

GDF SUEZ Energy Romania S.A si filialele sale

Situatii financiare consolidate

PENTRU ANUL INCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2012

Pregatite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice 1286 /
2012 pentru aprobarea reglementarilor contabile conforme cu Standardele
Internationale de Raportare Financiara

DECLARAȚIA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

AL SC GDF SUEZ ENERGY ROMANIA SA

Consiliul de Administrație al SC GDF SUEZ ENERGY ROMANIA SA declară prin prezenta că își asumă răspunderea pentru întocmirea Situațiilor Financiare Consolidate anuale ale Grupului la data de 31 decembrie 2012.

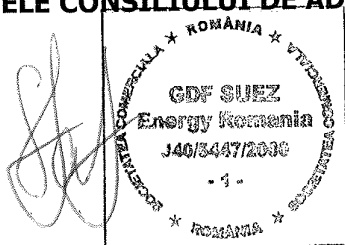
Consiliul de Administrație al SC GDF SUEZ ENERGY ROMANIA SA confirmă în ceea ce privește Situațiile Financiare Consolidate anuale ale Grupului la data de 31 decembrie 2012, următoarele:

- a) Situațiile Financiare Consolidate anuale sunt întocmite în conformitate cu OMFP nr. 1286/2012 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară;
- b) Politicile contabile utilizate la întocmirea Situațiilor Financiare Consolidate anuale sunt în conformitate cu reglementările contabile aplicate;
- c) Situațiile Financiare Consolidate anuale oferă o imagine fidelă a poziției financiare, performanței financiare și a celorlalte informații referitoare la activitatea desfășurată;
- d) Grupul își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

Prezenta declarație este în conformitate cu prevederile art. 30 din Legea Contabilității nr. 82/1991 republicată.

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE,

ERIC STAB



Bucuresti,

Data 19 aprilie 2013

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii S.C. GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A.

1. Am auditat situatiile financiare consolidate anexate ale societatii S.C. GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. si ale filialelor sale ("Grupul"), care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2012, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a miscarilor in capitalurile proprii si situatia consolidata a fluxurilor de numerar pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situatiile financiare

2. Conducerea are responsabilitatea Intocmirii si prezentarii fidele a acestor situatii financiare consolidate In conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea si prezentarea fidela a situatiilor financiare consolidate care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastra este ca, pe baza auditului efectuat, sa exprimam o opinie asupra acestor situatii financiare consolidate. Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit. Aceste standarde cer ca noi sa respectam cerintele etice, sa planificam si sa efectuam auditul in vederea obtinerii unei asigurari rezonabile ca situatiile financiare nu cuprind denaturari semnificative.
4. Un audit consta In efectuarea de proceduri pentru obtinerea probelor de audit cu privire la sumele si informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate. Procedurile selectate depind de rationamentul profesional al auditorului, incluzand evaluarea riscurilor de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, datorate fraudei sau erorii. In evaluarea acestor riscuri, auditorul ia in considerare controlul intern relevant pentru intocmirea si prezentarea fidela a situatiilor financiare consolidate, pentru a stabili procedurile de audit relevante in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficientei controlului intern al entitatii. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite si rezonabilitatea estimarilor contabile elaborate de catre conducere, precum si evaluarea prezentarii situatiilor financiare consolidate luate in 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. In opinia noastra, situatiile financiare consolidate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a S.C. GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. si a filialelor sale la data de 31 decembrie 2012, ca si asupra performantei financiare si a fluxurilor de numerar pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana.

Raport asupra altor cerinte legale si de reglementare

In conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1286/2012, articolul nr. 30 punctul c) din capitolul III, noi am citit Raportul Administratorilor. Raportul Administratorilor nu face parte din situatiile financiare consolidate. In Raportul Administratorilor noi nu am identificat informatii financiare care sa nu fie in mod semnificativ in conformitate cu informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2012, atasate.

In numele

Ernst & Young Assurance Services SRL

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Nr. 77/ 15 august 2001



Numele semnatarului: Anamaria Cora

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Nr. 1593/ 16 august 2005

Bucuresti, Romania
19 aprilie 2013

Cuprins

Situatia consolidata a rezultatului global	4
Situatia consolidata a pozitiei financiare.....	5
Situatia consolidata a modificarilor capitalului propriu.....	7
Situatia consolidata a modificarilor capitalului propriu.....	8
Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie.....	9
1. Informatii despre grup	11
2. Principii, politici si metode contabile	12
2.1 Bazele intocmirii situatiilor financiare.....	12
2.2 Bazele consolidarii.....	13
2.3 Principalele politici contabile.....	14
2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS.....	32
Reconcilierea capitalurilor proprii la 1 ianuarie 2011	34
Reconcilierea capitalurilor proprii la 31 decembrie 2011	35
Reconcilierea capitalurilor proprii la 31 decembrie 2012.....	36
Reconcilierea rezultatului global la 31 decembrie 2011	37
Reconcilierea rezultatului global la 31 decembrie 2012	38
3. Rationamente, estimari si ipoteze contabile semnificative	42
4. Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare	45
5. Achizitii de filiale	49
6. Alte venituri	50
7. Alte venituri din exploatare	51
8. Cheltuieli cu beneficiile angajatilor	51
9. Alte cheltuieli.....	53
10. Dobanzi si alte cheltuieli/venituri financiare.....	54
11. Impozit pe profit	55
12. Imobilizari corporale.....	57
13. Imobilizari necorporale.....	59
14. Imobilizari financiare	60
14.1 Investitii financiare.....	60
14.2 Investitii in asociati.....	61
15. Alte active/ datorii financiare.....	63
15.1 Alte active financiare	63

15.2 Alte datorii financiare	63
15.3 Imprumuturi purtatoare de dobanzi.....	64
16. Stocuri.....	65
17. Creante	66
18. Alte creante si active curente	67
19. Numerar si echivalente de numerar	68
20. Capital social si rezerva legala	69
20.1 Capital Social al societatii mama.....	69
20.2 Rezerva legala.....	70
20.3 Alte rezerve.....	70
21. Provizioane	71
22. Beneficiile angajatilor.....	72
23. Subventii pentru investitii	72
24. Furnizori si alte datorii curente.....	73
25. Dividende	73
26. Prezentarea partilor afiliate.....	74
27. Angajamente si contingente	76
28. Obiectivele si politicile pentru gestionarea riscurilor financiare	83
29. Evenimente ulterioare perioadei de raportare	87

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Situatii financiare consolidate – OMFP 1286/2012
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Situatia consolidata a rezultatului global

pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

	Note	2012 RON	2011 RON
Cifra de afaceri			
Venituri din furnizare gaze		3.447.634.743	3.362.160.813
Venituri din distributie gaze		321.690.015	369.048.472
Venituri din furnizare electricitate		185.112.514	53.815.795
Alte venituri	6	92.585.107	74.064.927
Total cifra de afaceri		4.047.022.379	3.859.090.007
Alte venituri din exploatare	7	30.525.046	27.371.034
Cheltuieli cu achizitie gaz		(2.416.711.406)	(2.514.171.367)
Cheltuieli cu achizitie electricitate		(158.683.053)	(32.034.449)
Cheltuieli cu materialele consumabile		(57.047.535)	(51.087.171)
Cheltuieli de transport si depozitare a gazului		(331.827.950)	(339.057.523)
Cheltuieli cu distributia gazului		(6.216.416)	(14.327.941)
Cheltuieli cu servicii conexe aferente furnizarii de electricitate		(24.430.489)	(18.330.901)
Cheltuieli cu beneficiile angajatilor	8	(246.983.342)	(305.976.314)
Cheltuieli cu amortizarea si deprecierea	12, 13	(163.411.465)	(128.041.894)
Alte cheltuieli	9	(257.372.605)	(197.764.193)
Profit din exploatare		414.863.164	285.669.288
Venituri din dobanzi	10	16.482.528	25.947.429
Cheltuieli cu dobanzile	10	(10.990.821)	(23.560.676)
Castiguri/perderi din diferente de curs valutar		(3.471.154)	1.347.284
Alte castiguri/pierderi financiare	10	6.611.670	(239.423)
Venituri financiare, net		8.632.223	3.494.614
Cota-parte din profitul (pierderea) asociatilor		3.633.116	5.764.923
Profit brut		427.128.503	294.928.825
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	11	(62.760.983)	(41.030.110)
Cheltuiala cu impozitul amanat	11	(11.389.924)	(13.409.993)
Profit net		352.977.596	240.488.722
Alte elemente ale rezultatului global			
Modificarea rezervei pentru instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	15	2.119.142	(7.462.623)
Impozitul amanat aferent modificarii rezervei pentru instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	11	(339.063)	1.194.020
Alte elemente ale rezultatului global, net		1.780.079	(6.268.603)
Rezultatul global net		354.757.675	234.220.119

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 87 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie si au fost autorizate pentru a fi emise la 19 aprilie 2013.


Eric Stab
 Presedinte Director General


Anne-Marie Gestin
 Director Financiar

ERNST & YOUNG

19-04-2013

Initialed for identification
 Semnat pentru identificare

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Situatii financiare consolidate – OMFP 1286/2012
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Situatia consolidata a pozitiei financiare

La 31 decembrie 2012


	Note	31 decembrie 2012 RON	31 decembrie 2011 RON	1 ianuarie 2011 RON
Active				
Active pe termen lung				
Imobilizari corporale	12	2.918.682.108	2.597.256.833	2.507.515.435
Imobilizari necorporale	13	104.363.782	56.860.305	26.831.798
Investitii financiare	14.1	476.165	476.165	551.825
Investitii in asociati	14.2	68.914.889	70.789.224	70.530.645
Alte active financiare	15.1	464.133	421.700	283.635
Creante privind impozitul amanat	11	28.163.534	39.081.619	45.630.812
Active curente				
Stocuri	16	315.592.972	254.068.920	252.741.719
Creante comerciale	17	985.103.077	955.656.295	861.338.025
Alte creante si active curente	18	81.775.723	84.346.832	63.634.429
Alte active financiare	15.1	374.744	4.849.915	1.772.271
Numerar si echivalente de numerar	19	432.646.680	81.705.537	386.546.360
TOTAL ACTIVE		4.936.557.807	4.145.513.345	4.217.376.954
Capital propriu si datorii				
Capital propriu				
Capital social, din care:		256.546.418	235.381.062	235.381.062
- Capital social subscris	20.1	198.488.600	177.323.244	177.323.244
- Ajustare din hiperinflatarea capitalului social		58.057.818	58.057.818	58.057.818
Prime de capital		610.048.663	610.048.663	610.048.663
Rezerve din reevaluare	20.3	183.125.717	201.113.819	210.952.910
Rezerva instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie		(2.999.817)	(4.779.896)	1.488.707
Rezerve legale	20.2	51.468.598	46.579.635	38.473.386
Alte rezerve	20.3	172.055.959	170.086.246	166.156.296
Rezultatul reportat		1.975.005.480	1.614.874.883	1.452.653.319
Total capital propriu		3.245.251.018	2.873.304.412	2.715.154.343
Datorii pe termen lung				
Imprumuturi bancare pe termen lung	15.3	-	113.000.000	122.541.433
Imprumuturi din obligatiuni	15.3	250.000.000	-	-
Provizioane pe termen lung	21	43.389.629	13.650.503	11.164.902
Beneficiile angajatilor pe termen lung	22	57.483.650	82.318.405	97.251.722
Subventii pentru investitii	23	153.132.137	103.741.747	88.722.100
Datorii privind impozitul amanat	11	167.431.724	166.620.822	160.954.043


GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Situatii financiare consolidate – OMFP 1286/2012
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

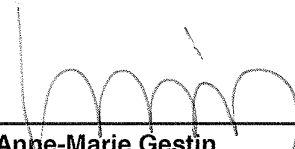
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

	Note	31 decembrie 2012 RON	31 decembrie 2011 RON	1 ianuarie 2011 RON
Datorii curente				
Datorii comerciale – furnizori	24	641.675.502	515.476.074	440.526.307
Imprumuturi pe termen scurt si partea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	15.3	116.083.333	10.092.434	307.427.402
Alte datorii financiare curente	15.2	4.329.855	16.118.824	1.494.259
Provizioane pe termen scurt	21	17.987.785	42.417.795	46.489.409
Subventii pentru investitii – partea curenta	23	4.454.860	3.826.179	3.390.801
Beneficiile angajatilor pe termen lung - partea curenta	22	42.431.309	72.229.437	64.157.879
Datorii privind impozitul pe profit curent	11	24.365.136	14.652.725	10.635.516
Alte datorii	24	168.542.224	118.239.987	147.466.838
TOTAL DATORII SI CAPITAL PROPRIU		4.936.557.807	4.145.513.345	4.217.376.954

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 87 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie si au fost autorizate pentru a fi emise la 19 aprilie 2013.


Eric Stab
 Presedinte Director General




Anne-Marie Gestin
 Director Financiar

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Situatii financiare consolidate – OMFP 1286/2012
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Situatia consolidata a modificarilor capitalului propriu

pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

	Capital social		Prime de capital		Rezerva de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie		Rezerve legale		Rezerve din reevaluare		Alte rezerve		Rezultatul reportat		Total capital		
	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	
La 1 ianuarie 2012	235.381.062	610.048.663	(4.779.896)	46.579.635	201.113.819	170.086.246	1.614.874.883	2.873.304.413									
Profitul perioadei																	
Alte elemente ale rezultatului global			1.780.079														
Total rezultat global	-	-	1.780.079	-	-	-	352.977.596	1.780.079									
Rezerva din reevaluare realizata in an					(12.041.964)												
Crestere capital social (nota 20)	21.165.356				(5.946.138)	(588.769)											
Plati pe baza de actiuni						2.558.482											
Cresteri ale rezervei legale				4.888.963													
La 31 decembrie 2012	256.546.418	610.048.663	(2.999.817)	51.468.598	183.125.717	172.055.959	1.975.005.480	3.245.251.018									

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Situatii financiare consolidate – OMFP 1286/2012
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

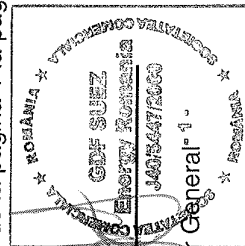
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Situatia consolidata a modificarilor capitalului propriu

pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2011

	Capital social	Prime de capital	Rezerva de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	Rezerve legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total capital
	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON
La 1 ianuarie 2011	235.381.062	610.048.663	1.488.707	38.473.386	210.952.910	166.156.296	1.452.653.319	2.715.154.343
Profitul perioadei	-	-	(6.268.603)	-	-	-	240.488.722	240.488.722
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	(6.268.603)	-	-	-	240.488.722	(6.268.603)
Total rezultat global	-	-	(6.268.603)	-	-	-	240.488.722	234.220.119
Rezerva din reevaluare realizata in an					(9.839.091)		9.839.091	-
Plati pe baza de actiuni						3.929.950	(8.106.249)	3.929.950
Cresteri ale rezervei legale				8.106.249			(8.106.249)	-
Dividende							(80.000.000)	(80.000.000)
La 31 decembrie 2011	235.381.062	610.048.663	(4.779.896)	46.579.635	201.113.819	170.086.246	1.614.874.883	2.873.304.412

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 87 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie si au fost autorizate pentru a fi emise la 19 aprilie 2013.



Eric Stab
 Presedinte Director General

Anne-Marie Gestin
 Director Financiar

ERNST & YOUNG

19-04-2013

Initialled for identification
 Semnat pentru identificare

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Situatii financiare consolidate – OMFP 1286/2012
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012

(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

Situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie

		2012	2011
	Note	RON	RON
Fluxuri de trezorerie din activitati operationale			
Profit inainte de impozitare		427.128.503	294.928.825
Componente ale rezultatului net care nu genereaza fluxuri de trezorerie aferente activitatii de exploatare:			
Cheltuieli cu amortizare si deprecierea imobilizarilor corporale	12	154.955.826	119.653.626
Cheltuieli cu amortizare si deprecierea imobilizarilor necorporale	13	8.452.550	8.388.270
Cheltuieli cu platile pe baza de actiuni		2.558.482	3.929.950
Scaderi / (cresteri) de valoare nerealizate ale instrumentelor financiare		(5.194.655)	4.084.297
Pierderi din cedarea imobilizarilor corporale	9	16.562.137	15.059.279
Cheltuieli financiare	10	10.990.820	-
Cota-parte din profitul (pierderea) asociatilor		(3.633.116)	(5.764.923)
(Castiguri) / pierderi din creante	17	12.401.517	32.357.373
Variatia provizioanelor, beneficiilor post-angajare, si a subventiilor		(45.608.933)	(59.285.722)
Variatia capitalului circulant (fondului de rulment):			
(Crestere)/Descrestere creante comerciale si alte creante		(78.322.355)	(124.718.922)
(Crestere)/Descrestere stocuri		(61.524.052)	(1.327.201)
Crestere/(Descrestere) datorii comerciale si alte datorii		188.349.986	51.063.227
		627.116.711	338.368.081
Impozit pe profit platit		(53.048.572)	(37.012.901)
Flux de numerar net (utilizat in)/generat din activitati operationale		574.068.139	301.355.180
Activitati de investitii			
Incasari din vanzarea imobilizarilor corporale		12.399.761	(10.059.767)
Achizitii de imobilizari corporale	12	(508.396.224)	(198.361.597)
Achizitii de imobilizari necorporale	13	(6.601.818)	(4.696.238)
Achizitie filiale	5	(26.861.941)	(30.754.587)
Dividende incasate		5.507.451	5.506.344
Incasare subventii	23	54.195.247	19.046.242
Flux de numerar net (utilizat in)/generat din activitati de investitii		(469.757.524)	(219.319.603)

1. Informatii despre grup

SC GDF SUEZ Energy Romania SA este o societate pe actiuni al carei obiect de activitate consta in furnizarea gazului natural in partea de sud a teritoriului Romaniei. S.C. GDF SUEZ Energy Romania SA a fost creata in urma Hotararii de Guvern nr.491/1998, pusa in aplicare de la 31 august 1998, si denumirea sa s-a modificat in aprilie 2009, anterior avea denumirea S.C. DGN DISTRIGAZ SUD SA. Sediul Societatii este Bulevardul Marasesti, nr. 4-6, sectorul 4, Bucuresti, Romania.

GDF SUEZ Energy Romania SA este parte a grupului GDF SUEZ. Situatiile financiare anuale consolidate ale grupului GDF SUEZ sunt pregatite la nivelul societatii mama GDF SUEZ, avand sediul social in 22 rue du docteur Lancereaux, 75008 Paris, France. Aceste situatii financiare anuale consolidate au caracter public si pot fi obtinute de la adresa de internet <http://www.gdfsuez.com>.

Societatile consolidate care formeaza grupul GDF SUEZ Romania sunt: GDF SUEZ Energy Romania SA (Societatea-mama) si filialele Distrigaz Sud Retele SRL, Distrigaz Confort SRL, Braila Winds SRL si Alizeu Eolian SA.

SC Distrigaz Sud Retele SRL a luat fiinta in martie 2008 ca urmare a procesului de separare juridica si contabila a activitatii de distributie a gazelor naturale si a serviciilor adiacente, din activitatea GDF SUEZ Energy Romania SA. Societatea a preluat prin transfer o parte a patrimoniului societatii-mama, a devenit titularul contractelor de concesiune a serviciului de distributie a gazelor naturale si a licentei de distributie. SC Distrigaz Sud Retele este o societate cu raspundere limitata. Intreg pachetul de parti sociale este detinut de GDF SUEZ Energy Romania SA, care este actionar unic. Societatea este condusa de Adunarea Generala a Actionarilor avand ca organ de executie un Consiliu de Administratie.

Obiectul de activitate al Societatii il constituie in principal activitatea reglementata de distributie a gazelor naturale. Pe langa aceasta Societatea mai desfasoara si alte activitati nereglementate cum ar fi accesul la sistemul de distributie. Este organizata teritorial in patru Directii Regionale (nefiind inregistrate ca entitati juridice) si 100 de puncte de lucru inregistrate la Registrul Comertului.

Sediul social al Societatii se afla in Bucuresti, Bd. Marasesti nr. 4-6 Corp B, sector 4 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/2728, avand Codul Unic de Inregistrare 23308833.

SC Distrigaz Confort SRL a luat fiinta la data de 1 iulie 2009 in urma aprobarii noilor norme tehnice pentru distributia de gaze naturale, care au permis efectuarea activitatii de verificari si revizii a instalatiilor de utilizare pentru consumatorii casnici si de catre alte societati in afara operatorului de distributie. De asemenea, prin Ordinul ANRE 7/2009 s-au modificat conditiile de valabilitate a licentei de distributie, care au permis externalizarea activitatii de verificari si revizii a instalatiilor de utilizare.

Activitatea efectiva a Societatii a inceput la data de 1 octombrie 2009, prin transfer de activitate de la S.C. Distrigaz Sud Retele.

1. Informatii despre grup (continuare)

SC Distrigaz Confort este o societate cu raspundere limitata. Intreg pachetul de parti sociale este detinut de GDF SUEZ Energy Romania SA. Societatea este condusa de Adunarea Generala a Actionarilor avand ca organ de executie un Consiliu de Administratie.

Obiectul de activitate al Societatii il constituie in principal activitatea de verificari si revizii instalatii de utilizare. Este organizata teritorial in trei Directii Regionale (nefiind inregistrate ca entitati juridice) si 17 agentii.

Sediul social al Societatii se afla in Bucuresti, str. Arh.Harjeu Dumitru nr. 57, sector 2 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/7422, avand Codul Unic de Inregistrare 25724432

SC Braila Winds SRL este o societate cu raspundere limitata infiintata in anul 2009 si achizitionata de catre GDF SUEZ Energy Romania SA in proportie de 99,995% in decembrie 2011.

Obiectul de activitate este productia de energie electrica eoliana, la finele anului 2012 fiind in stadiul de testare a turbinelor eoliene.

Sediul social al Societatii se afla in judetul Braila, localitatea Braila, str. Polona nr. 16 si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J9/708/09.12.2009, avand Codul Unic de Inregistrare 26308340.

Alizeu Eolian SA este o societate pe actiuni, infiintata in anul 2010 si achizitionata de catre GDF SUEZ Energy Romania SA in proportie de 99,995% in decembrie 2012.

Obiectul de activitate al Societatii este productia de energie electrica eoliana. In cursul anului 2013, va incepe constructia parcului eolian.

Sediul social al Societatii se afla in Buzau, str Pogonele nr 6, judetul Buzau si este inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J10/458/2010 avand Cod Unic de Inregistrare 27214294.

Aceste situatii financiare ale grupului GDF SUEZ Energy Romania pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012 sunt autorizate pentru publicare in conformitate cu rezolutia administratorilor din data de 19 aprilie 2013.

2. Principii, politici si metode contabile

2.1 Bazele intocmirii situatiilor financiare

Declaratie de conformitate

Situatiile financiare ale Grupului au fost intocmite in conformitate cu prevederile Ordinului nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, cu toate modificarile si clarificarile ulterioare. Aceste prevederi sunt in conformitate cu prevederile Standardelor Internationale de Raportare Financiara adoptate de catre Uniunea Europeana, cu exceptia prevederilor IAS 21 Efectele variatiei cursurilor de schimb valutar cu privire la moneda functionala.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

In scopul intocmirii acestor situatii financiare, in conformitate cu prevederile legislative din Romania, moneda functionala a Grupului este considerata a fi Leul Romanesc (RON).

Pentru toate anii incheiati de la 31 decembrie 2008 la 31 decembrie 2011, inclusiv, Grupul a pregatit situatiile financiare consolidate in conformitate cu standardele de contabilitate romanesti (OMFP 3055/2009 si anterior OMFP 1752/2005). Situatiile financiare pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012 sunt primele situatii financiare consolidate intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiare ("IFRS"), asa cum sunt adoptate de Uniunea Europeana ("UE").

Prin urmare, Grupul a intocmit situatii financiare consolidate in conformitate cu IFRS incepand cu 1 ianuarie 2012, respectand metodele din politicile contabile. Pentru intocmirea acestor situatii financiare, bilantul de deschidere a fost intocmit la data de 1 ianuarie 2011, inceputul primei perioade comparative. Nota 2.4 explica principalele ajustari facute pentru retratarea situatiei pozitiei financiare consolidate la data de 1 ianuarie 2011 si situatiilor financiare consolidate pentru anul incheiat la 31 decembrie 2011, intocmite in conformitate cu standardele contabile romanesti, pentru adoptarea pentru prima oara a Standardelor Internationale de Raportare Financiara.

Prezentele situatii financiare sunt intocmite conform principiului continuitatii activitatii.

2.2 Bazele consolidarii

Situatiile financiare consolidate cuprind situatiile financiare ale Grupului si ale filialelor acestuia la data de 31 decembrie 2012.

Filialele sunt consolidate de la data dobandirii, respectiv, de la data la care Grupul detine controlul si continua sa fie consolidate pana la data la care acest control inceteaza. Situatiile financiare ale filialelor sunt intocmite pentru aceeasi perioada de raportare ca pentru entitatea-mama, folosind politici contabile consecvente.

Toate soldurile, tranzactiile, castigurile si pierderile nerealizate care rezulta din tranzactii in cadrul Grupului, precum si dividendele in cadrul Grupului, sunt eliminate in totalitate.

