



Rapport overzicht ramingen gas uit Kleine Velden 2025

Rapport overzicht ramingen gas uit Kleine Velden

Aanleiding

In de Gaswet staan in artikel 54a en 54b de verplichtingen vermeld die de netbeheerder van het landelijk gastransportnet heeft aangaande de inname en het transport van gas uit de gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland en op het continentaal plat (zie ook Bijlage 1). In deze rapportage geeft Gasunie Transport Services B.V. (GTS) aan hoe zij als netbeheerder van het landelijk gastransportnet invulling geeft aan deze verplichtingen, daar waar het de kleine velden betreft. Daarnaast informeert GTS over de ontwikkelingen van de capaciteitsverwachtingen van gas uit kleine velden.

Werkwijze

GTS heeft eind 2024 bij NOGEP (Netherlands Oil and Gas Exploration and Production Association) aangesloten producenten gevraagd een opgave te verstrekken van de verwachte hoeveelheden te produceren gas in de komende 20 jaren. Het betreft de zogenaamde "ontwikkelde voorkomens" en de "niet-ontwikkelde voorkomens met een verwachte productiestart binnen de periode 2025 – 2029" (zie het door TNO in opdracht van het Ministerie van Economische Zaken samengestelde rapport "Jaarverslag 2023 Delfstoffen en aardwarmte in Nederland"). Alle benaderde producenten (zie Bijlage 2) hebben aan dit verzoek gehoor gegeven.

GTS heeft TNO verzocht een opgave te verstrekken van verwacht aanbod uit nog te ontdekken voorkomens. TNO heeft aan dit verzoek voldaan en deze opgave naar geografisch dichtstbijzijnd entrypunt uitgesplitst, rekening houdend met bestaande infrastructuur. De inschatting van het aanbod door TNO is beperkt tot conventionele aardgas voorkomens.

Bij velden die eigendom zijn van meerdere producenten is alleen de operator (= één van de producenten) benaderd. Deze heeft opgaven verstrekt voor de gehele velden, dus ook voor die delen waarover hij geen zeggenschap heeft. Dit voorbehoud is in de opgaven aan GTS gemeld. GTS acht deze opgaven desalniettemin voldoende betrouwbaar om haar planningswerkzaamheden en rapportage hierop te baseren.

Analyse

De volgens bovenstaande werkwijze verkregen ramingen zijn gegroepeerd per entrypunt. Voor elk entrypunt is de capaciteit van het toekomstig aangeboden gas bepaald en is tevens aangegeven welke kwaliteit dit gas heeft. Het betreft hier vooral enkele kwaliteit parameters die aan zowel entry- als exit zijde een belangrijke rol spelen in de diverse transportcontracten. De weergave (grafieken) is per regio.

In de transportanalyses worden aannames gedaan voor de combinaties van aanbod uit diverse velden, aannames voor de import van gas uit het buitenland en aannames voor de marktvrage in binnen- en buitenland. De shippers bepalen welke entry- en exit punten zij zullen gebruiken. GTS heeft als netbeheerder geen invloed op de combinaties hiervan en zal moeten afgaan op haar eigen inschatting van de marktvrage en –aanbod. Benadrukt wordt dat patronen die afwijken van deze inschatting kunnen leiden tot het tijdelijk niet volledig kunnen innemen van gas in de combinatie die de shipper wenst.

