

**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

0403.170.701

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

07-06-2023

Deze neerlegging betreft :

- ☒ de JAARREKENING in

EURO

 goedgekeurd door de algemene vergadering van

22-04-2025
- ☒ de ANDERE DOCUMENTEN

met betrekking tot

het boekjaar dat de periode dekt van	01-01-2024	tot	31-12-2024
het vorige boekjaar van de jaarrekening van	01-01-2023	tot	31-12-2023

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 6.18.2, 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 Cedric

(03/10/2019 - 25/04/2028)

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Bestuurder
Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Gedelegeerd bestuurder

Van Staeyen Mireille

(01/03/2024 - 27/04/2027)

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Bestuurder
-------------------------	-------------------------	------------

van der Beken Patrick

(12/12/2014 - 01/03/2024)

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Bestuurder
-------------------------	-------------------------	------------

Almirante Paulo

(03/10/2019 - 25/04/2028)

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Bestuurder
-------------------------	-------------------------	------------

Van Troeye Philippe

(01/01/2014 - 01/03/2024)

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Bestuurder
-------------------------	-------------------------	------------

Riolacci Pierre-François

(01/02/2022 - 27/04/2027)

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Bestuurder
-------------------------	-------------------------	------------

Roche Vu-Quang Sandra

(01/03/2024 - 27/04/2027)

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36
1000 Brussel
BELGIË

Begin van het mandaat :	Einde van het mandaat :	Bestuurder
-------------------------	-------------------------	------------

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>40.780.733.006</u>	<u>38.833.366.013</u>
Immateriële vaste activa	6.2	21	839.048.386	813.130.420
Materiële vaste activa	6.3	22/27	1.421.105.806	1.218.908.108
Terreinen en gebouwen		22	39.072.623	39.802.083
Installaties, machines en uitrusting		23	577.383.246	721.420.889
Meubilair en rollend materieel		24	4.928.782	2.274.755
Leasing en soortgelijke rechten		25		
Overige materiële vaste activa		26	3.742.989	9.144.819
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen		27	795.978.165	446.265.562
Financiële vaste activa	6.4/6.5.1	28	38.520.578.815	36.801.327.485
Verbonden ondernemingen	6.15	280/1	38.511.903.238	36.792.654.110
Deelnemingen		280	38.511.278.926	36.791.175.174
Vorderingen		281	624.312	1.478.935
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	6.15	282/3	1.923.664	1.301.038
Deelnemingen		282	1.923.664	1.301.038
Vorderingen		283		
Andere financiële vaste activa		284/8	6.751.914	7.372.338
Aandelen		284	6.377.661	7.000.287
Vorderingen en borgtochten in contanten		285/8	374.252	372.050

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VLOTTENDE ACTIVA		29/58	<u>11.366.387.647</u>	<u>7.677.439.202</u>
Vorderingen op meer dan één jaar		29	171.492.645	335.634.919
Handelsvorderingen		290	0	
Overige vorderingen		291	171.492.645	335.634.919
Voorraden en bestellingen in uitvoering		3	120.323.109	159.562.486
Voorraden		30/36	120.323.109	159.562.486
Grond- en hulpstoffen		30/31	106.385.997	150.353.041
Goederen in bewerking		32		
Gereed product		33		
Handelsgoederen		34	11.574.440	7.374.463
Onroerende goederen bestemd voor verkoop		35		
Vooruitbetalingen		36	2.362.672	1.834.981
Bestellingen in uitvoering		37		
Vorderingen op ten hoogste één jaar		40/41	9.254.028.019	4.935.190.820
Handelsvorderingen		40	2.649.098.167	2.926.833.977
Overige vorderingen		41	6.604.929.852	2.008.356.843
Geldbeleggingen	6.5.1/6.6	50/53		
Eigen aandelen		50		
Overige beleggingen		51/53		
Liquide middelen		54/58	15.237.360	149.864.343
Overlopende rekeningen	6.6	490/1	1.805.306.513	2.097.186.635
TOTAAL VAN DE ACTIVA		20/58	52.147.120.654	46.510.805.214

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN				
Inbreng				
Kapitaal		10/15	<u>15.630.540.083</u>	<u>14.013.644.755</u>
Geplaatst kapitaal		10/11	12.867.288.322	12.867.288.322
Niet-opgevraagd kapitaal	6.7.1	10	4.639.721.779	4.639.721.779
Buiten kapitaal		100	5.789.721.779	5.789.721.779
Uitgiftepremies		101	1.150.000.000	1.150.000.000
Andere		11	8.227.566.543	8.227.566.543
		1100/10	8.227.566.543	8.227.566.543
		1109/19		
Herwaarderingsmeerwaarden				
		12		
Reserves				
Onbeschikbare reserves		13	2.762.880.102	2.762.880.102
Wettelijke reserve		130/1	578.972.224	578.972.224
Statutair onbeschikbare reserves		130	578.972.178	578.972.178
Inkoop eigen aandelen		1311		
Financiële steunverlening		1312		
Overige		1313		
Belastingvrije reserves		1319	46	46
Beschikbare reserves		132		
		133	2.183.907.878	2.183.907.878
Overgedragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	0	-1.616.950.698
Kapitaalsubsidies				
		15	371.659	427.028
Voorschot aan de vennoten op de verdeling van het netto-actief				
		19		
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN				
Voorzieningen voor risico's en kosten				
Pensioenen en soortgelijke verplichtingen		16	<u>7.212.857.377</u>	<u>7.063.858.313</u>
Belastingen		160/5	7.212.857.377	7.063.858.313
Grote herstellings- en onderhoudswerken		160	131.301.251	124.478.229
Milieuverplichtingen		161	46.610.157	46.610.157
Overige risico's en kosten		162	138.948.854	183.538.061
		163	6.640.864.890	6.473.396.036
	6.8	164/5	255.132.224	235.835.830
Uitgestelde belastingen				
		168		

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
SCHULDEN		17/49	<u>29.303.723.194</u>	<u>25.433.302.146</u>
Schulden op meer dan één jaar	6.9	17	5.571.647.881	9.957.971.388
Financiële schulden		170/4	5.571.108.714	9.434.803.588
Achtergestelde leningen		170		
Niet-achtergestelde obligatieleningen		171		
Leasingschulden en soortgelijke schulden		172		6.567.070
Kredietinstellingen		173		
Overige leningen		174	5.571.108.714	9.428.236.518
Handelsschulden		175		
Leveranciers		1750		
Te betalen wissels		1751		
Vooruitbetalingen op bestellingen		176		
Overige schulden		178/9	539.167	523.167.800
Schulden op ten hoogste één jaar	6.9	42/48	23.437.333.732	15.211.792.952
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen		42	10.434.964.874	7.211.192.135
Financiële schulden		43	8.675	0
Kredietinstellingen		430/8	8.675	0
Overige leningen		439		
Handelsschulden		44	3.249.343.885	2.820.640.292
Leveranciers		440/4	3.249.343.885	2.820.640.292
Te betalen wissels		441		
Vooruitbetalingen op bestellingen		46	1.804.620.475	2.687.637.398
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	6.9	45	360.414.679	305.299.951
Belastingen		450/3	193.998.423	95.605.585
Bezoldigingen en sociale lasten		454/9	166.416.256	209.694.367
Overige schulden		47/48	7.587.981.144	2.187.023.175
Overlopende rekeningen	6.9	492/3	294.741.581	263.537.806
TOTAAL VAN DE PASSIVA		10/49	52.147.120.654	46.510.805.214

RESULTATENREKENING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Bedrijfsopbrengsten		70/76A	11.763.143.566	16.930.557.378
Omzet	6.10	70	11.023.083.522	15.108.706.829
Voorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname)	(+)/(-)	71	-132.697	931.528
Geproduceerde vaste activa		72	65.117.799	51.828.069
Andere bedrijfsopbrengsten	6.10	74	671.159.899	489.711.197
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	6.12	76A	3.915.042	1.279.379.755
Bedrijfskosten		60/66A	10.033.791.230	19.668.916.115
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen		60	7.218.799.215	11.409.183.392
Aankopen		600/8	7.204.979.458	11.417.588.724
Voorraad: afname (toename)	(+)/(-)	609	13.819.757	-8.405.332
Diensten en diverse goederen		61	1.088.524.177	975.131.028
Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen	(+)/(-)	6.10 62	690.497.158	692.468.839
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa		630	311.594.678	271.611.997
Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)	6.10 631/4	81.628.829	20.062.357
Voorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)	(+)/(-)	6.10 635/8	125.094.151	65.983.443
Andere bedrijfskosten	6.10	640/8	412.760.967	1.075.900.566
Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten	(-)	649		
Niet-recurrente bedrijfskosten	6.12	66A	104.892.056	5.158.574.493
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies)	(+)/(-)	9901	1.729.352.336	-2.738.358.737

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Financiële opbrengsten		75/76B	6.824.386.310	1.558.155.925
Recurrente financiële opbrengsten		75	5.079.423.036	175.995.614
Opbrengsten uit financiële vaste activa		750	5.031.546.761	108.475.842
Opbrengsten uit vlottende activa		751	38.600.075	44.718.769
Andere financiële opbrengsten	6.11	752/9	9.276.201	22.801.002
Niet-recurrente financiële opbrengsten	6.12	76B	1.744.963.274	1.382.160.311
Financiële kosten		65/66B	615.633.088	847.209.878
Recurrente financiële kosten	6.11	65	590.974.770	847.209.878
Kosten van schulden		650	532.015.642	802.602.975
Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)	651		
Andere financiële kosten		652/9	58.959.128	44.606.903
Niet-recurrente financiële kosten	6.12	66B	24.658.318	0
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting	(+)/(-)	9903	7.938.105.558	-2.027.412.690
Onttrekking aan de uitgestelde belastingen		780		
Overboeking naar de uitgestelde belastingen		680		
Belastingen op het resultaat	(+)/(-)	6.13	67/77	88.037.990
Belastingen		670/3	88.041.242	162.366.008
Regularisering van belastingen en terugneming van voorzieningen voor belastingen		77	3.252	
Winst (Verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9904	7.850.067.569	-2.189.778.699
Onttrekking aan de belastingvrije reserves		789		
Overboeking naar de belastingvrije reserves		689		
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9905	7.850.067.569	-2.189.778.699

RESULTAATVERWERKING

Te bestemmen winst (verlies)

Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar

Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar

Onttrekking aan het eigen vermogen

aan de inbreng

aan de reserves

Toevoeging aan het eigen vermogen

aan de inbreng

aan de wettelijke reserve

aan de overige reserves

Over te dragen winst (verlies)

Tussenkost van de vennoten in het verlies

Uit te keren winst

Vergoeding van de inbreng

Bestuurders of zaakvoerders

Werknemers

Andere rechthebbenden

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
(+)/(-)	9906	6.233.116.871	-1.616.950.698
(+)/(-)	(9905)	7.850.067.569	-2.189.778.699
(+)/(-)	14P	-1.616.950.698	572.828.001
	791/2		
	791		
	792		
	691/2		
	691		
	6920		
	6921		
(+)/(-)	(14)	0	-1.616.950.698
	794		
	694/7	6.233.116.871	
	694	6.233.116.871	
	695		
	696		
	697		

TOELICHTING

STAAT VAN DE IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
CONCESSIES, OCTROOIEN, LICENTIES, KNOWHOW, MERKEN EN SOORTGELIJKE RECHTEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8052P	XXXXXXXXXX	1.298.448.915
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8022	709.854.190	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8032	624.043.518	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8042		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8052	1.384.259.587	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8122P	XXXXXXXXXX	485.318.495
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8072	59.892.706	
Teruggenomen	8082		
Verworven van derden	8092		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8102		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8112		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8122	545.211.201	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	211	839.048.386	

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	0	

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	82.730.772
8161	262.077	
8171	1.346	
(+)/(-) 8181		
8191	82.991.503	
8251P	XXXXXXXXXX	
8211		
8221		
8231		
(+)/(-) 8241		
8251		
8321P	XXXXXXXXXX	42.928.689
8271	990.235	
8281		
8291		
8301	45	
(+)/(-) 8311		
8321	43.918.879	
(22)	39.072.623	

INSTALLATIES, MACHINES EN UITRUSTING

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
8192P	XXXXXXXXXX	10.661.071.325
8162	42.030.726	
8172	64.990.692	
(+)/(-) 8182	59.550.633	
8192	10.697.661.992	
8252P	XXXXXXXXXX	
8212		
8222		
8232		
(+)/(-) 8242		
8252		
8322P	XXXXXXXXXX	9.939.650.435
8272	245.552.988	
8282		
8292		
8302	64.990.692	
(+)/(-) 8312	66.014	
8322	10.120.278.746	
(23)	577.383.246	

MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL

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
8193P	XXXXXXXXXX	45.881.534
8163	1.282.928	
8173	454.485	
(+)/(-) 8183	3.000.863	
8193	49.710.840	
8253P	XXXXXXXXXX	
8213		
8223		
8233		
(+)/(-) 8243		
8253		
8323P	XXXXXXXXXX	43.606.780
8273	1.629.764	
8283		
8293		
8303	454.485	
(+)/(-) 8313		
8323	44.782.058	
(24)	4.928.782	

LEASING 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

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

WAARVAN

- Terreinen en gebouwen
- Installaties, machines en uitrusting
- Meubilair en rollend materieel

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8194P	XXXXXXXXXX	435.561.281
8164		
8174		
(+)/(-) 8184		
8194	435.561.281	
8254P	XXXXXXXXXX	
8214		
8224		
8234		
(+)/(-) 8244		
8254		
8324P	XXXXXXXXXX	435.561.281
8274		
8284		
8294		
8304		
(+)/(-) 8314		
8324	435.561.281	
(25)		
250		
251		
252		

OVERIGE MATERIEËLE VASTE ACTIVA

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
8195P	XXXXXXXXXX	26.423.840
8165	782.383	
8175		
(+)/(-) 8185	4.343.212	
8195	31.549.435	
8255P	XXXXXXXXXX	
8215		
8225		
8235		
(+)/(-) 8245		
8255		
8325P	XXXXXXXXXX	17.279.021
8275	10.527.425	
8285		
8295		
8305		
(+)/(-) 8315		
8325	27.806.445	
(26)	3.742.989	

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	458.944.849
8166	417.942.812	
8176		
(+)/(-) 8186	-66.894.707	
8196	809.992.954	
8256P	XXXXXXXXXX	
8216		
8226		
8236		
(+)/(-) 8246		
8256		
8326P	XXXXXXXXXX	12.679.287
8276	1.401.516	
8286		
8296		
8306		
(+)/(-) 8316	-66.014	
8326	14.014.789	
(27)	795.978.165	

