



ENEXIS
HOLDING N.V.



◆ Halfjaarbericht 2026

Inhoudsopgave

BERICHT VAN DE RAAD VAN BESTUUR	2
KERNCIJFERS	4
TRENDS EN ONTWIKKELINGEN	5
UITGELICHTE PROJECTEN	7
DOELSTELLINGEN EN PRESTATIES	9
GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS 2026	12
Geconsolideerde winst-en-verliesrekening	12
Geconsolideerd overzicht van het totaalresultaat	12
Geconsolideerde balans	13
Geconsolideerd kasstroomoverzicht	14
Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen	15
TOELICHTING OP DE GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS	16
Algemeen	16
Nieuwe en/of gewijzigde IFRS-standaarden van toepassing per 1 januari 2026	16
Grondslagen voor de consolidatie, waardering en resultaatbepaling	17
Seizoensinvloeden	17
Resultaatontwikkeling eerste halfjaar 2026	17
Investerings	19
Financiering	20
Segmentatie	21
Informatie verbonden partijen	22
Niet uit de balans blijvende rechten en verplichtingen	22
Gebeurtenissen na balansdatum	23
NADERE TOELICHTING KPI'S 'ONZE DOELSTELLINGEN EN PRESTATIES'	24
BEOORDELINGSVERKLARING VAN DE ONAFHANKELIJKE ACCOUNTANT	26

Bericht van de raad van bestuur



De raad van bestuur van Enexis. Van links naar rechts: Han Slootweg (COO), Rutger van der Leeuw (CEO) en Marjanne van Ittersum (CFO). Per 1 september komt Walter Grootveld de rvb in de functie van CTO versterken. (zie hoofdstuk Uitgelichte projecten)

Enexis investeerde in het eerste halfjaar van 2026 22 procent meer dan in dezelfde periode vorig jaar, met name in het elektriciteitsnet. Hiermee realiseerden we 1.150 MVA aan transportcapaciteit in ons elektriciteitsnet. Maar alleen bouwen is niet genoeg: om netcongestie tegen te gaan moeten we veel meer inzetten op flexibiliteit, bewustwording en creatieve oplossingen. Ook zijn energiedragers als groen gas en warmte onmisbaar voor een toekomstbestendig energiesysteem.

Onlangs de forse capaciteitsuitbreiding van het stroomnet in het eerste halfjaar blijft het aantal klanten in onze wachtrij toenemen. Sinds 1 juli geldt het nieuwe prioriteringskader van de ACM dat bepaalt in welke volgorde klanten in congestiegebieden transportcapaciteit krijgen. De afgelopen periode zagen we dat het loslaten van de reservering voor kleinverbruikers voor onrust zorgt, met name onder huishoudens, kleine ondernemers en gemeenten. Enexis neemt die zorgen serieus. Op verschillende manieren werken we hard aan oplossingen om zoveel mogelijk klanten aan te sluiten en de wachtrij te verkorten.

INTERESSE VOOR FLEXAANBOD

Onze inzet is erop gericht om dit jaar veel van onze zakelijke klanten in de wachtrij een passend aanbod te doen. Voor een grote groep bedrijven geldt dat er mogelijkheden zijn als er buiten de piekmomenten stroom kan worden afgenomen of teruggeleverd. Daartoe moeten productie en verbruik flexibiliseren. Afgelopen maanden hebben we gezien dat er veel interesse is voor ons product Blokstroom en ons nieuwe flexaanbod, zowel bij afnemers als bij zonneparken die terugleveren aan ons net. Ook sloten we nieuwe Groepstransportovereenkomsten (GTO) af in Hardenberg en Bergeijk.

We zien dat ook kleinverbruikers kunnen worden verleid om pieken te mijden. Zo is de animo voor de pilot Zonnedimmer groot en zijn ervaringen met netbewust opladen van auto's en het op afstand sturen van warmtepompen en batterijen positief, zo blijkt uit pilots.

FORS MEER AANVRAGEN KLEINVERBRUIKERS

Van kleinverbruikers zien we sinds de aankondiging van het nieuwe prioriteringskader maar liefst twee keer zoveel aanvragen voor een nieuwe of zwaardere aansluiting. In aanloop naar de invoering van het nieuwe prioriteringskader hebben we in april bericht in welke zeven gebieden voorlopig geen ruimte vrijkomt omdat het net vol zit. In veel gevallen is een verzwaring van de aansluiting overigens niet nodig en kan er meer dan gedacht binnen de bestaande aansluiting, ook bij 1-fase, zoals een warmtepomp of een 'slimme' laadpaal.

NETBEWUST BOUWEN

Als gevolg van het prioriteringskader leven er begrijpelijke zorgen of woningbouwplannen kunnen doorgaan. De nieuwe woningen in ons verzorgingsgebied die gepland staan voor de komende twee tot drie jaar kunnen we in elk geval aansluiten. Over een aantal jaren kan woningbouw wel in gevaar komen. Voor de lange termijn vinden we daarom netbewust bouwen mede de oplossing: ontwerp kijken met goed geïsoleerde huizen met zonnepanelen, accu's en een energiemanagementsysteem, die overdag zonne-energie opslaan in batterijen voor gebruik in de avond. Enexis kan dan op dezelfde infrastructuur zes tot acht keer zoveel woningen aansluiten. Omdat dergelijke woningen enige tijd zelfvoorzienend kunnen zijn, draagt dit ook bij aan de weerbaarheid.

VEILIG WERKEN BLIJFT TOPPRIORITEIT

Elk ongeval op de werkvloer is er één te veel en het versterken van veilig werken bij Enexis en onze partners heeft daarom onze hoogste prioriteit. Helaas is bij Enexis het aantal verzuimongevallen in het eerste halfjaar nagenoeg gelijk aan het eerste halfjaar van vorig jaar; daarmee ligt dit boven onze doelstelling. Bij de aannemerijpartners is de score nog slechter, onder meer als gevolg van beknelingen en vallende voorwerpen. Onze inzet is om het veiligheidsbewustzijn te vergroten en het aantal ongevallen terug te brengen. Zo organiseerden we in april met vier aannemerijpartners een bijeenkomst over veiligheid & gezondheid. We bespraken knelpunten uit de praktijk en formuleerden verbeteringen. Dergelijke sessies blijven we houden. Ook op bestuurlijk niveau zijn we hierover met onze aannemerijpartners in gesprek.

FINANCIËLE RESULTATEN

We blijven fors investeren in de energietransitie. Hierdoor is de kasstroom uit operationele activiteiten en investeringen in (im)materiële vaste activa in de eerste helft van 2026 € 647 miljoen negatief (2025: € 434 miljoen negatief). De toename in investeringen in de uitbreiding en verzwaring van het energienet ten opzichte van de eerste helft van 2025 bedraagt € 174 miljoen. Om deze investeringen te financieren hebben we in februari een nieuwe groene obligatielening uitgegeven van € 750 miljoen en hebben we € 250 miljoen van onze faciliteit bij de Europese Investeringsbank opgenomen. In april hebben we tevens een obligatielening van € 500 miljoen afgelost. Door de toegenomen schuldpositie daalt de ratio FFO/netto rentedragende schulden naar 16% (ultimo 2025: 20%).

De nettowinst voor het eerste halfjaar kwam uit op € 185 miljoen en ligt in lijn met de nettowinst in de eerste helft van 2025 (€ 192 miljoen). De toename in omzet en lagere kosten van transportdiensten en distributieverliezen worden tenietgedaan door hogere bedrijfskosten en toegenomen financiële lasten als gevolg van de verhoogde schuldpositie.

TOT SLOT

De energietransitie blijft de komende jaren nog veel vragen van netbeheerders en van de samenleving. De urgentie blijft hoog, gezien de omvang van onze wachtlijst. Wij blijven ons met 100 procent inzetten: met elk nieuw transformatorhuis, met elk afgesloten flexcontract en met elk gedimd zonnepaneel creëren we capaciteit voor de plannen van onze klanten op de wachtlijst. Gelukkig lukt het ons om veel nieuwe technische medewerkers te werven, ook kijken we uit naar de komst van ons nieuwe rvb-lid Walter Grootveld. We bedanken al onze collega's en onze (bouw)partners voor hun inzet in de afgelopen zes maanden en onze klanten voor hun geduld en hun bijdrage aan flexibel gebruik van het net.

Raad van bestuur Enexis Holding N.V.

