

Mei 2019

Jaarrekening 2018 Electrabel SA: markante elementen

Achtergrondnota

1. De perimeter van Electrabel N.V.

De perimeter van de jaarrekening van Electrabel N.V. is niet beperkt tot de operationele activiteiten van elektriciteitsproductie en verkoop van elektriciteit en gas in België. Electrabel N.V. beschikt als vennootschap immers enerzijds over materiële activa in België – die het bedrijfsresultaat voortbrengen – en anderzijds over financiële activa (participaties in en buiten Europa), die bijdragen tot het financiële resultaat.

2. Resultatenrekening 2018 (BGAAP)

<i>in M€</i>	2018	2017	Variatie 2018 vs 2017
Omzet	11 077	11 355	(277)
Geproduceerde vaste activa	220	233	(13)
Andere bedrijfsopbrengsten	303	263	40
Bedrijfskosten	(12 343)	(11 896)	(448)
Recurrent bedrijfsresultaat	(743)	(45)	(698)
Niet recurrent bedrijfsresultaat	(760)	(812)	52
Bedrijfsresultaat	(1 503)	(857)	(646)
Recurrent financieel resultaat	1 524	(252)	1 776
Niet recurrent financieel resultaat	(438)	724	(1 162)
Financieel resultaat	1 086	472	614
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	(417)	(385)	(32)
Uitgestelde belastingen		99	(99)
Belastingen op het resultaat	()	(5)	4
Winst (Verlies) van het boekjaar	(417)	(290)	(127)
Onttrekking aan / overboeking naar de belastingvrije reserves		736	(736)
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar	(417)	445	(862)

Electrabel N.V. sluit 2018 af met een verlies van – 417 miljoen euro.

Dit verlies is voornamelijk te wijten aan het zeer negatieve **recurrente bedrijfsresultaat** als gevolg van een bijzonder moeilijk bedrijfsjaar. Electrabel werd geconfronteerd met een langdurige onbeschikbaarheid van verschillende kerncentrales om aan de veiligheidsvereisten van het FANC te voldoen. Deze onbeschikbaarheid heeft een grote impact gehad op het recurrent bedrijfsresultaat, ondanks de goede prestaties van klassieke centrales die veel gedraaid hebben om de onbeschikbaarheid van de kerncentrales tijdens een deel van de winter te dekken. Electrabel is daarbij verder gegaan dan haar verantwoordelijkheden als leverancier, en heeft de kosten voor de bijkomende gecontracteerde en geïnstalleerde capaciteit voor eigen rekening genomen, dit om bij te dragen aan de bevoorradingszekerheid in België.

Dit resultaat wordt **versterkt door niet-recurrente elementen**, waaronder:

- De waardevermindering van nucleaire eenheden Doel 1 en Doel 2

- De verhoging van nucleaire voorzieningen
- De aanleg van verschillende provisies

Het **financieel resultaat** op zijn beurt verbeterde, voornamelijk dankzij de dividenden uitgekeerd aan Electrabel door haar dochterondernemingen ENGIE Energy Management en International Power. Het weerspiegelt ook de waardevermindering van de participaties, waaronder deze in de kolencentrale van Rotterdam.

Het resultaat van het boekjaar is als volgt samengesteld:

- 1) Het **bedrijfsresultaat** van Electrabel, dat de operationele activiteiten in België weergeeft, bedraagt – **1503 miljoen euro**, een vermindering van -646 miljoen euro tegenover 2017. Dit bedrijfsverlies is voornamelijk te wijten aan het recurrente bedrijfsresultaat, maar ook aan het niet-recurrente bedrijfsresultaat.

Het **niet-recurrente** bedrijfsresultaat blijft sterk negatief (-760M€), rekening houdend met onder andere het waardeverlies van de nucleaire eenheden Doel 1 en Doel 2, de verhoging van de nucleaire provisies zoals beslist tijdens de laatste driejaarlijkse herziening eind 2016 (aanpassing van de actualisatievoet van de nucleaire voorzieningen van 3,85% naar 3,5%), de aanleg van provisies voor herstructurering (vervroegd en vrijwillig vertrekplan) en de verlieslatende contracten voor opslag en transport van gas.

Wat de vastgelegde waardevermindering van Doel 1 en 2 betreft: de ENGIE Groep is van mening dat deze twee eenheden niet langer de mogelijkheid hebben om verlengd te worden. In een context versterkt door langdurige onbeschikbaarheden met een forfaitaire fiscaliteit, heeft Electrabel een verlies aan waarde van deze twee productie-eenheden moeten vaststellen. De waarde van de investeringen die nodig waren voor de verlenging van de twee eenheden bleek de verwachtingen voor economische terugwinning van deze eenheden gedurende de resterende uitbatingsperiode te overstijgen.

Het **recurrente** bedrijfsresultaat (-743M€) is in sterke daling vanwege een beperkte beschikbaarheid van het nucleair productiepark (52% vs 77% in 2017), dit ten gevolge van onder andere de stilstanden van Tihange 2-3 en Doel 3-4 voor de betonwerken en die van de tweelingcentrales Doel 1 en 2 voor werkzaamheden gelinkt aan de verlenging van de uitbatingsduur en aan de herstellingen van een lek op het koelcircuit, en de lagere ingedekte prijzen in 2017. Deze negatieve invloeden werden licht beperkt door de klassieke productieactiviteit en door de gunstige prijzen (+29M€). Electrabel heeft echter de kosten gedragen van de bijkomende capaciteit die vrijgemaakt werd om de winter te overbruggen, waarvan een gedeelte (ongeveer 20M€) wordt toegeschreven in 2018. Electrabel zette ook haar besparingsplan voort en boekte zo een winst van +46M€ ten opzichte van het voorgaande jaar.

