

Ontwikkeling offshore aardgasvelden G14, G16 en G17 gelegen in het Nederlands deel van het continentaal plat

Advies voor richtlijnen voor het milieueffectrapport

16 augustus 2004 / rapportnummer 1439-29



commissie voor de milieueffectrapportage

Aan de Minister van Economische Zaken
Postbus 20101
2500 ED DEN HAAG

uw kenmerk
ME/EP/UM/4036346

uw brief
7 juni 2004

ons kenmerk
1439-30/vB/hb

onderwerp
Advies voor richtlijnen voor het MER
Ontwikkeling offshore aardgasvelden
G14, G16 en G17 gelegen in het Neder-
lands deel van het continentaal plat

doorkiesnummer
(030) 234 76 51

Utrecht,
16 augustus 2004

Geachte Minister,

Met bovengenoemde brief stelde u de Commissie voor de milieueffectrapportage (m.e.r.) in de gelegenheid een advies voor richtlijnen uit te brengen voor een milieueffectrapport (MER) ten behoeve van de besluitvorming over Ontwikkeling offshore aardgasvelden G14, G16 en G17 gelegen in het Nederlands deel van het continentaal plat. Overeenkomstig artikel 7.14 van de Wet milieubeheer (Wm) bied ik u hierbij het advies van de Commissie aan.

De Commissie hoopt met haar advies een constructieve bijdrage te leveren aan de totstandkoming van de richtlijnen voor het MER. Zij zal graag vernemen hoe u gebruik maakt van haar aanbevelingen. Dit houdt in dat de Commissie graag de vastgestelde richtlijnen krijgt toegestuurd.

Hoogachtend,

drs. L. van Rijn-Vellekoop
Voorzitter van de werkgroep m.e.r.
Offshore aardgasvelden G14, G16 en G17

Postadres Postbus 2345
3500 GH UTRECHT
Bezoekadres Arthur van Schendelstraat 800
Utrecht

telefoon (030) 234 76 66
telefax (030) 233 12 95
e-mail mer@eia.nl
website www.commissiemer.nl

Advies voor richtlijnen voor het milieueffectrapport
Ontwikkeling offshore aardgasvelden G14, G16 en G17
gelegen in het Nederlands deel van het continentaal plat

Advies op grond van artikel 7.14 van de Wet milieubeheer voor het milieueffectrapport over de Ontwikkeling van offshore aardgasvelden G14, G16 en G17 gelegen in het Nederlands deel van het continentaal plat,

uitgebracht aan de Minister van Economische Zaken door de Commissie voor de milieueffectrapportage; namens deze

de werkgroep m.e.r.

Ontwikkeling offshore aardgasvelden G14, G16 en G17
gelegen in het Nederlands deel van het continentaal plat,

de secretaris

N.v. Buren

mw. dr. N.W.M. van Buren

de voorzitter



mw. drs. L. van Rijn-Vellekoop

Utrecht, 16 augustus 2004

INHOUDSOPGAVE

1. INLEIDING	1
2. HOOFDPUNTEN VAN HET ADVIES.....	1
3. PROBLEEMSTELLING, DOEL EN BESLUITVORMING	2
3.1 Motivering.....	2
3.2 Doel.....	2
3.3 Besluitvorming.....	2
4. VOORGENOMEN ACTIVITEIT EN ALTERNATIEVEN	3
4.1 Algemeen	3
4.2 Voorgenomen activiteit.....	3
4.2.1 Beschrijving.....	3
4.2.2 Emissies en emissiebeperkende maatregelen	5
4.3 Alternatieven.....	6
4.3.1 Algemeen	6
4.3.2 Nulalternatief.....	6
4.3.3 Meest milieuvriendelijk alternatief	7
5. BESTAANDE MILIEUTOESTAND, AUTONOME ONTWIKKELING EN GEVOLGEN VOOR HET MILIEU	8
5.1 Bestaande milieutoestand en autonome ontwikkeling	8
5.2 Gevolgen voor het milieu	8
5.2.1 Water, sediment, lucht, afvalstoffen en omgevingseffecten ..	8
5.2.2 Incidentele gebeurtenissen	8
6. OVERIGE HOOFDSTUKKEN VAN HET MER	8

