



Verslag afzonderlijke boekhouding verslagjaar 2019

artikel 43 lid 9 Elektriciteitswet
artikel 32 lid 11 Gaswet

Inhoudsopgave

1.	Inleiding	3
2.	Financieel verslag regulatorische jaarcijfers N.V. RENDO	4
2.1	Balans	4
2.2	Winst- en verliesrekening.....	5
2.3	Toelichting op verslag afzonderlijke boekhouding.....	6
2.4	Toelichting op de balans voor winstbestemming	8
2.5	Toelichting op de winst- en verliesrekening.....	10
3.	Overzicht afgesloten contracten	13
	Bijlage: Segmentatie van commerciële jaarcijfers N.V. RENDO	14

1. Inleiding

Naast het commerciële jaarverslag van N.V. RENDO (hierna: RENDO), dient RENDO op grond van artikel 43 Elektriciteitswet en artikel 32 Gaswet een verslag van de afzonderlijke boekhouding te publiceren. Met voorliggend verslag voldoet RENDO aan deze verplichting. Het verslag afzonderlijke boekhouding is naar de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM) verzonden en tevens gepubliceerd op de website www.rendonetwerken.nl.

Het verslag afzonderlijke boekhouding is opgesteld aan de hand van de regulatorische gegevens die jaarlijks worden verstrekt aan de ACM inzake investeringen, kosten en opbrengsten. Deze regulatorische gegevens zijn vastgesteld conform de "Regulatorische Accountingregels 2019 (hierna: RAR 2019), ACM heeft deze standaard voor financiële verslaggevingsregels vastgesteld zodat binnen de sector uniforme waarderingsgrondslagen worden toegepast. Daar waar de RAR 2019 niet in voorziet, heeft RENDO Titel 9 Boek 2 BW toegepast.

Er is geen accountantscontrole toegepast op het verslag afzonderlijke boekhouding. De brongegevens zijn tevens gehanteerd voor het commerciële jaarverslag van N.V. RENDO en de CODATA-module Reguleringsdata 2019, beide zijn voorzien van een goedgekeurde controleverklaring.

De aan ACM verstrekte regulatorische gegevens vormen -tezamen met de gegevens van de andere netbeheerders- de input voor het model waarmee ACM de zogenaamde X-factor berekend, ofwel de efficiencyverandering die voor een netbeheerder geldt. Met behulp van de X-factor wordt voor elke netbeheerder de jaarlijks toegestane inkomsten vastgesteld. Vanuit de toegestane inkomsten worden -met inachtneming van eventuele nacalculaties, CPI en Q-factor- met behulp van de vastgestelde rekenvolumes, de maximale tarieven vastgesteld.

Segmentatie

Op de balans is de vaste activa gesegmenteerd naar de gereguleerde domeinen op basis van de vastgestelde Gestandaardiseerde ActivaWaarde (hierna: GAW). Vanaf 2013 is de vaste activa uitgebreid met de niet-gereguleerde activiteiten.

Op de winst- en verliesrekening zijn de baten en lasten gesegmenteerd naar de gereguleerde domeinen en spanningsniveau respectievelijk afnemerscategorie, onder meer conform de systematiek van de Tarievencode Elektriciteit en Tarievencode Gas. Vanaf 2013 is de winst- en verliesrekening uitgebreid met de baten en lasten van niet-gereguleerde activiteiten.

2. Financieel verslag regulatorische jaarcijfers N.V. RENDO

2.1 Balans

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2019	2018
Actief			
Vaste activa	1	185.654	188.413
		185.654	188.413
Vlottende activa	2	-	-
		185.654	188.413
Passief			
Eigen vermogen			
Overige reserves	3	124.583	129.461
Voorzieningen	4	909	910
Langlopende schulden	5	54.250	50.500
Kortlopende schulden	6	5.913	7.542
		185.654	188.413

2.2 Winst- en verliesrekening

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2019	2018
Netto omzet	7	31.896	30.672
Inkoop energie	8	2.792	2.571
Brutomarge		29.103	28.101
Directe kosten	9	9.189	6.191
Indirecte kosten	10	3.478	3.491
Afschrijvingen	11	14.163	14.681
Desinvesteringen	12	172	170
Som der bedrijfslasten		27.002	24.533
Bedrijfsresultaat		2.102	3.567
Vermogenskosten	13	6.749	7.409

Het onderhanden werk, de geactiveerde productie en de vermogenskosten zijn onderdeel van de commerciële bedrijfskosten, deze kosten zijn conform de RAR 2019 geen onderdeel van de OPEX. De kosten die overblijven vormen de basis voor de gereguleerde OPEX.

