

**JAARREKENING EN/OF ANDERE OVEREENKOMSTIG
HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN
VERENIGINGEN NEER TE LEGGEN DOCUMENTEN**

IDENTIFICATIEGEGEVENS (op datum van de neerlegging)

Naam : **ELECTRABEL**
Rechtsvorm : Naamloze vennootschap
Adres : Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar Nr : 36 Bus :
Postnummer : 1000 Gemeente : Brussel
Land : België
Rechtspersonenregister (RPR) - Ondernemingsrechtbank van Brussel, Franstalige
Internetadres :
E-mailadres :

Ondernemingsnummer

Datum van de neerlegging van het recentste stuk dat de datum van bekendmaking van de oprichtingsakte en van de akte tot statutenwijziging vermeldt

Deze neerlegging betreft :

de JAARREKENING in goedgekeurd door de algemene vergadering van

de ANDERE DOCUMENTEN

met betrekking tot

het boekjaar dat de periode dekt van tot

het vorige boekjaar van de jaarrekening van tot

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

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

VOL-kap 6.1, VOL-kap 6.2.1, VOL-kap 6.2.2, VOL-kap 6.2.5, VOL-kap 6.5.2, VOL-kap 9, VOL-kap 11, VOL-kap 12, VOL-kap 13, VOL-kap 14, VOL-kap 15

**LIJST VAN DE BESTUURDERS, ZAAKVOERDERS EN COMMISSARISSEN EN
VERKLARING BETREFFENDE EEN AANVULLENDE OPDRACHT VOOR NAZICHT OF
CORRECTIE**

LIJST VAN DE BESTUURDERS, ZAAKVOERDERS EN COMMISSARISSEN

VOLLEDIGE LIJST met naam, voornamen, beroep, woonplaats (adres, nummer, postnummer en gemeente) en functie in de vennootschap

Osterrieth Cédric

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2024-01-01

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Gedelegeerd bestuurder

Begin van het mandaat : 2019-10-03

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Bestuurder

Van Staeyen Mireille

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2024-03-01

Einde van het mandaat : 2027-04-27

Bestuurder

van der Beken Patrick

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2023-04-25

Einde van het mandaat : 2024-03-01

Bestuurder

Almirante Paulo

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2019-10-03

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Bestuurder

Van Troeye Philippe

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2021-05-01

Einde van het mandaat : 2024-03-01

Bestuurder

Riolacci Pierre-François

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2023-04-25

Einde van het mandaat : 2027-04-27

Bestuurder

Roche Vu-Quang Sandra

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2024-03-01

Einde van het mandaat : 2027-04-27

Bestuurder

Arbola Sébastien

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Brussel

BELGIË

Begin van het mandaat : 2023-04-25

Einde van het mandaat : 2024-03-01

Bestuurder

Saegeman Thierry

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat : 2021-05-01
Begin van het mandaat : 2019-10-03

Einde van het mandaat : 2024-01-01
Einde van het mandaat : 2024-04-23

Gedelegeerd bestuurder
Bestuurder

Verbeke Vincent

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat : 2024-03-01

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Bestuurder

Nisocafran BVBA

0707985182
Drève des Tumuli 16
1170 Watermael-Boitsfort
BELGIË

Begin van het mandaat : 2023-04-25

Einde van het mandaat : 2027-04-27

Bestuurder

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Denoël Etienne
Drève des Tumuli 16
1170 Watermael-Boitsfort
BELGIË

Thijs Johnny BVBA

0470622224
Zegemeerpad 3
8300 Knokke-Heist
BELGIË

Begin van het mandaat : 2022-04-26

Einde van het mandaat : 2026-04-28

Voorzitter van de Raad van Bestuur

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Thijs Johnny
Zegemeerpad 3
8300 Knokke-Heist
BELGIË

Deloitte Bedrijfsrevisoren BVBA Deloitte Réviseurs d'Entreprises SRL (B00025)

0429053863
Gateway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1 J
1930 Zaventem
BELGIË

Begin van het mandaat : 2023-04-25

Einde van het mandaat : 2026-04-28

Commissaris

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Magnin Corine (a02128)
Réviseur d'entreprise
Gateway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1 J
1930 Zaventem
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 artikel 5 van de wet van 17 maart 2019 betreffende de beroepen van accountant en belastingadviseur.

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

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

- A. Het voeren van de boekhouding van de vennootschap*,
- 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 accountants of door fiscaal accountants, kunnen hierna worden vermeld: naam, voornamen, beroep en woonplaats van elke accountant of fiscaal accountant en zijn lidmaatschapsnummer bij het Instituut van de Belastingadviseurs en de Accountants (IBA), evenals de aard van zijn opdracht.

(* Facultatieve vermelding.)

Naam, voornamen, beroep en woonplaats	Lidmaatschapsnummer	Aard van de opdracht (A, B, C en/of D)

JAARREKENING

BALANS NA WINSTVERDELING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA				
OPRICHTINGSKOSTEN	6.1	20		
VASTE ACTIVA		21/28	<u>38.833.366.013</u>	<u>39.643.930.459</u>
Immateriële vaste activa	6.2	21	813.130.420	860.001.398
Materiële vaste activa	6.3	22/27	1.218.908.108	1.130.021.862
Terreinen en gebouwen		22	39.802.083	40.842.875
Installaties, machines en uitrusting		23	721.420.889	826.243.110
Meubilair en rollend materieel		24	2.274.755	3.916.819
Leasing en soortgelijke rechten		25		
Overige materiële vaste activa		26	9.144.819	10.656.843
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen		27	446.265.562	248.362.216
Financiële vaste activa	6.4/6.5.1	28	36.801.327.485	37.653.907.200
Verbonden ondernemingen	6.15	280/1	36.792.654.110	37.645.234.580
Deelnemingen		280	36.791.175.174	35.282.956.402
Vorderingen		281	1.478.935	2.362.278.178
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	6.15	282/3	1.301.038	1.301.038
Deelnemingen		282	1.301.038	1.301.038
Vorderingen		283		
Andere financiële vaste activa		284/8	7.372.338	7.371.582
Aandelen		284	7.000.287	7.000.287
Vorderingen en borgtochten in contanten		285/8	372.050	371.295

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VLOTTENDE ACTIVA		29/58	<u>7.677.439.202</u>	<u>11.121.471.743</u>
Vorderingen op meer dan één jaar		29	335.634.919	225.665.134
Handelsvorderingen		290		63.396.416
Overige vorderingen		291	335.634.919	162.268.718
Vorraden en bestellingen in uitvoering		3	159.562.486	172.593.809
Vorraden		30/36	159.562.486	172.593.809
Grond- en hulpstoffen		30/31	150.353.041	160.995.846
Goederen in bewerking		32		
Gereed product		33		
Handelsgoederen		34	7.374.463	11.309.591
Onroerende goederen bestemd voor verkoop		35		
Vooruitbetalingen		36	1.834.981	288.373
Bestellingen in uitvoering		37		
Vorderingen op ten hoogste één jaar		40/41	4.935.190.820	5.951.690.133
Handelsvorderingen		40	2.926.833.977	5.232.308.625
Overige vorderingen		41	2.008.356.843	719.381.509
Geldbeleggingen	6.5.1/6.6	50/53		
Eigen aandelen		50		
Overige beleggingen		51/53		
Liquide middelen		54/58	149.864.343	16.481.147
Overlopende rekeningen	6.6	490/1	2.097.186.635	4.755.041.519
TOTAAL VAN DE ACTIVA		20/58	46.510.805.214	50.765.402.202

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN		10/15	<u>14.013.644.755</u>	<u>16.203.496.062</u>
Inbreng	6.7.1	10/11	12.867.288.322	12.867.288.322
Kapitaal		10	4.639.721.779	4.639.721.779
Geplaatst kapitaal		100	5.789.721.779	5.789.721.779
Niet-opgevraagd kapitaal		101	1.150.000.000	1.150.000.000
Buiten kapitaal		11	8.227.566.543	8.227.566.543
Uitgiftepremies		1100/10	8.227.566.543	8.227.566.543
Andere		1109/19		
Herwaarderingsmeerwaarden		12		
Reserves		13	2.762.880.102	2.762.880.102
Onbeschikbare reserves		130/1	578.972.224	578.972.224
Wettelijke reserve		130	578.972.178	578.972.178
Statutair onbeschikbare reserves		1311		
Inkoop eigen aandelen		1312		
Financiële steunverlening		1313		
Overige		1319	46	46
Belastingvrije reserves		132		
Beschikbare reserves		133	2.183.907.878	2.183.907.878
Overgedragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	-1.616.950.698	572.828.001
Kapitaalsubsidies		15	427.028	499.636
Voorschot aan de vennoten op de verdeling van het netto-actief		19		
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN		16	<u>7.063.858.313</u>	<u>1.881.213.510</u>
Voorzieningen voor risico's en kosten		160/5	7.063.858.313	1.881.213.510
Pensioenen en soortgelijke verplichtingen		160	124.478.229	122.389.224
Belastingen		161	46.610.157	46.610.157
Grote herstellings- en onderhoudswerken		162	183.538.061	178.019.608
Milieuverplichtingen		163	6.473.396.036	1.257.367.919
Overige risico's en kosten	6.8	164/5	235.835.830	276.826.601
Uitgestelde belastingen		168		

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
SCHULDEN		17/49	<u>25.433.302.146</u>	<u>32.680.692.631</u>
Schulden op meer dan één jaar	6.9	17	9.957.971.388	13.664.463.105
Financiële schulden		170/4	9.434.803.588	13.158.755.098
Achtergestelde leningen		170		
Niet-achtergestelde obligatieleningen		171		
Leasingschulden en soortgelijke schulden		172	6.567.070	35.691.348
Kredietinstellingen		173		
Overige leningen		174	9.428.236.518	13.123.063.750
Handelsschulden		175		
Leveranciers		1750		
Te betalen wissels		1751		
Vooruitbetalingen op bestellingen		176		
Overige schulden		178/9	523.167.800	505.708.007
Schulden op ten hoogste één jaar	6.9	42/48	15.211.792.952	17.397.252.587
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen		42	7.211.192.135	4.831.784.289
Financiële schulden		43	0	240
Kredietinstellingen		430/8	0	240
Overige leningen		439		
Handelsschulden		44	2.820.640.292	7.796.521.731
Leveranciers		440/4	2.820.640.292	7.796.521.731
Te betalen wissels		441		
Vooruitbetalingen op bestellingen		46	2.687.637.398	2.457.834.927
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	6.9	45	305.299.951	451.948.724
Belastingen		450/3	95.605.585	187.674.315
Bezoldigingen en sociale lasten		454/9	209.694.367	264.274.409
Overige schulden		47/48	2.187.023.175	1.859.162.676
Overlopende rekeningen	6.9	492/3	263.537.806	1.618.976.938
TOTAAL VAN DE PASSIVA		10/49	46.510.805.214	50.765.402.202

RESULTATENREKENING

			Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Bedrijfsopbrengsten			70/76A	16.930.557.378	22.620.346.847
Omzet		6.10	70	15.108.706.829	21.881.825.497
Voorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname)	(+)/(-)		71	931.528	2.972.268
Geproduceerde vaste activa			72	51.828.069	155.337.388
Andere bedrijfsopbrengsten		6.10	74	489.711.197	432.568.967
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten		6.12	76A	1.279.379.755	147.642.727
Bedrijfskosten			60/66A	19.668.916.115	25.052.042.340
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen			60	11.409.183.392	17.816.898.446
Aankopen			600/8	11.417.588.724	17.812.053.704
Voorraad: afname (toename)	(+)/(-)		609	-8.405.332	4.844.742
Diensten en diverse goederen			61	975.131.028	907.622.830
Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen	(+)/(-)	6.10	62	692.468.839	759.916.692
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa			630	271.611.997	371.713.003
Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)	6.10	631/4	20.062.357	130.461.444
Voorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)	(+)/(-)	6.10	635/8	65.983.443	-52.919.341
Andere bedrijfskosten		6.10	640/8	1.075.900.566	1.417.415.075
Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten	(-)		649		
Niet-recurrente bedrijfskosten		6.12	66A	5.158.574.493	3.700.934.191
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies)	(+)/(-)		9901	-2.738.358.737	-2.431.695.493

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Financiële opbrengsten		75/76B	1.558.155.925	2.997.348.993
Recurrente financiële opbrengsten		75	175.995.614	1.314.038.160
Opbrengsten uit financiële vaste activa		750	108.475.842	1.271.659.364
Opbrengsten uit vlottende activa		751	44.718.769	9.182.431
Andere financiële opbrengsten	6.11	752/9	22.801.002	33.196.365
Niet-recurrente financiële opbrengsten	6.12	76B	1.382.160.311	1.683.310.833
Financiële kosten		65/66B	847.209.878	733.606.674
Recurrente financiële kosten	6.11	65	847.209.878	638.694.966
Kosten van schulden		650	802.602.975	618.366.292
Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)	651		
Andere financiële kosten		652/9	44.606.903	20.328.674
Niet-recurrente financiële kosten	6.12	66B	0	94.911.708
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting	(+)/(-)	9903	-2.027.412.690	-167.953.175
Onttrekking aan de uitgestelde belastingen		780		
Overboeking naar de uitgestelde belastingen		680		
Belastingen op het resultaat	(+)/(-)	6.13 67/77	162.366.008	-69.473.681
Belastingen		670/3	162.366.008	376.267
Regularisering van belastingen en terugnemning van voorzieningen voor belastingen		77		69.849.949
Winst (Verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9904	-2.189.778.699	-98.479.494
Onttrekking aan de belastingvrije reserves		789		
Overboeking naar de belastingvrije reserves		689		
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9905	-2.189.778.699	-98.479.494

RESULTAATVERWERKING

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Te bestemmen winst (verlies)	(+)/(-) 9906	-1.616.950.698	572.828.001
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-) (9905)	-2.189.778.699	-98.479.494
Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar	(+)/(-) 14P	572.828.001	671.307.494
Onttrekking aan het eigen vermogen	791/2		
aan de inbreng	791		
aan de reserves	792		
Toevoeging aan het eigen vermogen	691/2		
aan de inbreng	691		
aan de wettelijke reserve	6920		
aan de overige reserves	6921		
Over te dragen winst (verlies)	(+)/(-) (14)	-1.616.950.698	572.828.001
Tussenkost van de vennoten in het verlies	794		
Uit te keren winst	694/7		
Vergoeding van de inbreng	694		
Bestuurders of zaakvoerders	695		
Werknemers	696		
Andere rechthebbenden	697		

TOELICHTING

STAAT VAN DE IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

CONCESSIES, OCTROOIEN, LICENTIES, KNOWHOW, MERKEN EN SOORTGELIJKE RECHTEN**Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar****Mutaties tijdens het boekjaar**

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar**Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar****Mutaties tijdens het boekjaar**

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar**NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR**

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8052P	XXXXXXXXXX	1.290.154.238
8022	697.282.120	
8032	688.987.444	
(+)/(-) 8042		
8052	1.298.448.915	
8122P	XXXXXXXXXX	430.152.841
8072	63.111.528	
8082		
8092		
8102	7.945.874	
(+)/(-) 8112		
8122	485.318.495	
211	813.130.420	

GOODWILL**Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar****Mutaties tijdens het boekjaar**

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar**Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar****Mutaties tijdens het boekjaar**

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar**NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR**

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8053P	XXXXXXXXXX	338.623.054
8023		
8033		
(+)/(-) 8043		
8053	338.623.054	
8123P	XXXXXXXXXX	338.623.054
8073		
8083		
8093		
8103		
(+)/(-) 8113		
8123	338.623.054	
212	<u>0</u>	

STAAT VAN DE MATERIËLE VASTE ACTIVA**TERREINEN EN GEBOUWEN****Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar****Mutaties tijdens het boekjaar**

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar**Meerwaarden per einde van het boekjaar****Mutaties tijdens het boekjaar**

Geboekt

Verworven van derden

Afgeboekt

Overgeboekt van een post naar een andere

Meerwaarden per einde van het boekjaar**Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar****Mutaties tijdens het boekjaar**

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar**NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR**

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8191P	XXXXXXXXXX	82.726.666
8161	254.166	
8171	391.973	
(+)/(-) 8181	141.913	
8191	82.730.772	
8251P	XXXXXXXXXX	
8211		
8221		
8231		
(+)/(-) 8241		
8251		
8321P	XXXXXXXXXX	41.883.791
8271	1.046.065	
8281		
8291		
8301	1.167	
(+)/(-) 8311		
8321	42.928.689	
(22)	39.802.083	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
INSTALLATIES, MACHINES EN UITRUSTING			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8192P	XXXXXXXXXX	11.022.387.054
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8162	39.433.517	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8172	477.231.131	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8182	76.481.884	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8192	10.661.071.325	
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	10.196.143.944
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8272	208.020.688	
Teruggenomen	8282		
Verworven van derden	8292		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8302	476.503.925	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8312	11.989.729	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8322	9.939.650.435	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(23)	721.420.889	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193P	XXXXXXXXXX	55.284.900
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8163	200.852	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8173	11.682.526	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8183	2.078.307	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193	45.881.534	
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	51.368.082
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8273	3.785.540	
Teruggenomen	8283		
Verworven van derden	8293		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8303	11.546.842	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8313		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8323	43.606.780	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(24)	<u>2.274.755</u>	

LEASING EN SOORTGELIJKE RECHTEN**Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar**

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8194P	XXXXXXXXXX	435.561.281

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

8194	435.561.281	
8254P	XXXXXXXXXX	

Meerwaarden per einde van het boekjaar**Mutaties tijdens het boekjaar**

Geboekt

Verworven van derden

Afgeboekt

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Meerwaarden per einde van het boekjaar**Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar**

8324P	XXXXXXXXXX	435.561.281
-------	------------	-------------

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

8324	435.561.281	
------	-------------	--

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

(25)		
------	--	--

WAARVAN

Terreinen en gebouwen

Installaties, machines en uitrusting

Meubilair en rollend materieel

250		
251		
252		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
OVERIGE MATERIËLE VASTE ACTIVA			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195P	XXXXXXXXXX	32.741.096
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8165		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8175	6.320.294	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8185	3.038	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195	26.423.840	
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	22.084.254
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8275	1.515.062	
Teruggenomen	8285		
Verworven van derden	8295		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8305	6.320.294	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8315		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8325	17.279.021	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(26)	9.144.819	

ACTIVA IN AANBOUW EN VOORUITBETALINGEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

- Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa
- Overdrachten en buitengebruikstellingen
- Overboekingen van een post naar een andere

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

- Geboekt
- Verworven van derden
- Afgeboekt
- Overgeboekt van een post naar een andere

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

- Geboekt
- Teruggenomen
- Verworven van derden
- Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen
- Overgeboekt van een post naar een andere

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8196P	XXXXXXXXXX	272.060.798
8166	266.078.093	
8176	488.899	
(+)/(-) 8186	-78.705.143	
8196	458.944.849	
8256P	XXXXXXXXXX	
8216		
8226		
8236		
(+)/(-) 8246		
8256		
8326P	XXXXXXXXXX	23.698.582
8276	1.359.038	
8286		
8296		
8306	388.605	
(+)/(-) 8316	-11.989.729	
8326	12.679.287	
(27)	446.265.562	

STAAT VAN DE FINANCIËLE VASTE ACTIVA

VERBONDEN ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN

		Boekjaar	Vorig boekjaar
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		XXXXXXXXXX	43.043.545.019
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen		2.450.339	
Overdrachten en buitengebruikstellingen		10.157.914	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-)		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar		43.035.837.445	
Meerwaarden per einde van het boekjaar		XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt			
Verworven van derden			
Afgeboekt			
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)		
Meerwaarden per einde van het boekjaar			
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar		XXXXXXXXXX	7.565.797.462
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt			
Teruggenomen		1.378.129.307	
Verworven van derden			
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen			
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-)		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar		6.187.668.156	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar		XXXXXXXXXX	194.791.155
Mutaties tijdens het boekjaar	(+)/(-)	-137.797.041	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar		56.994.115	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(280)	<u>36.791.175.174</u>	
VERBONDEN ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		XXXXXXXXXX	<u>2.362.278.178</u>
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen		587	
Terugbetalingen		2.360.799.830	
Geboekte waardeverminderingen			
Teruggenomen waardeverminderingen			
Wisselkoersverschillen	(+)/(-)		
Overige mutaties	(+)/(-)		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(281)	<u>1.478.935</u>	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR		8651	

ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - DEELNEMINGEN EN AANDELEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8392P	XXXXXXXXXX	1.576.658

Mutaties tijdens het boekjaar

- Aanschaffingen
- Overdrachten en buitengebruikstellingen
- Overboekingen van een post naar een andere

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

8392	1.576.658	
------	-----------	--

Meerwaarden per einde van het boekjaar

8452P	XXXXXXXXXX	
-------	------------	--

Mutaties tijdens het boekjaar

- Geboekt
- Verworven van derden
- Afgeboekt
- Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Meerwaarden per einde van het boekjaar

8452		
------	--	--

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

8522P	XXXXXXXXXX	275.620
-------	------------	---------

Mutaties tijdens het boekjaar

- Geboekt
- Teruggenomen
- Verworven van derden
- Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen
- Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

8522	275.620	
------	---------	--

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

8552P	XXXXXXXXXX	
-------	------------	--

Mutaties tijdens het boekjaar

(+)/(-)

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

8552		
------	--	--

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

(282)	<u>1.301.038</u>	
-------	------------------	--

ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - VORDERINGEN

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

283P	XXXXXXXXXX	
------	------------	--

Mutaties tijdens het boekjaar

- Toevoegingen
- Terugbetalingen
- Geboekte waardeverminderingen
- Teruggenomen waardeverminderingen
- Wisselkoersverschillen
- Overige mutaties

(+)/(-)

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

(283)		
-------	--	--

GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR

8652		
------	--	--

ANDERE ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8393P	XXXXXXXXXX	8.847.285

Mutaties tijdens het boekjaar

- Aanschaffingen
- Overdrachten en buitengebruikstellingen
- Overboekingen van een post naar een andere

8363		
8373	2.208	
(+)/(-) 8383		
8393	8.845.078	

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Meerwaarden per einde van het boekjaar

8453P	XXXXXXXXXX	
-------	------------	--

Mutaties tijdens het boekjaar

- Geboekt
- Verworven van derden
- Afgeboekt
- Overgeboekt van een post naar een andere

8413		
8423		
8433		
(+)/(-) 8443		
8453		

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

8523P	XXXXXXXXXX	1.845.232
-------	------------	-----------

Mutaties tijdens het boekjaar

- Geboekt
- Teruggenomen
- Verworven van derden
- Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen
- Overgeboekt van een post naar een andere

8473		
8483		
8493		
8503	2.208	
(+)/(-) 8513		
8523	1.843.024	

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

8553P	XXXXXXXXXX	1.766
-------	------------	-------

Mutaties tijdens het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

(+)/(-) 8543		
8553	1.766	

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

(284)	<u>7.000.287</u>	
-------	------------------	--

ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

285/8P	XXXXXXXXXX	<u>371.295</u>
--------	------------	----------------

Mutaties tijdens het boekjaar

- Toevoegingen
- Terugbetalingen
- Geboekte waardeverminderingen
- Teruggenomen waardeverminderingen
- Wisselkoersverschillen
- Overige mutaties

8583		
8593		
8603		
8613		
(+)/(-) 8623	756	
(+)/(-) 8633		

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

(285/8)	<u>372.050</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 vennootschap een deelneming bezit (opgenomen in de posten 280 en 282 van de activa), alsmede de andere ondernemingen waarin de vennootschap maatschappelijke rechten bezit (opgenomen in de posten 284 en 51/53 van de activa) ten belope van ten minste 10% van het kapitaal, van het eigen vermogen of van een soort aandelen van die vennootschap.

