

40	21/05/2021	BE 0403.170.701	83	EUR		
NAT.	Datum neerlegging	Nr.	Blz.	D.	21150.00081	VOL-kap 1.1

**JAARREKENING EN 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: 34 Bus:
 Postnummer: 1000 Gemeente: Brussel
 Land: België
 Rechtspersonenregister (RPR) - Ondernemingsrechtbank van Brussel, franstalige
 Internetadres:

Ondernemingsnummer BE 0403.170.701

Datum van de neerlegging van het recentste stuk dat de datum van bekendmaking van de oprichtingsakte en van de akte tot statutenwijziging vermeldt. 27-03-2015

JAARREKENING IN EURO goedgekeurd door de algemene vergadering van 27-04-2021

met betrekking tot het boekjaar dat de periode dekt van 01-01-2020 tot 31-12-2020

Vorig boekjaar van 01-01-2019 tot 31-12-2019

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

VAN TROEYE Philippe

Allée du Spinoit 2
1400 Nivelles
BELGIE

Begin van het mandaat: 28-04-2020 Einde van het mandaat: 23-04-2024 Gedelegeerd bestuurder

ALMIRANTE Paulo

Rue Quentin Bauchart 8
75008 Paris
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 03-10-2019 Einde van het mandaat: 23-04-2024 Bestuurder

CHAREYRE Pierre

Rue Louis David 3
75116 Paris
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 23-04-2019 Einde van het mandaat: 25-04-2023 Bestuurder

HARTMANN Judith

Rue Magenta 16
78000 Versailles
FRANKRIJK

Begin van het mandaat: 23-04-2019 Einde van het mandaat: 25-04-2023 Bestuurder

OSTERRIETH Cédric

Stekelbremlaan 22
1150 Sint-Pieters-Woluwe
BELGIE

Begin van het mandaat: 03-10-2019 Einde van het mandaat: 23-04-2024 Bestuurder

SAEGEMAN Thierry

Avenue Edouard Lacomblé 38
1040 Etterbeek
BELGIE

Begin van het mandaat: 03-10-2019 Einde van het mandaat: 23-04-2024 Bestuurder

VAN DER BEKEN Patrick

Chemin du Bois de Hal 91
1420 Braine-l'Alleud
BELGIE

Nr.	BE 0403.170.701		VOL-kap 2.1
-----	-----------------	--	-------------

Begin van het mandaat: 23-04-2019 Einde van het mandaat: 25-04-2023 Bestuurder

THIJS JOHNNY BV

BE 0470.622.224
Zegemeerpad 3/31
8300 Knokke-Heist
BELGIE

Begin van het mandaat: 03-10-2019 Einde van het mandaat: 26-04-2022 Voorzitter van de Raad van Bestuur

Direct of indirect vertegenwoordigd door:

THIJS Johnny
Zegemeerpad 3
8300 Knokke-Heist
BELGIE

NISOCAFRAN BV

BE 0707.985.182
Drève des Tumuli 16
1170 Watermaal-Bosvoorde
BELGIE

Begin van het mandaat: 03-10-2019 Einde van het mandaat: 25-04-2023 Bestuurder

Direct of indirect vertegenwoordigd door:

DENOËL Etienne
Drève des Tumuli 16
1170 Watermaal-Bosvoorde
BELGIE

DELOITTE RÉVISEURS D'ENTREPRISES SCRL - DELOITTE BEDRIJFSREV (B00025)

BE 0429.053.863
Gateway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1/J
1930 Zaventem
BELGIE

Begin van het mandaat: 28-04-2020 Einde van het mandaat: 25-04-2023 Commissaris

Direct of indirect vertegenwoordigd door:

BOXUS Laurent (A01790)
Bedrijfsrevisor
Gateway Building Luchthaven Brussel Nationaal 1/J
1930 Zaventem
BELGIE

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 2.2
-----	-----------------	-------------

VERKLARING BETREFFENDE EEN AANVULLENDE OPDRACHT VOOR NAZICHT OF CORRECTIE

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

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

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

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

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

JAARREKENING

BALANS NA WINSTVERDELING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ACTIVA				
OPRICHTINGSKOSTEN	6.1	20		
VASTE ACTIVA		21/28	<u>36.605.824.440</u>	<u>46.441.927.509</u>
Immateriële vaste activa	6.2	21	753.457.240	850.239.292
Materiële vaste activa	6.3	22/27	1.438.747.862	1.530.784.868
Terreinen en gebouwen		22	49.919.291	41.388.971
Installaties, machines en uitrusting		23	1.263.327.624	1.321.697.293
Meubilair en rollend materieel		24	11.611.085	12.900.301
Leasing en soortgelijke rechten		25		
Overige materiële vaste activa		26	17.846.039	19.293.570
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen		27	96.043.822	135.504.734
Financiële vaste activa	6.4/6.5.1	28	34.413.619.338	44.060.903.348
Verbonden ondernemingen	6.15	280/1	34.404.649.374	44.051.442.263
Deelnemingen		280	31.928.813.250	35.459.419.252
Vorderingen		281	2.475.836.124	8.592.023.010
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	7.668.926	8.160.048
Aandelen		284	7.002.270	7.366.154
Vorderingen en borgtochten in contanten		285/8	666.656	793.893
VLOTTENDE ACTIVA		29/58	<u>5.313.326.014</u>	<u>4.423.025.607</u>
Vorderingen op meer dan één jaar		29	123.470.706	93.257.419
Handelsvorderingen		290	25.810.000	
Overige vorderingen		291	97.660.706	93.257.419
Vorraden en bestellingen in uitvoering		3	288.625.875	263.851.636
Vorraden		30/36	270.683.691	255.467.120
Grond- en hulpstoffen		30/31	259.374.100	244.157.530
Goederen in bewerking		32		
Gereed product		33		
Handelsgoederen		34	11.309.591	11.309.591
Onroerende goederen bestemd voor verkoop		35		
Vooruitbetalingen		36		
Bestellingen in uitvoering		37	17.942.184	8.384.516
Vorderingen op ten hoogste één jaar		40/41	3.097.297.367	2.231.906.509
Handelsvorderingen		40	1.740.493.010	1.403.229.216
Overige vorderingen		41	1.356.804.358	828.677.293
Geldbeleggingen	6.5.1/6.6	50/53		
Eigen aandelen		50		
Overige beleggingen		51/53		
Liquide middelen		54/58	9.624.459	9.939.007
Overlopende rekeningen	6.6	490/1	1.794.307.608	1.824.071.036
TOTAAL VAN DE ACTIVA		20/58	<u>41.919.150.454</u>	<u>50.864.953.116</u>

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 3.2
-----	-----------------	-------------

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
PASSIVA				
EIGEN VERMOGEN				
Inbreng	6.7.1	10/15	15.630.871.182	18.316.788.046
Kapitaal		10/11	12.867.288.322	12.867.288.322
Geplaatst kapitaal		10	4.639.721.779	4.639.721.779
Niet-opgevraagd kapitaal		100	5.789.721.779	5.789.721.779
Buiten kapitaal		101	1.150.000.000	1.150.000.000
Uitgiftepremies		11	8.227.566.543	8.227.566.543
Andere		1100/10	8.227.566.543	8.227.566.543
Herwaarderingsmeerwaarden		1109/19		
Reserves		12		
Onbeschikbare reserves		13	2.762.880.102	3.969.979.242
Wettelijke reserve		130/1	578.972.224	578.972.224
Statutair onbeschikbare reserves		130	578.972.178	578.972.178
Inkoop eigen aandelen		1311		
Financiële steunverlening		1312		
Overige		1313		
Belastingvrije reserves		1319	46	46
Beschikbare reserves		132		
Overgedragen winst (verlies) (+)/(-)		133	2.183.907.878	3.391.007.017
Kapitaalsubsidies		14		1.478.716.164
Voorschot aan de vennoten op de verdeling van het netto-actief		15	702.757	804.317
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN		19		
Voorzieningen voor risico's en kosten		16	1.474.925.253	1.548.246.784
Pensioenen en soortgelijke verplichtingen		160/5	1.474.925.253	1.548.246.784
Belastingen		160	153.687.960	172.759.155
Grote herstellings- en onderhoudswerken		161	8.000.000	8.000.000
Milieuverplichtingen		162	220.712.109	311.285.377
Overige risico's en kosten	6.8	163	774.599.025	699.135.834
Uitgestelde belastingen		164/5	317.926.158	357.066.418
SCHULDEN		168		
Schulden op meer dan één jaar	6.9	17/49	24.813.354.020	30.999.918.286
Financiële schulden		17	19.580.092.276	18.456.848.559
Achtergestelde leningen		170/4	19.400.814.072	18.456.309.393
Niet-achtergestelde obligatieleningen		170		
Leasingschulden en soortgelijke schulden		171		
Kredietinstellingen		172	110.905.072	146.400.393
Overige leningen		173		
Handelsschulden		174	19.289.909.000	18.309.909.000
Leveranciers		175		
Te betalen wissels		1750		
Vooruitbetalingen op bestellingen		1751		
Overige schulden		176		
Schulden op ten hoogste één jaar	6.9	178/9	179.278.204	539.167
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen		42/48	4.588.419.495	11.985.144.281
Financiële schulden		42	905.495.320	6.035.393.180
Kredietinstellingen		43		
Overige leningen		430/8		
Handelsschulden		439		
Leveranciers		44	1.778.666.187	4.061.498.824
Te betalen wissels		440/4	1.778.666.187	4.061.498.824
Vooruitbetalingen op bestellingen		441		
Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	6.9	46	1.207.336.360	1.262.223.816
Belastingen		45	168.413.274	163.219.014
Bezoldigingen en sociale lasten		450/3	47.670.916	43.075.263
Overige schulden		454/9	120.742.358	120.143.751
Overlopende rekeningen	6.9	47/48	528.508.354	462.809.447
		492/3	644.842.249	557.925.446

Nr.	BE 0403.170.701		VOL-kap 3.2
-----	-----------------	--	-------------

Toel.

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
10/49	41.919.150.454	50.864.953.116

TOTAAL VAN DE PASSIVA

RESULTATENREKENING

	Toel.	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Bedrijfsopbrengsten		70/76A	11.418.573.431	11.276.257.950
Omzet	6.10	70	10.919.735.253	10.635.788.179
Voorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname) (+)/(-)		71	9.557.668	8.384.516
Geproduceerde vaste activa		72	180.914.925	200.079.611
Andere bedrijfsopbrengsten	6.10	74	273.057.502	366.052.057
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	6.12	76A	35.308.082	65.953.587
Bedrijfskosten		60/66A	11.562.443.546	13.412.663.791
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen		60	9.456.388.011	9.360.541.092
Aankopen		600/8	9.467.774.710	9.363.443.072
Voorraad: afname (toename) (+)/(-)		609	-11.386.699	-2.901.980
Diensten en diverse goederen		61	808.171.653	1.047.784.237
Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen (+)/(-)	6.10	62	607.540.334	591.575.318
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa		630	385.309.404	331.176.915
Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen) (+)/(-)	6.10	631/4	-10.914.129	-2.352.555
Voorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen) (+)/(-)	6.10	635/8	-91.752.334	-175.817.000
Andere bedrijfskosten	6.10	640/8	155.658.822	263.931.108
Als herstructureringskosten geactiveerde bedrijfskosten (-)		649		
Niet-recurrente bedrijfskosten	6.12	66A	252.041.787	1.995.824.675
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies) (+)/(-)		9901	-143.870.115	-2.136.405.841
Financiële opbrengsten		75/76B	1.324.172.780	8.752.448.094
Recurrente financiële opbrengsten		75	1.280.134.145	8.662.728.516
Opbrengsten uit financiële vaste activa		750	1.248.072.454	8.659.147.888
Opbrengsten uit vlottende activa		751	2.105.000	1.826.930
Andere financiële opbrengsten	6.11	752/9	29.956.691	1.753.698
Niet-recurrente financiële opbrengsten	6.12	76B	44.038.635	89.719.578
Financiële kosten		65/66B	3.150.488.205	5.849.662.567
Recurrente financiële kosten	6.11	65	681.957.625	720.759.080
Kosten van schulden		650	653.511.548	685.792.047
Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen) (+)/(-)		651		
Andere financiële kosten		652/9	28.446.077	34.967.033
Niet-recurrente financiële kosten	6.12	66B	2.468.530.580	5.128.903.487
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting (+)/(-)		9903	-1.970.185.540	766.379.687
Onttrekking aan de uitgestelde belastingen		780		
Overboeking naar de uitgestelde belastingen		680		
Belastingen op het resultaat (+)/(-)	6.13	67/77	22.629.764	83.256
Belastingen		670/3	22.629.764	84.423
Regularisering van belastingen en terugneming van voorzieningen voor belastingen		77		1.167
Winst (Verlies) van het boekjaar (+)/(-)		9904	-1.992.815.304	766.296.431
Onttrekking aan de belastingvrije reserves		789		
Overboeking naar de belastingvrije reserves		689		
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar (+)/(-)		9905	-1.992.815.304	766.296.431

RESULTAATVERWERKING

		Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
Te bestemmen winst (verlies)	(+)/(-)	9906	-514.099.140	1.478.716.164
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(+)/(-)	9905	-1.992.815.304	766.296.431
Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar	(+)/(-)	14P	1.478.716.164	712.419.733
Onttrekking aan het eigen vermogen		791/2	1.207.099.140	
aan de inbreng		791		
aan de reserves		792	1.207.099.140	
Toevoeging aan het eigen vermogen		691/2		
aan de inbreng		691		
aan de wettelijke reserve		6920		
aan de overige reserves		6921		
Over te dragen winst (verlies)	(+)/(-)	14		1.478.716.164
Tussenkost van de vennoten in het verlies		794		
Uit te keren winst		694/7	693.000.000	
Vergoeding van de inbreng		694	693.000.000	
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
8052P	XXXXXXXXXX	1.060.803.502
8022	507.068.918	
8032	489.130.099	
8042		
8052	1.078.742.320	
8122P	XXXXXXXXXX	277.579.273
8072	47.705.807	
8082		
8092		
8102		
8112		
8122	325.285.080	
211	753.457.240	

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.2.4
-----	-----------------	---------------

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
GOODWILL			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8053P	XXXXXXXXXXXX	338.623.054
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8023		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8033		
Overboekingen van een post naar een andere	8043		
	(+)/(-)		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8053	338.623.054	
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8123P	XXXXXXXXXXXX	271.607.990
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8073	67.015.063	
Teruggenomen	8083		
Verworven van derden	8093		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8103		
Overgeboekt van een post naar een andere	8113		
	(+)/(-)		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8123	338.623.054	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	212		

STAAT VAN DE MATERIËLE VASTE ACTIVA

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
TERREINEN EN GEBOUWEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8191P	XXXXXXXXXX	78.819.950
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8161	10.003.802	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8171	570.934	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8181	150.000	
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8191	88.402.819	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8251P	XXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8211		
Verworven van derden	8221		
Afgeboekt	8231		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8241		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8251		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8321P	XXXXXXXXXX	37.430.980
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8271	1.143.280	
Teruggenomen	8281		
Verworven van derden	8291		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8301	90.732	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8311		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8321	38.483.528	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	22	49.919.291	

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.3.2
-----	-----------------	---------------

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	XXXXXXXXXXX	10.734.486.918
8162	150.556.777	
8172	4.409.239	
8182	91.674.579	
8192	10.972.309.035	
8252P	XXXXXXXXXXX	
8212		
8222		
8232		
8242		
8252		
8322P	XXXXXXXXXXX	9.412.789.625
8272	299.965.051	
8282		
8292		
8302	4.134.623	
8312	361.358	
8322	9.708.981.411	
23	1.263.327.624	

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.3.3
-----	-----------------	---------------

MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Verworven van derden

Afgeboekt

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8193P	XXXXXXXXXXX	59.041.060
8163	919.989	
8173	26.323	
8183	1.366.205	
8193	61.300.930	
8253P	XXXXXXXXXXX	
8213		
8223		
8233		
8243		
8253		
8323P	XXXXXXXXXXX	46.140.760
8273	3.575.409	
8283		
8293		
8303	26.323	
8313		
8323	49.689.845	
24	11.611.085	

