



Halfjaarbericht 2024

Versnelling ◆ ingezet

Focus op uitvoering van de energietransitie

Inhoudsopgave

BERICHT VAN DE RAAD VAN BESTUUR	2
DE EERSTE ZES MAANDEN VAN 2024 IN VOGELVLUCHT	6
KERNCIJFERS	10
ONZE DOELSTELLINGEN EN PRESTATIES	11
GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS 2024	13
Geconsolideerde winst-en-verliesrekening	13
Geconsolideerd overzicht van het totaalresultaat	13
Geconsolideerde balans	14
Geconsolideerd kasstroomoverzicht	15
Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen	16
TOELICHTING OP DE GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS	17
Algemeen	17
Nieuwe en/of gewijzigde IFRS-standaarden van toepassing per 1 januari 2024	17
Grondslagen voor de consolidatie, waardering en resultaatbepaling	18
Seizoensinvloeden	18
Resultaatontwikkeling eerste halfjaar 2024	18
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	19
Bedrijfskosten	20
Financiële baten en lasten	20
Investeringen	21
Belastingen	21
Financiering	22
Segmentatie	22
Informatie verbonden partijen	23
Niet uit de balans blijvende rechten en verplichtingen	24
Gebeurtenissen na balansdatum	24
BEOORDELINGSVERKLARING	25
COLOFON	27

Bericht van de raad van bestuur



VERSNELLING INGEZET, MAAR ER IS NOG VEEL TE DOEN

Versnellen en uitbreiden: deze twee woorden kenmerken voor ons het afgelopen half jaar. We hebben opnieuw veel werk verzet, wat resulteerde in 1.020 megawatt aan nieuwgebouwde transportcapaciteit voor klanten. Dankzij de eerste flexcontracten met grootzakelijke klanten kwam er extra ruimte vrij op onze netten. Met de vrijgekomen ruimte konden we de groei in het gebruik van warmtepompen en elektrisch vervoer opvangen en nieuwe klanten aansluiten. Al dit werk hebben we op een veilige manier gedaan: onze LTIF (ongevallen met verzuim) lag flink lager dan in dezelfde periode vorig jaar. Een veelbelovende start van dit jaar dus, maar we realiseren ons ook dat er nog veel te doen valt.

GRENZEN IN ZICHT

Onze uitdagingen zijn minstens zo omvangrijk als onze prestaties. We lopen tegen grenzen aan, zowel van ons netwerk als van de beschikbare ruimte om te bouwen. De vraag naar duurzame energie blijft sneller stijgen dan we ons net kunnen uitbreiden. Hierdoor blijven de wachtlijsten groeien. En helaas is het omslagpunt nog niet in zicht. Alternatieve energiedragers, zoals groen gas, waterstof en warmtenetten spelen een belangrijke rol in een toekomstbestendig energiesysteem. Maar deze zijn nog volop in ontwikkeling en kunnen op korte termijn nog niet voldoende bijdragen om de druk op het elektriciteitsnet te verlichten. Daarnaast speelt de krapte op de arbeidsmarkt voor technici ons en onze aannemerijpartners flink parten. Hoewel vakmensen nog altijd voor onze organisatie kiezen, zien we in vergelijking met 2023 een lichte daling in de instroom van nieuwe technici.

We zoeken zelf ook de grenzen van ons netwerk op door het maximaal te belasten en alles eruit te halen wat erin zit. Zo helpen we zoveel mogelijk klanten aan een (zwaardere) aansluiting. Helaas kunnen we hierbij niet voorkomen dat er meer storingen ontstaan. In het eerste half jaar zagen we het aantal storingsminuten oplopen naar gemiddeld 12,8 minuten. In 2023 was dat nog 11,2 minuten.

INVESTERINGEN BLIJVEN GROEIEN

In de eerste helft van 2024 zien we een verdere toename van de investeringen, voornamelijk door uitbreidingen en verzwaringen van het elektriciteitsnet. De bruto investeringen bedragen over het eerste halfjaar € 648 miljoen en zijn hiermee € 133 miljoen hoger dan in 2023. Vanwege de toegenomen investeringen en de vertraging waarmee Enexis deze investeringen in de huidige tariefregulering vergoed krijgt, zijn de kasstromen uit operationele activiteiten en investeringen in (im)materiële vaste activa in de eerste helft van 2024 € 286 miljoen negatief (2023: € 240 miljoen negatief).

Voor de financiering van deze investeringen, hebben wij in mei 2024 een vierde groene obligatielening uitgegeven van € 500 miljoen. Daarmee kunnen we blijven investeren in de uitbreiding en verduurzaming van ons netwerk.

De nettowinst over de eerste helft van 2024 bedraagt € 122 miljoen. Dit is € 107 miljoen hoger dan in dezelfde periode vorig jaar. De inkoopkosten van netverliezen waren in de eerste helft van 2023 significant gestegen, vanwege de sterk gestegen energieprijzen. Deze hogere kosten werden in 2023 niet volledig vergoed in de tarieven. In 2024 zijn de vergoedingen meer in balans met de kosten, mede vanwege de nieuwe methodebesluiten die de ACM op 23 december 2023 gepubliceerd heeft naar aanleiding van de uitspraak van het College van Beroep voor het bedrijfsleven (CBB).

SAMENWERKING MET STAKEHOLDERS

Essentieel voor het realiseren van onze ambities en het omgaan met de enorme uitdagingen, is de samenwerking met onze stakeholders. We zijn doorlopend in gesprek met de ministeries van Klimaat en Groene Groei (KGG) en Infrastructuur en Waterstaat (IenW), met provincies, gemeenten, de energiebranche, de aannemerij en vele anderen. En hoewel iedereen zijn eigen opdracht en uitdagingen heeft, is er in die gesprekken een gedeeld besef dat we alleen samen snel tot goede oplossingen komen.

De intensieve dialoog met onze stakeholders leidt tot resultaten. ACM introduceerde in april het prioriteringskader, waarmee we maatschappelijk relevante aanvragen voorrang mogen geven bij een aansluiting. Dit geldt voor organisaties zoals scholen, ziekenhuizen en waterschappen. In juni ondertekenden we met Netbeheer Nederland, Koninklijke Bouwend Nederland en Techniek Nederland het Uitvoeringsakkoord voor de verzwaring van laag- en middenspanningsnetten. De afspraken in het akkoord sluiten naadloos aan bij onze buurtaanpak. We zijn ook blij met het aannemen van de nieuwe Energiewet door de Tweede Kamer. Deze wet moet ervoor zorgen dat de regelgeving die de energietransitie voorheen soms belemmerde, deze voortaan juist ondersteunt en bevordert. De wet biedt bijvoorbeeld meer mogelijkheden om het net flexibeler te benutten, energie te delen en stelt nieuwe kaders voor data- en gegevensuitwisseling. Dit versterkt de positie van zowel bedrijven als burgers.

BOUWEN BELANGRIJKSTE PRIORITEIT

Om aan de groeiende energievraag te voldoen, hebben we de afgelopen zes maanden fors geïnvesteerd in de bouw van nieuwe infrastructuur. Als we dit tempo willen vasthouden, hebben we voldoende ruimte nodig. Daaraan ontbreekt het nu nog op veel plekken. Grondverwerving en vergunningverlening staan daarom hoog op onze agenda.

De komende drie jaar trekken we 6.860 kilometer aan kabels en plaatsen we 4.140 nieuwe transformatoren. Een enorme klus om in te passen in de omgeving, zowel voor Enexis als voor de gemeenten waar we aan de slag moeten. De bestemmingsplanwijzigingen, vergunningstrajecten en bezwaarprocedures zijn tijdrovend en vragen veel van onze toch al zwaarbelaste organisaties. Met begrip voor elkaars uitdagingen blijven we in gesprek over de mogelijkheden om te versnellen.

Onlangs ondertekenden de eerste gemeenten een samenwerkingsovereenkomst (SOK) met Enexis. Hierin staan gezamenlijke afspraken over de benodigde maatregelen om deze gemeenten ook in de toekomst van voldoende stroom te voorzien. Gemeenten kunnen deze overeenkomst gebruiken om steun en capaciteit te regelen binnen de eigen organisatie. We willen de komende tijd met meer gemeenten een samenwerkingsovereenkomst sluiten.

BUURTAANPAK VERDER VERBETEREN

De genoemde transformatoren hebben we hard nodig om ons netwerk in de wijken toekomstbestendig te maken. Door de populariteit van elektrische auto's, warmtepompen en zonnepanelen neemt de druk op de lokale stroomnetten in woonwijken flink toe. Ook hier raakt het stroomnet steeds voller. Via de buurtaanpak verzwaren we de laagspanningsnetten in een buurt in één keer. Begin juli deelden we een eerste planning van de buurtaanpak. Hoewel de planning nog kan veranderen, kiezen we ervoor om nu al openheid te geven. We willen maximaal transparant zijn naar onze klanten.

Naast de gemeenten zijn ook onze aannemerijpartners cruciaal voor de uitvoering van onze buurtaanpak. Het lukte ons in de eerste helft van het jaar goed om meer werk bij hen uit te besteden. Deze nieuwe werkwijze, het zogenoemde 'opschuiven in de keten', is voor iedereen wettelijk. We lopen in de uitvoering nog tegen de nodige hobbels aan. Zo zien we bijvoorbeeld dat we onze processen en systemen nog verder moeten aanpassen om de nieuwe werkwijze optimaal te ondersteunen. We blijven in gesprek met de aannemerij en gemeenten om de werkwijze te verbeteren, zodat we verder kunnen versnellen.

