

Aan de Staatssecretaris Mijnbouw
CC MKE

**Programma DG Groningen en
Ondergrond**
Directie Schadeherstel en
Gaswinning Groningen

Auteur

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

TER BESLISSING

Datum

19 september 2022

Kenmerk

PDGGO-DSGG / 22476318

Bhm: 22479471

Kopie aan

nota

Kamerbrief over gaswinning Groningenveld gasjaar
2022-2023

Parafenroute

[REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]
[REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]

[REDACTED] [REDACTED]
[REDACTED] [REDACTED]

Bijlage(n)

1. Vaststellingsbesluit
Groningenveld 2022-2023
2. Rapportage Taskforce
Monitoring Ombouw
Bu tenland
3. Rapportage NAM
seismiciteit Groningen
4. Beoordeling SodM

Aanleiding

Het vaststellingsbesluit Groningenveld 2022-2023 waarmee u de gaswinning uit het Groningenveld vastlegt, wordt in de ministerraad (MR) van 23 september 2022 behandeld. Bijgevoegd vindt u een concept van de Kamerbrief waarmee u de Kamer op 26 september 2022 kunt informeren over de gaswinning in gasjaar 2022-2023. Op diezelfde dag wordt het besluit door de directeur Schadeherstel en Gaswinning Groningen in de regio toegelicht. Daarnaast kunt u de Kamer informeren over de voortgang van de afbouwmaatregelen, de halfjaarlijkse rapportage seismiciteit van NAM en de bijbehorende duiding door SodM. Op 29 september 2022 wordt het vaststellingsbesluit in de Staatscourant gepubliceerd.

Geadviseerd besluit

U wordt geadviseerd om de Kamerbrief en het vaststellingsbesluit te ondertekenen.

Kernpunten

Vaststellingsbesluit Groningenveld 2022-2023

In de brief geeft u een toelichting op het vaststellingsbesluit. De volgende punten komen aan bod:

- In gasjaar 2022-2023 worden de productielocaties van het Groningenveld operationeel gehouden door op minimaal niveau (minimumflow) te produceren. Alleen in uitzonderlijke situaties kan het Groningenveld boven minimumflow worden ingezet. De uitgangspunten voor de minimumflow zijn zoals in het voorgaande gasjaar. Deze uitgangspunten zijn bepalend voor de betrouwbaarheid van de productielocaties en bepalen samen met het aantal productielocaties dat operationeel blijft het benodigde winningsniveau.

- In de periode oktober 2022 tot en met maart 2023 blijven de huidige elf productielocaties operationeel. Vanaf april 2023 zijn nog vijf productielocaties nodig. In dit scenario en uitgaande van 40 vorstdagen is de hoogte van de minimumflow 2,8 miljard Nm³. Volgens GTS is dit, onder een aantal randvoorwaarden, voldoende om de leveringszekerheid te borgen. Dit is in lijn met het advies van de Mijnraad en TNO.
- In het advies van 16 september jl. adviseert GTS in het licht van de huidige geopolitieke situatie, die mogelijk nog langere tijd effecten zal hebben op de energiemarkten, om geen productielocaties te sluiten in gasjaar 2022-2023 om zo de leveringszekerheid in gasjaar 2023-2024 te kunnen waarborgen. Dit advies sluit aan bij het in april door GTS gegeven advies om 'de nu beschikbare capaciteit van het Groningenveld voorlopig in stand te houden en geen productiecapaciteit uit bedrijf te nemen'. U geeft NAM nog geen definitieve toestemming om per 1 april 2023 zes productielocaties uit gebruik te nemen. Voor 1 april 2023 neemt u een definitief besluit, waarbij u dit advies van GTS en de raming voor gasjaar 2023-2024 kunt betrekken. Indien u besluit om geen toestemming te geven, moet het vaststellingsbesluit worden gewijzigd. De gaswinning zal namelijk hoger uitvallen (circa 0,4 miljard Nm³) als de zes productielocaties na april 2023 open blijven. TNO en de Mijnraad hebben in de adviezen voor het vaststellingsbesluit ook gewezen open houden van productielocaties vanwege het huidige geopolitieke klimaat.
- Net als in voorgaande jaren is er een back-up potje van maximaal 1,5 miljard Nm³ (artikel 4 van het vaststellingsbesluit) opgenomen. Het besluit legt vast in welke situaties de winning kortstondig mag worden verhoogd. Naast transportbeperkingen, technische mankementen aan de installatie van GTS en onvoorziene ontwikkeling in de samenstelling van hoogcalorisch gas, specificeert dit vaststellingsbesluit drie nieuwe situaties: 1) uitval van één van de laagcalorische gasopslagen, 2) onderbreking in de aanvoer van hoogcalorisch gas dat tot een noodsituatie leidt, en 3) ten behoeve van pieklevering voor huishoudens bij zeer koude omstandigheden.
- GTS benoemt in het advies van 16 september jl. een beperking van de inzet van de gasopslagen in de komende winter als een belangrijk element om de Groningenproductie voor het gasjaar 2022-2023 te minimaliseren en de leveringszekerheid voor de winter van 2023-2024 te borgen. Deze beperking is nodig om te voorkomen dat de opslagen vrijwel leeg uit de winter komen en in de zomer van 2023 enkel voldoende gevuld kunnen raken met behulp van Groningengas. In samenwerking met de directie Energiemarkt is een traject opgezet om te onderzoeken hoe de gewenste vulgraad voor de winter 2023-2024 kan worden bereikt zonder Groningeninzet. U benoemt dat u hiervoor met Shell en ExxonMobil, als aandeelhouders van eigenaar NAM van gasopslag Norg, in overleg treedt.
- In de toelichting op het besluit wordt een doorkijk gegeven naar volgende gasjaren. Sluiting van het Groningenveld kan volgens de huidige verwachtingen in het najaar van 2023, en als het tegenzit uiterlijk in 2024, gerealiseerd worden. Dit hangt af van de beschikbaarheid van hoogcalorisch gas, het functioneren van de stikstofinstallatie in Zuidbroek, het tempo van de afbouw van de vraag en de beschikbaarheid van de gasopslagen waaronder het functioneren van UGS Grijpskerk na de omzetting naar een laagcalorische gasopslag.

