

Olie en gas in Nederland

Jaarverslag 2005 en prognose 2006-2015

Olie en gas in Nederland
Jaarverslag 2005 en prognose 2006-2015



Herziene versie Augustus 2006



OLIE EN GAS IN NEDERLAND

Jaarverslag 2005 en prognose 2006 - 2015

Een verslag van opsporings- en winningsactiviteiten in 2005 en een vooruitblik naar de productie in de periode 2006-2015.

Herziene versie augustus 2006

's-Gravenhage, mei 2006

Ten geleide

Het Jaarverslag Olie en Gas in Nederland rapporteert over de activiteiten en resultaten van de opsporing en winning van koolwaterstoffen in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat in het jaar 2005. Daarnaast geeft het jaarverslag een vooruitblik op de te verwachten aardgasproductie voor de periode 2006-2015.

Het verslag bevat onder meer een overzicht van aardgasactiviteiten en bestaande en toekomstige faciliteiten voor de ondergrondse opslag van aardgas, zoals bedoeld in artikel 125 eerste lid van de mijnbouwwet. Het jaarverslag wordt conform artikel 125 van de Mijnbouwwet namens de Minister van Economische Zaken aangeboden aan de beide Kamers der Staten-Generaal.

Het eerste deel van het jaarverslag gaat in op de *ontwikkelingen* in het jaar 2005 op het gebied van opsporing en winning van koolwaterstoffen in Nederland en op het Nederlands deel van het Continentaal plat. Dit deel start met een overzicht van de verandering in de aardgas- en aardolievoorraden gedurende 2005 en de daaruit volgende situatie per 1 januari 2006. Vervolgens geeft een aantal tabellen inzicht in ontwikkelingen gedurende 2005 op het gebied van de vergunningen en de exploratie-inspanningen (seismisch onderzoek en boringen). Een overzicht van de gewonnen hoeveelheden aardgas, condensaat en aardolie gedurende 2005 sluit dit deel af.

Het tweede deel van het jaarverslag geeft in een aantal overzichten de *huidige situatie* en ontwikkelingen over de afgelopen decennia weer.

Tenslotte zijn er *overzichtskarten*, die de stand van zaken per 1 januari 2006 in beeld brengen.

Het verslag is samengesteld door TNO in opdracht van de directie Energiemarkt van het Directoraat-generaal voor Energie en Telecom van het Ministerie van Economische Zaken. Inhoudelijke bijdragen zijn afkomstig van het Ministerie van Economische Zaken, TNO en het Staatstoezicht op de Mijnen.

De digitale versie is te vinden op het Nederlands Olie en Gas portaal: www.nlog.nl

Overname van gegevens uit dit jaarverslag is alleen toegestaan met volledige bronvermelding. Aan dit verslag kunnen geen rechten worden ontleend.

's-Gravenhage, mei 2006

INHOUDSOPGAVE

| | |
|---|----|
| Ten geleide | 3 |
| Kerngegevens 2005 | 7 |
| 1. Aardgasvoorraad en toekomstig binnenlands aanbod..... | 9 |
| 2. Aardolie voorraden | 17 |
| 3. Vergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2006..... | 18 |
| 4. Vergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006..... | 19 |
| 5. Vergunningen, maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2005 | 23 |
| 6. Seismisch onderzoek | 24 |
| 7. Olie- en gasboringen, beëindigd in 2005 | 25 |
| 8. Platforms en pijpleidingen | 28 |
| 9. Winning | 29 |

Overzichten

| | |
|--|----|
| 1. Aardgasvoorkomens, gerangschikt naar status | 36 |
| 2. Opsporingsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2006 | 45 |
| 3. Winningsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2006..... | 46 |
| 4. Opslagvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2006..... | 47 |
| 5. Opsporingsvergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006..... | 48 |
| 6. Winningsvergunningen, Nederlands Continentaal Plat per 1 januari 2006 | 50 |
| 7. Lopende winningsvergunningaanvragen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006..... | 56 |
| 8. Verdeling blokken, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006..... | 57 |
| 9. Seismisch onderzoek | 64 |
| 10. Olie- en gasboringen, aantal boringen Nederlands Territoir..... | 66 |
| 11. Olie- en gasboringen, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat | 67 |
| 12. Grafische weergave boringen, Territoir en Continentaal plat | 68 |
| 13. Platforms, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006 | 70 |
| 14. Pijpleidingen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006 | 74 |
| 15. Aardgasproductie in miljoen Sm ³ | 80 |
| 16. Aardgasreserves en bruto cumulatieve productie in miljarden Sm ³ | 82 |
| 17. Aardolieproductie in 1 000 Sm ³ | 84 |
| 18. Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoenen Sm ³ | 86 |
| 19. Aardgasbaten 1960 – 2010..... | 88 |
| 20. Instanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten | 90 |
| 21. Toelichting op enkele begrippen | 92 |

Bijlagen

| | |
|--|-----|
| 1. Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2006 | 98 |
| 2. Veranderingen vergunningen en boringen in 2005 | 100 |
| 3. Overzicht 3D seismiek..... | 102 |
| 4. Productieplatforms en pijpleidingen..... | 104 |
| 5. Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2006..... | 106 |
| 6. Geologische tijdtabel | 108 |
| 7. Mijnrechtelijke kaart | 110 |

In dit jaarverslag worden de aardgas- en aardoliehoeveelheden weergegeven in “standaard” m³, afgekort als Sm³.

“Standaard” heeft betrekking op de referentiecondities: 15° C en 101,325 kPa.

In enkele gevallen worden aardgashoeveelheden weergegeven in Gronings aardgasequivalent van 35,17 Megajoules bovenwaarde per m³ van 0° C en 101,325 kPa. In deze gevallen wordt dat expliciet in de tekst aangegeven met de afkorting m³Geq.

KERNGEGEVENS 2005

Onderstaande opsomming is een beknopt overzicht van gegevens elders in het jaarverslag:

Aardgas- en aardolievoorraad

De raming van de aardgasreserves per 1 januari 2006 komt uit op 1032 miljard Sm³ voor het Groningen voorkomen, 149 miljard Sm³ voor het overige territoir en 225 miljard Sm³ voor het Continentaal plat. In het totaal bedragen de reserves 1510 miljard Sm³.

De aardoliereserves komen uit op 36 miljoen Sm³, waarvan 23 miljoen Sm³ op het Nederlands territoir en 13 miljoen Sm³ op het Continentaal plat.

Vergunningen

In 2005 zijn op het territoir twee opsporingsvergunningen, één winningsvergunning (Oosterwolde) en één opslagvergunningen aangevraagd. Die laatste betreft opslag een uitgeproduceerd gasvoorkomen (Waalwijk). Op het Continentaal plat zijn dertien opsporingsvergunningen aangevraagd, drie verleend en twee zijn vervallen. Vier opsporingsvergunning zijn gesplitst, terwijl er 2 zijn samengevoegd. Tevens is er één winningsvergunning aangevraagd (P 8), zijn er zeven verleend en is één vergunning vervallen. Zie hoofdstuk 3 en 4 en de bijlagen 1 en 2.

Boringen

In totaal zijn negentien boringen naar olie en gas verricht. Dat zijn er twee minder dan in 2004. Zeven exploratieboringen zijn er dit jaar verricht. Van deze boringen hebben er vijf gas aangeboord. Dit betekent ook dit jaar een hoge technische succesverhouding (71%).

Voorts zijn er één evaluatie- en elf productieboringen gezet (Territoir en Continentaal plat gezamenlijk). Zie hiervoor ook hoofdstuk 7 en bijlage 2.

Aardgaswinning

In 2005 bedroeg de bruto aardgasproductie uit de Nederlandse gasvelden 73 miljard Sm³ waarvan 37 miljard Sm³ uit kleine velden. Van deze productie kwam 48 miljard Sm³ van het Territoir, dat is vrijwel gelijk aan 2004. De productie van het Continentaal plat nam met 4,4 miljard Sm³ af tot 25 miljard Sm³, een afname van 16%.

Zie hoofdstuk 9 voor uitgebreide overzichten.

Aardoliewinning

In 2005 werd in totaal 1,83 miljoen Sm³ olie gewonnen, 0,64 miljoen Sm³ ofwel 26% minder dan in 2004. De voorkomens op het Territoir produceerden 0,34 miljoen Sm³, een daling van 12%, ten opzichte van 2004. De productie op het Continentaal plat nam met 28% af tot 1,49 miljoen Sm³.

De gemiddelde olieproductie in 2005 bedroeg ca. 5 000 Sm³ per dag, ofwel ca. 31 450 vaten per dag. Zie ook hoofdstuk 9.

1. AARDGASVOORRAAD EN TOEKOMSTIG BINNENLANDS AANBOD

INLEIDING

De aardgasvoorraad vertegenwoordigt een belangrijke economische waarde voor de Nederlandse Staat. Dit hoofdstuk rapporteert over de aardgasvoorraad in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat. Het behandelt eerst de raming van de omvang van de aardgasvoorraad per 1 januari 2006 en de veranderingen hierin ten opzichte van 1 januari 2005. De systematiek op basis waarvan de aardgasvoorraad is vastgesteld wordt hieronder kort toegelicht. Vervolgens wordt ingegaan de verwachte jaarlijkse binnenlandse aardgasproductie voor de komende tien jaar.

Op basis van de nieuwe mijnbouwwet verstrekt de uitvoerder (operator) per voorkomen jaarlijks een overzicht van ondermeer de resterende reserves en de te verwachten productie voor de komende tien jaar (artikel 113 Mijnbouwbesluit). Deze gegevens liggen ten grondslag aan dit overzicht.

VOORRAAD

De aardgasvoorraad is de winbare hoeveelheid aardgas in de Nederlandse ondergrond. Hierbij wordt onderscheid gemaakt tussen de *ontdekte voorraden* en de *onontdekte voorraden*. De *ontdekte voorraden* zijn de winbare aardgasvolumes in de met boringen *aangetoonde voorkomens*, ofwel de aangetoonde gasvelden. Een groot aantal van deze voorkomens is reeds ontwikkeld (in productie) waardoor van het oorspronkelijk aanwezige gas een deel resteert. Dit nog resterende winbare volume aardgas in de aangetoonde voorkomens heet de *rasterende reserve*.

Er is echter nog een winbare hoeveelheid aardgas in de Nederlandse ondergrond aanwezig die nog niet is ontdekt. Op grond van geologische informatie is door TNO op statistische basis de nog te verwachten hoeveelheid winbaar aardgas uit nog niet ontdekte velden bepaald; dit is het *exploratiepotentieel*, of ook wel ‘de prospectiviteit’.

ONTDEKTE VOORRADEN

Nederland kent 392 ontdekte aardgasvoorkomens (zie tabel 1). Het grootste deel hiervan (191) is ontwikkeld, d.w.z. in productie (188) of operationeel als gasopslag (3). 59 voorkomens zijn inmiddels leeg, de productie is gestaakt. De resterende 142 voorkomens zijn momenteel (nog) niet ontwikkeld, hiervan wordt verwacht dat er 39 binnen 5 jaar in productie worden genomen. Van de overige 103 voorkomens is het onzeker of zij zullen worden ontwikkeld.

Een lijst van alle voorkomens gerangschikt naar status en met vermelding van operator en vergunning is opgenomen als Overzicht 1 (tweede deel van dit jaarverslag). Voor alle ontwikkelde voorkomens is conform de nieuwe Mijnbouwwet een winningsplan of opslagplan ingediend.

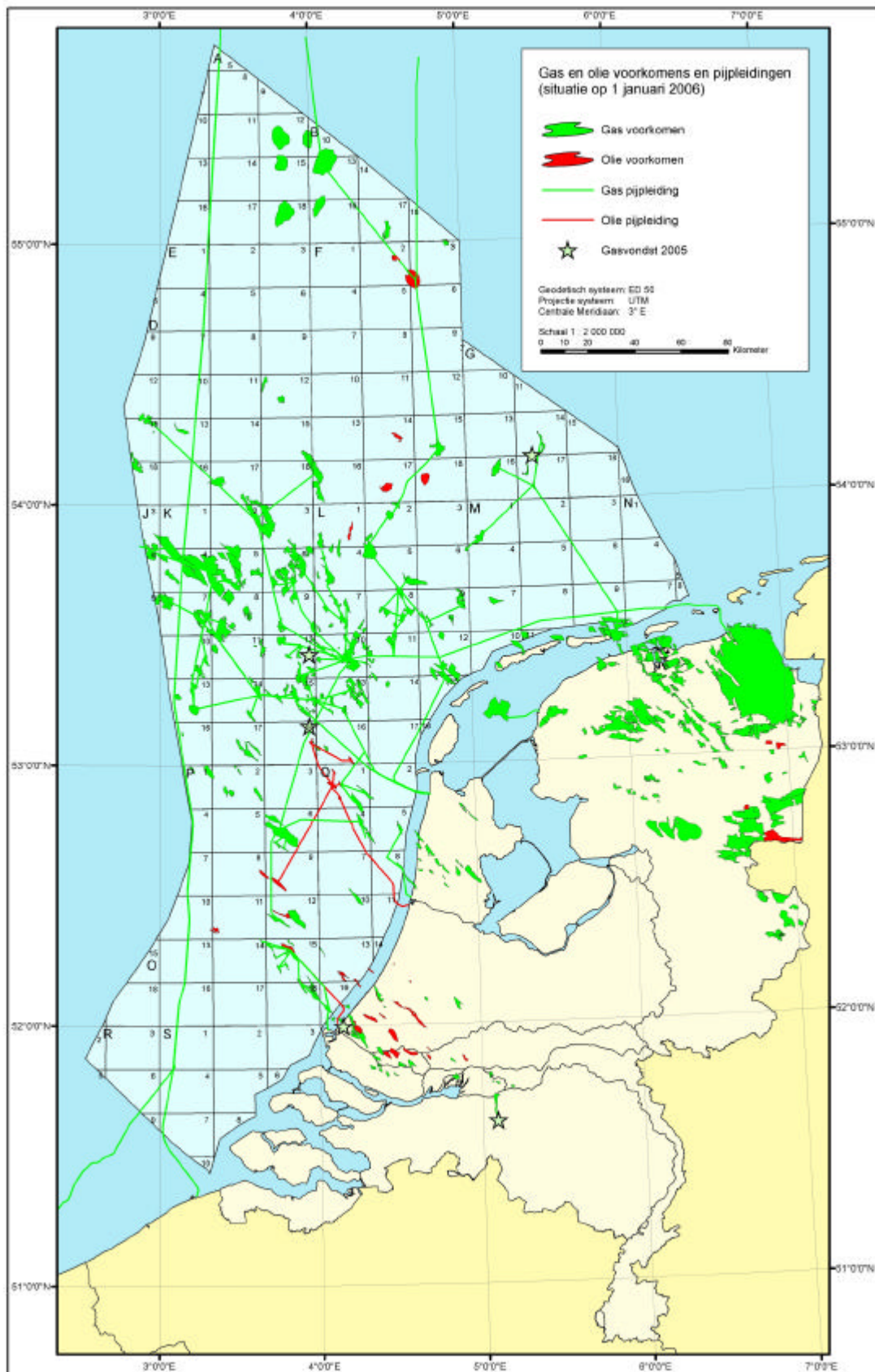
Tabel 1: Aantal aangetoonde aardgasvoorkomens geclassificeerd naar status per 1 januari 2006

| Status voorkomens | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|--------------------------------|-----------|-------------------|--------|
| I. Ontwikkeld | | | |
| a. in productie | 82 | 106 | 188 |
| b. aardgasopslag | 3 | 0 | 3 |
| II. Niet ontwikkeld | | | |
| a. Productiestart 2006-2010 | 19 | 20 | 39 |
| b. overige | 43 | 60 | 103 |
| III. Productie gestaakt | 25 | 34 | 59 |
| Totaal | 172 | 220 | 392 |

Verandering in het aantal aardgasvoorkomens ten opzichte van vorig jaar komt met name doordat de olievelden, die gas als bijproduct produceren, niet meer in de lijst zijn opgenomen en omdat veel tijdelijk gesloten voorkomens nu onder de uitgeproduceerde velden zijn gerangschikt. Verder zijn er zijn 4 nieuwe gasvondsten in 2005 (zie tabel 5) en 8 gasvelden zijn nieuw in productie gebracht (zie tabel 2). De overige veranderingen in de tabel zijn het gevolg van herzieningen afgeleid uit nieuw verkregen gegevens die op basis van de mijnbouwwet aan de overheid worden verstrekt.

Tabel 2. Aardgasvoorkomens in 2005 in productie gebracht.

| Voorkomen | Maatschappij | Vergunningnaam |
|--------------------|--------------|-----------------|
| 's Gravenzande | NAM | Rijswijk |
| Geestvaartpolder | NAM | Rijswijk |
| Kollum | NAM | Noord-Friesland |
| Loon op Zand South | Wintershall | Waalwijk |
| D12-AW | Wintershall | D12a |
| K17-FA | NAM | K17 |
| F16-E | Wintershall | F16 |



Figuur 1. Overzichtskaart olie- en gasvoorkomens in Nederland (per 1 januari 2006).

Voorraadraming

Voor het jaarverslag is gebruik gemaakt van informatie, die op grond van de Mijnbouwwet door de gasproducenten ter beschikking is gesteld. Die informatie kent nog belangrijke verschillen in reserveclassificatie tussen de operators onderling. Daarom is volstaan met een reserveclassificatie op hoofdlijnen, gerelateerd aan de status van de voorkomens.

Bewezen reserve per 1 januari 2006

Tot en met het jaarverslag van 2002 is een probabilistische benadering toegepast om de bewezen reserve te bepalen. Volgens de gehanteerde definitie werd de waarschijnlijkheid, dat de feitelijke reserve hoger dan dat cijfer zou uitkomen, geschat op 90%. Die probabilistische aanpak bracht vooral de technische onzekerheden tot uitdrukking.

De huidige reserveraming van de ontwikkelde voorkomens is gebaseerd op de door de olie- en gasmaatschappijen verstrekte gegevens en informatie op grond van de Mijnbouwwet in winningsplannen en jaarrapporten. Voor de overige ontdekte voorkomens, waarvan de reserves nog niet in winningsplannen of jaarrapportages zijn gerapporteerd, is volstaan met een voorlopige raming van de reserves. Deze benadering beschouwt de resterende reserve in ontwikkelde voorkomens als het meest zekere deel van de reserves. Immers, de grootste investeringen om die volumina te winnen zijn reeds gedaan en er bestaan concrete plannen voor de verdere ontwikkeling van die voorkomens. Slechts de productie uit Groningen na 2040 valt buiten die categorie, aangezien daarvoor significante investeringen nodig zullen zijn.

Hoewel bovengenoemde benadering anders is dan die van vóór 2003 (datum van in werking treden van de nieuwe mijnbouwwet), is aansluiting gevonden bij de oude benadering, aangezien de reserves zoals gerapporteerd in de winningsplannen en jaarrapportages gelijkwaardig zijn aan de resterend bewezen reserves volgens de oude benadering.

De reserves volgens de winningsplannen per 1 januari 2006 komen uit op 1032 miljard Sm³ voor Groningen en 224 miljard Sm³ voor de overige voorkomens (tabel 3a).

Tabel 3a. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2006 in miljarden Sm³

| Voorkomens | Ontwikkeld | | Niet ontwikkeld | Totaal |
|-------------------|------------|-----|-----------------|--------|
| | na 2040 | | | |
| Groningen | 1032 | 104 | 0 | 1136 |
| Overige Territoir | 87 | 19 | 43 | 149 |
| Continentaal plat | 137 | 0 | 88 | 225 |
| Totaal | 1256 | 123 | 131 | 1510 |

Om te kunnen rekenen met volumes aardgas van verschillende kwaliteit worden deze, op basis van de verbrandingswaarde, herleid tot een Gronings-aardgasequivalent (Geq) (table 3b).

Tabel 3b. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2006 in miljarden m³Geq

| Voorkomens | Ontwikkeld | | Niet ontwikkeld | Totaal |
|-------------------|------------|---------|-----------------|--------|
| | | na 2040 | | |
| Groningen | 978 | 99 | 0 | 1077 |
| Overige Territoir | 92 | 20 | 45 | 156 |
| Continentaal plat | 143 | 0 | 89 | 232 |
| Totaal | 1213 | 117 | 134 | 1464 |

Ontwikkelde voorkomens

De cijfers voor de resterende reserve in de ontwikkelde voorkomens zijn in bovenstaande tabellen weergegeven in twee kolommen. De eerste kolom geeft de som van de door de operators in de jaarplannen opgegeven resterende reserve. De tweede kolom met de kop 'na 2040' omvat het deel van de reserves dat naar verwachting pas na 2040 beschikbaar is voor productie. Het betreft de lange termijn productie uit Groningen (104 miljard Sm³ of 99 Geq) en de reserves, die resteerden in de voorkomens Norg, Grijpskerk en Alkmaar, voordat deze tot ondergrondse opslagen werden geconverteerd (samen ca. 19 miljard Sm³ of 20 Geq). Dit 'restgas' zal pas na de beëindiging van de opslagactiviteit worden geproduceerd hetgeen naar verwachting na 2040 zal plaatsvinden.

Niet ontwikkelde voorkomens

De cijfers hebben betrekking op aangetoonde voorkomens, waarvan ontwikkeling waarschijnlijk wordt geacht. Het betreft de voorkomens van de Nederlandse aardgasvoorraad met verwachte productiestart in de periode 2006-2010, alsmede een aantal voorkomens waarvan het moment van productiestart nog onzeker is (zie ook het overzicht van aardgasvoorkomens in overzicht 1). Van deze laatstgenoemde groep voorkomens (met de status *Niet ontwikkeld/overig*, zie tabel 1) heeft een deel commercieel potentieel, maar de mate waarin dit potentieel in de toekomst zal kunnen bijdragen tot de reserves is sterk afhankelijk van ontwikkelingen in technologie, infrastructuur, kosten en opbrengstprijzen. Voorts is in de reserveraming geen rekening gehouden met eventuele beperkingen in de bereikbaarheid van deze voorkomens in relatie tot milieugevoelige gebieden, zoals de Waddenzee.

Bijstellingen t.o.v. 1 januari 2005

De onderstaande tabel toont de bijstellingen in de Nederlandse aardgasvoorraad ten gevolge van:

- nieuwe vondsten,
- herevaluatie van eerder aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2005.

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 104 miljard Sm³ ten opzichte van 1 januari 2005. 73 miljard Sm³ hiervan betreft de productie.

Tabel 4. Bijstelling in de verwachte aardgasvoorraad t.o.v. 1 januari 2005, in miljarden Sm³

| Gebied | Nieuwe vondsten | Herevaluatie | Productie | Totaal |
|-------------------|-----------------|--------------|-----------|--------|
| Groningen veld | 0 | 0 | -36 | -36 |
| Overig Territoir | 5 | -14 | -12 | -21 |
| Continentaal plat | 10 | -33 | -25 | -47 |
| Totaal | 15 | -46 | -73 | -104 |

Nieuwe vondsten

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de in 2005 ontdekte aardgasvoorkomens. De locatie van de nieuwe vondsten staan met een ster aangegeven in figuur 1. Volgens een voorlopige raming zorgen de nieuwe vondsten voor een bijdrage aan de Nederlandse aardgasvoorraad van ca. 15 miljard Sm³.

Tabel 5. In 2005 ontdekte aardgasvoorkomens

| Naam voorkomen | Ontdekkingsboring | Vergunninggebied | Operator |
|----------------|-------------------------------|------------------|---------------|
| G14-C | G14-04 | G14 | Gaz de France |
| K12-17 | K12-17 | K12 | Gaz de France |
| -- | K18-7-S1 | K18 | Wintershall |
| 's Gravenzande | 's Gravenzande-03 sidetrack 2 | Rijswijk | NAM |
| Loon op Zand | Waalwijk South-02 | Waalwijk | Wintershall |

Herevaluatie

Door herevaluatie van zowel producerende als niet producerende velden zijn de reserveramingen met 46 miljard Sm³ naar beneden bijgesteld. Hoewel dit op met name het Continentaal plat schijnbaar een groot volume betreft, wordt dit merendeels veroorzaakt door relatief kleine bijstellingen in een groot aantal velden.

ONONTDEKTE VOORRADEN: EXPLORATIEPOTENTIEEL

Het exploratiepotentieel is het winbare volume, dat op grond van geologische informatie aanwezig wordt verondersteld in de Nederlandse ondergrond in nog niet ontdekte accumulaties. Hierbij spelen economische randvoorwaarden geen rol. Bij de raming van het exploratiepotentieel voor aardgas richt TNO zich op het evalueren van die geologische eenheden (*zgn. plays*), waarbinnen de noodzakelijke geologische condities voor het voorkomen van aardgasaccumulaties zijn gerealiseerd en voldoende zijn bevestigd door boringen. Binnen dergelijke geologische eenheden zijn alleen die prospectieve structuren ('prospects') in beschouwing genomen, die op grond van bestaande gegevens in kaart zijn gebracht en zijn geëvalueerd. Prospects met een beperkte omvang – in geval van succes kleiner dan 0,5 miljard Sm³ onshore en kleiner dan 2 miljard Sm³ offshore – zijn in de potentieelraming niet meegeteld.

Mogelijk exploratiepotentieel in hypothetische plays, of in niet feitelijk geïdentificeerde geologische structuren, is niet in beschouwing genomen vanwege het speculatieve karakter daarvan. In de raming van het exploratiepotentieel zijn wel die prospects meegenomen die zijn gelegen onder milieugevoelige gebieden.

De schatting van het exploratiepotentieel wordt uitgedrukt in een getalsmatig bereik om de intrinsiek hoge mate van onzekerheid aan te geven:

Tabel 6. Exploratiepotentieel aardgas in miljard Sm³ per 1 januari 2006.

| Gebied | Bereik |
|-------------------|-----------|
| Territoir | 60 – 150 |
| Continentaal plat | 120 – 290 |

In welke mate het exploratiepotentieel daadwerkelijk zal bijdragen tot de toekomstige aardgasproductie, is mede afhankelijk van een reeks niet-geologische factoren waaronder investeringsklimaat, kosten, infrastructuur en toegankelijkheid van de prospects. Het exploratiepotentieel is, afgezien van de hierboven genoemde beperking op volumetrische gronden, niet economisch geëvalueerd. Een economische evaluatie zal de omvang van de portfolio reduceren. Afhankelijk van het gekozen economische scenario kan de portfolioreductie oplopen tot 50%. De verwachting van de toekomstige bijdrage aan de Nederlandse gasproductie wordt nader behandeld in de volgende paragraaf.

BINNENLANDS AANBOD VAN AARDGAS

In deze paragraaf worden de verwachte ontwikkelingen in het aanbod van Nederlands aardgas gedurende de komende 10 jaar, de periode 2006 – 2015, behandeld. De rapportage is samengesteld uit gegevens afkomstig van gasproducenten en gasbedrijven. Als peildatum voor de rapportage geldt 1 januari 2006. Alle volumina in deze paragraaf zijn gegeven in miljarden m³ Groningen aardgasequivalent (35,17 MJ/Nm³) afgekort als m³Geq.

Aanbod periode 2006 – 2015

Op 1 juli 2004 is een wijziging van artikel 55 van de Gaswet in werking getreden op basis waarvan de door Gasunie T&S uit het Groningen voorkomen af te nemen maximale hoeveelheid gas ter uitoefening van haar kleine veldentaak is vastgesteld. Voor de periode 2006 – 2015 mag Gasunie T&S in totaal maximaal 425 miljard m³ afnemen. Dit betekent een afname van gemiddeld 42,5 miljard m³ per jaar. Dit maximum komt in de plaats van wat op grond van de Gaswet eerder werd aangeduid als het nationaal productieplafond. De strekking van het nu vast te stellen maximum is overigens niet veranderd. Het ging en gaat er om te verzekeren dat het Groningen voorkomen zijn functie voor het kleine veldenbeleid kan vervullen.

De geraamde binnenlandse productie van de niet-Groningen voorkomens is opgebouwd uit:

- Het totaal van de som van de productieprofielen van de producerende voorkomens. Deze profielen zijn door de gasproducenten ingediend als onderdeel van het winningsplan en de jaarrapportages.
- De som van productieprofielen van de voorkomens waarvan de productiestart binnen de periode 2006 – 2010 wordt verwacht. Hierbij zijn de reserves volgens een modelproductieverloop geprofileerd.
- De som van productieprofielen van de nog te ontdekken voorkomens. Deze profielen zijn bepaald met behulp van een simulatiemodel waarin o.a. de verwachte boorinspanning, het verwachte volume van de prospects en de kans op succes wordt meegenomen.

De maximale binnenlandse productie voor de komende 10 jaar is berekend conform de maximaal toegestane productie voor het Groningen voorkomen (tabel 7). De totale productie bedraagt maximaal 701 miljard m³Geq. Dit volume zal naar verwachting bestaan uit 276 miljard m³Geq ‘non-Groningen’ en maximaal 425 miljard m³Geq uit het Groningen voorkomen. Groningen blijft in dit scenario een balansfunctie vervullen tussen vraag en aanbod.

Tabel 7. Aanbod binnenlands aardgas in de periode 2006 – 2015, in miljard m³Geq

| Aanbod | 2006 – 2010 | 2011 – 2015 |
|---------------------------|-------------|-------------|
| non-Groningen voorkomens | | |
| ontdekt - ontwikkeld | 127 | 56 |
| ontdekt - niet ontwikkeld | 22 | 24 |
| nog te ontdekken | 11 | 37 |
| Subtotaal non-Groningen | 160 | 116 |
| Groningen voorkomen* | 212,5 | 212,5 |
| Totaal binnenlands aanbod | 372,5 | 328,5 |

* Dit is het maximale aanbod vanuit het Groningen voorkomen op basis van de maximaal toegestane productie (artikel 55 Gaswet).

Figuur 2 toont de productie van aardgas in Nederland vanaf 1990 en de productieprognose voor de non-Groningen voorkomens en het Groningen voorkomen.

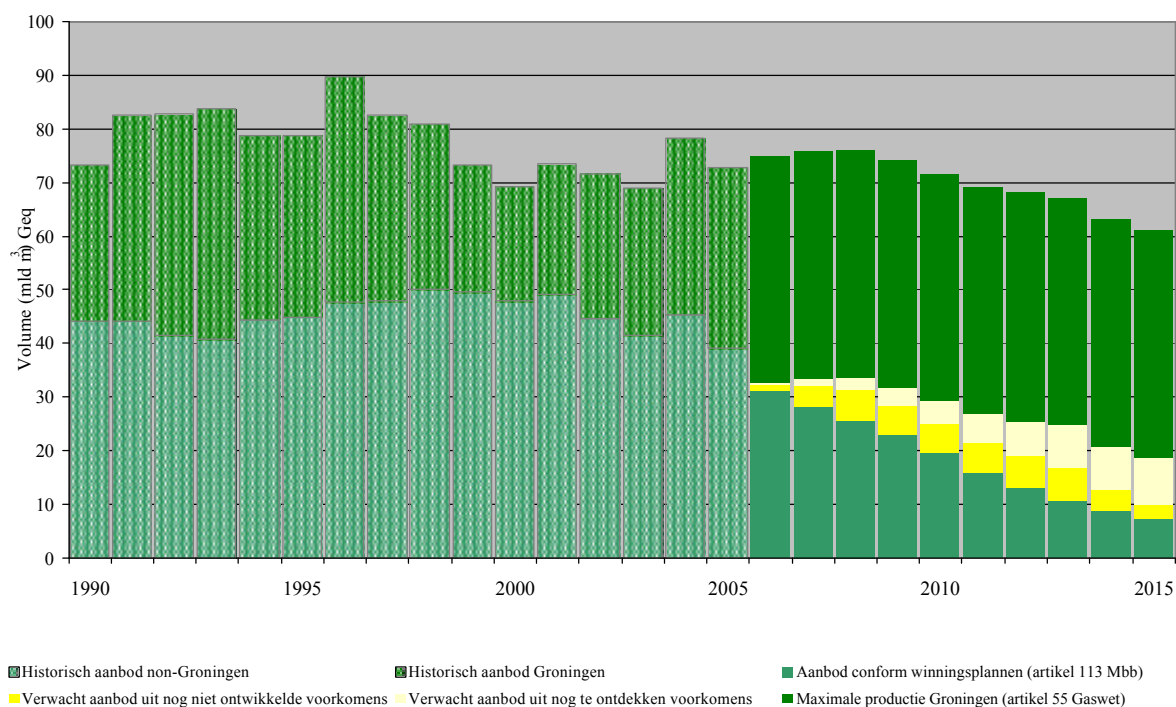


Fig. 2. Productie van aardgas in Nederland vanaf 1990, de productieprognose voor de non-Groningen voorkomens en de maximum productieruimte voor Groningen voorkomen (42,5 miljard m³/jaar).

