

OLIE EN GAS IN NEDERLAND

Jaarverslag 2006 en prognose 2007 - 2016

*Een verslag van opsporings- en winningsactiviteiten in 2006
en een vooruitblik naar de productie in de periode 2007-2016.*

's-Gravenhage, juni 2007

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 2006. Daarnaast geeft het jaarverslag een vooruitblik op de te verwachten aardgasproductie voor de periode 2007-2016.

Het eerste deel van het jaarverslag gaat in op de ontwikkelingen in het jaar 2006 op het gebied van opsporing en winning van koolwaterstoffen in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat. Dit deel start met een overzicht van de veranderingen in de aardgas- en aardolievoorraden gedurende 2006 en de daaruit volgende situatie per 1 januari 2007. Vervolgens geeft een aantal tabellen inzicht in ontwikkelingen gedurende 2006 op het gebied van vergunningen en exploratie-inspanningen (seismisch onderzoek en boringen). Een overzicht van de gewonnen hoeveelheden aardgas, condensaat en aardolie gedurende 2006 sluit dit deel af.

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

Tenslotte zijn er overzichtskaarten, die de stand van zaken per 1 januari 2007 in beeld brengen.

Het verslag is samengesteld door TNO in opdracht van de directie Energiemarkt van het Directoraat-generaal voor Energie en Telecom van het Ministerie van Economische Zaken. Inhoudelijke bijdragen zijn afkomstig van het Ministerie van Economische Zaken, TNO en het Staatstoezicht op de Mijnen. Het jaarverslag wordt conform artikel 125 van de Mijnbouwwet namens de Minister van Economische Zaken aangeboden aan de beide Kamers der Staten-Generaal.

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

Overname van gegevens uit dit jaarverslag is alleen toegestaan met volledige bronvermelding.

Aan dit verslag kunnen geen rechten worden ontleend.

's-Gravenhage, juni 2007

INHOUDSOPGAVE

Ten geleide	3
Kerngegevens 2006	7
1. Aardgasvoorraad en toekomstig binnenlands aanbod	9
2. Aardolie voorraden	18
3. Vergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2007	19
4. Vergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007	22
5. Vergunningen, maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2006	25
6. Seismisch onderzoek	27
7. Olie- en gasboringen, beëindigd in 2006	28
8. Platforms en pijpleidingen	31
9. Winning	32
Overzichten	
1. Aardgas- en olievoorkomens, gegroepeerd naar status	41
2. Opsporingsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2007	52
3. Winningsvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2007	53
4. Opslagvergunningen, Nederlands Territoir per 1 januari 2007	55
5. Opsporingsvergunningen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007	56
6. Winningsvergunningen, Nederlands Continentaal Plat per 1 januari 2007	59
7. Lopende winningsvergunningsaanvragen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007	67
8. Verdeling blokken, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007	68
9. Seismisch onderzoek	75
10. Olie- en gasboringen, aantal boringen Nederlands Territoir	77
11. Olie- en gasboringen, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat	78
12. Grafische weergave boringen, Territoir en Continentaal plat	79
13. Platforms, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007	81
14. Pijpleidingen, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007	85
15. Aardgasproductie	90
16. Aardgasreserves en cumulatieve productie	92
17. Aardolieproductie	94
18. Aardoliereserves en cumulatieve productie	96
19. Aardgasbaten 1960 – 2011	97
20. Instanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten	100
21. Toelichting op enkele begrippen	102
Bijlagen	
1. Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2007	109
2. Boringen en veranderingen in vergunnings situatie in 2006	111
3. Overzicht 3D seismiek	113
4. Productieplatforms en pijpleidingen	115
5. Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2007	117
6. Geologische tijdtabel	119
7. Mijnrechtelijke kaart	121

In dit jaarverslag worden de aardgas- en aardoliehoeveelheden weergegeven in standaard m^3 , afgekort als Sm^3 . "Standaard" heeft betrekking op de referentiecondities 15°C en $101,325 \text{ kPa}$.

In enkele gevallen worden aardgashoeveelheden weergegeven in Gronings aardgasequivalent van $35,17 \text{ Megajoules}$ bovenwaarde per m^3 van 0°C en $101,325 \text{ kPa}$. In die gevallen wordt dat expliciet in de tekst aangegeven met de afkorting m^3Geq .

KERNGEGEVENS 2006

Onderstaand volgt een beknopt overzicht van gegevens elders in het jaarverslag:

Aardgas- en aardolievoorraad

De raming van de aardgasvoorraad per 1 januari 2007 komt uit op 1439 miljard Sm³. Hiervan bevindt zich 1104 miljard Sm³ in het Groningen voorkomen (waarvan 104 miljard Sm³ na 2040 wordt ontwikkeld). De kleine velden op het territoire omvatten 129 miljard Sm³ en die op het Continentaal plat 206 miljard Sm³.

De aardolievoorraad komt uit op 38,1 miljoen Sm³, waarvan 23,8 miljoen Sm³ op het Nederlands territoire en 14,3 miljoen Sm³ op het Continentaal plat.

Vergunningen

In 2006 zijn op het territoire twee winningsvergunningen en één opslagvergunning verleend. Die laatste betreft ondergrondse gasopslag in zoutcavernes in het vergunninggebied Zuidwending. Op het Continentaal plat zijn zeven opsporingsvergunningen aangevraagd en twaalf verleend. Tevens zijn er twee winningsvergunningen aangevraagd en zijn er twee verleend. Zie hoofdstuk 3 en 4 en de bijlagen 1 en 2.

Boringen

In totaal zijn negenendertig boringen naar olie en gas verricht. Dat zijn er twintig meer dan in 2005. Er zijn dit jaar dertien exploratieboringen verricht, waarvan er zes gas hebben aangetroffen. Dit betekent een technisch succespercentage van 46%.

Voorts zijn er vier evaluatieboringen en tweeëntwintig productieboringen gezet (Territoir en Continentaal plat gezamenlijk). Zie hiervoor ook hoofdstuk 7 en bijlage 2.

Aardgaswinning

In 2006 bedroeg de aardgasproductie uit de Nederlandse gasvelden 70,7 miljard Sm³, 45,6 miljard Sm³ van het Territoir en 25,2 miljard Sm³ van het Continentaal plat. Van de totale productie kwam 35,7 miljard Sm³ uit kleine velden en 35,1 miljard Sm³ uit het Groningen gasveld. De totale productie in 2006 is daarmee 3,2% minder dan in 2005. Zie hoofdstuk 9 voor uitgebreide overzichten.

Aardoliewinning

In 2006 werd in totaal 1,56 miljoen Sm³ olie gewonnen, 14% minder dan in 2005. De voorkomens op het Territoir produceerden 0,32 miljoen Sm³, een daling van 4% ten opzichte van 2005. De productie op het Continentaal plat nam met 17% af tot 1,24 miljoen Sm³. De gemiddelde olieproductie in 2006 bedroeg ruim. 4 200 Sm³ per dag, ofwel bijna 30 000 vaten per dag. Zie ook hoofdstuk 9.

1. AARDGASVOORRAAD EN TOEKOMSTIG BINNENLANDS AANBOD

INLEIDING

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 2007 en de veranderingen in de voorraad ten opzichte van 1 januari 2006. De systematiek op basis waarvan de aardgasvoorraad is vastgesteld wordt hieronder kort toegelicht. Vervolgens wordt ingegaan de verwachting van de jaarlijkse binnenlandse aardgasproductie in de komende tien jaar.

Op basis van de nieuwe mijnbouwwet verstrekt de uitvoerder (operator) jaarlijks, per voorkomen, een overzicht van ondermeer de resterende reserves en de te verwachten productie voor de komende tien jaar (artikel 113 Mijnbouwbesluit). Deze gegevens vormen het uitgangspunt bij het vaststellen van de aardgasvoorraad en het toekomstige binnenlandse aanbod.

VOORRAAD

De aardgasvoorraad is de winbare hoeveelheid aardgas in de Nederlandse ondergrond. Hierbij wordt onderscheid gemaakt tussen de *ontdekte voorraden* en de *nog te ontdekken 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 al ontwikkeld (in productie) waardoor nog maar een deel van het oorspronkelijk winbare gas resteert. Dit nog resterende winbare volume aardgas in de aangetoonde voorkomens heet de *resterende reserve*.

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

ONTDEKTE VOORRADEN

Per 1 januari 2007 kende Nederland 404 ontdekte aardgasvoorkomens (zie tabel 1). Het grootste deel hiervan (211) is ontwikkeld, d.w.z. in momenteel productie (208) of operationeel als gasopslag faciliteit (3). Daarnaast zijn er momenteel 134 voorkomens (nog) niet ontwikkeld. Hiervan wordt verwacht dat er 57 binnen 5 jaar in productie worden genomen. Van de overige 77 voorkomens is het onzeker of zij zullen worden ontwikkeld. Tenslotte is de productie van 59 voorkomens gestaakt.

Ten opzichte van 2005 zijn er 12 nieuw geregistreerde voorkomens. Dit zijn 6 nieuwe ontdekkingen uit 2006 (zie tabel 5) en een aantal voorkomens die door de operator alsnog als mogelijk economisch winbaar aangemerkt, 2 voorkomens waren niet in het overzicht van 2005 opgenomen.

24 gasvoorkomens zijn in 2006 in productie gebracht (zie tabel 2). Hiervan is in 1 voorkomen de productie ook weer in 2006 beëindigd.

Een lijst van alle voorkomens gegroepeerd 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.

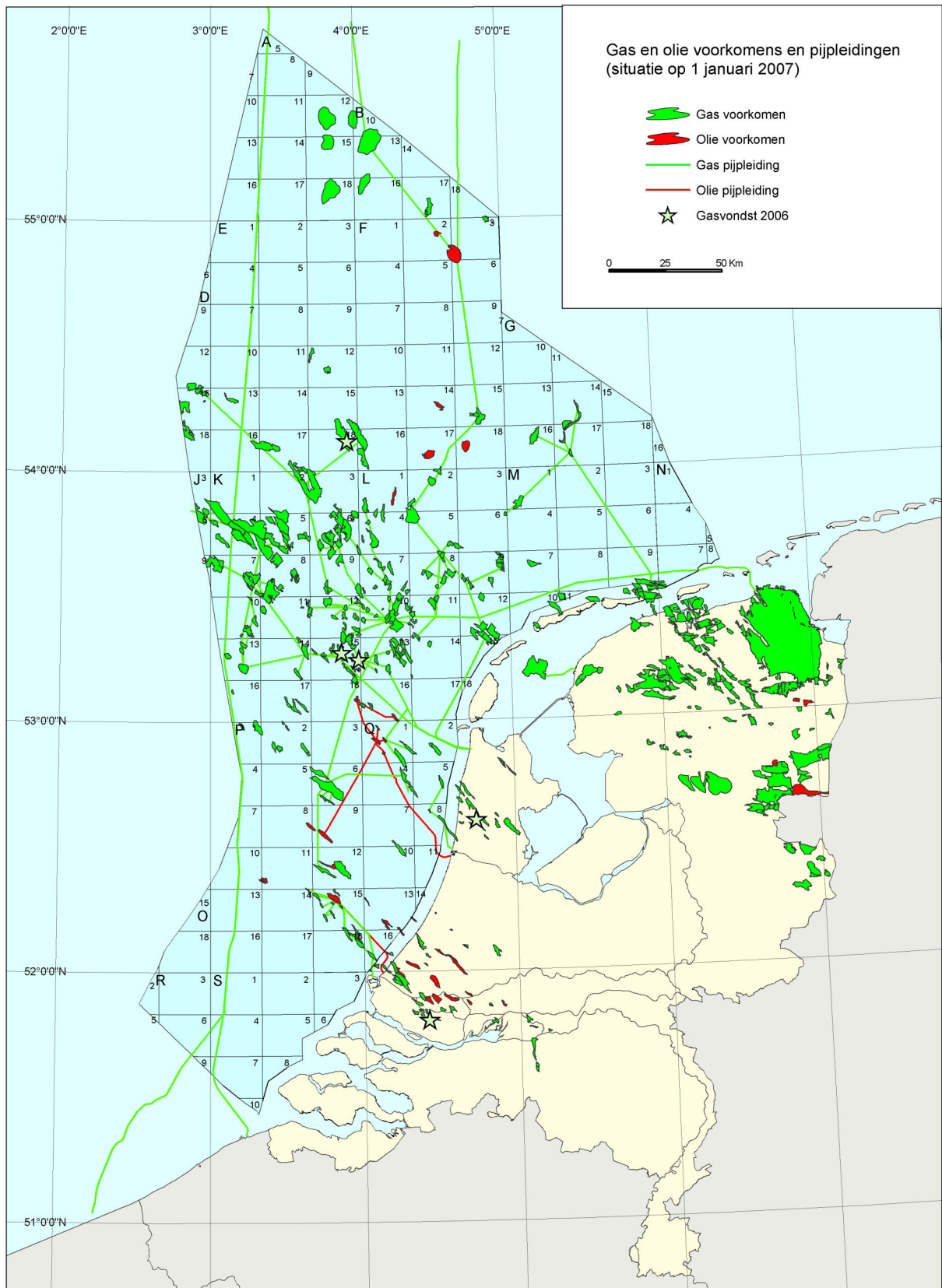
Tabel 1: Aantal aangetoonde aardgasvoorkomens geclassificeerd naar status per 1 januari 2007

Status voorkomens	Territoir	Continentaal plat	Totaal
I. Ontwikkeld			
a. in productie	92	116	208
b. aardgasopslag	3	0	3
II. Niet ontwikkeld			
a. Productiestart 2007-2011	22	35	57
b. overige	32	45	77
III. Productie gestaakt			
Tijdelijk gestaakt	9	8	17
Gestaakt	17	25	42
Totaal	175	229	404

Tabel 2. Aardgasvoorkomens met in 2006 gewijzigde de status van ontwikkeling.

Voorkomen	Maatschappij	Vergunning	Status 2005
Collendoorn	NAM	Hardenberg	NP<5 *
Een	NAM	Drenthe	NP<5 *
Hekelingen	NAM	Botlek	NP<5 *
Nes	NAM	Noord-Friesland	NP<5 *
Spijkenisse-Oost	NAM	Botlek	NP<5 *
Spijkenisse-West	NAM	Beijerland	NP<5 *
G14-A	Gaz de France	G14	NP<5 *
G14-B	Gaz de France	G14	NP<5 *
G16a-A	Gaz de France	G16a	NP<5 *
G17a-S1	Gaz de France	G17a	NP<5 *
K02b-A	Gaz de France	K02b	NP<5 *
K15-FE	NAM	K15	NP<5 *
K17-FA	NAM	K17	NP<5 *
L02-FB	NAM	L02	NP<5 *
L04-G	Total	L04a	NP<5 *
L06d	ATP	L06d	NP<5 *
L13-FF	NAM	L13	NP<5 *
Franeker	Vermilion	Leeuwarden	Uitgeproduceerd
Loon op Zand	Wintershall	Waalwijk	Uitgeproduceerd
Middelburen	Vermilion	Leeuwarden	Uitgeproduceerd
Boekel	BP	Bergen	nieuw voorkomen
Zuidwending-Oost	NAM	Groningen	nieuw voorkomen
Moddergat	NAM	Noord-Friesland	niet vermeld 2005
Pernis	NAM	Rijswijk	niet vermeld 2005

* NP<5: niet ontwikkeld voorkomen, productiestart verwacht binnen 5 jaar.



Figuur 1. Overzichtskaart olie- en gasvoorkomens in Nederland (per 1 januari 2007).

Vorraadraming

Reserve per 1 januari 2007

De 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. De informatie kent belangrijke verschillen in reserveclassificatie tussen de operators onderling. Daarom is volstaan met een reserveclassificatie op hoofdlijnen, gerelateerd aan de status van de voorkomens.

De reserves voor zowel de ontwikkelde als niet ontwikkelde voorkomens komen uit op 1439 miljard Sm³ (tabel 3a).

Ontwikkelde voorkomens

De cijfers voor de resterende reserves in de ontwikkelde voorkomens zijn in onderstaande tabellen weergegeven in twee kolommen. De eerste kolom geeft de som van de door de operators in de jaarplannen opgegeven resterende reserves. Deze bedragen 1000 miljard Sm³ voor Groningen en 206 miljard Sm³ voor de kleine velden. De tweede kolom onder de kop 'na 2040' omvat het deel van de reserves dat naar verwachting pas na 2040 beschikbaar is voor productie. Het betreft de lange termijn productie uit Groningen (104 miljard Sm³ of 99 Geq) en de reserves, die resteerden in de voorkomens Norg, Grijskerk en Alkmaar, voordat deze tot ondergrondse opslagen werden geconverteerd (samen ca. 19 miljard Sm³ of 20 Geq). Dit 'restgas' zal pas na de beëindiging van de opslagactiviteit worden geproduceerd wat 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 2007-2011, alsmede een aantal voorkomens waarvan het moment van productiestart nog onzeker is (zie ook het overzicht van aardgasvoorkomens met de status *Niet ontwikkeld/overig*, in overzicht 1). Van deze laatstgenoemde groep voorkomens 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. De reserves in de niet ontwikkelde voorkomens bedragen 110 miljard Sm³ (tabel 3a).

In de reserveraming is geen rekening gehouden met eventuele beperkingen in de bereikbaarheid van deze voorkomens in relatie tot milieugevoelige gebieden, zoals de Waddenzee.

Tabel 3a. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2007 in miljarden Sm³

Voorkomens	Ontwikkeld		Niet ontwikkeld	Totaal
		na 2040*		
Groningen	1000	104	0	1104
Overige Territoir	82	19	28	129
Continentaal plat	124	0	82	206
Totaal	1206	123	110	1439

* voor toelichting zie paragraaf 'Ontwikkelde voorkomens'

Om te kunnen rekenen met volumes aardgas van verschillende kwaliteit worden deze, op basis van verbrandingswaarde herleid tot een Groningsaardgasequivalent (Geq) (tabel 3b).

Tabel 3b. Nederlandse aardgasvoorraad per 1 januari 2007 in miljarden m³Geq

Voorkomens	Ontwikkeld		Niet ontwikkeld	Totaal
		na 2040*		
Groningen	947	99	0	1046
Overige Territoir	86	20	30	136
Continentaal plat	130	0	86	216
Totaal	1163	119	116	1398

* voor toelichting zie paragraaf 'Ontwikkelde voorkomens'

Bijstellingen t.o.v. 1 januari 2006

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

- nieuwe vondsten,
- herevaluatie van eerder aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2006.

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 71 miljard Sm³ ten opzichte van 1 januari 2006 De productie in 2006 bedroeg eveneens 71 miljard Sm³.

Tabel 4. Bijstelling in de verwachte aardgasvoorraad t.o.v. 1 januari 2006, in miljarden Sm³

Gebied	Nieuwe vondsten	Herevaluatie	Productie	Totaal
Groningen veld	0	3	-35	-32
Overig Territoir	3	-12	-11	-20
Continentaal plat	6	-0	-25	-19
Totaal	9	-9	-71	-71

Nieuwe vondsten

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de 6 in 2006 ontdekte aardgasvoorkomens. De locatie van de nieuwe vondsten staan met een ster aangegeven in figuur 1. Volgens een voorlopige raming zorgen de nieuwe vondsten voor een bijdrage aan de Nederlandse aardgasvoorraad van ca. 9 miljard Sm³.

Tabel 5. In 2006 ontdekte aardgasvoorkomens

Naam voorkomen	Ontdekkingsboring	Vergunninggebied	Operator
Boekel	Boekel-01 sidetrack-2	Bergen	BP
Oud Beijerland Noord	Oud-Beijerland Zuid-02	Botlek	NAM
Groet-Oost	Groet Oost-01	Middelie	BP
E18-DF	E18-06	E18a	Wintershall
K15-FB-NE	K15-FB-107	K15	NAM
K15-FA-SW	K15-FA-108	K15	NAM

Herevaluatie

Door herevaluatie van zowel producerende als niet producerende velden zijn de reserveramingen met 9 miljard Sm³ naar beneden bijgesteld.

ONONTDEKTE VOORRADEN: EXPLORATIEPOTENTIEEL

Het exploratiepotentieel is het winbare volume, dat op grond van geologische informatie aanwezig wordt verondersteld in de Nederlandse ondergrond in nog te ontdekken accumulaties. Allereerst is het exploratiepotentieel vastgesteld zonder economische randvoorwaarden. Om het effect van economische randvoorwaarden op de prospect portfolio te illustreren worden tevens het resultaat van twee economische scenario's gepresenteerd.

TNO maakt jaarlijks een actualisatie van de Nederlandse prospectportfolio voor aardgas. Hierbij richt zij zich op het evalueren van die geologische eenheden (zgn. *plays*), waarbinnen aan noodzakelijke geologische voorwaarden voor het voorkomen van aardgasaccumulaties wordt voldaan en welke 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. Bij de bepaling van het exploratiepotentieel worden enkel de prospects met een omvang groter dan 0,5 miljard Sm³ voor het territorium en groter dan 2 miljard Sm³ voor het continentaal plat in de potentieelraming meegeteld.

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

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

Tabel 6. Exploratiepotentieel aardgas in miljard Sm³ per 1 januari 2007.

Gebied	Exploratie potentieel geen economische factoren
Territoir	70 – 155
Continentaal plat	90 – 195

Economische winbaarheid exploratiepotentieel

In welke mate het exploratiepotentieel daadwerkelijk zal bijdragen tot de toekomstige aardgasproductie, is mede afhankelijk van een reeks niet-geologische factoren waaronder gas- en/of olieprijs, kosten, investeringsklimaat, infrastructuur en toegankelijkheid tot de prospects. Afhankelijk van het gekozen economische scenario kan een aanzienlijke prospectportfolio reductie optreden. Als voorbeeld is het economische potentieel berekend voor twee scenario's (tabel 7). Aannames hierbij zijn een olieprijs van \$35 respectievelijk \$50 en dat de *Expected Monetary Value* positief is (*EMV*: netto contante waarde rekening houdend met het exploratierisico.)

Tabel 7. Economisch potentieel aardgas in miljard Sm³ per 1 januari 2007.

Scenario's	Economisch potentieel
EMV > 0, Olieprijs \$35	160
EMV > 0, Olieprijs \$50	250

BINNENLANDS AANBOD VAN AARDGAS

In deze paragraaf worden de verwachte ontwikkelingen in het aanbod van Nederlands aardgas (binnenlandse productie) gedurende de periode 2007 – 2016, behandeld. Het aanbod van Nederlands aardgas is hierbij gesplitst in de productie van het Groningen voorkomen en de productie van de niet Groningen voorkomens; de zogenaamde *kleine velden*.

De rapportage is samengesteld uit gegevens afkomstig van gasproducenten en gasbedrijven. Als peildatum voor de rapportage geldt 1 januari 2007. Alle volumina in deze paragraaf zijn gegeven in miljarden m³ Gronings-aardgasequivalent (35,17 MJ/Nm³) afgekort als m³Geq.

