

> Retouradres Postbus 20401 2500 EK Den Haag

ONE-Dyas B.V.
UN Studio, 7th floor
Parnassusweg 815
1082 LZ, Amsterdam

DG Realisatie Groene Groei

Directie Transitie Diepe
Ondergrond

Bezoekadres

Bezuidenhoutseweg 73
2594 AC Den Haag

Postadres

Postbus 20401
2500 EK Den Haag

Overheidsidentificatienr

00000001003214369000

T 070 379 8911 (algemeen)

F 070 378 6100 (algemeen)

www.rijksoverheid.nl/kgg

Behandeld door

5.1.2.e

Ons kenmerk

DGRGG-DTDO / V-72186

Uw kenmerk

F06-A/Auth/2024

Bijlage(n)

Datum 22 december 2025
Betreft Instemmingsbesluit winningsplan F06-IJssel

Besluit

Aanvraag

ONE-Dyas B.V., geregistreerd onder KVK-nummer 33211110, (hierna: ONE-Dyas) heeft bij e-mailbericht van 27 juli 2024 een aanvraag ingediend bij de Minister van Klimaat en Groene Groei (hierna: de minister). De aanvraag is ingediend op grond van artikel 34, derde lid, Mijnbouwwet (hierna: Mbw), en betreft het verzoek om instemming met het winningsplan voor het in de blokdelen F06a, F06b en F06c&d gelegen olie- en gasveld F06-IJssel. ONE-Dyas heeft de aanvraag bij e-mailbericht van 27 augustus 2024 en 7 april 2025 (versie 3) gewijzigd en aangevuld.

De minister is op grond van artikel 34, derde lid, Mbw bevoegd op deze aanvraag te beslissen.

ONE-Dyas is houder van de door de minister verleende winningsvergunningen voor koolwaterstoffen op het continentaal plat voor blokdelen:

- F06a, te weten de winningsvergunning genoemd in het besluit tot verlenging winningsvergunning koolwaterstoffen blokdeel F06a van 8 augustus 2022, nr. PDGGO-DTDO/V-30179 ([Staatscourant 2022, 21287](https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2022-21287.html))¹
- F06b, te weten de winningsvergunning genoemd in het besluit tot verlening winningsvergunning koolwaterstoffen F06b van 13 november 2023, nr. PDGGO-DTDO/V-32227 ([Staatscourant 2023, 31772](https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2023-31772.html))²
- F06c&d, te weten de winningsvergunning genoemd in het besluit tot verlening winningsvergunning koolwaterstoffen F06c&d van 13 november 2023, nr. PDGGO-DTDO/V-55193 ([Staatscourant 2023, 31773](https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2023-31773.html))³

Het winningsplan beschrijft een nieuwe winning in de Noordzee gelegen blokdelen F06a, F06b en F06c&d tot en met 2046.

Procedure

Op grond van artikel 34, vierde lid, Mbw is afdeling 3.4 (Uniforme openbare voorbereidingsprocedure, hierna: UOV) van de Algemene wet bestuursrecht

¹ <https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2022-21287.html>

² <https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2023-31772.html>

³ <https://zoek.officielebekendmakingen.nl/stcrt-2023-31773.html>

(hierna: Awb) van toepassing op de voorbereiding van een besluit omtrent een winningsplan, voor zover het winnen van delfstoffen niet geschiedt op het continentaal plat. De UOV zou derhalve niet van toepassing zijn op de voorbereiding van dit besluit. Echter, het besluit op instemming met het winningsplan wordt op grond van artikel 34, lid 7, van de Mijnbouwwet gecoördineerd met de omgevingsvergunning voor de mijnbouwinstallatie F06-A (kenmerk PDGGO-DTDO / V-69188). Voor de omgevingsvergunning geldt een MER-plicht en daarmee is voor die vergunning de UOV van toepassing. Op grond van artikel 3:25, eerste lid, van de Awb geldt voor coördinatie van besluiten dat indien op de voorbereiding van een van de besluiten de UOV van toepassing is, deze van toepassing is op alle besluiten. Daarmee is de UOV ook van toepassing op de voorbereiding van dit besluit op het winningsplan.

