



Societatea Națională de Gaze
Naturale “**ROMGAZ**” SA

Raportul administratorilor

2015





Această pagină a fost lăsată goală în mod intenționat.

CUPRINS

I.	ROMGAZ 2015 pe scurt	4
1.1.	Highlights	4
1.2.	Romgaz în cifre	5
1.3.	Evenimente importante	11
II.	Prezentarea societății	13
2.1.	Date de identificare	13
2.2.	Organizarea societății	14
2.3.	Misiunea, viziunea și valorile societății	15
2.4.	Obiective strategice	16
III.	Analiza activității societății	17
3.1.	Activitățile desfășurate în cadrul societății	17
3.2.	Scurt istoric	22
3.3.	Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active	23
3.4.	Evaluarea activității societății	25
3.4.1.	<i>Evaluare generală</i>	25
3.4.2.	<i>Prețuri și tarife</i>	30
3.4.3.	<i>Resursele umane</i>	36
3.4.4.	<i>Aspecte privind mediul înconjurător</i>	38
3.4.5.	<i>Managementul riscului și controlul intern</i>	43
3.4.7.	<i>Litigii</i>	46
IV.	Activele corporale ale societății	47
4.1.	Principalele capacități de producție	47
4.2.	Activitatea investițională	52
V.	Piața valorilor mobiliare	57
5.1.	Politica cu privire la dividende	59
VI.	Conducerea societății	61
6.1.	Conducerea administrativă	61
6.2.	Conducerea executivă	63
VII.	Situația financiar-contabilă	65
7.1.	Situația poziției financiare	65
7.2.	Situația rezultatului global	68
7.3.	Situația fluxurilor de trezorerie	71
VIII.	Guvernanța corporativă	73
IX.	Execuția contractului de mandat/contractelor de administrare	90
9.1.	Obiectivele și criteriile de performanță	90
9.2.	Realizările anului 2015	93

I. ROMGAZ 2015 PE SCURT

1.1. Highlights

Descoperire importantă de gaze naturale

Romgaz a finalizat în cursul lunii martie 2015 lucrările privind punerea în exploatare experimentală a două noi acumulări de gaze.

Sonda de la Frasin, forată la o adâncime de 4.100 de metri, se află într-o zonă în care Romgaz extrage gaze naturale încă din anul 1972. Prin acest foraj, finalizat în cursul lunii ianuarie 2015, a fost pus în evidență un zăcământ de gaz-condensat pentru care în acest moment se află în derulare programul de dezvoltare.

Sonda de la Criș este realizată la adâncimea de 2.600 de metri și este cuprinsă într-un perimetru unde există unele dintre cele mai vechi zăcăminte de gaze naturale din România. Descoperirea, realizată în cursul lunii ianuarie 2014, a identificat un nou zăcământ de gaze naturale pe care în acest moment se desfășoară forajul mai multor sonde care vor permite evaluarea și dezvoltarea completă a acestuia.

Producția zilnică realizată prin aceste două sonde noi este de peste 2.600 de barili echivalent petrol pe zi, adică aproximativ 3% din producția zilnică de gaze naturale a companiei. Ambele zăcăminte se înscriu în ceea ce înseamnă zăcăminte convenționale de hidrocarburi.

Proiectul de investiții pentru Stația de Comprimare Urziceni M2 a fost finalizat cu succes

Prin realizarea acestui proiect și punerea în funcțiune în luna mai 2015, capacitatea de lucru a depozitului a crescut de la 250 mil.mc/ciclu la 360 mil.mc/ciclu.

Valoarea investiției a fost de 123,4 milioane lei.

Proiectul de investiții pentru Stația de Comprimare Roman a fost finalizat cu succes

În luna octombrie 2015, Romgaz a pus în funcțiune Stația de Comprimare Roman (județul Neamț), investiție inițiată în baza unui studiu de evaluare a resurselor geologice și a performanțelor în exploatare a zăcământului comercial Roman, studiu care a estimat accesul la rezerve suplimentare prin comprimarea gazelor naturale. Noua facilitate de comprimare de pe Structura Roman asigură accesul la un volum de 500 milioane mc de gaze naturale. În urma testelor efectuate, a fost înregistrat un aport de debit de 176.000 m³ /zi, urmând ca acesta să crească pe perioada exploatarei. Prin finalizarea acestui proiect este compensată scăderea energiei de zăcământ cauzată de depletarea (epuizarea) formațiunilor productive și se realizează o creștere a factorului de recuperare. Totodată, se îmbunătățește semnificativ accesul gazelor în Sistemul Național de Transport, cu efect pozitiv asupra serviciilor de furnizare și distribuție a gazelor în zonele aprovizionate din Structura Roman, inclusiv jumătatea nordică a Moldovei. Valoarea investiției este de cca.57 milioane lei.

Companiile Lukoil, PanAtlantic și Romgaz au descoperit pe platforma continentală a României un zăcământ important de gaze

În luna octombrie 2015 au fost finalizate lucrările la sonda de explorare LIRA 1X, lucrări care au dus la descoperirea unui important zăcământ de gaze, situat în sectorul românesc al Mării Negre, din cadrul Perimetrului EX30 Trident.

Începând cu anul 2011, lucrările de explorare geologică din perimetrul EX-30 Trident sunt efectuate, în calitate de Operator, de compania LUKOIL Overseas Atash B.V. (care este deținută în proporție de 100% de Compania Publică pe Acțiuni LUKOIL) în baza Acordului de Concesiune încheiat cu Guvernul României. În acest moment cota de participare în

Acordul de Concesiune este Romgaz S.A. - 10%, LUKOIL deține 72%, iar PanAtlantic Petroleum Ltd. 18%.

Sonda a fost forată până la adâncimea de 2.700 m. La finalizarea lucrărilor de foraj, sonda a fost trecută în conservare, în vederea efectuării lucrărilor ulterioare de evaluare a zăcămintului LIRA.

Conform rezultatelor preliminare ale analizei datelor obținute în timpul forajului, precum și ale investigațiilor geofizice, sonda LIRA – 1X a întâlnit un rezervor de gaze cu o grosime de 46 metri.

În conformitate cu datele seismice, suprafața zăcămintului poate atinge 39 km² iar rezervele, care urmează a fi confirmate de forajul de evaluare, pot depăși 30 miliarde metri cubi de gaze naturale.

1.2. Romgaz în cifre

Consumul de gaze naturale în România a înregistrat în anul 2015 o scădere de cca.4,6% față de anul anterior, conform datelor furnizate de ANRE.

Producția de gaze naturale în anul 2015 a fost sensibil egală cu cea aferentă anului 2014 (5.563 vs 5.664 mil.mc). Cu această producție, conform datelor ANRE, Romgaz a avut o cotă de piață de 46,5% din consumul de gaze provenite din producția internă și o cotă de 48,5% în rândul producătorilor de gaze naturale.

Comparativ cu anul precedent, în Trimestrul 4 performanțele societății au fost afectate în principal de diminuarea cu cca.8,8% a cererii de consum a gazelor naturale pe piața din România (estimări Romgaz pe baza datelor furnizate de ANRE).

Vânzarea de către Romgaz a unor cantități de gaze diminuate față de cele din anul trecut este cauzată de:

- ↳ diminuarea consumului de gaze naturale al României;
- ↳ limitarea consumurilor pentru o parte din clienții care utilizează gazele la producerea de energie electrică datorită capacității reduse de plată;
- ↳ cantitățile mai mici de gaze extrase din depozite, datorită temperaturilor ridicate din trimestrul 4 2015.

Producția de energie electrică a Romgaz a crescut cu 16,4% comparativ cu producția realizată în anul 2014, de la 1.543.681 MW la 1.797.795 MW și reprezintă 2,74% din producția totală de energie electrică a României.

Realizarea unor marje ale profitului net (29,5%), EBIT (35,2%) și EBITDA (54,7%) care confirmă menținerea în continuare a unei profitabilități ridicate a activității societății.

Societatea a înregistrat și în anul 2015 un profit net de 1.194,3 mil.lei și un profit net pe acțiune de 3,10 lei, față de 3,66 lei în anul 2014. Menționăm faptul că pentru determinarea profitului net de repartizat, profitul net al anului 2015 va fi majorat cu suma de 214 mil.lei reprezentând rezultatul reportat din anii precedenți.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mari comparativ cu cele programate, fiind afectate în principal cu ajustarea pentru deprecierea creanțelor comerciale în valoare de 292,0 mil.lei și cu ajustarea parțială a imobilizărilor privind lucrările de explorare în Marea Neagră în valoare de 176 mil.lei, ceea ce a dus la obținerea unui *profit net* de 1.194,3 mil.lei.

Comparativ cu anul precedent, performanțele societății au fost afectate în principal de diminuarea cererii de consum a gazelor naturale pe piața din România.

Rezultate operaționale

Sinteza principalilor indicatori legați de producție, redevență și servicii de înmagazinare este prezentată în tabelul de mai jos:

T4 2014	T3 2015	T4 2015	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2014	2015	Δ '15/'14 (%)
1.436	1.358	1.428	-0,6	Gaz metan extras (mil.mc)	5.664	5.563	-1,8
1.202	2.678	2.756	129,3	Producție condensat (tone)	4.367	10.947	150,7
105	99	106	1,0	Redevență petrolieră (mil.mc)	415	406	-2,2
480,4	823,2	584,8	21,73	Producție energie electrică (GWh)	1.543,6	1.797,7	16,5
				Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.915,4	1.656,7	-13,5
				Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	1.737,0	1.673,1	-3,7

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate și extrase din depozite sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificatii	2013	2014	2015	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1	Gaz metan extras brut – total, din care:	5.650,8	5.663,9	5.562,7	98,2%
1.1.	*gaze proprii	5.467,8	5.469,0	5.359,7	98,0%
1.2.	*asociere Schlumberger (100%)	183,0	194,9	203,1	104,2%
2	Consum tehnologic	78,3	81,3	78,5	96,6%
3	Gaz metan propriu extras net (1.-1.2.-2.)	5.389,5	5.387,7	5.281,1	98,0%
4	Gaze proprii injectate in depozite	799,7	564,8	738,4	130,7%
5	Gaze proprii extrase din depozite	621,3	601,0	409,5	68,1%
6	Diferente din PCS-uri	12,5	9,8	16,1	
7	Gaz metan din productia proprie livrat (3.-4.+5.-6.)	5.198,6	5.414,1	4.936,1	91,2%
8	Gaze livrate la CTE Iernut si Cojocna	269,1	445,0	527,0	118,4%
9	Gaz metan din productia proprie livrat in piata (7.-8.)	4.929,5	4.969,1	4.409,1	88,7%
10	Gaz metan din asocieri – total, din care:	188,3	180,6	168,9	93,5%
	*Schlumberger (50%)	91,5	97,5	101,5	104,1%
	Raffles Energy ^{)} (37,5%)	3,5	0,8	0,5	62,5%
	Amromco ^{)} (50%)	93,3	82,3	66,9	81,3%
11	Achizitii gaze din productia interna	13,3	17,7	17,1	96,6%
12	Gaz metan din productia interna valorificat (9.+10.+11.)	5.131,1	5.167,4	4.595,1	88,9%
13	Gaz metan din productia interna livrat (8.+12.)	5.400,2	5.612,4	5.122,1	91,3%
14	Gaze din import livrate	309,5	81,1	3,0	3,7%
15	Gaz metan total livrat (13.+14.)	5.709,7	5.693,5	5.125,1	90,0%

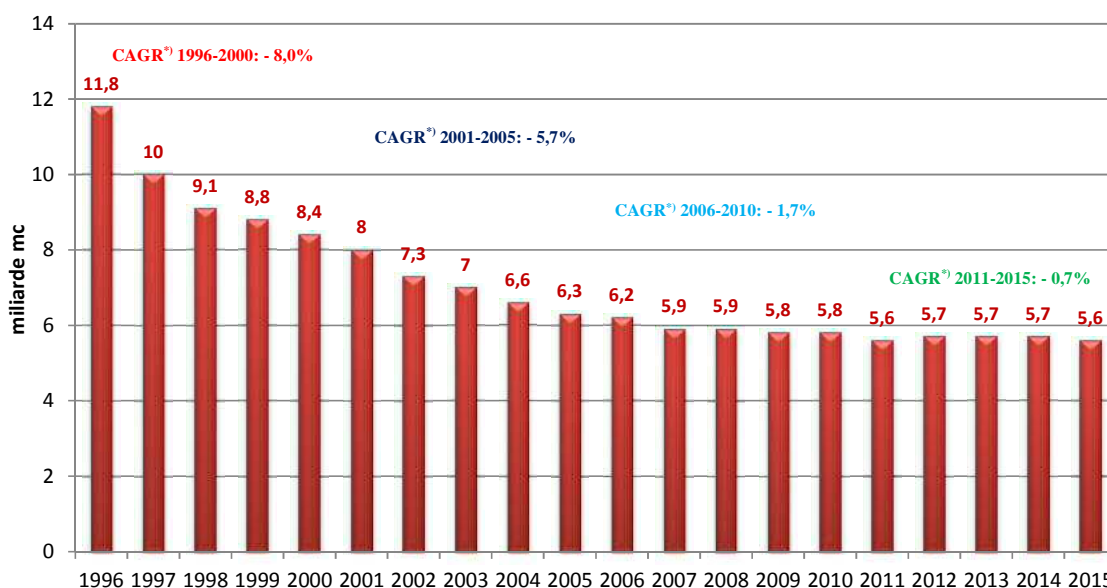
^{*)} – nu conțin gazele livrate la Iernut și Cojocna

Producția de gaze naturale a evoluat în parametrii anticipați la întocmirea programului pentru anul 2015, nivelul realizat reprezentând 99,7% din cel planificat (5.581 mil.mc – program vs 5.563 mil.mc – realizat).

Nivelul de producție înregistrat a fost susținut de continuarea proiectelor de reabilitare a producției în cadrul principalelor zăcăminte, realizarea operațiilor de reparare și reumplere la un număr de 183 de sonde, instalarea unor noi capacități de comprimare gaze și punerea în exploatare a unor zăcăminte noi. Rezultatele au fost totuși afectate de cererea slabă de gaze naturale, în special în trimestrele II și IV, fapt care a determinat înregistrarea unui declin de aprox. 1,8% comparativ cu anul precedent.

Prin introducerea în exploatare a descoperirilor Frasin-Gura Humorului și Caragele *producția de condensat* a înregistrat o creștere majoră (151%) în perioada analizată, înregistrându-se o producție de 10.947 tone.

Evoluția producției de gaze naturale în perioada 1991-2015 este prezentată în figura de mai jos:



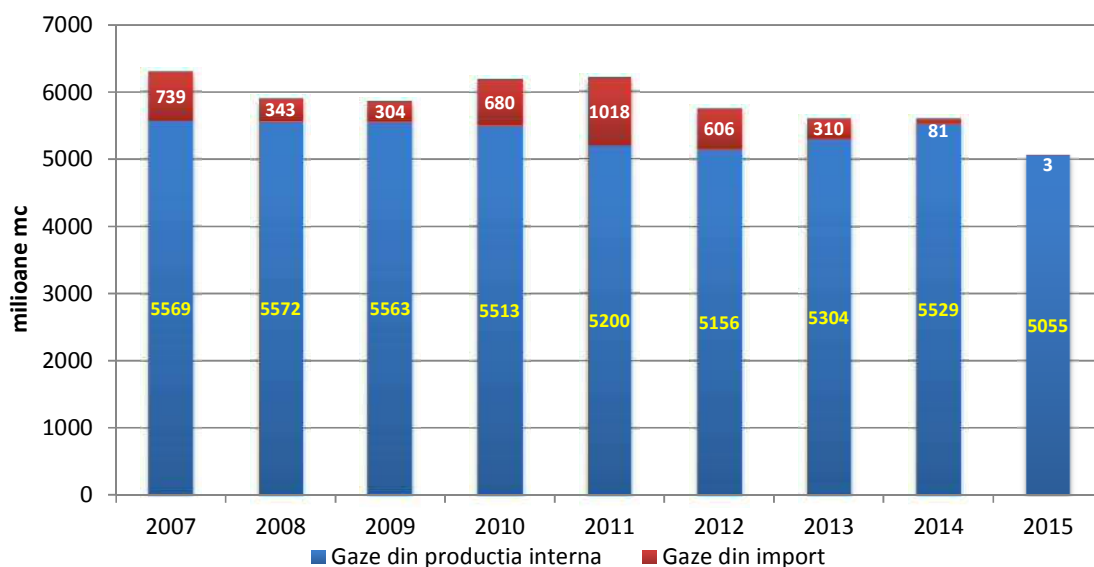
^{*)} – CAGR (Compound Annual Growth Rate) = rată anuală compusă de creștere

Deși majoritatea zăcămintelor sunt mature, fiind în exploatare de peste 30 de ani, iar cantitățile de gaze produse au scăzut semnificativ, în ultimii ani rata declinului producției a fost stabilizată în jurul cifrei de 1% ca efect al unui mix de măsuri luate de societate, dintre care amintim:

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

Energia electrică emisă de CET Iernut în anul 2015 a fost cu 16,5% mai mare (y/y) în contextul unei hidraulicități scăzute. Din totalul energiei emise 48% a fost destinată pieței de echilibrare ceea ce a dus la consolidarea poziției Romgaz ca și producător de energie electrică în piața de echilibrare. Prețurile de vânzare a energiei electrice au depășit prețurile medii de pe toate piețele.

Romgaz este cel mai mare furnizor de gaze din România, evoluția cantităților de gaze naturale livrate¹ în perioada 2007-2015 fiind prezentată în figura următoare:



Scăderea drastică a cererii în segmentele industriei chimice, limitarea consumurilor pentru o parte din clienții care utilizează gazele la producerea de energie electrică datorită capacității reduse de plată, 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 sunt cauzele care au dus la diminuarea vânzărilor.

Rezultate financiare relevante

		milioane lei		
Nr. crt.	Indicatori principali	2014	2015	Δ '15/'14 (%)
1	Cifra de afaceri (CA)	4.493,3	4.052,7	-9,8
2	Venituri	4.708,9	4.315,9	-8,3
3	Cheltuieli	2.920,6	2.847,1	-2,5
4	Profit brut	1.788,3	1.468,8	-17,9
5	Impozit pe profit	378,4	274,0	-27,6
6	Profit net	1.409,9	1.194,8	-15,3
7	EBIT	1.713	1.425	-16,8
8	EBITDA	2.490	2.218	-10,9
9	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	3,66	3,10	-15,3
10	Rata profitului net (% din CA)	31,4	29,5	-6,1
11	Rata EBIT (% din CA)	38,1	35,2	-7,6
12	Rata EBITDA (% din CA)	55,4	54,7	-1,3
13	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6344	6356	0,1

Cifrele din tabelul de mai sus sunt rotunjite, prin urmare pot rezulta mici diferențe la reconciliere.

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

¹ cuprind gazele proprii din producția internă, inclusiv gazele livrate la CTE Iernut și Cojocna, 50% din gazele din asocierea cu Schlumberger și gazele achiziționate din producția internă de la alți producători

Realizarea unei cifre de afaceri mai mici comparativ cu anul trecut este legată, în general, de diminuarea cererii de gaze naturale la nivel național iar, în special, de limitarea consumurilor pentru o parte din clienții care utilizează gazele la producerea de energie electrică datorită capacității reduse de plată și apariția cu întârziere a reglementărilor legate de stocurile minime în depozite.

Din cauzele menționate anterior, profitul net, EBIT și EBITDA sunt mai mici comparativ cu anul 2014, an în care au fost consemnate cele mai bune rezultate din istoria societății. Cu toate acestea, ratele acestor indicatori raportați la cifra de afaceri nu înregistrează abateri semnificative și se situează la un nivel extrem de favorabil și anume: 29,5%, 35,2% și 54,7% (față de 31,4%, 38,1% și respectiv 55,4% în anul 2014), ceea ce confirmă menținerea în continuare a unei profitabilități ridicate a activității societății.

Profitul net pe acțiuni de 3,10 lei înregistrat în anul 2015 va fi influențat pozitiv de repartizarea din rezervele constituite în anii precedenți în conformitate cu HG nr.168/1998.

În anul 2013 s-a repartizat din rezerve, cu efect în creșterea profitului net de repartizat suma de 157,5 mil.lei iar în anul 2014 suma de 241,90 mil.lei. La nivelul anului 2015 suma care va fi repartizată din rezerve este de 214 mil.lei.

Romgaz este o societate cu **contribuții însemnate la bugetul statului**, aproximativ 46,4% din veniturile totale ale societății sunt distribuite statului sub formă de impozite, taxe, contribuții și dividende.

Sumele totale datorate statului aferente anului 2015, inclusiv TVA, se ridică la suma de 2.894 mil.lei, dintre care cele mai importante sume sunt reprezentate de:

☞ TVA de plată	722,0 mil.lei;
☞ dividende	849,9 mil.lei;
☞ impozit pe profit 2015	343,1 mil.lei;
☞ impozit pe venitul suplimentar conform OG nr.7/2013	377,1 mil.lei;
☞ redevență petrolieră	308,2 mil.lei;
☞ impozit pe salarii și contribuții sociale aferente	240,9 mil.lei;
☞ impozit pe construcții speciale	65,0 mil.lei.

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

Pentru anul 2015 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *1.100 mil.lei* și a realizat *937,9 mil.lei*, cu 13,6% mai puțin. Comparativ cu realizările anului 2014, s-au realizat cu *147,6 mil.lei* mai puțin. Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada de raportare a fost de *730,2 mil.lei*.

Societatea a realizat în perioada 2012-2015 investiții în valoare de **cca.3,39 mld.lei**, astfel:

Anul	2012	2013	2014	2015	Total
Valoare (mii lei)	519.053	848.247	1.085.497	937.916	3.390.713

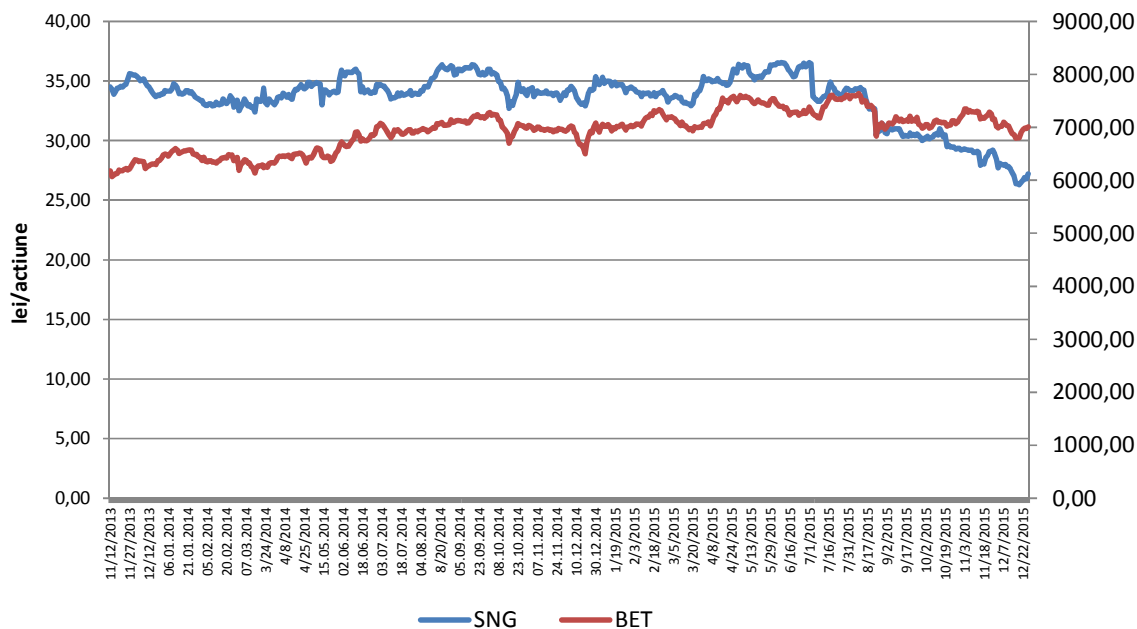
Sinteza investițiilor realizate este prezentată în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Capitol investiții	2014	2015		% '15/'14
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	5=4/2x100
1.	Investiții în curs – total, din care:	584.279	358.345	352.467	60,33
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	424.403	319.051	319.051	75,18
1.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	158.309	33.129	32.374	20,45
1.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.567	6.165	1.042	66,50
2.	Investiții noi – total, din care:	166.480	301.897	297.039	178,42
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	162.722	293.155	292.440	179,72
2.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	500	112	112	22,40
2.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	3.258	8.630	4.487	137,72
3.	Investiții în imobilizări corporale existente	254.631	314.489	224.664	88,23
4.	Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)	63.898	90.254	54.080	84,63
5.	Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.)	16.209	35.015	9.666	59,63
*	TOTAL	1.085.497	1.100.000	937.916	86,4

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, *acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată* administrată de BVB (Bursa de Valori București), sub simbolul “SNG”, iar GDR-urile pe piața reglementată administrată de LSE (London Stock Exchange), sub simbolul “SNGR”.

La sfârșitul primei zile de tranzacționare, acțiunile Romgaz erau cotate la 34,5 lei, cu 15% peste prețul la care au cumpărat investitorii instituționali, iar prețul de închidere a GDR-urilor a fost de 10,4 USD, cu 13,66% mai mare decât prețul de subscriere.

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu evoluția indicelui BET (Bucharest Exchange Trading) de la listare și până la data de 31 decembrie 2015 este prezentată în figura de mai jos:



1.3. Evenimente importante

În cursul exercițiului financiar 2015

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.

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. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

2.1. Date de identificare

Denumire: Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA

Obiect principal de activitate: extracția și înmagazinarea gazelor naturale

Sediul social: Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu

Cod unic de înregistrare: 14056826

Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: J32/392/2001

Cod de înregistrare fiscală: RO14056826

Forma juridică de constituire: societate comercială pe acțiuni

Valoarea capitalului 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)

Telefon: 0040 269 201020

Fax: 0040 269 846901

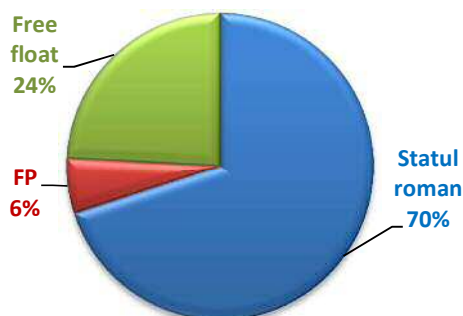
Web: www.romgaz.ro

E-mail: secretariat@romgaz.ro

Conturi bancare deschise la: Banca Comercială Română, BRD-Groupe Sociétés Générale, Citibank Europe, Nextebank, Unicredit Țiriac Bank, Raiffeisen Bank, Banca Transilvania, ING Bank, Eximbank, CEC Bank.

Structura acționariatului

	Număr acțiuni	%
Statul român ²	269.823.080	70,0071
SC “Fondul Proprietatea” SA (FP)	22.542.960	5,8489
Free float – total, din care:	93.056.360	24,1440
*persoane juridice	78.424.341	20,3476
*persoane fizice	14.632.019	3,7964
Total	385.422.400	100,0000



Societatea **nu a efectuat tranzacții cu propriile acțiuni** în exercițiul financiar 2015 iar la data de 31 decembrie 2015 nu deține acțiuni proprii.

² Statul român prin Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri

2.2. 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, după cum urmează:

- ↳ Adunarea Generală a Acționarilor
- ↳ Consiliul de Administrație
- ↳ Directorul General
- ↳ Directorii Generali Adjuncți
- ↳ Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General și al Directorilor Generali Adjuncți
- ↳ Personalul de execuție.

Oamenii cheie în structura și funcționalitatea societății sunt Directorul General, Directorii Generali Adjuncți, Directorul Economic, precum și directorii de sucursale. Aceștia au în subordine șefii de compartimente (sucursale/departamente/ direcții/servicii ș.a.), care fac legătura între structura superioară și angajații respectivului compartiment.

Fiecare compartiment are atribuțiile sale, bine stabilite prin Regulamentul de Organizare și Funcționare al societății, iar toate aceste elemente alăturate funcționează ca un tot unitar.

Pentru personalul de execuție, sarcinile, competențele și responsabilitățile acestora sunt cuprinse în fișele fiecărui post.

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 Mediaș, cu sediul în municipiul Mediaș, str. Gării nr.5, cod 551025, jud.Sibiu, organizată teritorial în 8 secții;
- ✘ Sucursala Tîrgu Mureș, cu sediul în municipiul Tîrgu Mureș, str. Salcânilor, nr.23, cod 540202, jud.Mureș, organizată teritorial în 8 secții;
- ✘ Sucursala Ploiești, cu sediul în municipiul Ploiești, str. G.Cantacuzino nr.184, cod 100492, jud. Prahova, organizată teritorial în 2 secții și 2 ateliere;
- ✘ Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS), cu sediul în municipiul Mediaș, str. Șoseaua Sibiului nr.5, cod 551009, jud.Sibiu, organizată teritorial în 3 secții și 5 ateliere;
- ✘ Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Tîrgu Mureș (STTM), cu sediul în municipiul Tîrgu Mureș, str. Barajului nr.6, cod 540101, jud.Mureș, organizată teritorial în 3 secții și 3 ateliere;
- ✘ Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE), cu sediul în localitatea Iernut, str. Energeticii nr.1, cod 545100, jud.Mureș;
- ✘ Sucursala Bratislava, cu sediul în Bratislava, City Business Centre V.-Karadžičova 16, cod 82108, Slovacia.

La data de 31 decembrie 2015 societatea **are în componență o filială**, respectiv SC “S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – Filiala de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale DEPOGAZ Ploiești” SRL, cu sediul în Ploiești, având ca obiect de activitate înmagazinarea subterană a gazelor naturale. Scopul înființării filialei este de îndeplinire a cerințelor legale prevăzute de Directiva

2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, precum și de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012.

2.3. Misiunea, viziunea și valorile societății

Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA - o societate care acceptă performanța și care este decisă să genereze performanță prin desfășurarea optimă a forțelor pentru atingerea obiectivelor stabilite.

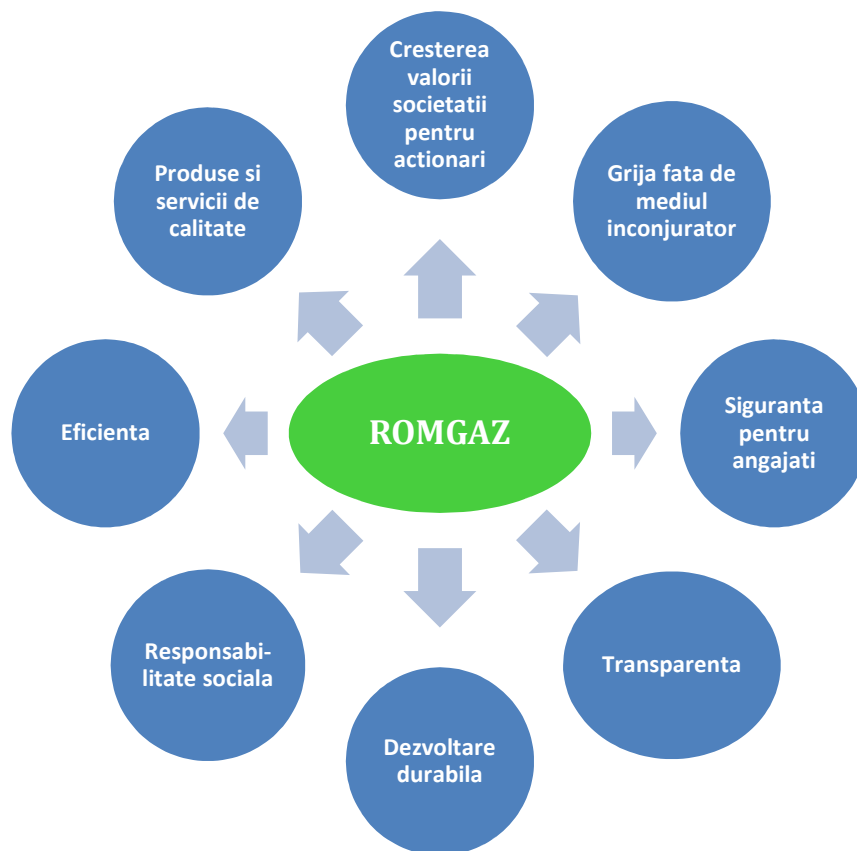
Misiunea companiei

Performanță, competitivitate și creșterea continuă a valorii ROMGAZ, atât pentru noi cât și pentru acționari, printr-o mai bună valorificare a potențialul uman și a activelor deținute, cu afaceri predictibile și profitabile precum și o mai bună gestionare a riscurilor.

Viziunea companiei

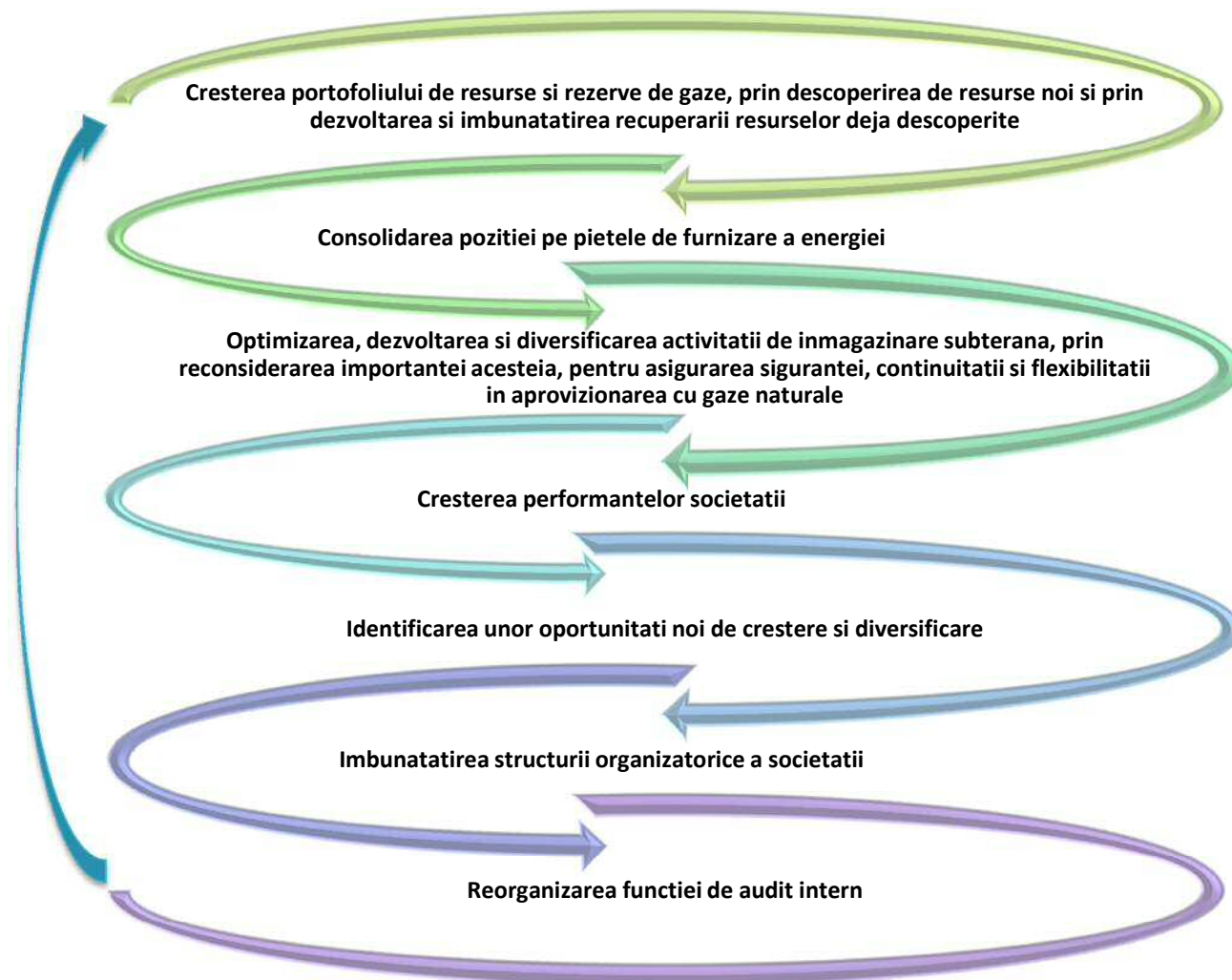
ROMGAZ are potențialul și ambiția de a-și consolida și dezvolta poziția de cea mai importantă companie de gaze naturale din România și de a deveni un actor principal pe piețele importante din Europa Centrală și de Est printr-o producție eficientă și competitivă și care să reziste la presiunea tot mai puternică exercitată de către companiile regionale și internaționale.

Valorile noastre



2.4. Obiective strategice

În vederea realizării scopului principal, prin utilizarea eficientă a resurselor materiale, financiare, umane și informaționale, societatea și-a stabilit următoarele **obiective strategice**:



III. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

3.1. Activitățile desfășurate în cadrul societății

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.

Explorare-producție

Romgaz este titular sau cotitular, în România, în acorduri petroliere după cum urmează:

- ✎ operațiuni petroliere în perimetre de explorare-dezvoltare-exploatare în cadrul a 9 perimetre titular, cu cota de participare 100% și 4 perimetre cotitular, în baza unor acorduri de concesiune;
- ✎ 141 zăcăminte comerciale;
- ✎ 5 zăcăminte incluse în categoria celor cu producție experimentală;
- ✎ drepturi de explorare și producție în Slovacia și Polonia.

