



**GOEDKEURING VAN DE PLANNING**

**VAN HET STAATSBUREAU VOOR MIJNBOUW, ENERGIE EN  
GEOLOGIE**



**voor het operationeel kaderplan van het project  
"Directioneel boren vanaf platform N05-A in de Duitse sector  
van de Noordzee inclusief aardgaswinning op Duits  
grondgebied"**

**de**

**ONE-Dyas B.V.**

**vanaf 13/08/2024**

Referentienummer van

**L1.4/L67130/07-07\_01/2023-0005**

Toepassing vanaf

# Deel A

## Beslissend deel

### 1 Besluit

<sup>1</sup>Het door ONE-Dyas B.V., Parnassusweg 815,1082 LZ Amsterdam ingediende Raamwerk Exploitatieplan voor het project "Directional drilling from platform N05-A into the German sector of the North Sea, including natural gas production in German territory", waarvoor een planologische goedkeuringsprocedure ex artikel 57a BBergG moest worden doorlopen, wordt goedgekeurd.

- rekening houdend met de vereisten van de mijnbouwwetgeving voor de goedkeuring van een kaderexploitatieplan op basis van artikel 48, lid 2, en artikel 55 BBergG,
- in overeenstemming met de bepalingen die van toepassing zijn op besluiten die zijn opgenomen overeenkomstig artikel 57a (4) zin 1 BBergG,
- Na onderzoek van alle bezwaargronden en de opmerkingen die zijn ingediend door de gespecialiseerde autoriteiten, overheidsinstanties en erkende natuurbeschermingsorganisaties, en
- rekening houdend met het resultaat van de uitgevoerde milieueffectbeoordeling overeenkomstig artikel 52 (2b) BBergG, onder voorbehoud van aanvullende bepalingen en voorbehouden.

De prospects die in dit goedkeuringsbesluit zijn goedgekeurd, omvatten

- Projectonderdeel Boren:  
Exploratie- en productieputten en aanvullende omleidingen van deze putten vanaf het N05-A platform naar het deel van het N05-A aardgasveld dat zich op Duits grondgebied bevindt, en naar de delen van de potentiële N05-A Noord, N05-A Südost en Diamant aardgasvelden die zich op Duits grondgebied bevinden.
- Projectonderdeel aardgaswinning:  
De productie van aardgas uit het deel van het aardgasveld N05-A dat zich op Duits grondgebied bevindt, evenals de productie van aardgas uit de delen van de mogelijke aardgasvelden N05-A Noord, N05-A Südost en Diamant die zich op Duits grondgebied bevinden.

---

<sup>1</sup> Zie het gedeelte "Wetten, verordeningen, voorschriften" van dit rapport voor de juridische bronnen.

Deze resolutie geldt ook voor en tegen rechtsopvolgers van de aanvrager.

## 2 Opgestelde planningsdocumenten

Aanwijzing	Versie
<p>Raamwerk operationeel plan voor directionele boringen vanaf platform N05-A in de Duitse sector van de Noordzee, inclusief aardgasproductie op Duits grondgebied ("Raamwerk operationeel plan N05-A")</p> <p>81 pagina's</p>	<p>Augustus 2022</p>
<p>Aardbevingsrisico- en bodemdalingsonderzoek N05-A Gasveld en omliggende prospects</p> <p>Deltares</p> <p>51 pagina's</p>	<p>14.09.2020</p>
<p>Deskundigenoordeel over de beoordeling van de "Aardbevingsrisico- en bodemdalingsstudie N05-A gasveld en omliggende prospects" door Deltares</p> <p>DMT GmbH &amp; Co KG</p> <p>29 pagina's</p>	<p>23.07.2021</p>
<p>Directionele boring vanaf platform N05-A in de Duitse sector van de Noordzee, inclusief aardgasproductie op Duits grondgebied</p> <p>MER-rapport met een algemeen begrijpelijke niet-technische samenvatting, FFH-effectbeoordeling en verslag over de bescherming van soorten</p> <p>Werkgroep voor regionaal structuur- en milieuonderzoek GmbH</p> <p>753 pagina's</p>	<p>25.08.2022</p>
<p>Directionele boring vanaf platform N05-A in de Duitse sector van de Noordzee, inclusief aardgasproductie op Duits grondgebied</p> <p>Specialistische bijdrage onder waterrecht</p> <p>Werkgroep Regionaal Structuur- en Milieuonderzoek GmbH</p> <p>142 pagina's</p>	<p>25.08.2022</p>
<p>Risicostudie platformbotsing voor N05-A - Opnieuw uitgevoerd</p> <p>MARIN-rapport nr.: 32287-2-MO-rev.2</p>	<p>31.03.2022</p>

