



Verslag afzonderlijke boekhouding verslagjaar 2020

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 2020 (hierna: RAR 2020), ACM heeft deze standaard voor financiële verslaggevingsregels vastgesteld zodat binnen de sector uniforme waarderingsgrondslagen worden toegepast. Daar waar de RAR 2020 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 2020, 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).

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.

2. Financieel verslag regulatorische jaarcijfers N.V. RENDO

2.1 Balans

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2020
Actief		
Vaste activa	1	188.625
		188.625
Vlottende activa	2	-
		188.625
Passief		
Eigen vermogen		
Overige reserves	3	117.120
Voorzieningen	4	578
Langlopende schulden	5	64.250
Kortlopende schulden	6	6.676
		188.625

2.2 Winst- en verliesrekening

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2020
Netto omzet	7	30.628
Inkoop energie	8	2.737
Brutomarge		27.890
Directe kosten	9	7.886
Indirecte kosten	10	2.948
Afschrijvingen	11	10.267
Desinvesteringen	12	122
Som der bedrijfslasten		21.224
Bedrijfsresultaat		6.666
Vermogenskosten	13	6.261

Het onderhanden werk, de geactiveerde productie en de vermogenskosten zijn onderdeel van de commerciële bedrijfskosten, deze kosten zijn conform de RAR 2020 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.

Fusies en overnames

In 2020 heeft een juridische splitsing en fusie plaatsgevonden omdat N.V. RENDO als netbeheerder op basis van de elektriciteits – en gaswet enkel haar wettelijke taken mag uitvoeren. N.V. RENDO (oud) is op 1 december 2020 met terugwerkende kracht naar 1 januari 2020 gesplitst. De netbeheer activiteiten zijn overgedragen aan een nieuw opgerichte vennootschap. Deze vennootschap draagt de naam N.V. RENDO (KvK-nummer 81174853). De achterblijvende vennootschap heeft een naamswijziging ondergaan draagt de naam RE-FLEX Beheer N.V. (KvK-nummer 04016836) en behoudt het vast personeel en aangewezen activa en passiva. De activa en passiva zijn overgedragen tegen boekwaarde op 1 januari 2020.

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 2020 tot N.V. RENDO Holding:

- RE-FLEX Beheer N.V.
- N.V. RENDO
- N-TRA B.V.
- Enavi B.V.
- RE-NET B.V.
- RENDU 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 achtneming van de RAR 2020. Daar waar de RAR 2020 niet in voorziet is Titel 9 Boek 2 BW toegepast.

Vergelijkende cijfers

Vanwege de oprichting van N.V. RENDO op 1 december 2020, met terugwerkende kracht naar 1 januari 2020, als gevolg van de juridische splitsing, zijn geen vergelijkende cijfers opgenomen in het verslag afzonderlijke boekhouding.

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 2020 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 2020	131.600	13.882	7.580	22.547	5.190	2.858	576	184.232
CPI (indexering)	3.743	384	187	652	145	72	-	5.183
Investerings	2.753	980	1.203	3.509	336	820	(1)	9.600
Afschrijvingen	7.502	736	716	839	138	298	38	10.267
Desinvesteringen			81			41		122
Waarde per 31 december 2020	130.593	14.509	8.172	25.869	5.532	3.412	537	188.625

