

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

IDENTIFICATIEGEGEVENS (op datum van de neerlegging)

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

Ondernemingsnummer

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

Deze neerlegging betreft :

de JAARREKENING in goedgekeurd door de algemene vergadering van

de ANDERE DOCUMENTEN

met betrekking tot

het boekjaar dat de periode dekt van tot

het vorige boekjaar van de jaarrekening van tot

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

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

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

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

LIJST VAN DE BESTUURDERS, ZAAKVOERDERS EN COMMISSARISSEN

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

Osterrieth Cédric

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Bruxelles-Ville

BELGIË

Begin van het mandaat : 2019-10-03

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Bestuurder

van der Beken Patrick

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Bruxelles-Ville

BELGIË

Begin van het mandaat : 2019-04-23

Einde van het mandaat : 2023-04-25

Bestuurder

Almirante Paulo

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Bruxelles-Ville

BELGIË

Begin van het mandaat : 2019-10-03

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Bestuurder

Van Troeye Philippe

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Bruxelles-Ville

BELGIË

Begin van het mandaat : 2021-05-01

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Bestuurder

Riolacci Pierre-François

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Bruxelles-Ville

BELGIË

Begin van het mandaat : 2022-02-01

Einde van het mandaat : 2023-04-25

Bestuurder

Arbola Sébastien

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Bruxelles-Ville

BELGIË

Begin van het mandaat : 2021-03-19

Einde van het mandaat : 2023-04-25

Bestuurder

Saegeman Thierry

Simon Bolivarlaan -Boulevard Simon Bolivar 36

1000 Bruxelles-Ville

BELGIË

Begin van het mandaat : 2021-05-01

Einde van het mandaat : 2024-04-23

Gedelegeerd bestuurder

Nisocafran BV

0707985182

Drève des Tumuli 16

1170 Watermael-Boitsfort

BELGIË

Begin van het mandaat : 2019-10-03

Einde van het mandaat : 2023-04-25

Bestuurder

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Denoël Etienne

Drève des Tumuli 16

1170 Watermael-Boitsfort

BELGIË

Thijs Johnny BV

0470622224

Zegemeerpad 3

8300 Knokke-Heist

BELGIË

Begin van het mandaat : 2022-04-26

Einde van het mandaat : 2026-04-28

Voorzitter van de Raad van Bestuur

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Thijs Johnny

Zegemeerpad 3

8300 Knokke-Heist

BELGIË

Deloitte Réviseurs d'Entreprises SRL Deloitte Bedrijfsrevisor (B00025)

0429053863

Gateway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1 J

1930 Zaventem

BELGIË

Begin van het mandaat : 2020-04-28

Einde van het mandaat : 2023-04-25

Commissaris

Direct of indirect vertegenwoordigd door :

Boxus Laurent (A01790)

Bedrijfsrevisor

Gateway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1 J

1930 Zaventem

BELGIË

VERKLARING BETREFFENDE EEN AANVULLENDE OPDRACHT VOOR NAZICHT OF CORRECTIE

Het bestuursorgaan verklaart dat geen enkele opdracht voor nazicht of correctie werd gegeven aan iemand die daar wettelijk niet toe gemachtigd is met toepassing van artikel 5 van de wet van 17 maart 2019 betreffende de beroepen van accountant en belastingadviseur.

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

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

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

Indien taken bedoeld onder A. of onder B. uitgevoerd zijn door accountants of door fiscaal accountants, kunnen hierna worden vermeld: naam, voornamen, beroep en woonplaats van elke accountant of fiscaal accountant en zijn lidmaatschapsnummer bij het Instituut van de Belastingadviseurs en de Accountants (IBA), evenals de aard van zijn opdracht.

(* Facultatieve vermelding.)

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

JAARREKENING

BALANS NA WINSTVERDELING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA				
OPRICHTINGSKOSTEN	6.1	20		
VASTE ACTIVA		21/28	<u>39.643.930.459</u>	<u>38.164.477.036</u>
Immateriële vaste activa	6.2	21	860.001.398	811.761.743
Materiële vaste activa	6.3	22/27	1.130.021.862	1.280.922.137
Terreinen en gebouwen		22	40.842.875	49.571.102
Installaties, machines en uitrusting		23	826.243.110	1.019.282.747
Meubilair en rollend materieel		24	3.916.819	6.803.261
Leasing en soortgelijke rechten		25		
Overige materiële vaste activa		26	10.656.843	12.502.088
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen		27	248.362.216	192.762.940
Financiële vaste activa	6.4/6.5.1	28	37.653.907.200	36.071.793.156
Verbonden ondernemingen	6.15	280/1	37.645.234.580	36.063.116.415
Deelnemingen		280	35.282.956.402	33.688.019.759
Vorderingen		281	2.362.278.178	2.375.096.657
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	6.15	282/3	1.301.038	1.301.038
Deelnemingen		282	1.301.038	1.301.038
Vorderingen		283		
Andere financiële vaste activa		284/8	7.371.582	7.375.703
Aandelen		284	7.000.287	7.002.270
Vorderingen en borgtochten in contanten		285/8	371.295	373.432

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VLOTTENDE ACTIVA		29/58	11.121.471.743	9.445.147.006
Vorderingen op meer dan één jaar		29	225.665.134	123.616.624
Handelsvorderingen		290	63.396.416	27.422.954
Overige vorderingen		291	162.268.718	96.193.670
Vorraden en bestellingen in uitvoering		3	172.593.809	237.559.082
Vorraden		30/36	172.593.809	205.767.812
Grond- en hulpstoffen		30/31	160.995.846	194.458.221
Goederen in bewerking		32		
Gereed product		33		
Handelsgoederen		34	11.309.591	11.309.591
Onroerende goederen bestemd voor verkoop		35		
Vooruitbetalingen		36	288.373	
Bestellingen in uitvoering		37		31.791.271
Vorderingen op ten hoogste één jaar		40/41	5.951.690.133	6.908.770.376
Handelsvorderingen		40	5.232.308.625	3.531.605.939
Overige vorderingen		41	719.381.509	3.377.164.437
Geldbeleggingen	6.5.1/6.6	50/53		
Eigen aandelen		50		
Overige beleggingen		51/53		
Liquide middelen		54/58	16.481.147	9.818.956
Overlopende rekeningen	6.6	490/1	4.755.041.519	2.165.381.968
TOTAAL VAN DE ACTIVA		20/58	50.765.402.202	47.609.624.042

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN		10/15	<u>16.203.496.062</u>	<u>16.302.077.116</u>
Inbreng	6.7.1	10/11	12.867.288.322	12.867.288.322
Kapitaal		10	4.639.721.779	4.639.721.779
Geplaatst kapitaal		100	5.789.721.779	5.789.721.779
Niet-opgevraagd kapitaal		101	1.150.000.000	1.150.000.000
Buiten kapitaal		11	8.227.566.543	8.227.566.543
Uitgiftepremies		1100/10	8.227.566.543	8.227.566.543
Andere		1109/19		
Herwaarderingsmeerwaarden		12		
Reserves		13	2.762.880.102	2.762.880.102
Onbeschikbare reserves		130/1	578.972.224	578.972.224
Wettelijke reserve		130	578.972.178	578.972.178
Statutair onbeschikbare reserves		1311		
Inkoop eigen aandelen		1312		
Financiële steunverlening		1313		
Overige		1319	46	46
Belastingvrije reserves		132		
Beschikbare reserves		133	2.183.907.878	2.183.907.878
Overgedragen winst (verlies)	(+)/(-)	14	572.828.001	671.307.494
Kapitaalsubsidies		15	499.636	601.197
Voorschot aan de vennoten op de verdeling van het netto-actief		19		
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN		16	<u>1.881.213.510</u>	<u>1.548.983.313</u>
Voorzieningen voor risico's en kosten		160/5	1.881.213.510	1.548.983.313
Pensioenen en soortgelijke verplichtingen		160	122.389.224	153.747.214
Belastingen		161	46.610.157	8.000.000
Grote herstellings- en onderhoudswerken		162	178.019.608	227.002.362
Milieuverplichtingen		163	1.257.367.919	840.146.993
Overige risico's en kosten	6.8	164/5	276.826.601	320.086.744
Uitgestelde belastingen		168		

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
SCHULDEN		17/49	<u>32.680.692.631</u>	<u>29.758.563.613</u>
Schulden op meer dan één jaar	6.9	17	13.664.463.105	14.863.227.162
Financiële schulden		170/4	13.158.755.098	14.670.881.262
Achtergestelde leningen		170		
Niet-achtergestelde obligatieleningen		171		
Leasingschulden en soortgelijke schulden		172	35.691.348	74.020.262
Kredietinstellingen		173		
Overige leningen		174	13.123.063.750	14.596.861.000
Handelsschulden		175		
Leveranciers		1750		
Te betalen wissels		1751		
Vooruitbetalingen op bestellingen		176		
Overige schulden		178/9	505.708.007	192.345.900
Schulden op ten hoogste één jaar	6.9	42/48	17.397.252.587	14.225.673.091
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen		42	4.831.784.289	4.930.884.810
Financiële schulden		43	240	1.668.328
Kredietinstellingen		430/8	240	1.668.328
Overige leningen		439		
Handelsschulden		44	7.796.521.731	3.351.659.029
Leveranciers		440/4	7.796.521.731	3.351.659.029
Te betalen wissels		441		
Vooruitbetalingen op bestellingen		46	2.457.834.927	1.386.096.041
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	6.9	45	451.948.724	316.731.572
Belastingen		450/3	187.674.315	176.893.385
Bezoldigingen en sociale lasten		454/9	264.274.409	139.838.187
Overige schulden		47/48	1.859.162.676	4.238.633.311
Overlopende rekeningen	6.9	492/3	1.618.976.938	669.663.360
TOTAAL VAN DE PASSIVA		10/49	50.765.402.202	47.609.624.042

RESULTATENREKENING

			Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Bedrijfsopbrengsten				70/76A	22.620.346.847	13.015.421.805
Omzet			6.10	70	21.881.825.497	12.541.589.731
Vorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname)	(+)/(-)			71	2.972.268	13.849.087
Geproduceerde vaste activa				72	155.337.388	94.324.952
Andere bedrijfsopbrengsten			6.10	74	432.568.967	317.973.540
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten			6.12	76A	147.642.727	47.684.495
Bedrijfskosten				60/66A	25.052.042.340	12.256.653.001
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen				60	17.816.898.446	9.789.677.114
Aankopen				600/8	17.812.053.704	9.815.649.444
Vorraad: afname (toename)	(+)/(-)			609	4.844.742	-25.972.330
Diensten en diverse goederen				61	907.622.830	850.519.365
Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen	(+)/(-)		6.10	62	759.916.692	612.996.367
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa				630	371.713.003	330.073.463
Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)		6.10	631/4	130.461.444	91.084.871
Vorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)	(+)/(-)		6.10	635/8	-52.919.341	52.748.332
Andere bedrijfskosten			6.10	640/8	1.417.415.075	304.123.807
Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten	(-)			649		
Niet-recurrente bedrijfskosten			6.12	66A	3.700.934.191	225.429.682
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies)	(+)/(-)			9901	-2.431.695.493	758.768.804

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Financiële opbrengsten		75/76B	2.997.348.993	1.855.276.421
Recurrente financiële opbrengsten		75	1.314.038.160	92.847.714
Opbrengsten uit financiële vaste activa		750	1.271.659.364	85.581.655
Opbrengsten uit vlottende activa		751	9.182.431	1.413.733
Andere financiële opbrengsten	6.11	752/9	33.196.365	5.852.326
Niet-recurrente financiële opbrengsten	6.12	76B	1.683.310.833	1.762.428.707
Financiële kosten		65/66B	733.606.674	637.470.107
Recurrente financiële kosten	6.11	65	638.694.966	636.263.790
Kosten van schulden		650	618.366.292	596.767.751
Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen)	(+)/(-)	651		
Andere financiële kosten		652/9	20.328.674	39.496.039
Niet-recurrente financiële kosten	6.12	66B	94.911.708	1.206.317
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting	(+)/(-)	9903	-167.953.175	1.976.575.118
Onttrekking aan de uitgestelde belastingen		780		
Overboeking naar de uitgestelde belastingen		680		
Belastingen op het resultaat	(+)/(-)	6.13 67/77	-69.473.681	61.267.624
Belastingen		670/3	376.267	61.267.624
Regularisering van belastingen en terugneming van voorzieningen voor belastingen		77	69.849.949	
Winst (Verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9904	-98.479.494	1.915.307.494
Onttrekking aan de belastingvrije reserves		789		
Overboeking naar de belastingvrije reserves		689		
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9905	-98.479.494	1.915.307.494

RESULTAATVERWERKING

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Te bestemmen winst (verlies)	(+)/(-) 9906	572.828.001	1.915.307.494
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-) (9905)	-98.479.494	1.915.307.494
Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar	(+)/(-) 14P	671.307.494	
Onttrekking aan het eigen vermogen	791/2		
aan de inbreng	791		
aan de reserves	792		
Toevoeging aan het eigen vermogen	691/2		
aan de inbreng	691		
aan de wettelijke reserve	6920		
aan de overige reserves	6921		
Over te dragen winst (verlies)	(+)/(-) (14)	572.828.001	671.307.494
Tussenkost van de vennoten in het verlies	794		
Uit te keren winst	694/7		1.244.000.000
Vergoeding van de inbreng	694		1.244.000.000
Bestuurders of zaakvoerders	695		
Werknemers	696		
Andere rechthebbenden	697		

TOELICHTING

STAAT VAN DE IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

CONCESSIES, OCTROOIEN, LICENTIES, KNOWHOW, MERKEN EN SOORTGELIJKE RECHTEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

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

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

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

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
	XXXXXXXXXX	
8052P	XXXXXXXXXX	1.188.700.274
	8022	731.593.381
	8032	630.139.417
(+)/(-)	8042	
	8052	1.290.154.238
	8122P	XXXXXXXXXX
		376.938.531
	8072	57.490.860
	8082	
	8092	
	8102	4.276.550
(+)/(-)	8112	
	8122	430.152.841
	211	860.001.398

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		

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	85.700.999
8161	424.752	
8171	3.399.085	
(+)/(-) 8181		
8191	82.726.666	
8251P	XXXXXXXXXX	
8211		
8221		
8231		
(+)/(-) 8241		
8251		
8321P	XXXXXXXXXX	36.129.897
8271	8.997.409	
8281		
8291		
8301	3.243.515	
(+)/(-) 8311		
8321	41.883.791	
(22)	40.842.875	

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	10.946.497.395
8162	54.617.938	
8172	45.299.991	
(+)/(-) 8182	66.571.712	
8192	11.022.387.054	
8252P	XXXXXXXXXX	
8212		
8222		
8232		
(+)/(-) 8242		
8252		
8322P	XXXXXXXXXX	9.927.214.648
8272	314.085.161	
8282		
8292		
8302	45.155.865	
(+)/(-) 8312		
8322	10.196.143.944	
(23)	826.243.110	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193P	XXXXXXXXXX	56.080.221
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8163	11.923	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8173	832.190	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8183	24.947	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8193	55.284.900	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8253P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8213		
Verworven van derden	8223		
Afgeboekt	8233		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8243		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8253		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8323P	XXXXXXXXXX	49.276.961
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8273	2.923.311	
Teruggenomen	8283		
Verworven van derden	8293		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8303	832.190	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8313		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8323	51.368.082	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(24)	3.916.819	

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

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8194P	XXXXXXXXXX	435.561.281

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

8194	435.561.281	
8254P	XXXXXXXXXX	

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

Geboekt

Verworven van derden

Afgeboekt

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

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

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

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

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

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

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

WAARVAN

Terreinen en gebouwen

Installaties, machines en uitrusting

Meubilair en rollend materieel

250		
251		
252		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
OVERIGE MATERIËLE VASTE ACTIVA			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195P	XXXXXXXXXX	32.656.072
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8165	85.024	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8175		
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8185		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8195	32.741.096	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8255P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8215		
Verworven van derden	8225		
Afgeboekt	8235		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8245		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8255		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8325P	XXXXXXXXXX	20.153.984
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8275	1.930.269	
Teruggenomen	8285		
Verworven van derden	8295		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8305		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8315		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8325	22.084.254	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(26)	10.656.843	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA IN AANBOUW EN VOORUITBETALINGEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8196P	XXXXXXXXXX	196.063.092
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8166	142.594.364	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8176		
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8186	-66.596.658	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8196	272.060.798	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8256P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8216		
Verworven van derden	8226		
Afgeboekt	8236		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8246		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8256		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8326P	XXXXXXXXXX	3.300.153
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8276	20.716.810	
Teruggenomen	8286	318.381	
Verworven van derden	8296		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8306		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8316		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8326	23.698.582	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(27)	248.362.216	

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	43.040.594.731
8361	2.950.288	
8371		
(+)/(-) 8381		
8391	43.043.545.019	
8451P	XXXXXXXXXX	
8411		
8421		
8431		
(+)/(-) 8441		
8451		
8521P	XXXXXXXXXX	9.157.783.817
8471	91.315.115	
8481	1.683.301.471	
8491		
8501		
(+)/(-) 8511		
8521	7.565.797.462	
8551P	XXXXXXXXXX	194.791.155
(+)/(-) 8541		
8551	194.791.155	
(280)	<u>35.282.956.402</u>	
281P	XXXXXXXXXX	2.375.096.657
8581	1.107	
8591	12.819.586	
8601		
8611		
(+)/(-) 8621		
(+)/(-) 8631		
(281)	<u>2.362.278.178</u>	
8651		

ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - DEELNEMINGEN EN AANDELEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8392P	XXXXXXXXXX	1.576.658

Mutaties tijdens het boekjaar

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

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

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

Meerwaarden per einde van het boekjaar

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

Mutaties tijdens het boekjaar

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

(+)/(-)

Meerwaarden per einde van het boekjaar

8452		
------	--	--

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

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

Mutaties tijdens het boekjaar

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

(+)/(-)

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

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

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

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

Mutaties tijdens het boekjaar

(+)/(-)