2.3 Toelichting op verslag afzonderlijke boekhouding

Algemeen

In het verslag afzonderlijke boekhouding zijn de benamingen toegepast die in de bedrijfstak gebruikelijk zijn.

Activiteiten

De activiteiten van RENDO bestaan voornamelijk uit aan het energienetwerk gerelateerde werkzaamheden zoals aanleg en beheer van elektriciteits- en aardgasdistributienetten.

Groepsverhoudingen

N.V. RENDO maakt deel uit van een groep rechtspersonen met N.V. RENDO Holding aan het hoofd. De volgende groepsmaatschappijen behoren op 31 december 2019 tot N.V. RENDO Holding:

- RENDO Beheer B.V.
- N.V. RENDO
- N-TRA B.V.
- Enavi B.V.
- RE-NET B.V.
- RE-NET Hoogeveen B.V.
- RENDO Duurzaam B.V.

Algemene grondslagen voor de opstelling van het verslag afzonderlijke boekhouding

Het verslag afzonderlijke boekhouding is opgesteld op basis van regulatorische gegevens met in achtname van de RAR 2019. Daar waar de RAR 2019 niet in voorziet is Titel 9 Boek 2 BW toegepast.

Omrekening van vreemde valuta's

Vorderingen, schulden en verplichtingen in vreemde valuta's worden omgerekend tegen de koers per balansdatum. Transacties in vreemde valuta's gedurende de verslagperiode worden in het verslag afzonderlijke boekhouding verwerkt tegen de koers die geldt op de datum van de transactie. De uit de omrekening per balansdatum voortvloeiende koersverschillen worden opgenomen in de winst- en verliesrekening.

Grondslagen voor de waardering van activa en passiva

Vaste activa

De GAW is gewaardeerd tegen de geïndexeerde waarde verminderd met de cumulatieve geïndexeerde afschrijvingen en -indien van toepassing- met bijzondere waardeverminderingen. Ontvangen bijdragen inzake investeringen worden hierop in mindering gebracht. De vaste activa van de overige activiteiten is nominaal weergegeven.

Algemeen

Kosten voor periodiek groot onderhoud worden ten laste gebracht van het resultaat op het moment dat deze zich voordoet.

Vorzieningen

Er vindt conform RAR 2019 geen vorming van de voorziening dubieuze debiteuren plaats.

Langlopende schulden

Opgenomen rentedragende leningen en schulden worden gewaardeerd op de geamortiseerde kostprijs, welke hier gelijk zijn aan de nominale waarde.

Grondslagen resultaatbepaling**Algemeen**

Tenzij anders wordt vermeld, hebben de verantwoorde baten en lasten betrekking op het verslagjaar.

Netto omzet

Onder netto omzet wordt verstaan de opbrengst van de in het verslagjaar verleende (niet-) gereguleerde diensten. Opbrengsten van diensten worden opgenomen naar rato waarin de diensten zijn verricht. De kostprijs van deze diensten wordt aan dezelfde periode toegerekend.

2.4 Toelichting op de balans voor winstbestemming

Noot 1) Vaste activa (bedragen x € 1.000,-)

	Gas Transport	Gas Aansluitingen	Gas Meetdienst	Elektra Transport	Elektra Aansluitingen	Elektra Meetdienst	Overige Activiteiten *	Totaal
Waarde per 1 januari 2019	136.082	13.349	6.818	23.419	5.205	2.534	1.006	188.413
CPI (indexering)	2.858	280	138	487	109	53	-	3.925
Investerings	2.669	660	1.565	1.690	398	595	73	7.651
Afschrijvingen	9.618	683	809	2.175	522	294	62	14.163
Desinvesteringen			137			35		172
Waarde per 31 december 2019	131.991	13.607	7.575	23.421	5.190	2.854	1.017	185.654

*De vaste activa 'overige activiteiten' is in tegenstelling tot de gereguleerde activiteiten nominaal weergegeven.