Explorare

Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Moldova, Muntenia și Oltenia conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr.23/2000, începând din octombrie 1997. În anul 2015 au fost finalizate 41 sonde de explorare cu următoarele rezultate:

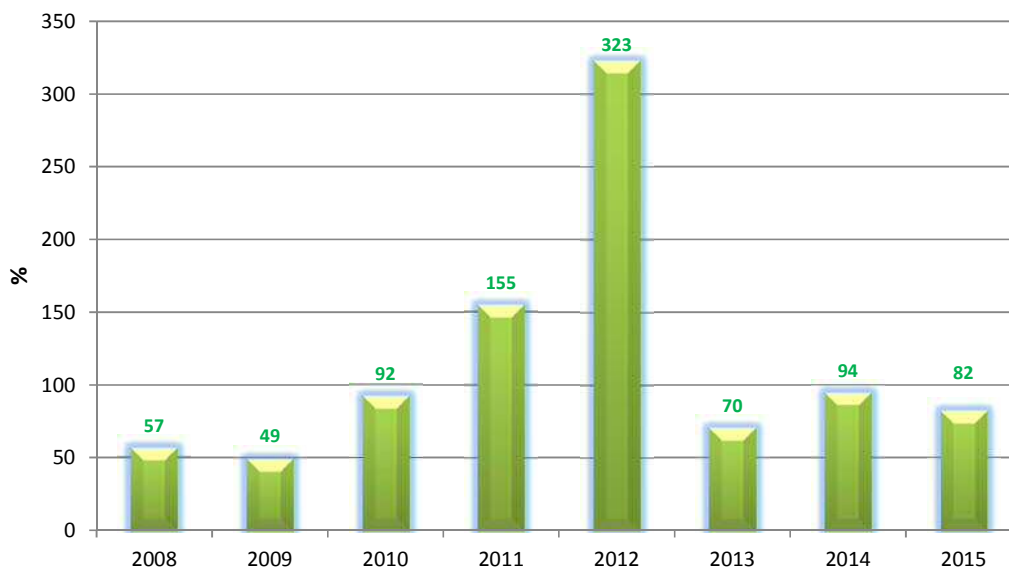
14 descoperiri cu o resursă geologică prospectivă (P50) de 15,6 mld.mc;

confirmări de acumulări de hidrocarburi cu o resursă contingentă (2C) evaluată la cca.10 mld.mc.

Lucrările de explorare sunt proiectate și programate de către Romgaz în baza conceptelor proprii folosind soft-uri specializate moderne, evaluării prospectivității arealelor geologice cu particularități specifice din cadrul perimetrelor concesionate și se desfășoară prin utilizarea metodelor specifice de explorare executate la suprafață pentru identificarea zonelor de acumulare a hidrocarburilor (prospecte), urmate de execuția forajelor de explorare pentru verificarea existenței acumulărilor.

Rezultatele s-au concretizat în rata de înlocuire a rezervelor care, în anul 2012, a atins un nivel maxim de 323%.

Evoluția ratelor de înlocuire a rezervelor în perioada 2008-2015 este prezentată în figura următoare:



Producție



Programul anual al operațiunilor petroliere pentru anul 2015 a avut în vedere dinamica cererii de gaze naturale, operațiunile de reactivare, reumplere și intervenție sonde, punerea în funcțiune a sondelor de exploatare și a celor rezultate în urma activității de explorare, programele de mentenanță a stațiilor de comprimare și a stațiilor de uscare, punerea în funcțiune a noilor compresoare achiziționate și dinamica fluxurilor de gaze din import și în/din depozitele de înmagazinare.

Producția înregistrată de 5.563 mil.mc a fost cu cca.1,3% mai mică decât cea programată, influențată fiind de:

- evoluția temperaturilor;
- scurtarea duratelor de revizie a stațiilor de comprimare;
- importurile scăzute de gaze naturale și absența acestui flux prin punctul Medieșul Aurit (producția de gaze din Bazinul Transilvaniei a evitat congestiile generate de contractele “take-or-pay” și de inerția fluxurilor de gaze în sistemul de transport).

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale



Actualmente, în România există 8 depozite de înmagazinare din care 7 sunt operaționale, amenajate în zăcăminte depletate. Romgaz deține și operează 6 depozite cu capacități de înmagazinare de 4,285 mld.mc și volumul de lucru de 2,870 mld.mc.

La nivel național, raportul dintre volumul gazului de lucru și consumul anual a fost de 21,7% în anul 2009 și de cca.16% în anul 2012, situat undeva la mijlocul valorilor practice în lume (Marea Britanie 7%; Spania: 12%; Olanda, Polonia: 13%; Italia: 22%; Germania: 25%; Franța: 29%; Austria: 74%; Ungaria: 76%).

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este o activitate reglementată de către ANRE atât în ceea ce privește licențierea operatorilor de depozite, a accesului la depozitele de înmagazinare subterană, cât și în ceea ce privește stabilirea tarifelor pentru desfășurarea activității de înmagazinare.

Furnizarea de gaze naturale



Sectorul românesc al gazelor naturale, după o restructurare profundă, a ajuns ca în prezent să fie împărțit în activități independente. Structura pieței românești a gazelor naturale cuprinde un operator al SNT (Transgaz), producători (dintre care Romgaz și Petrom dețin 97%), operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană, societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii captivi și furnizori pe piața en-gross.

Piața gazelor naturale din România este formată din *segmentul concurențial*, care cuprinde comercializarea gazelor naturale între furnizori și între furnizori și consumatorii eligibili, și *segmentul reglementat*, care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural desfășurate în baza contractelor cadru (transport, înmagazinare subterană, distribuție și furnizarea la preț reglementat).

Din data de 1 iulie 2007 piața gazelor este deschisă integral pentru toți consumatorii, aceștia având libertatea de a alege un furnizor de gaze naturale dintre cei licențiați de ANRE și de a-și negocia direct clauzele și prețul pentru furnizarea gazelor naturale. Consumatorul poate să-și exercite calitatea de consumator eligibil în mod direct, fără a fi necesară îndeplinirea nici unei formalități administrative.

Legea nr.123/2012 aduce cadrul legislativ necesar convergenței prețului gazelor naturale din producția internă cu cel al gazelor naturale din import. În acest sens, HG nr.22/22.01.2013, modificată prin HG nr.511/26.06.2014 și HG nr.816/22.09.2014 stabilesc calendare de creștere a prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată. Menționăm că pe trimestrul III (HG nr.511/2014) și trimestrul IV (HG nr.816/2014) prețul a fost cel de la nivelul trimestrului II (HG nr.22/2013).

Până la atingerea convergenței prețurilor și pentru asigurarea accesului nediscriminatoriu al tuturor consumatorilor la sursele ieftine de gaze naturale din producția internă, furnizarea gazelor naturale la consumator se realizează potrivit Ordinului ANRE nr.15/2013 în structură de amestec intern/import, stabilită lunar, distinct pe categorii de clienți (clienți casnici și producători de energie termică pentru populație și clienți noncasnici).

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale a deținut în perioada 2008-2015 o cotă de piață la nivel național situată în intervalul 39-46%, astfel:

	U.M.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Consum total la nivel de țară	mld.mc	15,5	13,3	14,0	14,4	13,5	12,5	12,2	11,6
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	6,0	6,1	6,4	6,3	5,9	5,7	5,7	5,1
Cota de piață Romgaz	%	38,71	45,86	45,81	43,87	42,82	44,5	46,1	44,0

Cantitățile de mai sus includ gazele din producția internă proprie, gaze interne achiziționate de la terți, gazele din asocierea cu Schlumberger 100% și gazele din import. Pentru comparație cu anii anteriori, livrările anului 2015 includ și gazele livrate la Iernut și Cojocna pentru producerea de energie electrică.

Servicii de intervenție și operații speciale la sonde

SIRCOSS a fost înființată în anul 2003 în baza Hotărârii AGA nr.5 din 13 iunie 2003.

Sucursala realizează două activități principale:

- ↳ intervenții, reechipări, completări și probe de producție la sonde;
- ↳ operații speciale la sonde.

Activitatea de *Intervenții, reechipări, completări și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă.

A doua activitate de bază a sucursalei este cea de *Operații speciale la sonde* și reprezintă serviciile realizate cu diferite utilaje transportabile în vederea executării de operații în sondă sau la suprafață.

În decursul anilor precedenți marea majoritate a serviciilor au fost realizate pentru sondele aparținând societății, dar au fost prestate servicii de intervenții și operații speciale la sonde și pentru alte companii care dețin în concesiune și operează în sonde de gaze pe teritoriul României.

Transport și mentenanță

STTM a fost înființată în luna octombrie 2003, prin preluarea mijloacelor de transport de la sucursalele Mediaș, Târgu-Mureș și Ploiești.

Obiectul de activitate al sucursalei este efectuarea de transporturi de mărfuri și persoane, transport tehnologic specific și mentenanță în interesul societății și pentru terți.

Producție și furnizare energie electrică

CTE Iernut este un nod important în SEN (Sistemul Energetic Național), plasat în centrul țării, în Județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cucu, cu posibilități facile de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut formează Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de producție cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de producție sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967.

Proiectul Cojocna a apărut ca o necesitate stringentă de a găsi o cale de a produce cu titlu experimental o serie de sonde rezultate în urma forajelor de explorare, în vederea determinării, cât mai riguros posibil, a potențialului productiv a respectivei zone. Sondele erau situate la mare distanță atât între ele cât și la mare distanță de Sistemul Național de Transport gaze naturale (SNT).

Astfel, în perioada 2009-2010 s-au întocmit studii de soluție, de fezabilitate și de oportunitate, iar în urma avizării acestora s-a decis ca gazele provenite din sondele 2 și 4 Cojocna să fie utilizate ca și gaze de combustie pentru două agregate de producere a energiei electrice, fiecare având puterea de 1,5 MW, racordarea la Sistemului Energetic Național (SEN) nereprezentând o problemă majoră.

Acest proiect pilot de producere a energiei electrice, folosind agregate de acest gen, a căror montare nu necesită lucrări deosebite, reprezintă o alternativă de producere a gazelor din sonde izolate pentru care construcția de conducte colectoare, de ordinul zecilor de kilometri,

nu se justifică atât datorită costurilor foarte mari cât și datorită multiplelor impedimente legate de accesul pe proprietățile extravilane ale persoanelor fizice sau juridice.

Punerea în funcțiune a celor două agregate de producere a energiei electrice, folosind gazele din sondele 2 și 4 Cojocna, a reprezentat un succes tehnologic dar, din păcate, nu pe termen lung datorită scăderii debitelor de gaze, fapt ce a condus la un moment dat la funcționarea intermitentă atât a sondelor cât și a agregatelor.

Atenția specialiștilor noștri s-a focalizat, pe parcursul întregului an 2015, atât pe linia stimulării productivității acestor sonde (reperforări de strate productive, adiționări de potențiale noi strate productive) cât și pe linia stabilirii unui traseu optim al conductelor colectoare, conducte în care să debușeze și alte sonde izolate din zonă, asigurându-se astfel necesarul de gaze pentru cele două agregate.

Astfel, în anul 2014 a fost elaborat un nou studiu de fezabilitate care a jalonat mai multe variante de producere a gazelor din sonde izolate, cum ar fi:

- construcția unei rețele de conducte din care să fie alimentate și agregatele în cauză;
- montarea de echipamente mobile de producere a gazului natural comprimat pentru autovehicule și transportul acestui produs cu mijloace auto, în diferite zone, inclusiv la cele două agregate (idee foarte interesantă și de viitor);
- construcția unei conducte având punctul terminus stația de comprimare gaze de la Țaga.

În urma aprobării acestui studiu s-a ales varianta execuției unei rețele de conducte care să colecteze gazele de la sonde din vecinatate și vehicularea lor la cele două agregate producătoare de electricitate varianta care este în curs de implementare.

Distribuție de gaze naturale

Activitatea de distribuție gaze naturale, este o activitate reglementată și se desfășoară în zonele Ghercești și Piscu Stejari. Romgaz are încheiate contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului pentru zona Ghercești și cu Primăria Piscu Stejari pentru distribuția din Piscu Stejari. Activitatea se desfășoară în cadrul sucursalei Țirgu-Mureș.

3.2. Scurt istoric



Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA este cel mai important producător și furnizor de gaze naturale din România. Societatea are o experiență de peste o sută de ani în domeniul explorării și exploatării de gaze naturale și o istorie care a început în anul 1909, odată cu descoperirea primului zăcământ comercial de gaze în bazinul Transilvaniei prin forajul sondei Sărmășel-2.

Cele mai importante momente din istoria societății pot fi sintetizate astfel:

- 1909
 - Gazele naturale au fost decoperite la Sarmasel (Bazinul Transilvaniei)
- 1913
 - Prima productie de gaze naturale inregistrata in Romania (113.000 mc)
- 1925
 - S-a infiintat Societatea Nationala de Gaz Metan "SONAMETAN"
- 1958
 - Primul depozit de inmagazinare a gazelor naturale din Romania, la Ilimbav, judetul Sibiu
- 1972
 - Utilizarea agregatelor de comprimare in exploatarea zacamintelor de gaze
- 1976
 - Productia maxima de gaze naturale realizata de societatea Romgaz (29.834 milioane mc)
- 1979
 - Incepe importul de gaze naturale din Federatia Rusa
- 1991
 - Prin hotarare de guvern, Centrala Gazului Metan s-a transformat in Regia Autonoma "ROMGAZ" RA
- 1998
 - "ROMGAZ" RA devine Societatea Nationala de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
- 2000
 - SNGN "ROMGAZ" SA se reorganizeaza in cinci societati independente (SC "Exprogaz" SA Medias, SNDSGN "Depogaz" SA Ploiesti, SNTGN "Transgaz" SA Medias, SC "Distrigaz Sud" SA Bucuresti si SC "Distrigaz Nord" SA Tirgu-Mures
- 2001
 - **Se infiinteaza actuala SNGN "ROMGAZ" SA Medias**

3.3. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active

Potrivit legislației relevante la nivel național și european, Romgaz are obligația de a separa legal activitatea de înmagazinare a gazelor naturale față de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale.

Ca urmare a adoptării Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, Parlamentul României a adoptat Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012. Aceasta a fost publicată în Monitorul Oficial al României nr.485 la data 16 iulie 2012 și a intrat în vigoare la 20 iulie 2012.

Potrivit prevederilor art.141 alin.1 din Lege (care transpune art.15 alin.1 din Directivă), un operator de înmagazinare care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma juridică, organizarea și procesul de luare a deciziilor față de alte activități care nu au legătură cu transportul, distribuția sau înmagazinarea.

În consecință, având în vedere aspectele de mai sus, se impune separarea legală a activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale față de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale desfășurate de Romgaz prin crearea unei societăți separate care să acționeze ca operator de înmagazinare independent.

Atât Directiva cât și Legea recomandă ca soluție înființarea unei filiale independente, care să acționeze ca operator de înmagazinare, după cum urmează:

- ❖ art.15 alin.2 lit.c) din Directivă prevede că *“operatorul de înmagazinare dispune de suficiente competențe de luare a deciziilor, independent de întreprinderea integrată din sectorul gazelor naturale, cu privire la elementele de active necesare pentru exploatarea, întreținerea sau dezvoltarea instalațiilor de înmagazinare. Aceasta nu împiedică existența unor mecanisme de coordonare adecvate care să garanteze protejarea drepturilor de supraveghere economică și cele de supraveghere a gestiunii ale societății-mamă asupra randamentului activelor unei filiale [...]”*;
- ❖ art.141 alin.3 lit.c) din Lege prevede, de asemenea, că: *“operatorul de înmagazinare dispune de suficiente competențe de luare a deciziilor, independent de societatea-mamă, cu privire la elementele de active necesare pentru exploatarea, întreținerea sau dezvoltarea instalațiilor de înmagazinare; aceasta nu împiedică existența unor mecanisme de coordonare adecvate care să garanteze protejarea drepturilor de supraveghere economică și a celor de supraveghere a gestiunii ale societății-mamă asupra randamentului activelor unei filiale”*.

În scopul îndeplinirii cerințelor legale stabilite prin Directivă și respectiv prin Lege s-au întreprins următoarele demersuri:

- s-a realizat un studiu cu privire la identificarea variantei optime pentru realizarea separării legale a activității de înmagazinare gaze de activitatea de producție și furnizare gaze naturale. Soluția recomandată de consultant, Ernst&Young, a fost crearea unei filiale independente deținută 100% de Romgaz care va desfășura activitățile specifice de înmagazinare a gazelor naturale;
- Consiliul de Administrație, prin art.10 din Hotărârea nr.22/30.10.2014 a avizat înființarea, înregistrarea și declararea la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Prahova a filialei cu denumirea *“SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale “Depogaz” Ploiești” S.R.L.*;

- ✘ Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.10/19.12.2014 (pct.II), a aprobat înființarea filialei “SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale “Depogaz” Ploiești S.R.L.”;
- ✘ Actul Constitutiv al filialei a aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor în ședința din data de 17 martie 2015;
- ✘ S-a derulat un contract de consultanță având ca obiect “Asistență în implementarea separării legale a activității de înmagazinare conform legislației în vigoare (Legea energiei și a gazelor naturale nr.123/2012 și Directiva Europeană 2009/73/CE”, Raportul Final elaborat de consultant (K.P.M.G.) fiind transmis Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei;
- ✘ Societatea a transmis Agenției Naționale de Administrare Fiscală cererea în vederea emiterii unei soluții fiscale individuale anticipate (SFAI);
- ✘ În ședința Consiliului de Administrație din data de 13 august 2015 a fost prezentat spre avizare Contractul de închiriere a mijloacelor fixe ce urmează a fi încheiat între societate și filială;
- ✘ Au fost încheiate următoarele contracte între societate și filială:
 - a) Contractul nr.9523 din 22 septembrie 2015 având ca obiect închirierea unor mijloace fixe;
 - b) Contractul nr.9525 din 22 septembrie 2015 având ca obiect prestarea de servicii de comprimare și uscare a gazelor naturale și servicii de mentenanță a sistemului de înmagazinare gaze;
- ✘ A fost emis certificatul de atestare ANRM nr.1691 din 1 octombrie 2015 prin care se atestă că filiala îndeplinește cerințele din Metodologia de atestare și își exprimă acordul ca filiala (operatorul) să execute operațiunile petroliere în perimetrele în care sunt localizate depozitele de înmagazinare;
- ✘ Prin Decizia nr.2588 din 30 decembrie 2015 ANRE modifică Licența nr.1942/2014 de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale în sensul schimbării titularului acesteia din SNGN ROMGAZ S.A Mediaș în SC SNGN ROMGAZ S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, cu valabilitate începând cu data de 1 aprilie 2016;
- ✘ Conducerea executivă va iniția de urgență procedura de selecție a administratorilor filialei care să respecte criteriul de independență prevăzut de Directiva 2009/73/CE transpusă în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare și va efectua consultări cu instituțiile/autoritățile abilitate astfel încât noua societate să poată obține avizele/aprobările necesare desfășurării activității cuprinse în obiectul principal de activitate.

În decursul anului 2015 au avut loc o serie de **modificări a structurii organizatorice** a societății, după cum urmează:

- urmare a Hotărârii Consiliului de Administrație nr.1/2015, prin Decizia directorului general nr.165 din 23 iunie 2015 a fost reorganizată activitatea în cadrul Departamentului Comercializare Energie motivată prin aspecte legislative (Ordinul ANRE nr.62/2014), aspecte privind asigurarea realizării proceselor specifice transportului gazelor naturale (nominalizări GMOIS). În cadrul acestei acțiuni au fost desființate o serie de unități organizatorice din cadrul departamentului și au fost înființate alte unități organizatorice cu atribuții care să răspundă în mod adecvat noilor cerințe legislative precum și noilor provocări de pe piața gazelor naturale;

- urmărire a faptului că începând cu data de 1 aprilie 2016 activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale nu mai este în obiectul de activitate al Sucursalei Ploiești, în luna decembrie 2015 a fost aprobată o reorganizare a activității de extracție gaze naturale în sensul preluării de către Sucursala Ploiești a activității de extracție gaze din partea de sud și anume - secția Muntenia și Secția Oltenia - de la Sucursala Târgu Mureș. În acest sens au fost aprobate noi structuri organizatorice pentru Sucursala Ploiești și Sucursala Târgu Mureș cu valabilitate începând cu data de 1 aprilie 2016.

În exercițiul financiar 2015 *nu au avut loc fuziuni* ale societății.

3.4. Evaluarea activității societății

3.4.1. Evaluare generală

Veniturile societății provin, în principal, 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 și vândute la terți), din prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția și furnizarea de energie electrică și alte servicii specifice.

Rezultatele financiare

<i>*mii lei*</i>				
Nr. crt.	Specificații	2014	2015	Indici (2015/2014)
0	1	2	3	4=3/2x100
1	Venituri – total, din care:	4.708.906	4.315.926	91,65%
	*venituri din exploatare	4.628.758	4.271.610	92,28%
	*venituri financiare	80.148	44.316	55,29%
2	Cifra de afaceri	4.493.341	4.052.684	90,19%
3	Cheltuieli – total, din care:	2.920.577	2.847.088	97,48%
	*cheltuieli de exploatare	2.874.912	2.817.525	98,00%
	*cheltuieli financiare	45.665	29.563	64,74%
4	Profit brut	1.788.329	1.468.838	82,13%
5	Impozit pe profit	378.448	274.553	72,55%
6	Profit net	1.409.881	1.194.285	84,71%

Veniturile totale realizate în anul 2015 au fost mai mici decât cele realizate în anul 2014 cu 8,35%.

Prezentăm în continuare structura indicatorilor economico-financiari pe segmente de activitate pentru exercițiile financiare 2014 și 2015:

mii lei

Descriere	TOTAL 2014, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6
Cifra de afaceri	4.493.341	3.853.030	425.830	748.731	- 534.250
Costul mărfurilor vândute	- 175.638	- 121.331	- 57	- 54.250	
Venituri din investiții	78.729	4.549	4.755	69.425	
Alte câștiguri sau pierderi	- 275.141	- 247.025	- 3.160	- 24.956	
Variația stocurilor	27.743	26.895	- 1.254	2.102	
Materii prime și consumabile	- 66.167	- 21.142	- 14.136	- 34.212	3.323
Amortizare și deprecieri	- 776.839	- 653.585	- 97.339	- 25.915	
Cheltuieli cu personalul	- 522.785	- 320.618	- 49.061	- 153.109	3
Dobânzi și cheltuieli cu provizion dezafectare	- 24.476	- 24.476			
Cheltuieli de explorare	- 43.332	- 43.332			
Alte cheltuieli	-1.034.627	-1.153.387	- 119.895	- 293.753	532.408
Alte venituri	107.521	104.994	469	3.542	- 1.484
Profit înainte de impozitare	1.788.329	1.404.572	146.152	237.605	
Cheltuiala cu impozitul pe profit	- 378.448			- 378.448	
Profitul anului	1.409.881	1.404.572	146.152	- 140.843	

mii lei

Descriere	TOTAL 2015, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6
Cifra de afaceri	4.052.684	3.511.385	332.639	697.831	- 489.171
Costul mărfurilor vândute	- 40.228	- 16.733	- 29	- 23.466	
Venituri din investiții	44.185	1.681	5.593	36.911	
Alte câștiguri sau pierderi	- 318.903	- 310.017	- 1.368	- 7.518	
Variația stocurilor	138.181	112.745	21.832	3.604	
Materii prime și consumabile	- 78.262	- 53.917	- 12.345	- 16.245	4.245
Amortizare și deprecieri	- 793.598	- 673.420	- 88.262	- 31.916	
Cheltuieli cu personalul	- 511.647	- 316.177	- 47.335	- 148.135	
Dobânzi și cheltuieli cu provizion dezafectare	- 20.302	- 18.642	- 1.660		
Cheltuieli de explorare	- 42.395	- 42.395			
Alte cheltuieli	-1.040.670	-1.075.831	- 95.265	- 356.256	486.682
Alte venituri	79.793	76.855	2.884	1.810	- 1.756
Profit înainte de impozitare	1.468.838	1.195.534	116.684	156.620	
Cheltuiala cu impozitul pe profit	- 274.553			- 274.553	
Profitul anului	1.194.285	1.195.534	116.684	- 117.933	

Cifra de afaceri

În structura veniturilor din exploatare este cuprinsă cifra de afaceri, care reprezintă contravaloarea produselor, serviciilor și lucrărilor livrate/prestate către clienți.

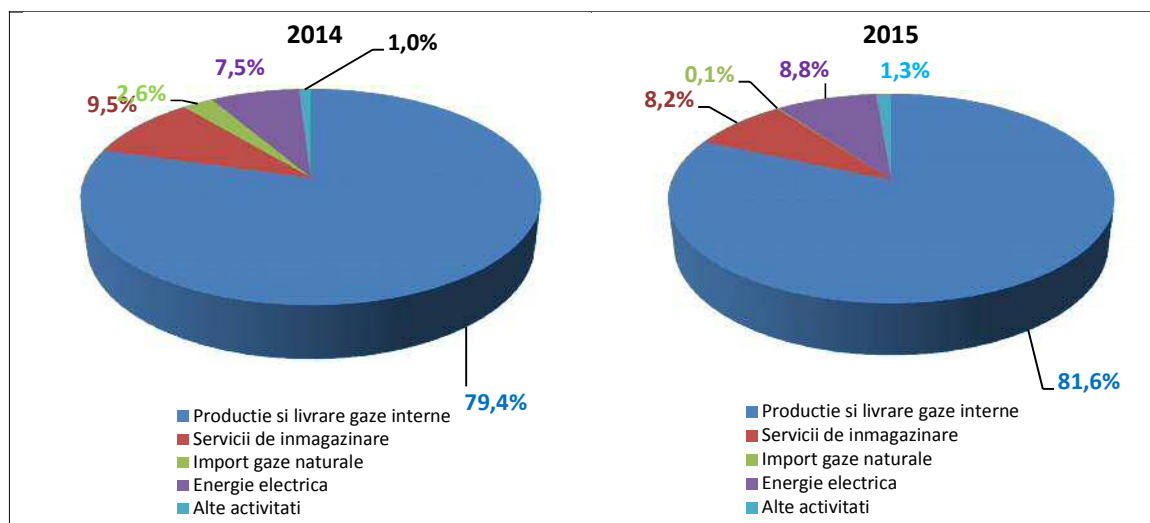
Situația comparativă a cifrei de afaceri realizată în anul 2015, pe activități, comparativ cu cea realizată în anul 2014, este redată în tabelul de mai jos:

mii lei

Specificații	2014	2015	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Cifra de afaceri – total, din care:	4.493.341	4.052.684	90,19%
↳ activitatea de producție și livrare gaze naturale, din care:	3.853.030	3.511.385	91,13%
* vânzare gaze interne proprii – terți	3.413.733	3.159.884	92,56%
* livrare gaze interne proprii – decontări interne	127.814	157.064	122,88%
* vânzare gaze interne din asocieri în participațiune	139.645	131.373	94,08%
* vânzare gaze din import	116.443	4.169	3,58%
* vânzare gaze interne achiziționate	15.050	14.545	96,64%
* servicii de distribuție	87	192	220,69%
* alte venituri din activitatea de producție – terți	39.893	44.158	110,69%
* alte venituri din activitatea de producție – decontări interne	365	-	-
↳ activitatea de înmagazinare gaze naturale	425.830	332.639	78,12%
↳ alte activități – total, din care:	748.731	697.831	93,20%
* producția de energie electrică – terți	335.756	358.315	106,72%
* producția de energie electrică – decontări interne	88.373	84.849	96,01%
* alte activități – terți	6.904	7.409	107,31%
* alte activități – decontări interne	317.698	274.258	77,83%
↳ decontări interne – total	- 534.250	- 489.171	91,56%

Cifra de afaceri a fost mai mică decât cea realizată în anul anterior cu 9,81%.

Structura pe activități a cifrei de afaceri realizate în anii 2014 și 2015 este prezentată în figurile de mai jos:



Venituri financiare

Veniturile financiare realizate sunt mai mici decât cele realizate în anul anterior cu 44,71%. 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 în anul 2015 este rezultatul diminuării atât a cotelor procentuale de dobânzi cât și a dobânzilor încasate pentru titlurile de stat deținute de societate.

Cheltuieli

Specificații	Anul 2014 (mii lei)	Anul 2015 (mii lei)	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Cheltuieli de exploatare	2.874.912	2.817.525	98,00%
Cheltuieli financiare	45.665	29.563	64,74%
Total cheltuieli	2.920.577	2.847.088	97,48%

Cheltuielile realizate în perioada ianuarie-decembrie 2015 au fost mai mici cu 2,52% față de cele realizate în aceeași perioadă a anului anterior, ca urmare a diminuării costurilor cu achiziția gazelor naturale din import.

Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare înregistrate în anul 2015 sunt mai mici decât cele realizate în anul 2014 cu 35,26%, ca urmare a diminuării provizionului de dezafectare mijloace fixe constituit ca efect al trecerii timpului.

Detalierea cheltuielilor pe diferite categorii și analiza comparativă a acestora sunt prezentate în Capitolul 7.

Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	2014	2015	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din exploatare	1.753.846	1.454.085	82,91%
Rezultat financiar	34.483	14.753	42,78%
Rezultat brut	1.788.329	1.468.838	82,13%
Impozit pe profit	-378.448	-247.553	72,55%
Rezultat net	1.409.881	1.194.285	84,71%

Rezultatul brut realizat în perioada ianuarie-decembrie 2015 de **1.468.838 mii lei** este mai mic decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2014 cu 17,87%.

Rezultatul financiar înregistrat în anul 2015 este sub nivelul celui din anul 2014, din cauza diminuării veniturilor financiare.

Impozitul pe profit calculat este cu 27,59% mai mic decât cel aferent anului 2014 ca urmare a diminuării cheltuielii cu impozitul curent și a creșterii venitului rezultat din calculul impozitului amânat.

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

Explicații	2014	2015	Indici (2015/2014)
1	2	3	4=3/2x100
Rezultat din activitatea de producție și livrare gaze naturale	1.404.572	1.195.534	85,12%
Rezultat din activitatea de înmagazinare gaze naturale	146.152	116.684	79,84%
Rezultat din activitatea de producere a energiei electrice	77.278	105.051	135,94%
Rezultat din alte activități	160.327	51.569	32,17%
Rezultat brut	1.788.329	1.468.838	82,13%
Impozit pe profit	-378.448	-274.553	72,55%
Rezultat net	1.409.881	1.194.285	84,71%

Cu excepția profitului brut din activitatea de producere a energiei electrice, rezultatele celorlalte activități s-au diminuat în anul de raportare față de anul precedent.

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

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	2014	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	3.695	3.562
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	3.169	2.821
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	526	740
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	17,63	14,60
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	14,52	12,32
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	39,80	36,24
Rata rentabilității activelor	$P_n / A \times 100$	%	13,04	11,18
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	1.713	1.425
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	2.490	2.218
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	16,89	14,16
Lichiditatea curentă	A_{crt} / D_{crt}	-	6,52	6,69
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P \times 100$	%	89,83	90,71

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.

3.4.2. 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 punct 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, respectiv 31 decembrie 2018.

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

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale aparține segmentului reglementat al pieței gazelor naturale.

Venitul din activitatea de înmagazinare subterană și tarifele de înmagazinare sunt reglementate începând cu 1 aprilie 2004 prin *Decizia ANRGN nr.1078/2003*, care a fost abrogată de *Ordinul ANRE nr.22 din 25 mai 2012* de aprobare a Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, publicată în MO nr.379 din 6 iunie 2012.

Conform reglementărilor ANRE, se determină venitul reglementat pentru perioade de reglementare de câte 5 ani, cu excepția primei perioade care a fost de 3 ani (1 aprilie 2004-31 martie 2007). Anul gazier începe la data de 1 aprilie, cu excepția primului an gazier din cadrul celei de a treia perioade de reglementare care a început la 1 octombrie 2012.

La începutul primului an al unei perioade de reglementare se stabilește venitul total reglementat, venit care se ajustează începând cu cel de-al doilea an doar pe baza formulei de ajustare specifică fiecărei activități.

Determinarea venitului total

1. Venitul total (VT) în primul an al perioadei de reglementare cuprinde venitul reglementat total (VRT) în primul an al perioadei de reglementare și costurile preluate direct (CS):

$$VT = VRT + CS$$

Venitul reglementat total în primul an al perioadei de reglementare este egal cu venitul de bază (VB), unde:

$$VB_0 = OPEX_0 + RoR \times RAB_0 + AR_0 + DV_0$$

unde:

VB_0 - reprezintă venitul de bază, calculat ca venit total necesar titularului de licență în primul an al perioadei de reglementare;

$OPEX_0$ - reprezintă cheltuielile operaționale totale ale titularului de licență estimate pentru primul an al perioadei de reglementare;

RoR - reprezintă rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru fiecare activitate reglementată;

RAB_0 - reprezintă valoarea reglementată a activelor reprezentând valoarea imobilizărilor corporale și necorporale la începutul primului an al perioadei de reglementare, inclusiv capitalul de lucru, recunoscută de ANRE;

AR_0 - reprezintă amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale, recunoscută de ANRE pentru primul an al perioadei de reglementare;

DV_0 - reprezintă componentă de redistribuire între titularul de licență și consumatori a sporului de eficiență economică realizată pe parcursul precedentei perioade de reglementare. Pentru prima perioadă de reglementare această valoare a fost nulă;

CS - costurile preluate direct: sunt costuri care nu pot fi controlate și asupra cărora nu poate interveni direct operatorul, ca de exemplu: contribuții la fondurile aferente fondului de salarii, contribuții la fonduri speciale, redevențe, taxe și impozite.

2. Venitul reglementat este ajustat anual, pentru fiecare an al oricărei perioade de reglementare, cu excepția primului an.

Ajustarea venitului reglementat se determină utilizând următoarea formulă de calcul:

$$VT_i^{ds} = (VRT_i^{ds} + CS_{i-1,realizat}^{ds}) + CE_i^{ds} + \Delta DP_i^{ds} + \Delta CS_{i-1}^{ds} + \Delta VRT_{i-1}^{ds} + \Delta INV_{i-1}^{ds},$$

unde:

VT_i^{ds} - venitul total în anul “i”;

VRT_i^{ds} - venitul total reglementat în anul “i”;

$$VRT_i^{ds} = VRT_{i-1}^{ds} \cdot (1 + RI_i - X^{ds}),$$

unde:

RI_i - rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul “i”;

X^{ds} - rata de creștere a eficienței economice a activității de înmagazinare subterană, estimată de ANRE la începutul perioadei de reglementare;

CS_i^{ds} - costurile preluate direct în anul “i”;

CE_{i-1}^{ds} - costuri neprevăzute, în anul “i-1”, datorate apariției unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului operatorului:

$$CE_{i-1}^{ds} = (1 + RoR) \cdot CE_{i-1}^{ds},$$

unde:

RoR - rata reglementată a rentabilității pentru perioada de reglementare;

ΔDP_i^{ds} - diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile operatorului, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță al activității de înmagazinare subterană în anul “i” și cea recunoscută pentru anul “i-1”;

ΔCS_{i-1}^{ds} - diferența dintre costurile preluate direct, efectiv realizate în anul “i-1” și cele incluse în venitul total în același an, calculată astfel:

$$\Delta CS_{i-1}^{ds} = (1 + RoR) \cdot (CS_{realizat}^{ds} - CS_{i-1}^{ds})$$

ΔVRT_{i-1}^{ds} - componenta de corecție a venitului reglementat total, calculată ca diferență dintre venitul reglementat total în anul “i-1” și cel efectiv realizat în același an, ajustată cu rata reglementată a rentabilității capitalului, pe baza formulei:

$$\Delta VRT_{i-1}^{ds} = (1 + RoR) \cdot (VRT_{i-1}^{ds} - V_{realizat}^{ds})$$

ΔINV_{i-1}^{ds} - componentă de corecție pentru capitalul investit în anul “i-1”, calculată astfel:

$$\Delta INV_{i-1}^{ds} = INV_{i-1}^{ds} \cdot RoR + \frac{INV_{i-1}^{ds}}{n}$$

unde:

INV_{i-1}^{ds} - valoarea imobilizărilor corporale puse în funcțiune în anul “i-1”;

n - durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale puse în funcțiune, exprimată în ani.

Baza de active reglementate se determină la începutul perioadei de reglementare. Valoarea reglementată a activelor reprezentând valoarea imobilizărilor corporale și necorporale la

începutul primului an al perioadei de reglementare, inclusiv capitalul de lucru, se determină pe baza următoarei formule:

$$RAB^i = RAB^{i-1} \times (1 + RI^c) - \sum D^{i-1} + \sum INV^{i-1} + \Delta CLP^i$$

unde:

- RAB^i - valoarea RAB pentru perioada de reglementare;
- RAB^{i-1} - valoarea RAB pentru perioada anterioară de reglementare;
- RI^c - rata cumulată a inflației pentru perioada anterioară de reglementare;
- $\sum D^{i-1}$ - amortizarea reglementată cumulată în perioada anterioară de reglementare;
- $\sum INV^{i-1}$ - valoarea reglementată a investițiilor puse în funcțiune în perioada anterioară de reglementare, actualizată cu rata cumulată a inflației corespunzătoare anului punerii în funcțiune;
- ΔCLP^i - sumele necesare pentru corectarea capitalului de lucru și a provizioanelor recunoscute de ANRE drept costuri de capital.

Determinarea tarifelor de înmagazinare subterană

Pe baza venitului total reglementat se stabilesc tarifele de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Tarifele pentru activitatea de înmagazinare se stabilesc pentru fiecare operator licențiat și/sau depozit de înmagazinare subterană și au următoarea structură:

$$T^{ds} = RC^{ds} + I^{ds} + E^{ds}$$

unde:

- T^{ds} - reprezintă tariful de înmagazinare;
- RC^{ds} - reprezintă componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;
- I^{ds} - reprezintă componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;
- E^{ds} - reprezintă componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh.

Componenta fixă (RC^{ds}) pentru rezervarea capacității de înmagazinare subterană cuantifică costurile fixe, legate de dezvoltarea capacității de înmagazinare subterană, care nu depind de cantitățile înmagazinate, și acoperă amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale ale sistemului de înmagazinare, cheltuielile legate direct de continuitatea în funcționare și menținerea securității în operare a sistemului de înmagazinare, precum și o parte din cheltuielile generale legate de administrarea acestuia.

Costurile fixe se alocă în funcție de capacitatea utilizabilă a depozitului subteran.

Componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran (I^{ds}) cuantifică costurile variabile generate de preluarea gazelor naturale, măsurarea, tratarea și vehicularea acestora prin facilitățile de suprafață și introducerea în depozitul subteran.

Componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran (E^{ds}) cuantifică costurile generate de scoaterea gazelor naturale din depozitul subteran, tratarea,

vehicularea și măsurarea acestora prin facilitățile de suprafață și predarea la transportator și/sau beneficiar.

Prin Ordinul ANRE nr.26 din 26 aprilie 2013 au fost aprobate venitul reglementat aferent primului an din cadrul celei de a treia perioade de reglementare (aprilie 2012-martie 2013), venitul reglementat aferent celui de-al doilea an din cadrul perioadei de reglementare (aprilie 2013-martie 2014) și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în perioada aprilie 2013-martie 2014.

