



Halfjaarbericht 2023

Met energie ♦ vooruit

Focus op uitvoering van de energietransitie

Inhoudsopgave

BERICHT VAN DE RAAD VAN BESTUUR	2
HIGHLIGHTS EERSTE HALFJAAR 2023	7
KERNCIJFERS	9
ONZE DOELSTELLINGEN EN PRESTATIES	10
GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS 2023	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 2023	16
Grondslagen voor de consolidatie, waardering en resultaatbepaling	17
Seizoensinvloeden	17
Resultaatontwikkeling eerste halfjaar 2023	17
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	18
Bedrijfskosten	19
Financiële baten en lasten	19
Investeringen	19
Belastingen	20
Financiering	20
Segmentatie	21
Informatie verbonden partijen	22
Niet uit de balans blijvende rechten en verplichtingen	22
Gebeurtenissen na balansdatum	23
BEOORDELINGSVERKLARING	24
COLOFON	26

Bericht van de raad van bestuur



MET ENERGIE VOORUIT

Nederland stapt massaal over op elektriciteit. De vraag naar netcapaciteit voor het transport van stroom stijgt hierdoor sneller dan ons netwerk aan kan. Eerder leidde dit al tot transportschaarste voor teruglevering van elektriciteit, in 2022 kwam daar schaarste voor afname bij. Het gevolg: een langere wachttijd voor grootzakelijke klanten die een nieuwe of zwaardere aansluiting willen. In 2023 zette de trend door: sinds afgelopen najaar verdrievoudigde het aantal aanvragen. Om transportschaarste te beperken, zetten we samen met TenneT alles in het werk om onze capaciteit nog sneller uit te breiden dan we al deden. In de eerste helft van 2023 gaven we € 556 miljoen uit aan ons netwerk – een historisch hoog bedrag. Dat leverde 1.250 megawatt aan extra technisch gerealiseerde netcapaciteit op.

De samenleving elektrificeert. Er rijden bijvoorbeeld meer elektrische auto's op de weg en fabrieken stappen over van gas op stroom. Bedrijven en huishoudens hebben hierdoor steeds meer elektriciteit van onze netten nodig. Ook worden er decentraal grotere hoeveelheden duurzame stroom opgewekt, bijvoorbeeld in wind- en zonneparken, en via ons net teruggeleverd.

Daarbovenop kwam in 2022 de oorlog in Oekraïne met als gevolg stijgende gasprijzen. Ineens ging het met de elektrificatie erg snel. En hoewel we meer dan ooit investeren in uitbreiding van onze netten, werd het moeilijk om het tempo bij te benen, onder andere door personeels- en materiaalschaarste en lange doorlooptijden voor bouwvergunningen en ruimtelijke inpassing. Op steeds meer plekken bereikten we de grenzen van onze netcapaciteit: na transportschaarste voor teruglevering van elektriciteit, waar we al langer mee kampten, kregen we te maken met schaarste voor afname van elektriciteit.

HET CAPACITEITSTEKORT OP ONZE NETTEN RAAKT BEDRIJVEN

Op basis van prognoses verwachten we dat transportschaarste voor afname de komende vijf tot tien jaar aanhoudt en dat er voorlopig sprake blijft van een wachtlijst. Op dit moment staan er meer dan 2.000 grootzakelijke bedrijven in de rij voor een nieuwe of zwaardere aansluiting op ons elektriciteitsnet. Bij elkaar hebben zij eind juni ruim 2 gigawatt aan capaciteit nodig. Ter vergelijking: de totale capaciteit van ons net bedroeg begin dit jaar 13 gigawatt.

De gevolgen van transportschaarste zijn groot. Ondernemers moeten hun plannen uitstellen om zich te vestigen in onze regio's, hun bedrijf uit te breiden of over te stappen van gas op elektriciteit. We begrijpen goed dat dit klanten frustriert. Frustraties die we trouwens zelf ook voelen: we willen klanten helpen hun ambities te realiseren. Maar een snelle definitieve oplossing is er niet.

WE INFORMEREN DUIDELIJK EN BOUWEN SNEL BIJ

Wat er wel kan? Om te beginnen bieden we klanten een realistisch perspectief. We geven duidelijk aan waarom we een aanvraag niet meteen kunnen omzetten in actie, wat er nodig is om in de toekomst wél voldoende capaciteit te bieden én hoe de doorlooptijd voor aanvragen zich ontwikkelt.

Daarnaast bouwen we met volle kracht verder aan de capaciteit op onze elektriciteitsnetten in Groningen, Drenthe, Overijssel, Limburg en Noord-Brabant. Echter, de stikstofuitspraak kan mogelijk tot vertragingen leiden, wat de energietransitie onder druk zet. Als netbeheerders hebben we het kabinet dringend opgeroepen om een oplossing te vinden voor de stikstofimpasse, zodat we de uitbreidingen van het elektriciteitsnet kunnen voortzetten.

In de eerste zes maanden van dit jaar gaven we aan onderhoud en netuitbreiding al € 556 miljoen uit; 20 procent meer dan in dezelfde periode vorig jaar. Zo lukte het ons om in het afgelopen half jaar 1.250 megawatt bij te bouwen. En daar bleef het niet bij. We gingen ook een achtjarige samenwerking aan met negen aannemers in Noordoost-Nederland, zodat we samen meer werk kunnen uitvoeren. Deze samenwerking is onderdeel van een aanbesteding van energie-, drinkwater- en telecommunicatiewerkzaamheden door nutsbedrijven en netbeheerders. De aanbesteding heeft een waarde van € 2,5 miljard. Ongeveer 60 procent hiervan is bestemd voor werkzaamheden aan de energienetten van Enexis.

We onderzoeken ook andere manieren om zakelijke klanten sneller aan de gewenste capaciteit te helpen. Denk aan efficiëntere benutting van de beschikbare capaciteit en het delen van capaciteit door meerdere klanten, bijvoorbeeld binnen één bedrijventerrein. Daarnaast zoeken we klanten die bereid zijn om tegen een vergoeding hun afname of teruglevering aan te passen aan de piekbelasting in ons netwerk. Met dit zogeheten congestiemanagement ontlasten we het elektriciteitsnet en creëren we meer ruimte. Er zijn nog geen contracten getekend, onder andere doordat onze contractvormen niet altijd passen bij de huidige bedrijfsvoering van onze klanten. Ook zijn klanten nog onvoldoende bekend met congestiemanagement. Daarom gaan we ze actiever benaderen. We hebben afgelopen periode ongeveer 80 klanten gesproken (totaal afname en teruglevering) en hopen op korte termijn contracten te sluiten.

OOK DE ELEKTRIFICATIE ONDER HUISHOUDENS ZORGT VOOR DRUK OP ONZE NETTEN

Niet alleen bedrijven verduurzamen in rap tempo, ook huishoudens hebben de vaart erin gezet. Zij plaatsen bijvoorbeeld zonnepanelen, installeren warmtepompen en stappen over op elektrisch rijden. Dit is goed nieuws – het betekent dat de energietransitie ook onder huishoudens op stoom raakt.

