

SAMEN MET ENERGIE VOORUIT

FOCUS OP UITVOERING VAN DE ENERGIETRANSITIE



ENEXIS
HOLDING N.V.

HALFJAARBERICHT 2022





INHOUDSOPGAVE

BERICHT VAN DE RAAD VAN BESTUUR	3
KERNCIJFERS	6
DOELSTELLINGEN EN PRESTATIES	7
GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS 2022	9
Geconsolideerde winst-en-verliesrekening	9
Geconsolideerd overzicht van het totaalresultaat	9
Geconsolideerde balans	10
Geconsolideerd kasstroomoverzicht	11
Geconsolideerd mutatieoverzicht eigen vermogen	12
Toelichting op de geconsolideerde halfjaarcijfers	13
BEOORDELINGSVERKLARING	20



“SAMEN MET
ENERGIE VOORUIT”

Het was een impactvol halfjaar. Door de oorlog in Oekraïne en de stijgende energieprijzen is de energietransitie in een verdere stroomversnelling gekomen. De laatste maanden ontvingen wij in de provincies Noord-Brabant en Limburg voor ruim 800 megawatt aan verzoeken voor netcapaciteit om elektriciteit af te nemen. Dit is vergelijkbaar met vier keer de elektriciteitsvraag van een stad als 's-Hertogenbosch. Daarnaast blijft de vraag naar netcapaciteit voor teruglevering van duurzame elektriciteit aan ons net ook onverminderd groot. De toenemende vraag heeft tot gevolg dat het tekort aan netcapaciteit verder groeit en dat wij, naast dat wij al langer te maken hadden met terugleverschaarste, in de eerste helft van dit jaar ook worden geconfronteerd met afnameschaarste. De oorzaak van het tekort aan netcapaciteit ligt voor een belangrijk deel in het landelijk hoogspanningsnet van TenneT; met het uitbreiden zijn doorlooptijden van meerdere jaren gemoeid.

Door de capaciteitsschaarste worden onze klanten geconfronteerd met vervelende situaties omdat hun initiatieven en projecten worden belemmerd. Het tijdig aansluiten van nieuwe klanten of het uitbreiden van bestaande aansluitingen is een van onze primaire taken. Dat sommige van onze klanten moeten wachten op aansluiting of uitbreiding is uiteraard niet wat wij als netbeheerder willen. Wij werken nauw samen met TenneT aan het uitbreiden van het elektriciteitsnet. Terwijl TenneT het hoogspanningsnet verder uitbreidt, blijven ook wij de komende jaren investeren, zodat de lageregelegen netdelen gereed gemaakt worden voor het energiesysteem van de toekomst. Verder is het ons streven om samen met onze klanten het bestaande elektriciteitsnet efficiënter te gebruiken. Samenwerking en innovatieve oplossingen, zoals congestiemanagement, zijn de komende jaren noodzakelijk om zo ver mogelijk te komen met het bestaande netwerk en om daarmee zoveel mogelijk initiatieven mogelijk te maken en klanten te bedienen.

RICHTEN OP KERNTAKEN

Nog nooit in onze historie nam de vraag naar en het aanbod van elektriciteit zo sterk toe als nu. De totale capaciteit van het elektriciteitsnetwerk is zo'n 11,5 gigawatt (GW). We breiden deze capaciteit de komende jaren met minimaal 1 GW per jaar uit, een stijging van ongeveer 10%. Wij hebben onze netten in het eerste halfjaar op veel plaatsen verzwakt en uitgebreid. Zo hebben we in het eerste halfjaar van 2022 € 462 miljoen (1e halfjaar 2021: € 440 miljoen) uitgegeven aan de uitbreiding en het onderhoud van onze netten. Er is in deze periode in ons verzorgingsgebied maar liefst 879 MW (1e halfjaar 2021: 467 MW) aan duurzaam opgewekte energie op land aangesloten, waarmee ongeveer 240.000 huishoudens van duurzame stroom kunnen worden voorzien. Het totale opgestelde duurzame vermogen nam toe tot 9.200 MW. Hiermee dragen we actief bij aan het realiseren van de Regionale Energie Strategie (RES)-doelstelling om 55 TWh aan duurzame opwek te realiseren voor 2030. Met een beschikbaarheid van 99,9% behoren onze netten tot de betrouwbaarste ter wereld. De gemiddelde uitvalduur van elektriciteit was 7,8 minuten in de eerste helft van 2022 (1e halfjaar 2021: 9,9 minuten). Daar zijn we trots op! De gemiddelde uitvalduur van gas was 101 seconden (1e halfjaar 2021: 46 seconden), als gevolg van één langdurige storing waarbij er sprake was van waterinstroom in een gasleiding.

Om alle ontwikkelingen te kunnen realiseren, is het onze ambitie om de capaciteit van het elektriciteitsnetwerk in de komende vijf tot zeven jaar te verdubbelen. Dit kunnen we alleen realiseren door te focussen op onze kerntaak: de bestaande energievoorziening veilig en betrouwbaar houden en tegelijkertijd bouwen aan het energiesysteem van de toekomst. Het thema van onze nieuwe strategie is dan ook 'focus op uitvoering van de energietransitie'. In ons werk blijft veiligheid een belangrijk aandachtspunt voor onze klanten, onze medewerkers en onderaannemers. Continu zijn wij gericht op het voorkomen van gevaarlijke situaties; we willen onze mensen veilig laten werken en vitaal houden. Helaas hebben zich in het afgelopen halfjaar een aantal kleine incidenten voorgedaan, waardoor de LITF (Lost Time Injury Frequency) op dit moment boven onze doelstelling van 1 uitkomt.

In de energietransitie blijft ook de schaarste van technisch personeel een uitdaging. Ondanks alle activiteiten die we ondernemen om meer mensen te vinden, blijven we een tekort aan technisch personeel houden. Hierdoor neemt de druk op onze medewerkers toe; er wordt veel van hen gevraagd. Wij waarderen de inzet en betrokkenheid van onze medewerkers dan ook enorm. We zijn heel blij dat we het afgelopen halfjaar bijna 240 nieuwe medewerkers hebben kunnen aantrekken, waarvan bijna 140 medewerkers in een technische schaarste functie zijn gestart. Alle nieuwe technische medewerkers gaan, na de benodigde scholing, ook actief een bijdrage leveren aan het realiseren van het energiesysteem van de toekomst.

In lijn met onze focusstrategie hebben we besloten Fudura B.V. te verkopen. Op 3 mei 2022 is overeenstemming bereikt met de koper, een consortium bestaande uit DIF Capital Partners en PGGM, en is de verkoopovereenkomst getekend. Voordat de verkoop daadwerkelijk kan plaatsvinden moet de Europese Commissie haar goedkeuring verlenen. Naar verwachting zal de Europese Commissie begin augustus uitspraak doen. Tot die tijd blijft Fudura B.V. onderdeel van Enexis Groep. De verkoop-opbrengst bedraagt circa € 1.3 miljard. Het resultaat uit deze transactie bedraagt circa € 1.1 miljard. Wij zijn trots op dit resultaat, niet alleen vanwege de goede financiële voorwaarden, maar ook omdat de koper concrete plannen heeft om Fudura uit te bouwen tot een breder duurzaamheidsplatform. De belangen van onze betrokken medewerkers en klanten zijn hiermee geborgd.

