



ENEXIS
NETBEHEER

GESEGMENTEERDE INFORMATIE 2024

Enexis Netbeheer B.V.

Kijk voor meer informatie op www.enexisgroep.nl

Op de gesegmenteerde informatie in deze rapportage heeft géén accountantscontrole plaatsgevonden.

Inhoudsopgave

INLEIDING	2
TOTAALOVERZICHT NAAR DE PRODUCTEN ELEKTRICITEIT, GAS, MEETDIENST EN OVERIG	4
TOELICHTING OP HET PRODUCT ELEKTRICITEIT	6
TOELICHTING OP HET PRODUCT GAS	11
TOELICHTING OP HET PRODUCT MEETDIENST	15

Inleiding

Met de gesegmenteerde informatie wordt een nadere verbijzondering gepresenteerd van de meest relevante cijfers uit de jaarrekening 2024 van Enexis Netbeheer B.V. naar de producten elektriciteit, gas en meetdienst. Voor de producten elektriciteit en gas is de informatie verder toegerekend aan respectievelijk netvlakken en drukniveaus. De meetdienst is onderverdeeld in elektriciteit en gas. Met deze rapportage wordt, op verzoek van de toezichthouder Autoriteit Consument & Markt (ACM) én andere stakeholders (i.c. Vereniging voor Energie, Milieu en Water (VEMW)), voldaan aan de wettelijk vereiste van gescheiden boekhouding met als doel de transparantie van netbeheerders te vergroten. Met name vanuit de stakeholders was dit wenselijk omdat de gereguleerde rapportage, gebaseerd op de Regulatorische Accounting Regels (RAR), niet wordt gepubliceerd en als zodanig niet beschikbaar is.

Cijfermatig is de gesegmenteerde informatie in deze rapportage afgeleid van de op basis van IFRS-regelgeving opgestelde jaarrekening van Enexis Netbeheer B.V. Dit in tegenstelling tot de reguleringsrapportages ten behoeve van de ACM, die op basis van de RAR zijn opgesteld. Daarentegen is de segmentatie in deze rapportage, voor wat betreft de verdeling naar producten en daarbinnen de netvlakken en drukniveaus, vooral gebaseerd op verdeelsleutels zoals die voor de reguleringsrapportages zijn toegepast. Op de gesegmenteerde informatie in deze rapportage heeft géén accountantscontrole plaatsgevonden.

De belangrijkste verschillen tussen IFRS en RAR hebben betrekking op:

1. verschillen in waardering van posten in de balans en winst-en-verliesrekening; en
2. het doel waarvoor de verschillende rapportages worden opgesteld.

Ad 1) De verschillen in waardering hebben met name betrekking op voorzieningen, afschrijvingen, rente en de in de RAR uitgesloten kosten.

- **Voorzieningen.** In de winst-en-verliesrekening onder IFRS worden de dotaties en vrijval verantwoord, terwijl regulatorisch de onttrekking direct wordt verwerkt in de kosten.
- **Afschrijvingen.** De individuele netbeheerder bepaalt onder de IFRS-regelgeving zelf de economische gebruiksduren (afschrijvingstermijnen), terwijl regulatorisch dit voor alle netbeheerders hetzelfde is. Hierbij worden de geamortiseerde bijdragen onder IFRS separaat als omzet in de winst-en-verliesrekening verantwoord, terwijl deze regulatorisch worden gesaldeerd met de afschrijvingen. Voorts worden onder IFRS de versnelde afschrijvingen, buitengebruikstellingen en/of mogelijke impairment direct in de balans en winst-en-verliesrekening verantwoord terwijl dit in regulatorisch perspectief niet gebeurt waardoor de last over de resterende levensduur wordt uitgesmeerd.
- **Rente.** Onder IFRS worden de financiële baten en lasten, die voornamelijk betrekking hebben op de rentedragende verplichtingen, in de winst-en-verliesrekening verantwoord terwijl regulatorisch de rente wordt berekend over de door de toezichthouder vastgestelde gestandaardiseerde activa waarde (GAW).
- **Uitgesloten kosten.** In de RAR worden bepaalde kostenposten (b.v. transactiekosten voor financiering, opgelegde boetes, uitgekeerde compensatievergoedingen) uitgesloten, terwijl die onder IFRS in de winst-en-verliesrekening wél worden verantwoord.