Noot 2) Vlottende activa** (bedragen x € 1.000,-)

	2019	2018
Stand per 1 januari	-	4.019
Mutaties	-	4.019
Saldo per 31 december	-	-

Noot 3) Eigen vermogen (bedragen x € 1.000,-)

	2019	2018
Saldo per 31 december	124.583	129.461

Noot 4) Voorzieningen (bedragen x € 1.000,-)

Voorziening Dubieuze debiteuren	2019	2018
Saldo per 1 januari	655	676
Toevoegingen	-	-
	655	676
Onttrekkingen	32	21
Saldo per 31 december	622	655

Voorziening Personeelsbeloningen	2019	2018
Saldo per 1 januari	255	231
Toevoegingen	161	36
	416	267
Onttrekkingen	30	26
Niet gereguleerd	99	14
Saldo per 31 december	287	255
Saldo voorzieningen per 31 december	909	910

De voorzieningen zijn overwegend langlopend van aard.

Noot 5) Langlopende schulden (bedragen x € 1.000,-)

Schulden aan kredietinstellingen	2019	2018
Stand per 1 januari	50.500	60.500
Toevoegingen	12.000	-
	62.500	60.500
Aflossingen	-	-
Saldo per 31 december	62.500	60.500
Aflossingsverplichting volgend boekjaar	8.250	10.000
Balans langlopende schulden	54.250	50.500

Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 24.000, het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 30.250.

Noot 6) Kortlopende schulden** (bedragen x € 1.000,-)

	2019	2018
Stand per 1 januari	7.542	-
Aflossingsverplichting	8.250	10.000
	15.792	10.000
Overige mutaties	9.879	2.458
Saldo per 31 december	5.913	7.542

** ACM veronderstelt dat de vlottende activa en kortlopende schulden aan elkaar gelijk zijn. Omdat de praktijk afwijkt van het veronderstelde, wordt in het verslag afzonderlijke boekhouding de vlottende activa en kortlopende schulden gesaldeerd. Afhankelijk van de uitkomst (positief of negatief) wordt het resultaat opgenomen als vlottende activa of kortlopende schulden. Het betreffen hier o.a. de posten voorraden, onderhanden projecten, vorderingen, liquide middelen, handelscrediteuren, overlopende passiva etc.

2.5 Toelichting op de winst- en verliesrekening

Noot 7) Netto omzet (bedragen x € 1.000,-)

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	11.008	3.339	2.348				
Grootverbruik telemetrie	578	20					
Laagspanning				5.796	994	953	
Middenspanning				2.884	3.147		
Overige activiteiten							829
Totaal	31.896	11.586	3.359	8.680	4.141	953	829

Met uitzondering van de overige activiteiten betreft het de omzet van de transportdienst, de gereguleerde periodieke aansluitvergoeding en kleinverbruik meettarieven inclusief overige opbrengsten zoals opgegeven in de CODATA-module Reguleringsdata 2019.

Noot 8) Inkoop energie (o.a. netverliezen) (bedragen x € 1.000,-)

	Totaal	Elektra
		Transport
Inkoop transport bij regionale netbeheerder(s)		
Laagspanning		965
Middenspanning		1.251
Totaal	2.216	2.216
Inkoop energie en vermogen		
Laagspanning		524
Middenspanning		53
Totaal	577	577
Totaal	2.792	

Inkoop energie vindt plaats op totaalniveau en is voor het verslag afzonderlijke boekhouding toegerekend aan de netvlakken.

Noot 9) Directe kosten (bedragen x € 1.000,-)

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	1.792	919	919				
Grootverbruik telemetrie	175	5					
Laagspanning				1.152	304	345	
Middenspanning				417	3.097		
Overige activiteiten							63
Totaal	9.189	1.967	924	1.569	3.401	345	63

De directe kosten zijn rechtstreeks geboekt op exploitatieprojecten.