Rezultatul global din cadrul unei filiale este atribuit interesului care nu controleaza chiar daca aceasta conduce la un sold negativ al interesului care nu controleaza.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.2 Bazele consolidarii (continuare)

Modificarea participatiilor in capitalurile proprii ale unei filiale, fara pierderea controlului, este contabilizata drept tranzactie cu capitaluri proprii. Daca Grupul pierde controlul asupra unei filiale, acesta:

- ▶ Derecunoaste activele (inclusiv fondul comercial) si datoriile filialei
- ▶ Derecunoaste valoarea contabila a oricaror interese care nu controleaza
- ▶ Derecunoaste diferentele de schimb valutar cumulate inregistrate in capitalul propriu
- ▶ Recunoaste valoarea justa a contravalorii primite
- ▶ Recunoaste valoarea justa a oricarei investitii nerepartizate
- ▶ Recunoaste in profit sau pierdere orice surplus sau deficit
- ▶ Reclasifica la profit sau pierdere sau rezultatul reportat, dupa caz, partea corespunzatoare Societatii-mama din componentele recunoscute anterior la alte elemente ale rezultatului global.

2.3 Principalele politici contabile

a) Combinari de intreprinderi si fond comercial

Combinarile de intreprinderi se contabilizeaza aplicand metoda achizitiei. Costul unei achizitii este evaluat ca fiind valoarea totala a contravalorii transferate, valoarea justa evaluata la data achizitiei si valoarea oricarui interes care nu controleaza in entitatea dobandita. Pentru fiecare combinatie de intreprinderi, Grupul alege daca evalueaza interesul care nu controleaza in entitatea dobandita la valoarea justa sau la cota proportionala din activul net identificabil al entitatii dobandite. Costurile de achizitie efectuate sunt inregistrate la cheltuieli administrative.

Cand Grupul dobandeste o intreprindere, acesta evalueaza activele si datoriile financiare asumate in vederea clasificarii sau desemnarii adecvate a acestora pe baza termenilor contractuali, a conditiilor economice, precum si a altor conditii pertinente existente la data achizitiei. Aceasta include, atunci cand este aplicabil, separarea instrumentelor derivate incorporate de contractele-gazda de catre entitatea dobandita.

In cazul in care combinarea de intreprinderi este realizata in etape, participatia detinuta anterior este reevaluat la valoarea justa de la data achizitiei si orice castig sau pierdere este recunoscut(a) prin profit sau pierdere.

Orice contraprestatie contingenta care trebuie transferata de dobanditor este recunoscuta la valoarea justa de la data achizitiei. Contraprestatia contingenta considerata un activ sau o datorie si care este un instrument financiar care intra sub incidenta IAS 39 „*Instrumente financiare: recunoastere si evaluare*” este evaluata la valoarea justa iar modificarea acesteia se va recunoaste la profit sau pierdere sau ca modificare la alte elemente ale rezultatului global. In cazul in care contraprestatia contingenta nu intra sub incidenta IAS 39, aceasta este evaluata in conformitate cu standardul IFRS corespunzator. Contraprestatia contingenta clasificata drept capital propriu nu va fi reevaluat si decontarile ulterioare se inregistreaza la capitalul propriu.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Fondul comercial este evaluat initial la cost, reprezentand valoarea cu care totalul dintre contraprestatia transferata si valoarea recunoscuta pentru interesele care nu controleaza depaseste valorile nete ale activelor identificabile achizitionate si ale datoriilor asumate. Daca valoarea justa a activelor nete dobandite depaseste valoarea totala a contraprestatiei transferate, castigul este recunoscut la profit sau pierdere.

Dupa recunoasterea initiala, fondul comercial este evaluat la cost minus orice pierderi din depreciere acumulate. In scopul efectuarii testelor pentru depreciere, fondul comercial dobandit dintr-o combinatie de intreprinderi este alocat, de la data dobandirii, fiecarei unitati generatoare de numerar a Grupului despre care se considera ca va beneficia de combinatie, indiferent daca alte active sau datorii ale entitatii dobandite sunt alocate acelor unitati.

b) Investitii in entitati asociate

Investitiile Grupului intr-o entitate asociata sunt contabilizate aplicand metoda punerii in echivalenta. O entitate asociata este o entitate asupra careia Grupul are o influenta semnificativa.

Conform metodei punerii in echivalenta, investitia este recunoscuta initial la cost. Valoarea contabila a investitiei este ajustata pentru a include modificarile post-achizitie in cota Grupului din activul net al entitatii asociate. Fondul comercial corespunzator entitatii asociate este inclus in valoarea contabila a investitiei si nu se amortizeaza si nici nu este testat pentru depreciere separat.

Contul de profit si pierdere reflecta cota Grupului din rezultatele activitatii entitatii asociate. Cand a existat o modificare recunoscuta direct in capitalurile proprii ale entitatii asociate, Grupul isi recunoaste cota corespunzatoare oricaror modificari si o prezinta, daca este cazul, in situatia modificarilor capitalului propriu. Castigurile si pierderile nerealizate din tranzactii intre Grup si entitatea asociata sunt eliminate in masura interesului in entitatea asociata.

Cota Grupului din profitul sau pierderea unei entitatii asociate este prezentata in contul de profit si pierdere si reprezinta profitul sau pierderea dupa impozitare si interesele care nu controleaza in filialele entitatii asociate. Situatiile financiare ale entitatii asociate sunt intocmite pentru aceeasi perioada ca pentru Grup. Daca este necesar, se realizeaza ajustari pentru alinierea politicilor contabile la cele ale Grupului.

Dupa aplicarea metodei punerii in echivalenta, Grupul determina daca este necesar sa recunoasca o pierdere din depreciere in legatura cu investitia sa in entitatea asociata. La fiecare data de raportare, Grupul determina daca exista dovezi obiective ca investitia in entitatea asociata sa fie depreciata. Daca exista astfel de dovezi, Grupul calculeaza valoarea deprecierei ca diferenta dintre valoarea recuperabila a entitatii asociate si valoarea sa contabila si recunoaste suma in contul de profit si pierdere la „Cota din pierderile unei entitati asociate”.

La pierderea influentei semnificative asupra entitatii asociate, Grupul evalueaza si recunoaste orice investitie pastrata in respectiva entitate la valoarea justa. Orice diferenta dintre valoarea contabila a entitatii asociate la data pierderii influentei semnificative si valoarea justa a investitiei pastrate plus incasarile din cedare este recunoscuta in profit sau pierdere.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

c) Conversii valutare

Situatiile financiare ale Grupului sunt prezentate in RON, care este si moneda functionala a Grupului, determinata in conformitate cu cerintele IAS 21.

Tranzactiile in valuta sunt convertite in RON folosind cursul de schimb valabil la data tranzactiei. Activele si datoriile monetare exprimate in valuta la sfarsitul perioadei, sunt evaluate in RON folosind cursul de schimb valabil la data incheierii exercitiului financiar. Castigurile si pierderile realizate sau nerealizate sunt inregistrate in contul de profit si pierdere. Cursul de schimb RON – USD si RON –EUR la 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2011 si 1 ianuarie 2011 a fost:

	31 decembrie 2012	31 decembrie 2011	1 ianuarie 2011
RON – USD	3,3575	3,3393	3,2045
RON – EUR	4,4287	4,3197	4,2848

Diferentele de curs valutar, vaforabile sau nefavorabile, intre cursul de la data inregistrarii creantelor sau datoriilor in valuta sau cursul la care au fost raportate in situatiile financiare anterioare si cursul de schimb de la data incheierii exercitiului financiar, se inregistreaza, la venituri sau cheltuieli financiare, dupa caz.

d) Recunoasterea veniturilor

Veniturile includ furnizarea si distributia gazului, vanzarea de electricitate si alte servicii prestate catre terti sau parti afiliate.

Veniturile sunt recunoscute in masura in care este probabil sa fie generate beneficiile economice si veniturile pot fi evaluate in mod fiabil, indiferent de momentul in care se realizeaza plata. Veniturile sunt evaluate la valoarea justa a contraprestatiei primite sau de primit, luand in considerare termenii de plata contractuali si excluzand taxele si impozitele.

Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de mandant in cadrul tuturor angajamentelor de venit ale sale. Criteriile de recunoastere descrise mai jos trebuie sa fie indeplinite la momentul recunoasterii venitului.

Venituri din vanzarea bunurilor

Veniturile din vanzarea marfurilor/bunurilor sunt recunoscute in momentul in care au fost transferate cumparatorului riscurile si beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra bunurilor, de obicei, la livrarea bunurilor.

Prin urmare Grupul a calculat si a inregistrat veniturile aferente gazului livrat in luna decembrie 2012 ce urmeaza a fi facturat in ianuarie 2013 („gaz in contor”).

Venituri din prestarea de servicii

Veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute in perioada in care au fost prestate si in corespondenta cu stadiul de executie. Grupul inregistreaza venituri din distributia gazelor si din alte servicii prestate.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Veniturile din dobanzi

Pentru toate instrumentele financiare evaluate la cost amortizat si activele financiare purtatoare de dobanda clasificate ca disponibile in vederea vanzarii, veniturile sau cheltuielile aferente dobanzilor sunt inregistrate utilizand metoda dobanzii efective, reprezentand rata care actualizeaza exact platile si incasarile viitoare in numerar pe durata de viata preconizata a instrumentului financiar sau, acolo unde este cazul, pe o durata mai scurta, la valoarea contabila neta a activului financiar sau a datoriei financiare. Veniturile din dobanzi sunt incluse in contul de profit si pierdere la venituri financiare.

Venituri din dividende

Veniturile sunt recunoscute cand este stabilit dreptul Grupului de a primi plata, in general, cand actionarul aproba dividendul.

e) Subventii guvernamentale

Subventiile guvernamentale sunt recunoscute atunci cand exista siguranta rezonabila ca subventia va fi primita si toate conditiile aferente vor fi indeplinite. Cand subventia se refera la un element de cheltuiala, aceasta este recunoscuta ca venit pe o baza sistematica, pe perioada in care costurile pe care trebuie sa le compenseze sunt trecute pe cheltuieli. Cand subventia se refera la un activ, aceasta este recunoscuta ca venit in sume egale pe durata de viata preconizata a activului aferent.

Cand Grupul primeste subventii nemonetare, activul si subventia sunt inregistrate in sume brute la valoarea nominala si sunt transferate in contul de profit si pierdere pe durata de viata preconizata si a ritmului de consumare a beneficiului aferent activului suport, in rate anuale egale. Cand creditele sau forme similare de asistenta sunt furnizate de guvern sau institutii similare la o rata a dobanzii inferioara ratei aplicabile pe piata, efectul acestei dobanzi favorabile este considerat subventie guvernamentala.

In cursul anului 2012 si al anilor precedenti, in baza HG 1043/ 2004 pentru aprobarea „Regulamentului privind accesul la sistemul national de transport al gazelor naturale si al regulamentului privind accesul la sistemul de distributie al gazelor naturale” au fost executate bransamente si conducte prin cofinantare cu beneficiarii, pentru care se aplica de asemenea contabilitatea de subventii.

f) Impozite

Impozitul pe profit curent

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit curent pentru perioada curenta sunt evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata de la sau platita catre autoritatile fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate pentru calcularea sumelor sunt cele adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare de legislatia romaneasca.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitalurile proprii este recunoscut direct in capitalul propriu, nu in contul de profit si pierdere. Conducerea evalueaza periodic pozitiile prezentate in declaratiile fiscale cu privire la situatiile in care reglementarile aplicabile referitoare la impozitare sunt supuse interpretarii si constituie provizioane daca este cazul.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Cota de impozitare este aplicata profitului impozabil si este de 16%. Pierderea fiscala poate fi reportata pe o perioada de maxim 7 ani fiscali.

Impozitul amanat

Impozitul amanat este prezentat aplicand metoda reportului variabil privind diferentele temporare dintre bazele de impozitare ale activelor si datoriilor si valoarea contabila a acestora in scopul raportarii financiare la data de raportare.

Datoriile privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare impozabile, cu exceptia cazului in care:

- ▶ datoria privind impozitul amanat provine din recunoasterea initiala a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii nete intr-o tranzactie care nu este o combinatie de intreprinderi si, la data tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul sau pierderea impozabila, sau
- ▶ diferentele temporare impozabile sunt asociate investitiilor in filiale, intreprinderi asociate, precum si intereselor in asocierile in participare, atunci cand societatea-mama, investitorul sau asociatul este capabil(a) sa controleze momentul reluarii diferentei temporare si exista posibilitatea ca diferenta temporara sa nu fie reluata in viitorul apropiat.

Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare deductibile, pentru amanarea creditelor fiscale neutilizate si orice pierderi fiscale neutilizate, in masura in care este probabil sa fie disponibil un profit impozabil fata de care sa poata fi utilizate diferentele temporare deductibile si amanarea creditelor fiscale neutilizate si orice pierderi fiscale neutilizate, cu exceptia cazului in care creanta privind impozitul amanat aferenta diferentelor temporare deductibile provine din recunoasterea initiala a unui activ sau a unei datorii intr-o tranzactie care nu este o combinatie de intreprinderi si, la data tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul sau pierderea impozabila. Diferentele temporare deductibile asociate investitiilor in filiale, intreprinderi asociate, precum si intereselor in asocierile in participare se recunosc numai atunci cand este probabil ca diferentele temporare vor fi reversate in viitorul previzibil/ apropiat si va exista profit impozabil viitor pe seama caruia pot fi utilizate diferentele temporare deductibile.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul amanat este revizuita la fiecare data de raportare si redusa in masura in care nu mai este probabil sa fie disponibil suficient profit impozabil pentru a permite utilizarea beneficiului unei parti a creantei privind impozitul amanat sau al totalitatii acesteia. Creantele privind impozitul amanat nerecunoscute sunt reevaluate la fiecare data de raportare si se recunosc in masura in care a devenit probabil faptul ca profitul impozabil viitor va permite recuperarea creantei privind impozitul amanat.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicate pentru perioada in care activul este realizat sau datoria este decontata, pe baza ratelor de impozitare (si a reglementarilor fiscale) care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la data de raportare.

Impozitul amanat privind elementele recunoscute in afara profitului si pierderii este recunoscut in afara profitului si pierderii. Elementele privind impozitul amanat sunt recunoscute in corelatie cu tranzactia suport la alte elemente ale rezultatului global sau direct in capitalurile proprii.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate daca exista un drept legal de compensare a creantelor privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul pe profit curent si impozitele amanate se refera la aceeasi entitate impozabila si la aceeasi autoritate fiscala.

Taxa pe valoarea adaugata

Veniturile, cheltuielile si activele sunt recunoscute la valoare neta de TVA, cu exceptia:

- ▶ Cazului in care taxa de vanzare aplicabila unei achizitii de active sau servicii nu este recuperabila de la autoritatea fiscala, in acest caz taxa de vanzare fiind recunoscuta ca parte a costului de achizitie a activului sau ca parte a elementului de cheltuiala, dupa caz.
- ▶ Creantelor si datoriilor prezentate la o valoare incluzand taxa de vanzare.

Valoarea neta a taxei de vanzare recuperabila de la sau de plata catre autoritatea fiscala este inclusa ca parte a creantelor sau datoriilor in situatia pozitiei financiare.

g) Imobilizari corporale

Evaluare initiala

Imobilizarile corporale sunt prezentate la cost, net de amortizarea acumulata si/sau pierderile din depreciere acumulate, daca este cazul. Acest cost include costul de inlocuire a imobilizarii corporale respective la momentul inlocuirii si costul indatorarii pentru proiectele de constructie pe termen lung, daca sunt indeplinite criteriile de recunoastere.

Cand parti semnificative ale imobilizarilor corporale trebuie inlocuite la anumite intervale, Grupul recunoaste partile respective ca active individuale cu durata utila de viata specifica si le amortizeaza corespunzator. De asemenea, la desfasurarea unei inspectii generale, costul acesteia este recunoscut in valoarea contabila a imobilizarii corporale ca o inlocuire, daca sunt indeplinite criteriile de recunoastere. Toate celelalte costuri cu reparatiile si intretinerea sunt recunoscute in contul de profit si pierdere cand sunt efectuate. Valoarea prezenta a costurilor preconizate pentru casarea activului dupa utilizarea sa este inclusa in costul activului respectiv daca sunt satisfacute criteriile de recunoastere a unui provizion.

Costul unei imobilizari corporale este format din:

- (a) pretul sau de cumparare, inclusiv taxele vamale si taxele de cumparare nerambursabile, dupa deducerea reducerilor comerciale si a rabaturilor.
- (b) orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locatia si starea necesare pentru ca acesta sa poata functiona in modul dorit de conducere.
- (c) estimarea initiala a costurilor de demontare si de mutare a elementului si de reabilitare a amplasamentului unde este situat, daca Grupul are aceasta obligatie.

Imobilizarile in curs includ costul constructiei, al imobilizarilor corporale si orice alte cheltuieli directe. Acestea nu se amortizeaza pe perioada de timp pana cand activele relevante sunt finalizate si puse in functiune.

Costul presupus la data tranzitiei la IFRS (1 ianuarie 2011)

Grupul a folosit la data tranzitiei drept cost presupus valorile obtinute la reevaluarea de la data de 31 decembrie 2007, inregistrata in conformitate cu prevederile contabile anterior aplicabile (OMFP 3055/2009 si OMFP 1752/2005), pentru toate imobilizarile corporale cu exceptia terenurilor si cladirilor.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Evaluarea ulterioara

Grupul a ales ca metoda de evaluare ulterioara a terenurilor si cladirilor modelul reevaluarii si modelul costului pentru celelalte imobilizari corporale.

Modelul bazat pe cost presupune prezentarea imobilizarilor corporale la cost minus amortizare cumulata si pierderi din depreciere iar modelul de reevaluare presupune ca imobilizarile corporale sa fie contabilizate la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea justa la data reevaluării minus orice amortizare acumulata ulterior si orice pierderi din depreciere.

Amortizarea imobilizarilor

Durata de utilizare economica este perioada de timp in care este asteptat ca activul sa fie folosit de catre Grup. Amortizarea este calculata aplicand metoda liniara pe intreaga durata de utilizare a activului. Terenurile nu se amortizeaza.

Tip	Durate de viata contabile (ani)
Cladiri	50
Constructii usoare (baraci, soproane)	10
Conducte de distributie din otel	30
Conducte de distributie din polietilena	40
Alte constructii, echipamente tehnologice, masini utilaje	10
Contori	15
Convectoare, alte aparate de masurare, control si reglare	10
Mijloace de transport si alte imobilizari	5
Echipamente IT	3

Durata de viata si metoda de amortizare sunt revizuite periodic si, daca este cazul, sunt ajustate prospectiv, astfel incat sa existe o concordanta cu asteptarile privind beneficiile economice aduse de respectivele active.

In situatiile in care valoarea contabila a crescut ca urmare a reevaluării, cresterea este creditata direct in capitaluri proprii, ca surplus din reevaluare. Cand valoarea contabila este diminuată ca rezultat al reevaluării, diminuarea este inregistrata ca o cheltuiala, in masura in care nu diminueaza un surplus de reevaluare anterior inregistrat.

Surplusul din reevaluare inclus in capitaluri proprii este transferat direct in rezultatul reportat atunci cand surplusul este realizat pe masura amortizării, casării sau vânzării activului

O parte din terenurile pe care societatea mama isi desfasoara activitatea sunt detinute de Statul roman. Terenurilor aflate in aceasta situatie nu le-a fost atribuita nici o valoare in aceste situatii financiare.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Derecunoastere

Un element de imobilizari corporale este derecunoscut la cedare sau cand nu se mai asteapta niciun beneficiu economic viitor din utilizarea sau cedarea acestuia. Orice castig sau pierdere care rezulta din derecunoasterea unui activ (calculat(a) ca fiind diferenta dintre incasarile nete la cedare si valoarea contabila a elementului) este inclusa in contul de profit si pierdere cand activul este derecunoscut.

h) Contracte de leasing

Determinarea masurii in care un angajament este sau contine un contract de leasing se bazeaza pe fondul economic al angajamentului la data inceperii acestuia. Angajamentul este evaluat pentru a stabili daca indeplinirea angajamentului depinde de utilizarea unui anumit activ sau a anumitor active sau daca angajamentul confera dreptul de utilizare a activului sau activelor, chiar daca dreptul respectiv nu este mentionat in mod explicit in angajament.

Grupul in calitate de locatar

Leasingurile financiare, care transfera Grupului in mod semnificativ toate riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate asupra elementului in regim de leasing, sunt capitalizate la inceputul contractului de leasing la valoarea justa a elementului in regim de leasing sau, daca aceasta este mai mica, la rata de actualizare a platilor minime de leasing. Platile de leasing sunt impartite in cheltuieli de finantare si reducerea datoriei de leasing, astfel incat sa se obtina o rata constanta a dobanzii la soldul datoriei ramas. Cheltuielile de finantare sunt recunoscute drept costuri de finantare in contul de profit si pierdere.

Un activ in regim de leasing este amortizat pe durata utila de viata a activului. Totusi, daca nu exista certitudinea rezonabila ca Grupul va obtine dreptul de proprietate pana la sfarsitul duratei contractului de leasing, activul trebuie amortizat pe perioada cea mai scurta dintre durata contractului de leasing si durata de viata utila estimate a acestuia.

Platile de leasing operational sunt recunoscute liniar drept cheltuieli de exploatare in contul de profit si pierdere pe durata contractului de leasing.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

i) Costurile indatorarii

Costurile indatorarii care sunt atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ care implica in mod necesar o perioada substantiala de timp pentru a fi gata in vederea utilizarii sale prestabilite sau in vederea vanzarii sunt capitalizate ca parte din costul acelui activ. Toate celelalte costuri ale indatorarii sunt trecute pe cheltuieli in perioada in care intervin. Costurile indatorarii reprezinta dobanzile si alte costuri suportate de Grup pentru imprumutarea de fonduri. Grupul nu a avut costuri ale indatorarii atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ in anii 2012 si 2011.

j) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale dobandite separat sunt evaluate la recunoasterea initiala la cost. Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile necorporale sunt contabilizate la cost minus orice amortizare cumulata si orice pierderi din depreciere cumulate, daca exista. Imobilizarile necorporale generate intern, exclusiv costurile de dezvoltare capitalizate, nu sunt capitalizate si cheltuiala este reflectata in contul de profit si pierdere in momentul in care cheltuiala este efectuata.

Duratele de viata utile ale imobilizarilor necorporale sunt evaluate ca fiind determinate sau nedeterminate.

Imobilizarile necorporale cu durata de viata utila determinata sunt amortizate pe durata de viata economica si evaluate pentru depreciere ori de cate ori exista indicii ale deprecierei imobilizarii necorporale. Perioada de amortizare si metoda de amortizare pentru o imobilizare necorporala cu o durata de viata utila determinata sunt revizuite cel putin la sfarsitul fiecarei perioade de raportare. Modificarile in duratele de viata utila preconizata sau in ritmul preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare incorporate in active sunt contabilizate prin modificarea metodei sau perioadei de amortizare, dupa caz, si sunt tratate ca modificari ale estimarilor contabile.

Castigurile sau pierderile care rezulta din derecunoasterea unei imobilizari necorporale sunt calculate ca diferenta dintre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a elementului si sunt recunoscute in contul de profit si pierdere cand activul este derecunoscut.

Imobilizarile necorporale ale Grupului sunt reprezentate in principal de programe informatice si licente. Programele informatice sunt amortizate liniar pe o perioada de maximum 3 ani iar licentele se amortizeaza pe durata valabilitatii acestora.

Fond comercial

Fondul comercial generat din achizitia unei noi entitati este evaluat initial la cost, si reprezinta diferenta dintre costul de achizitie si valoarea justa a procentului achizitionat din activele, datorile si datorile contingente identificabile ale entitatii. Fondul comercial nu se amortizeaza, dar se testeaza anual pentru depreciere. Odata depreciat, fondul comercial nu se mai poate aprecia.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

k) Instrumente financiare – recunoastere initiala si evaluare ulterioara

Recunoastere initiala si evaluare

Actiunile financiare care intra sub incidenta IAS 39 sunt clasificate ca active financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere, imprumuturi si creante, investitii pastrate pana la scadenta, active financiare disponibile in vederea vanzarii sau instrumente derivate desemnate ca instrumente de acoperire impotriva riscurilor in cadrul unei acoperiri eficiente impotriva riscurilor, dupa caz.

Datoriile financiare care intra sub incidenta IAS 39 sunt clasificate ca datorii financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere, imprumuturi si credite sau instrumente derivate desemnate ca instrumente de acoperire impotriva riscurilor in cadrul unei acoperiri eficiente impotriva riscurilor, dupa caz.

Grupul determina clasificarea activelor financiare la recunoasterea initiala.

Toate activele financiare sunt recunoscute initial la valoarea justa plus si, cu exceptia activelor si datoriilor financiare la valoarea justa prin contul de profit si pierdere, plus/net de costurile direct atribuibile tranzactiei.

Cumprarile sau vanzarile de active financiare care impun livrare de active intr-o perioada prevazuta printr-o reglementare sau conventie de pe piata (tranzactii standard) sunt recunoscute la data tranzactiei, si anume, data la care Grupul se angajeaza sa cumpere sau sa vanda activul.

Evaluarea ulterioara

Evaluarea ulterioara a activelor si datoriilor financiare depinde de clasificare acestora, dupa cum este descris mai jos:

Active si datorii financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere

Actiunile si datoriile financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere includ activele financiare detinute in vederea tranzactionarii si activele financiare desemnate la recunoasterea initiala ca fiind la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Actiunile si datoriile financiare sunt clasificate ca fiind detinute in vederea tranzactionarii daca sunt dobandite in scopul vanzarii sau reachizitionarii pe termen scurt. Instrumentele derivate, inclusiv instrumentele derivate incorporate care au fost separate, sunt, de asemenea, clasificate ca detinute in vederea tranzactionarii daca nu sunt desemnate ca instrumente eficiente de acoperire impotriva riscurilor conform IAS 39.