SAMEN KEUZES MAKEN

Om meer werk te realiseren, proberen we de uitvoering van projecten efficiënter en effectiever te doen. Zo overleggen we met overheden over vergunningen en inpassingen om de doorlooptijd van het uitbreiden van infrastructuur te verkorten. Maar zelfs met een optimale inspanning van alle betrokkenen is het de vraag of we de komende jaren met de geplande capaciteitsuitbreiding de explosief stijgende vraag kunnen bijhouden. We zien ons nu al gesteld voor vraagstukken van prioritering. Samen met het Interprovinciaal Overleg (IPO) en de Vereniging van Nederlandse Gemeenten (VNG) overleggen wij met het ministerie van Economische Zaken en Klimaat om de maatschappelijk meest optimale keuzes te maken. Samen met partners zetten we innovatie en data- en digitaliseringsoplossingen in om onze realisatiekracht te vergroten. We innoveren in onze projecten waardoor we slimmer kunnen werken, bijvoorbeeld door de inzet van e-houses (snel inzetbare mobiele stations) en prefab meterkasten.

DE FINANCIERING VAN DE ENERGIETRANSITIE

De financiering van de energietransitie is één van de grote ontwikkelingen waar Enexis mee te maken heeft. Om de stijgende investeringen te kunnen financieren, volgen we verschillende sporen. Allereerst sturen we in onze eigen organisatie op kostenbesparing en efficiency. Want hoe efficiënter we worden, hoe meer werk we met hetzelfde aantal mensen kunnen realiseren.



Naast kostenbesparing en efficiëntie, waarbij we zelf aan zet zijn, is het van belang dat we voldoende inkomsten hebben om investeringen voor de energietransitie te kunnen doen. In sectorverband pleiten we bij overheid en toezichthouder voor tijdige en eerlijke vergoedingen.

Om te zorgen dat we ook op lange termijn financieel gezond blijven, is het belangrijk dat we voldoende eigen vermogen houden. We zien hierin ook een rol voor het Rijk als centrale opdrachtgever in de energietransitie. De ministers van Klimaat en Energie en Financiën hebben aangegeven dat het Rijk voornemens is een kapitaalstorting te doen en als Staat deel te nemen in de netwerkbedrijven. De voorwaarden moeten nog besproken worden, maar wij zijn blij dat het Rijk een kapitaalstorting en aandeelhouderschap als uit te werken onderdeel van een oplossing voor de kapitaalbehoefte ziet.

Het resultaat over het eerste halfjaar 2022 bedroeg € 89 miljoen. Ten opzichte van het eerste halfjaar 2021 is dit een daling van € 10 miljoen. We zien een sterke toename in de omzet door tariefstijgingen, echter staan daar stijgende kosten tegenover. De hogere kosten worden voornamelijk veroorzaakt doordat netverliezen, afschrijvingen en bedrijfskosten zijn gestegen. Met de behaalde resultaten blijft onze financiële positie robuust. Dit is ook zichtbaar in onze sterke credit ratings A+ (negative outlook) bij Standard & Poor's en Aa3 (stable outlook) by Moody's.

GEZAMENLIJKE MAATSCHAPPELIJKE OPGAVE

Door alle ontwikkelingen, is het maatschappelijk belang van Enexis in het afgelopen halfjaar verder toegenomen. We zijn trots op de hoeveelheid werk die onze vakkundige medewerkers in de eerste helft van dit jaar hebben verzet, maar dat er nog veel meer moet gebeuren is ook bekend. Bovendien kunnen we het niet alleen. De uitdagingen van de energietransitie raken ons allemaal. Als netbeheerder voelen wij ons verantwoordelijk om onze netten gereed te maken voor het energiesysteem van de toekomst. We zoeken hierbij de samenwerking op met de collega netbeheerders, lokale overheden, het Rijk én onze klanten. Niemand kan de problemen oplossen met een draai aan een knop. Samenwerking is een kernwoord bij de uitdagingen waar we voor staan. We doen dit met elkaar: samen met energie vooruit.