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.3.4
-----	-----------------	---------------

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
LEASING EN SOORTGELIJKE RECHTEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8194P	XXXXXXXXXXXX	435.561.281
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8164		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8174		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8184		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8194	435.561.281	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8254P	XXXXXXXXXXXX	
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8214		
Verworven van derden	8224		
Afgeboekt	8234		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8244		
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8254		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8324P	XXXXXXXXXXXX	435.561.281
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8274		
Teruggenomen	8284		
Verworven van derden	8294		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8304		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8314		
Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8324	435.561.281	
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR WAARVAN	25		
Terreinen en gebouwen	250		
Installaties, machines en uitrusting	251		
Meubilair en rollend materieel	252		

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.3.5
-----	-----------------	---------------

OVERIGE MATERIËLE VASTE ACTIVA

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Verworven van derden

Afgeboekt

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8195P	XXXXXXXXXXX	32.253.444
8165	240.921	
8175		
8185	260.993	
8195	32.755.359	
8255P	XXXXXXXXXXX	
8215		
8225		
8235		
8245		
8255		
8325P	XXXXXXXXXXX	12.959.874
8275	1.949.446	
8285		
8295		
8305		
8315		
8325	14.909.319	
26	17.846.039	

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.3.6
-----	-----------------	---------------

ACTIVA IN AANBOUW EN VOORUITBETALINGEN

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Verworven van derden

Afgeboekt

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
8196P	XXXXXXXXXXX	223.937.926
8166	59.402.067	
8176	695.111	
8186	-93.451.777	
8196	189.193.105	
8256P	XXXXXXXXXXX	
8216		
8226		
8236		
8246		
8256		
8326P	XXXXXXXXXXX	88.433.192
8276	6.677.445	
8286	1.599.996	
8296		
8306		
8316	-361.358	
8326	93.149.283	
27	96.043.822	

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	44.600.134.461
8361	1.055.000	
8371	1.564.958.225	
8381		
8391	43.036.231.235	
8451P	XXXXXXXXXX	
8411		
8421		
8431		
8441		
8451		
8521P	XXXXXXXXXX	8.452.645.756
8471	2.459.981.074	
8481		
8491		
8501		
8511		
8521	10.912.626.830	
8551P	XXXXXXXXXX	688.069.453
8541	-493.278.297	
8551	194.791.155	
280	31.928.813.250	
281P	XXXXXXXXXX	8.592.023.010
8581		
8591	6.116.186.887	
8601		
8611		
8621		
8631		
281	2.475.836.124	
8651		

**ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING -
DEELNEMINGEN EN AANDELEN**

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Aanschaffingen

Overdrachten en buitengebruikstellingen

Overboekingen van een post naar een andere

(+)/(-)

Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Verworven van derden

Afgeboekt

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Meerwaarden per einde van het boekjaar

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

Geboekt

Teruggenomen

Verworven van derden

Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen

Overgeboekt van een post naar een andere

(+)/(-)

Waardeverminderingen per einde van het boekjaar

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

Mutaties tijdens het boekjaar

(+)/(-)

Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

**ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING -
VORDERINGEN**

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

Mutaties tijdens het boekjaar

Toevoegingen

Terugbetalingen

Geboekte waardeverminderingen

Teruggenomen waardeverminderingen

Wisselkoersverschillen

(+)/(-)

Overige mutaties

(+)/(-)

NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR

GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP

VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
	XXXXXXXXXX	1.576.658
8392P		
8362		
8372		
8382		
8392	1.576.658	
8452P	XXXXXXXXXX	
8412		
8422		
8432		
8442		
8452		
8522P	XXXXXXXXXX	275.620
8472		
8482		
8492		
8502		
8512		
8522	275.620	
8552P	XXXXXXXXXX	
8542		
8552		
282	<u>1.301.038</u>	
283P	XXXXXXXXXX	
8582		
8592		
8602		
8612		
8622		
8632		
283		
8652		

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
ANDERE ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN			
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393P	XXXXXXXXXXXX	9.330.555
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aanschaffingen	8363		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8373	363.884	
Overboekingen van een post naar een andere	(+)/(-) 8383		
Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar	8393	8.966.671	
Meerwaarden per einde van het boekjaar	8453P	XXXXXXXXXXXX	
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	XXXXXXXXXXXX	1.962.634
Mutaties tijdens het boekjaar			
Geboekt	8473		
Teruggenomen	8483		
Verworven van derden	8493		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8503		
Overgeboekt van een post naar een andere	(+)/(-) 8513		
Waardeverminderingen per einde van het boekjaar	8523	1.962.634	
Niet-opgevraagde bedragen per einde van het boekjaar	8553P	XXXXXXXXXXXX	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>7.002.270</u>	
ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN			
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	285/8P	<u>XXXXXXXXXXXX</u>	<u>793.893</u>
Mutaties tijdens het boekjaar			
Toevoegingen	8583	2.300	
Terugbetalingen	8593	127.000	
Geboekte waardeverminderingen	8603		
Teruggenomen waardeverminderingen	8613		
Wisselkoersverschillen	(+)/(-) 8623	-2.538	
Overige mutaties	(+)/(-) 8633		
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	285/8	<u>666.656</u>	
GECUMULEERDE WAARDEVERMINDERINGEN OP VORDERINGEN PER EINDE BOEKJAAR	8653		

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	---------------

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		dochters %	Jaarrekening per	Munt- code	Eigen vermogen	Nettoresultaat
		Aantal	%				(+/-) of (-) (in eenheden)	
BELUX INNOVATION HOLDING BE 0664.799.495 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Sociale Aandelen	39.997	99,99		31-12-2019	EUR	22.084.092	-222.167
BLOMHOF BE 0405.671.420 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen A	44.999	99,99	0,01	31-12-2019	EUR	9.418.204	-10.934
CONTASSUR (CONTIBEL ASSURANCES VIE) BE 0424.225.045 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen	15.000	15		31-12-2019	EUR	105.710.715	10.921.177
CONTASSUR ASSISTANCE CONSEIL BE 0404.525.632 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen	1	0,04	99,96	31-12-2019	EUR	2.962.764	1.063.340
ELECTRABEL COGREEN BE 0525.640.426 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34					31-12-2019	EUR	4.403.564	240.116

Nr.	BE 0403.170.701							VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	---------------

1000 Brussel BELGIE	Sociale Aandelen	150	0,43					
ELECTRABEL SEANERGY BE 0479.612.837 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen A	800	80		31-12-2019	EUR	3.701.538	-36.042
EGPF (ELECTRABEL GREEN PROJECTS FLANDERS) BE 0465.399.763 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen A	356.384	70		31-12-2019	EUR	18.452.493	783.253
ENGIE ENERGY MANAGEMENT BE 0831.958.211 Besloten vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Sociale Aandelen	67.444.545	100		31-12-2019	EUR	17.692.475.888	81.384.716
ENGIE MANAGEMENT COMPANY BELGIUM BE 0825.952.921 Coöperatieve vennootschap met onbeperkte aansprakelijkheid Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Sociale Aandelen	1	1	99	31-12-2019	EUR	10.000	0
ENGIE GLOBAL BUSINESS SUPPORT BE 0505.619.626 Coöperatieve vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Sociale aandelen	1	0,01	99,99	31-12-2019	EUR	3.700.000	0
ENGIE M2M BE 0632.450.985 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen	178.746	29,27		31-12-2019	EUR	2.378.796	-1.854.895
ENGIE SUN4BUSINESS					31-12-2019	EUR	6.380.400	-11.288

Nr.	BE 0403.170.701							VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	---------------

BE 0666.554.504 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen	4.000	62,5					
ENGIE SUN4BUSINESS 3 BE 0704.895.139 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen	1	5	90	31-12-2019	EUR	1.509.583	-10.417
ENORA BE 0542.769.438 Besloten vennootschap Quai Saint-Brice 35 7500 Tournai BELGIE	Sociale Aandelen	1.950	33,33		31-12-2019	EUR	432.933	-291.599
GENFINA BE 0435.084.986 Besloten vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Sociale Aandelen	1		100	31-12-2019	EUR	549.939.638	-10.478.509
GREENSKY BE 0817.203.422 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen A	55.400	50		31-12-2019	EUR	17.069.444	4.363.094
GROEN COMPAGNIE VERTE BE 0687.519.370 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIE	Sociale Aandelen	141.202	50		31-12-2019	EUR	7.029.099	-13.089
INTERNATIONAL POWER LTD GB02366963 Geen rechtsvorm Canada Square 25 London E14 5LQ VERENIGD KONINKRIJK	Aandelen	5.445.194.036	99,99	0,01	31-12-2019	EUR	7.011.000.000	8.228.000.000
					31-12-2019	EUR	9.330.575	48.661

Nr.	BE 0403.170.701							VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	---------------

LABORELEC (LABORATOIRE BELGE DE L'INDUSTRIE ELECTRIQUE) BE 0400.902.582 Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Rodestraat 125 1630 Linkebeek BELGIE	Sociale Aandelen	74.996	99,99	0,01				
LES VENTS DE L'ORNOI BE 0480.079.823 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120/F 1300 Wavre BELGIE	Aandelen B	500	50		31-12-2019	EUR	204.618	302.798
LILLO ENERGY BE 0893.067.914 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen B	2.250	50		31-12-2019	EUR	8.174.274	-722.211
N-ALLO BE 0466.200.311 Naamloze vennootschap Avenue du Bourget 42/c2 1130 Haren BELGIE	Sociale Aandelen	29.365	100		31-12-2019	EUR	7.537.015	4.073.732
RECYBEL BE 0449.342.996 Naamloze vennootschap Quai du Halage 47 - 49 4400 Flémalle BELGIE	Aandelen D	1.764	49		31-12-2019	EUR	296.823	494.444
SEAGULL I BE 0698.792.156 Naamloze vennootschap Isabellaan 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIE	Aandelen	6.249	62,49		31-12-2019	EUR	1.003.913	18.762
SEAGULL II BE 0698.792.255 Naamloze vennootschap Isabellaan 1 8380 Zeebrugge (Brugge) BELGIE					31-12-2019	EUR	966.414	-18.788

Nr.	BE 0403.170.701							VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	---------------

	Aandelen	6.250	62,5					
SYNATOM (SOCIETE BELGE DES COMBUSTIBLES NUCLEAIRES) BE 0406.820.671 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE					31-12-2019	EUR	14.395.619	532.989
	Aandelen	1.999.999	99,99					
UFI SA (UNION FINANCIERE ET INDUSTRIELLE) BE 0402.365.601 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE					31-12-2019	EUR	1.940.471	-10.761
	Aandelen	4.999.500	100					
WALWIND BE 0689.797.880 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE					31-12-2019	EUR	2.989.594	-6.263
	Sociale aandelen	1.500	50					
WIND4FLANDERS BE 0628.836.449 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE					31-12-2019	EUR	44.643.593	5.216.754
	Sociale Aandelen	861.936	50					
WIND4FLANDERS PROJECTS 1 BE 0553.485.859 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE					31-12-2019	EUR	12.401.972	1.640.228
	Sociaal Aandelen	1	100					
WIND4FLANDERS PROJECTS 2 BE 0627.661.264 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE					31-12-2019	EUR	11.283.520	2.501.363
	Aandelen	1	100					
WIND4FLANDERS PROJECTS 3 BE 0644.840.855 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34					31-12-2019	EUR	8.448.638	3.995.630

Nr.	BE 0403.170.701							VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	---------------

1000 Brussel BELGIE	Sociale Aandelen	1	100					
WIND4FLANDERS PROJECTS 4 BE 0667.684.850 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Sociale Aandelen	1	100		31-12-2019	EUR	1.921.656	1.921.773
WIND4FLANDERS PROJECTS 5 BE 0697.691.997 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Sociale aandelen	980	49		31-12-2019	EUR	656.351	-342.816
WIND4FLANDERS PROJECTS ALFA BE 0737.828.520 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen	1.000	100		-			
WIND4WALLONIA BE 0553.486.057 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Quota A	79.538	50		31-12-2019	EUR	5.051.958	2.018.240
WINDWALLONIA 2 BE 0676.540.851 Naamloze vennootschap Boulevard Pierre Mayence 1 6000 Charleroi BELGIE	Quota A	1	100		31-12-2019	EUR	3.396.804	1.318.076
ZANDVLIET POWER BE 0477.543.470 Naamloze vennootschap Site BASF Scheldelaan 600 Blokveld H500 2040 Antwerpen BELGIE	Aandelen	16.000	50		31-12-2019	EUR	28.685.832	1.529.571
ENGIE GENERATION GERMANY GMBH DEDE326773222					31-12-2019	EUR	23.486	-1.794

Nr.	BE 0403.170.701							VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	---------------

Coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid Friedrichstrabe 200 10117 BERLIN DUITSLAND	Aandelen	25.000	100					
ENGIE ALLIANCE Economisch samenwerkingsverband met zetel in België Place Samuel de Champlain 1 92400 Courbevoie FRANKRIJK	Sociale Aandelen	12	12	24	31-12-2019	EUR	51.266.656	-48.733.344
ENGIE CORP LUXEMBOURG SARL LUB3-309 Geen rechtsvorm Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG	Aandelen	10	0,03	99,97	31-12-2019	EUR	43.243.677	-230.585
ENGIE INVEST INTERNATIONAL LUB1860 Naamloze vennootschap Avenue de la Gare 65 1611 Luxembourg LUXEMBURG	Aandelen E	58.282	2,45	97,55	31-12-2019	EUR	26.434.826.354	-14.787.921
ENGIE ENERGIE NEDERLAND HOLDING NL808013269B01 Naamloze vennootschap Grote Voort 291 8041 BL Zwolle NEDERLAND	Aandelen	52.022.084.000	100		31-12-2019	EUR	2.158.184	6.795.000
WIND4WALLONIA 3 BE 0746.583.858 Naamloze vennootschap Boulevard Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIE	Aandelen	100	100		-			
BELGONUCLEAIRE BE 0403.126.258 Naamloze vennootschap boulevard Simon Bolivar 34 1000 Bruxelles-Ville BELGIE	Aandelen	13.545	33,86	16,14	30-09-2019	EUR	19.399.519	8.373.428

Nr.	BE 0403.170.701							VOL-kap 6.5.1
-----	-----------------	--	--	--	--	--	--	---------------

LES VENTS DE PERWEZ BE 0866.959.175 Naamloze vennootschap Chaussée de Huy 120/F 1300 Wavre BELGIE					31-12-2019	EUR	426.766	608.106
	Aandelen B	413	24,88					

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
5.984.214
8.564.713
397.366.354
1.213.629.544
140.525.062
28.237.722

STAAT VAN HET KAPITAAL EN DE AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR
STAAT VAN HET KAPITAAL
Kapitaal

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

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
100P	XXXXXXXXXX	5.789.721.779
100	5.789.721.779	

Wijzigingen tijdens het boekjaar

Samenstelling van het kapitaal
 Soorten aandelen
 sociale aandelen znw

Aandelen op naam
 Gedematerialiseerde aandelen

Codes	Bedragen	Aantal aandelen
	5.789.721.779	121.812.254
8702	XXXXXXXXXX	121.812.254
8703	XXXXXXXXXX	

Niet-gestort kapitaal

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

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

Eigen aandelen

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

Verplichtingen tot uitgifte van aandelen

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

Toegestaan, niet-geplaatst kapitaal

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

Aandelen buiten kapitaal

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

Codes	Boekjaar
8761	
8762	
8771	

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.7.1
-----	-----------------	---------------

Aantal aandelen gehouden door haar dochters

Codes	Boekjaar
8781	

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

Boekjaar

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.7.2
-----	-----------------	---------------

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 BE 0435.084.986 Simon Bolivar 34 1000 Brussel BELGIË	Aandelen	1.059.769		0,87

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.8
-----	-----------------	-------------

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
Herstructurering Personeel
Provisie voor vroegtijdige onderbreking huurcontract
Verlieslatende contracten

