



Verslag afzonderlijke boekhouding verslagjaar 2023

artikel 43 lid 9 Elektriciteitswet
artikel 32 lid 11 Gaswet

Versie 1
Classificatie Openbaar

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 2023 en 2024 (hierna: RAR 2024), ACM heeft deze standaard voor financiële verslaggevingsregels vastgesteld zodat binnen de sector uniforme waarderingsgrondslagen worden toegepast. Daar waar de RAR 2024 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 2023, beide zijn voorzien van een goedkeurende 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 Tarievenscode Elektriciteit en Tarievenscode Gas.

2. Financieel verslag regulatorische jaarcijfers N.V. RENDO

2.1 Balans

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2023	2022
Actief			
Vaste activa	1	175.911	180.000
		175.911	180.000
Vlottende activa	2	1.420	-
		177.331	180.000
Passief			
Eigen vermogen			
Overige reserves	3	91.460	101.580
Voorzieningen	4	477	525
Langlopende schulden	5	57.750	58.500
Kortlopende schulden	6	27.644	19.394
		177.331	180.000

2.2 Winst- en verliesrekening

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2023	2022
Netto omzet	7	34.265	29.621
Inkoop energie	8	5.236	3.777
Brutomarge		29.029	25.844
Directe kosten	9	10.590	9.281
Indirecte kosten	10	2.604	2.860
Afschrijvingen	11	11.655	12.250
Desinvesteringen	12	280	216
Som der bedrijfslasten		25.129	24.607
Bedrijfsresultaat		3.900	1.237
Vermogenskosten	13	4.494	5.258

Het onderhanden werk, de geactiveerde productie en de vermogenskosten zijn onderdeel van de commerciële bedrijfskosten, deze kosten zijn conform de RAR 2024 geen onderdeel van de OPEX. De kosten die overblijven vormen de basis voor de gereguleerde OPEX.

De vermogenskosten 2023 zijn gebaseerd op de WACC afkomstig uit de gewijzigde methodebesluiten 2022-2026. Voor het transport- en aansluitdomein gas wordt het nominale stelsel gehanteerd, de vermogenskosten worden berekend op basis van de nominale WACC (incl. inflatie). Bij elektriciteit blijft deels sprake van een reëel stelsel en wordt deels het nominale stelsel gehanteerd. Voor de vermogenskosten wordt hierbij gebruik gemaakt van een WACC met gehalveerde inflatie.

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 gasdistributienetten.

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 2023 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 2024. Daar waar de RAR 2024 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 2024 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 2023	117.928	15.335	7.147	29.142	6.753	3.201	483	179.990
CPI (indexering)	-	-	812	263	61	379	-	1.514
Investerings	1.550	1.235	315	2.401	642	204	(5)	6.343
Afschrijvingen	8.293	938	835	995	182	373	39	11.655
Desinvesteringen			182			99		280
Waarde per 31 december 2023	111.185	15.631	7.257	30.812	7.275	3.313	440	175.911

* Met ingang van het Methodebesluit 2022-2026 wordt voor het transport- en aansluitdomein gas het nominale stelsel gehanteerd, als gevolg hiervan vindt geen indexering meer plaats.

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

*** Voor het meetdomein gas en elektriciteit wordt het reële stelsel gehanteerd, indexering vindt plaats met de gerealiseerde CPI.

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

	2023	2022
Stand per 1 januari	-	(7.441)
Mutaties	(1.420)	(7.441)
Saldo per 31 december	1.420	-

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

	2023	2022
Saldo per 31 december	91.460	101.580

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

Voorziening Dubieuze debiteuren	2023	2022
Saldo per 1 januari	525	578
Toevoegingen	-	-
	525	578
Ottrekkingen	48	53
Saldo voorzieningen per 31 december	477	525

De voorzieningen zijn overwegend langlopend van aard.

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

Schulden aan kredietinstellingen	2023	2022
Stand per 1 januari	58.500	56.000
Toevoegingen	7.500	10.000
	66.000	66.000
Aflossingen	-	-
Saldo per 31 december	66.000	66.000
Aflossingsverplichting volgend boekjaar	8.250	7.500
Balans langlopende schulden	57.750	58.500

Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 30.250.000, het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 27.500.000.

