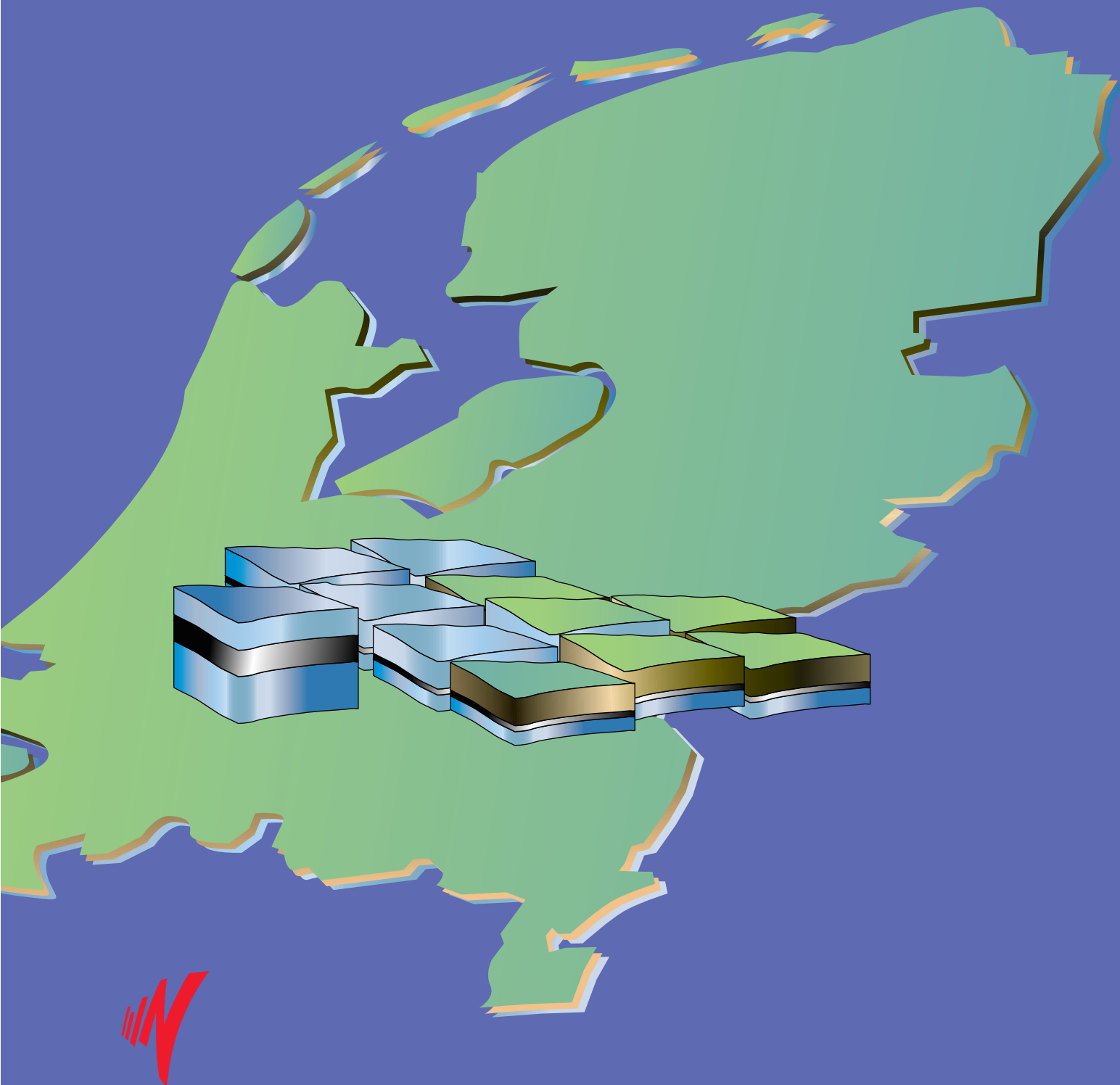


Olie en gas in Nederland

Jaarverslag 2004 en prognose 2005-2014



OLIE EN GAS IN NEDERLAND

Jaarverslag 2004 en prognose 2005 - 2014

Een verslag van opsporings- en winningsactiviteiten in 2004 en een vooruitblik naar de productie in de periode 2005-2014.

Dit verslag is samengesteld in opdracht van de directie Energieproductie van het directoraat-generaal voor Energie van het Ministerie van Economische Zaken en door het Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen TNO. Inhoudelijke bijdragen zijn afkomstig van het Ministerie van Economische Zaken, het Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen TNO en het Staatstoezicht op de Mijnen.

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.

Deze publicatie is beschikbaar op de internetlocatie <http://www.nitg.tno.nl/oil&gas>

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

's-Gravenhage, juni 2005

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 2004. Daarnaast geeft het jaarverslag een vooruitblik op de te verwachten aardgasproductie voor de periode 2005-2014.

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 2004 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 2004 en de daaruit volgende situatie per 1 januari 2005. Vervolgens geeft een aantal tabellen inzicht in ontwikkelingen gedurende 2004 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 2004 sluit dit deel af.

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

Tenslotte zijn er *overzichtskaarten*, die de stand van zaken per 1 januari 2005 in beeld brengen.

's-Gravenhage, juni 2005

INHOUDSOPGAVE

Ten geleide.....	3
Kerngegevens 2004.....	7
1. Aardgasvoorraad en toekomstig binnenlands aanbod	9
2. Aardolie voorraden	17
3. Vergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2005.....	18
4. Vergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005.....	19
5. Vergunningen, maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2004	21
6. Seismisch onderzoek	23
7. Olie- en gasboringen, beëindigd in 2004.....	24
8. Platforms en pijpleidingen.....	27
9. Winning	28
Overzichten	
1. Aardgasvoorkomens, gerankschikt naar status.....	39
2. Opsporingsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2005.....	49
3. Winningsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2005.....	50
4. Opslagvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2005	51
5. Opsporingsvergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005	52
6. Winningsvergunningen, Nederlands Continentaal Plat per 1 januari 2005.....	54
7. Lopende winningsvergunningaanvragen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005	60
8. Verdeling blokken, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005.....	61
9. Seismisch onderzoek	68
10. Olie- en gasboringen, aantal boringen Nederlands Territoir	70
11. Olie- en gasboringen, aantal boirngen Nederlands Continentaal Plat	71
12. Grafische weergave boringen, Territoir en Continentaal plat	72
13. Platforms, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005	74
14. Pijpleidingen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005	78
15. Aardgasproductie in miljoen Sm ³	84
16. Aardgasreserves en bruto cumulatieve productie in miljarden Sm ³	86
17. Aardolieproductie in 1 000 Sm ³	88
18. Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoenen Sm ³	90
19. Aardgasbaten 1960 – 2009	92
20. Instanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten.....	94
21. Toelichting op enkele begrippen	96
Bijlagen	
1. Opsorings- en winningsvergunningen per 1 januari 2005.....	102
2. Veranderingen vergunningen en boringen in 2004	104
3. Overzicht 3D seismiek	106
4. Productieplatforms en pijpleidingen.....	108
5. Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2005	110
6. Geologische tijdtabel.....	112
7. Mijnrechtelijke kaart	114

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 2004

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

Aardgas- en aardolievoorraad

De raming van de aardgasreserves per 1 januari 2005 komt uit op 1172 miljard Sm³ voor het Groningen voorkomen, 133 miljard Sm³ voor het overige territoir en 267 miljard Sm³ voor het Continentaal plat. In het totaal bedragen de reserves 1572 miljard Sm³.

De aardoliereserves komen uit op 34 miljoen Sm³, waarvan 19 miljoen Sm³ op het Nederlands territoir en 15 miljoen Sm³ op het Continentaal plat.

Vergunningen

In 2004 zijn op het territoir voor twee gebieden aanvragen ingediend voor winningsvergunningen. Het betreft de voorgenomen productie uit een eerder verlaten veld (Akkrum) en uit een reeds lang geleden aangetoond voorkomen dat tot dusver nog niet in productie is gebracht (Papekop). Daarnaast zijn voor twee gebieden opslagvergunningen aangevraagd. Dit betreft opslag in zoutcavernes en in een uitgeproduceerd gasvoorkomen. Op het Continentaal plat zijn drie opsporingsvergunningen aangevraagd, één verleend en één is vervallen. Tevens is er één winningsvergunning aangevraagd, zijn er vier winningsvergunningen verleend en is één aanvraag ingetrokken. Eén winningsvergunning is gesplitst. Zie hoofdstuk 3 en 4 en de bijlagen 1 en 2.

Boringen

In totaal zijn eenentwintig boringen naar olie en gas verricht. Dat zijn er dertien minder dan in 2003. Exploratieboringen zijn dit jaar alleen op het Continentaal plat verricht. Van deze elf boringen hebben er zeven gas aangeboord. Dit betekent ook dit jaar een hoge technische succesverhouding (64%). Voorts zijn er drie evaluatieboringen en zeven productieboringen gezet (Territoir en Continentaal plat gezamenlijk). Zie hiervoor ook hoofdstuk 7 en bijlage 2.

Aardgaswinning

In 2004 bedroeg de bruto aardgasproductie uit de Nederlandse gasvelden 77,5 miljard Sm³ waarvan 43 miljard Sm³ uit kleine velden.

Dat is 13 % (8,8 miljard Sm³) meer dan in 2003. Van deze productie kwam 48,4 miljard Sm³ van het Territoir, dat is 3,2 miljard Sm³ meer dan in 2003, een stijging van 7 %. De productie van het Continentaal plat nam met 5,6 miljard Sm³ toe tot 29,1 miljard Sm³, een toename van 24 %.

Zie hoofdstuk 9 voor uitgebreide overzichten.

Aardoliewinning

In 2004 werd in totaal 2,46 miljoen Sm³ olie gewonnen, 0,28 miljoen Sm³ ofwel 10 % minder dan in 2003. De voorkomens op het Territoir produceerden 0,38 miljoen Sm³, een daling van 8 %, ten opzichte van 2003. De productie op het Continentaal plat nam met 10 % af tot 2,08 miljoen Sm³.

De gemiddelde olieproductie in 2004 bedroeg ca. 6 750 Sm³ per dag, ofwel ca. 42 500 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 2005 en de veranderingen hierin ten opzichte van 1 januari 2004. De systematiek op basis waarvan de aardgasvoorraad is vastgesteld wordt hieronder kort toegelicht. Vervolgens wordt ingegaan op het binnenlands aanbod van aardgas en de verwachte jaarlijkse binnenlandse aardgasproductie voor de komende tien jaar.

Als gevolg van de nieuwe gegevensstroom die op basis van de nieuwe mijnbouwwet is ontstaan, is de beschikbaarheid van veldgegevens voor de overheid sterk gegroeid. Dit resulteert in een herclassificering van de velden en dus de reserveopgaven. De nu gepresenteerde opgaven kunnen hierdoor een breuk met de voorgaande jaren vertonen. Ook kent de informatie van de maatschappijen nog belangrijke onderlinge verschillen in reserveclassificatie. Daarom is volstaan met een reserveclassificatie op hoofdlijnen, gerelateerd aan de status van de voorkomens.

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 *resterende reserve*.

Er is echter nog een hoeveelheid aardgas in de Nederlandse ondergrond aanwezig die nog niet is ontdekt. Op grond van geologische informatie is door TNO-NITG 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’.

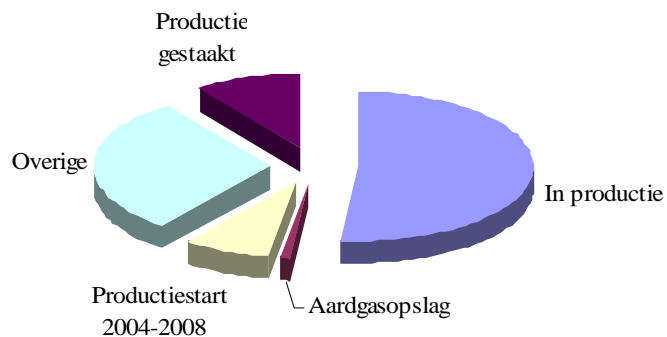
ONTDEKTE VOORRADEN

Nederland kent 399 ontdekte aardgasvoorkomens (zie tabel 1). Het grootste deel hiervan (209) is ontwikkeld, d.w.z. in productie (206) of operationeel als gasopslag (3). 39 voorkomens zijn inmiddels leeg, de productie is gestaakt. De resterende 151 voorkomens zijn momenteel (nog) niet ontwikkeld, hiervan wordt verwacht dat er 34 binnen 5 jaar in productie worden genomen. Van de overige 117 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 2005

Status voorkomens	Territoir	Continentaal plat	Totaal
I. Ontwikkeld			
a. in productie	89	117	206
b. aardgasopslag	3	0	3
II. Niet ontwikkeld			
a. Productiestart 2005-2009	15	19	34
b. overige	53	64	117
III. Productie gestaakt	15	24	39
Totaal	175	224	399

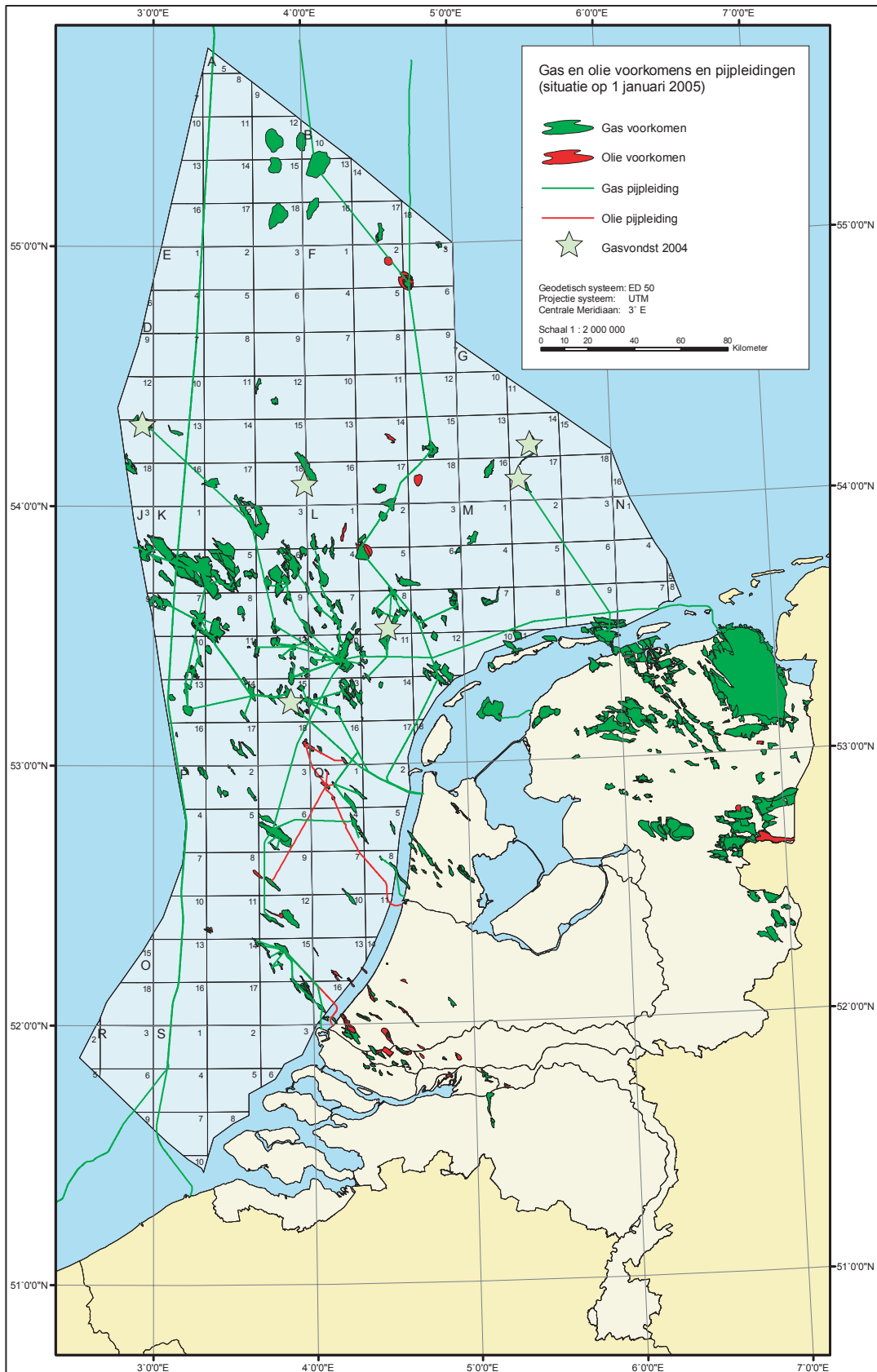


Veranderingen in het aantal aardgasvoorkomens ten opzichte van 2003 komt onder meer door de 7 nieuwe gasvondsten in 2004 (zie tabel 5) en het in productie brengen van 5 gasvelden (zie tabel 2). De overige veranderingen in de tabel zijn het gevolg van herzieningen afgeleid uit nieuw verkregen gegevens die op basis van de mijnbouwwet aan de overheid worden verstrekt.

Tabel 2. Aardgasvoorkomens in 2004 in productie gebracht.

Voorkomen	Maatschappij	Vergunningnaam
D15-A-104	Gaz de France	D15
K12-S3	Gaz de France	K12
K07-FB	NAM	K07
K15-FM	NAM	K15
Q05-A	Wintershall	Q05c

De kaart in Figuur 1 toont de ligging van de per 1 januari 2005 aangetoonde aardgasvoorkomens in Nederland.



Figuur 1. Overzichtskaart olie- en gasvoorkomens in Nederland.

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 2004

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 treding 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 2005 komen uit op 1068 miljard Sm³ voor Groningen en 254 miljard Sm³ voor de overige voorkomens.

