



JAARVERSLAG 2021

N.V. RENDO



PricewaterhouseCoopers
Accountants N.V.
Uitsluitend voor
identificatiedoeleinden

Inhoud

DIRECTIEVERSLAG	4
VOORWOORD	5
OVER DE RENDO-GROEP	6
MISSIE EN VISIE	7
10 PUNTENPLAN	8
KENTALLEN	9
N.V. RENDO	10
RISICOMANAGEMENT	16
JAARREKENING 2021	18
BALANS PER 31 DECEMBER 2021 NA WINSTBESTEMMING	19
WINST- EN VERLIESREKENING OVER 2021	20
KASSTROOMOVERZICHT	21
1. TOELICHTING OP DE JAARREKENING	22
ACTIVITEITEN	22
CONTINUÏTEIT	22
VESTIGINGSADRES, RECHTSVORM EN INSCHRIJFNUMMER HANDELSREGISTER	22
GROEPSVERHOUDINGEN	22
SCHATTINGEN	22
VERBONDEN PARTIJEN	22
TOELICHTING BIJ HET KASSTROOMOVERZICHT	22
2. ALGEMENE GRONDSLAGEN	23
ALGEMEEN	23
FINANCIËLE INSTRUMENTEN	23
CRITERIA VOOR HET NIET LANGER VERANTWOORDEN VAN ACTIVA EN PASSIVA	23
3. GRONDSLAGEN VOOR DE WAARDERING VAN ACTIVA EN PASSIVA	24
IMMATERIËLE VASTE ACTIVA	24
MATERIËLE VASTE ACTIVA	24
FINANCIËLE VASTE ACTIVA	24
BIJZONDERE WAARDEVERMINDERINGEN VAN VASTE ACTIVA	25
VOORRADEN	25
ONDERHANDEN PROJECTEN IN OPDRACHT VAN DERDEN	26
VORDERINGEN EN OVERLOPENDE ACTIVA	26
LIQUIDE MIDDELEN	26
EIGEN VERMOGEN	26
LANGLOPENDE SCHULDEN	26
KORTLOPENDE SCHULDEN	26
4. GRONDSLAGEN VOOR BEPALING VAN HET RESULTAAT	27
ALGEMEEN	27
NETTO-OMZET	27
GEACTIVEERDE PRODUCTIE VOOR HET EIGEN BEDRIJF	27
VERKOOPKOSTEN EN ALGEMENE BEHEERKOSTEN	27
OVERIGE BEDRIJFSOPBRENGSTEN	27

AFSCHRIJVINGEN OP IMMATERIËLE EN MATERIËLE VASTE ACTIVA	27
BIJZONDERE POSTEN	27
OVERHEIDSSUBSIDIES	27
FINANCIËLE BATEN EN LASTEN	28
BELASTINGEN	28
RESULTAAT DEELNEMINGEN (GEWAARDEERD OP NETTO- VERMOGENSWAARDE)	28
5. FINANCIËLE INSTRUMENTEN EN RISICOBEBEERSING	28
MARKTRISICO	28
KREDIETRISICO	28
LIQUIDITEITSRISICO	28
TOELICHTING OP DE BALANS VOOR WINSTBESTEMMING	29
NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN	36
TOELICHTING OP DE WINST- EN VERLIESREKENING	37
OVERIGE GEGEVENS	40
OVERIGE GEGEVENS	41
VERKLARING NALEVING GEDRAGSCODE VOOR NETBEHEERDERS	43
CONTROLE VERKLARING VAN DE ONAFHANKELIJKE ACCOUNTANT	44

Directieverslag



Voorwoord

Terugkijkend op het jaar 2021, moeten we allereerst stilstaan bij COVID-19. Het gehele jaar werden we geconfronteerd met afwisselend oplopende en dalende besmettingscijfers en ziekenhuisopnames. Medewerkers werden ook in hun omgeving hiermee geconfronteerd. Gelukkig heeft niemand, net als vorig jaar, hieraan blijvende nadelige gevolgen overgehouden. Met onze bedrijfsvoering konden we adequaat op corona inspelen. Buiten gingen de werkzaamheden veilig door, medewerkers op kantoor werkten voornamelijk thuis. Onze resultaten zijn inhoudelijk en financieel in beperkte mate door corona beïnvloed. In 2021 hebben we 67% van de geplande investeringen uitgevoerd. We zijn vaak afhankelijk van derden en het is aannemelijk dat een aantal projecten door corona is vertraagd.

In 2021 hebben we onze nieuwe missie, visie en strategie voor de periode 2022-2026 opgesteld. In de tweede helft van 2021 hebben we hierbij diverse externe stakeholders betrokken. Medio september hebben we portefeuillehouders duurzaamheid en financiën van onze aandeelhoudende gemeenten in een strategiebijeenkomst gevraagd om input. Op 13 december is de nieuwe missie, visie en strategie door de RvC vastgesteld en op 23 december heeft de AVA deze onderschreven. Verderop in het jaarverslag gaan we dieper op de nieuwe missie, visie en strategie in. We hebben een ambitieus “10 puntenplan” opgesteld waar we mee aan de slag gaan. Belangrijke speerpunten zijn de overgang van fossiel naar duurzaam gas (40% in 2026), modernisering van onze elektriciteitspoot en invulling geven aan nieuw partnerschap met onze aandeelhoudende gemeenten.

Het bovenliggende elektriciteitsnet in Drenthe en Overijssel is vol. Voor grotere bedrijven en initiatieven is het de komende jaren niet mogelijk om met nieuwe initiatieven duurzame energie terug te leveren. Dit leidt tot frustratie bij initiatiefnemers en tot stagnatie van de energietransitie. In 2021 hebben we het besluit genomen een nieuw elektriciteitsonderstation te bouwen op bedrijvenpark Riegmeer in Hogeveen. We doen er samen met overige betrokken partijen alles aan om dit station in 2026 gereed te hebben. Ingebruikname is dan in 2027 gepland. Met het nieuwe station is er de komende decennia voldoende ruimte in de regio Hogeveen om duurzame energie te transporteren.

Onder duurzaam gas verstaan we biogas, groen gas en groene waterstof. In 2021 zijn we bij ca. 15 nieuwe initiatieven en projecten in onze regio betrokken om de productie van groen gas te verhogen. We zijn nauw betrokken bij twee (groene) waterstofprojecten: de Waterstofwijk in Hogeveen en bedrijventerrein Eeserwold in Steenwijk. We jagen duurzame gasprojecten in onze regio actief aan.

Vooruitkijkend naar 2022 zijn “het van papier krijgen” van de energietransitie en het uitwerken van het “10 puntenplan” twee belangrijke speerpunten. Inmiddels is er oorlog in Europa, met alle vreselijke gevolgen van dien. De oorlog heeft impact op de energievoorziening, voor 2022 is de exacte impact nog volstrekt onduidelijk. N.V. RENDO heeft een risico inschatting gemaakt voor de gevolgen van de oorlog in Oekraïne. Zover we nu kunnen bekijken zijn de gevolgen in 2022 voor N.V. RENDO, als regionale netbeheerder, beperkt en te overzien.

Financieel zijn we in 2021 uitgekomen op een resultaat van EUR 5,4 miljoen; begroot was een resultaat van EUR 5,8 miljoen. Ik wil alle medewerkers en stakeholders van N.V. RENDO bedanken voor de inzet en de samenwerking in het afgelopen jaar. We hebben inhoudelijk en financieel mooie resultaten geboekt.

Eddy Veenstra,
Algemeen Directeur N.V. RENDO Holding
26 april 2022



Over de RENDO-groep

N.V. RENDO Holding

N.V. RENDO Holding is de moedermaatschappij van de verschillende vennootschappen. De statutaire directievoering over alle vennootschappen wordt verricht door de directie van deze vennootschap. Deze vennootschap is ook eigenaar van enkele gebouwen en terreinen (bijvoorbeeld kantoor in Meppel).

RE-FLEX Beheer N.V.

RE-FLEX Beheer N.V. verzorgt diverse stafdiensten voor de N.V. RENDO Holding en haar bedrijfsonderdelen. Dit betreft de afdelingen Human Resource Management, Inkoop Logistiek & Facilitaire Zaken, PR & communicatie, Financiële Economische Administratie, ICT en Controlling & Regulering. Daarnaast is nagenoeg het voltallige personeel in dienst van RE-FLEX Beheer N.V. en wordt van hieruit ter beschikking gesteld aan de werkmaatschappijen.

N.V. RENDO

N.V. RENDO is eigenaar van de gebouwen, terreinen, elektriciteitsnetten en gasnetten in Zuid-Drenthe en Noord-Overijssel. N.V. RENDO is de volwaardige netbeheerder binnen de groep.

N-TRA B.V.

N-TRA B.V. is onafhankelijk adviseur op het gebied van het versnellen van de energietransitie.

Enavi B.V.

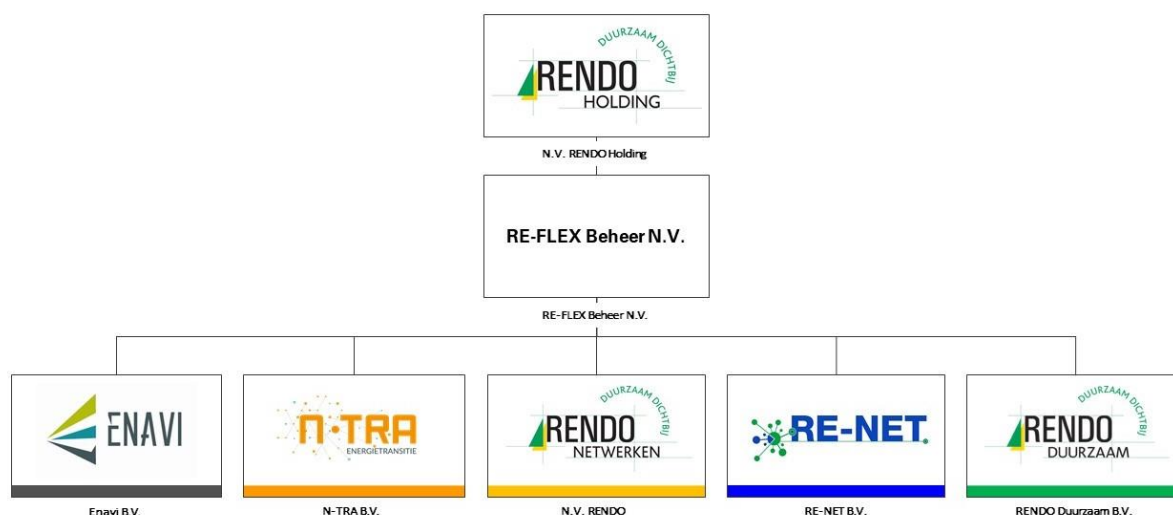
Enavi B.V. is de beheerder van meetinrichtingen grootverbruik, aannemer van openbare verlichting en verkeersregelinstallaties, transformatoren en middenspanningsinstallaties. Tevens worden commerciële aanverwante diensten vanuit dit bedrijfsonderdeel geëxploiteerd.

RE-NET B.V.

RE-NET B.V. neemt gezamenlijk met derden (waaronder gemeenten) deel in diverse warmte en glasvezel projecten. Tevens zijn de beheeractiviteiten voor de glasvezelnetwerken in RE-NET B.V. ondergebracht.

RENDU Duurzaam B.V.

Dit is een slapende vennootschap.



Missie en Visie

Gedurende 2021 hebben medewerkers, management, directie en Raad van Commissarissen de strategische plannen voor de aankomende vijf jaar uitgewerkt. December 2021 is onderstaande missie, visie en strategie 2022-2026 voor de RENDO-groep formeel vastgesteld.

RENDO, duurzaam dichtbij

RENDO draagt zorg voor een adequate, veilige en efficiënte (betaalbare) distributie van (duurzame) energie in haar werkgebied. Deze distributie is in balans met de snelle verduurzaming (energietransitie) van onze regio. RENDO is medeontwerper van het toekomstige energienet binnen haar werkgebied in Drenthe en Overijssel en is hierop aanspreekbaar. RENDO is een proactieve partner voor de energietransitie van haar negen aandeelhoudende gemeenten en regionale samenwerkingspartners. Betrouwbaarheid en innovatie zijn belangrijke drijfveren voor de RENDO organisatie.

Van fossiel naar duurzaam gas

De transitie van fossiele naar duurzame energie moet op realistische gronden worden uitgevoerd. De bestaande gasinfrastructuur van RENDO is van uitstekende kwaliteit, kan nog 100 jaar mee en leent zich goed voor hergebruik door duurzame gassen (groen gas of groene waterstof). Met name in het landelijk gebied zijn duurzame gassen de adequate energievoorziening voor de toekomst, met waarschijnlijk de laagste maatschappelijke kosten. Ontwikkelingen en innovatie op het gebied van groene waterstof gaan snel. Wij zijn van mening dat groene waterstof een rol kan spelen in de gebouwde omgeving, zeker als het in de nabijheid wordt geproduceerd. We doen de komende jaren ervaring op in de Waterstofwijk in Hoogeveen, op Bedrijventerrein Eeserwold in Steenwijk en in Staphorst Zuid. De fossiele gasvoorziening in ons werkgebied kan in 2030 in zijn geheel worden vervangen door duurzame gassen. In 2026 willen we dat er 40% duurzaam gas door de N.V. RENDO netten stroomt.

Een modern elektriciteitsnet

Het bovenliggende elektriciteitsnet is in de periode tot en met 2026 voor grootschalige decentrale productie vol, er kan niet zonder meer worden teruggeleverd. Voor afname van elektriciteit uit het net is wel voldoende capaciteit beschikbaar. Dit betekent echter niet dat we op elektriciteitsgebied de komende vijf jaar op onze lauweren kunnen rusten en geen duurzame initiatieven gaan faciliteren. In Hoogeveen wordt een nieuw onderstation voorbereid, er wordt geïnvesteerd in laagspanningsnetten om op wijk- en buurtniveau te kunnen voldoen aan de nieuwe energiewerkelijkheid en RENDO faciliteert gerichte innovaties, zoals opslag in batterijen en waterstof. Een goede match tussen vraag en aanbod is een belangrijke uitdaging. Congestie en congestiemanagement zijn belangrijke aandachtspunten. Digitalisering en modern netbeheer (met sturing op afstand, met “real time” data) worden hierbij steeds belangrijker.

