

S.N.G.N. ROMGAZ S.A.
SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT
LA 31 DECEMBRIE 2014

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ
ȘI
RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

CUPRINS**PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 – 2
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL	3
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	4 – 5
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MIȘCĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU	6 – 7
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	8 – 9
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE	10 – 54

Catre Actionari,
S.N.G.N. ROMGAZ S.A.
Medias, Romania

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Raport asupra situatiilor financiare individuale

- 1 Am auditat situatiile financiare individuale anexate ale societatii S.N.G.N. ROMGAZ S.A., care cuprind situatia individuala a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2014, situatia individuala a rezultatului global, situatia individuala a modificarilor capitalului propriu și situatia individuala a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situatiile financiare individuale

- 2 Conducerea este responsabilă de întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare individuale în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeana, 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 ca, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare individuale. Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile ca situațiile financiare individuale nu cuprind denaturări semnificative.
- 4 Un audit constă în efectuarea de proceduri pentru obținerea probelor de audit cu privire la sumele și informațiile prezentate în situațiile financiare individuale. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare individuale ale Societății pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al Societății. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare individuale luate în ansamblul lor.

- 5 Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si 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 individuala a S.N.G.N. ROMGAZ S.A. la 31 decembrie 2014, precum și performanța sa financiară individuala, fluxurile de trezorerie individuale pentru anul încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană.

Alte aspecte

- 7 Acest raport este adresat exclusiv acționarilor Societății în ansamblu. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor 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

În concordanță cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 cu modificările ulterioare, articolul 16, punctul c), noi am citit raportul administratorilor atasat situațiilor financiare. Raportul administratorilor nu face parte din situațiile financiare. În raportul administratorilor, noi nu am identificat informații financiare istorice care să fie în mod semnificativ neconcordanțe cu informațiile prezentate în situațiile financiare individuale alăturate.

Farrukh Khan, Partener de Audit



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

În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

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

București, România
19 martie 2015

**SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

	<u>Nota</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
		'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	4.493.341	3.894.267
Costul mărfurilor vândute	5	(175.638)	(439.178)
Venituri din investiții	4	78.729	123.279
Alte câștiguri sau pierderi	6	(275.141)	(204.396)
Variația stocurilor		27.743	55.673
Materii prime și consumabile	5	(66.167)	(79.311)
Amortizare și deprecieri	7	(776.839)	(782.433)
Cheltuieli cu personalul	8	(522.785)	(503.574)
Cheltuieli financiare	9	(24.476)	(13.229)
Cheltuieli de explorare	13	(43.332)	(59.221)
Alte cheltuieli	10	(1.034.627)	(744.867)
Alte venituri	3	107.521	53.632
Profit înainte de impozitare		1.788.329	1.300.642
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(378.448)	(305.088)
Profitul anului		1.409.881	995.554
Rezultatul global al anului		1.409.881	995.554
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		0,0037	0,0026

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație în ședința din data de 19 martie 2015.

Virgil Măteș
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2014

	<u>Nota</u>	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
		'000 RON	'000 RON
Active			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	12	5.962.719	5.767.267
Alte imobilizări necorporale	14	407.449	383.956
Asociați	24	738	947
Alte active financiare	25, 29	76.889	78.900
Alte active	27, 16b	-	17.093
Total active imobilizate		<u>6.447.795</u>	<u>6.246.163</u>
Active circulante			
Stocuri	15	392.108	483.946
Creanțe comerciale și alte creanțe	16a	1.000.195	1.086.628
Alte active financiare	29	916.333	970.664
Alte active	16b	101.886	146.179
Numerar și echivalente de numerar	28	1.953.787	1.563.590
Total active circulante		<u>4.364.309</u>	<u>4.231.007</u>
Total active		<u>10.812.104</u>	<u>10.477.170</u>
Capitaluri și datorii			
Capital și rezerve			
Capital social	17	385.422	1.892.681
Rezerve	18	2.142.347	1.949.600
Rezultatul reportat		7.184.249	5.450.493
Total capitaluri		<u>9.712.018</u>	<u>9.292.774</u>
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru pensii	19	97.265	79.241
Datorii privind impozitul amânat	11	131.305	146.440
Provizioane	19	202.293	196.950
Total datorii pe termen lung		<u>430.863</u>	<u>422.631</u>

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2014

	<u>Nota</u>	<u>31 dec 2014</u> '000 RON	<u>31 dec 2013</u> '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	20	216.983	202.796
Datorii cu impozitul pe profit curent		93.590	200.982
Provizioane	19	35.814	47.316
Alte datorii	20	<u>322.836</u>	<u>310.671</u>
Total datorii curente		<u>669.223</u>	<u>761.765</u>
Total datorii		<u>1.100.086</u>	<u>1.184.396</u>
Total capitaluri și datorii		<u>10.812.104</u>	<u>10.477.170</u>

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație în ședința din data de 19 martie 2015.

Virgil Măteș
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

**SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total capitaluri proprii
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2014	1.892.681	77.084	1.872.516	5.450.493	9.292.774
Rezultatul global al anului	-	-	-	1.409.881	1.409.881
Scădere capital social	(1.507.259)	-	-	1.507.259	-
Dividende distribuite	-	-	-	(990.637)	(990.637)
Transfer la alte rezerve	-	-	192.747	(192.747)	-
Sold la 31 decembrie 2014	385.422	77.084	2.065.263	7.184.249	9.712.018
Sold la 1 ianuarie 2013	1.890.297	76.607	1.697.044	5.680.812	9.344.760
Rezultatul global al anului	-	-	-	995.554	995.554
Creștere capital social	2.384	-	-	-	2.384
Corecție erori anii precedenți	-	-	-	10.191	10.191
Dividende distribuite	-	-	-	(1.060.115)	(1.060.115)
Creștere rezerve legale	-	477	-	(477)	-
Transfer la alte rezerve	-	-	175.472	(175.472)	-
Sold la 31 decembrie 2013	1.892.681	77.084	1.872.516	5.450.493	9.292.774

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare individuale.

**SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

Capital social

În data de 28 aprilie 2014 acționarii Societății au hotărât ajustarea capitalului social cu valoarea de 1.507.259 mii RON, reprezentând rezultatul reportat generat de aplicarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, și anume efectele IAS 29 „Raportarea financiară în economii hiperinflaționiste”.

În 2013, Societatea a majorat capitalul social prin încorporarea valorii unor terenuri, în conformitate cu Hotărârea de Guvern nr. 834/1991 privind stabilirea și evaluarea unor terenuri deținute de societățile comerciale cu capital de stat, cu amendamentele ulterioare.

Repartizare dividende

În cursul anului 2014, Societatea a distribuit dividende în valoare de 990.637 mii RON (2013: 1.060.115 mii RON).

Dividendul pe acțiune în anul 2014 a fost de 0,0026 mii RON (2013: 0,0026 mii RON).

Alte rezerve

Alte rezerve includ fondul de dezvoltare a Societății, rezerva nedistribuită aferentă cotei geologice, facilități fiscale.

În anul 2014, acționarii Societății au hotărât majorarea fondului de dezvoltare a Societății cu suma de 162.079 mii RON (2013: 175.472 mii RON).

