GESEGMENTEERDE INFORMATIE 2025

Coteq Netbeheer B.V.

Kijk voor meer informatie op coteqnetbeheer.nl

Inhoudsopgave

Inleiding	**3**
Totaaloverzicht naar domeinen elektriciteit, gas, meetdienst en overig	4
Verdeelsleutels	5
Toelichting op domein elektriciteit	6
Toelichting op domein gas	10
Toelichting op domein meetdienst	14

Inleiding

Op basis van de artikelen 43 van de Elektriciteitswet 1998 en 32 van de Gaswet is Coteq Netbeheer B.V. verplicht een afzonderlijke boekhouding te voeren voor het beheer van de netten op grond van zijn taken. Jaarlijks dient een verslag van deze boekhouding gepubliceerd te worden. Middels deze gesegmenteerde informatie voldoet Coteq Netbeheer B.V. aan deze verplichting. De gesegmenteerde informatie betreft een nadere uitsplitsing van de meest relevante cijfers uit de jaarrekening 2025 van Coteq Netbeheer B.V. De in de jaarrekening opgenomen gegevens worden in dit verslag verbijzonderd naar de domeinen elektriciteit, gas en afzonderlijk voor de wettelijke taak meetdienst.
Met het publiceren van de gesegmenteerde informatie wordt voldaan aan de wettelijke verplichting van het voeren van een gescheiden boekhouding met als doel de transparantie van netbeheerders te vergroten.

De cijfers in dit overzicht zijn opgesteld op basis van Dutch GAAP (wettelijke bepalingen van Titel 9 Boek 2 van het Burgerlijk Wetboek) en niet op basis van Regulatorische Accounting Regels (RAR), op basis waarvan de gereguleerde rapportages dienen te worden verantwoord. De belangrijkste verschillen tussen Dutch GAAP en RAR hebben betrekking op:

1. verschillen in waardering van balans- en winst-en-verliesrekening posten en
2. het doel waarvoor de RAR cijfers worden opgesteld en de uitkomst hiervan.

De verschillen in waardering hebben met name betrekking op voorzieningen, afschrijvingen, rente en de in de RAR uitgesloten kosten.
- **Voorzieningen.** Ten aanzien van de voorzieningen wordt in de winst-en-verliesrekening onder Dutch GAAP de dotatie en vrijval verantwoord, terwijl regulatorisch de onttrekking direct wordt verwerkt in de gereguleerde kosten.
- **Afschrijvingen.** Inzake de afschrijvingen hanteert de individuele netbeheerder de grondslagen voor resultaatbepaling bij het opstellen van de statutaire jaarrekening voor de afschrijvingstermijnen, terwijl regulatorisch dit voor alle netbeheerders hetzelfde is. Hierbij worden de geamortiseerde bijdragen onder Dutch GAAP separaat in de W&V verantwoord, terwijl regulatorisch deze onderdeel uitmaken van de afschrijvingen zelf. Voorts worden onder Dutch GAAP de versnelde afschrijvingen en/of mogelijke impairment direct in de balans en W&V verantwoord, terwijl dit in regulatorisch perspectief niet gebeurt waardoor de last over de resterende levensduur wordt uitgesmeerd.
- **Rente.** Voor wat betreft de rente worden onder Dutch GAAP de financiële baten en lasten, voornamelijk betrekking hebben op de rentedragende verplichtingen, in de W&V verantwoord terwijl regulatorisch de rente wordt berekend over de door de toezichthouder vastgestelde gestandaardiseerde activa waarde (GAW).
- **Uitgesloten kosten.** Tot slot worden enkele specifiek in de RAR opgesomde kostenposten (bijvoorbeeld transactiekosten voor financiering, opgelegde boetes, compensatievergoedingen) uitgesloten terwijl die onder Dutch GAAP in de W&V worden verantwoord.

