

DELSTOFFEN EN AARDWARMTE IN NEDERLAND

Jaarverslag 2008

Een overzicht van opsporings- en winningsactiviteiten en van ondergrondse gasopslag.

Ten Geleide

De interesse voor het gebruik van de diepe ondergrond is in 2008 sterk toegenomen. Dit blijkt o.a. uit het grote aantal vergunning aanvragen voor de opsporing van aardwarmte. Ook treedt er een diversificatie op met betrekking tot opslag. Naast de groeiende belangstelling voor aardgasopslag zijn er zowel vanuit het beleid als de markt ontwikkelingen op het gebied van opslag van CO₂, stikstof, warmte en zout water.

Traditioneel rapporteert dit jaarverslag over de activiteiten en resultaten van de opsporing en winning van koolwaterstoffen in Nederland. Gezien bovenstaande ontwikkelingen is er voor gekozen dit jaarverslag een bredere horizon te geven. Met ingang van dit jaar wordt de rapportage uitgebreid met de opsporing en winning van steenzout en aardwarmte en de ondergrondse opslag van stoffen (aardgas, stikstof, CO₂ en water). Daarmee worden alle opsporings-, winnings en opslagactiviteiten in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat, vallend onder het regime van de Mijnbouwwet, gezamenlijk gerapporteerd.

Het eerste deel van het jaarverslag gaat in op de ontwikkelingen in het jaar 2008. Zoals in voorgaande jaren richt deel zich op de opsporing, winning en de ondergrondse opslag van koolwaterstoffen. Dit betreft een overzicht van de veranderingen in de aardgas- en aardolievoorraden gedurende 2008 en de daaruit volgende situatie per 1 januari 2009. In dit deel is ook een prognose voor de winning van aardgas voor de komende 25 jaar opgenomen. Vervolgens geeft een aantal tabellen inzicht in ontwikkelingen gedurende 2008 op het gebied van vergunningen en opsporingsinspanningen (seismisch onderzoek en boringen). Een overzicht van de gewonnen hoeveelheden aardgas, condensaat en aardolie en de gasstromen in de opslagfaciliteiten gedurende 2008 sluit de rapportage over de koolwaterstoffen af.

Nieuw in dit deel van de rapportage zijn de hoofdstukken over de opsporing en winning van steenzout en aardwarmte. Vooral opsporing en winning van aardwarmte is een nieuwe activiteit in Nederland. Tevens is een hoofdstuk over opslag van stoffen toegevoegd.

Het tweede deel van het jaarverslag geeft in een aantal overzichten de situatie per 1 januari 2009 en ontwikkelingen gedurende de afgelopen decennia weer.

Tenslotte zijn er in de bijlagen overzichtskaarten opgenomen, die de stand van zaken per 1 januari 2009 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 bevat ondermeer de gegevens die de Minister van Economische Zaken conform artikel 125 van de Mijnbouwwet aan de beide Kamers der Staten-Generaal moet verstrekken.

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.

Den Haag, juni 2009.

INHOUD

| | |
|---|----|
| Ten geleide | 3 |
| Kerngegevens 2008 | 9 |
| 1. Aardgasvoorraad en toekomstig binnenlands aanbod | 11 |
| 2. Aardolievoorraad | 24 |
| 3. Vergunningen, nederlands territorium per 1 januari 2009 | 26 |
| 4. Vergunningen, nederlands continentaal plat per 1 januari 2009..... | 28 |
| 5. Vergunningen, maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2008 | 32 |
| 6. Seismisch onderzoek..... | 34 |
| 7. Olie- en gasboringen, beëindigd in 2008..... | 35 |
| 8. Platforms en pijpleidingen, continentaal plat | 38 |
| 9. Gas- en oliewinning | 39 |
| 10. Ondergrondse gasopslag..... | 47 |
| 11. Steenkolen..... | 49 |
| 12. Steenzout | 50 |
| 13. Aardwarmte | 52 |

OVERZICHTEN

| | |
|--|-----|
| 1. Aardgas en olievoorkomens, naar status per 1 januari 2009..... | 57 |
| 2. Opsporingsvergunningen, nederlands territorium per 1 januari 2009 | 69 |
| 3. Winningsvergunningen, nederlands territorium per 1 januari 2009 | 70 |
| 4. Opslagvergunningen, nederlands territorium per 1 januari 2009..... | 72 |
| 5. Opsporingsvergunningen, nederlands continentaal plat per 1 januari 2009 | 73 |
| 6. Winningsvergunningen, nederlands continentaal plat per 1 januari 2009..... | 77 |
| 7. Verdeling blokken, nederlands continentaal plat per 1 januari 2009..... | 85 |
| 8. Seismisch onderzoek..... | 92 |
| 9. Olie- en gasboringen, aantal boringen nederlands territorium..... | 94 |
| 10. Olie- en gasboringen, aantal boringen nederlands continentaal plat | 95 |
| 11. Grafische weergave boringen territorium en continentaal plat..... | 96 |
| 12. Platforms, nederlands continentaal plat per 1 januari 2009..... | 98 |
| 13. Pijpleidingen, nederlands continentaal plat per 1 januari 2009..... | 102 |
| 14. Aardgasproductie in miljoen sm ³ | 107 |
| 15. Aardgasreserves en cumulatieve productie in miljarden sm ³ | 109 |
| 16. Aardolieproductie in 1 000 sm ³ | 111 |
| 17. Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoen sm ³ | 113 |
| 18. Aardgasbaten 1960 – 2013..... | 115 |
| 19. Instanties betrokken bij mijnbouwactiviteiten..... | 117 |
| 20. Toelichting op enkele begrippen | 119 |

BIJLAGEN

| | |
|---|-----|
| 1. Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2008..... | 126 |
| 2. Boringen en veranderingen in vergunnings situatie in 2008..... | 128 |
| 3. Overzicht 3d seismiek..... | 130 |
| 4. Productieplatforms en pijpleidingen | 132 |
| 5. Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2009 | 134 |
| 6. Steenkool winningsvergunningen per 1 januari 2009..... | 136 |
| 7. Steenzout winningsvergunningen per 1 januari 2009..... | 138 |
| 8. Aardwarmte vergunningen per 1 januari 2009 | 140 |
| 9. Geologische tijdtabel | 142 |
| 10. Mijnrechtelijke kaart..... | 144 |

In dit jaarverslag worden de aardgas- en aardoliehoeveelheden weergegeven in standaard m³, afgekort als Sm³. “Standaard” heeft betrekking op de referentiecondities 15°C en 101,325 kPa.

In enkele gevallen worden aardgashoeveelheden weergegeven in:

-Normaal m³ (Nm³). “Normaal” heeft betrekking op de referentiecondities 0°C en 101,325 kPa.

-Gronings aardgasequivalent (m³Geq) van 35,17 Megajoules bovenwaarde per m³ van 0°C en 101,325 kPa.

In die gevallen wordt dat expliciet in de tekst aangegeven.

KERNGEGEVENS 2008

Aardgas- en aardolievoorraad

De raming van de aardgasvoorraad per 1 januari 2009 bedraagt 1346 miljard Sm³. Hiervan bevindt zich 1033 miljard Sm³ in het Groningen voorkomen. De kleine velden op het Nederlands territorium bevatten 130 miljard Sm³ aardgas en die op het Nederlandse deel van het Continentaal plat 183 miljard Sm³.

De aardolievoorraad komt uit op 34,3 miljoen Sm³, waarvan 25,2 miljoen Sm³ op het Nederlands territorium en 9,1 miljoen Sm³ op het Continentaal plat.

Vergunningen koolwaterstoffen

In 2008 zijn op het Nederlands territorium drie opsporingsvergunningen aangevraagd. De opsporingsvergunning Friesland II is vervallen. Er is één nieuwe winningsvergunning verleend: Andel III. Op het Continentaal plat zijn zes opsporingsvergunningen aangevraagd, vijftien verleend, vier verlengd en twee gesplitst. Tevens is er één winningsvergunning aangevraagd, één verleend en twee vervallen. Zie hoofdstuk 3 en 4 en de bijlagen 1 en 2.

Boringen

In totaal zijn achtentwintig boringen naar olie en gas verricht. Dat zijn er drie minder dan in 2007. Er zijn in 2008 negen exploratieboringen verricht, waarvan er één olie én gas en vijf gas hebben aangetroffen. Dit betekent een technisch succespercentage van 67%.

Voorts zijn er vier evaluatieboringen en veertien productieboringen gezet (Territorium en Continentaal plat samen). Er is één injectieput geboord. Zie hiervoor ook hoofdstuk 7 en bijlage 2.

Aardgaswinning

In 2008 bedroeg de aardgasproductie uit de Nederlandse gasvelden 80,0 miljard Sm³, 54,7 miljard Sm³ van het Territorium en 25,2 miljard Sm³ van het Continentaal plat. Van de totale productie kwam 36,5 miljard Sm³ uit kleine velden en 43,5 miljard Sm³ uit het Groningen gasveld. De totale productie in 2008 is daarmee 17% hoger dan in 2007. Zie hoofdstuk 9 voor uitgebreide overzichten.

Aardoliewinning

In 2008 werd in totaal 2,10 miljoen Sm³ olie gewonnen, 16% minder dan in 2007. De voorkomens op het Territorium produceerden 0,26 miljoen Sm³, vrijwel gelijk aan 2007. De productie op het Continentaal plat nam met 18% af tot 1,84 miljoen Sm³. De gemiddelde olieproductie in 2008 bedroeg ongeveer 5760 Sm³ per dag. Zie ook hoofdstuk 9

Gasopslag

In 2008 is er één nieuwe opslagvergunning aangevraagd. Drie aardgasopslagfaciliteiten zijn in operatie. In het totaal is er 5,4 miljard Sm³ geïnjecteerd terwijl er 4,4 miljard Sm³ geproduceerd is. Zie hoofdstuk 10 voor details.

Steenkool

In 2008 hebben zich geen ontwikkelingen voorgedaan m.b.t. steenkoolwinning. Het aantal winningsvergunningen dat van kracht is bedraagt 5. Zie hoofdstuk 11.

Steenzout

In 2008 zijn er twee nieuwe winningsvergunningen aangevraagd. Eén winningsvergunning is verleend. In het totaal zijn er tien winningsvergunningen van kracht per 1 januari 2009. De productie van steenzout bedroeg in 2008 6,7 miljoen ton. Hoofdstuk 12 geeft de volledige overzichten.

Aardwarmte

Naar aanleiding van het succes van de eerste aardwarmte doublet in het Westland zijn er in 2008 vierentwintig opsporingsvergunningen aangevraagd. Daarnaast is er ook één verleend. Eén winningsvergunning is aangevraagd en er is ook één winningsvergunning verleend (Bleiswijk). Zie hoofdstuk 13.

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 2009 en de veranderingen in de voorraad ten opzichte van 1 januari 2008. De systematiek op basis waarvan de aardgasvoorraad is vastgesteld wordt hieronder kort toegelicht. Vervolgens wordt ingegaan op de verwachting van de jaarlijkse binnenlandse aardgasproductie voor de komende 25 jaar (2009 tot 2034).

De uitvoerder (operator) verstrekt jaarlijks op basis van de Mijnbouwwet, per voorkomen, een overzicht van ondermeer de resterende reserves en de te verwachten resterende productie. Sinds 1 juni 2007 worden de verwachtingen van de productie voor de gehele resterende productieduur per voorkomen per jaar aan de Minister gerapporteerd (artikel 113 Mijnbouwbesluit). Deze gegevens vormen het uitgangspunt bij het vaststellen van de aardgasvoorraad en van de prognose van 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 *aangevoerde voorkomens*, ofwel de *aangevoerde gasvelden*. Een groot aantal van deze voorkomens is al ontwikkeld (in productie) waardoor nog maar een deel van de oorspronkelijke hoeveelheid winbaar gas resteert. Dit nog resterende winbare volume aardgas in de *aangevoerde voorkomens* heet de *rasterende reserve*.

Er is echter ook 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 bepaald; dit is het *exploratiepotentieel*, of ook wel 'de prospectiviteit'.

ONTDEKTE VOORRADEN

Per 1 januari 2009 kende Nederland 420 ontdekte aardgasvoorkomens (zie tabel 1). Het grootste deel hiervan (234) is ontwikkeld. Momenteel zijn 230 voorkomens in productie en 4 operationeel als gasopslagfaciliteit. Momenteel zijn er 125 voorkomens (nog) niet ontwikkeld, hiervan wordt verwacht dat er 53 binnen vijf jaar in productie zullen worden genomen. Van de overige 72 voorkomens is het onzeker of deze zullen worden ontwikkeld. De productie van 61 voorkomens is (tijdelijk) gestaakt.

Ten opzichte van 1 januari 2008 is het aantal velden met 14 toegenomen. Hiervan zijn er 5 nieuwe vondsten (zie tabel 5), 7 velden zijn afsplitsingen van bestaande velden (waaronder het Friesland veld waarvan de 7 voorkomens in het vervolg als afzonderlijke eenheden worden aangemerkt) en 2 velden die in 2007 abusievelijk niet in het overzicht waren opgenomen.

Tabel 1: Aantal aangetoonde aardgasvoorkomens geclassificeerd naar status per 1 januari 2009

| Status voorkomens | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|--------------------------------|------------|-------------------|------------|
| I. Ontwikkeld | | | |
| a. in productie | 103 | 127 | 230 |
| b. aardgasopslag | 4 | 0 | 4 |
| II. Niet ontwikkeld | | | |
| a. Productiestart 2009-2013 | 15 | 38 | 53 |
| b. overige | 30 | 42 | 72 |
| III. Productie gestaakt | | | |
| Tijdelijk gestaakt | 6 | 6 | 12 |
| Gestaakt | 22 | 27 | 49 |
| Totaal | 180 | 240 | 420 |

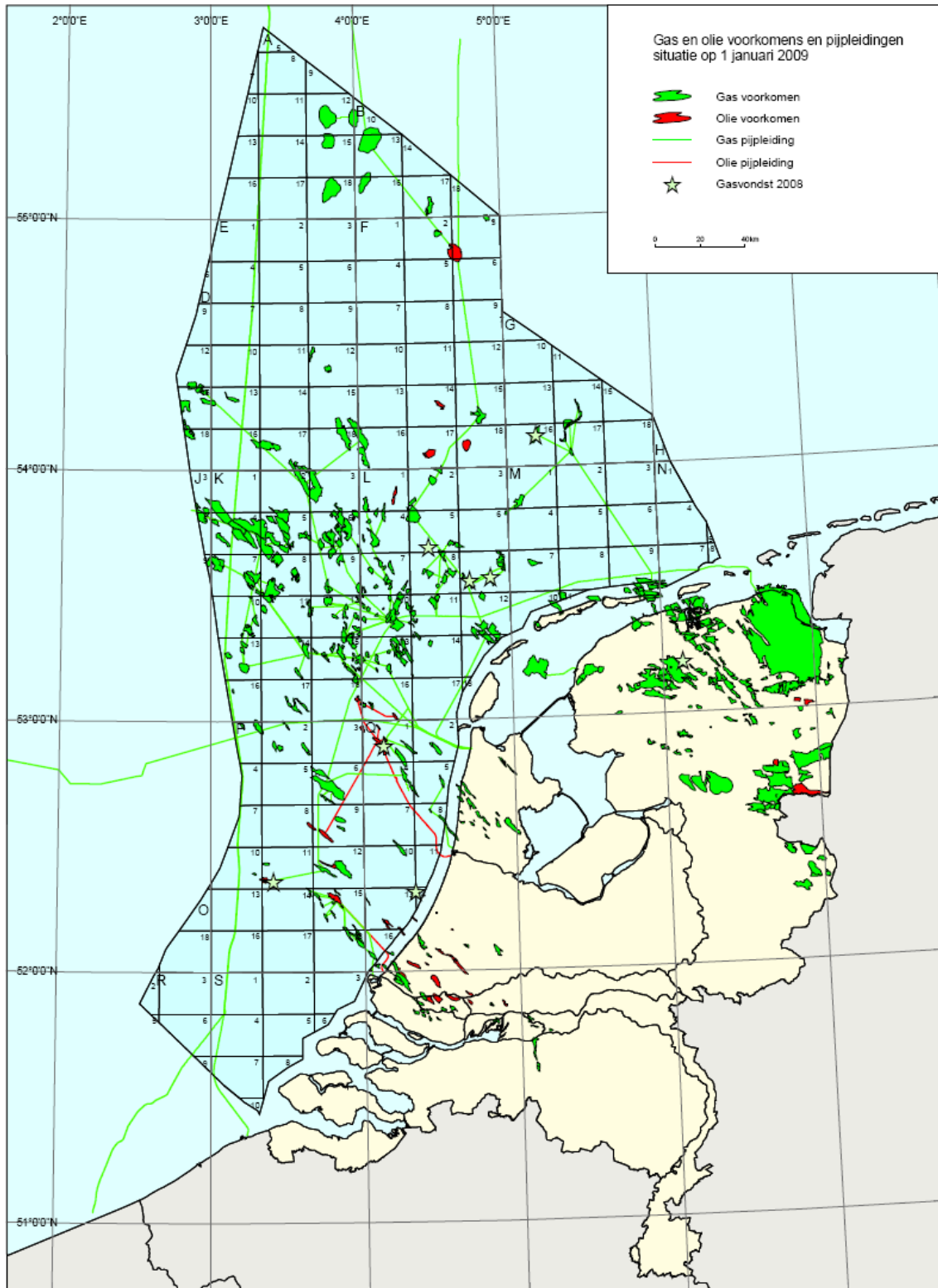
Tabel 2 geeft de voorkomens met een statusveranderingen van 2007 t.o.v. 2008. Een lijst van alle voorkomens gegroepeerd naar status en met vermelding van operator en vergunning is opgenomen als Overzicht 1 (tweede deel van dit jaarverslag). Voor alle ontwikkelde voorkomens is conform de Mijnbouwwet een winningsplan of opslagplan ingediend.

Tabel 2. Aardgasvoorkomens met in 2008 gewijzigde de status van ontwikkeling.

| Voorkomen | Maatschappij | Vergunning | Status 2008 | Status 2007 |
|--------------------|---------------|-------------------|-------------|-----------------|
| Burum | NAM | Tietjerksteradeel | NP>5 | NP<5 |
| Donkerbroek | NAM | Donkerbroek | NP<5 | NP>5 |
| Egmond-Binnen | NAM | Middelie | NP>5 | NP<5 |
| Groet | TAQA | Bergen II | T | W |
| Harkema | NAM | Tietjerksteradeel | NP<5 | Aangetoond 2008 |
| Harlingen Up.Cret. | Vermilion | Leeuwarden | T | W |
| Houwerzijl | NAM | Groningen | T | W |
| Langebrug | NAM | Groningen | NP>5 | NP<5 |
| Lauwersoog | NAM | Noord-Friesland | W | NP<5 |
| Marumerlage | NAM | Groningen | NP>5 | NP<5 |
| Norg-Zuid | NAM | Drenthe | U | W |
| Oostrum | NAM | Noord-Friesland | W | U |
| Surhuisterveen | NAM | Groningen | W | NP<5 |
| Vierhuizen | NAM | Groningen | W | NP<5 |
| Zevenhuizen | NAM | Groningen | W | NP<5 |
| A12-FA | Chevron | A12a | W | NP<5 |
| B17-A | Wintershall | B17b | NP<5 | NP>5 |
| G16a-B | Gaz de France | G16a | W | Aangetoond 2008 |
| K05-C North | Total | K05b | NP<5 | NP>5 |
| K05-F | Total | K05a | W | NP<5 |
| K05-U | Total | K05b | NP<5 | NP>5 |
| K06-T | Total | K06 | T | W |

| Voorkomen | Maatschappij | Vergunning | Status 2008 | Status 2007 |
|---------------|---------------|-----------------|-------------|-----------------|
| K15-FB | NAM | K15 | W | T |
| K15-FC | NAM | K15 | W | T |
| L05b-A | Wintershall | L05b | NP>5 | Aangetoond 2008 |
| L08-D | Cirrus Energy | L08a | NP<5 | NP>5 |
| L13-FA | NAM | L13 | NP<5 | NP>5 |
| L13-FF | NAM | L13 | T | W |
| M09-FB | NAM | Noord-Friesland | NP>5 | NP<5 |
| P06 Northwest | Wintershall | P06 | NP>5 | NP<5 |
| P11 van Ghent | PetroCanada | P11b | NP<5 | Aangetoond 2008 |
| P15-13 | TAQA | P15a | W | T |
| P15-15 | TAQA | P15a | W | T |
| Q01-D | Wintershall | Q1 | NP>5 | Aangetoond 2008 |
| Q05-A | Wintershall | Q05c | T | W |
| Q07-FA | Cirrus Energy | Q10 | NP<5 | NP>5 |

- W: producerend
- NP<5: niet ontwikkeld voorkomen, productiestart verwacht binnen 5 jaar
- NP>5: niet ontwikkeld voorkomen, productiestart onbekend
- T: productie tijdelijk beëindigd
- U: productie beëindigd



Figuur 1. Overzichtskaart olie- en gasvoorkomens in Nederland (per 1 januari 2009).

VOORRAADRAMING

Reserve per 1 januari 2009

De reserveraming van de ontwikkelde voorkomens is gebaseerd op de door de olie- en gasmaatschappijen gegevens en informatie op grond van de Mijnbouwwet in winningsplannen en jaarrapporten verstrekt. 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 aangeleverde 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 aan ontwikkelde en niet ontwikkelde voorkomens bedragen samen 1345 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 1033 miljard Sm³ voor het Groningen voorkomen en 212 miljard Sm³ voor de kleine velden. 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 m³Geq) worden apart vermeld als UGS kussengas. Het Bergermeer voorkomen had bij conversie geen resterende reserves meer. Dit zogenaamde 'kussengas' zal pas na de beëindiging van de opslagactiviteit worden geproduceerd wat naar verwachting na 2040 zal plaatsvinden.

Niet ontwikkelde voorkomens

Bij de niet ontwikkelde voorkomens gaat het om aangetoonde voorkomens, waarvan de ontwikkeling waarschijnlijk wordt geacht. Het betreft de voorkomens met een verwachte productiestart in de periode 2009-2013 (zie ook het overzicht van aardgasvoorkomens met de status *Niet ontwikkeld* 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 opbrengstprijzen. De reserves in de niet ontwikkelde voorkomens bedragen 81 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 2009 in miljarden Sm³

| Voorkomens | Ontwikkeld | | Niet ontwikkeld | Totaal |
|--------------------------|------------|------|-----------------|--------|
| | | UGS* | | |
| Groningen | 1033 | | 0 | 1033 |
| Overige Territoir | 86 | 19 | 24 | 129 |
| Continentaal plat | 126 | 0 | 57 | 183 |
| Totaal | 1245 | 19 | 81 | 1345 |

* UGS kussengas, 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 2009 in miljarden m³Geq

| Voorkomens | Ontwikkeld | | Niet ontwikkeld | Totaal |
|--------------------------|------------|------|-----------------|--------|
| | | UGS* | | |
| Groningen | 977 | | 0 | 977 |
| Overige Territoir | 90 | 20 | 25 | 135 |
| Continentaal plat | 132 | | 58 | 190 |
| Totaal | 1199 | 20 | 83 | 1302 |

* UGS kussengas, voor toelichting zie paragraaf 'Ontwikkelde voorkomens'

Bijstellingen t.o.v. 1 januari 2008

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

- nieuwe vondsten,
- herevaluatie en statusveranderingen van eerder aangetoonde voorkomens,
- productie gedurende het jaar 2008.

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 44,1 miljard Sm³ ten opzichte van 1 januari 2008. De productie in 2008 bedroeg 80,0 miljard Sm³.

Tabel 4. Bijstelling in de verwachte aardgasvoorraad t.o.v. 1 januari 2008, in miljarden Sm³

| Gebied | Nieuwe vondsten | Herevaluatie en statusverandering | Productie | Totaal |
|-------------------|-----------------|-----------------------------------|--------------|--------------|
| Groningen veld | 0,0 | 1,9 | -43,5 | -41,6 |
| Overig Territoir | 0,3 | 23,5 | -11,2 | 12,6 |
| Continentaal plat | 2,5 | 7,6 | -25,2 | -15,1 |
| Totaal | 2,8 | 33,1 | -80,0 | -44,1 |

Nieuwe vondsten

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de vijf in 2008 ontdekte aardgasvoorkomens. De locaties van de nieuwe vondsten zijn met een ster aangegeven in figuur 1. Volgens een voorlopige raming zorgen de nieuwe vondsten voor een bijdrage aan de Nederlandse aardgasvoorraad van 2,8 miljard Sm³. De boringen die hebben geleid tot gasvondsten in de extensies van het L09-FA en L09-FB zijn gekwalificeerd als evaluatieboringen. De operator heeft er voor gekozen deze vondsten te behandelen als op zichzelf staande velden; respectievelijk L09-FK en L09-FL.

Tabel 5. In 2008 ontdekte aardgasvoorkomens

| Naam voorkomen | Ontdekkingsboring | Vergunninggebied | Operator |
|----------------|-----------------------|-------------------|----------|
| Harkema | Tietjerksteradeel 702 | Tietjerksteradeel | NAM |
| G16a-B | G16-A-03 | G16a | GDF |
| L05b-A | L05-11 | L05b | WIN |
| P11 van Ghent | P11-06 | P11b | PCN |
| Q01-D | Q01-27 | Q01 | WIN |

Herevaluatie

Door herevaluatie van zowel producerende als niet producerende velden zijn de reserveramingen met 33,1 miljard Sm³ naar boven bijgesteld.

EXPLORATIEPOTENTIEEL

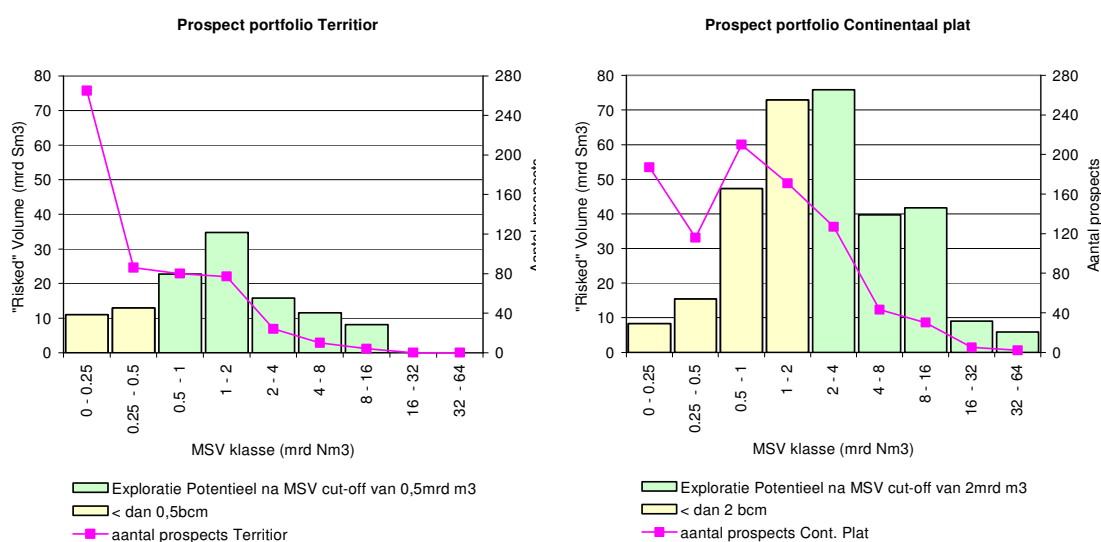
TNO maakt jaarlijks een actualisatie van de Nederlandse prospectportfolio voor aardgas. Dit gebeurt onder meer op basis van gegevens die door de vergunninghouders in hun jaarrapportage ex art. 113 Mijnbouwbesluit worden verstrekt.

Geologische eenheden en prospects

TNO richt zich op het evalueren van die geologische eenheden (zgn. *plays*), waarbinnen zij het op grond van gegevens en vondsten voldoende aannemelijk acht, dat aan noodzakelijke geologische voorwaarden voor het voorkomen van aardgasaccumulaties kan zijn voldaan. Alle prospectieve structuren ('*prospects*') die op grond van bestaande gegevens in kaart zijn gebracht en geëvalueerd vormen samen de prospectportfolio. Hypothetische plays en prospects worden buiten beschouwing gelaten vanwege hun zeer speculatieve karakter.

Portfolio karakteristiek

De prospectportfolio wordt gekarakteriseerd door het aantal prospects en het daarmee samenhangende volume. Het volume van een prospect kan worden uitgedrukt in termen van het verwachte winbare volume in geval van een ontdekking (het zgn. *Mean Succes Volume*, MSV) of in termen van het *risked volume* (de zgn. *Expectation*, EXP), waarbij het MSV wordt vermenigvuldigd met de kans op het aantreffen van aardgas.



Figuur 2: Prospect portfolio karakteristiek. Tevens wordt met de groen kolommen het exploratiepotentieel weergegeven, na toepassing van MSV ondergrens

In figuur 2 is de karakteristiek van de prospect portfolio per 1.1.2009 weergegeven voor het Territor en het Continentaal plat. Per MSV volumeklasse wordt het aantal prospects en het '*risked volume*' weergegeven. Opmerkelijk is de klokvormige verdeling van het risked volume.

Exploratiepotentieel

Het exploratiepotentieel is dat deel van de prospectportfolio dat aan bepaalde minimum voorwaarden voldoet. Zo is vanaf het begin van de rapportage in 1992 per prospect een ondergrens ('*cut off*') gesteld aan het verwachte winbare volume in geval van een ontdekking ('MSV'). Deze grens ligt bij 0,5 miljard m³ voor prospects onder het Territoir en 2 miljard m³ voor prospects onder het Continentaal plat. De groene kolommen in figuur 2 representeren het *risked volume* van de prospects met een MSV boven deze ondergrens. Dit volume wordt het exploratiepotentieel op basis van de MSV ondergrens genoemd.

De schatting van het exploratiepotentieel wordt uitgedrukt als een bandbreedte (tabel 6) om de onzekerheid hiervan weer te geven.