Klanten leveren ook steeds meer zelf opgewekte stroom terug aan onze laagspanningsnetten. Op sommige zonnige dagen wordt er zoveel elektriciteit opgewekt, dat de netten overbelast raken. Vooral in mei en juni leidde dit vaker tot stroomuitval. In de eerste helft van 2023 waren er ongeveer 500 laagspanningsstoringen door overbelasting (heel 2022: 267 laagspanningsstoringen), waarvan de meeste in Groningen en Drenthe. En het aantal klachten door tijdelijk afschakelende omvormers van zonnepanelen - waardoor zonnepanelen geen elektriciteit meer kunnen opwekken - was in de eerste helft van dit jaar bijna drie keer zo groot als in de eerste helft van 2022.

WE GAAN ONZE NETTEN IN WIJKEN FORS VERZWAREN

Op locaties waar onze laagspanningsnetten vaak overbelast raken, verzwaren we de komende tijd onze transformatoren. Voor een structurele oplossing gaan we daarnaast op grote schaal onze laagspanningsnetten verzwaren. We hebben ervoor gekozen dit wijkgericht te doen, op alle plekken waar we knelpunten zien of verwachten. Zo breiden we onze netten sneller uit dan ooit. Midden juli zijn we in het Groningse Sappemeer begonnen met het verzwaren van het laagspanningsnet in een aantal straten. Deze verzwaring, waarvoor we ook de hulp hebben ingeroepen van aannemers, is een historische verbouwing. De komende jaren willen we duizenden nieuwe compactstations (transformatorhuisjes) in wijken plaatsen, vele duizenden transformatoren verzwaren en in totaal zo'n 16.000 kilometer kabel van de zwaarste soort leggen. In samenspraak met omwonenden zorgen we dat zichtbare objecten, zoals transformatorhuisjes, zo goed mogelijk in de omgeving passen.

ONZE WINST DAALDE, BETROUWBAARHEID BLIJFT HOOG

De nettowinst over de eerste helft van 2023 bedraagt € 15 miljoen. Dit is € 74 miljoen minder dan in dezelfde periode vorig jaar. Hoewel onze omzet toenam met € 135 miljoen, stegen de kosten van transportdiensten en van distributieverliezen met maar liefst € 227 miljoen. Als netbeheerder zijn we verantwoordelijk voor de inkoop van energie ter compensatie van elektriciteit en gas die verloren gaan bij distributie. De kosten daarvan lagen fors hoger, vooral als gevolg van de sterke stijging van de energieprijzen.

In het tweede halfjaar van 2023 zal onze nettowinst naar verwachting positief ontwikkelen door lagere kosten van distributieverliezen, maar de nettowinst van heel 2023 zal lager uitvallen dan de nettowinst uit gewone bedrijfsvoering in 2022. Dit heeft geen gevolgen voor onze mogelijkheid om een financieel gezonde kapitaalstructuur te handhaven en de benodigde investeringen te doen voor de energietransitie.

Voor de financiering van deze investeringen, hebben wij in juni 2023 een groene obligatielening uitgegeven van € 500 miljoen. Daarmee kunnen we blijven investeren in de uitbreiding en verduurzaming van onze netwerken.

Terwijl we aan onze netten werkten, konden onze klanten rekenen op een betrouwbaar energienet. De gemiddelde uitvalduur van elektriciteit bedroeg in die periode 11,2 minuten (eerste helft 2022: 7,8 minuten). De toename wordt onder andere veroorzaakt door een aantal grote incidenten met een relatief lange uitvalduur en door overbelasting van de laagspanningsnetten met meer stroomstoringen als gevolg. De uitvalduur van gas was 104 seconden (eerste helft 2022: 101 seconden). De veiligheid voor onze medewerkers bleef een aandachtspunt. De zogeheten Lost Time Injury Frequency (LTIF) toont het aantal incidenten met verzuim per 1 miljoen gewerkte uren. In het eerste half jaar bedroeg de LTIF 1,5 bij Enexis, vergelijkbaar met de eerste helft 2022 (1,6). De LTIF van aannemers bedroeg 3,3 in het eerste halfjaar en blijft daarmee achter op de doelstelling voor 2023. Als opdrachtgever zijn en blijven wij in contact met aannemers om te leren van de type ongevallen en zetten we acties uit om dergelijke ongevallen in de toekomst te voorkomen. Iedereen veilig weer thuis, daar werken we iedere dag aan.

WE SLAGEN ERIN OM STEEDS MEER MENSEN AAN TE TREKKEN

De uitbreiding van onze netten is mensenwerk. Dat we in het eerste half jaar vooruitgang boekten, danken we aan de ongekende inzet van onze medewerkers. Intussen zetten we alles op alles om nieuwe (vooral technische en IT-) collega's te werven. We zijn er dan ook trots op dat we dit jaar al 188 fte aan nieuwe technische medewerkers konden verwelkomen. Daarmee liggen we goed op koers om onze jaardoelstelling van 361 fte te halen.

We kijken ernaar uit om samen met hen de schouders te zetten onder de voorbereiding van onze netten op een duurzame toekomst. Een operatie die niet alleen bijzonder omvangrijk is, maar ook buitengewoon relevant. Om het te zeggen met het motto van de arbeidsmarktcampagne die we in mei lanceerden: 'Met energie kan het'. Energie laat de economie en de maatschappij draaien. En met de energie van onze collega's helpen we de transitie vooruit.

Dat deden we in de eerste helft van dit jaar, en daar gaan we mee door. Samen met onze partners en klanten.

Raad van bestuur Enexis Holding N.V.

Evert den Boer
Mariëlle Vogt
Rutger van der Leeuw
Jeroen Sanders

ONZE STRATEGIE

Het centrale thema van deze strategie is: focus op uitvoering van de energietransitie. Om de energietransitie te realiseren, concentreren we ons op onze kerntaken.

ONZE MISSIE

Wij brengen mensen steeds meer duurzame energie. Dat doen we door mede richting te geven aan het energiesysteem van de toekomst en door slim te investeren in betrouwbare energie-infrastructuur. Zo houden we de energietransitie haalbaar en betaalbaar.

ONZE DOELEN

We sturen aan op maatschappelijk optimale keuzes

We dragen bij aan een duurzaam energiesysteem dat betrouwbaar, betaalbaar én haalbaar is. We ontwikkelen plannen samen met onder andere bedrijven en overheden. Delen onze kennis van nieuwe energiedragers en de infrastructuur. En denken oplossingsgericht mee.

We bieden iedereen altijd toegang tot energie

We zorgen dat huishoudens en bedrijven kunnen vertrouwen op een veilige energie-infrastructuur en een hoge leveringszekerheid tegen zo laag mogelijke kosten. En we voorzien in de groeiende behoefte aan capaciteit.

Klanten weten wat ze aan ons hebben

In onze dienstverlening zijn we transparant, voorspelbaar en efficiënt. We zijn helder over de doorlooptijd en status van aanvragen. We sluiten klanten aan op de door hen gewenste datum. En als dat niet haalbaar is, dan maken we duidelijke afspraken over een andere termijn.

VOORWAARDEN VOOR SUCCES

Onze nieuwe strategie kan alleen slagen met voldoende en gedreven, vakbekwame medewerkers en een sterke organisatie. Dus zorgen we dat we vakmensen in huis hebben die veilig werken en elkaar versterken. Daarnaast zetten we ons in om duurzame impact te maken en onze financiële basis solide te houden.