Prin Ordinul ANRE nr.29 din 9 aprilie 2014 au fost aprobate venitul reglementat aferent celui de-al treilea an din cadrul perioadei de reglementare (aprilie 2014-martie 2015) și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în perioada aprilie 2014-martie 2015.

Prin Ordinul ANRE nr.58 din 27 martie 2015 au fost aprobate venitul reglementat aferent celui de-al patrulea an din cadrul perioadei de reglementare (aprilie 2015-martie 2016) și tarifele reglementate ce vor fi aplicate în perioada aprilie 2015-martie 2016.

Ca urmare, tarifele de înmagazinare practicate în perioada ianuarie 2014-decembrie 2015 sunt următoarele:

1) Tarifele aprobate prin Ordinul nr.26/2013:

<i>Componenta de tarif</i>	<i>U.M.</i>	<i>Valoare</i>
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,37
Componenta fixă pentru <i>rezervarea capacității</i>	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,12
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,80

2) Tarifele aprobate prin Ordinul nr.29/2014:

<i>Componenta de tarif</i>	<i>U.M.</i>	<i>Valoare</i>
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,53
Componenta fixă pentru <i>rezervarea capacității</i>	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,14
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,80

3) Tarifele aprobate prin Ordinul nr.58/2015:

<i>Componenta de tarif</i>	<i>U.M.</i>	<i>Valoare</i>
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,37
Componenta fixă pentru <i>rezervarea capacității</i>	lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare	13,68
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,87

Furnizarea gazelor naturale

Prețul final al gazelor naturale, la client, rezultă din adiționarea la prețul mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale, a tarifelor de transport, înmagazinare și distribuție și a componentei comerciale, după următoarea formulă de calcul:

Preț final = Preț mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale + Tarif transport + Tarif înmagazinare + Tarif distribuție + Componentă comercială

Tarifele de distribuție sunt diferențiate în funcție de zona de distribuție acoperită și de operatorul sistemului de distribuție. Metodologiile de calcul al prețurilor și al tarifelor reglementate sunt de tip “revenue-cap” pentru înmagazinarea subterană și pentru transportul gazelor naturale și de tip “price-cap” pentru distribuție și furnizare reglementată.

În conformitate cu prevederile art.181 alin.(5) din Legea nr.123/2012, *prețul de achiziție a gazelor din producția internă pentru piața reglementată* se stabilește prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ministerului de resort și se actualizează de ANRE și ANRM, în concordanță cu prevederile Calendarului de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali.

Autoritățile române au agreat cu organismele financiare internaționale un calendar de eliminare treptată a prețurilor reglementate până la 31 decembrie 2014 pentru clienții finali noncasnici (cu excepția cazului în care la această dată se constată existența unei diferențe semnificative între prețul de comercializare a producției interne și prețul european de import care ar putea periclita stabilitatea pieței, situație în care termenul se prelungește până la 31 decembrie 2015), iar pentru clienții casnici procesul menționat se finalizează la 31 decembrie 2018. În acest sens, Guvernul României a semnat cu FMI, Banca Mondială și Comisia Europeană un “*Memorandum privind calendarul de eliminare a prețurilor reglementate la gazele naturale*”. Calendarul de creștere a prețurilor până la finele anului 2014 a fost aprobat prin *HG nr.22 din 22 ianuarie 2013 privind stabilirea prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată de gaze naturale*.

Totodată, în conformitate cu prevederile art.124, alin.(1), lit.e) din Legea nr.123/2012, producătorul de gaze naturale are obligația să pună, cu prioritate, la dispoziția furnizorilor cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție, necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, în conformitate cu reglementările ANRE privind respectarea graficului de liberalizare a prețurilor și de asigurare a gazelor naturale pentru clienții captivi, furnizorii având obligația respectării destinației acestor cantități de gaze naturale. Restul producției proprii, mai puțin cantitatea de gaze naturale aferentă consumului tehnologic, va fi pusă la dispoziția pieței concurențiale.

Gazele din producția internă destinate clienților finali de pe piața reglementată se compun din gaze din producția curentă și o parte din gazele înmagazinate.

În tabelul de mai jos sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2013-2015:

Specificații	U.M.	2013	2014	2015
1	2	3	4	5
Preț mediu furnizare gaze din producția internă³	lei/1000 mc	548,12	687,86	717,80
	lei/MWh	52,20	65,48	68,27
Preț mediu furnizare gaze din import	lei/1000 mc	1.462,6	1.436,22	1.928,72
	lei/MWh	137,28	132,24	184,06

Distribuția gazelor naturale

Tarifele de distribuție și prețurile finale reglementate practicate în perioada analizată sunt aprobate prin ordine ale ANRE, după cum urmează:

- ↳ Ordinul ANRE nr.103 din 26 iunie 2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de SNGN ROMGAZ SA, modificat prin

³ inclusiv gazele marfă și gazele din asocierea cu Schlumberger și fără costul serviciilor de depozitare

Ordinul ANRE nr.31 din 30 august 2012 (pentru perioada 1 ianuarie-30 noiembrie 2014);

↳ 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 (pentru perioada 1 decembrie 2014-30 iunie 2015);

↳ 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 (începând cu data de 1 iulie 2015).

Prețurile și tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.01- 30.11.2014	01.12.2014- 30.06.2015	01.07.2015- 31.12.2015
Tarife de distribuție (lei/MWh):			
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	21,66	44,01	44,01
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	21,25	40,06	40,06
Prețuri finale reglementate (lei/MWh):			
*B1 cu consum până la 23,25 MWh	117,8	120,67	117,75
*B1 cu consum anual între 23,26 și 116,28 MWh	116,95	116,03	113,13

3.4.3. Resursele umane

La data de 31 decembrie 2015 societatea înregistra un număr de 6.356 de angajați.

Evoluția numărului de angajați ai societății în perioada 1 ianuarie 2013-31 decembrie 2015 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2013	2014	2015
1	2	3	4
Număr de angajați la începutul perioadei	5.921	6.472	6.344
Număr de persoane nou angajate	681	92	159
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	130	220	147
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.472	6.344	6.356

Structura personalului la finele anului 2015 se prezintă astfel:

a) După nivelul de studii

studii superioare	22,97 %
studii medii	25,71 %
școala de maiștrii	4,06 %
școală profesională	34,53 %
studii generale diverse	12,73 %

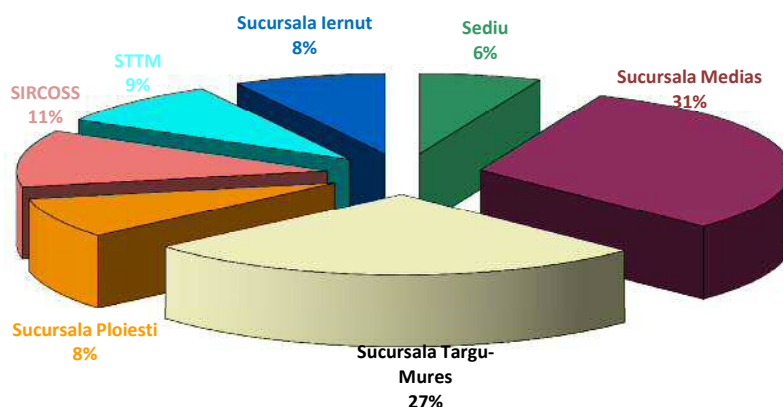
b) Pe categorii de vârstă

sub 30 ani	3,83 %
30-40 ani	16,57 %
40-50 ani	40,40 %
50-60 ani	31,15 %
peste 60 ani	8,02 %

c) Pe activități

extracție gaze	62,48 %
probe de producție/operații speciale la sonde	11,28 %
sănătate	1,27 %
transport	8,98 %
înmagazinare gaze	8,09 %
producție energie electrică	7,90 %.

Repartizarea personalului pe sediu și sucursale este prezentată în figura de mai jos:



Structura personalului societății de la sediu și sucursale este prezentată în tabelul de mai jos:

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediul	31		371	402
Sucursala Medias	1.525	94	351	1.970
Sucursala Târgu-Mureș	1.346	53	278	1.677
Sucursala Ploiești	330	30	157	517
SIRCOS	520	52	145	717
STTM	439	19	113	571
Sucursala Iernut	341	46	115	502
TOTAL	4.532	294	1.530	6.356

În cursul anului 2015, activitatea de pregătire profesională din cadrul societății a avut ca direcții principale:

- perfecționarea angajaților TESA prin participarea la programe pe diferite domenii, în colaborare cu furnizori de programe de perfecționare din țară și străinătate;
- autorizarea/reautorizarea, conform specializării și locului de muncă ocupat;
- perfecționarea și calificarea muncitorilor prin organizarea de cursuri interne.

Astfel, în anul 2015 au participat la cursuri de formare profesională un număr de 2.341 de salariați, cheltuielile realizate cu pregătirea și perfecționarea profesională fiind de 1.010.733,42 lei.

Planul anual de perfecționare profesională s-a realizat astfel:

conform Codului Muncii au fost perfecționate un total de 913 persoane, care în ultimii 2 ani nu au participat la nici o formă de pregătire profesională, din care 493 personal TESA și un număr de 420 muncitori, iar 802 de persoane au participat la cursuri în vederea autorizării/reautorizării, conform specializării și locului de muncă pe care îl ocupă;

696 persoane au participat la programe de pregătire profesională cu tematică de specialitate impusă de natura activității.

În cursul anului 2015 activitatea de pregătire profesională a avut ca direcție principală sprijinirea creșterii capacității de adaptare la noile cerințe ale economiei bazate pe cunoaștere, pentru asigurarea și actualizarea competențelor necesare pentru angajații ocupând funcții în domeniul tehnic, economic, cercetare-dezvoltare, etc., astfel:

- atestarea competențelor tehnice în domeniul petrolier (ANRM) pentru 13 persoane (experți și specialiști) pentru întocmirea de documentații ale cercetării geologice și expertizare;
- tot în zona explorare/producție s-au efectuat cursuri în domeniul zăcămintelor de hidrocarburi depletate, la care au participat 20 persoane. Tematica a cuprins modul de aplicare și avantajele procesului de gaslift la sondele de gaze libere și gaz condensat;
- implementarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară a impus pregătirea și perfecționarea angajaților din domeniul economic și financiar. Astfel, un număr de 12 de angajați au participat în 2015 la cursuri în acest domeniu;
- 25 de salariați cu funcții manageriale au participat la cursuri care au avut ca obiectiv prezentarea noțiunilor generale ale metodologiei Lean Six Sigma, la nivel de principii, etape și instrumente specifice. Cursurile au fost adresate tuturor celor care sunt sau vor fi implicați în proiecte de optimizare la nivel de Yellow Belt, Green Belt sau Black Belt. Implicarea acestora înseamnă identificarea eventualelor oportunități de îmbunătățire și participare în cadrul diverselor echipe de proiect;
- în vedere perfecționării cunoștințelor teoretice și practice, de asemenea pentru dezvoltarea abilităților profesionale în domeniul evaluării și analizei riscurilor s-au efectuat cursuri de Managementul Riscurilor la care au participat 225 de salariați, șefi ai unităților organizatorice.

În cadrul Romgaz există **două organizații sindicale**, și anume:

- “Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA”, care are în componență 6.316 de membri;
- “Sindicatul Extracție Gaze și Servicii”, care are în componență 20 de membri.

Astfel, numărul total de membri de sindicat în cadrul societății este de 6.336 din numărul total de salariați de 6.356, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 99,69%.

Raporturile dintre manager și angajați: în urma negocierilor, părțile au convenit încheierea unui nou Contract Colectiv de Muncă, contract valabil pentru anii 2015 și 2016.

Pe parcursul anului 2015 **nu au existat unele elemente conflictuale între patronat și sindicat.**

3.4.4. Aspecte privind mediul înconjurător

Activitatea de protecție a mediului în anul 2015 și-a concentrat în continuare atenția pe asigurarea conformării activității Romgaz la cerințele legale de protecția mediului aplicabile. De asemenea, s-a urmărit îndeplinirea obiectivelor specifice privind:

- ↳ creșterea gradului de conștientizare privind respectarea cerințelor legale;
- ↳ urmărirea îndeplinirii soluțiilor de remediere a aspectelor de mediu asumate de sucursalele Romgaz și identificate în Raportul de tip due diligence;

- ↳ eficientizarea activității de protecția mediului, suport pentru procesul managerial Romgaz;
- ↳ urmărirea conformării la cerința legală de mediu, conform Legii nr.211/2011 privind regimul deșeurilor.

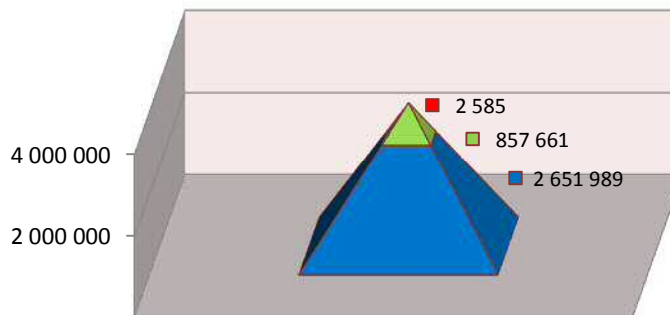
Direcțiile în care s-a acționat pe parcursul anului 2015, cu privire la activitatea de protecția mediului, au vizat:

- îndeplinirea cerințelor ce derivă din aplicarea standardelor ISO: 14001 și ISO: 9001;
- îndeplinirea cerințelor de autorizare:
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de mediu, a tuturor celor 135 de obiective. Gradul de conformare este de 100% - pentru 2 dintre aceste obiective s-a solicitat revizuirea autorizațiilor, iar pentru 1 obiectiv s-a stabilit prin actul de reglementare un plan de conformare - măsuri pentru reducerea efectelor prezente și viitoare ale activităților. Măsurile constau în echiparea a 3 sonde cu echipamente de siguranță (pacher și supapă de siguranță TRSV). Termenele de finalizare sunt 31.12.2015, 31.12.2016 și 31.12.2017 și vor fi finanțate din surse proprii. Echiparea sondei cu termen de finalizare 31.12.2015 a fost realizată, verificarea conformării fiind constatată de Garda Națională de Mediu – Comisariatul Județean Mureș și Agenția pentru Protecția Mediului Mureș;
 - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de gospodărire a apelor uzate pentru:
 - ✓ 80 de obiective, pentru care gradul de conformare este de 100% cu mențiunea că 4 obiective sunt în curs de reautorizare;
 - ✓ 35 de obiective privind sistemele/sondele de injecție apă de zăcământ, din care: 5 în curs de reautorizare iar pentru un obiectiv s-a depus documentație de autorizare (obiectiv nou).

La nivelul societății, este dezvoltată o aplicație privind monitorizarea autorizațiilor de mediu, prin care se realizează o analiză permanentă și o supraveghere continuă asupra respectării cerințelor legale privind protecția mediului;

- eliminarea deșeurilor generate din activitatea proprie, conform cerințelor legale în vigoare. În anul 2015, a fost generată din activitatea proprie, o cantitate de 3.512,235 tone de deșuri, fiind valorificată prin reciclare și prin coincinerare o cantitate de 857,661 tone (854,699 tone prin reciclare și 2,962 tone prin coincinerare), eliminată prin incinerare o cantitate de 2,585 tone deșeu și eliminată prin depozitare o cantitate de 2.651,989 tone.

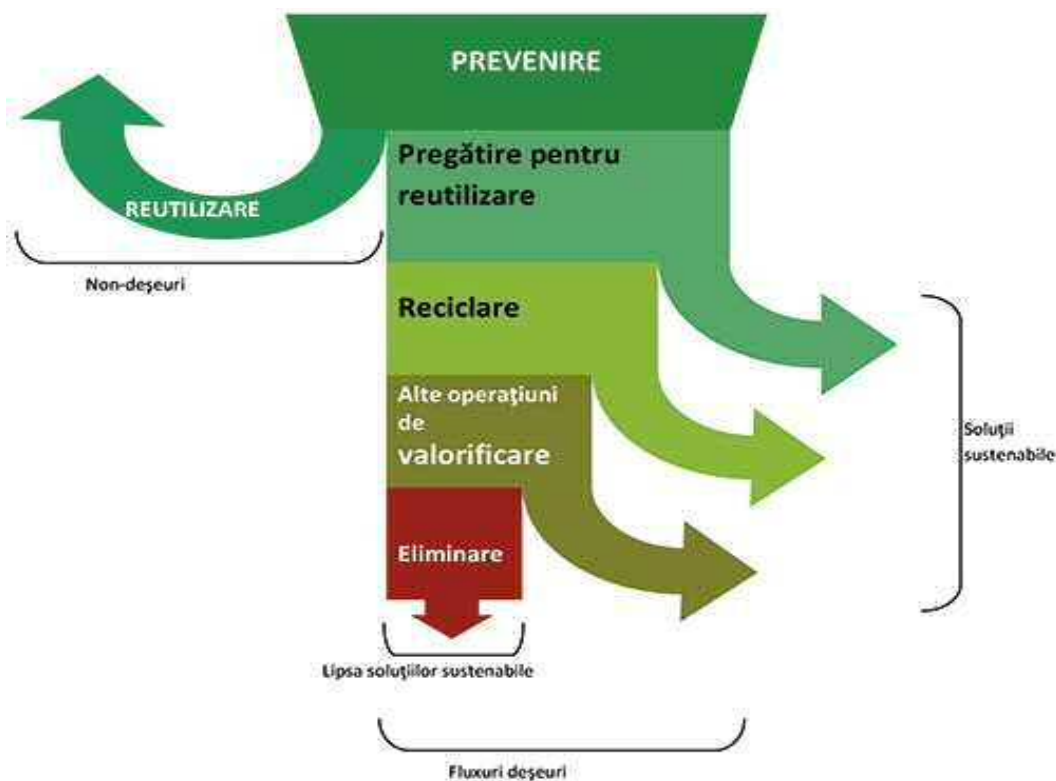
CANTITATE DEȘEU GENERAT 2015 (3.512,235 tone)



■ Cantitate eliminata prin depozitare ■ Cantitate valorificat prin reciclare și coincinerare ■ Cantitate eliminata prin incinerare

În anul 2015, a fost întocmit un “*Program de prevenire și reducere a cantităților de deșuri generate din activitatea SNGN Romgaz SA*” care abordează măsurile și metodele de prevenire și minimizarea cantității de deșuri rezultate din activitatea desfășurată de societate, în conformitate cu reglementările aplicabile și o ierarhizare preferențială a gestiunii deșeurilor. Programul are drept scop identificarea obiectivelor, ținutelor și politicilor de acțiune, pe care societatea trebuie să le urmeze în domeniul gestionării deșeurilor, în vederea atingerii obiectivelor strategice ale companiei.

Fluxul deșeurilor Romgaz



Măsurile și metodele au fost identificate prin evaluările privind minimizarea cantității deșeurilor și prin referințele din auditul intern al deșeurilor. Ierarhia privind managementul deșeurilor se referă la reducerea la sursă, reciclarea, valorificarea, tratarea și în ultimul rând, eliminarea prin incinerare sau depozitare. Acest program a fost întocmit în concordanță cu Declarația de politică în domeniul calității și mediului asumată de Romgaz și, de asemenea, a fost avizat de Agenția Națională pentru Protecția Mediului.

Și în acest caz, la nivelul societății este dezvoltată o aplicație privind controlul gestionării deșeurilor generate din activitățile Romgaz, aplicație prin care se realizează o analiză permanentă și o supraveghere continuă asupra respectării cerințelor legale (managementul deșeurilor în conformitate cu cerințele legale, urmărirea gestionării deșeurilor cu contractori autorizați în acest sens, etc.);

- urmărirea nivelului de conformare cu prevederile legislației privind protecția mediului, prin monitorizarea modalităților de soluționare pentru depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare. La nivelul societății se realizează o analiză permanentă și o supraveghere continuă a emisiilor, respectiv a indicatorilor fizico-chimici, bacteriologici și biologici emiși, emisiile poluanților, frecvența și modul de valorificare a rezultatelor. În anul 2015, Romgaz a înregistrat depășiri ale limitelor admise de reglementările în vigoare doar în trei cazuri. Este vorba despre deversări de apă de zăcământ la o sondă, depășirea limitei maxim admise (LMA) a nivelului de

zgomot echivalent (NZE) la limita exterioară a incintei funcționale și la limita exterioară a receptorilor protejați din vecinătate, la o stație de comprimare și scurgeri de ape uzate menajere din canalizarea unui obiectiv de producție datorită unor lucrări realizate în vecinătate. Toate aceste depășiri ale limitelor admise au fost soluționate operativ fără a fi înregistrate amenzi;

- urmărirea soluționării sesizărilor și a reclamațiilor de mediu primite de Romgaz. În 2015 au fost înregistrate două reclamații externe de mediu din care doar una a fost întemeiată, după cum urmează:

sesizare privind depășirea limitei maxime admise a nivelului de zgomot echivalent la limita exterioară a incintei funcționale și la limita exterioară a receptorilor protejați din vecinătate. Analiza/cercetarea neregularității semnalate a fost făcută de Garda Națională de Mediu, care a constatat că nu există elemente care să afecteze locuințele riverane, sesizarea fiind neîntemeiată;

sesizarea în legătură cu sistemul de canalizare al unui obiectiv de producție al societății, menționată și la depășirile limitelor admise de emisii. Sesizarea a fost întemeiată și a fost soluționată;

- în urma extinderii domeniului de activitate, prin asimilarea centralei termoelectrice de la Iernut, s-a urmărit conformarea la cerințele legale aplicabile în acest domeniu, pentru anul 2015 fiind monitorizate pentru arzătoarele IMA 1, 2, 3, 4, 5 un total 984.053 tone de CO₂. 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” (conform HG nr.151/2015 privind modificarea și completarea HG 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). 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. Romgaz a achiziționat certificatele aferente anului 2015, respectiv 687.204 de certificate. La data de 31 decembrie 2015, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 1.196.706 certificate de CO₂, astfel:

un număr de 687.204 certificate achiziționate în luna septembrie 2015, respectiv prima tranșă (50%) aferentă anului în curs și în luna noiembrie 2015, respectiv a doua tranșă (50%);

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;

- având în vedere studiul tip due diligence al cărui scop a fost determinarea gradului de conformare a companiei la legislația de mediu în vigoare, identificarea problemelor de mediu trecute și prezente, precum și a riscurilor de mediu viitoare cu care se poate confrunta compania, s-a întocmit în urma recomandărilor regăsite în acest studiu, un Raport de Remediere a Aspectelor semnificative de mediu, prin care au fost asumate costuri, soluții și termene de realizare a măsurilor de remediere. În 2015 Romgaz a urmărit respectarea măsurilor cu caracter permanent sau cele cu termene multianuale de implementare din Raportul de Remediere (menținerea consumului de percloretilenă

sub 1 tona/an, pentru fiecare amplasament, astfel încât să se respecte prevederile HG nr.699/2003 privind stabilirea unor măsuri pentru reducerea emisiilor de compuși organici volatili datorate utilizării solvenților organici în anumite activități și instalații; solicitarea reautorizării de mediu a activităților cu 45 de zile înainte de expirare; amplasarea obiectivelor industriale la distanțe suficient de mari de receptorii protejați; reducerea emisiilor fugitive în zona habelor de etalonare, a habelor metalice și a rezervoarelor din beton de stocare temporară a apei de zăcământ – prin dotarea habelor cu sisteme de dispersie ecologice; plata periodică a contribuției la “Fondul de închidere”, până la atingerea valorii provizionului impus, pentru depozitul de deșeuri specifice de la Ogra; urmărirea frecvenței anuale de monitorizare pentru depozitul de deșeuri de foraj Dumbrăvioara, închis în anul 2003 etc.);

- planificarea și organizarea activității de inspecții interne de mediu, pentru verificarea conformării cu cerințele legale aplicabile activităților inspectate.

În anul 2015, au fost planificate și efectuate un număr de 46 inspecții interne de mediu, de la sediul Romgaz, pe obiectivele autorizate ale sucursalelor, în urma cărora au fost întocmite 7 rapoarte de neconformitate constatată/potențială, toate fiind închise în termen. De asemenea, sucursalele Romgaz au avut planificate și realizate 133 de inspecții interne de mediu în urma cărora au fost întocmite 14 rapoarte de neconformitate constatată/potențială, din care 10 au fost închise în termen iar 4 sunt deschise, în termen;

- evaluarea nivelului de conformare privind cerințele de protecția mediului și cerințele contractuale ale contractorilor și subcontractorilor lucrărilor de foraj contractate de Romgaz, pe parcursul anului 2015;
- realizarea programelor de acțiuni/măsuri pentru prevenire și/sau limitare a impactului asupra mediului pentru anul 2015, acestea concretizându-se în:

- lucrări pentru reducerea nivelului de zgomot și recuperare căldură eșapamente motocompresoare;
- ecologizări de zone contaminate;
- combateri de alunecări teren;
- montări de rezervoare colectare ape reziduale;
- montări sisteme evacuare impurități;
- transformări sonde abandonate în sonde de injecție apă zăcământ;
- montări instalații de evacuare ape reziduale;
- montări panouri fonoabsorbante;
- efectuare plăți Fond de mediu, taxe autorizare;
- lucrări de protecția mediului necesare modernizării sondelor;
- lucrări de protecția mediului realizate pentru modernizare grupuri, prin montare de generatoare electrice de siguranță;
- modernizare instalații tehnologice și infrastructură (platforme);
- lucrări de mediu, la abandonarea sondelor;
- lucrări de protecția mediului prevăzute pentru foraj sonde noi;
- lucrări de întreținere și reparații în stațiile de epurare a apelor uzate tehnologice și menajere;
- cheltuieli pentru transportul, preluarea și eliminarea deșeurilor periculoase și nepericuloase;
- lucrări de mediu la dezafectări;
- cheltuieli cu transportul apei de zăcământ și vidanjare ape uzate;
- cheltuieli cu analize de laborator;
- montări sisteme refulatoare antipoluante;

cheltuieli cu servicii de întreținere și curățare separate de ape industriale uzate;
taxe administrare cont CO₂ (SPEE Iernut);
taxe Raport validare CO₂;
cheltuieli cu măsurători ale emisiilor de NO_x și a pulberilor la cazanele 1, 4, 5 ale SPEE Iernut;
contravaloare certificate CO₂.

În anul 2015, Garda de Mediu a desfășurat pe locațiile Romgaz un număr de 52 de inspecții, Administrația Bazinală Apele Române un număr de 17 inspecții iar Agențiile de Protecția Mediului un număr de 10 inspecții. În urma acestora, **societatea nu a suportat nicio sancțiune/amendă.**

În anul 2015, Romgaz **nu a înregistrat nici un accident ecologic.**

3.4.5. Managementul riscului și controlul intern

Politicele și obiectivele societății privind managementul riscului

Potrivit Codului de Guvernanță Corporativă, unul dintre rolurile conducerii societății este acela de a se asigura că, la nivelul companiei, există implementat un sistem eficient de management a riscurilor.

Deoarece procesul de implementare a sistemului de management a riscurilor este relativ tânăr în cadrul societății – a debutat acum doi ani, una dintre preocupările majore ale managementului societății constă în conștientizarea organizației asupra obiectivelor procesului de management de risc și necesității implicării directe în procesul de desfășurare al managementului riscului, precum și alinierea la cele mai noi practici în domeniu, prin respectarea legislației în vigoare, a standardelor și normelor referitoare la acest proces.

Implementarea sistemului de management a riscurilor la nivelul societății are în vedere aplicarea:

- 📄 Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.946 din 4 iulie 2005 (actualizat) privind dezvoltarea sistemului de control intern/managerial și care face referire la managementul riscurilor (Standardul 11: “*Managementul Riscurilor*”);
- 📄 OG nr.119/1999 (art. 4) privind controlul intern și controlul financiar preventiv;
- 📄 Legea nr.234 din 7 decembrie 2010 privind modificarea și completarea OG nr.119/1999;
- 📄 Standardul internațional ISO 31010: 2009: “*Risk management – risk assessment techniques*”;
- 📄 Standardul internațional ISO 31000: 2009: “*Risk management/Principles and guidelines*”;
- 📄 Standardul românesc SR Ghid 73: 2009: “*Managementul riscului – Vocabular*”.

Astfel, în conformitate cu procesul de management al riscurilor, societatea analizează sistematic, cel puțin odată pe an, riscurile aferente obiectivelor și activităților sale, elaborează planuri de tratament corespunzătoare în direcția limitării posibilelor consecințe ale acestor riscuri, și numește salariații responsabili în aplicarea planurilor respective.

De asemenea, sistemul de management al riscurilor implementat la nivelul societății este parte integrantă în procesul de luare a deciziilor prin stabilirea obligativității utilizării analizei de

management al riscurilor la întocmirea fiecărui document complex de la nivelul societății și a sucursalelor acesteia, respectiv pentru:

- proiectele de foraj sonde;
- proiecte tehnice de execuție a obiectivelor de investiții;
- studii de fezabilitate;
- studii de evaluare a resurselor geologice și a performanțelor în exploatare a zăcămintelor.

De asemenea, oricare proiect de anvergură, elaborat intern sau extern, din domeniul explorării, dezvoltării și/sau exploatarei zăcămintelor de gaze naturale precum și a producerii și livrării de energie electrică este evaluat și prin prisma managementului de risc.

Beneficiile principale ale procesului de management a riscurilor sunt îmbunătățirea performanței societății prin identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea tuturor riscurilor care se pot manifesta la nivelul acesteia în vederea minimizării consecințelor riscurilor negative, sau după caz, a sporirii efectelor riscurilor pozitive.

Pentru o evaluare eficientă a riscurilor identificate la nivelul societății, a fost înființat un compartiment dedicat gestionării cu succes a managementului de risc la nivelul întregii societăți. Dintre principalele aspecte în procesul de implementare a managementului de risc amintim: identificarea, analiza, evaluarea și tratarea riscurilor. Dintre sarcinile principale ale acestui birou se distinge aceea de întocmire a documentelor finale de management al riscurilor de la nivelul societății: Registrul Final al Riscurilor, Raportul Final de Riscuri, Planul Final de Implementare Măsuri și Profilul de Risc al societății.

În cadrul societății există **3 niveluri de roluri** formate în cadrul sistemului de management al riscurilor și anume:

nivelul inferior, reprezentat de identificatorii de risc și de responsabilii de riscuri (reprezentat de șeful fiecărei unități organizatorice) care au sarcina de întocmire a documentelor de management a riscurilor de la nivelul unității organizaționale pe care o conduc;

nivelul mediu, reprezentat de *middle*-managementul companiei care, împreună cu șefii unităților organizatorice, formează Comisia de Gestiune a Riscurilor și care facilitează și coordonează procesul de management de risc din direcția/departamentul/divizia lor;

nivelul superior, reprezentat de managementul executiv superior al societății prin Comisia de Analiză și Gestiune a Riscurilor; această comisie aprobă apetitul pentru risc al societății precum și profilul de risc al acesteia în conformitate cu obiectivele societății.

Obiectivele generale ale activității de gestionare a riscurilor la nivelul societății sunt:

1. Stabilirea cadrului general unitar de identificare, analiză și gestionare a riscurilor;
2. Furnizarea unui instrument pentru gestionarea riscurilor într-un mod controlat și eficient;
3. Furnizarea unei descrieri a modului în care sunt stabilite și implementate măsurile de control menite să prevină apariția riscurilor negative.

Dintre categoriile de riscuri analizate la nivelul companiei amintim: riscurile financiare, riscurile de piață, riscurile referitoare la protecția, sănătatea și securitatea în muncă, riscurile de personal, riscurile sistemelor informatice, riscurile legale și de reglementare. Menționăm că toate riscurile sunt analizate prin prisma:

obiectivului specific la care face referire riscul;

cauzelor de apariție a riscurilor;
 consecințelor apărute ca urmare a materializării riscurilor;
 probabilității de apariție;
 impactului generat de materializarea riscurilor;
 expunerii la risc;
 strategiei de răspuns la risc;
 măsurilor de control (tratare) recomandate;
 riscurilor reziduale rămase după tratarea riscurilor inițiale.

Controlul intern

Sistemul de control dezvoltat și implementat în cadrul Romgaz, ca parte a procesului de management, vizează toate activitățile unităților organizatorice, la toate nivelurile de management și execuție, și are drept scop realizarea obiectivelor propuse în condițiile identificării și gestionării riscurilor asociate acestora. Până la jumătatea anului 2015, construirea și implementarea sistemului de control intern/managerial s-a realizat având la bază cele 25 de standarde de control intern managerial așa cum acestea au fost reglementate prin Ordinul MFP nr.946/2005⁴. Abrogarea Ordinului MFP nr.946/2005 și intrarea în vigoare a Ordinului SGG nr.400/2015⁵ în luna iunie 2015, au determinat regândirea direcțiilor principale ale controlului intern în cadrul Romgaz în vederea creării unei legături mai strânse și coerente cu celelate instrumente manageriale de control – auditul intern și sistemul de gestionare a riscurilor și instituirii unui sistem de raportare și monitorizare a acestei activități către Consiliul de Administrație, prin Comitetul de audit⁶.

Sistemul de control intern/managerial dezvoltat și implementat la nivelul Romgaz urmărește realizarea următoarelor obiective:

- respectarea reglementărilor legale, a reglementărilor interne, a contractelor și deciziilor administrative și jurisdicționale aplicabile în activitatea Romgaz;
- realizarea obiectivelor Romgaz în condiții de eficacitate, economicitate și eficiență;
- dezvoltarea și întreținerea unor sisteme de colectare, stocare, prelucrare, actualizare și difuzare a datelor și informațiilor financiare și de conducere precum și a unor sisteme/proceduri de informare publică adecvate.

Elaborarea, implementarea, dezvoltarea și evaluarea sistemului de control intern/managerial la nivelul Romgaz sunt realizate în conformitate cu prevederile OG nr.119/1999⁷ și cu standardele prevăzute de Ordinul nr.400/2015, grupate pe următoarele domenii:

Domeniu	Aspecte principale
Mediul de control	Modul de organizare a societății, managementul resurselor umane, principiile și reguli de etică, deontologie și integritate
Performanța și managementul riscurilor	Aplicabil tuturor proceselor și activităților societății, vizează modul de stabilire a obiectivelor, modul de identificare și gestionare a riscurilor, planificarea (planificarea multianuală), programarea (planul de administrare și planul de management) și modul de monitorizare a performanțelor
Activități de control	Sunt documentate și elaborate proceduri interne privind principalele procese, astfel încât să fie asigurată separarea funcțiilor de inițiere și verificare în vederea reducerii riscului de eroare și fraudă, și continuitatea operațiunilor prin supraveghere continuă și gestionarea abaterilor de la procedurile

⁴ pentru aprobarea Codului Controlului Intern, cuprinzând standardele de control intern / managerial la entitățile publice și pentru dezvoltarea sistemelor de control intern/managerial

⁵ Ordinul Secretariatului General al Guvernului nr. 400/2015 – pentru aprobarea controlului intern/managerial al entitatilor publice

⁶ Aspect preluat, in anul 2016, in Codul de Governanta Corporativa al Romgaz

⁷ Privind controlul intern si controlul financiar preventiv

stabilite	
Informarea și comunicarea	Privește crearea și dezvoltarea unui sistem informațional flexibil și rapid care să asigure atât calitatea informațiilor cât și utilizarea metodelor și canalelor de comunicare adecvate fiecărui tip de informație. Dezvoltarea unui sistem de rapoarte privind execuția planului de administrare și management, a bugetului entității, a utilizării resurselor și gestionării documentelor
Evaluare și audit	Elaborarea și aplicarea de politici, planuri și programe care permit dezvoltarea capacității de evaluare a controlului intern/managerial, în scopul perfecționării acestuia, în special prin evaluarea implementării realizată de compartimentul de audit intern

Dintre acțiunile de dezvoltare/îmbunătățire aduse sistemului de control intern/managerial în cursul anului 2015, amintim:

- analiza și identificarea funcțiilor sensibile la nivelul Romgaz (finalizată în luna iunie, cu întocmirea Listei funcțiilor sensibile);
- achiziția de servicii de consultanță având ca obiect elaborarea unui studiu privind implementarea unui sistem de management prin obiective și a unei politici de remunerare bazată pe managementul prin obiective, pentru personalul de conducere din cadrul Romgaz. La sfârșitul anului 2015, s-a finalizat executarea contractului, fiind furnizat conducerii executive Raportul consultantului Ernst&Young;
- dezvoltarea unei aplicații TI care să permită întregului personal consultarea registrului de evidență a deciziilor interne și vizualizarea conținutului acestora;
- revizuirea procedurilor interne privind managementul obiectivelor (finalizată în luna ianuarie 2016 – PS 08);
- întocmirea și actualizarea Registrului Riscurilor la nivelul Romgaz;
- adaptarea la cerințele OSGG 400/2015 a aplicației interne, care susține autoevaluarea Sistemului de Control Intern/Managerial, precum și dezvoltarea acesteia.

Potrivit rezultatelor acțiunii de autoevaluare a stadiul implementării SCI/M pentru anul 2015 (raportat la cele 16 standarde de control intern/managerial prevăzute în Ordinul 400/2015) SCI/M la nivelul Romgaz, este *parțial implementat*.

În ceea ce privește gradul de implementare a SCI/M, conform autoevaluării, la data de 31 decembrie 2014 (raportat la 25 standarde prevăzute de Ordinul nr.946/2005), la nivelul Romgaz SCI/M este *implementat*.

3.4.6. Litigii

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

- 📄 numărul total de litigii este de 135, din care:
 - ✎ 76 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - ✎ 56 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - ✎ 3 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este reclamantă este de 958.482.021 lei.
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este pârâtă este de 12.554.054 lei.

Situația detaliată a litigiilor este prezentată în Anexa nr.3 la prezentul raport.

IV. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII

4.1. Principalele capacități de producție

Apariția și apoi dezvoltarea și diversificarea graduală a ceea ce urma să reprezinte cu adevărat infrastructura industriei productive de gaze naturale a României are ca și reper **anul 1909** când, prin intermediul sondei 2 Sărmășel (județul Mureș), s-a descoperit primul zăcământ de gaze.

În anii imediat următori începe să se contureze, la scară redusă, o infrastructură unicat la acea vreme în Europa și care se compunea în principal din următoarele active:

- conducta de transport gaze, prima de acest fel din Europa, construită în anul 1914, conductă care lega localitățile Sărmășel și Turda (județul Cluj) și
- stația de comprimare a gazelor de la Sărmășel, prima din Europa, stație construită în anul 1927.