Tabel 6. Exploratiepotentieel aardgas per 1 januari 2009 na toepassing MSV-ondergrens op prospect portfolio.

| Gebied | MSV cut off [mrd. Sm ³] | Exploratiepotentieel [mrd. Sm ³] |
|-------------------|--|---|
| Territoir | 0,5 | 60 – 135 |
| Continentaal plat | 2 | 110 – 245 |

Het gevolg van een op MSV gebaseerde ondergrens is, dat geen rekening wordt gehouden met een reeks van factoren, die de commerciële aantrekkelijkheid van prospects mede bepalen. Die factoren zijn deels gerelateerd aan individuele prospects (kans op succes, afstand tot infrastructuur, type veldontwikkeling, gaskwaliteit, productiviteit etc.) en deels van algemene aard, met name de verwachte kosten en opbrengsten.

Een alternatieve ondergrens, voor het eerst toegepast in het jaarverslag over 2006, eist dat de verwachte netto contante waarde van een project positief moet zijn, wil het prospect meegerekend worden in het exploratiepotentieel. Met een *discounted cash flow* model wordt rekening gehouden met de factoren, die de commerciële aantrekkelijkheid van prospects bepalen. Per prospect is de *Expected Monetary Value* (EMV) berekend uit de verwachte netto contante waarde, rekening houdend met het exploratierisico.

Als voorbeeld geeft tabel 7 de verwachtingswaarde van het exploratiepotentieel van prospects met een positieve EMV bij een olieprijsverwachting van \$ 65 per vat. Vergelijking met de gegevens in tabel 6 laat zien, dat de EMV > 0 ondergrens resulteert in volumina laag in het bereik van het exploratiepotentieel met de MSV-ondergrens.

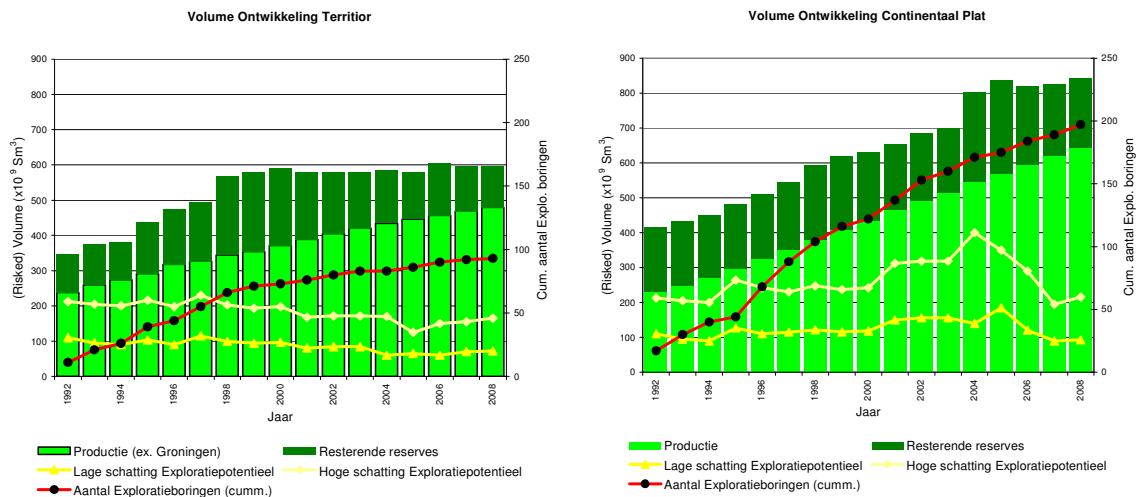
Tabel 7. Exploratiepotentieel aardgas per 1 januari 2009 met economische ondergrens (EMV > 0 Euro), bij een olieprijs van 65\$ per vat.

| Gebied | Verwachtingswaarde exploratiepotentieel [mrd. Sm ³] |
|-------------------|--|
| Territoir | 68 |
| Continentaal plat | 142 |

Exploratiepotentieel trend/historie

Het exploratie potentieel na MSV-cut-off voor aardgas in Nederland is sinds 1992 (start rapportage) niet significant gewijzigd (zie figuur 3). De lage schatting ligt zowel op het Territoir als op het Continentaal plat rond de 100 miljard m³. De hoge schatting heeft zich in die periode van 17 jaar bewogen tussen de 150 en 200 miljard m³ voor het Territoir en tussen de 200 en de 400 miljard m³ voor het Continentaal plat.

Exploratieboringen hebben in de loop van de tijd een deel van het exploratiepotentieel omgezet in reserves. Dit komt tot uiting in de toename van de lengte van de groene staven (cumulatieve productie en resterende reserves) in figuur 3. Het exploratiepotentieel van 100 miljard kubieke meter voor het Territoir dat in 1992 was gerapporteerd, was in 1996 al aan de reserves toegevoegd. Het feit dat het exploratiepotentieel desondanks stabiel is, komt doordat de prospectportfolio, waarop de schattingen van het exploratiepotentieel zijn gebaseerd, niet statisch is. Gedurende een jaar worden prospects aan de portfolio onttrokken doordat ze aangeboord worden, maar er worden ook nieuwe prospects aan de portfolio toegevoegd. Ook herevaluatie van prospects leidt tot veranderingen in de waarde van prospect portfolio.



Figuur 3: Reserve rapportage in de periode 1992 tot heden (getallen exclusief het Groningen veld).

BINNENLANDS AANBOD VAN AARDGAS

In deze paragraaf worden de verwachte ontwikkelingen in het aanbod van Nederlands aardgas (binnenlandse productie) in de komende 25 jaar (2009 – 2033), behandeld. Het aanbod van Nederlands aardgas is hierbij gesplitst in de productie van het Groningen voorkomen en de productie van de overige voorkomens; de zogenaamde *kleine velden*. De rapportage is samengesteld uit gegevens afkomstig van gasproducenten. Als peildatum voor de rapportage geldt 1 januari 2009. Alle volumina in deze paragraaf zijn gegeven in miljarden m³ Gronings-aardgasequivalent (verbrandingswaarde 35,17 MJ/Nm³) afgekort als m³Geq.

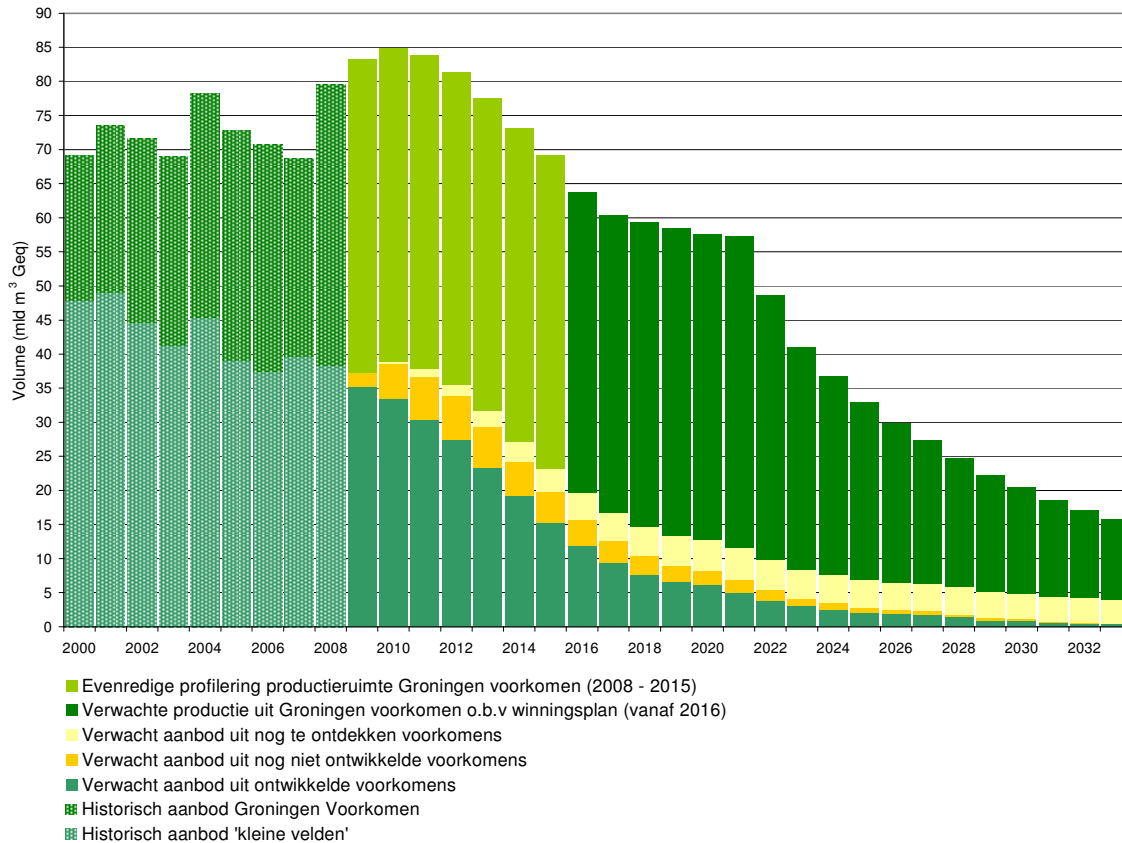
De productie van het Groningen voorkomen is opgebouwd uit de productieruimte tot 2015 en een geraamde productie over de periode daarna:

- De **productieruimte**, de maximaal toegestane productie uit het Groningen voorkomen op basis van artikel 55 van de Gaswet, is 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. Deze balansfunctie impliceert dat de uiteindelijke productie uit het Groningen voorkomen moeilijk vooraf is te bepalen. Voor het Groningen voorkomen is daarom tot en met 2015 het resterende deel van de hierboven genoemde productieruimte (425 miljard m³Geq minus de jaarproductie van 2006 t/m 2008) in gelijke jaarlijkse hoeveelheden van 46 miljard m³Geq geprofileerd.
- Voor de periode na 2015 wordt een **productieprofiel** getoond dat is afgeleid uit het winningsplan voor het Groningen voorkomen.

De geraamde binnenlandse productie van de kleine velden is opgebouwd uit:

- 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 5 jaar periode 2009 – 2013** wordt verwacht.
- De som van productieprofielen van de **nog te ontdekken voorkomens**. Deze profielen zijn bepaald met behulp van een simulatiemodel waarin o.a. de verwachte boorinspanning (10 exploratieboringen per jaar en een rendement eis van 10% op de geriskde investering), het verwachte winbare volume van de prospects en de kans op succes worden meegenomen.

Naast de gerealiseerde aardgasproductie in Nederland over de periode 2000 – 2008, toont Figuur 2 de productieprognose voor de komende 25 jaar (2009 – 2033) die is gebaseerd op bovengenoemde bronnen



Figuur 2. Gerealiseerde productie van aardgas in Nederland van 2000 -2008 en de productieprognose voor de periode van 2009 – 2033.

De sterke productietoename in 2008 komt voor rekening van het Groningen voorkomen dat ruim 12 miljard m³ meer produceerde dan in 2007. Uitgaande van de maximaal toegestane productie uit het Groningen voorkomen en de geprofileerde productieverwachting voor de kleine velden, zal de productie ook in de komende twee jaar blijven stijgen. Vanaf 2011 laat de productieprognose een geleidelijke afname zien, waarbij naar verwachting vanaf 2021 ook de jaarlijkse productie uit het Groningen voorkomen zichtbaar zal gaan dalen.

De binnenlandse productie voor de komende 10 jaar bedraagt maximaal 737 miljard m³Geq, uitgaande van de realisatie van de maximaal toegestane productie voor het Groningen voorkomen (tabel 8). Deze productie zal dan naar verwachting zijn opgebouwd uit 283 miljard m³Geq uit de kleine velden en maximaal 454 miljard m³Geq uit het Groningen voorkomen.

Tabel 8. Aanbod binnenlands aardgas in de 10 jaarperiode van 2009 tot 2018 en de 25 jaarperiode 2009 tot 2033, in miljard m³Geq

| Aanbod | 2009 – 2018 | 2009 – 2033 |
|---------------------------|--------------------|--------------------|
| Kleine velden | | |
| ontdekt – ontwikkeld | 213 | 251 |
| ontdekt – niet ontwikkeld | 45 | 58 |
| nog te ontdekken | 24 | 85 |
| Subtotaal kleine velden | 283 | 394 |
| Groningen voorkomen* | 454 | 851 |
| Totaal binnenlands aanbod | 737 | 1245 |

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

2. AARDOLIEVOORRAAD

Per 1 januari 2009 waren er 45 aangetoonde aardolievoorkomens in Nederland. Hiervan zijn er 12 in productie. Ten opzichte van 1 januari 2008 is Schoonebeek is verplaatst naar de categorie 'productiestart binnen 5 jaar verwacht' en K10-B-Oil is toegevoegd in de categorie 'Niet ontwikkeld/Overigen'.

Een lijst van alle aardolievoorkomens 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.

Tabel 9. Aantal aangetoonde aardolievoorkomens per 1 januari 2009

| Status aardolievoorkomens | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|--------------------------------|-----------|-------------------|--------|
| I. Ontwikkeld | | | |
| a. in productie | 2 | 10 | 12 |
| II. Niet ontwikkeld | | | 0 |
| a. Productiestart 2009-2013 | 4 | 2 | 6 |
| b. overigen | 8 | 11 | 19 |
| III. Productie gestaakt | | | 0 |
| Tijdelijk gestaakt | 0 | 1 | 1 |
| Gestaakt | 7 | 0 | 7 |
| Totaal | 21 | 24 | 45 |

Olie reserve per 1 januari 2009

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 oliereserves voor zowel de ontwikkelde als niet ontwikkelde voorkomens komen uit op 34,4 miljoen Sm³ (tabel 10).

Tabel 10. Aardoliereserves in miljoen Sm³ per 1 januari 2009

| Gebied | Ontwikkeld | Niet ontwikkeld | Totaal |
|-------------------|------------|-----------------|--------|
| Territoir | 2,3 | 22,9 | 25,2 |
| Continentaal plat | 5,3 | 3,8 | 9,1 |
| Totaal | 7,6 | 26,7 | 34,3 |

Bijstelling in de aardoliereserves t.o.v. 1 januari 2008

Tabel 11 toont de bijstellingen in de Nederlandse aardolievoorraad ten gevolge van:

- nieuwe vondsten,
- herevaluatie en statusverandering van eerder aangetoonde voorkomens
- productie gedurende het jaar 2008.

Het netto resultaat is een afname van de voorraad met 2,3 miljoen Sm³ ten opzichte van 1 januari 2008. De olieproductie in 2008 bedroeg 2,1 miljoen Sm³.

Tabel 11. Bijstelling in de aardoliereserves t.o.v. 1 januari 2008, in miljoen Sm³

| Gebied | Verandering ten gevolge van: | | | totaal |
|-------------------|------------------------------|-----------------|-------------------|--------|
| | nieuwe vondsten | (her) evaluatie | (netto) productie | |
| Territoir | 0 | 1,9 | -0,3 | 1,6 |
| Continentaal plat | 0 | -2,1 | -1,8 | -3,9 |
| Totaal | 0 | -0,2 | -2,1 | -2,3 |

3. VERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2009

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing van olie en gas, winning op het Nederlands territorium gedurende 2008 staan in onderstaande tabellen vermeld. Tevens staan hierin alle lopende aanvragen voor vergunningen. In 2008 waren er op het Nederlands Territoir vijf operators in het bezit van een winningsvergunning.

| Totale oppervlakte | In vergunning | In vergunning |
|---------------------------|------------------------|----------------------|
| 41 785 km ² | 16 241 km ² | 38.9 % |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|-------------------------|-------------------|--------------|-------------------------|---------------------|
| Schiermonnikoog-Noord * | Staatscourant 193 | 06-10-92 | | GDF |
| Zuidoost-Nederland | Staatscourant 223 | 17-11-08 | 28-01-09 | |
| Schagen | Staatscourant 252 | 04-12-08 | 05-03-09 | |
| Noord-Brabant | | 24-12-08 | 25-03-09 | |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Vervallen/Afstand gedaan

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km² |
|--|-------------------|-------------------|-----------------------|
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Zuid-Friesland II | 14-10-08 | 727 |
| | | Totaal | 727 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|----------------|-------------------------|----------|------------------|----------------|
| Terschelling * | Staatscourant 91 | 11-05-95 | | NAM |
| Akkrum * | Publicatieblad EU, C287 | 24-11-04 | | Wintershall cs |
| | Staatscourant 230 | 29-11-04 | | |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|------------------|------------|------------|-----------------|
| Northern cs | Andel III | 18-11-08 | 217 |
| | | Totaal | 217 |

4. VERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2009

Wijzigingen met betrekking tot vergunningen voor opsporing en winning op het Continentaal plat gedurende 2008 staan in onderstaande tabellen vermeld. Tevens staan hierin alle lopende aanvragen voor vergunningen. In 2008 waren op het Continentaal plat waren 12 operators in het bezit van een winningsvergunning.

| Totale oppervlakte | In vergunning | In vergunning |
|------------------------|------------------------|---------------|
| 56 814 km ² | 29 926 km ² | 52.7 % |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|------------|---|----------------------|------------------|---------------------------|
| F6b | Publicatieblad EU, C 214 Staatscourant 175 | 22-08-08 10-09-08 | 21-11-08 | Valhalla, Petro-Canada cs |
| F11 | Publicatieblad EU, C 214 Staatscourant 175 | 22-08-08 10-09-08 | 21-11-08 | Valhalla |
| E9 | Publicatieblad EU, C 232 Staatscourant 180 | 10-09-08 17-09-08 | 10-12-08 | GDF |
| E11 | Publicatieblad EU, C 232 Staatscourant 180 | 10-09-08 17-09-08 | 10-12-08 | Tullow |
| E12 | Publicatieblad EU, C 232 Staatscourant 180 | 10-09-08 17-09-08 | 10-12-08 | GDF |
| K3e | Publicatieblad EU, C 232 Staatscourant 180 | 10-09-08 17-09-08 | 10-12-08 | Wintershall |

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|--------------------------------------|------------|------------|-----------------|
| Tullow Netherlands B.V. | E18b | 11-01-08 | 192 |
| Ascent Resources Netherlands B.V. cs | D9 | 15-01-08 | 149 |
| Tullow Netherlands B.V. | E14 | 15-01-08 | 403 |
| Tullow Netherlands B.V. | E10 | 16-01-08 | 401 |
| Smart Energy Solutions B.V.cs | Q7 | 16-01-08 | 419 |
| Wintershall Noordzee B.V. cs | D18b | 26-01-08 | 139 |
| GDF Production Nederland B.V. cs | E17c | 22-02-08 | 290 |
| Elko Energy Inc. Cs | P2 | 22-02-08 | 416 |
| Island Netherlands B.V. cs | Q13b | 19-03-08 | 369 |
| Tullow Netherlands B.V. | E15c | 22-04-08 | 343 |
| GDF Production Nederland B.V. | G10 | 17-06-08 | 397 |
| GDF Production Nederland B.V. | G11 | 17-06-08 | 169 |
| GDF Production Nederland B.V. | G13 | 17-06-08 | 403 |
| Cirrus Energy Nederland B.V. | Q16b | 25-06-08 | 80 |
| Wintershall Noordzee B.V. | P3 | 14-10-08 | 416 |
| Totaal | | | 4 586 |

Verlengd

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|---------------------------|------------|------------|-----------------|
| Grove Energy Ltd. | F14 | 20-11-08 | 403 |
| Grove Energy Ltd. | F18 | 20-11-08 | 404 |
| Grove Energy Ltd. | L1b | 20-11-08 | 339 |
| Wintershall Noordzee B.V. | F17a | 20-11-08 | 386 |
| Totaal | | | 1 532 |

Gesplitst

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|---------------------------------|-------------|------------|-----------------|
| - Oorspronkelijk | | | |
| Cirrus Energy Nederland B.V. cs | Q10 | | 420 |
| Island Netherlands B.V. cs | Q13b | | 369 |
| - Na splitsing | | | |
| Cirrus Energy Nederland B.V. cs | Q10a | 06-08-08 | 53 |
| Cirrus Energy Nederland B.V. cs | Q10b | 06-08-08 | 367 |
| Island Netherlands B.V. cs | Q13b-ondiep | 23-12-08 | 369 |
| Island Netherlands B.V. cs | Q13b-diep | 23-12-08 | 369 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitingstermijn | Aanvrager(s) |
|---------------|------------|----------|------------------|----------------|
| A12b & B10a * | - | 20-01-00 | | Chevron cs |
| B16a * | - | 06-05-93 | | Chevron cs |
| B17a * | - | 30-05-97 | | Venture cs |
| D18a * | - | 04-07-97 | | GDF cs |
| Q2a * | - | 26-07-06 | | Wintershall cs |
| A15a * | - | 07-02-07 | | Venture cs |
| P10b * | - | 21-09-07 | | Petro-Canada |
| K01b & K02a | - | 12-11-08 | | Total cs |

* Lopende aanvraag, al eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|------------------|------------|------------|-----------------|
| Wintershall cs | E15b | 20-02-08 | 21 |
| Totaal | | | 21 |

Vervallen/Afstand gedaan

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|---------------------------|------------|------------|-----------------|
| Wintershall Noordzee B.V. | K02a | 31-12-07 * | 28 |
| Wintershall Noordzee B.V. | P11a | 31-12-08 | 2 |
| Totaal | | | 30 |

* Besluit van 10-6-2008; vergunning ingetrokken met terugwerkende kracht met ingang van 31-12-2007

Gesplitst

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|---|-------------|------------|-----------------|
| - Oorspronkelijk | | | |
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs | L12b & L15b | | 184 |
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs | L12a | | 344 |
| - Na splitsing | | | |
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs | L12b & L15b | 06-08-08 | 92 |
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs | L12c | 06-08-08 | 30 |
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs | L15d | 06-08-08 | 62 |
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs | L12a | 25-09-08 | 119 |
| Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. cs | L12d | 25-09-08 | 225 |

5. VERGUNNINGEN, Maatschappij- en naamswijzigingen en juridische fusies in 2008

Onderstaande tabellen geven chronologisch de wijzigingen weer die zich in 2008 hebben voorgedaan als gevolg van mutaties in consortia van in vergunningen deelnemende maatschappijen evenals naamswijzigingen van deelnemende maatschappijen of naamswijzigingen door juridische fusies.

Chronologisch overzicht maatschappijwijzigingen in opsporingsvergunningen

| Vergunning | Maatschappij afstand | Maatschappij toetreding | In werking | Staats courant |
|-------------|---|--|------------|-------------------|
| Q10 | - | Energy06 Investments B.V. | 29-02-08 | 47 |
| Q11 | - | Energy06 Investments B.V. | 29-02-08 | 47 |
| P1 | Elko Energy Inc. | NickEnergy B.V. | 04-03-08 | 50, 135 |
| D9 | Ascent Resources Netherlands B.V. | Tullow Netherlands B.V. Gas Plus Netherlands B.V. | 16-04-08 | 74 |
| P2 | Elko Energy Inc. | NickEnergy B.V. | 23-05-08 | 97 |
| F14 | - | Rosewood Exploration Ltd. DSM Energie B.V. | 04-06-08 | 110,134 |
| F17a | - | Rosewood Exploration Ltd. DSM Energie B.V. | 04-06-08 | 110,135 |
| F18 | - | Rosewood Exploration Ltd. | 04-06-08 | 110,134 |
| L1b | - | Rosewood Exploration Ltd. | 04-06-08 | 110,134 |
| E13a | Tullow Oil UK Ltd. | Tullow Netherlands B.V. Gas Plus Netherlands B.V. | 11-07-08 | 135 |
| E10 | - | GTO Limited HPI Netherlands Ltd. | 18-07-08 | 139 |
| E14 | - | GTO Limited HPI Netherlands Ltd. | 18-07-08 | 139 |
| E15c | - | Gas Plus Netherlands B.V. GTO Limited HPI Netherlands Ltd. | 18-07-08 | 139 |
| E18b | - | GTO Limited HPI Netherlands Ltd. | 18-07-08 | 139 |
| E13b | Tullow Oil UK Ltd. | Tullow Netherlands B.V. | 18-07-08 | 139 |
| Q11 | - | TAQA Offshore B.V. | 18-07-08 | 139 |
| Q14 | - | TAQA Offshore B.V. | 18-07-08 | 139 |
| A15a | Wintershall Noordzee B.V. | Venture Production Nederland B.V. | 07-08-08 | 153 |
| Q10a | Cirrus Energy Nederland B.V. | Smart Energy Solutions B.V. PA Resources UK Ltd. | 06-08-08 | 155,183 |
| Q7 | Scotsdale Petroleum UK Ltd. | PA Resources UK Ltd. | 04-10-08 | 195 |
| B17a | Wintershall Noordzee B.V. | Venture Production Nederland B.V. | 25-09-08 | 189 |
| Q10b | - | TAQA Offshore B.V. | 04-11-08 | 218 |
| Q13b-ondiep | Aceiro Energy B.V. | - | 23-12-08 | 2009/5 |
| Q13b-diep | Island Netherlands B.V. Aceiro Energy B.V. | Cirrus Energy Nederland B.V. Energy06 Investments B.V. | 23-12-08 | 2009/5 |

Chronologisch overzicht van toestemming voor overdracht van winningsvergunningen

De toestemming blijft geldig tot één jaar na publicatie van het besluit.

| Vergunning | Maatschappij afstand | Maatschappij toetreding | Publicatie datum | Staats courant |
|-------------|--|-----------------------------------|------------------|----------------|
| M1a | - | Energy06 Investments B.V. | 29-02-08 | 47 |
| Donkerbroek | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Smart Energy Solutions B.V. | 03-06-08 | 104 |
| P14a | - | Smart Energy Solutions B.V. | 30-07-08 | 145 |
| L12c | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Tullow Oil UK Ltd. | 06-08-08 | 155 |
| L15d | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Tullow Oil UK Ltd. | 06-08-08 | 155 |
| L12d | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Tullow Netherlands B.V. | 25-09-08 | 189 |
| K10a | - | Cirrus Energy Nederland B.V. | 02-10-08 | 192 |
| M7 | - | Energy06 Investments B.V. | 14-10-08 | 202 |
| L11b | - | Cirrus Energy Nederland B.V. | 31-10-08 | 211 |
| | | Energy06 Investments B.V. | | |
| K10a | - | Energy06 Investments B.V. | 04-11-08 | 218 |
| L4c | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | GDF Production Nederland B.V. | 28-10-08 | 227 |
| L5a | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | GDF Production Nederland B.V. | 28-10-08 | 227 |
| L15c | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | GDF Production Nederland B.V. | 28-10-08 | 227 |
| B18a | Venture F3 B.V. | Venture Production Nederland B.V. | 25-11-08 | 234 |
| F3a | Venture F3 B.V. | Venture Production Nederland B.V. | 25-11-08 | 234 |
| E15b | GDF Production Nederland B.V. | - | 25-11-08 | 235 |
| P14a | Wintershall Noordzee B.V. | - | 03-12-08 | 241 |
| F3b | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | GDF Production Nederland B.V. | 09-12-08 | 244 |
| L8a | - | TAQA Offshore B.V. | 09-12-08 | 244 |
| L12a | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | GDF Production Nederland B.V. | 09-12-08 | 244 |
| L12b & L15b | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | GDF Production Nederland B.V. | 09-12-08 | 244 |
| Drenthe IV | - | Dyas B.V. | 23-12-08 | 2009/4 |

Naamswijzigingen

| Oorspronkelijke maatschappij | Nieuwe maatschappij |
|----------------------------------|---|
| EDP F3 B.V. | Venture F3 B.V. |
| EnCore Oil Nederland B.V. | TAQA Amstel Field B.V. |
| NickEnergy B.V. | Elko Energy B.V. |
| GDF Production Nederland B.V. | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. |
| GDF Participation Nederland B.V. | GDF SUEZ E&P Participation Nederland B.V. |
| Island Netherlands B.V. | Delta Hydrocarbons NL B.V. |
| HPI Netherlands Ltd. | XTO Netherlands Ltd. |

6. SEISMISCH ONDERZOEK

Seismisch onderzoek uitgevoerd in 2008 wordt in onderstaande tabellen weergegeven. Langjarige overzichten staan vermeld in overzicht 9.

TERRITOIR

In 2008 is binnen het territoire geen 2D of 3D seismisch onderzoek verricht.

CONTINENTAAL PLAT

De 2D seismische lijn geschoten in L09 is bedoeld als pilot lijn voor een mogelijke 4D survey.

2D seismiek

| Gebied | Maatschappij | Status | lengte km |
|-----------------------|--------------|-----------|-----------|
| A05-A18, B10, E01-E03 | TGS-NOPEC | Beëindigd | 738 |
| L09 | NAM | Beëindigd | 100 |
| | | Totaal | 838 |

3D seismiek

| Gebied | Maatschappij | Status | Oppervlakte km ² |
|--------------------|-----------------------------------|-----------|-----------------------------|
| K09, K12, L07, L10 | GDF | Beëindigd | 1050 |
| P05, P08c | PGS (Wintershall/Petro Canada) | Beëindigd | 788 |
| L08 | NAM | Beëindigd | 55 |
| | | Totaal | 1893 |

7. OLIE- EN GASBORINGEN, beëindigd in 2008

Overzichten van de boringen die in 2008 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 behoudt het oorspronkelijke doel als exploratieboring maar krijgt als status 'producerend'. De categorie 'overigen' betreft boringen zoals injectieputten. 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 2008. Langjarige overzichten van het aantal boringen worden gegeven in de overzichten 10 t/m 12.