Raad van Bestuur Enexis Holding N.V.,

Evert den Boer, CEO

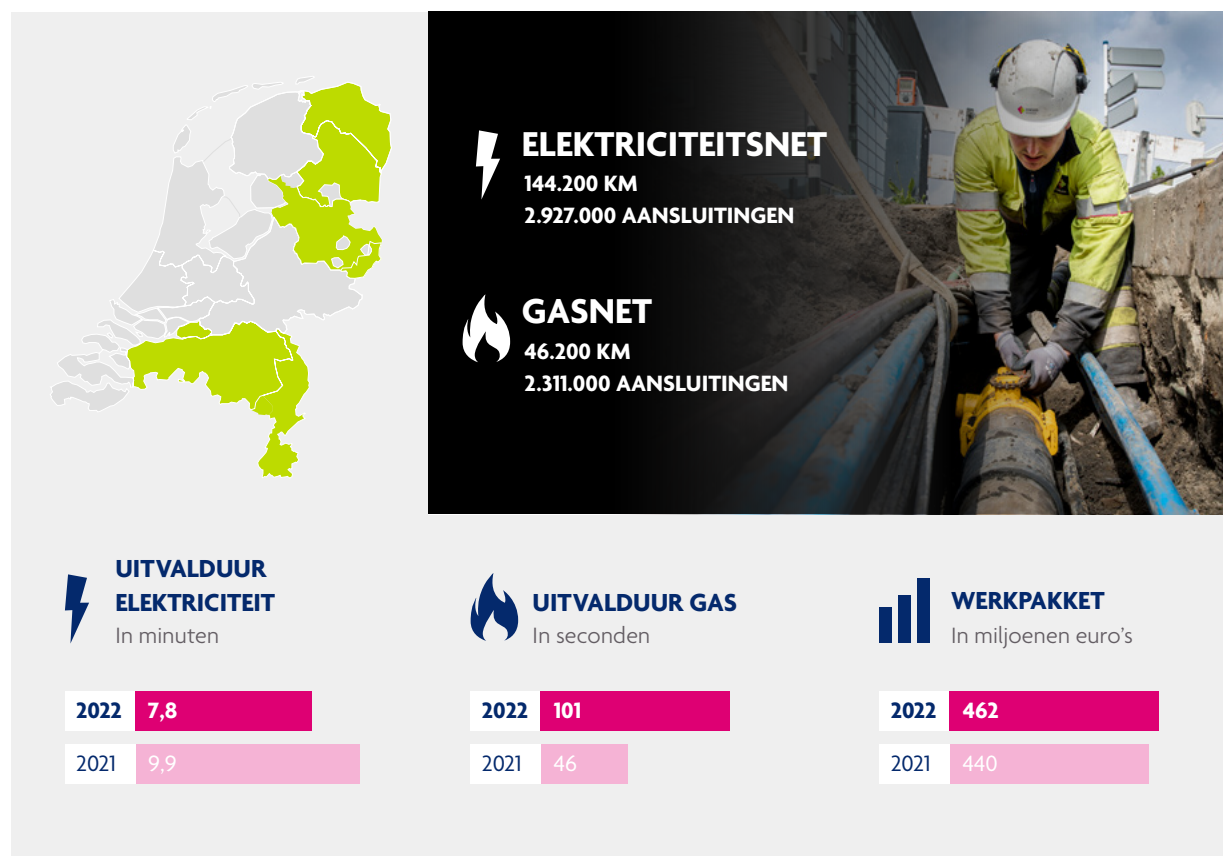
Mariëlle Vogt, CFO

Rutger van der Leeuw, COO

Jeroen Sanders, CTO

KERNCIJFERS*

Het uitvoeren van de energietransitie vergt onze volledige aandacht. Met ruim 5.000 medewerkers werken we aan een veilige en betrouwbare energievoorziening. We willen onze klanten tijdig aansluiten en innoveren en investeren steeds om het energiesysteem van de toekomst te realiseren. Deze kerncijfers schetsen de ontwikkeling van Enexis in het afgelopen halfjaar.



NETTO-OMZET

In miljoenen euro's

865

2022	865
2021	811

2021	811
------	-----

RESULTAAT NA BELASTINGEN

In miljoenen euro's

89

2022	89
2021	99

2021	99
------	----

BALANSTOTAAL

In miljoenen euro's

9.465

2022	9.465
2021	9.239

2021	9.239
------	-------

DUURZAAM OPGESTELD VERMOGEN

In MW

9.200

2022	9.200
2021	7.200

2021	7.200
------	-------

AANTAL AANSLUITINGEN WAAROP WORDT TERUGGELEVERD

In aantallen

748.600

2022	748.600
2021	602.149

2021	602.149
------	---------

MEDEWERKERS ENEXIS

In aantallen

5.111

2022	5.111
2021	4.869

2021	4.869
------	-------

* Ultimo juni

DOELSTELLINGEN EN PRESTATIES

KRITISCHE SUCCESFACTOR	KPI	1 ^e HALFJAAR 2022	DOELSTELLING 2022	1 ^e HALFJAAR 2021	REALISATIE 2021
Betrouwbaar energienet	Jaarlijkse uitvalduur ¹	15,2 min	≤ 17,5 min	16,0 min	17,6 min
Slim en efficiënt uitbouwen van netcapaciteit	Uitbreiden transportcapaciteit	530 MW	≥ 1.000 MW	740 MW	1.350 MW
Elke dag slimmer en beter	Kwantitatieve voortgang Jaarorderboek ²	€ 462 mln	≥ € 1.044 mln	€ 440 mln	€ 959 mln
Transparante klantinformatie	Customer Effort Scores ³ :	30%	Q4 score Aanleg Primaire Infrastructuur ≤ 19%	16%	18%
	1. CES keten Aanleg Primaire Infrastructuur 2. CES keten Standaard Aansluitingen	24%	Q4 score Standaard Aansluitingen ≤ 22%	24%	24%
Altijd veilig werken	Lost Time Injury Frequency Enexis ⁴	1,56	≤ 1	0,66	1,16
	Lost Time Injury Frequency contractors ⁴	1,75	≤ 2,5	1,75	1,21
Voldoende gekwalificeerd personeel	Toename/afname # fte schaars technisch personeel	59,4 fte	# fte technisch personeel extra in dienst bij Enexis ≥ 169 fte (saldo groei in- en uitstroom)	26 fte	85,9 fte
Transparante inclusieve organisatie	Employee Net Promoter Score	25,6	≥ 30	30,6	34,0
Elke euro goed besteed	Beïnvloedbare kosten en opbrengsten ⁵	€ 256 mln	≤ € 525 mln	€ 240 mln	€ 456 mln

¹ Jaarlijkse uitvalduur elektriciteit is in de kolommen 1e halfjaar 2022 / 1e halfjaar 2021 gepresenteerd als een 12 maands voortschrijdende score per 30 juni. In het 1e halfjaar 2022 is de uitvalduur 7,8 minuten. In de vergelijkende periode vorig jaar was deze 9,9 minuten.

² Op basis van normkosten.

³ Een CES-jaar loopt vanaf december t/m november, waarbij iedere kwartaalscore wordt berekend over de periode Q1: dec., jan., feb.; Q2: mrt., apr., mei; Q3: juni, juli, aug.; Q4: sept., okt., nov. Voor de score geldt 'hoe lager hoe beter'.

⁴ Met ingang van verslagjaar 2022 is de systematiek met betrekking tot het vaststellen van de Lost Time Injury Frequency Enexis/contractors gewijzigd. Dit leidt er toe dat in de kolommen 1e halfjaar 2022 / 1e halfjaar 2021 een 12 maands voortschrijdende score per 30 juni wordt gepresenteerd.

⁵ Enexis Netbeheer (incl. staven).

Zie definities in hoofdstuk Begrippenlijst in Jaarverslag 2021 van Enexis Holding N.V. (te vinden op www.enexisgroep.nl/jaarverslag).



REALISATIE VAN ONZE DOELEN

Het gericht sturen op de realisatie van de doelstellingen van onze Kritische Prestatie Indicatoren (KPI's) draagt bij aan het realiseren van onze strategische doelen. Deze doelen dragen bij aan het veilig en betrouwbaar houden van de bestaande energievoorziening en tegelijkertijd aan de inrichting van het energiesysteem van de toekomst.

Veiligheid heeft voor ons altijd de hoogste prioriteit. We willen dat iedereen na een dag werken weer veilig thuiskomt. Helaas hebben zich in het afgelopen halfjaar een aantal kleine incidenten voorgedaan, waardoor de LTIF-score (Lost Time Injury Frequency) op dit moment boven onze doelstelling van 1 uitkomt.

De gemiddelde uitvalduur van elektriciteit bleef in het eerste halfjaar beperkt tot 7,8 minuten, wat lager ligt dan de gemiddelde uitvalduur in dezelfde periode van vorig jaar (9,9 minuten). De betrouwbaarheid van levering van elektriciteit aan onze klanten bleef dus onverminderd op een hoog niveau. Onze transportcapaciteit hebben we uitgebreid met 530 MW. Door alle investeringen in onze netten en de kosten voor onderhoud en storingen groeide ons werkpakket met € 462 miljoen.

We realiseren ons echter dat er nog meer nodig is. Het aantal aanvragen voor nieuwe aansluitingen groeit sneller dan we op tijd kunnen realiseren. Dat betekent dat klanten langer moeten wachten totdat werkzaamheden worden uitgevoerd. Dit kan financiële gevolgen hebben, bijvoorbeeld als gevolg van tijdelijke oplossingen en andere ontwikkelingen. De lange wachttijden zijn zichtbaar in de Customer Effort Scores, welke onder druk staan. Helaas kunnen we door het steeds toenemende werkpakket en aanhoudende schaarste op de arbeidsmarkt niet beloven dat dit snel is opgelost. We zetten alles op alles om technische collega's te werven. Een flinke uitdaging, aangezien de vraag naar technisch personeel vele malen groter is dan het aanbod. Onze wervingsacties hebben geresulteerd in een bruto instroom van 132 fte's. Door uitstroom van 72 fte's, groeiden we netto met 59,4 fte technische medewerkers. We blijven hiermee qua groei achter op de doelstelling voor 2022.