De menționat este faptul că după anul 1960 se descoperă marile structuri gazeifere ale țării și în paralel cu acest proces începe, la scară națională, dezvoltarea unei complexe infrastructuri dedicate exclusiv procesului de extracție a gazelor, iar mai târziu celui de injecție și stocare a gazelor în depozite subterane. Aceste structuri gazeifere de anvergură, localizate în bazinul Transilvaniei, furnizează și astăzi cantități apreciable de gaze naturale.

Explorare-producție

Infrastructura aferentă exploatarei zăcămintelor, respectiv înmagazinării gazelor naturale în zăcăminte depletate convertite în depozite subterane, se prezintă astăzi ca un ansamblu deosebit de complex.

Infrastructura societății, privită în ansamblul ei, s-a dezvoltat continuu atât înainte cât și după anul 1989. Intensitatea maximă a ritmului de dezvoltare a capacităților de producție a fost în jurul anilor 1970-1980, atunci când și producțiile anuale înregistrate erau la cote deosebit de ridicate, aceasta atât datorită cererii de consum ale acelor vremuri cât și existenței unei energii de zăcământ apreciable pentru majoritatea structurilor gazeifere descoperite.

Este de menționat faptul că o parte din infrastructura productivă (activele) a companiei provenea în urma naționalizării din iunie 1948.

În prezent nici un activ al Romgaz nu este revendicat de către o persoană fizică sau juridică din țară sau din străinătate.

Capacitățile de producție, deși funcționale, sunt în mare parte vechi de ordinul zecilor de ani, fapt pentru care în urmă cu câțiva ani a început un amplu proces de reabilitare și modernizare a acestora, eforturile fiind concentrate pe montarea, înlocuirea sau modernizarea unor panouri comerciale (fiscale) de predare gaze, stații de uscare gaze, stații de comprimare gaze.

Capacitățile de producție aferente infrastructurii companiei se prezintă, sintetic, după cum urmează:

1. Sonde (aflate în producție, sonde închise temporar pentru operațiuni de reactivare sau reparații, sonde de injecție ape de zăcământ);
2. Conducte (de aducțiune, colectoare – care fac legătura între grupurile de sonde, de vehiculare ape reziduale și de vehiculare ape industriale);
3. Încălzitoare de gaze (calorifere);

4. Separatoare de impurități din fluxul de gaze (subterane și supraterane);
5. Panouri de măsurare a debitelor de gaze (pentru măsurare tehnologică – aproximativ egale cu numărul de zăcăminte și pentru măsurare fiscală – la interfața cu SNT);
6. Stații de uscare (condiționare) a gazelor;
7. Agregate de comprimare gaze care sunt de tipul:
 - compresoare mobile de mică capacitate montate fie la capul de erupție a sondei sau la grupul de sonde;
 - compresoare de câmp de gaze, care deserveșc una sau mai multe structuri și stații de comprimare constituite de regulă din două sau mai multe agregate de comprimare și care pot fi stații de comprimare intermediare sau finale (cu debușare în SNT);
8. stații de pompare, fie a apei industriale fie a apei de zăcământ;
9. anexe (clădiri, ateliere, magazii, linii electrice, drumuri de schelă etc.).

Gradul de utilizare a capacităților de producție este unul maximal și se situează în adiacența valorii procentuale de 100%.

Astfel, în prezent sunt exploatate un număr de 148 de zăcăminte din care 143 zăcăminte sunt considerate zăcăminte cu perimetru instituit, iar restul de 5 zăcăminte sunt incluse în categoria zăcămintelor cu producție experimentală.

Exploatarea propriu-zisă a acestor zăcăminte se face prin intermediul a cca.3.260 sonde și aproximativ tot atâtea instalații tehnologice de suprafață compuse în principal din conducte de aducție, încălzitoare de gaze (unde este cazul), separatoare de impurități lichide și panouri tehnologice de măsurare a gazelor.

Din numărul total de sonde, 26% sunt exploatate la o adâncime de peste 2000 m. Menținerea în funcțiune între anumite limite de presiune și debit a sondelor productive de gaze se face prin intermediul a 115 agregate de comprimare dintre care, 91 agregate sunt grupate în 19 stații de comprimare, iar 17 agregate reprezintă așa numitele compresoare de câmp și 7 agregate sunt compresoare în apropierea sondelor de gaze, constituind categoria compresoarelor de grup.

Calitatea gazelor, cerință tehnică stipulată în legislația de specialitate, este asigurată în proporție de peste 99% de către 71 stații de uscare a gazelor.

O altă componentă a infrastructurii companiei o constituie sistemul tehnico-informatic, care reprezintă totalitatea echipamentelor și programelor informatice (soft-uri) dedicate monitorizării parametrilor specifici activității de cercetare, producție și înmagazinare gaze. Aceste programe informatice complexe compuse dintr-o serie de module, prelucrează informațiile provenite din investigarea seismică a unor zone din scoarța terestră, colectează informații în urma cercetării sondelor de gaze, informații aferente istoricului de producție și alte informații tehnice care constituie date de intrare pentru analize de tip cash-flow etc.

Prelucrearea și interpretarea acestor numeroase date de intrare are ca finalitate elaborarea, în cadrul compartimentelor de specialitate, a unor ample documentații tehnico-economice denumite *studii de evaluare* a resurselor geologice și a performanțelor în exploatare a zăcămintelor comerciale. În aceste studii sunt analizate și fundamentate inclusiv lucrările de investiții care urmează a se efectua pe respectivul zăcământ, investiții care, alături de alte lucrări de stimulare a producției, devin obligații de îndată ce respectivul studiu a fost omologat de către ANRM.

Înmagazinare subterană

Depozitul Bilciurești

Caracteristici:

- ↗ localizare: județul Dâmbovița, la circa 40 km V-NV de municipiul București;
- ↗ anul punerii în funcțiune: 1983;
- ↗ capacități:
 - de înmagazinare: 1.310 mil.mc;
 - de livrare: 17 mil.mc/zi;
- ↗ principalele mijloace fixe: 62 sonde, 26 km conducte colectoare aferente celor 62 de sonde, 50 încălzitoare gaze, 24 separatoare, 14 instalații de măsură tehnologică gaze, 7 stații de uscare, 33 km colector, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice, stație de comprimare (Butimanu) și stație de injecție ape reziduale.

În prezent, în vederea creșterii capacității de extracție zilnice până la un maxim de 20 mil.mc/zi sunt contractate lucrările de proiectare pentru modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze a depozitului.

Depozitul Sărmășel

Caracteristici:

- ↗ localizare: în perimetrul localității Sărmășel la 35 km NV de municipiul Târgu-Mureș, 35 km N de Luduș și 48 km E de municipiul Cluj-Napoca;
- ↗ anul punerii în funcțiune: 1996;
- ↗ capacități:
 - de înmagazinare: 800 mil.mc;
 - de livrare: 6,5 mil.mc/zi;
- ↗ principalele mijloace fixe: 61 sonde, 26,341 km conducte colectoare aferente celor 61 de sonde, 77 separatoare, 4,67 km colector, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice și stație de comprimare (Sărmășel).

În prezent, în vederea creșterii capacității de lucru de la 800 mil.mc/ciclu până la 900 mil.mc/ciclu sunt în derulare următoarele investiții:

- stație de comprimare gaze;
- stații de uscare;
- modernizarea infrastructurii de suprafață;
- modernizarea sistemului de măsură fiscală a gazelor;
- foraj 4 sonde.

Depozitul Urziceni

Caracteristici:

- ↗ localizare: județul Ialomița, la circa 50 km NE de municipiul București;
- ↗ anul punerii în funcțiune: 1978;
- ↗ capacități:
 - de înmagazinare: 360 mil.mc;
 - de livrare: 4,7 mil.mc/zi;
- ↗ principalele mijloace fixe: 27 sonde, 17,3 km conducte colectoare aferente celor 27 de sonde, 28 încălzitoare gaze, 6 instalații de măsură tehnologică gaze, 1 stație de uscare, 7,131 km colector, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice, sistem achiziție parametri prin fibră optică și stație de comprimare (Urziceni).

În prezent sunt în derulare următoarele investiții:

modernizarea infrastructurii de suprafață;
foraj 2 sonde.

Depozitul Cetatea de Baltă

Caracteristici:

- ↗ localizare: circa 12 km S-V de municipiul Târnăveni;
- ↗ anul punerii în funcțiune: 2002;
- ↗ capacități:
 - de înmagazinare: 200 mil.mc;
 - de livrare: 1 mil.mc/zi;
- ↗ principalele mijloace fixe: 16 sonde, 6,64 km conducte colectoare aferente celor 16 sonde, 6 separatoare, 6 instalații de măsură tehnologică gaze, 9,375 km colector, sistem de supervizare câmp și sistem achiziție parametrii prin fibră optică.

Depozitul Ghercești

Caracteristici:

- ↗ localizare: județul Dolj, în imediata apropiere a municipiul Craiova;
- ↗ anul punerii în funcțiune: 2002;
- ↗ capacități:
 - de înmagazinare: 150 mil.mc;
 - de livrare: 1,5 mil.mc/zi;
- ↗ principalele mijloace fixe: 86 sonde, 156,931 km conducte colectoare aferente celor 86 sonde, 13 separatoare, 6 instalații de măsură tehnologică gaze, o stație de uscare, 41,998 km colector, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice și sistem comunicare și achiziție parametrii prin fibră optică.

Depozitul Bălăceanca

Caracteristici:

- ↗ localizare: circa 4 km de municipiul București;
- ↗ anul punerii în funcțiune: 1989;
- ↗ capacități:
 - de înmagazinare: 50 mil.mc;
 - de livrare: 1,2 mil.mc/zi;
- ↗ principalele mijloace fixe: 24 sonde, 9,993 km conducte colectoare, 15 încălzitoare gaze, 4 separatoare, 4 instalații de măsură tehnologică gaze, o stație de uscare, 1,07 km colector, sistem măsură fiscală bidirecțional echipat cu contoare ultrasonice, stație de comprimare (Bălăceanca) și sistem comunicare și achiziție parametrii prin fibră optică.

Operatii speciale și servicii la sonde

Activitatea de *Intervenții, reparații capitale și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă, precum și echipamente specifice activităților suport, cum ar fi: instalație frezare dopuri ciment, habă cu agitator, sand control-amestecător de nisip, probare straturi productive în gaură tubată (DST), sită vibratoare, grup motopompă.

Activitățile de *Operații Speciale la Sonde* sunt executate cu următoarele echipamente: agregat de cimentare, echipament măsurători sonde, echipament de investigare în gaură tubată, unitate tubing flexibil, convertor de azot lichid, autocisternă de azot lichid, container ciment, unități

de filtrare fluide, instalație de refulare-măsurare-separare bifazică, instalație de refulare-măsurare-separare trifazică, echipament investigare material tubular, ecometru, tăiere material tubular, dispozitiv asamblare packere, recuperator packer hidrolic, instalație de stins incendiu la sondă.

Având în vedere necesitatea continuă de a realiza lucrări de intervenție și operații speciale la sondele de gaze, dovadă fiind numărul mare de lucrări desfășurate în trecut, este necesar a se interveni în continuare la sondele de gaze în vederea stopării declinului.

Transport și mentenanță

Parcul auto al STTM este format din 640 autovehicule și utilaje, după cum urmează:

- autovehicule de transport persoane: autoturisme (104), autoturisme de teren (91), microbuze (11), autobuze (2) și autocare (2);
- autoutilitare transport persoane și mărfuri < de 3,5 to (17+22) și respectiv > de 3,5 to (94);
- autospeciale de transport mărfuri: autobasculante (24), autovidanje (29), autocamioane (2), autoplatforme (15), autocisterne (3);
- autospeciale pentru transport greu: autoremorchere (3) și autotractoare cu semiremorcă (9);
- autospeciale pentru ridicare și manipulare: automacarale de 12-18 to (6) și 24-35 to (11);
- alte autovehicule specializate: laborator de încercări și verificări echipamente pentru automatizări (3);
- utilaje terasiere: buldozere (8), excavatoare pe șenile (2), buldoexcavatoare (13), autogredere (3), cilindru compactor (3), încărcător frontal (11);
- alte utilaje: tractoare rutiere (74), stivuitoare, etc.;
- alte vehicule: remorci transport greu, semiremorci și remorci pentru tractoare.

Având în vedere dinamica activității de explorare-producție gaze desfășurată de Romgaz, pe termen mediu (cca.5 ani) perspectiva dezvoltării STTM în realizarea obiectului de activitate trebuie concretizată prin determinarea în permanență a metodelor și măsurilor ce rezultă din asigurarea unor servicii de calitate și în condiții de eficiență economică.

Producția de energie electrică

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de producție cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de producție sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967.

Centrala este legată de drumul european E60 printr-o porțiune de drum de cca.1,5 km, drum care este proprietatea centralei, precum și de sistemul național de căi ferate cu stația CFR Cuci printr-o legătură de cale ferată de cca.2 km, de asemenea proprietatea centralei.

Restricții de funcționare impuse de reglementările de mediu aplicabile

Grupurile nr.1 și nr.4 de 100 MW

În cursul anului 2013, prin punerea în funcțiune a sistemului de recirculare a gazelor de ardere la cazanul nr.1 și cazanul nr.4 s-a reușit reducerea emisiilor de NOx, de la cca.800 mg/Nmc gaze arse la valori sub 300 mg/Nmc, ceea ce corespunde reglementărilor de mediu.

Astfel, conform autorizației integrate de mediu a Sucursalei Iernut, grupurile energetice nr.1 și nr.4 de câte 100 MW fiecare, au permisă funcționarea cu perioadă de tranziție până la data de

30 iunie 2020. Obligativitatea fiind ca în această perioadă să se reducă concentrațiile maxime de NOx la coș, de la 300 la 100 mg/Nmc gaze arse.

Dacă această ultimă măsură nu se realizează, grupurile nu vor mai avea voie să funcționeze după data de 30.06.2020.

Grupurile nr.2 și nr.3 de 100 MW

Modificările legislative în domeniul protecției mediului, în speță Directiva CE 2010/75/UE, permit funcționarea, pe termene limitate, a Grupurilor 2 și 3, în situația în care echipamentele de reducere a emisiilor, de la unu sau mai multe grupuri, se defectează și dacă este nevoie stringentă de livrare de energie electrică. Drept urmare, începând cu data de 1 ianuarie 2016, Grupurile 2 și 3 vor fi trecute în regim de conservare uscată.

Grupurile nr.5 și nr.6 de 200 MW

La aceste grupuri s-au implementat în anii 2010 și 2011 arzătoare cu NOx redus, îndeplinind astfel o cerință de mediu inclusă în planul de acțiuni cuprins în autorizația integrată de mediu. Măsura s-a realizat la termen.

Datorită acestor acțiuni, aceste grupuri intră automat în noua perioadă de tranziție stabilită pentru perioada 01.01.2016-31.12.2020.

4.2. 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 2012-2015 investiții în valoare de *3,39 mld.lei*, astfel:

Anul	2012	2013	2014	2015	Total
Valoare (mii lei)	519.053	848.247	1.085.497	937.916	3.390.713

Pentru anul 2015 Romgaz și-a programat investiții în valoare de *1.100 mil.lei* și a realizat *937,9 mil.lei*, cu 14,7% mai puțin. Comparativ cu realizările anului 2014, s-au realizat cu 147,6 mil.lei mai puțin. Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în perioada de raportare a fost de *730,2 mil.lei*.

Programul de investiții pentru anul 2015 a fost aprobat de către Directorul General, iar bugetul aferent, sub forma Anexei nr.4 la bugetul de venituri și cheltuieli, prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.10 din 17 decembrie 2015 (HG nr.936/11.11.2015).

Dirjecțiile prioritare ale programului de investiții vizează, în principal, proiecte privind:

- continuarea lucrărilor de cercetare geologică prin noi foraje și prospecțiuni geologice pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale;

- dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități de pe structurile existente;

- îmbunătățirea performanțelor instalațiilor și echipamentelor aflate în dotare și creșterea siguranței în exploatare;

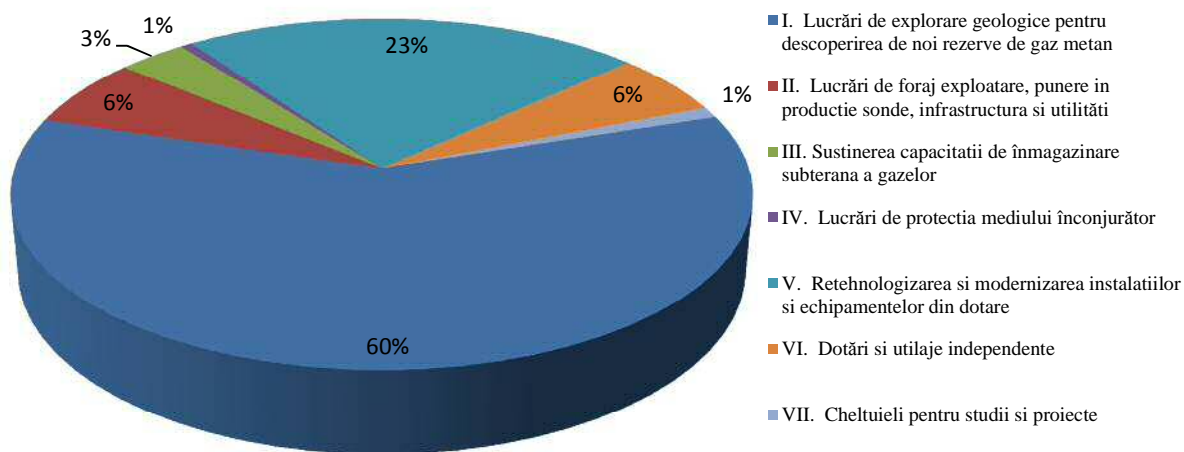
- creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor, a flexibilității și securității depozitelor existente.

Investițiile realizate în anul 2015, comparativ cu cele programate și respectiv cele realizate în anul 2014, sunt prezentate în tabelul următor:

mii lei

Nr. crt.	Capitol investiții	2014	2015		% '15/'14
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	5=4/2x100
1.	Investiții în curs – total, din care:	584.279	358.345	352.467	60,33
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	424.403	319.051	319.051	75,18
1.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	158.309	33.129	32.374	20,45
1.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.567	6.165	1.042	66,50
2.	Investiții noi – total, din care:	166.480	301.897	297.039	178,42
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	162.722	293.155	292.440	179,72
2.2	Susținerea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale	500	112	112	22,40
2.3	Lucrări de protecția mediului înconjurător	3.258	8.630	4.487	137,72
3.	Investiții în imobilizări corporale existente	254.631	314.489	224.664	88,23
4.	Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)	63.898	90.254	54.080	84,63
5.	Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.)	16.209	35.015	9.666	59,63
*	TOTAL	1.085.497	1.100.000	937.916	86,4

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



Încă de la începutul anului, 53,8% din buget a fost asigurat cu contracte de execuție/livrare, incluzând și valoarea obiectivelor realizate în regie proprie.

Asigurarea cu contracte încheiate în anul 2014 a constituit o primă premisă pentru înregistrarea unui nivel ridicat al realizărilor.

Nivelul indicat al realizărilor valorice a însemnat și înregistrarea unor însemnate realizări fizice.

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 2015	Realizat 2015
1.	Execuție foraj, explorare	38 de sonde	26 de sonde
2.	Exploatare de suprafață (prospecțiuni)	seismică 2D	200 km
		seismică 3D	1.300 km ²
3.	Execuție foraj exploatare	2 sonde	1 sondă
4.	Execuție instalații tehnologice – sonde rămase pe gaze	30 sonde	23 sonde finalizate 3 în curs de execuție
5.	Stații de comprimare în câmpuri de gaze	SC Roman	realizată 100%
		SU Band	finalizată
6.	Susținerea capacității de înmagazinare	Depozit Sărmășel: - Stație de comprimare	80%
		Depozit Urziceni - Stație de comprimare - foraj 3 sonde	100% proiectare finalizată
7.	Modernizări sonde	125 sonde	147 sonde
8.	Reparații capitalizabile sonde	140 sonde	140 sonde
9.	Producția de energie electrică	Efectuarea unor reparații capitalizabile și achiziția unor dotări	integral
10.	Asocieri	<i>Aurelian Petroleum (Brodina):</i> - s-au efectuat lucrări de G&G pentru forajul unei sonde; - s-a finalizat proiectul geologic de separare a sondei Voitin 2 și s-au obținut avizele de începere a forajului	
		<i>Raffles Energy (Bacău):</i> - finalizări lucrări de cogenerare în vederea punerii în producție experimentală de energie electrică	realizat
		<i>Lukoil:</i> - foraj 2 sonde Marea Neagră	finalizat
		<i>Schlumberger:</i> - instalații tehnologice de suprafață la sondele 210 și 211; - punerea în funcțiune a 4 compresoare; - operație de fracturare la sonda 210	realizat
		<i>Amronco:</i> - foraj 3 sonde; RK 12 sonde și instalații de suprafață la cele 3 sonde noi	realizat parțial (2 sonde)

	<i>Slovenia:</i> - forajul a două sonde în perimetrul Svidnik și perimetrul Medzilaborce	nerealizat
	<i>Polonia:</i> - <i>Torzym</i> : menținerea licențelor, lucrări de pregătire G&G și G&A - <i>Cybinka</i> : lucrări de pregătire G&G și G&A	realizat realizat
11. Studii	Studii de zăcământ	100%

Până la sfârșitul anului 2015, au fost încheiate contracte de achiziții cu execuție în anii 2015 și 2016 la un nivel valoric de 520.000 mii lei, incluzând și lucrările în regie proprie.

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 730.185 mii lei, din care principalele sunt:

- foraj: 27 sonde;
- instalații tehnologice la sonde: 23 instalații;
- modernizări sonde: 147 sonde;
- reparații capitalizabile sonde: 140 sonde;
- modernizare utilaj tubing flexibil;
- modernizare agregat de cimentare;
- utilaje independente.

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, precum și în etapa de achiziție.

Astfel, nivelul realizărilor a fost influențat negativ de cauze care-și au originea, în special, în cele două etape, respectiv:

- au fost anulate licitațiile pentru execuția unor lucrări de foraj (pentru 6 sonde de explorare a fost necesară reproiectarea datorită modificării construcției sondelor impusă de obținerea unor noi informații geologice);
- imposibilitatea obținerii terenurilor temporare pentru conductele ale căror trasee traversează zeci sau sute de proprietăți;
- reproiectarea traseelor conductelor și promovarea spre execuție a unor segmente de conducte cu mai puțini proprietari pe județele: Prahova, Ilfov, Ialomița – instalații de exploatare sonde din structurile Merii, Lipia, Maia, Sălciile, Fulga;
- nesăparea sondei 252 Târgu Mureș din cauza neeliberării autorizației de construcție de către Primăria Târgu Mureș (locația de săpare este situată pe un teren al cărui proprietar nu este știut cu exactitate);
- s-au înregistrat întâzieri la rezolvarea terenului definitiv la S.C. Band pentru stația de uscare gaze;
- livrarea unor utilaje independente se va face în anul 2016, chiar dacă acestea au fost bugetate în anul 2015 (pentru utilaje cu ciclu lung de fabricație) – termenele de livrare au fost validate în urma organizării procedurilor de achiziții publice: autocamioane speciale,

autoutilitare, instalații de intervenție, modernizare agregate de cimentare, scule speciale de intervenții la sonde.

Gradul de realizare a lucrărilor din cadrul programului de lucrări planificate pentru fiecare asociere în parte, se prezintă astfel:

Nr. crt.	Asociere	Program 2015	Realizat 2015	Realizat/Program
1	Romgaz, Alpine Oil&Gas și JKK Oil&Gas - Slovacia	17.909,00	1.603,43	8,95%
2	Romgaz, Aurelian Oil&Gas Poland și Sceptre Oil&Gas - Polonia (investiții financiare)	1.099,36	425,86	38,74%
3	Romgaz și Raffles	774,30	589,24	76,1%
4	Romgaz și Aurelian	15.411,53	1.699,17	11,03%
5	Romgaz și Amromco	28.839,08	14.243,7	49,39%
6	Romgaz și Schlumberger	10.482,48	8.697,71	82,97%
7	Romgaz, Lukoil și PanAtlantic	187.131,25	168.065,48	89,81%
*	Total program de lucrări	261.647,00	195.324,59	74,65%

Aspecte importante de semnalat:

- ☞ În perimetrul Rapsodia din asocierea cu Lukoil, neobținerea aprobării din partea Guvernului României pentru prelungirea Fazei I-a, și obținerea unui rezultat negativ al forajului sondei 1X Helena, au determinat partenerii să ia decizia de retragere din acest perimetru;
- ☞ În asocierea cu Raffles din zona Bilca producție - perimetrul Brodina, ca urmare a rezultatelor negative obținute în ultimii doi ani, Romgaz a propus pentru anul 2016 actualizarea studiului de evaluare rezerve, iar în funcție de rezultatul acestui studiu Romgaz poate lua decizia de continuare sau de retragere din această asociere. De remarcat faptul că în perimetrul Bacău - zona de Nord a început producția experimentală de energie electrică la sonda Lilieci 1;
- ☞ În perimetrele din Polonia s-au făcut demersuri pentru cedarea a 50% din cota Romgaz, care până în prezent nu s-au soldat cu vreun rezultat favorabil. Nerealizarea procesului de farm-out de către toți partenerii, precum și prețul scăzut al petrolului la nivel internațional, au determinat partenerii să amâne decizia de foraj a sondelor propuse atât în zona de platformă cât și în zona toe-of-slope. Rezultatele nefavorabile obținute prin forajul sondei 1 Sosna, precum și amânarea continuă a executării lucrărilor de foraj de către parteneri în ultimii 2 ani, luând în considerare și scăderea continuă a prețului petrolului la nivel mondial, au determinat conducerea Romgaz să ia decizia de retragere din concesiunile din Polonia;
- ☞ În perimetrele din Slovacia, datorită dificultăților în obținerea acceptului autorităților locale pentru executarea lucrărilor de foraj, precum și scăderea prețului de comercializare a petrolului, au cauzat o nerealizare până la finele anului 2015 a programului de investiții, forajul sondelor fiind decalat pentru a se executa în prima parte a anului 2016.

V. PIATA VALORILOR MOBILIARE

Romgaz – societate listată la Bursa de Valori București și London Stock Exchange

Prin HG nr.831 din 4 august 2010 privind aprobarea strategiei de privatizare prin ofertă publică a Societății Naționale de Gaze Naturale “Romgaz” – S.A. Mediaș și a mandatului instituției publice implicate în derularea acestui proces, s-a aprobat “vânzarea de către Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie, prin ofertă publică secundară inițială, a unui pachet de acțiuni administrat la Societatea Națională de Gaze Naturale “Romgaz” - S.A. Mediaș, reprezentând 15 % din capitalul social al acestei societăți naționale”.

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

Nr. crt.	Specificații	2013	2014	2015
1.	Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400
2.	Capitalizare bursieră ⁸			
	*mil.lei	13.178	14.018	10.483
	*mil.Euro	2.952	3.127	2.315
3.	Preț maxim (lei)	35,60	36,37	36,55
4.	Preț minim (lei)	33,80	32,41	26,30
5.	Preț la sfârșitul anului (lei)	34,19	35,36	27,20
6.	Profit net pe acțiune (lei)	2,58	3,66	3,10
7.	Dividend brut pe acțiune (lei)	2,57	3,15	2,70 ^{*)}
8.	Randamentul dividendului (7./5.x100)	7,5%	8,9%	
9.	Curs de schimb (lei/Euro)	4,4639	4,4834	4,5285

^{*)} Dividend propus

Evoluția prețului de tranzacționare în 2015 a fost influențată în mod negativ în special de scăderea semnificativă a cotațiilor țițeiului și gazelor naturale pe piețele internaționale dar și de fluctuațiile de pe piețele de capital de la nivel mondial.

Astfel, la sfârșitul anului 2015 acțiunile Romgaz erau cotate la 27,20 lei, cu 23% sub prețul de închidere de la finele anului 2014. Cursul acțiunii a atins valoarea maximă în data de 1 iulie 2015 (înainte de ex-data pentru plata dividendelor), iar, ulterior, prețul acțiunii a scăzut accentuat până la sfârșitul anului 2015, cea mai mică valoare a anului 2015 înregistrându-se în ziua de 18 decembrie (26,30 lei). Trendul descendent s-a menținut și în ianuarie 2016 (minim 22,30 lei în ziua de 20), însă, începând cu luna februarie 2016, acțiunile Romgaz înregistrează valori în creștere (26,84 lei în 17 martie).

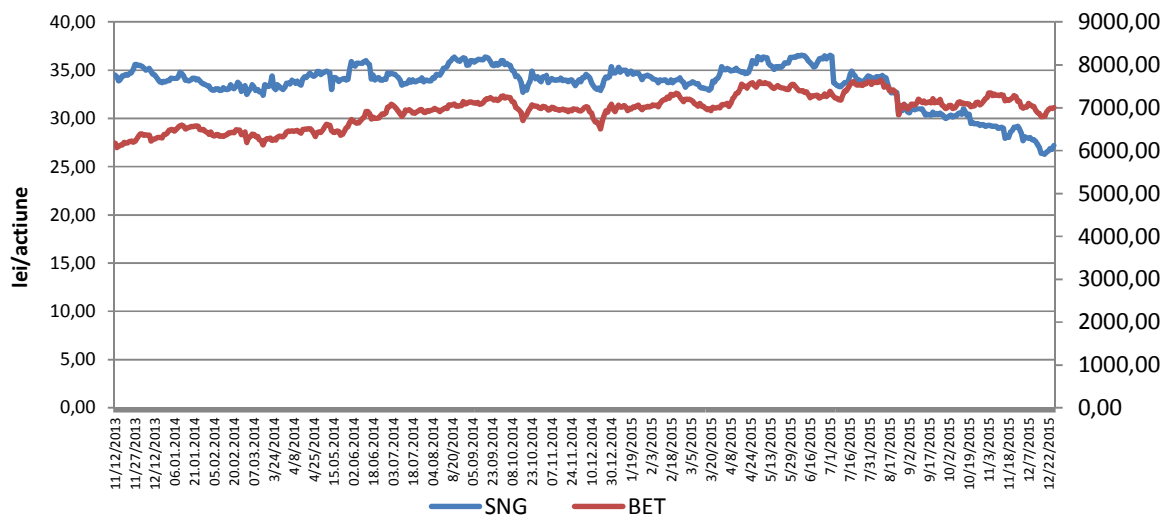
Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori din perspectiva dividendului acordat acționarilor și a stabilității companiei.

⁸ Calculată pe baza prețului de închidere din ultima zi de tranzacționare din anul respectiv, respectiv pe baza cursului de schimb comunicat de BNR și valabil în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

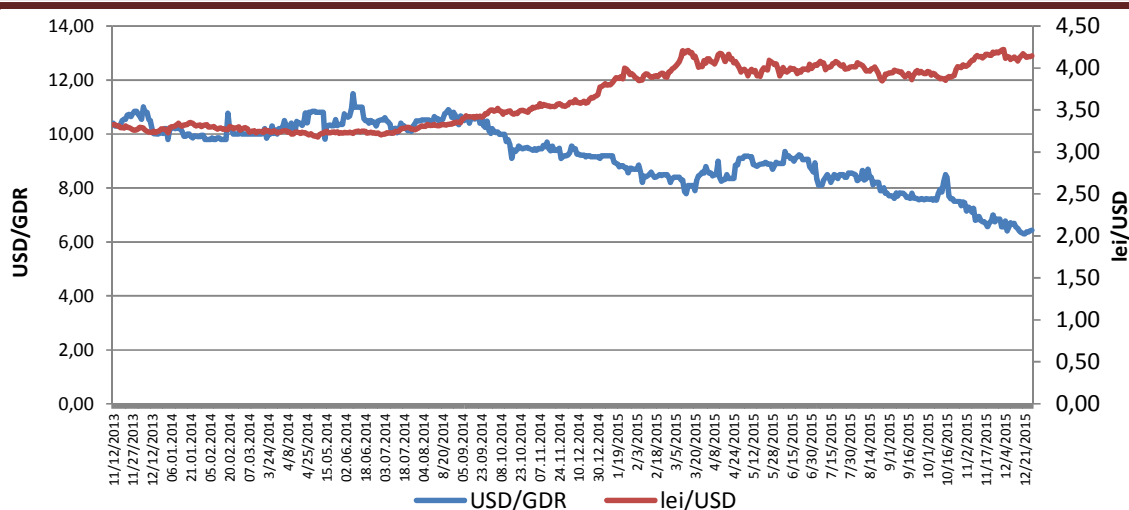
Romgaz ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali și este de asemenea inclusă în indicii de tranzacționare atât pe BVB cât și pe alte piețe, după cum urmează:

- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizarea bursieră la 30 decembrie 2015 de 10.483 milioane lei, respectiv 2.315 milioane Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 16.427 mil.lei, respectiv 3.627 mil.Euro;
- Locul 3 după valoarea medie de tranzacționare în ultimele 12 luni în topul emitenților locali pe segmentul principal al BVB (1.069 mil.lei - segmentul Regular, după Fondul Proprietatea și Banca Transilvania);
- Ponderi de 11,40% și 11,12% în indicele BET (top 10 emitenți) și respectiv BET-XT (BET extins), 25,29% în indicele BET-NG (energie și utilități), 11,40% în indicele BET-TR (BET Total Return), 9% 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 decembrie 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.

5.1. Politica cu privire la dividende

Valoarea dividendelor care urmează a fi distribuite acționarilor se stabilește de către Adunarea Generală a Acționarilor, ținând seama de prevederile legale specifice.

Astfel, conform *OG nr.64/2001 cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital majoritar de stat, precum și la regiile autonome*, aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit.f), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:

- a) rezerve legale;
- b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege;
- c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți, cu excepția pierderii contabile reportate provenite din ajustările cerute de aplicarea IAS 29 "*Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste*", potrivit Reglementărilor contabile conforme cu Standardele internaționale de raportare financiară și Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva Comunităților Economice Europene nr.86/635/CEE și cu Standardele Internaționale de Contabilitate aplicabile instituțiilor de credit;
- c¹) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și a altor costuri aferente acestor împrumuturi externe;
- d) alte repartizări prevăzute de lege;
- e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;

f) **minimum 50%** vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori **dividende**, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;

g) profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit.a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare.

Profitul se repartizează pentru destinațiile și în cuantumurile prevăzute la alineatul (1) lit.e), f) și g), după deducerea sumelor aferente destinațiilor stabilite prin acte normative speciale prevăzute la lit.a), b), c) c¹) și d) ale aceluiași alineat.

Repartizarea profitului se face în funcție de profitul contabil înregistrat conform situațiilor financiare statutare. Situațiile financiare statutare ale societății pentru exercițiul financiar încheiat 31 decembrie 2012 sunt întocmite în conformitate cu OMFP nr.3055/2009, cu modificările și completările ulterioare, iar pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2013, 31 decembrie 2014 și respectiv 31 decembrie 2015 situațiile financiare statutare sunt întocmite în conformitate cu OMFP nr.1.286/2012.

Din punct de vedere contabil, pentru înregistrarea participării salariaților la profit se recunoaște o cheltuială de natură salarială în situațiile financiare ale exercițiului în care este obținut profitul de către Societate. Datoria privind participarea salariaților la profit se plătește în exercițiul financiar ulterior.

Pentru exercițiile financiare încheiate la data de 31 decembrie 2012 și 2013, Guvernul a instituit obligația societăților cu capital integral sau majoritar de stat de a distribui 85% din profitul de repartizat sub formă de dividende (în baza Memorandum-ului „*Măsuri ce trebuie avute în vedere la elaborarea bugetelor de venituri și cheltuieli ale operatorilor economici cu capital sau patrimoniu deținut direct sau indirect de stat*”).

De asemenea, cu aplicabilitate din data de 6 septembrie 2012, prin derogare de la dispozițiile Legii nr.31/1990 conform căroră dividendele trebuie plătite în termen de cel mult șase luni de la data aprobării situațiilor financiare anuale, societățile cu capital majoritar de stat au obligația, potrivit dispozițiilor OG nr.64/2001, să vireze dividendele convenite acționarilor în termen de 60 de zile de la termenul prevăzut de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale la organele fiscale competente.

Situația dividendelor perioadei 2013-2015 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2013	2014	Propunere 2015
Dividende	990.636.509	1.214.080.560	1.040.640.480
Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)	2,57	3,15	2,70
Rata de distribuire a dividendelor (%)	99,5	86,11	87,13
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400

VI. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

6.1. Conducerea administrativă

Având în vedere faptul că în decursul anului 2013 au fost implementate la nivelul societății prevederile *OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice*, în sensul selecției și numirii membrilor consiliului de administrație în baza votului cumulativ, precum și majorarea numărului de membri ai consiliului de administrație de la 5 la 7, conducerea administrativă a societății începând cu 1 ianuarie 2013 și până la data prezentului raport, a înregistrat mai multe schimbări, având la data de 31 decembrie 2015 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	Chisăliță Dumitru	Universitatea "Transilvania" Brașov	Membru
4	Metaș Virgil Marius	SNGN "Romgaz" SA	Membru
5	Dorcioman Dragoș	Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri	Membru
6	Jansen Petrus Antonius Maria	Associate Lecturer London School of Business and Finance	Membru
7	Baciu Sorana Rodica	SC "ACGENIO" SRL	Membru

În cursul anului 2015 au avut loc următoarele modificări în structura Consiliului de Administrație:

- începând cu data de 18 ianuarie 2015, domnul Davis Harris Klingensmith renunță la funcția de administrator al societății, fiind înlocuit de doamna Sorana Baciu în calitate de administrator provizoriu până la întrunirea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor;
- începând cu data de 23 ianuarie 2015, domnul Sergiu-Cristian Manea renunță la funcția de administrator;
- domnul Dragoș Dorcioman este numit de Consiliul de Administrație în calitate de administrator provizoriu până la întrunirea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, începând cu data de 2 februarie 2015;
- prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.2 din 18 martie 2015, a fost numită în calitate de administrator al societății doamna Sorana Baciu pentru un mandat valabil până la data de 30 decembrie 2017. Prin aceeași hotărâre a fost numit în calitate de administrator al societății domnul Dragoș Dorcioman pentru un mandat cu 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.

