



**ENEXIS**  
NETBEHEER

# **GESEGMENTEERDE** INFORMATIE 2021

Enexis Netbeheer B.V.

Kijk voor meer informatie op [www.enexisgroep.nl](http://www.enexisgroep.nl)

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

# INLEIDING

Met de gesegmenteerde informatie wordt een nadere verbijzondering gepresenteerd van de meest relevante cijfers uit de jaarrekening 2021 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 ACM én andere stakeholders (i.c. 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 (verstrekken 2017-2021; nieuw 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					2021
	Producten			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	1.010	351	137	42	1.540
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	317	7	0	0	324
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0	0	0	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>693</b>	<b>344</b>	<b>137</b>	<b>42</b>	<b>1.216</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	185	107	42	0	334
Overige bedrijfskosten	367	154	43	41	605
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>552</b>	<b>261</b>	<b>85</b>	<b>41</b>	<b>939</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>141</b>	<b>83</b>	<b>52</b>	<b>1</b>	<b>277</b>

€ miljoen					2020
	Producten			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	907	341	136	44	1.428
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	309	7	0	0	316
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0	0	0	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>598</b>	<b>334</b>	<b>136</b>	<b>44</b>	<b>1.112</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	177	105	40	0	322
Overige bedrijfskosten	336	133	56	42	567
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>513</b>	<b>238</b>	<b>96</b>	<b>42</b>	<b>889</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>85</b>	<b>96</b>	<b>40</b>	<b>2</b>	<b>223</b>

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	2020		31 december 2021	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Elektriciteit	427	4.205	349	3.924
Gas	197	2.552	213	2.447
Meters	45	474	65	489
Overig	13	77	20	74
<b>Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa</b>	<b>682</b>	<b>7.308</b>	<b>647</b>	<b>6.934</b>

De niet aan het netwerk te relateren materiële vaste activa en de immateriële vaste activa zijn vanaf 2019 als “overig” vastgelegd waarvan de kosten op basis van de in de reguleringsdata gehanteerde verhoudingen worden toegerekend aan elektriciteit en, daarbinnen naar de netvlakken en drukniveaus naar rato van de netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.

# TOELICHTING OP PRODUCT ELEKTRICITEIT

## NETVLAKKEN

In onderstaand overzicht wordt weergegeven welke netvlakken waarop de klanten worden bediend aan welke 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	2021	2020
Omzet	1.010	907
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	317	309
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>693</b>	<b>598</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	185	177
Overige bedrijfskosten	367	336
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>552</b>	<b>513</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>141</b>	<b>85</b>

## OMZET

€ miljoen	2021	2020
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	49	43
Middenspanning	280	250
Laagspanning	576	521
<b>Transportdienst</b>	<b>905</b>	<b>814</b>
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	6	5
Middenspanning	19	18
Laagspanning	67	59
<b>Aansluitdienst</b>	<b>92</b>	<b>82</b>
Overig	13	11
<b>Omzet elektriciteit</b>	<b>1.010</b>	<b>907</b>

**AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN**

€ miljoen	2021	2020
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	16	16
Middenspanning	54	51
Laagspanning	115	110
<b>Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit</b>	<b>185</b>	<b>177</b>

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	2021	2020
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	23	18
Middenspanning	86	77
Laagspanning	259	241
<b>Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit</b>	<b>367</b>	<b>336</b>

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**

	2021	31 december 2021	2020	31 december 2020
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Hoogspanning	105	637	78	534
Tussenspanning	0	180	0	196
Middenspanning	182	2.045	167	1.939
Laagspanning	140	1.343	104	1.255
<b>Totaal materiële- en immateriële vaste activa elektriciteit</b>	<b>427</b>	<b>4.205</b>	<b>349</b>	<b>3.924</b>

Investeringen 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)	2021	2020
<b>A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS</b>		
Afnemers TS (25-50kV)		
Vastrecht transportdienst (A)	4	5
kW gecontracteerd per jaar (V)	80.558	89.813
kW max per maand (V)	685.048	667.761
Afnemers TS (25-50kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	2	2
kW gecontracteerd per jaar (V)	19.040	14.480
kW max per week (V)	121.115	162.537
Afnemers Trafo HS+TS/MS		
Vastrecht transportdienst (A)	201	259
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.229.541	1.180.638
kW max per maand (V)	11.531.044	11.171.388
Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	6	6
kW gecontracteerd per jaar (V)	93.147	86.575
kW max per week (V)	653.879	573.773
<b>B. VOLUMES NETVLAK MS</b>		
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport		
Vastrecht transportdienst (A)	328	322
kW gecontracteerd per jaar (V)	897.928	871.298
kW max per maand (V)	8.031.127	7.875.077
kWh tarief normaal (V)	3.279.202.903	3.178.973.562
Afnemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst (A)	13.323	13.386
kW gecontracteerd per jaar (V)	3.418.628	3.276.651
kW max per maand (V)	26.966.110	26.396.985
kWh tarief normaal (V)	8.017.947.469	7.875.135.288
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst (A)	13.492	13.962
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.074.661	1.061.725
kW max per maand (V)	7.589.035	7.574.952
kWh tarief normaal (V)	1.790.414.179	1.809.685.304

