

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

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT 31 DECEMBRIE 2015
ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

ȘI

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

CUPRINS	PAGINA
Raportul auditorului independent	1-3
Situația individuală a rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015	4
Situația individuală a poziției financiare la 31 decembrie 2015	5 – 6
Situația individuală a mișcărilor în capitalul propriu pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015	7
Situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015	8 – 9
Note la situațiile financiare individuale:	10 – 53
1. Informații generale	10
2. Principalele politici contabile	10 – 23
3. Cifra de afaceri și alte venituri	24
4. Venituri din investiții	24
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	24
6. Alte câștiguri sau pierderi	25
7. Amortizare și depreciere	25
8. Cheltuieli cu personalul	25
9. Cheltuieli financiare	26
10. Alte cheltuieli	26
11. Cheltuiala cu impozitul pe profit	27
12. Imobilizări corporale	28 – 29
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	30
14. Alte imobilizări necorporale	31 – 32
15. Stocuri	33
16. Creanțe	33 – 34
17. Capital social	35
18. Rezerve	35
19. Provizioane	35 - 37
20. Datorii comerciale și alte datorii	37
21. Instrumente financiare	38 – 40
22. Tranzacții cu entități afiliate	40 – 41
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	41
24. Investiții în filiale și asociați	41 – 42
25. Alte investiții financiare	43 – 44
26. Informații pe segmente	44 – 46
27. Numerar și echivalente de numerar	47
28. Alte active financiare	47
29. Angajamente acordate	47
30. Angajamente primite	48
31. Contingențe	48 – 50
32. Angajamente comune	51 – 52
33. Reprezentarea situațiilor financiare	52
34. Evenimente ulterioare datei bilanțului	53
35. Onorariile auditorilor	53
36. Aprobarea situațiilor financiare individuale	53

Către Acționari,
S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Raport asupra situațiilor financiare individuale

- 1 Noi am auditat situațiile financiare individuale anexate ale S.N.G.N. ROMGAZ S.A. („Societatea”) care cuprind situația individuală a poziției financiare la 31 decembrie 2015, precum și situația individuală a rezultatului global, situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii și situația individuală a fluxurilor de numerar, împreună cu un sumar al politicilor contabile semnificative și alte informații explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare individuale

- 2 Conducerea este responsabilă de întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare individuale în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare individuale care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Responsabilitatea auditorului

- 3 Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o opinie asupra acestor situații financiare individuale pe baza auditului nostru. Noi am efectuat auditul în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare individuale nu cuprind denaturări semnificative.

- 4 Un audit implică efectuarea unor proceduri pentru a obține evidențe de audit cu privire la sumele și notele explicative din situațiile financiare individuale. Procedurile selectate depind de judecata profesională a auditorului, inclusiv evaluarea riscului de apariție a erorilor semnificative în situațiile financiare individuale, cauzate fie prin eroare, fie prin fraudă. În efectuarea acestor evaluări de risc, auditorul analizează controlul intern relevant pentru pregătirea și prezentarea corectă a situațiilor financiare individuale, cu scopul de a defini proceduri de audit care sunt corespunzătoare în circumstanțele date, dar nu cu scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății. Un audit constă, de asemenea, în aprecierea politicilor contabile utilizate și a rezonabilității estimărilor contabile făcute de către conducere, precum și în evaluarea prezentării situațiilor financiare individuale în ansamblu.
- 5 Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

- 6 În opinia noastră, situațiile financiare individuale prezintă cu fidelitate din toate punctele de vedere semnificative, poziția financiară individuală a S.N.G.N. ROMGAZ S.A. la 31 decembrie 2015, precum și performanța sa financiară individuală, fluxurile individuale de trezorerie pentru anul încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare individuale.

Alte aspecte

- 7 Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia, în ansamblu, pentru auditul nostru, pentru acest raport sau pentru opinia formată.

Raport asupra conformității raportului Administratorilor cu situațiile financiare individuale

Administratorii sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea raportului administratorilor în conformitate cu cerințele OMFP nr. 1286/2012, Capitolul II, punctele 10-14, care să nu conțină denaturări semnificative și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului administratorilor care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei sau erorii.

Opinia noastră asupra situațiilor financiare individuale nu acoperă raportul administratorilor.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare individuale, noi am citit raportul administratorilor anexat situațiilor financiare individuale și raportăm că:

- a) în raportul administratorilor nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare individuale anexate;

- b) raportul administratorilor identificat mai sus include, în toate aspectele semnificative, informațiile cerute de OMFP nr. 1286/2012, Capitolul II, punctele 10-14;
- c) în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre dobândite în cursul auditului situațiilor financiare individuale pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2015 cu privire la Societate și la mediul acesteia, nu am identificat informații incluse în raportul administratorilor care să fie eronate semnificativ.

Farrukh Khan, Partener de audit



*Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România
cu certificatul nr. 1533/25.11.2003*

În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

*Înregistrată la Camera Auditorilor Financieri din România
cu nr. 25/25.06.2001*

București, România
24 martie 2016

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2015 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2014 '000 RON
Cifra de afaceri	3	4.052.684	4.493.341
Costul mărfurilor vândute	5	(40.228)	(175.638)
Venituri din investiții	4	44.185	78.729
Alte câștiguri sau pierderi	6	(318.903)	(275.141)
Variația stocurilor		138.181	27.743
Materii prime și consumabile	5	(78.262)	(66.167)
Amortizare și deprecieri	7	(793.598)	(776.839)
Cheltuieli cu personalul	8	(511.647)	(522.785)
Cheltuieli financiare	9	(20.302)	(24.476)
Cheltuieli de explorare	13	(42.395)	(43.332)
Alte cheltuieli	10	(1.040.670)	(1.034.627)
Alte venituri	3	79.793	107.521
Profit înainte de impozitare		1.468.838	1.788.329
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(274.553)	(378.448)
Profitul anului		1.194.285	1.409.881
Rezultatul pe acțiuni de bază și diluat		0,0031	0,0037
Rezultatul global al anului		1.194.285	1.409.881

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 24 martie 2016.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2015

	Nota	31 decembrie 2015 '000 RON	31 decembrie 2014 '000 RON (reprezentat)*	1 Ianuarie 2014 '000 RON (reprezentat)*
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	12	5.996.460	5.962.719	5.767.267
Alte imobilizări necorporale	14	399.859	407.449	383.956
Investiții în filiale	24 a)	1.200	-	-
Investiții în asociați	24 b)	163	738	947
Alte active financiare	28	28.300	-	-
Alte investiții financiare	25	70.080	76.889	76.900
Alte active		-	-	17.093
Total active imobilizate		6.497.062	6.447.795	6.246.163
Active circulante				
Stocuri	15	559.784	392.108	463.946
Creanțe comerciale și alte creanțe	16a	601.065	1.000.195	1.086.628
Alte active financiare	28	2.146.827	2.343.864	1.574.924
Alte active	16b	139.612	101.886	146.179
Numerar și echivalente de numerar	27	740.352	526.256	959.330
Total active circulante		4.187.640	4.364.309	4.231.007
Total active		10.684.702	10.812.104	10.477.170
CAPITALURI ȘI DATORII				
Capitaluri				
Capital social	17	385.422	385.422	1.892.681
Rezerve	18	2.581.853	2.142.347	1.949.600
Rezultat reportat		6.724.947	7.184.249	5.450.493
Total capitaluri		9.692.222	9.712.018	9.292.774
Datorii pe termen lung				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	19	102.959	97.265	79.241
Datorii privind impozitul amânat	11	62.589	131.305	146.440
Provizioane	19	200.855	202.293	196.950
Total datorii pe termen lung		366.403	430.863	422.631