STAAT VAN DE FINANCIËLE VASTE ACTIVA

VERBONDEN ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

- Aanschaffingen
- 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

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

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

VERBONDEN ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Mutaties tijdens het boekjaar

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

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8391P	XXXXXXXXXX	43.035.837.445
8361	1.206	
8371	850.000	
(+)/(-) 8381		
8391	43.034.988.651	
8451P	XXXXXXXXXX	
8411		
8421		
8431		
(+)/(-) 8441		
8451		
8521P	XXXXXXXXXX	6.187.668.156
8471	24.510.729	
8481	1.744.963.274	
8491		
8501		
(+)/(-) 8511		
8521	4.467.215.610	
8551P	XXXXXXXXXX	56.994.115
(+)/(-) 8541	-500.000	
8551	56.494.115	
(280)	38.511.278.926	
281P	XXXXXXXXXX	1.478.935
8581		
8591	854.623	
8601		
8611		
(+)/(-) 8621		
(+)/(-) 8631		
(281)	624.312	
8651		

ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING -
DEELNEMINGEN EN AANDELEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen

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

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

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - VORDERINGEN

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Mutaties tijdens het boekjaar

Toevoegingen

Terugbetalingen

Geboekte waardeverminderingen

Teruggenomen waardeverminderingen

Wisselkoersverschillen

Overige mutaties

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER
EINDE BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8392P	XXXXXXXXXX	1.576.658
8362		
8372		
(+)/(-) 8382	622.626	
8392	2.199.284	
8452P	XXXXXXXXXX	
8412		
8422		
8432		
(+)/(-) 8442		
8452		
8522P	XXXXXXXXXX	275.620
8472		
8482		
8492		
8502		
(+)/(-) 8512		
8522	275.620	
8552P	XXXXXXXXXX	
(+)/(-) 8542		
8552		
(282)	1.923.664	
283P	XXXXXXXXXX	
8582		
8592		
8602		
8612		
(+)/(-) 8622		
(+)/(-) 8632		
(283)		
8652		

ANDERE ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen

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

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

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Mutaties tijdens het boekjaar

Toevoegingen

Terugbetalingen

Geboekte waardeverminderingen

Teruggenomen waardeverminderingen

Wisselkoersverschillen

Overige mutaties

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8393P	XXXXXXXXXX	8.845.078
8363		
8373		
(+)/(-) 8383	-622.626	
8393	8.222.452	
8453P	XXXXXXXXXX	
8413		
8423		
8433		
(+)/(-) 8443		
8453		
8523P	XXXXXXXXXX	1.843.024
8473		
8483		
8493		
8503		
(+)/(-) 8513		
8523	1.843.024	
8553P	XXXXXXXXXX	1.766
(+)/(-) 8543		
8553	1.766	
(284)	<u>6.377.661</u>	
285/8P	<u>XXXXXXXXXX</u>	<u>372.050</u>
8583		
8593		
8603		
8613		
(+)/(-) 8623	2.202	
(+)/(-) 8633		
(285/8)	<u>374.252</u>	
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)	
BE-NUC 1009228976 Besloten vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.000	100			EUR		
BELGONUCLEAIRE 0403126258 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Bevoorrechte aandelen Aandelen	8.982 4.563	22,46 11,41	7,55 8,59	2023-09-30	EUR	26.022.917	-63.941
BELUX INNOVATION HOLDING 0664799495 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	278.000	100		2023-12-31	EUR	5.739.271	-23.333.837
BLOMHOF 0405671420 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	44.999	99,99	0,01	2023-12-31	EUR	9.568.697	198.966
CAPRICORN CLEANTECH FUND 0882642590 Naamloze vennootschap LEI 19 8 3000 Leuven BELGIË	Aandelen	12.519.162	11,18		2023-12-31	EUR	157.728	-254.890
COGREEN CV 0525640426 Coöperatieve vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	150	0,34		2023-12-31	EUR	5.502.422	350.359

N°	0403170701	VOL-kap 6.5.1						
----	------------	---------------	--	--	--	--	--	--

CONQUEST4WIND P5 0697691997 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	980	49	51	2023-12-31	EUR	9.693.655	8.504.215
CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) 0424225045 Naamloze vennootschap Avenue des Arts 47 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	15.000	15	85	2023-12-31	EUR	202.041.916	64.695.765
CONTASSUR ASSISTANCE-CONSEIL 0404525632 Naamloze vennootschap Avenue des Arts 47 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	0,04	99,96	2023-12-31	EUR	5.879.959	520.535
EGPF (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS) 0465399763 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	356.384	70	0,01	2023-12-31	EUR	17.992.446	3.892.956
ELECTRABEL SEANERGY 0479612837 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	800	80		2023-12-31	EUR	3.599.812	16.996
ENGIE ENERGIE NEDERLAND HOLDING 808013269B01 Besloten vennootschap Grote Voort 291 8041 BL Zwolle NEDERLAND	Aandelen	52.022.084.000	100		2023-12-31	EUR	2.306.885.000	44.297.000
ENGIE ENERGY MANAGEMENT 0831958211 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	67.444.547	100	0	2023-12-31	EUR	19.444.587.183	1.468.447.506
ENGIE GENERATION GERMANY GMBH DE326773222 Besloten vennootschap Tempelhofer Weg 44 10829 BERLIN DUITSLAND	Aandelen	25.000	100		2023-12-31	EUR	179.405	48.169

ENGIE GLOBAL BUSINESS SUPPORT 0505619626 Coöperatieve vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	0,01	99,99	2023-12-31	EUR	3.700.933	130.878
ENGIE INVEST INTERNATIONAL Naamloze vennootschap Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG	Aandelen	58.282	2,45	97,55	2023-12-31	EUR	26.136.262.804	2.490.928.509
ENGIE MANAGEMENT COMPANY BELGIUM 0825952921 Europese coöperatieve vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	1	99	2023-12-31	EUR	10.000	
ENGIE SUN4BUSINESS 0666554504 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.000	50		2023-12-31	EUR	15.237.327	3.443.347
ENGIE SUN4BUSINESS 3 0704895139 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	0,07	1,18	2023-12-31	EUR	2.860.684	708.836
ENORA 0542769438 Besloten vennootschap Quai Saint-Brice 35 7500 Tournai BELGIË	Aandelen	3.000	10		2023-12-31	EUR	1.402.701	944.159
GREENSKY 0817203422 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	55.400	50		2023-12-31	EUR	15.241.080	5.553.113
GROEN COMPAGNIE VERTE 0687519370 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	141.202	50		2023-12-31	EUR	13.874.677	4.799.076

N°	0403170701	VOL-kap 6.5.1						
----	------------	---------------	--	--	--	--	--	--

HACO 0405568183 Naamloze vennootschap Oekensestraat 120 8800 Roeselare BELGIË	Aandelen	943	13,64		2023-03-31	EUR	24.591.381	751.270
ICO WINDPARK 0725933548 Naamloze vennootschap Margareta Van Oostenrijkstraat 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen	10.124	37,5		2023-12-31	EUR	6.167.587	5.559.280
INTERNATIONAL POWER LTD 02366963 Besloten vennootschap Canada Square 25 E14 5LQ LONDON VERENIGD KONINKRIJK	Aandelen	5.445.194.050	100		2023-12-31	EUR	6.750.000.000	-157.000.000
LABORELEC (LABORATOIRE BELGE DE L'INDUSTRIE ELECTRIQUE) 0400902582 Naamloze vennootschap Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIË	Aandelen	74.997	99,99		2023-12-31	EUR	17.474.048	4.631.086
LES VENTS DE L'ORNOI 0480079823 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120 F 1300 Wavre BELGIË	Aandelen A	500	50	50	2023-03-31	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 Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen B	2.250	50		2023-12-31	EUR	9.367.029	532.385
N-ALLO 0466200311 Naamloze vennootschap Avenue Georges Lemaître 38 6041 Gosselies BELGIË	Aandelen	29.365	100		2023-12-31	EUR	12.927.377	5.141.522

N°	0403170701	VOL-kap 6.5.1						
----	------------	---------------	--	--	--	--	--	--

RECYBEL 0449342996 Naamloze vennootschap Quai du Halage 47-49 4400 Flémalle BELGIË	Aandelen D	1.764	49	51	2023-12-31	EUR	473.828	-53.651
SEAGULL I 0698792156 Naamloze vennootschap Isabellalaan 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen B	12.282	62,49	37,51	2023-12-31	EUR	2.228.350	1.946.800
STERRES 0500852867 Besloten vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	250	100		2023-12-31	EUR	1.131.386	443.989
SYNATOM (SOCIETE BELGE DES COMBUSTIBLES NUCLEAIRES) 0406820671 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.999.999	99,99		2023-12-31	EUR	14.522.144	564.870
UFI (UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE) 0402365601 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.999.500	100		2023-12-31	EUR	1.925.642	19.689
WALWIND 0689797880 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.500	50		2023-12-31	EUR	2.295.818	964.780
WIND4FLANDERS 0628836449 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	861.936	50		2023-12-31	EUR	52.455.086	6.239.547
WIND4FLANDERS PROJECTS 1 0553485859 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	0,01	99,99	2023-12-31	EUR	18.271.289	4.339.866

N°	0403170701	VOL-kap 6.5.1						
----	------------	---------------	--	--	--	--	--	--

WIND4FLANDERS PROJECTS 2 0627661264 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	0,01	99,99	2023-12-31	EUR	16.789.311	3.960.357
WIND4FLANDERS PROJECTS 3 0644840855 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	0,01	99,99	2023-12-31	EUR	15.390.881	5.443.838
WIND4FLANDERS PROJECTS 4 0667684850 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1	0,01	99,99	2023-12-31	EUR	8.003.216	7.342.535
WIND4WALLONIA 0553486057 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	79.538	50		2023-12-31	EUR	7.665.357	2.650.540
ZANDVLIET POWER 0477543470 Naamloze vennootschap Site BASF Scheldelaan 600 Blokveld H500 600 H500 2040 Antwerpen-2040 BELGIË	Aandelen	16.000	50		2023-12-31	EUR	28.633.928	1.040.254

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

 Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Chooz B

 Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Tricastin

 Energie in de meter

 Intresten op participatieleningen

 Anderen

Boekjaar
138.773.324
11.227.150
6.921.034
1.619.284.451
14.778.648
14.321.905

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

Wijzigingen tijdens het boekjaar

Samenstelling van het kapitaal
Soorten aandelen
Parts sociales sdvn

Aandelen op naam
Gedematerialiseerde aandelen

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

Codes	Bedragen	Aantal aandelen
	5.789.721.779	121.812.254
8702	XXXXXXXXXX	121.812.254
8703	XXXXXXXXXX	

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

Niet-gestort kapitaal

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

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

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
8721	
8722	
8731	
8732	
8740	
8741	
8742	
8745	
8746	
8747	
8751	

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 Bolivar 36 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.059.769		0,87

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	10.434.964.874
8811	
8821	
8831	6.567.070
8841	
8851	10.428.397.804
8861	
8871	
8881	
8891	
8901	
(42)	10.434.964.874
8802	2.752.854.750
8812	
8822	
8832	
8842	
8852	2.752.854.750
8862	
8872	
8882	
8892	
8902	539.167
8912	2.753.393.917
8803	2.818.253.964
8813	
8823	
8833	
8843	
8853	2.818.253.964
8863	
8873	
8883	
8893	
8903	
8913	2.818.253.964

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 pensioenen
- 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	499.942.156
9062	499.942.156

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

SCHULDEN MET BETREKKING TOT BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN

Belastingen (posten 450/3 en 179 van de passiva)

Vervallen belastingschulden
Niet-vervallen 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

Codes	Boekjaar
9072	
9073	149.600.885
450	44.397.538
9076	
9077	166.416.256

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
Project Columbus
Prorata interesten op leningen
Arcelor Mittal Belgium
Anderen

Boekjaar	
	167.342.634
	43.632.821
	10.235.245
	12.475.000
	21.688.864
	6.786.711
	32.580.306

BEDRIJFSRESULTATEN

BEDRIJFSOPBRENGSTEN

NETTO-OMZET

Uitsplitsing per bedrijfscategorie

Elektriciteit	7.800.544.159	10.799.384.907
Gas	2.864.503.753	3.937.901.748
Andere energie	71.699.504	128.965.483
Diensten en andere activiteiten	286.336.106	242.454.691

Uitsplitsing per geografische markt

België	8.374.609.394	9.284.207.824
Anderen	2.513.740	22.750
Frankrijk	1.859.427.611	4.452.296.915
Duitsland	445.179.842	444.352.574
Nederland	311.984.929	889.040.281
Oman	456.738	340.394
Spanje	14.957.745	36.408.469
Italië	1.095.787	1.902.016
Zwitserland	11.814.274	0
Griekenland	1.043.461	135.606

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

Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9086	4.454	4.437
Gemiddeld personeelsbestand berekend in voltijdse equivalenten	9087	4.324,6	4.303,9
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9088	5.951.135	5.807.730

Personeelskosten

Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen	620	477.389.726	480.987.479
Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen	621	118.670.431	120.780.907
Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen	622	51.804.739	50.186.258
Andere personeelskosten	623	32.239.472	29.690.356
Ouderdoms- en overlevingspensioenen	624	10.392.790	10.823.839

Voorzieningen voor pensioenen en soortgelijke verplichtingen

Toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)

(+)/(-)

Waardeverminderingen

Op voorraden en bestellingen in uitvoering

Geboekt

Teruggenomen

Op handelsvorderingen

Geboekt

Teruggenomen

Voorzieningen voor risico's en kosten

Toevoegingen

Bestedingen en terugnemingen

Andere bedrijfskosten

Bedrijfsbelastingen en -taksen

Andere

Uitzendkrachten en ter beschikking van de vennootschap gestelde personen

Totaal aantal op de afsluitingsdatum

Gemiddeld aantal berekend in voltijdse equivalenten

Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren

Kosten voor de vennootschap

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
635	6.823.022	2.089.005
9110	28.871.363	24.456.955
9111	2.924.294	1.473.768
9112	61.251.110	7.671.163
9113	5.569.350	10.591.993
9115	327.905.908	254.228.044
9116	202.811.756	188.244.602
640	289.089.231	1.012.180.757
641/8	123.671.736	63.719.809
9096		
9097	5,4	5,4
9098	3.180	3.441
617	84.619	86.912

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

Gegeven waarborgen

Anderen

Actualisatie Tihange definitieve uitschakeling

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'

Herstructurering schulden

ONDRAF/NIRAS

Anderen

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9125	55.369	72.609
9126		
754	3.693.869	2.900.200
	436.539	7.464.981
	1.046.889	970.497
	4.043.535	11.392.716
6501		
6502		
6510		
6511		
653	3.144.872	3.277.401
6560	5.447.545	4.374.263
6561		
654		
655		
	7.888.861	7.327.572
	26.738.976	-9.297.271
	4.526.354	10.688.887
	119.079	2.100.426
	4.107.859	17.459.793
	0	4.157.758
	1.421.281	2.361.372
	35.161	2.156.701

