

Westland Infra Netbeheer B.V.

Gesegmenteerde informatie 2019

Elektriciteit, Gas en Meetdomein

Inhoudsopgave

Gesegmenteerde informatie

Hoofdoverzicht Winst- en Verliesrekening (Totaal en indeling naar producten elektriciteit, gas, meetdienst en overig) tot en met bedrijfsresultaat

Toelichting op de domeinen Elektriciteit, Gas en Meetdienst

Verdeelsleutels

Toelichting op domein elektriciteit

Overzicht bedrijfsresultaat Elektriciteit

Omzet

Afschrijvingen en buitengebruikstellingen

Overige bedrijfskosten

Materiele vaste activa

Volumes Transportdienst

Volumes periodieke aansluitvergoedingen

Toelichting op domein gas

Overzicht bedrijfsresultaat Gas

Omzet

Afschrijvingen en buitengebruikstellingen

Overige bedrijfskosten

Materiele vaste activa

Volumes Transportdienst

Volumes periodieke aansluitvergoedingen

Toelichting op domein meetdienst

Overzicht bedrijfsresultaat Meetdienst

Omzet

Afschrijvingen en buitengebruikstellingen

Overige bedrijfskosten

Materiele vaste activa

Inleiding

Verplichte toelichting bij dit overzicht:

De cijfers in dit overzicht zijn echter opgesteld op basis van IFRS (of Dutch GAAP) en derhalve niet op basis van Regulatorische Accounting Regels (RAR) op basis waarvan de gereguleerde rapportages dienen te worden verantwoord. De belangrijkste verschillen tussen IFRS en RAR hebben betrekking op:

1. verschillen in waardering van balans- en winst-en-verliesrekening posten en
2. het doel waarvoor de RAR cijfers worden opgesteld en de uitkomst hiervan.

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

Ten aanzien van de voorzieningen wordt in de winst-en-verliesrekening onder IFRS de dotatie of vrijval verantwoord, terwijl regulatorisch de onttrekking wordt verwerkt in de gereguleerde kosten.

Inzake de afschrijvingen bepaalt de individuele netbeheerder zelf de economische gebruiksduren (afschrijvingstermijnen), terwijl regulatorisch dit voor alle netbeheerders hetzelfde is. Hierbij worden de geamortiseerde bijdragen onder IFRS separaat in de W&V verantwoord, terwijl regulatorisch deze onderdeel uitmaken van de afschrijvingen zelf. Voorts worden onder IFRS de versnelde afschrijvingen en/of mogelijke impairment direct in de balans en W&V verantwoord terwijl dit in regulatorisch perspectief niet gebeurt waardoor de last over de resterende levensduur wordt uitgesmeerd.

Voor wat betreft de rente worden onder IFRS de financiële baten en lasten, voornamelijk betrekking hebben op de rentedragende verplichtingen, in de W&V verantwoord terwijl regulatorisch de rente wordt berekend over de door de toezichthouder vastgestelde activa waarde (SAV).

Tot slot worden enkele specifiek in de RAR opgesomde kostenposten uitgesloten terwijl die onder IFRS in de W&V 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 vermogen en resultaat). Een belangrijk aspect binnen deze maatstafregulering is daarnaast dat de kosten en investeringen op het totaal van de sector worden bepaald en vervolgens aan de hand van een ieders aandeel in de sector 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 en niet derhalve ieder jaar.

Dit alles betekent dat de in het overzicht verantwoorde resultaten vanwege verschillen in waardering voor regulatorische doeleinden geheel anders kunnen zijn, maar belangrijker het feitelijke gereguleerde resultaat per netbeheerder pas bekend is na afloop van de reguleringsperiode nadat de allocatie van de sectorresultaten heeft plaatsgevonden.

De gesegmenteerde informatie is afgeleid van de door de externe accountant gecontroleerde jaarrekening van de netbeheerder én de opstelde reguleringsdata welke beide zijn voorzien van controleverklaringen. Op de gesegmenteerde informatie als zodanig heeft géén accountantscontrole plaatsgevonden.

De verdeling van de gesegmenteerde informatie naar de producten Elektriciteit, Gas en Metering zijn gebaseerd op de in de Reguleringsdata tot stand gekomen verhoudingen. Per product is de informatie verder toegerekend naar de onderliggende spannings- en drukniveau's. Voor omzet, materiële vaste activa en afschrijvingen is de informatie vastgelegd in de administratie. Voor wat betreft de Overige bedrijfskosten is de toerekening gebaseerd op onderliggende klantsegmenten waarbij bij elektriciteit de cascadering naar de geldende klantsegmenten volgens de tarievencode in aanmerking wordt genomen.