Het ontwerpbesluit is op de volgende wijze bekendgemaakt:

- Op 18 augustus 2025 is een kennisgeving met betrekking tot het ontwerpbesluit gepubliceerd in de Staatscourant,
- op 18 augustus 2025 is het ontwerpbesluit aan ONE-Dyas gezonden,
- het ontwerpbesluit heeft van 18 augustus 2025 tot en met 29 september 2025 ter inzage gelegen via www.mijnbouwvergunningen.nl/F06.

Een zienswijze op het ontwerpbesluit kon, gedurende een periode van zes weken vanaf het moment dat dit ontwerpbesluit ter inzage werd gelegd, worden ingediend. Tijdens de terinzagelegging van het ontwerpbesluit is 1 zienswijze ingediend. De zienswijze is behandeld en beantwoord en meegenomen bij de uiteindelijke beoordeling van het winningsplan en het opstellen van het instemmingsbesluit.

In de Nota van Antwoord, die als bijlage onderdeel uitmaakt van dit besluit, zijn alle onderwerpen van de zienswijze weergegeven samen met een reactie, en of de zienswijze heeft geleid tot een aanpassing van het instemmingsbesluit ten opzichte van het ontwerpbesluit. De ingediende zienswijze gaf aanleiding tot een enkele inhoudelijke aanpassing van het instemmingsbesluit ten opzichte van het ontwerpbesluit. Waar dat is gebeurd wordt dat in dit besluit aangegeven.

Beroepsprocedure

Het instemmingsbesluit met het winningsplan F06-IJssel met alle onderliggende stukken ligt gedurende 6 weken na de dag van bekendmaking ter inzage. Tegen dit besluit kan degene wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van de terinzagelegging van dit besluit, een gemotiveerd beroepschrift indienen. Gedurende de terinzagelegging kan beroep worden ingediend bij:

Raad van State
T.a.v. Afdeling bestuursrechtspraak
Postbus 20019
2500 EA Den Haag

Overwegingen en beoordeling aanvraag

Ontvankelijkheid

Het winningsplan bevat de gegevens vereist op grond van artikel 35, eerste lid, MbW en artikel 24 van het Mijnbouwbesluit.

Omdat het winningsplan ziet op een olie- en gasveld dat is gelegen op het continentaal plat, bevat het winningsplan (op grond van artikel 35 lid 1 onder f en g van de MbW) geen beschrijving van de bodembeweging door de winning en de risico's daarvan voor omwonenden en ook geen beschrijving van de maatregelen ter voorkoming van schade door bodembeweging aan gebouwen of infrastructurele werken of de functionaliteit daarvan.

Inhoud winningsplan

Het winningsplan F06-IJssel is het eerste winningsplan voor dit olie- en gasveld. Het olie- en gasveld F06-IJssel is ontdekt door exploratieboring F06-07 in 2020 en geëvalueerd met twee boringen, F06-08 en F06-09. Er zijn olie- en gasreserves gevonden in de zandstenen van de Scruff groep van Boven Jura ouderdom op een diepte van ongeveer 1500 meter. De verwachte totale hoeveelheid olie en gas in de F06-IJssel structuur is 9,5 miljoen standaard kubieke meter (hierna: Sm³)⁴ olie en 950 miljoen normaal kubieke meter (hierna: Nm³)⁵ gas. In het optimistische productiescenario (Tabel 4 van het winningsplan) verwacht ONE-Dyas dat er van de verwachte totale hoeveelheid, respectievelijk 4,572 miljoen Sm³ olie (48%), 599 miljoen Nm³ gas (63%) en 26.564 Sm³ condensaat gewonnen wordt, van 2026 tot en met 2046. ONE-Dyas is voornemens het veld te produceren vanaf het toekomstige F06-A productieplatform met vier gedeveeerde productieputten en een waterinjectieput. Het F06-A productieplatform zal verbonden worden met het F02-Hanze platform van Dana voor de behandeling van de gewonnen koolwaterstoffen. Het productiewater zal via de waterinjectieput volledig worden geïnjecteerd in het watervoerende deel van de gesteentelagen van het F06-IJssel veld. Hierbij zal de injectiedruk naar verwachting niet zorgen voor scheuren in de afsluitende laag van de zandsteen structuur en zal het productiewater dus niet terechtkomen in andere gesteentelagen. Hiervoor is een waterinjectie-managementplan opgesteld als onderdeel van de omgevingsvergunning.