CV-urile administratorilor actuali ai companiei sunt prezentate pe pagina de internet a societății la www.romgaz.ro, secțiunea Relații cu investitorii – Guvernanta Corporativă – Consiliul de Administrație.

Menționăm faptul că începând cu data de 22 februarie 2016, doamna Sorana Baciuc a renunțat la mandatul de administrator al Romgaz, fiind înlocuită provizoriu de domnul Sebastian-Gabriel Tcaciuc, până la întrunirea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 25 martie 2016 (AGOA). De asemenea, mandatul domnului Dragoș Dorcioman expiră la data de 25 martie 2016, un nou administrator urmând a fi numit de acționari în cadrul aceleiași ședințe.

Potrivit informațiilor furnizate de administratori ***nu există nici un acord, înțelegere sau legătură de familie*** între administratori și o altă persoană datorită căreia aceștia au fost numiți administratori.

La data de 31 decembrie 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).

6.2. Conducerea executivă

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.

Alte persoane cu funcții de conducere cărora Consiliul de Administrație nu le-a delegat competențe de conducere:

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
Terciu Iulian Ermil	Director Direcția Management resurse umane
Prisică 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 Medias	
-	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
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

Conform Actului constitutiv al societății, numirea și revocarea directorilor este de competența Consiliului de Administrație, prin “*director*” înțelegându-se “*persoana căreia i-au fost delegate competențe de conducere a Societății, de către Consiliul de Administrație*”-art.24, alin.(15).

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorului general, sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovată și concediat de către directorul general, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație.

Conform informațiilor deținute *nu există vreun acord, înțelegere sau legătură de familie între membrii conducerii executive nominalizați mai sus și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive.*

În tabelul de mai jos este prezentată *situația deținerilor de acțiuni ale societății de către conducerea executivă* la data de 31 decembrie 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	2.649	0,00068730
3	Ștefănescu Dan-Paul	601	0,00015593
4	Cârstea Vasile	412	0,00010690
5	Prișcă Maria Magdalena	165	0,00004281
6	Ilinca Cristian Alexandru	74	0,00001920
7	Morariu Dan Nicolae	52	0,00001349
8	Dincă Ispasian Ioan	48	0,00001245
9	Vecerdea Dan Adrian	45	0,00001168
10	Balasz Bela Atila	38	0,00000986

Precizăm faptul că, după cunoștințele noastre, persoanele nominalizate la punctele 6.1. și 6.2. de mai sus *nu au fost implicate în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative*, referitoare la activitatea acestora în cadrul Romgaz, precum și acelea care privesc capacitatea respectivelor persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul Romgaz.

VII. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

7.1. Situația poziției financiare

Situațiile financiare individuale ale societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană. În scopul întocmirii acestor situații financiare individuale, moneda funcțională a societății este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de IASB; cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare individuale ale societății pentru anii prezentați.

Situațiile financiare individuale au fost întocmite pe baza principiului continuității activității, conform convenției costului istoric.

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare individuale la 31 decembrie 2015:

Indicator	31.12.2013 (mii lei)	31.12.2014 (mii lei)	31.12.2015 (mii lei)	Variație (2015/2014)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
ACTIVE				
<i>Active imobilizate</i>				
Imobilizări corporale	5.767.267	5.962.719	5.996.460	0,57%
Alte imobilizări necorporale	383.956	407.449	399.859	-1,86%
Investiții în filiale	-	-	1.200	100,00%
Investiții în asociați	947	738	163	-77,91%
Alte active financiare	-	-	29.300	100,00%
Alte investiții financiare	76.900	76.889	70.080	-8,86%
Alte active	17.093	-	-	0,00%
Total active imobilizate	6.246.163	6.447.795	6.497.062	0,76%
<i>Active circulante</i>				
Stocuri	463.946	392.108	559.784	42,76%
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.086.628	1.000.195	601.065	-39,91%
Alte active financiare	1.574.924	2.343.864	2.146.827	-8,41%
Alte active	146.179	101.886	139.612	37,03%
Numerar și echivalent de numerar	959.330	526.256	740.352	40,68%
Total active circulante	4.231.007	4.364.309	4.187.640	-4,05%
TOTAL ACTIVE	10.477.170	10.812.104	10.684.702	-1,18%
CAPITALURI ȘI DATORII				
<i>Capital și rezerve</i>				
Capital social	1.892.681	385.422	385.422	0,00%
Rezerve	1.949.600	2.142.347	2.581.853	20,52%
Rezultatul reportat	5.450.493	7.184.249	6.724.947	-6,39%
Total capital și rezerve	9.292.774	9.712.018	9.692.222	-0,20%
<i>Datorii pe termen lung</i>				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	79.241	97.265	102.959	5,85%
Datorii privind impozitul amânat	146.440	131.305	62.589	-52,33%
Provizioane	196.950	202.293	200.855	-0,71%
Total datorii pe termen lung	422.631	430.863	366.403	-14,96%

	0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
<i>Datorii pe termen scurt</i>					
Datorii comerciale și alte datorii		202.796	216.983	186.937	-13,85%
Datorii cu impozitul pe profit curent		200.982	93.590	90.838	-2,94%
Provizioane		47.316	35.814	28.779	-19,64%
Alte datorii		310.671	322.836	319.523	-1,03%
Total datorii pe termen scurt		761.765	669.223	626.077	-6,45%
Total datorii		1.184.396	1.100.086	992.480	-9,78%
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII		10.477.170	10.812.104	10.684.702	-1,18%

Notă: Conform politicilor contabile ale Societății, depozitele bancare și titlurile de stat cu scadență mai mică de 3 luni de la data constituirii/achiziției sunt considerate echivalente de numerar. Depozitele bancare și titlurile de stat cu scadență mai mare de 3 luni de la data constituirii/achiziției sunt considerate alte active financiare. În situațiile financiare individuale întocmite până la 31 decembrie 2014, clasificarea depozitelor bancare și a titlurilor de stat în echivalente de numerar, respectiv alte active financiare s-a făcut în funcție de durata rămasă de la sfârșitul anului până la scadență. În vederea asigurării comparabilității perioadelor, sumele aferente anilor încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 au fost reprezentate.

Active imobilizate

Totalul activelor imobilizate au crescut cu 0,76% (adică 49,27 milioane lei) datorită, în principal, achiziției de imobilizări corporale și necorporale aferente activității de explorare, evaluare și producție gaze naturale, precum și constituirii de depozite bancare cu scadență rămasă mai mare de un an, în sumă de 29,30 milioane lei.

Având în vedere obligația legală a Societății de a realiza separarea activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitatea de producție și furnizare a gazelor naturale, conform Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 și prevederilor art.141, alin.(1) din Legea nr.123/2012, în luna august 2015 a fost înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului „S.N.G.N. Romgaz S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L.”, deținută în proporție de 100% de Societate. Capitalul social al filialei este de 1,2 milioane lei, împărțit în 120.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 RON/parte socială. Filiala își va începe activitatea în luna aprilie 2016, conform licenței emise de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei. La data situațiilor financiare individuale ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015, activitatea de înmagazinare este derulată în continuare de Societate. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), prin Decizia președintelui nr.2588/30 decembrie 2015, a modificat licența nr.1942 de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale acordată SNGN Romgaz SA prin Decizia președintelui ANRE nr.151/22 ianuarie 2014 în sensul schimbării titularului acesteia în S.N.G.N. Romgaz S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L. Licența modificată a fost acordată începând cu 1 aprilie 2016 până la data de 13 septembrie 2056. Societatea nu a întocmit situații financiare consolidate la 31 decembrie 2015 având în vedere faptul că filiala nu a desfășurat activitate de la data înființării.

Diminuarea altor active financiare a fost determinată de ajustarea investițiilor financiare deținute în asocierea cu Lukoil Overseas Atash BV și Panatlantic, ca urmare a intenției de renunțare la perimetrul Rapsodia din Marea Neagră, conform notificării transmise de partenerii asocierii către ANRM (5,2 milioane lei), precum și a investiției deținute în Electrocentrale Titan (1,6 milioane lei), în urma deciziei Societății de a se retrage din acționariat.

Active circulante

Activele circulante au înregistrat o scădere de 4,05% față de anul precedent, astfel:

- Soldul stocurilor a crescut față de 31 decembrie 2014 cu 42,76%, echivalentul a 167,68 milioane lei, în principal ca urmare a creșterii stocului de gaze naturale cu 100,1 milioane lei;

- Creanțele comerciale au scăzut, față de 31 decembrie 2014 cu 39,91%, ca rezultat al diminuării valorii și cantității gazelor livrate în trimestrul al IV-lea 2015 și al creșterii valorii ajustărilor aferente creanțelor restante cu 290,71 milioane lei, în special în ceea ce privește creanțele înregistrate față de Electrocentrale București (238 milioane lei) și Electrocentrale Galați (ajustare suplimentară în anul 2015 de 49 milioane lei);
- Alte active financiare pe termen scurt și numerar și echivalent de numerar au înregistrat o creștere de 0,59% față de anul anterior și includ numerar în bancă, depozite la termen și titluri de stat;
- Alte active s-au majorat cu 37,73 milioane lei (37,03%) față de 31 decembrie 2014, în special ca urmare a creșterii cheltuielilor înregistrate în avans reprezentând costurile cu serviciile de transport gaze naturale în depozitele subterane și care urmează a fi facturate clienților pe măsura livrării gazelor înmagazinate.

Capital și rezerve

Rezervele au crescut cu 439,51 milioane lei, ca efect, în principal, al repartizării la fondul de dezvoltare a unei părți din profitul net al anului 2014 (407,03 milioane lei) și a unei părți din profitul perioadei curente (31,85 milioane lei), ca urmare a aplicării facilității fiscale, conform Hotărârii Guvernului nr. 421/2014, de modificare și completare a Normelor metodologice de aplicare a Legii nr.571/2003, privind Codul fiscal.

Rezultatul reportat a scăzut cu 459,30 milioane lei, influențat negativ de repartizarea profitului net din anii precedenți, pe destinațiile aprobate de A.G.A., efectul pozitiv fiind generat de valoarea profitului net realizat în anul 2015.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au scăzut la 31 decembrie 2015 față de anul precedent îndeosebi ca urmare a diminuării datoriei cu impozitul pe profit amânat.

Datorii pe termen scurt

Datoriile comerciale și alte datorii au scăzut cu 13,85% la finele anului 2015, comparativ cu anul 2014, ca urmare a diminuării obligațiilor față de furnizorii de imobilizări, în condițiile majorării cheltuielilor cu investițiile. În același timp, s-a înregistrat o majorare a avansurilor încasate de la clienți pentru vânzările de gaze.

Datoriile cu impozitul pe profitul curent au scăzut datorită calculării unui impozit pe profit aferent trimestrului IV 2015 mai mic față de aceeași perioadă a anului precedent, ca urmare a obținerii unui profit mai mic față de anul trecut.

În exercițiul financiar 2014 societatea **nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță**.

7.2. Situația rezultatului global

Sinteza contului de profit și pierdere al societății pentru perioada 1 ianuarie-31 decembrie 2015, comparativ cu perioada similară a anilor 2014 și 2013, se prezintă astfel:

Indicator	Anul 2013 (mii lei)	Anul 2014 (mii lei)	Anul 2015 (mii lei)	Variație (2015/2014)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cifra de afaceri	3.894.267	4.493.341	4.052.684	-9,81%
Costul mărfurilor vândute	(439.178)	(175.638)	(40.228)	-77,10%
Venituri din investiții	123.279	78.729	44.185	-43,88%
Alte câștiguri și pierderi	(204.396)	(275.141)	(318.903)	15,91%
Variația stocurilor	55.673	27.743	138.181	398,08%
Materii prime și materiale	(79.311)	(66.167)	(78.262)	18,28%
Amortizare și deprecieri	(782.433)	(776.839)	(793.598)	2,16%
Cheltuieli cu personalul	(503.574)	(522.785)	(511.647)	-2,13%
Cheltuieli financiare	(13.229)	(24.476)	(20.302)	-17,05%
Cheltuieli de explorare	(59.221)	(43.332)	(42.395)	-2,16%
Alte cheltuieli	(744.867)	(1.034.627)	(1.040.670)	0,58%
Alte venituri	53.632	107.521	79.793	-25,79%
Profit înainte de impozitare	1.300.642	1.788.329	1.468.838	-17,87%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(305.088)	(378.448)	(274.533)	-27,45%
Profitul anului	995.554	1.409.881	1.194.285	-15,29%

Cifra de afaceri

În anul 2015, Romgaz a realizat o cifră de afaceri în valoare de 4,05 miliarde lei, comparativ cu 4,49 miliarde lei realizată în anul 2014, în scădere cu 9,81% față ca urmare a:

- ↳ diminuării cantităților livrate, ca o consecință a reducerii cererii de consum, în condițiile creșterii prețului mediu de livrare;
- ↳ diminuării cantităților de gaze înmagazinate, în condițiile modificărilor sensibile survenite asupra tarifelor de înmagazinare aprobate de ANRE;
- ↳ diminuării cantității de gaze naturale achiziționate din import și livrată ca marfă.

Costul mărfurilor vândute

În anul 2015, costul mărfurilor vândute a scăzut cu 77,10%, ca urmare a diminuării, în principal, a vânzărilor de gaze naturale achiziționate din import.

Venituri din investiții

În anul 2015, veniturile din investiții au scăzut cu 43,88%, la 44 milioane lei, comparativ cu 78,73 milioane lei în anul 2014, 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

Creșterea pierderii înregistrate în anul 2015, comparativ cu anul precedent a fost generată, în principal, de înregistrarea unor ajustări de depreciere în legătură cu creanțele față de Electrocentrale București, în sumă de 238 milioane lei, respectiv Electrocentrale Galați, în sumă de 49 milioane lei. Variația pierderii nete înregistrate în anul 2015 față de anul anterior

este influențată de ajustarea în anul 2014 a creanțelor înregistrate în legătură cu Termoelectrica (43 milioane lei) și de ajustarea împrumuturilor acordate pentru investițiile Societății în Polonia, pentru câmpurile Cybinka și Torzym (17,9 milioane lei în 2014, față de 18,9 milioane lei în anul 2015, ajustarea înregistrată suplimentar în 2015 fiind de 1 mil.lei).

Variația stocurilor

În anii 2015 și 2014, cantitățile de gaze, proprii Romgaz, injectate în depozite au fost mai mari decât cele extrase, generând astfel o variație a stocurilor favorabilă (venit). Diferența între cantitățile de gaze injectate și extrase în/din depozite a fost mai mare în anul 2015, decât cea înregistrată în anul precedent, rezultând o creștere a veniturilor cu 110,44 milioane lei.

Materii prime și materiale consumabile

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

Amortizare și depreciere

Cheltuiala cu amortizarea în anul 2015 a fost de 560,07 milioane lei, comparativ cu 484,98 milioane lei în anul 2014. Majorarea se datorează creșterii bazei de amortizare în anul 2015, față de anul 2014 ca urmare a mijloacelor fixe puse în funcțiune.

În 2015, cheltuiala netă cu deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale a fost de 233,53 milioane lei, față de 291,86 milioane lei în anul 2014. Cheltuiala netă cu deprecierea la 2015 include ajustarea de depreciere înregistrată pentru proiectele derulate în Marea Neagră, în valoare de 176,19 milioane lei.

Cheltuieli cu personalul

Cheltuielile cu personalul nu au înregistrat abateri semnificative față de anul precedent.

Cheltuieli financiare

În anul 2015, cheltuielile financiare au scăzut cu 17,05% față de anul 2014, datorită reducerii cheltuielilor provenite din efectul trecerii timpului aplicat provizionului pentru dezafectarea sondelor de extracție gaze și înmagazinare, ca urmare a diminuării acestui provizion la 31 decembrie 2015, față de 31 decembrie 2014.

Cheltuieli de explorare

În anul 2015, cheltuielile de explorare nu au înregistrat abateri semnificative față de anul precedent. Aceste cheltuieli au fost anulate de reluarea la venituri în cursul anului 2015 a ajustării de depreciere înregistrate pentru proiectele respective la 31 decembrie 2014, inclusă în cadrul cheltuielilor de amortizare și depreciere, efectul în rezultatul anului 2015 fiind nul.

Alte cheltuieli

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

Indicator	2014 (mii lei)	2015 (mii lei)	Evoluție (2015/2014)	
			(mii lei)	(%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cheltuieli cu energia electrică	20.755	18.472	-2.283	-11,00
Cheltuieli cu rezervarea capacității de gaze	40.427	40.574	147	0,36
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	816.598	787.182	-29.416	-3,60
Cheltuieli cu provizioanele	(4.093)	2.128	6.221	-151,99
Alte cheltuieli operaționale	160.940	192.314	31.374	19,49
Total	1.034.627	1.040.670	6.043	0,58

În anul 2015, alte cheltuieli au crescut cu 6,04 milioane lei, în principal, ca urmare a:

- înregistrării la 31 decembrie 2015 a unui provizion pentru litigii în sumă de 15,9 milioane lei în legătură cu un control al Agenției Naționale de Administrare Fiscală;
- creșterii provizionului pentru beneficii acordate la pensionare, conform Contractului Colectiv de Muncă, la 31 decembrie 2015 cu 5,7 milioane lei, față de majorarea înregistrată la 31 decembrie 2014 în valoare de 18 milioane lei;
- diminuării provizionului pentru dezafectarea sondelor de producție și înmagazinare, cu suma de 19,7 milioane lei în anul 2015, față de 7,9 milioane lei în anul 2014;
- majorării cheltuielilor cu transportul de bunuri și personal față de anul precedent.

Alte venituri

În anul 2015 valoarea altor venituri a scăzut față de anul precedent cu 25,79%, în principal ca urmare a diminuării penalităților pretinse clienților Societății, care au înregistrat întârzieri la plata gazelor naturale.

Cheltuiala cu impozitul pe profit

Cheltuiala cu impozitul pe profit la 2015 este compusă din cheltuiala cu impozitul pe profit curent, în sumă de 343,27 milioane lei (2014: 393,58 milioane lei) și venitul din impozit pe profit amânat de 68,72 milioane lei (2014: 15,13 milioane lei).

Diminuarea cheltuielilor cu impozitul pe profit curent în anul 2015 față de anul 2014 se datorează scăderii profitului.

În ceea ce privește impozitul pe profit amânat, acesta se calculează aplicând cota de impozit pe profit stabilită în legislația fiscală la diferența dintre valorile contabile și cele fiscale ale activelor și datoriilor. În 2015, imobilizările corporale și necorporale au generat un venit din impozit amânat de 32,98 milioane lei, ca urmare a amortizării din timpul anului. Activele de explorare au generat în anul 2015 un venit de impozit amânat în valoare de 38,27 milioane lei, ca urmare a ajustărilor de depreciere înregistrate în timpul anului pentru proiecte abandonate; la momentul obținerii tuturor documentelor în vederea abandonării, costurile generate vor fi deductibile în calculul impozitului pe profitul curent.

Profitul anului

Ca urmare a evoluției elementelor de venituri și cheltuieli menționate anterior, în anul 2015 profitul net al Societății a scăzut cu 215,60 milioane lei, respectiv 15,29%.

Pentru determinarea profitului net de repartizat, profitul net al anului 2015 va fi majorat cu valoarea amortizării mijloacelor fixe, valoarea rămasă neamortizată a mijloacelor fixe scoase din funcțiune și a lucrărilor abandonate care au fost finanțate din cota de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale, conform Hotărârii Guvernului nr.168/1998, în sumă de 214 milioane lei.

7.3. Situația fluxurilor de trezorerie

Fluxurile de trezorerie comparative înregistrate în anii 2014 și respectiv 2015 se prezintă astfel:

mii lei

INDICATOR	2014	2015
1	2	3
Fluxuri de numerar din activități operaționale		
Profitul net aferent exercițiului financiar	1.409.881	1.194.285
<i>Ajustări pentru:</i>		
Cheltuieli cu impozitul pe profit	378.448	274.553
Venituri din investiții	(3.268)	-
Cheltuieli cu dobânzile	34	34
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	24.442	20.268
Venituri cu dobânzile	(75.461)	(44.185)
Pierderi din vânzarea activelor imobilizate	18.024	23.084
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul anului, cu excepția efectului trecerii timpului	(7.877)	(19.724)
Variația altor provizioane	3.783	21.852
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor de explorare	154.077	228.309
Cheltuielile de explorare	43.332	42.395
Deprecierea activelor imobilizate	137.783	5.219
Cheltuieli cu amortizarea	484.979	560.070
Deprecierea investițiilor în asociații	209	1.328
Deprecierea altor active financiare	11	6.809
Pierderi din creanțele comerciale și alte creanțe	233.340	292.146
Creanțe reactivate	-	-
Recuperări dezmembrări mijloace fixe	-	(2.232)
Deprecierea stocurilor	21.907	(4.576)
	2.823.644	2.599.635
Variația capitalului circulant		
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	50.008	(162.187)
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(154.869)	54.550
(Creștere)/Descreștere datorii comerciale și alte datorii	95.160	(15.202)
Numerar generat din activități operaționale	2.813.943	2.476.796
Dobânzi plătite	(34)	(34)
Impozit pe profit plătit	(500.975)	(346.021)
Numerar net generat din activități operaționale	2.312.934	2.130.741
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Investiții în părți afiliate	-	(753)
Investiții în filiale	-	(1.200)
(Creștere)/Descreștere alte active financiare	(770.854)	158.050
Dobânzi încasate	77.200	53.872
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	154	42
Împrumuturi acordate asociaților	-	(726)
Împrumuturi rambursate de către asociați	-	65
Dividende încasate	1.634	1.634
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(580.708)	(357.281)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(485.147)	(555.423)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.757.721)	(701.720)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Dividende plătite	(988.287)	(1.214.925)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(988.287)	(1.214.925)
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	(433.074)	214.096
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	959.330	526.256
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	526.256	740.352

Situația fluxurilor de trezorerie prezentată mai sus raportează fluxurile de trezorerie din cursul anilor 2014 și 2015, clasificate pe activități de exploatare, de investiții și de finanțare. 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 variație negativă a ajustării nete de 224,0 milioane lei pentru anul 2015, comparativ cu 574,8 milioane lei pentru anul 2014.

Cele mai importante mișcări în fluxurile de trezorerie reprezintă încasările valorii gazelor naturale livrate către clienții societății, plățile pentru achiziția de active imobilizate (357,3 milioane lei) și active de explorare în sumă de 555,4 milioane lei, conform planurilor de investiții aprobate la nivelul societății. Dividendele plătite acționarilor în cursul anului 2015 sunt în sumă de 1.214,9 milioane lei, comparativ cu suma de 988,3 milioane lei plătită în anul 2014.

VIII. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

Guvernanța corporativă continuă să fie într-un proces de adaptare la cerințele unei economii moderne, la globalizarea tot mai evidentă a vieții sociale și totodată la necesitățile de informare a investitorilor și a terțelor părți interesate în activitatea companiilor.

Prevederile OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare (Ordonanța) se aplică și la Romgaz, în calitatea acesteia de societate națională (art.2, alin.2, lit.b).

Ordonanța instituie o serie de principii, prevăzând în acest sens dispoziții asiguratorii pentru aplicarea lor.

Principiile introduse de Ordonanță sunt următoarele:

- ☐ *Separarea clară a competențelor ce derivă din calitatea de acționar de cele ce decurg din calitatea de administrator/conducător al societății comerciale;*
- ☐ *Principiul transparenței, al nediscriminării și al tratamentului egal în procesul de selecție al membrilor Consiliului de Administrație;*
- ☐ *Principiul proportionalității de reprezentare în Consiliul de Administrație;*
- ☐ *Asigurarea protecției acționarilor minoritari prin măsuri vizând transparența în legătură cu aceștia;*
- ☐ *Principiul transparenței;*
- ☐ *Principiul obligativității de realizare a raportărilor impuse de lege către AGA.*

Dispozițiile Ordonanței sunt respectate la nivelul societății, acestea fiind incluse în Actul Constitutiv, așa cum acesta a fost modificat și aprobat de acționarii societății prin hotărârile nr.19/18 octombrie 2013, nr.5/30 iulie 2014 și, respectiv, nr.8/29 octombrie 2015 (ultima actualizare a Actului constitutiv).

Acțiunile Romgaz sunt tranzacționate, începând cu data de 12 noiembrie 2013, pe piața reglementată administrată de BVB, la categoria I, sub simbolul “SNG”, precum și pe Bursa de Valori din Londra (unde se tranzacționează certificate globale de depozit), sub simbolul “SNGR”.

În urma aprobării de către Autoritatea de Supraveghere Financiară a propunerilor de modificare a reglementărilor BVB, începând cu data de 5 ianuarie 2015, Romgaz se regăsește în categoria PREMIUM a pieței reglementate administrate de BVB. Includerea companiei în această categorie superioară se datorează faptului că acțiunile proprii se numără printre cele mai lichide 25 de titluri după coeficientul de lichiditate, media capitalizării free-float-ului pe ultimele 3 luni depășind valoarea de 40 mil.euro.

În calitate de emitent de valori mobiliare tranzacționate pe piața reglementată, Romgaz trebuie să îndeplinească întru totul standardele de guvernanță corporativă prevăzute de reglementările naționale aplicabile, respectiv Codul de guvernanță corporativă al BVB.

Sistemul de guvernanță corporativă al societății a fost și va fi îmbunătățit în continuare, astfel încât acesta să fie conform cu regulile și recomandările aplicabile unei companii listate la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra.

Dintre *măsurile implementate deja* amintim:

- ☒ elaborarea unui nou Cod de Guvernanță Corporativă, în conformitate cu noul Cod de Guvernanță Corporativă al BVB aplicabil începând cu data de 4 ianuarie 2016 –

documentul a fost aprobat de Consiliul de Administrație al Romgaz prin Hotărârea nr.2/28 ianuarie 2016;

- ✘ includerea în raportul anual al administratorilor a unui capitol dedicat guvernancei corporative care să facă referire, printre altele, la informații legate de Consiliul de Administrație, Comitetul de nominalizare și remunerare, Comitetul de audit, sau la prezentarea conducerii executive;
- ✘ includerea în raportul anual al administratorilor a unei secțiuni referitoare la conformitatea cu prevederile Codului de Governanță Corporativă al BVB (Anexa nr.2);
- ✘ diversificarea comunicării cu acționarii și investitorii prin includerea pe pagina de internet a comunicatelor adresate participanților la piață, situațiilor financiare semestriale și trimestriale, rapoartelor anuale, procedurilor de urmat în vederea accesului și participării la AGA, precum și prin crearea unui “Infoline” pentru acționari/investitori, care să răspundă la cerințele și/sau întrebările acestora;
- ✘ înființarea unui departament specializat dedicat relației cu investitorii și acționarii;
- ✘ încheierea unor contracte de asigurare de răspundere profesională pentru administratori și directori și desemnarea unei persoane responsabile de monitorizarea acestor contracte.

Dintre măsurile care urmează a fi implementare amintim:

- ✘ implementarea unui set de reguli cu privire la tranzacționarea acțiunilor de către administratori sau de alte persoane fizice implicate;
- ✘ implementarea unei politici de remunerare a membrilor conducerii executive, având o componentă fixă și una variabilă, care să depindă de rezultatele evaluării acestora. Conform Codului de guvernare corporativă al Bursei de Valori de la Londra, schemele de bonusare pe termen lung ar trebui să fie supuse aprobării acționarilor (AGA).

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.8 din 29 octombrie 2015, s-a aprobat modificarea *Actului Constitutiv al societății*, forma actualizată fiind postată pe pagina de internet www.romgaz.ro, secțiunea Relații cu investitorii – Governanță Corporativă.

Adunarea Generală a Acționarilor

Adunarea Generală a Acționarilor este convocată de către Consiliul de Administrație al societății, ori de câte ori este necesar, în conformitate cu prevederile legale. Convocatoarele și, ulterior, hotărârile AGA sunt transmise către Bursa de Valori București, Bursa de Valori din Londra și Autoritatea de Supraveghere Financiară, în conformitate cu reglementările pieței de capital și vor fi făcute public și pe pagina de internet a societății, în cadrul secțiunii *Relatii cu investitorii – Adunarea Genarala a Actionarilor*.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele atribuții principale:

- a) aprobarea obiectivelor strategice ale Societății;
- b) discutarea, aprobarea sau, după caz, modificarea situațiilor financiare anuale ale Societății, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliul de Administrație și de auditorul financiar și să fixeze dividendul;
- c) discutarea, aprobarea sau, după caz, să solicite completarea sau revizuirea planului de administrare, în condițiile prevăzute de lege;
- d) stabilirea bugetului de venituri și cheltuieli, pe exercițiul financiar următor;

- e) alegerea și revocarea membrilor Consiliului de Administrație și stabilirea remunerației cuvenită acestora;
- f) pronunțarea asupra gestiunii Consiliului de Administrație;
- g) numirea și demiterea auditorului financiar și fixarea duratei minime a contractului de audit financiar;
- h) aprobarea contractării de împrumuturi bancare a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte împrumuturi bancare aflate în derulare, echivalentul în lei a 100 milioane Euro;
- i) aprobarea încheierii actelor de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active immobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte acte de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active immobilizate ale Societății, aflate în derulare, echivalentul în lei a 50 milioane Euro.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor are următoarele atribuții principale:

- a) schimbarea formei juridice a Societății;
- b) mutarea sediului Societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al Societății;
- d) constituirea de societăți, precum și încheierea sau modificarea actelor constitutive ale societăților la care Societatea are calitatea de asociat;
- e) încheierea sau modificarea contractelor de asociere în participațiune la care Societatea are calitatea de parte contractantă;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea Societății;
- i) dizolvarea anticipată a Societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) încheierea actelor de dobândire, având ca obiect active immobilizate, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor immobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- n) încheierea actelor de înstrăinare, schimb sau de constituire de garanții, având ca obiect active immobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor immobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- o) încheierea actelor de închiriere, pe o perioadă mai mare de 1 (un) an, a unor active corporale a căror valoare individuală sau cumulată, față de același co-contractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat, depășește 20% din valoarea totalului activelor immobilizate, mai puțin creanțele, la data încheierii actului juridic;
- p) orice altă modificare a Actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare a acționarilor.

Consiliul de Administrație

Romgaz are un sistem de administrare unitar fiind administrată de un Consiliu de Administrație format din 7 (șapte) administratori, dintre care unul este numit Președinte al Consiliului de Administrație. Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație trebuie să fie administratori neexecutivi și independenți și, cel puțin unul trebuie să aibă studii economice și experiență în domeniul economic, contabilitate, de audit sau financiar de cel puțin 5 ani.

Administratorii sunt aleși de adunarea generală ordinară a acționarilor, cu respectarea prevederilor legale aplicabile și ale Actului Constitutiv.

Componența Consiliului de Administrație al societății la data de 31 decembrie 2015 este prezentată în cadrul Capitolului VI “*Conducerea societății*”.

Consiliul de Administrație are următoarele competențe de bază care nu pot fi delegate directorilor:

- a) stabilirea direcțiilor principale de activitate și de dezvoltare ale Societății;
- b) aprobarea planului de management al Societății;
- c) stabilirea politicilor contabile și a sistemului de control financiar, precum și aprobarea planificării financiare;
- d) numirea și revocarea directorilor, inclusiv a Directorului General, și stabilirea remunerației acestora;
- e) supravegherea activității directorilor;
- f) pregătirea raportului anual al administratorilor;
- g) organizarea ședințelor adunării generale a acționarilor, precum și implementarea hotărârilor acesteia;
- h) introducerea cererilor pentru deschiderea procedurilor de prevenire a insolvenței și de insolvență a Societății;
- i) elaborarea de reguli privind activitatea proprie, a adunării generale a acționarilor, a comitetelor consultative și a directorilor, fără a contraveni prevederilor legale sau prezentului Act constitutiv;
- j) înființarea sau desființarea de sedii secundare (sucursale, agenții, reprezentanțe sau orice alte puncte de lucru);
- k) acordarea de împrumuturi obligatate a căror valoare nu depășește, individual sau cumulată, cu alte împrumuturi cu obligațiuni aflate în derulare, echivalentul în lei a 100 milioane Euro;
- l) acordarea de împrumuturi societare societăților la care Societatea are calitatea de asociat, a căror valoare nu depășește, individual sau cumulată, cu alte împrumuturi societare aflate în derulare, echivalentul în lei a 50 milioane Euro;
- m) alte competențe ale Consiliului de Administrație care nu pot fi delegate, potrivit legii.

Consiliul de Administrație se întrunește ori de câte ori este necesar însă, cel puțin, o dată la 3 luni. Ședințele Consiliului de Administrație vor fi convocate de Președinte, sau la cererea motivată a cel puțin 2 administratori ori a Directorului General. Pentru valabilitatea deciziilor, este necesară prezența la ședința Consiliului de Administrație a majorității membrilor iar decizia să fie luată cu majoritatea voturilor valabil exprimate. Administratorul care are într-o anumită operațiune, direct sau indirect, interese contrare intereselor societății trebuie să îi

înștiințeze despre aceasta pe ceilalți administratori și auditorul intern și să nu ia parte la nicio deliberare privitoare la această operațiune. Aceeași obligație o are administratorul în cazul în care, într-o anumită operațiune, știe că sunt interesate soțul sau soția sa, rudele ori afinii săi până la gradul al IV-lea inclusiv. La fiecare ședință a Consiliului de Administrație se va întocmi un proces-verbal de ședință pe baza căruia se va emite hotărârea Consiliului de Administrație care va cuprinde toate deciziile luate cu ocazia fiecărei ședințe, în parte.

În luna decembrie 2015, s-a făcut prima autoevaluare a Consiliului de Administrație. Ca urmare a acestei evaluări, s-au identificat următoarele domenii principale care necesită îmbunătățire: strategie, riscuri, comunicare, transparență, relația cu investitorii. Printre măsurile care urmează a fi incluse în Planul de acțiune, se evidențiază următoarele:

- elaborarea, aprobarea și implementarea Strategiei anticorupție la nivel de companie;
- revizuirea regulamentelor interne ale Consiliului de Administrație și comitetelor consultative, măsură impusă de modificarea Codului de governanță corporativă a societății;
- stabilirea metodologiei de realizare a strategiei companiei și elaborarea planurilor de măsuri pentru atingerea obiectivelor strategice;
- implementarea unui sistem centralizat de management al riscului.

Comitetele consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de trei comitete consultative, și anume: comitetul de nominalizare și remunerare, comitetul de audit și comitetul strategie.

Comitetul de audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art.47 din OUG nr.90/2008 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, a sistemelor de control intern, de audit intern și de management al riscurilor din cadrul societății, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale.

Comitetul de nominalizare și remunerare are, în esență, competența de a evalua în prealabil și de a recomanda candidații pentru funcțiile de membru al Consiliului de Administrație și de director, cu posibilitatea de a fi asistat în aceste demersuri de un expert independent specializat în recrutarea resurselor umane. În domeniul remunerării, principala obligație a comitetului este aceea de a elabora un *raport anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor* în cursul anului financiar, raport care este prezentat Adunării Generale a Acționarilor care aprobă situațiile financiare anuale (conform prevederilor art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011).

Atribuțiile principale ale comitetului de nominalizare și remunerare sunt următoarele:

- ✍ formulează propuneri pentru ocuparea posturilor de administrator, inclusiv a postului de Președinte al Consiliului de Administrație;
- ✍ elaborează și propune procedura de selecție a candidaților pentru funcțiile de director;
- ✍ recomandă candidați pentru funcțiile de director;
- ✍ formulează propuneri privind remunerarea directorilor;
- ✍ alte atribuții stabilite de Consiliul de Administrație sau de lege.

Atribuțiile principale ale comitetului de audit sunt următoarele:

- ✍ coordonează activitatea de audit intern;

- ✍ coordonează activitatea de selecție a auditorului statutar sau a firmei de audit și emite recomandarea de numire a auditorului statutar sau a firmei de audit;
- ✍ verifică și monitorizează independența auditorului statutar sau a firmei de audit;
- ✍ monitorizează procesul de raportare financiară;
- ✍ monitorizează eficacitatea sistemelor de control intern, de audit intern, și de management al riscurilor;
- ✍ avizează planul anual și multianual de audit intern;
- ✍ avizează rapoartele de audit intern și recomandările formulate de auditorii interni;
- ✍ monitorizează auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate;
- ✍ alte atribuții stabilite de Consiliul de Administrație sau de lege.

Atribuțiile principale ale comitetului strategie sunt următoarele:

- ✍ revizuieste și/sau avizează strategia de dezvoltare a companiei și avizează planul anual și pe termen mediu (3 ani) de implementare a strategiei elaborate de către conducerea executivă;
- ✍ analizează propunerile elaborate de către conducerea executivă privind planul de investiții, aferent propunerilor strategice, în vederea includerii în proiecția bugetului de venituri și cheltuieli și face recomandări și avizează planul de investiții aferent propunerilor strategice, inclusiv a modului de implementare a obiectivelor strategice;
- ✍ asistă Consiliul de Administrație în îndeplinirea responsabilităților acestuia în domeniul elaborării și actualizării strategiei generale de dezvoltare a Societății;
- ✍ analizează oportunitățile identificate de conducerea executivă privind dezvoltarea afacerii și emite recomandări Consiliului de Administrație cu privire la acestea.

La data de 31 decembrie 2015, structura comitetelor consultative a fost următoarea:

I) Comitetul de nominalizare și remunerare:

- ✍ Negruț Aurora
- ✍ Popescu Ecaterina
- ✍ Jansen Petrus Antonius Maria
- ✍ Baciu Sorana Rodica (a renunțat la funcția de administrator începând cu data de 22 februarie 2016)

II) Comitetul de audit

- ✍ Baciu Sorana Rodica (a renunțat la funcția de administrator începând cu data de 22 februarie 2016)
- ✍ Jansen Petrus Antonius Maria
- ✍ Chisăliță Dumitru

III) Comitetul de strategie

- ✍ Dorcioman Dragoș
- ✍ Chisăliță Dumitru
- ✍ Metea Virgil Marius

- Baci Sorana Rodica (a renunțat la funcția de administrator începând cu data de 22 februarie 2016).