Actiunile si datoriile financiare pot fi desemnate la recunoasterea initiala la valoarea justa prin profit sau pierdere sunt desemnate la data lor initiala de recunoastere si numai daca sunt indeplinite criteriile specifice prevazute de IAS 39. Grupul nu a desemnat active sau datorii financiare in categoria valoare justa prin profit sau pierdere.

Actiunile si datoriile financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere sunt contabilizate in situatia pozitiei financiare la valoarea justa, iar modificarile valorii juste sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in categoria veniturilor sau cheltuielilor financiare.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Imprumuturile acordate si creantele

Imprumuturile acordate si creantele sunt active financiare nederivate cu plati fixe sau determinabile si care nu sunt cotate pe o piata activa. Dupa recunoasterea initiala, aceste active financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat utilizand metoda ratei dobanzii efective, minus deprecierea. Costul amortizat este calculat luand in considerare orice reducere sau prima la achizitie si orice comisioane si costuri care fac parte integranta din rata dobanzii efective. Amortizarea pe baza ratei dobanzii efective este inclusa in contul de profit si pierdere la venituri financiare.

Provizioanele pentru depreciere sunt constituite atunci cand exista dovezi conform carora Grupul nu va putea incasa creantele. Grupul evalueaza la fiecare data de raportare masura in care exista vreo dovada obiectiva ca un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este considerat depreciat daca si numai daca exista dovezi obiective ale deprecierei ca rezultat al unui sau al mai multor evenimente care au aparut dupa recunoasterea initiala a activului (un „eveniment care ocazioneaza pierderi”), si daca acel eveniment care ocazioneaza pierderi are un impact asupra viitoarelor fluxuri de trezorerie estimate ale activului financiar sau ale grupului de active financiare care pot fi estimate fiabil.

Dovezile de depreciere pot sa includa indicii ca debitorul sau un grup de debitori se confrunta cu dificultati financiare semnificative, neindeplinirea obligatiei de plata a dobanzii sau a principalului, probabilitatea sa intre in faliment sau alta forma de reorganizare financiara si date observabile indica faptul ca exista o scadere cuantificabila in fluxurile de trezorerie estimate, cum ar fi intarzieri la plata sau variatii ale conditiilor economice corelate cu neplata.

Pierderile care provin din depreciere sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in „Alte cheltuieli”. Creantele neincasabile sunt inregistrate pe cheltuieli cand sunt identificate.

O parte din vanzarile Grupului sunt decontate prin compensare. Grupul compenseaza creantele asupra clientilor provenite din vanzari cu datoriile pentru marfuri sau servicii in cadrul unui intreg lant de societati care au datorii si creante reciproce. Aceste tranzactii sunt efectuate la valoare nominala, fara a se recunoaste o pierdere sau un profit.

Imprumuturile purtatoare de dobanda

Dupa recunoasterea initiala, imprumuturile purtatoare de dobanda sunt evaluate ulterior la costul amortizat utilizand metoda ratei dobanzii efective. Castigurile si pierderile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere atunci cand datoriile sunt derecunoscute, precum si pe perioada procesului de amortizare la rata dobanzii efective.

Costul amortizat este calculat luand in considerare orice reducere sau prima la achizitie si orice comisioane si costuri care fac parte integranta din rata dobanzii efective. Amortizarea la rata dobanzii efective este inclusa in contul de profit si pierdere la costurile de finantare.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Derecunoasterea

Un activ financiar (sau, daca este cazul, o parte a unui activ financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut atunci cand:

- ▶ Drepturile de a primi fluxurile de trezorerie generate de activ au expirat
- ▶ Grupul si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie generate de activ sau si-a asumat o obligatie de plata a fluxurilor de trezorerie incasate integral, fara intarzieri semnificative, unei terte parti, in baza unui angajament cu fluxuri identice („pass-through”); si (a) Grupul a transferat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului sau (b) Grupul nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar a transferat controlul asupra activului.
- ▶ Cand Grupul si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie dintr-un activ sau a incheiat un angajament cu fluxuri identice si nu a transferat si nici nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar nici nu a transferat controlul asupra activului, activul este recunoscut proportional cu continuarea implicarii Grupului in activul respectiv. In acest caz, Grupul recunoaste si o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe o baza care sa reflecte drepturile si obligatiile pe care le-a pastrat Grupul.
- ▶ Continuarea implicarii care ia forma unei garantii privind activul transferat este evaluata la valoarea mai mica dintre valoarea contabila initiala a activului si valoarea maxima a contravalorii care i s-ar putea impune Grupului sa o ramburseze.

O datorie financiara este derecunoscuta atunci cand obligatia aferenta datoriei este stinsa, este anulata sau expira. In cazul in care o datorie financiara este inlocuita cu o alta datorie provenind de la acelasi creditor in conditii substantial diferite sau daca termenii unei datorii existente se modifica in mod substantial, acest schimb sau modificare este tratata ca o derecunoastere a datoriei initiale si o recunoastere a noii datorii. Diferenta dintre valorile contabile aferente este recunoscuta in contul de profit si pierdere.

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare si datoriile financiare sunt compensate si valoarea neta raportata in situatia pozitiei financiare numai daca exista in mod curent un drept legal de a compensa sumele recunoscute si o intentie de decontare pe o baza neta sau de valorificare a activelor si de decontare a datoriilor in mod simultan.

Valoarea justa a instrumentelor financiare

Valoarea justa a instrumentelor financiare care sunt tranzactionate pe piete active la fiecare data de raportare este determinata prin referire la preturile de piata cotate sau la pretul pe care il stabileste dealer-ul (pentru termen lung pretul se liciteaza, iar pe termen scurt se da pretul cerut), fara nicio deductie pentru costuri aferente tranzactiei. Pentru a estima valoarea justa a instrumentelor financiare care nu sunt tranzactionate pe piete active se folosesc modele de evaluare adecvate.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

1) Instrumente financiare derivate si contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor

Recunoasterea initiala si evaluarea ulterioara

Instrumente financiare derivate, cum ar fi contractele forward pe valuta, contractele swap pe rata dobanzii si forward pe marfuri, sunt folosite pentru acoperirea riscurilor valutare, riscurilor de rata a dobanzii, respectiv, riscurilor de pret privind marfurile. Aceste instrumente financiare derivate sunt recunoscute initial la valoarea justa la data la care este incheiat un contract cu instrumente derivate si sunt reevaluate ulterior la valoarea justa. Instrumentele derivate sunt contabilizate ca active financiare atunci cand valoarea justa este pozitiva si ca datorii financiare atunci cand valoarea justa este negativa.

Grupul practica o metoda de acoperire impotriva riscurilor (achizitia de USD forward) pentru variatia de curs intre data platii si cea a inregistrarii in contabilitate a facturii de import de gaze naturale.

Orice castiguri sau pierderi provenind din modificarea valorii juste a instrumentelor derivate sunt inregistrate direct in contul de profit si pierdere, cu exceptia partii eficace a acoperirii fluxurilor de trezorerie impotriva riscurilor, care este recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global.

In scopul desfasurarii contabilitatii de acoperire impotriva riscurilor, Grupul clasifica acoperirile astfel:

- ▶ Acoperiri ale valorii juste impotriva riscurilor, prin care se acopera impotriva riscurilor expunerea la modificarile valorii juste a unui activ sau a unei datorii recunoscute sau a unui angajament ferm nerecunoscut
- ▶ Acoperiri ale fluxurilor de trezorerie impotriva riscurilor, prin care este acoperita impotriva riscurilor expunerea la variatia fluxurilor de trezorerie care poate fi atribuita unui risc specific asociat cu un activ sau o datorie recunoscuta sau cu o tranzactie prognozata foarte probabila sau cu riscul valutar al unui angajament ferm nerecunoscut.

La initierea unei relatii de acoperire impotriva riscurilor, Grupul desemneaza si documenteaza oficial relatia de acoperire pentru care Grupul doreste sa aplice contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si obiectivul si strategia de gestionare a riscului pentru a intreprinde acoperirea impotriva riscurilor. Aceste acoperiri impotriva riscurilor se preconizeaza a fi foarte eficace in procesul de compensare a modificarilor valorii juste sau ale fluxurilor de trezorerie, si sunt evaluate permanent pentru a determina daca acestea au avut, intr-adevar, un nivel de eficacitate ridicat pe parcursul perioadelor de raportare financiare pentru care au fost desemnate.

Acoperirile impotriva riscurilor care indeplinesc strict criteriile contabilitatii de acoperire impotriva riscurilor sunt contabilizate dupa cum urmeaza:

Operatiuni de acoperire a valorii juste impotriva riscurilor

Modificarea valorii juste a unui instrument derivat de acoperire a ratei dobanzii impotriva riscurilor este recunoscuta la costurile de finantare in contul de profit si pierdere. Modificarea valorii juste a elementului acoperit care poate fi atribuita riscului acoperit este inregistrata ca parte a valorii contabile a elementului acoperit si este de asemenea recunoscut in contul de profit si pierdere la costurile de finantare.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

In cazul acoperirii valorii juste impotriva riscurilor aferenta elementelor contabilizate la costul amortizat, ajustarea valorii juste este amortizata prin contul de profit si pierdere pe perioada ramasa pana la scadenta. Amortizarea la rata dobanzii efective poate incepe de indata ce exista o ajustare si nu trebuie sa inceapa mai tarziu de data la care elementul acoperit impotriva riscului inceteaza a fi ajustat pentru modificarile valorii sale juste care pot fi atribuite riscului acoperit.

Daca elementul acoperit este derecunoscut, valoarea justa neamortizata este recunoscuta imediat in contul de profit si pierdere.

Cand un angajament ferm nerecunoscut este desemnat ca element acoperit impotriva riscului, modificarea ulterioara cumulata a valorii juste a angajamentului ferm care poate fi atribuita riscului acoperit este recunoscuta ca activ sau datorie iar castigul sau pierderea corespunzatoare recunoscut(a) in contul de profit si pierdere.

Operatiuni de acoperire a fluxurilor de trezorerie impotriva riscurilor

Portiunea eficace a castigului sau pierderii aferente unui instrument de acoperire impotriva riscurilor este recunoscuta direct la alte elemente ale rezultatului global in rezerva pentru acoperirea fluxurilor de trezorerie impotriva riscurilor, in timp ce portiunea ineficace este recunoscuta imediat in contul de profit si pierdere.

Sumele recunoscute ca alte elemente ale rezultatului global sunt transferate la contul de profit si pierdere cand tranzactia acoperita afecteaza profitul sau pierderea. Cand elementul acoperit reprezinta costul unui activ nefinanciar sau al unei datorii nefinanciare, sumele recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt transferate la valoarea contabila initiala a activului sau datoriei nefinanciare.

Daca nu se mai preconizeaza ca tranzactia prognozata sau angajamentul ferm sa mai alba loc, castigul sau pierderea cumulata recunoscuta anterior la capitalurile proprii este transferata in contul de profit si pierdere. Daca instrumentul de acoperire expira sau este vandut, reziliat sau exercitat fara inlocuirea sau convertirea unui instrument de acoperire impotriva riscurilor intr-un alt instrument de acoperire impotriva riscurilor sau daca desemnarea acestuia ca acoperire impotriva riscurilor este revocata, orice castig sau pierdere cumulata recunoscuta anterior in alte elemente ale rezultatului global ramane in alte elemente ale rezultatului global pana cand tranzactia prognozata sau angajamentul ferm afecteaza profitul sau pierderea.

Clasificarea curent/ termen lung

Instrumentele derivate care nu sunt desemnate ca fiind instrumente eficace de acoperire impotriva riscurilor sunt clasificate ca fiind curente sau pe termen lung (sau sunt separate in parti curente si pe termen lung) pe baza unei evaluari a faptelor si circumstantelor (de ex.: fluxurile de trezorerie suport).

m) Stocuri

Valoarea stocului de gaze cuprinde valoarea gazului achizitionat precum si taxele si comisioanele vamale. Gazul achizitionat din import este evaluat la cursul valutar din declaratia vamala. In cazurile in care nu au existat declaratii vamale, cursul valutar utilizat a fost cel de la finele lunii in care are loc tranzactia.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Valoarea stocului de gaze naturale include doar valoarea moleculei de gaze, iar serviciile aferente cum ar fi cele de inmagazinare si transport sunt inregistrate direct in profit sau pierdere.

Nici o depreciere nu este inregistrata asupra stocurilor de gaz intrucat metodologia de stabilire a tarifelor definita de catre ANRE prevede, prin constructie, recunoasterea costurilor de gaz stocat si transferul sau „in pass through” in tarife.

Metoda de evaluare a stocului este costul mediu ponderat. Pentru stocul de gaze, valoarea se calculeaza separat pentru cele doua surse de achizitie (import, intern), precum si pe cele doua categorii de clienti (captivi si eligibili).

n) Deprecierea activelor nefinanciare

Grupul evalueaza la fiecare data de raportare daca exista indicii de depreciere a unui activ. Daca exista indicii sau daca este necesara o testare anuala pentru deprecierea unui activ, Grupul estimeaza valoarea recuperabila a activului respectiv. Valoarea recuperabila a unui activ reprezinta cea mai mare valoare dintre valoarea justa a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar minus costurile asociate vanzarii si valoarea sa de utilizare. Aceasta este determinata pentru un activ individual, cu exceptia cazului in care activul nu genereaza intrari de numerar care sunt in mare masura independente de acelea ale altor active sau grupuri de active. Cand valoarea contabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este mai mare decat valoarea sa recuperabila, activul este considerat depreciat si valoarea sa contabila este scazuta pana la valoarea sa recuperabila.

La evaluarea valorii de utilizare, fluxurile de trezorerie viitoare estimate sunt actualizate la valoarea lor actualizata utilizand o rata inainte de impozitare care sa reflecte evaluarile curente ale pietei privind valoarea-timp a banilor si riscurile specifice activului. La determinarea valorii juste minus costurile asociate vanzarii sunt luate in considerare tranzactii recente de pe piata, daca exista. Daca nu pot fi identificate astfel de tranzactii este utilizat un model de evaluare adecvat. Aceste calcule sunt coroborate prin multipli de evaluare, preturi cotate ale actiunilor pentru filialele listate sau alti indicatori disponibili privind valoarea justa.

Pierderea din deprecierea activitatilor continue, inclusiv deprecierea stocurilor, este recunoscuta in contul de profit si pierdere, cu exceptia terenurilor sau cladirilor care au fost reevaluate anterior si reevaluarea a fost contabilizata in alte elemente ale rezultatului global. In acest caz, deprecierea este, de asemenea, recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global pana la valoarea oricarei reevaluari anterioare.

La finalul fiecărei perioade de raportare se face o evaluare pentru a determina daca exista indicatori ca pierderi din depreciere recunoscute anterior nu mai exista sau au scazut. Daca exista o astfel de indicatie, Grupul estimeaza valoarea recuperabila a activului sau a unitatii generatoare de numerar. O pierdere din depreciere recunoscuta anterior este reversata numai daca a existat o schimbare in ipotezele utilizate pentru determinarea valorii recuperabile a activului. Reversarea este limitata, astfel incat valoarea contabila a activului sa nu depaseasca valoarea sa recuperabila si sa nu depaseasca nici valoarea contabila pe care ar fi avut-o activul daca nu ar fi fost depreciat anterior. Asemenea reversare este recunoscuta in contul de profit si pierdere cu exceptia cazului in care activul a fost reevaluat, in acest caz, reversarea este tratata ca o crestere de reevaluare.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

o) Numerarul si echivalentele de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ numerarul din casa, conturile curente si depozitele bancare cu o scadenta sub un an. Depozitele in valuta sunt reevaluate la cursul de schimb de la sfarsitul perioadei de raportare. Descoperirea de cont este dedusa din soldul disponibilitatilor pentru situatia fluxurilor de trezorerie.

p) Distribuirea dividendelor

Societatea-mama recunoaste o datorie de efectuare a unor distribuii de dividende actionarilor atunci cand distribuirea este autorizata si nu se mai afla la discretia Societatii-mama.

q) Provizioane

General

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Grupul are o obligatie curenta (legala sau implicita) generata de un eveniment anterior, este probabil ca pentru decontarea obligatiei sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice si valoarea obligatiei poate fi estimata credibil. Cheltuiala aferenta oricarui provizion este prezentata in contul de profit si pierdere.

Provizioanele sunt revizuite la sfarsitul fiecărei perioade de raportare si ajustate pentru a reflecta cea mai buna estimare curenta a conducerii in aceasta privinta. In cazul in care pentru stingerea unei obligatii nu mai este probabila o iesire de resurse, provizionul trebuie anulat prin reluare la venituri.

In cazul aparitiei unor evenimente care genereaza riscuri, Grupul recunoaste un provizion la intreaga valoare probabila cunoscuta in momentul respectiv.

Datoriile contingente nu se inregistreaza in situatiile financiare. Acestea sunt doar prezentate, cu exceptia cazului in care probabilitatea unor iesiri de resurse reprezentand beneficii economice este reduca. Un activ contingent nu este inregistrat in situatiile financiare dar este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

Provizioane pentru restructurare

Provizioanele pentru restructurare sunt recunoscute numai atunci cand sunt indeplinite criteriile generale de recunoastere a provizioanelor impreuna cu urmatoarele criterii:

- Grupul urmeaza un plan oficial detaliat ce cuprinde: activitatea sau partea din activitatea respectiva care se restructureaza, locul si numarul angajatilor afectati, o estimare detaliata a costurilor asociate si un calendar corespunzator, si
- Grupul a creat asteptari ca va realiza restructurarea, incepand sa aplice planul in cauza sau comunicandu-le persoanelor afectate principalele sale caracteristici.

Provizioanele de restructurare includ numai costurile directe aferente restructurarii, adica cele care sunt generate in mod necesar de restructurare si nu sunt asociate activitatilor normale ale entitatii.

Grupul are o obligatie implicita cand exista un plan detaliat formal care sa identifice partile afectate, locatiile, numarul angajatilor, o estimare detaliata a costurilor asociate si o planificare corespunzatoare. Mai mult, angajatii afectati de restructurare au fost instiintati de restructurare.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

Provizioane pentru litigii

Provizioanele pentru litigii sunt recunoscute cand conducerea estimeaza ca vor fi necesare iesiri de numerar ca urmare a unor litigii cu rezultate nefavorabile.

r) Pensii si alte beneficii ale angajatilor pe termen lung

Atat Grupul cat si salariatii sai sunt obligati legal sa efectueze contributii determinate (incluse in contributiile la asigurarile sociale) la Fondul National de Pensii, administrat de Casa Nationala de Pensii si Alte Drepturi de Asigurari Sociale (plan fondat pe baza principiului "platesti pe parcurs"). In consecinta, Grupul nu are nici o obligatie legala sau implicita de a plati contributii suplimentare viitoare. Obligatia sa este numai de a plati contributiile atunci cand devin scadente. Daca Grupul inceteaza sa angajeze membrii planului de Asigurari Sociale de Stat, nu va avea nici o obligatie pentru plata beneficiilor castigate de proprii angajati in anii anteriori. Contributiile Grupului la un plan determinat de contributii sunt integrate ca si cheltuieli in anul in care se refera.

In conformitate cu Contractul Colectiv de Munca din 15 iunie 2012, fiecare angajat al Grupului este indreptatit sa primeasca o indemnizatie de pensionare, in functie de durata serviciului prestat in societatea respectiva, dupa cum urmeaza:

- Mai putin de 10 ani – 4 salarii brute;
- Intre 10-20 de ani – 5 salarii brute;
- Intre 20-30 de ani – 6 salarii brute;
- Intre 30-40 de ani – 7 salarii brute;
- Peste 40 de ani – 8 salarii brute.

Grupul utilizeaza metoda de evaluare actuariala pentru evaluarea beneficiilor ulterioare angajarii si costul serviciilor curente conexe. Acest lucru implica utilizarea de ipoteze demografice despre angajatii actuali si despre fostii angajati care pot beneficia de beneficii (rata mortalitatii, varsta de pensionare, etc.), precum si de ipoteze financiare (rata inflatiei, rata de crestere a salariului). In cazul in care sunt necesare modificari ale ipotezelor cheie, sumele beneficiilor postangajare pot fi afectate semnificativ.

Castigurile si pierderile actuariale aferente planurilor de beneficii pe termen lung sunt recunoscute integral in perioada in care apar, in contul de profit si pierdere.

Angajamentele sociale prevazute in Contractul Colectiv de Munca pentru care se constituie provizioane sunt:

- Indemnizatie de pensionare (detaliata mai sus);
- Ajutoare imbolnavire pensionari;
- Alte ajutoare pentru pensionari;
- Compensatii aferente planurilor de restructurare;
- Prime merit salariatii
- Participarea salariatilor la profit

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.3 Principalele politici contabile (continuare)

s) Plata pe baza de actiuni

Conform planului aprobat la nivelul Grupului GDF SUEZ, angajatii Grupului din Romania primesc de la societatea-mama, GDF SUEZ (Franta), actiuni cu titlu gratuit, cu conditia ca acestia sa fie angajati ai societatilor din cadrul Grupului la data la care primesc actiunile (de regula, la doi ani dupa data la care primesc dreptul la aceste actiuni).

Conform IFRS 2, Grupul contabilizeaza platile pe baza de actiuni in cheltuieli cu beneficiile angajatilor, in contrapartida cu o crestere in capitalurile proprii (alte rezerve) ca si contributie din partea societatii-mama.

Valoarea justa a bonusurilor acordate sub forma de actiuni este estimata prin referire la pretul actiunilor la data acordarii, luand in considerare faptul ca nu se platesc dividende pana la intrarea in drepturi si bazandu-se pe rata de fluctuatie a angajatilor in cauza. Calculul valorii juste ia in considerare si perioada in care instrumentele nu pot fi transferate.

t) Parti afiliate

Partile sunt considerate afiliate atunci cand una dintre ele are capacitatea de a controla/influenta semnificativ cealalta parte, prin detinere in proprietate, drepturi contractuale, relatii familiale sau prin alta modalitate. Partile afiliate includ de asemenea proprietarii principali ai gupului, membrii conducerii, membrii consiliului de administratie si membrii familiilor lor, partile cu care controleaza in comun alte societati.

u) Rezultatul reportat si rezerva legala

Rezerva legala este creata de Societatea-mama in conformitate cu prevederile Legii Societatilor Comerciale, conform careia 5% din profitul contabil anual este transferat in cadrul rezervelor legale pana cand soldul acestora atinge 20% din capitalul social al Grupului. Daca aceasta rezerva este utilizata integral sau partial pentru acoperirea pierderilor sau pentru distribuirea sub orice forma (precum emiterea de noi actiuni conform Legii Societatilor Comerciale), aceasta devine taxabila.

Conducerea Grupului nu estimeaza ca va utiliza rezerva legala in asa fel incat aceasta sa devina taxabila (cu exceptia cazului prevazut de Codul fiscal, in care rezerva constituita de persoanele juridice care furnizeaza utilitati societatilor comerciale care se restructureaza, se reorganizeaza sau se privatizeaza poate fi folosita pentru acoperirea pierderilor de valoare a pachetului de actiuni obtinut in urma procedurii de conversie a creantelor, iar sumele destinate reconstituirii ulterioare a acesteia sunt deductibile la calculul profitului impozabil).

Profitul contabil ramas dupa repartizarea cotei de rezerva legala realizata, in limita a 20% din capitalul social se preia in cadrul rezultatului reportat la inceputul exercitiului financiar urmat celui pentru care se intocmesc situatiile financiare anuale, de unde urmeaza a fi repartizat pe celelalte destinatii legale.

Repartizarea profitului este realizata in consecinta in anul financiar urmat, ulterior aprobarii repartizarii in AGA.

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS

Prezentele situatii financiare consolidate pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2012 sunt primele pe care Grupul le-a intocmit in conformitate cu IFRS. Pentru exercitiile financiare incheiate de la 31 decembrie 2008 pana la 31 decembrie 2011, inclusiv, Grupul si-a intocmit situatiile financiare consolidate in conformitate cu principiile contabile general acceptate la nivel local (OMFP 3055/2009 si anterior OMFP 1752/2005).

In consecinta, Grupul a intocmit aceste situatii financiare consolidate care sunt conforme cu IFRS aplicabile pentru perioade incheiate la 31 decembrie 2012, impreuna cu datele aferente perioadei comparative si pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2011, astfel cum este descris in sumarul politicilor contabile semnificative. Pentru intocmirea prezentelor situatii financiare consolidate, situatia initiala a pozitiei financiare consolidate a Grupului a fost intocmita pentru data de 1 ianuarie 2011, data de tranzitie la IFRS a Grupului. Prezenta nota explica principalele ajustari efectuate de Grup pentru retratarea situatiilor financiare consolidate intocmite in conformitate cu OMFP 3055/2009, incluzand situatia pozitiei financiare consolidate la 1 ianuarie 2011 si situatiile financiare consolidate la 31 decembrie 2011 si pentru exercitiul incheiat la aceasta data. Grupul a ales sa prezinte voluntar si reconcilierea capitalurilor proprii si a rezultatului global si la data / pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2012.