BIJLAGEN

1. Brief van het bevoegd gezag d.d. 7 juni 2004 waarin de Commissie in de gelegenheid wordt gesteld om advies uit te brengen
2. Kennisgeving in Staatscourant nr. 112 d.d. 16 juni 2004
3. Projectgegevens
4. Lijst van inspraakreacties en adviezen

1. INLEIDING

Gaz de France Production Nederland B.V. (GPN) is voornemens offshore aardgasvelden te ontwikkelen in de blokken G14, G16, G17 van het Nederlandse deel van het continentale plat. De velden liggen in het grensgebied van de Transitiezone met de Oestergronden. Het initiatief omvat het installeren en in gebruik nemen van:

- gaswinningplatforms G14-A en G16-A
- subsea installaties G14-S1 en G17-S1
- behandelings- en compressieplatform G17d-AP

De installaties worden onderling verbonden met pijpleidingen en het gedroogde gas wordt tesamen met het condensaat via een transportleiding vervoerd van platform G17d-AP naar de wal. Het vrijkomende productiewater wordt na zuivering geloosd op de platforms G14-A en G17d-AP. Voor het oprichten en in werking hebben van mijnbouwinstallaties ten behoeve van de winning van aardgas is een vergunning ingevolge artikel 40 van de Mijnbouwwet, van de Minister van Economische Zaken (EZ), vereist. Hiervoor moet milieueffectrapportage (m.e.r) worden doorlopen.

Bij brief van 7 juni 2004 is de Commissie voor de milieueffectrapportage (m.e.r.) in de gelegenheid gesteld om advies uit te brengen over de richtlijnen voor het milieueffectrapport (MER)¹. De m.e.r.-procedure ging van start met de kennisgeving van de startnotitie in de Staatscourant van 16 juni 2004².

Dit advies is opgesteld door een werkgroep van de Commissie voor de m.e.r. – verder aangeduid als ‘de Commissie’³. Het bedoelt aan te geven welke informatie het MER moet bieden om het milieubelang volwaardig in de besluitvorming mee te wegen. De Commissie bouwt in haar advies voort op de startnotitie. Dat wil zeggen dat dit advies **niet** zelfstandig leesbaar is, maar in combinatie met de startnotitie moet worden gelezen.

Via het ministerie van EZ heeft de Commissie kennis genomen van een inspraakreactie⁴. Deze inspraakreactie is voorzover van belang verwerkt in dit advies.

2. HOOFDPUNTEN VAN HET ADVIES

De Commissie beschouwt de volgende punten als essentiële informatie in het milieueffectrapport. Dat wil zeggen dat het MER onvoldoende basis biedt voor het meewegen van het milieubelang in de besluitvorming, als de volgende informatie ontbreekt:

- Lozingen naar zee, in het bijzonder van productiewater: beschrijf de kwaliteit van dit water en de te verwachten effecten van de lozing.
- De kans op calamiteiten en de dan te verwachten effecten: Beschrijf de procesbewaking om de kans op calamiteiten zo klein mogelijk te maken, mede gegeven het feit dat er sprake is van niet continu bemande satellietplatforms.

¹ Zie bijlage 1.

² Zie bijlage 2.

³ Zie voor de samenstelling bijlage 3.

⁴ Zie bijlage 4.

- Beschrijf de te verwachten effecten op vogels en onderwaterleven, bij normaal bedrijf en bij storingen.
- De uitwerking van het meest milieuvriendelijk alternatief.

Samenvatting

De samenvatting is het deel van het MER dat vooral wordt gelezen door besluitvormers en insprekers. Daarom verdient dit onderdeel bijzondere aandacht. De samenvatting moet als zelfstandig document leesbaar zijn en een goede afspiegeling zijn van de inhoud van het MER.

3. PROBLEEMSTELLING, DOEL EN BESLUITVORMING

3.1 Motivering

Beschrijf de aanleiding en de ontwikkelingen die tot het initiatief hebben geleid. Geef hierbij aan:

- welke gas- en condensaatproductiecapaciteit voor G14-A, G16-A, G14-S1 en G17-S1 wordt voorzien over de gehele te verwachten exploitatieperiode van het veld;
- wat de verwachte economische levensduur is;
- wat de rol is van dit gasveld in het Nederlandse energiebeleid voor gas, in het bijzonder in het beleid voor kleine gasvelden en het zo veel mogelijk ontzien van het Groningse gasveld.