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

8552		
------	--	--

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

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

ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - VORDERINGEN

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

283P	<u>XXXXXXXXXX</u>	
------	-------------------	--

Mutaties tijdens het boekjaar

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

(+)/(-)

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

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

GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR

8652		
------	--	--

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ANDERE ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393P	XXXXXXXXXX	8.855.119
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8363		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8373	7.833	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8383		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393	8.847.285	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8453P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8413		
Verworven van derden	8423		
Afgeboekt	8433		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8443		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8453		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8523P	XXXXXXXXXX	1.851.082
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8473		
Teruggenomen	8483		
Verworven van derden	8493		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8503	5.850	
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8513		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8523	1.845.232	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8553P	XXXXXXXXXX	1.766
Mutaties tijdens het boekjaar	(+)/(-) 8543		
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8553	1.766	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(284)	<u>7.000.287</u>	
ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	285/8P	<u>XXXXXXXXXX</u>	<u>373.432</u>
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8583		
Terugbetalingen	8593		
Geboekte waardeverminderingen	8603		
Teruggenomen waardeverminderingen	8613		
Wisselkoersverschillen	(+)/(-) 8623	-2.138	
Overige mutaties	(+)/(-) 8633		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	(285/8)	<u>371.295</u>	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8653		

INLICHTINGEN OMTRENT DE DEELNEMINGEN

DEELNEMINGEN EN MAATSCHAPPELIJKE RECHTEN IN ANDERE ONDERNEMINGEN

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

NAAM, volledig adres van de ZETEL en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ONDERNEMINGSNUMMER	Aangehouden maatschappelijke rechten				Gegevens geput uit de laatst beschikbare jaarrekening			
	Aard	rechtstreeks		dochter s	Jaarrekening per	Muntco de	Eigen vermogen	Nettoresultaat
		Aantal	%	%			(+) of (-) (in eenheden)	
BELGONUCLEAIRE 0403126258 Naamloze vennootschap boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	13.545	33,86		2021-09-30	EUR	17.305.136	19.692.647
BELUX INNOVATION HOLDING 0664799495 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	258.000	100		2021-12-31	EUR	24.616.898	-550.369
BLOMHOF 0405671420 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	44.999	99,99	0,01	2021-12-31	EUR	9.369.084	-31.511
CAPRICORN CLEANTECH FUND 0882642590 Commanditaire vennootschap op aandelen LEI 19 8 3000 Leuven BELGIË	Aandelen	12.519.162	11,18		2021-12-31	EUR	15.023.202	-779.769
CONQUEST4WIND Projects 5 0697691997 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	980	49		2021-12-31	EUR	1.101.683	2.726.602
CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) 0424225045 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	15.000	15	85	2021-12-31	EUR	134.083.224	11.968.338

CONASSUR ASSISTANCE-CONSEIL 0404525632 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan - Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	1	0,04	99,96	2021-12-31	EUR	3.723.059	620.582
EGPF (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS) 0465399763 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	356.384	70	0,01	2021-12-31	EUR	15.442.170	-144.367
ELECTRABEL COGREEN CV 0525640426 Coöperatieve vennootschap Simon Bolivarlaan - Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Sociale Aandelen	150	0,34		2021-12-31	EUR	5.543.476	204.893
ELECTRABEL SEANERGY 0479612837 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	800	80		2021-12-31	EUR	3.600.740	-31.481
ENGIE ALLIANCE SIRET 440087161 Economisch samenwerkingsverband met zetel in België Place Samuel de Champlain 1 92400 Courbevoie FRANKRIJK	Sociale Aandelen	12	12		2021-12-31	EUR	51.093.566	-48.906.434
ENGIE ENERGIE NEDERLAND HOLDING 808013269B01 Besloten vennootschap Grote Voort 291 8041 BL Zwolle NEDERLAND	Aandelen	52.022.084.000	100		2021-12-31	EUR	2.248.226.000	-53.000
ENGIE ENERGY MANAGEMENT 0831958211 Besloten vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	67.444.545	98,54	0,01	2021-12-31	EUR	17.650.007.758	134.011.962
ENGIE GENERATION GERMANY GMBH DE326773222 Besloten vennootschap Tempelhofer Weg 44 10829 BERLIN DUITSLAND	Aandelen	25.000	100		2021-12-31	EUR	97.963	35.227

ENGIE GLOBAL BUSINESS SUPPORT 0505619626 Coöperatieve vennootschap Boulevard Simon Bolivar - Simon Bolivarlaan 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Sociale Aandelen	1	0,01	99,99	2021-12-31	EUR	3.561.248	-192.204
ENGIE INVEST INTERNATIONAL Naamloze vennootschap Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG	Aandelen	58.282	2,45	97,55	2021-12-31	EUR	25.241.721.058	445.251.406
ENGIE MANAGEMENT COMPANY BELGIUM 0825952921 Coöperatieve vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Sociale Aandelen	1	1	99	2021-12-31	EUR	10.000	
ENGIE SUN4BUSINESS 0666554504 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.000	50		2021-12-31	EUR	10.176.652	1.083.103
ENGIE SUN4BUSINESS 3 0704895139 Naamloze vennootschap Simon Bolivarlaan Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	1	0,07	1,18	2021-12-31	EUR	1.556.046	564.180
ENORA 0542769438 Besloten vennootschap Quai Saint-Brice 35 7500 Tournai BELGIË	Aandelen	1.950	10	13	2021-12-31	EUR	644.615	-980.532
GENFINA 0435084986 Besloten vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Sociale aandelen	1	0,01	99,99	2021-12-31	EUR	523.484.426	8.506.554
GREENSKY 0817203422 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen A	55.400	50		2021-12-31	EUR	22.662.391	4.427.324

GROEN COMPAGNIE VERTE 0687519370 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	141.202	50		2021-12-31	EUR	13.601.756	641.205
HACO 0405568183 Naamloze vennootschap Oekensestraat 120 8800 Roeselare BELGIË	Aandelen	943	13,64		2021-03-31	EUR	23.203.659	991.225
ICO WINDPARK 0725933548 Naamloze vennootschap Margareta Van Oostenrijkstraat 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen	10.124	37,5		2021-12-31	EUR	1.684.918	647.635
INTERNATIONAL POWER LTD 02366963 Besloten vennootschap Canada Square 25 VERENIGD KONINKRIJK	Aandelen	5.445.194.036	99,99	0,01	2021-12-31	EUR	6.979.000.000	-169.000.000
LABORELEC (LABORATOIRE BELGE DE L'INDUSTRIE ELECTRIQUE) 0400902582 Naamloze vennootschap Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIË	Aandelen	74.996	99,99		2021-12-31	EUR	14.634.281	5.537.844
LES VENTS DE L'ORNOI 0480079823 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120 F 1300 Wavre BELGIË	Aandelen B	500	50		2021-12-31	EUR	199.265	238.870
LES VENTS DE PERWEZ 0866959175 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120 F 1300 Wavre BELGIË	Sociale Aandelen	413	24,88		2021-12-31	EUR	186.083	177.179
LILLO ENERGY 0893067914 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen B	2.250	50		2021-12-31	EUR	8.789.234	190.157

N-ALLO 0466200311 Naamloze vennootschap Avenue Georges Lemaître 38 6041 Gosselies BELGIË	Aandelen	29.365	100		2021-12-31	EUR	17.806.552	10.166.293
POWER TO METHANOL ANTWERP 0746607812 Besloten vennootschap Scheldelaan 480 2040 Antwerpen-2040 BELGIË	Aandelen	100	14,29		2021-12-31	EUR	646.929	-552.232
RECYBEL 0449342996 Naamloze vennootschap Quai du Halage 47 - 49 4400 Flémalle BELGIË	Aandelen D	1.764	49		2021-12-31	EUR	558.978	293.057
SEAGULL I 0698792156 Naamloze vennootschap Isabellalaan 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIË	Aandelen B	12.282	62,49		2021-12-31	EUR	2.075.824	205.155
STERRES 0500852867 Besloten vennootschap Simon Bolivarlaan 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	250	100		2021-12-31	EUR	795.496	46.295
SYNATOM (SOCIETE BELGE DES COMBUSTIBLES NUCLEAIRES) 0406820671 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.999.999	99,99		2021-12-31	EUR	14.443.860	466.367
UFI (UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE) 0402365601 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	4.999.500	100		2021-12-31	EUR	1.912.978	-14.552
WALWIND 0689797880 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.500	50		2021-12-31	EUR	1.911.568	456.334

WIND4FLANDERS 0628836449 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	861.936	50		2021-12-31	EUR	45.771.177	11.708.886
WIND4FLANDERS PROJECTS 1 0553485859 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	1	0,01	99,99	2021-12-31	EUR	13.867.289	1.482.384
WIND4FLANDERS PROJECTS 2 0627661264 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIË	Aandelen	1	0,01	99,99	2021-12-31	EUR	12.116.478	1.308.987
WIND4FLANDERS PROJECTS 3 0644840855 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,01		2021-12-31	EUR	8.743.874	1.885.171
WIND4FLANDERS PROJECTS 4 0667684850 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandeel	1	0,01		2021-12-31	EUR	599.993	2.182.488
WIND4WALLONIA 0553486057 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Quota A	79.538	50		2021-12-31	EUR	4.546.182	149.407
WIND4WALLONIA 3 0746583858 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	100	100		2021-12-31	EUR	60.723	-34.192
ZANDVLIET POWER 0477543470 Naamloze vennootschap Site BASF Scheldelaan 600 Blokveld H500 2040 Antwerpen-2040 BELGIË	Aandelen	16.000	50		2021-12-31	EUR	28.602.070	329.253

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**

Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Tricastin

Aangerekende exploitatie met betrekking tot centrale Chooz B

Betaalde optiepremies commodities - niet vervallen

Energie in de meter

Intresten op participatieleningen

Andere

Boekjaar
6.194.805
8.271.192
1.538.952.460
3.093.955.908
83.470.802
24.196.351

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

sociale aandelen znw

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	

Niet-gestort kapitaal

Niet-opgevraagd kapitaal

Opgevraagd, niet-gestort kapitaal

Aandeelhouders die nog moeten volstorten

ENGIE SA

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

Eigen aandelen

Gehouden door de vennootschap zelf

Kapitaalbedrag

Aantal aandelen

Gehouden door haar dochters

Kapitaalbedrag

Aantal aandelen

Verplichtingen tot uitgifte van aandelen

Als gevolg van de uitoefening van conversierechten

Bedrag van de lopende converteerbare leningen

Bedrag van het te plaatsen kapitaal

Maximum aantal uit te geven aandelen

Als gevolg van de uitoefening van inschrijvingsrechten

Aantal inschrijvingsrechten in omloop

Bedrag van het te plaatsen kapitaal

Maximum aantal uit te geven aandelen

Toegestaan, niet-geplaatst kapitaal

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

Aandelen buiten kapitaal

Verdeling

Aantal aandelen

Daaraan verbonden stemrecht

Uitsplitsing volgens de aandeelhouders

Aantal aandelen gehouden door de vennootschap zelf

Aantal aandelen gehouden door haar dochters

Codes	Boekjaar
8761	
8762	
8771	
8781	

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

Boekjaar

AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR VAN DE VENNOOTSCHAP OP DE DATUM VAN JAARAFSLUITING

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

NAAM van de personen die maatschappelijke rechten van de vennootschap in eigendom hebben, met vermelding van het ADRES (van de zetel, zo het een rechtspersoon betreft) en van het ONDERNEMINGSNUMMER, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft	Aangehouden maatschappelijke rechten			
	Aard	Aantal stemrechten		%
		Verbonden aan effecten	Niet verbonden aan effecten	
ENGIE SA place Samuel Champlain, 1 92400 Courbevoie FRANKRIJK	Aandelen	120.752.485		99,13
Genfina BV 0435084986 Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.059.769		0,87

VOORZIENINGEN VOOR OVERIGE RISICO'S EN KOSTEN

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

Provisie voor geschillen
Herstructering Personeel
Provisie voor vroegtijdige onderbreking huurcontract
Verlieslatende contracten

Boekjaar
3.890.375
101.471.741
29.154.641
142.309.844

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	4.831.784.289
8811	
8821	
8831	38.328.914
8841	
8851	4.793.455.375
8861	
8871	
8881	
8891	
8901	
(42)	4.831.784.289
8802	13.157.214.223
8812	
8822	
8832	35.691.348
8842	
8852	13.121.522.875
8862	
8872	
8882	
8892	
8902	505.708.007
8912	13.662.922.230
8803	1.540.875
8813	
8823	
8833	
8843	
8853	1.540.875
8863	
8873	
8883	
8893	
8903	
8913	1.540.875

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

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

Codes	Boekjaar
8921	
8931	
8941	
8951	
8961	
8971	
8981	
8991	
9001	
9011	
9021	
9051	
9061	
8922	
8932	
8942	
8952	
8962	
8972	
8982	
8992	
9002	
9012	
9022	
9032	
9042	
9052	216.177.312
9062	216.177.312

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

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

Totaal der schulden gewaarborgd door zakelijke zekerheden gesteld of onherroepelijk beloofd op activa van de vennootschap

Codes	Boekjaar
9072	
9073	141.689.292
450	45.985.023
9076	
9077	264.274.409

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

Vervallen belastingschulden
Niet-ervallen belastingschulden
Geraamde belastingschulden

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

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

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

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

Boekjaar
45.966.294
49.189.658
11.087.191
1.462.944.145
49.789.651

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

Uitsplitsing per bedrijfscategorie

	Boekjaar	Vorig boekjaar
Elektriciteit	14.917.262.551	8.941.590.968
Gas	6.503.660.079	3.250.318.939
Andere energieën	135.174.964	93.190.871
Diensten en andere activiteiten	325.727.902	256.488.953

Uitsplitsing per geografische markt

	Boekjaar	Vorig boekjaar
Belgie	10.616.796.306	7.802.961.166
Frankrijk	8.611.394.524	3.376.337.917
Zwitserland		3.690
Duitsland	899.012.433	498.393.275
Oman	68.848	572.657
Oostenrijk	4.129.561	20.541.377
Spanje	894.325	1.332.889
Italië	4.227.716	1.442.139
Saoedi-Arabië		57.765
Verenigde Staten	9.980	6.781.940
Andere	714.203	1.313.299
Nederland	1.744.577.602	831.851.616

Andere bedrijfsopbrengsten

Exploitatiesubsidies en vanwege de overheid ontvangen compenserende bedragen

740

BEDRIJFSKOSTEN

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

	Boekjaar	Vorig boekjaar
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9086 4.470	4.590
Gemiddeld personeelsbestand berekend in voltijdse equivalenten	9087 4.368,2	4.544,6
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9088 5.806.143	6.123.767
Personeelskosten		
Bezoldigingen en rechtstreekse sociale voordelen	620 527.974.897	424.894.254
Werkgeversbijdragen voor sociale verzekeringen	621 131.254.915	106.045.801
Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen	622 62.293.310	41.753.210
Andere personeelskosten	623 27.615.966	29.191.247
Ouderdoms- en overlevingspensioenen	624 10.777.605	11.111.854

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Voorzieningen voor pensioenen en soortgelijke verplichtingen			
Toevoegingen (bestedingen en terugnemingen)	(+)/(-) 635	-31.357.990	59.254
Waardeverminderingen			
Op voorraden en bestellingen in uitvoering			
Geboekt	9110	29.302.046	91.578.375
Teruggenomen	9111	684.412	691.715
Op handelsvorderingen			
Geboekt	9112	104.631.523	3.938.435
Teruggenomen	9113	2.787.712	3.740.224
Voorzieningen voor risico's en kosten			
Toevoegingen	9115	188.903.243	243.632.159
Bestedingen en terugnemingen	9116	241.822.584	190.883.827
Andere bedrijfskosten			
Bedrijfsbelastingen en -taksen	640	1.394.105.878	256.992.978
Andere	641/8	23.309.197	47.130.828
Uitzendkrachten en ter beschikking van de vennootschap gestelde personen			
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9096		
Gemiddeld aantal berekend in voltijdse equivalenten	9097	2,8	2,7
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9098	5.550	5.014
Kosten voor de vennootschap	617	169.669	187.229

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

Andere

Actualisatie Tihange definitieve uitschakeling 2,7%

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

Gerealiseerde en niet gerealiseerde wisselkoersverschillen

Swap (Net Investment Hedge)

Commisies op waarborgen

Andere

Actualisatie schuld Leidende Principes

hedging s/earn out GNL

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9125	101.560	101.560
9126		
754	31.388.195	
	921.906	1.971.968
	784.704	233.108
		2.345.174
6501		
6502		
6510		
6511		
653	401.649	225.588
6560	3.083.962	2.912.040
6561		
654		
655		
	-3.105.902	16.386.105
	7.665.359	2.369.644
	6.063.301	5.677.261
	2.212.482	2.491.102
	4.007.822	4.926.300
		4.508.000

OPBRENGSTEN EN KOSTEN VAN UITZONDERLIJKE OMVANG OF UITZONDERLIJKE MATE VAN VOORKOMEN

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
NIET-RECURRENTE OPBRENGSTEN	76	<u>1.830.953.560</u>	<u>1.810.113.202</u>
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	(76A)	147.642.727	47.684.495
Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa	760	318.381	1.200.044
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten	7620		
Meerwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	7630		
Andere niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	764/8	147.324.346	46.484.452
Niet-recurrente financiële opbrengsten	(76B)	1.683.310.833	1.762.428.707
Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa	761	1.683.301.471	1.754.843.013
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten	7621		
Meerwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	7631	9.362	7.585.694
Andere niet-recurrente financiële opbrengsten	769		
NIET-RECURRENTE KOSTEN	66	<u>3.795.845.900</u>	<u>226.635.999</u>
Niet-recurrente bedrijfskosten	(66A)	3.700.934.191	225.429.682
Niet-recurrente afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	660	34.430.817	6.404.727
Voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten: toevoegingen (bestedingen)	(+)/(-) 6620	382.065.576	18.397.688
Minderwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	6630		
Andere niet-recurrente bedrijfskosten	664/7	3.284.437.798	200.627.267
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente bedrijfskosten	(-) 6690		
Niet-recurrente financiële kosten	(66B)	94.911.708	1.206.317
Waardeverminderingen op financiële vaste activa	661	91.315.115	
Voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen)	(+)/(-) 6621		
Minderwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	6631	3.596.593	1.206.317
Andere niet-recurrente financiële kosten	668		
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente financiële kosten	(-) 6691		