OPBRENGSTEN EN KOSTEN VAN UITZONDERLIJKE OMVANG OF UITZONDERLIJKE MATE VAN VOORKOMEN

NIET-RECURRENTE OPBRENGSTEN

Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten

Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa

Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten

Meerwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa

Andere niet-recurrente bedrijfsopbrengsten

Niet-recurrente financiële opbrengsten

Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa

Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten

Meerwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa

Andere niet-recurrente financiële opbrengsten

NIET-RECURRENTE KOSTEN

Niet-recurrente bedrijfskosten

Niet-recurrente afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa

Voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten: toevoegingen (bestedingen)

Minderwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa

Andere niet-recurrente bedrijfskosten

Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente bedrijfskosten

Niet-recurrente financiële kosten

Waardeverminderingen op financiële vaste activa

Voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen)

Minderwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa

Andere niet-recurrente financiële kosten

Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente financiële kosten

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
76	<u>1.748.878.317</u>	<u>2.661.540.065</u>
(76A)	3.915.042	1.279.379.755
760	3.593.553	0
7620	0	38.543.663
7630		
764/8	321.489	1.240.836.092
(76B)	1.744.963.274	1.382.160.311
761	1.744.963.274	1.378.129.307
7621		
7631	0	4.031.004
769		
66	<u>129.550.373</u>	<u>5.158.574.493</u>
(66A)	104.892.056	5.158.574.493
660	86.434.688	7.225.926
(+)/(-) 6620	18.457.367	5.151.348.567
6630		
664/7		
(-) 6690		
(66B)	24.658.318	0
661	24.510.729	
(+)/(-) 6621		
6631	147.589	
668		
(-) 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

- Definitief belaste inkomsten
- Investeringsaftrek
- Verworpen uitgaven
- Belastbare provisies
- Terugneming van waardeverminderingen op deelnemingen

Codes	Boekjaar
9134	88.041.242
9135	65.000.000
9136	4.384
9137	23.045.626
9138	
9139	
9140	
	-5.831.436.437
	-9.133.069
	40.511.048
	-36.948.000
	-1.744.963.274

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 van kosten uit vaste deelnemingen
- Belastbare provisies
- Investeringsaftrek

Passieve latenties

- Uitsplitsing van de passieve latenties

Codes	Boekjaar
9141	15.065.715.031
9142	2.461.222.199
	10.488.078.053
	2.089.015.574
	27.399.206
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	4.016.374.599	8.914.137.299
9146	4.887.117.081	9.140.784.220
9147	156.111.085	161.072.448
9148	7.351	25.349

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>559.782.094</u>
9150	
9151	
9153	559.782.094
91611	
91621	
91631	
91711	
91721	
91811	253.506.653
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	499.942.156
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	204.150.919
Te betalen bedragen in het kader van huurcontracten	162.978.790
Andere operationele aangegane verplichtingen	839.761.555
Operationele aangegane verplichtingen Solvay Lanxess & Total	6.305.326

BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA

Verplichtingen lange termijn onderhoudscontracten	165.522.783
Aankoop van materiele vaste activa	47.602.694

BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT VERKOOP VAN VASTE ACTIVA

LTO Studies tegenover BE NUC	193.541.825
------------------------------	-------------

TERMIJNVERRICHTINGEN

Gekochte (te ontvangen) goederen	9213	15.172.250.856
Verkochte (te leveren) goederen	9214	19.004.548.894
Gekochte (te ontvangen) deviezen	9215	4.897.326.576
Verkochte (te leveren) deviezen	9216	4.898.344.412

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
910.723
25.000.000

Verbintenis tegenover Sibelga
Interest Rate SWAP (IRS)

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

Beknopte beschrijving

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 prestatieregimes. 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 107 993 K€ en 51 779 K€ op 31 december 2023 en 2024.

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 regimes worden beheerd door de pensioenfondsen Powerbel en Enerbel. De kost die in 2023 voor deze bijdrageregelingen werd geboekt bedraagt 23,51 Meur tegenover 25,51 meur in 2024.

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 267 355 K€ voor actief personeel en gepensioneerden op 31 december, 2023 en 255 340 K€ op 31 december 2024 voor actief personeel en 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	

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

Boekjaar

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 gecijferd)

Boekjaar

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

VERBONDEN ONDERNEMINGEN

Financiële vaste activa

Deelnemingen

Achtergestelde vorderingen

Andere vorderingen

Vorderingen

Op meer dan één jaar

Op hoogstens één jaar

Geldbeleggingen

Aandelen

Vorderingen

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 verbonden ondernemingen

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

Andere betekenisvolle financiële verplichtingen

Financiële resultaten

Opbrengsten uit financiële vaste activa

Opbrengsten uit vlottende activa

Andere financiële opbrengsten

Kosten van schulden

Andere financiële kosten

Realisatie van vaste activa

Verwezenlijkte meerwaarden

Verwezenlijkte minderwaarden

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
(280/1)	38.511.903.238	36.792.654.110
(280)	38.511.278.926	36.791.175.174
9271		
9281	624.312	1.478.935
9291	7.482.292.922	2.948.571.063
9301		
9311	7.482.292.922	2.948.571.063
9321		
9331		
9341		
9351	18.529.314.352	19.994.620.306
9361	5.570.708.714	9.435.673.588
9371	12.958.605.638	10.558.946.718
9381	257.606.730	246.095.632
9391	1.274.214.200	1.618.390.000
9401		
9421	5.031.526.783	108.469.826
9431	34.992.467	41.153.488
9441	40.221	104.413
9461	531.822.066	802.159.610
9471	5.374.253	10.176.103
9481	0	4.018.504
9491	147.589	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	1.923.664	1.301.038
9262	1.923.664	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

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

Voor naamste 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	1.543.200
95061	
95062	
95063	106.500
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

				Boekjaar		Vorig boekjaar	
Categorie afgeleide financiële instrumenten	Ingedekt risico	Speculatie / dekking	Omvang	Boekwaarde	Reële waarde	Boekwaarde	Reële waarde
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Cashflow	Wissel	Dekking	51.318.068		1.103.065		-260.168
Afgeleide financiële instrumenten betr. Net investment Hedge	Wissel	Dekking	961.679.397	-566.868	-1.276.745	-1.804.659	2.915.080
Afgeleide fin instrumenten betr. verkoop emissierechten	Energiemarkt	Dekking	0		0		-5.308.531
Aankoop instruments GAZ MWH	Energiemarkt	Dekking	147.959.386		386.044.750		-310.828.892
Verkoop instruments Gaz MWH	Energiemarkt	Dekking	147.997.739		-292.144.278		206.540.228
Aankoop Instruments Power MWH	Energiemarkt	Dekking	69.441.320	138.773.324	-156.803.423	82.680.354	-980.756.911
Verkoop Instruments Power MWH	energie Markt	Dekking	87.315.695	-167.342.634	371.443.508	-114.099.910	1.746.032.049
Afgeleide financiële instrumenten	Wissel	Dekking	8.782.673.523		0		342.427
Afgeleide fin instrumenten betr. aankoop	energie markt	Dekking	0		0		2.488.324

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 moedervernootschap 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

De vrijstelling werd gestemd op 25 april 2023

Naam, volledig adres van de zetel en, zo het een vennootschap naar Belgisch recht betreft, het ondernemingsnummer van de moedervernootschap 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

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.

Investeringskosten 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 voorzichtigheidshalve 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. Tussenkomsten van derden

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

4. Intercalair interesten

De intercalaire 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 intercalaire 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 warmtekruis koppeling 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 waarderingsmethode 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 uitgesteld 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 aangegaan. De voorzieningen die in de loop van de voorgaande boekjaren werden gevormd, worden regelmatig herzien en indien nodig aangepast. Ze worden teruggenomen in de resultatenrekening indien ze zonder voorwerp zijn geworden.

2. Voorzieningen voor ontmanteling en sanering

a) Kerncentrales

De voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestaand 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 milieuadministraties 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 jaarendement 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 mortaliteitshypotheseën, 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.

N°	0403170701	VOL-kap 6.20
----	------------	--------------

ANDERE IN DE TOELICHTING TE VERMELDEN INLICHTINGEN

BIJKOMENDE INLICHTINGEN
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 weze uit de overdracht:
- van de burgerlijke bouwkunde, van post 22 naar post 23,
- van de uitrusting, van post 23 naar post 24,
- van de woonhuizen, van post 26 naar post 22.

2. Andere financiële opbrengsten (rubriek 752/9) Bijlage 6.11 code 9125
Subsidies toegekend door de overheid en ten laste van de resultatenrekening:

Kapitaalsubsidies	31/12/2024	31/12/2023
Wind Ford Genk	4.503,77	8.477,76
Wind Volvo Cars	11.320,44	10.047,00
Wind Volvo Truck	8.136,84	9.410,28
Wind Zeebrugge	4.656,96	4.656,96
Wind Bekaert -Zwevegem	6.446,25	10.061,04
Rodenhuize	13.132,44	22.783,11
DS Textiles Dendermonde	7.172,40	7.172,40
Totaal	55.369,10	72.608,55

3. Omzet bijlage C 6.10
Zoals vereist door artikel 25§2 van het koninklijk besluit, presenteren wij hier de bruto cijfers voor netting

	31/12/2024	
31/12/2023		
ELECTRICITEIT	Bruto omzet	14.508.913.033,00
	Netting electriciteit	-6.708.368.874,00
	Netto omzet	7.800.544.159,00
10.799.384.907,00		
GAS	Bruto omzet	2.940.211.439,00
4.115.653.578,00		
	Netting gas	-75.707.686,00
177.751.830,00		
	Netto omzet	2.864.503.753,00
3.937.901.748,00		
DIENSTEN EN ANDERE ACTIVITEITEN	Bruto omzet	286.336.106,00
	Netting	0,00
242.454.691,00		
0,00	Netto omzet	28.633.106,00
242.454.691,00		
ANDEREN	Bruto omzet=Netto	71.699.504,00
		128.965.483,00

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 voorzieningen - bijlage C 6.9

A. Huidige juridische context en verwachte ontwikkelingen met betrekking tot de getekende akkoorden met de Belgische staat in 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 bevoorradsingsproces 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. De volgende driejaarlijkse controle zal in de loop van 2025 doorgaan.

De akkoorden die in 2023 met de Belgische staat werden ondertekend, voorzien in:
• een verlenging met 10 jaar van de kernreactoren Doel 4 en Tihange 3 in het kader van een 50/50 partnerschap tussen de Belgische staat en de Engie-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 beheer van het nucleair afval en de 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.

De 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 Engie-groep. In dit hoogst onwaarschijnlijke geval zou de Belgische staat de overeenkomst over het forfaitaire bedrag kunnen opzeggen en terugkeren naar het huidige regime van financiële verantwoordelijkheid van de nucleaire exploitant, en de reeds door de Engie-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.

Synatom, filiaal van ELECTRABEL zal deze verplichting van 15 miljard euro2022 vereffenen (dit bedrag omvat het aandeel van de partners van ELECTRABEL in bepaalde centrales) via een betaling van 11,5 miljard euro2022 voor categorie B- en C-afval (hoogradioactief afval bestemd voor geologische berging), op het moment van de closing, en vervolgens het saldo, namelijk 3,5 miljard euro2022 voor categorie A-afval (laagradioactief afval bestemd voor berging aan de oppervlakte) wanneer de verlengde eenheden eind 2025 opnieuw worden opgestart. Deze bedragen zijn onderworpen aan een indexering van 3% vanaf 1 januari 2023 tot de betalingsdatum. Het bedrag dat ELECTRABEL verschuldigd is aan Synatom bedraagt 3,47 miljard euro 2022.

De overeenkomst met de Belgische staat werd op 21 februari 2025 goedgekeurd door de Europese Commissie en de wetteksten werden in april 2024 door de Kamer van Volksvertegenwoordigers zijn goedgekeurd.
Volgens dit akkoord zal de Engie-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 Engie-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 Engie-groep vallen, zal onderworpen blijven aan een driejaarlijkse herziening 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 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 verrichtingen in verband met het beheer van verbruikte splijtstof na de overdracht ervan aan de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen (NIRAS) in ruil voor een bevrijdende betaling van 10,5 miljard euro 2022.

Wat het afvalbeheer betreft, zal ELECTRABEL enkel verantwoordelijk zijn voor de on-site opslag van splijtstofelementen tot het einde van de ontmantelingsoperaties en uiterlijk tot 2050, en voor de naleving van de contractuele criteria voor de overdracht van afval aan NIRAS, waarvan de aansprakelijkheid wordt geraamd op 1,7 miljard euro 2022 zoals bepaald in de wet tot uitvoering van de overeenkomst en opgenomen in de boekhouding van Synatom.

