

Aan

De Voorzitter van de Tweede Kamer der
Staten-Generaal
Binnenhof 4
2513 AA 's-GRAVENHAGE

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
28 maart 2007	2060708380	ET/EM / 7033564	

Onderwerp

Kamervragen de heer Hessels over winning van gas uit kleine velden

Bijgaand ontvangt u de antwoorden op de vragen die het lid Hessels gesteld heeft over de winning van gas in kleine velden, kenmerk 2060708380, gedateerd 28 februari 2007.

1

Kent u het bericht "Staat dreigt miljarden uit gas mis te lopen"?

Antwoord

Ja.

2

Deelt u de visie van de directeur van GasTerra dat 150 miljard m³ gas niet geproduceerd dreigt te worden terwijl het economisch wel winbaar is?

Antwoord

Volgens berekeningen van TNO (Jaarboek Olie en Gas 2006) is er nog 88 mld m³ aan niet ontwikkelde reserves aardgas (aangetoonde maar nog niet in productie gebrachte voorraden) aanwezig op het Nederlandse deel van het Continentaal Plat. Daarnaast zijn er in dit gebied (offshore) nog aardgasvoorraden die op basis van seismische gegevens worden verwacht maar nog niet zijn aangetoond. Dit zijn de zogenaamde futures en deze hebben een omvang van 120-290 mld m³.

In beginsel mag worden aangenomen dat alle economisch winbare reserves door mijnbouwmaatschappijen in productie worden gebracht en dat economisch aantrekkelijke futures worden aangeboord. Er zijn daarnaast ook andere factoren die hierbij een rol spelen. Zo vindt door de hoge olieprijs overal ter wereld veel exploratie en productie plaats. De Nederlandse velden zijn relatief klein en ook als ze winstgevend zijn vaak

Bezoekadres	Doorkiesnummer	Telefax
Bezuidenhoutseweg 30, Den Haag	070 - 379 6481	070 - 379 7841

Hoofdkantoor	Telefoon (070) 379 89 11
Bezuidenhoutseweg 30	Telefax (070) 347 40 81
Postbus 20101	Email ezpost@minez.nl
2500 EC 's-Gravenhage	Website www.minez.nl

Behandeld door
Florette J. Tiemersma

Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden

minder interessant voor de gaswinningsmaatschappijen dan projecten elders op het Continentaal Plat of in andere delen van de wereld. Offshore speelt tevens mee dat er een beperkte 'window of opportunity' is. De infrastructuur van platforms en pijpleidingen zal zonder voortgaande activiteiten in de loop van de komende 15 jaar verdwijnen, gezien het leeg raken van bestaande gasvelden. Als de infrastructuur verdwenen is, worden investeringsprojecten die nu nog rendabel zijn, uitgaande van gelijkblijvende omstandigheden, onrendabel. Volgens de huidige inschattingen is het huidige tempo van investeringen onvoldoende om alle economisch winbare reserves en futures offshore binnen de komende 15 jaar op te sporen en te winnen.

3

Welk rendement behalen de producenten nu op de gaswinning in de kleine velden? Welke rendementen behaalden de producenten in 2003 op de gaswinning in kleine velden, toen het CPB concludeerde dat gaswinning rendabel was en er om die reden geen fiscale maatregelen nodig waren?

Antwoord

Het rendement per klein veld en per maatschappij verschilt sterk. Ik verwijs u naar het rapport van het CPB uit 2004 ("Gas exploration and production at the Dutch Continental Shelf, An assessment of the Depreciation at Will"). Op pagina 55 van dit rapport staat een aantal projecten weergegeven waarbij het verwachte rendement zonder vrije afschrijvingen varieert van 10% tot ongeveer 80%. De hoogte van de gasprijs is één van de factoren die van invloed is op het rendement per gasveld. Maar de variatie tussen de velden is in 2007 bij een hogere gasprijs minstens zo groot als in 2003.

4

Deelt u de mening van de directeur van GasTerra dat de in 2003 geschrapte fiscale regeling voor de winning van gas weer ingevoerd moet worden?

Antwoord

Het Ministerie van Economische Zaken heeft sinds 2003 verschillende niet-financiële maatregelen genomen om het investeringsklimaat te verbeteren. De digitale informatievoorziening over onder andere vergunningen, reserves en vergunningprocedures is sterk verbeterd en gemakkelijk toegankelijk geworden voor bestaande en nieuwe maatschappijen (zie www.nlog.nl). Verder wordt er voortdurend overlegd met maatschappijen om het activiteitsniveau binnen bestaande vergunningsgebieden te verhogen of gebieden te verkopen of terug te geven aan de Staat. Ook is veel aandacht besteed aan het aantrekken van nieuwe maatschappijen om in Nederland te investeren in opsporing en winning. De laatste tijd is de dynamiek en het activiteitsniveau van de mijnbouwmaatschappijen – na een aantal jaren van teruggang – weer toegenomen.

Toch is het huidige tempo van exploratieboringen nog onvoldoende om alle economisch winbare reserves binnen de komende 15 jaar op te sporen en te exploiteren. Ook zijn er

veel velden met een marginaal rendement die niet in productie komen. Voor deze twee specifieke gevallen (exploratieboringen en marginale velden) ben ik thans aan het onderzoeken welke maatregelen noodzakelijk en mogelijk zijn. Daarbij worden ook financiële maatregelen nader bekeken. Een algehele herintroductie van de in 2003 geschrapte fiscale maatregel is niet aan de orde. Daarvoor geeft het CPB-rapport “Gas exploration and production at the Dutch Continental Shelf. An assessment of the Depreciation at Will” geen aanleiding. Ik zal u vóór de zomer nader berichten over eventuele maatregelen.

5

Deelt u de mening van de directeur van GasTerra dat vergunningen voor de winning van gas geveild moeten worden?

Antwoord

Er zijn verschillende systemen om vergunningsgebieden aan geïnteresseerde mijnbouwmaatschappijen te gunnen. In Nederland bestaat sinds 1996 de zogenaamde open ronde, waarbij maatschappijen op ieder moment een vergunning kunnen aanvragen. Dit ligt verankerd in de Mijnbouwwet. De vraag of dit nog steeds het meest optimale systeem is, zal worden meegenomen in de evaluatie van de Mijnbouwwet die ik dit jaar uitvoer. Eind van dit jaar zal ik u over de uitkomsten berichten.

(w.g.) Maria J.A. van der Hoeven