HET NEDERLANDSE ELEKTRICITEITS- EN GASNETWERK

Het elektriciteitsnetwerk in Nederland brengt stroom van centrales en grote wind- en zonneparken naar bedrijven en huishoudens. Dat gaat via verschillende netten.

- Elektriciteit die wordt opgewekt in centrales in binnen- en buitenland en grote wind- en zonneparken, gaat eerst het **extrahoogspannings-** en vervolgens het **hoogspanningsnet** op. Deze netten worden beheerd door de landelijke netbeheerder, TenneT.
- Van het hoogspanningsnet gaat de stroom naar **middenspanningsnetten**. Vandaaruit wordt elektriciteit gedistribueerd naar onder andere transformatorhuisjes in woonwijken. De middenspanningsnetten worden beheerd door regionale netbeheerders, zoals Enexis.
- Van het transformatorhuisje gaat de stroom naar een **laagspanningsnet**. Hiermee wordt elektriciteit naar huishoudens en kleine bedrijven in een wijk gebracht. Ook de laagspanningsnetten worden beheerd door regionale netbeheerders als Enexis.

Steeds meer huishoudens en bedrijven wekken ook zelf energie op. Zij halen elektriciteit uit onder andere wind en zon. Die groeiende hoeveelheid energie leveren zij terug aan onze netten.

Het gasnetwerk bestaat uit duizenden kilometers aan pijpleidingen en honderden stations. Dit netwerk maakt transport, opslag en doorvoer van gas mogelijk.

- Gas komt na winning (internationaal of nationaal) in een stelsel aan pijpleidingen in Nederland terecht, ook wel het hoofdtransportnet genoemd. Dit landelijke net wordt beheerd door Gasunie.
- Het lokaal afleveren van aardgas is de taak van de regionale netbeheerders, zoals Enexis. De gasnetten van de regionale netbeheerders zijn aangesloten op het hoofdtransportnet van Gasunie. Via dat regionale netwerk komt het gas uiteindelijk bij alle lokale aansluitingen terecht.
- Het bestaande aardgasnet verdwijnt deels. Maar daar waar mogelijk kan het gasnet hergebruikt worden voor groen gas. Groen gas heeft met aardgas vergelijkbare kwaliteiten, wat invoeden op het bestaande gasnet tot een logische stap maakt. Daarnaast kan het huidige aardgasnet in Nederland geschikt gemaakt worden voor de distributie van waterstof. Enexis en het Groninger Huis zijn een pilot gestart in het project Waterstofwijk Wagenborgen om deze aanpassingen te onderzoeken.

Highlights eerste halfjaar 2023

In 2050 moet het Nederlandse energiesysteem CO₂-neutraal zijn. Dus bereiden we onze netten nu al voor op het transport van groeiende hoeveelheden energie uit duurzame bronnen, zoals zon en wind. Benieuwd welke stappen we in het afgelopen halfjaar zetten? Hier delen we een greep uit onze werkzaamheden.

BELANGRIJKE STAP OP WEG NAAR EEN ENERGIEHUB IN ALMELO

Bedrijven verdelen onderling netcapaciteit, en creëren zo ruimte voor andere bedrijven. Dat is het idee achter energiehubs XL Businesspark in Almelo. Voor de oprichting daarvan tekenden we in mei een intentieovereenkomst met projectpartners, waaronder Regionaal Bedrijventerrein Twente, ontwikkelingsmaatschappij Oost NL, ondernemers van XL Businesspark, energie-infrabedrijf Firan en de provincie Overijssel.

Energiehubs kunnen een oplossing vormen bij transportschaarste. Doordat aangesloten ondernemers hun energiegebruik en teruglevering monitoren, kunnen zij het elektriciteitsnet samen efficiënter benutten. Zo ontstaat capaciteit voor nieuwe bedrijven. Om technische en operationele ervaring op te doen met energiehubs, zijn we op verschillende locaties pilots gestart. Eerder werkten we bijvoorbeeld mee aan de oprichting van hubs in Zwolle en Hapert.

Waarschijnlijk begint de energiehubs XL Businesspark dit najaar met het afstemmen van vraag en aanbod. Vanaf dan profiteren bedrijven op het terrein van meer ruimte op ons netwerk.

DANKZIJ MODULAIRE GASSTATIONS BESPAREN ONZE TECHNISCHE MENSEN TIJD

Technische vakmensen zijn schaars. We zetten onze specialisten dus graag zo efficiënt mogelijk in. Een nieuwe manier om gasstations te plaatsen, helpt daarbij. De kern van deze innovatieve methode: werken met modulen. De fundatie bestaat bijvoorbeeld uit één stuk, waar het (vaak complexe) leidingwerk al in zit. Simpel gezegd is het voortaan een kwestie van fundatiemodule plaatsen en gasstation erop. Dat scheelt tijd – en is nog veiliger ook.



NIEUWE MODULE LEVERT MONTEURS EEN FORSE TIJDSWINST OP

Ook efficiënt: met de nieuwe, innovatieve Compacte Aansluitmodule (CAM) sluiten onze monteurs laadpalen, lantaarnpalen, bushokjes en andere objecten sneller aan. Nam zo'n aansluiting voorheen ongeveer 29 minuten in beslag, nu lukt het in slechts 8 minuten. De CAM scheelt onze monteurs kostbare minuten en levert meer tijd op voor het uitvoeren van de energietransitie.

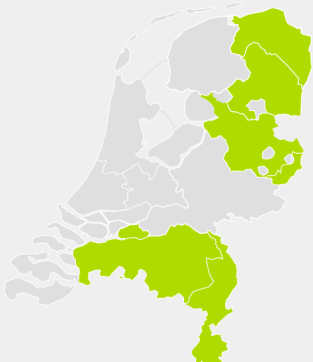
EERSTE PROJECT IN DE WIJKAANPAK VAN START IN SAPPERMEER

Het aantal zonnepanelen neemt explosief toe, er komen steeds meer laadpalen om auto's op te laden en warmtepompen om woningen te verwarmen. Om al deze stroom te transporteren moet het elektriciteitsnet verzaamd en uitgebreid worden. We kiezen daarom voor een pro-actieve, wijkgerichte aanpak voor het verzaamen van de laagspanningsnetten. Met de wijkaanpak maken we vooraf lange termijn afspraken met aannemers, zodat we extra uitvoeringscapaciteit beschikbaar krijgen. Door op te schuiven in de keten kunnen aannemers de projecten om de netten te verzaamen zo zelfstandig mogelijk realiseren. Dit levert meer slagkracht op voor het uitvoeren van grote verzaamingsprojecten. Deze nieuwe werkwijze, waarbij de aannemers verantwoordelijk zijn voor de uitvoering, maar ook de engineering en voorbereiding voor hun rekening nemen, is dinsdag 11 juli van start gegaan in Sappermeer. Daar wordt in de omgeving van de Noorderstraat de komende weken het laagspanningsnet verzaamd.