2. AARDOLIE VOORRADEN

Aardoliereserves in miljoen Sm³ per 1 januari 2006

| Gebied | Ontwikkeld | Niet ontwikkeld | Totaal |
|-------------------|------------|-----------------|--------|
| Territoir | 18.9 | 4.0 | 22,9 |
| Continentaal plat | 4.0 | 9.0 | 13 |
| Totaal | 22.9 | 13,0 | 35,9 |

Bijstelling in de aardoliereserves t.o.v. 1 januari 2006, in miljoen Sm³

| Gebied | Verandering ten gevolge van: | | | totaal |
|-------------------|------------------------------|-----------------|-------------------|--------|
| | nieuwe vondsten | (her) evaluatie | (netto) productie | |
| Territoir | 0 | -4.5 | 0.3 | 0 |
| Continentaal plat | 0 | -0.8 | 1.2 | 0 |
| | 0 | | | 0 |
| Totaal | 0 | -5.3 | 1.5 | 0 |

Aantal aangetoonde aardolievoorkomens per 1 januari 2006

Ten opzichte van 2004 is de categorie subeconomisch vervallen. Na herevaluatie van de niet producerende olievoorkomens heeft geresulteerd in 9 voorkomens op het territorium en 11 op het Continentaal plat. In het totaal is het aantal olievoorkomens hierdoor met 4 afgenomen.

| Aardolievoorkomens | Territoir | Continentaal Plat |
|--------------------------|-----------|-------------------|
| Producterend | 3 | 10 |
| Tijdelijk onderbroken | 1 | - |
| Productiestart 2006-2010 | - | 1 |
| Productiestart onbekend | 9 | 11 |
| Uitgeproduceerd | 7 | 1 |
| Totaal | 20 | 23 |

3. VERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2006

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing, winning en opslag op het Territoir gedurende 2005 staan in onderstaande tabellen vermeld. De overzichten 2, 3 en 4 in het tweede deel van het jaarverslag tonen de complete lijst van aangevraagde en van kracht zijnde vergunningen op het Territoir per 1 januari 2006. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winningsvergunningen evenals de veranderingen die in 2005 met betrekking tot de vergunningen hebben plaatsgevonden.

| Totale oppervlakte | In vergunning (km²) | In vergunning (%) |
|---------------------------|---------------------------------------|--------------------------|
| 41 785 km ² | 18 858 km ² | 45,1 % |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Gebied | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn |
|------------------------|---|----------------------|-------------------------|
| Oosterwolde/Haulerwijk | Publicatieblad EU, C 103 Staatscourant 88 | 28-04-05 10-05-05 | 28-07-05 |
| Utrecht | Publicatieblad EU, C 191 Staatscourant 157 | 05-08-05 16-08-05 | 04-11-05 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Gebied | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn |
|---------------|---|----------------------|-------------------------|
| Oosterwolde | Publicatieblad EU, C 331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Aanvrager | Gebied | Datum |
|---------------------------|---------------|--------------|
| BP Nederland Energie B.V. | Bergermeer | 14-11-05 |

4. VERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning op het Continentaal plat gedurende 2005 staan in onderstaande tabellen vermeld. De overzichten 5 t/m 7 in het tweede deel van het jaarverslag tonen de complete lijst van aangevraagde en van kracht zijnde vergunningen op het Continentaal plat per 1 januari 2006. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winningsvergunningen evenals de veranderingen die in 2005 met betrekking tot de vergunningen hebben plaatsgevonden.

| Totale oppervlakte | In vergunning (km²) | In vergunning (%) |
|---------------------------|---------------------------------------|--------------------------|
| 56 814 km ² | 22 909 km ² | 40,3 % |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

| Blok (deel) | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn |
|--------------------|---|----------------------|-------------------------|
| L16b | Publicatieblad EU, C107 Staatscourant 91 | 03-05-05 13-05-05 | 02-08-05 |
| F14 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| F18 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| L1b | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| L3 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| M8 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| M10 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| M11 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| P4 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| P5 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |

| Blok (deel) | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn |
|-------------|--|----------------------|------------------|
| P8 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |
| Q11 | Nog niet gepubliceerd | | |
| Q14 | Publicatieblad EU, C331 Staatscourant 8 | 28-12-05 11-01-06 | 29-03-06 |

Verleend

| Vergunninghouder | Blok (deel) | In werking getreden | km ² |
|-------------------------------|-------------|---------------------|-----------------|
| GDF Production Nederland B.V. | B18b | 21-04-05 | 159 |
| Wintershall Noordzee B.V. | K1b | 15-04-05 | 323 |
| Wintershall Noordzee B.V. | F17a | 15-07-05 | 387 |
| Totaal | | | 869 |

Gebied verkleind

| Vergunninghouder | Blok (deel) | In werking getreden | km ² |
|---------------------------|-------------|---------------------|-----------------|
| Wintershall Noordzee B.V. | A15a | 28-09-05 | 67 |
| Totaal | | | 67 |

Vervallen/Afstand gedaan

| Vergunninghouder | Blok (deel) | Datum | km ² |
|---------------------------|-------------|----------|-----------------|
| Wintershall Noordzee B.V. | M1b | 06-12-05 | 193 |
| Wintershall Noordzee B.V. | M4 | 06-12-05 | 408 |
| Totaal | | | 601 |

Samengevoegd

| Vergunninghouder | Blok (deel) | In werking getreden | km ² |
|-------------------------|-------------|---------------------|-----------------|
| Unocal Netherlands B.V. | A12b & B10a | 16-04-05 | 125 |
| Unocal Netherlands B.V. | B13a | 16-04-05 | 206 |
| Totaal | | | 331 |

Gesplitst

| Vergunninghouder | Blok (deel) | In werking getreden | km ² |
|-------------------------------|-------------|---------------------|-----------------|
| Petro-Canada Netherlands B.V. | P10a | 25-02-05 | 5 |
| Petro-Canada Netherlands B.V. | P10b | 25-02-05 | 350 |
| Unocal Netherlands B.V. | A12b & B10a | 16-04-05 | 79 |
| Unocal Netherlands B.V. | B10c & B13a | 16-04-05 | 252 |
| Totaal | | | 686 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

| Blok (deel) | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn |
|-------------|--|----------------------|------------------|
| P8 | Publicatieblad EU, C191 Staatscourant 157 | 05-08-05 16-08-05 | 04-11-05 |

Verleend

| Vergunninghouder | Blok (deel) | In werking getreden | km ² |
|-------------------------------|-------------|---------------------|-----------------|
| Petro-Canada Netherlands B.V. | P10a | 31-05-05 | 5 |
| Unocal Netherlands B.V. | A12a | 01-07-05 | 195 |
| Unocal Netherlands B.V. | A12d | 01-07-05 | 33 |
| Unocal Netherlands B.V. | A18a | 01-07-05 | 229 |
| Unocal Netherlands B.V. | A18c | 01-07-05 | 47 |
| Unocal Netherlands B.V. | B10c & B13a | 01-07-05 | 252 |
| GDF Production Nederland B.V. | K3c | 26-11-05 | 32 |
| Totaal | | | 1 045 |

Vervallen/Afstand gedaan

| Vergunninghouder | Blok (deel) | In werking getreden | km² |
|-------------------------------|--------------------|----------------------------|-----------------------|
| GDF Production Nederland B.V. | L14a | 22-12-05 | 21 |
| | | Totaal | 21 |

5. VERGUNNINGEN, Maatschappij- en naamswijzigingen in 2005

Onderstaande tabellen geven de wijzigingen weer die zich in 2004 hebben voorgedaan als gevolg van mutaties in consortia van in vergunningen deelnemende maatschappijen evenals naamswijzigingen van deelnemende maatschappijen of naamswijzigingen door juridische fusies.

Maatschappijwijzigingen in opsporingsvergunningen

| Maatschappij afstand | Maatschappij toetreding | Blok (deel) | In werking getreden | Staats courant |
|----------------------|-------------------------|-------------|---------------------|----------------|
| 1. - | CH4 Nederland B.V. | K1b | 12-10-05 | 198 |

Maatschappijwijzigingen in winningsvergunningen

| Maatschappij afstand | Maatschappij toetreding | Blok (deel) | In werking getreden | Staats courant |
|-------------------------------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|----------------|
| 1. Mobil Producing Netherlands Inc. | ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | Noord-Friesland | 08-10-05 | 197 |
| | | De Marne | 08-10-05 | 197 |
| | | M9a | 08-10-05 | 197 |
| 2. BP Nederland Energie B.V. | BPNE Offshore B.V. | P15a/b | 03-12-05 | 237 |
| | | P15c | 03-12-05 | 237 |
| | | P18a | 03-12-05 | 237 |
| | | P18c | 03-12-05 | 237 |

Naamswijzigingen

| Oorspronkelijke maatschappij | Nieuwe maatschappij |
|--|---|
| Intrepid Energy Beta Ltd. Clam Petroleum B.V. | Talisman Energy Beta Ltd Burlington Resources Nederland Petroleum B.V. |

Juridische fusies

Er hebben zich in 2005 geen juridische fusies voorgedaan

6. SEISMISCH ONDERZOEK

Seismisch onderzoek uitgevoerd in 2005 wordt in onderstaande tabellen weergegeven. Langjarige overzichten staan in overzicht 9.

TERRITOIR

2D seismiek

In 2005 is binnen het territoire geen 2D seismisch onderzoek verricht.

3D seismiek

| Gebied | Maatschappij | Status | Oppervlakte km ² |
|-------------|--------------|-----------|-----------------------------|
| Schoonebeek | NAM | Beëindigd | 32 |
| | | Totaal | 32 |

CONTINENTAAL PLAT

2D seismiek

In 2005 is binnen het Continentaal plat geen 2D seismisch onderzoek verricht.

3D seismiek

| Gebied | Maatschappij | Status | Oppervlakte km ² |
|---------|--------------|-----------|-----------------------------|
| G16a/b | GDF | Gestart | 385 |
| K15-L13 | NAM | Beëindigd | 211 |
| P6-Q4 | WIN | Gestart | 718 |
| | | Totaal | 1 314 |

7. OLIE- EN GASBORINGEN, beëindigd in 2005

Overzichten van de boringen die in 2005 beëindigd zijn in onderstaande tabellen gerangschikt naar Territoir en Continentaal plat en vervolgens naar exploratie-, evaluatie- en productieboringen. Per boring wordt de naam, de vergunning, de operator en het resultaat getoond.

De categorieën exploratie, evaluatie en productie refereren aan het oorspronkelijke petroleum-geologisch doel van de boring. Een exploratieboring die in later stadium wordt afgewerkt als productieput zal als exploratieboring in de overzichten worden gehandhaafd. De kolom 'resultaat' geeft het technische resultaat weer, een boring die gas aantoont, maar waaruit om economische redenen uiteindelijk geen productie zal volgen, wordt het resultaat 'gas' in de tabel opgenomen.

De laatste tabel toont een geaggregeerd overzicht van de booractiviteiten in 2005. Langjarige overzichten van het aantal boringen worden gegeven in de overzichten 10 t/m 12.

TERRITOIR

Exploratieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|-------------------------------|------------------|-------------|-----------|
| 1 | 's Gravenzande-03 sidetrack 2 | Rijswijk | NAM | gas |
| 2 | Luttelgeest-01 | Lemmer-Marknesse | Total | droog |
| 3 | Waalwijk South-02 | Waalwijk | Wintershall | gas |

Evaluatieboringen

| | Naam boring | Winningsvergunning | Operator | Resultaat |
|--|-------------|--------------------|----------|-----------|
| Er zijn in 2005 geen evaluatieboringen beëindigd | | | | |

Productieboringen

| | Naam boring | Winningsvergunning | Operator | Resultaat |
|---|---------------|--------------------|----------|-----------|
| 1 | Eemskanaal-13 | Groningen | NAM | gas |
| 2 | Leens-02 | Groningen | NAM | gas |
| 3 | Lauwerzijl-01 | Groningen | NAM | gas |

CONTINENTAAL PLAT

Exploratieboringen

| | Naam boring | Winningsvergunning | Operator | Resultaat |
|---|--------------------|--------------------|---------------|-----------|
| 1 | G14-04 | G14 | Gaz de France | gas |
| 2 | G14-05 | G14 | Gaz de France | droog |
| 3 | K12-17 | K12 | Gaz de France | gas |
| 4 | K18-07 sidetrack 1 | K18b | Wintershall | gas |

Evaluatieboringen

| | Naam boring | Winningsvergunning | Operator | Resultaat |
|---|----------------------|--------------------|---------------|-----------|
| 1 | K12-B-09 sidetrack 1 | K12 | Gaz de France | gas |

Productieboringen

| | Naam boring | Winningsvergunning | Operator | Resultaat |
|---|---------------------------|--------------------|---------------|-----------|
| 1 | F16-A-03 sidetrack 1 | F16 | Wintershall | gas |
| 2 | G14-A-02 | G14 | Gaz de France | gas |
| 3 | K02-A-01 | K02b | Gaz de France | gas |
| 4 | K05-EC-05 sidetrack 1 | K05a | Total | gas |
| 5 | K18-KOTTER-10 sidetrack 1 | K18b | Wintershall | olie |
| 6 | L05-B-03 | L05b | Wintershall | gas |
| 7 | L13-FD-103 sidetrack 1 | L13 | NAM | gas |
| 8 | Q04-C-03 | Q04 | Wintershall | gas |

BOORACTIVITEITEN in 2005

Boringen overzicht 2005

| | Type boring | Resultaat | | | | Totaal |
|--------------------------|-------------|-----------|------|----------|-------|--------|
| | | Gas | Olie | Gas+Olie | Droog | |
| Territoir | Exploratie | 2 | - | - | 1 | 3 |
| | Evaluatie | - | - | - | - | - |
| | Productie | 3 | - | - | - | 3 |
| | Subtotaal | 5 | 0 | 0 | 1 | 6 |
| Continentaal plat | Exploratie | 3 | - | - | 1 | 4 |
| | Evaluatie | 1 | - | - | - | 1 |
| | Productie | 7 | 1 | - | - | 8 |
| | Subtotaal | 11 | 1 | 0 | 1 | 13 |
| Totaal | | 16 | 1 | 0 | 2 | 19 |

8. PLATFORMS EN PIJPLEIDINGEN

Veranderingen op het gebied van platforms en pijpleidingen gedurende 2005 worden in onderstaande tabellen weergegeven. Overzicht 13 en 14 tonen een complete lijst van platforms en pijpleidingen.

Nadere informatie hieromtrent is ook te vinden in het jaarverslag van het Staatstoezicht op de Mijnen.

Nieuwe platforms, Continentaal Plat in 2005

| Platform | Operator | Aantal poten | Gas/Olie* | Functie |
|----------|---------------|--------------|-----------|-------------------|
| G14-A | Gaz de France | 4 | G | satelliet |
| G16-A | Gaz de France | 4 | G | satelliet |
| G17a-S1 | Gaz de France | - | | subsea completion |
| G17d-AP | Gaz de France | 4 | G | productie |
| K2b-A | Gaz de France | 4 | G | satelliet |
| K17-FA-1 | NAM | 1 | G | satelliet |
| L4-G | Total | - | G | subsea completion |
| L6d-2 | ATP | - | G | subsea completion |

Verwijderde platforms, Continentaal Plat in 2005

| Platform | Operator | Aantal poten | Gas/Olie* | Functie |
|---------------|---------------|--------------|-----------|-----------|
| L11-PA | Gaz de France | 4 | -- | jacket |
| K10V | Wintershall | 4 | G | satellite |
| K11B top side | Gaz de France | 4 | G | satellite |
| K12E top side | Gaz de France | 4 | G | satellite |

Nieuwe pijpleidingen, Continentaal Plat aangelegd in 2005

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Lengte (km) | Stoffen* |
|---------------|--------------|----------------------------------|-----------------|-------------|----------|
| Wintershall | F16-A | NGT | 24 | 32 | g |
| Gaz de France | G14-A | G17d-AP | 12 + 2 | 19,8 | g + m |
| Gaz de France | G17a-S1 | G17d-AP | 6 + 92,5 mm | 5,67 | g + c |
| Gaz de France | K2b-A | D15-FA-1/L10-A (side tap NGT) | 12 | 2,8 | g |
| NAM | K17-FA-1 | K14-FB-1 | 16 * 2 | 14,4 | g + m |
| Total | L4-G | L4-A | 6 + 4 | 9,6 | g + c |
| ATP | L6d-2 | G17d-AP | 6 + 73 mm | 40 | g + c |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P11-B-TMLS | 16 | 1,5 | o |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P12-SW | 8 | 29 | g |

*

g = gas

o = olie

m = methanol

+ = afzonderlijk gelegd

c = besturingskabel

9. WINNING

Onderstaand overzicht geeft de geaggregeerde productiecijfers voor aardgas, aardolie en condensaat in 2005. De gasvolumes worden zowel in normaal als in standaard kubieke meter vermeld. Daarnaast zijn de absolute en procentuele veranderingen ten opzichte van 2004 weergegeven.

Overzicht Aardgas- en Aardolieproductie in 2005 en de veranderingen ten opzichte van 2004

| Gas productie | Productie 2005 | | Verandering t.o.v. 2004 | |
|----------------------|-----------------------|---------------------|--------------------------------|------|
| | 10^6 Nm^3 | 10^6 Sm^3 | 10^6 Sm^3 | % |
| Territoir | 45 493,4 | 48 019,2 | -403,1 | 0% |
| Continentaal plat | 23 777,0 | 25 097,2 | -4 024,5 | -16% |
| Totaal | 69 270,4 | 73 116,4 | -4 427,6 | -6% |

| Olie productie | Productie 2005 | | Verandering t.o.v. 2004 | |
|-------------------------|----------------------------------|---------------------|--------------------------------|------|
| | | 10^3 Sm^3 | 10^3 Sm^3 | % |
| Territoir | | 335,4 | -45,9 | -12% |
| Continentaal plat | | 1 489,7 | -592,0 | -28% |
| Totaal | | 1 825,1 | -637,9 | -26% |
| Gemiddelde dagproductie | 5 000 (Sm^3/d) | | | |

| Condensaat productie | Productie 2005 | | Verandering t.o.v. 2004 | |
|-----------------------------|-----------------------|---------------------|--------------------------------|------|
| | | 10^3 Sm^3 | 10^3 Sm^3 | % |
| Territoir | | 304,7 | -100,0 | -25% |
| Continentaal plat | | 599,9 | -129,6 | -18% |
| Totaal productie | | 904,6 | -229,6 | -20% |

In de tabellen op de volgende bladzijden zijn de maandelijkse productiecijfers per winningsvergunning opgenomen. De productie wordt zowel in Standaard kubieke meter (Sm^3) als in Normaal kubieke meter (Nm^3) vermeld.

Overzicht 15 t/m 18 geven langjarige overzichten van de jaarproductie van aardgas en aardolie.

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2005 (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|----------------|-------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Bergen | BP | 271,8 | 24,9 | 12,3 | 20,9 | 27,0 | 23,0 | 23,1 | 22,7 | 22,8 | 22,0 | 22,1 | 25,5 | 25,4 |
| Botlek | NAM | 851,4 | 135,2 | 118,3 | 94,7 | 61,3 | 53,2 | 23,1 | 46,1 | 40,4 | 37,5 | 47,9 | 80,2 | 113,4 |
| Drenthe | NAM | 1 966,9 | 374,1 | 458,4 | 325,3 | 109,8 | 86,3 | 73,7 | 78,0 | 62,7 | 37,5 | 44,5 | 147,3 | 169,4 |
| Drenthe | Vermilion | 10,4 | 0,0 | 0,5 | 0,5 | 0,1 | 0,4 | 1,3 | 0,8 | 1,2 | 1,9 | 1,8 | 1,1 | 0,9 |
| Gorredijk | Vermilion | 85,7 | 0,0 | 8,8 | 10,0 | 9,1 | 8,2 | 3,4 | 7,7 | 8,1 | 7,1 | 7,6 | 7,7 | 7,9 |
| Groningen | NAM | 38 007,9 | 5 536,1 | 5 589,7 | 4 238,7 | 2 394,0 | 1 718,0 | 1 407,0 | 1 321,6 | 1 338,7 | 1 355,2 | 1 776,1 | 4 816,2 | 6 516,7 |
| Hardenberg | NAM | 18,0 | 2,5 | 1,7 | 1,8 | 1,7 | 1,4 | 1,1 | 1,1 | 1,8 | 1,0 | 1,2 | 1,4 | 1,3 |
| Leeuwarden | Vermilion | 156,7 | 0,0 | 14,1 | 16,8 | 12,3 | 12,8 | 6,5 | 16,5 | 17,1 | 16,5 | 17,6 | 13,6 | 13,0 |
| Noord- | | | | | | | | | | | | | | |
| Friesland | NAM | 2 860,8 | 325,8 | 285,5 | 292,4 | 231,7 | 193,1 | 177,8 | 205,0 | 164,0 | 201,0 | 250,0 | 268,2 | 266,5 |
| Oosterend | Vermilion | 7,1 | 0,0 | 1,1 | 1,0 | 0,7 | 0,3 | 0,0 | 0,5 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,7 |
| Rijswijk | NAM | 1 725,8 | 231,1 | 210,6 | 209,3 | 193,2 | 85,9 | 67,5 | 62,4 | 70,7 | 73,0 | 109,7 | 192,9 | 219,4 |
| Rossum-de | | | | | | | | | | | | | | |
| Lutte | NAM | 63,4 | 7,1 | 6,4 | 6,9 | 6,4 | 6,7 | 5,2 | 3,3 | 5,6 | 0,0 | 2,5 | 6,9 | 6,4 |
| Schoonebeek | NAM | 1 265,4 | 166,5 | 147,5 | 121,5 | 90,0 | 78,8 | 77,8 | 84,0 | 75,3 | 60,7 | 71,1 | 124,5 | 167,7 |
| Slootdorp | Vermilion | 28,0 | 0,0 | 2,5 | 2,7 | 2,8 | 1,9 | 3,2 | 2,3 | 2,8 | 2,4 | 2,4 | 2,7 | 2,3 |
| Steenwijk | Vermilion | 32,7 | 0,0 | 3,7 | 3,9 | 0,3 | 1,7 | 2,5 | 1,9 | 3,7 | 3,5 | 3,9 | 3,7 | 3,9 |
| Tietjerkstera- | | | | | | | | | | | | | | |
| deel | NAM | 393,3 | 48,6 | 42,8 | 39,4 | 21,4 | 13,0 | 4,6 | 16,2 | 31,7 | 41,9 | 43,6 | 44,6 | 45,5 |
| Tubbergen | NAM | 65,8 | 8,3 | 6,8 | 7,8 | 5,9 | 6,2 | 4,8 | 4,5 | 4,9 | 0,0 | 2,5 | 6,8 | 7,2 |
| Waalwijk | Wintershall | 111,7 | 7,2 | 16,4 | 7,2 | 8,2 | 13,0 | 11,7 | 10,2 | 7,6 | 8,0 | 7,1 | 8,1 | 7,0 |
| Zuidwal | Vermilion | 96,5 | 0,0 | 8,4 | 10,7 | 4,5 | 10,7 | 12,2 | 10,7 | 9,0 | 11,4 | 9,9 | 5,6 | 3,5 |
| Totaal | | 48 019,2 | 6 867,5 | 6 935,4 | 5 411,5 | 3 180,4 | 2 314,9 | 1 906,4 | 1 895,4 | 1 868,6 | 1 881,2 | 2 422,1 | 5 757,5 | 7 578,1 |

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2005 (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|----------------|-------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Bergen | BP | 257,5 | 23,6 | 11,7 | 19,8 | 25,6 | 21,8 | 21,9 | 21,5 | 21,6 | 20,8 | 21,0 | 24,1 | 24,1 |
| Botlek | NAM | 806,6 | 128,1 | 112,1 | 89,7 | 58,1 | 50,4 | 21,8 | 43,7 | 38,3 | 35,5 | 45,3 | 76,0 | 107,5 |
| Drenthe | NAM | 1 863,4 | 354,4 | 434,3 | 308,2 | 104,0 | 81,8 | 69,8 | 73,9 | 59,4 | 35,5 | 42,1 | 139,6 | 160,5 |
| Drenthe | Vermilion | 9,9 | 0,0 | 0,5 | 0,5 | 0,1 | 0,4 | 1,2 | 0,7 | 1,1 | 1,8 | 1,7 | 1,1 | 0,9 |
| Gorredijk | Vermilion | 81,2 | 0,0 | 8,4 | 9,5 | 8,7 | 7,8 | 3,2 | 7,3 | 7,6 | 6,7 | 7,2 | 7,3 | 7,5 |
| Groningen | NAM | 36 008,7 | 5 244,9 | 5 295,7 | 4 015,7 | 2 268,0 | 1 627,6 | 1 333,0 | 1 252,1 | 1 268,2 | 1 284,0 | 1 682,7 | 4 562,8 | 6 174,0 |
| Hardenberg | NAM | 17,0 | 2,3 | 1,6 | 1,7 | 1,6 | 1,3 | 1,1 | 1,1 | 1,7 | 0,9 | 1,1 | 1,3 | 1,2 |
| Leeuwarden | Vermilion | 148,4 | 0,0 | 13,4 | 15,9 | 11,6 | 12,1 | 6,1 | 15,6 | 16,2 | 15,6 | 16,6 | 12,8 | 12,3 |
| Noord- | | | | | | | | | | | | | | |
| Friesland | NAM | 2 710,3 | 308,6 | 270,5 | 277,0 | 219,5 | 183,0 | 168,4 | 194,2 | 155,3 | 190,4 | 236,8 | 254,1 | 252,5 |
| Oosterend | Vermilion | 6,8 | 0,0 | 1,0 | 1,0 | 0,6 | 0,3 | 0,0 | 0,5 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,7 |
| Rijswijk | NAM | 1 635,0 | 219,0 | 199,5 | 198,3 | 183,0 | 81,3 | 64,0 | 59,1 | 67,0 | 69,2 | 104,0 | 182,8 | 207,9 |
| Rossum-de | | | | | | | | | | | | | | |
| Lutte | NAM | 60,1 | 6,7 | 6,1 | 6,5 | 6,0 | 6,4 | 5,0 | 3,1 | 5,3 | 0,0 | 2,4 | 6,5 | 6,1 |
| Schoonebeek | NAM | 1 198,8 | 157,8 | 139,7 | 115,1 | 85,3 | 74,7 | 73,7 | 79,6 | 71,4 | 57,5 | 67,3 | 117,9 | 158,9 |
| Slootdorp | Vermilion | 26,5 | 0,0 | 2,4 | 2,5 | 2,6 | 1,8 | 3,0 | 2,2 | 2,7 | 2,3 | 2,3 | 2,5 | 2,2 |
| Steenwijk | Vermilion | 31,0 | 0,0 | 3,5 | 3,7 | 0,3 | 1,6 | 2,4 | 1,8 | 3,5 | 3,3 | 3,7 | 3,5 | 3,7 |
| Tietjerkstera- | | | | | | | | | | | | | | |
| deel | NAM | 372,7 | 46,0 | 40,5 | 37,4 | 20,3 | 12,3 | 4,3 | 15,3 | 30,1 | 39,7 | 41,3 | 42,3 | 43,1 |
| Tubbergen | NAM | 62,4 | 7,9 | 6,4 | 7,4 | 5,6 | 5,9 | 4,6 | 4,3 | 4,6 | 0,0 | 2,4 | 6,5 | 6,8 |
| Waalwijk | Wintershall | 105,8 | 6,8 | 15,6 | 6,9 | 7,7 | 12,4 | 11,0 | 9,7 | 7,2 | 7,6 | 6,7 | 7,7 | 6,6 |
| Zuidwal | Vermilion | 91,4 | 0,0 | 7,9 | 10,1 | 4,3 | 10,2 | 11,5 | 10,1 | 8,5 | 10,8 | 9,4 | 5,3 | 3,3 |
| Totaal | | 45 493,4 | 6 506,3 | 6 570,6 | 5 126,9 | 3 013,1 | 2 193,2 | 1 806,2 | 1 795,7 | 1 770,3 | 1 782,3 | 2 294,7 | 5 454,6 | 7 179,5 |