Voortgang maatregelen afbouw gaswinning Groningenveld

- In de brief beschrijft u hoe het staat met vier randvoorwaarden voor de afbouw van de gaswinning en de sluiting van het Groningenveld: stikstofinstallatie Zuidbroek, afbouw vraag naar laagcalorisch gas, inzet gasopslagen Norg en Grijskerk, en voldoende aanvoer van hoogcalorisch gas.

Kenmerk
PDGGO-DSGG / 22476318

Halfjaarlijkse seismiciteit rapportage NAM en duiding SodM

- In de brief gaat u kort in op de halfjaarlijkse seismiciteit rapportage van NAM, die NAM conform de Mijnbouwregeling heeft opgeleverd, en de beoordeling hiervan door SodM.
- Ook benoemt u het onderzoek dat NAM in opdracht van SodM uitvoert naar het antwoord op de vraag in hoeverre de verwachtingen uit de seismische dreigings- en risicoanalyses passen bij de waargenomen aardbevingen en de mogelijke oorzaken voor eventuele verschillen.

Toelichting

Proces vaststellingsbesluit 2022-2023

- Jaarlijks neemt u een vaststellingsbesluit over de hoogte en de wijze van de gaswinning uit het Groningenveld. De totstandkoming van het besluit kent een aantal in de wet vastgelegde stappen.
- GTS heeft de raming voor het gasjaar 2022-2023 opgeleverd op 31 januari 2022. NAM is vervolgens verzocht een operationele strategie op te stellen en TNO heeft opdracht gekregen de seismische dreigings- en risicoanalyse (SDRA) uit te voeren.
- Na oplevering van de operationele strategie en SDRA zijn de adviseurs gevraagd om advies. De adviseurs zijn het Staatstoezicht op de Mijnen, de regionale overheden in het effectgebied van het Groningenveld, KNMI, TNO en de Mijnraad.
- De ontvangen adviezen zijn betrokken bij het ontwerpvaststellingsbesluit. Het ontwerpbesluit heeft van 25 juni tot en met 5 augustus 2022 ter inzage gelegen. Om belanghebbenden te informeren is een digitale informatieavond georganiseerd.
- Op het ontwerpbesluit zijn 28 zienswijze ingediend. Deze zienswijzen zijn betrokken bij het definitieve besluit, net als het aanvullende advies van GTS dat op 16 september jl. is ontvangen. Op specifieke zienswijzen reageert u door middel van een nota van antwoord, die in september, tegelijk met het vaststellingsbesluit, wordt gepubliceerd.
- Het definitieve besluit wordt op 26 september 2022 naar de Tweede Kamer gestuurd. Op 29 september 2022 wordt het besluit in de Staatscourant gepubliceerd. Het besluit treedt in werking per 1 oktober 2022. Belanghebbenden kunnen beroep instellen van 1 oktober tot en met 11 november 2022.