Kerncijfers

Kerngegevens¹



Elektriciteitsnet

145.500 km | 2.954.000 aansluitingen



Gasnet

46.100 km | 2.294.000 aansluitingen



Uitvalduur elektriciteit

in minuten

11,2 +43,6%

2023 **11,2**

2022 7,8



Uitvalduur gas

in seconden

104 +3,0%

2023 **104**

2022 101



Werkpakket

in miljoenen euro's

556 +20,3%

2023 **556**

2022 462

Netto-omzet

in miljoenen euro's

1.000 +15,6%

2023 **1.000**

2022 865

Resultaat na belastingen

in miljoenen euro's

15 -83,1%

2023 **15**

2022 89

Balanstotaal

in miljoenen euro's

10.780 +13,9%

2023 **10.780**

2022 9.465

Duurzaam opgesteld vermogen

in megawatt

11.930 +29,7%

2023 **11.930**

2022 9.200

Aantal aansluitingen waarop wordt teruggeleverd

in aantallen

981.707 +31,1%

2023 **981.707**

2022 748.600

Medewerkers Enexis

in aantallen

5.291 +9,7%

2023 **5.291**

2022 4.821²

LTIF Enexis

frequentie per miljoen gewerkte uren

1,5 -3,8%

2023 **1,5**

2022 1,56

LTIF contractors

frequentie per miljoen gewerkte uren

3,3 +88,6%

2023 **3,3**

2022 1,75

¹ Halfjaarcijfers ultimo juni

² Exclusief 290 medewerkers van Fudura

Onze doelstellingen en prestaties

Strategisch doel ^[1]	KPI	Realisatie 1e halfjaar 2023	Doelstelling 2023	Realisatie 1e halfjaar 2022	Realisatie 2022
We bieden iedereen altijd toegang tot energie	Technisch gerealiseerde netcapaciteit ^[2]	1.250 MW	≥ 2.000 MW	710 MW	1.670 MW
	Jaarlijkse uitvalduur ^[3]	17,7 min	≤ 17,5 min	15,2 min	14,0 min
Onze klanten weten wat ze aan ons hebben	% Standaard Aansluitingen wensdatum ^[4]	69%	≥ 70%	-	-
	% Maatwerk Aansluitingen wensdatum ^[4]	67%	≥ 65%	-	-
	Kwantitatieve voortgang Jaarorderboek ^[5]	€ 556 mln	≥ € 1.340 mln	€ 462 mln	€ 1.027 mln
Veilig werken	Lost Time Injury Frequency Enexis ^[6]	1,5	≤ 1	1,56	1,9
	Lost Time Injury Frequency contractors ^[6]	3,3	≤ 2	1,75	3,0
Elkaar versterken	Instream # fte schaars technisch personeel ^[7]	188 fte	≥ 361 fte	139 fte	314 fte
	Employee Net Promoter Score	27,0	≥ 35	25,6	27,2
Financieel solide blijven	Beïnvloedbare kosten en opbrengsten ^[8]	€ 290 mln	≤ € 590 mln	€ 256 mln	€ 512 mln

1 Met betrekking tot de strategische doelen 'We realiseren het energiesysteem van de toekomst' 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 Met ingang van verslagjaar 2023 is deze definitie gewijzigd. De KPI meet de door Enexis nieuw gerealiseerde HS/MS transformatoren ongeacht of deze door TenneT zijn aangesloten. Vervangen van oude transformatoren worden niet in mindering gebracht op de score van deze KPI. De realisatie over 1e halfjaar 2022 en realisatie 2022 zijn volgens de nieuwe definitie aangepast.

3 Jaarlijkse uitvalduur elektriciteit is in de kolommen 1e halfjaar 2023 / 1e halfjaar 2022 gepresenteerd als een 12 maands voortschrijdende score per 30 juni. In het 1e halfjaar 2023 is de uitvalduur 11,2 minuten. In de vergelijkende periode vorig jaar was deze 7,8 minuten.

4 De KPI's zijn voor 2023 toegevoegd aan de doelstellingen en prestaties en hebben daarom geen realisatie over 2022.

5 Op basis van normkosten.

6 Aantal ongevallen met verzuim per miljoen gewerkte uren

7 Met ingang van verslagjaar 2023 is deze definitie gewijzigd. Vanaf 2023 wordt alleen de instroom gemeten, in plaats van het saldo van in- en uitstroom zoals in 2022. In de definitie van 2023 zijn er diverse technische functies toegevoegd ten opzichte van 2022. De realisatie 1e halfjaar 2022 en de realisatie 2022 zijn volgens de nieuwe definitie aangepast.

8 De som van de beïnvloedbare kosten en opbrengsten van Enexis Netbeheer, incl. stafafdelingen.

De veiligheid van onze medewerkers staat bij Enexis voorop. Onze doelstellingen voor de LTIF (Lost Time Injury Frequency)-scores zijn dan ook ambitieus. In 2022 klommen we naar trede 3 (van de 5) op de Veiligheidsladder - de laddertrede geeft de mate van veiligheidsbewustzijn aan van organisaties in houding, gedrag en cultuur - maar dat vertaalt zich helaas nog beperkt in een afname van het aantal ongevallen met verzuim. Hierdoor ligt de LTIF boven de streefwaarde van 1. De komende jaren werken we toe naar trede 4, die formeel omschreven wordt als 'proactief': een organisatie die veiligheid hoge prioriteit geeft en continu verbetert.

Onze klanten kunnen rekenen op een betrouwbaar energienet. Toch zorgde een aantal incidenten met een lange uitvalduur voor een hoge gemiddelde jaarlijkse uitvalduur van 17,7 minuten. We investeren fors in uitbreiding van de transportcapaciteit. Hierbij stemmen we onze werkzaamheden af met TenneT, zodat onze stations gereed zijn op het moment dat TenneT zijn uitbreidingen heeft afgerond. In de eerste helft van het jaar bouwden we 1.250 megawatt aan netcapaciteit. Dit is 76 procent meer dan in dezelfde periode vorig jaar, toen we 710 megawatt bouwden. We zijn trots op dit resultaat, maar merken ook dat de markt vraagt om nog verdere opschaling. Door de toenemende vraag lopen onze wachtlijsten helaas verder op. We willen klanten aansluiten binnen de door hen gewenste termijn. In de eerste helft van 2023 lukte dit voor 69 procent van de klanten bij standaardaansluitingen en voor 67 procent bij maatwerk aansluitingen.

We staan voor de taak om een historisch groot werkpakket te realiseren. Over het eerste halfjaar van 2023 realiseerden we een 20 procent groter werkpakket dan in dezelfde periode vorig jaar (+ € 94 miljoen). Om te voldoen aan de klantvraag moeten we verder opschalen. Wij zetten in op werving en opleiding van nieuwe collega's, efficiënter werken en uitbesteding van grote werkpakketten bij aannemers. Makkelijk 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 zijn er dan ook trots op dat het toch gelukt is 188 fte aan schaars personeel te werven. De groei van het werkpakket en de daarbij behorende groei van de organisatie leidt tot hogere kosten, waarbij de schaarste van materialen en diensten de prijs opdrijft. Door efficiënt te werken kunnen we voor onze klanten meer werk verzetten en dragen we bij aan de betaalbaarheid van de energievoorziening.

Ook in het tweede halfjaar van 2023 ligt onze focus op het uitvoeren van het ongekend hoge 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.