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2005 (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| D12a | Wintershall | 790,0 | 0,0 | 14,2 | 95,3 | 106,7 | 111,5 | 94,9 | 42,3 | 94,7 | 58,5 | 50,0 | 60,0 | 61,9 |
| D15 | Gaz de France | 260,5 | 20,3 | 25,1 | 34,0 | 31,0 | 31,4 | 27,9 | 6,3 | 6,7 | 9,9 | 20,1 | 20,0 | 27,9 |
| F02a | Petro-Canada | 83,0 | 8,5 | 7,4 | 7,9 | 7,2 | 6,5 | 6,8 | 7,7 | 6,8 | 5,5 | 6,6 | 6,1 | 6,0 |
| F03 | NAM | 703,0 | 68,2 | 64,0 | 72,2 | 58,3 | 69,0 | 63,2 | 54,4 | 30,6 | 21,7 | 65,4 | 66,2 | 69,8 |
| F15a | Total | 324,4 | 33,0 | 29,6 | 32,5 | 27,6 | 30,5 | 29,5 | 30,4 | 18,1 | 6,2 | 29,8 | 27,5 | 29,9 |
| F16 | Wintershall | 69,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,6 | 67,2 |
| G17c & G17d | Gaz de France | 375,1 | 39,3 | 40,0 | 43,8 | 35,2 | 31,7 | 11,4 | 21,0 | 25,4 | 27,7 | 28,8 | 34,9 | 36,0 |
| J03b & J06 | CH4 Nederland | 494,5 | 46,5 | 41,6 | 44,3 | 46,0 | 45,9 | 36,0 | 40,0 | 36,4 | 29,4 | 45,7 | 36,8 | 45,8 |
| K01a | Total | 1 043,6 | 110,0 | 98,7 | 106,2 | 63,0 | 98,8 | 85,7 | 89,7 | 60,7 | 47,8 | 95,4 | 97,1 | 90,4 |
| K02b | Gaz de France | 8,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,8 |
| K04a | Total | 1 360,2 | 129,2 | 116,8 | 127,0 | 120,8 | 121,6 | 84,3 | 114,3 | 77,8 | 55,5 | 135,8 | 137,3 | 139,9 |
| K04b & K05a | Total | 1 795,6 | 159,8 | 163,9 | 187,5 | 149,8 | 167,2 | 111,1 | 163,8 | 137,4 | 109,1 | 153,0 | 142,3 | 150,7 |
| K06 & L7 | Total | 1 143,0 | 115,6 | 103,2 | 120,3 | 120,9 | 117,3 | 113,1 | 42,0 | 62,1 | 83,0 | 75,8 | 79,0 | 110,8 |
| K07 | NAM | 661,1 | 54,1 | 47,0 | 50,1 | 56,0 | 93,2 | 3,3 | 49,3 | 39,6 | 52,6 | 70,4 | 75,7 | 70,0 |
| K08 & K11 | NAM | 994,4 | 110,4 | 94,1 | 99,1 | 69,8 | 103,2 | 12,5 | 59,1 | 69,3 | 74,0 | 91,8 | 95,1 | 116,0 |
| K09a & K09b | Gaz de France | 653,8 | 61,1 | 50,4 | 71,6 | 49,0 | 64,6 | 66,9 | 27,5 | 63,2 | 17,7 | 55,6 | 65,6 | 60,5 |
| K09c | Gaz de France | 64,8 | 2,9 | 6,7 | 6,9 | 6,7 | 6,6 | 4,6 | 6,5 | 4,1 | 3,0 | 6,0 | 5,0 | 5,7 |
| K12 | Gaz de France | 1 566,1 | 161,6 | 147,6 | 160,4 | 96,6 | 132,5 | 151,2 | 130,9 | 120,0 | 109,7 | 129,9 | 98,6 | 127,0 |
| K14 | NAM | 311,7 | 36,9 | 30,7 | 29,5 | 28,2 | 26,3 | 30,3 | 32,5 | 4,4 | 10,5 | 26,7 | 26,1 | 29,6 |
| K15 | NAM | 1 811,9 | 194,7 | 183,9 | 192,4 | 177,3 | 164,8 | 155,2 | 137,3 | 82,9 | 67,1 | 164,9 | 147,5 | 143,8 |
| L02 | NAM | 5,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 2,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| L04a | Total | 674,1 | 68,4 | 59,8 | 67,4 | 61,7 | 65,1 | 61,0 | 55,1 | 33,7 | 29,5 | 55,8 | 58,3 | 58,4 |
| L05a | NAM | 544,3 | 67,0 | 58,0 | 56,0 | 52,1 | 60,3 | 55,9 | 31,4 | 19,8 | 41,4 | 12,5 | 37,6 | 52,1 |
| L05b | Wintershall | 581,8 | 50,0 | 45,0 | 50,1 | 45,3 | 39,4 | 42,5 | 42,8 | 41,2 | 53,9 | 54,2 | 54,9 | 62,5 |
| L08a | Wintershall | 101,7 | 9,8 | 8,8 | 9,5 | 9,5 | 5,9 | 7,1 | 7,5 | 8,8 | 8,7 | 9,2 | 8,7 | 8,2 |
| L08b | Wintershall | 527,5 | 54,4 | 48,9 | 54,2 | 48,6 | 47,6 | 46,5 | 38,2 | 16,9 | 44,2 | 41,4 | 43,4 | 43,1 |
| L09a & L09b | NAM | 2 082,7 | 279,8 | 247,8 | 258,7 | 243,4 | 208,9 | 124,1 | 38,0 | 64,0 | 49,2 | 117,8 | 216,3 | 234,9 |
| L10 & L11a | Gaz de France | 992,0 | 128,5 | 110,3 | 110,9 | 67,6 | 78,3 | 61,1 | 37,8 | 41,1 | 53,8 | 92,0 | 104,7 | 105,9 |
| L11b | Unocal | 35,8 | 3,5 | 1,8 | 3,3 | 2,9 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,0 | 3,1 | 2,8 | 2,7 |
| L12b & L15 | NAM | 291,1 | 34,0 | 32,0 | 33,1 | 24,9 | 33,1 | 9,1 | 8,3 | 11,0 | 13,7 | 17,0 | 38,1 | 36,7 |
| L13 | NAM | 249,2 | 27,5 | 22,5 | 25,2 | 22,7 | 19,9 | 17,7 | 17,0 | 19,3 | 13,4 | 2,5 | 18,0 | 43,4 |
| P06 | Wintershall | 360,1 | 35,5 | 31,7 | 35,8 | 30,9 | 29,3 | 31,9 | 33,1 | 17,5 | 19,4 | 32,0 | 30,8 | 32,2 |
| P09c | Unocal | 3,9 | 0,4 | 0,2 | 0,4 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,3 |
| P12 | Wintershall | 86,6 | 8,4 | 7,5 | 7,7 | 7,7 | 7,5 | 7,1 | 7,5 | 7,4 | 5,0 | 7,0 | 6,6 | 7,2 |
| P14a | Wintershall | 62,9 | 8,1 | 7,5 | 8,2 | 7,6 | 7,8 | 5,6 | 5,1 | 6,3 | 4,1 | 1,4 | 1,2 | 0,0 |
| P15a & P15b | BP | 524,8 | 63,8 | 58,9 | 64,0 | 53,7 | 54,1 | 32,9 | 21,3 | 14,5 | 28,0 | 47,8 | 40,0 | 45,8 |
| P15c | BP | 10,8 | 2,1 | 0,3 | 0,8 | 1,8 | 1,9 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,5 | 0,0 | 1,1 |
| P18a | BP | 845,7 | 81,7 | 69,6 | 76,4 | 72,4 | 72,7 | 53,6 | 64,3 | 72,0 | 74,2 | 74,1 | 71,5 | 63,2 |
| Q01 | Unocal | 72,2 | 7,6 | 3,2 | 7,3 | 7,1 | 6,1 | 6,4 | 6,1 | 5,2 | 6,6 | 6,4 | 4,8 | 5,3 |
| Q04 | Wintershall | 2 084,9 | 197,3 | 174,6 | 181,2 | 170,8 | 184,8 | 185,3 | 161,1 | 163,0 | 146,4 | 172,5 | 164,8 | 183,0 |
| Q05c | Wintershall | 77,8 | 15,6 | 8,6 | 7,6 | 5,7 | 4,2 | 6,7 | 8,6 | 6,9 | 3,9 | 4,3 | 3,6 | 2,0 |
| Q08 | Wintershall | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Q16a | NAM | 366,7 | 34,9 | 43,3 | 43,9 | 40,3 | 41,2 | 32,3 | 43,0 | 19,1 | 9,3 | 34,5 | 0,4 | 24,5 |
| Totaal | | 2 5097,2 | 2530,4 | 2305,3 | 2582,6 | 2227,3 | 2394,3 | 1881,8 | 1687,7 | 1511,5 | 1397,3 | 2039,0 | 2129,9 | 2410,1 |

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2005 (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| D12a | Wintershall | 748,4 | 0,0 | 13,4 | 90,3 | 101,1 | 105,6 | 89,9 | 40,1 | 89,7 | 55,5 | 47,4 | 56,8 | 58,6 |
| D15 | Gaz de France | 246,8 | 19,2 | 23,8 | 32,2 | 29,3 | 29,7 | 26,4 | 5,9 | 6,3 | 9,4 | 19,0 | 19,0 | 26,4 |
| F02a | Petro-Canada | 78,7 | 8,0 | 7,0 | 7,5 | 6,8 | 6,2 | 6,5 | 7,3 | 6,4 | 5,2 | 6,3 | 5,7 | 5,7 |
| F03 | NAM | 666,0 | 64,6 | 60,6 | 68,4 | 55,3 | 65,4 | 59,9 | 51,5 | 29,0 | 20,6 | 62,0 | 62,7 | 66,1 |
| F15a | Total | 307,4 | 31,2 | 28,0 | 30,7 | 26,2 | 28,9 | 28,0 | 28,8 | 17,1 | 5,9 | 28,2 | 26,0 | 28,3 |
| F16 | Wintershall | 66,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 63,6 |
| G17c & G17d | Gaz de France | 355,4 | 37,2 | 37,9 | 41,5 | 33,4 | 30,0 | 10,8 | 19,9 | 24,1 | 26,2 | 27,3 | 33,1 | 34,1 |
| J03b & J06 | CH4 Nederland | 468,5 | 44,1 | 39,4 | 42,0 | 43,6 | 43,5 | 34,1 | 37,9 | 34,5 | 27,9 | 43,3 | 34,9 | 43,4 |
| K01a | Total | 988,7 | 104,2 | 93,5 | 100,6 | 59,7 | 93,6 | 81,2 | 85,0 | 57,5 | 45,3 | 90,4 | 92,0 | 85,6 |
| K02b | Gaz de France | 8,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,3 |
| K04a | Total | 1 288,7 | 122,4 | 110,6 | 120,3 | 114,4 | 115,2 | 79,9 | 108,3 | 73,7 | 52,6 | 128,7 | 130,0 | 132,5 |
| K04b & K05a | Total | 1 701,2 | 151,4 | 155,2 | 177,6 | 141,9 | 158,4 | 105,2 | 155,2 | 130,2 | 103,4 | 145,0 | 134,8 | 142,8 |
| K06 & L7 | Total | 1 082,9 | 109,5 | 97,7 | 113,9 | 114,6 | 111,1 | 107,2 | 39,8 | 58,8 | 78,6 | 71,8 | 74,8 | 105,0 |
| K07 | NAM | 626,3 | 51,2 | 44,5 | 47,5 | 53,1 | 88,3 | 3,2 | 46,7 | 37,5 | 49,8 | 66,7 | 71,7 | 66,3 |
| K08 & K11 | NAM | 942,1 | 104,6 | 89,1 | 93,9 | 66,1 | 97,8 | 11,8 | 56,0 | 65,7 | 70,1 | 87,0 | 90,1 | 109,9 |
| K09a & K09b | Gaz de France | 619,4 | 57,8 | 47,8 | 67,8 | 46,4 | 61,2 | 63,4 | 26,1 | 59,9 | 16,8 | 52,7 | 62,1 | 57,3 |
| K09c | Gaz de France | 61,4 | 2,7 | 6,3 | 6,6 | 6,4 | 6,3 | 4,3 | 6,2 | 3,9 | 2,8 | 5,7 | 4,8 | 5,4 |
| K12 | Gaz de France | 1 483,7 | 153,1 | 139,9 | 151,9 | 91,5 | 125,5 | 143,2 | 124,0 | 113,7 | 104,0 | 123,1 | 93,4 | 120,3 |
| K14 | NAM | 295,3 | 35,0 | 29,1 | 27,9 | 26,8 | 25,0 | 28,7 | 30,8 | 4,1 | 10,0 | 25,3 | 24,7 | 28,0 |
| K15 | NAM | 1 716,6 | 184,5 | 174,2 | 182,2 | 168,0 | 156,2 | 147,1 | 130,1 | 78,6 | 63,5 | 156,3 | 139,7 | 136,2 |
| L02 | NAM | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,2 | 2,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| L04a | Total | 638,6 | 64,8 | 56,7 | 63,9 | 58,4 | 61,7 | 57,8 | 52,2 | 31,9 | 27,9 | 52,9 | 55,2 | 55,3 |
| L05a | NAM | 515,6 | 63,5 | 55,0 | 53,1 | 49,4 | 57,1 | 52,9 | 29,8 | 18,8 | 39,2 | 11,9 | 35,6 | 49,4 |
| L05b | Wintershall | 551,2 | 47,4 | 42,6 | 47,4 | 42,9 | 37,3 | 40,3 | 40,6 | 39,0 | 51,1 | 51,4 | 52,0 | 59,2 |
| L08a | Wintershall | 96,4 | 9,3 | 8,4 | 9,0 | 9,0 | 5,6 | 6,7 | 7,1 | 8,3 | 8,3 | 8,7 | 8,3 | 7,8 |
| L08b | Wintershall | 499,7 | 51,5 | 46,3 | 51,4 | 46,1 | 45,1 | 44,1 | 36,2 | 16,0 | 41,8 | 39,2 | 41,1 | 40,9 |
| L09a & L09b | NAM | 1 973,2 | 265,0 | 234,8 | 245,1 | 230,6 | 197,9 | 117,6 | 36,0 | 60,6 | 46,6 | 111,6 | 204,9 | 222,5 |
| L10 & L11a | Gaz de France | 939,8 | 121,7 | 104,5 | 105,0 | 64,1 | 74,1 | 57,9 | 35,8 | 38,9 | 51,0 | 87,1 | 99,2 | 100,3 |
| L11b | Unocal | 33,9 | 3,3 | 1,7 | 3,1 | 2,7 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 3,0 | 2,7 | 2,5 |
| L12b & L15 | NAM | 275,8 | 32,2 | 30,4 | 31,3 | 23,6 | 31,4 | 8,7 | 7,9 | 10,4 | 13,0 | 16,1 | 36,1 | 34,8 |
| L13 | NAM | 236,1 | 26,0 | 21,3 | 23,9 | 21,5 | 18,9 | 16,8 | 16,1 | 18,3 | 12,7 | 2,4 | 17,1 | 41,2 |
| P06 | Wintershall | 341,2 | 33,6 | 30,0 | 33,9 | 29,3 | 27,7 | 30,2 | 31,3 | 16,6 | 18,4 | 30,4 | 29,2 | 30,6 |
| P09c | Unocal | 3,7 | 0,4 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| P12 | Wintershall | 82,1 | 8,0 | 7,1 | 7,3 | 7,3 | 7,1 | 6,8 | 7,1 | 7,0 | 4,7 | 6,6 | 6,2 | 6,8 |
| P14a | Wintershall | 59,6 | 7,7 | 7,1 | 7,8 | 7,2 | 7,3 | 5,3 | 4,8 | 6,0 | 3,9 | 1,3 | 1,2 | 0,0 |
| P15a & P15b | BP | 497,2 | 60,4 | 55,8 | 60,7 | 50,8 | 51,3 | 31,2 | 20,2 | 13,8 | 26,5 | 45,3 | 37,9 | 43,4 |
| P15c | BP | 10,3 | 2,0 | 0,3 | 0,7 | 1,7 | 1,8 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,4 | 0,0 | 1,1 |
| P18a | BP | 801,3 | 77,4 | 65,9 | 72,4 | 68,6 | 68,9 | 50,8 | 60,9 | 68,2 | 70,3 | 70,2 | 67,7 | 59,9 |
| Q01 | Unocal | 68,4 | 7,2 | 3,1 | 7,0 | 6,8 | 5,7 | 6,1 | 5,7 | 5,0 | 6,3 | 6,1 | 4,5 | 5,0 |
| Q04 | Wintershall | 1 975,2 | 186,9 | 165,4 | 171,7 | 161,8 | 175,1 | 175,6 | 152,7 | 154,4 | 138,7 | 163,4 | 156,2 | 173,4 |
| Q05c | Wintershall | 73,7 | 14,8 | 8,2 | 7,2 | 5,4 | 4,0 | 6,3 | 8,1 | 6,6 | 3,7 | 4,0 | 3,4 | 1,9 |
| Q08 | Wintershall | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Q16a | NAM | 347,4 | 33,0 | 41,0 | 41,6 | 38,2 | 39,1 | 30,6 | 40,7 | 18,1 | 8,8 | 32,7 | 0,3 | 23,2 |
| Totaal | | 2 3777,0 | 2397,2 | 2184,0 | 2446,8 | 2110,2 | 2268,4 | 1782,8 | 1598,9 | 1432,0 | 1323,8 | 1931,8 | 2017,8 | 2283,3 |

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2005, (x 1000 ton)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning.

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------|--------------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Rijswijk | NAM | 295,2 | 30,0 | 28,5 | 26,4 | 22,5 | 28,0 | 25,5 | 28,2 | 27,8 | 26,9 | 8,5 | 17,5 | 25,4 |
| F 2a | Petro-Canada | 834,9 | 86,7 | 77,5 | 75,6 | 71,6 | 65,1 | 67,9 | 77,5 | 67,9 | 56,8 | 67,7 | 61,2 | 59,5 |
| F 3 | NAM | 87,3 | 8,5 | 8,0 | 8,6 | 7,4 | 8,6 | 7,9 | 7,0 | 4,2 | 2,6 | 8,1 | 8,1 | 8,4 |
| K18a & K18b | Wintershall | 57,9 | 2,2 | 2,0 | 1,5 | 1,4 | 2,0 | 4,6 | 10,3 | 9,4 | 7,3 | 6,7 | 5,4 | 5,3 |
| L16a | Wintershall | 36,3 | 3,7 | 3,2 | 3,4 | 2,6 | 1,5 | 2,8 | 3,0 | 2,9 | 3,4 | 3,5 | 3,1 | 3,3 |
| P9c | Unocal | 51,1 | 4,8 | 2,7 | 4,9 | 3,9 | 3,3 | 4,9 | 4,7 | 4,6 | 4,3 | 4,4 | 4,1 | 4,3 |
| Q1 | Unocal | 171,8 | 15,8 | 8,7 | 15,3 | 15,0 | 15,5 | 14,7 | 14,0 | 13,4 | 14,5 | 14,9 | 14,8 | 15,1 |
| Totaal | | 1 534,5 | 151,6 | 130,6 | 135,6 | 124,6 | 123,9 | 128,2 | 144,7 | 130,1 | 115,8 | 113,8 | 114,2 | 121,4 |

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2005, (x 1000 Standaard kubieke meter, Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning.

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-------------|--------------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Rijswijk | NAM | 335,4 | 34,0 | 32,4 | 30,0 | 25,6 | 31,8 | 29,0 | 32,1 | 31,6 | 30,5 | 9,7 | 19,9 | 28,9 |
| F 2a | Petro-Canada | 1 005,9 | 104,4 | 93,3 | 91,1 | 86,3 | 78,4 | 81,8 | 93,4 | 81,8 | 68,4 | 81,5 | 73,7 | 71,7 |
| F 3 | NAM | 124,8 | 12,2 | 11,4 | 12,3 | 10,6 | 12,3 | 11,2 | 9,9 | 6,0 | 3,7 | 11,6 | 11,6 | 12,0 |
| K18a & K18b | Wintershall | 66,5 | 2,5 | 2,3 | 1,7 | 1,6 | 2,2 | 5,3 | 11,9 | 10,8 | 8,4 | 7,7 | 6,2 | 6,1 |
| L16a | Wintershall | 42,2 | 4,3 | 3,7 | 4,0 | 3,0 | 1,8 | 3,2 | 3,4 | 3,3 | 4,0 | 4,1 | 3,6 | 3,9 |
| P9c | Unocal | 59,4 | 5,6 | 3,2 | 5,6 | 4,6 | 3,8 | 5,7 | 5,5 | 5,4 | 5,0 | 5,1 | 4,8 | 5,0 |
| Q1 | Unocal | 190,9 | 17,5 | 9,7 | 17,0 | 16,7 | 17,2 | 16,3 | 15,6 | 14,9 | 16,1 | 16,5 | 16,5 | 16,8 |
| Totaal | | 1 825,1 | 180,6 | 156,0 | 161,7 | 148,4 | 147,5 | 152,5 | 171,8 | 153,7 | 136,2 | 136,3 | 136,2 | 144,3 |

PRODUCTIE VAN CONDENAAT* in 2005, (x 1000 Standaard kubieke meter, Sm³)

| Vergunning | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-----------------------------|--------|-------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Gasvelden Territoir | 304,7 | 39,9 | 36,7 | 34,0 | 27,6 | 14,1 | 12,3 | 17,0 | 14,6 | 15,8 | 21,2 | 32,9 | 38,6 |
| Gasvelden Continentaal plat | 599,9 | 63,4 | 55,0 | 65,1 | 54,2 | 63,8 | 43,6 | 30,9 | 38,4 | 30,3 | 48,0 | 52,0 | 55,2 |
| Totaal | 904,6 | 103,3 | 91,7 | 99,1 | 81,8 | 77,9 | 55,9 | 47,9 | 53,0 | 46,1 | 69,2 | 84,9 | 93,8 |

* Condensaat is een vloeistof die vrijkomt bij de productie van aardgas. Deze vloeistof wordt ook wel aangeduid met putgasbenzine of NGL (Natural Gas Liquids).

OVERZICHTEN

AARDGASVOORKOMENS, GERANGSCHIKT NAAR STATUS

| I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS | | | |
|----------------------------------|---------------------|--------------------------|------------------------|
| a) Producterend | | | |
| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam** | Vergunning type |
| Ameland East | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Ameland Westgat | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Anjum | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Annerveen | NAM | Drenthe | wv |
| Appelscha | NAM | Drenthe | wv |
| Barendrecht | NAM | Rijswijk | wv |
| Barendrecht-Ziedewij | NAM | Rijswijk | wv |
| Bedum | NAM | Groningen | wv |
| Bergen | BP | Bergen | wv |
| Bergermeer | BP | Bergen | wv |
| Blija-Ferwerderadeel | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Blija-Zuidoost | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Blijham | NAM | Groningen | wv |
| Boerakker | NAM | Groningen | wv |
| Botlek | NAM | Botlek | wv |
| Bozum | Vermilion | Oosterend | wv |
| Castricum Zee | NAM | Middelie | wv |
| Coevorden | NAM | Schoonebeek | wv |
| Collendoornerveen | NAM | Schoonebeek | wv |
| Dalen | NAM | Drenthe | wv |
| De Blesse | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| De Wijk | NAM | Schoonebeek | wv |
| Den Velde | NAM | Hardenberg | wv |
| Eleveld | NAM | Drenthe | wv |
| Emmen | NAM | Drenthe | wv |
| Emmen-Nieuw | | | |
| Amsterdam | NAM | Drenthe | wv |
| Ezumazijl | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Friesland | Vermilion | Oosterend | wv |
| Gaag | NAM | Rijswijk | wv |
| 's Gravenzande | NAM | Rijswijk | wv |
| Geestvaartpolder | NAM | Rijswijk | wv |
| Groet | BP | Bergen | wv |
| Groet-Oost | NAM | Middelie | wv |
| Groningen | NAM | Groningen | wv |
| Grootegast | NAM | Groningen | wv |
| Hardenberg | NAM | Schoonebeek | wv |
| Harlingen-Chalk | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| Harlingen-Vlieland | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| Kollum | NAM | Noord-Friesland | wv |

| | | | |
|---------------------|---------------|-------------------|----|
| Kollumerland | NAM | Tietjerksteradeel | wv |
| Kollum-Noord | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Kommerzijl | NAM | Groningen | wv |
| Leens | NAM | Groningen | wv |
| Loon op Zand-South | Wintershall | Waalwijk | wv |
| Lula/Kiel-Windeweer | NAM | Groningen | wv |
| Maasdijk | NAM | Rijswijk | wv |
| Marum | NAM | Groningen | wv |
| Metslawier | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Middenmeer | Vermilion | Slootdorp | wv |
| Molenpolder | NAM | Groningen | wv |
| Monster | NAM | Rijswijk | wv |
| Munnekezijl | NAM | de Marne | wv |
| Nijensleek | NAM | Drenthe | wv |
| Noordwolde | Vermilion | Gorredijk | wv |
| Norg-zuid | NAM | Drenthe | wv |
| Oldelamer | Vermilion | Gorredijk | wv |
| Oosterhesselen | NAM | Drenthe | wv |
| Oostrum | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Opende-Oost | NAM | Groningen | wv |
| Oud Beijerland Zuid | NAM | Botlek | wv |
| Oude Pekela | NAM | Groningen | wv |
| Pasop | NAM | Groningen | wv |
| Pernis-West | NAM | Rijswijk | wv |
| Reedijk | NAM | Botlek | wv |
| Ried | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| Rossum-Weerselo | NAM | Rossum-de Lutte | wv |
| Roswinkel | NAM | Drenthe | wv |
| Saaksum | NAM | Groningen | wv |
| Schermer | BP | Bergen | wv |
| Schoonebeek | NAM | Schoonebeek | wv |
| Sebaldeburen | NAM | Groningen | wv |
| Slootdorp | Vermilion | Slootdorp | wv |
| Sprang | Wintershall | Waalwijk | wv |
| Suawoude | NAM | Tietjerksteradeel | wv |
| Tietjerksteradeel | NAM | Tietjerksteradeel | wv |
| Tubbergen | NAM | Tubbergen | wv |
| Tubbergen-Mander | NAM | Tubbergen | wv |
| Ureterp | NAM | Tietjerksteradeel | wv |
| Vries | NAM | Drenthe | wv |
| Waalwijk-Noord | Wintershall | Waalwijk | wv |
| Wanneperveen | NAM | Schoonebeek | wv |
| Zuidwal | Vermilion | Zuidwal | wv |
| D12 Andalusiet West | Wintershall | D12a | wv |
| D15-A | Gaz de France | D15 | wv |
| D15-A-104 | Gaz de France | D15 | wv |
| F15-A | Total | F15a | wv |

| | | | |
|-------------|---------------|------|----|
| F15-B | Total | F15a | wv |
| F16-E | Wintershall | F16 | wv |
| G17CD-A | Gaz de France | G17d | wv |
| Halfweg | Chevron | Q01 | wv |
| J03-C Unit | Total | J03a | wv |
| K01-A Unit | Total | K01a | wv |
| K04-A Unit | Total | K04a | wv |
| K04A-B | Total | K04a | wv |
| K04A-D | Total | K04a | wv |
| K04-E (K4A) | Total | K04a | wv |
| K04-N | Total | K04a | wv |
| K05A-A | Total | K05a | wv |
| K05A-B | Total | K05a | wv |
| K05A-D | Total | K05a | wv |
| K05A-EN | Total | K05a | wv |
| K05A-ES | Total | K05a | wv |
| K05-C-Unit | Total | K05a | wv |
| K05-G | Total | K05a | wv |
| K06-A | Total | K06 | wv |
| K06-C | Total | K06 | wv |
| K06-D | Total | K06 | wv |
| K06-DN | Total | K06 | wv |
| K06-G | Total | K06 | wv |
| K06-N | Total | K06 | wv |
| K06-T | Total | K06 | wv |
| K07-FA | NAM | K07 | wv |
| K07-FB | NAM | K07 | wv |
| K07-FC | NAM | K07 | wv |
| K07-FD | NAM | K07 | wv |
| K07-FE | NAM | K07 | wv |
| K08-FA | NAM | K08 | wv |
| K09AB-A | Gaz de France | K09b | wv |
| K09AB-B | Gaz de France | K09a | wv |
| K09C-A | Gaz de France | K09c | wv |
| K12-B | Gaz de France | K12 | wv |
| K12-C | Gaz de France | K12 | wv |
| K12-D | Gaz de France | K12 | wv |
| K12-G | Gaz de France | K12 | wv |
| K12-S2 | Gaz de France | K12 | wv |
| K12-S3 | Gaz de France | K12 | wv |
| K14-FA | NAM | K14 | wv |
| K14-FB | NAM | K14 | wv |
| K15-FA | NAM | K15 | wv |
| K15-FG | NAM | K15 | wv |
| K15-FK | NAM | K15 | wv |
| K15-FL | NAM | K15 | wv |
| K15-FM | NAM | K15 | wv |
| L01-A | Total | L01a | wv |

| | | | |
|------------|---------------|------|----|
| L02-FA | NAM | L02 | wv |
| L04-A | Total | L04a | wv |
| L04-B | Total | K06 | wv |
| L04-F | Total | L04a | wv |
| L04-I | Total | L04a | wv |
| L05-B | Wintershall | L05b | wv |
| L05-FA | NAM | L05a | wv |
| L07-C | Total | L07 | wv |
| L07-G | Total | L07 | wv |
| L07-H | Total | L07 | wv |
| L07-HSE | Total | L07 | wv |
| L07-N | Total | L07 | wv |
| L08-A | Wintershall | L08a | wv |
| L08-A-West | Wintershall | L08b | wv |
| L08-G | Wintershall | L08a | wv |
| L08-H | Wintershall | L08a | wv |
| L08-P | Wintershall | L08b | wv |
| L08-P4 | Wintershall | L05c | wv |
| L09-FC | NAM | L09b | wv |
| L09-FD | NAM | L09a | wv |
| L09-FF | NAM | L09a | wv |
| L09-FI | NAM | L09a | wv |
| L10-CDA | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-F | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-G | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-M | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-S2 | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-S4 | Gaz de France | L11a | wv |
| L11-B | Chevron | L11b | wv |
| L12-FC | NAM | L12b | wv |
| L13-FC | NAM | L13 | wv |
| L13-FD | NAM | L13 | wv |
| L13-FE | NAM | L13 | wv |
| L13-FG | NAM | L13 | wv |
| L15-FA | NAM | L15b | wv |
| Markham | CH4 | J06 | wv |
| P06-D | Wintershall | P06 | wv |
| P06-Main | Wintershall | P06 | wv |
| P06-South | Wintershall | P06 | wv |
| P12-SW | Wintershall | P12 | wv |
| P14-A | Wintershall | P14a | wv |
| P15-11 | BP | P15a | wv |
| P15-12 | BP | P15a | wv |
| P15-13 | BP | P15a | wv |
| P15-14 | BP | P15c | wv |
| P15-C | BP | P15a | wv |
| P15-E | BP | P15a | wv |
| P18-2 | BP | P18a | wv |

| P18-4 | BP | P18a | wv |
|---|---------------------|--------------------------|------------------------|
| Q01-B | Chevron | Q01 | wv |
| Q04-A | Wintershall | Q04 | wv |
| Q04-B | Wintershall | Q04 | wv |
| Q05-A | Wintershall | Q05c | wv |
| Q16-FA | NAM | Q16a | wv |
| b) Aardgasopslag | | | |
| Alkmaar PGI | BP | Bergen | |
| Grijpskerk | NAM | Groningen | |
| Norg | NAM | Drenthe | |
| II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS | | | |
| a) Productiestart verwacht binnen de periode 2005 - 2009 | | | |
| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam** | Vergunning type |
| Ameland-Noord | NAM | M09a | wv |
| Assen | NAM | Drenthe | wv |
| Collendoorn | NAM | Hardenberg | wv |
| Een | NAM | Drenthe | wv |
| Hekelingen | NAM | Botlek | wv |
| Langebrug | NAM | Groningen | wv |
| Lauwersoog | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Marumerlage | NAM | Groningen | wv |
| Nes | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Noorderdam | NAM | Rijswijk | wv |
| Papekop | | | open |
| Rammelbeek | NAM | Twenthe | wv |
| Spijkenisse Oost | NAM | Botlek | wv |
| Spijkenisse West | NAM | Beijerland | wv |
| Surhuisterveen | NAM | Groningen | wv |
| Usquert | NAM | Groningen | wv |
| Vierhuizen | NAM | Noord-Friesland | wv |
| West Beemster | NAM | Middelie | wv |
| A12-FA | Unocal | A12a | wva |
| A18-FA | Unocal | A18a | wva |
| B10-FA | Unocal | A12b | wva |
| B13-FA | Unocal | B13a | wva |
| B16-FA | Unocal | B16a | wva |
| D18-FA | Gaz de France | D18a | wva |
| G14-A | Gaz de France | G14 | wv |
| G14-B | Gaz de France | G14 | wv |
| G16-FA | Gaz de France | G16a | wv |
| G17a-S1 | Gaz de France | G17a | wv |
| K02-FA | Gaz de France | K02b | wv |

| | | | |
|--------------------------|-----------|-------------------|------|
| K05-FW | Total | K5a | wv |
| K15-FE | NAM | K15 | wv |
| K17-FA | NAM | K17 | wv |
| L02-FB | NAM | L02 | wv |
| L04-G | Total | L04a | wv |
| L06-FA | ATP | L06d | wv |
| L13-FF | NAM | L13 | wv |
| M09-FB | NAM | N07a | wv |
| N07-FA | NAM | Noord-Friesland | wv |
| b) Overige | | | |
| Andel | NAM | Andel II | ov |
| Beerta | NAM | Groningen | wv |
| Blesdijke | Vermilion | Steenwijk | wv |
| Boskoop | NAM | Rijswijk | wv |
| Brakel | NAM | Andel II | ov |
| Buma | NAM | Drenthe | wv |
| Burum | NAM | Tietjerksteradeel | wv |
| Deurningen | NAM | Twenthe | wv |
| Donkerbroek | NAM | Donkerbroek | wv |
| Eesveen | Vermilion | Steenwijk | wv |
| Egmond Binnen | NAM | Middelie | wv |
| Exloo | NAM | Drenthe | wv |
| Gasselternijveen | NAM | Drenthe | wv |
| Geesbrug | NAM | Drenthe | wv |
| Grolloo | NAM | Drenthe | wv |
| Haakswold | NAM | Schoonebeek | wv |
| Harkema | NAM | Groningen | wv |
| Heiloo | BP | Bergen | wv |
| Hollum Ameland | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Kerkwijk | NAM | Andel II | ov |
| Kijkduin zee | NAM | Rijswijk | wv |
| Maasgeul | NAM | Botlek | wv |
| Midlaren | NAM | Groningen | wv |
| Molenaarsgraaf | NAM | Andel II | ov |
| Nes noord | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Nieuweschans | NAM | Groningen | wv |
| Nijega | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| Oosterwolde | | | open |
| Oppenhuizen | NAM | Zuid-Friesland II | ov |
| Rodewolt | NAM | Groningen | wv |
| Rustenburg | NAM | Middelie | wv |
| Schiermonnikoog Wad | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Sonnega-Weststellingwerf | Vermilion | Steenwijk | wv |
| Ternaard | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Terschelling noord | | Terschelling | ov |
| Terschelling west | | | open |