Versie: rev.2 38 pagina's	
N05-A Offshore gasplatform - Voorspelling van verwachte immissies van onderwatergeluid tijdens heiwerkzaamheden itap GmbH Instituut voor Technische en Toegepaste Natuurkunde GmbH Versie 4 48 pagina's	02.05.2022
Modellering van de verontreinigingspluim N05A - Dispersie productiewater HaskoningDHV Nederland B.V. 9 pagina's	30.03.2022
Modellering van de pijplijnpluim: update voor gewijzigd leidingtracé Milieueffectrapport gaswinning N05-A Update voor gewijzigde pijpleidingroute Reference: BG6396IBRP2010071018 Status: S0/3.0 HASKONINGDHV NEDERLAND B.V. 34 pagina's	22.03.2022
Bouw en exploitatie van een offshore gasproductieplatform Immissieprognose incl. bepaling van stikstof- en zuurbelasting in Natura 2000-gebieden op Duits grondgebied Verslag nr. M116128/01 13.04.2022 64 pagina's	19.01.2022
Directionele boring vanaf platform N05-A in de Duitse sector van de Noordzee, inclusief aardgasproductie op Duits grondgebied Vrijstelling van de verbodsbepalingen van de verordening inzake het beschermde natuurgebied "Borkum Riff" in de 12-zeemijlszone van de Noordzee in Nedersaksen Werkgroep voor regionaal structuur- en milieuonderzoek GmbH 12 pagina's	26.08.2022
Beoordeling van de impact van bodemdaling op de zoetwaterlens in Borkum	

<p>ONDERZOEKSINSTITUUT VOOR BERGMECHANICA POOLSE ACADEMIE VOOR WETENSCHAPPEN</p> <p>2 pagina's</p>	
<p>Aanvulling op de DMT-beoordeling van de Deltares-studie: "Aardbevingsrisico- en bodemdalingsstudie N05-A gasveld en omliggende prospects" d.d. 23 juli 2021 DMT GmbH &amp; Co KG Burgerlijke en mijnbouwkunde 2 pagina's</p>	16.01.2023
<p>Invloed van trillingen op de zoetwaterlens onder Borkum DMT GmbH &amp; Co KG Burgerlijke en mijnbouwkunde 2 pagina's</p>	16.01.2023
<p>Deltares - Verlaging gasveld N05-A 11209696-000-ZKS-0002 16 pagina's</p>	04.07.2023

### **3 Inbegrepen beslissingen**

Volgens § 75 (1) VwVfG wordt met dit planologische goedkeuringsbesluit de toelaatbaarheid van het project, met inbegrip van de noodzakelijke vervolgmaatregelen voor andere voorzieningen, met betrekking tot alle openbare belangen die erdoor worden beïnvloed, vastgesteld. Naast de goedkeuring van het plan zijn andere officiële besluiten, in het bijzonder publiekrechtelijke vergunningen, toekenningen, toestemmingen, goedkeuringen en plangoedkeuringen, niet vereist.

Hieronder worden enkele van de officiële besluiten opgesomd die onder de concentratiewerking van § 75 (1) VwVfG vallen. Er wordt echter uitdrukkelijk op gewezen dat de lijst niet uitputtend bedoeld is. Officiële besluiten die hier niet worden genoemd en die noodzakelijk zijn voor de uitvoering van de ingediende planning, zijn ook opgenomen in deze goedkeuring van de planning.<sup>2</sup> Het feit dat de opgenomen besluiten niet afzonderlijk in het besluit tot goedkeuring van het plan hoeven te worden vermeld, komt overeen met de regelgevende inhoud van artikel 75, lid 1, VwVfG .

#### **3.1 Beslissingen in het kader van de natuurbeschermingswetgeving**

##### Vrijstelling onder natuurbeschermingswetgeving

Overeenkomstig artikel 5 van de Verordening inzake het natuurbeschermingsgebied "Borkum Riff" in de 12-zeemijlszone van de Noordzee in Nedersaksen (NSG-VO "Borkum Riff") juncto artikel 67, lid 1, nr. 1 BNatSchG wordt voor het aangevraagde project een vrijstelling verleend van het verbod in artikel 3, lid 1, nr. 1 van de NSG-VO "Borkum Riff".

---

<sup>2</sup> vgl. alleen Kopp/Ramsauer, VwVfG, 22e ed. 2021, § 75 randnr. 12

## **4 Aanvullende bepalingen**

De naleving van de volgende aanvullende bepalingen is verplicht.