De provisies die niet gedekt zijn door de bevrijdende betaling 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;
- de bestaande en niet-opgewerkte splijtstof wordt geconditioneerd, wat de bouw van conditioneringsinstallaties vereist op basis van aanvaardingscriteria van NIRAS. Bij de laatste driejaarlijkse evaluatie is volledig rekening gehouden met de aanbevelingen van NIRAS met betrekking tot de kosten van deze installatie;
- 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

Gevoeligheidsanalyse

Nadat de Belgische staat alle verplichtingen met betrekking tot nucleair afval op zich heeft genomen na de overdracht ervan aan NIRAS, zal de Engie-groep niet langer blootgesteld zijn aan de evolutie van toekomstige kosten en actualiseringsparameters met betrekking tot de verwerking van dit afval, geschat op 1,7 miljard euro2022 zoals hierboven vermeld. Echter:

De kosten voor de bouw van droge opslagfaciliteiten en de kosten voor de aanschaf van containers voor splijtstofelementen op onze sites 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 in de disconteringsvoet van 25 basispunten zou leiden tot een herziening van de niet-overgedragen voorzieningen met 40 miljoen euro, naar boven in geval van een verlaging daling 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 onvoorziene 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.
Gezien de overeenkomst zal de financiële verantwoordelijkheid voor alle operaties met betrekking tot afvalbeheer van categorie A en B, die geconditioneerd in overeenstemming zijn met de contractuele overdrachtscriteria, nu bij de staat liggen in ruil voor de betaling van de forfaitaire bevrijdende bedrag. De Engie-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 Engie-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 zoals eerder beschreven. De resterende verplichting van de Engie-groep voor de definitieve stopzetting en ontmanteling wordt geschat op 6,7 miljard euro2022, zoals bepaald in de wet die de overeenkomst implementeert. Op 31 december 2024 zijn deze voorzieningen, opgenomen in de boekhouding van Syntom, 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 ontmanteld. De in de toekomst werkelijk gemaakte kosten kunnen door hun aard en timing verschillen van de geraamde kosten;
 - voor de verschillende fasen wordt rekening gehouden met de opname van marges voor onvoorziene 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 gehanteerd 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, verstoort de seriële ontmanteling van de verschillende eenheden. De overeenkomst bepaalt dat de Belgische staat de stijging van de ontmantelingskosten draagt, veroorzaakt door de dyssynergieën gelinkt door de wijziging van het oorspronkelijke scenario, dat voorzag in de seriële ontmanteling van de eenheden in plaats van een uitgestelde ontmanteling voor twee ervan. Als gevolg hiervan heeft ELECTRABEL een schuld geboekt ten opzichte van Syntom die overeenstemt met de extra voorziening voor ontmanteling van 0,2 miljard euro, en tegelijk een vordering op de Belgische staat. Dit bedrag is bevestigd door de CNV in haar advies van 24 juni 2024. Dit bedrag zal worden verrekend bij de closing van de overeenkomst met de Belgische staat en zal onmiddellijk worden teruggestort aan Syntom.
De toekomstige werkelijke kosten, kunnen verschillen van de geschatte kosten, gezien hun aard en timing. Bepaalde aanbevelingen van NIRAS in het kader van de driejaarlijkse herziening van de nucleaire voorzieningen in 2022, die nog niet gekwantificeerd zijn, zullen onder toezicht van de CNV worden onderzocht in het kader van de driejaarlijkse herziening in 2025.
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 akkoord zal de Engie-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 (verplichting geschat op 6,7 miljard euro2022): 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 met ongeveer 170 miljoen euro, naar boven in geval van daling 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.
Zaals 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 Syntom, 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 Syntom 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 Syntom en de nucleaire exploitanten, dat de tegenwaarde vertegenwoordigt van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof, zal uiterlijk op 31 december 2025 aan Syntom worden terugbetaald. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen Syntom en ELECTRABEL dat de tegenwaarde van de voorzieningen voor de ontmanteling vertegenwoordigt, zal uiterlijk op 31 december 2031 worden terugbetaald. Bovendien zal ELECTRABEL - op het moment van de closing voor de categorieën B en C, en bij de heropstart van de uitgebreide nucleaire eenheden voor categorie A - het gedeelte dat niet gedekt wordt door de specifieke activa van het forfaitaire bedrag dat werd overeengekomen met de Belgische staat voor de overdracht van de financiële verantwoordelijkheden met betrekking tot het kernaafval en de verbruikte splijtstof aan Syntom betalen. In dat opzicht is een voorziening van 5,38 miljard euro opgenomen in de voorzieningen voor risico's en kosten in de balans van ELECTRABEL op 31 december 2024.
Het gedeelte van de voorzieningen dat geen deel uitmaakt van leningen aan nucleaire exploitanten wordt door Syntom 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 2024 heeft Syntom ongeveer 2,6 miljard euro in dergelijke activa geïnvesteerd.
Het is de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur en het investeringscomité van Syntom om het investeringsbeleid van Syntom 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 investeringen.
- Op 31 december 2024 bedroeg de waarde van de financiële activa bestemd, om de nucleaire voorzieningen te dekken, 12 871 miljoen euro, met een rendement van 4,8% over het jaar. Het jaar 2024 werd gekenmerkt door een herschikking van de portefeuille, met een splitsing tussen :
 - De activa die verband houden met de voorzieningen voor de verwerking van nucleair afval: deze activa zullen worden overgedragen aan Hedera, een openbare instelling opgericht door de Belgische staat, wanneer de overeenkomsten met de Belgische staat worden afgesloten. De doelstelling van Syntom tot dan is om de waarde van de onderliggende activa te behouden door middel van beleggingen in monetaire instrumenten, waarbij een rendement wordt gegarandeerd dat ten minste gelijk is aan de indexering van de forfaitaire bedragen, die is vastgesteld op 3%;
 - De activa die gekoppeld zijn aan resterende voorzieningen voor ontmanteling en opslag ter plaatse: het doel is om een voldoende hoog rendement te garanderen, met een aanvaardbaar risiconiveau, om de kosten van ontmanteling en opslag van verbruikte splijtstof te dekken. Deze portefeuille voldoet aan de eisen van diversificatie, minimalisering van risico's en beschikbaarheid die zijn vastgelegd in de wet van 12 juli 2022.
- Deze reorganisatie leidde tot de liquiditeit van een aanzienlijk deel van de fondsen en de herschikking tussen de verschillende investeringsvehikels van Syntom om voldoende liquiditeit te garanderen voor de volledige betaling van de forfaitaire bedragen aan de Belgische staat.

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

JAARVERSLAG

Jaarverslag van de raad van bestuur over het boekjaar 2024

Verslag voorgelegd aan de Gewone Algemene Vergadering van Aandeelhouders
van ELECTRABEL NV op 22 april 2025

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 2024 te uwer goedkeuring voor te leggen.

Wij stellen u eveneens de resultaatbestemming van het boekjaar voor.

ELECTRABEL boekte in 2024 een winst van 7 850 miljoen euro, onder meer dankzij de prestaties van haar operationele activiteiten, het waardeherstel van sommige van haar internationale activiteiten dat leidde tot de netto terugname van waardeverminderingen op deelnemingen, en de uitkering van dividenden door haar dochterondernemingen.

Het bedrijfsresultaat bedraagt 1 729 miljoen euro, een stijging van +4 468 miljoen euro ten opzichte van 2023. Een stijging van het recurrent bedrijfsresultaat, van 1 141 miljoen euro in 2023 naar 1 830 miljoen euro in 2024, weerspiegelt de goede operationele prestaties van de commerciële activiteiten, de hogere prijzen vastgelegd door de nucleaire activa dankzij de ingevoerde hedgingstrategieën en de lagere belastingen geboekt op de nucleaire activiteiten.

De beschikbaarheid van het Belgisch nucleair park bedraagt 86% in 2024, lager dan 89% in 2023.

Het niet-recurrent resultaat bedraagt -101 miljoen euro en weerspiegelt de bewegingen van de voorzieningen op de activa met een flexibele capaciteit en de Franse nucleaire activa waarvoor ELECTRABEL trekkingsrechten heeft.

Het financieel resultaat bedraagt 6 209 miljoen euro, een stijging van +5 498 miljoen euro tegenover 2023. Het recurrent resultaat weerspiegelt de stijging van de door ELECTRABEL ontvangen dividenden (+4 992 miljoen euro). De niet-recurrente elementen dragen positief bij aan het financieel resultaat van het jaar met een bedrag van 1 720 miljoen euro, voornamelijk na het boeken van terugnames op de waardeverminderingen op de aandelen in International Power Ltd en Engie Energie Nederland Holding BV.

1. Kerncijfers (Belgische perimeter)

	2024	2023
Omzet, in miljoen euro	11.023	15.109
Aantal medewerkers	4454	4437
Aantal klanten	2,80 miljoen	2,89 miljoen
Productiecapaciteit	8 422 MW	8 407 MW
Groene productiecapaciteit	798 MW	786 MW
Productiecapaciteit zonder CO ₂ -uitstoot	65,3%	59,5%
Marktaandeel elektriciteit	45%	45%
Marktaandeel aardgas	43%	44%

2. Commentaar bij de jaarrekening

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

2.1. Verkorte jaarrekening

In M€	2024	2023	Variatie 2024 vs 2023
Omzet	11 023	15 109	(4 086)
Geproduceerde vaste activa	65	52	13
Andere bedrijfsopbrengsten	671	491	180
Bedrijfskosten	(9 929)	(14 510)	4 582
Recurrent bedrijfsresultaat	1 830	1 141	690
Niet recurrent bedrijfsresultaat	(101)	(3 879)	3 778
Bedrijfsresultaat	1 729	(2 738)	4 468
Recurrent financieel resultaat	4 488	(671)	5 160
Niet recurrent financieel resultaat	1 720	1 382	338
Financieel resultaat	6 209	711	5 498
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	7 938	(2 027)	9 966
Belastingen op het resultaat	(88)	(162)	74
Winst (Verlies) van het boekjaar	7 850	(2 190)	10 040

De **omzet** bedraagt 11 023 miljoen euro, een daling van -4 086 miljoen euro ten opzichte van 2023. 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 1 729 miljoen euro, wat een weerspiegeling is van de hogere prijzen vastgelegd door de nucleaire activa dankzij de ingevoerde hedgingstrategieën en de prestaties van de commerciële activiteiten.

Het recurrent resultaat stijgt met +690 miljoen euro ten opzichte van 2023. De factoren die hebben bijgedragen aan de verbetering van dit resultaat behoren de door de activa van elektriciteitsproductie behaalde prijzen (+280 miljoen euro), de bij de commerciële activiteiten geregistreerde marges (+195 miljoen euro), de wijziging van het bedrag van de nucleaire belasting op de reactoren van de tweede generatie (+146 miljoen euro) en het einde van het belastingmechanisme op de inframarginale inkomsten van de Belgische elektriciteitscentrales (+555 miljoen euro) in juni 2023. Deze factoren werden gedeeltelijk gecompenseerd door de lagere beschikbaarheid van de nucleaire eenheden (-152 miljoen euro), het uitzonderlijke resultaat in 2023 geboekt, op de optimalisatie van contracten en

activa van windparken (-132 miljoen euro), de definitieve sluiting van de kernreactor Tihange 2 in januari 2023 (-51 miljoen euro), de toename van de voorzieningen voor handelsvorderingen (-71 miljoen euro), en de terugname van voorzieningen, in het bijzonder de voorziening die in juni 2023 werd geboekt voor de toekomstige kosten voor de verwerking van nucleair afval zoals bepaald in het "Phoenix"-akkoord met de Belgische regering (-77 miljoen euro).

Het niet-recurrent bedrijfsresultaat bedraagt -101 miljoen euro. Dit is voornamelijk te wijten aan bewegingen in voorzieningen geboekt op activa met flexibele capaciteit en voor de ontmanteling van de Franse nucleaire activa.

Het **financieel resultaat** bedraagt +6 209 miljoen euro. Het recurrent resultaat bedraagt 4 488 miljoen euro, een stijging van +5 160 miljoen euro die de ontvangen dividenden weerspiegelt, in het bijzonder van Engie Energie Management (+5 000 miljoen euro) en de vermindering van de betaalde interesten op schulden (+271 miljoen euro). Het niet-recurrent resultaat van 1 720 miljoen euro omvat de gedeeltelijke terugname van de waardeverminderingen die in de vorige boekjaren werden geboekt op de aandelen van International Power Ltd (+1 375 miljoen euro) en Engie Energie Nederland Holding BV (+370 miljoen euro) en de waardevermindering die werd geboekt op de aandelen van Belux Innovation Holding (-25 miljoen euro).

ELECTRABEL boekte een positief fiscaal resultaat wat resulteert in een fiscale kost van -88 miljoen euro.

2.2. Verkorte balans

Activa

<i>in M€</i>	2024	2023	Variatie 2024 vs 2023
Vaste activa	40 781	38 833	1 947
Immateriële vaste activa	839	813	26
Materiële vaste activa	1 421	1 219	202
Financiële vaste activa	38 521	36 801	1 719
Vlottende activa	11 366	7 677	3 689
Vorderingen op meer dan één jaar	171	336	(164)
Vorraden en bestellingen in uitvoering	120	160	(39)
Vorderingen op ten hoogste één jaar	9 254	4 935	4 319
Liquide middelen	15	150	(135)
Overlopende rekeningen	1 805	2 097	(292)
Totaal der activa	52 147	46 511	5 636

De **immateriële vaste activa** bedragen 839 miljoen euro, een stijging van +26 miljoen euro in vergelijking met 2023.

De **materiële vaste activa** stijgen met +202 miljoen euro. De investeringen over het jaar, die 462 miljoen euro bedragen, zijn voornamelijk besteed aan de bouw van de centrale met gecombineerde cyclus in Flémalle (242 miljoen euro), de BESS-batterijcapaciteit in Vilvoorde (106 miljoen euro), de ontwikkeling en het lopend onderhoud van het nucleair productiepark waarin ELECTRABEL 42 miljoen euro heeft geïnvesteerd in 2024, de ontwikkeling van windturbineparken (26 miljoen euro) en de uitbreidingswerken van de spaarbekkencentrale van Coe (10 miljoen euro). Deze investeringen worden deels

gecompenseerd door waardeverminderingen en de lopende operationele afschrijvingen van -260 miljoen euro.

De **financiële vaste activa** bedragen 38,5 miljard euro, een toename van +1,7 miljard euro ten opzichte van 2023. ELECTRABEL heeft waardeverminderingen teruggenomen op de aandelen van International Power Ltd (+1,4 miljard euro) en Engie Energie Nederland Holding BV (+0,4 miljard euro) en een waardevermindering geboekt op de aandelen van haar dochteronderneming Belux Innovation Holding (-25 miljoen euro).

De **vorderingen op korte en lange termijn** stijgen met +4,2 miljard euro, voornamelijk door de vordering voor te ontvangen dividenden van Engie Energy Management (+5 miljard euro), gedeeltelijk gecompenseerd door de handelsvorderingen, waarvan de daling de evolutie van de marktprijzen weerspiegelt, en door de daling van de geldmiddelen in de cash pool.

De evolutie van de **overlopende rekeningen** (-292 miljoen euro) is voornamelijk toe te schrijven aan de daling van de hoeveelheden gas en elektriciteit in de meter (-276 miljoen euro).

Passiva

	2024	2023	Variatie 2024 vs 2023
<i>in M€</i>			
Eigen vermogen	21 864	14 014	7 850
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	7 213	7 064	149
Schulden	23 071	25 433	(2 363)
Schulden op meer dan één jaar	5 572	9 958	(4 386)
Schulden op ten hoogste één jaar	17 204	15 212	1 992
Overlopende rekeningen	295	264	31
Totaal der passiva	52 147	46 511	5 636

De variatie van het **eigen vermogen** bedraagt +7 850 miljoen euro, in overeenstemming met het resultaat van het boekjaar.

De **voorzieningen en uitgestelde belastingen** bedragen 7 213 miljoen euro op 31 december 2024, een stijging van +149 miljoen euro ten opzichte van december 2023. Deze wijziging is hoofdzakelijk te wijten aan de voorzieningen met betrekking tot de ontmanteling en de benedenfase van de nucleaire centrales (+155 miljoen euro).