Boekjaar
3.860.564
134.607.305
9.571.177
169.887.113

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

	Codes	Boekjaar
Financiële schulden	8801	905.495.320
Achtergestelde leningen	8811	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8821	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8831	35.495.320
Kredietinstellingen	8841	
Overige leningen	8851	870.000.000
Handelsschulden	8861	
Leveranciers	8871	
Te betalen wissels	8881	
Vooruitbetalingen op bestellingen	8891	
Overige schulden	8901	
Totaal der schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen	42	905.495.320

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

Financiële schulden	8802	11.263.359.322
Achtergestelde leningen	8812	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8822	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8832	110.905.072
Kredietinstellingen	8842	
Overige leningen	8852	11.152.454.250
Handelsschulden	8862	
Leveranciers	8872	
Te betalen wissels	8882	
Vooruitbetalingen op bestellingen	8892	
Overige schulden	8902	539.167
Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar	8912	11.263.898.489

Schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar

Financiële schulden	8803	8.137.454.750
Achtergestelde leningen	8813	
Niet-achtergestelde obligatieleningen	8823	
Leasingschulden en soortgelijke schulden	8833	
Kredietinstellingen	8843	
Overige leningen	8853	8.137.454.750
Handelsschulden	8863	
Leveranciers	8873	
Te betalen wissels	8883	
Vooruitbetalingen op bestellingen	8893	
Overige schulden	8903	178.739.037
Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar	8913	8.316.193.787

GEWAARBORGDE SCHULDEN
Door Belgische overheidsinstellingen gewaarborgde schulden

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

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
9061	
8922	
8932	
8942	
8952	
8962	
8972	
8982	
8992	
9002	
9012	
9022	
9032	
9042	
9052	
9062	

SCHULDEN MET BETREKKING TOT BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN

Belastingen

Vervallen belastingschulden	
Niet-vervallen belastingschulden	
Geraamde belastingschulden	
Bezoldigingen en sociale lasten	
Vervallen schulden ten aanzien van de Rijksdienst voor Sociale Zekerheid	
Andere schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten	

Codes	Boekjaar
9072	
9073	16.711.675
450	30.959.241
9076	
9077	120.742.358

OVERLOPENDE REKENINGEN

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

Prorata te betalen verzekeringspremie	28.830.876
Prorata interesten op leningen	49.358.159
Kosteloze huur	14.099.919
Opties op afgeleide instrumenten	512.528.942
Andere	40.024.353

Nr.	BE 0403.170.701		VOL-kap 6.10
-----	-----------------	--	--------------

Kosten voor de vennootschap

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
617	316.815	742.416

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

Wisselkoersverschil

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)

Commissies op waarborgen

Andere

Actualisatie schuld Leidende Principes

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9125	101.560	105.753
9126		
754		
	1.828.771	1.093.967
	23.551.858	349.181
	59.017	204.798
	4.415.485	0
6501		
6502		
6510		
6511		
653	180.616	141.375
6560	3.035.937	4.077.344
6561		
654		
655		
	3.139.664	11.253.964
	3.403.936	4.323.629
	8.451.201	11.015.839
	2.883.189	4.154.882
	7.351.534	0

OPBRENGSTEN EN KOSTEN VAN UITZONDERLIJKE OMVANG OF UITZONDERLIJKE MATE VAN VOORKOMEN

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
NIET-RECURRENTE OPBRENGSTEN	76	79.346.717	155.673.166
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	76A	35.308.082	65.953.587
Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa	760	1.599.996	3.502.371
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten	7620	11.567.579	
Meerwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	7630		
Andere niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	764/8	22.140.508	62.451.216
Niet-recurrente financiële opbrengsten	76B	44.038.635	89.719.578
Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa	761		
Terugneming van voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten	7621		
Meerwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	7631	44.038.635	89.719.578
Andere niet-recurrente financiële opbrengsten	769		
NIET-RECURRENTE KOSTEN	66	2.720.572.368	7.124.728.162
Niet-recurrente bedrijfskosten	66A	252.041.787	1.995.824.675
Niet-recurrente afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	660	42.722.096	21.442.844
Voorzieningen voor niet-recurrente bedrijfsrisico's en -kosten: toevoegingen (bestedingen) (+)/(-)	6620	26.962.446	277.357.222
Minderwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	6630		
Andere niet-recurrente bedrijfskosten	664/7	182.357.245	1.697.024.610
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente bedrijfskosten (-)	6690		
Niet-recurrente financiële kosten	66B	2.468.530.580	5.128.903.487
Waardeverminderingen op financiële vaste activa	661	2.459.981.074	5.128.903.487
Voorzieningen voor niet-recurrente financiële risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen) (+)/(-)	6621		
Minderwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	6631	8.549.506	
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

- Aftrek van kosten uit vaste deelnemingen
- Belastingvrije meerwaarden op aandelen
- Verworpen Uitgaven
- Waaredeverminderingen en minderwaarde op aandelen
- Goodwill ECS-afschrijving

Codes	Boekjaar
9134	
9135	
9136	
9137	
9138	22.629.764
9139	
9140	22.629.764
	-1.111.011.373
	-44.025.330
	65.808.682
	2.468.530.580
	67.015.063

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
 - Investeringsaftrek
 - Belaste reserves

- Passieve latenties
 - Uitsplitsing van de passieve latenties

Codes	Boekjaar
9141	10.545.868.459
9142	
	10.163.966.172
	48.533.033
	333.369.254
9144	

BELASTING OP DE TOEGEVOEGDE WAARDE EN BELASTINGEN TEN LASTE VAN DERDEN

In rekening gebrachte belasting op de toegevoegde waarde

- Aan de vennootschap (aftrekbaar)
- Door de vennootschap

Ingehouden bedragen ten laste van derden bij wijze van

- Bedrijfsvoorheffing
- Roerende voorheffing

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
9145	4.152.107.179	4.977.918.184
9146	4.195.736.344	4.732.806.948
9147	126.084.240	119.795.651
9148	1.808.734	

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 91611
- Bedrag van de inschrijving 91621
- Voor de onherroepelijke mandaten tot hypothekeken, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat inschrijving mag nemen 91631

Pand op het handelsfonds

- Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd en waarvoor registratie plaatsvindt 91711
- Voor de onherroepelijke mandaten tot verpanding van het handelsfonds, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat tot registratie mag overgaan 91721

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

- Boekwaarde van de bezwaarde activa 91811
- Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd 91821
- Gestelde of onherroepelijk beloofde zekerheden op nog te verwerven activa
- Bedrag van de betrokken activa 91911
- Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd 91921

Voorrecht van de verkoper

- Boekwaarde van het verkochte goed 92011
- Bedrag van de niet-betaalde prijs 92021

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

Hypotheken

- Boekwaarde van de bezwaarde activa 91612
- Bedrag van de inschrijving 91622
- Voor de onherroepelijke mandaten tot hypothekeken, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat inschrijving mag nemen 91632

Pand op het handelsfonds

- Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd en waarvoor registratie plaatsvindt 91712
- Voor de onherroepelijke mandaten tot verpanding van het handelsfonds, het bedrag waarvoor de volmachthebber krachtens het mandaat tot registratie mag overgaan 91722

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

- Boekwaarde van de bezwaarde activa 91812
- Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd 91822
- Gestelde of onherroepelijk beloofde zekerheden op nog te verwerven activa
- Bedrag van de betrokken activa 91912
- Maximumbedrag waarvoor de schuld is gewaarborgd 91922

Voorrecht van de verkoper

- Boekwaarde van het verkochte goed 92012
- Bedrag van de niet-betaalde prijs 92022

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

- Ontvangen waarborgen 867.915.999
- Bedragen te betalen in het kader van contracten voor huur 175.573.858
- Operationele aangegane verplichtingen Solvay Lanxess & Total 31.825.750
- Andere operationele aangegane verplichtingen 529.521.209

BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA

Codes	Boekjaar
9149	874.271.749
9150	
9151	
9153	874.271.749
91611	
91621	
91631	
91711	
91721	
91811	
91821	
91911	
91921	
92011	
92021	
91612	
91622	
91632	
91712	
91722	
91812	
91822	
91912	
91922	
92012	
92022	

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.14
-----	-----------------	--------------

Aankoop van materiele vaste activa
Verplichtingen lange termijn onderhoudscontracten

Codes	Boekjaar
	47.277.852
	329.168.258
9213	6.647.677.794
9214	9.255.594.116
9215	2.797.997.169
9216	2.798.088.533

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

Verbintenis ten overstaan van SIBELGA

Cross Currency SWAP (CCR)

Interest Rate SWAP (IRS)

Boekjaar
6.076.492
272.441.607
11.532.056

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, Pensibel, 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 168 524 K€ en 168 114 K€ op 31 december 2019 en 2020.

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 2020. De gestorte premies in het kader van deze régimes worden beheerd door de pensioenfondsen Powerbel en Enerbel. De kost die in 2020 voor deze bijdrageregelingen werd geboekt bedraagt 24,40 Meur tegenover 18,69 Meur in 2019.

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.

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.14
-----	-----------------	--------------

Ter indicatie, de verplichting voor deze voordelen na uitdiensttreding beoordeeld op basis van IAS 19 bedroeg respectievelijk 434 006 K€ voor actief personeel op 31 december, 2019 en 413 733 K€ op 31 december 2020 voor actief personeel. Vanaaf 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

Code	Boekjaar
9220	

AARD EN FINANCIËLE GEVOLGEN VAN MATERIËLE GEBEURTENISSEN DIE ZICH NA BALANSDATUM HEBBEN VOORGEDAAN EN DIE NIET IN DE RESULTATENREKENING OF BALANS WORDEN WEERGEGEVEN

Boekjaar

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

Boekjaar

AARD, ZAKELIJK DOEL EN FINANCIËLE GEVOLGEN VAN BUITENBALANS REGELINGEN

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

Boekjaar

ANDERE NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN (MET INBEGRIJ VAN DEZE DIE NIET KUNNEN WORDEN BECIJFERD)

herziening nucleaire provisies - actualisatievoet 2,5% in 2021

Boekjaar
117.473.319

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	34.404.649.374	44.051.442.263
Deelnemingen	280	31.928.813.250	35.459.419.252
Achtergestelde vorderingen	9271		
Andere vorderingen	9281	2.475.836.124	8.592.023.010
Vorderingen	9291	1.791.842.253	694.708.499
Op meer dan één jaar	9301		
Op hoogstens één jaar	9311	1.791.842.253	694.708.499
Geldbeleggingen	9321		
Aandelen	9331		
Vorderingen	9341		
Schulden	9351	21.482.313.938	27.307.476.573
Op meer dan één jaar	9361	19.399.544.072	18.455.039.393
Op hoogstens één jaar	9371	2.082.769.865	8.852.437.180
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de vennootschap gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van verbonden ondernemingen	9381	4.100.078	4.100.078
Door verbonden ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de vennootschap	9391		1.702.000.000
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9401		
Financiële resultaten			
Opbrengsten uit financiële vaste activa	9421	1.247.510.194	8.658.832.402
Opbrengsten uit vlottende activa	9431	888	115.375
Andere financiële opbrengsten	9441	57.821	
Kosten van schulden	9461	651.653.803	682.738.580
Andere financiële kosten	9471	6.353.689	
Realisatie van vaste activa			
Verwezenlijkte meerwaarden	9481	44.038.635	89.707.656
Verwezenlijkte minderwaarden	9491	8.272.000	
GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN			
Financiële vaste activa	9253		
Deelnemingen	9263		
Achtergestelde vorderingen	9273		
Andere vorderingen	9283		
Vorderingen	9293		
Op meer dan één jaar	9303		
Op hoogstens één jaar	9313		
Schulden	9353		
Op meer dan één jaar	9363		
Op hoogstens één jaar	9373		
Persoonlijke en zakelijke zekerheden			
Door de vennootschap gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van geassocieerde ondernemingen	9383		
Door geassocieerde ondernemingen gesteld of onherroepelijk beloofd als waarborg voor schulden of verplichtingen van de vennootschap	9393		
Andere betekenisvolle financiële verplichtingen	9403		
ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT			
Financiële vaste activa	9252	1.301.038	1.301.038
Deelnemingen	9262	1.301.038	1.301.038
Achtergestelde vorderingen	9272		
Andere vorderingen	9282		
Vorderingen	9292		
Op meer dan één jaar	9302		
Op hoogstens één jaar	9312		
Schulden	9352		
Op meer dan één jaar	9362		

Nr.	BE 0403.170.701		VOL-kap 6.15
-----	-----------------	--	--------------

Op hoogstens één jaar

Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
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

Vornaamste 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	1.201.693
95061	74.050
95062	
95063	
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	32.859.424.126	-1.943.777	2.101.986	-389.428	239.274
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Cash Flow Hedge	Wissel	Dekking	144.229.587		-929.485		690.677
Afgeleide financiële instrumenten betreffende Net Investment Hedge	Wissel	Dekking	534.922.845		720.143		491.959
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop van steenkool MWH	energie Market	Dekking	1				
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop van steenkool MWH	energie Market	Dekking	1				
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop van emissierechten TONS	energie Market	Dekking	2.319.057		21.786.431		-4.157.884
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop van emissierechten TONS	energie Market	Dekking	2.153.141		-16.291.309		4.496.200
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop van emissierechten TONS	Energie Market	Speculatie	555.500		-2.672.638		-6.704.786
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop van emissierechten TONS	Energie Market	Speculatie	958.474		340.509		2.268.656
Gas instruments aankoop MWH	energie Market	Dekking	371.757.063		1.722.886.234		1.693.556.539
Gas Instruments verkoop MWH	energie Market	Dekking	315.796.543		-1.646.008.812		-1.877.160.423
Power Instruments aankoop MWH	energie Market	Dekking	189.497.651		778.380.160	248.248.607	-981.373.879
Power Instruments verkoop MWH	energie Market	Dekking	146.358.745		-857.878.523	-320.706.292	943.327.048
Afgeleide financiële instrumenten betreffende aankoop van steenkool TONS	Energie Market	Dekking	2.284.617		-434.821		
Afgeleide financiële instrumenten betreffende verkoop van steenkool TONS	Energie Market	Dekking	2.153.141		3.811.942		

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

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.18.1
-----	-----------------	----------------

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 vennootschap 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 23 April 2019 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
FRFR542107651
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 vennootschap naar Belgisch recht betreft, het ondernemingsnummer van de moedervennootschap(en) en de aanduiding of deze moedervennootschap(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 moedervennootschap(en) (een) vennootschap(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

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

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	2.604.000
95071	511.000
95072	
95073	
9509	
95091	
95092	
95093	

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

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.19
-----	-----------------	--------------

Waarderingsregels

WAARDERINGSREGELS

A. Oprichtingskosten

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

B. Immateriële vaste activa

1. Onderzoek en ontwikkeling

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

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

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

2. CO₂-emissierechten en groenestroomcertificaten

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

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

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

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

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

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

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

C. Materiële vaste activa

1. Aanschaffingswaarde

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

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

2. Bijkomende kosten

De bijkomende kosten die met investeringen gepaard gaan, worden opgenomen in de aanschaffingswaarde van de betrokken materiële vaste activa. Ze worden afgeschreven aan hetzelfde ritme als de installaties waarop ze betrekking hebben.

3. Tussenkosten van derden

De tussenkosten 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 tussenkosten, tot nul is herleid.

4. Intercalare 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 energieretrieving;
- 10 jaar voor uitrustingen voor teletransmissie, glasvezels, meubilair en materieel;
- 10 jaar voor besturingssimulatoren van centrales.

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

D. Financiële vaste activa

1. Deelnemingen, aandelen en deelbewijzen

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

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

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

2. Bij de financiële vaste activa geboekte vorderingen

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

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

De 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.

Nr.	BE 0403.170.701	VOL-kap 6.19
-----	-----------------	--------------

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 benodigheden die, gezien hun verouderde staat, niet meer voor de exploitatie kunnen dienen of waarvan de geraamde verkoopwaarde lager ligt dan de prijs die in de boeken staat vermeld.