Adviezen

Advies TNO

Het winningsplan F06-IJssel is voor advies voorgelegd aan de Adviesgroep Economische Zaken en Klimaat van de Nederlandse Organisatie voor Toegepast Natuurwetenschappelijk Onderzoek (TNO-AGE, hierna: TNO), op grond van artikel 123, tweede lid, van de MbW. TNO is gevraagd om advies uit te brengen ten aanzien van de doelmatigheid van de winning, de onderbouwing van de prognose en het aangevraagde tijdvak voor dit winningsplan. TNO heeft op 15 oktober 2024 advies uitgebracht (kenmerk: AGE 24-10.111). Op basis van de gewijzigde en aangevulde aanvraag van ONE-Dyas van 7 april 2025 (versie 3) heeft TNO op 7 mei 2025 een gewijzigd advies uitgebracht (kenmerk: AGE 24-10.111).

TNO merkt op dat er nog geen gas of olie is geproduceerd uit het veld en dat daarmee nog onzekerheden bestaan over het productiegedrag. Daarnaast bevinden de olie- en gasreserves zich in de zandstenen van Jura ouderdom waarvan er in Nederland slechts enkele vergelijkbare velden aanwezig zijn. TNO heeft recentelijk geadviseerd⁶ op de winningsvergunningaanvraag van het IJssel

⁴ Standaard kubieke meter is het volume olie omgerekend naar een bepaalde temperatuur en druk en wordt afgekort als Sm³.

⁵ Normaal kubieke meter is het volume gas omgerekend naar een bepaalde temperatuur en druk en wordt afgekort als Nm³

⁶ Advies winningsvergunningaanvraag F06b, c en d, TNO-AGE, 22 mei 2023, AGE-23-10.044.

voorkomen in blok F06b, c en d. Daarin heeft TNO ook het realisme en de onderbouwing van de prognose en productieduur meegenomen. In het winningsvergunningaanvraag advies heeft TNO aangegeven dat de volumes realistisch zijn en een vergunningsduur van 30 jaar passend. TNO heeft daarbij wel opgemerkt dat de bandbreedte tussen de pessimistische en optimistische productiescenario's zeer ruim was. In de huidige aanvraag heeft ONE-Dyas de bandbreedte tussen het pessimistische en optimistische productiescenario verkleind en de bijbehorende te verwachten productieduur aangepast. TNO vindt een aangepaste kortere vergunningsduur van 20 jaar vanaf 2026 tot en met 2046 daarom realistisch. Het toekomstige F06-A productieplatform biedt daarnaast de mogelijkheid voor het ontwikkelen van andere velden in de omgeving en geeft daarmee invulling aan het beoogde Versnellingsplan gaswinning Noordzee en een doelmatige en efficiënte winning.

Op basis van de aangeleverde data (huidige aanvraag en winningsvergunningaanvraag) concludeert TNO dat de beoogde winning doelmatig is en de productiescenario's realistisch zijn. TNO adviseert een winningsduur tot en met 2046.

Advies SodM

Het winningsplan F06-IJssel is voor advies voorgelegd aan het Staatstoezicht op de Mijnen (hierna: SodM), op grond van artikel 127, eerste lid, onder b van de Mbw. SodM is gevraagd om advies uit te brengen ten aanzien van planmatig gebruik en beheer van de ondergrond, nadelige gevolgen voor natuur en milieu, en efficiëntie en verantwoordelijkheidszin. SodM heeft op 22 mei 2025 advies uitgebracht (kenmerk: ADV 8802). Bij de beoordeling en het opstellen van het advies is SodM uitgegaan van het aangevulde winningsplan van ONE-Dyas van 7 april 2025 (versie 3).

De conclusie van het advies is dat de door SodM beoordeelde risico's van de voorgestelde olie- en gaswinning voor de veiligheid en het milieu beperkt zijn, mits nadere maatregelen worden getroffen.