### **4.1 Algemene aanvullende bepalingen**

- 4.1.1 Het project moet worden uitgevoerd overeenkomstig de documenten die zijn opgenomen in deel A, punt 2, van dit besluit, voor zover er geen wijzigingen of aanvullingen voortvloeien uit dit goedkeuringsbesluit.
- 4.1.2 De toezeggingen die de aanvrager doet in antwoord op opmerkingen en bezwaren in de goedkeuringsprocedure zijn bindend voor de aanvrager en worden onderdeel van de goedkeuring van de planning voor zover ze betrekking hebben op het onderwerp van de goedkeuringsbeslissing.
- 4.1.3 Als er tegenstrijdigheden zijn tussen de inhoud van de bovengenoemde documenten en de aanvullende bepalingen in deel A, punt 4, van dit besluit en de toezeggingen van de aanvrager in deel A, punt 6, van dit besluit, zijn de laatste van toepassing.

### **4.2 Aanvullende bepalingen krachtens de mijnbouwwet**

- 4.2.1 De goedkeuring van het operationeel kaderplan is beperkt tot 31 december 2042.
- 4.2.2 Aardgas mag alleen worden opgespoord en gewonnen op Duits grondgebied als en zolang de nodige mijnbouwvergunningen beschikbaar zijn.
- 4.2.3 Hoofd- en speciale exploitatieplannen moeten ter goedkeuring worden voorgelegd aan het Staatsbureau voor Mijnbouw, Energie en Geologie (LBEG) voordat het werk kan beginnen.
- 4.2.4 Bij het indienen van het hoofdwerkplan voor gestuurde boring en aardgaswinning moeten berekeningen aan de LBEG worden overlegd die het mogelijk maken om een borgstelling vast te stellen. De borgsom is vastgelegd in de goedkeuring van het exploitatieplan.
- 4.2.5 De directionele boorgaten waarvoor de aanvraag wordt ingediend, moeten worden geconstrueerd en geëxploiteerd in overeenstemming met de stand van de techniek.
- 4.2.6 De start en het einde van de werkzaamheden die zijn toegestaan door dit planologische goedkeuringsbesluit moeten worden gemeld aan de LBEG voordat de werkzaamheden beginnen.

#### Verloop van de boorgaten

- 4.2.7 Het verloop van het boorgat moet worden onderzocht vlak voordat mogelijke aardgasvoorkomens worden bereikt en vlak nadat de einddiepte is bereikt. Het geplande verloop van de boorgaten moet worden bewaakt door middel van richtings- en hellingsmetingen.

Informatie over de definitieve locatie en het definitieve verloop van de respectieve boorgaten moet onverwijld worden ingediend bij de LBEG.

#### Integriteit boorgat

- 4.2.8 De boorgaten zijn
- op integriteit voor de eerste ingebruikname,
  - voor integriteit na elke belangrijke wijziging,
  - om de twee jaar op lekken, en
  - voor integriteit om de zes jaar

door een onafhankelijke deskundige.

Een boorgat heeft integriteit als vloeistoffen het boorgat alleen verlaten op de aangewezen punten, vloeistoffen alleen door het boorgat bewegen tussen de aangewezen of toegestane gebieden en het boorgat de fysieke, mechanische, thermische en chemische spanningen die erop werken op een functioneel betrouwbare manier kan weerstaan.

De testresultaten moeten worden doorgegeven aan de LBEG.

- 4.2.9 De goede werking van alle veiligheidsvoorzieningen op de boorgaten moet jaarlijks worden gecontroleerd.

De testresultaten moeten worden doorgegeven aan de LBEG.

- 4.2.10 De putkoppen voor de boorgaten moeten worden uitgerust met afsluiters, waardoor de stroming op elk moment kan worden onderbroken, en met meetapparatuur die de druk in de persleiding en persringkamer constant aangeeft.
- 4.2.11 De persleiding en de ringvormige ruimte van de boorgaten moeten zijn voorzien van aansluitingen voor drukontlasting en doodpompen. De flenzen van het boorgat moeten voorzien zijn van aansluitingen voor meetapparatuur waarmee de druk in de ringvormige ruimten tussen de vast geïnstalleerde leidingen kan worden bepaald.

#### Boorvloeistof

- 4.2.12 Bij het uitvoeren van de boorwerkzaamheden moet de aannemer ervoor zorgen dat het verlies of ontsnappen van boorvloeistof zoveel mogelijk beperkt wordt. Daartoe moet hij in het bijzonder geschikte veiligheids- en controleapparatuur op het boorgat installeren.