3.2 Doel

Hierbij dient de startnotitie⁵ te worden gevolgd.

3.3 Besluitvorming

Geef kort aan welke randvoorwaarden en uitgangspunten (zoals ruimtelijke beperkingen, grenswaarden, emissies e.d.) gelden bij dit voornemen. Verwijs hierbij naar de beleidsnota's, (ontwerp-)plannen en wetten, waarin deze zijn of worden vastgelegd. Met name van belang zijn de Mijnbouwwet, het Mijnbouwbesluit en de daarop gebaseerde regelingen. Beschrijf tevens het internationaal rechtelijk kader en de internationale afspraken die op het voornemen van toepassing zijn, zoals de verdragen van Rio, OsPar, Bonn/ Bern, EG-richtlijnen met name de uit de IPPC (Integrated Pollution and Prevention Control) Richtlijn voortvloeiende van toepassing zijnde BREF's (best available technology reference documents) en Noordzeeafspraken. Leg tot slot een relatie met de afspraken gemaakt in de intentieverklaring uitvoering milieubeleid olie- en gaswinningindustrie, het Industrielmilieuplan en het Bedrijfsmilieuplan van GPN.

In de nota Ruimte staan kaarten met andere begrenzings van waardevolle gebieden dan in de rapportage van het EC-LNV (natuurwaardenkaart). In het MER moet duidelijk worden gemaakt hoe hiermee wordt omgegaan.

Geef in het MER aan welke gebieden en soorten beschermd zijn en op basis van welke wetgeving.

⁵ Zie blz. 5 van de startnotitie.

4. VOORGENOMEN ACTIVITEIT EN ALTERNATIEVEN

4.1 Algemeen

In het MER moet duidelijk worden aangegeven hoe en waarheen het gas van G17d-AP wordt vervoerd (tie-in bij een bestaande transportleiding naar de wal, of een nieuw te leggen leiding naar de wal). Ook moet worden vermeld dat de platforms onderling verbonden worden met pijpleidingen. Geef ook duidelijk aan of op platform G16-A wel of geen productiewater wordt geloosd. Baseer de beschrijving op een indeling in deelactiviteiten, bijvoorbeeld de volgende - deels in de startnotitie genoemde - indeling:

- installatie satellietplatforms G14-A en G16-A, gasbehandelingsplatform G17d-AP en subsea winningsinstallaties G14-S1 en G17-S1;
- installatie booreiland en uitvoering boring en re-entries;
- testen en schoon produceren van productieputten;
- aanleg van pijpleidingen en umbilicals tussen de installaties en de aanleg van de gastransportleiding naar de wal of naar de tie-in met gastransportleiding;
- testen en schoon produceren aangelegde leidingen;
- transport van ruw gas van de subsea installaties naar G16-A en G17d-AP en van de satellietplatforms naar gasbehandelingsplatform;
- productie, inclusief behandeling van gas, condensaat en water en vervoer van gas en condensaat per leiding naar het aansluitpunt op een andere leiding of naar de wal;
- transportactiviteiten (schip en helikopter);
- toepassing van gascompressie;
- verwijdering van de platforms en subsea installaties.

4.2 Voorgenomen activiteit

4.2.1 Beschrijving

Besteed voorzover relevant per deelactiviteit aandacht aan onder andere de volgende aspecten: aanvoer, afvoer, putboringen, re-entries, puttesten, operaties, energievoorziening, emissies, aanleg en eventuele verwijdering van leidingen, procesbewaking en veiligheidsbewaking, onderhoud, antifouling, schoonmaken (piggen) van leidingen, corrosiebescherming, brandbestrijding en calamiteitenplan.

Beschrijf de volgende aspecten van het voornemen:

Aard en installatie van de platforms

- de te installeren faciliteiten, waaronder gasbehandeling, gascompressie, productiewaterzuivering, energieopwekking, glycolregeneratie, methanolterugwinning;
- de procedure voor het installeren van de platforms;
- lichtbronnen en tijden dat de platforms verlicht zijn.

Aard en installatie van de subsea faciliteiten

- de te installeren faciliteiten en de procedure voor het installeren ervan.