Rutger van der Leeuw
Marjanne van Ittersum
Han Slootweg

Kerncijfers

Bouwen, bouwen, bouwen

Gerealiseerde netlengte
LS en MS **783** km

€ **1,1** mld
Investerings

1.150 MVA Technisch gerealiseerde
netcapaciteit elektriciteit

347 Gebouwde MS/LS-stations

Alle klanten energie

68%
Tevredenheid uitvoerdatum
kleinverbruikers

99% Aansluittermijnen
GV cf wettelijke termijn

11.128 Aantal
klantaanvragen
op de wachtlijst

Dynamisch systeembeheer

219 MW
Gecreëerde netcapaciteit door flex en uitnutting net

99,99%
Leveringsbetrouwbaarheid gas & elektra

Toekomstbestendig energiesysteem

88 Mm³
Groen gas invoeding

Financieel solide

€ **185** mln
Resultaat na belastingen

16%
FFO/netto rentedragende schulden

€ **-647** mln
Kasstroom uit operationele activiteiten en
investerings in (im)materiële vaste activa

Enexis als werkgever

6.884 Medewerkers
2,1/3,9 LTIF Enexis/
LTIF contractors

28 eNPS

32%
Vrouwen in
leidinggevende
posities

Trends en ontwikkelingen



Een veelheid aan ontwikkelingen heeft impact op ons werk. We volgen ze nauwgezet, zodat we tijdig anticiperen én snel reageren. We zetten de belangrijkste ontwikkelingen van het eerste halfjaar van 2026 op een rij.

HET NIEUWE MAATSCHAPPELIJK PRIORITERINGSKADER

Het nieuwe kader van de Autoriteit Consument & Markt (ACM) bepaalt in welke volgorde klanten in congestiegebieden transportcapaciteit krijgen wanneer die beschikbaar komt: de maatschappelijke functie bepaalt de prioriteit, niet de grootte van de aansluiting. Voorzieningen met een groot maatschappelijk belang krijgen voorrang via een prioriteringsverzoek bij de netbeheerder. Sinds 1 juli wordt er geen capaciteit meer gereserveerd voor kleinverbruikers, zoals huishoudens en kleine ondernemingen. In congestiegebieden komen daardoor alle nieuwe aanvragen – klein- én grootverbruik – op een wachtlijst. Capaciteit die vrijkomt, wordt toegekend op basis van het maatschappelijk prioriteringskader van de ACM en op volgorde van de wachtlijst. Netbeheerders geven de nu nog voor kleinverbruikers gereserveerde capaciteit stapsgewijs vrij aan aanvragers op de wachtlijst: tot 1 januari 2027 eerst aan aanvragen met maatschappelijke prioriteit. Als er daarna nog ruimte is, krijgen ook aanvragen zonder maatschappelijke prioriteit capaciteit. Enexis [berichtte in april](#) over zeven gebieden waar voorlopig geen capaciteit vrijkomt.

GEOPOLITIEKE ONTWIKKELINGEN

De inval van Rusland in Oekraïne in 2022 zette de Nederlandse afhankelijkheid van andere landen voor onze energievoorziening hoog op de agenda. De oorlog in het Midden-Oosten confronteerde ons opnieuw met deze realiteit. Naast de beschikbaarheid van energie staat door toenemende schaarste ook de betaalbaarheid onder druk. De urgentie om als Nederland meer zelfvoorzienend te worden neemt daardoor verder toe, wat extra belang legt bij de energietransitie en het energiesysteem.

Ook is door de oplopende geopolitieke spanningen de dreiging van cyberaanvallen en mogelijke fysieke verstoringen onverminderd hoog. Dit vergroot het risico op onderbrekingen van de energievoorziening en van onze dienstverlening aan onze klanten en de maatschappij. Het versterken van de fysieke en digitale weerbaarheid van Enexis is daarom noodzakelijk. Enexis investeert hier daarom stevig in.

NETBEWUSTE WONINGBOUW

Nederland staat voor de grote opgave om honderdduizenden woningen bij te bouwen. In een aantal gebieden is het volle stroomnet mede debet aan vertraging daarvan en dat kan de komende jaren op meer locaties het geval zijn. Netbeheerders zien een aantal kansen om ondanks netcongestie voor meer woningen te zorgen. Door netbewuste nieuwbouw mogelijk te maken en door extra inzet op warmtenetten, ontstaat er meer ruimte op het net voor nieuwe woningen en bedrijven. Zo dringen we samen met de andere netbeheerders in Den Haag aan op normering van het piekvermogen van gebouwen via het Besluit Bouwwerken Leefomgeving en op vroegtijdige reservering van ruimte voor de energie-infrastructuur. Op plekken waar de woningdichtheid hoog is en er voldoende duurzame bronnen aanwezig zijn, is een warmtenet een aantrekkelijke manier om nieuwbouw te verwarmen. Warmtenetten maken meer woningen mogelijk binnen dezelfde beschikbare ruimte op het elektriciteitsnet.

BETAALBAARHEID VAN WARMTENETTEN

De betaalbaarheid van warmtenetten is van cruciaal belang. Maar de regulatorische inbedding van warmte is nog volop in ontwikkeling. Het ministerie van Economische Zaken geeft in de Kamerbrief van 6 juli jongstleden aan dat de overname van bestaande warmtebedrijven op verschillende manieren vorm kan krijgen, waarbij naast de Nationale Deelneming Warmte BV (NDW), dochter van Energie Beheer Nederland (EBN), ook andere partijen betrokken kunnen zijn, zoals medeoverheden, pensioenfondsen en infrastructuurbedrijven. De ontwikkeling van betaalbare warmtenetten vraagt om forse investeringen en brengt risico's met zich mee. Enexis onderzoekt wat op dit vlak voor haar een passende, verantwoorde en uitvoerbare rol kan zijn. Daarbij kijken we nadrukkelijk naar publieke belangen, governance, risicobeheersing en betaalbaarheid. Enexis vindt het belangrijk dat de randvoorwaarden goed worden geborgd door de overheid: warmtenetten betaalbaar maken in wijken waar warmte daadwerkelijk de beste oplossing is, eenvoudige en duidelijke subsidieregelingen, naast een volwaardig waarborgfonds dat de financiële risico's voor publieke warmtebedrijven opvangt.

Uitgelichte projecten

ENORME UITBREIDING MET DIEPE BORING ONDER SPOOR

De energietransitie vraagt om een enorme uitbreiding van ons elektriciteitsnet. Bij het 150 kV-station in Roosendaal pakken we dit groots aan. We bouwen hier niet alleen nieuw, maar benutten juist ons bestaande station maximaal. We leggen hier maar liefst 39 nieuwe bundels met onze zwaarste 800 mm²-kabels aan. Het station ligt vlak naast het spoor. Om de veiligheid te garanderen, gingen we met een complexe horizontale boring twaalf meter diep onder de spoorlijn door. Om deze grote klus te klaren werken we nauw samen met aannemer Baas Verkley, Infront, gemeente Roosendaal en de betrokken grondeigenaren.



COMPLEXE PUZZEL IN SAMENWERKING OPLOSSEN

Wat begon als een relatief overzichtelijke uitbreiding van het stroomnet in Emmen-Bargeres/Zuidbarge, veranderde al snel in een complexe puzzel. Omdat Waterleidingmaatschappij Drenthe ook grote werkzaamheden had in het gebied, moest tachtig procent van het ontwerp opnieuw worden bekeken. Door intensief samen te werken konden we de werkzaamheden uiteindelijk combineren: één keer graven/boren met twee keer resultaat. Een technische uitdaging was de gestuurde boring van maar liefst 473 meter lang onder een spoorlijn. Ook hadden we te maken met een krappe planning van de gelijktijdige reconstructie van de Rondweg, moest de uitrukroute van een brandweerkazerne uiteraard vrij blijven en hielden we rekening met de aardappeloogst van een betrokken grondeigenaar.

50STE INVOEDER VAN GROEN GAS

Enexis wil de invoeding van zoveel mogelijk groen gas faciliteren én stimuleren. In het eerste halfjaar sloten we meerdere groen-gasvoerders aan op ons gasnet. Eind juni verwelkomden we de 50ste groen-gasvoeder: loonwerker Leo van Amstel uit Lith (NB) ontwikkelde een geavanceerd mestverwerkingssysteem dat goed is voor de verwerking van 180.000 kubieke meter varkens- en rundveemest en groen gas voor 500 huishoudens. In totaal zitten we inmiddels op 52 invoeders. Daarmee liggen we op koers om het doel van 20% groei van groen gas in ons gasnet te realiseren.





ZONNEPANELEN DIMMEN OP AFSTAND

Zonnepanelen van huishoudens op afstand dimmen om het net te ontlasten: met Zonnedimmer zet Enexis voor het eerst congestiemanagement bij huishoudens in op een specifiek congestiepunt. Samen met congestie service provider (CSP) Zonnedimmer maken we het mogelijk om op tien congestiepunten in kritieke delen van het stroomnet omvormers van zonnepanelen te dimmen wanneer het netwerk overbelast dreigt te raken. In mei hebben we 55.000 huishoudens in de geselecteerde gebieden benaderd om zich aan te melden. De animo is groot. Deelnemers ontvangen een vergoeding.