De **schulden** bedragen 23 miljard euro, een daling met -2,5 miljard euro ten opzichte van 2023. Dit komt door de verminderde schulden aan Synatom (-2,5 miljard euro), in overeenstemming met de legale verbintenis van ELECTRABEL om via Synatom het volledig bedrag van de voorzieningen te financieren, van de benedenfase tegen 2025 en de ontmanteling tegen 2031, de vermindering van de nucleaire belastingen (-0,7 miljard euro), de lagere voorschotten van de CREG, vanwege het einde van de maatregelen voor de uitbreiding van de begunstigden van het sociaal tarief (VT - "gerechtigden op verhoogde tegemoetkoming") in juni 2023 (-0,5 miljard euro), dit alles gedeeltelijk gecompenseerd door de toename van de financiering op korte termijn verkregen van haar Luxemburgse dochteronderneming Engie Treasury Management (+1,3 miljard euro).

De schuld aan Synatom bedraagt op 31 december 2024 5,3 miljard euro, waarvan 4,3 miljard euro gelinkt is aan de ontmanteling van de centrales en 1 miljard euro aan de verwerking en opslag van radioactieve splijtstof (benedenfase).

3. Evolutie van de operationele activiteiten van ELECTRABEL, leider in het versnellen van de energietransitie in België en een maatschappelijk geëngageerd bedrijf

3.1 Een strategie voor een versnelde energietransitie

In april 2024 onthulde Engie zijn nieuwe strategie #ENERGIZE2030 en de strategische assen die het bedrijf wil ontwikkelen om België te begeleiden als duurzame partner en zijn energietransitie te versnellen. Engie heeft de ambitie om in de komende vijf jaar 4 miljard euro te investeren in drie domeinen:

- hernieuwbare energie;
- flexibele capaciteit;
- vermindering van de CO₂-uitstoot van haar klanten.

ELECTRABEL neemt ook de verantwoordelijkheid op zich voor de ontmanteling en de verlenging van de kerncentrales, waarbij de veiligheid een absolute prioriteit blijft.

Op die manier zal ELECTRABEL duurzame, betrouwbare en betaalbare energie kunnen aanbieden.

3.2 Het nucleair park

3.2.1. Productie

Met Belgische activa die aan 100% 29,7 TWh produceren, bedroeg de beschikbaarheid van het nucleaire productiepark, bestaande uit vijf reactoren op de sites Doel en Tihange, eind december 2024 86,2%, wat lager is dan het niveau van 89% dat in 2023 werd bereikt.

De onbeschikbaarheid van de eenheden is voornamelijk te wijten aan geplande onderhoudsstops en de sluiting van Doel 4 tussen eind september en begin december. Tijdens de geplande onderhoudsonderbreking voerde ELECTRABEL verschillende inspecties uit, waarvan er één schade aan het licht bracht aan de betonwapening in de buitenmantel van het reactorgebouw. Er werden meer diepgaande analyses uitgevoerd, onder toezicht van het FANC en Bel V, tot de centrale op 6 december opnieuw werd opgestart.

3.2.2. Stillegging en ontmanteling

De operaties met betrekking tot de definitieve stopzetting van Doel 3 en Tihange 2 werden voortgezet met de uitschakeling van de verschillende systemen, het leegmaken van de turbinezaal in Doel 3, de voltooiing van de chemische ontsmetting in Tihange 2, die leidde tot een aanzienlijke vermindering van de gemeten radioactiviteit, en de activiteiten van de gerealiseerde « *defueling* » in de deactiveringsbassins.

3.3. Hernieuwbare energie

De inspanningen om nieuwe hernieuwbare capaciteit te ontwikkelen, werden in 2024 voortgezet. Eind 2024 had ELECTRABEL in België 563 MW aan windenergiecapaciteit op land, ook “onshore” wind genoemd. In 2024 startte de bouw van verschillende windparken in Kruisem Beaulieu, Courcelles en Gent Mercatordok, voor een totaal van meer dan 20 MW, die in de eerste helft van 2025 in gebruik zullen worden genomen. Net

als in 2023 wordt de groei echter afgeremd door moeilijkheden om vergunningen te verkrijgen en de algemene vermindering of zelfs het verdwijnen van steunmechanismen. De markt en de concurrentiekracht van hernieuwbare energie passen zich echter snel aan en ELECTRABEL bevestigt haar ambitie om tegen 2030 1 GW aan grootschalige hernieuwbare capaciteit te realiseren op Belgisch grondgebied.

Bij onshore windenergie staat de betrokkenheid van de stakeholders en de omwonenden centraal in de aanpak van ELECTRABEL, of de windparken nu worden gebouwd in partnerschap via onder andere Wind4Flanders, Wind4Wallonia en Greensky, of rechtstreeks door ELECTRABEL.

Engie Sun4Business, de dochteronderneming van ELECTRABEL die zonnepanelen aanbiedt aan ondernemingen via een systeem van derde investeerders, wil een belangrijke rol spelen in de ontwikkeling, de financiering, de bouw en de exploitatie van fotovoltaïsche zonneparken die geïnstalleerd worden op de terreinen van industriële en commerciële klanten. Sinds 2017 is in totaal 130 MW gecontracteerd (227 locaties), waarvan het grootste deel (105 MW, of meer dan 283 000 zonnepanelen) al in gebruik is genomen.

In 2024 zette Sun4Business zijn ontwikkeling voort en werden installaties geplaatst bij bekende industriële klanten. Zo werden in oktober 4.600 innovatieve, recycleerbare en lichte zonnepanelen geïnstalleerd op de site van Sabic.

Tegen eind 2030 beoogt ELECTRABEL een capaciteit van meer dan 300 MW, goed voor een oppervlakte van meer dan 300 hectare, verspreid over de infrastructuur van een groot aantal klanten en haar productiesites.

Bovendien is ELECTRABEL doorgegaan met de uitrol van oplaadpunten voor elektrische voertuigen op openbare terreinen. In 2024 werden 4 646 van de 5 600 geplande oplaadpunten geïnstalleerd in het kader van het concessiecontract dat in 2022 werd ondertekend (en met een jaar werd verlengd) voor de Vlaamse gemeenten in de regio's Antwerpen, Oost-Vlaanderen en Limburg. Dit jaar nam ELECTRABEL ook vier snellaadpunten (DC) in gebruik in Coe en tekende het een contract voor andere laadstations, te installeren in 2025.

Dit jaar kondigde ELECTRABEL ook de overname aan van Biogas Bree, de eerste Limburgse producent van groen aardgas. Biogas Bree produceert biomethaan en injecteert 800 m³/uur in het aardgasnet. Hierdoor kunnen 6 000 gezinnen worden voorzien van biomethaan of groen aardgas.

3.4. Flexibele capaciteit

In 2024 werden verschillende ELECTRABEL-projecten geselecteerd in de vierde veiling van het Belgische capaciteitsrenumeratiemechanisme (CRM), waaronder een 100 MW batterij-energieopslagsysteem (BESS) op de site van Kallo, dat naar verwachting in 2027 in commerciële exploitatie zal zijn. Bovendien heeft ELECTRABEL contracten van één jaar afgesloten, die ingaan op 1 november 2025, voor capaciteit die niet werd geselecteerd in de T-4 veiling.

De bouw van de STEG-centrale (CCGT) in Flémalle en het batterij park in Vilvoorde verlopen volgens plan.

De centrale van Flémalle zal een efficiëntie van 63% hebben en zal bijdragen tot de bevoorradingszekerheid van België wanneer het CRM in november 2025 operationeel wordt. Het project, dat Belgische huishoudens en bedrijven zal voorzien van lokale, regelbare elektriciteit, zal in staat zijn om groen gas te gebruiken en de CO₂-intensiteit van zijn elektriciteitsproductie tot een zeer laag niveau terug te brengen. Het maakt daarom deel uit van de overgang naar een koolstofarme productie.

Het batterij-project, met een capaciteit van 200 MW / 800 MWh, gelegen op de site van Vilvoorde, zal een antwoord bieden op de groeiende behoefte aan flexibiliteit in het elektriciteitsnet. Het zal vanaf 2027 genieten van een 15-jarig capaciteitscontract met Elia. In 2024 werden de eerste containers geleverd en geïnstalleerd en de eerste eenheid van 100 MW zal op 1 november 2025 in dienst worden genomen, zoals voorzien in het capaciteitscontract. De tweede eenheid zal in januari 2026 op het net worden aangesloten.

In 2024 kondigden ELECTRABEL en Carmeuse, om economische en regelgevende redenen, de beëindiging van het Columbus-project aan, een industrieel initiatief voor koolstofopvang en -gebruik (CCU) te Amercoeur in Wallonië. Andere projecten voor de ontwikkeling van groene waterstof worden nog steeds bestudeerd.

De werkzaamheden voor de uitbreiding van de pompturbinecentrale van Coö vorderen en de oplevering blijft compatibel met het door de regelgever vastgestelde tijdschema, ondanks enkele vertragingen in 2024. De centrale van Coö kan overtollige geproduceerde energie, met name hernieuwbare energie, absorberen en op afroep vrijgeven, en levert diensten aan het elektriciteitsnet om de stabiliteit ervan te garanderen. Dankzij de toename van de geïnstalleerde capaciteit (+79 MW) en de in de bekken opgeslagen energie (+450 MWh) zal Coö gedurende vijf jaar kunnen genieten van een vrijstelling van 80% van de netkosten.

De uitbreiding naar het bovenste bekken werd voltooid in 2024. ELECTRABEL geniet sinds 1 april van een gedeeltelijke vrijstelling van nettarieven. Dit tarief kan alleen worden behouden als de werkzaamheden voor de uitbreiding van de geïnstalleerde capaciteit vóór april 2027 zijn voltooid.

3.5. Commerciële activiteiten

3.5.1 Residentiële klanten

Hoewel het jaar 2024 gekenmerkt werd door een trend naar normalisering, waarbij de gemiddelde jaarfactuur voor een "dual" (elektriciteit en gas) residentiële verbruiker in Vlaanderen daalde van ongeveer 5 000 euro begin 2023, op het hoogtepunt van de energieprijzen crisis, naar 2 600 euro eind 2024.

De prijzen schommelden gedurende het jaar, met een daling aan het begin van het jaar, en een stijging tijdens de zomer gevolgd door een nieuwe daling in de herfst. Het jaar eindigde in een licht opwaartse trend. Deze prijzen, die enkel deel uitmaken van het energieonderdeel van de factuur, blijven bijna twee keer zo hoog als voor de energiecrisis.

2024 was een jaar van stabilisatie en beheersing van de gevolgen van de energieprijzen crisis: het aantal aanvragen voor afbetaling en uitstel van betaling daalde (met een geleidelijke terugkeer naar het normale niveau), oninbare vorderingen werden strict opgevolgd, het aantal onopgeloste vragen van klanten bij het callcenter (*open workload*) keerde sinds begin november 2024 terug naar het niveau van voor de crisis (van 184 000 klanten aan het begin van het jaar tot ~90 000 aan het einde van 2024), de klantendienst was goed bereikbaar, en probleemgevallen in verband met de wijziging van het protocol voor de uitwisseling van marktgegevens (MIG6) werden opgelost. ELECTRABEL heeft ook kunstmatige intelligentie ingezet om de interacties met de klanten te optimaliseren (via de digitale assistent op de website) en de klantendienst te verbeteren (met de e-mail assistent die vragen beantwoordt). Dankzij deze maatregelen behaalde ELECTRABEL een net promotor score van +3,6 (rolling measure van januari tot december 2024) en een hoge mate van tevredenheid erkend door Test Aankoop.

De herinvoering van contracten met vaste prijzen, gedekt door een risicopremie, werd voortgezet in lijn met een optimaal beheer van de waardeketen. Deze contracten blijven beperkt in de portefeuille van ELECTRABEL en vertegenwoordigen ongeveer 20% van de contracten eind 2024.

De energiemarkt in België was in 2024 dynamischer dan de vorige jaren, met de terugkeer van de aankoopgroepen (meer dan 330 000 inschrijvingen), agressieve kortingen van ELECTRABEL's concurrenten op verschillende verkoopkanalen, vooral op vergelijkingssites, en met de komst van nieuwe spelers, vooral in Vlaanderen, zoals leveranciers van digitale oplossingen of installateurs van uitrustingen (van fotovoltaïsche panelen bijvoorbeeld) die hun businessmodel herzien en hun aanbod uitbreiden. ELECTRABEL is niettemin een solide speler gebleven, met een stabiel marktaandeel van 45% voor elektriciteit en 43% voor gas.

Als leverancier die zich inzet voor de energietransitie heeft ELECTRABEL ook dit jaar haar B2C-klienten aangemoedigd om op een eenvoudige en betaalbare manier deugdzame energiebesparende praktijken toe te passen. Dit omvat in het bijzonder het aanbod van groene energie (70% van de portefeuille) en de uitrol van nieuwe functionaliteiten voor de *Smart App* en *Drive App*.

In deze context van prijsvolatiliteit hebben de B2C-klienten ook hun inspanningen voortgezet om hun verbruik te verminderen in vergelijking met de periode voor de energiecrisis. ELECTRABEL heeft zich ook toegelegd op het ondersteunen en informeren van haar klienten om hen te helpen hun verbruik en hun facturen beter te beheersen:

- dankzij de *Smart App*, die dit jaar bijna 605 000 keer is gedownload, kunnen alle klienten, met en zonder digitale meter en in alle regio's van België, hun energie dagelijks beheren;
- de marketingcampagnes over energie-efficiëntie, om klienten aan te moedigen hun energiebudget beter te beheren en hun energieverbruik te verminderen, die werden voortgezet, met name door van de "*Check & Save/Energiemonitor*" een gewoonte te maken;
- bijna 3 000 klienten zijn al actief op de *Drive App*, waarmee ze het opladen van hun elektrische wagen op een 'intelligente' manier kunnen optimaliseren, in functie van hun behoeften, elektrische installatie en energiecontract.

Door de lancering van een marketingcampagne gericht op verwarming kon ELECTRABEL de vertraging van de markt bij de verkoop van verwarmingsketels en warmtepompen gedeeltelijk compenseren. ELECTRABEL heeft ook 206 000 klienten met onderhoudscontracten voor verwarmingsketels en assistentie met betrekking tot de verwarming.

3.5.2 Professionele klienten (B2B)

In het B2B-segment lagen de geleverde volumes in 2024 lager dan in 2023, maar ook ten opzichte van de oorspronkelijk gecontracteerde volumes, als gevolg van de sluiting of verhuis van activiteiten en de door de klienten uitgevoerde energiebesparingsplannen.

Toch bleven de commerciële prestaties dit jaar zeer goed, voornamelijk dankzij een positieve *churn* op de elektriciteitsverkoop. De *churn* op de gasverkoop was licht negatief, door de terugkeer van de marktconcurrentie.

Deze goede commerciële prestaties resulteerden ook in het afsluiten van nieuwe *Downstream PPA-contracten (Power Purchase Agreement)* met B2B- of *Giants-klienten*,

die ELECTRABEL ook in staat stellen om het risico verbonden aan de fluctuaties van de hernieuwbare activa in haar portefeuille te beheren.