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			
	Aard	rechtstreeks		dochter s	Jaarrekening per	Muntco de	Eigen vermogen	Nettoresultaat
		Aantal	%				%	(+) of (-) (in eenheden)
BELGONUCLEAIRE 0403126258 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Bevoorrechte Aandelen Aandelen	8.982 4.563	22,46 11,41	7,55 8,59	2022-09-30	EUR	26.086.858	8.781.723
BELUX INNOVATION HOLDING 0664799495 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	278.000	100		2022-12-31	EUR	26.623.108	6.209
BLOMHOF 0405671420 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	44.999	99,99	0,01	2022-12-31	EUR	9.369.732	647
CAPRICORN CLEANTECH FUND 0882642590 Naamloze vennootschap LEI 19 8 3000 Leuven BELGIË	Aandelen	12.519.162	11,18		2022-12-31	EUR	7.916.618	-3.746.584
COGREEN CV 0525640426 Coöperatieve vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	150	0,34		2022-12-31	EUR	5.503.320	250.051
CONQUEST4WIND P5 0697691997 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	980	49		2022-12-31	EUR	1.189.440	3.987.757

CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) 0424225045 Naamloze vennootschap Kunstlaan 47 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	15.000	15	85	2022-12-31	EUR	136.504.151	3.180.027
CONTASSUR ASSISTANCE-CONSEIL 0404525632 Naamloze vennootschap Kunstlaan 47 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandeel	1	0,04	99,96	2022-12-31	EUR	4.854.224	776.765
EGPF (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS) 0465399763 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	356.384	70	0,01	2022-12-31	EUR	15.408.302	49.513
ELECTRABEL SEANERGY 0479612837 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	800	80		2022-12-31	EUR	3.582.816	-17.924
ENGIE ENERGIE NEDERLAND HOLDING 808013269B01 Besloten vennootschap Grote Voort 291 8041 BL Zwolle NEDERLAND	Aandelen	52.022.084.000	100		2022-12-31	EUR	2.262.588.000	344.362.000
ENGIE ENERGY MANAGEMENT 0831958211 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	67.444.547	100	0	2022-12-31	EUR	17.976.139.676	467.702.919
ENGIE GENERATION GERMANY GMBH DE326773222 Besloten vennootschap Tempelhofer Weg 44 10829 BERLIN DUITSLAND	Aandelen	25.000	100		2022-12-31	EUR	132.421	32.939
ENGIE GLOBAL BUSINESS SUPPORT 0505619626 Coöperatieve vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,01	99,99	2022-12-31	EUR	3.570.056	8.808

ENGIE INVEST INTERNATIONAL Naamloze vennootschap Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG	Aandelen	58.282	2,45	97,55	2022-12-31	EUR	24.845.334.295	153.613.237
ENGIE MANAGEMENT COMPANY BELGIUM 0825952921 Coöperatieve vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	1	99	2022-12-31	EUR	10.000	
ENGIE SUN4BUSINESS 0666554504 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.000	50		2022-12-31	EUR	11.793.980	1.617.328
ENGIE SUN4BUSINESS 3 0704895139 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,07	1,18	2022-12-31	EUR	2.075.697	1.519.651
ENORA 0542769438 Besloten vennootschap Quai Saint-Brice 35 7500 Tournai BELGIË	Aandelen	3.000	10		2022-12-31	EUR	469.042	-165.074
GREENSKY 0817203422 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	55.400	50		2022-12-31	EUR	18.089.931	4.902.188
GROEN COMPAGNIE VERTE 0687519370 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	141.202	50		2022-12-31	EUR	13.594.065	-7.691
HACO 0405568183 Naamloze vennootschap Oekensestraat 120 8800 Roeselare BELGIË	Aandelen	943	13,64		2022-03-31	EUR	23.840.110	636.451
ICO WINDPARK 0725933548 Naamloze vennootschap Margareta Van Oostenrijkstraat 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen	10.124	37,5		2022-12-31	EUR	608.307	-1.076.611

INTERNATIONAL POWER LTD 02366963 Besloten vennootschap Canada Square 25 E14 5LQ LONDON VERENIGD KONINKRIJK	Aandelen	5.445.194.050	100		2022-12-31	EUR	6.907.000.000	517.000.000
LABORELEC (LABORATOIRE BELGE DE L'INDUSTRIE ELECTRIQUE) 0400902582 Naamloze vennootschap Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIË	Aandelen	74.997	99,99		2022-12-31	EUR	16.149.716	4.329.814
LES VENTS DE L'ORNOI 0480079823 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120 F 1300 Wavre BELGIË	Aandelen A	500	50	50	2022-12-31	EUR	199.755	1.662.490
LES VENTS DE PERWEZ 0866959175 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120F 1300 Wavre BELGIË	Aandelen B	413	24,88		2023-03-31	EUR	191.885	1.085.802
LILLO ENERGY 0893067914 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen B	2.250	50		2022-12-31	EUR	9.434.644	845.410
N-ALLO 0466200311 Naamloze vennootschap Avenue Georges Lemaître 38 6041 Gosselies BELGIË	Aandelen	29.365	100		2022-12-31	EUR	12.785.855	4.979.303
POWER TO METHANOL ANTWERP (in liquidatie) 0746607812 Besloten vennootschap Scheldelaan 480 2040 Antwerpen-2040 BELGIË	Aandelen	100	14,29		2022-12-31	EUR	1.540.595	-156.334
RECYBEL 0449342996 Naamloze vennootschap Quai du Halage 47-49 4400 Flémalle BELGIË	Aandelen D	1.764	49	51	2022-12-31	EUR	527.479	-31.498

SEAGULL I 0698792156 Naamloze vennootschap Isabellalaan 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen B	12.282	62,49	37,51	2022-12-31	EUR	2.109.279	750.789
STERRES 0500852867 Besloten vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	250	100		2022-12-31	EUR	687.398	-108.099
SYNATOM (SOCIETE BELGE DES COMBUSTIBLES NUCLEAIRES) 0406820671 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.999.999	99,99		2022-12-31	EUR	14.493.879	952.720
UFI (UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE) 0402365601 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.999.500	100		2022-12-31	EUR	1.905.953	-7.025
WALWIND 0689797880 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.500	50		2022-12-31	EUR	2.081.037	4.469
WIND4FLANDERS 0628836449 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	861.936	50		2022-12-31	EUR	49.663.283	7.770.818
WIND4FLANDERS PROJECTS 1 0553485859 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,01	99,99	2022-12-31	EUR	13.931.423	2.081.744
WIND4FLANDERS PROJECTS 2 0627661264 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,01	99,99	2022-12-31	EUR	12.828.954	1.518.080

WIND4FLANDERS PROJECTS 3 0644840855 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,01		2022-12-31	EUR	9.947.043	1.203.169
WIND4FLANDERS PROJECTS 4 0667684850 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,01		2022-12-31	EUR	660.681	2.660.688
WIND4WALLONIA 0553486057 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	79.538	50		2022-12-31	EUR	5.014.817	468.635
ZANDVLIET POWER 0477543470 Naamloze vennootschap Site BASF Scheldelaan 600 Blokveld H500 600 H500 2040 Antwerpen-2040 BELGIË	Aandelen	16.000	50		2022-12-31	EUR	28.593.674	891.604

GELDBELEGGINGEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (ACTIVA)

OVERIGE GELDBELEGGINGEN

Aandelen en geldbeleggingen andere dan vastrentende beleggingen

- Aandelen - Boekwaarde verhoogd met het niet-opgevraagde bedrag
- Aandelen - Niet-opgevraagd bedrag
- Edele metalen en kunstwerken

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		
8683		
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
- Exploitatiekosten voor de centrale van Chooz B
- Exploitatiekosten voor de centrale van Tricastin
- Energie in de meter
- Intresten op participatieleningen
- Andere

Boekjaar
82.680.354
9.372.326
6.609.066
1.894.318.408
83.652.862
20.553.619

STAAT VAN HET KAPITAAL EN DE AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR

STAAT VAN HET KAPITAAL

Kapitaal

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

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
100P	XXXXXXXXXX	5.789.721.779
(100)	5.789.721.779	

Wijzigingen tijdens het boekjaar

Samenstelling van het kapitaal
 Soorten aandelen
 sociale aandelen ZNW

Aandelen op naam
 Gedematerialiseerde aandelen

Codes	Bedragen	Aantal aandelen
	5.789.721.779	121.812.254
8702	XXXXXXXXXX	121.812.254
8703	XXXXXXXXXX	

Niet-gestort kapitaal

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

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

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	

BIJKOMENDE TOELICHTING MET BETREKKING TOT DE INBRENG (WAARONDER DE INBRENG IN NIJVERHEID)

Boekjaar

AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR VAN DE VENNOOTSCHAP OP DE DATUM VAN JAARAFSLUITING

zoals die blijkt uit de kennisgevingen die de vennootschap heeft ontvangen overeenkomstig artikel 7:225 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, artikel 14, 4de lid van de wet van 2 mei 2007 op de openbaarmaking van belangrijke deelnemingen of artikel 5 van het koninklijk besluit van 21 augustus 2008 houdende nadere regels betreffende bepaalde multilaterale handelsfaciliteiten.

NAAM van de personen die maatschappelijke rechten van de vennootschap in eigendom hebben, met vermelding van het ADRES (van de zetel, zo het een rechtspersoon betreft) en van het ONDERNEMINGSNUMMER, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft	Aangehouden maatschappelijke rechten			
	Aard	Aantal stemrechten		%
		Verbonden aan effecten	Niet verbonden aan effecten	
ENGIE SA place Samuel Champlain, 1 92400 Courbevoie FRANKRIJK	Aandelen	120.752.485		99,13
Genfina BV 0435084986 Simon Bolivarlaan 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.059.769		0,87

VOORZIENINGEN VOOR OVERIGE RISICO'S EN KOSTEN

UITSPLITSING VAN DE POST 164/5 VAN DE PASSIVA INDIEN DAARONDER EEN BELANGRIJK BEDRAG VOORKOMT

	Boekjaar
Provisie voor geschillen	3.932.975
Herstructering Personeel	80.362.888
Provisie voor vroegtijdige onderbreking huurcontract	6.136.896
Verlieslatende contracten	136.481.631
Permanente sluiting van Tihange 2	2.759.770
Rehabilitatie van Awirs-kades	1.020.000
Equans Schikkingsovereenkomst	5.141.671

STAAT VAN DE SCHULDEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (PASSIVA)

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

Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen

Financiële schulden

Achtergestelde leningen

Niet-achtergestelde obligatieleningen

Leasingschulden en soortgelijke schulden

Kredietinstellingen

Overige leningen

Handelsschulden

Leveranciers

Te betalen wissels

Vooruitbetalingen op bestellingen

Overige schulden

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

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

Financiële schulden

Achtergestelde leningen

Niet-achtergestelde obligatieleningen

Leasingschulden en soortgelijke schulden

Kredietinstellingen

Overige leningen

Handelsschulden

Leveranciers

Te betalen wissels

Vooruitbetalingen op bestellingen

Overige schulden

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

Schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar

Financiële schulden

Achtergestelde leningen

Niet-achtergestelde obligatieleningen

Leasingschulden en soortgelijke schulden

Kredietinstellingen

Overige leningen

Handelsschulden

Leveranciers

Te betalen wissels

Vooruitbetalingen op bestellingen

Overige schulden

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

Codes	Boekjaar
8801	7.211.192.135
8811	
8821	
8831	29.124.278
8841	0
8851	7.182.067.857
8861	
8871	
8881	
8891	
8901	
(42)	7.211.192.135
8802	9.432.281.088
8812	
8822	
8832	6.567.070
8842	
8852	9.425.714.018
8862	
8872	
8882	
8892	
8902	523.167.800
8912	9.955.448.888
8803	2.522.500
8813	
8823	
8833	
8843	
8853	2.522.500
8863	
8873	
8883	
8893	
8903	
8913	2.522.500

GEWAARBORGDE SCHULDEN (BEGREPEN IN DE POSTEN 17 EN 42/48 VAN DE PASSIVA)**Door Belgische overheidsinstellingen gewaarborgde schulden**

Financiële schulden
Achtergestelde leningen
Niet-achtergestelde obligatieleningen
Leasingschulden en soortgelijke schulden
Kredietinstellingen
Overige leningen
Handelsschulden
Leveranciers
Te betalen wissels
Vooruitbetalingen op bestellingen
Schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten
Overige schulden

Codes	Boekjaar
8921	
8931	
8941	
8951	
8961	
8971	
8981	
8991	
9001	
9011	
9021	
9051	
9061	
8922	
8932	
8942	
8952	
8962	
8972	
8982	
8992	
9002	
9012	
9022	
9032	
9042	
9052	467.950.169
9062	467.950.169

Totaal van de door Belgische overheidsinstellingen gewaarborgde schulden**Schulden gewaarborgd door zakelijke zekerheden gesteld of onherroepelijk beloofd op activa van de vennootschap**

Financiële schulden
Achtergestelde leningen
Niet-achtergestelde obligatieleningen
Leasingschulden en soortgelijke schulden
Kredietinstellingen
Overige leningen
Handelsschulden
Leveranciers
Te betalen wissels
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 vennootschap

Codes	Boekjaar
9072	
9073	76.595.129
450	19.010.456
9076	
9077	209.694.367

SCHULDEN MET BETREKKING TOT BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN**Belastingen (posten 450/3 en 179 van de passiva)**

Vervallen belastingschulden
Niet-ervallen belastingschulden
Geraamde belastingschulden

Bezoldigingen en sociale lasten (posten 454/9 en 179 van de passiva)

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**

Opties op afgeleide instrumenten
Prorata te betalen verzekeringspremie
Kosteloze huur
Prorata interesten op leningen
Project Columbus
Andere

Boekjaar
114.099.910
36.630.893
10.664.351
67.179.692
12.475.000
22.487.960

BEDRIJFSRESULTATEN**BEDRIJFSOPBRENGSTEN****NETTO-OMZET**

Uitsplitsing per bedrijfscategorie

	Boekjaar	Vorig boekjaar
Elektriciteit	10.799.384.907	14.917.262.551
Gas	3.937.901.748	6.503.660.079
Andere energie	128.965.483	135.174.964
Diensten en andere activiteiten	242.454.691	325.727.902

Uitsplitsing per geografische markt

	Boekjaar	Vorig boekjaar
Belgie	9.284.207.824	10.616.796.306
Andere	158.356	714.203
Frankrijk	4.452.296.915	8.611.394.524
Duitsland	444.352.574	899.012.433
Nederland	889.040.281	1.744.577.602
Oman	340.394	68.848
Oostenrijk	0	4.129.561
Spanje	36.408.469	894.325
Italië	1.902.016	4.227.716
Verenigde Staten van Amerika	0	9.980

Andere bedrijfsopbrengsten

Exploitatiesubsidies en vanwege de overheid ontvangen compenserende bedragen

740

BEDRIJFSKOSTEN

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

	Boekjaar	Vorig boekjaar
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9086 4.437	4.470
Gemiddeld personeelsbestand berekend in voltijdse equivalenten	9087 4.303,9	4.368,2
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9088 5.807.730	5.806.143

Personeelskosten

	Boekjaar	Vorig boekjaar
Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen	620 480.987.479	527.974.897
Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen	621 120.780.907	131.254.915
Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen	622 50.186.258	62.293.310
Andere personeelskosten	623 29.690.356	27.615.966
Ouderdoms- en overlevingspensioenen	624 10.823.839	10.777.605

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Voorzieningen voor pensioenen en soortgelijke verplichtingen			
Toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)	(+)/(-) 635	2.089.005	-31.357.990
Waardeverminderingen			
Op voorraden en bestellingen in uitvoering			
Geboekt	9110	24.456.955	29.302.046
Teruggenomen	9111	1.473.768	684.412
Op handelsvorderingen			
Geboekt	9112	7.671.163	104.631.523
Teruggenomen	9113	10.591.993	2.787.712
Voorzieningen voor risico's en kosten			
Toevoegingen	9115	254.228.044	188.903.243
Bestedingen en terugnemingen	9116	188.244.602	241.822.584
Andere bedrijfskosten			
Bedrijfsbelastingen en -taksen	640	1.012.180.757	1.394.105.878
Andere	641/8	63.719.809	23.309.197
Uitzendkrachten en ter beschikking van de vennootschap gestelde personen			
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9096		
Gemiddeld aantal berekend in voltijdse equivalenten	9097	5,4	2,8
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9098	3.441	5.550
Kosten voor de vennootschap	617	86.912	169.669

FINANCIËLE RESULTATEN**RECURRENTE FINANCIËLE OPBRENGSTEN****Andere financiële opbrengsten**

Door de overheid toegekende subsidies, aangerekend op de resultatenrekening

Kapitaalsubsidies

Interestsubsidies

Uitsplitsing van de overige financiële opbrengsten

Gerealiseerde wisselkoersverschillen

Andere

Uitgegeven waarborgen

Actualisatie Tihange definitieve uitschakeling

Andere

RECURRENTE FINANCIËLE KOSTEN**Afschrijving van kosten bij uitgifte van leningen****Geactiveerde interesten****Waardeverminderingen op vlottende activa**

Geboekt

Teruggenomen

Andere financiële kosten

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

Voorzieningen met financieel karakter

Toevoegingen

Bestedingen en terugnemingen

Uitsplitsing van de overige financiële kosten

Gerealiseerde wisselkoersverschillen

Resultaten uit de omrekening van vreemde valuta

Andere

Swap (Net Investment Hedge)

Gerealiseerde en niet gerealiseerde wisselkoersverschillen

Commisies op waarborgen

Agios

Actualisatie principes directeurs

Schuldsanering

ONDRAF/NIRAS

Andere

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9125	72.609	101.560
9126		
754	2.900.200	31.388.195
	7.464.981	921.906
	11.392.716	
	970.497	784.704
6501		
6502		
6510		
6511		
653	3.277.401	401.649
6560	4.374.263	3.083.962
6561		
654		
655		
	7.327.572	7.665.359
	-9.297.271	-3.105.902
	10.688.887	6.063.301
	2.100.426	
	17.459.793	4.007.822
	4.157.758	
	2.361.372	919.642
	2.156.701	1.292.840

OPBRENGSTEN EN KOSTEN VAN UITZONDERLIJKE OMVANG OF UITZONDERLIJKE MATE VAN VOORKOMEN

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
NIET-RECURRENTE OPBRENGSTEN	76	<u>2.661.540.065</u>	<u>1.830.953.560</u>
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	(76A)	1.279.379.755	147.642.727
Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa	760	0	318.381
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten	7620	38.543.663	
Meerwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	7630		
Andere niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	764/8	1.240.836.092	147.324.346
Niet-recurrente financiële opbrengsten	(76B)	1.382.160.311	1.683.310.833
Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa	761	1.378.129.307	1.683.301.471
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten	7621		
Meerwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	7631	4.031.004	9.362
Andere niet-recurrente financiële opbrengsten	769		
NIET-RECURRENTE KOSTEN	66	<u>5.158.574.493</u>	<u>3.795.845.900</u>
Niet-recurrente bedrijfskosten	(66A)	5.158.574.493	3.700.934.191
Niet-recurrente afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	660	7.225.926	34.430.817
Voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten: toevoegingen (bestedingen)	(+)(-) 6620	5.151.348.567	382.065.576
Minderwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	6630		
Andere niet-recurrente bedrijfskosten	664/7		3.284.437.798
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente bedrijfskosten	(-) 6690		
Niet-recurrente financiële kosten	(66B)	0	94.911.708
Waardeverminderingen op financiële vaste activa	661		91.315.115
Voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen)	(+)(-) 6621		
Minderwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	6631		3.596.593
Andere niet-recurrente financiële kosten	668		
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente financiële kosten	(-) 6691		

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

- Minimaal belastbare basis - Autokosten ten belope van een gedeelte van het voordeel van alle aard

Codes	Boekjaar
9134	160.780.896
9135	160.780.896
9136	
9137	
9138	1.585.112
9139	1.585.112
9140	
	1.317.537

Invloed van de niet-recurrente resultaten op de belastingen op het resultaat van het boekjaar

Boekjaar

Bronnen van belastinglatenties

- Actieve latenties
 - Gecumuleerde fiscale verliezen die aftrekbaar zijn van latere belastbare winsten
 - Andere actieve latenties
 - Aftrek voor Definitief belastbaar inkomen
 - Belastbare provisies
 - Investeringsaftrek
- Passieve latenties
 - Uitsplitsing van de passieve latenties

Codes	Boekjaar
9141	14.432.435.107
9142	980.827.587
	11.361.076.839
	2.054.130.906
	36.399.774
9144	

BELASTING OP DE TOEGEVOEGDE WAARDE EN BELASTINGEN TEN LASTE VAN DERDEN**In rekening gebrachte belasting op de toegevoegde waarde**

- Aan de vennootschap (aftrekbaar)
- Door de vennootschap

Ingehouden bedragen ten laste van derden bij wijze van

- Bedrijfsvoorheffing
- Roerende voorheffing

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9145	8.914.137.299	7.937.639.795
9146	9.140.784.220	9.370.468.360
9147	161.072.448	132.028.264
9148	25.349	20.154

NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN**DOOR DE VENNOOTSCHAP GESTELDE OF ONHERROEPELIJK BELOOFDE PERSOONLIJKE ZEKERHEDEN ALS WAARBORG VOOR SCHULDEN OF VERPLICHTINGEN VAN DERDEN****Waarvan**

Door de vennootschap geëndosseerde handelseffecten in omloop

Door de vennootschap getrokken of voor aval getekende handelseffecten

Maximumbedrag ten belope waarvan andere verplichtingen van derden door de vennootschap zijn gewaarborgd

ZAKELIJKE ZEKERHEDEN**Zakelijke zekerheden die door de vennootschap op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van de vennootschap**

Hypotheken

Boekwaarde van de bezwaarde activa

Bedrag van de inschrijving

Voor de onherroepelijke mandaten tot hypothekeken, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat inschrijving mag nemen

Pand op het handelsfonds

Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd en waarvoor registratie plaatsvindt

Voor de onherroepelijke mandaten tot verpanding van het handelsfonds, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat tot registratie mag overgaan

Pand op andere activa of onherroepelijke mandaten tot verpanding van andere activa

Boekwaarde van de bezwaarde activa

Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd

Gestelde of onherroepelijk beloofde zekerheden op nog te verwerven activa

Bedrag van de betrokken activa

Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd

Voorrecht van de verkoper

Boekwaarde van het verkochte goed

Bedrag van de niet-betaalde prijs

Codes	Boekjaar
9149	<u>572.216.684</u>
9150	
9151	
9153	572.216.684
91611	
91621	
91631	
91711	
91721	
91811	467.950.169
91821	
91911	
91921	
92011	
92021	

Zakelijke zekerheden die door de vennootschap op haar eigen activa werden gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden en verplichtingen van derden

Hypotheken

Boekwaarde van de bezwaarde activa

91612

Bedrag van de inschrijving

91622

Voor de onherroepelijke mandaten tot hypothekeken, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat inschrijving mag nemen