Bij de regionale netbeheerders is sprake van maatstafregulering. De boekhoudkundige regels, zoals vermeld in de RAR hebben daardoor een geheel andere doelstelling (inkomstenregulering) dan de jaarrekening volgens Dutch GAAP (getrouw beeld vermogen en resultaat). Een belangrijk aspect binnen deze maatstafregulering is daarnaast dat de kosten en investeringen op het totaal van de sector worden bepaald en vervolgens aan de hand van een ieders aandeel in de sector worden gealloceerd aan de afzonderlijke netbeheerders als basis voor de tarifering. Dit is een geheel andere benadering dan de verantwoording van de individuele financiële resultaten van de afzonderlijke netbeheerders. De bepaling van een ieders aandeel vindt overigens door de ACM pas plaats aan het einde van de reguleringsperiode en niet derhalve ieder jaar.

De verdeling van de gesegmenteerde informatie naar de produkten Elektriciteit, Gas en Meetdienst zijn gebaseerd op de in de Reguleringsdata tot stand gekomen verhoudingen. Per product is de informatie verder toegerekend naar de onderliggende spannings- en drukniveau's:
- **Omzet, materiële vaste activa en afschrijvingen.** Voor omzet, materiële vaste activa en afschrijvingen is de informatie vastgelegd in de administratie.
- **Overige bedrijfskosten.** Voor wat betreft de Overige bedrijfskosten is de toerekening gebaseerd op onderliggende klantsegmenten waarbij bij elektriciteit de cascadering naar de geldende klantsegmenten volgens de tarievencode in aanmerking wordt genomen.

Dit alles betekent dat de in het overzicht verantwoorde resultaten vanwege verschillen in waardering voor regulatorische doeleinden geheel anders kunnen zijn, maar belangrijker het feitelijke gereguleerde resultaat per netbeheerder pas bekend is na afloop van de reguleringsperiode nadat de allocatie van de sectorresultaten heeft plaatsgevonden.

De gesegmenteerde informatie is afgeleid van de jaarrekening van de netbeheerder én ten behoeve van de ACM opgestelde reguleringsdata, welke beide voorzien zijn van controleverklaringen. Op de gesegmenteerde informatie als zodanig heeft géén accountantscontrole plaatsgevonden.

Totaaloverzicht naar domeinen elektriciteit, gas, meetdienst en overig

	2025				
	Domeinen			Overig	Totaal
€ 1 miljoen	**Elektriciteit**	**Gas**	**Meetdienst**		
Netto-omzet	35,00	28,40	4,85	-	68,25
Af: Inkoopkosten transportcapciteit en distributieverliezen	10,98	0,44	-	-	11,42
Overige baten	1,02	0,12	-	-	1,14
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	**25,04**	**28,08**	**4,85**	**-**	**57,97**
Afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen vaste activa	2,79	7,11	3,55	-	13,45
Overige bedrijfskosten	9,37	17,49	3,06	-	29,92
Totale bedrijfskosten	**12,16**	**24,60**	**6,61**	**-**	**43,37**
Bedrijfsresultaat	12,88	3,48	-1,75	-	14,60

	2024				
	Domeinen			Overig	Totaal
€ 1 miljoen	**Elektriciteit**	**Gas**	**Meetdienst**		
Omzet	27,69	26,54	5,10	-	59,33
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	9,82	-0,30	-	-	9,52
Overige bedrijfsopbrengsten	0,85	2,03	-	-	2,88
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	**18,72**	**28,87**	**5,10**	**-**	**52,69**
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2,48	6,95	2,67	-	12,10
Overige bedrijfskosten	8,27	16,85	1,86	-	26,99
Totale bedrijfskosten	**10,75**	**23,80**	**4,53**	**-**	**39,08**
Bedrijfsresultaat	7,97	5,07	0,57	-	13,61

Verdeelsleutels

In dit onderdeel is een toelichting opgenomen over de nadere verbijzondering van kosten naar de verschillende spannings- en drukniveaus. Deze onderverdeling is gebaseerd op een toewijzingssystematiek, zoals gehanteerd bij het opstellen van de reguleringsdatatabellen. De kosten worden in eerste instantie zo veel mogelijk toegewezen aan de verschillende domeinen, waar zij betrekking op hebben. Verder worden kosten zoals uitlezen van slimme meters toegewezen aan het meetdomein elektriciteit en gas op basis van aantal aansluitingen.