Ad 2) Bij de regionale netbeheerders is sprake van maatstafregulering. De boekhoudkundige regels, zoals vermeld in de RAR hebben daardoor een geheel andere doelstelling (inkomstenregulering) dan de jaarrekening volgens IFRS (getrouw beeld van vermogen en resultaat). Daarnaast is een belangrijk aspect binnen deze maatstafregulering dat de kosten en investeringen op totaalniveau voor de sector worden bepaald en vervolgens, aan de hand van het aandeel dat elk bedrijf in dat totaal heeft, worden gealloceerd aan de afzonderlijke netbeheerders als basis voor de tarifiering. Dit is een geheel andere benadering dan de verantwoording van de individuele financiële resultaten van de afzonderlijke netbeheerders. De bepaling van een ieders aandeel vindt overigens door de ACM pas plaats aan het einde van de reguleringsperiode (2022- 2026) en derhalve niet ieder jaar.

De segmentatie van informatie naar de producten elektriciteit, gas en meetdienst is gebaseerd op de in de reguleringsdata tot stand gekomen verhoudingen. Per product is de informatie verder toegerekend naar de onderliggende netvlakken en drukniveaus waarop klanten worden bediend. Voor omzet is de informatie in de administratie vastgelegd op segmenten waarop klanten worden bediend. Voor materiële vaste activa en de afschrijvingen is de informatie vastgelegd op netvlakken en drukniveaus waarvoor deze in technisch perspectief beschikbaar zijn. De afschrijvingskosten worden vervolgens op basis

van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhouding toegerekend en, voor zover nodig, verder gecascadeerd naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn. Voor wat betreft de overige bedrijfskosten is de toerekening naar de producten en, daarbinnen, de netvlakken en drukniveaus gebaseerd op de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode. Verdere toerekening en, voor zover nodig, cascadering van de kosten vindt vervolgens plaats op basis van de voor de tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen naar de onderliggende segmenten.

De in het overzicht verantwoorde resultaten kunnen in werkelijkheid (d.w.z. in regulatorisch perspectief) anders zijn omdat:

- de waardering op basis van IFRS afwijkt van de RAR;
- de hoogte van de omzet conform de reguleringsmethode gebaseerd is op kosten uit het verleden en nu worden gematched met kosten uit het heden.

Het feitelijk gereguleerde resultaat per segment is pas ná afloop van de reguleringsperiode per netbeheerder bekend nadat de allocatie van de sectorresultaten heeft plaatsgevonden. Voorts wordt opgemerkt dat deze rapportage een segmentatie is van het bedrijfsresultaat, dus exclusief financieringslasten en belastingen. Ten einde aansluiting te hebben met de jaarrekening van de netbeheerder zijn de niet aan de segmenten toe te rekenen omzetcdelen en de daaraan te relateren kosten als “overig” in het totaaloverzicht opgenomen.



Totaaloverzicht naar de producten elektriciteit, gas, meetdienst en overig

WINST-EN-VERLIESREKENING

€ miljoen						2024
	Producten			Overig		Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst			
Omzet	2.004	427	123	41		2.595
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	938	14	0	0		952
Overige bedrijfsopbrengsten	0	27	0	0		27
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	1.066	440	123	41		1.670
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	237	133	46	0		416
Overige bedrijfskosten	645	178	28	41		892
Totale bedrijfskosten	882	311	74	41		1.308
Bedrijfsresultaat	184	129	49	0		362

€ miljoen						2023
	Producten			Overig		Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst			
Omzet	1.449	416	106	42		2.013
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	756	53	0	0		809
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0	0	0		0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	693	363	106	42		1.204
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	219	127	44	0		390
Overige bedrijfskosten	503	168	25	42		738
Totale bedrijfskosten	722	295	69	42		1.128
Bedrijfsresultaat	-29	68	37	0		76

De overige bedrijfskosten worden op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode toegerekend aan de producten elektriciteit, gas en meetdienst.

De kolom "overig" heeft betrekking op opbrengsten verrichte werkzaamheden die niet specifiek in de voor de producten elektriciteit, gas en meetdienst geldende gereguleerde tarieven zijn gecalculeerd met daartegenover de daaraan gerelateerde kosten.



