



**ENEXIS**  
NETBEHEER

# **GESEGMENTEERDE** INFORMATIE 2020

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 2020 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 toegerekend aan elektriciteit en gas. Met deze rapportage wordt conform art. 43 van de Electriciteitswet en art. 32 van de Gaswet voldaan aan de 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 International Financial Reporting Standards (IFRS) opgestelde jaarrekening eindigend op 31 december 2020 van Enexis Netbeheer B.V. Dit in tegenstelling tot de reguleringsrapportages ten behoeve van de Autoriteit Consument en Markt (ACM), die op basis van de RAR zijn opgesteld. De verdeelsleutels zoals deze zijn toegepast in de segmentatie naar de producten en daarbinnen de netvlakken en drukniveaus zijn gebaseerd op de verdeelsleutels zoals deze voor de reguleringsrapportage 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) heel 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	2020				Totaal
	Producten			Overig	
	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>

€ miljoen	2019				Totaal
	Producten			Overig	
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	899	332	131	43	1.405
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	232	0	0	0	232
Overige bedrijfsopbrengsten	0	1	9	0	10
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>667</b>	<b>333</b>	<b>140</b>	<b>43</b>	<b>1.183</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	168	100	42	0	310
Overige bedrijfskosten	292	112	83	43	530
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>460</b>	<b>212</b>	<b>125</b>	<b>43</b>	<b>840</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>207</b>	<b>121</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>343</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 en kosten voor verrichte werkzaamheden die niet specifiek in de voor de producten elektriciteit, gas en meetdienst geldende gereguleerde tarieven zijn gecalculeerd.

## BALANSWAARDEN

€ miljoen	2020 31 december 2020		2019 31 december 2019	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Elektriciteit	349	3.924	280	3.729
Gas	213	2.447	173	2.325
Meters	65	489	94	458
Overig	20	74	21	74
<b>Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa</b>	<b>647</b>	<b>6.934</b>	<b>568</b>	<b>6.586</b>

De niet aan het netwerk te relateren materiële vaste activa en de immateriële vaste activa zijn vanaf 2019 als “overig” verantwoord. De hieraan gerelateerde kosten zijn op basis van de in de reguleringsdata gehanteerde verhoudingen toegerekend aan elektriciteit en gas naar rato van de nettoboekwaarde 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	2020	2019
Omzet	907	899
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	309	232
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>598</b>	<b>667</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	177	168
Overige bedrijfskosten	336	292
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>513</b>	<b>460</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>85</b>	<b>207</b>

## OMZET

€ miljoen	2020	2019
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	43	42
Middenspanning	250	253
Laagspanning	521	514
<b>Transportdienst</b>	<b>814</b>	<b>809</b>
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	5	5
Middenspanning	18	17
Laagspanning	59	58
<b>Aansluitdienst</b>	<b>82</b>	<b>80</b>
Overig	11	10
<b>Omzet elektriciteit</b>	<b>907</b>	<b>899</b>

## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2020	2019
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	16	16
Middenspanning	51	49
Laagspanning	110	103
<b>Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit</b>	<b>177</b>	<b>168</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	2020	2019
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	18	16
Middenspanning	77	65
Laagspanning	241	211
<b>Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit</b>	<b>336</b>	<b>292</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

	2020 31 december 2020		2019 31 december 2019	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Hoogspanning	78	534	71	466
Tussenspanning	0	196	4	208
Middenspanning	167	1.939	113	1.851
Laagspanning	104	1.255	92	1.204
<b>Totaal materiële- en immateriële vaste activa elektriciteit</b>	<b>349</b>	<b>3.924</b>	<b>280</b>	<b>3.729</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)	2020	2019
<b>A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS</b>		
Afnemers TS (25-50kV)		
Vastrecht transportdienst (A)	5	4
kW gecontracteerd per jaar (V)	89.813	69.230
kW max per maand (V)	667.761	584.944
Afnemers TS (25-50kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	2	2
kW gecontracteerd per jaar (V)	14.480	10.860
kW max per week (V)	162.537	81.406
Afnemers Trafo HS+TS/MS		
Vastrecht transportdienst (A)	259	233
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.180.638	1.167.295
kW max per maand (V)	11.171.388	11.517.295
Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	6	4
kW gecontracteerd per jaar (V)	86.575	40.438
kW max per week (V)	573.773	476.421
<b>B. VOLUMES NETVLAK MS</b>		
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport		
Vastrecht transportdienst (A)	322	321
kW gecontracteerd per jaar (V)	871.298	866.384
kW max per maand (V)	7.875.077	8.072.768
kWh tarief normaal (V)	3.178.973.562	3.309.026.065
Afnemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst (A)	13.386	12.212
kW gecontracteerd per jaar (V)	3.276.651	3.168.643
kW max per maand (V)	26.396.985	27.035.548
kWh tarief normaal (V)	7.875.135.288	8.281.202.317
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst (A)	13.962	14.005
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.061.725	1.041.870
kW max per maand (V)	7.574.952	7.909.881
kWh tarief normaal (V)	1.809.685.304	1.958.448.433