Rezerva aferentă cotei geologice la 31 decembrie 2014 este în sumă de 3.159.666 mii RON (31 decembrie 2013: 3.159.666 mii RON). Până la tranziția la Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, Societatea beneficia de facilitatea cotei geologice prin care aceasta se putea constitui până la limita de 35% din valoarea gazelor naturale livrate și încasate în timpul anului. Această facilitate a fost recunoscută în rezerve pentru scopuri statutare. În prezent, utilizarea acestei cote se limitează la investiții. Cota a fost tratată ca o cheltuielă nedeductibilă din punct de vedere fiscal începând din 2004. Cota geologică la 31 decembrie 2004 a fost de 486.388 mii RON. Societatea a decis să mențină această sumă ca o rezervă permanentă și să nu o mai folosească pentru investiții. Cota geologică și utilizarea acesteia sunt subiectul modificărilor legislative. Suma de 486.388 mii RON este prezentată în cadrul „Alte rezerve”, restul sumei fiind prezentată în rezultatul reportat.

La 31 decembrie 2014, Societatea a constituit rezerve din facilități fiscale, conform Ordonanței de Urgență nr. 19/23 aprilie 2014, în sumă de 30.668 mii RON (31 decembrie 2013: 0 mii RON).

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație în ședința din data de 19 martie 2015.


Virgil Mețea
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 2014

	Anul încheiat la 31 dec 2014	Anul încheiat la 31 dec 2013
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profitul net al anului	1.409.881	995.554
Ajustări pentru:		
Cheptuiala cu impozitul pe profit	378.448	305.088
Venituri din investiții	(3.268)	-
Cheptuiala cu dobânda	34	32
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	24.442	13.197
Venituri din dobânzi	(75.461)	(123.279)
Pierdere din vânzarea de imobilizări	18.024	32.534
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul anului, cu excepția efectului trecerii timpului	(7.877)	(9.502)
Variația altor provizioane	3.783	27.827
Deprecierea activelor de explorare	154.077	72.656
Cheptulele de explorare	43.332	59.221
Deprecierea activelor imobilizate	137.783	79.987
Amortizarea activelor imobilizate	484.979	629.790
Deprecierea investițiilor în asociați	209	7.064
Deprecierea altor active financiare	11	741
Pierderi din creanțe comerciale și alte creanțe	233.340	186.801
Creanțe reactivate	-	(28.853)
Deprecierea stocurilor	21.907	-
	2.823.644	2.248.858
Mișcări în capitalul circulant:		
Scădere stocuri	50.008	43.903
Creștere creanțe comerciale și alte creanțe	(154.869)	(573.199)
Creștere datorii comerciale și alte datorii	95.160	251.587
Numerar generat din activități operaționale	2.813.943	1.971.149
Dobânzi plătite	(34)	-
Impozit pe profit plătit	(500.975)	(284.623)

SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

	Anul încheiat la 31 dec 2014	Anul încheiat la 31 dec 2013
	'000 RON	'000 RON
Numerar net generat din activități operaționale	2.312.934	1.686.526
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Achiziționarea de investiții în entități asociate	-	(393)
Scăderea / (Creșterea) altor active financiare	52.417	(37.297)
Dobânzi încasate	77.200	108.227
Încasări din vânzarea de imobilizări	154	3.576
Dividende încasate	1.634	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(580.708)	(538.239)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(485.147)	(338.025)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(934.450)	(802.151)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Dividende plătite	(988.287)	(1.060.115)
Numerar utilizat în activități de finanțare	(988.287)	(1.060.115)
Creștere / (Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	390.197	(175.740)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	1.563.590	1.739.330
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	1.953.787	1.563.590

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație în ședința din data de 19 martie 2015.


Virgil Menea
Director General


Lucia Ionașcu
Director Economic

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

1. INFORMAȚII GENERALE

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

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

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

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

Romgaz are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țitei 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.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Bazele contabilizării (continuare)

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).

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

Aceste situații financiare individuale au fost întocmite în scopuri generale, pentru uzul persoanelor care cunosc prevederile IFRS adoptate de UE; ele nu reprezintă situații financiare cu scop special. În consecință, aceste situații financiare 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 valoarea justă, cum ar fi valoarea realizabilă netă în IAS 2 „Stocuri” sau valoarea de utilizare în IAS 36 „Deprecierea activelor”.

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

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

Entități asociate

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

Angajamente comune

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Angajamente comune (continuare)

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

Exploatări în participație

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

- activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun;
- datorile 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, datorile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS-urile aplicabile activelor, datorilor, veniturilor și cheltuielilor specifice.

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație trebuie, de asemenea, să contabilizeze participația sa în angajament în conformitate cu paragrafele de mai sus, dacă are drepturi la activele și are obligații privind datorile 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 datorile exploatării în participație, aceasta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS-urile aplicabile participației respective.

Asocieri în participație

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă

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

- Amendamente la IAS 36 „Deprecierea activelor” – prezentări cu privire la valoarea recuperabilă pentru active non-financiare, adoptat de UE pe 19 decembrie 2013 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- Amendamente la IAS 39 „Instrumente financiare – recunoaștere și evaluare” – novația derivatelor și continuarea contabilității de acoperire, adoptate de UE pe 19 decembrie 2013 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate”, IFRS 12 „Prezentarea intereselor deținute în alte entități” și IAS 27 (revizuit în 2011) „Situații financiare individuale” – entități de investiții, adoptate de UE pe 20 noiembrie 2013 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate”, IFRS 11 „Angajamente comune” și IFRS 12 „Prezentarea intereselor deținute în alte entități” – îndrumări de tranziție, adoptate de UE pe 4 aprilie 2013 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- IFRS 10 „Situații financiare consolidate”, adoptat de UE pe 11 decembrie 2012 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- IFRS 11 „Angajamente comune”, adoptat de UE pe 11 decembrie 2012 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- IFRS 12 „Prezentarea intereselor deținute în alte entități”, adoptat de UE pe 11 decembrie 2012 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- IAS 27 (revizuit în 2011) „Situații financiare individuale”, adoptat de UE pe 11 decembrie 2012 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- IAS 28 (revizuit în 2011) „Investiții în entități asociate și asocieri în participație”, adoptat de UE pe 11 decembrie 2012 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014);
- Amendamente la IAS 32 „Instrumente financiare: prezentare” – compensarea activelor financiare și a datorilor financiare, adoptate de UE pe 13 decembrie 2012 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2014).

Adoptarea acestor amendamente 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:

- Îmbunătățiri anuale la IFRS – ciclul 2010 – 2012, adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015);
- Îmbunătățiri anuale la IFRS – ciclul 2011 – 2013, adoptate de UE pe 18 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2015);

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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

- Amendamente la IAS 19 „Beneficiile angajaților”: planuri de beneficii definite; contribuțiile angajaților adoptate de UE pe 17 decembrie 2014 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 februarie 2015);
- IFRIC 21 „Cotizații”, adoptate de UE pe 13 iunie 2014 (aplicabil pentru perioadele anuale începând cu sau după 17 iunie 2014).

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” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2017);
- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate”, IFRS 12 „Prezentarea intereselor deținute în alte entități”, IAS 28 „Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație” - investiții în entități: aplicarea excepției de la consolidare (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor individuale” - „Inițiative de prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Îmbunătățiri anuale la diferite IFRS-uri – ciclul 2012 – 2014 (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IFRS 10 „Situații financiare consolidate” și IAS 28 „Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație”: vânzarea sau contribuția cu active între un investitor și asociații săi sau asocierile în participațiune (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016; data umează a fi modificată);
- Amendamente la IAS 27 „Metoda punerii în echivalență în situațiile financiare individuale” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” și IAS 41 „Agricultura”: plante productive (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IFRS 11 „Angajamente comune” – contabilizarea achiziției de interese în operațiile în comun (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2016);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” și IAS 38 „Imobilizări necorporale” – clarificarea metodelor de amortizare acceptabile (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2016).