91632

Pand op het handelsfonds

Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd en waarvoor registratie plaatsvindt

91712

Voor de onherroepelijke mandaten tot verpanding van het handelsfonds, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat tot registratie mag overgaan

91722

Pand op andere activa of onherroepelijke mandaten tot verpanding van andere activa

Boekwaarde van de bezwaarde activa

91812

241.995.554

Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd

91822

Gestelde of onherroepelijk beloofde zekerheden op nog te verwerven activa

Bedrag van de betrokken activa

91912

Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd

91922

Voorrecht van de verkoper

Boekwaarde van het verkochte goed

92012

Bedrag van de niet-betaalde prijs

92022

GOEDEREN EN WAARDEN GEHOUDEN DOOR DERDEN IN HUN NAAM MAAR TEN BATE EN OP RISICO VAN DE VENNOOTSCHAP, VOOR ZOVER DEZE GOEDEREN EN WAARDEN NIET IN DE BALANS ZIJN OPGENOMEN

Ontvangen waarborgen

286.127.193

Bedragen te betalen in het kader van contracten voor huur

126.011.883

Andere operationele aangegane verplichtingen

728.106.135

Operationele aangegane verplichtingen Solvay Lanxess & Total

13.690.646

Operationele aangegane verplichtingen Synatom

24.809.636

BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA

Verplichtingen lange termijn onderhoudscontracten

172.494.610

Aankoop van materiele vaste activa

59.680.753

BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT VERKOOP VAN VASTE ACTIVA**TERMIJNVERRICHTINGEN****Gekochte (te ontvangen) goederen**

9213

13.518.428.980**Verkochte (te leveren) goederen**

9214

24.873.044.285**Gekochte (te ontvangen) deviezen**

9215

3.369.637.953**Verkochte (te leveren) deviezen**

9216

3.367.420.583

VERPLICHTINGEN VOORTVLOEIEND UIT DE TECHNISCHE WAARBORGEN VERBONDEN AAN REEDS GEPRESTEERDE VERKOPEN OF DIENSTEN

Boekjaar

BEDRAG, AARD EN VORM VAN BELANGRIJKE HANGENDE GESCHILLEN EN ANDERE BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN

Boekjaar

REGELING INZAKE HET AANVULLEND RUST- OF OVERLEVINGSPENSIOEN TEN BEHOEVE VAN DE PERSONEELS- OF DIRECTIELEDEN

Beknopte beschrijving

Verplichtingen met betrekking tot pensioenen

De collectieve arbeidsovereenkomsten van toepassing op het "gebaremiseerd" personeel aangeworven voor 1 juni 2002 en het kaderpersoneel aangeworven voor 1 mei 1999 kennen voordelen toe die het personeel de mogelijkheid geeft, voor een volledige loopbaan met inbegrip van het wettelijke pensioen, een aanvullend pensioen te verkrijgen gelijk aan 75% van het laatste jaarinkomen. Deze supplementen zijn overdraagbaar tot 60% aan de rechthebbenden. Het betreffen vastgelegde prestatierégimes. In de praktijk worden deze voordelen voor de meeste deelnemers uitgekeerd in de vorm van een kapitaal uitbetaald op de pensioengerechtigde leeftijd. Het merendeel van de verplichtingen die voortvloeien uit deze pensioenplannen worden gefinancierd door de pensioenfondsen Elgabel, Pensiobel, en een verzekeringsmaatschappij. De pregefinancierde pensioenregelingen worden gevoed door bijdragen van de betrokken medewerkers en Electrabel. De bijdragen van Electrabel worden jaarlijks bepaald op basis van een actuariële expertise.

Ter indicatie, de verplichting met betrekking tot deze plannen worden geëvalueerd onder IAS19 (Projected Unit Credit Method) en bedroegen respectievelijk 81 956 K€ en 107993 K€ op 31 december 2022 en 2023.

Het "gebaremiseerd" personeel aangeworven vanaf 1 juni 2002 en leidinggevend personeel aangeworven na 1 mei 1999 genieten van een plan met bijdragen, dat is onderworpen aan de Belgische wet op de aanvullende pensioenen (minimum gewaarborgd rendement). De wet van 18 december 2015 heeft de minimum gegarandeerde rentevoet vastgesteld als volgt :

-Voor de betaalde bijdragen vanaf 1 januari 2016 : minimum gegarandeerde rentevoet op basis van de OLO-rente met een minimum van 1.75 % en een maximum van 3,75 %

-Voor de betaalde premies tot en met 31 december 2015 : de rentevoeten toegepast sinds 2004 blijven bestaan (respectievelijk 3,25 % en 3,75 % van de door de werkgever en de werknemer betaalde premies)

Gezien deze minimum gegarandeerde rentevoet worden deze plannen gekwalificeerd als een plan met vaste prestaties.

Echter een vergelijking tussen het gerealiseerde rendement en het minimum gegarandeerd rendement werd uitgevoerd en hieruit heeft de onderneming geconcludeerd dat de vastgestelde onderfinanciering niet significant was op einde december 2019. De gestorte premies in het kader van deze régimes worden beheerd door de pensioenfondsen Powerbel en Enerbel. De kost die in 2022 voor deze bijdrageregelingen werd geboekt bedraagt 23,23 Meur tegenover 23,51 meur in 2023.

Andere voordelen na uitdiensttreding

Het bedrijf kent voordelen toe na de pensioengerechtigde leeftijd, zoals de vergoeding van medische kosten, kortingen op de tarieven voor elektriciteit en gas, maar ook jubileumpremies. Met uitzondering van de "overbruggingstoelage" (premie einde loopbaan), worden deze voordelen niet vooraf gefinancierd.

Ter indicatie, de verplichting voor deze voordelen na uitdiensttreding beoordeeld op basis van IAS 19 bedroeg respectievelijk 299 651 K€ voor actief personeel en gepensioneerden op 31 december, 2022 en 267 355 K€ op 31 december 2023 voor actief personeel en gepensioneerden.

Vanaf 2019 werd een voorziening gevormd voor de voordelen na uitdiensttreding (tariefvoordelen en gezondheidszorgen voor gepensioneerden)

Genomen maatregelen om de daaruit voortvloeiende kosten te dekken

PENSIOENEN DIE DOOR DE VENNOOTSCHAP ZELF WORDEN GEDRAGEN

Geschat bedrag van de verplichtingen die voortvloeien uit reeds gepresteerd werk

Basis en wijze waarop dit bedrag wordt berekend

Codes	Boekjaar
9220	

Boekjaar

AARD EN FINANCIËLE GEVOLGEN VAN MATERIËLE GEBEURTENISSEN DIE ZICH NA BALANSDATUM HEBBEN VOORGEDAAN en die niet in de resultatenrekening of balans worden weergegeven

AAN- OF VERKOOPVERBINTENISSEN DIE DE VENNOOTSCHAP ALS OPTIESCHRIJVER VAN CALL- EN PUTOPTIES HEEFT

Boekjaar

AARD, ZAKELIJK DOEL EN FINANCIËLE GEVOLGEN 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 vennootschap

Boekjaar

ANDERE NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN (met inbegrip van deze die niet kunnen worden becijferd)

Verbintenis van Engie CC om Electrabel te betalen voor haar lening bij SYNATOM

Boekjaar
1.618.390.000

BETREKKINGEN MET VERBONDEN ONDERNEMINGEN, GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN EN DE ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN			
Financiële vaste activa	(280/1)	36.792.654.110	37.645.234.580
Deelnemingen	(280)	36.791.175.174	35.282.956.402
Achtergestelde vorderingen	9271		
Andere vorderingen	9281	1.478.935	2.362.278.178
Vorderingen	9291	2.948.571.063	4.910.412.092
Op meer dan één jaar	9301		
Op hoogstens één jaar	9311	2.948.571.063	4.910.412.092
Geldbeleggingen	9321		
Aandelen	9331		
Vorderingen	9341		
Schulden	9351	19.994.620.306	26.103.852.801
Op meer dan één jaar	9361	9.435.673.588	13.158.355.098
Op hoogstens één jaar	9371	10.558.946.718	12.945.497.703
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de vennootschap gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van verbonden ondernemingen	9381	246.095.632	237.158.186
Door verbonden ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de vennootschap	9391	1.618.390.000	
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9401		
Financiële resultaten			
Opbrengsten uit financiële vaste activa	9421	108.469.826	1.261.643.948
Opbrengsten uit vlottende activa	9431	41.153.488	2.624.590
Andere financiële opbrengsten	9441	104.413	178.452
Kosten van schulden	9461	802.159.610	618.058.900
Andere financiële kosten	9471	10.176.103	5.619.569
Realisatie van vaste activa			
Verwezenlijkte meerwaarden	9481	4.018.504	
Verwezenlijkte minderwaarden	9491	0	

GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN**Financiële vaste activa**

- Deelnemingen
- Achtergestelde vorderingen
- Andere vorderingen

Vorderingen

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

Schulden

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

Persoonlijke en zakelijke zekerheden

- Door de vennootschap gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van geassocieerde ondernemingen
- Door geassocieerde ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de vennootschap

Andere betekenisvolle financiële verplichtingen**ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT****Financiële vaste activa**

- Deelnemingen
- Achtergestelde vorderingen
- Andere vorderingen

Vorderingen

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

Schulden

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9253		
9263		
9273		
9283		
9293		
9303		
9313		
9353		
9363		
9373		
9383		
9393		
9403		
9252	1.301.038	1.301.038
9262	1.301.038	1.301.038
9272		
9282		
9292		
9302		
9312		
9352		
9362		
9372		

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

Nihil

Boekjaar

FINANCIËLE BETREKKINGEN MET**BESTUURDERS EN ZAAKVOERDERS, NATUURLIJKE OF RECHTSPERSONEN DIE DE VENNOOTSCHAP 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**

Voorname voorwaarden betreffende de vorderingen, interestvoet, looptijd, eventueel afgeloste of afgeschreven bedragen of bedragen waarvan werd afgezien

Waarborgen toegestaan in hun voordeel**Andere betekenisvolle verplichtingen aangegaan in hun voordeel****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	450.000
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	1.519.385
95061	
95062	
95063	106.320
95081	
95082	
95083	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 3:64, §2 en §4 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen

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

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

Categorie afgeleide financiële instrumenten	Ingedekt risico	Speculatie / dekking	Omvang	Boekjaar		Vorig boekjaar	
				Boekwaarde	Reële waarde	Boekwaarde	Reële waarde
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Cash	Wissel	Dekking	96.222.527		-260.168		-1.461.868
Afgeleide financiële instrumenten betr. Net Investment Hedge	Wissel	Dekking	1.685.402.548	-1.804.659	2.915.080	-4.326.606	6.250.747
Afgeleide fin instrumenten betr. verkoop emissierechten	energie market	Dekking	1.466		-5.308.531		-35.431.527
Gas instruments aankoop MWH	Energie market	Dekking	162.652.249		-310.828.892		1.159.381.279
Gas Instruments verkoop MWH	Energie market	Dekking	81.048.133		206.540.228		-831.961.900
Power Instruments aankoop MWH	Energie market	Dekking	245.421.273	82.680.354	-980.756.911	1.538.952.460	10.437.458.016
Power Instruments verkoop MWH	energie Market	Dekking	838.944.173	-114.099.910	1.746.032.049	-1.462.944.145	-14.010.826.333
afgeleide financiële instrumenten	Wissel	Dekking	4.960.248.513		342.427		-61.115
Afgeleide fin instrumenten betr. aankoop	energie Market	Dekking	2.663		2.488.324		29.146.436

FINANCIËLE VASTE ACTIVA GEBOEKT TEGEN EEN HOGER BEDRAG DAN HUN REËLE WAARDE

Bedrag van de afzonderlijke activa of van passende groepen ervan

Redenen waarom de boekwaarde niet is verminderd

Elementen die toelaten te veronderstellen dat de boekwaarde zal kunnen worden gerealiseerd

Boekwaarde	Reële waarde

VERKLARING BETREFFENDE DE GECONSOLIDEERDE JAARREKENING**INLICHTINGEN TE VERSTREKKEN DOOR ELKE VENNOOTSCHAP DIE ONDERWORPEN IS AAN DE BEPALINGEN VAN HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN 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 vennootschap is zelf dochtervennootschap van een moedervennootschap 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 3:26, §2 en §3 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, is voldaan

Op 25 april 2023 werd over de vrijstelling gestemd

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

ENGIE SA
FR542107651
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

INLICHTINGEN DIE MOETEN WORDEN VERSTREKT DOOR DE VENNOOTSCHAP INDIEN ZIJ DOCHTERVENNOOTSCHAP OF GEMEENSCHAPPELIJKE DOCHTERVENNOOTSCHAP 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)*:

ENGIE 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

ENGIE SA
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

FINANCIËLE BETREKKINGEN VAN DE GROEP WAARVAN DE VENNOOTSCHAP 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 3:65, §4 EN §5 VAN HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN

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	2.496.000
95071	559.000
95072	
95073	
9509	
95091	
95092	
95093	

Vermeldingen in toepassing van het artikel 3:64, §2 et §4 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen

WAARDERINGSREGELS

WAARDERINGSREGELS

A. Oprichtingskosten

De oprichtingskosten worden ten laste genomen in het boekjaar waarin ze worden gemaakt, met uitzondering van de uitgiftekosten van leningen die lineair worden afgeschreven 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.

Investerings in informaticasystemen worden in de activa opgenomen en worden lineair afgeschreven over hun waarschijnlijke gebruiksduur die niet meer dan vijf jaar mag bedragen.

2. CO₂-emissierechten en groenestroomcertificaten

CO₂-emissierechten worden opgenomen als immateriële activa tegen hun aanschaffingskost. 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 aanschaffingskost nihil.

Een schuld wordt in de passiva opgenomen ter dekking van de in te leveren rechten, en dit ten belope van de werkelijke emissie. Deze schuld is gebaseerd op, enerzijds, de gewogen gemiddelde kost van de fysiek aangehouden of op termijn aangekochte maar fysiek nog niet ontvangen rechten en, anderzijds, op de marktprijs van de nog aan te kopen rechten.

Indien er, als gevolg van uitgifte tijdens het boekjaar of van eerdere boekjaren, op de balansdatum een eventueel overschot aan rechten bestaat ten opzichte van de leveringsplicht aan de overheid, wordt dit overschot niet gewaardeerd tegen de laagste prijs tussen de gewogen gemiddelde aanschaffingsprijs en de marktprijs op balansdatum indien het meer dan waarschijnlijk is dat dit overschot aangewend zal worden ter dekking van verplichtingen voortvloeiend uit toekomstige uitgiftes.

De CO₂-emissierechten, door de vennootschap verworven in het kader van haar tradingactiviteiten, worden op de balansdatum tegen de marktwaarde geëvalueerd. De latente verliezen die hieruit kunnen voortvloeien, worden voorzichtigheidsshalve ten laste genomen. Groenestroomcertificaten worden ook opgenomen als immateriële activa tegen aanschaffingsprijs indien ze werden aangekocht, en tegen marktprijs, met als tegenpost een opbrengstrekening, indien ze verworven werden op basis van hernieuwbare energie geproduceerd door de vennootschap.

Een schuld wordt in de passiva opgenomen ten belope van het geschat bedrag aan te leveren certificaten. Deze schuld wordt gewaardeerd aan de gewogen gemiddelde aanschaffingskost van de aangehouden certificaten, of ze nu intern ontstaan zijn of aangeschaft, en aan marktprijs voor de certificaten die de onderneming niet aanhoudt.

Indien er, als gevolg van elektriciteitsverkoop tijdens het boekjaar of in eerdere boekjaren, op de balansdatum een eventueel overschot aan groenestroomcertificaten bestaat ten opzichte van de leveringsplicht aan de overheid, wordt dit overschot niet gewaardeerd tegen de laagste prijs tussen de gewogen gemiddelde aanschaffingsprijs en de marktprijs op balansdatum indien het meer dan waarschijnlijk is dat dit overschot aangewend zal worden ter dekking van verplichtingen voortvloeiend uit toekomstige verkopen.

C. Materiële vaste activa

1. Aanschaffingswaarde

De materiële vaste activa worden tegen hun aanschaffingsprijs, kost- of inbrengprijs aan de actiefzijde van de balans geboekt.

ELECTRABEL heeft rechten verworven op de productiecapaciteit van de kerncentrale Chooz B, eigendom van EDF. Deze rechten, verworven in het kader van de deelneming in de financiering van de bouw, verlenen de vennootschap het recht om een aandeel van de productie aan te kopen tijdens de levensduur van de onderliggende activa. Deze capaciteitsrechten worden afgeschreven over de gebruiksduur van het onderliggende actief die niet langer dan 40 jaar mag bedragen.

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. Tussenkomen van derden

De tussenkomen van derden in de financiering van materiële vaste activa worden op de overeenkomstige aanschaffingswaarde in mindering gebracht en worden van de afschrijfbaar basis afgetrokken. Er wordt geen enkele toevoeging aan de afschrijvingen meer berekend van zodra de netto boekwaarde van de installaties, na aftrek van de tussenkomen, tot nul is herleid.

4. Intercaire interesten

De intercaire interesten op ontleende bedragen voor de financiering van (im)materiële vaste activa worden geactiveerd voor zover deze lasten betrekking hebben op de periode die aan de industriële inbedrijfstelling van de installaties voorafgaat. De intercaire interesten worden aan hetzelfde ritme afgeschreven als de uitrustingen waarop zij betrekking hebben.

5. Afschrijvingen

Het afschrijfbaar bedrag van elk substantieel bestanddeel van een materieel vast actief wordt afzonderlijk afgeschreven (methode van de afschrijfbaar bestanddelen) over zijn waarschijnlijke gebruiksduur en 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 50 jaar voor installaties voor elektriciteitsproductie (in functie van de technologie);
- 25 jaar tot 70 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 besturingssimulators van centrales.

In het geval van een verlenging of inkorting van de waarschijnlijke gebruiksduur van een materieel vast actief wordt de restwaarde ervan lineair afgeschreven over de resterende levensduur op het ogenblik van de verandering.

D. Financiële vaste activa

1. Deelnemingen, aandelen en deelbewijzen

De deelnemingen, aandelen en deelbewijzen van 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 waarderingscriterium voor een effect wordt systematisch gebruikt van het ene op het andere boekjaar, behalve indien de evolutie van de omstandigheden dit rechtvaardigt, 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, ook indien er bij de waardering van effecten latente meerwaarden, zelfs van duurzame aard, 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 gerechtelijke 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 prijs.

Er wordt een waardevermindering toegepast op verbruiksgoederen of benodigdheden 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. De subsidies worden geboekt op het ogenblik van kennisgeving door de bevoegde overheid of, bij ontstentenis daarvan, op het ogenblik van inning.

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 uitsprekt, welke voorzieningen moeten worden gevormd ter dekking van alle voorziene 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 gespreid over het aantal jaren dat elke revisiecyclus omvat of op het aantal resterende jaren voordat de kosten daadwerkelijk moeten worden aangeaan. 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

De voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestraald in die centrales

(georganiseerd onder de controle van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen die door de wet van 11 april 2003 werd opgericht) werden aan Synatom overgedragen.

De vennootschap hanteert de methodologie van toepassing op de Belgische kerncentrales, zoals goedgekeurd door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen, om de voorziening te bepalen die moet worden gevormd ter dekking van haar aandeel in de ontmantelingsverplichting van de kerncentrale Chooz, eigendom van EDF, waarin ELECTRABEL een trekkingsrecht bezit.

b) Conventionele thermische centrales

Bij toepassing van de wettelijke, contractuele en/of milieuverplichtingen worden er voorzieningen gevormd ter dekking van de afbraak- en saneringskosten van de sites van conventionele elektriciteitscentrales. Deze voorzieningen worden gevormd op basis van de meest aangepaste technische en budgettaire ramingen. De risico's van bodemverontreiniging worden geëvalueerd in samenwerking met de bevoegde milieudienst en overal waar dat nodig zou zijn, wordt er een saneringsproject uitgevoerd.

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 hebben bereikt. Die kosten worden gevormd door de lonen van de betrokken personeelsleden, met inbegrip van de volledige werkgeversbijdragen.

4. Voorzieningen voor pensioenen en andere sociale voordelen na uitdiensttreding

Met betrekking tot de bijdragen tot pensioenplannen met vaste bijdragen die na 1 januari 2004 zijn gestort, legt de wet een gemiddeld jaarrendement op van minstens 1,75% over de volledige loopbaan, waarbij een eventueel tekort ten laste van de werkgever valt. Voor het deel van de pensioenverplichtingen dat overeenstemt met de bijdragen die sinds die datum zijn gestort, heeft dit tot gevolg dat de regeling als een pensioenplan met vaste prestaties (te bereiken doelen) moet worden beschouwd. Niettemin blijft deze regeling geboekt als een pensioenplan met vaste bijdragen, en wel omwille van het ontbreken van een geïdentificeerd materieel nettopassief. Er wordt elk jaar een vergelijking gemaakt tussen het behaalde rendement en het gewaarborgde minimumrendement, en elke vastgestelde onderfinanciering wordt gedekt door een voorziening indien zij op de balansdatum als substantieel wordt beschouwd.

Met betrekking tot de pensioenplannen met vaste prestaties (te bereiken doelen) wordt het bedrag van de pensioenverplichtingen en soortgelijke verplichtingen gewaardeerd op basis van actuariële methodes volgens de methode van geprojecteerde krediteenheden. Deze berekeningen houden rekening met mortaliteitshypothese, het personeelsverloop en salarisprojecties die rekening houden met de economische omstandigheden. Eventuele tekorten aan activa vallen ten laste van de werkgever in overeenstemming met de geldende regelgeving.

I. Schulden

De schulden worden tegen hun nominale waarde geboekt.

J. Voorstelling van de omzet

Conform de gebruikelijke praktijken in de energiesector (op internationaal niveau), en de financiële sector, bevat het omzetcijfer met betrekking tot trading operaties van elektriciteit , gas en brandstoffen enkel de trading Marge wat correspondeert met genette verkopen en aankopen van deze operaties. Indien deze marge negatief is wordt deze weergegeven in de rubriek kosten en handelsgoederen

In de activiteit Portfolio management worden de fysieke aankopen en verkopen van gas en elektriciteit ook netto gepresenteerd als een aakope en verkoop zich op hetzelfde uur en leveringspunt voordoen

Deze compensatie is gerealiseerd onder toepassing van artikel 29 van het koninklijk besluit van 30 Januari 2001, en wordt gerechtvaardigd door het feit dat een bruto presentatie van deze activiteiten een vals beeld van de resultaten van de onderneming zou geven aangezien in dit geval het getoonde omzetcijfer en de aankopen disproportioneel zijn in vergelijking met de gegenereerde marge op deze activiteiten

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 op kwalitatieve/beschrijvende wijze vermeld.

L. Financiële instrumenten en afgeleide producten

Teneinde het risico inherent aan haar activiteit te beheren, gebruikt Electrabel financiële instrumenten ter afdekking van schommelingenrisico's van interestvoeten, wisselkoersen en elektriciteits- en brandstofprijzen. Het gaat om (financiële en fysieke) termijncontracten en afgeleide producten zoals swaps.

Het toegepaste boekhoudprincipe bestaat erin dat de (positieve of negatieve) verschillen veroorzaakt door reële waardeschommelingen van de financiële instrumenten in het resultaat worden opgenomen, en dit op dezelfde wijze (of op symmetrische wijze) als de verrichtingen waarop ze betrekking hebben (specifieke afdekking).