Geconsolideerde halfjaarcijfers 2023

GECONSOLIDEERDE WINST-EN-VERLIESREKENING

€ miljoen	1e halfjaar 2023	1e halfjaar 2022
Netto-omzet	1.000	865
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	430	203
Overige bedrijfsopbrengsten	1	1
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	571	663
Personeelskosten	303	283
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	230	226
Kosten uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten	131	120
Overige bedrijfskosten	5	10
Geactiveerde kosten van de eigen productie	-126	-112
Bedrijfskosten	543	527
Bedrijfsresultaat	28	136
Financiële baten	8	1
Financiële lasten	18	18
Financiële baten en lasten	-10	-17
Resultaat vóór belastingen	18	119
Belastingen	-3	-30
Resultaat na belastingen	15	89
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	15	89
Gemiddeld aantal aandelen in boekjaar	149.682.196	149.682.196
Winst per aandeel¹	0,10	0,59

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

GECONSOLIDEERD OVERZICHT VAN HET TOTAALRESULTAAT

€ miljoen	1e halfjaar 2023	1e halfjaar 2022
Resultaat na belastingen	15	89
Totaalresultaat incl. niet-gerealiseerde resultaten¹	15	89
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	15	89

¹ De niet-gerealiseerde bedragen in het totaalresultaat betreffen louter bedragen die in latere periodes in de winst-en-verliesrekening worden verantwoord.

GECONSOLIDEERDE BALANS

€ miljoen	30 juni 2023	31 december 2022
Activa		
Materiële vaste activa	9.189	8.889
Immateriële vaste activa	223	222
Gebruiksrecht activa	97	92
Overige financiële vaste activa	9	11
Vaste activa	9.518	9.214
Vorraden	117	74
Vorderingen	219	186
Winstbelasting	1	0
Overige financiële activa (kortlopend)	635	657
Liquide middelen	290	217
Vlottende activa	1.262	1.134
Totaal activa	10.780	10.348

€ miljoen	30 juni 2023	31 december 2022
Passiva		
Geplaatst en gestort aandelenkapitaal	150	150
Agioreserve	2.436	2.436
Algemene reserve	2.662	1.555
Resultaat van het boekjaar	15	1.300
Eigen vermogen	5.263	5.441
Rentedragende verplichtingen (langlopend)	3.053	2.547
Voorzieningen (langlopend)	16	21
Vooruitontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	1.166	1.125
Latente belastingen	355	352
Overige langlopende verplichtingen	1	1
Langlopende verplichtingen	4.591	4.046
Handelsschulden en overige te betalen posten	361	282
Rentedragende verplichtingen (kortlopend)	528	531
Winstbelasting	0	11
Voorzieningen (kortlopend)	3	4
In volgend jaar te amortiseren vooruitontvangen bijdragen	34	33
Kortlopende verplichtingen	926	861
Totaal passiva	10.780	10.348

GECONSOLIDEERD KASSTROOMOVERZICHT

€ miljoen	1e halfjaar 2023	1e halfjaar 2022
Resultaat na belastingen	15	89
Aanpassingen voor:		
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	230	226
Geamortiseerde bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	-17	-14
Ontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	59	59
Mutatie latente belastingen	3	2
Mutatie voorzieningen (langlopend)	-5	-3
Mutatie operationele kasstromen activa aangehouden voor verkoop	0	4
Financiële baten	-8	-1
Financiële lasten	18	18
Belastingen ten laste van het resultaat (acuut)	0	28
Mutatie werkkapitaal exclusief belastingen en rente	-5	-59
Ontvangen rente	6	0
Betaalde rente	-9	-20
Betaalde/ontvangen belastingen	-12	-56
Kasstroom uit operationele activiteiten	275	273
Investeringen in materiële vaste activa	-495	-384
Investeringen in immateriële vaste activa	-20	-24
Investeringen activa aangehouden voor verkoop	0	-10
Verstrekke leningen	-3	-4
Aflossing verstrekke leningen	4	3
Storting in deposito's ¹	-500	0
Opname uit deposito's ¹	525	100
Kasstroom uit investeringsactiviteiten	-489	-319
Kasstroom voor financieringsactiviteiten	-214	-46
Uitgifte groene obligatieleningen	498	0
Opname van rentedragende verplichtingen ²	0	1.700
Aflossing van rentedragende verplichtingen ²	-2	-1.625
Aflossing van leaseverplichting	-16	-16
Uitbetaald dividend	-193	-99
Kasstroom uit financieringsactiviteiten	287	-40
Totaal kasstromen	73	-86
Netto liquide middelen begin boekjaar	217	107
Netto liquide middelen ultimo boekjaar	290	21

¹ Per 30 juni 2023 is een bedrag van € 246 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 Papers, 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 2022	149.682.196	150	2.436	1.456	199	4.241
Resultaat na belastingen 1e halfjaar 2022	-	-	-	-	89	89
Totaalresultaat inclusief niet-gerealiseerde resultaten	-	-	-	-	89	89
Bestemming resultaat 2021	-	-	-	99	-99	0
Dividenduitkering over 2021	-	-	-	-	-100	-100
Stand per 30 juni 2022	149.682.196	150	2.436	1.555	89	4.230
Resultaat na belastingen 2e halfjaar 2022	-	-	-	-	1.211	1.211
Stand per 31 december 2022	149.682.196	150	2.436	1.555	1.300	5.441
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

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 2023 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. 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 2023 STANDAARDEN VAN KRACHT IN HET EERSTE HALFJAAR 2023

Per 1 januari 2023 zijn de volgende gewijzigde IFRS-standaarden van kracht geworden:

- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening en IFRS Practice Statement 2: Toelichting van grondslagen voor financiële verslaggeving (uitgegeven op 12 februari 2021), van kracht per 1 januari 2023.
- Wijzigingen in IAS 8 Grondslagen voor financiële verslaggeving, schattingswijzigingen en fouten: Definitie van schattingen (uitgegeven op 12 februari 2021), van kracht per 1 januari 2023.
- Wijzigingen in IAS 12 Winstbelastingen: Belastinglatenties met betrekking tot activa en verplichtingen uit hoofde van een enkele transactie (uitgegeven op 7 mei 2021), van kracht per 1 januari 2023.
- Wijzigingen in IFRS 17 Verzekeringscontracten: Eerste toepassing van IFRS 17 en IFRS 9 – vergelijkende cijfers (uitgegeven op 9 december 2021), van kracht per 1 januari 2023.
- IFRS 17 Verzekeringscontracten (uitgegeven op 18 mei 2017) inclusief wijzigingen in IFRS 17 (uitgegeven op 25 juni 2020), van kracht per 1 januari 2023.

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

Onderstaande wijzigingen in IFRS-standaarden zijn nog niet van kracht op de rapportagedatum:

- 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.

De wijzigingen in de standaarden na 30 juni 2023 hebben naar verwachting geen directe gevolgen voor het vermogen en het resultaat of zijn niet van toepassing op Enexis Groep.

GRONDSLAGEN VOOR DE CONSOLIDATIE, WAARDERING EN RESULTAATBEPALING

In dit halfjaarbericht zijn dezelfde waarderingsgrondslagen gehanteerd als in de jaarrekening 2022 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 21 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 2023.