Tabel 3a. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2005 in miljarden Sm³

Voorkomens	Ontwikkeld		Niet ontwikkeld	Totaal
		na 2040		
Groningen	1068	104	-	1172
Overige Territoir	76	19	38	133
Continentaal plat	178	-	89	267
Totaal	1322	123	127	1572

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

Tabel 3b. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2005 in miljarden m³Geq

Voorkomens	Ontwikkeld		Niet ontwikkeld	Totaal
		na 2040		
Groningen	1012	99	-	1110
Overige Territoir	81	20	40	141
Continentaal plat	189	-	94	283
Totaal	1282	119	134	1534

ONTWIKKELDE VOORKOMENS

De cijfers voor de resterende reserve in de ontwikkelde voorkomens zijn in bovenstaande tabel 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 het kopje '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) en de reserves, die resteerden in de voorkomens Norg, Grijpskerk en Alkmaar, voordat deze tot ondergrondse opslagen werden geconverteerd (samen ca. 19 miljard Sm³). 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 2005-2009, 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 opbrengstprijis. Voorts is in de reserveraming geen rekening gehouden met eventuele beperkingen in de bereikbaarheid van deze voorkomens in relatie tot milieugevoelige gebieden, zoals bijvoorbeeld de Waddenzee.

BIJSTELLINGEN T.O.V. 1 JANUARI 2004

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

- nieuwe vondsten,
- herevaluatie van reeds aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2004.

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 43 miljard Sm³ ten opzichte van 1 januari 2004. 78 miljard Sm³ hiervan betreft de productie.

Tabel 4. Bijstelling in de verwachte aardgasvoorraad t.o.v. 1 januari 2004, in miljarden Sm³

Gebied	Nieuwe vondsten	Herevaluatie	Productie	Totaal
Groningen veld	0	0	-35	-35
Overig Territoir	0	-3	-14	-17
Continentaal plat	10	28	-29	9
Totaal	10	25	-78	-43

NIEUWE VONDSTEN

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de in 2004 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 10 miljard Sm³.

Tabel 5. In 2004 ontdekte aardgasvoorkomens

Naam voorkomen	Ontdekkingsboring	Vergunninggebied	Operator
D15-FA-104	D15-FA-104 sidetrack 1	D15	Gaz de France
F16-P	F16-05	F16	Wintershall
G14-B	G14-03	G14	Gaz de France
G17-B	G17-05	G17d	Gaz de France
K08-FF	K08-15	K08	NAM
K15-M	K15-FK-103 sidetrack 2	K15	NAM
L08-D	L08-16 sidetrack 1	L08a	Wintershall

HEREVALUATIE

Door herevaluatie van zowel producerende als niet producerende velden zijn de reserveramingen met 25 miljard Sm³ naar boven bijgesteld. Hoewel dit op met name het Continentaal plat schijnbaar een groot volume betreft, wordt dit veroorzaakt door relatief kleine bijstellingen in een groot aantal velden.

ONONTDEKTE VOORKOMENS: 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. De raming van het exploratiepotentieel voor aardgas is het resultaat van het evalueren van die geologische eenheden (zgn. *plays*) in Nederland, 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

Gebied	Bereik
Territoir	65 – 125
Continentaal plat	185 – 350

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 2005 – 2014, behandeld. De rapportage is samengesteld uit gegevens afkomstig van gasproducenten en gasbedrijven. Als peildatum voor de rapportage geldt 1 januari 2005. Alle volumina in deze paragraaf zijn gegeven in miljarden m³ Groningen aardgasequivalent (35,17 MJ/Nm³) afgekort als m³Geq.

Aanbod periode 2004 – 2013

De Minister van Economische zaken heeft op basis van de Gaswet voor de periode 2003-2012 een productieplafond voor de Nederlandse aardgasproductie vastgesteld. Voor de periode 2003-2007 is dit plafond gemiddeld 76 miljard m³Geq en voor de periode 2008-2012 is dat op gemiddeld 70 miljard m³Geq. Voor de laatste 2 jaar van de in dit jaarverslag behandelde periode (2013 en 2014) is (nog) geen plafond vastgesteld.

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 2005 – 2009 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 het productieplafond (tabel 7). Wanneer 2013 en 2014 hetzelfde productieplafond wordt aangenomen als in 2012 komt de productie uit op maximaal 724 miljard m³Geq. Dit volume zal naar verwachting bestaan uit 341 miljard m³Geq 'non-Groningen' en maximaal 383 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 2005 – 2014, in miljard m³Geq

Aanbod	2005 – 2009	2010 – 2014
non-Groningen voorkomens		
ontdekt - ontwikkeld	145	84
ontdekt - niet ontwikkeld	35	23
nog te ontdekken	10	45
Subtotaal non-Groningen	190	152
Groningen voorkomen*	184 *	198 *
Totaal binnenlands aanbod	374	350

* Dit is het maximale aanbod vanuit Groningen op basis van het productieplafond en de balansfunctie van het Groningen voorkomen; voor 2013 en 2014 is gerekend met een plafond van 70 miljard m³Geq.

Figuur 2 toont de productie van aardgas in Nederland vanaf 1990 en de productieprognose voor de non-Groningen voorkomens en voor Groningen. Voor 2013 en 2014 is hierin geen productie toegekend aan Groningen.

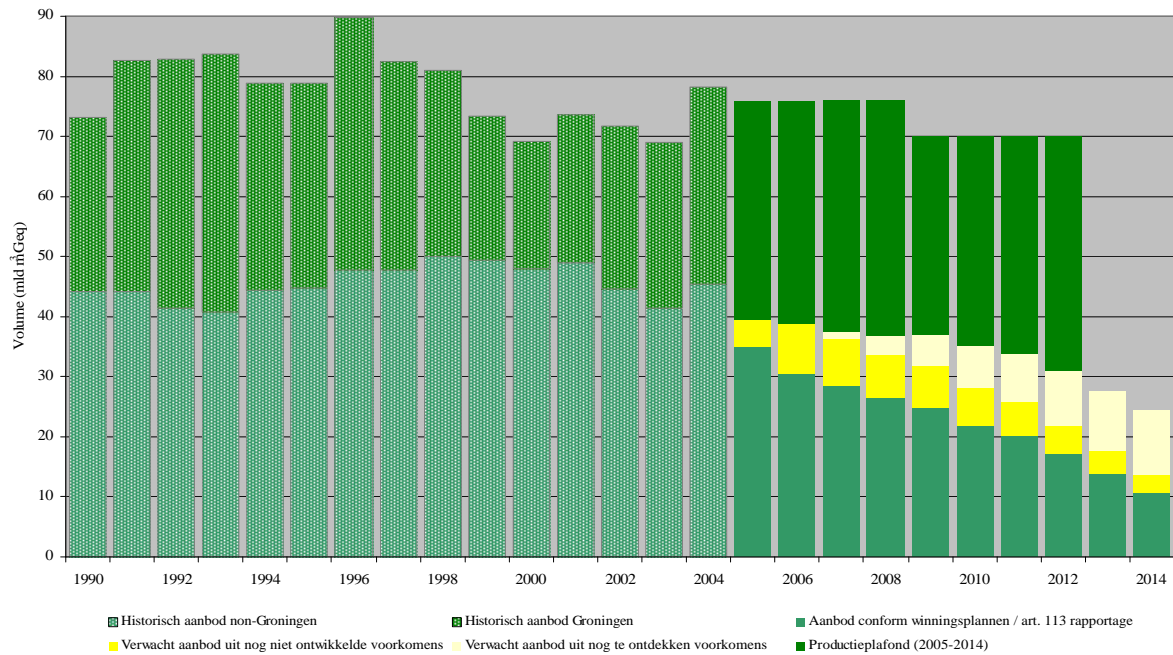


Fig. 2. Productie van aardgas in Nederland vanaf 1990 en de productieprognose voor de non-Groningen voorkomens en voor Groningen . Voor 2013 en 2014 is geen productie toegekend aan Groningen.

2. AARDOLIE VOORRADEN

INLEIDING

In het jaarverslag van 2003 zijn abusievelijk onjuiste reservecijfers vermeld. In onderstaande tabel worden daarom zowel de cijfers van 2003 als van 2004 gerapporteerd. De belangrijkste bijstelling in de aardoliereserves in 2003 komt voort uit het voornemen van NAM om de productie uit het Schoonebeek voorkomen te hervatten. Petro-Canada verwacht in 2005 het 'de Ruyter' voorkomen in productie te nemen.

Aardoliereserves in miljoenen Sm³ per 1 januari 2004

Gebied	Reserves 2003	Reserves 2004
Noord-Oost Nederland	16,0	16,0
West Nederland	4,7	2,7
Continentaal plat	17,2	15,0
Totaal Nederland	37,9	33,7

Bijstelling in de aardoliereserves t.o.v. januari 2004, in miljoenen Sm³

Gebied	Verandering ten gevolge van:			totaal
	nieuwe vondsten	(her) evaluatie	(netto) productie	
Territoir	-	-1,6	-0,4	-2,1
Continentaal plat	-	-0,1	-2,1	-2,2
Totaal		-1,7	-2,5	-4,3

Aantal aangetoonde aardolievoorkomens per 1 januari 2005

Aardolievoorkomens	Territoir	Continentaal Plat
Producerend	3	9
Gesuspendeerd	1	-
Productiestart 2005-2009	-	1
Productiestart onbekend	-	-
Uitgeproduceerd	7	1
Sub economisch	11	14
Totaal	22	25

3. VERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2005

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing, winning en opslag op het Territoir staan in onderstaande tabellen vermeld. De overzichten 2 en 3 in het tweede deel van het jaarverslag tonen de complete lijst van aangevraagde en van kracht zijnde vergunningen op het Territoir per 1 januari 2005. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winningsvergunningen alsmede veranderingen die in 2004 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 per 1 januari 2005

Er hebben zich in 2004 geen wijzigingen voorgedaan.

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2005

Aangevraagd

Gebied	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn
Akkrum	Publicatieblad EU, C 287	24-11-04	22-02-05
	Staatscourant 230	29-11-04	
Papekop	Publicatieblad EU, C 7	11-01-05	12-04-05
	Staatscourant 28	09-02-05	

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2005

Aangevraagd

Aanvrager	Gebied	Datum
Wintershall	Waalwijk	26-04-04
AKZO	Adolf Nassau	07-10-04

4. VERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning op het Continentaal plat staan in onderstaande tabellen vermeld. De overzichten 5 t/m 8 tonen de complete lijst van aangevraagde en van kracht zijnde vergunningen op het Continentaal plat per 1 januari 2005. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winningsvergunningen alsmede veranderingen die in 2004 met betrekking tot de vergunningen hebben plaatsgevonden.

Totale oppervlakte	In vergunning (km²)	In vergunning (%)
56 814 km ²	22 877 km ²	40,3 %

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat 2004

Aangevraagd

Blok (deel)	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn
B18b	Publicatieblad EU, C245	02-10-04	31-12-04
	Staatscourant 199	15-10-04	
K1b	Publicatieblad EU, C245	02-10-04	31-12-04
	Staatscourant 199	15-10-04	
F17a	Publicatieblad EU, C263	26-10-04	24-01-05
	Staatscourant 209	27-10-04	

Verleend

Vergunninghouder	Blok (deel)	In werking getreden	km²
Petro-Canada Netherlands B.V.	P11c	01-07-04	209
		Totaal	209

Vervallen

Vergunninghouder	Blok (deel)	Datum	km²
Wintershall Noordzee B.V.	P2b	08-12-04	200
	K16	15-12-04	267
		Totaal	467

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat 2004

Aangevraagd

Blok	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn
Q13	Publicatieblad EU, C 49 Staatscourant 45	25-02-05 04-03-05	27-05-05

Verleend

Vergunninghouder	Blok (deel)	In werking getreden	km ²
Total E&P Nederland B.V.	K2c	21-01-04	47
Petro-Canada Netherlands B.V.	P11b	03-04-04	67
GDF Production Nederland B.V.	G14	02-11-04	403
GDF Production Nederland B.V.	G17a	02-11-04	216
		Totaal	733

Gesplitst

Vergunninghouder	Blok (deel)	In werking getreden	km ²
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K2a	20-01-04	27
GDF Production Nederland B.V.	K2b	20-01-04	165
		Totaal	192

Ingetrokken

Vergunninghouder	Blok (deel)	Datum	km ²
Wintershall Noordzee B.V.	P2a	29-12-05	216
	K13	29-12-05	324
		Totaal	540

5. VERGUNNINGEN, maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2004

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

Maatschappijwijzigingen in opsporingsvergunningen

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Blok (deel)	In werking getreden	Staats courant
1. Intrepid Energy North Sea Limited	Intrepid Energy Beta Limited	F9	11-05-04	90
		G7	11-05-04	90
2. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Unocal Netherlands B.V.	A12a	25-09-04	185
	Dyas B.V.	A18a	25-09-04	185
		B10a/A12b	25-09-04	185
		B13a	25-09-04	185
		B16a	25-09-04	185
3. --	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Lemmer/Marknesse	05-11-04	219

Maatschappijwijzigingen in winningsvergunningen

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Blok	In werking getreden	Staats courant
1. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	GDF Production Nederland B.V.	G16a	16-03-04	54
		G16b	16-03-04	54
2. --	EWE Aktiengesellschaft	M7	10-04-04	71
3. GDF Production Nederland B.V.	--	L11b	10-08-04	152
Petro-Canada Netherlands B.V.	--			
4. Petro-Canada Netherlands B.V.	--	P6	10-11-04	220
		P9a/b	10-11-04	220
		P9c	10-11-04	220
		P14a	10-11-04	220
5. Total E&P Nederland B.V.	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.	Gorredijk	19-05-04	101
		Leeuwarden	19-05-04	101
		Oosterend	19-05-04	101
		Slootdorp	19-05-04	101
		Steenwijk	19-05-04	101
6. --	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.	Zuidwal	19-05-04	101

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Blok	In werking getreden	Staats courant
7. Total E&P Nederland B.V.	--	Zuidwal	01-12-04	232

Naamswijzigingen

Oorspronkelijke maatschappij	Nieuwe maatschappij
Eni Nederland B.V.	CH4 Nederland B.V.

Juridische fusies

Er hebben zich in 2004 geen juridische fusies voorgedaan

6. SEISMISCH ONDERZOEK

Seismisch onderzoek uitgevoerd in 2004 wordt in onderstaande tabellen weergegeven. Langjarige overzichten staan in overzicht 9.

TERRITOIR

In 2004 is binnen het territoire geen seismisch onderzoek verricht.

CONTINENTAAL PLAT

2D seismiek

Gebied	Maatschappij	Lengte in km
G-blokken	Gaz de France	34
	Totaal	34

3D seismiek

Gebied	Maatschappij	Oppervlakte km ²
K15-L13	NAM	790
	Totaal	790

7. OLIE- EN GASBORINGEN, beëindigd in 2004

Overzichten van de boringen die in 2004 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 technisch 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 2004. Langjarige overzichten van het aantal boringen worden gegeven in de overzichten 10 t/m 12.

TERRITOIR

Exploratieboringen

Er zijn in 2004 geen exploratieboringen beëindigd.

Evaluatieboringen

	Naam boring	Vergunning (type*)	Operator	Resultaat
1	Zuidwal-A-10 sidetrack 3	Zuidwal (WV)	Total	gas

Productieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	Ameland-Westgat-109 sidetrack 1	Noord-Friesland	NAM	gas

*) WV = winningsvergunning

CONTINENTAAL PLAT

Exploratieboringen

	Naam boring	Vergunning (type*)	Operator	Resultaat
1	D15-FA-104 sidetrack 1	D15 (WV)	Gaz de France	gas
2	F06-03	F06b (OV)	Petro-Canada	droog
3	F16-05	F16 (WV)	Wintershall	gas
4	G14-03	G14 (WV)	Gaz de France	gas
5	G17-05	G17d (WV)	Gaz de France	gas
6	K08-15	K08 (WV)	NAM	gas
7	K15-FK-103 sidetrack 2	K15 (WV)	NAM	gas
8	K16-06 sidetrack 1	K16 (OV)	Wintershall	droog
9	L06-06	L06a (OV)	Wintershall	droog
10	L08-16 sidetrack 1	L08a (WV)	Wintershall	gas
11	M07-06	M07 (WV)	Wintershall	droog

Evaluatieboringen

	Naam boring	Vergunning (type*)	Operator	Resultaat
1	K08-12-sidetrack 2	K08 (WV)	NAM	gas
2	L05-C-02 sidetrack 1	L05b (WV)	Wintershall	gas

Productieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	F15-A-05 sidetrack 3	F15a	Total	gas
2	G16-A-01 sidetrack 1	G16a	Gaz de France	gas
3	K01-A-04 sidetrack 2	K01a	Total	gas
4	K09AB-B-04	K09a	Gaz de France	gas
5	P15-E-02	P15a	BP	gas
6	Q05-A-01	Q05c	Wintershall	gas

*) OV = opsporingsvergunning

WV = winningsvergunning

BOORACTIVITEITEN in 2004

Boringen overzicht 2004

	Type boring	Resultaat				Totaal
		Gas	Olie	Gas+Olie	Droog	
Territoir	Exploratie	-	-	-	-	0
	Evaluatie	1	-	-	-	1
	Productie	1	-	-	-	1
	Subtotaal	2	0	0	0	2
Continentaal plat	Exploratie	7	-	-	4	11
	Evaluatie	2	-	-	-	2
	Productie	6	-	-	-	6
	Subtotaal	15	0	0	4	19
Totaal		17	0	0	4	21

8. PLATFORMS EN PIJPLEIDINGEN

Veranderingen op het gebied van platforms en pijpleidingen gedurende 2004 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 2004

Platform	Operator	Aantal poten	Gas/Olie*	Functie
D12-A	WIN	4	Gas	production
Q 5-A1	WIN	0	Gas	subsea completion

Verwijderde platforms, Continentaal Plat in 2004

Platform	Operator	Aantal poten	Gas/Olie*	Functie
K12-S1	GDF	0	Gas	subsea completion

Nieuwe pijpleidingen, Continentaal Plat aangelegd in 2004

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Lengte (km)	Stoffen
Total	K4-BE	K4-A	10	8	g
Wintershall	D12-A	D15-FA-1	10	4.9	g
Wintershall	D12-A	D15-FA-1	10	4.9	c
Wintershall	Q5-A1	Q8-B	8	13.5	g
Wintershall	Q5-A1	Q8-B	4	13.5	c

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

9. WINNING

Onderstaand overzicht geeft de geaggregeerde productiecijfers voor aardgas, aardolie en condensaat in 2004. Daarnaast zijn de absolute en procentuele veranderingen ten opzichte van 2003 weergegeven.