Installatie van het hefeiland en boor- en re-entryactiviteiten

- het hefeiland (toegelicht met illustraties) en de installatie ervan, inclusief het eventueel storten van grind of andere maatregelen om erosie tegen te gaan;
- het boorprogramma – in algemene termen – met daarin in ieder geval de verbuizingschema's, het boorspoelingprogramma en de gebruikte al of niet toxische hulpstoffen. Omdat exploratieboringen worden gebruikt als productieputten, verdient het aanbeveling om gegevens te verstrekken met betrekking tot ontwerp, boorprogramma en daadwerkelijke resultaat van de eerdere exploratie boringen met betrekking tot milieuaspecten;
- in welke gevallen wordt boorspoeling op oliebasis gebruikt? Hoe vaak zal dit voorkomen? Hoe wordt het met olie verontreinigd boorgruis verwerkt en verwijderd?
- de geluidbelasting tijdens het boren, zowel boven als onder water;
- lichtbronnen en tijden dat het hefeiland verlicht is;
- de fakkelbelasting en fakkelscenario's tijdens productietesten en schoonproduceren.

Pijpleidingen

- de installatie van pijpleidingen inclusief druktestprocedures en umbilicals tussen de installaties;
- het tracé, de aanleg en de druktestprocedure van de interplatformleidingen, leidingen van de subsea installaties naar de platforms en van de gas/condensaatafvoerleiding naar een andere leiding of naar de wal.

Productieactiviteiten

- welke activiteiten op de platforms zullen plaatsvinden, waaronder de zuivering van het te lozen productiewater, gasbehandeling, gascompressie, glycolregeneratie en methanolterugwinning;
- de scenario's waarbij onverbrand gas via de vent-stack wordt afgevoerd naar de atmosfeer; de technieken voor het inzetten van de afgassen in eigen installaties;
- het starten en stoppen van installaties bij normale en noodsituaties. Beschrijf zoveel mogelijk kwantitatief en per compartiment wat in deze gevallen de verwachte uitstoot naar de omgeving zal zijn;
- hoe de procesbewaking plaatsvindt; beschrijf bemonsteringsprotocollen en de geplande frequentie van bemonsteren van te lozen productiewater.

Transportactiviteiten

- de aan- en afvoer van materialen en personeel, de wijze waarop dit gebeurt, de route en de frequentie (aantallen vervoersbewegingen); maak onderscheid tussen de boor- en re-entryfase en de productiefase.

Onderhoud en ontmanteling

- reinigen door middel van "piggen" van de interplatformleidingen, leidingen van de subsea installaties naar de platforms en van de transportleiding naar een andere leiding of naar de wal, indien van toepassing;
- het inspecteren (bijvoorbeeld door ultrasoon of elektronisch piggen) en het schoonmaken van leidingen en de daarbij vrijkomende afvalstoffen;
- het mogelijk ontstaan van ketelsteen in de installatie (scaling), in hoeverre dit ketelsteen laag radioactief kan zijn (LSA, NORM⁶) en hoe dit wordt verzameld, afgevoerd en verwerkt tijdens onderhoud en ontmanteling;

⁶ Low Specific Activity en Naturally Occurring Radioactive Material

- de mogelijke accumulatie van kwik in de installatie, en hoe dit wordt verzameld, afgevoerd en verwerkt;
- de benodigde werkzaamheden voor het definitief verlaten van de productieputten en het buiten bedrijf stellen van de pijpleidingen;
- het verwijderen en afvoeren van de productieplatforms, het gasbehandelingsplatform en de subsea installaties;
- de maatregelen die worden getroffen voor het herstel van de locaties.

4.2.2

Emissies en emissiebeperkende maatregelen

Beschrijf in het MER de emissies naar water, zeebodem en lucht, de geluidemissies (met name die van helikopters) en de invloed van licht, zowel bij reguliere bedrijfsomstandigheden als bij calamiteiten en storingen. Geef daarbij aan welke emissiebeperkende maatregelen worden voorzien. Maak daarbij onderscheid tussen de verschillende activiteiten en tussen de boor- en re-entryfase en de productiefase. Ga specifiek in op de volgende aspecten:

Water en zeebodem

- de wijze waarop de kwaliteit van het lozingswater wordt bewaakt en binnen welke tijdspanne een eventuele overschrijding van toegestane of gewenste lozingsnormen wordt gedetecteerd en opgeheven;
- welke mijnbouwhulpstoffen tijdens de boorfase en de productiefase worden gebruikt en in welke hoeveelheden, voor zover mogelijk uitgedrukt in hoeveelheden per relevante eenheid, zogenaamde kengetallen. Hoe wordt de optimale combinatie van mijnbouwhulpstoffen geselecteerd (bijvoorbeeld met behulp van het 'CHARM'-model);
- de hoeveelheid en concentraties van verontreinigende stoffen in het naar zee af te voeren water, onder andere van koolwaterstoffen, zware metalen, methanol en corrosiebestrijdingsmiddelen; geef daarbij aan hoe deze samenstelling over de productielooptijd kan veranderen en welke technieken mogelijk zijn om deze emissies zoveel mogelijk te voorkomen;
- welke eventuele lozingen op kunnen treden ten gevolge van onderhoud- en inspectieactiviteiten, zoals het 'piggen' van pijpleidingen.

Lucht

- in welke gevallen welke hoeveelheden gas naar de atmosfeer zullen worden afgevoerd, zowel continue (waaronder de uitworp van de gasturbines, glycolregeneratie en methanolterugwinning), door storingen in de afvoer en door testen;
- de gevallen waarbij onverbrand gas wordt afgevoerd dan wel wordt gefakkeld;
- de maatregelen om calamiteuze lekkages te voorkomen;
- emissies tijdens testen en schoonproduceren van productieputten.

Licht en geluid

- de emissies van vooral licht en in mindere mate geluid (met name van helikopters, gascompressoren en tijdens boren) en welke emissiebeperkende maatregelen voor licht en geluid worden toegepast.

Veiligheid

- beschrijf de maximaal geloofwaardige ongevalsscenario's voor de platforms en de pijpleidingen⁷. Geef inzicht in de te verwachten emissies bij blow-outs (zowel voor boor-, re-entry- en productiefase), aanvaringen, falen van de interplatformpijpleidingen en van de afvoerleiding naar een andere leiding of naar de wal, het ontstaan van grote lekken en plotselinge gasemissies. Geef een schatting van de maximale tijdsduur en hoeveelheden gas en condensaat die daarbij kunnen vrijkomen. Maak hierbij een onderscheid tussen de normale situatie, een kleine storing ('occasional spills') en calamiteiten (falen van leidingen, korte brand, langdurige brand, blow-out). Beschrijf de voorzieningen ter voorkoming van calamiteiten en storingen en ter bestrijding van de gevolgen daarvan;
- beschrijf de (instrumentele) beveiliging van de pijpleiding om lekkages te voorkomen of zo veel mogelijk te beperken, met name met betrekking tot potentiële corrosieproblemen bij de interplatformleidingen en de leidingen van de subsea installaties naar de platforms ten gevolge van de eventuele aanwezigheid van zowel CO₂ als water in de gasstroom;
- welke voorzieningen worden getroffen om morsen tijdens overslag van oil-based mud, brandstof en chemicaliën te voorkomen.

4.3 Alternatieven

4.3.1 **Algemeen**

Onderzoek voor welke onderdelen van de voorgenomen activiteit realistische alternatieven met milieuvoordelen mogelijk zijn. Deze kunnen bijvoorbeeld betrekking hebben op:

- alternatieven voor het gebruik van oil-based mud;
- alternatieven voor het lozen van boorgruis;
- verbeteren van de kwaliteit van het geloosde water en toepassing van additionele waterzuiveringstechnieken;
- emissiebeperkende maatregelen voor licht;
- maatregelen ter verbetering van de veiligheid;
- maatregelen ter vermindering van de kans op ongewenste lozingen;
- de gasdroging: alternatieven voor de glycol-droging techniek.

4.3.2 **Nulalternatief**

Naar de mening van de Commissie is er geen reëel nulalternatief dat voldoet aan de doelstelling van de initiatiefnemer. Volstaan kan worden met het beschrijven van de huidige milieusituatie, inclusief de autonome ontwikkeling, als referentie voor de te verwachten milieugevolgen.

⁷ Vooruitlopend op de kwantitatieve risicoanalyses die te zijner tijd bij het opstellen van het verplichte Veiligheid en Gezondheid Document worden uitgevoerd.

