



> Retouradres Postbus 24037 2490 AA Den Haag

De minister van Klimaat en Groene Groei
Ministerie van Klimaat en Groene Groei
Directie Transitie Diepe Ondergrond
t.a.v. 5.1.2.e mijnbouwvergunningen@minezk.nl

Staatstoezicht op de Mijnen

Bezoekadres

Henri Faasdreef 312
2492 JP Den Haag

Postadres

Postbus 24037
2490 AA Den Haag

T 070 379 8400 (algemeen)
F 070 379 8455 (algemeen)

info@sodm.nl
www.sodm.nl

Behandeld door

5.1.2.e

Datum 22 mei 2025
Betreft ADV-8802 Advies SodM Winningsplan F06 IJssel van ONE DYAS

Geachte 5.1.2.e

Ons kenmerk

ADV-8802

Uw kenmerk

V-72186

Bijlage(n)

U heeft Staatstoezicht op de Mijnen op 29 oktober 2024 om advies gevraagd over het winningsplan F06 IJssel. Namens de minister heeft u SodM gevraagd het winningsplan te toetsen op:

1. Planmatig gebruik en beheer van de ondergrond
2. Nadelige gevolgen voor natuur en milieu
3. Efficiëntie en verantwoordelijkheidszin

Het plan is ingediend door ONE-Dyas B.V. (hierna: OND) Na enkele aanpassingen is versie 3.1 van het winningsplan van 1 april 2025 door SodM beoordeeld.

In deze brief leest u eerst het advies. Natuurlijk licht ik het advies daarna toe aan de hand van de gestelde adviesvragen. In de bijlagen geef ik nog een beschrijving van het veld en de winning. Daarin herhaal ik de belangrijkste punten van het winningsplan, zodat dit advies ook zelfstandig leesbaar is.

Advies

De conclusie van het advies is dat de door SodM beoordeelde risico's van de voorgestelde gaswinning voor de veiligheid en het milieu beperkt zijn, mits nadere maatregelen worden getroffen. Derhalve adviseer ik u voorschriften op te nemen bij een eventuele instemming met de voorgestelde productie.

1. OND mag tot eind 2040 olie en gas winnen uit het F06 IJssel voorkomen.
2. OND mag een maximaal volume van 4,572 miljoen Sm³ olie en 599 miljoen Nm³ aardgas uit het F06 IJssel voorkomen winnen.
3. SodM adviseert dat OND binnen 4 jaar na start van de productie een plan overlegt voor beperking van waterproductie.
4. OND zal binnen zes maanden na start van de productie een rapport opstellen over het eigen verbruik van gas. In het rapport geeft OND aan hoeveel gas jaarlijks op F2-A Hanze zal worden gebruikt voor de energievoorziening van het F06-A platform. Daarbij levert OND een onderbouwing voor de verdeling van het verbruik over de platformen.
5. OND minimaliseert het eigen verbruik van koolwaterstoffen en maakt daarbij gebruik van de best beschikbare techniek.

Beoordeling winningsplan op adviesvragen

1. Planmatig gebruik en beheer van de ondergrond

SodM vindt dat de voorgestelde winning past in het planmatig gebruik en beheer van de ondergrond. De manier van winnen die OND beschrijft is efficiënt en er zijn geen andere ondergrondse gebruiksmogelijkheden bekend. Wel stelt SodM voor om in een voorschrift vast te leggen hoeveel olie en gas er gewonnen mag worden. Ook is een duidelijke einddatum van belang. Op die manier is duidelijk waarmee is ingestemd. SodM kan daardoor goed toezicht houden. SodM doet daarom een voorstel tot voorschriften.

Voorgestelde voorschriften:

1. OND mag tot eind 2040 olie en gas winnen uit het F06 IJssel voorkomen.
2. OND mag een maximaal volume van 4,572 miljoen Sm³ olie en 599 miljoen Nm³ aardgas uit het F06 IJssel voorkomen winnen.

SodM heeft voor deze adviesvraag naar verschillende zaken gekeken. Hieronder vertellen we waar we op hebben gelet.

Einddatum winning

SodM adviseert u om in te stemmen met winning tot 2040 omdat de winningsvergunning voor de F06c&d blokken is verleend tot 2040 (een overzicht van de relevante winningsvergunningen is opgenomen in bijlage 1). Het besluit op een winningsplan moet passen binnen de verleende winningsvergunning.