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

	2023	2022
Stand per 1 januari	19.394	14.926
Aflossingsverplichting	8.250	7.500
	27.644	22.426
Overige mutaties	-	3.032
Saldo per 31 december	27.644	19.394

*** 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,-)

	Totaal	Gas Transport	Gas Aansluiting	Gas Meetdienst	Elektra Transport	Elektra Aansluiting	Elektra Meetdienst	Overige Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik		11.935	4.671	2.067				
Grootverbruik telemetrie		674	162					
Laagspanning					7.999	1.192	877	
Middenspanning					4.315	136		
Overige activiteiten								239
	34.265	12.609	4.832	2.067	12.314	1.328	877	239

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 2023.

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

	Totaal	Gas Transport	Elektra Transport
Inkoop transport bij regionale netbeheerder(s)			
Laagspanning			1.355
Middenspanning			2.141
	3.497		3.497
Inkoop energie en vermogen			
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik		-32	
Grootverbruik telemetrie		-1	
Laagspanning			1.574
Middenspanning			199
	1.739	-33	1.772
	5.236		

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,-)

	Totaal	Gas Transport	Gas Aansluiting	Gas Meetdienst	Elektra Transport	Elektra Aansluiting	Elektra Meetdienst	Overige Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik		2.942	1.991	1.054				
Grootverbruik telemetrie		190	15					
Laagspanning					2.402	725	428	
Middenspanning					631	119		
Overige activiteiten								93
	10.590	3.132	2.006	1.054	3.033	845	428	93

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	523	586	131				
Grootverbruik telemetrie	39	4					
Laagspanning				368	302	58	
Middenspanning				545	35		
Overige activiteiten							11
Totaal	2.604	563	590	913	337	58	11

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	6.340	933	835				
Grootverbruik telemetrie	1.953	5					
Laagspanning				726	173	373	
Middenspanning				269	8		
Overige activiteiten							39
Totaal	11.655	8.293	938	995	182	373	39

De afschrijvingen van de gereguleerde activiteiten zijn bepaald conform de RAR 2024. Met ingang van het Methodebesluit 2022-2026 Gas wordt de activa van het transport- en aansluitdomein gas met een versnellingsfactor afgeschreven. 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			182				
Grootverbruik telemetrie							
Laagspanning						99	
Middenspanning							
Overige activiteiten							
Totaal	280		182			99	

De desinvesteringen van het meetdomein zijn bepaald conform de RAR 2024. 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.

Op 4 juli 2023 zijn de methodebesluiten door het CBb vernietigd, ACM heeft op 14 december 2023 gewijzigde methodebesluiten en WACC vastgesteld. Voor de transport- en aansluitdienst gas is de nominale WACC in het gewijzigde besluit voor 2023 vastgesteld op 3,2%. Voor de transport- en aansluitdienst elektriciteit is de reële 'plus' WACC in het gewijzigde besluit voor 2023 vastgesteld op 2,3%. In de cijfers van de afzonderlijke boekhouding wordt geen rekening gehouden met de WACC nacalculatie die ACM wel toepast in het gewijzigde methodebesluit. Aangezien voor de meetdienst de WACC voor 2023 achteraf wordt vastgesteld, is de aannahme gedaan dat de reële WACC 2023 (1,4%) die voor de transport- en aansluitdienst elektriciteit in het gewijzigde besluit is vastgesteld 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.
- 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).
- 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 tarievenscode 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.

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,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	13,9	17,8	3,0	0,2	35,0
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	5,1	0,0			5,1
Overige bedrijfsopbrengsten					
	8,9	17,9	3,0	0,2	30,0
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2,0	3,6	1,6	0,0	7,2
Precariokosten					
Overige bedrijfskosten	5,1	6,2	1,7	0,1	13,0
Totale bedrijfskosten	7,1	9,8	3,2	0,1	20,2
Bedrijfsresultaat	1,8	8,1	-0,2	0,1	9,8