Exceptari aplicate

IFRS 1 acorda entitatilor care adopta standardele pentru prima data anumite exceptari de la aplicarea retroactiva a anumitor cerinte prevazute in IFRS.

Grupul a aplicat urmatoarele exceptari :

- ▶ Imobilizarile corporale detinute, cu exceptia terenurilor si cladirilor, au fost contabilizate in situatia pozitiei financiare intocmita conform OMFP 3055/2009 pe baza reevaluarii efectuate la 31 decembrie 2007 (care a corespuns criteriilor de evaluare la valoarea justa prevazute de IAS 16). Grupul a decis sa foloseasca aceste valori drept cost presupus.
- ▶ IFRS 3 „Combinari de intreprinderi” nu a fost aplicat achizitiilor de filiale, care sunt considerate intreprinderi conform definitiei din IFRS 3, sau de interese in entitatile asociate si asocieri in participatie care au avut loc inainte de 1 ianuarie 2011. Utilizarea exceptiilor inseamna ca valorile contabile inregistrate conform OMFP 3055/2009 pentru active si datorii si care trebuie recunoscute conform IFRS reprezinta costul lor presupus la data achizitiei. Dupa data achizitiei evaluarile se realizeaza in conformitate cu IFRS. Activele si datoriile care nu se califica pentru recunoastere conform IFRS sunt excluse din situatia initiala a pozitiei financiare IFRS. Grupul nu a recunoscut si nici nu a exclus nicio suma recunoscuta anterior ca urmare a cerintelor de recunoastere prevazute in IFRS.
- ▶ Grupul nu a aplicat IAS 21 retroactiv pentru ajustarile valorii juste si fondul comercial din combinari de intreprinderi care au avut loc inainte de data tranzitiei la IFRS. Aceste ajustari ale valorii juste si fondul comercial sunt tratate ca active si datorii ale Societatii-mama mai degraba decat ca active si datorii ale entitatii dobandite. In consecinta, aceste active si datorii sunt deja exprimate in moneda functionala a Societatii-mama sau sunt elemente nemonetare exprimate in valuta si nu mai apar alte diferente de schimb valutar.
- ▶ IFRS 2 „Plata pe baza de actiuni” nu a fost aplicat pentru instrumentele de capitaluri proprii in cadrul tranzactiilor cu plata pe baza de actiuni care au fost acordate in iunie 2007 si nici nu a fost aplicat pentru instrumentele de capitaluri proprii acordate dupa iunie 2007 care au intrat in drepturi inainte de 1 ianuarie 2011. Pentru tranzactii cu plata pe baza de actiuni cu decontare in numerar, Grupul nu a aplicat IFRS 2 pentru datoriile care au fost decontate inainte de 1 ianuarie 2011.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

Estimari

Estimarile la 1 ianuarie 2011 si la 31 decembrie 2011 si la 31 decembrie 2012 sunt consecvente cu cele efectuate pentru aceleasi date conform principiilor contabile general acceptate la nivel local si in conformitate cu pricipiile IFRS.

Estimarile utilizate de Grup pentru a prezenta aceste sume conform IFRS reflecta conditiile la 1 ianuarie 2011, data tranzitiei la IFRS, la 31 decembrie 2011 si la 31 decembrie 2012.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

Reconcilierea capitalurilor proprii la 1 ianuarie 2011	Note	OMFP 3055/2009	Ajustari	Reclasificari	IFRS la
		1 ianuarie 2011			1 ianuarie 2011
		RON	RON	RON	RON
Active					
Active pe termen lung					
Imobilizari corporale		2.507.515.435	-	-	2.507.515.435
Imobilizari necorporale		26.831.798	-	-	26.831.798
Investitii financiare	H	63.423.663	-	(62.871.838)	551.825
Investitii in asociati	A,H	-	7.658.807	62.871.838	70.530.645
Alte active financiare	I	20.816.109	-	(20.532.474)	283.635
Creante privind impozitul amanat		-	45.630.812	-	45.630.812
Active curente					
Stocuri	J	288.079.650	-	(35.337.931)	252.741.719
Creante comerciale		861.338.025	-	-	861.338.025
Alte creante si active curente	J	28.296.498	-	35.337.931	63.634.429
Alte active financiare	B	-	1.772.271	-	1.772.271
Numerar si echivalente de numerar	I	366.013.886	-	20.532.474	386.546.360
TOTAL ACTIVE		4.162.315.064	55.061.890	-	4.217.376.954
Capital propriu si datorii					
Capital propriu					
Capital social, din care:		177.323.244	58.057.818	-	235.381.062
- Capital social subscris		177.323.244	-	-	177.323.244
- Ajustarea capitalului social pentru efectul hiperinflatiei	C	-	58.057.818	-	58.057.818
Prime de capital		610.048.663	-	-	610.048.663
Rezerve din reevaluare	D	776.719.815	(31.760.640)	(534.006.265)	210.952.910
Rezerva instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	B	-	1.488.707	-	1.488.707
Rezerve legale		38.473.386	-	-	38.473.386
Alte rezerve	F,G,K	536.288.803	5.306.870	(375.439.377)	166.156.296
Rezultatul raportat	E	683.686.844	(140.479.167)	909.445.642	1.452.653.319
Total capital propriu		2.822.540.755	(107.386.412)	-	2.715.154.343
Datorii pe termen lung					
Imprumuturi bancare pe termen lung		122.541.433	-	-	122.541.433
Imprumuturi din obligatiuni		-	-	-	-
Provizioane pe termen lung	L	108.416.324	-	(97.251.722)	11.164.902
Beneficiile angajatilor pe termen lung	L	-	-	97.251.722	97.251.722
Subventii pentru investitii	M	92.112.901	-	(3.390.801)	88.722.100
Datorii privind impozitul amanat	E	-	160.954.043	-	160.954.043
Datorii curente					
Datorii comerciale - furnizori		440.526.307	-	-	440.526.307
Imprumuturi pe termen scurt si partea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung		307.427.402	-	-	307.427.402
Alte datorii financiare curente	B	-	1.494.259	-	1.494.259
Provizioane pe termen scurt	L	110.647.288	-	(64.157.879)	46.489.409
Subventii pentru investitii - partea curenta	M	-	-	3.390.801	3.390.801
Beneficiile angajatilor pe termen lung - partea curenta	L	-	-	64.157.879	64.157.879
Datorii privind impozitul pe profit curent		10.635.516	-	-	10.635.516
Alte datorii	J	147.466.838	-	-	147.466.838
TOTAL DATORII SI CAPITAL PROPRIU		4.162.315.064	55.061.890	-	4.217.376.954

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

Reconcilierea capitalurilor proprii la 31 decembrie 2011	Note	OMFP 3055/2009	Ajustari	Reclasificari	IFRS
		31 decembrie 2011			la 31 decembrie 2011
		RON	RON	RON	RON
Active					
Active pe termen lung					
Imobilizari corporale		2.597.256.833	-	-	2.597.256.833
Imobilizari necorporale		56.860.305	-	-	56.860.305
Investitii financiare	H	63.606.582	-	(63.130.417)	476.165
Investitii in asociati	A,H	-	7.658.807	63.130.417	70.789.224
Alte active financiare	I	421.700	-	-	421.700
Creante privind impozitul amanat		-	39.081.619	-	39.081.619
Active curente					
Stocuri	J	307.132.525	-	(53.063.605)	254.068.920
Creante comerciale		955.656.295	-	-	955.656.295
Alte creante si active curente	J	31.283.227	-	53.063.605	84.346.832
Alte active financiare	B	-	4.849.915	-	4.849.915
Numerar si echivalente de numerar	I	81.705.537	-	-	81.705.537
TOTAL ACTIVE		4.093.923.004	51.590.341	-	4.145.513.345
Capital propriu si datoriile					
Capital propriu					
Capital social, din care:		177.323.244	58.057.818	-	235.381.062
- Capital social subscris		177.323.244	-	-	177.323.244
- Ajustarea capitalului social pentru efectul hiperinflatiei	C	-	58.057.818	-	58.057.818
Prime de capital		610.048.663	-	-	610.048.663
Rezerve din reevaluare	D	715.200.121	(31.760.640)	(482.325.662)	201.113.819
Rezerva instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	B	-	(4.779.896)	-	(4.779.896)
Rezerve legale		46.579.635	-	-	46.579.635
Alte rezerve	F,G,K	597.808.497	9.236.820	(436.959.071)	170.086.246
Rezultatul reportat	E	857.493.558	(161.903.407)	919.284.733	1.614.874.883
Total capital propriu		3.004.453.718	(131.149.305)	-	2.873.304.412
Datorii pe termen lung					
Imprumuturi bancare pe termen lung		113.000.000	-	-	113.000.000
Imprumuturi din obligatiuni		-	-	-	-
Provizioane pe termen lung	L	95.968.908	-	(82.318.405)	13.650.503
Beneficiile angajatilor pe termen lung	L	-	-	82.318.405	82.318.405
Subventii pentru investitii	M	107.567.926	-	(3.826.179)	103.741.747
Datorii privind impozitul amanat	E	-	166.620.822	-	166.620.822
Datorii curente					
Datorii comerciale – furnizori		515.476.074	-	-	515.476.074
Imprumuturi pe termen scurt si partea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung		10.092.434	-	-	10.092.434
Alte datorii financiare curente	B	-	16.118.824	-	16.118.824
Provizioane pe termen scurt	L	114.471.232	-	(72.229.437)	42.417.795
Subventii pentru investitii - partea curenta	M	-	-	3.826.179	3.826.179
Beneficiile angajatilor pe termen lung - partea curenta	L	-	-	72.229.437	72.229.437
Datorii privind impozitul pe profit curent		14.652.725	-	-	14.652.725
Alte datorii	J	118.239.986	-	-	118.239.986
TOTAL DATORII SI CAPITAL PROPRIU		4.093.923.004	51.590.341	-	4.145.513.345

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

Reconcilierea capitalurilor proprii la 31 decembrie 2012	Note	OMFP 3055/2009	Ajustari	Reclasificari	IFRS la
		31 decembrie 2012			31 decembrie 2012
		RON	RON	RON	RON
Active					
Active pe termen lung					
Imobilizari corporale		2.918.682.108	-	-	2.918.682.108
Imobilizari necorporale		104.363.782	-	-	104.363.782
Investitii financiare	H	61.732.247	-	(61.256.082)	476.165
Investitii in asociati	A,H	-	7.658.807	61.256.082	68.914.889
Alte active financiare	I	80.464.133	-	(80.000.000)	464.133
Creante privind impozitul amanat		-	28.163.534	-	28.163.534
Active curente					
Stocuri	J	343.742.754	-	(28.149.782)	315.592.972
Creante comerciale		985.103.077	-	-	985.103.077
Alte creante si active curente	J	53.625.939	-	28.149.782	81.775.721
Alte active financiare	B	-	374.744	-	374.744
Numerar si echivalente de numerar	I	352.646.680	-	80.000.000	432.646.680
TOTAL ACTIVE		4.900.360.720	36.197.085	-	4.936.557.805
Capital propriu si datorii					
Capital propriu					
Capital social, din care:		198.488.600	58.057.818	-	256.546.418
- Capital social subscris		198.488.600	-	-	198.488.600
- Ajustarea capitalului social pentru efectul hiperinflatiei	C	-	58.057.818	-	58.057.818
Prime de capital		610.048.663	-	-	610.048.663
Rezerve din reevaluare	D	648.895.658	(31.760.640)	(434.009.301)	183.125.717
Rezerva instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	B	-	(2.999.817)	-	(2.999.817)
Rezerve legale		51.468.598	-	-	51.468.598
Alte rezerve	F,G,K	657.578.053	11.795.302	(497.317.396)	172.055.959
Rezultatul reportat	E	1.214.335.584	(170.657.157)	931.326.697	1.975.005.480
Total capital propriu		3.380.815.156	(135.564.494)	-	3.245.251.018
Datorii pe termen lung					
Imprumuturi bancare pe termen lung		-	-	-	-
Imprumuturi din obligatiuni		250.000.000	-	-	250.000.000
Provizioane pe termen lung	L	131.104.588	-	(87.714.959)	43.389.629
Beneficiile angajatilor pe termen lung	L	-	-	57.483.650	57.483.650
Subventii pentru investitii	M	157.586.997	-	(4.454.860)	153.132.137
Datorii privind impozitul amanat	E	-	167.431.724	-	167.431.724
Datorii curente					
Datorii comerciale - furnizori		641.675.502	-	-	641.675.502
Imprumuturi pe termen scurt si partea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung		116.083.333	-	-	116.083.333
Alte datorii financiare curente	B	-	4.329.855	-	4.329.855
Provizioane pe termen scurt	L	30.187.785	-	(12.200.000)	17.987.785
Subventii pentru investitii - partea curenta	M	-	-	4.454.860	4.454.860
Beneficiile angajatilor pe termen lung - partea curenta	L	-	-	42.431.309	42.431.309
Datorii privind impozitul pe profit curent		24.365.136	-	-	24.365.136
Alte datorii	J	168.542.224	-	-	168.542.224
TOTAL DATORII SI CAPITAL PROPRIU		4.900.360.720	36.197.086	-	4.936.557.805

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

Reconcilierea rezultatului global la 31 decembrie 2011	Note	OMFP 3055/2009 31 decembrie 2011 RON	Ajustari RON	Reclasificari RON	IFRS la 31 decembrie 2011 RON
Cifra de afaceri					
Venituri din furnizare gaze	N	3.365.299.758	-	(3.138.945)	3.362.160.813
Venituri din distributie gaze		369.048.472	-	-	369.048.472
Venituri din furnizare electricitate		53.815.795	-	-	53.815.795
Alte venituri		74.064.927	-	-	74.064.927
Total cifra de afaceri		3.862.228.952	-	(3.138.945)	3.859.090.007
Alte venituri din exploatare		27.371.034	-	-	27.371.034
Cheltuieli cu achizitie gaz		(2.514.171.367)	-	-	(2.514.171.367)
Cheltuieli cu achizitie electricitate		(32.034.449)	-	-	(32.034.449)
Cheltuieli cu materialele consumabile		(51.087.171)	-	-	(51.087.171)
Cheltuieli de transport si depozitare a gazului		(339.057.523)	-	-	(339.057.523)
Cheltuieli cu distributia gazului		(14.327.941)	-	-	(14.327.941)
Cheltuieli cu servicii conexe aferente furnizarii de electricitate		(18.330.901)	-	-	(18.330.901)
Cheltuieli cu beneficiile angajatilor	F, O	(283.198.454)	(3.929.950)	(18.847.910)	(305.976.314)
Cheltuieli cu amortizarea si deprecierea		(128.041.894)	-	-	(128.041.894)
Alte cheltuieli	O	(216.612.103)	-	18.847.910	(197.764.193)
Profit din exploatare		292.738.183	(3.929.950)	(3.138.945)	285.669.288
Venituri din dobanzi		25.947.429	-	-	25.947.429
Cheltuieli cu dobanzile		(23.560.676)	-	-	(23.560.676)
Castiguri/perderi din diferente de curs valutar		1.347.284	-	-	1.347.284
Alte castiguri/perderi financiare	B,N	705.929	(4.084.297)	3.138.945	(239.423)
Venituri financiare, net		4.439.966	(4.084.297)	3.138.945	3.494.614
Cota-parte din profitul (pierderea) asociatilor		5.764.923	-	-	5.764.923
Profit brut		302.943.072	(8.014.247)	-	294.928.825
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent		(41.030.110)	-	-	(41.030.110)
Cheltuiala cu impozitul amanat	E	-	(13.409.993)	-	(13.409.993)
Rezultatul net		261.912.962	(21.424.240)	-	240.488.722
Alte elemente ale rezultatului global					
Modificarea rezervei pentru instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	B	-	(7.462.623)	-	(7.462.623)
Impozitul amanat aferent rezervei pentru instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	E	-	1.194.020	-	1.194.020
Alte elemente ale rezultatului global, net		-	(6.268.603)	-	(6.268.603)
Rezultatul global net		261.912.962	(27.692.843)	-	234.220.119

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

**Reconcilierea rezultatului global la
31 decembrie 2012**

	Note	OMFP 3055/2009 31 decembrie 2012 RON	Ajustari RON	Reclasificari RON	IFRS la 31 decembrie 2012 RON
Cifra de afaceri					
Venituri din furnizare gaze	N	3.454.312.073	-	(6.677.330)	3.447.634.743
Venituri din distributie gaze		321.690.015	-	-	321.690.015
Venituri din furnizare electricitate		185.112.514	-	-	185.112.514
Alte venituri		92.585.107	-	-	92.585.107
Total cifra de afaceri		4.053.699.709	-	(6.677.330)	4.047.022.379
Alte venituri din exploatare		30.525.046	-	-	30.525.046
Cheltuieli cu achizitie gaz		(2.416.711.406)	-	-	(2.416.711.406)
Cheltuieli cu achizitie electricitate		(158.683.053)	-	-	(158.683.053)
Cheltuieli cu materialele consumabile		(57.047.535)	-	-	(57.047.535)
Cheltuieli de transport si depozitare a gazului		(331.827.950)	-	-	(331.827.950)
Cheltuieli cu distributia gazului		(6.216.416)	-	-	(6.216.416)
Cheltuieli cu servicii conexe aferente furnizarii de electricitate		(24.430.489)	-	-	(24.430.489)
Cheltuieli cu beneficiile angajatilor	F, O	(266.154.665)	(2.558.482)	21.729.805	(246.983.342)
Cheltuieli cu amortizarea deprecierea		(163.411.465)	-	-	(163.411.465)
Alte cheltuieli	O	(235.642.800)	-	(21.729.805)	(257.372.605)
Profit din exploatare		424.098.976	(2.558.482)	(6.677.330)	414.863.164
Venituri din dobanzi		16.482.528	-	-	16.482.528
Cheltuieli cu dobanzile		(10.990.821)	-	-	(10.990.821)
Castiguri/perderi din diferente de curs valutar		(3.471.154)	-	-	(3.471.154)
Alte castiguri/pierderi financiare	B, N	(5.260.316)	5.194.656	6.677.330	6.611.670
Venituri financiare, net		(3.239.763)	5.194.656	6.677.330	8.632.223
Cota-parte din profitul (pierdere) asociatilor		3.633.116	-	-	3.633.116
Profit brut		424.492.329	2.636.174	-	427.128.503
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent		(62.760.983)	-	-	(62.760.983)
Cheltuiala cu impozitul amanat	E	-	(11.389.924)	-	(11.389.924)
Profit net		361.731.346	(8.753.750)	-	352.977.596
Alte elemente ale rezultatului global					
Modificarea rezervei pentru instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	B	-	2.119.142	-	2.119.142
Impozitul amanat aferent rezervei pentru instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie	E	-	(339.063)	-	(339.063)
Alte elemente ale rezultatului global, nete		-	1.780.079	-	1.780.079
Rezultatul global net		361.731.346	(6.973.671)	-	354.757.675

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

D. Rezultatul reportat

Variatia este rezultatul impactului cumulat al tuturor celorlalte ajustari si reclasificari efectuate de Grup:

	2012		2011		1 ianuarie 2011	
	Ajustari	Reclasificari	Ajustari	Reclasificari	Ajustari	Reclasificari
Reclasificarea rezervelor din reevaluare realizate	-	497.317.396	-	436.959.071	-	375.439.377
Reclasificarea rezervelor din reevaluare nerealizate	-	434.009.301	-	482.325.662	-	534.006.265
Hiperinflatarea capitalului social	(58.057.818)	-	(58.057.818)	-	(58.057.818)	-
Hiperinflatarea investitiilor in asociati	7.658.807	-	7.658.807	-	7.658.807	-
Ajustarea de recunoastere a instrumentelor derivate evaluate la valoarea justa	(383.900)	-	(5.578.556)	-	(1.494.259)	-
Plati pe baza de actiuni	(11.795.302)	-	(9.236.820)	-	(5.306.870)	-
Impozit amanat	(108.078.944)	-	(96.689.020)	-	(83.279.027)	-
Total	(170.657.157)	931.326.697	(161.903.407)	919.284.733	(140.479.167)	909.445.642

E. Impozit amanat

Conform prevederilor IFRS, Grupul a calculat si recunoscut impozit pe profit amanat conform prevederilor IAS 12. Conform reglementarilor contabile aplicabile anterior (OMFP nr. 3055/2009), impozitul pe profit amanat nu era recunoscut.

F. Plati pe baza de actiuni

Conform prevederilor IFRS 2, Grupul a recunoscut platile pe baza de actiuni efectuate de catre societatea mama catre angajatii Grupului, prin contul de profit si pierdere in contrapartida cu o majorare a capitalurilor proprii (ca si crestere a investitiei efectuate de societatea-mama). Aceste tranzactii nu sunt recunoscute conform OMFP nr. 3055/2009.

II. Reclasificari

G. Rezerve din reevaluare

Conform OMFP 1752/2005, Grupul a reevaluat toate imobilizarile corporale la 31 decembrie 2007 si a recunoscut imobilizarile corporale la valoarea justa. La data tranzitiei, Grupul a hotarat sa evalueze toate imobilizarile corporale cu exceptia terenurilor si cladirilor la cost, si a folosit drept cost presupus valorile din reevaluarea de la 31 decembrie 2007 (care a corespuns criteriilor de evaluare la valoarea justa prevazute de IAS 16). Prin urmare, rezervele din reevaluare nerealizate pentru toate imobilizarile corporale cu exceptia terenurilor si cladirilor au fost reclasificate in rezultatul reportat.

H. Investitii in asociati

Grupul detine la data tranzitiei la IFRS titluri de participare in societati precum Congaz, Tulcea Gaz, Wirom. Titlurile de participare au fost prezentate conform OMFP 3055/2009 in investitii financiare. Grupul a reclasificat aceste titluri de participare in investitii in asociati conform IFRS.

2. Principii, politici si metode contabile (continuare)

2.4 Adoptarea pentru prima data a IFRS (continuare)

I. Active financiare

Activele financiare din categoria alte imobilizari financiare reprezentate de depozitele plasate de Grup la parti afiliate au fost clasificate pe termen scurt si prezentate in cadrul depozitelor pe termen scurt in Numerar si echivalente de numerar.

J. Reclasificare avansuri platite pentru stocuri

Conform OMFP 3055/2009 Grupul prezenta in valoarea stocurilor avansurile platite pentru cumpararile de stocuri si TVA-ul neexigibil aferent avansurilor. Aceste valori au fost reclasificate conform IFRS si prezentate separat, avansurile pentru stocuri prezentate in Alte creante si active circulante iar TVA-ul neexigibil a fost prezentat la alte datorii, fiind inclus in datorii privind accizele si alte taxe, deoarece soldul net al TVA a fost o datorie.

K. Alte rezerve

Au fost reclasificate rezervele din reevaluare realizate in rezultatul reportat.

L. Provizioane

In categoria provizioane pe termen lung au fost incluse conform OMFP 3055/2009 provizionul pentru pensionare si provizioane pentru alte cheltuieli. Conform IFRS, beneficiile angajatilor trebuie recunoscute separat in situatia pozitiei financiare, impartite pe termen lung si pe termen scurt.

A fost reclasificat provizionul pentru pensionare in beneficiile angajatilor. Provizionul pentru alte cheltuieli a fost reclasificat la provizioane pe termen scurt.

M. Subventii pentru investitii

Conform IFRS Grupul prezinta separat partea curenta a subventiei pentru investitii.

N. Castiguri/pierderi realizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor

Grupul a recunoscut conform OMFP 3055/2009 castigurile/pierderile realizate din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor de pret al gazului (legat de pretul de vanzare) la alte castiguri/pierderi financiare. Castigurile/pierderile realizate au fost reclasificate conform IFRS in cadrul veniturilor din furnizare gaze.

O. Cheltuieli cu beneficiile angajatilor

Conform OMFP 3055/2009, Grupul a clasificat cheltuielile cu ajutoarele acordate salariatilor (ajutoare sociale, ajutoare pentru nastere, casatorie, pensionare, deces, imbolnavire, bilete de odihna si tratament, transport salariatii, cadouri) si cheltuielile/veniturile din provizioane sociale si din provizioane pentru participarea salariatilor la profit in alte cheltuieli. Aceste cheltuieli au fost reclasificate conform IFRS in cheltuielile cu beneficiile angajatilor.

3. Rationamente, estimari si ipoteze contabile semnificative

Intocmirea situatiilor financiare ale Grupului impune conducerii sa faca rationamente, estimari si ipoteze care afecteaza valorile raportate pentru venituri, cheltuieli, active si datorii, precum si informatiile prezentate care le insotesc, si sa prezinte datoriile contingente la sfarsitul perioadei de raportare. Totusi, incertitudinea existenta in legatura cu aceste estimari si ipoteze ar putea rezulta intr-o ajustare viitoare semnificativa a valorii contabile a activului sau a datoriei afectate in perioadele viitoare.

Rationamente

In cursul aplicarii politicilor contabile ale Societatii, conducerea a facut urmatoarele rationamente, care au cel mai mare efect asupra sumelor recunoscute in situatiile financiare:

- Achizitii de active

In 2011 si 2012, Grupul a achizitionat 99,995% din actiunile Braila Winds SRL si Alizeu Eolian SRL, societati nelistate la bursa, cu operatiuni in domeniul producerii de energie eoliana. Ambele societati erau in faza de start-up la data achizitiei, neavand operatiuni sau procese functionale. Conducerea Grupului a analizat achizitiile de actiuni din perspectiva IFRS 3 Combinari de intreprinderi si a concluzionat ca nu sunt indeplinite conditiile pentru a trata aceste doua tranzactii drept combinari de intreprinderi, in principal dat fiind faptul ca cele doua societati achizitionate nu indeplinesc conditiile pentru a fi considerate afaceri de sine statatoare. In consecinta, ambele tranzactii au fost tratate drept achizitii de active din punct de vedere al Grupului, ceea ce presupune ca pretul tranzactiei a fost alocat exclusiv activelor si datoriilor achizitionate (fara a se inregistra fond comercial). Detalii privind cele doua tranzactii sunt incluse in nota 5.

