

Mei 2026

Jaarrekening 2025 Electrabel nv: Achtergrondnota – markante feiten

- 2025 was een uitzonderlijk jaar, met belangrijke vooruitgang in de uitvoering van de **strategie ENERGIZE2030 (RES - Flex - Clients)**, een ongeziene bijdrage aan de **bevoorradingszekerheid** en aanzienlijke vooruitgang binnen het **nucleaire programma**.
- **Bevoorradingszekerheid:** bijna 3000 MW productiecapaciteit werd op het net gebracht voor de start van de winter: Flémalle (875 MW), Doel 4 (1026 MW) en Tihange 3 (1038 MW).
- **RES (Renewables):** de operationele hernieuwbare productiecapaciteit bedraagt 609 MW, waarvan 27 MW in 2025 werd in gebruik genomen (windparken Courcelles, Beaulieu Kruisem, Mercatordok Gent en het zonnepark van Rodenhuize). De werf van het windpark ExxonMobil Meerhout (24 MW) ging van start.
- **Flex – Grootschalige batterijsystemen (BESS):** indienstname van Vilvoorde (200 MW/800MWh), start van de werf in Kallo (100MW/400 MWh) en selectie van het project in Drogenbos in de CRM-veiling (80MW/320MWh).
Op 31 oktober slaagde de centrale van Flémalle (875 MW) voor de eerste tests; de volledige indienstname dateert van 8 januari 2026.
De door Electrabel ingediende capaciteiten werden allemaal geselecteerd in de CRM-veiling.
- **Clients :** Electrabel bleef in 2025 marktleider met 43% marktaandeel in gas en 45% in elektriciteit. 2 miljoen klanten kregen hernieuwbare elektriciteit geleverd. Nieuwe producten zoals *Empower Flex Time* en *Happy Hours* stelden klanten in staat om bij te dragen tot de flexibiliteit van het energiesysteem. De Smart App werd bijna 860.000 keer gedownload.
- **Nucleair – Phoenix-akkoorden:** Met de *closing* van de Phoenix-overeenkomsten in maart 2025 is het risico van het langetermijnbeheer van de verbruikte splijtstof definitief overgedragen aan de Belgische staat. In het kader van die akkoorden en in overleg met de regering heeft ENGIE de eigendomsstructuur van zijn internationaal actieve dochterondernemingen herzien en de niet-Europese filialen en financiële vehikels die eerder bij Electrabel waren ondergebracht, overgeheveld naar ENGIE SA. Zo kon Electrabel de nodige middelen veiligstellen voor de financiering van de voorzieningen, haar schulden afbouwen en de omvang van haar eigen vermogen aanpassen, zoals overeengekomen in de Phoenix-uitvoeringsovereenkomsten. Electrabel behoudt de Europese aandelen als borg voor haar resterende verplichtingen in het kader van de nucleaire ontmanteling en geniet tegelijkertijd van een onbeperkte garantie van ENGIE. Electrabel komt versterkt uit deze operatie.
In cijfers: de overdracht van de internationale deelnemingen in de Electrabel-groep (Electrabel nv en haar dochterondernemingen) aan ENGIE SA vond plaats tegen een prijs van 41,5 miljard euro (22,3 miljard euro via Electrabel nv en 19,2 miljard euro via EEM). Dankzij deze verkoop kon de Electrabel-groep 11,2 miljard euro reserveren voor haar nucleaire verplichtingen, haar intragroepsschulden (13,3 miljard euro) aflossen, een dividend van 6,2 miljard euro uitkeren over

het resultaat van 2024 en overgaan tot een uitkering aan ENGIE van reserves en uitgiftepremies (10,4 miljard euro) in 2025.

- **Evolutie van het nucleaire park:** in 2025 werden Doel 1 (14 februari), Tihange 1 (30 september) – voor 50% in handen van EDF Belgium – en Doel 2 (30 november) na 50 jaar exploitatie definitief stilgelegd. Doel 4 en Tihange 3, de twee centrales waarvan de levensduur in het kader van de bovengenoemde overeenkomsten met 10 jaar werd verlengd, werden stilgelegd voor revisie en werden tijdig weer in bedrijf genomen om een belangrijke bijdrage te leveren aan de bevoorradingszekerheid tijdens de winter van 2025-2026.
- ELECTRABEL boekt in 2025 een **bedrijfswinst van 1242 miljoen euro**, een daling van 488 miljoen euro ten opzichte van 2024. Deze daling is voornamelijk het gevolg van de definitieve stopzetting van de drie bovengenoemde kerncentrales en de LTO-werken aan Doel 4 en Tihange 3. **Rekening houdend met het financiële resultaat bedraagt** het nettoresultaat over de periode **5000 miljoen euro**.