Resultaten

Capaciteit

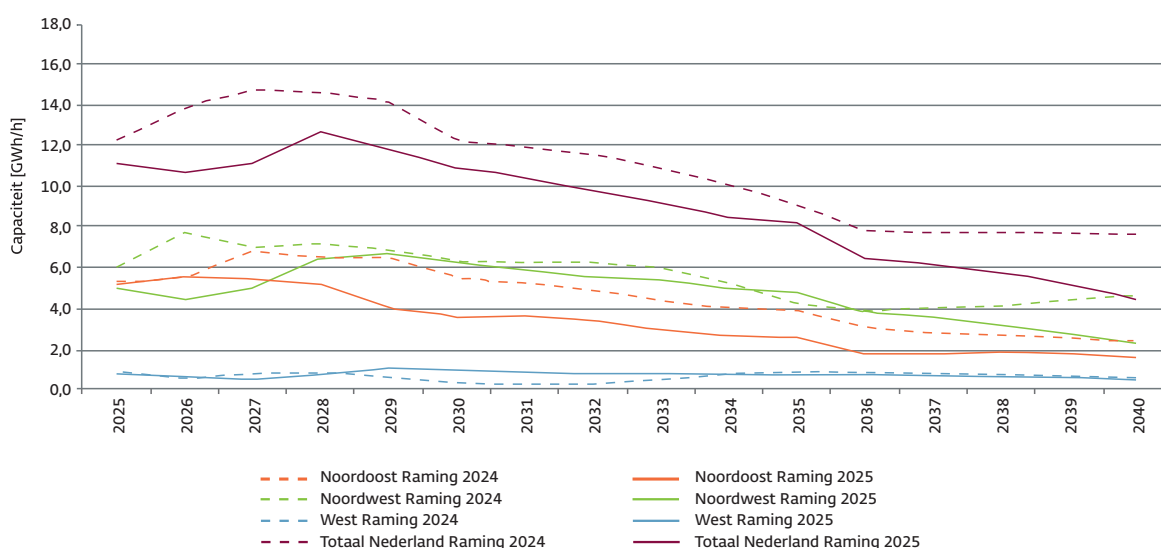
In onderstaande grafiek en in het overzicht in Bijlage 3 is aangegeven hoe de capaciteit van het aanbod zich ontwikkelt. Tevens is in het overzicht opgenomen hoe de aanbodontwikkeling er volgens de vorig jaar opgestelde ramingen uitzag.

Er is hierbij een opsplitsing gemaakt in drie regio's:

- ▶ Noordoost-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in de provincies Groningen, Friesland, Drenthe en Overijssel);
- ▶ Noordwest-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in Noord-Holland);
- ▶ West-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in Zuid-Holland en Noord-Brabant).

Een volledig overzicht van de indeling is gegeven in Bijlage 4.

Aanbod uit gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland



Figuur 1

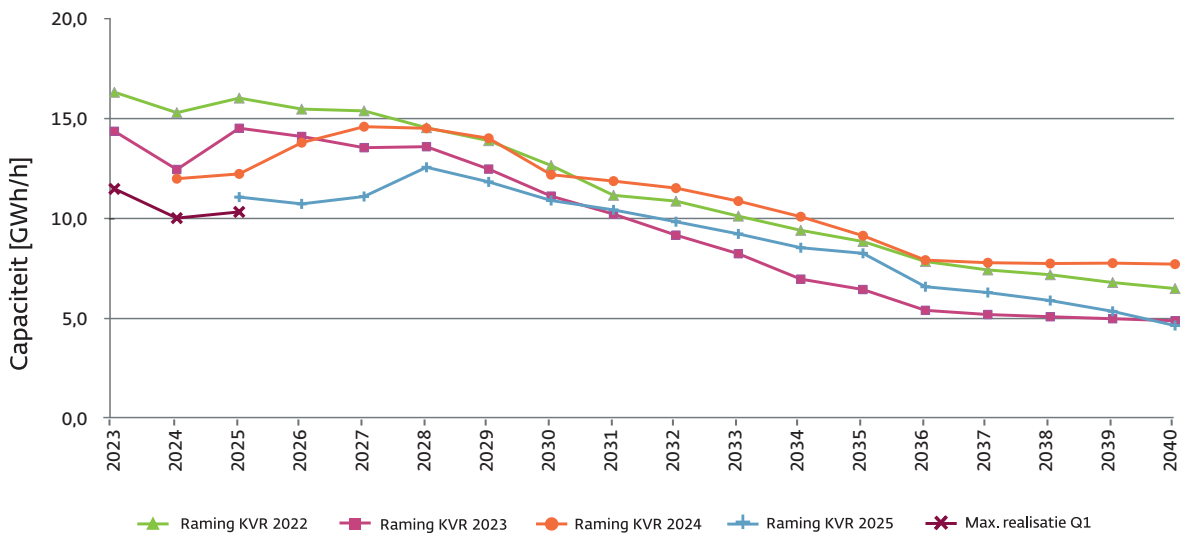
De huidige capaciteitsramingen laten t.o.v. de vorige GTS-rapportage "Overzicht ramingen gas uit Kleine Velden 2024" een daling zien. De productie van een aantal nieuwe offshore velden laten vanaf 2027 een tijdelijke toename van de totale productie zien in een verder dalende trend.