Partnerschap

De energietransitie vraagt om een proactieve netbeheerder. Zo zien wij onze rol ook: RENDO is partner van haar aandeelhoudende gemeenten om de Regionale Energie Strategie (RES) en de warmtevisies per gemeente daadwerkelijk te realiseren. Dit leidt tot maatwerk en innovatieve samenwerkingsverbanden om projecten gerealiseerd te krijgen. RENDO moet als een soort “kameleon” in staat zijn om binnen deze samenwerkingsverbanden en haar wettelijke mogelijkheden verschillende rollen op te pakken.

10 puntenplan

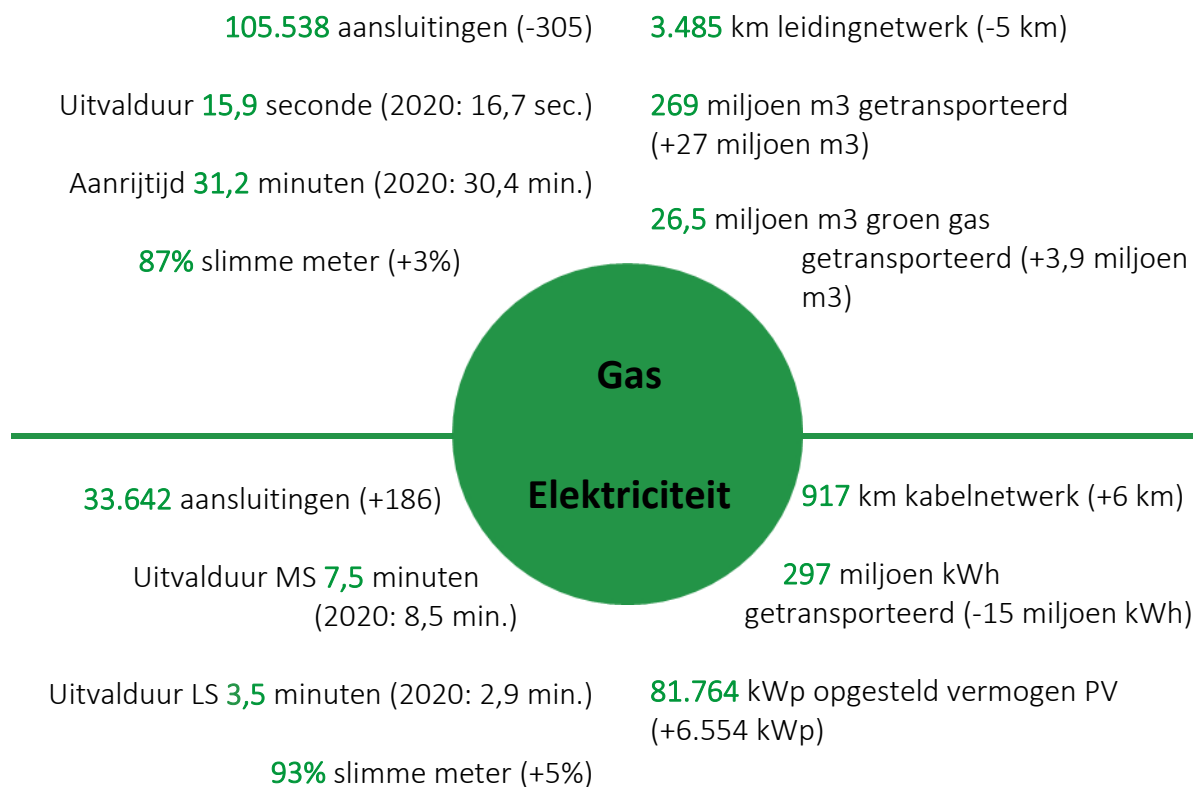
De strategie 2022-2026 is vertaald naar een 10 puntenplan voor de RENDO-groep. Daarvan zijn 4 punten specifiek voor N.V. RENDO:

1. In 2026 stroomt er op jaarbasis gemiddeld 40% **duurzaam gas** door de gasnetten van N.V. RENDO.
2. In 2026 is het nieuwe **onderstation** in Hoogeveen in voorbereiding afgerond en heeft N.V. RENDO haar organisatie gereed en ingericht om het station te exploiteren. Het station wordt uiterlijk in 2027 gerealiseerd en RENDO neemt het initiatief om de planning te bespoedigen.
3. In 2022 is een plan gereed en in hetzelfde jaar uitvoerbaar hoe toekomstig en modern **netbeheer op afstand** (digitalisering) er binnen N.V. RENDO uit ziet.
4. Uit de meerjarenraming blijkt dat RENDO financieel gezond is, jaarlijks positieve resultaten realiseert en voldoet aan interne en externe ratio's.
5. RENDO beoordeelt met haar partners en stakeholders welke innovaties op het gebied van energietransitie kansrijk zijn en hoe vervolgens in deze innovaties geïnvesteerd kan worden.
6. Op basis van gericht en actueel strategisch personeelsbeleid, is RENDO in staat de komende vijf jaar benodigd (met name technisch) personeel aan te trekken en vast te houden. Er zijn de komende vijf jaar geen vacatures op technisch en strategisch vlak, die de uitvoering van deze MVS in de weg staan.
7. Het beheer en de exploitatie van glasvezelnetwerken wordt uitgebreid en verbeterd. Het aantal abonnementen blijft minimaal op het gevraagde niveau binnen de oorspronkelijke businesscases. Benutting van het netwerk blijft toenemen door groei in het aantal actieve klanten.
8. RENDO geeft hernieuwde invulling aan het partnerschap en werkt nauw samen met haar aandeelhoudende gemeenten en overige stakeholders op het gebied van warmtevisies en de realisatie van de Regionale Energie Strategieën. Uitvoering en resultaten staan centraal. Dit nieuwe partnerschap wordt onderschreven door onze aandeelhoudende gemeenten en stakeholders.
9. Qua lage netwerktarieven (gemiddeld huishouden) en qua jaarlijkse uitvalduur in het gas- en elektriciteitsnet, bevindt N.V. RENDO zich in de **top 3** van de best presterende netbeheerders.
10. RENDO is in 2026 een flexibele, klantgerichte en zelfstandige distributeur van energie en data in Drenthe en Overijssel.

Toekomstparagraaf

In 2022 wordt het 10 puntenplan nader uitgewerkt en vertaald tot concrete meetbare doelstellingen voor de komende vijf jaren. Op diverse plaatsen in het jaarverslag wordt een doorkijk gegeven naar toekomstige ontwikkelingen en doelstellingen vanuit het 10 puntenplan.

Kentallen



N.V. RENDO

Het gasnetwerk in Zuid-Drenthe en Noord-Overijssel en elektriciteitsnetwerk in de gemeente Hogeveen (oude gemeentegrens) en de kernen Steenwijk, Tuk en Zuidveen in de gemeente Steenwijkerland behoren tot het werkgebied van N.V. RENDO. N.V. RENDO verzorgt dagelijks het transport van gas naar ruim 105.000 aangeslotenen en transport van elektriciteit naar ruim 33.000 aangeslotenen. Daarnaast behoren de meters bij kleinverbruikers (voornamelijk huishoudens) tot de verantwoordelijkheid van de netbeheerder.

Financiële ontwikkelingen

Financieel resultaat

N.V. RENDO heeft in 2021 een netto financieel resultaat behaald van EUR 5,4 miljoen (2020: EUR 7,9 miljoen). Begroot was een netto resultaat na belastingen van EUR 5,8 miljoen. Bij de begroting was reeds een daling ten opzichte van 2020 voorzien in verband met onder andere dalende, omzet en stijgende (afschrijvings)kosten. Het resultaat 2021 is onder begroting door de desinvestering van kleinverbruik meters over de jaren 2015 t/m 2020 van EUR 0,6 miljoen (EUR 0,4 miljoen na belasting) welke niet was voorzien.

Financiële ratio's

N.V. RENDO dient conform het Besluit Financieel Netbeheer te voldoen aan financiële ratio's. Hieraan wordt ruimschoots voldaan.

		Norm	2021	2020
EBIT – rentedekking	A	≥ 1,7	8,6	11,8
FFO – rentedekking	B	≥ 2,5	15,6	16,7
Netto winst – totale schuld	C	≥ 11%	21%	23%
Solvabiliteit*	D	≤ 65%**	58%	58%

* Vreemd vermogen / totaal vermogen

** RENDO hanteert een striktere norm dan wettelijk (≤ 70%)

In de RvC vergadering van 16 juni 2021 is besloten de norm voor de solvabiliteit, welke intern strikter is dan de wettelijke norm, te verlagen van 45% naar 35%. Hiermee is ruimte gecreëerd voor de noodzakelijke investeringen als gevolg van de energietransitie.

Kasstroomen

In de jaarrekening is een kasstroomoverzicht opgenomen.

Liquiditeit & financieringsbehoefte

De liquiditeitsprognose wordt maandelijks bijgewerkt. Financierings- en renterisico's zijn beperkt. N.V. RENDO streeft naar een evenwichtige opbouw van haar leningenportefeuille. In 2021 zijn geen nieuwe financieringen aangegaan. Voor 2022 heeft N.V. RENDO behoefte aan aanvullende financiering. Naast herfinanciering van een bestaande lening van EUR 8,25 miljoen, gaat het tevens om een aanvullende financieringsbehoefte van ongeveer EUR 1,75 miljoen.

Financiële instrumenten

N.V. RENDO voert een defensief financieel beleid en bezit geen financiële derivaten. Het al dan niet in de toekomst aangaan van soortgelijke instrumenten is onderdeel van het treasurybeleid.

In het vastgestelde Treasurystatuut is het gebruik van swaps uitgesloten.

COVID-19

Sinds februari 2020 is Nederland getroffen door COVID-19, het coronavirus. Het grootste gevolg van COVID-19 voor N.V. RENDO is dat

werkzaamheden “achter de voordeur” tijdelijk hebben stilgelegen of door monteurs van de aannemer werden uitgevoerd zodat de continuïteit van de storingsdienst met de eigen monteurs maximaal was gewaarborgd. De energie-infrastructuur is vitaal voor onze maatschappij, derhalve is belangrijk om de betrouwbaarheid van het elektriciteits- en gasnetwerk te borgen en de gezondheid van onze medewerkers, klanten en relaties te beschermen. Ondanks COVID-19 hebben de reguliere bedrijfsactiviteiten doorgang kunnen vinden afgelopen jaar. Net als voorgaand jaar, heeft COVID-19 geen materieel invloed op het financiële resultaat.

Organisatie van Openbaar Belang

Sinds 1 januari 2020 zijn alle netbeheerders aangewezen als Organisatie van Openbaar Belang (OOB). N.V. RENDO maakt gebruik van de vrijstelling om de auditcommissie op holding niveau te beleggen, de auditcommissie van N.V. RENDO Holding heeft haar aandachtsgebied hiertoe uitgebreid. Het jaarverslag van N.V. RENDO wordt gepubliceerd.



Methodebesluiten 2022-2026

Op 20 september 2021 heeft ACM de definitieve Methodebesluiten Elektriciteit en Gas gepubliceerd voor de nieuwe reguleringsperiode 2022-2026. De belangrijkste wijzigingen bij gas betreffen de overstap van het reële op het nominale stelsel voor de WACC, degressieve afschrijving van activa, versnelde vergoeding van desinvesteringen en verwijderingskosten en verbeterde vergoeding voor investeringen met betrekking tot het faciliteren van invoeding van groen gas. Met deze wijzigingen wordt door ACM rekening gehouden met de veranderingen en de uitdagingen die horen bij de energietransitie. De belangrijkste wijzigingen bij elektriciteit betreffen de overstap van het reële stelsel naar een stelsel waarbij nog slechts de helft van de inflatie naar de toekomst wordt doorgeschoven en de andere helft direct wordt vergoed (het zogenaamde 'reëel-plus stelsel') en extra inkomsten bij stijgingen van invoeelvolumes gedurende de reguleringsperiode. Ondanks deze wijzigingen in de Methodebesluiten 2022-2026 is de inschatting dat de methode onvoldoende rekening houdt met de stijgende kosten als gevolg van de energietransitie. Naast de toegenomen onzekerheid als gevolg van nacalculatie van de rente in de WACC en de stijgende prijzen in inkoopkosten van netverliezen, hebben de gezamenlijke netbeheerders derhalve gebruik gemaakt van de beroepsmogelijkheden tegen de Methodebesluiten. In 2022 zal er sprake zijn een beperkte omzetting ten opzichte van 2021.

Lagere tarieven

N.V. RENDO heeft ook in 2021 lagere transporttarieven in rekening gebracht dan de maximum tarieven zoals vastgesteld door ACM. De maximum tarieven worden afgeleid uit de inkomsten die N.V. RENDO mag maken, welke zijn gebaseerd op historische kosten. Bij N.V. RENDO zijn ook de afschrijvings- en vermogenskosten voor in het verleden afgekochte precario onderdeel van deze historische kosten. Omdat de kosten voor afgekochte precario met ingang van 1 januari 2019 volledig zijn weggefallen, heeft N.V. RENDO logischerwijs geen vergoeding meer nodig voor deze kosten. Volgend uit de reguleringsmethodiek krijgt N.V. RENDO hier echter nog tot en met 2021 een vergoeding voor in haar toegestane inkomsten. Waarna in de volgende reguleringsperiode weer een correctie plaatsvindt. In afstemming met ACM heeft N.V. RENDO besloten om de inkomsten van 2021 alvast met circa EUR 2,7 miljoen te verlagen, waardoor aangeslotenen nu al profiteren van lagere kosten en tariefschommelingen in de toekomst worden voorkomen.

Energiewet

Op 1 december 2020 is de splitsing van N.V. RENDO doorgevoerd en in 2021 zijn de laatste restpunten afgerond. Deze splitsing is het gevolg van de laatste wetwijziging. Gelijktijdig dient zich de volgende wetwijziging al weer aan. Het gaat om de nieuwe Energiewet waarbij de huidige Elektriciteitswet 1998 en Gaswet wordt vervangen door één nieuwe wet. Het wetsvoorstel is 17 december 2020 in consultatie gegaan. De gezamenlijke netbeheerders hebben op 11 februari 2021 hun zienswijze ingediend. Op 26 november 2021 is de nieuwe versie van het wetsvoorstel gepubliceerd. De zogenaamde UHT versie. De huidige verwachting is dat het wetsvoorstel op zijn vroegst op 1 januari 2024 in werking zal treden. Hoewel de nieuwe Energiewet niet beoogt om wijzigingen aan te brengen in de toegestane activiteiten van netbeheerders en netwerkbedrijven, zullen er op vele punten wijzigingen worden doorgevoerd wat ook de nodige impact op RENDO zal hebben.