NAAR EEN FLEXIBELER ENERGIEVERBRUIK

Daarnaast onderzoeken we innovatieve manieren om de energievoorziening efficiënter te maken en de capaciteit van onze netten beter te benutten. Om de vraag en aanbod van energie op ons net in balans te houden maken we steeds meer gebruik van sensoren, 25.000 Distributie-Automatisering Light (DALI) meetpunten en AI. De zogeheten DALI-boxen worden opgehangen in hoog- en middenspanningsstations om data over de stations te verzamelen en inzichtelijk te maken. Die data en informatie gebruiken we om onder andere de samenwerking met grootzakelijke klanten te ondersteunen.

Met een aantal bedrijven zetten we het afgelopen half jaar belangrijke stappen. Zo loopt er op het Kempische Bedrijvenpark in Bladel een pilot met achttien ondernemers die hun energie delen via een Energiehub. Enexis ondersteunt hen hierbij met data en nieuwe contractvormen.

Ook startten we dit jaar met een nieuw type contract, het capaciteitsbeperkingscontract. Als we capaciteitstekort verwachten, vragen we klanten vanaf 1 megawatt gecontracteerd transportvermogen om tijdelijk minder energie af te nemen of terug te leveren. Hiervoor ontvangen zij een financiële vergoeding. We sloten zo'n contract met papierfabrikant Sappi uit Maastricht, die maar liefst 24 megawatt aan flexibel vermogen beschikbaar stelt. Dit is in Nederland met afstand het grootste flexcontract met een industriële klant. Met de extra capaciteit kunnen we andere klanten helpen, zowel grote bedrijven als huishoudens. We waarderen het dat klanten als Sappi openstaan voor nieuwe oplossingen om overbelasting te voorkomen en ruimte te creëren voor nieuwe klanten in het gebied. En hopen met deze samenwerking ook andere klanten te inspireren.

WARMTESTRATEGIE GOEDGEKEURD

Perspectief biedt ook onze warmtestrategie, die onze aandeelhouders in april dit jaar goedkeurden. Voor grofweg een derde van de gebouwde omgeving is een collectief warmtenet het beste alternatief voor aardgas. Vanwege de financiële risico's, het gebrek aan draagvlak, een negatief imago, het complexe speelveld en de onzekerheden in wet- en regelgeving kwamen warmteprojecten tot nu toe amper van de grond. De Wet collectieve warmte (Wcw) wordt na de zomer in de Tweede Kamer behandeld en biedt perspectief. Ons streven is om in 2030 in ons verzorgingsgebied een hoeveelheid warmte te realiseren die gelijkstaat aan de energiebehoefte van 50.000 woningen. Daarvoor is het een voorwaarde dat gemeentes zo snel mogelijk gebieden voor de uitrol van warmte kunnen aanwijzen. Uiteraard trekken we ook hierin nauw op met onze partners.

DE WEG VOORUIT

De voortdurende dialoog met stakeholders en de focus op vernieuwing hebben ons veel gebracht. Dit varieert van bewustwording over energieschaarste in de politiek tot samenwerking tussen bedrijven, die ook steeds vaker bereid zijn tot nieuwe contractvormen. Ook vragen we huishoudens om slimmer om te gaan met energie. Zo dragen we allemaal bij aan het toegankelijk houden van ons net voor iedereen. Het lukt ons steeds beter om ons aan te passen aan de voortdurend veranderende realiteit. We zijn trots op al onze collega's die zich daar elke dag opnieuw voor inspannen. En dat het ons én onze aannemerijpartners lukt om al het extra werk veilig te blijven doen.

Met elke stap die we zetten, groeit onze ervaring en ons vermogen om tot effectieve oplossingen te komen. Op dit moment nog in de – pijnlijke – wetenschap dat we niet snel genoeg gaan om al onze (toekomstige) klanten op het gewenste tijdstip een aansluiting op ons net te bieden. We begrijpen als geen ander de frustratie van klanten die op hun aansluiting moeten wachten. Ondertussen vragen we al onze klanten om met ons mee te denken en te werken aan oplossingen door hun energiegebruik aan te passen. Dat vinden we spannend, omdat we ons realiseren dat dit een grote verandering is. Tegelijkertijd geloven we erin dat flexibel energieverbruik een onlosmakelijk onderdeel is van een toekomstbestendig energiesysteem. En dat iedereen daarin zijn steentje bijdraagt.

Onze opdracht is duidelijk: we moeten onze inspanningen verder intensiveren, want 2050 komt razendsnel dichterbij. Dit kunnen we alleen bereiken in samenwerking met onze omgeving. Samen kunnen we nóg meer vaart maken.

Raad van bestuur Enexis Holding N.V.

Rutger van der Leeuw

Mariëlle Vogt

Han Slootweg

Jeroen Sanders

De eerste zes maanden van 2024 in vogelvlucht

2024 staat voor ons in het teken van bouwen, bouwen, bouwen. Maar we halen ook steeds meer capaciteit uit het bestaande net. Benieuwd welke stappen we in het afgelopen halfjaar hebben gezet en welke uitdagingen we zijn aangegaan? Hier delen we een aantal belangrijke ontwikkelingen.

OPLOSSINGEN VOOR NETCONGESTIE

Ons elektriciteitsnet begint op steeds meer plekken vol te raken, waardoor we nieuwe grootzakelijke klanten niet kunnen aansluiten of bestaande aansluitingen niet kunnen verzwaren. We werken elke dag hard aan het uitbreiden van ons netwerk en blijven dat doen, maar dat is niet voldoende om tegemoet te komen aan de grote vraag. Daarom zetten we ook volop in op het efficiënter benutten van onze bestaande netcapaciteit. Samen met grootzakelijke klanten werken we bijvoorbeeld aan oplossingen om netcongestie (files op het elektriciteitsnet) te voorkomen.

CONTRACT MET PAPIERFABRIKANT SAPPI

In Limburg hebben we een contract gesloten met papierfabrikant Sappi om tegen een financiële vergoeding hun elektriciteitsverbruik tijdens piekmomenten te verminderen. Met 24 megawatt aan flexibel vermogen is het tot nu toe ons grootste flexcontract met een industriële klant. Dankzij de afspraken voorkomen we overbelasting van het Limburgse net en creëren we ruimte voor nieuwe klanten in de regio.

AFSPRAKEN MET ZONNEPARK WILBERTOORD

Ook met Statkraft en Scholt Energy sloten we dit jaar een flexibel contract en wel voor het zonnepark Wilbertoord in het Land van Cuijk. Dit Noord-Brabantse zonnepark levert bijna 6 megawatt flexibel vermogen en helpt ons de druk op ons elektriciteitsnet te verlichten. Tijdens piektijden voeden Statkraft en Scholt Energy minder stroom in, waardoor we netcongestie voorkomen.

ONDERNEMERS DELEN ENERGIE

Achttien ondernemers van het Kempische Bedrijvenpark in Bladel startten dit jaar een Energyhub. Ze delen hun duurzaam opgewekte energie via een lokaal energiesysteem, dat de verdeling en de betaling regelt. De ondernemers tekenden een samenwerkingsovereenkomst met Enexis, de Gemeente Bladel en de Provincie Noord-Brabant. Wij ondersteunen de pilot met data en een nieuwe contractvorm.



NIEUWE ENERGIEWET

Een belangrijke mijlpaal in de energietransitie: afgelopen juni stemde de Tweede Kamer in met de nieuwe Energiewet. Deze vervangt de Gaswet en Elektriciteitswet die rond de eeuwwisseling werden geïntroduceerd. De wet moet de energietransitie beter faciliteren. Zo krijgen het midden- en kleinbedrijf en huishoudens meer rechten en betere bescherming, de afnemers van elektriciteit meer ruimte om actief deel te nemen aan de energiemarkt en wordt het voor netbeheerders en partners makkelijker om data in te zien en te delen – met behoud van privacy van huishoudens. Ook krijgen netbeheerders meer ruimte om het volle elektriciteitsnet aan te pakken. Zo is Enexis onder de nieuwe Energiewet niet langer verplicht om aansluitingen te verzorgen als hiervoor geen transportcapaciteit beschikbaar is. Ook biedt de Energiewet ruimte aan nieuwe wet- en regelgeving om slimme oplossingen mogelijk te maken. Hierdoor hebben we meer mogelijkheden om het net flexibeler te benutten en energie te delen. Ook daar kijken we naar uit. De Eerste Kamer moet de Energiewet nog aannemen. Naar verwachting gaat de wet begin 2025 in. We zijn ons hierop aan het voorbereiden.

[BEKIJK VIDEO →](#)

UITBREIDEN IN BESCHERMD NATUURGEBIED

Om onze klanten te ondersteunen in de energietransitie, breiden we onze netten in hoog tempo uit. Ook nabij kwetsbare natuurgebieden zoals Natura 2000-gebied, waar we zeer beperkt stikstof mogen uitstoten. Een flinke uitdaging in Dwingelderveld (Drenthe), waar meerdere klanten een zwaardere aansluiting nodig hadden. De oplossing: de klanten in een keer aansluiten en zoveel mogelijk elektrisch werken. We gebruikten een 80-tons elektrische boorinstallatie en ook het vervoer naar Drenthe was elektrisch. Een bijzondere uitdaging én samenwerking tussen Enexis, aannemerijpartner Baas, de Provincie Drenthe en de Gemeente Westerveld.