TERRITOIR

Exploratieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|-----------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| 1 | Tietjerksteradeel-702 | Tietjerksteradeel | NAM | Gas |

Evaluatieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|--------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| 1 | Bedum-04 | Groningen | NAM | Gas |

Productieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|--------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| 1 | Saaksum-04 | Groningen | NAM | Gas |

CONTINENTAAL PLAT

Exploratieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|--------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| 1 | F17-08-Sidetrack1 | F17a | Wintershall | Droog |
| 2 | G16-08-Sidetrack1 | G16a | Gaz de France | Droog |
| 3 | G16-A-03 | G16a | Gaz de France | Gas |
| 4 | L05-11 | L05b | Wintershall | Gas |
| 5 | L07-16 | L07 | Total | Droog |
| 6 | P11-06 | P11b | PetroCanada | Olie en Gas |
| 7 | Q01-27 | Q01 | Wintershall | Gas |
| 8 | Q14-03 | Q14 | Cirrus | Gas* |

* Geplugd en verlaten

Evaluatieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|---|--------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| 1 | K03-03 | K02b/K03a | Gaz de France | Gas |
| 2 | L09-FA-103 | L09a | NAM | Gas |
| 3 | L09-FB-102 | L09a | NAM | Gas |

Productieboringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Resultaat |
|----|-----------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| 1 | A12-A-02 | A12a | Chevron | Gas |
| 2 | K02-A-06 | K02a/K03b | Gaz de France | Gas |
| 3 | K05-11-Sidetrack1 | K05a | Total | Gas |
| 4 | K05-F-02-Sidetrack2 | K05a | Total | Gas |
| 5 | K06-GT-05 | K06 | Total | Gas |
| 6 | K09AB-B-01-Sidetrack1 | K09a | Gaz de France | Gas |
| 7 | K12-D-04 | K12 | Gaz de France | Droog |
| 8 | K12-K-02 | K12 | Gaz de France | Gas |
| 9 | L05-C-03 | L05b | Wintershall | Gas |
| 10 | L09-FA-101 | L09a | NAM | Gas |
| 11 | L09-FA-102 | L09a/L09b | NAM | Gas |
| 12 | L09-FB-101 | L09a | NAM | Gas |
| 13 | L13-FD-103-Sidetrack5 | L13 | NAM | Gas |

Overige boringen

| | Naam boring | Vergunning | Operator | Type boring |
|---|----------------------------|-------------------|-----------------|--------------------|
| 1 | Q01-HELDER-A-17-Sidetrack1 | Q01 | Chevron | Waterinjector |

SAMENVATTING BOORACTIVITEITEN in 2008

| | Type boring | Resultaat | | | | | Totaal |
|--------------------------|-------------|-----------|------|----------|-------|--------|--------|
| | | Gas | Olie | Gas+Olie | Droog | Overig | |
| Territoir | Exploratie | 1 | | | | | 1 |
| | Evaluatie | 1 | | | | | 1 |
| | Productie | 1 | | | | | 1 |
| | Subtotaal | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| Continentaal plat | Exploratie | 4 | | 1 | 3 | | 8 |
| | Evaluatie | 3 | | | | | 3 |
| | Productie | 12 | | | 1 | | 13 |
| | Overig | | | | | 1 | 1 |
| | Subtotaal | 19 | 0 | 1 | 4 | 1 | 25 |
| Totaal | | 22 | 0 | 1 | 4 | 1 | 28 |

8. PLATFORMS EN PIJPLEIDINGEN, CONTINENTAAL PLAT

In 2008 is er op het Continentaal Plat geen nieuw platform geplaatst, wel is er één platform verwijderd.

Gedurende 2008 zijn er over 5 trajecten nieuwe pijpleidingen aangelegd, terwijl er geen pijpleidingen zijn verlaten/verwijderd.

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.

Platforms, verwijderd in 2008

| Platform | Operator | Geplaatst | Aantal poten | Gas/Olie* | Functie |
|----------|-------------|-----------|--------------|-----------|-----------|
| P14-A | Wintershall | 1993 | 4 | Gas | Satellite |

Nieuwe pijpleidingen, aangelegd in 2008

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Lengte (km) | Stoffen* |
|----------|---------------|--------------------|-----------------|-------------|-------------|
| Venture | Stamfort (UK) | J6-CT | 6 | 7 | g |
| Total | L4PN | L4A | 10 | 11,4 | g |
| NAM | L9FA | via L9FB-1» L9FF-1 | 16 and 2x2 | 20 | g + gl + gi |
| Total | K5-F | K6N | 8 | 10 | g |
| GdF | G14-B | G17-D-AP | 12 + 2 | 13,4 | g + m |
| GdF | K12-K | K12-BP | 14+ 2 | 10,3 | g + m |

* g = gas, gl = glycol, ci = corrosie inhibitor

9. GAS- EN OLIEWINNING

Onderstaand overzicht geeft de geaggregeerde productiecijfers voor aardgas, aardolie en condensaat in 2008. Condensaat wordt in het algemeen beschouwd als een bijproduct van de olie- of gasproductie. De veranderingen ten opzichte van 2007 zijn zowel absoluut als procentueel weergegeven.

De overzichten zijn gebaseerd op cijfers die door de operators zijn verstrekt. De gasvolumes worden zowel in normaal als in standaard kubieke meter vermeld.

Overzicht aardgas-, aardolie- en condensaatproductie in 2008 en de veranderingen ten opzichte van 2007

| Gas | Productie 2008 | | Verandering t.o.v. 2007 | |
|--------------------------|---------------------|---------------------|-------------------------|-------|
| | 10^6 Nm^3 | 10^6 Sm^3 | 10^6 Sm^3 | % |
| Territoir (totaal) | 51860,7 | 54734,2 | 12027,6 | 28,2% |
| Groningen veld | 41203,2 | 43486,2 | 12980,3 | 42,6% |
| Territoir overige velden | 10657,4 | 11248,0 | -952,8 | -7,8% |
| Continentaal plat | 23900,0 | 25224,3 | -378,9 | -1,5% |
| Totaal | 75760,7 | 79958,5 | 11648,6 | 17,1% |

| Olie | Productie 2008 | | Verandering t.o.v. 2007 | |
|-------------------------|----------------|---------------------|----------------------------|------|
| | | 10^3 Sm^3 | 10^3 Sm^3 | % |
| Territoir | | 261,3 | -2,7 | -1% |
| Continentaal plat | | 1841,1 | -391,9 | -18% |
| Totaal | | 2102,4 | -394,6 | -16% |
| Gemiddelde dagproductie | | 5760 | (Sm^3/d) | |

| Condensaat | Productie 2008 | | Verandering t.o.v. 2007 | |
|-------------------|----------------|---------------------|-------------------------|------|
| | | 10^3 Sm^3 | 10^3 Sm^3 | % |
| Territoir | | 301 | -72 | -19% |
| Continentaal plat | | 275 | -40 | -13% |
| Totaal | | 576 | -112 | -16% |

In de volgende tabellen zijn de maandelijkse productiecijfers per winningsvergunning opgenomen (in Standaard kubieke meter (Sm^3) en in Normaal kubieke meter (Nm^3)). Overzicht 15 t/m 18 geven langjarige overzichten van de jaarproductie van aardgas en aardolie.

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2008 (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 | Taqa | 237,7 | 26,7 | 23,2 | 24,5 | 17,6 | 16,1 | 18,6 | 19,1 | 18,8 | 16,9 | 17,0 | 19,5 | 19,6 |
| Botlek | NAM | 994,0 | 107,9 | 99,0 | 103,3 | 89,2 | 93,9 | 68,8 | 83,6 | 79,9 | 58,8 | 62,5 | 73,4 | 73,7 |
| Drenthe | NAM | 901,6 | 92,6 | 87,9 | 88,2 | 77,3 | 63,7 | 49,5 | 71,5 | 72,7 | 71,2 | 80,2 | 72,6 | 74,3 |
| Gorredijk | Vermilion | 46,2 | 4,6 | 4,3 | 4,7 | 4,4 | 4,2 | 2,1 | 3,4 | 4,3 | 3,6 | 3,6 | 3,5 | 3,5 |
| Groningen | NAM | 45936,4 | 6335,7 | 4930,4 | 4526,6 | 2596,4 | 1489,8 | 2113,1 | 2281,7 | 2089,6 | 3132,4 | 4361,1 | 5103,4 | 6976,1 |
| Hardenberg | NAM | 42,1 | 4,5 | 4,0 | 4,0 | 2,8 | 1,6 | 2,7 | 4,3 | 4,0 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,4 |
| Leeuwarden | Vermilion | 166,0 | 17,9 | 17,1 | 17,8 | 16,5 | 17,4 | 13,5 | 12,3 | 10,4 | 10,6 | 11,3 | 10,4 | 10,9 |
| Middelie | NAM | 100,7 | 18,2 | 11,6 | 13,6 | 9,4 | 1,7 | 11,5 | 4,1 | 0,0 | 9,2 | 10,3 | 0,0 | 11,0 |
| N-Friesland | NAM | 3186,1 | 352,5 | 264,4 | 275,1 | 284,8 | 255,1 | 223,3 | 199,5 | 199,4 | 192,3 | 273,3 | 330,3 | 336,0 |
| Oosterend | Vermilion | 5,2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 |
| Rijswijk | NAM | 1364,6 | 139,4 | 129,6 | 144,2 | 103,3 | 143,6 | 108,2 | 69,4 | 117,1 | 88,7 | 69,9 | 131,2 | 120,0 |
| Rossum-de Lutte | NAM | 56,0 | 4,9 | 4,6 | 4,6 | 4,8 | 4,9 | 4,7 | 4,6 | 4,3 | 3,8 | 4,6 | 4,9 | 5,3 |
| Schoonebeek | NAM | 1053,2 | 112,3 | 105,1 | 106,1 | 94,2 | 40,9 | 68,4 | 74,1 | 81,0 | 96,7 | 73,4 | 98,0 | 102,9 |
| Slootdorp | Vermilion | 27,5 | 2,4 | 2,2 | 2,4 | 2,4 | 2,0 | 2,4 | 2,3 | 2,2 | 2,4 | 1,9 | 2,9 | 1,9 |
| Steenwijk | Vermilion | 95,8 | 4,4 | 3,3 | 8,6 | 8,8 | 9,1 | 6,7 | 8,4 | 9,1 | 9,4 | 9,7 | 9,2 | 9,0 |
| Tietjerksteradeel | NAM | 328,1 | 31,7 | 28,7 | 31,6 | 28,9 | 28,6 | 19,7 | 24,4 | 26,9 | 21,9 | 27,7 | 28,7 | 29,2 |
| Tubbergen | NAM | 68,0 | 7,6 | 6,9 | 6,8 | 7,1 | 6,8 | 6,7 | 5,7 | 4,7 | 5,4 | 5,2 | 2,4 | 2,9 |
| Waalwijk | NPN | 41,5 | 5,0 | 4,0 | 3,0 | 2,5 | 3,1 | 3,5 | 3,5 | 3,7 | 3,0 | 3,3 | 3,4 | 3,5 |
| Zuidwal | Vermilion | 83,6 | 6,6 | 7,1 | 8,0 | 6,5 | 8,0 | 7,7 | 7,4 | 6,9 | 6,8 | 6,6 | 6,1 | 6,0 |
| Totaal | | 54734,2 | 7275,3 | 5733,9 | 5373,5 | 3357,5 | 2190,9 | 2731,6 | 2879,8 | 2735,3 | 3737,2 | 5025,6 | 5904,0 | 7789,8 |

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Territoir in 2008 (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 | Taqa | 225,2 | 25,3 | 22,0 | 23,2 | 16,7 | 15,2 | 17,7 | 18,1 | 17,8 | 16,0 | 16,1 | 18,5 | 18,6 |
| Botlek | NAM | 941,8 | 102,2 | 93,8 | 97,9 | 84,6 | 89,0 | 65,2 | 79,2 | 75,7 | 55,7 | 59,2 | 69,5 | 69,8 |
| Drenthe | NAM | 854,2 | 87,7 | 83,3 | 83,5 | 73,2 | 60,3 | 46,9 | 67,7 | 68,8 | 67,5 | 76,0 | 68,8 | 70,4 |
| Gorredijk | Vermilion | 43,8 | 4,4 | 4,1 | 4,4 | 4,2 | 4,0 | 2,0 | 3,2 | 4,0 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,3 |
| Groningen | NAM | 43524,7 | 6003,1 | 4671,5 | 4289,0 | 2460,1 | 1411,6 | 2002,2 | 2162,0 | 1979,9 | 2968,0 | 4132,1 | 4835,5 | 6609,8 |
| Hardenberg | NAM | 39,9 | 4,3 | 3,8 | 3,7 | 2,7 | 1,5 | 2,6 | 4,1 | 3,8 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,2 |
| Leeuwarden | Vermilion | 157,3 | 16,9 | 16,2 | 16,9 | 15,7 | 16,5 | 12,8 | 11,7 | 9,8 | 10,0 | 10,7 | 9,9 | 10,3 |
| Middelie | NAM | 95,4 | 17,2 | 11,0 | 12,9 | 8,9 | 1,6 | 10,8 | 3,8 | 0,0 | 8,7 | 9,8 | 0,0 | 10,4 |
| N-Friesland | NAM | 3018,9 | 334,0 | 250,6 | 260,7 | 269,9 | 241,7 | 211,6 | 189,0 | 189,0 | 182,2 | 258,9 | 312,9 | 318,4 |
| Oosterend | Vermilion | 4,9 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |
| Rijswijk | NAM | 1293,0 | 132,1 | 122,8 | 136,7 | 97,9 | 136,1 | 102,6 | 65,8 | 110,9 | 84,0 | 66,2 | 124,3 | 113,7 |
| Rossum-de Lutte | NAM | 53,1 | 4,7 | 4,4 | 4,4 | 4,5 | 4,7 | 4,4 | 4,4 | 4,1 | 3,6 | 4,3 | 4,6 | 5,1 |
| Schoonebeek | NAM | 997,9 | 106,4 | 99,6 | 100,6 | 89,3 | 38,8 | 64,8 | 70,2 | 76,8 | 91,6 | 69,5 | 92,8 | 97,5 |
| Slootdorp | Vermilion | 26,0 | 2,3 | 2,1 | 2,3 | 2,3 | 1,9 | 2,3 | 2,2 | 2,1 | 2,2 | 1,8 | 2,8 | 1,8 |
| Steenwijk | Vermilion | 90,7 | 4,2 | 3,1 | 8,1 | 8,3 | 8,6 | 6,4 | 8,0 | 8,6 | 8,9 | 9,2 | 8,8 | 8,6 |
| Tietjerksteradeel | NAM | 310,9 | 30,0 | 27,2 | 30,0 | 27,4 | 27,1 | 18,6 | 23,1 | 25,5 | 20,7 | 26,3 | 27,2 | 27,7 |
| Tubbergen | NAM | 64,5 | 7,2 | 6,5 | 6,4 | 6,7 | 6,4 | 6,4 | 5,4 | 4,4 | 5,1 | 4,9 | 2,3 | 2,7 |
| Waalwijk | NPN | 39,3 | 4,8 | 3,8 | 2,8 | 2,3 | 3,0 | 3,3 | 3,3 | 3,5 | 2,8 | 3,1 | 3,2 | 3,3 |
| Zuidwal | Vermilion | 79,2 | 6,3 | 6,7 | 7,6 | 6,1 | 7,6 | 7,3 | 7,1 | 6,5 | 6,4 | 6,3 | 5,7 | 5,7 |
| Totaal | | 51860,7 | 6893,3 | 5432,9 | 5091,4 | 3181,2 | 2075,9 | 2588,2 | 2728,6 | 2591,7 | 3541,0 | 4761,7 | 5594,0 | 7380,8 |

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2008 (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 |
|-------------|-------------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| A12a | Chevron | 1157,7 | 53,9 | 94,9 | 86,2 | 115,5 | 115,9 | 93,8 | 103,2 | 100,7 | 102,1 | 87,6 | 100,0 | 103,9 |
| D12a | Wintershall | 213,5 | 43,5 | 27,0 | 28,8 | 16,4 | 16,3 | 13,0 | 13,7 | 8,7 | 14,5 | 12,8 | 2,8 | 15,9 |
| D15 | GDF | 175,1 | 22,6 | 24,5 | 26,5 | 23,6 | 19,0 | 9,3 | 10,6 | 8,3 | 3,3 | 2,7 | 11,3 | 13,2 |
| F02a | PCN | 39,1 | 3,2 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 2,4 | 3,2 | 3,0 | 3,3 |
| F03b | NAM | 419,8 | 47,0 | 24,2 | 33,9 | 29,8 | 32,1 | 33,9 | 37,3 | 23,9 | 44,9 | 40,4 | 37,3 | 35,0 |
| F15a | Total | 522,1 | 53,9 | 51,3 | 51,6 | 40,9 | 39,3 | 46,8 | 46,0 | 33,1 | 41,3 | 38,9 | 40,2 | 38,7 |
| F16 | Wintershall | 1060,0 | 104,5 | 95,5 | 104,7 | 94,2 | 93,6 | 92,9 | 78,3 | 80,8 | 85,5 | 74,8 | 76,5 | 78,7 |
| G14 & G17b | GDF | 1553,7 | 167,1 | 145,7 | 163,0 | 158,4 | 129,8 | 129,9 | 102,4 | 147,0 | 81,7 | 113,0 | 119,2 | 96,6 |
| G16a | GDF | 572,2 | 44,1 | 43,9 | 60,4 | 47,3 | 31,0 | 27,3 | 49,3 | 39,1 | 27,0 | 65,0 | 68,5 | 69,4 |
| G17a | GDF | 250,9 | 26,5 | 23,1 | 16,1 | 22,2 | 23,2 | 8,8 | 20,5 | 19,2 | 15,0 | 21,2 | 26,3 | 28,8 |
| G17c & d | GDF | 208,9 | 20,9 | 22,5 | 26,1 | 15,3 | 15,3 | 17,0 | 17,4 | 16,8 | 8,1 | 14,1 | 16,6 | 18,8 |
| J03a | Total | 182,5 | 18,6 | 17,2 | 16,8 | 17,1 | 17,8 | 16,8 | 17,2 | 12,9 | 7,0 | 9,6 | 15,5 | 16,0 |
| J03b & J06 | Venture | 132,8 | 16,5 | 13,8 | 12,2 | 16,3 | 16,2 | 15,6 | 14,3 | 8,7 | 2,7 | 5,0 | 5,6 | 5,9 |
| K01a | Total | 682,6 | 71,9 | 65,2 | 65,7 | 65,2 | 54,3 | 63,8 | 61,2 | 48,0 | 28,1 | 41,0 | 57,2 | 60,8 |
| K02b | GDF | 807,0 | 87,0 | 81,3 | 86,3 | 72,1 | 47,9 | 70,9 | 15,6 | 68,9 | 65,9 | 58,5 | 80,1 | 72,5 |
| K04a | Total | 1079,2 | 116,9 | 108,8 | 114,5 | 105,6 | 96,0 | 91,4 | 60,0 | 84,0 | 32,0 | 76,8 | 94,5 | 98,8 |
| K04b & 05a | Total | 1419,7 | 127,8 | 120,3 | 123,8 | 114,2 | 115,5 | 99,4 | 100,1 | 108,0 | 79,2 | 117,0 | 163,4 | 150,8 |
| K06 & L07 | Total | 1006,7 | 87,1 | 80,3 | 85,3 | 83,7 | 99,4 | 48,1 | 100,1 | 54,5 | 90,2 | 88,9 | 93,2 | 95,8 |
| K07 | NAM | 181,3 | 21,3 | 19,2 | 19,1 | 16,5 | 19,5 | 18,1 | 16,5 | 9,4 | 6,5 | 1,2 | 16,3 | 17,8 |
| K08 & K11 | NAM | 573,1 | 61,8 | 62,3 | 68,7 | 52,4 | 52,8 | 53,8 | 46,4 | 44,6 | 19,2 | 4,5 | 49,0 | 57,8 |
| K09a & b | GDF | 211,5 | 14,0 | 13,2 | 13,8 | 13,5 | 16,9 | 26,5 | 21,6 | 17,7 | 15,7 | 16,5 | 18,1 | 23,9 |
| K09c | GDF | 29,7 | 2,8 | 2,6 | 2,7 | 2,5 | 2,0 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| K12 | GDF | 1668,1 | 150,9 | 151,5 | 159,3 | 127,8 | 156,4 | 156,0 | 144,2 | 91,9 | 156,0 | 139,3 | 136,5 | 98,4 |
| K14 | NAM | 116,0 | 15,9 | 6,2 | 6,4 | 0,2 | 13,9 | 4,0 | 4,5 | 5,1 | 2,2 | 17,7 | 19,8 | 20,0 |
| K15 | NAM | 1943,6 | 243,6 | 198,9 | 203,4 | 167,5 | 186,7 | 177,3 | 162,8 | 159,1 | 47,3 | 115,8 | 136,6 | 144,6 |
| K17 | NAM | 265,3 | 1,5 | 31,9 | 30,9 | 26,2 | 16,6 | 28,2 | 26,0 | 26,3 | 11,8 | 25,5 | 19,8 | 20,5 |
| L02 | NAM | 777,5 | 68,6 | 64,8 | 66,2 | 64,0 | 72,8 | 73,0 | 41,6 | 68,2 | 47,0 | 67,3 | 68,6 | 75,3 |
| L04a | Total | 725,7 | 51,1 | 48,4 | 52,7 | 48,3 | 69,1 | 75,5 | 60,7 | 28,9 | 67,1 | 75,3 | 71,4 | 77,4 |
| L05a | NAM | 313,8 | 31,9 | 28,1 | 31,8 | 27,7 | 28,1 | 11,0 | 29,5 | 21,7 | 27,8 | 26,3 | 26,7 | 23,0 |
| L05b | Wintershall | 976,5 | 67,5 | 62,2 | 78,2 | 110,0 | 62,1 | 95,2 | 95,1 | 72,4 | 77,6 | 79,4 | 84,8 | 92,0 |
| L06d | ATP | 18,2 | 3,2 | 3,0 | 2,8 | 2,5 | 2,7 | 1,6 | 2,2 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| L08a | Wintershall | 77,0 | 6,8 | 6,4 | 7,4 | 6,5 | 6,6 | 6,3 | 6,2 | 4,2 | 5,6 | 8,0 | 5,3 | 7,6 |
| L08b | Wintershall | 286,9 | 28,4 | 24,9 | 27,1 | 25,2 | 20,1 | 25,9 | 25,6 | 19,5 | 20,9 | 25,5 | 19,5 | 24,4 |
| L09a | NAM | 1232,7 | 141,6 | 118,3 | 132,9 | 115,1 | 121,3 | 118,3 | 59,5 | 68,3 | 82,8 | 85,4 | 93,0 | 96,3 |
| L10 & L11a | GDF | 846,6 | 79,0 | 71,5 | 74,3 | 49,5 | 79,2 | 71,2 | 74,5 | 67,9 | 66,4 | 63,0 | 73,4 | 76,5 |
| L11b | Chevron | 22,4 | 1,9 | 1,7 | 2,6 | 1,9 | 2,9 | 2,7 | 1,7 | 1,6 | 1,2 | 2,1 | 0,6 | 1,6 |
| L12b & L15b | NAM | 235,1 | 26,0 | 23,2 | 26,6 | 24,1 | 24,3 | 5,6 | 12,3 | 6,8 | 23,8 | 20,8 | 22,4 | 19,2 |
| L13 | NAM | 314,5 | 33,3 | 32,4 | 33,3 | 25,4 | 24,8 | 22,6 | 22,1 | 23,3 | 0,4 | 37,7 | 29,1 | 30,0 |
| P06 | Wintershall | 243,0 | 23,1 | 21,7 | 23,2 | 22,1 | 20,5 | 11,5 | 22,2 | 16,8 | 21,9 | 20,3 | 18,8 | 20,9 |
| P09c | Chevron | 3,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 |
| P11b | PCN | 116,8 | 12,4 | 11,1 | 10,7 | 11,2 | 11,0 | 5,1 | 10,0 | 8,7 | 9,3 | 9,6 | 8,9 | 8,7 |
| P12 | Wintershall | 48,5 | 3,7 | 3,8 | 3,1 | 4,1 | 4,5 | 2,5 | 4,8 | 4,0 | 4,2 | 4,6 | 4,4 | 4,9 |

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|------------|-------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| P15a & b | Taqqa | 250,6 | 21,1 | 20,4 | 22,2 | 19,8 | 19,6 | 12,6 | 17,5 | 18,3 | 21,1 | 26,4 | 25,3 | 26,2 |
| P15c | Taqqa | 5,3 | 0,7 | 0,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,8 | 0,5 | 0,0 | 0,8 | 1,3 |
| P18a | Taqqa | 333,4 | 34,0 | 31,0 | 32,3 | 30,1 | 29,9 | 20,6 | 29,8 | 31,2 | 25,1 | 19,7 | 25,0 | 24,7 |
| Q01 | Chevron | 28,9 | 3,2 | 3,1 | 2,3 | 1,0 | 1,5 | 2,9 | 3,0 | 2,7 | 1,6 | 2,1 | 2,8 | 2,7 |
| Q04 | Wintershall | 1530,4 | 152,0 | 134,7 | 148,3 | 138,1 | 129,7 | 125,8 | 136,2 | 96,2 | 75,1 | 130,7 | 129,2 | 134,3 |
| Q05c,d & e | Wintershall | 1,4 | 0,2 | 0,7 | 0,0 | 0,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Q16a | NAM | 363,9 | 38,7 | 35,9 | 37,3 | 35,5 | 35,2 | 32,9 | 28,8 | 23,8 | 32,0 | 0,0 | 31,3 | 32,5 |
| Totaal | | 25224,3 | 2453,9 | 2276,7 | 2425,6 | 2210,7 | 2197,1 | 2072,0 | 1959,2 | 1808,4 | 1603,6 | 1897,8 | 2151,2 | 2168,0 |

PRODUCTIE VAN AARDGAS, Continentaal plat in 2008 (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 |
|-------------|-------------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| A12a | Chevron | 1097,0 | 51,1 | 89,9 | 81,7 | 109,4 | 109,8 | 88,9 | 97,8 | 95,4 | 96,7 | 83,0 | 94,7 | 98,5 |
| D12a | Wintershall | 202,3 | 41,2 | 25,6 | 27,3 | 15,6 | 15,5 | 12,3 | 13,0 | 8,3 | 13,8 | 12,2 | 2,6 | 15,0 |
| D15 | GDF | 165,9 | 21,4 | 23,2 | 25,1 | 22,4 | 18,0 | 8,8 | 10,0 | 7,9 | 3,2 | 2,6 | 10,7 | 12,5 |
| F02a | PCN | 37,0 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 3,2 | 3,3 | 3,3 | 3,4 | 2,3 | 3,0 | 2,9 | 3,1 |
| F03b | NAM | 397,7 | 44,5 | 23,0 | 32,1 | 28,2 | 30,4 | 32,1 | 35,3 | 22,7 | 42,5 | 38,3 | 35,3 | 33,2 |
| F15a | Total | 494,7 | 51,0 | 48,6 | 48,9 | 38,8 | 37,3 | 44,4 | 43,6 | 31,3 | 39,2 | 36,9 | 38,1 | 36,7 |
| F16 | Wintershall | 1004,4 | 99,0 | 90,4 | 99,2 | 89,3 | 88,7 | 88,0 | 74,1 | 76,5 | 81,0 | 70,9 | 72,5 | 74,6 |
| G14 & G17b | GDF | 1472,1 | 158,3 | 138,0 | 154,5 | 150,1 | 123,0 | 123,1 | 97,0 | 139,2 | 77,4 | 107,1 | 113,0 | 91,5 |
| G16a | GDF | 542,2 | 41,8 | 41,6 | 57,2 | 44,8 | 29,4 | 25,8 | 46,7 | 37,0 | 25,6 | 61,6 | 64,9 | 65,8 |
| G17a | GDF | 237,7 | 25,1 | 21,9 | 15,3 | 21,1 | 22,0 | 8,4 | 19,4 | 18,2 | 14,2 | 20,0 | 24,9 | 27,3 |
| G17c & d | GDF | 197,9 | 19,8 | 21,4 | 24,7 | 14,5 | 14,5 | 16,1 | 16,5 | 15,9 | 7,6 | 13,3 | 15,7 | 17,8 |
| J03a | Total | 172,9 | 17,6 | 16,3 | 15,9 | 16,2 | 16,8 | 16,0 | 16,3 | 12,2 | 6,6 | 9,1 | 14,6 | 15,2 |
| J03b & J06 | Venture | 125,8 | 15,6 | 13,1 | 11,5 | 15,5 | 15,3 | 14,8 | 13,5 | 8,3 | 2,6 | 4,7 | 5,3 | 5,6 |
| K01a | Total | 646,7 | 68,2 | 61,8 | 62,3 | 61,8 | 51,4 | 60,5 | 58,0 | 45,5 | 26,7 | 38,8 | 54,2 | 57,6 |
| K02b | GDF | 764,6 | 82,4 | 77,0 | 81,8 | 68,3 | 45,4 | 67,2 | 14,8 | 65,2 | 62,5 | 55,4 | 75,9 | 68,7 |
| K04a | Total | 1022,6 | 110,8 | 103,1 | 108,5 | 100,0 | 90,9 | 86,6 | 56,8 | 79,6 | 30,3 | 72,7 | 89,6 | 93,6 |
| K04b & 05a | Total | 1345,1 | 121,1 | 114,0 | 117,3 | 108,2 | 109,5 | 94,2 | 94,9 | 102,3 | 75,1 | 110,8 | 154,9 | 142,9 |
| K06 & L07 | Total | 953,9 | 82,5 | 76,1 | 80,8 | 79,3 | 94,2 | 45,6 | 94,8 | 51,6 | 85,5 | 84,3 | 88,3 | 90,7 |
| K07 | NAM | 171,8 | 20,2 | 18,2 | 18,1 | 15,7 | 18,5 | 17,2 | 15,6 | 8,9 | 6,2 | 1,2 | 15,4 | 16,8 |
| K08 & K11 | NAM | 543,0 | 58,6 | 59,0 | 65,1 | 49,6 | 50,1 | 50,9 | 44,0 | 42,3 | 18,2 | 4,3 | 46,4 | 54,7 |
| K09a & b | GDF | 200,4 | 13,3 | 12,5 | 13,1 | 12,8 | 16,0 | 25,1 | 20,5 | 16,8 | 14,9 | 15,6 | 17,2 | 22,6 |
| K09c | GDF | 28,1 | 2,7 | 2,5 | 2,6 | 2,4 | 1,9 | 2,5 | 2,4 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| K12 | GDF | 1580,6 | 142,9 | 143,5 | 151,0 | 121,1 | 148,2 | 147,8 | 136,6 | 87,1 | 147,8 | 132,0 | 129,3 | 93,2 |
| K14 | NAM | 109,9 | 15,1 | 5,9 | 6,0 | 0,2 | 13,2 | 3,8 | 4,2 | 4,8 | 2,0 | 16,8 | 18,8 | 19,0 |
| K15 | NAM | 1841,6 | 230,8 | 188,4 | 192,7 | 158,7 | 176,9 | 168,0 | 154,3 | 150,8 | 44,8 | 109,8 | 129,4 | 137,0 |
| K17 | NAM | 251,3 | 1,4 | 30,2 | 29,3 | 24,8 | 15,7 | 26,7 | 24,6 | 24,9 | 11,2 | 24,2 | 18,8 | 19,4 |
| L02 | NAM | 736,7 | 65,0 | 61,4 | 62,8 | 60,7 | 68,9 | 69,2 | 39,4 | 64,7 | 44,5 | 63,8 | 65,0 | 71,3 |
| L04a | Total | 687,6 | 48,4 | 45,8 | 49,9 | 45,8 | 65,5 | 71,6 | 57,5 | 27,4 | 63,6 | 71,3 | 67,6 | 73,3 |
| L05a | NAM | 297,3 | 30,2 | 26,6 | 30,1 | 26,3 | 26,6 | 10,5 | 27,9 | 20,6 | 26,4 | 25,0 | 25,3 | 21,8 |
| L05b | Wintershall | 925,2 | 64,0 | 58,9 | 74,1 | 104,2 | 58,8 | 90,2 | 90,2 | 68,6 | 73,5 | 75,3 | 80,4 | 87,1 |
| L06d | ATP | 17,3 | 3,0 | 2,8 | 2,7 | 2,4 | 2,5 | 1,5 | 2,1 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| L08a | Wintershall | 72,9 | 6,4 | 6,1 | 7,1 | 6,1 | 6,3 | 6,0 | 5,9 | 3,9 | 5,3 | 7,6 | 5,0 | 7,2 |
| L08b | Wintershall | 271,8 | 26,9 | 23,6 | 25,7 | 23,8 | 19,0 | 24,5 | 24,2 | 18,4 | 19,8 | 24,1 | 18,5 | 23,1 |
| L09a | NAM | 1168,0 | 134,1 | 112,1 | 125,9 | 109,1 | 115,0 | 112,1 | 56,3 | 64,7 | 78,4 | 81,0 | 88,1 | 91,2 |
| L10 & L11a | GDF | 802,2 | 74,9 | 67,8 | 70,4 | 46,9 | 75,0 | 67,5 | 70,6 | 64,3 | 62,9 | 59,7 | 69,6 | 72,5 |
| L11b | Chevron | 21,2 | 1,8 | 1,7 | 2,4 | 1,8 | 2,8 | 2,5 | 1,6 | 1,5 | 1,2 | 2,0 | 0,5 | 1,5 |
| L12b & L15b | NAM | 222,8 | 24,7 | 22,0 | 25,2 | 22,8 | 23,1 | 5,3 | 11,6 | 6,4 | 22,6 | 19,7 | 21,2 | 18,2 |
| L13 | NAM | 297,9 | 31,6 | 30,7 | 31,6 | 24,1 | 23,5 | 21,4 | 20,9 | 22,1 | 0,4 | 35,7 | 27,6 | 28,4 |
| P06 | Wintershall | 230,2 | 21,9 | 20,5 | 21,9 | 20,9 | 19,5 | 10,9 | 21,0 | 16,0 | 20,7 | 19,2 | 17,8 | 19,8 |
| P09c | Chevron | 3,1 | 0,3 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 |
| P11b | PCN | 110,7 | 11,8 | 10,6 | 10,2 | 10,6 | 10,4 | 4,9 | 9,5 | 8,2 | 8,8 | 9,1 | 8,4 | 8,3 |
| P12 | Wintershall | 46,0 | 3,5 | 3,6 | 3,0 | 3,9 | 4,2 | 2,3 | 4,6 | 3,8 | 3,9 | 4,3 | 4,1 | 4,7 |