BALANSWAARDEN

€ miljoen	31 december 2024		2023	31 december 2023
	Investerings	Boekwaarde		
Elektriciteit	978	5.814	724	5.036
Gas	212	2.843	161	2.738
Meters	28	392	36	414
Overig	58	157	29	119
Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa	1.276	9.206	950	8.307

De niet aan het netwerk te relateren materiële vaste activa en de immateriële vaste activa zijn als “overig” gepresenteerd. De afschrijvingskosten worden toegerekend aan elektriciteit en gas en daarbinnen naar respectievelijk de netvlakken en drukniveaus naar rato van de netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.



Toelichting op het product elektriciteit

NETVLAKKEN

In onderstaand overzicht wordt weergegeven wélke netvlakken waarop de klanten worden bediend aan wélke netvlakken in deze segmentatie zijn toegewezen.

Hoogspanning

- HS 10- 150kV

Tussenspanning

- TS 25-50kV
- Trafo HS+MS/LS

Middenspanning

- MS 1-20kV
- Trafo MS/LS

Laagspanning

- LS

De aan netvlakken toegerekende kosten worden, voor zover nodig, op basis van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen verder gecascadeerd naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn.

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2024	2023
Omzet	2.004	1.449
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	938	756
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	1.066	693
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	237	219
Overige bedrijfskosten	645	503
Totale bedrijfskosten	882	722
Bedrijfsresultaat	184	-29



OMZET

€ miljoen	2024	2023
Hoogspanning	1	0
Tussenspanning	114	76
Middenspanning	583	407
Laagspanning	1.135	806
Transportdienst	1.833	1.289
Hoogspanning	1	0
Tussenspanning	5	7
Middenspanning	14	28
Laagspanning	128	95
Aansluitdienst	148	130
Overig	23	30
Omzet elektriciteit	2.004	1.449

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2024	2023
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	41	18
Middenspanning	76	69
Laagspanning	120	132
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	237	219

De op netvlakken vastgelegde afschrijvingen en buitengebruikstellingen van materiële vaste activa worden op basis van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhouding toegerekend en, voor zover nodig, verder gecascadeerd naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn.

De afschrijvingen en buitengebruikstellingen van niet aan het netwerk gerelateerde materiële vaste activa en van immateriële vaste activa zijn op basis van de bij de reguleringsdata gehanteerde verdeelsleutels toegerekend aan elektriciteit. Verdere verdeling naar de segmenten heeft plaatsgevonden naar rato van de naar de netvlakken verbijzonderde netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN

€ miljoen	2024	2023
Hoogspanning	2	0
Tussenspanning	24	24
Middenspanning	131	114
Laagspanning	488	365
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	645	503

De overige bedrijfskosten zijn toegerekend aan elektriciteit en daarbinnen aan de netvlakken op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode. Verdere toerekening en, voor zover nodig, cascadering van de kosten heeft vervolgens plaatsgevonden op basis van de voor de tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen naar de onderliggende segmenten.



MATERIËLE- EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

	2024	31 december 2024	2023	31 december 2023
€ miljoen	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoogspanning	225	1.091	196	891
Tussenspanning	12	181	34	179
Middenspanning	409	2.675	281	2.361
Laagspanning	332	1.867	213	1.605
Totaal materiële- en immateriële vaste activa elektriciteit	978	5.814	724	5.036

Investerings en boekwaarde van de aan het netwerk gerelateerde materiële vaste activa zijn verbijzonderd naar de netvlakken waarvoor deze in technisch perspectief beschikbaar zijn.