- 4.2.13 De moddercirculatie en de toestand van de boorspoeling moeten continu worden bewaakt met meetapparatuur. De monitoring moet ook betrekking hebben op tekenen van olie en gas.
- 4.2.14 Bij verlies van boorspoeling moeten onmiddellijk tegenmaatregelen worden genomen. Verliezen van boorspoeling moeten elke werkdag worden gerapporteerd aan de LBEG.
- 4.2.15 Na elke installatie van een boorbuis moet een rapport worden ingediend bij de LBEG over het type en de hoeveelheid boorvloeistof die in het voorgaande boorgedeelte is gebruikt en over het type en de hoeveelheid chemicaliën die zich daarin bevinden.

#### Aardgasproductie

- 4.2.16 De samenstelling van het gewonnen aardgas moet regelmatig worden gecontroleerd en op verzoek worden ingediend bij de LBEG.
- 4.2.17 De aanvrager moet het bewijs leveren van het deel van de natuurlijke bron dat op Duits grondgebied wordt gewonnen. De hoeveelheden aardgas die op Duits grondgebied worden gewonnen, moeten regelmatig worden gecontroleerd en op verzoek aan de LBEG worden overgelegd.
- 4.2.18 Het overeenkomstig SR 4.2.17 bepaalde aandeel van het op Duits grondgebied gewonnen aardgas (in MWh) moet tegen normale marktvoorwaarden op de Duitse markt worden aangeboden.

#### Opvullen boorgat

- 4.2.19 De leveringspijpen moeten worden gedemonteerd in overeenstemming met de stand van de techniek.
- 4.2.20 Boorgaten die niet in aanmerking komen voor gebruik of die niet meer worden gebruikt, moeten zodanig worden opgevuld dat een vloeistof- en gasdichte afdichting wordt bereikt; bodemhorizonten die bescherming verdienen en bodemhorizonten die gevaar kunnen opleveren, moeten speciaal worden afgedicht.
- 4.2.21 Definitieve en speciale exploitatieplannen moeten ter goedkeuring worden voorgelegd aan de LBEG voor het opvullen van aardgasputten op Duits grondgebied aan het einde van de exploitatieperiode.

### **4.3 Aanvullende bepalingen**

- 4.3.1 Het plan dat overeenkomstig artikel 63 lid 1 BBergG moet worden voorbereid, moet bij de LBEG worden ingediend voordat de aanvraag tot goedkeuring van het hoofdwerkplan wordt ingediend.
- 4.3.2 Een "Concept voor het monitoren van de effecten op het oppervlak volgens EinwirkungsBergV" moet ter goedkeuring aan de LBEG worden voorgelegd bij de aanvraag voor goedkeuring van het hoofdwerkplan. Op basis van het concept moeten de effectgebieden conform § 2 lid 4, § 3 lid 1 t/m 3 en § 5 EinwirkungsBergV aan de LBEG worden gemeld.

## 4.4 Bewaking/bewaring van bewijsmateriaal

### Monitoring van mechanische parameters van gesteente

4.4.1 Als onderdeel van de verdere exploratie van de potentiële aardgasvoorkomens moet de geldigheid van de schattingen van de gesteentemechanische parameters uit de deskundigenrapporten die zijn ingediend om het risico op aardbevingen en bodemdaling te beoordelen, worden beoordeeld. De resultaten moeten worden meegedeeld aan de LBEG.

4.4.2 Als de gesteentemechanische parameters afwijken van de deskundigenrapporten die zijn ingediend om het risico op aardbevingen en bodemdaling te beoordelen, moeten herziene deskundigenrapporten worden ingediend bij de LBEG, waarin het risico op aardbevingen en bodemdaling wordt beoordeeld op basis van de gewijzigde gesteentemechanische parameters.

### Seismische bewaking

4.4.3 Er moet worden gezorgd voor basis seismisch toezicht:

- dat alle geïnduceerde aardbevingen die merkbare bevingen veroorzaken in Nedersaksen worden gedetecteerd,
- dat aardbevingen worden erkend als geïnduceerde aardbevingen, d.w.z. dat een evaluatie met betrekking tot de oorzaak mogelijk is (geïnduceerd, natuurlijk),
- dat geïnduceerde aardbevingen kunnen worden toegewezen aan de mijnbouwactiviteit die ze heeft veroorzaakt (lokalisatie nauwkeurigheid),
- dat het geschikt is om de resultaten van de seismische risicobeoordeling te verifiëren,
- dat het vroegtijdige aanwijzingen geeft wanneer het seismische gevaar opnieuw moet worden beoordeeld,
- dat relevante resultaten in deze zin worden doorgegeven aan de LBEG.