Het volume gas dat gedurende 2004 uit de ondergrondse gasopslagen is geproduceerd wordt hier buiten beschouwing gelaten omdat dit geen oorspronkelijke productie betreft.

In de tabellen op de daaropvolgende bladzijden zijn de maandelijkse productiecijfers per winningsvergunning opgenomen. Overzicht 15 t/m 18 geven langjarige overzichten van de jaarproductie van aardgas en aardolie.

Overzicht Aardgas- en Aardolieproductie in 2004 en de veranderingen ten opzichte van 2003

	2004		Verandering t.o.v. 2003	
Gas	$10^6 Nm^3$	$10^6 Sm^3$	$10^6 Sm^3$	
Territoir	45 880,1	48 422,3	3165,2	7%
Continentaal plat	27 592,8	29 121,7	5613,7	24%
Totaal	73 472,9	77 544,0	8778,9	13%
Olie		$10^3 Sm^3$	$10^3 Sm^3$	
Territoir		381,3	-34,9	-8%
Continentaal plat		2 081,7	-242,9	-10%
Totaal		2 463,0	-277,8	-10%
Gemiddelde dagproductie (Sm^3)		6 750		
Condensaat		$10^3 Sm^3$	$10^3 Sm^3$	
Territoir		404,7	-13,9	-3%
Continentaal plat		729,5	295,4	68%
Totaal productie		1 134,2	281,5	33%

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2004 (in miljoen Sm³)

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

Vergunning	Operator	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
Beijerland	NAM	32,0	25,5	26,7	27,4	15,1	12,2	16,5	16,9	18,0	21,9	11,8	3,8	227,7
Bergen	BP	31,9	28,7	31,2	28,8	29,1	22,5	28,5	25,2	22,6	26,8	26,2	25,8	327,3
Botlek	NAM	15,1	16,0	17,5	17,7	30,6	22,0	26,6	20,3	12,0	8,4	18,2	39,7	244,1
Drenthe	NAM	155,6	143,5	149,4	121,9	101,8	64,8	55,6	30,3	47,4	97,5	121,7	133,9	1223,3
Gorredijk	Vermillion	20,5	21,0	23,2	17,2	16,9	18,8	18,5	18,1	12,9	12,5	15,1	15,5	210,0
Groningen	NAM	6030,2	4088,1	4082,3	1818,4	1460,1	618,6	1521,5	1718,6	2309,4	2645,5	4637,1	6637,1	37566,9
Hardenberg	NAM	1,0	1,2	1,7	1,5	1,7	1,6	1,2	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	19,2
Leeuwarden	Vermillion	19,0	17,6	20,2	15,2	21,2	19,9	20,1	19,3	16,2	17,7	17,6	17,5	221,4
Noord-Friesland	NAM	313,8	282,8	298,8	263,8	255,7	222,9	159,3	116,7	195,7	214,5	245,6	265,4	2834,9
Oosterend	Vermillion	0,9	0,8	1,1	0,6	1,0	1,0	1,1	1,0	0,8	0,9	1,1	1,0	11,0
Rijswijk	NAM	380,6	348,9	316,0	237,8	207,3	161,4	101,0	102,0	165,2	273,6	315,1	332,2	2941,1
Rossum-de Lutte	NAM	13,6	11,8	14,4	12,0	9,0	8,0	10,1	9,9	14,7	14,3	8,9	11,9	138,6
Schoonebeek	NAM	170,9	150,9	112,9	67,5	72,9	68,5	76,0	77,4	74,5	84,3	139,9	173,2	1268,9
Slootdorp	Vermillion	2,7	2,7	2,8	2,5	3,1	3,1	3,0	2,8	3,1	3,1	2,5	3,0	34,1
Steenwijk	Vermillion	8,2	5,8	4,7	3,5	2,0	3,4	3,0	1,5	2,5	2,3	1,7	1,7	40,3
Tiefjerksterdeel	NAM	83,5	76,6	79,9	59,5	58,8	66,5	57,6	67,4	65,0	69,8	70,3	72,0	826,9
Tubbergen	NAM	8,0	7,4	6,4	5,3	5,5	6,1	6,7	6,1	5,4	7,4	5,8	7,1	76,9
Waalwijk	Wintershall	8,3	7,0	7,7	7,7	7,7	8,3	8,3	6,8	6,5	5,7	6,6	6,3	86,9
Zuidwal	Total	13,1	12,7	12,0	10,4	11,0	10,8	10,2	5,6	8,5	9,7	11,0	8,2	123,1
Totaal		7308,9	5249,2	5208,6	2718,6	2310,1	1340,2	2124,7	2247,5	2981,9	3517,5	5658,1	7757,2	48422,3

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2004 (in miljoen Sm³)

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

Vergunning	Operator	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
D15	Gaz de France	40,2	33,7	34,1	25,9	26,0	26,2	4,6	10,2	15,7	29,8	25,6	41,3	313,3
F2a	Petro-Canada	12,3	12,2	12,4	11,7	12,9	11,3	8,0	10,0	9,5	9,5	8,9	0,0	118,6
F3	NAM	68,2	64,4	71,2	71,9	66,1	73,5	20,4	66,7	62,4	64,8	64,1	64,5	758,1
F15a	Total	15,0	37,0	39,6	36,3	33,4	32,3	7,9	19,3	18,3	21,3	33,4	34,0	327,7
G17c & G17d	Gaz de France	59,5	55,7	59,1	57,3	58,8	18,2	11,9	31,9	57,3	50,9	51,4	53,1	565,0
J3b & J6	CH4	63,1	59,2	59,6	58,1	61,2	48,5	33,5	52,9	22,3	49,6	47,4	45,3	600,6
K1a	Total	64,6	67,2	72,1	66,8	68,9	26,1	45,5	64,2	28,0	51,9	64,7	84,0	703,9
K4a	Total	75,2	52,6	72,0	122,6	130,0	125,4	58,9	131,6	120,6	90,6	129,1	117,5	1226,1
K4B & K5a	Total	219,9	205,8	223,8	200,0	193,0	196,6	123,8	193,3	147,4	171,6	181,6	151,8	2208,6
K6 & L7	Total	132,9	133,9	142,4	106,0	98,0	122,4	124,4	97,5	117,1	123,2	126,1	133,3	1457,2
K7	NAM	62,0	90,4	100,0	90,6	13,9	68,0	60,0	1,5	33,4	78,3	66,4	65,6	730,0
K8 & K11	NAM	109,2	113,8	116,1	87,8	30,1	67,6	87,5	77,3	55,7	118,0	108,6	123,9	1095,5
K9a & K9b	Gaz de France	55,0	38,9	58,4	58,7	60,6	41,9	18,2	33,9	52,3	43,8	32,6	60,2	554,5
K9c	Gaz de France	9,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,1	7,0	4,4	8,0	8,2	7,4	7,5	95,5
K12	Gaz de France	173,4	180,3	191,9	124,7	165,2	184,8	161,7	172,7	173,2	174,6	168,4	172,8	2043,6
K14	NAM	44,3	42,7	44,0	37,1	40,7	29,4	33,6	35,1	28,8	37,7	32,2	36,4	441,9
K15	NAM	267,1	253,8	261,2	226,2	233,2	172,0	189,7	208,6	154,7	204,0	192,8	209,0	2572,2
K18a & K18b	Wintershall	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
L 2	NAM	17,9	14,9	16,6	9,2	7,3	1,8	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	68,8
L 4a	Total	70,6	63,3	77,4	70,3	29,7	47,7	51,9	52,3	55,8	66,9	63,6	68,8	718,2
L5a	NAM	85,6	78,8	71,3	76,4	66,7	60,3	24,5	35,3	60,3	63,1	49,9	67,9	740,0
L5b	Wintershall	60,8	56,8	58,4	58,4	29,5	25,0	47,6	48,4	47,7	43,4	44,5	44,1	564,7
L8a	Wintershall	8,5	1,8	9,1	9,1	8,5	13,0	13,4	13,8	13,0	11,7	11,3	11,4	124,7
L8b	Wintershall	87,9	81,9	85,5	85,5	75,4	38,3	51,0	59,4	70,9	65,5	63,7	65,6	830,6
L 9a & L 9b	NAM	321,1	292,8	321,0	293,5	295,6	148,6	50,7	43,7	92,6	224,7	259,8	244,1	2588,0
L10 & L11a	Gaz de France	145,4	137,0	144,2	101,8	118,0	141,9	110,6	120,3	97,4	142,6	140,2	136,6	1536,0
L11b	Unocal	3,9	3,5	3,6	3,2	3,5	3,6	3,3	3,0	3,0	2,9	2,6	3,1	39,1

Vergunning	Operator	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
L12b & L15b	NAM	37,9	41,7	42,8	34,7	34,9	29,1	24,2	21,7	38,9	34,2	30,9	31,4	402,2
L13	NAM	48,1	44,0	48,4	47,6	44,9	17,0	25,1	21,4	30,0	29,0	25,9	22,1	403,4
L16a	Wintershall	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
P6	Wintershall	44,1	43,4	38,1	41,5	42,0	42,0	33,4	34,9	28,8	36,9	37,7	37,5	460,1
P9c	Unocal	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	4,5
P12	Wintershall	7,4	7,1	7,4	6,9	6,9	5,0	2,2	3,6	2,8	7,6	8,0	8,8	73,6
P14a	Wintershall	12,3	11,3	12,0	10,6	10,9	9,3	9,6	9,5	9,4	8,9	8,5	9,2	121,5
P15a & P15b	BP	58,1	45,4	60,0	55,9	67,8	64,5	58,8	51,6	70,2	64,5	64,2	65,1	726,1
P15c	BP	2,3	1,9	2,4	2,3	2,0	1,9	1,9	2,2	1,9	0,7	2,2	2,8	24,5
P18a	BP	97,2	97,8	96,7	88,3	89,6	80,9	79,8	72,3	76,3	80,9	73,8	78,2	1011,7
Q1	Unocal	8,9	8,1	7,6	8,0	8,8	8,3	5,3	5,3	6,5	8,3	8,5	8,3	91,9
Q4	Wintershall	173,4	167,7	157,3	191,7	197,6	194,4	154,8	141,2	214,8	235,4	222,5	233,2	2283,7
Q5	Wintershall											8,8	19,1	27,8
Q8	Wintershall	2,0	1,8	2,1	2,1	1,3	2,0	2,1	1,8	1,8	1,9	1,0	0,0	20,0
Q16a	NAM	47,9	21,1	43,5	39,9	43,8	30,9	23,8	29,2	41,6	37,3	41,9	45,8	446,6
Totaal Continentaal plat		2813,1	2672,7	2872,9	2627,8	2485,6	2218,0	1771,0	1983,4	2068,3	2494,8	2510,9	2603,5	29121,7

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2004 (in miljoen Nm³)

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

Vergunning	Operator	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
Beijerland	NAM	30,3	24,2	25,3	25,9	14,3	11,6	15,6	16,0	17,1	20,7	11,2	3,6	215,7
Bergen	BP	30,2	27,2	29,6	27,3	27,6	21,4	27,0	23,9	21,4	25,4	24,9	24,5	310,1
Botlek	NAM	14,3	15,2	16,6	16,8	29,0	20,8	25,2	19,2	11,3	7,9	17,3	37,6	231,2
Drenthe	NAM	147,5	135,9	141,6	115,5	96,4	61,4	52,7	28,7	44,9	92,4	115,3	126,9	1159,1
Gorredijk	Vermillion	19,4	19,9	22,0	16,3	16,0	17,8	17,5	17,1	12,3	11,9	14,3	14,7	199,0
Groningen	NAM	5713,6	3873,5	3868,0	1722,9	1383,5	586,1	1441,6	1628,4	2188,1	2506,6	4393,7	6288,7	35594,6
Hardenberg	NAM	0,9	1,2	1,6	1,4	1,6	1,5	1,1	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	18,2
Leeuwarden	Vermillion	18,0	16,7	19,1	14,4	20,1	18,9	19,0	18,3	15,3	16,8	16,7	16,6	209,7
Noord-Friesland	NAM	297,3	268,0	283,1	249,9	242,3	211,2	151,0	110,6	185,4	203,2	232,7	251,5	2686,1
Oosterend	Vermillion	0,8	0,8	1,0	0,5	0,9	0,9	1,0	0,9	0,7	0,8	1,1	0,9	10,4
Rijswijk	NAM	360,6	330,6	299,4	225,3	196,4	152,9	95,7	96,6	156,5	259,2	298,5	314,8	2786,6
Rossum-de Lutte	NAM	12,9	11,2	13,6	11,4	8,5	7,6	9,5	9,3	13,9	13,5	8,4	11,3	131,3
Schoonebeek	NAM	161,9	143,0	106,9	64,0	69,1	64,9	72,0	73,3	70,6	79,8	132,6	164,1	1202,3
Slootdorp	Vermillion	2,5	2,5	2,6	2,3	2,9	2,9	2,8	2,7	2,9	2,9	2,4	2,8	32,3
Steenwijk	Vermillion	7,8	5,5	4,5	3,3	1,9	3,2	2,9	1,4	2,4	2,2	1,6	1,6	38,2
Tiefjerksterdeel	NAM	79,1	72,6	75,7	56,4	55,7	63,0	54,6	63,9	61,6	66,1	66,6	68,2	783,5
Tubbergen	NAM	7,5	7,0	6,1	5,1	5,2	5,8	6,3	5,8	5,1	7,0	5,4	6,7	72,9
Waalwijk	Wintershall	7,9	6,6	7,3	7,3	7,3	7,9	7,9	6,5	6,1	5,4	6,3	6,0	82,3
Zuidwal	Total	12,4	12,1	11,4	9,8	10,4	10,2	9,7	5,3	8,0	9,2	10,4	7,8	116,6
Totaal		6925,1	4973,6	4935,1	2575,9	2188,9	1269,8	2013,2	2129,5	2825,3	3332,8	5361,0	7350,0	45880,1

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2004 (in miljoen Nm³)

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

Vergunning	Operator	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
D15	Gaz de France	38,1	31,9	32,3	24,5	24,6	24,8	4,3	9,7	14,8	28,3	24,3	39,1	296,8
F2a	Petro-Canada	11,7	11,5	11,7	11,1	12,2	10,7	7,6	9,4	9,0	9,0	8,5	0,0	112,4
F3	NAM	64,7	61,1	67,5	68,1	62,6	69,6	19,3	63,2	59,1	61,4	60,8	61,1	718,3
F15a	Total	14,2	35,0	37,6	34,4	31,6	30,6	7,5	18,2	17,3	20,2	31,6	32,2	310,5
G17c & G17d	Gaz de France	56,4	52,7	55,9	54,3	55,7	17,3	11,3	30,2	54,3	48,2	48,7	50,3	535,4
J3b & J6	CH4	59,8	56,1	56,5	55,0	58,0	46,0	31,8	50,1	21,1	47,0	44,9	42,9	569,1
K1a	Total	61,2	63,6	68,3	63,3	65,2	24,7	43,1	60,8	26,5	49,2	61,3	79,6	666,9
K4a	Total	71,3	49,9	68,2	116,2	123,1	118,8	55,8	124,7	114,3	85,9	122,4	111,3	1161,8
K4B & K5a	Total	208,3	195,0	212,1	189,5	182,9	186,2	117,3	183,1	139,6	162,6	172,1	143,8	2092,6
K6 & L7	Total	125,9	126,8	135,0	100,4	92,8	116,0	117,9	92,4	111,0	116,7	119,5	126,3	1380,7
K7	NAM	58,8	85,7	94,7	85,8	13,1	64,5	56,9	1,4	31,6	74,2	62,9	62,1	691,7
K8 & K11	NAM	103,4	107,9	110,0	83,2	28,5	64,0	82,9	73,2	52,8	111,8	102,9	117,4	1038,0
K9a & K9b	Gaz de France	52,1	36,9	55,3	55,6	57,4	39,7	17,3	32,1	49,5	41,5	30,9	57,0	525,4
K9c	Gaz de France	8,9	8,4	8,4	8,5	8,4	7,7	6,6	4,2	7,6	7,8	7,0	7,1	90,5
K12	Gaz de France	164,2	170,8	181,8	118,1	156,6	175,1	153,2	163,6	164,1	165,4	159,6	163,7	1936,3
K14	NAM	42,0	40,4	41,7	35,2	38,6	27,9	31,8	33,2	27,3	35,7	30,5	34,5	418,7
K15	NAM	253,1	240,5	247,5	214,3	220,9	163,0	179,8	197,7	146,5	193,3	182,7	198,0	2437,2
K18a & K18b	Wintershall	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
L 2	NAM	17,0	14,1	15,7	8,8	6,9	1,7	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,2
L 4a	Total	66,9	59,9	73,4	66,6	28,1	45,2	49,2	49,6	52,9	63,4	60,3	65,1	680,5
L5a	NAM	81,1	74,6	67,6	72,4	63,2	57,1	23,2	33,4	57,1	59,8	47,3	64,3	701,1
L5b	Wintershall	57,6	53,8	55,3	55,3	28,0	23,7	45,1	45,9	45,2	41,1	42,2	41,8	535,1
L8a	Wintershall	8,1	1,7	8,6	8,6	8,0	12,3	12,7	13,1	12,3	11,1	10,7	10,8	118,1
L8b	Wintershall	83,3	77,6	81,0	81,0	71,5	36,2	48,3	56,3	67,1	62,0	60,4	62,2	787,0
L 9a & L 9b	NAM	304,3	277,4	304,1	278,1	280,0	140,8	48,1	41,4	87,7	212,9	246,2	231,3	2452,2
L10 & L11a	Gaz de France	137,8	129,8	136,6	96,4	111,8	134,5	104,8	114,0	92,3	135,1	132,8	129,4	1455,3
L11b	Unocal	3,7	3,3	3,4	3,1	3,3	3,4	3,1	2,9	2,8	2,7	2,5	2,9	37,1

