

Eneco Groep

Halfjaarbericht 2018



(bedragen uit de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers 2018; in € 1 mln.)

Resultaten		Totale opbrengsten		Vermogen		Ratio's	
		H1 2018	2.101				
		H1 2017	1.605				
Brutomarge en overige opbrengsten		Bedrijfsresultaat voor afschrijvingen (EBITDA)		Groepsvermogen		Groepsvermogen/ totaal vermogen	
H1 2018	562	H1 2018	230	30 juni 2018	2.886	30 juni 2018	50,5%
H1 2017	550	H1 2017	263	31 dec 2017	2.869	31 dec 2017	50,7%
Bedrijfsresultaat (EBIT)		Resultaat na belastingen uit voortgezette bedrijfsactiviteiten		Rentendragende schulden		Credit Rating	
H1 2018	115	H1 2018	75	30 juni 2018	707	2018	BBB+
H1 2017	135	H1 2017	96	31 dec 2017	735	2017	BBB+
Kasstroom uit operationele activiteiten				Balanstotaal			
H1 2018	214			30 juni 2018	5.710		
H1 2017	382			31 dec 2017	5.656		
				Investerings (en acquisities) in vaste activa			
				H1 2018	181		
				H1 2017	207		

Eneco Groep investeert in organisatie in aanloop naar privatisering en bouwt duurzame koers verder uit

In het kader van de aanstaande privatisering van Eneco Groep zet de onderneming flink in op het klaarstomen van de onderneming voor deze nieuwe fase. Daarbij gaat de kost voor de baat uit. In combinatie met de som van een reeks incidentele resultaten betekent dit dat de resultaten onverkort positief blijven, maar minder hoog uitvallen in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar. De uitbouw van een netwerk van strategische partnerships gericht op de energietransitie gaat onverminderd voort, waarbij het belang van de klanten van Eneco Groep voorop staat.

Nieuwe partnerships en duurzame, innovatieve activiteiten

De klanten staan centraal bij Eneco Groep. Of het nu om de zakelijke of de consumentenmarkt gaat, onze klanten verwachten van ons dat wij ons koploerschap in de energietransitie handhaven en uitbouwen. Om dat te bereiken zijn investeringen en constante innovatie nodig, maar ook de uitbreiding van ons netwerk aan partners in de diverse ketens. De energietransitie kan alleen in samenwerking tot stand worden gebracht.

Daarom zijn er in het eerste halfjaar weer diverse nieuwe partnerships afgesloten, met name op het vlak van duurzame windenergie voor onze klanten. Samen met lokaal energiecollectief OM, gaat Eneco de Gemeente Den Haag vanaf 2019 van duurzame stroom (ook zonne-energie overigens) voorzien voor gebruik in haar kantoren, sporthallen en andere gebouwen en installaties.

Met de Nederlandse ontwikkelaar van windenergie YARD ENERGY werd een exclusief PPA (Power Purchasing Agreement) contract afgesloten, waarbij Eneco Groep in een periode van 16 jaar 100% van de groene stroom afneemt van zes nieuw te bouwen windparken uit de YARD ENERGY ontwikkelportfolio. In totaal kunnen hiermee naar verwachting 233.000 huishoudens van groene stroom worden voorzien.

Met REScoopNL, een samenwerkingsverband van 135 lokale windcoöperaties, werd een overeenkomst afgesloten met het doel om meer lokale energieprojecten te ontwikkelen. Het gaat niet alleen om zon en wind, maar ook om besparing, levering, warmte, mobiliteit en opslag, vanuit de visie dat lokale betrokkenheid van groot belang is voor een snelle en effectieve energietransitie. Met de samenwerking kunnen er meer en sneller lokale projecten worden gerealiseerd, zoals in Weert waar Eneco sinds 2017 samenwerkt met REScoopNL-lid Weert Energie aan onder andere een lokaal windpark.

Eind mei werd de grootste batterij van Europa, EnspireME, in gebruik genomen om reservecapaciteit te leveren aan het Europese elektriciteitsnet. Eneco en Mitsubishi Corporation zijn gezamenlijk eigenaar. De eerste ervaringen met de batterij zijn positief. Bij de wekelijkse veilingen van de Duitse/Europese netbeheerders voor primair regelvermogen zijn in alle gevallen onze biedingen gehonoreerd. Dat wil zeggen dat de capaciteit van de batterij door de netbeheerders actief wordt ingezet bij het borgen van de juiste spanning van de Duitse en Europese hoogspanningsnetten. Daarmee levert de batterij op innovatieve wijze een bijdrage aan de energietransitie.