Er moet worden aangetoond hoe seismische monitoring wordt gewaarborgd, ook op de langere termijn.

Het monitoringconcept voor seismische monitoring moet in detail worden beschreven en ter beoordeling worden voorgelegd aan de LBEG als onderdeel van de hoofd- en bijzondere exploitatievergunning.

Het aangevraagde project mag pas worden uitgevoerd als is aangetoond dat het seismische monitoringsconcept voldoet aan de gestelde eisen voor seismische basismonitoring.

4.4.4 Het basis seismisch monitoringsysteem moet ontworpen zijn voor aardbevingen met een magnitude van ten minste 2,9. Als zich een aardbeving van deze magnitude voordoet, moet de seismische risicobeoordeling worden herzien en moeten de resultaten van de herziening worden voorgelegd aan de LBEG.

- 4.4.5 Als stations van andere operators worden gebruikt, moet worden gewaarborgd dat de monitoringstaken voor het aangevraagde project ook worden uitgevoerd. Bewijs hiervan moet worden geleverd aan de LBEG.

#### Monitoring van bodemdaling

- 4.4.6 De voorspelde projectgerelateerde bodemdaling moet worden geverifieerd door middel van continue metingen. Hiertoe moet de aanvrager de verzakking op het boor- en productieplatform en bij het transformatorstation van het offshore windmolenpark Riffgats continu monitoren door geschikte GNSS-stations (Global Navigational Satellite System) te installeren.

- 4.4.7 Er moet voor worden gezorgd dat de GNSS-metingen een nauwkeurigheid in het mm-gebied mogelijk maken met behulp van geschikte technologie. Indien nodig moeten deze worden uitgebreid met geschikte aanvullende methoden. De metingen moeten het mogelijk maken om de zettingen over kortere perioden te beoordelen.

De geschiktheid van de technologie voor dit doel moet worden aangetoond aan de LBEG als onderdeel van de procedures van het hoofd- en bijzondere operationele plan.

- 4.4.8 De gemeten zettingen moeten regelmatig (per kwartaal) worden gerapporteerd aan de LBEG en het NLWKN.
- 4.4.9 Als de zetting het gemiddelde voorspellingsniveau overschrijdt, moet de aanvrager de situatie opnieuw beoordelen op basis van de modelmatige voorspelling en de beoordeling voorleggen aan de LBEG.
- 4.4.10 Als de bodemdaling hoger is dan het maximaal voorspelde niveau, moeten de bodemdalingsmetingen worden uitgebreid over een geschikt gebied in overeenstemming met de LBEG en de NLWKN.

## **4.5 Aanvullende bepalingen met betrekking tot de waterwetgeving**

- 4.5.1 Het rechtstreeks lozen van stoffen in de Duitse territoriale zee is verboden.
- 4.5.2 De LBEG en de NLWKN moeten onmiddellijk op de hoogte worden gebracht in het geval van onvoorziene waterverontreiniging.
- 4.5.3 De aanvrager moet monitoring aan de immissiezijde uitvoeren voor nog overeen te komen stoffen conform bijlage 8 van de OGewV en operationele stoffen om de chemische toestand van het aangetaste waterlichaam te beschrijven voor de start van de winningsactiviteiten en tijdens de exploitatie van het winningsplatform. De details van de monitoring (aantal meetpunten, frequentie van de metingen en omvang van de parameters) moeten vooraf worden overeengekomen met de Rijksdienst voor het wateronderzoek van NLWKN.

De LBEG en NLWKN moeten worden geïnformeerd over het meetconcept en de resultaten van de emissie-monitoring.

## **4.6 Aanvullende bepalingen inzake milieubescherming/natuurbehoud**

- 4.6.1 Boren in beschermd gebied in de Duitse sector van de Noordzee is verboden.
- 4.6.2 De afstand van de boringen tot beschermd gebied in het Duitse deel van de Noordzee moet worden bewaakt door middel van richtings- en hellingsmetingen en gerapporteerd aan de LBEG in samenhang met voorschrift 4.2.7.
- 4.6.3 Bij het uitvoeren van boor- en winningswerkzaamheden moet de aannemer ervoor zorgen dat schadelijke effecten op de zee en de zeebodem zoveel mogelijk worden beperkt.
- 4.6.4 Er moet permanent voor worden gezorgd dat gestuurde boringen en aardgaswinning geen schadelijke gevolgen hebben voor het levende en niet-levende milieu van het wad.
- 4.6.5 Bij de uitvoering van de aangevraagde maatregelen moet de aanvrager ervoor zorgen dat de kustzee, het wad, de bodem op het land en het grondwater niet worden verontreinigd.
- 4.6.6 Werkuitrusting, kabels, trossen of andere voorwerpen mogen niet in zee worden gegooid of op de zeebodem worden achtergelaten binnen Duits grondgebied. Ongecontroleerd drijvende, gestrande of gezonken voorwerpen moeten onmiddellijk worden geborgen.
- 4.6.7 De LBEG en het NLWKN moeten onmiddellijk op de hoogte worden gebracht van bodem- of waterverontreiniging veroorzaakt door bedrijfsmiddelen tijdens de bouwwerkzaamheden.
- 4.6.8 In het geval van een olie lekkage moeten onmiddellijk efficiënte maatregelen worden genomen om verontreiniging van water en bodem te voorkomen.
- 4.6.9 De NLWKN moet op de hoogte worden gesteld als bruinvissen worden afgeschrikt in het natuurreserveaat Borkum Riff (NSG) of in het NSG Borkum Riff.

