Ministerie van Economische Zaken en Klimaat

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.
Postbus 28000
9400 HH Assen

DG Klimaat en Energie
Directie Transitie Diepe Ondergrond

Bezoekadres
Bezuidenhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres
Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

Behandeld door
5.1.2.e

Datum 26 november 2026
Betreft Instemmingsbesluit actualisatie winningsplan Wieringa

Ons kenmerk
DGKE-DTDO-V-87180 / M-V-1248
Uw kenmerk

Bijlage(n)

Besluit

1. Aanvraag

Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V., geregistreerd onder KVK-nummer 04008869, (hierna: NAM) heeft bij e-mailbericht van 15 april 2025 een aanvraag ingediend bij de Minister van Klimaat en Groene Groei.

De aanvraag betreft het verzoek om instemming met de actualisatie van het winningsplan voor het gasveld Wieringa. Met het geldende winningsplan Wieringa van 24 april 2013 is op 24 januari 2014 (kenmerk: DGETM-EM / 14014596) ingestemd.

De Staatssecretaris van Klimaat en Groene Groei (hierna: staatssecretaris) is sinds 23 februari 2026 op grond van artikel 34, derde lid, Mijnbouwwet (hierna: Mbw) bevoegd op deze aanvraag te beslissen.

NAM is houder van de winningsvergunningen voor koolwaterstoffen Groningen, Noord-Friesland en Tietjerksteradeel IIIa. Het gasveld ligt binnen de grenzen van deze winningsvergunningen, in de provincies Fryslân en Groningen, binnen de grenzen van de gemeenten Noardeast-Fryslân en Westerkwartier en in de verzorgingsgebieden van het Wetterskip Fryslân en het waterschap Noorderzijlvest.

Sinds 2014 is 81 miljoen normaal kubieke meter (hierna: Nm³)[1] gas geproduceerd uit het gasveld Wieringa vanaf de locatie Krabburen via de put Krabburen-4. NAM is voornemens productie uit het gasveld Wieringa voort te zetten zonder een verandering in de wijze van winning. NAM verwacht uit dit gasveld nog maximaal 31 miljoen normaal kubieke meter (hierna: Nm³) aardgas te kunnen winnen, van de in totaal verwachte productie van 112 miljoen Nm³. NAM verwacht dat de gaswinning uit het gasveld Wieringa tot en met 2032 zal plaatsvinden.

2. Beleid gaswinning in Nederland

Het kabinet zet in op besparing en de ontwikkeling van duurzame energie. Gas zal echter, als transitiebrandstof, de komende jaren noodzakelijk blijven. Aardgas speelt nog een belangrijke rol in de Nederlandse energiehuishouding. Op dit

[1] Normaal kubieke meter is het volume gas bij 1,01325 bar en 0°C. Dit wordt afgekort als Nm³.

moment wordt ruim een derde van het primair energieverbruik van Nederland nog ingevuld door aardgas. Aardgas is de fossiele brandstof met de minste CO_2-uitstoot en dus het minst belastend voor het klimaat. In de overgang naar duurzame energie blijft aardgas de komende decennia nog steeds nodig voor de industrie, voor het verwarmen van een groot deel van de huizen en voor het in stand houden van een betrouwbare elektriciteitsvoorziening. Door het gas in Nederland te winnen zijn we minder afhankelijk van import van aardgas uit andere landen.

Ongeacht het uiteengezette belang van gaswinning in Nederland, kunnen activiteiten in de diepe ondergrond alleen plaatsvinden als dit veilig en verantwoord kan.

3. Juridisch kader en voorbereidingsprocedure

3.1. Mijnbouwregelgeving

Een verzoek tot instemming met een gewijzigd winningsplan wordt getoetst aan de Mbw en de daarop gebaseerde regelgeving. De artikelen 34, 35 en 36 van de Mbw en artikel 24 van het Mijnbouwbesluit (hierna: Mbb) vormen het juridisch kader waaraan de aanvraag wordt getoetst.

Uit artikel 34, vierde lid, onder b, van de Mbw volgt welke procedure van toepassing is. De uniforme openbare voorbereidingsprocedure als bedoeld in afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht (hierna: Awb) is niet van toepassing indien sprake is van een wijziging van ondergeschikte aard omdat die niet leidt tot een andere beoordeling van:

- de effecten van de wijze van winning, alsmede daarmee verband houdende activiteiten;
- de effecten van bodembeweging als gevolg van de winning en de maatregelen ter voorkomen van schade door bodembeweging;
- de risico's voor omwonenden, gebouwen en infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan.

Ik ben van oordeel dat de verzochte verlenging van de productieperiode, zonder een wijziging van het productievolume waarmee is ingestemd in het vigerende winningsplan uit 2014, een wijziging van ondergeschikte aard is, omdat deze verlenging niet leidt tot een andere beoordeling van de effecten en risico's dan in 2014 is beoordeeld. Ik motiveer dit verder onder paragraaf 5 van dit besluit. Gelet op artikel 34, vierde lid, onder b, van de Mbw, is dit verzoek tot wijziging van het instemmingsbesluit daarom voorbereid met toepassing van hoofdstuk 4 van de Awb.

Of ik kan instemmen met het gewijzigd winningsplan, toets ik aan artikel 36, eerste lid, van de Mbw. Ik kan geheel of gedeeltelijk instemming weigeren of daaraan voorschriften of beperkingen verbinden

a. indien het in het winningsplan aangeduide gebied door mij niet geschikt wordt geacht voor de in het winningsplan vermelde activiteit om reden van het belang van de veiligheid voor omwonenden of het voorkomen van schade aan gebouwen of infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan;
b. in het belang van het planmatig gebruik of beheer van delfstoffen, aardwarmte, andere natuurlijke rijkdommen, waaronder grondwater met het oog op de winning van drinkwater, of mogelijkheden tot het opslaan van stoffen;
c. indien nadelige gevolgen voor het milieu ontstaan;
d. indien nadelige gevolgen voor de natuur worden veroorzaakt.
e. op grond van het gebrek aan efficiëntie en verantwoordelijkheidszin, daaronder mede verstaan maatschappelijke verantwoordelijkheidszin,

waarvan de vergunninghouder blijk heeft gegeven bij activiteiten onder deze vergunning of een eerdere vergunning op grond van deze wet.