In Figuur 2 zijn de capaciteitsverwachtingen (= Q1 waarden) uit de laatste vier kleine velden rapportages (Ramingen KVR) van GTS uitgezet samen met de maximale uur realisatie in het eerste kwartaal van respectievelijk de jaren 2023, 2024 en 2025. De trend van de totaalsom aan kleine velden realisaties in Q1 over de afgelopen jaren is in het algemeen gelijk aan de raming in de KVR van de opgave van het huidige jaar met de voorgaande jaren.

De realisatie van Q1 is steeds lager dan de voor dat moment bekende verwachtingen. Hieruit kunnen we concluderen dat er geen maximale capaciteit problemen zijn te verwachten.

Ook voor Q1 2025 zijn de gerealiseerde waarden lager dan de geprognostiseerde waarden. Door het in productie komen van nieuwe offshore velden zijn de gerealiseerde waarden licht gestegen ten opzichte van het vorig jaar. Overall geven de ramingen een goed beeld van de gerealiseerde gastromen.

Prognoses vs. Realisaties Gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland



Figuur 2

Op basis van bovenstaande totalen, waarbij is uitgegaan van de opgegeven verdeling van de capaciteiten per entrypunt door operators, verwacht GTS geen capaciteitsknelpunten binnen de investering horizon die het directe gevolg zijn van aanbodraming van de gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland. Voor een overzicht inclusief onderbouwing van investeringen wordt verwezen naar het door GTS gepubliceerde Investeringsplan 2024.

Kwaliteit

De kwaliteit van het aanbod uit de gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland is op vrijwel alle entrypunten van dien aard, dat met de bestaande afspraken tussen GTS en producenten/shippers, geen innameproblemen worden verwacht. Op het entrypunt NGT (Uithuizen) blijft GTS de ontwikkeling van het kooldioxidegehalte van het aangeboden gas nauwgezet volgen. Er is op dit punt geen significante wijziging t.o.v. de status van de rapportage van 2024.

Nieuwe entrypunten

De productie uit kleine velden (onshore) neemt al jaren af en ook op korte- en middellange termijn is de kans op de realisatie van nieuwe invoedingspunten ten behoeve van kleine velden gering. Uitzondering hierop is het verzoek tot aansluiting van de productielocatie Papekop (omgeving Woerden) welke beoogd is aangesloten te worden op het GTS netwerk.

Conclusies

De door GTS vastgestelde ramingen geven geen aanleiding tot mogelijke capaciteitsknelpunten bij het innemen van gas uit kleine velden.

B Bijlagen

Bijlage 1:

Artikelen 54a en 54b uit de vigerende Gaswet (geldend van 22-02-2025 t/m heden)

Artikel 54a

1. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet heeft, in het belang van het planmatig beheer van voorkomens van gas, ter verzekering op lange termijn van een behoedzaam en rationeel gebruik van deze natuurlijke hulpbron tot taak zorg te dragen voor de inname en het transport van gas uit de gasvoorkomens in gebieden binnen Nederland en op het continentaal plat.
2. Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet ter uitvoering van de in het eerste lid bedoelde taak moet investeren in de aanleg of uitbreiding van het net dan meldt hij dit voornemen aan Onze Minister. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld omtrent de melding.
3. Onze Minister besluit binnen 13 weken nadat de melding is gedaan, of een investering als bedoeld in het eerste lid, van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet noodzakelijk is, gelet op het belang, bedoeld in het eerste lid. Indien Onze Minister besluit dat de investering niet noodzakelijk is, wordt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet geacht te zijn ontheven van de in het eerste lid bedoelde taak voor dat voorkomen.
4. De Autoriteit Consument en Markt verrekent de kosten van een investering waarvan de noodzaak is vastgesteld op grond van het derde lid, in de tarieven.
5. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet overlegt jaarlijks aan Onze Minister een overzicht, waarin ten aanzien van de eerstvolgende twintig jaar ramingen zijn opgenomen met betrekking tot de uitoefening van de taak, bedoeld in het eerste lid, onder vermelding van daarbij gehanteerde **vooronderstellingen en relevante onderscheiden**.