	2022 Commerciële jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,2	16,3	3,6	0,2	30,3
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	3,6	0,0			3,6
Overige bedrijfsopbrengsten					
	6,6	16,3	3,6	0,2	26,7
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2,1	3,5	1,7	0,0	7,3
Precariokosten					
Overige bedrijfskosten	4,8	5,7	1,6	0,0	12,0
Totale bedrijfskosten	6,8	9,2	3,3	0,0	19,4
Bedrijfsresultaat	-0,3	7,1	0,3	0,2	7,3

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

	2023 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	13,6	17,4	2,9	0,2	34,3
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	5,3	0,0			5,2
Brutomarge					
Overige bedrijfsopbrengsten					
	8,4	17,5	2,9	0,2	29,0
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,2	9,2	1,5	0,0	11,9
Precariokosten					
Overige bedrijfskosten	5,1	6,3	1,7	0,1	13,2
Totale bedrijfskosten	6,3	15,5	3,2	0,1	25,1
Bedrijfsresultaat	2,1	2,0	-0,2	0,1	3,9

	2022 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,0	15,9	3,5	0,2	29,6
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	3,8	0,0			3,8
Brutomarge					
Overige bedrijfsopbrengsten					
	6,2	15,9	3,5	0,2	25,8
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,1	10,0	1,3	0,0	12,5
Precariokosten					
Overige bedrijfskosten	4,8	5,7	1,6	0,0	12,1
Totale bedrijfskosten	5,9	15,8	2,9	0,1	24,6
Bedrijfsresultaat	0,3	0,2	0,6	0,2	1,2

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,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Omzet	13,9	10,2
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	5,1	3,6
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	0,0
	8,9	6,6
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2,0	2,1
Precariokosten	0,0	0,0
Overige bedrijfskosten	5,1	4,8
Totale bedrijfskosten	7,1	6,8
Bedrijfsresultaat	1,8	-0,3

Omzet elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	4,4	3,1
Laagspanning	8,2	6,0
Transportdienst	12,6	9,1
Middenspanning	0,1	0,1
Laagspanning	1,2	1,0
Aansluitdienst	1,4	1,1
Overig		
Omzet elektriciteit	13,9	10,2

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

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	0,5	0,5
Laagspanning	1,5	1,6
Overig		
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	2,0	2,1

Overige bedrijfskosten elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	1,3	1,3
Laagspanning	3,8	3,5
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	5,1	4,8

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

	2023		2022	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Middenspanning				
Laagspanning				
Totaal materiële vaste activa elektriciteit	5,0	35,7	3,5	33,3

Volumes transportdienst elektriciteit

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afneemers MS (1-20kV) -Transport		
Vastrecht transportdienst	5	5
kW gecontracteerd per jaar	17.838	17.835
kW max per maand	164.189	167.369
kWh tarief normaal	48.328.708	48.450.104
Afneemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst	18	17
kW gecontracteerd per jaar	20.400	17.482
kW max per maand	160.729	156.368
kWh tarief normaal	61.785.911	58.894.296
Afneemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst	140	139
kW gecontracteerd per jaar	27.274	25.764
kW max per maand	207.538	204.240
kWh tarief normaal	54.099.980	55.509.348
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afneemers LS		
Vastrecht transportdienst	173	169
kW gecontracteerd	11.430	10.969
kWh tarief laag	7.482.790	7.560.028
kWh tarief normaal	11.593.250	11.765.477
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld	19.039	18.998
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	33.568	33.277
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A	210	199
> 3*50A t/m 3*63A	228	224
> 3*35A t/m 3*50A	297	288
> 3*25A t/m 3*35A	634	618
t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen	32.186	31.937
1-fase aansluitingen t/m 1*10A	13	12
t/m 1*6A op het geschakelde net	19.039	18.998
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger	8.343.752	10.590.026
kVArh blindvermogen lager dan MS	82.237	182.588

Volumes periodieke aansluitvergoeding elektriciteit

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	19.039	18.998
Afneemers 0 t/m 3x25A	32.199	31.949
Afneemers > 3x25A t/m 3x80A	1.369	1.328
Afneemers LS (>3x80A t/m 3x225A)	173	169
Afneemers Trafo MS/LS	140	139
Afneemers MS (1-20 kV) - Distributie	18	17
Afneemers 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,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Omzet	17,8	16,3
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	0,0	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	0,0
	17,9	16,3
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	3,6	3,5
Precariokosten	0,0	0,0
Overige bedrijfskosten	6,2	5,7
Totale bedrijfskosten	9,8	9,2
Bedrijfsresultaat	8,1	7,1