BELASTINGEN EN TAKSEN**BELASTINGEN OP HET RESULTAAT****Belastingen op het resultaat van het boekjaar**

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

Belastingen op het resultaat van vorige boekjaren

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

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

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

Codes	Boekjaar
9134	351.618
9135	351.618
9136	
9137	
9138	24.650
9139	24.650
9140	
	1.317.537

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

Boekjaar

Bronnen van belastinglatenties

- Actieve latenties
 - Gecumuleerde fiscale verliezen die aftrekbaar zijn van latere belastbare winsten
 - Andere actieve latenties
 - Definitief belaste inkomsten
 - Belastbare provisies
 - Investeringsaftrek
- Passieve latenties
 - Uitsplitsing van de passieve latenties

Codes	Boekjaar
9141	13.197.483.757
9142	1.598.876.238
	11.361.076.839
	201.130.906
	36.399.774
9144	

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

- Aan de vennootschap (aftrekbaar)
- Door de vennootschap

Ingehouden bedragen ten laste van derden bij wijze van

- Bedrijfsvoorheffing
- Roerende voorheffing

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9145	7.937.639.795	4.685.596.441
9146	9.370.468.360	5.381.463.703
9147	132.028.264	124.430.930
9148	20.154	21.010

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>935.322.052</u>
9150	
9151	
9153	935.322.052
91611	
91621	
91631	
91711	
91721	
91811	216.177.312
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

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
91612	
91622	
91632	
91712	
91722	
91812	233.058.109
91822	
91912	
91922	
92012	
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

Bedragen te betalen in het kader van contracten voor huur

Andere operationele aangelegane verplichtingen

Operationele aangelegane verplichtingen Solvay Lanxess & Total

Operationele aangelegane verplichtingen SYNATOM

Codes	Boekjaar
	87.844.236
	119.342.396
	362.193.880
	19.956.569
	402.949.000
	207.342.035
	67.468.501
9213	14.703.329.229
9214	40.929.648.911
9215	2.836.998.919
9216	2.832.108.995

BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA

Verplichtingen lange termijn onderhoudscontracten

Aankoop van materiele vaste activa

BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT VERKOOP VAN VASTE ACTIVA

TERMIJNVERRICHTINGEN

Gekochte (te ontvangen) goederen

Verkochte (te leveren) goederen

Gekochte (te ontvangen) deviezen

Verkochte (te leveren) deviezen

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

Boekjaar

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

Boekjaar

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

Beknopte beschrijving

Verplichtingen met betrekking tot pensioenen
 De collectieve arbeidsovereenkomsten van toepassing op het "gebaremiseerd" personeel aangeworven voor 1 juni 2002 en het kaderpersoneel aangeworven voor 1 mei 1999 kennen voordelen toe die het personeel de mogelijkheid geeft, voor een volledige loopbaan met inbegrip van het wettelijke pensioen, een aanvullend pensioen te verkrijgen gelijk aan 75% van het laatste jaarinkomen. Deze supplementen zijn overdraagbaar tot 60% aan de rechthebbenden. Het betreffen vastgelegde prestatierégimes. In de praktijk worden deze voordelen voor de meeste deelnemers uitgekeerd in de vorm van een kapitaal uitbetaald op de pensioengerechtigde leeftijd. Het merendeel van de verplichtingen die voortvloeien uit deze pensioenplannen worden gefinancierd door de pensioenfondsen Elgabel, Pensiobel, en een verzekeringsmaatschappij. De pregefinancierde pensioenregelingen worden gevoed door bijdragen van de betrokken medewerkers en Electrabel. De bijdragen van Electrabel worden jaarlijks bepaald op basis van een actuariële expertise.
 Ter indicatie, de verplichting met betrekking tot deze plannen worden geëvalueerd onder IAS19 (Projected Unit Credit Method) en bedroegen respectievelijk 127 507 K€ en 81 956 K€ op 31 december 2021 en 2022.
 Het "gebaremiseerd" personeel aangeworven vanaf 1 juni 2002 en leidinggevend personeel aangeworven na 1 mei 1999 genieten van een plan met bijdragen, dat is onderworpen aan de Belgische wet op de aanvullende pensioenen (minimum gewaarborgd rendement). De wet van 18 december 2015 heeft de minimum gegarandeerde rentevoet vastgesteld als volgt :
 -Voor de betaalde bijdragen vanaf 1 januari 2016 : minimum gegarandeerde rentevoet op basis van de OLO-rente met een minimum van 1.75 % en een maximum van 3,75 %
 -Voor de betaalde premies tot en met 31 december 2015 : de rentevoeten toegepast sinds 2004 blijven bestaan (respectievelijk 3,25 % en 3,75 % van de door de werkgever en de werknemer betaalde premies)
 Gezien deze minimum gegarandeerde rentevoet worden deze plannen gekwalificeerd als een plan met vaste prestaties.
 Echter een vergelijking tussen het gerealiseerde rendement en het minimum gegarandeerd rendement werd uitgevoerd en hieruit heeft de onderneming geconcludeerd dat de vastgestelde onderfinanciering niet significant was op einde december 2019. De gestorte premies in het kader van deze régimes worden beheerd door de pensioenfondsen Powerbel en Enerbel. De kost die in 2021 voor deze bijdrageregelingen werd geboekt bedraagt 23,54 Meur tegenover 23,23 meur in 2022.
 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 412 663 K€ voor actief personeel en gepensioneerden op 31 december, 2021 en 299 651 K€ op 31 december 2022 voor actief personeel en gepensioneerden.

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

Genomen maatregelen om de daaruit voortvloeiende kosten te dekken

PENSIOENEN DIE DOOR DE VENNOOTSCHAP ZELF WORDEN GEDRAGEN

Geschat bedrag van de verplichtingen die voortvloeien uit reeds gepresteerd werk

Basis en wijze waarop dit bedrag wordt berekend

Codes	Boekjaar
9220	

Boekjaar

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

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

Boekjaar

AARD, ZAKELIJK DOEL EN FINANCIËLE GEVOLGEN VAN BUITENBALANS REGELINGEN

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

Boekjaar

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

Boekjaar

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

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
VERBONDEN ONDERNEMINGEN			
Financiële vaste activa	(280/1)	37.645.234.580	36.063.116.415
Deelnemingen	(280)	35.282.956.402	33.688.019.759
Achtergestelde vorderingen	9271		
Andere vorderingen	9281	2.362.278.178	2.375.096.657
Vorderingen	9291	4.910.412.092	5.237.381.379
Op meer dan één jaar	9301		
Op hoogstens één jaar	9311	4.910.412.092	5.237.381.379
Geldbeleggingen	9321		
Aandelen	9331		
Vorderingen	9341		
Schulden	9351	26.103.852.801	24.180.825.913
Op meer dan één jaar	9361	13.158.355.098	14.669.611.262
Op hoogstens één jaar	9371	12.945.497.703	9.511.214.651
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de vennootschap gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van verbonden ondernemingen	9381	237.158.186	233.996.760
Door verbonden ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de vennootschap	9391		
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9401		
Financiële resultaten			
Opbrengsten uit financiële vaste activa	9421	1.261.643.948	85.500.182
Opbrengsten uit vlottende activa	9431	2.624.590	417
Andere financiële opbrengsten	9441	178.452	265.464
Kosten van schulden	9461	618.058.900	596.695.089
Andere financiële kosten	9471	5.619.569	5.661.140
Realisatie van vaste activa			
Verwezenlijkte meerwaarden	9481		3.041
Verwezenlijkte minderwaarden	9491		1.206.317

GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN**Financiële vaste activa**

- Deelnemingen
- Achtergestelde vorderingen
- Andere vorderingen

Vorderingen

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

Schulden

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

Persoonlijke en zakelijke zekerheden

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

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

- Deelnemingen
- Achtergestelde vorderingen
- Andere vorderingen

Vorderingen

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

Schulden

- Op meer dan één jaar
- Op hoogstens één jaar

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

TRANSACTIES MET VERBONDEN PARTIJEN BUITEN NORMALE MARKTVOORWAARDEN

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

Nihil

Boekjaar

FINANCIËLE BETREKKINGEN MET**BESTUURDERS EN ZAAKVOERDERS, NATUURLIJKE OF RECHTSPERSONEN DIE DE VENNOOTSCHAP RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS CONTROLEREN ZONDER VERBONDEN ONDERNEMINGEN TE ZIJN, OF ANDERE ONDERNEMINGEN DIE DOOR DEZE PERSONEN RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS GECONTROLEERD WORDEN****Uitstaande vorderingen op deze personen**

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

Waarborgen toegestaan in hun voordeel**Andere betekenisvolle verplichtingen aangegaan in hun voordeel****Rechtstreekse en onrechtstreekse bezoldigingen en ten laste van de resultatenrekening toegekende pensioenen, voor zover deze vermelding niet uitsluitend of hoofdzakelijk betrekking heeft op de toestand van een enkel identificeerbaar persoon**

Aan bestuurders en zaakvoerders

Aan oud-bestuurders en oud-zaakvoerders

Codes	Boekjaar
9500	
9501	
9502	
9503	450.000
9504	

DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)**Bezoldiging van de commissaris(sen)****Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door de commissaris(sen)**

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

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

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Codes	Boekjaar
9505	1.327.385
95061	
95062	
95063	62.250
95081	
95082	
95083	

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

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

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

Categorie afgeleide financiële instrumenten	Ingedekt risico	Speculatie / dekking	Omvang	Boekjaar		Vorig boekjaar	
				Boekwaarde	Reële waarde	Boekwaarde	Reële waarde
afgeleide financiële instrumenten	Wissel	Dekking	4.492.181.232		-61.115		49.309
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Cash Flow	Wissel	Dekking	104.963.427		-1.461.868		1.020.308
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	energie Market	Dekking	78.191		-35.431.527		-145.685.649
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	Energie Market	Speculatie	0				
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	Energie Market	Speculatie	0				
Gas instruments aankoop MWH	energie Market	Dekking	208.949.186		1.159.381.279		13.953.616.702
Gas Instruments verkoop MWH	energie Market	Dekking	9.264.234		-831.961.900		-12.891.042.204
Power Instruments aankoop MWH	energie Market	Dekking	578.962.524	1.538.952.460	10.437.458.016	433.280.717	20.342.336.763
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Net	Wissel	Dekking	1.078.279.513	-4.326.606	6.250.747	-6.131.266	-6.459.241
Power Instruments verkoop MWH	energie Market	Dekking	1.021.953.693	-1.462.944.145	-14.010.826.333	-451.527.696	-23.848.270.222
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	Energie Market	Dekking	1				8.755.051
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	Energie Market	Dekking	1				-8.461.147
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	energie Market	Dekking	1				
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop	energie Market	Dekking	1				
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop	energie Market	Dekking	9.505		29.146.436		142.960.882

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

Bedrag van de afzonderlijke activa of van passende groepen ervan

Redenen waarom de boekwaarde niet is verminderd

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

Boekwaarde	Reële waarde

--	--

VERKLARING BETREFFENDE DE GECONSOLIDEERDE JAARREKENING**INLICHTINGEN TE VERSTREKKEN DOOR ELKE VENNOOTSCHAP DIE ONDERWORPEN IS AAN DE BEPALINGEN VAN HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN INZAKE DE GECONSOLIDEERDE JAARREKENING**

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

De vennootschap is zelf dochtervennootschap van een moedervennootschap die een geconsolideerde jaarrekening, waarin haar jaarrekening door consolidatie opgenomen is, opstelt en openbaar maakt

In voorkomend geval, motivering dat aan alle voorwaarden tot vrijstelling, opgenomen in artikel 3:26, §2 en §3 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, is voldaan

De vrijstelling werd gestemd op 27 April 2021 door de aandeelhoudersvergadering

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

ENGIE SA
FR542107651
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

INLICHTINGEN DIE MOETEN WORDEN VERSTREKT DOOR DE VENNOOTSCHAP INDIEN ZIJ DOCHTERVENNOOTSCHAP OF GEMEENSCHAPPELIJKE DOCHTERVENNOOTSCHAP IS

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

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

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

ENGIE SA
Place Samuel de Champlain 1
92400 Courbevoie
FRANKRIJK

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

VERMELDINGEN IN TOEPASSING VAN HET ARTIKEL 3:65, §4 EN §5 VAN HET WETBOEK VAN VENNOOTSCHAPPEN EN VERENIGINGEN

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

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

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

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

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

Andere controleopdrachten

Belastingadviesopdrachten

Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten

Codes	Boekjaar
9507	2.449.000
95071	371.000
95072	
95073	
9509	
95091	
95092	
95093	

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

WAARDERINGSREGELS

WAARDERINGSREGELS

A. Oprichtingskosten

De oprichtingskosten worden ten laste genomen in het boekjaar waarin ze worden gemaakt, met uitzondering van de uitgiftekosten van leningen die lineair worden afgeschreven over een periode die de looptijd van de onderliggende leningen niet mag overschrijden.

B. Immateriële vaste activa

1. Onderzoek en ontwikkeling

De kosten van onderzoek worden ten laste genomen van het boekjaar waarin ze worden gemaakt.

Ontwikkelingskosten van nieuwe producten of nieuwe activiteiten worden niet in de activa opgenomen.

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

2. CO₂-emissierechten en groenestroomcertificaten

CO₂-emissierechten worden opgenomen als immateriële activa tegen hun aanschaffingskost. Deze grondslag is zowel van toepassing op rechten die werden gekocht in functie van de operationele behoeften als op rechten die gratis werden verkregen van de overheid. In het laatste geval is de aanschaffingskost nihil.

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

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

De CO₂-emissierechten, door de vennootschap verworven in het kader van haar tradingactiviteiten, worden op de balansdatum tegen de marktwaarde geëvalueerd. De latente verliezen die hieruit kunnen voortvloeien, worden voorzichtigheidsshalve ten laste genomen.

Groenestroomcertificaten worden ook opgenomen als immateriële activa tegen aanschaffingsprijs indien ze werden aangekocht, en tegen marktprijs, met als tegenpost een opbrengstrekening, indien ze verworven werden op basis van hernieuwbare energie geproduceerd door de vennootschap.

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

Indien er, als gevolg van elektrificatieverkoop 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 warmtekrachtkoppeling en energierugwinning;
- 10 jaar voor uitrustingen voor teletransmissie, glasvezels, meubilair en materieel;
- 10 jaar voor besturingssimulators van centrales.

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

D. Financiële vaste activa

1. Deelnemingen, aandelen en deelbewijzen

De deelnemingen, aandelen en deelbewijzen van ondernemingen worden tegen hun aanschaffings- of inbrengwaarde aan de actiefzijde van de balans geboekt, exclusief de bijkomende kosten en na aftrek van de eventueel nog te storten bedragen.

Aan het einde van elk boekjaar wordt elk effect afzonderlijk gewaardeerd in functie van de situatie, de rentabiliteit of de vooruitzichten van de betrokken onderneming. De waarderingmethode wordt objectief gekozen, waarbij met de aard en de kenmerken van het betrokken effect rekening wordt gehouden. In de meeste gevallen wordt voor de netto-actiefwaarde gekozen, of voor de marktwaarde indien die lager dan de netto-actiefwaarde ligt. Het aangenomen waarderingscriterium voor een effect wordt systematisch gebruikt van het ene op het andere boekjaar, behalve indien de evolutie van de omstandigheden dit rechtvaardigt, in welk geval dit speciaal in de toelichting wordt vermeld.

Mocht uit deze waardering een duurzame ontwaarding blijken ten opzichte van de boekwaarde, dan wordt op de effecten een waardevermindering toegepast die gelijk is aan het duurzame gedeelte van de vastgestelde minderwaarde. Een uitzonderlijke terugneming van waardevermindering kan worden verricht indien er een duurzame meerwaarde wordt vastgesteld op de effecten waarop eerder een waardevermindering werd uitgevoerd. Met uitzondering van dit geval wordt er nooit tot een herwaardering van effecten overgegaan, ook indien er bij de waardering van effecten latente meerwaarden, zelfs van duurzame aard, aan het licht zouden komen.

2. Bij de financiële vaste activa geboekte vorderingen

De bij de financiële vaste activa geboekte vorderingen worden tegen hun nominale waarde opgenomen. Vastrentende effecten worden tegen hun aanschaffingswaarde geboekt. Indien de volledige of gedeeltelijke terugbetaling van die vorderingen of effecten op hun vervaldag onzeker blijkt of in het gedrang is gekomen, worden ze ten belope van het overeenkomstige bedrag aan een waardevermindering onderworpen.

E. Vorderingen op meer dan één jaar en op ten hoogste één jaar

Deze vorderingen worden tegen hun nominale waarde geboekt en zijn het voorwerp van waardeverminderingen indien hun volledige of gedeeltelijke terugbetaling op de vervaldag onzeker blijkt of in het gedrang is gekomen.

In het geval van een faillissement of gerechtelijke reorganisatie worden de niet betaalde vorderingen automatisch als dubieus beschouwd en wordt er onmiddellijk een waardevermindering op hun totale nettowaarde (exclusief BTW) toegepast. Ook op andere vorderingen kunnen waardeverminderingen worden toegepast die aan elk afzonderlijk geval zijn aangepast.

F. Voorraden

1. Brandstofvoorraden

De brandstoffen en andere grondstoffen worden aan de actiefzijde geboekt tegen hun aanschaffingswaarde die, naast de aankoopprijs, ook bijkomende kosten zoals niet terugvorderbare belastingen en eventuele transportkosten omvat.

