

Ministerie van Economische Zaken
en Klimaat

> Retouradres Postbus 20401 2500 Ek Den Haag

Nederlandse Aardolie Maatschappij

Postbus 28000
9400 HH ASSEN

Afschrift: TNO

**Directoraat-generaal Klimaat
en Energie**

Projectdirectie Groningen

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 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

Datum

Betreft Verzoek tot het voorstellen van afwijkende operationele strategieën
voor het gasjaar 2021-2022

Geachte

Op 3 januari jl. ontving het ministerie van EZK van GTS een melding conform artikel 10a, elfde lid, Gaswet van een langdurige en substantiële afwijking van de inzet van laagcalorische gasmiddelen en de vraag naar laagcalorisch gas in het huidige gasjaar ten opzichte van de raming voor dit gasjaar. Hierbij verzoek ik u naar aanleiding van deze melding een voorstel te doen voor een afwijkende operationele strategie voor het gasjaar 2021-2022 in twee varianten. In deze brief (inclusief bijlagen) geef ik de uitgangspunten voor de in te dienen herziene operationele strategieën, waarbij ik u verzoek deze uiterlijk 14 februari 2022 aan te leveren.

U wordt met deze brief gevraagd om twee operationele strategieën aan te leveren, zoals toegelicht in Bijlage A. Bij het voorstellen van deze operationele strategieën verzoek ik u de beschrijvingen te volgen zoals vastgelegd in artikel 52c van de Mijnbouwwet (Mbw) en artikel 1.3a.2 van de Mijnbouwregeling.

De herziene operationele strategieën worden betrokken in de besluitvorming over een eventuele tijdelijke maatregel voor het huidige gasjaar, die de minister van Economische Zaken en Klimaat (EZK) conform artikel 52e van de Mbw bevoegd is te nemen. Hierbij zal de minister eveneens gebruik maken van een aanvulling op de seismische dreigings- en risicoanalyse voor het huidige gasjaar. Deze analyse zal door de Nederlandse organisatie voor Toegepast Natuurwetenschappelijk Onderzoek (TNO) worden uitgevoerd. Ik verzoek u zo snel mogelijk doch uiterlijk op 24 januari 2022 aan TNO de daartoe benodigde gegevens te verstrekken, zoals beschreven in bijlage C.

Een afschrift van deze brief is verzonden aan TNO.

B.L.A. Blijlevens

Ons kenmerk

DGKE-PDG / 21305644

Uw kenmerk

Bijlage(n)

3

**Directoraat-generaal Klimaat
en Energie**
Projectdirectie Groningen

Ons kenmerk
DGKE-PDG / 21305644

Bijlagen:

- A: Afwijkende operationele strategieën 2021-2022
- B: Melding GTS (deels digitaal met u gedeeld)
- C: Uitgangspunten voor de dreigings- en risicoanalyse

Bijlage A

Uitgangspunten voor (het voorstel tot) afwijkende operationele strategieën 2021-2022

De uitgangspunten voor de twee operationele strategieën die worden opgevraagd zijn ongewijzigd ten opzichte van de door de minister van Economische Zaken en Klimaat (EZK) vastgestelde operationele strategie voor het huidige gasjaar 2021-2022. De gevraagde operationele strategieën wijken enkel af in de benodigde productiehoeveelheid van gas uit het Groningenveld om te kunnen voldoen aan het niveau van leveringszekerheid in het gasjaar 2021-2022, conform de melding van GTS van 3 januari jl. De twee varianten verschillen in de wijze van de inzet van UGS Grijpskerk. Het GTS-advies is als bijlage B bij deze brief gevoegd. Uw herziene operationele strategieën houden rekening met operationele omstandigheden.

De uitgangspunten als bedoeld hierboven zijn als volgt (in volgorde van prioriteit):

1. Produceer die hoeveelheid Groningenveldgas die jaarlijks nodig is voor de leveringszekerheid binnen de graaddagenformule 2021-2022;
2. Zorg voor voldoende werkvolume in de underground gas storage (hierna: UGS) Norg gedurende de hele winter ten behoeve van de leveringszekerheid;
3. Houd de door GTS geraamde benodigde capaciteit voor het gasjaar 2021-2022 en daaropvolgende gasjaren in stand, met inachtneming van:
 - a. Alle benodigde productielocaties worden operationeel gehouden;
 - b. In de periode november tot en met maart is gemiddeld, buiten vorstperiodes, de helft van de benodigde productielocaties direct opregelbaar;
 - c. Bij vorst zijn alle voor de capaciteit benodigde productielocaties direct opregelbaar.

Voor het gasjaar 2021-2022 is het benodigde volume voor het in stand houden van de capaciteit reeds in de graaddagenformule verwerkt.

4. Produceer het volledige werkvolume uit Norg, onder de randvoorwaarde dat de stikstofinstallaties maximaal worden gebruikt;
5. Streef binnen de graaddagenformule en de voorwaarden van het instemmingsbesluit gasopslag Norg naar het maximaal vullen van UGS Norg gedurende het injectieseizoen.