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|------------|-------------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| P15a & b | Taqqa | 237,4 | 20,0 | 19,4 | 21,1 | 18,7 | 18,5 | 11,9 | 16,6 | 17,3 | 20,0 | 25,0 | 23,9 | 24,9 |
| P15c | Taqqa | 5,0 | 0,7 | 0,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,8 | 0,5 | 0,0 | 0,7 | 1,3 |
| P18a | Taqqa | 315,9 | 32,2 | 29,4 | 30,6 | 28,6 | 28,3 | 19,5 | 28,2 | 29,5 | 23,8 | 18,6 | 23,7 | 23,4 |
| Q01 | Chevron | 27,3 | 3,0 | 2,9 | 2,2 | 0,9 | 1,5 | 2,7 | 2,8 | 2,6 | 1,5 | 2,0 | 2,7 | 2,5 |
| Q04 | Wintershall | 1450,0 | 144,0 | 127,6 | 140,5 | 130,8 | 122,8 | 119,2 | 129,1 | 91,2 | 71,2 | 123,9 | 122,4 | 127,3 |
| Q05c,d & e | Wintershall | 1,4 | 0,2 | 0,7 | 0,0 | 0,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Q16a | NAM | 344,8 | 36,6 | 34,1 | 35,3 | 33,6 | 33,3 | 31,2 | 27,3 | 22,6 | 30,3 | 0,0 | 29,7 | 30,8 |
| Totaal | | 23900,0 | 2325,1 | 2157,2 | 2298,3 | 2094,7 | 2081,7 | 1963,2 | 1856,3 | 1713,5 | 1519,4 | 1798,2 | 2038,3 | 2054,2 |

PRODUCTIE VAN AARDOLIE in 2008, (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 | 261,3 | 22,7 | 21,7 | 21,5 | 22,1 | 21,9 | 21,8 | 22,3 | 23,8 | 24,1 | 15,1 | 20,0 | 24,4 |
| F02a | PCN | 450,6 | 38,1 | 40,8 | 39,5 | 38,6 | 38,9 | 37,7 | 40,0 | 40,8 | 26,0 | 36,5 | 36,4 | 37,1 |
| F03b | NAM | 74,4 | 7,7 | 3,9 | 6,0 | 5,2 | 6,1 | 6,5 | 6,7 | 4,0 | 7,3 | 7,2 | 6,9 | 6,9 |
| K18b | Wintershall | 45,8 | 4,8 | 3,5 | 4,7 | 2,3 | 4,7 | 3,7 | 3,4 | 3,5 | 3,7 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| L16a | Wintershall | 40,7 | 3,4 | 3,1 | 3,6 | 2,1 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,6 | 3,5 | 3,7 | 3,7 | 3,7 |
| P09c | Chevron | 42,3 | 4,2 | 3,5 | 3,8 | 3,5 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,3 | 3,2 | 3,2 |
| P11b | PCN | 1055,9 | 115,5 | 104,7 | 106,6 | 103,2 | 100,6 | 51,8 | 89,4 | 85,6 | 79,6 | 78,0 | 71,4 | 69,3 |
| Q01 | Chevron | 131,4 | 12,5 | 11,5 | 11,5 | 9,8 | 9,4 | 10,9 | 11,1 | 10,9 | 8,8 | 11,4 | 11,0 | 12,6 |
| Totaal | | 2102,4 | 209,0 | 192,8 | 197,2 | 186,9 | 188,8 | 139,3 | 179,9 | 175,6 | 156,4 | 159,1 | 156,4 | 160,9 |

PRODUCTIE VAN CONDENZAAT* in 2008, (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 | 300,6 | 33,4 | 30,0 | 29,1 | 24,3 | 25,7 | 20,8 | 20,7 | 21,6 | 19,8 | 22,2 | 24,6 | 28,3 |
| Gasvelden Continentaal plat | 275,2 | 28,6 | 25,2 | 27,0 | 24,0 | 24,0 | 22,6 | 19,9 | 18,2 | 17,1 | 19,3 | 23,9 | 25,3 |
| Totaal | 575,8 | 62,0 | 55,2 | 56,0 | 48,3 | 49,7 | 43,4 | 40,6 | 39,8 | 36,9 | 41,6 | 48,6 | 53,6 |

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

10. ONDERGRONDSE GASOPSLAG

Op 1 januari 2009 waren er drie ondergrondse opslagfaciliteiten voor aardgas in bedrijf (Alkmaar, Grijskerk en Norg). In 2008 zijn er twee vergunningaanvragen ingediend terwijl twee andere vergunningen zijn verleend. Bij de aanvragen voor opslagvergunningen treedt een diversificatie op met betrekking tot de opgeslagen stoffen. Naast de groeiende belangstelling voor aardgasopslag zijn er zowel vanuit het beleid als de markt ontwikkelingen op het gebied van opslag van CO₂, stikstof, warmte en zout water. De opslag van CO₂ richt zich op de vermindering van uitstoot van broeikasgas, de opslag van stikstof (in een zoutcaverne) is bedoeld om de gaskwaliteit in het leidingennet van Gasunie te kunnen reguleren. Het opslaan van brak water betreft proefprojecten voor de winning van drinkwater uit een brak water aquifer. Het membraanfiltraat dat hierbij ontstaat, geconcentreerd brak water, wordt opgeslagen in een dieper gelegen aquifer op een diepte van meer dan 100 meter. Opslag op een diepte van meer dan 100 meter maakt het vergunningplichtig voor de Mijnbouwwet. In 2008 zijn de eerste twee opslagvergunningen voor brak water verleend.

Bijlage 1 toont een kaart met de locatie van de opslagvergunninggebieden.

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Opslag van | Aanvrager(s) |
|------------------|------------|----------|-----------------|------------------------------------|
| Waalwijk-Noord * | - | 26-04-04 | aardgas | Northern cs |
| Winschoten | - | 30-05-08 | stikstof | AKZO Nobel Salt B.V. |
| Barendrecht | - | 08-12-09 | CO ₂ | Shell Storage CO ₂ B.V. |

* Lopende aanvraag, eerder gepubliceerd in Jaarverslag Olie en Gas

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | Opslag van | km ² |
|------------------|-------------|------------|----------------------------------|-----------------|
| Vitens | Noardburgum | 18-06-2008 | Membraanconcentraat, waterwining | 1 |
| Brabant Water | Zevenbergen | 19-12-2008 | Membraanconcentraat, waterwining | 1 |
| Totaal | | | | 2 |

OPSLAGVERGUNNINGEN, Continentaal Plat

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Opslag van | Aanvrager(s) |
|------------|------------|----------|------------|--------------|
| Q1-Helm | - | 22-07-08 | aardgas | Chevron |

GASOPSLAG in 2008

Onderstaande tabel geeft de hoeveelheid gas die in Nederland in 2008 is geïnjecteerd, respectievelijk geproduceerd (teruggewonnen). In de daaropvolgende tabellen zijn deze volumes uitgesplitst in maandelijkse hoeveelheden per opslagfaciliteit. De gegevens zijn aangeleverd door de vergunninghouder. Tabellen worden gegeven in Sm³ and Nm³.

| (Aard)Gasopslag in 2009 | 10 ⁶ Nm ³ | 10 ⁶ Sm ³ |
|-------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Injectie | 5189 | 5476 |
| Productie | 4185 | 4417 |

INJECTIE (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|------------|----------|--------|-----|-----|-----|-------|-----|------|------|------|------|-----|-----|-----|
| Alkmaar | Taqa | 73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 23 | 0 | 30 | 0 | 0 | 0 |
| Grijpskerk | NAM | 1835 | 0 | 0 | 0 | 57 | 395 | 404 | 402 | 401 | 158 | 17 | 0 | 0 |
| Norg | NAM | 3568 | 0 | 0 | 0 | 11 | 293 | 795 | 774 | 712 | 661 | 322 | 0 | 0 |
| Totaal | | 5476 | 0 | 0 | 0 | 68 | 708 | 1199 | 1199 | 1113 | 849 | 340 | 0 | 0 |

INJECTION (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|------------|----------|--------|-----|-----|-----|-------|-----|------|------|------|------|-----|-----|-----|
| Alkmaar | Taqa | 69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 0 | 22 | 0 | 29 | 0 | 0 | 0 |
| Grijpskerk | NAM | 1739 | 0 | 0 | 0 | 54 | 375 | 383 | 381 | 380 | 150 | 16 | 0 | 0 |
| Norg | NAM | 3381 | 0 | 0 | 0 | 11 | 277 | 753 | 734 | 674 | 626 | 305 | 0 | 0 |
| Totaal | | 5189 | 0 | 0 | 0 | 65 | 671 | 1136 | 1136 | 1055 | 805 | 322 | 0 | 0 |

PRODUCTIE (in miljoen Standaard kubieke meter, Sm³)

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|------------|----------|--------|-----|-----|------|-------|-----|------|------|-----|------|-----|-----|-----|
| Alkmaar | Taqa | 46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 | 23 |
| Grijpskerk | NAM | 1475 | 209 | 469 | 354 | 141 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 11 | 280 |
| Norg | NAM | 2896 | 79 | 514 | 1035 | 978 | 120 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 155 |
| Totaal | | 4417 | 288 | 983 | 1389 | 1119 | 122 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 48 | 457 |

PRODUCTIE (in miljoen Normaal kubieke meter, Nm³)

| Vergunning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|------------|----------|--------|-----|-----|------|-------|-----|------|------|-----|------|-----|-----|-----|
| Alkmaar | Taqa | 44 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | 22 |
| Grijpskerk | NAM | 1398 | 198 | 444 | 335 | 133 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 265 |
| Norg | NAM | 2744 | 75 | 487 | 981 | 927 | 113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 147 |
| Totaal | | 4185 | 273 | 932 | 1316 | 1060 | 116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 45 | 433 |

11. STEENKOLEN

De steenkoolmijnbouw in Nederland is in 1974 beëindigd. In het totaal is bijna 570 miljoen ton steenkool gedolven. Conventionele mijnbouw zal niet meer rendabel zijn, wel is er concrete belangstelling om het aan de kolen gebonden gas te gaan winnen (coal bed methaan, CBM). De economische haalbaarheid daarvan moet nog nader worden onderzocht. Uit onderzoek van TNO is gebleken dat er theoretisch tot 100 miljard kubieke meter gas aanwezig zou kunnen zijn. Welk deel hiervan praktisch winbaar is, is nog zeer onzeker.

Op 1 januari 2009 waren er nog 5 winningsvergunningen voor steenkool van kracht. In bijlage 6 is een kaart opgenomen met de ligging van de winningsvergunninggebieden.

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2009

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | km ² |
|------------------|-----------------------|------------|-----------------|
| DSM | Beatrix | 27-09-1920 | 130 |
| DSM | Staatsmijn Emma | 26-10-1906 | 73 |
| DSM | Staatsmijn Hendrik | 08-08-1910 | 24 |
| DSM | Staatsmijn Maurits | 12-03-1915 | 51 |
| DSM | Staatsmijn Wilhelmina | 08-01-1903 | 6 |
| | | Totaal | 284 |

12. STEENZOUT

In 2008 zijn er twee winningsvergunningen voor steenzout aangevraagd, daarnaast is er één winningsvergunning verleend. Per 1 januari 2009 waren er 10 winningsvergunningen van kracht. De vergunningsgebieden bevinden zich (om geologische redenen) in het Noorden en Oosten van het land; Daar komen de Zechstein- en Trias zoutafzettingen voor in de ondergrond.

Bijlage 6 geeft een overzichtsk kaart van de ligging van de winningsvergunningsgebieden.

In eerste twee tabellen hieronder zijn overzichten opgenomen van de in 2008 aangevraagde en verleende winningsvergunningen, In de derde tabel wordt een overzicht gegeven van alle geldende winningsvergunningen per 1 januari 2009.

Tenslotte wordt per productielocatie de maandelijkse zoutproductie gedurende 2008 en een overzicht van de jaarproductie sinds 2003 gegeven. 2003 is het jaar dat de huidige Mijnbouwwet in werking trad. Hierin is de maandelijkse rapportageverplichting van steenzout is opgenomen.

WINNINGSVERGUNNING, Nederlands territorioir

Aangevraagd in 2008

| Aanvrager | Vergunning | km ² |
|-----------------|---------------------|-----------------|
| Frisia Zout B.V | Barradeel-Havenmond | 32 |
| Frisia Zout B.V | Barradeel- Oost | 66 |
| | Totaal | 108 |

Verleend in 2008

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | Einde | km ² |
|------------------|------------------------------|------------|--------|-----------------|
| AKZO | Uitbreiding Adolf van Nassau | 29-10-2008 | | 78 |
| | | | Totaal | 78 |

WINNINGSVERGUNNING, Nederlands territorioir per 1 januari 2009

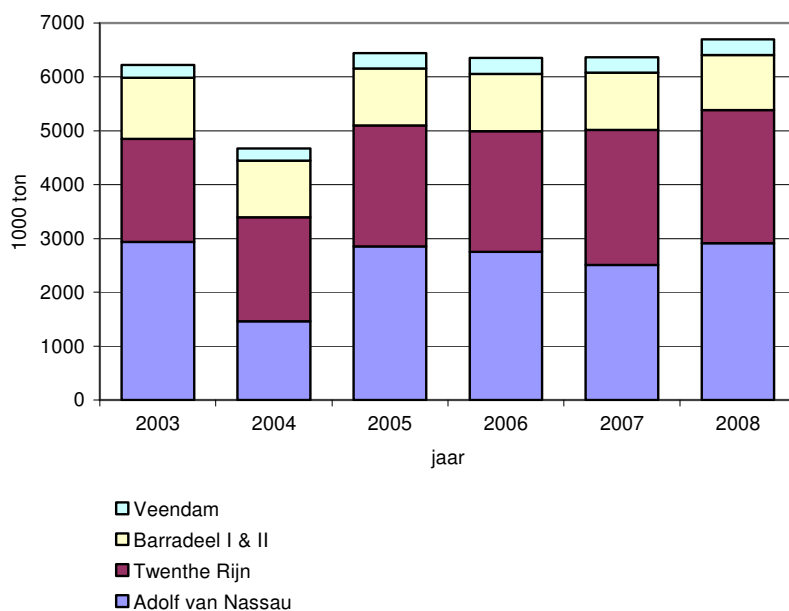
| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | Einde | km ² |
|------------------|------------------------------|------------|------------|-----------------|
| AKZO | Adolf van Nassau | 30-08-1954 | | 28 |
| AKZO | Uitbreiding Adolf van Nassau | 29-10-2008 | | 78 |
| Frisia | Barradeel | 22-08-1998 | 22-08-2054 | 3 |
| Frisia | Barradeel II | 12-06-2004 | 26-04-2062 | 17 |

| | | | | |
|--------|--------------------------|------------|------------|-----|
| AKZO | Buurse | 18-06-1918 | | 30 |
| AKZO | Twenthe-Rijn | 18-06-1918 | | 48 |
| AKZO | Twenthe-Rijn Helmerzijde | 20-10-1933 | 09-12-2048 | 1 |
| AKZO | Uitbreiding Twenthe-Rijn | 13-03-1967 | | 9 |
| NEDMAG | Veendam | 01-12-1994 | | 171 |
| AKZO | Weerselo | 01-08-1980 | | 80 |
| Totaal | | | | 465 |

STEENZOUTPRODUCTIE, 2008 (in 1000 ton)

| Winning | Operator | totaal | jan | feb | mrt | april | mei | juni | juli | aug | sept | okt | nov | dec |
|-----------------|----------|--------|-----|-----|-----|-------|-----|------|------|-----|------|-----|-----|-----|
| Adolf v. Nassau | AKZO | 2912 | 259 | 241 | 253 | 229 | 258 | 245 | 269 | 242 | 229 | 248 | 213 | 226 |
| Barradeel | Frisia | 1019 | 73 | 65 | 90 | 57 | 93 | 91 | 85 | 97 | 105 | 108 | 95 | 60 |
| Twenthe-Rijn | AKZO | 2470 | 206 | 186 | 197 | 200 | 224 | 225 | 244 | 196 | 183 | 250 | 199 | 161 |
| Veendam | Nedmag | 293 | 25 | 21 | 26 | 20 | 27 | 27 | 25 | 28 | 21 | 24 | 27 | 22 |
| Totaal | | 6694 | 562 | 512 | 566 | 506 | 602 | 590 | 624 | 563 | 537 | 630 | 534 | 469 |

Steenzoutproductie 2003 - 2008



Volledige naam mijnbouwondernemingen

Frisia Zout B.V.

Akzo Nobel Salt B.V.

Nedmag Industries Mining & Manufacturing B.V.

13. AARDWARMTE

De belangstelling voor het opsporen en winnen van aardwarmte in Nederland is in 2008 zeer sterk toegenomen. Het aantal vergunningsaanvragen voor aardwarmte was in 2008 beduidend groter dan die voor enig andere gebruik van de diepe ondergrond. De belangstelling bestaat vooral voor het gebruik van aardwarmte in de glastuinbouw, maar ook heeft gebruik voor stadsverwarming de aandacht.

Bij de behandeling van de vergunningsaanvragen is geconstateerd dat de Mijnbouwwet, die de basis vormt voor de vergunningverlening, niet optimaal aansluit bij de ontwikkeling van aardwarmteprojecten. Daarom is er in 2008 een traject gestart om de mijnbouwwetgeving aan te passen met als doel de procedures te vereenvoudigen en te versnellen.

Door de grote belangstelling voor aardwarmte is de vraag bij het Ministerie van Economische Zaken neergelegd of ruimtelijke ordening van de ondergrond voor vergunningverlening een rol kan spelen om tot optimale benutting te komen van de warmte in de diepe ondergrond. Het Ministerie van Economische Zaken heeft TNO eind 2008 opdracht gegeven een verkennende studie hiernaar uit te voeren. Op basis van de uitkomsten van deze studie zal bekeken worden of en op welke wijze de ruimtelijke ordening een plaats moet krijgen in de mijnbouwwetgeving.

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Vergunning | Publicatie | Datum | Sluitings termijn | Aanvrager(s) |
|---------------------------|-------------------|----------|----------------------|---|
| Lansingerland Den Haag | Staatscourant 53 | 14-03-08 | 13-06-08 | Hollandplant Vastgoed B.V. |
| Brielle | Staatscourant 66 | 04-04-08 | 04-07-08 | Geothermie Beheer CV |
| Delft | Staatscourant 182 | 19-09-08 | 19-12-08 | P.N.A. van Dijk Beheer B.V. |
| Honselersdijk | Staatscourant 182 | 19-09-08 | 19-12-08 | Technische Universiteit Delft kwekerijen Zeurniet en Verkade, Honselersdijk |
| Vierpolders | Staatscourant 182 | 19-09-08 | 19-12-08 | Firma Grootcholten Vierpolders |
| Ens | Staatscourant 194 | 07-10-08 | 06-01-09 | Van Schie Vastgoed B.V. |
| Monster | Staatscourant 194 | 07-10-08 | 06-01-09 | Rob Scheffers H/O Kwekerij Atlantis |
| Naaldwijk | Staatscourant 194 | 07-10-08 | 06-01-09 | firma J&D Grootcholten |
| Sexbierum | Staatscourant 224 | 18-11-08 | 17-02-09 | AC Hartman Beheer B.V. |
| Californië | Staatscourant 226 | 20-11-08 | 19-02-09 | Tuinbouwbedrijf Wijnen B.V. |
| Kampen | Staatscourant 226 | 20-11-08 | 19-02-09 | Gedeputeerde Staten van Overijssel |
| De Kwakel | Staatscourant 226 | 20-11-08 | 19-02-09 | Jamuflo B.V. |
| Middenmeer | Staatscourant 226 | 20-11-08 | 19-02-09 | Kwekerij De Wieringermeer C.V. |

| | | | | |
|--------------------|-------------------|----------|----------|---|
| Waddinxveen | Staatscourant 226 | 20-11-08 | 19-02-09 | Houdstermaatschappij Oosterom BV |
| De Lier | Staatscourant 233 | 01-12-08 | 02-03-09 | Harting-Vollebregt Beheer B.V. |
| Berkel rodenrijs 1 | Staatscourant 240 | 10-12-08 | 11-03-09 | Themato Productie B.V. |
| Berkel rodenrijs 2 | Staatscourant 240 | 10-12-08 | 11-03-09 | Firma T&R Bekkers |
| Bleiswijk 2 | Staatscourant 240 | 10-12-08 | 11-03-09 | Plantenkwekerij Leo Ammerlaan B.V. |
| Bleiswijk 3 | Staatscourant 240 | 10-12-08 | 11-03-09 | A+G van den Bosch B.V. |
| Bleiswijk 4 | Staatscourant 240 | 10-12-08 | 11-03-09 | A.Ammerlaan C.V. en G.J.M.Kleijweg C.V. |
| Bleiswijk 5 | Staatscourant 240 | 10-12-08 | 11-03-09 | De Bleiswijkse Zoom 1 B.V. |
| Californie 2 | Staatscourant 243 | 15-12-08 | 16-03-09 | Grondexploitatiemij. Californie B.V. |
| Westland | Staatscourant 36 | 23-02-09 | 25-05-09 | Gemeente Westland |

Verleend

| Vergunninghouder | Vergunning | In werking | Einde | km ² |
|----------------------------|---------------|------------|------------|-----------------|
| Gemeente Heerlen | Heerlen | 26-11-2005 | | 41 |
| Hollandplant Vastgoed B.V. | Lansingerland | 04-12-2008 | 14-01-2013 | 7 |
| | | | Totaal | 48 |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir

Aangevraagd

| Aanvrager(s) | Vergunning | Publicatie datum |
|------------------------|------------|------------------|
| A+G van den Bosch B.V. | Bleiswijk | 14-02-08 |
| Gemeente Heerlen | Heerlen | 09-09-08 |

Verleend

| Aanvrager(s) | Vergunning | In werking | km ² |
|------------------------|------------|------------|-----------------|
| A+G van den Bosch B.V. | Bleiswijk | 28-11-08 | 4 |
| | | Totaal | 4 |

OVERZICHTEN

AARDGAS EN OLIEVOORKOMENS, NAAR STATUS per 1 januari 2009

AARDGASVOORKOMENS

| I. ONTWIKKELDE VOORKOMENS | | | | |
|----------------------------|--------------|-------------------|--------------------|----------|
| a) Producterend 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 |
| Assen | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Barendrecht | NAM | Rijswijk | wv | G&O |
| Barendrecht-Ziedewij | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Bedum | NAM | Groningen | wv | G |
| Bergen | TAQA | Bergen II | 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 II | wv | G |
| De Blesse | Vermilion | Steenwijk | wv | G |
| De Wijk | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Den Velde | NAM | Hardenberg | wv | G |
| Eleveld | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Emmen | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Emmen-Nieuw Amsterdam | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Ezumazijl | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Feerwerd | NAM | Groningen | wv | G |
| Franeker | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Gaag | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Geestvaartpolder | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Groet-Oost | TAQA | Middelie | wv | G |
| Groningen | NAM | Groningen | wv | G |
| Grootegast | NAM | Groningen | wv | G |
| Grouw | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Hardenberg | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Hardenberg-Oost | NAM | Hardenberg | wv | G |
| Harlingen Lower Cretaceous | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Hekelingen | NAM | Botlek | wv | G |

| | | | | |
|----------------------|--------------------|-------------------|----|-----|
| Kiel-Windeweer | 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 |
| Lauwersoog | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Leens | NAM | Groningen | wv | G |
| Leeuwarden en Nijega | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Loon op Zand | Northern Petroleum | Waalwijk | wv | G |
| Loon op Zand-Zuid | Northern Petroleum | Waalwijk | wv | G |
| Maasdijk | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Marum | NAM | Groningen | wv | G |
| Metslawier | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Middelburen | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Middelie | NAM | Middelie | 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 |
| Noorderdam | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Noordwolde | Vermilion | Gorredijk | wv | G |
| Oldelamer | Vermilion | Gorredijk | wv | G |
| Oldenzaal | NAM | Rossum-de Lutte | wv | G |
| Oosterhesselen | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Opeinde | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Opeinde-Zuid | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Opende-Oost | NAM | Groningen | wv | G |
| Oude Pekela | NAM | Groningen | wv | G |
| Pasop | NAM | Groningen | wv | G |
| Pernis | NAM | Rijswijk | wv | G&O |
| Pernis-West | NAM | Rijswijk | wv | G&O |
| Rauwerd | Vermilion | Oosterend | wv | G |
| Reedijk | NAM | Botlek | wv | G |
| Ried | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Rossum-Weerselo | NAM | Rossum-de Lutte | wv | G |
| Saaksum | NAM | Groningen | wv | G |
| Schermer | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Schoonebeek Gas | NAM | Schoonebeek | 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 | Northern Petroleum | Waalwijk | wv | G |
| Suawoude | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Surhuisterveen | NAM | Groningen | wv | G |
| Tietjerksteradeel | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |

| | | | | |
|------------------|--------------------|-------------------|----|---|
| Tubbergen | NAM | Tubbergen | wv | G |
| Tubbergen-Mander | NAM | Tubbergen | wv | G |
| Ureterp | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Vierhuizen | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Vries | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Waalwijk-Noord | Northern Petroleum | Waalwijk | wv | G |
| Wanneperveen | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Warffum | NAM | Groningen | wv | G |
| Warga | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Wartena | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Westbeemster | NAM | Middelie | wv | G |
| Witterdiep | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Zevenhuizen | NAM | Groningen | wv | G |
| Zuidwal | Vermilion | Zuidwal | wv | G |
| Zuidwending-Oost | NAM | Groningen | wv | G |
| | | | | |
| A12-FA | Chevron | A12a | 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 |
| F15a-A | Total | F15a | wv | G |
| F15a-B | Total | F15a | wv | G |
| F16-E | Wintershall | E16 | wv | G |
| G14-A/B | Gaz de France | G14 | wv | G |
| G14-C | Gaz de France | G14 | wv | G |
| G16a-A | Gaz de France | G16a | wv | G |
| G16a-B | Gaz de France | G16a | wv | G |
| G17a-S1 | Gaz de France | G17a | wv | G |
| G17cd-A | Gaz de France | G17d | wv | G |
| Halfweg | Chevron | Q01 | wv | G |
| J03-C Unit | Total | J03a | wv | G |
| K01-A Unit | Total | J03a | wv | G |
| K02b-A | Gaz de France | K03a | wv | G |
| K04-A | Total | K05a | wv | G |
| K04a-B | Total | K04a | wv | G |
| K04a-D | Total | K04a | wv | G |
| K04-E | Total | K04b | wv | G |
| K04-N | Total | K04b | wv | G |
| K05a-A | Total | K04b | wv | G |
| K05a-B | Total | K05a | wv | G |
| K05a-D | Total | K05a | wv | G |
| K05a-En | Total | K05a | wv | G |
| K05a-Es | Total | K05a | wv | G |
| K05-C Unit | Total | K05a | wv | G |
| K05-F | 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 | K03d | wv | G |
| K06-N | Total | K06 | wv | G |
| K07-FA | NAM | K07 | wv | G |
| K07-FB | NAM | J09 | 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-B-09 | 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-K | Gaz de France | K13 | 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-FB | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FC | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FE | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FG | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FJ | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FK | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FL | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FM | NAM | K15 | wv | G |
| K15-FO | NAM | K15 | wv | G |
| K17-FA | NAM | K17 | wv | G |
| L/11b | Chevron | L11b | wv | G |
| L01-A | Total | L01a | wv | G |
| L02-FA | NAM | L02 | wv | G&O |
| L02-FB | NAM | L02 | wv | G |
| L04-A | Total | L04a | wv | G |
| L04-B | Total | L04a | 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-C | Wintershall | L05b | wv | G |
| L05-FA | Gaz de France | L05 | wv | G&O |
| L06d | ATP | L06d | wv | G |
| L07-B | Total | L07 | wv | G |
| L07-C | Total | L07 | wv | G |
| L07-G | Total | L07 | wv | G |