De overige kosten, welke niet rechtstreeks zijn toe te wijzen aan een elektriciteits-, gas- of meetdomein, worden aan deze domeinen toegewezen op basis van de verdeelsleutel voor de algemene kosten. De verdeelsleutel voor de algemene kosten is gebaseerd op de inzet van de onderliggende 'productiemiddelen' (per domein). De inzet van een productiemiddel betreffen bestede uren en overige bestedingen (kosten voor onderaanneming en materiaalkosten).

Binnen het domein elektriciteit zijn de netvlakken hoogspanning, tussenspanning, middenspanning en laagspanning onderverdeeld naar de volgende klantsegmenten:

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

Binnen het domein gas zijn de drukvlakken extra hoge druk, hoge druk en lage druk onderverdeeld naar de volgende klantsegmenten:

- Hoge druk HD ≥ 200mbar < 16bar
- Lage druk LD < 200mbar < 16bar

Toelichting op domein elektriciteit

OVERZICHT BEDRIJFSRESULTAAT ELEKTRICITEIT		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Netto-omzet	35,00	27,69
Af: Inkoopkosten transportcapciteit en distributieverliezen	10,98	9,82
Brutomarge	**24,02**	17,87
Overige baten	1,02	0,85
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	**25,04**	18,72
Afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen vaste activa	2,79	2,48
Overige bedrijfskosten	9,37	8,27
Totale bedrijfskosten	**12,16**	10,75
Bedrijfsresultaat	**12,88**	7,97

OMZET ELEKTRICITEIT		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Hoogspanning	-	-
Tussenspanning	-	-
Middenspanning	9,56	7,58
Laagspanning	22,17	17,75
Transportdienst	**31,73**	25,33
Hoogspanning	-	-
Tussenspanning	-	-
Middenspanning	0,51	0,37
Laagspanning	2,76	1,99
Aansluitdienst	**3,27**	2,36
Overige baten	**1,02**	0,85
Omzet elektriciteit	**36,02**	28,54

AFSCHRIJVINGEN EN BIJZONDERE WAARDEVERMINDERINGEN VASTE ACTIVA		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Hoogspanning	-	-
Tussenspanning	-	-
Middenspanning	1,39	1,21
Laagspanning	1,24	1,15
Overig	0,16	0,12
Afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen vaste activa	**2,79**	2,48

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN ELEKTRICITEIT		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Hoogspanning	-	-
Tussenspanning	-	-
Middenspanning	2,55	2,05
Laagspanning	6,83	6,22
Overig	-	-
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	**9,37**	8,27

MATERIËLE VASTE ACTIVA ELEKTRICITEIT	2025		2024	
€ 1 miljoen	**Investeringen**	**Boekwaarde**	Investeringen	Boekwaarde
Hoogspanning	-	-	-	-
Tussenspanning	-	-	-	-
Middenspanning	5,70	51,64	9,03	43,66
Laagspanning	6,18	45,10	4,21	40,69
Overig	0,19	1,34	0,42	1,43
Totaal materiele vaste activa elektriciteit	**12,07**	**98,08**	13,66	85,78

Met ingang van boekjaar 2025 is de grondslag voor het bepalen van de gesegmenteerde boekwaarde aangepast.
De bedrijfsmiddelen in uitvoering zijn vanaf heden op basis van directe toewijzing in onze administratie opgenomen in ieder segment.
Dit heeft geen invloed op de activawaarde als geheel.

