

1750-29

Aanvraag Mijnbouwmilieuvergunning
Mijnbouwwet art. 40, lid 2,
juncto Mijnbouwregeling §1.2 en §1.4

Gaswinningsplatform K12-K



Gaz de France

GDF Production Nederland B.V.

Versie 1, September 2006

Formulier Mijnbouwmilieuvergunning

(Mijnbouwwet art. 40, lid 2, juncto Mijnbouwregeling §1.2 en §1.4)

*Dit Formulier dient ervoor om te zorgen dat uw aanvraag aan de gestelde eisen voldoet.**Indien u vragen heeft van technische aard kunt u contact opnemen met het Staatstoezicht op de Mijnen (070) – 395 65 00 Indien u vragen heeft van procedurele aard kunt u contact opnemen met de Directie Energieproductie van het Ministerie van Economische Zaken (070) -379 79 99.**Als de ruimte op dit formulier te beperkt is kunt u verwijzen naar een bijlage, die dan ook in X-voud moet worden ingediend*

Ministerie van Economische Zaken

Indienen (in overleg, in X-voud) bij:
Ministerie van Economische Zaken
Directoraat-Generaal voor Marktordening en
Energie
Directie Energieproductie
Postbus 20101
2500 EC DEN HAAG

(versie 20-05-2003)

Vergunningaanvraag m.b.t. het oprichten / in stand houden van een Mijnbouwwerk, niet zijnde een inrichting als bedoeld in hoofdstuk 8 van de Wet milieubeheer (Invullen voorzover van toepassing)

A Algemene gegevens	
A1	Aanvrager: Naam: GDF Production Nederland B.V. Adres: E. Rooseveltlaan 3 Postcode: 2719 AB Zoetermeer
A2	Contactpersoon: Naam: D.M.E. D'Hoore Tel: 079 3686868 Fax: 079 3686862 E-mail: daan.dhoore@gazdefrance.nl
A3	Winningsvergunning: 13 januari 1983, ref: 382/111/2014/EMK Opsporingsvergunning: 4 maart 1968, ref: 368/5609/EMC Blok (Continentaal plat): K12 > 12 mijl: Ja
A4	Mijnbouwwerk/-installatie: Productieplatform Aard: Satellietplatform voor de productie van aardgas Naam: K12-K Locatieaanduiding/Putcode: Locatie K12-K / voor putcode zie voetnoot 1 Adres: N.v.t. Boorinstallatie: Naam: N.v.t. Geplande aanvangsdatum: Duur:
A5	Kadastraal Gemeente: N.v.t. Sectie: Nr's: Bestuurlijk Gemeente: Op minder dan 200 m afstand van Buurgemeente:
A6	Coördinaten: Zie voetnoot 1 ED50
A7	Gelegen in gevoelig gebied of restrictiegebied: Nee: Indien nabij, afstand: N.v.t. (bijv. Defensie-, Vogel- en Habitatrichtlijngebied)
A8	Tekeningen: Situatietekening/licging: Zie bijlage 2 Plattegrondtekening: Zie bijlage 4 Schematische weergave proces: Zie bijlage 1 en 3
A9	Andere vergunningen: - Bouwvergunning Nee: - WVO-vergunning Nee: - Overige, nl.: -
A10	Relevante regelgeving: - Besluit Emissie Eisen Stookinstallaties Nee Voor: - Besluit milieu-effectrapportage Ja Voor: Aardgaswinningsinstallaties: Milieueffectrapport voor het Gaswinningsplatform K12-K - Besluit Risico's Zware Ongevallen Nee Voor: - CPR richtlijn Nee Voor. Nr.: - CFK-lekdichtheidsbesluit Nee Voor:

¹ De exacte locatie ligt nog niet vast, omdat er in principe nog 3 putten van proefboringen in aanmerking komen om het platform op te plaatsen. Hierover wordt op korte termijn een beslissing genomen. De 3 putten liggen op enkele kilometers afstand van elkaar, allen in het K12 blok.

K12-17: 53° 25' 28.30" NB en 03° 57' 53.50" OL

K12-18: 53° 26' 02.70" NB en 03° 57' 53.87" OL

K12-19: 53° 25' 37.44" NB en 03° 58' 36.10" OL

Naar verwachting zal ofwel put K12-18 ofwel put K12-19 als subsea put worden gerealiseerd.