* Anumite sume prezentate nu corespund celor din situațiile financiare publicate, aferente anului încheiat la 31 decembrie 2014 (nota 33).
Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 31 DECEMBRIE 2015

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>1 ianuarie 2014</u>
		'000 RON	'000 RON (reprezentat)*	'000 RON (reprezentat)*
Datori curente				
Datorii comerciale și alte datorii	20	186.937	216.983	202.796
Datorii cu impozitul pe profit curent		90.838	93.590	200.982
Provizioane	19	28.779	35.814	47.316
Alte datorii	20	319.523	322.836	310.671
Total datori curente		626.077	669.223	761.765
Total datorii		992.480	1.100.086	1.184.396
Total capitaluri și datorii		10.684.702	10.812.104	10.477.170

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 24 martie 2016.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

* Anumite sume prezentate nu corespund celor din situațiile financiare publicate, aferente anului încheiat la 31 decembrie 2014 (nota 33).
Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 Ianuarie 2015	385.422	77.084	2.065.263	7.184.249	9.712.018
Alocare dividende *)	-	-	-	(1.214.081)	(1.214.081)
Transfer la alte rezerve	-	-	407.658	(407.658)	-
Profit reinvestit	-	-	31.848	(31.848)	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.194.285	1.194.285
Sold la 31 decembrie 2015	385.422	77.084	2.504.769	6.724.947	9.692.222
Sold la 1 Ianuarie 2014	1.892.681	77.084	1.872.516	5.450.493	9.292.774
Alocare dividende *)	-	-	-	(990.637)	(990.637)
Transfer la alte rezerve	-	-	162.079	(162.079)	-
Profit reinvestit	-	-	30.668	(30.668)	-
Diminuare capital social	(1.507.259)	-	-	1.507.259	-
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.409.881	1.409.881
Sold la 31 decembrie 2014	385.422	77.084	2.065.263	7.184.249	9.712.018

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

Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țitei și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petrolifere. Ulterior tranziției Societății la IFRS, nu a mai fost constituită această rezervă, rezerva existentă până la 31 decembrie 2012 fiind prezentată în cadrul rezultatului reportat. Rezerva se distribuie acționarilor pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă. La 31 decembrie 2015 rezerva aferentă cotei geologice, înainte de repartizarea rezultatului, este în sumă de 2.431.376 mii RON (31 decembrie 2014: 2.673.278 mii RON).

Situațiile financiare Individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 24 martie 2016.


Virgil Motea
Director General


Lucia Ionașcu
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

	Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Anul încheiat la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON (reprezentat)*
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profitul net al anului	1.194.285	1.409.881
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	274.553	378.448
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	34	34
Venituri din investiții (nota 4)	-	(3.268)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9)	20.268	24.442
Venituri din dobânzi (nota 4)	(44.185)	(75.461)
Pierdere din vânzarea de imobilizări (nota 6)	23.084	18.024
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul anului, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 19)	(19.724)	(7.877)
Variația altor provizioane	21.852	3.783
Deprecierea activelor de explorare (nota 12, nota 14)	228.309	154.077
Proiecte de explorare anulate	42.395	43.332
Deprecierea activelor imobilizate	5.219	137.783
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	560.070	484.979
Deprecierea investițiilor financiare (nota 6, nota 24 b)	1.328	209
Deprecierea altor investiții financiare (nota 6, nota 25)	6.809	11
Deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe (nota 6)	292.146	233.340
Recuperări dezmembrări mijloace fixe	(2.232)	-
Deprecierea stocurilor (nota 6)	(4.576)	21.907
	2.599.636	2.823.644
Mișcări în capitalul circulant:		
Scădere/(Creștere) stocuri	(162.187)	50.008
Scădere/(Creștere) creanțe comerciale și alte creanțe	54.550	(154.869)
(Scădere)/Creștere datorii comerciale și alte datorii	(15.202)	95.160
Numerar generat din activități operaționale	2.476.796	2.813.943
Dobânzi plătite	(34)	(34)
Impozit pe profit plătit	(346.021)	(500.975)
Numerar net generat din activități operaționale	2.130.741	2.312.934

* Anumite sume prezentate nu corespund celor din situațiile financiare publicate, aferente anului încheiat la 31 decembrie 2014 (nota 33).

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

	Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Anul încheiat la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON (reprezentat) *
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Investiții în asociați (nota 24 b)	(753)	-
Investiții în filiale (nota 24 a)	(1.200)	-
(Creșterea)/Scăderea altor active financiare	158.050	(770.854)
Dobânzi încasate	53.872	77.200
Încasări din vânzarea de imobilizări	42	154
Împrumuturi acordate către asociați	(726)	-
Împrumuturi rambursate de către asociați	65	-
Dividende încasate	1.634	1.634
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(357.281)	(580.708)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(555.423)	(485.147)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(701.720)	(1.757.721)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Dividende plătite	(1.214.925)	(988.287)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(1.214.925)	(988.287)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	214.096	(433.074)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	526.256	959.330
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	740.352	526.256

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 24 martie 2016.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

* Anumite sume prezentate nu corespund celor din situațiile financiare publicate, aferente anului încheiat la 31 decembrie 2014 (nota 33).
Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

1. INFORMAȚII GENERALE

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

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

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

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

Romgaz are ca activitate principală:

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

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

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

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

Bazele contabilizării

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Bazele contabilizării (continuare)

Societatea a întocmit situații financiare individuale, având în vedere că filiala S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L., înregistrată la Registrul Comerțului în data de 21 august 2015 nu a desfășurat activitate până la 31 decembrie 2015.

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

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

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

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

Entități asociate

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

Angajamente comune

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Angajamente comune (continuare)

Exploatări în participație

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

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

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

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

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

Asocieri în participație

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

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă

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

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Standarde și interpretări emise de IASB, adoptate de UE care nu au intrat în vigoare (continuare)

- îmbunătățiri anuale la IFRS – ciclul 2010 – 2012, adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015);
- amendamente la IAS 19: Planuri de beneficii definite: contribuțiile angajaților, adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015);
- amendamente la IAS 27: Metoda punerii în echivalență în situațiile financiare individuale, adoptate de UE pe 18 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IAS 1: Inițiative de prezentare, adoptate de UE pe 18 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2012 – 2014, adoptate de UE pe 15 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IAS 16 și IAS 38: Clarificarea metodelor de amortizare acceptabile, adoptate de UE pe 2 decembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IFRS 11: Contabilizarea achizițiilor de interes în angajamente comune, adoptate de UE pe 24 noiembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IAS 16 și IAS 41: Plante productive, adoptate de UE pe 23 noiembrie 2015 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016).

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

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

- IFRS 9 „Instrumente financiare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 14 „Conturi amânate reglementate” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții”, inclusiv amendamentele la IFRS 15: Data intrării în vigoare a IFRS 15 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2018);
- IFRS 16 „Contracte de leasing” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2019);
- amendamente la IFRS 10, IFRS 12, IAS 28: Investiții în entități: aplicarea excepției de la consolidare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- amendamente la IFRS 10 și IAS 28: Vânzarea sau contribuția cu active între un investitor și asociații săi sau asocierile în participațiune (aplicarea a fost amânată pe o perioadă nedefinită);
- amendamente la IAS 12: Recunoașterea activului de impozit amânat pentru pierderi nerealizate (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);
- amendamente la IAS 7: Inițiative de prezentare (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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

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

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

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

Recunoașterea veniturilor

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

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

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

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

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

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

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

Valute

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)*****Beneficiile angajaților******Beneficii acordate la pensionare***

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

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

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

Participarea salariaților la profit

La finalul anului, Societatea înregistrează o cheltuială cu privire la fondul de participare a salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare. Cheltuiala este inclusă în cadrul cheltuielilor cu personalul.