Hoofdoverzicht Winst- en Verliesrekening (Totaal en indeling naar producten elektriciteit, gas, meetdienst en overig) tot en met bedrijfsresultaat

bedragen in miljoenen euro's	2019				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	47	15	3		65
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	14				14
Overige bedrijfsopbrengsten					0
	32	15	3	0	51
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	11	4	2		16
Precariokosten	0	0			0
Overige bedrijfskosten	10	5	1		16
Totale bedrijfskosten	20	8	4	0	32
Bedrijfsresultaat	12	7	-1	0	18

Toelichting domein Elektriciteit, Gas en Meetdienst

Verdeelsleutels

Nadere verbijzondering van spanningsniveau's naar onderliggende klantsegmenten

Tussenspanning

TS 25-50kV

Trafo HS+MS/LS

Middenspanning

MS 1-20kV

Trafo MS/LS

Laagspanning

LS

Toelichting op domein Elektriciteit.

OVERZICHT BEDRIJFSRESULTAAT ELEKTRICITEIT

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Omzet	47	47
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	14	14
Overige bedrijfsopbrengsten		
	32	33
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	11	10
Precariokosten	0	0
Overige bedrijfskosten	10	9
Totale bedrijfskosten	20	19
Bedrijfsresultaat	12	14

OMZET ELEKTRICITEIT

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Hoogspanning		
Tussenspanning	2	1
Middenspanning	29	29
Laagspanning	14	14
Transportdienst	45	44
Hoogspanning		
Tussenspanning	0	0
Middenspanning	1	1
Laagspanning	1	1
Aansluitdienst	2	2
Overig		
Omzet elektriciteit	47	47

AFSCHRIJVINGEN en BUITENGEBRUIKSTELLINGEN ELEKTRICITEIT

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Hoogspanning		
Tussenspanning	3	3
Middenspanning	6	6
Laagspanning	1	1
Aansluitingen	-1	-1
Overig	1	1
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	11	10

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN ELEKTRICITEIT*

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Hoogspanning		
Tussenspanning	0	0
Middenspanning	2	3
Laagspanning	1	1
Overig	5	4
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	10	9

* Voor deze rapportage is voor de verdeling van de indirecte kosten de aanname gedaan om deze op basis van de verhouding directe kosten toe te rekenen.

MATERIELE VASTE ACTIVA ELEKTRICITEIT

	2019		2018	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
bedragen in miljoenen euro's				
Hoogspanning				
Tussenspanning	0	36	0	39
Middenspanning	7	80	6	79
Laagspanning	2	16	2	15
Aansluitingen	0	-6	0	-6
Overig	0	3	0	3
Totaal materiele vaste activa elektriciteit	8	129	8	130

VOLUME TRANSPORTDIENST ELEKTRICITEIT

	2019	2018
A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS		
Afnemers HS (110-150kV)		
Vastrecht transportdienst		
kW gecontracteerd per jaar		
kW max per maand		
Afnemers HS (110-150kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst		
kW gecontracteerd per jaar		
kW max per week		
Afnemers TS (25-50kV)		
Vastrecht transportdienst		
kW gecontracteerd per jaar		
kW max per maand		
Afnemers TS (25-50kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst		
kW gecontracteerd per jaar		
kW max per week		
Afnemers Trafo HS+TS/MS		
Vastrecht transportdienst	8	6
kW gecontracteerd per jaar	53.388	39.625
kW max per maand	465.755	360.017
Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst		
kW gecontracteerd per jaar		
kW max per week		
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afnemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst	310	310
kW gecontracteerd per jaar	362.114	354.442
kW max per maand	3.053.055	3.087.693
kWh tarief normaal	917.834.827	939.875.858
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst	824	830
kW gecontracteerd per jaar	168.364	168.222
kW max per maand	1.380.070	1.392.173
kWh tarief normaal	380.656.763	383.619.195
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst	193	187
kW gecontracteerd	6.335	5.577
kWh tarief laag	4.482.284	3.810.989
kWh tarief normaal	5.785.585	4.922.787
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld	27.192	26.796
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	59.545	58.737
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A	613	606
> 3*50A t/m 3*63A	537	550
> 3*35A t/m 3*50A	737	754
> 3*25A t/m 3*35A	1.494	1.451
t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen	56.164	55.376
1-fase aansluitingen t/m 1*10A	1	0
t/m 1*6A op het geschakelde net	27.192	26.796
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger		
kVArh blindvermogen lager dan MS		

**VOLUMES PERIODIEKE AANSLUITVERGOEDING
ELEKTRICITEIT**

	2019	2018
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	27.192	26.796
≤3*25A + ≤1*80A	56.164	55.376
>3*25A ≤ 3*35A	1.501	1.459
>3*35A ≤ 3*50A	737	754
>3*50A ≤ 3*63A	537	550
>3*63A ≤ 3*80A	613	606
>3*80A ≤ 3*200A af sec. zijde LS	428	432
>3*200A ≤ 3*250A af sec. zijde LS	94	92
>3*250A ≤ 3*400A af sec. zijde LS	159	158
>3*400A ≤ 3*480A af sec. zijde LS	14	13
>3*480A ≤ 3*500A af sec. zijde LS	6	9
>3*500A ≤ 3*750A af sec. zijde LS	81	74
>3*750A ≤ 3*1200A af sec. zijde LS	136	138
>3*1200A ≤ 3*1500A af sec. zijde LS	31	31
>3*1500A ≤ 3*1600A af sec. zijde LS	91	87
≥ 1MW ≤ 2,4MVA	290	287
>2,4MVA ≤ 10MVA	45	40
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
> 2,4 - 10 MVA	6.156	4.738

Toelichting op de domein Gas.