Aanbod periode 2007 – 2016

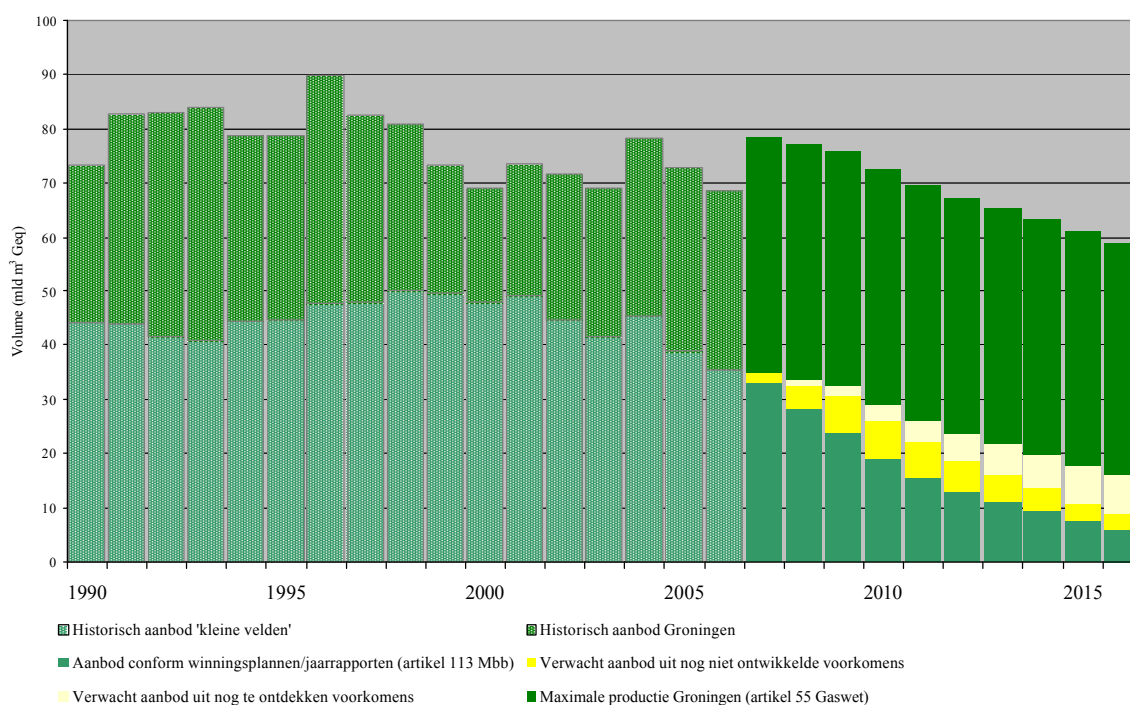
De maximale productie uit het Groningen voorkomen is op basis van artikel 55 van de Gaswet voor de periode 2006 – 2015 gelimiteerd op 425 miljard m³Geq. De bedoeling van dit maximum is om te verzekeren dat het Groningen voorkomen zijn balansfunctie voor het kleine veldenbeleid voldoende lang kan blijven vervullen.

Voor het aanbod van het Groningen voorkomen gedurende de periode 2007 – 2016 is tot 2015 het resterende deel van de hierboven genoemde toegestane hoeveelheid gas geprofileerd (425 miljard m³Geq min de jaarproductie van 2006). Voor 2016 is door de overheid nog geen maximum productie vastgesteld, in dit verslag is uitgegaan van het oorspronkelijk jaarlijks gemiddelde van de maximale productie, te weten 42,5 miljard m³Geq.

De geraamde binnenlandse productie van de kleine velden 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 2007 – 2011 wordt verwacht.
- De som van productieprofielen van de nog te ontdekken voorkomens. Deze voorkomens vormen dat deel van het exploratiepotentieel dat binnen de periode 2007 – 2016 kan worden aangeboord en ontwikkeld. Deze profielen zijn bepaald met behulp van een simulatiemodel waarin o.a. de verwachte boorinspanning (10 exploratieboringen per jaar), het verwachte winbare volume van de prospects en de kans op succes worden meegenomen.

Figuur 2 toont de productie van aardgas in Nederland vanaf 1990 en de productieprognose voor de kleine velden (zowel ontdekt als nog te ontdekken) en het Groningen voorkomen. Het productieprofiel voor de periode 2007 – 2016 laat een geleidelijke afname van de productie zien. De eenmalige toename van de totale productie van 2006 naar 2007 is het gevolg van de profilering van de maximaal toegestane productie uit het Groningen voorkomen. In 2006 is dit toegestane maximum echter niet bereikt (33 miljard m³Geq i.p.v. 42,5 miljard m³Geq). De productie uit de kleine velden in 2007 zal naar verwachting nagenoeg gelijk zijn aan de gerealiseerde kleine velden productie in 2006.



Figuur 2. Productie van aardgas in Nederland vanaf 1990, de productieprognose voor de kleine velden en de maximum productieruimte voor het Groningen voorkomen (2007 – 2016).

De maximale binnenlandse productie voor de komende 10 jaar is berekend conform de maximaal toegestane productie voor het Groningen voorkomen (tabel 8). De totale productie bedraagt maximaal 689 miljard m³Geq. Dit volume zal naar verwachting bestaan uit 255 miljard m³Geq uit de kleine velden en maximaal 434 miljard m³Geq uit het Groningen voorkomen. Groningen blijft in dit scenario een balansfunctie vervullen tussen vraag en aanbod.

Tabel 8. Aanbod binnenlands aardgas in de periode 2007 – 2016, in miljard m³Geq

Aanbod	2007 – 2011	2012 – 2016	Totaal
Kleine velden			
ontdekt - ontwikkeld	120	46	166
ontdekt - niet ontwikkeld	26	22	48
nog te ontdekken	10	31	41
Subtotaal kleine velden	156	99	255
Groningen voorkomen*	218	217	434
Totaal binnenlands aanbod	374	315	689

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

2. AARDOLIE VOORRADEN

Aardoliereserves in miljoen Sm³ per 1 januari 2007

Gebied	Ontwikkeld	Niet ontwikkeld	Totaal
Territoir	22.5	1.3	23.8
Continentaal plat	7.7	6.6	14.3
Totaal	30.2	7.9	38.1

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

Gebied	Verandering ten gevolge van:			totaal
	nieuwe vondsten	(her) evaluatie	(netto) productie	
Territoir		1,2	-0.3	0,9
Continentaal plat		2,5	-1.2	1,3
Totaal		3,7	-1.5	2,2

Aantal aangetoonde aardolievoorkomens per 1 januari 2007

Ten opzichte van 2005 is er 1 veld nieuw in productie genomen (de Ruyter). Twee velden zijn overgegaan naar de categorie, waarvan wordt verwacht dat zij binnen vijf jaar in productie worden genomen.

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

Status aardolievoorkomens	Territoir	Continentaal plat	Totaal
I. Ontwikkeld			
a. in productie	2	10	12
II. Niet ontwikkeld			
a. Productiestart 2007-2011	2	2	4
b. overige	9	8	17
III. Productie gestaakt			
Tijdelijk gestaakt	1	1	2
Gestaakt	7	0	7
Totaal	21	21	42

3. VERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2007

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing, winning en opslag op het territorium gedurende 2006 staan in onderstaande tabellen vermeld. De overzichten 2, 3 en 4 in het tweede deel van het jaarverslag tonen de complete lijst van aangevraagde en van kracht zijnde vergunningen op het territorium per 1 januari 2007. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winnings- en opslagvergunningen evenals de veranderingen die in 2006 met betrekking tot de vergunningen hebben plaatsgevonden.

Totale oppervlakte	In vergunning (km²)	In vergunning (%)
41 785 km ²	17 714 km ²	42,4 %

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Vervallen/ Afstand gedaan

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km²
Total E&P Nederland B.V.	Lemmer-Marknesse	09-03-06	633

Gesplitst

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km²
- Oorspronkelijk			
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Andel II	10-06-06	301
- Na splitsing			
NP Netherlands B.V. cs	Andel III	10-06-06	217
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Andel IV	10-06-06	85

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Smart Energy Solutions B.V.	Oosterwolde	07-12-06	4
NP Netherlands B.V.	Papekop	08-06-06	63
		Totaal	67

Beperkt

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Wintershall Noordzee B.V.cs	Waalwijk	07-01-06	186

Gesplitst

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
- Oorspronkelijk			
BP Nederland Energie B.V.	Bergen	23-12-06	252
- Na splitsing			
BP Nederland Energie B.V. cs	Alkmaar	23-12-06	12
BP Nederland Energie B.V. cs	Bergen II	23-12-06	221
BP Nederland Energie B.V. cs	Bergermeer	23-12-06	19

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Akzo Nobel Salt B.V. cs	Zuidwending	11-04-06	1

Beperkt

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
BP Nederland Energie B.V.	Alkmaar	25-10-06	12

4. VERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning op het Continentaal plat gedurende 2006 staan in onderstaande tabellen vermeld. De overzichten 5 t/m 7 in het tweede deel van het jaarverslag tonen de complete lijst van aangevraagde en van kracht zijnde vergunningen op het Continentaal plat per 1 januari 2007. Bijlage 1 en 2 tonen kaarten met de opsporings- en winningsvergunningen evenals de veranderingen die in 2006 met betrekking tot de vergunningen hebben plaatsgevonden.

Totale oppervlakte	In vergunning (km²)	In vergunning (%)
56 814 km ²	24 848 km ²	43,7 %

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

Vergunning	Publicatie	Datum	Sluitingstermijn
Q11	Publicatieblad EU, C 56 Staatscourant 56	08-03-06 20-03-06	07-06-06
B14	Publicatieblad EU, C 92 Staatscourant 90	20-04-06 09-05-06	20-07-06
Q10	Publicatieblad EU, C 159 Staatscourant 139/189	08-07-06 28-09-06	07-10-06
E13	Publicatieblad EU, C 244 Staatscourant 219	11-10-06 09-11-06	10-01-07
E16	Publicatieblad EU, C 244 Staatscourant 219	11-10-06 09-11-06	10-01-07
P1	Publicatieblad EU, C 252 Staatscourant 219	18-10-06 09-11-06	17-01-07
Q7	Publicatieblad EU, C 279 Staatscourant 232	17-11-06 28-11-06	16-02-07

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Cirrus Energy Nederland B.V. cs	L16b	02-02-06	176
Cirrus Energy Nederland B.V.	Q14	03-10-06	25
Acsent Resources Plc cs	M8	11-10-06	406
Acsent Resources Plc cs	M10	11-10-06	222
Acsent Resources Plc cs	M11	11-10-06	27
Acsent Resources Plc cs	P4	11-10-06	170
Grove Energy Ltd.	F14	11-10-06	403
Grove Energy Ltd.	F18	11-10-06	404
Grove Energy Ltd.	L1b	11-10-06	339
Total E&P Nederland B.V.	L3	11-10-06	406
Wintershall Noordzee B.V. cs	P5	11-10-06	417
RWE Dea AG	B14	29-11-06	198
		Totaal	3 193

Verlengd

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Petro-Canada Netherlands B.V.	P10b	17-03-06	350

Beperkt

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Petro-Canada Netherlands B.V.	P10b	16-11-06	100
Petro-Canada Netherlands B.V.	P11c	28-12-06	103
		Totaal	203

Vervallen/Afstand gedaan

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
GDF Production Nederland B.V. cs	B18b	08-11-06	159
Wintershall Noordzee B.V. cs	F13b	12-12-06	399
Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs	F6b	03-01-06	389
		Totaal	947

WINNINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

Vergunninghouder	Vergunning	Datum
Wintershall Noordzee B.V. cs.	Q2a	26-07-06
Cirrus Energy Nederland B.V.	M1a	08-09-06

Verleend

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
Grove Energy Ltd.	P8a	21-10-06	26
Island Oil & Gas Plc. cs	Q13a	28-11-06	30
Totaal			56

Gesplitst

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
- Oorspronkelijk			
GDF Production Nederland B.V.	G17a	19-07-06	275
- Na splitsing			
GDF Production Nederland B.V.	G17a	19-07-06	237
GDF Production Nederland B.V.	G17b	19-07-06	38

Samengevoegd

Vergunninghouder	Vergunning	In werking	km ²
- Oorspronkelijk			
GDF Production Nederland B.V.	G14	15-12-06	403
GDF Production Nederland B.V.	G17b	15-12-06	38
- Na samenvoeging			
GDF Production Nederland B.V.	G14 & G17b	15-12-06	441

5. VERGUNNINGEN, Maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2006

Onderstaande tabellen geven de wijzigingen weer die zich in 2006 hebben voorgedaan als gevolg van mutaties in consortia van in vergunningen deelnemende maatschappijen evenals naamswijzigingen van deelnemende maatschappijen of naamswijzigingen door juridische fusies.

Maatschappijwijzigingen in opsporingsvergunningen

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Vergunning	In werking	Staats courant
1. Talisman Energy Beta Ltd.	Goal Petroleum (Netherlands) B.V.	F9	22-02-06	43
		G7	22-02-06	43
2. -	NP Netherlands B.V.	Andel III	10-06-06	113
3. Wintershall Noordzee B.V.	Cirrus Energy Nederland B.V.	M1a	4-07-06	128
4. ConocoPhillips (U.K.) Ltd.	Faroe Petroleum (UK) Ltd.	D18a	30-08-06	171

Maatschappijwijzigingen in winningsvergunningen

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Vergunning	In werking	Staats courant
1. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Wintershall Noordzee B.V.	K2a	23-06-06	132
2. Wintershall Noordzee B.V.	Cirrus Energy Nederland B.V.	M7	04-07-06	128
3. -	DSM Energie B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	G17b	19-07-06	143
4. Oranje-Nassau Energie B.V.	First Oil Expro Ltd.	F15a	12-07-06	140
		F15d	12-07-06	140
5. ConocoPhillips (U.K.) Ltd.	Faroe Petroleum (UK) Ltd.	D15	30-08-06	171
6. -	ZMBH GmbH	Middelie	09-11-06	224
7. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	-	M7	29-11-06	232
8. BP Nederland Energie B.V.	BPNE Onshore B.V.	Bergen II	23-12-06	232
		Bergermeer	23-12-06	232
9. BP Nederland Energie B.V.	BPNE Piek Gas B.V.	Alkmaar	23-12-06	232

Maatschappijwijzigingen in opslagvergunningen

Maatschappij afstand	Maatschappij toetreding	Vergunning	In werking	Staats courant
1. BP Nederland Energie B.V.	BPNE Piek Gas B.V.	Alkmaar	23-12-06	232

Naamswijzigingen

Oorspronkelijke maatschappij	Nieuwe maatschappij
Unocal Netherlands B.V. Denerco Oil A/S NP Netherlands B.V. CH4 Nederland B.V.	Chevron Exploration and Production Netherlands B.V. Altinex Oil Denmark A/S Northern Petroleum Nederland B.V. Venture Production Nederland B.V.

Juridische fusies

Fuserende maatschappij	Nieuwe maatschappij
Dyas B.V. Dyas Holland B.V.	Dyas B.V.

6. SEISMISCH ONDERZOEK

Seismisch onderzoek uitgevoerd in 2006 wordt in onderstaande tabellen weergegeven. Langjarige overzichten staan vermeld in overzicht 9.

TERRITOIR

In 2006 is binnen het territoire geen 2D of 3D seismisch onderzoek verricht.

CONTINENTAAL PLAT

2D seismiek

Gebied	Maatschappij	Status	lengte km
L01, L02	NAM	Beëindigd	53

3D seismiek

Gebied	Maatschappij	Status	Oppervlakte km ²
F03	NAM	Beëindigd	32
K04, K05, K07, K08, K09, K10, K11	PGS	Beëindigd	1 700
		Totaal	1 732

7. OLIE- EN GASBORINGEN, beëindigd in 2006

Overzichten van de boringen die in 2006 beëindigd zijn in onderstaande tabellen gerangschikt naar Territoir en Continentaal plat en vervolgens naar exploratie-, evaluatie- en productieboringen. Per boring wordt de naam, de vergunning, de operator en het resultaat getoond.

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

De laatste tabel toont een geaggregeerd overzicht van de booractiviteiten in 2006. Langjarige overzichten van het aantal boringen worden gegeven in de overzichten 10 t/m 12.

TERRITOIIR

Exploratieboringen

	Naam boring	Vergunning	Operator	Resultaat
1	Boekel-01 sidetrack-2	Bergen	BP	gas
2	Oud-Beijerland-Zuid-02	Botlek	NAM	gas
3	Steenwijk-01	Steenwijk	NAM	droog
4	Groet-Oost-01	Middelie	BP	gas

Evaluatieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	Oude Pekela-04	Groningen	NAM	gas

Productieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	Saaksum-03 sidetrack 1	Groningen	NAM	gas
2	Hoogenweg-02	Hardenberg	NAM	gas
3	's-Gravensande-04	Rijswijk	NAM	gas
4	Spijkenisse-Oost-03	Beijerland	NAM	gas
5	Pasop-03	Groningen	NAM	gas
6	Vries-06 sidetrack 2	Drenthe	NAM	gas

CONTINENTAAL PLAT

Exploratieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	B18-06	B18b	Gaz de France	droog
2	F12-04 sidetrack 1	F12	Total	droog
3	K01-05	K01b	Wintershall	droog
4	L10-35	L10	Gaz de France	droog
5	E18-06	E18a	Wintershall	gas
6	G17-06 sidetrack 1	G17c	Gaz de France	droog
7	K15-FA-108	K15	NAM	gas
8	MDZ-02	Q08	Wintershall	droog
9	K15-FB-107	K15	NAM	gas

Evaluatieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	Q02-06 sidetrack 2	Q02a	Wintershall	gas
2	K18-KOTTER-14	K18b	Wintershall	olie
3	K18-08	K18b	Wintershall	gas

Productieboringen

	Naam boring	Winningsvergunning	Operator	Resultaat
1	D12-A-03 sidetrack 1	D12a	Wintershall	gas
2	K02-A-02	K02b/K03a	Gaz de France	gas
3	K04-BE-04	K04a	Total	gas
4	K15-FA-107	K15	NAM	gas
5	K17-FA-101 sidetrack 1	K17	NAM	gas
6	K17-FA-102 sidetrack 1	K17	NAM	gas
7	F16-A-05	F16	Wintershall	gas
8	F16-A-06 sidetrack 1	F16	Wintershall	gas
9	L02-FA-104 sidetrack 1	L02	NAM	gas
10	K02-A-04	K02b/K03a	Gaz de France	gas
11	K04-A-05 sidetrack 2	K04a/K04b	Total	gas
12	K12-D-03	K12	Gaz de France	gas
13	P11-A-01	P11b	PCN	olie
14	P11-A-02	P11b	PCN	mislukt
15	P11-A-02A	P11b	PCN	olie
16	P11-A-03	P11b	PCN	olie

BOORACTIVITEITEN in 2006

	Type boring	Resultaat			Totaal	
		Gas	Olie	Gas+Olie		Droog
Territoir	Exploratie	3			1	4
	Evaluatie	1				1
	Productie	6				6
	Subtotaal	10	0	0	1	11
Continentaal plat	Exploratie	3			6	9
	Evaluatie	2	1			3
	Productie	12	3		1	16
	Subtotaal	17	4	0	7	28
Totaal		27	4	0	8	39

8. PLATFORMS EN PIJPLEIDINGEN

Veranderingen op het gebied van platforms en pijpleidingen gedurende 2006 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 2006

Platform	Operator	Aantal poten	Gas/Olie*	Functie
P11-B-De Ruyter	PCN	GBS	O	integrated
J6-C	CH4	4	G	riser/compressor
L5-C	Wintershall	4	G	satellite

Verwijderde platforms, Continentaal Plat in 2006

Van het platform K12-A is alleen de topsite verwijderd, de jacket is blijven staan.

Platform	Operator	Aantal poten	Gas/Olie*	Functie
K12-A	Gaz de France	n.v.t.	G	Topsite

Nieuwe pijpleidingen, Continentaal Plat aangelegd in 2006

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Lengte (km)	Stoffen*
ATP	L6d	G17d-AP (GDF)	6 * 73 mm	40	g + c
CH4	grens blok J6	J6-CT	10 * 1,5	18,3	g + m
Gaz de France	G16A-A	G17D-AP	10 * 2	17,85	g + m
Gaz de France (UK)	Minke	D15-FA-1	8, 90,6 mm	15,1	g + c
Grove Energy	Grove field	J6-CT	10 * 2	13,4	g + m
NAM	K17-FA-1	K14-FB-1	16 * 2	14,4	g + m
PCN	P11-B-Ruyter	P11-B-TMLS	16	1,5	o
PCN	P11-B-Ruyter	P12-SW	8	29	g
Total	L4G	L4-PA	6, 92 mm	10,6	g + c
Wintershall	L5-C	L8-P4	10, 82 mm	8,1	g + c

*

g = gas

o = olie

m = methanol

+ = afzonderlijk gelegd

c = besturingskabel

9. WINNING

Onderstaand overzicht geeft de geaggregeerde productiecijfers voor aardgas, aardolie en condensaat in 2006. De gasvolumes worden zowel in normaal als in standaard kubieke meter vermeld. Daarnaast zijn de absolute en procentuele veranderingen ten opzichte van 2005 weergegeven. De overzichten zijn gebaseerd op cijfers die door de operators zijn verstrekt. Voor de volledigheid wordt tevens de condensaatproductie vermeld. Condensaat wordt in het algemeen beschouwd als een bijproduct van de olie of gas productie.