VOLUMES TRANSPORTDIENST

Aantal afnemers (A) en gefactureerde volumes (V)	2024	2023
A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS		
Afnemers TS (25-50kV)		
Vastrecht transportdienst (A)	7	6
kW gecontracteerd per jaar (V)	173.971	168.045
kW max per maand (V)	1.275.761	1.512.520
Afnemers TS (25-50kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	1	2
kW gecontracteerd per jaar (V)	5.840	5.840
kW max per week (V)	57.573	57.226
Afnemers Trafo HS+TS/MS		
Vastrecht transportdienst (A)	215	210
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.515.151	1.378.267
kW max per maand (V)	11.475.216	10.926.556
Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	9	7
kW gecontracteerd per jaar (V)	135.472	126.264
kW max per week (V)	1.055.250	870.270
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport		
Vastrecht transportdienst (A)	374	357
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.105.786	1.029.048
kW max per maand (V)	8.336.042	8.241.997
kWh tarief normaal (V)	3.133.752.503	3.104.698.661
Afnemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst (A)	14.935	14.541
kW gecontracteerd per jaar (V)	4.339.711	4.044.055
kW max per maand (V)	29.335.545	28.726.755
kWh tarief normaal (V)	7.901.313.952	7.921.779.137
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst (A)	13.375	13.437
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.095.627	1.097.762
kW max per maand (V)	7.857.868	7.868.598
kWh tarief normaal (V)	1.715.994.290	1.748.431.657
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst (A)	7.478	7.440
kW gecontracteerd (V)	212.401	214.727
kWh tarief laag (V)	118.902.114	117.897.004
kWh tarief normaal (V)	154.940.258	154.900.891
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld (A)	1.267.770	1.257.967



Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS (A)	2.863.413	2.839.052
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A (A)	27.418	25.971
> 3*50A t/m 3*63A (A)	22.486	22.721
> 3*35A t/m 3*50A (A)	25.429	25.388
> 3*25A t/m 3*35A (A)	68.397	68.092
t/m 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen (A)	2.707.975	2.685.592
1-fase aansluitingen t/m 1*10A (A)	11.301	10.954
t/m 1*6A op het geschakelde net (A)	1.267.770	1.257.967
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger (V)	174.932.532	197.147.585
kVArh blindvermogen lager dan MS (V)	16.803.431	14.580.263

VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal afnemers	2024	2023
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	1.267.770	1.257.967
> 1*6A t/m 3*25A	2.719.358	2.696.606
> 3*25A t/m 3*80A	144.055	142.446
> 3*80A t/m 175 KVA	18.969	18.817
> 175 KVA t/m 1750 kVA	16.344	16.145
> 1750 KVA t/m 3000 kVA	515	505
> 3000 KVA t/m 10000 kVA	136	132
Periodieke aansluitvergoeding meermalen per meter > 25 meter		
6 t/m 10 MVA	148.602	148.162
3 t/m 6 MVA	155.480	152.144

Toelichting op het product gas

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2024	2023
Omzet	427	416
Af: Kosten van distributieverliezen	14	53
Overige bedrijfsopbrengsten	27	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	440	363
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	133	127
Overige bedrijfskosten	178	168
Totale bedrijfskosten	311	295
Bedrijfsresultaat Gas	129	68

OMZET

€ miljoen	2024	2023
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	21	88
Lage druk	298	224
Transportdienst	319	312
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	1	1
Lage druk	107	103
Aansluitdienst	108	104
Overig	0	0
Omzet gas	427	416

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2024	2023
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	30	29
Lage druk	71	68
Transportdienst	101	97
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	1	1
Lage druk	31	29
Aansluitdienst	32	30
Totaal afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Gas	133	127

De op drukniveaus vastgelegde afschrijvingen en buitengebruikstellingen van materiële vaste activa worden op basis van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhouding toegerekend naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn.



De afschrijvingen en buitengebruikstellingen van de niet aan het netwerk gerelateerde materiële vaste activa en van immateriële vaste activa zijn op basis van de bij de reguleringsdata gehanteerde verdeelsleutels toegerekend aan gas. Verdere verdeling naar de segmenten heeft plaatsgevonden naar rato van de naar de drukniveaus verbijzonderde netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN

€ miljoen	2024	2023
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	30	27
Lage druk	112	105
Transportdienst	142	132
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	4	3
Lage druk	32	33
Aansluitdienst	36	36
Totaal Overige bedrijfskosten Gas	178	168

De overige bedrijfskosten zijn toegerekend aan gas en daarbinnen de drukniveaus op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode. Verdere toerekening van de kosten heeft vervolgens plaatsgevonden op basis van de voor de tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen naar de onderliggende segmenten.