Informații privind ședințele Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative în cursul anului 2015

În anul 2015 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de 17 ședințe ale Consiliului de Administrație, din care:

- 10 ședințe prin întrunirea efectivă a administratorilor și
- 7 ședințe prin teleconferință.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Participare efectivă	Acordare împutercire	Neparticipare
AURORA NEGRUȚ	16	1	-
VIRGIL-MARIUS METEA	16	1	-
ECATERINA POPESCU	13	1	3
PETER ANTONIUS JANSEN	16	1	-
DUMITRU CHISĂLIȚĂ	11	4	2
SORANA BACIU*	16	-	-
DRAGOȘ DORCIOMAN**	13	3	-

* mandat începând cu data de 19 ianuarie 2015

** mandat începând cu data de 2 februarie 2015

Situația participării la ședințe comitetelor consultative:

Comitetul de Nonimizare și Remunerare: 6 întâlniri, din care:

Numele și prenumele	Participare efectivă
AURORA NEGRUȚ	6
ECATERINA POPESCU	5
PETER ANTONIUS JANSEN	6
SORANA BACIU	6

Comitetul de Audit: 4 întâlniri, din care:

Numele și prenumele	Participare efectivă
SORANA BACIU	4
DUMITRU CHISĂLIȚĂ	4
PETER ANTONIUS JANSEN	4

Comitetul de Strategie: 2 întâlniri, din care:

Numele și prenumele	Participare efectivă
DRAGOȘ DORCIOMAN	2
SORANA BACIU	2
PETER ANTONIUS JANSEN	2
VIRGIL-MARIUS METEA	2

Directorul General

Conform prevederilor Actului Constitutiv al societății “*Consiliul de Administratie va delega, în tot sau în parte, competențele de conducere a Societății, către unul sau mai multi directori, numind pe unul dintre ei ca Director General*”-art.24 alin.(1), prin “*director*” înțelegându-se “*persoana căreia i-au fost delegate competențe de conducere a Societății, de către Consiliul de Administrație*”-art.24, alin.(12).

Ca urmare, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Virgil Marius Metea în funcția de Director General și i-a delegat anumite atribuții, după cum urmează:

A. Atribuții de administrare internă a societății:

- ↳ aprobarea structurii organizatorice și funcționale;
- ↳ aprobarea Regulamentului de Organizare și Funcționare, precum și a celorlalte acte interne prin care se reglementează activitatea societății, la nivelul personalului salariat;
- ↳ aprobarea angajării, promovării și concedierii personalului salariat;
- ↳ aprobarea sarcinilor și atribuțiilor de serviciu, pentru personalul salariat;
- ↳ aprobarea premierii și sancționării disciplinare a personalului salariat;
- ↳ aprobarea operațiunilor materiale necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al societății;
- ↳ îndeplinirea oricăror atribuții accesorii, respectiv a oricăror acte și operațiuni materiale necesare și utile pentru realizarea atribuțiilor prevăzute mai sus;

B. Atribuții de reprezentare a societății:

- ↳ reprezentarea societății, cu ocazia încheierii/emiterii actelor juridice;
- ↳ reprezentarea societății în cadrul procedurilor precontractuale, administrative propriu-zise și/sau jurisdicționale;
- ↳ îndeplinirea oricăror atribuții accesorii, respectiv a oricăror acte și operațiuni materiale necesare și utile pentru realizarea atribuțiilor prevăzute mai sus.

Directorul general va avea obligația de a informa Consiliul de Administrație, în mod periodic, asupra modului de realizare a atribuțiilor delegate, precum și dreptul de a solicita și obține instrucțiuni în legătură cu modul de exercitare a atribuțiilor ce i-au fost delegate.

Auditul intern

Proiectul Planului anual de audit intern pentru anul 2015 împreună cu documentația aferentă, a fost aprobat de Directorului General în data de 28 noiembrie 2014 sub nr.33.977.

La baza întocmirii planului a stat analiza activităților companiei, identificarea riscurilor care pot afecta derularea acestora și cuantificarea riscurilor. Stabilirea factorilor/criteriilor de analiză a riscurilor și nivelurile de apreciere ale acestora, s-a realizat ținând cont de recomandările din Normele generale de audit intern din Romgaz, respectiv de următorii 5 factori:

- aprecierea controlului intern;
- aprecierea cantitativă;
- aprecierea calitativă;
- modificările legislative;
- vechimea personalului.

Modul de calcul al timpului disponibil pentru planul anual de audit intern - formular codificat prin procedura internă 18F-24 relevă faptul că:

- fondul calendaristic total de timp este de 218 zile;
- fond de timp disponibil pentru misiuni de audit intern este de 169 zile.

Diferența de 49 de zile este alocată celorlalte activități de audit intern conform legislației: raportarea anuală, planificarea anuală și strategică, programului de îmbunătățire a calității auditului intern, pregătirii profesionale, urmărirea implementării recomandărilor formulate și altor solicitări din partea managementului etc.

Planul de audit pentru 2015 include 3 misiuni de audit de conformitate/regularitate:

Activitatea mecanică	02.02 - 22.05.2015;
Activitatea de autorizări, reglementări în domeniul gazelor naturale	25.05 - 24.07.2015;
Activitatea de asocieri	01.09 - 06.11.2015.

Prezentăm în continuare *misiunile de audit* derulate în anul 2015, până la 31.12.2015:

I. Misiunea de asigurare privind activitatea mecanică

Obiectivele principale ale misiunii:

- Coordonarea activității mecanice privind Evidența și Gestionarea Mijloacelor Fixe
- Planificarea și Derularea Achizițiilor / Contractelor specifice activității
- Urmărirea și derularea serviciilor de reparații între sucursale
- Gestionarea Autorizațiilor și Atestatelor aferente activității

Pentru îmbunătățirea activității mecanice, echipa de auditori interni prin intermediul Raportului de audit nr.17.426 / 16.06.2015, au elaborat un număr de 31 de recomandări.

II. Misiunea de asigurare privind activitatea de autorizări, reglementări în domeniul gazelor naturale

Obiectivele principale ale misiunii:

- Obținerea autorizațiilor, licențelor și autorizărilor emise de autoritățile competente ale statului conform prevederilor legale în vigoare necesare activităților de producție, distribuție și înmagazinare gaze naturale
- Gestionarea autorizațiilor, licențelor și autorizărilor în activitatea de producție, distribuție, înmagazinare gaze naturale

Pentru îmbunătățirea activității de autorizări, reglementări în domeniul gazelor naturale, echipa de auditori interni prin intermediul Raportului de audit nr.23379 / 17.08.2015, a elaborat un număr de 19 recomandări.

III. Misiunea de asigurare privind activitatea de asocieri

Obiectivele principale ale misiunii:

- Monitorizarea derulării contractelor de asociere fără înființarea de persoane juridice
- Monitorizarea acordurilor de cooperare

Pentru îmbunătățirea activității de asocieri, echipa de auditori interni prin intermediul Raportului de audit nr.36220 / 23.12.2015, a elaborat un număr de 37 recomandări.

Planul anual de audit intern pe 2015 a fost îndeplinit 100%.

Responsabilitatea socială (CSR)

Romgaz susține dezvoltarea sustenabilă și durabilă a companiei și comunității, pe baza unei cunoașteri aprofundate a interconexiunilor pe termen lung dintre cauze și efecte la nivelul a trei aspecte principale: mediu, social și economic.

Anul 2015 a debutat cu o evaluare atentă a dimensiunii atinse în procesul de asumare a politicii de CSR pe parcursul anului anterior, nivelul implicării sociale fiind evidențiat de coerența programelor derulate, care au răspuns pozitiv așteptărilor părților interesate.

Romgaz susține acțiuni și programe în domenii precum educația, sănătatea, mediul înconjurător și dezvoltarea comunităților. Compania este receptivă la inițiativele părților interesate orientate spre armonizarea eforturilor de îmbunătățire a calității vieții și bunăstării generațiilor prezente și viitoare și care sunt în acord cu strategia de business a companiei.

Cauzele de CSR și obiectivele de afaceri sunt integrate într-o strategie coerentă, bazată pe o bună înțelegere a comunităților în cadrul cărora își desfășoară activitatea, astfel strategia de business contribuie la dezvoltarea durabilă a comunităților.

Domeniul sănătății și grija pentru mediul înconjurător

Investiția în proiecte sustenabile confirmă preocuparea companiei de a se alinia la principiile bunelor practici internaționale de implicare socială. Romgaz a continuat și în anul 2015 să ofere sprijin pentru susținerea și implementarea unei palete variate de programe în domeniul sănătății, prin dotarea a patru spitale din Mediaș, Târgu Mureș, Sibiu și Blaj cu aparatură medicală de înaltă performanță, dezvoltarea și modernizarea infrastructurii unor centre pentru persoane cu dizabilități, sau sprijin acordat pentru efectuarea tratamentului de specialitate pentru copiii diagnosticați cu autism. Spitalul și sănătatea în genere, se află în topul așteptărilor la nivelul comunității locale, dată fiind subfinanțarea sistemului național de sănătate. Sprijinirea unităților medicale a fost și este o preocupare invariabilă pentru Romgaz, confirmată de istoricul acțiunilor de sponsorizare a unităților medicale.

Pentru protejarea mediului înconjurător, dincolo de obligațiile legale, Romgaz acționează prin implicarea în campanii de întreținere a mediului în comunitățile unde compania are puncte de lucru. Pe lângă gestionarea durabilă a resurselor energetice existente, Romgaz promovează respectul pentru mediu, prin susținerea inițiativelor de prevenire și reducere a poluării.

“Spitalul Verde” – program de eficientizare energetică

La finele anului 2015 a fost finalizat proiectul pilot *“Spitalul Verde”*, un proiect CSR Romgaz de eficientizare energetică a principalei unități sanitare din comunitate - Spitalul Municipal Mediaș. Programul a vizat contribuția la modernizarea și eficientizarea energetică a unei secții a Spitalului Municipal din Mediaș. Modernizarea a constat în montarea unei pompe de căldură și a trei panouri solare, care permit administrației să asigure agentul termic pentru uz menajer și pentru încălzirea centralizată din surse verzi și să-și reducă astfel anual costurile de energie cu cca.50%. Datorită succesului înregistrat se are în vedere implementarea proiectului *“Spitalul Verde 2”*. Spitalul Municipal din Mediaș a început demersuri pentru eficientizarea energetică a altor clădiri după modelul proiectului pilot.

Programe de încurajare a educației și inițiative cu impact social

“Hai la școală!” – program de intervenție pentru participarea la școală

Programul inițiat de UNICEF, căruia s-a alăturat și Romgaz, a constat în consilierea cadrelor didactice, a autorităților locale și a părinților, pentru asigurarea accesului la educație în rândurile copiilor din familii dezavantajate social sau economic în cinci comunități defavorizate din Buzău, Dâmbovița, Neamț, Prahova și Suceava, pe parcursul anului școlar 2014-2015.

În școlile susținute de Romgaz numărul total de elevi care au beneficiat de intervențiile derulate în cadrul campaniei a fost de 1.244 (689 elevi de ciclu primar și 555 elevi de ciclu gimnazial), din care 170 au fost identificați în risc major de abandon școlar (79 elevi de ciclu primar și 91 elevi de ciclu gimnazial).

La sfârșitul anului școlar 2015, Virgil Metea, Director General Romgaz, a vizitat împreună cu Sandie Blanchet, reprezentantul UNICEF România, școala cu clasele I-VIII din Cilibia, județul Buzău, susținută de către Romgaz începând cu anul școlar 2014-2015. Școala din Cilibia este un exemplu de bună practică, prin creșterea participării școlare și reducerea absenteismului, înregistrate în această școală datorită programului *“Hai la școală!”*.

Toate experiențele, lecțiile învățate și bunele practici dezvoltate în cadrul campaniei *“Hai la școală!”*, vor fi preluate, dezvoltate și integrate în proiectul derulat la nivelul județului Bacău *“Incluziune socială prin furnizarea de servicii integrate la nivelul comunității”*, care are ca scop incluziunea socială, creșterea gradului de participare la educație și reducerea riscului de abandon școlar și absenteism pentru copiii din comunitate.

“Incluziune socială prin furnizare de servicii sociale integrate la nivelul comunității”

Cu o durată de implementare până în anul 2017, acest proiect pilot inițiat de UNICEF, propune testarea unui model de acordare de servicii comunitare integrate la nivelul județului Bacău. Proiectul va fi implementat în aproximativ 50 de comunități rurale și urbane din județul Bacău dintr-un total de 85 de localități existente în acest județ. Se estimează că de model vor beneficia peste 54.000 de copii și familiile acestora dintre care peste 5.400 sunt copii aflați la risc sever de excluziune socială. În comunitățile vizate se va face o evaluare a situației întregii populații de copii și a familiilor acestora și, în funcție de nevoile identificate, aceștia vor primi un set de servicii de bază sociale, de sănătate și educaționale, asigurate de către profesioniștii de la nivel local, respectiv: asistent social, asistent medical comunitar, mediator școlar și sanitar, la care se vor adăuga servicii de educație pre-școlară și școlară incluzivă și de calitate, toate sub coordonarea autorităților locale și cu sprijin tehnic și metodologic de la autoritățile județene.

Conceptul de furnizare de servicii integrate la nivel comunitar a fost formulat anul trecut ca rezultat al unei inițiative comune a Ministerului Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârstnice, Ministerului Educației Naționale și Ministerului Sănătății cu susținerea UNICEF.

Proiect educațional pentru liceeni “Cinema Edu”

“Cinema Edu” este cel mai extins proiect de educație cinematografică și socială din țară, destinat liceenilor din România, care a ajuns la ediția a V-a. An de an sunt prezentate cele mai reușite filme europene, însoțite de discuții inedite ale liceenilor cu invitați speciali din domeniul cinematografiei și nu numai. Subiectele de discuție inspirate de filmele proiectate au fost responsabilitatea față de mediu, familia, problemele de comunicare sau puterea transformatoare a artei. Împreună cu invitații proiectului, regizori, actori și critici de film, peste 2.100 de liceeni au participat la acest proiect, în care arta vizuală este un instrument de bază pentru o educație complexă bazată pe interdisciplinaritate. Pe parcursul a șase luni de proiecții elevii din Ploiești, Craiova, Mediaș, Târgu Mureș și Roman, au învățat să aprecieze filmele de artă și mai ales, să înțeleagă formele sale de vizionare.

Asociația Culturală Macondo a primit sprijinul Romgaz în realizarea acestui proiect alături de Ministerul Educației, Cercetării, Tineretului și Sportului, Inspectorate Școlare Județene.

Proiectul “Școala de vară Young Leaders Club”

Prin proiectul *“Școala de vară Young Leaders Club”*, derulat la începutul lunii august 2015, Asociația Young Leaders Club (YLC) a vizat un stil interactiv de dezbatere a unor teme de actualitate, cum ar fi criza financiară, investițiile, cu o analiză complexă și în profunzime a

piețelor financiare actuale prin organizarea de instruiți, seminarii și conferințe, care se adresează unui public tânăr și dornic de evoluție.

În cadrul ediției a IX-a, 2015, programul s-a concentrat pe provocările industriei financiare la nivel global. Participanții au fost studenți români și străini, viitori absolvenți ai universităților de elită din lume, interesați de oportunitatea unei cariere în domeniul financiar. Printre lectorii programului s-au numărat profesori universitari, bancheri, traderi sau economiști de renume, iar programul s-a încheiat cu un examen final organizat cu ajutorul Bloomberg Institute, ceea ce conferă absolvenților o certificare internațională a cunoștințelor și abilităților lor.

Cursurile Young Leaders Club, care pe parcursul edițiilor organizate au numărat peste 300 de participanți, se desfășoară sub deviza educației continue și sunt destinate a spori nivelul de cunoaștere a participanților, cât și a abilităților practice, pentru a pune în aplicare concepte de business asociate unor modele de succes în educație.

Olimpiade școlare naționale

Romgaz a susținut în anul 2015 Olimpiada Națională de Matematică 2015-2016 pentru clasele V-XII și Olimpiada Națională de Limba și Literatura Română, organizate de Inspectoratul Școlar Județean Mureș. Intrate în conștiința generațiilor, olimpiadele școlare constituie încununarea unei activități îndelungate, perseverente, creând starea de competiție și cutezanță, stimulând dorința fiecăruia de a fi cel mai bun dintre cei buni.

Programe de susținere a performanței în sportul românesc

Romgaz susține performanța în sportul românesc și promovează valorile pe care sportul le reprezintă. Implicarea în comunitatea sportivă cuprinde o paletă variată de activități sportive ce pleacă de la fotbal, baschet, popice, tenis de masă, volei, culturism sau scrimă.

Susținerea reprezentanților comunității care dovedesc aptitudini pentru performanțe sportive, răspunde dorinței companiei de a investi în dezvoltarea unei comunități sănătoase, sportul conducând la dezvoltarea și perfecționarea omului ca membru al societății, iar valorile pe care sportul le reprezintă, devin instrumente esențiale de integrare socială și educativă.

Campionatul național de șah pe echipe

Campionatul Național Școlar de șah pe echipe a fost un proiect organizat pe baza unui protocol de colaborare cu Ministerul Educației, Federația Română de Șah, Autoritatea Națională pentru Sport și Tineret și Asociația Elisabeta Polihroniade. Susținerea unui astfel de proiect pune accent pe importanța pe care o poate avea un sport ca șahul în educația și dezvoltarea inteligenței tinerilor. Campionatul Național Școlar de Șah "Elisabeta Polihroniade", rezervat echipelor mixte, a numărat la nivel național peste 10.000 de participanți și s-a încheiat cu festivitatea de premiere la Olănești, unde timp de trei zile, aproximativ 400 de copii de la 69 de cluburi s-au duelat în cadrul a șapte runde pentru medaliile și cupele puse în joc în marea finală.

“Turneul Regilor” – Romgaz

Un eveniment de succes în care s-a implicat Romgaz, împreună cu Asociația Clubul Sportiv “Elisabeta Polihroniade” și Federația Română de Șah, este Concursul Internațional de Șah Turneul Regilor, ajuns la Ediția a IX-a, care, după cea de a 5-a ediție se înscrie printre cele mai apreciate competiții de acest tip din lume, fiind recunoscut atât de Federația Română de Șah cât și de către Federația Internațională de Șah (FIDE).

Sub tutela performanței și ascensiunii concursului internațional de șah “Turneul Regilor” pe parcursul celor 9 ediții, Romgaz a devenit unul dintre susținătorii cei mai importanți ai sportului rege pentru țara noastră. Alegând să sprijine organizarea acestui prestigios turneu, Romgaz dovedește atașamentul pentru valorile adevărate și pentru performanța minții, competiția devenind parte a acțiunilor sale corporatiste de responsabilitate socială.

Cluburi Sportive

Datorită implicării în sport a societății Romgaz, Clubul Sportiv Tenis de Masă Romgaz Mediaș, care activează în „Superligă”, își desfășoară activitatea după standarde moderne, acest lucru facilitând membrilor ascensiunea spre performanță, lucru demonstrat prin numeroasele distincții primite de către sportivii cluburilor.

Echipa feminină de popice a Clubului Sportiv Romgaz Electromureș activează în Campionatul Național și este una dintre cele mai emblematice echipe de gen din România. De-a lungul timpului, echipa a cucerit numeroase titluri naționale și internaționale, având un palmares impresionant: 19 titluri de campioană națională, 15 titluri la Cupa Mondială, precum și alte cupe internaționale.

Echipele de fotbal și baschet Gaz Metan Mediaș, susținute de către Romgaz, activează în campionatele naționale ale României, pe parcursul anilor ocupând locuri fruntașe.

Pe parcursul anului 2015, sportivii de la Clubul de Scrimă Stesial, susținut de Romgaz, s-au remarcat prin participarea la concursuri internaționale de scrimă, cum ar fi Olympic Grand Prix, Vebulo Cup din Budapesta, unde au avut rezultate deosebite.

Artă și cultură

Festivalul și Concursul Internațional “George Enescu” ediția a XXII-a

Un eveniment cultural important al României contemporane, “Festivalul George Enescu”, a devenit un reper pe harta culturală a lumii. Romgaz a venit și în acest an în sprijinul organizării unui eveniment marcat de excelența artiștilor invitați, fiind cea mai prestigioasă manifestare muzicală internațională găzduită în țara noastră.

Proiectul “Mediaș Central European Film Festival 7+1”, ediția a V-a

Romgaz s-a implicat în susținerea Mediaș Central European Film Festival (MECEFF), un eveniment cultural care a reunit nume de marcă ale cinematografilei Europene și din Israel, fiind un proiect în egală măsură cultural și multietnic.

Sibiu Jazz Festival, ediția a 45-a

Organizarea prestigiosului eveniment Sibiu Jazz Festival a avut și în anul 2015 sprijinul Romgaz, care s-a alăturat promovării valorilor și esteticii muzicii de jazz în cadrul celui mai vechi festival de gen din România. Festivalul se bucură de recunoaștere internațională și de aprecierea publicului iubitor de muzică de pretutindeni.

Festivalul Internațional de Teatru Sibiu, ediția a 22-a

Romgaz a susținut organizarea celei de a XXII-a ediții a Festivalului Internațional de Teatru de la Sibiu. Evenimentul a avut loc în perioada 12-21 iunie 2015, sub genericul „Growing Smart-Smart Growing” și s-a bucurat de prezenta a 2.673 de artiști și invitați, din 70 de țări, ce au prezentat 427 de evenimente în 67 de spații de joc, reunind în medie 65.000 de spectatori în fiecare zi.

Evenimente găzduite în parteneriat cu Romgaz

“Casa Gazelor”, evenimente găzduite în parteneriat cu Romgaz

Casa Gazelor din Mediaș a găzduit o serie de evenimente dedicate comunității, cum ar fi lansări de carte, vernisaje de pictură și arte plastice, simpozioane, sesiuni de comunicări sau desfășurarea unor manifestări dedicate unor celebrări naționale și internaționale.

În perioada 6 aprilie – 10 aprilie 2015 la nivelul instituțiilor de învățământ din România s-au desfășurat activități înscrise în programul “Școala Altfel”. Casa Gazelor Naturale Mediaș a venit în sprijinul elevilor și al cadrelor didactice prin stabilirea unui program specific instituției: vizitarea expoziției “Gazele naturale trecut și prezent”, expoziției de icoane pe

sticlă “Paștele prin ochii copiilor”, deschisă cu sprijinul elevilor de la Școala din Brateiu, vizionări de filme documentare cu tema “Istoria gazelor naturale în România”.

Numeroase evenimentele găzduite și derulate pe parcursul anului 2015 în parteneriat cu Romgaz sunt prezentate pe pagina de facebook a Casei Gazelor Naturale Mediaș.

Voluntariat Romgaz

Salariații Romgaz au răspuns pozitiv la inițiativa de a forma un grup de voluntari Romgaz care să reprezinte compania în diverse acțiuni dedicate comunității locale și de a răspunde programelor care vin în întâmpinarea așteptărilor pentru o comunitate sănătoasă și un mediu curat.

“Ora Pământului” marcată prin inițiative de voluntariat ale salariaților Romgaz

Pentru a transmite un mesaj global despre nevoia de a fi responsabili față de mediul înconjurător și de a ne implica în construirea unui viitor durabil, Romgaz a stins pe 28 martie 2015 luminile în sediile administrative din Mediaș în intervalul orar 20:30-21:30. Totodată, compania a organizat la Casa Gazelor Naturale un concert de chitară la lumina lumânării, susținut de un grup de elevi din cadrul Școlii “Hermann Oberth” Mediaș. Un alt eveniment la care au participat voluntarii Romgaz a fost alergarea nocturnă din zona Binder Bubi din Mediaș, inițiativă derulată în colaborare cu Asociația Dianthus. Acțiunile voluntare au fost răspunsul la dorința comunității de sensibiliza opinia publică cu privire la impactul schimbărilor climatice și la nevoia de a ne angaja în acțiuni de mediu.

Siguranța pe Internet

În spațiul “Casei gazelor”, în cadrul proiectului de responsabilitate socială “Siguranța pe internet”, tineri utilizatori de internet, elevi ai școlilor medieșene, au fost invitați să participe la sesiuni interactive pe tema riscurilor cărora sunt expuși în lumea virtuală. O scurtă informare asupra legalității acțiunilor pe internet și a modului în care se pot proteja împotriva atacurilor cibernetice, recomandări pentru accesarea corectă a informațiilor pe internet și reguli pentru utilizarea în siguranță a internetului, au completat sesiunile derulate în cadrul proiectului.

Atelier de fotografie industrială Romgaz

În aprilie 2015, Romgaz, promotor al relației deschise și responsabile față de angajații săi, a venit în întâmpinarea propunerii echipei CSR de a organiza pentru pasionații de fotografie din cadrul companiei, un atelier foto dedicat zonei industriale. Sesiunea de fotografie s-a desfășurat pe parcursul a 3 zile și a îmbinat elemente de teorie fotografică cu ședințe foto practice în locațiile Romgaz. Atelierul foto a reunit 11 participanți voluntari. Proiectul a vizat sporirea și actualizarea bazei de date foto a companiei și promovarea unei culturi organizaționale sănătoase și deschise.

Inițiativă pentru susținerea persoanelor cu nevoi speciale

Cu ocazia sărbătorilor pascale, Romgaz a găzduit în spațiul sediului central o expoziție a Asociației Române pentru persoane cu handicap mental filiala Mediaș “Dar din dar de sărbători”. Prin achiziția exponatelor, salariații Romgaz au contribuit voluntar la susținerea membrilor asociației cu nevoi sociale.

Dezvoltarea comunităților locale

Romgaz a continuat și în anul 2015 să ofere sprijin ONG-urilor, instituțiilor pentru susținerea și implementarea unor palete variate de programe sociale, pentru susținerea unor proiecte educaționale, sprijinirea evenimentelor culturale, artistice, muzicale, a congreselor sau publicațiilor științifice, modernizarea infrastructurii, cum ar fi lucrări de renovare, reamenajare, restaurare, construire de noi edificii, construire de centre sociale, programe sociale de educare și reabilitarea lăcașelor de cult.

Realizări proiecte, acțiuni, inițiative de responsabilitate socială 2015 în cifre (lei)

Denumire cheltuieli/activități	Program	Realizări
Total cheltuieli de sponsorizare, din care:	11.831.000,00	11.755.225,50
cheltuieli de sponsorizare a cluburilor sportive și domeniile prevăzute în OUG nr.2/2015 – art.XIV lit.b)	6.890.000,00	6.822.058,62
cheltuieli privind acordarea ajutoarelor umanitare și domeniile prevăzute în OUG nr.2/2015 – art.XIV lit.a)	4.411.000,00	4.403.737,10
alte cheltuieli cu sponsorizarea	530.000,00	529.429,78

Politica și criteriile de remunerare a membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație**Cadrul legal**

Politica și criteriile de remunerare ale membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație al societății are la baza următoarele norme:

Legea nr.31/1990 privind societățile comerciale, cu modificările și completările ulterioare;

OUG nr.109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare;

Actul Constitutiv al societății, aprobat în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor nr.12 din data de 26 septembrie 2012, cu modificările și completările ulterioare;

Hotărârea nr.14 din 26.08.2013 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor prin care s-au stabilit limitele generale ale remunerației directorului general, membru executiv al Consiliului de Administrație;

Hotărârea nr.29 din 16.12.2013 a Consiliului de Administrație prin care s-a aprobat contractul de mandat al Directorului General al societății;

Hotărârea nr.12 din 26.07.2013 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor prin care s-au aprobat contractele de administrație ale membrilor Consiliului de Administrație.

Structura remunerației acordate administratorilor neexecutivi**Remunerația fixă**

Remunerația fixă lunară pentru fiecare membru neexecutiv al Consiliului de Administrație a fost stabilită conform art.37, alin.(3) din OUG nr.109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice, modificată prin OUG nr.51 / 2013 și prevăzută în Contractul de administrație cadru aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din 26 iulie 2013.

Indemnizația fixă lunară se acordă ținând seama și de următoarele criterii:

- ✓ președintele Consiliului de Administrație și membri care sunt în cadrul a cel puțin 2 comitete consultative constituite la nivelul consiliului beneficiază de o indemnizație fixă lunară la valoarea maximă;
- ✓ membrii consiliului de administrație care sunt în cadrul unui comitet consultativ constituit la nivelul consiliului, beneficiază de o indemnizație fixă lunară reprezentând 90% din indemnizația fixă lunară la valoarea maximă;
- ✓ membrii Consiliului de Administrație care nu fac parte din comitetele consultative constituite la nivelul consiliului, beneficiază de o indemnizație fixă lunară reprezentând 85% din indemnizația fixă lunară la valoarea maximă.

Remunerația variabilă

Remunerația variabilă a fost stabilită conform prevederilor art.37, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, modificată prin OUG nr.51/2013, care precizează că:

“(5) Nivelul componentei variabile este stabilit potrivit recomandărilor temeinic motivate, formulate pe baza unui studiu comparat asupra condițiilor de remunerare pentru pozițiile similare din societăți, din același domeniu de activitate, cu capital majoritar ori integral de stat din România și din alte state europene, de comitetul de nominalizare sau, după caz, de experții în recrutare resurse umane ale căror servicii au fost contractate pentru derularea procedurii de selecție a membrilor consiliului de administrație/consiliului de supraveghere ...”.

De asemenea, a fost coroborată cu prevederile contractelor de administrație, conținutul cadru al acestora fiind aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din 26 iulie 2013.

Remunerația variabilă este împărțită, conform prevederilor contractelor de administrație în două subcomponente, o primă componentă fiind dependentă de îndeplinirea indicatorilor de performanță și o a doua subcomponentă putând fi acordată în condițiile depășirii nivelului profitului net realizat cu un procent mai mare de 0,4% față de cel aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli al societății, respectiv din suma reprezentând diferența dintre profitul net efectiv realizat și profitul net estimat pentru fiecare exercițiu financiar, dar nu mai mult de valoarea indemnizației fixe anuale determinată potrivit art.16 din contractul de administrație.

Structura remunerației acordate administratorului executiv, respectiv Directorului General

Remunerația fixă

Remunerația fixă lunară pentru membrul executiv – Director General a fost stabilită prin coroborare cu prevederile art.37, alin.(4) din OUG nr.109/2011 care precizează că:

“Art. 37 (4) Indemnizația fixă lunară a membrilor executivi nu poate depăși de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.”,

coroborate cu Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.14/2013, care precizează:

“Punctul 1. Stabilește limitele generale ale remunerației Directorului general al S.N.G.N. Romgaz S.A., membru executiv al Consiliului de administrație, după cum urmează:

- pentru indemnizația fixă lunară brută între 4 și 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;”.

Remunerația variabilă

Remunerația variabilă a fost stabilită în conformitate cu prevederile art.37, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, modificată prin OUG nr.51/2013, care precizează că:

“(5) Nivelul componentei variabile este stabilit potrivit recomandărilor temeinic motivate, formulate pe baza unui studiu comparat asupra condițiilor de remunerare pentru pozițiile similare din societăți, din același domeniu de activitate, cu capital majoritar ori integral de stat din România și din alte state europene, de comitetul de nominalizare sau, după caz, de experții în recrutare resurse umane ale căror servicii au fost contractate pentru derularea procedurii de selecție a membrilor consiliului de administrație/consiliului de supraveghere ...”.

și cu prevederile art.38, alin.(2) din OUG nr.109/2011 care precizează că:

“Remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă lunară stabilită în limitele prevăzute la art.37 alin.(4), și dintr-o componentă variabilă constând într-o cotă de participare la profitul net al societății, o schemă de pensii sau o altă formă de remunerare pe baza indicatorilor de performanță”,

coroborate cu prevederile contractului de mandat și cu Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.14/26.08.2013 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor.

În acest context, remunerația variabilă este împărțită, conform prevederilor contractului de mandat în două subcomponente, o primă componentă fiind dependentă de îndeplinirea indicatorilor de performanță și o a doua subcomponentă putând fi acordată în condițiile depășirii nivelului profitului net realizat cu un procent mai mare de 0,4% față de cel aprobat prin bugetul de venituri și cheltuieli al societății, respectiv din suma reprezentând diferența dintre profitul net efectiv realizat și profitul net estimat pentru fiecare exercițiu financiar, dar nu mai mult de 3 ori valoarea indemnizației fixe anuale determinată potrivit art.12 (i) din Contractul de mandat al directorului general.

IX. EXECUȚIA CONTRACTULUI DE MANDAT/ CONTRACTELOR DE ADMINISTRARE

Punctele de reper ale contractelor de administrare, a contractului de mandat și respectiv a Planului de administrare și a 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*”.

9.1. 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 administrație și respectiv de management pot fi sintetizate astfel:

- ✘ Creșterea portofolului 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 a 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 a 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 ședința 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.

9.2. Realizările anului 2015

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

	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%	2.387.315,2	2.494.744,4	2.590.280,1	103,8	25,95
CA	0,20	+6%	4.076.863,8	4.321.475,6	4.052.683,7	93,8	18,76
W	0,10	+6%	669,8	710,0	654,6	92,2	9,22
C_{expl}/V_{expl}	0,10	-0,6%	626,1	622,3	611,3	101,8	10,18
RES	0,10	+1%	2.015,0	2.035,2	2.615,0	128,5	12,85
d_Q	0,15	-1,5%	5.494,7 ⁹	5.412,3	5.562,7	102,8	15,42
P_{res}	0,10	0	0	0	0	110,0	11,00
Total	1,00	-	-	-	-	-	103,38

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 **103,38%**.

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

- ☛ *EBITDA* – mai mare cu 95,5 mil.lei (+3,83%) față de valoarea țintă;
- ☛ *Cifra de afaceri* – mai mică cu 268,8 mil.lei (-6,22%) față de valoarea țintă;
- ☛ *Cheltuielile de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare* – mai mici cu 11 lei (-1,77%) față de valoarea țintă;
- ☛ *Volumul de resurse geologice* – mai mari cu 579,8 mil.mc (+28,49%);
- ☛ *Declinul producției de gaze naturale* – mai mic cu 150,4 mil.mc față de valoarea țintă.

Semnături:

Președinte Consiliul de Administratie,

AURORA NEGRUȚ



Director General,

MARIUS VIRGIL METEA



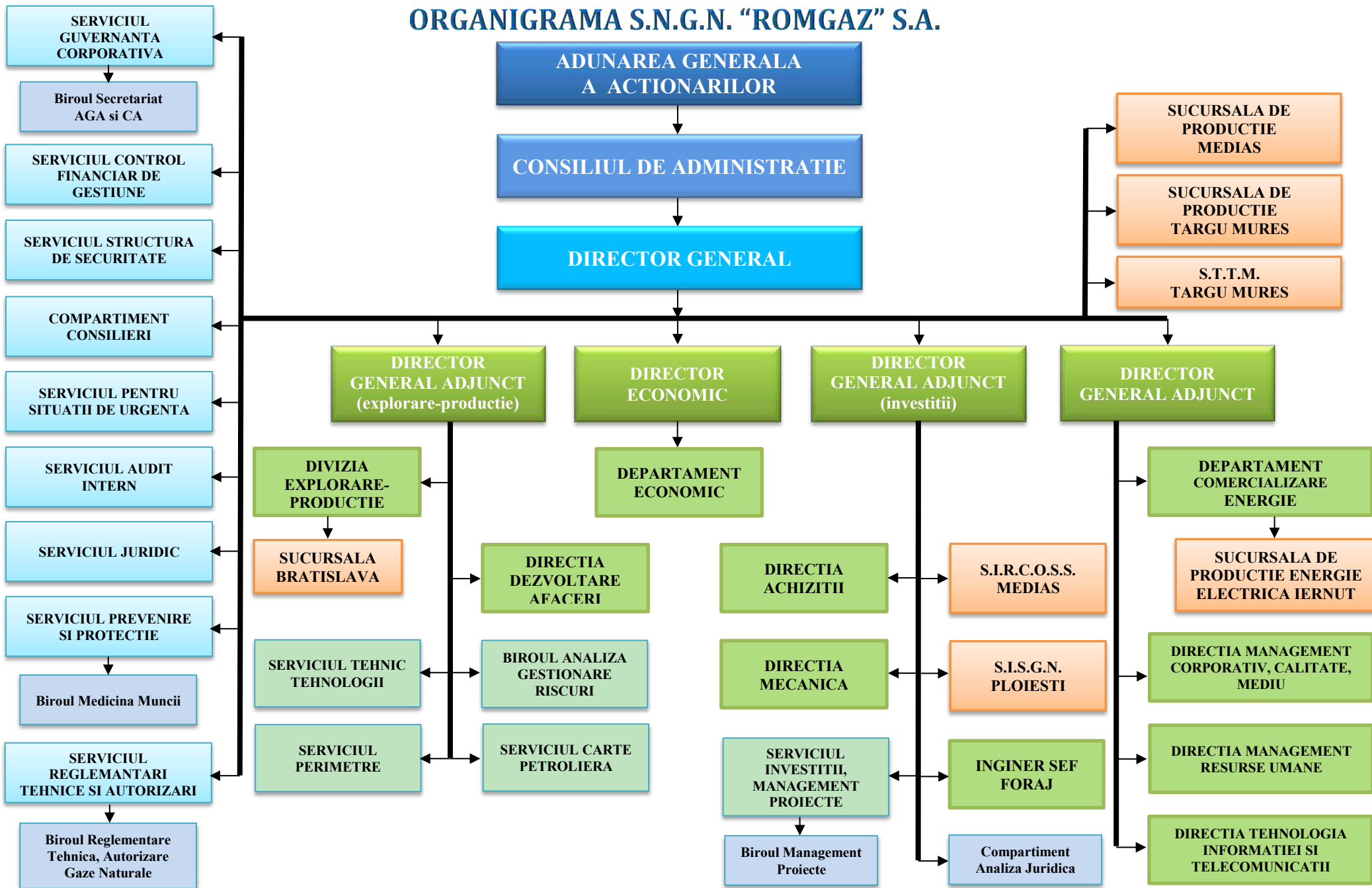
Director Departament economic,

LUCIA IONAȘCU



⁹ este producția anului 2012 corectată cu declinul țintă de 1,5%, anul 2012 fiind considerat "an de bază".

ORGANIGRAMA S.N.G.N. "ROMGAZ" S.A.