Hetzelfde principe is van toepassing in het geval van een algemene afdekking van een geheel van activa of passiva van dezelfde aard. Opbrengsten uit financiële verrichtingen die niet specifiek als afdekkinginstrumenten zijn geïdentificeerd (specifieke of algemene afdekking), worden op de balansdatum gewaardeerd tegen de marktwaarde van de openstaande posities die eruit voortvloeien. De latente verliezen met betrekking tot tradingactiviteiten 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.

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 hogerop).

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

De vooruitbetalingen 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, met uitzondering van posten die het voorwerp van een specifieke afdekking uitmaken en waarop de afdekkingkoersen van toepassing zijn. 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 positieve en negatieve omrekeningsverschillen die op de beschikbare waarden worden vastgesteld, worden in het resultaat opgenomen.

ANDERE IN DE TOELICHTING TE VERMELDEN INLICHTINGEN

RENSEIGNEMENTS COMPLEMENTAIRES

1. STAAT VAN DE MATERIELE VASTE ACTIVA (bijlage vol 6.3.1)

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.

2. . Andere financiële opbrengste (rubrique 752/9) Bijlage 6.11 code 9125

Subsidies toegekend door de overheid en ten laste van de resultatenrekening:

Kapitaal subsidies

	31/12/2023	31/12/2022
Wind Ford Genk	8.477,76	8.477,76
Wind Volvo Cars	10.047,00	10.047,00
Wind Volvo Truck	9.410,28	9.410,28
Wind Zeebrugge	4.656,96	4.656,96
Wind Bekaert -Zwevegem	10.061,04	10.061,04
Rodenhuize	22.783,11	51.734,88
DS Textiles Derndermonde	7.172,40	7.172,40
Totaal	72.608,55	101.560,32

3. Omzet bijlage C 6.10

Zoals vereist door artikel 25§2 de het koninklijk besluit, presenteren wij hier de bruto cijfers voor netting

	31/12/2022	31/12/2023
ELECTRICITEIT	Bruto Omzet	23.164.916.470
14.125.340.378	Netting Electriciteit	-12.365.531.563
	Netto Omzet	10.799.384.907
14.917.262.551		
GAS	Bruto Omzet	4.115.653.578
6.859.910.942	Netting Gas	- 177.751.830
-356.250.863	Netto Omzet	3.937.901.748
6.503.660.079		
DIENSTEN EN ANDERE ACTIVITEITEN	Bruto Omzet	242.454.691
295.659.783	Netting	0
0	Netto Omzet	242.454.691
295.659.783		
ANDERE	Bruto Omzet = Netto	128.965.483
135.174.964		

4. Sociale Balans bijlage C.10

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.

5. Nucleaire provisies - Bijlage 6.9

A. Huidige juridische context en verwachte ontwikkelingen na het ondertekend akkoord op 29 juni 2023 met de Belgische Staat, dat op 21 juli 2023 bindend werd, en waarvan de uitvoering werd verduidelijkt in de transactionele akkoorden van 13 december 2023

De Belgische wet van 11 april 2003, gedeeltelijk ingetrokken en gewijzigd door de wet van 12 juli 2022, wijst aan Synatom, dochteronderneming van ELECTRABEL, het beheer van de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de verbruikte splijtstof toe.

Bovendien voorziet deze wet in de oprichting van een Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV) die tot taak heeft het bevoorradingproces en het beheer van deze voorzieningen te controleren. Overeenkomstig de wet voert de CNV een driejaarlijkse audit uit van de toepassing van de berekeningsmethoden voor de aanleg van de nucleaire voorzieningen en de toereikendheid ervan.

In deze context heeft de CNV op 7 juli 2023 een definitief advies uitgebracht over de voorstellen ingediend door Synatom in september 2022. De voorzieningen die op 31 december 2023 door Synatom zijn geboekt, houden volledig rekening met de opmerkingen en hypothesen die door de CNV zijn weerhouden. Dit advies vertaalt zich voornamelijk, in 2023, in een verlaging van de voorziening voor ontmanteling (0,6 miljard euro). De voorzieningen nemen dus in hun hypothesen alle bestaande wettelijke milieuverplichtingen op waarvan de implementatie gepland is op Europees, nationaal of regionaal niveau.

Op 29 juni 2023 ondertekenden, Engie, ELECTRABEL en de Belgische Staat een akkoord dat bindend werd op 21 juli 2023 en waarvan de uitvoering werd gespecificeerd in de transactionele akkoorden van 13 december 2023. Deze overeenkomst voorziet in:

- een verlenging met 10 jaar van de twee kernreactoren Doel 4 en Tihange 3 in het kader van een 50/50 partnerschap tussen de Staat en de groep, met de oprichting van een Contract for Difference ter bescherming van Engie tegen marktrisico's;
 - de overdracht aan de Belgische Staat, in ruil voor de volledige betaling van een forfaitair bedrag van 15 miljard euro2022, van de financiële verantwoordelijkheid voor het afvalbeheer en verbruikte splijtstof binnen de grenzen van een volumetrisch krediet dat alle nucleaire afvalstoffen dekt die door de Belgische centrales tijdens de wettelijke levensduur zijn geproduceerd, vanaf de indienstelling tot de ontmanteling.
- Deze overeenkomst is bindend voor beide partijen. Ook al veronderstelt dit enerzijds de goedkeuring en inwerkingtreding van de wetsontwerpen die in het contract zijn opgenomen en anderzijds de goedkeuring van de Europese Commissie inzake staatssteun, toch wordt de closing ervan (opheffing/vervulling van opschortende voorwaarden) zeer waarschijnlijk geacht. De definitieve overdracht van de financiële verantwoordelijkheid voor het beheer van nucleair afval en gebruikte splijtstof die voldoet aan de overdrachtscriteria zal plaatsvinden op het moment van closing, tenzij het uitblijven van de heropstart van de eenheden vóór 1 november 2027 te wijten zou zijn aan ernstige nalatigheid van de groep. In dit hoogst onwaarschijnlijke geval zou de Belgische Staat de overeenkomst over het forfaitaire bedrag kunnen annuleren en terugkeren naar het huidige regime van financiële verantwoordelijkheid van de nucleaire exploitant, en de reeds door de groep betaalde bedragen zouden worden vastgelegd ten gunste van de overgedragen nucleaire voorzieningen, tot het einde van het ontmantelingsprogramma inclusief het beheer van nucleair afval en de benedenfase van de splijtstofcyclus.

De groep zal deze verplichting van 15 miljard euro2022 vereffenen via een betaling van 11,5 miljard euro2022 voor categorie B- en C-afval, op het moment van de closing, en vervolgens het saldo, namelijk 3,5 miljard euro2022 wanneer de verlengde eenheden eind 2025 opnieuw worden opgestart voor categorie A-afval. Deze bedragen op 31 december 2022 zijn onderworpen aan een indexering van 3% vanaf 1 januari 2023 tot de betalingsdatum. Bijgevolg heeft de groep de waardering van de voorzieningen herzien met een bedrag dat overeenstemt met het supplement tussen de reeds aangelegde verplichtingen voor de toekomstige kosten in verband met de verwerking van nucleair afval en het forfaitaire bedrag van 15 miljard euro2022, zijnde een bedrag van 5,1 miljard euro2022 (inclusief het aandeel van de partners van ELECTRABEL in bepaalde elektriciteitscentrales voor 0,4 miljard euro). ELECTRABEL heeft een netto kost van 5,1 miljard euro geboekt in de "Niet-recurrente bedrijfskosten" en een opbrengst van 0,4 miljard euro in "Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten".

Na afloop van dit akkoord zal de groep in wezen de verantwoordelijkheid behouden voor de opslag ter plaatse van verbruikte splijtstof tot het einde van de ontmantelingsoperaties en uiterlijk tot 2050, evenals voor de conditionering van al het afval volgens de contractuele overeenkomst. Aan het einde van hun exploitatieperiode blijft de groep ook verantwoordelijk, voor de werkzaamheden om de reactoren definitief stil te leggen, alsook voor hun ontmanteling en de sanering van de site. Het proces van het opstellen en beheren van al deze voorzieningen die onder de verantwoordelijkheid van de groep vallen, zal elke 3 jaar worden herzien door de CNV.

B. Voorzieningen voor het beheer van de benedenfase van de splijtstofcyclus

Na het verwijderen uit een reactor en de tijdelijke opslag ter plaatse, wordt de verbruikte splijtstof geconditioneerd voordat deze op lange termijn wordt opgeslagen.

In het kader van de uitvoering van een bevrijdende betaling voor de overdracht van de financiële verantwoordelijkheid voor het beheer van de opslag en berging van nucleair afval en verbruikte splijtstof, vastgelegd in het "Phoenix"-akkoord, zijn de risico's verbonden aan deze aansprakelijkheid aanzienlijk verminderd. In het akkoord is bepaald dat de Staat financieel verantwoordelijk zal zijn voor alle verplichtingen in verband met het beheer van verbruikte splijtstof na de overdracht ervan aan de NIRAS. Zo zal ELECTRABEL een groot deel van deze verplichting (in de boekhouding opgenomen als lopende verplichting) verhoogd met een risicopremie vereffenen voor een in totaal van 10,5 miljard euro 2022. Wat het afvalbeheer betreft, zal ELECTRABEL nu enkel verantwoordelijk zijn voor de on-site opslag van splijtstofelementen tot 2050, en voor de naleving van de contractuele criteria voor de overdracht van afval aan de NIRAS, waarvoor de verplichting in het wetsontwerp tot uitvoering van het

Phoenix-akkoord wordt geraamd op 1,7 miljard euro 2022. De provisie die niet gedekt zijn door het akkoord worden vastgesteld op basis van de volgende principes en parameters:

- de opslagkosten omvatten voornamelijk de kosten voor de bouw en exploitatie van bijkomende droge opslagfaciliteiten en de exploitatie van bestaande faciliteiten, alsook de kosten voor de aankoop van containers;
- het door de CNV gehanteerde actualiseringspercentage, voor het gedeelte dat niet gedekt is door het akkoord met de Belgische Staat, is 3,0% (inclusief 2% inflatie).

De in de toekomst werkelijk gemaakte kosten kunnen door hun aard en timing verschillen van de geraamde kosten. Sommige, nog niet gekwantificeerde aanbevelingen van de NIRAS, zullen specifiek worden behandeld onder toezicht van de CNV tijdens de volgende driejaarlijkse herziening.

Gevoeligheidsanalyse

Nu de Belgische Staat alle verplichtingen met betrekking tot nucleair afval op zich heeft genomen na de overdracht ervan aan de NIRAS, zal de groep na deze overdracht niet langer blootgesteld zijn aan de evolutie van toekomstige kosten en actualiseringsparameters met betrekking tot de verwerking van dit afval.

- De kosten voor de bouw van droge opslagfaciliteiten en de kosten voor de aanschaf van containers voor splijtstofelementen op onze locaties kunnen verschillen van de voorzieningen die zijn aangelegd. Een wijziging van 10% in deze nog te maken kosten zou een variatie van 60 miljoen euro in de voorzieningen vertegenwoordigen;

- Een variatie van 10% in de jaarlijkse exploitatiekosten van de opslagfaciliteiten zou leiden tot een variatie van 30 miljoen euro in de voorzieningen;

- Een verandering van 25 basispunten in de disconteringsvoet zou leiden tot een herziening van de niet-overgedragen voorzieningen met 40 miljoen euro, naar boven in geval van een verlaging van de disconteringsvoet of naar beneden in geval van een stijging van de disconteringsvoet. Het is belangrijk om op te merken dat het risico van overschrijding van de volumetrische kredieten op dit moment zeer onwaarschijnlijk wordt geacht, aangezien de volumetrische kredieten die in de overeenkomst zijn vastgesteld, de volumetrische onvoorzienbare uitgaven omvatten, die zijn geschat in het kader van de herwaardering van de voorzieningen in 2022.

C. Voorzieningen voor de ontmanteling van nucleaire productiesites

Aan het einde van hun exploitatieduur moeten de kerncentrales definitief worden stilgelegd tijdens de fase waarin de bestraalde splijtstof uit de centrale wordt verwijderd, en daarna tot de ontmanteling en sanering van de site.

De weerhouden ontmantelingsstrategie is gebaseerd op een onmiddellijke ontmanteling (i) na stillegging van de reactor, (ii) in serie in plaats van per eenheid, en (iii) volledig (terugkeer naar een industrieel 'greenfield'), waardoor het terrein in de toekomst voor industriële doeleinden kan worden gebruikt.

Tot 31 december 2022 omvatte het bedrag van de voorzieningen voor ontmanteling de kosten in verband met de verwerking van ontmantelingsafval van categorie A (van lage of gemiddelde activiteit en van korte levensduur) en categorie B (van lage of gemiddelde activiteit en van lange levensduur), bepaald met behulp van het tarief van de heffingen vastgesteld door de NIRAS en goedgekeurd door zijn raad van bestuur in mei 2022. Gezien de overeenkomst zal de financiële verantwoordelijkheid voor alle operaties met betrekking tot afvalbeheer van categorie A en B, die zijn geconditioneerd volgens de contractuele overdrachtscriteria, nu bij de Staat liggen in ruil voor de betaling van het forfaitaire bevrjgende bedrag. De groep zal deze verplichting overdragen bij de inwerkingtreding van de wetten die deze overeenkomst omzetten, voor een totaal van 1 miljard euro 2022, voor afval van categorie B, en bij de herstart van de verlengde eenheden eind 2025, voor een totaal van 3,5 miljard euro 2022, voor afval van categorie A.

De groep blijft echter alleen verantwoordelijk voor de definitieve stopzetting en ontmanteling, inclusief de conditionering van afval van categorie A en B afkomstig van deze operaties in overeenstemming met de contractuele overdrachtscriteria. Op 31 december 2023 zijn deze voorzieningen voor definitieve stopzetting en ontmanteling opgesteld op basis van de volgende parameters:

- de aanvang van de technische werkzaamheden voor de definitieve stillegging van de installaties hangt af van de betrokken eenheid en de volgorde van de werkzaamheden voor het hele park. Deze worden onmiddellijk gevolgd door de ontmantelingsfase;
- het gekozen scenario is gebaseerd op een ontmantelingsplan en -tijdschema die door de nucleaire veiligheidsautoriteiten moeten worden goedgekeurd. De veiligheidsvoorwaarden voor de fasen van definitieve stillegging zijn vastgelegd met het FANC voor de eenheden Doel 3 en Tihange 2, die al gestopt zijn. Ze moeten nog worden gedefinieerd voor de ontmantelingsfase. De kosten kunnen evolueren afhankelijk van de uitkomst van deze besprekingen en het gedetailleerde project voor de uitvoering van deze fasen dat momenteel wordt gedefinieerd;
- het op termijn te betalen bedrag wordt bepaald op basis van de geraamde kosten per kerncentrale, gebaseerd op een studie van een onafhankelijk adviesbureau en uitgaande van de veronderstelling dat de centrales in serie zullen worden ontmanteeld. De in de toekomst werkelijk gemaakte kosten kunnen door hun aard en timing verschillen van de geraamde kosten;
- de tarieven voor het beheer van ontmantelingsafval categorie A - laag- of middelactief, kortlevend - en categorie B - laag- of middelactief, langlevend - worden bepaald aan de hand van het door de NIRAS opgestelde tariefschema dat werd goedgekeurd door haar raad van bestuur van mei 2022;
- voor de verschillende fasen wordt rekening gehouden met de opname van marges voor onvoorzienbare uitgaven, die door de NIRAS en de CNV worden herzien;
- voor de bepaling van de toekomstige waarde van de verbintenis wordt een inflatiepercentage van 2,0% toegepast tot het einde van de ontmanteling;
- het door de CNV gehanteerde actualiseringspercentage is 2,5% (inclusief 2,0% inflatie).

De verlenging met 10 jaar van de eenheden Doel 4 en Tihange 3, waarin de overeenkomst voorziet doet de optimalisatie teniet van de ontmantelingsactiviteiten in serie van de verschillende eenheden. Het is voorzien dat de Staat het aanvullend bedrag aan voorzieningen op zich zal nemen, dat tot op heden wordt geschat tussen 500 en 600 miljoen euro. In afwachting van een akkoord over het exacte bedrag, onder uiteindelijke controle van de CNV, is deze aanvullende passiefpost, die forfaitair zou moeten worden betaald bij de closing door de Belgische Staat, niet opgenomen in de rekeningen. Als de meerkosten niet volledig door de Staat zouden worden gedekt, zou een deel van deze aanvullende passiefpost ten laste kunnen blijven van de groep.

Tot slot legt ELECTRABEL voorzieningen aan ter dekking van de kosten in verband met de stopzetting van de trekkingsrechten in Tricastin en Chooz B en voor de ontmantelingsperiode die leidt tot de ontmanteling en de sanering van de site van Chooz B, overeenkomstig de respectieve overeenkomsten met EDF. Deze zijn gebaseerd op voorzieningen voor de Belgische activa die het nauwst verbonden zijn met deze centrales en worden bijgewerkt in overeenstemming met de herzieningen door de CNV.

Gevoeligheidsanalyse

Gezien het Phoenix-akkoord zal de groep alleen nog verantwoordelijk zijn voor de definitieve stopzetting en ontmanteling, inclusief de conditionering van nucleair afval afkomstig van deze operaties, volgens de contractuele overdrachtscriteria. Het resterend passief dat de groep zal dragen, wordt in het wetsontwerp ter uitvoering van de Phoenix-akkoorden geschat op 6,7 miljard euro 2022.

- Een variatie van 10% in de kosten voor definitieve stillegging van de eenheden zou leiden tot een variatie van ongeveer 200 miljoen euro in de voorzieningen;

- Een variatie van 10% in de ontmantelingskosten van de eenheden zou leiden tot een variatie van ongeveer 400 miljoen euro in de nucleaire voorzieningen;

- Een variatie in de disconteringsvoet van 25 bps zou leiden tot een herziening van de voorzieningen van de voorzieningen met ongeveer 170 miljoen euro, naar boven in geval van verlaging van de disconteringsvoet of naar beneden in geval van verhoging van de disconteringsvoet.

D. Financiële activa bestemd ter dekking van toekomstige uitgaven voor de ontmanteling van installaties en het beheer van bestraalde splijtstoffen.

Zoals aangegeven in het vorige punt, kent de Belgische wet van 12 juli 2022 (waarbij de wet van 11 april 2003 gedeeltelijk werd opgeheven en gewijzigd) aan Synatom, een 100% dochteronderneming van ELECTRABEL, de taak toe met betrekking tot het beheren en beleggen van de fondsen ontvangen van de Belgische nucleaire exploitanten, om de kosten van de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof te dekken. Krachtens de wet van 11 april 2003 kon Synatom maximaal 75% van deze middelen lenen aan nucleaire exploitanten mits bepaalde criteria met betrekking tot de kredietwaardigheid in acht genomen werden.

Het bedrag van de uitstaande leningen tussen Synatom en de nucleaire exploitanten, dat de tegenwaarde vertegenwoordigt van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof, zal uiterlijk op 31 december 2025 aan Synatom worden terugbetaald. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen Synatom en ELECTRABEL dat de tegenwaarde van de voorzieningen voor de ontmanteling vertegenwoordigt, zal uiterlijk op 31 december 2031 aan Synatom worden terugbetaald.

Het gedeelte van de voorzieningen dat geen deel uitmaakt van leningen aan nucleaire exploitanten wordt door Synatom geïnvesteerd, hetzij in financiële activa uitgegeven door rechtspersonen andere dan de nucleaire exploitanten, hetzij in leningen aan rechtspersonen die voldoen aan de bij wet opgelegde criteria inzake 'kredietkwaliteit'.

In de loop van het boekjaar 2023 heeft Synatom ongeveer 3 miljard euro in dergelijke activa geïnvesteerd.

Het doel dat Synatom nastreeft met betrekking tot investeringen in deze activa is aangepast in het licht van het Phoenix-akkoord. Het is als volgt:

- voor het gedeelte dat bij de closing van de overeenkomst zal worden vereffend, om de waarde van de onderliggende activa te waarborgen door te investeren in monetaire instrumenten die een rendement bieden dat minstens gelijk is aan de indexering van de forfaitaire bedragen vastgestelde op 3%;

- voor investeringen bestemd om de resterende verplichtingen van Synatom te dekken, om bij een aanvaardbaar risiconiveau een voldoende rendement te bieden, teneinde de kosten verbonden aan de ontmanteling en het beheer van bestraalde splijtstoffen te dekken, met inachtneming van de in de wet van 12 juli 2022 bepaalde eisen inzake diversificatie, minimalisering van de risico's en beschikbaarheid.

Het is de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur en het investeringscomité van Synatom om het investeringsbeleid van Synatom te bepalen na advies van de CNV overeenkomstig de wet van 12 juli 2022. Op basis van een strikt beleid voor risicobeheer houdt het investeringscomité toezicht op de investeringsbeslissingen, die worden beheerd door een team onder leiding van een Directeur Investeren.

De waarde van de financiële activa ter dekking van de nucleaire voorzieningen bedroeg op 31 december 2023 9 984 miljoen euro en het rendement ervan bedroeg 5,01% over het boekjaar. Het jaar 2023 werd gekenmerkt door een geleidelijke hernieuwde blootstelling van de portefeuille aan herstellende markten na het jaar 2022, dat werd gekenmerkt door een neerwaartse volatilititeit van de wereldwijde aandelen- en obligatiemarkten. Deze hernieuwde blootstelling werd echter onderbroken op verzoek van de regering, in het kader van het Phoenix-akkoord, om de forfaitaire bedragen met betrekking tot de financiële verantwoordelijkheid voor nucleair afval in contanten over te dragen.

6. De gevoeligheid van de waarde van International Power voor wisselkoersschommelingen: "Deze waardering blijft met name gevoelig voor wisselkoersrisico's met -556 miljoen euro voor een daling van de waarde van de dollar met 10% en -483 miljoen euro voor 10% afname van de BRL-waarde".

**ANDERE OVEREENKOMSTIG HET WETBOEK VAN
VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN NEER TE LEGGEN
DOCUMENTEN**

JAARVERSLAG

Jaarverslag van de raad van bestuur over het boekjaar 2023

Verslag voorgelegd aan de Gewone Algemene Vergadering van Aandeelhouders
van ELECTRABEL NV op 23 april 2024

Dames en Heren,

Wij hebben de eer u het jaarverslag voor te stellen over de activiteiten van ELECTRABEL NV (hierna 'ELECTRABEL' of de 'Vennootschap') tijdens het afgelopen boekjaar alsook de jaarrekening afgesloten op 31 december 2023 te uwer goedkeuring voor te leggen.

Wij stellen u eveneens de resultaatbestemming van het boekjaar voor.

In 2023 legt ELECTRABEL een verlies van -2 190 miljoen euro voor, wat voornamelijk te wijten is aan de boeking van de niet-recurrente kosten als gevolg van het definitieve akkoord dat eind 2023 werd bereikt met de Belgische regering over de verlenging met tien jaar van de levensduur van de kernreactoren Tihange 3 en Doel 4 (het *Phoenix*-akkoord), de goede prestaties van de operationele activiteiten en de herwaardering van bepaalde internationale activiteiten, hebben geleid tot een terugname van de waardeverminderingen op participaties.

