

40	15/05/2013	BE 0403.170.701	86	EUR		
NAT.	Datum neerlegging	Nr.	Blz.	D.	13123.00525	VOL 1.1

JAARREKENING IN EURO

Naam: **ELECTRABEL**

Rechtsvorm: Naamloze vennootschap

Adres: Simon Bolivarlaan - Boulevard Simon Bolivar Nr: 34 Bus:

Postnummer: 1000 Gemeente: Brussel

Land: België

Rechtspersonenregister (RPR) - Rechtbank van Koophandel van Brussel

Internetadres:

Ondernemingsnummer BE 0403.170.701

Datum van de neerlegging van de oprichtingsakte OF van het recentste stuk dat de datum van bekendmaking van de oprichtingsakte en van de akte tot statutenwijziging vermeldt. 20-06-2012

Jaarrekening goedgekeurd door de algemene vergadering van 23-04-2013

met betrekking tot het boekjaar dat de periode dekt van 01-01-2012 tot 31-12-2012

Vorig boekjaar van 01-01-2011 tot 31-12-2011

De bedragen van het vorige boekjaar zijn identiek met die welke eerder openbaar werden gemaakt.

Zijn gevoegd bij deze jaarrekening:

Nummers van de secties van het standaardmodel die niet werden neergelegd omdat ze niet dienstig zijn:

VOL 5.1, VOL 5.2.1, VOL 5.2.3, VOL 5.2.4, VOL 5.5.2

VOLLEDIGE LIJST met naam, voornamen, beroep, woonplaats (adres, nummer, postnummer en gemeente) en functie in de onderneming, van de BESTUURDERS, ZAAKVOERDERS EN COMMISSARISSEN

MESTRALLET Gérard

Villa "Traversière" 3
92600 Asnières
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 08-05-2003 Einde van het mandaat: 22-04-2014 Voorzitter van de Raad van Bestuur

BEEUWSAERT Dirk

Bergbosstraat 175
9820 Merelbeke
BELGIË

Begin van het mandaat: 07-04-2010 Einde van het mandaat: 26-04-2016 Gedelegeerd bestuurder

CIRELLI Jean-François

Rue Samarcq 10/bis
92100 Boulogne

FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 16-03-2012

Einde van het mandaat: 28-04-2015

Ondervoorzitter van de Raad van Bestuur

KOCHER Isabelle

Boulevard Jean Jaurès 3
92100 Boulogne
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 16-03-2012

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Ondervoorzitter van de Raad van Bestuur

DUTORDOIR Sophie

Pelikaanhof 5
3090 Overijse
BELGIË

Begin van het mandaat: 30-01-2009

Einde van het mandaat: 26-04-2016

Bestuurder

BOËL Harold

Avenue des Orangers 16
1150 Sint-Pieters-Woluwe
BELGIË

Begin van het mandaat: 27-04-2010

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

BRIMONT Stéphane

Rue de la Côte à Bélier 14
78290 Croissy-sur-Seine
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 16-03-2012

Einde van het mandaat: 28-04-2015

Bestuurder

CHAIGNEAU Alain

Rue Marius AUFAN 17
92300 Levallois-Perret
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 06-03-2007

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

DAUGER Jean-Marie

Boulevard Saint Michel 135
75005 Paris
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 19-09-2008

Einde van het mandaat: 28-04-2015

Bestuurder

DE GAULLE Yves

Rue Galilée 38
75016 Paris
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 12-05-2005

Einde van het mandaat: 16-03-2012

Bestuurder

ENGELS Didier

Wezelstraat 68
1850 Grimbergen
BELGIË

Begin van het mandaat: 16-03-2012

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

FRÈRE Gérald

Rue de la Bierliaire 1

6280 Gerpinnes
BELGIË

Begin van het mandaat: 27-04-2010

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

HANSEN Jean-Pierre

Route Gouvernementale 140
1950 Kraainem
BELGIË

Begin van het mandaat: 13-05-1992

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

DE RUDDER Thierry

Avenue des Erables 31
1640 Sint-Genesius-Rode
BELGIË

Begin van het mandaat: 25-11-2011

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

VAN DEN BERGHE Lutgart

Sparrenstraat 7
9950 Waarschoot
BELGIË

Begin van het mandaat: 08-05-2003

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

VAN INNIS Emmanuel

Brits pad 5
8300 Knokke-Heist
BELGIË

Begin van het mandaat: 13-05-1992

Einde van het mandaat: 16-03-2012

Bestuurder

GERIMUS

BE 0893.816.396
Hortensiaslaan 28
1950 Kraainem
BELGIË

Begin van het mandaat: 21-12-2010

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Bestuurder

Direct of indirect vertegenwoordigd door:

VANDEPUTTE Tony

Hortensiaslaan 28
1950 Kraainem
BELGIË

DELOITTE RÉVISEURS D'ENTREPRISE SC S.F.D SCRL - DELOITTE BEDRIJFSREVISOREN BV O.V.V.E CVBA (B00025)

BE 0429.053.863
Berkenlaan 8/b
1831 Diegem
BELGIË

Begin van het mandaat: 22-04-2011

Einde van het mandaat: 22-04-2014

Commissaris

Direct of indirect vertegenwoordigd door:

Boxus Laurent
Bedrijfsrevisor
Berkenlaan 8/b
1831 Diegem
BELGIË

VERKLARING BETREFFENDE EEN AANVULLENDE OPDRACHT VOOR NAZICHT OF CORRECTIE

Het bestuursorgaan verklaart dat geen enkele opdracht voor nazicht of correctie werd gegeven aan iemand die daar wettelijk niet toe gemachtigd is met toepassing van de artikelen 34 en 37 van de wet van 22 april 1999 betreffende de boekhoudkundige en fiscale beroepen.

De jaarrekening werd niet geverifieerd of gecorrigeerd door een externe accountant of door een bedrijfsrevisor die niet de commissaris is.

In bevestigend geval, moeten hierna worden vermeld: naam, voornamen, beroep en woonplaats van elke externe accountant of bedrijfsrevisor en zijn lidmaatschapsnummer bij zijn Instituut, evenals de aard van zijn opdracht:

- A. Het voeren van de boekhouding van de onderneming*,
- B. Het opstellen van de jaarrekening*,
- C. Het verifiëren van de jaarrekening en/of
- D. Het corrigeren van de jaarrekening.

Indien taken bedoeld onder A. of onder B. uitgevoerd zijn door erkende boekhouders of door erkende boekhouders-fiscalisten, kunnen hierna worden vermeld: naam, voornamen, beroep en woonplaats van elke erkende boekhouder of erkende boekhouder-fiscalist en zijn lidmaatschapsnummer bij het Beroepsinstituut van erkende Boekhouders en Fiscalisten, evenals de aard van zijn opdracht.

* Facultatieve vermelding.

BALANS NA WINSTVERDELING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA				
VASTE ACTIVA		20/28	<u>50.616.262.294</u>	<u>41.383.280.966</u>
Oprichtingskosten	5.1	20		
Immateriële vaste activa	5.2	21	645.884.429	800.562.479
Materiële vaste activa	5.3	22/27	2.082.100.316	2.122.126.302
Terreinen en gebouwen		22	102.674.972	108.995.971
Installaties, machines en uitrusting		23	1.333.598.292	1.371.576.740
Meubilair en rollend materieel		24	14.192.657	9.013.914
Leasing en soortgelijke rechten		25	375.494.610	395.781.984
Overige materiële vaste activa		26	5.198.814	1.177.321
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen		27	250.940.971	235.580.372
Financiële vaste activa	5.4/5.5.1	28	47.888.277.549	38.460.592.185
Verbonden ondernemingen	5.14	280/1	47.657.242.295	38.008.886.471
Deelnemingen		280	47.637.041.049	37.988.177.894
Vorderingen		281	20.201.246	20.708.577
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	5.14	282/3	18.556.664	203.350.063
Deelnemingen		282	18.556.664	92.317.574
Vorderingen		283		111.032.489
Andere financiële vaste activa		284/8	212.478.590	248.355.651
Aandelen		284	153.836.386	155.234.089
Vorderingen en borgtochten in contanten		285/8	58.642.204	93.121.562
VLOTTENDE ACTIVA		29/58	<u>5.894.622.079</u>	<u>4.861.440.805</u>
Vorderingen op meer dan één jaar		29	561.469.277	720.021.236
Handelsvorderingen		290		
Overige vorderingen		291	561.469.277	720.021.236
Vorraden en bestellingen in uitvoering		3	300.508.326	294.968.700
Vorraden		30/36	300.508.326	294.968.700
Grond- en hulpstoffen		30/31	300.507.599	288.698.380
Goederen in bewerking		32		
Gereed product		33		
Handelsgoederen		34		
Onroerende goederen bestemd voor verkoop		35		
Vooruitbetalingen		36	727	6.270.320
Bestellingen in uitvoering		37		
Vorderingen op ten hoogste één jaar		40/41	4.845.418.722	3.695.068.310
Handelsvorderingen		40	3.317.408.314	2.506.656.131
Overige vorderingen		41	1.528.010.408	1.188.412.179
Geldbeleggingen	5.5.1/5.6	50/53		
Eigen aandelen		50		
Overige beleggingen		51/53		
Liquide middelen		54/58	27.750.845	38.941.381
Overlopende rekeningen	5.6	490/1	159.474.909	112.441.178
TOTAAL VAN DE ACTIVA		20/58	56.510.884.373	46.244.721.771

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN				
		10/15	<u>22.212.693.472</u>	<u>18.820.227.766</u>
Kapitaal	5.7	10	4.622.721.779	3.922.721.779
Geplaatst kapitaal		100	5.772.721.779	5.072.721.779
Niet-opgevraagd kapitaal		101	1.150.000.000	1.150.000.000
Uitgiftepremies		11	8.227.566.544	5.427.566.543
Herwaarderingsmeerwaarden		12		
Reserves		13	4.916.014.986	4.972.514.615
Wettelijke reserve		130	507.272.178	507.272.178
Onbeschikbare reserves		131	46	46
Voor eigen aandelen		1310		
Andere		1311	46	46
Belastingvrije reserves		132	1.017.735.745	1.074.235.373
Beschikbare reserves		133	3.391.007.017	3.391.007.018
Overgedragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	4.443.237.855	4.492.415.396
Kapitaalsubsidies		15	3.152.308	5.009.433
Voorschot aan de vennoten op de verdeling van het netto-actief		19		
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN				
		16	<u>849.822.144</u>	<u>874.642.950</u>
Voorzieningen voor risico's en kosten		160/5	713.095.062	726.983.570
Pensioenen en soortgelijke verplichtingen		160	9.539.404	10.806.631
Belastingen		161		
Grote herstellings- en onderhoudswerken		162	244.948.803	291.928.435
Overige risico's en kosten	5.8	163/5	458.606.855	424.248.504
Uitgestelde belastingen		168	136.727.082	147.659.380
SCHULDEN				
		17/49	<u>33.448.368.757</u>	<u>26.549.851.055</u>
Schulden op meer dan één jaar	5.9	17	24.653.711.765	18.266.842.274
Financiële schulden		170/4	19.520.289.211	13.092.499.844
Achtergestelde leningen		170		
Niet-achtergestelde obligatieleningen		171	600.000.000	600.000.000
Leasingschulden en soortgelijke schulden		172	353.553.502	385.055.066
Kredietinstellingen		173	648.530.769	653.976.923
Overige leningen		174	17.918.204.940	11.453.467.855
Handelsschulden		175	4.777.530.865	4.626.722.200
Leveranciers		1750	4.777.530.865	4.626.722.200
Te betalen wissels		1751		
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen		176		
Overige schulden		178/9	355.891.689	547.620.230
Schulden op ten hoogste één jaar		42/48	8.494.559.540	7.942.151.921
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen	5.9	42	1.878.607.665	2.463.968.090
Financiële schulden		43	1.621.524.901	1.324.884.723
Kredietinstellingen		430/8		104.595
Overige leningen		439	1.621.524.901	1.324.780.128
Handelsschulden		44	3.657.978.119	2.395.848.221
Leveranciers		440/4	3.657.978.119	2.395.848.221
Te betalen wissels		441		
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen		46	4.880.726	
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	5.9	45	232.746.562	392.723.854
Belastingen		450/3	102.416.982	81.969.056
Bezoldigingen en sociale lasten		454/9	130.329.580	310.754.798
Overige schulden		47/48	1.098.821.567	1.364.727.033
Overlopende rekeningen	5.9	492/3	300.097.452	340.856.860
TOTAAL VAN DE PASSIVA		10/49	56.510.884.373	46.244.721.771

RESULTATENREKENING

Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
	70/74	14.458.896.169	15.283.868.308
Bedrijfsopbrengsten			
Omzet	5.10 70	13.771.711.364	14.538.235.840
Voorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname) (+)/(-)	71		87.492.662
Geproduceerde vaste activa	72	101.459.458	
Andere bedrijfsopbrengsten	5.10 74	585.725.347	658.139.806
	60/64	13.813.674.057	14.161.087.546
Bedrijfskosten			
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen	60	11.571.930.051	11.696.982.074
Aankopen	600/8	11.589.079.463	11.703.869.489
Voorraad: afname (toename) (+)/(-)	609	-17.149.412	-6.887.415
Diensten en diverse goederen	61	1.120.498.147	1.144.063.432
Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen (+)/(-)	5.10 62	685.201.887	871.994.263
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	630	249.719.199	251.327.411
Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen) (+)/(-)	631/4	5.791.943	-1.261.765
Voorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen) (+)/(-)	5.10 635/7	-15.056.857	62.619.627
Andere bedrijfskosten	5.10 640/8	195.589.687	135.362.504
Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten (-)	649		
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies) (+)/(-)	9901	645.222.112	1.122.780.762
Financiële opbrengsten	75	765.708.462	849.589.418
Opbrengsten uit financiële vaste activa	750	750.130.162	764.421.363
Opbrengsten uit vlottende activa	751	1.553.849	33.910.472
Andere financiële opbrengsten	5.11 752/9	14.024.451	51.257.583
Financiële kosten	5.11 65	988.425.722	908.275.356
Kosten van schulden	650	824.601.885	812.703.315
Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen) (+)/(-)	651		
Andere financiële kosten	652/9	163.823.837	95.572.041
Winst (Verlies) uit de gewone bedrijfsuitoefening vóór belasting (+)/(-)	9902	422.504.852	1.064.094.824
Uitzonderlijke opbrengsten	76	148.779.970	795.788.573
Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa	760		
Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa	761		131.607
Terugneming van voorzieningen voor uitzonderlijke risico's en kosten	762		
Meerwaarden bij de realisatie van vaste activa	763	148.779.970	745.656.966
Andere uitzonderlijke opbrengsten	5.11 764/9		50.000.000
Uitzonderlijke kosten	66	697.028.385	662.083.484
Uitzonderlijke afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	660	2.532.785	
Waardeverminderingen op financiële vaste activa	661	176.911.054	145.458.020
Voorzieningen voor uitzonderlijke risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen) (+)/(-)	662		
Minderwaarden bij de realisatie van vaste activa	663	28.226.420	304.455.189
Andere uitzonderlijke kosten	5.11 664/8	489.358.126	212.170.275
Als herstructureringskosten geactiveerde uitzonderlijke kosten (-)	669		
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting (+)/(-)	9903	-125.743.563	1.197.799.913
Onttrekking aan de uitgestelde belastingen	780	10.932.298	10.932.298
Overboeking naar de uitgestelde belastingen	680		

Nr.	BE 0403.170.701	VOL 3
-----	-----------------	-------

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Belastingen op het resultaat	(+)/(-)	5.12		
Belastingen		67/77	-9.134.095	12.525.230
Regularisering van belastingen en terugneming van voorzieningen voor belastingen		670/3		50.782.080
		77	9.134.095	38.256.850
Winst (Verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9904	-105.677.170	1.196.206.981
Onttrekking aan de belastingvrije reserves		789	56.499.629	32.467.134
Overboeking naar de belastingvrije reserves		689		
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar (+)/(-)		9905	-49.177.541	1.228.674.115

RESULTAATVERWERKING

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Te bestemmen winst (verlies)	(+)/(-)	9906	4.443.237.855	4.492.415.396
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9905	-49.177.541	1.228.674.115
Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar	(+)/(-)	14P	4.492.415.396	3.263.741.281
Onttrekking aan het eigen vermogen		791/2		
aan het kapitaal en aan de uitgiftepremies		791		
aan de reserves		792		
Toevoeging aan het eigen vermogen		691/2		
aan het kapitaal en aan de uitgiftepremies		691		
aan de wettelijke reserve		6920		
aan de overige reserves		6921		
Over te dragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	4.443.237.855	4.492.415.396
Tussenkost van de vennoten in het verlies		794		
Uit te keren winst		694/6		
Vergoeding van het kapitaal		694		
Bestuurders of zaakvoerders		695		
Andere rechthebbenden		696		

**TOELICHTING
STAAT VAN DE IMMATERIËLE VASTE ACTIVA**

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
CONCESSIES, OCTROOIEN, LICENTIES, KNOWHOW, MERKEN EN SOORTGELIJKE RECHTEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8052P	XXXXXXXXXX	954.809.414
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8022	1.930.154.186	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8032	2.054.483.429	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8042		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8052	830.480.171	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar			
	8122P	XXXXXXXXXX	154.246.935
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8072	33.098.067	
Teruggenomen	8082		
Verworven van derden	8092		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8102	2.749.260	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8112		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8122	184.595.742	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	211	645.884.429	

STAAT VAN DE MATERIËLE VASTE ACTIVA

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
TERREINEN EN GEBOUWEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8191P	XXXXXXXXXX	185.600.980
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8161	2.245.387	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8171	11.199.938	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8181	151.804	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8191	176.798.233	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8251P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8211		
Verworven van derden	8221		
Afgeboekt	8231		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8241		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8251		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8321P	XXXXXXXXXX	76.605.009
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8271	3.715.720	
Teruggenomen	8281		
Verworven van derden	8291		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8301	6.197.468	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8311		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8321	74.123.261	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	22	102.674.972	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
INSTALLATIES, MACHINES EN UITRUSTING			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8192P	XXXXXXXXXX	10.137.901.733
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8162	60.220.309	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8172	96.633.600	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8182	91.304.037	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8192	10.192.792.479	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8252P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8212		
Verworven van derden	8222		
Afgeboekt	8232		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8242		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8252		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8322P	XXXXXXXXXX	8.766.324.992
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8272	189.502.795	
Teruggenomen	8282		
Verworven van derden	8292		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8302	96.633.600	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8312		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8322	8.859.194.187	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	23	1.333.598.292	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193P	XXXXXXXXXX	213.456.898
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8163	5.805.924	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8173	5.269.605	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8183	2.693.919	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193	216.687.136	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8253P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8213		
Verworven van derden	8223		
Afgeboekt	8233		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8243		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8253		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8323P	XXXXXXXXXX	204.442.983
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8273	2.449.561	
Teruggenomen	8283		
Verworven van derden	8293	853.222	
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8303	5.251.287	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8313		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8323	202.494.479	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	24	14.192.657	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
LEASING EN SOORTGELIJKE RECHTEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8194P	XXXXXXXXXX	453.281.962
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8164		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8174		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8184		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8194	453.281.962	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8254P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8214		
Verworven van derden	8224		
Afgeboekt	8234		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8244		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8254		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8324P	XXXXXXXXXX	57.499.979
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8274	20.287.373	
Teruggenomen	8284		
Verworven van derden	8294		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8304		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8314		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8324	77.787.352	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	25	<u>375.494.610</u>	
WAARVAN			
Terreinen en gebouwen	250		
Installaties, machines en uitrusting	251	375.494.610	
Meubilair en rollend materieel	252		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
OVERIGE MATERIËLE VASTE ACTIVA			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195P	XXXXXXXXXX	19.293.922
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8165	4.866.741	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8175		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8185	132.587	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195	24.293.250	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8255P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8215		
Verworven van derden	8225		
Afgeboekt	8235		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8245		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8255		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8325P	XXXXXXXXXX	18.116.601
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8275	665.683	
Teruggenomen	8285		
Verworven van derden	8295	312.152	
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8305		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8315		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8325	19.094.436	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	26	5.198.814	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA IN AANBOUW EN VOORUITBETALINGEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8196P	XXXXXXXXXX	235.589.995
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8166	114.088.980	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8176	1.913.248	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8186	-94.282.348	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8196	253.483.379	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8256P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8216		
Verworven van derden	8226		
Afgeboekt	8236		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8246		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8256		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8326P	XXXXXXXXXX	9.623
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8276	2.532.785	
Teruggenomen	8286		
Verworven van derden	8296		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8306		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8316		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8326	2.542.408	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	27	250.940.971	

STAAT VAN DE FINANCIËLE VASTE ACTIVA

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8391P	XXXXXXXXXX	38.811.557.917
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8361	9.814.647.259	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8371	128.051	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8381		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8391	48.626.077.125	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8451P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8411		
Verworven van derden	8421		
Afgeboekt	8431		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8441		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8451		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8521P	XXXXXXXXXX	132.958.020
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8471	165.666.553	
Teruggenomen	8481		
Verworven van derden	8491		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8501		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8511		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8521	298.624.573	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8551P	XXXXXXXXXX	690.422.003
Mutaties tijdens het boekjaar	(+)/(-) 8541	-10.500	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8551	690.411.503	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	280	<u>47.637.041.049</u>	
VERBONDEN ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	281P	<u>XXXXXXXXXX</u>	<u>20.708.577</u>
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8581	10.000.000	
Terugbetalingen	8591	507.331	
Geboekte waardeverminderingen	8601	10.000.000	
Teruggenomen waardeverminderingen	8611		
Wisselkoersverschillen	(+)/(-) 8621		
Overige mutaties	(+)/(-) 8631		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	281	<u>20.201.246</u>	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8651	<u>10.000.000</u>	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8392P	XXXXXXXXXX	92.617.983
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8362	6.912.599	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8372	80.673.509	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8382		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8392	18.857.073	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8452P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8412		
Verworven van derden	8422		
Afgeboekt	8432		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8442		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8452		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8522P	XXXXXXXXXX	300.409
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8472		
Teruggenomen	8482		
Verworven van derden	8492		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8502		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8512		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8522	300.409	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8552P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar (+)/(-)	8542		
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8552		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	282	<u>18.556.664</u>	
ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	283P	<u>XXXXXXXXXX</u>	<u>111.032.489</u>
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8582		
Terugbetalingen	8592	111.032.489	
Geboekte waardeverminderingen	8602		
Teruggenomen waardeverminderingen	8612		
Wisselkoersverschillen (+)/(-)	8622		
Overige mutaties (+)/(-)	8632		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	283		
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8652		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ANDERE ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393P	XXXXXXXXXX	156.725.388
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8363		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8373	337.855	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)(-) 8383		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393	156.387.533	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8453P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8413		
Verworven van derden	8423		
Afgeboekt	8433		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)(-) 8443		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8453		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8523P	XXXXXXXXXX	1.072.485
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8473	1.244.501	
Teruggenomen	8483		
Verworven van derden	8493		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8503		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)(-) 8513		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8523	2.316.986	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8553P	XXXXXXXXXX	418.814
Mutaties tijdens het boekjaar	(+)(-) 8543	-184.653	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8553	234.161	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	284	<u>153.836.386</u>	
ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	285/8P	<u>XXXXXXXXXX</u>	<u>93.121.562</u>
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8583	970	
Terugbetalingen	8593	34.480.328	
Geboekte waardeverminderingen	8603		
Teruggenomen waardeverminderingen	8613		
Wisselkoersverschillen	(+)(-) 8623		
Overige mutaties	(+)(-) 8633		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	285/8	<u>58.642.204</u>	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8653		

INLICHTINGEN OMTRENT DE DEELNEMINGEN

DEELNEMINGEN EN MAATSCHAPPELIJKE RECHTEN IN ANDERE ONDERNEMINGEN

Hieronder worden de ondernemingen vermeld waarin de onderneming een deelneming bezit (opgenomen in de posten 280 en 282 van de activa), alsmede de andere ondernemingen waarin de onderneming maatschappelijke rechten bezit (opgenomen in de posten 284 en 51/53 van de activa) ten belope van ten minste 10 % van het geplaatste kapitaal.