WINSTBELASTING

De winstbelasting is gebaseerd op de beste inschatting voor het verwachte gemiddelde belastingtarief over 2023 toegerekend naar het resultaat vóór belastingen over de eerste zes maanden van 2023.

SEIZOENSINVLOEDEN

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

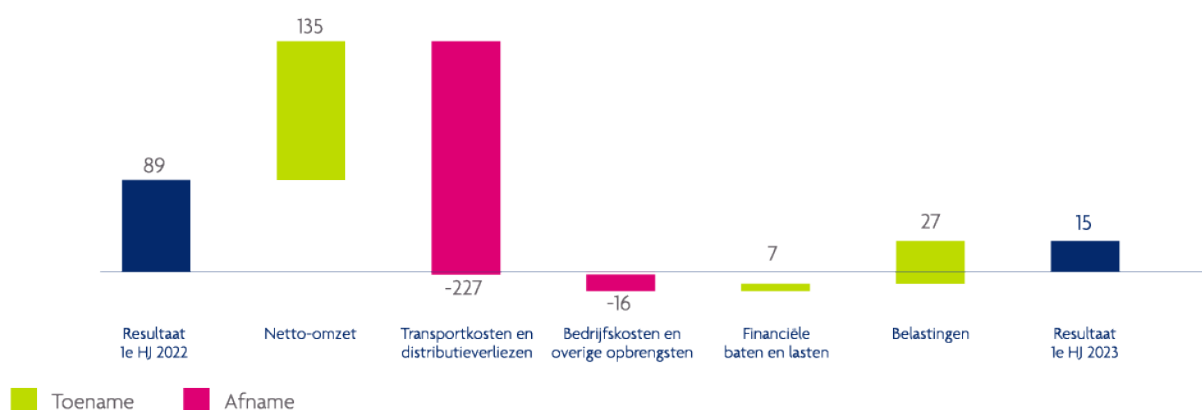
RESULTAATONTWIKKELING EERSTE HALFJAAR 2023

De sterk gestegen energieprijzen – mede veroorzaakt door de oorlog in Oekraïne – leiden tot een daling van de nettowinst. Ten opzichte van het eerste halfjaar 2022 daalde de nettowinst met € 74 miljoen tot € 15 miljoen. De netto omzet steeg met € 135 miljoen als gevolg van tariefstijgingen. Daartegenover stond een kostenstijging voor transportdiensten en distributieverliezen van € 227 miljoen. Met name de inkoopkosten voor zowel elektriciteit als gas stegen fors als gevolg van gestegen energieprijzen. Ook onze inkoopkosten TenneT zijn fors gestegen vanwege het groeiend werkpakket dat TenneT verzet om de energietransitie mogelijk te maken.

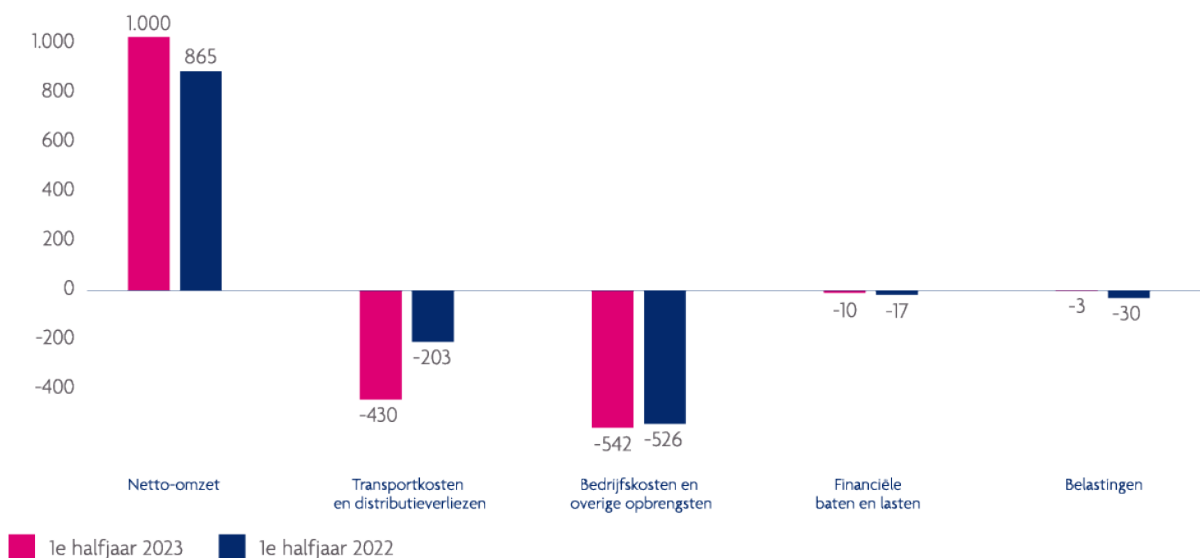
In vergelijking met 2022 stijgen de bedrijfskosten met € 16 miljoen. De stijging wordt voornamelijk verklaard door hogere operationele kosten voor het werkpakket en verbeterprojecten. Vanwege ons toenemende investeringsniveau nemen ook de afschrijvingen toe. De financiële baten en lasten zijn € 7 miljoen positiever dan in het eerste halfjaar 2022. Dit wordt veroorzaakt door een stijging van de financiële baten als gevolg van een stijging van de rente over uitgezette gelden in deposito's en geldmarktfondsen. Tenslotte dalen de belastingen met € 27 miljoen als gevolg van een lager resultaat vóór belastingen.

Over het eerste halfjaar van 2022 bevatten de cijfers in de winst-en-verliesrekening het resultaat van Fudura. Fudura is in de tweede helft van 2022 verkocht.

RESULTAATONTWIKKELING 1^o HALFJAAR 2023 VS 1^o HALFJAAR 2022 (X € 1 MILJOEN)



WINST-EN-VERLIESREKENING 1^e HALFJAAR 2023 VS 1^e HALFJAAR 2022 (X € 1 MILJOEN)



VOOR BEDRIJFSACTIVITEITEN BESCHIKBAAR SALDO

Het voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo daalt ten opzichte van het eerste halfjaar 2022 met € 92 miljoen en bedraagt € 571 miljoen. De daling wordt voornamelijk veroorzaakt door een stijging in de kosten van transportdiensten en distributieverliezen.

De specificatie van de netto-omzet is als volgt:

€ miljoen	1e halfjaar 2023	1e halfjaar 2022
Gereguleerd		
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Elektriciteit		
Grootverbruik	263	200
Kleinverbruik	429	332
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Gas		
Grootverbruik	26	21
Kleinverbruik	180	154
Meetdiensten	53	70
Geamortiseerde bijdragen	17	14
Overig	10	6
Totaal gereguleerd	978	797
Niet-gereguleerd		
Opbrengsten uit verkopen en diensten	22	30
Meetdiensten	0	18
Totaal niet-gereguleerd	22	48
Overige netto-omzet		
Verhuuropbrengsten	0	20
Totaal	1.000	865

De netto-omzet is met 15,6% toegenomen ten opzichte van het eerste halfjaar 2022. De toename van 15,6% bestaat uit een toename van 22,7% in de gereguleerde omzet en een afname van 67,6% in de niet-gereguleerde en overige omzet. De afname in de niet-gereguleerde en overige omzet is volledig te wijten aan de verkoop van Fadura B.V. Deze entiteit is in het derde kwartaal van 2022 verkocht en is daarom niet meer meegenomen in de omzet over het eerste halfjaar 2023.