Vergunning	Operator	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
L12b & L15b	NAM	35,9	39,5	40,5	32,8	33,1	27,5	22,9	20,5	36,8	32,4	29,3	29,7	381,1
L13	NAM	45,5	41,7	45,9	45,1	42,6	16,1	23,8	20,3	28,4	27,5	24,5	20,9	382,2
L16a	Wintershall	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,0
P6	Wintershall	41,8	41,1	36,1	39,3	39,8	39,8	31,6	33,1	27,3	35,0	35,7	35,5	436,0
P9c	Unocal	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	4,2
P12	Wintershall	7,0	6,7	7,0	6,5	6,5	4,7	2,1	3,4	2,6	7,2	7,6	8,3	69,7
P14a	Wintershall	11,6	10,7	11,4	10,1	10,3	8,8	9,1	9,0	8,9	8,5	8,1	8,7	115,1
P15a & P15b	BP	55,1	43,0	56,9	53,0	64,2	61,1	55,7	48,9	66,5	61,1	60,8	61,7	688,0
P15c	BP	2,2	1,8	2,3	2,2	1,9	1,8	1,8	2,1	1,8	0,6	2,1	2,7	23,2
P18a	BP	92,1	92,6	91,6	83,7	84,9	76,6	75,6	68,5	72,3	76,6	70,0	74,1	958,5
Q1	Unocal	8,5	7,7	7,2	7,6	8,4	7,8	5,1	5,0	6,1	7,8	8,1	7,9	87,1
Q4	Wintershall	164,2	158,9	149,0	181,6	187,2	184,2	146,6	133,8	203,5	223,0	210,8	220,9	2163,8
Q5	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	18,0	26,3
Q8	Wintershall	1,9	1,7	2,0	2,0	1,3	1,9	2,0	1,7	1,7	1,8	1,0	0,0	19,0
Q16a	NAM	45,4	20,0	41,2	37,8	41,5	29,3	22,5	27,7	39,4	35,4	39,7	43,4	423,2
Totaal Continentaal plat		2665,4	2532,4	2722,0	2489,8	2998,5	2101,5	1678,0	2745,6	2790,1	3248,4	2831,5	2466,8	27592,8

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2004, (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	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
Rijswijk	NAM	28,1	29,0	31,4	31,3	30,5	29,7	29,0	27,9	28,1	29,2	16,4	24,9	335,4
F 2a	Petro Canada	137,8	136,2	138,1	133,5	141,3	120,4	75,6	106,7	101,1	103,2	96,9	95,7	1386,5
F 3	NAM	12,4	11,8	13,2	13,0	11,9	12,9	3,5	11,0	10,2	10,5	10,4	10,3	131,0
K18a & K18b	Wintershall	3,8	3,9	4,2	3,8	4,0	2,7	2,7	2,3	2,1	2,0	1,9	1,8	35,3
L16a	Wintershall	4,1	3,6	3,9	3,5	4,0	3,7	3,9	3,7	3,5	3,4	3,5	3,8	44,7
P9c	Unocal	5,8	5,3	5,6	5,5	5,5	5,3	4,9	4,9	4,7	5,0	4,9	4,9	62,3
Q1	Unocal	15,3	14,8	14,7	14,7	15,0	13,0	12,7	13,9	12,5	14,0	15,2	15,6	171,4
Totaal		207,3	204,7	211,1	205,3	212,2	187,7	132,3	170,5	162,1	167,4	149,1	156,9	2166,5

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2004, (x 1000 Sm³)

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

Vergunning	Operator	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
Rijswijk	NAM	32,0	33,0	35,7	35,5	34,7	33,8	32,9	31,8	31,9	33,2	18,7	28,3	381,3
F 2a	Petro Canada	156,6	154,8	157,0	151,8	160,6	136,9	85,9	121,3	114,9	117,3	110,2	108,8	1576,2
F 3	NAM	14,1	13,5	15,0	14,8	13,5	14,7	4,0	12,5	11,6	11,9	11,8	11,7	148,9
K18a & K18b	Wintershall	4,3	4,5	4,8	4,4	4,6	3,0	3,1	2,7	2,4	2,3	2,1	2,0	40,1
L16a	Wintershall	4,7	4,1	4,5	4,0	4,6	4,2	4,4	4,3	4,0	3,9	3,9	4,3	50,8
P9c	Unocal	6,6	6,1	6,4	6,2	6,2	6,0	5,6	5,6	5,3	5,7	5,5	5,5	70,8
Q1	Unocal	17,4	16,8	16,8	16,7	17,0	14,8	14,4	15,8	14,3	15,9	17,3	17,8	194,9
Totaal		235,7	232,7	240,0	233,4	241,2	213,4	150,4	193,9	184,3	190,3	169,5	178,4	2463,0

PRODUCTIE VAN CONDENSAAT* in 2004, (x 1000 Sm³)

	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec	totaal
Gasvelden Territoir	52,3	46,8	44,6	32,4	30,9	26,5	17,2	18,3	23,2	31,3	38,9	42,3	404,7
Gasvelden Continentaal plat	63,2	58,1	74,0	67,6	61,0	56,0	39,1	39,2	48,3	72,9	67,2	82,8	729,5
Totaal	115,5	104,9	118,7	100,0	91,9	82,5	56,3	57,6	71,5	104,2	106,1	125,1	1134,2

* 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
Engwierum	NAM	Noord-Friesland	wv
Ezumazijl	NAM	Noord-Friesland	wv
Feerwerd	NAM	Groningen	wv
Franeker	Vermilion	Leeuwarden	wv
Friesland	Vermilion	Oosterend	wv
Gaag	NAM	Rijswijk	wv
's Gravenzande	NAM	Rijswijk	wv
Groet	BP	Bergen	wv
Groningen	NAM	Groningen	wv
Grootegast	NAM	Groningen	wv
Hardenberg	NAM	Schoonebeek	wv
Harlingen-Chalk	Vermilion	Leeuwarden	wv

Harlingen-Vlieland	Vermilion	Leeuwarden	wv
Houwerzijl	NAM	Groningen	wv
Kollumerland	NAM	Tietjerksteradeel	wv
Kollum-Noord	NAM	Noord-Friesland	wv
Kommerzijl	NAM	Groningen	wv
Leens	NAM	Groningen	wv
Loon op Zand	Wintershall	Waalwijk	wv
Lula	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
Oldenzaal	NAM	Rossum-de Lutte	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	NAM	Rijswijk	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
Starnmeer	BP	Bergen	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
Warffum	NAM	Groningen	wv
Weststellingwerf	Vermilion	Gorredijk	wv
Zuid Schermer	BP	Bergen	wv
Zuidwal	Vermilion	Zuidwal	wv
D15-A	Gaz de France	D15	wv
D15-A-104	Gaz de France	D15	wv
Hanze***	PCN	F2a	wv
F03-FB***	NAM	F03	wv
F15-A	Total	F15a	wv
F15-B	Total	F15a	wv
G17CD-A	Gaz de France	G17d	wv
Halfweg	Unocal	Q01	wv
J3-C Unit	Total	J03a	wv
K1-A Unit	Total	K01a	wv
K4A-B	Total	K04a	wv
K4A-D	Total	K04a	wv
K4-E (K4A)	Total	K04a	wv
K4-N	Total	K04a	wv
K04-A Unit	Total	K04a	wv
K5A-A	Total	K05a	wv
K5A-B	Total	K05a	wv
K5A-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-A	Gaz de France	K12	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-FB	NAM	K15	wv
K15-FC	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-B	Total	L07	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-S3	Gaz de France	L10	wv
L10-S4	Gaz de France	L11a	wv
L11-B	Unocal	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
L13-FH	NAM	L13	wv
L15-FA	NAM	L15b	wv
Logger***	Wintershall	L16a	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
P15-10	BP	P15c	wv
P15-11	BP	P15a	wv
P15-12	BP	P15a	wv
P15-13	BP	P15a	wv
P15-14	BP	P15c	wv
P15-15	BP	P15a	wv
P15-9	BP	P18a	wv
P15-C	BP	P15a	wv
P15-E	BP	P15a	wv
P18-2	BP	P18a	wv
P18-4	BP	P18a	wv
Q01-B	Unocal	Q01	wv
Q04-A	Wintershall	Q04	wv
Q04-B	Wintershall	Q04	wv
Q08-A	Wintershall	Q08	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
Een	NAM	Drenthe	wv
Hekelingen	NAM	Botlek	wv

Langebrug	NAM	Groningen	wv
Lauwersoog	NAM	Noord-Friesland	wv
Loon op Zand South	Wintershall	Waalwijk	wv
Marumerlage	NAM	Groningen	wv
Noorderdam	NAM	Rijswijk	wv
Rammelbeek	NAM	Twenthe	wv
Spijkenisse Oost	NAM	Botlek	wv
Spijkenisse West	NAM	Beijerland	wv
Surhuisterveen	NAM	Groningen	wv
Usquert	NAM	Groningen	wv
West Beemster	NAM	Middelie	wv
A12-FA	Unocal	A12a	wva
A18-FA	Unocal	A18a	wva
B13-FA	Unocal	B13a	wva
D12-A(West)	Wintershall	D12a	wv
D18-FA	Gaz de France	D18a	wva
De Ruijter***	PCN	P11b	wv
F16-E	Wintershall	F16	wv
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
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
Q05-A	Wintershall	Q05c	wv
b) Overige			
Andel	NAM	Andel II	ov
Beerta	NAM	Groningen	wv
Berkel	NAM	Rijswijk	wv
Blesdijke	Vermilion	Steenwijk	wv
Brakel	NAM	Andel II	ov
Buma	NAM	Drenthe	wv
Burum	NAM	Tietjerksteradeel	wv
Collendoorn	NAM	Hardenberg	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
Gieterveen	NAM	Groningen	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
Kollum	NAM	Tietjerksteradeel	wv
Maasgeul	NAM	Botlek	wv
Midlaren	NAM	Groningen	wv
Moddergat	NAM	Noord-Friesland	wv
Molenaarsgraaf	NAM	Andel II	ov
Nes	NAM	Noord-Friesland	wv
Nes noord	NAM	Noord-Friesland	wv
Nieuweschans	NAM	Groningen	wv
Nijega	Vermilion	Leeuwarden	wv
Noordwijk	NAM	Rijswijk	wv
Oosterwolde			opn
Oppenhuizen	NAM	Zuid-Friesland II	ov
Papekop		Papekop	open
Rodewolt	NAM	Groningen	wv
Rustenburg	NAM	Middelie	wv
Schiermonnikoog Wad	NAM	Noord-Friesland	wv
Sonnega-Weststellingwerf	Vermilion	Steenwijk	wv
Stadskanaal	NAM	Groningen	wv
Ternaard	NAM	Noord-Friesland	wv
Terschelling noord		Terschelling	ov
Terschelling west			open
Valthermond	NAM	Drenthe	wv
Vierhuizen	NAM	Noord-Friesland	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
B10-FA	Unocal	A12b	wva
B16-FA	Unocal	B16a	wva
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
F17-FA		F17a	open
K4A-Z	Total	K04a	wv
K05-Fe	Total	K05a	wv
K05-FW	Total	K05a	wv
K05-U	Total	K05b	wv
K08-FB	NAM	K08	wv
K08-FD	NAM	K08	wv
K14-FC	NAM	K14	wv
K15-FD	NAM	K15	wv
K15-FE	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	open
Akkrum 3		Akkrum	open
Akkrum 11		Akkrum	open
Akkrum 13		Akkrum	open
De Lier	NAM	Rijswijk	wv
De Lutte	NAM	Rossum-de Lutte	wv
Emshoern	NAM	Groningen	wv
Hoogenweg	NAM	Hardenberg	wv
Leeuwarden 101 Rotliegend	Vermilion	Leeuwarden	wv
Leidschendam	NAM	Rijswijk	wv
Middelburen	Vermilion	Leeuwarden	wv
Middelie	NAM	Middelie	wv
Roden	NAM	Drenthe	wv
Sleen	NAM	Drenthe	wv
Wimmenum-Egmond	NAM	Middelie	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-S1	Gaz de France	K12	wv
K12-E	Gaz de France	K12	wv
K13-A		K13	open

K13-B		K13	open
K13-CF		K13	open
K13-DE		K13	open
L07-A	Total	L07	wv
L10-K	Gaz de France	L10	wv
L10-S1	Gaz de France	L10	wv
L11-A	Gaz de France	L11a	wv
L11-Lark	Gaz de France	L11a	wv
L13-FB	NAM	L13	wv
L14-S		L14b	open
P02-NE		P02a	open
P02-SE		P02a	open
P12-C	Wintershall	P12	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 2005

Vergunninghouder	Vergunning	km ²	In werking getreden	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	202	**
2 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	IJsselmeer	875	02-07-'86	148	*
	Markerwaard	572	20-04-'89	87	*
	Andel II	301	21-03-'02	137	
	Schagen	576	04-11-'02	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	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 2005

Vergunninghouder	Vergunning	km ²	In werking getreden	Staats courant
1 BP Nederland Energie B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	Bergen	252	01-05-'69	94
2 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Schoonebeek	930	03-05-'48	110
	Tubbergen	177	11-03-'53	80
	Rijswijk	2 090	03-01-'55	21
	Rossum-de Lutte	46	12-05-'61	116
	Groningen	2 970	30-05-'63	126
	Drenthe	2284	04-11-'68	234
	Tietjerksteradeel	411	17-02-'69	47
	Twenthe	276	27-01-'77	26
	Hardenberg	161	19-07-'90	149
	Botlek	235	03-07-'91	141
	Beijerland	140	11-12-'96	243
3 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Mobil Producing Netherlands Inc.	Noord-Friesland	1 593	17-02-'69	47
	De Marne	7	05-09-'94	189
4 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	Middelie	946	01-05-'69	94
5 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Bula Oil Netherlands B.V. - Lepco Oil & Gas Netherlands B.V.	Donkerbroek	70	20-03-'95	66
6 - Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.	Steenwijk	99	05-09-'94	177
7 - Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. - Lundin Netherlands B.V.	Leeuwarden	614	17-02-'69	46
	Slootdorp	162	01-05-'69	94
	Oosterend	92	23-03-'85	84
	Gorredijk	629	10-07-'89	145
	Zuidwal	225	28-08-'84	190
8 Wintershall Noordzee B.V. - Essent Energy Gas Storage B.V.	Waalwijk	765	17-07-'89	154
		15 174		

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2005

Vergunninghouder	Vergunning	Km²	In werking 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 2005

Vergunninghouder	Blok	km ²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant
1 Denerco Oil A/S - Intrepid Energy Beta Ltd	F9	400	15-03-03	26-04-09	54
	G7	122	15-03-03	26-04-09	54
2 GDF Production Nederland B.V. - ConocoPhillips (U.K.) Limited - DSM Energie B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	D18a	58	08-06-79/85	08-06-89*	117/106
3 GDF Production Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V. - Total E&P Nederland B.V.	E17a,E17b	114	09-03-93/99	09-03-03*	54/39
4 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	F6b	390		03-01-06	224
5 Petro-Canada Netherlands B.V.	P10	355	18-03-99	24-02-06*	64
	P11c	209	01-07-04	12-08-09	152
6 Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	F12	401	01-11-01	30-10-08	219
7 Unocal Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	A12a	195	20-12-78/84	20-12-88*	4/46
	A12b,B10a	125	12-01-90/96	12-01-00*	25/35
	A18a	229	11-12-72/82	11-12-87*	250/244
	B13a	206	12-01-90/96	12-01-00*	25/35
	B16a	67	11-05-87/01	11-05-97*	127/233
8 Wintershall Noordzee B.V.	M1a	213	09-04-91/97	09-04-01*	93/99
	M1b	193	19-07-01	19-07-06	143
	M4	408	26-06-01	26-06-06	134
9 Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L6a	332	22-08-03	03-10-10	162
10 Wintershall Noordzee B.V. - EWE Aktiengesellschaft	Q2a	332	04-09-01	26-09-06	183
11 Wintershall Noordzee B.V. - Dana Petroleum (E&P) Ltd - Marathon Exploratie Nederland B.V.	A15	393	23-02-99	24-02-07	44
12 Wintershall Noordzee B.V.	B17a	80	02-06-87/93	02-07-97*	127/101

Vergunninghouder	Blok	km²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant
- Dana Petroleum (E&P) Ltd - DSM Energie B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.					
13 Wintershall Noordzee B.V. - CLAM Petroleum B.V. - GDF Production Nederland B.V.	F13b	399	01-01-03	31-12-09	223
	Totaal	5221			

* vergunninghouder heeft aanvraag voor winningsvergunning gedaan

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal Plat per 1 januari 2005

Vergunninghouder	Blok	km ²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant
1 ATP Oil & Gas (Netherlands) B.V.	L6d	16	07-03-03	19-4-13	48
2 BP Nederland Energie B.V.	P18a	105	30-04-92	30-04-32	96
3 BP Nederland Energie 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	220	12-07-84	12-7-24	150
4 BP Nederland Energie B.V. - Wintershall Noordzee B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V. - Oranje-Nassau Energie B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	P15c	202	07-05-92	07-05-32	114
5 BP Nederland Energie B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	P18c	6	02-06-92	02-06-32	113
6 CH4 Nederland B.V. - Total E&P Nederland B.V. - Dyas Holland B.V.	J3b & J6	125	06-11-92	06-11-32	231
7 GDF Production Nederland B.V.	G16a	224	06-01-92	06-01-32	13
	G16b	5	11-10-03	06-01-32	198
	G17a	275	02-11-04	14-12-19	216
	K2b	110	24-08-98	24-08-23	165
	K3a	83	24-08-98	24-08-23	165
8 GDF Production Nederland B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - DSM Energie B.V.	G14	403	02-11-04	14-12-19	216
9 GDF Production Nederland B.V. - ConocoPhillips (U.K.) Limited - Wintershall Noordzee B.V.	D15	247	06-09-96	06-09-21	180