De voorraden worden bij het afsluiten van de boekhoudkundige periode gewaardeerd op basis van de gewogen gemiddelde prijs die per brandstoftype en per productiecentrale wordt berekend. Er worden waardeverminderingen geboekt indien de marktprijs lager dan de netto boekwaarde blijkt te zijn.

2. Voorraden van materieel en goederen

Verbruiksgoederen, toebehoren en goederen worden aan de actiefzijde geboekt tegen hun aanschaffingswaarde, met inbegrip van de eventuele bijkomende kosten.

De overeenkomstige voorraden worden gewaardeerd volgens de methode van de gewogen gemiddelde prijs.

Er wordt een waardevermindering toegepast op verbruiksgoederen of benodigdheden die, gezien hun verouderde staat, niet meer voor de exploitatie kunnen dienen of waarvan de geraamde verkoopwaarde lager ligt dan de prijs die in de boeken staat vermeld.

3. Bestellingen in uitvoering

De bestellingen in uitvoering worden tegen kostprijs aan de actiefzijde van de balans geboekt.

G. Kapitaalsubsidies

Het bedrag van de toegekende subsidies wordt aan de passiefzijde van de balans geboekt, na aftrek van de opeenvolgende overdrachten naar de resultatenrekening. De subsidies worden geboekt op het ogenblik van kennisgeving door de bevoegde overheid of, bij ontstentenis daarvan, op het ogenblik van inning.

Deze overdrachten worden lineair gespreid over een periode die overeenstemt met de afschrijvingsduur van de installaties waarvoor de subsidies werden toegekend.

H. Voorzieningen en uitgestelde belastingen

Bij het afsluiten van elk boekjaar onderzoekt de raad van bestuur, die zich hierover voorzichtig, oprecht en te goeder trouw uitsprekt, welke voorzieningen moeten worden gevormd ter dekking van alle voorziene risico's of eventuele verliezen die tijdens het boekjaar of de voorgaande boekjaren zijn ontstaan.

1. Voorzieningen voor grote onderhouds- en herstellingswerken

Er worden systematisch voorzieningen gevormd voor de financiering van de periodieke revisies en grote herstellingen van de productiecentrales. Die voorzieningen zijn gebaseerd op een voorafgaande kostenraming van de werken vóór elke revisiecyclus. Die kosten worden gespreid over het aantal jaren dat elke revisiecyclus omvat of op het aantal resterende jaren voordat de kosten daadwerkelijk moeten worden 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 bestraald in die centrales

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

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

b) Conventionele thermische centrales

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

3. Voorzieningen voor conventionele stelsels van vervroegde uitstap

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

4. Voorzieningen voor pensioenen en andere sociale voordelen na uitdiensttreding

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

Met betrekking tot de pensioenplannen met vaste prestaties (te bereiken doelen) wordt het bedrag van de pensioenverplichtingen en soortgelijke verplichtingen gewaardeerd op basis van actuariële methodes volgens de methode van geprojecteerde krediteenheden. Deze berekeningen houden rekening met 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.

ANDERE IN DE TOELICHTING TE VERMELDEN INLICHTINGEN

AANVULLENDE 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 wezen uit de overdracht:
 - van de burgerlijke bouwkunde, van de post 22 naar de post 23,
 - van de uitrusting, van de post 23 naar de post 24,
 - van de woonhuizen, van de post 26 naar de post 22.

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

Kapitaalsubsidies

	31/12/2022	31/12/2021
Wind Ford Genk	8.477,76	8.477,76
Wind Volvo Cars	10.047,00	10.047,00
Wind Volvo Truck	9.410,28	9.410,28
Wind Zeebrugge	4.656,96	4.656,96
Wind Bekaert -Zwevegem	10.061,04	10.061,04
Rodenhuisse	51.734,88	51.734,88
DS Textiles Derndermonde	7.172,40	7.172,40
Total	101.560,32	101.560,32

3. Omzet Bijlage C 6.10

Zoals vereist door artikel 3.2§2 van het koninklijk besluit van 29/04/2019 presenteren wij hier de bruto cijfers voor netting

	31/12/2022	31/12/2021
ELEKTRICITEIT		
Bruto Omzet	29.042.602.929	16.228.888.755
Netting Elektriciteit	-14.125.340.378	- 7.287.297.787
Netto omzet	14.917.262.551	8.941.590.968
GAS		
Bruto Omzet	6.859.910.942	3.394.003.701
Netting Gas	- 356.250.863	- 143.684.762
Netto omzet	6.503.660.079	3.250.318.939
DIENSTEN EN ANDERE ACTIVITEITEN		
Bruto omzet	295.659.783	256.659.783
Netting	0	0
0		
Netto omzet	295.659.783	295.659.783
ANDERE		
Bruto omzet : Netto	135.174.964	93.190.871

4. Sociale Balans bijlage C.10

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

5. Nucleaire provisies - Bijlage C6.9

De Belgische wet van 11 april 2003, gedeeltelijk opgeheven en gewijzigd bij wet van 12 juli 2022, wijst aan SYNATOM, dochteronderneming van ELECTRABEL, het beheer van de voorzieningen toe voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de verbruikte splijtstof. Bovendien voorziet deze wet in de oprichting van een Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV) die tot taak heeft het bevoorradingproces en het beheer van deze voorzieningen te controleren. Overeenkomstig de wet voert de CNV een driejaarlijkse controle uit over de toepassing van de berekeningsmethoden voor de aanleg van de nucleaire voorzieningen en de toereikendheid ervan. In dit verband heeft SYNATOM op 2 september 2022 een driejaarlijks evaluatiedossier van de nucleaire voorzieningen toegezonden aan de CNV, die op 16 december 2022 een reeks opmerkingen heeft gemaakt waarbij de referentiescenario's werden bevestigd, extra kosten werden toegevoegd en de actualiseringspercentages werden aangepast. De per 31 december 2022 geboekte voorzieningen houden ten volle rekening met de opmerkingen en hypothesen van de CNV.

Omdat ELECTRABEL echter bepaalde opmerkingen van de CNV als te conservatief of technisch ongeschikt betwist, diende zij op 14 februari 2023, overeenkomstig de wet, een nieuw aangepast voorstel in waarin zij uiteenzet waarom er geen gevolg aan gegeven kan worden. De CNV zal daarop desgevallend haar definitief advies uitbrengen, onder de rechterlijke controle van het Marktenhof te Brussel.

Met het oog op een eventuele verlenging van het beheer van de kernreactoren Doel 4 en Tihange 3 is de groep ENGIE bovendien besprekingen aangegaan met de Belgische regering over de voor ENGIE bevestigende plafonnering van de kosten voor de verwerking van kernafval, die een verbintenis inhouden van ongeveer 58% van het totaal van de op 31 december 2022 geboekte voorzieningen. Op 22 juli 2022 werd een intentieverklaring tussen de partijen ondertekend, die werd bevestigd en versterkt door een niet-bindend principeakkoord van 9 januari 2023. Deze documenten voorzien in uitgebreide principeakkoorden tegen 15 maart en een bindend akkoord tegen juni 2023. In geval van een effectieve overeenkomst tussen de partijen zou het verschil tussen het bedrag van het definitief plafond en het bedrag van de op 31 december 2022 opgenomen voorzieningen een op te nemen verplichting vormt.

Aangezien er tot op heden geen algemeen akkoord is, houden de per 31 december 2022 opgenomen voorzieningen geen rekening met eventuele aanvullende verplichtingen of herschikkingen van passiva die uit deze besprekingen kunnen voortvloeien en blijven zij gebaseerd op het huidige contractueel en wettelijk kader, waarin de levensduur van de nucleaire eenheden is vastgesteld op 50 jaar voor Tihange 1 en Doel 1 & 2 en op 40 jaar voor de andere eenheden.

De voorzieningen gaan uit van alle bestaande of op Europees, nationaal of regionaal niveau in te voeren verplichtingen op milieugebied. Indien er in de toekomst een nieuwe wetgeving zou worden ingevoerd, zouden de geraamde kosten waarop de berekeningen gebaseerd zijn, kunnen veranderen. De waardering van de voorzieningen omvat marges voor onvoorziene uitgaven en risico's, om rekening te houden met de mate van het beheer van de ontmantelings technieken en het beheer van verbruikte splijtstof. De marges voor onvoorziene uitgaven bij het verwijderen van afval worden vastgesteld door de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en Verrijkte Splijtstoffen (NIRAS) en in haar tarieven verwerkt. SYNATOM raamt ook passende marges voor elke kostencategorie.

Rekening houdend met de opmerkingen van de CNV en de verplichtingen in verband met de projecten voor de opslag van kernafval, diende een herwaardering van de nucleaire passiva van 2,9 miljard euro in de rekeningen van SYNATOM te worden opgenomen, bovenop de jaarlijkse recurrenente nettokosten van het boekjaar, voornamelijk als gevolg van een daling van het actualiseringspercentage van de voorziening voor het beheer van verbruikte splijtstof en een stijging van bepaalde kosten die worden gebruikt voor de waardering van de voorziening voor de ontmanteling van de nucleaire productiesites.

Ten slotte zal het bedrag van de aldus geboekte voorzieningen ook kunnen herzien in geval van een nog te ondertekenen akkoord met de regering.

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

De berekening van de toevoeging aan de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof is gebaseerd op een gemiddelde kostprijs per eenheid, bepaald voor alle hoeveelheden die tot het einde van de exploitatieperiode van de centrales zullen zijn gebruikt en toegepast op de op de sluitingsdatum gegenereerde hoeveelheden. Een jaarlijkse dotatie, die overeenstemt met het effect van de toename van de voorzieningen, wordt ook verricht.

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

De hypothese van een opslag op lange termijn in het door de CNV weerhouden scenario is gebaseerd op diepe geologische berging op een nog te identificeren en kwalificeren site in België. Dit scenario is nog niet bevestigd door de vaststelling van een nationale programma overeenkomstig artikel 12 van Richtlijn 2011/70/EURATOM. In dit verband heeft de Europese Commissie op 27 november 2019 een met redenen omkleed advies aan België gezonden in het kader van de inbreukprocedure van artikel 258 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie. Bij koninklijk besluit van 28 oktober 2022 is inmiddels 'het eerste deel van nationaal beleid inzake langetermijnbeheer van hoogradioactief en/of langlevend afval en het stapsgewijs proces voor de vaststelling van de andere delen van nationaal beleid inzake vastgesteld. Dit koninklijk besluit bevestigt 'de diepe berging van dit afval op Belgisch grondgebied op één of meer locaties' als 'voortontwerp van het concept voor langetermijnbeheer van radioactieve afval bedoeld in artikel 3, in afwachting van het resultaat van het besluitvormingsproces (...)'. Er wordt ook ingezet op de 'omkeerbaarheid van het nationaal beleid, wat inhoudt dat, na heroverweging, op één of meer delen van dit beleid kan worden teruggekomen. Daarom kan niet worden gegarandeerd dat diepe berging van het bij de ontmanteling ontstane afval van categorie B - laag- of middelactief langlevend afval - en C - hoogactief en/of langlevend afval - de technische oplossing blijft waarvoor België heeft gekozen.

Indien deze hypothese ter discussie zou komen, moeten de kosten van het beheer van de benedenfase wellicht worden aangepast. De ENGIE-groep heeft de Staat ook in gebreke gesteld om een einde te maken aan de onzekerheid die door deze stand van zaken is ontstaan en aan de schade die is veroorzaakt door het uitstapen van de verschillende projecten die nodig zijn voor het beheer van kernafval in België, en behoudt zich het recht voor om zo nodig schadevergoeding te eisen.

Gezien een aantal ontwikkelingen op de splijtstofmarkt heeft het nucleair bevoorradingbedrijf voorgesteld, en de CNV heeft dit bevestigd, dat het scenario van gedeeltelijke opwerking van splijtstof met het oog op de verwerking van onder meer de MOX-splijtstof die van oudsher in Belgische centrales wordt gebruikt, niet langer het referentiescenario kan zijn. In tegenstelling tot eerdere beoordelingen omvat het referentiescenario niet langer de kosten van een opwerkingscontract en de bijbehorende marges voor onvoorziene uitgaven, maar wordt uitgegaan van rechtstreekse

verwijdering van MOX in diepe berging. Indien de omstandigheden veranderen, zou de kostenberekening kunnen worden herzien. De door SYNATOM opgezette voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof dekken alle kosten van dit scenario: opslag ter plaatse, vervoer, conditionering, opslag en geologische berging. Zij 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;
"bestraalde en niet-opgewerkte splijtstof wordt geconditioneerd, hetgeen de bouw vereist van conditioneringsinstallaties overeenkomstig de door NIRAS vastgestelde aanvaardingscriteria. De aanbevelingen van deze laatste met betrekking tot de kosten van deze installatie zijn volledig in aanmerking genomen;
"de kosten van diepe geologische berging worden geraamd aan de hand van het tarief dat door NIRAS is bepaald op basis van een totale kostprijs van de bergingsinstallatie van 12 miljard euro2019.
"de verbintenis op termijn wordt berekend op basis van de geraamde interne kosten en de externe kosten die worden geraamd op basis van offertes van derden;
"in het referentiescenario is het meest recent bijgewerkte scenario van NIRAS opgenomen, met het begin van de geologische berging rond 2070, die zal worden afgerond tegen 2135;
"het door de CNV gehanteerde actualiseringspercentage is 3,0% (inclusief 2% inflatie).

De in de toekomst werkelijk gemaakte kosten kunnen door hun aard en timing verschillen van de geraamde kosten. Sommige, nog niet gekwantificeerde aanbevelingen van NIRAS, zullen worden besproken door de CNV, die zo nodig in 2023 een aanvullend advies zal uitbrengen.

Gevoeligheidsanalyse

De voorzieningen voor het beheer van de benedenfase van de splijtstofcyclus blijven gevoelig voor de hypothesen rond kosten, tijdschema voor de werkzaamheden en uitgavenverbindingen, alsook voor het actualiseringspercentage:
-Op basis van een analyse door de deskundigen van de ENGIE-groep worden bepaalde opmerkingen van de CNV in het kader van de hierboven beschreven driejaarlijkse evaluatieprocedure als ongerechtvaardigd beschouwd en is een met redenen omkleed advies gestuurd naar de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen. Uitgaande van dit advies (bij een actualiseringspercentage van 3,0% zoals aanbevolen door de CNV) zou dit een daling van de voorzieningen met 0,5 miljard euro betekenen;
-De onderneming betwist ook de verlaging met 25 basispunten ten opzichte van het vorige tarief en de verlaging met 50 basispunten ten opzichte van het oorspronkelijke voorstel van SYNATOM. De handhaving van het sinds 2019 gekende tarief van 3,25% zou een daling van de voorzieningen met 0,7 miljard euro betekenen.
Deze verschillende elementen waren het onderwerp van een met redenen omkleed advies van de ENGIE-groep dat op 14 februari 2023 aan de CNV werd toegezonden, zoals bepaald in de wet van 12 juli 2022.
- een verhoging van de tarieven van NIRAS met 10% boven het referentiepercentage van de tarieven voor de verwijdering van afval van categorie C zou, bij ongewijzigde onzekerheidsmarges, leiden tot een verhoging van de voorzieningen met ongeveer 0,3 miljard euro.

B.Voorzieningen voor de ontmanteling van nucleaire productiesites

Aan het einde van hun exploitatieduur moeten de kerncentrales worden ontmanteld. De voorzieningen in de rekeningen van SYNATOM zijn bedoeld om alle kosten te dekken van zowel de definitieve stilleggingsfase, die betrekking heeft op het lossen en verwijderen van de bestraalde splijtstof uit de centrale, als de eigenlijke ontmantelingsperiode, die leidt tot de ontmanteling en sanering van de site.
De weerhouden ontmantelingsstrategie is gebaseerd op (i) onmiddellijke ontmanteling na stillegging van de reactor, (ii) seriële ontmanteling in plaats van per eenheid, en (iii) volledige ontmanteling (terugkeer naar een industrieel 'greenfield'), waardoor het terrein in de toekomst voor industriële doeleinden kan worden gebruikt.
De voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales worden aangelegd op basis van de volgende parameters:

"het op termijn te betalen bedrag wordt bepaald aan de hand van de geraamde kosten per kerncentrale, op basis van 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;
"de tarieven voor het beheer van categorie A - laag- of middelactief, kortlevend afval - en categorie B - laag- of middelactief, langlevend afval - worden bepaald aan de hand van het door NIRAS opgestelde tariefschema, met inbegrip van de door NIRAS aanbevolen marges voor het risico van herindeling van het afval, gezien de onzekerheden bij de bepaling van de criteria voor de aanvaarding van afval in deze categorieën; de moeilijkheden bij het verkrijgen van exploitatievergunningen voor het bergingscentrum voor afval van categorie A hebben NIRAS ertoe gebracht de definitie van de technische bergingsoplossing te herzien, waarvoor in 2022 een nieuwe evaluatie werd opgesteld;
"voor de verschillende fasen wordt rekening gehouden met de opname van marges voor onvoorziene uitgaven, die door NIRAS en de CNV worden geëvalueerd;
"voor de bepaling van de toekomstige waarde van de verbintenis wordt een inflatiepercentage van 2,0% toegepast tot het einde van de ontmanteling;
"voor de bepaling van de actuele waarde van de verbintenis (NAW) wordt een actualiseringspercentage van 2,5% (inclusief 2,0% inflatie) toegepast. Het houdt rekening met i) een analyse van de historische en prospectieve ontwikkeling en het historisch en prospectief gemiddelde van consistente referentiepercentages en ii) de duur van het ontmantelingsprogramma, dat naar verwachting rond 2040 zal aflopen.
Bovendien omvatten de vastgestelde verplichtingen voor de verwijdering van bedrijfsafval bij ELECTRABEL de tariefaanpassing die de raad van bestuur van NIRAS in mei 2022 heeft goedgekeurd.
Tenslotte heeft ELECTRABEL voorzieningen aangelegd, op basis van de voorzieningen van de Belgische activa die het nauwst verbonden zijn met deze centrales, ter dekking van de kosten in verband met de laatste stilleggingsfase van haar trekkingsrechten in Tricastin en Chooz B, alsook voor de ontmantelingsperiode die leidt tot de ontmanteling en sanering van het terrein van Chooz B, volgens de respectieve overeenkomsten met EDF.