[BEKIJK VIDEO →](#)



BUURTAANPAK IN ROOSEDAAL EN ENSCHEDE

Door de energietransitie gebruiken huishoudens steeds meer energie en wekken ze ook steeds meer zelf stroom op. Het laagspanningsnet is hierop niet berekend, wat steeds vaker leidt tot problemen als uitvallende omvormers of stroomstoringen. Om deze problemen op te lossen, ondertekenden we dit jaar met Netbeheer Nederland, Koninklijke Bouwend Nederland en Techniek Nederland het Uitvoeringsakkoord voor het versnellen van de uitbreiding en verzwaring van het elektriciteitsnet. Dit akkoord sluit naadloos aan bij onze buurtaanpak, waarmee we samen met de aannemerij onze laagspanningsnetten door heel Nederland verzwaren. Dat doen we buurt voor buurt. Momenteel voeren we werkzaamheden uit in Enschede en Roosendaal, waar eerder dit jaar voormalig Energieminister Rob Jetten een kijkje nam. Onlangs hebben we de eerste planning van de verschillende projecten bekendgemaakt, zodat bewoners weten wanneer hun buurt aan de beurt is.

SUCESVOLLE UITGIFTE VIERDE GROENE OBLIGATIE

We hebben succesvol onze vierde groene obligatie uitgegeven, ter waarde van € 500 miljoen. Hiermee binden we opnieuw een brede groep investeerders aan Enexis. De obligatie werd uitgegeven op 30 mei 2024 en heeft een looptijd van twaalf jaar met een couponrente van 3,50%. De opbrengsten van deze vierde groene obligatie investeren we in projecten die bijdragen aan meer duurzame energie in onze netten, net zoals bij de eerdere drie groene obligaties. Denk hierbij aan netuitbreidingen voor wind- en zonneparken, distributieautomatisering en slimme meters. In totaal hebben we nu voor € 2 miljard aan groene obligaties uitgegeven.

NIEUW STANDAARDONTWERP VOOR ELEKTRICITEITSSTATIONS TENNET EN ENEXIS

Bij Ter Apelkanaal in de gemeente Westerwolde zijn we samen met TenneT begonnen met de bouw van een nieuw hoog- en middenspanningsstation (HM-station) op bedrijventerrein Zuid-Groningen. Dit is het eerste station dat we volgens ons nieuwe standaardontwerp bouwen. TenneT bouwt de komende jaren meerdere 380 kV-stations, ruim duizend hoogspanningsmasten en legt duizenden kilometers aan elektriciteitskabels aan. Om dit snel, efficiënt en duurzaam te kunnen doen, is een standaard werkwijze nodig. Deze hoogspanningsstations en -masten met standaardmodules worden overal in Nederland gebouwd, zowel door TenneT als Enexis.

REGIONALE WACHTLIJSTEN 'WEGWERKEN'

Met het station in Westerwolde is er 120 megawatt capaciteit extra beschikbaar gekomen. De huidige stations in Stadskanaal en Musselkanaal hebben elk ook een capaciteit van 120 megawatt. Dit is voldoende om de regionale wachtlijsten voor aansluitingen grotendeels 'weg te werken' en nieuwe aansluitingen te realiseren. Het station in Westerwolde is vooral bedoeld voor grote energieopwekkers in de regio, zoals zonneparken. Rond 2027 is het klaar voor gebruik. Tot 2030 realiseren we nog vijf soortgelijke stations in Noord-Nederland en ook daarna blijven we doorbouwen.



[BEKIJK VIDEO →](#)

BOUW ENEXIS GROEN GAS TUSSENBOOSTER IN WIJSTER

Groen gas en groene waterstof zijn onlosmakelijke onderdelen van een toekomstbestendig energiesysteem. Hiervoor gaan we over van een centraal gevoed aardgasnetwerk naar decentrale opwekking en invoeding van duurzaam groen gas. Traditioneel stroomde het gas altijd in één richting: van Groningen naar alle hoeken van het land. In het Drentse Wijster plaatsen we deze zomer onze eerste groen gas tussenbooster die tweerichtingsverkeer op het gasnetwerk mogelijk maakt. Hiermee kunnen we het lokaal geproduceerde gas via hogedrukgasnetwerken naar meer klanten transporteren. Dankzij de groen gas tussenbooster kunnen producenten jaarlijks zo'n twee miljoen m³ groen gas extra invoeden. Genoeg voor het gasverbruik van ongeveer 1.600 Drentse huishoudens. Rond 2030 moet dat ongeveer 800 miljoen m³ gas zijn – dit staat gelijk aan het gasverbruik van circa 600.000 huishoudens. Daarvoor plaatsen we de komende jaren een tiental boosters.



We staan hier in Drenthe, in de mooie landelijke omgeving waar heel veel groen gas wordt geproduceerd...

[BEKIJK VIDEO →](#)



SAMENWERKEN VOOR MEER TECHNISCHE MEDEWERKERS

Hoe komen we aan genoeg technische medewerkers om de energietransitie mogelijk te maken? Deze vraag staat binnen onze sector hoog op de agenda. We hebben net als de rest van de samenleving te maken met aanhoudende personeelsschaarste. Hoewel vorig jaar veel vakmensen voor Enexis kozen, lijkt die groei dit jaar niet door te zetten. En ook de inzetbaarheid van nieuwe collega's is een uitdaging, omdat ze eerst uitgebreid opgeleid moeten worden voordat ze aan de slag kunnen.

Daarom slaan we als sector de handen ineen. Samen met collega netbeheerders startten we dit jaar Energy skills, een opleidingstraject voor statushouders die vervolgens kunnen werken bij een van onze organisaties. Daarnaast startten we met aannemerijpartners Stichting Infra. Bij dit opleidingstraject volgen MBO2-leerlingen bij verschillende vakscholen een opleiding. De deelnemers hebben baangarantie bij Enexis of een van de aangesloten aannemerijpartners. Met deze opleidingstrajecten hopen we meer vakprofessionals aan te kunnen trekken.

[BEKIJK VIDEO →](#)



Kerncijfers



Kerngegevens¹



Gasnet

2.275.965 aansluitingen

46.122 km | 2.428 Mm³

Elektriciteitsnet ⚡

2.983.016 aansluitingen

146.981 km | 20 TWh



Uitvalduur elektriciteit

In minuten

12,8 +13%

2024 **12,8**

2023 11,2



Uitvalduur gas

In seconden

27 -74%

2024 **27**

2023 104



Werkpakket

In miljoenen euro's

654 +18%

2024 **654**

2023 556

Netto-omzet

In miljoenen euro's

1.293 +29%

2024 **1.293**

2023 1.000

Resultaat na belastingen

In miljoenen euro's

122 +707%

2024 **122**

2023 15

Kasstroom uit operationele activiteiten en investeringen in (im)materiële vaste activa

In miljoenen euro's

-286 +19%

2024 **-286**

2023 -240

Balanstotaal

In miljoenen euro's

11.130 +3%

2024 **11.130**

2023 10.780

Duurzaam opgesteld vermogen

In megawatt

13.600 +14%

2024 **13.600**

2023 11.930

Aantal aansluitingen waarop wordt teruggeleverd

In aantallen

1.141.500 +16%

2024 **1.141.500**

2023 981.707

Medewerkers Enexis

In aantallen

5.788 +9%

2024 **5.788**

2023 5.291

LTIF Enexis

Frequentie ongevallen met verzuim per miljoen gewerkte uren

0,7 -53%

2024 **0,7**

2023 1,5

LTIF contractors

Frequentie ongevallen met verzuim per miljoen gewerkte uren

0,9 -73%

2024 **0,9**

2023 3,3

¹Halfjaarcijfers ultimo juni

Onze doelstellingen en prestaties

Strategisch doel ^[1]	KPI	Realisatie 1e halfjaar 2024	Doelstelling 2024	Realisatie 1e halfjaar 2023	Realisatie 2023
We bieden iedereen altijd toegang tot energie	Technisch gerealiseerde netcapaciteit ^[2]	1.020 MW	≥ 2.000 MW	1.250 MW	2.180 MW
	Netbenutting en flex ^[3]	89 MW	≥ 500 MW	-	-
	Jaarlijkse uitvalduur ^[4]	21,4 min	≤ 17,5 min	17,7 min	20,0 min
Onze klanten weten wat ze aan ons hebben	% Standaard aansluitingen conform code ^[5]	71%	≥ 65%	-	-
	Kwantitatieve voortgang Jaarorderboek ^[6]	€ 654 mln	≥ € 1.450 mln	€ 556 mln	€ 1.214 mln
Veilig werken	Lost Time Injury Frequency Enexis ^[7]	0,7	≤ 1	1,5	0,6
	Lost Time Injury Frequency contractors ^[7]	0,9	≤ 2	3,3	1,7
Elkaar versterken	Netto instroom # fte schaars technisch personeel ^[8]	65 fte	≥ 200 fte	99 fte	188 fte
	Employee Net Promoter Score	35	≥ 30	27	33
Financieel solide blijven	Beïnvloedbare kosten en opbrengsten ^[9]	€ 394 mln	≤ € 731 mln	€ 306 mln	€ 617 mln

1 Met betrekking tot de strategische doelen 'We sturen aan op maatschappelijk optimale keuzes' en 'Duurzame impact maken' vindt periodiek monitoring plaats middels meting van het imago van Enexis bij stakeholders respectievelijk middels meting van de CO₂ uitstoot. Deze strategische doelen komen niet terug in de tabel.