Planmatig gebruik en beheer van de ondergrond

SodM adviseert om in te stemmen met winning tot 2040 omdat de winningsvergunning voor de F06c&d blokken is verleend tot 2040. Het besluit op een winningsplan moet volgens SodM passen binnen de verleende winningsvergunning. Bij het besluit op de winningsvergunning is uitgebreid stilgestaan bij een realistische winningsduur. Voor blok F06b is de vergunning verleend met een extra termijn van 6 jaar, tot eind 2046. Die extra termijn is voor het buiten gebruik stellen van de putten. Ook voor blok F06b is de periode na 2040 dus niet bedoeld voor de winning van olie en gas.

SodM is het eens met TNO dat de voorgestelde maximale volumes olie en gas op basis van het optimistische productiescenario in het winningsplan realistisch zijn. SodM verwacht niet dat meer olie of gas met het huidige plan gewonnen kan worden. Als dit met andere methoden of door nieuwe inzichten later toch blijkt te kunnen, dan moet daar een nieuw winningsplan voor worden ingediend.

SodM onderschrijft de constatering van ONE-Dyas dat er op deze locatie van winning geen andere gebruiksmogelijkheden van de diepe ondergrond bekend zijn.

SodM vindt dat de voorgestelde winning past in het planmatig gebruik en beheer van de ondergrond. De manier van winnen die ONE-Dyas beschrijft is efficiënt en er zijn geen andere ondergrondse gebruiksmogelijkheden bekend. Wel stelt SodM voor om de maximale productievolumes vast te leggen in een voorschrift.

Nadelige gevolgen voor natuur en milieu

SodM vindt dat ONE-Dyas de productie van water zoveel mogelijk moet beperken. De verwerking van dit water kost energie. SodM stelt voor dat ONE-Dyas hier een plan voor opstelt zodra zij ervaring heeft opgedaan met de waterproductie uit de geplande putten.

ONE-Dyas geeft in het winningsplan aan mijnbouwhulpstoffen te willen toepassen. Aan de injectiestroom worden een scaling remmer en biocide toegevoegd. Mogelijk kan ook een H₂S binder nodig blijken. De precieze mijnbouwhulpstoffen en hoeveelheden zijn nog niet bekend. SodM geeft aan dat het gebruik en de lozing van mijnbouwhulpstoffen moet voldoen aan paragraaf 9.2 van de Mijnbouwregeling. SodM zal daar op toezien.

ONE-Dyas geeft in het winningsplan aan dat er geen eigen gebruik van olie of gas zal zijn omdat de F06-A volledig elektrisch werkt. SodM constateert dat de elektriciteit wordt opgewekt door verbranding van aardgas op het platform F2-A Hanze. SodM vindt dat dit gebruik van aardgas voor de elektriciteit van platform F06-A wel als eigen gebruik moet worden gezien. SodM adviseert daarom dat ONE-Dyas het gebruik van koolwaterstoffen op F2-A Hanze voor het energieverbruik van F06-A in kaart moet brengen en binnen zes maanden na start productie een rapport opstelt over het eigen verbruik van gas.

SodM vindt dat ONE-Dyas zich moet inspannen om bij de winning uit het F06-IJssel veld het eigen gebruik zo veel mogelijk te beperken. Dit omdat door de opwekking van elektriciteit op het oude en bestaande F2-A Hanze platform veel CO₂ vrijkomt. SodM stelt daarom voor dat ONE-Dyas het eigen verbruik van koolwaterstoffen minimaliseert en dat daarbij gebruik wordt gemaakt van de best beschikbare techniek.

SodM benadrukt dat ONE-Dyas zich moet houden aan artikel 15 van de Methaanverordening⁷, inclusief het toepassen van de voorkeursvolgorde tussen affakkelen of afblazen voor het voorkomen van methaanemissies. De regels zoals beschreven in de Methaanverordening zijn rechtstreeks werkend. Daarom hoeft er in de vergunning geen voorschrift voor worden opgenomen.

ONE-Dyas heeft de plicht om schade en nadelige gevolgen voor het milieu te voorkomen. Daartoe is onder meer een deugdelijke inrichting en afwerking van de productieputten en de injectieput vereist. Hiertoe dient de integriteit van de put te worden geborgd met de aanwezigheid en implementatie van een degelijk put integriteit management systeem (Well Integrity Management System: WIMS). In dit WIMS wordt beschreven hoe de putintegriteit bewaakt wordt en wat het plan van aanpak is als er problemen worden geconstateerd. SodM houdt toezicht op de WIMS en de werkplannen voor de aanleg.