NAAM, volledig adres van de ZETEL en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ONDERNEMINGSNUMMER	Aangehouden maatschappelijke rechten			Gegevens geput uit de laatst beschikbare jaarrekening			
	rechtstreeks		dochters	Jaarrekening per	Muntcode	Eigen vermogen	Nettoresultaat
	Aantal	%	%			(+/-) of (-) (in eenheden)	
CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) BE 0424.225.045 Naamloze vennootschap Place du Trône 1 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen	15.000	15		31-12-2011	EUR	41.030.235	43.332.532
BELGREEN BE 0821.635.431 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Sociale aandelen	2.133.172	99,99	0,01	31-12-2011	EUR	217.128.299	2.586.516
GDF SUEZ INVEST INTERNATIONAL SA Naamloze vennootschap Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG Aandelen C Aandelen E	80.631	2,19		31-12-2011	EUR	39.490.184.090	333.615.125
DUNAMENTI POWER PLANT CLOSED RT (DUNAMENTI EROMU ZARTKOUEN MUKODO RESZVENYTATSASAG) HUUH 10741595 Naamloze vennootschap Erimü utca 2 2440 Szàzhalombatta HONGARIJE Aandelen	1.687.513	50,31	24,51	31-12-2011	HUF	46.719.090.000	-3.188.006.000
ELECTRABEL BLUE SKY INVESTMENTS BE 0841.111.843 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid				-			

Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Sociale aandelen	219	52,14	0,24				
ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS BE 0476.306.127 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen	47.899	95,8		31-12-2011	EUR	1.750.000	70.562.445
ELECTRABEL FRANCE FR88444256986 Naamloze vennootschap Place Samuel de Champlain Faubourg de l'Arche 20/T2 92930 Paris La Défense FRANKRIJK Aandelen	5.319.990	100		31-12-2011	EUR	713.759.200	126.394.182
EGPF (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS) BE 0465.399.763 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen A	266.412	70		31-12-2011	EUR	12.393.103	2.438.892
EGPF WHH (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS WONDELGEM HOOGSTRATEN HOOGLEDE) BE 0862.382.557 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen	1	0,01	99,99	31-12-2011	EUR	9.679.237	1.553.429
EGPF WWE (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS WIND WERKT ECHT) BE 0842.599.210 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	8.282	35	50	-			

Nr.	BE 0403.170.701	VOL 5.5.1
-----	-----------------	-----------

GDF SUEZ ENERGY NEDERLAND HOLDING BV (EX ELECTRABEL HOUDSTERMAATSCHAPPIJ BV) (EX ELECTRABEL NEDERLAND COÖPERATIVE U.A.) NL808013269B01 Naamloze vennootschap Grote Voort 291 8041 BL Zwolle NEDERLAND Aandelen	52.022.084.000	100		31-12-2011	EUR	451.002.000	-57.437.000
ELECTRABEL PORTFOLIO SERVICES (EN LIQUIDATION) BE 0894.250.027 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen	49.999	100		31-12-2011	EUR	12.346.980	4.511.010
ELECTRABEL SOLAR ENERGY BE 0897.902.967 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen	60.614	99,99	0,01	31-12-2011	EUR	6.219.769	897.898
ENERGY EUROPE INVEST BE 0427.337.062 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Place du Trône 1 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen	36.013.178	99,98	0,02	31-12-2011	EUR	1.293.889.515	39.246.932
GDF SUEZ CC BE 0442.100.363 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Place du Trône 1 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen	1		100	31-12-2011	EUR	702.033.845	517.810.319
GDF SUEZ ENERGIA ITALIA S.P.A IT06289781004 Naamloze vennootschap Lungotevere Arnaldo da Brescia 12 00196 Rome ITALIË				31-12-2011	EUR	1.290.496.160	41.939.793

Nr.	BE 0403.170.701							VOL 5.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	-----------

Aandelen	985.812	55	45				
GDF SUEZ MANAGEMENT COMPANY BELGIUM BE 0825.952.921 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Place du Trône 1 1000 Brussel BELGIË Sociale Aandelen	1	1	1	31-12-2011	EUR	10.000	416.117
GDF SUEZ ALLIANCE FR24440087161 Economisch samenwerkingsverband met zetel in België Place Samuel de Champlain 1 93400 Courbevoie FRANKRIJK Sociale Aandelen	12	12		31-12-2011	EUR	56.252.510	-43.747.490
GDF SUEZ CORP LUXEMBOURG SARL Naamloze vennootschap Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG Aandelen	10	0,25		31-12-2011	EUR	813.055.652	-48.423.250
GREENSKY BE 0817.203.422 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË Aandelen	560	56	34	31-12-2011	EUR	22.701	-3.390
INTERNATIONAL POWER PLC GB750043960 Senator House Queen Victoria Street 85 London EC4V 4DP VERENIGD KONINKRIJK Aandelen	5.442.356.428	99,99	0,01	31-12-2011	EUR	21.465.000.000	143.000.000
LABORELEC (LABORATOIRE BELGE DE L'INDUSTRIE ELECTRIQUE) BE 0400.902.582 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIË				31-12-2011	EUR	3.072.222	388.360

Aandelen	74.996	99,99					
LILLO ENERGY BE 0893.067.914 Naamloze vennootschap Kapeldijkstraat 40 9120 Kallo (Beveren-Waas) BELGIË				31-12-2011	EUR	14.259.465	-185.901
Aandelen B	2.250	50					
MAX GREEN BE 0818.156.792 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË				31-12-2011	EUR	326.095	5.436.876
Aandelen	72	72	1				
N-ALLO FRANCE SAS FR37015023461 rue Jules Delcenserie 181 -/194 59700 Marcq en Baroeul FRANKRIJK				31-12-2011	EUR	-93.472	-243.057
Aandelen	2.500	35,66	1,78				
N-ALLO BE 0466.200.311 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Chaussée de Louvain 658 1030 Schaarbeek BELGIË				31-12-2011	EUR	4.848.614	249.636
Sociale Aandelen	25.261	86,02	0,01				
PHOTOVOLTECH BE 0476.305.533 Naamloze vennootschap Rue de L'industrie 52 1040 Etterbeek BELGIË				31-12-2011	EUR	-28.775.320	-124.016.401
Aandelen	413.500	50					
SHAREPART BE 0897.436.179 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË				31-12-2011	EUR	5.847.835	67.649
Sociale Aandelen	56.998	99,99	0,01				

Nr.	BE 0403.170.701	VOL 5.5.1
-----	-----------------	-----------

GDF SUEZ GLOBAL LNG (UK) LTD GB782803119 Besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Holborn Viaduct 40/4th EC1N2PB London VERENIGD KONINKRIJK Aandelen	600.000	100	31-12-2011	USD	23.298.079	758.141
GDF SUEZ ENERGY MANAGEMENT TRADING (EMT) (EX GDF SUEZ BELGIUM) BE 0831.958.211 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Place du Trône 1 1000 Brussel BELGIË Aandelen	181.445.667	100	31-12-2011	EUR	15.195.250.675	790.011.007
SYNATOM BE 0406.820.671 Naamloze vennootschap Avenue Ariane 7 1200 Sint-Lambrechts-Woluwe BELGIË Aandelen	1.999.999	100	31-12-2011	EUR	14.149.189	912.884
TEVEO BE 0406.933.410 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard du Régent 8 1000 Brussel BELGIË Aandelen	434.727	100	31-12-2011	EUR	146.765.329	72.630.257
UFI SA (UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE) BE 0402.365.601 Naamloze vennootschap Place du Trône 1 1000 Brussel BELGIË Aandelen	4.999.500	100	31-12-2011	EUR	2.146.444	9.277
ZANDVLIET POWER BE 0477.543.470 Naamloze vennootschap Site BASF Scheldelaan 60 Blokveld H500 2040 Antwerpen BELGIË			31-12-2011	EUR	29.320.724	4.083.174

Nr.	BE 0403.170.701						VOL 5.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	-----------

Aandelen	16.000	50					
CONASSUR ASSISTANCE CONSEIL BE 0404.525.632 Naamloze vennootschap Place du Trône 1 1000 Brussel BELGIË				31-12-2011	EUR	1.025.327	50.212
Aandelen	1	0,04	99,96				
ELECTRABEL ENERGEIA HELLAS (ELECTRABEL HELLAS POWER GENERATION EXPLOITATION AND TRADING) GRGR998382381 Naamloze vennootschap Daskalaki and Arkadias Street 3 11526 Athens GRIEKENLAND				31-12-2011	EUR	210.528	-185.471
Aandelen	11.000	100					
GDF SUEZ ENERGY TRADING ROMANIA LLC RO23011050 sector 4, 4-6 Marasesti Bd. Floor 4 Bucharest ROEMENIË				31-12-2010	RON	14.737.444	4.945
Aandelen	75.000	100					
ELECTRABEL SEANERGY BE 0479.612.837 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË				31-12-2011	EUR	4.332.665	-55.181
Aandelen A	800	80					
ESPACE BAVIERE BE 0443.548.138 Naamloze vennootschap Boulevard de la Constitution 66 4020 Liège BELGIË				31-12-2011	EUR	399.490	-138
Aandelen	150	50					
FINPIPE BE 0444.889.015 Economisch samenwerkingsverband met zetel in België Rue Guimard 1A 1040 Etterbeek BELGIË				31-12-2011	EUR	25.151.277	5.786.536

Nr.	BE 0403.170.701							VOL 5.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	-----------

Kapitaal Quotum	372.084	36,67					
GDF SUEZ ENERGY TRADING BULGARIA LTD Naamloze vennootschap Slavyanska str. 29 A Floor 2 App.10 1000 SOFIA BULGARIJE Aandelen	100	100		31-12-2011	BGN	20.000	13.000
OOSTERWEEL (OOSTERWEEL JOINT VENTURE CPTÉ/FINA) BE 0468.316.691 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Scheldelaan 16 2030 Antwerpen BELGIË Aandelen A	624	83,2	0,13	31-12-2011	EUR	20.460	100.000
RECYBEL BE 0449.342.996 Naamloze vennootschap Boulevard du Régent 8 1000 Bruxelles-Ville BELGIË Aandelen D	490	49		31-12-2011	EUR	294.518	135.053
S.N.T.C. / N.M.P (SOCIETE NATIONALE DE TRANSPORTS PAR CANALISATIONS) BE 0418.190.556 Naamloze vennootschap Boulevard Bishoffsheim 11 1000 Brussel BELGIË Aandelen	49.025	25		31-12-2011	EUR	20.232.439	1.309.003
SOLTECH BE 0437.946.090 Naamloze vennootschap Industriezone West-Grijpen Walstraat 1A 3300 Tienen BELGIË Aandelen	29.882	51		31-12-2011	EUR	1.021.027	-747.439
LES VENTS DE L'ORNOI BE 0480.079.823 Naamloze vennootschap Rue de la Place 41 5031 Grand-Leez BELGIË				31-12-2011	EUR	2.022.704	565.424

Nr.	BE 0403.170.701						VOL 5.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	-----------

Aandelen B	500	50					
BELGONUCLEAIRE BE 0403.126.258 Naamloze vennootschap Avenue Ariane 4 1200 Sint-Lambrechts-Woluwe BELGIË Aandelen	13.545	33,86	8,59	30-09-2011	EUR	13.366.664	-812.104
HACO BE 0405.568.183 Naamloze vennootschap Oekensestraat 120 8800 Rumbek BELGIË Aandelen	943	13,64		31-03-2011	EUR	35.890.286	-1.123.582
IT PARTNERS BE 0461.503.036 Naamloze vennootschap Drie Eikenstraat 661 2650 Edegem BELGIË Aandelen	400	9,62		31-12-2011	EUR	10.049.899	884.241
KORTRIJK XPO BE 0405.979.048 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Doorniksesteenweg 216 8500 Kortrijk BELGIË Aandelen	1.500	6,44		31-12-2011	EUR	10.465.781	1.154.564
LES VENTS DE PERWEZ BE 0866.959.175 Naamloze vennootschap Avenue Pasteur 6 Bâtiment H 1300 Wavre BELGIË Aandelen B	413	24,88		31-12-2011	EUR	3.261.155	712.649
PALAIS DES EXPOSITIONS DE CHARLEROI (CHARLEROI EXPO) BE 0401.553.571 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Avenue de l'Europe 21 6000 Charleroi BELGIË				31-12-2011	EUR	2.614.997	-69.380

Aandelen	1.350	3,16					
SAMBRINVEST BE 0427.908.867 Naamloze vennootschap Avenue Georges Lemaître 62 6041 Gosselies BELGIË				30-06-2011	EUR	6.718.920	
Aandelen	2.500	12,5	0,5				
START-IT BE 0466.790.625 Naamloze vennootschap rue du Trixhay 11 4347 Fexhe-le-Haut-Clocher BELGIË				31-12-2011	EUR	4.167.676	607.064
Aandelen	2.666	13,33					
I.D.E.G. (INTERCOMMUNALE DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE ET DE GAZ)) BE 0201.400.308 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Avenue Albert 1er 19 5000 Namur BELGIË				31-12-2011	EUR	229.845.592	16.847.578
Aandelen a2e vrijgekomen	1.450.052	25					
Aandelen a2g vrijgekomen	412.653	25					
Aandelen C2e	1						
Aandelen Y2g	772.233						
I.E.H (INTERCOMMUNALE D'ELECTRICITE DU HAINAUT) BE 0223.414.061 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Mayence 1 6000 Charleroi BELGIË				31-12-2011	EUR	437.424.484	38.814.299
Aandelen a2e	7.500	0,03					
Aandelen a2e apports	2.691.570	24,97					
I.G.H. (INTERCOMMUNALE DU GAZ DU HAINAUT) BE 0228.524.872 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Mayence 1 6000 Charleroi BELGIË				31-12-2011	EUR	315.504.258	23.409.477
Aandelen	2.548.155	25					
INTEREST				31-12-2011	EUR	54.263.509	4.104.827

BE 0205.843.502 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Vervierser Strasse 64-68 4700 Eupen BELGIË							
Aandelen a2e bevrjidend	604.804	25					
Aandelen C2e	1						
Aandelen Y2e	228.611						
Aandelen A2t	12						
Aandelen D2t	128.676						
Aandelen C2t	1						
Aandelen E	17.910						
INTERLUX (INTERCOMMUNALE POUR LA DISTRIBUTION D'ENERGIE DANS LA PROVINCE DU LUXEMBOURG) BE 0204.360.687 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Avenue Patton 237 6700 Arlon BELGIË				31-12-2011	EUR	207.302.299	16.839.432
Aandelen a2e bevrjidend	1.281.597	25					
Aandelen a 2g bevrjidend	128.167	25					
Aandelen C2e	1						
INTERMOSANE BE 0204.260.125 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Hotel de Ville 1 4000 Liège BELGIË				31-12-2011	EUR	113.258.184	10.022.567
Aandelen a2e bevrjidend S2	724.489	25					
Aandelen a2g bevrjidend	15						
Aandelen Y2	728.113						
Aandelen A2t bevrjidend	80.345						
Aandelen CT	19.283						
Aandelen F	21.668						
SEDILEC BE 0222.548.583 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Av Jean Monnet 2 1348 Louvain-la-Neuve BELGIË				31-12-2011	EUR	225.227.342	18.458.371
Aandelen a2e	684.545	17,44					
Aandelen a2g	296.731	7,56					

Nr.	BE 0403.170.701	VOL 5.5.1
-----	-----------------	-----------

<p>SIMOGEL (SOCIETE INTERCOMMUNALE POUR LA DISTRIBUTION DU GAZ ET DE L'ELECTRICITE DANS LA REGION DE MOUSCRON)</p> <p>BE 0201.258.172</p> <p>Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid</p> <p>Rue du Gaz 16</p> <p>7700 Moeskroen</p> <p>BELGIË</p> <p>Aandelen A2E</p> <p>Aandelen a2g</p>	<p>122.721</p> <p>121.404</p>	<p>12,57</p> <p>12,43</p>		<p>31-12-2011</p> <p>EUR</p>	<p>35.883.115</p>	<p>2.919.026</p>
--	-------------------------------	---------------------------	--	------------------------------	-------------------	------------------

GELDBELEGGINGEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (ACTIVA)
OVERIGE GELDBELEGGINGEN
Aandelen

Boekwaarde verhoogd met het niet-opgevraagd bedrag
 Niet-opgevraagd bedrag

Vastrentende effecten

Vastrentende effecten uitgegeven door kredietinstellingen

Termijnrekeningen bij kredietinstellingen

Met een resterende looptijd of opzegtermijn van
 hoogstens één maand
 meer dan één maand en hoogstens één jaar
 meer dan één jaar

Hierboven niet-opgenomen overige geldbeleggingen

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
51		
8681		
8682		
52		
8684		
53		
8686		
8687		
8688		
8689		

OVERLOPENDE REKENINGEN
Uitsplitsing van de post 490/1 van de activa indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt

Betaalde optiepremies commodities - niet vervallen
 Verlopen maar niet vervallen intresten met betrekking tot swaps leningen
 Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrales Chooz B en Tricastin
 Duitse Nucleaire Tax
 Andere
 Repo

Boekjaar
2.963.045
27.853.927
12.848.387
76.231.522
37.337.454
2.240.575

STAAT VAN HET KAPITAAL EN DE AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR

STAAT VAN HET KAPITAAL

Maatschappelijk kapitaal

Geplaatst kapitaal per einde van het boekjaar
 Geplaatst kapitaal per einde van het boekjaar

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
100P 100	XXXXXXXXXX 5.772.721.779	5.072.721.779

Wijzigingen tijdens het boekjaar
 Kapitaalsverhoging

Codes	Bedragen	Aantal aandelen
	700.000.000	0
	5.772.721.779	121.715.135
8702 8703	XXXXXXXXXX XXXXXXXXXX	121.715.135

Samenstelling van het kapitaal
 Soorten aandelen
 sociale aandelen znw

Aandelen op naam
 Aandelen aan toonder en/of gedematerialiseerde aandelen

Niet-gestort kapitaal

Niet-opgevraagd kapitaal
 Opgevraagd, niet-gestort kapitaal
 Aandeelhouders die nog moeten volstorten
 GDF SUEZ SA

Codes	Niet-opgevraagd bedrag	Opgevraagd, niet-gestort bedrag
101 8712	1.150.000.000 XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
	1.150.000.000	0

Eigen aandelen

Gehouden door de vennootschap zelf
 Kapitaalbedrag
 Aantal aandelen
 Gehouden door haar dochters
 Kapitaalbedrag
 Aantal aandelen

Verplichtingen tot uitgifte van aandelen

Als gevolg van de uitoefening van conversierechten
 Bedrag van de lopende converteerbare leningen
 Bedrag van het te plaatsen kapitaal
 Maximum aantal uit te geven aandelen
 Als gevolg van de uitoefening van inschrijvingsrechten
 Aantal inschrijvingsrechten in omloop
 Bedrag van het te plaatsen kapitaal
 Maximum aantal uit te geven aandelen

Toegestaan, niet-geplaatst kapitaal

Codes	Boekjaar
8721 8722	
8731 8732	
8740 8741 8742	
8745 8746 8747	
8751	

Aandelen buiten kapitaal

Verdeling
 Aantal aandelen
 Daaraan verbonden stemrecht
 Uitsplitsing volgens de aandeelhouders
 Aantal aandelen gehouden door de vennootschap zelf
 Aantal aandelen gehouden door haar dochters

Codes	Boekjaar
8761 8762	
8771 8781	

AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR VAN DE ONDERNEMING OP DE DATUM VAN DE JAARAFSLUITING, ZOALS DIE BLIJKT UIT DE KENNISGEVINGEN DIE DE ONDERNEMING HEEFT ONTVANGEN

Aangever	Type van het stemrecht	Aantal aangegeven stemrechten	%
----------	------------------------	-------------------------------	---

Genfina CVBA, Troonplein, 1 1000 Brussel 0,87 Verbonden met GDF SUEZ SA	Aandelen	1 059 769
GDF SUEZ SA Place Samuel Champlain 1 F-92400 Courbevoie 99,13	Aandelen	120 655 366
Totaal Groep GDF SUEZ sa 100,00		121 715 135

VOORZIENINGEN VOOR OVERIGE RISICO'S EN KOSTEN

UITSPLITSING VAN DE POST 163/5 VAN DE PASSIVA INDIEN DAARONDER EEN BELANGRIJK BEDRAG VOORKOMT

Ontmanteling van klassieke centrales
NIRAS : stockage van radioactief afval
Milieu
Ontmanteling Chooz B
Kosten verbonden aan stopzetting centrale Tricastin
Provisie voor geschillen
Herstructurering in kader verhuis naar gebouwen aan Noordstation
Herstructurering Personeel

Boekjaar
44.752.664
10.200.126
104.176.079
162.841.408
56.481.170
33.547.208
8.296.182
38.312.017

STAAT VAN DE SCHULDEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (PASSIVA)

UITSPLITSING VAN DE SCHULDEN MET EEN OORSPRONKELIJKE LOOPTIJD VAN MEER DAN EEN JAAR, NAARGELANG HUN RESTERENDE LOOPTIJD

Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen

	Codes	Boekjaar
Financiële schulden	8801	1.539.328.517
Achtergestelde leningen	8811	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8821	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8831	33.882.363
Kredietinstellingen	8841	5.446.154
Overige leningen	8851	1.500.000.000
Handelsschulden	8861	330.000.000
Leveranciers	8871	330.000.000
Te betalen wissels	8881	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	8891	
Overige schulden	8901	9.279.148

Totaal der schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen

	42	1.878.607.665
--	----	----------------------

Schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar

Financiële schulden	8802	9.847.993.510
Achtergestelde leningen	8812	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8822	600.000.000
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8832	108.488.570
Kredietinstellingen	8842	221.300.000
Overige leningen	8852	8.918.204.940
Handelsschulden	8862	1.518.000.000
Leveranciers	8872	1.518.000.000
Te betalen wissels	8882	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	8892	
Overige schulden	8902	355.891.689

Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar

	8912	11.721.885.199
--	------	-----------------------

Schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar

Financiële schulden	8803	9.672.295.701
Achtergestelde leningen	8813	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8823	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8833	245.064.932
Kredietinstellingen	8843	427.230.769
Overige leningen	8853	9.000.000.000
Handelsschulden	8863	3.259.530.865
Leveranciers	8873	3.259.530.865
Te betalen wissels	8883	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	8893	
Overige schulden	8903	

Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar

	8913	12.931.826.566
--	------	-----------------------

GEWAARBORGDE SCHULDEN

Door Belgische overheidsinstellingen gewaarborgde schulden

Financiële schulden	8921	
Achtergestelde leningen	8931	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8941	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8951	
Kredietinstellingen	8961	
Overige leningen	8971	
Handelsschulden	8981	
Leveranciers	8991	
Te betalen wissels	9001	
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	9011	
Schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten	9021	
Overige schulden	9051	

Totaal van de door Belgische overheidsinstellingen gewaarborgde schulden

	9061	
--	------	--

Schulden gewaarborgd door zakelijke zekerheden gesteld of onherroepelijk beloofd op activa van de onderneming

Financiële schulden	8922	34.668.395
---------------------	------	------------

Achtergestelde leningen
 Niet-achtergestelde obligatieleningen
 Leasingschulden en soortgelijke schulden
 Kredietinstellingen
 Overige leningen
 Handelsschulden
 Leveranciers
 Te betalen wissels
 Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen
 Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten
 Belastingen
 Bezoldigingen en sociale lasten
 Overige schulden
Totaal der schulden gewaarborgd door zakelijke zekerheden gesteld of onherroepelijk beloofd op activa van de onderneming

Codes	Boekjaar
8932	
8942	
8952	
8962	
8972	34.668.395
8982	
8992	
9002	
9012	
9022	
9032	
9042	
9052	
9062	34.668.395

SCHULDEN MET BETREKKING TOT BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN

Belastingen

Vervallen belastingschulden
 Niet-vervallen belastingschulden
 Geraamde belastingschulden

Codes	Boekjaar
9072	
9073	89.844.119
450	12.572.863
9076	
9077	130.329.580

Bezoldigingen en sociale lasten

Vervallen schulden ten aanzien van de Rijksdienst voor Sociale Zekerheid
 Andere schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten

OVERLOPENDE REKENINGEN

Uitsplitsing van de post 492/3 van de passiva indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt

Prorata te betalen verzekeringspremie
 Toe te rekenen kosten met betrekking tot Niras
 Toe te rekenen kosten met betrekking tot ELIA
 Prorata interesten op leningen
 Kosteloze huur
 Andere

Boekjaar
30.572.965
38.222.892
13.400.798
152.841.184
7.591.637
57.467.976

BEDRIJFSRESULTATEN

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
BEDRIJFSOPBRENGSTEN			
Netto-omzet			
Uitsplitsing per bedrijfscategorie			
Elektriciteit		8.469.455.393	9.100.780.796
Gas		4.237.869.227	4.456.419.756
Andere energieën		839.000.184	845.185.111
Diensten en andere activiteiten		225.386.561	135.850.178
Uitsplitsing per geografische markt			
Belgie		8.124.451.270	7.161.486.922
Frankrijk		807.132.354	1.160.792.230
Duitsland		1.549.754.246	1.988.616.278
Luxemburg		2.635.342	63.443.388
Nederland		2.303.818.133	3.313.637.882
Italie		389.598.325	5.921.389
Polen		227.738.702	186.636.976
Hongarije		102.077.244	147.470.014
Engeland		133.918.715	344.445.476
Peru		0	3.106.169
Thailand		14.240.889	30.580.150
Zwitserland		16.463.482	11.679.487
Tsjechische Republiek		0	49.901.493
Panama		23.425.335	14.260.597
Chili		27.598.252	51.025.012
Canada		0	726.233
Noorwegen		2.685.620	863.933
Denemarken		662.705	2.689.949
Andere		110.486	906.000
Oostenrijk		5.220.645	0
Cyprus		5.618.011	0
Turkije		34.561.609	46.265
Andere bedrijfsopbrengsten			
Exploitatiesubsidies en vanwege de overheid ontvangen compenserende bedragen	740		
BEDRIJFSKOSTEN			
Werknemers waarvoor de onderneming een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die zijn ingeschreven in het algemeen personeelsregister			
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9086	5.753	5.921
Gemiddeld personeelsbestand berekend in voltijdse equivalenten	9087	5.718,6	5.900,7
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9088	8.283.967	8.591.649
Personeelskosten			
Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen	620	441.266.574	432.336.491
Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen	621	129.796.633	142.313.116
Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen	622	63.598.364	249.432.631
Andere personeelskosten	623	30.516.834	27.254.917
Ouderdoms- en overlevingspensioenen	624	20.023.482	20.657.108
Voorzieningen voor pensioenen en soortgelijke verplichtingen			
Toevoegingen (bestedingen en terugnemingen) (+)/(-)	635	-1.267.226	-1.006.807
Waardeverminderingen			
Op voorraden en bestellingen in uitvoering			
Geboekt	9110	6.451.243	11.463.555
Teruggenomen	9111	1.111.036	5.445.106
Op handelsvorderingen			
Geboekt	9112	2.613.403	4.421.818
Teruggenomen	9113	2.161.667	11.702.032
Voorzieningen voor risico's en kosten			
Toevoegingen	9115	203.364.063	254.231.632
Bestedingen en terugnemingen	9116	218.420.920	191.612.005
Andere bedrijfskosten			
Bedrijfsbelastingen en -taksen	640	97.613.632	97.983.481
Andere	641/8	97.976.055	37.379.023
Uitzendkrachten en ter beschikking van de onderneming gestelde personen			

Nr.	BE 0403.170.701	VOL 5.10
-----	-----------------	----------

Totaal aantal op de afsluitingsdatum
 Gemiddeld aantal berekend in voltijdse equivalenten
 Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren
 Kosten voor de onderneming

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9096	19	10
9097	13,1	22,8
9098	25.876	45.059
617	834.010	1.139.875

FINANCIËLE EN UITZONDERLIJKE RESULTATEN**FINANCIËLE RESULTATEN****Andere financiële opbrengsten**

Door de overheid toegekende subsidies, aangerekend op de resultatenrekening

Kapitaalsubsidies

Interestsubsidies

Uitsplitsing van de overige financiële opbrengsten

Gerealiseerde wisselkoersverschillen

resultaat van een groepering van economisch belang

Gerealiseerde interest rate swap

Ontvangen moratorium intresten

MAD Tihange

Gegeven waarborgen

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9125	2.420.593	3.773.495
9126		
	0	29.135.093
	1.651.786	2.122.096
	0	8.493.399
	0	2.576.291
	3.621.535	2.994.396
	5.478.998	0
6501		
6503		
6510		
6511		
653	484.276	526.340
6560	1.168.350	629.524
6561		
	4.782.497	14.137.410
	0	-797.877
	0	6.931.363
	0	9.882.237
	0	62.387.673
	0	1.875.370
	108.496.855	0
	36.830.763	0

Afschrijving van kosten bij uitgifte van leningen en van disagio**Geactiveerde intercalaire interesten****Waardeverminderingen op vlottende activa**

Geboekt

Teruggenomen

Andere financiële kosten

Bedrag van het disconto ten laste van de onderneming bij de verhandeling van vorderingen

Voorzieningen met financieel karakter

Toevoegingen

Bestedingen en terugnemingen

Uitsplitsing van de overige financiële kosten

Niet gerealiseerde wisselkoersverschillen

Andere financiële kosten

Gerealiseerde cross currency swap

Gerealiseerde MtM op leningen

Penaliteit vervroegde terugbetaling lening

Bankkosten

Gerealiseerde wisselkoersverschillen

International Power - Opties in GBP

UITZONDERLIJKE RESULTATEN**Uitsplitsing van de andere uitzonderlijke opbrengsten****Uitsplitsing van de andere uitzonderlijke kosten**

Repartitiebijdrage 2012 ten laste van de nucleaire exploitanten

Boekjaar
478.583.588

BELASTINGEN EN TAKSEN

BELASTINGEN OP HET RESULTAAT

Belastingen op het resultaat van het boekjaar

- Verschuldigde of betaalde belastingen en voorheffingen
- Geactiveerde overschotten van betaalde belastingen en voorheffingen
- Geraamde belastingsupplementen

Belastingen op het resultaat van vorige boekjaren

- Verschuldigde of betaalde belastingsupplementen
- Geraamde belastingsupplementen of belastingen waarvoor een voorziening werd gevormd

Belangrijkste oorzaken van de verschillen tussen de winst vóór belastingen, zoals die blijkt uit de jaarrekening, en de geraamde belastbare winst

- Aftrek van kosten uit vaste deelnemingen
- Vrijgesteld resultaat
- Belastingvrije meerwaarden op aandelen
- Verworpen uitgaven (waarvan waardeverminderingen op aandelen 167 Meur en minderwaarde 28Meur)
- Belaste reserve

Codes	Boekjaar
9134	
9135	
9136	
9137	
9138	
9139	
9140	
	-709.443.893
	629.383
	-184.048.620
	228.319.386
	11.043.803

Invloed van de uitzonderlijke resultaten op de belastingen op het resultaat van het boekjaar

Bronnen van belastinglatenties

- Actieve latenties
 - Gecumuleerde fiscale verliezen die aftrekbaar zijn van latere belastbare winsten
 - Andere actieve latenties
 - investeringsaftrek
 - Definitief vrijgestelde inkomsten

- Passieve latenties
 - Uitsplitsing van de passieve latenties
 - belastingvrije reserves
 - kaptiaal en uitgiftepremies

Codes	Boekjaar
9141	751.007.320
9142	
	43.816.741
	707.190.579
9144	1.540.644.350
	953.407.542
	587.236.808

BELASTING OP DE TOEGEVOEGDE WAARDE EN BELASTINGEN TEN LASTE VAN DERDEN

In rekening gebrachte belasting op de toegevoegde waarde

- Aan de onderneming (aftrekbaar)
- Door de onderneming

Ingehouden bedragen ten laste van derden als

- Bedrijfsvoorheffing
- Roerende voorheffing

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9145	7.477.509.353	9.466.028.490
9146	7.437.390.321	9.855.608.993
9147	136.388.228	133.959.879
9148		

NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

	Codes	Boekjaar
DOOR DE ONDERNEMING GESTELDE OF ONHERROEPELIJK BELOOFDE PERSOONLIJKE ZEKERHEDEN ALS WAARBORG VOOR SCHULDEN OF VERPLICHTINGEN VAN DERDEN	9149	<u>2.347.814.738</u>
Waarvan		
Door de onderneming geëndosseerde handelseffecten in omloop	9150	
Door de onderneming getrokken of voor aval getekende handelseffecten	9151	
Maximumbedrag ten belope waarvan andere verplichtingen van derden door de onderneming zijn gewaarborgd	9153	2.347.814.738
ZAKELIJKE ZEKERHEDEN		
Zakelijke zekerheden die door de onderneming op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van de onderneming		
Hypotheken		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	9161	
Bedrag van de inschrijving	9171	
Pand op het handelsfonds - Bedrag van de inschrijving	9181	
Pand op andere activa - Boekwaarde van de in pand gegeven activa	9191	
Zekerheden op de nog door de onderneming te verwerven activa - Bedrag van de betrokken activa	9201	
Zakelijke zekerheden die door de onderneming op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van derden		
Hypotheken		
Boekwaarde van de bezwaarde activa	9162	
Bedrag van de inschrijving	9172	
Pand op het handelsfonds - Bedrag van de inschrijving	9182	
Pand op andere activa - Boekwaarde van de in pand gegeven activa	9192	
Zekerheden op de nog door de onderneming te verwerven activa - Bedrag van de betrokken activa	9202	
GOEDEREN EN WAARDEN GEHOUDEN DOOR DERDEN IN HUN NAAM MAAR TEN BATE EN OP RISICO VAN DE ONDERNEMING, VOOR ZOVER DEZE GOEDEREN EN WAARDEN NIET IN DE BALANS ZIJN OPGENOMEN		
Ontvangen waarborgen		1.034.502.122
Bedragen te betalen in het kader van huur		321.582.208
Andere operationele aangegane verplichtingen		763.927.576
BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA		
Aankoop van materiele vaste activa		46.903.331
Verplichtingen lange termijn onderhoudscontracten		173.405.153
BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT VERKOOP VAN VASTE ACTIVA		
Intekening op aandelen		328.188.000
TERMIJNVERRICHTINGEN		
Gekochte (te ontvangen) goederen	9213	8.540.517.932
Verkochte (te leveren) goederen	9214	12.799.789.996
Gekochte (te ontvangen) deviezen	9215	5.195.545.030
Verkochte (te leveren) deviezen	9216	5.251.806.174
VERPLICHTINGEN VOORTVLOEIEND UIT DE TECHNISCHE WAARBORGEN VERBONDEN AAN REEDS GEPRESTEERDE VERKOPEN OF DIENSTEN		
BELANGRIJKE HANGENDE GESCHILLEN EN ANDERE BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN		
De maatschappij beschikt over niet gebruikte kredietlijnen van		1.100.000.000,00
Afgeleide instrumenten :		

-Interest rate swap (IRS) 1.765.534.485,37
 -Cross currency swap (CCS) 651.628.735,77

Effecten :

Electrabel verbindt zich ertoe om de aandelen aangehouden in de Waalse intercommunales voor de distributie van gas en electriciteit af te staan , conform het laatste waalse decreet. In Brussel heeft Electrabel haar aandelen afgestaan op einde 2012

XVII. NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

Rechten en verplichtingen betreffende

Belangrijke hangende geschillen en andere belangrijke rechten en verplichtingen

- Verbintenis ten overstaan van SIBELGA, in geval de gemeenten zich terugtrekken uit de intercommunale of de intercommunales in vereffening worden gesteld, ten beloop van de niet onmiddellijk invorderbare bedragen van de pensioenkapitalen die werden gestort aan de gepensioneerden en hun rechthebbenden 20.373.077,10 eur

Contractuele kredietlijnen en garanties voor een filiaal (GDF-SUEZ) , voor dewelke Electrabel een trekkingsrecht heeft: 8.600.000.000 Euro (code 92500)

Electrabel bezit productie installaties die gesitueerd zijn op sites van bepaalde klanten. Rekening houdend met de specificiteit van deze investeringen , bestaan er verbintenissen voor levering en aankoop van electriciteit tussen de partijen. Echter deze investeringen kunnen niet gekwalificeerd worden als activa waarvoor een leasing bestaat. Deze activa bevinden zich in de materiële vaste activa

IN VOORKOMEND GEVAL, BEKNOPT BESCHRIJVING VAN DE REGELING INZAKE HET AANVULLEND RUST- OF OVERLEVINGSPENSIOEN TEN BEHOEVE VAN DE PERSONEELS- OF DIRECTIELEDEN, MET OPGAVE VAN DE GENOMEN MAATREGELEN OM DE DAARUIT VOORTVLOEIENDE KOSTEN TE DEKKEN

De voor 01.01.2002 aangeworven leden van het uitvoerend personeel zijn voor 90% aangesloten bij een pensioenplan met kapitalisatie van het type "te bereiken doel" (step-rateformule). Het beheer van dit plan is toevertrouwd aan het OFP Elgabel. De financiering ervan gebeurt door middel van persoonlijke bijdragen en werkgeverstoelagen.

Een soortgelijk pensioenplan dekt via het OFP Pensiobel alle voor 01.05.1999 aangeworven kaderleden die op 01.01.2007 hebben gekozen voor het behoud van dit plan.

In dezelfde optiek is een groepsverzekering afgesloten voor ongeveer 50% van het directiepersoneel.

Al deze plannen zijn afgeleid van het door de collectieve overeenkomst van 02.05.1952 voorziene plan, waarbij de personeelsleden die hebben gekozen voor een uitbetaling in rente aangesloten zijn gebleven. Het aanvullend rustpensioen stelt de personeelsleden in staat om als gepensioneerde, voor een volledige loopbaan, een globaal inkomen te genieten dat gelijk is aan 75% van hun laatste jaarinkomen, rekening houdend met de wettelijke bepalingen ter zake. Deze aanvullende pensioenrechten zijn voor 60% overdraagbaar op de weduwe of de weduwnaar en kunnen, in voorkomend geval, worden aangevuld met wezentoelagen.

Bij overlijden tijdens de dienstjaren wordt een aanvullend overlevingspensioen toegekend aan de rechthebbenden.

Zoals uitdrukkelijk in de bovengenoemde collectieve overeenkomst wordt bepaald, zijn aan deze voordelen drie voorwaarden verbonden:

- het recht op een aanvullend pensioen ontstaat slechts vanaf het bereiken van de pensioenleeftijd,
- ze worden, net als de wedden en lonen, opgenomen in de bedrijfskosten,
- de toekenning ervan is gekoppeld aan de evolutie van de bedrijfsresultaten van de onderneming.

Krachtens de wet worden evenwel de diensten die verricht zijn na 01.01.2007 uitbesteed aan het OFP Elgabel.

Ter informatie : Op 31/12/2012 vertegenwoordigde de volgens de IAS 19 Norm geëvalueerde verbintenis (Project Unit Credit Method) een nettobedrag van 213.552 K€.

De kosten van de pensioenplannen met vaste bijdragen ("toegezegde-bijdrageplannen") worden geboekt als lasten wanneer de bijdragen zijn gestort. Dit type regeling is inzonderheid van toepassing op het personeel van de belangrijkste ondernemingen van de groep dat is aangeworven na 01.05.1999 (kader- en directiepersoneel) of na 01.01.2002 (uitvoerend personeel). Deze bijdragen worden respectievelijk gestort aan het OFP Powerbel en het OFP Enerbel.

PENSIOENEN DIE DOOR DE ONDERNEMING ZELF WORDEN GEDRAGEN

Geschat bedrag van de verplichtingen die voortvloeien uit reeds gepresteerd werk

Basis en wijze waarop dit bedrag wordt berekend

Code	Boekjaar
9220	0

AARD EN ZAKELIJK DOEL VAN BUITENBALANS REGELINGEN

Mits de risico's of voordelen die uit dergelijke regelingen voortvloeien van enige betekenis zijn en voor zover de openbaarmaking van dergelijke risico's of voordelen noodzakelijk is voor de beoordeling van de financiële positie van de

Nr.	BE 0403.170.701	VOL 5.13
-----	-----------------	----------

vennootschap; indien vereist moeten de financiële gevolgen van deze regelingen voor de vennootschap eveneens worden vermeld

ANDERE NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

BETREKKINGEN MET VERBONDEN ONDERNEMINGEN EN MET ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN			
Financiële vaste activa	280/1	47.657.242.295	38.008.886.471
Deelnemingen	280	47.637.041.049	37.988.177.894
Achtergestelde vorderingen	9271		
Andere vorderingen	9281	20.201.246	20.708.577
Vorderingen op verbonden ondernemingen	9291	3.157.615.855	1.798.029.428
Op meer dan één jaar	9301		
Op hoogstens één jaar	9311	3.157.615.855	1.798.029.428
Geldbeleggingen	9321		
Aandelen	9331		
Vorderingen	9341		
Schulden	9351	29.223.668.579	21.905.144.196
Op meer dan één jaar	9361	23.005.129.210	16.314.009.755
Op hoogstens één jaar	9371	6.218.539.369	5.591.134.441
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de onderneming gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van verbonden ondernemingen	9381	645.183.144	771.531.872
Door verbonden ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de onderneming	9391	8.600.000.000	8.650.000.000
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9401		
Financiële resultaten			
Opbrengsten uit financiële vaste activa	9421	632.627.876	432.328.163
Opbrengsten uit vlottende activa	9431	751.711	25.509.312
Andere financiële opbrengsten	9441	1.651.786	
Kosten van schulden	9461	639.521.675	772.536.989
Andere financiële kosten	9471		
Realisatie van vaste activa			
Verwezenlijkte meerwaarden	9481	661.606	625.482.203
Verwezenlijkte minderwaarden	9491	8.800.000	295.553.946
ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT			
Financiële vaste activa	282/3	18.556.664	203.350.063
Deelnemingen	282	18.556.664	92.317.574
Achtergestelde vorderingen	9272		
Andere vorderingen	9282		111.032.489
Vorderingen	9292	593.682	15.141.434
Op meer dan één jaar	9302		
Op hoogstens één jaar	9312	593.682	15.141.434
Schulden	9352		
Op meer dan één jaar	9362		
Op hoogstens één jaar	9372		

Boekjaar

TRANSACTIES MET VERBONDEN PARTIJEN BUITEN NORMALE MARKTVOORWAARDEN

Vermelding van dergelijke transacties indien zij van enige betekenis zijn, met opgave van het bedrag van deze transacties, de aard van de betrekking met de verbonden partij, alsmede andere informatie over de transacties die nodig is voor het verkrijgen van inzicht in de financiële positie van de vennootschap

FINANCIËLE BETREKKINGEN MET

BESTUURDERS EN ZAAKVOERDERS, NATUURLIJKE OF RECHTSPERSONEN DIE DE ONDERNEMING RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS CONTROLEREN ZONDER VERBONDEN ONDERNEMINGEN TE ZIJN, OF ANDERE ONDERNEMINGEN DIE DOOR DEZE PERSONEN RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS GECONTROLEERD WORDEN

Uitstaande vorderingen op deze personen

Voorwaarden betreffende de uitstaande vorderingen

Waarborgen toegestaan in hun voordeel

Voornaamste voorwaarden van de toegestane waarborgen

Andere betekenisvolle verplichtingen aangegaan in hun voordeel

Voornaamste voorwaarden van deze verplichtingen

Rechtstreekse en onrechtstreekse bezoldigingen en ten laste van de resultatenrekening toegekende pensioenen, voor zover deze vermelding niet uitsluitend of hoofdzakelijk betrekking heeft op de toestand van een enkel identificeerbaar persoon

Aan bestuurders en zaakvoerders

Aan oud-bestuurders en oud-zaakvoerders

Codes	Boekjaar
9500	
9501	
9502	
9503	259.814
9504	

DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)

Bezoldiging van de commissaris(sen)

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door de commissaris(sen)

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn)

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Codes	Boekjaar
9505	1.465.000
95061	
95062	
95063	110.000
95081	
95082	
95083	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 133, paragraaf 6 van het Wetboek van vennootschappen

AFGELEIDE FINANCIËLE INSTRUMENTEN DIE NIET GEWAARDEERD ZIJN OP BASIS VAN DE REËLE WAARDE

SCHATTING VAN DE REËLE WAARDE VOOR ELKE CATEGORIE AFGELEIDE FINANCIËLE INSTRUMENTEN DIE NIET GEWAARDEERD ZIJN OP BASIS VAN DE WAARDE IN HET ECONOMISCH VERKEER, MET OPGAVE VAN DE OMVANG EN DE AARD VAN DE INSTRUMENTEN

Afgeleide financiële instrumenten betreffende de schuld - 169 contracten
Afgeleide financiële instrumenten betreffende de schuld Fair Value Hedge- 9 contracten
Afgeleide financiële instrumenten betreffende de schuld Net Investment Hedge - 57 contracten
Afgeleide financiële instrumenten betreffende grondstoffen -Actief
Afgeleide financiële instrumenten betreffende grondstoffen -Passif
Afgeleide financiële instrumenten betreffende de schuld Cash Flow Hedge- 1 contract

Boekjaar
-301.277
235.412.925
39.018.092
3.268.420.153
-3.025.807.413
-2.511

VERKLARING BETREFFENDE DE GECONSOLIDEERDE JAARREKENING**Inlichtingen te verstrekken door elke onderneming die onderworpen is aan de bepalingen van het Wetboek van vennootschappen inzake de geconsolideerde jaarrekening**

De onderneming heeft geen geconsolideerde jaarrekening en geconsolideerd jaarverslag opgesteld, omdat zij daarvan vrijgesteld is om de volgende reden(en)

De onderneming is zelf dochteronderneming van een moederonderneming die een geconsolideerde jaarrekening, waarin haar jaarrekening door consolidatie opgenomen is, opstelt en openbaar maakt

In voorkomend geval, motivering dat aan alle voorwaarden tot vrijstelling, opgenomen in artikel 113, paragrafen 2 en 3 van het Wetboek van vennootschappen, is voldaan

De vrijstelling werd gestemd op 26 April 2011 door de aandeelhoudersvergadering

Naam, volledig adres van de zetel en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ondernemingsnummer van de moederonderneming die de geconsolideerde jaarrekening opstelt en openbaar maakt, op grond waarvan de vrijstelling is verleend

GDF SUEZ SA
FR13542107651
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

INLICHTINGEN DIE MOETEN WORDEN VERSTREKT DOOR DE ONDERNEMING INDIEN ZIJ DOCHTERONDERNEMING OF GEMEENSCHAPPELIJKE DOCHTERONDERNEMING IS

Naam, volledig adres van de zetel en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ondernemingsnummer van de moederonderneming(en) en de aanduiding of deze moederonderneming(en) een geconsolideerde jaarrekening, waarin haar jaarrekening door consolidatie opgenomen is, opstelt (opstellen) en openbaar maakt (maken)*:

GDF SUEZ SA
Consoliderende moederonderneming - Grootste geheel
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

Indien de moederonderneming(en) (een) onderneming(en) naar buitenlands recht is (zijn), de plaats waar de hiervoor bedoelde geconsolideerde jaarrekening verkrijgbaar is*:

GDF SUEZ SA
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

* Wordt de jaarrekening van de onderneming op verschillende niveaus geconsolideerd, dan worden deze gegevens verstrekt, enerzijds voor het grootste geheel en anderzijds voor het kleinste geheel van ondernemingen waarvan de onderneming als dochter deel uitmaakt en waarvoor een geconsolideerde jaarrekening wordt opgesteld en openbaar gemaakt.