3.2. Voorbereidingsprocedure

Advies is gevraagd aan de Adviesgroep Economische Zaken van de Nederlandse Organisatie voor Toegepast Natuurwetenschappelijk Onderzoek (hierna: TNO-AGE; artikel 123, tweede lid, van de Mbw), Staatstoezicht op de Mijnen (hierna: SodM; artikel 127 van de Mbw) en de betrokken provincies, gemeenten en waterschappen (artikel 34, vijfde lid, van de Mbw).

Dit besluit is op de volgende wijze bekendgemaakt:

- op 27 november 2026 is een kennisgeving met betrekking tot het besluit gepubliceerd in de Staatscourant;
- kennisgeving heeft ook plaatsgevonden langs elektronische weg, en
- op 26 november 2026 is het besluit aan NAM gezonden.

Belanghebbenden die het niet eens zijn met dit besluit, kunnen daartegen bezwaar maken. Hoe dat moet staat onderaan dit besluit.

3.3. Adviezen wettelijke adviseurs

Over het geactualiseerde winningsplan Wieringa hebben op verzoek van de minister de volgende adviseurs advies uitgebracht:

- TNO-AGE heeft op 19 juni 2025 advies uitgebracht (kenmerk: AGE 25-10.044);
- SodM heeft op 28 mei 2026 advies uitgebracht (kenmerk: ADV-9131)
- het college van Gedeputeerde Staten van de provincie Groningen heeft op 8 september 2026 advies uitgebracht (kenmerk: K102766 / 2026-138121);
- het college van Gedeputeerde Staten van de provincie Fryslân heeft op 8 september 2026 advies uitgebracht (kenmerk: 02549421);
- het college van burgemeester en wethouders van de gemeente Noardeast-Fryslân heeft op 11 september 2026 advies uitgebracht (kenmerk: 2026-175387);
- het college van burgemeester en wethouders van de gemeente Westerkwartier heeft op 8 september 2026 advies uitgebracht (kenmerk: 1969273854);
- het dagelijks bestuur van het Wetterskip Fryslân heeft op 14 september 2026 advies uitgebracht (kenmerk: WF-1013871).
- het dagelijks bestuur van het waterschap Noorderzijlvest heeft op 16 september 2026 advies uitgebracht (kenmerk: 186755).

Naast de aanvraag van NAM hebben de betrokken decentrale overheden ook de adviezen van SodM en TNO-AGE ontvangen.

4. Winningsplan op hoofdlijnen, adviezen en beoordeling

Hieronder wordt per onderwerp op hoofdlijnen beschreven wat NAM hierover in de aanvraag heeft opgenomen. Per onderwerp volgen eventuele adviezen van de adviseurs. Dan volgt de beoordeling, waarbij op basis van een integrale afweging wordt beargumenteerd of eventuele adviezen worden overgenomen.

4.1. Planmatig gebruik en beheer van delfstoffen

Winningsplan

Het gasveld Wieringa is in 2012 met de put KBB-4 aangetoond. Sinds 2013 wordt uit het gasveld geproduceerd vanaf de locatie Krabburen. Het gas wordt via een transportleiding naar Grijpskerk-1 getransporteerd. Tot en met 2024 is er 81 miljoen Nm^3 gas geproduceerd.

De winning vindt plaats doordat gas naar de put stroomt als gevolg van de aanwezige reservoirdruk in combinatie met het verlagen van de druk aan het oppervlak door compressie.

NAM vraagt een verlenging van de winningsduur aan tot en met 2032. Het geldende winningsplan loopt tot en met 31 december 2026. NAM verwacht nog maximaal 31 miljoen Nm^3 aardgas te kunnen winnen, tot een uiteindelijke cumulatieve productie van 112 miljoen Nm^3. Dit is evenveel als het volume waarmee is ingestemd in het vigerende winningsplan uit 2014.

De toekomstige productie van het gasveld Wieringa is afhankelijk van verschillende factoren, zoals de hoeveelheid formatiewater die met het gas zal worden mee geproduceerd, de hoeveelheid gas die nog verbonden is met de bestaande put en de minimale productiesnelheid die de bestaande put nodig heeft om stabiel te produceren.

Advies TNO-AGE
TNO-AGE geeft aan dat put KBB-4 al geruime tijd niet continu produceert, waardoor de productie langzamer verloopt dan is voorzien. Het aangevraagde maximale cumulatieve productievolume van 31 miljoen Nm^3 gas komt uit op een winningspercentage van 79% en blijft binnen het reeds vergunde maximum productievolume.

TNO-AGE stelt dat de wijze waarop NAM voornemens is het gasveld te produceren conform de huidige kennis en technieken is. Uit het oogpunt van planmatig gebruik vindt TNO-AGE dit doelmatig en efficiënt.

Advies SodM
SodM is het met NAM eens dat de daadwerkelijke productie zal afhangen van het gedrag van de productieput. Het door NAM aangevraagde productievolume blijft binnen het volume dat is vergund onder het geldende instemmingsbesluit.

SodM is het met TNO-AGE eens dat de voorgestelde winning naar huidige kennis en techniek planmatig en efficiënt uitgevoerd zal worden. SodM adviseert om een voorschrift op te nemen dat bij een eventuele instemming het maximale volume en de tijdsduur van de winning van het hoge scenario bevat.

Advies provincie Groningen, provincie Fryslân, gemeente Noardeast-Fryslân, gemeente Westerkwartier, Wetterskip Fryslân, waterschap Noorderzijlvest
De decentrale overheden stellen dat NAM de aanvraag ten onrechte presenteert als slechts een verlenging van de winningsduur. De inzichten van NAM in de omvang van het reservoir, het winningspercentage, de drukontwikkeling en de seismische kenmerken van het veld sinds de oorspronkelijke instemming zijn wezenlijk gewijzigd. De aanvraag is daarom geen loutere voortzetting van een verder ongewijzigde winning. Omdat deze inzichten wezenlijk zijn gewijzigd, kan de beoordeling van de gevolgen van de winning niet worden gebaseerd op het winningsplan uit 2013, maar is een nieuwe, integrale beoordeling van die gevolgen nodig voordat op het verzoek om instemming wordt besloten.

In het winningsplan uit 2013 voorzag men dat reservoirdruk gedurende de winning zou teruglopen van 423 bar naar 242 bar bij het einde van de winning. Volgens NAM was de gemeten reservoirdruk al in 2016 gedaald tot 233 bar, onder de einddruk die werd voorzien in het vigerende winningsplan. In 2024 bedroeg de reservoirdruk nog 150 bar. De winning vindt daarmee al geruime tijd plaats onder omstandigheden die sterk afwijken van de uitgangspunten waarop de instemming uit 2014 berustte.