⁷ VERORDENING (EU) 2024/1787 van het Europees parlement en de raad van 13 juni 2024 inzake de vermindering van methaanemissies in de energiesector en tot wijziging van Verordening (EU) 2019/942.

De locatie van het toekomstige F06-A platform ligt niet in of vlakbij een bijzonder kwetsbaar gebied. Daardoor verwacht ONE-Dyas geen significante effecten op beschermde gebieden als gevolg van de gaswinning. SodM kan zich hierin vinden.

DGRGG-DTDO / V-72186

Efficiëntie en verantwoordelijkheidszin

SodM adviseert positief over de efficiëntie en verantwoordelijkheidszin van ONE-Dyas. SodM baseert dit advies op haar ervaringen met de uitvoerder en inspectieresultaten uit het verleden. ONE-Dyas heeft ruime ervaring op het gebied van olie- en gaswinning in Nederland. SodM kan daarom een oordeel vormen over de efficiëntie en verantwoordelijkheidszin van ONE-Dyas. Over het algemeen beoordeelt SodM ONE-Dyas als professioneel. Incidenten en overtredingen komen weinig voor. ONE-Dyas volgt verbeterpunten uit inspecties en aangetoonde overtredingen doorgaans goed en tijdig op. SodM gaat ervanuit dat dit voor de activiteiten van dit winningsplan ook zo zal zijn. Daarom adviseert SodM positief.

Beoordeling winningsplan

Op grond van artikel 36, eerste lid, MbW kan instemming met het winningsplan F06-IJssel worden geweigerd in het belang van het planmatig gebruik of beheer van delfstoffen, nadelige gevolgen voor het milieu of de natuur, of op grond van het gebrek aan efficiëntie en verantwoordelijkheidszin. In verband met deze belangen kunnen op grond van artikel 36, tweede lid, MbW beperkingen of voorschriften aan de instemming worden verbonden. Het in artikel 36, eerste lid, sub a, MbW genoemde belang (veiligheid voor omwonenden en voorkomen van schade aan gebouwen) is niet van toepassing op winningen uit gasvelden op het continentaal plat.

Uit de geschiedenis van de totstandkoming van artikel 36, eerste lid, aanhef en onder b, van de MbW volgt dat het bij planmatig gebruik en beheer gaat om het doelmatig winnen van de delfstof, in dit geval olie en gas, en een doelmatig gebruik van natuurlijke rijkdommen.

Bij planmatig gebruik en beheer dient sprake te zijn van een efficiënte winning van de delfstof, waarbij de wijze waarop, het tempo waarmee en de hoeveelheid te winnen delfstof van belang zijn. De beoordeling draait vooral om de vraag of de in het winningsplan aangegeven winbaarheidsfactor reëel is, gezien de technische parameters en geologische omstandigheden van het olie- en gasveld. Daarnaast dient een andere gebruiksvorm van de ondergrond door de olie- en gaswinning niet ongewenst onmogelijk gemaakt te worden.

ONE-Dyas verwacht in het optimistische productiescenario tot eind 2046 maximaal 4,572 miljoen Sm³ olie en 599 miljoen Nm³ aardgas te winnen uit het F06 IJssel gasveld. Er is nog geen gas of olie geproduceerd uit het veld en daarmee bestaan er nog onzekerheden over het productiegedrag. Ten opzichte van de winningsvergunningaanvraag heeft ONE-Dyas, conform het TNO advies op de winningsvergunningaanvraag, de bandbreedte tussen het pessimistische en optimistische productiescenario verkleind en de bijbehorende te verwachten productieduur aangepast en verkort tot eind 2046. Daarnaast biedt het toekomstige F06-A productieplatform, met een locatie van winning waarvan geen andere gebruiksmogelijkheden van de diepe ondergrond bekend zijn, de mogelijkheid voor het ontwikkelen van andere velden in de omgeving. Het geeft daarmee een invulling aan het sectorakkoord gaswinning in de energietransitie (Noordzee). Daarmee is de beoogde winning doelmatig, de

productiescenario's technisch gezien realistisch, en in lijn met wat TNO en SodM hierover adviseren.