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

In verband met de organisatiewijziging is het personeel met ingang van 2020 niet in dienst bij N.V. RENDO nieuw (de nieuwe netbeheerder), maar bij RE-FLEX Beheer N.V. (N.V. RENDO oud). Activa van N.V. RENDO oud welke gerelateerd zijn aan (de inzet van) het personeel is hierbij eveneens achtergebleven in wat nu RE-FLEX Beheer N.V. heet (N.V. RENDO oud). De RAR voorziet niet in de situatie van een juridische splitsing. En hoewel de achtergebleven activa niet zijn verdwenen en nog steeds worden gebruikt (maar door de medewerkers van RE-FLEX Beheer N.V.), zijn deze activa niet juridisch en/of economisch eigendom van N.V. RENDO (de nieuwe netbeheerder). Aangezien de kapitaalskosten van de achtergebleven activa door RE-FLEX Beheer N.V. via het uurtarief van haar personeel wordt doorbelast aan de inhurende partij, heeft N.V. RENDO de achtergebleven activa geëlimineerd uit de activa waarde. Hiermee is de juridische splitsing zo zuiver mogelijk verwerkt. De in RE-FLEX Beheer N.V. achtergebleven assets behoren daarmee vanaf 2020 niet meer tot de assets van de netbeheerder.

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

	2020
Stand per 1 januari	-
Mutaties	-
Saldo per 31 december	-

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

	2020
Saldo per 31 december	117.120

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

	2020
Voorziening Dubieuze debiteuren	
Saldo per 1 januari	622
Toevoegingen	-
	622
Onttrekkingen	44
Saldo voorzieningen per 31 december	578

De voorzieningen zijn overwegend langlopend van aard.

Aangezien N.V. RENDO geen personeel in dienst heeft, ontbreekt de voorziening jubileum.

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

	2020
Schulden aan kredietinstellingen	
Stand per 1 januari	62.500
Toevoegingen	10.000
	72.500
Aflossingen	8.250
Saldo per 31 december	64.250
Aflossingsverplichting volgend boekjaar	-
Balans langlopende schulden	64.250

Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 32.250, het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 32.000.

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

	2020
Stand per 1 januari	5.913
Aflossingsverplichting	8.250
	14.163
Overige mutaties	7.487
Saldo per 31 december	6.676

** 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	11.125	3.551	2.413				
Grootverbruik telemetrie	588	124					
Laagspanning				5.776	1.069	982	
Middenspanning				3.061	1.718		
Overige activiteiten							220
Totaal	30.628	11.713	3.675	8.837	2.787	982	220

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 2020.

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

	Totaal	Elektra
Inkoop transport bij regionale netbeheerder(s)		Transport
Laagspanning		924
Middenspanning		1.333
Totaal	2.257	2.257
Inkoop energie en vermogen	Gas	Elektra
	Transport	Transport
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	46	
Grootverbruik telemetrie	2	
Laagspanning		373
Middenspanning		59
Totaal	480	432
Totaal	2.737	

Inkoop energie vindt plaats op totaalniveau van de betreffende discipline 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	2.346	900	800				
Grootverbruik telemetrie	140	14					
Laagspanning				1.449	304	372	
Middenspanning				463	1.081		
Overige activiteiten							15
Totaal	7.886	2.487	915	1.912	1.385	372	15

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	502	629	309				
Grootverbruik telemetrie	24	5					
Laagspanning				425	324	153	
Middenspanning				541	37		
Overige activiteiten							0
Totaal	2.948	526	634	966	361	153	0

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	6.041	732	716				
Grootverbruik telemetrie	1.462	4					
Laagspanning				632	131	298	
Middenspanning				207	7		
Overige activiteiten							38
Totaal	10.267	7.502	736	839	138	298	38

De afschrijvingen van de gereguleerde activiteiten zijn bepaald conform de RAR 2020. 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			81				
Grootverbruik telemetrie							
Laagspanning						41	
Middenspanning							
Overige activiteiten							
Totaal	122		81			41	

De desinvesteringen van het meetdomein zijn bepaald conform de RAR 2020. Aangezien voor de meetdienst nog onbekend is op welke wijze desinvesteringen worden verwerkt in de margebesluiten is de aanname 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 3,3%. Aangezien voor de meetdienst de WACC voor 2020 achteraf wordt vastgesteld is de aanname gedaan dat de WACC 2020 (3,3%) 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.

Vanwege de oprichting van N.V. RENDO op 1 december 2020, met terugwerkende kracht naar 1 januari 2020, als gevolg van de juridische splitsing, zijn geen vergelijkende cijfers opgenomen.