Risicomanagement

Met risicomanagement worden de risico's van projecten van materiële omvang beheerst. Elk project met een grotere financiële omvang wordt vooraf met de Raad van Commissarissen besproken. De belangrijkste risico's voor N.V. RENDO in 2021 zijn: veiligheid, toekomst warmtevoorziening, nieuw onderstation Riegmeer en ICT/data.

Veiligheid voor het personeel en de omgeving staat voorop. In haar beleidsplannen heeft N.V. RENDO uitgebreid verantwoord op welke wijze veiligheid en risicomanagement als rode draad door de organisatie loopt bij de uitvoering van haar werkzaamheden. Voor het veilig werken met duurzame gassen heeft in 2021 scholing plaatsgevonden.

Bij de **toekomst van de warmtevoorziening** vormt het uitfasen van het aardgas een materieel risico voor N.V. RENDO. Inspelen op de energietransitie en het vervangen van aardgas door duurzame gassen, is van groot belang en staat centraal in de nieuwe missie, visie en strategie van N.V. RENDO.

In 2021 heeft de RvC akkoord gegeven om te starten met de voorbereiding voor een **nieuw onderstation Riegmeer** ten zuiden van Hoogeveen. Dit 110/20 kV station wordt naar verwachting in 2027 operationeel en vormt het overgangspunt van het landelijke hoogspanningsnet van TenneT naar het middenspanningsnet van N.V. RENDO. Riegmeer wordt het eerste 20 kV onderstation voor N.V. RENDO en biedt de kans om de

elektriciteitspoot van de organisatie te verstevigen. De financiële risico's van deze miljoeneninvestering worden beperkt door gebruik te maken van een fasegewijze opbouw.

Ontwikkelingen op het terrein van ICT volgen elkaar snel op, ICT en data krijgen een steeds prominentere rol binnen N.V. RENDO. Hoewel de informatiebeveiliging met het behalen van de ISO 27001 certificering aantoonbaar op orde is, is het risico van cybercriminaliteit reëel en vergt dit continu aandacht.

Fraude risico analyse

Begin 2021 is door een externe partij onderzoek uitgevoerd naar de fraude risico's binnen de RENDO-groep. Geconcludeerd is dat de huidige kans op fraude ondergemiddeld klein is. Er zijn desondanks diverse aanbevelingen gedaan om de resterende risico's te reduceren en de borging van bestaande maatregelen te verbeteren. Het afgelopen jaar zijn de eerste aanbevelingen uitgevoerd, in 2022 zal hier nader opvolging aan worden gegeven.

Hoge energieprijzen

Eind 2021 zijn de energieprijzen door de marktomstandigheden sterk gestegen. Voor zeven (relatief kleine) energieleveranciers was dit mede aanleiding voor het faillissement. Aangeslotenen betalen de netbeheiderskosten aan de energieleveranciers, die deze vervolgens aan de netbeheerder afdraagt. Als gevolg van de faillissementen is voor N.V. RENDO sprake van gederfde tariefinkomsten, deze worden op grond van regelgeving in de toekomstige tarieven als nacalculatie verwerkt. Gezien de relatief beperkte omvang zijn de financiële gevolgen voor N.V. RENDO beperkt gebleven.

De stijgende energieprijzen hebben geen impact op kosten voor de elektriciteit netverliezen 2021 aangezien tarieven in het verleden zijn vastgezet. Voor 2022 is het prijsrisico niet volledig afgedekt. Aangezien deze kosten onderdeel zijn van de maatstafregulering wordt de omvang van het financiële risico in de volgende reguleringsperiode (na 2026) duidelijk. Bij gas is de verwachting dat sprake zal zijn van een meetwinst in plaats van netverlies. Deze uitgaven zouden daardoor na definitieve vaststelling van de volumes moeten terugvloeien.

Klimaatverandering en energietransitie

Internationaal wordt geprobeerd de klimaatverandering te beperken door de uitstoot van broeikasgassen te verminderen en toe te werken naar een CO₂-neutrale energievoorziening

in 2050. Hierin wordt meer elektriciteit duurzaam opgewekt én meer elektriciteit gebruikt. De elektriciteitsvraag is in 2050 minimaal verdubbeld. Duurzame gassen, zoals groen gas en waterstof, zullen de rol van aardgas overnemen.

N.V. RENDO is vanuit meerdere invalshoeken betrokken bij de energietransitie. De energiestromen op de netwerken van N.V. RENDO verschuiven van afname naar opwek door de sterk toegenomen decentrale energieproductie in de laatste jaren. Er zijn diverse scenario's denkbaar voor de ontwikkeling van vraag en aanbod komende decennia. Deze scenario's resulteren in een bandbreedte van mogelijke ontwikkelingen en bijbehorende gevolgen voor het energienet. Het gepubliceerde investeringsplan 2022 geeft inzicht in de toekomstige opgave om knelpunten op te lossen. N.V. RENDO streeft ernaar om het aardgas in haar netwerk zoveel mogelijk te laten verdringen door duurzame gassen. N.V. RENDO maakt zich sterk om de invoeding van groen gas zoveel mogelijk te faciliteren in haar netwerk. De bestaande gasinfrastructuur kan nog 100 jaar mee en is van grote maatschappelijke waarde binnen de kapitaalintensieve energietransitie. N.V. RENDO is aangehaakt bij de landelijke initiatieven die onderzoek doen naar de mogelijkheden om waterstof te transporteren in gasnetten. Ook regionaal is N.V. RENDO betrokken. Gemeente Hogeveen heeft in 2020 een rijkssubsidie gekregen vanuit het Programma Aardgasvrije Wijken om het bestaande gasnetwerk in een woonwijk om te zetten van aardgas naar waterstof en een nieuwe woonwijk op het waterstofnetwerk aan te sluiten. Eind 2022 zal besluitvorming plaatsvinden, waarna in de zomer van 2023 wordt gestart. Gemeente De Wolden heeft een rijkssubsidie ontvangen voor een proeftuin waarvan het gezamenlijk door veehouders invoeden van groen gas op het gasnetwerk van N.V. RENDO deel uitmaakt.

N.V. RENDO kent uitdagingen om invulling te geven aan de energietransitie in haar voorzieningsgebied, bijvoorbeeld voldoende technisch personeel en de productie van groen gas. Ze verwacht echter niet dat de gevolgen van de klimaatverandering zelf een negatieve impact zal hebben op haar financiële positie of continuïteit.

Duurzaamheid

Duurzaamheid wordt steeds belangrijker. De Europese Commissie heeft de klimaatdoelstellingen als gevolg van de verwachte klimaatverandering en de daarvan gevolg zijnde temperatuurstijging, aangescherpt naar een beoogde emissiereductie

van 55% in 2030. In haar bedrijfsvoering geeft N.V. RENDO hier onder andere invulling aan door gebruik te maken van infra aannemers die zijn gecertificeerd voor minimaal niveau 3 op de CO2 prestatieladder. Daarnaast is circulair netbeheer een stap dichterbij gekomen dankzij het manifest 'Herinzet', waarmee de gezamenlijke regionale netbeheerders de herinzet van netcomponenten willen stimuleren. Op sectorniveau wordt gewerkt aan een systeem voor interne CO2 beprijzing ter stimulering van verduurzaming van de bedrijfsvoering. Beoogd wordt de technische netverliezen te verlagen door rekening te houden met een CO2 prijs bij netontwerp, assetmanagement beleid en aanbestedingen. N.V. RENDO zal in 2022 starten met de implementatie bij het inkoopproces. In 2022 zal eveneens de impact van de Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) voor de vereisten op het gebied van duurzaamheidsverslaggeving worden beoordeeld.

Circulair netbeheer

Begin september hebben de regionale netbeheerders gezamenlijk uitgesproken om te streven naar meer circulariteit door de herinzet van netcomponenten te stimuleren. Bij transformatoren maakt N.V. RENDO al jarenlang gebruik van herinzet. Ook worden middenspanninginstallaties welke N.V. RENDO uit het netwerk haalt door andere netbeheerders opnieuw ingezet. In 2022 zullen de beleidskaders voor het hergebruik van installaties verder worden geconcretiseerd. Hierdoor kunnen waardevolle grondstoffen en componenten in de toekomst maximaal worden ingezet.

Veiligheid

De elektriciteits- en gasnetwerken van N.V. RENDO zijn aangelegd met hoogwaardige betrouwbare materialen en constructies. De restlevensduur van de netwerken is relatief hoog. In verband met COVID-19 werkt N.V. RENDO volgens het landelijke protocol 'Samen Veilig Doorwerken'. Voorop staat dat de vitale infrastructuur blijft draaien.

Veiligheid werknemers (veilig werken)

Omdat werken aan de energie infrastructuur gepaard gaat met risico's heeft veiligheid blijvend prioriteit. N.V. RENDO investeert daarom in kennis en vakmanschap, maar ook in onderzoek en veiligheidsmaatregelen. We werken aan een veilige en gezonde werkomgeving en het minimaliseren van risico's. Waar mogelijk doen we dat samen met ketenpartners. De inzet is gericht op het voorkomen van incidenten. In 2021 waren er geen incidenten met letsel of verzuim tot gevolg. Dit is

lager dan in 2020 toen er 1 incident met verzuim was. De Injury Frequency is een indicator voor veilig werken en wordt berekend op basis van het aantal verzuimongevallen maal 1 miljoen gedeeld door het aantal gewerkte uren. In verband met het ontbreken van verzuimongevallen is deze 0 in 2021. Het afgelopen jaar was wederom veel aandacht voor het coronaveilig werken voor monteurs, waarbij met name de communicatie met de klant en de 1,5 meter centraal stonden.

Veiligheid netten (externe veiligheid)

De eerste prioriteit bij het netbeheer is de veiligheid, bij incidenten wordt adequaat opgetreden om de omgeving veilig te stellen. In 2021 zijn 3 incidenten vanwege gasuitstroom en 1 vanwege een afwijkende gaskwaliteit, gemeld aan de toezichthouder SodM. Een van de incidenten betrof een categorie 1 incident omdat ten behoeve van de veiligheid een straat korte tijd werd afgezet. Hier was sprake van een lekkage veroorzaakt door puntbelasting. De andere incidenten waren lekkage veroorzaakt door werkzaamheden van derden, een gasbrand veroorzaakt door een andere brand en een odorisatie storing bij de landelijke netbeheerder veroorzaakt door een stroomstoring.

Betrouwbaarheid netwerk

N.V. RENDO presteert met een uitvalduur onder het landelijke gemiddelde, goed ten opzichte van de overige netbeheerders. Om de veiligheid en betrouwbaarheid op dit niveau te houden blijft N.V. RENDO gericht investeren en onderhouden.

Elektriciteit

In 2021 had een huishouden in het voorzieningsgebied van N.V. RENDO gemiddeld bijna 11 minuten geen stroom, ten opzichte van een landelijk gemiddelde van circa 20 minuten. Deze gerealiseerde storingsduur ligt in lijn met een gemiddeld jaar.

Gas

Voor gas was de uitvalduur bij N.V. RENDO ca. 16 seconden. Dit ligt onder het landelijk gemiddelde van 48 seconden. De uitvalduur is vergelijkbaar met voorgaande twee jaren. Gemiddeld is RENDO een half uur na de melding van een storing ter plaatse.

Certificering

Om te borgen dat er gewerkt wordt volgens de normen NTA 8120, ISO 9001 en VCA, is N.V. RENDO gecertificeerd. De audits en inspecties zijn in 2021 zowel fysiek als digitaal uitgevoerd en goed verlopen.

ISO 27001

Afgelopen jaren is de informatiebeveiliging van de RENDO-groep met behulp van het information security management systeem (ISMS) gestructureerd. In 2021 zijn de inspanningen op dit vlak beloond met het verkrijgen van de formele ISO 27001 certificering voor diverse bedrijfsonderdelen binnen N.V. RENDO Holding waaronder N.V. RENDO.

Risico beheersing

Het nemen van beslissingen over grote aantallen assets die bovendien een zeer grote diversiteit vertonen, vereist een geavanceerde besluitvormingsmethodiek om te waarborgen dat de beschikbare (financiële) middelen optimaal worden aangewend. Het grootste afbreukrisico ligt dan ook op strategisch niveau. Hier wordt voor de langere termijn de ontwikkelingsrichting voor N.V. RENDO bepaald en leidt tot de contouren voor investerings- en onderhoudsplannen. Hier worden keuzes gemaakt die de juiste balans tussen de eisen van de stakeholders waarborgen, die o.a. tot uitdrukking komen in de bedrijfswaarden. Het risico en de beïnvloedbaarheid van het kostenniveau daalt naarmate men afdaalt in de waarde keten. Detail ontwerpen als mede de uitvoering en aanleg zijn in hoge mate gestandaardiseerd, zodat de uitkomsten redelijk voorspelbaar zijn als de strategische en tactische keuzes eenmaal zijn gemaakt.

Kleinverbruik meters

In de energiesector hebben partijen met elkaar performance afspraken gemaakt over de bereikbaarheid van slimme meter data. De meetdataketen is door diverse software problemen niet stabiel genoeg waardoor een drietal netbeheerders, waaronder N.V. RENDO, het afgelopen jaar met performance dips zijn geconfronteerd. Er wordt een plan van aanpak gemaakt om de stabiliteit te verbeteren.

Op 1 juli 2021 is het ToonFrequent (TF) signaal verdwenen. Dit signaal werd in het verleden gebruikt om te schakelen tussen het dag- en nachttarief voor elektriciteit. Slimme meters hebben het TF signaal niet nodig om te kunnen schakelen. Afgelopen jaren heeft de overgrote meerderheid van de aangesloten een slimme meter gekregen. In 2021 is het aandeel slimme meters nog verder toegenomen.



Duurzame gassen

In 2021 is, dankzij drie invoeders, het volume groen gas in het netwerk met 17% toegenomen. Bijna 10% van het totaal door N.V. RENDO getransporteerde volume in 2021 betrof groen gas. In de zomermaanden loopt dit op tot circa 30%. Dankzij koppelleidingen zijn er voldoende transportmogelijkheden voor groen gas, het oostelijk deel van het netgebied kan hierdoor het merendeel van het jaar gevoed worden. N.V. RENDO streeft naar 40% duurzame gassen in 2026. Hiervoor dient de productie van duurzaam gas te worden gestimuleerd en meer invoeders op het netwerk van N.V. RENDO te worden aangesloten. De aandeelhoudende gemeenten hebben hierbij een sleutelpositie, hun warmtevisies zullen erop moeten inspelen om nieuwe initiatieven in de regio te ontplooiën.

