

Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

Nederlandse Aardolie Maatschappij
T.a.v, de heer J. Atema, directeur
Postbus 28000
9400 HH ASSEN

Afschrift aan TNO

Datum

Betreft Verzoek tot voorstellen operationele strategie voor het gasjaar 2023-2024

Geachte heer Atema,

Hierbij verzoek ik u conform artikel 52c van de Mijnbouwwet twee operationele strategieën met daarop één variant voor het gasjaar 2023-2024 voor te stellen. De eerste strategie dient te worden gebaseerd op het uitgangspunt dat het Groningenveld op 1 oktober 2023 zal worden gesloten. De tweede operationele strategie dient te worden opgesteld op basis van de bijgevoegde GTS-raming (bijlage A) voor hetzelfde gasjaar. Het uitgangspunt bij deze strategie is dat vanaf 1 oktober 2023 elf productielocaties beschikbaar gehouden zullen worden. Ik verzoek u ook een variant op deze tweede strategie op te stellen, waar bij niet elf, maar vijf productielocaties beschikbaar gehouden worden.

In deze brief (inclusief bijlages) geef ik de uitgangspunten voor de in te dienen operationele strategieën, die uiterlijk 31 maart 2023 in mijn bezit dienen te zijn.

In de Mijnbouwregeling is in artikel 1.3a.2, eerste lid, vastgelegd dat een operationele strategie (voor zover van toepassing) het volgende omvat:

- a. een beschrijving van de volgorde van de inzet van de clusters en de verdeling van het volume over de clusters per kalendermaand uitgaande van het referentiejaar voor een gemiddeld gasjaar¹;
- b. de wijze waarop de inzet over de clusters en de verdeling van het volume over de clusters wordt verlaagd dan wel verhoogd, afhankelijk van de ontwikkeling van de actuele temperatuur gedurende het gasjaar, waarbij in ieder geval een beschrijving wordt gegeven van de volgorde van de inzet van de clusters en de verdeling van het volume over de clusters uitgaande van het referentiejaar voor een koud en voor een warm gasjaar.

Daarnaast zijn in het tweede en derde lid van artikel 1.3a.2 van de Mijnbouwregeling ter onderbouwing van de operationele strategie nadere eisen opgenomen, bijvoorbeeld over de rol van de gasopslag Norg, de invloed van

¹ Hierbij wordt opgemerkt dat vanaf gasjaar 2022-2023 de productievolumes temperatuur onafhankelijk zijn geworden en alleen worden gedreven door productie op 'waakvlam'-niveau.

**Programma DG Groningen en
Ondergrond**

Directie Schadeherstel en
Gaswinning Groningen

Bezoekadres

Bezu denhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres

Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)

F 070 378 6100 (algemeen)

www.rijksoverheid.nl/ezk

Behandeld door

[REDACTED]

Ons kenmerk

PDGGO-DSGG / [REDACTED]

Uw kenmerk

Bijlage(n)

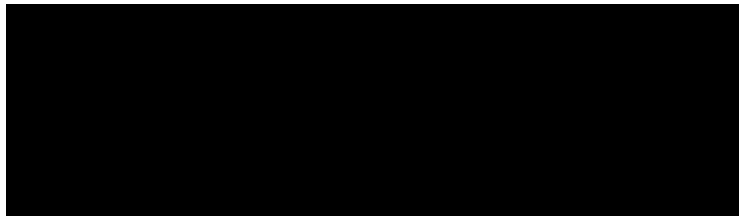
3

geplande onderhoudswerkzaamheden en de publieke dreigings- en risicoanalyse (hierna: pSDRA) behorende bij een operationele strategie.

Bij het voorstellen van de operationele strategieën verzoek ik u de beschrijvingen te volgen zoals vastgelegd in artikel 52c van de Mijnbouwwet en artikel 1.3a.2 van de Mijnbouwregeling. In bijlage B van deze brief geef ik u meer specifiek de uitgangspunten voor het opstellen van de operationele strategieën.