-Gevoeligheidsanalyse

-Op basis van een analyse door de deskundigen van de ENGIE-groep worden bepaalde opmerkingen van de CNV in het kader van de hierboven beschreven driejaarlijkse evaluatieprocedure als ongerechtvaardigd beschouwd en is een met redenen omkleed advies naar de CNV gestuurd. Uitgaande van dit advies (bij een actualiseringspercentage van 2,50% zoals aanbevolen door de CNV) zou dit een daling van de voorzieningen met 0,6 miljard euro betekenen;
-Op basis van de parameters die momenteel worden gebruikt voor de kostenramingen en het tijdschema van de uitbetalingen, zal een wijziging van het actualiseringspercentage met 10 basispunten waarschijnlijk leiden tot een wijziging van het saldo van de ontmantelingsvoorzieningen met ongeveer 85 miljoen euro, naar boven in het geval van een daling van het actualiseringspercentage en naar beneden in het geval van een stijging van het actualiseringspercentage.

C.Financiële activa ter dekking van de toekomstige ontmantelingskosten en het beheer van bestraalde splijtstoffen

Zoals in het vorige punt aangegeven, heeft de Belgische wet van 12 juli 2022 (waarbij de wet van 11 april 2003 gedeeltelijk werd opgeheven en gewijzigd) aan SYNATOM, een volle dochteronderneming van ELECTRABEL, het beheer en de belegging toevertrouwd van de middelen, ontvangsten van Belgische nucleaire exploitanten, om de kosten van de ontmanteling van kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof te dekken. In toepassing van de wet van 11 april 2003 kon SYNATOM maximaal 75% van deze middelen lenen aan nucleaire exploitanten mits bepaalde kredietkwaliteitscriteria werden nageleefd.
Overeenkomstig de wet van 12 juli 2022 zal het bedrag van de uitstaande leningen tussen SYNATOM en de nucleaire exploitanten, dat de tegenwaarde vertegenwoordigt van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof, uiterlijk op 31 december 2025 aan SYNATOM worden terugbetaald volgens een in de wet bepaald tijdschema. Het bedrag van de uitstaande leningen tussen SYNATOM en ELECTRABEL dat de tegenwaarde van de voorzieningen voor de ontmanteling vertegenwoordigt, zal uiterlijk 31 december 2030 aan SYNATOM worden terugbetaald volgens een in de wet bepaald tijdschema.
Het gedeelte van de voorzieningen dat niet gedekt wordt door leningen aan nucleaire exploitanten wordt door SYNATOM geïnvesteerd, hetzij in financiële activa uitgegeven door rechtspersonen andere dan nucleaire exploitanten, hetzij in leningen aan rechtspersonen die voldoen aan de bij wet opgelegde criteria inzake 'kredietkwaliteit'.
) Aflossingsplan Aval (in miljoenen euro's)

Terugbetaling uiterlijk op 31 december van het betrokken jaar

2022	2023	2024	2025
894	889	931	1.071

Nog af te lossen hoofdsom op 31 december van het betrokken jaar

2022	2023	2024	2025
2.891	2.002	1.071	0

*) Aflossingsplan Dismantling (in miljoenen euro's)

Terugbetaling uiterlijk op 31 december van het betrokken jaar

2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
683	683	683	683	364	364	364	364	364

Nog af te lossen hoofdsom op 31 december van het betrokken jaar

2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.869	3.186	2.503	1.820	1.456	1.092	728	364	0

In de loop van het boekjaar 2022 heeft SYNATOM bijgevolg bijna 1,9 miljard euro in dergelijke activa geïnvesteerd. Het doel dat SYNATOM met haar investeringen in deze activa nastreeft, is op lange termijn een voldoende rendement te bieden voor een aanvaardbaar risiconiveau, teneinde de kosten in verband met de ontmanteling en het beheer van bestraalde splijtstoffen te dekken, met inachtneming van de in de wet van 12 juli 2022 bepaalde eisen inzake diversificatie, minimalisering van de risico's en beschikbaarheid.
Het is de verantwoordelijkheid van de raad van bestuur van SYNATOM en haar investeringscomité om het investeringsbeleid van SYNATOM te bepalen na advies van de CNV overeenkomstig de wet van 12 juli 2022. Op basis van een strikt beleid voor risicobeheer houdt het investeringscomité toezicht op de investeringsbeslissingen, die worden beheerd door een team onder leiding van een Directeur Investeren.
De waarde van de financiële activa ter dekking van de nucleaire voorzieningen bedroeg op 31 december 2022 6 626 miljoen euro en het rendement ervan bedroeg -13,56% over het boekjaar. Het jaar 2022 werd gekenmerkt door ongekende gebeurtenissen die de volatiliteit van de wereldwijde aandelen- en obligatiemarkten sterk deden toenemen. De inflatedruk als gevolg van de Covid-crisis leidde tot een reeks renteverhogingen door de verschillende centrale banken. De publicatie van matige macro-economische cijfers en de oorlog in Oekraïne hadden hun weerslag op de

aandelenmarkten, vooral in Europa. Alle beleggingscategorieën, behalve de geldmarkt, hadden een negatief rendement in 2022.

6. De gevoeligheid van de waarde van International Power voor wisselkoersschommelingen: "Deze waardering blijft met name gevoelig voor wisselkoersrisico's met -530 miljoen euro voor een daling van de waarde van de dollar met 10% en -520 miljoen euro voor 10% afname van de BRL-waarde. "

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

JAARVERSLAG

Jaarverslag van de raad van bestuur over het boekjaar 2022

Verslag voorgelegd aan de Gewone Algemene Vergadering van Aandeelhouders
van ELECTRABEL NV op 25 april 2023

Dames en Heren,

Wij hebben de eer u het jaarverslag voor te stellen over de activiteiten van ELECTRABEL NV (hierna 'ELECTRABEL' of de 'Vennootschap' of de 'Onderneming') tijdens het afgelopen boekjaar alsook de jaarrekening afgesloten op 31 december 2022 te uwer goedkeuring voor te leggen.

Wij stellen u eveneens de resultaatbestemming van het boekjaar voor.

In 2022 legt ELECTRABEL een nettoverlies van 98 miljoen euro voor, waarin de opname tot uiting komt van de eenmalige lasten na de driejaarlijkse herziening van de nucleaire voorzieningen, de goede prestaties van haar operationele activiteiten en de herwaardering van sommige internationale activiteiten, die hebben geleid tot de terugname van de waardeverminderingen op aandelen van dochterondernemingen.

Het bedrijfsresultaat bedraagt -2 432 miljoen euro, een daling van -3 190 miljoen euro ten opzichte van 2021. Het recurrent bedrijfsresultaat van 1 122 miljoen euro in 2022 vergeleken met 937 miljoen euro in 2021, weerspiegelt de hoge prijzen vastgelegd door de productieactiva, gedeeltelijk gecompenseerd door de verhoging van de belastingen op de nucleaire activa, de belasting op inframarginale inkomsten ingevoerd in 2022, de lagere beschikbaarheid van de nucleaire activa en de vermindering van de resultaten van de marketing-activiteiten voor gas en elektriciteit.

De beschikbaarheid van het nucleair park bedraagt 84% in 2022, onder 2021 (92%) , dat de beste prestatie sinds 2000 had laten optekenen.

Het niet-recurrent resultaat bedraagt -3 553 miljoen euro en houdt verband met de verhoging van de nucleaire voorzieningen van ELECTRABEL die door de provisievennootschap SYNATOM werden aangesproken, wat dit jaar leidde tot de boeking van een kost van -2 807 miljoen euro.

Het financieel resultaat bedraagt 2 264 miljoen euro, een stijging van 1 046 miljoen euro tegenover 2021 dankzij het recurrent resultaat, dat de door Electrabel in 2022 ontvangen dividenden weerspiegelt voor een totaal van 1 188 miljoen euro. De niet-recurrente elementen hebben positief bijgedragen voor een bedrag van +1 588 miljoen euro in 2022, vooral na de gedeeltelijke terugname van de waardevermindering van de aandelen International Power Ltd en Engie Energie Nederland Holding BV.

1. Kerncijfers (Belgische perimeter)

	2022	2021
Omzet, in miljoen euro	21.882	12.542
Aantal medewerkers	4470	4590
Aantal klanten	2,84 miljoen	2,76 miljoen
Productiecapaciteit	9 491 MW	10 242 MW
Groene productiecapaciteit	785 MW	714 MW
Productiecapaciteit zonder CO ₂ -uitstoot	62%	66%
Marktaandeel elektriciteit	45%	44%
Marktaandeel aardgas	43%	42%

2. Commentaar bij de jaarrekening

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

2.1. Verkorte jaarrekening

<i>in M€</i>	2022	2021	Variatie 2022 vs 2021
Omzet	21 882	12 542	9 340
Geproduceerde vaste activa	155	94	61
Andere bedrijfsopbrengsten	436	332	104
Bedrijfskosten	(21 351)	(12 031)	(9 320)
Recurrent bedrijfsresultaat	1 122	937	185
Niet recurrent bedrijfsresultaat	(3 553)	(178)	(3 376)
Bedrijfsresultaat	(2 432)	759	(3 190)
Recurrent financieel resultaat	675	(543)	1 219
Niet recurrent financieel resultaat	1 588	1 761	(173)
Financieel resultaat	2 264	1 218	1 046
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	(168)	1 977	(2 145)
Belastingen op het resultaat	69	(61)	131
Winst (Verlies) van het boekjaar	(98)	1 915	(2 014)

De omzet bedraagt 21 882 miljoen euro, een stijging van 9 340 miljoen euro ten opzichte van 2021. Deze stijging is voornamelijk het gevolg van de ontwikkeling in de gas- en de elektriciteitsprijzen op de groothandelsmarkten, die leidt tot een stijging van de verkoopprijzen voor alle klantsegmenten.

Het bedrijfsresultaat bedraagt -2 432 miljoen euro, een daling met -3 190 miljoen euro. De context van marktspanningen en de hoge prijzen zijn gunstig voor de productiemiddelen, maar verzwakken de marketingactiviteiten. Bovendien hebben wijzigingen in de regelgeving (zoals belasting op inframarginale inkomsten) en eenmalige uitgaven in verband met de driejaarlijkse herzieningen van de nucleaire provisies, het resultaat van het jaar aanzienlijk beïnvloed.

Het recurrente resultaat stijgt met 185 miljoen euro ten opzichte van 2021. De stijging van de prijs van de verkochte elektriciteit door het gehele productiepark (+1 907 miljoen euro), de lagere afschrijvingen van de voorraad reserveonderdelen (+58 miljoen euro) of de gedeeltelijke afstoting van het glasvezelnetwerk (+21 miljoen euro) hebben bijgedragen tot de verbetering van het recurrent resultaat. Deze posten worden

gedeeltelijk gecompenseerd door de lagere beschikbaarheid van het nucleaire park (-408 miljoen euro), de evolutie van de G2-belasting die samenhangt met de stijging van de elektriciteisprijzen (-759 miljoen euro), de belasting op inframarginale inkomsten (-384 miljoen euro), het resultaat van de marketingactiviteiten (-146 miljoen euro) beïnvloed door de volatiliteit van de prijzen op de grondstoffenmarkt, extra kosten in verband met het beheer van de energiecrisis en de toename van het risico op vorderingen op klanten, en de retentiebonussen betaald aan loongerechtigden binnen de nucleaire en thermische productieactiviteiten (-91 miljoen euro).

Het niet-recurrent bedrijfsresultaat bedraagt -3 553 miljoen euro, voornamelijk te wijten aan de toename van de nucleaire voorzieningen van ELECTRABEL die door de provisievenootschap SYNATOM werd gevorderd naar aanleiding van de driejaarlijkse herziening van 2022, die ertoe geleid heeft een uitgave van -2 790 miljoen euro te boeken in het resultaat. Daarnaast werd een uitgave van -342 miljoen euro geboekt ingevolge de herziening van de voorzieningen voor de definitieve sluiting van de Franse kerncentrales waarop ELECTRABEL trekkingsrechten heeft en de stijging van de NIRAS kosten (-370 miljoen euro). Ten slotte werd, in verband met de sluiting van de kerncentrales Doel 3 (september 2022) en Tihange 2 (februari 2023), een waardevermindering van activa van -34 miljoen euro geboekt.

Het **financieel resultaat** bedraagt 2 264 miljoen euro. Het recurrent resultaat bedraagt 675 miljoen euro, een stijging van 1 219 miljoen euro als gevolg van de dividenden uitgekeerd door de dochterondernemingen International Power (+590 miljoen euro), Engie Energie Nederland (+330 miljoen euro), Engie Energy Management (+130 miljoen euro) en Engie Invest International (+120 miljoen euro). Het niet-recurrent resultaat van 1 588 miljoen euro bestaat uit de gedeeltelijke terugname van de in vorige jaren geboekte waardeverminderingen op de aandelen International Power Ltd (+1 609 miljoen euro) en ENGIE Energie Nederland Holding BV (+70 miljoen euro) en de waardevermindering geconstateerd op de aandelen van Engie Invest International voor -91 miljoen euro.

De belasting op het resultaat bedraagt 69 miljoen euro na de herziening van de fiscale positie van de afgelopen jaren.

2.2. Verkorte balans

Activa

<i>in M€</i>	2022	2021	Variatie 2022 vs 2021
Vaste activa	39 644	38 164	1 479
Immateriële vaste activa	860	812	48
Materiële vaste activa	1 130	1 281	(151)
Financiële vaste activa	37 654	36 072	1 582
Vlottende activa	11 121	9 445	1 676
Vorderingen op meer dan één jaar	226	124	102
Voorraden en bestellingen in uitvoering	173	238	(65)
Vorderingen op ten hoogste één jaar	5 952	6 909	(957)
Liquide middelen	16	10	7
Overlopende rekeningen	4 755	2 165	2 590
Totaal der activa	50 765	47 610	3 156

Immateriële vaste activa bedragen 860 miljoen euro, dit is een stijging van 48 miljoen euro in vergelijking met 2021, voornamelijk als gevolg van de stijging van de volumes opgeslagen groene certificaten (+28 miljoen euro), door de stijging van de waarde van de

voorraad CO₂-certificaten (+28 miljoen euro) en de netto afschrijving van informaticasystemen (-16 miljoen euro). De stijging van de kosten voor klantenwerving wordt gecompenseerd door de afschrijvingskosten van het jaar.

Materiële vaste activa dalen met -151 miljoen euro. De investeringen van het jaar bedragen 198 miljoen euro, voornamelijk besteed aan de bouw van de centrale met gecombineerde cyclus in Flémalle (91 miljoen euro), aan de ontwikkeling en voortdurende modernisering van het nucleair productiepark, waarin ELECTRABEL in 2022 74 miljoen euro investeerde, en voor de uitbreidingswerken van de spaarbekken centrale van Coe (+19 miljoen euro). Deze investeringen worden ruimschoots gecompenseerd door de lopende operationele afschrijving van -314 miljoen euro, alsook door de waardevermindering van -34 miljoen op de activa Doel 3 en Tihange 2.

De financiële vaste activa zijn gestegen ten opzichte van 2021 als gevolg van de gedeeltelijke terugname van de historische afschrijvingen op de aandelen International Power Ltd en ENGIE Energie Nederland Holding BV.

De **vorderingen op korte en lange termijn** daalden met -855 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van de terugbetaling van voorschotten onder de vorm van een lening aan een verbonden vennootschap en de daling van de geldmiddelen geplaatst in de cash pool, deels gecompenseerd door de handelsvorderingen waarvan de stijging de verandering in de marktprijzen weerspiegelt.

De stijging van de **overlopende rekeningen** (+2 590 miljoen euro) is voornamelijk toe te schrijven aan de bedragen van gas en elektriciteit in de meter (+1 472 miljoen euro), evenals de betaalde optiepremie (+1 106 miljoen euro).

Passiva

<i>in M€</i>	2022	2021	Variatie 2022 vs 2021
Eigen vermogen	16 203	16 302	(99)
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	1 881	1 549	332
Schulden	32 681	29 759	2 922
Schulden op meer dan één jaar	13 664	14 863	(1 199)
Schulden op ten hoogste één jaar	17 397	14 226	3 172
Overlopende rekeningen	1 619	670	949
Totaal der passiva	50 765	47 610	3 156

Het **eigen vermogen** bedraagt -98 miljoen euro wat overeenkomt met het resultaat van het boekjaar.

De **voorzieningen en uitgestelde belastingen** bedragen 1 881 miljoen euro op 31 december 2022, een stijging van 332 miljoen euro ten opzichte van 2021. Deze wijziging is hoofdzakelijk toe te wijzen aan de aanpassingen van voorzieningen met betrekking tot de definitieve sluiting van de Franse nucleaire centrales waarvoor ELECTRABEL trekkingsrechten heeft (+364 miljoen euro) en de gedeeltelijke aanwending van voorzieningen voor verlieslatende gascapaciteitscontracten (-24 miljoen euro). Stijgingen en dalingen van andere voorzieningen voor het onderhoud van de productieactiva, beleidsprincipes, aanpassingen van de accijnzen of de vergoedingen na uitdiensttreding heffen elkaar grotendeels op.