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

Provizioane

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

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

Datoriile pentru costurile de dezafectare sunt recunoscute ca urmare a obligației Societății de a abandona o sondă, sau de a demonta și îndepărta o instalație sau un element al unei instalații și pentru a restaura locul unde este localizată, atunci când poate fi făcută o estimare rezonabilă a acestei datorii.

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Provizioane (continuare)

Provizioane pentru dezafectarea sondelor și refacerea terenurilor afectate de activitatea de exploatare a resurselor de gaze naturale (continuare)

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

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

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

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

Impozitarea

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

Impozitul curent

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

Impozitul amânat

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

*Impozitarea (continuare)**Impozitul amânat (continuare)*

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

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

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

Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei

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

Imobilizări corporale

(1) Cost

(i) *Imobilizări corporale*

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

(ii) *Costurile de dezvoltare*

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

(iii) *Costurile de întreținere și reparație*

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Imobilizări corporale (continuare)

(1) Cost (continuare)

(iii) Costurile de întreținere și reparație (continuare)

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

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

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

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

(2) Amortizare

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

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

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Active de explorare și evaluare

(1) Cost

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

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

(2) Depreciere

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

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

Alte imobilizări necorporale

(1) Cost

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

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)*****Stocuri***

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

Active și datorii financiare

Activele financiare ale Societății includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții. Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii. Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă. Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale acestor instrumente aproximează valorile lor contabile.

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

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

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

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)*****Active și datorii financiare (continuare)******Active financiare disponibile pentru vânzare (DPV)***

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

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

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

Deprecierea activelor financiare

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

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

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

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

Valoarea contabilă a activului financiar, inclusiv a creanțelor comerciale, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere. În cazul în care o creanță este considerată a fi nerecuperabilă, creanța este înregistrată ca și cheltuială, concomitent cu reluarea la venituri a ajustării pentru depreciere. Încasările ulterioare ale sumelor eliminate anterior sunt înregistrate ca venit în perioada în care are loc încasarea. Modificările în valoarea contabilă a contului de ajustare sunt recunoscute în situația individuală a rezultatului global.

Derecunoașterea activelor și a datoriilor

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Rezerve

Rezervele cuprind:

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

Utilizarea estimărilor

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

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

Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate

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

Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite

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

Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare

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

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor. Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind un cost mediu ponderat al capitalului.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Utilizarea estimărilor (continuare)

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

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

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

Estimări referitoare la provizionul pentru mediu

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

Evaluarea la valoarea justă și procese de evaluare

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

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

Contingențe

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

Situații comparative

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	3.159.884	3.413.733
Venituri din gazul vândut - asocieri	131.373	139.857
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	4.169	116.443
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	14.545	15.050
Venituri din energie electrică	356.778	334.684
Venituri din vânzarea de bunuri	13.876	11.242
Venituri din servicii	32.636	29.908
Venituri din servicii de înmagazinare	332.526	425.575
Alte venituri din exploatare	86.690	114.570
Total	4.132.477	4.600.862

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	44.185	75.461
Venituri din dividende	-	3.268
Total	44.185	78.729

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	73.988	62.235
Costul gazului achiziționat pentru revânzare – import	4.027	108.712
Costul gazului achiziționat pentru revânzare – intern	12.639	12.411
Costul dezechilibrului de energie electrică	22.673	53.395
Costul altor bunuri vândute	888	1.120
Alte consumabile	4.275	3.932
Total	118.490	241.805

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Anul încheiat la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	131	1.419
Cheltuiă din diferențe de curs de schimb	(243)	(3.069)
Pierdere din cedarea activelor imobilizate	(23.084)	(18.024)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale (nota 16 c)	(292.039)	(233.336)
Deprecierea investițiilor financiare (nota 24 b, nota 25)	(8.137)	(220)
Deprecierea stocurilor (nota 15)	4.576	(21.907)
Creanțe anulate	(107)	(4)
Total	(318.903)	(275.141)

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Anul încheiat la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	560.070	484.979
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	541.874	469.297
- amortizarea imobilizărilor necorporale	18.196	15.682
Ajustări de valoare privind imobilizările	233.528	291.860
Total amortizare și depreciere	793.598	776.839

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Anul încheiat la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Salarii	454.732	443.316
Contribuții sociale	108.828	120.162
Tichete de masă	12.191	12.233
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	20.990	16.354
Pensii private	10.775	10.534
Total costuri cu personalul	607.516	602.599
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(95.869)	(79.814)
Total cheltuieli cu personalul	511.647	522.785

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	34	34
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 19)	20.268	24.442
Total	20.302	24.476

10. ALTE CHELTUIELI

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	18.472	20.755
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	40.574	40.427
Cheltuieli cu alte impozite și taxe (Câștiguri) / Pierderi din variația provizioanelor	787.182	816.598
Alte cheltuieli operaționale	2.128	(4.093)
	192.314	160.940
Total	1.040.670	1.034.627

În anul încheiat la 31 decembrie 2015, cele mai importante taxe incluse în valoarea de 787.182 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2014: 816.598 mii RON) pentru „Cheltuieli cu alte impozite și taxe” sunt următoarele:

- suma de 367.165 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă taxa pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 modificată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 13/2014, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale (anul încheiat la 31 decembrie 2014: 369.685 mii RON);
- suma de 64.988 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă taxa pe construcții speciale conform Ordonanței de Urgență nr. 102/2013 pentru modificarea și completarea Legii nr. 571/2003 privind Codul fiscal și reglementarea unor măsuri financiar-fiscale (anul încheiat la 31 decembrie 2014: 91.745 mii RON);
- suma de 304.671 mii RON, inclusiv sumele provenind din asocieri, reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (anul încheiat la 31 decembrie 2014: 303.232 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

11. CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Anul încheiat la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Chețulala cu impozitul pe profit curent	343.269	393.583
Chețulala/(Venitul) cu impozitul pe profit amănat	(68.716)	(15.135)
Chețulala cu impozitul pe profit	274.553	378.448

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

Chețulala totală a anului poate fi reconciliată cu profitul contabil după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Anul încheiat la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare	1.468.838	1.788.329
Chețurile cu impozitul pe profit calculat la 16%	235.014	286.133
Efectul veniturilor neimpozabile	(48.705)	(18.130)
Efectul chețurilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	188.807	162.563
Facilități fiscale	(5.118)	(4.907)
Efectul diferențelor temporare	(95.445)	(47.211)
Chețulala cu impozitul pe profit	274.553	378.448

Componența datoriei cu impozitul amănat

	31 decembrie 2015		31 decembrie 2014	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amănat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amănat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(302.388)	(48.382)	(320.227)	(51.236)
Imobilizări corporale	844.937	135.190	1.290.285	206.446
Creanțe și alte active	(151.367)	(24.219)	(149.399)	(23.905)
Total	391.182	62.589	820.659	131.305
Înregistrat în contul de profit și pierdere		(68.716)		(15.135)