FINANCIËLE BETREKKINGEN VAN DE GROEP WAARVAN DE ONDERNEMING AAN HET HOOFD STAAT IN BELGIË MET DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)

Vermeldingen in toepassing van het artikel 134, paragrafen 4 en 5 van het Wetboek van vennootschappen

Bezoldiging van de commissaris(sen) voor de uitoefening van een mandaat van commissaris op het niveau van de groep waarvan de vennootschap die de informatie publiceert aan het hoofd staat

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd bij deze groep door de commissaris(sen)

- Andere controleopdrachten
- Belastingadviesopdrachten
- Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Bezoldiging van de personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn) voor de uitoefening van een mandaat van commissaris op het niveau van de groep waarvan de vennootschap die de informatie publiceert aan het hoofd staat

Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd bij deze groep door personen met wie de commissaris(sen) verbonden is (zijn)

- Andere controleopdrachten
- Belastingadviesopdrachten
- Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Codes	Boekjaar
9507	8.714.000
95071	1.450.000
95072	693.000
95073	
9509	
95091	
95092	
95093	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 133, paragraaf 6 van het Wetboek van vennootschappen

SOCIALE BALANS

Nummers van de paritaire comités die voor de onderneming bevoegd zijn:

Staat van de tewerkgestelde personen

Werknemers waarvoor de onderneming een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die zijn ingeschreven in het algemeen personeelsregister

Tijdens het boekjaar	Codes	Totaal	1. Mannen	2. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers				
Voltijds	1001	5.276,1	4.235,8	1.040,3
Deeltijds	1002	568,3	159,5	408,8
Totaal in voltijdse equivalenten (VTE)	1003	5.718,6	4.358,6	1.360
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren				
Voltijds	1011	7.651.312	6.169.323	1.481.989
Deeltijds	1012	632.655	175.518	457.137
Totaal	1013	8.283.967	6.344.841	1.939.126
Personeelskosten				
Voltijds	1021	581.935.864	467.190.573	114.745.291
Deeltijds	1022	48.800.913	13.546.679	35.254.234
Totaal	1023	630.736.777	480.737.252	149.999.525
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	25.826.725	19.684.707	6.142.018

Tijdens het vorige boekjaar	Codes	P. Totaal	1P. Mannen	2P. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers in VTE	1003	5.900,7		
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	1013	8.591.649		
Personeelskosten	1023	819.401.748		
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	23.871.438		

Werknemers waarvoor de onderneming een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die zijn ingeschreven in het algemeen personeelsregister (vervolg)**Op de afsluitingsdatum van het boekjaar****Aantal werknemers****Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst**

Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	110	5.121	559	5.555,7
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	111	69	3	71,4
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	112	1		1
Vervangingsovereenkomst	113			

Volgens het geslacht en het studieniveau

Mannen	120	4.201	153	4.319
lager onderwijs	1200	45	1	45,8
secundair onderwijs	1201	1.553	94	1.627
hoger niet-universitair onderwijs	1202	1.802	51	1.840,4
universitair onderwijs	1203	801	7	805,8
Vrouwen	121	990	409	1.309,1
lager onderwijs	1210	3		3
secundair onderwijs	1211	158	115	246,7
hoger niet-universitair onderwijs	1212	567	255	768,1
universitair onderwijs	1213	262	39	291,3

Volgens de beroepscategorie

Directiepersoneel	130	1.951	93	2.025,3
Bedienden	134	3.240	469	3.602,8
Arbeiders	132			
Andere	133			

Uitzendkrachten en ter beschikking van de onderneming gestelde personen**Tijdens het boekjaar**

Gemiddeld aantal tewerkgestelde personen	150	13,1	
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	151	25.876	
Kosten voor de onderneming	152	834.010	

Codes	1. Uitzendkrachten	2. Ter beschikking van de onderneming gestelde personen
150	13,1	
151	25.876	
152	834.010	

Tabel van het personeelsverloop tijdens het boekjaar

Ingetreden

Aantal werknemers waarvoor de onderneming tijdens het boekjaar een DIMONA-verklaring heeft ingediend of die tijdens het boekjaar werden ingeschreven in het algemeen personeelsregister

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

Overeenkomst voor een onbepaalde tijd

Overeenkomst voor een bepaalde tijd

Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk

Vervangingsovereenkomst

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
205	223	7	228,4
210	135	5	138,8
211	88	2	89,6
212			
213			

Uitgetreden

Aantal werknemers met een in de DIMONA-verklaring aangegeven of een in het algemeen personeelsregister opgetekende datum waarop hun overeenkomst tijdens het boekjaar een einde nam

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

Overeenkomst voor een onbepaalde tijd

Overeenkomst voor een bepaalde tijd

Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk

Vervangingsovereenkomst

Volgens de reden van beëindiging van de overeenkomst

Pensioen

Werkloosheid met bedrijfstoelage

Afdanking

Andere reden

Waarvan: het aantal werknemers dat als zelfstandige ten minste op halftijdse basis diensten blijft verlenen aan de onderneming

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
305	384	14	394,7
310	210	12	219,2
311	174	2	175,5
312			
313			
340	4	1	4,8
341	110	5	113,7
342	11	1	11,8
343	259	7	264,4
350			

Inlichtingen over de opleidingen voor de werknemers tijdens het boekjaar

	Codes	Mannen	Codes	Vrouwen
Totaal van de formele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5801	3.635	5811	1.121
Aantal gevolgde opleidingsuren	5802	249.600	5812	37.420
Nettokosten voor de onderneming	5803	27.086.877	5813	4.176.163
waarvan brutokosten rechtstreeks verbonden met de opleiding	58031	27.086.877	58131	4.176.163
waarvan betaalde bijdragen en stortingen aan collectieve fondsen	58032		58132	
waarvan ontvangen tegemoetkomingen (in mindering)	58033		58133	
Totaal van de minder formele en informele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5821	957	5831	294
Aantal gevolgde opleidingsuren	5822	12.663	5832	2.827
Nettokosten voor de onderneming	5823	1.469.538	5833	335.947
Totaal van de initiële beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5841		5851	
Aantal gevolgde opleidingsuren	5842		5852	
Nettokosten voor de onderneming	5843		5853	

WAARDERINGSREGELS

XX. WAARDERINGSREGELS

A. Oprichtingskosten
De oprichtingskosten worden ten laste genomen in het boekjaar waarin ze worden gemaakt, met uitzondering van de volgende kosten:
- kosten van kapitaalverhoging: lineaire afschrijving over ten hoogste 5 jaar
- uitgiftekosten van leningen: lineaire afschrijving over een periode die de looptijd van de onderliggende leningen niet mag overschrijden

B. Immateriële vaste activa
1.Onderzoek en ontwikkeling
De kosten van onderzoek worden ten laste genomen van het boekjaar waarin ze worden gemaakt.
Ontwikkelingskosten van nieuwe producten of nieuwe activiteiten worden niet in de activa opgenomen.
Investeringen in informaticasystemen worden in de activa opgenomen en worden lineair afgeschreven over ten hoogste vijf jaar.
2.CO2-emissierechten en groenestroomcertificaten
CO2-emissierechten worden opgenomen als immateriële activa tegen hun kostprijs. Deze grondslag is zowel van toepassing op rechten die werden gekocht in functie van de operationele behoeften als op rechten die gratis werden verkregen van de overheid. In het laatste geval is de kostprijs nihil. Een schuld wordt opgenomen ter dekking van de in te leveren rechten, en dit ten belope van de werkelijk emissies. De waardering van deze verplichting is gebaseerd op enerzijds de kostprijs van de aangehouden en de op termijn aangekochte rechten, en anderzijds op de marktprijs van de nog aan te kopen rechten. Indien de reeds verworven rechten de vereiste rechten overschrijden, wordt de opbrengst pas opgenomen in de periode waarin deze overtollige rechten worden verkocht.
De CO2-emissierechten, door de Groep verworven in het kader van haar tradingactiviteiten, worden op de balansdatum tegen de marktwaarde geëvalueerd. De latente verliezen die hieruit kunnen voortvloeien, worden voorzichtigheidshalve ten laste genomen.
Groenestroomcertificaten worden ook opgenomen als immateriële activa tegen kostprijs indien ze werden aangekocht en tegen marktprijs, met als tegenpost een opbrengstrekening, indien ze verworven werden via de productie van elektriciteit op basis van hernieuwbare energie.
Een verplichting wordt opgenomen voor het geschatte bedrag aan groenestroomcertificaten dat zal moeten worden ingeleverd. Deze verplichting wordt gewaardeerd op basis van het gewogen gemiddelde van de kostprijs van de aangehouden certificaten, of ze nu werden aangekocht of intern gegenereerd, en tegen de marktprijs voor de certificaten die de Groep tekort heeft.

C. Materiële vaste activa
1.Aanschaffingswaarde
De materiële vaste activa worden tegen hun aanschaffingsprijs, kost- of inbrengprijs aan de actiefzijde van de balans geboekt. Rubriek III van de materiële vaste activa omvat de waarde van het door de groep gefinancierde aandeel in het vermogen en de energie van de centrale Chooz B, eigendom van EDF. Deze waarden worden afgeschreven alsof het een eigen productiecentrale betrof.
2.Bijkomende kosten
De bijkomende kosten die met investeringen gepaard gaan, worden opgenomen in de aanschaffingswaarde van de betrokken materiële vaste activa. Ze worden afgeschreven aan hetzelfde ritme als de installaties waarop ze betrekking hebben.
3.Tussenkomsten van derden
De tussenkomsten van derden in de financiering van materiële vaste activa worden op de overeenkomstige aanschaffingswaarde in mindering gebracht en worden van de afschrijfbaar basis afgetrokken, en er wordt geen enkele toevoeging aan de afschrijvingen meer berekend van zodra de netto boekwaarde van de installaties, na aftrek van de tussenkomsten, tot nul is herleid.
4.Intercalare interesten
De intercalaire interesten op bedragen die de groep tot 31.12.1983 heeft ontleend voor de financiering van het aandeel van de groep in de bouwkosten van de nucleaire productie-eenheden van Doel 3 en 4, Tihange 2 en 3 tot hun effectieve inbedrijfstelling, worden tegen hun aanschaffingswaarde bij de materiële vaste activa van de groep geboekt.
De intercalaire interesten worden aan hetzelfde ritme afgeschreven als de uitrustingen waarop zij betrekking hebben.
5.Afschrijvingen
De afschrijvingen worden berekend op basis van de lineaire methode. De toevoegingen worden gevormd vanaf het ogenblik van industriële inbedrijfstelling van de installaties.
De technische installaties die door middel van leasingcontracten zijn gefinancierd, worden volgens de gangbare afschrijvingsvoeten afgeschreven voor de categorie van vaste activa waartoe zij behoren.
De belangrijkste afschrijvingstermijnen zijn de volgende:
"20 tot 33 jaar voor industriële en administratieve gebouwen, alsook voor woongebouwen
"20 tot 40 jaar voor installaties voor elektriciteitsproductie
"25 jaar tot 50 jaar voor de burgerlijke bouwkunde van waterkrachtinstallaties
"10 jaar voor installaties voor warmtekrachtkoppeling en energierugwinning
"10 jaar voor uitrustingen voor teletransmissie, glasvezels, meubilair en materieel
"10 jaar voor besturingssimulatoren van centrales.

D. Financiële vaste activa
1.Deelnemingen, aandelen en deelbewijzen
De deelnemingen, aandelen en deelbewijzen van niet-geconsolideerde ondernemingen worden tegen hun aanschaffings- of inbrengwaarde aan de actiefzijde van de balans geboekt, exclusief de bijkomende kosten en na aftrek van de eventueel nog te storten bedragen.
Aan het einde van elk boekjaar wordt elk effect afzonderlijk gewaardeerd in functie van de situatie, de rentabiliteit of de vooruitzichten van de betrokken onderneming. De waarderingmethode wordt objectief gekozen, waarbij met de aard en de kenmerken van het betrokken effect rekening wordt gehouden. In de meeste gevallen wordt voor de netto-actiefwaarde gekozen, of voor de marktwaarde indien die lager dan de netto-actiefwaarde ligt. Het aangenomen waarderingcriterium voor een effect wordt systematisch gebruikt van het ene op het andere boekjaar, behalve indien de omstandigheden het rechtvaardigen, in welk geval dit speciaal in de toelichting wordt vermeld.
Mocht uit deze waardering een duurzame ontwaarding blijken ten opzichte van de boekwaarde, dan wordt op de effecten een waardevermindering toegepast die gelijk is aan het duurzame gedeelte van de vastgestelde minderwaarde. Een uitzonderlijke terugneming van waardevermindering kan worden verricht indien er een duurzame meerwaarde wordt vastgesteld op de effecten waarop eerder een waardevermindering werd uitgevoerd. Met uitzondering van dit geval wordt er nooit tot een herwaardering van effecten overgegaan, zelfs indien er bij de waardering van effecten duurzame meerwaarden aan het licht zouden komen.
2.Bij de financiële vaste activa geboekte vorderingen
De bij de financiële vaste activa geboekte vorderingen worden tegen hun nominale waarde opgenomen. Vastrentende effecten worden tegen hun aanschaffingswaarde geboekt. Indien de volledige of gedeeltelijke terugbetaling van die vorderingen of effecten op hun vervaldag onzeker blijkt of in het gedrang is gekomen, worden ze ten belope van het overeenkomstige bedrag aan een waardevermindering onderworpen.

E. Vorderingen op meer dan één jaar en op ten hoogste één jaar
Deze vorderingen worden tegen hun nominale waarde geboekt en zijn het voorwerp van waardeverminderingen indien hun volledige of gedeeltelijke terugbetaling op de vervaldag onzeker blijkt of in het gedrang is gekomen.
In het geval van een faillissement of juridische reorganisatie worden de niet betaalde vorderingen automatisch als dubieus beschouwd en wordt er onmiddellijk een waardevermindering op hun totale nettowaarde (exclusief BTW) toegepast. Ook op andere vorderingen kunnen waardeverminderingen worden toegepast die aan elk afzonderlijk geval zijn aangepast.

F. Voorraden
1.Brandstofvoorraden
De brandstoffen en andere grondstoffen worden aan de actiefzijde geboekt tegen hun aanschaffingswaarde die, naast de aankoopprijs, ook bijkomende kosten zoals niet terugvorderbare belastingen en eventuele transportkosten omvat.
De voorraden worden bij het afsluiten van de boekhoudkundige periode gewaardeerd op basis van de gewogen gemiddelde prijs die per brandstoftype en per productiecentrale wordt berekend. Er worden waardeverminderingen geboekt indien de marktprijs lager dan de netto-boekwaarde blijkt te zijn.
2.Voorraden van materieel en goederen
Verbruiksgoederen, toebehoren en goederen worden aan de actiefzijde geboekt tegen hun aanschaffingswaarde, met inbegrip van de eventuele bijkomende kosten.
De overeenkomstige voorraden worden gewaardeerd volgens de methode van de gewogen gemiddelde prijzen.
Er wordt een waardevermindering toegepast op verbruiksgoederen of benodigheden die, gezien hun verouderde staat, niet meer voor de exploitatie kunnen dienen of waarvan de geraamde verkoopwaarde lager ligt dan de prijs die in de boeken staat vermeld.
3.Bestellingen in uitvoering
De bestellingen in uitvoering worden tegen kostprijs aan de actiefzijde van de balans geboekt.

G. Kapitaalsubsidies
Het bedrag van de toegekende subsidies wordt aan de passiefzijde van de balans geboekt, na aftrek van de opeenvolgende overdrachten naar de resultatenrekening. Deze overdrachten worden lineair gespreid over een periode die overeenstemt met de afschrijvingsduur van de installaties waarvoor de subsidies werden toegekend.

H. Voorzieningen en uitgestelde belastingen
Bij het afsluiten van elk boekjaar onderzoekt de raad van bestuur, die zich hierover voorzichtig, oprecht en te goeder trouw uitspreekt, welke voorzieningen moeten worden gevormd ter dekking van alle voorzienbare risico's of eventuele verliezen die tijdens het boekjaar of de voorgaande boekjaren zijn ontstaan.
1.Voorzieningen voor grote onderhouds- en herstellingswerken
Er worden systematisch voorzieningen gevormd voor de financiering van de periodieke revisies en grote herstellingen van de productiecentrales. Die voorzieningen zijn gebaseerd op een voorafgaande kostenraming van de werken vóór elke revisiecyclus. Die kosten worden vervolgens gespreid over het aantal jaren dat elke revisiecyclus omvat of op het aantal resterende jaren voordat de kosten daadwerkelijk moeten worden aangegaan. De voorzieningen die in de loop van de voorgaande boekjaren werden gevormd, worden regelmatig herzien en indien nodig aangepast. Ze worden teruggenomen in de resultatenrekening indien ze zonder voorwerp zijn geworden.
2.Voorzieningen voor ontmanteling en sanering
a) Kerncentrales
1.De ontmanteling voorzien met betrekking tot de kerncentrales, zoals georganiseerd onder de controle van het Opvolgingscomité opgericht door de wet van 11 april 2003, werden overgedragen aan Syntatom.
b) Klassieke centrales
Voor de sanering en afbraak van klassieke centrales worden er voorzieningen gevormd op basis van de meest aangepaste technische en budgettaire

ramingen.

3. Voorzieningen voor conventionele stelsels van vervroegde uitstap

Sinds 31.12.1992 wordt er een voorziening gevormd ter dekking van de kosten die verbonden zijn aan de vervroegde uitstapregeling voor personeelsleden in het kader van collectieve arbeidsovereenkomsten (of de uitbreiding van die CAO's tot het kaderpersoneel) die personeelsleden de mogelijkheid bieden om de dienst te verlaten vóórdat ze de wettelijke leeftijd voor vervroegd pensioen (60 jaar) hebben bereikt. Die kosten worden gevormd door de lonen van de betrokken personeelsleden, met inbegrip van de volledige werkgeversbijdragen.

I. Schulden

De schulden worden tegen hun nominale waarde geboekt.

J. Netting van de tradingomzet

Overeenkomstig de gangbare praktijken binnen de sector omvat de omzet uit de trading van elektriciteit en brandstoffen enkel de tradingmarge die met de nettoverkoop van de desbetreffende aankopen overeenstemt.

K. Niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen

De niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen worden vermeld in de toelichting, naar soort, voor de nominale waarde van de verplichting zoals vermeld in het contract of, bij gebrek daaraan, voor hun geraamde waarde. De rechten en verplichtingen die niet kunnen worden becijferd, worden pro memorie vermeld.

L. Financiële instrumenten en afgeleide producten

Teneinde het risico inherent aan haar activiteit te beheren, gebruikt Electrabel bepaalde financiële instrumenten. Door middel van deze laatste dekt Electrabel bepaalde risico's van fluctuaties van interestvoeten, van wisselkoersen en van de prijzen van brandstoffen.

Deze regel bestaat erin dat de verschillen (positieve of negatieve) veroorzaakt door de bewegingen van de waarde van de financiële instrumenten in het resultaat worden opgenomen, en dit op dezelfde wijze als de verrichtingen waarop ze betrekking hebben.

Dezelfde regel is van toepassing in het geval van een algemene dekking van een geheel van activa of passiva van dezelfde aard.

De openstaande posities die voortkomen uit opbrengsten uit financiële verrichtingen, worden op de balansdatum tegen de marktwaarde geëvalueerd. De latente verliezen betreffend trading activiteiten die hieruit kunnen voortvloeien, worden voorzichtigheidshalve ten laste genomen.

M. Verrichtingen, bezittingen en verplichtingen in vreemde valuta

De courante verrichtingen in vreemde valuta worden geboekt tegen de geldende wisselkoers op de datum van verrichting. In het geval van termijndekking worden de betrokken posten van de activa of passiva tegen de dekkingskoers gewaardeerd.

De niet-monetaire activa en passiva (deze omvatten hoofdzakelijk de oprichtingskosten, de materiële en immateriële vaste activa, de deelnemingen en de voorraden) worden behouden tegen de historische koersen; die waarde dient als grondslag voor de berekening van de afschrijvingen en de eventuele waardeverminderingen (zie hoger).

De wisselkoersverschillen die bij de realisatie van monetaire activa en passiva (vorderingen, leningen en schulden) worden vastgesteld, worden rechtstreeks in de resultatenrekening opgenomen.

De overgemaakte voorschotten worden, afhankelijk van hun bestemming, als monetaire of niet-monetaire activa beschouwd.

Bij het afsluiten van het boekjaar worden de belangrijkste monetaire posten in vreemde valuta geherwaardeerd op basis van de geldende wisselkoersen op de afsluitingsdatum van de rekeningen. De netto omrekeningsverschillen per vreemde munteenheid die naar aanleiding daarvan worden vastgesteld, worden in de overlopende rekeningen geboekt indien het een latente winst betreft of ten laste genomen van de resultatenrekening indien het een latent verlies betreft. De omrekeningsverschillen die op de beschikbare waarden worden vastgesteld, worden in het resultaat opgenomen, ook wanneer het om een winst gaat.

Bijkomende informatie
AANVULLENDE INLICHTINGEN

III. STAAT VAN DE MATERIELE VASTE ACTIVA (bijlage vol 5.3.1)

Gelet op de boekhoudkundige verplichtingen die voortvloeien uit het bijzondere regime van toezicht waaraan de ondernemingen van de sector onderworpen zijn, werd Electrabel gemachtigd krachtens art. 125 van de vennootschapswet, de rubrieken van de materiële vaste activa van de balans aan te passen vanaf het boekjaar 1980.