Gasaansluiting

2020 was het eerste jaar waarbij het vervallen van de gasaansluitplicht per 1 juli 2018 zichtbaar werd in het totale aantal gasaansluitingen door een lichte afname van 115 aansluitingen. In 2021 is deze trend verder doorgezet en is het aantal gasaansluitingen met 305 stuks afgenomen. Per 2 maart 2021 worden de kosten voor het verwijderen van gasaansluitingen tijdelijk gesocialiseerd. In verband met de vroegtijdige aankondiging van dit politieke besluit, heeft dit begin maart kortstondig

geresulteerd in een significante toename van het aantal verzoeken om de gasaansluiting te verwijderen. Het aantal nieuwe gasaansluitingen dat nog wordt gerealiseerd op basis van oude bouwvergunningen neemt inmiddels zichtbaar af. Nieuwbouw wordt doorgaans voorzien van verwarming middels alternatieve warmtebronnen. Voor bestaande bouw zijn alternatieven niet altijd vanzelfsprekend, hier biedt het transport van duurzame gasen een maatschappelijk betaalbaar alternatief. In 2021 heeft N.V. RENDO onderzoek gedaan naar de technische restlevensduur van haar gasnetten, hieruit blijkt dat deze nog minstens 100 jaar kan worden benut.

Zonne-energie

In 2020 is het totale vermogen van geïnstalleerde zonnepanelen in het elektriciteitsnetwerk van N.V. RENDO in één jaar verdrievoudigd dankzij twee grote zonneparken. In 2021 zijn er geen grootschalige zonneparken aangesloten op het netwerk, de toename van 6,6 MW (piek) betreft voornamelijk relatief kleinschalige opwek.

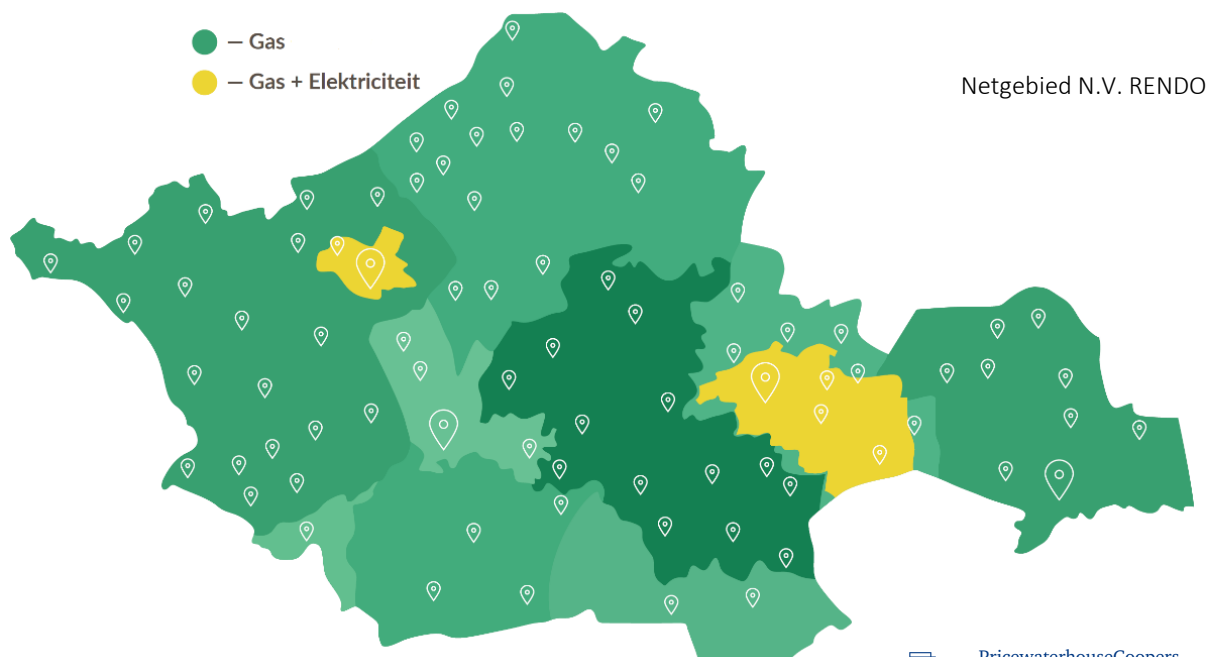
Distributie automatisering

Digitalisering en modern netbeheer, met sturing op afstand en realtime data, worden steeds belangrijker nu door de energietransitie vraag en aanbod van elektriciteit meer fluctueert. In de energiesector vinden diverse ontwikkelingen plaats waarbij de rol van data steeds belangrijker wordt. N.V. RENDO zal in de toekomst distributie automatisering gaan inzetten bij haar netbeheerderstaken. In de nieuwe missie, visie en strategie 2022-2026 is de doelstelling opgenomen om eind 2022 een plan gereed te hebben waarin wordt geconcretiseerd op welke wijze deze

digitalisering binnen N.V. RENDO wordt vormgegeven.

Congestie

Zowel het gebied Hoogeveen als Steenwijk zijn door de betrokken landelijke en regionale netbeheerders gezamenlijk op 1 oktober 2019 als congestie gebieden aangemeld bij ACM. De maximale invoedcapaciteit op de transformatoren en de hoogspanningslijnen zijn bereikt, het bovenliggende elektriciteitsnet is tot en met 2026 vol. Hoewel de congestie zich niet in het netwerk van N.V. RENDO bevindt, worden wij als gevolg van het ontbreken van transportcapaciteit op het landelijke net ook in het regionale netwerk beperkt in de mogelijkheden om nieuwe grootschalige invoeders aan te sluiten. In Hoogeveen zal de komst van het nieuwe 110kV/20kV onderstation Riegmeer ruimte creëren op het netwerk. Voor Steenwijk zal de verzwaring van de transformatoren door Enexis verruiming geven. Daarnaast is er inmiddels een ontwerpbesluit van ACM rondom transportschaarste en congestiemanagement, met onder andere het voorstel om de grenzen van de technische transportcapaciteit te verruimen. Netbeheerders hebben een zienswijze ingediend gezien de gevolgen van deze buitenproportionele verruiming voor de veiligheid, betrouwbaarheid en toekomstige groeimogelijkheden van het net. Het is nog onduidelijk op welke wijze ACM de zienswijzen gaat verwerken in het codevoorstel en welke gevolgen dit heeft voor de congestie. N.V. RENDO zal op langere termijn distributie automatisering en datamanagement kunnen inzetten als middelen om toekomstige congestie op onze netten te managen door sturing te geven aan vraag en aanbod.



Risicomanagement

Belangrijke bedrijfswaarden voor N.V. RENDO zijn: veiligheid, betrouwbaarheid, doelmatigheid, klantgerichtheid en duurzaam ondernemen. Risicobeheersing bestaat uit het vroegtijdig signaleren van gebeurtenissen of omstandigheden die deze bedrijfswaarden aantasten en het treffen van maatregelen om deze risico's te verlagen tot een aanvaardbaar niveau. In het algemeen heeft N.V. RENDO een lage risicobereidheid. De belangrijkste risico's voor N.V. RENDO in 2021 zijn: veiligheid, toekomst warmtevoorziening, nieuw onderstation Riegmeer en ICT/data.

Strategisch

Toekomst warmtevoorziening

Het uitfasen van het aardgas vormt een materieel risico voor N.V. RENDO. N.V. RENDO streeft ernaar om het aardgas in haar gasnetwerk zoveel mogelijk te laten verdringen door duurzame alternatieven en in 2030 slechts duurzame gasen te transporteren. Door duurzame gasen te transporteren behoudt het bestaande gasnetwerk haar waarde voor de regio. De bestaande gasinfrastructuur is van uitstekende kwaliteit, in 2021 heeft N.V. RENDO onderzoek uitgevoerd naar de technische restlevensduur waaruit blijkt dat het gasnet nog minstens 100 jaar kan worden benut. In de nieuwe missie, visie en strategie voor de periode 2022-2026 is de doelstelling geformuleerd om in 2026 op jaarbasis 40% duurzaam gas te transporteren. Samen met de aandeelhoudende gemeenten en overige belanghebbenden, wil RENDO ervoor zorgen dat de productie van duurzaam gas in het werkgebied van N.V. RENDO wordt gestimuleerd.

Operationeel

Nieuw onderstation Riegmeer

Het nieuwe onderstation Riegmeer in Hogeveen wordt het eerste 110/20 kV onderstation voor N.V. RENDO en biedt de kans om de elektriciteitspoot van de organisatie te verstevigen. De planning is dat het onderstation in 2027 is gerealiseerd. De risico's ten aanzien van de technische uitvoering zijn beperkt, met de bouw van het schakelstation nabij Toldijk te Hogeveen in 2020 heeft N.V. RENDO bewezen hiertoe in staat te zijn. Op het vlak van project- en contractmanagement zijn er wel de nodige uitdagingen, dit project is qua omvang en doorlooptijd voor RENDO begrepen zeer omvangrijk en vergt een andere benadering. In 2022 zal hiervoor een plan van aanpak worden gemaakt. Hierbij wordt ook de impact van een onderstation voor de organisatorische inrichting tijdens de beheerfase in kaart gebracht.

ICT/data

ICT en data nemen een steeds prominentere rol binnen N.V. RENDO in. Deze toenemende digitalisering maakt continuïteit van ICT steeds belangrijker. Het toenemende cybersecurity dreigingsniveau vereist een sterkere weerbaarheid tegen digitale dreigingen. Afgelopen jaren is binnen de RENDO-groep de CISO rol ingevuld en het ISMS gestructureerd. In 2021 zijn deze inspanningen beloond met het ISO 27001 certificaat.

Veiligheid

Veiligheid voor het personeel en de omgeving is één van de belangrijkste bedrijfswaarden van N.V. RENDO. Een incident in de energie-infrastructuur met als gevolg letsel bij personeel of mensen in de omgeving is een risico met grote gevolgen. N.V. RENDO is gecertificeerd volgens de normen NTA 8120, ISO 9001 en VCA, en werkt conform de BEI en VIAG. Veilig werken staat voorop. Door middel van risk-based assetmanagement worden risico's geïnventariseerd en passende beheersmaatregelen bepaald om gedurende de levenscyclus van de assets de veiligheid en betrouwbaarheid zo optimaal en doelmatig mogelijk te realiseren. In navolging op 2020 waren het zo goed mogelijk inspelen op de coronacrisis en veilig werken aan of nabij asbesthoudende componenten belangrijke onderwerpen het afgelopen jaar. Daarnaast was in 2021 het veilig werken met duurzame gasen een actueel onderwerp.

Financieel

Nieuw onderstation Riegmeer

Het nieuwe 110/20 kV onderstation Riegmeer in Hogeveen is voor N.V. RENDO een miljoeneninvestering binnen het gereguleerde domein. Op termijn zal de omzet toenemen door de extra volumes die dankzij het nieuwe onderstation kunnen worden getransporteerd. Omdat deze vergoeding afhankelijk is van het gebruik van het station, wordt deze fasegewijs ontwikkeld om de financiële risico's te beperken. Afhankelijk van de capaciteitsbehoefte kan de transformatorcapaciteit gefaseerd worden uitgebreid.

Wet- en regelgeving

Wettelijke taken en tariefregulering

De hoofdactiviteit van RENDO is onderhevig aan specifieke wet- en regelgeving. Daarbij staat voorop dat N.V. RENDO te allen tijde in staat moet zijn haar wettelijke taken uit te kunnen voeren. Dientengevolge voert RENDO een defensief en prudent financieel beleid. Een andere vereiste is dat vanuit de tariefregulering de toegestane inkomsten op een zodanig niveau worden vastgesteld dat N.V. RENDO in staat wordt gesteld om haar wettelijke taken uit te voeren binnen de kaders gegeven vanuit het Besluit Financieel Beheer Netbeheerder. Dit is met de energietransitie extra van belang, daarom participeert N.V. RENDO actief in de dialogen met ACM.

Compliance

In 2017 heeft de RENDO-groep een drietal bedrijven opgericht voor niet gereguleerde activiteiten. Deze nieuwe entiteiten zijn voorzien van een eigen naam en beeldmerk, waarmee een zichtbaar onderscheid is gemaakt tussen de netbeheerder en de commerciële bedrijven. Hierdoor ontstaat minder verwarring bij de klant, er is duidelijk sprake van een commerciële dienst die wordt verleend. Daarnaast hebben commerciële bedrijven op de vrije markt gelijke kansen, een zusterbedrijf wordt niet (onbewust) bevoordeeld doordat de klant de vertrouwde naam of het beeldmerk van de publieke netbeheerder herkent. Met ingang van 1 januari 2020 is het N.V. RENDO door een wetswijziging niet meer toegestaan om andere werkzaamheden uit te voeren dan de aan haar toegekende wettelijke taken. Er is in 2020 een herstructurering binnen de organisatie doorgevoerd om de interne bedrijfsvoering strikter te scheiden. In 2021 is het nieuwe magazijn van RE-FLEX ingericht en zijn de laatste administratieve restpunten afgerond. De striktere scheiding tussen het gereguleerde en niet gereguleerde domein heeft slechts beperkt invloed op het interne toezicht op het niet bevoordelen van zustermaatschappijen, deze moet nog steeds worden uitgevoerd.