- Nederlandse Emissie Richtlijn (NER) (bijzondere regeling 3.3/E.11)	Ja	Voor: luchtmissies
- Lozingen Besluit Bodembescherming (waterinjectie)	Nee	Voor:
- Nederlandse Richtlijn Bodem	Nee	Voor:
- Overige:	-	Voor:

Bijzondere gegevens

Beschrijving van de aard van het mijnbouwwerk: Bedrijfstijden: continu Bijlage: 1

Aardgasproductie

Activiteiten of processen die van belang kunnen zijn i.v.m. eventuele nadelige gevolgen voor het milieu:

Activiteiten/Processen	Toegepaste technieken	Bijlage/pagina
- Waterbehandeling / lozing	- CPI olie-waterscheiding	1
-	-	

Gebruikte grond-/hulpstoffen en bijproducten:

	Kenmerkende gegevens	Type opslag	Hoeveelheid opslag	Verbruik
Grondstoffen:				
- Olie	N.v.t.			
- Gas	Zie bijlage 1, hoofdstuk 4 + chemiekaarten bijlage 5	N.v.t., afvoer per pijpleiding zonder tussenopslag		
Hulpstoffen:				
- Glycol	N.v.t.			
- Methanol	Zie chemiekaarten bijlage 5	Tank	15 m ³	240 m ³ /yr ²
- Smeerolie/smeermiddel			Per vat aangevoerd	
- Dieselolie	Zie chemiekaarten bijlage 5	Tank	11 m ³	75 m ³ /yr
- Corrosieremmer		Tank	18 m ³	60 m ³ /yr ²
- Hydratremmer	Zie methanol			
- Algenaangroeiwerend middel	N.v.t.			
- Boorvloeistof	N.v.t.			
- Boorchemicaliën	N.v.t.			
- Completionvloeistoffen	N.v.t.			
- Cement	N.v.t.			
Bijproducten:				
- Condensaat	Zie chemiekaarten bijlage 5	N.v.t., afvoer per pijpleiding zonder tussenopslag		
- Kwik	N.v.t.			
- Zwavel	N.v.t.			

Stoffen die de ozonlaag aantasten:

	Type CFK	Type installatie	Inhoud installaties (kg)	Opslag (kg)
- CFK's	N.v.t.			
- Halon	N.v.t.			

Maximum capaciteit:

- Geïnstalleerd vermogen	ca. 450 kWth	Wijze van energieopwekking:
	ca. 150 kW elektrisch	(KW) Drie dieselgeneratoren en 1 dekkraan
- Gaswinning/behandeling	4.8 miljoen Nm ³ aardgas /dag	(KVA)
- Oliewinning	N.v.t.	(Nm ³ /dag)
		(ton/dag)

² Schatting op basis van maximale gasontwerp capaciteit

B6	Belasting van het milieu tijdens normaal bedrijf:			
Aspect	Aard	Omvang	Wijze registratie	Reductie maatregelen
- Bodem	N.v.t.			
- Lucht	Ja, zie B7		Emissieregistratie-systeem	Zie bijlage 1
- Water	Productiewater Was-, regen en spoelwater	Max. 18000 m ³ /jr Ca. 300 m ³ /jr	Conform art. 9 Mijnbouwregeling	Zie bijlage 1
- Geluid	Zie bijlage 1			
- Geur	N.v.t.			

B7	Emissiebronnen (zie bijlage 1):					
	Debiet (Nm ³ /yr)	CO ₂ (ton/yr)	CH ₄ (ton/yr)	BTEX (ton/yr)	NO _x (ton/yr)	NO _x (g/GJ)
- Afblaasinstallatie						
- Generator						
- Zuigermotoren elek. generatie						
- Waterontgassing:						
	Zie emissieoverzicht in bijlage 1, hoofdstuk 6.2, in het bijzonder Tabel 3					

B8	Afalstoffen:					
	Hoeveel- heden/jr	Wijze opslag	Verwijdering	Hergebruik	Afvoer	Wijze registratie
Boorvloeistof						
Boorgruis						
Overige bedrijfs- afvalstoffen	250 kg/yr					Emissieregi- stratiesysteem
Gevaarlijke afvalstoffen	1000 kg/yr					Idem

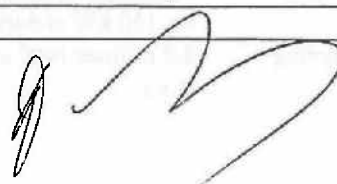
B9	Transportbewegingen tijdens normaal bedrijf (frequentie):	
- Heli's		gemiddeld 4 per maand
- Schepen		gemiddeld 2 per maand
- Vrachtauto's		N.v.t.