Vergunninghouder	Blok	km ²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant
10 GDF Production Nederland B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	G17c,G17d	130	10-11-00	10-11-25	14
11 GDF Production Nederland B.V. - EWE Aktiengesellschaft - HPI Netherlands Ltd - Rosewood Exploration Ltd.	K9a & K9b	211	11-08-86	11-08-26	163
	K9c	199	18-12-87	18-12-27	21
12 GDF Production Nederland B.V. - EWE Aktiengesellschaft - HPI Netherlands Ltd - Rosewood Exploration Ltd. - GDF Participation Nederland B.V.	L10 & L11a	596	13-01-71	13-01-11	20
13 GDF Production Nederland B.V. - EWE Aktiengesellschaft - HPI Netherlands Ltd - Rosewood Exploration Ltd - Production North Sea Netherlands Ltd	K12	411	18-02-83	18-02-23	53
14 GDF Production Nederland B.V. - EWE Aktiengesellschaft - Rosewood Exploration Ltd.	L14a	21	19-11-90	19-11-30	240
15 GDF Production Nederland B.V. - HPI Netherlands Ltd - Rosewood Exploration Ltd.	N7b	174	10-03-94	10-03-34	88
			(23-12-03)		252
16 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	B18a	40	10-10-85	10-10-25	224
	F17c	18	04-12-96	04-12-11	240
	K2a	27	24-08-98	24-08-23	165
	K7	408	08-07-81	08-07-21	140
	K14	413	16-01-75	16-01-15	18
	K15	413	14-10-77	14-10-17	214
	K17	414	19-01-89	19-01-29	42
	L2	406	15-03-91	15-03-31	75
	L4c	12	07-01-94	07-01-34	15
	L5a	163	15-03-91	15-03-31	77
	L9a	209	09-05-95	09-05-35	113
	L9b	201	09-05-95	09-05-35	114
	L15c	4	07-09-90	07-09-30	199
	N7a	141	10-03-94	10-03-34	88
			(23-12-03)		252

Vergunninghouder	Blok	km²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant
17 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - DSM Energie B.V.	F3	397	09-09-82	09-09-22	215
18 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Clam Petroleum B.V.	K8 & K11	821	26-10-77	26-10-17	223
- Wintershall Noordzee B.V.	L12a	344	14-03-90	14-03-30	63
- Oranje-Nassau Energie B.V.	L13	413	26-10-77	26-10-17	223
19 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Clam Petroleum B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	L12b & L15b	184	12-03-90	12-03-30	63/199
20 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Mobil Producing Netherlands Inc.	M9a	213	10-04-90	10-04-30	81
21 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Lundin Netherlands B.V. - Total E & P Nederland B.V.	Q16a	85	29-12-92	29-12-32	6
21 Petro-Canada Netherlands B.V.	P11b	210	03-04-04	15-05-19	67
22 Petro-Canada Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V. - EDC (Europe) Ltd. - Oranje-Nassau Energie B.V.	F2a	307	24-08-82	24-08-22	215
23 Total E&P Nederland B.V.	K4a	307	29-12-93	29-12-33	5
	L1d	7	13-11-96	13-11-16	225
24 Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V. - DSM Energie B.V.	F6a	8	09-09-82	09-09-22	215
25 Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	F15a	234	06-05-91	06-05-31	95
- Dyas Nederland B.V. - Oranje-Nassau Energie B.V.	F15d	4	15-06-92	15-06-32	148
26 Total E&P Nederland B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	J3a	72	12-01-96	12-01-36	22
	K1a	83	10-02-97	10-02-22	46

Vergunninghouder	Blok	km ²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant		
27 Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	K3b	7	30-01-01	30-01-21	29		
	K3d	26	01-04-99	01-04-24	76		
	K6 & L7	818	20-06-75	20-06-15	126		
	L1e	12	13-11-96	13-11-11	226		
	L4a	313	30-12-81	30-12-21	82('82)		
	L1f	17	01-01-03	16-01-33	235		
28 Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V. - Dyas B.V. - Goal Petroleum (Netherlands) B.V.	K4b & K5a	305	01-06-93	01-06-33	114		
	29 Total E&P Nederland B.V. - Goal Petroleum (Netherlands) B.V. - Rosewood Exploration Ltd.	K5b	204	07-11-96	07-11-21	225	
		K2c	47	21-01-04	07-11-21	16	
	30 Total E&P Nederland B.V. - Van Dyke Netherlands Inc.	L1a	30	12-09-96	12-09-16	187	
31 Unocal Netherlands B.V. - DSM Energie B.V.	L11b	47	15-06-84	15-06-24	130		
32 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	126	16-08-93	16-08-33	160		
	33 Unocal Netherlands B.V. - Wintershall Noordzee B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V. - Dyas Holland B.V.	P9c	267	16-08-93	16-08-33	160	
		34 Unocal Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	Q1	416	11-07-80	11-07-20	138
			35 Unocal Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	Q2c	32	14-07-94	14-07-34

Vergunninghouder	Blok	km ²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant
36 Wintershall Noordzee B.V.	P11a	2	23-06-92	23-06-32	148
37 Wintershall Noordzee B.V. - GDF Participation Nederland B.V.	D12a	214	06-09-96	06-09-21	180
38 Wintershall Noordzee B.V. - Clam Petroleum B.V.	E15a	39	04-10-02	24-09-32	199
- Dana Petroleum (E & P) Limited	E18a	212	04-10-02	24-09-32	199
- GDF Production Nederland B.V.	F13a	4	04-10-02	24-09-32	199
- Goal Petroleum (Netherlands) B.V.					
39 Wintershall Noordzee B.V. - GDF Production Nederland B.V.	F16	405	04-10-02	24-09-32	199
40 Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	K10a	195	26-01-83	26-01-23	28
	K10b,K10c	94	22-04-93	22-04-33	84
	P14a	317	23-06-92	23-06-32	148
41 Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	K18a & K18b	191	09-05-83	09-05-23	103
- Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L16a	238	12-06-84	12-06-24	130
- Petro-Canada Netherlands B.V.					
42 Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L5c	8	03-12-96	03-12-16	19
	L8b	181	17-05-93	17-05-33	105
	L5b	237	28-06-03	12-08-38	134
	L6b	60	01-07-03	13-08-38	134
43 Wintershall Noordzee B.V. - EWE Aktiengesellschaft	L8a	213	18-08-88	18-08-28	171
44 Wintershall Noordzee B.V. - DSM Energie B.V.	M7	410	22-03-01	22-03-21	66
- Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.					
- EWE Aktiengesellschaft					
45 Wintershall Noordzee B.V. - Dyas Holland B.V.	P6	417	14-04-82	14-04-22	83
- Dyas B.V.					
46 Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	P12	421	08-03-90	08-03-30	78
- Dyas Holland B.V.					

Vergunninghouder	Blok	km²	In werking getreden	datum einde vergunning	Staats courant
47 Wintershall Noordzee B.V. - Clam Petroleum B.V. - Dyas B.V.	Q4	417	02-12-99	02-12-19	2
48 Wintershall Noordzee B.V. - Clam Petroleum B.V. - Dyas B.V.	Q5c, Q5d & Q5e	146	15-02-01	15-02-21	46
49 Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	Q8	247	15-09-86	15-09-26	187
	Totaal	17 656			

LOPENDE WINNINGSVERGUNNINGSAANVRAGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005

Vergunningaanvrager	Blok/ deel van blok	Publicatiedatum	Staatscourant
Unocal Netherlands B.V.	A18a	06-01-'88	3
Unocal Netherlands B.V.	deel van A18	06-01-'88	3
	deel van A18 (wijziging)	03-02-'00	24
Unocal Netherlands B.V.	A12a	30-12-'88	254
Unocal Netherlands B.V.	deel van A12	30-12-'88	254
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 Netherlands B.V.	B13a	01-02-'00	22
Unocal Netherlands B.V.	A12b, B10a	01-02-'00	22
Wintershall cs	M1a	11-05-'01	91
NAM cs	deel van E16	12-11-'01	219
GDF cs	delen van E17	12-11-'01	219
Petro-Canada Netherlands B.V.	deel van P10		
Aanvrager nog niet gepubliceerd	Q13		

VERDELING BLOKKEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	In vergunning (km ²)		Vergunninghouder
		Opsporingsvergunning	Winningsvergunning	
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	164			
A 13	211			
A 14	393			
A 15		393		Wintershall cs
A 16	294			
A 17	395			
A 18a		229		Unocal cs
A 18b	166			
B 10a		94		Unocal cs
B 10b	84			
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			
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
D 18b	140			
E 1	374			

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	In vergunning (km ²)		Vergunninghouder
		Opsporingsvergunning	Winningsvergunning	
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 10a	105			
E 10b	155			
E 10c	141			
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			
F 15c	93			

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	In vergunning (km ²)		Vergunninghouder
		Opsporingsvergunning	Winningsvergunning	
F 15d			4	Total cs
F 16			405	Wintershall cs
F 17a	387			
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			
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	290			
K 3d			26	Total cs
K 4a			307	Total
K 4b			101	Total cs
K 5a			204	Total cs
K 5b			204	Total cs
K 6			408	Total cs

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	In vergunning (km ²)		Vergunninghouder
		Opsporingsvergunning	Winningsvergunning	
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	35	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
L 9b			201	NAM
L 10			411	GDF Production cs
L 11a			185	GDF Production cs

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	In vergunning (km ²)		Vergunninghouder
		Opsporingsvergunning	Winningsvergunning	
L 11b			47	Unocal cs
L 11c	179			
L 12a			344	NAM cs
L 12b			67	NAM cs
L 13			413	NAM cs
L 14a			21	GDF Production cs
L 14b	392			
L 15a	81			
L 15b			117	NAM cs
L 15c			4	NAM
L 16a			238	Wintershall cs
L 16b	90			
L 16c	86			
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			
P 2a	216			

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	In vergunning (km ²)		Vergunninghouder
		Opsporingsvergunning	Winningsvergunning	
P 2b	200			
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 10		355		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	BP Ned. Energie cs
P 15b			17	BP Ned. Energie cs
P 15c			202	BP Ned. Energie cs
P 16	424			
P 17	424			
P 18a			105	BP Ned. Energie
P 18b	313			
P 18c			6	BP Ned. Energie 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 10a	261			
Q 10b	19			
Q 10d	120			

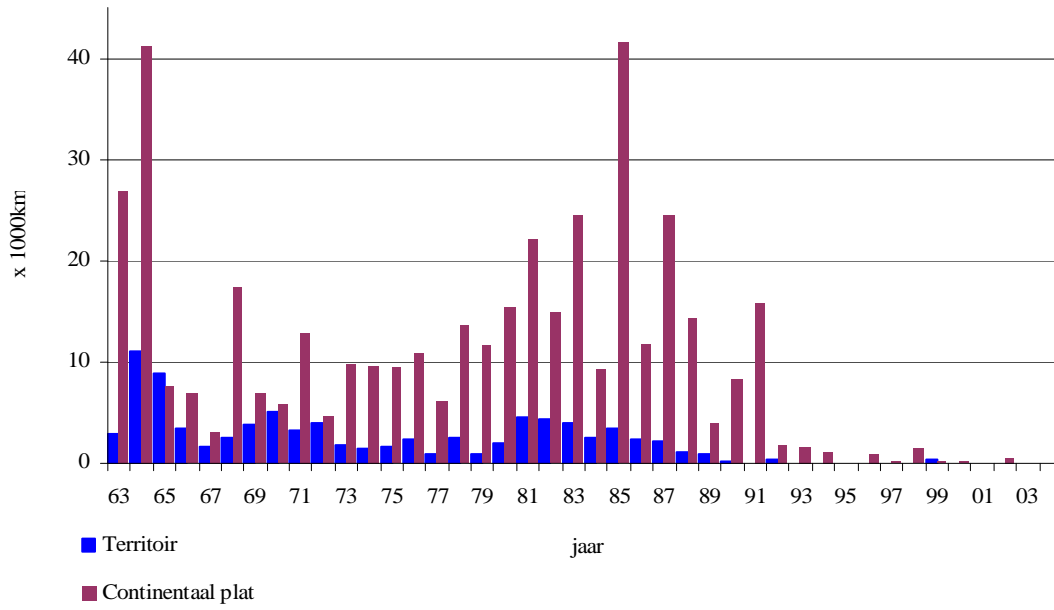
Blok(deel)	Open gebied (km ²)	In vergunning (km ²)		Vergunninghouder
		Opsporingsvergunning	Winningsvergunning	
Q 10e	21			
Q 11	162			
Q 13	399			
Q 14	25			
Q 16a			85	NAM cs
Q 16b	80			
R 2	103			
R 3	425			
R 5	7			
R 6	311			
R 9	28			
S 1	425			
S 2	425			
S 3	340			
S 4	427			
S 5	378			
S 6	45			
S 7	360			
S 8	129			
S 10	36			
S 11	< 0,5			
T 1	1			
Totaal*	33.973	5 221	17 656	

* Door afronding van de gepresenteerde oppervlaktewaarden kan er een verschil optreden met de totale oppervlakte zoals weergegeven in Hoofdstuk 4.

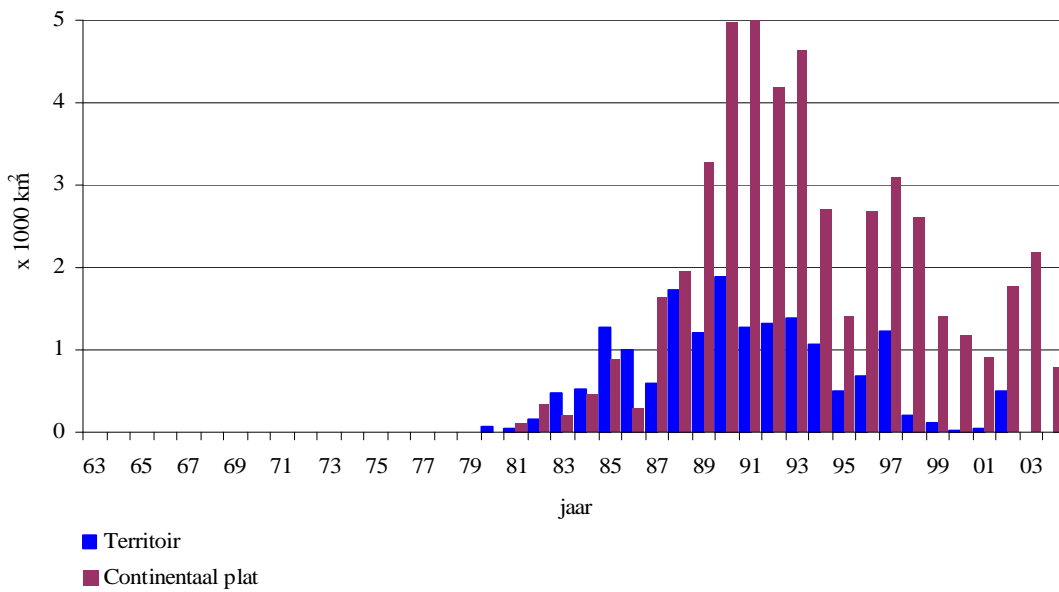
SEISMISCH ONDERZOEK

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

2D Seismisch onderzoek 1963 – 2004



3D Seismisch onderzoek 1963 – 2004



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
1968	-	3	-	4	7	-	2	-	2	4	23
1969	-	2	-	11	13	-	2	-	1	3	27
1970	-	3	-	11	14	-	1	-	-	1	25
1971	-	3	-	9	12	-	3	-	1	4	55
1972	-	3	-	7	10	-	-	-	2	2	64
1973	-	2	-	2	4	-	1	-	-	1	46
1974	-	-	-	2	2	-	4	-	1	5	50
1975	-	3	-	5	8	-	-	-	2	2	48
1976	-	2	-	5	7	-	12	-	-	12	37
1977	-	3	-	4	7	2	10	-	1	13	14
1978	-	2	-	4	6	-	20	-	-	20	36
1979	-	4	-	2	6	2	11	-	2	15	42
1980	1	2	-	2	5	2	16	-	4	22	33
1981	2	2	-	11	15	5	7	-	2	14	23
1982	-	5	-	9	14	-	8	-	2	10	14
1983	-	4	-	4	8	1	13	-	1	15	8
1984	1	6	-	7	14	4	8	-	4	16	32
1985	1	5	-	9	15	2	10	-	-	12	34
1986	-	2	-	10	12	-	3	-	-	3	35
1987	-	1	2	6	9	-	1	-	-	1	22
1988	-	5	1	2	8	1	4	-	-	5	17
1989	-	2	1	6	9	2	5	-	-	7	11
1990	-	3	1	4	8	-	3	1	1	5	17
1991	-	7	1	3	11	-	3	-	1	4	11
1992	-	5	2	4	11	-	1	-	-	1	12
1993	-	8	-	2	10	-	-	-	-	-	11
1994	-	4	-	1	5	2	2	-	1	5	4
1995	-	3	-	10	13	-	3	-	-	3	14
1996	-	2	-	3	5	2	3	-	2	7	30
1997	-	8	-	3	11	-	6	-	-	6	12
1998	-	7	-	4	11	-	7	-	-	7	8
1999	-	2	-	3	5	-	3	-	-	3	7
2000	-	2	-	-	2	-	2	-	-	2	5
2001	-	2	-	1	3	-	-	-	-	-	6
2002	-	1	-	3	4	-	1	-	-	1	5
2003	-	1	-	2	3	-	-	-	-	-	7
2004	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	1
Totaal:	7	145	8	236	396	25	185	1	34	244	1 124