Bij de ontwikkeling en implementatie van Zonnedimmer hebben we cybersecurity nadrukkelijk meegenomen in de besluitvorming. Op basis van een interne risicoanalyse, een onafhankelijk cybersecurity-assessment, aanvullende validaties en getroffen beheersmaatregelen is vastgesteld dat de resterende cyberrisico's beheersbaar zijn voordat de oplossing in gebruik werd genomen.

Enexis is met Zonnedimmer de allereerste netbeheerder die een werkend contract heeft met een CSP voor KV Flex: het initiatief van netbeheerders om huishoudens te stimuleren hun energieverbruik automatisch te verlagen of te verplaatsen op momenten dat het stroomnet overbelast is.

WISSELINGEN IN BESTUUR EN TOEZICHT

De raad van commissarissen (rvc) heeft Walter Grootveld (foto) met ingang van 1 september benoemd tot Chief Transition Officer (CTO) in de raad van bestuur van Enexis Groep. Walter volgt Jeroen Sanders op die in maart van dit jaar afscheid nam van Enexis. Walter was de afgelopen jaren werkzaam bij Essent als Directeur Energy Infrastructure Solutions.

Overeenkomstig het rooster van aftreden is Joost van Dijk in april afgetreden als lid en vicevoorzitter van de raad van commissarissen. Tijdens de Algemene Vergadering van Aandeelhouders op 16 april 2026 is de ontstane vacature ingevuld met de benoeming van Ad Louter als nieuw rvc-lid. Ad Louter is sinds 2015 managing director bij Ureco Nederland B.V.. Tijdens dezelfde bijeenkomst is rvc-voorzitter Jos Nijhuis herbenoemd voor een periode van vier jaar.



Doelstellingen en prestaties

Strategisch doel	KPI ¹	Realisatie ² 1e halfjaar 2026	Doelstelling 2026	Realisatie ² 1e halfjaar 2025	Realisatie ² 2025
Toekomstbestendig energiesysteem	M ³ groen gas ingevoerd in Enexis verzorgingsgebied (mln m ³)	88	≥ 170	-	139
	Toename aantal WEQ aangesloten bij deelnemingen Enexis	182	≥ 237	-	-
Dynamisch systeembeheer	Gecreëerde netcapaciteit door Flexibel Uitnuten Net (FUN) (# MW)	219	≥ 500	239	542
	Jaarlijkse uitvalduur (minuten)	8,5	≤ 25	10,5	18,8
Alle klanten energie	Reductie klanten op de wachtrij t.o.v. ultimo 2025 (in %; exclusief instroom in 2026)	4	≥ 25	-	-
	Tevredenheid uitvoerdatum KV (%)	68	≥ 65	71	72
	Aansluittermijnen GV conform wettelijke termijn (%)	99	100	-	-
Bouwen, bouwen, bouwen	Kwantitatieve voortgang werkpakket (€ mln)	1.165	≥ 2.400	870	1.931
	Technisch gerealiseerde netcapaciteit bruto (# MVA)	1.150	≥ 2.050	520	1.260
	Gerealiseerde eenheden werkpakket: Netlengte LS (km)	419	≥ 690	358	770
	Gerealiseerde eenheden werkpakket: Netlengte MS (km)	364	≥ 480	285	861
	Gerealiseerde eenheden werkpakket: # E-ruimtes	347	≥ 750	300	670
	Gerealiseerde eenheden werkpakket: # LS-adressen	5.745	≥ 45.000	-	-
Veilig werken	Lost Time Injury Frequency Enexis	2,1	< 1,0	1,9	2,5 ⁴
	Lost Time Injury Frequency Contractors	3,9	< 2,0	2,8	2,7
Elkaar versterken	Employee Net Promotor Score	28	≥ 35	32	29
	Netto groei schaars technisch personeel (fte)	61	≥ 128	49	164
	Leidinggevende EP-functies ingevuld door een vrouw (%)	32	≥ 32	29	30
Duurzame impact maken	CO ₂ eq-besparing scope 1 en 2 (%) ³	-	≥ 13	-	9,8
Financieel solide blijven	Beïnvloedbare kosten en opbrengsten (€ mln)	472	≤ 965	429	849

1 Voor een nadere toelichting inzake de gehanteerde begrippen in de doelstellingen en prestaties wordt verwezen naar de Nadere toelichting KPI's 'Onze doelstellingen en prestaties'.

2 In 2026 zijn enkele nieuwe doelstellingen toegevoegd ten opzichte van het halfjaarbericht 2025; derhalve worden vergelijkende cijfers niet gerapporteerd en zijn aangeduid met een '-'.²

3 De CO₂-eq-besparing wordt op jaarbasis gemeten en is halverwege het kalenderjaar nog niet beschikbaar. De doelstelling van 13% betreft een procentuele besparing ten opzichte van het basisjaar: 2024.

4 Aanpassing LTIF realisatie 2025 van 2,4 naar 2,5 als gevolg van een melding met terugwerkende kracht.

TOEKOMSTBESTENDIG ENERGIESYSTEEM

In het eerste halfjaar van 2026 is 88 miljoen m³ groen gas ingevoerd in het verzorgingsgebied van Enexis, afkomstig van 52 invoeders. Daarvan zijn 15 invoeders in 2026 nieuw aangesloten. Om de doelstelling voor 2026 te realiseren, is in de tweede helft van het jaar verdere groei nodig, zowel in het aantal invoeders als in het ingevoerde volume groen gas per invoeder.

In het eerste halfjaar van 2026 is 182 woningequivalenten (WEQ) aan nieuwe aansluitingen gerealiseerd. De gerealiseerde aansluitingen dragen bij aan de verdere ontwikkeling van een toekomstbestendig energiesysteem.

DYNAMISCH SYSTEEMBEHEER

Om het bestaande elektriciteitsnetwerk zo efficiënt mogelijk te benutten, zetten we in op het verantwoord gebruik van reservecapaciteit op HS/MS-stations en kabels (118 MW) en op het slimmer inzetten van capaciteit via flexibele contracten (101 MW). Met deze flexibele contracten kunnen klanten niet op elk moment gebruikmaken van het net. In het eerste halfjaar van 2026 heeft dit geleid tot 219 MW extra capaciteit. Daarmee blijft de realisatie achter bij het niveau van het eerste halfjaar van 2025, toen we 239 MW extra capaciteit realiseerden. In de tweede helft van 2026 blijven we met onze klanten in gesprek om met behulp van het inzetten van flexibele contracten de doelstelling voor 2026 alsnog te realiseren.

Hoewel we voor 2026 rekening houden met een hogere jaarlijkse uitvalduur dan in 2025, bleef de gerealiseerde uitvalduur in het eerste halfjaar ruim onder zowel de doelstelling als het niveau van een jaar eerder. De uitvalduur bedroeg 8,5 minuten tegenover 10,5 minuten in het eerste halfjaar van 2025, ondanks enkele grote en uitzonderlijke storingen. De lage uitvalduur over het eerste halfjaar van 2026 onderstreept de betrouwbaarheid van ons elektriciteitsnet en ons vermogen om storingen snel te verhelpen.

ALLE KLANTEN ENERGIE

In het eerste halfjaar van 2026 hebben we 4% van het aantal klantaanvragen die per ultimo 2025 op de wachtrij stonden, kunnen reduceren. Dit is onder meer gerealiseerd door vrijgaven op het elektriciteitsnet in Noord-Brabant en Limburg. We verwachten de doelstelling voor het einde van het jaar niet te halen. Uitbreiding van de netcapaciteit levert door net-technische beperkingen niet overal direct ruimte op om klanten van de wachtrij te halen. We blijven inzetten op het aanbieden van flexibele contracten aan klanten op de wachtrij om toch zoveel mogelijk klanten te kunnen bedienen. Samen moeten we het stroomnet slimmer gebruiken en voor een deel van de klanten is eerder een aansluiting mogelijk als zij hun afname of teruglevering aanpassen aan momenten waarop het net ruimte heeft.

De instroom van nieuwe aanvragen in de eerste helft van 2026 was groter dan de reductie van 4%. De instroom bedroeg 1.150 en de reductie in het eerste halfjaar bedroeg 416, waardoor het totaal aantal klantaanvragen op de wachtrij halverwege 2026 is gestegen naar 11.128 (ultimo 2025: 10.394).

Uit klantonderzoek blijkt dat 68% van de kleinverbruikers tevreden is over de termijn waarop hun aansluiting is gerealiseerd. Dat is iets lager dan in het eerste halfjaar van 2025, toen dit 71% bedroeg.

Voor grootverbruik geldt dat we 99% van de aansluitingen binnen de wettelijke termijn hebben gerealiseerd. Er zijn 2 aansluitingen in overleg met de klant op een later moment uitgevoerd. Ondanks de uitdagingen van netcongestie blijven we ons richten op het tijdig realiseren van aansluitingen en op het vergroten van de planningsbetrouwbaarheid voor klanten.