2 De KPI meet de door Enexis nieuw gerealiseerde HS/MS transformatoren ongeacht of deze door TenneT zijn aangesloten. Vervangingen van oude transformatoren worden niet in mindering gebracht op de score van deze KPI.

3 Nieuw toegevoegd met ingang van 2024. Betreft een betere uitnutting van het bestaande net door toepassing van onder andere flex-contracten.

4 Jaarlijkse uitvalduur elektriciteit is in de kolommen 1e halfjaar 2024 / 1e halfjaar 2023 gepresenteerd als een 12 maanden voortschrijdende score per 30 juni. In het 1e halfjaar 2024 is de uitvalduur 12,8 minuten. In de vergelijkende periode vorig jaar was deze 11,2 minuten.

5 Nieuw toegevoegd met ingang van 2024. Betreft het aantal aansluitingen dat voldoet aan 12, 18 en 52 weken-norm van de ACM.

6 Bruto-investeringen en exploitatiewerkzaamheden aan de elektriciteits- en gasnetten plus activiteiten met betrekking tot slimme meters op basis van normprijzen. De KPI heeft betrekking op het 'werkpakket' en omvat onder andere het trekken- en verzwaren van kabels en buizen, het uitbreiden van elektrische netcapaciteit door het plaatsen van transformatoren, uitvoeren van onderhoud, oplossen van storingen en het uitvoeren van vervangingswerkzaamheden.

7 Aantal ongevallen met verzuim per miljoen gewerkte uren.

8 Met ingang van verslagjaar 2024 is deze definitie gewijzigd. Vanaf 2024 wordt alleen de netto instroom gemeten, in plaats van de bruto instroom zoals in 2023. De target en realisatie van 2023 zijn onder de nieuwe definitie van 2024 opgenomen.

9 Met ingang van verslagjaar 2024 is de definitie gewijzigd. De BKO wordt nu inclusief de volledige leasekosten gepresenteerd welke in de geconsolideerde winst en verliesrekening onder afschrijvingen vallen. De BKO betreft de som van de beïnvloedbare kosten en opbrengsten van Enexis Netbeheer, incl. stafafdelingen.

Veiligheid heeft voor ons altijd de hoogste prioriteit. We willen dat iedereen na een dag werken weer veilig thuis komt. Onze doelstelling voor de LTIF (Lost Time Injury Frequency) score van Enexis is dan ook ambitieus met slechts 1 ongeval per miljoen gewerkte uren. Enexis is bezig om toe te werken van trede 3 'berekend' naar de 'proactieve' trede 4 (van de 5) op de Veiligheidsladder. De cultuurverandering die hiertoe is ingezet, leidt tot een vermindering van het aantal ongevallen.

We staan voor de taak om een historisch groot werkpakket te realiseren. Het werkpakket bestaat onder andere uit investeringen in onze elektriciteits- en gasnetten en het onderhoud ervan. Over het eerste halfjaar van 2024 realiseerden we een 18 procent groter werkpakket dan in dezelfde periode vorig jaar (+ € 98 miljoen). De groei van het werkpakket en de organisatie leidt tot hogere kosten. De hogere kosten beperken we door efficiënter te werken. De toenemende klantvraag vraagt om nog verdere opschaling. We zetten daarom in op de werving en opleiding van nieuwe technische collega's, efficiënter werken en uitbesteding van steeds grotere werkpakketten aan aannemers. Eenvoudig is dit niet: we worden geconfronteerd met de schaarste op de arbeidsmarkt. Hier hebben niet alleen wij last van, maar ook de aannemers waar we mee samenwerken. We hebben 65 fte aan nieuwe technische collega's mogen verwelkomen. Dit is helaas minder dan onze ambitie.

Onze klanten kunnen rekenen op een betrouwbaar energienet. Toch zorgde een aantal incidenten voor een hogere gemiddelde jaarlijkse uitvalduur van 21,4 minuten. Dit wordt veroorzaakt door een aantal incidenten met een lange uitvalduur, en door een toename van spanningsklachten in het LS-net, onder andere door sterke groei van zonnepanelen bij particulieren. We werken aan het maximaal uitbreiden van onze netcapaciteit om zoveel mogelijk klanten aan te sluiten. Hierbij stemmen we onze werkzaamheden af met TenneT, zodat onze stations gereed zijn op het moment dat TenneT zijn uitbreidingen heeft afgerond en we klanten vervolgens direct kunnen aansluiten op het net. In de eerste helft van het jaar bouwden we 1.020 megawatt aan netcapaciteit. Naast het uitbreiden van netcapaciteit willen we het bestaande net beter uitnutten met innovatieve producten voor onze klanten. We zien dat de eerste flex-contracten worden afgesloten. Klanten realiseren zich in toenemende mate dat door inzet van flex-contracten zij toch een aansluiting kunnen krijgen of kunnen bijdragen aan het oplossen van netcongestie. Door de toenemende vraag lopen onze wachtlijsten¹⁾ helaas nog steeds verder op. Toch lukte het ons in de eerste helft van 2024 om 71 procent van de klanten met standaardaansluitingen binnen de richtlijnen van de ACM aan te sluiten.

Ook in het tweede halfjaar van 2024 ligt onze focus op het uitvoeren van het enorme werkpakket. We zijn ons ervan bewust dat we ondanks onze inspanningen niet iedereen kunnen aansluiten. Hierover zijn we transparant naar onze klanten. Dat we klanten niet tijdig kunnen aansluiten, kan financiële gevolgen hebben. De potentiële gevolgen kunnen we niet met zekerheid inschatten.

1 Klanten kunnen inzicht verkrijgen in de capaciteit via [Capaciteitskaart elektriciteitsnet](#) van Netbeheer Nederland.

Geconsolideerde halfjaarcijfers 2024

GECONSOLIDEERDE WINST-EN-VERLIESREKENING

€ miljoen	1e halfjaar 2024	1e halfjaar 2023
Netto-omzet	1.293	1000
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	473	430
Overige bedrijfsopbrengsten	1	1
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	821	571
Personeelskosten	369	303
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	237	230
Kosten uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten	152	131
Overige bedrijfskosten	18	5
Geactiveerde kosten van de eigen productie	-141	-126
Bedrijfskosten	635	543
Bedrijfsresultaat	186	28
Financiële baten	3	8
Financiële lasten	25	18
Financiële baten en lasten	-22	-10
Resultaat vóór belastingen	164	18
Belastingen	-42	-3
Resultaat na belastingen	122	15
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	122	15
Gemiddeld aantal aandelen in boekjaar	149.682.196	149.682.196
Winst per aandeel¹	0,82	0,10

¹ In euro's, verwatering van winsten is niet van toepassing.

GECONSOLIDEERD OVERZICHT VAN HET TOTAALRESULTAAT

€ miljoen	1e halfjaar 2024	1e halfjaar 2023
Resultaat na belastingen	122	15
Totaalresultaat incl. niet-gerealiseerde resultaten¹	122	15
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	122	15

GECONSOLIDEERDE BALANS

€ miljoen	30 juni 2024	31 december 2023
Activa		
Materiële vaste activa	10.008	9.588
Immateriële vaste activa	238	230
Gebruiksrecht activa	98	90
Overige financiële vaste activa	8	8
Vaste activa	10.352	9.916
Vorraden	140	150
Vorderingen	311	230
Winstbelasting	37	32
Overige financiële activa (kortlopend)	6	5
Liquide middelen	284	127
Vlottende activa	778	544
Totaal activa	11.130	10.460
Passiva		
Geplaatst en gestort aandelenkapitaal	150	150
Agioreserve	2.436	2.436
Algemene reserve	2.698	2.662
Resultaat van het boekjaar	122	72
Eigen vermogen	5.406	5.320
Rentedragende verplichtingen (langlopend)	3.554	3.050
Voorzieningen (langlopend)	14	14
Vooruitontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	1.248	1.215
Latente belastingen	426	399
Overige langlopende verplichtingen	1	1
Langlopende verplichtingen	5.243	4.679
Handelsschulden en overige te betalen posten	416	398
Rentedragende verplichtingen (kortlopend)	25	25
Voorzieningen (kortlopend)	4	3
In volgend jaar te amortiseren vooruitontvangen bijdragen	36	35
Kortlopende verplichtingen	481	461
Totaal passiva	11.130	10.460