De overheden adviseren om NAM te vragen om een aanvulling op het geactualiseerde winningsplan waarin de gewijzigde inzichten over de omvang van het reservoir, het winningspercentage en de drukontwikkeling van het veld inzichtelijk worden toegelicht en verklaard en het aangevulde geactualiseerde winningsplan opnieuw aan de wettelijk adviseurs voor te leggen.

Mocht worden besloten om in te stemmen met het winningsplan, dan adviseren de decentrale overheden om het door SodM voorgestelde volumeplafond integraal en handhaafbaar in het besluit op te nemen.

Beoordeling van het planmatig beheer en gebruik delfstoffen
Ik neem de conclusie van SodM en TNO-AGE over dat de gaswinning planmatig en efficiënt is. De productie van gas kan langzamer of sneller gaan dan wordt aangenomen en verwacht. De resterende productie zoals beschreven in het voorliggende winningsplan vindt plaats binnen de bestaande vergunde kaders van het vigerende winningsplan uit 2013. Er worden geen nieuwe winningstechnieken of putten voorzien. De voorliggende wijziging leidt daarmee niet tot een andere beoordeling van de effecten van de wijze van winning en de daarmee verband houdende activiteiten dan waarmee is ingestemd in het geldende instemmingsbesluit.

Gedurende de gaswinning komt er meer informatie beschikbaar over het gasveld. De gewijzigde inzichten met betrekking tot de reservoireigenschappen en de drukontwikkeling in het reservoir zijn meegenomen in de relevante berekeningen in het winningsplan. Deze uitkomsten hebben niet geleid tot andere effecten en risico's dan in 2014 is beoordeeld.

SodM adviseert om het maximale productievolume en de productieduur als voorschrift op te nemen in het besluit. In het besluit worden het maximale productievolume en de productieduur opgenomen; het is daarom niet nodig om hierover een voorschrift op te nemen.

4.2. Bodemdaling

Winningsplan
In de huidige aanvraag berekent NAM de reservoircompactie met behulp van het Rate Type Isotach Compactiemodel (RTiCM). De nog te verwachten bodemdaling als gevolg van de gaswinning uit het voorkomen Wieringa is minder dan 2 cm. De uiteindelijke verwachte bodemdaling door gaswinning uit het gasveld Wieringa, sinds de start van de winning, is maximaal 2 cm in het diepste punt. NAM verwacht dat met invloed van omliggende velden de uiteindelijke cumulatieve bodemdaling, waar de bodemdaling van omliggende velden in is meegenomen, vanaf de start van de gaswinning boven het voorkomen Wieringa minder dan 12 cm zal zijn. Dit is inclusief 2 cm modelonzekerheid. De cumulatieve bodemdaling boven Wieringa wordt voornamelijk veroorzaakt door productie uit de nabijgelegen velden Saaksum West, Houwerzijl en Munnekezijl. De bodemdaling zal volgens het meetplan Noord-Nederland worden gemonitord.

Advies TNO-AGE
TNO-AGE beoordeelt de door NAM gepresenteerde onzekerheid en gekozen reservoirparameters als realistisch. TNO-AGE stelt dat het bij een controleberekening aan de hand van de aangeleverde parameters en drukken op een vergelijkbare bodemdalingsprognose als NAM uitkomt. TNO-AGE ziet de uiteindelijke cumulatieve bodemdaling van minder dan 12 cm als realistische bovengrens.

De prognose van de uiteindelijke cumulatieve bodemdaling van de huidige aanvraag valt binnen de prognose van minder dan 13 cm van het vigerende winningsplan.

Advies SodM
SodM kan zich vinden in de berekende bodemdaling van NAM en het oordeel van TNO-AGE. SodM verwacht dat de totale bodemdaling boven het Wieringaveld, veroorzaakt door zowel de voorgenomen als de eerdere gaswinning uit dit en omliggende velden, inclusief onzekerheid, niet meer dan 12 centimeter zal bedragen. Hiervan zijn maximaal 2 cm toe te schrijven aan de historische en toekomstige productie van Wieringa zoals beschreven in de aanvraag.

Advies provincie Groningen, provincie Fryslân, gemeente Noardeast-Fryslân, gemeente Westerkwartier, Wetterskip Fryslân, waterschap Noorderzijlvest
NAM verwacht een totale cumulatieve bodemdaling boven het veld Wieringa van maximaal 12 centimeter. De totale bijdrage daarin van de winning uit het veld Wieringa is niet inzichtelijk. Het winningsplan vermeldt enkel dat de toekomstige bodemdaling als gevolg van deze winning minder dan 2 centimeter zal zijn. De decentrale overheden stellen dat niet inzichtelijk is hoe deze verwachtingen zich verhouden tot de in het winningsplan van 2013 beschreven verwachte bodemdaling.

Daar komt bij dat het voorliggende winningsplan zelf niet eenduidig is over de omvang van de cumulatieve bodemdaling boven het Lauwersmeergebied. Op pagina 41 vermeldt NAM een cumulatieve bodemdaling door alle NAM-winningen van ongeveer 6 centimeter, terwijl figuur 9.1 lokaal ongeveer 10 centimeter laat zien. SodM wijst zelf op dit verschil, dat NAM niet sluitend verklaart.

Het door NAM in maart 2026 uitgebrachte Statusrapport Bodemdaling Noord-Nederland 2025 laat een prognose zien van de gecumuleerde bodemdaling door gaswinning voor het jaar 2035. Deze kaart laat contouren zien die afwijken van die in het winningsplan. De decentrale overheden zijn van mening dat het besluit omtrent instemming met het winningsplan moet berusten op de meest recente prognoses van de bodemdaling.

De decentrale overheden adviseren om NAM te vragen om een aanvulling op het winningsplan waarin bovenstaande onderdelen worden toegelicht en verklaard en het aangevulde geactualiseerde winningsplan opnieuw aan de wettelijk adviseurs voor te leggen.

Beoordeling van de bodemdaling
Op basis van het winningsplan en de adviezen concludeer ik dat de toekomstige bodemdaling als gevolg van winning uit het gasveld Wieringa minder dan 2 cm bedraagt. Ook de totale bodemdaling als gevolg van de gasproductie uit alleen het Wieringa gasveld, zal volgens verwachting onder de 2 cm blijven. De decentrale overheden stellen dat de totale bijdrage aan de bodemdaling van de winning uit het gasveld Wieringa niet inzichtelijk is. NAM stelt in het winningsplan dat het vanwege de lage bodemdalingsprognose voor Wieringa geen contourkaarten toont van de totale en de nog te verwachten bodemdaling van het gasveld Wieringa. NAM vermeldt in het winningsplan wel degelijk de totale en toekomstige verwachte bodemdaling als gevolg van de gaswinning uit Wieringa.