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

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

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

Recunoașterea veniturilor

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

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

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

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

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

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

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

Valute

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

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

Elementele nemonetare care sunt măsurate la cost istoric într-o monedă străină nu sunt reconvertite. Diferențele de schimb sunt recunoscute în rezultat în perioada în care apar.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Beneficiile angajaților

Beneficii acordate la pensionare

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

În baza contractului colectiv de munca, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. În acest sens, Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii la pensionare. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plată la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la 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 niciun alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

Participarea salariaților la profit

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

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

Provizioane

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

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

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

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

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

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

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

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut anual în rezultat, ca și cheltuiala financiară.

Impozitarea

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

Impozitul curent

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

Impozitul amânat

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

Datoriile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociații 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 impozitabile 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 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Impozitarea (continuare)

Impozitul amânat (continuare)

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

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

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

Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei

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

Imobilizări corporale

(1) Cost

(i) *Imobilizări corporale*

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

(ii) *Costurile de dezvoltare*

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Imobilizări corporale (continuare)

(1) Cost (continuare)

(iii) *Costurile de întreținere și reparație*

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

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

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

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

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

(2) Amortizare

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

<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 perioadei. În conformitate cu această metodă valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezerva de gaz certificată la începutul perioadei.

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

Imobilizările corporale retrase din uz sau casate sunt eliminate din situația 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 2014**

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 încununete 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, costurile sunt eliminate din bilanț. Când rezerve certificate de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, cheltuielile aferente sunt transferate în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

(2) Depreciere

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

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

Alte imobilizări necorporale

(1) Cost

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

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

(2) Amortizare

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Stocuri

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

Active și datorii financiare

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

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

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

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

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

Datoriile financiare sunt evaluate inițial la valoarea justă. Costurile de tranzacție care sunt direct atribuibile emiterii de datorii financiare, altele decât datoriile financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere, se deduc din valoarea justă a datorilor 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 2014**

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 perioadei.

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

Deprecierea activelor financiare

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

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

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

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

Valoarea contabilă a activului financiar este redusă direct cu pierderea din depreciere pentru toate activele financiare, cu excepția creanțelor comerciale, caz în care valoarea contabilă este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere. În cazul în care o creanță este considerată a fi nerecuperabilă, această este scăzută prin ajustarea pentru depreciere. Încasările ulterioare ale sumelor eliminate anterior sunt creditate în contul de ajustare pentru depreciere. Modificările în valoarea contabilă a contului de ajustare sunt recunoscute în situația 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 2014**

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 exercițiului financiar, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribuibilă, constituită până la 2004 (situația individuală a modificărilor în capitalul propriu).

Utilizarea estimărilor

Pregătirea informațiilor financiare necesită efectuarea de către conducere a unor estimări și prezumții, care afectează sumele raportate ale activelor și 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 critice pe care le-a făcut conducerea 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. 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 perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezerva de gaz certificată la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne aprobate de ANRM (Autoritatea Națională pentru Resurse Minerale).

Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE (continuare)

Utilizarea estimărilor (continuare)

Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare (continuare)

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

Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare

În baza contractului colectiv de muncă, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la 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 nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

Estimări referitoare la provizionul pentru mediu

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

Evaluarea la valoarea justă și procese de evaluare

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

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 exercițiul financiar precedent. 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 2014

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	3.553.391	2.808.388
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – import	116.443	452.731
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare – producție internă	15.050	8.263
Venituri din vânzarea de bunuri	11.242	9.911
Venituri din servicii	29.907	28.803
Venituri din energie electrică	334.684	207.433
Alte venituri din exploatare	114.570	67.815
Venituri din servicii de înmagazinare	425.575	364.555
Total	4.600.862	3.947.899

4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	75.461	123.279
Venituri din dividende	3.268	-
Total	78.729	123.279

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	62.235	75.062
Costul mărfurilor vândute	175.638	439.178
Alte consumabile	3.932	4.249
Total	241.805	518.489

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

6. ALTE CĂȘTIGURI SAU PIERDERI

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000RON	'000RON
Venit din diferențe de curs de schimb	1.419	9.855
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(3.069)	(15.964)
Pierdere din cedarea imobilizărilor corporale	(18.024)	(32.534)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	(233.340)	(186.801)
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	(21.907)	-
Creanțe reactivate	-	28.853
Deprecierea activelor financiare	(220)	(7.805)
Total	(275.141)	(204.396)

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Amortizare, din care:	484.979	629.790
Amortizarea imobilizărilor corporale	469.297	607.766
Amortizarea imobilizărilor necorporale	15.682	22.024
Ajustări de valoare privind imobilizările	291.860	152.643
Total amortizare și depreciere	776.839	782.433

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Salarii	378.738	364.475
Alte beneficii	13.118	22.582
Contribuții sociale	108.163	107.241
Pensii private	10.534	-
Tichete de masă	12.232	9.276
Total	522.785	503.574

În 2014, pe lângă suma de 522.785 mii RON, Societatea a înregistrat cheltuieli cu personalul în suma de 79.814 mii RON care au fost capitalizate în costul imobilizărilor corporale produse intern (2013: 72.955 mii RON).

În anul 2013, suma aferentă altor beneficii acordate salariaților în baza contractului colectiv de muncă a fost prezentată în cadrul altor cheltuieli, Nota 10. În anul 2014, acestea sunt prezentate ca și cheltuieli cu personalul. Pentru a asigura comparabilitatea sumelor, valorile aferente cheltuielilor cu personalul, respectiv altor cheltuieli, au fost ajustate.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	34	32
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	24.442	13.197
Total	24.476	13.229

10. ALTE CHELTUIELI

	<u>Anul încheiat la 31 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia electrică	20.755	96.936
Cheltuieli cu materiale nestocate	40.676	48.112
Cheltuieli cu alte servicii prestate de terți	71.220	76.314
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	816.598	430.320
Cheltuieli cu provizioanele	(4.093)	12.541
Alte cheltuieli operaționale	89.471	80.644
Total	1.034.627	744.867

Cele mai importante taxe incluse în valoarea de 816.598 mii RON pentru „Cheltuieli cu alte impozite și taxe” sunt următoarele:

- suma de 369.685 mii RON (2013: 136.081 mii RON) reprezintă taxa pe venituri suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul de gaze naturale, conform Ordonanței Guvernului numărul 7/2013 modificată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 13/2014, privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale;
- suma de 91.745 mii RON reprezintă taxa pe construcții speciale conform Ordonanței de Urgență 102/2013 pentru modificarea și completarea Legii nr. 571/2003 privind Codul fiscal și reglementarea unor măsuri financiar-fiscale. Taxa a fost introdusă în anul 2014;
- suma de 303.232 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și activitatea de înmagazinare (2013: 241.917 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

11. CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit	Anul încheiat la 31 dec 2014	Anul încheiat la 31 dec 2013
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	393.583	416.484
Venitul cu impozitul pe profit amânat	(15.135)	(111.396)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	378.448	305.088

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anilor 2014 și 2013 este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

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

	Anul încheiat la 31 dec 2014	Anul încheiat la 31 dec 2013
	'000 RON	'000 RON
Profit contabil înainte de impozitare	1.788.329	1.300.642
Cheltuieli cu impozitul pe profit calculat la 16%	286.133	207.223
Efectul veniturilor neimpozabile	(18.130)	(22.035)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	162.563	120.719
Efectul diferențelor temporare	(52.118)	(819)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	378.448	305.088

Componența datoriei cu impozitului amânat:

	31 dec 2014		31 dec 2013	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(320.227)	(51.236)	(331.672)	(53.088)
Alte datorii	-	-	(5.737)	(918)
Imobilizări corporale	1.290.285	206.446	1.294.135	207.062
Creanțe și alte active	(149.399)	(23.905)	(41.478)	(6.636)
Total	820.659	131.305	915.248	146.440
Înregistrat în rezultatul global - venit		(15.135)		(111.396)

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Cădiri	Proprietăți de gaz	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură, birotică	Active de Inmagazinare	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 Ian 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 dec 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 Ian 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 dec 2014	-	84.071	2.030.012	505.872	113.502	370.324	-	-	3.103.781
Depreciere cumulată									
Sold la 1 Ian 2014	3.180	14.383	69.645	22.780	124	-	276.880	41.118	428.110
Depreciere 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 dec 2014	3.180	15.176	174.085	24.881	298	6.253	339.084	62.953	625.910
Valoare netă la 1 Ian 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 dec 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 2014

12. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

	Terenuri și amenațiuni terenuri	Ciădiri	Proprietăți de gaz	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură, birotică	Active de Inmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs - alte	Total
Cost	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 Ian 2013	91.944	355.401	4.430.294	846.976	153.606	1.504.106	536.983	199.286	8.118.596
Intrări *)	11.166	94.723	133.426	160.421	315	35.577	189.612	433.979	1.059.219
ieșiri *)	-	(146)	(24.502)	(5.279)	(28)	(144)	(34.899)	(320.933)	(385.931)
Sold la 31 dec 2013	103.110	449.978	4.539.218	1.002.118	153.893	1.539.539	691.696	312.332	8.791.884
Amortizare cumulată									
Sold la 1 Ian 2013	-	40.616	1.319.516	312.239	70.407	216.198	-	-	1.958.976
Amortizare în an **)	-	14.207	421.844	106.206	19.217	81.744	-	-	643.218
ieșiri în an	-	(50)	(2.104)	(3.419)	(30)	(84)	-	-	(5.687)
Sold la 31 dec 2013	-	54.773	1.739.256	415.026	89.594	297.858	-	-	2.596.507
Depreciere cumulată									
Sold la 1 Ian 2013	-	-	43.726	-	-	-	207.378	27.745	278.849
Depreciere în an	3.180	14.383	25.919	23.008	124	-	69.502	13.373	149.489
ieșiri în an	-	-	-	(228)	-	-	-	-	(228)
Sold la 31 dec 2013	3.180	14.383	69.645	22.780	124	-	276.880	41.118	428.110
Valoare netă la 1 Ian 2013	91.944	314.785	3.067.052	534.737	83.199	1.287.908	329.605	171.541	5.880.771
Valoare netă la 31 dec 2013	99.930	380.822	2.730.317	664.312	64.175	1.241.681	414.816	271.214	5.767.267

*) Sumele includ puneri în funcțiune/transferuri în valoare de 295.418 mii lei.

**) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 30.398 mii RON.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**
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 dec 2014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli de explorare	43.332	59.221
Mișcarea netă a deprecierii activelor de explorare	154.077	72.656
Investiții	480.694	408.536
Numerar net utilizat în activități de investiții	(485.147)	(338.025)
	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare	894.705	772.218
Datorii	(125.496)	(29.413)
Active nete	769.209	742.805

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	<u>Costuri de dezvoltare</u>	<u>Licențe</u>	<u>Active necorporale de explorare în curs</u>	<u>Alte imobilizări necorporale în curs</u>	<u>Total</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost					
Sold la 1 Ian 2014	4.133	180.044	381.577	4.834	550.588
Intrări	10.506	9.216	118.260	6.623	144.605
Ieșiri	(55)	(994)	(2.508)	(8.851)	(12.408)
Sold la 31 dec 2014	14.584	188.266	497.329	2.606	882.785
Amortizare cumulată					
Sold la 1 Ian 2014	4.088	138.369	-	-	142.457
Amortizare în an	1.023	14.659	-	-	15.682
Ieșiri în an	(55)	(983)	-	-	(1.038)
Sold la 31 dec 2014	5.056	152.045	-	-	157.101
Depreciere cumulată					
Sold la 1 Ian 2014	-	-	24.175	-	24.175
Depreciere în an	-	-	94.378	2.187	96.565
Ieșiri în an	-	-	(2.505)	-	(2.505)
Sold la 31 dec 2014	-	-	116.048	2.187	118.235
Valoare netă la 1 Ian 2014	45	21.675	357.402	4.834	383.956
Valoare netă la 31 dec 2014	9.528	16.221	381.281	419	407.449

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

14. ALTE IMOBILIZĂRI NECORPORALE (continuare)

	Costuri de dezvoltare	Licențe	Active necorporale de explorare în curs	Alte immobilizări necorporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cost					
Sold la 1 ian 2013	4.146	144.975	224.280	-	373.401
Intrări	-	16.299	218.923	17.653	252.875
ieșiri	(13)	(1.230)	(61.626)	(12.819)	(75.688)
Sold la 31 dec 2013	4.133	160.044	381.577	4.834	650.588
Amortizare cumulată					
Sold la 1 ian 2013	3.952	117.724	-	-	121.676
Amortizare în an	136	21.888	-	-	22.024
ieșiri în an	-	(1.243)	-	-	(1.243)
Sold la 31 dec 2013	4.088	138.369	-	-	142.457
Depréciere cumulată					
Sold la 1 ian 2013	-	-	21.021	-	21.021
Depréciere în an	-	-	3.154	-	3.154
ieșiri în an	-	-	-	-	-
Sold la 31 dec 2013	-	-	24.175	-	24.175
Valoare netă la 1 ian 2013	194	27.251	203.259	-	230.704
Valoare netă la 31 dec 2013	45	21.675	357.402	4.834	383.956

15. STOCURI

	31 dec 2014	31 dec 2013
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	142.687	132.382
Producție în curs	144	217
Produse finite	240.104	238.496
Produse reziduale	105	117
Stocuri aflate la terți	39.816	30.122
Mărfuri	213	71.666
Ambalaje	5	5
Deprécierea stocurilor cu mișcare lentă	(24.060)	(9.059)
Deprécierea stocurilor aflate la terți	(6.906)	-
Total	392.108	463.946

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

16. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.528.203	1.451.668
Ajustări pentru depreciere clienți (Nota 16 c)	(565.968)	(393.200)
Clienți – facturi de Intocmit	<u>37.960</u>	<u>28.160</u>
Total creanțe comerciale	<u>1.000.195</u>	<u>1.086.628</u>

b) Alte active

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	34.999	88.850
Creanțe din asocieri în participație	436	8.330
Împrumuturi acordate asociaților	17.054	16.422
Dobândă aferentă împrumuturilor acordate asociaților	846	671
Ajustări pentru deprecierea împrumuturilor acordate asociaților (Nota 16 c)	(17.900)	-
Alte creanțe	9.289	5.417
Alți debitori	45.404	45.235
Cheltuieli în avans	42.015	1.939
TVA neexigibilă	12.500	(3.503)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe (Nota 16c)	<u>(42.757)</u>	<u>(89)</u>
Total alte active	<u>101.886</u>	<u>163.272</u>

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

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	<u>393.289</u>	<u>818.966</u>
Cheltuiala în timpul anului	249.701	227.343
Anulare în timpul anului	<u>(16.365)</u>	<u>(653.020)</u>
Sold la 31 decembrie	<u>626.625</u>	<u>393.289</u>

