



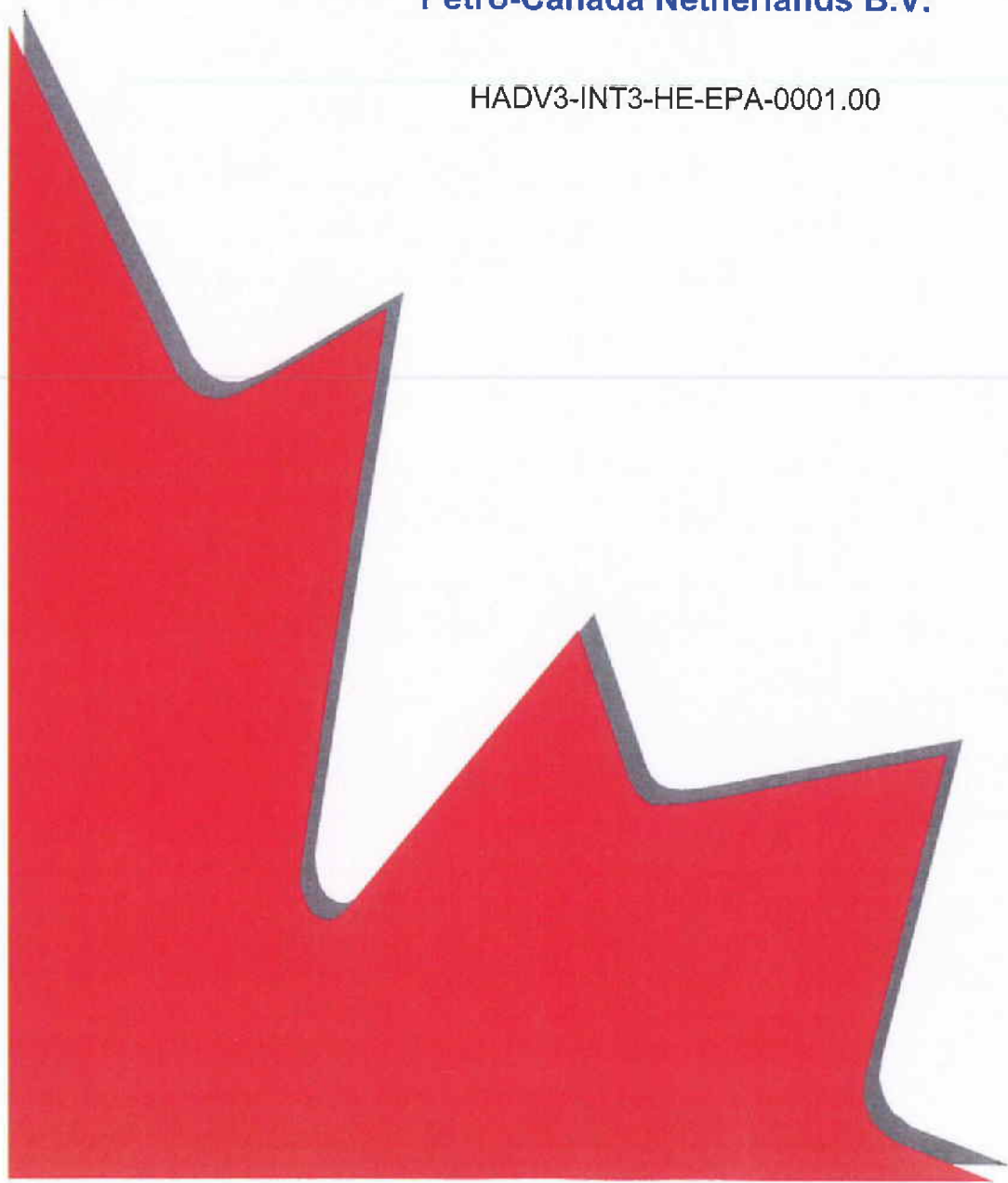
---

**Aanvraag**  
**Mijnbouwmilieuvergunning**  
**P11-B-De Ruyter**

---

**Petro-Canada Netherlands B.V.**

HADV3-INT3-HE-EPA-0001.00





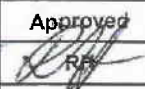


**Document Title**      **Aanvraag Mijnbouwmilieuvergunning  
P11-B-De Ruyter**

**Document Number**   **HADV3-INT3-HE-EPA-0001.00**

**Inhoudsopgave**

- 1. AANVRAAG MIJNBOUWMILIEUVERGUNNING P11-B-DE RUYTER**
- 2. BIJLAGEN**
  - 2.1 Toelichting op de aanvraag
  - 2.2 Voorgenomen locatie: P11-B-De Ruyter
  - 2.3 Inrichting
  - 2.4 Emissies en gevolgen
  - 2.5 Transportbewegingen
- 3. HET MILIEUEFFECTRAPPORT**
  - 3.1 Samenvatting van de MER P11-B-De Ruyter (apart document)
  - 3.2 MER voor de ontwikkeling van het De Ruyter olie- en gas veld in blok P10/P11b in het Nederlands deel van het continentaal plat