Artikel 54b

1. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan, ten einde te waarborgen dat hij de taken, bedoeld in artikel 54a, zo doelmatig mogelijk kan uitvoeren, voorwaarden stellen aan de wijze waarop het gas van de houders van Nederlandse winningsvergunningen dan wel degene met wie voor het gebruik van die vergunning een overeenkomst is gesloten inzake het voor gezamenlijke rekening winnen van gas, wordt ingenomen.
2. Gasbedrijven, netgebruikers en afnemers verstrekken de netbeheerder van het landelijk gastransportnet desgevraagd tijdig voldoende inlichtingen en gegevens om te waarborgen dat hij de taken, bedoeld in het eerste lid kan uitvoeren.
3. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld ten aanzien van de in het eerste lid bedoelde voorwaarden en de in het tweede lid genoemde gegevens en inlichtingen.

Bijlage 2:

Producenten die een opgave hebben verstrekt van de verwachte hoeveelheden te produceren gas (in alfabetische volgorde)

1. Dana Petroleum Netherlands B.V.
2. KISTOS B.V.
3. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.
4. ENI S.p.A. (voorheen Neptune Energy Netherlands B.V.)
5. ONE-Dyas B.V.
6. Petrogas E&P Netherlands B.V.
7. Spirit Energy Nederland B.V.
8. TAQA Offshore B.V.
9. Total E&P Nederland B.V.
10. Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.
11. Wintershall Noordzee B.V.

Bijlage 3:

Capaciteitsontwikkeling kleine velden

Capaciteiten in GWh/h

	Noordoost Raming		Noordwest Raming		West Raming		Totaal Nederland Raming	
	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025
2024	5,0		6,0		1,1		12,1	
2025	5,3	5,2	6,0	5,0	0,9	0,9	12,2	11,1
2026	5,5	5,6	7,8	4,5	0,6	0,7	13,9	10,8
2027	6,8	5,5	7,1	5,1	0,8	0,5	14,7	11,1
2028	6,6	5,3	7,2	6,5	0,9	0,8	14,7	12,6
2029	6,5	4,1	6,9	6,7	0,7	1,1	14,1	11,9
2030	5,5	3,7	6,4	6,3	0,4	1,0	12,3	11,0
2031	5,3	3,6	6,3	5,9	0,3	0,9	11,9	10,4
2032	4,9	3,4	6,3	5,6	0,4	0,9	11,6	9,9
2033	4,4	3,0	6,0	5,4	0,5	0,8	10,9	9,2
2034	4,0	2,7	5,3	5,0	0,8	0,8	10,1	8,5
2035	3,9	2,6	4,3	4,8	0,9	0,8	9,1	8,2
2036	3,1	1,8	3,9	3,9	0,9	0,8	7,9	6,5
2037	2,8	1,9	4,1	3,6	0,8	0,8	7,7	6,3
2038	2,8	1,9	4,2	3,2	0,8	0,7	7,8	5,8
2039	2,6	1,8	4,4	2,8	0,7	0,6	7,7	5,2
2040	2,4	1,6	4,6	2,3	0,7	0,6	7,7	4,5
2041	2,2	1,5	4,3	2,2	0,6	0,5	7,1	4,2
2042	2,2	1,4	3,6	2,2	0,6	0,5	6,4	4,1
2043	2,3	1,3	3,4	2,2	0,5	0,6	6,2	4,1
2044	2,3	1,2	3,2	2,3	0,5	0,5	6,0	4,0
2045	2,1	1,2	3,1	2,4	0,4	0,5	5,6	4,1

Bijlage 4:

Indeling entrypunten in regio's

NO = Noordoost-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in de provincies Groningen, Friesland, Drenthe en Overijssel);

NW = Noordwest-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in Noord-Holland);

W = West-Nederland (de entrypunten die zijn gelegen in Zuid-Holland en Noord-Brabant).

Entrypunt	Regio
Anjum	NO
Balgzand HC	NW
Balgzand LC	NW
Balgzand NOGAT	NW
Barendrecht	W
Bedum	NO
Blija	NO
Botlek	W
Brakel/Wijk & Aalburg	W
Gaag	W
Garijp	NO
Grijpskerk	NO
Grootegast	NO
IJmuiden	NW
Koedijk	NW
Kootstertille	NO
Maasvlakte	W
Middelie	NW
Middenmeer	NW
Rotterdam Westgas	W
Ten Arlo	NO
Uithuizen	NO
Ureterp	NO
Vries	NO
Waalwijk	W