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

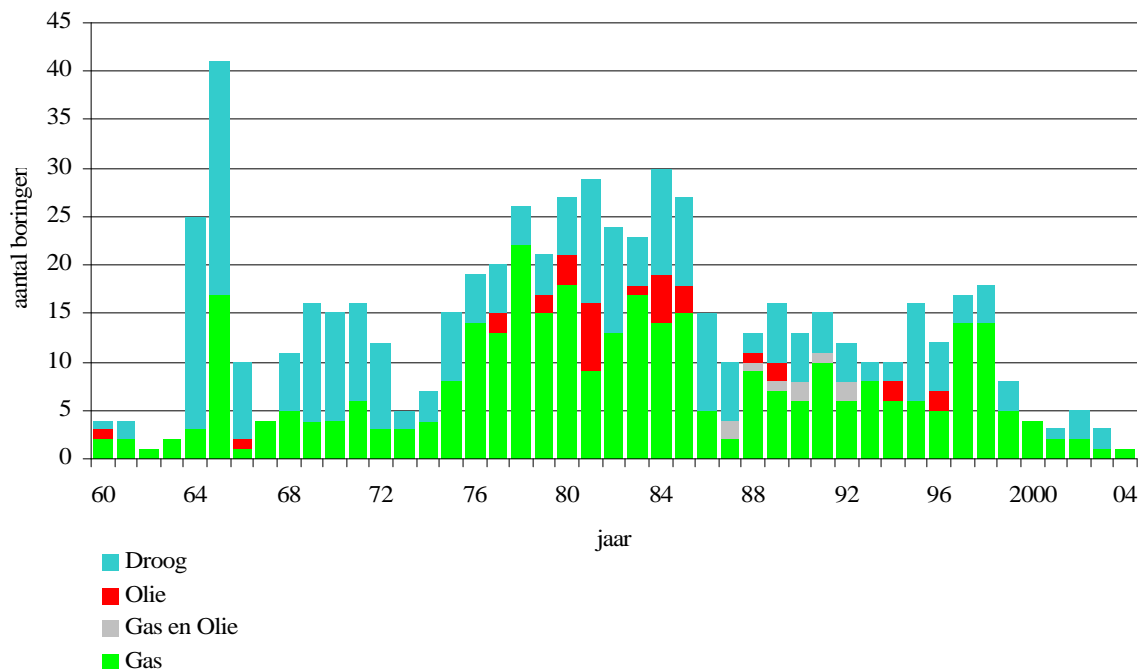
OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat

Jaar	Exploratie					Evaluatie					Productie
	O	G	G&O	D	à	O	G	G&O	D	à	
t/m1967	-	-	-	3	3	-	-	-	-	-	-
1968	-	2	-	5	7	-	-	-	-	-	-
1969	-	2	-	13	15	-	-	-	1	1	-
1970	-	6	-	7	14	-	-	-	-	-	-
1971	1	3	-	15	18	1	-	-	-	1	-
1972	-	10	-	6	16	-	-	-	1	1	-
1973	-	4	-	13	17	-	1	-	1	2	2
1974	-	7	-	8	16	-	1	-	-	1	9
1975	1	6	-	9	15	-	1	-	2	3	2
1976	-	5	-	11	16	1	2	-	-	3	4
1977	-	3	-	20	23	1	3	-	1	5	18
1978	-	4	-	14	18	1	2	-	2	5	14
1979	-	7	-	9	17	-	3	-	1	4	9
1980	1	6	-	16	26	2	2	-	1	5	7
1981	4	3	-	11	15	6	5	-	6	17	5
1982	1	6	-	22	35	1	6	-	3	10	20
1983	7	3	-	27	31	1	2	-	9	12	15
1984	1	6	-	19	26	3	1	-	3	7	24
1985	1	9	-	24	36	2	4	-	1	7	35
1986	3	9	-	14	25	2	2	-	1	5	15
1987	2	9	1	12	22	1	2	1	1	5	13
1988	-	12	1	8	21	-	4	-	1	5	21
1989	-	10	-	13	23	-	4	-	1	5	17
1990	-	8	-	21	29	-	6	-	-	6	14
1991	-	15	-	26	43	-	2	-	-	2	18
1992	2	8	-	11	19	-	-	-	1	1	15
1993	-	3	-	10	13	-	1	-	-	1	17
1994	-	4	-	5	10	1	1	-	-	2	10
1995	1	2	-	3	5	-	1	1	1	3	16
1996	-	10	1	12	24	-	5	-	-	5	6
1997	1	7	-	13	21	1	8	-	1	10	13
1998	1	9	-	8	17	1	1	-	1	3	13
1999	-	7	-	5	12	-	1	-	1	2	6
2000	-	4	-	2	6	-	6	-	-	6	9
2001	-	9	-	6	15	-	2	-	2	4	12
2002	-	6	-	10	16	-	1	-	2	3	13
2003	-	6	-	1	7	-	3	-	1	4	13
2004	-	7	-	4	11	-	2	-	-	2	6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totaal:	27	236	3	436	702	25	84	2	46	157	433

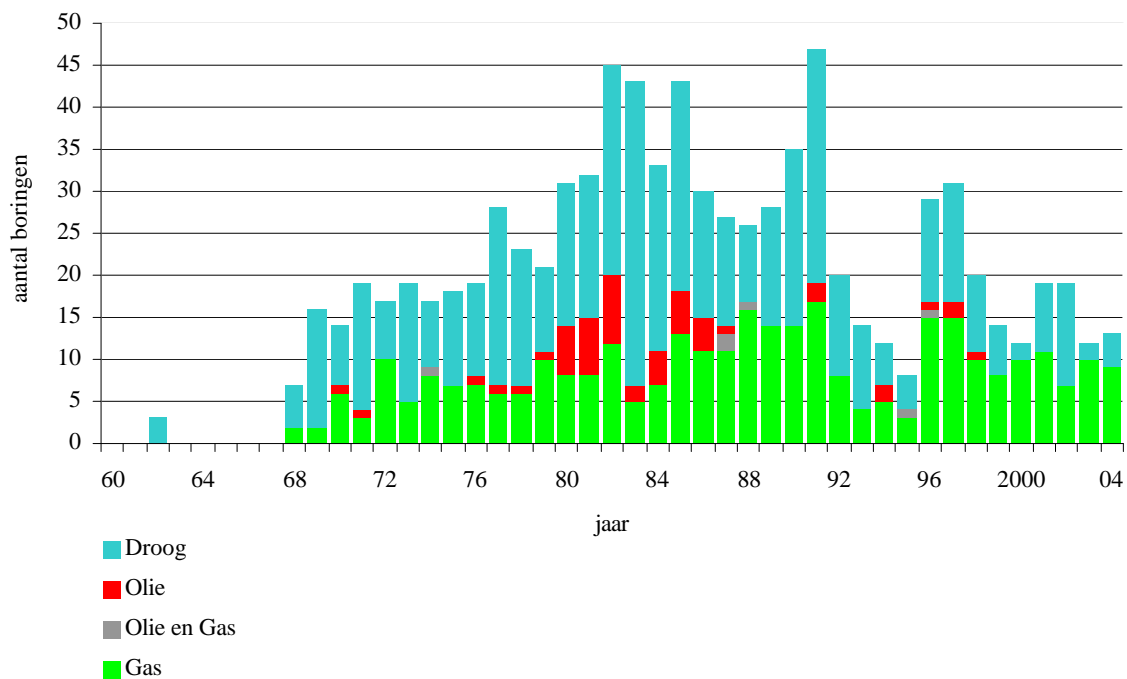
D = droog
G = gas
G&O = gas en olie
O = olie
Σ = totaal

GRAFISCHE WEERGAVE BORINGEN Territoir en Continentaal plat

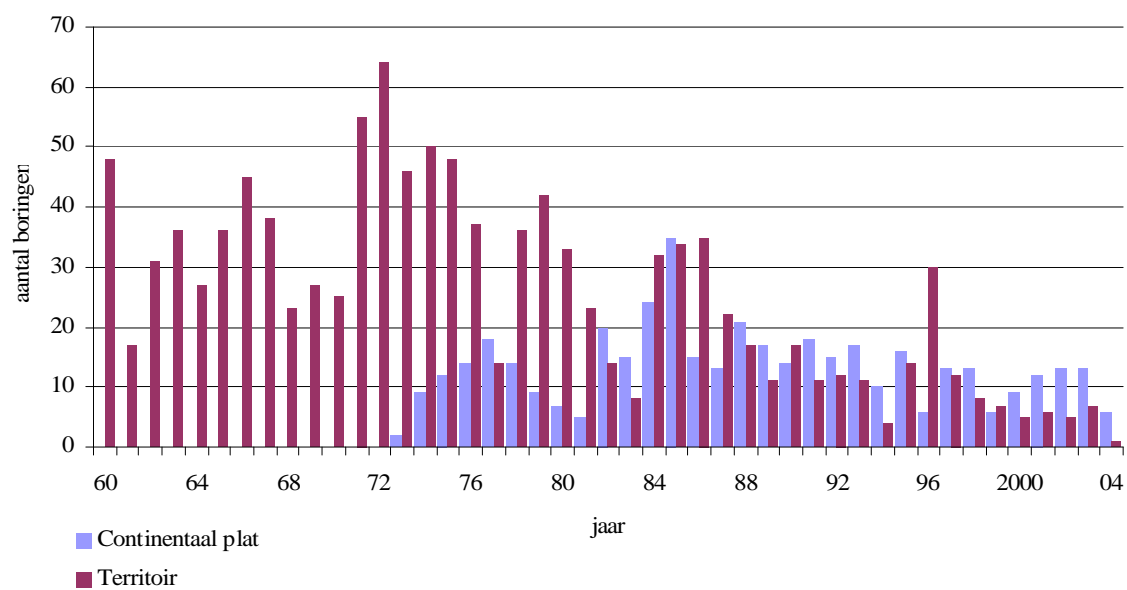
Exploratie- en evaluatieboringen Territoir 1960 - 2004



Exploratie- en evaluatieboringen Continentaal plat 1960 – 2004



Productieboringen 1960 – 2004



PLATFORMS, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Funcie
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
L7-A	Total	1984	4	G	satellite

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
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
J6-A	ENI	1992	6	G	integrated
K6-C	Total	1992	4	G	wellhead/riser

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
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
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

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
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	satellite
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
K 7-FB-1	NAM	2003	4	G	satellite
K12-S3	Gaz de France	2003	0	G	subsea completion
L 5-B	Wintershall	2003	4	G	satellite
Q 4-C	Wintershall	2003	4	G	satellite
D12-A	Wintershall	2004	4	G	satellite
Q 5-A1	Wintershall	2004	0	G	subsea completion

G* = Gas

O* = Olie

GBS = Gravity Based Structure

PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2005

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	Callantssoog	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	Callantssoog	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	5,5	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
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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
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	m
Gaz de France	K12-E	K12-C	10,75	1986	6,3	g
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	L11b-A	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	L11a-A	NGT-pipe (s)	10,75	1990	11,8	g
Wintershall	P12-C	P12-SW	8 * 3	1990	6,9	def.verl.
Wintershall	P12-SW	P6-A	12 * 3	1990	42,0	g + gl
Gaz de France	K12-S1	K12-BP	6,625 * 2,375	1991	4,9	g + m
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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
NAM	L2-FA-1	Callantssoog	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	g + m
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.
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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
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
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

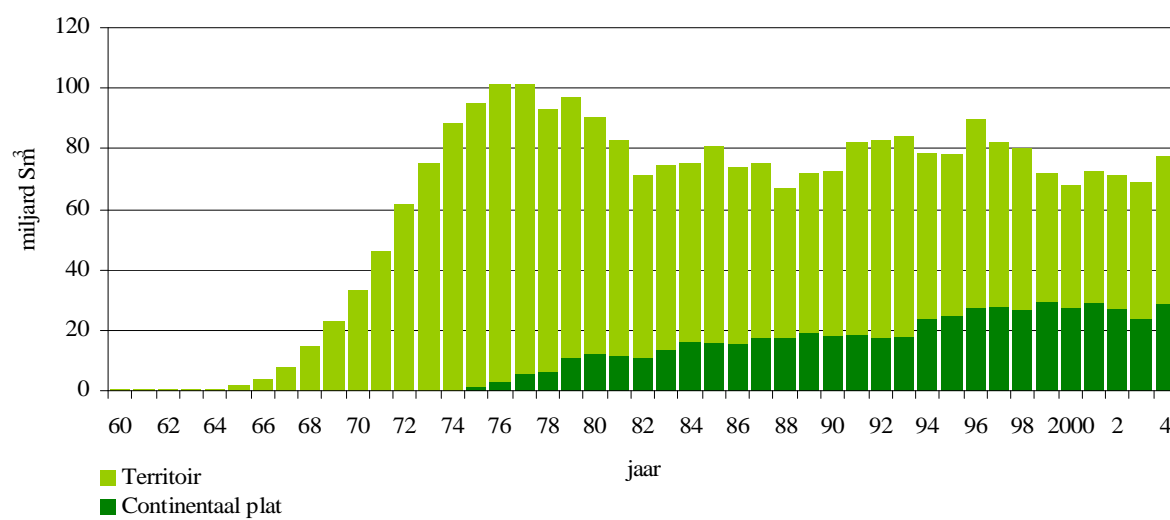
Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
Gaz de France	K12-S3	K12-BP	6	2003	3,4	g
Gaz de France	K12-BP	K12-S3	95,5 mm	2003	3,4	c
Maersk	Denemarken (Tyra WE)	F3-FB-1P	26	2003	38,0	g
Maersk	F3-FB-1P	subsea valve station	4	2003	0,3	c
NAM	K7-FB-1	K7-FD-1	12	2003	17,0	g
NAM	K8-FA-1	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

*	= 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	70 714,8
03	45 257,1	23 508,0	68 765,1
04	48 422,3	29 121,7	77 544,0
Totaal	2 223 629,0	543 622,4	2 767 252,0

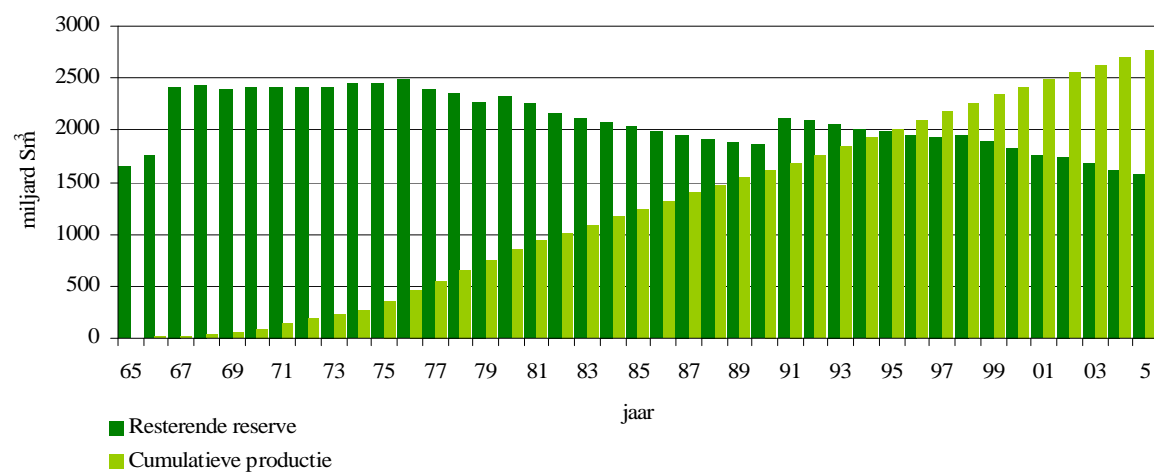
Aardgasproductie 1960-2004



AARDGASRESERVES EN BRUTO CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljarden Sm³

Jaar	Territoir	Continentaal plat			Totaal	
		per 1 januari	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
05	1 305	2 223,6	267	543,6	1 572	2 767,3

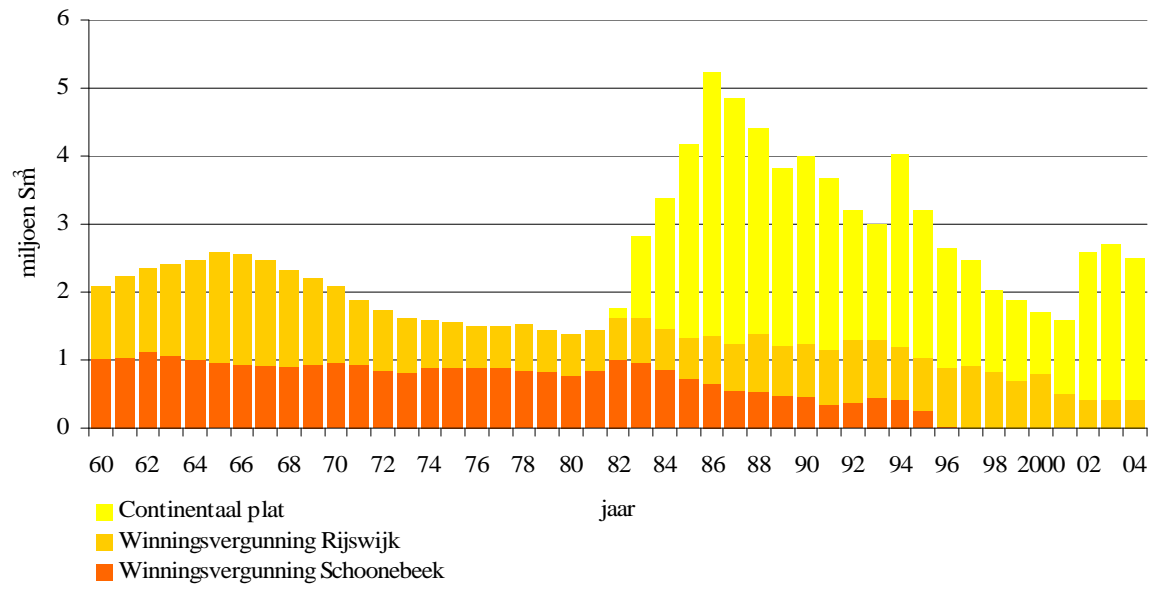
Aardgas reserves en cumulatieve productie en 1965 - 2005