Voor de einddatum van de winningsvergunning heeft u uitgebreid stilgestaan bij een realistische winningsduur. Voor blok F06b heeft u 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.

Tot slot moet een einddatum van een vergunning ook passen bij het beleid. SodM wijst erop dat u heeft aangegeven om met winningsplannen in te stemmen tot en met 2045.¹

Maximale volumes

OND verwacht in een optimistisch scenario maximaal 4,572 miljoen Sm³ olie en 599 miljoen Nm³ aardgas te kunnen winnen met het huidige plan. TNO-AGE (hierna: TNO) heeft ingeschat dat deze volumes realistisch gezien gewonnen

¹¹ Kamerstuk 33529, nr. 1150, 2023: Brief van de staatssecretaris van Economische Zaken en Klimaat

kunnen worden. SodM is het daar mee eens. 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.

Andere gebruiksmogelijkheden

OND geeft aan dat er op deze locatie geen andere gebruiksmogelijkheden van de diepe ondergrond bekend zijn. SodM beaamt dit.

OND noemt wel bovengrondse gebruiksmogelijkheden voor de locatie. Specifiek noemt OND in het winningsplan nieuwe manieren van gebruik, zoals een nieuwe scheepvaartroute en een windpark op zee (de locatie en omgeving zijn verder beschreven in bijlage 1) De Minister zal hier een afweging over moeten maken in de procedure voor de omgevingsvergunning.

Efficiënte winning

OND gebruikt vier putten die in het reservoir horizontaal zijn. Via die putten kan theoretisch een groot deel van de ondergrondse olie en gas worden aangetrokken. Naast olie en gas komt na verloop van tijd ook water mee omhoog. OND brengt het gewonnen water weer terug in de ondergrond via een injectieput. Op deze manier daalt de druk in het olieveld niet veel. OND schat dat het optimistische scenario 48% van de olie en 63% van het gas gewonnen kan worden.

TNO noemt het plan doelmatig. Wel merkt TNO op dat de onzekerheden over de te halen winningspercentages nog zijn groot zijn. Dit komt omdat OND nog weinig uit het veld heeft geproduceerd. Daarnaast geeft TNO aan dat er in Nederland nog weinig olie is gewonnen uit vergelijkbare gesteentelagen. De uitgangspunten die OND in de verschillende scenario's heeft gebruikt vindt TNO realistisch.

SodM is het eens met de beoordeling van TNO dat de winning zorgvuldig is vormgegeven door OND. SodM denkt op basis van beschikbare informatie dat de winning efficiënt kan plaatsvinden. Hoeveel olie en gas met het plan daadwerkelijk gewonnen kan worden is onzeker. De inschattingen van OND vindt SodM net als TNO wel realistisch.

2. Nadelige gevolgen voor natuur en milieu

SodM vindt dat de nadelige gevolgen voor de natuur te overzien zijn. Daarom kunt u volgens SodM instemmen met de winning.

SodM vindt dat er aandachtspunten zijn bij de omgang met productiewater, bij het eigen gebruik van koolwaterstoffen bij de winning en bij het affakkelen of afblazen. In enkele gevallen vindt SodM dat aanvullende voorschriften moeten worden opgenomen om nadelige gevolgen voor natuur en milieu te kunnen beperken.

Hieronder gaat SodM in op relevante aspecten van de winning voor natuur en milieu.

Stoffen die meekomen bij de winning

Productiewater

SodM vindt dat OND de productie van water zoveel mogelijk moet beperken. De verwerking van dit water kost energie. Vooral tegen het einde van de productieduur van een put kan er erg veel water geproduceerd worden in verhouding tot de hoeveelheden olie en gas. Kan de hoeveelheid productiewater door technische maatregelen beperkt worden? Bijvoorbeeld als OND de put opnieuw inricht, of water producerende delen afsluit. En is dat beter voor milieu en natuur? Dan vindt SodM dat OND die maatregelen moet nemen. SodM stelt voor een voorschrift op te nemen dat OND hier een plan voor opstelt zodra zij ervaring heeft opgedaan met de waterproductie uit de geplande putten.