B10 Toekomstige ontwikkelingen:
Mogelijk boren van nieuwe putten. K12-K is voorbereid op totaal 6 putten.
De productie wordt gestart met drie putten op het platform: één bestaande put, die d.m.v. een re-entry geschikt wordt gemaakt voor productie en twee nog te boren productieputten. Een vierde put zal m.b.v. de op te richten subsea installatie K12-S4 op K12-K worden aangesloten. T.b.v. de verdere ontwikkeling is het mogelijk dat in een later stadium nieuwe putten en/of subsea installaties worden geboord en aangesloten.

C	Te verstrekken gegevens (Indien van toepassing)			
	Nr.	Bijgevoegd	Op aanvraag beschikbaar	
C1	- Onderzoek bodemgesteldheid	Rapport:	Nee	Nee
C2	- Onderzoek bodemkwaliteit	Rapport: Fugro	Nee	Ja
C3	- Geluidsprognose/contour	Rapport:	Nee	Nee
C4	- Externe Veiligheid	Rapport:	Nee	Nee
C5	- Risicocontour (10 ⁻⁶)	Rapport:	Nee	Nee
C6	- Putontwerp/Verbuizing (schematisch)	Op aanvraag beschikbaar		
C7	- Overige:	-		
C8	- Maatregelen in kader BMP	- Reservering ruimte voor eventueel aanvullende waterbehandeling - Meten, registreren en rapporteren van emissies		

D Ondertekening
- Naam: D.J. Kampmeindert
- Datum: 21-09-2006

Handtekening:



Bijlagen

Bijlage:	Omschrijving:
1	Beschrijving van platform K12-K
2	Situatie tekeningen ligging platform K12-K
3	Schematische weergave proces K12-K
4	Plattegrond tekeningen K12-K
5	Chemiekaarten

INHOUDSOPGAVE BIJLAGE 1

1	Inleiding	6
2	Aard, indeling en uitvoering van de inrichting	6
3	Procesbeschrijving en voorzieningen	8
3.1	Algemeen overzicht	8
3.2	Verwijdering van de installaties	11
4	Capaciteit van de inrichting	12
5	Bedrijfstijden van de inrichting	12
6	Milieuaspecten	12
6.1	Emissies naar het water	12
6.2	Emissies naar de lucht	14
6.3	Geluid	15
6.4	Licht	16
6.5	Fysieke aanwezigheid	16
6.6	Afval	16
6.7	Milieuaspecten onderhoudsactiviteiten	16
6.8	Metingen en registraties	17
7	Veiligheid en beveiliging	18
7.1	Algemeen	18
7.2	Potentiële incidenten en beveiligingsmaatregelen	18

BIJLAGE 1. **BESCHRIJVING VAN PLATFORM K12-K**

1 INLEIDING

Deze aanvraag voor een mijnbouwmilieuvergunning in het kader van de Mijnbouwwet (art. 40, lid 2, juncto Mijnbouwregeling §1.2 en §1.4) wordt gedaan door GDF Production Nederland B.V. (hierna te noemen GPN) en betreft het oprichten en de werking stellen van het gaswinningsplatform K12-K. Naar verwachting zal een van de putten van K12-K als subsea put worden gerealiseerd, waarvoor een subsea installatie op de Noordzeebodem zal worden geplaatst op enkele kilometers afstand van K12-K. GPN is voornemens gas te winnen uit het gasveld gelegen in het blok K12 van het Nederlands deel van het continentaal plat (NCP). De winningvergunning hiervoor (ref: 382/111/2014/EMK) is op 13 januari 1983 afgegeven door de Minister van Economische Zaken.

Het is de bedoeling dat ten behoeve van de gaswinning in de loop van 2007 het platform K12-K en de subsea installatie zullen worden geplaatst. Op het platform zal in eerste instantie gas worden gewonnen uit drie putten, te weten een exploratieput die geschikt zal worden gemaakt voor productie en twee productieputten die in 2007 zullen worden geboord na plaatsing van het platform. Een vierde put zal m.b.v. de subsea installatie K12-S4 op K12-K worden aangesloten. Voor het boren van de putten is vergunning verleend door de Minister van Economische Zaken. Het te produceren gas zal worden afgevoerd via een gastransportleiding naar het bestaande behandelingsplatform. K12-BP, eveneens van GPN. Door middel van deze aanvraag wordt hierbij ook voor de subsea installatie K12-S4 een Mijnbouwmilieuvergunning aangevraagd.