1. De perimeter van Electrabel nv

De rekeningen die jaarlijks worden neergelegd bij de Nationale Bank van België hebben betrekking op Electrabel nv, waarvan de consolidatiekring de operationele activiteiten van de elektriciteitsproductie en de verkoop van elektriciteit en gas in België omvat. Deze materiële activa in België genereren het bedrijfsresultaat van Electrabel nv. Financiële activa in de energiesector (participaties in Europa en internationaal) dragen bij tot de financiële resultaten van Electrabel nv.

2. Electrabel en haar dochterondernemingen

Electrabel is een groep die niet alleen Belgische, maar ook Europese activiteiten omvat, meer bepaald:

- de productie en verkoop van energie in België, met 7.3737 MW geïnstalleerde capaciteit en 2,8 miljoen klanten;
- netwerk-, verkoop-, klassieke en hernieuwbare energieproductieactiviteiten in Europa.

3. De kerncijfers van Electrabel nv

In 2025 stijgt de **omzet** (+2060 miljoen euro) voornamelijk dankzij de aan B2B-klanten verkochte volumes, in een context van gestegen gas- en elektriciteitsprijzen.

Het **operationele resultaat** daalt met 488 miljoen euro, voornamelijk als gevolg van de definitieve sluiting in 2025 van Doel 1 en 2 en Tihange 1, en de stillegging van Doel 4 en Tihange 3 voor verlengingswerkzaamheden, gedeeltelijk gecompenseerd door de verkoopactiviteiten.

Het **financiële resultaat** (-2427 miljoen euro) daalt als gevolg van de lagere resultaten bij de internationale deelnemingen, gedeeltelijk gecompenseerd door de daling van de kosten van de nettoschuld.

De bruto materiële en immateriële **investeringen** bedragen 406 miljoen euro. Deze werden voornamelijk besteed aan investeringen in de STEG-centrale van Flémalle en de batterijprojecten van Vilvoorde en Kallo.

De **bruto financiële schuld** (-13 184 miljoen euro) daalt als gevolg van de uitvoering van de Phoenix-overeenkomst en de terugbetaling van de bij Synatom aangegane leningen, overeenkomstig de wettelijke kalender.

<i>in Miljoen €</i>	Realiteit Dec-25	Realiteit Dec-24	<i>Δ vs Realiteit</i>
OMZET	13.083	11.023	2.060
OPERATIONEEL RESULTAAT	1.242	1.729	-488
FINANCIEEL RESULTAAT	3.782	6.209	-2.427
RESULTAAT VAN DE PERIODE	5.000	7.850	-2.850
CAPEX (bruto)	406	462	-57
BRUTO FINANCIELE SCHULDEN	2.822	16.006	-13.184

4. Het resultaat van 2025 in detail

a) Recurrent bedrijfsresultaat (1249 miljoen euro)

Dit resultaat daalt met -581 miljoen euro ten opzichte van 2024. Deze ontwikkeling is voornamelijk toe te schrijven aan de definitieve stillegging van Doel 1, Doel 2 en Tihange 1 (-295 miljoen euro), de geplande stillegging van Doel 4 en Tihange 3 in het kader van de voorbereidende werkzaamheden voor de uitbatingsverlenging (-352 miljoen euro) en de minder gunstige prijssituatie voor de elektriciteitsproductie-activa (-291 miljoen euro). Deze factoren worden gedeeltelijk gecompenseerd door de prestaties van de verkoopactiviteiten in alle klantsegmenten (+155 miljoen euro) en door een lagere belasting op de kernenergieactiva van de tweede generatie (+104 miljoen euro).

b) Niet recurrent bedrijfsresultaat (-7 miljoen euro)

Dit resultaat bedraagt -7 miljoen euro. Het komt voornamelijk voort uit bewegingen van de voorzieningen geboekt op thermische energieproductieactiva en personeelskosten.

c) Financieel resultaat (3782 miljoen euro)

De evolutie (-2427 miljoen euro) van het financiële resultaat is het gevolg van een divergente ontwikkeling van het recurrente financiële resultaat, dat stijgt (+5396 miljoen euro), en van de daling van het niet-recurrente financiële resultaat (-7823 miljoen euro). De stijging van het courante financiële resultaat is vooral het gevolg van de uitkering van dividenden (+4776 miljoen euro), met name door ENGIE Energy Management en Energy Nederland Holding BV (+4784 miljoen euro), en van de daling van de betaalde rente op de schuld (+332 miljoen euro), aangevuld met renteopbrengsten op vorderingen op ENGIE SA.