4.3.3

Meest milieuvriendelijk alternatief

Bespreek bij de ontwikkeling van het mma:

- **maatregelen ter beperking van de milieubelasting als gevolg van het vrijkomen van verschillende bedrijfsspecifieke reststoffen**, onder andere bij de behandeling van het lozingswater. Toepassing van zodanige technieken – met name MPPE – dat de concentratie van olieachtige stoffen in het te lozen water aanzienlijk beneden de wettelijke limiet komt en de lozing van BTEX (voornamelijk benzeen) geminimaliseerd wordt. Bespreek hierbij ook de haalbaarheid offshore van technieken die onshore inmiddels als bewezen techniek gelden. Indien in het lozingswater substantiële hoeveelheden kwik aanwezig kunnen zijn, beschrijf dan verdergaande technieken om de lozing hiervan te beperken.
- **boren in de meest gunstige periode**. Het is algemeen bekend dat er een potentieel risico bestaat voor de vogeltrek door het affakkelen. Uit waarnemingen⁸ is gebleken, dat tijdens de jaarlijkse trekperiodes zowel vanuit Groot-Brittannië als vanuit Noorwegen vogels over de Noordzee vliegen. Het affakkelen geeft een verhoogd risico voor vogels tijdens de trekperiodes. Motiveer welke periode in dit verband als de meest gunstige periode voor boren kan worden beschouwd, indien er sprake is van affakkelen in verband met productietesten of ‘schoon’ produceren.
- **thermische incinerator**: Het toepassen van een thermische incinerator in plaats van een klassieke (toren)fakkel conform de sinds kort met succes toegepaste methodiek bij boor/productielokaties van de NAM op het vasteland.
- **maatregelen ter beperking van de lichtemissies**. Uit onderzoek van de NAM⁹ is gebleken dat in perioden van vogeltrek bij dichte bewolking (meer dan 90%) duizenden vogels worden aangetrokken door het verlichte platform en daar 20 tot 30 minuten blijven rondcirkelen, alvorens verder te vliegen. Als de intensiteit van de verlichting wordt teruggebracht neemt deze invloed sterk af. Bij de minimaal wettelijk verplichte platformverlichting is geen invloed op vogels merkbaar.
- **maximale beveiliging**. Geef aan welke mogelijkheden er zijn om lekkage vanuit boor- en productieplatforms en de pijpleidingen na een calamiteuze aanvaring te voorkomen, of te minimaliseren.

⁸ Bijvoorbeeld van de Werkgroep zeetrekwaarnemers van de Nederlandse Zeevogelwerkgroep, van het Ministerie van Defensie (radaronderzoek) en van de NAM (recente rapportage over trekbanen van vogels in verband met affakkelen).

⁹ Uitgevoerd door de Stichting Biologisch en Natuurwetenschappelijk Onderzoek (SBNO).

5. BESTAANDE MILIEUTOESTAND, AUTONOME ONTWIKKELING EN GEVOLGEN VOOR HET MILIEU

5.1 Bestaande milieutoestand en autonome ontwikkeling

Hiervoor kan blz. 6 van de startnotitie worden gevolgd.

5.2 Gevolgen voor het milieu

5.2.1 Water, sediment, lucht, afvalstoffen en omgevingseffecten

Geef een nadere uitwerking van de effecten aangeduid in de startnotitie in hoofdstuk 4.

5.2.2 Incidentele gebeurtenissen

De locaties liggen zeer dicht bij de diepwaterroute (wordt wellicht ook de verplichte route voor gevaarlijke stoffen). Niet alleen botsingen, maar ook schepen die in noodgevallen een anker uitgooien en meeslepen zouden een subseacompletion kunnen beschadigen. In het MER moet de kwetsbaarheid voor dergelijke ongelukken inzichtelijk worden gemaakt. Tevens moet inzicht worden gegeven in de veiligheidsmaatregelen (automatische kleppen, etc.).

6. OVERIGE HOOFDSTUKKEN VAN HET MER

Voor de onderdelen “vergelijking van alternatieven”, “leemten in milieu-informatie” en “samenvatting van het MER” heeft de Commissie geen aanbevelingen naast de wettelijke voorschriften. In het MER dient recent kaartmateriaal met een duidelijke legenda te worden gebruikt.


