



Verslag afzonderlijke boekhouding verslagjaar 2018

artikel 43 lid 9 Elektriciteitswet
artikel 32 lid 11 Gaswet

Inhoudsopgave

| | | |
|-----|---|----|
| 1. | Inleiding | 3 |
| 2. | Financieel verslag 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 NV 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 2018/2019 (hierna: RAR 2018/2019), ACM heeft deze standaard voor financiële verslaggevingsregels vastgesteld zodat binnen de sector uniforme waarderinggrondslagen worden toegepast. Daar waar de RAR 2018/2019 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 2018, 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 N.V. RENDO

2.1 Balans

(bedragen x € 1000,-)

| | Noot | 2018 | 2017 |
|-------------------------|------|----------------|----------------|
| Actief | | | |
| Vaste activa | 1 | 188.413 | 193.467 |
| | | 188.413 | 193.467 |
| Vlottende activa | 2 | - | 4.019 |
| | | 188.413 | 197.486 |
| Passief | | | |
| Eigen vermogen | | | |
| Overige reserves | 3 | 129.461 | 136.079 |
| Voorzieningen | 4 | 910 | 907 |
| Langlopende schulden | 5 | 50.500 | 60.500 |
| Kortlopende schulden | 6 | 7.542 | - |
| | | 188.413 | 197.486 |

2.2 Winst- en verliesrekening

(bedragen x € 1000,-)

| | Noot | 2018 | 2017 |
|-------------------------------|------|---------------|---------------|
| Netto omzet | 7 | 30.672 | 29.978 |
| Inkoop energie | 8 | 2.571 | 2.470 |
| Brutomarge | | 28.101 | 27.509 |
| Directe kosten | 9 | 6.191 | 5.662 |
| Indirecte kosten | 10 | 3.491 | 3.125 |
| Afschrijvingen | 11 | 14.681 | 14.216 |
| Desinvesteringen | 12 | 170 | 120 |
| Som der bedrijfslasten | | 24.533 | 23.124 |
| Bedrijfsresultaat | | 3.567 | 4.385 |
| | | | |
| Vermogenskosten | 13 | 7.409 | 8.186 |

Het onderhanden werk, de geactiveerde productie en de vermogenskosten zijn onderdeel van de commerciële bedrijfskosten, deze kosten zijn conform de RAR 2018/2019 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 2018 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 2018/2019. Daar waar de RAR 2018/2019 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.

Voorzieningen

Er vindt conform RAR 2018/2019 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 2018 | 140.771 | 13.156 | 5.753 | 25.063 | 5.409 | 2.279 | 1.036 | 193.467 |
| CPI (indexering) | 1.971 | 184 | 77 | 349 | 76 | 32 | - | 2.689 |
| Investerings | 2.669 | 660 | 1.808 | 1.122 | 316 | 502 | 31 | 7.108 |
| Afschrijvingen | 9.330 | 651 | 680 | 3.114 | 597 | 249 | 61 | 14.681 |
| Desinvesteringen | | | 140 | | | 30 | | 170 |
| Waarde per 31 december 2018 | 136.082 | 13.349 | 6.818 | 23.419 | 5.205 | 2.534 | 1.006 | 188.413 |

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

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

| | 2018 | 2017 |
|-----------------------|-------|-------|
| Stand per 1 januari | 4.019 | - |
| Mutaties | 4.019 | 4.019 |
| Saldo per 31 december | - | 4.019 |

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

| | 2018 | 2017 |
|-----------------------|---------|---------|
| Saldo per 31 december | 129.461 | 136.079 |

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

| Voorziening Dubieuze debiteuren | 2018 | 2017 |
|---------------------------------|------|------|
| Saldo per 1 januari | 676 | 724 |
| Toevoegingen | - | - |
| | 676 | 724 |
| Onttrekkingen | 21 | 49 |
| Saldo per 31 december | 655 | 676 |

| Voorziening Personeelsbeloningen | 2018 | 2017 |
|---|-------------|-------------|
| Saldo per 1 januari | 231 | 227 |
| Toevoegingen | 36 | 14 |
| | 267 | 240 |
| Onttrekkingen | 26 | 34 |
| Niet gereguleerd | 14 | 25 |
| Saldo per 31 december | 255 | 231 |
| Saldo voorzieningen per 31 december | 910 | 907 |

De voorzieningen zijn overwegend langlopend van aard.