MATERIËLE- EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

€ miljoen	31 december 2024		31 december 2023	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	47	638	12	615
Lage druk	106	1.569	102	1.516
Transportdienst	153	2.207	114	2.131
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	1	10	1	9
Lage druk	58	626	46	598
Aansluitdienst	59	636	47	607
Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Gas	212	2.843	161	2.738

Investerings en boekwaarde van de netwerk gerelateerde materiële vaste activa zijn verbijzonderd naar de drukniveaus waarvoor deze in technisch perspectief beschikbaar zijn.



VOLUMES TRANSPORTDIENST

Aantal	2024	2023
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
(= $10 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$, jaarverbruik $< 500 \text{ Nm}^3$	404.078	347.685
(= $10 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$, jaarverbruik vanaf 500 Nm^3 en $< 4.000 \text{ Nm}^3$	1.776.032	1.841.211
(= $10 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm^3	27.014	34.807
> 10 en $= < 16 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	7.538	7.693
> 16 en $= < 25 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	21.710	22.325
> 25 en $= < 40 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	7.658	7.864
Profielgrootverbruikers		
> 40 en $= < 65 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	2.834	2.884
> 65 en $= < 100 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	2.816	2.886
> 100 en $= < 160 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	1.230	1.258
> 160 en $= < 250 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	378	390
$> 250 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	171	176
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetriegrootverbruikers	2.541	2.580
C. AANTAL extra hoge druk aansluitingen		
Aantal extra hogedrukaansluitingen	0	0



VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal	2024	2023
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)/h	2.207.124	2.223.703
10 t/m 16 m3(n)/h	7.538	7.693
16 t/m 25 m3(n)/h	21.710	22.325
25 t/m 40 m3(n)/h	7.659	7.864
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H		
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk van 23,4 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	5.258	5.375
100 t/m 400 m3(n)/h	1.851	1.891
400 t/m 650 m3(n)/h	24	28
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	107	104
100 t/m 400 m3(n)/h	164	165
400 t/m 650 m3(n)/h	15	15
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 mbar t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	578	584
100 t/m 400 m3(n)/h	1.218	1.248
400 t/m 1.600 m3(n)/h	703	714
vanaf 1.600 m3(n)/h	85	84
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 100 mbar t/m 8 bar		
40 t/m 100 m3(n)/h	4	4
100 t/m 400 m3(n)/h	44	43
400 t/m 1.600 m3(n)/h	51	49
vanaf 1.600 m3(n)/h	20	18



Toelichting op het product meetdienst

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2024	2023
Omzet	123	106
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	123	106
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	46	44
Overige bedrijfskosten	28	25
Totale bedrijfskosten	74	69
Bedrijfsresultaat Meetdienst	49	37

OMZET

€ miljoen	2024	2023
Elektriciteit	74	79
Gas	49	27
Totaal Omzet Meetdienst	123	106

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2024	2023
Elektriciteit	28	27
Gas	18	17
Totaal Afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Meetdienst	46	44

De op metersoort vastgelegde afschrijvingen en buitengebruikstellingen van materiële vaste activa worden toegerekend naar elektriciteit en gas.

De afschrijvingen en buitengebruikstellingen van immateriële vaste activa betreffen de voor slimme meters beschikbare software. Verdere verdeling naar elektriciteit en gas heeft plaatsgevonden naar rato van de netto-boekwaarde van de meters per ultimo boekjaar.

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN

€ miljoen	2024	2023
Elektriciteit	17	15
Gas	11	10
Totaal Overige bedrijfskosten Meetdienst	28	25

De overige bedrijfskosten zijn toegerekend aan de meetdienst en daarbinnen naar elektriciteit en gas, op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode.



MATERIËLE- EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

€ miljoen	31 december 2024		31 december 2023	
	Investeringsen	Boekwaarde	Investeringsen	Boekwaarde
Elektriciteit	19	238	24	250
Gas	9	154	12	164
Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Meetdienst	28	392	36	414

Investeringsen en boekwaarde van de materiële vaste activa zijn verbijzonderd naar de meetdiensten voor elektriciteit en gas.

De immateriële vaste activa heeft betrekking op de software ten behoeve van de slimme meters.



ENEXIS
NETBEHEER



Enexis Netbeheer B.V.

Postbus 856

5201 AW 's-Hertogenbosch

Tel: 088 857 77 77

www.enexisnetbeheer.nl