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
Totaal	40 217,6	40 606,1	47 551,2	128 372,2

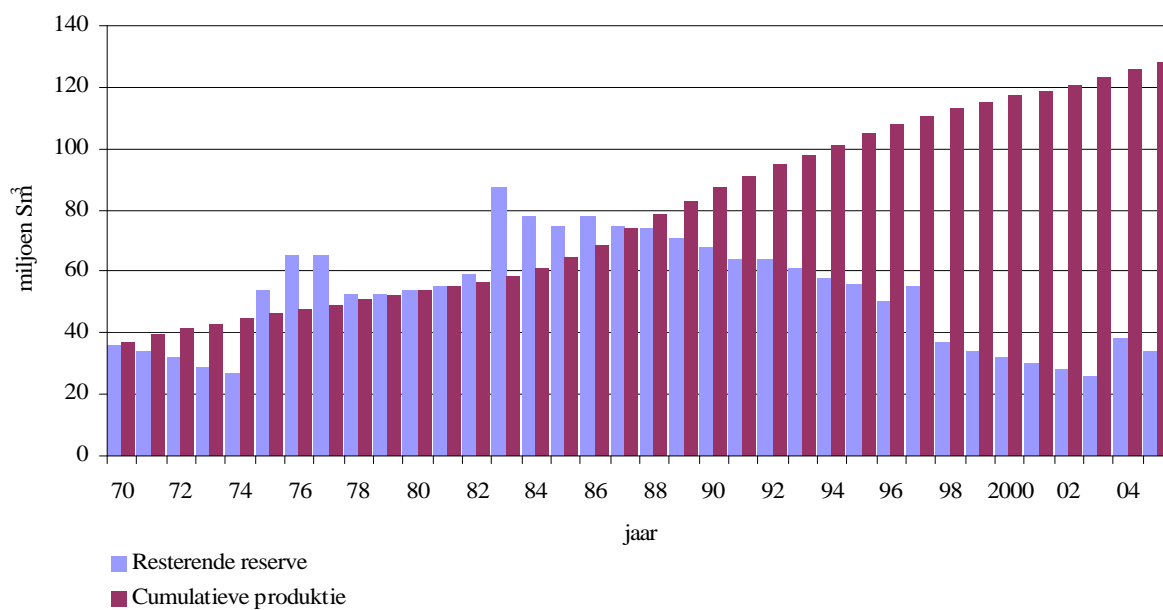
Aardolieproductie 1960 - 2004



AARDOLIERESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljoen Sm³

Jaar	Territoir	Continentaal plat		Totaal			
		verwachte reserve	cumulatieve productie	verwachte reserve	cumulatieve productie	verwachte reserve	cumulatieve productie
per 1 januari							
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	128,2	

Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoen Sm³ 1970 - 2005



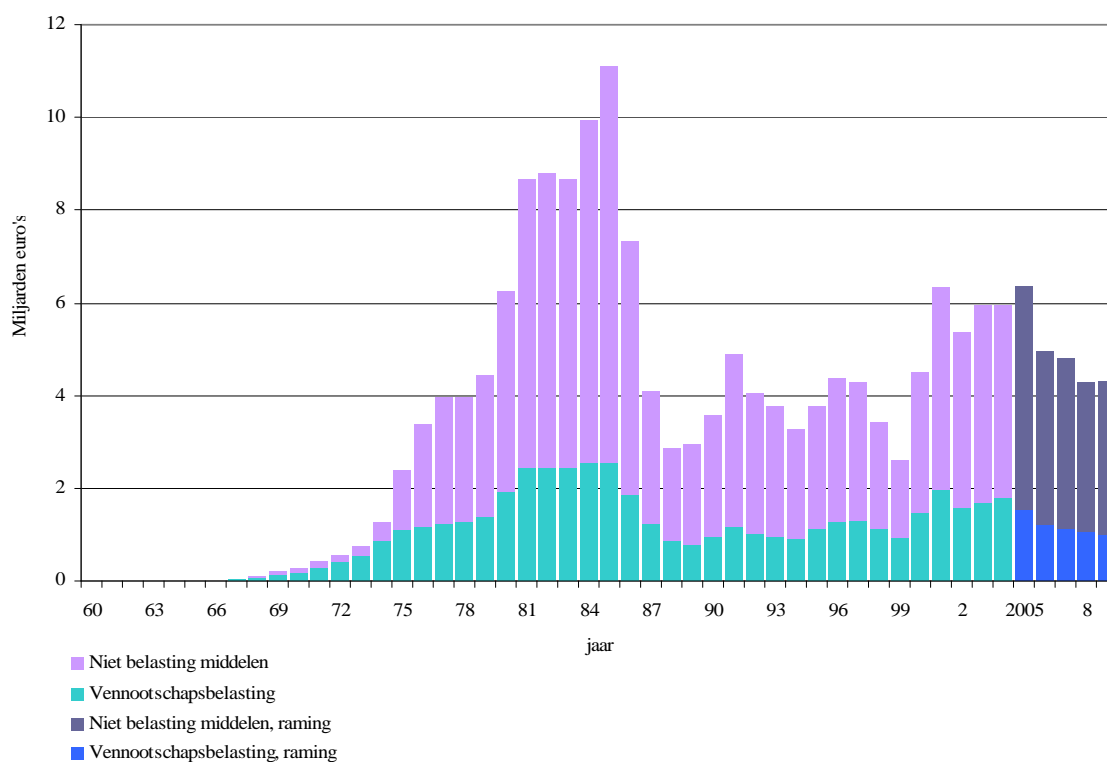
AARDGASBATEN 1960 – 2009

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	4,36	1,97	6,33
02	3,72	1,55	5,27
03	4,24	1,70	5,94

Jaar	Niet belasting middelen (10 ⁹ €)	Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €)	Totaal (10 ⁹ €)
04	4,61	1,79	6,39
2005	4,80	1,55	6,35
06	3,75	1,20	4,95
07	3,65	1,15	4,80
08	3,25	1,05	4,30
09	3,30	1,00	4,30

Niet belasting middelen bestaande uit: bonus, oppervlaktrechten, 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 – 2009



INSTANTIES BETROKKEN BIJ MIJNBOUWACTIVITEITEN

Ministerie van Economische Zaken, directie Energieproductie

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 mijnbouw klimaat
- 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
Directie Energieproductie

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

Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen TNO (TNO-NITG)

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: Nederlands Instituut voor Toegepaste Geowetenschappen TNO-NITG
Adviesgroep EZ,
Business unit Geo-Energie

Princetonlaan 6
3584 CB Utrecht

Postbus 80015
3508 EC Utrecht

Telefoon : 030 256 45 00
Fax : 030 256 45 05
E-mail : info@nitg.tno.nl
www.nitg.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
2270 AA Voorburg

Prinses Beatrixlaan 428
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, alsmede 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;
- productieboring : 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

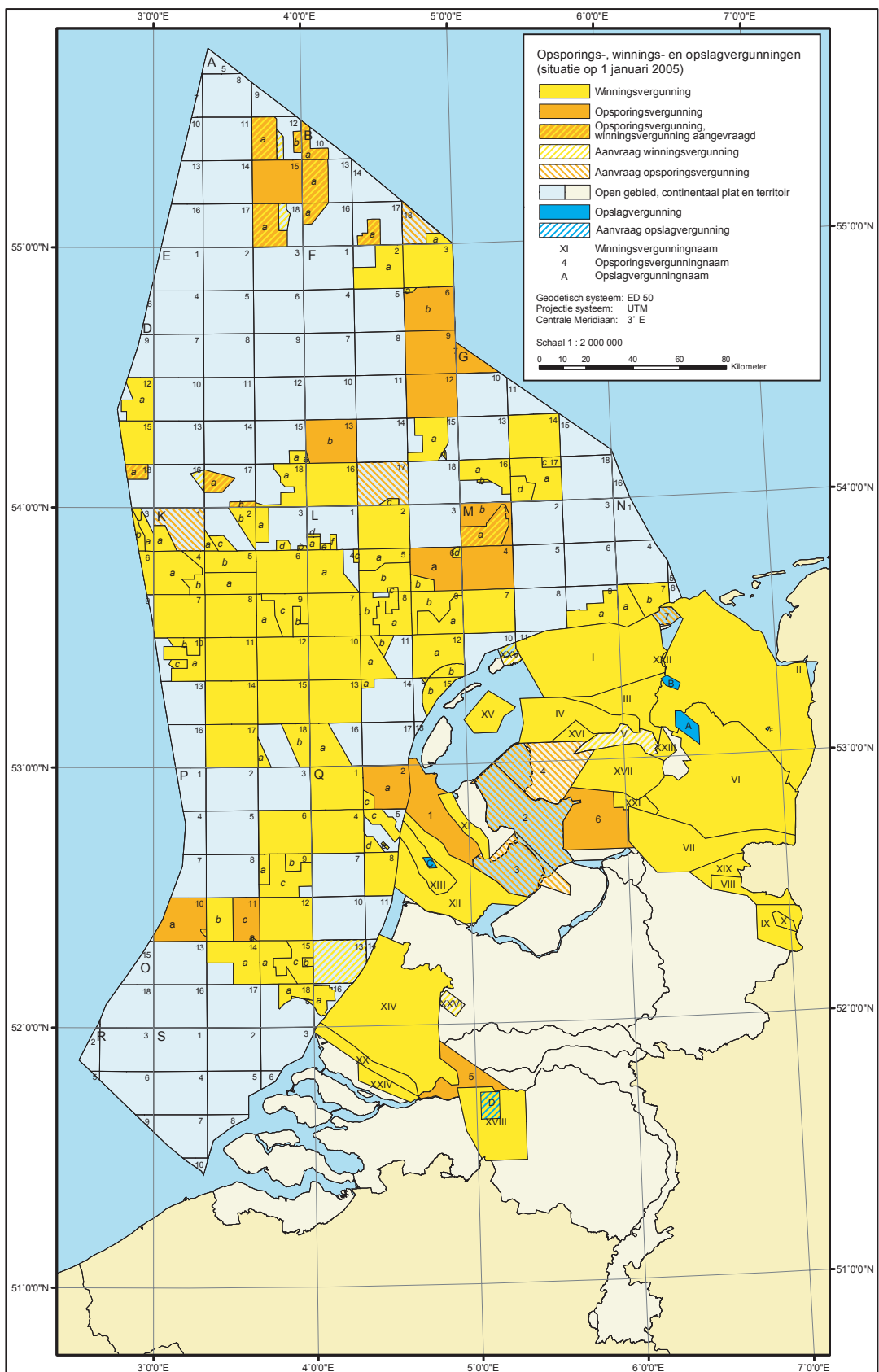
* In de energie omrekeningstabel moet onder de energiewaarde van een MWh elektriciteit, de energie-inhoud van een geproduceerde eenheid elektriciteit worden verstaan. Om deze eenheid elektriciteit te kunnen produceren is meer energie nodig. De omvang van deze benodigde hoeveelheid energie hangt af van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

BIJLAGEN

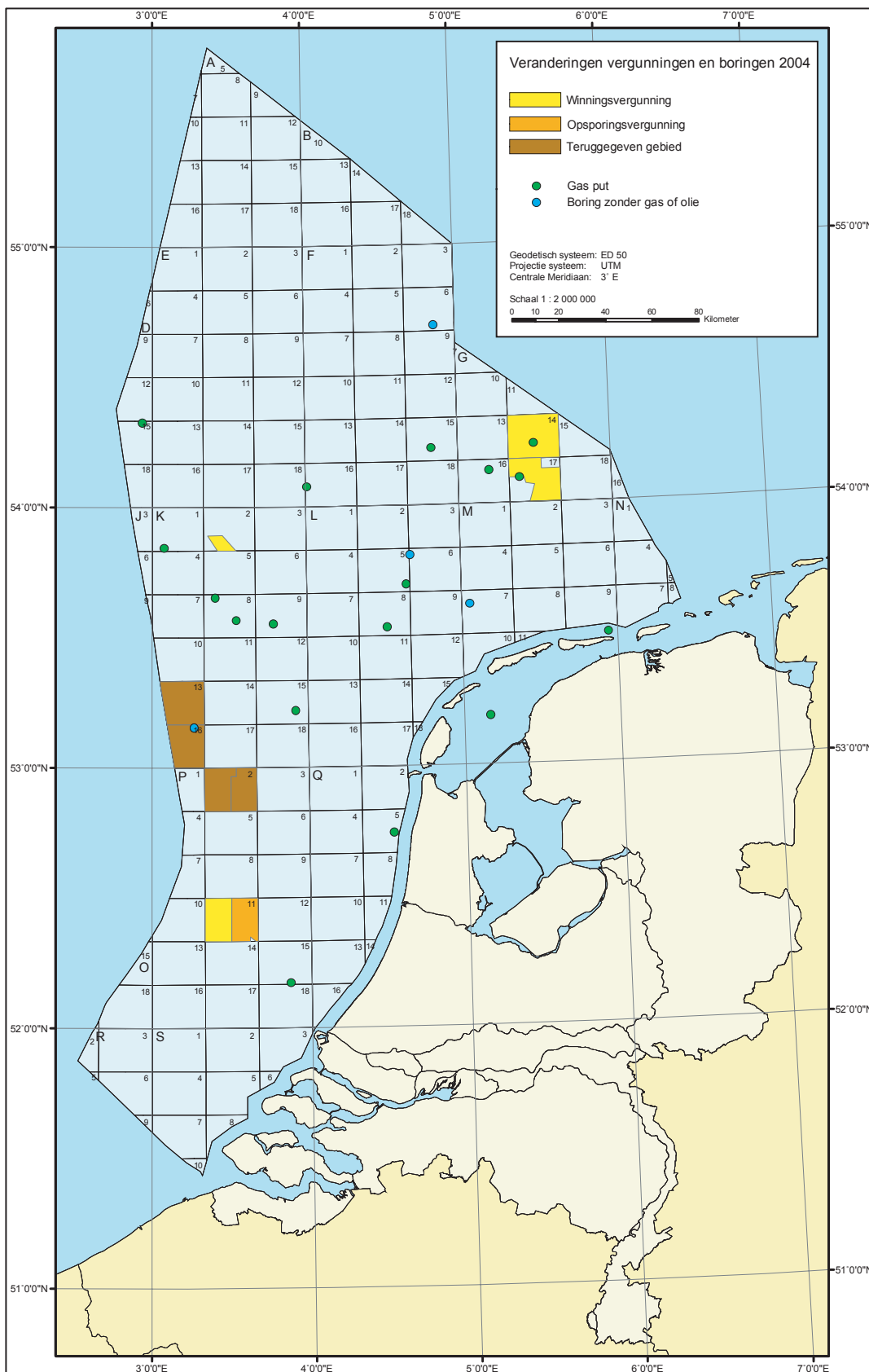
Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2005

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

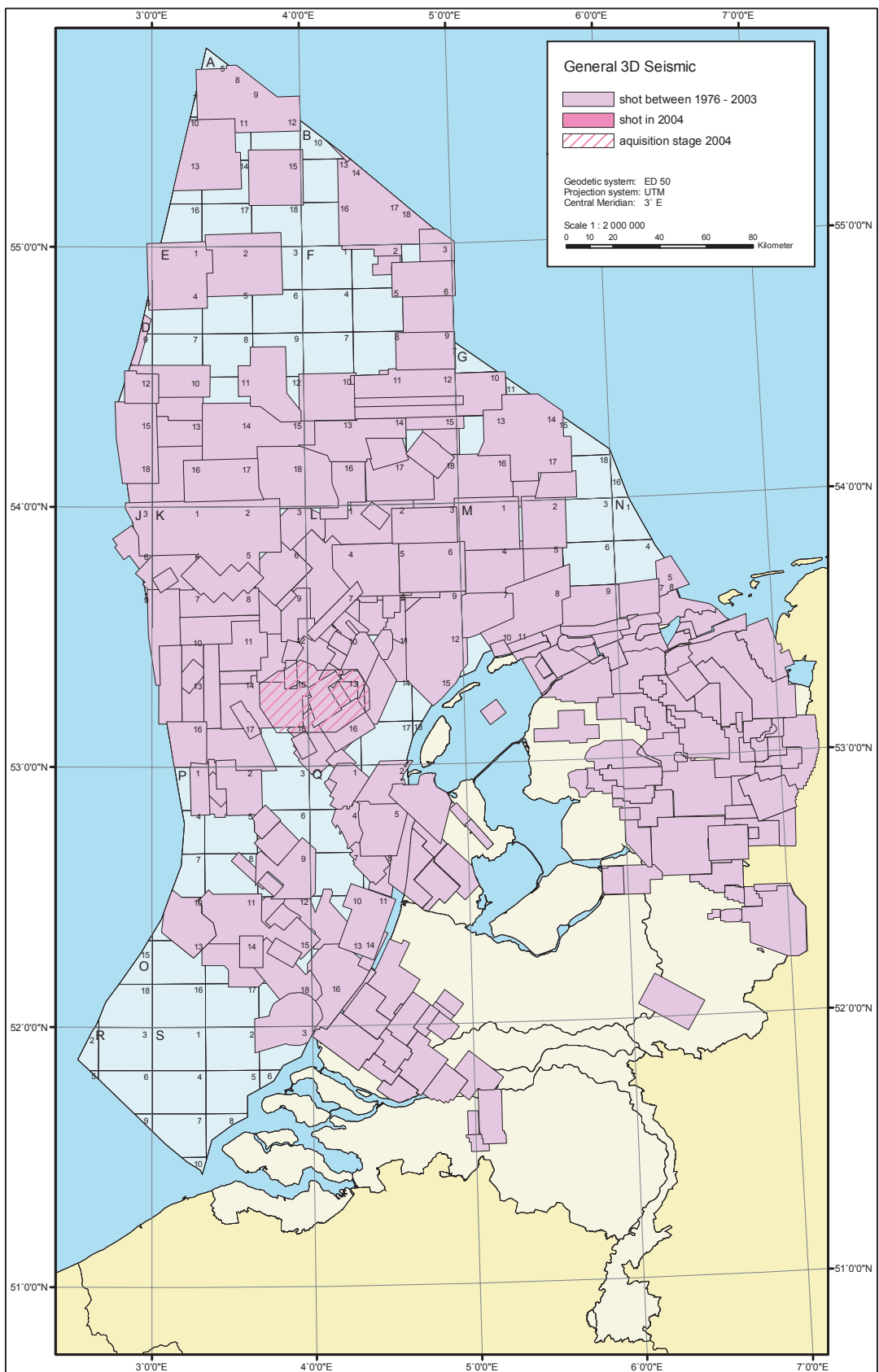
Opsporingsvergunningen		Winningsvergunningen	
1	Schagen	I	Noord-Friesland
2	IJsselmeer	II	Groningen
3	Markerwaard	III	Tietjerksteradeel
4	Zuid-Friesland II	IV	Leeuwarden
5	Andel II	VI	Drenthe
6	Lemmer-Marknesse	VII	Schoonebeek
		VIII	Tubbergen
		IX	Twenthe
		X	Rossum-de Lutte
		XI	Slootdorp
		XII	Middelie
		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
		XXV	Terschelling
		XXVI	Papekop
Opslagvergunning			
A	Norg		
B	Grijpskerk		
C	Alkmaar		