GECONSOLIDEERD KASSTROOMOVERZICHT

€ miljoen	1e halfjaar 2024	1e halfjaar 2023
Resultaat na belastingen	122	15
Aanpassingen voor:		
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	237	230
Geamortiseerde bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	-18	-17
Ontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	52	59
Mutatie latente belastingen	27	3
Mutatie voorzieningen (langlopend)	0	-5
Financiële baten	-3	-8
Financiële lasten	25	18
Belastingen ten laste van het resultaat (acuut)	15	0
Mutatie werkkapitaal exclusief belastingen en rente	-46	-5
Ontvangen rente	0	6
Betaalde rente	-28	-9
Betaalde/ontvangen belastingen	-21	-12
Kasstroom uit operationele activiteiten	362	275
Investerings in materiële vaste activa	-622	-495
Investerings in immateriële vaste activa	-26	-20
Kasstroom uit investeringen in (im)materiële vaste activa	-648	-515
Kasstroom uit operationele activiteiten en investeringen in (im)materiële vaste activa	-286	-240
Verstreckte leningen	-3	-3
Aflossing verstreckte leningen	3	4
Storting in deposito's ¹	-	-500
Opname uit deposito's ¹	-	525
Kasstroom uit overige investeringsactiviteiten	0	26
Kasstroom uit investeringsactiviteiten	-648	-489
Kasstroom voor financieringsactiviteiten	-286	-214
Uitgifte groene obligatieleningen	494	498
Opname van rentedragende verplichtingen ²	658	-
Aflossing van rentedragende verplichtingen ²	-658	-2
Aflossing van leaseverplichting	-15	-16
Uitbetaald dividend	-36	-193
Kasstroom uit financieringsactiviteiten	443	287
Totaal kasstromen	157	73
Netto liquide middelen begin boekjaar	127	217
Netto liquide middelen ultimo boekjaar	284	290

¹ Per 30 juni 2024 is een bedrag van € 196 miljoen aan overtollige liquiditeiten in geldmarktfondsen geplaatst. De liquiditeiten in geldmarktfondsen kwalificeren als liquide middelen en zijn derhalve niet op deze regel verantwoord.

² Dit betreft de opname en aflossing van Euro Commercial Paper, bilaterale kasgeldleningen alsmede de uitgifte en aflossing van obligatieleningen.

GECONSOLIDEERD MUTATIEOVERZICHT VAN HET EIGEN VERMOGEN

€ miljoen	Aantal gewone aandelen	Aandelen-kapitaal	Agio-reserve	Algemene reserve	Resultaat boekjaar	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2023	149.682.196	150	2.436	1.555	1.300	5.441
Resultaat na belastingen 1e halfjaar 2023	-	-	-	-	15	15
Totaalresultaat inclusief niet-gerealiseerde resultaten	-	-	-	-	15	15
Bestemming resultaat 2022	-	-	-	1.107	-1.107	0
Dividenduitkering over 2022	-	-	-	-	-193	-193
Stand per 30 juni 2023	149.682.196	150	2.436	2.662	15	5.263
Resultaat na belastingen 2e halfjaar 2023	-	-	-	-	57	57
Stand per 31 december 2023	149.682.196	150	2.436	2.662	72	5.320
Stand per 1 januari 2024	149.682.196	150	2.436	2.662	72	5.320
Resultaat na belastingen 1e halfjaar 2024	-	-	-	-	122	122
Totaalresultaat inclusief niet-gerealiseerde resultaten	-	-	-	-	122	122
Bestemming resultaat 2023	-	-	-	36	-36	0
Dividenduitkering over 2023	-	-	-	-	-36	-36
Stand per 30 juni 2024	149.682.196	150	2.436	2.698	122	5.406

Toelichting op de geconsolideerde halfjaarcijfers

ALGEMEEN

Enexis Holding N.V. is een naamloze vennootschap, statutair gevestigd in 's-Hertogenbosch in Nederland (KvK-nummer 17238877). Dit halfjaarbericht betreft een verkorte halfjaarrekening waarin de financiële gegevens zijn opgenomen over het eerste halfjaar van 2024 van de vennootschap en haar groepsmaatschappijen.

Deze halfjaarcijfers zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse financiële verslaggeving', zoals aanvaard binnen de Europese Unie.

Op het halfjaarbericht heeft geen accountantscontrole plaatsgevonden, aangezien dit geen wettelijke plicht is. Er heeft wel een beoordeling plaatsgevonden door de externe onafhankelijke accountant.

De functionele valuta van Enexis Holding N.V. is de euro. Alle bedragen zijn, tenzij anders vermeld, opgenomen in miljoenen euro's.

NIEUWE EN/OF GEWIJZIGDE IFRS-STANDAARDEN VAN TOEPASSING PER 1 JANUARI 2024 STANDAARDEN VAN KRACHT IN HET EERSTE HALFJAAR 2024

Per 1 januari 2024 zijn de volgende gewijzigde IFRS-standaarden van kracht geworden:

- Wijzigingen in IFRS 16 Leases: Leaseverplichting bij een sale-and-leaseback transactie (uitgegeven op 22 september 2022), van kracht per 1 januari 2024.
- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening: Classificatie van verplichtingen als kortlopend of langlopend, langlopende verplichtingen met convenanten (uitgegeven op 23 januari 2020 en 15 juli 2020), van kracht per 1 januari 2024.
- Wijzigingen in IAS 7 Kasstroomoverzicht en IFRS 7 Financiële instrumenten - toelichtingen: financieringsregelingen voor leveranciers (uitgegeven op 25 mei 2023), van kracht per 1 januari 2024.

Bovenstaande wijzigingen in de standaarden hebben geen directe gevolgen voor het vermogen en het resultaat of zijn niet van toepassing op Enexis Groep.

TOEKOMSTIGE STANDAARDEN DIE NOG NIET VAN KRACHT ZIJN OP RAPPORTAGEDATUM

Naast bovengenoemde nieuwe en/of gewijzigde standaarden, hebben de IASB en het IFRIC nieuwe en/of gewijzigde standaarden en interpretaties uitgebracht die nog niet van kracht zijn op rapportagedatum. Deze standaarden en interpretaties kunnen alleen worden toegepast als zij zijn goedgekeurd door de Europese Unie. De toekomstige wijzigingen in de standaarden en interpretaties hebben naar verwachting geen directe gevolgen voor het vermogen en het resultaat of zijn niet van toepassing op Enexis Groep en worden om die reden niet nader toegelicht in het halfjaarbericht.

GRONDSLAGEN VOOR DE CONSOLIDATIE, WAARDERING EN RESULTAATBEPALING

In dit halfjaarbericht zijn dezelfde waarderingsgrondslagen gehanteerd als in de jaarrekening 2023 van Enexis Holding N.V. (te vinden op www.enexisgroep.nl/jaarverslag).

REËLE WAARDE VAN DE FINANCIËLE ACTIVA EN VERPLICHTINGEN

Met uitzondering van de, op pagina 22 toegelichte, reële waarde van de rentedragende leningen, wijkt de reële waarde van de financiële activa en verplichtingen niet materieel af van de boekwaarde per ultimo juni 2024.

WINSTBELASTING

De winstbelasting is gebaseerd op de beste inschatting voor het verwachte gemiddelde belastingtarief over 2024 toegerekend naar het resultaat vóór belastingen over de eerste zes maanden van 2024.

SEIZOENSINVLOEDEN

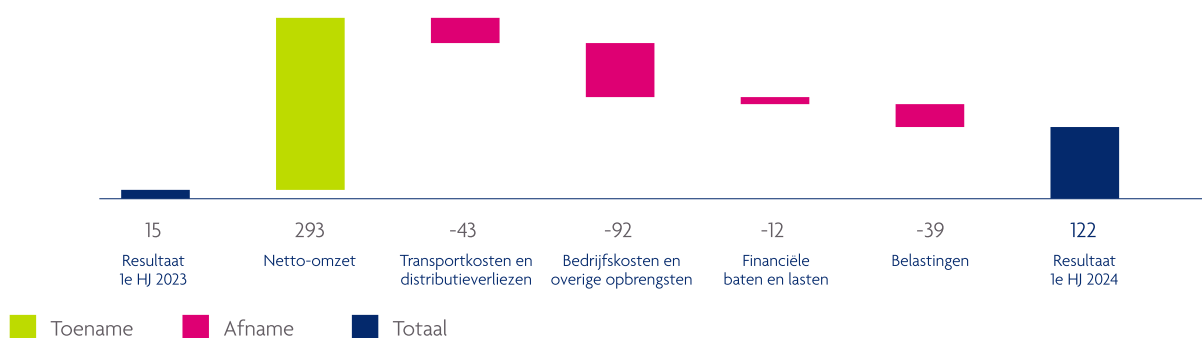
Er is bij Enexis Holding N.V. geen sprake van seizoensinvloeden die het resultaat in materiële zin beïnvloeden.