In juni maakten we bekend dat de windparken Borssele III/IV er definitief komen. Het Blauwwind consortium (waarvan Eneco Groep 10% deel uitmaakt) maakte de financiering rond van deze windparken in de Noordzee. In totaal wordt een productie verwacht van 3000 gigawatt uur (GWh) per jaar, waarvan Eneco gedurende 15 jaar de helft afneemt. Hiermee worden (groot)zakelijke klanten en consumenten voorzien van groene en lokaal geproduceerde energie. De bouw is inmiddels gestart. Ook de bouw van het windpark Norther, 23 kilometer uit de kust bij het Belgische Zeebrugge, is inmiddels gestart. Eneco heeft een aandeel van 25 procent in dit park, dat naar verwachting jaarlijks bijna 1400 GWh gaat produceren.

Op het gebied van innovatieve diensten nam Eneco samen met onafhankelijk investeringsfonds SET Ventures een minderheidsbelang in GreenFlux, een aanbieder van slimme laaddiensten voor elektrisch vervoer. Ook met Mobility Service Nederland werd door Eneco eMobility een overeenkomst afgesloten op het gebied van elektrische laaddiensten, met als doel elektrisch rijden aantrekkelijker en laagdrempeliger te maken voor zakelijke leaserijders.

Ontwikkeling van de resultaten

Hogere omzet, hogere bruto marge

Dankzij de acquisitie van de klantportfolio van Eni in België in 2017, het belang dat is verworven in het Duitse LichtBlick (ook 2017), en de overname van de Nederlandse klantportfolio van E.ON in 2018 is de totale omzet met 31% gestegen tot € 2.101 miljoen (H1 2017: € 1.605 mln.). De omzet zonder deze overnames is vrijwel stabiel gebleven.

De bruto marge en overige opbrengsten zijn met 2% licht gestegen en uitgekomen op € 562 miljoen. Positief droegen de overnames van Eni en LichtBlick bij, terwijl de afloop van de subsidie op Prinses Amalia Windpark de marge drukte.

Het effect van weersomstandigheden op de bruto marge is vergelijkbaar met vorig jaar. Net als in 2017 heeft het wat minder gewaaid dan gemiddeld, zodat er met onze windmolens minder elektriciteit is opgewekt dan normaal. In 2018 was het kouder dan vorig jaar, maar dat heeft niet tot een hogere marge geleid omdat het extra geleverde gas duurder moest worden ingekocht.

Kosten

Eneco Groep heeft het afgelopen half jaar hogere kosten gehad als gevolg van diverse overnames en een aantal verandertrajecten binnen het bedrijf. De totale bedrijfskosten inclusief afschrijvingen zijn gestegen met € 32 miljoen (8%) tot € 447 miljoen.

Naast de kosten van de geconsolideerde overnames zijn er op verschillende terreinen extra kosten gemaakt. Voorbeelden hiervan zijn de integratie van Eni in België en E.ON in Nederland met de Eneco activiteiten. Ook de voorbereiding op de verkoop van de aandelen Eneco Groep draagt bij aan een hoger kostenniveau. Het lopende verandertraject voor de Nederlandse organisatie, dat moet leiden tot betere klantervaring, onder andere door digitalisering, heeft als uiteindelijk doel een resultaatverbetering van 100 miljoen euro, per eind 2019.

De afschrijvingskosten zijn per saldo afgenomen: enerzijds is er een daling omdat het Prinses Amalia Windpark voor het

grootste deel is afgeschreven, maar anderzijds brengen de acquisities vanzelfsprekend nieuwe afschrijvingskosten met zich mee.

Resultaat

Het bedrijfsresultaat (EBIT) is € 20 miljoen gedaald naar € 115 miljoen tegen € 135 miljoen in de vergelijkende periode 2017. De winst na belastingen is uitgekomen op € 75 miljoen, € 21 miljoen minder dan de eerste helft van vorig jaar.

Investeringen

Eneco blijft investeren in vergroten van het klantenbestand en het verduurzamen van onze energievoorziening. In totaal heeft Eneco dit halfjaar € 181 miljoen geïnvesteerd (H1 2017: € 207 mln.), waarvan een groot deel in de overname van het klantenbestand en de bezittingen van E.ON in Nederland. We hebben o.a. geïnvesteerd in nieuwe zon- en windparken (€ 41 mln.), warmteproductie en -netten (€ 31 mln.) en in aanpassing van Enecogen (€ 11 mln.).

Eneco nam van Uniper Benelux de Nederlandse verkoop- en leveringsactiviteiten over, die onder de merknaam E.ON opereerden. Hiermee verwelkomde Eneco ongeveer 200.000 particuliere en zakelijke klanten, waarmee nieuwe groeimogelijkheden zijn ontstaan op het gebied van duurzame energie en innovatieve energiediensten.

Privatiseringsproces

De afgelopen periode is er hard gewerkt aan de voorbereidingen voor de privatisering van Eneco Groep. Deze periode is ook met enig publicitair rumoer omgeven geweest, uitmondende in de uitspraak van de Ondernemingskamer (OK) op 18 juli. De OK gelastte een onderzoek naar het gevoerde beleid rond de privatisering van Eneco Groep en de wisseling van Chief Executive Officer en schorste de president-commissaris. Kort na de uitspraak traden RvC-voorzitter Edo van den Assem en RvC-lid Marike van Lier Lels terug en werd Charlotte Insinger door de OK aangesteld als tijdelijke voorzitter van de Raad van Commissarissen. Met het aantreden van Ruud Sondag als nieuwe CEO zijn aandeelhouders, Raad van Bestuur en Raad van Commissarissen vastberaden en eensgezind om, samen met de COR, de privatisering van de onderneming voortvarend door te zetten.