Estimari si ipoteze

Ipotezele principale privind viitorul si alte cauze importante ale incertitudinii estimarilor la data de raportare, care prezinta un risc semnificativ de a provoca o ajustare semnificativa a valorilor contabile ale activelor si datoriilor in urmatorul exercitiu financiar, sunt prezentate in continuare.

- Venituri din „gazul in contor” si consum tehnologic divers de gaze naturale

Veniturile generate de la acele categorii de client pentru care consumul este contorizat in cursul exercitiului si citit la o perioada de 3 luni (venituri din „gazul in contor”), in special consumatorii de gaz natural de categorie B1-B4, sunt estimate la data de raportare pe baza de date istorice, statistici de consum si pretul de vanzare estimat. Calculul venitului estimat din gazul in contor este efectuat ca diferenta intre gazul achizitionat, gazul facturat si consumul tehnologic divers, evaluat la pretul mediu pentru categoriile B1-B4 de clienti. Volumul total de consum tehnologic divers a fost determinat pe baza tehnicii Marcogaz, tinand cont si de istoricul consumului tehnologic divers pentru perioada 2008 – 2010. Aceste estimari fluctueaza in functie de ipotezele utilizate pentru determinarea veniturilor nefacturate la sfarsitul perioadei. Conducerea considera ca instrumente de masurare si modelare dezvoltate ii permit grupului sa estimeze veniturile cu un grad satisfactor de acuratete, asigurandu-se ulterior ca riscurile de eroare asociate cantitatilor vandute estimate si veniturile aferente pot fi considerate drept nemateriale.

3. Rationamente, estimari si ipoteze contabile semnificative (continuare)

- *Reevaluarea imobilizarilor corporale*

Grupul evalueaza terenurile si cladirile la valoarea justa, iar modificarile in valoarea inregistrata sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global. Grupul a contractat specialisti in evaluare independenti in vederea stabilirii valorii juste la 31 decembrie 2010 (data tranzitiei la IFRS). La data de 31 decembrie 2011 si 2012 conducerea a estimat, cu ajutorul expertilor din Grup, ca nu exista modificari semnificative ale valorii juste a cladirilor si terenurilor fata de reevaluarea de la 31 decembrie 2010.

- *Deprecierea imobilizarilor nefinanciare*

Deprecierea exista atunci cand valoarea contabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar depaseste valoarea sa recuperabila, aceasta reprezentand valoarea cea mai mare dintre valoarea justa minus costurile aferente vanzarii si valoarea sa de utilizare. Calculul valorii juste minus costurile asociate vanzarii este determinat pe baza datelor disponibile din tranzactii de vanzare obligatorii in cadrul tranzactiilor desfasurate in conditii obiective privind active similare sau a preturilor de piata observabile minus costurile necesare cedarii activului. Calculul valorii de utilizare se bazeaza pe un model al fluxurilor de trezorerie actualizate.

- *Impozite*

Exista incertitudini cu privire la interpretarea reglementarilor fiscale complexe, a modificarilor legislatiei fiscale si a valorii si plasarii in timp a profitului impozabil viitor. Avand in vedere gama extinsa de relatii de afaceri internationale si caracterul pe termen lung, precum si complexitatea acordurilor contractuale existente, diferentele aparute intre rezultatele reale si ipotezele emise sau modificarile viitoare la aceste ipoteze ar putea implica ajustari viitoare ale veniturilor si cheltuielilor privind impozitele deja inregistrate. GDF SUEZ Energy Romania a fost verificata de catre autoritatile fiscale pentru perioada de pana la 31 decembrie 2009 in privinta urmatoarelor impozite si taxe: TVA, accize, impozitul pe salarii si contributiile sociale aferente, impozitul pe nerezidenti. Impozitul pe profit a fost verificat pana la 31 decembrie 2008. Societatea Braila Winds a fost verificata de catre autoritatile fiscale pentru perioada decembrie 2009 – 30 iunie 2012 pentru TVA solicitata la rambursare. Intreaga suma solicitata a fost rambursata de catre autoritatile fiscale. Celelalte societati din Grup nu au fost subiect de control in perioadele prezentate.

Sistemul fiscal romanesc sufera un proces de consolidare si este in proces de armonizare cu legislatia europeana. Pot exista interpretari diferite la nivelul autoritatilor fiscale in raport cu legislatia fiscala care pot duce la taxe suplimentare si penalitati. In cazul in care autoritatile de stat constata incalcare fiscale, si a reglementarilor conexe, acestea pot duce la: confiscarea sumelor in cauza; obligatii fiscale suplimentare; amenzi si penalitati. Ca rezultat sanctiunile fiscale care rezulta din incalcarea dispozitiilor legale poate duce la o datorie semnificativa. Grupul considera ca si-a achitat la timp si in totalitate toate taxele si impozitele.

- *Beneficiile privind pensiile*

Costul aferent primelor de pensionare si altor beneficii medicale postangajare, este determinat utilizand evaluari actuariale. O evaluare actuariala implica emiterea diferitor ipoteze actuariale, care pot fi diferite de evolutiile reale din viitor. Acestea includ determinarea ratei de actualizare, majorarile viitoare ale salariilor, ratele de mortalitate. Avand in vedere complexitatea evaluarii, ipotezele suport si caracterul pe termen lung, o obligatie privind beneficiul determinat este extrem de sensibila la modificarile acestor ipoteze. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare data de raportare.

3. Rationamente, estimari si ipoteze contabile semnificative (continuare)

- *Duratele de viata pentru activele imobilizate si metoda de amortizare*

Grupul estimeaza duratele de viata pentru elementele de imobilizari corporale in conformitate cu rata de consum / uzura pentru activele respective. Grupul utilizeaza metoda liniara de amortizare a activelor imobilizate.

- *Deprecieri de valoare pentru creante*

Grupul estimeaza deprecierea pentru client incerti, tinand cont si analizand scadenta si depasirea scadentei pentru creanta respectiva, precum si analizand credibilitatea fiecarui client. In acest sens, Grupul si-a stabilit criteriile de incadrare a clientilor in cateloria de clienti cu „risc confirmat”sau „fara risc confirmat”.

4. Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare

Standardele si interpretarile emise, dar care nu sunt inca in vigoare pana la data publicarii situatiilor financiare ale Grupului sunt prezentate in continuare. Grupul intentioneaza sa adopte aceste standarde, daca este cazul, la data la care acestea intra in vigoare.

- **IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare (modificat) - prezentarea altor elemente ale rezultatului global**

Aceasta modificare intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 iulie 2012. Modificarile aduse IAS 1 schimba gruparea elementelor prezentate in alte elemente ale rezultatului global. Elementele care ar putea fi reclasificate (sau "reciclate") prin contul de profit sau pierdere la un moment viitor (de exemplu, castigul net din acoperirea impotriva riscurilor a unei investitii nete, diferente de curs valutar la conversia operatiunilor din strainatate, miscari nete in operatiunile de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de trezorerie, sau pierderea sau castigul net privind imobilizarile financiare disponibile in vederea vanzarii) vor fi prezentate separat de elementele care nu vor fi reclasificate niciodata (de exemplu, castiguri si pierderi actuariale privind planurile de beneficii determinate si reevaluarea terenurilor si cladirilor). Modificarea afecteaza doar prezentarea si nu are un impact asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

- **IAS 19 Beneficiile angajatilor (revizuit)**

Standardul revizuit intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IASB a emis numeroase modificari ale IAS 19. Acestea variaza de la modificari fundamentale precum indepartarea mecanismului coridorului si a conceptului de randament preconizat al activelor planului, pana la simple clarificari si reformulari. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- **IAS 27 Situatiile financiare individuale (revizuit)**

Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. Drept consecinta a noilor standarde IFRS 10 si IFRS 12, prevederile ramase in IAS 27 sunt limitate la contabilitatea pentru sucursale, entitati controlate in comun si asociati, in cadrul situatiilor financiare individuale. Este permisa aplicarea timpurie. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- **IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie (revizuit)**

Standardul intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. Drept consecinta a noilor standarde IFRS 11 Asocierile in participatie si IFRS 12 Prezentarea de informatii privind interesele in alte entitati, IAS 28 Investitii in entitatile asociate a fost redenumit IAS 28 Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatie si descrie aplicarea metodei punerii in echivalenta pentru investitiile in asocierile in participatie, suplimentar fata de investitiile in entitatile asociate. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- **IAS 32 Instrumente financiare: prezentare (modificat) – compensarea activelor financiare si a datoriilor financiare**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2014. Aceste modificari clarifica intelesul sintagmei „are in prezent un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal”. Modificarile clarifica, de asemenea, aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 asupra sistemelor de decontare (precum sistemele casei centrale de compensare) care aplica mecanisme de decontare bruta care nu sunt simultane. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

4. Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare (continuare)

- **IFRS 7 Instrumente financiare: informatii de furnizat (modificat) – compensarea activelor financiare si a datoriilor financiare**

Modificarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Aceste modificari prevad ca o entitate sa prezinte informatii despre drepturile de compensare si angajamentele aferente acestora (de ex.: contracte de garantie). Aceste informatii vor furniza utilizatorilor informatii care sunt utile pentru evaluarea efectului acordurilor de compensare asupra pozitiei financiare a unei entitati. Noile informatii de prezentat sunt prevazute pentru toate instrumentele financiare recunoscute si care sunt compensate conform cerintelor IAS 32 Instrumente financiare: prezentare. Informatiile prezentate se aplica si pentru instrumentele financiare recunoscute care sunt compensate in baza unui acord-cadru de compensare executoriu sau a unui contract similar, indiferent daca sunt sau nu compensate conform cerintelor IAS 32. Modificarea afecteaza doar prezentarea si nu are un impact asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

- **IFRS 9 Instrumente financiare: clasificare si evaluare**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2015. IFRS 9, asa cum a fost emis, reflecta prima etapa a activitatii IASB de inlocuire a IAS 39 si se aplica clasificarii si evaluarii activelor financiare si a datoriilor financiare dupa cum sunt definite de IAS 39. Standardul a intrat initial in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013, insa modificarile IFRS 9 „O noua data obligatorie de intrare in vigoare a IFRS 9” si „Prezentare de informatii privind tranzitia”, emise in decembrie 2011, au amanat data obligatorie de intrare in vigoare pentru 1 ianuarie 2015. In etapele ulterioare, IASB va aborda contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor si deprecierea activelor financiare. Adoptarea primei etape a IFRS 9 va avea efect asupra clasificarii si evaluarii activelor financiare, dar nu va avea niciun efect asupra clasificarii si evaluarii datoriilor financiare. Grupul va cuantifica efectul in corelatie cu celelalte etape, cand va fi emis standardul final, incluzand toate etapele. Acest standard nu a fost inca adoptat de UE.

- **IFRS 10 Situatiile financiare consolidate**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 10 inlocuieste portiunea din IAS 27 Situatiile financiare consolidate si individuale care abordeaza contabilitatea pentru situatiile financiare consolidate. Acesta abordeaza, de asemenea, aspectele incluse in SIC-12 Consolidare – Entitati cu scop special.

IFRS 10 stabileste un singur model de control care se aplica tuturor entitatilor, inclusiv entitatilor cu scop special. Modificarile introduse de IFRS 10 vor cere conducerii sa exercite rationamente semnificative pentru a determina care entitati sunt controlate si trebuie, asadar, consolidate de o entitate-mama, in comparatie cu cerintele IAS 27. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- **IFRS 11 Asocieri in participatie**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 11 inlocuieste IAS 31 Interese in asocierile in participatie si SIC-13 Entitati controlate in comun - Contributii nemonetare ale asociatilor. IFRS 11 elimina optiunea contabilizarii entitatilor controlate in comun (ECC) aplicand consolidarea proportionala. In schimb, ECC care indeplinesc definitia unei asocieri in participatie trebuie contabilizate prin metoda punerii in echivalenta. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

4. Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare (continuare)

- **IFRS 12 Prezentarea de informatii privind interesele in alte entitati**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Pentru societatile care aplica standardele IFRS adoptate de UE, data intrarii in vigoare este 1 ianuarie 2014. IFRS 12 include toate informatiile de furnizat prevazute anterior in IAS 27 cu privire la situatiile financiare consolidate, precum si toate celelalte informatii de furnizat prevazute anterior in IAS 31 si IAS 28. Informatiile se refera la investitiile unei entitati in filiale, asocieri in participatie, asociati si entitati structurate. De asemenea, sunt prevazute noi informatii de furnizat. Noul standard afecteaza doar prezentarea si nu are un impact asupra pozitiei financiare sau a performantei Grupului.

- **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justa**

Noul standard intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IFRS 13 stabileste o singura sursa de indrumare conform standardelor IFRS pentru toate evaluarile la valoarea justa. IFRS 13 nu modifica situatiile in care o entitate trebuie sa aplice valoarea justa, ci ofera indrumari asupra modului in care trebuie evaluata valoarea justa in conformitate cu IFRS, atunci cand valoarea justa este permisa sau necesara. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- **IFRIC 20 Costurile de decopertare efectuate in faza de productie ale unei mine de suprafata**

Interpretarea intra in vigoare pentru exercitiile financiare incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Aceasta interpretare se aplica pentru costurile de eliminare a deseurilor (costuri de decopertare) efectuate in cadrul activitatii de minerit de suprafata din timpul fazei de productie a minei. Interpretarea se refera la modul de contabilizare a beneficiilor obtinute din activitatea de decopertare. Aceasta interpretare nu este relevanta pentru Grup si prin urmare nu va avea nici un efect asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- IASB a emis Imbunatatirile anuale ale IFRS - Ciclul 2009 -2011, care contine modificari ale standardelor sale si Baza pentru concluzii aferenta. Proiectul privind imbunatatirile anuale furnizeaza un mecanism pentru modificarea necesara, dar nu urgenta, a IFRS. Data intrarii in vigoare a modificarilor se refera la perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. Aplicarea timpurie este permisa in toate situatiile, cu conditia ca acest lucru sa fie prezentat. Acest proiect nu a fost inca adoptat de UE. Conducerea a estimat ca aceste imbunatatiri nu vor avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- **IFRS 1 Adoptarea pentru prima data a IFRS:** Aceasta imbunatatire clarifica faptul ca o entitate care a incetat sa aplice IFRS in trecut si alege sau este obligata sa aplice IFRS are optiunea sa aplice din nou IFRS 1. Daca nu aplica din nou IFRS 1, o entitate trebuie sa-si retrateze retrospectiv situatiile financiare ca si cum nu ar fi incetat sa aplice IFRS.
- **IAS 1 Prezentarea situatiilor financiare:** Aceasta imbunatatire clarifica diferenta dintre informatiile comparative suplimentare voluntare si informatiile comparative minime obligatorii. In general, perioada comparativa minima obligatorie este perioada anterioara.
- **IAS 16 Imobilizari corporale:** Aceasta imbunatatire clarifica faptul ca piesele de schimb semnificative si echipamentul de intretinere care indeplinesc definitia imobilizarilor corporale nu reprezinta stocuri.
- **IAS 32 Instrumente financiare, prezentare:** Aceasta imbunatatire clarifica faptul ca impozitul pe profit care rezulta din sumele distribuite actionarilor sunt contabilizate conform IAS 12 Impozitul pe profit.

4. Standarde emise, dar care nu sunt inca in vigoare (continuare)

- **IAS 34 Raportarea financiara interimara:** Modificarea aliniaza cerintele cu privire la prezentarea informatiilor despre totalul activelor segmentelor cutotalul datoriilor segmentelor in cadrul situatiilor financiare interimare. Aceasta clarificare asigura si faptul ca informatiile interimare prezentate sunt aliniate cu informatiile anuale prezentate.

- **Indrumare privind trecerea la IFRS (modificari ale IFRS 10, IFRS 11 si IFRS 12)**

Indrumarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2013. IASB a emis modificari ale IFRS 10 Situatiile financiare consolidate, IFRS 11 Asocieri in participatie si IFRS 12 Prezentarea de informatii privind interesele in alte entitati. Modificarile schimba indrumarile privind trecerea la IFRS pentru a furniza scutiri suplimentare de la aplicarea retroactiva completa. Data aplicarii initiale este definita in IFRS 10 drept „inceputul perioadei anuale de raportare in care IFRS 10 este aplicat pentru prima data”. Evaluarea existentei controlului se efectueaza la „data aplicarii initiale” si nu la inceputul perioadei comparative. In cazul in care evaluarea controlului are rezultate diferite conform IFRS 10 si IAS 27/SIC-12, trebuie determinate ajustari retroactive. Totusi, daca evaluarea controlului are aceleasi rezultate, nu este necesara aplicarea retroactiva. Daca se prezinta mai mult de o perioada comparativa, se acorda scutiri suplimentare, prevazand retratarea unei singure perioade. Din aceleasi motive, IASB a modificat, de asemenea, IFRS 11 Asocieri in participatie si IFRS 12 Prezentarea relatiilor cu alte entitati, pentru a include prevederi privind scutiri la trecerea la aplicarea IFRS. Aceasta indrumare nu a fost inca adoptata de UE. Conducerea a estimat ca aceasta indrumare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

- **Entitati de investitii (modificari la IFRS 10, IFRS 12 si IAS 27)**

Interpretarea intra in vigoare pentru perioade anuale incepand la sau dupa 1 ianuarie 2014. Modificarea se aplica pentru un anumit tip de activitate care se califica drept entitati de investitii. IASB utilizeaza termenul „entitate de investitii” pentru a se referi la o entitate al carei obiect de activitate este de a efectua investitii cu scopul exclusiv de obtine randament din aprecierea capitalului, venituri din investitii sau ambele situatii. De asemenea, o entitate de investitii trebuie sa evalueze performanta investitiilor sale pe baza valorii juste. Astfel de entitati ar putea sa includa organizatii cu capital privat, organizatii cu capital de risc, fonduri de pensii, fonduri suverane de investitii si alte fonduri de investitii. Conform cerintelor IFRS 10 Situatiile financiare consolidate, entitatile raportoare trebuiau sa-si consolideze toate entitatile in care au investit si pe care le controleaza (respectiv, toate filialele). Modificarea referitoare la entitatile de investitii prevede o exceptie de la cerintele de consolidare prevazute in IFRS 10 si solicita entitatilor de investitii sa evalueze anumite filiale la valoarea justa prin profit sau pierdere in loc sa le consolideze. Modificarea prevede si cerintele de prezentare a informatiilor pentru entitatile de investitii. Aceasta modificare nu a fost inca adoptata de UE. Conducerea a estimat ca aceasta modificare nu va avea un impact semnificativ asupra performantei sau pozitiei financiare a Grupului.

5. Achizitii de filiale

Achizitie 2012: Alizeu Eolian

Grupul a achizitionat 99,995% capitalul societatii Alizeu Eolian SA pe 18 decembrie 2012, obiectul de activitate al societatii achizitionate este productia de energie eoliana. In cursul anului 2013 se va construi ferma eoliana. La data achizitiei filiala nu era o intreprindere si prin urmare s-a contabilizat o achizitie de active, nu o combinatie de intreprinderi.

Valorile juste ale activelor si datoriilor identificabile ale societatii la data achizitiei au fost:

Alizeu Eolian	18-Dec-12 RON
Active	
Imobilizari corporale	1.746.765
Imobilizari necorporale	39.895.039
Numerar si echivalente de numerar	74.701
Alte creante	453.770
Total active	42.170.275
Datorii	
Datorii comerciale si alte datorii	(354.574)
Total datorii	(354.574)
Total active nete la valoarea justa	41.815.701

5. Achizitii de filiale (continuare)

Achizitie 2011: Braila Winds

Pe 12 decembrie 2011 Grupul a achizitionat 99,995% din capitalul societatii Braila Winds SRL. Obiectul de activitate al societatii achizitionate este productia de energie electrica eoliana. La sfarsitul anului 2012, societatea se afla in stadiul de testare a turbinelor eoliene. La data achizitiei filiala nu era o intreprindere si prin urmare s-a contabilizat o achizitie de active, nu o combinatie de intreprinderi.

Valorile juste ale activelor si datoriilor identificabile ale societatii la data achizitiei au fost:

Braila Winds	12-Dec-11 RON
Active	
Imobilizari corporale	4.397.618
Imobilizari necorporale	33.720.539
Numerar si echivalente de numerar	4.654
Alte creante	761.271
Total active	38.884.082
Datorii	
Datorii comerciale si alte datorii	(5.656.940)
Total datorii	(5.656.940)
Total active nete la valoarea justa	33.227.142

In anul 2012 imobilizarile necorporale ale Braila Winds s-au majorat cu suma de 9.459.170 RON, reprezentand plata contingenta asupra achizitiei actiunilor.

6. Alte venituri

	2012 RON	2011 RON
Venituri din prestari servicii catre terti	88.249.965	71.906.556
Alte venituri	4.335.142	2.313.050
Alte venituri	92.585.107	74.219.606

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

7. Alte venituri din exploatare

	2012	2011
	RON	RON
Venituri din penalitati	18.421.468	15.347.140
Alte venituri din exploatare	12.103.578	12.023.894
Alte venituri din exploatare	30.525.046	27.371.034

8. Cheltuieli cu beneficiile angajatilor

Beneficiile pe termen scurt acordate salariatilor includ indemnizatiile, salariile si contributiile la asigurarile sociale. Aceste beneficii sunt recunoscute drept cheltuieli odata cu prestarea serviciilor. Totalul cheltuielilor salariale sunt prezentate in tabelul urmatoar:

	2012	2011
	RON	RON
Cheltuieli cu salariile	229.630.048	236.171.991
Cheltuieli cu contributia determinata pentru pensiile de stat	47.084.977	47.279.620
Cheltuieli cu asigurari sociale	14.965.476	15.428.653
Beneficiile angajatilor pe termen lung	(24.834.755)	(14.933.317)
Alte cheltuieli cu salariatii / (reluari) de alte cheltuieli cu salariatii	(22.420.886)	18.099.417
Total cheltuieli salariale	244.424.860	302.046.364

Alte cheltuieli cu salariatii includ estimari pentru cheltuieli privind salariatii, in principal prime, pentru anul curent, net de reluarea cheltuielilor estimate pentru beneficiile angajatilor pe termen scurt pentru anul anterior.

8. Cheltuieli cu beneficiile angajatilor (continuare)

Plati pe baza de actiuni

Cheltuielile aferente platilor pe baza de actiuni incluse in alte cheltuieli cu salariatii sunt in suma de 2.558.482 RON in anul 2012 (2011: 3.929.950 RON).

Planurile de actiuni in vigoare la data tranzitiei la IFRS a Grupului si pana la data de 31 decembrie 2012 sunt urmatoarele:

- **Planul de Atribuire de Actiuni Gratuite +2008**, prin care se atribuie cate 15 actiuni - presupunea sa fii salariat in perioada 2008 – 2010 / 2011. Exceptii: pensionare (inclusiv pensionare anticipata), transfer, dizabilitate gr.I, concediere colectiva, plecare ca urmare a unui plan de restructurare sau scutire de la indeplinirea celei de-a doua conditie de prezenta pe baza unei decizii motivate a Director General (CEO) sau a persoanelor autorizate in acest sens. In caz de deces si invaliditate in perioada de pastrare se puteau debloca actiunile si puteau fi achizitionate in avans.
- **Planul de Atribuire de Actiuni Gratuite +2009**, prin care se acorda cate 20 de actiuni – pentru salariati in perioada 2009 –2011. Exceptii de la obligatia duratei de angajare: pensionare, pensionare anticipata, concediere cu exceptia concedierii din culpa, incetarea contractului cu acordul partilor, invaliditate, deces.
- **Planul de Atribuire de Actiuni Gratuite Link 2010**, prin care se atribuie cate 20 de actiuni gratuite pentru o subscriere de 50 de actiuni din partea salariatilor – pentru salariati care sunt in Grup la data de 30 aprilie 2015.
- **Planul de Atribuire de Actiuni Gratuite +2011**, prin care se atribuie cate 25 de actiuni - pentru salariati in perioada 2011 - 2015. Exceptii de la obligatia duratei de angajare: pensionare, pensionare anticipata, invaliditate, deces.