3. Bestellingen in uitvoering

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

G. Kapitaalsubsidies

Het bedrag van de toegekende subsidies wordt aan de passiefzijde van de balans geboekt, na aftrek van de opeenvolgende overdrachten naar de resultatenrekening. 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 uitspreekt, welke voorzieningen moeten worden gevormd ter dekking van alle voorzienbare risico's of eventuele verliezen die tijdens het boekjaar of de voorgaande boekjaren zijn ontstaan.

1. Voorzieningen voor grote onderhouds- en herstellingswerken

Er worden systematisch voorzieningen gevormd voor de financiering van de periodieke revisies en grote herstellingen van de productiecentrales.

Die voorzieningen zijn gebaseerd op een voorafgaande kostenraming van de werken vóór elke revisiecyclus. Die kosten worden gespreid over het aantal jaren dat elke revisiecyclus omvat of op het aantal resterende jaren voordat de kosten daadwerkelijk moeten worden aangegaan.

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

2. Voorzieningen voor ontmanteling en sanering

a) Kerncentrales

De voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en voor het beheer van de splijtstoffen bestaand in die centrales (georganiseerd onder de controle van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen die door de wet van 11 april 2003 werd opgericht) werden aan Synatom overgedragen.

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

b) Conventionele thermische centrales

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

De risico's van bodemverontreiniging worden geëvalueerd in samenwerking met de bevoegde milieubureaus 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 3,25% 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 kredieteenheden. 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 aankoop 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 gegeneerde 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 schommelingrisico'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 afdekkingsovereenkomst 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 latente 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

	31/12/2020	31/12/2019
Wind Ford Genk	8.477,76	8.477,76
Wind Volvo Cars	10.047,00	10.047,00
Wind Volvo Truck	9.410,28	9.410,28
Wind Zeebrugge	4.656,96	4.656,96
Wind Bekaert -Zwevegem	10.061,04	10.061,04
Rodenhuize	51.735,03	47.562,59
Lorcé	0	8.364,96
DS Textiles Derndermonde	7.172,40	7.172,40
Totaal	101.560,21	105.752,99

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

	31/12/2020	31/12/2019
ELEKTRICITEIT		
Bruto Omzet	14.171.062.701	13.281.992.485
Netting Elektriciteit	- 5.223.702.648	- 4.981.006.422
Netto omzet	8.947.360.053	8.300.986.063
GAS		
Bruto Omzet	1.767.984.635	2.084.823.537
Netting Gas	- 71.123.346	- 54.298.709
Netto omzet	1.696.861.289	2.030.524.828
DIENSTEN EN ANDERE ACTIVITEITEN		
Bruto omzet	230.991.245	227.049.882
Netting	0	0
Netto omzet	230.991.245	227.049.882
ANDERE		
Bruto omzet : Netto	44.522.667	77.227.405

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 belast SYNATOM, een dochteronderneming van ELECTRABEL, met het beheer van de voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de benedenfase van de in deze centrales bestraalde splijststoffen. Volgens deze wet kan SYNATOM een bedrag lenen aan ELECTRABEL tot maximaal 75% van de nucleaire voorzieningen. ELECTRABEL sluit geen nieuwe leningen meer af op de provisies van de benedenfase van de splijststofcyclus en heeft zich ertoe verbonden om tegen 2025 alle leningen die in dit verband werden aangegaan terug te betalen. De schuld aan SYNATOM op de balans van ELECTRABEL, inclusief handelsschulden, bedraagt 9,1 miljard euro op 31 december 2020 (10,6 miljard euro op 31 december 2019)

Bovendien heeft deze wet tot de oprichting geleid van een Commissie van Nucleaire Voorzieningen (CNV) die tot taak heeft het controleren van zowel het proces van het samenstellen alsook het beheer van deze provisies.

Om de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen in staat te stellen haar taken te vervullen, in overeenstemming met de hiervoor vermelde wet, moet SYNATOM haar om de drie jaar een dossier toezenden waarin de basiskenmerken van de samenstelling van deze voorzieningen worden beschreven. In de hypothese dat er evoluties tussen twee driejaarlijkse evaluaties worden vastgesteld, die de weerhouden financiële parameters, het industrieel scenario, de raming van de kosten of de kalender ervan ingrijpend zouden kunnen wijzigen, kan de Commissie haar advies herzien.

Op 12 september 2019 werd door SYNATOM een driejarig her-evaluatiedossier voor de nucleaire voorzieningen overgemaakt aan de CNV die op 12 december 2019 haar advies heeft gegeven. Hiermee werd rekening gehouden bij het afsluiten van de rekeningen op 31 december 2019. Sindsdien zijn er geen veranderingen geweest aan de voorzieningen buiten de recurrente consumptie/dotatie en actualisatie van deze voorzieningen. De voorzieningen zijn opgesteld rekening houdend met het huidige contractueel en wettelijk kader dat de exploitatieduur van de nucleaire eenheden vastlegt op 50 jaar voor Tihange 1, alsook voor Doel 1 & 2 en op 40 jaar voor de andere eenheden.

De gemaakte voorzieningen integreren in hun hypothesen alle bestaande regelgevende milieuverplichtingen of die waarvan de invoering voorzien is op Europees, nationaal of regionaal niveau. Indien in de toekomst nieuwe wetgeving van kracht wordt, kan dat leiden tot een wijziging in de geraamde kosten die als basis dienen voor de berekeningen. ELECTRABEL heeft, na nazicht, evenwel geen kennis van evoluties die een ingrijpende impact zouden kunnen hebben op de voorziene bedragen.

Bij de beoordeling van de voorzieningen zijn marges voor onvoorziene omstandigheden en risico's ingecalculeerd om rekening te houden met de mate waarin de technieken voor de ontmanteling en het beheer van de bestraalde splijststoffen beheerst worden. De marges voor onzekerheden in verband met de afvalverwijdering worden door het NIRAS vastgesteld en worden opgenomen in haar heffingen. SYNATOM schat ook passende marges in voor elke kosten categorie.

ELECTRABEL is van mening dat de voorzieningen, zoals ze door de Commissie zijn goedgekeurd, rekening houden met alle informatie die op dit moment beschikbaar is om de gevaren en de risico's van het proces voor de ontmanteling en het beheer van bestraalde splijststof te dekken.

A. Voorzieningen voor de benedenfase van de splijststofcyclus

Nadat de bestraalde splijststof uit een reactor is ontladen en tijdelijk ter plaatse is opgeslagen, moet deze worden geconditioneerd, eventueel in de vorm van heropwerking om de meest actieve radionucliden te scheiden, voordat deze wordt geborgen voor langdurige opslag.

Op 9 februari 2018 heeft het NIRAS de geologische opslag voorgesteld als nationaal beleid voor het beheer op lange termijn van de zeer radio-actieve afvalstoffen en/of de afvalstoffen met een lange levensduur. Dit voorstel moet nog goedgekeurd worden door de Belgische regering, die vooraf het advies zal hebben ingewonnen van het Federaal Agentschap voor Nucleaire Controle (FANC).

Bijgevolg is SYNATOM in haar evaluatie van oordeel dat het 'gemengde' scenario dat door de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen werd weerhouden, van toepassing blijft: Een deel van de splijststof, die de meest actieve radionucliden bevat, wordt erin verwerkt en het resterende deel wordt rechtstreeks geborgen zonder verwerking.

De voorzieningen voor de benedenfase van de splijststofcyclus die aangelegd worden door SYNATOM dekken alle kosten die aan het 'gemengde' scenario verbonden zijn: opslag ter plaatse, transport, opwerking, conditionering, opslag en geologische berging. Deze worden bepaald op basis van de volgende principes en parameters:

- de opslagkosten omvatten in wezen de bouw- en exploitatiekosten van aanvullende droge opslagvoorzieningen en de exploitatie van de bestaande installaties, alsook de aanschafkosten van de containers;
- een deel van de bestraalde splijststof wordt overgebracht voor opwerking. Het plutonium en uranium dat voortkomt uit de opwerking worden verkocht aan een derde;
- de bestraalde en niet opgewerkte splijststof wordt geconditioneerd, waarvoor conditioneringsinstallaties moeten worden gebouwd op basis van aanvaardingscriteria van het NIRAS; de aanbevelingen van deze laatste met betrekking tot de kosten van deze installatie worden volledig in acht genomen;
- het opwerkingsafval en de geconditioneerde bestraalde splijststof worden overgebracht naar het NIRAS;

- de kosten van de diepe geologische berging worden geraamd op basis van een 'virtueel prudentieel tarief', dat door het NIRAS op verzoek van de CNV is vastgesteld in oktober 2019, op basis van een totale kostprijs van de bergingsfaciliteit van 10,7 miljard euro 2017 met uitzondering van de aan expertise onderworpen optimaliseringspistes. De geraamde kosten van de voorlopige aanbeveling van het FANC betreffende een bijkomende put zijn eveneens toegevoegd op basis van de aanbevelingen van het NIRAS;
- de termijnverbintenis wordt berekend op basis van geraamde interne kosten en geëvalueerde externe kosten op basis van offertes van derden;
- het nieuwe referentiescenario van het NIRAS voorziet de start van de geologische opslag rond 2070 en zou eindigen rond 2135
- het weerhouden actualiseringspercentage is 3,25%. Het houdt rekening met (i) een analyse van de historische en prospectieve ontwikkeling en het gemiddelde van de lange termijn referentiepercentages, (ii) de lange duur van de verplichtingen gegeven het nieuwe NIRAS-scenario, en (iii) de verbintenissen met betrekking tot de financiering van deze voorzieningen die ELECTRABEL bij SYNATOM heeft genomen;
- een inflatiehypothese van 2,0% (hetzij een reëel percentage van 1,25%).

De in de toekomst daadwerkelijk gedragen kosten kunnen echter afwijken van de geraamde kosten rekening houdend met hun aard en uiterste betaaldatum. In haar advies aan de CNV heeft het NIRAS meer bepaald gewezen op elementen van onzekerheid met betrekking tot bepaalde kosten, die in principe door de marges voor onzekerheden worden gedekt, maar waarvoor de CNV vanaf 2020 een werkprogramma en aanvullende analyses zal voorzien. Het bedrag van deze voorzieningen kan nadien nog worden aangepast afhankelijk van de ontwikkeling van de hierboven vermelde parameters en overeenkomstige kostenramingen. Meer in het bijzonder laat het huidige Belgische regelgevingskader nog geen gedeeltelijke opwerking toe en is er nog geen bevestiging dat er als beleid voor het beheer van middelhoog- en hoogactief kernafval gekozen wordt voor geologische opslag.

Wat het scenario van de gedeeltelijke opwerking betreft, is de opwerking van bestraalde splijtstof na een resolutie van de Kamer van Volksvertegenwoordigers in 1993 opgeschort voor de contracten die nog niet in uitvoering waren en later opgezegd in 1998. Het weerhouden scenario berust op de veronderstelling dat de Belgische regering SYNATOM toestemming geeft om de gebruikte splijtstof op te werken en dat België en Frankrijk tot een akkoord komen om Orano (voordien Areva) deze opwerking te laten uitvoeren. Een scenario op basis van een rechtstreekse afvalberging zonder voorafgaande opwerking zou tot een geringere voorziening leiden dan die van het vandaag weerhouden en door het CNV goedgekeurde 'gemengde' scenario.

Overigens heeft de Belgische regering nog geen beslissing genomen over het afvalbeheer in diepe geologische opslag of in langdurige bovengrondse berging. Op 27 november 2019 heeft de Europese Commissie België een met redenen omkleed advies gezonden in het kader van de inbreukprocedure van artikel 258 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie omdat het heeft nagelaten een nationaal programma voor het beheer van radioactief afval vast te stellen overeenkomstig bepaalde voorschriften van de richtlijn inzake verbruikte splijtstof en radioactief afval (Richtlijn 2011/70/Euratom van de Raad). In dit stadium bestaat er dus alleen een nationaal programma dat de veilige opslag van verbruikte splijtstof, gevolgd door opwerking of opslag, bevestigt. De hypothese die is opgenomen in het door de CNV weerhouden scenario is gebaseerd op opslag in diepe geologische lagen op een nog te identificeren en te kwalificeren site in België.

Gevoeligheid

De voorzieningen voor het beheer van de benedenfase van de splijtstofcyclus blijven gevoelig voor de hypothesen van kosten, het werkschema en betalingsverplichting, evenals voor de actualisatievoet:

- een verhoging van de NIRAS-vergoedingen met 10% boven het door de CPN gevraagde virtuele prudentiële tarief voor de verwijdering van hoogactief en/of langetermijn afval zou leiden, bij ongewijzigde onzekerheidsmarges, tot een toename van de voorzieningen met ongeveer 175 miljoen euro ;
- de vijfjaarlijkse versnelling van de uitgaven van het NIRAS aan de opslag, conditionering en opslag van hoogactief en/of langetermijn radioactief afval zou een opwaartse impact hebben van 170 miljoen euro aan voorzieningen. Een vertraging van 5 jaar in het vastleggingsprogramma voor deze verschillende uitgaven zou een impact hebben voor een lager bedrag ;
- Het effect van een wijziging van de actualisatievoet met 10 basispunten zal waarschijnlijk leiden tot een wijziging van het saldo van voorzieningen voor de benedenfase van de splijtstofcyclus met ongeveer 260 miljoen euro, opwaarts in geval van een rente verlaging en neerwaarts in geval van een rente verhoging.

Er moet opgemerkt worden dat deze gevoeligheden het gevolg zijn van een pure financiële berekening. Ze moeten worden geanalyseerd met alle voorzorgen bij het gebruik, rekening houdend met de vele andere parameters, deels onderling afhankelijk, geïntegreerd in de evaluatie.

B. Voorzieningen voor ontmanteling

De kerncentrales moeten aan het einde van hun levensduur worden ontmanteld. De aangelegde voorzieningen in de rekeningen van SYNATOM (waarvan 75% geleend is aan ELECTRABEL) dienen om alle kosten daarvoor te dekken, zowel in de fase van de definitieve stopzetting, waarbij het draait om handelingen om de bestraalde splijtstof te ontladen en weg te halen uit de centrale, als de ontmantelingsperiode zelf, die moet leiden tot de buitenbedrijfstelling en de sanering van de site.

De gekozen ontmantelingsstrategie is gebaseerd op een ontmanteling (i) onmiddellijk na de stopzetting van de reactor, (ii) uitgevoerd in serie in plaats van eenheid per eenheid, en (iii) volledig (terugkeer naar 'greenfieldstatus'), waardoor toekomstig industrieel gebruik van de grond mogelijk wordt.

De voorzieningen voor de ontmanteling van de kerncentrales worden aangelegd op basis van de volgende parameters:

- het op termijn uit te betalen bedrag wordt bepaald in functie van de geraamde kosten per kerncentrale, op basis van een studie die wordt uitgevoerd door een groep van onafhankelijke deskundigen in de veronderstelling van een opeenvolgende ontmanteling van de kerncentrales;
- de heffingen voor de behandeling van het ontmantelingsafval van categorie A en B worden bepaald aan de hand van het 'virtuele prudentiële tarief' dat het NIRAS op verzoek van de CNV heeft vastgesteld en waarin de door het NIRAS aanbevolen marges voor de afvalreclasseringsrisico's zijn opgenomen, gezien de onzekerheden bij het vaststellen van de toelatingscriteria voor het afval in deze categorieën;
- voor de verschillende fasen wordt rekening gehouden met de opname van marges voor normale onzekerheden, die door het NIRAS en de CNV zijn herzien;
- een inflatiepercentage van 2,0% wordt toegepast tot aan het einde van de ontmanteling om de toekomstige waarde van de verbintenis te bepalen;
- een verminderd actualiseringspercentage van 2,7% (inclusief 2,0% inflatie) om de huidige waarde van de verbintenis (NPV) te bepalen. Dit verschilt van de voorziening voor het beheer van de benedenfase van de splijtstofcyclus, gezien de aanzienlijke verschillen in de duur van de twee verplichtingen, rekening houdend met het nieuwe NIRAS-scenario. Men dient te noteren dat de actualisatievoet zal verminderen naar 2,5% in 2021 ;
- de exploitatieduur van de nucleaire eenheden bedraagt 50 jaar voor Tihange 1 en voor Doel 1 & 2 en 40 jaar voor de overige eenheden;
- de aanvang van de technische werkzaamheden om de installaties definitief stil te leggen hangt af van de eenheid in kwestie en de opeenvolging van de werkzaamheden voor het volledige park. Hierna volgt onmiddellijk de ontmantelingsfase.