Noot 10) Indirecte kosten (bedragen x € 1.000,-)

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	748	725	560				
Grootverbruik telemetrie	8	1					
Laagspanning				402	329	386	
Middenspanning				260	37		
Overige activiteiten							22
Totaal	3.478	756	726	662	366	386	22

De indirecte kosten zijn de resultaten van de kostenplaatsen en op basis van kostenallocatie verdeeld over de verschillende disciplines en netvlakken.

Noot 11) Afschrijvingen op vaste activa (bedragen x € 1.000,-)

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	8.140	681	809				
Grootverbruik telemetrie	1.478	2					
Laagspanning				1.620	515	294	
Middenspanning				554	7		
Overige activiteiten							62
Totaal	14.163	9.618	683	2.175	522	294	62

De afschrijvingen van de gereguleerde activiteiten zijn bepaald conform de RAR 2019. De afschrijvingen van de overige activiteiten zijn bepaald op basis van commerciële afschrijvingstermijnen.

Noot 12) Desinvesteringen op vaste activa (bedragen x € 1.000,-)

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik			137				
Grootverbruik telemetrie							
Laagspanning						35	
Middenspanning							
Overige activiteiten							
Totaal	172		137			35	

De desinvesteringen van het meetdomein zijn bepaald conform de RAR 2019. Aangezien voor de meetdienst nog onbekend is op welke wijze desinvesteringen worden verwerkt in de margebesluiten is de aannahme gedaan dat deze worden verwerkt conform Titel 9 Boek 2 BW.

Noot 13) Veronderstelde vermogenskosten

Vermogenskosten zijn een vergoeding voor de verschaffers van zowel vreemd vermogen (rente) als eigen vermogen (winst). De veronderstelde vermogenskosten worden berekend door de GAW te vermenigvuldigen met de WACC. De WACC is het door ACM vastgestelde redelijk rendement.

Voor de transport- en aansluitdienst is de reële WACC vastgesteld op 3,6%. Aangezien voor de meetdienst de WACC voor 2019 achteraf wordt vastgesteld is de aanname gedaan dat de WACC 2019 (3,6%) die voor de transport- en aansluitdienst is vastgesteld in het herstelmethodebesluit 2017-2021, gehanteerd kan worden.

De vermogenskosten van de overige activiteiten zijn berekend middels toepassing van een nominale WACC van 10%.

3. Overzicht afgesloten contracten

RENDO heeft geen contracten met een contractwaarde groter dan € 4.500.000,- afgesloten.

Bijlage: Segmentatie van commerciële jaarcijfers N.V. RENDO

Hoewel RENDO van mening is dat de juiste basis voor de afzonderlijke boekhouding moet worden gezocht in de regulatorische jaarcijfers, wordt op verzoek van ACM in deze bijlage conform het vastgestelde format de gesegmenteerde jaarrekening op basis van de commerciële jaarcijfers opgenomen.

De cijfers in dit overzicht zijn opgesteld op basis van Dutch GAAP (Titel 9 Boek 2 BW) en derhalve niet op basis van Regulatorische Accounting Regels (RAR) op basis waarvan de geregleerde rapportages dienen te worden verantwoord. De belangrijkste verschillen tussen Dutch GAAP 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 Dutch GAAP de dotatie of vrijval verantwoord, terwijl regulatorisch de onttrekking wordt verwerkt in de geregleerde kosten.
- Inzake de afschrijvingen bepaalt de individuele netbeheerder zelf de economische gebruiksduren (afschrijvingstermijnen), terwijl regulatorisch dit voor alle netbeheerders, met uitzondering van de Start-GAW, hetzelfde is. Hierbij worden de geamortiseerde bijdragen onder Dutch GAAP separaat in de W&V verantwoord, terwijl regulatorisch deze onderdeel uitmaken van de afschrijvingen zelf. Voorts worden onder Dutch GAAP 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. Daarnaast worden de geregleerde activa en daarmee ook de afschrijvingskosten jaarlijks geïndexeerd.
- Voor wat betreft de rente worden onder Dutch GAAP 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 (GAW). Waarbij het commercieel om de nominale rente lasten gaat en regulatorisch om reële vermogenskosten van eigen- en vreemd vermogen.
- Tot slot worden enkele specifiek in de RAR opgesomde kostenposten uitgesloten terwijl die onder Dutch GAAP 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 Dutch GAAP (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 opgestelde 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 Meetdienst zijn gebaseerd op de in de Reguleringsdata tot stand gekomen verhoudingen. Per product is de informatie verder toegerekend naar de onderliggende spannings- en drukniveaus. Deze informatie volgt deels uit de administratie en deels is de toerekening gebaseerd op onderliggende klantsegmenten waarbij bij elektriciteit de cascadering naar de geldende klantsegmenten volgens de tarieencode in aanmerking wordt genomen. Voor zover de gevraagde segmentatie niet uit de commerciële jaarcijfers blijkt, is de verhouding van de regulatorische jaarcijfers toegepast op de commerciële cijfers.