RESULTAATONTWIKKELING EERSTE HALFJAAR 2024

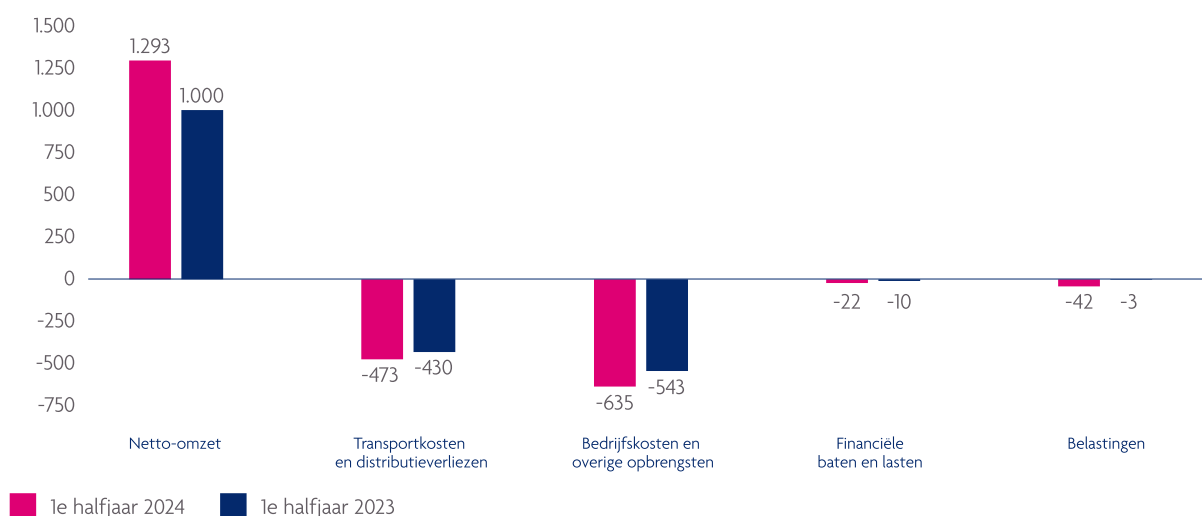
Enexis heeft in de eerste helft van 2024 een netto winst gerealiseerd van € 122 miljoen; een stijging van € 107 miljoen ten opzichte van het eerste half jaar van 2023. De inkoopkosten van netverliezen waren in de eerste helft van 2023 significant gestegen, vanwege de sterk gestegen energieprijzen mede veroorzaakt door de oorlog in Oekraïne. Deze hogere kosten werden in 2023 niet volledig vergoed in de tarieven. In 2024 zijn de vergoedingen meer in balans met de kosten, mede vanwege de nieuwe methodebesluiten die de ACM op 23 december 2023 gepubliceerd heeft naar aanleiding van de uitspraak van het College van Beroep voor het bedrijfsleven (Cbb).

We zien een verdere toename van de investeringen, van € 515 miljoen over het eerste halfjaar van 2023 naar € 648 miljoen over het eerste halfjaar van 2024. Het merendeel van deze toename wordt verklaard door uitbreidingen en verzwaringen van het elektriciteitsnet. Enexis krijgt deze investeringen met een vertraging vergoed in de tarieven, waardoor de kasstromen uit operationele activiteiten en investeringen in (im)materiële vaste activa de komende jaren naar verwachting negatief zijn. Deze kasstroom is in de eerste helft van 2024 € 286 miljoen negatief (2023: € 240 miljoen negatief). We hebben diverse maatregelen beschikbaar om onze kredietwaardigheid op minimaal het beleidsniveau te behouden en daarmee onze financieringsbehoefte in te vullen.

RESULTAATONTWIKKELING 1^e HALFJAAR 2024 VS 1^e HALFJAAR 2023 (X € 1 MILJOEN)



WINST-EN-VERLIESREKENING 1^e HALFJAAR 2024 VS 1^e HALFJAAR 2023 (X € 1 MILJOEN)



VOOR BEDRIJFSACTIVITEITEN BESCHIKBAAR SALDO

De netto omzet steeg met € 293 miljoen, voornamelijk als gevolg van tariefstijgingen voor transport- en aansluitvergoedingen voor elektriciteit. De toename in tariefstijgingen zijn met name het gevolg van de gestegen inkoopkosten van TenneT voor transport- en systeemdiensten, alsmede aanpassingen in het Methodebesluit als gevolg van de uitspraak van het College van Beroep voor het bedrijfsleven in 2023. De inkoopkosten van TenneT zijn met € 185 miljoen gestegen vanwege tariefstijgingen. De kosten van distributieverliezen zijn daarentegen met € 142 miljoen afgenomen door een daling van de energieprijzen.

De specificatie van de netto-omzet is als volgt:

€ miljoen	1e halfjaar 2024	1e halfjaar 2023
Gereguleerd		
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Elektriciteit		
Grootverbruik	378	263
Kleinverbruik	595	429
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Gas		
Grootverbruik	26	26
Kleinverbruik	184	180
Meetdiensten	61	53
Geamortiseerde bijdragen	18	17
Overig	11	10
Totaal gereguleerd	1.273	978
Niet-gereguleerd		
Opbrengsten uit verkopen en diensten	20	22
Totaal niet-gereguleerd	20	22
Totaal	1.293	1.000

De netto-omzet is met 29,3% toegenomen ten opzichte van het eerste halfjaar 2023. Dit betreft een toename van 30,2% in de gereguleerde omzet en een afname van 9,1% in de niet-gereguleerde en overige omzet.

De toename in de gereguleerde omzet wordt voornamelijk verklaard als gevolg van een tariefstijging van de periodieke transport- en aansluitvergoedingen voor elektriciteit.

De omzet uit hoofde van transport- en aansluitvergoedingen elektriciteit is met 40,6% toegenomen ten opzichte van 2023. Deze stijging wordt voornamelijk verklaard door een stijging van 37,6% in de tarieven.

De omzet uit hoofde van transport- en aansluitvergoedingen gas is met 1,9% toegenomen ten opzichte van 2023. Deze toename wordt voornamelijk verklaard door een gemiddelde tariefstijging van 4,6% en een volume daling van 2,2%.

De gereguleerde omzet uit meetdiensten elektriciteit en gas is met 15,1% toegenomen ten opzichte van 2023. Deze toename wordt voornamelijk verklaard door een gemiddelde tariefstijging van 15,1%. De ACM heeft besloten dat de regionale netbeheerders een gedeelte van de marge op meetdiensten uit het verleden dienen te verrekenen in toekomstige tarieven. De netbeheerders zijn in gesprek met ACM over (onderdelen van) de methode om de definitieve marge vast te stellen. Vanwege de gestegen energiekosten voor consumenten heeft Enexis besloten om vooruitlopend op dit besluit van de ACM, in 2023 en 2024 de tarieven voor meetdiensten lager vast te stellen dan maximaal toegestaan.

De kosten van transportdiensten en van distributieverliezen zijn in 2024 met € 43 miljoen toegenomen tot € 473 miljoen. Deze toename wordt voor € 185 miljoen verklaard door hogere kosten van TenneT voor transport- en systeemdiensten. Deze stijging is nagenoeg volledig te wijten aan tariefstijgingen.

Daarnaast zijn de kosten voor distributieverliezen afgenomen met € 142 miljoen. Hiervan is een daling van € 115 miljoen toe te rekenen aan elektriciteit (€ -/- 86 miljoen door prijsverschillen vanwege gedaalde energieprijzen, € -/- 20 miljoen door hoeveelheidsverschillen en € -/- 9 miljoen overige netverliezen o.a. door meetfouten van derden). De netverliezen uit hoofde van het gastransport zijn gedaald met € 27 miljoen. De daling in kosten voor distributieverliezen voor zowel elektriciteit als gas wordt veroorzaakt door de daling in energieprijzen ten opzichte van de extreem hoge prijzen vorig jaar.

Voor meer informatie omtrent het beleid van Enexis om het risico met betrekking tot kosten van distributieverliezen te beheersen, wordt verwezen naar noot 31. Financieringsbeleid en risico's financiële instrumenten in de geconsolideerde jaarrekening 2023 van Enexis Holding N.V.

BEDRIJFSKOSTEN

In vergelijking met 2023 stijgen de bedrijfskosten met € 92 miljoen. In de eerste helft van 2024 is sprake van een sterke stijging in de personeelskosten voor eigen personeel van €50 miljoen. Dit wordt enerzijds verklaard door een cao-stijging van minimaal 7% per 1 januari 2024 en een nieuw 'salarishuis' voor technische medewerkers dat medio 2023 in werking is getreden. Daarnaast zien we een sterke toename van het aantal medewerkers vanwege het groeiende werkpakket. De kosten voor extern personeel stijgen met € 16 miljoen als gevolg van een fte-toename en indexatie van tarieven. De stijging van de personeelskosten wordt deels gecompenseerd door een stijging van de geactiveerde kosten van de eigen productie met € 15 miljoen. Deze toename wordt verklaard door een grote inzet van personeel op zowel het werkpakket als verbeterprojecten.

De afschrijvingen en buitengebruikstellingen bedragen in het eerste halfjaar € 237 miljoen, hetgeen een toename van € 7 miljoen is ten opzichte van het eerste halfjaar 2023. Deze stijging komt voornamelijk door toegenomen investeringen in het elektriciteitsnet.

De kosten uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten nemen met € 21 miljoen toe naar € 152 miljoen, voornamelijk als gevolg van indexatie en door hogere exploitatiekosten van het werkpakket en hogere ICT-kosten.

FINANCIËLE BATEN EN LASTEN

Het negatieve saldo van de financiële baten en lasten bedraagt in het eerste halfjaar 2024 € 22 miljoen en is daarmee € 12 miljoen toegenomen ten opzichte van het eerste halfjaar 2023. Dit wordt met name veroorzaakt door de relatief hogere rentelast als gevolg van de uitgifte van de derde groene obligatielening van nominaal € 500 miljoen in juni 2023. De financiële baten zijn afgenomen vanwege lagere rente opbrengsten op middelen in deposito's en geldmarktfondsen.