| | | | |
|------------------|---------------|-----------|------|
| Valthermond | NAM | Drenthe | wv |
| Vlagtwedde | NAM | Groningen | wv |
| Wassenaar-Diep | NAM | Rijswijk | wv |
| Werkendam Diep | NAM | Rijswijk | wv |
| Witten | NAM | Drenthe | wv |
| Zevenhuizen | NAM | Groningen | wv |
| Zevenhuizen West | NAM | Groningen | wv |
| | | | |
| A15-A | Wintershall | A15 | ov |
| B17-FA | Wintershall | B17a | wva |
| E12 Lelie | | E12 | open |
| E12 Tulp East | | E12 | open |
| E13 Epidoot | | E13 | open |
| E17-FA | Gaz de France | E17a | wva |
| F03-FA | NAM | F03 | wv |
| F16-P | Wintershall | F16 | wv |
| K4A-Z | Total | K04a | wv |
| K05-U | Total | K05b | wv |
| K08-FB | NAM | K08 | wv |
| K08-FD | NAM | K08 | wv |
| K08-FF | NAM | K08 | wv |
| K14-FC | NAM | K14 | wv |
| K15-FD | NAM | K15 | wv |
| K15-FF | NAM | K15 | wv |
| K15-FH | NAM | K15 | wv |
| K15-FI | NAM | K15 | wv |
| K15-FJ | NAM | K15 | wv |
| K16-5 | | K16 | open |
| K17-FB | NAM | K17 | wv |
| K18-FB | Wintershall | K18b | wv |
| L02-FC | NAM | L02 | wv |
| L04-D | Total | L04a | wv |
| L07-D | Total | L07 | wv |
| L07-F | Total | L07 | wv |
| L07-FN | Total | L07 | wv |
| L08-D | Wintershall | L08a | wv |
| L09-FA | NAM | L09a | wv |
| L09-FB | NAM | L09a | wv |
| L09-FE | NAM | L09b | wv |
| L09-FG | NAM | L09a | wv |
| L09-FH | NAM | L09a | wv |
| L09-FJ | NAM | L09a | wv |
| L10-19 | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-6 | Gaz de France | L10 | wv |
| L11-1 | Gaz de France | L11a | wv |
| L11-7 | Gaz de France | L11a | wv |
| L12-FA | NAM | L12a | wv |
| L12-FB | NAM | L12a | wv |

| | | | |
|-----------|-------------|-----------------|------|
| L12-FD | NAM | L12a | wv |
| L13-FA | NAM | L13 | wv |
| L13-FI | NAM | L13 | wv |
| L13-FJ | NAM | L13 | wv |
| L13-FK | NAM | L13 | wv |
| L14-6 | | L14b | open |
| L16-Alpha | Wintershall | L16a | wv |
| L16-Bravo | Wintershall | L16a | wv |
| L16-FA | Wintershall | L16a | wv |
| M01-FA | Wintershall | M01a | wva |
| M07-FA | Wintershall | M07 | wv |
| M09-FA | NAM | Noord-Friesland | wv |
| M11-FA | | M11 | open |
| P01-FA | | P01 | open |
| P01-FB | | P01 | open |
| P02-1 | | P02b | open |
| P02-5 | | P02a | open |
| P02-E | | P02a | open |
| Q07-FA | | Q10 | open |
| Q13-FC | | Q13 | open |

| III. PRODUCTIE GESTAAKT | | | |
|--------------------------------|---------------------|--------------------------|------------------------|
| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam** | Vergunning type |
| Akkrum 1 | | Akkrum | wva |
| Akkrum 3 | | Akkrum | wva |
| Akkrum 9 | | Akkrum | wva |
| Akkrum 11 | | Akkrum | wva |
| Akkrum 13 | | Akkrum | wva |
| De Lutte | NAM | Rossum-de Lutte | wv |
| Emshoern | NAM | Groningen | wv |
| Engwierum | NAM | Noord-Friesland | wv |
| Feerwerd | NAM | Groningen | wv |
| Franeker | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| Hoogenweg | NAM | Hardenberg | wv |
| Houwerzijl | NAM | Groningen | wv |
| Leeuwarden 101 | | | |
| Rotliegend | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| Leidschendam | NAM | Rijswijk | wv |
| Loon op Zand | Wintershall | Waalwijk | wv |
| Middelburen | Vermilion | Leeuwarden | wv |
| Middelie | NAM | Middelie | wv |
| Oldenzaal | NAM | Rossum-de Lutte | wv |
| Roden | NAM | Drenthe | wv |
| Sleen | NAM | Drenthe | wv |
| Starnmeer | BP | Bergen | wv |
| Warffum | NAM | Groningen | wv |
| Weststellingewef | Vermilion | Gorredijk | wv |

| | | | |
|-----------------|---------------|----------|------|
| Wimmenum-Egmond | NAM | Middelie | wv |
| Zuid Schermer | BP | Bergen | wv |
| K08-FC | NAM | K08 | wv |
| K10-B | Wintershall | K10a | wv |
| K10-C | Wintershall | K10a | wv |
| K10-V | Wintershall | K10b | wv |
| K11-B | NAM | K11 | wv |
| K11-C | NAM | K11 | wv |
| K11-FA | NAM | K11 | wv |
| K12-A | Gaz de France | K12 | wv |
| K12-E | Gaz de France | K12 | wv |
| K12-S1 | Gaz de France | K12 | wv |
| K13-A | | K13 | open |
| K13-B | | K13 | open |
| K13-CF | | K13 | open |
| K13-DE | | K13 | open |
| K15-FB | NAM | K15 | wv |
| K15-FC | NAM | K15 | wv |
| L02-FA | NAM | L02 | wv |
| L07-A | Total | L07 | wv |
| L07-B | Total | L07 | wv |
| L10-K | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-S1 | Gaz de France | L10 | wv |
| L10-S3 | Gaz de France | L10 | wv |
| L11-A | Gaz de France | L11a | wv |
| L11-Lark | Gaz de France | L11a | wv |
| L13-FB | NAM | L13 | wv |
| L13-FH | NAM | L13 | wv |
| L14-S | | L14b | open |
| P02-NE | | P02a | open |
| P02-SE | | P02a | open |
| P12-C | Wintershall | P12 | wv |
| P15-10 | BP | P15c | wv |
| P15-15 | BP | P15a | wv |
| Q08-A | Wintershall | Q08 | wv |
| Q08-B | Wintershall | Q08 | wv |

* Naam van het voorkomen is in principe de naam die in de winningsvergunningaanvraag is gebruikt.

** Vergunning is de vergunning waarin het voorkomen is ontdekt, maar een voorkomen kan zich over meerdere (hier niet aangegeven) vergunningen uitstrekken.

*** Olieveld waarbij gas een wezenlijke bijdrage levert aan de gasproductie.

ov = opsporings vergunning, wva = winningsvergunning in aanvraag, wv = winningsvergunning.

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2006

| Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats- courant |
|---|-------------------|-----------------|------------------------|---------------------|--------------------|
| 1 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Chevron U.S.A. Inc. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V. - R.D.S. Netherlands International Inc. - Total E&P Nederland B.V. | Zuid-Friesland II | 727 | 30-06-79 | n.v.t. | 202 ** |
| 2 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | IJsselmeer | 875 | 02-07-86 | n.v.t. | 148 ** |
| | Markerwaard | 572 | 20-04-89 | n.v.t. | 87 * |
| | Andel II | 301 | 21-03-02 | 21-03-10 | 137 |
| | Schagen | 576 | 04-11-02 | 04-11-16 | 219 |
| 3 Total E&P Nederland B.V. - Dyas B.V. - Lundin Netherlands B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Lemmer-Marknesse | 633 | 09-03-98 | 09-03-06 | 62 |
| Totaal | | 3 684 | | | |

* Vergunning verleend; nog niet van kracht in verband met bezwaarprocedure

** Wijziging verleend; nog niet van kracht in verband met bezwaarprocedure

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2006

| Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|--|-------------------|-----------------|------------------------|---------------------|-------------------|
| 1 BP Nederland Energie B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V. | Bergen | 252 | 01-05-69 | Onbepaald | 94 |
| 2 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Schoonebeek | 930 | 03-05-48 | Onbepaald | 110 |
| | Tubbergen | 177 | 11-03-53 | Onbepaald | 80 |
| | Rijswijk | 2 090 | 03-01-55 | Onbepaald | 21 |
| | Rossum-de Lutte | 46 | 12-05-61 | Onbepaald | 116 |
| | Groningen | 2 970 | 30-05-63 | Onbepaald | 126 |
| | Drenthe | 2 284 | 04-11-68 | Onbepaald | 234 |
| | Tietjerksteradeel | 411 | 17-02-69 | Onbepaald | 47 |
| | Twenthe | 276 | 27-01-77 | Onbepaald | 26 |
| | Hardenberg | 161 | 19-07-90 | 19-07-35 | 149 |
| | Botlek | 235 | 03-07-91 | 03-07-26 | 141 |
| | Beijerland | 140 | 11-12-96 | 14-02-27 | 243 |
| 3 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | Noord-Friesland | 1593 | 17-02-69 | Onbepaald | 47 |
| | De Marne | 7 | 05-09-94 | 05-09-34 | 189 |
| 4 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V. | Middelie | 946 | 01-05-69 | Onbepaald | 94 |
| 5 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Bula Oil Netherlands B.V. - Lepco Oil & Gas Netherlands B.V. | Donkerbroek | 70 | 20-03-95 | 20-03-10 | 66 |
| 6 Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. | Steenwijk | 99 | 05-09-94 | 05-09-29 | 177 |
| 7 Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. - Lundin Netherlands B.V. | Leeuwarden | 614 | 17-02-69 | Onbepaald | 46 |
| | Slootdorp | 162 | 01-05-69 | Onbepaald | 94 |
| | Oosterend | 92 | 23-03-85 | Onbepaald | 84 |
| | Gorredijk | 629 | 10-07-89 | 10-07-24 | 145 |
| | Zuidwal | 225 | 28-08-84 | Onbepaald | 190 |
| 8 Wintershall Noordzee B.V. - Essent Energy Gas Storage B.V. | Waalwijk | 765 | 17-07-89 | 17-07-24 | 154 |
| | Totaal | 15 174 | | | |

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2006

| Vergunninghouder | Vergunning | km² | Inwerking getreden |
|--|-------------------|-----------------------|---------------------------|
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Grijpskerk | 27 | 01-04-03 |
| | Norg | 81 | 01-04-03 |
| BP Nederland Energie B.V. | Alkmaar | 16 | 01-04-03 |
| | Totaal | 124 | |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006

| Vergunninghouder | Blok | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|---|-------------|-----------------|---------------------|------------------|----------------|
| 1 Denerco Oil A/S | F9 | 400 | 15-03-03 | 26-04-09 | 54 |
| Talisman Energy Beta Ltd. | G7 | 122 | 15-03-03 | 26-04-09 | 54 |
| 2 GDF Production Nederland B.V. | D18a | 58 | 08-06-79/85 | 08-06-89* | 117/106 |
| ConocoPhillips (U.K.) Limited | | | | | |
| DSM Energie B.V. | | | | | |
| Wintershall Noordzee B.V. | | | | | |
| 3 GDF Production Nederland B.V. | E17a & E17b | 114 | 09-03-93/99 | 09-03-03* | 54/39 |
| Lundin Netherlands B.V. | | | | | |
| Total E&P Nederland B.V. | | | | | |
| 4 GDF Production Nederland B.V. | B18b | 159 | 21-04-05 | 02-06-07 | 89/95 |
| EWE Aktiengesellschaft | | | | | |
| HPI Netherlands Ltd. | | | | | |
| Rosewood Exploration Ltd. | | | | | |
| 5 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | F6b | 390 | 20-11-02 | 03-01-06 | 224 |
| Petro-Canada Netherlands B.V. | | | | | |
| 6 Petro-Canada Netherlands B.V. | P10b | 350 | 25-02-05 | 18-03-06 | 51 |
| | P11c | 209 | 01-07-04 | 12-08-09 | 152 |
| 7 Total E&P Nederland B.V. | F12 | 401 | 01-11-01 | 30-10-08 | 219 |
| Lundin Netherlands B.V. | | | | | |
| 8 Unocal Netherlands B.V. | A12b & B10a | 79 | 12-01-90/96 | 12-01-90* | 129 |
| DSM Energie B.V. | B16a | 67 | 11-05-87/01 | 11-05-97* | 127/233 |
| Dyas B.V. | | | | | |
| 9 Wintershall Noordzee B.V. | M1a | 213 | 09-04-91/97 | 09-04-01* | 93/99 |
| 10 Wintershall Noordzee B.V. | K1b | 323 | 15-04-05 | 27-05-08 | 74/93 |
| CH4 | | | | | |
| 11 Wintershall Noordzee B.V. | L6a | 332 | 22-08-03 | 03-10-10 | 162 |
| Petro-Canada Netherlands B.V. | | | | | |
| 12 Wintershall Noordzee B.V. | F17a | 387 | 15-07-05 | 26-08-09 | 135 |
| GDF Production Nederland B.V. | | | | | |

| Vergunninghouder | Blok | km² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|---|-------------|-----------------------|----------------------------|-------------------------|-----------------------|
| 13 Wintershall Noordzee B.V. EWE Aktiengesellschaft | Q2a | 332 | 04-09-01 | 26-09-06 | 183 |
| 14 Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. Cirrus Energy Nederland B.V. | A15a | 66 | 28-09-05 | 24-02-07 | 189 |
| 15 Wintershall Noordzee B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. DSM Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | B17a | 80 | 02-06-87/93 | 02-07-97* | 127/101 |
| 16 Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederland Petr. B.V. GDF Production Nederland B.V. | F13b | 399 | 01-01-03 | 31-12-09 | 223 |
| | Totaal | 4 481 | | | |

- * vergunninghouder heeft aanvraag voor winningsvergunning gedaan

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006

| Vergunninghouder | Blok | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|------------------|---|---|--|--|-------------------|
| 1 | ATP Oil & Gas (Netherlands) B.V. | L6d | 07-03-03 | 19-04-13 | |
| 2 | BPNE Offshore B.V. | P18a | 30-04-92 | 30-04-32 | |
| 3 | BPNE Offshore B.V. Wintershall Noordzee B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Van Dyke Netherlands Inc. Petro-Canada Netherlands B.V. | P15a & P15b | 12-07-84 | 12-07-24 | |
| 4 | BPNE Offshore B.V. Wintershall Noordzee B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | P15c | 07-05-92 | 07-05-32 | |
| 5 | BPNE Offshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | P18c | 02-06-92 | 02-06-32 | |
| 6 | CH4 Nederland B.V. Total E&P Nederland B.V. Dyas Holland B.V. | J3b & J6 | 06-11-92 | 06-11-32 | |
| 7 | GDF Production Nederland B.V. | G16a G16b G17a K2b K3a K3c | 06-01-92 11-10-03 02-11-04 24-08-98 24-08-98 26-11-05 | 06-01-32 06-01-32 14-12-19 24-08-23 24-08-23 07-01-21 | |
| 8 | GDF Production Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. DSM Energie B.V. | G14 | 02-11-04 | 14-12-19 | |
| 9 | GDF Production Nederland B.V. ConocoPhillips (U.K.) Limited Wintershall Noordzee B.V. | D15 | 06-09-96 | 06-09-21 | |

| Vergunninghouder | Blok | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|------------------|--|---|---|--|-------------------|
| 10 | GDF Production Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V. | G17c & G17d | 10-11-00 | 10-11-25 | |
| 11 | GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd. | K9a & K9b K9c | 11-08-86 18-12-87 | 11-08-26 18-12-27 | |
| 12 | GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd. GDF Participation Nederland B.V. | L10 & L11a | 13-01-71 | 13-01-11 | |
| 13 | GDF Production Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd. Production North Sea Netherlands Ltd. | K12 | 18-02-83 | 18-02-23 | |
| 14 | GDF Production Nederland B.V. HPI Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd. | N7b | 10-03-94 (23- 12-03) | 10-03-34 | 88 252 |
| 15 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | B18a F17c K2a K7 K14 K15 K17 L2 L4c L5a L9a L9b L15c N7a | 10-10-85 04-12-96 24-08-98 08-07-81 16-01-75 14-10-77 19-01-89 15-03-91 07-01-94 15-03-91 09-05-95 09-05-95 07-09-90 10-03-94 (23- 12-03) | 10-10-25 04-12-11 24-08-23 08-07-21 16-01-15 14-10-17 19-01-29 15-03-31 07-01-34 15-03-31 09-05-35 09-05-35 07-09-30 10-03-34 | 88 252 |
| 16 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. DSM Energie B.V. | F3 | 09-09-82 | 09-09-22 | |

| Vergunninghouder | Blok | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|------------------|---|------------------------------|--|--|-------------------|
| 17 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Nederland Petr. B.V. Wintershall Noordzee B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. | K8 & K11 L12a L13 | 26-10-77 14-03-90 26-10-77 | 26-10-17 14-03-30 26-10-17 | |
| 18 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Nederland Petr. B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12b & L15b | 12-03-90 | 12-03-30 | |
| 19 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | M9a | 10-04-90 | 10-04-30 | |
| 20 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E & P Nederland B.V. | Q16a | 29-12-92 | 29-12-32 | |
| 21 | Petro-Canada Netherlands B.V. | P10a P11b | 31-05-05 03-04-04 | 12-07-20 15-05-19 | |
| 22 | Petro-Canada Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. EDC (Europe) Ltd. Oranje-Nassau Energie B.V. | F2a | 24-08-82 | 24-08-22 | |
| 23 | Total E&P Nederland B.V. | K4a L1d | 29-12-93 13-11-96 | 29-12-33 13-11-16 | |
| 24 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. DSM Energie B.V. | F6a | 09-09-82 | 09-09-22 | |
| 25 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Dyas Nederland B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. | F15a F15d | 06-05-91 15-06-92 | 06-05-31 15-06-32 | |
| 26 | Total E&P Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | J3a K1a | 12-01-96 10-02-97 | 12-01-36 10-02-22 | |
| 27 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | K3b K3d K6 & L7 L1e | 30-01-01 01-04-99 20-06-75 13-11-96 | 30-01-21 01-04-24 20-06-15 13-11-11 | |

| Vergunninghouder | Blok | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|------------------|--|---|--|--|-------------------|
| | | L4a | 30-12-81 | 30-12-21 | |
| | | L1f | 01-01-03 | 16-01-33 | |
| 28 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Dyas B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. | K4b & K5a | 01-06-93 | 01-06-33 | |
| 29 | Total E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. Rosewood Exploration Ltd. | K5b K2c | 07-11-96 21-01-04 | 07-11-21 07-11-21 | |
| 30 | Total E&P Nederland B.V. Van Dyke Netherlands Inc. | L1a | 12-09-96 | 12-09-16 | |
| 31 | Unocal Netherlands B.V. DSM Energie B.V. | L11b | 15-06-84 | 15-06-24 | |
| 32 | Unocal Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | A12a A12d A18a A18c B10c & B13a | 01-07-2005 01-07-2005 01-07-2005 01-07-2005 01-07-2005 | 12-08-25 12-08-25 12-08-25 12-08-25 12-08-25 | |
| 33 | Unocal Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Dyas Holland B.V. Aceiro Netherlands B.V. | P9a & P9b | 16-08-93 | 16-08-33 | |
| 34 | Unocal Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Dyas Holland B.V. | P9c | 16-08-93 | 16-08-33 | |
| 35 | Unocal Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V. | Q1 | 11-07-80 | 11-07-20 | |
| 36 | Unocal Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | Q2c | 14-07-94 | 14-07-34 | |

| Vergunninghouder | Blok | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|------------------|---|-----------------------------|--|--|-------------------|
| 37 | Wintershall Noordzee B.V. | P11a | 23-06-92 | 23-06-32 | |
| 38 | Wintershall Noordzee B.V. GDF Participation Nederland B.V. | D12a | 06-09-96 | 06-09-21 | |
| 39 | Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederland Petr. B.V. Dana Petroleum (E & P) Limited GDF Production Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. | E15a E18a F13a | 04-10-02 04-10-02 04-10-02 | 24-09-32 24-09-32 24-09-32 | |
| 40 | Wintershall Noordzee B.V. GDF Production Nederland B.V. | F16 | 04-10-02 | 24-09-32 | |
| 41 | Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | K10a K10b & K10c P14a | 26-01-83 22-04-93 23-06-92 | 26-01-23 22-04-33 23-06-32 | |
| 42 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | K18a & K18b L16a | 09-05-83 12-06-84 | 09-05-23 12-06-24 | |
| 43 | Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | L5c L8b L5b L6b | 03-12-96 17-05-93 28-06-03 01-07-03 | 03-12-16 17-05-33 12-08-38 13-08-38 | |
| 44 | Wintershall Noordzee B.V. EWE Aktiengesellschaft | L8a | 18-08-88 | 18-08-28 | |
| 45 | Wintershall Noordzee B.V. DSM Energie B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. EWE Aktiengesellschaft | M7 | 22-03-01 | 22-03-21 | |
| 46 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas Holland B.V. Dyas B.V. | P6 | 14-04-82 | 14-04-22 | |
| 47 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Dyas Holland B.V. | P12 | 08-03-90 | 08-03-30 | |

| Vergunninghouder | Blok | km ² | In werking getreden | Einde vergunning | Staats courant |
|--|-------------------|-----------------|------------------------|---------------------|-------------------|
| 48 Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederland Petr. B.V. Dyas B.V. | Q4 | | 02-12-99 | 02-12-19 | |
| 49 Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederland Petr. B.V. Dyas B.V. | Q5c, Q5d & Q5e | | 15-02-01 | 15-02-21 | |
| 50 Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. | Q8 | | 15-09-86 | 15-09-26 | |
| Totaal | | 28 | | | |

LOPENDE AANVRAGEN WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006

| Vergunningaanvrager | Blok/ deel van blok | Gepubliceerd | Staatscourant |
|---------------------------------|--------------------------|--------------|---------------|
| Unocal Netherlands B.V. | B16a | 08-06-93 | 105 |
| | deel van B16 (wijziging) | 30-11-01 | 233 |
| Wintershall cs | B17a | 09-06-97 | 106 |
| GDF Production Ned. cs | D18a | 24-07-97 | 139 |
| Unocal | A12b & B10a | 01-02-00 | 22 |
| GDF Production Ned. cs | deel van E16 | 12-11-01 | 219 |
| GDF Production Ned. cs | delen van E17 | 12-11-01 | 219 |
| Wintershall Noordzee B.V. | M1a | 11-05-01 | 91 |
| Nido Petroleum | Q13 | 04-03-05 | 45 |
| Aanvrager nog niet gepubliceerd | P8 | | |

VERDELING BLOKKEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Opsporings Vergunning (km ²) | Winnings vergunning (km ²) | Vergunninghouder |
|------------|-----------------------------------|---|---|-------------------|
| A 4 | < 0,5 | | | |
| A 5 | 91 | | | |
| A 7 | 47 | | | |
| A 8 | 382 | | | |
| A 9 | 141 | | | |
| A 10 | 129 | | | |
| A 11 | 392 | | | |
| A 12a | | | 195 | Unocal cs |
| A 12b | | 31 | | Unocal cs |
| A 12c | 131 | | | |
| A 12d | | | 33 | Unocal cs |
| A 13 | 211 | | | |
| A 14 | 393 | | | |
| A 15a | | 67 | | Wintershall cs |
| A15b | 327 | | | |
| A 16 | 294 | | | |
| A 17 | 395 | | | |
| A 18a | | | 229 | Unocal cs |
| A 18b | 119 | | | |
| A 18c | | | 47 | Unocal cs |
| B 10a | | 48 | | Unocal cs |
| B 10b | 84 | | | |
| B 10c | | | 46 | Unocal cs |
| B 13a | | | 206 | Unocal cs |
| B 13b | 187 | | | |
| B 14 | 199 | | | |
| B 16a | | 67 | | Unocal cs |
| B 16b | 328 | | | |
| B 17a | | 80 | | Wintershall cs |
| B 17b | 315 | | | |
| B 18a | | | 40 | NAM |
| B 18b | | 159 | | GDF Production cs |
| D 3 | 2 | | | |
| D 6 | 60 | | | |
| D 9 | 149 | | | |
| D 12a | | | 214 | Wintershall cs |
| D 12b | 40 | | | |
| D 15 | | | 247 | GDF Production cs |
| D 18a | | 58 | | GDF Production cs |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Opsporings Vergunning (km ²) | Winnings vergunning (km ²) | Vergunninghouder |
|------------|-----------------------------------|---|---|----------------------|
| D 18b | 140 | | | |
| E 1 | 374 | | | |
| E 2 | 397 | | | |
| E 3 | 397 | | | |
| E 4 | 398 | | | |
| E 5 | 398 | | | |
| E 6 | 398 | | | |
| E 7 | 400 | | | |
| E 8 | 400 | | | |
| E 9 | 400 | | | |
| E 10 | 401 | | | |
| E 11 | 401 | | | |
| E 12 | 401 | | | |
| E 13 | 403 | | | |
| E 14 | 403 | | | |
| E 15a | | | 39 | Wintershall cs |
| E 15b | 364 | | | |
| E 16 | 405 | | | |
| E 17a | | 87 | | GDF Production cs |
| E 17b | | 27 | | GDF Production cs |
| E 17c | 291 | | | |
| E 18a | | | 212 | Wintershall cs |
| E 18b | 193 | | | |
| F 1 | 397 | | | |
| F 2a | | | 307 | Petro-Canada Neth.cs |
| F 2b | 90 | | | |
| F 3 | | | 397 | NAM cs |
| F 4 | 398 | | | |
| F 5 | 398 | | | |
| F 6a | | | 8 | Total cs |
| F 6b | | 390 | | NAM |
| F 7 | 400 | | | |
| F 8 | 400 | | | |
| F 9 | | 400 | | Denerco cs |
| F 10 | 401 | | | |
| F 11 | 401 | | | |
| F 12 | | 401 | | Total cs |
| F 13a | | | 4 | Wintershall cs |
| F 13b | | 399 | | Wintershall cs |
| F 14 | 403 | | | |
| F 15a | | | 234 | Total cs |
| F 15b | 72 | | | |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Opsporings Vergunning (km ²) | Winnings vergunning (km ²) | Vergunninghouder |
|------------|-----------------------------------|---|---|-------------------|
| F 15c | 93 | | | |
| F 15d | | | 4 | Total cs |
| F 16 | | | 405 | Wintershall cs |
| F 17a | | 387 | | Wintershall cs |
| F 17c | | | 18 | NAM |
| F 18 | 405 | | | |
| G 7 | | 122 | | Denerco cs |
| G 10 | 397 | | | |
| G 11 | 174 | | | |
| G 13 | 403 | | | |
| G 14 | | | 403 | GDF Production cs |
| G 15 | 226 | | | |
| G 16a | | | 224 | GDF Production cs |
| G 16b | | | 5 | GDF Production cs |
| G 16c | 176 | | | |
| G 17a | | | 275 | GDF Production cs |
| G 17c | | | 34 | GDF Production cs |
| G 17d | | | 96 | GDF Production cs |
| G 18 | 405 | | | |
| H 13 | 1 | | | |
| H 16 | 72 | | | |
| J 3a | | | 72 | Total cs |
| J 3b | | | 42 | CH4 Nederland cs |
| J 3c | 31 | | | |
| J 6 | | | 83 | CH4 Nederland cs |
| J 9 | 18 | | | |
| K 1a | | | 83 | Total cs |
| K 1b | | 323 | | Wintershall cs |
| K 2a | | | 27 | NAM |
| K 2b | | | 110 | GDF Production |
| K 2c | | | 47 | Total cs |
| K 2d | 222 | | | |
| K 3a | | | 83 | GDF Production cs |
| K 3b | | | 7 | Total cs |
| K 3c | | | 32 | GDF Production |
| K 3d | | | 26 | Total cs |
| K 3e | 258 | | | |
| K 4a | | | 307 | Total |
| K 4b | | | 101 | Total cs |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Opsporings Vergunning (km ²) | Winnings vergunning (km ²) | Vergunninghouder |
|------------|-----------------------------------|---|---|-------------------|
| K 5a | | | 204 | Total cs |
| K 5b | | | 204 | Total cs |
| K 6 | | | 408 | Total cs |
| K 7 | | | 408 | NAM |
| K 8 | | | 410 | NAM cs |
| K 9a | | | 150 | GDF Production cs |
| K 9b | | | 61 | GDF Production cs |
| K 9c | | | 199 | GDF Production cs |
| K 10a | | | 195 | Wintershall cs |
| K 10b | | | 68 | Wintershall cs |
| K 10c | | | 26 | Wintershall cs |
| K 10d | 86 | | | |
| K 11 | | | 411 | NAM cs |
| K 12 | | | 411 | GDF Production cs |
| K 13 | 324 | | | |
| K 14 | | | 413 | NAM |
| K 15 | | | 413 | NAM |
| K 16 | 267 | | | |
| K 17 | | | 414 | NAM |
| K 18a | | | 36 | Wintershall cs |
| K 18b | | | 155 | Wintershall cs |
| K 18c | 223 | | | |
| L 1a | | | 30 | Total cs |
| L 1b | 340 | | | |
| L 1d | | | 7 | Total |
| L 1e | | | 12 | Total cs |
| L 1f | | | 17 | Total cs |
| L 2 | | | 406 | NAM |
| L 3 | 406 | | | |
| L 4a | | | 313 | Total cs |
| L 4b | 83 | | | |
| L 4c | | | 12 | NAM |
| L 5a | | | 163 | NAM |
| L 5b | | | 237 | Wintershall cs |
| L 5c | | | 8 | Wintershall cs |
| L 6a | | 332 | | Wintershall cs |
| L 6b | | | 60 | Wintershall cs |
| L 6d | | | 16 | ATP Oil & Gas |
| L 7 | | | 410 | Total cs |
| L 8a | | | 213 | Wintershall cs |
| L 8b | | | 181 | Wintershall cs |
| L 8c | 16 | | | |
| L 9a | | | 209 | NAM |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Opsporings Vergunning (km ²) | Winnings vergunning (km ²) | Vergunninghouder |
|------------|-----------------------------------|---|---|-------------------|
| L 9b | | | 201 | NAM |
| L 10 | | | 411 | GDF Production cs |
| L 11a | | | 185 | GDF Production cs |
| L 11b | | | 47 | Unocal cs |
| L 11c | 179 | | | |
| L 12a | | | 344 | NAM cs |
| L 12b | | | 67 | NAM cs |
| L 13 | | | 413 | NAM cs |
| L 14 | 413 | | | |
| L 15a | 81 | | | |
| L 15b | | | 117 | NAM cs |
| L 15c | | | 4 | NAM |
| L 16a | | | 238 | Wintershall cs |
| L 16b | 176 | | | |
| L 17 | 394 | | | |
| L 18 | 13 | | | |
| M 1a | | 213 | | Wintershall |
| M 1b | 193 | | | Wintershall |
| M 2 | 406 | | | |
| M 3 | 406 | | | |
| M 4 | 408 | | | Wintershall |
| M 5 | 408 | | | |
| M 6 | 408 | | | |
| M 7 | | | 410 | Wintershall cs |
| M 8 | 405 | | | |
| M 9a | | | 213 | NAM cs |
| M 9b | 158 | | | |
| M 10 | 222 | | | |
| M 11 | 28 | | | |
| N 1 | 217 | | | |
| N 4 | 381 | | | |
| N 5 | 14 | | | |
| N 7 a | | | 141 | NAM |
| N 7b | | | 174 | GDF Production cs |
| N 8 | 34 | | | |
| O 12 | 2 | | | |
| O 15 | 143 | | | |
| O 17 | 2 | | | |
| O 18 | 367 | | | |
| P 1 | 209 | | | |