REVISION STATUS			APPROVAL		
Rev	Date	Description	Originator	Reviewed	Approved
00	27 Aug 04	Issued towards authorities	 SIK	 BW	 RW

**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: Petro-Canada Netherlands B.V. Adres: Postbus 9, Voorburg Postcode: 2270 AA
A2	Contactpersoon: Naam: dhr. S.M.W. Sikkema Tel: 070 3719 879 Fax: 070 3719 479 E-mail: Sander.Sikkema@petro-canada.com
A3	Winningsvergunning: ME/EP/UM/4020306 Opsporingsvergunning: n.v.t. Blok (Continentaal plat): P11b > 12 mijl: Ja/Nee
A4	Mijnbouwwerk/-installatie: (bijv. hefeiland, platform, subsea-completion) Aard: Olieproductieplatform met geïntegreerde olieopslagtank. Afvoer van geproduceerd gas middels een 30 km lange 8" diameter pijpleiding. Afvoer van olie middels een 1500 m lange 16" diameter pijpleiding en olieverladingsfaciliteiten.  Voor een nadere omschrijving van de mijnbouwwerken wordt verwezen naar de bijlage 2 van de vergunningaanvraag. Naam: P11-B-De Ruyter Locatieaanduiding/Postcode: Blok P11b Adres: Postbus 9 2270 AA Voorburg Boorinstallatie: Naam: Nog niet bekend Geplande aanvangsdatum: 4de Kwartaal 2005 Duur: 4-5 maanden
A5	Kadastraal Gemeente: N.v.t. Sectie: Nr's: Bestuurlijk Gemeente: Op minder dan 200 m afstand van Buurgemeente:
A6	Coördinaten: 52°21'35 NB 03°20'31 OL TM
A7	Gelegen in gevoelig gebied of restrictie-gebied: Nee (bijv. Defensie-, Vogel- en Habitatrichtlijngebied)
A8	Tekeningen: Situatietekening/licging: Een kaart met de voorgenomen platformlocatie op het Nederlands Continentaal Plat is weergegeven in Bijlage 2.2 van deze aanvraag. Deze is nader uitgewerkt in Hoofdstuk 1 & 5 van het MER. Plattegrondtekening: N.v.t. Schematische weergave proces: Hoofdstuk 3.1 van het MER bevat schematische weergaven van de processen tijdens de ontwikkeling van het De Ruyter veld.
A9	Andere vergunningen: - Bouwvergunning Ja/Nee: Activiteiten vinden offshore plaats - WVO-vergunning Ja/Nee: Activiteiten vinden offshore plaats

- Overige, nml: Voor de ontwikkeling van het de Ruyter veld, zullen de volgende vergunningen worden aangevraagd:
- Vergunning voor de aanleg van de pijpleidingen
  - Emissievergunning in het kader van de emissiehandel

A10	Relevante regelgeving:		
	- Besluit Emissie Eisen Stookinstallaties	Ja	Voor: Gasturbines
	- Besluit milieu-effectrapportage	Ja	Voor: Aardolie- en gaswinning P11b
	- Besluit Risico's Zware Ongevallen	Nee	
	- CPR richtlijn	Ja	Voor: opslag chemicaliën Nr.: 15.1
	- CFK-lekdichtheidsbesluit	Ja	Voor: Koelinstallaties
	- Nederlandse Emissie Richtlijn (NER) (bijzondere regeling 3.3/E.11)	Ja	Voor: Aardolie- en gaswinning P11b
	- Lozingen Besluit Bodembescherming (waterinjectie)	Nee	
	- Nederlandse Richtlijn Bodem	Nee	
	- Overige:		

**B** *Bijzondere gegevens*

B1	Beschrijving van de aard van het mijnbouwwerk: <i>Olie- en Gasproductieplatform</i>	Bedrijfstijden: <i>Continu</i>	Bijlage: 2
----	--	-----------------------------------	------------

B2 Activiteiten of processen die van belang kunnen zijn i.v.m. eventuele nadelige gevolgen voor het milieu:

Activiteiten/Processen	Toegepaste technieken	Bijlage/pagina
- Transport en installatie van de onderbouw	Dit vindt plaats met behulp van sleepboten en pontons.	Zie Hoofdstuk 3.1.3 van het MER
- Installatie van de olieverladingsfaciliteiten en pijpleidingen	De pijpleidingen zullen geïnstalleerd worden volgens de conventionele methode of de 'reeling' methode, beide met een daarvoor geschikt pijpleiding installatieschip.	Zie Hoofdstuk 3.1.4 van het MER
- Booractiviteiten	Dit vindt plaats met behulp van een mobiel, zelfheffend boorplatform.	Zie Hoofdstuk 3.1.5 van het MER
- Installatie van het productieplatform	Met behulp van een kraanschip (SSCV, Semi-Submersible Crane Vessel) zal het productiedek op de GBS geplaatst worden.	Zie Hoofdstuk 3.1.6 van het MER
- Productieactiviteiten	De productie vindt plaats op één geïntegreerd productiedek, waarbij het productieproces voldoet aan Best Beschikbare Technieken.	Zie Hoofdstuk 3.1.7 van het MER
- Onderhoudsactiviteiten	Diverse technieken voor preventief & correctief onderhoud.	Zie Hoofdstuk 3.1.8 van het MER

<p>- Export van geproduceerde koolwaterstoffen</p>	<p>Het geproduceerde mengsel wordt aan boord van het productieplatform gescheiden in olie, gas en water. De olie wordt opgeslagen in de olieopslagtank die geïntegreerd is in de GBS. Wanneer deze opslagtank vol is, wordt de olie verpompt naar een olietanker en vervolgens afgevoerd naar land.</p> <p>Het exportgas wordt via een pijpleiding getransporteerd naar het P12-SW satellietplatform en vervolgens naar het P6 platform (beiden beheerd door Wintershall), waar het wordt behandeld en gedroogd. Vanaf het P6 platform wordt het gas verder naar wal getransporteerd via de NGT-gasleiding.</p>	<p>Zie Hoofdstuk 3.1.9 van het MER</p>
<p>- Transportactiviteiten</p>	<p>Voor transportdoeleinden worden helikopters and bevoorradingsschepen gebruikt.</p>	<p>Zie Hoofdstuk 3.1.10 van het MER</p>
<p>- Ontmantelingsactiviteiten</p>	<p>De locatie zal verlaten worden zodra het betreffende reservoir als uitgeput wordt beschouwd. Het platform kan eventueel langer worden hergebruikt om naburige velden in het P10/P11 blok te kunnen exploiteren.</p> <p>Bij het verlaten van de locatie zullen de putten worden afgedicht en het productieplatform wordt met behulp van een kraanschip verwijderd en naar land afgevoerd voor verdere ontmanteling. De stalen GBS wordt weer tot drijven gebracht en ook naar land gesleept voor verdere ontmanteling. De mogelijkheid tot hergebruik van het platform zal op dit moment worden overwogen.</p>	<p>Zie Hoofdstuk 3.1.11 van het MER</p>
<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>



B3 Gebruikte grond-/hulpstoffen en bijproducten:		Kenmerkende gegevens	Type opslag	Hoeveelheid opslag	Verbruik
-	Grondstoffen:				
	- Olie	Zie Bijlage 2.2 van de aanvraag en Hoofdstuk 3 van het MER			
	- Gas				
-	Hulpstoffen:				
	- Glycol	Zie Bijlage 2.2 van de aanvraag. Voor de booractiviteiten: Zie Hoofdstuk 3.1.5 & 4.1.2 van het MER Voor de productieactiviteiten: Zie Hoofdstuk 3.1.7 van het MER			
	- Methanol				
	- Smeerolie/smeermiddel				
	- Dieselolie				
	- Corrosieremmer				
	- Hydratremmer				
	- Algenaangroeiwerend middel				
	- Boorvloeistof				
	- Boorchemicaliën				
	- Completionvloeistoffen				
	- Cement				
-	Bijproducten:				
	- Condensaat	N.v.t.			
	- Kwik	Zie Bijlage 2.4 van de aanvraag. Zie Hoofdstuk 7.2.4.2 van het MER.			
	- Zwavel	N.v.t.			