Jaarrekening 2021



Balans per 31 december 2021 na winstbestemming

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Noot	31-12-2021	31/12/2020
Activa			
Vaste activa			
Immateriële vaste activa	1	1.310	1.921
Materiële vaste activa	2	128.829	128.758
Financiële vaste activa	3	807	1.644
		130.946	132.323
Vlottende activa			
Vorraden	4	1.390	1.203
Onderhanden projecten in opdracht van derden		75	64
Vorderingen	5	6.496	7.203
Liquide middelen	6	2.523	374
		10.483	8.845
		141.429	141.168
Passiva			
Eigen vermogen			
Geplaatst kapitaal	7	446	446
Wettelijke reserves	8	323	529
Overige reserves	9	58.967	58.880
		59.736	59.855
Langlopende schulden	10	66.286	74.910
Kortlopende schulden	11	15.407	6.403
		81.694	81.313
		141.429	141.168

Winst- en verliesrekening over 2021

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Noot	2021	2020
Bij:			
Netto-omzet	12	30.221	31.246
Geactiveerde productie voor het eigen bedrijf	13	7.662	10.881
Overige bedrijfsopbrengsten	14	41	52
Som der bedrijfsopbrengsten		37.924	42.179
Af:			
Inkoop energie		2.895	2.678
Kosten van grond- en hulpstoffen		1.729	2.516
Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten	15	16.642	12.214
Personeelslasten	16	0	5.257
Afschrijving op immateriële- en materiële vaste activa	17	7.516	6.170
Overige bedrijfskosten	18	1.077	1.895
Som der bedrijfslasten		29.857	30.731
Bedrijfsresultaat		8.067	11.448
Bij:			
Opbrengst van financiële vaste activa	19	19	29
Overige rentebaten en soortgelijke opbrengsten	20	1	0
Af:		20	29
Rentelasten en soortgelijke kosten	21	940	973
Uitkomsten der financiële baten en lasten		-920	-943
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening voor belastingen		7.147	10.505
Af: Belastingen resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	22	1.787	2.606
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening na belastingen		5.360	7.899

Kasstroomoverzicht

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Noot	2021	2020
Kasstroom uit operationele activiteiten			
Bedrijfsresultaat		8.067	11.448
Aanpassingen voor:			
Vrijval bijdragen	12	-942	-876
Afschrijvingen en overige waardeverminderingen	17	7.530	6.244
Verandering in werkkapitaal:			
Voorraden		-187	9
Onderhanden projecten		-10	-961
Vorderingen en schulden op groepsmaatschappijen	5+11	-1.345	-1.975
Vorderingen	5	1.620	520
Kortlopende schulden	11	-1.316	-609
Kasstroom uit bedrijfsoperaties			
Ontvangen rente	5+20+21	3	5
Ontvangen dividend	19	16	24
Betaalde rente	11+21	-938	-903
Betaalde vennootschapsbelasting	22	-1.762	0
Kasstroom uit operationele activiteiten		10.737	12.927
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
Investerings in immateriële vaste activa	1	-98	-1.365
Desinvesteringen in immateriële vaste activa		-109	-
Investerings in materiële vaste activa	2	-6.795	-9.068
Desinvesteringen in materiële vaste activa		12	-
Correctie verplaatsing (bijdrage 2019)	2	0	-41
Investerings in overige financiële vaste activa	3	0	-160
Desinvesteringen in overige financiële vaste activa		838	585
Ontvangen Bijdragen		568	652
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		-5.584	-9.396
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Aangetrokken leningen	10	2.500	10.500
Aflossingen van leningen	10	0	-8.250
Betaald dividend	9	-5.500	-7.500
Afplitsen aandelen Enexis naar RE-FLEX		-4	-
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		-3.004	-5.250
Kasstroomontwikkeling in het jaar		2.149	(1.719)
Saldo liquide middelen begin boekjaar	6	374	2.093
Saldo liquide middelen ultimo boekjaar	6	2.523	374

Investerings en desinvesteringen in (im-)materiële en financiële vaste activa zijn verantwoord als kasstromen uit hoofde van investeringsactiviteiten. Desinvesteringen welke niet tot een kasinstroom hebben geleid worden verantwoord als aanpassing op de kasstroom uit operationele activiteiten.

1. Toelichting op de jaarrekening

Activiteiten

De activiteiten van N.V. RENDO bestaan voornamelijk uit:

- het beheer van elektriciteits- en gasdistributienetten

Continuïteit

De onderhavige jaarrekening, de gehanteerde grondslagen van waardering en resultaatbepaling zijn gebaseerd op de veronderstelling van continuïteit van de vennootschap.

Vestigingsadres, rechtsvorm en inschrijfnummer handelsregister

N.V. RENDO is feitelijk en tevens statutair gevestigd aan de Setheweg 1 te Meppel. N.V. RENDO is ingeschreven bij het handelsregister onder nummer 81174853.

Groepsverhoudingen

N.V. RENDO maakt deel uit van een groep rechtspersonen met N.V. RENDO Holding aan het hoofd.

N.V. RENDO Holding (KvK: 04052476) is statutair gevestigd aan de Setheweg 1 te Meppel.

De volgende groepsmaatschappijen zijn naast N.V. RENDO opgenomen onder N.V. RENDO Holding

Naam	Statutaire zetel	KvK nummer
RE-FLEX Beheer N.V.	Meppel	04016836
RENDU Duurzaam B.V.	Meppel	04066476
Enavi B.V.	Meppel	69560803
N-TRA B.V.	Meppel	69560773
RE-NET B.V.	Meppel	55118011

Schattingen

Bij toepassing van de grondslagen en regels voor het opstellen van de jaarrekening vormt de leiding van N.V. RENDO zich verschillende oordelen en schattingen die essentieel kunnen zijn voor de in de jaarrekening opgenomen bedragen. Schattingen zijn onder andere verwerkt in de jaarrekeningposten materiële vaste activa, voorzieningen, vooruitontvangen bedragen en financiële vaste activa (belastinglatentie).

Indien het voor het geven van het in artikel 2:362 lid 1 BW vereiste inzicht noodzakelijk is, is de aard van deze oordelen en schattingen inclusief de bijbehorende veronderstellingen opgenomen bij de toelichting op de desbetreffende jaarrekeningposten.

Verbonden partijen

Als verbonden partij worden alle rechtspersonen aangemerkt waarover overheersende zeggenschap, gezamenlijke zeggenschap of invloed van betekenis kan worden uitgeoefend. De aandeelhoudende gemeenten: Coevorden, De Wolden, Hardenberg, Hogeveen, Meppel, Staphorst, Steenwijkerland, Westerveld en Zwartewaterland die overwegende zeggenschap kunnen uitoefenen worden aangemerkt als verbonden partij. Ook het statutair directielid, andere sleutelfunctionarissen in het management van N.V. RENDO en moedermaatschappij N.V. RENDO Holding en nauwe verwanten zijn verbonden partijen.

Transacties van betekenis met verbonden partijen worden toegelicht voor zover deze niet onder normale marktvoorwaarden zijn aangegaan. Hiervan wordt toegelicht de aard en de omvang van de transactie en andere informatie die nodig is voor het verschaffen van het inzicht.

Toelichting bij het kasstroomoverzicht

Het kasstroomoverzicht is opgesteld volgens de indirecte methode. De geldmiddelen in het kasstroomoverzicht bestaan uit liquide middelen. Winstbelastingen, aandelenuitgiften, ontvangen interest, betaalde interest en ontvangen dividenden worden opgenomen onder de kasstroom uit operationele activiteiten. Betaalde dividenden worden opgenomen onder kasstroom uit financieringsactiviteiten. De verkrijgingsprijs van de verworven groepsmaatschappij is opgenomen onder de kasstroom uit investeringsactiviteiten, voor zover betaling in geld heeft plaatsgevonden. De geldmiddelen die in de verworven groepsmaatschappijen aanwezig zijn, zijn op de aankoopprijs in mindering gebracht. Transacties waarbij geen instroom of uitstroom van

kasmiddelen plaatsvindt, zijn niet in het kasstroomoverzicht opgenomen. De waarde van de gerelateerde activa zijn in de toelichting van balansposten verantwoord.

2. Algemene grondslagen

Algemeen

De jaarrekening is opgesteld in overeenstemming met de wettelijke bepalingen van Titel 9 Boek 2 BW en de stellige uitspraken van de Richtlijnen voor de jaarverslaggeving, die uitgegeven zijn door de Raad voor de Jaarverslaggeving.

Activa en verplichtingen worden in het algemeen gewaardeerd tegen de verkrijgings- of vervaardigingsprijs of de actuele waarde. Indien geen specifieke waarderingsgrondslag is vermeld vindt waardering plaats tegen de verkrijgingsprijs. In de balans en de winst-en-verliesrekening zijn referenties opgenomen. Met deze referenties wordt verwezen naar de toelichting.

Baten en lasten worden toegerekend aan het jaar waarop ze betrekking hebben. Winsten worden slechts opgenomen voor zover zij op balansdatum zijn gerealiseerd. Verplichtingen en mogelijke verliezen die hun oorsprong vinden voor het einde van het verslagjaar, worden in acht genomen indien zij voor het opmaken van de jaarrekening bekend zijn geworden.

Financiële instrumenten

De effecten opgenomen onder de financiële vaste activa en de vlottende activa, voor zover deze betrekking hebben op de handelsportefeuille of met betrekking tot eigen-vermogensinstrumenten buiten de handelsportefeuille, worden gewaardeerd tegen de reële waarde. Alle overige in de balans opgenomen financiële instrumenten zijn gewaardeerd tegen de (geamortiseerde) kostprijs.

De reële waarde is het bedrag waarvoor een actief kan worden verhandeld of een passief kan worden afgewikkeld tussen ter zake goed geïnformeerde partijen, die tot een transactie bereid en onafhankelijk van elkaar zijn. Voor de grondslagen van primaire financiële instrumenten wordt verwezen naar de behandeling per balanspost.

Onder financiële instrumenten worden zowel primaire financiële instrumenten, zoals vorderingen en schulden, als financiële derivaten verstaan. In de toelichting op de onderscheiden posten van de balans wordt de reële waarde van het betreffende instrument toegelicht als die afwijkt van de boekwaarde. Indien het financiële instrument niet in de balans is opgenomen wordt de informatie over de reële waarde gegeven in de toelichting op de "Niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen".

Financiële derivaten, waarbij de onderliggende waarde niet beursgenoteerd is, worden tegen kostprijs opgenomen. Indien per balansdatum de reële waarde lager is dan de kostprijs dan wel negatief is, wordt het derivaat ten laste van de winst- en verliesrekening afgewaardeerd naar de lagere reële waarde, tenzij kostprijs-hedge-accounting wordt toegepast. Bij de bepaling van de lagere reële waarde wordt het effect van lopende rente buiten beschouwing gelaten.

Criteria voor het niet langer verantwoord van activa en passiva

Een op de balans opgenomen actief of passiefpost blijft op de balans verantwoord als een transactie niet leidt tot een belangrijke verandering in de economische realiteit met betrekking tot deze post. Voor dergelijke transacties worden ook geen resultaten verantwoord. Een belangrijke verandering in de economische realiteit wordt beoordeeld aan de hand van de economische voordelen en risico's die zich naar waarschijnlijkheid in de praktijk zullen voordoen. Indien bijvoorbeeld de juridische overdracht van de debiteurenportefeuille niet leidt tot een belangrijke verandering in het feitelijke verwachte risico van oninbaarheid blijft de debiteurenportefeuille op de balans.

Een op de balans opgenomen actief of passiefpost wordt niet langer in de balans opgenomen als een transactie ertoe leidt dat alle of nagenoeg alle rechten op economische voordelen en alle of nagenoeg alle risico's met betrekking tot het actief of passiefpost aan derde zijn overgedragen.

3. Grondslagen voor de waardering van activa en passiva

Immateriële vaste activa

De immateriële vaste activa worden gewaardeerd tegen verkrijgingsprijs onder aftrek van afschrijvingen. Er wordt rekening gehouden met bijzondere waardeverminderingen. Dit is het geval als de boekwaarde van het actief (of van de kasstroom genererende eenheid waartoe het actief behoort) hoger is dan de gerealiseerde waarde ervan. Om vast te stellen of er voor een immaterieel vast actief sprake is van een bijzondere waardevermindering, wordt verwezen naar de betreffende paragraaf.

Kosten van ontwikkeling

Uitgaven voor ontwikkelingsprojecten worden geactiveerd als onderdeel van de vervangingsprijs als het waarschijnlijk is dat het project commercieel en technisch succesvol zal zijn en de kosten betrouwbaar kunnen worden vastgesteld. Voor de geactiveerde ontwikkelingskosten is een wettelijke reserve onder het eigen vermogen gevormd ter hoogte van het geactiveerde bedrag. De afschrijving van de geactiveerde ontwikkelingskosten vangt aan zodra de commerciële productie is gestart en vindt plaats over de verwachte toekomstige gebruiksduur van het actief. Onderzoekskosten worden verwerkt in de winst – en verliesrekening

Concessies, vergunningen en intellectueel eigendom

Kosten van immateriële activa anders dan intern gegenereerde activa, waaronder octrooien en licenties, worden gewaardeerd tegen de verkrijgingsprijs en lineair afgeschreven over de verwachte toekomstige gebruiksduur met een maximum van 20 jaar.

Materiële vaste activa

Distributieleidingen en installaties en andere vaste bedrijfsmiddelen worden gewaardeerd tegen de verkrijgings- of vervaardigingsprijs inclusief direct toerekenbare kosten, onder aftrek van lineaire afschrijvingen gedurende de verwachte toekomstige gebruiksduur en bijzondere waardeverminderingen.

Binnen N.V. RENDO heeft het onderhoud primair betrekking op onderhoud van de netten in haar eigendom. Onderhoud welke met een jaarlijkse of tweejaarlijkse frequentie wordt uitgevoerd, wordt gezien als regulier onderhoud mede ook omdat er sprake is van een ideaalcomplex in het onderhoud waardoor de jaarlijkse kosten die hieraan verbonden zijn redelijk stabiel zijn. Deze kosten voor dit type onderhoud wordt ten laste gebracht van het resultaat op het moment dat deze kosten zich voordoen. Onderhoud met een lagere frequentie, bijvoorbeeld één keer in de tien jaar wordt gezien als groot onderhoud. De kosten die hiermee verbonden zijn worden geactiveerd en afgeschreven conform de onderhoudscyclus. In het voorbeeld, tien jaar.

Financiële vaste activa

Overige effecten

De onder de effecten opgenomen investeringen in eigen-vermogensinstrumenten, die geen onderdeel zijn van de handelsportefeuille en die niet beursgenoteerd zijn, worden gewaardeerd tegen kostprijs. Indien sprake is van een bijzondere waardevermindering vindt waardering plaats tegen deze lagere waarde; afwaardering vindt plaats ten laste van de winst-en-verliesrekening. Indien van een dergelijk individueel effect de reële waarde onder de kostprijs komt, wordt de waardevermindering direct verwerkt ten laste van de winst- en verliesrekening. Transactiekosten die zijn toe te rekenen aan effecten die na eerste verwerking worden gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs, worden verwerkt in de eerste waardering.

Latente belastingvorderingen

Latente belastingvorderingen worden opgenomen voor verrekenbare fiscale verliezen en voor verrekenbare tijdelijke verschillen tussen de waarde van de activa en passiva volgens fiscale voorschriften enerzijds en de in deze jaarrekening gevolgde waarderingsgrondslagen anderzijds, met dien verstande dat latente belastingvorderingen alleen worden opgenomen voor zover het waarschijnlijk is dat er toekomstige fiscale winst zal zijn waarmee de tijdelijke verschillen kunnen worden verrekend en verliezen kunnen worden gecompenseerd.

De berekening van de latente belastingvorderingen geschiedt tegen de op het einde van het verslagjaar geldende belastingtarieven of tegen de in komende jaren geldende tarieven, voor zover deze al bij wet zijn vastgesteld.

Latente belastingvorderingen worden gewaardeerd op nominale waarde.