## **4.7 Aanvullende bepalingen voor kustbescherming**

- 4.7.1 Indien de aanleg, de exploitatie en het onderhoud van de aangevraagde maatregelen, in tegenstelling tot de prognoses, schade toebrengen aan de kustverdediging, moet deze schade na voltooiing van de werkzaamheden op kosten van de aanvrager worden hersteld.

## **4.8 Aanvullende voorziening voor risicopreventie**

- 4.8.1 Zodra de calamiteitrelevante documenten voor platform N05-A en de aardgasleiding (zoals het VGM-concept en het calamiteitenplan) gereed zijn, moeten ze naar de LBEG en het calamiteitencommando worden gestuurd.
- 4.8.2 De contactgegevens van de aannemer en elke verandering van aannemer moet onmiddellijk voor het begin van de werkzaamheden worden meegedeeld aan de calamiteitencommando.
- 4.8.3 De aanvrager moet ervoor zorgen dat arbeidskrachten en bouwmaterieel beschikbaar zijn voor risicopreventie, zodat gevaren tijdig kunnen worden afgewend (bijv. om milieueffecten op waterlichamen die zijn opgetreden in verband met het werk te kunnen verhelpen).
- 4.8.4 Voor aanvang van activiteiten op Nederlands grondgebied moet de LBEG worden voorzien van alle relevante informatie met betrekking tot grensoverschrijdende paraatheid voor noodsituaties en grensoverschrijdende noodmaatregelen.
- 4.8.5 De LBEG moet betrokken worden bij oefeningen die gericht zijn op het testen van grensoverschrijdende noodmechanismen.
- 4.8.6 Als zich een zwaar ongeval voordoet of als zich een situatie voordoet waarin onmiddellijk gevaar bestaat voor het ontstaan van een zwaar ongeval, moet alle bekende informatie onverwijld aan de LBEG worden gemeld. De omstandigheden moeten worden beschreven en, indien reeds bekend, de oorzaak van het ongeval, mogelijke effecten op het milieu en mogelijke ernstige gevolgen.

## **4.9 Aanvullende voorziening voor de veiligheid van het scheepvaartverkeer rond het boor- en productieplatform N05-A**

- 4.9.1 De aanvrager moet de LBEG twee weken voordat het platform wordt verwijderd schriftelijk op de hoogte stellen.
- 4.9.2 De definitieve geografische coördinaten van het platform moeten onmiddellijk na het afzetten schriftelijk worden gemeld aan de LBEG, met vermelding van datum en tijd.
- 4.9.3 De veiligheid en het goede verloop van het scheepvaartverkeer in het gebied van het Duitse deel van de Noordzee mogen niet worden belemmerd of in gevaar worden gebracht.
- 4.9.4 Bestaande navigatietekens in het Duitse deel van de Noordzee mogen niet in gevaar worden gebracht.
- 4.9.5 Alle incidenten die de veiligheid en het verkeersgemak in de Duitse sector van de Noordzee in gevaar brengen (bijv. schade aan navigatieborden, onderzeese kabelinstallaties en onderzeese pijpleidingen, of in zee gezonken of drijvende objecten

(bijv. ankerboeien, werkuitrusting, materialen, delen van het platform) die plaatsvinden in de Duitse sector van de Noordzee vallen onder de verantwoordelijkheid van de aannemer) moeten onmiddellijk gemeld worden aan de LBEG via de kortst mogelijke transmissieroute, met vermelding van datum, uur en geografische locatie.

Obstakels moeten onmiddellijk op provisorische wijze worden gemarkeerd. Er moeten onmiddellijk maatregelen worden genomen om de objecten op te tillen of te lokaliseren.

Bewijs van verwijdering moet worden verstrekt aan de LBEG.