La 31 decembrie 2014, Societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale din care amintim Interagro 281.015 mii RON (31 decembrie 2013: 213.111 mii RON), GHCL Upsom 60.371 mii RON (31 decembrie 2013: 60.542 mii RON), CET Iași 46.271 mii RON (31 decembrie 2013: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați cu 160.678 mii RON (31 decembrie 2013: 44.667 mii RON) și G-ON EUROGAZ cu 14.903 mii RON (31 decembrie 2013: 14.903 mii RON), ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței cu mai mult de 1 an.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

16. CREANȚE (continuare)

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

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Creanțe neajunse la scadență, pentru care nu s-a înregistrat ajustare pentru depreciere	958.596	984.811
Creanțe cu scadența depășită, pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere		
Scadența depășită cu până la 30 zile	10.534	1.263
Scadența depășită între 30 - 90 zile	1	15.736
Scadența depășită între 90 - 360 zile	<u>749</u>	<u>56.658</u>
Total creanțe cu scadență depășită pentru care nu s-au înregistrat ajustări pentru depreciere	<u>11.284</u>	<u>73.657</u>
Total creanțe	<u>969.880</u>	<u>1.058.468</u>

17. CAPITALUL SOCIAL

	<u>Capital social</u>	
	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
Ajustare de hiperinflație	<u>-</u>	<u>1.507.259</u>
Total	<u>385.422</u>	<u>1.892.681</u>

Ajustarea de hiperinflație a fost înregistrată în rezultatul raportat, în conformitate cu prevederile IAS 29 „Raportare financiară în economiile hiperinflaționiste”.

În data de 28 aprilie 2014, acționarii Societății au decis ajustarea capitalului social cu valoarea de 1.507.259 mii RON, reprezentând rezultatul raportat generat din aplicarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, și anume efectele IAS 29 „Raportare financiară în economiile hiperinflaționiste”.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

17. CAPITALUL SOCIAL (continuare)

Structura acționariatului la 31 decembrie 2014 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
Fondul Proprietatea	38.542.960	38.543	10
Persoane juridice	68.005.660	68.005	18
Persoane fizice	9.050.700	9.051	2
Total	385.422.400	385.422	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 31 decembrie 2014. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 RON/acțiune (31 decembrie 2013: 1 RON/acțiune).

Începând cu data intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență nr. 86 din 17 decembrie 2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 920/17.12.2014, Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri preia de la Ministerul Economiei atribuțiile privind exercitarea calității de acționar din partea Statului Român la S.N.G.N Romgaz S.A.

Fondul Proprietatea

În baza Legii 247/2005 titlul VII art. 6 și art. 12 al Hotărârii Guvernului nr. 1481/2005, s-a înființat S.C Fondul Proprietatea S.A, capitalul social inițial al acesteia fiind constituit din activele prevăzute la art. 3 alin. (1) lit. a) – e) din titlul VII al Legii 247/2005.

Conform prevederilor legale, Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (M.E.C.M.A.) a participat în anul 2005 la constituirea capitalului inițial al Fondului Proprietatea cu acțiuni deținute la mai multe societăți comerciale aflate în portofoliul său. Potrivit prevederilor 1.2 din Anexa la Titlul VII din Legea nr. 247/2005, M.E.C.M.A. a contribuit la constituirea capitalului S.C. Fondul Proprietatea S.A. cu acțiuni reprezentând 14,99% din capitalul social al Romgaz la acea dată.

În 2014, Fondul Proprietatea a vândut o parte din acțiuni, rămânând cu 10% din capitalul social al Romgaz la 31 decembrie 2014.

18. REZERVE

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Rezerve legale	77.084	77.084
Alte rezerve	2.065.263	1.872.516
Total rezerve	2.142.347	1.949.600

Rezervele legale sunt constituite anual conform reglementărilor în vigoare, ca și cotă-parte din profitul Societății, în limitele stabilite de lege (până la 20% din capitalul social). Rezervele legale pot fi folosite numai în condițiile prevăzute de lege.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

18. REZERVE (continuare)

Alte rezerve sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g) – pentru fondul de dezvoltare al Societății (31 decembrie 2014: 1.548.207 mii RON; 31 decembrie 2013: 1.386.128 mii RON), din facilități fiscale (Situația individuală a mișcărilor în capitalul propriu și Nota 2) (31 decembrie 2014: 30.668 mii RON; 31 decembrie 2013: 0 mii RON) și rezerva din cota de dezvoltare, nedistribuibilă, constituită până la 2004 (Situația individuală a modificărilor în capitalul propriu și Nota 2) (31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013: 486.388 mii RON).

19. PROVIZIOANE

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare – termen lung	202.293	196.950
Provizion de dezafectare – termen scurt	19.950	17.211
Provizion pentru pensii	97.265	79.241
Alte provizioane	<u>15.864</u>	<u>30.105</u>
Total	<u>335.372</u>	<u>323.507</u>

Provizionul de dezafectare

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

Mișcarea provizionului de dezafectare

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 Ianuarie	<u>214.161</u>	<u>175.516</u>
Provizion adițional înregistrat în costul activelor imobilizate	8.527	51.365
Efectul trecerii timpului	24.442	13.197
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(7.877)	(9.502)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	<u>(17.010)</u>	<u>(16.415)</u>
Sold la 31 decembrie	<u>222.243</u>	<u>214.161</u>

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare ale acestor sonde, la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând un cost mediu ponderat al capitalului de 8,8% (2013: 9,5%). 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

19. PROVIZIOANE (continuare)

Beneficii acordate la pensionare

În cursul normal al activității, Societatea face plăți fondurilor de sănătate, pensii și șomaj în contul angajaților săi la ratele statutare. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în situația individuală a 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. Acest provizion a fost calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite și a fost adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat).

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

Provizionul pentru pensii și alte obligații similare în sumă de 97.285 mii RON la 31 decembrie 2014 (31 decembrie 2013: 79.241 mii RON) a fost constituit pentru beneficiile ce vor fi acordate salariaților la momentul pensionării în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice conform contractului colectiv de muncă încheiat cu angajații Societății. Creșterea cu 18.024 mii RON a provizionului se datorează modificării unor ipoteze de calcul referitoare la rata de actualizare și rata de creștere a salariului, precum și includerii unor sporuri în salariile de bază.

Alte provizioane

La 31 decembrie 2014, Societatea a înregistrat un provizion pentru refacerea mediului de 15.146 mii RON (31 decembrie 2013: 11.535 mii RON). Acest provizion este constituit pentru refacerea terenurilor afectate și pentru redarea acestora în circuitul agricol, pe baza estimărilor conducerii cu privire la costurile necesare pentru a readuce terenul la starea sa inițială.

La 31 decembrie 2013, Societatea a înregistrat un provizion pentru certificate de emisii de gaze cu efect de seră în sumă de 10.853 mii RON. La 31 decembrie 2014, Societatea și-a îndeplinit obligațiile în legătură cu acest aspect, nemaifiind necesară constituirea unui provizion.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Furnizori – facturi de primit	48.844	67.329
Datorii către salariați	55.353	53.033
Datorii comerciale	39.324	30.852
Datorii față de furnizorii de imobilizări	110.859	46.904
Redevențe	77.097	69.235
Asigurări sociale	26.465	14.673
Alte datorii curente	31.599	12.214
Datorii aferente asocierilor în participație	4.089	2.979
Avansuri de la clienți	17.957	57.707
TVA	70.260	122.583
Dividende de plată	2.350	-
Datorii cu alte impozite	55.622	35.958
Total	<u>539.819</u>	<u>513.467</u>

21. INSTRUMENTE FINANCIARE

Factori de risc financiar

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

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

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

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

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

Cursurile oficiale de schimb la 31 decembrie 2014 au fost 3,6868 LEI/USD și 4,4821 LEI/EUR (31 decembrie 2013: 3,2551 LEI/USD și 4,4847 LEI/EUR).