De voorgenomen platformlocatie ligt ca. 70 km ten noordwesten van Den Helder. De exacte locatie van K12--K ligt nog niet vast, omdat er drie putten van proefboringen in aanmerking komen om het platform op te plaatsen. Deze locaties³ liggen enkele kilometers uit elkaar in een gebied met dezelfde kenmerken. GPN onderzoekt nog welke locatie de voorkeur heeft en zal hierover op korte termijn een besluit nemen. De subsea installatie zal op ca. 2 km van K12-K komen te liggen.

Op grond van het Besluit milieueffectrapportage 1994 (gewijzigd 07-05-1999) is deze activiteit m.e.r.-plichtig. Dit MER⁴ is daarom gelijktijdig met deze vergunningsaanvraag ingediend.

Voor de ontwikkeling van de gasreserves in dit gebied zijn al andere platforms aanwezig, die de afgelopen jaren zijn geplaatst en in productie genomen. Van deze infrastructuur wordt ook gebruikt gemaakt, omdat het gas van K12-K per pijpleiding wordt gevoerd naar K12-BP waar het verder wordt behandeld.

2 AARD, INDELING EN UITVOERING VAN DE INRICHTING

Platform K12-K is bestemd voor het winnen van aardgas, het afscheiden en meten van productiewater en het meten en afvoeren van aardgas en aardgascondensaat (benzine-achtige fractie). De inrichting bevat alle voor bovengenoemde bedrijfsvoering noodzakelijke hulpapparatuur.

Het gas wordt tezamen met het condensaat afgevoerd door middel van een onderzeese gastransportleiding naar het bestaande gasbehandelingsplatform K12-BP. Het afgescheiden productiewater wordt via een waterbehandelingssysteem in zee geloosd. Voor de ligging van platform K12-K en de gastransportleidingsroute wordt verwezen naar bijlage 2.

Het platform K12-K zal worden uitgevoerd als onbemand platform en wordt op afstand bestuurd vanaf K12-BP dan wel L10-A. Voor bijzondere omstandigheden is een tijdelijke overnamingsmogelijkheid voorzien voor 4 personen. Naar schatting zal het platform gemiddeld eens per 14 dagen worden bezocht.

Het platform bestaat uit een bovenbouw (topside) met voorzieningen voor de aansluiting van maximaal zes gasputten, waarvan er initieel drie worden gebruikt. De drie overige zijn reserve aansluitpunten. Een vierde put zal m.b.v. de subsea installatie K12-S4 op K12-K worden aangesloten. Ook bevindt zich hier de daadwerkelijke behandelingsinstallatie inclusief besturings- en hulpsystemen, noodaccommodatie, reddingsboot en helidek. De hoogte van de onderzijde van het platform is, in verband met maximale golfhoogte, circa 16 meter (boven zeeniveau). De totale hoogte is circa 35 meter boven zeeniveau. Het is de bedoeling voor K12-K de topside (bovenbouw) van K12-A te gebruiken. Deze bovenbouw en de installaties

³ De volgende 3 putten komen mogelijk in aanmerking:
K12-17: 53° 25' 28.30" NB en 03° 57' 53.50" OL
K12-18: 53°26' 02.70" NB en 03° 57' 53.87" OL
K12-19: 53°25' 37.44" NB en 03° 58' 36.10" OL

⁴ Milieueffectrapport voor het Gaswinningsplatform K12-K

hierop zullen waar nodig worden gemoderniseerd en worden geplaatst op een nieuwe onderbouw. Hergebruik is in lijn met de beginselen van duurzame ontwikkeling.

De subsea installatie K12-S4 bevat daarom alleen essentiële installaties om de gasput veilig te opereren, maar er vinden geen proceshandelingen plaats. De installatie is voorzien van de vereiste regel- en veiligheidssystemen om het gas veilig te kunnen produceren en wordt op afstand geopereerd. Er vinden geen emissies naar lucht of water plaats. Al het geproduceerde gas en meegeproduceerde vloeistoffen worden per pijpleiding ter behandeling naar K12-K afgevoerd.