Dankzij de dynamiek van de salesteams, een concurrerend en innovatief product- en dienstenaanbod en het winnen van verschillende groepsaankopen, nam het marktaandeel van Electrabel voor het eerst toe na verschillende jaren van stabilisatie (44,3% voor gas en 46,4% voor elektriciteit), en dit in een bijzonder gespannen context voor de onderneming gedurende de winter.

- 2) Het **financieel resultaat (1086M€)** is een sterke verbetering ten opzichte van 2017 (+614M€) als gevolg van de dividenden die Electrabel uitgekeerd kreeg van haar dochterondernemingen ENGIE Energy Management en International Power voor elk 1 miljard euro. Dit positieve effect wordt gedeeltelijk gecompenseerd door de waardeverminderingen van participaties, waaronder diegene die zijn opgenomen als gevolg van de waardevermindering van de kolencentrale van ENGIE in Nederland.

3. Fiscale bijdragen en belastingen

Doordat het boekjaar afgesloten wordt met een verlies, is de belastbare basis voor de vennootschapsbelasting nihil.

Electrabel blijft een belangrijke belastingbetaler in België. In 2018 betaalde Electrabel bijna **231 miljoen euro** aan nucleaire bijdragen, de vergoeding gerelateerd aan de uitbatingsverlenging van Doel 1 en 2, en verschillende exploitatiekosten. Hieraan dienen ook nog de sociale zekerheidsbijdragen toegevoegd te worden, die Electrabel betaalt als belangrijke privé-werkgever.

4. Conclusies

Het jaar 2018 sluit zich opnieuw af met een verlies voor Electrabel. Dit verlies is voornamelijk te wijten aan een moeilijke operationele context: de kerncentrales vertoonden een beperkte beschikbaarheidsgraad van 52%. Electrabel moest de vaste kosten, die erg belangrijk zijn, voort blijven betalen, zonder enige omzet te genereren gedurende de helft van het jaar.

De herziening van de nucleaire actualisatievoet en de waardevermindering van de eenheden Doel 1 en 2 hebben eveneens bijgedragen aan dit negatief bedrijfsresultaat. De goede prestaties van de gaseenheden en het feit dat ze genoten van de meest gunstige prijzen hebben deze negatieve effecten gedeeltelijk kunnen compenseren, net als de gerealiseerde besparingen in het kader van het prestatieplan. Het financieel resultaat is het gevolg van de dividenden uitgekeerd aan Electrabel door meerdere dochterondernemingen, wat het verlies van het boekjaar beperkt kon blijven tot 417 miljoen euro.

Na de aankondigingen van de verlengde onbeschikbaarheid van bepaalde kerncentrales en de onzekerheden die dit op de markt heeft veroorzaakt, heeft Electrabel adequaat gereageerd. Het heeft alle technische, menselijke en financiële middelen gemobiliseerd om zijn centrales geleidelijk opnieuw op te starten, in strikte overeenstemming met de veiligheidseisen, en heeft extra productiecapaciteit gevonden om de nucleaire onbeschikbaarheid op te vangen, buiten zijn eigen verantwoordelijkheden om.

Ondanks deze bijzonder gespannen periode, heeft Electrabel het vertrouwen van haar klanten kunnen behouden en heeft het voor de eerste keer in lange tijd haar marktaandeel licht zien stijgen op de residentiële markt. Deze trend versterkt de strategie van het bedrijf om, buiten de rol van traditionele leverancier, een dienstverlener te zijn voor al haar klanten om van België een rolmodel in energie-efficiëntie te maken. Zo blijft Electrabel op koers voor de ambitieuze doelstellingen voor hernieuwbare productie die het zichzelf heeft gesteld, en consolideert het haar positie als de grootste groene stroomproducent van het land.

De groeiperspectieven van het bedrijfsresultaat in 2019 zijn gericht op een daling van de nucleaire bedrijfsverliezen in vergelijking met 2018. De nucleaire eenheden zijn in het eerste kwartaal geleidelijk teruggekeerd op het net. Alleen Tihange 2 ligt momenteel stil en de betonherstelwerkzaamheden worden voortgezet. De andere eenheden produceren koolstofvrije elektriciteit in alle veiligheid. Het beschikbaarheidspercentage zou daarom in 2019 naar schatting weer moeten stijgen tot 78%.

Daarnaast wegen nog twee elementen op het bedrijfsresultaat dit jaar.

Eenzijds bleven de ingedekte prijzen nog steeds laag, na de verwachte verkoopvolumes die in voorgaande jaren werden geproduceerd. Anderzijds zullen de jaren 2019 en 2020 nog enkele stilstanden van meerdere maanden kennen voor het afronden van de verlenging van de uitbating van de eenheden Tihange 1 en Doel 1-2.

Betere prijzen op de markten en een beschikbaarheidsgraad die terugkeert naar zijn historische niveau (> 80%), moeten geleidelijk aan de uitbating van kerncentrales in evenwicht kunnen brengen.

Opgemerkt moet worden dat Electrabel dankzij een solide balans en aanzienlijk eigen kapitaal een lokale speler blijft die zijn verantwoordelijkheden blijft vervullen.

Binnen de ENGIE Groep blijven Electrabel en andere dochterondernemingen ENGIE Fabricom, ENGIE Axima en ENGIE Cofely samenwerken om klanten de meest innovatieve oplossingen te bieden op vlak van energie en energie-efficiëntie. Als leidende economische en industriële speler in België voor meer dan 100 jaar, is de ENGIE Groep van plan om, dankzij de expertise van zijn 17.000 professionals, van het land een rolmodel in energie-efficiëntie te maken.