Voorgestelde voorschriften:

3. SodM adviseert dat OND binnen 4 jaar na aanvang productie een plan deelt voor het zo beperkt mogelijk houden van de waterproductie.

Daarnaast vindt SodM dat productiewater zo min mogelijk in zee geloosd moet worden. OND geeft in het winningsplan aan dat het productiewater wordt teruggebracht (geïnjecteerd) in de gesteentelagen waar het uitkomt. Verwacht wordt dat daarnaast bij jaarlijkse werkzaamheden een kleine hoeveelheid in zee moet worden geloosd. In advies ADV-8639 over de aanvraag omgevingsvergunning van platform F06-A gaat SodM dieper in op de verwerking en lozing van productiewater op dit platform.

OND verwacht meer water te produceren dan olie. In de eerste jaren van productie komt nog weinig water mee omhoog. Daarna neemt de hoeveelheid water toe tot maximaal 4500 Nm³ per dag. Naar verwachting is het volume gemiddeld minder dan 4000 Nm³ per dag. In totaal verwacht OND tot en met 2046 ongeveer 21,7 miljoen Nm³ water te produceren.

OND heeft het water uit de geboorde putten onderzocht. Het water is zout, maar niet radioactief. Na zuivering zal het productiewater nog wel metalen, olie en

andere koolwaterstoffen bevatten die van nature in de oliehoudende gesteentelagen aanwezig zijn. Voor het omgaan met productiewater zijn de best beschikbare technieken voor de olie & gas exploratie en productie industrie in 2019 beschreven in de uitgave van de Europese commissie².

Stoffen die bij de winning in de ondergrond worden teruggebracht

Productiewater

OND stelt dat het meegeproduceerde water volledig zal worden geïnjecteerd in het watervoerende deel van de gesteentelagen van het F06 IJssel olieveld. Al het productiewater dat op F06-A vrijkomt zal volgens het winningsplan via een waterinjectieput worden geïnjecteerd. OND geeft aan dat zij verwachten dat de injectiedruk niet zorgt voor scheuren in de afsluitende laag. Het productiewater zou dan dus niet in andere gesteentelagen terechtkomen dan waar het uitkomt. OND heeft een water injectie management plan opgesteld.

SodM vindt het goed dat het productiewater dat op het platform vrij komt in de diepe ondergrond wordt teruggebracht. Dit is de best beschikbare techniek voor het omgaan met productiewater. Dit moet wel veilig kunnen. Dat betekent volgens SodM dat het geïnjecteerde water in zandlagen van het reservoir moet blijven. Scheurgroei in de afsluitende laag moet daarom voorkomen worden. In advies ADV-8639 geeft SodM advies over een veilige injectiedruk om hiervoor te zorgen. Daarnaast adviseert SodM in dat advies over het water injectie management plan en meting en registratie van de injectie.

Mijnbouwhulpstoffen

OND geeft in het winningsplan aan om 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 toe zien.

Eigen verbruik

Winningsplan

OND 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 in de gasmotoren en gasturbines 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. Ook al vindt het op een ander platform plaats.

² European Commission (2019) Best Available Techniques Guidance Document on Upstream Hydrocarbon Exploration and Production. Final Guidance Document—Contract No. 070201/2015/706065/SER/ENV.F.1

Verduidelijken en rapporteren eigen gebruik

OND moet het gebruik van koolwaterstoffen op F2-A Hanze voor het energieverbruik van F06-A in kaart brengen. Dana Petroleum Netherlands BV is eigenaar/uitvoerder van het F2-A Hanze platform en heeft in de 'Aanvraag wijziging omgevingsvergunning F2-A-Hanze-platform' aangegeven dat de toekomstige energievraag van het F06-A platform nog niet duidelijk is. SodM vindt dat de gegevens zoals nu opgenomen in het winningsplan niet voldoen. Maar daarom dat OND en Dana de cijfers van het aandeel verbruikte koolwaterstoffen dat aan F06-A wordt toegewezen na een eventuele instemming op het winningsplan kan aanleveren.

OND moet het aandeel van de gebruikte koolwaterstoffen opnemen in een rapport dat OND ook deelt met de Inspecteur Generaal der Mijnen. Als het aandeel wijzigt in de loop der tijd dan moet de wijziging worden doorgegeven.