In het winningsplan is te zien dat de verwachte cumulatieve bodemdaling in 2080 boven de kern van het Lauwersmeergebied ongeveer 6 cm bedraagt. De adviseurs merken terecht op dat de verwachte cumulatieve bodemdaling ongeveer 10 cm bedraagt aan de oostgrens van het Natura 2000-gebied. Hoewel deze waarde niet expliciet in de tekst vermeld staat, is deze wel onderdeel van de berekeningen en beoordeling.

Ook merken de decentrale overheden op dat de contouren op de bodemdalingskaarten in het winningsplan Wieringa afwijken van de contouren die zichtbaar zijn op de kaarten in het Statusrapport Bodemdaling Noord-Nederland

2025. De adviseurs vragen om het winningsplan aan te passen aan de hand van deze recentere prognoses. Ik wijs erop dat ten tijde van indiening van het winningsplan Wieringa de bodemdalingsprognoses zoals deze vermeld zijn in het voorliggende winningsplan de meest recente prognoses waren. Het is voor dit besluit daarom niet nodig om de aanvraag op dit vlak aan te passen.

Op basis van de informatie in het winningsplan kan worden vastgesteld dat de verwachte bijdrage van het gasveld Wieringa aan de bodemdaling minder dan 2 cm is. De bodemdalingsprognose is daarmee niet veranderd ten opzichte van het winningsplan waarmee in 2014 is ingestemd. Op basis van het advies van TNO stel ik dat de maximaal te verwachten bodemdaling boven het gasveld Wieringa van minder dan 12 cm inclusief modelonzekerheid, met invloed van bodemdaling door cumulatie met gaswinning uit omliggende gasvelden, realistisch is.

4.3. Bodemtrilling

Winningsplan
NAM stelt dat er geen historische aardbevingen boven het gasveld Wieringa zijn geweest. NAM heeft conform de leidraad met de geactualiseerde DHAIS rapportage (Deterministische hazard analyse voor geïnduceerde seismiciteit) een seismisch-risicoanalyse (SRA) uitgevoerd. NAM heeft de magnitude van de realistisch sterkste beving op basis van de breukgeometrie en energiebalans berekend. Omdat de maximale magnitude van een potentiële beving in het voorkomen Wieringa hoger is dan 2,5, heeft NAM conform de leidraad een risicomatrix opgesteld aan de hand van onder- en bovengrondse invloedfactoren. Daaruit volgt dat het voorkomen Wieringa uitkomt in risicocategorie I, de laagste risicocategorie.

Het bestaande seismische meetnetwerk dat is aangesloten op het KNMI kan trillingen in de omgeving van het gasveld detecteren. Het seismisch risicobeheersplan (SRB) voor kleine velden van NAM is ook van toepassing op het gasveld Wieringa

Advies TNO-AGE
TNO-AGE heeft de invoerparameters voor bovengenoemde stappen gecontroleerd en classificeert het Wieringa gasveld, net als NAM, in seismisch-risicocategorie I.

Advies SodM
SodM kan zich vinden in de analyse van NAM, bevestigt conformiteit met de leidraad en komt net als NAM en TNO-AGE tot de conclusie dat het voorkomen zich in risicocategorie I bevindt.

SodM vindt de door NAM gekozen grenzen in het SRB nog te hoog. Eerdere aardbevingen in het effectgebied bewijsvermoeden, waarbinnen het gasveld Wieringa valt, hebben gezorgd voor schade aan gebouwen en onaanvaardbare risico's voor de gebouwveiligheid. De afhandeling van de materiële kant van de schade heeft jarenlang tekortgeschoten en er is nog steeds een versterkingsopgave om de veiligheid te borgen. SodM adviseert daarom NAM het SRB te laten aanpassen, dusdanig dat de winning uit het Wieringa gasveld geheel dient te stoppen als er op een versnellingsmeter 3 mm/s of meer is gemeten. Dit komt neer op eenmalig een kans van 1% op schade. SodM adviseert ook dat NAM ten minste een versnellingsmeter boven het Wieringa veld plaatst en aansluit op het KNMI monitoringsnetwerk, zodat een goede monitoring van grondversnelling boven het Wieringa gasveld mogelijk is.

Advies provincie Groningen, provincie Fryslân, gemeente Westerkwartier, Wetterskip Fryslân, waterschap Noorderzijlvest
Sinds 2013 zijn de inzichten van NAM over de seismische kenmerken van het veld gewijzigd. In het geactualiseerde winningsplan gaat NAM ervan uit dat de kans op

een geïnduceerde beving 26% is. In het winningsplan uit 2013 ging NAM nog uit van een kans van 19%, met een onzekerheidsmarge van 5%. Een verklaring voor deze toegenomen kans wordt in het geactualiseerde winningsplan niet gegeven.

De decentrale overheden adviseren om NAM te vragen om een aanvulling op het geactualiseerde winningsplan waarin de gewijzigde inzichten over de seismische kenmerken van het veld worden verklaard en het aangevulde geactualiseerde winningsplan opnieuw aan de wettelijk adviseurs voor te leggen. Ook adviseren de overheden om de door SodM voorgestelde beëindiging van de winning bij 3 mm/s en het plaatsen van een versnellingsmeter integraal en handhaafbaar in het besluit op te nemen.

Beoordeling van bodemtrilling
Op grond van de SRA wordt een gasveld geclassificeerd in één van de drie risicocategorieën: categorie I, categorie II of categorie III. De risicocategorie wordt bepaald door de combinatie van scores op zowel ondergrondse (kans op optreden) en bovengrondse factoren (mogelijk effect van een bodemtrilling) die de hoogte van het risico (kans x effect) kunnen beïnvloeden.