INVESTERINGEN

De bruto investeringen bedragen over het eerste halfjaar € 648 miljoen en zijn hiermee € 133 miljoen hoger dan in 2023. Deze toename van de bruto investeringen wordt met name veroorzaakt door:

- € 100 miljoen hogere investeringen in de elektriciteits- en gasnetten (inclusief slimme meters). De stijgende klantvraag als gevolg van de energietransitie leidt vooral tot een toename binnen de werkstromen netuitbreidingen en netverbeteringen in het elektriciteitsnet. Hierdoor stijgen de investeringen in het elektriciteitsnet met 29%.
- € 33 miljoen hogere overige investeringen vanwege een toename aan investeringen in verbeterprojecten en een toename aan investeringen bij Enexis Vastgoed B.V. en Enpuls B.V.

De klantbijdragen bedragen € 52 miljoen en zijn hiermee € 7 miljoen lager dan vorig jaar. Hiermee komen de netto investeringen uit op € 596 miljoen wat een stijging is van € 140 miljoen ten opzichte van de eerste helft van 2023. De klantbijdragen stijgen niet mee met de bruto investeringen aangezien de groei in de werkzaamheden betrekking heeft op werkstromen waar geen klantbijdrage voor wordt ontvangen.

Onderstaande tabel geeft de bruto-investeringen (exclusief bijdragen) weer in onze elektriciteits- en gasnetten en slimme meters alsmede de overige investeringen in het eerste halfjaar van 2024.

€ miljoen	1e halfjaar 2024	1e halfjaar 2023
Elektriciteit		
Standaardaansluitingen	32	29
Maatwerkaansluitingen	33	59
Netuitbreidingen en netverbeteringen ¹	311	204
Reconstructies	24	14
Vervangingen	48	39
Overig	23	21
Totaal Elektriciteit	471	366
Gas		
Standaardaansluitingen	2	2
Maatwerkaansluitingen	1	1
Netuitbreidingen en netverbeteringen ¹	10	9
Reconstructies	11	9
Vervangingen	71	78
Overig	1	1
Totaal Gas	96	100
Slimme meters		
Kleinverbruik elektriciteit	9	10
Kleinverbruik gas	5	5
Totaal Slimme meters	14	15
Totaal investeringen elektriciteit, gas en slimme meters	581	481
Overige investeringen	67	34
Totaal bruto investeringen	648	515

¹ In het halfjaarbericht 2023 werd de werkstroom netverbeteringen gepresenteerd onder 'overig'. Vanaf dit jaar worden de netverbeteringen gepresenteerd onder de regel 'netuitbreidingen en netverbeteringen'. De vergelijkende cijfers zijn hier ook op aangepast.

BELASTINGEN

Het resultaat vóór belastingen bedraagt in het eerste halfjaar 2024 € 164 miljoen. De winstbelasting bedraagt in het eerste halfjaar 2024 € 42 miljoen.

De effectieve belastingdruk is in het eerste halfjaar 25,7% en wijkt nauwelijks af van de nominale belastingdruk van 25,8%.

FINANCIERING

In mei 2024 heeft Enexis Holding N.V. een groene obligatielening ten bedrage van € 500 miljoen met een couponrente van 3,50% geplaatst. Deze groene obligatie is uitgebracht onder het Green Finance Framework van april 2023. Het Green Finance Framework laat zien dat Enexis een grote bijdrage levert aan duurzaamheid. De impact van Enexis op een duurzame samenleving is extern gevalideerd en bevestigd door ISS-ESG. Voor meer informatie met betrekking tot de voorwaarden van de uitgegeven groene obligatielening wordt verwezen naar de Final Terms en het Green Finance Framework op de website van Enexis.

REËLE WAARDE RENTEDRAGENDE LENINGEN

Enexis Holding N.V. heeft per 30 juni 2024 € 3.479 miljoen (ultimo 2023: € 2.984 miljoen) aan rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) op haar balans staan. De reële waarde van deze rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) bedraagt € 3.184 miljoen (ultimo 2023: € 2.685 miljoen). Deze reële waarde is voor de obligatieleningen conform beursnotering en voor de overige leningen, waaronder de converteerbare hybride aandeelhouderslening, conform de berekenings-systematiek op basis van de Euro Utility (A) BFV rentecurve per 30 juni 2024. Bij de berekening van de reële waarde van de converteerbare hybride aandeelhouderslening wordt rekening gehouden met een opslag voor het achtergestelde en illiquide karakter.

De boekwaarde en de reële waarde van de rentedragende leningen is per 30 juni 2024 gestegen ten opzichte van eind 2023, vanwege de uitgifte van de groene obligatie met een nominale waarde van € 500 miljoen in mei 2024.

CREDIT RATING

De lange termijn credit rating afgegeven door Standard & Poor's (S&P) is in februari 2024 gewijzigd van A+ met een positieve outlook naar AA- met stabiele outlook. De lange termijn rating van Moody's is ongewijzigd gebleven (Aa3 met stabiele outlook). De korte termijn credit ratings van Enexis Holding N.V. zijn per ultimo juni 2024 ongewijzigd ten opzichte van eind 2023: A-1 (S&P) en P-1 (Moody's). Om de doelstelling van handhaving van minimaal een A credit rating en een financieel gezonde kapitaalstructuur te realiseren, wordt een minimale streefwaarde voor de ratio FFO/netto rentedragende schulden van 12% nagestreefd.

	Norm	Realisatie
FFO/Netto rentedragende schulden	≥ 12%	22%

De ratio 'FFO/Netto rentedragende schulden' wordt als volgt berekend:

- FFO/Netto rentedragende schulden: (bedrijfsresultaat + afschrijvingen – amortisaties + ontvangen dividend van deelnemingen – financiële lasten + financiële baten – acute belastingen) / netto rentedragende schulden.

SEGMENTATIE

Enexis Holding N.V. onderkent een tweetal rapportagesegmenten, te weten:

- Enexis Gereguleerd; en
- Enexis Overig.

Bovenstaande indeling is gebaseerd op de interne rapportagestructuur, met name de geconsolideerde maandrapportage en het bedrijfs(jaar)plan.

Het segment 'Enexis Gereguleerd' betreft Enexis Netbeheer B.V. en Enexis Personeel B.V. tezamen en vormt verreweg het grootste onderdeel binnen Enexis (zowel qua netto-omzet als totaal activa is het aandeel van deze activiteiten meer dan 90%). Enexis Netbeheer B.V. is verantwoordelijk voor de aanleg en het beheer, onderhoud en vernieuwing van het regionale gas- en elektriciteitsnetwerk waarover de leverancier gas of stroom bij de consument thuis en bij bedrijven brengt. Enexis Personeel B.V. voorziet in de factor arbeid ten behoeve van de met haar in een groep verbonden vennootschappen alsmede het verlenen van overige diensten en het leveren van goederen met betrekking tot het eigen personeel. Voor zover Enexis Personeel B.V. werkzaam is voor de buiten het segment 'Enexis Gereguleerd' opererende entiteiten heeft kostenverrekening plaatsgevonden.

Het als 'Enexis Overig' opgenomen segment betreft de activiteiten van Enexis Vastgoed B.V. en Enpuls B.V. (waarin begrepen Enpuls Projecten B.V. en Mijwater Warmte Infra B.V.). Enexis Vastgoed B.V. verhuurt eigen onroerende zaken binnen Enexis. Enpuls B.V. en de daaraan gelieerde entiteit Enpuls Projecten B.V. richt zich op de ontwikkeling en het beheer van betaalbare, schaalbare en duurzame warmtenetten. Mijwater Warmte Infra B.V. houdt zich bezig met het beheren en onderhouden van warmte- en koudenetwerken, de uitbreiding van het bestaande warmte- en koudenetwerk en het doen van investeringen in nieuwe warmte- en koudenetwerken in de regio Parkstad.

De gesegmenteerde informatie over het eerste halfjaar 2024 is als volgt:

€ miljoen	Enexis Gereguleerd		Enexis Overig		Subtotaal		Normalisaties, eliminaties en aansluitingen		Enexis Totaal	
	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar	1e halfjaar
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Winst-en-verliesrekening										
Netto-omzet	1.292	999	1	1	1.293	1.000	0	0	1.293	1.000
Overige bedrijfsopbrengsten	1	1	3	3	4	4	-3	-3	1	1
Bedrijfsresultaat	187	29	-1	-1	186	28	0	0	186	28
Activa										
Totaal activa	9.403	8.595	96	88	9.499	8.683	1.631	2.097	11.130	10.780

INFORMATIE VERBONDEN PARTIJEN

In het eerste halfjaar 2024 is € 36 miljoen aan dividend uitgekeerd aan de aandeelhouders van Enexis Holding N.V.

Enexis heeft een rekening-courantfaciliteit met EDSN. In het eerste halfjaar 2024 hebben drie trekkingen plaatsgevonden onder de rekening-courantfaciliteit van in totaal € 2 miljoen en aflossingen van in totaal € 3 miljoen. Van de financieringsbehoefte van EDSN in 2024 van € 4 miljoen staat na bovenstaande trekkingen nog € 2 miljoen ter beschikking welke is opgenomen onder de niet uit balans blijvende verplichtingen. Per 30 juni 2024 is € 6 miljoen van de in totaal € 11 miljoen aan uitstaande leningen aan EDSN als kortlopend gepresenteerd onder de overige financiële activa.

Transacties met verbonden partijen vinden plaats uit hoofde van reguliere bedrijfsvoering en vinden tegen marktconforme tarieven en voorwaarden plaats.