In 2024 is het aantal gevallen van negatieve prijzen gestegen ten opzichte van vorig jaar (+4,6% met 408 uren negatieve prijzen in 2024), wat de relevantie bevestigt van ELECTRABEL's strategie die zal leiden tot het aanbieden van flexibiliteitsoplossingen aan haar klanten.

3.6. ELECTRABEL, een sociaal en lokaal geëngageerde onderneming

De ENGIE Foundation, die sinds 2013 actief is in België, steunt inclusieprojecten voor jongeren alsook projecten voor milieubehoud. In 2024 hielp de Stichting 7 300 jongeren en steunde ze acht milieuprojecten. ENGIE en zijn stichting hebben ook gestreden tegen onzekerheid door *De Warmste Week* en *Viva For Life* te steunen, waarbij ze konden rekenen op een sterke mobilisatie van het personeel.

De vrijwilligers onder het personeel worden ook aangemoedigd om zich in te zetten voor Belgische verenigingen via een intern solidariteitsprogramma, dat in 2024 16 projecten heeft ondersteund.

ELECTRABEL benadert zijn culturele en sportieve partnerschappen ook vanuit het oogpunt van sociale en ecologische verantwoordelijkheid, zoals met de Allianz Memorial Van Damme, dat sportactiviteiten voor kinderen aanbiedt en de Memorial helpt om zijn ecologische voetafdruk te verkleinen.

ELECTRABEL steunt ook al meer dan 20 jaar de Belgische paralympische beweging om de toegang tot sport voor iedereen te bevorderen.

4. Rechtszaken en mededinging

4.1. Verlenging van de exploitatie van de nucleaire eenheden 2015-2025

Verschillende verenigingen hebben bij het Grondwettelijk Hof, de Raad van State en de gewone rechtbanken beroep aangetekend tegen de wetten en administratieve beslissingen die de verlenging van de levensduur van de eenheden Doel 1 en 2 mogelijk maakten. Op 22 juni 2017 verwees het Grondwettelijk Hof de zaak naar het Hof van Justitie van de Europese Unie (HvJ-EU) voor een prejudiciële beslissing. In zijn arrest van 29 juli 2019 heeft het HvJ-EU geoordeeld dat de Belgische wet tot verlenging van de levensduur van de eenheden Doel 1 en 2 (wet tot verlenging van de levensduur van de eenheden Doel 1 en 2) is aangenomen zonder de vereiste voorafgaande milieueffectbeoordelingen uit te voeren, maar dat de gevolgen van de wet tot verlenging van de levensduur voorlopig kunnen worden gehandhaafd in geval van een ernstige en reële dreiging van onderbreking van de elektriciteitsvoorziening en voor de periode die strikt noodzakelijk is voor de regularisatie. In zijn arrest van 5 maart 2020 heeft het Grondwettelijk Hof de uitbreidingswet Doel 1 en 2 nietig verklaard, maar de gevolgen ervan gehandhaafd tot de wetgever een nieuwe wet aanneemt, voorafgegaan door de vereiste voorafgaande beoordeling en met inspraak van het publiek en grensoverschrijdende raadpleging, uiterlijk tot 31 december 2022.

De milieueffectbeoordeling en de openbare en de publieke en grensoverschrijdende raadpleging werden door de Belgische staat uitgevoerd in 2021. Het wetsontwerp waarin de conclusies van deze beoordeling en raadpleging zijn opgenomen, is op 11 oktober 2022

door het Belgische federale parlement aangenomen en de wet is op 3 november 2022 gepubliceerd.

Het beroep bij de Raad van State tegen de administratieve beslissingen die de verlenging van de levensduur van de eenheden Doel 1 en Doel 2 mogelijk maakten, is nog steeds hangende. De commissaris heeft zijn verslag ingediend op 21 januari 2025, met als conclusie dat het beroep onontvankelijk was.

4.2. Verlenging van de buitendienststelling van de nucleaire eenheden Doel 1 en Doel 2 tot 2025

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 in juni 2015, werd goedgekeurd door het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC) in het kader van de 4^{de} tienjaarlijkse herziening, op basis van een toegezegd moderniseringsprogramma dat afliep in 2020. De wet die de exploitatieduur van de eenheden Doel 1 en 2 verlengt, werd bevestigd door de herstellwet van 11 oktober 2022, gepubliceerd op 3 november 2022. In het rapport van 21 januari 2025 heeft de advocaat-generaal voorgesteld om de beroepen die bij de Raad van State aanhangig waren tegen de administratieve beslissingen die de verlenging van de levensduur van de eenheden Doel 1 en Doel 2 toestonden, af te wijzen.

4.3. 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 FANC en/of de netbeheerder Elia om de beslissingen en acties met betrekking tot de sluiting van de centrales van Doel 3 (genomen op 23 september 2022) en/of Tihange 2 (genomen 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, waarbij de gevraagde voorlopige maatregelen zijn afgewezen, waaronder ook het verzoek om ELECTRABEL te verbieden onomkeerbare handelingen te verrichten in het kader van de stillegging van Doel 3 en Tihange 2. De zaak wordt ten gronde voortgezet zonder een precies tijdschema.

4.4. Beroep tegen de beslissing van de Belgische energieregulator tot uitvoering van de wet van 16 december 2022 aangaande de 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 het in strijd is met de Europese verordening die deze instelt, enerzijds omdat het de inkomsten uit de markt

fictief bepaalt op basis van veronderstellingen en niet op basis van de daadwerkelijk ontvangen inkomsten zoals voorzien de verordening en anderzijds omdat het met terugwerkende kracht wordt toegepast vanaf 1 augustus 2022, buiten de periode waarop de voornoemde verordening betrekking heeft. Het Marktenhof heeft op 18 oktober 2023 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 opschort, ontvankelijk was, en prima facie gegrond. Het Marktenhof heeft ook drie prejudiciële vragen gesteld aan het Hof van Justitie van de Europese Unie. Op 10 januari 2025 werd een cassatieberoep ingesteld tegen de eerste uitspraak van het Marktenhof.

In juni 2023 werd eveneens beroep aangetekend bij het Grondwettelijk Hof. Het Hof heeft op 20 juni 2024 een arrest gewezen waarin het 15 prejudiciële vragen voorlegt aan het Hof van Justitie van de Europese Unie.

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 2024 werd een bedrag van 371 miljoen euro betaald met betrekking tot de belasting van 2023. Voor de belasting van 2023 werden dezelfde acties ondernomen als voor de belasting van 2022 (betaling, verzoek om terugbetaling en beroep tot nietigverklaring bij de rechtbank van eerste aanleg).

4.5. Arbitrageprocedure in het kader van de overeenkomsten 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 aangekondigd van een arbitrageprocedure bij een nog op te richten tribunaal, 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) die uitsloten dat de heffingen ten gunste van de staat zouden worden opgelegd (met uitzondering van algemeen toegepaste belastingen), die verband houden met de eigendom of de exploitatie van Tihange 1 of Doel 1 / Doel 2, de inkomsten, de 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.

4.6. 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, 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 de contractuele verplichtingen door laatstgenoemde 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. De arbitrageprocedure loopt momenteel en de hoorzitting is gepland voor december 2025.

5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum

Om de structuur van het aandeelhouderschap te vereenvoudigen, heeft ELECTRABEL op 17 februari 2025 haar participatie in Engie Invest International SA verkocht aan haar dochteronderneming ENGIE Energy Management SA.

Op 21 februari 2025 publiceerde de Europese Commissie haar besluit tot goedkeuring van een Belgische staatssteunmaatregel ter ondersteuning van de levensduurverlenging van twee kernreactoren (Doel 4 en Tihange 3). ENGIE en de Belgische regering hebben verschillende procedurele stappen afgerond en hebben de transactie op 14 maart 2025 gefinaliseerd. Op die datum werden de beperkingen op de niet-Europese activa van ELECTRABEL opgeheven.

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 zoeken naar oplossingen om aan de uitdagingen van vandaag en morgen te voldoen, en het inzetten van de beste beschikbare opties, 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 verschuiven 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.

De energietransitie vereist flexibiliteit om onzekerheden in productie en vraag te beheren, alsook samenwerking tussen technologieën en de implementatie van een geschikt regelgevend kader. Flexibiliteitsbeheer, zowel van de boven- als de benedenfase, is daarom een strategische hefboom geworden. Er werden verschillende “proofs of concept” ontwikkeld om het potentieel ervan te exploiteren voor ELECTRABEL’s portefeuille van residentiële klanten en op verschillende uitrustingen zoals batterijen, elektrische boilers en warmtepompen. Tegelijkertijd is ELECTRABEL haar Drive-aanbod blijven verbeteren, waarbij voornamelijk rekening wordt gehouden met lokale productie en klanten worden aangemoedigd om hun voertuigen op te laden tijdens daluren, wat bijdraagt aan het evenwicht op het net (impliciete flexibiliteit).

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.

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's inzake 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 Engie-groep 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 haar klanten afdekkingsinstrumenten aan te bieden en 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 gelinkt 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 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 volgens het beleid voor tegenpartijrisicobeheer door de kredietwaardigheid van tegenpartijen te analyseren, de portefeuille te diversifiëren en risicobeperkende instrumenten 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 IFRS 9-norm, zoals toegepast door de Engie-groep bij het opstellen van haar geconsolideerde jaarrekening, een methodiek voor de evaluatie van het tegenpartijrisico gedefinieerd is op groepsniveau die door ELECTRABEL geïmplementeerd is.

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

International Power, dat 54% 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 het buitenland:

- Productie en verkoop van elektriciteit:
 - o uit thermische productiecapaciteit, hoofdzakelijk in Australië, Puerto Rico, Chili, Mexico, Peru, het Midden-Oosten en Marokko;
 - o uit hernieuwbare productiecapaciteiten hoofdzakelijk in Brazilië, Canada, Chili, Mexico, Zuid-Afrika, Australië en Marokko;
- Verkoop van aardgas en elektriciteit in 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 2024 heeft de evaluatie van de bedrijfswaarde geleid tot het boeken van een terugname van de waardevermindering op de aandelen in International Power ten bedrage van 1 375 miljoen euro, zoals eerder vermeld in dit verslag.

Als gevolg van de “Phoenix” transactieovereenkomst met de Belgische overheid en de overeenkomst met ENGIE SA om haar belang in International Power te verkopen in de context van dezelfde overeenkomsten, is de blootstelling van de waardering van International Power Ltd aan wisselkoersschommelingen verminderd.

8.6. Risico van wijzigingen in de regelgeving

8.6.1. Reactie van de overheid op stijgende energieprijzen

Begin 2025 zijn de tarieven voor het gebruik van de elektriciteitsnetwerken aanzienlijk gestegen, zodat distributie- en transmissiesysteembeheerders de grote investeringen kunnen financieren die nodig zijn om de energietransitie te ondersteunen (elektrificatie, ontwikkeling van intermitterende hernieuwbare productie en opslag, versnelde *roll-out* van 'smart meters', enz.).

In de gassector zal de invoering van het Europese ETS2-mechanisme (“Emission Trading System”) vanaf 2027 gevolgen hebben voor de facturen van eindgebruikers. Vanaf die datum zullen gasleveranciers voor transport, gebouwen en sectoren die nog niet onder het ETS1 vallen, verplicht zijn om de CO₂-uitstoot van hun klanten te dekken door emissiecertificaten te kopen. De kosten van deze certificaten worden doorgerekend aan de eindgebruiker.

Deze stijgingen zouden overheden ertoe kunnen aanzetten om mechanismen ter bescherming van de consument in te voeren - zoals het uitbreiden van de begunstigen van het sociaal tarief, bijkomende anti-aftoppingsbepalingen of strenger toezicht op contracten - wat uiteindelijk gevolgen zou hebben voor elektriciteits- en gasleveranciers.

8.6.2. Risico van wijzigingen in de regelgeving voor de stopzetting en ontmanteling van kerncentrales

Sinds de verkiezingen van 2024 is er een politieke meerderheid ontstaan die voorstander is van kernenergie. Het regeerakkoord van 31 januari 2025 tussen de 5 partijen die samen de Arizona-coalitie vormen, voorziet in 4 GW kernenergie in de elektriciteitsmix en er zijn verschillende wetsvoorstellen ingediend in het parlement om het moratorium op nieuwe kernenergie op te heffen, het tijdschema voor de afbouw van de bestaande reactoren te herzien en om een definitieve sluiting en ontmanteling te voorkomen.

Ondertussen bereidt ELECTRABEL de definitieve sluiting van deze reactoren voor binnen het toepasselijke wettelijk kader. Bovendien is de stilleggingsfase voor Doel 3 en Tihange 2 bezig en worden de aanvragen voor ontmantelingsvergunningen voorbereid. De industriële activiteiten die volgen op de sluiting van de kerncentrales zijn complex en verwant en worden gelijktijdig uitgevoerd op beide sites. Ze zijn daarom onderworpen aan een nauwgezette planning, met inachtneming van zeer strikte veiligheidsregels.

Elk politiek initiatief dat het tijdschema en de planning van ELECTRABEL doorkruist, kan dan ook financiële gevolgen hebben voor de uitbater. In voorkomend geval kan de niet-naleving van het Phoenix-akkoord worden ingeroepen om een recht op schadevergoeding uit te oefenen.

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

Ontmanteling van de installaties

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.

De overeenkomst met de Belgische regering in december 2023 (laatste betaling van een forfaitair bedrag van 15 miljard euro voor de verwijdering en opslag van afval) heeft het risico dat inherent is aan de kosten voor afvalbeheer aanzienlijk verminderd, omdat deze kosten definitief zijn vastgesteld zonder enige restverplichting voor de exploitant zodra het afval is geconditioneerd in overeenstemming met contractueel gedefinieerde overdrachtscriteria (CGO) die met Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen (NIRAS) zijn vastgesteld.

Afhankelijk van de naleving van de CGO en de nakoming van zijn verplichtingen, is de nucleaire exploitant alleen verantwoordelijk voor de risico's in verband met :

- de kosten voor de ontmanteling van de centrales en het beheer van de on-site opslag van verbruikt splijtstofafval tot het einde van de ontmantelingsoperaties en uiterlijk tot 2050. Deze kosten worden driejaarlijks herzien;
- de naleving van het volumetrisch krediet voor radioactief afval en de conditionering van afval in overeenstemming met de CGO.