Bijzondere waardeverminderingen van vaste activa

De vennootschap beoordeelt op iedere balansdatum of er aanwijzingen zijn dat een vast actief aan een bijzondere waardevermindering onderhevig kan zijn. Indien dergelijke indicaties aanwezig zijn, wordt de realiseerbare waarde van het actief vastgesteld. Indien het niet mogelijk is de realiseerbare waarde voor het individuele actief te bepalen, wordt de realiseerbare waarde bepaald van de kasstroom genererende eenheid waartoe het actief behoort. Er kunnen twee kasstroom genererende eenheden worden onderscheiden, het gas – en elektriciteitsnet.

Van een bijzondere waardevermindering is sprake als de boekwaarde van een actief hoger is dan de realiseerbare waarde; de realiseerbare waarde is de hoogste van de opbrengstwaarde en de bedrijfswaarde. Een bijzondere waardevermindering verlies wordt direct als last verwerkt in de winst- en verliesrekening onder gelijktijdige verlaging van de boekwaarde van het betreffende actief.

De opbrengstwaarde wordt in eerste instantie ontleend aan een bindende verkoopovereenkomst; als die er niet is wordt de opbrengstwaarde bepaald met behulp van de actieve markt waarbij normaliter gangbare biedprijs geldt als marktprijs. Voor de bepaling van de bedrijfswaarde wordt een inschatting gemaakt van de toekomstige netto kasstromen bij voortgezet gebruik van het actief / de kasstroom genererende eenheid; vervolgens worden deze kasstromen contant gemaakt tegen de actuele disconteringsvoet.

Indien wordt vastgesteld dat een bijzondere waardevermindering die in het verleden verantwoord is, niet meer bestaat of is afgenomen, dan wordt de toegenomen boekwaarde van de desbetreffende activa niet hoger gesteld dan de boekwaarde die bepaald zou zijn indien geen bijzondere waardevermindering voor het actief zou zijn verantwoord.

Ook voor financiële instrumenten beoordeelt de vennootschap op iedere balansdatum of er objectieve aanwijzingen zijn voor bijzondere waardeverminderingen van een financieel actief of een groep van financiële activa. Bij objectieve aanwijzingen voor bijzondere waardeverminderingen bepaalt de vennootschap de omvang van het verlies uit hoofde van de bijzondere waardeverminderingen, en verwerkt dit direct in de winst- en verliesrekening.

Bij financiële activa die gewaardeerd zijn tegen geamortiseerde kostprijs wordt de omvang van de bijzondere waardevermindering bepaald als het verschil tussen de boekwaarde van het actief en de best mogelijke schatting van de toekomstige kasstromen, contant gemaakt tegen de effectieve rentevoet van het financiële actief zoals die is bepaald bij de eerste verwerking van het instrument.

Het waardevermindering verlies dat daarvoor opgenomen was, dient te worden teruggenomen indien de afname van de waardevermindering verband houdt met een objectieve gebeurtenis na afboeking. De terugname wordt beperkt tot maximaal het bedrag dat nodig is om het actief te waarderen op de geamortiseerde kostprijs op het moment van de terugname, als geen sprake geweest zou zijn van een bijzondere waardevermindering. Het teruggenomen verlies wordt in de winst- en verliesrekening verwerkt.

Voorraden

De voorraden grond- en hulpstoffen worden gewaardeerd tegen kostprijs op verkrijgingsprijzen onder toepassing van de FIFO methode of lagere netto-opbrengst waarde. De kostprijs bestaat uit de verkrijgings- of vervaardigingsprijs (alle kosten die samenhangen met de verkrijging of vervaardiging) alsmede de gemaakte kosten om de voorraden op hun huidige plaats en in hun huidige staat te brengen. In de kosten van vervaardiging zijn begrepen directe loonkosten en toeslagen voor aan de productie gerelateerde indirecte vaste en variabele kosten, waaronder de kosten van het bedrijfsbureau, de onderhoudsafdeling en interne logistiek.

De lagere opbrengstwaarde van de voorraad is de geschatte verkoopprijs onder aftrek van direct toerekenbare verkoopkosten. Bij de bepaling van de opbrengstwaarde wordt rekening gehouden met de incurantheid van de voorraden.

Onderhanden projecten in opdracht van derden

De post onderhanden projecten in opdracht van derden bestaat uit het saldo van gerealiseerde projectkosten, toegerekende winst, en indien van toepassing, verwerkte verliezen en reeds gedeclareerde termijnen. Onderhanden projecten worden afzonderlijk in de balans onder vlottende activa gepresenteerd. Indien het een creditstand vertoont worden deze gepresenteerd onder de kortlopende schulden. Uitgaven voor projectkosten voor nog niet verrichte prestaties worden opgenomen onder de balanspost onderhanden werk.

Vorderingen en overlopende activa

De vorderingen worden bij eerste verwerking opgenomen tegen de reële waarde en vervolgens gewaardeerd tegen de geamortiseerde kostprijs. De geamortiseerde kostprijs is meestal gelijk aan de nominale waarde. Noodzakelijk geachte voorzieningen voor mogelijke verliezen als gevolg van oninbaarheid worden in mindering gebracht. Deze voorzieningen worden bepaald op basis van individuele beoordeling van de vorderingen.

Liquide middelen

Liquide middelen bestaan uit banktegoeden met een looptijd korter dan twaalf maanden. Rekening-courantschulden bij banken zijn opgenomen onder schulden aan kredietinstellingen onder kortlopende schulden. Liquide middelen worden gewaardeerd tegen nominale waarde.

Eigen vermogen

Indien N.V. RENDO eigen aandelen inkoopt, wordt de verkrijgingsprijs van de ingekochte aandelen in mindering gebracht op de overige reserves, of op andere reserves mits de statuten dit toestaan, totdat deze aandelen worden ingetrokken of worden verkocht. Indien ingekochte aandelen worden verkocht, komt de opbrengst uit verkoop ten gunste van de overige reserves of andere reserves in het eigen vermogen. De opbrengst komt ten gunste van de reserve waarop eerder de inkoop van deze aandelen in mindering is gebracht.

Kosten die direct samenhangen met de inkoop, verkoop en/of uitgifte van nieuwe aandelen worden rechtstreeks ten laste gebracht van het eigen vermogen, onder verrekening van relevante winstbelastingeffecten.

Langlopende schulden

Langlopende schulden worden bij de eerste verwerking gewaardeerd tegen reële waarde. Langlopende schulden worden na eerste verwerking gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs, zijnde het ontvangen bedrag rekening houdend met agio of disagio en onder aftrek van eventuele transactiekosten. Het verschil tussen de bepaalde boekwaarde en de uiteindelijke aflossingswaarde wordt op basis van de effectieve rente gedurende de geschatte looptijd van de langlopende schulden in de winst- en verliesrekening als interestlast verwerkt.

Vooruitontvangen bijdragen van klanten

Dit betreffen de bijdragen van klanten in het kader van nieuwe of gewijzigde aansluitingen welke worden verantwoord als vooruitontvangen bijdragen van klanten.

Kortlopende schulden

Kortlopende schulden worden bij de eerste verwerking gewaardeerd tegen reële waarde. Kortlopende schulden worden na eerste verwerking gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs, zijnde het ontvangen bedrag rekening houdend met agio of disagio en onder aftrek van transactiekosten. Dit is meestal de nominale waarde.

4. Grondslagen voor bepaling van het resultaat

Algemeen

Het resultaat wordt bepaald als het verschil tussen de netto-omzet en de kosten en andere lasten over het jaar. De opbrengsten op transacties worden verantwoord in het jaar waarin zij zijn gerealiseerd.

Netto-omzet

Onder netto-omzet wordt verstaan de opbrengst van de in het verslagjaar verleende diensten (met name transport energie) en geleverde goederen onder aftrek van de over de omzet geheven belastingen. Opbrengsten voortvloeiend uit de verkoop van goederen worden verantwoord op het moment dat alle belangrijke rechten op economische voordelen alsmede alle belangrijke risico's zijn overgegaan op de koper. De kostprijs van deze goederen wordt aan dezelfde periode toegerekend. Opbrengsten van diensten worden opgenomen naar rato waarin de diensten zijn verricht. De kostprijs van deze diensten wordt aan dezelfde periode toegerekend.

Tevens wordt onder netto-omzet opgenomen de van klanten ontvangen bijdragen voor het verwijderen van elektriciteits- en gasaansluitingen inclusief matching van de kosten.

De realisatie van de aansluitingen boven de 10 MVA, waarvoor van klanten een bijdrage wordt ontvangen, zal direct als omzet worden genomen inclusief matching van de kosten. Daarnaast wordt de vrijval van de bijdrage ook onder de omzet verantwoord.

Geactiveerde productie voor het eigen bedrijf

De geactiveerde productie voor eigen gebruik bevat direct toerekenbare kosten uitbesteed werk en, kosten voor materialen die gebruikt zijn voor de activa voor het eigen bedrijf.

Verkoopkosten en algemene beheerkosten

Onder verkoopkosten en algemene beheerkosten worden die kosten verstaan die ten laste van het jaar komen en die niet direct aan de kostprijs van de geleverde goederen zijn toe te rekenen.

Overige bedrijfsopbrengsten

Onder overige bedrijfsopbrengsten worden resultaten verantwoord die niet rechtstreeks samenhangen met de levering van goederen of diensten in het kader van de normale, niet-incidentele bedrijfsactiviteiten. De opbrengsten worden toegerekend aan de verslagperiode in overeenstemming met de inhoud van de overeenkomst.

Afschrijvingen op immateriële en materiële vaste activa

Immateriële vaste activa inclusief goodwill en materiële vaste activa worden vanaf het moment van ingebruikneming afgeschreven over de verwachte toekomstige gebruiksduur van het actief. Over terreinen wordt niet afgeschreven. Indien een schattingswijziging plaatsvindt van de toekomstige gebruiksduur, dan worden de toekomstige afschrijvingen aangepast. Boekwinsten en -verliezen uit de incidentele verkoop van materiële vaste activa zijn begrepen onder de afschrijvingen.

Bijzondere posten

Bijzondere posten zijn baten of lasten die voortvloeien uit gebeurtenissen of transacties die behoren tot de normale, niet incidentele bedrijfsuitoefening, maar die omwille van de analyse en vergelijkbaarheid van de resultaten apart toegelicht worden op grond van de aard, omvang of het incidentele karakter van de post. Hierbij worden tevens baten en lasten die aan een ander boekjaar moeten worden toegerekend naar aard en omgang toegelicht.

Overheidssubsidies

Exploitatiesubsidies worden als bate verantwoord in de winst-en-verliesrekening in het jaar waarin de gesubsidieerde kosten zijn gemaakt of opbrengsten zijn gederfd, of wanneer een gesubsidieerd exploitatietekort zich heeft voorgedaan. De baten worden verantwoord als het waarschijnlijk is dat deze worden ontvangen.

Subsidies of vergelijkbare externe bijdragen met betrekking tot investeringen in materiële vaste activa worden in mindering gebracht op het desbetreffende actief als onderdeel van de afschrijvingen verwerkt in de winst-en-verliesrekening.

Financiële baten en lasten

Rentebaten en rentelasten worden tijdsevenredig verwerkt, rekening houdend met de effectieve rentevoet van de desbetreffende activa en passiva. Bij de verwerking van de rentelasten wordt rekening gehouden met de verantwoorde transactiekosten op de ontvangen leningen.

Belastingen

De vennootschapsbelasting wordt berekend over het resultaat voor belastingen in de winst – en verliesrekening, rekening houdend met beschikbare, fiscaal compensabele verliezen uit voorgaande boekjaren en vrijgestelde bestanddelen en na bijtelling van niet aftrekbare kosten. Tevens wordt rekening gehouden met wijzigingen die optreden in de latente belastingvorderingen en latende belastingschulden uit hoofde van wijzigingen in het te hanteren belastingtarief.

Resultaat deelnemingen (gewaardeerd op netto- vermogenswaarde)

Het resultaat is het bedrag waarmee de boekwaarde van de deelneming sinds de voorgaande jaarrekening is gewijzigd als gevolg van de door de deelneming behaalde resultaten voor zover dit aan N.V. RENDO wordt toegerekend.

5. Financiële instrumenten en risicobeheersing

Marktrisico

Rente- en kasstroomrisico

N.V. RENDO loopt renterisico over de rentedragende vorderingen (met name onder financiële vaste activa, effecten en liquide middelen) en rentedragende langlopende en kortlopende schulden (waaronder schulden aan kredietinstellingen).

Voor schulden met variabele renteafspraken loopt N.V. RENDO risico ten aanzien van toekomstige kasstromen; met betrekking tot vastrentende vorderingen en schulden loopt N.V. RENDO risico's over de reële waarde als gevolg van wijzigingen in de marktrente. Met betrekking tot de vorderingen en schulden zijn geen financiële derivaten met betrekking tot afdekking van het renterisico gecontracteerd.

Kredietrisico

Bij N.V. RENDO is beperkt sprake van concentratie van kredietrisico's als gevolg van levering aan een beperkt aantal energieleveranciers met betrekking tot de facturatie van haar netwerkdiensten. De betreffende leveranciers beschikken over een leveranciersvergunning van ACM. Voor alle afnemers gelden krediettermijnen tussen de 14 en 30 dagen. N.V. RENDO voert een actief debiteurenbeheer en kent vanuit het verleden geen hoge percentages wanbetalers.

Liquiditeitsrisico

N.V. RENDO maakt gebruik van meerdere banken om over meerdere kredietfaciliteiten te kunnen beschikken. Voor zover noodzakelijk, worden nadere zekerheden verstrekt aan de bank voor beschikbare kredietfaciliteiten.

Toelichting op de balans voor winstbestemming

Noot 1) Immateriële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2021	2020
Stand per 1 januari		
Aanschafwaarden	9.855	8.490
Cum.afschrijvingen	-7.934	-7.564
Boekwaarde 1 januari	1.921	926
Investeringen	98	1.365
Realisatie werken in uitvoering	0	0
Verwervingscorrectie overboeking activa voorgaand jaar	165	0
Cum. afschrijvingscorrectie overboeking activa voorgaand jaar	-57	0
Afschrijvingen	-818	-370
Bijzondere waardevermindering	0	0
Cum.afschrijving splitsing	0	0
Stand per 31 december		
Aanschafwaarden	10.119	9.855
Cum. Afschrijvingen	-8.808	-7.934
Boekwaarden	1.310	1.921

De immateriële vaste activa bestaat uit de waarde van de software welke worden gebruikt door N.V. RENDO. Voor de in eigen beheer gemaakte software is een wettelijke reserve gevormd, welke ultimo 2021 € 322.633 is. (2020 € 529.482). De wettelijke reserve van N.V. RENDO is afgenomen met € 206.849.