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,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers					Totaal
	Elektriciteit	Domeinen		Overig		
		Gas	Meetdienst			
Omzet	11,9	15,8		3,5	0,2	31,4
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,6	0,0				2,7
Overige bedrijfsopbrengsten						
	9,3	15,7		3,5	0,2	28,7
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,7	3,3		1,2	0,0	6,2
Precariokosten		0,1				0,1
Overige bedrijfskosten	4,7	4,6		1,6	0,0	10,9
Totale bedrijfskosten	6,3	8,1		2,9	0,0	17,2
Bedrijfsresultaat	3,0	7,7		0,6	0,2	11,4

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

	2020 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	11,6	15,4	3,4	0,2	30,6
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,7	0,0			2,7
Brutomarge					
Overige bedrijfsopbrengsten					0,0
	8,9	15,3	3,4	0,2	27,9
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,0	8,1	1,1	0,0	10,3
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	4,6	4,6	1,6	0,0	10,8
Totale bedrijfskosten	5,6	12,8	2,8	0,1	21,2
Bedrijfsresultaat	3,3	2,5	0,6	0,2	6,7

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,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet	11,9
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,6
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0
	9,3
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,7
Precariokosten*	0,0
Overige bedrijfskosten	4,7
Totale bedrijfskosten	6,3
Bedrijfsresultaat	3,0

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	3,1
Laagspanning	5,9
Transportdienst	9,1
Middenspanning	1,8
Laagspanning	1,1
Aansluitdienst	2,9
Overig	
Omzet elektriciteit	11,9

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

	2020 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	0,4
Laagspanning	1,3
Overig	
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	1,7

Overige bedrijfskosten elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020
	Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	2,1
Laagspanning	2,5
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	4,7

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

	2020	
	Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde
Middenspanning		
Laagspanning		
Totaal materiële vaste activa elektriciteit	4,2	29,0

Volumes transportdienst elektriciteit

	2020 Commerciële jaarcijfers
B. VOLUMES NETVLAK MS	
Afneemers MS (1-20kV) -Transport	
Vastrecht transportdienst	4
kW gecontracteerd per jaar	17.187
kW max per maand	182.098
kWh tarief normaal	63.428.273
Afneemers MS (1-20kV) -Distributie	
Vastrecht transportdienst	15
kW gecontracteerd per jaar	15.051
kW max per maand	139.717
kWh tarief normaal	60.135.609
Afneemers Trafo MS/LS	
Vastrecht transportdienst	136
kW gecontracteerd per jaar	25.033
kW max per maand	198.091
kWh tarief normaal	54.977.739
C. VOLUMES NETVLAK LS	
Afneemers LS	
Vastrecht transportdienst	160
kW gecontracteerd	10.217
kWh tarief laag	7.239.305
kWh tarief normaal	11.456.726
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)	
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld	18.915
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	32.876
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven	
> 3*63A t/m 3*80A	187
> 3*50A t/m 3*63A	219
> 3*35A t/m 3*50A	288
> 3*25A t/m 3*35A	588
t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen	31.585
1-fase aansluitingen t/m 1*10A	9
t/m 1*6A op het geschakelde net	18.915
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN	
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven	
kVArh blindvermogen MS en hoger	4.961.622
kVArh blindvermogen lager dan MS	144.694

Volumes periodieke aansluitvergoeding elektriciteit

	2020 Commerciële jaarcijfers
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)	
t/m 1*6A	18.915
Afneemers 0 t/m 3x25A	31.594
Afneemers > 3x25A t/m 3x80A	1.283
Afneemers LS (>3x80A t/m 3x225A)	160
Afneemers Trafo MS/LS	136
Afneemers MS (1-20 kV) - Distributie	15
Afneemers MS (1-20 kV) - Transport	2
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter	
3 - 10 MVA	9.115