Overzicht aardgas-, aardolie- en condensaatproductie in 2006 en de veranderingen ten opzichte van 2005

Gas	Productie 2006		Verandering t.o.v. 2005	
	10^6 Nm^3	10^6 Sm^3	10^6 Sm^3	%
Territoir (totaal)	43 169,5	45 561,5	-2 457,7	-5,1%
Groningen	33 205,0	35 094,9		
Territoir overige velden	9 964,5	10 516,7		
Continentaal plat	23 857,9	25 179,9	82,7	0,3%
Totaal	67 027,4	70 741,4	-2 375,0	-3,2%

Olie	Productie 2006		Verandering t.o.v. 2005	
		10^3 Sm^3	10^3 Sm^3	%
Territoir		322	-13	-4%
Continentaal plat		1 238	-251	-17%
Totaal		1 561	-265	-14%
Gemiddelde dagproductie		4 275 (Sm^3/d)		

Condensaat	Productie 2006		Verandering t.o.v. 2005	
		10^3 Sm^3	10^3 Sm^3	%
Territoir		312	7	2%
Continentaal plat		373	-227	-38%
Totaal productie		685	-220	-24%

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

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

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2006 (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Bergen	BP	162,0	24,7	18,6	25,8	20,5	7,7	14,8	4,3	4,3	5,3	9,6	11,4	14,9
Botlek	NAM	927,4	123,4	110,6	113,5	104,8	59,7	51,5	48,0	28,1	21,0	50,2	86,6	130,0
Drenthe	NAM	793,6	93,6	81,4	86,4	69,7	53,4	43,1	54,0	52,5	29,4	50,2	88,2	91,7
Gorredijk	Vermilion	74,8	7,7	6,9	7,3	5,5	6,8	4,5	6,9	6,1	1,3	8,0	6,8	6,9
Groningen	NAM	37675,3	7349,5	6113,0	5608,5	3028,1	1272,9	972,3	906,3	1199,9	1129,4	1239,8	3647,9	5207,7
Hardenberg	NAM	21,0	1,3	1,6	1,3	0,9	1,0	1,5	1,4	0,5	0,9	1,3	0,9	8,4
Leeuwarden	Vermilion	169,1	16,8	15,9	17,7	13,6	14,1	9,2	15,3	14,5	7,5	15,4	14,7	14,4
N-Friesland	NAM	2532,0	277,2	254,9	290,4	248,1	206,5	184,8	217,0	142,8	131,7	150,1	225,5	203,0
Oosterend	Vermilion	5,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,7	0,3	0,4	0,4	0,2	0,4	0,4	0,4
Rijswijk	NAM	1333,5	187,1	169,1	182,2	100,0	72,1	87,6	51,8	40,4	42,7	38,0	161,2	201,4
Rossum-de														
Lutte	NAM	69,2	5,9	5,3	7,3	6,1	6,3	5,6	6,1	6,1	3,0	6,3	5,6	5,5
Schoonebeek	NAM	1115,4	154,7	128,8	140,1	82,4	82,3	64,6	70,6	67,9	63,0	65,9	63,7	131,5
Slootdorp	Vermilion	29,8	2,6	1,9	3,1	2,4	2,6	2,5	2,4	2,4	2,6	2,3	2,6	2,4
Steenwijk	Vermilion	39,9	3,9	3,6	3,9	3,1	3,9	2,7	3,8	3,4	0,0	4,2	3,6	3,9
Tietjerkstera														
-deel	NAM	376,2	42,8	39,8	41,7	39,2	29,6	8,4	19,1	31,8	12,9	37,6	34,9	38,3
Tubbergen	NAM	75,5	5,5	6,2	3,6	3,8	6,4	8,6	7,5	7,2	6,1	7,7	5,9	7,0
Waalwijk	Wintershall	66,2	5,9	4,5	4,5	5,4	6,4	6,2	5,9	5,5	5,8	4,9	5,4	5,9
Zuidwal	Vermilion	94,9	8,7	7,6	8,9	8,7	7,5	8,7	9,0	8,3	1,1	9,3	8,6	8,4
Totaal		45561,5	8312,0	6970,3	6546,8	3742,7	1839,9	1476,9	1430,1	1622,1	1463,8	1701,3	4373,9	6081,7

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2006 (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Bergen	BP	153,5	23,4	17,7	24,4	19,4	7,3	14,0	4,1	4,1	5,0	9,1	10,8	14,1
Botlek	NAM	878,7	116,9	104,8	107,5	99,3	56,6	48,8	45,5	26,6	19,9	47,6	82,0	123,1
Drenthe	NAM	751,9	88,7	77,1	81,9	66,1	50,6	40,8	51,2	49,7	27,8	47,5	83,6	86,9
Gorredijk	Vermilion	70,8	7,3	6,6	7,0	5,2	6,4	4,3	6,6	5,8	1,2	7,6	6,5	6,5
Groningen	NAM	35697,4	6963,6	5792,1	5314,1	2869,1	1206,1	921,3	858,7	1136,9	1070,1	1174,7	3456,4	4934,3
Hardenberg	NAM	19,9	1,3	1,5	1,3	0,8	1,0	1,4	1,3	0,5	0,9	1,2	0,9	8,0
Leeuwarden	Vermilion	160,2	15,9	15,0	16,8	12,9	13,3	8,7	14,5	13,8	7,1	14,6	14,0	13,6
N-Friesland	NAM	2399,1	262,7	241,5	275,1	235,1	195,7	175,1	205,6	135,3	124,8	142,2	213,7	192,4
Oosterend	Vermilion	5,4	0,7	0,6	0,6	0,5	0,6	0,3	0,4	0,4	0,2	0,4	0,4	0,4
Rijswijk	NAM	1263,5	177,3	160,2	172,6	94,8	68,3	83,0	49,1	38,3	40,5	36,0	152,8	190,8
Rossum-de														
Lutte	NAM	65,6	5,6	5,0	7,0	5,8	6,0	5,3	5,8	5,8	2,8	6,0	5,3	5,2
Schoonebeek	NAM	1056,8	146,6	122,0	132,7	78,1	78,0	61,2	66,9	64,3	59,6	62,4	60,3	124,6
Slootdorp	Vermilion	28,3	2,5	1,8	2,9	2,2	2,5	2,3	2,3	2,3	2,5	2,2	2,4	2,3
Steenwijk	Vermilion	37,8	3,7	3,4	3,7	2,9	3,7	2,6	3,6	3,2	0,0	4,0	3,4	3,7
Tietjerkstera														
-deel	NAM	356,5	40,6	37,7	39,5	37,2	28,0	8,0	18,1	30,2	12,3	35,6	33,1	36,3
Tubbergen	NAM	71,5	5,2	5,8	3,4	3,6	6,1	8,2	7,1	6,8	5,7	7,3	5,6	6,7
Waalwijk	Wintershall	62,8	5,6	4,3	4,3	5,1	6,1	5,9	5,5	5,2	5,5	4,6	5,1	5,6
Zuidwal	Vermilion	90,0	8,3	7,2	8,5	8,3	7,1	8,2	8,6	7,9	1,1	8,8	8,1	8,0
Totaal		43169,5	7875,7	6604,3	6203,1	3546,2	1743,3	1399,3	1355,0	1536,9	1387,0	1612,0	4144,3	5762,4

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2006 (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
D12a	Wintershall	713,0	30,3	44,8	48,8	46,2	68,2	69,4	82,0	98,6	76,5	49,2	45,6	53,3
D15	GDF	194,8	31,1	19,6	20,4	15,5	15,9	10,3	11,2	12,6	17,1	18,1	11,6	11,4
F02a	PCN	54,7	5,7	5,2	5,4	5,1	4,6	4,7	4,4	4,3	3,6	4,4	3,8	3,7
F03	NAM	618,7	67,9	60,8	67,4	59,5	58,7	63,1	55,6	34,3	0,0	46,4	51,3	53,6
F15a	Total	276,0	24,9	25,2	28,7	27,7	26,4	6,7	26,0	30,2	14,6	19,8	29,0	16,8
F16	Wintershall	821,5	51,1	49,1	44,4	63,7	61,6	70,4	72,8	75,9	62,1	76,4	94,0	100,1
G14	GDF	848,9	28,4	78,2	100,2	91,2	84,0	75,6	54,4	60,1	20,0	68,6	86,0	102,3
G16a	GDF	160,3	0,0	0,0	0,0	13,1	23,7	22,6	17,8	20,0	5,0	14,4	20,0	23,7
G17a	GDF	487,2	9,1	42,9	54,0	47,0	56,3	55,7	43,3	44,2	23,1	40,2	35,1	36,4
G17cd	GDF	290,5	32,1	22,0	20,5	28,2	27,8	30,1	24,1	11,7	11,6	26,2	21,6	34,4
J03b & J06	Venture	393,7	41,7	37,6	40,4	34,0	35,0	36,2	32,4	15,9	8,1	36,3	38,1	38,0
K01a	Total	902,5	85,4	87,2	100,5	83,8	84,5	86,0	82,0	41,6	12,6	78,3	79,5	81,0
K02b	GDF	536,8	35,3	34,1	60,2	61,9	51,0	28,9	30,4	33,4	30,9	56,6	56,2	57,9
K04a	Total	1232,7	123,7	109,5	121,0	107,9	135,2	132,5	56,8	27,4	53,7	121,7	124,7	118,8
K05a	Total	1479,6	164,0	146,8	145,9	139,4	125,9	140,0	120,5	44,2	45,8	126,5	134,2	146,4
K06	Total	945,0	99,4	89,7	96,3	92,5	93,8	89,5	58,1	42,7	65,2	39,9	90,8	87,1
K07	NAM	568,5	63,8	59,1	63,5	48,1	55,3	48,0	42,0	38,0	14,7	47,7	45,8	42,4
K08	NAM	1012,4	111,0	97,3	104,8	88,8	100,6	95,1	81,0	41,1	19,7	91,0	89,8	92,3
K09a, K09b	GDF	464,2	60,0	45,6	51,8	52,7	52,3	39,1	18,6	15,1	28,6	37,4	30,9	32,0
K09c	GDF	48,2	5,7	4,9	5,5	4,9	4,4	4,3	3,0	1,2	3,7	3,8	3,5	3,4
K12	GDF	1504,0	160,0	143,7	152,5	103,2	107,8	131,4	118,5	111,3	93,0	113,9	131,1	137,6
K14	NAM	209,3	31,1	26,0	26,7	20,7	19,7	20,2	6,8	4,5	6,0	12,8	16,2	18,4
K15	NAM	1285,5	154,0	127,3	143,8	113,5	132,5	127,2	56,1	62,0	41,8	41,1	119,8	166,4
K17	NAM	278,4	0,0	0,0	15,7	19,9	30,6	24,4	6,5	31,5	44,4	44,0	29,9	31,3
K18b	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
L02	NAM	133,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	59,0	70,2
L04a	Total	697,6	57,6	52,5	64,7	59,7	61,8	59,4	41,0	60,5	35,5	78,1	57,8	69,0
L05a	NAM	426,8	51,4	45,3	48,1	36,6	40,7	41,7	29,3	1,9	4,6	36,2	44,5	46,6
L05b	Wintershall	786,9	94,6	83,1	89,8	86,0	49,9	85,2	68,7	67,2	38,2	35,2	31,3	57,6
L05c	Wintershall	89,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,2	53,3
L06d	ATP	214,5	0,0	1,1	8,4	6,7	15,5	31,7	37,4	35,6	18,0	33,9	16,1	9,9
L07	Total	77,9	8,6	6,7	6,7	4,8	4,1	4,1	4,2	1,6	7,0	11,3	11,0	7,7
L08a	Wintershall	82,0	7,1	7,1	7,9	7,6	6,8	7,7	7,2	7,3	6,3	6,8	5,1	5,2
L08b	Wintershall	431,0	43,1	40,7	42,2	42,3	30,3	41,1	34,9	46,0	20,8	30,4	24,8	34,3
L09a	NAM	2160,6	213,2	204,8	221,4	189,1	198,9	195,4	192,7	178,1	57,8	152,8	165,1	191,3
L10	GDF	867,8	104,1	94,6	92,6	56,8	71,3	44,6	31,0	65,8	70,0	76,6	82,2	78,2
L11b	Chevron	31,0	2,9	2,4	2,6	2,2	2,3	2,9	1,8	2,7	2,0	2,7	3,1	3,3
L13	NAM	384,6	35,7	37,4	46,8	21,0	40,7	42,6	24,3	18,3	1,1	46,9	38,8	31,0
L15b	NAM	271,6	35,9	31,4	35,6	30,7	15,9	8,0	6,7	7,6	11,6	23,6	32,8	31,6
L16a	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P06	Wintershall	273,2	27,5	27,3	29,0	26,8	25,2	19,4	9,9	11,7	21,8	26,1	24,6	24,2
P09c	Chevron	4,1	0,3	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
P11b	PCN	24,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	8,8	11,5

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
P12	Wintershall	35,4	6,5	6,0	6,0	5,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,3	3,7
P14a	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P15a	BP	332,2	40,7	40,8	42,0	30,6	18,2	19,0	18,5	19,4	20,4	23,0	25,4	34,2
P15c	BP	9,4	1,4	0,8	1,8	1,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,5	0,0	0,1	1,5
P18a	BP	677,1	57,5	50,4	62,8	60,3	65,0	45,7	61,9	59,3	58,6	58,7	56,9	39,9
Q01	Chevron	18,8	4,2	1,9	2,4	1,6	1,6	1,2	0,5	0,6	1,1	1,1	1,4	1,2
Q04	Wintershall	1800,7	179,8	162,3	179,4	166,5	156,9	115,0	143,7	58,7	153,2	149,4	165,5	170,3
Q05c	Wintershall	22,8	0,2	4,3	3,6	1,9	2,9	2,1	1,3	1,5	1,3	1,2	1,3	1,2
Q08	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Totaal		25179,9	2387,8	2258,5	2512,7	2207,0	2266,4	2178,6	1819,7	1545,9	1231,8	2018,9	2286,3	2466,2

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2006 (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
D12a	Wintershall	675,6	28,7	42,5	46,3	43,8	64,6	65,7	77,7	93,4	72,5	46,6	43,2	50,5
D15	GDF	184,5	29,4	18,6	19,3	14,7	15,0	9,8	10,6	12,0	16,2	17,1	11,0	10,8
F02a	PCN	51,8	5,4	4,9	5,1	4,8	4,3	4,4	4,2	4,0	3,4	4,1	3,6	3,5
F03	NAM	586,2	64,3	57,6	63,9	56,3	55,6	59,8	52,7	32,5	0,0	44,0	48,6	50,8
F15a	Total	261,5	23,6	23,9	27,2	26,2	25,0	6,4	24,6	28,6	13,8	18,7	27,5	15,9
F16	Wintershall	778,4	48,4	46,6	42,1	60,3	58,3	66,7	69,0	71,9	58,8	72,4	89,1	94,8
G14	GDF	804,3	26,9	74,1	94,9	86,4	79,6	71,6	51,6	56,9	18,9	65,0	81,5	96,9
G16a	GDF	151,9	0,0	0,0	0,0	12,4	22,4	21,4	16,9	18,9	4,7	13,7	18,9	22,5
G17a	GDF	461,6	8,6	40,7	51,1	44,5	53,3	52,8	41,0	41,9	21,9	38,1	33,3	34,5
G17cd	GDF	275,2	30,4	20,9	19,5	26,7	26,3	28,5	22,8	11,1	11,0	24,8	20,5	32,6
J03b & J06	Venture	373,1	39,5	35,6	38,3	32,2	33,2	34,3	30,7	15,1	7,6	34,4	36,1	36,1
K01a	Total	855,2	80,9	82,6	95,2	79,4	80,1	81,5	77,7	39,4	11,9	74,2	75,4	76,8
K02b	GDF	508,6	33,4	32,4	57,1	58,7	48,4	27,4	28,8	31,7	29,3	53,6	53,2	54,9
K04a	Total	1168,0	117,2	103,7	114,6	102,2	128,1	125,6	53,8	25,9	50,8	115,3	118,2	112,6
K05a	Total	1401,9	155,4	139,1	138,2	132,1	119,3	132,7	114,1	41,9	43,4	119,8	127,2	138,7
K06	Total	895,4	94,2	85,0	91,3	87,6	88,8	84,8	55,1	40,5	61,8	37,8	86,1	82,5
K07	NAM	538,6	60,5	56,0	60,2	45,6	52,4	45,5	39,8	36,0	13,9	45,2	43,4	40,2
K08	NAM	959,3	105,2	92,2	99,3	84,1	95,3	90,1	76,7	39,0	18,7	86,2	85,1	87,5
K09a, K09b	GDF	439,8	56,8	43,2	49,1	49,9	49,6	37,1	17,7	14,3	27,1	35,4	29,3	30,4
K09c	GDF	45,7	5,4	4,7	5,2	4,6	4,2	4,1	2,8	1,2	3,5	3,6	3,3	3,2
K12	GDF	1425,0	151,6	136,2	144,5	97,8	102,1	124,5	112,3	105,4	88,1	107,9	124,2	130,4
K14	NAM	198,3	29,5	24,7	25,3	19,6	18,7	19,1	6,5	4,2	5,7	12,1	15,3	17,5
K15	NAM	1218,0	145,9	120,6	136,2	107,6	125,5	120,5	53,1	58,7	39,6	38,9	113,5	157,6
K17	NAM	263,7	0,0	0,0	14,9	18,9	29,0	23,1	6,2	29,8	42,1	41,7	28,4	29,7
K18b	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
L02	NAM	126,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	55,9	66,5
L04a	Total	660,9	54,6	49,7	61,3	56,5	58,5	56,3	38,8	57,3	33,6	74,0	54,8	65,4
L05a	NAM	404,4	48,7	43,0	45,6	34,7	38,6	39,5	27,8	1,8	4,3	34,3	42,2	44,1
L05b	Wintershall	745,6	89,6	78,8	85,1	81,5	47,3	80,8	65,1	63,6	36,2	33,4	29,6	54,5
L05c	Wintershall	84,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	50,5
L06d	ATP	203,2	0,0	1,1	8,0	6,4	14,7	30,0	35,4	33,8	17,1	32,2	15,3	9,4
L07	Total	73,8	8,2	6,4	6,4	4,5	3,9	3,9	4,0	1,5	6,6	10,7	10,4	7,3
L08a	Wintershall	77,7	6,7	6,7	7,5	7,2	6,4	7,3	6,8	6,9	5,9	6,4	4,8	5,0
L08b	Wintershall	408,3	40,9	38,6	40,0	40,1	28,7	38,9	33,1	43,6	19,7	28,8	23,5	32,5
L09a	NAM	2047,2	202,0	194,0	209,7	179,2	188,5	185,2	182,6	168,7	54,8	144,8	156,4	181,3
L10	GDF	822,2	98,6	89,6	87,7	53,8	67,5	42,3	29,3	62,4	66,4	72,6	77,9	74,1
L11b	Chevron	29,4	2,7	2,3	2,4	2,1	2,2	2,8	1,7	2,5	1,9	2,5	3,0	3,1
L13	NAM	364,4	33,8	35,4	44,3	19,9	38,5	40,3	23,1	17,4	1,0	44,4	36,8	29,4
L15b	NAM	257,3	34,1	29,7	33,8	29,1	15,1	7,6	6,4	7,2	11,0	22,4	31,1	29,9
L16a	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P06	Wintershall	258,9	26,0	25,8	27,4	25,4	23,8	18,4	9,3	11,1	20,6	24,7	23,3	23,0
P09c	Chevron	3,9	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
P11b	PCN	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	8,4	10,9

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
P12	Wintershall	33,6	6,2	5,7	5,7	4,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,1	3,5
P14a	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P15a	BP	314,7	38,5	38,6	39,7	29,0	17,2	18,0	17,5	18,4	19,4	21,8	24,1	32,4
P15c	BP	8,9	1,3	0,8	1,7	1,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,4	0,0	0,1	1,4
P18a	BP	641,6	54,5	47,7	59,5	57,1	61,6	43,3	58,6	56,2	55,5	55,6	54,0	37,8
Q01	Chevron	17,8	4,0	1,8	2,3	1,6	1,5	1,1	0,4	0,6	1,1	1,0	1,3	1,2
Q04	Wintershall	1706,1	170,3	153,8	170,0	157,7	148,7	108,9	136,1	55,6	145,1	141,6	156,8	161,4
Q05c	Wintershall	21,6	0,2	4,0	3,4	1,8	2,7	2,0	1,3	1,4	1,2	1,1	1,3	1,1
Q08	Wintershall	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Totaal		23857,9	2262,5	2139,9	2380,8	2091,1	2147,5	2064,3	1724,2	1464,8	1167,1	1912,9	2166,3	2336,7

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2006, (x 1000 Standaard kubieke meter, Sm³)

De productie per vergunning is een sommatie van de putproducties van die putten met een oppervlaktelocatie binnen de betreffende vergunning. De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

Vergunning	Operator	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Rijswijk	NAM	322,2	32,5	29,0	30,3	29,5	30,1	27,5	27,8	30,1	27,5	10,0	22,7	25,1
F 2a	Petro-Canada	659,4	68,7	63,1	64,3	61,0	55,8	55,6	52,8	52,6	42,6	52,8	46,7	43,4
F 3	NAM	109,0	11,9	10,5	11,6	10,3	10,3	10,7	9,5	6,1	0,0	8,4	9,7	9,9
K18a & K18b	Wintershall	60,9	6,1	5,4	5,3	4,1	5,2	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
L16a	Wintershall	44,5	3,9	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	4,0	3,7	3,7	3,6	3,6
P9c	Unocal	54,5	4,9	4,4	4,8	4,7	4,8	4,6	4,1	4,1	4,1	4,7	4,5	4,8
P11	Petro-Canada	135,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	62,5	71,9
Q1	Unocal	174,3	16,5	15,0	15,7	14,8	15,8	12,5	13,2	15,6	13,7	14,1	13,1	14,4
Totaal		1560,5	144,5	131,0	135,5	128,0	125,8	119,6	116,1	117,4	96,7	100,1	167,8	178,0

PRODUCTIE VAN CONDENZAAT* in 2006, (x 1000 Standaard kubieke meter, Sm³)

De gegevens zijn aangeleverd door de producerende maatschappijen.

Vergunning	totaal	jan	feb	mrt	april	mei	juni	juli	aug	sept	okt	nov	dec
Gasvelden Territoir	311,7	39,0	35,4	38,3	26,2	17,8	19,1	15,5	13,0	13,1	17,7	33,7	42,9
Gasvelden Continentaal plat	372,9	37,3	36,3	38,5	33,8	33,9	31,4	28,2	22,6	15,7	30,4	30,6	34,3
Totaal	684,6	76,3	71,7	76,8	60,0	51,6	50,5	43,7	35,6	28,7	48,1	64,3	77,2

* Condensaat wordt ook wel aangeduid met putgasbenzine of NGL (Natural Gas Liquids).