Actiunile acordate in cadrul planurilor sunt detaliate mai jos:

Data planului	Data intrarii in drepturi	Numar actiuni	Valoarea justa pe actiune la data intrarii in drepturi
12/11/2008	14/03/2013	568	26,53
8/7/2009	7/7/2011	121.560	20,91
10/11/2009	14/03/2014	5.373	22,3
13/01/2011	15/03/2015	6.944	22,38
13/01/2011	15/03/2015	1.775	17,25
22/06/2011	23/06/2015	90.475	19,32
30/10/2012	1/11/2016	130.830	11,79
6/12/2011	15/03/2016	10.120	9,85
6/12/2011	15/03/2016	1.900	13,05
5/12/2011	15/03/2017	12.880	6,71
5/12/2011	15/03/2017	2.500	9

Aceste planuri de plata pe baza de actiuni sunt organizate la nivelul grupului GDF SUEZ. Grupul GDF SUEZ Romania nu are nicio datorie de plata efectiva catre angajati, si contabilizeaza aceste actiuni ca o contributie din partea actionarilor la capitalurile proprii.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

9. Alte cheltuieli

	2012	2011
	RON	RON
Cheltuieli cu intretinere si reparatii	28.306.915	42.686.787
Alte cheltuieli cu serviciile prestate de terti	24.404.336	26.809.610
Impozite si taxe	22.443.955	23.338.167
Cheltuieli/ (reversari) din ajustari de valoare ale creantelor	20.116.528	(14.713.359)
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	18.498.533	16.030.794
Servicii de management	16.935.297	15.129.181
(Castig) / pierdere din cedarea imobilizarilor	16.562.137	15.091.349
Despagubiri, amenzi si penalitati	15.557.809	2.044.280
Alte cheltuieli cu servicii conexe gazelor	14.060.341	10.969.894
Cheltuieli cu servicii de consultanta	12.359.814	8.401.545
Cheltuieli cu redevente, locatii de gestiune si chirii	10.223.785	9.501.523
Cheltuieli cu paza	9.671.807	10.268.105
Cheltuieli administrative	7.095.218	6.728.792
Cheltuieli cu prime de asigurare	5.191.159	2.748.283
Cheltuieli cu utilitatile	4.550.341	3.757.348
Cheltuieli de marketing (reclame, publicitate)	3.786.002	1.560.470
Comisioane bancare	3.174.358	3.144.033
Cheltuieli / (reversari) din provizioane	5.485.116	(1.762.013)
Alte cheltuieli	18.949.154	16.029.404
Total	257.372.605	197.764.193

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

10. Dobanzi si alte cheltuieli/venituri financiare

Venit din dobanzi	2012	2011
	RON	RON
Venit din dobanzi de la depozite bancare	15.985.815	24.977.934
Venituri din dobanzi din imprumuturi acordate partilor afiliate	496.713	969.495
Total	16.482.528	25.947.429

Cheltuieli din dobanzi	2012	2011
	RON	RON
Cheltuieli cu dobanzi aferente imprumuturilor	10.990.821	23.560.676
Total	10.990.821	23.560.676

Alte castiguri (pierderi) financiare	2012	2011
	RON	RON
Reduceri primite	1.414.995	3.480.549
Castiguri / (pierderi) din instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de numerar	5.194.656	(4.084.297)
Alte castiguri financiare	2.019	364.325
Total	6.611.670	(239.423)

11. Impozit pe profit

Cheltuiala totala a anului se reconciliaza cu profitul contabil dupa cum urmeaza:

	2012	2011
	RON	RON
Impozit pe profit curent		
Impozit pe profit curent	62.760.983	41.030.110
Impozit amanat:		
Aferent diferentelor temporare	11.389.924	13.409.993
Cheltuiala cu impozit pe profit inregistrata in contul de profit si pierdere	74.150.907	54.440.103
Situatia rezultatului global		
Impozit amanat aferent elementelor recunoscute direct in capitalurile proprii:		
Castig/(pierdere) net(a) din evaluarea instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor	339.063	(1.194.020)
Impozit pe profit inregistrat in situatia rezultatului global	339.063	(1.194.020)

Reconcilierea dintre profitul contabil si calculul de impozit pe profit curent este prezentata mai jos:

	2012	2011
	RON	RON
Profit contabil brut	427.128.503	294.928.825
Impozitul pe profit la rata de impozitare statutară (16%)	68.340.560	47.188.612
Impactul diferentelor permanente	9.273.414	10.450.265
Credit fiscal (cheltuieli sponsorizare)	(2.680.833)	(1.901.774)
Credit fiscal (rezerva legala)	(782.234)	(1.297.000)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent inregistrata in contul de profit si pierdere	74.150.907	54.440.103

Principalele diferente permanente se refera la provizioane si ajustari de valoare.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

11. Impozit pe profit (continuare)

Reconcilierea impozitului pe profit amanat cu pozitiiile corespondente din situatia pozitiei financiare si situatia rezultatului global este urmatoarea:

	Situatia pozitiei financiare			Situatia rezultatului global	
	2012	2011	La 1 ianuarie	2012	2011
	RON	RON	RON	RON	RON
Diferente fiscale legate de mijloacele fixe	(126.172.939)	(115.472.998)	(103.756.068)	(10.699.941)	(11.716.930)
Deprecierea mijloacelor fixe	4.683.179	1.161.755	1.009.095	3.521.424	152.660
Investitii financiare	563.488	535.160	592.288	28.328	(57.128)
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	127.436	88.490	116.159	38.946	(27.669)
Deprecierea activelor circulante	8.169.571	8.862.078	16.792.643	(692.508)	(7.930.565)
Instrumente financiare derivate – active	(59.959)	(775.986)	-	716.027	(775.986)
Rezerve de reevaluare	(45.882.005)	(51.533.593)	(57.923.506)	5.651.588	6.389.913
Provizioane pe termen lung	1.854.341	2.184.080	-	(329.740)	2.184.080
Beneficiile angajatilor pe termen lung	9.197.384	13.170.945	15.560.276	(3.973.561)	(2.389.331)
Instrumente financiare derivate – datorii	121.382	1.668.5556	239.082	(1.547.172)	1.429.475
Provizioane pe termen scurt	345.141	76.815	2.065.104	268.326	(1.988.289)
Beneficiile angajatilor - pe termen scurt	6.789.009	11.556.710	10.265.261	(4.767.701)	1.291.449
Pierderi fiscale de recuperat in anii urmatori	424.388	28.328	-	396.060	28.328
Cheltuiala / (venit) din impozitul amanat recunoscuta in contul de profit si pierdere				(11.389.924)	(13.409.993)
Rezerva aferenta instrumentelor de acoperire impotriva riscurilor	571.394	910.456	(283.563)	(339.063)	1.194.020
Cheltuiala / (venit) din impozitul amanat recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global				(339.063)	1.194.020
	(139.268.190)	(127.539.204)	(115.323.231)		
Recunoscute in situatia pozitiei financiare astfel:					
Impozit amanat – creanta	28.163.534	39.081.619	45.630.812		
Impozit amanat – datorie	(167.431.724)	(166.620.822)	(160.954.043)		
Impozit amanat - pozitie neta	(139.268.190)	(127.539.204)	(115.323.231)		

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

12. Imobilizari corporale

	Terenuri		Cladiri		Instalatii		Masinarii, echipamente si autovehicule		Mobilier si accesorii		Constructii in curs		Total	
	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON	RON
Cost sau valoare justa														
La 1 Ianuarie 2011														
Intrari din achizitia filialei - Braila	167.478.247	454.643.023	3.082.121.849	462.194.137	8.667.830	219.173.625								4.394.278.711
Winds (nota 5)	447.351	-	-	-	-	3.950.267								4.397.618
Intrari	8.277.230	-	-	-	-	221.843.784								230.121.014
Iesiri	(11.181.724)	(6.410.837)	(52.277.985)	(28.709.510)	(332.299)	(9.682)								(98.922.037)
Transferuri de la constructii in curs		29.525.173	173.252.659	48.965.735	2.638.601	(254.382.168)								-
La 31 decembrie 2011	165.021.104	477.757.359	3.203.096.523	482.450.363	10.974.132	190.575.825								4.529.875.306
Intrari din achizitia filialei - Alizeu (nota 5)	1.746.765	-	-	-	-	2.115.033								3.861.798
Intrari	72.784	-	-	-	-	501.439.394								501.512.178
Iesiri	(4.130.047)	(17.483.522)	(63.300.320)	(41.021.999)	(104.548)	(30.981)								(126.071.417)
Transferuri de la constructii in curs		15.775.438	138.098.742	58.456.045	1.315.469	(213.645.694)								-
La 31 decembrie 2012	162.710.606	476.049.275	3.277.894.944	499.884.409	12.185.054	480.453.577								4.909.177.865
Amortizare si ajustari de depreciere														
La 1 Ianuarie 2011														
Amortizare	-	149.023.503	1.492.712.655	237.976.272	6.719.110	331.736								1.886.763.276
Deprecieri	-	12.762.416	65.627.124	39.390.678	919.281	-								118.699.499
Iesiri	-	509	1.107.526	-	-	119.914								1.227.949
Reversarea deprecierei	-	(3.294.166)	(45.460.272)	(24.713.070)	(330.922)	-								(73.798.430)
La 31 decembrie 2011	-	158.492.262	1.513.987.033	252.653.880	7.307.469	177.828								1.932.618.472
Amortizare	-	13.669.207	69.114.169	49.130.655	1.032.895	-								132.946.926
Deprecieri	-	-	22.186.728	-	-	-								22.186.728
Iesiri	-	(2.831.300)	(57.500.666)	(36.706.408)	(40.168)	-								(97.078.542)
Reversarea deprecierei	-	-	-	-	-	(177.828)								(177.828)
La 31 decembrie 2012	-	169.330.169	1.547.787.264	265.078.126	8.300.197	-								1.990.495.756
Valoare contabila neta														
La 31 decembrie 2012	162.710.606	306.719.106	1.730.107.680	234.806.282	3.884.857	480.453.577								2.918.682.108
La 31 decembrie 2011	165.021.104	319.265.096	1.689.109.490	229.796.482	3.666.663	190.397.997								2.597.256.833
La 31 decembrie 2012	167.478.247	305.619.520	1.589.409.194	224.217.865	1.948.720	218.841.889								2.507.515.435

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

13. Imobilizari necorporale

	Licente si concesiuni	Sisteme IT	Imobilizari necorporale in curs	Total
	RON	RON	RON	RON
Cost				
La 1 ianuarie 2011	5.967.235	38.639.988	7.534.425	52.141.648
Intrari din achizitia filialei - Braila Winds (nota 5)	-	-	33.720.539	33.720.539
Intrari	-	-	4.696.238	4.696.238
Transferuri de la imobilizari in curs	3.010.456	6.380.415	(9.390.872)	-
La 31 decembrie 2011	8.977.691	45.020.404	36.560.330	90.558.425
Intrari din achizitia filialei - Braila Winds (nota 5)	-	-	9.459.170	
Intrari din achizitia filialei - Alizeu (nota 5)	-	-	39.895.039	39.895.039
Intrari	2.418	-	6.599.400	6.601.818
iesiri	(4.002)	-	-	(4.002)
Transferuri de la imobilizari in curs	949.278	984.134	(1.933.412)	-
La 31 decembrie 2012	9.925.385	46.004.538	90.580.527	146.510.450
Amortizare si depreciere de valoare				
La 1 ianuarie 2011	2.019.473	23.290.377	-	25.309.850
Amortizare	1.432.228	6.956.042	-	8.388.270
La 31 decembrie 2011	3.451.700	30.246.419	-	33.698.120
Amortizare	1.736.182	6.716.368	-	8.452.550
iesiri	(4.002)	-	-	(4.002)
La 31 decembrie 2012	5.183.881	36.962.787	-	42.146.668
Valoare contabila neta				
La 31 decembrie 2012	4.741.504	9.041.751	90.580.527	104.363.782
La 31 decembrie 2011	5.525.991	14.773.984	36.560.330	56.860.305
La 1 ianuarie 2011	3.947.762	15.349.611	7.534.425	26.831.798

14. Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare ale Grupului se impart in:

- 1) Investitii financiare
- 2) Investitii in asociati

Grupul a analizat activitatea intreprinderilor asociate in contextul de piata aplicabil anului 2012, luand in considerare rezultatele obtinute si pozitia financiara a acestora, si a concluzionat ca nu este necesara constituirea unui provizion pentru depreciere.

14.1 Investitii financiare

	2012	2011
	RON	RON
Valoare contabila 1 ianuarie	476.165	551.825
Cedari	-	(75.660)
Valoare contabila 31 decembrie	476.165	476.165

	Interes de participare	Cost de achizitie	Depreciere	Valoare neta
	%	RON	RON	RON
2012				
Roman Brasov	1,19%	3.460.973	3.460.973	-
Alte investitii financiare	<20%	536.995	60.830	476.165
Total		3.997.968	3.521.803	476.165
2011				
Roman Brasov	1,19%	3.460.973	3.460.973	-
Alte investitii financiare	<20%	536.995	60.830	476.165
Total		3.997.968	3.521.803	476.165
La 1 ianuarie 2011				
Mehedinti Gaz	7,00%	180.000	180.000	-
Roman Brasov	1,19%	3.460.973	3.460.973	-
Alte investitii financiare	<20%	612.655	60.830	551.825
Total		4.253.628	3.701.803	551.825

In anul 2004, pentru facilitarea procesului de privatizare, o parte din creantele Grupului au fost transformate in actiuni prin intermediul Autoritatii de Valorificare a Activelor Statului („AVAS”). Astfel, Grupul a obtinut participatii la companii in curs de privatizare, in conformitate cu HG 1249/2003, HG 1284/2004 si OUG 114/2003. Actiunile rezultate in urma conversiei au fost transferate catre AVAS pe baza de protocol, in vederea vanzarii acestora. Valoarea creantelor in suma totala de 3.521.802 RON au fost provizionata deoarece s-a considerat ca procesul de privatizare al acestor societati treneaza si implica o nesiguranta in realizarea contravalorii actiunilor.

14. Imobilizari financiare (continuare)

14.2 Investitii in asociati

CONGAZ S.A.

Grupul are o investitie de 28,59% in Congaz SA, o societate de distributie a gazelor situata in Constanta, ai carei actionari majoritari sunt SNP Petrom (28,59%), GDF SUEZ Energy Romania SA (28,59%) si EON Ruhrgas International AG (28,59%). Obiectul de activitate al societatii consta in furnizarea si distributia gazelor pe teritoriul judetului Constanta. Valoarea capitalului propriu la sfarsitul anului 2012 este de 143.380.117 RON (2011: 149.892.131 RON), din care rezerve 87.650.789 RON (2011: 87.240.008 RON), iar profitul aferent anului 2012 5.702.802 RON (2011: 13.548.999 RON).

Tabelul de mai jos prezinta informatii financiare sumarizate ale investitiei Grupului in Congaz SA:

	2012	2011	1 ianuarie 2011
	RON	RON	RON
Proportia aferenta Grupului din situatia pozitiei financiare a Congaz SA			
Active circulante	15.368.279	14.594.373	11.402.788
Active imobilizate	51.958.212	48.868.027	46.816.691
Datorii	26.322.784	20.596.908	16.368.645
Capital propriu (1)	41.003.707	42.865.492	41.850.833
Proportia aferenta Grupului din cifra de afaceri si rezultatul Congaz SA			
Cifra de afaceri	43.546.837	43.893.295	38.527.478
Profit	1.630.431	3.873.659	5.417.463
Ajustarea valorii investitiei pentru impactul hiperinflatiei (2)	7.644.011	7.644.011	7.644.011
Valoarea contabila a investitiei in Congaz (1)+(2)	48.647.719	50.509.503	49.494.845

TULCEA GAZ S.A.

Grupul are o investitie de 30% in Tulcea Gaz SA, o societate de distributie a gazelor naturale, situata in judetul Tulcea, al carei actionar majoritar este Infochem International SA (59,35%). Obiectul de activitate consta in furnizarea si distributia gazelor pe teritoriul judetului Tulcea. Valoarea capitalului propriu la sfarsitul anului 2012 este de 16.001.878 RON (2011: 16.547.642 RON), din care rezerve 5.037.911 RON (2011: 5.032.410 RON), iar profitul aferent anului 2012 70.987 RON (2011: 654.074 RON).

14. Imobilizari financiare (continuare)

14.2 Investitii in asociati (continuare)

Tabelul de mai jos prezinta informatii financiare sumarizate ale investitiei Grupului in Tulcea Gaz SA:

r	2012	2011	1 ianuarie 2011
	RON	RON	RON
Proportia aferenta Grupului din situatia pozitiei financiare a Tulcea Gaz SA			
Active circulante	1.589.459	1.671.836	1.277.403
Active imobilizate	4.518.483	4.489.247	4.476.953
Datorii	1.307.378	1.196.790	831.709
Capital propriu (1)	4.800.563	4.964.293	4.922.646
Proportia aferenta Grupului din cifra de afaceri si rezultatul Tulcea Gaz SA			
Venit	4.350.384	3.851.951	3.097.334
Profit	21.296	196.222	164.615
Ajustarea valorii investitiei pentru impactul hiperinflatiei (2)	14.796	14.796	14.796
Valoarea contabila a investitiei in Tulcea Gaz (1)+(2)	4.815.359	4.979.089	4.937.442

WIROM GAS SA

Grupul are o investitie de 48,83% in Wirom Gas SA, o societate de distributie a gazelor naturale situata in Bucuresti, al carei actionar majoritar este Wintershall GmbH. Obiectul de activitate consta in furnizarea si distributia gazelor pe teritoriul oraselor Turnu Magurele, Alexandria si Oltenita. Valoarea capitalului propriu la finele anului 2012 este de 31.644.090 RON (2011: 31.334.487 RON), din care rezerve 4.826.933 RON (2011: 4.610.220 RON), iar profitul aferent anului 2012 3.843.252 RON (2011: 3.537.465 RON).

	2012	2011	1 ianuarie 2011
	RON	RON	RON
Proportia aferenta Grupului din situatia pozitiei financiare a Wirom Gas SA			
Active circulante	11.838.405	14.001.446	15.033.406
Active imobilizate	21.419.579	21.385.550	20.985.137
Datorii	17.806.175	20.086.366	19.920.187
Capital propriu	15.451.809	15.300.630	16.098.356
Proportia aferenta Grupului din cifra de afaceri si rezultatul Wirom Gas SA			
Venit	25.024.211	23.964.800	25.813.317
Profit	1.876.660	1.727.344	2.689.919
Valoarea contabila a investitiei in Wirom Gas	15.451.809	15.300.630	16.098.356

15. Alte active/ datorii financiare

15.1 Alte active financiare

	2012	2011	La 1 ianuarie 2011
	RON	RON	RON
Instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de numerar – partea eficienta	-	-	1.772.271
Instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de numerar – partea ineficienta	374.744	-	-
Instrumente de acoperire impotriva riscurilor valorii juste	-	4.849.915	-
Alte creante	464.133	421.700	283.635
Total alte active financiare	838.877	5.271.616	2.055.906
Total pe termen scurt	374.744	4.849.915	1.772.271
Total pe termen lung	464.133	421.700	283.635

Grupul utilizeaza in politica sa de management al riscului instrumente derivate cu scopul de a proteja rezultatele sale financiare si rentabilitatea investitiilor in curs. La 31 decembrie 2012 instrumentele derivate angajate erau folosite in acoperirea riscului valutar aferent investitiei in ferma eoliana de 50 MW din localitatea Baleni jud. Galati si acoperirea riscului valutar si de pret aferent gazelor din import stocate.

Tranzactiile aferente urmeaza a se concretiza in urmatoarele 12 luni, si, in consecinta, instrumentele derivate au fost clasificate integral pe termen scurt.

15.2 Alte datorii financiare

	2012	2011	La 1 ianuarie 2011
	RON	RON	RON
Instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de numerar – partea eficienta	3.571.211	5.690.352	1.477.355
Instrumente de acoperire impotriva riscurilor fluxurilor de numerar – partea ineficienta	-	545.997	16.904
Instrumente de acoperire impotriva riscurilor de valoare justa	758.645	9.882.475	-
Total alte datorii financiare	4.329.856	16.118.824	1.494.259
Total pe termen scurt	4.329.856	16.118.824	1.494.259
Total pe termen lung	-	-	-

15. Alte active/ datorii financiare (continuare)

15.3 Imprumuturi purtatoare de dobanzi

	Rata dobanzii	Scadenta	2012	2011	La 1 ianuarie 2011
	%		RON	RON	RON
Imprumuturi purtatoare de dobanzi pe termen scurt					
BIRD	LIBOR 6M+	20-Oct-2012		9.942.802	306.799.200
ING Bank	ROBOR 3M+	24-Sep-13	113.000.000	-	
Dobanda atasata pentru imprumuturi si obligatiuni			3.083.333	149.632	628.202
Total imprumuturi purtatoare de dobanzi pe termen scurt			116.083.333	10.092.434	307.427.402
Imprumuturi purtatoare de dobanzi pe termen lung					
ING Bank	ROBOR 3M+	24-Sep-13	-	113.000.000	122.541.431
Imprumuturi din obligatiuni	7,40%	30-Oct-17	250.000.000	-	-
Total imprumuturi purtatoare de dobanzi pe termen lung			250.000.000	113.000.000	122.541.431

Sumele datorate creditorilor pe termen mediu si lung sunt urmatoarele:

Creditor	BIRD	ING	Emisiune obligatiuni
Suma acordata	28,4 milioane USD	113 milioane lei	250 milioane lei
Tip	Credit de investitii – pentru inlocuire retea	Credit bullet pe termen mediu	Emisiune de obligatiuni pe termen mediu, destinata exclusiv investitorilor instititionali
Trageri	Sumele au fost trase inainte de 1 ianuarie 2011	Sumele au fost trase in 2008	Sumele au fost subscrise in octombrie 2012
Garantii	Cont de garantie alimentat periodic cu plata urmatoarei rate de rambursare	Gaj pe conturile curente	N/A

15. Alte active/ datorii financiare (continuare)

15.3 Imprumuturi purtatoare de dobanzi (continuare)

Conform prospectului de emisiune de obligatiuni datat 9 octombrie 2012, Societatea-mama trebuie sa indeplineasca anumite conditii legate de indicatorii financiari (calculati pe baza situatiilor financiare consolidate), atat timp cat nicio obligatiune nu este rascumparata:

- (a) Acoperirea dobanzii: raportul dintre EBITDA și Dobanda Totala Neta, pentru orice Perioada Relevanta, nu va fi mai mic de 3:1;
- (b) Efectul de levier: raportul dintre Datoria Totala Neta si EBITDA, pentru orice Perioada Relevanta, nu va fi mai mare de 3:1.

La data de 31 decembrie 2012, indicatorii financiari sunt indepliniti.

La data de 31 decembrie 2012, Grupul beneficia de asemenea de urmatoarele facilitati de credit:

- O facilitate de credit sub forma unui descoperit de cont in valoare maxima de 100,000,000 RON cu valabilitate pana la data de 15 noiembrie 2013. La finele anului 2012 aceasta linie de credit nu era utilizata
- ;
- Doua linii de credit cu BRD sub forma unor facilitati pentru emitere de scrisori de garantie bancara in valoare de 16,000,000 EUR pentru GDF SUEZ Energy Romania SA cu valabilitate pana la data de 15 noiembrie 2013 (soldul utilizat fiind de 68.828.274 RON) si 8,000,000 RON pentru Distrigaz Sud Retele SRL cu valabilitate pana la 15 noiembrie 2013 (soldul utilizat fiind de 5.988.788 RON).
- ;
- O linie de credit cu Raiffeisen Bank sub forma unor facilitati pentru emitere de scrisori de garantie bancara in valoare de 29,000,000 RON pentru GDF SUEZ Energy Romania SA cu valabilitate pana la data de 8 februarie 2014 (soldul utilizat fiind de 22.638.970 RON)
-

16. Stocuri

	2012	2011	La 1 ianuarie 2011
	RON	RON	RON
Gaz	308.289.960	247.505.315	245.795.899
Piese de schimb	295.367	363.959	336.566
Consumabile	7.804.117	6.752.708	7.335.248
Deprecierea stocurilor	(796.472)	(553.062)	(725.994)
Total	<u>315.592.972</u>	<u>254.068.920</u>	<u>252.741.719</u>

Grupul foloseste ca metoda de evaluare a stocurilor metoda costului mediu ponderat.

In valoarea stocului de gaze naturale este inclusa doar valoarea moleculei de gaze, iar serviciile aferente cum ar fi cele de inmagazinare si transport sunt inregistrate direct pe costuri.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

17. Creante

Creante comerciale	2012	2011	As at 1 ianuarie 2011
	RON	RON	RON
Creante comerciale	814.113.582	812.969.299	749.916.293
Creante de la partile afiliate (nota 26)	149.531	146.741	28.225
Clientsi facturi de intocmit	265.747.157	229.732.438	245.656.422
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor incerte	(94.907.194)	(87.192.184)	(134.262.914)
Total	985.103.077	955.656.295	861.338.025

Creantele comerciale au, in general, un termen de plata de 30-90 de zile, iar in cazul neplatii sunt calculate penalitati.