NIET UIT DE BALANS BLIJKENDE RECHTEN EN VERPLICHTINGEN

MEERJARIGE FINANCIËLE VERPLICHTINGEN

Per 30 juni 2024 bedragen de meerjarige financiële verplichtingen € 713 miljoen (ultimo 2023: € 477 miljoen³).

€ miljoen	30 juni 2024			31 december 2023		
	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar
Serviceovereenkomsten	8	-	-	16	-	-
ICT	36	60	8	35	47	7
Kosten van distributieverliezen ¹	129	212	41	140	176	21
Investerings- en financieringsverplichting ²	28	1	-	30	5	-
Materialen en diensten ³	125	57	8	-	-	-
Totaal	326	330	57	221	228	28

1 In 2021 had Enexis voor de gehele huidige reguleringsperiode (2022- 2026) de benodigde hoeveelheid gas en elektriciteit om netverliezen te compenseren al grotendeels ingekocht. Per 30 juni 2024 is voor 2025 97% elektriciteit en 86% gas ingedekt. De geprognoseerde behoefte voor 2026 is voor elektriciteit voor ruim 70%, respectievelijk voor gas 100% ingekocht. Er is een aanvang gemaakt met de inkoop voor volgende reguleringsperiode vanaf 2027.

2 In de korte termijn investerings- en financieringsverplichting is een verplichting opgenomen inzake de getekende koopovereenkomst voor de levering van het hoofdkantoorpand in 's-Hertogenbosch. De levering heeft plaats gevonden in juli 2024, tot die tijd geldt de huidige huurovereenkomst. Enexis heeft in 2023 reeds een waarborgsom betaald, het restant van de koopsom en overige kosten dienen te worden voldaan in juli 2024. De contante waarde van de koopsom en overige kosten bedraagt € 24 miljoen.

3 De niet uit balans blijkende verplichtingen omtrent materialen en diensten zijn per 30 juni 2024 in kaart gebracht en toegelicht. De vergelijkende cijfers per 31 december 2023 zijn niet beschikbaar.

GEBEURTENISSEN NA BALANSDATUM

Er zijn geen gebeurtenissen na balansdatum die impact hebben op het halfjaarbericht.

Raad van Bestuur Enexis Holding N.V.,

Rutger van der Leeuw, CEO

Mariëlle Vogt, CFO

Han Slootweg, COO

Jeroen Sanders, CTO

's-Hertogenbosch, 24 juli 2024

Beoordelingsverklaring

Aan: de aandeelhouders en raad van commissarissen van Enexis Holding N.V.

ONZE CONCLUSIE

Wij hebben de in bijgaand halfjaarbericht opgenomen verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers van Enexis Holding N.V. te 's-Hertogenbosch over de periode van 1 januari 2024 tot en met 30 juni 2024 beoordeeld.

Op grond van onze beoordeling hebben wij geen reden om te veronderstellen dat de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers van Enexis Holding N.V. over de periode van 1 januari 2024 tot en met 30 juni 2024 niet in alle van materieel belang zijnde aspecten, zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34, "Tussentijdse financiële verslaggeving" zoals aanvaard binnen de Europese Unie.

De verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers bestaan uit:

- de geconsolideerde balans per 30 juni 2024;
- de volgende geconsolideerde overzichten over de periode van 1 januari 2024 tot en met 30 juni 2024:
 - de winst-en-verliesrekening;
 - het overzicht van het totaalresultaat;
 - het kasstroomoverzicht;
 - het mutatieoverzicht eigen vermogen.
- de toelichting met een overzicht van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving en geselecteerde toelichtingen.

DE BASIS VOOR ONZE CONCLUSIE

Wij hebben onze beoordeling verricht in overeenstemming met Nederlands recht, waaronder de Nederlandse Standaard 2410, "Het beoordelen van tussentijdse financiële informatie door de accountant van de entiteit". Deze beoordeling is gericht op het verkrijgen van een beperkte mate van zekerheid. Onze verantwoordelijkheden op grond hiervan zijn beschreven in de sectie Onze verantwoordelijkheden voor de beoordeling van de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers.

Wij zijn onafhankelijk van Enexis Holding N.V. zoals vereist in de Verordening inzake de onafhankelijkheid van accountants bij assurance-opdrachten (ViO) en andere relevante onafhankelijkheidsregels in Nederland. Daarnaast hebben wij voldaan aan de Verordening gedrags- en beroepsregels accountants (VGBA).

Wij vinden dat de door ons verkregen assurance-informatie voldoende en geschikt is als basis voor onze conclusie.

VERANTWOORDELIJKHEDEN VAN DE RAAD VAN BESTUUR EN DE RAAD VAN COMMISSARISSEN VOOR DE VERKORTE TUSSENTIJDSE FINANCIËLE INFORMATIE

De raad van bestuur is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers in overeenstemming met IAS 34 "Tussentijdse financiële verslaggeving". In dit kader is de raad van bestuur verantwoordelijk voor een zodanige interne beheersing die de raad van bestuur noodzakelijk acht om het opstellen van de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers mogelijk te maken zonder afwijkingen van materieel belang als gevolg van fouten of fraude.

De raad van commissarissen is verantwoordelijk voor het uitoefenen van toezicht op het proces van financiële verslaggeving van Enexis Holding N.V.

ONZE VERANTWOORDELIJKHEDEN VOOR DE BEOORDELING VAN DE VERKORTE TUSSENTIJDSE FINANCIËLE INFORMATIE

Onze verantwoordelijkheid is het zodanig plannen en uitvoeren van een beoordelingsopdracht dat wij daarmee voldoende en geschikte assurance-informatie verkrijgen voor de door ons af te geven conclusie.

De mate van zekerheid die wordt verkregen bij een beoordelingsopdracht is aanzienlijk lager dan de zekerheid die wordt verkregen bij een controleopdracht verricht in overeenstemming met de Nederlandse controlestandaarden. Derhalve brengen wij geen controleoordeel tot uitdrukking.

Wij hebben deze beoordeling professioneel-kritisch uitgevoerd en hebben waar relevant professionele oordeelsvorming toegepast in overeenstemming met de Nederlandse Standaard 2410.

Onze beoordeling bestond onder andere uit:

- het actualiseren van het inzicht in Enexis Holding N.V. en haar omgeving met inbegrip van de interne beheersing, en in het van toepassing zijnde stelsel inzake financiële verslaggeving, om gebieden in de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers te kunnen identificeren waar het waarschijnlijk is dat zich risico's op afwijkingen van materieel belang voor zullen doen als gevolg van fouten of fraude, het in reactie hierop opzetten en uitvoeren van cijferanalyses en andere beoordelingswerkzaamheden om op die gebieden in te spelen en het verkrijgen van assurance-informatie die voldoende en geschikt is als basis voor onze conclusie;
- het verkrijgen van inzicht in de interne beheersing met betrekking tot het opstellen van tussentijdse financiële informatie;
- het inwinnen van inlichtingen bij de raad van bestuur en andere functionarissen van Enexis Holding N.V.;
- het uitvoeren van cijferanalyses met betrekking tot de informatie opgenomen in de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers;
- het verkrijgen van assurance-informatie dat de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers overeenstemmen met of aansluiten op de onderliggende administratie van Enexis Holding N.V.;
- het evalueren van de verkregen assurance-informatie;
- het overwegen of zich wijzigingen hebben voorgedaan in de grondslagen voor de financiële verslaggeving of de toepassing daarvan en of nieuwe transacties de toepassing van nieuwe grondslagen voor de financiële verslaggeving noodzakelijk maken;
- het overwegen of de raad van bestuur alle gebeurtenissen heeft onderkend die een aanpassing van of een toelichting in de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers kunnen vereisen;
- het overwegen of de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers zijn opgesteld en weergegeven in overeenstemming met het van toepassing zijnde stelsel van financiële verslaggeving en de onderliggende transacties en gebeurtenissen zonder materiële afwijkingen weergeeft.

Eindhoven, 24 juli 2024

EY Accountants B.V.

drs. P.A.E. Dirks RA

Colofon

UITGAVE

Enexis Holding N.V.
Postbus 856 5201
AW 's-Hertogenbosch

Het halfjaarbericht is online beschikbaar op onze website: <https://publicaties.enexis.nl>

REDACTIE EN PRODUCTIE

Afdeling Communicatie & Public Affairs Enexis Groep, 's-Hertogenbosch
Schrijf-Schrijf, Utrecht

VORMGEVING

DartDesign, Amsterdam

DOCUMENT & WEBSITE REALISATIE

F19 Software

FOTOGRAFIE & BEELDEN

Enexis Groep

ENGELSE VERTALING

DartDesign (The English factory), Amsterdam

Een Engelse vertaling van dit halfjaarbericht is beschikbaar op <https://publications.enexis.nl>. De Nederlandse versie is leidend.

REACTIES

We streven ieder jaar opnieuw onze verslaglegging te verbeteren. Daarbij is de inbreng van kritische lezers steeds een welkome steun. Heeft u ideeën voor verbetering? Mail dan naar communicatie@enexis.nl.



Enexis Holding N.V.

Postbus 856

5201 AW 's-Hertogenbosch

Tel: 088 857 77 77

www.enexisgroep.nl