Op basis van de adviezen van SodM en TNO stel ik vast dat NAM het seismisch risico heeft bepaald volgens de geactualiseerde DHAIS-methode. De decentrale overheden geven aan dat de kans op een geïnduceerde beving is toegenomen ten opzichte van het vigerende winningsplan. De geactualiseerde DHAIS-methode, zoals die is toegepast in het voorliggende winningsplan, maakte nog geen onderdeel uit van de SRA ten tijde van het vigerende winningsplan. Om deze reden bestaat een verschil tussen de berekende kansen op een geïnduceerde beving voor gasveld Wieringa in het vigerende winningsplan en het voorliggende geactualiseerde winningsplan. In het vigerende winningsplan valt gasveld Wieringa in risicocategorie C, de laagste categorie die toen gehanteerd werd.

In het voorliggende winningsplan wordt gasveld Wieringa ingedeeld in seismisch-risicocategorie I, de laagste risicocategorie. Ik stel vast dat het seismisch risico en de risico-indeling niet zijn toegenomen ten opzichte van het winningsplan waarmee in 2014 is ingestemd.

Gasvelden in de laagste risico-categorie zijn niet verplicht om een SRB te hebben. Ook is de dekking van het KNMI seismisch monitoringsnetwerk in de omgeving van gasveld Wieringa met een locatiedrempel van magnitude 0,5 voldoende om de gaswinning zoals omschreven in winningsplan Wieringa te monitoren. Ik neem hierover daarom geen voorschriften op.

4.4. Effecten van bodembeweging en veiligheid voor omwonenden

Winningsplan
NAM verwacht geen schade door bodemdaling, omdat de bodemdaling door gaswinning beperkt, langzaam en over een groot gebied plaatsvindt. Indien er aanwijzingen zijn dat de bodemdaling een negatief effect heeft op de waterhuishouding zal dit door het Wetterskip Fryslân met de Commissie Bodemdaling Aardgaswinning Fryslân besproken worden of door het waterschap Noorderzijlvest en de Commissie Bodemdaling door Aardgaswinning.

NAM verwacht dat in het ernstigste geval in de nabijheid van het voorkomen lichte, niet constructieve schade kan optreden aan meerdere gebouwen en matige schade aan enkele gebouwen als gevolg van een mogelijke bodemtrilling in gasveld Wieringa.

Advies TNO-AGE
TNO-AGE acht het onwaarschijnlijk dat de bodemdaling, veroorzaakt door de gaswinning uit het Wieringa gasveld, leidt tot directe schade aan gebouwen in of nabij het winningsgebied.

TNO-AGE kan zich vinden in de beoordeling van NAM ten aanzien van de schadeprognose in het geval dat er een geïnduceerde aardbeving plaatsvindt. Afhankelijk van de intensiteit van de beving, de locatie van het epicentrum en de kwetsbaarheid van de gebouwen, verwacht TNO-AGE dat er in het meest ongunstigste geval lichte, niet-constructieve, schade kan optreden, met een kleine kans op matige schade.

Advies SodM
SodM stelt dat een beschrijving ontbreekt van de gevolgen van de totale, cumulatieve bodemdaling en hoe deze beperkt en/of gemitigeerd kunnen worden, welke maatregelen nodig en mogelijk zijn, wat de consequenties zijn van de verschillende maatregelen en in hoeverre de maatregelen te realiseren zijn in afstemming met de decentrale overheden. Hierdoor kan SodM niet adviseren op dit onderdeel van de adviesvraag. SodM adviseert om een voorschrift op te nemen dat NAM binnen zes maanden na instemming met het winningsplan een rapport opstelt over de eventuele gevolgen en verwachte schade van de totale cumulatieve bodemdaling en, in samenspraak met de waterschappen, provincie en gemeenten, de monitoring, beheersmaatregelen en financiële afspraken die daarvoor zijn overeengekomen.

SodM oordeelt, net als NAM en TNO-AGE, dat zich lichte tot matige schade kan voordoen aan bebouwing en infrastructuur veroorzaakt door mogelijke geïnduceerde bevingen als het gevolg van de aangevraagde gaswinning.

Advies provincie Groningen, provincie Fryslân, gemeente Noardeast-Fryslân, gemeente Westerkwartier, Wetterskip Fryslân, waterschap Noorderzijlvest
SodM constateert dat NAM onvoldoende heeft beschreven welke gevolgen de totale historische en toekomstige cumulatieve bodemdaling kan hebben en hoe eventuele nadelige effecten worden voorkomen of beperkt. De mogelijke gevolgen voor natuur, waterhuishouding en plaatselijke schade zijn onvoldoende onderzocht. De decentrale overheden wijzen erop dat de door SodM voorgestelde werkwijze om in een voorschrift op te nemen dat NAM deze informatie alsnog aanlevert niet past binnen het kader van artikel 35 van de Mijnbouwwet en artikel 24 van het Mijnbouwbesluit. De door SodM gemiste beschrijving is geen vrijblijvend onderdeel van het geactualiseerde winningsplan. Een integrale beoordeling vooraf is van belang.

Wanneer onzekerheden bestaan over de effecten van bodemdaling of wanneer onvoldoende inzicht bestaat in de gevolgen voor kwetsbare gebieden, achten de overheden het niet verantwoord om vooruit te lopen op ontwikkelingen zolang deze effecten niet afdoende in beeld zijn gebracht. De overheden adviseren daarom om niet in te stemmen met het winningsplan.

Ook wordt gewezen op de gevolgen van de cumulatieve bodemdaling voor het watersysteem. Wetterskip Fryslân wijst erop dat het waterpeil niet kan en zal worden aangepast om bodemdaling door gaswinning te compenseren, en dat niet alle effecten met technische maatregelen zijn op te lossen. De bodemdaling door gaswinning heeft lokale en regionale gevolgen die op grond van artikel 36, eerste lid, van de Mijnbouwwet dienen te worden betrokken. Deze gevolgen hadden in het winningsplan moeten worden onderzocht, maar dat is niet gebeurd.

Ook ontbreekt inzicht in de mogelijke gevolgen van de cumulatieve bodemdaling voor wegen, riolering, kunstwerken en overige waterstaatkundige en civiele

infrastructuur. Deze gevolgen en de bijbehorende beheer-, onderhouds- en vervangingslasten, maatregelen, verantwoordelijkheden en financiële afspraken dienen vooraf inzichtelijk te zijn, zodat duidelijk is wat wordt vergund en welke lasten daaruit kunnen voortvloeien.

De decentrale overheden adviseren om voorafgaand aan een besluit over de instemming, van NAM te verlangen dat het winningsplan aangevuld wordt met een inventarisatie en beoordeling van de gevolgen van de cumulatieve bodemdaling door gaswinning voor de waterhuishouding, de waterveiligheid en de infrastructuur en het aangevulde geactualiseerde winningsplan opnieuw aan de wettelijk adviseurs voor te leggen. Wetterskip Fryslân is tegen elke vorm van delfstoffenwinning die leidt tot een versnelde daling van de bodem, omdat dit het onder druk staande watersysteem verder onder druk zet.