BOUWEN, BOUWEN, BOUWEN

We werken volop aan ons elektriciteitsnet. We breiden het net uit, verbeteren de bestaande infrastructuur en voeren onderhoud uit. Hiermee creëren we nieuwe beschikbare netcapaciteit om meer klanten te kunnen bedienen. We liggen op koers om de doelstelling qua werkpakket te realiseren. In het eerste halfjaar van 2026 hebben we 1.150 MVA aan netcapaciteit bijgebouwd. Dat is aanzienlijk meer dan in het eerste halfjaar van 2025, toen 520 MVA werd gerealiseerd.

Ook de gerealiseerde eenheden in netlengte LS en netlengte MS liggen in lijn met de doelstelling, als gevolg van de investeringen in het werkpakket. Daarbij ligt de realisatie van beide KPI's in het eerste halfjaar van 2026 boven het niveau van het eerste halfjaar van 2025. Het aantal gerealiseerde e-ruimtes blijft nog iets achter op de doelstelling, mede door het winterse weer in het begin van het jaar, maar ligt wel hoger dan in het eerste halfjaar van 2025. We verwachten dan ook onze doelstellingen eind 2026 te behalen. De KPI voor LS-adressen komt geleidelijker op gang, doordat de adressen per buurt gereed worden gemeld en daarmee in delen zichtbaar worden in de voortgang. Ondanks onze inspanningen verwachten we niet dat we de huidige achterstand in zullen halen om onze doelstelling voor 2026 te behalen.

VEILIG WERKEN

Ook in 2026 zijn de LTIF-scores helaas hoger dan onze doelstelling. Bij Enexis is het aantal verzuimongevallen in het eerste halfjaar nagenoeg gelijk aan het eerste halfjaar vorig jaar. Bij de aannemerijpartners ligt de score nog verder boven onze doelstelling. We blijven inzetten op het versterken van veilig werken binnen Enexis en bij onze partners. Zo besteden we tijdens de Veiligheidsdagen van 2026 onder andere extra aandacht aan het thema struikelen en verstappen (grootste bron van verzuim binnen Enexis). Door dit onderwerp voortdurend onder de aandacht te brengen, willen we het veiligheidsbewustzijn verder vergroten en bijdragen aan het terugdringen van het aantal ongevallen. Bij onze aannemerijpartners worden de ongevallen vooral veroorzaakt door beknellingen en vallende voorwerpen. De zwaardere ongevallen worden onderzocht door de aannemerijpartners om van te leren en deze lessen worden gedeeld in de gezamenlijke overleggen.

ELKAAR VERSTERKEN

We willen een aantrekkelijke werkgever blijven en goed zorgen voor onze medewerkers. De medewerkerstevredenheid meten we met de Employee Net Promoter Score (eNPS). In de eerste helft van 2026 blijft deze score onder de doelstelling en ligt lager dan in dezelfde periode van 2025 en lager dan de score over heel 2025. Uit de resultaten blijkt onder andere dat interne communicatie een genoemde factor is die bijdraagt aan de lagere score. Het gaat hier onder meer om het tijdig, duidelijk en consistent delen van belangrijke informatie die relevant is voor medewerkers. Hierdoor weten medewerkers beter wat er speelt en wat dit voor hen betekent. Daarom zetten we acties in op dit thema. Zo plannen we gesprekken met de MT's om de resultaten binnen teams nog beter bespreekbaar te maken en hier concrete verbeteracties aan te verbinden. Door hier aandacht aan te besteden, willen we de medewerkerstevredenheid verhogen en de betrokkenheid van medewerkers verder versterken.

We liggen op koers om onze wervingsdoelstelling voor technische collega's te halen. Daarnaast besteden we veel aandacht aan het beperken van de uitstroom van technische collega's. In het eerste halfjaar van 2026 bedroeg de nettogroei 61 fte, waarmee we beter presteren dan in het eerste halfjaar van 2025, toen de nettogroei 49 fte bedroeg. Met deze inzet zorgen we voor de personele capaciteit die noodzakelijk is om de doelstellingen onder het strategisch doel Bouwen, bouwen, bouwen te realiseren.

We streven naar een evenwichtigere man/vrouw-verhouding in leidinggevende functies. We liggen op koers om de doelstelling voor 2026 te realiseren; de voortgang beweegt zich stap voor stap in de richting van de jaardoelstelling. In het eerste halfjaar van 2026 werd 32% van de leidinggevende EP-functies ingevuld door een vrouw. Daarmee is opnieuw sprake van een stijging ten opzichte van het eerste halfjaar van 2025, toen dit 29% bedroeg.

DUURZAME IMPACT MAKEN

De grootste bijdrage van Enexis aan verduurzaming is de sleutelrol die we vervullen in de energietransitie. Daarnaast nemen we ook onze verantwoordelijkheid voor het reduceren van onze CO₂-voetafdruk. De doelstelling voor CO₂-equivalent (CO₂-eq) reductie is in 2026 13% t.o.v. 2024. De CO₂-eq-besparing wordt op jaarbasis gemeten en is derhalve op dit moment niet beschikbaar. Het onderliggende beleid richt zich op het detecteren van lekkages in het gasnetwerk zodat deze zo snel mogelijk worden opgespoord en verholpen, en op het elektrificeren van het leasewagenpark. We monitoren elk kwartaal de voortgang van de maatregelen die we nemen om onze CO₂-eq-uitstoot te reduceren. De voortgang op onze maatregelen in het eerste halfjaar van 2026 is als volgt:

- De gaslekzoekfrequentie is verhoogd van gemiddeld eens per 4 jaar naar gemiddeld eens per 3 jaar per kilometer gasleiding. Dit leidt ertoe dat een lekkage minder lang kan optreden en er dus minder methaan wordt uitgestoten. Hierdoor daalt de methaanuitstoot in 2026 t.o.v. 2024.
- Het vergroenen van het leasewagenpark loopt wat betreft personenauto's iets achter op de planning. Het beleid is inmiddels 100% elektrisch voor personenauto's. De implementatie van elektrische bedrijfsbussen loopt achter op schema. Naar verwachting halen we deze achterstand aan het einde van dit jaar niet volledig in.

FINANCIEEL SOLIDE BLIJVEN

De beïnvloedbare kosten en opbrengsten (BKO) komen in het eerste halfjaar van 2026 lager uit dan vooraf ingeschat. Ondanks de hogere uitgaven binnen het werkpakket maken we minder kosten ten opzichte van de doelstelling. Daarmee is de ontwikkeling van de BKO in het eerste halfjaar beter dan de verwachte BKO.

RISICOBEHEERSING

Per 30 juni 2026 hebben we geconcludeerd dat onze algehele risicopositie niet significant is veranderd ten opzichte van de risico's zoals gepresenteerd in het jaarverslag 2025 (pagina 109-116).

Geconsolideerde halfjaarcijfers 2026

GECONSOLIDEERDE WINST-EN-VERLIESREKENING

€ miljoen	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025
Netto-omzet	1.511	1.464
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	444	487
Overige bedrijfsopbrengsten	0	1
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	1.067	978
Personeelskosten	448	408
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	288	254
Kosten uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten	174	152
Overige bedrijfskosten	30	29
Geactiveerde kosten van de eigen productie	-174	-157
Bedrijfskosten	766	686
Bedrijfsresultaat	301	292
Financiële baten	5	3
Financiële lasten	56	36
Financiële baten en lasten	-51	-33
Resultaat vóór belastingen	250	259
Belastingen	-65	-67
Resultaat na belastingen	185	192
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	185	192
Gemiddeld aantal aandelen in boekjaar	149.682.196	149.682.196
Winst per aandeel¹	1,23	1,28

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

GECONSOLIDEERD OVERZICHT VAN HET TOTAALRESULTAAT

€ miljoen	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025
Resultaat na belastingen	185	192
Totaalresultaat incl. niet-gerealiseerde resultaten¹	185	192
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	185	192

¹ De niet-gerealiseerde resultaten zijn nihil.