| | | | | |
|------------------------------|---------------|------|----|-----|
| L07-H | Total | L07 | wv | G |
| L07-H South-East | 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 | L09a | wv | G |
| L09-FF | NAM | L09a | wv | G |
| L09-FG | NAM | L09a | wv | G |
| L09-FH | NAM | L09a | wv | G |
| L09-FI | NAM | L09a | wv | G |
| L10 Central Development Area | 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 | L10 | wv | G |
| L12-FC | Gaz de France | L12b | wv | G |
| L13-FC | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FD | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FE | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FG | NAM | L13 | wv | G |
| L15-FA | Gaz de France | L15b | wv | G |
| Markham | Venture | J03b | 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 |
| P15-09 | TAQA | P15a | wv | G&O |
| P15-11 | TAQA | P15a | wv | G |
| P15-12 | TAQA | P15a | wv | G |
| P15-13 | TAQA | P15a | wv | G |
| P15-14 | TAQA | P15c | wv | G |
| P15-15 | TAQA | P15a | wv | G |
| P15-16 | TAQA | P15a | wv | G |
| P15-17 | TAQA | P15a | wv | G |
| P18-2 | TAQA | P18a | wv | G |
| P18-4 | TAQA | P18a | wv | G |
| P18-6 | TAQA | P18a | wv | G |
| Q01-B | Wintershall | Q01 | wv | G |
| Q04-A | Wintershall | Q04 | wv | G |
| Q04-B | Wintershall | Q04 | wv | G |
| Q16-FA | NAM | Q16a | wv | G |

| b) Aardgasopslag Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam** | Vergunning type*** | Gas/ Olie |
|--|---------------------|--------------------------|-------------------------------|----------------------|
| Alkmaar PGI | TAQA | Bergen | wv/osv | G |
| Bergermeer | TAQA | Bergermeer | wv/osv | G |
| Grijpskerk | NAM | Groningen | wv/osv | G |
| Norg | NAM | Drenthe | wv/osv | G |

| II. NIET ONTWIKKELDE VOORKOMENS | | | | |
|--|---------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------|
| a) Productiestart verwacht tussen 2009 – 2013 | | | | |
| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam** | Vergunning type | Gas/ Olie |
| Blesdijke | Vermilion | Steenwijk | wv | G |
| Brakel | Northern Petroleum | Andel III | wv | O&G |
| Donkerbroek | SES | Donkerbroek | wv | G |
| Eesveen | Vermilion | Steenwijk | wv | G |
| Faan | NAM | Groningen | wv | G |
| Grolloo | Northern Petroleum | Drenthe IV | wv | G |
| Geesbrug | Northern Petroleum | Drenthe III | wv | G |
| Gasselternijveen | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Harkema | NAM | Groningen | wv | G |
| Oosterwolde | SES | Oosterwolde | wv | G |
| Rammelbeek | NAM | Twenthe | wv | G |
| Rodewolt | NAM | Groningen | wv | G |
| Rustenburg | NAM | Middelie | wv | G |
| Usquert | NAM | Groningen | wv | G |
| Wijk en Aalburg | Northern Petroleum | Andel III | wv | G |
| A15-A | Venture | A15a | wva | G |
| A18-FA | Chevron | A18a | wv | G |
| B10-FA | Chevron | A12b | wva | G |
| B13-FA | Chevron | B13a | wv | G |
| B16-FA | Chevron | B16a | wv | G |
| B17-A | Venture | B17b | wva | G |
| D15 Tourmaline | Wintershall | D15 | wv | G |
| D18-FA | Gaz de France | D18 | wva | G |
| E13 Epidoot | Tullow | E13a | opv | O&G |
| E17-A | Gaz de France | E17a | wv | G |
| E18-A | Wintershall | E18 | wv | G |
| F03-FA | Venture | F03a | wv | G |
| F2-Hanze Pliocene | Petro Canada | F02a | wv | G |
| F16-P | Wintershall | F16 | wv | G |
| K05-C North | Total | K05b | wv | G |
| K05-U | Total | K05b | wv | G |

| | | | | |
|--------------------------|---------------|-------------------|--------|-----|
| K08-FB | NAM | K08 | wv | G |
| K15-FN | NAM | K15 | wv | G |
| K18-Golf | Wintershall | K18b | Wv | G |
| L08-D | Cirrus Energy | L08a | wv | G |
| L09-FA | NAM | L09a | wv | G |
| L09-FB | NAM | L09a | wv | G |
| L09-FE | NAM | L09b | wv | G |
| L12-FB | NAM | L12a | wv | G |
| L13-FA | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FI | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FJ | NAM | L13 | wv | G |
| M01-A | Cirrus Energy | M01a | wv | G |
| M07-A | Cirrus Energy | M07 | wv | G |
| N07-FA | NAM | N07a | wv | G |
| P09-A | Wintershall | P09c | wv | G |
| P09-B | Wintershall | P09c | wv | G |
| P10b Van Brakel | Petro Canada | P10b | wv | G |
| P11b Van Ghent | Petro Canada | P11b | opv | G |
| P11b Van Nes | Petro Canada | P11b | opv | G |
| Q07-FA | SES | Q10a | wv | G |
| b) Overige | | | | |
| Beerta | NAM | Groningen | wv | G |
| Boskoop | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Buma | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Burum | NAM | Tietjerksteradeel | wv | G |
| Deurningen | NAM | Twenthe | wv | G |
| Egmond-Binnen | NAM | Middelie | wv | G |
| Exloo | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Haakswold | NAM | Schoonebeek | wv | G |
| Heiloo | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Hollum-Ameland | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Kerkwijk | NAM | Andel III | wv | G |
| Langebrug | NAM | Groningen | wv | G |
| Kijkduin-Zee | NAM | Rijswijk | wv | G&O |
| Maasgeul | NAM | Botlek | wv | G |
| Marumerlage | NAM | Groningen | wv | G |
| Midlaren | NAM | Groningen | wv | G&O |
| Molenaarsgraaf | NAM | Andel III | wv | G |
| Nes-Noord | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Nieuweschans | NAM | Groningen | wv | G |
| Oppenhuizen | NAM | | open | G |
| Schiermonnikoog-Wad | NAM | | open | G |
| Sonnega Weststellingwerf | Vermilion | Steenwijk | wv | G |
| Ternaard | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Terschelling-Noord | NAM | Terschelling | open-a | G |
| Terschelling-West | | | open | G |
| Vlagtwedde | NAM | Groningen | wv | G |

| | | | | |
|------------------|-------------------|-----------------|--------|-----|
| Wassenaar-Diep | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Werkendam | NAM | Rijswijk | wv | G&O |
| Witten | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Zevenhuizen-West | NAM | Groningen | wv | G |
| E12 Lelie | | E12 | open-a | G |
| E12 Tulp East | | E12 | open-a | G |
| K04a-Z | Total | K04a | wv | G |
| K08-FD | NAM | K08 | wv | G |
| K08-FE | NAM | K09 | 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 |
| L05b-A | Wintershall | L05b | wv | G |
| L07-D | Total | L07 | wv | G |
| L07-F | Total | L07 | 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 | L12a | wv | G |
| L12-FD | NAM | L12d | wv | G |
| L13-FK | NAM | L13 | wv | G |
| L14-FB | | | 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 |
| M09-FB | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| M11-FA | Ascent | M11 | opv | G |
| P01-FA | Elko Energy | P02 | opv | G |
| P01-FB | Elko Energy | P01 | opv | G |
| P02-1 | Elko Energy | P02 | opv | G |
| P02-5 | Elko Energy | P02 | opv | G |
| P02-E | Elko Energy | P02 | opv | G |
| P06 Northwest | Wintershall | P06 | wv | G |
| Q01-D | Wintershall | Q01 | wv | G |
| Q02-A | Wintershall | Q02a | wva | G |
| Q13-FC | Delta Hydrocabons | Q13b | opv | G |

| III. PRODUCTIE GESTAAKT | | | | |
|--------------------------------|---------------|-------------------|--------------------|----------|
| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam** | Vergunning type*** | Gas/Olie |
| Akkrum 1 | Chevron USA | Akkrum | open-a | G |
| Akkrum 11 | Chevron USA | Akkrum | open-a | G |
| Akkrum 13 | Chevron USA | Akkrum | open-a | G |
| Akkrum 3 | Chevron USA | Akkrum | open-a | G |
| Akkrum 9 | Chevron USA | Akkrum | open-a | G |
| Ameland Noord | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Appelscha | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Boekel | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Castricum Zee | Wintershall | Middelie | wv | G |
| De Lutte | NAM | Rossum-de Lutte | wv | G |
| Een | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Emshoern | NAM | Groningen | wv | G |
| Engwierum | NAM | Noord-Friesland | wv | G |
| Groet | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Harlingen Upper Cretaceous | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Hoogenweg | NAM | Hardenberg | wv | G |
| Houwerzijl | NAM | Groningen | wv | G |
| Leeuwarden 101 Rot- liegend | Vermilion | Leeuwarden | wv | G |
| Leidschendam | NAM | Rijswijk | wv | G |
| Nijensleek | Vermilion | Drenthe | wv | G |
| Norg-Zuid | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Oud-Beijerland Zuid | NAM | Botlek | wv | G |
| Roden | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Roswinkel | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Sleen | NAM | Drenthe II | wv | G |
| Starnmeer | TAQA | Bergen II | wv | G |
| Weststellingwerf | Vermilion | Gorredijk | wv | G |
| Wimmenum-Egmond | NAM | Middelie | wv | G |
| Zuid-Schermer | TAQA | Bergen II | wv | G |
| K06-T | Total | K06 | 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 |
| L07-A | 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-FF | NAM | L13 | wv | G |
| L13-FH | NAM | L13 | wv | G |
| L14-S | Transcanada Int. | L14 | open | G |
| P02-NE | Tullow | P02 | opv | G |
| P02-SE | Tullow | P02 | opv | G |
| P12-C | Wintershall | P12 | wv | G |
| P14-A | Wintershall | P14a | wv | G |
| P15-10 | TAQA | P15c | wv | G |
| Q05-A | Wintershall | Q05c | 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; osv = opslagvergunning.

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 |
| Hoorn | 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 tussen 2009 – 2013 | | | | |
| Voorkomen* | Maatschappij | Vergunning naam** | Vergunning type | Gas/Olie |
| Ottoland | Northern Petroleum | Andel III | opv | O |
| Oud-Beijerland-Noord | NAM | Botlek | wv | O&G |
| Papekop | Northern Petroleum | Papekop | wv | O&G |
| Schoonebeek**** | NAM | Schoonebeek | wv | O&G |
| P08-A | Grove Energy | P08a | wv | O |
| Q13 Amstel (FA) | Island Netherlands | Q13a | 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 |
| K10-B-Oil | Wintershall | K10 | wv | O&G |
| L01-FB | Grove | L01b | opv | O |
| P12-3 | Wintershall | P12 | wv | O |
| Q01 Northwest | Chevron | Q01 | wv | O |
| Q13-FB | Delta Hydrocarbons | Q13b | wv | 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 |
| 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 2009

| Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|---|-------------|-----------------|-----------------|-----------|-------------------|
| 1 Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Andel IV | 85 | 10-6-2006 | 21-3-2010 | 113 |
| 2 Northern Petroleum Nederland B.V. | Oosterwolde | 127 | 20-4-2007 | 31-5-2012 | 83 |
| 3 Northern Petroleum Nederland B.V. | Utrecht | 1152 | 26-4-2007 | 6-6-2012 | 85 |
| Totaal | | 1364 | km ² | | |

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2009

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | Verleend | Einde | Staats courant |
|----|---|-----------------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| 1 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Beijerland | 140 | 14-2-1997 | 14-2-2027 | 243 |
| 2 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Botlek | 235 | 18-2-1992 | 18-2-2027 | 141 |
| 3 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Drenthe II | 1888 | 18-7-2007 | | 140 |
| 4 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Groningen | 2970 | 30-5-1963 | | 126 |
| 5 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Hardenberg | 161 | 22-10-1990 | 22-10-2035 | 149 |
| 6 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Middelie | 946 | 12-5-1969 | | 94 |
| 7 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | Noord- Friesland | 1593 | 27-2-1969 | | 47 |
| 8 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Rijswijk | 2090 | 3-1-1955 | | 21 |
| 9 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Rossum-de Lutte | 46 | 12-5-1961 | | 116 |
| 10 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Schoonebeek | 930 | 3-5-1948 | | 110 |
| 11 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Tietjerkstera deel | 411 | 27-2-1969 | | 47 |
| 12 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Tubbergen | 177 | 11-3-1953 | | 80 |
| 13 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Twenthe | 276 | 1-4-1977 | | 26 |
| 14 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | De Marne | 7 | 4-10-1994 | 4-10-2034 | 189 |
| 15 | Northern Petroleum Nederland B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Andel III | 217 | 18-11-2008 | 30-12-2038 | 234 |
| 16 | Northern Petroleum Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Drenthe III | 389 | 18-7-2007 | | 140 |
| 17 | Northern Petroleum Nederland B.V. Dyas B.V. | Drenthe IV | 7 | 18-7-2007 | | 140 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | Verleend | Einde | Staats courant |
|--------|---|-------------|-----------------|-----------------|-----------|-------------------|
| 18 | Northern Petroleum Nederland B.V. | Papekop | 63 | 8-6-2006 | 19-7-2031 | 113 |
| 19 | Northern Petroleum Nederland B.V. Essent Energy Gas Storage B.V. Gas Storage Ltd. Overseas Gas Storage Ltd. | Waalwijk | 186 | 17-8-1989 | 17-8-2024 | 154 |
| 20 | Smart Energy Solutions B.V. LEPCO Oil & Gas Netherlands B.V. | Donkerbroek | 70 | 4-4-1995 | 4-4-2010 | 66 |
| 21 | Smart Energy Solutions B.V. | Oosterwolde | 4 | 7-12-2006 | 17-1-2017 | 242 |
| 22 | TAQA Piek Gas B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | Alkmaar | 12 | 23-12-2006 | | 232 |
| 23 | TAQA Onshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | Bergen II | 221 | 23-12-2006 | | 232 |
| 24 | TAQA Onshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | Bergermeer | 19 | 23-12-2006 | | 232 |
| 25 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Gorredijk | 629 | 29-7-1989 | 29-7-2024 | 145 |
| 26 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Leeuwarden | 614 | 27-2-1969 | | 46 |
| 27 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Oosterend | 92 | 5-9-1985 | | 84 |
| 28 | Vermilion Oil & Gas Netherlands B.V. Lundin Netherlands B.V. | Slootdorp | 162 | 1-5-1969 | | 94 |
| Totaal | | | 14879 | km ² | | |

OPSLAGVERGUNNINGEN, Nederlands Territoir per 1 januari 2009

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|---|---|-------------|-----------------|------------|-----------------|----------------|
| 1 | Akzo Nobel Salt B.V. | Zuidwending | 1 | 11-4-2006 | 11-4-2036 | 77 |
| 2 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Grijpskerk | 27 | 1-4-2003 | | 67 |
| 3 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | Norg | 81 | 1-4-2003 | | 68 |
| 4 | TAQA Piek Gas B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | Alkmaar | 12 | 1-4-2003 | | 68 |
| 5 | TAQA Onshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | Bergermeer | 19 | 8-1-2007 | 8-1-2037 | 7 |
| | | | Totaal | 140 | km ² | |

OPSPORINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2009

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|--|-------------|-----------------|------------|------------|-------------------|------|
| 1 | Ascent Resources Netherl. B.V. | M08a | 264 | 22-12-2007 | 20-8-2011 | 2008-1 | |
| 2 | Ascent Resources Netherl. B.V. | M10 & M11 | 250 | 28-7-2007 | 10-9-2011 | 152 | |
| 3 | Ascent Resources Netherl. B.V. | P04 | 170 | 11-10-2006 | 22-11-2010 | 200 | |
| 4 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | A12b & B10a | 79 | 16-4-2005 | | 77 | wva |
| 5 | Chevron Expl.and Prod. Neth. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | B16a | 67 | 11-5-1987 | | 70 | wva |
| 6 | Cirrus Energy Nederland B.V. Dyas B.V. | L16b | 176 | 2-2-2006 | 16-3-2010 | 38 | |
| 7 | Cirrus Energy Nederland B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | Q10b | 367 | 6-8-2008 | 8-8-2011 | 155 | |
| 8 | Cirrus Energy Nederland B.V. Energy06 Investments B.V. TAQA Offshore B.V. | Q11 | 162 | 23-3-2007 | 3-5-2011 | 60 | |
| 9 | Cirrus Energy Nederland B.V. Energy06 Investments B.V. | Q13b-diep | 369 | 23-12-2008 | 30-4-2013 | 2009-5 | |
| 10 | Cirrus Energy Nederland B.V. TAQA Offshore B.V. | Q14 | 25 | 3-10-2006 | 14-11-2010 | 196 | |
| 11 | Cirrus Energy Nederland B.V. | Q16b | 80 | 25-6-2008 | 5-8-2013 | 122 | |
| 12 | Delta Hydrocarbons NL B.V. | Q13b-ondiep | 369 | 23-12-2008 | 30-4-2013 | 2009-5 | |
| 13 | Elko Energy B.V. Oyster Energy B.V. | P01 | 209 | 28-6-2007 | 8-8-2013 | 128 | |
| 14 | Elko Energy B.V. Oyster Energy B.V. | P02 | 416 | 22-2-2008 | 3-4-2014 | 42 | |
| 15 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | D18a | 58 | 8-6-1979 | | 103 | wva |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|---|------------|-----------------|------------|------------|-------------------|------|
| | DSM Energie B.V. Faroe Petroleum (UK) Ltd. Wintershall Noordzee B.V. | | | | | | |
| 16 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Tullow Netherlands B.V. Wintershall Noordzee B.V. | E13b | 169 | 22-12-2007 | 18-9-2011 | 2008-9 | |
| 17 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V. | E16b | 375 | 29-6-2007 | 9-8-2011 | 128 | |
| 18 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | E17c | 290 | 22-2-2008 | 3-4-2012 | 42 | |
| 19 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | G10 | 397 | 17-6-2008 | 28-7-2012 | 115 | |
| 20 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | G11 | 169 | 17-6-2008 | 28-7-2012 | 115 | |
| 21 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | G13 | 403 | 17-6-2008 | 28-7-2012 | 115 | |
| 22 | Grove Energy Ltd. DSM Energie B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. Wintershall Noordzee B.V. | F14 | 403 | 11-10-2006 | 21-11-2010 | 200 | |
| 23 | Grove Energy Ltd. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. Wintershall Noordzee B.V. | F18 | 404 | 11-10-2006 | 21-11-2010 | 200 | |
| 24 | Grove Energy Ltd. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. Wintershall Noordzee B.V. | L01b | 339 | 11-10-2006 | 21-11-2010 | 200 | |
| 25 | Petro-Canada Netherlands B.V. | P08c | 210 | 6-1-2007 | 16-2-2013 | 7 | |
| 26 | Petro-Canada Netherlands B.V. | P10b | 100 | 25-2-2005 | | 51 | wva |
| 27 | RWE Dea AG | B14 | 198 | 17-11-2006 | 28-12-2009 | 232 | |
| 28 | Smart Energy Solutions B.V. PA Resources UK Ltd. | Q07 | 419 | 16-1-2008 | 26-2-2012 | 13 | |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|--|------------|-----------------|------------|------------|-------------------|------|
| 29 | Smart Energy Solutions B.V. PA Resources UK Ltd. | Q10a | 53 | 6-8-2008 | 8-8-2011 | 155 | |
| 30 | Total E&P Nederland B.V. | L03 | 406 | 11-10-2006 | 21-11-2010 | 200 | |
| 31 | Tullow Netherlands B.V. Gas Plus Netherlands B.V. GTO Limited XTO Netherlands Ltd. | D09 | 149 | 15-1-2008 | 25-2-2014 | 11 | |
| 32 | Tullow Netherlands B.V. GTO Limited XTO Netherlands Ltd. | E10 | 401 | 16-1-2008 | 26-2-2012 | 13 | |
| 33 | Tullow Netherlands B.V. Gas Plus Netherlands B.V. | E13a | 234 | 22-12-2007 | 18-9-2011 | 2008-9 | |
| 34 | Tullow Netherlands B.V. GTO Limited XTO Netherlands Ltd. | E14 | 403 | 15-1-2008 | 25-2-2012 | 12 | |
| 35 | Tullow Netherlands B.V. Gas Plus Netherlands B.V. GTO Limited XTO Netherlands Ltd. | E15c | 343 | 22-4-2008 | 2-6-2012 | 78 | |
| 36 | Tullow Netherlands B.V. GTO Limited XTO Netherlands Ltd. | E18b | 192 | 11-1-2008 | 21-2-2012 | 10 | |
| 37 | Venture Production Nederl. B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. | A15a | 67 | 23-2-1999 | | 14 | wva |
| 38 | Venture Production Nederl. B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. DSM Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | B17a | 80 | 2-6-1987 | | 70 | wva |
| 39 | Wintershall Noordzee B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | D18b | 139 | 26-1-2008 | 7-3-2012 | 20 | |
| 40 | Wintershall Noordzee B.V. DSM Energie B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Grove Energy Ltd. | F17a | 386 | 15-7-2005 | 25-8-2011 | 135 | |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant | Opm. |
|----|---|------------|-----------------|-----------------|------------|-------------------|------|
| | Rosewood Exploration Ltd. | | | | | | |
| 41 | Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | L06a | 332 | 22-8-2003 | 2-10-2010 | 162 | |
| 42 | Wintershall Noordzee B.V. | P03 | 416 | 14-10-2008 | 24-11-2012 | 202 | |
| 43 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. | P05 | 417 | 11-10-2006 | 21-11-2013 | 200 | |
| 44 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. | P08b | 209 | 6-1-2007 | 16-2-2013 | 7 | |
| 45 | Wintershall Noordzee B.V. EWE Aktiengesellschaft | Q02a | 332 | 4-9-2001 | | 156 | wva |
| | | Totaal | 11496 | km ² | | | |

* wva: lopende winningsvergunningaanvraag door vergunninghouder.

WINNINGSVERGUNNINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2009

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|-------------|-----------------|------------|-----------|-------------------|
| 1 | ATP Oil and Gas Netherlands B.V. | L06d | 16 | 7-3-2003 | 18-4-2013 | 48 |
| 2 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | A12a | 195 | 1-7-2005 | 11-8-2025 | 129 |
| 3 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | A12d | 33 | 1-7-2005 | 11-8-2025 | 129 |
| 4 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | A18a | 229 | 1-7-2005 | 11-8-2025 | 129 |
| 5 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. Dyas B.V. | A18c | 47 | 1-7-2005 | 11-8-2025 | 125 |
| 6 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | B10c & B13a | 252 | 1-7-2005 | 11-8-2025 | 129 |
| 7 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. DSM Energie B.V. Energy06 Investments B.V. | L11b | 47 | 15-6-1984 | 15-6-2024 | 110 |
| 8 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. Aceiro Energy B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Wintershall Noordzee B.V. | P09a & P09b | 126 | 16-8-1993 | 16-8-2033 | 127 |
| 9 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Wintershall Noordzee B.V. | P09c | 267 | 16-8-1993 | 16-8-2033 | 126 |
| 10 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V. | Q01 | 416 | 11-7-1980 | 11-7-2020 | 110 |
| 11 | Chevron Expl.and Prod. Netherl. B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. | Q02c | 32 | 14-7-1994 | 14-7-2034 | 18 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|--|-------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| 12 | Cirrus Energy Nederland B.V. Energy06 Investments B.V. | M01a | 213 | 28-6-2007 | 8-8-2022 | 128 |
| 13 | Cirrus Energy Nederland B.V. DSM Energie B.V. Energy06 Investments B.V. | M07 | 409 | 22-3-2001 | 22-3-2021 | 19 |
| 14 | Delta Hydrocarbons NL B.V. Aceiro Energy B.V. TAQA Amstel Field B.V. | Q13a | 30 | 28-11-2006 | 28-12-2021 | 231 |
| 15 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Faroe Petroleum (UK) Ltd. Wintershall Noordzee B.V. | D15 | 247 | 6-9-1996 | 6-9-2021 | 138 |
| 16 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | E16a | 29 | 29-6-2007 | 9-8-2021 | 128 |
| 17 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | E17a & E17b | 114 | 28-6-2007 | 8-8-2021 | 128 |
| 18 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. DSM Energie B.V. | F03b | 335 | 13-12-2007 | 9-9-2022 | 245 |
| 19 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. DSM Energie B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | G14 & G17b | 441 | 15-12-2006 | 14-12-2019 | 248 |
| 20 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | G16a | 224 | 6-1-1992 | 6-1-2032 | 1991-245 |
| 21 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | G16b | 5 | 11-10-2003 | 6-1-2032 | 198 |
| 22 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | G17a | 237 | 19-7-2006 | 14-12-2019 | 143 |
| 23 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Wintershall Noordzee B.V. | G17c & G17d | 130 | 10-11-2000 | 10-11-2025 | 188 |
| 24 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | K02b | 110 | 20-1-2004 | 24-8-2023 | 16 |
| 25 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | K03a | 83 | 24-8-1998 | 24-8-2023 | 122 |
| 26 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | K03c | 32 | 26-11-2005 | 6-1-2021 | 233 |
| 27 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft | K09a & K09b | 211 | 11-8-1986 | 11-8-2026 | 129 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|--|-------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| | Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | | | | | |
| 28 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | K09c | 199 | 18-12-1987 | 18-12-2027 | 229 |
| 29 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft Production North Sea Netherlands Ltd. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | K12 | 411 | 18-2-1983 | 18-2-2023 | 11 |
| 30 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | L04c | 12 | 7-1-1994 | 7-1-2034 | 2 |
| 31 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | L05a | 163 | 15-3-1991 | 15-3-2031 | 55 |
| 32 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft GDF SUEZ E&P Participation Ned. B.V. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | L10 & L11a | 596 | 13-1-1971 | 13-1-2011 | 4 |
| 33 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12a | 119 | 25-9-2008 | 14-3-2030 | 189 |
| 34 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12b & L15b | 92 | 6-8-2008 | 12-3-2030 | 155 |
| 35 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. | L15c | 4 | 7-9-1990 | 7-9-2030 | 172 |
| 36 | GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Rosewood Exploration Ltd. XTO Netherlands Ltd. | N07b | 174 | 23-12-2003 | 10-3-2034 | 252 |
| 37 | Grove Energy Ltd. | P08a | 26 | 21-10-2006 | 1-12-2021 | 214 |
| 38 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | F17c | 18 | 4-12-1996 | 4-12-2011 | 207 |
| 39 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K07 | 408 | 8-7-1981 | 8-7-2021 | 120 |
| 40 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. | K08 & K11 | 820 | 26-10-1977 | 26-10-2017 | 197 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| | Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V. | | | | | |
| 41 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K14 | 412 | 16-1-1975 | 16-1-2015 | 6 |
| 42 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K15 | 412 | 14-10-1977 | 14-10-2017 | 197 |
| 43 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K17 | 414 | 19-1-1989 | 19-1-2029 | 12 |
| 44 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Wintershall Noordzee B.V. | K18a | 36 | 15-3-2007 | 9-5-2023 | 57 |
| 45 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | L02 | 406 | 15-3-1991 | 15-3-2031 | 55 |
| 46 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | L09a | 208 | 9-5-1995 | 9-5-2035 | 113 |
| 47 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | L09b | 201 | 9-5-1995 | 9-5-2035 | 114 |
| 48 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L13 | 413 | 26-10-1977 | 26-10-2017 | 197 |
| 49 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12d | 225 | 25-9-2008 | 14-3-2030 | 189 |
| 50 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L12c | 30 | 6-8-2008 | 12-3-2030 | 155 |
| 51 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Wintershall Noordzee B.V. | L15d | 62 | 6-8-2008 | 12-3-2030 | 155 |
| 52 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. ExxonMobil Producing Netherlands B.V. | M09a | 213 | 10-4-1990 | 10-4-2030 | 56 |
| 53 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | N07a | 141 | 23-12-2003 | 10-3-2034 | 252 |
| 54 | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Lundin Netherlands B.V. Total E&P Nederland B.V. | Q16a | 85 | 29-12-1992 | 29-12-2032 | 227 |
| 55 | Petro-Canada Netherlands B.V. DSM Energie B.V. | F02a | 307 | 24-8-1982 | 24-8-2022 | 139 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|-------------|-----------------|------------|-----------|-------------------|
| | Dyas B.V. Noble Energy (Europe) Ltd. Oranje-Nassau Energie B.V. | | | | | |
| 56 | Petro-Canada Netherlands B.V. | P10a | 5 | 31-5-2005 | 11-7-2020 | 102 |
| 57 | Petro-Canada Netherlands B.V. | P11b | 210 | 3-4-2004 | 14-5-2019 | 67 |
| 58 | Petro-Canada Netherlands B.V. Smart Energy Solutions B.V. | P14a | 316 | 23-6-1992 | 23-6-2032 | 99 |
| 59 | TAQA Offshore B.V. DSM Energie B.V. Dyas B.V. Oranje-Nassau Energie B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. Van Dyke Netherlands Inc. Wintershall Noordzee B.V. | P15a & P15b | 220 | 12-7-1984 | 12-7-2024 | 110 |
| 60 | TAQA 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 | 7-5-1992 | 7-5-2032 | 114 |
| 61 | TAQA Offshore B.V. | P18a | 105 | 30-4-1992 | 30-4-2032 | 99 |
| 62 | TAQA Offshore B.V. Dyas B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | P18c | 6 | 2-6-1992 | 2-6-2032 | 99 |
| 63 | Total E&P Nederland B.V. DSM Energie B.V. Lundin Netherlands B.V. | F06a | 8 | 9-9-1982 | 9-9-2022 | 139 |
| 64 | Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. First Oil Expro Ltd. Lundin Netherlands B.V. | F15a | 233 | 6-5-1991 | 6-5-2031 | 52 |
| 65 | Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. First Oil Expro Ltd. Lundin Netherlands B.V. | F15d | 4 | 15-6-1992 | 15-6-2032 | 97 |
| 66 | Total E&P Nederland B.V. | J03a | 72 | 12-1-1996 | 12-1-2036 | 22 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|---|-------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| | Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | | | | | |
| 67 | Total E&P Nederland B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. | K01a | 83 | 10-2-1997 | 10-2-2022 | 46 |
| 68 | Total E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V Rosewood Exploration Ltd. | K02c | 46 | 21-1-2004 | 7-11-2021 | 16 |
| 69 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | K03b | 7 | 30-1-2001 | 30-1-2021 | 19 |
| 70 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | K03d | 26 | 1-4-1999 | 1-4-2024 | 58 |
| 71 | Total E&P Nederland B.V. | K04a | 307 | 29-12-1993 | 29-12-2033 | 220 |
| 72 | Total E&P Nederland B.V. Dyas B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V Lundin Netherlands B.V. | K04b & K05a | 305 | 1-6-1993 | 1-6-2033 | 87 |
| 73 | Total E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V Rosewood Exploration Ltd. | K05b | 204 | 7-11-1996 | 7-11-2021 | 207 |
| 74 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | K06 & L07 | 817 | 20-6-1975 | 20-6-2015 | 112 |
| 75 | Total E&P Nederland B.V. Van Dyke Netherlands Inc. | L01a | 31 | 12-9-1996 | 12-9-2016 | 135 |
| 76 | Total E&P Nederland B.V. | L01d | 7 | 13-11-1996 | 13-11-2016 | 207 |
| 77 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | L01e | 12 | 13-11-1996 | 13-11-2011 | 207 |
| 78 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | L01f | 17 | 14-1-2003 | 14-1-2033 | 2002-235 |
| 79 | Total E&P Nederland B.V. Lundin Netherlands B.V. | L04a | 313 | 30-12-1981 | 30-12-2021 | 230 |
| 80 | Venture Production Nederland B.V. | B18a | 40 | 10-10-1985 | 10-10-2025 | 182 |
| 81 | Venture Production Nederland B.V. | F03a | 62 | 13-12-2007 | 9-9-2022 | 245 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|----|--|-------------|-----------------|------------|------------|-------------------|
| 82 | Venture Production Nederland B.V. Dyas B.V. Total E&P Nederland B.V. | J03b & J06 | 125 | 6-11-1992 | 6-11-2032 | 219 |
| 83 | Wintershall Noordzee B.V. GDF SUEZ E&P Participation Ned. B.V. | D12a | 214 | 6-9-1996 | 6-9-2021 | 138 |
| 84 | Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. | E15a | 39 | 4-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 85 | Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. | E15b | 21 | 20-2-2008 | 1-4-2033 | 38 |
| 86 | Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. | E18a | 212 | 4-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 87 | Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Dana Petroleum (E&P) Ltd. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Goal Petroleum (Netherlands) B.V. | F13a | 4 | 4-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 88 | Wintershall Noordzee B.V. GDF SUEZ E&P Nederland B.V. Grove Energy Ltd. | F16 | 404 | 4-10-2002 | 21-10-2032 | 175 |
| 89 | Wintershall Noordzee B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. Energy06 Investments B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | K10a | 195 | 26-1-1983 | 26-1-2023 | 9 |
| 90 | Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | K10b & K10c | 94 | 22-4-1993 | 22-4-2033 | 53 |
| 91 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | K18b | 155 | 15-3-2007 | 9-5-2023 | 57 |