Deze wijziging bestaat in wezen uit de overdracht:

- van de burgerlijke bouwkunde, van de post 22 naar de post 23,
- van de uitrusting, van de post 23 naar de post 24,
- van de woonhuizen, van de post 26 naar de post 22.

Kapitaalsubsidies

	Boekjaar	
Vorig Boekjaar		
Tussenkomt van de Vlaamse overheid, van de provincie en de Stad voor de restauratie van de "Havenwerf" te Mechelen (afschrijving aan 3% per jaar) :		6.569,88
6.569,88		
Subsidies voor centrales :	2.414.022,73	3.766.925,28
Lorce		3.253,01
3.253,08		
Oostakker		9.410,32
9.410,28		
Rodenhuize	30.359,32	
30.359,40		
Ruien		2.341.395,99
3.469.932,45		
Cogen Volvo		0,00
245.492,31		
Ford WindPark Gent	8.477,70	
8.477,76		
Zeebrugge Transportzone Wind	3.208,08	0,00
Volvo Cars Oostakker Wind	10.047,00	
0,00		
DSD Textiles Dendermonde Wind	7.172,40	0,00
Totale	2.420.592,61	
3.773.495,16		

Transacties met verbonden partijen - aanvulling bij bijlage c 5.14

CS.14 - RELATIES MET VERBONDEN ONDERNEMINGEN EN ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT

Bij gebrek aan wettelijke criteria voor de inventarisatie van significante transacties met verbonden partijen die zouden worden gesloten onder andere voorwaarden dan de marktvoorwaarden, wordt geen enkele transactie opgenomen in staat XVIIIbis.

Ter informatie en met het oog op transparantie, worden alle significante transacties met verbonden partijen (andere dan die met ondernemingen die (quasi) volledig in het bezit zijn van de groep waartoe wij behoren), in een vrije bijlage gepubliceerd.

Electrabel Customer Solutions NV

Electrabel Customer Solutions (ECS) is een 95,8% dochteronderneming van Electrabel n.v. ECS staat in voor de verkoop van elektriciteit en gas, van energieproducten en energieservices aan de residentiële klanten, aan kleine bedrijven en aan industriële klanten in België.

In 2012 verkocht Electrabel elektriciteit, gas, transportkosten, groene certificaten en services aan ECS voor een bedrag van 3 771.5 miljoen euro (3 782.7 miljoen euro in 2011). Electrabel heeft handelsvorderingen tegenover ECS voor een bedrag van 423.6 miljoen euro (445.6 miljoen euro in 2011).

Intercommunale maatschappijen

De gemengde intercommunales waarmee Electrabel is verbonden, staan in voor het beheer van het elektriciteit- en gasdistributienet in België. De gefactureerde bedragen beliepen 87.3 miljoen euro per 31 december 2012 (79.1 miljoen in 2011), terwijl de ten laste genomen bedragen bij wijze van infrastructuurkosten, groenestroomcertificaten en diverse diensten 51.8 miljoen euro beliepen (63.2 miljoen euro in 2011).

Electrabel ontving ook dividenden van de intercommunales voor een bedrag van 107.2 miljoen euro in 2012 (318.7 miljoen euro in 2011).

Max Green SA

Electrabel heeft een participatie van 72% in Max Green een joint venture met Ackermans & van Haaren. Electrabel bezit de centrale Rodenhuize; een biomassa centrale in Gent. Max Green exploiteert de centrale volgens een "tolling" overeenkomst met Electrabel. Max Green kocht voor 178.5 miljoen euro brandstoffen en tolling fees van Electrabel (90.2 miljoen euro in 2011) en verkocht voor 193.0 miljoen euro elektriciteit en groene stroomcertificaten aan Electrabel (98.2 miljoen euro in 2011).

Voor de volgende filialen is Electrabel bevoorrechte partner op de groothandelsmarkten. Dit impliceert een gecentraliseerd beheer van emissierechten en verkoop van elektriciteit en gas in het geval van een tekort en de aankoop van overschotten van gas en elektriciteitsproductie in het geval van een overschot.

Dunamenti Power plant closed LTD

Dunamenti Power plant closed LTD, die een 74,84% dochter van de groep is heeft een elektriciteitscentrale in Hongarije. 50,31% is in het bezit van Electrabel s.a. en 24,51% via GDF SUEZ Energia Holding Hungary ZRT. Electrabel kocht voor 149.5 miljoen euro CO2 emissierechten en elektriciteit (206.9 miljoen euro in 2011) en verkocht voor 60.1 miljoen euro elektriciteit en emissierechten (134.8 miljoen euro in 2011).

C.6 Sociale Bilan

Als werkgever staat Electrabel er borg voor om voor hetzelfde werk, of voor werk van gelijke waarde, de gelijkheid in remuneratie tussen man en vrouw toe te passen. In onze salarispolitiek is elk onderscheid in salaris, gebaseerd op het geslacht, uitgesloten.

Jaarverslag van de Raad van bestuur over de jaarrekening

Verslag voorgelegd aan de Algemene Vergadering van Aandeelhouders
van ELECTRABEL N.V. op 23 april 2013

Dames en heren,

We hebben de eer u het jaarverslag voor te leggen over de activiteiten van ELECTRABEL N.V. tijdens het voorbije boekjaar en om u de jaarrekening, afgesloten op 31 december 2012, ter goedkeuring voor te leggen.

We stellen u eveneens de resultaatbestemming voor het boekjaar 2012 voor.

2012 is voor ELECTRABEL een bewogen jaar geweest, want voor het eerst in haar geschiedenis heeft de onderneming een boekjaar met verlies afgesloten. Verschillende factoren hebben immers gewogen op het rendement van haar activiteiten in België.

Wat de elektriciteitsproductie betreft, hebben onverwachte gebeurtenissen de beschikbaarheid van het productiepark verminderd. Denken we bijvoorbeeld maar aan de gedeeltelijke stillegging van Tihange 1 gedurende het volledige eerste semester wegens een defecte alternator, de langdurige stillegging van Doel 3 en Tihange 2 na de vaststelling van defecten te wijten aan waterstofvallen die tijdens het smeden van de reactorvaten waren ontstaan (zie “Markante feiten”) of ook nog de mechanische schade aan de gascentrale van Saint-Ghislain.

De economische conjunctuur, van haar kant, heeft een zichtbaar negatieve weerslag op de commerciële activiteiten gehad. Bovendien hebben de structurele doorbraak van hernieuwbare energiebronnen (vooral in Duitsland) en de prijsdalingen van bepaalde grondstoffen (waaronder met name steenkool) en van CO₂ geleid tot een prijsdaling op de elektriciteitsbeurzen, een daling waarvan de gevolgen zich in de toekomst nog zullen laten gevoelen. Op de residentiële markt heeft de Belgische regering de gas- en elektriciteitsprijzen van april tot december bevroren. Ook heeft zij bijkomende initiatieven genomen die verbruikers aanmoedigen om prijsvergelijkingen te maken en waarbij het veranderen van leverancier aanzienlijk wordt vergemakkelijkt, wat de dynamiek op een zeer concurrerende markt bijkomend heeft versneld.

Tot slot werd het jaar 2012 gekenmerkt door een politieke en regelgevende context die voor ELECTRABEL niet gunstig uitpakte. De Belgische federale regering heeft besloten om de kerncentrales Doel 1 en Doel 2 definitief te sluiten in 2015, om de productiecapaciteit van kerncentrale Tihange 1, waarvan de levensduur met tien jaar werd verlengd, ter beschikking van de markt te stellen en om de nucleaire bijdrage op te trekken van 250 tot 550 miljoen euro. Deze beslissingen druisen in tegen het protocolakkoord dat in 2009 tussen de Groep en de Belgische Staat werd getekend. Bijkomende taksen en heffingen hebben bovendien het rendement van de Belgische centrales ondergraven: nieuwe injectietarieven van ELIA (in februari 2013 onwettig verklaard door het Brusselse Hof van Beroep), groenestroomcertificaten, ...

In deze moeilijke context werden de knowhow en discipline van ELECTRABEL echter regelmatig erkend:

- het Internationaal Atoomenergie Agentschap (IAEA) prees de uitstekende opvolging door ELECTRABEL van de OSART missie (*Operational Safety Review Team*) die

inspecteurs van het Internationaal Atoomenergie Agentschap in 2010 in de centrale Doel hadden uitgevoerd;

- in het kader van de Europese weerstandstesten is het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC) tot de conclusie gekomen dat de centrales Doel en Tihange zonder risico kunnen weerstaan aan extreme omstandigheden en de essentiële veiligheidsfuncties kunnen garanderen. De ENSREG (*European Nuclear Safety Regulation Group*), van haar kant, heeft bevestigd dat de Belgische kerncentrales tot de meest betrouwbare van Europa behoren;
- naast de inbedrijfstelling van nieuwe windturbineparken heeft het consortium waartoe ELECTRABEL behoort, de laatste concessie voor de bouw van *offshore* windturbineparken op de Noordzee in de wacht gesleept (Mermaid project).

In december 2012 heeft ELECTRABEL een nieuwe commerciële positionering voor elektriciteit en gas aangekondigd. Voor het aardgas werd dit mogelijk gemaakt dankzij de gunstige heronderhandeling van de langlopende bevoorradingscontracten, contracten die in het verleden op verzoek van de Belgische overheid waren afgesloten en waarvan de prijs aan de aardolieprijs was gekoppeld. Met dat nieuwe aanbod profileert ELECTRABEL zich als een leverancier met voordelige prijzen, een onberispelijke dienstverlening en een gewaarborgd label van “lokaal geproduceerd”. Intern werd eind 2012 een ambitieus rendementsplan aangekondigd om de kosten te drukken, met inbegrip van personeelskosten. Op die manier zal ELECTRABEL haar efficiëntie op alle niveaus van de organisatie verhogen.

Wat de internationale activiteiten van ELECTRABEL NV betreft, zal 2012 vooral worden herinnerd als het jaar waarin de minderheidsaandeelhouders van International Power (IP) met succes werden uitgekocht. IP, een onderneming die activiteiten uitoefent in Noord- en Latijns Amerika, het Verenigd Koninkrijk & Europa, het Midden-Oosten, Turkije & Afrika (META), Azië en Australië, is daarmee voor 100% in handen van ELECTRABEL NV.

1. Toelichting bij de jaarrekening

De jaarrekening die door ELECTRABEL N.V. wordt gepubliceerd, is opgemaakt volgens het Belgische boekhoudkundige referentiekader.

In vergelijking met de jaarrekening van het vorige boekjaar laat deze jaarrekening de volgende cijfers zien (in miljoen euro: M€):

1.1. Verkorte jaarrekening

M€	2011	2012	△
Omzet	14 538	13 772	(766)
Geproduceerde vaste activa	88	101	13
Andere bedrijfsopbrengsten	658	586	(72)
Bedrijfskosten	(14 161)	(13 814)	347
Bedrijfsresultaat	1 123	645	(478)
Financieel resultaat	(59)	(223)	(164)
Uitzonderlijk resultaat	134	(548)	(682)
Winst (Verlies) van het boekjaar voor belastingen	1 198	(126)	(1 324)
Uitgestelde belastingen	11	11	
Belastingen op het resultaat	(13)	9	22
Winst (Verlies) van het boekjaar	1 196	(106)	(1 302)
Onttrekking aan / overboeking naar de belastingvrije reserves	32	57	25
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	1 229	(49)	(1 278)

* waarvan nucleaire repartitiebijdrage : -479 MEUR in 2012 en -212 MEUR in 2011

Het boekjaar is afgesloten met een verlies van 106 miljoen euro, te vergelijken met een winst van 1 196 miljoen euro in 2011.

De **omzet** bedraagt 13 772 miljoen euro, een daling met 5% ten opzichte van 2011, voornamelijk als gevolg van een organische evolutie.

- De **elektriciteitsverkoop** was in 2012 goed voor 8 470 miljoen euro tegenover 9 101 miljoen euro per eind 2011. De verkoopvolumes (-6,7%) alsook de gemiddelde prijzen per MWh laten in alle segmenten een daling optekenen. De terugval is het meest uitgesproken in het Business segment, een evolutie die overwegend aan de economische crisis toe te schrijven is. Ook in het segment van de residentiële klanten is de elektriciteitsverkoop gedaald als gevolg van een aanzienlijk verlies van marktaandeelen.
- De **aardgasverkoop** was in 2012 goed voor 4 238 miljoen euro tegenover 4 456 miljoen euro per eind 2011: de gemiddeld hogere prijzen volstonden niet om een tegenwicht te vormen voor de globale daling van de verkoopvolumes van 17% in vergelijking met 2011, vooral in het Business segment. De omzet in het residentiële segment is daarentegen lichtjes gestegen als gevolg van het zeer koude wintereinde 2011-2012 en de lagere gemiddelde jaartemperatuur dan in 2011, ondanks de ongunstige evolutie van de marktaandeelen.

- De **verkoop van andere energieën** (voornamelijk steenkool, biomassa, splijtstof en stoom) is globaal stabiel gebleven (-6 miljoen euro) en bedraagt 839 miljoen euro.
- De **dienstverleningen en andere activiteiten** waren goed voor 225 miljoen euro tegenover 136 miljoen euro in 2011. Ze vertegenwoordigen voornamelijk de doorfacturering van dienstverleningen en kosten (nucleaire bijdragen, bijvoorbeeld) aan de mede-eigenaars en houders van nucleaire trekkingsrechten en aan ELIA voor de ondersteunende diensten, alsook het resultaat uit de tradingactiviteiten.

De **andere bedrijfsopbrengsten** dalen in 2012 met 72 miljoen euro tot 586 miljoen euro, hoofdzakelijk omwille van de daling in 2012 van de gerecupereerde kosten van interne diensten en prestaties die binnen de Groep worden doorgefactureerd. Deze daling loopt voor een deel gelijk met de daling van de kosten van goederen en diverse diensten.

Het **bedrijfsresultaat** bedraagt 645 miljoen euro, een daling met 43% in vergelijking met 2011.

Los van de evolutie van de bedrijfsopbrengsten is de **daling van het bedrijfsresultaat** ook toe te schrijven aan:

- een algemene daling van de marges op aardgas en, in het bijzonder, op elektriciteit als gevolg van de sterk gedaalde beschikbaarheidsgraad van onze kerncentrales in vergelijking met 2011 (74% vs. 89% in 2011) door de gedwongen stillegging van Doel 3 en Tihange 2, op last van het FANC, gedurende verschillende maanden van het jaar (7,5 maanden in totaal) en de onbeschikbaarheid van Tihange 1 gedurende vrijwel het volledige eerste semester van 2012;
- de beheerste maar nog altijd overwegend vaste exploitatiekosten die bijgevolg ook tijdens de onbeschikbaarheid van kerncentrales (Tihange 1 en 2, Doel 3) en thermische centrales (St-Ghislain) moesten worden gedragen;
- de impact van de regelgevende maatregelen die door de federale overheid zijn genomen (nieuwe injectietarieven ELIA¹);
- de daling van de loonlasten na de storting, in 2011, van een eenmalige premie in de pensioenfondsen en aan;
- de stijging van de andere bedrijfskosten, vooral omwille van de forse waardedaling van de CO₂-emissierechten die in 2012 werden verkocht. De andere kosten omvatten ook 98 miljoen euro bedrijfstakingen (onroerende voorheffing, belasting op ioniserende straling, drijfkracht, watervang, enz.).

Het **financieel resultaat** bedraagt -223 miljoen euro, een daling tegenover 2011. Het bedrag aan ontvangen dividenden is stabiel gebleven dankzij de deelneming in International Power die de lagere dividenden van de Vlaamse (afbouw van de deelnemingen die in 2011 werden aangehouden) en Waalse Intercommunales, alsook de lagere dividenden van andere dochterondernemingen en de gedaalde interesten op leningen aan dochterondernemingen, wist te compenseren. De kosten van schulden nemen toe met de schuldenlast terwijl de andere financiële kosten negatief worden beïnvloed door wisselkoersverliezen.

Het **uitzonderlijk resultaat** over het boekjaar bedraagt -548 miljoen euro en is voornamelijk samengesteld uit de volgende elementen:

¹ Cf. het onderstaande punt 5.1

- gerealiseerde meerwaarden op de verkoop van deelnemingen tijdens het jaar, met als uitschieter de meerwaarde op de overdracht van SIBELGA (meerwaarde van 128 miljoen euro);
- geboekte minderwaarden van 176 miljoen euro op financiële vaste activa, een duidelijk teken dat de duurzame verslechtering van de economische en/of regelgevende context op de toekomstige rentabiliteit van sommige dochterondernemingen begint te wegen;
- het aandeel van ELECTRABEL (479 miljoen euro) in de bijdrage van 550 miljoen euro ten laste van de nucleaire exploitanten voor het boekjaar 2012, zoals bepaald in de wet van 27 december 2012. Deze bijdrage is fors gestegen in vergelijking met 2011 (+ 267 miljoen euro) door de toevoeging van een aanvullende repartitiebijdrage aan de zogeheten basisrepartitiebijdrage van 212 miljoen euro waarbij een principe van degressieve vermindering wordt gehanteerd.

Het uitzonderlijk resultaat van 2011 was gunstig beïnvloed door uitzonderlijk hoge meerwaarden op de overdracht van deelnemingen.

De **overboeking naar de belastingvrije reserves en naar de uitgestelde belastingen** vloeit voort uit de belastingvrijstelling van de geboekte meerwaarden op de verkoop van de centrales Langerlo en Vilvoorde aan E.ON in 2009 en uit de overdracht van materiële vaste activa op Intercommunales.

Aangezien het boekjaar met verlies werd afgesloten, is er **geen belasting op het resultaat van het boekjaar 2012** verschuldigd.

Het **resultaat van het boekjaar vóór belastingen** is een verlies van 126 miljoen euro. Het betreft echter een boekhoudkundig en geen fiscaal resultaat. Om de **belastbare grondslag** te bepalen, moet dit resultaat, bij toepassing van het **Wetboek van de inkomstenbelastingen**, worden gecorrigeerd met (1) de overboekingen naar de belastingvrije reserves en uitgestelde belastingen en (2) elementen die de *oorzaken van de verschillen tussen de winst vóór belasting en de geraamde belastbare winst* worden genoemd. De belangrijkste oorzaken van verschillen – in waarde – houden verband met de investeringactiviteiten van ELECTRABEL in zijn Belgische filialen en in het buitenland en hebben betrekking op in België niet-belastbare inkomsten of niet-afrekbare kosten zoals de meer- of minderwaarden bij de overdracht van deelnemingen (fiscaal vrijgestelde meerwaarden), de geboekte waardeverminderingen op aangehouden deelnemingen (verworpen uitgaven) en de geïnde dividenden op deelnemingen (definitief belaste inkomsten).

Wanneer dezelfde correctie uitgevoerd wordt op het resultaat van het boekjaar vóór belastingen van de voorgaande boekjaren, blijkt dat de vennootschap belast wordt aan de aanslagvoet van de vennootschapsbelasting, meer bepaald 33,99%.

De onderstaande tabel illustreert de overgang van het **boekhoudkundig resultaat van het boekjaar vóór belastingen** naar het **geraamd belastbaar resultaat**.

<i>in M€</i>	2011	2012
Resultaat van het boekjaar voor belastingen	1.198	(126)
Onttrekking aan/Overboeking naar de uitgestelde belastingen	11	11
Onttrekking aan de belastingvrije reserves	32	57
Mutatie van belaste reserves	202	11
Verworpe uitgaven ⁽¹⁾	1.075	228
Vrijgestelde meerwaarden op verkoop participaties	(1.375)	(184)
DBI - Definitief Belaste Inkomsten (dividenden) (95%)	(954)	(709)
Notionele interestaftrek ⁽²⁾	-	-
Belastingvrijgestelde inkomsten uit het buitenland	(20)	(1)
Bestedingen van overgedragen DBI's ⁽³⁾	(6)	-
Investeringsaftrek ⁽³⁾	(15)	-
Belastbaar Resultaat	148	(713)
Vennootschapsbelasting	51	-

⁽¹⁾ inclusief de waardeverminderingen en de minderwaarden bij overdrachten van deelnemingen

⁽²⁾ ELECTRABEL komt niet in aanmerking voor het voordeel van notionele interesten

⁽³⁾ Aftrekbaar in het geval van een positieve belastbare grondslag

Ondanks het geraamd fiscaal verlies over het boekjaar moet erop worden gewezen dat ELECTRABEL een belangrijke fiscale bijdrager is tot de begroting van de Staat, de Gewesten en de lokale besturen.

De onderstaande tabel verschaft een overzicht van de belastingen en taksen die de vennootschap heeft betaald:

<i>in M€</i>	2011	2012	Δ
Vennootschapsbelasting	(51)	-	(51)
(Nucleaire) Repartitiebijdrage *	(212)	(479)	267
Bedrijfsbelastingen**	(98)	(98)	-
Totaal	(361)	(577)	216

* Bruto bedrag

** Onroerende voorheffing, belastingen op drijfkracht, waterwatervang,

Door de belastingen en taksen - 577 miljoen euro in 2012 en 361 miljoen euro in 2011 – af te wegen tegen de respectieve resultaten van de beschouwde boekjaren, kan men gewagen van een aanzienlijke toename van de belastingdruk waardoor ELECTRABEL, in een moeilijke economische context en rekening houdend met de minder grote uitzonderlijke resultaten, voor het eerst sinds haar oprichting een **boekjaar met verlies** moet afsluiten.

Rekening houdend met de voormelde elementen, bedraagt het te bestemmen **resultaat** van het boekjaar - **49 miljoen euro** tegenover **1 229 miljoen** in 2011.

1.2. Verkorte balans (na resultaatbestemming)

Activa

M€	2011	2012	△
Vaste activa	41 384	50 616	9 232
Immateriële vaste activa	801	646	(155)
Materiële vaste activa	2 122	2 082	(40)
Financiële vaste activa	38 461	47 888	9 427
Vlottende activa	4 861	5 895	1 034
Vorderingen op meer dan één jaar	720	561	(159)
Voorraden en bestellingen in uitvoering	295	301	6
Vorderingen op ten hoogste één jaar	3 695	4 845	1 150
Liquide middelen	39	28	(11)
Overlopende rekeningen	112	160	48
Totaal der activa	46 245	56 511	10 266

De **immateriële vaste activa** nemen af met 155 miljoen euro door een vermindering van de voorraden van CO₂-emissiequota. De aangehouden groenestroomcertificaten nemen daarentegen toe om te beantwoorden aan de nieuwe verplichtingen die aan de elektriciteitsleveranciers zijn opgelegd.

De **materiële vaste activa** dalen met 40 miljoen euro. De investeringen over het boekjaar bedragen 187 miljoen euro en de afschrijvingen 219 miljoen euro. De investeringen zijn vooral bestemd voor de voortdurende ontwikkeling en modernisering van het klassieke en nucleaire productiepark waarvoor ELECTRABEL 130 miljoen euro heeft uitgetrokken om de werking en de veiligheid van de installaties te verbeteren. Naast de investeringen in het nucleaire park werden belangrijke projecten gerealiseerd of gestart in windenergie (onder meer bij Bekaert en in Frasnés-Lez-Anvaing, Poperinge, Sint-Gillis-Waas en Leuze-en-Hainaut) en in de spaarbekencentrale van Coö.