De **schulden** bedragen 32,7 miljard euro, een stijging met 2,9 miljard euro ten opzichte van 2021, door de stijging van de marktprijzen die een impact hebben op de kortlopende schulden uit de verkoops- en handelsactiviteiten (2,4 miljard euro), de toename van de schulden aan SYNATOM in verband met de driejaarlijkse herziening van de nucleaire voorzieningen (2,9 miljard euro), de toename van de van klanten ontvangen voorschotten

(+1 miljard euro), de G2-belasting op nucleaire inkomsten (+0,8 miljard euro), de belasting op inframarginale inkomsten (0,4 miljard euro), en de toename van de NIRAS-kosten (+0,3 miljard euro). Deze hogere schuldenlast wordt gedeeltelijk gecompenseerd door de daling van het ontvangen onderpand van grondstoffenderivaten (-2,4 miljard euro), de betaling van dividenden op de resultaten van 2021 (-1,2 miljard euro) alsook de daling van de schulden aan SYNATOM (-1,6 miljard euro), in overeenstemming met de verbintenis van ELECTRABEL om via SYNATOM het volledig bedrag van de voorzieningen van de benedenfase tegen 2025 en de ontmanteling tegen 2030 te financieren.

De schuld ten opzichte van SYNATOM bedraagt op 31 december 2022 9,8 miljard euro, waarvan 6,3 miljard euro gelinkt aan de ontmanteling van de centrales en 3,5 miljard euro gelinkt aan verwerking en opslag van radioactieve brandstof (benedenfase).

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

3.1 Een historisch jaar op de markten door de oorlog in Oekraïne

De Russische inval in Oekraïne in februari 2022 heeft de werking van de Europese energiemarkten op zijn kop gezet. Aangezien Europa's gasvoorziening historisch gezien voor 40% uit Russisch gas bestaat, heeft de oorlog in Oekraïne geleid tot reële bezorgdheid over de gasvoorziening en tot een ongekeerde volatiliteit op de markten.

Op korte termijn heeft Europa de Russische gasleveringen gedeeltelijk kunnen compenseren door op andere leveringsbronnen, met name vloeibaar aardgas (LNG), uit te breiden. De gasprijzen op de termijnmarkten, die historisch gezien rond 20-25 euro/MWh lagen, zijn gestegen tot boven 300 euro/MWh. Evenzo hebben de elektriciteitsprijzen in België een historisch niveau bereikt van meer dan 600 euro/MWh voor levering in 2023. Naast het elektriciteitsniveau zijn er twee belangrijke verzwarende factoren: de geringe beschikbaarheid van het Franse nucleaire park en het niveau van de hydro-elektrische productie op Europees niveau als gevolg van de droogte.

Deze extreme volatiliteit heeft verschillende leveranciers, waaronder ELECTRABEL, ertoe gebracht hun aanbod voor leveringscontracten fundamenteel te herzien. Het leidde ook tot een aanzienlijke stijging van de factuur van zowel residentiële als professionele afnemers en tot een wijziging van het regelgevingskader als gevolg van de reactie van de Europese Commissie en de lidstaten (zie punt 8.6, "Risico's in verband met de structuur van de elektriciteitsmarkten in België en Europa").

3.2 Het productiepark onder de loep

3.2.1. Nucleair park

Met een productie van de Belgische activa aan 100% van 41,6 TWh, bedraagt de beschikbaarheid van het nucleair productiepark einde december 2022 84%, wat lager is dan het recordniveau van 92% in 2021.

De belangrijkste gebeurtenis van het jaar voor de nucleaire productievloot was de sluiting van kerncentrale Doel 3, overeenkomstig het in de wet van 31 januari 2003 vastgestelde tijdschema voor de geleidelijke uitstap uit de kernenergie. De eenheid werd op 23 september 2022 om 21.31 uur definitief van het net losgekoppeld. De definitieve ontlading van de kern vond zonder incidenten plaats en de definitieve stillegging werd voortgezet met de chemische ontsmetting die begin 2023 plaatsvond.

Alle eenheden op de site van Tihange werden dit jaar stilgelegd voor periodiek onderhoud en om brandstof aan te vullen. De geplande stillegging van Tihange 1 moest echter tweemaal worden verlengd om werkzaamheden aan het secundaire circuit uit te voeren. In totaal werd Tihange 3 stilgelegd van 17 februari tot 5 april, Tihange 1 van 23 april tot 15 september en Tihange 2 van 23 juni tot 2 augustus.

Bovendien ondergingen Tihange 2 en Tihange 3 respectievelijk van 19 tot 22 augustus en van 3 tot 18 oktober een noodstop. Van de gelegenheid is gebruik gemaakt om extra onderhoudswerkzaamheden aan de installatie Tihange 3 uit te voeren.

Doel 1 en Doel 2 hadden elk twee geplande stilstanden in het voorjaar om onderhoudswerkzaamheden uit te voeren, inspectie van de leidingen in het primair koelcircuit en het aanvullen van de brandstof.

3.2.2. Nucleaire veiligheid

Nucleaire veiligheid en beveiliging blijven de absolute prioriteit van ELECTRABEL.

Gezien de toename van de ontmantelingsactiviteiten en om de uitdagingen die met dit project gepaard gaan beter aan te gaan, ook wat de middelen betreft, heeft de raad van bestuur in 2022 besloten het Onafhankelijk Comité voor Nucleaire Veiligheid (OCNV) te belasten met de taken die voorheen de verantwoordelijkheid waren van het Comité voor Nucleaire Veiligheid.

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

Haar belangrijkste taken zijn i) het regelmatig onderzoeken van meldingen van ongevallen, ii) het uitvoeren van diepgaande analyses op ad hoc basis, iii) het jaarlijks uitvoeren van een audit per locatie, waarbij een aanzienlijk deel van deze audit gewijd is aan de ontmanteling. De analyses en opmerkingen van dit comité worden gedeeld met het managementteam verantwoordelijk voor deze zaken, met de fysieke controle (INSO) die ze vermeldt in zijn driemaandelijks veiligheidsverslagen, en met de raad van bestuur.

3.2.3. Klassieke centrales

In 2021 werden twee ELECTRABEL-projecten geselecteerd voor een capaciteitscontract van 15 jaar in de Belgische CRM-veiling (*Capacity Remuneration Mechanism*): Flémalle, op de site van Les Awirs, en Vilvoorde, beide met een nominale capaciteit van 875 MW. Het project van Vilvoorde kreeg de nodige vergunningen niet van de regionale autoriteiten en werd daarom niet geselecteerd door de federale regering. Voor de bouw van de centrale van Flémalle koos ELECTRABEL aanvankelijk voor het EPC-model (*Engineering, Procurement and Construction*), waarvan het hoofdcontract einde november 2021 werd ondertekend. In een context van drastisch stijgende prijzen voor grondstoffen en uitrusting, heeft ELECTRABEL het contract in de zomer van 2022 beëindigd voor commerciële en contractuele redenen. ELECTRABEL is toen overgestapt op een EPCM-model (*Engineering, Procurement and Construction Management*), dat samen met Tractebel Engineering werd beheerd. Flémalle zal een rendement hebben van 63% en bijdragen tot de bevoorradingszekerheid van België zodra het CRM in 2025 operationeel is. Het Flémalle-project, dat Belgische huishoudens en bedrijven van lokale en controleerbare elektriciteit zal voorzien, past in de overgang naar een koolstofvrije productie, aangezien het gebruik kan maken van groen gas, met het potentieel om de CO₂ intensiteit van zijn elektriciteitsproductie tot een zeer laag niveau te brengen.

ELECTRABEL investeerde ook in de bestaande vloot via revisies en levensduurverlenging van de gecombineerde gascyclus centrales Amercoeur, Saint Ghislain en Herdersbrug. Als gevolg daarvan is de geïnstalleerde capaciteit van Saint Ghislain en Herdersbrug, alsmede het rendement van Saint Ghislain, in de loop van het jaar toegenomen. Daarnaast heeft ELECTRABEL besloten in 2022 verder te investeren in haar STEG-vloot en in 2023 en 2024 grote revisies en modernisering uit te voeren van de STEG's Drogenbos en Zandvliet (50% eigendom).

De uitbreidingswerken van het pompaccumulatiecentrale van Coe werden in 2022 voortgezet, conform het investeringsplan. De Coe-centrale absorbeert overtollige energie, vooral hernieuwbare energie, geeft deze op verzoek vrij en levert diensten aan het elektriciteitsnet om de stabiliteit ervan te waarborgen. Dankzij de toename van het geïnstalleerd vermogen (+79 MW) en de in de bekken opgeslagen energie (+450 MWh) zal Coe gedurende vijf jaar een vrijstelling van 80% van de netkosten genieten, zoals voorzien in de tarieven van Elia.

3.2.4. Hoge ambities op het gebied van hernieuwbare energie

De inspanningen om nieuwe hernieuwbare capaciteit te ontwikkelen, zijn in 2022 voortgezet. De werkelijk in bedrijf zijnde windcapaciteit op land van ELECTRABEL bedroeg einde 2022 511 MW. Dit jaar zijn er verschillende windparken in dienst genomen met een totaal vermogen van 42 MW: Wondelgem Repowering, Dhuy, Retie, Temse en Seneffe (de 200^{ste} windturbine van ELECTRABEL in België). Einde 2022 waren de windparken van Frameries, Hoogstraten, Hoge Akker, Moervaart Noord en Bilzen, voor een totaal aan 30 MW, in aanbouw. Daarnaast bevestigt ELECTRABEL haar ambitie van 1000 MW geïnstalleerde capaciteit tegen 2030.

Sun4Business, een dochteronderneming van ELECTRABEL die zonnepanelen aanbiedt aan bedrijven via een systeem van derde investeerders, wil een belangrijke rol spelen in de ontwikkeling, financiering, bouw en exploitatie van fotovoltaïsche zonneparken bij industriële of tertiaire klanten. Sinds 2017 werd in totaal 97 MW gecontracteerd (170 locaties), waarvan het merendeel (66 MW, zijnde meer dan 200 000 zonnepanelen) al in gebruik is genomen. Tegen einde 2030 beoogt ELECTRABEL een capaciteit van meer dan 300 MW, d.w.z. een oppervlakte van meer dan 300 hectare verdeeld over een groot aantal klanten en productielocaties. In 2022 heeft Sun4Business zijn ontwikkeling voortgezet en zijn er installaties uitgevoerd bij gerenommeerde industriële klanten.

Daarnaast betrad ELECTRABEL in 2022 de openbare laadmarkt voor elektrische voertuigen door een aanbesteding te winnen voor een concessie voor de uitrol van 5.600 laadpunten in Vlaamse gemeenten in de regio's Antwerpen, Oost-Vlaanderen en Limburg.

3.3. Commerciële activiteiten

Als gevolg van internationale gebeurtenissen (oorlog in Oekraïne, beschikbaarheid van het Franse nucleaire park) werd het jaar 2022 gekenmerkt door een sterke stijging en aanzienlijke volatiliteit van de energieprijzen in België. De gemiddelde jaarfactuur voor een "dual" residentiële klant (elektriciteit en gas) is in een jaar tijd meer dan verdubbeld, van ongeveer 2 250 euro tot bijna 5 000 euro. Deze stijging heeft rechtstreekse gevolgen gehad voor de koopkracht van de gezinnen, die hun spaargeld moesten aanspreken, en voor het financiële evenwicht van zelfstandigen, bedrijven en lokale overheden.

In 2022 lag daarom de nadruk op klantenondersteuning om de gevolgen van deze crisis tegen te gaan.

Het bedrag van de te betalen facturen zijn gestegen, gevolgd door een toename van het aantal verzoeken om uitstel van betaling. De kwaliteit van de processen van ELECTRABEL

heeft het niettemin mogelijk gemaakt alle nodige bijstand te verlenen aan klanten in moeilijkheden, terwijl de ratio voor onbetaalde facturen op het niveau van vorige jaren kon worden gehandhaafd.

De huishoudens konden ook profiteren van overheidsbesluiten zoals de BTW-verlaging, de uitbreiding van het sociale tarief en de toekenning van energiecheques, waarvan de uitvoering talrijke aanpassingen van de facturatiesystemen binnen zeer korte termijnen vereiste.

In 2022 werd ook MIG6 ingevoerd, het nieuwe gegevensuitwisselingsprotocol voor alle spelers op de energiemarkt, leveranciers en netwerkbeheerders. Deze belangrijke nieuwe implementatie, gekoppeld aan de gevolgen van de stijgende prijzen, leidde tot een dramatische toename van het aantal vragen van klanten (+25% in een jaar). Om dit op te vangen werd de capaciteit in de callcenters en de klantendienst verhoogd.

De teams van ELECTRABEL hebben de klanten rechtstreeks geholpen om hun inzicht in en beheer van hun energie te verbeteren, via nationale campagnes op verschillende media, door het versturen van gepersonaliseerde boodschappen of door het opzetten van speciale webpagina's. De ELECTRABEL-applicatie, die einde 2022 meer dan 100.000 keer is gedownload, heeft ook het dagelijks energiebeheer mogelijk gemaakt voor Vlaamse klanten die uitgerust zijn met een digitale meter. Dankzij webgebaseerde oplossingen zoals de *Energy Manager* en de *Budget Optimizer* kunnen ook klanten die geen digitale meter hebben hun energiebudget op transparante wijze beheren tussen twee tellingsfacturen in.

De inspanningen van het bedrijf om in deze uitzonderlijke periode aan de behoeften van zijn klanten te voldoen, hebben de daling van de tevredenheid beperkt, die weer licht is gedaald tot het niveau van 2019, vóór de gezondheidscrisis. ELECTRABEL blijft niettemin bovenaan de ranglijsten staan, zoals bij Test-Aankoop, wat de kwaliteit van haar dienstverlening betreft.

Het aantal energieaanbiedingen is verminderd, waarbij de vaste prijzen zijn vervangen door een volledige reeks geïndexeerde prijzen (per kwartaal, per maand of rechtstreeks op de *day-ahead* markten). Deze wijziging, die door alle leveranciers is ingevoerd, was nodig om de afdekkingsrisico's te beperken door de blootstelling op korte termijn te beperken.

In deze context van hoge en volatiele prijzen hebben ook B2C-klanten hun verbruik aanzienlijk verminderd door hun gedrag te veranderen en hun investeringsbeslissingen voor energiebesparing te versnellen. Deze vermindering bedraagt in de tweede helft van 2022 10 tot 15% voor gas.

Deze ongekende omwentelingen zetten de rentabiliteit van de energievoorzieningssector sterk onder druk en versnelden de consolidatie van de markt na de stopzetting van de activiteit van sommige leveranciers. ELECTRABEL bleef solide en zijn marktaandeel nam toe (45% voor elektriciteit en 43% voor gas) dankzij een positieve *churn*, met name na de overname van meer dan 400.000 leveringspunten, en ondanks een sterke vertraging van de algemene commerciële activiteit.

Naast de energievoorziening bevestigde ELECTRABEL zijn engagement voor de energietransitie en benadrukte het zijn gamma producten en diensten op het gebied van verwarming en gecentraliseerde productie. De portefeuille van contracten bereikte meer dan 220.000 klanten (boxx, onderhoud, bijstand, collectieve verwarming) en in 2022 werden 5.000 verkopen van PV-installaties, huishoudbatterijen en boilers gerealiseerd, ondanks moeilijkheden in de toeleveringsketens waarmee de servicebedrijven (Sungevity, Senec, Cozie) werden geconfronteerd. De sterke stijging van de gasprijzen heeft ook de belangstelling van de klanten voor duurzamere verwarmingsoplossingen doen toenemen. Als antwoord hierop ontwikkelde ELECTRABEL in 2022 thermodynamische boilers en warmtepompen.

In B2B, ondanks het algemeen herstel, hebben sommige sectoren, zoals de dienstensector, het activiteitsniveau van vóór de gezondheids crisis niet meer bereikt. De uitzonderlijke prijzen die het hele jaar door op de elektriciteits- en gasmarkten zijn waargenomen, hebben veel B2B-afnemers ertoe aangezet hun verbruik voor het lopende jaar te verminderen en ook hun prognoses voor de komende jaren naar beneden bij te stellen.

Bovendien heeft de prijsvolatiliteit alle B2B-klienten ertoe aangezet tot voorzichtigheid en hun energierisico's goed te leren beheeren. Veel klienten gaven er de voorkeur aan bij hun historische energieleverancier te blijven of zich daar terug bij aan te sluiten. In deze context werd ELECTRABEL gezien als een veilige en duurzame energiepartner.

De verkoopactiviteiten op de B2B-markt waren bijzonder intens in 2022. De verkoopteams hadden te maken met concurrentie die zeer beschermend was over de eigen portefeuille, waardoor het moeilijk was om nieuwe klienten te werven. Zij hebben ook hard gewerkt om te voldoen aan de contractuele verwachtingen van de klienten (type, duur) en tegelijkertijd rekening te houden met de realiteit van de markten. Het verbruik van de belangrijkste klienten werd van nabij gevolgd om het beheer van de portefeuille te verbeteren, en de serviceteams volgden en ondersteunden klienten in financiële moeilijkheden.

3.4. ELECTRABEL, maatschappelijk geëngageerde onderneming

Het project om de 2,3 miljoen ton vlieg-as van de terril van Hénâ af te voeren, een uniek project in zijn soort in Europa, is opgestart einde 2016 en zal de komende jaren worden voortgezet. ELECTRABEL werkt aan het herstel van de site in zijn oorspronkelijke staat om een nieuw gebied van biodiversiteit te ontwikkelen, met een garantie voor totale veiligheid op lange termijn. Einde 2022 werd meer dan 1.050.000 ton vlieg-as afgevoerd voor hergebruik door cementfabrikanten.

De Stichting ENGIE, sinds 2013 actief in België, streeft ernaar de integratie van kinderen en jongeren te bevorderen door middel van sport, onderwijs en cultuur. Tot op heden werden al meer dan 82 projecten en meer dan 89 500 kinderen ondersteund, in de drie gewesten van het land. Sinds 2022 steunt zij ook projecten om de opwarming van de aarde tegen te gaan en het milieu te beschermen.

Het selectiecomité van de Stichting ENGIE wenste op het einde van het jaar rekening te houden met de context van de energie- en sociale crisis en de strijd tegen bestaansonzekerheid centraal te stellen. Daarom werd noodhulp vrijgemaakt voor de twee door de publieke media georganiseerde inzamelingsprogramma's: 'de Warmste Week' en 'Viva For Life'. Beide initiatieven werden ook ondersteund door een inzet van het personeel.