In het komende halfjaar houden we vast aan onze koers: focus op uitvoering. We stellen alles in het werk om dit jaar voor het eerst meer dan € 1 miljard aan werkzaamheden in de netten te verzetten. Dat bereiken we door actief nieuwe technische medewerkers aan te trekken en werkzaamheden op een slimme manier uit te voeren. Door het verder vergroten van de netcapaciteit maken we het mogelijk om meer klanten aan te sluiten.

GECONSOLIDEERDE HALFJAARCIJFERS 2022

GECONSOLIDEERDE WINST-EN-VERLIESREKENING

€ miljoen	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021
Netto-omzet	865	811
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	203	163
	662	648
Overige bedrijfsopbrengsten	1	-
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	663	648
Personeelskosten	283	274
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	226	206
Kosten uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten	120	115
Overige bedrijfskosten	10	12
Geactiveerde kosten van de eigen productie	-112	-111
Bedrijfskosten	527	496
Bedrijfsresultaat	136	152
Financiële baten	1	1
Financiële lasten	18	22
Financiële baten en lasten	-17	-21
Resultaat vóór belastingen	119	131
Belastingen	-30	-32
Resultaat na belastingen	89	99
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	89	99
Gemiddeld aantal aandelen in boekjaar	149.682.196	149.682.196
Winst per aandeel¹	0,59	0,66

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

GECONSOLIDEERD OVERZICHT VAN HET TOTAALRESULTAAT

€ miljoen	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021
Resultaat na belastingen	89	99
Vrijval niet-gerealiseerde resultaten via hedgereserve	0	1
Belastingen vrijval niet-gerealiseerde resultaten via eigen vermogen	0	0
Totaalresultaat incl. niet-gerealiseerde resultaten¹	89	100
Toekomend aan:		
Minderheidsaandeelhouders	-	-
Aandeelhouders	89	100

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 2022	31 december 2021
Activa		
Materiële vaste activa	8.619	8.420
Immateriële vaste activa	226	227
Gebruiksrecht activa	99	106
Overige financiële vaste activa	9	12
Vaste activa	8.953	8.765
Vorraden	45	41
Vorderingen	180	158
Winstbelasting	26	-
Overige financiële activa (kortlopend)	12	108
Liquide middelen	21	107
Activa aangehouden voor verkoop	228	216
Vlottende activa	512	630
Totaal activa	9.465	9.395

€ miljoen	30 juni 2022	31 december 2021
Passiva		
Geplaatst en gestort aandelenkapitaal	150	150
Agioreserve	2.436	2.436
Algemene reserve	1.556	1.456
Resultaat van het boekjaar	89	199
Eigen vermogen	4.231	4.241
Rentedragende verplichtingen (langlopend)	3.052	3.058
Voorzieningen (langlopend)	28	31
Vooruitontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	1.083	1.039
Latente belastingen	357	355
Overige langlopende verplichtingen	1	1
Langlopende verplichtingen	4.521	4.484
Handelsschulden en overige te betalen posten	251	286
Rentedragende verplichtingen (kortlopend)	407	331
Winstbelasting	-	2
Voorzieningen (kortlopend)	4	5
In volgend jaar te amortiseren vooruitontvangen bijdragen	28	27
Verplichtingen direct gerelateerd aan activa aangehouden voor verkoop	23	19
Kortlopende verplichtingen	713	670
Totaal passiva	9.465	9.395

GECONSOLIDEERD KASSTROOMOVERZICHT

€ miljoen	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021
Resultaat na belastingen	89	99
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	226	206
Geamortiseerde bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	-14	-12
Ontvangen bijdragen in aanleg van netten en aansluitingen	59	61
Ontvangen dividend deelnemingen	0	7
Belastingen ten laste van het resultaat (acuut)	28	29
Betaalde/ontvangen belastingen	-56	-29
Rentebaten en -lasten in het resultaat	17	21
Betaalde en ontvangen rente	-20	-17
Mutatie werkkapitaal	-59	-32
Mutatie latente belastingen	2	3
Mutatie voorzieningen (langlopend)	-3	1
Mutatie operationele kasstromen activa aangehouden voor verkoop	4	-
Overige	0	2
Kasstroom uit operationele activiteiten	273	339
Investerings in materiële vaste activa	-384	-384
Investerings in immateriële vaste activa	-24	-21
Investerings activa aangehouden voor verkoop	-10	-
Verstreckte leningen	-4	-4
Aflossing verstreckte leningen	3	5
Storting in deposito's ¹	0	-125
Opname uit deposito's ¹	100	0
Kasstroom uit investeringsactiviteiten	-319	-529

Kasstroom vóór financieringsactiviteiten	-46	-190
Uitgifte groene obligatielening	0	491
Opname van rentedragende verplichtingen ²	1.700	375
Aflossing van rentedragende verplichtingen ²	-1.625	-445
Aflossing van leaseverplichting	-16	-17
Uitbetaald dividend	-99	-75
Kasstroom uit financieringsactiviteiten	-40	329
Totaal kasstromen	-86	139
Netto liquide middelen begin boekjaar	107	47
Netto liquide middelen ultimo verslagperiode	21	186

¹ Per 30 juni 2022 is een bedrag van € 15 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 EIGEN VERMOGEN

€ miljoen	Aantal gewone aandelen	Aandelen-kapitaal	Agio-reserve	Algemene reserve	Hedge-reserve	Resultaat boekjaar	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2021	149.682.196	150	2.436	1.423	-1	108	4.116
Resultaat na belastingen 1e halfjaar 2021	-	-	-	-	-	99	99
Amortisatie hedgereserve 1e halfjaar 2021	-	-	-	-	1	-	1
Totaalresultaat inclusief niet-gerealiseerde resultaten	-	-	-	-	1	99	100
Bestemming resultaat 2020	-	-	-	33	-	-33	0
Dividenduitkering over 2020	-	-	-	-	-	-75	-75
Stand per 30 juni 2021	149.682.196	150	2.436	1.456	0	99	4.141
Resultaat na belastingen 2e halfjaar 2021	-	-	-	-	-	100	100
Amortisatie hedgereserve 2e halfjaar 2021	-	-	-	-	-	-	-
Stand per 31 december 2021	149.682.196	150	2.436	1.456	0	199	4.241
Stand per 1 januari 2022	149.682.196	150	2.436	1.456	0	199	4.241
Resultaat na belastingen 1e halfjaar 2022	-	-	-	-	-	89	89
Amortisatie hedgereserve 1e halfjaar 2022	-	-	-	-	-	-	-
Totaalresultaat inclusief niet-gerealiseerde resultaten	-	-	-	-	0	89	89
Bestemming resultaat 2021	-	-	-	100	-	-100	0
Dividenduitkering over 2021	-	-	-	-	-	-99	-99
Stand per 30 juni 2022	149.682.196	150	2.436	1.556	0	89	4.231



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 2022 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 2022

STANDAARDEN VAN KRACHT IN HET EERSTE HALFJAAR 2022

Per 1 januari 2022 zijn de volgende gewijzigde IFRS-standaarden van kracht geworden:

- Wijzigingen in IFRS 3 Bedrijfscombinaties; IAS 16 Materiële vaste activa; IAS 37 Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en voorwaardelijke activa; Annual improvements 2018-2020.