De **financiële vaste activa** stijgen met 9 427 miljoen euro als gevolg van de verwerving, eind juni 2012, van de resterende 30,26% van de aandelen in handen van de minderheidsaandeelhouders van International Power Plc waarin ELECTRABEL in 2011 al een deelneming van 69,74% had verworven. De deelneming van 30% in de Intercommunale SIBELGA, de beheerder van de Brusselse gas- en elektriciteitsnetten, werd volledig overgedragen op de financieringsintercommunale Interfin, wat meteen de daling verklaart van de deelnemingen in verbonden ondernemingen. Deze verrichting ligt in het verlengde van eerder afgesloten akkoorden tussen de Groep en de openbare sector in de context van de vrijmaking van de energiemarkten en het streven van de Europese Unie en de Belgische wetgever om de onafhankelijkheid van de transport- en distributienetbeheerders te vergroten.

Er wordt aan herinnerd dat de deelnemingen in de Vlaamse Intercommunales sedert 2011 in de rubriek *Andere financiële vaste activa* zijn opgenomen, rekening houdend met het aanzienlijke verlies van invloed.

De **vorderingen op meer dan één jaar** dalen met 159 miljoen euro, wat voornamelijk verband houdt met de vooruitbetalingen aan E.ON voor toekomstige energieleveringen in het kader van het akkoord over capaciteitsruil dat in 2009 werd gesloten.

De evolutie van de **vorderingen op ten hoogste één jaar** (1 150 miljoen euro), die voornamelijk verband houdt met de activiteiten van energiebeheer, loopt gelijk met de evolutie van de handelsschulden van dezelfde aard.

Passiva

M€	2011	2012	△
Eigen vermogen	18 820	22 213	3 393
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	875	850	(25)
Schulden	26 550	33 448	6 898
Schulden op meer dan één jaar	18 267	24 654	6 387
Schulden op ten hoogste één jaar	7 942	8 494	552
Overlopende rekeningen	341	300	(41)
Totaal der passiva	46 245	56 511	10 266

Het eigen vermogen neemt toe met 3 393 miljoen euro, hoofdzakelijk door het gecombineerde effect van, enerzijds, een kapitaalverhoging van 700 miljoen euro, volledig onderschreven en volgestort door de Groep met een uitgiftepremie van 2 800 miljoen euro en, anderzijds, het verlies over het boekjaar.

Om zich aan het verslechterde en voortdurend evoluerende economische klimaat aan te passen, maar ook ingevolge de toegenomen regelgevende druk, heeft ELECTRABEL een rendementsplan uitgewerkt om haar efficiëntie te verbeteren en haar strategie duurzaam te ondersteunen. Met het oog daarop werd een **voorziening voor herstructurering** van 41 miljoen euro geboekt die evenwel ruimschoots gecompenseerd wordt door een daling van de voorzieningen voor grote herstellingen en onderhoud.

De **schulden** nemen toe met 6 898 miljoen euro.

De **schulden op meer dan één jaar** stijgen met 6 387 miljoen euro als gevolg van:

- een stijging van de langlopende financiële schuld met 6 428 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van de financiering van de uitkoop van de minderheidsaandeelhouders van International Power;
- een stijging van de handelsschulden (+ 151 miljoen euro), toe te schrijven aan dienstverleningen van SYNATOM aan ELECTRABEL in het kader van de nucleaire activiteiten;
- gedeeltelijk gecompenseerd door een daling van de overige schulden met 192 miljoen euro, voornamelijk met betrekking tot van E.ON ontvangen vooruitbetalingen voor toekomstige energieleveringen, in het kader van een in 2009 overeengekomen capaciteitsruil.

De **schulden op ten hoogste één jaar** stijgen met 552 miljoen euro, vooral als gevolg van:

- een toename van de handelsschulden met 1 262 miljoen euro, toe te schrijven aan:
 - o een stijging van de leveranciersschulden met betrekking tot de activiteiten van energiebeheer, een toename die gelijkloopt met de evolutie van de handelsvorderingen van dezelfde aard;
 - o de stijging van de nucleaire bijdrage, via SYNATOM aan de Staat verschuldigd, met 267 miljoen euro;
- een daling van de schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen met 585 miljoen euro en een stijging van de financiële schulden met 297 miljoen euro, in hun globaliteit te beschouwen met de schulden op lange termijn;
- een daling van de schulden inzake lonen en sociale lasten met 180 miljoen euro, een rubriek die in 2011 een eenmalige premie van 171 miljoen euro omvatte;
- een daling van de “Andere schulden” met 265 miljoen euro als gevolg van de terugbetaling van in 2010 uitgegeven handelspapieren (-430 miljoen euro), de vermindering van het aantal in te leveren groenestroomcertificaten/ CO₂-quota (-75 miljoen euro) en een stijging van de in contanten ontvangen waarborgen van GDF SUEZ TRADING (+254 miljoen euro).

2. Evolutie van de activiteiten en markante gebeurtenissen

In 2012 werd ELECTRABEL geconfronteerd met een toegenomen politieke en regelgevende druk, alsook met verschillende onvoorziene gebeurtenissen. In België speelde de concurrentie op de energiemarkt zoals nooit voorheen en werd aangewakkerd door een vaak onjuiste negatieve berichtenstroom over ELECTRABEL en verklaringen en initiatieven vanuit diverse middens. De marktpositie van ELECTRABEL in België kwam daardoor sterk onder druk te staan. Daarnaast nam de Regering een aantal beslissingen met betrekking tot de toekomstige energievoorziening van het land en in het bijzonder over de levensduur van de kerncentrales. Deze beslissingen druisen in tegen het protocolakkoord dat in 2009 tussen GDF SUEZ en de Belgische Staat werd ondertekend en leggen een hypotheek op de verdere ontwikkeling van de activiteiten van de onderneming op haar thuismarkt. Op operationeel vlak hebben problemen met de reactorvaten van enkele kernreactoren², die daardoor verschillende maanden³ uit dienst waren, een belangrijk negatief effect op het resultaat van de onderneming gehad.

In deze moeilijke context is ELECTRABEL zich blijven positioneren als een betrouwbare partner voor haar klanten die ten volle zijn maatschappelijke verantwoordelijkheid neemt, zonder afbreuk te doen aan de basisprincipes en krachtlijnen waarvoor de onderneming staat:

- Een klantenbenadering die steunt op partnerschap en die naast een concurrerend prijsaanbod de nadruk legt op de kwaliteit van de dienstverlening en energiediensten met toegevoegde waarde;
- Een efficiënt, gediversifieerd en lokaal verankerd productiepark dat op een economische en duurzame manier voor de energiebevoorrading kan instaan;
- Het nakomen van aangegane verbintenissen tegenover de klanten, de werknemers en de overheid;
- Het bijdragen tot de economische welvaart door investeringen en tewerkstelling;
- Inzetten op onderzoek en innovatie om de energie-uitdagingen aan te gaan en op de energietransitie te anticiperen;
- Een sociale verantwoordelijkheid en lokaal engagement opnemen met een bijzondere aandacht voor minderbedeelden;
- Een duidelijke en transparante communicatie met de stakeholders.

Internationaal betekent de verwerving van 100% van het kapitaal van IP een essentiële strategische ontwikkeling en verstevigt het unieke ontwikkelingsplatform van de Groep in landen met sterke groei. Het positieve effect van de vastgestelde groei op deze markten werd verwaterd door een moeilijke conjunctuur op de gevestigde markten.

2.1 Marktaandeel onder druk

In 2012 zag ELECTRABEL haar marktaandeel in België fors teruglopen. Voor elektriciteit zakte dit marktaandeel tot 59% (-9%) en voor aardgas tot 51% (-7%). De onderneming verloor netto 378 070 elektriciteitsklanten en 267 680 aardgasklanten.

Diverse factoren lagen aan de basis van deze evolutie. De onderneming bevond zich in een ongunstige commerciële positie omdat ze voor haar aardgasaankopen gebonden was aan langetermijncontracten die ze eerder op verzoek van de Belgische overheid had afgesloten, terwijl haar concurrenten op de groothandelsmarkt goedkoper aardgas konden inkopen.

² Samen goed voor 18% van de elektriciteitsproductie in België

³ Zie 2.7 *De veiligheid van de kerncentrales en 5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum*

Daarnaast nam het aantal leveranciers op de energiemarkt toe en was er het groeiend succes van de groepsaankopen (consumentenverenigingen, provincies...). Ook de vaak “agressieve” acties en aanmoedigingen van politieke besluitvormers om van energieleverancier te veranderen en die zich vrijwel uitsluitend op het prijselement toespitsten, terwijl ELECTRABEL ook inzet op dienstverlening en bevoorradingszekerheid, hebben een sterke invloed gehad.

2.2 Commerciële herpositionering in België

Om haar concurrentiepositie te versterken en zich commercieel te herpositioneren heeft ELECTRABEL in 2012 nieuwe en gunstigere prijzen aan haar klanten aangeboden. In april kondigde ze een prijsdaling van meer dan 10% aan voor haar vaste prijzen (energiecomponent) voor elektriciteit en aardgas en schrapte ze ook de verbrekingsvergoeding bij een vroegtijdige stopzetting van het contract.

Na de regeringsbeslissing om alle leveranciers van april tot december 2012 een tariefbevrozing op te leggen, kondigde ELECTRABEL in december 2012 aan dat ze vanaf 1 januari 2013 haar energieprijzen fors zou verlagen (tot -10% onder de bevroren prijs voor elektriciteit en tot -16% voor aardgas). Deze maatregel werd automatisch toegepast voor alle bestaande en nieuwe klanten, en voor alle tariefformules. Klanten die nog niet bewust voor een tariefformule hadden gekozen, werden op een voordeliger contract omgeschakeld. De onderneming paste vanaf januari 2013 - drie maanden vroeger dan beslist door de regering – ook nieuwe indexeringsparameters toe die voor aardgas in een progressieve loskoppeling van de gas- en petroleum prijzen voorzien en voor elektriciteit op de groothandelsprijzen gebaseerd zijn.

2.3 Nieuwe contracten

Ondanks de moeilijke marktomstandigheden kon het commerciële aanbod van ELECTRABEL opnieuw verschillende grote klanten overtuigen. In België sloot de onderneming leveringscontracten af met onder meer de MIVB (groene stroom), Infrabel (electriciteit) en BASF (aardgas). Ook haalde ze de aanbesteding van de federale overheid binnen voor de levering van aardgas en groene elektriciteit aan alle federale overheidsgebouwen in 2013.

2.4 Inzetten op dienstverlening en energiediensten

Het *Customer Care* project dat ELECTRABEL in 2010 lanceerde om haar dienstverlening te verbeteren, werd in 2012 voortgezet. De onderneming was bijvoorbeeld een van de eerste bedrijven op het nieuwe *iWanthelp* platform. Via deze nieuwe *smartphone app* kunnen klanten de klantendienst makkelijker en sneller contacteren. De prestatie-indicatoren die aan het project *Customer Care* gekoppeld zijn, evolueren gunstig en kunnen continu op de website van ELECTRABEL worden opgevolgd (www.ELECTRABEL.be/nl/particulier/our-commitment).

In vergelijkende studies van de gewestelijke regulatoren over de dienstverlening van energieleveranciers werd de onderneming in 2012 overigens bij de besten gerangschikt.

ELECTRABEL lanceerde ook een nieuwe en verbeterde versie van haar *Energy Manager* Internetportaal dat klanten tal van energiebesparende tips aanreikt, en bracht de *Smart Energy Box* en de *Smart Thermostat Touch* op de markt, twee innoverende oplossingen om het energieverbruik van elektrische toestellen en de temperatuurregeling in woningen van op afstand te beheren.

Op het vlak van duurzame mobiliteit introduceerde ze de *Car-Plug*, een veilige, snelle en slimme laadoplossing voor 100% elektrische of hybride Plug-in wagens. Voor haar business

klanten die een duurzaam mobiliteitsplan willen uitrollen, ontwikkelde ELECTRABEL een totaaloplossing. Zo werd er bijvoorbeeld een netwerk van snelle *CarPlug* laadpunten op diverse locaties van de RTBF-omroep geïnstalleerd.

2.5 Hernieuwbare energie, vast bestanddeel van de energiemix

ELECTRABEL onderscheidt zich van vele andere energieleveranciers door een eigen en lokaal verankerd elektriciteitsproductiepark waarin kernenergie, fossiele brandstoffen en hernieuwbare energiebronnen elk hun plaats hebben. Deze energiemix laat haar toe om de bevoorrading van haar klanten tegen stabiele voorwaarden te garanderen.

In 2012 bleef de onderneming investeren in productiemiddelen in de onmiddellijke nabijheid van haar klanten. Ze nam haar tweeëntwintigste windturbinepark in dienst bij **Bekaert** in Zwevegem (drie turbines van elk 2,05 MW) en legde de laatste hand aan de bouw van het windpark te **Frasnes-lez-Anvaing** (4,1 MW). Om omwonenden in alle openheid over haar windprojecten te informeren en hun vragen te beantwoorden, startte ze een “windblog” (www.ELECTRABEL-wind.be).

Eind juni 2012 werd de laatste concessie voor de bouw van windturbines op de Noordzee toegekend aan **Mermaid**, een samenwerking tussen ELECTRABEL (35%) en het Otary consortium dat Aspiravi, DEME, Electrawinds, Nuhma, Power@Sea, Rent-A-Port, Socofe en SRIW Environnement verenigt. Het gaat om het allergrootste van de zeven offshore parken met een vermogen van ongeveer 450 MW. Golfenergieconvectoren zullen voor een bijkomende capaciteit van 20 MW zorgen. De oplevering van het project is gepland voor eind 2017. De jaarlijkse productie zal het verbruik van 500 000 Belgische gezinnen dekken.

ELECTRABEL sloot ook een contract voor de aankoop van de groene stroom die vanaf 2014 door het **Northwind** offshore windturbinepark zal worden geproduceerd.

Deze evoluties kaderen in de doelstelling van de onderneming om tegen 2015 te beschikken over een productiepark met hernieuwbare energiebronnen (hoofdzakelijk biomassa en windenergie) waarmee één miljoen Belgische gezinnen volledig van groene stroom kan worden voorzien.

2.6 Een efficiënt productiepark

Het rendement van haar productiepark handhaven of verbeteren is een constant aandachtspunt van ELECTRABEL. In 2012 onderging de STEG-centrale Amercoeur 1 haar eerste grote revisie sinds de repowering in 2009 waarbij de nodige aanpassingen en controles werden uitgevoerd. Ook centrale Knippegroen, in dienst sinds 2010, werd aan een eerste revisie onderworpen. In centrale Coo 1 werden uitrustingen vervangen en het bovenbekken geleidigd om werkzaamheden te kunnen uitvoeren.

Op 30 maart 2012 legde ELECTRABEL de eenheden 3 en 4 (respectievelijk in bedrijf sinds 1967 en 1966) van haar steenkool-biomassacentrale Ruien officieel stil. De federale kolentaks, de schrapping van de nationale CO₂ emissierechten en de halvering van de groenestroomcertificaten voor biomassa lagen aan de basis van deze beslissing. Omwille van gelijkaardige redenen, maar ook ingevolge de invoering door Elia van nieuwe injectietarieven voor centrales die vóór oktober 2002 aan het transmissienet werden gekoppeld, maakte ELECTRABEL haar intentie bekend om ook de eenheden 5 en 6 van centrale Ruien (respectievelijk in bedrijf sinds 1973 en 1974) en eenheid 5 van Les Awirs (in bedrijf sinds 1973) in 2013 te sluiten omdat ze economisch niet langer rendabel uit te baten zijn.

In oktober vond er in STEG-centrale Saint-Ghislain, tijdens de heropstart na een reeks testen, een explosie plaats ter hoogte van de gasturbine-uitgang naar de recuperatieketel. Er vielen geen slachtoffers maar door dit voorval bleef de centrale de rest van het jaar buiten dienst. Ze werd na herstelling van de schade in januari 2013 opnieuw opgestart.

2.7 Veiligheid van de kerncentrales: een prioritaire bekommernis

Nucleaire veiligheid is een topprioriteit voor ELECTRABEL. In 2012 stond dit thema nadrukkelijk in het spotlicht.

De test van het Nationaal Nucleair Noodplan die de overheid om de drie jaar organiseert, vond dit jaar in november 2012 plaats in en rond kerncentrale Tihange. Deze grootschalige noodplanoefening ("Pegase 2012" genaamd) toetste de procedures uit de nood- en interventieplannen van de overheid, ELECTRABEL en de centrale zelf aan de realiteit, aan de hand van een fictief maar realistisch scenario. De test verliep over het algemeen positief. Eventuele verbeteringspunten zullen in een actieplan worden vastgelegd.

Tijdens een OSART-missie (Operational Safety Review Team) controleerden inspecteurs van het Internationaal Atoom Energie Agentschap (IAEA) in welke mate kerncentrale Doel de verbeteringspunten rond veiligheid die in 2010 werden vastgesteld, al had uitgevoerd. Tien van de vijftien punten waren opgelost terwijl voor de vijf overige een aanzienlijke vooruitgang was geboekt. Het resultaat dat de centrale behaalde, was beter dan het gemiddelde resultaat van andere kerncentrales tijdens een OSART opvolging.

De efficiëntie van de veiligheidscontroles en -procedures bleek ook in de zomer toen bij het gebruik van spitstechnologieën voor de inspectie van de reactorvaten van Doel 3 en Tihange 2 indicaties werden waargenomen die aanvullende analyses en onderzoeken vereisten. ELECTRABEL legde beide eenheden stil, in afwachting dat de zekerheid kan worden geboden dat een verdere exploitatie geen veiligheidsrisico's inhield. Na een zeer uitvoerig onderzoek in samenwerking met externe experts overhandigde de onderneming eind 2012 een gedetailleerd technisch dossier, evenals haar conclusies over een heropstart van beide reactoren, aan het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC). De resultaten van het onderzoek bevestigden, enerzijds, het aanvankelijke vermoeden dat de gebreken te wijten zijn aan stabiele waterstofvallen die tijdens het giet- en smeedproces waren ontstaan en, anderzijds, de integriteit van de betrokken reactorvaten. Een onmiddellijke heropstart van Doel 3 en Tihange 2 is op basis van deze resultaten dan ook mogelijk zonder enig veiligheidsrisico voor de exploitatie. Begin 2013 erkende het FANC de kwaliteit van het rapport en bevestigde het dat er geen elementen zijn die een definitieve sluiting van de eenheden zouden rechtvaardigen. Het FANC verzocht wel om bijkomende informatie voordat het zijn definitief advies over de heropstart zal voorleggen aan de Belgische regering die de uiteindelijke beslissing moet nemen.

2.8 Weerstandstesten

Bij de aardbeving en tsunami die in maart 2011 in Japan plaatsvonden, werd de kerncentrale van Fukushima zwaar beschadigd. Naar aanleiding hiervan besloot de Europese Commissie om alle kerncentrales in Europa te onderwerpen aan weerstandstesten voor een nieuwe analyse van de veiligheidsmarges waarover zij beschikken. Na analyse van de rapporten die ELECTRABEL voor haar centrales Doel en Tihange had opgesteld, besloot het FANC dat deze zonder risico aan extreme omstandigheden kunnen weerstaan en de essentiële veiligheidsfuncties kunnen garanderen. Vervolgens werden de rapporten van alle Europese centrales geëvalueerd en onderling vergeleken door de *European Nuclear Safety Regulation Group* (ENSREG). In haar verslag stelt ENSREG dat de Belgische centrales tot de meest betrouwbare behoren.

Op 31 december 2012 heeft het FANC het nationaal actieplan met betrekking tot de stresstesten aan de ENSREG bezorgd. Het bevat de technische en organisatorische verbeteringsmaatregelen die de veiligheid van de kerncentrales moeten verhogen, alsook de uitvoeringsplanning van die maatregelen. De belangrijkste actiepunten hebben onder meer betrekking op de bescherming tegen aardbevingen en overstromingen en op de noodstroomvoorziening.

2.9 Uitrustingsplan

In juli bereikte de regering een akkoord over de toekomstige middelen voor energieproductie en de kernuitstap in België. Het akkoord voorziet in de sluiting van Doel 1 en 2 in 2015, de verlengde exploitatieduur van Tihange 1 tot in 2025, de terbeschikkingstelling van 1 000 MW nucleaire capaciteit van Tihange 1 aan de markt, de ontwikkeling van een mechanisme om investeringen in nieuwe productiecapaciteit aan te moedigen, alsook interventiemechanismen bij een sluiting van bestaande thermische centrales.

Met deze sluitingskalender voor Doel 1 en 2 heeft de regering het protocolakkoord geschonden dat in oktober 2009 tussen de Belgische Staat en GDF SUEZ is afgesloten. Dat voorziet in een levensduurverlenging van deze centrales met tien jaar. De terbeschikkingstelling van 1 000 MW vormt bovendien een inbreuk op het eigendomsrecht van de onderneming, en de wettelijkheid ervan zal door de (nog niet vastgelegde) uitvoeringsmodaliteiten worden bepaald.

2.10 Nucleaire bijdrage meer dan verdubbeld

Ook de beslissing van de regering om voor 2012 een nucleaire bijdrage van 550 miljoen euro te heffen ten laste van de nucleaire producenten (waarvan 479 miljoen euro voor rekening van ELECTRABEL), of meer dan het dubbele ten opzichte van 2011, vormt een schending van het protocol. Dat laatste voorziet immers in een bijdrage van de Groep van 215 tot 245 miljoen euro. Momenteel wordt onderzocht welke mogelijkheden er bestaan om tegen deze beslissing in beroep te gaan.

2.11 Voorbereiding van kernuitstap en verlengde exploitatieduur

In afwachting van de voorwaarden die de regering aan de kernuitstap zal koppelen, heeft ELECTRABEL in 2012 haar verantwoordelijkheid opgenomen door zowel de veilige sluiting en latere ontmanteling van Doel 1 en 2 als de verlengde exploitatieduur van Tihange 1 voor te bereiden.

De onderneming heeft voor Doel een “sluitingsprogramma” ontwikkeld dat drie luiken omvat: de definitieve stillegging, de bouw van een installatie voor afvalbeheer en het verkrijgen van een ontmantelingsvergunning. Voor Tihange werd een uitgebreid meerjarenactieplan uitgewerkt om de veroudering van de installaties op te volgen en te beheersen en het design van de centrale zo goed mogelijk op dat van de modernste centrales af te stemmen. Over deze Long Term Operation (LTO), waarmee een investering van ongeveer 590 miljoen euro is gemoeid, moet de GDF SUEZ Groep nog een definitieve beslissing te nemen.

2.12 Maatschappelijke verantwoordelijkheid

Op het vlak van maatschappelijke verantwoordelijkheid nam ELECTRABEL in 2012 een belangrijk initiatief in de strijd tegen de energiearmoede, een toenemend probleem in België dat 13% van haar klanten treft. Op basis van de aanbevelingen van een studie van de Universiteit Antwerpen en de Université Libre de Bruxelles heeft de onderneming een globaal actieplan uitgewerkt dat op partnerschappen steunt en zich op drie domeinen richt:

- Een meer aangepaste voorlichting van deze klanten, een verbeterd beheer, het anticiperen op hun energiefactuur en een vermindering van hun energieverbruik;

- De verbetering van de energieprestaties van woningen door - via het initiatief *Rassembleurs d'Énergies* van GDF SUEZ - sociale aannemers te ondersteunen die zich toelagen op het renoveren en bouwen van energiezuinige woningen voor minder goedgezinnen;

- De oprichting van een Belgisch Observatorium voor energiearmoede, zoals voorgesteld door de Universiteit Antwerpen, om bij te dragen tot een betere kennis en opvolging van de problematiek.