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferele producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de îmagazinare	Active de explorare - în curs	Imobilizări corporale în curs - altele	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost									
Sold la 1 Ianuarie 2015	104.058	457.028	4.872.197	1.096.588	157.645	1.604.301	852.508	548.085	9.692.410
Reclasificări	-	355.583	256.831	(434.327)	(76.280)	(101.807)	-	-	-
Intrări *)	2.359	19.573	551.968	48.349	7.108	111.363	469.322	743.720	1.953.760
Ieșiri *)	(18)	(747)	(47.562)	(5.754)	(518)	(12.055)	(663.968)	(491.180)	(1.221.802)
Sold la 31 decembrie 2015	106.399	831.437	5.633.432	704.856	87.955	1.601.802	657.862	800.625	10.424.368
Amortizare cumulată									
Sold la 1 Ianuarie 2015	-	84.071	2.030.012	505.872	113.502	370.324	-	-	3.103.781
Reclasificări	-	86.055	106.394	(126.928)	(60.662)	(4.859)	-	-	-
Amortizare în an**)	-	31.922	397.204	56.778	6.770	81.042	-	-	573.716
Ieșiri în an	-	(142)	(2.858)	(4.634)	(504)	(9.525)	-	-	(17.663)
Sold la 31 decembrie 2015	-	201.906	2.530.752	431.088	59.106	436.982	-	-	3.659.834
Deprécier									
Sold la 1 Ianuarie 2015	3.180	15.176	174.085	24.881	298	6.253	339.084	62.953	625.910
Reclasificări	-	810	14	(404)	58	(478)	-	-	-
Transferuri	-	-	3.110	-	-	2.402	(28.957)	23.445	-
Deprécier în an	-	337	59.778	4.777	131	2	216.017	27.361	308.403
Ieșiri în an	-	(788)	(51.547)	(5.351)	(67)	(4.290)	(81.259)	(22.937)	(166.239)
Sold la 31 decembrie 2015	3.180	15.535	185.440	23.903	420	3.889	444.885	90.822	768.074
Valoare netă la 1 Ianuarie 2015	100.878	357.781	2.668.100	565.835	43.845	1.227.724	513.424	485.132	5.962.719
Valoare netă la 31 decembrie 2015	103.219	613.996	2.917.240	249.865	28.429	1.160.931	212.977	709.803	5.996.460

*) Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 722.377mii RON.

**) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 28.264mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afereente producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare - în curs	Imobilizări corporale în curs - altele	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost									
Sold la 1 ianuarie 2014	103.110	449.978	4.539.218	1.002.118	153.893	1.539.539	691.696	312.332	8.791.884
Intrări *) ieșiri *)	948 -	7.371 (321)	364.588 (31.607)	98.411 (3.941)	4.302 (550)	65.588 (826)	362.434 (201.622)	614.297 (378.544)	1.517.937 (617.411)
Sold la 31 decembrie 2014	104.058	457.028	4.872.197	1.096.588	157.645	1.604.301	852.508	548.085	9.692.410
Amortizare cumulată									
Sold la 1 ianuarie 2014	-	54.773	1.739.256	415.026	89.594	297.858	-	-	2.596.507
Amortizare în an **) ieșiri în an	- -	29.423 (125)	295.323 (4.567)	94.115 (3.269)	24.354 (446)	72.741 (275)	- -	- -	515.956 (8.682)
Sold la 31 decembrie 2014	-	84.071	2.030.012	505.872	113.502	370.324	-	-	3.103.781
Deprecieri									
Sold la 1 ianuarie 2014	3.180	14.383	69.645	22.780	124	-	276.880	41.118	428.110
Deprecieri în an ieșiri în an	- -	793 -	106.256 (1.816)	2.266 (165)	174 -	6.253 -	124.622 (62.418)	27.772 (5.937)	268.136 (70.336)
Sold la 31 decembrie 2014	3.180	15.176	174.085	24.881	298	6.253	339.084	62.953	625.910
Valoare netă la 1 ianuarie 2014	99.930	380.822	2.730.317	564.312	64.175	1.241.681	414.816	271.214	5.767.267
Valoare netă la 31 decembrie 2014	100.878	357.781	2.668.100	565.835	43.845	1.227.724	513.424	485.132	5.962.719

*) Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 515.414 mii RON.

**) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 46.659 mii RON.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

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

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Investiții de explorare anulate	42.395	43.332
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare	228.309	154.077
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(555.423)	(485.147)
	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare	592.715	894.705
Datorii	(67.076)	(125.486)
Active nete	525.639	769.209

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Alte imobilizări necorporale	Licențe	Active necorporale de explorare în curs	Alte imobilizări necorporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost					
Sold la 1 ianuarie 2015	14.584	168.266	497.329	2.606	682.785
Intrări	2.682	12.000	92.008	10.382	117.072
ieșiri	(2.187)	(2.025)	-	(12.823)	(17.035)
Sold la 31 decembrie 2015	15.079	178.241	589.337	165	782.822
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ianuarie 2015	5.056	152.045	-	-	157.101
Amortizare în an	2.204	15.992	-	-	18.196
ieșiri în an	-	(1.933)	-	-	(1.933)
Sold la 31 decembrie 2015	7.260	166.104	-	-	173.364
Depreciere					
Sold la 1 ianuarie 2015	-	-	116.048	2.187	118.235
Depreciere în an	-	-	167.733	-	167.733
Transferuri în an	2.187	-	-	(2.187)	-
ieșiri în an	(2.187)	-	(74.182)	-	(76.369)
Sold la 31 decembrie 2015	-	-	209.599	-	209.599
Valoare netă la 1 ianuarie 2015	9.528	16.221	381.281	419	407.449
Valoare netă la 31 decembrie 2015	7.819	12.137	379.738	165	399.859

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

	Alte immobilizări necorporale '000 RON	Licențe '000 RON	Active necorporale de explorare în curs '000 RON	Alte immobilizări necorporale în curs '000 RON	Total '000 RON
Cost					
Sold la 1 Ianuarie 2014	4.133	160.044	381.577	4.834	550.588
Intrări leșiri	10.506 (55)	9.216 (994)	118.260 (2.508)	6.623 (8.851)	144.605 (12.408)
Sold la 31 decembrie 2014	14.584	168.266	497.329	2.606	682.785
Amortizare cumulată					
Sold la 1 Ianuarie 2014	4.088	138.369	-	-	142.457
Amortizare în an leșiri în an	1.023 (55)	14.659 (983)	- -	- -	15.682 (1.038)
Sold la 31 decembrie 2014	5.056	152.045	-	-	157.101
Deprecieri					
Sold la 1 Ianuarie 2014	-	-	24.175	-	24.175
Deprecieră în an leșiri în an	- -	- -	94.378 (2.505)	2.187 -	96.565 (2.505)
Sold la 31 decembrie 2014	-	-	116.048	2.187	118.235
Valoare netă la 1 Ianuarie 2014	45	21.675	357.402	4.834	383.956
Valoare netă la 31 decembrie 2014	9.528	16.221	381.281	419	407.449

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

15. STOCURI

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	158.034	142.687
Producție în curs	594	144
Produse finite	351.773	240.104
Produse reziduale	86	105
Stocuri aflate la terți	65.248	39.816
Mărfuri (gaze)	10.344	122
Alte stocuri	95	96
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(25.789)	(24.060)
Deprecierea produselor reziduale	(22)	-
Deprecierea stocurilor aflate la terți	(579)	(6.908)
Total	559.784	392.108

16. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.438.204	1.528.203
Ajustări pentru depreciere clienți (nota 16 c)	(856.676)	(565.968)
Clienți – facturi de întocmit	19.537	37.960
Total	601.065	1.000.195

b) Alte active

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	13.933	34.999
Creanțe din asocieri în participație	5.113	436
Împrumuturi acordate asociaților (nota 22 iv)	17.887	17.054
Dobândă aferentă împrumuturilor acordate asociaților (nota 22 iv)	1.041	846
Ajustări pentru deprecierea împrumuturilor acordate asociaților (nota 16 c, nota 22 iv)	(18.928)	(17.900)
Alte creanțe	5.499	9.289
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe	(549)	-
Debitori diverși	45.148	45.404
Ajustări pentru deprecierea debitorilor diverși (nota 16 c)	(42.692)	(42.757)
Cheltuieli în avans	84.481	42.015
TVA neexigibilă	28.679	12.500
Total	139.612	101.886

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

16. CREANȚE (continuare)

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

	2015	2014
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	626.625	393.289
Cheltuială în timpul anului	321.998	249.701
Diferențe din reevaluarea soldurilor în valută	181	-
Anulare în timpul anului	(29.959)	(16.365)
Sold la 31 decembrie	918.845	626.625