GECONSOLIDEERDE BALANS

€ miljoen	30 juni 2026	31 december 2025
Activa		
Materiële vaste activa	12.771	11.972
Immateriële vaste activa	281	266
Gebruiksrecht activa	132	129
Overige financiële vaste activa	11	9
Vaste activa	13.195	12.376
Vorraden	359	252
Vorderingen	321	310
Winstbelasting	-	18
Overige financiële activa (kortlopend)	55	255
Liquide middelen	157	227
Vlottende activa	892	1.062
Totaal activa	14.087	13.438
Passiva		
Geplaatst en gestort aandelenkapitaal	150	150
Agioreserve	2.436	2.436
Algemene reserve	3.125	2.825
Resultaat van het boekjaar	185	400
Eigen vermogen	5.896	5.811
Rentedragende verplichtingen (langlopend)	5.566	4.567
Voorzieningen (langlopend)	17	16
Vooruitontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	1.391	1.365
Latente belastingen	423	440
Overige langlopende verplichtingen	1	1
Langlopende verplichtingen	7.398	6.389
Handelsschulden en overige te betalen posten	650	645
Rentedragende verplichtingen (kortlopend)	39	537
Winstbelasting	43	-
Voorzieningen (kortlopend)	19	15
In volgend jaar te amortiseren vooruitontvangen bijdragen	42	41
Kortlopende verplichtingen	793	1.238
Totaal passiva	14.087	13.438



GECONSOLIDEERD KASSTROOMOVERZICHT

€ miljoen	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025
Resultaat na belastingen	185	192
Aanpassingen voor:		
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	288	254
Geamortiseerde bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	-36	-20
Ontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	63	63
Mutatie latente belastingen	-17	0
Mutatie voorzieningen (langlopend)	1	1
Financiële baten	-5	-3
Financiële lasten	56	36
Belastingen ten laste van het resultaat	65	67
Mutatie werkkapitaal exclusief belastingen en rente	-106	-32
Ontvangen rente	0	0
Betaalde rente	-79	-45
Betaalde/ontvangen belastingen	21	-58
Kasstroom uit operationele activiteiten	436	455
Investerings in materiële vaste activa	-1.050	-862
Investerings in immateriële vaste activa	-33	-27
Kasstroom uit investeringen in (im)materiële vaste activa	-1.083	-889
Kasstroom uit operationele activiteiten en investeringen in (im)materiële vaste activa	-647	-434
Verstrekke leningen	-4	-1
Aflossing verstrekke leningen	2	1
Storting in deposito's ¹	-550	-350
Opname uit deposito's ¹	753	300
Kasstroom uit overige investeringsactiviteiten	201	-50
Kasstroom uit investeringsactiviteiten	-882	-939
Kasstroom voor financieringsactiviteiten	-446	-484
Uitgifte groene obligatieleningen	746	993
Aflossing groene obligatieleningen	-500	-
Opname van overige rentedragende verplichtingen ²	305	546
Aflossing van overige rentedragende verplichtingen ²	-55	-595
Aflossing van leaseverplichting	-20	-16
Uitbetaald dividend	-100	-127
Kasstroom uit financieringsactiviteiten	376	801
Totaal kasstromen	-70	317
Netto liquide middelen begin boekjaar	227	46
Netto liquide middelen ultimo verslagperiode	157	363

1 Per 30 juni 2026 is een bedrag van € 88 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 en bilaterale geldleningen.

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 2025	149.682.196	150	2.436	2.698	254	5.538
Resultaat na belastingen 1e halfjaar 2025	-	-	-	-	192	192
Totaalresultaat inclusief niet-gerealiseerde resultaten	-	-	-	-	192	192
Bestemming resultaat 2024	-	-	-	127	-127	-
Dividenduitkering over 2024	-	-	-	-	-127	-127
Stand per 30 juni 2025	149.682.196	150	2.436	2.825	192	5.603
Resultaat na belastingen 2e halfjaar 2025	-	-	-	-	208	208
Stand per 31 december 2025	149.682.196	150	2.436	2.825	400	5.811
Stand per 1 januari 2026	149.682.196	150	2.436	2.825	400	5.811
Resultaat na belastingen 1e halfjaar 2026	-	-	-	-	185	185
Totaalresultaat inclusief niet-gerealiseerde resultaten	-	-	-	-	185	185
Bestemming resultaat 2025	-	-	-	300	-300	-
Dividenduitkering over 2025	-	-	-	-	-100	-100
Stand per 30 juni 2026	149.682.196	150	2.436	3.125	185	5.896

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 2026 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.

NIEUWE EN/OF GEWIJZIGDE IFRS-STANDAARDEN VAN TOEPASSING PER 1 JANUARI 2026

STANDAARDEN VAN KRACHT IN HET EERSTE HALFJAAR 2026

Per 1 januari 2026 zijn de volgende gewijzigde IFRS-standaarden van kracht geworden:

- Jaarlijkse verbeteringen: Volume 11 (uitgegeven op 18 juli 2024), van kracht per 1 januari 2026.
- Wijzigingen in IFRS 9 en IFRS 7: Contracten die verwijzen naar van de natuur afhankelijke elektriciteit (uitgegeven op 18 december 2024), van kracht per 1 januari 2026.
- Wijzigingen in IFRS 9 en IFRS 7: Wijzigingen van de classificatie en waardering van financiële instrumenten (uitgegeven op 30 mei 2024), van kracht per 1 januari 2026.

De wijzigingen in deze standaarden hebben geen directe gevolgen voor het vermogen en het resultaat van Enexis Groep.

TOEKOMSTIGE STANDAARDEN DIE NOG NIET VAN KRACHT ZIJN OP RAPPORTAGEDATUM

IFRS 18 Presentatie en toelichting in de jaarrekening

IFRS 18 wordt van kracht per 1 januari 2027 en vervangt IAS 1. De standaard introduceert een nieuwe gestructureerde indeling van de winst- en verliesrekening, aanvullende presentatieverplichtingen en nieuwe regels voor management gedefinieerde prestatie maatstaven. Enexis past IFRS 18 niet vroegtijdig toe.

IFRS 18 leidt voor Enexis met name tot aanpassingen in de presentatie van de primaire overzichten, waaronder een gewijzigde indeling van de balans, winst-en-verliesrekening en wijzigingen in het kasstroomoverzicht. Daarnaast zal Enexis aanvullende toelichtingen opnemen voor eventueel geïdentificeerde management gedefinieerde prestatie maatstaven. De standaard heeft geen impact op het eigen vermogen of het resultaat. De belangrijkste wijzigingen van IFRS 18 op de primaire financiële overzichten van Enexis zijn hieronder weergegeven.

Wijzigingen winst-en-verliesrekening onder IFRS 18:

- Subtotaal 'Bedrijfsresultaat' zal worden vervangen door subtotaal 'Operationeel resultaat'.
- Subtotaal 'Resultaat voor financiering en belastingen' zal opgenomen worden. Dit betreft de som van het operationeel resultaat en het resultaat uit investeringen, zoals verstrekte leningen of deposito's.
- Inkomsten en kosten vanuit financiering zullen apart worden gepresenteerd.

Wijzigingen balans onder IFRS 18:

- 'Goodwill' zal als aparte post gepresenteerd worden, momenteel is dit onderdeel van de immateriële vaste activa.

Wijzigingen kasstroomoverzicht onder IFRS 18:

- Het startpunt van het kasstroomoverzicht zal worden gewijzigd van 'Resultaat na belastingen' naar 'Operationeel resultaat'.
- 'Ontvangen rente' zal onder de investeringsactiviteiten worden gepresenteerd, dit valt momenteel onder operationele activiteiten.
- 'Betaalde rente' zal onder de financieringsactiviteiten worden gepresenteerd, dit valt momenteel onder operationele activiteiten.

IFRS 20 Regulatorische activa en regulatorische verplichtingen

IFRS 20 is op 27 mei 2026 gepubliceerd en zal naar verwachting per 1 januari 2029 van kracht worden. De standaard is momenteel nog niet goedgekeurd door de Europese Unie.

IFRS 20 introduceert een uniform en uitgebreid verslaggevingskader voor entiteiten die opereren in een omgeving met geregleerde tarieven. De standaard adresseert timingverschillen die ontstaan doordat kosten in geregleerde sectoren vaak in een andere periode worden verwerkt dan waarin zij via tarieven aan klanten in rekening worden gebracht. Daarnaast introduceert IFRS 20 uitgebreide toelichtingsvereisten gericht op het inzichtelijk maken van de invloed van regulering op de financiële positie, financiële prestaties en toekomstige kasstromen.

De komende periode wordt de impact van IFRS 20 op Enexis onderzocht. Aangezien de activiteiten van Enexis Netbeheer B.V. onder tariefregulering vallen, zal de standaard naar verwachting materiële impact hebben op de financiële verslaggeving van Enexis Groep.

Naast bovengenoemde nieuwe standaarden, hebben de IASB en het IFRIC andere nieuwe en/of gewijzigde standaarden en interpretaties uitgebracht, deze standaarden en interpretaties kunnen alleen worden toegepast als zij zijn goedgekeurd door de Europese Unie. Enexis zal deze nieuwe en/of gewijzigde standaarden nauwgezet blijven volgen en indien van toepassing op Enexis groep nader toelichten.