OVERZICHTEN

AARDGAS EN OLIEVOORKOMENS, GEGROEPEERD NAAR STATUS

AARDGASVOORKOMENS

I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS				
a) Producerend Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/ Olie
Ameland-Oost	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Ameland-Westgat	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Anjum	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Annerveen	NAM	Groningen	wv	G&O
Appelscha	NAM	Drenthe	wv	G
Barendrecht	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Barendrecht-Ziedewij	NAM	Rijswijk	wv	G
Bedum	NAM	Groningen	wv	G
Bergen	BP	Bergen II	wv	G
Bergermeer	BP	Bergermeer	wv	G
Blija-Ferwerderadeel	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Blija-Zuidoost	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Blijham	NAM	Groningen	wv	G
Boerakker	NAM	Groningen	wv	G
Botlek	NAM	Botlek	wv	G
Bozum	Vermilion	Oosterend	wv	G
Coevorden	NAM	Schoonebeek	wv	G
Collendoorn	NAM	Hardenberg	wv	G
Collendoornerveen	NAM	Schoonebeek	wv	G
Dalen	NAM	Drenthe	wv	G
De Blesse	Vermilion	Steenwijk	wv	G
De Wijk	NAM	Schoonebeek	wv	G
Den Velde	NAM	Hardenberg	wv	G
Een	NAM	Drenthe	wv	G
Eleveld	NAM	Drenthe	wv	G
Emmen	NAM	Drenthe	wv	G
Emmen-Nieuw A'dam	NAM	Drenthe	wv	G
Ezumazijl	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Franeker	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Friesland	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Gaag	NAM	Rijswijk	wv	G
Geestvaartpolder	NAM	Rijswijk	wv	G
Groet	BP	Bergen II	wv	G
Groet-Oost	BP	Middelie	wv	G
Groningen	NAM	Groningen	wv	G
Grootegast	NAM	Groningen	wv	G
Hardenberg	NAM	Schoonebeek	wv	G
Harlingen L Cretaceous	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Harlingen U Cretaceous	Vermilion	Leeuwarden	wv	G

Hekelingen	NAM	Botlek	wv	G
Kielwindeweer	NAM	Groningen	wv	G
Kollum	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Kollumerland	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Kollum-Noord	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Kommerzijl	NAM	Groningen	wv	G
Leens	NAM	Groningen	wv	G
Loon op Zand	Wintershall	Waalwijk	wv	G
Loon op Zand-Zuid	Wintershall	Waalwijk	wv	G
Maasdijk	NAM	Rijswijk	wv	G
Marum	NAM	Groningen	wv	G
Metslawier	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Middelburen	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Middenmeer	Vermilion	Slootdorp	wv	G
Moddergat	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Molenpolder	NAM	Groningen	wv	G
Monster	NAM	Rijswijk	wv	G
Munnekezijl	NAM	Groningen	wv	G
Nes	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Nijensleek	Vermilion	Drenthe	wv	G&O
Noordwolde	Vermilion	Gorredijk	wv	G
Norg-Zuid	NAM	Drenthe	wv	G
Oldelamer	Vermilion	Gorredijk	wv	G
Oosterhesselen	NAM	Drenthe	wv	G
Oostrum	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Opende-Oost	NAM	Groningen	wv	G
Oud Beijerland-Zuid	NAM	Botlek	wv	G&O
Oude Pekela	NAM	Groningen	wv	G
Pasop	NAM	Groningen	wv	G
Pernis	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Pernis-West	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Reedijk	NAM	Botlek	wv	G
Ried	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Rossum-Weerselo	NAM	Rossum-de Lutte	wv	G
Roswinkel	NAM	Drenthe	wv	G
Saaksum	NAM	Groningen	wv	G
Schermer	BP	Bergen II	wv	G
Sebaldeburen	NAM	Groningen	wv	G
's-Gravenzande	NAM	Rijswijk	wv	G
Slootdorp	Vermilion	Slootdorp	wv	G
Spijkenisse-Oost	NAM	Botlek	wv	G&O
Spijkenisse-West	NAM	Beijerland	wv	G&O
Sprang	Wintershall	Waalwijk	wv	G
Suawoude	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Tietjerksteradeel	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Tubbergen	NAM	Tubbergen	wv	G
Tubbergen-Mander	NAM	Tubbergen	wv	G
Ureterp	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G

Vries	NAM	Drenthe	wv	G
Waalwijk-Noord	Wintershall	Waalwijk	wv	G
Wanneperveen	NAM	Schoonebeek	wv	G
Zuidwal	Vermilion	Zuidwal	wv	G
Zuidwending-Oost	NAM	Groningen	wv	G
D12-A	Wintershall	D12a	wv	G
D15-A	Gaz de France	D15	wv	G
D15-A-104	Gaz de France	D15	wv	G
F15-A	Total	F15a	wv	G
F15-B	Total	F15a	wv	G
F16-E	Wintershall	E18a	wv	G
G14-A	Gaz de France	G14	wv	G
G14-B	Gaz de France	G14	wv	G
G16a-A	Gaz de France	G16a	wv	G
G17a-S1	Gaz de France	G17d	wv	G
G17cd-A	Gaz de France	G17d	wv	G
Halfweg	Chevron	Q01	wv	G
J03-C Unit	Total	J06	wv	G
K01-A Unit	Total	K01a	wv	G
K02b-A	Gaz de France	K02b	wv	G
K04-A	Total	K04b	wv	G
K04a-B	Total	K04a	wv	G
K04a-D	Total	K04a	wv	G
K04-E	Total	K04a	wv	G
K04-N	Total	K04a	wv	G
K05a-A	Total	K05a	wv	G
K05a-B	Total	K05a	wv	G
K05a-C Unit	Total	K05a	wv	G
K05a-D	Total	K05a	wv	G
K05a-En	Total	K05a	wv	G
K05a-Es	Total	K05a	wv	G
K05-G	Total	K05a	wv	G
K06-A	Total	K06	wv	G
K06-C	Total	K06	wv	G
K06-D	Total	K06	wv	G
K06-DN	Total	K06	wv	G
K06-G	Total	K06	wv	G
K06-N	Total	K06	wv	G
K06-T	Total	K06	wv	G
K07-FA	NAM	K07	wv	G
K07-FB	NAM	K07	wv	G
K07-FC	NAM	K07	wv	G
K07-FD	NAM	K07	wv	G
K07-FE	NAM	K07	wv	G
K08-FA	NAM	K11	wv	G
K09ab-A	Gaz de France	K09b	wv	G
K09ab-B	Gaz de France	K09a	wv	G

K09c-A	Gaz de France	K09c	wv	G
K12-B	Gaz de France	K12	wv	G
K12-C	Gaz de France	K12	wv	G
K12-D	Gaz de France	K12	wv	G
K12-G	Gaz de France	K12	wv	G
K12-S2	Gaz de France	K12	wv	G
K12-S3	Gaz de France	K12	wv	G
K14-FA	NAM	K14	wv	G
K14-FB	NAM	K14	wv	G
K15-FA	NAM	K15	wv	G
K15-FE	NAM	K15	wv	G
K15-FG	NAM	K15	wv	G
K15-FK	NAM	K15	wv	G
K15-FL	NAM	K15	wv	G
K15-FM	NAM	K15	wv	G
K17-FA	NAM	K17	wv	G
L01-A	Total	L01a	wv	G
L02-FA	NAM	L02	wv	G
L02-FB	NAM	L02	wv	G
L04-A	Total	L04a	wv	G
L04-B	Total	K06	wv	G
L04-F	Total	L04a	wv	G
L04-G	Total	L04a	wv	G
L04-I	Total	L04a	wv	G
L05-B	Wintershall	L05b	wv	G
L05-FA	NAM	L05a	wv	G&O
L06d	ATP	L06d	wv	G
L07-C	Total	L07	wv	G
L07-G	Total	L07	wv	G
L07-H	Total	L07	wv	G
L07-Hse	Total	L07	wv	G
L07-N	Total	L07	wv	G
L08-A	Wintershall	L08a	wv	G
L08-A West	Wintershall	L08b	wv	G
L08-G	Wintershall	L08a	wv	G
L08-H	Wintershall	L08a	wv	G
L08-P	Wintershall	L08b	wv	G
L09-FC	NAM	L09b	wv	G
L09-FD	NAM	L09b	wv	G
L09-FF	NAM	L09a	wv	G
L09-FI	NAM	L09a	wv	G
L10-CDA	Gaz de France	L10	wv	G
L10-F	Gaz de France	L10	wv	G
L10-G	Gaz de France	L10	wv	G
L10-M	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S2	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S4	Gaz de France	L11a	wv	G
L11b	Chevron	L11b	wv	G

L12-FC	NAM	L12b	wv	G
L13-FC	NAM	L13	wv	G
L13-FD	NAM	L13	wv	G
L13-FE	NAM	L13	wv	G
L13-FF	NAM	L13	wv	G
L13-FG	NAM	L13	wv	G
L15-FA	NAM	L15b	wv	G
Markham	Venture	J06	wv	G
P06 South	Wintershall	P06	wv	G
P06-D	Wintershall	P06	wv	G
P06-Main	Wintershall	P06	wv	G
P12-SW	Wintershall	P12	wv	G
P14-A	Wintershall	P14a	wv	G
P15-11	BP	P15a	wv	G
P15-12	BP	P15a	wv	G
P15-13	BP	P15a	wv	G
P15-14	BP	P15c	wv	G
P15-16	BP	P15a	wv	G
P15-17	BP	P15a	wv	G
P18-2-A	BP	P18a	wv	G
P18-4	BP	P18a	wv	G
Q01-B	Wintershall	Q01	wv	G
Q04-A	Wintershall	Q04	wv	G
Q04-B	Wintershall	Q04	wv	G
Q05-A	Wintershall	Q05c	wv	G
Q16-FA	NAM	Q16a	wv	G
b) Aardgasopslag				
Alkmaar PGI	BP	Bergen	wv/osv	
Grijpskerk	NAM	Groningen	wv/osv	
Norg	NAM	Drenthe	wv/osv	
II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS				
a) Productiestart verwacht binnen de periode 2007 - 2011				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type	Gas/Olie
Andel	Northern Petroleum	Andel III	opv	G
Assen	NAM	Drenthe	wv	G
Brakel	Northern Petroleum	Andel III	opv	G&O
Burum	NAM	Tietjerksteradeel	wv	G
Eesveen	NAM	Steenwijk	wv	G
Egmond-Binnen	NAM	Middelie	wv	G
Geesbrug	Northern Petroleum	Drenthe	wv	G
Grolloo	Northern Petroleum	Drenthe	wv	G
Hardenberg-Oost	NAM	Hardenberg	wv	G
Langebrug	NAM	Groningen	wv	G

Lauwersoog	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Marumerlage	NAM	Groningen	wv	G
Midlaren	NAM	Drenthe	wv	G&O
Noorderdam	NAM	Rijswijk	wv	G
Oosterwolde	Smart Energy Solutions	Oosterwolde	wv	G
Oud Beijerland-Noord	NAM	Botlek	wv	G
Rammelbeek	NAM	Twenthe	wv	G
Rustenburg	NAM	Middelie	wv	G
Surhuisterveen	NAM	Groningen	wv	G
Usquert	NAM	Groningen	wv	G
Vierhuizen	NAM	Groningen	wv	G
Westbeemster	NAM	Middelie	wv	G
A12-FA	Chevron	A12a	wv	G
A15-A	Wintershall	A15a	opv	G
A18-FA	Chevron	A18a	wv	G
B10-FA	Chevron	A12b	wva	G
B13-FA	Chevron	B13a	wv	G
B16-FA	Chevron	B16a	wva	G
D15-MINKE	Gaz de France	D15	wv	G
D18-FA	Gaz de France	D18a	wva	G
E18-A	Wintershall	E18a	wv	G
F16-P	Wintershall	F16	wv	G
G14-C	Gaz de France	G14	wv	G
K05-F	Total	K05a	wv	G
K08-FB	NAM	K08	wv	G
K12-K	Gaz de France	K12	wv	G
K15-FA SW	NAM	K15	wv	G
K15-FB NE	NAM	K15	wv	G
K15-FJ	NAM	K15	wv	G
K18-Golf	Wintershall	K18b	wv	G
L05-C	Wintershall	L5b	wv	G
L09-FA	NAM	L09a	wv	G
L09-FB	NAM	L09a	wv	G
L09-FE	NAM	L09b	wv	G
L09-FG	NAM	L09a	wv	G
L09-FH	NAM	L09a	wv	G
L09-FJ	NAM	L09a	wv	G
L12-FB	NAM	L12a	wv	G
L13-FI	NAM	L13	wv	G
L13-FJ	NAM	L13	wv	G
M01-A	Cirrus Energy	M01a	wva	G
M07-A	Cirrus Energy	M07	wv	G
M09-FB	NAM	Noord-Friesland	wv	G
N07-FA	NAM	Noord-Friesland	wv	G
P06 North West	Wintershall	P06	wv	G
P09-A	Wintershall	P09b	wv	G
Q02-A	Wintershall	Q2a	wva	G

b) Overige				
Beerta	NAM	Groningen	wv	G
Blesdijke	Vermilion	Steenwijk	wv	G
Boskoop	NAM	Rijswijk	wv	G
Deurningen	NAM	Twenthe	wv	G
Donkerbroek	NAM	Donkerbroek	wv	G
Exloo	NAM	Drenthe	wv	G
Gasselternijveen	NAM	Drenthe	wv	G
Haakswold	NAM	Schoonebeek	wv	G
Harkema	NAM	Groningen	wv	G
Heiloo	BP	Bergen II	wv	G
Hollum Ameland	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Kerkwijk	NAM	Andel III	opv	G
Kijkduin Zee	NAM	Rijswijk	wv	G
Maasgeul	NAM	Botlek	wv	G
Molenaarsgraaf	NAM	Andel III	opv	G
Nes-Noord	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Nieuweschans	NAM	Groningen	wv	G
Nijega	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Oppenhuizen	NAM	Zuid-Friesland II	open-a	G
Rodewolt	NAM	Groningen	wv	G
Schiermonnikoog Wad	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Sonnega Weststellingwerf	Vermilion	Steenwijk	wv	G
Ternaard	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Terschelling-Noord	NAM	Terschelling	open-a	G
Terschelling-West			open	G
Valthermond	NAM	Drenthe	wv	G
Vlagtwedde	NAM	Groningen	wv	G
Wassenaar-Diep	NAM	Rijswijk	wv	G
Werkendam	NAM	Rijswijk	wv	G&O
Witten	NAM	Drenthe	wv	G
Zevenhuizen	NAM	Groningen	wv	G
Zevenhuizen-West	NAM	Groningen	wv	G
B17-A	Wintershall	B17b	opv	G
E12 Lelie		E12	open	G
E12 Tulp East		E12	open	G
E13 Epidoot		E13	open-a	G
E17-A	Gaz de France	E17a	opv-a	G
F03-FA	NAM	F03	wv	G
K04a-Z	Total	K04a	wv	G
K05-U	Total	K05b	wv	G
K08-FD	NAM	K08	wv	G
K08-FF	NAM	K08	wv	G
K14-FC	NAM	K14	wv	G
K15-FD	NAM	K15	wv	G
K15-FF	NAM	K15	wv	G

K15-FH	NAM	K15	wv	G
K15-FI	NAM	K15	wv	G
K16-5		K16	open	G
K17-FB	NAM	K17	wv	G
K18-FB	Wintershall	K18b	wv	G
L02-FC	NAM	L02	wv	G
L04-D	Total	L04a	wv	G
L07-D	Total	L07	wv	G
L07-F	Total	L07	wv	G
L07-FN	Total	L07	wv	G
L08-D	Wintershall	L08a	wv	G
L10-19	Gaz de France	L10	wv	G
L10-6	Gaz de France	L10	wv	G
L11-1	Gaz de France	L11a	wv	G
L11-7	Gaz de France	L11a	wv	G
L12-FA	NAM	L12b	wv	G
L12-FD	NAM	L12a	wv	G
L13-FA	NAM	L13	wv	G
L13-FK	NAM	L13	wv	G
L14-6		L14	open	G
L16-ALPHA	Wintershall	L16a	wv	G
L16-BRAVO	Wintershall	L16a	wv	G
L16-FA	Wintershall	L16a	wv	G
M09-FA	NAM	Noord-Friesland	wv	G
M11-FA	Ascent	M11	opv	G
P01-FA		P01	open-a	G
P01-FB		P01	open-a	G
P02-1		P02	open	G
P02-5		P02	open	G
P02-E		P02	open	G
Q07-FA		Q10	open-a	G
Q13-FC		Q13b	open	G

III. PRODUCTIE GESTAAKT

Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/Olie
Akkrum 1	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 11	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 13	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 3	Chevron	Akkrum	open-a	G
Akkrum 9	Chevron	Akkrum	open-a	G
Ameland-Noord	NAM	M09a	wv	G
Boekel	BP	Bergen II	wv	G
Buma	NAM	Drenthe	wv	G
Castricum Zee	Wintershall	Middelie	wv	G
De Lutte	NAM	Rossum-de Lutte	wv	G
Emshoern	NAM	Groningen	wv	G

Engwierum	NAM	Noord-Friesland	wv	G
Feerwerd	NAM	Groningen	wv	G
Hoogenweg	NAM	Hardenberg	wv	G
Houwerzijl	NAM	Groningen	wv	G
Leeuwarden 101 RO	Vermilion	Leeuwarden	wv	G
Leidschendam	NAM	Rijswijk	wv	G
Middelie	NAM	Middelie	wv	G
Oldenzaal	NAM	Rossum-de Lutte	wv	G
Roden	NAM	Drenthe	wv	G
Sleen	NAM	Drenthe	wv	G
Starnmeer	BP	Bergen II	wv	G
Warffum	NAM	Groningen	wv	G
Weststellingwerf	Vermilion	Gorredijk	wv	G
Wimmenum-Egmond	NAM	Middelie	wv	G
Zuid Schermer	BP	Bergen II	wv	G
K08-FC	NAM	K08	wv	G
K10-B	Wintershall	K10a	wv	G
K10-C	Wintershall	K10a	wv	G
K10-V	Wintershall	K10b	wv	G
K11-FA	NAM	K11	wv	G
K11-FB	NAM	K11	wv	G
K11-FC	NAM	K11	wv	G
K12-A	Gaz de France	K12	wv	G
K12-E	Gaz de France	K12	wv	G
K12-S1	Gaz de France	K12	wv	G
K13-CF	NAM	K13	open	G
K13-DE	NAM	K13	open	G
K13-FA	NAM	K13	open	G
K13-FB	NAM	K13	open	G
K15-FB	NAM	K15	wv	G
K15-FC	NAM	K15	wv	G
L07-A	Total	L07	wv	G
L07-B	Total	L07	wv	G
L10-K	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S1	Gaz de France	L10	wv	G
L10-S3	Gaz de France	L10	wv	G
L11-A	Gaz de France	L11a	wv	G
L11-LARK	Gaz de France	L11a	wv	G
L13-FB	NAM	L13	wv	G
L13-FH	NAM	L13	wv	G
L14-S		L14	open	G
P02-NE		P02	open	G
P02-SE		P02	open	G
P12-C	Wintershall	P12	wv	G
P15-10	BP	P15c	wv	G
P15-15	BP	P15a	wv	G
Q08-A	Wintershall	Q08	wv	G

Q08-B	Wintershall	Q08	wv	G
-------	-------------	-----	----	---

* 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.

*** opv = opsporings vergunning, wv = winningsvergunning, wva = winningsvergunning in aanvraag, open-a: opengebied, lopende vergunningaanvraag.

AARDOLIEVOORKOMENS

I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS				
a) Producterend				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/Olie
Berkel	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Rotterdam	NAM	Rijswijk	wv	O&G
F02a Hanze	Petro-Canada	F02a	wv	O
F03-FB	NAM	F03	wv	O&G
Haven	Chevron	Q01	wv	O
Helder	Chevron	Q01	wv	O
Helm	Chevron	Q01	wv	O
Hoon	Chevron	Q01	wv	O
Horizon	Chevron	P09c	wv	O
Kotter	Wintershall	K18b	wv	O
Logger	Wintershall	L16a	wv	O
P11b De Ruyter	Petro-Canada	P11b	wv	O&G
II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS				
a) Productiestart verwacht binnen de periode 2007 - 2011				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type	Gas/Olie
Ottoland	Northern Petroleum	Andel III	opv	O
Papekop	Northern Petroleum	Papekop	wv	O&G
P08-A	Grove Energy	P08a	wv	O
b) Overige				
Alblasserdam	NAM	Rijswijk	wv	O
Gieterveen	NAM	Drenthe	wv	O
Lekkerkerk/blg	NAM	Rijswijk	wv	O
Noordwijk	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Stadskanaal	NAM	Groningen	wv	O&G
Wassenaar-Zee	NAM	Rijswijk	wv	O

Woubrugge	NAM	Rijswijk	wv	O
Zweelo	NAM	Drenthe	wv	O
B18-FA	NAM	B18a	wv	O
F03-FC	NAM	F03	wv	O
F14-A	Grove	F14	opv	O
F17-FA	Wintershall	F17a	opv	O
F17-FB	Wintershall	F17a	opv	O
F18-FA	Grove	F18	opv	O
L01-FB	Grove	L01b	opv	O
P12-3	Wintershall	P12	wv	O
Q13-FA	Island Oil & Gas	Q13a	wv	O
Q13-FB		Q16b	open	O
III. PRODUCTIE GESTAAKT				
Voorkomen*	Maatschappij	Vergunning naam**	Vergunning type***	Gas/Olie
De Lier	NAM	Rijswijk	wv	O&G
IJsselmonde	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Moerkapelle	NAM	Rijswijk	wv	O
Pijnacker	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Rijswijk	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Schoonebeek****	NAM	Schoonebeek	wv	O&G
Wassenaar	NAM	Rijswijk	wv	O
Zoetermeer	NAM	Rijswijk	wv	O&G
Rijn****	BP	P15a	wv	O&G

* 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.

*** opv = opsporingsvergunning, wv = winningsvergunning, osv = opslagvergunning, wva = winningsvergunning in aanvraag, open-a: opengebied, lopende vergunningaanvraag.

**** Productie voorkomen tijdelijk gestaakt.

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2007

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde	
1	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Andel IV	85	10-06-06	21-03-10	
2	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	IJsselmeer	875	02-07-86		***
3	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Markerwaard	572	20-04-89		**
4	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Schagen	576	04-11-02	04-11-16	
5	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		***
6	Northern Petroleum Nederland B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Andel III	217	10-06-06	21-03-10	
Totaal			3 052			

* Voor vergunningen van voor 1-1-2003 is hier de datum vermeld waarop de vergunning van kracht is geworden.

** 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 2007

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde
1	BPNE Piek Gas B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	Alkmaar	12	23-12-06	
2	BPNE Onshore B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	Bergen II	221	23-12-06	
3	BPNE Onshore B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	Bergermeer	19	23-12-06	
4	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Beijerland	140	14-02-97	14-02-27
5	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Botlek	235	18-02-92	18-02-27
6	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Bula Oil Netherlands B.V. - LEPCO Oil & Gas Netherlands B.V.	Donkerbroek	70	21-06-97	21-06-12
7	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Drenthe	2 284	27-11-68	
8	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Groningen	2 970	30-05-63	
9	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Hardenberg	161	22-10-90	22-10-35
10	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Dyas B.V. - Wintershall Noordzee B.V. - ZMB GmbH	Middelie	946	12-05-69	
11	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	Noord-Friesland	1 593	27-02-69	
12	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Rijswijk	2 090	03-01-55	
13	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Rossum-de Lutte	46	12-05-61	
14	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Schoonebeek	930	03-05-48	
15	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Tietjerksteradeel	411	27-02-69	

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
16	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Tubbergen	177	11-03-53	
17	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Twenthe	276	01-04-77	
18	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	De Marne	7	21-09-95	21-09-35
19	Northern Petroleum Nederland B.V.	Papekop	63	08-06-06	19-07-31
20	Smart Energy Solutions B.V.	Oosterwolde	4	07-12-06	17-01-17
21	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. - Lundin Netherlands B.V.	Gorredijk	629	15-03-90	15-03-25
22	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. - Lundin Netherlands B.V.	Leeuwarden	614	27-02-69	
23	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. - Lundin Netherlands B.V.	Oosterend	92	05-09-85	
24	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. - Lundin Netherlands B.V.	Slootdorp	162	01-05-69	
25	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V.	Steenwijk	99	13-01-95	13-01-30
26	Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. - Lundin Netherlands B.V.	Zuidwal	225	07-11-84	
27	Wintershall Noordzee B.V. - Essent Energy Gas Storage B.V.	Waalwijk	186	17-08-89	17-08-24
		Totaal	14 661		

* Voor vergunningen van voor 1-1-2003 is hier de datum vermeld waarop de vergunning van kracht is geworden.