De in de toekomst daadwerkelijk gedragen kosten kunnen echter afwijken van de geraamde kosten rekening houdend met hun aard en uiterste betaaldatum. In haar advies aan de CNV heeft het NIRAS meer bepaald gewezen op elementen van onzekerheid met betrekking tot bepaalde kosten, die in principe door de marges voor onzekerheden worden gedekt, maar waarvoor de CNV vanaf 2020 een werkprogramma en aanvullende analyses zal voorzien. Het bedrag van deze voorzieningen kan nadien ook worden aangepast afhankelijk van de evolutie van de hierboven vermelde parameters. Deze parameters worden echter vastgesteld, en de veronderstellingen weerhouden, op basis van de informatie en ramingen die zowel SYNATOM als ELECTRABEL momenteel het meest geschikt acht, en goedgekeurd door de CNV.

Bovendien berust het weerhouden scenario op een ontmantelingsplan en kalenders die nog moeten worden goedgekeurd door de voor nucleaire veiligheid bevoegde autoriteiten.

Ook voor de nucleaire Franse eenheden waarop ELECTRABEL een trekkingsrecht houdt, wordt een voorziening aangelegd ten belope van het evenredige deel in de verwachte ontmantelingskosten die ze moet dragen.

Gevoeligheid

Op basis van de parameters, momenteel gebruikt voor het schatten van de kosten en het uitbetalingsschema, zal een wijziging van de actualisatievoet met 10 basispunten het saldo van de ontmantelingsvoorziening met ongeveer 62 miljoen euro doen wijzigen, omhoog in geval van tariefverlaging en neerwaarts in geval van een tariefverhoging.

Er moet opgemerkt worden dat deze gevoeligheden het gevolg zijn van een pure financiële berekening. Ze moeten worden geanalyseerd met alle voorzorgen bij het gebruik, rekening houdend met de vele andere parameters, deels onderling afhankelijk geïntegreerd in de evaluatie.

C. Rendement op het bedrag van de geïnvesteerde voorzieningen door SYNATOM.

SYNATOM investeert op de financiële markten het bedrag van de provisie dat ELECTRABEL betaalt om de kosten van de ontmanteling van de kerncentrales en het beheer van de gebruikte splijtstof te dekken. Indien tijdens het gebruik van de fondsen blijkt dat de voorziene bedragen onvoldoende waren, dient ELECTRABEL het verschil te compenseren.

Op kortere termijn wordt de waarde van de investeringen van SYNATOM gedekt door een waardegarantiecontract tussen ELECTRABEL en SYNATOM waardoor, indien op het einde van het contract in 2025, de marktwaarde lager is dan de aankoopboekwaarde, ELECTRABEL het verschil zal moeten bijpassen.

Het toezicht op de investeringsbeslissingen zijn toevertrouwd aan een team onder leiding van een investeringsmanager. Het investeringscomité bestaande uit experts is verantwoordelijk voor het toezicht op de investeringsbeslissingen, in het kader van een investeringsbeleid dat een gecontroleerd risicoprofiel oplegt om rendementsdoelstellingen en een aanzienlijke risicospreiding te bereiken, op basis van een strikt risicobeheersingsbeleid.

6. De gevoeligheid van de waarde van International Power voor wisselkoersschommelingen: "Deze waardering blijft met name gevoelig voor wisselkoersrisico's met -810 miljoen euro voor een daling van de waarde van de dollar met 10% en -480 miljoen euro voor 10% afname van de BRL-waarde. "

7. ELECTRABEL, die verder gaat dan zijn wettelijke verplichtingen, heeft zich ertoe verbonden om via SYNATOM het volledige bedrag van de voorzieningen voor het beheer van verbruikte splijtstof tegen 2025 te financieren, volgens het volgende schema :

Nr.	BE 0403.170.701		VOL-kap 6.20
-----	-----------------	--	--------------

In meur			
2021	2022	2023	2024
2025	Total		
870	894	889	931
1.071	4.655		

Jaarverslag van de raad van bestuur over het boekjaar 2020

Verslag voorgelegd aan de Gewone Algemene Vergadering van Aandeelhouders
van ELECTRABEL NV op 27 april 2021

Dames en Heren,

Wij hebben de eer u het jaarverslag voor te stellen over de activiteiten van ELECTRABEL NV (hierna 'ELECTRABEL') tijdens het afgelopen boekjaar alsook de jaarrekening afgesloten op 31 december 2020 ter uwer goedkeuring voor te leggen

Wij stellen u eveneens de resultaatbestemming voor het boekjaar voor.

In 2020 legt ELECTRABEL een nettoverlies van -1 933 miljoen euro voor ondanks een verbetering van het bedrijfsresultaat, als gevolg van afschrijvingen op het financieel actief die voornamelijk verband hielden met de wisselkoerseffecten op de aandelen van International Power.

Het bedrijfsresultaat bedraagt -144 miljoen euro, een stijging van 1 993 miljoen euro ten opzichte van 2019. De waargenomen verbetering van het recurrent bedrijfsresultaat, 73 miljoen euro in 2020 vergeleken met -207 miljoen euro in 2019, was voornamelijk te danken aan de gerealiseerde verkoopprijzen van elektriciteit door de productieactiva en door eenmalige posten, ondanks een lagere beschikbaarheid van de nucleaire productie vloot en de verkoop van gas en elektriciteit door de afnemende afzet dit jaar, gekenmerkt door de pandemie van Covid-19.

De beschikbaarheid van de nucleaire vloot bedroeg 63% in 2020, een daling ten opzichte van 2019 (79%), door de geplande stilstanden in verschillende centrales, waaronder de voltooiing van de LTO-werken om de levensduur van de centrales te verlengen.

Gezien de aankondigingen van de Belgische regering in het najaar van 2020 werd bovendien geoordeeld dat er niet langer aan de operationele en reglementaire voorwaarden voor de uitvoering van de pre-verlengingswerkzaamheden is voldaan. Daarom kan de mogelijkheid van een waarschijnlijke verlenging met 20 jaar voor twee van de tweede generatie vloot na 2025 niet langer worden aangehouden. In combinatie met de hypothese van geactualiseerde prijzen leidt deze verandering in een herkenning van een waardeverlies van de nucleaire activa in het niet recurrent resultaat van het jaar ten bedrage van -39 miljoen euro. Het financieel resultaat bedraagt -1 826 miljoen euro, een verslechtering van 4 729 miljoen euro, als gevolg van een waardevermindering in 2020 van de aandelen van International Power Ltd en de lagere dividenden die ELECTRABEL van haar dochterondernemingen heeft ontvangen.

1. Kerncijfers (Belgische perimeter)

	2020	2019
Omzet, in miljoen euro ⁽¹⁾	10.920	10.636
Aantal medewerkers	4788	4823
Aantal klanten	2,67 miljoen	2,62 miljoen
Productiecapaciteit	10 102 MW	10 001 MW
Groene productiecapaciteit	637 MW	686 MW
Productiecapaciteit zonder CO ₂ -uitstoot	66%	68%
Marktaandeel elektriciteit	44%	44%
Marktaandeel aardgas	41%	40%

⁽¹⁾ Omzet gerealiseerd in België en de rest van Europa

2. Commentaar bij de jaarrekening

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

2.1. Verkorte jaarrekening

in M€	2020	2019	Variatie 2020 vs 2019
Omzet	10 920	10 636	284
Geproduceerde vaste activa	181	200	(19)
Andere bedrijfsopbrengsten	283	374	(92)
Bedrijfskosten	(11 310)	(11 417)	106
Recurrent bedrijfsresultaat	73	(207)	279
Niet recurrent bedrijfsresultaat	(217)	(1 930)	1 713
Bedrijfsresultaat	(144)	(2 136)	1 993
Recurrent financieel resultaat	598	7 942	(7 344)
Niet recurrent financieel resultaat	(2 424)	(5 039)	2 615
Financieel resultaat	(1 826)	2 903	(4 729)
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	(1 970)	766	(2 737)
Uitgestelde belastingen			
Belastingen op het resultaat	(23)	()	(23)
Winst (Verlies) van het boekjaar	(1 993)	766	(2 759)

Met een stijging van 284 miljoen euro komt de **omzet** uit op 10 920 miljoen euro. Deze verandering was voornamelijk te wijten aan hogere elektriciteitsvolumes op de groothandelsmarkt, gedeeltelijk gecompenseerd door een lagere gasverkoop en een lagere omzet uit de marketingsactiviteiten.

Het **bedrijfsresultaat** bedraagt -144 miljoen euro, een stijging van 1 993 miljoen euro, ten gevolge van de registratie van significante eenmalige elementen in 2019 in het kader van de driejaarlijkse herzieningen van de nucleaire provisies.

Het recurrente resultaat stijgt met 279 miljoen euro ten opzichte van 2019. De belangrijkste factoren die deze wijziging verklaren zijn de stijging van de elektriciteitsprijs die door de gehele productievloot wordt gerealiseerd (+254 miljoen euro), de aanpassing van het bedrag van de nucleaire bijdrage voor de G2-eenheden (+80 miljoen euro), de

registratie in 2019 van de kosten van het Fonds voor Middellange Termijn als bedoeld in artikel 181 van de wet van 29 december 2010 (+80 miljoen euro), de operationele gerealiseerde prestatie gerealiseerd in het "Lean"-programma (+33 miljoen euro) en diverse positieve eenmalige elementen. Deze posten worden echter gedeeltelijk gecompenseerd door de lagere beschikbaarheid van de nucleaire productievloot (-159 miljoen euro), de daling van de elektriciteits- en gasvolumes die door de marketingsactiviteiten werden verkocht als gevolg van de gezondheids crisis en mildere temperaturen (-65 miljoen euro) evenals extra kosten voor de biomassa productievloot (-18 miljoen euro).

Het niet recurrent bedrijfsresultaat bedroeg -217 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van de toename van de nucleaire voorzieningen van ELECTRABEL die door de Belgische maatschappij voor kernbrandstoffen (hierna 'SYNATOM') werden gevorderd, wat leidde tot het boeken van een kost van -182 miljoen euro dit jaar. Dit komt overeen met de verlaging in 2020 van het actualiseringspercentage voor de voorziening van ontmanteling van 3% naar 2,7%, beslist tijdens de laatste driejaarlijkse herziening van de voorzieningen eind 2019. Daarnaast omvat het niet recurrent bedrijfsresultaat het effect van belastingen als gevolg van de betaling in 2020 door de transfert binnen de groep (+23 miljoen euro), de ontmantelingskosten geregistreerd voor de franse centrales Chooz B en Tricastin (-27 miljoen euro) en de afschrijving van nucleaire activa voor de eenheden Doel 1, Doel 2, Doel 4 en Tihange 3 (-39 miljoen euro).

Een vennootschapsbelasting van -23 miljoen euro werd geregistreerd op de verschuldigde belasting over de transfer binnen de groep, die niet kon gecompenseerd worden wegens een gebrek aan fiscale verliezen in het boekjaar 2019. Het **financieel resultaat** bedraagt -1 826 miljoen euro, een vermindering van -4 729 miljoen euro ten opzichte van 2019. De variatie van het recurrent financieel resultaat (-7 344 miljoen euro) wordt voornamelijk verklaard door de ontvangen dividenden door ELECTRABEL van haar filialen Engie Energy Management en International Power (-7 280 miljoen euro), evenals interestkosten en inkomsten op financiële schulden en activa. In 2020 weerspiegelt het niet recurrent resultaat van ELECTRABEL (-2 424 miljoen euro) een waardevermindering van aandelen van International Power Ltd voornamelijk door ongunstige wisselkoerseffecten (-2 460 miljoen euro) en de meerwaarde bij de verkoop van haar belang in het SeaMade-project (+44 miljoen euro).

2.2. Verkorte balans

Activa

<i>in M€</i>	2020	2019	Variatie 2020 vs 2019
Vaste activa	36 606	46 442	(9 836)
Immateriële vaste activa	753	850	(97)
Materiële vaste activa	1 439	1 531	(92)
Financiële vaste activa	34 414	44 061	(9 647)
Vlottende activa	5 313	4 423	890
Vorderingen op meer dan één jaar	123	93	30
Voorraden en bestellingen in uitvoering	289	264	25
Vorderingen op ten hoogste één jaar	3 097	2 232	865
Liquide middelen	10	10	()
Overlopende rekeningen	1 794	1 824	(30)
Totaal der activa	41 919	50 865	(8 946)

Immateriële vaste activa bedragen 753 miljoen euro, dit is -97 miljoen euro onder het niveau van 2019, voornamelijk als gevolg van een jaarlijkse afschrijving op goodwill betaald in het kader van de aanschaf van de totaliteit van de aandelen van Electrabel Customer Solutions (-67 miljoen euro) en de daling in de stock van groene certificaten (-56 miljoen euro). Deze elementen worden deels gecompenseerd door een stijging in andere immateriële activa zoals acquisitiekosten van klanten of investeringen in informatiesystemen.

Materiële vaste activa dalen met -92 miljoen euro. De investeringen van het jaar bedragen 221 miljoen euro, voornamelijk bestemd voor de ontwikkeling en voortdurende modernisering van het nucleair productiepark, waarin ELECTRABEL 189 miljoen euro investeerde. Deze investeringen worden ruimschoots gecompenseerd door de huidige operationele afschrijving van -271 miljoen euro. Bovendien werden activa van de nucleaire eenheden afgeschreven voor een totaalbedrag van -39 miljoen euro in 2020.

De Financiële vaste activa zijn met -9,6 miljard euro gedaald ten opzichte van 2019. Deze daling is het gevolg van de waardevermindering op de aandelen van International Power Ltd (-2,5 miljard euro), de terugbetaling van een lening van Engie NV (-1,8 miljard euro), evenals de kapitaalsvermindering van Engie Invest International (-1 miljard euro) en de gedeeltelijke terugbetaling van een lening aan deze laatste (-4,2 miljard euro) in het kader van een operatie om de financiële activa en schulden die zijn aangegaan met de Groep ENGIE te verminderen

De vorderingen op korte en lange termijn stegen met 896 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van geplaatste cash in de cash pool van de groep en de toename van vorderingen, deels gecompenseerd door de vermindering op de btw-vorderingen van SYNATOM-facturen in 2019 die werden ontvangen als gevolg van de herziening van nucleaire voorzieningen, zwakkere margeoproepen (*margin calls*) aan derden voor grondstofstromen of schuldinstrumenten.

De daling van de **regularisatierekeningen** van -30 miljoen euro is voornamelijk toe te schrijven aan wijzigingen in de optiepremie betaald op grondstoffen, alsook de evolutie tussen de twee perioden van gas en elektriciteit in de meter, evenals veranderingen in pro rata en de te ontvangen intresten op financiële claims.

Passiva

<i>in M€</i>	2020	2019	Variatie 2020 vs 2019
Eigen vermogen	15 631	18 317	(2 686)
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	1 475	1 548	(73)
Schulden	24 813	31 000	(6 187)
Schulden op meer dan één jaar	19 401	18 457	944
Schulden op ten hoogste één jaar	4 767	11 985	(7 218)
Overlopende rekeningen	645	558	87
Totaal der passiva	41 919	50 865	(8 946)

Het **eigen vermogen** daalde met -2 686 miljoen euro, wat overeenkomt met het resultaat van het boekjaar en een dividenduitkering van 693 miljoen euro, berekend op het geconsolideerd netto recurrent resultaat aandeel van de groep van 2019.