GRONDSLAGEN VOOR DE CONSOLIDATIE, WAARDERING EN RESULTAATBEPALING

In dit halfjaarbericht zijn dezelfde waarderingsgrondslagen gehanteerd als in de jaarrekening 2025 van Enexis Holding N.V. (te vinden op <https://publicaties.enexis.nl/jaarverslag>).

REËLE WAARDE VAN DE FINANCIËLE ACTIVA EN VERPLICHTINGEN

Met uitzondering van de reële waarde van de rentedragende leningen (zie paragraaf 'reële waarde rentedragende leningen') wijkt de reële waarde van de financiële activa en verplichtingen niet materieel af van de boekwaarde per ultimo juni 2026.

WINSTBELASTING

De winstbelasting is gebaseerd op de beste inschatting voor het verwachte gemiddelde belastingtarief over 2026 toegerekend naar het resultaat vóór belastingen over de eerste zes maanden van 2026.

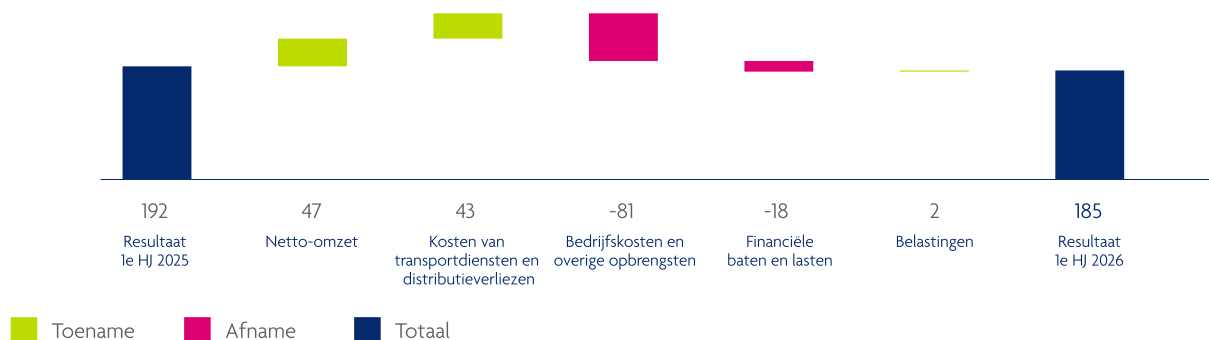
SEIZOENSINVLOEDEN

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

RESULTAATONTWIKKELING EERSTE HALFJAAR 2026

Enexis heeft in het eerste halfjaar van 2026 een nettowinst gerealiseerd van € 185 miljoen. Het resultaat ligt daarmee in dezelfde orde van grootte als het eerste halfjaar van 2025 (€ 192 miljoen). De omzetontwikkeling bleef positief en de kosten van transportdiensten en distributieverliezen namen af, terwijl hogere bedrijfskosten en rentelasten als gevolg van het toenemende investeringsniveau het resultaat drukten.

RESULTAATONTWIKKELING 1^o HALFJAAR 2026 VS 1^o HALFJAAR 2025 (X € 1 MILJOEN)



Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo

Ten opzichte van de eerste helft van 2025, steeg de netto-omzet met € 47 miljoen naar € 1.511 miljoen. De toename in de gereguleerde omzet wordt voornamelijk verklaard als gevolg van een toename van de periodieke transport- en aansluitvergoedingen voor gas en voor meetdiensten.

- De omzet uit hoofde van transport- en aansluitvergoedingen elektriciteit is met 0,5% afgenomen ten opzichte van de eerste helft van 2025. Deze afname wordt voornamelijk veroorzaakt door een gemiddelde tariefddaling van 2,0% en volumestijging van 1,6%. De kosten van transportdiensten die TenneT bij Enexis in rekening brengt zijn afgenomen, waardoor de hoogte van deze kosten in de tarieven van Enexis ook is afgenomen.
- De omzettoename bij gas is het gevolg van een gemiddelde tariefstijging van 7,3% en een volumedaling van 1,4%. De tariefstijging wordt voornamelijk verklaard door nacalculaties over voorgaande jaren voor afnemende volumes en verwijderingskosten van gasaansluitingen.
- De toename in omzet uit meetdiensten wordt veroorzaakt door de lage tarieven in 2025 vanwege de verrekeningen uit eerdere jaren.

De specificatie van de netto-omzet is als volgt:

€ miljoen	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025
Gereguleerd		
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Elektriciteit		
Grootverbruik ¹	458	450
Kleinverbruik	676	690
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Gas		
Grootverbruik	31	30
Kleinverbruik	220	207
Meetdiensten	59	41
Geamortiseerde bijdragen ²	36	20
Overig ¹	4	5
Subtotaal	1.484	1.443
Overige netto-omzet		
Opbrengsten uit verkopen en diensten	27	21
Totaal overige netto-omzet	27	21
Totaal	1.511	1.464

1 De vergelijkende cijfers zijn aangepast om de presentatie van het verslagjaar te volgen. Het betreft een herrubricering van "Overig" naar "Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Elektriciteit Grootverbruik" met een impact van € 4 miljoen, zonder invloed op het resultaat of eigen vermogen.

2 In de geamortiseerde bijdragen is een eenmalige vrijval van € 15 miljoen verantwoord voor klantbijdragen behorende bij buitengebruikgestelde activa. De resterende boekwaarde van deze activa (€ 16 miljoen) is afgeboekt onder 'afschrijvingen en buitengebruikstellingen', resulterend in een per saldo negatief effect van € 1 miljoen op het resultaat vóór belastingen.

Naast de toename in omzet, is er sprake van een daling van de kosten van transportdiensten en distributieverliezen van € 43 miljoen, voornamelijk als gevolg van lagere transporttarieven van TenneT en lagere kosten van distributieverliezen. De lagere kosten voor distributieverliezen worden verklaard door een daling van € 5 miljoen bij elektriciteit en een daling van € 9 miljoen bij gas.

De specificatie van de kosten van transportdiensten en distributieverliezen is als volgt:

€ miljoen	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025
Transportdiensten	385	414
Distributieverliezen	59	73
Totaal	444	487

De overige bedrijfsopbrengsten waren in het eerste halfjaar van 2026 nihil (eerste halfjaar 2025: € 1 miljoen) en bevatten opbrengsten die niet direct gerelateerd zijn aan de kernactiviteiten van Enexis.

Bedrijfskosten

De bedrijfskosten stegen met € 80 miljoen tot € 766 miljoen. De stijging wordt voornamelijk veroorzaakt door hogere personeelskosten (+ € 40 miljoen) als gevolg van de verdere groei van het personeelsbestand en cao-verhogingen. Daarnaast namen de afschrijvingen en buitengebruikstellingen toe (+ € 34 miljoen), door het toegenomen investeringsniveau en eenmalige buitengebruikstellingen^[1]. De kosten voor uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten (+ € 22 miljoen) en overige bedrijfskosten (+ € 1 miljoen) stegen door de groei van het werkpakket. Een deel van deze stijging wordt gecompenseerd door hogere geactiveerde kosten van de eigen productie (- € 17 miljoen).

Financiële baten en lasten

De netto financiële lasten namen toe met € 18 miljoen tot € 51 miljoen. Deze stijging houdt voornamelijk verband met de uitgifte van nieuwe obligatieleningen in 2025 en 2026 en de daarmee samenhangende toename van de rentedragende verplichtingen ter financiering van investeringen in de energie-infrastructuur.

Belastingen

De winstbelasting bedroeg € 65 miljoen en ligt daarmee € 2 miljoen lager dan in het eerste halfjaar van 2025. De effectieve belastingdruk kwam in het eerste halfjaar 2026 uit op 25,9% en lag daarmee nagenoeg op het niveau van het nominale tarief in Nederland van 25,8%.

INVESTERINGEN

Enexis blijft in hoog tempo investeren in de uitbreiding en verzwaring van het energienet. De bruto-investeringen bedroegen in het eerste halfjaar van 2026 € 1.083 miljoen, een stijging van € 194 miljoen ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. Deze investeringen zijn noodzakelijk om de groeiende vraag naar transportcapaciteit als gevolg van de energietransitie te faciliteren en de toekomstige leveringszekerheid van het netwerk te waarborgen. De toename van de bruto-investeringen wordt met name veroorzaakt door:

- € 174 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 21% ten opzichte van de eerste helft van 2025. De toegenomen investeringen in het gasnet betreffen vooral vervangingsinvesteringen.
- € 20 miljoen hogere overige investeringen, onder andere door meer ICT-gedreven investeringen.

De klantbijdragen bedragen € 63 miljoen en liggen in lijn met vorig jaar. Hiermee komen de netto investeringen uit op € 1.020 miljoen, hetgeen een stijging is van € 194 miljoen ten opzichte van de eerste helft van 2025.