Mocht de staatssecretaris besluiten in te stemmen met het winningsplan, dan adviseren de decentrale overheden om de door SodM voorgestelde rapportage over de gevolgen van de cumulatieve bodemdaling in samenspraak met de decentrale overheden, in het besluit op te nemen.

Beoordeling van de effecten van bodemdaling
SodM en de decentrale overheden constateren dat NAM onvoldoende heeft beschreven welke gevolgen de totale historische en toekomstige cumulatieve bodemdaling kan hebben en hoe eventuele nadelige effecten worden voorkomen of beperkt. Ik erken het belang van zorgvuldig bodem- en waterbeheer, maar constateer dat de voorgestelde winning binnen de kaders blijft van het winningsplan waarmee in 2014 is ingestemd en de daarbij vastgestelde bodemdalingsnormen. Een aanvullende analyse van effecten wordt daarom op dit moment niet gevraagd, gelet op de reeds bestaande monitoring en mitigerende maatregelen. Ook horen financiële afspraken niet thuis in een instemmingsbesluit, conform de geldende juridische en bestuurlijke praktijk. Zodoende is er geen reden om de besluitvorming op dit winningsplan op te schorten en neem ik hierover geen voorschrift op. De bodemdaling is dermate gering dat hierdoor geen nadelige gevolgen veroorzaakt zullen worden voor de veiligheid van de omwonenden of infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan, ook niet in cumulatie met de bodemdaling door omringende gasvelden. Wel dient NAM goed contact te houden met de waterschappen over de effecten van de bodemdaling op het waterpeil als gevolg van de gaswinning. Oplossingen kunnen van plek tot plek verschillen en daarom is het belangrijk dat de concretisering van de benodigde maatregelen aan de orde komt in overleggen tussen NAM en de waterschappen.

Wanneer eventuele schade optreedt, is NAM op grond van artikel 6:177 van het Burgerlijk Wetboek verplicht de schade te vergoeden. NAM is zodoende ook aansprakelijk voor de te nemen maatregelen om schade te voorkomen. Ook indien het waterschap compenserende maatregelen moet treffen als gevolg van bodemdaling door de gaswinning, is NAM op basis van het Burgerlijk Wetboek aansprakelijk voor de kosten.

Ik constateer dat de kans op bodemtrillingen als gevolg van gaswinning uit het gasveld Wieringa beperkt is. Daardoor is het risico op schade aan gebouwen of infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan ook beperkt. De mogelijke effecten als gevolg van bodemtrilling nemen niet toe ten opzichte van het winningsplan waarmee in 2014 is ingestemd.

De gevraagde aanpassing van de verwachte productieduur leidt niet tot een andere beoordeling van de risico's voor omwonenden, gebouwen en infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan, dan waarmee in 2014 is ingestemd. Het voorschrijven van aanvullende maatregelen is niet noodzakelijk.

4.5. Natuur en milieu

Winningsplan
NAM verwacht 3 Sm^3 condensaat per miljoen Nm^3 aardgas en maximaal 1.500 m^3 water per jaar mee te produceren.[2] Het water wordt per pijpleiding naar de Borgsweer locatie getransporteerd waar het in de diepe ondergrond geïnjecteerd wordt. Alleen bij werkzaamheden waarbij een gedeelte van het systeem drukvrij gemaakt moet worden, kan een kleine hoeveelheid gas worden afgeblazen of afgefakkeld. Op de locatie Krabbeburen wordt geen gas voor eigen gebruik aangewend.

NAM borgt de integriteit van de put met de aanwezigheid en implementatie van een degelijk putbeheersplan en een Well Integrity Management System (WIMS).

NAM stelt dat het dichtstbij gelegen Natura-2000 gebied, Lauwersmeer, op circa 800 meter van het gasveld Wieringa ligt. NAM verwacht geen significant negatief effect op de natuurwaarden van het Lauwersmeer als gevolg van de bodemdaling door de gaswinning uit gasveld Wieringa. Mochten er aanwijzingen komen dat bodemdaling een factor is in de waterhuishouding van het Lauwersmeer, dan zal dit met het Wetterskip Fryslân en met de Commissie Bodemdaling Aardgaswinning Fryslân besproken worden en met het waterschap Noorderzijlvest en de Commissie Bodemdaling (Groningen) door Aardgaswinning.

In de nabijheid van het gasveld Wieringa wordt geen aardwarmte of zout gewonnen. Ook is in de nabijheid van het gasveld Wieringa geen grondwaterbeschermingsgebied.

Advies SodM
SodM oordeelt dat het terugbrengen van geproduceerd water in de diepe ondergrond en het vervoer ervan per pijpleiding onder de beste beschikbare techniek valt zoals opgenomen in het Circulair Materialen Plan (CMP). Een optimalisatie zou zijn om het water ter plekke in het reservoir van winning terug te brengen.

SodM ziet toe op het gebruik van het WIMS en controleert dit steekproefsgewijs. Uit deze inspecties is gebleken dat NAM een afdoende WIMS heeft geïmplementeerd dat bij toepassing de schade en nadelige gevolgen voor het milieu zal voorkomen of beperken.

Advies provincie Groningen, provincie Fryslân, gemeente Noardeast-Fryslân, gemeente Westerkwartier, Wetterskip Fryslân, waterschap Noorderzijlvest
Het Natura 2000-gebied Lauwersmeer is aangewezen als speciale beschermingszone op grond van de Vogelrichtlijn. De beschermde waarden zijn de leefgebieden van verschillende vogelsoorten, waarvan de toestand in sterke mate afhankelijk is van het watersysteem. Bodemdaling door gaswinning leidt in het Lauwersmeergebied, afhankelijk van de specifieke omstandigheden, tot vernatting dan wel verdroging. Dit beïnvloedt de gebiedseigenschappen die relevant zijn voor de instandhoudingsdoelstellingen van soorten. Het winningsplan bevat geen inventarisatie en beoordeling van de gevolgen van de cumulatieve bodemdaling door gaswinning voor dit gebied. Daardoor kan de staatssecretaris de gevolgen hiervan voor natuur en milieu niet beoordelen.