BIJLAGEN

bij het advies voor richtlijnen voor het milieueffectrapport Ontwikkeling offshore aardgasvelden G14, G16 en G17 gelegen in het Nederlands deel van het continentaal plat

(bijlagen 1 t/m 4)

BIJLAGE 1

Brief van het bevoegd gezag d.d. 7 juni 2004 waarin de Commissie in de gelegenheid wordt gesteld om advies uit te brengen

		Ministerie van Economische Zaken	
		Commissie voor de milieu-effectrapportage	
Aan Commissie voor de milieueffectrapportage Postbus 2345, 3500 GH UTRECHT		ingekeken : 18 JUN 2004	
		nummer	(6x)
		dossier	1489-01/1/03
		kopie naar :	AL/1/30

Datum	Uw kenmerk	Ons kenmerk	Bijlage(n)
- 7 JUNI 2004		ME/EP/UM/ 4036346	2 (6x)

Onderwerp
Aanbieding Startnotitie MER: "Gaswinningsplatforms G14-A en G16-A" (GDF)

Geachte heer/mevrouw,

Hierbij deel ik u mede dat Gaz de France Production Nederland B.V., kantoor houdende aan de Eleanor Rooseveltlaan 3, te Zoetermeer, een milieueffectrapport (MER) zal opstellen betreffende de voorgenomen winning van aardgas uit gasvelden gelegen in de blokken G14 en G16 van het Nederlandse deel van het continentaal plat.

Op 28-05-2004 heb ik van GDF Production Nederland B.V. de Startnotitie betreffende het project ontvangen, genaamd:
"Startnotitie m.e.r. voor het Gaswinningsplatform G14-A en Gaswinningsplatform G16-A, alsmede de gerelateerde ontwikkelingen Subsea installatie G14-S1 en Subsea installatie G17-S1 en Behandelings- en compressieplatform G17d-AP" ontvangen".

De Startnotitie is ingeschreven onder nummer ME/EP/4035282.

Ik doe u hierbij een zest al exemplaren van deze Startnotitie toekomen.

Gaarne verzoek ik u om mij, vóór 18-08-2004 advies uit te brengen ten behoeve van de door mij vast te stellen Richtlijnen voor de inhoud van het MER.

Voor informatie ten aanzien van ter inzage legging, de mogelijkheid tot het indienen van inspraakreacties en adviezen verwijs ik naar de tekst van de kennisgeving (zie bijlage), die op 16-06-2004 zal worden gepubliceerd in de Staatscourant en in de Volkskrant.

Bezoekadres	Doorkiesnummer	Telefax
Prinses Beatrixlaan 5/7	(070) 379 79 99	(070) 379 63 58

Hoofdkantoor	Telefoon (070) 379 89 11	Behandeld door
Bezuidenhoutseweg 30	Telefax (070) 347 40 81	Ing. M. Mezger
Postbus 20101	Email ezpost@minez.nl	
2500 EC 's-Gravenhage	Website www.minez.nl	Verzoeken bij beantwoording van deze brief ons kenmerk te vermelden



Ministerie van Economische Zaken

Als contactpersoon voor dit project zal optreden: ing. M. Mezger (tel. 070 - 379 79 99).

Dè Minister van Economische Zaken
voor deze:

drs. J.W.P.M. Haenen
plv. directeur Directie Energieproductie

BIJLAGE 2

Kennisgeving van de startnotitie in Staatscourant nr. 112 d.d. 16 juni 2004

KENNISGEVING

Inpraak met het oog op de Richtlijnen voor het Milieueffectrapport (MER) inzake de ontwikkeling van de offshore aardgasvelden G14, G16 en G17 gelegen in het Nederlandse deel van het continentaal plat.

De Minister van Economische Zaken maakt, als bevoegd gezag, bekend dat Gaz de France Production Nederland B.V., kantoorhoudende aan de Eleanor Rooseveltlaan 3 te Zoetermeer, is gestart met de voorbereiding van een milieueffectrapport (MER) met betrekking tot het voornemen om de aangetoonde aardgasvoorkomens in de blokken G14, G16 en G17 van het Nederlandse deel van het continentaal plat in productie te nemen.

De milieueffectrapportageprocedure is gestart met het, op 28-05-2004, indienen van de Startnotitie m.e.r. voor het Gaswinningsplatform G14-A en Gaswinningsplatform G16-A, alsmede de gereleerde ontwikkelingen Subsea-installatie G14-S1 en Subsea-installatie G17-S1 en Behandeling- en compressieplatform G17G-AP.