De **voorzieningen en uitgestelde belastingen** bedragen 1 475 miljoen euro op 31 december 2020, een daling van -73 miljoen euro ten opzichte van 2019. Deze wijziging is toe te wijzen aan het nettogebruik van voorzieningen voor onderhoud en revisie van nucleaire activa (-91 miljoen euro), met name als gevolg van werkzaamheden aan de eenheden van de eerste generatie waarvan de levensduur van de exploitatie is verlengd,

het nettogebruik van de voorziening voor herstructurering (-40 miljoen euro)), en de aanpassing aan de nucleaire voorziening gelinkt aan de verwerking en opslag van Categorie A afval in België (+34 miljoen euro) en de definitieve sluiting van de Franse capaciteit waarop ELECTRABEL trekkingsrechten heeft (+40 miljoen euro).

De **schulden** bedragen 24,8 miljard euro, een daling van -6,2 miljard euro, voornamelijk als gevolg van de aflossing van leningen aan Engie CC in het kader van balansreductie (-5,2 miljard euro) zoals hierboven vernoemd, de daling van schulden aan SYNATOM (-1,4 miljard euro) en de netto stijging van de andere schulden van ELECTRABEL (+0,4 miljard euro).

De schuld ten opzichte van SYNATOM bedraagt 9,1 miljard euro op 31 december 2020, 4,4 miljard euro gelinkt aan de ontmanteling van de centrales en 4,8 miljard euro gelinkt aan verwerking en opslag van de radioactieve brandstof (benedenfase). ELECTRABEL heeft integraal de verhoging van de provisie van de benedenfase aan SYNATOM betaald, waartoe in 2019 de verbintenis is aangegaan om via SYNATOM het volledige bedrag van de voorzieningen van de benedenfase tegen 2025 te financieren.

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

3.1 Gezondheidscrisis

ELECTRABEL heeft vanaf het begin van de gezondheidscrisis alles in het werk gesteld om de veiligheid in de Belgische centrales te garanderen, de aanwezigheid van voldoende gekwalificeerd personeel te verzekeren om kritische activiteiten uit te voeren en de essentiële activiteit van de elektriciteitsproductie voort te zetten. De onderhoudsschema's zijn aangepast om aan de voorschriften te voldoen en sommige niet-essentiële herzieningen zijn herpland.

ELECTRABEL heeft ook de nodige maatregelen genomen om de gezondheid van zijn werknemers te beschermen en de verspreiding van COVID-19 onder zijn personeel te beperken. De getroffen maatregelen waren in overeenstemming met de richtlijnen van de overheid en die van Groep ENGIE, alsmede met het advies van de interne dienst voor gezondheid op het werk.

Bovendien veroorzaakten de pandemie en de maatregelen die zijn genomen om haar in te dammen een aanzienlijke vertraging van de economische activiteit, wat leidde tot een algemene daling van het verbruik en van de elektriciteits- en gasprijzen. De verkoopteams werden sterk gemobiliseerd om deze ongekende situatie het hoofd te bieden.

3.2 Het productiepark onder de loep

3.2.1. Nucleair park

De gemiddelde beschikbaarheid van het nucleaire productiepark in 2020 was 63% in vergelijking met 79% in 2019. Het jaar 2020 werd gekenmerkt door talrijke geplande stilleggingen, waaronder de voltooiing van LTO-werkzaamheden om de levensduur van de centrales voor **Doel 1**, **Doel 2** en **Tihange 1** te verlengen en onderhoudswerkzaamheden voor **Tihange 3**, **Doel 3** en **Doel 4**. Deze stilleggingen volgden een aangepast schema om rekening te houden met de voorschriften in verband met de gezondheidscrisis.

In dit kader werden de eenheden **Doel 1** en **Doel 2** respectievelijk van 4 oktober 2019 tot 8 juni 2020 en 27 september 2019 tot 30 mei 2020 stilgelegd om de werkzaamheden uit te voeren die nodig waren om het LTO-project te voltooien.

Ook **Tihange 1** werd volgens plan op 31 december 2019 stilgelegd in het kader van de LTO. Terwijl de centrale oorspronkelijk gepland was om tot 10 juli te worden stilgelegd, deed zich op 22 mei 2020 los van de LTO-werken een incident voor op een reservoir voor het stockeren van afkoelingswater, waardoor de uitvalperiode van de eenheid werd verlengd. ELECTRABEL heeft het reservoir kunnen repareren en de centrale is uiteindelijk op 13 december 2020 opnieuw opgestart.

Doel 4 is dit jaar twee keer stilgelegd na het herzien van het onderhoudsschema rekening houdend met de gezondheidssituatie. Een eerste keer tussen 6 juni en 19 juli om brandstof aan te vullen en een tweede keer van 25 september tot 5 november 2020 om onderhoudswerkzaamheden uit te voeren.

Tihange 3 werd tussen 7 juni en 14 oktober stilgelegd om onderhoudswerken uit te voeren, **Doel 3** tussen 18 juli 2020 en 1 september 2020 om kernbrandstof aan te vullen en **Tihange 2** sinds 12 november voor onderhoudswerken en het aanvullen van brandstof. Die laatste werd op 22 januari 2021 opnieuw op het netwerk aangesloten.

3.2.2. Nucleaire veiligheid

Nucleaire veiligheid blijft de absolute prioriteit van ELECTRABEL. De raad van bestuur besliste in 2016 een comité inzake Nucleaire Veiligheid in het leven te roepen om voorafgaand aan de vergaderingen van de raad van bestuur de vraagstukken en/of onderwerpen met betrekking tot nucleaire veiligheid te onderzoeken. Deze onderwerpen worden vervolgens ter informatie, beraadslaging en/of goedkeuring voorgelegd aan de raad van bestuur.

In 2020 is het comité opnieuw bijeengekomen in aanwezigheid van interne en externe deskundigen om het stappenplan te herzien en met name de volgende onderwerpen te bespreken of uit te diepen:

- de gevolgen van de gezondheids crisis voor de operationele activiteiten;
- actuele thema's met betrekking tot de toestand van de eenheden en de veiligheid van de engineeringprojecten (betonnen daken op Tihange 3, klein lek op Doel 1-2, LTO Doel 1-2 en Tihange 1, aanleg van brandstofopslagplaatsen, ...), opvolging van de actieplannen, relaties met de stakeholders en verbeteringsacties;
- het regelgevingskader en de status van de ontmantelingsprojecten
- vereisten inzake opleiding en behoud van gekwalificeerd personeel.

3.2.3. Klassieke centrales

Op 4 april 2019 keurde het federale parlement de kaderwet goed die in België een mechanisme voor de **vergoeding van de elektriciteitscapaciteit (CRM)** invoert. De wet bepaalt met name de algemene werking van het mechanisme, de jaarlijkse procedure die moet worden gevolgd om het volume voor de capaciteitsveilingen te bepalen en de verdeling van de rollen en verantwoordelijkheden. Sindsdien hebben de overheden, de TNB (Elia), de regulator (CREG) en de marktpelers samengewerkt aan de modaliteiten die bij koninklijk besluit moeten worden bekrachtigd en die in werking zullen treden na goedkeuring door de Europese Commissie enerzijds en de federale minister van Energie anderzijds. Het CRM-mechanisme is aangemeld bij de Europese mededingingsautoriteiten (DG Concurrentie), die een raadpleging hebben gelanceerd die op 16 oktober 2020 in het Publicatieblad van de Unie is gepubliceerd. De goedkeuring door de Commissie wordt voor september 2021 verwacht, zodat de eerste veilingen in oktober 2021 kunnen plaatsvinden. ELECTRABEL bestudeert de mogelijkheid om in het kader van deze wet verschillende nieuwe stoom- en gascentrales (en andere projecten) te bouwen.

De overname van de site en de gascentrale in **Vilvoorde** van EMGB werd in juni 2020 afgerond. De site van Vilvoorde beslaat in totaal 30 hectare en herbergt al sinds de jaren zestig installaties voor elektriciteitsproductie. ELECTRABEL heeft de ambitie om er een

nieuwe stoom- en gascentrale van 870 MW te bouwen, onder voorbehoud van de goedkeuring van het capaciteitsmechanisme. Deze nieuwe elektriciteitscentrale van de laatste generatie, waarvoor de aanvraag voor een aansluiting op het hoogspanningsnet bij Elia al is ingediend, zal aan alle emissienormen voldoen en een rendement van meer dan 63% behalen. In de toekomst zal deze centrale een essentiële schakel zijn in de bevoorradingszekerheid van het land. De bestaande gascentrale van 255 MW zal functioneren als piekeenheid tot de nieuwe eenheid operationeel is.

Na bijna 70 jaar te hebben bijgedragen aan de bevoorradingszekerheid in België en tegelijkertijd te zijn meegeëvolueerd met technologische en ecologische innovaties, werd **de biomassacentrale van Awirs** op 31 augustus 2020 definitief stilgelegd. Toch zouden de activiteiten op de site kunnen worden voortgezet, aangezien ELECTRABEL de mogelijkheid bestudeert om er een gascentrale te bouwen in het kader van het CRM. Dankzij zijn hoge efficiëntie en flexibiliteit zal de centrale een aanvulling vormen op het aanbod van intermitterende hernieuwbare energie.

Door een wijziging in de regelgeving met betrekking tot de milieucriteria voor biomassa in Vlaanderen heeft de centrale van **Rodenhuize** zijn leveringscontracten moeten herzien en vanaf 1 oktober industriële residu's tegen een hogere kostprijs moeten aankopen. De definitieve beslissing van het Vlaams Energieagentschap (VEA) over het certificatieschema wordt verwacht in 2021.

3.2.4. Hoge ambities op het gebied van hernieuwbare energie

De **onshore windenergiecapaciteit** van ELECTRABEL bedroeg eind 2020 378 MW. Dit jaar werden zeven windturbineparken (Ham, Aalst, Maldegem, uitbreiding Maldegem, Kaprijke, Eeklo en Tinlot) met een totaal vermogen van 42 MW in gebruik genomen. Daarnaast zijn de windturbineparken van ICO Windpark, Hoogstraten Repowering, Dhuy, Lommel, Turnhout, Rodenhuize Repowering, Hoogstraten Merenweg en Retie (116 MW in totaal) die in aanbouw waren eind 2020.

Daarnaast heeft ELECTRABEL samen met zijn partners in "Wind4Flanders" en "Wind4Wallonia" nieuwe windenergieprojecten gelanceerd, waarvan sommige dit jaar zijn goedgekeurd.

Op het gebied van offshore windenergie hebben ELECTRABEL en zijn partners, het consortium Otary en Eneco, de bouw van het windturbinepark "SeaMade" met een totale capaciteit van 487 MW voortgezet en afgerond. ELECTRABEL heeft zijn participatie in december 2020 verkocht aan een joint venture die onder zeggenschap staat van ENGIE en EDPR.

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 is in totaal 61 MW gecontracteerd (155 locaties), waarvan het merendeel (51 MW) in gebruik zijn genomen. Tegen eind 2030 beoogt ELECTRABEL een capaciteit van meer dan 250 MW, d.w.z. een oppervlakte van meer dan 250 hectare verdeeld over een groot aantal klanten en productielocaties. In 2020 heeft Sun4Business zijn ontwikkeling voortgezet en zijn er installaties uitgevoerd bij gerenommeerde industriële klanten.

3.3. Verkoopactiviteiten

De pandemie en de daaropvolgende *lockdowns* veroorzaakten een aanzienlijke vertraging van de economische activiteit die leidde tot een algemene daling van de consumptie. Op basis van de belastinganalyse van Elia ligt het elektriciteitsverbruik op Belgisch niveau 17% lager dan in 2019, met een piek tot -25% tijdens de volledige *lockdown* in het voorjaar.

De gezondheids crisis leidde ook tot een daling van de elektriciteitsprijzen tijdens de eerste *lockdown* (maart tot mei) en bereikte historisch lage niveaus. De crisis, in combinatie met overaanbod en een mildere winterperiode in 2020, heeft ook een sterke impact gehad op de daling van de gasprijzen.

In B2C bleef het verbruik van huishoudens relatief stabiel. Gezien de daling van de energieprijzen werden de consumenten echter aangemoedigd om hun energiecontracten te herzien en de prijzen van de verschillende leveranciers te vergelijken.

Als gevolg daarvan bleef de concurrentie hevig en moest de commerciële activiteit zich aanpassen aan deze ongekennde situatie. Dankzij de diversiteit van zijn verkoopkanalen en hun veerkracht tijdens de opeenvolgende *lockdowns*, heeft ELECTRABEL een positieve *churn* weten te behouden en heeft zijn marktaandeel vergroot. In 2020 zijn bijna 574.000 nieuwe bevoorradingspunten verworven in het hele gamma van verkoopkanalen van het bedrijf, met inbegrip van aankoopgroepen.

In deze moeilijke context is ELECTRABEL erin geslaagd de klanttevredenheid tot een historisch hoog niveau te brengen, met een kwaliteit van de dienstverlening die wordt onderstreept door een waardering van 5 sterren van de VREG, evenals een zeer laag klachtenpercentage.

In 2020 heeft ELECTRABEL zijn positie als pionier in de energietransitie verder versterkt. Na de lancering van het UP-aanbod voor B2C in 2019 werden nieuwe aanbiedingen met succes getest, zoals 'het plaatsen van batterijen voor klanten die zonnepanelen hebben of willen installeren (In het bijzonder in Vlaanderen). De integratie met onze partners Cozie en Sungevity is dit jaar ook versneld door de samenstelling van cross-functionele teams om beter te voldoen aan de behoeften en verwachtingen van onze klanten door de implementatie van continu herziene en verbeterde processen, van het contact met ELECTRABEL tot de dienst na verkoop. De producten en diensten in het B2C-segment bleven in 2020 groeien, ondanks de beperkingen als gevolg van de crisis. Bijna 200.000 klanten hebben geprofiteerd van het "Home Comfort"-gamma (onderhoud, vervanging en herstelling van verwarmingsketels, hulp en herstelling aan huis), fotovoltaïsche panelen of boxx-gerelateerde diensten. De klanttevredenheid na gebruik van zijn producten en diensten is hoog gebleven.

In de B2B-sector heeft de stillegging van bepaalde gebieden van economische activiteit tijdens de eerste *lockdown* geleid tot verbruiksverliezen die meer in het bijzonder bepaalde sectoren hebben getroffen. Ondanks een opleving van de activiteit zijn de chemische, farmaceutische en verwerkende industrie nog niet teruggekeerd naar het niveau van vóór de pandemie. De tweede *lockdown* had ook een aanzienlijke impact op het energieverbruik in de horecasector, met een daling van 40% tegen het einde van het jaar.

De B2B-bedrijfsactiviteit was intens in een markt die in 2020 zeer concurrerend was als gevolg van de daling van de energieprijzen naar historische dieptepunten. Zakelijke klanten zijn prijsbewuster en -gevoeliger geworden. In deze context is ELECTRABEL erin geslaagd om een klantenbinding op te bouwen dankzij de uitstekende commerciële relatie en het aanbod van producten en diensten.

3.4. ELECTRABEL, maatschappelijk geëngageerde onderneming

Het project om de 2,3 miljoen ton vliegias van de **terril van Hénâ** af te voeren, een uniek project in zijn soort in Europa, is sinds eind 2016 aan de gang en zal de komende jaren worden voortgezet. ELECTRABEL, een verantwoordelijk bedrijf, 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. Eind 2020 werd meer dan 680.000 ton vliegas, wat in volume overeenkomt met ongeveer 30% van de terril, 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 64 projecten en meer dan 72.000 kinderen rechtstreeks ondersteund, in de drie gewesten van het land. Aan het einde van haar laatste selectiecomité heeft de Stichting besloten om 10 nieuwe verenigingen te steunen. Bijzondere nadruk werd gelegd op verenigingen die handelen via cultuur, een sector die dit jaar hard werd getroffen.