De hoeveelheid verbruikte koolwaterstoffen moet volgens het mijnbouwbesluit maandelijks worden verstrekt aan de Minister. SodM kan hier toezicht op houden. Daarnaast geeft OND in de aanvraag omgevingsvergunning voor F06-A aan elk jaar te rapporteren over het energieverbruik en de energie-efficiëntie. Hiervoor maken zij een openbare ESG rapportage. Ook voert een onafhankelijke partij elke drie jaar een audit uit op het thema energie bij OND.

Verwachting eigen verbruik en broeikasgassen

SodM vindt dat OND zich moet inspannen om het eigen gebruik zo veel mogelijk te beperken. Dat is beter voor het milieu. SodM vindt dat het eigen gebruik voor nieuwe productieplatforms lager moet zijn dan voor bestaande platforms in het Nederlandse deel van de Noordzee.

Een manier om de uitstoot van broeikasgassen van verschillende brandstoffen te vergelijken is door de ketenemissies te berekenen.³ SodM vindt dat de ketenemissies van Nederlandse productielocaties tenminste onder het gemiddelde niveau van die van geïmporteerde gase olie moeten blijven.

SodM verwacht dat gemiddeld over de hele duur van de winning de uitstoot van broeikasgassen minder is dan wanneer dezelfde hoeveelheden olie en aardgas geïmporteerd moeten worden. Voor de periode na 2040 is dat mogelijk niet meer het geval. Dit hangt sterk af van de hoeveelheden olie en gas die dan nog geproduceerd kunnen worden vanaf F06-A. In een aanvullend rapport moet OND hier meer inzicht in geven.

Conclusie eigen verbruik

SodM vindt dat veel CO₂ vrijkomt bij de winning. Zeker voor een nieuwe ontwikkeling van een olieveld. Dit komt doordat OND ervoor kiest om opgewekte elektriciteit van het oude, bestaande F2-A Hanze platform te gebruiken. SodM vindt dat OND de hoeveelheden koolwaterstoffen die jaarlijks bij de winning worden gebruikt moet verduidelijken. Daarnaast moet OND dit eigen gebruik zo

³ Ketenemissies aardgasmix, RHDHV 2022-2023, 25 januari 2024

laag mogelijk houden. SodM doet een voorstel tot voorschriften als aanbeveling 4 en 5.

Voorgestelde voorschriften:

4. OND zal binnen zes maanden na start productie een rapport opstellen over het eigen verbruik van gas. In het rapport geeft OND aan hoeveel gas jaarlijks op F2-A Hanze zal worden gebruikt voor de energievoorziening van het F06-A platform. Daarbij levert OND een onderbouwing voor de verdeling van de verbruikte koolwaterstoffen over de verschillende platformen.
5. OND minimaliseert het eigen verbruik van koolwaterstoffen en maakt daarbij gebruik van de best beschikbare techniek.

Affakkelen en afblazen

SodM benadrukt dat OND zich moet houden aan artikel 15 van de Methaanverordening⁴. Specifiek benoemt SodM daarbij dat OND zich moet houden aan de voorkeursvolgorde voor het voorkomen van methaanemissies. Uit het winningsplan is nog onvoldoende duidelijk hoe OND dat wil doen. De regels zoals beschreven in de Methaanverordening zijn rechtstreeks werkend. Daarom hoeft er in de vergunning geen voorschrift voor worden opgenomen.

Voorkeursvolgorde

De Methaanverordening schrijft voor dat methaanemissies bij (onderhouds)werkzaamheden zoveel mogelijk worden voorkomen. Dit kan door methaan te injecteren, te gebruiken of op te slaan. Indien dat niet haalbaar is (om andere dan economische redenen) wordt gekozen voor affakkelen. Afblazen is als laatste mogelijkheid alleen een optie als affakkelen technisch niet mogelijk, onveiliger is of meer emissies tot gevolg heeft.

Voorkeursvolgorde komt niet terug in het winningsplan

OND schrijft dat koolwaterstoffen worden afgeblazen of afgefakkeld in twee situaties;

- Eenmalig per nieuwe put. Dit is nodig zodat OND de put kan schoonspoelen en testen.
- Bij geplande of ongeplande onderhoudswerkzaamheden.