Voor de residuele risico's die door ELECTRABEL en haar dochteronderneming Synatom moeten beheerd worden, zijn volgende maatregelen genomen:

- wat het beheer van de ontmantelingskosten van de centrales betreft, worden een versterkt managementcontrole systeem en driemaandelijks evaluaties van het programma georganiseerd;
- wat de volumes betreft, worden de inspanningen voortgezet voor het inventariseren en karakteriseren van het door de ontmanteling gegenereerde afval;
- wat de conditionering van het afval betreft, zijn de CGO gedefinieerd en werkgroepen georganiseerd met de NIRAS om de conditioneringsmodaliteiten te bepalen teneinde de behandelingskanalen en de kosten te bevestigen.

Veiligstellen van nucleaire voorzieningen

Het veiligstellen van nucleaire voorzieningen brengt financiële risico's met zich mee die specifiek zijn voor nucleaire activiteiten. De wet van 12 juli 2022 bepaalt dat deze voorzieningen moeten worden aangelegd binnen de nucleaire bevoorradingsmaatschappij Synatom, een dochteronderneming van ELECTRABEL waarin de Belgische staat een specifieke participatie heeft. Synatom gebruikt het bedrag van de voorzieningen zoals vastgesteld onder toezicht van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV) om het te investeren in specifieke financiële activa. Deze specifieke financiële activa bedragen momenteel 11 miljard euro in BEVEK-fondsen. De volatiliteit van de waarde van de financiële activa die de nucleaire voorzieningen dekken, vormt een aanzienlijk risico voor ELECTRABEL.

De overeenkomst met de Belgische regering vermindert het financiële risico verbonden aan het veiligstellen van de nucleaire voorzieningen aanzienlijk, aangezien aan het einde van het validatieproces van de Europese Unie (begin 2025) 11,5 miljard euro²⁰²² van deze voorzieningen zal worden betaald voor categorie B- en C-afval en in november 2025, bij

de geplande heropstart van de eenheden, 3,5 miljard euro²⁰²² voor categorie A-afval, teneinde alle rekeningen met de Belgische staat te vereffenen via de overheidsinstantie Hédéra.

Voor het beheer van de investeringen die het saldo van de beveiligde nucleaire voorzieningen vormen, vertrouwt Synatom op een toegewijd team en zijn Investeringscomité (samengesteld uit experts) dat verantwoordelijk is voor het toezicht op investeringsbeslissingen binnen het kader van een investeringsbeleid, gedefinieerd door de Raad van Bestuur, dat een gecontroleerd risicoprofiel oplegt om rendementsdoelstellingen en voldoende risicospreiding te bereiken, en dat ondersteund wordt door een rigoureuus risicocontrolebeleid.

In 2025 zullen de voorzieningen aan een nieuwe driejaarlijkse herziening worden onderworpen. Dit zou kunnen resulteren in een toename van de voorzieningen, bijvoorbeeld als gevolg van een verdere verlaging van de disconteringsvoet of een hogere schatting van de ontmantelingskosten.

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

International Power, dat 54% 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 het buitenland:

- Productie en verkoop van elektriciteit:
 - o uit thermische productiecapaciteit, hoofdzakelijk in Australië, Puerto Rico, Chili, Mexico, Peru, het Midden-Oosten en Marokko;
 - o uit hernieuwbare productiecapaciteiten hoofdzakelijk in Brazilië, Canada, Chili, Mexico, Zuid-Afrika, Australië en Marokko;
- Verkoop van aardgas en elektriciteit in Australië en in 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 2024 heeft de evaluatie van de bedrijfswaarde geleid tot het boeken van een terugname van de waardevermindering op de aandelen in International Power ten bedrage van 1 375 miljoen euro, zoals eerder vermeld in dit verslag.

Als gevolg van de “Phoenix” transactieovereenkomst met de Belgische overheid is de waardering van International Power Ltd niet langer blootgesteld aan valutaschommelingen.

8.6. Risico van wijzigingen in de regelgeving

8.6.1. Reactie van de overheid op stijgende energieprijzen

Begin 2025 zijn de tarieven voor het gebruik van de elektriciteitsnetwerken aanzienlijk gestegen, zodat distributie- en transmissiesysteembeheerders de grote investeringen kunnen financieren die nodig zijn om de energietransitie te ondersteunen (elektrificatie, ontwikkeling van intermitterende hernieuwbare productie en opslag, versnelde *roll-out* van 'smart meters', enz.).

In de gassector zal de invoering van het Europese ETS2-mechanisme ("Emission Trading System") vanaf 2027 gevolgen hebben voor de facturen van eindgebruikers. Vanaf die datum zullen gasleveranciers voor transport, gebouwen en sectoren die nog niet onder het ETS1 vallen, verplicht zijn om de CO₂-uitstoot van hun klanten te dekken door emissiecertificaten te kopen. De kosten van deze certificaten worden doorgerekend aan de eindgebruiker.

Deze stijgingen zouden overheden ertoe kunnen aanzetten om mechanismen ter bescherming van de consument in te voeren - zoals het uitbreiden van de begunstigden van het sociaal tarief, bijkomende anti-aftoppingsbepalingen of strenger toezicht op contracten - wat *uiteindelijk* gevolgen zou hebben voor elektriciteits- en gasleveranciers.

8.6.2. Risico van wijzigingen in de regelgeving voor de stopzetting en ontmanteling van kerncentrales

Sinds de verkiezingen van 2024 is er een politieke meerderheid ontstaan die voorstander is van kernenergie. Het regeerakkoord van 31 januari 2025 tussen de 5 partijen die samen de Arizona-coalitie vormen, voorziet in 4 GW kernenergie in de elektriciteitsmix en er zijn verschillende wetsvoorstellen ingediend in het parlement om het moratorium op nieuwe kernenergie op te heffen, het tijdschema voor de afbouw van de bestaande reactoren te herzien en om een definitieve sluiting en ontmanteling te voorkomen.

Ondertussen bereidt ELECTRABEL de definitieve sluiting van deze reactoren voor binnen het toepasselijke wettelijk kader. Bovendien is de stilleggingsfase voor Doel 3 en Tihange 2 bezig en worden de aanvragen voor ontmantelingsvergunningen voorbereid. De industriële activiteiten die volgen op de sluiting van de kerncentrales zijn complex en verwant en worden gelijktijdig uitgevoerd op beide sites. Ze zijn daarom onderworpen aan een nauwgezette planning, met inachtneming van zeer strikte veiligheidsregels.

Elk politiek initiatief dat de planning van ELECTRABEL doorkruist, kan dan ook financiële gevolgen hebben voor de uitbater.

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

Ontmanteling van de installaties

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.

De overeenkomst met de Belgische regering in december 2023 (laatste betaling van een forfaitair bedrag van 15 miljard euro₂₀₂₂ voor de verwijdering en opslag van afval) heeft het risico dat inherent is aan de kosten voor afvalbeheer aanzienlijk verminderd, omdat deze kosten definitief zijn vastgesteld zonder enige restverplichting voor de exploitant

zodra het afval is geconditioneerd in overeenstemming met contractueel gedefinieerde overdrachtscriteria (CGO) die met Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen (NIRAS) zijn vastgesteld.

Afhankelijk van de naleving van de CGO en de nakoming van zijn verplichtingen, is de nucleaire exploitant alleen verantwoordelijk voor de risico's in verband met :

- de kosten voor de ontmanteling van de centrales en het beheer van de on-site opslag van verbruikt splijtstofafval tot het einde van de ontmantelingsoperaties en uiterlijk tot 2050. Deze kosten worden driejaarlijks herzien, de volgende herziening vindt plaats in 2025;
- de naleving van het volumetrisch krediet voor radioactief afval en de conditionering van afval in overeenstemming met de CGO.

Voor de residuele risico's die door ELECTRABEL en haar dochteronderneming Synatom moeten beheerd worden, zijn volgende maatregelen genomen:

- wat het beheer van de ontmantelingskosten van de centrales betreft, worden een versterkt managementcontrole systeem en driemaandelijks evaluaties van het programma georganiseerd;
- wat de volumes betreft, worden de inspanningen voortgezet voor het inventariseren en karakteriseren van het door de ontmanteling gegenereerde afval;
- wat de conditionering van het afval betreft, zijn de CGO gedefinieerd en werkgroepen georganiseerd met de NIRAS om de conditioneringsmodaliteiten te bepalen teneinde de behandelingskanalen en de kosten te bevestigen.

Veiligstellen van nucleaire voorzieningen

Het veiligstellen van nucleaire voorzieningen brengt financiële risico's met zich mee die specifiek zijn voor nucleaire activiteiten. De wet van 12 juli 2022 bepaalt dat deze voorzieningen moeten worden aangelegd binnen de nucleaire bevoorradingsmaatschappij Synatom, een dochteronderneming van ELECTRABEL waarin de Belgische staat een specifieke participatie heeft. Synatom gebruikt het bedrag van de voorzieningen zoals vastgesteld onder toezicht van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV) om het te investeren in specifieke financiële activa. Deze specifieke financiële activa bedragen momenteel 11 miljard euro in BEVEK-fondsen. De volatiliteit van de waarde van de financiële activa die de nucleaire voorzieningen dekken, vormt een aanzienlijk risico voor ELECTRABEL.

De overeenkomst met de Belgische regering vermindert het financiële risico verbonden aan het veiligstellen van de nucleaire voorzieningen aanzienlijk, aangezien aan het einde van het validatieproces van de Europese Unie (begin 2025) 11,5 miljard euro₂₀₂₂ van deze voorzieningen zal worden betaald voor categorie B- en C-afval en in november 2025, bij de geplande heropstart van de eenheden, 3,5 miljard euro₂₀₂₂ voor categorie A-afval, teneinde alle rekeningen met de Belgische staat te vereffenen via de overheidsinstantie Hédéra.

Voor het beheer van de investeringen die het saldo van de beveiligde nucleaire voorzieningen vormen, vertrouwt Synatom op een toegewijd team en zijn Investeringscomité (samengesteld uit experts) dat verantwoordelijk is voor het toezicht op investeringsbeslissingen binnen het kader van een investeringsbeleid, gedefinieerd door de Raad van Bestuur, dat een gecontroleerd risicoprofiel oplegt om rendementsdoelstellingen en voldoende risicospreiding te bereiken, en dat ondersteund wordt door een rigoureuze risicocontrolebeleid.

In 2025 zullen de voorzieningen aan een nieuwe driejaarlijkse herziening worden onderworpen. Dit zou kunnen resulteren in een toename van de voorzieningen, bijvoorbeeld als gevolg van een verdere verlaging van de disconteringsvoet of een hogere schatting van de ontmantelingskosten.

8.7. Risico's met betrekking tot klimaat- en milieuaspecten

Op korte termijn hebben meteorologische verschijnselen (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, o.a. ten gevolge van: wijzigingen van de regionale of seizoensgebonden energiebehoeften, veranderingen van de productie van het park, verplichting tot vermindering van CO₂ eq. emissies en toenemende regelgeving, conflicten over watergebruik, stijging van het peil en de temperatuur van zeeën en rivieren, behoud van natuurlijke koolstofputten, conflicten over het gebruik van biomassa, integriteit van installaties, onderbrekingen in de bevoorradingen, etc. De gevoeligheid van de verschillende technologieën van Engie voor deze risico's is beoordeeld in samenwerking met de operationele experts van de Engie-groep. Hierbij zijn de analyses gebaseerd op een blootstelling aan opwarmingsgraden: +1,5°C en +2°C en vanaf 2024 op +3°C en +4°C.

Om de risico's in verband met klimaatverandering te voorkomen, heeft de Engie-groep acties ondernomen, zowel op strategisch als operationeel niveau, om alle belanghebbenden over dit onderwerp te mobiliseren en te anticiperen op de gevolgen van klimaatverandering op zowel bestaande locaties als nieuwe projecten:

- opname van het klimaatrisico in de selectiecriteria voor de geografische en technologische portefeuille (op nationaal en lokaal niveau);
- analyse van klimaatrisico's en implementatie van aanpassingsplannen waar nodig voor alle nieuwe projecten;
- identificatie van bestaande locaties die een risico lopen door klimaatverandering en toezicht op de uitvoering van aanpassingsmaatregelen, met name als onderdeel van het Enterprise Risk Management process (ERM);
- het afstemmen van de vraag naar energie op de gevolgen van de klimaatverandering voor de verschillende activiteiten door middel van prognoses, zoals het bedrijfsplan op middellange termijn;
- jaarlijks toezicht op de materiële schade in de vestigingen van de Engie-groep.

Op Europees niveau bevordert het klimaat- en energiebeleid de energie-efficiëntie, de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen (BKG), de toename van het aandeel van hernieuwbare energie in de energiemix en het bepalen van een Europese koolstofprijs. Deze ambities zullen de groei van ELECTRABEL versnellen als ze gepaard gaan met een geschikt regelgevend en financieel kader. Ze zijn geformaliseerd en geïntegreerd in de "Net Zero" strategie van Engie en in de #ENERGIZE2030 strategie van ELECTRABEL.

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.

Als dochteronderneming van een beursgenoteerde entiteit (Engie NV ⁽¹⁾), die een specifiek duurzaamheidsverslag uitbrengt in de zin van de Richtlijn Duurzaamheidsrapportering van ondernemingen zoals omgezet in het Belgisch recht ⁽²⁾, geniet ELECTRABEL van een vrijstelling om een duurzaamheidsverslag op te stellen in overeenstemming met de Europese regelgeving inzake haar perimeter (cfr. Artikel 19 van de wet van 2 december 2024 ⁽³⁾). Als belangrijke dochteronderneming draagt ELECTRABEL bij aan het duurzaamheidsverslag 2024 van de Engie NV. In dit kader heeft de onderneming in 2024 de *rapporteringstools*, het beleid en de controles met betrekking tot milieugegevens versterkt.

In overeenstemming met de regionale regelgeving publiceren de twee nucleaire sites van Doel en Tihange een jaarlijkse milieuverklaring.

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 met betrekking tot 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* met een impact 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 Engie-groep in 2024 haar geactualiseerd scenario voor de energietransitie voor Europa 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 tegemoet te komen aan de veranderende klantverwachtingen, zoals digitalisering, groenere aanbiedingen en de ontwikkeling van "koolstofneutrale" oplossingen.

¹ met maatschappelijke zetel te 92400 Courbevoie, place Samuel de Champlain, 1; <https://www.engie.com/en/group/social-responsibility> [te bevestigen].

² Zie de wet van 2 december 2024 betreffende de publicatie van duurzaamheidsinformatie door bepaalde vennootschappen en groepen en betreffende de zekerheid van duurzaamheidsinformatie. Deze wijziging loopt vooruit op de inwerkingtreding van deze bepalingen voor de Vennootschap in 2024.

³ Het nieuwe artikel 3:6/7 van de CSA verwijst naar de vrijstelling van de verplichtingen van het nieuwe artikel 3:6/3 CSA.

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 maakt gebruik van 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 Operationeel Beveiligingscentrum (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 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 van 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 om vaardigheden en talent te verliezen, psychosociale risico's en risico's verbonden aan het sociaal klimaat.