Twee varianten

Voor beide varianten geldt dat u rekening dient te houden met het afwijkende winningsvolume alleen in het gasjaar 2021-2022. U hoeft geen aanpassingen te doen voor afwijkingen van het daadwerkelijk geproduceerde volume of de daadwerkelijk gemeten temperaturen vanaf 1 januari 2021.

In de eerste variant wordt rekening gehouden met het vullen van UGS Grijpskerk aan de start van het vulseizoen 2022 (1 april 2022). Bij het herzien van de operationele strategie voor deze variant kunt u rekenen met volledige beëindiging van de productie uit het Groningenveld vanaf de start van gasjaar 2023-2024.

Ik vraag u voor de eerste variant zowel de herziene operationele strategie voor een jaar met een gemiddeld temperatuurprofiel als de herziene operationele strategie voor een jaar met een koud temperatuurprofiel door te rekenen.

In de tweede variant wordt rekening gehouden met het vullen van UGS Grijpskerk aan de start van het vulseizoen 2023 (1 april 2023). Bij het herzien van de operationele strategie voor deze variant kunt u rekenen met volledige beëindiging van de productie uit het Groningenveld vanaf de start van gasjaar 2024-2025.

Ik vraag u voor de tweede variant alleen de herziene operationele strategie voor een jaar met een gemiddeld temperatuurprofiel door te rekenen.

De uitgangspunten voor de dreigings- en risicoanalyse vindt u in bijlage C.

Bijlage C

Uitgangspunten voor de seismische dreigings- en risicoanalyse

EZK zal TNO vragen de seismische dreigings- en risicoanalyse voor het huidige gasjaar (SDRA 2021) aan te vullen met een analyse van de herziene operationele strategieën in de varianten die in deze brief beschreven staan.

De dreigings- en risicoanalyse dient de elementen te bevatten die in artikel 1.3a.2, derde lid, van de Mijnbouwregeling zijn opgenomen, met uitzondering van de volgende elementen:

Als onderdeel van de verwachte bodembeweging hoeft geen verwachting te worden gegeven van de bodemdaling voor de komende 30 jaar.

Er hoeft voor deze analyse geen schadeprognose te worden gemaakt van de schadegrenstoestand DS1 uit het EMS-98, European Seismological Commission, 1998 (schadetoestanden DS2 en DS3 worden wel gevraagd).

Er hoeven geen beschrijvingen van maatregelen te zijn om bodembeweging of risico's ten gevolge van deze bodembeweging, zo veel mogelijk te voorkomen of beperken.

U berekent de elementen die ingevoerd moeten worden in de publieke SDRA en levert deze aan TNO.

- Kalibratie files van het seismologisch model (ongewijzigd)
- Resultaten van het compactiemodel
- Drukken uit het reservoirmodel per tijdstap
- Extractie van de gebouwendatabase (ongewijzigd)

Modelversies

Om de resultaten van de SDRA 2021 te kunnen vergelijken met de aanvulling hierop die door TNO wordt berekend dienen voor de aanvulling door TNO ongewijzigde modelinstellingen te worden gehanteerd.

- Seismologisch bronmodel versie 6 in dezelfde vorm en met dezelfde weging van de takken in de beslisboom als gebruikt in de HRA voor het gasjaar 2020/2021.
- Grondbewegingsmodel versie 6, waarbij voor de 'period-to-period-correlatie' de formulering zoals in de documentatie van NAM wordt aangehouden.
- Schade/risicomodel versie 7 in dezelfde vorm, met dezelfde coëfficiënten en met dezelfde weging van de takken in de beslisboom als gebruikt in de HRA voor het gasjaar 2020/2021.
- De NAM Exposure Database (gebouwendatabase) versie 7 met de door NAM voorgestelde actualisaties.

Rapportage TNO (addendum op SDRA 2021)

In deze rapportage wordt in ieder geval het volgende opgenomen:

- Een figuur van het verwacht aantal aardbevingen met magnitude groter dan 1,5 en een overzicht van de kans op zwaardere bevingen ($M > 3,5$; 4,0; 4,5) per gasjaar, voor het gasjaar 2021-2022 en de 10 volgende gasjaren voor de verschillende varianten.

- Dreigingskaarten voor het gasjaar 2021-2022 en berekeningen van het Plaatsgebonden Persoonlijk Risico (LPR) in de vorm van een tabel van het aantal gebouwen dat niet voldoet aan de veiligheidsnorm (berekend met de verwachtingswaarde van het risico per gebouw en met P90) per gasjaar, voor het gasjaar 2021-2022 en de 10 volgende gasjaren, voor de verschillende varianten.
- Schadeprognoses DS2 en DS3 per variant.
- Verschilkaarten van de seismische dreiging en aardbevingsdichtheid tussen de doorgerekende varianten en de berekeningen van de operationele strategie die is doorgerekend in de SDRA 2021 voor overeenkomstige temperatuurprofielen.