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

| Schulden aan kredietinstellingen | 2018 | 2017 |
|---|---------------|---------------|
| Stand per 1 januari | 60.500 | 60.500 |
| Toevoegingen | - | 10.000 |
| | 60.500 | 70.500 |
| Aflossingen | - | 10.000 |
| Saldo per 31 december | 60.500 | 60.500 |
| Aflossingsverplichting volgend boekjaar | 10.000 | - |
| Balans langlopende schulden | 50.500 | 60.500 |

Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 24.000, het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 26.500.

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

| | 2018 | 2017 |
|------------------------|---------------|--------------|
| Stand per 1 januari | - | 3.476 |
| Aflossingsverplichting | 10.000 | - |
| | 10.000 | 3.476 |
| Overige mutaties | 2.458 | 3.476 |
| Saldo per 31 december | 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 | 12.577 | 3.233 | 2.295 | | | | |
| Grootverbruik telemetrie | 670 | 20 | | | | | |
| Laagspanning | | | | 6.085 | 926 | 930 | |
| Middenspanning | | | | 2.994 | 117 | | |
| Overige activiteiten | | | | | | | 825 |
| Totaal | 30.672 | 13.247 | 3.252 | 2.295 | 9.079 | 1.043 | 930 |
| | | | | | | | 825 |

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 2018.

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

| | Elektra |
|---|--------------|
| | Transport |
| Inkoop transport bij regionale netbeheerder(s) | |
| Laagspanning | 961 |
| Middenspanning | 1.166 |
| Totaal | 2.126 |
| | 2.126 |
| | |
| | |
| Inkoop energie en vermogen | |
| Laagspanning | 403 |
| Middenspanning | 42 |
| Totaal | 445 |
| | 445 |
| Totaal | 2.571 |

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 | 1.755 | 697 | 933 | | | | |
| Grootverbruik telemetrie | 180 | 1 | | | | | |
| Laagspanning | | | | 1.115 | 283 | 419 | |
| Middenspanning | | | | 352 | 23 | | |
| Overige activiteiten | | | | | | | 433 |
| Totaal | 6.191 | 1.935 | 697 | 933 | 1.467 | 306 | 419 |
| | | | | | | | 433 |

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 | 759 | 876 | 575 | | | | |
| Grootverbruik telemetrie | 13 | 5 | | | | | |
| Laagspanning | | | | 376 | 277 | 330 | |
| Middenspanning | | | | 223 | 31 | | |
| Overige activiteiten | | | | | | | 26 |
| 3.491 | 772 | 881 | 575 | 599 | 308 | 330 | 26 |

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 | 7.928 | 649 | 680 | | | | |
| Grootverbruik telemetrie | 1.401 | 2 | | | | | |
| Laagspanning | | | | 2.429 | 589 | 249 | |
| Middenspanning | | | | 686 | 8 | | |
| Overige activiteiten | | | | | | | 61 |
| 14.681 | 9.330 | 651 | 680 | 3.114 | 597 | 249 | 61 |

De afschrijvingen van de gereguleerde activiteiten zijn bepaald conform de RAR 2018/2019. 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 | | | 140 | | | | |
| Grootverbruik telemetrie | | | | | | | |
| Laagspanning | | | | | | 30 | |
| Middenspanning | | | | | | | |
| Overige activiteiten | | | | | | | |
| 170 | | | 140 | | | 30 | |

De desinvesteringen van het meetdomein zijn bepaald conform de RAR 2018/2019. 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 3,9%. Aangezien voor de meetdienst de WACC voor 2018 achteraf wordt vastgesteld is de aanname gedaan dat de WACC 2018 (3,9%) 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 NV 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.

Aangezien over boekjaar 2018 voor het eerst de segmentatie op basis van commerciële jaarcijfers is opgesteld, ontbreekt de vergelijking met voorgaand boekjaar.