Voor het oprichten en in werking hebben van mijnbouwinstallaties ten behoeve van de winning van aardgas is een vergunning ingevolge artikel 40 van de Mijnbouwwet, van de Minister van Economische Zaken, vereist.

Op grond van het Besluit milieueffectrapportage 1994 (gewijzigd 07-05-1999) is in dit geval het opstellen van een MER verplicht.

De richtlijnen voor de inhoud van het MER zullen door de Minister van Economische Zaken worden vastgesteld.

Doel van de voorgenomen activiteit

Het op economisch, veilige en milieutechnisch verantwoorde wijze onttinnen van in de blokken G14, G16 en G17 van het Nederlandse deel van het continentaal plat aangetoonde aardgasvoorkomen.

Aard van de voorgenomen activiteit

Het installeren van platformen en subsea-installaties, het voor productie geschikt maken van bestaande exploratieputten, het boren van een nieuwe put, het in bedrijf nemen van de installaties, het winnen en behandelen van gewonnen gas en het transporteren van het gewonnen aardgas naar het vasteland.

Plaats van de voorgenomen activiteit

De aardgasvoorkomens en de platformen zijn gelegen in het Nederlandse deel van het continentaal plat op ongeveer 100 km ten noorden van Terschelling.

Procedure

Uiterlijk binnen dertien weken zal het bevoegd gezag Richtlijnen vaststellen voor de inhoud van het MER. In deze periode is er gelegenheid voor inspraak en worden de wettelijk adviseurs in de gelegenheid gesteld advies uit te brengen.

Informatie ten behoeve van de inspraak

De Startnotitie bevat informatie over het voornemen van GDF Production Nederland B.V. De Startnotitie ligt, tijdens werkdagen, van 17-06-2004 tot en met 15-07-2004 ter inzage op het Informatiecentrum/Directie Communicatie van het Ministerie van Economische Zaken, Bezuidenhoutseweg 30 te Den Haag. De Startnotitie kan worden aangevraagd bij:
GDF Production Nederland BV,
Eleanor Rooseveltlaan 3,
2719 AB ZOETERMEER.
Contactpersoon: de heer D.M.E. D'Hoore,
telefoon 079 - 388 88 88.

Inspraak

Eenieder heeft de gelegenheid om reacties in te dienen met het oog op de door het bevoegd gezag vast te stellen Richtlijnen voor de inhoud van het MER. Reacties en adviezen kunnen, tot en met 15-07-2004, worden ingediend bij:

Ministerie van Economische Zaken,
Directoraat-Generaal voor Energie,
Directie Energieproductie,
Postbus 20101,
2500 EC DEN HAAG.
Contactpersoon: Ing. M. Mezger,
telefoon: 070 - 379 79 89.



BIJLAGE 3

Projectgegevens

Initiatiefnemer: Gaz de France Production Nederland B.V.

Bevoegd gezag: Minister van Economische Zaken

Besluit: vergunning conform artikel 40 van de Mijnbouwwet

Categorie Gewijzigd Besluit m.e.r. 1994: C17.2

Activiteit: Gaz de France Production Nederland B.V. (GPN) is voornemens offshore aardgasvelden te ontwikkelen in de blokken G14, G16, G17 van het Nederlandse deel van het continentale plat.

Procedurele gegevens:

kennisgeving startnotitie: 16 juni 2004

richtlijnenadvies uitgebracht: 16 augustus 2004

Bijzonderheden: geen

Samenstelling van de werkgroep:

ing. W.G. Been

dr. N.M.J.A. Dankers

prof.ir. J.J. van der Vuurst

mw. drs. L. van Rijn-Vellekoop

Secretaris van de werkgroep: mw. dr. N.W.M. Buren.

BIJLAGE 4

Lijst van inspraakreacties en adviezen

nr.	datum	persoon of instantie	plaats	datum van ontvangst Cie. m.e.r.
1.	20040708	Independent Project Consultancy Holland (IPC)	Lisse	20040712

Advies voor richtlijnen voor het milieueffectrapport Ontwikkeling offshore aardgasvelden G14, G16 en G17 gelegen in het Nederlands deel van het continentaal plat

Gaz de France Production Nederland B.V. (GPN) is voornemens offshore aardgasvelden te ontwikkelen in de blokken G14, G16, G17 van het Nederlandse deel van het continentale plat.

ISBN 90-421-1353-7