

Aan:
de staatssecretaris van Economische
Zaken en Klimaat
Postbus 20401
2500 EK 's-GRAVENHAGE



Assen, 17 mei 2022

Ons kenmerk 20/5.7/2022000773

Behandeld door de heer ■■■■■■■■■■ (0592) ■■■■■■■■■■

Uw kenmerk DGKE-PDG / 22134887

Onderwerp: Adviesvraag operationele strategie voor het Groningen gasveld 2022-2023

Geachte heer Vijlbrief,

Op 13 april 2021 ontvingen wij uw verzoek om advies op uw vaststellingsbesluit voor de operationele strategie voor het Groningengasveld voor 2022-2023.

Op grond van artikel 52d, zesde lid van de Mijnbouwwet, worden de colleges en besturen van medeoverheden van het gebied waarop de vaststelling betrekking heeft, het Staatstoezicht op de Mijnen, TNO en de Mijnraad aangemerkt als adviseurs. Daarom vraagt u ons wat ons oordeel is over de voorgestelde operationele strategie en variant voor het gasjaar 2022-2023 op basis van onze kennis van de regionale situatie.

Onderstaand advies is in gezamenlijkheid tot stand gekomen met de gemeenten Aa en Hunze, Tynaarlo en Noordenveld. Hierin hebben wij ook meegenomen het advies opgesteld door de gemeenten in Groningen en de provincie Groningen.

In uw wijzigingsbesluit verhoging gaswinning Groningenveld 2021-2022 van 1 april 2022 spreekt u uit dat u zich inzet om het Groningenveld in oktober 2023 definitief te sluiten. Ondanks de geopolitieke ontwikkelingen die momenteel in de wereld spelen, houdt u vast aan de belofte die aan Groningen is gedaan. Wij waarderen uw standvastigheid in deze.

Juist vanwege deze geopolitieke ontwikkelingen vragen wij u om de kwalitatieve en kwantitatieve risico's in beeld te brengen wanneer de voorgenomen sluiting wel wordt vertraagd of stagneert. Eventuele gevolgen hiervan moeten voor ons en onze inwoners inzichtelijk zijn.



Wij adviseren u om in het vaststellingsbesluit aan te geven welke kwalitatieve en kwantitatieve risico's verbonden zijn aan vertraging of stagnatie van het afbouwtraject voor de sluiting van het Groningenveld.

Het Groningenveld gaat, temperatuuronafhankelijk, in 2022-2023 op minimumflow produceren. Uit de operationele strategie blijkt dat ook bij gaswinning voor minimumflow schade aan gebouwen is te verwachten. Daarmee blijft de behoefte aan ruimhartige en rechtvaardige schadebeoordeling bestaan.

Ook de maatschappelijke onrust rond het wettelijk bewijsvermoeden rond de gasopslag Norg vraagt om ruimhartig beleid.

Daarnaast zijn er inwoners die (ook) schade hebben als gevolg van andere mijnbouwactiviteiten, zoals kleine gasvelden of zoutwinning. Voor hen geldt dat onderzocht moet worden waar welke schade vandaan komt omdat er verschillende schaderegelingen gelden: een regeling voor mijnbouwactiviteiten uit het Groningenveld en een regeling voor andere mijnbouwactiviteiten. Bij een combinatie van schade-oorzaken gelden er dus verschillende regelingen bij verschillende instanties op basis van verschillende juridische kaders. Wij vinden dit onwenselijk en niet goed uit te leggen.

Wij willen voor al onze inwoners een ruimhartige, onafhankelijke en rechtvaardige schade-afhandeling ongeacht de aard en locatie van de mijnbouwactiviteiten. Daarom blijven wij aandringen om één landelijk loket de bevoegdheid, regelruimte en financiën te geven deze schade af te handelen.

Wij adviseren u bij de vaststelling van uw besluit zorg te dragen voor de realisatie van één loket voor mijnbouwschade en dat voldoende regelruimte en financiën te geven om schade rechtvaardig en ruimhartig te vergoeden.

In de operationele strategie hanteert de netbeheerder van het landelijk gastransport (GTS) voor ondergrondse gasopslag Norg (UGS Norg) vanuit leveringszekerheidsoverwegingen een werkvolume van 4 miljard m³ gas. Het is daarnaast technisch mogelijk om een werkvolume tot ongeveer 6 miljard m³ gas te accommoderen. Een hoger vulniveau heeft een positieve bijdrage aan de leveringszekerheid voor het gasjaar 2022-2023.

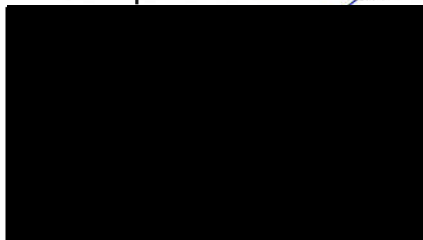
Wij adviseren u om voor het gasjaar 2022-2023 vast te houden aan een maximale vulgraad van 4 miljard m³. Dit om het maximale drukbereik te voorkomen en daarmee het voorkomen van - meer - schade door bodembeweging en mogelijke risico's op bevingen.

In het wijzigingsbesluit verhoging gaswinning Groningenveld 2021-2022 houdt u vast aan het zo snel mogelijk beëindigen van gaswinning uit het Groningenveld. Met het overstappen op de minimumflow die hiermee gepaard gaat, wordt een psychologisch point of no return bereikt. Het weer teruggaan naar gaswinning voor leveringszekerheid op basis van de gemiddelde temperatuur is dan ook geen optie meer. Het perspectief van beëindiging van gaswinning in 2023 dat nu geboden wordt, mag inwoners niet meer worden afgenomen. Wij vinden het van belang hierover goed te communiceren.

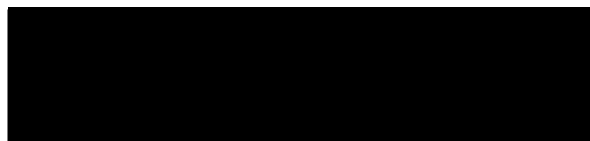
Wij adviseren u om u in het vaststellingsbesluit 2022-2023 (nogmaals) duidelijk uit te spreken over het beëindigen van gaswinning uit het Groningenveld in 2023.

Hoogachtend,

Gedeputeerde Staten van Drenthe,



voorzitter



secretaris

md/coll.

Afschrift aan Provinciale Staten van Drenthe