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 DE RAPPORTAGEDATUM

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

- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening: Classificatie van verplichtingen als kortlopend of langlopend (uitgegeven op 23 januari 2020 en 15 juli 2020), van kracht per 1 januari 2023.
- 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 31 maart 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 6 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.

De wijzigingen in de standaarden na 30 juni 2022 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 2021 van Enexis Holding N.V. (te vinden op www.enexisgroep.nl/jaarverslag).

SCHATTINGSWIJZIGING

In het Methodebesluit Regionale Netbeheerders Gas voor de reguleringsperiode 2022-2026 heeft de ACM besloten voor gasactiva met ingang van 2022 over te stappen op een degressieve afschrijvingsmethode. De ACM heeft gekozen voor de degressieve afschrijvingsmethode, aangezien deze methode beter past bij de verwachte toekomstige afname van het aantal gebruikers van het gasnet. Hiermee voorkomt de ACM dat – bij een lineaire afschrijvingsmethode – steeds minder gebruikers de jaarlijkse afschrijvingslasten moeten dragen. De degressieve afschrijvingsmethode betreft de Variable Declining Balance methode, waarbij de versnellingsfactor gebaseerd wordt op het tempo waarin het aantal gebruikers van het gasnet afneemt. Voor de reguleringsperiode 2022-2026 is de versnellingsfactor door de ACM gesteld op 1,2.

De inschatting van Enexis over het tempo waarin het aantal gebruikers van het gasnet in de toekomst zal afnemen sluit aan op de inschatting van de ACM. Enexis verwacht dat de afname niet zal leiden tot het op grote schaal buiten gebruik stellen van de gasactiva. Ondanks een afname in het aantal gebruikers van het gasnet, zal de hoofdinfrastructuur van het gasnet namelijk grotendeels operationeel blijven. Daarnaast wordt een blijvende relevantie verwacht voor natuurlijk gas en duurzame alternatieven zoals groen gas en waterstof.

De afschrijvingsmethode dient op basis van IFRS gekozen te worden in overeenstemming met het verwachte verbruikspatroon van de toekomstige economische voordelen die de activa in zich bergt. Dit verbruikspatroon wordt weerspiegeld door het patroon waarin het aantal gebruikers van het gasnet afneemt. Enexis zal daarom vanaf boekjaar 2022 voor gasactiva de degressieve afschrijvingsmethode toepassen (Variable Declining Balance methode met een versnellingsfactor van 1,2).

Vanaf 2022 zal het amortisatiepatroon van de vooruitontvangen bijdragen voor de gasactiva eveneens worden aangepast naar de Variable Declining Balance methode, zodat de netto afschrijvingslasten (bruto afschrijvingen verminderd met de geamortiseerde bijdragen) van de gasactiva een degressief patroon volgen.

Als gevolg van de overstap op de degressieve afschrijvingsmethode voor de regulatorische afschrijvingen door de ACM zal de omzet van Enexis in de jaren 2022 tot en met 2024 naar verwachting fractioneel toenemen (0-2%) en vervolgens vanaf 2025 fractioneel afnemen (0-1%). Dit effect zal nagenoeg volledig worden opgeheven door het toepassen van de degressieve afschrijvingsmethode op de netto afschrijvingslasten, waardoor de financiële impact op het netto resultaat verwaarloosbaar is. Als gevolg van de schattingswijziging zijn de bruto afschrijvingslasten van de gasactiva in het eerste halfjaar van 2022 € 12 miljoen hoger en de geamortiseerde bijdragen € 1 miljoen hoger. De netto afschrijvingslasten zijn daarmee € 11 miljoen hoger dan wanneer de lineaire afschrijvingsmethode gehandhaafd zou zijn.

REËLE WAARDE VAN DE FINANCIËLE ACTIVA EN VERPLICHTINGEN

Met uitzondering van de, op pagina 16 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 2022.

WINSTBELASTING

De winstbelasting is gebaseerd op de beste inschatting voor het verwachte gemiddelde belastingtarief over 2022 toegerekend naar het resultaat vóór belastingen over de eerste zes maanden van 2022.

SEIZOENSINVLOEDEN

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

OORLOG IN OEKRAÏNE

In februari 2022 is de oorlog in Oekraïne uitgebroken. De financiële gevolgen van de oorlog zijn voor Enexis beperkt. Als gevolg van de oorlog in Oekraïne zijn de energieprijzen sterk gestegen, waardoor de kosten voor distributieverliezen in 2022 hoger zijn. Voor een nadere toelichting hieromtrent wordt verwezen naar 'Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo'. Voor geheel 2022 wordt een beperkte impact op het financieel resultaat van Enexis Holding N.V. verwacht.

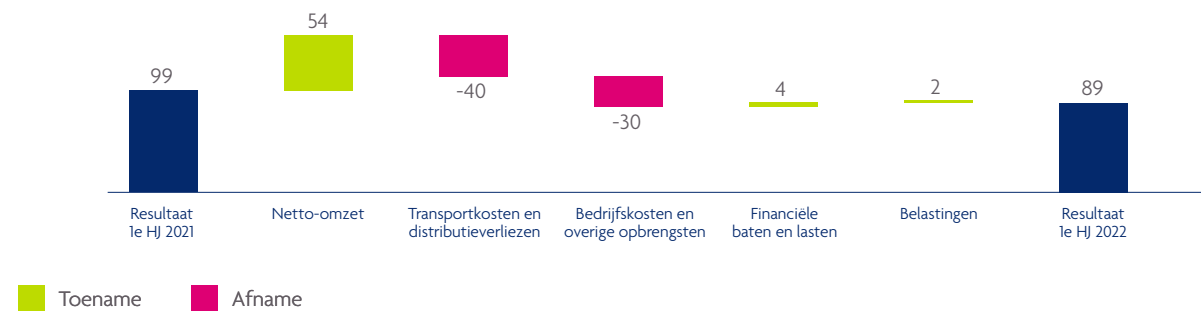
De oorlog in Oekraïne heeft geen gevolgen gehad voor de waardering van de (im)materiële vaste activa per 30 juni 2022. Enexis Holding N.V. verwacht, gezien de solide kredietwaardigheid (zie 'Credit Rating'), voldoende toegang te blijven houden tot financiële middelen welke benodigd zijn voor de uitoefening van haar bedrijfsactiviteiten en het kunnen voldoen aan betalingsverplichtingen waardoor de continuïteit van de onderneming gewaarborgd is.