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2007

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend	Einde
1	Akzo Nobel Salt B.V. - Gas Transport Services B.V. - Nuon	Zuidwending	1	11-04-06	11-04-36
2	BPNE Piek Gas B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	Alkmaar UGS	12	1-04-03	
3	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Grijpskerk	27	01-04-03	
4	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	Norg	81	01-04-03	
		Totaal	121		

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde**
1	Altinex Oil Denmark A/S - Goal Petroleum (Netherlands) B.V.	F09	400	15-03-03	26-04-09
2	Altinex Oil Denmark A/S - Goal Petroleum (Netherlands) B.V.	G07	122	15-03-03	26-04-09
3	Ascent Resources plc - GTO Limited - McLaren Resources Inc	M08	406	11-10-06	21-11-08
4	Ascent Resources plc - GTO Limited - McLaren Resources Inc	M10	222	11-10-06	21-11-08
5	Ascent Resources plc - GTO Limited - McLaren Resources Inc	M11	27	11-10-06	21-11-08
6	Ascent Resources plc - GTO Limited - McLaren Resources Inc	P04	170	11-10-06	21-11-08
7	Chevron Expl and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	A12b & B10a	79	16-04-05	WVA
8	Chevron Expl and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	B16a	67	11-05-87	WVA
9	Cirrus Energy Nederland B.V. - Dyas B.V.	L16b	176	02-02-06	16-03-10
10	Cirrus Energy Nederland B.V.	M01a	213	09-04-91	WVA
11	Cirrus Energy Nederland B.V.	Q14	25	03-10-06	13-11-08
12	GDF Production Nederland B.V. - DSM Energie B.V.	D18a	58	08-06-79	WVA

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde**
13	- Faroe Petroleum (UK) Ltd. - Wintershall Noordzee B.V. GDF Production Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V. - Total E&P Nederland B.V.	E17a & E17b	114	09-03-93	WVA
14	Grove Energy Ltd.	F14	403	11-10-06	21-11-08
15	Grove Energy Ltd.	F18	404	11-10-06	21-11-08
16	Grove Energy Ltd.	L01b	339	11-10-06	21-11-08
17	Petro-Canada Netherlands B.V.	P10b	100	25-02-05	18-09-07
18	Petro-Canada Netherlands B.V.	P11c	103	01-07-04	11-08-09
19	RWE Dea AG	B14	198	29-11-06	28-12-09
20	Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	F12	401	01-11-01	30-10-08
21	Total E&P Nederland B.V.	L03	406	11-10-06	21-11-10
22	Wintershall Noordzee B.V. - Cirrus Energy Nederland B.V. - Dana Petroleum (E&P) Ltd.	A15a	67	23-02-99	23-02-07
23	Wintershall Noordzee B.V. - Dana Petroleum (E&P) Ltd. - DSM Energie B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	B17a	80	02-06-87	WVA
24	Wintershall Noordzee B.V. GDF Production Nederland B.V.	F17a	386	15-07-05	25-08-09
25	Wintershall Noordzee B.V. Venture Production Nederland B.V.	K01b	324	15-04-05	27-05-08
26	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L06a	332	22-08-03	02-10-10
27	Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	P05	417	11-10-06	21-11-13

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde**
28	Wintershall Noordzee B.V. - EWE Aktiengesellschaft	Q02a	332	04-09-01	WVA
		Totaal	6 371		

* Voor vergunningen van voor 1-1-2003 is hier de datum vermeld waarop de vergunning van kracht is.

** WVA: lopende winningsvergunningaanvraag door vergunninghouder.

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007

	Vergunninghouder	Vergunning	km²	Verleend*	Einde
1	ATP Oil and Gas Netherlands B.V.	L06d	16	07-03-03	18-04-13
2	BPNE Offshore B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V. - Oranje-Nassau Energie B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V. - Van Dyke Netherlands B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	P15a & P15b	220	12-07-84	12-07-24
3	BPNE Offshore B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V. - Oranje-Nassau Energie B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	P15c	203	07-05-92	07-05-32
4	BPNE Offshore B.V.	P18a	105	30-04-92	30-04-32
5	BPNE Offshore B.V. - Dyas B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	P18c	6	02-06-92	02-06-32
6	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	A12a	195	01-07-05	11-08-25
7	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	A12d	33	01-07-05	11-08-25
8	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	A18a	229	01-07-05	11-08-25
9	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - Dyas B.V.	A18c	47	01-07-05	11-08-25
10	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	B10c & B13a	252	01-07-05	11-08-25

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
11	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V.	L11b	47	15-06-84	15-06-24
12	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - Wintershall Noordzee B.V. - Aceiro Energy B.V. - Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	P09a & P09b	126	16-08-93	16-08-33
13	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - Wintershall Noordzee B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V.	P09c	267	16-08-93	16-08-33
14	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	Q01	416	11-07-80	11-07-20
15	Chevron Expl.and Prod. Netherlands B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V.	Q02c	32	14-07-94	14-07-34
16	Cirrus Energy Nederland B.V. - DSM Energie B.V. - EWE Aktiengesellschaft	M07	409	22-03-01	22-03-21
17	GDF Production Nederland B.V. - Faroe Petroleum (UK) Ltd. - Wintershall Noordzee B.V.	D15	247	06-09-96	06-09-21
18	GDF Production Nederland B.V. - DSM Energie B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	G14 & G17b	441	15-12-06	14-12-19
19	GDF Production Nederland B.V.	G16a	224	06-01-92	06-01-32
20	GDF Production Nederland B.V.	G16b	5	11-10-03	06-01-32
21	GDF Production Nederland B.V.	G17a	237	19-07-06	14-12-19
22	GDF Production Nederland B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	G17c & G17d	130	10-11-00	10-11-25

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
23	GDF Production Nederland B.V.	K02b	110	20-01-04	24-08-23
24	GDF Production Nederland B.V.	K03a	83	24-08-98	24-08-23
25	GDF Production Nederland B.V.	K03c	32	26-11-05	06-01-21
26	GDF Production Nederland B.V. - EWE Aktiengesellschaft - HPI Netherlands Ltd. - Rosewood Exploration Ltd.	K09a & K09b	211	11-08-86	11-08-26
27	GDF Production Nederland B.V. - EWE Aktiengesellschaft - HPI Netherlands Ltd. - Rosewood Exploration Ltd.	K09c	199	18-12-87	18-12-27
28	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
29	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
30	GDF Production Nederland B.V. - HPI Netherlands Ltd. - Rosewood Exploration Ltd.	N07b	174	23-12-03	10-03-34
31	Grove Energy Ltd.	P08a	26	21-10-06	01-12-21
32	Island Oil & Gas Plc. - Nido Petroleum Ltd.	Q13a	30	28-11-06	28-12-21
33	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	B18a	40	10-10-85	10-10-25
34	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - DSM Energie B.V.	F03	396	09-09-82	09-09-22
35	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	F17c	18	04-12-96	04-12-11
36	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K07	408	08-07-81	08-07-21

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
37	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Oranje-Nassau Energie B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	K08 & K11	820	26-10-77	26-10-17
38	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K14	412	16-01-75	16-01-15
39	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K15	412	14-10-77	14-10-17
40	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K17	414	19-01-89	19-01-29
41	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L02	406	15-03-91	15-03-31
42	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L04c	12	07-01-94	07-01-34
43	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L05a	163	15-03-91	15-03-31
44	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L09a	208	09-05-95	09-05-35
45	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L09b	201	09-05-95	09-05-35
46	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	L12a	344	14-03-90	14-03-30
47	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	L12b & L15b	184	12-03-90	12-03-30
48	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Wintershall Noordzee B.V.	L13	413	26-10-77	26-10-17
49	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	L15c	4	07-09-90	07-09-30
50	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - ExxonMobil Producing Netherlands B.V.	M09a	213	10-04-90	10-04-30
51	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	N07a	141	23-12-03	10-03-34
52	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Lundin Netherlands B.V. - Total E&P Nederland B.V.	Q16a	85	29-12-92	29-12-32

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
53	Petro-Canada Netherlands B.V. - DSM Energie B.V. - Dyas B.V. - Noble Energy (Europe) Ltd. - Oranje-Nassau Energie B.V.	F02a	307	24-08-82	24-08-22
54	Petro-Canada Netherlands B.V.	P10a	6	31-05-05	11-07-20
55	Petro-Canada Netherlands B.V.	P11b	210	03-04-04	14-05-19
56	Total E&P Nederland B.V. - DSM Energie B.V. - Lundin Netherlands B.V.	F06a	8	09-09-82	09-09-22
57	Total E&P Nederland B.V. - Dyas B.V. - First Oil Expro Ltd. - Lundin Netherlands B.V.	F15a	233	06-05-91	06-05-31
58	Total E&P Nederland B.V. - Dyas B.V. - First Oil Expro Ltd. - Lundin Netherlands B.V.	F15d	4	15-06-92	15-06-32
59	Total E&P Nederland B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	J03a	72	12-01-96	12-01-36
60	Total E&P Nederland B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	K01a	83	10-02-97	10-02-22
61	Total E&P Nederland B.V. - Goal Petroleum (Netherlands) B.V. - Rosewood Exploration Ltd.	K02c	46	21-01-04	07-11-21
62	Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	K03b	7	30-01-01	30-01-21
63	Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	K03d	26	01-04-99	01-04-24
64	Total E&P Nederland B.V.	K04a	307	29-12-93	29-12-33
65	Total E&P Nederland B.V. - Dyas B.V. - Goal Petroleum (Netherlands) B.V.	K04b & K05a	305	01-06-93	01-06-33

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
	- Lundin Netherlands B.V.				
66	Total E&P Nederland B.V. - Goal Petroleum (Netherlands) B.V. - Rosewood Exploration Ltd.	K05b	204	07-11-96	07-11-21
67	Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	K06 & L07	817	20-06-75	20-06-15
68	Total E&P Nederland B.V. - Van Dyke Netherlands B.V.	L01a	31	12-09-96	12-09-16
69	Total E&P Nederland B.V.	L01d	7	13-11-96	13-11-16
70	Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	L01e	12	13-11-96	13-11-11
71	Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	L01f	17	14-01-03	14-01-33
72	Total E&P Nederland B.V. - Lundin Netherlands B.V.	L04a	313	30-12-81	30-12-21
73	Venture Production Nederland B.V. - Dyas B.V. - Total E&P Nederland B.V.	J03b & J06	125	06-11-92	06-11-32
74	Wintershall Noordzee B.V. - GDF Participation Nederland B.V.	D12a	214	06-09-96	06-09-21
75	Wintershall Noordzee B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Dana Petroleum (E&P) Ltd. - GDF Production Nederland B.V. - Goal Petroleum (Netherlands) B.V.	E15a	39	04-10-02	21-10-32
76	Wintershall Noordzee B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Dana Petroleum (E&P) Ltd. - Goal Petroleum (Netherlands) B.V.	E18a	212	04-10-02	21-10-32
77	Wintershall Noordzee B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Dana Petroleum (E&P) Ltd. - GDF Production Nederland B.V.	F13a	4	04-10-02	21-10-32

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
	- Goal Petroleum (Netherlands) B.V.				
78	Wintershall Noordzee B.V. - GDF Production Nederland B.V.	F16	405	04-10-02	21-10-32
79	Wintershall Noordzee B.V.	K02a	28	20-01-04	24-08-23
80	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	K10a	195	26-01-83	26-01-23
81	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	K10b & K10c	94	22-04-93	22-04-33
82	Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	K18a & K18b	191	09-05-83	09-05-23
83	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L05b	236	28-06-03	09-08-38
84	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L05c	8	03-12-96	03-12-16
85	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L06b	60	01-07-03	11-08-38
86	Wintershall Noordzee B.V. - EWE Aktiengesellschaft	L08a	213	18-08-88	18-08-28
87	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L08b	181	17-05-93	17-05-33
88	Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V. - Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	L16a	238	12-06-84	12-06-24
89	Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	P06	417	14-04-82	14-04-22
90	Wintershall Noordzee B.V.	P11a	2	23-06-92	23-06-32
91	Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	P12	421	08-03-90	08-03-30

	Vergunninghouder	Vergunning	km ²	Verleend*	Einde
92	Wintershall Noordzee B.V. - Petro-Canada Netherlands B.V.	P14a	316	23-06-92	23-06-32
93	Wintershall Noordzee B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Dyas B.V.	Q04	417	02-12-99	02-12-19
94	Wintershall Noordzee B.V. - Burlington Resources Ned.Petroleum B.V. - Dyas B.V.	Q05c, Q05d, Q05e	146	15-02-01	15-02-21
95	Wintershall Noordzee B.V. - Dyas B.V.	Q08	247	15-09-86	15-09-26
		Totaal	18 480		

* Voor vergunningen van voor 1-1-2003 is hier de datum vermeld waarop de vergunning van kracht is.

LOPENDE AANVRAGEN WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007

Vergunning	Huidige aanvrager	Datum aanvraag
A12b & B10a	Chevron	20-01-00
B16a	Chevron	06-05-93
B17a	Wintershall	30-05-97
D18a	Gaz de France	04-07-97
E16a *	Gaz de France	27-06-01
E17a & E17b	Gaz de France	27-06-01
M01a	Cirrus	06-04-01
Q02a	Wintershall	10-07-06

* Spontane winningsvergunningaanvraag

VERDELING BLOKKEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
A04	0			
A05	91			
A07	47			
A08	382			
A09	141			
A10	129			
A11	392			
A12a		Chevron		195
A12b		Chevron	31	
A12c	130			
A12d		Chevron		33
A13	211			
A14	393			
A15a		Wintershall	67	
A15b	326			
A16	293			
A17	395			
A18a		Chevron		229
A18b	119			
A18c		Chevron		47
B10a		Chevron	48	
B10b	85			
B10c		Chevron		46
B13a		Chevron		206
B13b	187			
B14		RWE	198	
B16a		Chevron	67	
B16b	327			
B17a		Wintershall	80	
B17b	315			
B18a		NAM		40
B18b	160			
D03	2			
D06	60			
D09	149			
D12a		Wintershall		214
D12b	41			
D15		GDF		247
D18a		GDF	58	

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
D18b	139			
E01	373			
E02	396			
E03	396			
E04	398			
E05	398			
E06	398			
E07	400			
E08	400			
E09	400			
E10	401			
E11	401			
E12	401			
E13	403			
E14	403			
E15a		Wintershall		39
E15b	364			
E16	404			
E17a		GDF	87	
E17b		GDF	27	
E17c	290			
E18a		Wintershall		212
E18b	192			
F01	396			
F02a		Petro-Canada		307
F02b	89			
F03		NAM		396
F04	398			
F05	398			
F06a		Total		8
F06b	390			
F07	400			
F08	400			
F09		Altinex Oil Denmark A/S	400	
F10	401			
F11	401			
F12		Total	401	
F13a		Wintershall		4
F13b	399			
F14		Grove	403	
F15a		Total		233
F15b	73			

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
F15c	93			
F15d		Total		4
F16		Wintershall		405
F17a		Wintershall	386	
F17c		NAM		18
F18		Grove	404	
G07		Altinex Oil Denmark A/S	122	
G10	397			
G11	174			
G13	403			
G14		GDF		403
G15	226			
G16a		GDF		224
G16b		GDF		5
G16c	176			
G17a		GDF		237
G17b		GDF		38
G17c		GDF		34
G17d		GDF		96
G18	405			
H13	1			
H16	72			
J03a		Total		72
J03b		Venture		42
J03c	30			
J06		Venture		83
J09	18			
K01a		Total		83
K01b		Wintershall	324	
K02a		Wintershall		28
K02b		GDF		110
K02c		Total		46
K02d	222			
K03a		GDF		83
K03b		Total		7
K03c		GDF		32
K03d		Total		26
K03e	258			
K04a		Total		307
K04b		Total		101

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
K05a		Total		204
K05b		Total		204
K06		Total		408
K07		NAM		408
K08		NAM		409
K09a		GDF		150
K09b		GDF		61
K09c		GDF		199
K10a		Wintershall		195
K10b		Wintershall		68
K10c		Wintershall		26
K10d	86			
K11		NAM		411
K12		GDF		411
K13	324			
K14		NAM		412
K15		NAM		412
K16	267			
K17		NAM		414
K18a		NAM		36
K18b		Wintershall		155
K18c	223			
L01a		Total		31
L01b		Grove	339	
L01d		Total		7
L01e		Total		12
L01f		Total		17
L02		NAM		406
L03		Total	406	
L04a		Total		313
L04b	82			
L04c		NAM		12
L05a		NAM		163
L05b		Wintershall		236
L05c		Wintershall		8
L06a		Wintershall	332	
L06b		Wintershall		60
L06d		ATP		16
L07		Total		409
L08a		Wintershall		213
L08b		Wintershall		181
L08c	16			
L09a		NAM		208

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
L09b		NAM		201
L10		GDF		411
L11a		GDF		185
L11b		Chevron		47
L11c	179			
L12a		NAM		344
L12b		NAM		67
L13		NAM		413
L14	413			
L15a	81			
L15b		NAM		117
L15c		NAM		4
L16a		Wintershall		238
L16b		Cirrus	176	
L17	394			
L18	14			
M01a		Cirrus	213	
M01b	193			
M02	406			
M03	406			
M04	408			
M05	408			
M06	408			
M07		Cirrus		409
M08		Ascent	406	
M09a		NAM		213
M09b	158			
M10		Ascent	222	
M11		Ascent	27	
N01	217			
N04	381			
N05	14			
N07a		NAM		141
N07b		GDF		174
N08	35			
O12	2			
O15	142			
O17	3			
O18	367			
P01	209			

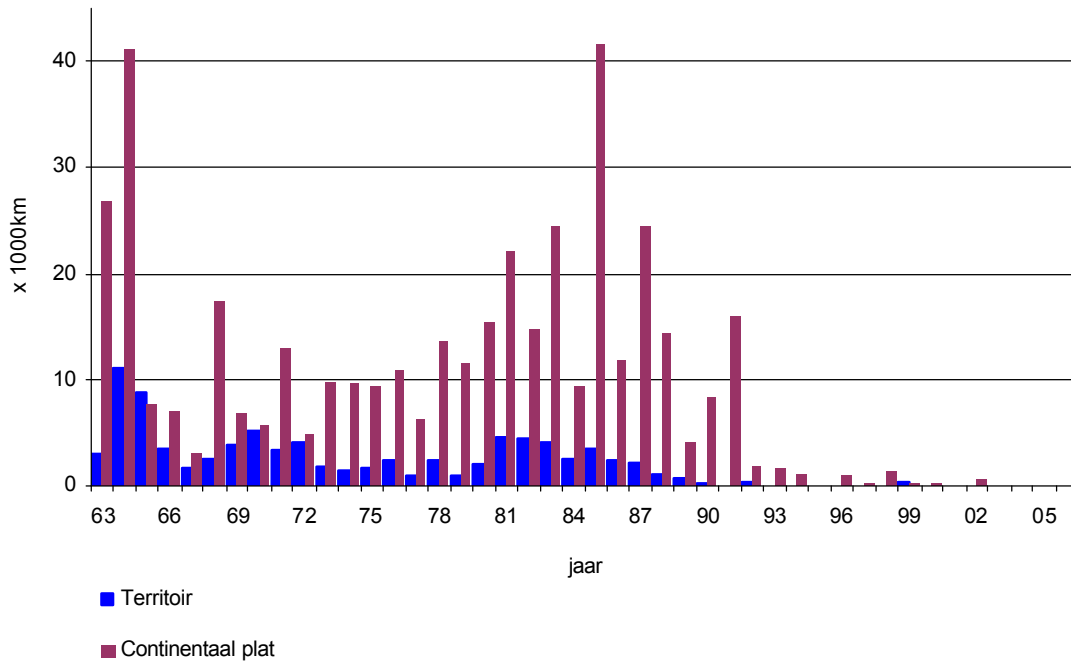
Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
P02	416			
P03	416			
P04		Ascent	170	
P05		Wintershall	417	
P06		Wintershall		417
P07	222			
P08a		Grove		26
P08b	393			
P09a		Chevron		59
P09b		Chevron		67
P09c		Chevron		267
P09d	26			
P10a		Petro-Canada		6
P10b		Petro-Canada	100	
P10c	249			
P11a		Wintershall		2
P11b		Petro-Canada		210
P11c		Petro-Canada	103	
P11d	105			
P12		Wintershall		421
P13	422			
P14a		Wintershall		316
P14b	106			
P15a		BP		203
P15b		BP		17
P15c		BP		203
P16	423			
P17	424			
P18a		BP		105
P18b	313			
P18c		BP		6
Q01		Chevron		416
Q02a		Wintershall	332	
Q02c		Chevron		32
Q04		Wintershall		417
Q05a	0			
Q05b	104			
Q05c		Wintershall		98
Q05d		Wintershall		44
Q05e		Wintershall		4
Q05f	48			
Q05i	0			
Q07	419			

Blok(deel)	Open gebied (km ²)	Uitvoerder	Vergunning (km ²)	
			Opsporing	Winning
Q08		Wintershall		247
Q10	421			
Q11	162			
Q13a		IOG		30
Q13b	369			
Q14		Cirrus	25	
Q16a		NAM		85
Q16b	79			
R02	103			
R03	425			
R05	7			
R06	311			
R09	28			
S01	425			
S02	425			
S03	340			
S04	427			
S05	378			
S06	45			
S07	360			
S08	129			
S10	36			
S11	0			
T01	1			
Totaal	31 946		6 371	18 480