La 31 decembrie 2015, Societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 273.229 mii RON (31 decembrie 2014: 268.660 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2014: 60.371 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2014: 48.271 mii RON), Electrocentrale Galați cu 209.907 mii RON (31 decembrie 2014: 160.678 mii RON), Electrocentrale București 238.094 mii RON (31 decembrie 2014: 0 mii RON) și G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2014: 14.903 mii RON), ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Creanțe neajunse la scadență, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	559.927	958.596
Creanțe cu scadența depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere		
Scadența depășită cu până la 30 zile	7.186	10.534
Scadența depășită între 30 - 90 zile	14.396	1
Scadența depășită între 90 - 360 zile	19	749
Scadența depășită peste 360 zile	-	-
Total creanțe cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	21.601	11.284
Total creanțe	581.528	969.880

Sumele cu scadență depășită la 31 decembrie 2015 pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere au fost încasate în cursul anului 2016.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

17. CAPITAL SOCIAL

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

Structura acționariatului la 31 decembrie 2015 este următoarea:

	<u>Număr acțiuni</u>	<u>Suma</u>	<u>Procentaj (%)</u>
		'000 RON	
Statul Român prin Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri	269.823.080	269.823	70
Persoane juridice	100.967.301	100.967	26
Persoane fizice	14.632.019	14.632	4
Total	385.422.400	385.422	100

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

18. REZERVE

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve, din care:	2.504.769	2.065.263
- Fondul de dezvoltare a Societății	1.955.242	1.548.207
- Facilități fiscale	62.516	30.668
- Cota de dezvoltare, constituită până la 2004	486.388	486.388
- Alte rezerve	623	-
Total	2.581.853	2.142.347

19. PROVIZIOANE

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare	184.983	202.293
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	102.959	97.265
Provizion pentru litigii *)	15.872	-
Total provizioane termen lung	303.814	299.558

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

19. PROVIZIOANE (continuare)

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare	12.629	19.950
Provizion pentru redarea terenurilor în circuitul agricol	14.253	15.146
Provizion pentru litigii	79	-
Alte provizioane	1.818	718
Total provizioane termen scurt	<u>28.779</u>	<u>35.814</u>
Total provizioane	<u>332.593</u>	<u>335.372</u>

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

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

Pentru restul sumei de 20.051 mii RON, în opinia Romgaz fundamentată legal, nu se justifică aplicarea impozitului și taxelor de plată suplimentare, respectiv majorărilor și penalităților aferente. Romgaz a depus la Ministerul Finanțelor Publice o contestație.

Contestația a fost respinsă parțial, pentru suma de 15.872 mii RON. În anul 2015, Romgaz a acționat în instanță Ministerul Finanțelor Publice, pentru anularea actelor administrative amintite, inclusiv pentru anularea parțială a deciziei de soluționare a contestației.

Pentru suma de 4.179 mii RON s-a dispus un nou control fiscal, care s-a finalizat cu emiterea unei decizii de impunere în sumă de 2.981 mii RON. Această decizie a fost contestată în termenul legal la ANAF. Până la această dată nu s-a primit răspuns la contestație.

În sensul celor anterior menționate și pentru a preveni începerea unei executări silite, pentru obligațiile fiscale contestate, Romgaz a depus în data de 23 octombrie 2014 (cu respectarea dispozițiilor art. 148^{A1} din OG 92/2003 privind Codul de Procedură Fiscală, respectiv art. 235 din Legea nr.207/2015 privind Codul de Procedură Fiscală) o scrisoare de garanție bancară, emisă în favoarea Ministerului Finanțelor Publice, la nivelul obligațiilor fiscale contestate, respectiv pentru suma de 20.051 mii RON, cu valabilitate până la 13 octombrie 2016. Pentru decizia de impunere aferentă sumei de 2.981 mii RON, s-a depus în data de 11 noiembrie 2015 o scrisoare de garanție bancară în favoarea Ministerului Finanțelor Publice, cu valabilitate până la 10 noiembrie 2016.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

19. PROVIZIOANE (continuare)

Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare

	2015	2014
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	222.243	214.161
Provizion adițional înregistrat pentru active imobilizate	3.883	8.527
Efectul trecerii timpului (nota 9) înregistrat în contul de profit sau pierdere	20.268	24.442
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(19.724)	(7.877)
	(29.058)	(17.010)
Sold la 31 decembrie	197.612	222.243

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare ale acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând un cost mediu ponderat al capitalului de 9,3% (31 decembrie 2014: 8,8%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	65.283	48.844
Datorii comerciale	23.976	39.324
Datorii față de furnizorii de imobilizări	40.967	110.859
Avansuri de la clienți	56.711	17.956
Total datorii comerciale	186.937	216.983
Datorii către salariați	49.141	55.353
Redevențe	81.711	77.097
Asigurări sociale	16.160	28.465
Alte datorii curente	40.785	31.600
Datorii aferente asocierilor în participație	977	4.089
TVA	81.348	70.260
Dividende de plată	1.506	2.350
Impozitul pe venitul suplimentar	43.596	50.188
Datorii cu alte impozite	4.299	5.434
Total alte datorii	319.523	322.836
Total datorii comerciale și alte datorii	506.460	539.819

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

21. INSTRUMENTE FINANCIARE

Factori de risc financiar

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

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

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

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2015 au fost 4,1477 RON/USD și 4,5245 RON/EUR (31 decembrie 2014 – 3,6868 RON/USD și 4,4821 RON/EUR).

(ii) Riscul inflaționist

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

(iii) Riscul ratei de dobândă

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

La 31 decembrie 2015, Societatea avea acordate împrumuturi cu dobândă variabilă în valoare brută și dobânda aferentă de 18.928 mii RON (31 decembrie 2014: 17.900 mii RON).

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

(b) Riscul de credit

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

(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul

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

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Societatea poate modifica politica de dividende, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datoriile.

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

(d) Estimări de valoare justă

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

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

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

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

31 decembrie 2015	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	329.707	251.770	51	-	-	581.528
Depozite Certificate de trezorerie	23.750	395.100	913.710	29.300	-	1.361.860
	-	400.430	410.440	-	-	810.870
Total	353.457	1.047.300	1.324.201	29.300	-	2.754.258
Datorii comerciale	(52.787)	(12.155)	(1)	-	-	(64.943)
Total	(52.787)	(12.155)	(1)	-	-	(64.943)
Net	300.670	1.035.145	1.324.200	29.300	-	2.689.315

31 decembrie 2014	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	497.013	472.569	298	-	-	969.880
Depozite Certificate de trezorerie	232.805	920.755	435.030	-	-	1.588.590
	149.991	123.980	468.016	-	-	741.987
Total	879.809	1.517.304	903.344	-	-	3.300.457
Datorii comerciale	(216.983)	-	-	-	-	(216.983)
Total	(216.983)	-	-	-	-	(216.983)
Net	662.826	1.517.304	903.344	-	-	3.083.474

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

f) Gestionarea riscului de lichiditate

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

22. TRANZACȚII CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	23.736	21.464
Total	23.736	21.464

(ii) Venituri din dobânzi

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	186	176
Total	186	176

(iii) Creanțe comerciale

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

(iv) Creanțe aferente împrumuturilor acordate

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz (nota 16 b)	18.928	17.900
Ajustare pentru depreciere (nota 16 b)	(18.928)	(17.900)
Total	-	-

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**22. TRANZACȚII CU ENTITĂȚI AFILIATE (continuare)**

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

23. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE**Salarizarea directorilor și administratorilor**

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

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

	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2015</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor	11.407	11.931
	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	486	400

24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI**a) Investiții în filiale**

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 123/2012, acționarii Societății au hotărât la finalul anului 2014 înființarea unei filiale de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

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 1.200 mii RON, împărțit în 120.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 RON/parte socială.