De Methaanverordening staat het affakkelen en afblazen van aardgas bij deze werkzaamheden toe. Maar dan moet wel de voorkeursvolgorde aangehouden worden. SodM wijst daar nadrukkelijk op omdat OND in het winningsplan voor deze activiteiten geen onderscheid maakt tussen affakkelen of afblazen. En omdat OND in het winningsplan aangeeft dat tijdens productie niet wordt gefakkeld.

⁴ 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

Putintegriteit

De uitvoerder 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.

Daarnaast zijn verschillende putten geboord om het F06-IJssel veld te ontdekken en in kaart te brengen. Dit zijn de putten F06-07, F06-08 en F06-09. Deze putten zijn vervolgens afgesloten en verlaten. SodM heeft hier toezicht op gehouden en de afsluiting als voldoende beoordeeld.

Kwetsbare gebieden

De locatie van het toekomstige F06-A platform ligt niet in of vlakbij een bijzonder kwetsbaar gebied (kwetsbare gebieden in de omgeving staan beschreven in bijlage 1). Daardoor verwacht OND geen significante effecten op beschermde gebieden als gevolg van de gaswinning. SodM kan zich hierin vinden. Wel benadrukt SodM dat de uitvoerder ervoor moeten zorgen dat er geen nadelige effecten zijn voor natuur en milieu. SodM zal hier op toezien.

3. Efficiëntie en verantwoordelijkheidszin

SodM adviseert positief over de efficiëntie en verantwoordelijkheidszin van OND.

SodM baseert dit advies op haar ervaringen met de uitvoerder en inspectieresultaten uit het verleden. OND heeft ruime ervaring op het gebied van olie- en gaswinning in Nederland. SodM kan daarom een oordeel vormen over de efficiëntie en verantwoordelijkheidszin van OND.

Over het algemeen beoordeelt SodM OND als professioneel. Incidenten en overtredingen komen weinig voor. OND volgt verbeterpunten uit inspecties en aangetoonde overtredingen doorgaans goed en tijdig op.

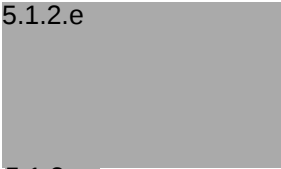
SodM gaat ervanuit dat dit voor de activiteiten van dit winningsplan ook zo zal zijn. Daarom adviseert SodM positief.

Slotwoord

Ik vertrouw erop u hiermee voldoende te hebben geïnformeerd en dat uw adviesaanvraag hiermee is beantwoord. Vanzelfsprekend ben ik bereid dit advies nader toe te lichten.

Met vriendelijke groet,
De Inspecteur-generaal der Mijnen,
namens deze:

5.1.2.e

A large rectangular grey box redacting the signature of the official.

5.1.2.e adviseur ondergrond

Bijlage 1: Beschrijving van het veld en de winning

Het voorkomen F06-IJssel is een olie- en gasveld. Het ligt in het Nederlandse deel van de Noordzee.

Geschiedenis en bestaande vergunningen

In 2020 is de put F06-07 geboord. Daarmee is voor het eerst olie en gas aangetoond in het F06 IJssel voorkomen. Daarna heeft ONE-Dyas B.V. (verder: OND) de putten F06-08 en F06-09 geboord. Hieruit bleek dat er genoeg olie en gas aanwezig was om deze te gaan winnen.

Het veld ligt binnen de winningsvergunningen F06a, F06b en F06c&d. OND is als uitvoerder van deze winningsvergunningen aangewezen.

Tabel 1: Winningsvergunningen

Winningsvergunning	Vergunninghouders	Kenmerken documenten	Geldig tot
F06a	ONE-Dyas B.V. TAQA Offshore B.V.	382/III/1013/EMK PDGGO-DTDO / V-30179 DGKE-WO / V-20173 PDGGO-DTDO / V-48188	31 december 2042
F06b	ONE-Dyas B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V.	PDGGO-DTDO / V-32227 WJZ / 58776788 PDGGO-DTDO / V-79197	31 december 2046
F06c&d	ONE-Dyas B.V. Dana Petroleum Netherlands B.V.	PDGGO-DTDO / V-55193 WJZ / 58776788	31 december 2040

Plan

Om de olie en gas te gaan winnen zal OND een nieuw productieplatform gaan plaatsen. Dit platform krijgt de naam F06-A. Vanaf dit platform zullen vier putten worden geboord voor de productie van olie en gas. Daarnaast komt er een put om het productiewater weer in de diepe ondergrond te pompen.