RENDO heeft in boekjaar 2019 stelselwijzigingen doorgevoerd met betrekking tot presentatie en verwerking van ontvangen bijdragen, de vergelijkende cijfers 2018 zijn hiervoor gecorrigeerd. Meer informatie over de stelselwijzigingen is opgenomen in het jaarverslag 2019 van N.V. RENDO Holding.

Hoofdoverzicht Winst- en Verliesrekening

Totaal commerciële jaarcijfers en indeling naar producten (elektriciteit, gas, meetdienst en overig) tot en met bedrijfsresultaat (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	13,2	15,3	3,4	0,9	32,8
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,8				2,8
Overige bedrijfsopbrengsten					
	10,4	15,3	3,4	0,9	30,0
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,8	3,8	1,0	0,0	6,5
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	5,3	3,9	2,0	0,1	11,2
Totale bedrijfskosten	7,1	7,7	3,0	0,1	17,8
Bedrijfsresultaat	3,3	7,6	0,4	0,8	12,1

	2018 Commerciële jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,4	17,0	3,3	0,9	31,7
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,5				2,5
Overige bedrijfsopbrengsten					
	7,9	17,0	3,3	0,9	29,1
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,7	3,6	0,9	0,0	6,2
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	2,3	3,6	1,9	0,4	8,2
Totale bedrijfskosten	4,0	7,3	2,8	0,4	14,4
Bedrijfsresultaat	3,9	9,7	0,6	0,5	14,7

Totaal regulatorische jaarcijfers en indeling naar producten (elektriciteit, gas, meetdienst en overig) tot en met bedrijfsresultaat (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	12,8	14,9	3,3	0,8	31,9
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,8				2,8
Brutomarge					
Overige bedrijfsopbrengsten					0,0
	10,0	14,9	3,3	0,8	29,1
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2,7	10,3	1,3	0,1	14,3
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	6,0	4,4	2,2	0,1	12,7
Totale bedrijfskosten	8,7	14,8	3,5	0,1	27,1
Bedrijfsresultaat	1,3	0,2	-0,2	0,7	2,0

	2018 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,1	16,5	3,2	0,8	30,7
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,6				2,6
Brutomarge					
Overige bedrijfsopbrengsten					0,0
	7,6	16,5	3,2	0,8	28,1
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	3,7	10,0	1,1	0,1	14,9
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	2,7	4,3	2,3	0,5	9,7
Totale bedrijfskosten	6,4	14,4	3,4	0,5	24,6
Bedrijfsresultaat	1,2	2,1	-0,1	0,3	3,5

Verdeelsleutels

In dit onderdeel is een toelichting opgenomen over de nadere verbijzondering van kosten naar de verschillende spannings- en drukniveaus. Deze onderverdeling is gebaseerd op de toewijzingssystematiek zoals gehanteerd bij het opstellen van de reguleringsdatatabellen. Directe kosten worden zoveel mogelijk rechtstreeks toegewezen aan de domeinen en spannings- of drukniveaus waarop zij betrekking hebben. Indirecte kosten worden toegewezen op basis van een verdeelsleutel gebaseerd op de inzet van de onderliggende urenbesteding. Toewijzing van bijvoorbeeld transport(on)afhankelijke kosten naar de verschillende klantsegmenten gebeurt op basis van het aantal aansluitingen of de rekencapaciteit/verbruik.