Grupul a inregistrat o ajustare de valoare pentru deprecierea creantelor in valoare de 94.907.194 RON la 31 decembrie 2012 (2011: 87.192.184 RON si 2010: 134.262.914 RON). Aceasta ajustare acopera riscul de neincasare a clientilor incerti si a fost constituita atat pentru contravaloarea facturilor de consum gaze/electricitate emise precum si pentru cele de penalitati. Miscarile in ajustarile de valoare pentru deprecierea creantelor au fost urmatoarele:

	Total RON
La 1 ianuarie 2011	134.262.915
Cresteri in timpul anului	413.370.029
Sume utilizate	(32.357.373)
Reversari in timpul anului	(428.083.389)
La 31 decembrie 2011	87.192.184
Cresteri in timpul anului	489.681.609
Sume utilizate	(12.401.517)
Reversari in timpul anului	(469.565.082)
La 31 decembrie 2012	94.907.194

Analiza creantelor dupa scadenta este prezentata mai jos:

	Total Creante brute RON	< 30 zile si fara ajustari de valoare RON	Cu ajustari de valoare				
			< 30 zile RON	30-120 zile RON	121-210 zile	211-365 zile	> 365 zile RON
					RON	RON	
2012	814.113.582	599.192.492	9.839.930	141.035.035	7.422.454	16.058.931	40.564.740
2011	812.969.299	566.888.679	10.204.349	169.403.839	8.634.433	18.138.769	39.699.230
La 1 ianuarie 2011							
2011	749.916.293	496.875.972	27.984.582	128.404.513	8.772.552	24.800.794	63.077.880

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

17. Creante (continuare)

Analiza ajustarilor de valoare pentru fiecare categorie de vechime este prezentata mai jos:

	Total Ajustare de valoare RON	< 30 zile RON	30-120 zile RON	121-210 zile RON	211-365 zile RON	> 365 zile RON
2012	94.907.194	9.839.930	33.188.301	5.026.217	9.295.872	37.556.874
2011	87.192.184	10.204.349	30.989.531	6.551.164	5.731.973	33.715.167
La 1 ianuarie 2011	134.262.914	27.984.582	10.633.132	8.723.057	24.644.703	62.277.440

18. Alte creante si active curente

Alte creante si active curente cuprind:

	2012 RON	2011 RON	La 1 ianuarie 2011 RON
Creante din taxe si impozite	4.401.087	4.006.838	3.292.400
Subventii pentru investitii	32.806.496	5.510.457	7.096.430
Debitori diversi	11.066.408	17.616.948	14.674.010
Alte creante	2.855.191	1.327.156	488.519
Alte creante pe termen scurt	51.129.182	28.461.399	25.551.859
Avansuri platite furnizorilor	28.149.781	53.063.605	35.337.931
Cheltuieli in avans	2.496.758	2.821.828	2.744.639
Avansuri si cheltuieli in avans	30.646.539	55.885.433	38.082.570
Total	81.775.721	84.346.832	63.634.429

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

20. Capital social si rezerve

20.1 Capitalul social

	Numar de actiuni	Valoare nominala RON	Capital social RON	Ajustare hiperinflatie	Prima de capital RON	Total RON
Sold la 1 ianuarie 2011	17.732.324	10	177.323.240	58.057.818	610.048.663	845.429.721
Schimbari in perioada 01.01 - 31.12.2011	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2011	17.732.324	10	177.323.240	58.057.818	610.048.663	845.429.721
Cresteri de capital in numerar	1.335.827	10	13.358.270	-	-	13.358.270
Cresteri de capital in natura	780.709	10	7.807.090	-	-	7.807.090
Sold la 31 decembrie 2012	19.848.860	10	198.488.600	58.057.818	610.048.663	866.595.081

La data de 31 decembrie 2012 capitalul social subscris al Societatii-mama, S.C. GDF SUEZ Energy Romania S.A. este in valoare totala de 198.488.600 RON, constituit din 19.848.860 actiuni nominative in valoare de 10 RON / actiune, repartizat dupa cum urmeaza:

Structura actionariat 2012	Numar Actiuni	Valoare RON	%
Romania Gas Holding	10.122.916	101.229.160	50,999985
Statul Roman – prin Ministerul Economiei	7.344.078	73.440.780	37,000000
Fondul Proprietatea	2.381.863	23.818.630	12,000000
GDF International SAS	1	10	0,000005
GDF Investissments 35 SA	1	10	0,000005
Cogac S.A.S.	1	10	0,000005
TOTAL	19.848.860	198.488.600	100,000000

Capitalul social al Societatii-mama este integral varsat la 31 decembrie 2012. In baza Deciziei 4 din data de 24 mai 2012 a Actionarilor (care, la randul sau se bazeaza pe clauzele Contractului de Privatizare din data de 18 octombrie 2004 dintre Gaz de France, GDF International si Ministerul Economiei si Comertului), s-a decis majorarea capitalului social cu valoarea de 7,8 milioane lei, reprezentand valoarea indexata a 49 de parcele de teren pentru care s-a obtinut titlul de proprietate de la data privatizarii. Simultan, ceilalti actionari si-au exercitat dreptul de a subscrie la majorarea de capital social in numerar, pentru a mentine aceleasi procente de participare.

Societatea-mama nu are actiuni rascumparabile si nici actiuni preferentiale. Toate actiunile emise sunt actiuni ordinare.

La data de 31 decembrie 2011 capitalul social al Societatii-mama, S.C. GDF SUEZ Energy Romania S.A. era in valoare totala de 177.323.244 lei, constituit din 17.732.324 actiuni nominative in valoare de 10 lei / actiune, repartizat dupa cum urmeaza:

20. Capital social si rezerve (continuare)

20.1 Capitalul Social (continuare)

Structura actionariat 2011	Numar actiuni	Valoare RON	%
Romania Gas Holding	9.043.483	90.434.834	50,999985
Statul Roman – prin Ministerul Economiei	6.560.959	65.609.590	37,000000
Fondul Proprietatea	2.127.879	21.278.790	12,000000
GDF International SAS	1	10	0,000005
GDF Investissements 35 SA	1	10	0,000005
Cogac S.A.S.	1	10	0,000005
TOTAL	17.732.324	177.323.244	100,000000

20.2 Rezerva legala

Rezerva legala este creata in conformitate cu prevederile Legii Societatilor Comerciale, conform careia 5% din profitul contabil anual este transferat in cadrul rezervelor legale pana cand soldul acestora atinge 20% din capitalul social. Daca aceasta rezerva este utilizata integral sau partial pentru acoperirea pierderilor sau pentru distribuirea sub orice forma (precum emiterea de noi actiuni conform Legii Societatilor Comerciale), aceasta devine taxabila. Conducerea nu estimeaza ca va utiliza rezerva legala in asa fel incat aceasta sa devina taxabila (cu exceptia cazului prevazut de Codul fiscal, in care rezerva constituita de persoanele juridice care furnizeaza utilitati societatilor comerciale care se restructureaza, se reorganizeaza sau se privatizeaza poate fi folosita pentru acoperirea pierderilor de valoare a pachetului de actiuni obtinut in urma procedurii de conversie a creantelor, iar sumele destinate reconstituirii ulterioare a acesteia sunt deductibile la calculul profitului impozabil).

Societatea-mama a constituit in 2012 rezerva legala in valoare de 4.888.963 RON (2011: 8.106.249 RON, 2010: 3.036.113 RON)

20.3 Alte rezerve

Alte rezerve constau in principal din rezerva din cota de dezvoltare pentru investitii (31 decembrie 2012, 31 decembrie 2011 si 1 ianuarie 2011: 159.433.888 RON) care a fost constituita conform legislatiei in vigoare in Romania din profitul brut, si poate fi utilizata de catre Societatea-mama doar pentru investitii in reseaua de distributie de gaze naturale. In cazul utilizarii acestei rezerve pentru alte destinatii, rezerva devine integral impozabila. Conducerea nu are intentia de a utiliza aceasta rezerva.

De asemenea Societatea-mama nu poate distribui soldul rezervelor din reevaluare (31 decembrie 2012: 183.125.717 RON, 31 decembrie 2011: 201.113.818 RON, 1 ianuarie 2011: 210.952.910 RON); aceste rezerve sunt distribuibile numai dupa ce sunt realizate si transferate in rezultatul reportat.

In rezultatul reportat al Societatii-mama este inclus surplusul de reevaluare inregistrat conform OMF 3055/2009 si OMFP 1752/2005 care a fost realizat pana la data de 1 aprilie 2009 si care este aferent reevaluarii efectuate de Grup la data de 31 decembrie 2007, in suma de 165.254.136 RON, care va fi impozitat in cazul in care Societatea-mama utilizeaza aceasta rezerva (distribuire de dividende sau alta utilizare). Conducerea nu are intentia de a utiliza aceasta rezerva.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

21. Provizioane

	Provizion pentru litigii	Provizion de restructurare	Alte provizioane	Total
	RON	RON	RON	RON
La 1 ianuarie 2011	23.247.411	-	34.406.900	57.654.311
Provizioane constituite in timpul anului	11.538.466	480.093	17.162.704	29.181.263
Provizioane reluate la venituri	(9.857.230)	-	(16.419.103)	(26.276.333)
Provizioane utilizate	(4.666.943)	-	-	(4.666.943)
La 31 decembrie 2011	20.261.704	480.093	35.150.501	55.892.298
Provizioane constituite in timpul anului	3.265.876	9.068.433	25.251.748	37.586.057
Provizioane reluate la venituri	(3.795.754)	-	(3.912.620)	(7.708.374)
Provizioane utilizate	(3.901.173)	(7.391.394)	(13.100.000)	(24.392.567)
La 31 decembrie 2012	15.830.653	2.157.132	43.389.629	61.377.414
La 1 ianuarie 2011				
Pe termen scurt	23.247.411	-	23.241.998	46.489.409
Pe termen lung	-	-	11.164.902	11.164.902
La 31 decembrie 2011				
Pe termen scurt	20.261.704	480.093	21.499.998	42.241.795
Pe termen lung	-	-	13.650.503	13.650.503
La 31 decembrie 2012				
Pe termen scurt	15.830.653	2.157.132	-	17.987.785
Pe termen lung	-	-	43.389.629	43.389.629

Grupul a constituit provizioane pentru litigiile in desfasurare la datele de raportare. De asemenea, in cursul anului 2012 a avut un provizion aferent programului de restructurare.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

22. Beneficiile angajatilor

	2012 RON	2011 RON
Datorii nete la inceputul perioadei	154.547.842	161.409.603
Cheltuieli cu provizioane suplimentare	22.724.462	57.083.782
Reversari de provizioane	(69.445.920)	(34.172.422)
Provizioane utilizate	(7.911.425)	(29.773.121)
Datorii nete la sfarsitul perioadei	99.914.959	154.547.842

Grupul acorda beneficii sub forma participarii salariatilor la profit.

In anul 2012, participarea salariatilor la profit in suma de 7.100.000 RON (2011: 5.000.000 RON) fost integrata in provizioanele sociale ale anului. Suma reprezinta 2,01% din profitul net al anului 2012 (2011: 2,08%).

La data de 31 decembrie 2012, Grupul are constituit un provizion in valoare de 57.483.643 RON (2011: 82.318.403 RON) pentru beneficii acordate salariatilor pe termen lung.

De asemenea, se constituie un provizion pentru prime de merit care se acorda in anul urmator (2013/2012), in functie de performantele individuale obtinute la diversele nivele manageriale in cursul anului (2012/2011), in valoare de 35.331.308 RON (2011: 67.229.435 RON).

23. Subventii pentru investitii

	2012 RON	2011 RON
La 1 ianuarie	107.567.926	92.112.901
Primate in timpul anului	54.195.247	19.046.242
Reluate la venituri	(4.176.176)	(3.591.217)
La 31 decembrie	157.586.997	107.567.926

Sumele reprezinta subventii primite pentru active (cofinantare) si sunt prezentate in situatia pozitiei financiare si recunoscute ca venituri pe masura amortizarii activului. De asemenea, incepand cu anul 2012, Grupul a primit aprobare pentru realizarea cu fonduri structurale a doua proiecte de investitii privind modernizarea a retelei de gaze naturale(32.806.496 RON). Subventiile vor fi acordate cu aprobarea Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, impreuna cu Organismul Intermediar pentru Energie.

23. Subventii pentru investitii (continuare)

Mai jos este prezentata impartirea subventiilor dupa momentul estimat al recunoasterii la venituri, pe termen lung si pe termen scurt.

	2012 RON	2011 RON	La 1 ianuarie 2011 RON
Pe termen scurt	4.454.860	3.826.179	3.390.801
Pe termen lung	153.132.137	103.741.747	88.722.100

24. Furnizori si alte datorii curente

	2012 RON	2011 RON	La 1 ianuarie 2011 RON
Furnizori	620.986.220	481.517.885	435.070.050
Datorii catre partile afiliate	20.689.282	33.958.189	5.456.257
Total furnizori – datorii comerciale	641.675.502	515.476.074	440.526.307
Sume datorate pentru achizitia de actiuni (Alizeu)	26.454.213	-	-
Avansuri de la clienti	15.375.775	16.022.789	18.761.508
Creditori diversi	44.203.286	18.494.243	17.698.106
Datorii salariale si contributiile aferente	19.214.620	21.401.777	19.595.518
TVA de plata	36.874.508	36.740.371	60.181.158
Accize si alte taxe	3.886.523	6.197.629	7.169.404
Alte datorii pe termen scurt	22.533.300	19.383.178	24.061.142
Total alte datorii pe termen scurt	168.542.224	118.239.986	147.466.837
	810.217.726	633.716.060	587.993.145

25. Dividende

Evidentierea in contabilitate a destinatiilor profitului contabil se efectueaza in anul in care adunarea generala a actionarilor sau asociatilor a aprobat repartizarea profitului, prin inregistrarea sumelor reprezentand dividende convenite actionarilor sau asociatilor, rezerve si alte destinatii, potrivit legii. Asupra inregistrarilor efectuate cu privire la repartizarea profitului nu se poate reveni. Rezultatul net al anului 2012 va fi repartizat conform Hotararii Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor. Grupul nu a distribuit dividende din rezultatul anului 2011, iar din rezultatul anului 2010 au fost repartizate dividende in anul 2011 in valoare de 80.000.000 RON.

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

26. Prezentarea partilor afiliate

Nume societate	Natura relatiei
GDF SUEZ	parinte
Congaz	asociat
Tulcea Gaz	asociat
Wirom	asociat
GDF SUEZ Eastern Europe	membra a grupului GDF
GDF SUEZ Energy Trading	membra a grupului GDF
GDF SUEZ Treasury Management	membra a grupului GDF
Depomures	membra a grupului GDF
Amgaz	membra a grupului GDF

Societatile afiliate Grupului la data de 31 decembrie 2011 sunt societatile din grupul GDF SUEZ (printre care Depomures SA, GDF SUEZ Energy Eastern Europe si GDF SUEZ Energy Trading), si asociatii Congaz SA, Tulcea Gaz SA, Wirom SA.

Detaliul tranzactiilor si soldurilor cu partile afiliate pentru anii 2011 si 2012 este:

Venituri din tranzactii cu partile afiliate		2012	2011
		RON	RON
GDF SUEZ	Vanzare electricitate		3.126.828
	Dobanda depozit	496.713	943.543
	Total	496.713	4.070.371
Depomures	Contract servicii	208.000	204.000
GDF SUEZ Energy Eastern Europe	Venituri vanzari	27.729	38.541
GDF SUEZ Energy Trading			
Romania	Venituri vanzari	88.000	84.000
Total venituri din tranzactii cu partile afiliate		820.442	4.396.912

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

26. Prezentarea partilor afiliate (continuare)

Cheltuieli din tranzactii cu partile afiliate		2012	2011
		RON	RON
GDF-SUEZ	Achizitii gaz	147.876.946	193.398.979
	Achizitii electricitate		200.942
	Servicii de management	16.935.296	14.965.455
	Licenta si mentenanta SAP, CE TOOL	3.272.507	2.827.088
	Hedging gaz	6.677.330	3.138.945
	Alte servicii	1.036.357	223.672
	Total	175.798.436	214.755.081
Tulcea Gaz	Distributie gaze natural	192.198	240.759
Wirom	Distributie gaze natural	154.459	142.166
Congaz	Distributie gaze natural	7.338	-
Depomures	Inmagazinare gaze (inclusiv injectie si extractie)	15.456.271	11.906.803
Administratori	Indemnizatii pentru administratorii Societatii-mama	399.421	457.652

Total cheltuieli din tranzactii cu partile afiliate **192.008.123** **227.502.461**

Creante fata de partile asociate		2012	2011	La 1
		RON	RON	ianuarie
				2011
				RON
Depomures	Creante comerciale	64.480	63.240	-
GDF SUEZ Energy Eastern Europe	Creante comerciale	57.771	57.461	24.505
GDF SUEZ Energy Trading Romania	Creante comerciale	27.280	26.040	3.720
GDF SUEZ Treasury Management	Depozit	80.000.000	-	20.532.474
Total creante fata de partile afiliate		80.149.531	146.741	20.560.699

Datorii fata de parti afiliate		2012	2011	La 1 ianuarie
		RON	RON	2011
				RON
GDF SUEZ	datorii comerciale	18.272.423	32.835.127	3.765.526
Wirom	datorii comerciale	14.805	15.765	15.141
Tulcea Gaz	datorii comerciale	17.265	26.441	24.736
Congaz	datorii comerciale	5.728	-	23.009
Depomures	datorii comerciale	2.379.061	1.080.856	1.627.845
Total datorii fata de partile afiliate		20.689.282	33.958.189	5.456.257

27. Angajamente si contingente

Mijloace fixe

Bugetul de investitii pentru 2013 este in suma de 505.463.685 RON (2012: 472.930.968 RON). Cea mai mare parte a cheltuielilor prevazute in buget se refera la modernizarea si inlocuirea sistemului actual de conducte si bransamente cat si la modernizarea si retehnologizarea instalatiilor din dotare si infiintari de distributii noi, precum si la constructia parcului eolian Alizeu.

Detaliul bugetului de investitii pentru anul 2013 se prezinta astfel :

Reabilitare sistem distributie	143.385.686
Extinderi de conducte, CNG, echipamente tehnice specifice	41.244.228
Constructie parc eolian	299.086.653
Alte investitii	21.747.118
Total	<u>505.463.685</u>

Gaze naturale

La data de 31 decembrie 2012 Grupul are incheiate contracte de achizitie cu furnizorii sai de gaz care contin clauze "take or pay" pentru cantitati estimate la 94.570.714 MWh de gaz ce urmeaza a fi cumparate in perioada 01.01.2012-31.12.2030 (2011: 97.097.174 MWh de gaz, 2010: 20 miliarde mc de gaz). In conformitate cu aceasta clauza, Grupul este obligat sa plateasca intre 70% si 80% anual din valoarea cantitatilor preliminate prevazute in contract in cazul in care renunta la achizitia lor.

La sfarsitul anului 2012, Grupul are de asemenea incheiate contracte de inmagazinare si transport gaze naturale cu furnizorii de servicii gaze in valoare de 197.488.095 RON (2011: 49.101.523 RON si 2010: 161.585.677 RON).

Costuri cu protectia mediului inconjurator

In prezent in Romania se constata o atentie sporita acordata problematii de protectie a mediului. Rolul legislatiei romane de mediu este de a preveni poluarea si degradarea mediului si de a implementa masurile adecvate acestui scop, de a proteja sanatatea umana, de a valorifica in mod rational resursele regenerabile si neregenerabile, de a pastra echilibrul ecologic national.

Prevederile legale si celelalte reglementari ecologice aplicabile activitatilor cu impact asupra mediului desfasurate in cadrul Grupului nostru sunt incluse in urmatoarele acte normative:

- Ordonanta de Urgenta nr. 195/2005 privind protectia mediului;
- Hotararea nr. 539/2004 privind limitarea nivelului emisiilor de zgomot in mediu produs de echipamente;
- Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator
- Legea apelor nr.107/ actualizata in 2004;
- Hotararea nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile periculoase;

27. Angajamente si contingente (continuare)

- Legea 211/2011 privind regimul deseurilor;
- Ordinul nr. 135/2010 privind procedura de evaluare a impactului asupra mediului si emiterea acordului de mediu;
- Ordonanta de urgenta nr. 196/2005 privind Fondul de mediu;
- Ordinul nr. 549/2006 pentru aprobarea modelului si continutul formularului "Declaratia privind obligatiile la Fondul de mediu";
- Ordinul 1932/2011 privind modificarea Ordinul nr. 578/2006 pentru aprobarea Metodologiei de calcul al contributiilor si taxelor datorate la Fondul pentru mediu;
- Legea nr. 56/2006 pentru modificarea si completarea Legii nr. 199/2000 privind utilizarea eficienta a energiei.

Cheltuielile pentru protectia mediului in anul 2012 au fost de 16.740.728 RON si s-au concretizat in:

- Programe de actiuni pentru conformarea cu legislatia (contributie la fondul de mediu);
- Monitorizarea consumurilor energetice proprii si masuri de eficienta energetica ;
- Masuri pentru reabilitarea termica a cladirilor si imbunatatirea eficientei termice;
- Masuri privind colectarea selectiva, depozitarea temporara si eliminarea deseurilor menajere;
- Programe pentru mentinerea Sistemului de management de mediu.

In anul 2012 Grupul nu a fost implicat in incidente majore privind poluarea mediului si nici nu a fost actionata in judecata pentru daune aduse mediului inconjurator.

Datorita monitorizarii permanente a factorilor de mediu, in urma controalelor efectuate de Agentiile de Protectia Mediului, teritoriale si Garda de Mediu, nu au fost semnalate aspecte semnificative, referitoare la incalcarea prevederilor legale, in domeniu.

Litigii

La sfarsitul anului 2012, GDF SUEZ Energy Romania este in litigiu cu diferite primarii datorita neasfaltarii strazilor in urma lucrarilor de inlocuiri si intretinere retea. De asemenea, Grupul a fost chemata in judecata pentru litigii de munca si litigii aferente anumitor drepturi de proprietate. Pentru aceste litigii a fost constituit un provizion in suma de 15.830.655 RON (2011: 20.261.705 RON).

Investigatia desfasurata de Consiliul Concurentei

In cursul anului 2006, Consiliul Concurentei a declansat o investigatie cu privire la posibila incalcare de catre GDF SUEZ Energy Romania a dispozitiilor art. 6 din Legea nr. 21/1996, republicata.

Obiectul acestei investigatii vizeaza analiza din punct de vedere concurential al comportamentului pe piata al societatii si stabilirea daca aceasta societate se face vinovata de savarsirea contraventiei de abuz de pozitie dominanta, sub un dublu aspect:

- Analiza existentei sau inexistentei unui abuz de pozitie dominanta pe pietele furnizarii si distributiei de gaze naturale, in ceea ce priveste modul in care Distrigaz permite accesul tertilor la retelele de furnizare si distributie de gaze naturale;
- Analiza existentei sau inexistentei unui abuz de pozitie dominanta pe piata furnizarii de gaze naturale, in ceea ce priveste modul de aplicare a tarifelor de verificare si revizie periodica a instalatiilor de utilizare a gazelor naturale.

27. Angajamente si contingente (continuare)

Investigatia a fost declansata prin Ordinul Presedintelui Consiliului Concurentei nr. 74/06.04.2006 si se bazeaza pe doua plangeri primite de autoritatea de concurenta, cate una pentru fiecare dintre cele doua componente anterior mentionate, plangeri care au fost conexe în cadrul unei investigatii unice.

În prezent, Consiliul Concurentei, analizeaza toate informatiile si documentele furnizate cu privire la ambele componente ale investigatiei, fara sa fi oferit GDF SUEZ Energy Romania nici o informatie sau vreun indiciu cu privire la stadiul investigatiei, data aproximativa de finalizare a acesteia, sau eventualul prejudiciu pentru Grup.

Conducerea Grupului crede ca are argumente si documentatie suport suficiente pentru a fi in masura sa isi sustina pozitia in fata Consiliului Concurentei.

Contracte de leasing operational

La sfarsitul anului 2012, Grupul este chirias intr-un numar de 30 contracte de leasing operational in valoare totala de 1.866.800 RON (2011: 38 contracte, 1.351.113 RON).

Situatia contractelor de leasing operational se prezinta dupa cum urmeaza:

	2012	2011	La 1 ianuarie 2011
Portiunea curenta	488.523	816.178	1.058.046
Portiunea pe termen lung	1.378.277	534.935	1.165.906
TOTAL	1.866.800	1.351.113	2.223.952

Contracte de leasing financiar

La data de 31 decembrie 2012, Grupul nu mai are incheiate contracte de leasing financiar.

Situatia contractelor de leasing se prezinta dupa cum urmeaza:

	2012	2011	La 1 ianuarie 2011
Portiunea curenta	-	20.529	268.989
Portiunea pe termen lung	-	-	20.529
TOTAL	-	20.529	289.518

Garantiile pentru obligatii contractuale

Pentru garantarea indeplinirii obligatiilor contractuale, Grupul a primit urmatoarele scrisori de garantie:

Data emiterii	Emitent Scrisoare de garantie bancara	Debitor	Valoare	Valuta	Valabilitate
20.01.2012	BCR	Electromagnetica SA	892,800	RON	31.01.2013

27. Angajamente si contingente (continuare)

Pentru garantarea indeplinirii obligatiilor contractuale, Grupul a emis urmatoarele scrisori de garantie:

Data emiterii	Emitent	Beneficiar	Valoare	Valuta	Valabilitate
2/1/2012	BRD	TRANSELECTRICA	100.000	RON	2/1/2013
10/24/2012	BRD	OPCOM	200.000	RON	10/25/2013
2/1/2012	BRD	ELECTROMAGNETICA	1.785.600	RON	1/31/2013
7/5/2012	BRD	ROMGAZ	54.216.705	RON	5/31/2013
7/12/2012	BRD	TRANSGAZ	110.161	RON	8/15/2013
7/12/2012	BRD	TRANSGAZ	1.230.950	RON	8/15/2013
11/26/2012	BRD	HIDROELECTRICA	1.834.587	RON	8/25/2013
12/20/2012	BRD	BRAILA WINDS	50.000	RON	12/20/2013
4/27/2012	Raiffeisen	ROMGAZ	14.699.926	RON	5/31/2013
8/6/2012	Raiffeisen	HIDROELECTRICA	815.635	RON	1/25/2013
11/22/2012	Raiffeisen	OPCOM	2.500.000	RON	7/15/2013
12/13/2012	Raiffeisen	HIDROELECTRICA	1.789.766	RON	9/25/2013
12/13/2012	Raiffeisen	HIDROELECTRICA	1.813.292	RON	9/25/2013
12/13/2012	Raiffeisen	HIDROELECTRICA	1.020.351	RON	1/25/2014

Garantii aferente creditelor contractate

Pentru creditul contractat cu ING si pentru facilitatile de emitere a scrisorilor de garantie contractate cu BRD si Raiffeisen Bank, Grupul a acordat gaj asupra disponibilitatilor din conturile deschise la respectiva banca.