La data avizării 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 către Romgaz 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 consolidate la 31 decembrie 2015 având în vedere faptul că filiala nu a desfășurat activitate de la data înființării.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI (continuare)

b) Investiții în asociați

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de Interes deținut (%)	
			31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
			SC Amgaz SA Medias	Producție de gaze
SC Depomures SA Tg.Mures	Înmagazinare de gaze	România	40	40
Energia Torzym	Producție de gaze	Polonia	30	30
Energia Cybinka	Producție de gaze	Polonia	30	30
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Valoare la 31 decembrie 2015	Depreciere la 31 decembrie 2015	Valoare netă la 31 decembrie 2015	Valoare la 31 decembrie 2014	Depreciere la 31 decembrie 2014	Valoare netă la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Amgaz SA Medias	9.214	(9.214)	-	8.549	(8.200)	349
SC Depomures SA Tg.Mures	120	-	120	120	-	120
Energia Torzym	1.750	(1.750)	-	1.750	(1.750)	-
Energia Cybinka	1.642	(1.642)	-	1.642	(1.642)	-
SC Agri LNG Project Company SRL	833	(790)	43	745	(476)	269
Total	13.559	(13.396)	163	12.806	(12.068)	738

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**
25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de Interes deținut (%)	
			31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Electrocentrale Titan S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	0,74	0,74
MKB Romexterra Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,04	0,04
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
GHCL Upsom	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	România	4,21	4,21
Asociere Pan Atlantic și Lukoil (nota 32)	Operațiuni petroliere de explorare	România	10	10

Compania	Valoare la 31 decembrie 2015	Depreciere la 31 decembrie 2015	Valoare netă la 31 decembrie 2015	Valoare la 31 decembrie 2014	Depreciere la 31 decembrie 2014	Valoare netă la 31 decembrie 2014
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.	64.310	-	64.310	64.310	-	64.310
Electrocentrale Titan S.A.*	1.977	(1.577)	400	1.977	-	1.977
MKB Romexterra Bank S.A.	840	(757)	83	840	(752)	88
Mi Petrogas Services S.A.	60	-	60	60	-	60
GHCL Upsom	17.100	(17.100)	-	17.100	(17.100)	-
Asociere Pan Atlantic și Lukoil	10.454	(5.227)	5.227	10.454	-	10.454
Total	94.741	(24.661)	70.080	94.741	(17.852)	76.889

* În luna noiembrie 2015, în cadrul ședinței Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor S.C. Electrocentrale Titan S.A. s-a aprobat fuziunea acestei societăți prin absorbția de către S.C. Electrocentrale Grup S.A., în cadrul căreia Romgaz a votat împotriva. Ca urmare a acestui vot, Romgaz și-a exercitat dreptul de a se retrage din acționariat prin vânzarea acțiunilor deținute către S.C. Electrocentrale Titan S.A., în conformitate cu prevederile legale.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE (continuare)

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

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri

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

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

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

Cu excepția sucursalei Bratislava, toate activele și operațiunile Societății se desfășoară în România. În sucursala Bratislava sunt înregistrate active de explorare în valoare de 18.122 mii RON (31 decembrie 2014: 12.553 mii RON).

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

b) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2015	Producție	Înmagazinare	Alte activități	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	4.040.574	1.565.895	389.991	5.996.460
Alte imobilizări necorporale	392.675	731	6.453	399.859
Investiții în filiale	-	-	1.200	1.200
Investiții în asociați	-	-	163	163
Alte investiții financiare	-	-	70.080	70.080
Alte active financiare	42	410.548	1.765.537	2.176.127
Stocuri	435.822	98.206	25.756	559.784
Creanțe comerciale și alte creanțe	549.138	26.356	25.571	601.065
Alte active	12.812	13.080	113.720	139.612
Numerar și echivalente de numerar	80.089	4.275	655.988	740.352
Total active	5.511.152	2.119.091	3.054.459	10.684.702

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

b) Active și datoriile pe segmente (continuare)

Sold la 31 decembrie 2015	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Alte activități '000 RON	Total '000 RON
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	102.959	102.959
Datorii privind impozitul amânat	-	-	62.589	62.589
Provizioane	194.651	17.294	17.689	229.634
Datorii comerciale și alte datorii	148.627	2.294	36.016	186.937
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	90.838	90.838
Alte datorii	184.499	3.593	131.431	319.523
Total datorii	527.777	23.181	441.522	992.480
Sold la 31 decembrie 2014 (reprezentat)*	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Alte activități '000 RON	Total '000 RON
Imobilizări corporale	3.977.468	1.603.858	381.393	5.962.719
Alte imobilizări necorporale	395.279	709	11.461	407.449
Investiții în asociați	-	-	738	738
Alte investiții financiare	-	-	76.889	76.889
Alte active financiare	67.734	260.402	2.015.728	2.343.864
Stocuri	294.926	72.427	24.755	392.108
Creanțe comerciale și alte creanțe	930.283	34.858	35.054	1.000.195
Alte active	24.542	19.963	57.381	101.886
Numerar și echivalente de numerar	85.891	1.800	438.565	526.256
Total active	6.776.123	1.994.017	3.041.964	10.812.104
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	-	97.265	97.265
Datorii privind impozitul amânat	-	-	131.305	131.305
Provizioane	237.389	-	718	238.107
Datorii comerciale și alte datorii	188.682	4.333	23.968	216.983
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	-	93.590	93.590
Alte datorii	191.210	3.995	127.631	322.836
Total datorii	617.281	8.328	474.477	1.100.086

* Anumite sume prezentate nu corespund celor din situațiile financiare publicate, aferente anului încheiat la 31 decembrie 2014 (nota 33).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Anul încheiat la 31 decembrie 2015	Producție	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3.511.385	332.639	697.831	(489.171)	4.052.684
Mai puțin: cifra de afaceri între segmente	(157.064)		(332.107)	489.171	-
Cifra de afaceri cu terții	3.354.321	332.639	365.724	-	4.052.684
Venit din dobândă	1.681	5.593	36.911	-	44.185
Cheltuială cu dobânda	(34)	-	-	-	(34)
Amortizare și deprecieri	(673.420)	(88.262)	(31.916)	-	(793.598)
Profit pe segmente înainte de impozitare	1.195.534	116.684	156.620	-	1.468.838
Anul încheiat la 31 decembrie 2014	Producție	Înmagazinare	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3.853.030	425.830	748.731	(534.250)	4.493.341
Mai puțin: cifra de afaceri între segmente	(128.179)	-	(406.071)	534.250	-
Cifra de afaceri cu terții	3.724.851	425.830	342.660	-	4.493.341
Venit din dobândă	4.549	4.755	66.157	-	75.461
Cheltuiala cu dobânda	(34)	-	-	-	(34)
Amortizare și deprecieri	(653.585)	(97.339)	(25.915)	-	(776.839)
Profit pe segmente înainte de impozitare	1.404.572	146.152	237.605	-	1.788.329

În cadrul segmentului „Alte activități” este inclusă și Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (CET Iernut). Vânzările CET Iernut în anul încheiat la 31 decembrie 2015, inclusiv către celelalte segmente ale Romgaz, au fost de 443.164 mii RON, din care 84.849 mii RON livrări în cadrul Romgaz (anul încheiat la 31 decembrie 2014: vânzări totale 424.175 mii RON, din care livrări în cadrul Romgaz 88.419 mii RON).

Profitul obținut de CET Iernut în anul încheiat la 31 decembrie 2015, inclusiv livrările către celelalte segmente ale Romgaz, a fost de 105,051 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2014: profit 77.278 mii RON).