Hoofdoverzicht Winst- en Verliesrekening

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

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | | | | | Totaal |
|--|------------------------------|-------------|------------|------------|-------------|--------|
| | Domeinen | | | Overig | | |
| | Elektriciteit | Gas | Meetdienst | | | |
| Omzet | 10,1 | 16,4 | 3,2 | 0,8 | 30,5 | |
| Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen | 2,5 | | | | 2,5 | |
| Overige bedrijfsopbrengsten | | | | | | |
| | 7,5 | 16,4 | 3,2 | 0,8 | 28,0 | |
| Afschrijvingen en buitengebruikstellingen | 1,5 | 2,9 | 0,9 | 0,0 | 5,2 | |
| Precariokosten | | 0,1 | | | 0,1 | |
| Overige bedrijfskosten | 2,2 | 3,5 | 1,9 | 0,4 | 8,0 | |
| Totale bedrijfskosten | 3,7 | 6,5 | 2,7 | 0,4 | 13,3 | |
| Bedrijfsresultaat | 3,9 | 9,9 | 0,5 | 0,4 | 14,7 | |

| | 2018 Regulatorische jaarcijfers | | | | | Totaal |
|--|---------------------------------|-------------|-------------|------------|-------------|--------|
| | Domeinen | | | Overig | | |
| | 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 | |
| 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,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|--|---|--|
| Omzet | 10,1 | 10,1 |
| Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen | 2,5 | 2,6 |
| Overige bedrijfsopbrengsten | 0,0 | 0,0 |
| | 7,5 | 7,6 |
| Afschrijvingen en buitengebruikstellingen | 1,5 | 3,7 |
| Precariokosten* | 0,0 | 0,0 |
| Overige bedrijfskosten | 2,2 | 2,7 |
| Totale bedrijfskosten | 3,7 | 6,4 |
| Bedrijfsresultaat | 3,9 | 1,2 |

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|----------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|
| Middenspanning | 3,0 | 3,0 |
| Laagspanning | 6,1 | 6,1 |
| Transportdienst | 9,0 | 9,1 |
| Middenspanning | 0,1 | 0,1 |
| Laagspanning | 0,9 | 0,9 |
| Aansluitdienst | 1,0 | 1,0 |
| Overig | | |
| Omzet elektriciteit | 10,1 | 10,1 |

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

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|---|------------------------------------|---------------------------------------|
| Middenspanning | 0,3 | 0,7 |
| Laagspanning | 1,2 | 3,0 |
| Overig | | |
| Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit | 1,5 | 3,7 |

Overige bedrijfskosten elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|--|------------------------------------|---------------------------------------|
| Middenspanning | 0,5 | 0,6 |
| Laagspanning | 1,7 | 2,1 |
| Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit | 2,2 | 2,7 |

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

| | 2018 | | 2018 | |
|--|-------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| | Commerciële jaarcijfers | | Regulatorische jaarcijfers | |
| | Investerings | Boekwaarde | Investerings | Boekwaarde |
| Middenspanning | | | | |
| Laagspanning | | | | |
| Totaal materiële vaste activa elektriciteit | 2,0 | 24,3 | 1,4 | 28,6 |

Volumes transportdienst elektriciteit

| | 2018 Commerciële jaarcijfers |
|---|------------------------------------|
| B. VOLUMES NETVLAK MS | |
| Afneemers MS (1-20kV) -Transport | |
| Vastrecht transportdienst | 3 |
| kW gecontracteerd per jaar | 16.972 |
| kW max per maand | 154.455 |
| kWh tarief normaal | 45.844.791 |
| Afneemers MS (1-20kV) -Distributie | |
| Vastrecht transportdienst | 15 |
| kW gecontracteerd per jaar | 14.578 |
| kW max per maand | 141.010 |
| kWh tarief normaal | 60.366.149 |
| Afneemers Trafo MS/LS | |
| Vastrecht transportdienst | 133 |
| kW gecontracteerd per jaar | 22.893 |
| kW max per maand | 196.976 |
| kWh tarief normaal | 56.349.887 |
| C. VOLUMES NETVLAK LS | |
| Afneemers LS | |
| Vastrecht transportdienst | 153 |
| kW gecontracteerd | 9.640 |
| kWh tarief laag | 7.482.155 |
| kWh tarief normaal | 12.353.613 |
| Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) | |
| Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld | 18.612 |
| Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS | 32.494 |
| Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven | |
| > 3*63A t/m 3*80A | 182 |
| > 3*50A t/m 3*63A | 223 |
| > 3*35A t/m 3*50A | 292 |
| > 3*25A t/m 3*35A | 581 |
| t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen | 31.213 |
| 1-fase aansluitingen t/m 1*10A | 2 |
| t/m 1*6A op het geschakelde net | 18.612 |
| D. VOLUMES BLINDVERMOGEN | |
| Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven | |
| kVArh blindvermogen MS en hoger | 3.391.009 |
| kVArh blindvermogen lager dan MS | 161.248 |