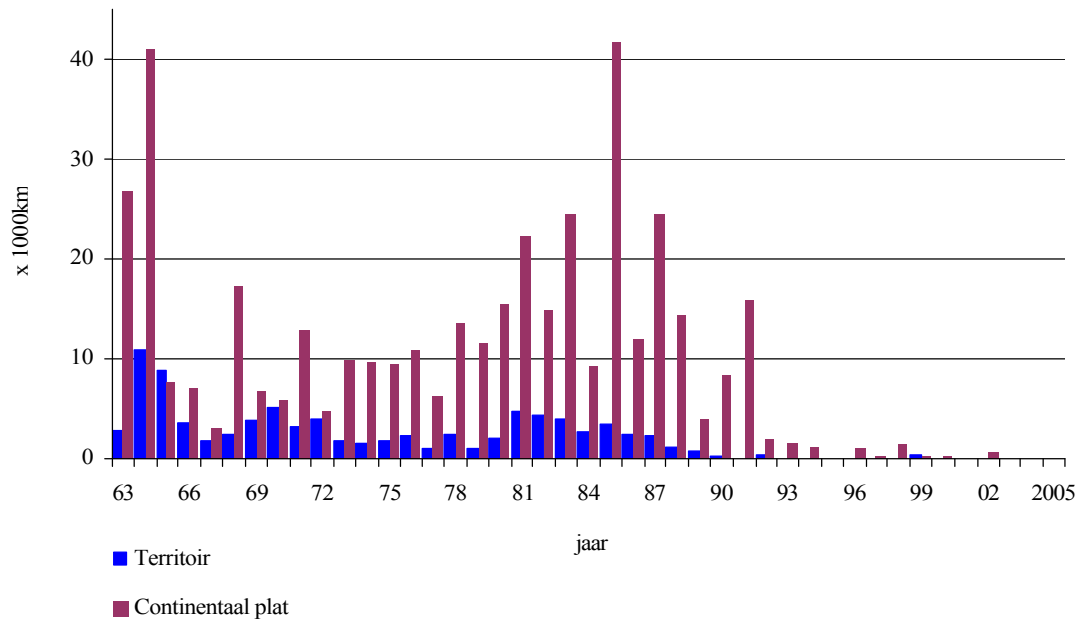
| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Opsporings Vergunning (km ²) | Winnings vergunning (km ²) | Vergunninghouder |
|------------|-----------------------------------|---|---|--------------------|
| P 2 | 416 | | | |
| P 3 | 416 | | | |
| P 4 | 170 | | | |
| P 5 | 417 | | | |
| P 6 | | | 417 | Wintershall cs |
| P 7 | 222 | | | |
| P 8 | 419 | | | |
| P 9a | | | 59 | Unocal cs |
| P 9b | | | 67 | Unocal cs |
| P 9c | | | 267 | Unocal cs |
| P 9d | 26 | | | |
| P 10a | | | 5 | Petro-Canada Neth. |
| P 10b | | 350 | | Petro-Canada Neth. |
| P 11a | | | 2 | Wintershall |
| P 11b | | | 210 | Petro-Canada Neth. |
| P 11c | | 209 | | Petro-Canada Neth. |
| P 12 | | | 421 | Wintershall cs |
| P 13 | 422 | | | |
| P 14a | | | 317 | Wintershall |
| P 14b | 105 | | | |
| P 15a | | | 203 | BPNE offshore cs |
| P 15b | | | 17 | BPNE offshore cs |
| P 15c | | | 202 | BPNE offshore cs |
| P 16 | 424 | | | |
| P 17 | 424 | | | |
| P 18a | | | 105 | BPNE offshore |
| P 18b | 313 | | | |
| P 18c | | | 6 | BPNE offshore cs |
| Q 1 | | | 416 | Unocal cs |
| Q 2a | | 332 | | Wintershall cs |
| Q 2c | | | 32 | Unocal cs |
| Q 4 | | | 417 | Wintershall cs |
| Q 5a | < 0,5 | | | |
| Q 5b | 104 | | | |
| Q 5c | | | 98 | Wintershall cs |
| Q 5d | | | 44 | Wintershall cs |
| Q 5e | | | 4 | Wintershall cs |
| Q 5f | 48 | | | |
| Q 5i | < 0,5 | | | |
| Q 7 | 419 | | | |
| Q 8 | | | 247 | Wintershall cs |
| Q 10 | 422 | | | |
| Q 11 | 162 | | | |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Opsporings Vergunning (km ²) | Winnings vergunning (km ²) | Vergunninghouder |
|------------|-----------------------------------|---|---|------------------|
| Q 13 | 399 | | | |
| Q 14 | 25 | | | |
| Q 16a | | | 85 | NAM cs |
| Q 16b | 80 | | | |
| R 2 | 103 | | | |
| R 3 | 425 | | | |
| R 5 | 7 | | | |
| R 6 | 311 | | | |
| R 9 | 28 | | | |
| S 1 | 425 | | | |
| S 2 | 425 | | | |
| S 3 | 340 | | | |
| S 4 | 427 | | | |
| S 5 | 378 | | | |
| S 6 | 45 | | | |
| S 7 | 360 | | | |
| S 8 | 129 | | | |
| S 10 | 36 | | | |
| S 11 | < 0,5 | | | |
| T 1 | 1 | | | |
| Totaal | 33 941 | 4 481 | 18 428 | |

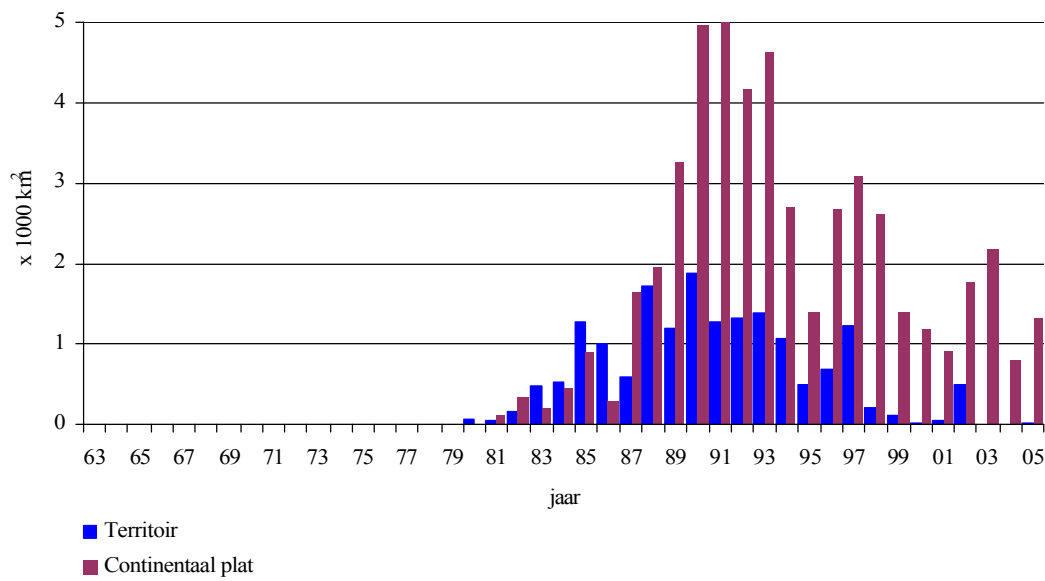
SEISMISCH ONDERZOEK

| Jaar | Territoir | | Continentaal plat | |
|------|----------------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|
| | 2 D lijn km | 3 D oppervlakte km ² | 2 D lijn km | 3 D oppervlakte km ² |
| 63 | 2 860 | - | 26 778 | - |
| 64 | 10 992 | - | 41 136 | - |
| 1965 | 8 885 | - | 7 707 | - |
| 66 | 3 510 | - | 6 939 | - |
| 67 | 1 673 | - | 3 034 | - |
| 68 | 2 541 | - | 17 349 | - |
| 69 | 3 857 | - | 6 846 | - |
| 1970 | 5 113 | - | 5 780 | - |
| 71 | 3 252 | - | 12 849 | - |
| 72 | 4 034 | - | 4 716 | - |
| 73 | 1 783 | - | 9 708 | - |
| 74 | 1 422 | - | 9 536 | - |
| 1975 | 1 706 | - | 9 413 | - |
| 76 | 2 318 | - | 10 963 | - |
| 77 | 948 | - | 6 184 | - |
| 78 | 2 466 | - | 13 568 | - |
| 79 | 986 | - | 11 575 | - |
| 1980 | 2 017 | 76 | 15 497 | - |
| 81 | 4 627 | 37 | 22 192 | 110 |
| 82 | 4 363 | 170 | 14 791 | 337 |
| 83 | 3 980 | 478 | 24 498 | 208 |
| 84 | 2 523 | 512 | 9 314 | 455 |
| 1985 | 3 480 | 1 282 | 41 593 | 892 |
| 86 | 2 386 | 993 | 11 795 | 296 |
| 87 | 2 243 | 601 | 24 592 | 1 637 |
| 88 | 1 103 | 1 726 | 14 356 | 1 958 |
| 89 | 828 | 1 206 | 4 033 | 3 264 |
| 1990 | 160 | 1 889 | 8 288 | 4 972 |
| 91 | - | 1 268 | 15 853 | 5 002 |
| 92 | 388 | 1 307 | 1 799 | 4 173 |
| 93 | - | 1 382 | 1 591 | 4 637 |
| 94 | - | 1 074 | 1 089 | 2 694 |
| 1995 | - | 491 | - | 1 408 |
| 96 | - | 689 | 892 | 2 686 |
| 97 | - | 1 236 | 260 | 3 101 |
| 98 | - | 214 | 1 383 | 2 603 |
| 99 | 43 | 124 | 181 | 1 409 |
| 2000 | - | 33 | 160 | 1 189 |
| 01 | 5 | 47 | - | 898 |
| 02 | - | - | 495 | 1 778 |
| 03 | - | - | - | 2 185 |
| 04 | - | - | 34 | 790 |
| 2005 | - | 32 | - | 1 314 |

2D Seismisch onderzoek 1963 – 2005



3D Seismisch onderzoek 1963 – 2005



OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Territoir

| Jaar | Exploratie | | | | | Evaluatie | | | | | Productie |
|----------------|------------|------------|----------|------------|------------|-----------|------------|----------|-----------|------------|--------------|
| | O | G | G&O | D | à | O | G | G&O | D | à | |
| t/m 1967 | 2 | 26 | - | 61 | 89 | - | 8 | - | 4 | 12 | 278 |
| 68 | - | 3 | - | 4 | 7 | - | 2 | - | 2 | 4 | 23 |
| 69 | - | 2 | - | 11 | 13 | - | 2 | - | 1 | 3 | 27 |
| 1970 | - | 3 | - | 11 | 14 | - | 1 | - | - | 1 | 25 |
| 71 | - | 3 | - | 9 | 12 | - | 3 | - | 1 | 4 | 55 |
| 72 | - | 3 | - | 7 | 10 | - | - | - | 2 | 2 | 64 |
| 73 | - | 2 | - | 2 | 4 | - | 1 | - | - | 1 | 46 |
| 74 | - | - | - | 2 | 2 | - | 4 | - | 1 | 5 | 50 |
| 1975 | - | 3 | - | 5 | 8 | - | - | - | 2 | 2 | 48 |
| 76 | - | 2 | - | 5 | 7 | - | 12 | - | - | 12 | 37 |
| 77 | - | 3 | - | 4 | 7 | 2 | 10 | - | 1 | 13 | 14 |
| 78 | - | 2 | - | 4 | 6 | - | 20 | - | - | 20 | 36 |
| 79 | - | 4 | - | 2 | 6 | 2 | 11 | - | 2 | 15 | 42 |
| 1980 | 1 | 2 | - | 2 | 5 | 2 | 16 | - | 4 | 22 | 33 |
| 81 | 2 | 2 | - | 11 | 15 | 5 | 7 | - | 2 | 14 | 23 |
| 82 | - | 5 | - | 9 | 14 | - | 8 | - | 2 | 10 | 14 |
| 83 | - | 4 | - | 4 | 8 | 1 | 13 | - | 1 | 15 | 8 |
| 84 | 1 | 6 | - | 7 | 14 | 4 | 8 | - | 4 | 16 | 32 |
| 1985 | 1 | 5 | - | 9 | 15 | 2 | 10 | - | - | 12 | 34 |
| 86 | - | 2 | - | 10 | 12 | - | 3 | - | - | 3 | 35 |
| 87 | - | 1 | 2 | 6 | 9 | - | 1 | - | - | 1 | 22 |
| 88 | - | 5 | 1 | 2 | 8 | 1 | 4 | - | - | 5 | 17 |
| 89 | - | 2 | 1 | 6 | 9 | 2 | 5 | - | - | 7 | 11 |
| 1990 | - | 3 | 1 | 4 | 8 | - | 3 | 1 | 1 | 5 | 17 |
| 91 | - | 7 | 1 | 3 | 11 | - | 3 | - | 1 | 4 | 11 |
| 92 | - | 5 | 2 | 4 | 11 | - | 1 | - | - | 1 | 12 |
| 93 | - | 8 | - | 2 | 10 | - | - | - | - | - | 11 |
| 94 | - | 4 | - | 1 | 5 | 2 | 2 | - | 1 | 5 | 4 |
| 1995 | - | 3 | - | 10 | 13 | - | 3 | - | - | 3 | 14 |
| 96 | - | 2 | - | 3 | 5 | 2 | 3 | - | 2 | 7 | 30 |
| 97 | - | 8 | - | 3 | 11 | - | 6 | - | - | 6 | 12 |
| 98 | - | 7 | - | 4 | 11 | - | 7 | - | - | 7 | 8 |
| 99 | - | 2 | - | 3 | 5 | - | 3 | - | - | 3 | 7 |
| 2000 | - | 2 | - | - | 2 | - | 2 | - | - | 2 | 5 |
| 01 | - | 2 | - | 1 | 3 | - | - | - | - | - | 6 |
| 02 | - | 1 | - | 3 | 4 | - | 1 | - | - | 1 | 5 |
| 03 | - | 1 | - | 2 | 3 | - | - | - | - | - | 7 |
| 04 | - | - | - | - | - | - | 1 | - | - | 1 | 1 |
| 2005 | - | 2 | - | 1 | 3 | - | - | - | - | - | 3 |
| Totaal: | 7 | 147 | 8 | 237 | 399 | 25 | 184 | 1 | 34 | 244 | 1 127 |

D = droog
 G = gas
 G&O = gas en olie

O = olie
 Σ = totaal

OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat

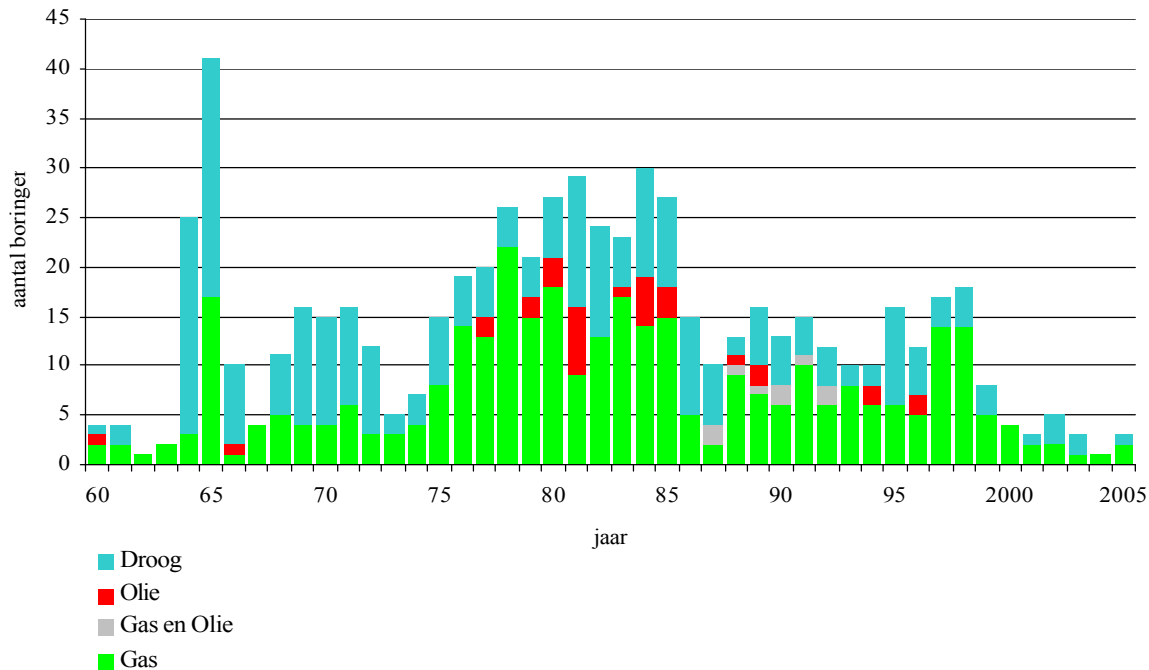
| Jaar | Exploratie | | | | | Evaluatie | | | | | Productie |
|----------------|------------|------------|----------|------------|------------|-----------|-----------|----------|-----------|------------|------------|
| | O | G | G&O | D | à | O | G | G&O | D | à | à |
| t/m1967 | | - | - | 3 | 3 | - | - | - | - | - | - |
| 68 | - | 2 | - | 5 | 7 | - | - | - | - | - | - |
| 69 | - | 2 | - | 13 | 15 | - | - | - | 1 | 1 | - |
| 1970 | - | 6 | - | 7 | 14 | - | - | - | - | - | - |
| 71 | 1 | 3 | - | 15 | 18 | 1 | - | - | - | 1 | - |
| 72 | - | 10 | - | 6 | 16 | - | - | - | 1 | 1 | - |
| 73 | - | 4 | - | 13 | 17 | - | 1 | - | 1 | 2 | 2 |
| 74 | - | 7 | - | 8 | 16 | - | 1 | - | - | 1 | 9 |
| 1975 | 1 | 6 | - | 9 | 15 | - | 1 | - | 2 | 3 | 12 |
| 76 | - | 5 | - | 11 | 16 | 1 | 2 | - | - | 3 | 14 |
| 77 | - | 3 | - | 20 | 23 | 1 | 3 | - | 1 | 5 | 18 |
| 78 | - | 4 | - | 14 | 18 | 1 | 2 | - | 2 | 5 | 14 |
| 79 | - | 7 | - | 9 | 17 | - | 3 | - | 1 | 4 | 9 |
| 1980 | 1 | 6 | - | 16 | 26 | 2 | 2 | - | 1 | 5 | 7 |
| 81 | 4 | 3 | - | 11 | 15 | 6 | 5 | - | 6 | 17 | 5 |
| 82 | 1 | 6 | - | 22 | 35 | 1 | 6 | - | 3 | 10 | 20 |
| 83 | 7 | 3 | - | 27 | 31 | 1 | 2 | - | 9 | 12 | 15 |
| 84 | 1 | 6 | - | 19 | 26 | 3 | 1 | - | 3 | 7 | 24 |
| 1985 | 1 | 9 | - | 24 | 36 | 2 | 4 | - | 1 | 7 | 35 |
| 86 | 3 | 9 | - | 14 | 25 | 2 | 2 | - | 1 | 5 | 15 |
| 87 | 2 | 9 | 1 | 12 | 22 | 1 | 2 | 1 | 1 | 5 | 13 |
| 88 | - | 12 | 1 | 8 | 21 | - | 4 | - | 1 | 5 | 21 |
| 89 | - | 10 | - | 13 | 23 | - | 4 | - | 1 | 5 | 17 |
| 1990 | - | 8 | - | 21 | 29 | - | 6 | - | - | 6 | 14 |
| 91 | - | 15 | - | 26 | 43 | - | 2 | - | - | 2 | 18 |
| 92 | 2 | 8 | - | 11 | 19 | - | - | - | 1 | 1 | 15 |
| 93 | - | 3 | - | 10 | 13 | - | 1 | - | - | 1 | 17 |
| 94 | - | 4 | - | 5 | 10 | 1 | 1 | - | - | 2 | 10 |
| 1995 | 1 | 2 | - | 3 | 5 | - | 1 | 1 | 1 | 3 | 16 |
| 96 | - | 10 | 1 | 12 | 24 | - | 5 | - | - | 5 | 6 |
| 97 | 1 | 7 | - | 13 | 21 | 1 | 8 | - | 1 | 10 | 13 |
| 98 | 1 | 9 | - | 8 | 17 | 1 | 1 | - | 1 | 3 | 13 |
| 99 | - | 7 | - | 5 | 12 | - | 1 | - | 1 | 2 | 6 |
| 2000 | - | 4 | - | 2 | 6 | - | 6 | - | - | 6 | 9 |
| 01 | - | 9 | - | 6 | 15 | - | 2 | - | 2 | 4 | 12 |
| 02 | - | 6 | - | 10 | 16 | - | 1 | - | 2 | 3 | 13 |
| 03 | - | 6 | - | 1 | 7 | - | 3 | - | 1 | 4 | 13 |
| 04 | - | 7 | - | 4 | 11 | - | 2 | - | - | 2 | 6 |
| 2005 | - | 3 | - | 1 | 4 | - | 1 | - | - | 1 | 8 |
| - | | | | | | | | | | | |
| Totaal: | 27 | 240 | 3 | 437 | 706 | 25 | 86 | 2 | 46 | 159 | 439 |

D = droog
G = gas
G&O = gas en olie

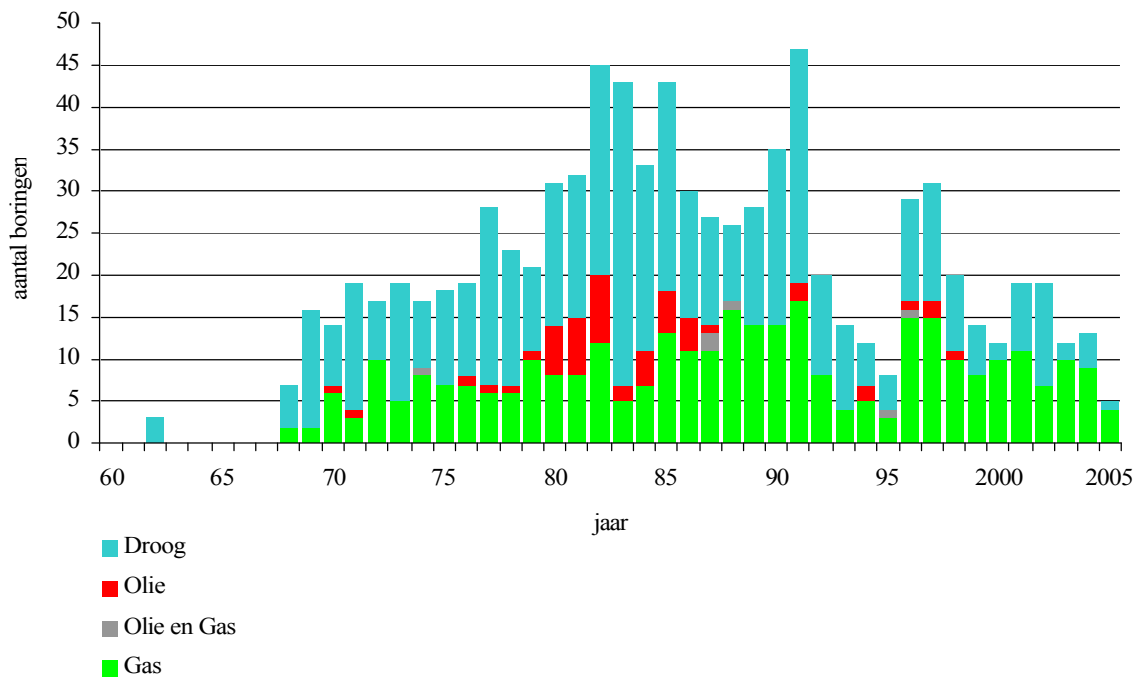
O = olie
Σ = totaal

GRAFISCHE WEERGAVE BORINGEN Territoir en Continentaal plat

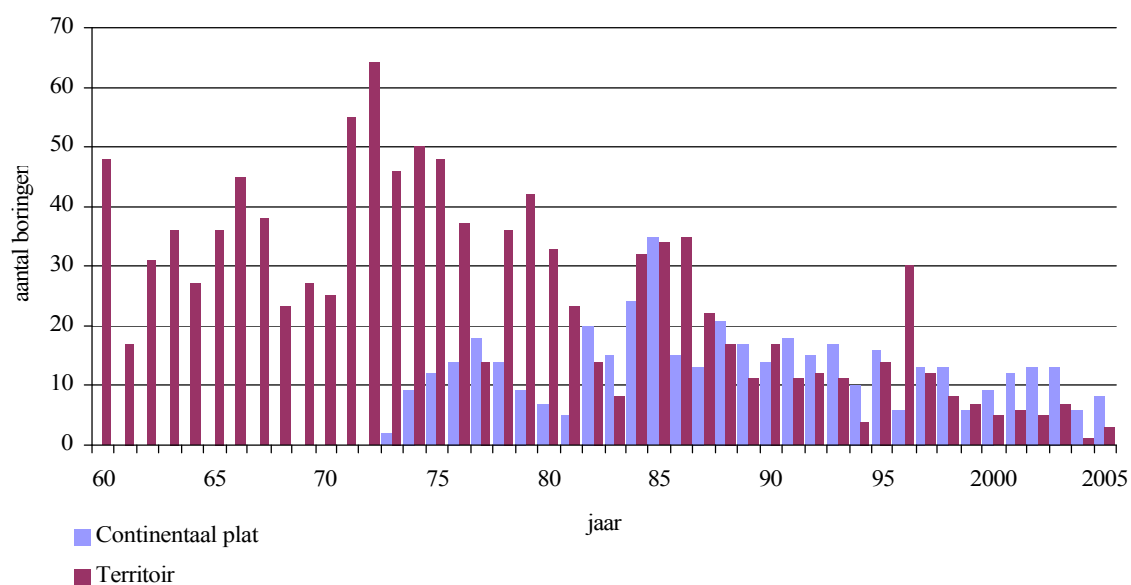
Exploratie- en evaluatieboringen Territoir 1960 - 2005



Exploratie- en evaluatieboringen Continentaal plat 1960 – 2005



Productieboringen 1960 – 2005



PLATFORMS, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|-----------------|-----------------|------------------|-------------------------|----------------|------------------------|
| K13-A | Wintershall | 1974 | 8 | G | production/compression |
| K13-A | Wintershall | 1974 | 4 | G | wellhead |
| L10-A | Gaz de France | 1974 | 8 | G | production |
| L10-A | Gaz de France | 1974 | 10 | G | wellhead/compression |
| L10-A | Gaz de France | 1974 | 4 | G | riser |
| L10-B | Gaz de France | 1974 | 4 | G | satellite |
| L10-C | Gaz de France | 1974 | 4 | G | satellite |
| K14-FA-1 | NAM | 1975 | 10 | G | integrated |
| L7-B | Total | 1975 | 4 | G | integrated |
| K15-FA-1 | NAM | 1977 | 10 | G | integrated |
| K8-FA-1 | NAM | 1977 | 10 | G | integrated |
| K8-FA-2 | NAM | 1977 | 4 | G | satellite |
| L10-D | Gaz de France | 1977 | 4 | G | satellite |
| L10-E | Gaz de France | 1977 | 4 | G | satellite |
| L7-C(C) | Total | 1977 | 4 | G | wellhead |
| L7-C(P) | Total | 1977 | 8 | G | production |
| L7-C(Q) | Total | 1977 | 4 | -- | accommodation |
| K15-FB-1 | NAM | 1978 | 10 | G | integrated |
| L7-BB | Total | 1978 | 4 | G | wellhead |
| K7-FA-1 | NAM | 1980 | 4 | G | wellhead |
| L10-BB | Gaz de France | 1980 | 3 | G | wellhead |
| L10-F | Gaz de France | 1980 | 4 | G | satellite |
| K10-B | Wintershall | 1981 | 6 | G | production |
| K10-B | Wintershall | 1981 | 6 | G | wellhead |
| L4-A(PA) | Total | 1981 | 8 | G | integrated |
| Q1-HELM | Unocal | 1981 | 6 | O | production |
| Q1-HELM | Unocal | 1981 | 4 | O | wellhead |
| K7-FA-1 | NAM | 1982 | 6 | G | production |
| P6-A | Wintershall | 1982 | 8 | G | integrated |
| Q1-HELDER-A | Unocal | 1982 | 6 | O | production |
| Q1-HELDER-A | Unocal | 1982 | 4 | O | wellhead |
| K12-A | Gaz de France | 1983 | 4 | G | satellite |
| L7-C(PK) | Total | 1983 | 4 | G | compression |
| Q1-HOORN | Unocal | 1983 | 6 | O | production |
| Q1-HOORN | Unocal | 1983 | 4 | O | wellhead |
| K12-C | Gaz de France | 1984 | 4 | G | satellite |
| K18-KOTTER | Wintershall | 1984 | 8 | O | production |
| K18-KOTTER | Wintershall | 1984 | 6 | O | wellhead |
| K8-FA-3 | NAM | 1984 | 6 | G | satellite |
| L10-EE | Gaz de France | 1984 | 3 | G | wellhead |
| L10-G | Gaz de France | 1984 | 4 | G | satellite |
| L4-B | Total | 1984 | 4 | G | wellhead |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|------------|---------------|-----------|-----------------|---------|-------------------|
| L7-A | Total | 1984 | 4 | G | satellite |
| AWG-1 | NAM | 1985 | 3 | G | riser |
| AWG-1P | NAM | 1985 | 6 | G | production |
| AWG-1W | NAM | 1985 | 4 | G | wellhead |
| K12-D | Gaz de France | 1985 | 4 | G | satellite |
| K14-FA-1C | NAM | 1985 | 8 | G | compression |
| L16-LOGGER | Wintershall | 1985 | 4 | O | production |
| L16-LOGGER | Wintershall | 1985 | 4 | O | wellhead |
| P15-RIJN-A | BP | 1985 | 4 | O | wellhead |
| P15-RIJN-C | BP | 1985 | 6 | O | production |
| P6-B | Wintershall | 1985 | 4 | G | satellite |
| K12-E | Gaz de France | 1986 | 4 | G | satellite |
| L11b-A | Unocal | 1986 | 4 | G | integrated |
| L13-FC-1 | NAM | 1986 | 4 | G | wellhead |
| L13-FC-1 | NAM | 1986 | 6 | G | production |
| Q8-A | Wintershall | 1986 | 3 | G | wellhead |
| K12-BD | Gaz de France | 1987 | 4 | G | wellhead |
| K12-BP | Gaz de France | 1987 | 8 | G | production |
| K9ab-A | Gaz de France | 1987 | 4 | G | integrated |
| K9c-A | Gaz de France | 1987 | 4 | G | integrated |
| L10-AC | Gaz de France | 1987 | 4 | G | compression |
| Zuidwal | Total | 1987 | 8 | G | wellhead |
| K12-CC | Gaz de France | 1988 | 4 | G | compression |
| L10-L | Gaz de France | 1988 | 4 | G | satellite |
| L10-S-1 | Gaz de France | 1988 | - | G | subsea completion |
| L13-FD-1 | NAM | 1988 | 4 | G | satellite |
| L7-N | Total | 1988 | 4 | G | satellite |
| L8-A | Wintershall | 1988 | 4 | G | satellite |
| L8-G | Wintershall | 1988 | 6 | G | integrated |
| L8-H | Wintershall | 1988 | 4 | G | satellite |
| K15-FC-1 | NAM | 1989 | 4 | G | satellite |
| L13-FE-1 | NAM | 1989 | 4 | G | satellite |
| L7-H | Total | 1989 | 4 | G | satellite |
| Q1-HAVEN-A | Unocal | 1989 | 1 | O | satellite |
| K15-FG-1 | NAM | 1990 | 4 | G | satellite |
| L11a-A | Gaz de France | 1990 | 4 | -- | jacket |
| P12-SW | Wintershall | 1990 | 4 | G | satellite |
| AME-2 | NAM | 1991 | 4 | G | wellhead |
| AME-2 | NAM | 1991 | 4 | G | production |
| K12-S1 | Gaz de France | 1991 | - | G | subsea completion |
| K6-D | Total | 1991 | 4 | G | wellhead |
| K6-P | Total | 1991 | 4 | G | production |
| L2-FA-1 | NAM | 1991 | 6 | G | integrated |
| F15-A | Total | 1992 | 6 | G | integrated |
| F3-FB-1P | NAM | 1992 | 3+GBS | G+O | integrated |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|-------------|---------------|-----------|-----------------|---------|------------------------|
| J6-A | ENI | 1992 | 6 | G | integrated |
| K6-C | Total | 1992 | 4 | G | wellhead/riser |
| K6-DN | Total | 1992 | 4 | G | satellite |
| L5-FA-1 | NAM | 1992 | 6 | G | integrated |
| P15-10S | BP | 1992 | - | G | subsea completion |
| P15-12S | BP | 1992 | - | G | subsea completion |
| P15-14S | BP | 1992 | - | G | subsea completion |
| F3-FB-AP | NAM | 1993 | 3 | G+O | accommodation |
| F3-OLT | NAM | 1993 | 1 | O | offshore loading tower |
| K10-V | Wintershall | 1993 | 4 | G | satellite |
| K6-N | Total | 1993 | 4 | G | satellite |
| L15-FA-1 | NAM | 1993 | 6 | G | integrated |
| P14-A | Wintershall | 1993 | 4 | G | satellite |
| P15-D | BP | 1993 | 6 | G | production |
| P15-E | BP | 1993 | 4 | G | satellite |
| P15-F | BP | 1993 | 4 | G | satellite |
| P15-G | BP | 1993 | 4 | G | satellite |
| P18-A | BP | 1993 | 4 | G | satellite |
| P9-Horizon | Unocal | 1993 | 4 | O | integrated |
| P9-Seafox-1 | Unocal | 1993 | 4 | O | accommodation |
| K5-A | Total | 1994 | 4 | G | wellhead |
| K5-D | Total | 1994 | 4 | G | satellite |
| K5-P | Total | 1994 | 4 | G | production |
| L8-P | Wintershall | 1994 | 4 | G | satellite |
| Q8-B | Wintershall | 1994 | 4 | G | satellite |
| K11-B | Gaz de France | 1995 | 4 | G | satellite |
| K5-B | Total | 1995 | 4 | G | satellite |
| L13-FH-1 | NAM | 1995 | - | G | subsea completion |
| Q1-Halfweg | Unocal | 1995 | 4+GBS | G | satellite |
| K14-FB-1 | NAM | 1997 | 4 | G | satellite |
| K4a-D | Total | 1997 | - | G | subsea completion |
| K5-EN/C | Total | 1997 | 4 | G | satellite |
| L10-S-2 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| L10-S-3 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| L10-S-4 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| N7-FA-SP | NAM | 1997 | 1 | G | satellite |
| P2-NE | Wintershall | 1997 | 4 | G | satellite |
| P6-S | Wintershall | 1997 | 4 | G | satellite |
| K4-A | Total | 1998 | 4 | G | satellite |
| K6-GT | Total | 1998 | 4 | G | satellite |
| K7-FD-1 | NAM | 1998 | 4 | G | satellite |
| L9-FF-1P | NAM | 1998 | 6 | G | production |
| L9-FF-1W | NAM | 1998 | 4 | G | wellhead |
| Q16-FA-1 | NAM | 1998 | - | G | subsea completion |
| D15-FA-1 | NAM | 1999 | 6 | G | integrated |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|------------|---------------|-----------|-----------------|---------|-------------------|
| K9ab-B | Gaz de France | 1999 | 4 | G | satellite |
| L4-PN | Total | 1999 | 4 | G | satellite |
| F2-A-Hanze | Petro-Canada | 2000 | GBS | G+O | integrated |
| K4-BE | Total | 2000 | 4 | G | satellite |
| L10-M | Gaz de France | 2000 | 4 | G | satellite |
| L8-A-west | Wintershall | 2000 | - | G | subsea completion |
| L8-P4 | Wintershall | 2000 | 4 | G | integrated |
| Q4-A | Wintershall | 2000 | 4 | G | satellite |
| P6-D | Wintershall | 2001 | 4 | G | satellite |
| K12-G | Gaz de France | 2001 | 4 | G | satellite |
| G17d-A | Gaz de France | 2001 | 4 | G | jacket |
| K8-FA-1P | NAM | 2001 | 4 | -- | accommodation |
| K1-A | Total | 2001 | 4 | G | satellite |
| G17d-A | Gaz de France | 2002 | 4 | G | satellite |
| K12-S2 | Gaz de France | 2002 | - | G | subsea completion |
| K15-FK-1 | NAM | 2002 | 4 | G | satellite |
| K5-PK | Total | 2002 | 4 | G | satellite |
| Q4-B | Wintershall | 2002 | 4 | G | satellite |
| K7-FB-1 | NAM | 2003 | 4 | G | satellite |
| K12-S3 | Gaz de France | 2003 | 0 | G | subsea completion |
| L5-B | Wintershall | 2003 | 4 | G | satellite |
| Q4-C | Wintershall | 2003 | 4 | G | satellite |
| D12-A | Wintershall | 2004 | 4 | G | satellite |
| Q5-A1 | Wintershall | 2004 | - | G | subsea completion |
| F16-A | Wintershall | 2005 | 6 | G | integrated |
| G14-A | Gaz de France | 2005 | 4 | G | satellite |
| G16-A | Gaz de France | 2005 | 4 | G | satellite |
| G17a-S1 | Gaz de France | 2005 | - | | subsea completion |
| G17d-AP | Gaz de France | 2005 | 4 | G | production |
| K2b-A | Gaz de France | 2005 | 4 | G | satellite |
| K17-FA-1 | NAM | 2005 | 1 | G | satellite |
| L4-G | Total | 2005 | - | G | subsea completion |
| L6d-2 | ATP | 2005 | - | G | subsea completion |