| | Vergunninghouder | Vergunning | km ² | In werking | Einde | Staats courant |
|--------|--|-------------|-----------------|-----------------|-----------|-------------------|
| 92 | Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | L05b | 237 | 28-6-2003 | 9-8-2038 | 134 |
| 93 | Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | L05c | 8 | 3-12-1996 | 3-12-2016 | 209 |
| 94 | Wintershall Noordzee B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | L06b | 60 | 1-7-2003 | 11-8-2038 | 134 |
| 95 | Wintershall Noordzee B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. EWE Aktiengesellschaft TAQA Offshore B.V. | L08a | 213 | 18-8-1988 | 18-8-2028 | 146 |
| 96 | Wintershall Noordzee B.V. Cirrus Energy Nederland B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | L08b | 181 | 17-5-1993 | 17-5-2033 | 78 |
| 97 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. Petro-Canada Netherlands B.V. | L16a | 238 | 12-6-1984 | 12-6-2024 | 84 |
| 98 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. | P06 | 417 | 14-4-1982 | 14-4-2022 | 54 |
| 99 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. Northern Petroleum Nederland B.V. | P12 | 421 | 8-3-1990 | 8-3-2030 | 27 |
| 100 | Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Dyas B.V. | Q04 | 417 | 2-12-1999 | 2-12-2019 | 228 |
| 102 | Wintershall Noordzee B.V. Burlington Resources Nederl. Petrol. B.V. Dyas B.V. | Q05c, d & e | 146 | 15-2-2001 | 15-2-2021 | 19 |
| 103 | Wintershall Noordzee B.V. Dyas B.V. | Q08 | 247 | 15-9-1986 | 15-9-2026 | 173 |
| Totaal | | | 18824 | km ² | | |

VERDELING BLOKKEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2009

| 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 | | Venture | 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-DEA | 198 | |
| B16a | | Chevron | 67 | |
| B16b | 327 | | | |
| B17a | | Venture | 80 | |
| B17b | 315 | | | |
| B18a | | Venture | | 40 |
| B18b | 160 | | | |
| D03 | 2 | | | |
| D06 | 60 | | | |
| D09 | | Tullow | 149 | |
| D12a | | Wintershall | | 214 |
| D12b | 41 | | | |
| D15 | | GDF | | 247 |
| D18a | | GDF | 58 | |
| D18b | | Wintershall | 139 | |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|--------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| E01 | 373 | | | |
| E02 | 396 | | | |
| E03 | 396 | | | |
| E04 | 398 | | | |
| E05 | 398 | | | |
| E06 | 398 | | | |
| E07 | 400 | | | |
| E08 | 400 | | | |
| E09 | 400 | | | |
| E10 | | Tullow | 401 | |
| E11 | 401 | | | |
| E12 | 401 | | | |
| E13a | | Tullow | 234 | |
| E13b | | GDF | 169 | |
| E14 | | Tullow | 403 | |
| E15a | | Wintershall | | 39 |
| E15b | | Wintershall | | 21 |
| E15c | | Tullow | 343 | |
| E16a | | GDF | | 29 |
| E16b | | GDF | 375 | |
| E17a | | GDF | | 87 |
| E17b | | GDF | | 27 |
| E17c | | GDF | 290 | |
| E18a | | Wintershall | | 212 |
| E18b | | Tullow | 192 | |
| F01 | 396 | | | |
| F02a | | Petro-Canada | | 307 |
| F02b | 89 | | | |
| F03a | | Venture | | 62 |
| F03b | | GDF | | 335 |
| F04 | 398 | | | |
| F05 | 398 | | | |
| F06a | | Total | | 8 |
| F06b | 390 | | | |
| F07 | 400 | | | |
| F08 | 400 | | | |
| F09 | 400 | | | |
| F10 | 401 | | | |
| F11 | 401 | | | |
| F12 | 401 | | | |
| F13a | | Wintershall | | 4 |
| F13b | 399 | | | |
| F14 | | Grove | 403 | |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|-------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| F15a | | Total | | 233 |
| F15b | 73 | | | |
| F15c | 93 | | | |
| F15d | | Total | | 4 |
| F16 | | Wintershall | | 404 |
| F17a | | Wintershall | 386 | |
| F17c | | NAM | | 18 |
| F18 | | Grove | 404 | |
| G07 | 120 | | | |
| G10 | | GDF | 397 | |
| G11 | | GDF | 169 | |
| G13 | | GDF | 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 | 324 | | | |
| K02a | 250 | | | |
| K02b | | GDF | | 110 |
| K02c | | Total | | 46 |
| 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 | | GDF | | 12 |
| L05a | | GDF | | 163 |
| L05b | | Wintershall | | 237 |
| 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 |
| L09b | | NAM | | 201 |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|-------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| L10 | | GDF | | 411 |
| L11a | | GDF | | 185 |
| L11b | | Chevron | | 47 |
| L11c | 179 | | | |
| L12a | | GDF | | 119 |
| L12b | | GDF | | 37 |
| L12c | | NAM | | 30 |
| L12d | | NAM | | 225 |
| L13 | | NAM | | 413 |
| L14 | 413 | | | |
| L15a | 81 | | | |
| L15b | | GDF | | 55 |
| L15c | | GDF | | 4 |
| L15d | | NAM | | 62 |
| 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 |
| M08a | | Ascent | 264 | |
| M08b | 142 | | | |
| M09a | | NAM | | 213 |
| M09b | 158 | | | |
| M10 | | Ascent | 222 | |
| M11 | | Ascent | 28 | |
| N01 | 217 | | | |
| N04 | 381 | | | |
| N05 | 14 | | | |
| N07a | | NAM | | 141 |
| N07b | | GDF | | 174 |
| N08 | 35 | | | |
| O12 | 2 | | | |
| O15 | 142 | | | |
| O17 | 3 | | | |
| O18 | 367 | | | |

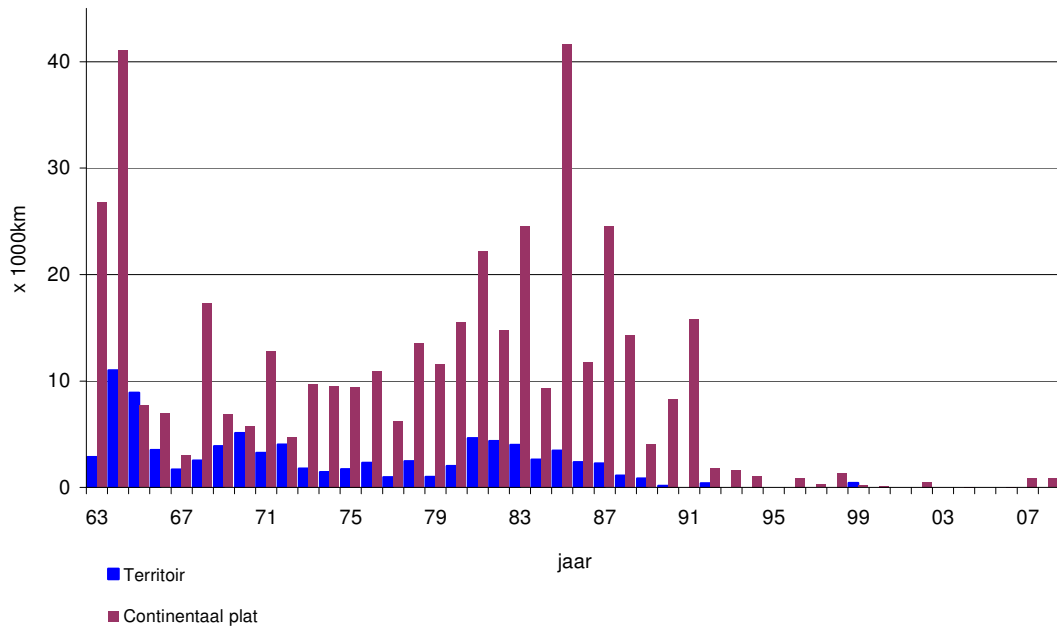
| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|------------|-----------------------------------|--------------|-------------------------------|---------|
| | | | Opsporing | Winning |
| P01 | | Elko | 209 | |
| P02 | | Elko | 416 | |
| P03 | | Wintershall | 416 | |
| P04 | | Ascent | 170 | |
| P05 | | Wintershall | 417 | |
| P06 | | Wintershall | | 417 |
| P07 | 222 | | | |
| P08a | | Grove | | 26 |
| P08b | | Wintershall | 209 | |
| P08c | | Petro-Canada | 210 | |
| P09a | | Chevron | | 59 |
| P09b | | Chevron | | 67 |
| P09c | | Chevron | | 267 |
| P09d | 26 | | | |
| P10a | | Petro-Canada | | 5 |
| P10b | | Petro-Canada | 100 | |
| P10c | 249 | | | |
| P11a | 210 | | | |
| P11b | | Petro-Canada | | 210 |
| P12 | | Wintershall | | 421 |
| P13 | 422 | | | |
| P14a | | Petro-Canada | | 316 |
| P14b | 106 | | | |
| P15a | | Taqqa | | 203 |
| P15b | | Taqqa | | 17 |
| P15c | | Taqqa | | 203 |
| P16 | 423 | | | |
| P17 | 424 | | | |
| P18a | | Taqqa | | 105 |
| P18b | 313 | | | |
| P18c | | Taqqa | | 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 | | SES | 419 | |

| Blok(deel) | Open gebied (km ²) | Uitvoerder | Vergunning (km ²) | |
|---------------|-----------------------------------|--------------|-------------------------------|---------------|
| | | | Opsporing | Winning |
| Q08 | | Wintershall | | 247 |
| Q10a | | SES | 53 | |
| Q10b | | Cirrus | 367 | |
| Q11 | | Cirrus | 162 | |
| Q13a | | Delta | | 30 |
| Q13b | | Delta/Cirrus | 369 | |
| Q14 | | Cirrus | 25 | |
| Q16a | | NAM | | 85 |
| Q16b | | Cirrus | 80 | |
| 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 | 26 862 | | 11 127 | 18 824 |

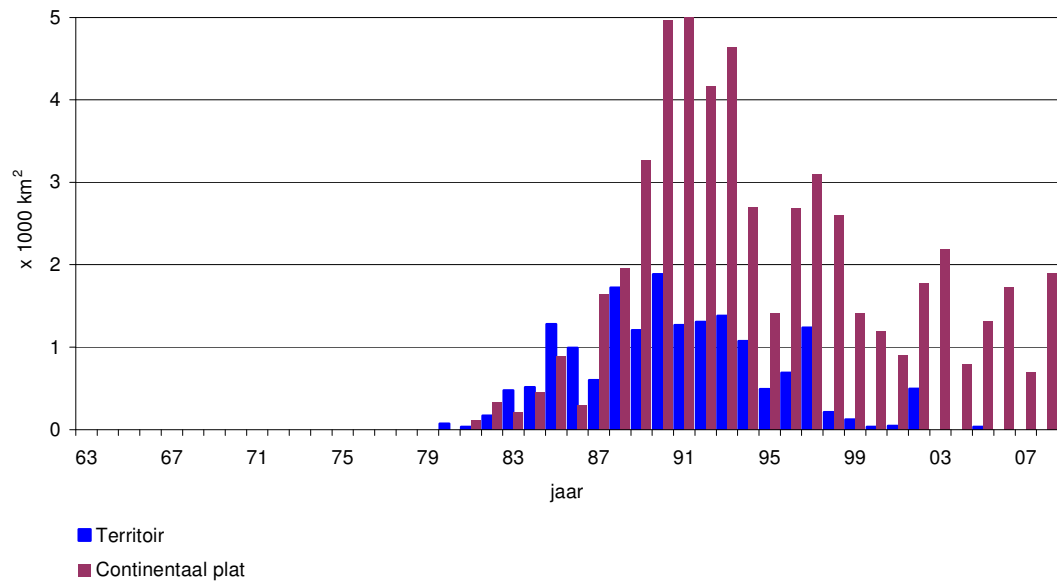
SEISMISCH ONDERZOEK

| 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 |
| 07 | - | - | 886 | 700 |
| 08 | - | - | 838 | 1 893 |

2D Seismisch onderzoek 1963 – 2008



3D Seismisch onderzoek 1963 – 2008



OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Territoir

| Jaar | Exploratie | | | | | Evaluatie | | | | | Productie |
|----------|------------|-----|-----|-----|-----|-----------|-----|-----|----|-----|-----------|
| | O | G | G&O | D | Σ | O | G | G&O | D | Σ | Σ |
| 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 |
| 07 | - | 2 | - | - | 2 | - | 3 | - | 2 | 5 | 9 |
| 08 | - | 1 | - | - | 1 | - | 1 | - | - | 1 | 1 |
| Totaal: | 7 | 153 | 8 | 238 | 406 | 25 | 189 | 1 | 36 | 251 | 1 143 |

D = droog

O = olie

G = gas

Σ = totaal

G&O = gas en olie

OLIE- EN GASBORINGEN, aantal boringen Nederlands Continentaal Plat

| Jaar | Exploratie | | | | | Evaluatie | | | | | Productie |
|----------------|------------|------------|----------|------------|------------|-----------|-----------|----------|-----------|------------|------------|
| | O | G | G&O | D | Σ | O | G | G&O | D | Σ | Σ |
| 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 |
| 07 | - | 3 | - | 2 | 5 | - | 2 | - | - | 2 | 12 |
| 08 | - | 4 | 1 | 3 | 8 | - | 3 | - | - | 3 | 13 |
| Totaal: | 27 | 250 | 4 | 448 | 729 | 26 | 93 | 2 | 46 | 167 | 480 |

D = droog

O = olie

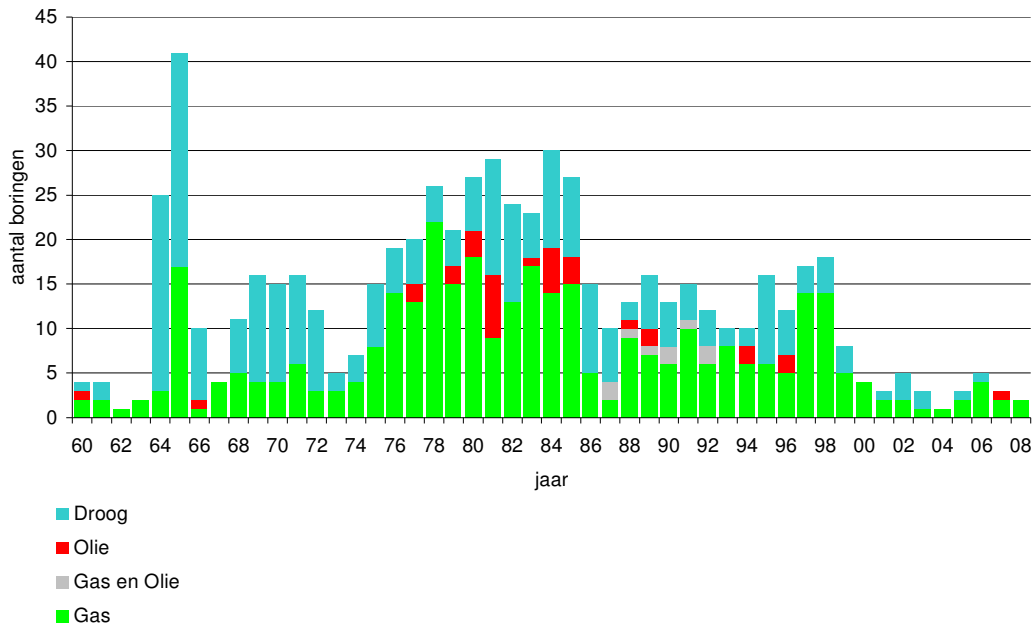
G = gas

Σ = totaal

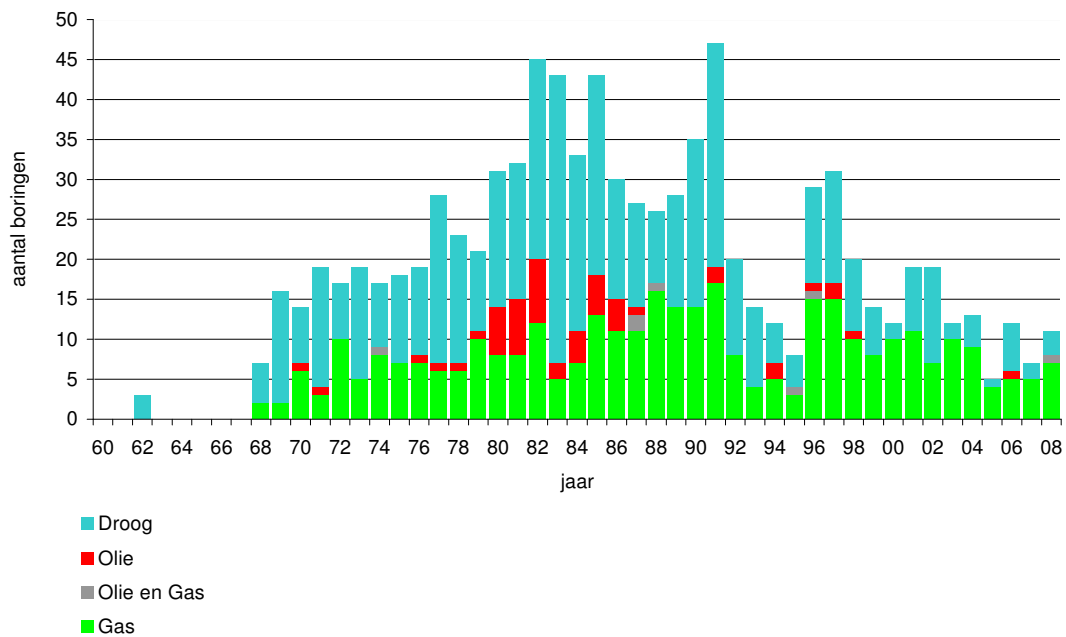
G&O = gas en olie

GRAFISCHE WEERGAVE BORINGEN Territoir en Continentaal plat

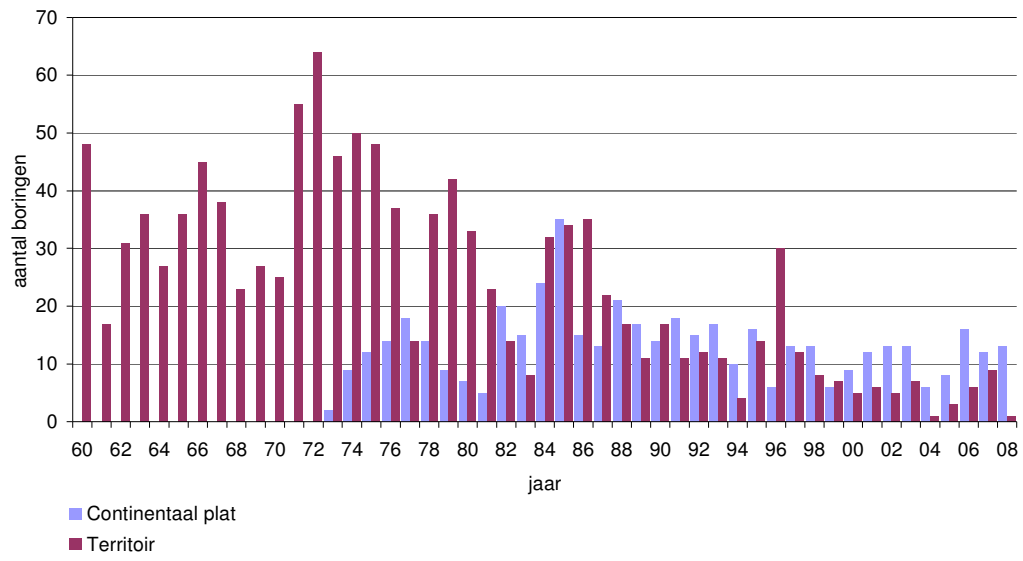
Exploratie- en evaluatieboringen Territoir 1960 - 2008



Exploratie- en evaluatieboringen Continentaal plat 1960 – 2008



Productieboringen 1960 – 2008



PLATFORMS, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2009

| 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 |
| L7-A | Total | 1984 | 4 | G | satellite |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|------------|---------------|-----------|-----------------|---------|-------------------|
| AWG-1 | NAM | 1985 | 3 | G | riser |
| AWG-1P | NAM | 1985 | 6 | G | production |
| AWG-1W | NAM | 1985 | 4 | G | wellhead |
| K12-D | Gaz de France | 1985 | 4 | G | satellite |
| K14-FA-1C | NAM | 1985 | 8 | G | compression |
| L16-LOGGER | Wintershall | 1985 | 4 | O | production |
| L16-LOGGER | Wintershall | 1985 | 4 | O | wellhead |
| P15-RIJN-A | BP | 1985 | 4 | O | wellhead |
| P15-RIJN-C | BP | 1985 | 6 | O | production |
| P6-B | Wintershall | 1985 | 4 | G | satellite |
| L11b-A | Unocal | 1986 | 4 | G | integrated |
| L13-FC-1 | NAM | 1986 | 4 | G | wellhead |
| L13-FC-1 | NAM | 1986 | 6 | G | production |
| Q8-A | Wintershall | 1986 | 3 | G | wellhead |
| K12-BD | Gaz de France | 1987 | 4 | G | wellhead |
| K12-BP | Gaz de France | 1987 | 8 | G | production |
| K9ab-A | Gaz de France | 1987 | 4 | G | integrated |
| K9c-A | Gaz de France | 1987 | 4 | G | integrated |
| L10-AC | Gaz de France | 1987 | 4 | G | compression |
| Zuidwal | Total | 1987 | 8 | G | wellhead |
| K12-CC | Gaz de France | 1988 | 4 | G | compression |
| L10-L | Gaz de France | 1988 | 4 | G | satellite |
| L10-S-1 | Gaz de France | 1988 | - | G | subsea completion |
| L13-FD-1 | NAM | 1988 | 4 | G | satellite |
| L7-N | Total | 1988 | 4 | G | satellite |
| L8-A | Wintershall | 1988 | 4 | G | satellite |
| L8-G | Wintershall | 1988 | 6 | G | integrated |
| L8-H | Wintershall | 1988 | 4 | G | satellite |
| K15-FC-1 | NAM | 1989 | 4 | G | satellite |
| L13-FE-1 | NAM | 1989 | 4 | G | satellite |
| L7-H | Total | 1989 | 4 | G | satellite |
| Q1-HAVEN-A | Unocal | 1989 | 1 | O | satellite |
| K15-FG-1 | NAM | 1990 | 4 | G | satellite |
| L11a-A | Gaz de France | 1990 | 4 | -- | jacket |
| P12-SW | Wintershall | 1990 | 4 | G | satellite |
| AME-2 | NAM | 1991 | 4 | G | wellhead |
| AME-2 | NAM | 1991 | 4 | G | production |
| K12-S1 | Gaz de France | 1991 | - | G | subsea completion |
| K6-D | Total | 1991 | 4 | G | wellhead |
| K6-P | Total | 1991 | 4 | G | production |
| L2-FA-1 | NAM | 1991 | 6 | G | integrated |
| F15-A | Total | 1992 | 6 | G | integrated |
| F3-FB-1P | NAM | 1992 | 3+GBS | G+O | integrated |
| J6-A | ENI | 1992 | 6 | G | integrated |
| K6-C | Total | 1992 | 4 | G | wellhead/riser |
| K6-DN | Total | 1992 | 4 | G | satellite |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|-------------|---------------|-----------|-----------------|---------|------------------------|
| 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 |
| K6-N | Total | 1993 | 4 | G | satellite |
| L15-FA-1 | NAM | 1993 | 6 | G | integrated |
| 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 |
| K5-B | Total | 1995 | 4 | G | satellite |
| L13-FH-1 | NAM | 1995 | - | G | subsea completion |
| Q1-Halfweg | Unocal | 1995 | 4+GBS | G | satellite |
| K14-FB-1 | NAM | 1997 | 4 | G | satellite |
| K4a-D | Total | 1997 | - | G | subsea completion |
| K5-EN/C | Total | 1997 | 4 | G | satellite |
| L10-S-2 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| L10-S-3 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| L10-S-4 | Gaz de France | 1997 | - | G | subsea completion |
| N7-FA-SP | NAM | 1997 | 1 | G | satellite |
| P2-NE | Wintershall | 1997 | 4 | G | satellite |
| P6-S | Wintershall | 1997 | 4 | G | satellite |
| K4-A | Total | 1998 | 4 | G | satellite |
| K6-GT | Total | 1998 | 4 | G | satellite |
| K7-FD-1 | NAM | 1998 | 4 | G | satellite |
| L9-FF-1P | NAM | 1998 | 6 | G | production |
| L9-FF-1W | NAM | 1998 | 4 | G | wellhead |
| Q16-FA-1 | NAM | 1998 | - | G | subsea completion |
| D15-FA-1 | NAM | 1999 | 6 | G | integrated |
| K9ab-B | Gaz de France | 1999 | 4 | G | satellite |
| L4-PN | Total | 1999 | 4 | G | satellite |
| F2-A-Hanze | 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 |

| Platform | Operator | Plaatsing | Aantal poten | G* / O* | Functie |
|----------------|---------------|-----------|-----------------|---------|-------------------|
| 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 |
| K12-K | Gaz de France | 2006 | 4 | G | wellhead |
| G14-B | Gaz de France | 2006 | 4 | G | wellhead |
| A12-CPP | Chevron | 2007 | 4 | G | Integrated |
| L09-FA-01 | NAM | 2007 | 1 | G | wellhead |
| L09-FB-01 | NAM | 2007 | 1 | G | wellhead |