Binnen het domein elektriciteit heeft RENDO de netvlakken middenspanning en laagspanning onderverdeeld naar de volgende klantsegmenten:

- Middenspanning
 - MS 1-20kV
 - Trafo MS/LS
- Laagspanning
 - LS

Binnen het domein gas heeft RENDO de drukvlakken hoge druk en lage druk onderverdeeld naar de volgende klantsegmenten:

- Hoge druk > 200 mbar < 8bar
 - HD
- Lage druk ≤ 200 mbar
 - LD

Toelichting op domein elektriciteit

Overzicht bedrijfsresultaat elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Omzet	13,2	10,4
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,8	2,5
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	0,0
	10,4	7,9
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,8	1,7
Precariokosten*	0,0	0,0
Overige bedrijfskosten	5,3	2,3
Totale bedrijfskosten	7,1	4,0
Bedrijfsresultaat	3,3	3,9

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	3,0	3,1
Laagspanning	6,0	6,3
Transportdienst	8,9	9,4
Middenspanning	3,2	0,1
Laagspanning	1,0	1,0
Aansluitdienst	4,3	1,1
Overig		
Omzet elektriciteit	13,2	10,4

Afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	0,4	0,3
Laagspanning	1,4	1,4
Overig		
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	1,8	1,7

Overige bedrijfskosten elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	3,4	0,5
Laagspanning	1,9	1,7
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	5,3	2,3

Materiële vaste activa elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019		2018	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Middenspanning				
Laagspanning				
Totaal materiële vaste activa elektriciteit	2,3	28,0	2,1	27,2

Volumes transportdienst elektriciteit

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afneemers MS (1-20kV) -Transport		
Vastrecht transportdienst	3	3
kW gecontracteerd per jaar	16.973	16.972
kW max per maand	164.111	154.455
kWh tarief normaal	52.361.571	45.844.791
Afneemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst	15	15
kW gecontracteerd per jaar	15.014	14.578
kW max per maand	140.945	141.010
kWh tarief normaal	58.786.197	60.366.149
Afneemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst	134	133
kW gecontracteerd per jaar	23.750	22.893
kW max per maand	198.792	196.976
kWh tarief normaal	56.543.658	56.349.887
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afneemers LS		
Vastrecht transportdienst	158	153
kW gecontracteerd	10.062	9.640
kWh tarief laag	7.576.009	7.482.155
kWh tarief normaal	12.352.128	12.353.613
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld	18.838	18.612
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	32.674	32.494
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A	183	182
> 3*50A t/m 3*63A	225	223
> 3*35A t/m 3*50A	290	292
> 3*25A t/m 3*35A	592	581
t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen	31.376	31.213
1-fase aansluitingen t/m 1*10A	7	2
t/m 1*6A op het geschakelde net	18.838	18.612
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger	3.546.842	3.391.009
kVArh blindvermogen lager dan MS	138.732	161.248

Volumes periodieke aansluitvergoeding elektriciteit

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	18.838	18.612
Afnemers 0 t/m 3x25A	31.383	31.215
Afnemers > 3x25A t/m 3x80A	1.291	1.279
Afnemers LS (>3x80A t/m 3x225A)	158	153
Afnemers Trafo MS/LS	134	133
Afnemers MS (1-20 kV) - Distributie	15	15
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport	2	2
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
3 - 10 MVA	9.115	9.115

Toelichting op domein gas

Overzicht bedrijfsresultaat gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Omzet	15,3	17,0
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	
	15,3	17,0
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	3,8	3,6
Precariokosten*	0,1	0,1
Overige bedrijfskosten	3,9	3,6
Totale bedrijfskosten	7,7	7,3
Bedrijfsresultaat	7,6	9,7

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,6	0,7
Lage druk	11,3	13,0
Transportdienst	11,9	13,7
Hoge druk	0,0	0,0
Lage druk	3,4	3,3
Aansluitdienst	3,4	3,4
Overig		
Omzet gas	15,3	17,0

Afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,5	0,4
Lage druk	2,6	2,7
Overig		
Afschrijvingen transportdienst	3,1	3,1
Hoge druk	0,0	0,0
Lage druk	0,7	0,5
Overig		
Afschrijvingen aansluitdienst	0,7	0,5
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas	3,8	3,6

Overige bedrijfskosten gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk- onderhoud en herstel	0,2	0,2
Lage druk- onderhoud en herstel	2,2	2,1
Overige bedrijfskosten transportdienst	2,4	2,3
Hoge druk- overig	0,0	0,0
Lage druk- overig	1,5	1,3
Overige bedrijfskosten aansluitdienst	1,5	1,3
Totaal overige bedrijfskosten gas	3,9	3,6

Materiële vaste activa gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019		2018	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
Totaal materiële vaste activa transportdienst gas	2,5	47,7	2,7	47,4
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
Totaal materiële vaste activa aansluitdienst gas	1,4	37,2	1,8	37,0
Totaal materiële vaste activa gas	3,9	84,9	4,5	84,4

Volumes transportdienst gas

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
= < 10 m ³ (n)h, jaarverbruik < 500 Nm ³	6.126	5.685
= < 10 m ³ (n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm ³ en < 4.000 Nm ³	92.583	92.447
= < 10 m ³ (n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm ³	4.011	4.244
> 10 en = < 16 m ³ (n)h	646	656
> 16 en = < 25 m ³ (n)h	920	941
> 25 en = < 40 m ³ (n)h	333	337
Profielgrootverbruikers		
> 40 en = < 65 m ³ (n)h	132	136
> 65 en = < 100 m ³ (n)h	125	125
> 100 en = < 160 m ³ (n)h	35	35
> 160 en = < 250 m ³ (n)h	19	19
> 250 m ³ (n)h	3	3
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetriegrootverbruikers	88	89

Volumes periodieke aansluitvergoeding gas

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)h	102.719	102.376
10 t/m 16 m3(n)h	646	656
16 t/m 25 m3(n)h	920	941
25 t/m 40 m3(n)h	333	337
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
40 t/m 65 m3(n)h	134	137
65 t/m 100 m3(n)h	122	122
100 t/m 160 m3(n)h	32	33
160 t/m 250 m3(n)h	19	19
250 t/m 400 m3(n)h	2	2
400 t/m 650 m3(n)h	3	3
650 t/m 1000 m3(n)h		
1000 t/m 1600 m3(n)h		
1600 t/m 2500 m3(n)h		
vanaf 2500 m3(n)h		
Hoge druk aansluitingen		
40 t/m 65 m3(n)h	1	2
65 t/m 100 m3(n)h	11	10
100 t/m 160 m3(n)h	15	14
160 t/m 250 m3(n)h	15	16
250 t/m 400 m3(n)h	21	21
400 t/m 650 m3(n)h	8	8
650 t/m 1000 m3(n)h	5	5
1000 t/m 1600 m3(n)h	6	7
1600 t/m 2500 m3(n)h	5	5
vanaf 2500 m3(n)h	4	3

Toelichting op domein meetdienst

Overzicht bedrijfsresultaat meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	1,0	1,0
Omzet gas	2,4	2,4
Overige bedrijfsopbrengsten		
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	3,4	3,3
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,0	0,9
Overige bedrijfskosten	2,0	1,9
Totale bedrijfskosten	3,0	2,8
Bedrijfsresultaat	0,4	0,6

Omzet meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	1,0	1,0
Omzet gas	2,4	2,4
Omzet meetdienst	3,4	3,3

Afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Afschrijvingen elektriciteit	0,3	0,3
Afschrijvingen gas	0,7	0,6
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst	1,0	0,9

Overige bedrijfskosten meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019 Commerciële jaarcijfers	2018 Commerciële jaarcijfers
Bedrijfskosten elektriciteit	0,6	0,6
Bedrijfskosten gas	1,3	1,3
Totaal overige bedrijfskosten meetdienst	2,0	1,9

Materiële vaste activa meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2019		2018	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Meetdienst elektriciteit	0,8	4,3	0,7	3,8
Meetdienst gas	1,8	10,0	2,3	8,8
Totaal materiële vaste activa meetdienst	2,6	14,2	3,0	12,6