G* = Gas

O* = Olie

GBS = Gravity Based Structure

PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2006

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|-----------------|----------------|-------------------|----------------------------|--------------------------|------------------------|----------------|
| Gaz de France | L10-C | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1974 | 1,1 | g + m |
| Gaz de France | L10-B | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1974 | 7,4 | g + m |
| NGT | L10-AR | Uithuizen | 36 | 1975 | 179,0 | g |
| Wintershall | K13-AP | Callantsoog | 36 | 1975 | 120,5 | g |
| Gaz de France | L10-D | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1977 | 1,1 | g + m |
| Gaz de France | L10-E | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1977 | 4,0 | g + m |
| NAM | K8-FA-1 | K14-FA-1P | 24 | 1977 | 30,9 | g |
| NAM | K14-FA-1P | WGT-pipe (s) | 24 | 1977 | 0,1 | g + co |
| TotalFinaElf | L7-B | L7-P | 12,75,4,5,3,5 | 1977 | 7,9 | g + w + g |
| TotalFinaElf | L7-P | L10-AR | 16 | 1977 | 15,8 | g |
| Wintershall | K13-B | K13-AP | 10 * 2 | 1977 | 9,2 | def.verl. |
| NAM | K11-FA-1 | K8-FA-1 | 6,625 | 1978 | 6,0 | def.verl. |
| NAM | K8-FA-1 | K8-FA-2 | 3 | 1978 | 4,0 | c |
| NAM | K8-FA-2 | K8-FA-1 | 10,75 | 1978 | 3,8 | g + co |
| NAM | K15-FA-1 | WGT-pipe (s) | 24 | 1978 | 0,1 | co |
| Wintershall | K13-D | K13-C | 10 * 2 | 1978 | 3,5 | def.verl. |
| Wintershall | K13-C (Bypass) | K13-AP | 20 | 1978 | 10,2 | g |
| Gaz de France | L10-F | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1980 | 4,3 | g + m |
| TotalFinaElf | L4-A | L7-P | 12,75 ,3,5 | 1981 | 22,8 | g + gl |
| NAM | K7-FA-1P | K8-FA-1 | 18 | 1982 | 9,4 | g + co |
| Unocal | Q1-Helder-AW | Q1-Helm-AP | 20 | 1982 | 6,2 | o |
| Unocal | Q1-Helm-AP | Ijmuiden | 20 | 1982 | 56,7 | o |
| Wintershall | K10-C (Bypass) | K10-B | 10 * 2 | 1982 | 5,2 | g + m |
| Wintershall | K10-B | K13-C (Bypass) | 20 | 1982 | 7,4 | g |
| Gaz de France | K12-A | L10-AP | 14 * 2,375 | 1983 | 29,2 | g + m |
| NAM | K15-FB-1 | Callantsoog | 24 | 1983 | 74,3 | g + co |
| Unocal | Q1-Hoorn-AP | Q1-Helder-AW | 10,75 | 1983 | 3,5 | o |
| Wintershall | P6-A | L10-AR | 20 | 1983 | 78,7 | g |
| Gaz de France | L10-G | L10-B / L10-A (s) | 10,75 * 2,375 | 1984 | 4,7 | g + m |
| Gaz de France | L10-K | L10-B / L10-A (s) | 10,75 * 2,375 | 1984 | 5,8 | def.verl. |
| Gaz de France | L10-B | L10-AD | 14 | 1984 | 6,8 | g |
| Gaz de France | L10-EE | L10-B / L10-A (s) | 10 | 1984 | 0,2 | g |
| Gaz de France | K12-C | K12-A / L10-A (s) | 10 * 2 | 1984 | 0,4 | g + m |
| Wintershall | K18-Kotter-P | Q1-Helder-A | 12 | 1984 | 20,2 | o |
| BP | P15-C | Hoek v. Holland | 10 | 1985 | 42,6 | o |
| BP | P15-B | P15-C | 10 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| BP | P15-B | P15-C | 6 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| BP | P15-C | P15-B | 6 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| BP | P15-B | P15-C | 4 | 1985 | 3,4 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-D | K12-C | 10,75 * 2,375 | 1985 | 4,3 | g + m |
| NAM | AWG-1R | NGT-pipe (s) | 20 | 1985 | 7,1 | g + co +ci |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|------------------|-------------------|--------------------|------------------|----------------|------------|
| NAM | AME-1 | AWG-1R | 20 | 1985 | 4,2 | g + co |
| TotalFinaElf | L4-B | L7-A | 10,75 , 3,5 | 1985 | 10,1 | g + gl |
| TotalFinaElf | L7-A | L7-P | 10,75, 3,5 | 1985 | 10,4 | g + gl |
| Wintershall | L16-Logger-P | K18-Kotter-P | 8 | 1985 | 18,9 | o |
| Wintershall | K18-Kotter-P | L16-Logger-P | 6 | 1985 | 18,9 | w |
| Wintershall | P6-B | P6-A | 12 * 3 | 1985 | 3,9 | g + gl |
| Wintershall | P6-C (toek.plf) | P6-B | 12 * 3 | 1985 | 2,9 | g + gl |
| Gaz de France | K12-A/ L10-A (s) | K12-E | 2,375 | 1986 | 3,9 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-E | K12-C | 10,75 | 1986 | 6,3 | def.verl. |
| NAM | L13-FC-1P | K15-FA-1 | 18 | 1986 | 15,4 | g + co |
| NAM | K8-FA-3 | K7-FA-1P | 12,75 | 1986 | 8,9 | g |
| NGT | L11-B | NGT-pipe (s) | 14 | 1986 | 6,8 | g |
| Unocal | Q1-Helder-B | Q1-Helder-AW | 8,625 | 1986 | 1,8 | def.verl. |
| Wintershall | Q8-A | Wijk aan Zee | 10 | 1986 | 13,7 | g |
| NAM | K15-FA-1 | K14-FA-1C | 18 | 1987 | 24,2 | g + co |
| NGT | K12-BP | L10-AR | 18 | 1987 | 21,4 | g |
| NGT | K9c-A | L10-AR | 16 | 1987 | 36,6 | g |
| NGT | K9c-A/L10-AR(s) | K9ab-A | 16 | 1987 | 0,1 | g |
| TotalFinaElf | Zuidwal | Harlingen TC | 20 , 3 , 3 | 1987 | 20,3 | g + gl + c |
| Gaz de France | K12-A | K12-CC | 10,75 | 1988 | 8,3 | g |
| Gaz de France | L10-L | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 1988 | 2,2 | g + m |
| Gaz de France | L10-S1 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1988 | 11,5 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-E | L10-S1 | 90 mm | 1988 | 4,6 | def.verl. |
| NGT | L8-G | L11b-A | 14 | 1988 | 14,4 | g |
| TotalFinaElf | L7-P | L7-N | 10,75 * 3,5 | 1988 | 4,2 | g + gl |
| Wintershall | L8-H | L8-A / L8-G(s) | 8 | 1988 | 0,2 | g |
| Wintershall | K13-C (Bypass) | K10-B / K13-A (s) | 20 | 1988 | 2,5 | g |
| Wintershall | L8-A | L8-G | 8 | 1988 | 10,0 | g |
| NAM | L13-FD-1 | L13-FC-1P | 10 | 1989 | 3,7 | g + co |
| NAM | L13-FC-1P | L13-FD-1 | 3,6 | 1989 | 3,6 | c |
| NAM | K8-FA-2 | K8-FA-1 | 10,75 | 1989 | 4,0 | g + co +ci |
| TotalFinaElf | L7-H | L7-N | 10,75 * 3,5 | 1989 | 10,4 | g + gl |
| Unocal | Q1-Haven-A | Q1-Helder-AW | 8,625 | 1989 | 5,8 | def.verl. |
| Gaz de France | L14-S1 | L11a-A | 6,625 * 2,375 | 1990 | 6,0 | def.verl. |
| Gaz de France | K12-B | K12-S1 | 3,5 | 1990 | 4,9 | c |
| NAM | K15-FC-1 | K15-FB-1 | 10,75 | 1990 | 7,9 | g + co |
| NAM | K15-FB-1 | K15-FC-1 | 4,03 | 1990 | 7,9 | c |
| NAM | K15-FG-1 | K15-FA-1 | 14,3 | 1990 | 7,0 | g + co |
| NAM | K15-FA-1 | K15-FG-1 | 4,03 | 1990 | 7,0 | c |
| NAM | L13-FE-1 | L13-FC-1P | 12,98 | 1990 | 4,3 | g + co |
| NAM | L13-FC-1P | L13-FE-1 | 3,76 | 1990 | 4,3 | c |
| NGT | L11-A | NGT-pipe (s) | 10,75 | 1990 | 11,8 | def.verl. |
| Wintershall | P12-C | P12-SW | 8 * 3 | 1990 | 6,9 | def.verl. |
| Wintershall | P12-SW | P6-A | 12 * 3 | 1990 | 42,0 | g + gl |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|--------------|-------------------|--------------------|------------------|----------------|------------|
| Gaz de France | K12-S1 | K12-BP | 6,625 * 2,375 | 1991 | 4,9 | def.verl. |
| NAM | AME-2 | AWG-1R | 13,6 | 1991 | 5,2 | g + co |
| NAM | AWG-1R | AME-2 | 4,02 | 1991 | 5,2 | c |
| NAM | F3-FB-1P | L2-FA-1 | 24 | 1991 | 108,1 | g + co |
| NAM | L2-FA-1 | Callantsoog | 36 | 1991 | 144,2 | g + co |
| NAM | L5-FA-1 | NOGAT-pipe (s) | 16 | 1991 | 0,4 | g + co |
| NAM | L15-FA-1 | NOGAT-pipe (s) | 16 | 1991 | 0,4 | g + co |
| NAM | F15-A | NOGAT-pipe (s) | 16 | 1991 | 0,3 | g + co |
| NGT | K6-C | K9c-A | 16 | 1991 | 5,2 | g |
| TotalFinaElf | K6-D | K6-C | 10,75 * 3,5 | 1991 | 3,8 | g + gl |
| TotalFinaElf | K6-DN | K6-C | 12,75 * 3,5 | 1992 | 5,4 | g + gl |
| Wintershall | J6-A | K13-AW | 24 | 1992 | 85,8 | g |
| BP | P15-D | Maasvlakte | 26 | 1993 | 40,1 | g |
| BP | P15-E | P15-D | 10 * 2 | 1993 | 13,9 | g + m |
| BP | P15-F | P15-D | 12 * 3 | 1993 | 9,1 | g + m |
| BP | P15-G | P15-D | 12 * 3 | 1993 | 9,1 | g + m |
| BP | P15-10S | P15-D | 4 * 2 | 1993 | 3,9 | g + m |
| BP | P15-D | P15-10S | 90 mm | 1993 | 3,9 | c |
| BP | P15-12S | P15-D | 4 * 2 | 1993 | 6,1 | g + m |
| BP | P15-D | P15-12S | 90 mm | 1993 | 6,1 | c |
| BP | P15-14S | P15-G | 4 * 2 | 1993 | 3,7 | g + m |
| BP | P15-D | P15-14S | 90 mm | 1993 | 8,0 | c |
| BP | P18-A | P15-D | 16 * 3 | 1993 | 20,8 | g + m |
| NAM | F3-FB-1P | F3-OLT | 16 | 1993 | 2,0 | o |
| NAM | F3-FB-1P | F3-OLT | 3,21 | 1993 | 2,0 | c |
| TotalFinaElf | K6-N | K6-C | 12,75 * 3,5 | 1993 | 8,5 | g + gl |
| Unocal | P9-Horizon-A | Q1-Helder-AW | 10,75 | 1993 | 4,8 | o + w |
| Wintershall | K10-V | K10-C (Bypass) | 10 * 2 | 1993 | 10,3 | g + m |
| Wintershall | P14-A | P15-D | 10 * 2 | 1993 | 12,6 | g + m |
| Lasmo | ST-I | J6-A | 12 * 2 | 1994 | 5,5 | g + m |
| TotalFinaElf | K5-D | K5-A | 12,75 * 3,6 | 1994 | 10,6 | g + gl |
| Wintershall | Q8-B | Q8-A | 8 * 2 | 1994 | 8,3 | g + m |
| Wintershall | K5-A | J6-A / K13-AW (s) | 18 | 1994 | 0,3 | g |
| Wintershall | L8-P | L8-G | 8 * 2 | 1994 | 7,5 | g + m |
| Gaz de France | K11-B | K12-C | 14 * 2,375 | 1995 | 16,1 | def.verl. |
| NAM | L13-FH-1 | K15-FA-1 | 6,625 | 1995 | 9,4 | g+co+m+ci |
| NAM | K15-FA-1 | L13-FH-1 | 2,98 | 1995 | 9,4 | c |
| TotalFinaElf | K5-B | K5-A | 346 mm | 1995 | 6,4 | g |
| TotalFinaElf | K5-A | K5-B | 3,5 | 1995 | 6,4 | m + c |
| Unocal | Q1-Halfweg | Q1-Hoorn-AP | 12,75 * 2,375 | 1995 | 12,4 | g + co + m |
| Unocal | Q1-Hoorn-AP | Q1-Halfweg | 70,9 mm | 1995 | 12,4 | c |
| Unocal | Q1-Hoorn-AP | WGT-pipe (s) | 12,75 | 1995 | 17,2 | g + co |
| Unocal | Q1-Haven-A | Q1-Helder-AW | 8,625 | 1995 | 5,8 | o + w |
| Wintershall | P2-NE | P6-A | 10 | 1996 | 38,2 | def.verl. |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|----------------|----------------------|--------------------|------------------|----------------|-----------|
| Wintershall | P6-S | P6-B | 203 mm | 1996 | 6,5 | g |
| Gaz de France | L10-S2 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1997 | 6,3 | g + m |
| Gaz de France | L10-AP | L10-S2 | 84 mm | 1997 | 7,0 | c |
| Gaz de France | L10-S3 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1997 | 1,9 | g + gl |
| Gaz de France | K12-E | L10-S3 | 3,5 | 1997 | 4,5 | c |
| Gaz de France | L10-S4 | L10-AP | 6,625 * 2,375 | 1997 | 8,3 | g + m |
| Gaz de France | L10-AP | L10-S4 | 84 mm | 1997 | 8,4 | c |
| NAM | K14-FA-1P | K15-FB-1 | 16 | 1997 | 16,6 | g |
| NAM | K14-FB-1 | K14-FA-1P | 10,75 | 1997 | 9,2 | g + co |
| NAM | K14-FA-1P | K14-FB-1 | 3,65 | 1997 | 9,2 | c |
| NAM | L9-FF-1P | NOGAT-pipe (s) | 24 | 1997 | 19,3 | g + co |
| TotalFinaElf | K4a-D | J6-A | 183 mm | 1997 | 7,3 | g |
| TotalFinaElf | J6-A | K4a-D | 2,5 | 1997 | 7,4 | m + c |
| TotalFinaElf | K5-EN/C | K5-D | 303 mm | 1997 | 2,7 | def.verl. |
| TotalFinaElf | K5-D | K5-EN/C | 2,5 | 1997 | 2,7 | gl |
| TotalFinaElf | K5-B | K5-EN/C | 70 mm | 1997 | 6,2 | c |
| NAM | K7-FD-1 | K8-FA-1 | 12 | 1998 | 9,4 | g + co |
| NAM | K7-FD-1 | K8-FA-1 | 3,4 | 1998 | 9,4 | c |
| NAM | K8-FA-1 | K14-FA-1C | 24 | 1998 | 30,9 | g |
| NAM | Q16-FA-1 | P18-A | 8,625 | 1998 | 10,3 | g + co |
| NAM | P18-A | Q16-FA-1 | 2,375 | 1998 | 10,3 | m |
| NAM | Q16-FA-1 | P18-A | 3,4 | 1998 | 10,3 | c |
| TotalFinaElf | K4-A | K5-A | 12 * 3 | 1998 | 6,9 | g + gl |
| TotalFinaElf | K6-GT | L4-B | 10 * 3 | 1998 | 10,7 | g + gl |
| TotalFinaElf | K4-A | K5-A | 2,5 | 1998 | 6,7 | c |
| Gaz de France | K9ab-B | D15-FA-1 / L10-A (s) | 10 | 1999 | 0,1 | g |
| NGT | D15-FA-1 | L10-AC | 36 | 1999 | 140,7 | g |
| TotalFinaElf | L4-PN | L4-A | 10 | 1999 | 11,4 | g |
| TotalFinaElf | L4-A | L4-PN | 4 | 1999 | 11,4 | gl |
| Gaz de France | L10-M | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 2000 | 11,9 | g + m |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | TMLS | 16 | 2000 | 1,5 | o |
| TotalFinaElf | K4-BE | K4-A | 9,5 | 2000 | 8,0 | def.verl. |
| TotalFinaElf | K4-A | K4-BE | 2,5 | 2000 | 8,0 | gl |
| Wintershall | Q4-A | P6-A | 14 | 2000 | 35,2 | g + co |
| Wintershall | Duitsland (A6) | F3-FB-1P | 20 , 4 | 2000 | 119,0 | g + co |
| Wintershall | L8-A-West | L8-P4 | 6 | 2000 | 10,2 | g + co |
| Wintershall | L8-P4 | L8-A-West | 82 mm | 2000 | 10,2 | c |
| Wintershall | L8-P | L8-P4 | 12 | 2000 | 2,8 | g |
| Wintershall | L8-P4 | NGT-pipe (s) | 16 | 2000 | 28,0 | g + co |
| Gaz de France | K12-G | L10-AP | 14 , 2 | 2001 | 15,6 | g + m |
| NGT | G17d-A | NGT-pipe (s) | 18 | 2001 | 64,5 | g |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | A6 / B4 (s) | 4 | 2001 | 0,1 | g |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | A6 / B4 (s) | 62,1 mm | 2001 | 0,1 | c |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | TMLS | 62,1 mm | 2001 | 1,5 | c |

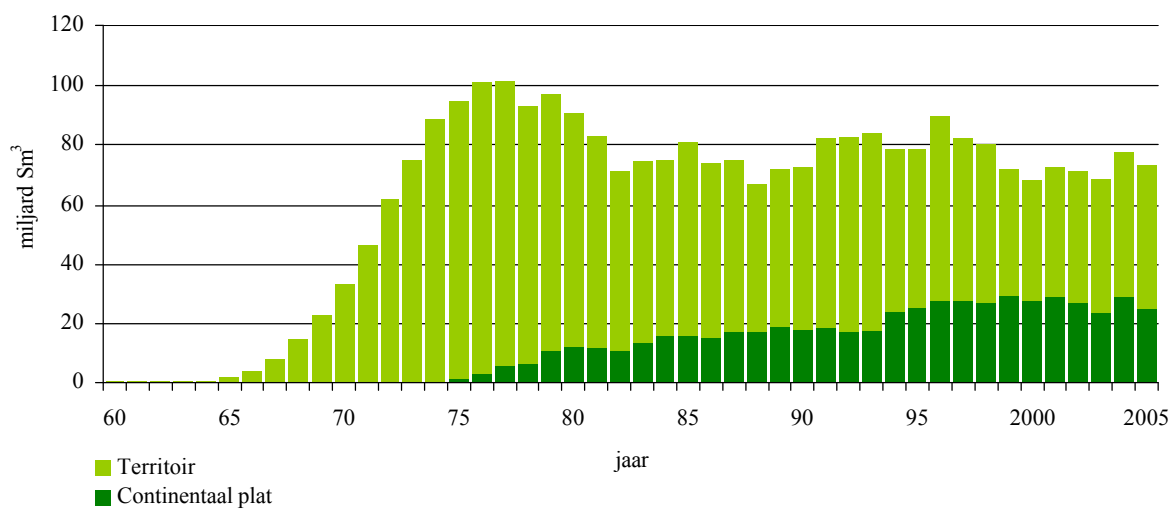
| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | Lengte (km) | Stoffen |
|---------------|-------------------------|----------------------------------|--------------------|------------------|----------------|---------|
| TotalFinaElf | K5-EN/C | K5-D | 10,75 | 2001 | 2,8 | g |
| TotalFinaElf | K1-A | J6-A | 14,75 * 3,5 | 2001 | 9,2 | g + m |
| Wintershall | P6-D | P6-B | 12 | 2001 | 6,8 | g |
| Gaz de France | K12-S2 | K12-C | 6,625 | 2002 | 6,9 | g |
| Gaz de France | K12-S2 | K12-C | 95,5 mm | 2002 | 6,9 | c |
| Wintershall | Q4-B | Q4-A | 10,75 | 2002 | 7,3 | g |
| Wintershall | Q4-C | Q1-Hoorn | 16 * 2 | 2002 | 14,3 | g + gl |
| Gaz de France | K12-S3 | K12-BP | 6 | 2003 | 3,4 | g |
| Gaz de France | K12-BP | K12-S3 | 95,5 mm | 2003 | 3,4 | c |
| Maersk | Denemarken (Tyra WE) | F3-FB-1P | 26 | 2003 | 38,0 | g |
| Maersk | F3-FB-1P | subsea valve station | 4 | 2003 | 0,3 | c |
| NAM | K7-FB-1 | K7-FD-1 | 12 | 2003 | 17,0 | g |
| NAM | K8-FA-1 | K7-FB-1 | 4 | 2003 | 26,0 | c |
| NAM | K15-FK-1 | K15-FB-1 | 10 | 2003 | 8,0 | g |
| NAM | K15-FK-1 | K15-FB-1 | 4 | 2003 | 8,0 | c |
| Wintershall | L5-B | L8-P4 | 10 , 4 | 2003 | 6,4 | g + c |
| Total | K4-BE | K4-A | 10 | 2004 | 8,0 | g |
| Wintershall | D12-A | D15-FA-1 (Nam) | 10 | 2004 | 4,9 | g |
| Wintershall | D12-A | D15-FA-1 (Nam) | 10 | 2004 | 4,9 | c |
| Wintershall | Q5-A1 | Q8-B | 8 | 2004 | 13,5 | g |
| Wintershall | Q5-A1 | Q8-B | 4 | 2004 | 13,5 | c |
| Wintershall | F16-A | NGT | 24 | 2005 | 32 | g |
| Gaz de France | G14-A | G17d-AP | 12 + 2 | 2005 | 19,8 | g + m |
| Gaz de France | G17a-S1 | G17d-AP | 6 + 92,5 mm | 2005 | 5,67 | g + c |
| Gaz de France | K2b-A | D15-FA-1/L10-A (side tap NGT) | 12 | 2005 | 2,8 | |
| NAM | K17-FA-1 | K14-FB-1 | 16 * 2 | 2005 | 14,4 | g + m |
| Total | L4-G | L4-A | 6 + 4 | 2005 | 9,6 | g + c |
| ATP | L6d-2 | G17d-AP | 6 + 73 mm | 2005 | 40 | g + c |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P11-B-TMLS | 16 | 2005 | 1,5 | o |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P12-SW | 8 | 2005 | 29 | g |

| | | | |
|----|-----------------------|-----------|-----------------------|
| * | = leidingbundel | gl | = glycol |
| , | = afzonderlijk gelegd | m | = methanol |
| c | = besturingskabel | ci | = corrosie inhibitie |
| o | = olie | l | = instrument lucht |
| g | = gas | (s) | = side-tap |
| co | = condensaat | def.verl. | = definitief verlaten |

AARDGASPRODUCTIE in miljoen Sm³

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|---------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
| 1960 | 384,0 | 0 | 384,0 |
| 61 | 476,0 | 0 | 476,0 |
| 62 | 538,0 | 0 | 538,0 |
| 63 | 603,0 | 0 | 603,0 |
| 64 | 876,0 | 0 | 876,0 |
| 1965 | 1 818,0 | 0 | 1 818,0 |
| 66 | 3 564,0 | 0 | 3 564,0 |
| 67 | 7 423,0 | 0 | 7 423,0 |
| 68 | 14 889,0 | 0 | 14 889,0 |
| 69 | 23 097,0 | 0 | 23 097,0 |
| 1970 | 33 417,8 | 7,9 | 33 425,7 |
| 71 | 46 248,3 | 2,4 | 46 250,7 |
| 72 | 61 661,1 | 1,4 | 61 662,5 |
| 73 | 74 765,9 | 7,8 | 74 773,7 |
| 74 | 88 358,7 | 14,6 | 88 373,3 |
| 1975 | 93 924,0 | 963,3 | 94 887,3 |
| 76 | 98 307,4 | 3 092,7 | 101 400,1 |
| 77 | 95 603,2 | 5 479,6 | 101 082,8 |
| 78 | 86 475,0 | 6 298,5 | 92 773,5 |
| 79 | 85 861,9 | 10 925,5 | 96 787,4 |
| 1980 | 78 208,9 | 12 102,0 | 90 310,9 |
| 81 | 70 928,3 | 11 798,3 | 82 726,6 |
| 82 | 60 004,3 | 11 073,3 | 71 077,6 |
| 83 | 61 533,0 | 13 172,2 | 74 705,2 |
| 84 | 59 351,6 | 15 787,3 | 75 138,9 |
| 1985 | 64 573,4 | 16 070,9 | 80 644,3 |
| 86 | 58 479,5 | 15 549,0 | 74 028,5 |
| 87 | 58 088,8 | 17 271,4 | 75 360,2 |
| 88 | 49 092,4 | 17 591,2 | 66 683,6 |
| 89 | 52 569,6 | 19 300,0 | 71 869,6 |
| 1990 | 54 585,4 | 17 856,0 | 72 441,4 |
| 91 | 63 724,1 | 18 686,3 | 82 410,4 |
| 92 | 65 701,6 | 17 279,0 | 82 980,6 |
| 93 | 66 154,0 | 17 851,4 | 84 005,4 |
| 94 | 54 863,3 | 23 536,9 | 78 400,2 |
| 1995 | 53 643,0 | 24 706,9 | 78 349,9 |
| 96 | 62 295,2 | 27 350,6 | 89 645,8 |
| 97 | 54 261,2 | 27 581,1 | 81 842,3 |
| 98 | 52 764,2 | 27 141,2 | 79 905,4 |
| 99 | 42 823,3 | 29 206,9 | 72 030,2 |
| 2000 | 40 320,2 | 27 473,9 | 67 794,1 |
| 01 | 43 220,8 | 29 043,1 | 72 263,9 |
| 02 | 44 472,4 | 26 770,1 | 71 242,5 |
| 03 | 45 257,1 | 23 508,0 | 68 765,1 |
| 04 | 48 422,3 | 29 121,7 | 77 544,0 |
| 2005 | 48 019,2 | 25 097,2 | 73 116,4 |
| Totaal | 2 271 648,0 | 568 705,4 | 2 840 368,0 |

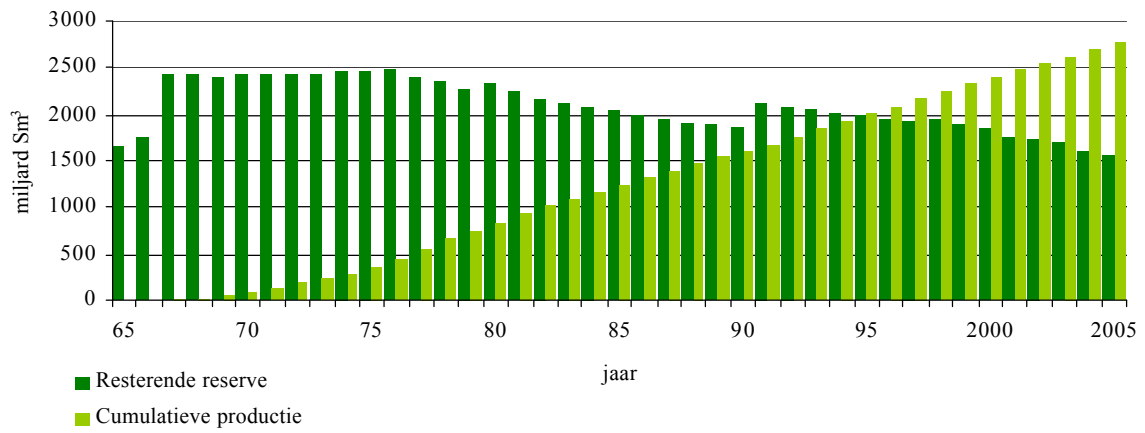
Aardgasproductie 1960-2005



AARDGASRESERVES EN BRUTO CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljarden Sm³