Het bedrijfsresultaat bedraagt -2 738 miljoen euro, een daling van -307 miljoen euro ten opzichte van 2022. Een stijging van het recurrent bedrijfsresultaat van 1 122 miljoen euro in 2022 naar 1 141 miljoen euro in 2023, weerspiegelt de goede operationele prestaties van de onderneming, gedeeltelijk gecompenseerd door het perimeter-effect van de definitieve sluiting van de kerneenheden Doel 3 en Tihange 2, door de verhoging van de belastingen op nucleaire activa en door de belasting op inframarginale inkomsten die in 2022 werd ingevoerd.

De beschikbaarheid van het Belgisch nucleair park bedraagt 89% in 2023, een stijging ten opzichte van 2022 (84%).

Het niet-recurrent resultaat bedraagt -3 879 miljoen euro, wat zich vertaalt in de boeking van de niet-recurrente nettokosten als gevolg van het vermeld finale akkoord met de Belgische Staat met betrekking tot de verlenging van de kerneenheden Tihange 3 en Doel 4. In het bijzonder heeft ELECTRABEL een provisie van -5 148 miljoen euro geboekt die, boven op de reeds aangelegde voorzieningen, resulteert in de forfaitaire bedragen die moeten worden betaald voor de overdracht aan de Belgische Staat van financiële verantwoordelijkheden met betrekking tot kernafval en verbruikte splijtstof zoals bepaald in het akkoord.

Het financieel resultaat bedraagt +711 miljoen euro, een daling van -1 553 miljoen euro tegenover 2022. Het recurrent resultaat weerspiegelt de daling van de ontvangen dividenden door ELECTRABEL (-1 164 miljoen euro). De niet-recurrent elementen dragen positief bij aan het financieel resultaat van het jaar met een bedrag van +1 382 miljoen euro, na het boeken van terugnames op de waarde van aandelen in

1. Kerncijfers (Belgische perimeter)

	2023	2022
Omzet, in miljoen euro	15.109	21.882
Aantal medewerkers	4437	4470
Aantal klanten	2,89 miljoen	2,84 miljoen
Productiecapaciteit	8 407 MW	9 491 MW
Groene productiecapaciteit	786 MW	785 MW
Productiecapaciteit zonder CO ₂ -uitstoot	59,5%	62%
Marktaandeel elektriciteit	45%	45%
Marktaandeel aardgas	44%	43%

2. Commentaar bij de jaarrekening

De door ELECTRABEL gepubliceerde jaarrekeningen werden opgesteld volgens het Belgisch boekhoudkundig referentiekader.

2.1. Verkorte jaarrekening

<i>in M€</i>	2023	2022	Variatie 2023 vs 2022
Omzet	15 109	21 882	(6 773)
Geproduceerde vaste activa	52	155	(104)
Andere bedrijfsopbrengsten	491	436	55
Bedrijfskosten	(14 510)	(21 351)	6 841
Recurrent bedrijfsresultaat	1 141	1 122	19
Niet recurrent bedrijfsresultaat	(3 879)	(3 553)	(326)
Bedrijfsresultaat	(2 738)	(2 432)	(307)
Recurrent financieel resultaat	(671)	675	(1 347)
Niet recurrent financieel resultaat	1 382	1 588	(206)
Financieel resultaat	711	2 264	(1 553)
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	(2 027)	(168)	(1 859)
Belastingen op het resultaat	(162)	69	(232)
Winst (Verlies) van het boekjaar	(2 190)	(98)	(2 091)

De **omzet** bedraagt 15 109 miljoen euro, een daling van - 6 773 miljoen euro ten opzichte van 2022. Deze daling is voornamelijk het gevolg van de evolutie van de gas- en elektriciteitsprijzen op de groothandelsmarkten, in combinatie met een afnemende vraag die leidt tot een lagere omzet voor alle klantsegmenten.

Het **bedrijfsresultaat** bedraagt -2 738 miljoen euro. De wijzigingen in de nucleaire voorzieningen die werden opgetekend naar aanleiding van het *Phoenix*-akkoord over de verlenging van de eenheden Doel 4 en Tihange 3, en de sluiting van de centrales Doel 3 en Tihange 2, wogen op het resultaat van het jaar, ondanks de goede prestaties van de operationele activiteiten.

Het recurrente resultaat stijgt met +19 miljoen euro ten opzichte van 2022. De betere beschikbaarheid van de nucleaire centrales (343 miljoen euro), de behaalde prijzen door de activa van electriciteitsproductie (+208 miljoen euro), de geregistreerde marges bij de commerciële activiteiten dankzij een geoptimaliseerd beheer van de volumes in de portefeuille (+158 miljoen euro) en de optimalisatie van de activa en de contracten van windenergie (+266 miljoen euro) hebben bijgedragen tot een verbetering van het resultaat. Deze elementen zijn gedeeltelijk gecompenseerd door de definitieve sluiting van de nucleaire eenheden Doel 3 en Tihange 2 (-538 miljoen euro), de evolutie van de nucleaire G2-belasting (-146 miljoen euro), de belasting op inframarginale inkomsten uit Belgische en Franse nucleaire activa (-187 miljoen euro) en door de mindere prestaties van de ondersteunende diensten geleverd aan de netbeheerder.

Het niet-recurrent bedrijfsresultaat bedraagt -3 879 miljoen euro. Dit komt in eerste instantie voort uit de wijzigingen van de Belgische en Franse nucleaire voorzieningen voor een totaal van -4 080 miljoen euro, die voornamelijk bestaat uit de boeking van een voorziening voor toekomstige kosten voor het verwerken van nucleair afval door ELECTRABEL voor -5 148 miljoen euro. Deze provisie, gecombineerd met reeds bestaande provisies van Synatom, resulteert in forfaitaire bedragen die aan de Belgische Staat moeten worden betaald voor de overdracht van de financiële verantwoordelijkheid met betrekking tot het nucleair afval en verbruikte splijtstof, zoals gedefinieerd in het *Phoenix*-akkoord. De niet-recurrente bedrijfsopbrengsten bedragen een resultaat van +47 miljoen euro door de verkoop van het glasvezelnetwerk begin 2023.

Het **financieel resultaat** bedraagt +711 miljoen euro. Het recurrent resultaat bedraagt -671 miljoen euro, een daling van -1 347 miljoen euro in lijn met de daling van de ontvangen dividenden (-1 164 miljoen euro) en de stijging van de betaalde intresten op schulden (-184 miljoen euro). Het niet-recurrent resultaat van +1 382 miljoen euro bestaat uit een gedeeltelijke terugname van de waardevermindering geboekt in voorgaande jaren op de aandelen International Power Ltd (+557 miljoen euro), van Engie Invest International (+442 miljoen euro) en van Engie Energie Nederland Holding BV (+379 miljoen euro).

Hoewel ELECTRABEL boekhoudkundig verlies maakt, boekte het een positief fiscaal resultaat wat resulteert in een fiscale kost van 162 miljoen euro.

2.2. Verkorte balans

Activa

<i>in M€</i>	2023	2022	Variatie 2022 vs 2021
Vaste activa	38 833	39 644	(811)
Immateriële vaste activa	813	860	(47)
Materiële vaste activa	1 219	1 130	89
Financiële vaste activa	36 801	37 654	(853)
Vlottende activa	7 677	11 121	(3 444)
Vorderingen op meer dan één jaar	336	226	110
Voorraden en bestellingen in uitvoering	160	173	(13)
Vorderingen op ten hoogste één jaar	4 935	5 952	(1 016)
Liquide middelen	150	16	133
Overlopende rekeningen	2 097	4 755	(2 658)
Totaal der activa	46 511	50 765	(4 255)

Immateriële vaste activa bedragen 813 miljoen euro, een daling van -47 miljoen euro in vergelijking met 2022, voornamelijk als gevolg door een daling van de volumes opgeslagen groenestroom certificaten (-67 miljoen euro) en door de waardering van de voorraad CO₂-certificaten (+24 miljoen euro).

Materiële vaste activa stijgen met 89 miljoen euro. De investeringen van het jaar bedragen 307 miljoen euro, voornamelijk besteed aan de bouw van de centrale met gecombineerde cyclus in Flémalle (193 miljoen euro), aan de ontwikkeling en voortdurende modernisering van het nucleair productiepark, waarin ELECTRABEL in 2023 39 miljoen euro investeerde, en voor de uitbreidingswerken van de spaarbekken centrale van Coö (+29 miljoen euro) en de ontwikkeling van windturbineparken (14 miljoen euro). Deze investeringen worden ruimschoots gecompenseerd door waardeverminderingen en de lopende operationele afschrijvingen van -217 miljoen euro.

De financiële vaste activa bedragen 36,8 miljard euro, een daling van -0,9 miljard euro ten opzichte van 2022. ELECTRABEL heeft de terugbetaling ontvangen van een lening die aan haar dochteronderneming Engie Invest International is verstrekt (-2,4 miljard euro) en de terugname van afschrijvingen op de aandelen van International Power Ltd (+0,6 miljard euro), van Engie Invest International (+0,4 miljard euro) en Engie Energie Nederland Holding BV (+0,4 miljard euro).

De **vorderingen op korte en lange termijn** verminderen met -906 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van de daling van handelsvorderingen, die de evolutie van de marktprijzen en de toename van de geldmiddelen in de cash pool, weerspiegelt.

De evolutie van de **overlopende rekeningen** (-2 658 miljoen euro) is voornamelijk toe te schrijven door de daling aan de hoeveelheden van gas en elektriciteit in de meter (-1 217 miljoen euro), evenals de betaalde optiepremie (-1 456 miljoen euro).

Passiva

<i>in M€</i>	2023	2022	Variatie 2022 vs 2021
Eigen vermogen	14 014	16 203	(2 190)
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	7 064	1 881	5 183
Schulden	25 433	32 681	(7 247)
Schulden op meer dan één jaar	9 958	13 664	(3 706)
Schulden op ten hoogste één jaar	15 212	17 397	(2 185)
Overlopende rekeningen	264	1 619	(1 355)
Totaal der passiva	46 511	50 765	(4 255)

Het **eigen vermogen** bedraagt -2 190 miljoen euro wat overeenkomt met het resultaat van het boekjaar.

De **voorzieningen en uitgestelde belastingen** bedragen 7 064 miljoen euro op 31 december 2023, een stijging van +5 183 miljoen euro ten opzichte van december 2022. Deze wijziging is hoofdzakelijk te wijten aan de voorzieningen met betrekking tot de ontmanteling en de benedenfase van de nucleaire centrales (+5 233 miljoen euro).

De **schulden** bedragen 25,4 miljard euro, een daling met -7,2 miljard euro ten opzichte van 2022, door de daling van de marktprijzen die een impact hebben op de kortlopende schulden uit de verkoops- en handelsactiviteiten (-3 miljard euro), de daling van de schulden aan Synatom (-2 miljard euro), in overeenstemming met de verbintenis van ELECTRABEL om via Synatom het volledig bedrag van de voorzieningen van de benedenfase tegen 2025 en de ontmanteling tegen 2031 te financieren, de terugbetaling van leningen aangegaan bij haar dochteronderneming Engie CC (-2,5 miljard euro), de daling van de ontvangen optiepremies (-1,3 miljard euro), dit alles gedeeltelijk gecompenseerd door de toename van de financiering op korte termijn verkregen van haar Luxemburgse dochteronderneming Engie Treasury Management.

De schuld aan Synatom bedraagt op 31 december 2023 7,8 miljard euro, waarvan 4,7 miljard euro gelinkt aan de ontmanteling van de centrales en 2,3 miljard euro voor de verwerking en opslag van radioactieve splijtstof (benedenfase).

3. Evolutie van de operationele activiteiten van ELECTRABEL en opvallende gebeurtenissen

3.1 Verlenging van de levensduur met 10 jaar ("Phoenix"-akkoord) van de kernreactoren Tihange 3 en Doel 4

Op 13 december 2023 heeft ELECTRABEL de definitieve overeenkomst met de Belgische regering ondertekend voor de verlenging van de kernreactoren Tihange 3 en Doel 4. Deze bevestigt en bekrachtigt de basisprincipes van het kaderakkoord dat op 21 juli 2023 werd ondertekend, namelijk:

- de verbintenis van beide partijen om over te gaan tot een Flexible Long-Term Operation ("LTO"), voor een investeringsbedrag dat geschat wordt tussen de 1,6

en 2 miljard euro, en om hun beste inspanningen te leveren om de nucleaire eenheden Doel 4 en Tihange 3 tegen november 2025 opnieuw op te starten;

- de oprichting van een juridische structuur bestemd voor de twee verlengde nucleaire eenheden, die voor de helft in handen is van de Belgische Staat en voor de helft van ELECTRABEL;
- het economisch model met betrekking tot de verlenging met een evenwichtige risicoverdeling, met name via een 'Contract For Difference'-mechanisme voor de vergoeding van de elektriciteitsproductie. De uitoefenprijs zal gebaseerd zijn op de werkelijke kosten van de verlenging van de nucleaire eenheden. Deze kosten zijn nog niet bekend, maar zullen worden geschat op basis van de nucleaire veiligheidseisen die door het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC) zijn vastgesteld. Zo zal een initiële prijs worden vastgesteld in 2025 die zal worden bijgewerkt in 2028 in overeenstemming met het bedrag van de uiteindelijke kosten van de verlenging, om de periode tot 2035 te dekken;
- het bepalen van een forfaitair bedrag voor de toekomstige kosten die verband houden met de verwerking van nucleair afval, met betrekking tot alle nucleaire installaties van Engie in België, voor een totaalbedrag van 15 miljard euro, in twee keer betaalbaar volgens de afvalcategorieën, namelijk bij de sluiting voor het afval van categorie B en C en bij de start van de LTO voor het afval van categorie A;
- de opheffing van de beperkingen die van toepassing zijn op de niet-Europese activa van ELECTRABEL.

De definitieve tekst bepaalt ook de technische en operationele voorwaarden die met betrekking tot een heropstart van de twee eenheden vanaf november 2025, met alle garanties op het gebied van nucleaire veiligheid.

De exploitatie van deze twee reactoren en de ontmantelingswerkzaamheden aan de andere eenheden, zullen het behoud van ongeveer 4.000 banen (direct, indirect en geïnduceerd) mogelijk maken en de aanwerving van 200 extra werknemers in de komende maanden met zich meebrengen.

Deze overeenkomst blijft onder voorbehoud van de goedkeuring door de Europese Commissie – waarmee overleg gaande is – en van de effectieve stemming over de wetswijzigingen.

3.2 Het productiepark onder de loep

3.2.1. Nucleair park

Met een productie van de Belgische activa aan 100% van 31,2 TWh bedroeg de beschikbaarheid van het nucleair productiepark eind december 2023 88%, wat boven het niveau van 84% in 2022 is. De onbeschikbaarheid van de eenheden dit jaar is voornamelijk te wijten aan geplande stilstanden voor onderhoud.

De belangrijkste gebeurtenis van het jaar voor het nucleair productiepark blijft echter de sluiting van de centrale van Tihange 2, na 40 jaar dienst, in overeenstemming met de kalender voor de nucleaire uitstap die bij wet van 31 januari 2003 is vastgelegd. De eenheid, met een totaal vermogen van 1008 MW, werd definitief losgekoppeld van het net op 31 januari 2023.

3.2.2. Nucleaire veiligheid

Nucleaire veiligheid en beveiliging blijven de absolute prioriteit van ELECTRABEL.

Gezien de toename van de ontmantelingsactiviteiten en om de uitdagingen die met dit project gepaard gaan, ook wat middelen betreft, doeltreffender aan te pakken, heeft de raad van bestuur in 2022 beslist om het Onafhankelijk Comité voor Nucleaire Veiligheid (*Independent Nuclear Safety Committee*, OCNV) verantwoordelijkheden toe te vertrouwen.

Het OCNV, vernieuwd in zijn samenstelling en onafhankelijk, stelde zijn werkzaamheden open voor externe en interne, Belgische en buitenlandse belanghebbenden (met inbegrip van andere nucleaire exploitanten en deskundigen op het gebied van nucleaire materie, ontmantelings- en/of afvalbeheer), met het oog op het aanbevelen van innoverende en doeltreffende oplossingen aan de directie.

De belangrijkste taken zijn i) het regelmatig onderzoeken van meldingen van ongevallen, ii) het uitvoeren van punctuele diepgaande analyses, iii) het uitvoeren van een jaarlijkse audit per site, waarbij een aanzienlijk deel van de audit gewijd is aan de ontmanteling. De analyses en bevindingen van dit comité worden gedeeld met het managementteam verantwoordelijk voor deze zaken, met de fysieke controle (INSO) vermeldt in de driemaandelijke veiligheidsverslagen, en met de raad van bestuur aan wie regelmatig een verslag wordt uitgebracht (twee keer per jaar).

3.2.3. Klassieke centrales

Twee projecten van ELECTRABEL zijn geselecteerd in 2023 tijdens de derde veiling van het Belgisch capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM), dat tot doel heeft de lange termijn bevoorradingszekerheid van het land te waarborgen.

- een elektriciteitsopslagsysteem op batterijen (BESS) van 200 MW/ 800 MWh gelegen op de site van Vilvoorde, dat een antwoord biedt op de toenemende behoefte aan flexibiliteit van het elektriciteitsnet. Dit BESS-project zal vanaf 2027 profiteren van een capaciteitscontract van 15 jaar met Elia.
- de verlenging van de levensduur (2027-2030) van de bestaande gasturbine in Vilvoorde (264 MW), die beschikbaar zal blijven als piekproductie-eenheid.

De bouw van de elektriciteitscentrale van Flémalle is ook voortgezet. De centrale zal een efficiëntie van 63% hebben en zal bijdragen aan de bevoorradingszekerheid van België vanaf de ingebruikname van het CRM in november 2025. Het project, dat Belgische huishoudens en bedrijven van lokale en regelbare elektriciteit zal voorzien, zal in staat zijn om groen gas te valoriseren en heeft het potentieel om de CO₂-intensiteit van de elektriciteitsproductie tot een zeer laag niveau terug te brengen. Dit maakt deel uit van de overgang naar een gedecarboniseerde productie.

Bovendien vorderen de werkzaamheden voor de uitbreiding van de pomp-turbinecentrale van Coe en blijft de oplevering in overeenstemming met de planning die door de regelgever is vastgesteld. De Coe-centrale maakt het mogelijk om overtollige, hernieuwbare, energie op te vangen en op afroep vrij te geven en levert diensten aan het elektriciteitsnet om de stabiliteit ervan te waarborgen. Dankzij de toename van de geïnstalleerde capaciteit (+79 MW) en de energie die in de bekkens is opgeslagen (+450 MWh), zal Coe gedurende een periode van vijf jaar, genieten van een vrijstelling van 80% van de netkosten, zoals voorzien in de tarieven van Elia.

Bovendien werden industriële klanten van warmtekrachtcentrales (WKK) dit jaar geconfronteerd met beperkingen in de bevoorrading van grondstoffen, hoge energieprijzen en een dalende vraag. Deze problemen zouden kunnen leiden tot stillegging van activiteiten en vervroegde beëindiging van contracten.

3.2.4. Hoge ambities voor hernieuwbare energie

Bij windenergie op land, ook “*onshore*” windenergie genoemd, staat de betrokkenheid van belanghebbenden en omwonenden centraal in de aanpak van ELECTRABEL. Daarom worden windparken vaak gebouwd in samenwerking met onder andere Wind4Flanders, Wind4Wallonia en Greensky, met de grootste aandacht voor de omwonenden.

In 2023 zijn de inspanningen voor de ontwikkeling van nieuwe hernieuwbare capaciteit voortgezet. Eind 2022 bedroeg de operationele *onshore* windcapaciteit van ELECTRABEL in België 560 MW. In 2023 zijn er meerdere windparken in gebruik genomen met een totaal vermogen van 25 MW: Hoogstraten, Hoge Akker, Bilzen, Besix, Moervaart-Noord Renewi, Frameries en Perwez Repowering. De windparken van Kruisem, Beaulieu, Courcelles en Gent Mercatordok, met een totaal vermogen van meer dan 20 MW, waren op het einde van het jaar in aanbouw. De groei vertraagde in 2023 als gevolg van moeilijkheden bij het verkrijgen van vergunningen en de algemene daling of zelfs afschaffing van ondersteuningsmechanismen. Niettemin past de markt, evenals de concurrentiekracht van hernieuwbare energie, zich snel aan en ELECTRABEL bevestigt daarom zijn ambitie om tegen 2030 1 GW aan grootschalige hernieuwbare capaciteit te installeren op het Belgische grondgebied.

Engie Sun4Business, een dochteronderneming van ELECTRABEL die zonnepanelen aanbiedt aan bedrijven via een systeem van derde investeerders, streeft naar een belangrijke positie op het gebied van ontwikkeling, financiering, bouw en exploitatie van fotovoltaïsche zonneparken bij klanten actief in de industriële of tertiaire sector. Sinds 2017 werd in totaal 99 MW gecontracteerd (200 sites), waarvan het merendeel (83 MW, zijnde meer dan 230 000 zonnepanelen) al in gebruik is genomen. Tegen het eind 2030 beoogt ELECTRABEL een capaciteit van meer dan 300 MW, zijnde een oppervlakte van meer dan 300 hectare verdeeld over een groot aantal klanten en productiesites. In 2023 heeft Engie Sun4Business zijn ontwikkeling voortgezet en zijn er installaties uitgevoerd bij gerenommeerde industriële klanten.

Bovendien heeft ELECTRABEL de uitrol van oplaadpunten voor elektrische voertuigen op openbaar terrein voortgezet. In 2023 zijn er 1700 oplaadpunten geïnstalleerd op een totaal van 5.600 oplaadpunten voorzien in de concessieovereenkomst die in 2022 werd ondertekend voor de Vlaamse gemeenten in de regio's Antwerpen, Oost-Vlaanderen en Limburg.

3.3. Commerciële activiteiten

In 2023 zijn de energieprijzen in België geleidelijk gedaald, maar ze bleven hoger dan vóór de energiecrisis (+60% ten opzichte van 2021). Zo is de gemiddelde jaarlijkse factuur voor een residentiële 'dual' consument (elektriciteit en gas) in Vlaanderen gedaald van ongeveer 5.000 euro aan het begin van het jaar tot 3.600 euro aan het einde van 2023.

In deze context heeft ELECTRABEL, net zoals alle andere energieleveranciers, het aantal verzoeken voor betalingstermijnen en uitstel van betaling zien toenemen, zowel in aantal als in bedrag. Meer algemeen heeft de onderneming te maken gehad met een toename van het aantal contacten met klanten via de verschillende beschikbare kanalen. Om hieraan te beantwoorden, zijn de capaciteiten van de callcenters en klantenservice versterkt.

Daarnaast heeft ELECTRABEL ingezet op het begeleiden en informeren van klanten om de effecten van de crisis op hun energierekening te beperken en hen in staat te stellen hun budget beter te beheren. Dit omvatte onder andere:

- marketingcampagnes werden gelanceerd in combinatie met gepersonaliseerde berichten en specifieke webpagina's;
- de Smart App, die eind 2023 reeds meer dan 185.000 keer werd gedownload, maakt het dagelijks energiebeheer ook mogelijk voor Vlaamse klanten met een digitale meter;
- web oplossingen zoals Energy Manager en Check & Save hebben bovendien alle klanten in staat gesteld om hun energiebudget transparant te beheren tussen twee afrekeningen door. Check & Save is momenteel het onderwerp van een campagne om dit in de gewoonten van de klanten te integreren. In deze context van prijsvolatiliteit hebben B2C-klanten hun verbruik verminderd ten opzichte van de pre-energiecrisisperiode en hebben ze hun beslissingen over energiebesparende investeringen versneld.