Tabelul privind conformitatea cu Codul de Governanta Corporativa al Bursii de Valori Bucuresti

<i>Prevederile Codului</i>		<i>Respecta</i>	<i>Nu respecta sau respecta partial</i>	<i>Motivul pentru neconformitate</i>
1		2	3	4
A.1	CA si comitetele consultative trebuie sa fie reglementate de TR, care respecta Principiile Generale din Sectiunea A		x partial	Prevederea va fi implementata prin Regulamentul Intern al Consiliului de Administratie, potrivit art. 8 din Codul de Governanta Corporativa al S.N.G.N. ROMGAZ S.A. (document care va fi aprobat in perioada urmatoare - vezi <i>Nota2</i>)
A.2	TR ai CA trebuie sa includa prevederi privind gestionarea conflictelor de interese; conform acestora, membrii CA trebuie sa notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni si sa se abtina de la participarea la discutii si de la votul pentru adoptarea unei hotarari privind chestiunea care da nastere conflictului de interese respectiv		x partial	Conflictul de interese este mentionat in CGC ROMGAZ, precum si in Codul de Conduita al societatii. Prevederea privind gestionarea acestuia va fi prevazuta in Regulamentul intern al Consiliului de Administratie, cu respectarea art. 8 din CGC ROMGAZ (document care va fi aprobat in perioada urmatoare - vezi <i>Nota2</i>)
A.3	CA este format din cel putin cinci membri	x		
A.4	Majoritatea membrilor CA nu are functie executiva; nu mai putin de doi membri neexecutivi ai CA sunt independenti	x		
A.5	Alte angajamente si obligatii profesionale relativ permanente ale unui membru al CA, inclusiv pozitii executive si neexecutive in Consiliul unor societati si institutii non-profit, trebuie sa fie dezvaluite actionarilor si investitorilor potentiali	x		
A.6	Orice membru al CA trebuie sa prezinte Consiliului informatii privind orice raport cu un actionar care detine direct sau indirect actiuni reprezentand peste 5% din toate drepturile de vot		x partial	Prevederea este mentionata la art.6 alin.13 din CGC ROMGAZ si va fi dezvoltata prin Regulamentul intern al Consiliului de Administratie (document care va fi aprobat in perioada urmatoare - vezi <i>Nota2</i>)
A.7	Societatea trebuie sa desemneze un secretar al CA responsabil de sprijinirea activitatii Consiliului	x		
A.8	Declarația privind guvernanta corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie sa aiba o politica/ghid privind evaluarea CA cuprinzand scopul, criteriile si frecventa procesului de evaluare. Prima autoevaluare a CA s-a facut in luna decembrie 2015.	x		

A.9	Declaratia privind guvernanta corporativa trebuie sa contina informatii privind numarul de intalniri ale CA si ale comitetelor consultative in cursul ultimului an, participarea administratorilor si un raport al Consiliului si comitetelor cu privire la activitatile acestora	x		
A.10	Declarația privind guvernanta corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Consiliul de Administrație	x		
A.11	Consiliul de administrație trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în Consiliu și va face recomandări Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.	x		
B.1	CA trebuie sa infiinteze un Comitet de Audit in care cel putin un membru trebuie sa fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzand presedintele, trebuie sa fi dovedit ca au calificare adecvata relevanta pentru functiile si responsabilitatile Comitetului de Audit; Comitetul trebuie să fie format din cel puțin trei membri si majoritatea membrilor trebuie să fie independenți	x		
B.2	Presedintele Comitetului de Audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent	x		
B.3	In cadrul responsabilitatilor sale, Comitetul de Audit trebuie sa efectueze o evaluare anuala a sistemului de control intern	x		
B.4	Evaluarea (B.3) trebuie sa aiba in vedere eficacitatea si cuprinderea functiei de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului si de control intern prezentate catre Comitetul de Audit, promptitudinea si eficacitatea cu care conducerea executiva solutioneaza problemele sau deficientele identificate in urma controlului intern si prezentarea de rapoarte relevante in atentia CA	x		
B.5	Comitetul de Audit trebuie sa evalueze conflictele de interese in legatura cu tranzactiile societatii si ale filialelor acesteia cu partile afiliate		x partial	Prevederea, mentionata in art. 8, alin. 2, lit. g) din CGC ROMGAZ, va fi implementata prin Regulamentul intern al Consiliului de Administratie (document care va fi aprobat in perioada urmatoare - vezi Nota2)
B.6	Comitetul de Audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului	x		
B.7	Comitetul de Audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate și trebuie să evalueze rapoartele echipei de audit intern	x		
B.8	TR ai Comitetului de Audit trebuie sa includa o prevedere privind raportarea catre CA a activitatilor acestuia	x		
B.9	Niciunui actionar nu i se poate acorda tratament preferential fata de alti actionari in legatură cu tranzactii si acorduri incheiate de societate cu actionari si afiliatii acestora	x		

B.10	CA trebuie sa adopte o politica prin care sa se asigure ca orice tranzactie a societatii cu oricare dintre societatile cu care are relatii stranse a carei valoare este egala cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobata de Consiliu in urma unei opinii obligatorii a Comitetului de Audit si dezvăluita in mod corect actionarilor si potentialilor investitori, in masura in care aceste tranzactii se incadreaza in categoria evenimentelor care fac obiectul cerintelor de raportare		x	Prevederea, mentionata in art. 9 din CGC ROMGAZ, va fi implementata printr-un regulament distinct
B.11	Auditurile interne trebuie efectuate de catre o divizie separata structural (departamentul de audit intern) din cadrul societatii sau prin angajarea unei entitati terte independente	x		
B.12	Din punct de vedere functional, Departamentul de Audit Intern trebuie să raporteze către CA prin intermediul Comitetului de Audit. In scopuri administrative si in cadrul obligatiilor conducerii de a monitoriza si reduce riscurile, Departamentul de Audit Intern trebuie sa raporteze direct directorului general		x	Prevederea privind raportarea catre Consiliul de Administratie este implementata prin art. 27, alin. 5 din Actul constitutiv. Raportarea are insa in vederea, in mod direct, Consiliul de Administratie, deoarece art. 50 din OUG nr. 109/2011, privind guvenanta corporativa la intreprinderile publice, prevede regula potrivit careia auditorii interni raporteaza direct catre Consiliul de Administratie. Prevederea este mentionata si la art. 15, alin. 3 din CGC ROMGAZ SA, urmand a fi dezvoltata prin Regulamentul intern al Consiliului de Administratie si prin Regulamentul de Organizare si Functionare ROMGAZ si, dupa caz, prin normele specifice privind desfasurarea auditului public intern la nivelul societatii.
C.1	Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare si sa includa in raportul anual o declaratie privind implementarea politicii de remunerare in cursul perioadei anuale care face obiectul analizei (politica de remunerare trebuie sa respecte toate aspectele mentionate in aceasta prevedere)		x	Prevederea este mentionata la art.11 alin.5, art.23 alin. 2 lit.c) si art.23 alin.3 din CGC ROMGAZ , va fi implementata atat prin publicarea pe website-ul societatii cat si prin includerea in Raportul anual 2015.
D.1	Societatea trebuie sa infiinteze o unitate organizatorica de relatii cu investitorii si trebuie sa includa pe pagina sa de internet o sectiune dedicata relatiilor cu investitorii, in limbile romana si engleza, cu toate informatiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:	x		
D.1.1	Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunarile generale ale actionarilor	x		
D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societatii, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv pozitii executive si neexecutive in consilii de administratie din societati sau din institutii non-profit	x		
D.1.3	Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale), inclusiv rapoartele curente cu informatii detaliate referitoare la neconformitatea cu Codul de Guvernanta Corporativa al BVB	x		

D.1.4	Informatii referitoare la adunarile generale ale actionarilor: ordinea de zi si materialele informative, procedura de alegere a membrilor CA, argumentele care sustin propunerile de candidati pentru alegerea in Consiliu (impună cu CV-urile profesionale ale acestora), intrebarile actionarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi si raspunsurile societatii, hotararile adoptate de AGA	x		
D.1.5	Informatii privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor si a altor distribuii catre actionari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui actionar, inclusiv termenele limita si principiile aplicate acestor operatiuni	x		
D.1.6	Numele si datele de contact ale persoanelor care vor putea sa furnizeze, la cerere, informatii relevante	x		
D.1.7	Prezentarile societății, situatiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit si rapoartele anuale	x		
D.2	CA trebuie sa adopte o politică privind distributia anuala de dividende sau alte beneficii catre actionari, care va fi publicata pe pagina de internet a societatii	x		
D.3	Societatea va adopta o politica in legatura cu previziunile, care poate fi facuta publica sau nu		x	Prevederea este mentionata la art.23 alin. 2 lit.d) din CGC ROMGAZ
D.4	Regulile si procedurile AGA nu trebuie să limiteze participarea actionarilor la adunarile generale si exercitarea drepturilor acestora	x		
D.5	Auditorii externi vor fi prezenti la AGA atunci când rapoartele lor sunt prezentate in cadrul acestor adunari	x		
D.6	CA va prezenta in cadrul AGA anuala o scurta apreciere asupra sistemelor de control intern si de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunarii generale	x		
D.7	Orice specialist, consultant, expert, analist financiar, jurnalist acreditat poate participa la adunarea actionarilor in baza unei invitatii prealabile din partea CA sau in cazul in care Presedintele Consiliului hotaraste in acest sens	x		
D.8	Rapoartele financiare trimestriale si semestriale vor include informatii (in limba romana si engleza) referitoare la factorii cheie care influentează modificari in nivelul vanzarilor, al profitului operational, profitului net si al altor indicatori financiari relevanti, atat de la un trimestru la altul, cat si de la un an la altul	x		
D.9	Societatea va organiza cel puțin doua intalniri/teleconferinte cu analistii si investitorii in fiecare an, iar informatiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate a pe pagina de internet a societatii in sectiunea Relatia cu investitorii	x		

D.10	In cazul in care o societate sustine diferite forme de expresie artistica si culturala, activitati sportive, activitati educative sau stiintifice si considera ca impactul acestora asupra caracterului inovator si competitivitatii societatii fac parte din misiunea si strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa in acest domeniu	x		
------	---	---	--	--

Nota 1: In data de 28 ianuarie 2016, Consiliul de Administratie al S.N.G.N. ROMGAZ S.A. a aprobat Codul de Guvernanta Corporativa al societatii, actualizat conform prevederilor din noul CGC al BVB.

Nota 2: Regulamentele interne ale Consiliului de Administratie si ale comitetelor consultative din cadrul CA vor fi amendate in conformitate cu cerintele noului CGC al BVB si Codului ROMGAZ aprobat.

Legenda:

TR = Termeni de Referinta
CA = Consiliu de Administratie
CV = Curriculum Vitae
AGA = Adunarea Generala a Actionarilor
CGC = Cod de Guvernanta Corporativa
BVB = Bursa de Valori Bucuresti
CGC Romgaz = Codul de Guvernanta Corporativa al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., aprobat (vezi *Nota1*)

LISTA LITIGIILOR

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
0	1	2	3	4	5	6	7
1	3878/110/2007 – Tribunalul Bacau	procedura insolventei	Romgaz – reclamant creditor	S.C.Uzina Termica Comanesti S.A – parata debitoare	328.645,82	Prin decizia nr. 318/2009 a Tribunalului Bacau, a fost admisa cererea creditoarei SNGN ROMGAZ SA de deschidere a procedurii insolventei. In prezent se efectueaza actele specifice procedurii de insolventa	11.02.2016
2	513/87/2012 - Tribunalul Teleorman	procedura insolventei	Romgaz – reclamant creditor	SC Termaserv SRL Alexandria – parata debitoare	7.200.862,08	7.200.862,08 lei (la data de 31.12.2011 - reprez. contravaloare gaze naturale, penalitati, dobanzi)	18.02.2016
3	2177/99/2012 – Tribunalul Iasi	procedura insolventei	Romgaz – creditor		46.270.752,91	Valoare creanta: 46.270.752,91 lei (reprez. contravaloare gaze naturale, penalitati de intarziere, dobanzi si cheltuieli de judecata) - deschiderea procedurii generale a insolventei pentru debitoare, numindu-se administratorul judiciar provizoriu; SNGN ROMGAZ SA formulat si depus in dosar cerere de inscriere a creantei in valoare de 46.270.752,91 lei in tabelul preliminar de creante.Cererea de inscriere a creantei a fost admisa, in prezent creanta fiind inscrisa in tabelul preliminar de creante la valoarea solicitata	09.02.2016
4	1318/87/2013 – Tribunalul Teleorman	procedura insolventei	Romgaz – creditor	SC Termaconfort SRL Rosiorii de Vede – debitor	1.888.200,99	Valoare creanta: 1.888.200,99 lei (pret gaze naturale, penalitati de intarziere, dobanzi/penalitati calculate conform Conv. de esalonare, cheltuieli de executare silita)	11.01.2016
5	10917/107/2010/a 2 - Tribunalul Alba	procedura insolventei	Romgaz – creditor	SC GHCL UPSOM ROMANIA SA – debitor	68.573.109,11	La data de 29.11.2010, SNGN ROMGAZ SA a procedat la introducerea impotriva debitorului SC GHCL UPSOM ROMANIA SA a unei cereri de deschidere a procedurii insolventei (Dosar nr. 10917/107/2010). Prin aceasta cerere s-a solicitat admiterea creantei certe, lichide si exigibile a SNGN ROMGAZ SA in valoare de 60.841.881,14 lei	22.02.2016
6	564/2005 – Birou Executor judecatoresc Milos Cristian	Executare silita	Romgaz – reclamanta creditoare	SC PEET Termoelectrica SA Bucuresti - parata debitoare	42.665.005,29	In baza titlului executoriu, respectiv Sentinta civila nr.181/C/2005 a Tribunalului Sibiu, investita cu formula executorie, prin care debitoarea a fost obligata la plata catre creditoare a sumei de 148.826.365 lei (reprez. Contravaloare gaze naturale, penalitati de intarziere si cheltuieli de judecata) s-au formulat catre BEJ Milos Cristian cereri de executare silita asupra disponibilitatilor banesti pe care societatea debitoare la are deschise la bancile din cele sase sectoare ale mun. Bucuresti	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
						SNGN ROMGAZ SA a depus cerere de declarare a creantelor (42.665.005,29 lei) in cadrul procedurii de dizolvare si lichidare voluntara a SC PEET Termoelectrica SA	
7	6659/85/2012 – Tribunalul Sibiu	pretentii	Romgaz – reclamanta creditoare	S.C.Grup de Comert si Investitii SRL – parata debitoare	1.135.219,95	SNGN ROMGAZ SA a formulat cerere de chemare in judecata Conform art. 36 din Legea nr. 85/2006, de la data deschiderii procedurii de insolventa se suspenda toate masurile de executare silita pentru realizarea creantelor asupra debitorului sau bunurilor sale.	
8	8028/95/2013 – Tribunalul Gorj	procedura insolventei	Romgaz –creditoare	S.C. Grup de Comert si Investitii SRL (prin administrator judiciar Divizia de Reorganizare Judiciara si Executare Creante IPURL) - debitoare	1.135.219,95	La data de 24.10.2013, prin Incheierea nr. 446/2013, Tribunalul Gorj a admis cererea debitoarei S.C.Grup de Comert si Investitii SRL prin care aceasta a solicitat intrarea in procedura de insolventa, manifestandu-si intentia de reorganizare a activitatii. La termenul din data de 23.06.2014, instanta de judecata a confirmat planul de reorganizare al debitoarei.	18.01.2016
9	7779/85/2014 – Tribunalul Sibiu	adaptare contract de lucrari nr. 221/2012	SC FORAJ SONDE SA – reclamant	Romgaz – parat	4.333.255,19	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa dispuna: - Adaptarea contractului de lucrari nr. 221/2012, incheiat intre parti, sub aspectul pretului, in sensul obligarii paratei la plata sumei de 4.333.255,19 lei reprezentand contravaloarea lucrarilor suplimentare efectuate ca urmare a prelungirii perioadei de executie a contractului.	
9	12590/3/2010 – Tribunalul Bucuresti	pretentii (pret neachitat gaze naturale, dobanda legala si penalitati de intarziere)	Romgaz – reclamant creditor	SC Interagro SA Bucuresti – parat debitor	56.317.522,52	Valoare pretentii: 56.317.522, 52 lei (pret neachitat gaze naturale, dobanda legala si penalitati de intarziere) Prin Sentinta nr. 3279/23.03.2011 Tribunalul Bucuresti a admis in parte cererea de chemare in judecata formulata de SNGN ROMGAZ SA impotriva debitoarei SC Interagro SA si a dispus obligarea paratei la plata a 40.788.031,32 lei reprez. contravaloare gaze naturale	
10	6991/236/2009 – Judecatoria Giurgiu	pretentii (45.973,26 lei reprezentand penalitati de intarziere calculate conform Contr. de vanzare cumparare gaze naturale nr. 14/2008)	S.C. Uzina Termoelectrica Giurgiu – parat	Romgaz – reclamant	45.973,26	Valoare pretentii: 45.973,26 lei reprezentand penalitati de intarziere calculate conform Contr. de vanzare cumparare gaze naturale nr. 14/2008, declarat recurs si respins de Tribunalul Giurgiu	
11	110/228/2011– Tribunalul Braila		SC Foradex SA – reclamant	Romgaz, SC Amromco Energy SRL– parate	n/a	Prin cererea de chemare in judecata formulata, reclamanta a solicitat instantei de judecata sa dispuna obligarea paratelor la lasarea in deplina sa proprietate si posesie a Sondei 22 Est Balta Alba, demontarea instalatiei de gaze si plata de daune cominatorii.	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
12	5910/228/2010 – Tribunalul Braila	actiune in evacuare	SC Foradex SA – reclamant	Romgaz, SC Amromco Energy SRL – parate		Obiectul cererii de chemare in judecata in constituie actiunea in evacuare a paratelor in ceea ce priveste Sonda 22 Est Balta Alba. In prezent judecata este suspendata pana la solutionarea irevocabila a Dosarului nr. 110/228/2011 – Tribunalul Braila.	suspendat
13	1299/57/2011 – Curtea de Apel Alba Iulia	anularea procesului verbal de control financiar nr.5951/08.04.2011 emis de Agentia Nationala de Administrare Fiscala - DGFP SIBIU	Romgaz – reclamant	Agentia Nationala de Administrare Fiscala; DGFP SIBIU – parate	1.688.843	Valoare pretentii: 1.688.843 lei. La data de 29.09.2015, ICCJ respinge recursul ca nefondat formulat de ANAF	
14	598/57/2011 – Tribunalul Sibiu (in rejudecare de la ICCJ)	actiune in contencios administrativ	Romgaz – reclamant	Curtea de Conturi a Romaniei – parat	102.357.059	SNGN ROMGAZ SA a formulat actiune in contencios administrativ prin care a solicitat anularea actelor emise de curtea de Conturi a Romaniei - Camera de Conturi Sibiu, respectiv: Incheierea nr. 3/2011; Decizia nr. 10/24.01.2011; Procesul verbal de constatare inregistrat la SNGN ROMGAZ SA cu nr. 2033/10.12.2010	
15	Dosar nr. 7852/85/2013 - Tribunalul Sibiu	pretentii - plata nedatorata	Romgaz – reclamant	SC APROV SA; SC ROMOIL SA – parate	20.052.457	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata: - sumei de 20.052.457 lei compusa din (14.408.931 lei – reprezentand plata nedatorata efectuata in baza contractului de furnizare produse nr. 42/2010 si 5.643.526 lei – reprezentand plata in plus efectuata in baza contractului de furnizare produse nr. 6/2010) La termenul de judecata din data de 28.10.2014, instanta a suspendat judecarea cauzei.	suspendata judecata
16	8259/62/2013 – Tribunalul Brasov	pretentii - plata nedatorata	Romgaz – reclamant	SC CONDMAG SA; CAMERON INTERNATIONAL CORPORATION – parate	43.059.199	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata: - sumei de 43.059.199 lei, reprezentand plata nedatorata in cadrul contractului de executie lucrari nr. 217/2006	suspendata judecata
17	8258/62/2013 - Tribunalul Brasov	pretentii - plata nedatorata - Contr. de lucrari nr. 14/2009;	Romgaz – reclamanta	SC INSPET SA; SC CONDMAG SA; SC PETROSTAR SA; SC INDUSTRIAL TRADING SRL – parate	15.596.065	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratelor, in solidar, la plata sumei de 15.596.065 lei reprezentand plata nedatorata efectuata in cadrul Contractului de lucrari nr.14/2009 - plata sumei de 15.596.065 lei reprezentand plata nedatorata efectuata in cadrul Contractului de lucrari nr. 14/2009	suspendata judecata

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
18	8260/62/2013 - Tribunalul Brasov	pretentii - plata nedatorata	Romgaz – reclamanta	SC CONDMAG SA – parata	23.645.128	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratei la plata sumei de 23.645.128 lei, reprezentand plata nedatorata in cadrul contractului de executie lucrari nr. 39/2007	suspendata judecata
19	19495/3/2013 – Tribunalul Bucuresti	pretentii - pretentii (contravaloare gaze naturale furnizate si neachitate conform contr. vanz.-cump. nr.2/2010)	Romgaz – reclamant	SC G-ON EUROGAZ SRL – parata	11.920.527,50	Valoare pretentii: 11.920.527,50 lei (contravaloare gaze naturale furnizate si neachitate conform contr. vanz.-cump. nr.2/2010) Cererea de chemare in judecata este promovata in scopul recuperarii sumei de 11.920.527,50 lei reprezentand contravaloarea gazelor naturale furnizate de catre SNGN ROMGAZ SA catre parata si neachitate de aceasta	
20	2541/96/2013 – Tribunalul Harghita	procedura insolventei	Romgaz – creditor	SC MAVEXIM SRL – debitor		Termenul de judecata din data de 25.06.2013, instanta a admis cererea debitorului de deschidere a procedurii insolventei (conform art. 27 alin. 5 din Legea 85/2006). Debitorul a intrat in procedura de faliment	03.02.2016
21	13991/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures	infrațiuni de coruptie	Romgaz – parte vatamata si parte civila	Budan Marcel – inculpat	579.532	Actiune penala avand ca obiect cercetarea d-lui Budan Marcel pentru savarsirea de infrațiuni de coruptie (Lg.78/2000) in legatura cu repararea drumului de acces la Schela Corunca. Prin Adresa JE166/01.04.2013, SNGN ROMGAZ SA s-a constituit parte civila in dosar pentru suma de 579.532 lei	19.01.2016
22	781/85/2014 – Tribunalul Sibiu (la Tribunalul Bucuresti - Dosar nr28323/3/2014)	pretentii	Romgaz – reclamant	SC Electrocentrale SA Bucuresti – parata	240.280.906,05	Valoare pretentii: 240.280.906,05 lei	
23	11688/85/2012 al Tribunalul Sibiu		Romgaz – SIRCOSS - reclamant	SC TEHNOTOP GRUP SRL - parat	112.139,15	Valoare pretentii: 112.139,15 lei. S-a dispus executarea silita a paratei Paratul a formulat apel - Tribunalul Sibiu. La termenul de judecata din 21. 01.2015 instanta de judecata a admis in parte apelul si a schimbat hotărârea atacata in sensul ca a acordat penalități de 0,1% /zi de întârziere la debitul principal în cuantum de 95.487,10 lei. Restul dispozițiilor sentinei atacate au fost mentinute. Hotararea este pusa in executare silita	
24	28218/3/2009 - Tribunalul Mures		SC LORETO EXIM SRL - Intimat/recurent	Romgaz – SIRCOSS (recurent/intimat); Romgaz – STTM Tg. Mures (recurent)	965.612	Valoare pretentii: 965.612 lei, respinge recursul formulat de reclamanta, irevocabila. Litigiu privind achizițiile publice avand ca obiect pretentii formulate prin actiune: 431.677 lei contravaloare piese plus dobanda legala, 533.935 lei beneficiu nerealizat	nestabilit pana in prezent

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
25	921/237/2013 – Judecătoria Gura Humorului	plangere contravențională	Romgaz (SIRCOSS) – petent	Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta Suceava – intimat	1.750	Valoare pretentii: 1.750 lei	
26	5768/85/2013 – Tribunalul Sibiu	pretentii - penalitati de intarziere	SC ALLSTAR PROD SRL – reclamant	Romgaz (SIRCOSS) – parat	13.744,98	Valoare pretentii: 13.744,98 lei Paratul a formulat apel. La termenul din 21. 01.2015 instanta de judecata a admis in parte apelul si a schimbat hotărârea atacata in sensul ca a acordat penalități de 0,1% /zi de întârziere la debitul principal în cuantum de 95.487,10 lei. Restul dispozițiilor sentinței atacate au fost mentinute. Hotararea este pusa in executare silita	
27	149/322/2014 – Judecătoria Targu Secuiesc	plangere contravențională	Romgaz (SIRCOSS) – petent	ISCTR – intimat	4.000	Prin procesul verbal atacat s-a aplicat sanctiunea amenzii contravenționale in valoare de 4.000 lei, pentru lipsa certificatului de desfasurare a activitatii conducator auto conform regulament CE 959/2009. Plangere admisa in parte. ISCTIR a formulat apel - Tribunalul Covasna. La termenul din data de 28.10.2014, instanta a respins apelul. Solutia este definitiva. S-a solicitat legalizarea sentintei in vederea recuperarii amenzii	
28	1213/251/2012 – Judecătoria Luduș		Tegla Ciprian, Crișan Flaviu, Timar Romul, Marian Niculina, Maftei Petru, Rădulescu Gheorghe, Stoica Nicușor, Cosma Călin, Mathe Geza și Pantea Ilie, – reclamanți (salariați SNGN ROMGAZ SA–SPEE Iernut)	Romgaz – Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut - pârât	36.000	Valoare pretentii: aproximativ 36.000 lei, declarat apel, fara termen fixat	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
29	1855/251/2013 – Judecătoria Luduș	actiune in evacuare	Romgaz - Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut – reclamant	SC Comindal Impex SRL - pârât.	-	La termenul de judecata din data de 17.10.2013, Judecătoria Ludus a dispus suspendarea judecatii pana la solutionarea Dosarului nr. 261/43/2013 al Curtii de Apel Tg. Mures.	21.01.2016
30	261/43/2013– Curtea de Apel Tg. Mureș	contestatie Proces verbal adjudecare licitatie	SC Comindal Impex SRL - petent.	Romgaz - Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut - intimat	-	La termenul de judecata din 27.09.2013, Curtea de Apel Tg. Mures si-a declinat competenta de solutionare in favoarea Judecatoriei Ludus. La termenul de judecata din data de 05.05.2014, cererea a fost respinsa. Impotriva acestei solutii petenta a formulat apel- Tribunalul Comercial Mures. Prin hotararea intermediara nr. 258/19.12.2014, Tribunalul Comercial Mures a admis apelul formulat, a anulat sentinta atacata si a retinut cauza spre rejudecare. In rejudecare, instanta a respins cererea reclamantei. Solutia este definitiva	
31	1471/63/2010 – Tribunalul Dolj	stabilire drept de servitute	Romgaz – SISGN Ploiesti – reclamant	Draghici Marian s.a. - parati		Tribunalul Dolj si-a declinat competenta de solutionare a cauzei catre Judecătoria Craiova (dosar nr.18150/215/2010) care a respins actiunea SNGN ROMGAZ SA a promovat recurs. Recursul a fost admis, cauza fiind trimisa spre rejudecare Judecatoriei Craiova (Dosar nr. 24.084/215/2013). La termenul de judecata din 11.03.2015 instanta a admis in parte cererea si a constatat existenta unui drept de servitute legala de trecere in favoarea reclamantei. Paratii au formulat recurs. - Tribunalul Dolj.	18.01.2016
32	16181*/215/2009 – Tribunalul Vaslui	obligatie de a face	Covei Gheorghe – reclamant	Romgaz – SISGN Ploiesti – parat	169.938	Reclamantul a promovat actiune in justitie pentru a obliga SNGN ROMGAZ SA –SISGN Ploiesti sa dezafecteze conductele care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantului si sa plateasca contravaloarea lipsei de folosinta a terenului datorita afectarii acestuia de catre conductele respective. Valoare pretentii: 37.764 euro. La termenul de judecata din data de 11.05.2015, contestatia a fost respinsa	
33	1540/215/2013 – Judecătoria Craiova		Prunoiu Gheorghita – reclamant	Romgaz – SISGN Ploiesti – parat	50.000	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei de judecata obligarea SNGN ROMGAZ SA la. Valoare pretentii: 50.000 lei	suspendat
34	12310/63/2011 – Tribunalul Dolj		Constantin Victoria – reclamant	Romgaz – SISGN Ploiesti – parat	79.020	Valoare pretentii: 17.560 EURO Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea SNGN ROMGAZ SA la:	suspendat

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
35	2471/215/2012 – Judecatoria Craiova		Romgaz – SISGN Ploiesti – reclamant	Zamfiroiu Florina s.a. – parati	4.875	In fapt, reclamanta a efectuat din eroare, la data de 27.06.2008, catre numitul Beldiman Ion (ulterior decedat), plata sumei de 6500 lei. Drept urmare, am promovat actiune pentru recuperarea sumei si, in conformitate cu prev. art. 1092, 992 si 993 C. civ., instanta, in mod corect a dispus obligarea paratei Beldiman Rodica in calitate de mostenitoare (sotie supravietuitoare) la restituirea sumei in cauza	repunere pe rol
36	1463/108/2012 – Tribunalul Arad		Romgaz – SISGN Ploiesti – creditor	SC Amarad SA – debitor	42.418,48	La cererea debitorului SC Amarad SA, formulata potrivit prevederilor art. 27 alin. 5 din Legea 85/2006, a fost deschisa procedura insolventei. Valoarea creantei este 42.418,48 lei, Judecatoria Arad ne-a admis actiunea, insa intre timp impotriva debitoarei noastre a fost deschisa procedura insolventei, drept urmare orice executare a fost suspendata.SNGN ROMGAZ SA –SISGN Ploiesti este inscris la masa credala	28.01.2016
37	10980/320/2008 – Judecatoria Tg. Mures		Sipos Ioan – reclamant	Romgaz - Suc. Tg. Mures – parata (si reclamanta reconventionala)	450	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei de judecata obligarea paratei la plata unei chirii pentru ocuparea terenului, proprietatea reclamantului, de doua obiective apartinand SNGN ROMGAZ SA	
38	488/251/2008 – Judecatoria Ludus		Petrea Zachei, Petrea Cornelia – reclamanti	Romgaz - Suc. Tg. Mures – parata	20.000	Prin cererea de chemare in judecata, reclamantii au solicitat instantei: Suspendat până la soluționarea irevocabilă a dosarului nr. 487/251/2012* In prezent judecarea dosarului este suspendata pana la solutionarea irevocabila a dosarelor nr. 1314/251/2007 si nr. 1315/251/2007, ambele aflate pe rolul Judecatoriei Ludus. Suspendare a fost prelungita prin incheierea din data de 11.12.2014	
39	4424/320/2009 – Judecatoria Tg. Mures		Sipos Ioan ; Sipos Terez – reclamanti	Romgaz - Suc. Tg. Mures – parata	20.600	Prin cererea de chemare in judecata reclamantii au solicitat instantei de judecata: Valoare pretentii: 4.400 EURO si 800 lei	suspendata judecata
40	302/317/2014 – Judecatoria Tg. Carbunesti		Daianu Maria – reclamanta	Romgaz - Suc. Tg. Mures – parata	22.500	Obligă pârâta la plata către reclamantă a despăgubirilor în sumă de 9216 lei reprezentând contravaloarea producției posibil de realizat pentru anii 2011, 2012, 2013. Obligă pârâta la plata către reclamantă cheltuielilor de judecată în sumă de 2625,8 lei. În apel formulat de pârâtă, cu termen de soluționare la 22.01.2016	22.01.2016

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
41	17666/320/2010 – Judecatoria Tg. Mures		SC Network Press Concept SRL Medias (fosta RODIPET) – parata	Romgaz - Suc. Tg. Mures – parata	6.851,25	In fapt, parata nu si-a indeplinit obligatia contractuala de livrare a Monitorului Oficial al Romaniei pentru trimestrele II si III/2008, astfel: 4 abonamente la Partea I; 3 abonamente la Partea I bis si un abonament la Partea VI, rezultand astfel in sarcina sa obligatia de restituire a sumei de 6.851, 25 lei (din care 565,70 lei TVA). In prezent judecarea cauzei este suspendata in baza art. 36 din Legea 85/2006 privind procedura insolventei	
42	3231/320/2011 – Judecatoria Tg. Mures		Cez Vanzare SA Craiova - prin mandatar COFACE ROMANIA SRL – creditor	Romgaz - Suc. Tg. Mures – debitor	5.534	Datorita neachitarii la termen a unor facturi creditorul a solicitat instantei de judecata emiterea unei somatii de plata impotriva debitoarei, in baza O.G. 5/2011 pentru suma de 5.112,85 lei (penalitati de intarziere) si 421,52 lei (cheltuieli de judecata). La termenul de judecată din 28.06.2011, Judecătoria Tg. Mureș a respins cererea de emitere a somației de plată. Sentința nu este comunicată. La data de 28.06.2011 instanta a respins cererea. Sentinta nu este comunicata	
43	7659/320/2011 – Judecatoria Tg. Mures	rent expenses	Naghy Bela – reclamant	Romgaz - Suc. Tg. Mures – parata	100.800	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea SNGN ROMGAZ SA –Suc. Tg. Mures la plata: - Sumei de 100.800 lei reprezentand contravaloarea chiriei (pentru 3 ani) pentru ocuparea terenului reclamantului de catre Grupul de sonde 8 Ulies (aparinand paratei); - Sumei de 2.800 lei/ luna cu titlu de chirie, in continuare; - Cheltuielilor de judecata	
44	13525/320/2011 – Judecatoria Tg. Mures		Sipos Ioan - reclamant	Romgaz – Suc. Tg. Mures – parata	39.250	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures la plata sumei de 8.500 EURO - pretentie retroactiva (100 EURO/luna x 85 luni) si, incepand cu data de 26.10.2011, plata sumei de 1.000 EURO/luna cu titlu de chirie	suspendata judecata
45	198/315/2012 – Judecatoria Targoviste		Nicolescu Georgeta – reclamanta	Romgaz – Suc. Tg. Mures – parata	96.940	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei obligarea SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures la plata sumei de 96.940 lei cu titlu de despagubiri pentru scaderea valorii terenului de la categoria II la categoria IV de folosinta. Reclamanta a promovat recurs - Tribunalul Dambovita. La termenul de judecata din data de 17.06.2015, recursul a fost respins. Solutia este definitiva	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
46	487/251/2012* – Judecatoria Ludus		Romgaz – Suc. Tg. Mures – reclamanta	Bartha F. Irina; Comisia Locala de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Primariei Zau de Campie; OCPI Mures; Comisia Judeteana de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Prefecturii Mures – parati		Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures, a solicitat instantei sa constate nulitatea absoluta (partiala) si anularea partiala a titlului de proprietate nr. 132498/2002, prin care s-a reconstituit dreptul de proprietate in favoarea numitei Bartha F. Irina asupra unei suprafete de teren de 11.600 mp, teren arabil situata in extravilanul satului Barbosi, Com. Zau de Campie, intrucat o portiune de 426 mp figureaza in mod eronat in titlul de proprietate	
47	493/251/2012 – Judecatoria Ludus		Romgaz – Suc. Tg. Mures – reclamanta	Petrea Zachei; Petrea Cornelia – parati	-	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures a solicitat instantei sa constate nulitatea absoluta a contractului de vanzare cumparare teren autentificat sub nr.123/2005, in care paratii sunt cumparatori	suspendat
48	5423/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures		Kemeny Elena Antonia – reclamanta	Romgaz – Suc. Tg. Mures – parata	200.000	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei sa dispuna: Valoare pretentii: 200.000 lei. La termenul de judecata din data de 19.12.2014, instanta a respins cererea. Impotriva acestei solutii reclamanta a promovat apel - Tribunalul Mures. La termenul de judecata din 09.06.2015, apelul a fost respins. Solutia este definitiva	la data de 09.06.2015 a fost respins apelul reclamantei
49	7399/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures		CEZ Distributie SA Craiova, prin mandatar COFACE ROMANIA CREDIT MANAGEMENT SRL – creditor	Romgaz – Suc. Tg. Mures – debitor	1.344,74	Creditorul a formulat cerere de chemare in judecata pentru recuperarea pretentiilor sale in valoare de 1.344,74 lei suma ce ar rezulta din facturi de regularizare energie electrica pentru cateva puncte de consum din cadrul SPG Oltenia. Valoare pretentii: 1.344,74 lei. In rejudecare, la termenul din data de 16.04.2015, Judecatoria Tg. Mures a respins cererea	
50	7070/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures		Barsan Romulus - reclamant	Romgaz – Suc. Tg. Mures – parata	88.000	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa dispuna: Valoare pretentii: 80.000 lei; 30.000 lei; 3.000 lei/ luna; 88.000 lei. Obligarea paratei la plata sumei de 80.000 lei cu titlu de despagubiri pentru lipsa de folosinta a terenului, calculate pentru ultimii 3 ani	05.02.2016

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
51	963/85//2013 – Tribunalul Sibiu		Romgaz – Suc. Tg. Mures – reclamant	Borda Alexandru – parat	1.307	Obiectul cererii de chemare in judecata il constituie obligarea paratului la restituirea sumei de 1.304 lei, reprezentand partea din indemnizatia de concediu si prima de vacanta aferenta perioadei care nu a fost lucrata din anul si pentru care i-a fost acordat concediu de odihna, intrucat dupa efectuarea integrala a concediului de odihna aferent 2012 (34 zile) in lunile martie si mai 2012, paratul a avut un numar de 32 (zile lucratoare) de absente nemotivate, care au condus la concedierea disciplinara a acestuia. Admite actiunea. demarata executarea silita impotriva paratului	
52	4320/328/2013 – Judecatoria Turda	pretentii – despagubiri	Lasonti Doina Maria – reclamanta	Romgaz – Suc. Tg. Mures – parata		Prin cererea de chemare in judecata, reclamanta a solicitat instantei obligarea SNGN ROMGAZ SA-Suc Tg. Mures la plata despagubirilor (care vor fi ulterior stabilite prin intermediul unei expertize) pentru lipsa de folosinta a terenului reclamantei in suprafata de 1.221, 5 mp (in perioada iulie 2010-iulie 2013) si pentru contaminarea si distrugerea terenului aflat in proprietatea reclamantei datorate unui grup de robineti de traversare aflati in proprietatea paratei si situati pe terenul reclamantei. Cerere admisa la termenul din data de 12.05.2014. Sentinta necomunicata pana in prezent	
53	11278/320/2013 – Judecatoria Tg. Mures	pretentii - despagubiri	Romgaz – Suc. Tg. Mures – parata	Serb Neli – reclamanta	5.200	Prin cererea de chemare in judecata, reclamanta a solicitat instantei obligarea SNGN ROMGAZ SA-Suc Tg. Mures la plata sumei de 5.200 lei/an - cu titlu de despagubiri pentru lipsa de folosinta a unui teren in suprafata de 533mp, ocupat de sonda paratei	declarat apel, fara termen fixat
54	6774/85/2013 – Tribunalul Sibiu		Romgaz – Suc. Tg. Mures – reclamanta	SC ICPE ELECTROCOND TECHNOLOGIES SA – parata SC ENER- G NATURAL POWER LIMITED – parata SC INSTASERVICE SRL -parata	441.399	Valoare pretentii: 441.398,85 lei (penalitati de intarziere), suspendata executarea silita, plata conform conventie de esalonare	
55	3164/330/2013 – Judecatoria Urziceni	ordonanta de plata (art. 1013 si urmat. Cod. Proc Civ.)	Romgaz - Suc. Tg. Mures – reclamant creditor	SC FER MINERVA SRL – parat debitor	4.361,88	Cerere de chemare in judecata formulata pentru emiterea unei ordonante de plata pentru recuperarea sumei de 4.361,88 lei din care 3.896, 79 lei (contravaloare facturi de pret deseuri metalice) si 465,09 lei (penalitati de intarziere).	executare silita