Het niet-recurrente resultaat bedraagt -6103 miljoen euro. Het is opgebouwd uit waardeverminderingen op de deelnemingen van ENGIE Energy Management (-6253 miljoen euro) en ENGIE Energy Nederland (-367 miljoen euro). Deze negatieve effecten werden gecompenseerd door een herstel van de waardevermindering op de aandelen van International Power Ltd (243 miljoen euro) en door de meerwaarde op ENGIE Invest International (278 miljoen euro), vastgesteld bij de verkoop ervan aan ENGIE SA.

d) Belasting op het resultaat (-23 miljoen euro)

Electrabel heeft een positief fiscaal resultaat geboekt, wat resulteert in een belasting van -23 miljoen euro.

e) Nettoresultaat van het boekjaar (+5000 miljoen euro)

De evolutie en het niveau van het nettoresultaat zijn te verklaren door de bovengenoemde elementen.

<i>in M€</i>	2025	2024	Variatie 2025 vs 2024
Omzet	13 083	11 023	2 060
Geproduceerde vaste activa	69	65	4
Andere bedrijfsopbrengsten	788	671	117
Bedrijfskosten	(12 691)	(9 929)	(2 762)
Recurrent bedrijfsresultaat	1 249	1 830	(581)
Niet recurrent bedrijfsresultaat	(7)	(101)	94
Bedrijfsresultaat	1 242	1 729	(488)
Recurrent financieel resultaat	9 885	4 488	5 396
Niet recurrent financieel resultaat	(6 103)	1 720	(7 823)
Financieel resultaat	3 782	6 209	(2 427)
Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belastingen	5 023	7 938	(2 915)
Belastingen op het resultaat	(23)	(88)	65
Winst (Verlies) van het boekjaar	5 000	7 850	(2 850)

5. De balans van Electrabel in 2025

a) Activa

<i>in M€</i>	2025	2024	Variatie 2025 vs 2024
Vaste activa	12 074	40 781	(28 707)
Immateriële vaste activa	730	839	(109)
Materiële vaste activa	1 577	1 421	156
Financiële vaste activa	9 767	38 521	(28 753)
Vlottende activa	8 450	11 366	(2 916)
Vorderingen op meer dan één jaar	129	171	(43)
Voorraden en bestellingen in uitvoering	117	120	(3)
Vorderingen op ten hoogste één jaar	5 940	9 254	(3 314)
Liquide middelen	31	15	15
Overlopende rekeningen	2 233	1 805	428
Totaal der activa	20 524	52 147	(31 623)

De **immateriële vaste activa** bedragen 730 miljoen euro en zijn met -109 miljoen euro gedaald ten opzichte van 2024, in lijn met de evolutie van de voorraad groene certificaten.

De **materiële vaste activa** zijn met +156 miljoen euro gestegen als gevolg van de investeringen van het afgelopen jaar, die in totaal 406 miljoen euro bedroegen. Deze waren voornamelijk bestemd voor de bouw van de stoom- en gascentrale in Flémalle, de gascentrale in Vilvoorde, de batterijprojecten in Vilvoorde en Kallo, de Belgische en Franse nucleaire activa, de ontwikkeling van windparken en de uitbreidingswerken aan de spaarbekken centrale van Coe. Deze investeringen worden gedeeltelijk gecompenseerd door de courante afschrijvingen en waardeverminderingen.

De **financiële vaste activa**, die 9,8 miljard euro bedragen, zijn in het boekjaar 2025 aanzienlijk gedaald met 28,8 miljard euro. Na de *closing* van de Phoenix-overeenkomsten en de aanpassing van de regelgeving heeft Electrabel haar deelnemingen in International Power Ltd (-20,8 miljard euro) en ENGIE Invest International (-1 miljard euro) aan ENGIE SA verkocht. Er werd een langlopende vordering op de koper geboekt, die in december 2025 2,3 miljard euro bedroeg. Ten slotte heeft Electrabel een waardevermindering van 9,2 miljard euro op de aandelen van ENGIE Energy Management (EEM) doorgevoerd naar aanleiding van de dividenduitkeringen en de kapitaalvermindering van haar dochteronderneming.