(ii) Riscul inflaționist

Rata oficială a inflației în România în exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014 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.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

Factori de risc financiar (continuare)

(a) Riscul de plăță (continuare)

(iii) Riscul ratei de dobândă

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

La 31 decembrie 2014, Societatea avea acordate împrumuturi cu dobândă variabilă, inclusiv dobânda de încasat, în valoare de 17.900 mii RON (31 decembrie 2013: 17.093 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. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte, a numerarului și echivalentelor de numerar și a împrumuturilor acordate reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 4 clienți ai săi, care împreună reprezintă 92% din soldul creanțelor comerciale la 31 decembrie 2014 (78% la 31 Decembrie 2013). Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Societate, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul

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

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

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

(d) Estimări de valoare justă

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

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

Acțiunile disponibile pentru vânzare nu sunt cotate și valoarea justă nu poate fi determinată, prin urmare, acestea sunt înregistrate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea face o evaluare pentru a determina dacă este vreun indiciu de depreciere. La 31 Decembrie 2014, Societatea nu a identificat nici un indiciu privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor înregistrate.

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

21. INSTRUMENTE FINANCIARE (continuare)

(d) Estimări de valoare Justă (continuare)

La 31 decembrie 2014, expunerea Societății la riscul de dobândă este redusă, datorită faptului că aceasta nu are contracte de împrumut, iar activele financiare poartă o rată a dobânzii fixă, cu excepția împrumuturilor acordate de către Societate. Cu toate acestea, aceste împrumuturi nu au un risc de dobândă semnificativ, datorită valorii reduse a acestora (17.900 mii lei la 31 decembrie 2014; 17.093 mii lei la 31 decembrie 2013).

Analiza maturității pentru activele financiare și datorile financiare non-derivate

31 dec 2014	Scadente în mai puțin de o lună	Scadente în 1 - 3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1 - 5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	497.013	472.569	298	-	-	969.880
CertIFICATE DE TREZORERIE	-	-	468.016	-	-	468.016
Total	497.013	472.569	468.314	-	-	1.437.896
Datorii comerciale	(216.983)	-	-	-	-	(216.983)
Total	(216.983)	-	-	-	-	(216.983)
Net	280.030	472.569	468.314	-	-	1.220.913

31 dec 2013	Scadente în mai puțin de o lună	Scadente în 1 - 3 luni	Scadente în 3 luni până la 1 an	Scadente în 1 - 5 ani	Scadente peste 5 ani	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	986.074	15.736	56.658	-	-	1.058.468
CertIFICATE DE TREZORERIE	-	-	955.839	-	-	955.839
Total	986.074	15.736	1.012.497	-	-	2.014.307
Datorii comerciale	(202.796)	-	-	-	-	(202.796)
Total	(202.796)	-	-	-	-	(202.796)
Net	783.278	15.736	1.012.497	-	-	1.811.511

Gestionarea riscului de lichiditate

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

22. TRANZACȚII CU ENTITĂȚI AFILIATE

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

(I) Vânzări de bunuri și servicii

	<u>Anul încheiat la 31 dec 014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	<u>21.464</u>	<u>22.035</u>
Total	<u>21.464</u>	<u>22.035</u>

(II) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	<u>1.306</u>	<u>-</u>
Total	<u>1.306</u>	<u>-</u>

(III) Venituri din dobânzi

	<u>Anul încheiat la 31 dec 014</u>	<u>Anul încheiat la 31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	<u>176</u>	<u>206</u>
Total	<u>176</u>	<u>206</u>

(IV) Împrumuturi acordate

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz (Nota 27)	<u>-</u>	<u>17.093</u>
Total	<u>-</u>	<u>17.093</u>

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 2014, Societatea a desfășurat cu aceste societăți doar tranzacții în cursul normal al activității. Tranzacțiile Societății se desfășoară pe bază de relații contractuale standard, de regulă, cu societăți cu capital majoritar de stat.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

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

Salarizarea directorilor și administratorilor

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

Pe parcursul exercițiului financiar 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</u> <u>31 dec 2014</u> '000 RON	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 dec 2013</u> '000 RON
Salarii plătite directorilor	11.931	10.979
	<u>31 dec 2014</u> '000 RON	<u>31 dec 2013</u> '000 RON
Salarii de plătit directorilor	400	458

24. ASOCIAȚI

<u>Numele asociatului</u>	<u>Activitatea principală</u>	<u>Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor</u>	<u>Procentajul de Interes deținut (%)</u>	
			<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
SC Amgaz SA Mediaș	Producție de gaze	România	35	35
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare gaze	România	40	40
Energla Torzym Polonia	Operațiuni petroliere de explorare	Polonia	30	30
Cyblinka Polonia	Operațiuni petroliere de explorare	Polonia	30	30
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25
			<u>31 dec 2014</u> '000 RON	<u>31 dec 2013</u> '000 RON
Investiții în asociați			12.806	12.806
Depreciere			(12.068)	(11.859)
Total			<u>738</u>	<u>947</u>

Având în vedere dimensiunea redusă a acestor societăți, Societatea nu a inclus în aceste situații financiare individuale la 31 decembrie 2014 cota ei din rezultatul obținut de asociați în anul încheiat la 31 decembrie 2014.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

25. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte investiții financiare

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

*) Proiectul de divizare a Electrocentrale București S.A. ("ELCEN"), la care S.N.G.N. Romgaz SA a deținut 2,26% la 31 decembrie 2013, a fost aprobat în data de 25 iulie 2014. Ca efect al divizării prin desprindere asimetrică din Electrocentrale București S.A., care continuă să existe, au rezultat două noi societăți: Societatea Electrocentrale Titan S.A. și Electrocentrale Constanța S.A. Ca rezultat al divizării, Romgaz deține 2,49% din acțiunile Electrocentrale București S.A. și 0,74% din acțiunile Electrocentrale Titan S.A.

**) În luna iulie 2012, Societatea a intrat în acordul de operare în comun cu Lukoil Overseas Atash BV și Panatlantic (inițial denumit Vanco International Ltd), pentru 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. Cota de participare a Societății la acest acord este de 10%. Operatorul asocierii este Lukoil Overseas Atash BV.

Investițiile financiare mai sus menționate nu sunt cotate pe o piață activă și valoarea lor justă nu poate fi măsurată în mod credibil, de aceea ele sunt evaluate la cost. La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea efectuează o analiză pentru a determina dacă există indicatori de depreciere. La 31 Decembrie 2014, Societatea nu a identificat niciun indicator privind deprecierea investițiilor financiare, cu excepția ajustărilor pentru depreciere înregistrate.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

25. ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

Alte Investiții financiare

<u>Compania</u>	<u>Activitatea principală</u>	<u>Procentajul deținut</u>	<u>Valoare la 31 dec 2013</u>	<u>Deprecieri la 31 dec 2013</u>	<u>Valoare netă 31 dec 2013</u>
			'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	Producerea electricității și a energiei termice	2,26%	66.287	-	66.287
MKB Romexterra Bank SA	Alte activități de intermediere financiară	0,09%	840	741	99
Mi Petrogas Services SA	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	10%	60	-	60
GHCL Upsom	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	4,21%	17.100	17.100	-
Asociere Lukoil & Panatlantic	Operațiuni petroliere de explorare	10%	10.454	-	10.454
Total			94.741	17.841	76.900