In de huidige economische context nemen de moeilijkheden van 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. In sommige opkomende sectoren (waterstof, hernieuwbare energieën, enz.), wordt deze concurrentie nog versterkt, 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.

Veranderingen in banen en werkmethoden binnen de Engie-groep kunnen bij sommige werknemers leiden tot een verlies aan motivatie, angst en een gevoel van onbehagen. Dit is een risicofactor die verzuim en vertrek in de hand kan werken. Gezondheid en veiligheid zijn een absolute prioriteit voor ELECTRABEL. Daarom zijn er voor alle medewerkers preventieve maatregelen ingevoerd, met name in het kader van het programma "*Body, Mind & Social*" dat in 2022 binnen het bedrijf werd gelanceerd.

Om een rustig sociaal klimaat te behouden, bevordert ELECTRABEL een continue, positieve, constructieve en sociale dialoog met personeelsvertegenwoordigers.

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

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

Beleid inzake nucleaire veiligheid en stralingsbescherming:

ELECTRABEL voert een beleid inzake nucleaire veiligheid en stralingsbescherming dat op drie pijlers steunt:

- Risicobeheer, inclusief proactief toezicht op de ontwikkeling van nieuwe wetten en richtlijnen op het gebied van nucleaire veiligheid, en nauwgezette naleving daarvan;
- Voortdurende verbetering door continue evaluatie van de prestaties op het gebied van nucleaire veiligheid, zich daarbij baserend op nationale en internationale normen, door verbeteringsplannen op te stellen, voortdurend te leren van interne en externe feedback en door alle werknemers actief te betrekken bij dit voortdurende verbeteringsproces;
- Voortdurende meting van de doeltreffendheid van het nucleaire veiligheidsbeleid door middel van onafhankelijke interne en externe audits die leiden tot de uitvoering van verbeteringsacties op basis van aanbevelingen, en door een voortdurende dialoog met regionale en federale autoriteiten, veiligheidsautoriteiten en alle andere belanghebbenden.

Het intern en industrieel controlesysteem voor de nucleaire veiligheid en de beveiliging van de installaties voldoet aan de zeer strenge normen, zoals de veiligheidsnormen van het Internationaal Atoomenergieagentschap (IAEA), en wordt op verschillende niveaus wordt toegepast:

- 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, dat rechtstreeks rapporteert aan de Chief Executive Officer;
- 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 de afdeling fysieke controle en het FANC, de Belgische

autoriteit voor nucleaire veiligheid, bijgestaan door BEL-V, haar dochteronderneming voor technische ondersteuning.

ELECTRABEL houdt rekening met feedback en externe 'peer reviews' van de World Association of Nuclear Operators (WANO). Het risico op terrorisme wordt rechtstreeks opgevolgd met de bevoegde instanties van de Belgische staat.

ELECTRABEL houdt toezicht op significante incidenten (met een niveau hoger dan 3 op de *International Nuclear Event Scale* (INES)) over de hele wereld. In 2024 waren er geen significante incidenten in de kerncentrales Doel en Tihange.

Beide nucleaire sites zijn gecertificeerd volgens OHSAS 18001, ISO 45001, ISO 14001 en EMAS.

Beheer van nucleaire veiligheid en beveiliging

Nucleaire veiligheid en beveiliging blijven de topprioriteit van ELECTRABEL, het bedrijf heeft een organisatie en een beleid opgezet die toegewijd zijn aan deze kwesties.

Met de toename van de ontmantelingsactiviteiten en om de uitdagingen van dit project beter aan te gaan, ook wat de middelen betreft, heeft de raad van bestuur in 2022 besloten om deze zorg toe te vertrouwen aan het Onafhankelijk Comité voor Nucleaire Veiligheid (*Independent Nuclear Safety Committee*, INSC).

Het INSC, vernieuwd qua samenstelling en onafhankelijk, heeft zijn werkzaamheden opengesteld voor externe en interne belanghebbenden, zowel Belgische als buitenlandse (waaronder andere nucleaire exploitanten en deskundigen op het gebied van nucleaire materialen, ontmantelings- en/of afvalbeheer), met het oog op het aanbevelen van innovatieve en doeltreffende oplossingen voor het beheer.

De belangrijkste taken van het Comité zijn (i) het regelmatig onderzoeken van ongevallenverslagen, (ii) het ad hoc uitvoeren van diepgaande analyses en (iii) het jaarlijks uitvoeren van een site audit, waarbij een aanzienlijk deel van de audit gewijd is aan ontmanteling. De analyses en vaststellingen van het Comité worden gedeeld met het managementteam dat verantwoordelijk is voor deze kwesties, met de dienst voor fysische controle van ELECTRABEL (INSO), die ze opneemt in zijn driemaandelijks veiligheidsrapporten, en met de raad van bestuur, waaraan het Comité regelmatig rapporteert (twee keer per jaar).

8.11.2. Burgerlijke aansprakelijkheid

ELECTRABEL, in zijn hoedanigheid van uitbater van de 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 de Koninklijke Besluiten 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 tot 1,2 miljard euro 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 het behalen van de prestatiedoelstellingen. De industriële prestaties en de veiligheid van de nucleaire installaties van ELECTRABEL verbeterden in de periode 2020-2023 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 of de kwaliteit van tijdelijke opslagcapaciteiten 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 in 2020 en 2021. Die van Tihange maakt voorwerp uit van een niet-opschortend beroep tot nietigverklaring, dat onontvankelijke werd verklaard. De exploitatievergunning voor Tihange werd verkregen in 2024 nadat de acceptatietests waren uitgevoerd.

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 (CGO) 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.

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 de te bestemmen nettowinst van het boekjaar 2024 7 850 miljoen euro.

Rekening houdend met het overgedragen resultaat uit het vorige boekjaar van -1 616 950 697,70 euro, bedraagt het te bestemmen resultaat 6 233 116 870,99 euro.

Wij stellen volgende resultaatsbestemming voor:

<i>In duizenden EUR</i>	<i>31/12/2024</i>
Netto resultaat van het boekjaar	7 850 068
Te bestemmen resultaat	6 233 117
Te bestemmen resultaat van het boekjaar	7 850 068
Overgedragen resultaat van het vorige boekjaar	(1 616 951)
Bestemming	
Toevoeging aan de wettelijke reserves	
Dividenden voor de aandeelhouders	6 233 117
Over te dragen winst	

De verdeling maakt deel uit van de vrijgave van niet-Europese activa in de zin van de artikels 5.4° en 6§4 en §5 van de wet van 26 april 2024 tot waarborging van de bevoorradingszekerheid in de energiesector en tot hervorming van de kernenergiesector (MB 05/06/2024, 70300), alsook van de Phoenix-overeenkomsten gesloten tussen de ENGIE-groep en de Belgische staat (in het bijzonder de Uitvoeringsovereenkomst en haar bijlagen).

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 2024 goed te keuren, en om kwijting te verlenen aan de bestuurders en de commissaris voor respectievelijk hun bestuur en controlewerkzaamheden tijdens het afgelopen boekjaar.

Brussel, 20 maart 2025

De raad van bestuur



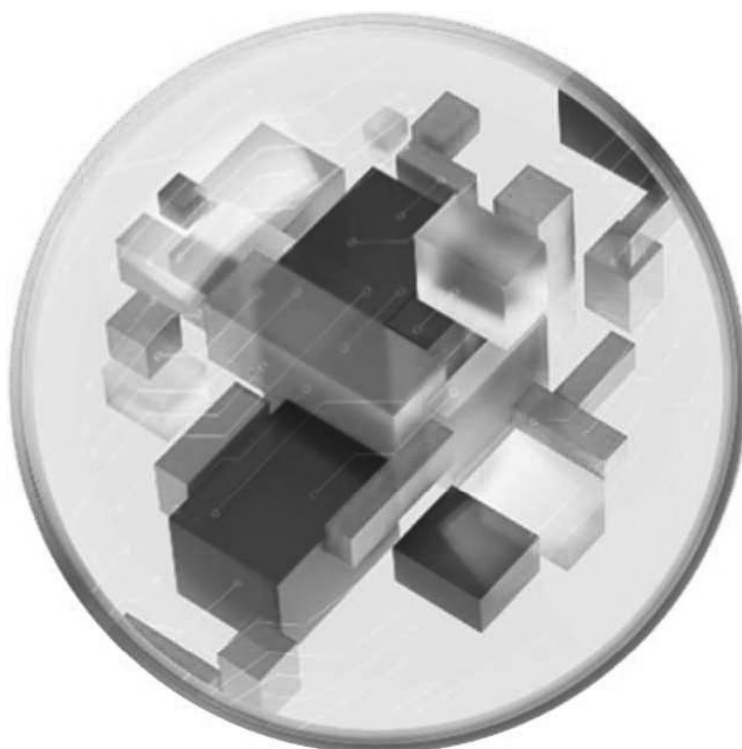
Cedric Osterrieth
Gedelegeerd bestuurder



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 2024 - Jaarrekening

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering van Electrabel NV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2024 - 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 27 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 2024 omvat, alsook de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op die datum en de toelichting, met een balanstotaal van 52.147 miljoen EUR en waarvan de resultatenrekening afsluit met een winst van het boekjaar van 7.850 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 2024 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 betreffend de waardering van de nucleaire voorzieningen.

Na betaling van het forfaitaire bevrijdende bedrag van 15 miljard EUR voor de toekomstige kosten gelieerd aan de verwerking van het geheel van het nucleaire afval geproduceerd in België, zoals voorzien in het akkoord met de Belgische staat ondertekende in 2023 waarvan de uitvoeringswet op 26 april 2024 werd aangenomen, blijft Electrabel voornamelijk blootgesteld aan de kosten verbonden aan (i) de opslag op de site van het nucleaire afval tot het einde van de ontmantelingswerkzaamheden en ten laatste tot 2050, evenals aan hun gelijkvormig aan de contractuele criteria voor de overdracht van afval aan NIRAS en (ii) de definitieve stillegging en ontmanteling van de nucleaire installaties. Deze kosten zijn erkend voor een bedrag van 8,7 miljard EUR per 31 december 2024 in de boeken van Synatom NV, een dochteronderneming van Electrabel NV, die de nucleaire voorzieningen draagt volgens de wet van 11 april 2003, zoals gedeeltelijk ingetrokken en gewijzigd door 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. Zoals vermeld in bijlage VOL 6.20 paragraaf 5, blijft de evaluatie van deze kosten afhankelijk van de macro-economische assumpties (inflatie- en actualisatievoet), evenals van de evolutie van toekomstige opslag- en conditioneringskosten van nucleair afval en de kosten van definitieve stopzetting van de eenheden en hun ontmanteling.

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

Digitally signed by
Corine Magnin Signed By: Corine Magnin (Signature)
Signing Time: 17-avr.-2025 | 09:03 CEST

 **DocuSign** C: BE
Issuer: Citizen CA

D90828BD6B0D4A328626526F740E2870

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 BE90 4350 2974 5132 - BIC KREDBEBB

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	3.841,1	3.076,5	764,6
Deeltijds	1002	614,9	246,2	368,7
Totaal in voltijdse equivalenten (VTE)	1003	4.324,6	3.269,5	1.055,1
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren				
Voltijds	1011	5.327.783	4.285.380	1.042.403
Deeltijds	1012	623.352	265.031	358.321
Totaal	1013	5.951.135	4.550.411	1.400.724
Personeelskosten				
Voltijds	1021	588.021.522	488.688.368	99.333.154
Deeltijds	1022	66.321.625	30.636.235	35.685.390
Totaal	1023	654.343.147	519.324.603	135.018.544
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033			

Tijdens het vorige boekjaar	Codes	P. Totaal	1P. Mannen	2P. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers in VTE	1003	4.303,9	3.257,3	1.046,6
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	1013	5.807.730	4.430.767	1.376.963
Personeelskosten	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

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

	Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
Op de afsluitingsdatum van het boekjaar				
Aantal werknemers	105	3.840	614	4.323
Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst				
Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	110	3.803	613	4.285,2
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	111	37	1	37,8
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	112			
Vervangingsovereenkomst	113			
Volgens het geslacht en het studieniveau				
Mannen	120	3.067	252	3.264,2
lager onderwijs	1200	14		14
secundair onderwijs	1201	976	92	1.045,6
hoger niet-universitair onderwijs	1202	1.429	136	1.537,7
universitair onderwijs	1203	648	24	666,9
Vrouwen	121	773	362	1.058,8
lager onderwijs	1210	2	1	2,8
secundair onderwijs	1211	154	117	244,2
hoger niet-universitair onderwijs	1212	425	213	594,3
universitair onderwijs	1213	192	31	217,5
Volgens de beroepscategorie				
Directiepersoneel	130	1.563	147	1.683,3
Bedienden	134	2.277	467	2.639,7
Arbeiders	132			
Andere	133			

UITZENDKRACHTEN EN TER BESCHIKKING VAN DE VENNOOTSCHAP GESTELDE PERSONEN

	Codes	1. Uitzendkrachten	2. Ter beschikking van de vennootschap gestelde personen
Tijdens het boekjaar			
Gemiddeld aantal tewerkgestelde personen	150	5,4	
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	151	3.180	
Kosten voor de vennootschap	152	84.619	

TABEL VAN HET PERSONEELSVERLOOP 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	302	9	308,7
210	273	8	278,9
211	29	1	29,8
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 bedrijfstoeslag
- 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	258	36	286,1
310	222	32	247,1
311	36	4	39
312			
313			
340	121	17	134
341			
342	13	1	13,8
343	124	18	138,3
350			

INLICHTINGEN OVER DE OPLEIDINGEN VOOR DE WERKNEMERS TIJDENS HET BOEKJAAR

Totaal van de formele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever

Aantal betrokken werknemers	
Aantal gevolgde opleidingsuren	
Nettokosten voor de vennootschap	
waarvan brutokosten rechtstreeks verbonden met de opleiding	
waarvan betaalde bijdragen en stortingen aan collectieve fondsen	
waarvan ontvangen tegemoetkomingen (in mindering)	

Totaal van de minder formele en informele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever

Aantal betrokken werknemers	
Aantal gevolgde opleidingsuren	
Nettokosten voor de vennootschap	

Totaal van de initiële beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever

Aantal betrokken werknemers	
Aantal gevolgde opleidingsuren	
Nettokosten voor de vennootschap	

Codes	Mannen	Codes	Vrouwen
5801	2.952	5811	965
5802	148.621	5812	22.880
5803	3.966.957	5813	1.113.790
58031	3.966.957	58131	1.113.790
58032		58132	
58033		58133	
5821	2.362	5831	403
5822	50.010	5832	6.402
5823	2.931.128	5833	617.445
5841		5851	
5842		5852	
5843		5853	