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

De omzet uit hoofde van transport- en aansluitvergoedingen elektriciteit is met 30,1% toegenomen ten opzichte van 2022. Deze stijging wordt voornamelijk verklaard door een stijging van 28,2% in de tarieven.

De omzet uit hoofde van transport- en aansluitvergoedingen gas is met 17,7% toegenomen ten opzichte van 2022. Deze toename wordt voornamelijk verklaard door een gemiddelde tariefstijging van 19,5% en een volume daling van 2,9%.

De gereguleerde omzet uit meetdiensten elektriciteit en gas is met 24,3% afgenomen ten opzichte van 2022. Deze afname wordt voornamelijk verklaard door een gemiddelde tariefdaling van 24,9%. De ACM onderzoekt of regionale netbeheerders een gedeelte van de marge op meetdiensten uit het verleden dienen te verrekenen in toekomstige tarieven. Vanwege de gestegen energiekosten voor consumenten heeft Enexis besloten om vooruitlopend op dit besluit van de ACM, reeds in 2023 de tarieven voor meetdiensten te verlagen. Hierdoor is de netto-omzet voor Enexis in het eerste halfjaar 2023 € 17 miljoen lager.

De kosten van transportdiensten en van distributieverliezen zijn in 2023 met € 227 miljoen toegenomen tot € 430 miljoen. Deze toename wordt voor € 70 miljoen veroorzaakt door hogere kosten van TenneT voor transport- en systeemdiensten. Deze stijging is nagenoeg volledig te wijten aan tariefstijgingen.

Daarnaast nemen de kosten voor distributieverliezen toe met € 157 miljoen. Hiervan is een stijging van € 128 miljoen toe te rekenen aan elektriciteit (€ 126 miljoen door prijsverschillen vanwege gestegen energieprijzen, € -/- 7 miljoen door hoeveelheidsverschillen en € 9 miljoen overige netverliezen o.a. door meetfouten van derden). De netverliezen uit hoofde van het gastransport stijgen met € 29 miljoen. Deze stijging wordt nagenoeg volledig verklaard door prijsverschillen vanwege de gestegen energieprijzen.

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 2022 van Enexis Holding N.V.

BEDRIJFSKOSTEN

De bedrijfskosten stijgen met € 16 miljoen in het eerste halfjaar. Dit wordt voornamelijk verklaard door een stijging van de personeelskosten van € 20 miljoen hoofdzakelijk als gevolg van een groei van het personeelsbestand en een CAO stijging van 4% per 1 januari 2023. Ook maakten we meer kosten voor de inhuur van extern personeel door indexaties en een toename van de inhuur. De stijging van de personeelskosten wordt deels gecompenseerd door een stijging van de geactiveerde kosten van de eigen productie met € 14 miljoen. Deze toename wordt verklaard door een grote inzet van personeel op zowel het werkpakket als verbeterprojecten en vanwege een toename van de geactiveerde logistieke kosten.

De afschrijvingen en buitengebruikstellingen bedragen in het eerste halfjaar 2023 € 230 miljoen, hetgeen een toename van € 4 miljoen is ten opzichte van het eerste halfjaar 2022. Deze stijging komt voornamelijk door toegenomen investeringen in het elektriciteitsnet.

De kosten uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten nemen met € 11 miljoen toe naar € 131 miljoen. De stijging wordt voornamelijk veroorzaakt door hogere exploitatiekosten voor het werkpakket. De kostenstijging worden veroorzaakt door zowel volume- als prijsstijgingen.

FINANCIËLE BATEN EN LASTEN

Het negatieve saldo van de financiële baten en lasten bedraagt in het eerste halfjaar 2023 € 10 miljoen en is daarmee € 7 miljoen gunstiger dan in het eerste halfjaar 2022. Dit wordt veroorzaakt door de gestegen rente die verkregen wordt op deposito's en geldmarktfondsen. Deze gelden op deposito's en geldmarktfondsen zijn voornamelijk afkomstig vanuit de verkoop van Fudura B.V. in het derde kwartaal van 2022.

INVESTERINGEN

De bruto investeringen bedragen over het eerste halfjaar € 515 miljoen en zijn hiermee € 107 miljoen hoger dan in 2022. De bruto investeringen bestaan voor € 481 miljoen uit investeringen in elektriciteits- en gasnetten (inclusief slimme meters) en voor € 34 miljoen uit overige investeringen. De toename in bruto investeringen wordt met name veroorzaakt door:



- € 98 miljoen hogere investeringen in de elektriciteits- en gasnetten (inclusief slimme meters). De investeringen in het elektriciteitsnet zijn met € 96 miljoen gestegen, een toename van 36%. De stijgende klantvraag als gevolg van de energietransitie leidt vooral tot een toename binnen de werkstromen netuitbreidingen en aansluitingen elektriciteit. De investeringen in het gasnet stijgen met € 3 miljoen en de investeringen in slimme meters namen met € 1 miljoen af.
- € 9 miljoen hogere investeringen in verbeter- en afdelingsprojecten.

De klantbijdragen liggen met € 59 miljoen in lijn met voorgaand jaar. Hiermee komen de netto investeringen uit op € 456 miljoen, hetgeen een stijging is van € 107 miljoen ten opzichte van de eerste helft van 2022. In het eerste halfjaar 2023 zijn aanzienlijk meer werkzaamheden uitgevoerd waar geen klantbijdrage voor wordt ontvangen, zoals netuitbreidingen om de ontwikkelingen vanuit de verduurzaming te faciliteren en uitbreiding van het laagspanningsnet, zonder dat er direct klanten op worden aangesloten.

Onderstaande tabel geeft de bruto investeringen (exclusief klantbijdragen) weer in onze elektriciteits- en gasnetten en slimme meters in het eerste halfjaar van 2023.

€ miljoen	1e halfjaar 2023	1e halfjaar 2022
Elektriciteit		
Standaardaansluitingen	29	22
Maatwerkaansluitingen	59	42
Netuitbreidingen	177	130
Reconstructies	14	11
Vervangingen	39	30
Overig	48	35
Totaal Elektriciteit	366	270
Gas		
Standaardaansluitingen	2	2
Maatwerkaansluitingen	1	1
Netuitbreidingen	7	6
Reconstructies	9	8
Vervangingen	78	78
Overig	3	2
Totaal Gas	100	97
Slimme meters		
Kleinverbruik elektriciteit	10	10
Kleinverbruik gas	5	6
Totaal Slimme meters	15	16
Totaal	481	383

BELASTINGEN

Het resultaat vóór belastingen bedraagt in het eerste halfjaar 2023 € 18 miljoen. De winstbelasting bedraagt in het eerste halfjaar 2023 € 3 miljoen. De effectieve belastingdruk is in het eerste halfjaar 2023 16,7%. Het verschil met het nominale belastingtarief van 25,8% wordt voornamelijk veroorzaakt door het effect van gebruikte investeringsregelingen. Door de daling van het resultaat is de impact van de gebruikte investeringsregelingen groter op de effectieve belastingdruk.