Volumes periodieke aansluitvergoeding elektriciteit

| | 2018 Commerciële jaarcijfers |
|---|---|
| Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting) | |
| t/m 1*6A | 18.612 |
| Afnemers 0 t/m 3x25A | 31.215 |
| Afnemers > 3x25A t/m 3x80A | 1.279 |
| Afnemers LS (>3x80A t/m 3x225A) | 153 |
| Afnemers Trafo MS/LS | 133 |
| Afnemers MS (1-20 kV) - Distributie | 15 |
| Afnemers 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,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|---|---|--|
| Omzet | 16,4 | 16,5 |
| Overige bedrijfsopbrengsten | 0,0 | |
| | 16,4 | 16,5 |
| Afschrijvingen en buitengebruikstellingen | 2,9 | 10,0 |
| Precariokosten* | 0,1 | 0,1 |
| Overige bedrijfskosten | 3,5 | 4,3 |
| Totale bedrijfskosten | 6,5 | 14,4 |
| Bedrijfsresultaat | 9,9 | 2,1 |

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet gas (bedragen x € 1.000.000,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|
| Hoge druk | 0,7 | 0,7 |
| Lage druk | 12,5 | 12,6 |
| Transportdienst | 13,2 | 13,2 |
| Hoge druk | 0,0 | 0,0 |
| Lage druk | 3,2 | 3,2 |
| Aansluitdienst | 3,2 | 3,3 |
| Overig | | |
| Omzet gas | 16,4 | 16,5 |

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

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|---|------------------------------------|---------------------------------------|
| Hoge druk | 0,3 | 1,3 |
| Lage druk | 2,1 | 8,0 |
| Overig | | |
| Afschrijvingen transportdienst | 2,4 | 9,3 |
| Hoge druk | 0,0 | 0,0 |
| Lage druk | 0,5 | 0,6 |
| Overig | | |
| Afschrijvingen aansluitdienst | 0,5 | 0,7 |
| Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas | 2,9 | 10,0 |

Overige bedrijfskosten gas (bedragen x € 1.000.000,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|---|------------------------------------|---------------------------------------|
| Hoge druk- onderhoud en herstel | 0,2 | 0,2 |
| Lage druk- onderhoud en herstel | 2,1 | 2,5 |
| Overige bedrijfskosten transportdienst | 2,2 | 2,7 |
| Hoge druk- overig | 0,0 | 0,0 |
| Lage druk- overig | 1,3 | 1,6 |
| Overige bedrijfskosten aansluitdienst | 1,3 | 1,6 |
| Totaal overige bedrijfskosten gas | 3,5 | 4,3 |

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

| | 2018 | | 2018 | |
|--|-------------------------|-------------|----------------------------|--------------|
| | Commerciële jaarcijfers | | Regulatorische jaarcijfers | |
| | Investerings | Boekwaarde | Investerings | Boekwaarde |
| Hoge druk | | | | |
| Lage druk | | | | |
| Overig | | | | |
| Totaal materiële vaste activa transportdienst gas | 2,7 | 47,0 | 2,7 | 136,1 |
| Hoge druk | | | | |
| Lage druk | | | | |
| Overig | | | | |
| Totaal materiële vaste activa aansluitdienst gas | 1,9 | 28,0 | 0,7 | 13,3 |
| Totaal materiële vaste activa gas | 4,6 | 75,0 | 3,3 | 149,4 |