In het kader van haar sponsoring- en mecenaatsbeleid dat zich toespitst op de domeinen solidariteit en integratie, opwaardering van het cultuurpatrimonium, bescherming van het milieu en inpassing van jongeren in moeilijkheden via sport, heeft ELECTRABEL initiatieven ondersteund zoals *ELECTRABEL Street Heroes* (pannacompetitie, een vorm van straatvoetbal), de *Belgian Homeless Cup* (voetbalcompetitie voor dak- en thuislozen), de *Paralympic Championships*, het TRACK evenement in Gent (cultuurproject waarbij kansarme jongeren bij tentoonstellingen worden betrokken), *Kom op tegen kanker* en acties van Be.Face voor kansarmen in de Brusselse Noordwijk.

Voorts lanceerde ELECTRABEL voor het tweede opeenvolgende jaar haar Power2Act actie. Hiermee wil de onderneming culturele en sociale initiatieven aanmoedigen en ondersteunen waaraan haar medewerkers actief als vrijwilliger deelnemen en die in het mecenaatsbeleid van de onderneming passen. Achttien verenigingen werden geselecteerd en hebben een partnerschapsovereenkomst ondertekend.

2.13 Samen voor minder CO₂

ELECTRABEL heeft haar strategie en doelstellingen voor de bestrijding van de CO₂-uitstoot vastgelegd in het plan “Samen voor minder CO₂”, dat rond drie pijlers (productie, klanten, support) is opgebouwd en dat tien concrete engagementen omvat. In 2012 heeft de onderneming de uitvoering van dit plan, dat de periode 2008-2015 bestrijkt, onverminderd voortgezet (zie bijvoorbeeld de paragrafen 2.4 *Inzetten op dienstverlening*, 2.5 *Hernieuwbare energie*, 2.6 *De efficiëntie van het productiepark*). Volledige gegevens over dit plan en de behaalde resultaten worden voorgesteld op de webpagina's www.electrabel.com/nl/corporate/duurzame-ontwikkeling die in 2012 volledig werden aangepast en gemoderniseerd om de informatie bevattelijker te maken. ELECTRABEL heeft ook vier videoclipjes gerealiseerd rond windenergie, biomassa, CO₂-emissies en innovatie die haar inspanningen rond het duurzaam produceren en verbruiken van energie op een creatieve manier voorstellen.

3 Werking van de Belgische markt

3.1. Terugtrekking uit de Brusselse distributienetbeheerder

Ook in 2012 heeft ELECTRABEL een positief gevolg gegeven aan de wens van de overheid om de onafhankelijkheid van de netbeheerders te versterken. Nadat ze eerder reeds volledig uit het aandeelhouderschap van de transportnetbeheerders Elia (elektriciteit) en Fluxys (aardgas) was gestapt, heeft de onderneming haar deelnemingen in de distributienetten verder afgebouwd. Eind 2012 trok ELECTRABEL zich volledig terug uit de Brusselse distributienetbeheerder Sibelga.

3.2. Regulering van de gas- en elektriciteitsprijzen

De Wet van 8 januari 2012, gepubliceerd op 11 januari 2012, voorziet in een vangnetregulering met daarin een aantal bevoegdheidsuitbreidingen van de federale regulator (CREG) voor de prijscontrole op variabele energieprijzen voor residentiële en KMO- klanten, zowel voor elektriciteit als voor aardgas. De CREG zal voortaan, via een 'ex-post controle', vaststellen of de indexeringsformules voor deze klanten correct door de leverancier werden toegepast. Tevens diende de CREG een databank op te maken met daarin variabele contracttypes per leverancier teneinde de methodologie te registreren voor de berekening van de variabele energieprijzen en de controle te kunnen uitoefenen op elke prijsindexering.

De leveranciers dienen voortaan ook voorafgaandelijk (ex ante) een motivering van elke prijsstijging van variabele energieprijzen voor deze klanten, die niet het gevolg is van een indexering, aan de CREG voor te leggen. De CREG zal hierbij, o.a. na vergelijking van de energieprijzen met het gemiddelde van de energiecomponent in Noordwest-Europa, oordelen of de stijging gerechtvaardigd is. De vangnetregulering houdt ook in dat er maximaal 4 prijsindexeringen per jaar mogen plaatsvinden, steeds op de eerste dag van het trimester.

Met de wet van 29 maart 2012 werd echter een bijkomende prijsregulering ingevoerd in de vorm van een prijsbevrozing van de variabele energieprijzen tijdens de periode april tot en met december 2012. Tevens werd via deze wetgeving de wettelijke basis gelegd voor de Koninklijke Besluiten waarin de criteria zouden worden opgesteld waaraan de indexeringsparameters dienen te voldoen.

Voorts werden de 'ex-post' controle en de verplichte prijsindexering op kwartaalbasis opgeschort tot 1 januari 2013.

Op 15 januari 2013 werden de Koninklijke Besluiten gepubliceerd die de criteria vastleggen waaraan de indexeringsparameters voortaan moeten voldoen. Deze KB's treden in werking op 1 april 2013 en bevatten de volgende elementen: de parameters mogen enkel wijzigen in functie van de werkelijke bevoorradingskosten van de leverancier waarbij elke evolutie in functie van andere kosten verboden is. Ze worden uitsluitend berekend op basis van beursnoteringen op de Centraal-West-Europese elektriciteits- en gasmarkt, behalve indien de bevoorrading voor aardgas deels gekoppeld is aan de aardolieprijs. In dit geval wordt tijdelijk een gedeeltelijke koppeling aan de aardolieprijs toegelaten à rato van 50% in 2013 en 35% in 2014.

De naam van de parameter dient bovendien expliciet de onderliggende elementen te weerspiegelen die gebaseerd moeten zijn op transparante, objectieve en controleerbare gegevens. Indien een deel van de gasprijs aan de aardolieprijs is gekoppeld, moet dit op een onderscheiden wijze worden aangegeven in de publicaties.

4. Geschillen en mededinging

4.1. Betwisting van een Belgische wetsbepaling

Op 23 maart 2009 heeft ELECTRABEL bij het Grondwettelijk Hof een beroep tot nietigverklaring ingediend van de artikelen van de programmawet van 22 december 2008 die een bijdrage opleggen van 250 miljoen euro aan de nucleaire producenten (waarvan 222 miljoen euro betaald door ELECTRABEL). Het Grondwettelijk Hof heeft dit beroep verworpen met een arrest op 30 maart 2010. Vervolgens werden nieuwe bijdragen opgelegd voor de jaren 2009⁴, 2010⁵ en 2011⁶, met als gevolg dat ELECTRABEL intussen al 859 miljoen euro heeft betaald. Krachtens een protocolakkoord dat op 29 oktober 2009 tussen de Belgische Staat en de GDF SUEZ Groep is ondertekend, had deze bijdrage niet mogen worden verlengd maar vervangen moeten worden door een bijdrage gekoppeld aan de verlenging van de exploitatieduur van sommige kerncentrales. ELECTRABEL heeft op 9 september 2011 een vordering tot terugbetaling van de betaalde bedragen ingesteld. De procedure loopt nog voor de Rechtbank van eerste aanleg in Brussel.

4.2. Onderzoek naar de groothandelsmarkt voor elektriciteit in België

De Belgische Dienst voor de Mededinging heeft in september 2009 en in juni 2010 huiszoeken uitgevoerd bij ondernemingen die op de Belgische groothandelsmarkt voor elektriciteit actief zijn, waaronder ELECTRABEL. Het onderzoek is intussen afgesloten. Het dossier werd op 7 februari 2013 overhandigd aan de Raad voor de mededinging. Het Auditoraat bij de Raad voor de mededinging is van oordeel dat ELECTRABEL tussen 2006 en 2010 misbruik heeft gemaakt van haar dominante marktpositie. ELECTRABEL betwist deze beweringen formeel en zal haar argumenten doen gelden in het kader van een tegensprekelijke procedure voor de Raad voor de Mededinging. Het Auditoraat heeft onderstreept dat ELECTRABEL haar volledige medewerking aan het onderzoek heeft verleend.

4.3. Eis van de NMBS

In april 2011 heeft de NMBS beroep aangetekend tegen het vonnis van de Rechtbank van eerste aanleg van Brussel van september 2010 in het kader van een geschil met ELECTRABEL. Op basis van cijfers uit de studie van de CREG over de vermeende weerslag van gratis verkregen CO₂-certificaten eiste de spoorwegmaatschappij een schadevergoeding van 52 miljoen euro van ELECTRABEL. De Rechtbank heeft echter geoordeeld dat de bewijzen ontoereikend waren. In november 2011 heeft het Hof van beroep te Brussel, alvorens het zich over de grond van de zaak wilde uitspreken, een college van experts aangesteld om na te gaan of de NMBS schade had geleden. De expertise is nog niet voltooid.

4.4. Levering van ondersteunende diensten aan de TNB Elia

ELECTRABEL moet primaire en secundaire reservecapaciteit ter beschikking houden van de transmissiebeheerder Elia. Voor het jaar 2012 werd bij de prijsbepaling van deze diensten rekening gehouden met de beslissing van de CREG over de goedkeuringsaanvraag van het tariefvoorstel van Elia voor de tariefperiode 2012-2015 (nl. lager dan de aan Elia gedane offerte).

⁴ Wet van 23 december 2009

⁵ Wet van 29 december 2010

⁶ Wet van 8 januari 2012

Op 27 februari 2012 heeft ELECTRABEL een verzoek bij de Raad van State ingediend tot vernietiging van het ministerieel besluit van 23 december 2011 dat prijs- en leveringsvoorwaarden oplegt voor de bevoorrading in 2012 van de primaire en de secundaire regeling door verschillende producenten.

4.5. CREG – verzoek om informatie

ELECTRABEL heeft in 2011 bij het Hof van beroep te Brussel beroep aangetekend tegen de beslissing van de CREG die haar veroordeelt tot betaling van een administratieve boete (bijna 100 000 euro per dag vanaf 3 januari 2011, en zolang het verzuim aanhoudt) omdat zij volgens de CREG de opgevraagde gegevens in het kader van de raming van de “nucleaire rente” van ELECTRABEL niet zou hebben meegedeeld.

Het arrest van het Hof stelt de CREG in het ongelijk en vernietigt haar beslissing omwille van drie redenen:

- De CREG heeft het principe van onpartijdigheid geschonden want haar informatieverzoeken waren ingegeven door de bekommernis om haar eigen belangen en de geloofwaardigheid van haar eigen “studie 968” over de nucleaire rente te vrijwaren;
- De informatieverzoeken van de CREG waren te vaag en ontbeerden duidelijk de nodige precisie zodat ELECTRABEL gereede twijfels over de opgevraagde gegevens mocht hebben;
- Het opleggen van een dwangsom behoort tot de uitsluitende bevoegdheid van de gerechtelijke macht en valt dus niet onder de bevoegdheden van de CREG.

De CREG beschikt vanaf de betekening van het arrest over een termijn van 3 maanden om tegen het arrest van het Hof van beroep in cassatie te gaan.

4.6. Hongaarse Staat

ELECTRABEL heeft bij het *International Centre for Settlement of Investment Disputes (ICSID)* een internationale arbitrageprocedure ingeleid tegen de Hongaarse staat wegens niet-naleving, door laatstgenoemde, van haar verplichtingen voortvloeiend uit het Verdrag over het Energiehandvest. Het geschil had aanvankelijk overwegend betrekking op: (i) de naleving van een langlopend contract voor elektriciteitsaankoop dat op 10 oktober 1995 was afgesloten tussen Dunamenti Erőmű (waarin ELECTRABEL een participatie van 74,82% bezit) en MVM, de nationale elektriciteitsmaatschappij onder controle van de Hongaarse staat (het “Dunamenti Contract”); (ii) de beëindiging van dit contract en; (iii) de herinvoering van gereguleerde elektriciteitstarieven. Op 30 november 2012 heeft het scheidsrechterlijk tribunaal (ICSID) de eisen van de Groep verworpen, met uitzondering van de eis gebaseerd op het principe van een billijke en rechtvaardige behandeling van de “*stranded costs*” voortvloeiend uit de beëindiging van het langlopende contract, zoals goedgekeurd door de Europese Commissie in april 2010. De beslissing over deze eis is verdaagd tot 2015 om het scheidsrechterlijk tribunaal in de gelegenheid te stellen om een oordeel op basis van een precieze raming van die kosten te kunnen vellen.

4.7. ELECTRABEL Finance and Treasury Management (EFTM)

De Bijzondere Belastinginspectie is overgegaan tot het belasten in België van de financiële inkomsten die ELECTRABEL in het Groothertogdom Luxemburg heeft gerealiseerd via het in Luxemburg opgerichte bijkantoor dat instaat voor het kasmiddelenbeheer van ELECTRABEL. Deze financiële inkomsten werden onderworpen aan de Luxemburgse belasting en zijn vrijgesteld conform de Belgisch-Luxemburgse overeenkomst tot vermindering van de dubbele belasting. De Bijzondere Belastinginspectie weigert deze vrijstelling op basis van een verondersteld misbruik van recht. Het totale bedrag van de inkohieringen voor de boekjaren 2003 tot 2009 bedraagt 231 miljoen euro. De Rechtbank van eerste aanleg van Brussel heeft op 25 mei 2011 een eerste vonnis uitgesproken over een vraag van ondergeschikte aard, zonder behandeling van de grond van de zaak. Dit vonnis bevestigt de positie van ELECTRABEL. Inmiddels heeft dit vonnis tot een gedeeltelijke belastingverlichting geleid voor een totaal bedrag van 48 miljoen euro (voor de boekjaren 2005 tot 2007).

4.8. Heffingen op ongebruikte sites

Het Bestuur voor Energie heeft geëist dat ELECTRABEL voor de jaren 2006 tot 2011 een totaal bedrag van 356 miljoen euro betaalt als heffing op ongebruikte sites. Gelet op het vonnis gewezen door de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel op 17 februari 2010 aangaande de heffingen op ongebruikte sites van 2006 tot 2008, een vonnis dat ELECTRABEL grotendeels in het gelijk heeft gesteld, heeft de onderneming voor de jaren 2009 tot 2011 een aangifte ingediend voor de enige site die volgens haar oordeel voor de heffing in aanmerking zou kunnen komen. Het Bestuur voor Energie blijft echter bij zijn eerdere standpunt en heeft voor elk van de voornoemde jaren een heffing voor 7 sites opgelegd (waaronder de aangegeven site). ELECTRABEL heeft dit eerst via administratieve weg aangevochten en vervolgens door een beroep in te stellen voor de Rechtbank van eerste aanleg te Brussel. ELECTRABEL heeft de heffingen voor 2009 en 2010 niet betaald, aangezien ze van oordeel is dat ze te laat werden ingesteld. Ze heeft daarentegen wel een bedrag van 6,25 miljoen euro betaald uit hoofde van de heffing op de aangegeven site voor 2011. In 2012 heeft ELECTRABEL aangevoerd dat de site die voor de heffing in aanmerking zou kunnen komen, niet langer over een exploitatievergunning voor elektriciteitsproductie beschikt en bijgevolg werd er geen heffing betaald. De geraamde schuld op de balans van ELECTRABEL bedraagt 20 miljoen euro per jaar te rekenen vanaf 2006, na aftrek van de reeds betaalde heffingen voor een bedrag van 63 miljoen euro.

5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum

5.1. Betwisting van een beslissing van de CREG tot goedkeuring van de injectietarieven ELIA

In december 2011 heeft de CREG (Belgische regulator van de elektriciteits- en gasmarkt) haar goedkeuring gehecht aan de tariefvoorstellen van ELIA SYSTEM OPERATOR (beheerder van het elektriciteitstransmissienet) voor de periode 2012-2015. ELECTRABEL heeft daartegen verzet aangetekend, en wel voornamelijk tegen twee aspecten: (i) de toepassing van de injectietarieven voor het gebruik van het net en (ii) de injectietarieven voor de ondersteunende diensten.

ELECTRABEL heeft een procedure tot nietigverklaring van de beslissing van de CREG voor het Hof van Beroep te Brussel ingeleid dat op 6 februari 2013 de beslissing van de CREG van 22 december 2011 volledig en met terugwerkende kracht vernietigde. De CREG moet nu een nieuwe tariefbeslissing nemen. ELECTRABEL heeft de terugbetaling gevraagd van de aan ELIA onterecht betaalde tarieven.

5.2. Heropstart van Doel 3 en Tihange 2

Pro memorie: na de vaststelling van indicaties van gebreken in het materiaal van de reactorvaten van Doel en Tihange 2 tijdens de voorbije zomer, gebreken die door waterstofvallen tijdens het smeedproces waren veroorzaakt, heeft ELECTRABEL op 5 december jongstleden een justificatiedossier aan het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle overhandigd.

Alvorens een definitief advies over een heropstart aan de Belgische regering uit te brengen, heeft het Agentschap om bijkomende informatie en tests verzocht. ELECTRABEL heeft daarop haar actieplan met een gedetailleerde uitvoeringsplanning aan de controleautoriteit voorgelegd.

Na een grondige analyse van dit actieplan door het FANC, Bel V en AIB-Vinçotte heeft het Agentschap bevestigd dat de voorgestelde tests toereikend zijn om de nog openstaande vragen over de nucleaire veiligheid op te helderen. Bijgevolg heeft het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle het plan van ELECTRABEL goedgekeurd.

5.3. Overdracht van de activiteitstak “fuel procurement”

Begin 2013 heeft ELECTRABEL haar activiteitstak “*fuel procurement*” overgedragen op GDF SUEZ Energy Management Trading (een dochteronderneming van ELECTRABEL N.V.). Deze activiteitstak legt zich vooral toe op de uitwerking en uitvoering, voor eigen rekening of voor rekening van derden, van strategieën inzake de bevoorrading van steenkool, biomassa en vloeibare brandstoffen, met inbegrip van activiteiten die zelf of in onderaanneming door derden worden uitgevoerd, zoals de aankoop en verkoop van brandstoffen, hun vervoer over land of zee, hun behandeling en opslag en de afdekking van risico's die met deze activiteiten samenhangen.

De voornoemde activiteitstak zal met alle bestaande activa en passiva worden overgedragen, waaronder de voorraden steenkool, biomassa en vloeibare brandstoffen die zich in verschillende havens en centrales bevinden.

6. Onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten

ELECTRABEL N.V. heeft geen rechtstreekse onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten ontplooid. Het vertrouwt haar programma voor onderzoek en innovatie toe aan Laborelec, haar wetenschappelijk en technisch competentiecentrum, en aan de belangrijkste Belgische universiteiten.

De competenties en activiteiten van Laborelec bestrijken de productie, het transport, de distributie, de opslag en het eindgebruik van energie. De onderzoeksactiviteiten van het centrum spitsen zich vooral toe op het beperken van de milieu-impact, de verbetering van de beschikbaarheid en het onderhoud van installaties en de energiesystemen van de toekomst.

7. Informatie over bijkantoren van de vennootschap

ELECTRABEL SA bezit de volgende bijkantoren:

- ELECTRABEL organizacni slozka in de Tsjechische Republiek;
- ELECTRABEL London Branch in het Verenigd Koninkrijk;
- ELECTRABEL organizacna zlozka in Slowakije.

De boekhouding van deze bijkantoren is opgenomen in de jaarrekening van ELECTRABEL N.V.

8. Politieke omgeving en regelgevend kader – Herstel van een positief investeringsklimaat en een langetermijnvisie

De economische en regelgevende context waarin zowel de energiebedrijven als hun klanten werken, gaat sinds enkele jaren gebukt onder een evolutie en een instabiliteit die weinig bevorderlijk zijn voor de ontwikkelingen op lange termijn.

In dit negatief en onzeker economisch klimaat hebben verschillende energiebedrijven, waaronder ELECTRABEL, besloten om investeringen in de bouw van nieuwe centrales te bevriezen. Het groeiende aandeel van hernieuwbare energiebronnen, niet altijd beschikbaar en onvoorspelbaar, maakt dergelijke investeringen echter noodzakelijk met het oog op een verzekerde en continue energieaanvoer.

Er is een bewustwording gegroeid over de noodzaak van een stabiel, voorspelbaar en coherent economisch en regelgevend kader, een langetermijnvisie op het energielandschap en een toereikend rendement op geïnvesteerd en nog te investeren kapitaal.

In de communicatie van de verschillende *stakeholders* zijn er al positieve en realistische signalen waarneembaar die echter nog niet in krachtige beslissingen en daden zijn uitgemond.

De belangrijkste uitdagingen waarvoor België staat, met name bevoorradingszekerheid en kapitaalinvesteringen, vereisen de invoering van een duidelijk, stabiel, voorspelbaar en coherent economisch en regelgevend kader.

Internationaal verschilt het reglementaire kader in functie van de graad van openheid en van de specifieke objectieven op het vlak van energiebeleid van de landen.

9. Voornaamste risico's en onzekerheden

De voornaamste risico's waaraan ELECTRABEL is blootgesteld, zijn van operationele (naleving van verbintenissen tot levering of afname van energie), commerciële (energieprijzen op de markten en kredietrisico's), financiële (rente- en wisselkoersrisico's) en regelgevende (tariefregulering, fiscaliteit en parafiscaliteit, milieu, enz.) aard.

Om zich tegen die risico's in te dekken, zet de vennootschap gespecialiseerde systemen en teams in die de diverse risicoblootstellingen voortdurend en gecentraliseerd meten en die het beleid en de instrumenten tot afdekking of beperking van deze risico's toepassen zoals die door het Management zijn goedgekeurd.

Ondanks het beleid, de systemen en instrumenten die de vennootschap heeft ingevoerd, blijft ze hoofdzakelijk blootgesteld aan niet-geprogrammeerde onbeschikbaarheden van haar productie-instrumenten, aan eventuele onderbrekingen in haar brandstofbevoorrading, waaronder vooral aardgas (weinig of geen opgeslagen voorraden), alsook aan de invoering van nieuwe regelgevingen op gewestelijk, federaal of Europees niveau.

De kwaliteit van het beheer en de bekwaamheid van de personen die voor deze processen instaan, hebben er echter tot dusver toe bijgedragen dat de meeste risico's op een volstrekt aanvaardbaar niveau gehandhaafd bleven.

De vennootschap gebruikt afgeleide financiële instrumenten, hoofdzakelijk voor het beperken van haar blootstelling aan schommelingen van rentevoeten, wisselkoersen en grondstofprijzen. Met uitzondering van specifieke tradingoperaties op grondstoffen, dienen deze instrumenten meestal voor de afdekking van activa, passiva of kasstromen.

Andere niet genoemde of tot op heden onbekende risico's kunnen eveneens een impact op de vennootschap hebben. Het optreden van dergelijke risico's zou een aanzienlijk negatieve weerslag kunnen hebben op de activiteiten, de financiële toestand, de resultaten, het imago en de vooruitzichten van ELECTRABEL.

