

Ministerie van Economische Zaken
Zijne Excellentie Minister H.G.J. Kamp
Postbus 20401
2500 EK DEN HAAG

Datum: 26 oktober 2015
Ref. : 146/MI/2015

Betreft: Consultatie Andere benadering gaswinning

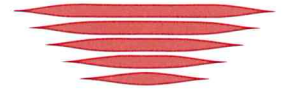
Excellentie,

Tot en met 26 oktober 2015 ligt het conceptrapport "Onderzoek andere benadering van de gaswinning" (hierna: 'Rapport') ter consultatie. Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. (hierna: 'Vermilion') wil graag reageren op het Rapport.

Het Rapport raakt aan het publieke belang van een betrouwbare en betaalbare energievoorziening voor Nederland. Vermilion is actief in de gaswinning uit kleine velden op het Nederlandse vasteland en draagt hiermee nadrukkelijk bij aan dit belang.

In uw brief van 7 oktober 2015 inzake Besluitvormingsproces gaswinning Groningen en meerjarenprogramma NCG (TK 2015-2016, 33529, nr. 200) refereert u hieraan: 'In dit onderzoek wordt bekeken of omkering van het gassysteem mogelijk is. Dat wil zeggen dat om te voorzien in de fysieke vraag naar laagcalorisch gas zoveel mogelijk gas uit andere bronnen dan het Groningenveld worden gebruikt. In deze vraag kan worden voorzien door de inzet van gas uit het buitenland en de Nederlandse kleine gasvelden.'

Vermilion ondersteunt deze benadering. Gas is de schoonste fossiele energiebron, bij uitstek geschikt voor de inpassing van en overgang naar duurzame energie. Daarbij geldt dat aardgas uit de Nederlandse kleine velden diverse voordelen heeft boven buitenlands gas, zoals:



- Minder CO2 emissies door minder transportafstand;
- Gasbaten voor Nederland in plaats van kosten;
- Meer leveringszekerheid, want minder afhankelijkheid van vreemde mogelijkheden;
- Werkgelegenheid.

Hieronder ga ik graag nader op een en ander in.

Vermilion

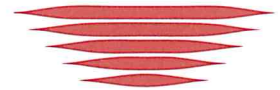
Vermilion is sinds 2004 actief in Nederland. Vermilion is een dochtervennootschap van het Canadese Vermilion Inc. dat actief is in Canada, de Verenigde Staten, Australië, Frankrijk, Ierland, Duitsland en Nederland. Vermilion beschikt in Nederland over 9 opsporingsvergunningen en 17 winningsvergunningen voor aardgas, met een oppervlakte van totaal 605.000 hectare. Naast vier gasbehandelingsinstallaties in Harlingen, Garijp, Middenmeer en Waalwijk, heeft Vermilion ongeveer 65 locaties voor opsporing en winning van aardgas met in totaal 107 putten. Vermilion heeft kantoren in Harlingen en Amsterdam; in totaal werken er 225 mensen voor Vermilion en worden nog eens 200 mensen ingehuurd.

Vermilion is gespecialiseerd in het produceren van kleinere aardgasreservoirs en is een belangrijke en actieve speler in de Nederlandse gaswinning, met name in de uitvoering van het 'kleine veldenbeleid'. Vermilion is de tweede onshore operator in Nederland.

Gezien haar rol in de Nederlandse gaswinning, is het Rapport van belang voor de bedrijfsvoering van Vermilion.

Andere benadering van de gaswinning: Nederlands kleine velden gas vs. buitenlands gas

Het Rapport concludeert dat het mogelijk lijkt het gassysteem zodanig in te richten dat de inzetvolgorde van L-gas uit het Groningenveld en H-gas uit de Nederlandse kleine velden of het buitenland kan worden omgekeerd door maximale inzet van stikstofinstallaties, waarbij echter deze maximale inzet op 85% moet worden gesteld, om de gashandel kwaliteitsloos te kunnen laten functioneren. Hierdoor zal de behoefte aan hoogcalorisch gas toenemen.



Het Rapport concludeert ook dat “het hoogcalorische gas dat noodzakelijk is om de kwaliteitsconversie te maximaliseren, in ieder geval op de korte termijn, hoofdzakelijk uit Rusland of via LNG door marktpartijen naar Nederland zal moeten worden gebracht. Eventuele stimulering van de kleine velden productie zal naar verwachting de terugloop van de productie uit Groningen niet geheel kunnen opvangen”.

Wij zijn het eens met de conclusie dat de productie van aardgas uit de Nederlandse kleine velden (onshore en offshore) de komende jaren zal teruglopen, hetgeen betekent dat in de toekomst steeds meer gas zal moeten worden geïmporteerd.

Feit is echter ook dat de winning uit de kleine velden de komende jaren nog een aanzienlijke bijdrage kan leveren aan de behoefte aan aardgas om de terugloop van de productie uit Groningen te kunnen opvangen.

Dat er groeipotentieel zit in de productie van de Nederlandse kleine velden, blijkt onder meer uit het succes en de groei van Vermilion: in 10 jaar tijd (2004-2015) hebben wij onze productie in Nederland verdubbeld, en hebben wij meer dan 1 miljard euro in Nederland geïnvesteerd. In 2016 zullen wij 5-6 nieuwe putten boren, totaal 60 km pijpleiding aanleggen en ongeveer 135 miljoen euro investeren. De komende drie jaar zullen wij tevens grootschalig 3D seismisch bodemonderzoek uitvoeren om nieuwe gasreservoirs te ontdekken in een gebied van totaal 740 km².