Met betrekking tot de pSDRA is u bekend dat ik mijn verdere besluitvorming zal baseren op de analyse die de Nederlandse organisatie voor Toegepast Natuurwetenschappelijk Onderzoek (TNO) in mijn opdracht uitvoert. U kunt van deze analyse gebruikmaken bij de invulling van de eisen die aan de onderbouwing van de operationele strategieën zijn gesteld en ik verwacht dat u dat ook zult doen. Ik verzoek u zo snel mogelijk doch uiterlijk 3 maart 2023 aan TNO de daartoe benodigde gegevens te verstrekken. In bijlage C van deze brief geef ik een gedetailleerde omschrijving van de uitgangspunten van de pSDRA. Een afschrift van deze brief en de betreffende bijlage stuur ik naar TNO. U zult uiterlijk 24 maart 2023 de pSDRA van TNO ontvangen.

De Staatssecretaris van Economische Zaken en Klimaat,
namens deze:



Directeur Schadeherstel en Gaswinning Groningen (SGG)
pDG Groningen en Ondergrond

Bijlagen:

- A. Advies leveringszekerheid voor de benodigde Groningenvolumes en capaciteiten
- B. Uitgangspunten voor de operationele strategieën 2023-2024
- C. Uitgangspunten voor de pSDRA

Bijlage B

1. Uitgangspunten voor de operationele strategie 2023-2024 behorende bij sluiting van het Groningenveld per 1 oktober 2023

In dit scenario wordt het Groningenveld per 1 oktober 2023 gesloten. Ik vraag u daarom bij uw voorstel voor de operationele strategie rekening te houden met het uitgangspunt dat in gasjaar 2023-2024 geen Groningengas wordt geproduceerd.

2a. Uitgangspunten voor de operationele strategie 2023-2024 behorende bij productie conform GTS-raming met 11 productielocaties

Op basis van de raming van GTS is de inzet van het Groningenveld in het gasjaar 2023-2024 vergelijkbaar met het voorgaande gasjaar 2022-2023. De productielocaties produceren op waakvlamniveau. Er is daardoor geen sprake meer van een opstartvolgorde. In plaats daarvan worden productielocaties operationeel gehouden door deze beurtelings aan- en af te schakelen. Hierdoor wordt de productie zoveel mogelijk gelijk verdeeld over de productielocaties. De productie zal niet gelijk verdeeld zijn over productieclusters, omdat het aantal productielocaties per cluster verschilt.

Deze, tweede, operationele strategie die ik uitvraag voldoet aan de raming van GTS voor het gasjaar 2023-2024. Derhalve voorziet deze operationele strategie in het operationeel houden van productielocaties gedurende het gehele gasjaar (van 1 oktober 2023 tot en met 30 september 2024) waarbij de benodigde hoeveelheid gas uit het Groningenveld wordt geproduceerd om te kunnen voldoen aan het geraamde niveau van leveringszekerheid in het gasjaar 2023-2024. Uitgangspunt bij dit scenario is verder dat het Groningenveld per 1 oktober 2024 wordt gesloten.

Het niveau van leveringszekerheid en de benodigde capaciteit voor gasjaar 2023-2024 staan beschreven in de GTS-raming "Advies leveringszekerheid voor benodigde Groningencapaciteiten en -volumes gasjaar 2023-2024 en verder" van 31 januari 2023, met de aanvullende bijlagen "Raming benodigde Groningencapaciteiten en -volumes" en "Resultaten gevoeligheidsanalyses". De GTS-raming is als bijlage bij deze brief toegevoegd.

Daarnaast vraag ik bij uw voorstel voor de operationele strategie rekening te houden met de volgende uitgangspunten:

1. Produceer die hoeveelheid Groningengas die nodig is voor het vervullen van een reserverol waarvoor in uitzonderlijke situaties, bijvoorbeeld bij uitval van andere middelen, extra capaciteit kan worden geleverd. Hierbij dient uit te worden gegaan van 40 vorstdagen voor het gasjaar.
2. Houd de benodigde capaciteit beschikbaar conform de raming van GTS en met inachtneming van de volgende punten:
 - Alle benodigde productielocaties worden operationeel gehouden;
 - In de periode november tot en met maart is gemiddeld, buiten de vorstperiode, de helft van de benodigde productielocaties direct opregelbaar;

- In oktober en in de maanden april tot en met september zijn twee productielocaties direct opregelbaar;
- Bij vorst zijn alle voor de capaciteit benodigde productielocaties direct opregelbaar.