Het nieuwe platform wordt aangesloten op het bestaande platform F2-A Hanze. Hiervan krijgt het nieuwe platform elektriciteit. Andersom wil OND de olie en gas van F06 IJssel naar F2-A Hanze brengen voor verdere verwerking. Hiervoor wordt een pijpleiding aangelegd.

Productieverwachting

De uitvoerder vraagt instemming met winning tot 2046. OND verwacht eigenlijk langer olie en gas te kunnen produceren vanuit F06 IJssel. Mogelijk zelfs tot 2056.

OND heeft 3 scenario's uitgerekend voor de verwachte productie. In het meest optimistische scenario denken zij dan 4,572 miljoen Sm³ olie te kunnen winnen. Daarnaast winnen zij dan 599 miljoen Nm³ aardgas.

Geologie

De olie en het gas bevinden zich in zandstenen van de Scruff Greensand formatie en Noordsvaarder laagpakketten. Deze zandstenen zijn in totaal 50 tot 80 meter dik en liggen op ongeveer 1500 meter diepte. Tussen de zandstenen zitten ook kleisteen lagen.

De zandstenen vormen een soort omgekeerde kom. Daarboven is een afsluitende laag aanwezig van kleistenen van de Landen Kleisteen Formatie. Hierdoor zijn de olie en gas opgesloten in de poriën van de zandstenen.

Locatie en omgeving

De locatie is ongeveer 200 km ten noorden van Den Helder. De afstand tot de grens van het Duitse deel van de Noordzee is ongeveer 15 km.

Het F06 IJssel voorkomen ligt niet in een Natura2000 gebied. Natura2000 gebied De Doggersbank is op ongeveer 60 km het dichtstbij. Op ca. 30 km naar het westen ligt wel het gebied de Centrale Oestergronden. Hiervan is de bodem beschermd door de Europese Kaderrichtlijn Mariene Strategie.

In het milieueffectrapport geeft OND verder aan dat het gebied ligt binnen het gebied 'Gasfonteinen'. Dit gebied is niet beschermd omdat er geen bijzondere rifstructuren zijn gevonden, die bij andere gebieden met gasfonteinen in de Noordzee soms wel aanwezig zijn.

De uitvoerder geeft aan dat in het gebied een nieuwe scheepvaartroute wordt ontwikkeld. Deze loopt van Esbjerg naar Hull. De uitvoerder heeft de locatie van het nieuwe platform F06-A zo gepland dat deze buiten de mogelijke routes valt. Ook wordt gekeken of er windenergie opgewekt kan worden in het gebied waar F06-IJssel in ligt.

Bijlage 2: Proces van vergunningverlening

Elke onderneming met een winningsvergunning moet in een winningsplan beschrijven hoe zij olie of gas gaan winnen. Zonder instemming van de minister kan de winning niet starten. De minister wil goed geïnformeerd besluiten over een winningsplan. Hiervoor vraagt de minister een aantal adviseurs om hun advies. Staatstoezicht op de Mijnen is een van deze adviseurs.

SodM heeft voor dit advies gebruik gemaakt van adviezen van TNO, adviesgroep Economische zaken. Het advies van TNO over het winningsplan heeft kenmerk AGE 24-10.111. Daarnaast is het advies van TNO over de winningsvergunning gebruikt voor dit advies. Dat advies heeft kenmerk 23-10.044.

De procedure voor het winningsplan loopt tegelijk met de procedure voor de omgevingsvergunning. SodM heeft op die aanvraag ook advies gegeven. Dat advies heeft kenmerk ADV-8639. Daarnaast is wijziging F2-A Hanze relevant.

OND geeft aan benoemt dat zij bij nieuwe inzichten over de winning een actualisatie van het winningsplan opstellen. Dat doet OND ook als ze winning uitbreiden en nieuwe putten boren. SodM zal het nieuwe, geactualiseerde winningsplan dan ook toetsen en advies uitbrengen.