De afschrijvingstermijnen van de software variëren van 3 tot 5 jaar.

Noot 2) Materiële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Omschrijving	Distributie- leidingen en installaties	Andere vaste bedrijfs- middelen	Materiële vaste activa in uitvoering	Totaal 2021
Stand per 1 januari 2021				
Aanschafwaarden	263.141	2.039	2.097	267.277
Cum.afschrijvingen	-136.480	-2.039	0	-138.518
Boekwaarde 1 januari	126.661	0	2.097	128.758
Investeringsen	7.462	0	-668	6.795
Desinvesteringen	-970	-137	0	-1.107
Cum.afschrijving desinvesteringen	372	137	0	509
Afschrijvingen	-6.126	0	0	-6.126
Aanschafwaarde activa splitsing	0	-193	0	-193
Cum. Afschrijving activa splitsing	0	193	0	193
Stand per 31 december 2021				
Aanschafwaarden	269.633	1.708	1.430	272.771
Cum. Afschrijvingen	-142.233	-1.708	0	-143.942
Boekwaarden	127.400	0	1.430	128.829

Afschrijvingstermijnen

10 - 50 jaar

5 - 10 jaar

De aanschafwaarde en cumulatieve afschrijving van de andere vaste bedrijfsmiddelen per 1 januari 2021 is aangepast met € 100.778 vanwege een desinvestering welke per abuis niet is verwerkt in 2020. De boekwaarde per 1 januari 2021 is hierdoor niet gewijzigd.

In 2021 is een desinvestering uitgevoerd van gas – en elektriciteitsmeters kleinverbruik (DL&I) over de jaren 2015 t/m 2020. Deze gas – en elektriciteitsmeters waren reeds vervangen. De desinvestering van meters bedraagt € 586.140,-, in verband met verwijdering en vernietiging van de betreffende (onbruikbare) meters. De overige desinvestering (DL&I) betreft een gedeelte van een terrein aan de Toldijk in Hoozeveen.

De aanschafwaarde – en cum. afschrijving activa splitsing hebben betrekking op andere vaste bedrijfsmiddelen. Per abuis zijn deze activa met boekwaarde nul met de splitsing niet overgedragen aan RE-FLEX Beheer N.V..

Hoofd – en dienstleidingen worden in 50 jaar lineair afgeschreven. Midden – en laagspanningsinstallaties en transformatoren worden in 33,33 jaar lineair afgeschreven. De ruimtes van de middenspanningsinstallatie worden in 25 jaar afgeschreven. De afschrijving van elektriciteitsaansluitingen vinden in 20 jaar plaats. Gas en elektrameters kleinverbruik worden in 15 jaar (slim), 12,5 jaar (conventioneel), overige meetfuncties in 7 of 10 jaar afgeschreven.

De energietransitie, de huidige hoge gasprijzen en het afbouwen van de gasproductie uit het Groningenveld zal gaandeweg resulteren in het uitfasen van het gebruik van aardgas in Nederland. Naar de mening van N.V. RENDO betekent dit echter niet dat ook de gasnetten op grote schaal buiten gebruik gesteld zullen gaan worden. In haar strategische visie tot 2030 streeft N.V. RENDO ernaar om nog uitsluitend duurzame gasen te distribueren in haar gasnetten. Daarmee wordt ingezet op hergebruik van de bestaande gasinfrastructuur. Daarbij komt dat het netgebied van N.V. RENDO zich kenmerkt door een lage bebouwingsdichtheid waardoor grootschalige toepassing van warmtenetten technisch en economisch in veel gevallen geen reële optie is. Dit geldt eveneens voor toepassingen die uitsluitend gebruik maken van elektriciteit. Toepassing van duurzame gasvormige energiedragers in combinatie met de inzet van hybride warmtepompen is in dergelijke situaties de

meest begaanbare route naar verduurzaming. Een veilig en betrouwbaar gasnet blijft naar verwachting noodzakelijk.

De mogelijke effecten van de energietransitie op de gasnetten is onderdeel van het nieuwe methodebesluit 2022-2026. De belangrijkste wijzigingen bij gas betreffen de overgang naar degressieve afschrijving van activa bij ongewijzigde afschrijvingstermijnen, versnelde vergoeding van desinvesteringen en verwijderingskosten. N.V. RENDO ziet daarom op dit moment geen aanleiding om de afschrijvingstermijnen van de bestaande gasnetten in te korten of tot afwaardering van de bestaande gasnetten over te gaan.

Noot 3) Financiële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Overige effecten	Actieve belasting latentie	Totaal 2021
Boekwaarde 1 januari 2021	11	1.634	1.644
Aankopen, verstrekte leningen	0	0	0
Verkopen, aflossingen	0	0	0
Mutatie als gevolg van VPB-tarief	0	25	25
Onttrekkingen	-4	-858	-862
Boekwaarde per 31 december 2021	7	800	807

Overige effecten

De overige effecten betreffen aandelen in EDSN B.V.

Het resultaat op effecten is verantwoord onder de opbrengsten uit financiële vaste activa.

Actieve belastinglatentie

De actieve belastinglatentie heeft voornamelijk betrekking op de verschillen tussen fiscale en commerciële waardering van de distributienetwerken. Verwacht wordt dat van dit bedrag op balansdatum een bedrag van circa € 833.456 binnen een jaar wordt gerealiseerd.

In 2021 is een bedrag van € 24.808 ten gunste van het eigen vermogen gebracht in verband met de tariefsverhoging van de vennootschapsbelasting (van 25,0% in 2021 naar 25,8% in 2022).

Noot 4) Voorraden

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	31-12-2021	31/12/2020
Grond- en hulpstoffen	1.411	1.223
Emballage	29	30
Af: voorziening voorraad grond - en hulpstoffen	-50	-50
Totaal	1.390	1.203

De voorraden betreft materiaal welke wordt gebruikt voor de aanleg, beheer en onderhoud van de elektriciteits- en gasnetten. De voorziening van de voorraden in 2021 is nihil.

Noot 5) Vorderingen

(bedragen tabel x € 1.000,-)

De vorderingen kunnen als volgt worden gespecificeerd:

	31-12-2021	31/12/2020
Debiteuren		
Debiteuren	3.610	4.502
Af: voorziening dubieuze debiteuren	576	605
Totaal	3.034	3.897
Rekening courant groepsmaatschappij	2.746	1.833
Overige vorderingen		
Nog te factureren omzet	0	0
Overige vorderingen	716	1.473
Totaal	716	1.473
Totaal generaal	6.496	7.203

Over de rekening courant groepsmaatschappijen wordt een rente van 1,0% in rekening gebracht.

Er zijn geen vorderingen met een looptijd groter dan 1 jaar. De reële waarde van de vorderingen benadert de boekwaarde, gegeven het kortlopende karakter van de vorderingen en het feit dat waar nodig voorzieningen voor oninbaarheid zijn gevormd.

Noot 6) Liquide middelen

De liquide middelen bestaan uit banktegoeden en deposito's met een looptijd korter dan twaalf maanden. Rekening-courant schulden bij banken zijn opgenomen onder schulden bij kredietinstellingen onder kortlopende schulden. Liquide middelen worden gewaardeerd tegen nominale waarde. Van de liquide middelen staat tot een bedrag van € 31.100 niet ter vrije beschikking. Dit betreft een G-rekening voor een bedrag van € 31.100.

Noot 7) Geplaatst kapitaal

Het maatschappelijk aandelenkapitaal bestaat uit 2.000 aandelen van € 450 nominaal. Het geplaatste en gestorte kapitaal bedraagt 991 aandelen en is geheel in handen van RE-FLEX Beheer N.V.

Noot 8) Wettelijke reserves

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Het verloop kan als volgt worden gespecificeerd:

	2021	2020
Saldo per 1 januari	529	387
Mutatie boekjaar	-207	143
Saldo per ultimo periode	323	529

Noot 9) Overige reserves

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Het verloop kan als volgt worden gespecificeerd:	2021	2020
Saldo per 1 januari	58.880	58.383
Resultaat boekjaar	5.360	7.899
Mutatie herwaardering VPB latentie	25	241
Mutatie wettelijke reserve	207	-143
Uitgekeerd dividend	-5.500	-7.500
Afplitsen aandelen Enexis naar RE-FLEX	-4	
Saldo per ultimo periode	58.967	58.880

Bestemming van het resultaat

De winst- en verliesrekening na belastingen sluit met een saldo van € 5.360.100. Voorgesteld wordt om het resultaat over 2021 toe te voegen aan de reserves.

Noot 10) Langlopende schulden

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Schulden aan kredietinstellingen	31-12-2021	31/12/2020
Stand begin boekjaar	64.250	62.500
Toevoegingen	0	10.000
	64.250	72.500
Aflossingen	0	-8.250
	64.250	64.250
Classificatie naar kortlopende schulden	-8.250	0
Saldo per ultimo periode	56.000	64.250

Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 24.000.000.

Het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 32.000.000.

Van de stand begin boekjaar is een bedrag van € 8.250.000 verantwoord onder de kortlopende schulden.

Bank Nederlandse Gemeenten

Bij de BNG bank zijn vier leningen overeengekomen:

Lening 1: Bedrag € 8.250.000 tegen een looptijd van 7 jaar, rentepercentage 1,6%. Aflossing: december 2022

Lening 2: Bedrag € 7.500.000 tegen een looptijd van 7 jaar, rentepercentage 1,3%. Aflossing: juni 2023

Lening 3: Bedrag € 8.250.000 tegen een looptijd van 9 jaar, rentepercentage 1,9%. Aflossing: december 2024

Lening 4: Bedrag € 8.250.000 tegen een looptijd van 10 jaar, rentepercentage 2,0%. Aflossing: december 2025

Ten aanzien van de gehele financiering van € 32.250.000 bij Bank Nederlandse Gemeenten is de volgende ratio overeengekomen: Het solvabiliteitspercentage van de geconsolideerde balans van N.V. RENDO Holding en de balans van N.V. RENDO dient te allen tijde hoger dan 30,0% te zijn. Het solvabiliteitspercentage (eigen vermogen / totaal vermogen) bedraagt ultimo 2021 42,0% (2020 42,0%). Hiermee is voldaan aan deze ratio.

Daarnaast dient de Interest Coverage Ratio (ICR=bedrijfsresultaat gedeeld door het totaal van de financiële lasten) ten minste 1,7 te bedragen. De ICR ultimo 2021 bedraagt 8,6 (2020: 11,8). Hiermee is voldaan aan de ratioverplichting.

ING bank

Bij de ING bank is een financiering overeengekomen van € 10.000.000 voor een looptijd van 10 jaar, tegen een rentepercentage van 1,6%. Aflossingsverplichting is in augustus 2027.

Ten aanzien van de financiering bij de ING zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken en zekerheden verstrekt die overeenkomen met het besluit financieel netbeheerder. Over 2021 is voldaan aan de ratioverplichtingen. Tevens is destijds in het kader van deze financiering door N.V. RENDO Holding een artikel 2.403 BW aansprakelijkheidsverklaring gedeponeerd voor de schulden van N.V. RENDO.

NWB bank

Door de NWB bank is een totale financiering verstrekt van € 30.000.000, waarvan € 10.000.000 (rentepercentage 0,8%, looptijd 20 jaar, aflossing in december 2040) is verstrekt. De overige financiering van € 20.000.000 betreft een aangeane lening van € 10.000.000 (rentepercentage 1,7%, looptijd 10 jaar, aflossing in augustus 2029) in 2019 en een kasgeldlening van € 2.000.000 (vast gedeelte). De overige € 8.000.000 is variabel. (rentepercentage variabel 1 maands Euribor + variabel, looptijd 9 jaar, aflossing in augustus 2028).

Hierbij zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken en zekerheden verstrekt die overeenkomen met het besluit financieel netbeheerder. Over 2021 is voldaan aan de ratioverplichtingen. Ten aanzien van de verstrekte financiering zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken:

- Het bedrijfsresultaat voor rente en belasting gedeeld door de bruto rentelasten bedraagt ten minste 1,7. De ICR ultimo 2020 bedraagt 8,6, hiermee is voldaan aan de ratioverplichting.
- De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen, overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is en bruto rentelasten gedeeld door de bruto rentelasten bedraagt ten minste 2,5. Deze ratio bedraagt ultimo 2021 15,6. Hiermee is voldaan aan deze ratioverplichting.
- De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen en overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is gedeeld door de totale schuld bedraagt ten minste 0,11. Deze ratio bedraagt ultimo 2021 0,21. Hiermee is voldaan aan deze ratioverplichting.
- De totale schuld gedeeld door de som van de totale schuld en het eigen vermogen inclusief minderheidsbelangen en preferente aandelen is maximaal 0,7. Deze ratio bedraagt ultimo 2021 0,58. Hiermee is voldaan aan deze ratioverplichting.

Ten aanzien van de verstrekte leningen in 2019 door de NWB bank zijn financiële ratioverplichtingen en zekerheden verstrekt die overeenkomen met bovenstaande ratioverplichtingen. Over 2021 is voor deze financiering dan ook voldaan aan de ratioverplichtingen.

Vooruitontvangen bijdragen van klanten

Het verloop is als volgt:

Saldo per 1 januari

Ontvangsten

Vrijval ten gunste van omzet

Aanpassing vrijval bijdrage 2019

Saldo per ultimo periode

31-12-2021

10.660

568

11.228

-942

0

10.286

31/12/2020

10.884

652

11.536

-917

41

10.660

Het betreffen ontvangen bijdragen van klanten in verband met aanpassingen, wijzigingen en aanleg van nieuwe aansluitingen. De nieuwe bijdragen worden jaarlijks gesaldeerd en als totaal op de post 'ontvangsten' bijgeboekt op de vooruitontvangen bijdragen. Deze gesaldeerde jaarlijkse toevoeging valt in 25 jaar vrij ten gunste van de omzet. Het saldo ultimo 2021 van de post vooruitontvangen bijdragen betreft posten met een looptijd langer dan 5 jaar. De gehanteerde methodiek heeft een lineaire looptijd van 25 jaar conform de vastgestelde gestandaardiseerde levensduren welke gebruikelijk zijn voor net-gerelateerde zaken.

