**Rondetafelgesprek Vaste Commissie voor Economische Zaken 8 september 2016**

**Reactie GasTerra op Ontwerp-instemmingsbesluit gaswinning Groningen**

In het ontwerp-instemmingsbesluit van het Kabinet betreffende de productielimieten van het Groningenveld is veiligheid het startpunt en moet dat ook zijn. Tegelijkertijd is leveringszekerheid ook cruciaal. Tientallen miljoenen consumenten in Noordwest-Europa zijn afhankelijk van het specifieke laagcalorische (L-) gas dat in Groningen wordt gewonnen. Zij gebruiken dit gas voor met name de verwarming van hun woningen en mogen en kunnen dus niet letterlijk in de kou worden gezet. Hierover bestaan in de ons omringende landen wel zorgen.

Deze twee factoren – de noodzaak van een veilige productie en het waarborgen van de leveringszekerheid – bepalen de in het besluit gegeven ruimte waarbinnen GasTerra zijn missie, het maximeren van de waarde van het Nederlandse aardgas, zal blijven vervullen.

De uitvoering van het besluit zal niet eenvoudig zijn. De planning van de productie uit het Groningenveld is een bijzonder complex proces, dat bij uitvoering van het ontwerp-instemmingsbesluit alleen maar complexer zal worden. Door de voorgestelde verdere verlaging van het productiemaximum zal de gemiddelde stikstofinjectie op het hoogste niveau komen waarbij GTS de gashandel nog kwaliteitsloos (dat wil zeggen zonder onderscheid te maken tussen L- of H-gas) kan laten functioneren. Hierbij zal Groningen regelmatig moeten bijspringen om fluctuaties op te vangen, hetgeen de opgave om zo vlak mogelijk te produceren, zal bemoeilijken. Het feit dat het jaarlijks productiemaximum pas na afloop van het jaar bekend zal zijn, is een andere factor die van invloed is op de planning. Tenslotte moet Nam de productie over de vier regio’s van het veld evenwichtig verdelen.

Een punt van zorg voor GasTerra is dat er zich door deze complexiteit omstandigheden kunnen voordoen waardoor de gasopslag Norg aan het einde van het gasjaar niet volledig kan worden gevuld, iets wat gevolgen zou hebben voor de leveringszekerheid in het volgende jaar. Dit risico wordt vergroot door de onzekerheid of de graaddagenformule in alle omstandigheden de marktvraag goed weergeeft. Veranderingen aan de vraagzijde of aan de productiezijde (bijvoorbeeld uitval van L-gasproductie in Duitsland) kunnen ervoor zorgen dat de marktvraag achteraf zo hoog blijkt dat onvoldoende Groningengas beschikbaar is onder het productieplafond. Uiteraard zal GasTerra te allen tijde proberen dergelijke risico’s zo goed mogelijk op te vangen en inzichtelijk te maken.

De voorgestelde looptijd in het besluit, vijf jaar, steunen wij. De afgelopen jaren hebben we te maken gehad met snel elkaar opvolgende besluiten, die ons op bepaalde momenten dwongen om extra gas op handelsplaatsen in te kopen, met alle financiële risico’s van dien. De langere looptijd gecombineerd met een veilig productieniveau stellen de producent, Nam, de distributeur, GTS, en GasTerra nu in staat zich te richten op de optimale implementatie van het besluit op langere termijn.

Tot slot nog een opmerking over de langetermijncontracten van GasTerra. Daarvoor is veel aandacht geweest in uw Kamer. GasTerra heeft sinds 2010 geen nieuwe langetermijnexportcontracten afgesloten en de gecommitteerde volumes onder de bestaande contracten zijn sindsdien afgenomen. Dit leidt echter niet noodzakelijkerwijs tot een lagere afname van Groningengas. Deze wordt namelijk niet bepaald door de contracten maar door de fysieke behoefte aan dit gas in de markt. Als de in GasTerra’s langetermijnexportcontracten vastgelegde volumes sneller zouden verminderen, dan zou de vraag zich verplaatsen naar de gashandelsplaats TTF. Om de fysieke behoefte in de exportmarkten waar het Groningengas wordt verbruikt te verminderen is een ombouw van de gebruiksapparatuur nodig van laag- naar hoogcalorisch gas. In Duitsland, België en Frankrijk wordt hard gewerkt aan de voorbereiding van de ombouw, maar de uitvoering van deze operatie kost tijd.

Groningen, 26 augustus 2016

*G.J. Lankhorst  
CEO GasTerra*