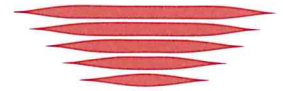
De productie uit de Nederlandse gasreservoirs dient dan ook zeker niet te worden gebagatelliseerd en verdient het verder te worden gestimuleerd.

Bij de uitdaging voor Nederland om de energievoorziening te verduurzamen is aardgas de schoonste fossiele brandstof en daarom bij uitstek geschikt als transitiebrandstof.

Daarbij geldt dat aardgas uit de Nederlandse kleine velden diverse voordelen heeft boven buitenlands gas, zoals:

- Minder CO₂ emissies door minder transportafstand;
- Gasbaten voor Nederland in plaats van kosten;
- Meer leveringszekerheid, want minder afhankelijkheid van vreemde mogendheden;
- Werkgelegenheid.

Op grond van het bovenstaande verzoeken wij u in het Rapport (i) aan te geven dat de bijdrage van aardgas uit de Nederlandse kleine velden de komende jaren



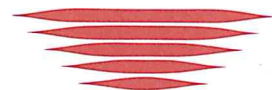
nog substantieel zal zijn, (ii) op te nemen dat de inname van aardgas uit de Nederlandse kleine velden de voorkeur heeft boven de inname van buitenlands gas, en (iii) te adviseren dat voor conversie en bijmenging met voorrang aardgas uit de Nederlandse kleine velden moet worden gebruikt.

Andere benadering van de gaswinning: Voorkeur voor scenario 5

Vermilion onderschrijft volledig de conclusie in het Rapport dat de drie scenario's die zijn beschreven in 8.4 niet werkbaar zijn. Als extra argument tegen scenario 2 zoals beschreven in 8.4.2 merken wij op dat hier een ongewenst effect kan optreden richting producenten van aardgas uit de Nederlandse kleine velden, namelijk dat deze gasproductie zou moeten worden teruggedraaid. Dit is contrair het kleine veldenbeleid van de Nederlandse overheid en druist ook in tegen de bedoeling dat juist productie van aardgas uit de Nederlandse kleine velden kan helpen om de verminderde productie uit Groningen op te vangen.

Voor wat betreft de twee scenario's beschreven in 8.5 gaat de voorkeur van Vermilion overduidelijk uit naar het scenario van het vastleggen van een temperatuurafhankelijk plafond, zoals beschreven in 8.5.2. Beide scenario's in 8.5 laten naar verwachting een vergelijkbaar resultaat zien van het jaarvolume van Groningen. Het scenario in 8.5.2 heeft echter de volgende voordelen vergeleken met het scenario in 8.5.1:

- GTS hoeft geen nieuwe taken toebedeeld te krijgen;
- GasTerra behoudt een mate van vrijheid voor het beheren van haar portfolio;
- Het huidige marktsysteem blijft nagenoeg ongewijzigd;
- Voor GTS sluit deze methodiek aan bij de huidige inzet van kwaliteitsconversie;
- Geen negatieve impact op de productie van aardgas uit de Nederlandse kleine velden;
- Er is geen wetswijziging nodig; de minister van Economische Zaken heeft nu ook de bevoegdheid het 'Groningenplafond' te bepalen en kan daar met de beschreven formule een passende invulling aan geven;
- Er is geen noodzaak tot aanvullende nominaties op de binnenlandse netwerkpunten;
- Het plafond is eenduidig (op basis van de formule) te bepalen en zorgt niet voor discussies of een bepaald conversiepercentage wel of niet gehaald is;
- De implementatie kan direct, met ingang van dit gasjaar 2015/16, plaatsvinden.



Overige opmerkingen

Tot slot hebben wij nog enkele specifieke opmerkingen ten aanzien van het Rapport:

- Op pagina 20 wordt gesproken over een verlaging van de maximale capaciteit van 65.000 m³/uur. Onduidelijk is of dit betekent dat op Wieringermeer plus Ommen in plaats van 215.000 + 146.000 = 361.000 er dan 296.000 m³/uur beschikbaar is? Wij zetten vraagtekens bij het in onderhoud zijn van een dergelijke capaciteit gedurende de gehele zomer.
- In 6.2.1 wordt gesproken over een aantal exits die rechtstreeks zijn aangesloten op het Groningenveld. Wij bevelen aan dat de 'economics' worden onderzocht van het verbinden van deze exits met de rest van het GTS-net en de bijbehorende winst wat betreft conversieruimte.
- Aan het eind van 6.2.1. wordt gesproken over twee varianten voor Norg. Een logische derde variant is het vullen van Norg met 4 miljard m³ vanuit het GTS-net, aangevuld met 3 miljard m³ vanuit de NorgroN-leiding.

Wij verzoeken u deze reactie te betrekken bij het opstellen van de definitieve versie van het Rapport en zijn gaarne bereid het bovenstaande nader toe te lichten.

Hoogachtend,

Neil Wallace

Managing Director Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.