vervolg >





Aantal afnemers (A) en gefactureerde volumes (V)	2021	2020
<b>C. VOLUMES NETVLAK LS</b>		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst (A)	6.918	5.195
kW gecontracteerd (V)	200.844	186.761
kWh tarief laag (V)	114.888.657	106.087.220
kWh tarief normaal (V)	151.702.469	146.881.350
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld (A)	1.235.073	1.212.841
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS (A)	2.790.859	2.767.791
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A (A)	23.420	22.639
> 3*50A t/m 3*63A (A)	22.955	23.013
> 3*35A t/m 3*50A (A)	25.718	25.555
> 3*25A t/m 3*35A (A)	65.750	64.787
t/m 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen (A)	2.646.835	2.625.917
1-fase aansluitingen t/m 1*10A (A)	5.984	5.746
t/m 1*6A op het geschakelde net (A)	1.235.073	1.212.841
<b>D. VOLUMES BLINDVERMOGEN</b>		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger (V)	226.971.202	223.213.629
kVArh blindvermogen lager dan MS (V)	51.403.325	18.886.392

## VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal afnemers	2021	2020
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	1.235.073	1.212.841
> 1*6A t/m 3*25A	2.652.860	2.631.685
> 3*25A t/m 3*80A	137.999	136.106
> 3*80A t/m 175 KVA	17.860	17.178
> 175 KVA t/m 1750 kVA	15.477	15.078
> 1750 KVA t/m 3000 kVA	499	493
> 3000 KVA t/m 10000 kVA	126	127
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
6 t/m 10 MVA	122.388	117.962
3 t/m 6 MVA	141.211	135.362

# TOELICHTING OP PRODUCT GAS

## BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2021	2020
Omzet	351	341
Af: Kosten van distributieverliezen	7	7
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>344</b>	<b>334</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	107	105
Overige bedrijfskosten	154	133
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>261</b>	<b>238</b>
<b>Bedrijfsresultaat Gas</b>	<b>83</b>	<b>96</b>

## OMZET

€ miljoen	2021	2020
Extra hoge druk	0	1
Hoge druk	66	63
Lage druk	204	198
<b>Transportdienst</b>	<b>270</b>	<b>262</b>
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	0	3
Lage druk	81	76
<b>Aansluitdienst</b>	<b>81</b>	<b>79</b>
Overig	0	0
<b>Omzet gas</b>	<b>351</b>	<b>341</b>

## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2021	2020
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	26	28
Lage druk	58	56
<b>Transportdienst</b>	<b>84</b>	<b>84</b>
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	1	0
Lage druk	22	21
<b>Aansluitdienst</b>	<b>23</b>	<b>21</b>
<b>Totaal Afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Gas</b>	<b>107</b>	<b>105</b>

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	2021	2020
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	27	23
Lage druk	106	92
<b>Transportdienst</b>	<b>133</b>	<b>115</b>
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	3	2
Lage druk	18	16
<b>Aansluitdienst</b>	<b>21</b>	<b>18</b>
<b>Totaal Overige bedrijfskosten Gas</b>	<b>154</b>	<b>133</b>

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	2021 31 december 2021		2020 31 december 2020	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	31	595	50	588
Lage druk	109	1.413	113	1.353
<b>Transportdienst</b>	<b>140</b>	<b>2.008</b>	<b>163</b>	<b>1.941</b>
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	1	6	1	6
Lage druk	56	538	49	500
<b>Aansluitdienst</b>	<b>57</b>	<b>544</b>	<b>50</b>	<b>506</b>
<b>Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Gas</b>	<b>197</b>	<b>2.552</b>	<b>213</b>	<b>2.447</b>

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

## VOLUMES TRANSPORTDIENST

Aantal	2021	2020
<b>A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS</b>		
Kleinverbruikers		
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik < 500 Nm <sup>3</sup> )	203.365	198.593
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik vanaf 500 Nm <sup>3</sup> en < 4.000 Nm <sup>3</sup> )	1.979.602	1.981.062
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm <sup>3</sup> )	63.563	67.780
> 10 en = < 16 m <sup>3</sup> (n)/h	7.903	7.928
> 16 en = < 25 m <sup>3</sup> (n)/h	23.488	23.964
> 25 en = < 40 m <sup>3</sup> (n)/h	8.174	8.288
Profielgrootverbruikers		
> 40 en = < 65 m <sup>3</sup> (n)/h	2.966	2.985
> 65 en = < 100 m <sup>3</sup> (n)/h	2.998	3.047
> 100 en = < 160 m <sup>3</sup> (n)/h	1.327	1.372
> 160 en = < 250 m <sup>3</sup> (n)/h	402	409
> 250 m <sup>3</sup> (n)/h	186	196
<b>B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS</b>		
Aantal telemetriegrootverbruikers	2.630	2.654
<b>C. AANTAL EXTRA HOGE DRUK AANSLUITINGEN</b>		
Aantal extra hogedrukaansluitingen		3