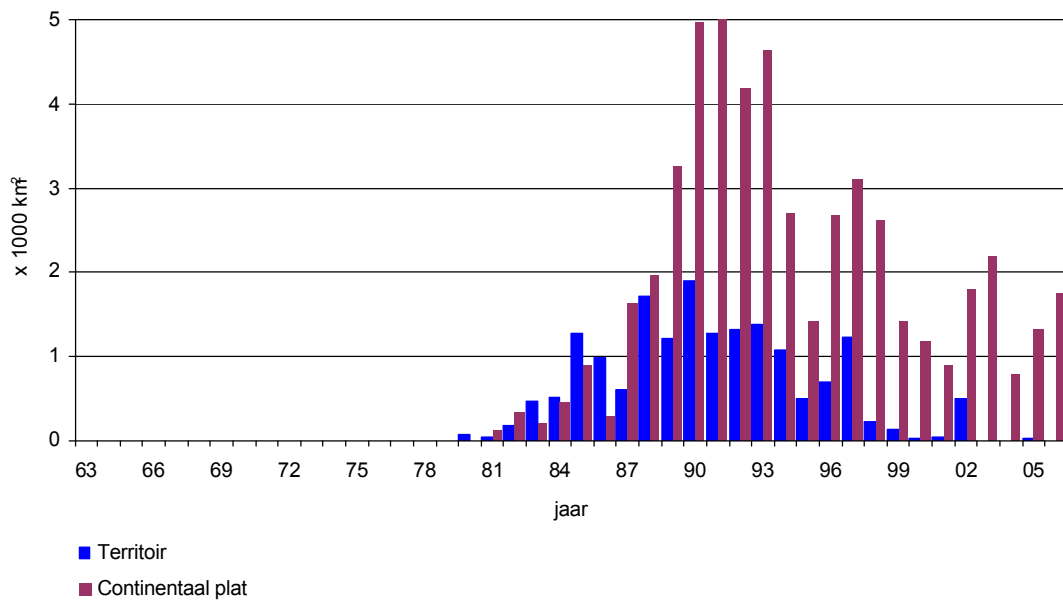
SEISMISCH ONDERZOEK

Jaar	Territoir		Continentaal plat	
	2 D lijn km	3 D oppervlakte km ²	2 D lijn km	3 D oppervlakte km ²
63	2 860	-	26 778	-
64	10 992	-	41 136	-
1965	8 885	-	7 707	-
66	3 510	-	6 939	-
67	1 673	-	3 034	-
68	2 541	-	17 349	-
69	3 857	-	6 846	-
1970	5 113	-	5 780	-
71	3 252	-	12 849	-
72	4 034	-	4 716	-
73	1 783	-	9 708	-
74	1 422	-	9 536	-
1975	1 706	-	9 413	-
76	2 318	-	10 963	-
77	948	-	6 184	-
78	2 466	-	13 568	-
79	986	-	11 575	-
1980	2 017	76	15 497	-
81	4 627	37	22 192	110
82	4 363	170	14 791	337
83	3 980	478	24 498	208
84	2 523	512	9 314	455
1985	3 480	1 282	41 593	892
86	2 386	993	11 795	296
87	2 243	601	24 592	1 637
88	1 103	1 726	14 356	1 958
89	828	1 206	4 033	3 264
1990	160	1 889	8 288	4 972
91	-	1 268	15 853	5 002
92	388	1 307	1 799	4 173
93	-	1 382	1 591	4 637
94	-	1 074	1 089	2 694
1995	-	491	-	1 408
96	-	689	892	2 686
97	-	1 236	260	3 101
98	-	214	1 383	2 603
99	43	124	181	1 409
2000	-	33	160	1 189
01	5	47	-	898
02	-	-	495	1 778
03	-	-	-	2 185
04	-	-	34	790
2005	-	32	-	1 314
06	-	-	53	1 732

2D Seismisch onderzoek 1963 – 2006



3D Seismisch onderzoek 1963 – 2006



OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Territoir

Jaar	Exploratie					Evaluatie					Productie
	O	G	G&O	D	à	O	G	G&O	D	à	
t/m 1967	2	26	-	61	89	-	8	-	4	12	278
68	-	3	-	4	7	-	2	-	2	4	23
69	-	2	-	11	13	-	2	-	1	3	27
1970	-	3	-	11	14	-	1	-	-	1	25
71	-	3	-	9	12	-	3	-	1	4	55
72	-	3	-	7	10	-	-	-	2	2	64
73	-	2	-	2	4	-	1	-	-	1	46
74	-	-	-	2	2	-	4	-	1	5	50
1975	-	3	-	5	8	-	-	-	2	2	48
76	-	2	-	5	7	-	12	-	-	12	37
77	-	3	-	4	7	2	10	-	1	13	14
78	-	2	-	4	6	-	20	-	-	20	36
79	-	4	-	2	6	2	11	-	2	15	42
1980	1	2	-	2	5	2	16	-	4	22	33
81	2	2	-	11	15	5	7	-	2	14	23
82	-	5	-	9	14	-	8	-	2	10	14
83	-	4	-	4	8	1	13	-	1	15	8
84	1	6	-	7	14	4	8	-	4	16	32
1985	1	5	-	9	15	2	10	-	-	12	34
86	-	2	-	10	12	-	3	-	-	3	35
87	-	1	2	6	9	-	1	-	-	1	22
88	-	5	1	2	8	1	4	-	-	5	17
89	-	2	1	6	9	2	5	-	-	7	11
1990	-	3	1	4	8	-	3	1	1	5	17
91	-	7	1	3	11	-	3	-	1	4	11
92	-	5	2	4	11	-	1	-	-	1	12
93	-	8	-	2	10	-	-	-	-	-	11
94	-	4	-	1	5	2	2	-	1	5	4
1995	-	3	-	10	13	-	3	-	-	3	14
96	-	2	-	3	5	2	3	-	2	7	30
97	-	8	-	3	11	-	6	-	-	6	12
98	-	7	-	4	11	-	7	-	-	7	8
99	-	2	-	3	5	-	3	-	-	3	7
2000	-	2	-	-	2	-	2	-	-	2	5
01	-	2	-	1	3	-	-	-	-	-	6
02	-	1	-	3	4	-	1	-	-	1	5
03	-	1	-	2	3	-	-	-	-	-	7
04	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	1
2005	-	2	-	1	3	-	-	-	-	-	3
06	--	3	-	1	4	-	1	-	-	1	6
Totaal:	7	150	8	238	403	25	185	1	34	245	1 133

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

O = olie
Σ = totaal

OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat

Jaar	Exploratie					Evaluatie					Productie	
	O	G	G&O	D	à	O	G	G&O	D	à		à
t/m1967		-	-	3	3		-	-	-	-	-	-
68	-	2	-	5	7	-	-	-	-	-	-	-
69	-	2	-	13	15	-	-	-	1	1	-	-
1970	-	6	-	7	14	-	-	-	-	-	-	-
71	1	3	-	15	18	1	-	-	-	1	-	-
72	-	10	-	6	16	-	-	-	1	1	-	-
73	-	4	-	13	17	-	1	-	1	2	-	2
74	-	7	-	8	16	-	1	-	-	1	-	9
1975	1	6	-	9	15	-	1	-	2	3	-	12
76	-	5	-	11	16	1	2	-	-	3	-	14
77	-	3	-	20	23	1	3	-	1	5	-	18
78	-	4	-	14	18	1	2	-	2	5	-	14
79	-	7	-	9	17	-	3	-	1	4	-	9
1980	1	6	-	16	26	2	2	-	1	5	-	7
81	4	3	-	11	15	6	5	-	6	17	-	5
82	1	6	-	22	35	1	6	-	3	10	-	20
83	7	3	-	27	31	1	2	-	9	12	-	15
84	1	6	-	19	26	3	1	-	3	7	-	24
1985	1	9	-	24	36	2	4	-	1	7	-	35
86	3	9	-	14	25	2	2	-	1	5	-	15
87	2	9	1	12	22	1	2	1	1	5	-	13
88	-	12	1	8	21	-	4	-	1	5	-	21
89	-	10	-	13	23	-	4	-	1	5	-	17
1990	-	8	-	21	29	-	6	-	-	6	-	14
91	-	15	-	26	43	-	2	-	-	2	-	18
92	2	8	-	11	19	-	-	-	1	1	-	15
93	-	3	-	10	13	-	1	-	-	1	-	17
94	-	4	-	5	10	1	1	-	-	2	-	10
1995	1	2	-	3	5	-	1	1	1	3	-	16
96	-	10	1	12	24	-	5	-	-	5	-	6
97	1	7	-	13	21	1	8	-	1	10	-	13
98	1	9	-	8	17	1	1	-	1	3	-	13
99	-	7	-	5	12	-	1	-	1	2	-	6
2000	-	4	-	2	6	-	6	-	-	6	-	9
01	-	9	-	6	15	-	2	-	2	4	-	12
02	-	6	-	10	16	-	1	-	2	3	-	13
03	-	6	-	1	7	-	3	-	1	4	-	13
04	-	7	-	4	11	-	2	-	-	2	-	6
2005	-	3	-	1	4	-	1	-	-	1	-	8
06	-	3	-	6	9	1	2	-	-	3	-	16
	-											
Totaal:	27	243	3	443	716	26	88	2	46	162		455

D = droog

G = gas

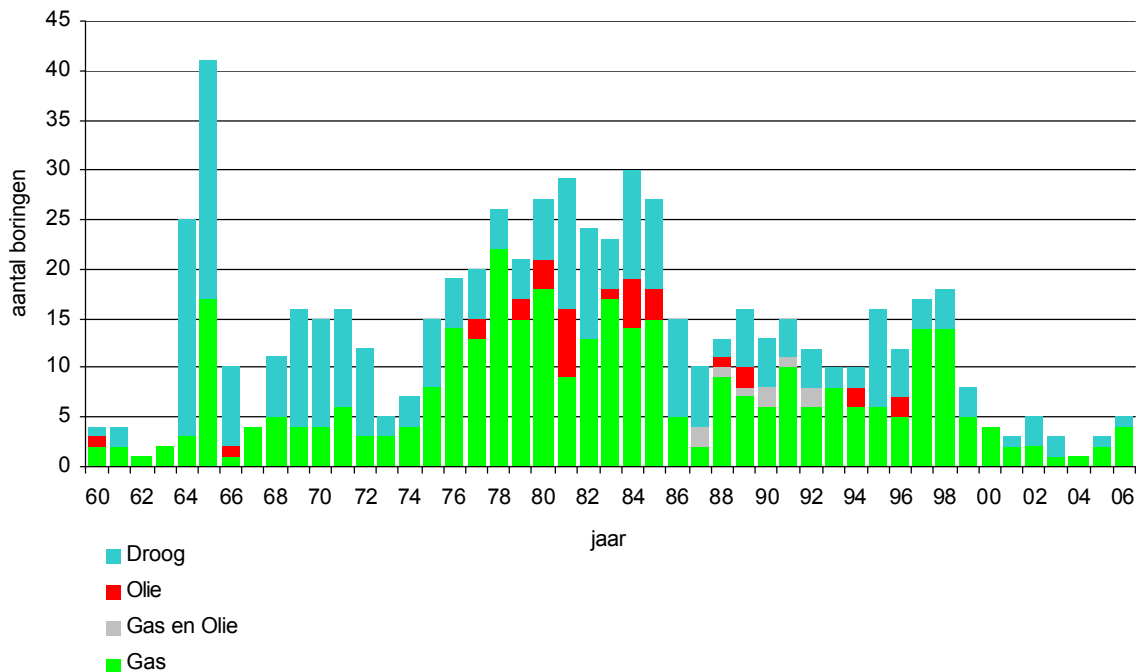
G&O = gas en olie

O = olie

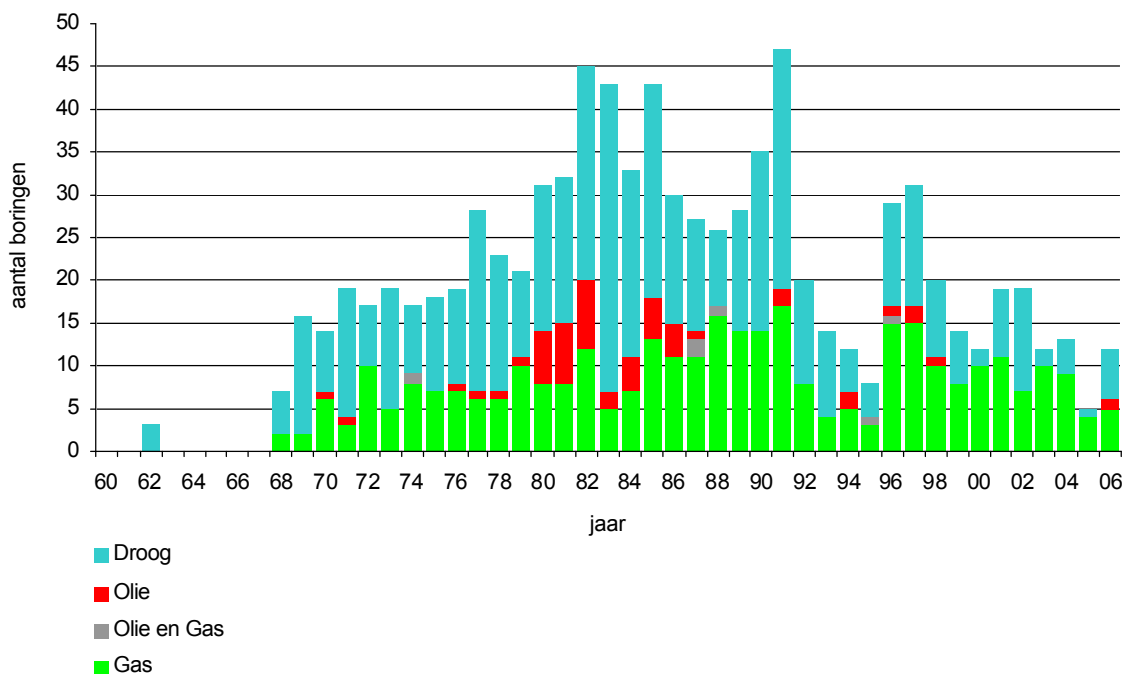
Σ = totaal

GRAFISCHE WEERGAVE BORINGEN Territoir en Continentaal plat

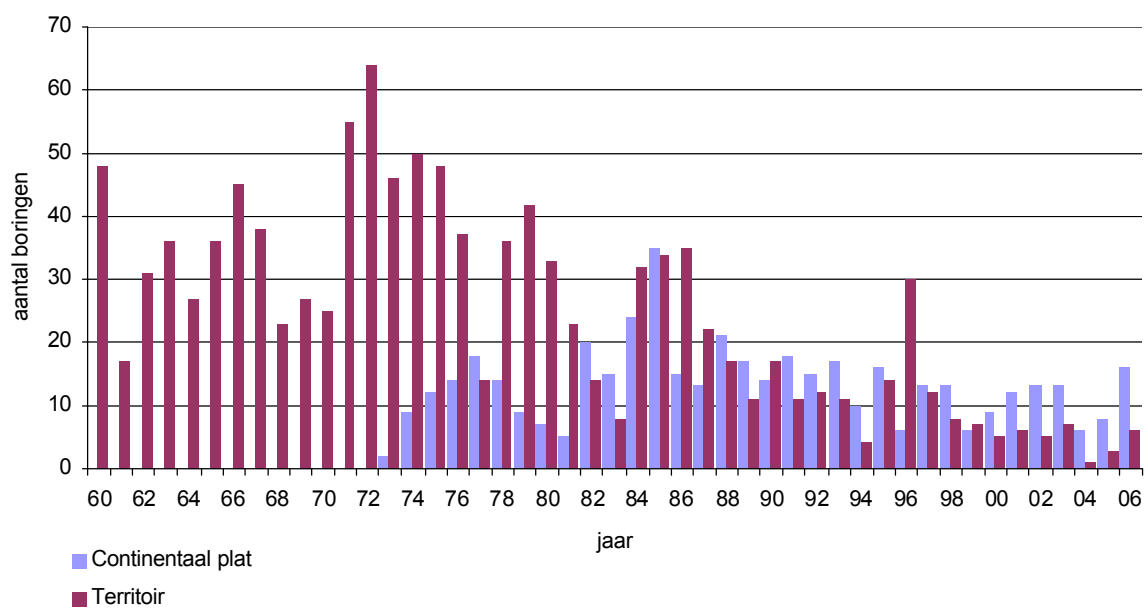
Exploratie- en evaluatieboringen Territoir 1960 - 2006



Exploratie- en evaluatieboringen Continentaal plat 1960 – 2006



Productieboringen 1960 – 2006



PLATFORMS, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007

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

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

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

Platform	Operator	Plaatsing	Aantal poten	G* / O*	Functie
K9ab-B	Gaz de France	1999	4	G	satellite
L4-PN	Total	1999	4	G	satellite
F2-A-Hanze	PCN	2000	GBS	G+O	integrated
K4-BE	Total	2000	4	G	satellite
L10-M	Gaz de France	2000	4	G	satellite
L8-A-west	Wintershall	2000	-	G	subsea completion
L8-P4	Wintershall	2000	4	G	integrated
Q4-A	Wintershall	2000	4	G	satellite
P6-D	Wintershall	2001	4	G	satellite
K12-G	Gaz de France	2001	4	G	satellite
G17d-A	Gaz de France	2001	4	G	jacket
K8-FA-1P	NAM	2001	4	--	accommodation
K1-A	Total	2001	4	G	satellite
G17d-A	Gaz de France	2002	4	G	satellite
K12-S2	Gaz de France	2002	-	G	subsea completion
K15-FK-1	NAM	2002	4	G	satellite
K5-PK	Total	2002	4	G	satellite
Q4-B	Wintershall	2002	4	G	satellite
K7-FB-1	NAM	2003	4	G	satellite
K12-S3	Gaz de France	2003	0	G	subsea completion
L5-B	Wintershall	2003	4	G	satellite
Q4-C	Wintershall	2003	4	G	satellite
D12-A	Wintershall	2004	4	G	satellite
Q5-A1	Wintershall	2004	-	G	subsea completion
F16-A	Wintershall	2005	6	G	integrated
G14-A	Gaz de France	2005	4	G	satellite
G16-A	Gaz de France	2005	4	G	satellite
G17a-S1	Gaz de France	2005	-		subsea completion
G17d-AP	Gaz de France	2005	4	G	production
K2b-A	Gaz de France	2005	4	G	satellite
K17-FA-1	NAM	2005	1	G	satellite
L4-G	Total	2005	-	G	subsea completion
L6d-2	ATP	2005	-	G	subsea completion
P11-B-DeRuyter	PCN	2006	GBS	O	integrated
J6-C	CH4	2006	4	G	riser/compressor
L5-C	Wintershall	2006	4	G	satellite

G* = Gas

O* = Olie

GBS = Gravity Based Structure

PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2007

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

Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
TotalFinaElf	L4-B	L7-A	10,75 , 3,5	1985	10,1	g + gl
TotalFinaElf	L7-A	L7-P	10,75, 3,5	1985	10,4	g + gl
Wintershall	L16-Logger-P	K18-Kotter-P	8	1985	18,9	o
Wintershall	K18-Kotter-P	L16-Logger-P	6	1985	18,9	w
Wintershall	P6-B	P6-A	12 * 3	1985	3,9	g + gl
Wintershall	P6-C (toek.plf)	P6-B	12 * 3	1985	2,9	g + gl
Gaz de France	K12-A/ L10-A (s)	K12-E	2,375	1986	3,9	def.verl.
Gaz de France	K12-E	K12-C	10,75	1986	6,3	def.verl.
NAM	L13-FC-1P	K15-FA-1	18	1986	15,4	g + co
NAM	K8-FA-3	K7-FA-1P	12,75	1986	8,9	g
NGT	L11-B	NGT-pipe (s)	14	1986	6,8	g
Unocal	Q1-Helder-B	Q1-Helder-AW	8,625	1986	1,8	def.verl.
Wintershall	Q8-A	Wijk aan Zee	10	1986	13,7	g
NAM	K15-FA-1	K14-FA-1C	18	1987	24,2	g + co
NGT	K12-BP	L10-AR	18	1987	21,4	g
NGT	K9c-A	L10-AR	16	1987	36,6	g
NGT	K9c-A/L10-AR(s)	K9ab-A	16	1987	0,1	g
TotalFinaElf	Zuidwal	Harlingen TC	20 , 3 , 3	1987	20,3	g + gl + c
Gaz de France	K12-A	K12-CC	10,75	1988	8,3	g
Gaz de France	L10-L	L10-AP	10,75 * 2,375	1988	2,2	g + m
Gaz de France	L10-S1	L10-AP	6,625 * 2,375	1988	11,5	def.verl.
Gaz de France	K12-E	L10-S1	90 mm	1988	4,6	def.verl.
NGT	L8-G	L11b-A	14	1988	14,4	g
TotalFinaElf	L7-P	L7-N	10,75 * 3,5	1988	4,2	g + gl
Wintershall	L8-H	L8-A / L8-G(s)	8	1988	0,2	g
Wintershall	K13-C (Bypass)	K10-B / K13-A (s)	20	1988	2,5	g
Wintershall	L8-A	L8-G	8	1988	10,0	g
NAM	L13-FD-1	L13-FC-1P	10	1989	3,7	g + co
NAM	L13-FC-1P	L13-FD-1	3,6	1989	3,6	c
NAM	K8-FA-2	K8-FA-1	10,75	1989	4,0	g + co +ci
TotalFinaElf	L7-H	L7-N	10,75 * 3,5	1989	10,4	g + gl
Unocal	Q1-Haven-A	Q1-Helder-AW	8,625	1989	5,8	def.verl.
Gaz de France	L14-S1	L11a-A	6,625 * 2,375	1990	6,0	def.verl.
Gaz de France	K12-B	K12-S1	3,5	1990	4,9	c
NAM	K15-FC-1	K15-FB-1	10,75	1990	7,9	g + co
NAM	K15-FB-1	K15-FC-1	4,03	1990	7,9	c
NAM	K15-FG-1	K15-FA-1	14,3	1990	7,0	g + co
NAM	K15-FA-1	K15-FG-1	4,03	1990	7,0	c
NAM	L13-FE-1	L13-FC-1P	12,98	1990	4,3	g + co
NAM	L13-FC-1P	L13-FE-1	3,76	1990	4,3	c
NGT	L11-A	NGT-pipe (s)	10,75	1990	11,8	def.verl.
Wintershall	P12-C	P12-SW	8 * 3	1990	6,9	def.verl.
Wintershall	P12-SW	P6-A	12 * 3	1990	42,0	g + gl
Gaz de France	K12-S1	K12-BP	6,625 * 2,375	1991	4,9	def.verl.
NAM	AME-2	AWG-1R	13,6	1991	5,2	g + co