- 4.9.6 Alle ongevallen moeten worden gemeld aan de LBEG en het Centraal Commando voor Maritieme Noodsituaties.

#### **4.10 Aanvullende voorziening voor monitoring**

- 4.10.1 Opdrachtnemer stelt voor rekening van Opdrachtnemer vliegfaciliteiten of andere geschikte transportfaciliteiten ter beschikking aan LBEG voor het uitvoeren van de controlemaatregelen ter uitvoering van artikel 69 tot en met 74 BBergG.

### **5 Algemene informatie**

1. Systeemveiligheid moet worden geïmplementeerd volgens de erkende regels van de technologie en in overeenstemming met de relevante wet- en regelgeving.

#### Mijnbouwrecht

2. Voor het boren van exploratieboringen in het Geldsackplate vergunningsgebied na 30 juni 2026 is het tijdig aanvragen en verlenen van een verlenging van de vergunning ingevolge artikel 7 BBergG voor de exploratie van koolwaterstoffen voor commerciële doeleinden voor het "Geldsackplate" vergunningsgebied door de LBEG vereist.
3. Voor de productie van aardgas uit de aardgasvoorkomens N05-A-Noord, Diamant en N05-A Südost buiten het vergunningsgebied NB3- 0001-00, die nog moeten worden bewezen, moet tijdig een aanvraag worden ingediend en een vergunning worden verleend overeenkomstig artikel 5, lid 1, van de richtlijn.  
§ 8 en 10 BBergG door de LBEG is vereist.
4. Voor de uitvoering van het project zijn hoofd- en bijzondere exploitatieplannen vereist die door de LBEG zijn goedgekeurd overeenkomstig artikel 52, leden 1 en 2, juncto artikel 57a, lid 5, BBergG. Deze exploitatieplannen en hun goedkeuringen mogen niet in strijd zijn met deze algemene exploitatieplangoedkeuring.

5. Volgens artikel 52 (2c) BBergG juncto artikel 76 (1) VwVfG is voor belangrijke wijzigingen in het goedgekeurde plan een verdere planningsgoedkeuringsprocedure vereist als de wijzigingen aanzienlijke gevolgen voor het milieu kunnen hebben.
6. De voorschriften van de Offshore Mijnbouw Verordening voor het gebied van de kustwateren en het continentaal plat (Offshore Mijnbouw Verordening - OffshoreBergV), zoals gewijzigd, moeten worden nageleefd.
7. De aanvrager moet de personen die verantwoordelijk zijn tijdens de bouwfase op de hoogte stellen van dit goedkeuringsbesluit (art. 61 BBergG).
8. Dit besluit tot goedkeuring van de planning moet op het bedrijf worden bewaard en beschikbaar worden gesteld aan de verantwoordelijke personen in overeenstemming met § 61 BBergG.
9. Opgemerkt wordt dat voor het verwijderen of afvoeren, met inbegrip van injectieputten, van vloeistoffen van geogene oorsprong (reservoirwater) die aan de oppervlakte worden onttrokken tijdens de exploratie en winning van aardgas en ruwe olie uit het reservoir, voor zover de milieueffecten daarvan niet reeds zijn beoordeeld in het kader van prospects overeenkomstig artikel 1, nr. 2, 2a of 2b, van de Mijnbouwverordening, een milieueffectrapportage is vereist. Een mogelijke injectie van water uit het reservoir is niet het onderwerp van de aanvraag. Overeenkomstig § 52 (2a) BBergG juncto § 1 nr. 2c van de EIA Mijnbouwverordening moet voor de geplande injectie van reservoirwater in aardgasreservoirs op Duits grondgebied een planologische goedkeuringsprocedure overeenkomstig de mijnbouwwet met milieueffectbeoordeling en inspraak van het publiek worden uitgevoerd.
10. Aanbevolen wordt om het monitoringsconcept "Seismische gebeurtenissen in relatie tot de EinwirkungsBergV" op te stellen. De installatie van eigen meetstations lijkt zinvol om in geval van een seismische gebeurtenis terug te kunnen vallen op eigen meetgegevens.
11. Verwezen wordt naar § 11 MarkschBergV.
12. De aandelen die op Duits grondgebied worden gewonnen, zijn onderworpen aan een ontwikkelingsheffing volgens § 31 BBergG in combinatie met de verordening inzake de ontwikkelingsheffing van Nedersaksen in de versie die van toepassing is op de

betreffende onderzoeksperiode.