**VOLUMES AANSLUITDIENST**

In 2021 wordt een andere categorie-indeling gehanteerd voor de gasaansluitingen dan in 2020. Dit is het gevolg van een wijziging in de tarievencode gas. Voor 2021 en 2020 worden daarom twee aparte tabellen gepresenteerd.

Aantal	2021
<b>A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H</b>	
Lage druk aansluitingen	
0 t/m 10 m <sup>3</sup> (n)/h	2.246.529
10 t/m 16 m <sup>3</sup> (n)/h	7.903
16 t/m 25 m <sup>3</sup> (n)/h	23.488
25 t/m 40 m <sup>3</sup> (n)/h	8.175
<b>B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE &gt; 40 M3 (N)H</b>	
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk van 23,4 mbar	
40 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)/h	5.647
100 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)/h	2.118
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)/h	43
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 t/m 100 mbar	
40 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)/h	26
100 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)/h	39
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)/h	3
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 mbar t/m 100 mbar	
40 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)/h	597
100 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)/h	1.271
400 t/m 1.600 m <sup>3</sup> (n)/h	720
vanaf 1.600 m <sup>3</sup> (n)/h	88
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 100 mbar t/m 8 bar	
40 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)/h	5
100 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)/h	47
400 t/m 1.600 m <sup>3</sup> (n)/h	50
vanaf 1.600 m <sup>3</sup> (n)/h	20

Aantal	2020
<b>A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H</b>	
Lage druk aansluitingen	
0 t/m 10 m <sup>3</sup> (n)h	2.247.435
10 t/m 16 m <sup>3</sup> (n)h	7.928
16 t/m 25 m <sup>3</sup> (n)h	23.964
25 t/m 40 m <sup>3</sup> (n)h	8.289
<b>B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE &gt; 40 M3 (N)H</b>	
Lage druk aansluitingen	
40 t/m 65 m <sup>3</sup> (n)h	3.099
65 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)h	3.241
100 t/m 160 m <sup>3</sup> (n)h	1.825
160 t/m 250 m <sup>3</sup> (n)h	908
250 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)h	733
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)h	342
650 t/m 1000 m <sup>3</sup> (n)h	221
1000 t/m 1600 m <sup>3</sup> (n)h	61
1600 t/m 2500 m <sup>3</sup> (n)h	17
vanaf 2500 m <sup>3</sup> (n)h	14
Hoge druk aansluitingen	
40 t/m 65 m <sup>3</sup> (n)h	8
65 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)h	9
100 t/m 160 m <sup>3</sup> (n)h	16
160 t/m 250 m <sup>3</sup> (n)h	28
250 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)h	48
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)h	67
650 t/m 1000 m <sup>3</sup> (n)h	64
1000 t/m 1600 m <sup>3</sup> (n)h	75
1600 t/m 2500 m <sup>3</sup> (n)h	42
vanaf 2500 m <sup>3</sup> (n)h	36
Extra hoge druk aansluitingen	
vanaf 40 m <sup>3</sup> (n)/h	1

# TOELICHTING OP PRODUCT MEETDIENST

## BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2021	2020
Omzet	137	136
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>137</b>	<b>136</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	42	40
Overige bedrijfskosten	43	56
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>85</b>	<b>96</b>
<b>Bedrijfsresultaat Meetdienst</b>	<b>52</b>	<b>40</b>

## OMZET

€ miljoen	2021	2020
Elektriciteit	84	83
Gas	53	53
<b>Totaal Omzet Meetdienst</b>	<b>137</b>	<b>136</b>

## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2021	2020
Elektriciteit	26	25
Gas	16	15
<b>Totaal Afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Meetdienst</b>	<b>42</b>	<b>40</b>

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	2021	2020
Elektriciteit	24	35
Gas	19	21
<b>Totaal Overige bedrijfskosten Meetdienst</b>	<b>43</b>	<b>56</b>

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	2021 31 december 2021		2020 31 december 2020	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Elektriciteit	25	288	36	303
Gas	20	186	29	186
<b>Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Meetdienst</b>	<b>45</b>	<b>474</b>	<b>65</b>	<b>489</b>

Investeringen 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](http://www.enexisnetbeheer.nl)