Toelichting op domein gas

Overzicht bedrijfsresultaat gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet	15,8
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0
	15,7
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	3,3
Precariokosten*	0,1
Overige bedrijfskosten	4,6
Totale bedrijfskosten	8,1
Bedrijfsresultaat	7,7

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,6
Lage druk	11,4
Transportdienst	12,0
Hoge druk	0,1
Lage druk	3,6
Aansluitdienst	3,8
Overig	
Omzet gas	15,8

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

	2020 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,5
Lage druk	2,1
Overig	
Afschrijvingen transportdienst	2,6
Hoge druk	0,0
Lage druk	0,7
Overig	
Afschrijvingen aansluitdienst	0,7
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas	3,3

Overige bedrijfskosten gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk- onderhoud en herstel	0,2
Lage druk- onderhoud en herstel	2,9
Overige bedrijfskosten transportdienst	3,0
Hoge druk- overig	0,0
Lage druk- overig	1,5
Overige bedrijfskosten aansluitdienst	1,6
Totaal overige bedrijfskosten gas	4,6

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

	2020	
	Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde
Hoge druk		
Lage druk		
Overig		
Totaal materiële vaste activa transportdienst gas	3,2	48,7
Hoge druk		
Lage druk		
Overig		
Totaal materiële vaste activa aansluitdienst gas	1,3	37,7
Totaal materiële vaste activa gas	4,6	86,5

Volumes transportdienst gas

	2020 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS	
Kleinverbruikers	
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik < 500 Nm3	6.540
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm3 en < 4.000 Nm3	92.336
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm3	3.995
> 10 en = < 16 m3(n)h	646
> 16 en = < 25 m3(n)h	898
> 25 en = < 40 m3(n)h	321
Profielgrootverbruikers	
> 40 en = < 65 m3(n)h	130
> 65 en = < 100 m3(n)h	124
> 100 en = < 160 m3(n)h	33
> 160 en = < 250 m3(n)h	19
> 250 m3(n)h	3
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS	
Aantal telemetrie grootverbruikers	87

Volumes periodieke aansluitvergoeding gas

	2020 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H	
Lage druk aansluitingen	
0 t/m 10 m3(n)h	102.872
10 t/m 16 m3(n)h	646
16 t/m 25 m3(n)h	898
25 t/m 40 m3(n)h	321
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H	
Lage druk aansluitingen	
40 t/m 65 m3(n)h	132
65 t/m 100 m3(n)h	122
100 t/m 160 m3(n)h	31
160 t/m 250 m3(n)h	18
250 t/m 400 m3(n)h	1
400 t/m 650 m3(n)h	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
65 t/m 100 m3(n)h	10
100 t/m 160 m3(n)h	14
160 t/m 250 m3(n)h	16
250 t/m 400 m3(n)h	20
400 t/m 650 m3(n)h	8
650 t/m 1000 m3(n)h	6
1000 t/m 1600 m3(n)h	6
1600 t/m 2500 m3(n)h	5
vanaf 2500 m3(n)h	5

Toelichting op domein meetdienst

Overzicht bedrijfsresultaat meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	1,0
Omzet gas	2,5
Overige bedrijfsopbrengsten	
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	3,5
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,2
Overige bedrijfskosten	1,6
Totale bedrijfskosten	2,9
Bedrijfsresultaat	0,6

Omzet meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	1,0
Omzet gas	2,5
Omzet meetdienst	3,5

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

	2020 Commerciële jaarcijfers
Afschrijvingen elektriciteit	0,4
Afschrijvingen gas	0,8
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst	1,2

Overige bedrijfskosten meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2020 Commerciële jaarcijfers
Bedrijfskosten elektriciteit	0,5
Bedrijfskosten gas	1,1
Totaal overige bedrijfskosten meetdienst	1,6

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

	2020	
	Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde
Meetdienst elektriciteit	0,9	4,8
Meetdienst gas	1,3	10,4
Totaal materiële vaste activa meetdienst	2,2	15,2