Omzet gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,7	0,6
Lage druk	12,2	11,7
Transportdienst	12,9	12,3
Hoge druk	0,2	0,1
Lage druk	4,8	3,8
Aansluitdienst	4,9	4,0
Overig		
Omzet gas	17,8	16,3

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

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,6	0,5
Lage druk	2,0	2,0
Overig		
Afschrijvingen transportdienst	2,6	2,6
Hoge druk	0,0	0,0
Lage druk	0,9	1,0
Overig		
Afschrijvingen aansluitdienst	0,9	1,0
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas	3,6	3,5

Overige bedrijfskosten gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk- onderhoud en herstel	0,2	0,3
Lage druk- onderhoud en herstel	3,4	3,0
Overige bedrijfskosten transportdienst	3,7	3,3
Hoge druk- overig	0,0	0,0
Lage druk- overig	2,5	2,4
Overige bedrijfskosten aansluitdienst	2,6	2,4
Totaal overige bedrijfskosten gas	6,2	5,7

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

	2023		2022	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
Totaal materiële vaste activa transportdienst gas	2,0	46,7	1,4	46,5
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
Totaal materiële vaste activa aansluitdienst gas	1,8	38,7	1,5	37,9
Totaal materiële vaste activa gas	3,8	85,4	2,9	84,4

Volumes transportdienst gas

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
= < 10 m ³ (n)h, jaarverbruik < 500 Nm ³	12.268	7.316
= < 10 m ³ (n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm ³ en < 4.000 Nm ³	87.211	91.654
= < 10 m ³ (n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm ³	2.202	3.470
> 10 en = < 16 m ³ (n)h	617	627
> 16 en = < 25 m ³ (n)h	841	862
> 25 en = < 40 m ³ (n)h	302	310
Profielgrootverbruikers		
> 40 en = < 65 m ³ (n)h	122	125
> 65 en = < 100 m ³ (n)h	119	123
> 100 en = < 160 m ³ (n)h	31	32
> 160 en = < 250 m ³ (n)h	18	19
> 250 m ³ (n)h	3	3
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetriegrootverbruikers	89	87

Volumes periodieke aansluitvergoeding gas

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)/h	101.681	102.440
10 t/m 16 m3(n)/h	617	627
16 t/m 25 m3(n)/h	841	862
25 t/m 40 m3(n)/h	302	310
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
40 t/m 100 m3(n)/h	247	245
100 t/m 400 m3(n)/h	48	54
400 t/m 650 m3(n)/h	3	4
Hoge druk aansluitingen		
40 t/m 100 m3(n)/h	18	19
100 t/m 400 m3(n)/h	38	39
400 t/m 1.600 m3(n)/h	20	21
vanaf 1.600 m3(n)/h	9	8

Toelichting op domein meetdienst

Overzicht bedrijfsresultaat meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	0,9	1,1
Omzet gas	2,1	2,5
Overige bedrijfsopbrengsten		
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	3,0	3,6
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,6	1,7
Overige bedrijfskosten	1,7	1,6
Totale bedrijfskosten	3,2	3,3
Bedrijfsresultaat	-0,2	0,3

Omzet meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	0,9	1,1
Omzet gas	2,1	2,5
Omzet meetdienst	3,0	3,6

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

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Afschrijvingen elektriciteit	0,5	0,6
Afschrijvingen gas	1,1	1,2
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst	1,6	1,7

Overige bedrijfskosten meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2023 Commerciële jaarcijfers	2022 Commerciële jaarcijfers
Bedrijfskosten elektriciteit	0,5	0,5
Bedrijfskosten gas	1,2	1,0
Totaal overige bedrijfskosten meetdienst	1,7	1,6

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

	2023		2022	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Meetdienst elektriciteit	0,2	3,9	0,2	4,1
Meetdienst gas	0,4	7,8	0,3	8,5
Totaal materiele vaste activa meetdienst	0,6	11,6	0,6	12,6