9.1. Crisisbeheer

ELECTRABEL kan met crisissituaties worden geconfronteerd. Door de grote zichtbaarheid van haar operationele en industriële activiteiten en haar maatschappelijke verantwoordelijkheid staat de onderneming voortdurend in de aandacht van de media. Wanneer er zich een belangrijke gebeurtenis op energie- of milieuvlak voordoet, wordt ELECTRABEL regelmatig om toelichting of verantwoording verzocht.

Om deze vaak onvoorspelbare of onverwachte omstandigheden het hoofd te bieden, heeft de GDF SUEZ Groep een organisatie voor crisisbeheer en crisiscommunicatie uitgebouwd. Dit crisisbeleid omschrijft de algemene werkingsprincipes en bakent de taken en verantwoordelijkheden van alle medespelers af. De efficiëntie van het systeem en de concrete invulling ervan op het terrein (noodplannen, bedrijfscontinuïteitsplannen, enz.) worden regelmatig afgetoetst met aangepaste oefeningen.

ELECTRABEL heeft zich uitgerust met een systeem waarmee alle middelen kunnen worden gemobiliseerd die onmisbaar zijn voor haar crisisbeheer en de operationele sturing ervan.

9.2. Grondstoffenrisico

ELECTRABEL is voornamelijk blootgesteld aan twee types van marktrisico's op grondstoffen: de prijsrisico's, rechtstreeks verbonden met de prijschommelingen op de markt, en de volumerisico's (meteorologische risico's en/of risico's gerelateerd aan de economische activiteit). In het kader van haar activiteiten is ELECTRABEL blootgesteld aan marktrisico's op

grondstoffen, in het bijzonder gas, elektriciteit, aardolieproducten, steenkool en andere brandstoffen, CO₂ en andere groene producten.

De specifieke governance voor de beheersing van de marktrisico's stoelt op (i) het algemene principe van de scheiding tussen beheer en risicocontrole, (ii) een Energy Market Risk Committee (CMRE) op het niveau van de GDF SUEZ Groep dat het beleid voor risicobeheer van de bedrijfstakken valideert en de geconsolideerde blootstelling volgt, en (iii) een specifieke controleketen die door de Financiële Directie wordt gecoördineerd. Het CMRE is ook belast met de tegenpartijrisico's in energie, die hierna verder worden besproken, door risicolimieten voor de belangrijkste gemeenschappelijke tegenpartijen vast te leggen en desgevallend over de gewenste blootstellingsniveaus te arbitreran.

9.3. Tegenpartijrisico (kredietrisico)

Als gevolg van haar operationele activiteiten is ELECTRABEL blootgesteld aan het risico van tekortschieten van haar tegenpartijen (klanten, leveranciers, partners, tussenpersonen, banken).

De impact kan zich laten gevoelen op het niveau van betaling (wanbetaling van prestaties of leveringen), levering (niet-levering van betaalde prestaties of goederen) of activa (verlies van financiële beleggingen).

De risico's worden beheerd door middel van raamovereenkomsten met standaardmechanismen van het type waarborgen van derden, *netting*-akkoorden, *margin calls* of via het gebruik van specifieke afdekkinginstrumenten. De operationele activiteiten kunnen bovendien aanleiding geven tot vooruitbetalingen en aangepaste inningsprocedures, meer bepaald voor massaklanten.

9.4. Wisselkoersrisico

Als gevolg van de geografische diversificatie van haar activiteiten is ELECTRABEL blootgesteld aan transactionele wisselkoersrisico's. Dit risico is vooral aanwezig bij transacties met energiegrondstoffen waarbij de grondstofstromen (vooral aardgas, steenkool en aardolieproducten) meestal in USD of GBP worden vereffend en waarvoor de vennootschap een beroep op afgeleide instrumenten doet.

Het afdekkingbeleid bestaat er enerzijds in om passiva te creëren in dezelfde valuta als de door deze activa gegenereerde kasstromen, en anderzijds maakt de vennootschap gebruik van wisselkoersderivaten zoals "*cross currency*" *swaps* of ook valutafutures.

9.5. Renterisico

Voor ELECTRABEL schuilt de belangrijkste blootstelling aan het renterisico in de financieringen in euro die per 31 december 2012 100% van de netto schuldenlast vertegenwoordigen. Door de structuur van haar schuldenlast, waarvan een aanzienlijk gedeelte tegen vlottende rentevoet uitstaat (47% per 31 december 2012), is ELECTRABEL blootgesteld aan een eventuele schommeling van de rentevoet.

Om haar financieringskosten te beheersen via een beperking van de impact van renteschommelingen op haar resultatenrekening, bestaat het beleid van ELECTRABEL in een diversificatie van de rentevoet van de nettoschuld over vaste rente, variabele rente en begrensd variabele rente ("*capped variable rate*"). Deze spreiding kan evolueren rond het evenwicht in functie van de marktcontext.

Om de structuur van de rentevoet van haar nettoschuld te beheren, doet ELECTRABEL een beroep op afdekkingsinstrumenten, waaronder vooral *swaps* en renteopties. De rentepositities worden centraal beheerd en worden regelmatig en bij elke nieuwe financiering herbekeken.

De posities worden elk kwartaal en bij elke nieuwe financiering onderzocht door de gespecialiseerde teams van GDF SUEZ CC CVBA of van GDF SUEZ S.A., die oplossingen voor de afdekking ter goedkeuring aan ELECTRABEL voorleggen.

9.6. Regelgevingsrisico's

De overheid verricht tal van interventies in de energiesector, niet alleen via de regelgeving maar ook door de uitbreiding van bevoegdheden van federale en gewestelijke regulatoren, enerzijds, en van de politieke wereld, anderzijds. Die interventies nemen vele vormen aan: een "overtaxatie" van de winsten van nucleaire exploitanten, de invoering van mechanismen voor prijscontrole en –sturing (bevrozing en indexering van verkoopprijzen, controle en goedkeuring van transport- en distributietarieven), uiteenlopende exploitatietaksen, regels voor de marktwerking en bevoorradingszekerheid, wijziging van de toewijzingsmechanismen voor CO₂-quota door de Europese instanties, overheidsinterventies in de gedereguleerde markt om de mededinging te bevorderen.

Het begrotingstekort en de hoge schuldenlast van de federale staat en de gewesten dragen bij tot een toename van dit regelgevingsrisico voor niet-delokaliseerbare industrieën en activiteiten.

De invoering van gemeenschappelijke regels voor de Europese binnenmarkt voor elektriciteit en gas, alsook de daarmee samenhangende technische uitvoeringsmaatregelen (in het bijzonder de uitwerking van bepaalde netcodes die verder reiken dan zuiver technische bepalingen), zouden een ongunstige impact kunnen hebben op de zichtbaarheid op lange termijn die voor onze investeringen van groot belang is.

9.7. Risico verbonden aan de klimaatwijziging

De Europese markt voor broeikasgasemissierechten en de nationale plannen voor de toekenning van CO₂-quota scheppen risico's met betrekking tot het volume en de prijs van de quota (die vanaf 2013 grotendeels betaald zullen moeten worden) voor het geheel van de energiesector. Ze vormen echter ook een bron van arbitrage- en tradingmogelijkheden voor spelers als ELECTRABEL.

Het in mei 2009 goedgekeurde Europese energie/klimaatpakket bepaalt de maatregelen die de lidstaten moeten nemen om tegen 2020 twee doelstellingen te bereiken: een beperking van de broeikasgassen met 20% tegenover 1990, en een Europese energiemix met 20% hernieuwbare energie.

Het geheel van de te nemen maatregelen zou een beduidende impact kunnen hebben op de resultaten van de vennootschap. Een wijziging of verstrakking van de reglementen kan bijkomende investerings- of exploitatiekosten voor ELECTRABEL met zich mee brengen, waarbij het niet uitgesloten is dat de uitoefening van een gegeven activiteit moet worden stopgezet zonder de zekerheid dat de kosten van die stopzetting kunnen worden gecompenseerd.

Ten slotte impliceren de reglementen niet alleen investeringen en operationele kosten voor ELECTRABEL maar ook voor haar klanten.

De vennootschap streeft naar een beperking van de "koolstofrisico's" via een actieve opvolging van de marktevoluties en een gediversifieerde samenstelling van haar koolstofarme energieportfolio.

9.8. Risico van de continuïteit van de nucleaire activiteiten

Door het ongeval van Fukushima en de verergering van de economische crisis staat de positie van kernenergie in de wereldwijde energiemix opnieuw ter discussie.

Na de Duitse politieke beslissing om acht reactoren te sluiten en om in 2022 tot een definitieve kernuitstap over te gaan, heeft ook Italië aan verdere nucleaire ontwikkelingsplannen

verzaakt. In Finland en in de Tsjechische Republiek zullen deze ontwikkelingsplannen echter worden voortgezet, terwijl ook Groot-Brittannië en Polen hun intentie hebben bevestigd om kernenergie verder te ontwikkelen. In België werd het protocolakkoord van 22 oktober 2009 tussen GDF SUEZ en de Belgische Staat niet nagekomen. Op 4 juli 2012 besloot de Ministerraad om Doel 1 en 2 in 2015 te sluiten, zoals in de wet van 2003 was bepaald. Daarentegen besloot hij wel om, in afwijking van diezelfde wet, centrale Tihange 1 na 2015 nog 10 jaar lang open te houden en om de productiecapaciteit van die centrale ter beschikking van de markt te stellen, tegen een vergoeding die tot op heden nog niet vastgelegd is.

9.9. Industrieel risico verbonden aan de nucleaire exploitatie

ELECTRABEL bezit en exploiteert zeven nucleaire drukwaterreactoren die over twee productievestigingen, Doel en Tihange, verspreid zijn. Hoewel deze vestigingen sinds de inbedrijfstelling van de eerste reactor in 1974 nooit getroffen werden door een ernstig veiligheidsincident met gevaren voor werknemers, onderaannemers, omwonenden of het milieu, kunnen ze de burgerlijke aansprakelijkheid van de Groep in het geding brengen, meer bepaald bij een nucleair ongeval of het vrijkomen van radioactiviteit in het milieu.

Elke persoon die in een kerncentrale werkt, beschikt over de juiste kwalificaties voor zijn taak, en dat geldt vooral voor de bedieningsoperatoren. In de exploitatie worden de veiligheidsvoorschriften en de goede werkingsstaat van de installaties nauwlettend gecontroleerd door het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC), daarin bijgestaan door zijn technische dochteronderneming Bel V.

Om een hoog veiligheidsniveau te handhaven, wisselen operatoren van kerncentrales hun ervaringen uit en onderwerpen ze zich, op verzoek van de exploitant, het Internationaal Atoomenergie Agentschap (IAEA) of de nationale nucleaire veiligheidsautoriteit, aan *peer reviews* van de World Association of Nuclear Operators (WANO). In maart 2010 onderging de centrale Doel een OSART-audit waarvan de resultaten uitstekend waren; de opvolgingsaudit die begin maart 2012 plaatsvond, oordeelde positief over de mate waarin de aanbevelingen waren uitgevoerd en de genomen corrigerende maatregelen. Deze analyse, die door een onafhankelijk internationaal organisme werd uitgevoerd, bevestigt de maturiteit van de nucleaire veiligheid en de prioritaire aandacht die de kerncentrales van de Groep aan veiligheid verlenen. Beide nucleaire sites beschikken overigens over de OHSAS 18001, ISO 14001 en EMAS certificaten.

Bij het verbeteren van het veiligheidsniveau van haar centrales heeft GDF SUEZ altijd rekening gehouden met incidenten of ongevallen die zich elders ter wereld in nucleaire installaties hebben voorgedaan. Na het ongeval in de kerncentrale van Fukushima (Japan) in maart 2011 werden er, op verzoek van de Europese Raad, weerstandstesten (*stress tests*) op de kerncentrales in Europa uitgevoerd. Voor ELECTRABEL bestond het BEST (*Belgian Stress Test*) programma uit een gerichte herevaluatie van de veiligheidsmarges van haar kerncentrales, waarbij rekening gehouden werd met extreme natuurverschijnselen (zoals aardbevingen en overstromingen) en menselijke vormen van agressie (zoals vliegtuigcrashes, terreurdaden en cyberaanvallen). In zijn rapport van 8 november 2011 bevestigde het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC) dat ELECTRABEL aan de specificaties van de *stress tests* had voldaan en dat het veiligheidsniveau toereikend was. In zijn eindrapport legde het FANC evenwel een verstrenging van bepaalde veiligheidsmaatregelen op om ook ernstigere natuurrampen het hoofd te kunnen bieden. Op 4 oktober 2012 heeft de Europese Commissie een onafhankelijk rapport⁷ gepubliceerd over het resultaat van de Europese weerstandstesten. ELECTRABEL bekleedt in dit rapport één van de eerste plaatsen met vier geïdentificeerde goede praktijken per reactor (op een maximum van vijf) en één tot twee aandachtspunten (op een maximum van elf). Hoewel ELECTRABEL altijd de hoogste normen inzake nucleaire

⁷ *Technical summary on the implementation of comprehensive risk and safety assessments of nuclear power plants in the European Union*

veiligheid heeft gehanteerd, kan de veiligheidsautoriteit in de toekomst nieuwe normen opleggen die bijkomende kosten met zich mee kunnen brengen.

In juli 2012 werden er indicaties van mogelijke gebreken vastgesteld in de wand van het reactorvat van Doel 3, één van de zeven eenheden van de Groep. Bij identieke inspecties, in september 2012 uitgevoerd op het reactorvat van Tihange 2 met een gelijkaardig ontwerp, kwamen vergelijkbare indicaties aan het licht.

De justificatiedossiers werden in december 2012 aan de overheden overhandigd. Volgens de analyse van de exploitant kunnen beide reactoren onmiddellijk worden heropgestart zonder negatieve gevolgen voor het veiligheidsniveau van de installaties. Niettemin heeft het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle om bijkomende analyses en tests verzocht alvorens zich definitief over de resultaten uit te spreken. De verzoeken van het FANC hebben meer concreet betrekking op de uitvoering van proeven onder druk op de primaire kring van Doel 3 en Tihange 2, alsook op mechanische proeven op materialen.

In afwachting daarvan blijven beide nucleaire eenheden stilliggen. De duur van deze stillegging heeft een aanzienlijke impact op de resultaten van ELECTRABEL.

ELECTRABEL beperkt haar lozingen van vloeibare en gasvormige radioactieve afvalstoffen op regelmatige basis en beheert terzelfder tijd het volume van laag- en middelactief afval dat tijdens de exploitatie wordt geproduceerd. In België valt het beheer van nucleair afval onder de verantwoordelijkheid van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen (NIRAS). De bestraalde splijtstofelementen worden tijdelijk in de kerncentrales opgeslagen, in afwachting van een politieke beslissing over de keuze van de stroomafwaartse splijtstofcyclus. De kosten voor het beheer van bestraalde splijtstoffen worden verrekend in de kosten van elektriciteitsproductie van nucleaire oorsprong en daarnaast worden er specifieke voorzieningen voor aangelegd.

De burgerlijke aansprakelijkheid van ELECTRABEL, in haar hoedanigheid van exploitant van kerncentrales op de sites van Doel en Tihange, wordt geregeld door de verdragen van Parijs en Brussel, zoals omgezet in Belgisch recht, die een systeem hebben ingevoerd dat van het gemene recht afwijkt en ingegeven is vanuit de bekommernis om slachtoffers te vergoeden en een solidariteit tussen Europese landen tot stand te brengen.

Deze aansprakelijkheid rust volledig op de exploitant van wie de installatie aan de basis van een nucleair ongeval ligt. In ruil voor deze strikt objectieve aansprakelijkheid is het bedrag van de schadevergoeding in België begrensd op 1 200 miljoen euro per ongeval en beperkt in de tijd door een verjaringstermijn van 10 jaar. Boven dit plafond treedt er een mechanisme voor bijkomende vergoedingen in werking dat ingevoerd werd door de Staten die de bovengenoemde verdragen hebben ondertekend.

De verzekeringspolis nucleaire burgerlijke aansprakelijkheid die ELECTRABEL heeft afgesloten, werd met ingang van 1 januari 2012 aangepast om in regel te zijn met de Belgische nationale ratificatiewet die de exploitant de verplichting oplegt om een financiële garantie voor te leggen of een burgerlijke aansprakelijkheidsverzekering af te sluiten.

10. Voorstel van winstverdeling

Na boeking van afschrijvingen, waardeverminderingen en de vereiste voorzieningen, bedraagt het netto te bestemmen verlies van het boekjaar 2012 49 miljoen euro tegenover een te bestemmen winst van 1 229 miljoen euro per 31 december 2011.

Wij stellen u voor om het resultaat als volgt te bestemmen:

<i>In duizenden EUR</i>	<i>31/12/2012</i>
Netto resultaat van het boekjaar	(105 677)
Onttrekking aan de belastingvrije reserves	56 500
Te bestemmen resultaat	4 443 238
Te bestemmen resultaat van het boekjaar	(49 177)
Overgedragen resultaat van het vorige boekjaar	4 492 415
Bestemming	
Toevoeging aan de wettelijke reserves	-
Dividenden voor de aandeelhouders	-
Tantièmes voor de bestuurders	-
Over te dragen winst	4 443 238

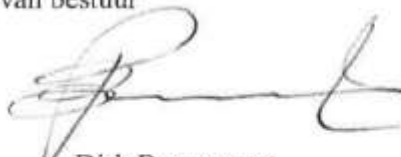
Wij stellen u voor om de winst, of 4 443 237 854,96 euro, over te dragen. Wij nodigen u uit om kwijting te verlenen aan de bestuurders en aan de commissaris voor respectievelijk hun bestuur en hun controlewerkzaamheden tijdens het voorbije jaar.

Voorts bevestigen wij dat de Raad van bestuur tijdens het voorbije boekjaar geen enkele beslissing heeft genomen die onder het toepassingsgebied valt van artikel 523 van het Wetboek van vennootschappen.

Ten slotte, en overeenkomstig artikel 96,9° van het Wetboek van vennootschappen, wordt eraan herinnerd dat het Auditcomité van de vennootschap samengesteld is uit drie leden die omwille van hun deskundigheid en ervaring inzake financiën en audit werden gekozen, en van wie er twee onafhankelijk zijn in de zin van het Wetboek van vennootschappen.

Brussel, 14 maart 2013.

De Raad van bestuur



Dirk Beeuwsaert
Gedelegeerd bestuurder
en Ondervoorzitter



Gérard Mestrallet
Voorzitter van de Raad

Electrabel NV

**Verslag van de commissaris
over het boekjaar afgesloten op
31 december 2012**

Electrabel NV

Verslag van de commissaris over het boekjaar afgesloten op 31 december 2012 gericht tot de algemene vergadering van aandeelhouders

Aan de aandeelhouders

Overeenkomstig de wettelijke en statutaire bepalingen brengen wij u verslag uit in het kader van het mandaat van commissaris dat ons werd toevertrouwd. Dit verslag omvat ons oordeel over de jaarrekening evenals de vereiste bijkomende vermeldingen.

Verklaring over de jaarrekening zonder voorbehoud

Wij hebben de controle uitgevoerd van de jaarrekening van Electrabel NV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2012, opgesteld op basis van het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel, met een balanstotaal van 56.510.884 (000) EUR en waarvan de resultatenrekening afsluit met een verlies van het boekjaar van 105.677 (000) EUR.

Het opstellen van de jaarrekening valt onder de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur. Deze verantwoordelijkheid omvat onder meer: het ontwerpen, implementeren en in stand houden van een interne controle met betrekking tot het opstellen en de getrouwe weergave van de jaarrekening zodat deze geen afwijkingen van materieel belang, als gevolg van fraude of van fouten, bevat, het kiezen en toepassen van geschikte waarderingsregels, en het maken van boekhoudkundige ramingen die onder de gegeven omstandigheden redelijk zijn.

Het is onze verantwoordelijkheid een oordeel over deze jaarrekening tot uitdrukking te brengen op basis van onze controle. Wij hebben onze controle uitgevoerd overeenkomstig de wettelijke bepalingen en volgens de in België geldende controlenormen, zoals uitgevaardigd door het Instituut van de Bedrijfsrevisoren. Deze controlenormen vereisen dat onze controle zo wordt georganiseerd en uitgevoerd dat een redelijke mate van zekerheid wordt verkregen dat de jaarrekening geen afwijkingen van materieel belang bevat.

Overeenkomstig deze controlenormen, hebben wij controlewerkzaamheden uitgevoerd ter verkrijging van controle-informatie over de in de jaarrekening opgenomen bedragen en toelichtingen. De selectie van deze controlewerkzaamheden is afhankelijk van onze beoordeling welke een inschatting omvat van het risico dat de jaarrekening afwijkingen van materieel belang bevat als gevolg van fraude of van fouten. Bij het maken van onze risico-inschatting houden wij rekening met de bestaande interne controle van de vennootschap met betrekking tot het opstellen en de getrouwe weergave van de jaarrekening ten einde in de gegeven omstandigheden de gepaste werkzaamheden te bepalen maar niet om een oordeel over de effectiviteit van de interne controle van de vennootschap te geven. Wij hebben tevens de gegrondheid van de waarderingsregels, de redelijkheid van de boekhoudkundige ramingen gemaakt door de vennootschap, alsook de voorstelling van de jaarrekening als geheel beoordeeld. Ten slotte, hebben wij van de raad van bestuur en van de verantwoordelijken van de vennootschap de voor onze controlewerkzaamheden vereiste ophelderingen en inlichtingen verkregen. Wij zijn van mening dat de door ons verkregen controle-informatie een redelijke basis vormt voor het uitbrengen van ons oordeel.

Naar ons oordeel geeft de jaarrekening afgesloten op 31 december 2012 een getrouw beeld van het vermogen, de financiële toestand en de resultaten van de vennootschap, in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel.

Bijkomende vermeldingen

Het opstellen en de inhoud van het jaarverslag, alsook het naleven door de vennootschap van het Wetboek van Vennootschappen en van de statuten, vallen onder de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur.

Het is onze verantwoordelijkheid om in ons verslag de volgende bijkomende vermeldingen op te nemen die niet van aard zijn om de draagwijdte van onze verklaring over de jaarrekening te wijzigen:

- Het jaarverslag behandelt de door de wet vereiste inlichtingen en stemt overeen met de jaarrekening. Wij kunnen ons echter niet uitspreken over de beschrijving van de voornaamste risico's en onzekerheden waarmee de vennootschap wordt geconfronteerd, alsook van haar positie, haar voorzienbare evolutie of de aanmerkelijke invloed van bepaalde feiten op haar toekomstige ontwikkeling. Wij kunnen evenwel bevestigen dat de verstrekte gegevens geen onmiskenbare inconsistenties vertonen met de informatie waarover wij beschikken in het kader van ons mandaat.
- Onverminderd formele aspecten van ondergeschikt belang, werd de boekhouding gevoerd overeenkomstig de in België van toepassing zijnde wettelijke en bestuursrechtelijke voorschriften.
- Wij dienen u geen verrichtingen of beslissingen mede te delen die in overtreding met de statuten of het Wetboek van Vennootschappen zijn gedaan of genomen. De verwerking van het resultaat die aan de algemene vergadering wordt voorgesteld, stemt overeen met de wettelijke en statutaire bepalingen.

Diegem, 15 maart 2013

De commissaris



DELOITTE Bedrijfsrevisoren

BV o.v.v.e. CVBA

Vertegenwoordigd door Laurent Boxus