G* = Gas

O* = Olie

GBS = Gravity Based Structure

PIJPLEIDINGEN, Nederlands Continentaal plat per 1 januari 2009

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | engte (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 |
| 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 |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | engte (km) | Stoffen |
|---------------|------------------|-------------------|--------------------|------------------|---------------|-------------|
| 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 |
| 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 |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | engte (km) | Stoffen |
|---------------|--------------|-------------------|--------------------|------------------|---------------|----------------|
| 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 | def. verl. |
| 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 |
| 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 |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | engte (km) | Stoffen |
|---------------|-------------------------|----------------------|--------------------|------------------|---------------|-----------|
| 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 | def.verl. |
| TotalFinaElf | L4-A | L4-PN | 4 | 1999 | 11,4 | gl |
| Gaz de France | L10-M | L10-AP | 10,75 * 2,375 | 2000 | 11,9 | g + m |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | TMLS | 16 | 2000 | 1,5 | o |
| TotalFinaElf | K4-BE | K4-A | 9,5 | 2000 | 8,0 | def.verl. |
| TotalFinaElf | K4-A | K4-BE | 2,5 | 2000 | 8,0 | gl |
| Wintershall | Q4-A | P6-A | 14 | 2000 | 35,2 | g + co |
| Wintershall | Duitsland (A6) | F3-FB-1P | 20 , 4 | 2000 | 119,0 | g + co |
| Wintershall | L8-A-West | L8-P4 | 6 | 2000 | 10,2 | g + co |
| Wintershall | L8-P4 | L8-A-West | 82 mm | 2000 | 10,2 | c |
| Wintershall | L8-P | L8-P4 | 12 | 2000 | 2,8 | g |
| Wintershall | L8-P4 | NGT-pipe (s) | 16 | 2000 | 28,0 | g + co |
| Gaz de France | K12-G | L10-AP | 14 , 2 | 2001 | 15,6 | g + m |
| NGT | G17d-A | NGT-pipe (s) | 18 | 2001 | 64,5 | g |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | A6 / B4 (s) | 4 | 2001 | 0,1 | g |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | A6 / B4 (s) | 62,1 mm | 2001 | 0,1 | c |
| Petro-Canada | F2-A-Hanze | TMLS | 62,1 mm | 2001 | 1,5 | c |
| TotalFinaElf | K5-EN/C | K5-D | 10,75 | 2001 | 2,8 | g |
| TotalFinaElf | K1-A | J6-A | 14,75 * 3,5 | 2001 | 9,2 | g + m |
| Wintershall | P6-D | P6-B | 12 | 2001 | 6,8 | g |
| Gaz de France | K12-S2 | K12-C | 6,625 | 2002 | 6,9 | g |
| Gaz de France | K12-S2 | K12-C | 95,5 mm | 2002 | 6,9 | c |
| Wintershall | Q4-B | Q4-A | 10,75 | 2002 | 7,3 | g |
| Wintershall | Q4-C | Q1-Hoorn | 16 * 2 | 2002 | 14,3 | g + gl |
| 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 |

| Operator | Van | Naar | Diameter (duim) | Aanleg (jaar) | engte (km) | Stoffen |
|---------------|---------------|--------------------------------|-----------------|---------------|------------|-------------|
| 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 | 32,0 | 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 | 40,0 | g + c |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P11-B-TMLS | 16 | 2005 | 1,5 | o |
| Petro-Canada | P11-B-Ruyter | P12-SW | 8 | 2005 | 29,0 | g |
| ATP | L6d | G17d-AP | 6 * 73 mm | 2006 | 40,0 | 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 | 17,8 | g + m |
| Gaz de France | Minke | D15-FA-1 | 8 , 90,6 mm | 2006 | 15,1 | g + c |
| 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 | 29,0 | 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 |
| Chevron | A12 CCP | B10 NOGAT | 16 | 2007 | 16,0 | g |
| Gaz de France | G14-B | G17-D-AP | 12 | 2007 | 13,4 | g + m |
| Venture | Stamfort (UK) | J6-CT | 6 | 2008 | 7,0 | g |
| Total | L4PN | L4A | 10 | 2008 | 11,4 | g |
| NAM | L9FA | via L9FB-1 » L9FF-1 | 16 and 2x2 | 2008 | 20,0 | g + gl + gi |
| Total | K5-F | K6N | 8 | 2008 | 10,0 | g |
| Gaz de France | G14-B | G17-D-AP | 12 + 2 | 2008 | 13,4 | g + m |
| Gaz de France | K12-K | K12-BP | 14+ 2 | 2008 | 10,3 | g + m |

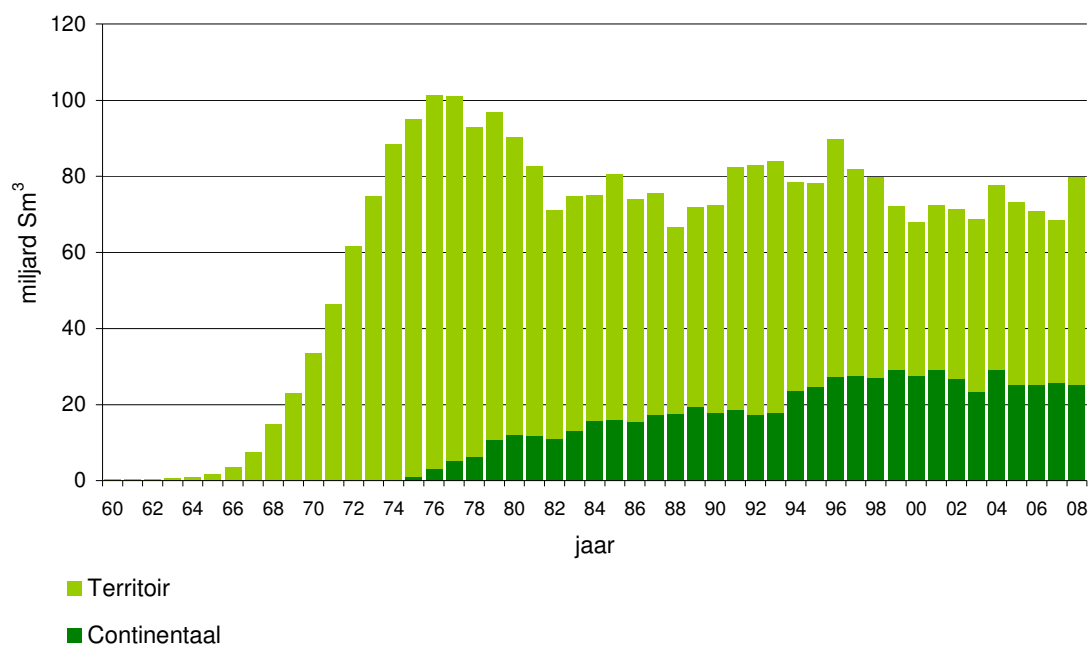
| | | | |
|----|-----------------------|-----------|-----------------------|
| * | = leidingbundel | gl | = glycol |
| , | = afzonderlijk gelegd | m | = methanol |
| c | = besturingskabel | ci | = corrosie inhibitie |
| o | = olie | l | = instrument lucht |
| g | = gas | (s) | = side-tap |
| co | = condensaat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

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | Totaal |
|--------|-----------|-------------------|-----------|
| 2005 | 48019,2 | 25097,2 | 73116,4 |
| 06 | 45561,5 | 25179,9 | 70741,4 |
| 07 | 42706,6 | 25603,2 | 68309,8 |
| 2008 | 54734,2 | 25224,3 | 79958,5 |
| Totaal | 2414649,3 | 644726,8 | 3059376,1 |

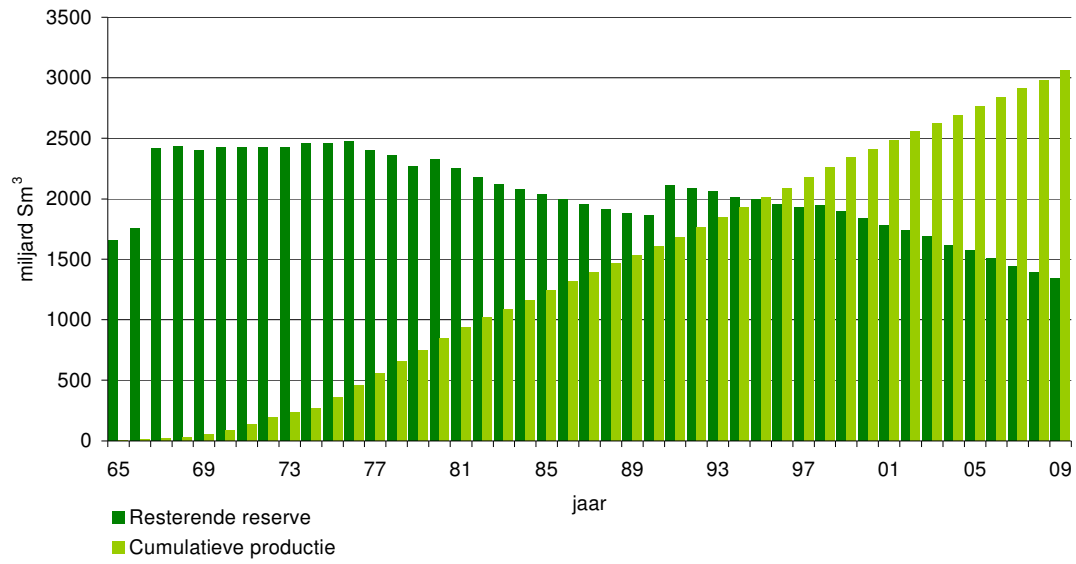
Aardgasproductie 1960-2008



AARDGASRESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljarden Sm³

| Jaar | Territoir | Continentaal plat | | | Totaal | |
|------|-----------|-------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------|
| | | per 1 januari | verwachte reserve | cumulatieve productie | verwachte reserve | cumulatieve productie |
| 1974 | 2 243 | 271,2 | 211 | 0,0 | 2 454 | 271,2 |
| 1975 | - | 359,6 | - | 0,0 | - | 359,6 |
| 76 | 2 137 | 453,5 | 340 | 1,0 | 2 477 | 454,5 |
| 77 | 2 030 | 551,8 | 367 | 4,1 | 2 397 | 555,9 |
| 78 | 1 996 | 646,9 | 363 | 9,6 | 2 359 | 656,5 |
| 79 | 1 928 | 732,9 | 343 | 15,9 | 2 271 | 748,8 |
| 1980 | 2 023 | 818,3 | 304 | 26,8 | 2 327 | 845,1 |
| 81 | 1 953 | 896,5 | 298 | 38,9 | 2 251 | 935,4 |
| 82 | 1 899 | 967,4 | 275 | 50,7 | 2 174 | 1 018,1 |
| 83 | 1 845 | 1 027,4 | 272 | 61,8 | 2 117 | 1 089,2 |
| 84 | 1 809 | 1 088,9 | 271 | 74,9 | 2 080 | 1 163,8 |
| 1985 | 1 754 | 1 148,3 | 281 | 90,7 | 2 035 | 1 239,0 |
| 86 | 1 704 | 1 121,9 | 290 | 106,8 | 1 994 | 1 319,7 |
| 87 | 1 655 | 1 271,3 | 300 | 122,3 | 1 955 | 1 393,6 |
| 88 | 1 607 | 1 330,8 | 303 | 139,6 | 1 910 | 1 470,4 |
| 89 | 1 557 | 1 380,0 | 320 | 157,2 | 1 877 | 1 537,2 |
| 1990 | 1 524 | 1 432,6 | 341 | 176,5 | 1 865 | 1 609,1 |
| 91 | 1 780 | 1 487,1 | 333 | 194,4 | 2 113 | 1 681,5 |
| 92 | 1 739 | 1 550,9 | 347 | 213,0 | 2 086 | 1 763,9 |
| 93 | 1 705 | 1 616,6 | 356 | 230,3 | 2 061 | 1 846,9 |
| 94 | 1 658 | 1 682,7 | 352 | 248,2 | 2 010 | 1 930,9 |
| 1995 | 1 663 | 1 737,6 | 334 | 271,7 | 1 997 | 2 009,3 |
| 96 | 1 631 | 1 791,2 | 321 | 296,4 | 1 952 | 2 087,7 |
| 97 | 1 587 | 1 853,5 | 343 | 323,8 | 1 930 | 2 177,3 |
| 98 | 1 574 | 1 907,7 | 373 | 351,4 | 1 947 | 2 259,1 |
| 99 | 1 533 | 1 960,6 | 360 | 378,5 | 1 893 | 2 339,0 |
| 2000 | 1 499 | 2 001,3 | 337 | 407,7 | 1 836 | 2 409,0 |
| 01 | 1 447 | 2 043,7 | 330 | 435,1 | 1 777 | 2 478,8 |
| 02 | 1 406 | 2 086,9 | 333 | 464,2 | 1 738 | 2 551,0 |
| 03 | 1 362 | 2 131,4 | 327 | 491,0 | 1 689 | 2 622,3 |
| 04 | 1 357 | 2 176,7 | 258 | 514,1 | 1 615 | 2 690,7 |
| 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 |
| 08 | 1 189 | 2 359,9 | 198 | 619,5 | 1 386 | 2 979,4 |
| 09 | 1 162 | 2 414,6 | 183 | 644,7 | 1 345 | 3 059,4 |

Gas reserves en cumulatieve productie (1 januari, 1965 - 2009)

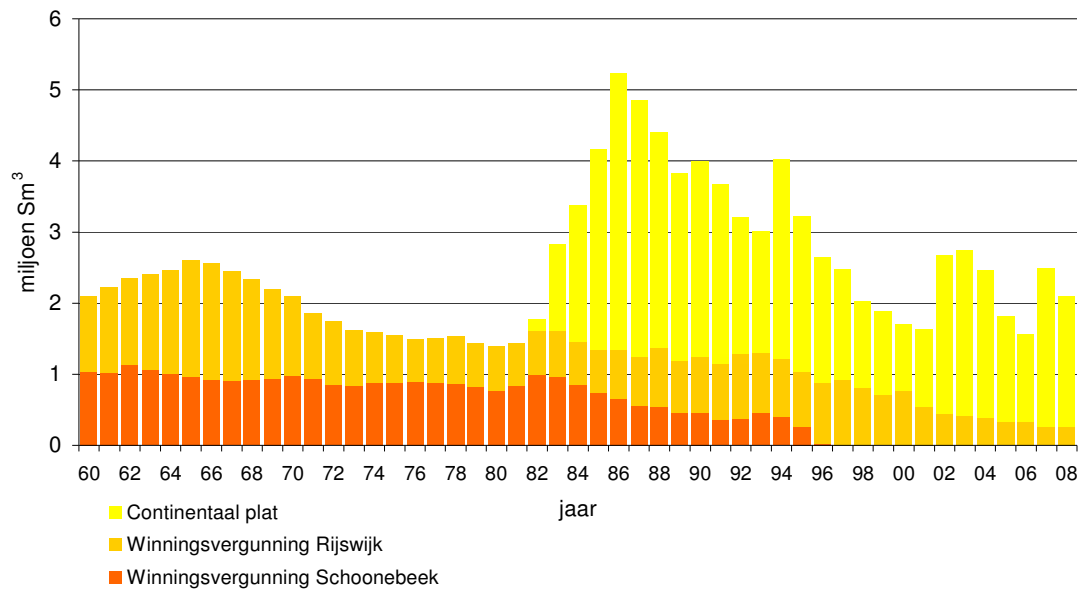


AARDOLIEPRODUCTIE in 1 000 Sm³

| 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 |
| 07 | - | 264,1 | 2 232,9 | 2 497,0 |
| 08 | - | 261,3 | 1 841,1 | 2 102,4 |
| Totaal | 40 216,8 | 39 977,9 | 54 353,2 | 134 545,2 |

* inclusief productie uit winningsvergunning Botlek sinds 2007.

Aardolieproductie 1960 - 2008

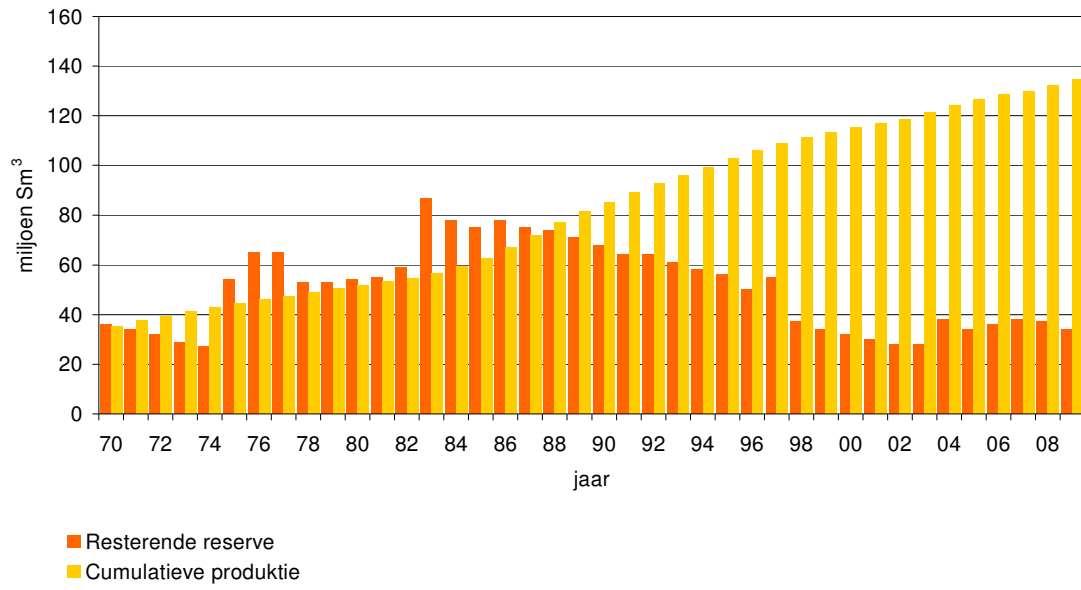


AARDOLIERESERVES EN CUMULATIEVE PRODUCTIE in miljoen Sm³

| 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 | | | | 65 | 45,9 | 45,9 |
| 77 | 49 | | | | 65 | 47,4 | 47,4 |
| 78 | 46 | | | | 53 | 48,9 | 48,9 |
| 79 | 44 | | | | 53 | 50,4 | 50,4 |
| 1980 | 43 | | | | 54 | 51,9 | 51,9 |
| 81 | 41 | | | | 55 | 53,3 | 53,3 |
| 82 | 39 | | | | 59 | 54,7 | 54,7 |
| 83 | 38 | | | | 87 | 56,3 | 56,5 |
| 84 | 37 | | | | 78 | 57,9 | 59,3 |
| 1985 | 41 | | | | 75 | 59,4 | 62,7 |
| 86 | 42 | | | | 78 | 60,7 | 66,8 |
| 87 | 40 | | | | 75 | 62,1 | 72,1 |
| 88 | 41 | | | | 74 | 63,3 | 76,9 |
| 89 | 39 | | | | 71 | 64,7 | 81,4 |
| 1990 | 41 | | | | 68 | 65,9 | 85,2 |
| 91 | 40 | | | | 64 | 67,2 | 89,2 |
| 92 | 38 | | | | 64 | 68,3 | 92,9 |
| 93 | 37 | | | | 61 | 69,6 | 96,1 |
| 94 | 35 | | | | 58 | 70,9 | 99,1 |
| 1995 | 34 | | | | 56 | 72,1 | 103,1 |
| 96 | 33 | | | | 50 | 73,1 | 106,3 |
| 97 | 33 | | | | 55 | 74,0 | 109,0 |
| 98 | 12 | | | | 37 | 74,9 | 111,4 |
| 99 | 8 | | | | 34 | 75,7 | 113,5 |
| 2000 | 7 | | | | 32 | 76,5 | 115,3 |
| 01 | 6 | | | | 30 | 77,2 | 117,1 |
| 02 | 5 | | | | 28 | 77,8 | 118,7 |
| 03 | 5 | | | | 28 | 78,2 | 121,4 |
| 04 | 21 | | | | 38 | 78,6 | 124,1 |
| 2005 | 19 | | | | 34 | 79,0 | 126,6 |
| 06 | 23 | | | | 35 | 79,3 | 128,4 |
| 07 | 24 | | | | 38 | 79,7 | 129,9 |
| 08 | 24 | | | | 37 | 79,9 | 132,4 |
| 09 | 25 | | | | 34 | 80,2 | 134,5 |

Deze tabel is gecorrigeerd voor de cumulatieve afrondingsfout

Aardoliereserves en cumulatieve productie in miljoen Sm³ 1970 – 2009



AARDGASBATEN

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

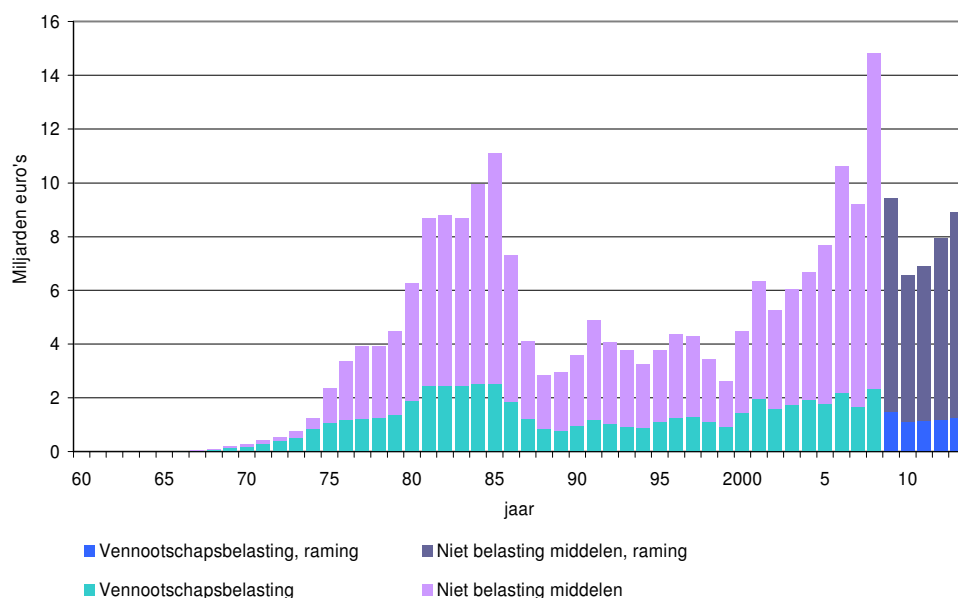
| Jaar | Niet belasting middelen (10 ⁹ €) | Vennootschapsbelasting (10 ⁹ €) | Totaal (10 ⁹ €) |
|-----------------|--|---|----------------------------|
| 03 | 4.31 | 1.74 | 6.05 |
| 04 | 4.74 | 1.94 | 6.68 |
| 2005 | 5.88 | 1.80 | 7.68 |
| 06 | 8.43 | 2.18 | 10.61 |
| 07 | 7.53 | 1.68 | 9.21 |
| 08 | 12.45 | 2.37 | 14.82 |
| Prognose | | | |
| 09 | 7.95 | 1.50 | 9.45 |
| 2010 | 5.45 | 1.10 | 6.55 |
| 11 | 5.75 | 1.15 | 6.90 |
| 12 | 6.75 | 1.20 | 7.95 |
| 13 | 7.65 | 1.25 | 8.90 |

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 voorkomen en de winstuitkeringen van Energie Beheer Nederland B.V., die namens de Staat in de winning deelneemt.

De ramingen voor de jaren 2009 tot en met 2013 zijn onder andere gebaseerd op olieprijsscenario's van het CPB. Voor 2009 en 2010 is geraamd met het olieprijsscenario van het Centraal Economisch Plan 2009. De prijs is voor beide jaren 44 \$ per vat. De prijzen daarna zijn gebaseerd op de Economische Verkenning van september 2007. Deze prijzen zijn 65 \$ voor alle jaren.

Aardgasbaten, 1960 – 2013



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 | Postbus 20101 |
| 2594 AV 's-Gravenhage | 2500 EC 's Gravenhage |

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

TNO Bouw en Ondergrond

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

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

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

Telefoon : 030 256 46 00
 Fax : 030 256 45 05
 E-mail : nlog@tno.nl
 www.tno.nl

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

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

adres: Staatstoezicht op de Mijnen

| | |
|-----------------------|-----------------------|
| Henri Faasdreef 312 | Postbus 24037 |
| 2492 JP 's-Gravenhage | 2490 AA 's-Gravenhage |

Telefoon : 070 379 8400
 Fax : 070 379 8455
 E-mail : info@sodm.nl
 www.sodm.nl

Nederlands Olie en Gas Portaal, www.nlog.nl

Het Nederlands Olie en Gas Portaal geeft informatie over opsporing en winning van olie en gas in Nederland en het Nederlandse deel van het Continentaal plat. Doelstelling is om de door de rijksoverheid verstrekte informatie op dit gebied op eenvoudige en overzichtelijke wijze te ontsluiten. Het portaal wordt in opdracht van het Ministerie van Economische Zaken beheerd door TNO, *Geological Survey of the Netherlands*.

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;
- productieborings : boring, gericht op het ontginnen van een olie- of gasveld.

Gasveld/olieveld:

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

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

Reservecategorieën en –definities:

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

1 Gas/Oil Initially in Place

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

2 Verwachte Initiële Reserve

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

3 Bewezen Initiële Reserve

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

4 Resterende Verwachte Reserve

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

5 Resterende Bewezen Reserve

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

6 Toekomstige reserves

Toekomstige reserves zijn reserves die nog niet zijn aangetoond door een boring maar die met een bepaalde kans van succes in de toekomst zullen bijdragen aan de reserves. De volgende datasets en definities worden gebruikt bij de bepaling van de toekomstige reserves.

a. Prospectdatabase

Bestand waarin alle bij de Nederlandse overheid bekende structuren ("prospects") die in potentie gas of olie (toekomstige reserves) kunnen bevatten zijn opgenomen. Bron van dit bestand is vooral de jaarrapportage op basis van artikel 113 van de Mijnbouwwet, door de in Nederland opererende olie & gas maatschappijen

b. Prospect Portfolio

De selectie van prospects uit de Prospectdatabase die binnen de "Proven Play" gebieden liggen.

c. Exploratiepotentieel

Cumulatieve "risked volumes" van prospects uit de prospect portfolio die aan bepaalde randvoorwaarden voldoen. In de reeks van exploratiepotentieel rapportages

- vanaf 1992 is gekozen voor een limitatie van de Prospectportfolio op basis van een minimale waarde van het verwachte reservevolume in een prospect. In enkele rapportages wordt de term "Firm Futures" gebruikt. Deze term is in grote lijnen synoniem aan Exploratie potentieel.
- d. Potentiele futures in bewezen plays**
Volume aan gas dat zich naar verwachting bevindt in nog niet gekarteerde structuren in de "proven play" gebieden
 - e. Potentiele futures in nog niet bewezen plays**
Volume aan gas dat zich naar verwachting bevindt in valide plays waar binnen Nederland nog geen gas is aangetoond.
 - f. Potentiele futures in hypothetische plays**
Volume aan gas in plays waarvan een of meerdere van de basis play-elementen zoals reservoir, afdichtend pakket en gasmoedergesteente nog niet bekend zijn.

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.

Exploratie Potentieel

Het programma ExploSim wordt gebruikt voor de bepaling van het exploratiepotentieel.

De werking van dit programma wordt beschreven in de publicatie:

"LUTGERT, J., MIJNLIEFF, H. & BREUNESSE, J. 2005. Predicting gas production from future gas discoveries in the Netherlands: quantity, location, timing, quality. In: DOORE, A. G. & VINING, B. A. (eds) Petroleum Geology: North-West Europe and Global Perspectives—Proceedings of the 6th Petroleum Geology Conference, 77–84. q Petroleum Geology Conferences Ltd. Published by the Geological Society, London."

Voor de bepaling van het exploratiepotentieel op basis van het discounted cash flow model is een serie parameters gebruikt. Een selectie van de belangrijkste parameters voor de economische evaluatie van prospects zijn:

Olie prijs (65\$), Euro/dollar koers (1,4), Aftrek van kosten op basis van "Unit Of Production" en de standaard GasTerra depletie-regels.

Belangrijke scenario-parameters zijn: het aantal exploratieputten per jaar (10), het meenemen van de opbouw en afbraak van de infrastructuur.