De daling van de **vlottende activa** (-2,9 miljard euro) is voornamelijk toe te schrijven aan de daling van de vordering op de te ontvangen dividenden van ENGIE Energy Management (-3,7 miljard euro) en de evolutie van de waarde van de optiepremies in de overlopende rekeningen, alsook aan de stijging van de gas- en elektriciteitsstanden op de meters.

b) Passiva

<i>in M€</i>	2025	2024	Variatie 2025 vs 2024
Eigen vermogen	10 209	21 864	(11 655)
Voorzieningen en uitgestelde belastingen	1 671	7 213	(5 542)
Schulden	8 644	23 071	(14 427)
Schulden op meer dan één jaar	2 284	5 572	(3 288)
Schulden op ten hoogste één jaar	5 709	17 204	(11 495)
Overlopende rekeningen	651	295	356
Totaal der passiva	20 524	52 147	(31 623)

Het **eigen vermogen** is over het boekjaar met -11,7 miljard euro gedaald. Electrabel is in 2025 overgegaan tot een uitkering van haar reserves en een vrijgave van de uitgiftepremies ten gunste van haar aandeelhouders (-10,4 miljard euro). Het nettoresultaat over het boekjaar bedraagt 5,0 miljard euro en verhoogt het eigen vermogen met hetzelfde bedrag.

De **voorzieningen en uitgestelde belastingen** bedragen 1671 miljoen euro op 31 december 2025, een daling van -5542 miljoen euro ten opzichte van december 2024. Dit verschil is voornamelijk het gevolg van de overname van de door Electrabel aangelegde voorzieningen voor de verbruikte splijtstof, na de ondertekening van de Phoenix-akkoorden (-5610 miljoen euro).

De **schulden** zijn met -14,4 miljard euro gedaald ten opzichte van 2024. Na de verkoop van de niet-Europese activa en de financiële vehikels heeft Electrabel haar intragroepsschulden volledig afgelost (-11,3 miljard euro). De schulden aan Synatom zijn met -2,4 miljard euro gedaald in overeenstemming met de wettelijke verplichting van Electrabel om via Synatom het volledige

bedrag van de voorzieningen voor de verbruikte splijtstof in 2025 te financieren, en de ontmantelingsvoorzieningen tegen 2031.

Het bedrag van de financiële schuld bij Synatom bedraagt 2,8 miljard euro per 31 december 2025.

6. Conclusies

Het boekjaar 2025 werd gekenmerkt door een ingrijpende verandering in de balansstructuur van Electrabel, als gevolg van de uitvoering van de Phoenix-overeenkomsten, wat met name heeft geleid tot een aanzienlijke afbouw van de schuldenlast van de onderneming. Deze nieuwe financiële structuur, in combinatie met solide bedrijfsresultaten, bevestigt de robuustheid van de financiële positie van Electrabel en de soliditeit van haar activiteiten.

In 2026 zal Electrabel doorgaan met de uitvoering van haar groeiprojecten op het gebied van hernieuwbare energie en flexibiliteit, en haar klanten blijven ondersteunen bij het koolstofvrij maken van hun activiteiten.

Het jaar 2026 wordt nu al gekenmerkt door concrete vorderingen, zoals het winnen van de openbare aanbestedingen voor de plaatsing van 2640 oplaadpunten voor elektrische voertuigen in Brussel en het Waals Gewest binnen een periode van 2 jaar, de voortzetting van de bouw van het batterijopslagproject in Kallo, de start van de bouw van het batterijopslagproject in Drogenbos, de ingebruikname van het windmolenpark bij ExxonMobil in Meerhout (27 MW) en het Happy Hour-aanbod dat in 2025 met succes werd getest en in het voorjaar van 2026 op grote schaal werd gelanceerd.

De werkzaamheden voor de vermogensverhoging van 7,5 % in Coe worden ook in 2026 voortgezet. Daarnaast gaat Electrabel ook verder met het moderniseringsprogramma van Doel 4 en Tihange 3.

In 2026 zal bijzondere aandacht worden besteed aan de gevolgen voor onze activiteiten van de geopolitieke situatie, in het bijzonder de crisis in het Midden-Oosten, de oorlog in Oekraïne en de invloed van het douanebeleid van de Verenigde Staten op de internationale handel.

Op 29 april 2026 hebben de Belgische Staat, ENGIE en Electrabel een intentieverklaring ondertekend waarin het kader wordt vastgelegd voor exclusieve onderhandelingen over de mogelijke overname door de Belgische Staat van alle nucleaire activiteiten van ENGIE en Electrabel. De ontmantelingswerkzaamheden werden opgeschort en de Staat zal nu grondige evaluatie van de nucleaire activiteiten uitvoeren. Het doel is om tegen 1 oktober 2026 een

protocolakkoord te ondertekenen waarin de belangrijkste voorwaarden en bepalingen van een mogelijke overdracht worden vastgelegd.

Voor meer informatie: olivier.desclee@engie.com