OVERZICHT BEDRIJFSRESULTAAT GAS

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Omzet	15	16
Overige bedrijfsopbrengsten		
	15	16
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	4	3
Precariokosten	0	0
Overige bedrijfskosten	5	5
Totale bedrijfskosten	8	8
Bedrijfsresultaat	7	8

OMZET GAS

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
EHD		
Hoge druk	8	9
Lage druk	5	5
Transportdienst	13	14
EHD		
Hoge druk	0	0
Lage druk	2	1
Aansluitdienst	2	2
Overig		
Omzet gas	15	16

AFSCHRIJVINGEN en BUITENGEBRUIKSTELLINGEN GAS

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
EHD		
Hoge druk	1	1
Lage druk	1	1
Overig	1	1
Afschrijvingen transportdienst	3	3
Hoge druk		
Lage druk	1	1
Overig		
Afschrijvingen aansluitdienst	1	1
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas	4	3

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN GAS

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
EHD		
Hoge druk- onderhoud en herstel	1	1
Lage druk- onderhoud en herstel	1	1
Overig	2	2
Overige bedrijfskosten transportdienst	4	4
EHD		
Hoge druk- overig	0	0
Lage druk- overig		
Overig	1	0
Overige bedrijfskosten aansluitdienst	1	1
Totaal overige bedrijfskosten gas	5	5

MATERIELE VASTE ACTIVA GAS

	2019		2018	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
bedragen in miljoenen euro's				
EHD				
Hoge druk	3	18	2	16
Lage druk	3	22	2	20
Overig				
Totaal materiele vaste activa transportdienst gas	6	40	4	36
EHD				
Hoge druk	0	4	0	5
Lage druk				
Overig				
Totaal materiele vaste activa aansluitdienst gas	0	4	0	5
Totaal materiele vaste activa gas	7	45	5	41

VOLUME TRANSPORTDIENST GAS < 16 BAR

	2019	2018
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
=< 10 m3(n)h, jaarverbruik < 500 Nm3	5.716	5.435
=< 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm3 en < 4.000 Nm3	46.111	45.952
=< 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm3	1.165	1.099
> 10 en = < 16 m3(n)h	356	360
> 16 en = < 25 m3(n)h	371	379
> 25 en = < 40 m3(n)h	242	247
Profielgrootverbruikers		
> 40 en = < 65 m3(n)h	118	119
> 65 en = < 100 m3(n)h	212	212
> 100 en = < 160 m3(n)h	174	179
> 160 en = < 250 m3(n)h	91	94
> 250 m3(n)h	19	23
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetriegrootverbruikers	834	857

VOLUMES PERIODIEKE AANSLUITVERGOEDING GAS

	2019	2018
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)h	52.992	52.485
10 t/m 16 m3(n)h	356	360
16 t/m 25 m3(n)h	371	379
25 t/m 40 m3(n)h	242	247
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
40 t/m 65 m3(n)h	105	108
65 t/m 100 m3(n)h	192	195
100 t/m 160 m3(n)h	192	199
160 t/m 250 m3(n)h	275	285
250 t/m 400 m3(n)h	365	374
400 t/m 650 m3(n)h	9	9
650 t/m 1000 m3(n)h	0	0
1000 t/m 1600 m3(n)h	218	220
1600 t/m 2500 m3(n)h	0	0
vanaf 2500 m3(n)h	93	94

Toelichting op de domein Meetbedrijf.

OVERZICHT BEDRIJFSRESULTAAT MEETDIENST

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Omzet elektriciteit	2	2
Omzet gas	1	1
Overige bedrijfsopbrengsten		
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	3	3
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2	2
Overige bedrijfskosten	1	2
Totale bedrijfskosten	4	4
Bedrijfsresultaat	-1	-1

OMZET MEETDIENST

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Omzet elektriciteit	2	2
Omzet gas	1	1
Omzet meetdienst	3	3

AFSCHRIJVINGEN en BUITENGEBRUIKSTELLINGENMEETDIENST

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Afschrijvingen elektriciteit	1	1
Afschrijvingen gas	1	1
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst	2	2

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN MEETDIENST

	2019	2018
bedragen in miljoenen euro's		
Bedrijfskosten elektriciteit	1	1
bedrijfskosten gas	1	1
Totaal overige bedrijfskosten meetdienst	1	2

MATERIELE VASTE ACTIVA MEETDIENST

	2019		2018	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
bedragen in miljoenen euro's				
Meetdienst elektriciteit	2	7	2	6
Meetdienst gas	2	5	1	4
Totaal materiele vaste activa elektriciteit	4	12	3	9