Noot 11) Kortlopende schulden

(bedragen tabel x € 1.000,-)

De kortlopende schulden kunnen als volgt worden gespecificeerd:

	31-12-2021	31/12/2020
Aflossingsverplichtingen	8.250	0
Schulden aan kredietinstellingen	3.000	500
Schulden aan leveranciers en handelskrediteuren		
Handelskrediteuren	502	1.403
Totaal	502	1.403
Groepsmaatschappij	0	432
Belastingen en premies sociale verzekeringen		
Vennootschapsbelasting	1.501	1.501
Overige belasting	9	0
Omzetbelasting	1.276	1.287
	2.786	2.788
Overlopende passiva		
Nog te betalen rente	240	238
Onderhanden projecten in opdracht van derden	0	0
Diversen	630	1.042
Totaal	870	1.280
Totaal kortlopende schulden	15.407	6.403

Alle kortlopende schulden hebben een resterende looptijd korter dan een jaar. De reële waarde van de kortlopende schulden benadert de boekwaarde vanwege het kortlopende karakter ervan. In de kortlopende schulden is begrepen de aflossingsverplichting van leningen aan de BNG, ING en NWB voor de komende 12 maanden.

Ten aanzien van de diverse kredietinstellingen zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken en zekerheden verstrekt die overeenkomen met het besluit financieel netbeheerder. Over 2021 is voldaan aan de ratioverplichtingen (zie hetgeen opgenomen onder niet uit de balans opgenomen rechten en verplichtingen).

Niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen

Borgstellingsovereenkomst EDSN

In 2021 is de geldlening van N.V. RENDO aan EDSN geheel afgelost. Hiervoor in de plaats is een overeenkomst aangegaan waarin de kleinere netwerkbedrijven en TenneT, ten gunste van de drie grote regionale netbeheerders met EDSN, zich borg zullen stellen voor de betalingen van alle bedragen die onder deze overeenkomst vallen (wel in verhouding tot het gehouden belang welke de netbeheerder heeft in het aandelenkapitaal van EDSN).

Garantstelling

Daarnaast is er een garantstelling afgegeven aan EDSN door de aandeelhouders, waaronder N.V. RENDO. In geval van ontbinding/beëindiging van activiteiten anderzijds handelen welke tot vereffening leidt, staan de aandeelhouders garant voor alle betalingsverplichtingen met betrekking tot de crediteuren (waaronder conform genoemde overheidsinstanties welke zijn vastgelegd in de overeenkomst) naar behoren na te komen en af te wikkelen. Hieronder valt eveneens het beschikbaar stellen van voldoende geldmiddelen. De verstrekte geldleningen aan EDSN vallen hier buiten. Garantstelling is op basis van het aandeelhoudersbelang. De maximale omvang van N.V. RENDO beperkt zich tot een bedrag van maximaal € 74.795.

Voorwaardelijke verplichtingen

N.V. RENDO vormt met ingang van 1 januari 2021 met N.V. RENDO Holding en haar groepsmaatschappijen een fiscale eenheid voor de vennootschapsbelasting en omzetbelasting. Op grond van de Invorderingswet zijn de vennootschap en de met haar gevoegde groepsmaatschappijen ieder hoofdelijk aansprakelijk voor ter zake door de combinatie verschuldigde belastingen.

In de jaarrekening van N.V. RENDO wordt een belastinglast berekend op basis van het door N.V. RENDO behaalde commerciële resultaat. Door de vennootschap wordt via de rekening-courant verhouding afgerekend met N.V. RENDO Holding.

Toelichting op de winst- en verliesrekening

Noot 12) Netto-omzet

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2021	2020
Omzet transport energie	29.280	30.329
Vrijval bijdragen	942	917
Totaal	30.221	31.246

De netto-omzet is volledig in Nederland gerealiseerd.

De vrijval bijdragen houden verband met de vooruitontvangen bijdragen onder de langlopende schulden.

Noot 13) Geactiveerde productie voor het eigen bedrijf

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Hieronder zijn verantwoord de geactiveerde kosten op investeringsprojecten welke zijn geactiveerd als onderdeel van de materiële vaste activa.

	2021	2020
Kosten materiaal	2.065	3.177
Kosten uren	2.613	2.939
Kosten werken derden	2.984	4.765
	7.662	10.881

Noot 14) Overige bedrijfsopbrengsten

Onder overige bedrijfsopbrengsten worden resultaten verantwoord die niet rechtstreeks samenhangen met de levering van goederen of diensten in het kader van de normale, niet-incidentele bedrijfsactiviteiten. De opbrengsten worden toegerekend aan de verslagperiode in overeenstemming met de inhoud van de overeenkomst.

Noot 15) Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten

(bedragen tabel x € 1.000,-)

De kosten uitbesteed werk en andere externe kosten laten een stijging zien ten opzichte van 2020. Deze stijging wordt veroorzaakt doordat de personeelskosten na de splitsing in RE-FLEX Beheer N.V. worden verantwoord. Deze kosten worden deels doorbelast naar N.V. RENDO en onder deze post verantwoord.

Daarnaast zijn onder meer opgenomen de honoraria accountantsorganisatie, waarvan onderstaande specificatie:

	2021	2020
Controle van de jaarrekening	82	45
Andere controlewerkzaamheden	15	15
	97	60

Bovenstaande honoraria betreffen de werkzaamheden die bij de vennootschap zijn uitgevoerd door de accountantsorganisatie. Deze kosten betreffen de accountantskosten toegerekend aan de controle van de jaarrekening en regulatorische informatieverzoeken 2021.

Noot 16) Personeelskosten

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2021	2020
Lonen en salarissen	0	3.649
Sociale lasten	0	580
Pensioenlasten	0	614
Reservering toekomstige jubileum uitkeringen	0	-5
Reservering verlof	0	419
Totaal	0	5.257

Personeelsbezetting in FTE exclusief inleen- en uitzendkrachten en overuren

In het verslagjaar waren gemiddeld 73 medewerkers hoofdzakelijk werkzaam voor N.V. RENDO.

Bezoldiging bestuurder

RE-FLEX Beheer N.V. is statutair directeur en ontvangt geen bezoldiging. Voor de toelichting inzake de beloning van topfunctionarissen in het kader van de Wet Normering Topinkomens verwijzen wij naar de jaarrekening van N.V. RENDO Holding waarin deze toelichting is opgenomen.

Aantal medewerkers per 31 december exclusief inleen- en uitzendkrachten

Per 31 december 2021 zijn 0 werknemers bij N.V. RENDO in dienst. Per 1 december 2020 heeft met terugwerkende kracht naar 1 januari 2020 een naamswijziging plaatsgevonden waardoor de medewerkers in dienst zijn van RE-FLEX Beheer N.V. Vanuit hier kunnen de medewerkers RENDO-breed worden ingezet bij de verschillende vennootschappen. De personeelskosten van 2020 betreft de doorbelaste personeelskosten. Er waren 0 werknemers werkzaam buiten Nederland.

Noot 17) Afschrijvingen op immateriële en materiële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2021	2020
Afschrijvingen immateriële vaste activa	818	370
Afschrijvingen materiële vaste activa	6.126	5.874
Boekresultaat desinvesteringen vaste activa	572	-74
Totaal	7.516	6.170

Het boekresultaat desinvestering vaste activa betreft een desinvestering van de gas – en elektriciteitsmeters kleinverbruik over de jaren 2015 t/m 2020.

Noot 18) Overige bedrijfskosten

Hieronder zijn onder meer opgenomen de contributies aan diverse instellingen, kantoorkosten en verzekeringskosten.

Noot 19) Opbrengst van financiële vaste activa

Dit betreft de rentebaten van overige verstrekte leningen en ontvangen dividend van effecten.

Noot 20) Overige rentebaten en soortgelijke opbrengsten

Betreft voornamelijk rente rekening-couranten.

Noot 21) Rentelasten en soortgelijke kosten

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2021	2020
Rente onderhandse langlopende leningen	957	980
Rente rekening-courant	-25	-15
Diversen	8	7
Totaal	940	973

De rente rekening-courant betreft de ontvangen rente ten bedrage van € 25.481,16 van intercompany bedrijven minus de betaalde rente rekening-courant ten bedrage van € 228,-

Noot 22) Belastingen resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening

(bedragen tabel x € 1.000,-)

De verschuldigde belasting is als volgt te berekenen:	2021	2020
Vennootschapsbelasting boekjaar	928	1.501
Mutatie belastinglatentie commercieel-fiscaal verschil	858	1.105
Belasting volgens de winst en verliesrekening	1.787	2.606

Het toepasselijk belastingtarief in de eerste tariefschijf tot en met € 245.000 (2020: € 200.000) is in 2021 verlaagd naar 15,0% (2020: 16,5%). Het belastingtarief boven de € 245.000 is gelijk gebleven met voorgaand jaar met een percentage van 25,0%. Het effectieve belastingtarief voor 2021 bedraagt 25,0%. Voor 2020 was dit 24,8%.

Meppel, 26 april 2022

Algemeen Directeur

E.R. Veenstra

Overige gegevens



Overige gegevens

Ratio's

Volgens het Besluit Financieel Beheer Netbeheerder dient de netbeheerder aan een aantal ratio's te voldoen. Onderstaand zijn deze ratio's weergegeven.

Besluit Financieel Beheer Netbeheerder	31-12-2021	31-12-2020
Ratio A (Norm $\geq 1,7$)	8,6	11,8
Ratio B (Norm $\geq 2,5$)	15,6	16,7
Ratio C (Norm $\geq 0,11$)	0,21	0,23
Ratio D (Norm: $\leq 0,65 / 0,7$)*	0,58	0,58

* N.V. RENDO hanteert een striktere norm $\leq 0,65$ dan wettelijk ($\leq 0,7$).

Ratio A:

Het bedrijfsresultaat voor rente en belasting gedeeld door de bruto rentelasten.

Ratio B:

De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen, overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is en bruto rentelasten gedeeld door de bruto rentelasten.

Ratio C:

De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen en overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is gedeeld door de totale schuld.

De vooruitontvangen bijdragen van klanten worden niet meegeteld in de totale schuld.

Ratio D:

De totale schuld gedeeld door de som van de totale schuld en het eigen vermogen.

Controleverklaring van de onafhankelijke accountant

Voor de controleverklaring van de onafhankelijke accountant verwijzen wij graag naar de volgende pagina's.

Winstbestemming

In de statuten is in artikel 31 het onderstaande opgenomen inzake de winstbestemming:

Artikel 31

Lid 1. De winst staat ter beschikking van de algemene vergadering.

Lid 2. Uitkeringen kunnen slechts plaats hebben tot ten hoogste het uitkeerbare deel van het eigen vermogen.

Lid 3. Uitkering van winst geschiedt na de vaststelling van de jaarrekening waaruit blijkt dat zij geoorloofd is.

Lid 4. De vennootschap kan slechts tussentijdse uitkeringen doen indien uit een conform de wettelijke vereisten opgestelde tussentijdse vermogensopstelling blijkt dat aan het vereiste van het tweede lid is voldaan. De vennootschap legt de vermogensopstelling ten kantore van het handelsregister neer binnen acht dagen na de dag waarop het besluit tot uitkering wordt bekend gemaakt.

Lid 5. De algemene vergadering kan, met inachtneming van het dienaangaande in het tweede lid bepaalde, besluiten tot uitkeringen ten laste van een reserve.

Lid 6. Bij de berekening van de winstverdeling tellen de aandelen en/of de certificaten die de vennootschap in haar eigen kapitaal houdt niet mee.

Lid 7. De vordering van een aandeelhouder tot uitkering van winst verjaart door verloop van vijf (5) jaren na de dag van het besluit tot uitkering van de winst.

Conform de statuten N.V. RENDO artikel 31 lid 1 staat het resultaat ter beschikking van de Algemene vergadering van Aandeelhouders van N.V. RENDO d.d. 16 mei 2022.

Verklaring Naleving Gedragscode voor Netbeheerders

aangaande gegevens uit kleinverbruikmeetinrichtingen die op afstand uitleesbaar zijn.

Naam rechtspersoon: N.V. RENDO

Statutaire vestigingsplaats: Meppel

Periode: 01-01-2021 tot en met 31-12-2021

N.V. RENDO te Meppel maakte voor het goed kunnen uitvoeren van haar diensten gebruik van meetgegevens die zijn verkregen uit kleinverbruikmeetinrichtingen die op afstand uitleesbaar zijn. In aanvulling op de Algemene Verordening Gegevensbescherming hebben netbeheerders in de Nederlandse energiebranche een gedragscode opgesteld ten aanzien van het gebruik, het vastleggen, het uitwisselen en het bewaren van gegevens die zijn verkregen uit een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is. Voor de interne risicobeheersing- en controlesystemen van N.V. RENDO wordt gebruik gemaakt van de Privacy en Security sectoreisen. Het geheel van werkzaamheden inzake de risicobeheersing wordt periodiek geëvalueerd, tezamen met de uitkomsten van interne en externe audits. Waar nodig worden verbeteringen in de risicobeheersing- en controlesystemen doorgevoerd.

Meetcampagne

In het kader van het willen gaan verzamelen van metergegevens bij een groep kleinverbruikers om ten behoeve van de allocatie en reconciliatie tot nauwkeuriger verbruiksprofielen te kunnen komen, is geconstateerd dat in de Gedragscode 'Verwerking van Persoonsgegevens door Netbeheerders in het kader van Installatie en Beheer van slimme meters bij kleinverbruikers' voor dit doel geen frequentie voor de toegestane meteruitlezing is opgenomen.

ISMA

In het kader van het willen gaan verzamelen van metergegevens bij kleinverbruikers om tot dynamische allocatie te kunnen komen in plaats van allocatie op jaarbasis met analoge meters, is geconstateerd dat voor de hiervoor in de Gedragscode opgenomen voorzieningen geen frequentie voor de toegestane meteruitlezing voor slimme meters is opgenomen.

Beide zaken zijn ondervangen door ter zake expliciet de ondubbelzinnige toestemming van de desbetreffende kleinverbruikers te vragen als elders in de Gedragscode bedoeld. Tegelijkertijd wordt er gewerkt aan een aanpassing van de Gedragscode, waarin deze omissies worden meegenomen.

Hierbij verklaart E.R. Veenstra dat N.V. RENDO te Meppel zich gedurende de bovenvermelde periode heeft gehouden aan het gestelde in de regels en verplichtingen, genoemd in de Gedragscode Verwerking van Persoonsgegevens door Netbeheerders in het kader van Installatie en Beheer van Slimme Meters bij Kleinverbruikers, zoals goedgekeurd door de Autoriteit Persoonsgegevens (voorheen College Bescherming Persoonsgegevens) op 9 mei 2012.

Meppel, 26 april 2022

Namens RE-FLEX Beheer N.V.
Algemeen Directeur

E.R. Veenstra

Controle verklaring van de onafhankelijke accountant