În anul încheiat la 31 decembrie 2015, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 1.182.742 mii lei, 1.116.151 mii lei, respectiv 750.645 mii lei (în anul încheiat la 31 decembrie 2014 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 1.290.930 mii lei, 1.301.112 mii lei, respectiv 628.565 mii lei), totalizând, împreună, 75% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2014: 72%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 4,6% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare” și 95,3% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2014: 5,3% în segmentul „Înmagazinare” și 94,4% în segmentul „Producție”).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

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

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON (reprezentat)*
Conturi curente la bănci în RON *)	86.532	76.108
Conturi curente la bănci în valută	92	24
Numerar în casă	30	23
Depozite la termen	653.686	450.100
Sume în curs de decontare	12	1
Total	740.352	526.256

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

28. ALTE ACTIVE FINANCIARE

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

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON (reprezentat)*
Depozite bancare	29.300	-
Total alte active financiare pe termen lung	29.300	-
Titluri de stat	810.870	741.987
Depozite bancare	1.332.560	1.588.590
Dobânzi de încasat	3.397	13.287
Total alte active financiare pe termen scurt	2.146.827	2.343.864
Total alte active financiare	2.176.127	2.343.864

29. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	41.044	34.551
Total	41.044	34.551

În 2015, Societatea a încheiat un contract de facilitare cu Citibank Europe plc, Dublin – Sucursala România pentru acordarea de credite bancare sub formă de emitere și/sau confirmare de acreditive și scrisori de garanție bancară pentru o sumă maximă disponibilă de 14.000 mii USD cu valabilitate până la 23 martie 2016. La 31 decembrie 2015 mai sunt disponibili pentru utilizare 4.700 mii USD (la 31 decembrie 2014: 5.436 mii USD).

La 31 decembrie 2015, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 93.319 mii lei (31 decembrie 2014: 290.199 mii lei).

* Anumite sume prezentate nu corespund celor din situațiile financiare publicate, aferente anului încheiat la 31 decembrie 2014 (nota 33).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

30. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.135.697	1.266.819
Total	1.135.697	1.266.819

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

31. CONTINGENȚE

(a) Acțiuni în instanță

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

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

În data de 28 decembrie 2011, un număr de 27 de foști și actuali angajați ai Societății au primit o înștiințare de la Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) în legătură cu o investigație ce vizează contractele de vânzare încheiate cu unul din clienții Societății, în care se suspectează că au fost acordate discounturi neautorizate către acest client în perioada 2005 – 2010. Înștiințarea DIICOT a menționat că acordarea acestor discounturi a condus la o pagubă de 92.000 mii USD pentru Societate. Aferent acestei sume, rezultă o obligație suplimentară către bugetul de stat formată din impozit pe profit în sumă de 15.000 mii USD și TVA în sumă de 19.000 mii USD. Analizele interne efectuate de compartimentele de specialitate au concluzionat că relația contractuală s-a desfășurat cu respectarea cadrului legal, discounturile în cauză au fost acordate aplicându-se ordinele emise de Ministerul Economiei și Finanțelor și hotărârile Adunării Generale a Acționarilor precum și cele ale Consiliului de Administrație. Opinăm că această investigație nu va avea un efect negativ asupra situațiilor financiare individuale ale Societății. Societatea cooperează cu DIICOT prin punerea la dispoziție a tuturor informațiilor necesare. În data de 18 martie 2014 Romgaz a primit o adresă de la DIICOT, prin care organul de urmărire penală a dispus efectuarea în dosar a unei expertize financiar contabile, cu indicarea obiectivelor expertizei.

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

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiecțiunilor de către părți. La momentul de față nu se cunosc obiecțiunile formulate și nici dacă acestea vor fi luate în considerare de către organul de cercetare penală. Nu putem afirma că expertiza (în forma în care este la momentul de față) furnizează o concluzie clară asupra existenței sau inexistenței prejudiciului.

În data de 16 martie 2016, DIICOT – Structura Centrală a adus la cunoștința persoanelor implicate în cauză dispunerea punerii în mișcare a acțiunii penale împotriva lor.

(c) Impozitarea

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**31. CONTINGENȚE (continuare)****(d) Contingente legate de mediu**

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2015 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 197.612 mii RON (31 decembrie 2014: 222.243 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare, și provizionul pentru redarea terenurilor în circuitul agricol, de 14.253 mii RON (31 decembrie 2014: 15.146 mii RON).

CertIFICATE DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ (CERTIFICATE 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” cu începere în anul 2014 (conform HG 151/2015 privind modificarea și completarea HG 1096/2013).

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

În baza Hotărârii Guvernului nr. 151/4 martie 2015 privind modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013 plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit se efectuează în două tranșe, astfel:

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

Romgaz a achiziționat certificatele aferente anului 2015, respectiv 687.204 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 CO2, astfel:

- un număr de 687.204 certificate achiziționate în 2015;
- 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 CO2;
- din numărul de 962.085 certificate achiziționate pentru anul 2013, 507.620 certificate au fost depuse pentru conformarea emisiilor aferente anului 2013. Astfel, în contul Romgaz au rămas 454.465 certificate din care au fost folosite pentru conformarea anului 2014, diferența de 4.148 de tone de CO2. În cont au rămas 450.317 certificate;
- 7.587 certificate, depuse în Registrul de Electrocentrale București, aferente conformării emisiilor lunii ianuarie 2013. Romgaz a urmărit conformarea odată cu preluarea CET Iernut, respectiv luna februarie 2013.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2016

31. CONTINGENȚE (continuare)

(d) *Contingențe legate de mediu (continuare)***Certificate de emisii de gaze cu efect de seră (certificate CO2) (continuare)**

Conform Regulamentului (UE) nr. 1123/2013 al Comisiei din 8 noiembrie 2013 privind determinarea dreptului la credite internaționale, în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, Protocolul la Convenția-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (Protocolul de la Kyoto) instituie două mecanisme pentru crearea creditelor internaționale pe care părțile le pot utiliza în scopul reducerii emisiilor. Implementarea în comun (Joint Implementation – JI) prevede crearea unor unități de reducere a emisiilor (emission reduction units – ERU), în timp ce mecanismul de dezvoltare nepoluantă (Clean Development Mechanism – CDM) prevede crearea de reduceri certificate ale emisiilor (certified emission reductions – CER).

Industriile care se încadrează în dispozițiile sistemului european de comercializare a emisiilor în atmosferă (EU ETS), pot utiliza aceste credite pentru a compensa obligațiile lor cu privire la emisii de gaze cu efect de seră.

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

Conform HG nr.1096 din 17 decembrie 2013, pentru perioada 2013-2020, operatorului S.N.G.N. Romgaz S.A., i-au fost alocate certificate de CO2, astfel:

Operator	Instalație	Alocare anuală (tCO ₂ /an)							
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
SNGN Romgaz - S.A.	SNGN Romgaz - S.A. - CTE Iernut	962.085	824.845	687.204	549.763	412.322	274.882	137.441	-

(e) *CET Iernut*

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

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

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

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

32. ANGAJAMENTE COMUNE

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

- a) În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.
- b) În februarie 2003, Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a perimetrului Brodina cu Aurelian Petroleum SRL și Raffles Energy SRL. În noiembrie 2007, partenerii au convenit împărțirea convențională a perimetrului Brodina în două zone: zona cu construcții de gaze Bilca (Zona Bilca Producție) și zona diferită de cea cu construcții de gaze Bilca (Zona Brodina Explorare).