DGRGG-DTDO / V-72186

Voor de beoordeling van de einddatum van het winningsplan wordt het advies van SodM overgenomen. Daarmee wordt ingestemd met winning tot eind 2040, gelijk aan de termijn van de winningsvergunning voor de F06c&d blokken. Bij de vaststelling van de termijn van de winningsvergunning is, naast de technische onderbouwing van de productievoorspelling, ook de economische winbaarheid van het F06-IJssel voorkomen beoordeeld. Deze beoordeling wordt gevolgd bij het vaststellen van de einddatum van het winningsplan. Het winningsplan geeft geen aanleiding om van deze beoordeling af te wijken. Daarnaast is het productiegedrag uit het F06-IJssel voorkomen nog onzeker. Ook om deze reden is een langere termijn dan de winningsvergunning op dit moment niet gewenst. Indien vroegtijdig blijkt dat de productievoorspelling na het in productie nemen van het olie- en gasveld uiteindelijk buiten de reikwijdte van het winningsplan treedt kan een aanvraag voor verlenging van de winningsvergunning en actualisatie van het winningsplan worden ingediend. Daarbij zal rekening gehouden worden met het Sectorakkoord gaswinning in de energietransitie en de plannen voor ontwikkeling van andere velden in de omgeving op dat moment. Daarom wordt in dit besluit ingestemd met een productieperiode tot en met 2040.

De ingebrachte zienswijze geeft met betrekking tot het onderdeel planmatig gebruik en beheer van de ondergrond geen aanleiding het ontwerpbesluit inhoudelijk te wijzigen.

De nadelige gevolgen voor natuur en milieu zijn beperkt. SodM vindt wel dat de productie van water zoveel mogelijk beperkt moet worden daar de verwerking ervan energie kost. Naast dat ONE-Dyas dient te winnen volgens de opgenomen volumes olie, gas en water in het winningsplan is het in het belang van ONE-Dyas om de hoeveelheid productiewater te beperken. Er is dan ook geen aanleiding om aanvullende voorschriften hierover op te nemen in dit besluit.

SodM merkt op dat de elektriciteit voor het F06-A platform wordt opgewekt door verbranding van aardgas in de gasmotoren en gasturbines op het platform F2-A Hanze. Zoals SodM terecht opmerkt kan daarmee niet worden gesteld, maar zoals wel vermeld in het winningsplan, dat er geen eigen gebruik van olie of gas zal zijn omdat de F06-A volledig elektrisch werkt. Het opnemen van een voorschrift over de hoeveelheid gas dat door F2-A Hanze wordt gebruikt voor de energievoorziening van het F06-A platform, is echter niet nodig omdat eigen gebruik via het Besluit activiteiten leefomgeving (hierna: Bal) reeds behandeld wordt in de omgevingsvergunning voor het F06-A platform. Hetzelfde geldt voor het voorgestelde voorschrift voor het minimaliseren van het eigen verbruik van koolwaterstoffen en het daarbij gebruik maken van de best beschikbare techniek. Ook dit wordt via het Bal behandeld in de omgevingsvergunning voor het F06-A platform.

De ingebrachte zienswijze heeft betrekking op het onderdeel natuur en milieu en geeft aanleiding om het ontwerpbesluit met het winningsplan F06-IJssel aan te vullen. De zienswijze betreft het meenemen van de CO₂-emissies uit eindgebruik van het gewonnen product van de voorgenomen winning (hierna: scope 3-emissies) in het besluit op het winningsplan. In de Nota van Antwoord staat onder nr. 9 (scope-3 emissies) de reactie op dat onderdeel van de zienswijze.

Tot op heden werden scope 3-emissies in Nederland niet meegenomen in de beoordeling van besluiten voor de winning van olie en gas. In de zienswijze wordt verwezen naar een uitspraak van het Hof van de Europese Vrijhandelsassociatie (hierna: EVA-hof). Op 21 mei 2025 oordeelde het EVA-hof in de zaak E-18/24 dat de Europese MER-richtlijn ⁸zo moet worden uitgelegd dat scope 3-emissies ook moet worden meegenomen in de milieueffectbeoordeling voor de winning van olie en gas. Uitspraken van dit hof zijn niet bindend voor EU-lidstaten.