De decentrale overheden adviseren om voorafgaand aan een besluit over de instemming van NAM te verlangen dat het winningsplan aangevuld wordt met een inventarisatie en beoordeling van de gevolgen van de cumulatieve bodemdaling door gaswinning voor het Lauwersmeergebied en het aangevulde geactualiseerde winningsplan opnieuw aan de wettelijk adviseurs voor te leggen.

[2] Standaard kubieke meter is het volume gas of condensaat bij 1,01325 bar en 15°C. Dit wordt afgekort als Sm^3.

De provincie Groningen, de gemeente Westerkwartier en het waterschap Noorderzijlvest verzoeken om de actualisatie van de Borgsweer-vergunning als voorwaarde te verbinden aan voortzetting van de waterinjectie.

Beoordeling van de effecten op natuur en milieu
Het gasveld Wieringa is geclassificeerd in de seismisch-risicocategorie I. Ik benadruk dat een risico op nadelige gevolgen voor natuur en milieu bij de winning uit het gasveld Wieringa als gevolg van bodemtrilling niet aan de orde is bij een dergelijke classificatie van het seismisch risico.

Ik constateer eveneens dat de bodemdaling die op basis van dit winningsplan wordt verwacht, geen ander effect zal hebben op natuur en milieu dan bij het vigerende winningsplan waarmee is ingestemd in 2014. Een aanvullende inventarisatie en beoordeling van de gevolgen van de bodemdaling voor het Lauwersmeersgebied voor de verlenging van de productieperiode is dan ook niet aan de orde. Ik neem dit daarom niet op als voorschrift.

De omgevingsvergunning Borgsweer maakt geen onderdeel uit van de beoordeling van het winningsplan Wieringa. Ik neem hierover daarom geen voorschrift op.

De wijziging van de verwachte productieduur leidt niet tot een andere beoordeling van de effecten op natuur en milieu dan bij het vigerende winningsplan.

4.6 Efficiëntie en verantwoordelijkheidszin
SodM gaat ervan uit dat NAM afwijkingen van de regelgeving zal voorkomen en goed opvolging zal geven aan inspectieresultaten en aanwijzingen en dat ze de mijnbouwactiviteiten op een veilige en verantwoorde manier zal uitvoeren.

Op basis van het advies van SodM is er op basis van efficiëntie en verantwoordelijkheidszin geen reden om instemming met het winningsplan geheel of gedeeltelijk te weigeren.

4.7 Overige adviezen
Afbouw gaswinning
De provincie Groningen, de gemeente Westerkwartier en het waterschap Noorderzijlvest zien dat het verleden van de gaswinning uit het Groningerveld een zware wissel trekt op inwoners. Daarom vinden zij, mede gelet op de overgang naar duurzame energie, dat de winning in de kleine velden zo snel als kan moet stoppen.

Veiligheidsbeleving
De staatssecretaris weegt nog steeds enkel de zogenoemde objectieve veiligheid af. Maar voor inwoners gaat veiligheid ook over veiligheidsbeleving, vertrouwen in de overheid en de gevolgen van mijnbouw voor hun woon- en leefomgeving. Inwoners ervaren de gevolgen van mijnbouw niet per afzonderlijk gasveld, maar als de optelsom van verschillende winningsactiviteiten en de effecten daarvan op hun woon- en leefomgeving. De provincie Groningen, de gemeente Noardeast-Fryslân, de gemeente Westerkwartier en het waterschap Noorderzijlvest stellen dat deze cumulatieve beleving een volwaardige plaats in de afweging over voortzetting van de winning verdient.

Opbrengsten van gaswinning
Voortzetting van de gaswinning maakt de vraag naar regionale betrokkenheid bij de opbrengsten opnieuw actueel. De provincie Groningen, de provincie Fryslân, de gemeente Noardeast-Fryslân, de gemeente Westerkwartier, het Wetterskip Fryslân en het waterschap Noorderzijlvest verzoeken om het gesprek te openen over regionale batendeling en een eerlijkere verdeling van lusten en lasten. Dat

kan gaan om investeringen in natuur, waterhuishouding, klimaatadaptatie en leefbaarheid, financiële middelen, structurele deelname in opbrengsten, regionale batendeling of een gebiedsfonds.

Herziening Mijnbouwwet
De provincie Groningen, de gemeente Westerkwartier en het waterschap Noorderzijlvest roepen op om voort te maken met een herziening van de Mijnbouwwet. In de eerste plaats zodat de wet expliciet gaat borgen dat zorgen van inwoners, hun gevoelens van veiligheid en onzekerheid en adviezen van decentrale overheden een doorslaggevende plek krijgen bij de besluitvorming. Maar ook om het vraagstuk van nazorg, abandonnering en het borgen van de beschikbaarheid van de daarvoor benodigde middelen te regelen.

Beantwoording van de overige adviezen
De aanvraag inclusief de adviezen worden getoetst en gewogen in het licht van de in de Mijnbouwwet opgenomen toetsingsgronden (zie § 3.1). Uitsluitend die toetsingsgronden worden gebruikt bij de beoordeling van de aanvraag en kunnen eventueel leiden tot voorschriften in het besluit. Onderdelen van een advies die zien op andere zaken worden wel gezien en beantwoord, maar kunnen niet leiden tot een weigering van de instemming of het opnemen van voorschriften in het besluit.

Afbouw gaswinning
Ik erken dat de gevolgen van de gaswinning uit het Groningenveld een blijvende impact hebben op de regio en haar inwoners. Daarom blijft het kabinet zich inzetten om de aanbevelingen uit de parlementaire enquête aardgaswinning Groningen integraal op te volgen.

Tegelijkertijd blijft aardgas een belangrijke rol spelen als transitiebrandstof. Voortzetting van winning is nodig om de dalende trend in de totale hoeveelheid gas die wordt gewonnen in Nederland op een beheersbare wijze te laten verlopen, zodat er voor duurzame alternatieven voldoende tijd is om doorgevoerd te worden en de afhankelijkheid van Nederland van andere landen voor import van aardgas te beperken. Veilige en verantwoorde winning blijft onverminderd het uitgangspunt.

Veiligheidsbeleving
Gaswinning kan alleen plaatsvinden als dit veilig en verantwoord kan. Ik erken dat inwoners veiligheid breder ervaren dan alleen objectieve risico's, waaronder vertrouwen in de overheid en de cumulatieve impact van mijnbouw. Juridisch is veiligheidsbeleving echter geen toetsingsgrond in het instemmingsbesluit onder de Mijnbouwwet. Wel wordt bij de gaswinning aandacht besteed aan de zorgen van inwoners en decentrale overheden door openbaar toegankelijke monitoring en rapportage.