De inspanningen van de onderneming, om aan de behoeften van de klanten te voldoen, hebben het mogelijk gemaakt om het tevredenheidsniveau te behouden en de onderneming blijft aan de top in de ranglijst van Test-Aankoop voor klachtenbeheer.

De waardeketen werd ook nauwkeurig beheerd, met name door de aanpassing van de geïndexeerde prijzen en de herinvoering van contracten met vaste prijzen op het juiste moment. ELECTRABEL is een solide speler gebleven met een stabiel marktaandeel van 45% in elektriciteit en 44% in gas.

ELECTRABEL heeft zijn engagement bij de energietransitie bevestigd met meer dan 192.000 klanten met een onderhoudscontract voor verwarmingsketels en assistentie voor verwarming. De onderneming heeft ook een product gelanceerd dat het opladen van elektrische voertuigen optimaliseert op basis van de behoeften van de klant, zijn elektrische installatie en energiecontract. Voor bestuurders van elektrische voertuigen maakt de *App Drive* het mogelijk om hun oplaadproces te beheren en opent het de weg naar een intelligent laadbeheer. De sterke stijging van de gasprijzen in 2022 heeft ook de interesse van klanten in duurzamere verwarmingsoplossingen vergroot. Om

hierop in te spelen, heeft ELECTRABEL in 2023 zijn aanbod van thermodynamische boilers en warmtepompen voortgezet.

Met betrekking tot B2B werd 2023 gekenmerkt door opmerkelijke commerciële prestaties, ondanks een steeds veeleisender wordende markt. De commerciële activiteit was eerder geconcentreerd in de tweede helft van 2023, aangezien de klanten een afwachtende houding aannamen na de aanhoudende daling van de energieprijzen. Zo werd meer dan 60% van de contracten in het tweede semester ondertekend. Bovendien werd dit jaar een toename van de concurrentie waargenomen in bepaalde segmenten van de portefeuille.

Het dienstenaanbod voorgesteld aan de klanten van ELECTRABEL is ook verruimd met de uitbreiding van downstream PPA (*Power Purchase Agreements*), financiële en fysieke voorstellen, naar nieuwe klantprofielen, en met de herziening van het bedrijfsmodel rond diensten met betrekking tot energietransitie, om zich te positioneren als een business facilitator.

Niettemin bleef in 2023 het totale verbruik van onze klanten onder de oorspronkelijk gecontracteerde volumes. De hoge energieprijzen hebben veel economische actoren ertoe aangezet maatregelen te nemen die hun energiebehoeften permanent verminderen. Zo is het elektriciteitsverbruik van het land volgens de CREG met -3,3 TWh gedaald van 81,7 TWh in 2022 naar 78,4 TWh in 2023.

Gezien het niveau van de marktprijzen waargenomen in 2023 is ELECTRABEL de klanten, die het nodig hadden, blijven ondersteunen. Dit vertaalt zich in een betaalgedrag dat op heden onder controle is, met een beperkt residueel kredietrisico.

Deze maatregelen, samen met andere, hebben ELECTRABEL ook in staat gesteld om een klanttevredenheid van 80% te bereiken.

3.4. ELECTRABEL, maatschappelijk geëngageerde onderneming

Het project om de 2,3 miljoen ton vliegias van de terril van Hénâ af te voeren, een uniek project in zijn soort in Europa, loopt sinds eind 2016. Tegen 2029 zou dit project moeten afgerond zijn. ELECTRABEL streeft ernaar om de site in zijn oorspronkelijke staat te herstellen om er een nieuwe biodiverse groenzone te ontwikkelen, met een volledige veiligheidsgarantie op lange termijn. Op 6 oktober werd de kaap gevierd waarbij meer dan de helft van het vliegias werd verwijderd, in aanwezigheid van vertegenwoordigers uit de politieke wereld, de omwonenden en de pers.

De Engie Foundation, sinds 2013 actief in België, ondersteunt projecten die de integratie van kinderen en jongeren bevorderen door middel van sport, onderwijs en cultuur. Dit jaar had de vennootschap zo een positieve impact op 5500 jongeren. Bovendien financiert de stichting projecten die zich inzetten tegen klimaatverandering en milieubescherming.

Aan het einde van het jaar wilde het Selectiecomité van de Engie Foundation de nadruk leggen op de strijd tegen onzekerheid. Steun werd verleend aan twee programma's voor fondsenwerving georganiseerd door de publieke media: De Warmste Week en Viva For Life. Deze twee initiatieven werden ook breed gesteund dankzij de mobilisatie van het personeel.

Via het Power2Act-programma heeft de onderneming in 2023 22 projecten gesteund die door Engie-medewerkers werden gedragen. Dit programma stelt medewerkers in staat om financiële steun te vragen voor een vereniging waarbij ze zich als vrijwilliger inzetten.

In 2023 hebben Engie en haar stichting in totaal 75 solidariteits- en duurzame gemeenschapsprojecten gesteund.

4. Rechts- en concurrentiegedingen

4.1. Verlenging van de buitendienststelling van de nucleaire eenheden Doel 1 en Doel 2

De beslissing om de buitengebruikstelling van de kerneenheden Doel 1 en 2 te verlengen tot 50 jaar, genomen door de Belgische regering en bevestigd door een stemming in het Parlement, werd goedgekeurd door het FANC (Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle) in het kader van de 4^{de} tienjaarlijkse revisie, op basis van een toegezegd moderniseringsprogramma dat in 2020 werd afgerond. De wet die de exploitatieduur van de eenheden Doel 1 en 2 verlengt, werd bevestigd door de herstelwet van 11 oktober 2022, gepubliceerd op 3 november 2022. Het beroep bij de Raad van State tegen de administratieve beslissingen die de levensduurverlenging van de eenheden Doel 1 en Doel 2 mogelijk hebben gemaakt, is overigens nog steeds hangende.

4.2. Definitieve stopzetting van de eenheden Doel 3 en Tihange 2

Verschillende verenigingen hebben beroep ingediend bij de Rechtbank van Eerste Aanleg in Brussel tegen ELECTRABEL, de Belgische Staat, het Federaal Agentschap voor Nucleaire Veiligheid (de FANC) en/of de netbeheerder Elia om de beslissingen en acties met betrekking tot de sluiting van de centrales van Doel 3 (op 23 september 2022) en/of Tihange 2 (op 31 januari 2023) aan te vechten. In een eerste arrest van 16 november 2022 heeft de Rechtbank van Eerste Aanleg, dat uitspraak deed in kort geding in een van de zaken, de beslissingen en acties, genomen in het kader van de sluiting, bevestigd. De eisers in deze zaak hebben hun beroep ingetrokken. In de tweede zaak is een vonnis uitgesproken op 30 juni 2023 en waarbij de gevraagde voorlopige maatregelen zijn afgewezen, waaronder ook het verzoek om ELECTRABEL te verbieden onomkeerbare handelingen te verrichten in het kader van de stopzetting van Doel 3 en Tihange 2. De zaak wordt ten gronde voortgezet zonder een precies tijdschema in dit stadium.

4.3. Beroep tegen het besluit van de Belgische energieregulator tot uitvoering van de wet van 16 december 2022 tot invoering van een plafond voor de inkomsten van de elektriciteitsproducenten

Op 29 maart 2023 werd door ELECTRABEL beroep aangetekend bij het Marktenhof tegen het besluit van de Belgische energieregulator (de CREG) om de wet van 16 december 2022 in te voeren die een plafond stelt aan de inkomsten van elektriciteitsproducenten voor 2022. Bij hetzelfde Hof werd door ELECTRABEL een

tweede beroep tot nietigverklaring ingesteld tegen het besluit van dezelfde regulator voor de inkomsten van 2023.

ELECTRABEL betwist de geldigheid van deze inkomstenlimiet, omdat deze in strijd is met het Europees reglement die deze instelt, enerzijds omdat deze de inkomsten uit de markt fictief bepaalt op basis van veronderstellingen en niet op basis van de daadwerkelijk ontvangen inkomsten zoals voorzien in het reglement en anderzijds omdat deze met terugwerkende kracht wordt toegepast vanaf 1 augustus 2022 buiten de periode die wordt beoogd door het genoemde reglement, anderzijds. Het Marktenhof heeft op 18 oktober 2023 zijn uitspraak gedaan in de eerste zaak en op 31 januari 2024 in de tweede zaak, waarbij in beide gevallen werd geoordeeld dat het beroep, hoewel het de inning van de belastingen niet opschoort, ontvankelijk was, en prima facie gegrond; het heeft ook drie prejudiciële vragen gesteld aan het Hof van Justitie van de Europese Unie.

In juni 2023 is ook een beroep ingesteld bij het Grondwettelijk Hof.

De kennisgeving ter betaling van de belasting van 2022 is ontvangen. Het gevorderde bedrag bedraagt 375 miljoen euro en is betaald. Naast de bovengenoemde beroepen is er een verzoek tot teruggave van de belasting van 2022 ingediend, evenals een beroep tot nietigverklaring van de belasting bij de Rechtbank van Eerste Aanleg in Brussel.

In de boekhouding is een bedrag van 469 miljoen euro gereserveerd voor de belasting die uiterlijk in mei 2024 moet worden betaald met betrekking tot 2023. Voor de belasting van 2023 moeten dezelfde stappen worden genomen als voor de belasting van 2022 (betaling, verzoek om teruggave en beroep tot nietigverklaring bij de Rechtbank van Eerste Aanleg).

4.4. Arbitrageprocedure in toepassing van de overeenkomst Tihange 1 en Doel 1 en 2 naar aanleiding van de goedkeuring van de wet van 16 december 2022 tot invoering van een plafond voor de inkomsten van de elektriciteitsproducenten

Op 17 oktober 2023 heeft ELECTRABEL de start van een arbitrageprocedure bij een nog op te richten tribunaal aangekondigd, wegens schending van de overeenkomsten ondertekend in het kader van de verlenging van de levensduur van Tihange 1 (op 12 maart 2014) en Doel 1 / Doel 2 (op 30 november 2015) en die de betaalde vergoedingen, met name alle andere lasten ten gunste van de Staat (met uitzondering van algemeen toegepaste belastingen), uitsloten die verband houden met de eigendom of de exploitatie van Tihange 1 of Doel 1 / Doel 2, de inkomsten, productie of productiecapaciteit van deze centrales of met het gebruik van nucleaire splijtstof door deze centrales. ELECTRABEL vordert, op grond van de genoemde overeenkomsten, als schadevergoeding, de terugbetaling van de betaalde belasting voor 2022 en het bedrag van de heffing voor 2023 op deze centrales.

4.5. Transferpricing van gas

De Belgische Bijzondere Belastinginspectie heeft twee regularisatieopgaven toegestuurd inzake het belastingresultaat voor de boekjaren 2012 en 2013 voor een totaalbedrag van 706 miljoen euro, omdat ze van mening was dat de toegepaste prijs op de levering van gas door Engie (toen GDF SUEZ) aan ELECTRABEL buitensporig was. Engie en ELECTRABEL betwisten deze rechtzetting, die een impact zou hebben op de in Frankrijk betaalde belastingen. België en Frankrijk hebben een minnelijke procedure ingeleid om dit geschil te beslechten. De procedure is aan de gang tussen de twee partijen, waarvan de respectieve standpunten zijn vervroegd tot eind 2022/begin 2023, maar nog niet zijn afgerond tegen eind december 2023.

4.6. EPC Flémalle

In november 2021 ondertekende ELECTRABEL een EPC-contract (Engineering, Procurement, Construction) met SEPCO III voor de bouw van een gasgestookte elektriciteitscentrale in Flémalle (België), in het kader van het CRM (Capacity Remuneration Mechanism).

In augustus 2022 beëindigde ELECTRABEL het EPC-contract met SEPCO III wegens het niet nakomen van zijn contractuele verplichtingen en in november 2022 startte ELECTRABEL een arbitrageprocedure om een schadevergoeding te verkrijgen voor het verlies.

SEPCO III stelde een tegeneis aan ELECTRABEL om een schadevergoeding te verkrijgen ter dekking van de vermeende schade die zou voortgekomen zijn door het beëindigen van het contract.

5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum

De raad van bestuur heeft beslist om Cedric Osterrieth te benoemen tot Chief Executive Officer (CEO) van de vennootschap met ingang van 1 januari 2024 en om het operationeel beheer (met inbegrip van het dagelijks bestuur) van de vennootschap aan hem over te dragen, met dien verstande dat Thierry Saegeman de functie van 'nucleair mandataris' (d.i. 'gedelegeerde voor het operationeel beheer van de nucleaire activiteiten') zal uitoefenen tot Cedric Osterrieth de vereiste veiligheidsmachtiging heeft verkregen. Zodra deze veiligheidsbevoegdheden verkregen zijn, zal de CEO van ELECTRABEL het operationeel beheer van de nucleaire activiteiten overnemen.

Na balansdatum hebben zich geen andere belangrijke gebeurtenissen voorgedaan.

6. Onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten

ELECTRABEL blijft investeren in onderzoek en ontwikkeling om de energietransitie naar een koolstofneutrale toekomst te versnellen. Het onderzoeken van oplossingen om aan de uitdagingen van vandaag en de toekomst te voldoen, en het inzetten van de

beste beschikbare opties die momenteel beschikbaar zijn, staan centraal in haar missie.

Voor de residentiële markt heeft ELECTRABEL samen met haar dochteronderneming Laborelec het onderzoek voortgezet naar energie-efficiënte oplossingen die het mogelijk maken om de vraag te verminderen en te verplaatsen en de elektrificatie van woningen en mobiliteit te versnellen. De uitdaging bestaat erin om residentiële klanten te begeleiden naar een vermindering van hun energiefactuur en ecologische voetafdruk, terwijl ze bijdragen aan het evenwicht van het elektriciteitsnetwerk.

In 2023 werden verschillende HEMS (*Home Energy Management System*) technologieën getest die het huishoudelijk gebruik dynamisch optimaliseren (elektrisch voertuig, fotovoltaïsche panelen, batterij, warmtepomp). Twee oplossingen werden op de markt gebracht:

- *Optimize*, een oplossing die samen met de startup GridX is ontwikkeld, die met behulp van een in huis geïnstalleerd kastje verschillende energieapparaten optimaal verbindt en beheert, zoals zonnepanelen en het oplaadstation;
- het *Drive*-aanbod, dat een zeer voordelig daltarief en groene stroom combineert met een ondersteunende mobiele app (ontwikkeld in samenwerking met de startup Jedlix), stimuleert en beloont het thuis opladen tijdens daluren. Voor elke slimme oplaadsessie die via de app is geprogrammeerd, ontvangen klanten een bonus van 1,5 eurocent per gefactureerde kilowattuur. Deze extra financiële stimulans zou klanten moeten aanmoedigen om hun auto voornamelijk tijdens daluren op te laden, waardoor het elektriciteitsnetwerk in evenwicht blijft.

ELECTRABEL is ook actief op het vlak van verwarmingsinnovatie: in samenwerking met haar dochterondernemingen Senec en Laborelec ontwikkelt ELECTRABEL oplossingen voor warmtepompen om het eigen verbruik van lokale zonne-energieproductie voor water- en/of ruimteverwarming te optimaliseren.

Tevens begeleidt ELECTRABEL de ontwikkeling van oplossingen voor het delen van energie in de drie gewesten van het land om deelnemers, zowel in de B2C- als B2B-segmenten, in staat te stellen lokale netwerken te implementeren en het zelfverbruik van hernieuwbare productie te maximaliseren.

ELECTRABEL ondersteunt ook de ontwikkeling van elektrische mobiliteit door het installeren van oplaadpunten op openbare wegen in Vlaamse gemeenten, en via haar dochteronderneming 50five, die haar leidende positie in de BeneLux blijft versterken.

Op het gebied van fotovoltaïsche productie heeft ELECTRABEL medio januari 2023 een contract getekend voor de installatie van 2,5 MWp aan innovatieve, recycleerbare en lichte zonnepanelen op de site van haar klant SABIC.

Ten slotte zijn er in het kader van de activiteiten van *Flexible Generation* in België verschillende geavanceerde technologieën ontwikkeld en geïmplementeerd in projecten en investeringen die in 2023 zijn gerealiseerd. Dit is met name het geval bij de investering in een van de grootste batterij-energieopslagsystemen (BESS) in West-Europa met 200 MW/800 MWh in Vilvoorde, twee groene waterstofprojecten van 100 MW en blauwe waterstofprojecten van 1000 MW in ontwikkelingsfase, de investering in de uitbreiding van de energieopslagcapaciteit van Coo met 450 MWh en 80 MW vermogen, investeringen in de decarbonisatie van het activa park, inclusief een nieuwe CCGT van 875 MW, klaar om te werken op waterstof en gas, evenals de installatie van

de beste beschikbare technologie op bestaande elektriciteitscentrales. Daarnaast draagt ons interne onderhoudsexpertisecentrum, EMS, bij aan de voortzetting van innovatie en de behoeften van de energietransitie. In 2023 ontving EMS de Innovation Trophy van de Engie groep voor het ontwerp van een stoomafdichting die de efficiëntie van onze stoomturbinevloot verhoogt.

7. Informatie over bijkantoren van de Vennootschap

ELECTRABEL heeft geen bijkantoren.

8. Belangrijkste risico's en onzekerheden

De belangrijkste risico's waaraan ELECTRABEL is blootgesteld zijn van operationele, commerciële, financiële en regelgevende aard.

ELECTRABEL blijft hoofdzakelijk blootgesteld aan de niet geplande onbeschikbaarheid van haar productiefaciliteiten, aan eventuele onderbrekingen van haar splijtstofvoorziening en aan de toepassing van nieuwe reglementering inzake de organisatie van de energiemarkten en de quota's voor de uitstoot van broeikasgassen op regionaal, federaal of Europees niveau.

8.1. Marktrisico van grondstoffen

ELECTRABEL is hoofdzakelijk blootgesteld aan twee soorten marktrisico's inzake grondstoffen (aardgas, elektriciteit, olieproducten en andere brandstoffen, CO₂ en andere groene producten): de prijsrisico's die gekoppeld zijn aan de marktprijschommelingen en de volumerisico's (klimaatrisico en/of afhankelijkheid van de economische activiteit).

De belangrijkste risico-indicatoren voor het beheer van de energieportefeuilles omvatten gevoeligheden voor schommelingen van de eenheidsprijzen, *EBITDA at Risk* en dekkingsratio's voor toekomstige aan- en verkoopprijzen, en *stresstests* op basis van vooraf bepaalde ongunstige scenario's. ELECTRABEL past het beleid van de Engiegroep toe om de markt- en tegenpartijrisico's te beheersen op basis van het principe van scheiding tussen het beheer en de controle van risico's, een comité inzake energiemarktrisico's (CRME), de opvolging van mandaten voor markt- en tegenpartijrisico's, een gecentraliseerd beheer van het liquiditeitsrisico in verband met margin calls, interventies op groothandelsmarkten binnen een specifieke entiteit, en op basis van een specifiek controlesysteem dat gecoördineerd wordt door de Financiële Directie.

ELECTRABEL gebruikt derivaten om afdekkingsinstrumenten aan te bieden aan haar klanten en om haar eigen posities af te dekken. Bovendien wordt een deel van de hernieuwbare elektriciteitsproductie verkocht via Corporate PPA's, waardoor de blootstelling aan marktprijzen over de levensduur van deze contracten wordt verminderd.

8.2. Wisselkoersrisico

De waarde van bepaalde participaties van ELECTRABEL brengen aanzienlijke wisselkoersrisico's met zich mee verbonden aan de verschillende valuta's waarmee de dochterondernemingen werken. De diversificatie van deze risico's en de intentie van ELECTRABEL om de participaties op lange termijn aan te houden, rechtvaardigen een beleid voor het beheer van dit risico dat beperkt is tot strategische keuzes inzake geografische ontwikkeling en tot de hedging van enkel bepaalde financiële overdrachten, met uitsluiting van de dekking van conversierisico's.

8.3. Rentevoetrisico

ELECTRABEL is onderhevig aan het rentevoetrisico ten gevolge van de financieringen die doorgaans in euro plaatsvinden.

ELECTRABEL maakt hoofdzakelijk gebruik van afgeleide financiële instrumenten om haar blootstelling aan schommelingen van de rentevoeten, wisselkoersen en de prijs van de grondstoffen te beheren.

8.4. Tegenpartijrisico (kredietrisico)

ELECTRABEL is blootgesteld aan het risico dat haar tegenpartijen (klanten, leveranciers, partners, tussenpersonen, banken) in gebreke blijven wat betreft betaling (niet-betaling van geleverde diensten of leveringen), levering (niet-levering van betaalde diensten of goederen), activa (verlies van financiële investeringen), winstderving in geval van faillissement van de klant of extra kosten in geval van tekortkomingen van de leverancier.

Deze risico's worden beheerd in het kader van het beleid inzake het beheer van het tegenpartijrisico door de kredietkwaliteit van de tegenpartijen te analyseren, de portefeuille te diversifiëren en instrumenten ter beperking van het risico te implementeren zoals garanties van derden, aanpassing van de betalings- en inningsvoorwaarden en, indien nodig, margestortingen.

Met betrekking tot deze risico's moet worden opgemerkt dat met de toepassing van de nieuwe IFRS 9-norm door de Engie groep bij de opmaak van haar geconsolideerde jaarrekening, een evaluatiemethodiek voor het tegenpartijrisico is gedefinieerd op niveau van de groep Engie en geïmplementeerd is door ELECTRABEL.

8.5. Risico in verband met de waardering van de deelnemingen in verbonden ondernemingen

International Power, dat 51% van de globale netto boekwaarde van de verbonden deelnemingen in de rekeningen van ELECTRABEL vertegenwoordigt, heeft de volgende belangrijkste operationele activiteiten, rechtstreeks of via deelnemingen in Europa en in het buitenland:

- Productie en verkoop van elektriciteit:

- uit thermische productiecapaciteit, hoofdzakelijk in Singapore, Australië, Puerto Rico, Chili, Mexico, Peru, het Midden-Oosten en Marokko;
- uit hernieuwbare productiecapaciteiten hoofdzakelijk in Brazilië, Canada, Chili, Mexico, Zuid-Afrika, Australië, Indonesië en Marokko;
- Verkoop van aardgas en elektriciteit in het Verenigd Koninkrijk, Australië, en Mexico.

De belangrijkste aannames die gebruikt zijn om de bedrijfswaarde van International Power te bepalen betreffen:

- de evolutie van het regelgevend kader van haar activiteiten in elk van de landen waar ze actief is;
- de evolutie van de vraag naar gas en elektriciteit;
- de evolutie van de elektriciteits- en gasprijzen;
- de actualiseringspercentages;
- de evolutie van de wisselkoersen, hoofdzakelijk USD/EUR en BRL/EUR.

Per 31 december 2023 heeft de evaluatie van de bedrijfswaarde ertoe geleid tot het boeken van een terugname van de waardevermindering op de aandelen in International Power ten bedrage van 557 miljoen euro, zoals eerder vermeld in dit verslag. Deze waardering blijft gevoelig aan wisselkoersrisico's met -556 miljoen euro bij een 10% waardedaling van Amerikaanse de dollar en -483 miljoen euro voor 10% waardedaling van de Braziliaanse Real.