Na de terinzagelegging van het ontwerpbesluit heeft het Europees Hof voor de Rechten van de Mens (hierna: EHRM) op 28 oktober 2025 een uitspraak gedaan die ook betrekking heeft op de beoordeling van scope 3-emissies voor projecten voor de winning van olie en gas.⁹ Naar aanleiding van deze uitspraak heb ik zekerheidshalve de initiatiefnemer gevraagd om de scope-3 emissies van het project te berekenen en heb ik deze informatie voor dit definitieve besluit beoordeeld in het licht van de klimaatdoelen uit de Klimaatwet.

Uit de berekeningen van ONE-Dyas blijkt dat de totale scope 3-emissies van het F06-IJssel project worden geschat op 14,5 Mton CO₂e (maximaal productiescenario) en 9,0 Mton CO₂e (operationeel productiescenario) over de levensduur van het mijnbouwwerk. Ter vergelijking: deze emissies vormen volgens ONE-Dyas ongeveer 1,2% (maximaal) en 0,7% (operationeel) van de nationale Nederlandse emissies, 0,06% en 0,04% van de EU-emissies, en 0,005% en 0,003% van de wereldwijde emissies in dezelfde periode. De binnenlandse vraag naar aardgas overstijgt de binnenlandse aardgasproductie de komende jaren nog ruim en overschrijdt die tot en met 2048 niet¹⁰. In het algemeen geldt dat eigen productie niet leidt tot verbruik van meer gas en daarmee extra scope-3 emissies, maar tot minder import van gas. Daarbij is de CO₂-uitstoot van de winning en transport van gas dat wordt gewonnen uit Nederlandse kleine velden enkele malen lager dan de uitstoot van geïmporteerd aardgas. Gezien voorgaande worden de scope 3-emissies van dit project als verenigbaar beschouwd met de klimaatdoelen uit de Klimaatwet en geven die geen aanleiding om de instemming te weigeren op de grond van nadelige gevolgen voor milieu.

Op grond van artikel 36, eerste lid, onder e, MbW, is SodM gevraagd efficiëntie en verantwoordelijkheidszin waarvan ONE-Dyas blijk heeft gegeven, te toetsen. Deze toets geeft geen aanleiding om de instemming met het winningsplan F06-IJssel te weigeren.

Conclusie

Er is geen aanleiding de instemming met het winningsplan F06-IJssel (versie 3) geheel of gedeeltelijk te weigeren

Besluit

Gelet op de inhoud van het door ONE-Dyas ingediende winningsplan F06-IJssel van 27 juli 2024, gewijzigd en aangevuld op 7 april 2025 (versie 3), en de hierover ingewonnen adviezen, overwegende dat de winning door ONE-Dyas vanuit het olie- en gasveld F06-IJssel conform artikel 34, eerste lid, van de Mijnbouwwet plaats dient te vinden overeenkomstig het ingediende winningsplan,

⁸ Richtlijn 2011/92/EU van het Europees Parlement en de Raad van 13 december 2011 betreffende de milieueffectbeoordeling van bepaalde openbare en particuliere projecten.

⁹ 28 oktober 2025, CASE OF GREENPEACE NORDIC AND OTHERS v. NORWAY (Application no. 34068/21).

¹⁰ [Kamerstukken II, 2023/24, 36410-XIII, nr. 99.](#)

stem ik in met het winningsplan F06-IJssel voor een maximaal productievolume van 4,572 miljoen Sm³ olie en 599 miljoen Nm³ aardgas voor de periode tot en met 2040.

DGRGG-DTDO / V-72186

De Minister van Klimaat en Groene Groei,
namens deze, 5.1.2.e

5.1.2.e

MT-lid directie Transitie Diepe Ondergrond

Belanghebbenden kunnen beroep instellen bij de Afdeling bestuursrechtspraak van de Raad van State, postbus 20019, 2500 EA, Den Haag. De termijn voor het indienen van een beroepschrift bedraagt zes weken en vangt aan met ingang van de dag na die waarop het besluit is bekendgemaakt.