RESULTAATONTWIKKELING EERSTE HALFJAAR 2022

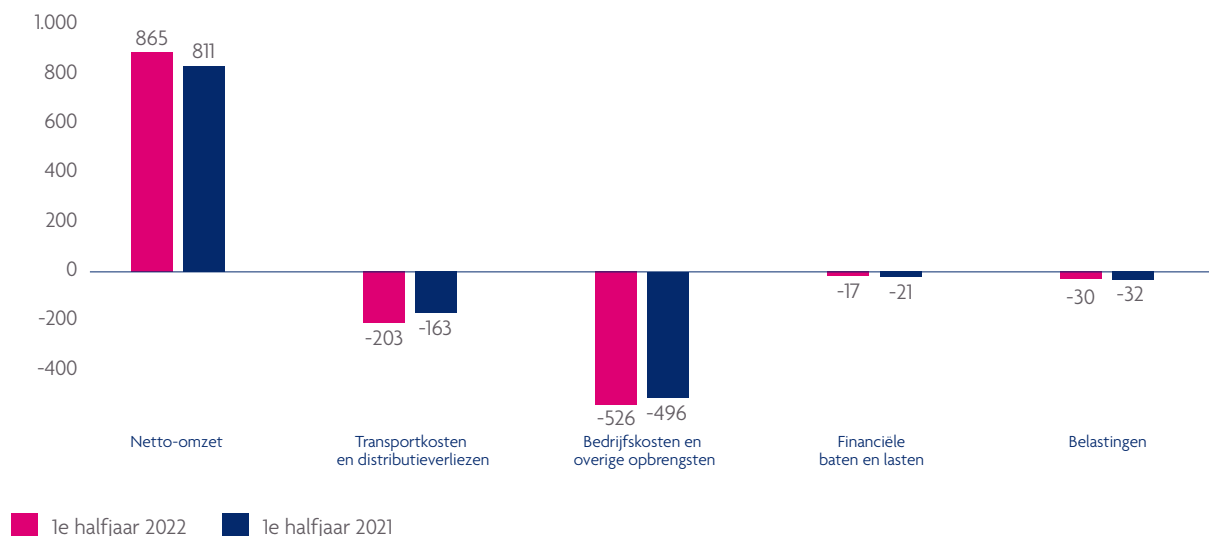
De nettowinst bedraagt € 89 miljoen en is daarmee € 10 miljoen lager ten opzichte van het eerste halfjaar 2021. De stijging in de netto-omzet van € 54 miljoen als gevolg van tariefstijgingen wordt gedempt door een stijging in de kosten voor transportdiensten en distributieverliezen met € 40 miljoen. Deze stijging is voornamelijk te wijten aan hogere kosten voor transportdiensten vanwege gestegen tarieven en hogere kosten voor distributieverliezen vanwege gestegen energieprijzen en verschillen uit het allocatie- en reconciliatieproces (zie ook 'Voorbedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo').

Daarnaast is sprake van een stijging van de bedrijfskosten met € 31 miljoen. Deze stijging is met name te relateren aan hogere operationele kosten voor het werkpakket en verbeterprojecten, alsmede hogere afschrijvingen vanwege de toename in de vaste activa en de toepassing van de degressieve afschrijvingsmethode voor gasactiva. De stijging wordt gedeeltelijk opgeheven door het stoppen met afschrijven op vaste activa van Fudura B.V. welke is aangemerkt als activa aangehouden voor verkoop. De financiële baten en lasten zijn met € 4 miljoen gedaald vanwege de aflossing van een obligatielening in januari 2022. Tot slot dalen de belastingen met € 2 miljoen vanwege de afname van het bedrijfsresultaat.

RESULTAATONTWIKKELING 1^e HALFJAAR 2022 VS 1^e HALFJAAR 2021 (X € 1 MILJOEN)



WINST-EN-VERLIESREKENING 1^e HALFJAAR 2022 VS 1^e HALFJAAR 2021 (X € 1 MILJOEN)



VOOR BEDRIJFSACTIVITEITEN BESCHIKBAAR SALDO

Het voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo stijgt ten opzichte van het eerste halfjaar 2021 met € 15 miljoen en bedraagt € 663 miljoen. De stijging van het saldo wordt grotendeels veroorzaakt door hogere tarieven in de omzet. De stijging wordt gedeeltelijk opgeheven door een stijging in de kosten van transportdiensten en distributieverliezen.

De specificatie van de netto-omzet is als volgt:

€ miljoen	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021
Gereguleerd		
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Elektriciteit		
Grootverbruik	200	182
Kleinverbruik	332	305
Periodieke transport- en aansluitvergoedingen Gas		
Grootverbruik	21	22
Kleinverbruik	154	151
Meetdiensten	70	68
Geamortiseerde bijdragen	14	12
Overig	6	4
Totaal gereguleerd	797	744
Niet-gereguleerd		
Opbrengsten uit verkopen en diensten	30	31
Meetdiensten	18	17
Verhuuropbrengsten	20	19
Totaal niet-gereguleerd	68	67
Totaal	865	811

De netto-omzet is met 6,7% toegenomen ten opzichte van het eerste halfjaar 2021. Deze toename is voor een belangrijk deel toe te schrijven aan een toename van de gereguleerde omzet met 7,1%. De stijging van 9,2% in de omzet elektriciteit wordt voor 7,8% verklaard door tariefstijgingen. De sterke stijging in de tarieven wordt voornamelijk verklaard door een eenmalige correctie van de tarieven voor in 2020 voorgefinancierde stijging van inkoopkosten TenneT en vanwege de vergoeding voor verdere stijging van de TenneT-tarieven in 2022.

De omzet uit hoofde van transport- en aansluitvergoedingen gas is met 1,2% toegenomen ten opzichte van 2021. Deze toename wordt verklaard door een gemiddelde tariefstijging van 3,2%. De tariefstijging wordt gedeeltelijk opgeheven door een daling in volumes en aansluitingen met 1,4%.

De gereguleerde omzet uit meetdiensten elektriciteit en gas is met 2,9% toegenomen ten opzichte van 2021. Deze toename is voornamelijk het gevolg van een tariefstijging.

De niet-gereguleerde en overige omzet over het eerste halfjaar 2022 is in lijn met de omzet over het eerste halfjaar 2021. De lichte stijging wordt voornamelijk veroorzaakt door de groei van de activiteiten bij Fudura B.V.

De kosten van transportdiensten en van distributieverliezen zijn in het eerste halfjaar 2022 met € 40 miljoen toegenomen tot € 203 miljoen. Deze toename wordt voor € 14 miljoen verklaard door hogere kosten van TenneT voor transportdiensten, voornamelijk vanwege tariefstijgingen. De toename wordt daarnaast voor € 26 miljoen veroorzaakt door gestegen kosten voor distributieverliezen vanwege de gestegen energieprijzen (€ 8 miljoen) alsmede vanwege verschillen uit het allocatie- en reconciliatieproces (€ 18 miljoen). De verschillen uit het allocatie- en reconciliatieproces zijn een momentopname en kunnen daarom fluctueren.