B4 Stoffen die de ozonlaag aantasten:		Type CFK	Type installatie	Inhoud installaties (kg)	Opslag (kg)
-	CFK's				
-	Halon				
Specifieke gegevens vooralsnog onbekend (zie Hoofdstuk 4.1.3.6 van het MER)					

B5 Maximum capaciteit:		Wijze van energieopwekking:	
- Geïnstalleerd vermogen	Ca. 2 x 7 MW	Gasturbine	
- Gaswinning/behandeling	500.000 Nm3/dag		
- Oliewinning	4200 m3/dag		

B6 Belasting van het milieu tijdens normaal bedrijf:				
Aspect	Aard	Omvang	Wijze registratie	Reductie maatregelen
- Bodem	Zie Bijlage 2.4 & Hoofdstuk 4 van het MER		Meting conform PCNL meet & registratie plan (HAHSE-13-HE-PLN-0087)	Zie Hoofdstuk 3, 4 en 9 van het MER
- Lucht				
- Water				
- Geluid				
- Geur				

B7 Emissiebronnen:						
	Debiet (nm3/dag)	CO <sub>2</sub> (kg/uur & mg/m <sup>3</sup> )	CH <sub>4</sub> (kg/uur & mg/m <sup>3</sup> )	BTEX (kg/uur & mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>x</sub> (kg/uur & mg/m <sup>3</sup> )	NO <sub>x</sub> (g/GJ)
- Fakkelinstallatie	Zie Bijlage 2.4 van deze aanvraag & Hoofdstuk 4 van het MER.					
- Afblaasinstallatie						
- Generator						
- Zuigermotor						
- Turbine						
- Fornois						
- Overige:						

B8	Afvalstoffen:	Hoeveel- heden/jr	Wijze opslag	Verwijdering	Hergebruik	Afvoer	Wijze registratie
	Boorvloeistof Boorgruis Overige bedrijfs- afvalstoffen Gevaarlijke afvalstoffen	Zie Hoofdstuk 4 van het MER.					
B9	Transportbewegingen tijdens normaal bedrijf (frequentie): - Heli's - Schepen - Vrachtauto's	Zie Hoofdstuk 3.1.10 van het MER					
B10	Toekomstige ontwikkelingen: Uit exploratiegegevens blijkt dat in de directe omgeving van het De Ruyter veld wellicht bestaande olie en gas accumulaties ontwikkeld zouden kunnen worden door middel van het De Ruyter platform. Hiervoor zijn echter nadere studies en eventueel exploratieboringen vereist en is het niet mogelijk om op dit moment een indicatie te geven van de consequenties voor de levensduur en het productieprofiel van het De Ruyter platform.						
C	<i>Te verstrekken gegevens (Indien van toepassing)</i>						
C1	- Onderzoek bodemgesteldheid	Rapport:	Nr. In 2003 en 2004 zijn uitgebreide onderzoeken uitgevoerd naar de bodemgesteldheid op de locatie van de mijnbouwwerken en het traject van de pijpleidingen.	Bijgevoegd Nee	Op aanvraag beschikbaar Ja		
C2	- Onderzoek bodemkwaliteit	Rapport:	Een base-line survey is uitgevoerd in 2003 waarbij chemische, biologische en fysische aspecten van de bodem in kaart zijn gebracht.	Nee; Zie Hoofdstuk 5 van het MER.	Ja		
C3	- Geluidprognose/contour	Rapport:	N.v.t.	Nee	Nee		
C4	- Externe Veiligheid	Rapport:	N.v.t.	Nee	Nee		
C5	- Risico-contour (10 <sup>-6</sup> )	Het boorplatform en het productieplatformen beschikken over een Veiligheids- en Gezondheidsdocument, waarin de risico's gerelateerd aan de werkzaamheden gedetailleerd onderzocht zijn.					
C6	- Putontwerp/Verbuizing (schematisch)	Het rapport als bedoeld in het Mijnbouwbesluit, artikel 74, zal ter informatie worden toegestuurd aan de Inspecteur-generaal der Mijnen. Het put / verbuizingsschema maakt hiervan onderdeel uit. In het rapport is ook gedetailleerde informatie opgenomen over de te gebruiken boorvloeistoffen en chemicaliën gedurende het boorproces.					
C7	- Overige:	- MER voor de ontwikkeling van het De Ruyter olie- en gas veld in blok P10/P11b in het Nederlands deel van het continentaal plat					
C8	- Maatregelen in kader BMP	De installatie wordt opgenomen in de lijst van inrichtingen waarop het milieuconvenant tussen Nogepa en de overheid van toepassing is.					

---

*D*    *Ondertekening*

---

- Naam: Reidar Hustoft  
- Datum: 1 september 2004

Handtekening:



---

*E*    *Bijlagen*

---

Omschrijving:

**2        Bijlagen in dit document**

- 2.1      Toelichting op de aanvraag
- 2.2      Voorgenomen locatie: P11-B-De Ruyter
- 2.3      Inrichting
- 2.4      Emissies en gevolgen
- 2.5      Transportbewegingen

**3        Bijlagen in aparte documenten behorende tot deze aanvraag**

- 3.1      Samenvatting van de MER P11-B-De Ruyter
- 3.2      MER voor de ontwikkeling van het De Ruyter olie- en gas veld in blok P10/P11b in het Nederlands deel van het continentaal plat