Vooruitzicht

Op grond van onze strategie en groeiambities hebben wij vertrouwen in de verdere ontwikkeling van ons bedrijf. Dat neemt niet weg dat de integratie van de nieuwe onderdelen, het prestatie-verbeterprogramma en het privatiseringsproces extra kosten met zich meebrengen. Tegen deze achtergrond is de verwachting dat het resultaat in 2018 sterk lager uitvalt.

Geconsolideerde winst- en verliesrekening

x € 1 mln.	Toelichting	Eerste halfjaar 2018	Eerste halfjaar 2017
Opbrengst energielevering en energie gerelateerde activiteiten	3,4	2.065	1.583
Inkoop energie en energie gerelateerde activiteiten	3	1.539	1.055
Brutomarge		526	528
Overige opbrengsten		36	22
Brutomarge en overige opbrengsten		562	550
Personeelsbeloningen		131	116
Uitbesteed werk en andere externe kosten		195	164
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties materiële vaste activa		88	107
Afschrijvingen en bijzondere waardemutaties immateriële vaste activa		27	21
Overige bedrijfskosten		6	7
Bedrijfskosten		447	415
Bedrijfsresultaat		115	135
Aandeel in resultaat geassocieerde deelnemingen en joint ventures		-1	1
Financiële baten		5	5
Financiële lasten		-16	-15
Resultaat voor belastingen		103	126
Belastingen	6	-28	-30
Resultaat na belastingen		75	96
Resultaatverdeling:			
Resultaat toe te rekenen aan minderheidsaandeelhouders		-	-
Resultaat toe te rekenen aan aandeelhouders van Eneco Groep N.V.		75	96
Resultaat na belastingen		75	96

Geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerde balans

x € 1 mln.	Toelichting	Per 30 juni 2018	Per 31 december 2017
Vaste activa			
Materiële vaste activa		2.530	2.538
Immateriële vaste activa		1.006	976
Financiële vaste activa	8	328	314
Totaal vaste activa		3.864	3.828
Vlottende activa			
Activa aangehouden voor verkoop	7	2	214
Immateriële activa en voorraden		81	58
Handelsdebiteuren		701	650
Belasting- en overige vorderingen		272	251
Afgeleide financiële instrumenten	8	183	190
Liquide middelen		607	465
Totaal vlottende activa		1.846	1.828
TOTAAL ACTIVA		5.710	5.656
Groepsvermogen			
Eigen vermogen toe te rekenen aan aandeelhouders van Eneco Groep N.V.	9	2.883	2.866
Minderheidsbelangen	9	3	3
Totaal groepsvermogen		2.886	2.869
Langlopende verplichtingen			
Personeels- en overige voorzieningen	10	103	104
Uitgestelde belastingverplichtingen		302	306
Afgeleide financiële instrumenten	8	67	45
Rentedragende schulden		486	453
Overige schulden		131	117
Totaal langlopende verplichtingen		1.089	1.025
Kortlopende verplichtingen			
Verplichtingen aangehouden voor verkoop	7	2	9
Personeels- en overige voorzieningen	10	24	14
Afgeleide financiële instrumenten	8	174	181
Rentedragende schulden		221	282
Handelscrediteuren, belasting- en overige schulden		1.314	1.276
Totaal kortlopende verplichtingen		1.735	1.762
TOTAAL PASSIVA		5.710	5.656

Met uitzondering van 31 december 2017 geen accountantscontrole toegepast.

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

x € 1 mln.	Toelichting	Eerste halfjaar 2018	Eerste halfjaar 2017
Resultaat na belastingen		75	96
Aanpassingen voor:			
Totale aanpassing voor kasstroom uit bedrijfsoperaties		217	297
Totaal van ontvangen dividend en geassocieerde deelnemingen en joint ventures, betaalde en ontvangen rente en betaalde vennootschapsbelasting		-78	-11
Kasstroom uit operationele activiteiten		214	382
Kasstroom uit investeringsactiviteiten¹		24	-211
Dividendbetalingen	9	-64	-
Mutatie in langlopende rentedragende schulden		-32	-32
Mutatie in kortlopende rentedragende schulden		-	25
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		-96	-7
Mutatie liquide middelen¹		142	164
Saldo liquide middelen per 1 januari		465	343
Saldo liquide middelen inkrimping consolidatiekring		-	-32
Saldo liquide middelen per 30 juni		607	475

¹ Eerste halfjaar 2017 voor vergelijkingsdoeleinden aangepast

Geen accountantscontrole toegepast.