Opbrengsten van gaswinning
Het kabinet heeft in het kader van het Sectorakkoord gaswinning in de Energietransitie[3] aanvullende afspraken voor gaswinning op land vastgesteld, waaronder over batendaling met de regio. De gemaakte afspraken rond batendeling gelden echter voor nieuwe gaswinningsprojecten of uitbreiding van bestaande winning uit kleine velden op land. Deze zijn daarom niet van toepassing op de verlenging van de gaswinning uit gasveld Wieringa.

Herziening Mijnbouwwet
Het kabinet werkt aan een omvangrijke herziening van de bestaande Mijnbouwwet. De uitwerking van de verschillende onderdelen van de herziening

[3] https://www.rijksoverheid.nl/documenten/2025/04/23/sectorakkoord-gaswinning-in-de-energietransitie

van de Mijnbouwwet vordert, maar is inhoudelijk complex en vraagt om zorgvuldigheid.

DG Klimaat en Energie
Directie Transitie Diepe Ondergrond

Ons kenmerk
DGKE-DTDO-V-87180 / M-V-1248

5. Eindbeoordeling

Voor de toepassing van artikel 34, vierde lid, onder b, van de Mbw wordt beoordeeld of de voorliggende wijziging van het winningsplan leidt tot een andere beoordeling van de in dat artikel genoemde effecten. Het gaat daarbij om de effecten van de wijze van winning en daarmee verband houdende activiteiten, de effecten van bodembeweging en de maatregelen ter voorkoming van schade door bodembeweging, en de risico's voor omwonenden, gebouwen en infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan. De beoordeling hieronder is gebaseerd op de inhoudelijke beoordeling van het winningsplan en de daarbij betrokken adviezen, zoals opgenomen in paragraaf 4.

De resterende productie zoals beschreven in het voorliggende winningsplan is beperkt en vindt plaats binnen de bestaande vergunde kaders van het vigerende winningsplan uit 2013. Er worden geen nieuwe winningstechnieken of putten voorzien. De voorliggende wijziging leidt daarmee niet tot een andere beoordeling van de effecten van de wijze van winning en de daarmee verband houdende activiteiten.

De voorliggende aanvraag leidt niet tot meer bodemdaling ten opzichte van het vigerende winningsplan uit 2013. De voorliggende aanvraag leidt eveneens niet tot een gewijzigde inschatting van het seismisch risico ten opzichte van het vigerende winningsplan. Het bestaande KNMI-meetnet en de voorgenomen uitbreiding daarvan bieden voldoende mogelijkheden voor het signaleren en lokaliseren van seismische activiteit. De verwachte bodemdaling is zeer gering en de kans op bodemtrilling is verwaarloosbaar. De verwachte bodemdaling leidt naar verwachting niet tot schade aan gebouwen en infrastructuur en heeft geen nieuwe effecten op waterstaatkundige infrastructuur. Ook voor de veiligheid van omwonenden worden geen nieuwe of gewijzigde risico's verwacht. De voorliggende wijziging leidt daarom niet tot een andere beoordeling van de effecten van bodembeweging en de maatregelen ter voorkoming van schade door bodembeweging, en de risico's voor omwonenden, gebouwen en infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan dan zoals deze zijn beoordeeld in het geldende instemmingsbesluit. Daarnaast verwacht ik geen nadelige effecten op natuur en milieu door de verlengde winning uit het gasveld Wieringa.

Gelet op artikel 36, eerste lid, en artikel 34, vierde lid, onder b, van de Mijnbouwwet kom ik samenvattend tot de volgende beoordeling van het verzoek tot aanpassing van de verwachte productieduur die in het geldende winningsplan is opgenomen.

Ik kom tot de conclusie dat het verzoek tot instemming met de wijziging van het winningsplan Wieringa niet leidt tot een andere beoordeling van:
- de effecten van de wijze van winning,
- de effecten van bodembeweging als gevolg van de winning en de maatregelen ter voorkoming van schade door bodembeweging en
- de risico's voor omwonenden, gebouwen en infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan.

De wijziging is daarom van ondergeschikte aard als bedoeld in artikel 34, vierde lid, onder b, van de Mbw. De uniforme openbare voorbereidingsprocedure van afdeling 3.4 van de Awb is niet van toepassing. De aanvraag wordt daarom overeenkomstig de reguliere procedure behandeld.

Ik zie geen aanleiding de instemming met het geactualiseerde winningsplan Wieringa van 15 april 2025 te weigeren.

DG Klimaat en Energie
Directie Transitie Diepe Ondergrond

Ons kenmerk
DGKE-DTDO-V-87180 / M-V-1248

6. Besluit

Gelet op de inhoud van het door Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. 15 april 2025 ingediende winningsplan Wieringa en de hierover ingewonnen adviezen;

overwegende dat de winning door Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V. vanuit het gasveld Wieringa conform artikel 34, eerste lid, van de Mijnbouwwet plaats dient te vinden overeenkomstig het ingediende winningsplan;

en gelet op de artikelen 34, derde lid, en 36, tweede lid, van de Mbw;

besluit ik in te stemmen met de wijziging van het winningsplan Wieringa, gedateerd 15 april 2025, de verlenging van de productieperiode van de gaswinning uit het voorkomen Wieringa tot en met 31 december 2032 en een maximaal productievolume van 112 miljoen Nm^3, waarvan maximaal 31 Nm^3 vanaf 1 januari 2026 wordt gewonnen.

Mededelingen

Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de dag waarop de termijn voor het indienen van een bezwaarschrift afloopt.

Dit besluit wordt bekendgemaakt door toezending aan de aanvrager.

De Staatssecretaris van Klimaat en Groene Groei,
namens deze,

5.1.2.e

5.1.2.e
MT-lid Directie Transitie Diepe Ondergrond

Tegen dit besluit kan binnen zes weken na bekendmaking van dit besluit een bezwaarschrift worden ingediend, door degene wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken.

Het bezwaarschrift moet worden ingediend bij de staatssecretaris van Klimaat en Groene Groei, directie Wetgeving en Juridische Zaken, Postbus 20401, 2500 EK Den Haag en bevat ten minste:
- de naam en het adres van de indiener;
- de datum van ondertekening;
- het kenmerk of een omschrijving van het besluit waartegen het bezwaar is gericht;
- de gronden van het bezwaar