Bovendien heeft de Stichting zich in 2020 sterk ingezet om degenen die het meest door de pandemie zijn getroffen, waaronder het personeel in de gezondheidszorg, te steunen. Ook leverde ze in de eerste golf beademingsapparatuur en beschermende uitrusting aan ziekenhuizen en bood ze 1.100 plaatsen voor de Keith Haring-expositie aan de families van zorgverleners in de Erasmusziekenhuis en het Sint-Pieters-Ziekenhuis. Ze nam ook deel aan de operatie Origami for Life, die geld inzamelde voor de opening van COVID-units in het Erasmusziekenhuis, en schonk 250 computers aan scholen om jongeren in staat te stellen afstandsonderwijs te volgen.

Als onderdeel van de actie "**The Origami Battle**" schonk de Stichting ENGIE 0,5 euro per origami gevouwen door medewerkers, waardoor ze 10.500 euro konden schenken aan 3 verenigingen naar keuze, één per gewest. Deze origami zijn door de kunstenaar Charles Kaisin tot een uniek kunstwerk verwerkt. Dit collectieve werk ligt in het verlengde van de vele acties die het bedrijf uitvoert om een gevoel van gemeenschap te behouden, ondanks de afstand die voor veel van zijn medewerkers met telewerken gepaard gaat.

In 2020 ondersteunde het platform **Power2Act** voor het tiende jaar op rij projecten waarbij ELECTRABEL-medewerkers als vrijwilliger betrokken zijn. In totaal zijn 26 projecten geselecteerd die in 2021 zullen worden opgevolgd en geëvalueerd.

4. Rechts- en concurrentiegedingen

4.1. Heropstart en uitstel van de ontmantelingsdatum van bepaalde nucleaire eenheden

De verlenging tot 50 jaar van de exploitatie van de kerncentrale Tihange 1 is van kracht sinds 1 oktober 2015, met een programma van overeenkomstige werken. 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 procedure ingesteld tegen de Belgische Staat wegens het ontbreken van een milieueffectbeoordeling en een openbare raadpleging in het kader van de goedkeuring van de wet die in juni 2015 werd gestemd tot verlenging van de levensduur van de kerneenheden Doel 1 en Doel 2. 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, zoals erkend door het arrest van het Europese 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 kunnen dus uitgebaat worden tot aan de regularisatie. De Belgische overheid moet nu overgaan tot regularisatie en de bevoegde minister van Energie heeft in die zin reeds maatregelen aangekondigd.

In geval de Belgische overheid de regularisatie maatregelen niet zou respecteren tegen eind 2022 zou dit een aanzienlijk negatief effect kunnen hebben op de inkomsten van ELECTRABEL en op de waarde van de betrokken nucleaire activa.

4.2. Transferpricing van gas

De Bijzondere Belastinginspectie van België stuurde rechtzettingsberichten op het belastingresultaat voor de boekjaren 2012 en 2013 voor een totaal bedrag 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 correctie. België en Frankrijk hebben een procedure ingeleid om dit geschil onderling te beslechten.

5. Belangrijke gebeurtenissen na balansdatum

Er heeft zich geen belangrijke gebeurtenis voorgedaan na balansdatum

6. Onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten

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

In het kader van zijn universitair beleid in België wilde ELECTRABEL vier assen 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 universitair onderwijs of de universitaire opleidingen en aan de uitwisseling van kennis en ervaring
- Opvolging van de stages van studenten of van elk initiatief dat de tewerkstelling van pas afgestudeerden kan vergemakkelijken
- Methoden om een campus duurzaam, geconnecteerd of innovatief te maken en de mogelijke toepassing ervan op universiteitslocaties

Met het oog hierop zijn raamovereenkomsten met de universiteiten opgesteld waarin de algemene beginselen en samenwerkingsmodaliteiten zijn vastgelegd; die zullen in de loop van de tijd worden uitgebreid en aangevuld met specifieke contracten waarin de samenwerking in het kader van de bovengenoemde projecten en assen nader wordt omschreven.

De eerste raamovereenkomst is in september 2020 gesloten met de Universiteit van Bergen. Andere overeenkomsten zijn in voorbereiding, met name met de Universiteit van Luik.

Bovendien versnelt ELECTRABEL, dat innovatie centraal stelt in zijn activiteiten, zijn ontwikkeling door de uitvoering van innovatieve acties.

In het verlengde van zijn *boxx*-product in combinatie met het UP-aanbod, dat particuliere klanten in staat stelt het energieverbruik van hun woning beter te controleren door hun elektriciteits-, gas- en waterverbruik in real time te monitoren en advies en waarschuwingen te ontvangen, heeft ELECTRABEL een project gelanceerd om oplossingen voor Home Energy Management System (HEMS) te onderzoeken. HEMS helpt onze klanten bij de energietransitie en de elektrificatie van hun woningen en is gericht op:

- Het automatisch optimaliseren van de energiestromen in de woning om de rekening te verlagen door de meest energie-intensieve elektrische apparatuur zoals verwarming (warmtepomp) of mobiliteit (elektrische auto) te regelen, met name door het zelfverbruik te maximaliseren;
- De waardering van veranderingen op de energiemarkt met betrekking tot de energietransitie voor particuliere afnemers door te profiteren van dynamische prijsstelling of ondersteunende markten.

Een eerste prototypefase in het kader van het IO Energy-programma is voltooid: dit initiatief, dat wordt gesteund door ELIA en de distributienetbeheerders met de actieve betrokkenheid van ELECTRABEL, is bedoeld om de ontwikkeling van nieuwe diensten op de energiemarkt te katalyseren. Met name de resultaten van het proefproject "Flexity", dat betrekking heeft op de vergroting van de flexibiliteit voor particuliere afnemers, hebben de haalbaarheid van deze diensten en de belangstelling van de klant duidelijk gemaakt. ELECTRABEL zet zich dan ook resoluut in om de ecosystemen van morgen te bouwen.

Bovendien is de opbouw van regionale regelgevingskaders rond de concepten van energiegemeenschappen in een stroomversnelling gekomen. De overheden hebben zich ten doel gesteld de consument actief te laten deelnemen aan de toekomstige energiemarkt en energietransitie.

Op het kruispunt van de activiteit van leverancier en installateur van hernieuwbare energiebronnen volgt ELECTRABEL deze ontwikkelingen op de voet, neemt het reeds deel aan proefprojecten in de drie gewesten van het land en werkt het samen met externe partners (universiteiten, onderzoekscentra, intercommunales en *start-ups*). Tot nu toe lag de nadruk op het bedrijfsleven en B2B, maar ook markten voor kleinere afnemers (particulieren, professionals, micro-ondernemingen) bieden interessante perspectieven, precies mede-ondersteund door het regelgevingskader.

In de komende maanden zal ELECTRABEL deelnemen aan studies en proefprojecten die gericht zijn op gebouwen en woonwijken om de waarde ervan en de belangstelling van de consumenten te meten, maar ook om de instrumenten te ontwikkelen en te testen die nodig zijn om deze concepten te implementeren en uit te rollen. Het is de bedoeling dat ELECTRABEL, naast zijn aanbod van energievoorziening en productiemiddelen uit hernieuwbare energiebronnen, de consumenten/spelers van morgen ondersteunende oplossingen (diensten of hulpmiddelen) kan aanbieden.

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, eventuele onderbrekingen van haar splijststofvoorziening en de toepassing van nieuwe voorschriften op het gebied van de organisatie van de energiemarkten en de broeikasgasemissierechten op regionaal, federaal of Europees niveau.

8.1. Risico op een verslechterde economische situatie door een aanhoudende gezondheids crisis

De COVID 19-epidemie is nog steeds aan de gang, voor een onzekere duur, en de genomen maatregelen van de regering als reactie hierop evolueren voortdurend. ELECTRABEL zou geconfronteerd kunnen worden met beslissingen met de sluiting van industrieterreinen en bedrijven uit de tertiaire sector (zoals kantoren en hotels). De vraag naar haar producten en diensten kan afnemen als gevolg van de afnemende industriële productie en leegstaande kantooruimten, en sommige projecten kunnen vertragingen oplopen. ELECTRABEL kan ook blootgesteld worden aan een toename van het aantal faillissementen van klanten. Een dergelijke situatie kan, indien deze wordt verlengd, gevolgen hebben voor de resultaten van ELECTRABEL, voornamelijk voor de activiteiten met betrekking tot energievoorziening en diensten.

8.2. 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 gepaard gaan met de marktprijschommelingen en de volumerisico's (klimaatrisico en/of afhankelijkheid van de economische activiteit).

De belangrijkste risico-indicatoren voor het beheer van de energieportefeuilles zijn gevoeligheid voor schommelingen van de eenheidsprijzen, *EBITDA at Risk* en dekkingspercentages van de toekomstige aan- en verkoopprijzen. ELECTRABEL past het beleid van de groep ENGIE 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, de opvolging van mandaten voor markt- en tegenpartijrisico's.

8.3. Wisselkoersrisico

ELECTRABEL is onderhevig aan het wisselkoersrisico voor haar transacties met betrekking tot energiegrondstoffen, die hoofdzakelijk worden betaald in USD of GBP.

8.4. Rentevoetrisico

ELECTRABEL is onderhevig aan het rentevoetrisico naar aanleiding van de financieringen die doorgaans in euro zijn.

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 groothandelsverrichtingen in

grondstoffen, worden deze instrumenten doorgaans aangemerkt als dekking van activa, passiva of kasstromen.

8.5. 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 faillissement van de leverancier.

De risico's worden beheerd als onderdeel van het risicobeleid door de kredietkwaliteit van de tegenpartij te analyseren, diversificatie van de portefeuille en de toepassing van middelen om risico's te beperken, zoals garanties van derden, aanpassing van de betaal- en inningsmiddelen, in voorkomend geval 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 die geïmplementeerd is door ELECTRABEL.

8.6. 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, Midden-Oosten en Marokko;
 - o op basis van hernieuwbare productiecapaciteiten hoofdzakelijk in Brazilië, Portugal, Duitsland, 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 actualisatiepercentages;
- de evolutie van de wisselkoersen, hoofdzakelijk USD/EUR en BRL/EUR.

Per 31 december 2020 heeft de evaluatie van de bedrijfswaarde ertoe geleid de deelname in International Power ten bedrage van 2 460 miljoen euro te verminderen zoals eerder vermeld in dit verslag. Deze waardebeoordeling blijft gevoelig aan wisselkoersrisico's met -690 miljoen euro voor 10% waardedaling van de dollar en -390 miljoen euro voor 10% waardedaling van de BRL.

8.7. Risico's in verband met de structuur van de elektriciteitsmarkt in België en in Europa

Wat betreft de risico's in verband met de structuur van de elektriciteitsmarkten in België en Europa heeft de regering gewerkt aan de formulering van een 'energiepact' met als doel het uitzetten van de grote lijnen van het toekomstige beleid op het gebied van energie en duurzame ontwikkeling. Het pact is eind maart 2018 aangenomen en handhaaft de doelstelling van een uitstap uit kernenergie tegen 2025, mits er aan een aantal criteria wordt voldaan: de zekerheid van voorziening, de klimaatdoelstellingen, competitieve prijzen voor de industrie en nucleaire veiligheid. Op basis van de principes die in het pact worden vernoemd, hebben de overheden een Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) ingediend om Europa te informeren over de energie- en klimaatambities van België. Eind 2019 is een definitieve versie van het Nationaal Energie- en Klimaatplan aangemeld bij de Europese Commissie. Het Comité benadrukte het gebrek aan ambitie van België en een aanpassing van het plan was wenselijk. Grotere ambities werden voorgesteld in een akkoord van de nieuwe regering in september 2020. "De federale regering stelt een doelstelling van een vermindering van de uitstoot van broeikasgassen met 55% in 2030 en neemt stappen op haar bevoegdheidsgebied om dit te verwezenlijken." De regering engageert zich om haar bijdrage aan het Nationaal Energie- en Klimaatplan (NEKP) in deze richting aan te passen door middel van een actieplan. Meer recentelijk hebben de Belgische regeringen gewezen op de herstelplannen, die in overeenstemming zijn met de beginselen die in het regeerakkoord en het NEKP zijn geformuleerd.

Naar aanleiding van het regeerakkoord en de herbeoordeling van het NEKP zou ELECTRABEL op middellange termijn kunnen worden blootgesteld aan nieuwe voorschriften die bijvoorbeeld de energiemix voor de tegen 2050 te verwezenlijken elektriciteitsproductie zouden bepalen en/of nieuwe verplichtingen die aan elektriciteits- en gasleveranciers worden opgelegd om de doelstellingen van het energiepact te halen. Dit akkoord zou ELECTRABEL ook nieuwe mogelijkheden kunnen bieden, met name op het gebied van dienstverlening.

Zoals eerder in dit verslag vermeld, werd het wetsontwerp gestemd in april 2019 tot invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM), waarvan het doel bestaat in het waarborgen van de bevoorradingszekerheid, met name door nieuwe productie-eenheden op aardgas te bouwen, m.a.w. voldoende capaciteit om de kernuitstap in 2025 mogelijk te maken.. Het jaar 2021 wordt een cruciaal jaar voor het CRM, want in het voorjaar van 2021 beslist de minister van Energie over de volumes (in MW) die in oktober 2021 worden geveild.

8.8. Risico in verband met de klimaatverandering

Het Europees klimaat- en energiebeleid bevordert de energie-efficiëntie, de vermindering van de uitstoot van broeikasgassen (BKG) en een toename van het aandeel van hernieuwbare energiebronnen in de energiemix. De nieuwe Europese Commissie heeft de ambities om de uitstoot te verminderen in het kader van de Europese 'Green New Deal' aanzienlijk verhoogd door een doelstelling met betrekking tot verminderen van broeikasgassen voor te stellen van -55% (in vergelijking met -40% voorheen) tegen 2030 (in vergelijking met 1990). Deze ontwikkelingen zouden automatisch moeten leiden tot een verhoging van de ambities op het vlak van hernieuwbare energie en energie-efficiëntie, en vormen in principe groeiversnellers voor ELECTRABEL indien ze gepaard gaan met een aan deze ambities aangepast regelgevend en financieel kader.

Overigens brengt de Europese markt voor broeikasgasemissierechten voor de hele energiesector volume- en prijsrisico's van deze emissierechten met zich mee, maar biedt deze ook arbitrage- en handelsmogelijkheden voor spelers zoals ELECTRABEL.

De voorschriften brengen investeringen en bedrijfslasten met zich mee, niet enkel ten laste van ELECTRABEL, maar ook van haar klanten.

8.9. Risico voor de continuïteit van de kernactiviteiten

Het beginsel en het tijdschema voor de geleidelijke uitstap uit kernenergie voor eenheden van de tweede generatie met de sluiting van de reactor van Doel 3 in 2022, de reactor van Tihange 2 in 2023, en de reactoren van Tihange 3 en Doel 4 in 2025, aan het einde van hun 40e exploitatiejaar, zijn vastgesteld bij de wet van 31 januari 2003.

Gezien (i) de verlenging van de eenheden Tihange 1, Doel 1 en Doel 2 tot meer dan 40 jaar, (ii) het aanzienlijke aandeel van de nucleaire productie in de energiemix van België, (iii) het ontbreken van een voldoende gedetailleerd en aantrekkelijk industrieel plan om de energiespelers ertoe aan te zetten te investeren in alternatieve thermische capaciteit en (iv) de doelstellingen inzake de vermindering van de CO₂-uitstoot, is de Groep echter van mening dat nucleaire productie noodzakelijk zal zijn om de energiebalans van België ook na 2025 te verzekeren en de bevoorradingszekerheid te waarborgen.

De nieuwe Belgische regering heeft in haar regeerakkoord van 30 september 2020 de geleidelijke uitstap uit kernenergie, zoals bepaald in de wet van 31 januari 2003, bevestigd en voorzien in een analysemechanisme waardoor deze beslissing eind november 2021 opnieuw kan worden geëvalueerd voor een capaciteit van maximaal 2 GW, afhankelijk van de impact ervan op de bevoorradingszekerheid.

8.8. Risico voor het beheer van kernafval

De risico's met betrekking tot het beheer van kernafval zijn gedetailleerd terug te vinden in de bijlage 6.20 van de jaarrekening van ELECTRABEL.