8.6. Risico van wijzigingen in de regelgeving

8.6.1. Europese en Belgische reacties op de prijsvolatiliteit op de energiemarkten

In 2022 kenden de energieprijzen een sterke volatiliteit en bereikten ze recordniveaus, wat de Europese en Belgische autoriteiten ertoe aanzette om mechanismen in te voeren om de energieprijzen te plafonneren, de bevoorrading veilig te stellen en de meest kwetsbare bevolkingsgroepen te beschermen. Met de terugkeer naar meer stabiliteit op de energiemarkten in 2023, kwam er op 30 juni 2023 een einde aan de bovengrens van de inframarginale inkomsten, die sinds 1 augustus 2022 van kracht was, evenals aan de uitbreiding van het sociaal tarief voor begunstigden van de verhoogde tussenkomst (BVT). De Belgische autoriteiten hebben echter het btw-tarief van 6% dat van toepassing is op de verkoop van gas en elektriciteit aan particuliere klanten, bestendig.

Om een grotere prijsstabiliteit te waarborgen, hebben de Europese autoriteiten gewerkt aan de ontwikkeling van nieuwe principes om de elektriciteitsmarkten te reguleren (*Electricity Market Design*), teneinde meer stabiliteit en minder afhankelijkheid van fossiele brandstoffen te waarborgen. De tekst, die de nadruk legt op flexibiliteit - en met name op energieopslag -, werd op 14 december 2023 goedgekeurd door de Europese Raad en het Europees Parlement. Het zou de noodzakelijke investeringen in de energietransitie moeten bevorderen en tegelijkertijd

de bedrijven en particulieren beschermen. De EU-lidstaten moeten het omzetten in nationale wetgeving.

De Belgische federale parlementsverkiezingen in juni 2024 zouden kunnen leiden tot een verandering van meerderheid en de invoering van nieuwe maatregelen ter bescherming van de consument in het regeerakkoord. De verlenging van de periode voor een regeringsvorming zou daarentegen een periode van onzekerheid kunnen inluiden en de goedkeuring van maatregelen die nodig zijn voor de energietransitie in België kunnen vertragen.

8.6.2. Evolutie van het regelgevend kader en het bedrag van de voorzieningen voor de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof

De kosten voor het beheer van verbruikte splijtstof en de ontmanteling van installaties maken integraal deel uit van de productiekosten van nucleaire elektriciteit en hiervoor zijn provisies aangelegd. De veronderstellingen en gevoeligheden met betrekking tot de waardering van deze bedragen worden gedetailleerd beschreven in bijlage 6.20 van de jaarrekening van ELECTRABEL.

Het finaliseren van de overeenkomst met de Belgische regering op 13 december 2023 formaliseert en verduidelijkt de evolutie van het residueel risico voor de exploitant met betrekking tot de behandeling en opslag van de verschillende categorieën radioactief afval nadat deze zijn geconditioneerd volgens contractueel gedefinieerde overdrachtscriteria (CGO).

Na betaling van een forfaitair bedrag van 15 miljard euro ²⁰²², inclusief een risicopremie, zal ELECTRABEL het recht hebben op onvoorwaardelijke verwijdering van het afvalvolume van haar referentieprogramma (inclusief marges voor onzekerheden), mits voldaan wordt aan de CGO en de verplichtingen met betrekking tot de verlenging van de levensduur van de twee nucleaire centrales. De kosten voor het beheer van het afval zijn dus vastgesteld zonder resterende verantwoordelijkheid met betrekking tot het overgedragen afval, met inbegrip van de verantwoordelijkheid voor de aanpassing van het afval aan de beperkingen van de definitieve opslagplaatsen en de nabehandeling van bepaald problematisch afval, die volledig wordt overgedragen aan de Belgische regering.

De exploitant blijft de risico's beheren die verbonden zijn aan de kosten van de ontmanteling van de centrales, het naleven van het volumetrisch krediet voor radioactief afval en het conditioneren van het afval in overeenstemming met de CGO.

Het veiligstellen van nucleaire voorzieningen creëert financiële risico's die eigen zijn aan de nucleaire activiteit. De wet van 12 juli 2022 voorziet dat deze voorzieningen worden opgebouwd bij het bedrijf nucleaire voorziening Synatom, een dochteronderneming van ELECTRABEL waarin de staat een specifiek aandeel heeft. Synatom neemt het bedrag van de voorzieningen zoals geraamd onder toezicht van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV) om te investeren in specifieke financiële activa.

Deze financiële activa, lange tijd binnen de groep Engie geïnternaliseerd, zijn nu voor 9.984 miljoen euro extern aan de groep. De volatiliteit van de waarde van de financiële activa die de nucleaire voorzieningen dekken, vormt een belangrijk risico voor ELECTRABEL.

Wat de waardering betreft van de voorzieningen voor de ontmanteling van installaties en het beheer van nucleair afval en verbruikte splijtstof, stelt het akkoord ELECTRABEL in staat om de risico's aanzienlijk te verminderen door het betalen van een premie.

Voor de residuele risico's die door ELECTRABEL en haar dochteronderneming Synatom moeten beheerd worden,

- wat de beheersing van de ontmantelingskosten van de centrales betreft, wordt een versterkt systeem voor beheerscontrole georganiseerd, alsook driemaandelijke herzieningen van het programma;
- wat de volumes betreft, worden de inspanningen voor het te inventariseren en karakteriseren van het afval dat door de ontmanteling zal worden gegenereerd, voortgezet, ze moeten de toereikendheid van het volumetrisch krediet bevestigen dat is verkregen in ruil voor de forfaitaire betaling;
- wat de conditionering van het afval betreft, zijn de CGO's gedefinieerd, en werkgroepen georganiseerd met de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen (NIRAS) om de conditioneringsmodaliteiten te bepalen teneinde de behandelingskanalen en de kosten te bevestigen;
- wat betreft het financieel risico verbonden aan het veiligstellen van nucleaire voorzieningen, beperkt de overeenkomst dit risico aanzienlijk, aangezien 15 miljard euro van deze voorzieningen op het moment van het sluiten van deze overeenkomst volledig en definitief zal worden betaald aan de Staat en aan Hédéra een hiervoor opgerichte overheidsinstantie.

Voor het saldo van de beveiligde nucleaire voorzieningen is het beheer van de investeringen toevertrouwd aan een team en zijn investeringscomité (bestaande uit deskundigen) belast met het toezicht op de investeringsbeslissingen, binnen het kader van een investeringsbeleid – vastgelegd door de raad van bestuur - dat een gecontroleerd risicoprofiel oplegt om de rendementsdoelstellingen en een belangrijke diversificatie van de risico's te bereiken, gebaseerd op een rigoureuus beleid van risicobeheersing.

De voorzieningen zullen, in het kader van een driejaarlijkse oefening, worden herzien in 2025. Dit zou kunnen resulteren in een verhoging van de voorzieningen, bijvoorbeeld als gevolg van een verdere daling van de actualiseringspercentages of een hogere raming van de ontmantelingskosten.

8.7. Risico in verband met de klimaatverandering

Op korte termijn hebben de weersverschijnselen (temperatuurschommelingen, overstromingen, wind, droogte, hittegolven) een invloed op de energieproductie en -vraag, en een rechtstreekse impact op de resultaten van ELECTRABEL.

Op langere termijn zou de klimaatverandering een bredere impact kunnen hebben op de activiteiten van de onderneming: wijzigingen van de regionale of seizoensgebonden energiebehoeften, verandering van de productie van de vloot, verplichting tot vermindering van CO₂ eq. emissies en toenemende regelgeving, conflicten over watergebruik, stijging het peil en de temperatuur van zeeën en rivieren, behoud van natuurlijke koolstofputten, conflicten over het gebruik van biomassa, etc. Om deze risico's te voorkomen, heeft de Engie groep een strategisch overzicht opgesteld van de gevolgen van de klimaatverandering in de landen waar ze actief is. Om de

klimaatverandering en de gevolgen ervan beter te begrijpen, is een partnerschap aangegaan met het Institut Pierre Simon Laplace om toekomstige trends in de energieproductie en de gevolgen van extreme gebeurtenissen voor alle technologieën van de groep accuraat te modelleren. Deze analyses worden momenteel geïntegreerd in de investeringsdossiers om de gevolgen van de klimaatverandering in een vroeg stadium te begrijpen. Bovendien ontwikkelt de Engie groep geleidelijk aanpassingsplannen om zich voor te bereiden op een toename van extreme weersomstandigheden. In 2022 werd een stuurgroep opgericht met de belangrijkste betrokken departementen, om de vooruitgang op te volgen en de te ondernemen acties goed te keuren. Activiteitenrapporten worden opgesteld binnen de organen van de betrokken entiteiten, waaronder ELECTRABEL.

Naast variaties in de energieproductie kan klimaatverandering een directe impact hebben op de integriteit van de installaties. De toename van extreme gebeurtenissen kan een impact hebben op de bedrijfsactiviteiten: schade aan de installaties, onderbreking van leveringen, impact op de gezondheid van de medewerkers of vermindering van de dekking van de verzekering. De Engie groep zorgt voor het operationeel beheer van dit risico door het opzetten van aanpassingsplannen voor al haar vestigingen en nieuwe projecten die blootstaan aan klimaatverandering.

Op Europees niveau bevordert het klimaat- en energiebeleid de energie-efficiëntie, de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen (BKG), de verhoging van het aandeel van hernieuwbare energiebronnen in de energiemix en het invoeren van een Europese koolstofprijs. Deze ambities zijn groeiversnellers voor ELECTRABEL indien zij gepaard gaan met een aangepast regelgevend en financieel kader. Ze zijn geformaliseerd en geïntegreerd in de "Net Zero" strategie van Engie, en zullen vanaf 2024 systematisch worden gerapporteerd in het kader van de implementatie van de CSRD-richtlijn door de Engie groep.

Bovendien creëert de Europese markt voor de handel in broeikasgasemissierechten volume- en prijsrisico's voor de gehele energiesector, maar biedt zij arbitrage- en handelsmogelijkheden voor spelers als ELECTRABEL.

Tenslotte worden kwesties in verband met bodemverontreiniging opgevolgd en worden in de boekhouding voorzieningen aangelegd voor de ontmanteling en sanering van terreinen.

8.8. Risico op aanpassing of ontwikkeling van bedrijfsmodellen veroorzaakt door de energietransitie

De energietransitie, nog versterkt door de internationale geopolitieke context, leidt tot verschillende veranderingen in de sectoren waarin ELECTRABEL actief is: decentralisatie van de productie en verkoop van energie, opkomst van digitale technologieën en *smart energy* die een impact hebben op de waardeketen van elektriciteit en gas, ontwikkeling van handelsactiviteiten met nieuwe producten en markten om de decarbonisatie van klanten te ondersteunen. Op deze verschillende markten neigt de concurrentie te intensiveren met spelers (oliebedrijven, enz.) die steeds actiever worden in de hele waardeketen.

Om deze huidige en toekomstige uitdagingen aan te gaan en het bedrijfsmodel aan te passen, heeft de groep op 12 juni 2023 een scenario voor de energietransitie voor Europa (15 landen, waaronder België) tot 2050 voorgesteld.

Dit scenario is gebaseerd op de volgende belangrijke overtuigingen:

- de combinatie van het elektron en de molecule om de transitie te laten slagen;
- de massale ontwikkeling van hernieuwbare elektrische energie;
- het anticiperen op de behoeften aan flexibiliteit.

Bovendien ontwikkelt ELECTRABEL regelmatig nieuwe aanbiedingen om te tegemoet te komen aan de veranderende klantverwachtingen, zoals digitalisering of het vergroenen van aanbiedingen.

8.9. Risico's in verband met de digitalisering van activiteiten

Het gebruik van moderne technologieën (verbonden objecten, mobiliteit, *cloud*, gegevensanalyse, artificiële intelligentie, enz.) stelt ELECTRABEL bloot aan de dreiging van cyberaanvallen. De digitalisering van administratieve processen, zoals het beheer van energieproductiefaciliteiten of het toezicht op energiediensten, kan, in geval van een cyberaanval, leiden tot risico's van onderbreking van dienstverlening of productiviteitsverlies samen met mogelijke gevolgen voor de reputatie en mogelijke boetes of contractuele sancties.

ELECTRABEL beschikt over de tools en procedures van de Engie-groep, die haar preventie-, detectie- en beschermingsmaatregelen voor haar informatiesystemen en kritieke gegevens voortdurend aanpast.

Zo beschikt de Engie groep over een Global Security Operation Center (GSOC) dat belast is met de bewaking van zijn kritieke infrastructuren en toepassingen (beheer en industrie) en het detecteren van incidenten, een Cyber Emergency Response Team (CERT) dat de juiste reactie op cyberaanvallen en interactie met partner- of overheidsorganisaties garandeert, versterkte controles voor de toegang tot zijn interne en cloudplatforms, maatregelen voor inbraakpreventie op zijn netwerken en systemen, inclusief de cloud (met name de van encryptie van gevoelige gegevens), een programma voor de bewustmaking van cyberrisico's, met inbegrip van een verplichte opleiding in goede cyberbeveiligingspraktijken voor al zijn werknemers, en een cyberverzekering. Aanvallen van grote omvang worden beheerd door specifieke systemen voor respons op cyberincidenten en cybercrisisbeheer die het crisisbeheermechanisme van de Engie groep aanvullen.

Om te voldoen aan de regelgeving, waaronder met name de Europese Verordening nr. 2016/679 inzake de bescherming van persoonsgegevens, en de Europese Richtlijn nr. 2016/1148 inzake de beveiliging van netwerk- en informatiesystemen, worden evaluaties georganiseerd bij de betrokken sites of applicaties.

8.10. Risico's verbonden aan human resources (HR)

Er zijn drie belangrijke risico's in verband met HR: het risico van verlies van vaardigheden, talenten en een verhoogd personeelsverloop, psychosociale risico's en risico's verbonden aan het sociaal klimaat.

In de huidige economische context nemen de moeilijkheden bij het aanwerven en behouden van de voor het bedrijf noodzakelijke werknemers (vooral op technische

gebieden) toe. De arbeidsmarkt in de energiesector kent een intense concurrentie om gekwalificeerd personeel aan te werven. Wereldwijde spelers in de olie- en gassector hebben hun aantrekkelijkheid versterkt, wat resulteert in een verhoogde concurrentie in termen van “*employer brand*”. In sommige opkomende sectoren (waterstof, hernieuwbare energieën, enz.), wordt deze concurrentie nog verscherpt, wat leidt tot een tekort aan ervaren arbeidskrachten.

Om te voorzien in de behoefte aan gekwalificeerd personeel voor de ontwikkeling, het onderhoud en de uitbating van haar productieactiva, heeft ELECTRABEL belangrijke aanwervingscampagnes gevoerd. Het bedrijf heeft met name een uitgebreide campagne gelanceerd om 200 nieuwe medewerkers aan te werven die de taak zullen hebben om de nucleaire reactoren Doel 4 en Tihange 3 na 2025 operationeel te houden, en nog eens 40 medewerkers voor de gascentrale in Flémalle. Tegelijkertijd zijn er beleidsmaatregelen voor het behoud en de ontwikkeling van personeel geïmplementeerd.

De evolutie van banen en werkmethoden binnen de Engie groep leidt tot een grotere verantwoordelijkheid voor de managers, met name om de transformatie van de energiesectoren te begeleiden. Gezondheid en veiligheid zijn een absolute prioriteit voor ELECTRABEL. Preventieve maatregelen werden geïmplementeerd voor alle medewerkers, met name in het kader van het “*Body, Mind & Social*” programma dat in 2022 werd opgestart binnen het bedrijf. Om een rustig sociaal klimaat te behouden, bevordert ELECTRABEL een continue, positief, constructief en sociaal dialoog met personeelsvertegenwoordigers, terwijl het zorgt voor een effectieve communicatie met de werknemers.

8.11. Industrieel risico verbonden aan nucleaire operaties

ELECTRABEL heeft beleidsprincipes opgesteld voor de uitbating, het onderhoud en de ontmanteling van kerncentrales op basis van haar ervaring als exploitant en dienstverlener. De onderneming is ook actief in het aanwerven, opleiden en behouden van haar medewerkers, zowel voor de operationele vloot als voor de nucleaire diensteenheden en de ontwikkeling van nieuwe diensten.

8.11.1. Nucleaire veiligheid en beveiliging

Hoewel de sites van Doel en Tihange sinds de indienststelling van de eerste reactor in 1974 nooit een groot nucleair veiligheidsincident hebben gekend met gevaar voor de werknemers, onderaannemers, bevolking of het milieu, kunnen ze aanleiding geven tot burgerlijke aansprakelijkheid van ELECTRABEL, met name bij kernrampen of aanzienlijke lozingen van radioactieve stoffen in het milieu.

ELECTRABEL heeft een intern en industrieel controlesysteem voor de nucleaire veiligheid en de beveiliging van de installaties ingevoerd dat voldoet aan de zeer strenge normen die eigen zijn aan de kernenergiesector en op verschillende niveaus wordt uitgeoefend:

- het veiligheidsrapport legt de controlestructuren voor het ontwerp en, de operationele procedures vast en bepaalt de vereisten met betrekking tot human resources;
- de veiligheidsprincipes zijn geïntegreerd in het operationeel beheer van de centrales;

- de naleving van de principes zijn onderworpen aan managementtoezicht en onafhankelijke controles van de operationele organisaties, gerealiseerd door het departement nucleaire veiligheid;
- het kan steunen op talrijke, gedocumenteerde en gekwantificeerde controlepunten en audits.

Iedereen die in een kerncentrale werkt, is naar behoren opgeleid en op de hoogte van zijn persoonlijke verantwoordelijkheid wat betreft de nucleaire veiligheid. Bij de exploitatie worden de naleving van de veiligheids- en beveiligingsvoorschriften en de staat van de installaties gecontroleerd door het FANC, bijgestaan door BEL-V, haar dochteronderneming voor technische ondersteuning, en worden onafhankelijke controles uitgevoerd door de afdeling fysieke controle van ELECTRABEL, die rechtstreeks rapporteert aan de gedelegeerd bestuurder, onafhankelijk van de hiërarchische lijn die de kerncentralesites bestuurt. Bovendien zijn de twee nucleaire sites gecertificeerd volgens OHSAS 18001, ISO 45001, ISO 14001 en EMAS.

ELECTRABEL houdt rekening met feedback en externe '*peer reviews*' van de World Association of Nuclear Operators (WANO) om de veiligheid en beveiliging van de installaties verder te verbeteren (ernstige natuurrampen, risico op cyberaanvallen, sabotage). Bovendien wordt het risico op terrorisme opgevolgd met de bevoegde instanties van de Belgische Staat.

Samen met het departement fysieke controle van ELECTRABEL hebben het FANC en de '*peer reviews*' van de WANO vooruitgang vastgesteld op het vlak van de veiligheidscultuur binnen ELECTRABEL, waarbij de geleidelijke afbouw van kernenergie ook een bijzondere waakzaamheid vereist.

8.11.2. Burgerlijke aansprakelijkheid

ELECTRABEL, in zijn hoedanigheid van uitbater van nucleaire eenheden op de sites van Doel en Tihange, ziet zijn burgerlijke aansprakelijkheid geregeld door de Verdragen van Parijs en Brussel (waarvan de wijzigingsprotocollen van 2004 in werking zijn getreden op 1 januari 2022), die tot doel hebben slachtoffers te vergoeden en solidariteit te creëren tussen de ondertekenende landen, alsook door de Belgische wet van 22 juli 1985 (gewijzigd door de wetten van 29 juni 2014 en 7 december 2016) en het Koninklijk Besluit van 10 december 2020.

Deze verantwoordelijkheid berust uitsluitend bij de exploitant wiens installatie het nucleair ongeval zou hebben veroorzaakt. Als tegenprestatie voor deze strikt objectieve aansprakelijkheid wordt het bedrag van de schadevergoeding per ongeval begrensd en in tijd beperkt door een verjaringstermijn van 10 jaar, die vanaf 1 januari 2022 is verlengd tot 30 jaar voor lichamelijke schade. Boven dit plafond werd door de staten die de verdragen hebben ondertekend, een aanvullend vergoedingsmechanisme ontwikkeld.

Het verzekeringsprogramma voor nucleaire burgerlijke aansprakelijkheid dat ELECTRABEL op 1 januari 2023 heeft onderschreven, beantwoordt aan de herziene verdragen van Brussel en Parijs en aan de bovenvermelde Belgische wet die de exploitant verplicht een financiële waarborg te stellen of een verzekering tegen burgerlijke aansprakelijkheid af te sluiten voor een bedrag van 1,2 miljard euro.

8.11.3. Risico van onbeschikbaarheid

Het risico van onbeschikbaarheid van één of meerdere nucleaire eenheden om technische, veiligheids- of beveiligingsredenen is een van de belangrijkste risico's van ELECTRABEL met impact op voor het verwezenlijken van de prestatiedoelen. De industriële prestaties en de veiligheid van de nucleaire installaties van ELECTRABEL verbeterden in de periode 2020-2022 en de belangrijkste indicatoren boeken goede vooruitgang.

De redenen van onbeschikbaarheid kunnen van verschillende aard zijn:

- technische incidenten te wijten aan de veroudering van de installaties en de slijtage van bepaalde uitrusting. Het park wordt nauwlettend in het oog gehouden om de best mogelijke beschikbaarheid te garanderen met het behoud van een hoog veiligheidsniveau;
- onvoldoende gekwalificeerde operatoren op de site. Om dit risico te dekken implementeert ELECTRABEL een beleid en specifieke acties om de vaardigheden op peil te houden;
- verzadiging van tijdelijke opslagplaatsen voor radioactief afval. Er lopen verschillende erkenningsprocedures voor nieuwe leveranciers bij de autoriteiten, met name voor de levering van containers die de vrijgave van tijdelijke opslagcapaciteit voor verbruikte splijtstof mogelijk maken. De eerste containers zijn in productie.

8.11.4. Verwerking en opslag van nucleair afval en verbruikte splijtstofelementen

Na de vaststelling in 2013 van gelvorming op het oppervlak van de vaten voor middelactief afval (afkomstig van de centrale van Doel en opgeslagen bij Belgoprocess), voerde de NIRAS extra controles uit op de conditioneringsprocessen op de sites van Doel en Tihange. Na verschillende testcampagnes werden de accreditaties gerecupereerd, behalve die voor harsen en concentraten waarvoor tijdelijke opslagoplossingen op de twee productiesites werden geïmplementeerd onder toezicht van het FANC, in afwachting van een definitieve oplossing.

De beheerketen voor afval- en verbruikte splijtstof binnen de nucleaire sites omvat verplaatsingen per *shuttle* en opslag in geschikte containers of gebouwen. Een tijdelijke onbeschikbaarheid of verzadiging van één van deze systemen kan leiden tot een tijdelijke onderbreking van de productie. Er lopen ook verschillende erkenningsprocedures voor nieuwe leveranciers of aanvullende apparatuur bij de autoriteiten. Zoals hierboven vermeld, is een eerste erkenning verkregen voor een nieuwe containerleverancier.