Door de inzet van het Groningenveld op basis van de uitgangspunten die ik vastleg zijn regionale productiefunctuaties net als in het vorige gasjaar niet relevant. U hoeft hierover bij uw voorstel voor de operationele strategie geen verwachting op te nemen.

Ik verzoek u bij de rapportage van de operationele strategie in elk geval de volgende elementen op te nemen:

- Een tabel met daarin de inzet van de clusters als gevolg van de productie op 'waakvlam'-niveau.
- Een beschrijving van de wijze waarop u in de operationele strategie invulling geeft aan het uitgangspunt 2 ten aanzien van het in stand houden van capaciteit zoals hierboven beschreven en in hoeverre deze inzet voldoende is voor uitgangspunt 1 (benodigd volume);

**2b. Uitgangspunten voor de operationele strategie 2023-2024
behorende bij productie conform GTS-raming met vijf
productielocaties**

Dit betreft een variant op de uitgangspunten zoals beschreven onder 2a, met dien verstande dat niet elf productielocaties beschikbaar worden gehouden maar vijf. Specifiek betreffen dit:

- Cluster Zuidwest: Slochteren inclusief Froombosch en Spitsbergen;
- Cluster Zuidoost: De Eeker, Scheemderszwaag en Zuiderpolder.

Uitgangspunt bij dit scenario is dat tussen 1 april 2023 en 1 oktober 2023 twee locaties direct opregelbaar zijn.

Voor deze locaties geldt daarnaast specifiek dat in oktober en in de maanden april tot en met september één productielocatie direct opregelbaar is.

De uitgangspunten voor de pSDRA vindt u in bijlage C.

Bijlage C

Voor beide operationele strategieën inclusief de variant dient een pSDRA te worden uitgevoerd. De pSDRA dient de elementen te bevatten die in artikel 1.3a.2, derde lid, van de Mijnbouwregeling zijn opgenomen.

De onderdelen c, d en e van artikel 1.3a.2, derde lid, van de Mijnbouwregeling, worden door TNO met de pSDRA Groningen berekend en verstrekt. De onderdelen f en g van artikel 1.3a.2, derde lid, van de Mijnbouwregeling, dienen door u te worden verstrekt.

U berekent de elementen die worden ingevoerd in de pSDRA en levert deze aan TNO. Conform het advies van Staatstoezicht op de Mijnen (SodM) van 20 december 2022 wordt u verzocht om de drukken in het reservoirmodel bij te werken. U dient de drukken uit het reservoirmodel per tijdstap aan TNO te verstrekken.

Specifieke uitgangspunten pSDRA voor operationele strategie zonder gaswinning (operationele strategie 1)

In deze pSDRA wordt uitgegaan van 0 gaswinning uit het Groningenveld. Hierbij dient u het reservoirmodel te actualiseren op basis van de gerealiseerde winning tot 1 januari 2023 en de verwachte gaswinning tot 1 oktober 2023. Hierna is er geen sprake meer van gaswinning uit het Groningenveld.

Specifieke uitgangspunten pSDRA voor operationele strategie met gaswinning op 'waakvlam'-niveau met 11 productielocaties (operationele strategie 2a) of vijf productielocaties (operationele strategie 2b).

Dit betreft één SDRA. In deze pSDRA wordt uitgegaan van gaswinning op 'waakvlam'-niveau, waarbij in basis wordt uitgegaan van 11 operationele productielocaties. Als gevoeligheidsanalyse wordt in deze pSDRA uitgegaan van vijf operationele productielocaties.

Hierbij dient u het reservoirmodel te actualiseren op basis van de gerealiseerde winning tot 1 januari 2023 en de verwachte gaswinning conform de raming van GTS. Ten aanzien van de kaarten voor bodemdaling gaat u uit van 40 vorstdagen en het in stand houden van 11 of vijf productielocaties.

Voor de pSDRA's gelden onderstaande uitgangspunten ten aanzien van modelversies, rapportage door TNO en rapportage door NAM.