Voor het 12e opeenvolgende jaar lanceerde ELECTRABEL zijn Power2Act-programma, dat medewerkers in staat stelt financiële steun aan te vragen voor een vereniging waarbij zij als vrijwilliger betrokken zijn. In 2022 werden 22 lokale projecten geselecteerd die in 2023 steun voor hun project zullen ontvangen.

4. Rechts- en concurrentiegedingen

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

De in juni 2015 door de Belgische regering genomen en door het Parlement bevestigde beslissing om de ontmantelingsdatum van de kerncentrales Doel 1 en 2 na 50 jaar te verlengen, is goedgekeurd door het FANC (Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle) in het kader van de 4^{de} tienjaarlijkse revisie, op basis van een moderniseringsprogramma dat in 2020 werd afgerond.

Milieuorganisaties hebben bij het Grondwettelijk Hof een juridische actie ingesteld tegen de Belgische Staat wegens het ontbreken van een milieueffectenbeoordeling en een openbare raadpleging in het kader van de goedkeuring van de wet gestemd, die in juni 2015 werd gestemd. Het Grondwettelijk Hof heeft uitspraak gedaan op 5 maart 2020, waarin ze de wet van juni 2015 vernietigt, dewelke was aangenomen zonder de vereiste voorafgaande milieubeoordelingen, zich aansluitende bij het arrest van het Europees Hof van Justitie op 29 juli 2019. Het Grondwettelijk Hof aanvaardt echter dat de gevolgen van de wet gehandhaafd blijven tot 31 december 2022 teneinde de bevoorradingszekerheid van het land te garanderen. De eenheden Doel 1 en Doel 2 konden dus uitgebaat worden tot aan de regularisatie. Het kwam de Belgische Staat toe de situatie binnen die termijn te regulariseren.

De wet ter regularisering, bekend als de "Wet van 11 oktober 2022 tot wijziging van de wet van 31 januari 2003 betreffende de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor industriële elektriciteitsproductie", is op 3 november 2022 in het Belgisch Staatsblad gepubliceerd. Deze tekst is in werking getreden op de tiende dag volgend op die van zijn bekendmaking.

Een beroep tot nietigverklaring, dat op dezelfde gronden door milieuorganisaties tegen de Belgische Staat is ingesteld tegen de koninklijke besluiten en beslissingen van het FANC van 2015 tot goedkeuring van de uitbreidingswerken van Doel 1 en 2, is bovendien nog lopende bij de Belgische Raad van State.

4.2. Transferpricing van gas

De Belgische Bijzondere Belastinginspectie heeft twee regularisatieopgaven toegestuurd inzake het belastingresultaat voor de boekjaren 2012 en 2013 voor een totaalbedrag van 706 miljoen euro, rekening houdend dat de toegepaste prijs op de levering van gas door ENGIE (toen GDF SUEZ) aan ELECTRABEL overdreven was. ENGIE en ELECTRABEL betwisten deze rechtzetting. België en Frankrijk hebben een procedure ingeleid om dit geschil onderling te beslechten.

5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum

Na balansdatum hebben zich geen belangrijke gebeurtenissen voorgedaan, dan die vermeld bij 6.20 in de rekeningen van ELECTRABEL betreffende het aangepast voorstel van ELECTRABEL inzake de berekening van nucleaire voorzieningen.

6. Onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten

ELECTRABEL blijft investeren in innovatie om de uitdaging van een koolstofvrije energietransitie aan te gaan. Het verkennen van oplossingen voor de toekomst en de marketing van de beste opties die vandaag beschikbaar zijn, vormen de kern van haar missie, evenals het ondersteunen van klanten bij het optimaliseren van hun energiebeheer.

Op de residentiële markt ontwikkelt ELECTRABEL oplossingen voor de optimalisering van de elektriciteitsstromen die de factuur van B2C-klanten verlagen en bijdragen tot het evenwicht op het elektriciteitsnet, met name door het eigen verbruik te maximaliseren en klanten te helpen hun verbruikspieken te verminderen.

De ontwikkelingen gaan in de richting van real-time informatie voor klanten via de mobiele telefoontoepassing en de implementatie van het HEMS (*Home Energy Management System*) dat het huishoudelijk gebruik dynamisch optimaliseert (elektrisch voertuig, fotovoltaïsch paneel, batterij, warmtepomp). Met haar dochteronderneming Sungevity installeert ELECTRABEL innovatieve gedecentraliseerde producten die compatibel zijn met deze toekomstige ontwikkelingen. ELECTRABEL ondersteunt ook de ontwikkeling van oplossingen voor het delen van energie in de drie regio's van het land om deelnemers, zowel B2C als B2B, in staat te stellen lokale netwerken op te zetten en het zelfverbruik van hernieuwbare productie te maximaliseren. ELECTRABEL is ook actief in innovatie op het gebied van mobiliteit: met haar dochteronderneming 50five installeert ELECTRABEL laadstations die een *dynamic load balancing en smart charging* mogelijk maken.

Naast commerciële partnerschappen investeert ELECTRABEL in de toekomst door samen te werken met Belgische universiteiten om prospectieve studies mee te ontwikkelen of te ondersteunen. Via haar dochteronderneming Laborelec, haar onderzoeks- en expertisecentrum, werkt ELECTRABEL samen met de meeste universiteiten van het land aan een dertigtal onderzoeksprojecten. Deze projecten worden medegefinancierd door Europese, federale of regionale fondsen en bestrijken verschillende gebieden zoals de verbranding van waterstof in gasturbines, de levensduur van windturbinebladen, de tweede levensduur van batterijen of de vermindering van de impact van *electrolysers* op elektriciteitsnetwerken.

ELECTRABEL en de Belgische universiteiten werken al vele jaren samen en voeren onderzoeksprojecten uit, met name in het kader van masterscripties, doctoraatsthesisen en projecten die gefinancierd worden door fondsen van derden.

In het kader van zijn universitaire projecten in België wilde ELECTRABEL vier pijlers ontwikkelen rond de transitie naar koolstofvrije energie:

- Partnerschap voor en ondersteuning van universitair onderzoek
- Beschikbaarheid van zijn kaderleden en deskundigen om bij te dragen aan het onderwijs
- Opvolging van de stages van studenten
- Methoden om een campus duurzaam te maken

Met het oog hierop zijn raamovereenkomsten met de universiteiten opgesteld waarin de algemene beginselen en samenwerkingsmodaliteiten zijn vastgelegd.

Sinds 2020 zijn verschillende overeenkomsten voor een periode van drie jaar gesloten met de Universiteit van Bergen, de Universiteit van Luik en de Vrije Universiteit Brussel. Ten slotte werd een specifieke samenwerkingsovereenkomst ondertekend met de Vlerick Business School voor een onderzoek naar artificiële intelligentie op gegevens van callcenters om de klantentevredenheid te verbeteren.

Ten slotte heeft ELECTRABEL in 2022 via Laborelec een samenwerkingsovereenkomst voor drie jaar gesloten met EnergyVille om specifieke oplossingen te identificeren, op te

schalen en te implementeren om de overgang naar een koolstofneutrale toekomst te versnellen.

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 productiemiddelen, aan eventuele onderbrekingen van haar splijtstofvoorziening en aan de toepassing van nieuwe reglementering inzake de organisatie van de energiemarkten en de quota's voor de uitstoot van broeikasgassen op regionaal, federaal of Europees niveau.

8.1. Marktrisico van grondstoffen

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

ELECTRABEL gebruikt derivaten om afdekkingsinstrumenten aan te bieden aan haar klanten en om haar eigen posities af te dekken.

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 en op een specifiek controlesysteem dat gecoördineerd wordt door de Financiële Directie.

8.2. Wisselkoersrisico

ELECTRABEL is onderhevig aan het wisselkoersrisico op haar transacties met betrekking tot energiegrondstoffen, die hoofdzakelijk worden verrekend in USD of GBP. Bovendien brengt de waarde van bepaalde participaties van ELECTRABEL aanzienlijke wisselkoersrisico's met zich mee verbonden aan de verschillende valuta's waarin de dochterondernemingen opereren. De diversificatie van deze risico's en de intentie van ELECTRABEL om ze op lange termijn aan te houden, rechtvaardigen een beheerbeleid voor dit risico dat beperkt is tot strategische keuzes van geografische ontwikkeling en tot de *hedging* van 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. Met uitzondering van specifieke handelstransacties in grondstoffen, worden deze instrumenten doorgaans gekwalificeerd als dekking van activa, passiva of kasstromen.

8.4. Tegenpartijrisico (kredietrisico)

ELECTRABEL is blootgesteld aan risico's van wanbetaling van haar tegenpartijen (klanten, leveranciers, partners, tussenpersonen, banken) wat betreft betaling (niet-betaling van uitgevoerde verrichtingen 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, die toenemen in de huidige context van verslechtering van het mondiale economische klimaat en de historische stijging van de energieprijzen, worden beheerd in het kader van het beleid inzake het beheer van het tegenpartijrisico door de kredietkwaliteit van de tegenpartijen te analyseren, de portefeuille te diversifiëren en instrumenten ter beperking van het risico in te zetten 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 nieuwe IFRS 9-norm, die door de groep ENGIE wordt toegepast, in het kader van de voorbereiding van haar geconsolideerde jaarrekening, een evaluatiemethodiek voor het tegenpartijrisico is gedefinieerd op groepsniveau en geïmplementeerd is door ELECTRABEL.

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

International Power, dat 51% van de globale netto boekwaarde van de verbonden deelnemingen in de rekeningen van ELECTRABEL vertegenwoordigt, staat rechtstreeks of via deelnemingen in Europa en op internationaal niveau in voor de volgende belangrijkste operationele activiteiten:

- Productie en verkoop van elektriciteit:
 - o op basis van klassieke productie eenheden hoofdzakelijk in Portugal, Singapore, Brazilië, Australië, Puerto Rico, Chili, Mexico, Peru, het Midden-Oosten en Marokko;
 - o op basis van hernieuwbare productiecapaciteiten hoofdzakelijk in Brazilië, Portugal, Duitsland, het Verenigd Koninkrijk, Canada, Chili, Mexico, Zuid-Afrika, Australië, Indonesië en Marokko;
- Verhandeling van aardgas en elektriciteit in het Verenigd Koninkrijk, Australië, Turkije, Argentinië en Mexico.

De meest structurerende hypothesen om de bedrijfswaarde van International Power te bepalen, betreffen:

- de evolutie van het regelgevende kader van haar activiteiten in elk van de landen waar het aanwezig is;

- de evolutie van de vraag naar gas en elektriciteit;
- de evolutie van de elektriciteits- en gasprijzen;
- de actualisatiespercentages;
- de evolutie van de wisselkoersen, hoofdzakelijk USD/EUR en BRL/EUR.

Per 31 december 2022 heeft de evaluatie van de bedrijfswaarde ertoe geleid tot een terugboeking van de waardevermindering van de deelname in International Power ten bedrage van 1 610 miljoen euro, zoals eerder vermeld in dit verslag. Deze waardering blijft gevoelig aan wisselkoersrisico's met -530 miljoen euro voor 10% waardedaling van de dollar en -520 miljoen euro voor 10% waardedaling van de BRL.

8.6. Risico's in verband met de structuur van de elektriciteitsmarkten in België en Europa

8.6.1. Een Europees antwoord op de prijsvolatiliteit op de energiemarkten

De Europese Commissie kwam snel met verschillende voorstellen voor een gecoördineerde reactie op de volatiliteit van de energieprijzen. Deze verschillende maatregelen omvatten in de eerste plaats noodmaatregelen om de meest kwetsbare klanten te helpen het hoofd te bieden aan zeer hoge facturen. In België heeft dit geleid tot een uitbreiding van het sociaal tarief, een BTW-verlaging en energie-"vouchers". In juli 2022 is ook op Europees niveau een plan goedgekeurd om de vraag naar gas te verminderen.

De Europese landen zijn ook overeengekomen de gasvoorraden tot een minimumniveau op te vullen ter voorbereiding van de winter. In december zijn de Europese energieministers overeengekomen een plafond van 180 euro/MWh vast te stellen voor de gasprijs op de TTF-referentie. Dit mechanisme is van toepassing vanaf 15 februari 2023 en duurt één jaar.

In oktober 2022 heeft de Raad van de Europese Unie een verordening aangenomen betreffende noodmaatregelen tegen de stijgende energieprijzen. Deze verordening omvat de toepassing van een plafond op de inkomsten uit de productie van elektriciteit met behulp van "inframarginale" technologieën.

Ten slotte heeft de huidige energiecrisis de Europese Commissie en de lidstaten ertoe gebracht de organisatie van de Europese markt ("market design") ter discussie te stellen. Begin 2023 zullen op Europees niveau voorstellen voor een structurele hervorming van de elektriciteitsmarkt worden besproken om de voor de energietransitie noodzakelijke investeringen aan te moedigen en tegelijk bedrijven en particulieren te beschermen.

Voor ELECTRABEL is de aftopping van de inframarginale rente, naast een herziening van de werking van de toekomstige Europese markt, een zeer impactvolle maatregel. Het plafond is met terugwerkende kracht ingevoerd, van 1 augustus 2022 tot en met 30 juni 2023, op een niveau dat varieert naargelang de technologie voor elektriciteitsproductie. Een mogelijke verlenging van deze periode zal in april 2023 door de autoriteiten worden geanalyseerd. ELECTRABEL behoudt zich het recht om de belasting met alle rechtsmiddelen aan te vechten.

8.6.2. Uitfasering van kernenergie en capaciteitvergoedingmechanisme (CRM)

In maart 2022, na de gebeurtenissen in Oekraïne, heeft de federale regering beslist om de twee recentste kernreactoren (Doel 4 en Tihange 3) met 10 jaar te verlengen om de bevoorradingszekerheid te garanderen. In juli 2022 werd een eerste "niet-bindende" intentieverklaring ondertekend tussen de Belgische Staat en ELECTRABEL. In dit document worden verscheidene beginselen omschreven, waaronder de totstandbrenging van een

gemeenschappelijke structuur tussen de staat en ELECTRABEL of de vaststelling van een plafond voor de kosten van afvalbeheer en verbruikte splijtstof.

Begin 2023 werd een principeakkoord ondertekend waarin verschillende in de intentieverklaring omschreven elementen worden gespecificeerd. Deze overeenkomst is een belangrijke stap en voorziet in de onmiddellijke aanvang van de milieu- en technische studies nodig om de vergunningen voor de uitbreiding te verkrijgen. Met dit akkoord bevestigen beide partijen hun doelstelling om redelijke inspanningen te leveren nodig om de nucleaire eenheden van Doel 4 en Tihange 3 in november 2026 opnieuw op te starten. De partijen voorzien vóór 30 juni 2023 een bindende overeenkomst te ondertekenen.

In 2022 hebben de autoriteiten een tweede veiling van het mechanisme voor capaciteitsvergoeding (CRM) gehouden voor het leveringsjaar 2026. Er werd geen capaciteit geselecteerd en ELECTRABEL heeft, zoals een groot aantal elektriciteitsproducenten, haar deelname aan de Y-1 veiling uitgesteld tot 2025. Bovendien heeft de federale minister van Energie, als aanvulling op het CRM, de netbeheerder Elia gevraagd voorbereidingen te treffen voor een specifieke veiling voor de winterleveringsperiode 2024-2025. In dit verband wordt een aanbestedingsmechanisme voor koolstofarme aanbestedingen (*Low Carbon Tender - LCT*) bestudeerd. ELECTRABEL volgt de invoering van een dergelijk mechanisme op de voet.

8.7. Risico in verband met de klimaatverandering

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

Op langere termijn zou de klimaatverandering een bredere impact kunnen hebben op de activiteiten van de onderneming. Om deze risico's te voorkomen, heeft de ENGIE-groep een strategisch overzicht opgesteld van de gevolgen van de klimaatverandering in de landen waar zij actief is. Om de klimaatverandering en de gevolgen ervan beter te begrijpen, is een partnerschap aangegaan met het Institut Pierre Simon Laplace om toekomstige trends in de energieproductie en de gevolgen van extreme gebeurtenissen voor alle technologieën van de Groep te modelleren. Deze analyses worden momenteel geïntegreerd in de investeringsdossiers om de gevolgen van de klimaatverandering stroomopwaarts te begrijpen. Bovendien ontwikkelt de ENGIE-groep geleidelijk aanpassingsplannen om zich voor te bereiden op een toename van extreme weersomstandigheden.

Op Europees niveau bevordert het klimaat- en energiebeleid de energie-efficiëntie, de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen (BKG), de verhoging van het aandeel van hernieuwbare energiebronnen in de energiemix en de totstandbrenging van een Europese koolstofprijs. Deze ambities zijn in principe groeiversnellers voor ELECTRABEL indien zij vergezeld gaan van een passend regelgevend en financieel kader.

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.

Ten slotte worden kwesties in verband met bodemverontreiniging gevolgd en worden in de rekeningen voorzieningen getroffen voor de ontmanteling en sanering van terreinen.

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

Het gebruik van moderne technologieën (verbonden objecten, mobiliteit, *cloud*, gegevensanalyse, kunstmatige 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 dienstonderbreking of productiviteitsverlies samen met mogelijke gevolgen voor de reputatie en mogelijke boetes of contractuele sancties.

ELECTRABEL profiteert 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 Groep over een Operationeel Beveiligingscentrum (SOC) dat belast is met de bewaking van zijn kritieke infrastructuren en toepassingen (beheer en industrie) en de opsporing van incidenten, een Cyber Incident Response Team (CERT) dat een goede reactie op cyberaanvallen garandeert, versterkte controles voor de toegang tot zijn interne en *cloudplatforms*, inbraakpreventiemaatregelen op zijn netwerken en systemen, ook in de *cloud* (met inbegrip van encryptie van zijn gevoelige gegevens), een programma voor de bewustmaking van cyberrisico's, met inbegrip van verplichte opleiding in goede cyberbeveiligingspraktijken voor al zijn werknemers, en een cyberverzekering.