Om de opslagcapaciteit uit te breiden, bouwt ELECTRABEL nieuwe gebouwen op de sites van Tihange en Doel. Deze laten toe om de om verbruikte splijtstof tijdelijk op te slaan op de site, de activiteiten voort te zetten en de ontmanteling voor te bereiden. De projecten kregen hun stedenbouwkundige vergunning en hun exploitatievergunning in 2020 en 2021. Die van Tihange maakt voorwerp uit van een niet-opschortend beroep tot nietigverklaring.

Hoewel de NIRAS op dit moment nog geen definitieve criteria ter aanvaarding heeft gedefinieerd voor laag- of middelactief afval met een korte levensduur (Categorie A),

heeft de overeenkomst die op 13 december 2023 met de Belgische Staat is ondertekend, contractuele overdrachtscriteria voor afval vastgesteld. De overeenkomst elimineert dus de risico's van het moeten herverpakken van bepaalde historische afvalstoffen, inclusief de vaten met gelvorming, en maakt het mogelijk om de conditioneringsmethodes voor toekomstig afval te definiëren. ELECTRABEL zal echter nog steeds de conditioneringstrajecten voor toekomstig afval moeten opstellen en laten certificeren door de NIRAS.

9. Ethiek - belangenconflicten

De raad van bestuur wordt regelmatig op de hoogte gehouden van het geldend ethisch beleid, met name door middel van updates van het systeem en het jaarverslag van de activiteiten opgemaakt door de compliance officers.

Tijdens het afgelopen boekjaar heeft de raad van bestuur geen beslissingen genomen die vallen binnen het toepassingsgebied van artikel 7:96 van het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen (belangenconflicten).

10. Voorstel tot resultaatbestemming

Na boeking van afschrijvingen, waardeverminderingen en vereiste voorzieningen bedraagt het te bestemmen nettoverlies van het boekjaar 2023 -2 190 miljoen euro.

Rekening houdend met het overgedragen resultaat uit het vorige boekjaar van 572 828 000,92 euro, bedraagt het te bestemmen resultaat -1 616 950 697,70 euro.

Wij stellen volgende resultaatsbestemming voor:

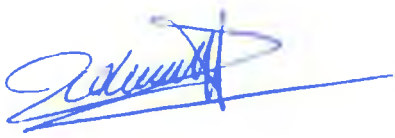
<i>In duizenden EUR</i>	<i>31/12/2023</i>
Netto resultaat van het boekjaar	(2 189 779)
Te bestemmen resultaat	(1 616 951)
Te bestemmen resultaat van het boekjaar	(2 189 779)
Overgedragen resultaat van het vorige boekjaar	572 828
Bestemming	
Toevoeging aan de wettelijke reserves	
Dividenden voor de aandeelhouders	
Over te dragen resultaat	(1 616 951)

Rekening houdend met de informatie die tot uw aandacht werd gebracht in dit rapport, nodigen wij u uit om de jaarrekening van de onderneming afgesloten op 31 december 2023 goed te keuren, en om kwijting te verlenen aan de bestuurders en de commissaris voor respectievelijk hun bestuur en controlewerkzaamheden tijdens het afgelopen boekjaar.

Overeenkomstig artikel 96, 6° van het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen is de raad van bestuur van oordeel dat de opeenvolgende verliezen de financiële soliditeit van de vennootschap niet significant aantasten en het voortbestaan niet in gevaar brengen, waardoor een aanpassing van de waarderingsregels dus niet vereist is.

Brussel, 22 maart 2024

De raad van bestuur



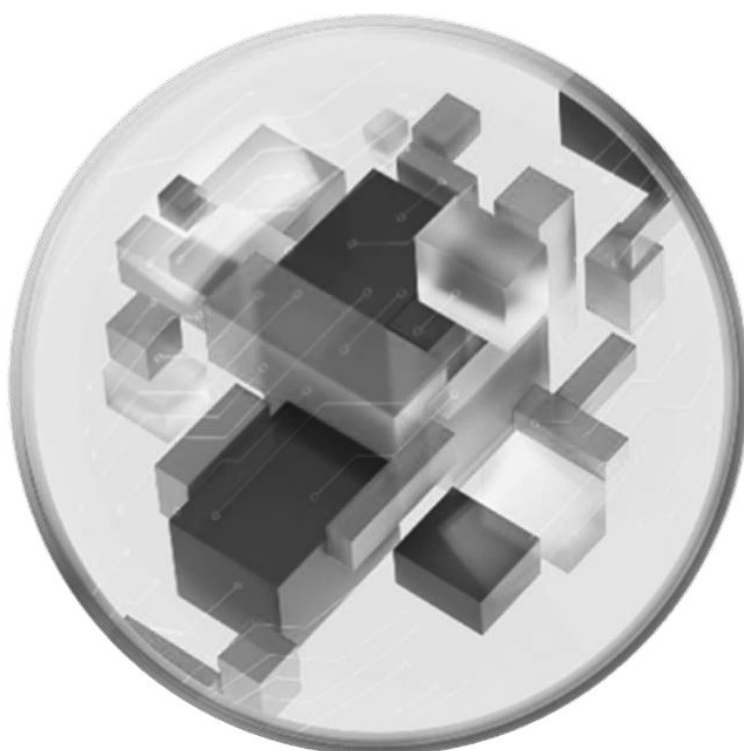
Cedric Osterrieth
Gedelegeerd bestuurder



Johnny Thijs
Voorzitter van de raad van bestuur

VERSLAG VAN DE COMMISSARISSEN

Deloitte.



Electrabel NV

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering over het boekjaar afgesloten op 31 december 2023 - Jaarrekening

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering van Electrabel NV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2023 - Jaarrekening

In het kader van de wettelijke controle van de jaarrekening van Electrabel NV (de “vennootschap”), leggen wij u ons commissarisverslag voor. Dit bevat ons verslag over de jaarrekening alsook de overige door wet- en regelgeving gestelde eisen. Dit vormt één geheel en is ondeelbaar.

Wij werden benoemd in onze hoedanigheid van commissaris door de algemene vergadering van 25 april 2023, overeenkomstig het voorstel van het bestuursorgaan uitgebracht op voordracht van de ondernemingsraad. Ons mandaat loopt af op de datum van de algemene vergadering die beraadslaagt over de jaarrekening afgesloten op 31 december 2025. Bij gebrek aan online archieven die teruggaan vóór 1997, is het voor ons niet mogelijk om met precisie het eerste jaar van ons mandaat te achterhalen. Wij hebben de wettelijke controle van de jaarrekening van Electrabel NV uitgevoerd gedurende tenminste 26 opeenvolgende boekjaren

Verslag over de jaarrekening

Oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben de wettelijke controle uitgevoerd van de jaarrekening van de vennootschap, die de balans op 31 december 2023 omvat, alsook de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op die datum en de toelichting, met een balanstotaal van 46.511 miljoen EUR en waarvan de resultatenrekening afsluit met een verlies van het boekjaar van 2.190 miljoen EUR.

Naar ons oordeel geeft de jaarrekening een getrouw beeld van het vermogen en van de financiële toestand van de vennootschap op 31 december 2023 alsook van haar resultaten over het boekjaar dat op die datum is afgesloten, in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel.

Basis voor het oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben onze controle uitgevoerd volgens de internationale controlestandaarden (ISA's) zoals van toepassing in België. Wij hebben bovendien de door IAASB goedgekeurde internationale controlestandaarden toegepast die van toepassing zijn op huidige afsluitdatum en nog niet goedgekeurd op nationaal niveau. Onze verantwoordelijkheden op grond van deze standaarden zijn verder beschreven in de sectie “Verantwoordelijkheden van de commissaris voor de controle van de jaarrekening” van ons verslag. Wij hebben alle deontologische vereisten die relevant zijn voor de controle van de jaarrekening in België nageleefd, met inbegrip van deze met betrekking tot de onafhankelijkheid.

Wij hebben van het bestuursorgaan en van de aangestelden van de vennootschap de voor onze controle vereiste ophelderingen en inlichtingen verkregen.

Wij zijn van mening dat de door ons verkregen controle-informatie voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel.

Paragraaf ter benadrukking van een bepaalde aangelegenheid

Zonder afbreuk te doen aan bovenstaand oordeel zonder voorbehoud, vestigen wij de aandacht op paragraaf 5 van de toelichting VOL 6.20 van de jaarrekening waarin wordt toegelicht dat op 31 december 2023 de vennootschap de waardering van haar passiva ten aanzien van de toekomstige kosten gelieerd aan de verwerking van het nucleaire afval heeft herzien ten einde rekening te houden met het akkoord tussen de Belgische Staat, Engie SA en Electrabel NV die werd afgesloten op 29 juni 2023, die bindend werd op 21 juli 2023 en die gefinaliseerd is op 13 december 2023. Dit akkoord voorziet in de betaling aan de Belgische Staat van een forfaitair bevrijdend bedrag van 15 miljard EUR voor de toekomstige kosten gelieerd aan de verwerking van het geheel van het nucleaire afval geproduceerd in België. De closing van deze overeenkomst zal plaats vinden op het ogenblik dat de ontbindende voorwaarden die beschreven zijn in de toelichting zullen worden voldaan.

Ten gevolge van de betaling van dit bevrijdende bedrag en ten gevolge van het feit dat het geheel van de verplichtingen gelieerd aan het nucleaire afval na hun transfer door Electrabel aan NIRAS voor rekening van de Belgische staat zal zijn, zal Electrabel tot ten laatste 2050 voornamelijk blootgesteld blijven aan de kosten voor het gelijkvormig maken van het nucleaire afval aan de contractuele criteria van de transfer naar NIRAS, alsook aan andere kosten voor de definitieve stillegging en ontmanteling van de nucleaire installaties. Deze kosten zijn erkend voor een bedrag van 8,6 miljard per 31 december 2023 in de boeken van Synatom NV, een dochteronderneming van Electrabel NV, die de nucleaire provisies draagt volgens de wet van 11 april 2003, zoals gedeeltelijk ingetrokken en gewijzigd bij de wet van 12 juli 2022. De uitbaters van de nucleaire centrales of van andere ondernemingen die een aandeel hebben in de nucleaire productie zijn ertoe verplicht om de lasten van deze voorzieningen te dragen en om bijgevolg de bedragen aan Synatom NV te betalen die overeenstemt met de toevoeging aan de voorzieningen. Synatom NV kan maximaal de bedragen bepaald in artikel 15 van de wet van 12 juli 2022 uitlenen aan Electrabel NV, wat zich vertaalt in de schulden beschreven in toelichting VOL 6.20 - 5.. Zoals aangegeven in toelichting VOL 6.20, blijft de waardering van de passiva afhankelijk van de evolutie van de kosten (voornamelijk kosten voor de constructie en uitbating van de installaties voor tijdelijk opslag, kosten voor aanschaf van containers, kosten voor de definitieve stopzetting van de eenheden en hun ontmanteling), alsook van de toegepaste macro-economische assumpties (inflatie en actualisatievoet).

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan voor het opstellen van de jaarrekening

Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen van de jaarrekening die een getrouw beeld geeft in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel, alsook voor de interne beheersing die het bestuursorgaan noodzakelijk acht voor het opstellen van de jaarrekening die geen afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten.

Bij het opstellen van de jaarrekening is het bestuursorgaan verantwoordelijk voor het inschatten van de mogelijkheid van de vennootschap om haar continuïteit te handhaven, het toelichten, indien van toepassing, van aangelegenheden die met continuïteit verband houden en het gebruiken van de continuïteitsveronderstelling, tenzij het bestuursorgaan het voornemen heeft om de vennootschap te liquideren of om de bedrijfsactiviteiten te beëindigen of geen realistisch alternatief heeft dan dit te doen.

Verantwoordelijkheden van de commissaris voor de controle van de jaarrekening

Onze doelstellingen zijn het verkrijgen van een redelijke mate van zekerheid over de vraag of de jaarrekening als geheel geen afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten en het uitbrengen van een commissarisverslag waarin ons oordeel is opgenomen. Een redelijke mate van zekerheid is een hoog niveau van zekerheid, maar is geen garantie dat een controle die overeenkomstig de ISA's is uitgevoerd altijd een afwijking van materieel belang ontdekt wanneer die bestaat. Afwijkingen kunnen zich voordoen als gevolg van fraude of fouten en worden als van materieel belang beschouwd indien redelijkerwijs kan worden verwacht dat zij, individueel of gezamenlijk, de economische beslissingen genomen door gebruikers op basis van deze jaarrekening, beïnvloeden.

Bij de uitvoering van onze controle leven wij het wettelijk, reglementair en normatief kader na dat van toepassing is op de controle van de jaarrekening in België. De wettelijke controle biedt geen zekerheid omtrent de toekomstige levensvatbaarheid van de vennootschap, noch van de efficiëntie of de doeltreffendheid waarmee het bestuursorgaan de bedrijfsvoering van de vennootschap ter hand heeft genomen of zal nemen.

Als deel van een controle uitgevoerd overeenkomstig de ISA's, passen wij professionele oordeelsvorming toe en handhaven wij een professioneel-kritische instelling gedurende de controle. We voeren tevens de volgende werkzaamheden uit:

- het identificeren en inschatten van de risico's dat de jaarrekening een afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten, het bepalen en uitvoeren van controlewerkzaamheden die op deze risico's inspelen en het verkrijgen van controle-informatie die voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel. Het risico van het niet detecteren van een van materieel belang zijnde afwijking is groter indien die afwijking het gevolg is van fraude dan indien zij het gevolg is van fouten, omdat bij fraude sprake kan zijn van samenspanning, valsheid in geschrifte, het opzettelijk nalaten om transacties vast te leggen, het opzettelijk verkeerd voorstellen van zaken of het doorbreken van de interne beheersing;
- het verkrijgen van inzicht in de interne beheersing die relevant is voor de controle, met als doel controlewerkzaamheden op te zetten die in de gegeven omstandigheden geschikt zijn maar die niet zijn gericht op het geven van een oordeel over de effectiviteit van de interne beheersing van de vennootschap;
- het evalueren van de geschiktheid van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving en het evalueren van de redelijkheid van de door het bestuursorgaan gemaakte schattingen en van de daarop betrekking hebbende toelichtingen;
- het concluderen dat de door het bestuursorgaan gehanteerde continuïteitsveronderstelling aanvaardbaar is, en het concluderen, op basis van de verkregen controle-informatie, of er een onzekerheid van materieel belang bestaat met betrekking tot gebeurtenissen of omstandigheden die significante twijfel kunnen doen ontstaan over de mogelijkheid van de vennootschap om haar continuïteit te handhaven. Indien wij concluderen dat er een onzekerheid van materieel belang bestaat, zijn wij ertoe gehouden om de aandacht in ons commissarisverslag te vestigen op de daarop betrekking hebbende toelichtingen in de jaarrekening, of, indien deze toelichtingen inadequaat zijn, om ons oordeel aan te passen. Onze conclusies zijn gebaseerd op de controle-informatie die verkregen is tot de datum van ons commissarisverslag. Toekomstige gebeurtenissen of omstandigheden kunnen er echter toe leiden dat de vennootschap haar continuïteit niet langer kan handhaven;
- het evalueren van de algehele presentatie, structuur en inhoud van de jaarrekening, en van de vraag of de jaarrekening de onderliggende transacties en gebeurtenissen weergeeft op een wijze die leidt tot een getrouw beeld.

Wij communiceren met de met governance belaste personen onder meer over de geplande reikwijdte en timing van de controle en over de significante controlebevindingen, waaronder eventuele significante tekortkomingen in de interne beheersing die wij identificeren gedurende onze controle.

Overige door wet- en regelgeving gestelde eisen

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan

Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen en de inhoud van het jaarverslag, van de documenten die overeenkomstig de wettelijke en reglementaire voorschriften dienen te worden neergelegd, voor het naleven van de wettelijke en bestuursrechtelijke voorschriften die van toepassing zijn op het voeren van de boekhouding, alsook voor het naleven van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen en van de statuten van de vennootschap.

Verantwoordelijkheden van de commissaris

In het kader van ons mandaat en overeenkomstig de Belgische bijkomende norm bij de in België van toepassing zijnde internationale controlestandaarden (ISA's), is het onze verantwoordelijkheid om, in alle van materieel belang zijnde opzichten, het jaarverslag, bepaalde documenten die overeenkomstig de wettelijke en reglementaire voorschriften dienen te worden neergelegd, alsook de naleving van bepaalde verplichtingen uit het Wetboek van vennootschappen en verenigingen en van de statuten te verifiëren, alsook verslag over deze aangelegenheden uit te brengen.

Aspecten betreffende het jaarverslag

Na het uitvoeren van specifieke werkzaamheden op het jaarverslag, zijn wij van oordeel dat dit jaarverslag overeenstemt met de jaarrekening voor hetzelfde boekjaar en is opgesteld overeenkomstig de artikelen 3:5 en 3:6 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

In de context van onze controle van de jaarrekening, zijn wij tevens verantwoordelijk voor het overwegen, in het bijzonder op basis van de kennis verkregen tijdens de controle, of het jaarverslag een afwijking van materieel belang bevat, hetzij informatie die onjuist vermeld is of anderszins misleidend is. In het licht van de werkzaamheden die wij hebben uitgevoerd, dienen wij u geen afwijking van materieel belang te melden.

Vermelding betreffende de sociale balans

De sociale balans neer te leggen bij de Nationale Bank van België overeenkomstig artikel 3:12, § 1, 8° van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, bevat, zowel qua vorm als qua inhoud alle door dit Wetboek voorgeschreven inlichtingen - waaronder deze betreffende de informatie inzake lonen en vormingen - en bevat geen van materieel belang zijnde inconsistenties ten aanzien van de informatie waarover wij beschikken in het kader van onze opdracht.

Vermeldingen betreffende de onafhankelijkheid

- Ons bedrijfsrevisorenkantoor en ons netwerk hebben geen opdrachten verricht die onverenigbaar zijn met de wettelijke controle van de jaarrekening en ons bedrijfsrevisorenkantoor is in de loop van ons mandaat onafhankelijk gebleven tegenover de vennootschap.
- In voorkomend geval: De honoraria voor de bijkomende opdrachten die verenigbaar zijn met de wettelijke controle van de jaarrekening bedoeld in artikel 3:65 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen werden correct vermeld en uitgesplitst in de toelichting bij de jaarrekening.

Andere vermeldingen

- Onverminderd formele aspecten van ondergeschikt belang, werd de boekhouding gevoerd in overeenstemming met de in België van toepassing zijnde wettelijke en bestuursrechtelijke voorschriften.
- De resultaatverwerking, die aan de algemene vergadering wordt voorgesteld, stemt overeen met de wettelijke en statutaire bepalingen.
- Wij dienen u niets mede te delen over verrichtingen die zijn gedaan of beslissingen die werden genomen en die in overtreding zijn met de statuten of het Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

Getekend te Zaventem.

De commissaris

DocuSigned with Itsme - EU Qualified 29-Mar-2024 | 18:31 CET

Deloitte Bedrijfsrevisoren BV

Vertegenwoordigd door Corine Magnin

Deloitte.

Deloitte Bedrijfsrevisoren/Réviseurs d'Entreprises BV/SRL
Registered Office: Gateway building, Luchthaven Brussel Nationaal 1 J, B-1930 Zaventem
VAT BE 0429.053.863 - RPR Brussel/RPM Bruxelles - IBAN BE86 5523 2431 0050 - BIC GKCCBEBB

Member of Deloitte Touche Tohmatsu Limited

SOCIALE BALANS

Nummers van de paritaire comités die voor de vennootschap bevoegd zijn: 326

STAAT VAN DE TEWERKGESTELDE PERSONEN

WERKNEMERS WAARVOOR DE VENNOOTSCHAP 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	3.826,1	3.078,1	748
Deeltijds	1002	609,5	229,7	379,8
Totaal in voltijdse equivalenten (VTE)	1003	4.303,9	3.257,3	1.046,6
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren				
Voltijds	1011	5.187.424	4.182.745	1.004.679
Deeltijds	1012	620.306	248.022	372.284
Totaal	1013	5.807.730	4.430.767	1.376.963
Personeelskosten				
Voltijds	1021	584.800.109	490.209.110	94.590.999
Deeltijds	1022	64.174.244	28.782.373	35.391.870
Totaal	1023	648.974.353	518.991.484	129.982.869
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	26.131.876	19.777.410	6.354.466

Tijdens het vorige boekjaar	Codes	P. Totaal	1P. Mannen	2P. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers in VTE	1003	4.368,2	3.331,2	1.037
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	1013	5.806.143	4.473.928	1.332.215
Personeelskosten	1023	717.611.408	573.731.918	143.879.490
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	23.614.332	18.008.561	5.605.771

WERKNEMERS WAARVOOR DE VENNOOTSCHAP EEN DIMONA-VERKLARING HEEFT INGEDIEND OF DIE ZIJN INGESCHREVEN IN HET ALGEMEEN PERSONEELSREGISTER (vervolg)

Op de afsluitingsdatum van het boekjaar	Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
Aantal werknemers	105	3.826	611	4.306,2
Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst				
Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	110	3.771	607	4.248,2
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	111	55	4	58
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	112			
Vervangingsovereenkomst	113			
Volgens het geslacht en het studieniveau				
Mannen	120	3.066	232	3.248,4
lager onderwijs	1200	15		15
secundair onderwijs	1201	993	86	1.059,3
hoger niet-universitair onderwijs	1202	1.441	120	1.537,1
universitair onderwijs	1203	617	26	637
Vrouwen	121	760	379	1.057,8
lager onderwijs	1210	2	1	2,1
secundair onderwijs	1211	160	121	253,7
hoger niet-universitair onderwijs	1212	408	221	582,6
universitair onderwijs	1213	190	36	219,4
Volgens de beroeps categorie				
Directiepersoneel	130	1.494	138	1.606,5
Bedienden	134	2.332	473	2.699,7
Arbeiders	132			
Andere	133			

UITZENDKRACHTEN EN TER BESCHIKKING VAN DE VENNOOTSCHAP GESTELDE PERSONEN

Tijdens het boekjaar	Codes	1. Uitzendkrachten	2. Ter beschikking van de vennootschap gestelde personen
Gemiddeld aantal tewerkgestelde personen	150	5,4	
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	151	3.441	
Kosten voor de vennootschap	152	86.912	

TABEL VAN HET PERSONEELSVLOEP TIJDENS HET BOEKJAAR

INGETREDEN

Aantal werknemers waarvoor de vennootschap 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	241	5	244,8
210	198	2	199,6
211	43	3	45,2
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 bedrijfsstoelag

Afdanking

Andere reden

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

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
305	251	28	271,6
310	224	26	243
311	27	2	28,6
312			
313			
340	147	10	153,8
341			
342	8	2	9,3
343	96	16	108,5
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	2.494	5811	870
Aantal gevolgde opleidingsuren	5802	59.037	5812	16.916
Nettokosten voor de vennootschap	5803	3.013.519	5813	489.676
waarvan brutokosten rechtstreeks verbonden met de opleiding	58031	3.013.519	58131	489.676
waarvan betaalde bijdragen en stortingen aan collectieve fondsen	58032	0	58132	0
waarvan ontvangen tegemoetkomingen (in mindering)	58033	0	58133	0
Totaal van de minder formele en informele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5821	2.281	5831	547
Aantal gevolgde opleidingsuren	5822	105.121	5832	11.482
Nettokosten voor de vennootschap	5823	2.406.427	5833	293.208
Totaal van de initiële beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5841	0	5851	0
Aantal gevolgde opleidingsuren	5842	0	5852	0
Nettokosten voor de vennootschap	5843	0	5853	0