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | | | Totaal | | | |
|------|-----------|-------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|
| | | per 1 januari | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve | cumulatieve productie |
| 1974 | | 2 243 | | 271,2 | 211 | 0,0 | 2 454 | 271,2 |
| 1975 | | - | | 359,6 | - | 0,0 | - | 359,6 |
| 76 | | 2 137 | | 453,5 | 340 | 1,0 | 2 477 | 454,5 |
| 77 | | 2 030 | | 551,8 | 367 | 4,1 | 2 397 | 555,9 |
| 78 | | 1 996 | | 646,9 | 363 | 9,6 | 2 359 | 656,5 |
| 79 | | 1 928 | | 732,9 | 343 | 15,9 | 2 271 | 748,8 |
| 1980 | | 2 023 | | 818,3 | 304 | 26,8 | 2 327 | 845,1 |
| 81 | | 1 953 | | 896,5 | 298 | 38,9 | 2 251 | 935,4 |
| 82 | | 1 899 | | 967,4 | 275 | 50,7 | 2 174 | 1 018,1 |
| 83 | | 1 845 | | 1 027,4 | 272 | 61,8 | 2 117 | 1 089,2 |
| 84 | | 1 809 | | 1 088,9 | 271 | 74,9 | 2 080 | 1 163,8 |
| 1985 | | 1 754 | | 1 148,3 | 281 | 90,7 | 2 035 | 1 239,0 |
| 86 | | 1 704 | | 1 121,9 | 290 | 106,8 | 1 994 | 1 319,7 |
| 87 | | 1 655 | | 1 271,3 | 300 | 122,3 | 1 955 | 1 393,6 |
| 88 | | 1 607 | | 1 330,8 | 303 | 139,6 | 1 910 | 1 470,4 |
| 89 | | 1 557 | | 1 380,0 | 320 | 157,2 | 1 877 | 1 537,2 |
| 1990 | | 1 524 | | 1 432,6 | 341 | 176,5 | 1 865 | 1 609,1 |
| 91 | | 1 780 | | 1 487,1 | 333 | 194,4 | 2 113 | 1 681,5 |
| 92 | | 1 739 | | 1 550,9 | 347 | 213,0 | 2 086 | 1 763,9 |
| 93 | | 1 705 | | 1 616,6 | 356 | 230,3 | 2 061 | 1 846,9 |
| 94 | | 1 658 | | 1 682,7 | 352 | 248,2 | 2 010 | 1 930,9 |
| 1995 | | 1 663 | | 1 737,6 | 334 | 271,7 | 1 997 | 2 009,3 |
| 96 | | 1 631 | | 1 791,2 | 321 | 296,4 | 1 952 | 2 087,7 |
| 97 | | 1 587 | | 1 853,5 | 343 | 323,8 | 1 930 | 2 177,3 |
| 98 | | 1 574 | | 1 907,7 | 373 | 351,4 | 1 947 | 2 259,1 |
| 99 | | 1 533 | | 1 960,6 | 360 | 378,5 | 1 893 | 2 339,0 |
| 2000 | | 1 499 | | 2 001,3 | 337 | 407,7 | 1 836 | 2 409,0 |
| 01 | | 1 447 | | 2 043,7 | 330 | 435,1 | 1 777 | 2 478,8 |
| 02 | | 1 406 | | 2 086,9 | 333 | 464,2 | 1 738 | 2 551,0 |
| 03 | | 1 362 | | 2 131,4 | 327 | 491,0 | 1 689 | 2 622,3 |
| 04 | | 1 357 | | 2 176,7 | 258 | 514,1 | 1 615 | 2 690,7 |
| 2005 | | 1 305 | | 2 223,6 | 267 | 543,6 | 1 572 | 2 767,3 |
| 06 | | 1 285 | | 2 271,6 | 225 | 568,7 | 1 510 | 2 840,3 |

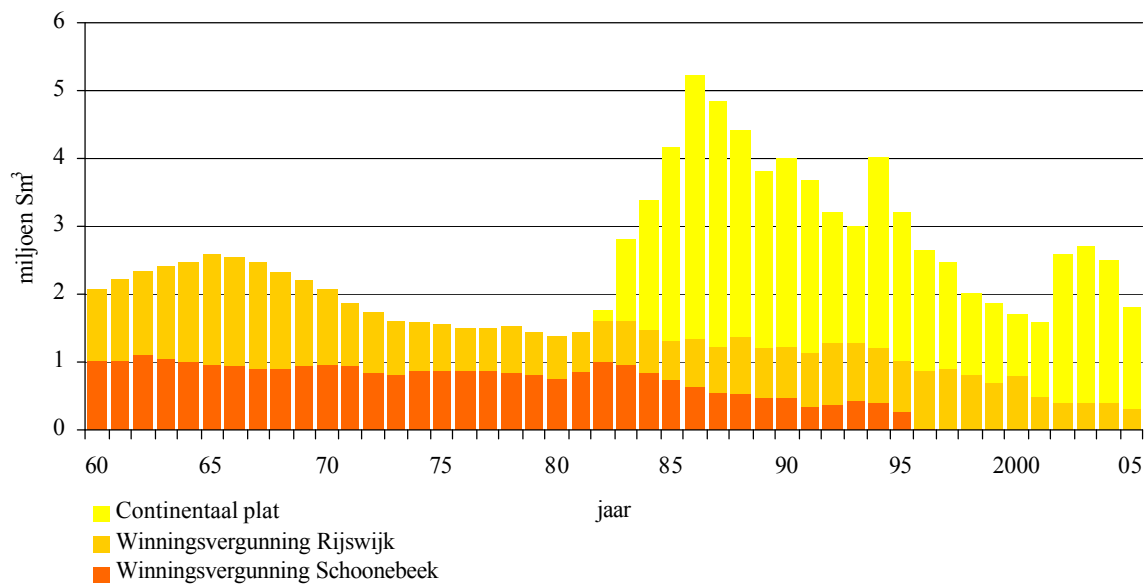
Gas reserves en cumulatieve productie (1 januari), 1965 - 2006



AARDOLIEPRODUCTIE in 1 000 Sm³

| Jaar | Winningsvergunning Schoonebeek | Winningsvergunning Rijswijk | Continentaal plat | Totaal |
|---------------|---|--|------------------------------|------------------|
| t/m 1969 | 21 662,8 | 15 587,2 | -- | 37 250,0 |
| 1970 | 976,0 | 1 112,2 | -- | 2 088,2 |
| 71 | 940,7 | 926,8 | -- | 1 867,5 |
| 72 | 856,3 | 883,1 | -- | 1 739,4 |
| 73 | 838,2 | 787,4 | -- | 1 625,6 |
| 74 | 878,0 | 715,5 | -- | 1 593,5 |
| 1975 | 877,0 | 671,5 | -- | 1 548,5 |
| 76 | 891,9 | 605,2 | -- | 1 497,1 |
| 77 | 890,8 | 617,8 | -- | 1 508,6 |
| 78 | 862,3 | 667,8 | -- | 1 530,1 |
| 79 | 820,4 | 615,6 | -- | 1 436,0 |
| 1980 | 778,9 | 617,7 | -- | 1 396,6 |
| 81 | 839,2 | 596,5 | -- | 1 435,7 |
| 82 | 987,9 | 625,3 | 159,7 | 1 772,9 |
| 83 | 960,0 | 655,6 | 1 209,1 | 2 824,7 |
| 84 | 846,9 | 615,6 | 1 921,7 | 3 384,2 |
| 1985 | 734,5 | 602,8 | 2 825,4 | 4 162,7 |
| 86 | 658,9 | 688,8 | 3 889,7 | 5 237,4 |
| 87 | 556,4 | 692,5 | 3 607,8 | 4 856,7 |
| 88 | 536,0 | 844,9 | 3 032,9 | 4 413,8 |
| 89 | 464,3 | 731,6 | 2 634,5 | 3 830,4 |
| 1990 | 463,0 | 784,9 | 2 744,5 | 3 992,4 |
| 91 | 366,0 | 777,3 | 2 527,9 | 3 671,2 |
| 92 | 379,3 | 907,3 | 1 920,7 | 3 207,3 |
| 93 | 454,0 | 849,0 | 1 709,8 | 3 012,8 |
| 94 | 406,4 | 811,4 | 2 804,8 | 4 022,6 |
| 1995 | 268,3 | 760,9 | 2 182,1 | 3 209,3 |
| 96 | 23,2 | 856,5 | 1 767,2 | 2 647,0 |
| 97 | - | 917,6 | 1 556,8 | 2 474,4 |
| 98 | - | 810,4 | 1 218,9 | 2 029,3 |
| 99 | - | 714,6 | 1 173,2 | 1 887,8 |
| 2000 | - | 776,1 | 936,4 | 1 712,5 |
| 01 | - | 542,2 | 1 085,4 | 1 627,6 |
| 02 | - | 439,0 | 2 236,4 | 2 675,4 |
| 03 | - | 416,2 | 2 324,6 | 2 740,0 |
| 04 | - | 381,3 | 2 081,7 | 2 463,0 |
| 2005 | - | 335,4 | 1 489,7 | 1 825,1 |
| Totaal | 40 217,6 | 40 941,5 | 49 040,9 | 130 197,3 |

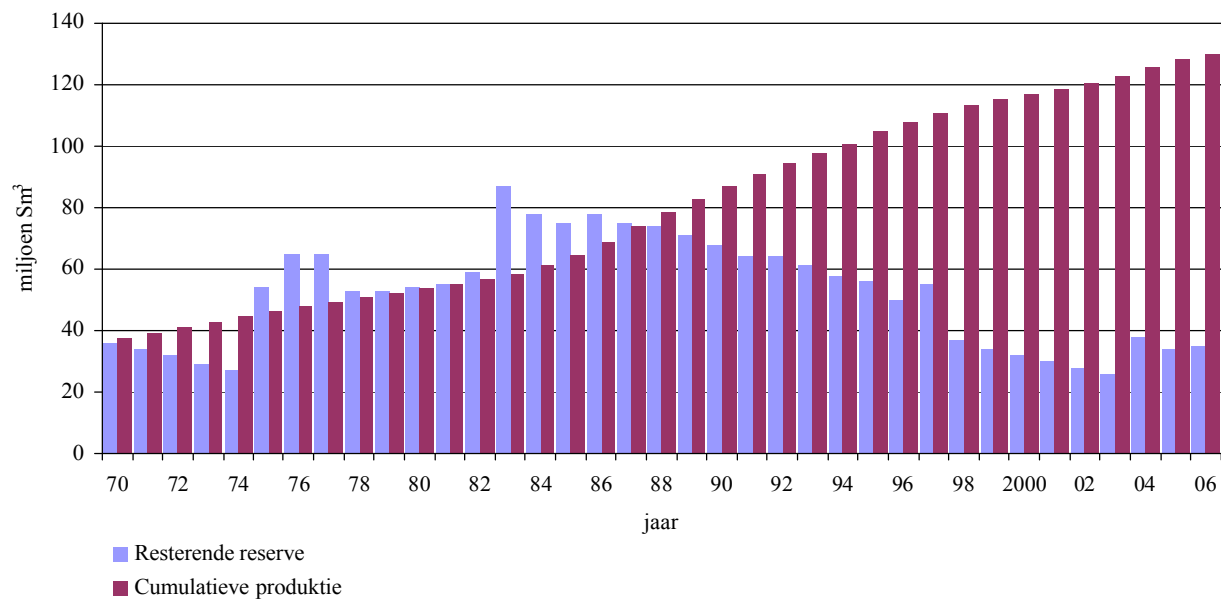
Aardolieproductie 1960 - 2005



AARDOLIERESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljoen Sm³

| Jaar per 1 januari | Territoir verwachte reserve | cumulatieve productie | Continentaal plat | | Totaal | |
|--------------------------|-----------------------------------|--------------------------|----------------------|--------------------------|----------------------|--------------------------|
| | | | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve | cumulatieve productie |
| 1970 | 36 | 37,3 | - | - | 36 | 37,3 |
| 71 | 34 | 39,3 | - | - | 34 | 39,3 |
| 72 | 32 | 41,2 | - | - | 32 | 41,2 |
| 73 | 29 | 42,9 | - | - | 29 | 42,9 |
| 74 | 27 | 44,6 | - | - | 27 | 44,6 |
| 1975 | 40 | 46,2 | 14 | - | 54 | 46,2 |
| 76 | 51 | 47,7 | 14 | - | 65 | 47,7 |
| 77 | 49 | 49,2 | 16 | - | 65 | 49,2 |
| 78 | 46 | 50,7 | 7 | - | 53 | 50,7 |
| 79 | 44 | 52,2 | 9 | - | 53 | 52,2 |
| 1980 | 43 | 53,7 | 11 | - | 54 | 53,7 |
| 81 | 41 | 55,1 | 14 | - | 55 | 55,1 |
| 82 | 39 | 56,5 | 20 | - | 59 | 56,5 |
| 83 | 38 | 58,1 | 49 | 0,2 | 87 | 58,3 |
| 84 | 37 | 59,7 | 41 | 1,4 | 78 | 61,1 |
| 1985 | 41 | 61,2 | 34 | 3,3 | 75 | 64,5 |
| 86 | 42 | 62,5 | 36 | 6,1 | 78 | 68,6 |
| 87 | 40 | 63,9 | 35 | 10,0 | 75 | 73,9 |
| 88 | 41 | 65,1 | 33 | 13,6 | 74 | 78,7 |
| 89 | 39 | 66,5 | 32 | 16,6 | 71 | 83,1 |
| 1990 | 41 | 67,7 | 27 | 19,3 | 68 | 87,0 |
| 91 | 40 | 69,0 | 24 | 22,0 | 64 | 91,0 |
| 92 | 38 | 70,1 | 26 | 24,6 | 64 | 94,7 |
| 93 | 37 | 71,4 | 24 | 26,5 | 61 | 97,9 |
| 94 | 35 | 72,7 | 23 | 28,2 | 58 | 100,9 |
| 1995 | 34 | 73,9 | 22 | 31,0 | 56 | 104,9 |
| 96 | 33 | 75,0 | 17 | 33,2 | 50 | 108,1 |
| 97 | 33 | 75,8 | 22 | 34,9 | 55 | 110,8 |
| 98 | 12 | 76,7 | 25 | 36,5 | 37 | 113,2 |
| 99 | 8 | 77,5 | 26 | 37,7 | 34 | 115,2 |
| 2000 | 7 | 78,2 | 25 | 38,9 | 32 | 117,1 |
| 01 | 6 | 79,0 | 24 | 39,8 | 30 | 118,8 |
| 02 | 5 | 79,5 | 23 | 40,9 | 28 | 120,4 |
| 03 | 5 | 79,9 | 23 | 43,1 | 28 | 123,0 |
| 04 | 21 | 80,3 | 17 | 45,4 | 38 | 125,7 |
| 2005 | 19 | 80,7 | 15 | 47,1 | 34 | 127,8 |
| 06 | 23 | 81,1 | 13 | 49,0 | 35 | 130,2 |

Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoen Sm³ 1970 – 2006



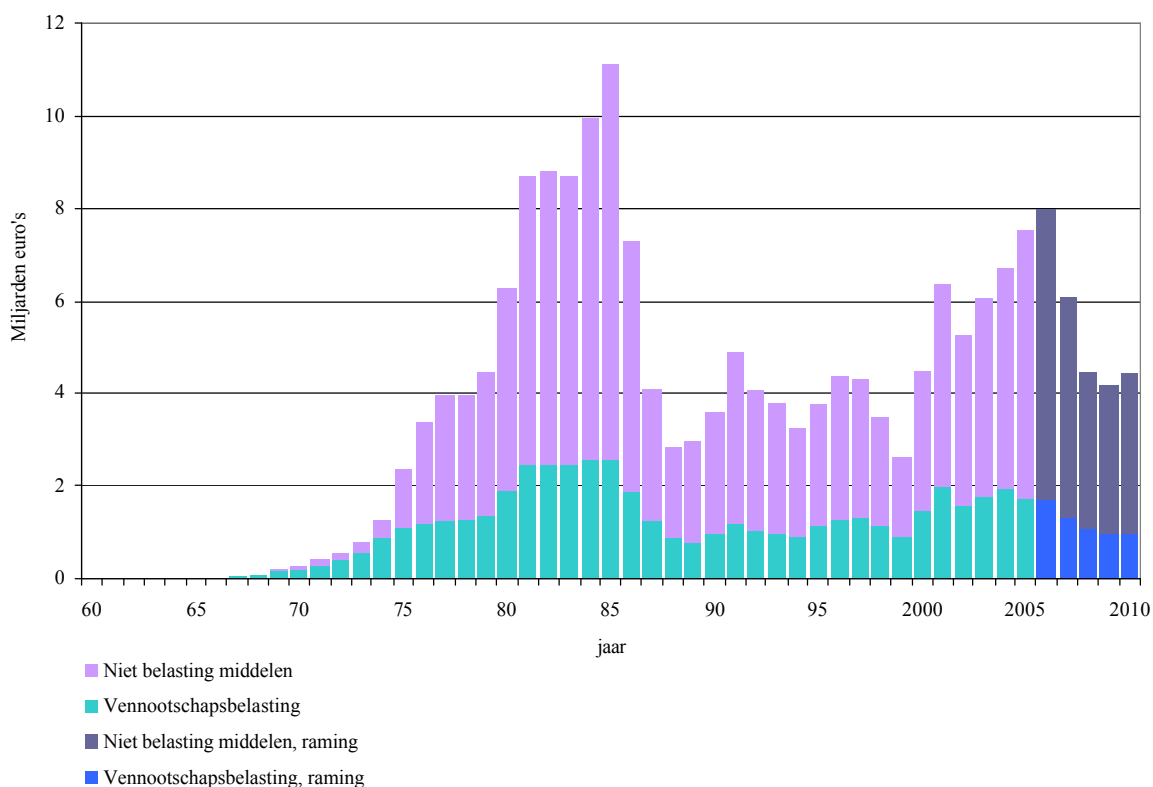
AARDGASBATEN 1960 – 2010

| Jaar | Niet belasting middelen (10⁹ €) | Vennootschapsbelasting (10⁹ €) | Totaal (10⁹ €) |
|-------------|---|--|----------------------------------|
| 1960 | 0 | 0 | 0 |
| 61 | 0 | 0 | 0 |
| 62 | 0 | 0 | 0 |
| 63 | 0 | 0 | 0 |
| 64 | 0 | 0 | 0 |
| 1965 | 0 | 0 | 0 |
| 66 | 0 | 0.01 | 0.01 |
| 67 | 0.01 | 0.04 | 0.05 |
| 68 | 0.02 | 0.07 | 0.09 |
| 69 | 0.05 | 0.14 | 0.19 |
| 1970 | 0.09 | 0.18 | 0.27 |
| 71 | 0.14 | 0.27 | 0.41 |
| 72 | 0.14 | 0.41 | 0.55 |
| 73 | 0.23 | 0.54 | 0.77 |
| 74 | 0.41 | 0.86 | 1.27 |
| 1975 | 1.27 | 1.09 | 2.36 |
| 76 | 2.18 | 1.18 | 3.36 |
| 77 | 2.72 | 1.23 | 3.95 |
| 78 | 2.68 | 1.27 | 3.95 |
| 79 | 3.09 | 1.36 | 4.45 |
| 1980 | 4.36 | 1.91 | 6.27 |
| 81 | 6.22 | 2.45 | 8.67 |
| 82 | 6.35 | 2.45 | 8.8 |
| 83 | 6.22 | 2.45 | 8.67 |
| 84 | 7.40 | 2.54 | 9.94 |
| 1985 | 8.58 | 2.54 | 11.12 |
| 86 | 5.45 | 1.86 | 7.31 |
| 87 | 2.86 | 1.23 | 4.09 |
| 88 | 2.00 | 0.86 | 2.86 |
| 89 | 2.18 | 0.78 | 2.96 |
| 1990 | 2.61 | 0.96 | 3.57 |
| 91 | 3.72 | 1.17 | 4.89 |
| 92 | 3.04 | 1.02 | 4.06 |
| 93 | 2.83 | 0.95 | 3.78 |
| 94 | 2.34 | 0.91 | 3.25 |
| 1995 | 2.64 | 1.13 | 3.77 |
| 96 | 3.10 | 1.26 | 4.36 |
| 97 | 3.01 | 1.30 | 4.31 |
| 98 | 2.33 | 1.12 | 3.45 |
| 99 | 1.69 | 0.92 | 2.61 |
| 2000 | 3.02 | 1.47 | 4.49 |
| 01 | 4.37 | 1.98 | 6.35 |
| 02 | 3.67 | 1.58 | 5.25 |

| Jaar | Niet belasting middelen (10 ⁹ €) | Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €) | Totaal (10 ⁹ €) |
|------|---|--|----------------------------|
| 03 | 4.31 | 1.74 | 6.05 |
| 04 | 4.74 | 1.94 | 6.68 |
| 2005 | 5.78 | 1.73 | 7.51 |
| 06 | 6.30 | 1.70 | 8.00 |
| 07 | 4.80 | 1.30 | 6.10 |
| 08 | 3.40 | 1.05 | 4.45 |
| 09 | 3.20 | 0.95 | 4.15 |
| 2010 | 3.45 | 0.95 | 4.40 |

Niet belasting middelen bestaande uit: bonus, oppervlakterechten, cijns, winstaandeel, de bijzondere afdrachten aan de Staat over de productie uit het Groningen veld en de winstuitkeringen van Energie Beheer Nederland B.V., die namens de Staat in de winning deelneemt.

Aardgasbaten, 1960 – 2010



INSTANTIES BETROKKEN BIJ MIJNBOUWACTIVITEITEN

| |
|--|
| Ministerie van Economische Zaken, Directie Energiemarkt |
|--|

Werkt aan ...

- Betrouwbare, doelmatige, schone productie en conversie van energie in Nederland
- Optimale ontwikkeling van natuurlijke rijkdommen in ons land
- Verantwoord gebruik van de diepe ondergrond

Via ...

- Wederzijdse afstemming van de energieproductie op milieu- en ruimtelijke ordeningsbeleid
- Zorg voor een goed ondernemingsklimaat, ook in internationaal perspectief
- Zorg voor stabiel mijnbouwklimaat
- Winning en optimaal gebruik van beschikbare bodemschatten
- Effectieve en efficiënte uitvoering van de mijnwetgeving
- Zorg voor de afdracht van gelden uit de winning van delfstoffen
- Onderzoek en ontwikkeling op het gebied van kernenergie en radioactief afval
- Evenwichtige randvoorwaarden voor de productie en conversie van energie
- Stimuleren van toepassing van duurzame energiebronnen, o.a. door ondersteuning van onderzoek, ontwikkeling en demonstraties
- Wegnemen van bestuurlijke knelpunten voor inpassing van duurzame energie

adres: Ministerie van Economische Zaken
 Directoraat-Generaal voor Energie en Telecommunicatie
 Directie Energiemarkt

Prinses Beatrixlaan 5-7
 2595 AK 's-Gravenhage

Postbus 20101
 2500 EC 's Gravenhage

Telefoon : 070-3798911
 Fax : 070-3794081
 E-mail : ezpost@minez.nl
www.minez.nl

TNO Bouw en Ondergrond

TNO Bouw en Ondergrond (voorheen TNO-NITG) heeft als taak het adviseren van de minister in geologische aangelegenheden, in het bijzonder in zaken betreffende de opsporing en winning van delfstoffen. Daarnaast beheert, interpreteert en bewerkt het de gegevens welke bij de opsporing en winning van delfstoffen dan wel anderszins, beschikbaar komen.

adres: TNO Bouw en Ondergrond
 Adviesgroep EZ,
 Business unit Geo-Energie en Geo-Informatie

| | |
|-----------------|-----------------|
| Princetonlaan 6 | Postbus 80015 |
| 3584 CB Utrecht | 3508 EC Utrecht |

Telefoon : 030 256 45 00
 Fax : 030 256 45 05
 E-mail : nlog@tno.nl
www.tno.nl

Staatstoezicht op de Mijnen (dienst van het Ministerie van Economische Zaken)

Het Staatstoezicht op de Mijnen heeft tot taak het toezien op het verrichten van verkenningsonderzoeken, op het opsporen en het winnen van delfstoffen en aardwarmte en op het opslaan van stoffen. Daarnaast adviseert het Staatstoezicht op de Mijnen over diverse mijnbouwactiviteiten en vergunningen en heeft het taken bij de uitvoering van de regelgeving.

adres: Staatstoezicht op de Mijnen

| | |
|------------------|-------------------------|
| Postbus 8 | Prinses Beatrixlaan 428 |
| 2270 AA Voorburg | 2273 XZ Voorburg |

Telefoon : 070 3956500
 Telefax : 070 3956555
 E-mail : info@sodm.nl
www.sodm.nl

TOELICHTING OP ENKELE BEGRIPPEN

Territoir of Nederlands territoir:

In dit jaarboek wordt onder territoir en Nederlands territoir verstaan: het Nederlandse vasteland en dat deel van de Nederlandse territoriale zee, dat is gelegen aan de landzijde van de in artikel 1, onder c, van de Mijnbouwwet bedoelde lijn.

Continentaal plat:

In dit jaarboek wordt onder Continentaal plat verstaan, dat deel van het Continentaal plat waarop het Koninkrijk soevereine rechten heeft en dat is gelegen aan de zeezijde van de lijn, bedoeld in artikel 1, onder c, van de Mijnbouwwet.

Verkenningvergunning:

Een vergunning voor het instellen van een verkenningsonderzoek op het Continentaal plat, met ingang van 1 januari 2003 slechts vereist voor verkenningsonderzoek in bepaalde gebieden.

Opsporingsvergunning:

Een vergunning voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar daarin vermelde delfstoffen.

Winningsvergunning:

Een vergunning voor het winnen van daarin vermelde delfstoffen, evenals voor het instellen van een opsporingsonderzoek naar die delfstoffen.

Seismiek:

In dit jaarboek wordt onderscheid gemaakt tussen 2D en 3D seismiek. Tweedimensionale seismiek (2D) heeft in de olie-industrie de langste traditie. Langs een lijn aan het aardoppervlak worden trillingen opgewekt, welke na reflectie aan vlakken in de aardkorst worden geregistreerd m.b.v. geofoons of hydrofoons. Omdat de voortplanting van de trillingen niet altijd exact in het verticale vlak onder de registratielijns plaatsvindt, is de weergave van de geologische structuren in de 2D seismische sectie slechts een benadering van de werkelijkheid. Deze benadering is veel beter in het geval van 3D seismiek, waar een groot aantal registratielijns op een relatief geringe oppervlakte naast elkaar geplaatst wordt. Bij deze techniek maakt de moderne gegevensverwerking per computer het namelijk mogelijk te corrigeren voor een stralengang buiten het verticale vlak onder de individuele registratielijns, zodat op elke gewenste plaats wél een nauwkeurige benadering van de geologische structuren mogelijk is.

Boringen:

- exploratieboring: boring, gericht op het opsporen van nieuwe olie- en gasvelden;
- evaluatie- of bevestigingsboring (appraisal well): boring waarmee de omvang en uitgestrektheid van een gas- en/of olieveld nader wordt verkend;
- productieborings : boring, gericht op het ontginnen van een olie- of gasveld.

Gasveld/olieveld:

Een natuurlijke geïsoleerde ophoping van gas en/of olie in een poreus gesteente in de diepe ondergrond, afgesloten of omgeven door een ondoorlatend gesteente.

In dit jaarverslag worden de begrippen reservoir, veld, voorkomen en accumulatie als synoniemen beschouwd.

Reservecategorieën en –definities:

In onderstaande definities worden aardgas en aardolie kortweg aangeduid met de term koolwaterstoffen.

1 Gas/Oil Initially in Place

De hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir, die initieel (oorspronkelijk) in een reservoir aanwezig is. Bij de berekening van deze hoeveelheid wordt uitgegaan van de gemiddelde waarde van de - op de berekening betrekking hebbende - parameters.

2 Verwachte Initiële Reserve

De hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir, die uiteindelijk in zijn totaliteit winbaar geacht wordt. Bij de berekening van deze hoeveelheid wordt uitgegaan van de gemiddelde waarden van de - op de berekening betrekking hebbende - parameters.

3 Bewezen Initiële Reserve

De hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir, die uiteindelijk in zijn totaliteit winbaar geacht wordt met een - op een cumulatieve kanskromme (expectation curve) gebaseerde - overschrijdingskans van 90 %.

4 Resterende Verwachte Reserve

Het resterende deel van de verwachte initiële reserve na aftrek van de totale hoeveelheid koolwaterstoffen, die vóór de afsluiting van het verslagjaar uit het betreffende reservoir werd gewonnen (de "cumulatieve productie").

5 Resterende Bewezen Reserve

De resterende - van een op een overschrijdingskans van 90 % gebaseerde - hoeveelheid koolwaterstoffen, die aan een reservoir onttrokken kan worden. Deze hoeveelheid wordt berekend door de cumulatieve productie van de Bewezen Initiële Reserve af te trekken.

De term "verwachte" in de definities dient opgevat te worden in de statistische betekenis van het woord. Het getal representeert de verwachtingswaarde ("expectation"). Ter toelichting diene het volgende.

De gegevens die voor een volumeberekening worden gebruikt hebben alle een bepaalde onzekerheid. Door deze onzekerheden statistisch te verwerken kan voor ieder voorkomen een verwachtingskromme worden bepaald. Dit is een cumulatieve kansverdelingsfunctie, een grafiek waarin de reserves zijn uitgezet tegen de bijbehorende kans dat deze hoeveelheid gehaald of overschreden wordt. Naarmate de winning uit een veld voortschrijdt nemen de diverse onzekerheden af en zal de verwachtingswaarde steeds minder gaan afwijken van de 50% waarde op de cumulatieve kansverdelingsfunctie. In de praktijk wordt voor de reserves van een bepaald veld de verwachtingswaarde aangehouden. Dit is de meest realistische schatting van de hoeveelheid koolwaterstoffen in een reservoir.

De winbaarheid van de koolwaterstoffen uit een voorkomen wordt bepaald door geologische en reservoirtechnische factoren van het voorkomen, de op het moment van rapportage bestaande technische middelen van winning en de op dat moment heersende economische omstandigheden.

Probabilistisch optellen van de bewezen reserves:

Bij deze methode worden de waarschijnlijkheidsverdelingen van de reserves van de individuele velden gecombineerd. Op deze wijze worden de onzekerheden, die inherent zijn aan alle reserveschattingen, meegenomen.

Het resultaat van de toepassing van het probabilistisch sommeren is, dat het verkregen totaalcijfer voor de bewezen reserve op een statistisch meer verantwoorde wijze, volgens de definitie, het bewezen gedeelte van de totale reserve van Nederland weergeeft. Met andere woorden: aan de aldus verkregen getalswaarde kan een kans toegekend worden van 90% dat de werkelijke reserves groter zijn dan die waarde.

Eenheden:

Standaard m³: Aardgas- en aardoliereserves zijn weergegeven in m³ bij een druk van 101,325 kPa (of 1,01325 bar) en 15°C. Deze m³ wordt als standaard m³ omschreven in norm nr. 5024-1976(E) van de International Organization for Standardization (ISO), en gewoonlijk afgekort met Sm³.

Gronings-aardgasequivalent: Om te kunnen rekenen met volumes aardgas van verschillende kwaliteit worden deze herleid tot een Gronings-aardgasequivalent. Hiertoe wordt de hoeveelheid aardgas met een afwijkende gaskwaliteit van het Groningen voorkomen, op basis van verschil in verbrandingswarmte herleid tot een (fictief) volume van Groningen kwaliteit (35,17 Megajoules bovenwaarde per m³ van 0°C en 101,325 kPa, of 1,01325 bar).