În prezent, cota de participare a Romgaz la zona Bilca Producție este de 37,5%, iar a operatorului, Raffles Energy SRL, este de 62,5%. Sondele au avize emise de ANRM. Având în vedere că zăcămintele sunt într-un stadiu avansat de depletare, operatorul Raffles a executat lucrări de stimulare la sondele 1 Vicșani și 1 Frătăuți, în urma cărora sonda 1 Vicșani a fost abandonată, iar sonda 1 Frătăuți urmează a fi abandonată în anul 2016, astfel încât va rămâne o singură sondă productivă, respectiv sonda 1 Bilca.

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

- c) Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a zonei Bacău Nord cu Raffles Energy SRL, operatorul acordului. Romgaz deține o cotă de 40%, iar Raffles Energy SRL – 60%. La începutul lunii iunie 2015 a fost pusă în producție sonda 1 Lilleci în scopul transformării gazelor naturale în energie electrică, prin intermediul unui generator. Acest moment a marcat trecerea la etapa de dezvoltare – exploatare.
- d) În septembrie 2003, Romgaz a încheiat un acord de asociere cu Schlumberger al cărui obiect este reabilitarea câmpului Laslău Mare, în scopul obținerii unei producții suplimentare prin folosirea unor tehnici și tehnologii avansate de exploatare a rezervelor, precum și know-how-ul deținut de către Schlumberger. Programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include și lucrările prevăzute în studii, se aprobă anual, înainte de începerea fiecărui an calendaristic, de către Comitetul de Operare al asocierii. Cota de participare a Romgaz este de 50%, iar a Schlumberger de 50%. Romgaz este operatorul operațiunilor petroliere desfășurate în cadrul asocierii.
- e) În iunie 2008, Romgaz a semnat acordul de operare în comun pentru desfășurarea de operațiuni petroliere de explorare, evaluare, dezvoltare, exploatare a petrolului sau gazelor naturale în trei perimetre din Slovacia, și anume Svidnik, Snina și Medzilaborce. Titularii licenței de explorare sunt Aurelian Oil & Gas Slovacia, actualmente Alpine Oil & Gas (50% - operatorul asocierii), JKX (25%) și Romgaz, prin Sucursala Bratislava (25%). În ultimul trimestru al anului 2015 s-au obținut avizele și permisele pentru execuția forajului a trei sonde, câte una în fiecare perimetru.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

32. ANGAJAMENTE COMUNE (continuare)

- f) În ianuarie 2009, Romgaz a semnat amendamentul la acordurile de parteneriat prin care deține o cotă de participare la capitalul social al Energia Torzym spolka organiczona odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (Energia Torzym) și al Energia Cybinka spolka organiczona odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (Energia Cybinka), cele două societăți fiind titulari ale licențelor de explorare în perimetrele Cybinka și Torzym din Polonia. Obiectul acordului este desfășurarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare în cele două perimetre. Cotele de participare deținute sunt: Romgaz – 30%, Aurelian Oil & Gas Poland SP. Zo.o – 45% și GB Petroleum Plc (actualmente SceptreOil&Gas Limited LTD) – 25%.
- g) În iulie 2012 Romgaz a semnat amendamentele la acordurile de operare în comun cu Lukoil Overseas Atash BV și Panatlantic (inițial denumit Vanco International Ltd), cele trei societăți fiind titulari de acorduri petroliere. Obiectul acordului este desfășurarea de Operațiuni Petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare offshore, în perimetrele EX-29 Est Rapsodia și EX-30 Trident din platforma continentală a Mării Negre. Cotele de participare sunt: Lukoil 72%, Panatlantic 18% și Romgaz 10%. În ceea ce privește perimetrul Rapsodia, s-a finalizat forajul unei sonde, cu rezultat negativ, sonda fiind abandonată. În consecință, după solide analize, partenerii au decis să notifice Agenția Națională de Resurse Minerale despre intenția de renunțare la executarea de operațiuni petroliere în perimetrul Rapsodia. În momentul de față se derulează operațiuni de analiză a notificării partenerilor și de parcurgere a formalităților de finalizare a acordului petrolier care va înceta odată cu publicarea în Monitorul Oficial. În cursul anului 2015 s-a executat forajul a două sonde în perimetrul Trident, din care o sondă a fost abandonată, iar cea de-a doua sondă, având rezultat pozitiv, a fost declarată descoperire.

33. REPREZENTAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Conform politicilor contabile ale Societății, depozitele bancare și titlurile de stat cu scadență mai mică de trei luni de la data constituirii/achiziției sunt considerate echivalente de numerar. Depozitele bancare și titlurile de stat cu scadență mai mare de trei luni de la data constituirii/achiziției sunt considerate alte active financiare. În situațiile financiare individuale anuale 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.

Modificările în situația individuală a poziției financiare față de situațiile financiare publicate, ca urmare a reclasificării menționate, sunt prezentate mai jos:

	<u>1 Ianuarie 2014</u>	<u>Reclasificări</u>	<u>1 Ianuarie 2014</u>
	'000 RON (publicat)	'000 RON	'000 RON (reprezentat)
Alte active financiare	970.684	604.280	1.574.924
Numerar și echivalente de numerar	<u>1.563.590</u>	<u>(604.260)</u>	<u>959.330</u>
Total	<u>2.534.254</u>	-	<u>2.534.254</u>
	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>Reclasificări</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
	'000 RON (publicat)	'000 RON	'000 RON (reprezentat)
Alte active financiare	916.333	1.427.531	2.343.864
Numerar și echivalente de numerar	<u>1.953.787</u>	<u>(1.427.531)</u>	<u>526.256</u>
Total	<u>2.870.120</u>	-	<u>2.870.120</u>

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015

34. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Retragerea din angajamente comune

În ianuarie 2016, acționarii au aprobat retragerea Societății din calitatea de partener în cadrul acordurilor de parteneriat încheiate cu Aurelian Oil & Gas Poland și Sceptre Oil & Gas pentru desfășurarea de operațiuni petroliere în perimetrele Cybinka și Torzym, precum și retragerea Societății din calitatea de acționar comanditar în cadrul celor două societăți în comandită simplă, Energia Torzym și Energia Cybinka.

Având în vedere obligațiile ce derivă din acordurile de parteneriat până la data efectivă a retragerii, în luna februarie 2016 au fost semnate acte adiționale la contractele de împrumut încheiate cu Energia Torzym și Energia Cybinka prin care scadența inițială de 31 decembrie 2015 a fost prelungită până la 31 decembrie 2016.

Ulterior, în cursul lunii februarie 2016, Romgaz a notificat partenerii în legătură cu retragerea din calitatea de partener în cadrul celor două acorduri și retragerea din calitatea de acționar al celor două societăți cu data de 31 martie 2016.

35. ONORARIILE AUDITORILOR

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, S.C. Deloitte Audit S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2015 este de 124 mii RON.

Onorariile percepute de auditorul statutar al Societății pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2015 sau aferente anului 2015 au fost de 852 mii RON

36. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INDIVIDUALE

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație pentru a fi emise la 24 martie 2016.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

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

S-au întocmit situațiile financiare anuale la 31 decembrie 2015 pentru :

Entitatea: Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.**Județul: 32--SIBIU****Adresa: MEDIAȘ, Piața C.I.Motaș nr. 4, tel. +40269201020****Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001****Forma de proprietate: 14--Companii și societăți naționale****Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale****Cod unic de înregistrare: 14056826**

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

ne asumăm răspunderea pentru întocmirea situațiilor financiare anuale la 31 decembrie 2015 și confirmăm următoarele:

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

**DIRECTOR GENERAL,
VIRGIL-MARIUS METEA**

Capital social: 385.422.400 lei
CIF: RO 14056826
Nr. Ord.reg.com/an : J32/392/2001
RO08 RNCB 0231 0195 2533 0001 - BCR Mediaș
RO12 BRDE 3305 V024 6190 3300 - BRD Mediaș

**DIRECTOR ECONOMIC,
LUCIA IONAȘCU**

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