8.9. Risico van wijzigingen in het regelgevend kader en in het bedrag van de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van verbruikte splijtstof

Het volledige beheer van kernafval valt onder de verantwoordelijkheid van de Nationale Instelling voor Radioactief Afval en verrijkte Splijtstoffen (NIRAS). Als nationaal beleid stelt NIRAS voor hoogactief en/of langlevend afval in diepe geologische lagen op te slaan en niet langdurig te bergen.

De verbruikte splijtstofassemblages worden momenteel opgeslagen op de productiesites. De hypothese van langetermijnopslag geïntegreerd in het gehanteerde scenario die door het CNV is opgenomen, is gebaseerd op de berging in diepe geologische lagen zoals bevestigd door de overheid in een Koninklijk Besluit van 22 november 2022 dat de eerste fase vastlegt voor de formele vaststelling van een nationaal beleid voor het beheer van hoogradioactief en/of langetermijn afval in België .

De kosten voor het beheer van de verbruikte splijtstof en voor de ontmanteling van de centrales maken integraal deel uit van de kosten voor de opwekking van kernenergie en worden geprovisioneerd. De hypothesen en gevoeligheden in verband met de waardering van deze bedragen worden gedetailleerd toegelicht in bijlage 6.20 bij de jaarrekening van ELECTRABEL.

Overeenkomstig de wet worden de nucleaire voorzieningen van SYNATOM om de drie jaar herzien onder toezicht van een onafhankelijke administratieve instantie, de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV). In december 2022 heeft de Commissie aan SYNATOM haar laatste besluit ingediend over de herziening van de voorzieningen van de Belgische kerncentrales voor de ontmanteling en het beheer van verbruikte splijtstof.

Aangezien ELECTRABEL echter bepaalde opmerkingen van het CNV betwist als zijnde te conservatief of technisch ongeschikt, heeft zij op 14 februari 2023, overeenkomstig de wet, een nieuw aangepast voorstel ingediend waarin zij uiteenzet waarom zij van mening is dat deze opmerkingen niet kunnen worden gevolgd. Het CNV zal dan zijn definitieve advies uitbrengen, zo nodig onder de jurisdictionele controle van het Brussels Marktenhof.

De op 31 december 2022 geboekte voorzieningen houden ten volle rekening met de opmerkingen en veronderstellingen van het CNV.

De voorzieningen zullen in 2025 voorwerp uitmaken van een nieuwe driejaarlijkse herziening. Dit zou kunnen resulteren in een verhoging van de voorzieningen,

bijvoorbeeld als gevolg van een verdere daling van de actualiseringspercentages of een hogere raming van de ontmantelings- en afvalbeheerkosten gelinkt aan deze activiteit.

ELECTRABEL werkt samen met de CNV aan de herziening van de nucleaire voorzieningen. De onderneming levert de Belgische regering ook het bewijs dat ze in staat is de kosten van de ontmanteling van de centrales en het beheer van de verbruikte splijtstof te dragen. Ten slotte neemt ELECTRABEL rechtstreeks deel aan de werkgroepen met NIRAS over de technische, juridische en financiële aspecten van oplossingen voor het beheer en de opslag van radioactief afval.

Door de vertraging van de Belgische autoriteiten bij de tenuitvoerlegging van oplossingen voor het beheer van kernafval, met inbegrip van laagactief afval, heeft ELECTRABEL bovendien extra kosten die tot op heden worden geraamd op 1,3 miljard euro. ELECTRABEL heeft de Staat aangemaand een einde te maken aan de onzekerheid die door deze stand van zaken is ontstaan en aan de schade die is veroorzaakt door het uitstel van de verschillende projecten die noodzakelijk zijn voor het beheer van kernafval in België, en behoudt zich het recht voor om in voorkomend geval schadevergoeding te eisen.

8.10 Industrieel risico van de uitbating van een kerncentrale

ELECTRABEL heeft beleidsprincipes vastgesteld voor de exploitatie, het onderhoud en de ontmanteling van kerncentrales op basis van haar ervaring als exploitant en dienstverlener. Het betreft zowel de aanwerving als de opleiding en het behoud van haar medewerkers, zowel voor het geëxploiteerde park als voor de nucleaire diensteenheden en de ontwikkeling van nieuwe diensten.

8.10.1. Nucleaire veiligheid en beveiliging

Hoewel zich sinds de inbedrijfstelling van de eerste reactor in 1974 op de sites in Doel en Tihange nooit noemenswaardige incidenten op het gebied van nucleaire veiligheid hebben voorgedaan met gevaar voor de werknemers, onderaannemers, bevolking of het milieu, kunnen ze aanleiding geven tot burgerlijke aansprakelijkheid van ELECTRABEL, met name bij kernrampen of aanzienlijke lozingen van radioactieve stoffen in het milieu.

ELECTRABEL heeft een intern en industrieel controlesysteem voor de nucleaire veiligheid en de beveiliging van de installaties ingevoerd dat voldoet aan de uiterst hoge normen van het vak en dat op verschillende niveaus wordt uitgeoefend:

- in het Veiligheidsrapport worden de controlestructuren voor het ontwerp, de operationele procedures en de toegewijde human resources vastgelegd;
- de veiligheidsprincipes zijn geïntegreerd in het operationele beheer van de centrales;
- de naleving van de principes zijn onderworpen aan managementtoezicht op verschillende niveaus;
- de naleving van de principes is onderworpen aan onafhankelijke controles van de operationele organisaties;
- 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, met name het besturingspersoneel. Bij de exploitatie worden de naleving van de veiligheidsvoorschriften en de staat van de installaties gecontroleerd door het FANC, bijgestaan door BEL-V, haar dochteronderneming voor technische ondersteuning, en worden onafhankelijke controles uitgevoerd door de afdeling nucleaire veiligheid van

ELECTRABEL, die rechtstreeks rapporteert aan de gedelegeerd bestuurder, ongeacht de hiërarchische lijn die de kerncentralesites bestuurt. Bovendien zijn de twee nucleaire sites gecertificeerd volgens OHSAS 18001, ISO 45001, ISO 14001 en EMAS.

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

Zowel de interne dienst voor nucleaire veiligheid, het FANC als de *peer reviews* van het World Association of Nuclear Operators (WANO) hebben vastgesteld dat de veiligheidscultuur binnen ELECTRABEL verbetert, waarbij de context van een geleidelijke exit uit nucleair ook een bijzondere waakzaamheid vereist.

8.10.2. Burgerlijke aansprakelijkheid

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

Deze verantwoordelijkheid berust uitsluitend bij de exploitant wiens installatie het nucleaire ongeval zou hebben veroorzaakt. Als tegenprestatie voor deze strikt objectieve aansprakelijkheid wordt het bedrag van de schadevergoeding per ongeval begrensd en in de 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 2022 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 maximaal 1,2 miljard euro.

8.10.3. 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 gevolgen voor het verwezenlijken van de prestatiedoelstellingen. De industriële prestaties en de veiligheid van de nucleaire installaties van ELECTRABEL verbeteren in de periode 2020-2022 en de belangrijkste indicatoren boeken goede vooruitgang.

De redenen van onbeschikbaarheid kunnen van verschillende aard zijn:

- Technische incidenten te wijten aan de veroudering van de installaties en de slijtage van bepaalde uitrusting. Het park wordt nauwlettend in het oog gehouden om de best mogelijke beschikbaarheid te garanderen met het behoud van een hoog veiligheidsniveau.
- Onvoldoende gekwalificeerde operatoren ter plaatse. Om dit risico te dekken voert ELECTRABEL een beleid en specifieke acties van periodieke training.
- Verzadiging van tijdelijke opslagplaatsen voor radioactief afval. Er lopen verschillende erkenningsprocedures voor nieuwe leveranciers of aanvullende apparatuur bij de autoriteiten. Een eerste erkenning werd verkregen voor een nieuwe leverancier van containers, waarvan de eerste al worden geproduceerd.

8.10.4. Verwerking en opslag van nucleair afval en verbruikte assemblages

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 NIRAS extra controles uit op de conditioneringsprocedures op de sites Doel en Tihange. Het resultaat hiervan is dat meerdere erkenningen van procedures niet werden verlengd of werden ingetrokken. Er zijn verschillende testcampagnes opgezet om aan alle NIRAS-voorschriften te voldoen en de erkenningen zijn teruggewonnen, behalve die voor harsen en concentraten waarvoor tijdelijke opslagoplossingen op de twee productiesites werden geïmplementeerd onder controle van het FANC, in afwachting van de goedkeuring 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 zijn opslagcapaciteit uit te breiden, plant ELECTRABEL ook de oprichting van nieuwe gebouwen in de centrales van Tihange en Doel. Deze gebouwen zijn noodzakelijk om verbruikte splijtstof tijdelijk op te slaan op de site, om de activiteiten voort te zetten en de ontmanteling voor te bereiden. De projecten kregen hun stedenbouwkundige vergunning en hun exploitatievergunning in 2020 en 2021. Die van Tihange maakt voorwerp uit van een niet-opschortend beroep tot nietigverklaring.

NIRAS zou de aanvaardingscriteria voor kortlevend laag- of middelactief afval (categorie A) kunnen herzien en aanscherpen, waardoor een herverpakking nodig zou zijn.

9. Voorstel van winstverdeling

Na boeking van afschrijvingen, waardeverminderingen en vereiste voorzieningen bedraagt het netto verlies van het boekjaar 2022 -98 miljoen euro.

Rekening houdend met het resultaat uit het vorige boekjaar 671 307 494,45 euro, bedraagt het te bestemmen resultaat 572 828 000,92 euro.

Wij stellen volgende resultaatsbestemming voor:

<i>In duizenden EUR</i>	<i>31/12/2022</i>
Netto resultaat van het boekjaar	(98 479)
Te bestemmen resultaat	572 828
Te bestemmen resultaat van het boekjaar	(98 479)
Overgedragen resultaat van het vorige boekjaar na dividenduitkering	671 307
Bestemming	
Toevoeging aan de wettelijke reserves	
Dividenden voor de aandeelhouders	
Over te dragen winst	572 828

Rekening houdend met de informatie die tot uw aandacht werd gebracht in dit rapport, nodigen wij u uit om de jaarrekeningen van de onderneming afgesloten op 31 december 2022 goed te keuren, en om kwijting te verlenen aan de bestuurders en de commissaris voor respectievelijk hun bestuur en controlewerkzaamheden tijdens het voorbije maatschappelijk boekjaar.

Brussel, 24 maart 2023

De raad van bestuur

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Saegeman', written over a horizontal line. The signature is somewhat stylized and overlaps the line.

Thierry Saegeman
Gedelegeerd bestuurder

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Thijs', written over a horizontal line. The signature is highly stylized and overlaps the line.

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 2022 - Jaarrekening

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering van Electrabel NV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2022 - 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 28 april 2020, overeenkomstig het voorstel van het bestuursorgaan uitgebracht op voordracht van de ondernemingsraden. Ons mandaat loopt af op de datum van de algemene vergadering die beraadslaagt over de jaarrekening afgesloten op 31 december 2022. 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 25 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 2022 omvat, alsook de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op die datum en de toelichting, met een balanstotaal van 50 765 miljoen EUR en waarvan de resultatenrekening afsluit met een verlies van het boekjaar van 98 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 2022 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 deel 5 van de toelichting VOL 6.20 van de jaarrekening waarin het evaluatieproces wordt beschreven van de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales (samen de “nucleaire voorzieningen”) in toepassing van de wet van 11 april 2003 betreffende de nucleaire voorzieningen, dat deels opgeheven en gewijzigd is bij de wet van 12 juli 2022.

Deze voorzieningen zijn gevormd en erkend in de jaarrekening van de vennootschap Synatom NV, een dochteronderneming van Electrabel NV die onder toezicht staat van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen (CNV). De uitbaters van de nucleaire centrales of van andere ondernemingen die een aandeel hebben in de nucleaire productie zijn ertoe verplicht zijn om de lasten van deze voorzieningen te dragen en om bijgevolg een bedrag aan Synatom NV te betalen die overeenstemt met de toevoeging aan de voorzieningen. Synatom NV kan maximaal de bedragen bepaald in artikel 15 van de wet van 12 juli 2022 uitlenen aan Electrabel NV, wat zich vertaalt in de schulden beschreven in toelichting VOL 6.20 - 5.

Zoals aangegeven in deze toelichting, worden de nucleaire voorzieningen per 31 december 2022 en dus ook de schuld van Electrabel NV aan Synatom NV, bepaald op basis van de opmerkingen en hypothesen van de CNV in haar rapport van 16 december 2022. Deze schatting is sterk afhankelijk van de gemaakte assumpties voor industriële scenario's, de bijhorende kostenramingen en de macro-economische hypothesen (inflatie en actualisatievoet).

Bovendien verwijst deze toelichting naar de lopende discussies met de CNV over de waardering van de nucleaire voorzieningen per 31 december 2022, alsook met de Belgische regering over het bevrijdend plafond van de kosten voor de verwerking van kernafval voor de onderneming. Het resultaat van deze discussies is op dit ogenblik onzeker en zou kunnen leiden tot een aanzienlijke herziening van de nucleaire voorzieningen die door Synatom zijn erkend per 31 december 2022 en, bijgevolg, van de schuld van Electrabel aan Synatom op die datum

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 en 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.
- 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



Deloitte Bedrijfsrevisoren BV

Vertegenwoordigd door Laurent Boxus

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

	Codes	Totaal	1. Mannen	2. Vrouwen
Tijdens het boekjaar				
Gemiddeld aantal werknemers				
Voltijds	1001	3.879,7	3.157,8	721,9
Deeltijds	1002	624,7	225,1	399,6
Totaal in voltijdse equivalenten (VTE)	1003	4.368,2	3.331,2	1.037
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren				
Voltijds	1011	5.183.978	4.244.172	939.806
Deeltijds	1012	622.165	229.756	392.409
Totaal	1013	5.806.143	4.473.928	1.332.215
Personeelskosten				
Voltijds	1021	648.297.275	544.739.232	103.558.043
Deeltijds	1022	69.314.133	28.992.686	40.321.447
Totaal	1023	717.611.408	573.731.918	143.879.490
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	23.614.332	18.008.561	5.605.771

	Codes	P. Totaal	1P. Mannen	2P. Vrouwen
Tijdens het vorige boekjaar				
Gemiddeld aantal werknemers in VTE	1003	4.544,6	3.485,7	1.058,9
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	1013	6.123.766	4.715.845	1.407.921
Personeelskosten	1023	568.262.507	456.308.090	111.954.417
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	25.320.839	19.420.952	5.899.887

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

Op de afsluitingsdatum van het boekjaar	Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
Aantal werknemers	105	3.866	604	4.338,4
Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst				
Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	110	3.812	601	4.282
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	111	54	3	56,4
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	112			
Vervangingsovereenkomst	113			
Volgens het geslacht en het studieniveau				
Mannen	120	3.131	214	3.297,2
lager onderwijs	1200	16		16
secundair onderwijs	1201	1.061	81	1.123,5
hoger niet-universitair onderwijs	1202	1.447	105	1.528,1
universitair onderwijs	1203	607	28	629,6
Vrouwen	121	735	390	1.041,2
lager onderwijs	1210	1	3	2,2
secundair onderwijs	1211	171	116	261
hoger niet-universitair onderwijs	1212	387	231	568,9
universitair onderwijs	1213	176	40	209,1
Volgens de beroepscategorie				
Directiepersoneel	130	1.461	135	1.570,6
Bedienden	134	2.405	469	2.767,8
Arbeiders	132			
Andere	133			

UITZENDKRACHTEN EN TER BESCHIKKING VAN DE VENNOOTSCHAP GESTELDE PERSONEN

Tijdens het boekjaar	Codes	1. Uitzendkrachten	2. Ter beschikking van de vennootschap gestelde personen
Gemiddeld aantal tewerkgestelde personen	150	2,8	
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	151	5.550	
Kosten voor de vennootschap	152	169.669	

TABEL VAN HET PERSONEELSVLOEP TIJDENS HET BOEKJAAR

INGETREDEN

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

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

- Overeenkomst voor een onbepaalde tijd
- Overeenkomst voor een bepaalde tijd
- Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk
- Vervangingsovereenkomst

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
205	148	7	153,8
210	96	5	100,2
211	52	2	53,6
212			
213			

UITGETREDEN

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

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

- Overeenkomst voor een onbepaalde tijd
- Overeenkomst voor een bepaalde tijd
- Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk
- Vervangingsovereenkomst

Volgens de reden van beëindiging van de overeenkomst

- Pensioen
- Werkloosheid met bedrijfsstoelag
- Afdanking
- Andere reden
- Waarvan: het aantal werknemers dat als zelfstandige ten minste op halftijdse basis diensten blijft verlenen aan de vennootschap

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
305	242	33	266,9
310	228	31	251,3
311	14	2	15,6
312			
313			
340	107	11	114,3
341			
342	13	1	13,9
343	122	21	138,7
350			

INLICHTINGEN OVER DE OPLEIDINGEN VOOR DE WERKNEMERS TIJDENS HET BOEKJAAR

	Codes	Mannen	Codes	Vrouwen
Totaal van de formele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5801	2.578	5811	604
Aantal gevolgde opleidingsuren	5802	119.710	5812	14.849
Nettokosten voor de vennootschap	5803	3.052.649	5813	464.884
waarvan brutokosten rechtstreeks verbonden met de opleiding	58031	3.052.649	58131	464.884
waarvan betaalde bijdragen en stortingen aan collectieve fondsen	58032		58132	
waarvan ontvangen tegemoetkomingen (in mindering)	58033		58133	
Totaal van de minder formele en informele voortgezette beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5821	3.053	5831	984
Aantal gevolgde opleidingsuren	5822	25.033	5832	10.708
Nettokosten voor de vennootschap	5823	1.335.216	5833	688.811
Totaal van de initiële beroepsopleidingsinitiatieven ten laste van de werkgever				
Aantal betrokken werknemers	5841		5851	
Aantal gevolgde opleidingsuren	5842		5852	
Nettokosten voor de vennootschap	5843		5853	