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

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

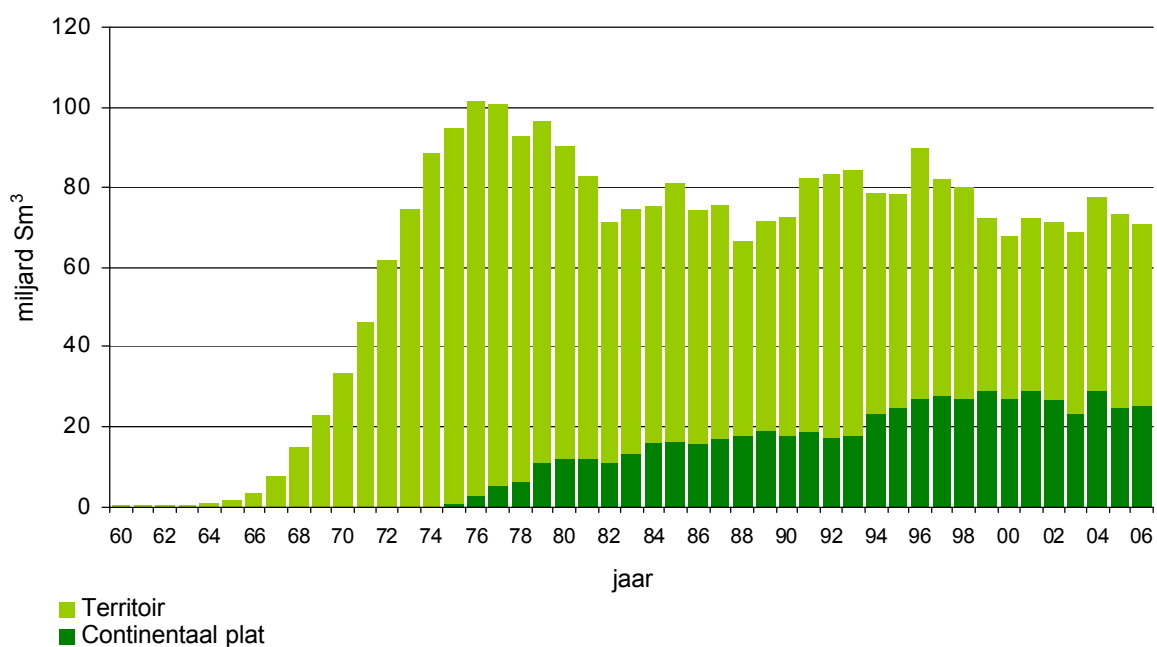
Operator	Van	Naar	Diameter (duim)	Aanleg (jaar)	Lengte (km)	Stoffen
Gaz de France	K12-S2	K12-C	95,5 mm	2002	6,9	c
Wintershall	Q4-B	Q4-A	10,75	2002	7,3	g
Wintershall	Q4-C	Q1-Hoorn	16 * 2	2002	14,3	g + gl
Gaz de France	K12-S3	K12-BP	6	2003	3,4	g
Gaz de France	K12-BP	K12-S3	95,5 mm	2003	3,4	c
Maersk	Denemarken (Tyra WE)	F3-FB-1P	26	2003	38,0	g
Maersk	F3-FB-1P	subsea valve station	4	2003	0,3	c
NAM	K7-FB-1	K7-FD-1	12	2003	17,0	g
NAM	K8-FA-1	K7-FB-1	4	2003	26,0	c
NAM	K15-FK-1	K15-FB-1	10	2003	8,0	g
NAM	K15-FK-1	K15-FB-1	4	2003	8,0	c
Wintershall	L5-B	L8-P4	10 , 4	2003	6,4	g + c
Total	K4-BE	K4-A	10	2004	8,0	g
Wintershall	D12-A	D15-FA-1	10	2004	4,9	g
Wintershall	D12-A	D15-FA-1	10	2004	4,9	c
Wintershall	Q5-A1	Q8-B	8	2004	13,5	g
Wintershall	Q5-A1	Q8-B	4	2004	13,5	c
Wintershall	F16-A	NGT	24	2005	32	g
Gaz de France	G14-A	G17d-AP	12 + 2	2005	19,8	g + m
Gaz de France	G17a-S1	G17d-AP	6 + 92,5 mm	2005	5,67	g + c
Gaz de France	K2b-A	D15-FA-1/L10-A NGT-pipe (s)	12	2005	2,8	
NAM	K17-FA-1	K14-FB-1	16 * 2	2005	14,4	g + m
Total	L4-G	L4-A	6 + 4	2005	9,6	g + c
ATP	L6d-2	G17d-AP	6 + 73 mm	2005	40	g + c
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P11-B-TMLS	16	2005	1,5	o
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P12-SW	8	2005	29	g
ATP	L6d	G17d-AP	6 * 73 mm	2006	40	g + c
CH4 Limited	grens blok J6	J6-CT	10 * 1,5	2006	18,3	g + m
Gaz de France	G16A-A	G17d-AP	10 * 2	2006	17,85	g + m
Gaz de France	Minke	D15-FA-1	8 , 90,6 mm	2006	15,1	g + c
Britain						
Grove	Grove field	J6-CT	10 * 2	2006	13,4	g + m
NAM	K17-FA-1	K14-FB-1	16 * 2	2006	14,4	g + m
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P11-B-TMLS	16	2006	1,5	o
Petro-Canada	P11-B-Ruyter	P12-SW	8	2006	29	g
Total	L4G	L4-PA	6 , 92 mm	2006	10,6	g + c
Wintershall	L5-C	L8-P4	10 , 82 mm	2006	8,1	g + 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	0,0	384,0
61	476,0	0,0	476,0
62	538,0	0,0	538,0
63	603,0	0,0	603,0
64	876,0	0,0	876,0
1965	1818,0	0,0	1818,0
66	3564,0	0,0	3564,0
67	7423,0	0,0	7423,0
68	14889,0	0,0	14889,0
69	23097,0	0,0	23097,0
1970	33418,0	7,9	33425,9
71	46248,0	2,4	46250,4
72	61661,0	1,4	61662,4
73	74766,0	7,8	74773,8
74	88359,0	14,6	88373,6
1975	93924,0	963,3	94887,3
76	98307,0	3092,7	101399,7
77	95603,0	5479,6	101082,6
78	86475,0	6298,5	92773,5
79	85862,0	10925,5	96787,5
1980	78209,0	12102,0	90311,0
81	70928,0	11798,3	82726,3
82	60004,0	11073,3	71077,3
83	61533,0	13172,2	74705,2
84	59352,0	15787,3	75139,3
1985	64573,0	16070,9	80643,9
86	58480,0	15549,0	74029,0
87	58089,0	17271,4	75360,4
88	49092,0	17591,2	66683,2
89	52570,0	19300,0	71870,0
1990	54585,0	17856,0	72441,0
91	63724,0	18686,3	82410,3
92	65702,0	17279,0	82981,0
93	66154,0	17851,4	84005,4
94	54863,0	23536,9	78399,9
1995	53643,0	24706,9	78349,9
96	62295,0	27350,6	89645,6
97	54261,0	27581,0	81842,0
98	52764,0	27141,0	79905,0
99	42823,0	29207,0	72030,0
2000	40320,2	27473,9	67794,1

Jaar	Territoir	Continentaal plat	Totaal
01	43220,8	29043,1	72263,9
02	44472,4	26770,1	71242,5
03	45257,1	23508,0	68765,1
04	48422,3	29121,7	77544,0
2005	48019,2	25097,2	73116,4
2006	45561,5	25179,9	70741,4
Totaal	2317208,5	593899,5	2911109,4

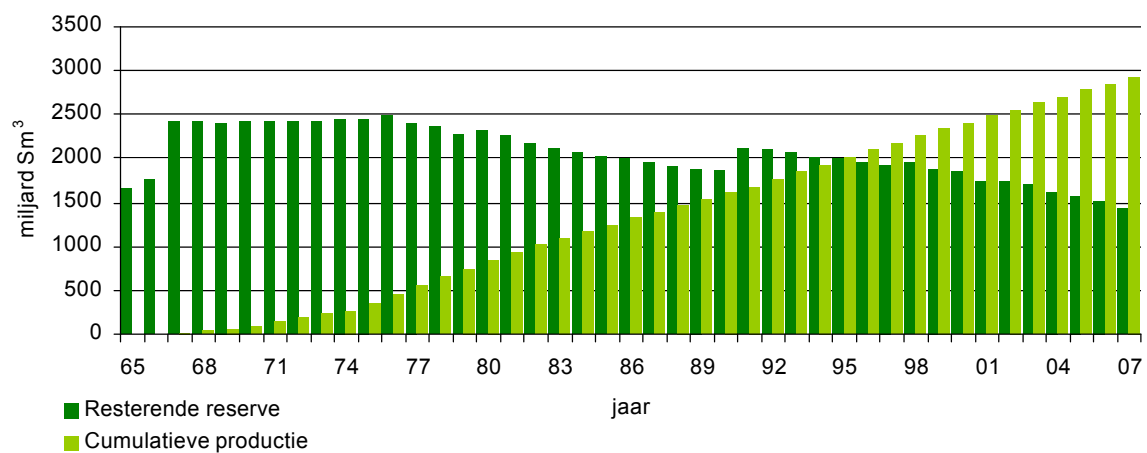
Aardgasproductie 1960-2006



AARDGASRESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljarden Sm³

Jaar	Territoir	Continentaal plat			Totaal		
		per 1 januari	verwachte reserve	cumulatieve productie	verwachte reserve	cumulatieve productie	cumulatieve productie
1974		2 243	271,2	211	0,0	2 454	271,2
1975		-	359,6	-	0,0	-	359,6
76		2 137	453,5	340	1,0	2 477	454,5
77		2 030	551,8	367	4,1	2 397	555,9
78		1 996	646,9	363	9,6	2 359	656,5
79		1 928	732,9	343	15,9	2 271	748,8
1980		2 023	818,3	304	26,8	2 327	845,1
81		1 953	896,5	298	38,9	2 251	935,4
82		1 899	967,4	275	50,7	2 174	1 018,1
83		1 845	1 027,4	272	61,8	2 117	1 089,2
84		1 809	1 088,9	271	74,9	2 080	1 163,8
1985		1 754	1 148,3	281	90,7	2 035	1 239,0
86		1 704	1 121,9	290	106,8	1 994	1 319,7
87		1 655	1 271,3	300	122,3	1 955	1 393,6
88		1 607	1 330,8	303	139,6	1 910	1 470,4
89		1 557	1 380,0	320	157,2	1 877	1 537,2
1990		1 524	1 432,6	341	176,5	1 865	1 609,1
91		1 780	1 487,1	333	194,4	2 113	1 681,5
92		1 739	1 550,9	347	213,0	2 086	1 763,9
93		1 705	1 616,6	356	230,3	2 061	1 846,9
94		1 658	1 682,7	352	248,2	2 010	1 930,9
1995		1 663	1 737,6	334	271,7	1 997	2 009,3
96		1 631	1 791,2	321	296,4	1 952	2 087,7
97		1 587	1 853,5	343	323,8	1 930	2 177,3
98		1 574	1 907,7	373	351,4	1 947	2 259,1
99		1 533	1 960,6	360	378,5	1 893	2 339,0
2000		1 499	2 001,3	337	407,7	1 836	2 409,0
01		1 447	2 043,7	330	435,1	1 777	2 478,8
02		1 406	2 086,9	333	464,2	1 738	2 551,0
03		1 362	2 131,4	327	491,0	1 689	2 622,3
04		1 357	2 176,7	258	514,1	1 615	2 690,7
2005		1 305	2 223,6	267	543,6	1 572	2 767,3
06		1 285	2 271,6	225	568,7	1 510	2 840,3
07		1 233	2 317,2	206	593,9	1 439	2 911,1

Gas reserves en cumulatieve productie (1 januari), 1965 - 2007



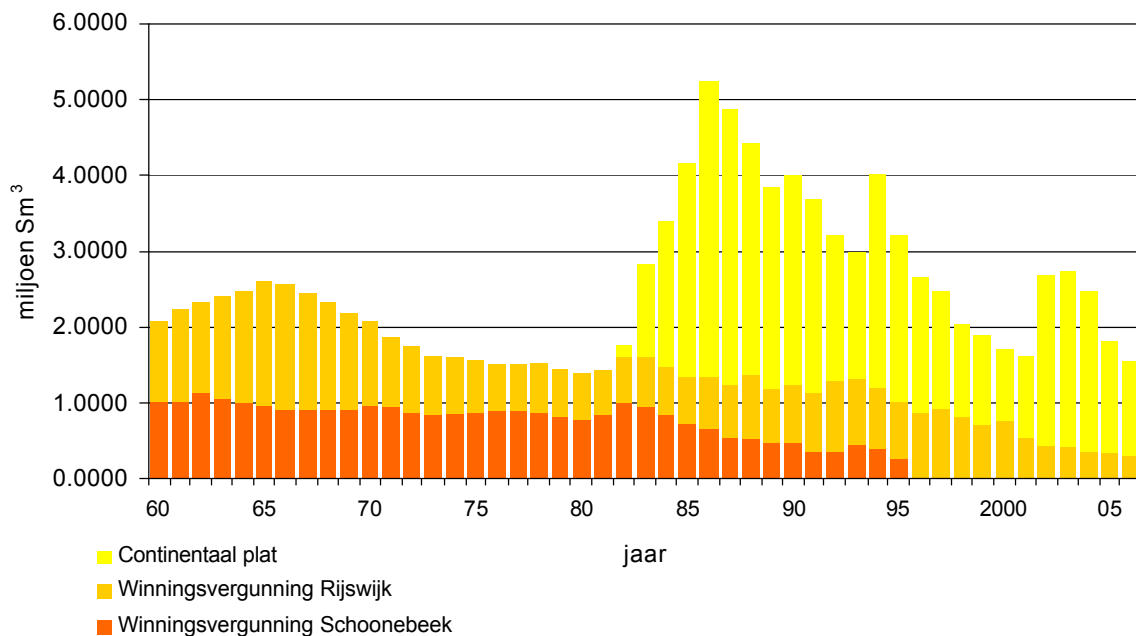
AARDOLIEPRODUCTIE in 1 000 Sm³

Jaar	Winningsvergunning Schoonebeek	Winningsvergunning Rijswijk	Continentaal plat	Totaal
t/m 1969	21 662,0	13.776 0	--	35 438,0
1970	976,0	1 112,2	--	2 088,2
71	940,7	926,8	--	1 867,5
72	856,3	883,1	--	1 739,4
73	838,2	787,4	--	1 625,6
74	878,0	715,5	--	1 593,5
1975	877,0	671,5	--	1 548,5
76	891,9	605,2	--	1 497,1
77	890,8	617,8	--	1 508,6
78	862,3	667,8	--	1 530,1
79	820,4	615,6	--	1 436,0
1980	778,9	617,7	--	1 396,6
81	839,2	596,5	--	1 435,7
82	987,9	625,3	159,7	1 772,9
83	960,0	655,6	1 209,1	2 824,7
84	846,9	615,6	1 921,7	3 384,2
1985	734,5	602,8	2 825,4	4 162,7
86	658,9	688,8	3 889,7	5 237,4
87	556,4	692,5	3 607,8	4 856,7
88	536,0	844,9	3 032,9	4 413,8
89	464,3	731,6	2 634,5	3 830,4
1990	463,0	784,9	2 744,5	3 992,4
91	366,0	777,3	2 527,9	3 671,2
92	379,3	907,3	1 920,7	3 207,3
93	454,0	849,0	1 709,8	3 012,8
94	406,4	811,4	2 804,8	4 022,6
1995	268,3	760,9	2 182,1	3 209,3
96	23,2	856,5	1 767,2	2 647,0
97	-	917,6	1 556,8	2 474,4
98	-	810,4	1 218,9	2 029,3
99	-	714,6	1 173,2	1 887,8
2000	-	776,1	936,4	1 712,5

01	-	542,2	1 085,4	1 627,6
02	-	439,0	2 236,4	2 675,4
03	-	416,2	2 324,6	2 740,0
04	-	381,3	2 081,7	2 463,0
2005	-	335,4	1 489,7	1 825,1
06		322,2	1 238,3	1 560,5
Totaal	40216,8	39452,5	50279,2	129945,8

Door een correctie is de productie van de winningsvergunning Rijswijk voor de periode 1959 – 1970 met 1,811 miljoen m³ verminderd ten opzichten van de voorgaande jaarverslagen.

Aardolieproductie 1960 - 2006

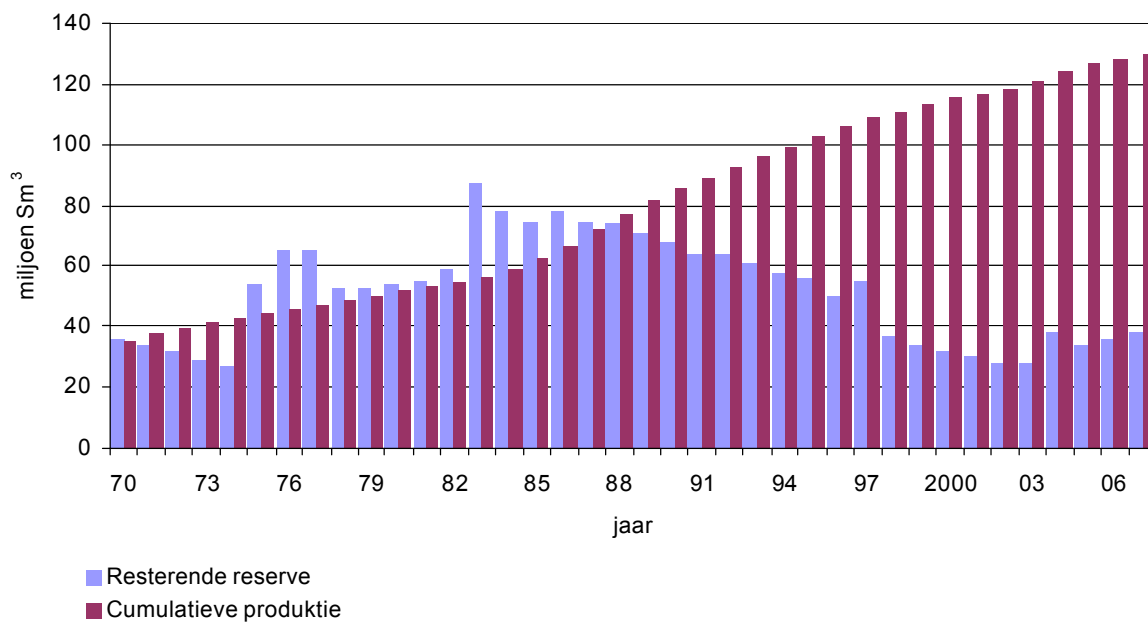


AARDOLIERESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljoen Sm³

Jaar	Territoir	Continentaal plat		Totaal			
		per 1 januari	verwachte reserve	cumulatieve productie	verwachte reserve	cumulatieve productie	
1970						35,4	35,4
71						37,5	37,5
72						39,4	39,4
73						41,1	41,1
74	27					42,8	42,8
1975	40					44,4	44,4
76	51					45,9	45,9
77	49					47,4	47,4
78	46					48,9	48,9
79	44					50,4	50,4
1980	43					51,9	51,9
81	41					53,3	53,3
82	39					54,7	54,7
83	38					56,3	56,5
84	37					57,9	59,3
1985	41					59,4	62,7
86	42					60,7	66,8
87	40					62,1	72,1
88	41					63,3	76,9
89	39					64,7	81,4
1990	41					65,9	85,2
91	40					67,2	89,2
92	38					68,3	92,9
93	37					69,6	96,1
94	35					70,9	99,1
1995	34					72,1	103,1
96	33					73,1	106,3
97	33					74,0	109,0
98	12					74,9	111,4
99	8					75,7	113,5
2000	7					76,5	115,3
01	6					77,2	117,1
02	5					77,8	118,7
03	5					78,2	121,4
04	21					78,6	124,1
2005	19					79,0	126,6
06	23					79,3	128,4
07	24					79,7	129,9

Deze tabel is gecorrigeerd voor de cumulatieve afrondingsfout

Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoen Sm³ 1970 – 2007



AARDGASBATEN 1960 – 2011

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

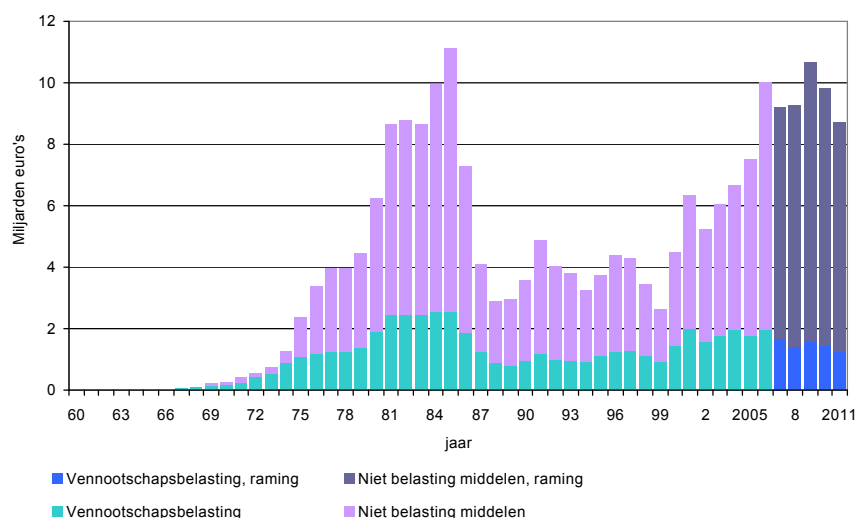
Jaar	Niet belasting middelen (10 ⁹ €)	Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €)	Totaal (10 ⁹ €)
01	4.37	1.98	6.35
02	3.67	1.58	5.25
03	4.31	1.74	6.05
04	4.74	1.94	6.68
2005	5.78	1.73	7.51
06	8,05	1,94	9,99
Prognose			
07	7,55	1,65	9,20
08	7,90	1,40	9,30
09	9,05	1,60	10,65
2010	8,40	1,45	9,85
11	7,45	1,25	8,70

De baten zijn hier weergegeven op zogenaamde transbasis. Dit betekent dat de baten zijn toegerekend aan het jaar waarin de transacties waar de baten op gebaseerd zijn, plaatshebben. De daadwerkelijke ontvangst van de baten door de Staat (kasbasis) vindt met enige vertraging hierop plaats.

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

De ramingen voor de jaren 2007 tot en met 2011 zijn onder andere gebaseerd op olieprijsscenario's van het CPB. Voor 2007 en 2008 is geraamd met het olieprijsscenario van het Centraal Economisch Plan 2007. De prijs is voor beide jaren 55\$ per vat. De prijzen daarna zijn gebaseerd op de Economische Verkenning 2008-2011 van september 2006. Deze prijzen zijn 65\$ in 2009, 62,5\$ in 2010 en 60\$ in 2011.

Aardgasbaten, 1960 – 2011



INSTANTIES BETROKKEN BIJ MIJNBOUWACTIVITEITEN

Ministerie van Economische Zaken, Directie Energiemarkt
--

Werkt aan ...

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

Via ...

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

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

Bezuidenhoutseweg 30
2594 AV 's-Gravenhage

Postbus 20101
2500 EC 's Gravenhage

Telefoon : 070-3798911
Fax : 070-3794081
E-mail : ezpost@minez.nl
www.minez.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, bedoelt in artikel 1, onder c, van de Mijnbouwwet.

Verkenningvergunning:

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

Opsporingsvergunning:

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

Winningsvergunning:

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

Seismiek:

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

Boringen:

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

Normaal m³: Aardgas- en aardoliereserves zijn weergegeven in m³ bij een druk van 101,325 kPa (of 1,01325 bar) en 0°C. Deze m³ wordt als normaal m³ omschreven in norm nr. 5024-1976(E) van de International Organization for Standardization (ISO), en gewoonlijk afgekort met Nm³.