vervolg >





Aantal afnemers (A) en gefactureerde volumes (V)	2020	2019
<b>C. VOLUMES NETVLAK LS</b>		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst (A)	5.195	5.130
kW gecontracteerd (V)	186.761	175.770
kWh tarief laag (V)	106.087.220	103.897.241
kWh tarief normaal (V)	146.881.350	154.368.864
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld (A)	1.212.841	1.208.479
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS (A)	2.767.791	2.744.625
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A (A)	22.639	22.071
> 3*50A t/m 3*63A (A)	23.013	23.081
> 3*35A t/m 3*50A (A)	25.555	25.393
> 3*25A t/m 3*35A (A)	64.787	63.646
t/m 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen (A)	2.625.917	2.604.973
1-fase aansluitingen t/m 1*10A (A)	5.746	5.371
t/m 1*6A op het geschakelde net (A)	1.212.841	1.208.479
<b>D. VOLUMES BLINDVERMOGEN</b>		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger (V)	223.213.629	217.318.759
kVArh blindvermogen lager dan MS (V)	18.886.392	11.947.041

## VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal afnemers	2020	2019
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	1.212.841	1.208.479
> 1*6A t/m 3*25A	2.631.685	2.610.434
> 3*25A t/m 3*80A	136.106	134.191
> 3*80A t/m 175 KVA	17.178	16.389
> 175 KVA t/m 1750 kVA	15.078	14.679
> 1750 KVA t/m 3000 kVA	493	494
> 3000 KVA t/m 10000 kVA	127	128
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
6 t/m 10 MVA	117.962	116.141
3 t/m 6 MVA	135.362	127.020

De volumes zijn ontleend aan de verantwoording in de reguleringsdata aan de ACM en zijn tevens gebruikt voor de cascadering naar spanningsniveau volgens de tarievencode.

# TOELICHTING OP PRODUCT GAS

## BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2020	2019
Omzet	341	332
Af: Kosten van distributieverliezen	7	-
Overige bedrijfsopbrengsten	0	1
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>334</b>	<b>333</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	105	100
Overige bedrijfskosten	133	112
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>238</b>	<b>212</b>
<b>Bedrijfsresultaat Gas</b>	<b>96</b>	<b>121</b>

## OMZET

€ miljoen	2020	2019
Extra hoge druk	1	0
Hoge druk	63	61
Lage druk	198	195
<b>Transportdienst</b>	<b>262</b>	<b>256</b>
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	3	1
Lage druk	76	75
<b>Aansluitdienst</b>	<b>79</b>	<b>76</b>
Overig	0	0
<b>Omzet gas</b>	<b>341</b>	<b>332</b>

## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2020	2019
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	28	27
Lage druk	56	54
<b>Transportdienst</b>	<b>84</b>	<b>81</b>
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	0	0
Lage druk	21	19
<b>Aansluitdienst</b>	<b>21</b>	<b>19</b>
<b>Totaal Afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Gas</b>	<b>105</b>	<b>100</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	2020	2019
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	23	21
Lage druk	92	75
<b>Transportdienst</b>	<b>115</b>	<b>96</b>
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	2	2
Lage druk	16	14
<b>Aansluitdienst</b>	<b>18</b>	<b>16</b>
<b>Totaal Overige bedrijfskosten Gas</b>	<b>133</b>	<b>112</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	2020 31 december 2020		2019 31 december 2019	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	50	588	24	562
Lage druk	113	1.353	105	1.289
<b>Transportdienst</b>	<b>163</b>	<b>1.941</b>	<b>129</b>	<b>1.851</b>
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	1	6	0	6
Lage druk	49	500	44	468
<b>Aansluitdienst</b>	<b>50</b>	<b>506</b>	<b>44</b>	<b>474</b>
<b>Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Gas</b>	<b>213</b>	<b>2.447</b>	<b>173</b>	<b>2.325</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	2020	2019
<b>A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS</b>		
Kleinverbruikers		
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik $< 500$ Nm <sup>3</sup> )	198.593	189.197
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik vanaf $500$ Nm <sup>3</sup> en $< 4.000$ Nm <sup>3</sup> )	1.981.062	1.984.758
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik vanaf $4.000$ Nm <sup>3</sup> )	67.780	69.336
$> 10$ en $\leq 16$ m <sup>3</sup> (n)/h	7.928	7.953
$> 16$ en $\leq 25$ m <sup>3</sup> (n)/h	23.964	24.435
$> 25$ en $\leq 40$ m <sup>3</sup> (n)/h	8.288	8.378
Profielgrootverbruikers		
$> 40$ en $\leq 65$ m <sup>3</sup> (n)/h	2.985	3.062
$> 65$ en $\leq 100$ m <sup>3</sup> (n)/h	3.047	3.104
$> 100$ en $\leq 160$ m <sup>3</sup> (n)/h	1.372	1.412
$> 160$ en $\leq 250$ m <sup>3</sup> (n)/h	409	418
$> 250$ m <sup>3</sup> (n)/h	186	196
<b>B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS</b>		
Aantal telemetriegrootverbruikers	2.654	2.645
<b>C. AANTAL extra hoge druk aansluitingen</b>		
Aantal extra hogedrukaansluitingen	3	3

## VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal	2020	2019
<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	2.243.291
10 t/m 16 m <sup>3</sup> (n)h	7.928	7.953
16 t/m 25 m <sup>3</sup> (n)h	23.964	24.435
25 t/m 40 m <sup>3</sup> (n)h	8.289	8.378
<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	3.131
65 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)h	3.241	3.300
100 t/m 160 m <sup>3</sup> (n)h	1.825	1.855
160 t/m 250 m <sup>3</sup> (n)h	908	906
250 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)h	733	754
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)h	342	358
650 t/m 1000 m <sup>3</sup> (n)h	221	221
1000 t/m 1600 m <sup>3</sup> (n)h	61	72
1600 t/m 2500 m <sup>3</sup> (n)h	17	22
vanaf 2500 m <sup>3</sup> (n)h	14	15
Hoge druk aansluitingen		
40 t/m 65 m <sup>3</sup> (n)h	8	11
65 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)h	9	13
100 t/m 160 m <sup>3</sup> (n)h	16	19
160 t/m 250 m <sup>3</sup> (n)h	28	26
250 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)h	48	45
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)h	67	61
650 t/m 1000 m <sup>3</sup> (n)h	64	60
1000 t/m 1600 m <sup>3</sup> (n)h	75	68
1600 t/m 2500 m <sup>3</sup> (n)h	42	43
vanaf 2500 m <sup>3</sup> (n)h	36	37
Extra hoge druk aansluitingen		
vanaf 40 m <sup>3</sup> (n)/h	1	2

# TOELICHTING OP PRODUCT MEETDIENST

## BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2020	2019
Omzet	136	131
Overige bedrijfsopbrengsten	0	9
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>136</b>	<b>140</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	40	42
Overige bedrijfskosten	56	83
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>96</b>	<b>125</b>
<b>Bedrijfsresultaat Meetdienst</b>	<b>40</b>	<b>15</b>

## OMZET

€ miljoen	2020	2019
Elektriciteit	83	80
Gas	53	51
<b>Totaal Omzet Meetdienst</b>	<b>136</b>	<b>131</b>

## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2020	2019
Elektriciteit	25	23
Gas	15	19
<b>Totaal Afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Meetdienst</b>	<b>40</b>	<b>42</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	2020	2019
Elektriciteit	35	53
Gas	21	30
<b>Totaal Overige bedrijfskosten Meetdienst</b>	<b>56</b>	<b>83</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	2020 31 december 2020		2019 31 december 2019	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Elektriciteit	36	303	58	285
Gas	29	186	36	173
<b>Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Meetdienst</b>	<b>65</b>	<b>489</b>	<b>94</b>	<b>458</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)