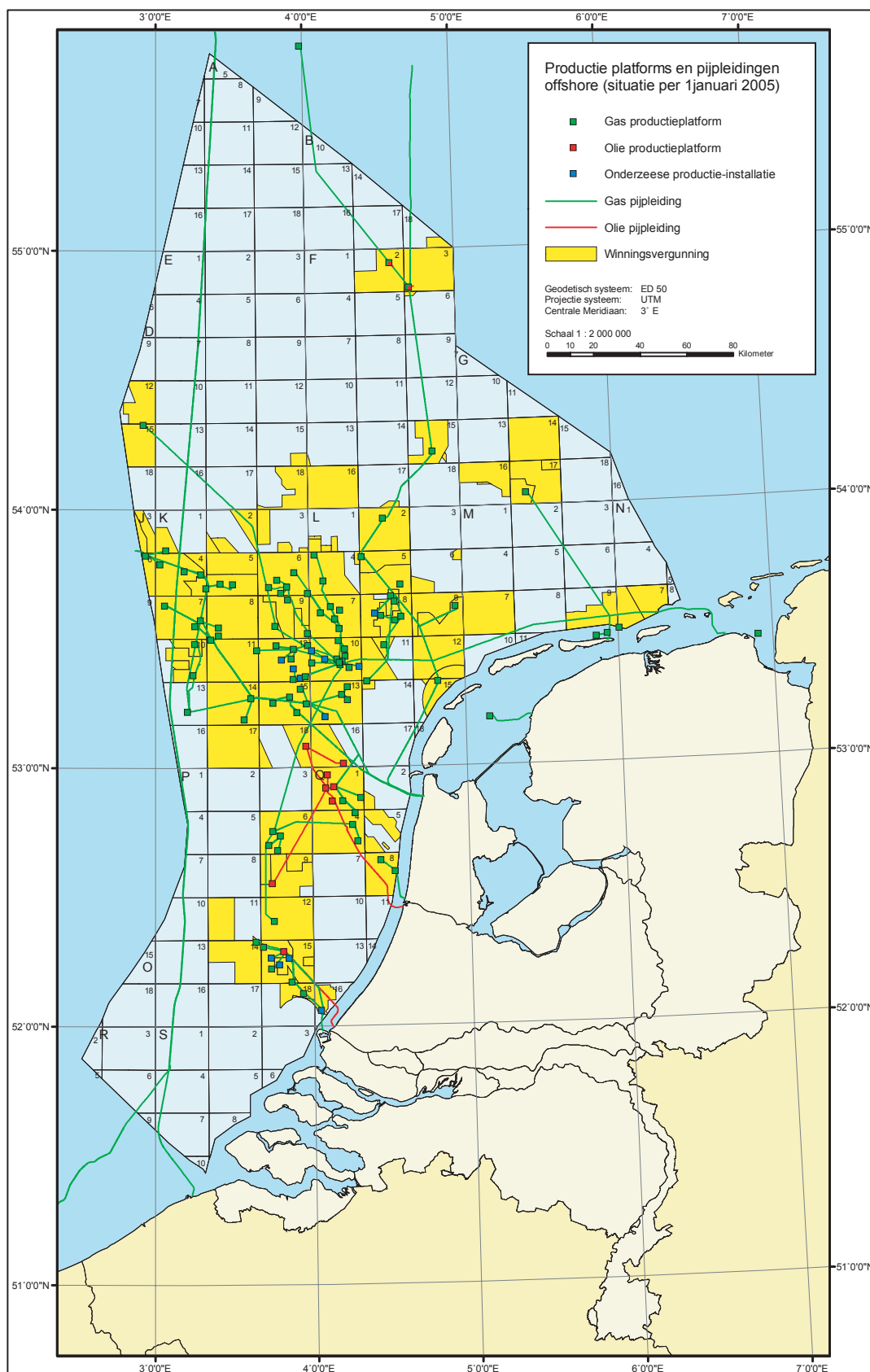
Veranderingen vergunningen en boringen in 2004



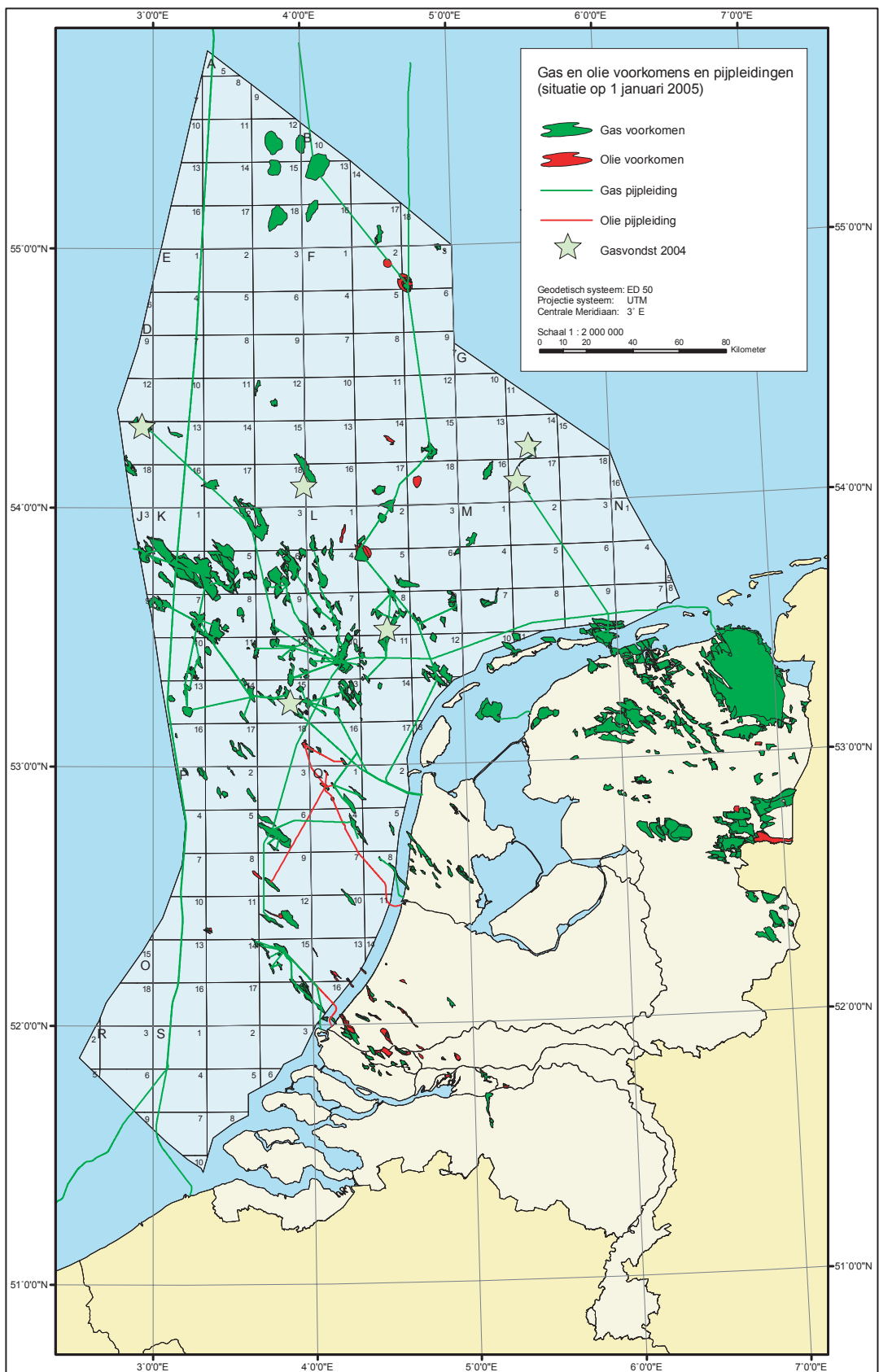
Overzicht 3D seismiek



Productieplatforms en pijpleidingen



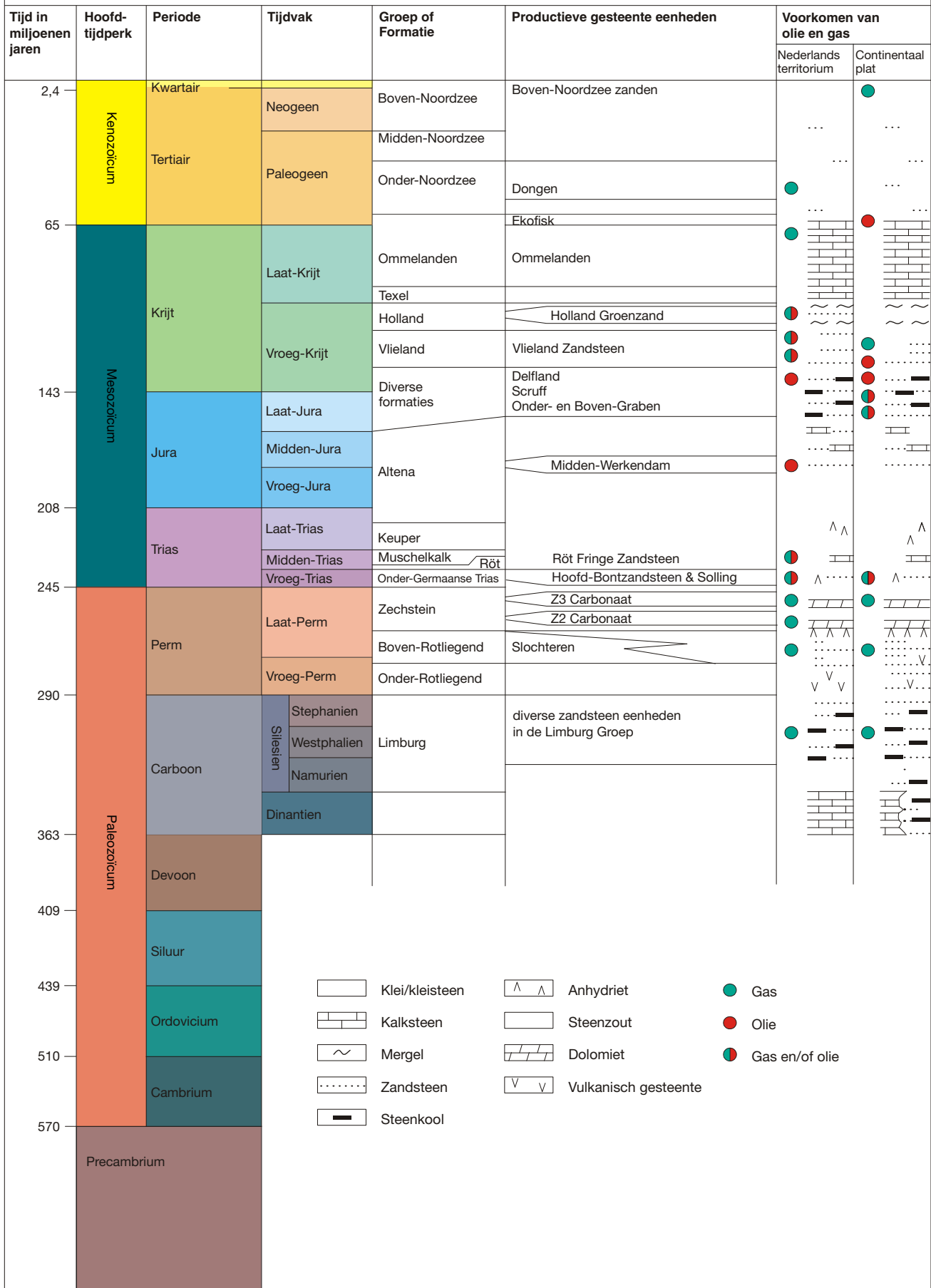
Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2005



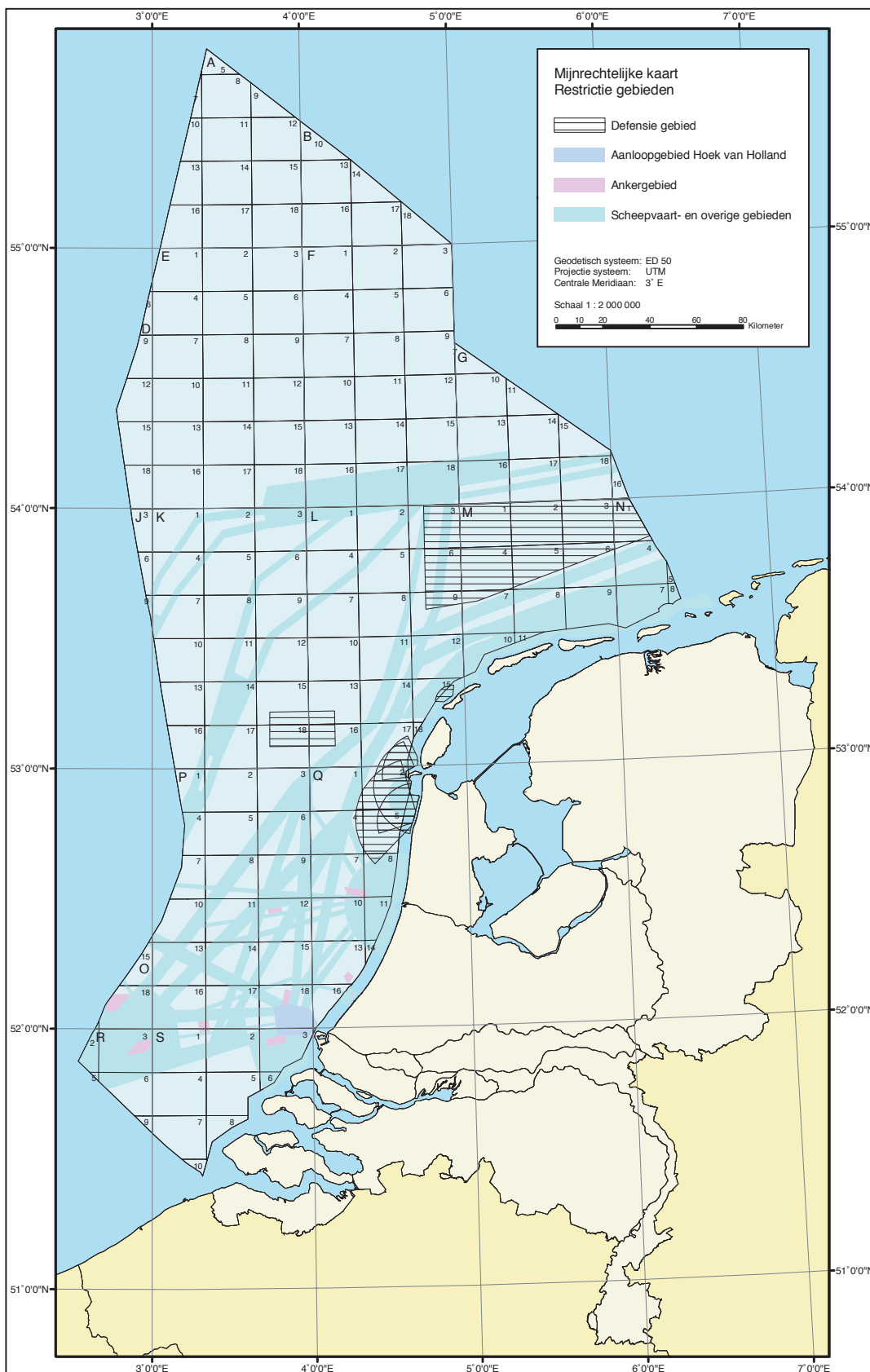
Geologische tijdtabel

Geologische tijdtabel

met stratigrafische kolom en olie- en gasvoorkomens
in Nederland en het Continentaal plat



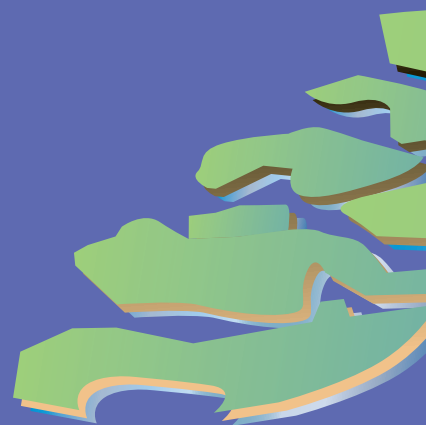
Mijnrechtelijke kaart





Ministerie van Economische Zaken
Directoraat-Generaal voor Marktordening en Energie

Juni 2005



Voor meer informatie:
www.nitg.tno.nl/oil&gas