Pe 21 noiembrie 2012, Societatea și S.C. Termoelectrica S.A. au semnat un acord în baza căruia creanțele de la S.C. Termoelectrica S.A. urmau a fi decontate prin transferul de acțiuni deținute în S.C. Electrocentrale București S.A. Acordul a intrat în vigoare pe 24 ianuarie 2013. La data transferului, acțiunile în S.C. Electrocentrale București S.A. au fost înregistrate la valoarea de 66.287 mii RON, în urma unei evaluări făcute de către un evaluator independent.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**
26. INFORMAȚII PE SEGMENTE
a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri

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

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat pentru 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 12.533 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 tarife prestabilite. Orice profituri generate intern sunt eliminate în situația individuală a rezultatului global.

b) Active și datorii pe segmente

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

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

În anul 2014 Societatea a revizuit alocarea activităților pe segmente. Unde au fost identificate erori semnificative față de anul anterior sau dacă au intervenit modificări în analiza segmentelor de activitate, informațiile aferente perioadei precedente au fost reprezentate, pentru a asigura comparabilitatea informațiilor. Dintre acestea menționăm următoarele:

- activele imobilizate ale segmentelor au fost prezentate incorect, luând în considerare doar anumite active (doar proprietățile de gaz și activele de explorare la segmentul „Producție”, respectiv doar activele de înmagazinare la segmentul „Înmagazinare”), nu totalitatea activelor imobilizate aparținând fiecărui segment;
- creanțe aparținând unui anumit segment au fost prezentate în alt segment de activitate;
- provizioanele au fost reanalizate și prezentate pe segmentele la care se referă;
- alte datorii aparținând segmentului producție au fost prezentate pe segmentul „Alte activități” (de exemplu, datoriile privind redevența, datoriile privind impozitul pe veniturile suplimentare).

Sold la 31 dec 2013	Producție	Înmagazinare	Alte activități
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.833.660	1.502.143	431.464
Alte active necorporale	367.820	748	15.388
Alte investiții	-	-	77.847
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.031.662	29.753	25.213
Alte active pe termen lung	-	-	17.093
Stocuri	366.030	78.831	19.085
Alte active financiare	174.897	147.742	648.225
Alte active	75.712	60.831	9.636
Numerar și solduri de numerar	27.641	1.080	1.534.869
Total active	5.877.222	1.821.128	2.778.820
Provizion pentru pensii	-	-	79.241
Datorii privind impozitul amânat	-	-	146.440
Provizioane	233.598	-	10.668
Alte datorii	127.518	1.355	382.780
Datorii comerciale și alte datorii	162.648	6.290	33.858
Total datorii	523.764	7.645	652.987

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Anul încheiat la 31 dec 2014	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Vânzări și alte venituri din exploatare	3.853.030	425.830	660.358	(445.877)	4.493.341
Mai puțin: vânzări și alte venituri din exploatare între segmente	(128.179)	-	(317.698)	445.877	-
Vânzări la terți și alte venituri din exploatare	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 anul 2014 Societatea a revizuit alocarea activităților pe segmente. Unde au fost identificate erori semnificative față de anul anterior sau dacă au intervenit modificări în analiza segmentelor de activitate, informațiile aferente perioadei precedente au fost reprezentate, pentru a asigura comparabilitatea informațiilor. Dintre acestea un efect semnificativ asupra rezultatului pe segmente l-a avut cheltuiala cu amortizarea și deprecierea activelor imobilizate.

Anul încheiat la 31 dec 2013	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Vânzări și alte venituri din exploatare	3.314.196	364.937	551.402	(336.268)	3.894.267
Mai puțin: vânzări și alte venituri din exploatare între segmente	(3.372)	-	(332.896)	336.268	-
Vânzări la terți și alte venituri din exploatare	3.310.824	364.937	218.506	-	3.894.267
Venit din dobândă	9.205	3.177	110.897	-	123.279
Cheltuiala cu dobânda	-	-	(32)	-	(32)
Amortizare și deprecieri	(595.472)	(90.964)	(95.997)	-	(782.433)
Profit pe segmente înainte de impozitare	998.607	182.208	119.827	-	1.300.642

În cadrul segmentului „Alte activități” este inclusă și Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (CET Iernut). Vânzările CET Iernut în 2014, inclusiv către celelalte segmente ale Romgaz, au fost de 424.175 mii RON, din care 88.419 mii RON livrări în cadrul Romgaz (2013: vânzări totale 237.201 mii RON, din care livrări în cadrul Romgaz 29.927 mii RON).

Profitul obținut de CET Iernut în anul 2014, inclusiv livrările către celelalte segmente ale Romgaz a fost de 77.278 mii RON (2013: pierdere 61.153 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

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

În 2014, cei mai mari trei clienți ai Societății reprezintă individual fiecare peste 10% din cifra de afaceri (În 2013 cei mai mari trei clienți ai Societății reprezentau individual, peste 10 % din cifra de afaceri), totalizând împreună 72% din totalul cifrei de afaceri (În 2013: 58%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 5,3% sunt prezentate în segmentul de "Înmagazinare", 94,4% în segmentul "Producție" și 0,3% în segmentul „Alte activități”(2013: 6,8% în segmentul "Înmagazinare", 92,7% în segmentul "Producție" și 0,5% în segmentul „Alte activități”).

27. ALTE ACTIVE PE TERMEN LUNG

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

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

28. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

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

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON	40.062	40.211
Conturi curente la bănci în valută	24	150
Numerar în casa	23	22
Depozite pe termen scurt	1.639.706	1.494.469
Titluri de stat cu scadență mai mică de trei luni	273.971	28.744
Sume în curs de decontare	<u>1</u>	<u>(6)</u>
Total	<u>1.953.787</u>	<u>1.563.590</u>

29. ALTE ACTIVE FINANCIARE

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

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Acțiuni în societăți necotate	76.889	76.900
Investiții păstrate până la scadență	<u>916.333</u>	<u>970.684</u>
Total	<u>993.222</u>	<u>1.047.584</u>

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

30. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții acordate	34.551	54.883

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

În cadrul girurilor și garanțiilor acordate la 31 decembrie 2013 a fost inclusă facilitatea de 29.000 mii USD acordată de RBS Bank pentru deschiderea de acreditive în favoarea furnizorilor. Facilitatea a fost închisă la 25 aprilie 2014 (suma disponibilă pentru utilizare la 31 decembrie 2013: 12.794 mii USD).

31. ANGAJAMENTE PRIMITE

	<u>31 dec 2014</u>	<u>31 dec 2013</u>
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	1.266.819	951.884

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

32. CONTINGENȚE

(a) Acțiuni în instanță

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

(b) Proceduri juridice în curs de soluționare la care ROMGAZ nu este parte

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

32. CONTINGENȚE (continuare)

(b) Proceduri juridice în curs de soluționare la care ROMGAZ nu este parte (continuare)

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

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză nu a fost finalizat până la data emiterii situațiilor financiare individuale la 31 decembrie 2014.

(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

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

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

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

În sensul celor anterior menționate și pentru a preveni începerea unei executări silite, pentru obligațiile fiscale contestate, Romgaz a depus în data de 23 octombrie 2014 (cu respectarea disp. Art. 148¹ din OG 92/2003 privind Codul de Procedură Fiscală) o Scrisoare de garanție bancară, emisă în favoarea Ministerului Finanțelor Publice, la nivelul obligațiilor fiscale contestate, respectiv pentru suma de 20.051 mii RON. Valabilitatea acestei scrisori este de un an, putând fi prelungită.