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 |

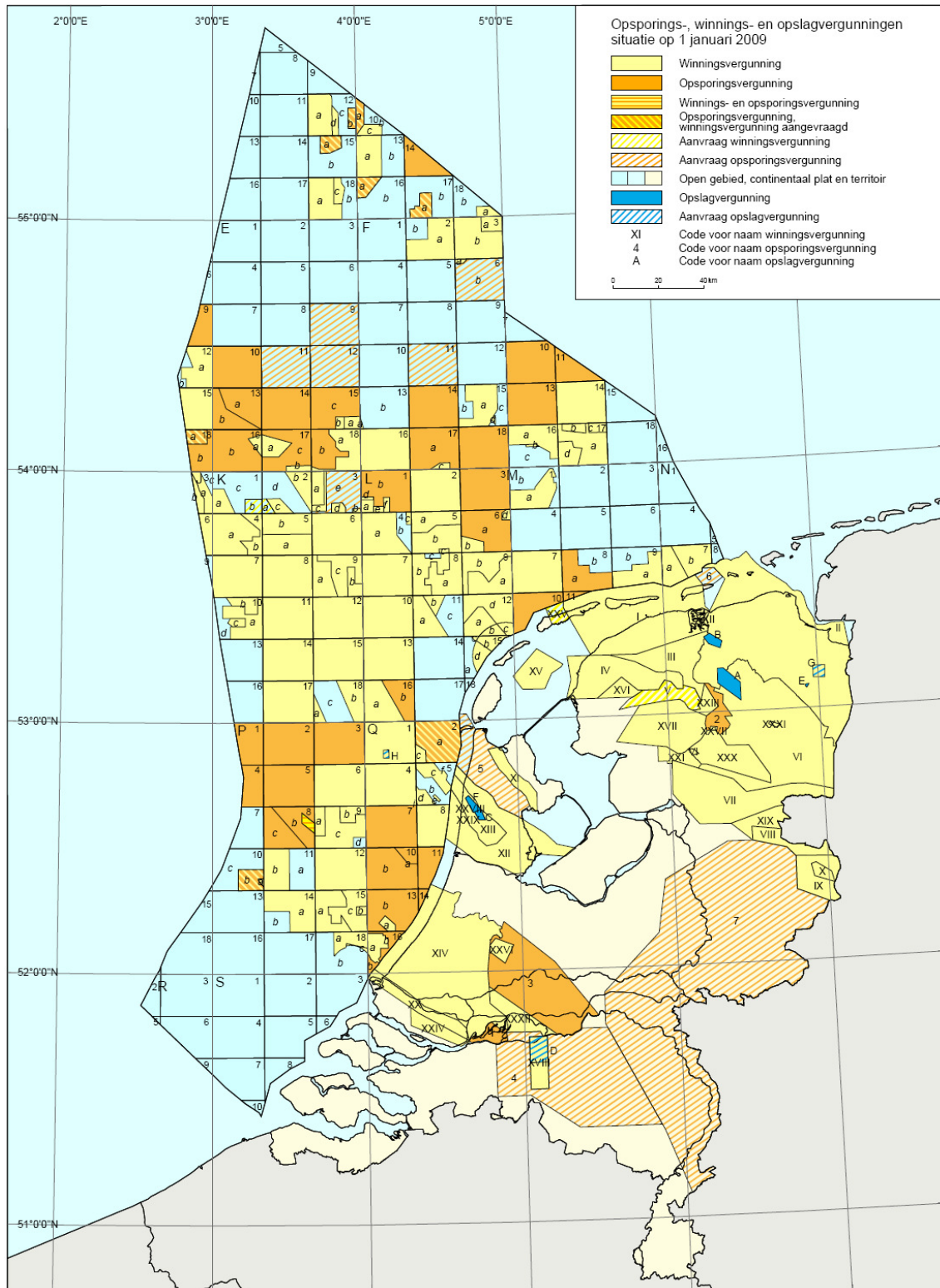
- * In de energie omreken tabel moet onder de energiewaarde van een MWh elektriciteit, de energie-inhoud van een geproduceerde eenheid elektriciteit worden verstaan. Om deze eenheid elektriciteit te kunnen produceren is meer energie nodig. De omvang van deze benodigde hoeveelheid energie hangt af van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

BIJLAGEN

Opsporings- en winningsvergunningen per 1 januari 2009

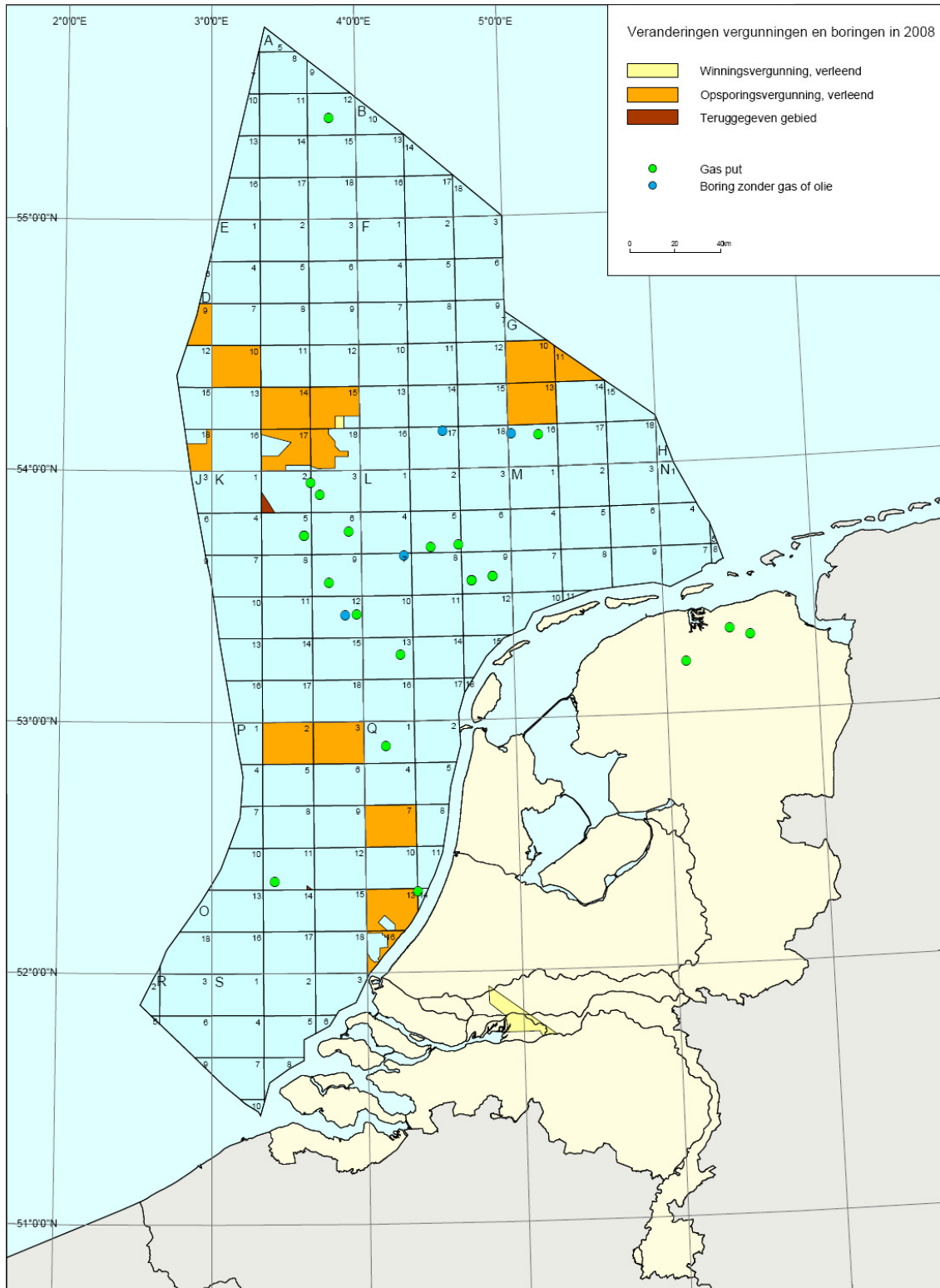
Namen van de opsporings- winnings- en opslagvergunningen, Nederlands Territoir, zoals aangegeven in de kaart op de volgende bladzijde:

| Exploration licence | | Production licence | |
|--|-----------------------|---|-----------------------|
| 1 | Andel IV | I | Noord-Friesland |
| 2 | Oosterwolde | II | Groningen |
| 3 | Utrecht | III | Tietjerksteradeel |
| | | IV | Leeuwarden |
| | | VI | Drenthe II |
| | | VII | Schoonebeek |
| | | VIII | Tubbergen |
| | | IX | Twenthe |
| | | X | Rossum-de Lutte |
| | | XI | Slootdorp |
| | | XII | Middelie |
| | | XIII | Bergen II |
| | | 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 |
| | | XXVIII | Bergermeer |
| | | XXIX | Alkmaar |
| | | XXX | Drenthe III |
| | | XXXI | Drenthe IV |
| | | XXXII | Andel III |
| Application for exploration licence | | Application for production licence | |
| 4 | Noord-Brabant | V | Akkrum |
| 5 | Schagen | XXV | Terschelling |
| 6 | Schiermonnikoog-Noord | | |
| 7 | Zuidoost-Nederland | | |
| Storage licence | | Application for Storage licence | |
| A | Norg | H | Helm |
| B | Grijpskerk | G | Winschoten (nitrogen) |
| D | Waalwijk-Noord | | |
| E | Zuidwending | | |
| F | Bergermeer UGS | | |
| C | Alkmaar UGS | | |

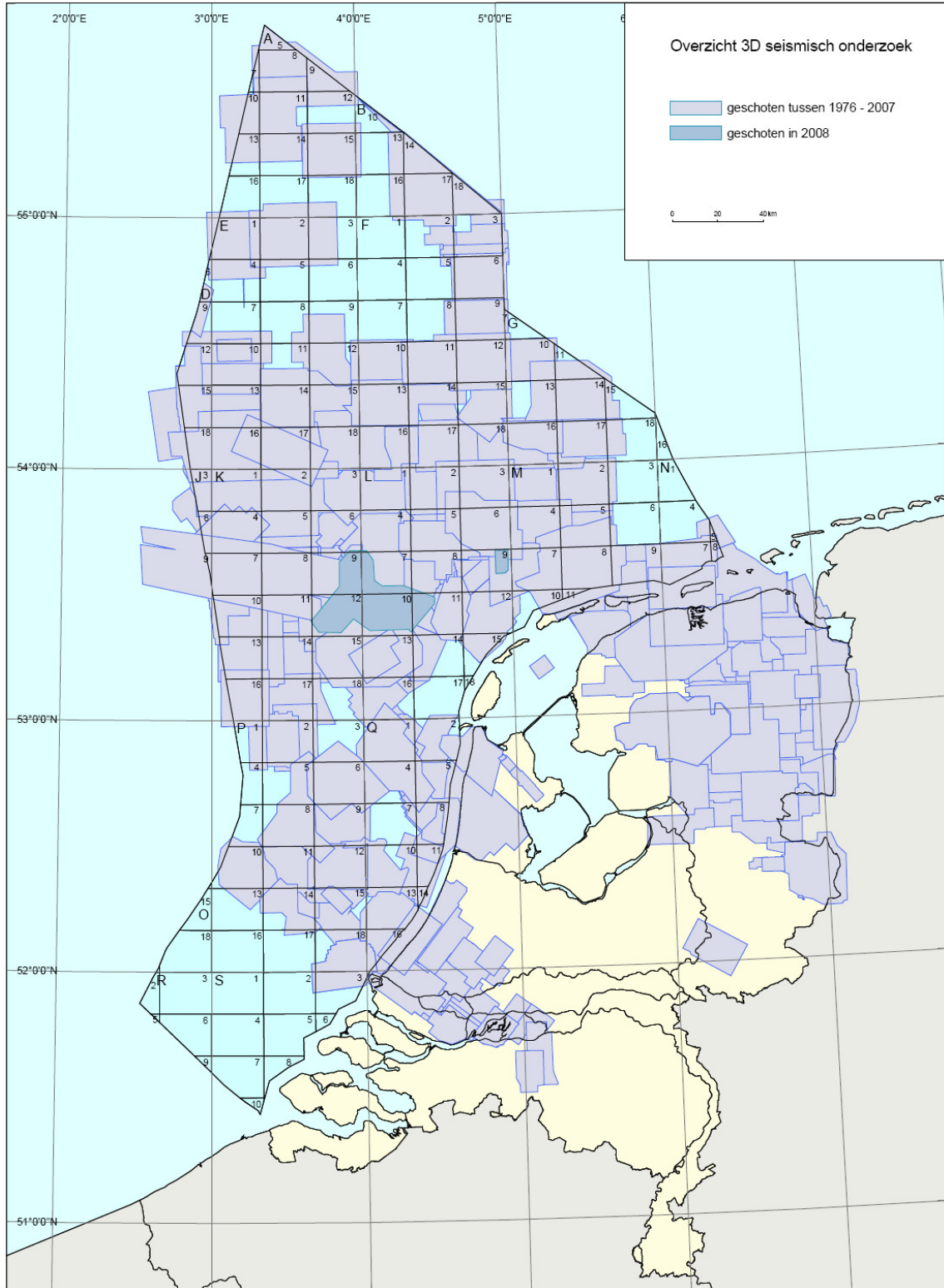


Boringen en veranderingen in vergunningsituatie in 2008

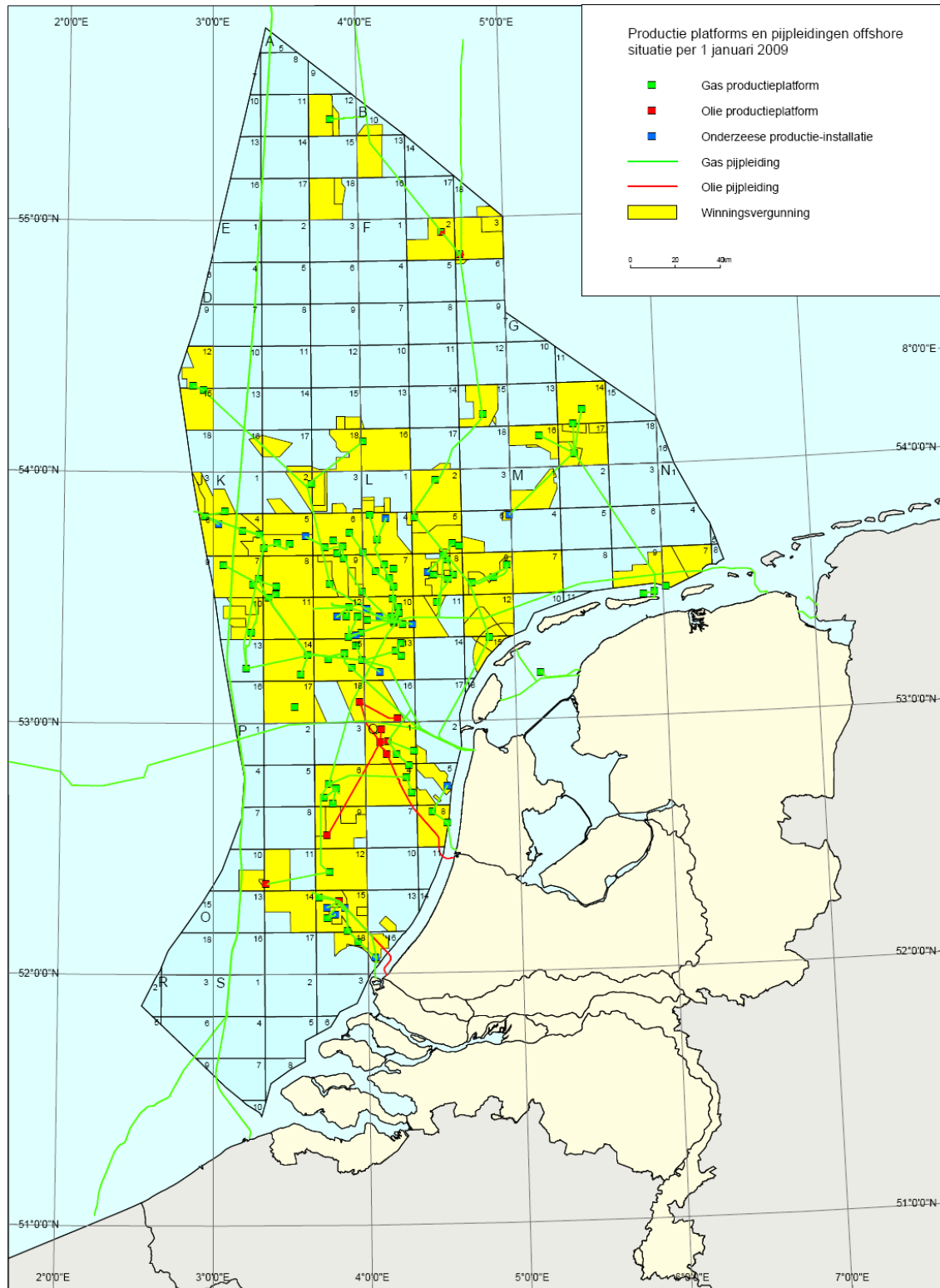
-



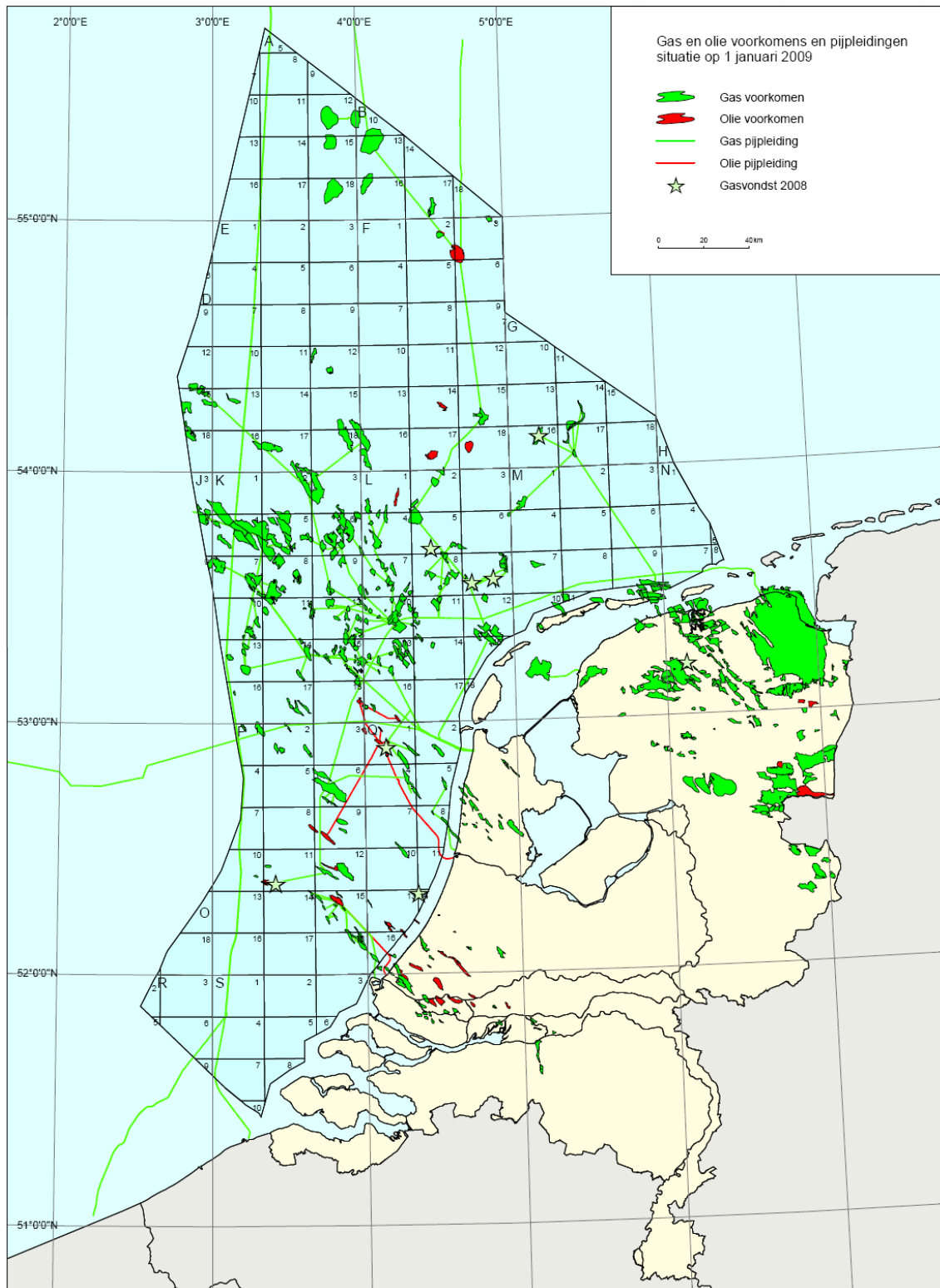
Overzicht 3D seismiek



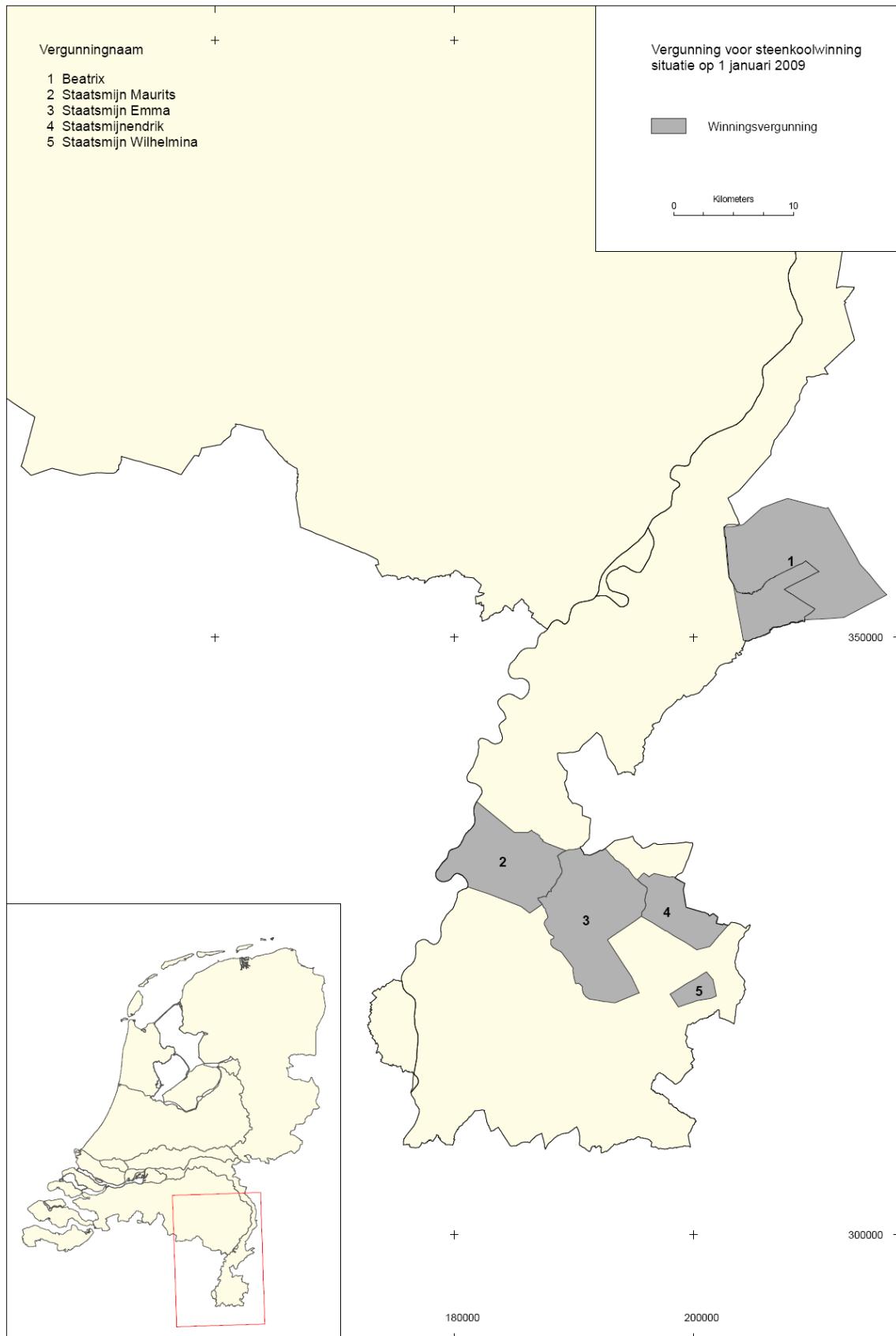
Productieplatforms en pijpleidingen



Gas- en olievoorkomens en pijpleidingen per 1 januari 2009



Steenkool winningsvergunningen per 1 Januari 2009



Steenzout winningsvergunningen per 1 Januari 2009



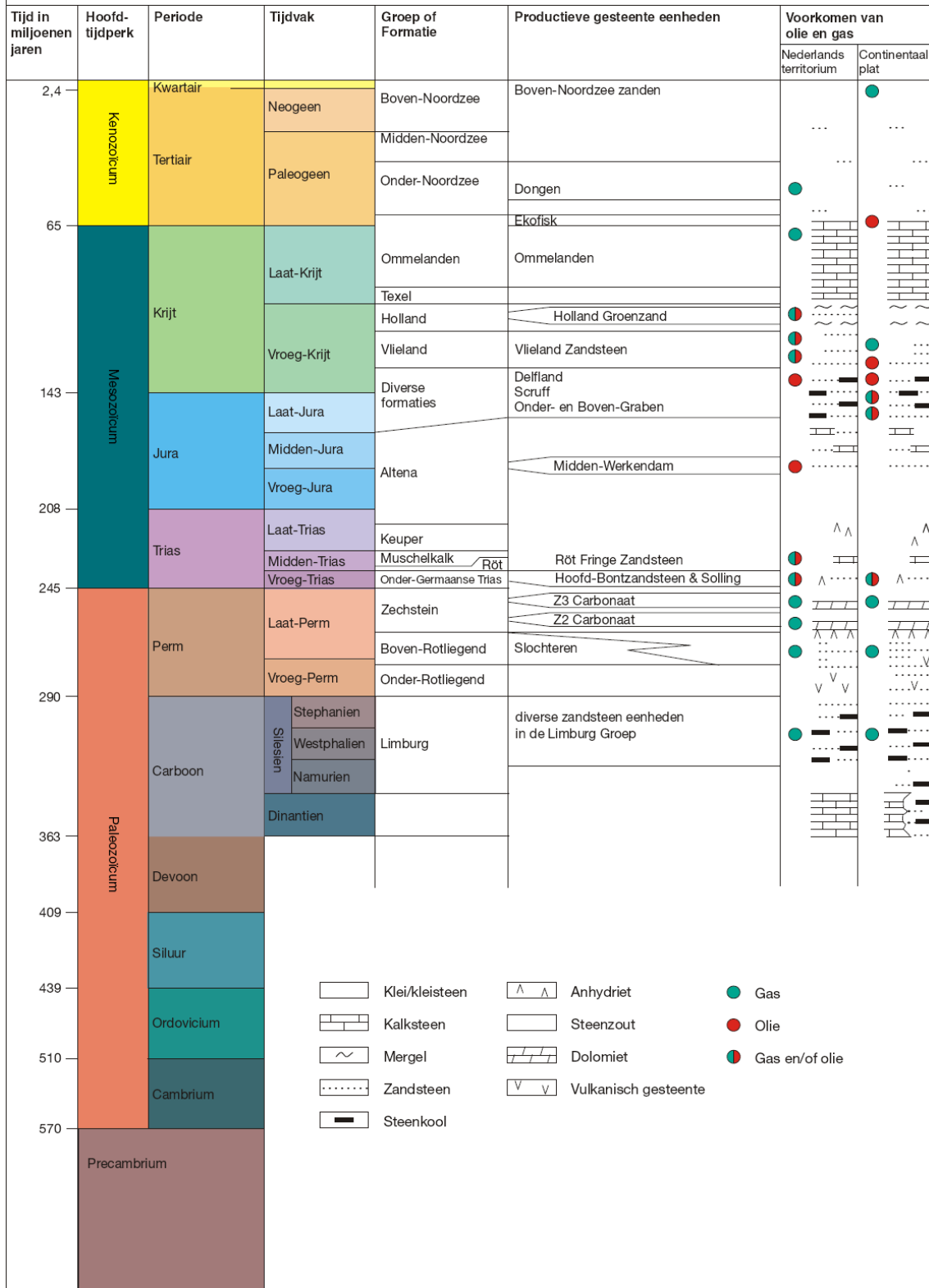
Aardwarmte vergunningen per 1 Januari 2009



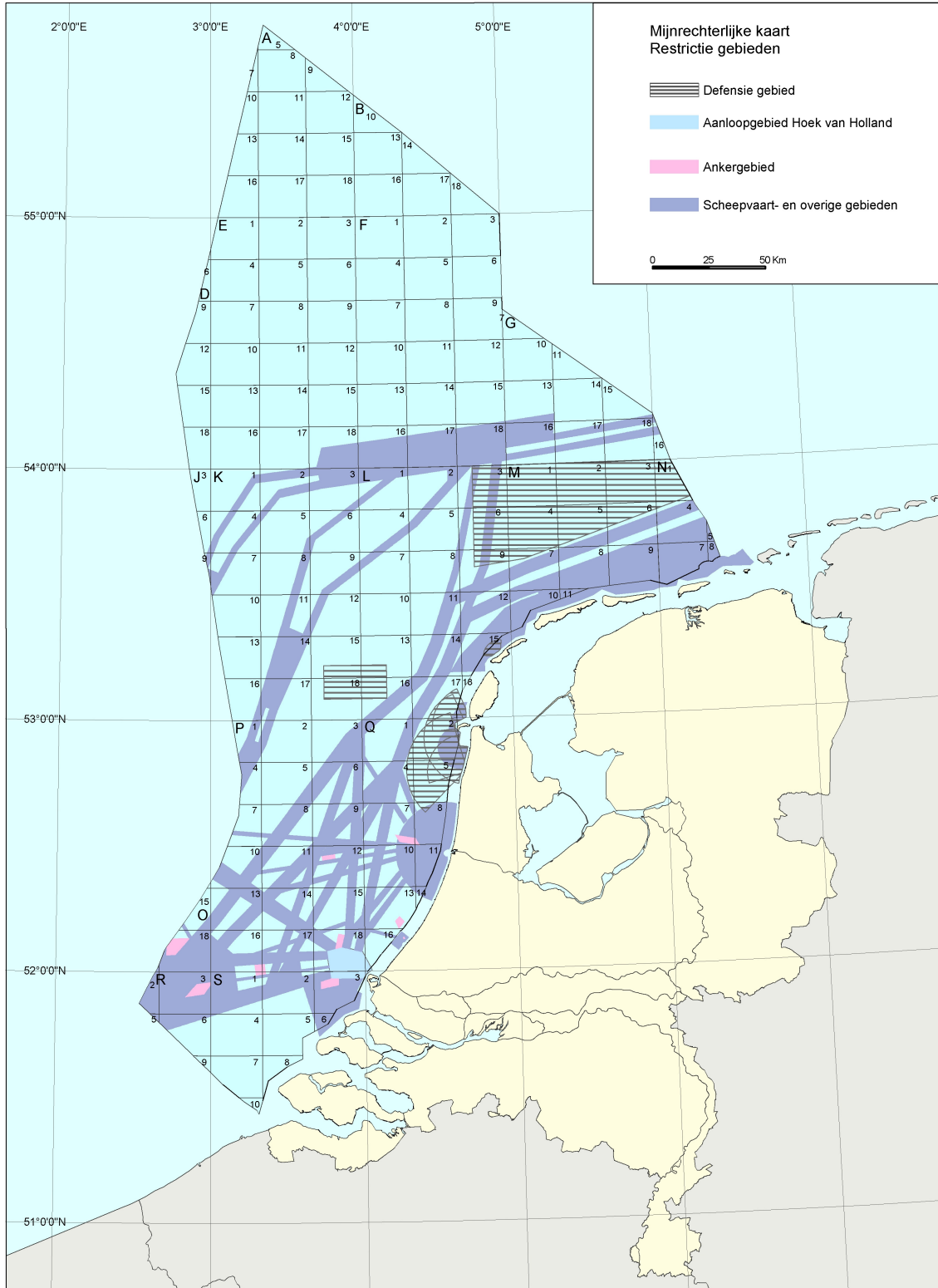
Geologische tijdtabel

Geologische tijdtabel

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



Mijnrechtelijke kaart



•

•