Eén Nm³ gas met een verbrandingswaarde van 36,5 MJ is 36,5/35,17 m³ Groningen aardgasequivalent (Geq)

De Gronings-aardgasequivalent wordt onder meer door de N.V. Nederlandse Gasunie gebruikt.

De cijfers in Gronings-aardgasequivalent zijn eenvoudig om te rekenen naar equivalenten van andere energiedragers, zoals de TOE (Ton Olie Equivalent) en de SKE (Steenkool Equivalent).

| Energiedrager | Eenheid | Giga joule | Giga calorie | Olie equiv. ton | Olie equiv. barrel | Steenkool equiv. ton | Aardgas equiv. 1 000 m ³ |
|---------------------|----------------------|---------------|-----------------|-----------------------|--------------------------|----------------------------|---|
| Brandhout (droog) | Ton | 13,51 | 3,23 | 0,32 | 2,36 | 0,46 | 0,43 |
| Steenkool | Ton | 29,30 | 7,00 | 0,70 | 5,11 | 1,00 | 0,93 |
| Bruinkool | Ton | 17,00 | 4,06 | 0,41 | 2,96 | 0,58 | 0,54 |
| Cokes | Ton | 28,50 | 6,81 | 0,68 | 4,97 | 0,97 | 0,90 |
| Cokesovengas | 1.000 m ³ | 17,60 | 4,20 | 0,42 | 3,07 | 0,60 | 0,56 |
| Hoogovengas | 1.000 m ³ | 3,80 | 0,91 | 0,09 | 0,66 | 0,13 | 0,12 |
| Ruwe aardolie | Ton | 42,70 | 10,20 | 1,02 | 7,45 | 1,46 | 1,35 |
| Aardolie equivalent | Ton | 41,87 | 10,00 | 1,00 | 7,30 | 1,43 | 1,32 |
| Raffinaderijgas | 1.000 m ³ | 46,10 | 11,01 | 1,10 | 8,04 | 1,57 | 1,46 |
| LPG | 1.000 m ³ | 45,20 | 10,79 | 1,08 | 7,88 | 1,54 | 1,43 |
| Nafta's | Ton | 44,00 | 10,51 | 1,05 | 7,67 | 1,50 | 1,39 |
| Vliegtuigbrandstof | Ton | 43,49 | 10,39 | 1,04 | 7,58 | 1,48 | 1,37 |
| Motorbenzine | Ton | 44,00 | 10,51 | 1,05 | 7,67 | 1,50 | 1,39 |
| Petroleum | Ton | 43,11 | 10,29 | 1,03 | 7,52 | 1,47 | 1,36 |
| Huisbrandolie | Ton | 42,70 | 10,20 | 1,02 | 7,45 | 1,46 | 1,35 |
| Zware stookolie | Ton | 41,00 | 9,79 | 0,98 | 7,15 | 1,40 | 1,30 |
| Petroleum cokes | Ton | 35,20 | 8,41 | 0,84 | 6,14 | 1,20 | 1,11 |
| Aardgas | 1 000 m ³ | 31,65 | 7,56 | 0,76 | 5,52 | 1,08 | 1,00 |
| Elektriciteit * | MWh | 3,60 | 0,86 | 0,09 | 0,63 | 0,12 | 0,11 |

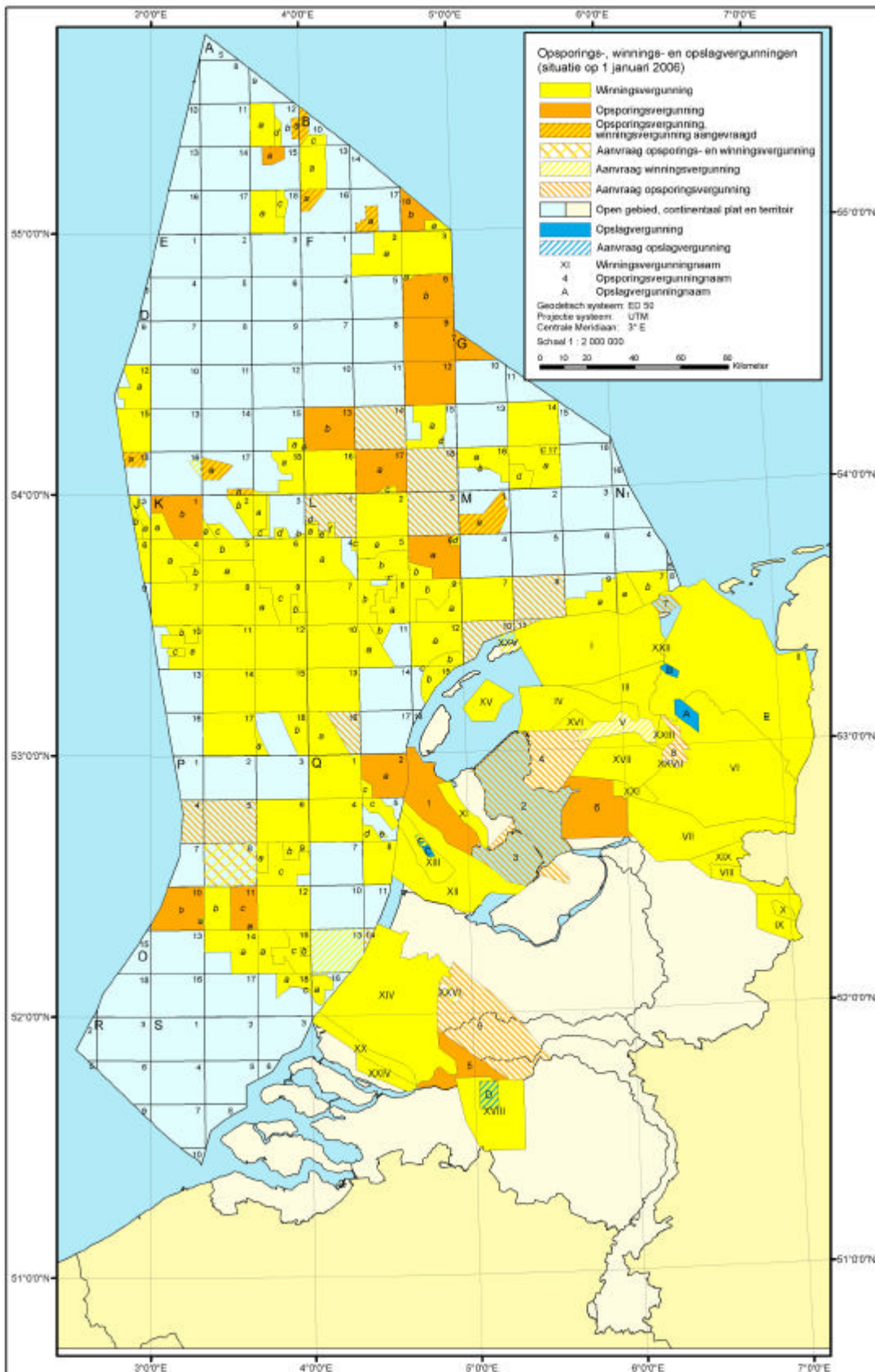
* In de energie omrekeningstabel moet onder de energiewaarde van een MWh elektriciteit, de energie-inhoud van een geproduceerde eenheid elektriciteit worden verstaan. Om deze eenheid elektriciteit te kunnen produceren is meer energie nodig. De omvang van deze benodigde hoeveelheid energie hangt af van het omzettingrendement.

BIJLAGEN

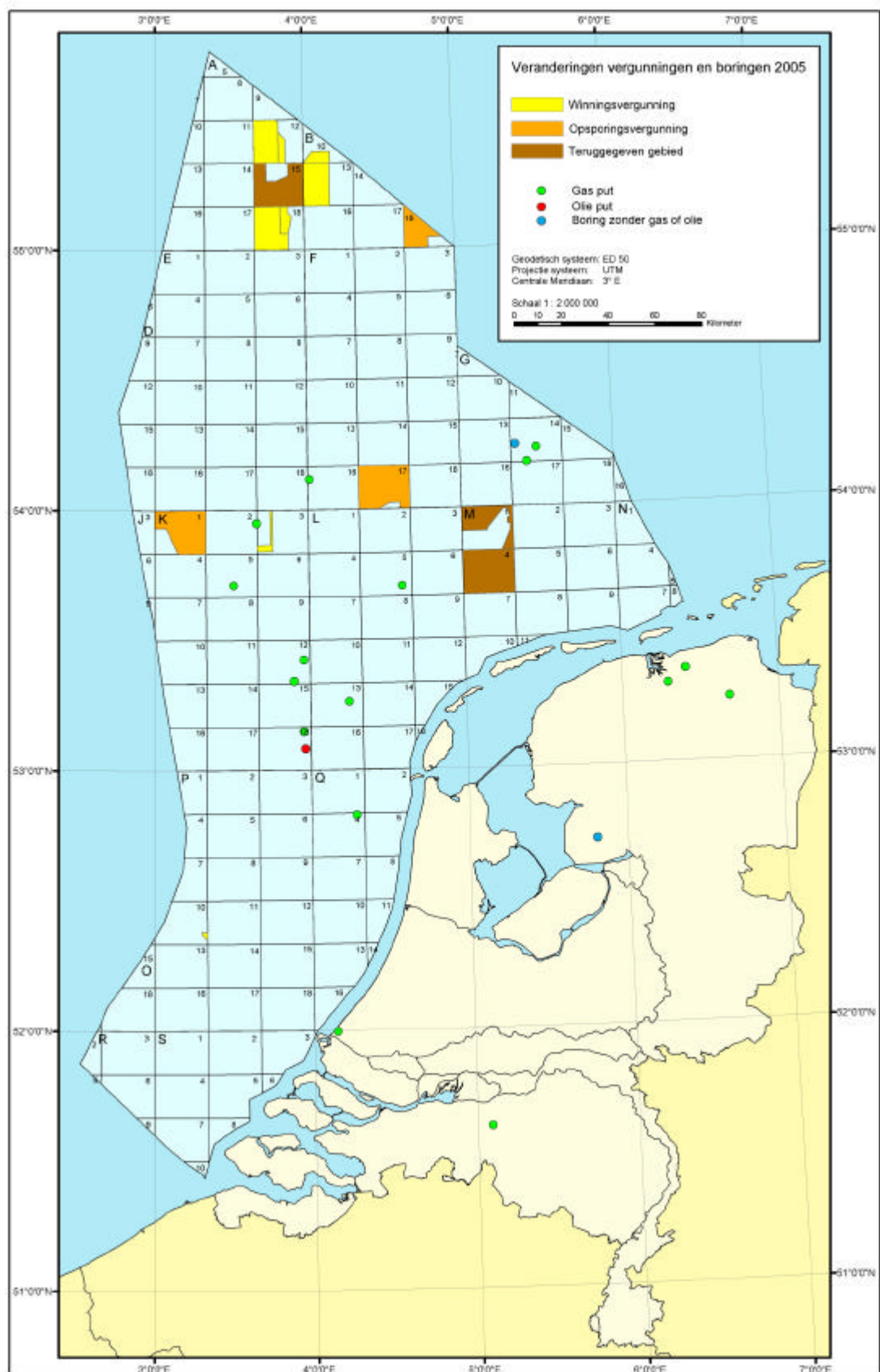
Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2006

Namen van de opsporings- winnings- en opslagvergunningen, Nederlands Territoir, zoals aangegeven in de kaart op de volgende bladzijde:

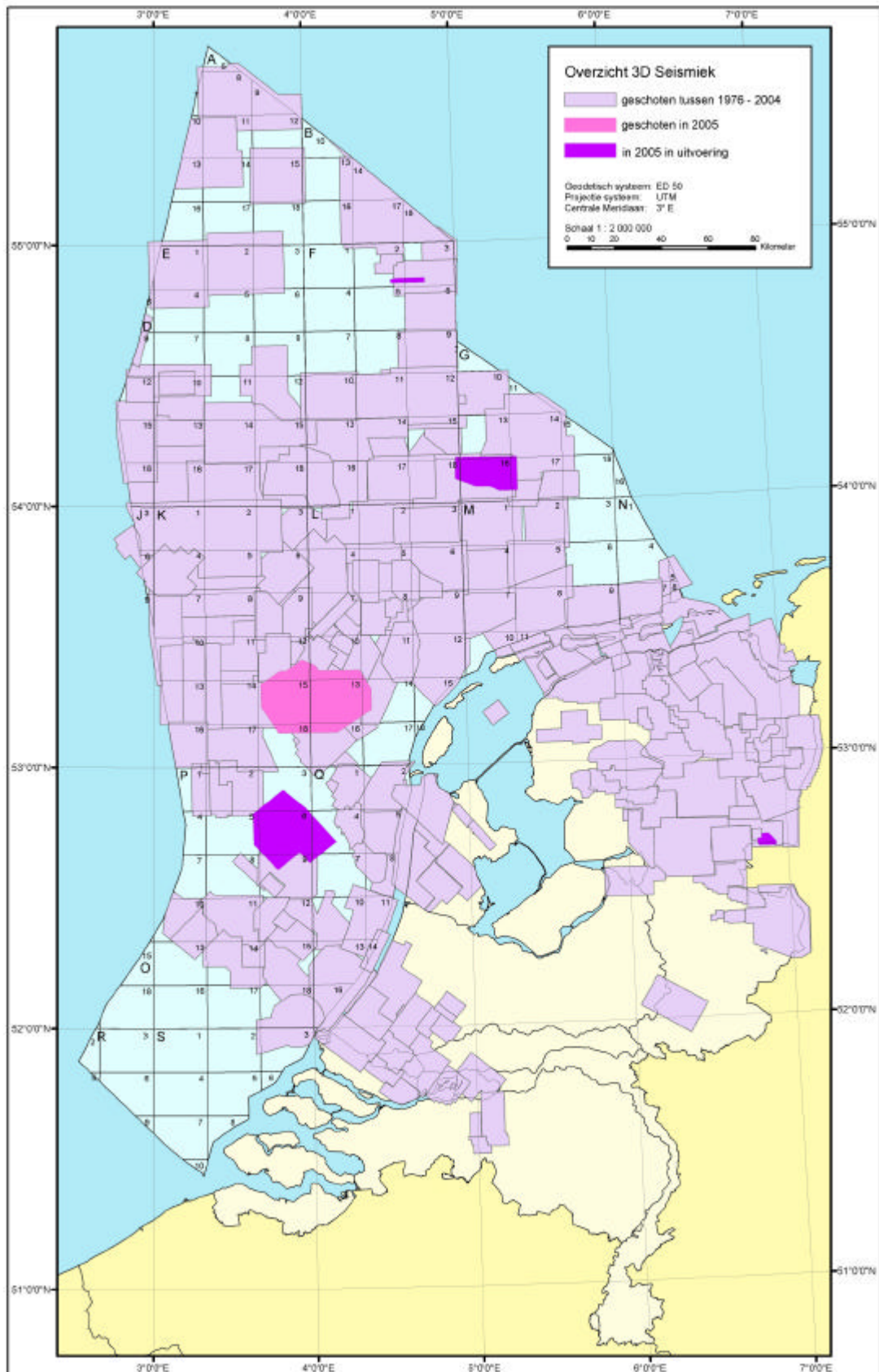
| Opsporingsvergunningen | | Winningsvergunningen | |
|-----------------------------------|------------------------|---------------------------------|-------------------|
| 1 | Schagen | I | Noord-Friesland |
| 2 | IJsselmeer | II | Groningen |
| 3 | Markerwaard | III | Tietjerksteradeel |
| 4 | Zuid-Friesland II | IV | Leeuwarden |
| 5 | Andel II | VI | Drenthe |
| 6 | Lemmer-Marknesse | VII | Schoonebeek |
| | | VIII | Tubbergen |
| | | IX | Twenthe |
| | | X | Rossum-de Lutte |
| | | XI | Slootdorp |
| | | XII | Middelie |
| | | XIII | Bergen |
| | | XIV | Rijswijk |
| | | XV | Zuidwal |
| | | XVI | Oosterend |
| | | XVII | Gorredijk |
| | | XVIII | Waalwijk |
| | | XIX | Hardenberg |
| | | XX | Botlek |
| | | XXI | Steenwijk |
| | | XXII | De Marne |
| | | XXIII | Donkerbroek |
| | | XXIV | Beijerland |
| Aangevraagde opsporingsvergunning | | Aangevraagde winningsvergunning | |
| 7 | Schiermonnikoog-Noord | V | Akkrum |
| 8 | Oosterwolde Haulerwijk | XXV | Terschelling |
| 9 | Utrecht | XXVI | Papekop |
| | | XXVII | Oosterwolde |
| Opslagvergunning | | Aangevraagde Opslagvergunning | |
| A | Norg | D | Waalwijk-Noord |
| B | Grijpskerk | E | Zuidwending |
| C | Alkmaar | F | Bergermeer |



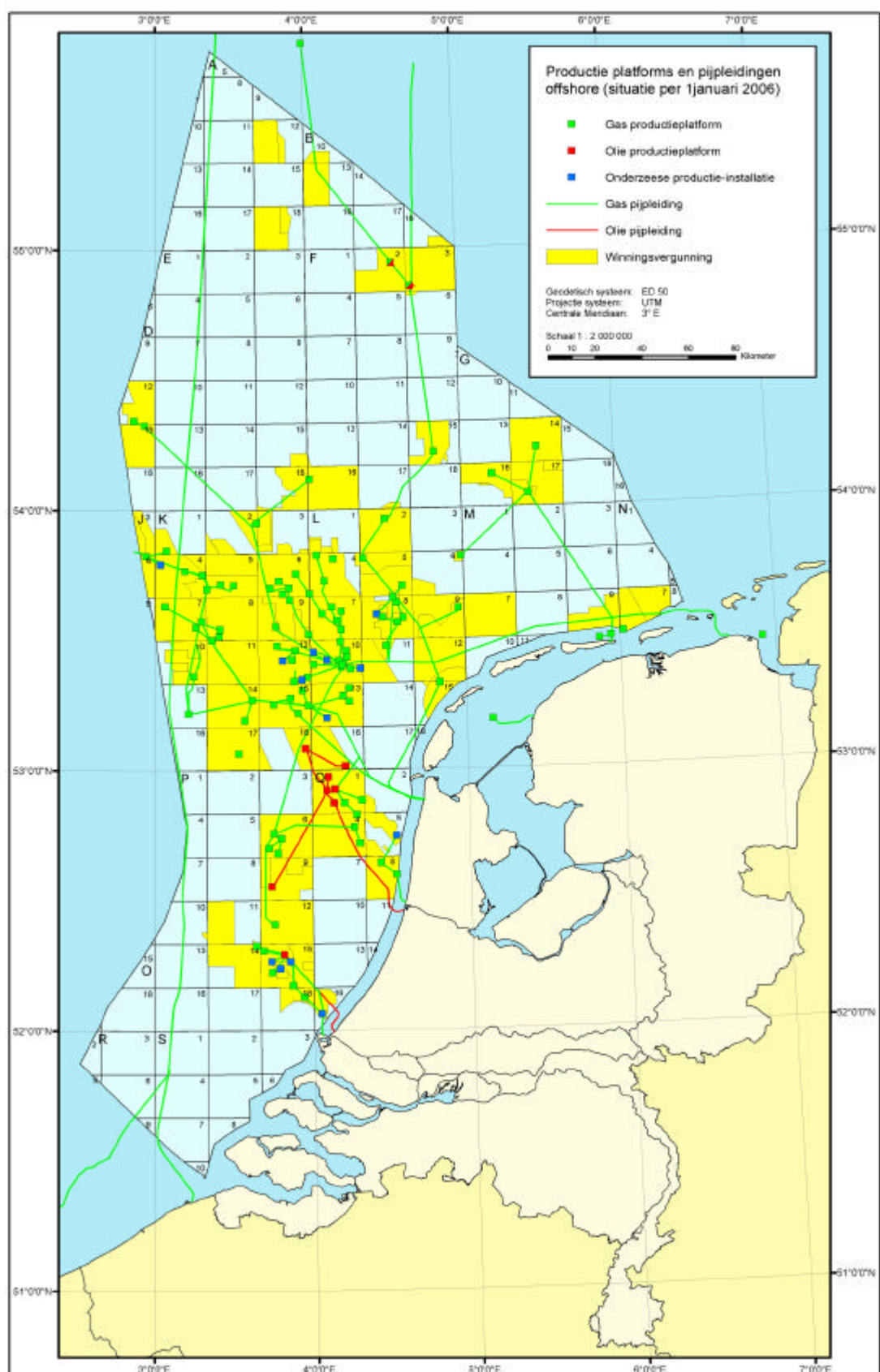
Veranderingen vergunningen en boringen in 2005



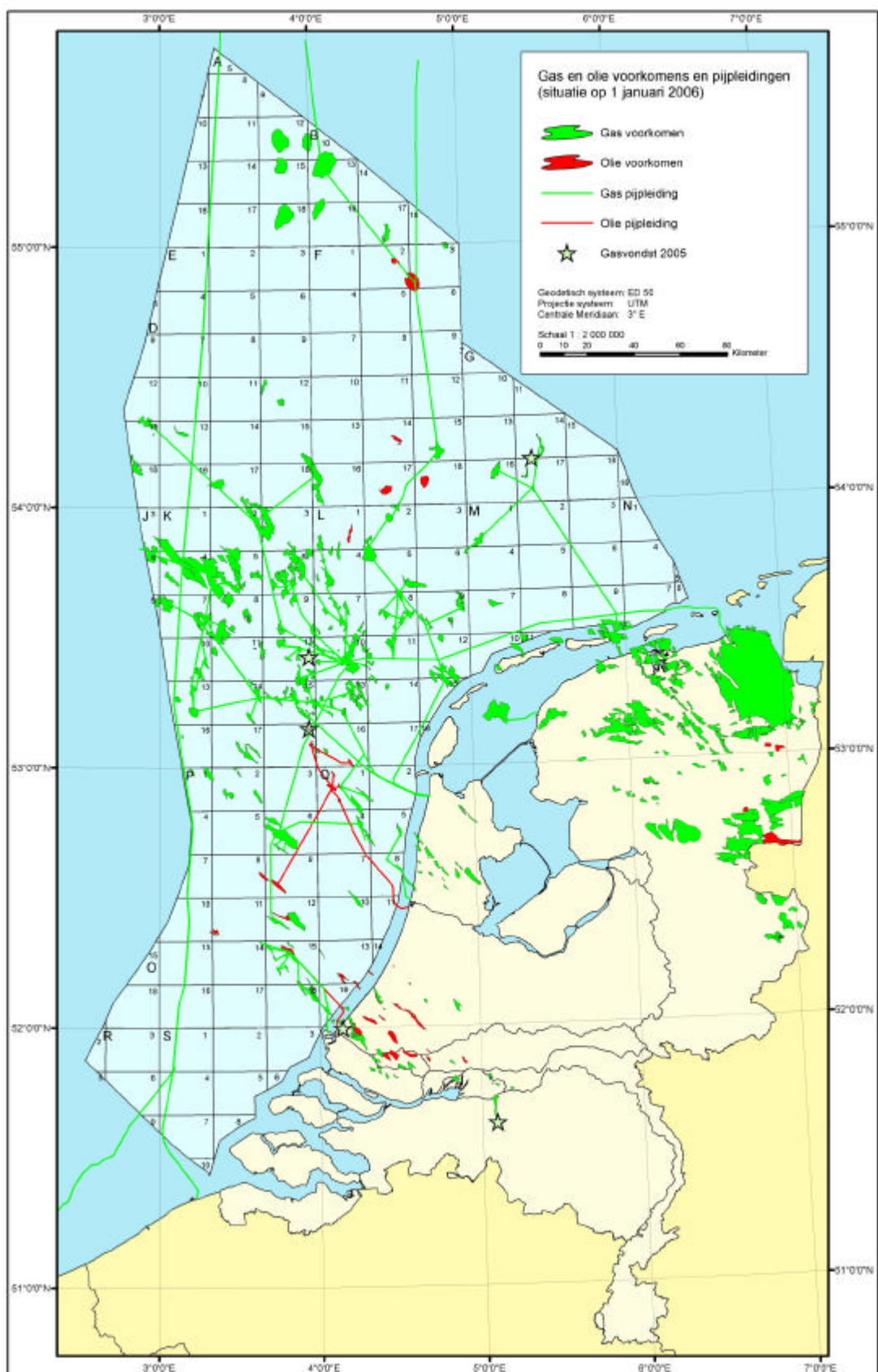
Overzicht 3D seismiek



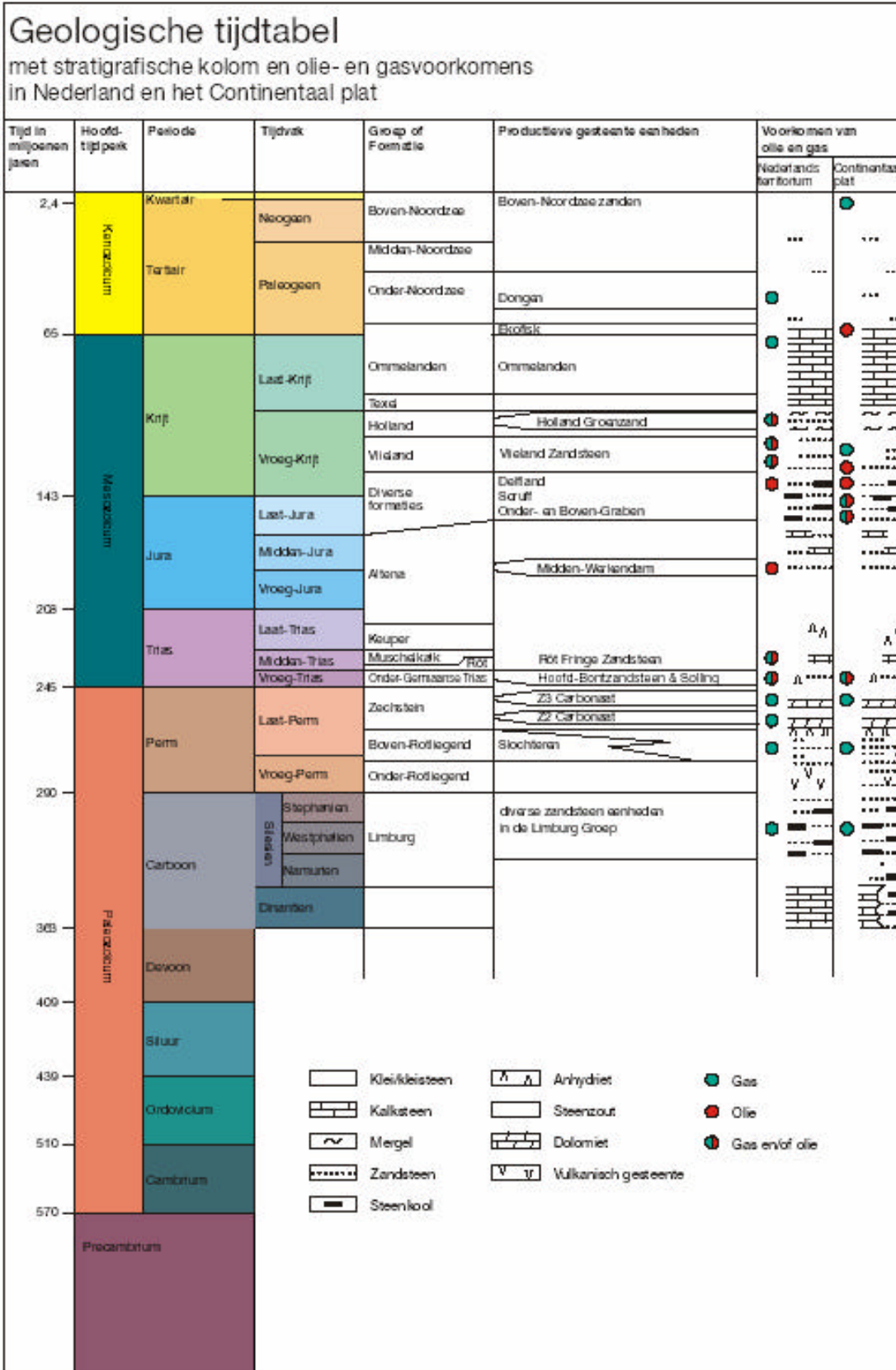
Productieplatforms en pijpleidingen



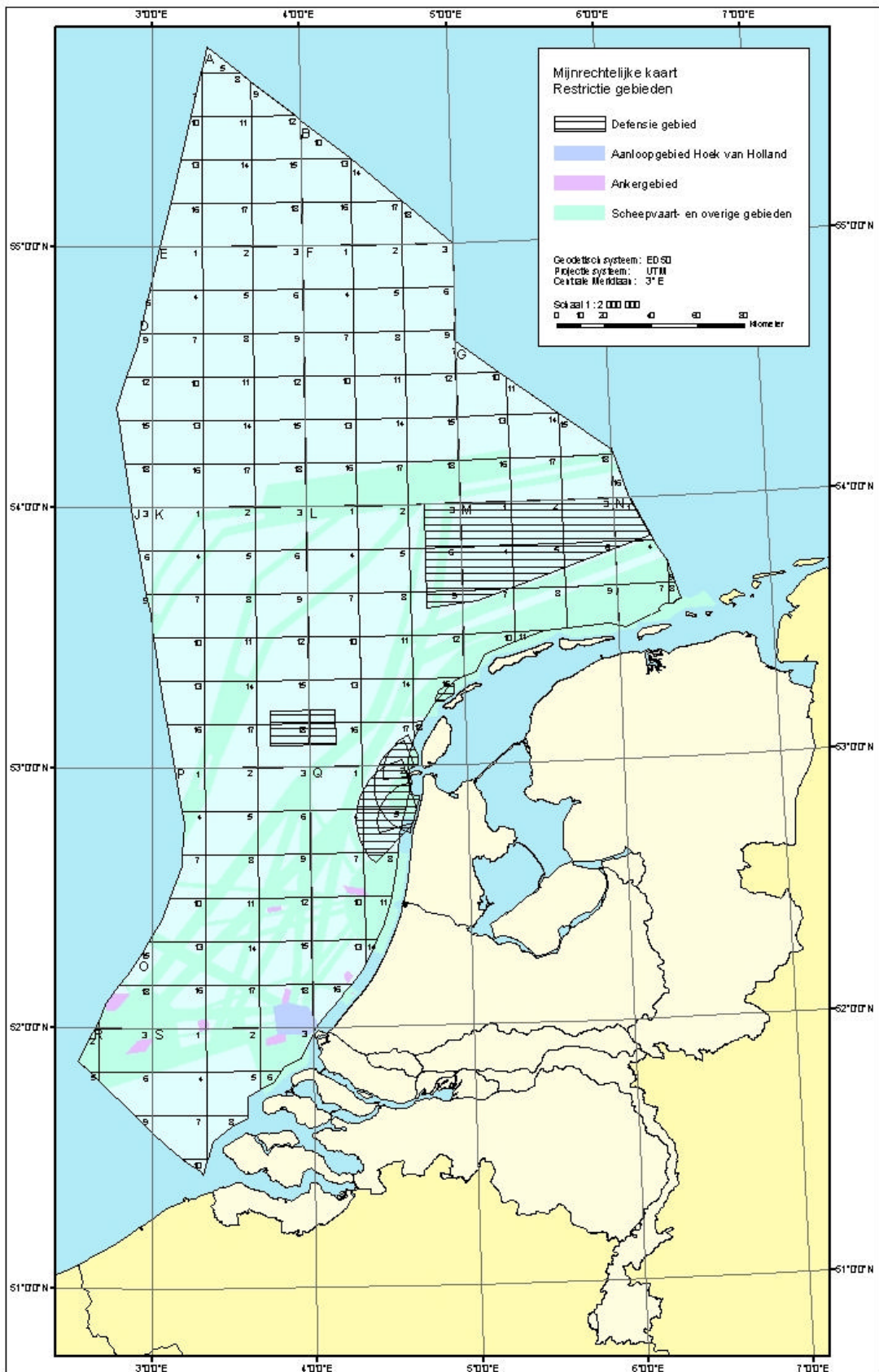
Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2006



Geologische tijdtabel



Mijnrechtelijke kaart





Ministerie van Economische Zaken
Directoraat-Generaal voor Energie en Telecom

Augustus 2006



Voor meer informatie:
www.nlog.nl