VOLUME TRANSPORTDIENST ELEKTRICITEIT		
Aantallen afnemers en gefactureerde volumes	**2025**	2024
A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS	n.v.t.	n.v.t.
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afnemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst	37	38
kW gecontracteerd per jaar	62.533	62.388
kW max per maand	414.013	428.208
kWh tarief normaal	141.361.070	134.192.211
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst	261	263
kW gecontracteerd per jaar	58.765	57.837
kW max per maand	412.013	411.530
kWh tarief normaal	99.079.965	102.329.068
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst	366	374
kW gecontracteerd	26.189	26.431
kWh tarief laag	12.099.412	12.049.567
kWh tarief normaal	20.015.151	20.813.382
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld	24.857	25.019
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	55.542	55.123
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A	356	338
> 3*50A t/m 3*63A	356	354
> 3*35A t/m 3*50A	422	423
> 3*25A t/m 3*35A	1.082	1.100
t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen	53.326	52.908
t/m 1*6A op het geschakelde net	24.860	25.022
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger	4.555.881	4.262.350
kVArh blindvermogen lager dan MS	10.718	15.278

VOLUMES PERIODIEKE AANSLUITVERGOEDING ELEKTRICITEIT		
Aantallen afnemers	**2025**	2024
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	24.857	25.019
> 1*6A t/m 3*25A	53.326	52.908
> 3*25A t/m 3*80A	2.216	2.215
> 3*80A t/m 175 KVA	366	374
> 175 KVA t/m 1750 kVA	261	263
> 1750 KVA t/m 3000 kVA	33	34
> 3000 KVA t/m 10000 kVA	-	-

Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
3 - 10 MVA	2.587	2.587

Toelichting op domein gas

OVERZICHT BEDRIJFSRESULTAAT GAS		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Omzet	28,40	26,54
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	0,44	-0,30
Brutomarge	**27,96**	26,84
Overige baten	0,12	2,03
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	**28,08**	28,87
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	7,11	6,95
Overige bedrijfskosten	17,49	16,85
Totale bedrijfskosten	**24,60**	23,80
Bedrijfsresultaat	**3,48**	5,07

OMZET GAS		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
EHD	-	-
Hoge druk	0,95	0,78
Lage druk	19,28	18,51
Transportdienst	**20,23**	19,29
EHD	-	-
Hoge druk	0,18	0,22
Lage druk	7,99	7,04
Aansluitdienst	**8,17**	7,26
Overige baten	0,12	2,03
Totaal omzet gas	**28,52**	28,58

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN GAS		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
EHD	-	-
Hoge druk	0,51	0,49
Lage druk	2,77	2,77
Overig	0,01	0,01
Afschrijvingen transportdienst	**3,29**	3,27
Hoge druk	0,01	0,01
Lage druk	3,80	3,66
Overig	0,01	0,01
Afschrijvingen aansluitdienst	**3,82**	3,68
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas	**7,11**	6,95

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN GAS		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
EHD	-	-
Hoge druk	4,34	3,90
Lage druk	7,22	6,64
Overig	-	-
Overige bedrijfskosten transportdienst	**11,57**	10,54
EHD	-	-
Hoge druk	1,39	1,58
Lage druk	4,53	4,74
Overig	-	-
Overige bedrijfskosten aansluitdienst	**5,92**	6,32
Totaal overige bedrijfskosten gas	**17,49**	16,85

Met ingang van boekjaar 2025 is de grondslag voor het bepalen van de gesegmenteerde boekwaarde aangepast.
De bedrijfsmiddelen in uitvoering zijn vanaf heden op basis van directe toewijzing in onze administratie opgenomen in ieder segment.
Dit heeft geen invloed op de activawaarde als geheel.