Volumes transportdienst gas

| | 2018 Commerciële jaarcijfers |
|--|------------------------------------|
| A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS | |
| Kleinverbruikers | |
| = < 10 m3(n)h, jaarverbruik < 500 Nm3 | 5.685 |
| = < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm3 en < 4.000 Nm3 | 92.447 |
| = < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm3 | 4.244 |
| > 10 en = < 16 m3(n)h | 656 |
| > 16 en = < 25 m3(n)h | 941 |
| > 25 en = < 40 m3(n)h | 337 |
| Profielgrootverbruikers | |
| > 40 en = < 65 m3(n)h | 136 |
| > 65 en = < 100 m3(n)h | 125 |
| > 100 en = < 160 m3(n)h | 35 |
| > 160 en = < 250 m3(n)h | 19 |
| > 250 m3(n)h | 3 |
| B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS | |
| Aantal telemetriegrootverbruikers | 89 |

Volumes periodieke aansluitvergoeding gas

| | 2018 Commerciële jaarcijfers |
|---|------------------------------------|
| A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H | |
| Lage druk aansluitingen | |
| 0 t/m 10 m3(n)h | 102.376 |
| 10 t/m 16 m3(n)h | 656 |
| 16 t/m 25 m3(n)h | 941 |
| 25 t/m 40 m3(n)h | 337 |
| B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H | |
| Lage druk aansluitingen | |
| 40 t/m 65 m3(n)h | 137 |
| 65 t/m 100 m3(n)h | 122 |
| 100 t/m 160 m3(n)h | 33 |
| 160 t/m 250 m3(n)h | 19 |
| 250 t/m 400 m3(n)h | 2 |
| 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 | 2 |
| 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 | 21 |
| 400 t/m 650 m3(n)h | 8 |
| 650 t/m 1000 m3(n)h | 5 |
| 1000 t/m 1600 m3(n)h | 7 |
| 1600 t/m 2500 m3(n)h | 5 |
| vanaf 2500 m3(n)h | 3 |

Toelichting op domein meetdienst

Overzicht bedrijfsresultaat meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|---|------------------------------------|---------------------------------------|
| Omzet elektriciteit | 0,9 | 0,9 |
| Omzet gas | 2,3 | 2,3 |
| Overige bedrijfsopbrengsten | | |
| Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo | 3,2 | 3,2 |
| Afschrijvingen en buitengebruikstellingen | 0,9 | 1,1 |
| Overige bedrijfskosten | 1,9 | 2,3 |
| Totale bedrijfskosten | 2,7 | 3,4 |
| Bedrijfsresultaat | 0,5 | -0,1 |

Omzet meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|-------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|
| Omzet elektriciteit | 0,9 | 0,9 |
| Omzet gas | 2,3 | 2,3 |
| Omzet meetdienst | 3,2 | 3,2 |

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

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|--|------------------------------------|---------------------------------------|
| Afschrijvingen elektriciteit | 0,6 | 0,3 |
| Afschrijvingen gas | 0,3 | 0,8 |
| Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst | 0,9 | 1,1 |

Overige bedrijfskosten meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

| | 2018 Commerciële jaarcijfers | 2018 Regulatorische jaarcijfers |
|---|------------------------------------|---------------------------------------|
| Bedrijfskosten elektriciteit | 0,6 | 0,7 |
| Bedrijfskosten gas | 1,2 | 1,5 |
| Totaal overige bedrijfskosten meetdienst | 1,9 | 2,3 |

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

| | 2018 | | 2018 | |
|---|-------------------------|-------------|----------------------------|------------|
| | Commerciële jaarcijfers | | Regulatorische jaarcijfers | |
| | Investerings | Boekwaarde | Investerings | Boekwaarde |
| Meetdienst elektriciteit | 0,7 | 3,8 | 0,5 | 2,5 |
| Meetdienst gas | 2,3 | 8,8 | 1,8 | 6,8 |
| Totaal materiële vaste activa meetdienst | 3,0 | 12,6 | 2,3 | 9,4 |