¹ In de eerste helft van 2026 zijn eenmalige buitengebruikstellingen verwerkt van € 16 miljoen. In de geamortiseerde bijdragen (netto-omzet) is hiermee samenhangend een eenmalige vrijval van € 15 miljoen verantwoord, resulterend in een per saldo negatief effect van € 1 miljoen op het resultaat vóór belastingen.



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 2026.

€ miljoen	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025
Elektriciteit		
Standaardaansluitingen	32	33
Maatwerkaansluitingen	19	35
Netuitbreidingen en netverbeteringen	687	533
Reconstructies	24	29
Vervangingen	53	55
Overig	49	34
Totaal Elektriciteit	864	719
Gas		
Standaardaansluitingen	1	2
Maatwerkaansluitingen	1	2
Netuitbreidingen en netverbeteringen	18	11
Reconstructies	11	11
Vervangingen	96	80
Overig	1	1
Totaal Gas	128	107
Slimme meters		
Kleinverbruik elektriciteit	14	10
Kleinverbruik gas	10	6
Totaal Slimme meters	24	16
Totaal investeringen elektriciteit, gas en slimme meters	1.016	842
Overige investeringen	67	47
Totaal bruto investeringen	1.083	889

FINANCIERING

In februari 2026 heeft Enexis Holding N.V. een groene obligatielening van € 750 miljoen uitgegeven met een looptijd van 6 jaar en een couponrente van 3%. Deze groene obligatie is uitgebracht onder het Green Finance Framework van april 2023. 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.

Op 15 juni 2026 heeft Enexis Holding N.V. een eerste trekking van € 250 miljoen gedaan onder de gecommitteerde lening faciliteit bij de Europese Investeringsbank van € 500 miljoen, waardoor nog € 250 miljoen beschikbaar blijft voor verdere opnames. De looptijd van de trekking bedraagt 13 jaar, waarvan tot 2030 de rente is vastgesteld op 3,126%.

REËLE WAARDE RENTEDRAGENDE LENINGEN

Enexis Holding N.V. heeft per 30 juni 2026 € 5.471 miljoen (ultimo 2025: € 4.972 miljoen) aan rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) op haar balans staan. De reële waarde van deze rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) bedraagt € 5.279 miljoen (ultimo 2025: € 4.758 miljoen). Deze reële waarde is voor de obligatieleningen conform beursnotering en voor de overige leningen, waaronder de converteerbare hybride aandeelhouderslening en de EIB-trekking conform de berekeningssystematiek op basis van de Euro Utility (A) BFV rentecurve per 30 juni 2026. 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 reële waarde van de rentedragende leningen zijn per 30 juni 2026 gestegen ten opzichte van eind 2025. Dit komt met name door de uitgifte van een groene obligatie met een nominale waarde van € 750 miljoen in februari 2026. Daarnaast is de boekwaarde en de reële waarde van rentedragende leningen toegenomen door de opname van € 250 miljoen onder de gecommitteerde leningsfaciliteit van € 500 miljoen bij de Europese Investeringsbank in juni 2026. Een tegengesteld effect wordt veroorzaakt door de aflossing van een obligatielening in april 2026, deze obligatielening had een nominale waarde van € 500 miljoen.



CREDIT RATING

De langetermijnratings van Enexis Holding N.V. zijn ongewijzigd gebleven. De rating bij Fitch Ratings is AA- met stabiele outlook en bij Moody's A1 met stabiele outlook. Ook de kortetermijnratings zijn per ultimo juni 2026 ongewijzigd: F1+ bij Fitch Ratings en P-1 bij Moody's.

Het financiële beleid is gericht op het behoud van ten minste een A/A2 credit rating profiel. Daarvoor gelden meerdere drempels en criteria. De verhouding FFO/netto schuld is een belangrijke ratio die nauwlettend wordt gevolgd. Een niveau van 12% wordt gebruikt om de noodzaak van mogelijke maatregelen om de ratio te verbeteren aan te geven.

	Norm	Realisatie
FFO/netto rentedragende schulden	≥ 12%	16%

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

- FFO/Netto rentedragende schulden: (resultaat na belastingen + afschrijvingskosten - geamortiseerde bijdragen en gecorrigeerd voor mutaties in latente belastingen, werkkapitaal en overige kasstromen) / (totaal rentedragende verplichtingen – deposito's – liquide middelen).

DIVIDENDBELEID

Vanaf boekjaar 2025 is het dividendbeleid aangepast naar 50% van de nettowinst uit gewone bedrijfsvoering met een maximum € 100 miljoen. Voorwaarde is dat deze uitkering er niet toe leidt dat Enexis binnen vijf jaar haar A rating profiel verliest. Het plafond zal met ingang van boekjaar 2026 jaarlijks worden geïndexeerd met het door het CBS gepubliceerde CPI-index jaarcijfer over het betreffende boekjaar.

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%).

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 Mijnwater Warmte Infra B.V.). Verdere informatie over de activiteiten van beide segmenten is te vinden in de jaarrekening 2025 van Enexis Holding N.V.

De gesegmenteerde informatie over het eerste halfjaar 2026 is als volgt:

	Enexis Gereguleerd		Enexis Overig		Subtotaal		Normalisaties, eliminaties en aansluitingen		Enexis Totaal	
€ miljoen	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025	1e halfjaar 2026	1e halfjaar 2025
Winst-en-verliesrekening										
Netto-omzet	1.511	1.464	1	0	1.512	1.464	-1	0	1.511	1.464
Overige bedrijfsopbrengsten	1	2	5	5	6	7	-6	-6	0	1
Bedrijfsresultaat	302	292	-1	0	301	292	0	0	301	292
Activa										
Totaal activa	12.481	11.249	79	78	12.560	11.327	1.527	1.207	14.087	12.534

INFORMATIE VERBODEN PARTIJEN

In het eerste halfjaar 2026 is € 100 miljoen aan dividend uitgekeerd aan de aandeelhouders van Enexis Holding N.V.

Enexis heeft een rekening-courantfaciliteit met EDSN B.V. (Energie Data Services Nederland B.V.). In het eerste halfjaar 2026 hebben er trekkingen plaatsgevonden onder deze faciliteit van € 4 miljoen en is € 2 miljoen afgelost. Van de financieringsbehoefte van EDSN B.V. in 2026 van € 8 miljoen staat na bovenstaande trekkingen nog € 4 miljoen ter beschikking welke is opgenomen onder de niet uit balans blijken verplichtingen. Per 30 juni 2026 is € 5 miljoen van de in totaal € 14 miljoen aan uitstaande leningen aan EDSN B.V. 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 2026 bedragen de meerjarige financiële verplichtingen € 937 miljoen (ultimo 2025: € 1.051 miljoen).

€ miljoen	30 juni 2026			31 december 2025		
	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar
Serviceovereenkomsten	9	-	-	19	-	-
ICT	45	45	0	47	43	0
Kosten van distributieverliezen ¹	109	324	25	119	363	45
Investerings- en financieringsverplichting	7	1	-	12	3	-
Materialen en diensten	254	94	24	281	89	30
Totaal	424	464	49	478	498	75

¹ Per 30 juni 2026 is 100% van het verwachte netverlies volume 2027 voor elektriciteit en gas ingekocht. Tot en met 2031 loopt dit percentage trapsgewijs af. Voor gas heeft voor de jaren 2030 en 2031 nog geen inkoop plaatsgevonden.

In de bovenstaande tabel worden de juridisch contractuele financiële verplichtingen weergegeven. Onze inkoopverwachtingen voor materialen en diensten liggen echter aanzienlijk hoger. Enexis sluit raamovereenkomsten af met meerdere leveranciers voor de inkoop van essentiële materialen en diensten, zoals kabels, transformatoren en aannemerswerkzaamheden. Deze raamovereenkomsten bevatten geen juridische afnameverplichtingen en komen voort uit zeer grote aanbestedingen. De opdrachtwaardes hiervan kunnen oplopen tot enkele miljarden euro's over de hele looptijd van die overeenkomsten, in lijn met onze inzet voor de energietransitie.

VERPLICHTING INZAKE VERWIJDERING VAN GASAANSLUITINGEN

Ten opzichte van de toelichting in de jaarrekening 2025 hebben zich in de eerste helft van 2026 geen materiële wijzigingen voorgedaan met betrekking tot de verplichting inzake verwijdering van gasaansluitingen.

Enexis heeft per 30 juni 2026 een (kortlopende) voorziening ten bedrage van € 14 miljoen (ultimo 2025: € 11 miljoen) opgenomen voor de verwachte verwijderingskosten van aanvragen zonder wensdatum die op of voor balansdatum zijn ontvangen en die na balansdatum worden uitgevoerd. Voor verwachte toekomstige aanvragen tot verwijdering is geen voorziening opgenomen. Dit betreft een voorwaardelijke verplichting. Voor deze toekomstige verwijderingskosten kan per 30 juni 2026 geen betrouwbare schatting worden gemaakt, vanwege de significante onzekerheid in het tempo en de mate waarin het aantal gasaansluitingen in de toekomst zal afnemen.