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

(d) Contingențe legate de mediu

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2014 pentru nici un cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 222.243 mii RON (31 decembrie 2013: 214.161 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare și a provizionului pentru restaurarea terenurilor de 15.146 mii RON (31 decembrie 2013: 11.535 mii RON).

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

32. CONTINGENȚE (continuare)

(d) Contingențe legate de mediu (continuare)

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

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

(e) Licențe de funcționare în domeniul producției de gaze

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

(f) Asigurări încheiate

La sfârșitul anilor 2014 și 2013, Societatea are încheiate polițe de asigurare pentru imobilizări corporale.

(g) Certificate de emisii de gaze cu efect de seră

În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții” la poziția 22, Romgaz este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Conform Anexei 1 din aceeași hotărâre, operatorului Romgaz i-a fost alocat pentru instalația S.N.G.N. ROMGAZ S.A. – CTE Iernut, un număr de 824.645 certificate de emisii de gaze cu efect de seră (EUA), aferente anului 2014, acestea fiind achiziționate în cursul anului.

La data de 31 decembrie 2014, Romgaz deține în contul din Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră un număr de 1.286.697 certificate de CO₂, astfel:

- un număr de 824.645 certificate aferente anului 2014;
- din numărul de 962.085 certificate achiziționate în anul 2013, 507.620 certificate au fost depuse pentru conformarea emisiilor aferente anului 2013. Astfel, în contul Romgaz au rămas 454.465 certificate;
- 7.587 certificate, depuse în Registrul de Electrocentrale București, aferente conformării emisiilor lunii ianuarie 2013 (Romgaz a urmărit conformarea odată cu preluarea CET Iernut, respectiv luna februarie 2013).

Conform Hotărârii Nr.1096 din 17 decembrie 2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, operatorului Romgaz i-au fost alocate certificate de CO₂, astfel:

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

32. CONTINGENȚE (continuare)

(g) Certificate de emisii de gaze cu efect de seră (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 atmosfera (EU ETS), pot utiliza aceste credite pentru a compensa obligațiile lor cu privire la emisii de gaze cu efect de seră.

În acest sens, Romgaz deține 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.

Prin urmare, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. - SPEE Iernut poate să achiziționeze un număr de 51.598 certificate ERU la prețul pieței.

(h) CET Iernut

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

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

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

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

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

33. ANGAJAMENTE COMUNE

La 31 decembrie 2014, 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, Baita-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL – 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care este diferită pentru fiecare.
- b) În februarie 2003, Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a perimetrului Brodina cu Aurelian Petroleum SRL și Raffles Energy SRL. În noiembrie 2007, partenerii au convenit împărțirea convențională a perimetrului Brodina în două zone: zona cu construcții de gaze Bilca (Zona Bilca Producție) și zona diferită de cea cu construcții de gaze Bilca (Zona Brodina Explorare).

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

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

- c) Romgaz a încheiat un acord de operare în comun pentru executarea de operațiuni petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a zonei Bacău Nord cu Raffles Energy SRL, operatorul acordului. Romgaz deține o cotă de 40%, iar Raffles Energy SRL – 60%. În prezent, acordul de concesiune se află în faza de evaluare a zăcământului Parava din zona de sud a perimetrului unde operator este Romgaz, etapă care va expira la data de 30 iunie 2015. Până la acest termen, în zona de nord se va pune în producție generatorul la sonda Lilieci 1, în scopul transformării gazelor naturale în energie electrică, urmând ca după punerea în producție să se urmărească comportarea zăcământului pentru o perioadă de 1 an.
- d) În septembrie 2003, Romgaz a încheiat un acord de asociere cu Schlumberger al cărui obiect este reabilitarea câmpului Laslău Mare, în scopul obținerii unei producții suplimentare prin folosirea unor tehnici și tehnologii avansate de exploatare a rezervelor, precum și know-how-ul deținut de către Schlumberger. Programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de 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), JKK (25%) și Romgaz, prin Sucursala Bratislava (25%).

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014**

33. 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 ograniczona odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (Energia Torzym) și al Energia Cybinka spolka ograniczona odpowiedzialnoscia spolka komanditowa (Energia Cybinka), cele două societăți fiind titulari ale licențelor de explorare în perimetrul 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 perimetrul EX-29 Est Rapsodia și EX-30 Trident din platforma continentală a Mării Negre. Cotele de participare sunt: Lukoil 72%, Panatlantic 18% și Romgaz 10%. În ceea ce privește perimetrul Rapsodia, s-a prelungit faza I obligatorie având o durată de 3 ani (4 noiembrie 2011 – 4 noiembrie 2014) cu o perioadă de încă 6 luni, respectiv până la data de 4 mai 2015. Pentru perimetrul Trident, s-a intrat în faza a II-a opțională cu durata de 2 ani (4 noiembrie 2014 – 4 noiembrie 2016).

34. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Romgaz are obligația de a realiza separarea activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitatea de producție și furnizare a gazelor naturale, obligație prevăzută de Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale, și de prevederile art. 141 al. 1 din Legea 123/2012, potrivit cărora un operator de înmagazinare care face parte dintr-un operator economic integrat pe verticală trebuie să fie independent cel puțin în ceea ce privește forma juridică, organizarea și procesul de luare a deciziilor față de alte activități care nu au legătură cu transportul, distribuția sau înmagazinarea. În AGEA nr. 10/19 decembrie 2014, acționarii Societății au aprobat înființarea filialei de înmagazinare subterană a gazelor naturale, sub denumirea de S.N.G.N. "ROMGAZ"-S.A.- Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL având ca principal obiect de activitate depozitarea gazelor naturale. Filiala va fi deținută integral de Romgaz. Până la data aprobării situațiilor financiare individuale, filiala nu a fost înființată. Acționarii Societății au aprobat în AGEA nr. 1/26 ianuarie 2015 contractarea de servicii de consultanță juridică, asistență și de reprezentare juridică de specialitate pentru înființarea filialei de înmagazinare. Actul constitutiv al filialei a fost aprobat de AGA în hotărârea nr. 2/18 martie 2015.

În AGEA 1/26 ianuarie 2015, acționarii Societății au aprobat demararea proiectului de dezvoltare a CET Iernuț, urmând să se stabilească modalitatea de realizare a acestuia.

În cadrul Consiliului de Administrație al Societății au intervenit următoarele schimbări:

- În data de 18 martie 2015 acționarii au numit-o ca Administrator pe Doamna Sorana Baciu, în locul Domnului David Harris Klingensmith, în urma renunțării acestuia la funcția de Administrator;
- Începând cu data de 23 ianuarie 2015, Domnul Sergiu Cristian-Manea renunță la funcția de Administrator;
- În data de 18 martie 2015 acționarii l-au numit ca Administrator pe Domnul Dragoș Dorcioman, în locul Domnului Sergiu Cristian-Manea, în urma renunțării acestuia la funcția de Administrator.

35. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare individuale au fost avizate de Consiliul de Administrație în ședința din data de 19 martie 2015.

Virgil Metea
Director General



Lucia Ionașcu
Director Economic

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

S-au întocmit situațiile financiare anuale la 31 decembrie 2014 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 2014 și confirmăm următoarele:

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

**DIRECTOR GENERAL,
VIRGIL-MARIUS METEA****DIRECTOR ECONOMIC,
LUCIA IONAȘCU**

Capital social: 385.422.400 lei

CIF: RO 14056826

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

RO08 RNCB 0231 0195 2533 0001 - BCR Mediaș

RO12 BRDE 3305 V024 6190 3300 - BRD Mediaș



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