FINANCIERING

In juni 2023 heeft Enexis Holding N.V. een groene obligatielening ten bedrage van € 500 miljoen met een couponrente van 3,625% geplaatst. Voor de uitgifte van deze groene obligatie is het Green Finance Framework uit 2020 in april 2023 geactualiseerd voor relevante trends. Het geactualiseerde 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 2023 € 3.483 miljoen (ultimo 2022: € 2.986 miljoen) aan rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) op haar balans staan. De reële waarde van deze rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) bedraagt € 3.036 miljoen (ultimo 2022: € 2.463 miljoen). Deze reële waarde is voor de obligatieleningen conform beursnotering en voor de overige leningen, waaronder de converteerbare hybride aandeelhouderslening, conform de berekeningssystematiek op basis van de Euro Utility (A) BFV rentecurve per 30 juni 2023. 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 2023 gestegen ten opzichte van eind 2022, vanwege de uitgifte van de groene obligatie met een nominale waarde van €500 miljoen in juni 2023.

CREDIT RATING

De lange termijn credit rating afgegeven door Standard & Poor's (S&P) is op 14 februari 2023 gewijzigd van A+ stabiele outlook naar A+ met een positieve 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 2023 ongewijzigd ten opzichte van eind 2022: 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%	23%

In februari 2023 heeft S&P de grote regionale netbeheerders de status Government Related Entities (GRE) toegekend. Als gevolg van de toekenning van de GRE-status heeft Enexis de minimale streefwaarde voor de ratio 'FFO/Netto rentedragende schulden' verlaagd van 16% naar 12% voor het behoud van minimaal een A credit rating profiel en een financieel gezonde kapitaalstructuur. Voorheen rapporteerde Enexis ook de ratio's 'FFO- rentedekking' en 'Netto rentedragende schulden/ (Eigen vermogen+ netto rentedragende schulden)'. Voor het behoud van minimaal een A credit rating en een financieel gezonde kapitaalstructuur is echter de ratio 'FFO/netto rentedragende schulden' bepalend.

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 koudnetwerken, de uitbreiding van het bestaande warmte- en koudnetwerk en het doen van investeringen in nieuwe warmte- en koudnetwerken in de regio Parkstad.

Enexis Holding N.V. heeft in de tweede helft van 2022 de entiteit Fudura B.V. verkocht. Deze entiteit is in 2023 geen onderdeel meer van het segment 'Enexis Overig'. Per 30 juni 2022 zijn de resultaten en activa van Fudura nog wel opgenomen onder het segment 'Enexis Overig'. Per 30 juni 2022 kwalificeerde Fudura als 'activa aangehouden voor verkoop'.

De gesegmenteerde informatie over het eerste halfjaar 2023 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
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Winst-en-verliesrekening										
Netto-omzet	999	818	1	49	1.000	867	0	-2	1.000	865
Overige bedrijfsopbrengsten	1	2	3	2	4	4	-3	-3	1	1
Bedrijfsresultaat	29	116	-1	22	28	138	0	-2	28	136
Activa										
Totaal activa	8.595	8.406	88	306	8.683	8.712	2.097	753	10.780	9.465

INFORMATIE VERBONDEN PARTIJEN

In het eerste halfjaar 2023 is € 193 miljoen aan dividend uitgekeerd aan de aandeelhouders van Enexis Holding N.V. Onderdeel hiervan was de dividenduitkering van € 100 miljoen over het verkoopresultaat van Fudura B.V.

Enexis heeft een rekening-courantfaciliteit met EDSN. In het eerste halfjaar 2023 hebben twee trekkingen plaatsgevonden onder de rekening-courantfaciliteit van in totaal € 2 miljoen en aflossingen van in totaal € 3 miljoen. Van de financieringsbehoefte van EDSN in 2023 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 2023 is € 9 miljoen van de in totaal € 16 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 2023 bedragen de meerjarige financiële verplichtingen (m.u.v. inkoop van materialen) € 474 miljoen (ultimo 2022: € 581 miljoen).

€ miljoen	30 juni 2023			31 december 2022		
	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar
Serviceovereenkomsten	7	0	0	14	0	0
ICT	27	47	4	36	51	10
Kosten van distributieverliezen	163	208	0	317	142	0
Investerings- en financieringsverplichting	16	2	0	7	4	0
Totaal	213	257	4	374	197	10

GEBEURTENISSEN NA BALANSDATUM

Op 4 juli 2023 heeft het College van Beroep voor het bedrijfsleven (Cbb) uitspraak gedaan in de door de Regionale Netbeheerders aangespannen beroepszaken tegen de Methodebesluiten Gas en Elektriciteit 2022-2026. Het Cbb heeft de Regionale Netbeheerders op belangrijke punten in het gelijk gesteld, waardoor de ACM binnen zes maanden de methodebesluiten dient aan te passen. Dit heeft naar verwachting een positieve invloed op de netto-omzet van Enexis Netbeheer B.V. De Regionale Netbeheerders zijn echter niet op alle onderdelen in het gelijk gesteld. Ondanks deze aanstaande wijzigingen in de Methodebesluiten 2022-2026 blijft de financiering van de energietransitie een uitdaging.

Raad van Bestuur Enexis Holding N.V.,

Evert den Boer, CEO

Mariëlle Vogt, CFO

Rutger van der Leeuw, COO

Jeroen Sanders, CTO

's-Hertogenbosch, 26 juli 2023

Beoordelingsverklaring

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

ONZE CONCLUSIE

Wij hebben de in bijgaand halfjaarbericht opgenomen verkorte tussentijdse financiële informatie van Enexis Holding N.V. te 's-Hertogenbosch over de periode van 1 januari 2023 tot en met 30 juni 2023 beoordeeld.

Op grond van onze beoordeling hebben wij geen reden om te veronderstellen dat de verkorte tussentijdse financiële informatie van Enexis Holding N.V. over de periode van 1 januari 2023 tot en met 30 juni 2023 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 tussentijdse financiële informatie bestaat uit:

- de geconsolideerde balans per 30 juni 2023;
- de volgende geconsolideerde overzichten over de periode van 1 januari 2023 tot en met 30 juni 2023:
 - de winst-en-verliesrekening;
 - het overzicht van het totaalresultaat;
 - het kasstroomoverzicht;
 - en het mutatieoverzicht eigen vermogen.
- de toelichting met informatie van materieel belang over 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 tussentijdse financiële informatie.

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 tussentijdse financiële informatie in overeenstemming met 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 tussentijdse financiële informatie 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 tussentijdse financiële informatie 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 tussentijdse financiële informatie;
- het verkrijgen van assurance-informatie dat de verkorte tussentijdse financiële informatie overeenstemt met of aansluit 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 tussentijdse financiële informatie kunnen vereisen;
- het overwegen of de verkorte tussentijdse financiële informatie 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.

Eindhoven, 26 juli 2023

Ernst & Young Accountants LLP

drs. P.A.E. Dirks RA

Colofon

UITGAVE

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

Het jaarverslag is online beschikbaar op onze website: enexisgroep.nl/jaarverslag.

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 jaarverslag is beschikbaar op enexisgroep.com/annualreport. 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.

Enexis Holding N.V.

Postbus 856

5201 AW 's-Hertogenbosch

Tel: 088 857 77 77

www.enexisgroep.nl