Enexis Netbeheer B.V. verdeelt de getransporteerde energie onder haar klanten middels haar allocatie- en reconciliatieproces. Hierbij is de allocatie het voorschot en de reconciliatie de eindafrekening. Het verschil tussen de in het distributienet ingenomen energie en de energie toegekend aan eindgebruikers na allocatie en reconciliatie vormt het distributieverlies. Pas na een proces van 20 maanden is de reconciliatie van het betreffende kalenderjaar definitief. Op basis van prognoses probeert Enexis Netbeheer B.V. de allocatie zo nauwkeurig mogelijk in te schatten om het uiteindelijke netverlies uit reconciliatie te minimaliseren, waarbij voor deze prognoses gebruik wordt gemaakt van verbruikersprofielen, de werkelijke jaarlijkse invoeding en historische inzichten.

BEDRIJFSKOSTEN

De totale personeelskosten stijgen met € 9 miljoen naar € 283 miljoen in het eerste halfjaar 2022, voornamelijk door een stijging van de salariskosten voor eigen personeel van € 5 miljoen. Deze stijging wordt met name verklaard door reguliere salarisverhogingen en een toename van ons personeelsbestand vanwege de groei van ons werkpakket. Hiermee samenhangend stijgen ook de kosten voor pensioenen en sociale lasten met € 1 miljoen. De overige personeelskosten nemen toe met € 6 miljoen onder andere vanwege een stijging van de opleidings- en mobiliteitskosten door het opheffen van de coronamaatregelen. De stijgingen worden deels gedempt door een daling in de personeelsgerelateerde voorziening (€ 2 miljoen) als gevolg van de gestegen rente. De kosten voor extern personeel dalen met € 1 miljoen naar € 67 miljoen.

De afschrijvingen bedragen in het eerste halfjaar van 2022 € 226 miljoen. Dit betreft een stijging van € 20 miljoen ten opzichte van het eerste halfjaar van 2021. De stijging in de afschrijvingen wordt hoofdzakelijk veroorzaakt door de overstap naar degressief afschrijven voor gasactiva (zie: 'Schattingswijziging') alsmede vanwege de toename in de vaste activa. De stijging wordt gedeeltelijk opgeheven door het stoppen met afschrijven op de vaste activa van Fudura B.V. welke is aangemerkt als activa aangehouden voor verkoop.

De kosten uitbesteed werk, materialen en andere externe kosten nemen met € 5 miljoen toe naar € 120 miljoen. De stijging wordt voornamelijk veroorzaakt door hogere exploitatiekosten voor verbeterprojecten alsmede vanwege gestegen prijzen.

FINANCIËLE BATEN EN LASTEN

Het negatieve saldo van de financiële baten en lasten bedraagt in het eerste halfjaar 2022 € 17 miljoen en is daarmee € 4 miljoen lager dan in het eerste halfjaar 2021. De daling wordt voornamelijk veroorzaakt door de aflossing van een obligatielening ten bedrage van € 300 miljoen en een couponrente van 3,375% in januari 2022, die reeds in 2021 is geherfinancierd met een groene obligatielening met een lagere rente. In aanvulling hierop zijn de financiële baten en lasten in het eerste halfjaar 2022 gedaald vanwege hogere rente inkomsten vanuit trekkingen onder het Euro Commercial Paper programma en kasgeldleningen.

BELASTINGEN

Het resultaat vóór belastingen bedraagt in het eerste halfjaar 2022 € 119 miljoen. De winstbelasting bedraagt in het eerste halfjaar 2022 € 30 miljoen. De effectieve belastingdruk is in het eerste halfjaar 2022 25,4%, hetgeen minimaal afwijkt van het nominale belastingpercentage van 25,8%.

INVESTERINGEN

De bruto investeringen bedragen over het eerste halfjaar € 408 miljoen en zijn hiermee € 3 miljoen hoger dan in 2021. Deze toename wordt met name veroorzaakt door:

- € 23 miljoen hogere investeringen in de elektriciteits- en gasnetten (inclusief slimme meters). De investeringen in het elektriciteitsnet zijn met € 30 miljoen gestegen, een toename van ruim 12%. 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 en in slimme meters nemen met respectievelijk € 2 miljoen en € 5 miljoen af.
- € 8 miljoen lagere investeringen in verbeterprojecten en warmteprojecten.
- € 12 miljoen lagere investeringen dan in de eerste helft van 2021 doordat Fudura B.V. met ingang van september 2021 is geclassificeerd als aangehouden voor verkoop. De investeringen van Fudura B.V. in de eerste helft van 2022 worden derhalve niet meegenomen onder de bruto investeringen.

De klantbijdragen nemen met € 2 miljoen af tot € 59 miljoen. Hiermee komen de netto investeringen uit op € 349 miljoen wat een stijging is van € 5 miljoen ten opzichte van de eerste helft van 2021.

Onderstaande tabel geeft de bruto-investeringen (exclusief bijdragen) weer in onze elektriciteits- en gasnetten en slimme meters in het eerste halfjaar van 2022.

€ miljoen	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021
Elektriciteit		
Standaardaansluitingen	22	18
Maatwerkaansluitingen	42	39
Netuitbreidingen	130	112
Reconstructies	11	14
Vervangingen	30	29
Overig	35	28
Totaal Elektriciteit	270	240
Gas		
Standaardaansluitingen	2	2
Maatwerkaansluitingen	1	1
Netuitbreidingen	6	5
Reconstructies	8	8
Vervangingen	78	81
Overig	2	2
Totaal Gas	97	99
Slimme meters		
Kleinverbruik elektriciteit	10	13
Kleinverbruik gas	6	8
Totaal Slimme meters	16	21
Totaal	383	360

ACTIVA AANGEHOUDEN VOOR VERKOOP

In september 2021 heeft de Raad van Bestuur van Enexis Holding N.V. besloten om Fudura B.V. te verkopen teneinde meer te focussen op haar kerntaken om de energietransitie optimaal te realiseren. Vanaf september 2021 is Fudura B.V. daarom reeds geclassificeerd als aangehouden voor verkoop. Op 3 mei 2022 is overeenstemming bereikt met de koper Lion Bidco B.V., een consortium bestaande uit DIF Capital Partners en PGGM, en is de verkoopovereenkomst getekend. In de verkoopovereenkomst is bepaald dat de verkoop pas kan plaatsvinden als aan de opschortende voorwaarde van de verkoopovereenkomst is voldaan. De opschortende voorwaarde betreft de goedkeuring van de Europese Commissie voor de transactie.

Pas wanneer de Europese Commissie goedkeuring heeft gegeven, zullen de aandelen in Fudura B.V. overgaan op de koper en verliest Enexis Holding N.V. haar beslissende zeggenschap. Per 30 juni 2022 heeft de Europese Commissie nog geen goedkeuring verleend en derhalve kwalificeert Fudura B.V. nog als activa aangehouden voor verkoop.

De Europese Commissie heeft tot uiterlijk 2 augustus 2022 om haar goedkeuring te verlenen. Na goedkeuring zal de beslissende zeggenschap over Fudura B.V. overgaan op de koper Lion Bidco B.V. De levering van aandelen zal medio augustus plaatsvinden. De verkoopopbrengst bedraagt circa 1.3 miljard. Het resultaat uit deze transactie bedraagt circa € 1.1 miljard.