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

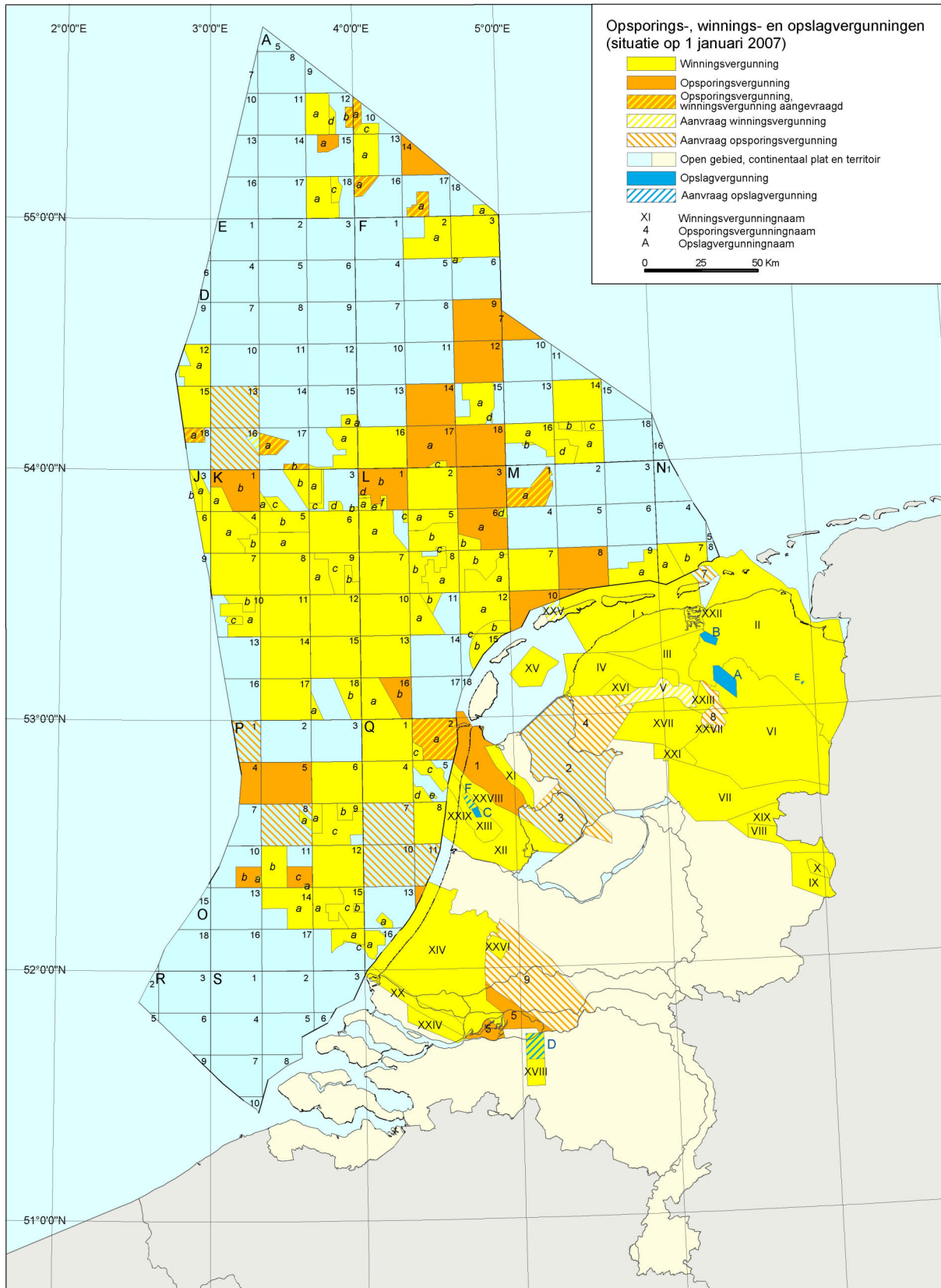
* In de energie omreken tabel moet onder de energiewaarde van een MWh elektriciteit, de energie-inhoud van een geproduceerde eenheid elektriciteit worden verstaan. Om deze eenheid elektriciteit te kunnen produceren is meer energie nodig. De omvang van deze benodigde hoeveelheid energie hangt af van het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

BIJLAGEN

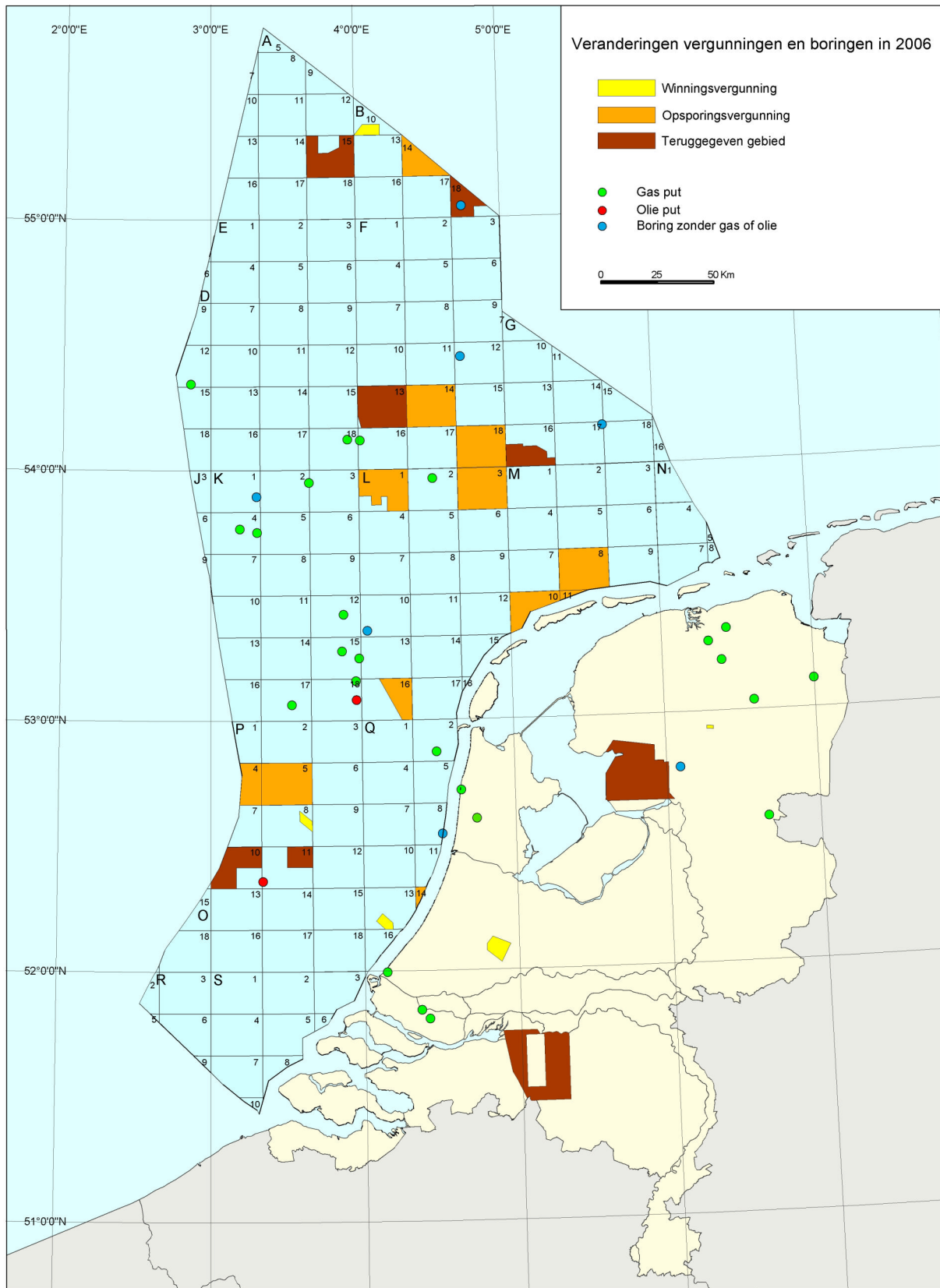
Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2007

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

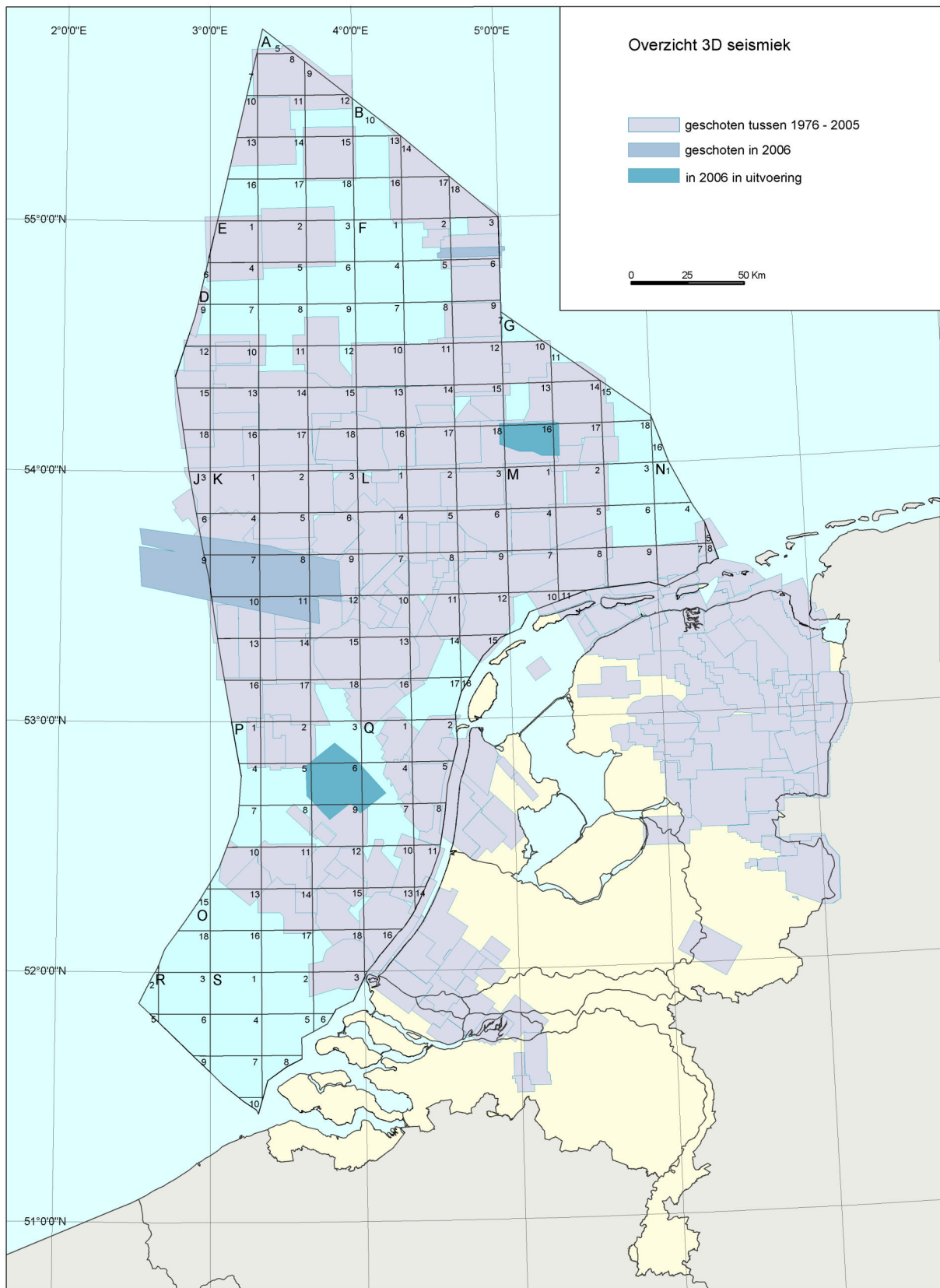
Opsporingsvergunningen		Winningsvergunningen	
1	Schagen	I	Noord-Friesland
2	IJsselmeer	II	Groningen
3	Markerwaard	III	Tietjerksteradeel
4	Zuid-Friesland II	IV	Leeuwarden
5	Andel III	VI	Drenthe
6	Andel IV	VII	Schoonebeek
		VIII	Tubbergen
		IX	Twenthe
		X	Rossum-de Lutte
		XI	Slootdorp
		XII	Middelie
		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
		XXVI	Papekop
		XXVII	Oosterwolde
Aangevraagde opsporingsvergunning		Aangevraagde winningsvergunning	
7	Schiermonnikoog-Noord	V	Akkrum
8	Oosterwolde Haulerwijk	XXV	Terschelling
9	Utrecht		
Opslagvergunning		Aangevraagde Opslagvergunning	
A	Norg	D	Waalwijk-Noord
B	Grijpskerk	F	Bergermeer
C	Alkmaar		
E	Zuidwending		



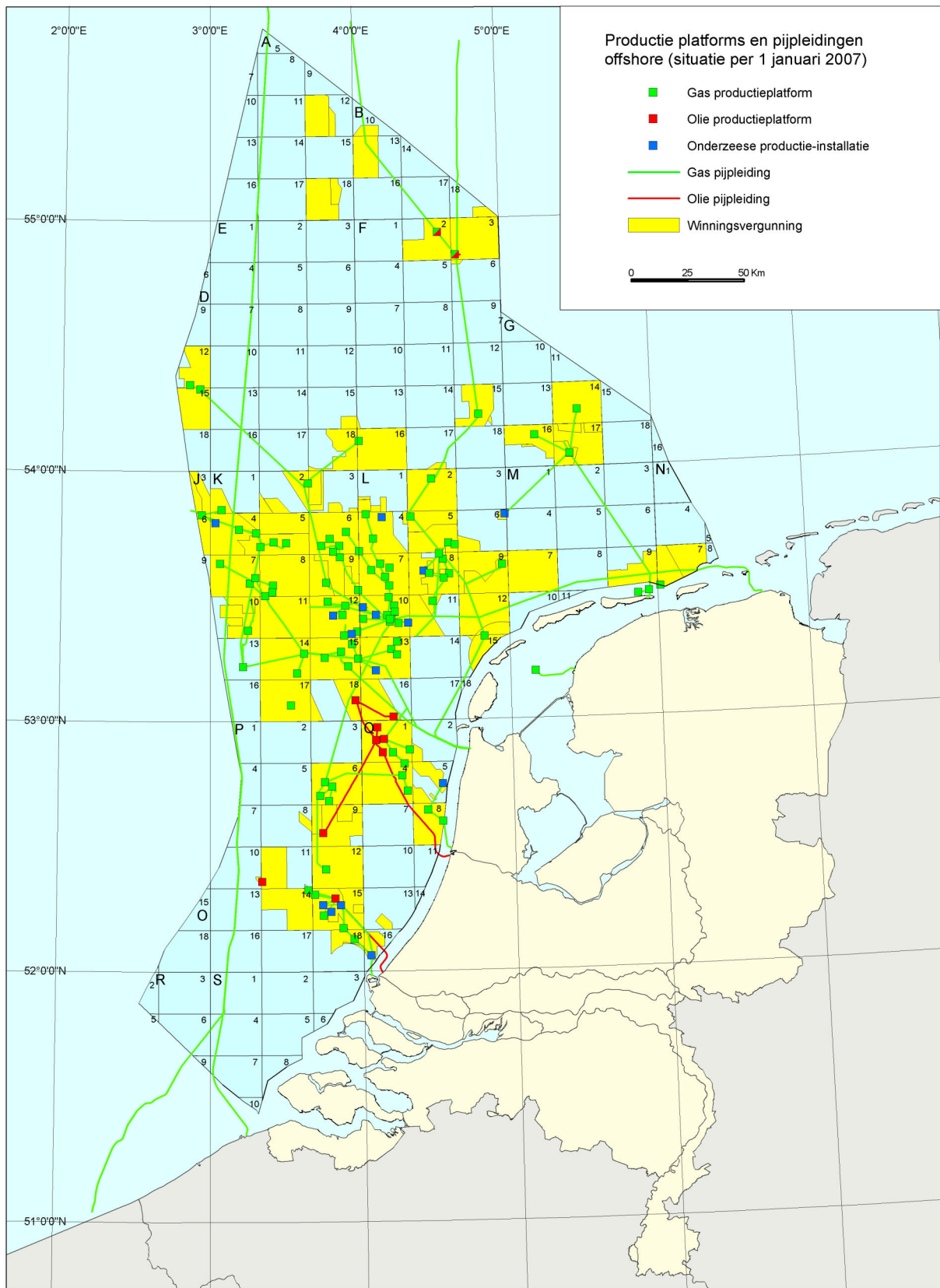
Boringen en veranderingen in vergunnings situatie in 2006



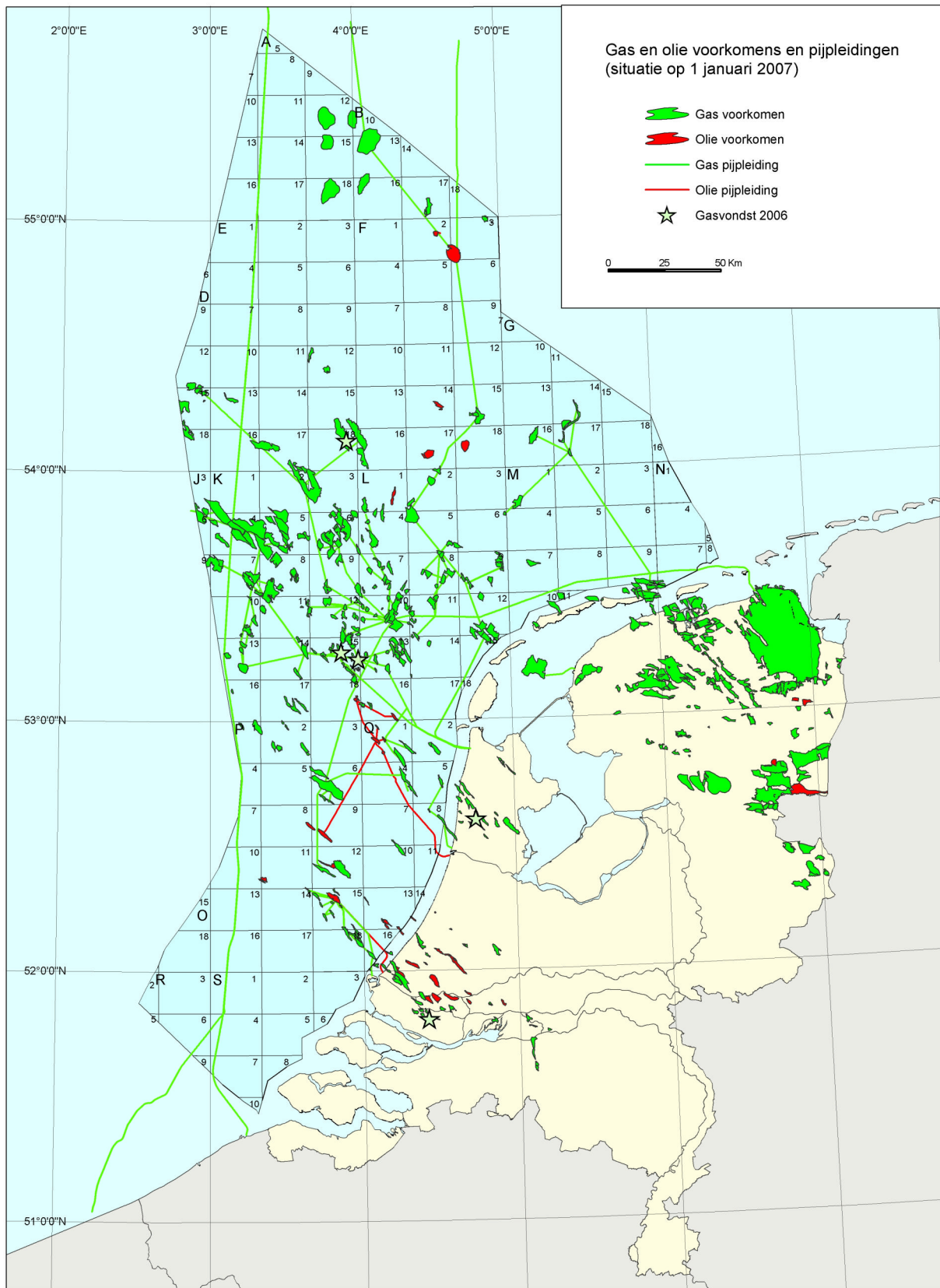
Overzicht 3D seismiek



Productieplatforms en pijpleidingen



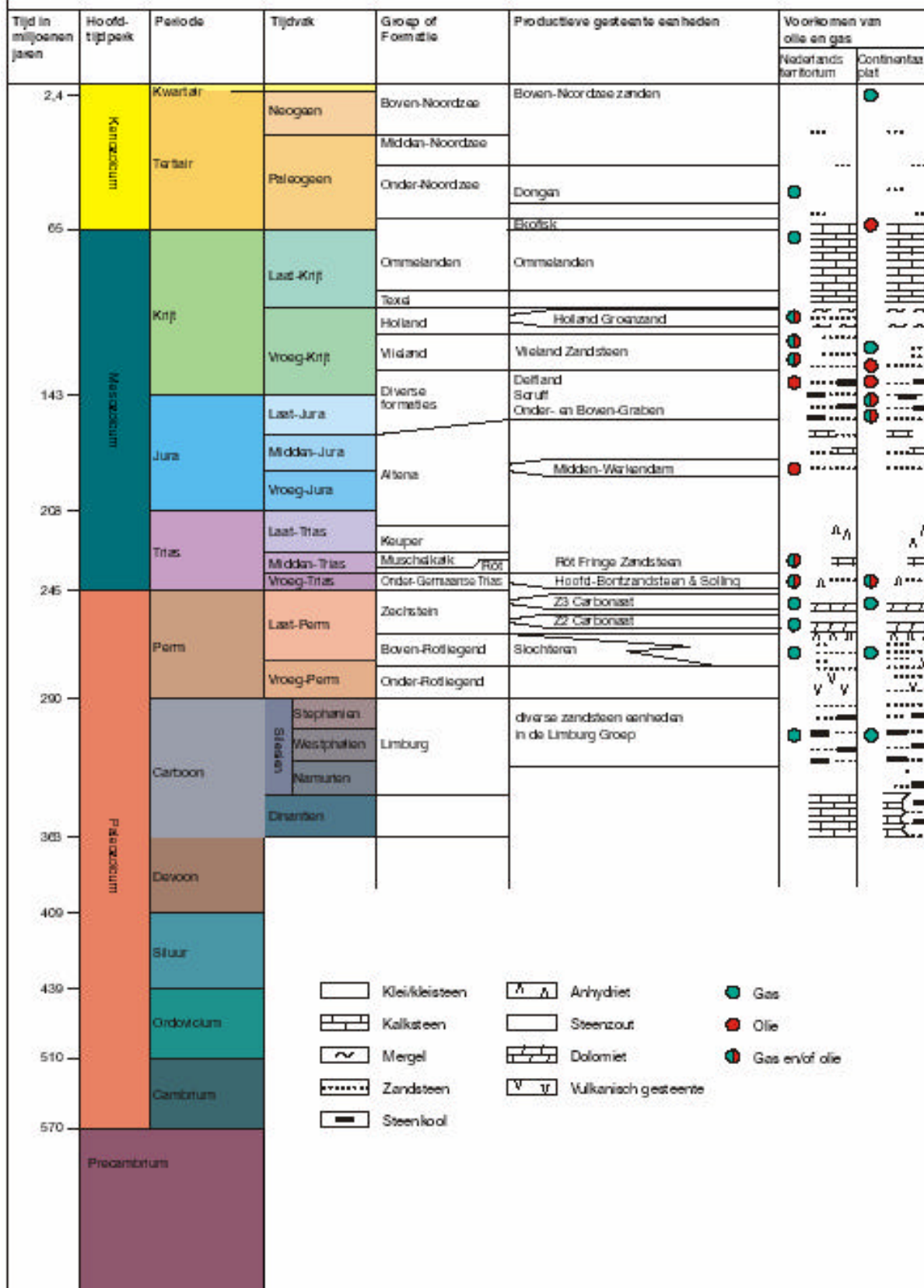
Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2007



Geologische tijdtabel

Geologische tijdtabel

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



Mijnrechtelijke kaart