De onderliggende onzekerheden, waaronder ontwikkelingen in de energietransitie, ontwerpkeuzes voor het toekomstige energiesysteem, uitvoeringscapaciteit en wet- en regelgeving, zijn ten opzichte van ultimo 2025 niet materieel gewijzigd. Enexis krijgt de verwijderingskosten op basis van de tariefregulering via de klanttarieven vergoed, waardoor de impact op de financiële positie naar verwachting beperkt blijft.

GEBEURTENISSEN NA BALANSDATUM

In juli 2026 heeft Enexis Holding N.V. een nieuwe leningsfaciliteit afgesloten met de Europese Investeringsbank (EIB) van € 500 miljoen. Enexis heeft de mogelijkheid om de komende 3 jaar te trekken onder deze faciliteit met een maximale looptijd van 13 jaar. Tot op heden hebben er geen trekkingen onder deze faciliteit plaatsgevonden.

Raad van Bestuur Enexis Holding N.V.,

Rutger van der Leeuw, CEO

Marjanne van Ittersum, CFO

Han Slootweg, COO

's-Hertogenbosch, 29 juli 2026

Nadere toelichting KPI's 'Onze doelstellingen en prestaties'

Aansluittermijnen GV cf. wettelijke termijn

Meting bestaat uit het aantal tijdig opgeleverde projecten op basis van de wettelijke aansluittermijn volgens de netcode van de ACM of voor de wensdatum van de klant als hierover schriftelijke afspraken zijn gemaakt.

Beïnvloedbare kosten en opbrengsten

De beïnvloedbare kosten en opbrengsten (BKO) betreffen een interne sturings-KPI. De BKO betreft de som van de beïnvloedbare kosten en opbrengsten uit gereguleerde activiteiten (Enexis Netbeheer, inclusief stafafdelingen). De niet-gereguleerde activiteiten vallen daarmee buiten de reikwijdte van de BKO. De BKO heeft betrekking op operationele kosten en opbrengsten en is exclusief netto-omzet en bijbehorende kosten van transportdiensten en distributieverliezen, afschrijvingskosten en geamortiseerde bijdragen. Vanaf 2024 worden in de BKO ook afschrijvingen op leases in het kader van IFRS 16 meegenomen.

CO₂eq-besparing

Meting bestaat uit een CO₂-equivalent-reductie in scope 1 en 2 van onze voetafdruk t.o.v. basisjaar 2024. Andere broeikasgassen, zoals bijvoorbeeld methaan (CH₄), worden omgerekend naar een CO₂-equivalent, zodat de verschillende broeikasgassen bij elkaar opgeteld kunnen worden.

Employee Net Promoter Score

De Employee Net Promoter Score toont de mate waarin medewerkers Enexis aan anderen aanraden als werkgever. De score wordt bepaald door % promoters +/- % criticasters.

E-ruimtes

Het aantal gerealiseerde MS/LS stations.

Gecreëerde netcapaciteit door FUN

Betreft een betere uitnutting van het huidige net door toepassing van flexoplossingen voor invoeding of afname. Realisatie ontstaat onder andere door het afsluiten van flex-contracten met beperkende voorwaarden of aansluiten van klanten op de vluchtstrook van het net. Voorbeelden hiervan zijn: vaste tijdsblokken, dynamische regeling (ZonBalans) en batterijpropositie.

Jaarlijkse uitvalduur

Jaarlijkse uitvalduur (JUD) wordt berekend als gevolg van onvoorziene onderbrekingen (storingen). Dit is het aantal minuten (elektriciteit) of seconden (gas) dat de klant gemiddeld geen energietoevoer heeft in een kalenderjaar.

Kwantitatieve voortgang werkpakket

De absolute waarde van de gerealiseerde kosten uit het werkpakket vergelijken we met de geplande kosten. Hierbij zijn de gerealiseerde kosten uit het werkpakket de waarde van het uitgevoerde werkpakket (inclusief onderhanden werk); de geplande kosten zijn de waarde van het in opdracht ontvangen werkpakket tegen normkosten (inclusief onderhanden werk). Met ingang van verslagjaar 2026 is de definitie gewijzigd van omzet naar kosten.

Leidinggevende EP-functies ingevuld door een vrouw

Betreft het percentage vrouwelijk eigen personeel in een leidinggevende functie.

Lost Time Injury Frequency

Indicator voor medewerkersveiligheid in de uitvoering van werkzaamheden uitgedrukt in het aantal ongevallen met verzuim per 1 miljoen gewerkte uren. We meten LTIF voor zowel eigen personeel als van (onder)aannemers.

LS-adressen

Het aantal adressen waarvoor geldt dat het lokale LS-net waarop deze zijn aangesloten, toekomstbestendig is gemaakt door te voorzien in voldoende netcapaciteit.

M³ groen gas ingevoed in Enexis verzorgingsgebied

Hoeveelheid kubieke meters groen gas die op het Enexis-net is ingevoed.

Netlengte LS

Netto toename van het aantal in gebruik genomen kilometer kabel in het LS-net.

Netlengte MS

Netto toename van het aantal in gebruik genomen kilometer kabel in het MS-net.

Netto groei schaars technisch personeel

De groei in bezetting eigen personeel binnen de productiegebieden Noord, Zuid, NPM en HS/MS die eind 2026 dient te zijn bereikt in de vooraf gedefinieerde schaarste-functies, binnen de functiegroepen Engineers, Monteurs, Uitvoerders, Specialisten en Technici.

Reductie klanten op de wachtlijst t.o.v. ultimo 2025

Meting bestaat uit de reductie van de wachtlijst in aantallen aanvragen ten opzichte van de stand ultimo 2025. Dit gaat dus enkel om de bruto afname, de toename gedurende 2026 wordt buiten beschouwing gelaten.

Technisch gerealiseerde netcapaciteit

Gemeten als de door Enexis nieuw gerealiseerde HS/MS-transformatoren, ongeacht of deze door TenneT zijn aangesloten. Vervangen oude transformatoren worden niet in mindering gebracht op de score van deze KPI.

Tevredenheid uitvoerdatum KV

Tevredenheid van KV-klanten met de uitvoerdatum van hun aansluiting. De KPI meten we door de klant na afloop van het proces te vragen naar zijn of haar tevredenheid. Een klant is tevreden indien de score 6 uit 10 is of hoger. Klanten worden in drie categorieën ingedeeld, namelijk gas, elektra en verplaatsen/verzwaren, afhankelijk van de dienst die door Enexis is verleend. Bij de berekening van de KPI wordt aan elke categorie een gelijk belang toegekend en daarom even zwaar gewogen in de eindscore.

Toename aantal WEQ aangesloten bij deelnemingen Enexis

Groei in het aantal aansluitingen op het warmtenet, uitgedrukt in woningequivalenten (WEQ), in het betreffende jaar bij deelnemingen van Enexis.

Beoordelingsverklaring van de onafhankelijke accountant

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 2026 tot en met 30 juni 2026 beoordeeld.

Op grond van onze beoordeling is ons niets gebleken op grond waarvan wij zouden moeten veronderstellen dat de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers van Enexis Holding N.V. over de periode van 1 januari 2026 tot en met 30 juni 2026 niet in alle van materieel belang zijnde aspecten is 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 2026;
- de volgende geconsolideerde overzichten over de periode van 1 januari 2026 tot en met 30 juni 2026:
 - 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 de 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 GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS

De raad van bestuur is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de verkorte geconsolideerde halfjaarcijfers in overeenstemming met de IAS 34, "Tussentijdse financiële verslaggeving" zoals aanvaard binnen de Europese Unie. 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 GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIFERS

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 geconsolideerde halfjaarcijfers;
- 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 is opgesteld en weergegeven in overeenstemming met het van toepassing zijnde stelsel van financiële verslaggeving en de onderliggende transacties en gebeurtenissen zonder materiële afwijkingen weergeeft.

Rotterdam, 29 juli 2026

EY Accountants B.V.

drs. S.C.G. Mom 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 Marketing, Communicatie & Public Affairs Enexis Groep, 's-Hertogenbosch

VORMGEVING

DartDesign, Amsterdam

DOCUMENT & WEBSITE REALISATIE

F19 Software

FOTOGRAFIE & BEELDEN

Enexis Groep

ENGELSE VERTALING

Narrative Labs, Den Haag

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

REACTIES

Heeft u ideeën voor verbetering van onze verslaglegging? Mail dan naar communicatie@enexis.nl.



ENEXIS
HOLDING N.V.

Enexis Holding N.V.

Postbus 856

5201 AW 's-Hertogenbosch

Tel: 088 857 77 77

www.enexisgroep.nl