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
						Actiune admisa. Se deruleaza proceduri de executare silita	
56	14630/320/2013 - Judecatoriei Tg. Mures	plangere contravenționala	Romgaz - Suc. Tg. Mures – reclamant	Comuna Raciú – prin primar – parat	50.000	SNGN ROMGAZ SA – Suc. Tg. Mures a formulat plangere împotriva procesului verbal de constatare și sancționare a contravenției constând în demolare construcții (2 turnuri de răcire de la Stația comprimare Sanmartin de Campie) fără autorizație de demolare. Prin plângerea formulată s-a solicitat instanței de judecată să dispună înlocuirea amenzii de 50.000 lei cu avertisment. La termenul de judecată din data de 28.05.2014, plângerea a fost respinsă. SNGN ROMGAZ SA a formulat apel - Tribunalul Mures	Nestabilit până în prezent
57	Dosar nr. 1403/3/2014 – Tribunalul București - declinat la Judecătoria Sector 6 București	anulare act administrativ	SNGN ROMGAZ SA- Suc. Tg. Mures – reclamant	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara – parat	13.879,72		declarat apel de reclamanta, fara termen fixat
58	4465/317/2013 – Judecătoria Tg. Carbunesti	obligatie de a face	Durla Sabina – reclamant	Romgaz - Suc. Tg. Mures - parat	54.000	Prin cererea de chemare în judecată reclamanta a solicitat instanței: Valoare pretenții: 54.000 lei. Soluția este definitivă	respins apelul ca nefondat
59	1434/1371/2007 al Tribunalului Comercial Mureș	procedura insolventei	Romgaz – STTM Tg.Mureș – Creditor	SC Poliglot Comimpex SRL - Debitor	6.783,41	La data de 22.11.2007, Tribunalul Mures a admis cererea de deschidere a procedurii insolventei față de debitoarea SC Poliglot Comimpex SRL. În perioada 22.11.2007– 08.07.2010 s-a derulat procedura insolventei. STTM Tg. Mures este creditor înscris pe tabelul creditorilor cu creanța în suma de 6.783,41 lei	21.01.2016
60	7/1371/2009 al Tribunalului Comercial Mureș		Romgaz –STTM Tg.Mureș – creditor	SC Coriz SRL, prin lichidator judiciar Chertes Constanta - debitor	1.451,52	STTM Tg. Mures are calitatea de creditor, creanța sa fiind înscrisă pe tabelul creditorilor cu suma de 1.571,82 lei	
61	580/1371/2010 – Tribunalul Comercial Mures		Romgaz – Suc. Medias – creditor	SC Globe Trotters SRL – debitoare	9.206,21	Valoare pretenții: 9.206,21 lei	Termen pentru derularea procedurii falimentului: 23.03.2016

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
62	12236/320/2012 – Judecatoria Tg. Mures		Romgaz – Suc. Medias – reclamanta	SC Torpi SRL; SC Manadas SRL – parate	11.575,52	Valoare pretentii: 11.575,52 lei	Suspendata judecata
63	3295/104/2013 – Tribunalul Olt	procedura insolventei	Romgaz – Suc. Medias – creditor	SC MIC PETROCHIM INDUSTRIE SRL Ganeasa – debitor	505,02	Valoare pretentii: 505, 02 lei (460, 66 lei - contravaloare fact. neachitata + penalitati aferente). Procedura insolventei a fost deschisa la cererea debitorului (art. 27 alin. 5 din Legea nr. 85/2005). SNGN ROMGAZ SA – Suc Medias are calitatea de creditor, creanta fiind inscrisa in Tabelul de creante	Termen pentru derularea procedurii falimentului: 01.02.2016
64	2247/200/2015– Judecatoria Buzau	plangere contravenționala	Romgaz – Suc. Medias – petent	ISCTR Bucuresti - intimat	3.000	Plangere contravenționala impotriva procesului verbal de constatare si aplicare a contravenției in valoare de 3. 000 lei pentru transport condens sonda fara eticheta 3. Plangere admisa. Inlocuita sanctiunea amenzii cu avertisment. Solutia nu este definitiva	29.01.2016
65	119/829/2014 – Judecatoria Podu Turcului	furt calificat - sustragere condensat	Romgaz – Suc. Medias – parte civila	Stratulat, Mihoci, Grigoras – inculpati	363,20 lei (contravaloare condensat sonda sustras)	Dosarul a a fost solutionat prin condamnarea inculpatilor si obligarea acestora la restituirea bunurilor. Prejudiciul a fost recuperat ca urmare a predarii cantitatii de condensat sustrate catre reprezentantii SNGN ROMGAZ SA din teritoriu	
66	3128/257/2013 – Judecatoria Medias	pretentii	Romgaz – reclamant	Asociatia sportiva “Dacia Atel” – parat	6.247,77	Prin cererea de chemare in judecata s-a solicitat constatarea rezolutiunii Contractului de sponsorizare nr. 178/2011 si, in consecinta, repunerea partilor in situatia anterioara prin obligarea paratei ASOCIATIA SPORTIVA “DACIA ATEL” la plata sumei totale de 6. 247,77 lei	
67	3127/257/2013 – Judecatoria Medias	pretentii	Romgaz – reclamant	Asociatia transparenta deciziei administrative Medias – parat	2.926,64	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat constatarea rezolutiunii Contractului de sponsorizare nr. 8/25.02.2010 si, in consecinta, repunerea partilor in situatia anterioara prin obligarea paratei ASOCIATIA “TRANSPARENTA DECIZIEI ADMINISTRATIVE MEDIAS” la plata sumei totale de 2.926,64 lei	
68	5026/85/2013 – Tribunalul Sibiu	despagubiri	Romgaz – reclamant	Paltan Radu Dan – parat	4.681,01	Prin cererea de chemare in judecata SNGN ROMGAZ SA a solicitat angajarea raspunderii patrimoniale a dlui. Dan Paltan, fost salariat al ROMGAZ SA, si, in consecinta, obligarea acestuia la plata sumei de 4. 681, 01 lei achitata de ROMGAZ SA in temeiul art. 192 alin. 1 lit. d) din C.C.M., reactualizata cu rata inflatiei pana la stingerea integrala a debitului. S-a procedat la executarea silita a creantei - BEJ Tamas Ovidiu - Dosar executare nr. 1203/2014	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
69	3035/262/2014 – Judecatoria Moreni	pretentii - actiune in regres	Romgaz – STTM Tg. Mures – reclamanta	Enache Ilie – parat (salariat STTM Tg. Mures)	16.725,40	Obiectul dosarului il constituie solutionare actiunii avand ca obiect - actiune in regres - pretentii in valoare de 16.725, 40 lei. La termenul de judecata din data de 28.05.2015, instanta a ramas in pronuntare. Pronuntarea a fost amanata succesiv pentru data de 07.07.2015, admite cererea reclamantei	
70	611/102/2015 - Tribunalul Mures	contestatie decizie sanctionare disciplinara	Moldovan Ionel – reclamant	Romgaz – STTM Tg. Mures – parata		Obiectul dosarului il constituie solutionarea constatatei formulate de salariatul parat impotriva deciziei de sanctionare disciplinara. La termenul de judecata din data de 26.05.2015, instanta de judecata a admis cererea si, anuland decizia de sanctionare atacata a dispus obligarea Romgaz la restituirea sumelor retinute ca urmare a emiterii deciziei si la plata cheltuielilor de judecata in valoare de 2.500 lei. Sentinta nu este comunicata	
71	33727/197/2014 – Judecatoria Brasov	ordonanata de plata	Romgaz – STTM Tg. Mures – reclamanta	SC Suppliers Concept SRL– parata	1.275,89	Obiectul dosarului il constituie solutionarea cererii de emitere a unei ordonante de plata pentru suma de 1.275,89 lei. La termenul din data de 24.02.2015, cererea a fost respinsa. Sentinta nu este comunicata	
72	2629/317/2015 – Judecatoria Targu Carbunesti	plangere contravenionala	Romgaz – STTM Tg. Mures – petent	ISCTR Bucuresti – intimat	7.000	Obiectul dosarului il constituie solutionarea plangerii contravenionale formulate de SNGN ROMGAZ SA -STTM Tg. Mures impotriva PV nr. 51280019/28.04.2015 prin care a fost aplicata sanctiunea amenzii contravenionale in valoare de 7.000 lei	fara termen fixat
73	3479/102/2014 - Tribunalul Mures	pretentii, drepturi salariale	Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" Tg. Mures - reclamant	Romgaz - parat		Prin cererea de chemare in judecata, reclamantul a solicitat instantei sa oblige SNGN ROMGAZ SA la indexarea salariilor mebrilor sindicatului reclamant incepand cu data de 01.11.2013. Cerere respinsa - prin Sentinta nr. 150/05.02.2015. Reclamantul a promovat apel - Curtea de Apel Tg. Mures. La termenul de judecata din data de 14.05.2015 apelul a fost respins. Solutia este definitiva	
74	2382/257/2014 - Judecatoria Medias	Plangere contravenionala	Romgaz -petent	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei - intimat	500.000	Obiectul dosarului il constituie solutionarea plangerii contravenionale formulate de SNGN ROMGAZ SA prin care s-a solicitat, in principal, anularea procesului verbal de contravenție emis de ANRE nr. 40475/30.06.2014 si, in subsidiar, inlocuirea amenzii contravenionale cu avertisment. La termenul de judecata din data de 29.09.2014, Judecatoria Medias a admis plangerea si a dispus inlocuirea amenzii cu avertisment. Impotriva acestei solutii a promovat apel ANRE - Tribunalul Sibiu. La termenul de judecata din data de 07.04.2015, apelul a fost admis, plangerea fiind respinsa. Solutia este definitiva	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
75	3626/102/2014 - Tribunalul Mures	despagubiri - drepturi salariale	Ilinca Dan Claudiu - reclamant	Romgaz - parat	1.139	Prin cererea de chemare in judecata, reclamantul a solicitat instantei sa oblige SNGN ROMGAZ SA la plata despagubirilor actualizate cu indicele de inflatie si dobanda legala incepand cu luna septembrie 2014 a ajutorului material egal cu contravaloarea a 7.500 mc gaz natural, adaosului (compus din trei adaosuri Craciu, Pasti, Ziua Gazistului) si a cheltuielilor de judecata. Actiune respinsa a reclamantului. Se formuleaza apel la Curtea de apel Tg. Mures, care respinge apelul ca nefondat formulat de Ilinca Dan Claudiu	
76	3104/85/2014 - Tribunalul Sibiu	litigiu privind achizitii publice	Romgaz - reclamant	S.C. ICPE ELECTROCOND TEHNOLOGIES S.A. ENERG NATURAL POWER LIMITED, S.C. INSTA SERVICE S.R.L - parati	274.900,60	SNGN ROMGAZ SA a solicitat instanta sa oblige paratii, in solidar, la plata actualizata a sumei de 274.900,60 lei reprezentand prejudiciul cauzat societatii noastre constand in contravaloarea productiei de energie electrica nerealizata pe perioada 16.12.2013 pana la data de 14.01.2014 si la plata cheltuielilor de judecata	13.01.2016
77	3625/102/2014 - Tribunalul Mures	restituire diferenta drepturi salariale	Ilinca Dan Claudiu - reclamant	Romgaz - parat	1.743,75	Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa oblige SNGN ROMGAZ SA la restituirea diferentei drepturilor salariale aferente lunilor septembrie-noiembrie 2014 in suma de 1743,75 lei actualizata cu indicele de inflatie si dobanda legala aferenta, pana la data platii efective precum si la plata cheltuielilor de judecata. La termenul de judecata din 24.03.2015, cererea a fost respinsa. Cu apel in 10 zile de la comunicare Curtea de Apel Tg. Mures. Respinge apelul formulat de reclamant	definitiv
78	1794/85/2014 - Tribunalul Sibiu	adaptare contract de lucrari nr. 233/26.09.2012	S.C. Dafora S.A Medias - reclamanta	Romgaz - parat	3.840.149,47 plus TVA	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei sa dispuna adaptarea contractului de lucrari nr. 233/26.09.2012 incheiat intre parti in sensul majorarii pretului contractului cu suma de 3.840.149,47 lei plus TVA si obligarea SNGN ROMGAZ SA la plata sumei de 3.840.149,47 lei plus TVA, reprezentand contravaloarea lucrari suplimentare si neprevazute executate, la care se adauga dobanda legala aferenta	27.01.2016
79	3456/102/2014 - Tribunalul Mures	despagubiri: drepturi salariale	Sindicatul "Extracție Gaze și Servicii" Tg. Mures- reclamant	Romgaz - parat		Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei sa oblige SNGN ROMGAZ SA la acordarea si plata unei despagubiri echivalente cu prima de vacanta egala cu indemnizatia de concediu de odihna conform prevederilor art. 117 al. 1) din CCM nr. 8400/28.02.2012 in vigoare pana la 31.07.2014, actualizata cu indicele de inflatie si dobanda legala aferenta, pana la data platii efective, pentru salariatii care nu au beneficiat de prima de vacanta in luna iulie	11.02.2016

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
						2014	
80	4093/85/2014 - Tribunalul Sibiu	Constatarea nulității prevederilor art. 117 din CCM referitor la acordarea primei de vacanță	Romgaz -reclamant	Sindicatul Liber Romgaz Romgaz S.A. -parat		Prin cererea de chemare în judecată s-a solicitat instanței de judecată să constate nulitatea prevederilor art. 117 din CCM referitor la acordarea primei de vacanță, în condițiile apariției Legii nr. 94/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 8/2009 privind acordarea tichetelor de vacanță. La termenul de judecată din data de 03.03.2015, cererea a fost admisă. Parata a promovat apel - Curtea de Apel Alba Iulia., apel admis.	
81	3477/102/2014 - Tribunalul Mureș	pretenții - drepturi salariale	Rus Maria -reclamanta	Romgaz - parat;Sindicatul Liber din cadrul SNGN ROMGAZ - parat	44.198	Prin cerere de chemare în judecată reclamanta a solicitat instanței de judecată să:- constate nulitatea art. 1 din protocolul încheiat între SNGN ROMGAZ SA și Sindicatul Prodserv Energetic Mureș și a acordului încheiat între SNGN ROMGAZ SA și Sindicatul Liber SNGN ROMGAZ SA din data de 01.03.2014;- oblige SNGN ROMGAZ SA la plata sumei de 44.198 lei cu titlu de diferențe drepturi salariale neacordate (salariu, primă de vacanță, ajutor material gaz, drepturi pensionare)	
82	48605/301/2014 - Judecătoria Sector 3 București	pretenții	Romgaz -reclamanta	Asociația Sprijin Maternitatea Bucur - parata	5.000	Prin cererea de chemare în judecată SNGN ROMGAZ SA a solicitat instanței de judecată ca prin hotărârea pronunțată: - să constate rezoluțiunea Contractului de sponsorizare nr. 111/2014 și, în consecință; - să oblige parata la restituirea sumei de 5.000 lei acordată cu titlu de ajutor financiar prin contractul de sponsorizare	
83	1090/1371/2014 - Tribunalul Comercial Mureș	obligatie de a face	Deusan Simion și Maria; Bereczki Francisc și Emilia; Pahontu Dragos și Nicoleta Diana -reclamanti	Romgaz - Suc. Tg. Mureș - parata		Prin cererea de chemare în judecată reclamantii au solicitat instanței de judecată să oblige SNGN ROMGAZ SA la: - readucerea terenului proprietate personală în starea inițială, existența anterior forării; - realizarea lucrărilor de protejare a sondei dezafectate în limita razei de 20m de la sonda, nu 50m cum a stabilit parata distanță minimă de siguranță	25.01.2016
84	4760/102/2013 - Tribunalul Mureș	penal- infracțiuni de corupție (Legea 78/2000)	Romgaz - Suc. Medias- parte vatamata	Giurgea Teodor s.a - inculpat		În cadrul dosarului, SNGN ROMGAZ SA Suc. Medias are calitatea de parte vatamata datorită calității sale de creditor al SC Globe Trotters SRL, societate aflată în insolvență	22.02.2016

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
85	2699/251/2014 - Judecatoria Ludus	actiune in evacuare	Romgaz - SPEE Iernut - reclamanta	SC Marele Alb Prodimpex SRL - parata		Obiectul dosarului il constutie solutionarea actiunii in evacuare promovata de reclamanta impotriva paratei motivat de faptul ca aceasta inregistreaza restante la plata chiriei aferente contractului incheiat intre parti. La termenul din 07.05.2015, instanta a admis cererea. S-a demarat procedura de executare silita.	
86	1637/85/2014 - Tribunalul Sibiu	contestatie decizie sanctionare disciplinara	Anton Dan - contestator	Romgaz - SIRCOSS Medias -intimat		Obiectul dosarului il constituie solutionarea contestatie formulate impotriva deciziei de sanctionare disciplinara a contestatorului. Salariatul a formulat apel – Curtea de Apel Alba. La termenul de judecata din 31.03.2015, apelul a fost respins. Solutia este definitiva.	
87	3564/257/2014 - Judecatoria Medias	plangere contravenionala	Romgaz - SIRCOSS Medias - petent	CNADNR – CESTRIN - intimat	2.750	Obiectul dosarului este solutionarea plangerii contravenionale formulate impotriva Procesului verbal prin care s-a aplicat sanctiunea amenzii in valoare 2.750 lei – lipsa rovignetiPlangere admisa - inlocuita amenda cu avertisment. Solutia nu este definitiva	
88	3803/257/2014 - Judecatoria Medias	plangere contravenionala	Romgaz - SIRCOSS Medias - petent	CNADNR – CESTRIN - intimat	250	Obiectul dosarului este solutionarea plangerii contravenionale formulate impotriva Procesului verbal prin care s-a aplicat sanctiunea amenzii in valoare 250 lei – lipsa rovigneti. La termenul de judecata din 07.05.2015, Tribunalul Sibiu a admis plangerea si a anulat procesul verbal de contraventie	
89	770/284/2014 - Judecatoria Racari	stabilire drept de servitute	Romgaz - SIGN Ploiesti - reclamant	Tudor Gheorghita s.a. - parati		Obiectul dosarului este solutionarea cererii Romgaz de stabilire drept de servitute in vederea dobandirii accesului la sondele 116 si 131 Bilciuresti. Respinge cererea in 10.12.2015	
90	545/185/2014 - Judecatoria Balcesti	pretentii	Popa Elena-reclamanta	Romgaz -SIGN Ploiesti; SNGN ROMGAZ SA Suc. Tg. Mures - parate	30.000	Societatea noastra a fost actionata in instanta pentru dezafectarea conductelor care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantei si obligarea la plata contravalorii lipsei de folosinta pentru terenul afectat de aceste conducte. - 30.000 lei. In cauza a fost dispusa efectuarea unei expertize tehnice	16.02.2016
91	15600/281/2014 - Judecatoria Ploiesti	pretentii	Tarca Ileana-reclamanta	Romgaz - SIGN Ploiesti - parat	10.000	Societatea noastra a fost actionata in instanta pentru dezafectarea conductelor care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantei si obligarea la plata contravalorii lipsei de folosinta pentru terenul afectat de aceste conducte. - 10.000 lei. Actiune admisa la termenul de judecata din data de 16.06.2015, cu obligarea paratei la plata sumei de 4611,,68 lei (despagubiri, taxa timbru, onorariu expert, onorariu avocat) si readucerea terenului la starea initiala de folosinta. Cu apel	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
92	16535/320/2014 - Judecătoria Tg. Mures	pretentii	Romgaz - STTM Tg. Mures - reclamant	Bad Marcel Ioan - parat (fost salariat STTM Tg. Mures)	1.258,84	Obiectul dosarului il constituie solutionarea actiunii in pretentii in cuantum de 1.258,84 lei. La termenul de judecata din data de 18.03.2015, instanta a declinat competenta de solutionare a cauzei in favoarea Tribunalului Mures. 22.09.2015 respinge cererea Romgaz	
93	1208/1371/2014 - Tribunalul Mures	pretentii	SC Rocada Serv SRL - reclamant	Romgaz - STTM Tg. Mures; SNGN Romgaz - SPEE Iernut; SNGN Romgaz - parati	24.045,92	Obiectul dosarului il constituie solutionarea actiunii in pretentii in cuantum de 24.045, 92 lei reprezentand contravaloare servicii de transport prestate de reclamanta, penalitati de intarziere si cheltuieli de judecata. Instanta a dispus introducerea in cauza, in calitate de parati, a SNGN ROMGAZ SA si SPEE Iernut. Amana pronuntarea.10.11.2015 respinge cererea	
94	221/85/2015 - Tribunalul Sibiu	pretentii	SC Foraj Sonde SA Craiova - reclamant	Romgaz - parat	1.674.003,60	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat obligarea Romgaz la adaptarea contractul de lucrari nr. 311/2013 "Lucrari pregatitoare provizorii, foraj si probe la sonda 905 Frasin" in sensul prelungirii termenului de executie a lucrarilor precum si a majorarii pretului forfetar cu contravaloarea lucrarilor suplimentare efectuate de executant, aferente accidentului nr. 2 Faza IV foraj sonda 905 Frasin, in cuantum de 1.674.003,60 lei, inclusiv dobanda legala aferenta pana la data platii efective. -obligarea Romgaz la plata cheltuielilor de judecata. In cauza s-a dispus efectuarea unei expertize tehnice in specialitatea petrol si gaze	22/01/2016
95	35/102/2015 - Tribunalul Mures	pretentii - plata nedatorata	Romgaz - reclamant	Ilinca Dan Claudiu - parat	1.158	Prin cererea de chemare in judecata Romgaz a solicitat instantei sa dispuna obligarea paratului la plata sumei de 1158 lei actualizata cu indicele de inflatie pana la data platii efective, suma reprezentand drepturi banesti achitate necuvenit aferente lunii august 2014, ca urmare a nesemnarii de catre acesta a Actului additional nr. 22465/16/11.08.2014 ca contractual individual de munca nr. 9500/01.07.2006. Paratul formuleaza apel , apel respins la Curtea de Apel Tg. Mures	
96	205/102/2015 - Tribunalul Mures	litigiu de munca-pretentii	Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" Tg. Mures - reclamant	Romgaz - parat			

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
97	151/102/2015 - Tribunalul Mures	litigiu de munca-pretentii	Sindicatul "Extractie Gaze si Servicii" Tg. Mures - reclamant	Romgaz - parat		Prin cererea de chemare in judecata reclamantul a solicitat instantei sa oblige Romgaz la acordarea unei despagubiri egale cu contravaloarea a 312.5 mc gaze pt fostul salariat Ilinca Alexandru, pentru perioada martie - aprilie 2012, valoare actualizate cu indicele de inflatie si dobanda legala pana la plata efectiva. La termenul de judecata din data de 23.04.2015, instanta a respins cererea de chemare in judecata. Cu apel in 10 zile de la comunicare	
98	7138/303/2014 - Judecatoria Sector 6 Bucuresti	suspendarea executarii silite	Interaction SRL - apelant contestator	Romgaz - intimat		Obiectul cererii este suspendarea executarii silite. Cerere admisa. SNGN ROMGAZ SA a formulat apel - Tribunalul Bucuresti. Respins apelul formulat	
99	3591/303/2014 - Judecatoria Sector 6 Bucuresti	contestatie la executare silita	Interagro SA; Interagro SRL - contestatori	Romgaz - intimat		Cerere respinsa. Contestatorii au promovat apel - Tribunalul Bucuresti. La termenul de judecata din data de 09.06.2015, apelurile au fost respinse	
100	122/57/2015 - Curtea de Apel Alba Iulia	litigiu achizitii publice	Sindicatul Liber SNGN ROMGAZ SA- petent	Romgaz - intimat		Plangere impotriva Deciziei CNSC pronuntata in procedura de achizitie publica "Elaborare studiu privind implementarea unui sistem de management prin obiective si a unei politici de remunerare bazata pe managementul prin obiective pentru personalul de conducere din cadrul Romgaz". La termenul de judecata din data de 13.03.2015, plangerea a fost respinsa. Solutia este definitiva	
101	48/267/2015 - Judecatoria Novaci	ordonanta presedintiala - obligatie de a face	Filip Floarea Filip Zamfir reclamanti	Romgaz - Suc. Tg. Mures - parata		Prin cererea formulata reclamantii au solicitat instantei sa oblige SNGN ROMGAZ SA sa opreasca functionarea Sondei 83 Alunu. Litigiu solutionat prin Incheiere data in Camera de Consiliu in 09.02.2015 prin care cererea de chemare in judecata a fost anulata. Incheierea nu este comunicata	
102	49/267/2015 - Judecatoria Novaci	neprecizat	Filip Floarea Filip Zamfir reclamanti	Romgaz - Suc. Tg. Mures - parata		Prin cererea formulata reclamantii nu au arata mitivele de fapt si de drept ale cererii formulate. Din cuprinsul cererii rezulta insa faptul ca se solicita conexare acu Dosarul nr. 48/267/2015 al Judecatoriei Novaci. In cazua isntanta a acordat termen pentru ca reclamntii sa isi precizeze actiunea si sa indice temeiul de fapt si de drept al acesteia. Judecata suspendata la termenul de judecata din data de 28.04.2015	
103	589/102/2015* - Tribunalul Mures	pretentii, despagubiri	Romgaz - SA Suc. Tg. Mures - reclamanta	Kovacs Ladislau - parat	195.253,86	Obiectul litigiului il constituie solutionare actiunii pentru antrenarea raspunderii patrimoniale si acordarea de despagubiri in cuantum de 195.253,86 lei petru inlocuirea/achizitia a 718,68 m burlan de foraj, lipsa inventar. Actiune admisa. Sentinta necomunicata	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
104	225/251/2015 - Judecatoria Ludus	constatare nulitate act	Romgaz - reclamant	Bartha F. Irina; Comisia Locala de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Primariei Zau de Campie; OCPI Mures; Comisia Judeteana de aplicare a Legii nr. 18/1991 din cadrul Prefecturii Mures – parati		Prezentul dosar este disjuns din Dosar nr. 487/251/2015* (al Juedcatierii Ludus) unde figura ca si capat de cerere subsidiar (constatarea nulitatii absolute si anulare adocumentatiei cadastrale receptionate de OCPI Mures cu nr. 1932/2006)	13.01.2016
105	2042/320/2015 - Judecatoria Tg. Mures	pretentii - despagubiri	Chiciudean Vasile - reclamant	Romgaz - Suc. Tg. Mures - parata	5.112	Prin cererea formulata reclamantul a solicitat instantei sa oblige SNGN ROMGAZ SA la plata sumei de 5.112 lei cu titlu de despagubiri pentru degradarea terenului reclamantului , afectarea fertilitatii acestuia prin amplasarea unei conducte de aductiune pentru separarea instalatiei tehnologice a sondei 21 Grebenis de sonda 214 Grebenis, in lipsa acordului acestuia	19.02.2016
106	1081/1371/2014- Judecatoria Tg. Mures	ordonanata de plata	SC Ambient SA - reclamant creditor	Romgaz - STTM Tg. Mures - parata debitoare	130.496,59	Obiectul litigiului il constituie solutionarea cererii privind emiterea unei ordonante de plata pentru suma de 130.496,59 leireprezentand pretentii formulate de Ambient in baza contractului de preluare datorie nr. 121/21.09.2012 incheiat intre SC ATL Constructii SRL, SC Ambient SA si Romgaz SA. La termenul de judecata din data de 16.04.2015 instanta de judecata a respins cererea. Sentinta nu este comunicata	
107	847/1285/2014 - Tribunalul specializat Cluj	procedura insolventei	Romgaz - SPEE Iernut - creditor	SC Marele Alb Prodimpex SRL - debitor	64.742	Prin Incheierea civila nr. 101/16.01.2015, Tribunalul specializat Cluj a dispus deschiderea procedurii insolventei in forma generala fata de debitoare.. Pentru recuperarea creantei in suma de 64.742 lei (rezultata in urma nerespectarii de catre debitoare a contractului de inchiriere nr. 10394/01.11.2010), SPEE Iernut a fost in scris in Tabelul preliminar de creante pentru suma de 60.605,36 lei	12.02.2016
108	2738/251/2014 - Judecatoria Ludus	pretentii, despagubiri	Romgaz - SISGN Ploiesti - parata	Tanase Rodica - reclamanta	8.837	Obiectul litigiului il constituie solutionarea actiunii prin care reclamanta a solicitat obligarea SNGN ROMGAZ SA sa dezafecteze conductetele care se presupune ca subtraverseaza terenul reclamantei si sa achite contravaloarea lipsei de folosinta a terenului afectat. In cauza s-a dispus efectuarea unei expertize topografice.18.02.2015, admite cererea, apel	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
109	674/85/2015 - Tribunalul Sibiu	ordonanta de plata	Romgaz - SIRCOSS - creditoare	SC AMGAZ SA - debitoare	1.333.975,14	S-a formulat somatie de plata, iar dupa implinirea termenului de 15 zile s-a formulat cerere catre Tribunalul Sibiu. La termenul de judecata din data de 15.05.2015, instanta a admis in parte cererea si a obligat parata debitoare la plata sumei de 781.921 lei, respingand capatul de cerere privind obligarea paratei debitoare la plata penalitatilor in suma de 484.694,70 lei. Sentinta nu este comunicata	
110	93/43/2015 - Curtea de Apel Tg. Mures	revizuire sentinta pronuntata in Dosar nr. 1622/102/2013	Romgaz - revizuent	Moldovan Ionel-intimat		Obiectul litigiului il constituie solutionarea cererii de revizuire formulat de SNGN ROMGAZ SA privind sentinta pronuntata in Dosar nr. 1622/102/2013. La termenul de judecata din data de 27.04.2015, cererea de revizuire a fost respinsa. Definitiva	
111	3843/121/2014 - Tribunalul Galati	procedura insolventei	Romgaz - creditor	Electrocentrale Galati SA - debitor	162.281.861,83	Obiectul dosarul il constituie solutionarea cererii formulate de catre debitoarea SC Electrocentrale Galati SA, in temeiul Legii nr.85/2006 privind procedura insolventei. La data de 16.06.2014, instanta a admis cererea, a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei.SNGN ROMGAZ SA a depus cerere de admitere a creantei pentru suma de 162.281.861,83 lei (contravaloare gaze naturale, penalitati si dobanzi).Pentru continuarea procedurii - termen de judecata: 15.06.2015	15.02.2016
112	2246/303/2015 - Judecatoria Sector 6 Bucuresti	contestatie la executare silita	SC Interagro SA - contestator	Romgaz - intimat		Contestatie la executare silita efectuata de BEJ Milos in Dosar executiune nr.28/2014. La termenul de judecata din 18.03.2015, contestatia a fost respinsa. SC Interagro SA a formulat apel -Tribunalul Bucuresti	28.01.2016
113	2859/320/2015 - Judecatoria Tg. Mures	obligatie de a face	Szabo Maria - reclamanta Szabo Maria Matilda- intervenienta in nume propriu	Romgaz - Suc. Tg. Mures - parata		Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei de judecata sa oblige parata la: - desfiintarea conductelor aflate pe terenul proprietate personala a acesteia - autorizarea reclamantei de a efectua aceste lucrari pe cheltuiala paratei (in caz de refuz); - plata cheltuielilor de judecata. Respinge cererea reclamantei	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
114	1352/102/2015 - Tribunalul Mures	obligatie de a face/ a da	Ban Onoriu, Ban Maria Cristina - reclamanti	Romgaz - Suc. Tg. Mures - parata	500 euro/luna 80.000 EURO - despagubiri	Prin cererea de chemare in judecata reclamanta a solicitat instantei de judecata sa oblige parata la: - dezafectarea totala a Sondei nr. 18 Acatari (abandonata); sau - plata unei chirii de 500 EURO/luna in ipoteza in care refuza sa dezafecteze sonda; - la plata sumei de 80.000 EURO cu titlu de despagubiri pentru neutilizarea terenului in scopul in care a fost cumparat . Suspenda cauza	
115	2190/257/2015- Judecatoria Medias	plangere contravenionala	Romgaz - petent	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei - intimat	75.000	Obiectul litigiului il constituie solutionarea plangerii contravenionale formulate de SNGN ROMGAZ SA prin care s-a solicitat, in principal, anularea Procesului- verbal de constatare si sanctionare a contraveniilor nr. 43376/11.06.2015 intocmit de catre ANRE iar, in subsidiar, inlocuirea sanctiunii amenzii cu cea a avertismentului. Admite cererea petentei, intimata are dreptul de a formula apel.apel formulat	fara termen fixat
116	1765/85/2015 - Tribunalul Sibiu	contestatie achizitii publice	Sindicatul Liber "ROMGAZ" – contestator	Romgaz - intimat		Obiectul litigiului il constituie solutionarea contestatiei formulate impotriva caietului de sarcini intocmit de catre ROMGAZ SA in cadrul procedurii de atribuire a contractului avand ca obiect " Serv. de consultanta pentru dezvoltarea unei strategii de reorganizare si reproiectare organizationala a ROMGAZ SA". La termenul de judecata din data de 30.06.2015, contestatia a fost respinsa. Sentinta nu este comunicata. formulat apel care a fost respins la data de 15.09.2015	
117	1644/85/2015 - Tribunalul Sibiu	pretentii	Romgaz - SIRCOSS Medias - reclamant	Inspectoratul de Stat in Constructii - parat	487,44	Obiectul litigiului il constituie solutionarea actiunii in pretentii pentru recuperarea taxei nedatorate in valoare de 487, 44 lei. 17.12.2015 respinge cererea	
118	1532/1/2015 - ICCJ	luare de mita	Romgaz - parte civila	Rudel Obreja s.a. - inculpati	410.000	In dosar, SNGN ROMGAZ SA s-a constituit parte civila pentru suma de 410.000 lei	29.01.2016
119	1492/102/2015 - Tribunalul Mures	contestatie decizie sanctionare disciplinara	Timar Romul - reclamant	Romgaz - SPEE Iernut - parata		Prin contestatia formulata s-a solicitat anularea Decizie de cercetare disciplinara 137/2015 si obligarea paratei la plata sumelor reprezentand diferente salariu de baza luna mai 2015, retinute ca urmare a sanctionarii disciplinare. Admite contestatia reclamantului, cu drept de apel. formulat apel	fara termen fixat
120	797/251/2015 - Judecatoria Ludus	ordonanta de plata	Romgaz - SPEE Iernut - reclamant	SC Romarcom SRL - parata	40.002,40	Prin cererea de chemare in judecata s-a solicitat instantei sa oblige parata la plata sumei de 40.002,04 lei reprezentand contravaloare chirie neachitata si doua facturi de utilitati) pentru spatiul cu destinatie de cantina din incinta sucursalei, spatiu inchiriat paratei. La data de 17.07.2015, a fost respinsa cererea reclamantei, cu drept de cerere in	

Nr. crt.	Număr dosar	Obiectul litigiului	Reclamant	Pârât	Valoare (lei)	Descriere	Următorul termen
						anulare in termen de 10 zile	
121	2899/62/15 - Tribunalul Brasov	insolventa	Romgaz	SC Condmag SA	83.225.512,28	Recuperare plata nejustificata constatata de Curtea de Conturi	16.02.2016
122	1208/1371/2014 Targu Mures	pretentii	Romgaz	Rocada SRL	24.045,92	Amanare pronuntare la data de 20.10.2015	
123	28323/3/2014	actiune in constatare	Romgaz	Elcen B	240.000.000	admite actiunea. Nu S-a comunicat hotararea, posibilitate formulare apel Elcen	
124	4783/121/2011	insolventa	Romgaz	Elcen Galati	162.281.861,83	contestatie tabel nominal	
125	1960/257/ 2015	plangere contrav.	Romgaz	ANRE	75.000	respinge actiunea, formulare apel	fara termen fixat
126	2411/257/2015	plangere contrav.	Romgaz	ANRE	50.000	in pronuntare	
127	509/1371/2015	insolventa	Romgaz	Foraj Sonde Ernei	1428,98	prim termen	13.01.2016
128	4488/317/2015	contestatie executare	Romgaz	Bej Daianu Ghe.	13.891	prim termen	29.01.2016
129	2496/102/2015	pretentii-	Romgaz	Kovacs Ladislau	318.881,96	prim termen	14.01.2016
130	847/1285/2014	insolventa	Romgaz	Marele alb SRL turda	64.742	Valoare creanță înscrisă în Tabelul preliminar de creanțe: 60.605,36 lei. Diferența în valoare de 4.136,64 lei, reprezintă creanță curentă	12.02.2016
131	1208/1371/2014	pretentii	Rocada SRL	Romgaz	24.045,92	respinge actiunea formulată de reclamanta	
132	1560/251/2015	pretentii	Romgaz	Romarcom SRL	62.972,85	fond	20.01.2016
133	28218/3/2009	litigiu oug 34/2006	Romgaz SA	Loreto	431. 677	respinge actiunea partilor la data de 10.12.2015	
134	3702/257/2015	obligatia de a face	Viromet SA	Romgaz		fond	fara termen fixat
135	8029/2/2015	anulare act	Romgaz	ANAF Brasov	20.051.139	fond	fara termen fixat