Garantiile pentru concesiunea distributiilor

Garantiile pentru concesiunea distributiilor se constituie in favoarea Ministerului Economiei si Finantelor dupa cum urmeaza:

- Pentru concesiuni deja existente pe baza cantitatii de gaz distribuita in anul precedent si reprezinta 50% din redeventa;
- Pentru concesiuni nou infiintate pe baza cantitatii estimate a se distribui in primul an.

Valoarea acestora la 31 decembrie 2012 este de 5.508.469 lei, iar componenta este urmatoarea:

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

27. Angajamente si contingente (continuare)

Nr. Crt.	Localitate	Contract concesiune nr./data	Redeventa(%)	Valabilitate	Valoare SGB
1	Conform OMEC 747/2004	120/18.02.2005	1%	5/21/2013	5,631,506
2	Viştea(BV)	131/04.03.2005	1%	5/21/2013	47
3	Glodeanu Siliştea(BZ)	82/06.10.2004	3%	3/16/2013	148
4	Cosoveni si Cârcea(DJ)	34/11.05.2004	3%	5/21/2013	5,623
5	Lelesti(GJ)	58/29.06.2004	3%	5/21/2013	420
6	Domneşti(IF)-sat Teghes	149/17.01.2006	1%	5/21/2013	60
7	Tunari(IF)	80/06.10.2004	3%	5/21/2013	751
8	Colonesti(OT)	41/28.05.2004	3%	5/21/2013	471
9	Poiana Câmpina(PH)	86/06.10.2004	3%	5/21/2013	649
10	Barcanesti(PH)	104/15.12.2004	3%	5/21/2013	235
11	Mătăşari(GJ)	181/04.08.2006	1%	5/21/2013	683
12	Vadeni(BR)	39/28.05.2004	3%	5/21/2013	48
13	Potlogi(DB)	180/04.08.2006	1%	5/21/2013	779
14	Balesti(GJ)	123/04.03.2005	1%	5/21/2013	52
15	Manasia(IL)	128/04.03.2005	1%	5/21/2013	1,358
16	Chitila(IF)	90/01.11.2004	3%	5/21/2013	5,397
17	Caracal(OT)	25/15.04.2004	3%	5/21/2013	48,538
18	Ceptura(PH)	45/28.05.2004	3%	5/21/2013	2,565
19	Rucar(AG)	182/04.08.2006	1%	5/21/2013	696
20	Leresti(AG)	179/04.08.2006	1%	5/21/2013	94
21	Nucet(DB)	33/11.05.2004	3%	5/21/2013	961
22	Bezdead(DB)	43/28.05.2004	3%	5/21/2013	604
23	Racari(DB)	64/05.07.2004	3%	5/21/2013	2,510
24	Podari(DJ)	20/11.02.2004	3%	5/21/2013	677
25	Stefanestii de Jos(IF)	21/16.03.2004	3%	5/21/2013	7,161
26	Peris(IF)	75/23.08.2004	3%	5/21/2013	2,946
27	Calimanesti(VL)	152/17.01.2006	1%	5/21/2013	20
28	Baile Olanesti(VL)	151/17.01.2006	1%	5/21/2013	963
29	Vanatori(GL)	178/04.08.2006	1%	5/21/2013	196
30	Bucşani(DB)	85/06.10.2004	3%	3/16/2013	123
31	Ulmi(DB)	84/06.10.2004	3%	5/21/2013	1,296
32	Baleni(DB)	44/28.05.2004	3.5%	5/21/2013	56
33	Runcu(DB)	112/15.12.2004	3%	5/21/2013	5
34	Dragodana(DB)	162/17.04.2006	1%	5/21/2013	219
35	Cornesti(DB)	116/23.12.2004	1%	5/21/2013	105
36	Berceni(PH)	106/15.12.2004	3%	7/29/2013	4,989
37	Dambovicioara(AG)	76/27.08.2004	3%	5/21/2013	203
38	Draganesti Olt (OT)	100/15.12.2004	3%	5/21/2013	103
39	Plopu(PH)	81/06.10.2004	3%	5/21/2013	1,124
40	Vacaresti(DB)	163/17.04.2006	1%	5/21/2013	278
41	Buciumeni(DB)	101/15.12.2004	3%	5/21/2013	334
42	Slatioara(OT)	113/15.12.2004	3%	5/21/2013	222
43	Mihaesti(AG)	42/28.05.2004	3%	5/21/2013	674
44	Tulucesti(GL)	37/28.05.2004	3%	5/21/2013	68
45	Schitu Golesti(AG)	69/10.08.2004	3%	5/21/2013	550
46	Contesti(DB)	65/05.07.2004	3%	5/21/2013	534
47	Munteni(GL)	166/17.04.2006	1%	5/21/2013	70
48	Modelu(CL)	107/15.12.2004	3%	5/21/2013	8,802
49	Melimesti(DJ)	99/15.12.2004	3%	5/21/2013	7
50	Tichileşti(BR)	165/17.04.2006	1%	5/21/2013	433
51	Glina(IF)	87/13.10.2004	3%	5/21/2013	553
52	Albota(AG)	109/15.12.2004	3%	5/21/2013	1,604
53	Domnesti(AG)	115/23.12.2004	3%	5/21/2013	617
54	Mosoia(AG)	150/17.01.2006	1%	5/21/2013	392
55	Pausesti - Maglasi(VL)	111/15.12.2004	3%	5/21/2013	109
56	Mihaesti(VL)	110/15.12.2004	3%	5/21/2013	1,018
57	Albestii de Arges(AG)	98/15.12.2004	1%	5/21/2013	784
58	Bradesti(DJ)	125/04.03.2005	3%	5/21/2013	50
59	Bucşani(GR)	126/04.03.2005	1%	5/21/2013	405
60	Maracineni(BZ)	175/27.06.2006	1%	5/21/2013	3,325

GDF SUEZ ENERGY ROMANIA S.A. SI FILIALELE SALE
Note la situatiile financiare consolidate - OMFP 1286/2012
Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2012
(Sumele sunt exprimate in RON, daca nu se precizeaza altfel)

27. Angajamente si contingente (continuare)

Nr. Crt.	Localitate	Contract concesiune nr./data	Redeventa(%)	Valabilitate	Valoare SGB
62	Serbanesti(OT)	130/04.03.2005	1%	6/18/2013	60
63	Bobicești(OT)	124/04.03.2005	1%	5/21/2013	20
64	Targoru Vechi(PH)	164/17.04.2006	1%	5/21/2013	78
TOTAL GENERAL					5.745.400

Garantii aferente diverselor contracte (scrisori de garantie bancara)

NR. CRT.	EMITE NT	BENEFICI AR	SCOP	Data emiterii	Valabilitate	Valoare SGB
1	BRD	MECMA	Licitatie publica pt atribuirea contractului de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatea Targoru Nou apartinatoare comunei Aricestii Rahtivani , judetul Prahova	4/3/2012	4/3/2013	483
2	BRD	MECMA	Licitatie publica pt atribuirea contractului de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatea Zalhanaua apartinatoare comunei Manesti, judetul Prahova	4/3/2012	4/3/2013	32
3	BRD	MECMA	Licitatie publica pt atribuirea contractului de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatea Minieri apartinatoare comunei Filipestii de Padure , judetul Prahova	4/3/2012	4/3/2013	21
4	BRD	MECMA	CTR 202/11.08.2011 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatea Valea Popii, Valea Poienii, Valea Nicovani, Valea Larga si Rachieri apartinand comunei Valea Calugareasca, jud Prahova	8/31/2011	8/31/2014	78,300
5	BRD	MECMA	CTR 203/11.08.2011 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatile Tutova si Badeana apartinand comunei Albesti Paleologu , jud Prahova	8/31/2011	8/31/2013	52,740
6	BRD	MECMA	CTR 145/05.07.2011 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatile Dumitrana si Pruni apartinand orasului Magurele, jud Ilfov	11/9/2012	3/22/2013	68,713
7	BRD	MECMA	CTR 145/05.07.2011 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatile Dumitrana si Pruni apartinand orasului Magurele, jud Ilfov	9/12/2012	9/12/2013	7
8	BRD	MECMA	CTR 203/11.08.2011 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatile Tutova si Badeana apartinand comunei Albesti Paleologu , jud Prahova	10/19/2012	10/19/2013	25
9	BRD	MECMA	CTR 202/11.08.2011 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in localitatea Valea Popii, Valea Poienii, Valea Nicovani, Valea Larga si Rachieri apartinand comunei Valea Calugareasca, jud Prahova	10/19/2012	10/19/2013	24
10	BRD	MECMA	CTR 130/30.03.2005 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in comuna Fetesti , jud Ialomita	10/29/2012	10/29/2013	13,100
11	BRD	MECMA	CTR 2/19.12.2003 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in comuna Tandarei , jud Ialomita	10/29/2012	10/29/2013	21,179
12	BRD	MECMA	CTR 5/19.12.2003 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in comuna Amara , jud Ialomita	10/29/2012	10/29/2013	5,375
13	BRD	MECMA	CTR 118/01.02.2005 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in comuna Sinca Noua , jud Brasov	10/29/2012	10/29/2013	101
14	BRD	MECMA	CTR 4/19.12.2003 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in comuna Sinca , jud Brasov	10/29/2012	10/29/2013	1,835
15	BRD	MECMA	CTR 3/19..12.2003 de concesiune a serviciului de distributie gaze naturale in comuna Recea , jud Brasov	10/29/2012	10/29/2013	1,448
TOTAL GENERAL						243.388

27. Angajamente si contingente (continuare)

Angajamente primite

Grupul a incasat in 2012 garantii de la gestionari, casieri, incasatori, cenzori, administratori in suma de 306.548 RON (2011: 319.974 RON si 2010: 533.306 RON).

Asigurari

In anul 2012, Grupul are incheiate urmatoarele asigurari:

- asigurarea raspunderii civile fata de terti
Pentru reducerea riscului de raspundere in cazul producerii unor pagube la terte persoane din vina GDF SUEZ Energy Romania SA a fost reinnoita aceasta forma de transfer a riscului care include pe langa raspunderea GDF SUEZ Energy Romania SA pentru daune produse tertilor, raspunderea pentru poluarea accidentala, raspunderea angajatorului fata de angajati, raspunderea profesionala. Aceasta asigurare face parte din programul Grupului GDF SUEZ fiind negociata la nivelul grupului si a devenit operationala incepand cu data de 01.07.2012 cu valabilitate pana la 30.06.2013. Asigurare valabila si pentru Distrigaz Sud Retele, Distrigaz Confort, Braila Winds, Depomures si Amgaz , aceste companii fiind ca si co-asigurati.
- Asigurarea unor cladiri si bunuri din patrimoniul Grupului
Asigurarea de incendiu si alte calamitati pentru sediul Societatii mama, respectiv pentru sediul DGSR SRL Bucuresti (fosta sucursala) din Bdul Marasesti nr. 4-6, sector 4, Bucuresti a fost reinnoita incepand cu 01.09.2012 cu valabilitate de 1 an (pana la 30.08.2013); de asemenea au fost reinnoite asigurările pentru 93 sedii operationale din teritoriu apartinand unor puncte de lucru, incepand cu data de 11.06.2012 pana la 10.06.2013.
- Alte tipuri de asigurari incheiate sunt cele pentru parcul auto al grupului si cuprind asigurarea obligatorie RCA (raspundere civila auto) si asigurarea facultativa pentru avarii CASCO. Asigurarile RCA si CASCO sunt incheiate pe aceeasi perioada de un an, printr-o noua conventie ce a devenit operationala cu 8.12.2012.(asigurator GROUPAMA Asigurari)

Pretul de transfer

In conformitate cu legislatia fiscala relevanta, evaluarea fiscala a unei tranzactii realizate cu partile afiliate are la baza conceptul de pret de piata aferent respectivei tranzactii. In baza acestui concept, preturile de transfer trebuie sa fie ajustate astfel incat sa reflecte preturile de piata care ar fi fost stabilite intre entitati intre care nu exista o relatie de afiliere si care actioneaza independent, pe baza „conditiilor normale de piata”.

Este probabil ca verificari ale preturilor de transfer sa fie realizate in viitor de catre autoritatile fiscale, pentru a determina daca respectivele preturi respecta principiul „conditiilor normale de piata” si ca baza impozabila a contribuabilului roman nu este distorsionata.

Taxe locale

Impozitul pe cladiri si constructii speciale

In conformitate cu prevederile Codului Fiscal art. 250. alin 16, conductele speciale situate in subteran intra in categoria imobilizarilor care sunt scutite de la plata impozitului pe cladiri.

Impozitul pe terenuri

Pentru terenurile proprietate publica sau privata a statului care sunt concesionate, inchiriate sau date in folosinta, impozitul pe terenuri reprezinta sarcina fiscala a concesionarilor locatarilor sau titularilor drepturilor de folosinta. Grupul are terenuri in folosinta de la municipalitati pentru care datoreaza impozit pe terenuri.

28. Obiectivele si politicile pentru gestionarea riscurilor financiare

Principalele datorii financiare ale Grupului sunt datoriile comerciale si imprumuturile (de la banci si emisiunea de obligatiuni). Principalul scop al acestor datorii financiare este de a finanta operatiunile Grupului si de a furniza garantii pentru a sprijini operatiunile acestuia.

Principalele active financiare ale Grupului sunt creantele comerciale, numerarul si echivalentele de numerar, depozitele la parti afiliate, investitii in asociati.

La 31 decembrie 2012, conducerea estimeaza ca valoarea contabila este aproximativ egala cu valoarea justa pentru toate activele si datoriile financiare ale Grupului cu exceptia investitiilor in asociati, datorita termenelor scurte de scadenta si/sau modificare a ratei dobanzii (pentru dobanzile variabile) precum si datorita costurilor reduse de tranzactionare, respectiv datorita faptului ca obligatiunile care sunt purtatoare de dobanda fixa au fost emise in octombrie 2012 si nu au existat variatii semnificative ale ratei dobanzii pana la finalul anului. In ceea ce priveste investitiile in asociati nu este posibil sa se estimeze valoarea justa a acestora.

Grupul este expus in principal la riscul de credit si la riscul de lichiditate. Conducerea superioara a Grupului supravegheaza gestionarea acestor riscuri. Toate activitatile privind instrumentele financiare derivate avand scopul de a gestiona riscurile sunt efectuate de echipe de specialisti care au abilitatile si experienta corespunzatoare. Politica Grupului este sa nu se efectueze tranzactii cu instrumente financiare derivate in scop speculativ.

Consiliul de administratie revizuieste si aproba politicile de gestionare a fiecaruia dintre aceste riscuri, care sunt prezentate pe scurt mai jos.

Riscul de piata

Riscul de piata este riscul ca valoarea justa a fluxurilor de trezorerie viitoare ale unui instrument sa fluctueze din cauza modificarilor preturilor de piata. Preturile de piata prezinta patru tipuri de riscuri: riscul ratei dobanzii, riscul valutar, riscul preturilor marfurilor si riscul altor preturi, precum riscul pretului actiunilor.

Riscul pretului marfurilor – gazul natural

Intrucat Grupul actioneaza pe o piata reglementata care are la baza un mecanism pass-through este in mod normal protejat impotriva riscului de pret pentru clientii captivi, intrucat orice evolutie nefavorabila a pretului gazului (si implicit a cursului valutar pentru cel de import) si a altor componente recunoscute ale costurilor, este transferata clientului captiv de catre reglementator. Riscul de reglementare poate aparea in momentul in care ANRE nu recunoaste anumite costuri la nivelul lor sau nu permite recuperarea lor ulterioara in conformitate cu principiile mecanismului pass-through.

In ceea ce priveste clientii eligibili, Grupul practica in relatia cu acestia modalitati de tarifare ce au la baza atat pretul reglementat cat si un mecanism de pass-through si in aceste conditii riscul de pret este substantial acoperit. Referitor la gazele naturale inmagazinate, unde Grupul este expus atat riscului de pret de marfa cat si celui valutar (pentru gazul importat) din momentul achizitiei si inmagazinarii si pana in momentul extractiei si vanzarii, incepand din 2008, Grupul deruleaza o serie de contracte de hedging (atat pentru riscul de pret de marfa cat si pentru cel valutar) pentru o parte din cantitatile inmagazinate, si va continua sa monitorizeze constant acest risc si sa il acopere cu instrumente derivate atunci cand considera necesar.

28. Obiectivele si politicile pentru gestionarea riscurilor financiare (continuare)

Riscul ratei dobanzii

Riscul fluxului de lichiditati determinat de dobanzi este riscul variatiei cheltuielilor cu dobanzi si veniturilor din dobanzi datorita ratelor de dobanda variabile. Grupul are imprumuturi care sunt purtatoare de dobanzi la o rata variabila, expunand Grupul la riscul fluxului de lichiditati. Detaliile referitoare la rata dobanzii aplicata imprumuturilor Grupului sunt prezentate in Nota 15.3 (imprumuturi de la banci). Intrucat trezoreria Grupului este sezoniera (primele 3 trimestre sunt de obicei excedentare) si ca acest risc este intr-o mare masura acoperit de depozitele constituite – a se vedea si Nota 19 (depozite la parti afiliate respectiv depozite pe termen scurt la banci), expunerea neta a Grupului la acest risc este nesemnificativa.

Intrucat Grupul nu are active sau datorii financiare purtatoare de dobanda care sa fie evaluate la valoare justa in situatia pozitiei financiare, nu este expus riscului de variatie a valorii juste datorita ratelor de dobanda fixe.

Riscul valutar

Riscul valutar este riscul ca valoarea justa sau viitoarele fluxuri de trezorerie ale unui instrument financiar sa fluctueze din cauza modificarilor cursurilor de schimb valutar. Expunerea Grupului la riscul modificarilor cursului valutar se refera in principal la activitatile de exploatare ale Grupului (atunci cand veniturile sau cheltuielile sunt denumite intr-o alta moneda decat moneda functionala a Grupului).

Grupul are tranzactii in alte monede decat moneda sa functionala (RON), in principal pentru importurile de gaz natural care sunt exprimate in USD.

Riscul de curs valutar aferent segmentului reglementat este teoretic acoperit de formula tarifara elaborata de ANRE, care recunoaste cea mai mare parte a costului gazului in tarife, cu exceptia variatiei de curs valutar intre data platii si cea a inregistrarii in contabilitate a facturii de import. Pentru aceasta parte de risc neacoperita de tarif Grupul se acopera prin achizitii de USD in forward sau spot.

Riscul de curs valutar aferent segmentului clienti eligibili este acoperit de formula de pret practicata.

De asemenea incepand cu decembrie 2011 randamentele proiectelor majore de investitii ale filialelor Braila Winds si, din decembrie 2012, Alizeu, ce implica importuri de echipamente in valuta (in special Euro), sunt protejate de riscul de curs valutar prin achizitii instrumente de hedging.

La data de 31 decembrie 2012 si 2011 activele si datoriile Grupului exprimate intr-o alta moneda decat RON nu generau o expunere neta semnificativa la riscul valutar, avand solduri dupa cum urmeaza:

	Active monetare		Datorii monetare	
	2012	2011	2012	2011
	RON	RON	RON	RON
USD	94.779.767	10.005.488	91.291.895	36.770.596
EUR	10.607.716	4.147.590	61.891.522	22.844.157
Alte valute	3.349	1.540	1.460	17.319

28. Obiectivele si politicile pentru gestionarea riscurilor financiare (continuare)

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca o contrapartida sa nu isi indeplineasca obligatiile conform unui instrument financiar sau conform unui contract de client, ducand astfel la o pierdere financiara. Grupul este expus riscului de credit din activitatile sale de exploatare (in principal pentru creante comerciale) si din activitatile sale financiare, inclusiv depozitele la banci si institutii financiare, tranzactii de schimb valutar si alte instrumente financiare.

Creante comerciale

Riscul de credit al clientilor este gestionat de catre Grup, subiect al politicii stabilite preluata de la grup, GDF SUEZ (Franta), prin intermediul careia se calculeaza clasa de risc (rating) pentru segmentul eligibil gaz si electricitate si limite de credit in functie de care se iau deciziile privind expunerea maxima si instrumentele de mitigare a riscului (garantii bancare, scrisoare de garantie emisa de societatea mama, plati in avans) de solicitat.

Soldul creantelor este monitorizat la sfarsitul fiecărei perioade de raportare si orice livrare majora catre un client este analizata. Indiciile de depreciere sunt analizate la fiecare data de raportare, pe baza intervalelor de intarziere la plata dar si a altor informatii specifice despre debitorii individual semnificativi.

Expunerea maxima la riscul de credit la data raportarii este reprezentat valoarea contabila a creantelor asa cum sunt prezentate in Nota 17 si Nota 18.

Grupul evalueaza concentrarea riscului cu privire la creantele comerciale din furnizarea de gaz drept scazuta – cei mai mari 10 clienti pentru furnizarea de gaz natural reprezinta 15% din total venituri din furnizarea de gaz natural pentru anul 2012. Exista un grad mai inalt de concentrare a riscului pentru creantele din distributia de gaz – cei mai mari 5 clienti pentru distributia de gaz natural reprezinta 97% din total venituri din distributia de gaz natural pentru anul 2012. Pentru acesti clienti Grupul monitorizeaza atent platile in conformitate cu termenii contractuale si toate informatiile disponibile despre situatia economica a acestor clienti.

Numerar si echivalente de numerar, alte active financiare

Riscul de credit rezultat din soldurile la banci si institutii financiare este gestionat de departamentul de trezorerie al Grupului, conform politicilor Grupului.

Expunerea maxima a Grupului la riscul de credit pentru numerar si echivalente de numerar este prezentata in Nota 19, iar pentru alte active financiare in Nota 15.1. Grupul considera ca pentru soldurile din relatii cu partile afiliate prezentate in Nota 19 nu exista un risc semnificativ de credit.

Grupul limiteaza expunerea maxima catre fiecare institutie bancara si are conturi curente si depozite numai la banci cu o foarte buna reputatie.

28. Obiectivele si politicile pentru gestionarea riscurilor financiare (continuare)

Riscul de lichiditate

Grupul isi monitorizeaza riscul de a se confrunta cu o lipsa de fonduri folosind un instrument recurent de planificare a lichiditatilor. Grupul isi planifica si monitorizeaza atent fluxurile de numerar pentru a preveni acest risc, si are de asemenea acces la finantare din partea principalelor banci partenerere.

Tabelul de mai jos detaliaza profilul scadentelor datoriilor financiare ale Grupului pe baza platilor contractuale neactualizate:

Milioane RON	< 3 luni	3 - 12 luni	1 - 5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2012					
Credite bancare (nota 15.3)	-	119	-	-	119
Obligatiuni (nota 15.3)		22	321		343
Datorii comerciale si alte datorii (nota 24)	810				810
Instrumente derivate (nota 15.2)		4			4

Milioane RON	< 3 luni	3 - 12 luni	1 - 5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2011					
Credite bancare (nota 15.3)	-	17	119	-	136
Datorii comerciale si alte datorii (nota 24)	634				634
Instrumente derivate (nota 15.2)		16			16

Riscul de nivel de vant

Este generat de posibilitatea ca nivelul vantului sa se situeze sub nivelul estimat la aprobarea implementarii proiectului, impactand negativ situatia financiara a Grupului.

Riscul de intrerupere fortata a productiei (curtailment risk)

Acest risc este generat de eventualele masuri luate de TSO in vederea eliminarii congestiilor din retea. Estimam ca acest risc nu va fi foarte ridicat urmare a investitiilor planificate de TSO in regiune menite sa fluidizeze fluxul puterii.

Riscul privind costurile de echilibrare (balancing risk):

Acest risc este generat de eventualele prognozari eronate ale volumelor orare care pot impacta situatia financiara a companiei prin aparitia unor costuri de echilibrare. Apreciem ca acest risc este destul de redus urmare a implementarii unei metodologii de prognozare in colaborare cu departamentul specializat din compania mama.

28. Obiectivele si politicile pentru gestionarea riscurilor financiare (continuare)

Administrarea capitalului

Capitalul include capitalul social si rezervele atribuibile actionarilor. Obiectivul principal al administrarii capitalului Grupului este acela de a asigura mentinerea unui rating de credit puternic si a unor proportii de capital normale pentru a-i sprijini afacerile si pentru a maximiza valoarea actionariatului.

Avand in vedere gradul redus de indatorare al Grupului, aceasta nu a administrat activ capitalul sau in exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2012 si 2011 si nu a cuantificat obiective in acest sens.

29. Evenimente ulterioare perioadei de raportare

Dupa data de 31 decembrie 2012, a fost publicata Ordonanta de Guvern nr. 5/2013 cu privire la introducerea impozitului pe monopolul din sectorul gazelor naturale, care se aplica distribuitorilor si transportatorilor de gaze naturale licentiati de ANRE, sub forma unei taxe pe MWh, incepand cu 1 februarie 2013 pana in 31 decembrie 2014.

In data de 29 ianuarie 2013, Braila Winds a obtinut licenta de productie a energiei electrice pe o perioada de 25 de ani cu valabilitate de la 1 ianuarie 2013. Dupa obtinerea licentei, in data de 31 ianuarie 2013, au puse in functiune cele 21 de turbine eoliene.