8.9. 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 de loyaliteit van haar medewerkers, zowel voor het geëxploiteerde park als voor de nucleaire diensteenheden en de ontwikkeling van nieuwe diensten.

8.9.1. 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, de onderaannemers, de bevolking of het milieu, kunnen ze ervoor zorgen dat de burgerlijke aansprakelijkheid van ELECTRABEL wordt ingeroepen, 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 het gedrag uiteengezet;
- de veiligheidsprincipes zijn geïntegreerd in het operationele beheer van de installaties;
- de naleving van de principes zijn onderworpen aan managementtoezicht op verschillende niveaus;
- de naleving van de principes zijn onderworpen aan onafhankelijke controles van de operationele organisaties;
- het kan gesteund worden 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 afhangt van de CEO, ongeacht de hiërarchische lijn die de kerncentralesites bestuurt. Bovendien zijn de twee nucleaire sites gecertificeerd volgens OHSAS 18001 (de kerncentrale van Tihange is onlangs geüpgraded naar ISO 45001, de kerncentrale van Doel zal in 2021 worden geüpgraded naar 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 van terrorisme behandeld met de bevoegde instanties van de Belgische Staat.

Om de veiligheidscultuur in Doel en Tihange te versterken, heeft ELECTRABEL in samenwerking met het FANC een CORE-plan (COmmon REsponsibility) geïmplementeerd met betrekking tot de centrale functies en de twee nucleaire sites. Dit plan is in augustus 2019 door het FANC met succes afgerond. De genomen maatregelen maken integraal deel uit van het beheersysteem en worden gecontroleerd door middel van inspecties. Zowel de interne dienst voor nucleaire veiligheid, het FANC als de WANO-peers hebben vastgesteld dat de veiligheidscultuur binnen ELECTRABEL verbetert.

8.9.2. 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, 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 door de gewijzigde wet van 29 juni 2014 tot 30 jaar werd verlengd en door de wet van 7 december 2016 tot 10 jaar werd verkort. Boven dit plafond is door de staten die de verdragen hebben ondertekend, een aanvullend compensatiemechanisme ingesteld.

Het door ELECTRABEL onderschreven verzekeringsprogramma voor nucleaire burgerlijke aansprakelijkheid is in overeenstemming met de Belgische nationale wet tot bekrachtiging

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. De ontoereikende capaciteit op de verzekeringsmarkten zorgde echter voor een rekening-courantkrediet van maximaal 891 miljoen euro voor de enige verantwoordelijkheden die bij de wet van 29 juni 2014 zijn uitgebreid voor een nucleair ongeval dat zich zou hebben voorgedaan tussen 1 januari 2016 en de inwerkingtreding op 24 december 2016 van de wet van 7 december 2016.

8.9.3. Risico van onbeschikbaarheid

Het risico van onbeschikbaarheid van één of meerdere nucleaire eenheden om technische redenen of veiligheidsredenen 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 gaan er in de periode 2019-2020 op vooruit en de belangrijkste indicatoren vorderen goed.

Het risico van onbeschikbaarheid vloeit hoofdzakelijk voort uit de volgende factoren:

- 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 en tegelijk een hoog veiligheidsniveau te handhaven.
- Onvoldoende gekwalificeerde operatoren ter plaatse. Om dit risico te dekken voert ELECTRABEL een beleid en specifieke acties om vaardigheden te behouden.
- 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.
- Moeilijkheden bij de levering van brandstof uit Duitsland als gevolg van de juridische actie van verenigingen tegen de uitvoervergunning van de leverancier Framatome. Met Framatome is een crisiseenheid opgezet om ervoor te zorgen dat in 2021 brandstof beschikbaar is voor de kerncentrales Doel 1 en Doel 2. Voorts werd een werkgroep met de teams Framatome en ELECTRABEL opgericht om mogelijke alternatieven voor de volgende jaren te analyseren.

8.9.4. 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 Belgoproces), 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. Voor deze laatste wordt het validatieprogramma van een procedé voortgezet en wordt tegen eind 2023 een oplossing verwacht voor de harsen en medio 2024 voor de concentraten. In de tussentijd wordt dit afval opgeslagen in tanks op de sites. De situatie op het gebied van opslagcapaciteit en beschikbaarheid van de afvalverwerkingsinstallaties blijft complex. Om de opslagcapaciteit op de twee productiesites te verhogen, moesten tijdelijke oplossingen worden gezocht.

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 een 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 bouw van een nieuw gebouw in de centrale van Tihange. Dit gebouw is noodzakelijk om verbruikte splijtstof tijdelijk op te slaan op de site, om de activiteiten voort te zetten en om de ontmanteling voor te bereiden. Het project heeft op 26 januari 2020 de exploitatievergunning en op 21 februari 2020 de bouwvergunning gekregen. Tegen elk van deze vergunningen is door plaatselijke burgers een beroep tot nietigverklaring ingesteld. Niet-opschortende vorderingen zijn in behandeling.

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

9. Governance

In het boekjaar 2019 heeft ENGIE haar lokale verankering in België versterkt en haar bestuur naar buiten toe opengesteld.

ENGIE heeft bevestigd dat België tot één van haar kernlanden behoort en wenst van België een kampioen van de energie efficiëntie te maken.

In dit kader hebben de beslissingsorganen van ELECTRABEL in oktober 2019 twee externe bestuurders aangesteld: Johnny Thijs, Voorzitter van de raad van bestuur, en Etienne Denoël, beiden met als doel de rol van ELECTRABEL te versterken in haar bijdragen aan de klimaat en energie uitdagingen van het land. Op een totaal van 9 bestuurders zijn er vier nationaliteiten aanwezig (Oostenrijkse, Belgische, Portugese en Zwitserse).

10. Voorstel van winstverdeling

Na boeking van afschrijvingen, waardeverminderingen en vereiste voorzieningen bedraagt het te bestemmen resultaat van het boekjaar 2020 -1 993 miljoen euro.

Gezien het over te dragen resultaat van het vorige boekjaar van 785 716 164,24 euro, na het in acht nemen van een uitkering van 693 000 000 euros aan dividend door de Bijzondere Ondernemingsraad beslist op 15 december 2020, bedraagt het te bestemmen resultaat -1 207 099 139,53 euro. Wij stellen de volgende toewijzing van het resultaat voor:

<i>In duizenden EUR</i>	<i>31/12/2020</i>
Netto resultaat van het boekjaar	(1 992 815)
Te bestemmen resultaat	(1 207 099)
Te bestemmen resultaat van het boekjaar	(1 992 815)
Overgedragen resultaat van het vorige boekjaar	785 716
Bestemming	
Toevoeging aan de wettelijke reserves	(1 207 099)
Dividenden voor de aandeelhouders	
Tantièmes voor de bestuurders	
Over te dragen winst	

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 2020 goed te keuren, en om kwijting te verlenen aan de Bestuurders en aan de Commissaris voor respectievelijk hun bestuur en controlewerkzaamheden tijdens het voorbije maatschappelijk boekjaar.

Voorts bevestigen wij dat de raad van bestuur tijdens het voorbije maatschappelijk boekjaar geen enkele beslissing heeft genomen die onder het toepassingsgebied valt van artikel 523 van het wetboek van Vennootschappen (artikel 7:96 geworden in het nieuwe Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen).

Brussel, 19 maart 2021

De raad van bestuur



Philippe Van Troeye
Gedelegeerd bestuurder



Johnny Thijs
Voorzitter van de raad van bestuur

Deloitte.



Electrabel SA

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering over het boekjaar afgesloten op 31 december 2020 - Jaarrekening

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering van Electrabel NV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2020 - 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 ondernemingsraad. 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 23 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 2020 omvat, alsook de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op die datum en de toelichting, met een balanstotaal van 41 919 miljoen EUR en waarvan de resultatenrekening afsluit met een verlies van het boekjaar van 1 993 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 2020 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 bovenstaande verklaring zonder voorbehoud, vestigen wij de aandacht op deel 5 van toelichting VOL6.20 van de jaarrekening waarin wordt het evaluatieproces beschreven van de voorzieningen voor de ontmanteling van kerncentrales en voor het beheer van splijtstoffen bestraald in deze kerncentrales (samen de "nucleaire voorzieningen") in overeenstemming van de wet van 11 april 2003 betreffende de nucleaire voorzieningen.

Deze voorzieningen zijn vastgesteld en verwerkt in de jaarrekening van de entiteit Synatom NV, een dochteronderneming van Electrabel NV, onder toezicht van de Commissie voor Nucleaire Voorzieningen, en deze zijn ten laste van de nucleaire uitbaters of andere deelondernemingen die aandeel hebben in de nucleaire productie. Deze zijn gebonden om een bedrag gelijk aan de toevoeging aan deze voorzieningen te betalen aan Synatom NV. Synatom NV is toegelaten om maximaal 75% van het bedrag aan nucleaire voorzieningen uit te lenen aan Electrabel NV, wat zich vertaalt in de schulden beschreven in annex VOL6.20.5.

Zoals aangegeven in deze toelichting, worden de nucleaire voorzieningen bepaald, en dus de schuld van Electrabel NV tegenover Synatom NV, op basis van de beste ramingen van de entiteit. Deze bepaling is onderhevig aan de weerhouden industriële scenario's, de bijhorende kostenramingen en de macro-economische hypothesen (inflatie- en actualisatievoet) die toegepast worden.

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan voor het opstellen van de jaarrekening

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

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

Verantwoordelijkheden van de commissaris voor de controle van de jaarrekening

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

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

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

- het identificeren en inschatten van de risico's dat de jaarrekening een afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten, het bepalen en uitvoeren van controlewerkzaamheden die op deze risico's inspelen en het verkrijgen van controle-informatie die voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel. Het risico van het niet detecteren van een van materieel belang zijnde afwijking is groter indien die afwijking het gevolg is van fraude dan indien zij het gevolg is van fouten, omdat bij fraude sprake kan zijn van samenspanning, valsheid in geschrifte, het opzettelijk nalaten om transacties vast te leggen, het opzettelijk verkeerd voorstellen van zaken of het doorbreken van de interne beheersing;
- het verkrijgen van inzicht in de interne beheersing die relevant is voor de controle, met als doel controlewerkzaamheden op te zetten die in de gegeven omstandigheden geschikt zijn maar die niet zijn gericht op het geven van een oordeel over de effectiviteit van de interne beheersing van de vennootschap;
- het evalueren van de geschiktheid van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving en het evalueren van de redelijkheid van de door het bestuursorgaan gemaakte schattingen en van de daarop betrekking hebbende toelichtingen;

- het concluderen dat de door het bestuursorgaan gehanteerde continuïteitsveronderstelling aanvaardbaar is, en het concluderen, op basis van de verkregen controle-informatie, of er een onzekerheid van materieel belang bestaat met betrekking tot gebeurtenissen of omstandigheden die significante twijfel kunnen doen ontstaan over de mogelijkheid van de vennootschap om haar continuïteit te handhaven. Indien wij concluderen dat er een onzekerheid van materieel belang bestaat, zijn wij ertoe gehouden om de aandacht in ons commissarisverslag te vestigen op de daarop betrekking hebbende toelichtingen in de jaarrekening, of, indien deze toelichtingen inadequaat zijn, om ons oordeel aan te passen. Onze conclusies zijn gebaseerd op de controle-informatie die verkregen is tot de datum van ons commissarisverslag. Toekomstige gebeurtenissen of omstandigheden kunnen er echter toe leiden dat de vennootschap haar continuïteit niet langer kan handhaven;
- het evalueren van de algehele presentatie, structuur en inhoud van de jaarrekening, en van de vraag of de jaarrekening de onderliggende transacties en gebeurtenissen weergeeft op een wijze die leidt tot een getrouw beeld.

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

Overige door wet- en regelgeving gestelde eisen

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan

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

Verantwoordelijkheden van de commissaris

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

Aspecten betreffende het jaarverslag

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

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

Vermelding betreffende de sociale balans

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

Vermeldingen betreffende de onafhankelijkheid

- Ons bedrijfsrevisorenkantoor en ons netwerk hebben geen opdrachten verricht die onverenigbaar zijn met de wettelijke controle van de jaarrekening en ons bedrijfsrevisorenkantoor is in de loop van ons mandaat onafhankelijk gebleven tegenover de vennootschap.
- 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.

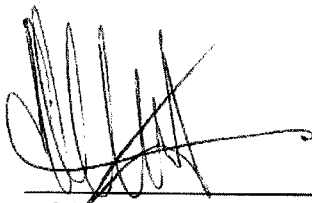
Andere vermeldingen

- 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 met het Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

Getekend te Zaventem, op 2 april 2021.

De commissaris



Deloitte Bedrijfsrevisoren BV
Vertegenwoordigd door Laurent Boxus

Deloitte

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

Member of Deloitte Touche Tohmatsu Limited

SOCIALE BALANS

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

STAAT VAN DE TEWERKGESTELDE PERSONEN

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

Tijdens het boekjaar	Codes	Totaal	1. Mannen	2. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers				
Voltijds	1001	4.144,6	3.402,8	741,8
Deeltijds	1002	658,3	229,4	428,9
Totaal in voltijdse equivalenten (VTE)	1003	4.659,3	3.580,1	1.079,2
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren				
Voltijds	1011	5.664.397	4.661.174	1.003.223
Deeltijds	1012	695.489	251.765	443.724
Totaal	1013	6.359.886	4.912.939	1.446.947
Personeelskosten				
Voltijds	1021	507.760.249	430.900.841	76.859.408
Deeltijds	1022	53.569.399	22.482.692	31.086.707
Totaal	1023	561.329.649	453.383.533	107.946.116
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	27.292.220	20.970.856	6.321.364

Tijdens het vorige boekjaar	Codes	P. Totaal	1P. Mannen	2P. Vrouwen
Gemiddeld aantal werknemers in VTE	1003	4.668,8	3.593,7	1.075,1
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	1013	6.169.778	4.786.178	1.383.600
Personeelskosten	1023	547.975.965	443.559.226	104.416.739
Bedrag van de voordelen bovenop het loon	1033	23.385.015	18.000.059	5.384.956

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	4.164	624	4.655,3
Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst				
Overeenkomst voor een onbepaalde tijd	110	4.130	621	4.618,9
Overeenkomst voor een bepaalde tijd	111	34	3	36,4
Overeenkomst voor een duidelijk omschreven werk	112			
Vervangingsovereenkomst	113			
Volgens het geslacht en het studieniveau				
Mannen	120	3.402	212	3.567,9
lager onderwijs	1200	23		23
secundair onderwijs	1201	1.184	88	1.252,2
hoger niet-universitair onderwijs	1202	1.533	105	1.615,5
universitair onderwijs	1203	662	19	677,2
Vrouwen	121	762	412	1.087,4
lager onderwijs	1210	2	2	3,1
secundair onderwijs	1211	168	118	259,7
hoger niet-universitair onderwijs	1212	404	252	603,7
universitair onderwijs	1213	188	40	220,9
Volgens de beroepscategorie				
Directiepersoneel	130	1.627	124	1.727,7
Bedienden	134	2.537	500	2.927,6
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	4,6	
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	151	9.003	
Kosten voor de vennootschap	152	316.815	

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	179	6	183,1
210	160	5	163,3
211	19	1	19,8
212			
213			

UITGETREDEN

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

Volgens de aard van de arbeidsovereenkomst

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

Volgens de reden van beëindiging van de overeenkomst

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

Codes	1. Voltijds	2. Deeltijds	3. Totaal in voltijdse equivalenten
305	199	21	215,7
310	180	19	195,3
311	19	2	20,4
312			
313			
340	112	7	117,4
341			
342	3	2	4,6
343	84	12	93,7
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	2.697	5811	845
Aantal gevolgde opleidingsuren	5802	111.145	5812	15.581
Nettokosten voor de vennootschap	5803	1.755.395	5813	444.804
waarvan brutokosten rechtstreeks verbonden met de opleiding	58031	1.755.395	58131	444.804
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		5831	
Aantal gevolgde opleidingsuren	5822		5832	
Nettokosten voor de vennootschap	5823		5833	
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	