MATERIËLE VASTE ACTIVA GAS	2025		2024	
€ 1 miljoen	**Investeringen**	**Boekwaarde**	Investeringen	Boekwaarde
EHD	-	-	-	-
Hoge druk	2,49	20,34	0,97	18,17
Lage druk	1,04	34,10	0,96	37,00
Overig	0,11	0,18	0,08	0,12
Totaal materiele vaste activa transportdienst gas	**3,64**	**54,62**	2,01	55,29
EHD	-	-	-	-
Hoge druk	0,10	0,45	0,01	0,28
Lage druk	2,64	38,64	1,11	41,29
Overig	0,11	0,18	0,08	0,12
Totaal materiele vaste activa aansluitdienst gas	**2,85**	**39,27**	1,20	41,69
Totaal materiele vaste activa gas	**6,48**	**93,88**	3,20	96,97

VOLUME TRANSPORTDIENST GAS < 16 BAR		
Aantallen afnemers	**2025**	2024
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
=< 10 m3(n)h, jaarverbruik < 500 Nm3	20.171	19.857
=< 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm3 en < 4.000 Nm3	113.381	114.773
=< 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm3	2.484	2.398
> 10 en = < 16 m3(n)h	173	173
> 16 en = < 25 m3(n)h	1.681	1.724
> 25 en = < 40 m3(n)h	552	567
Profielgrootverbruikers		
> 40 en = < 65 m3(n)h	218	224
> 65 en = < 100 m3(n)h	160	168
> 100 en = < 160 m3(n)h	49	51
> 160 en = < 250 m3(n)h	26	28
> 250 m3(n)h	5	11
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetriegrootverbruikers	124	116

VOLUMES PERIODIEKE AANSLUITVERGOEDING GAS		
Aantallen afnemers	**2025**	2024
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)h	136.035	137.027
10 t/m 16 m3(n)h	173	173
16 t/m 25 m3(n)h	1.681	1.724
25 t/m 40 m3(n)h	552	567
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H		
Aansluitingen met gegarandeerde leveringsdruk van 23,4 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	369	386
100 t/m 400 m3(n)/h	100	100
400 t/m 650 m3(n)/h	-	-
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	18	15
100 t/m 400 m3(n)/h	12	12
400 t/m 650 m3(n)/h	4	4
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 mbar t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	10	11
100 t/m 400 m3(n)/h	22	22
400 t/m 1.600 m3(n)/h	13	13
vanaf 1.600 m3(n)/h	8	8
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 100 mbar t/m 8 bar		
40 t/m 100 m3(n)/h	7	7
100 t/m 400 m3(n)/h	9	11
400 t/m 1.600 m3(n)/h	10	9
vanaf 1.600 m3(n)/h	-	-
Aansluitingen met een leveringsdruk vanaf 8 bar		
vanaf 40 m3(n)/h	-	-

Toelichting op domein meetdienst

OVERZICHT BEDRIJFSRESULTAAT MEETDIENST		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Netto-omzet elektriciteit en gas	1,04	1,25
Omzet gas	3,81	3,85
Overige baten	-	-
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	**4,85**	5,10
Afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen vaste activa	3,55	2,67
Overige bedrijfskosten	3,06	1,86
Totale bedrijfskosten	**6,61**	4,53
Bedrijfsresultaat meetdienst	**-1,76**	0,57

OMZET MEETDIENST		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Omzet elektriciteit	1,04	1,25
Omzet gas	3,81	3,85
Totaal omzet meetdienst	**4,85**	5,10

AFSCHRIJVINGEN EN BIJZONDERE WAARDEVERMINDERINGEN VASTE ACTIVA MEETDIENST		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Afschrijvingen elektriciteit	0,58	0,36
Afschrijvingen gas	2,97	2,31
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst	**3,55**	2,67

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN MEETDIENST		
€ 1 miljoen	**2025**	2024
Bedrijfskosten elektriciteit	0,58	0,42
bedrijfskosten gas	2,48	1,44
Totaal overige bedrijfskosten meetdienst	**3,06**	1,86

MATERIELE VASTE ACTIVA MEETDIENST	2025		2024	
€ 1 miljoen	**Investeringen**	**Boekwaarde**	Investeringen	Boekwaarde
Meetdienst elektriciteit	1,65	6,47	0,74	5,61
Meetdienst gas	2,41	9,64	1,03	10,50
Totaal materiële vaste activa meetdienst	**4,06**	**16,11**	1,77	16,11

www.coteqnetbeheer.nl