Modelversies

Om te komen tot een keuze voor de te hanteren versies en keuzes van de modelcomponenten voor de pSDRA is een zorgvuldig proces ingericht en gevolgd. Op 19 oktober 2022 heeft TNO een technisch Statusrapport opgeleverd waarin een voorstel is opgenomen voor de te gebruiken modelversies en modelparameters voor de pSDRA Groningen 2023. Ik heb SodM gevraagd om te beoordelen welke versies van de verschillende modelcomponenten geschikt zijn om te gebruiken voor de uit te voeren pSDRA voor gasjaar 2023-2024. Daarvoor

zijn leden van het wetenschappelijk panel van het Kennisprogramma Effecten Mijnbouw geconsulteerd.

Mede op basis van het advies van SodM stel ik vast dat de pSDRA dient te worden uitgevoerd met de volgende instellingen:

- De TNO kalibratieprocedure ten aanzien van het seismologisch bronmodel en de TNO Coulomb stress verdelings-procedure. Hierbij wordt de recente actualisatie van de Mmax verdeling toegepast naar aanleiding van de workshop gehouden in juni 2022. Daarnaast wordt in het seismologisch model geen taper deelmodel toegepast.
- Grondbewegingsmodel versie 6. Hierbij wordt opgemerkt dat in een later stadium, ná het uitvoeren van de pSDRA 2023, een separate studie wordt gedaan naar de opslingerfactoren uit grondbewegingsmodel versie 7 voor wierden.
- Schade/risicomodell versie 7 in dezelfde vorm, met dezelfde coëfficiënten en met dezelfde weging van de takken in de beslisboom als gebruikt in de pSDRA voor het gasjaar 2022-2023.
- Exposure database versie 2023 van de Gebouwendatabase, daterende van januari 2023.

Rapportage door TNO

De rapportage voor de resultaten van de pSDRA wordt door TNO opgesteld en aan u verstrekt. In deze rapportage wordt in ieder geval het volgende opgenomen:

- Een overzicht van de kans op zwaardere bevingen ($M > 3,5$; 4,0; 4,5) per gasjaar, voor het gasjaar 2023-2024 en de tien volgende gasjaren.
- Berekeningen van het Plaatsgebonden Persoonlijk Risico (LPR) (hazardkaarten en LPR-curves) voor het gasjaar 2023-2024 en een overzicht in een tabel van het aantal gebouwen dat niet voldoet aan de veiligheidsnorm (berekend met de verwachtingswaarde van het risico per gebouw, en met P90 in een bijlage) per gasjaar, voor het gasjaar 2023-2024 en de tien volgende gasjaren.
- Daarnaast een zelfde overzicht met het aantal gebouwen berekend met zowel de verwachtingswaarde als P90 voor de kalenderjaren 2023 tot en met 2033.
- Ontwikkeling van de seismische activiteit tot tien jaar na het gasjaar 2023-2024, weergegeven in gasjaren.
- Ontwikkeling van de seismische activiteit gerelateerd aan de operationele strategie tot 30 jaar na het gasjaar 2023-2024, weergegeven in stappen van vijf jaar.
- Overzicht van de overschrijding van de schadecategorieën DS1, DS2 en DS3 per gasjaar, voor het gasjaar 2023-2024 en de tien volgende gasjaren.

Rapportage NAM

Zoals hierboven beschreven kunt u voor de onderbouwing van de operationele strategie op bovenstaande punten gebruik maken van de pSDRA die door TNO wordt versterkt. Aanvullend vraag ik u in elk geval het volgende te rapporteren:

- De verwachte bodemdaling voor de komende 30 jaar.

- Kaarten van de drukontwikkeling tot 30 jaar na het gasjaar 2023-2024.

Ten slotte

In aanvulling op de overzichten van de gebouwen in de rapportage, zal ik TNO vragen de BAG-ID's van de betreffende gebouwen aan te leveren zodat voor de Nationaal Coördinator Groningen, conform de afspraken omtrent de uitwisseling van persoonsgegevens, gebouwen op adresniveau herleidbaar zijn.