FINANCIERING

In januari 2022 heeft Enexis Holding N.V. de obligatielening ten bedrage van € 300 miljoen met een couponrente van 3,375% afgelost. Deze obligatielening is reeds in 2021 geherfinancierd met een groene obligatielening van € 500 miljoen en een couponrente van 0,375%. In het eerste halfjaar van 2022 zijn geen nieuwe obligatieleningen uitgegeven.

REËLE WAARDE RENTEDRAGENDE LENINGEN

Enexis Holding N.V. heeft per 30 juni 2022 € 3.359 miljoen (ultimo 2021: € 3.283 miljoen) aan rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) op haar balans staan. De reële waarde van deze rentedragende leningen (exclusief leaseverplichtingen) bedraagt € 2.950 miljoen (ultimo 2021: € 3.350 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 2022. 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 van de rentedragende leningen ligt per 30 juni 2022 in lijn met de boekwaarde ultimo 2021. De reële waarde van de rentedragende leningen is per 30 juni 2022 echter gedaald ten opzichte van eind 2021, vanwege de gestegen markttrenten in het eerste halfjaar van 2022 waartegen de rentedragende leningen contant worden gemaakt teneinde de reële waarde te berekenen.

CREDIT RATING

De lange termijn credit ratings van Standard & Poor's (A+ with negative outlook) en van Moody's (Aa3 with stable outlook) zijn in het eerste halfjaar van 2022 ongewijzigd. De korte termijn credit ratings van Enexis Holding N.V. zijn per ultimo juni 2022 eveneens ongewijzigd ten opzichte van eind 2021: P-1 (Moody's) en A-1 (Standard & Poor's). Om de doelstelling van handhaving van minimaal een A credit rating en een financieel gezonde kapitaalstructuur te realiseren, worden de navolgende financiële kengetallen nagestreefd:

	Norm	Realisatie
FFO-rentedekking	≥ 3,5	18,4
FFO/Netto rentedragende schulden	≥ 16%	20%
Netto rentedragende schulden/(EV + netto rentedragende schulden)	≤ 60%	43%

Bovenstaande ratio's worden als volgt berekend:

- FFO-rentedekking: (bedrijfsresultaat + afschrijvingen – amortisaties + ontvangen dividend van deelnemingen + financiële baten – acute belastingen) / betaalde rentelasten.
- FFO/Netto rentedragende schulden: (bedrijfsresultaat + afschrijvingen – amortisaties + ontvangen dividend van deelnemingen – financiële lasten + financiële baten – acute belastingen) / netto rentedragende schulden.
- Netto rentedragende schulden / (EV + netto rentedragende schulden): (totaal rentedragende verplichtingen – deposito's – liquide middelen) / (eigen vermogen + (totaal rentedragende verplichtingen – deposito's – liquide middelen)).

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., Enpuls B.V. (waarin begrepen Enpuls Projecten B.V. en Mijnwater Warmte Infra B.V.) en Fudura 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. Mijnwater 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. Fudura B.V. biedt organisaties aanvullende diensten, zoals het meten van energiestromen, ontwerp en realisatie van infrastructuur, verhuur en onderhoud van behuizing, transformatoren en schakelinstallaties en advies. Fudura B.V. zorgt ervoor dat bedrijven hun energievoorziening goed kunnen regelen. Daarnaast is Fudura B.V. verantwoordelijk voor niet-gereguleerde activiteiten die organisaties helpen hun energiehuishouding te verduurzamen. Fudura B.V. is per 30 juni 2022 gekwalificeerd als aangehouden voor verkoop. Voor meer informatie zie paragraaf 'Activa aangehouden voor verkoop'.

Enexis Holding N.V., verantwoordelijk voor de financiering van alle binnen Enexis opererende entiteiten is niet als een segment te onderkennen en maakt als zodanig deel uit van de kolom 'Normalisaties, eliminaties en aansluitingen'.

De gesegmenteerde informatie over het eerste halfjaar 2022 is als volgt:

€ miljoen	Enexis Gereguleerd		Enexis Overig		Subtotaal		Normalisaties, eliminaties en aansluitingen		Enexis Totaal	
	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021	1e halfjaar 2022	1e halfjaar 2021
Winst-en-verliesrekening										
Netto-omzet	818	769	49	46	867	815	-2	-4	865	811
Overige bedrijfsopbrengsten	2	3	2	2	4	5	-3	-5	1	0
Bedrijfsresultaat	116	142	22	10	138	152	-2	0	136	152
Activa										
Totaal activa	8.406	8.574	306	291	8.712	8.865	753	374	9.465	9.239

INFORMATIE VERBODEN PARTIJEN

In het eerste halfjaar 2022 is € 99 miljoen aan dividend uitgekeerd aan de aandeelhouders van Enexis Holding N.V.

Enexis heeft een rekening-courantfaciliteit met EDSN. In het eerste halfjaar 2022 hebben twee trekkingen plaatsgevonden onder de rekening-courantfaciliteit van in totaal € 4 miljoen en aflossingen van in totaal € 3 miljoen. Van de financieringsbehoefte van EDSN in 2022 van € 10 miljoen staat na bovenstaande trekkingen nog € 6 miljoen ter beschikking welke is opgenomen onder de niet uit balans blijvende verplichtingen. Per 30 juni 2022 is € 12 miljoen van de in totaal € 20 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 2022 bedragen de meerjarige financiële verplichtingen (m.u.v. inkoop van materialen) € 304 miljoen (ultimo 2021: € 333 miljoen).

€ miljoen	30 juni 2022			31 december 2021		
	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar	< 1 jaar	1-5 jaar	> 5 jaar
Serviceovereenkomsten	6	0	0	13	0	0
ICT	32	30	0	32	21	0
Netverlies	62	160	0	79	170	0
Investerings- en financieringsverplichting	9	1	0	12	3	0
Overig	1	2	1	1	2	0
Totaal	110	193	1	137	196	0

GEBEURTENISSEN NA BALANSDATUM

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

Raad van Bestuur Enexis Holding N.V.,

Evert den Boer, CEO
 Mariëlle Vogt, CFO
 Rutger van der Leeuw, COO
 Jeroen Sanders, CTO

's-Hertogenbosch, 27 juli 2022



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 2022 tot en met 30 juni 2022 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 2022 tot en met 30 juni 2022 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 2022;
- de volgende geconsolideerde overzichten over de periode van 1 januari 2022 tot en met 30 juni 2022:
- de winst-en-verliesrekening; het overzicht van het totaalresultaat, het mutatieoverzicht eigen vermogen, en het kasstroomoverzicht;
- de toelichting met een overzicht van de belangrijke grondslagen voor financiële verslaggeving en geselecteerde toelichtingen.

DE BASIS VAN 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 opmaken en getrouw 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 de entiteit.

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 'Het beoordelen van tussentijdse financiële informatie door de accountant van de entiteit'.



Onze beoordeling bestond onder andere uit:

- Het actualiseren van ons inzicht in Enexis Holding N.V. en haar omgeving 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 werkzaamheden 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 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, 27 juli 2022

Ernst & Young Accountants LLP

drs. P.A.E. Dirks RA



Enexis Holding N.V.

Postbus 856

5201 AW 's-Hertogenbosch

Tel: +31 (0)88 857 77 77

www.enexisgroep.nl