#### Bescherming van monumenten

13. In overeenstemming met § 14 lid 1 van de NDSchG moeten vondsten onmiddellijk worden gemeld bij een monumentenzorginstantie, de gemeente of een vertegenwoordiger voor de archeologische monumentenzorg (§ 22).
14. Volgens § 14 lid 2 NDSchG moeten de bodemvondst en de vindplaats tot vier werkdagen na de melding ongewijzigd worden gelaten en worden beschermd tegen gevaren voor het behoud van de bodemvondst, tenzij de monumentenzorgautoriteit vooraf toestemming geeft om de werkzaamheden voort te zetten.
15. In overeenstemming met § 14 lid 3 NDSchG zijn de verantwoordelijke monumentenzorginstantie en haar vertegenwoordigers gemachtigd om de bodemvondst terug te halen en de nodige maatregelen uit te voeren om de omstandigheden van de vondst op te helderen en andere bodemvondsten op het terrein veilig te stellen.
16. De kosten voor de professionele archeologische monitoring, documentatie en het terugvinden van archeologische vondsten en kenmerken en eventuele extra kosten voor het gebruik van machines zijn voor rekening van de initiatiefnemer van de maatregel in overeenstemming met artikel 6 (3) NDSchG.

#### Afvalverwijdering

17. Alle soorten afval moeten in Nederland op de juiste manier op het land worden afgevoerd in overeenstemming met de relevante Nederlandse regelgeving.
18. Het afvoeren van boorspoeling, boorgruis en boorgruis moet ook op land in Nederland op de juiste manier worden uitgevoerd in overeenstemming met de relevante Nederlandse regelgeving.



## **6 Toezeggingen van de aanvrager met betrekking tot het onderwerp van het besluit tot goedkeuring van de planning**

### **6.1 Voor documenten die relevant zijn voor noodsituaties**

6.1.1 De aanvrager stemt ermee in dat de volgende voor noodsituaties relevante documenten na voltooiing naar het Centraal Commando worden gestuurd:

- het VGM-plan voor het boor- en productieplatform
- het noodplan voor het boor- en productieplatform
- het Oil Spill Response Plan (OSRP)

### **6.2 Voor informatie over de voortgang van de bouwwerkzaamheden**

6.2.1 De aanvrager verplicht zich het NLWKN te informeren over de start en voortgang van de bouwwerkzaamheden.

### **6.3 Naar de boorvloeistof**

6.3.1 De aanvrager verbindt zich ertoe de hoeveelheid boorvloeistof zoveel mogelijk te beperken.

### **6.4 Voor het monitoren van bodemdaling**

6.4.1 De aanvrager stemt ermee in dat de zettingen op platform N05-A worden gemonitord door de installatie van een GNSS-station ("Global Navigational Satellite System"). Deze monitoring zal de positiestabiliteit van het platform registreren.

### **6.5 Naar het natuurreservaat Borkum Riff**

6.5.1 De aanvrager erkent dat bij de financiering rekening zal worden gehouden met het Natura 2000-actieplan voor de EU-VSG "Nedersaksische Waddenzee en aangrenzende kustzee", dat in 2023 zal worden afgerond, indien er effecten zijn.

### **6.6 Over de duur van de aardgaswinning**

6.6.1 De aanvrager verbindt zich ertoe de aardgasproductie uiterlijk te beëindigen wanneer er niet langer voldoende vraag naar aardgas is of wanneer er geen behoefte meer aan is.

## **6.7 Bouw en grondwerken**

- 6.7.1 De aanvrager verplicht zich om archeologische cultuurmonumenten (grond- en bouwmonumenten) onmiddellijk te melden bij de lagere monumentenzorg of de Ostfriesische Landschaft Aurich als deze worden ontdekt tijdens de geplande bouw- en grondwerkzaamheden.

## **6.8 Voor metingen en bewaking**

- 6.8.1 De aanvrager stemt ermee in dat er een emissie- en immissie monitoringprogramma wordt uitgevoerd.
- 6.8.2 De aanvrager verbindt zich ertoe om, indien metingen van onderwatergeluid gepland zijn, de resultaten van de metingen of de meetprotocollen ter beschikking te stellen van de BfN.
- 6.8.3 De aanvrager stemt ermee in dat monitoring wordt uitgevoerd aan de emissiezijde om de huidige chemische toestand van het aangetaste waterlichaam te bepalen vóór de start van de winningsactiviteiten. De omvang van de te analyseren stoffen en de bemonsteringspunten worden overeengekomen met de GLD van het NLWKN. De duur van de metingen wordt afgestemd met de GLD van NLWKN.
- 6.8.4 De aanvrager stemt ermee in dat de NLWKN wordt geïnformeerd als de bruinvis wordt afgeschrikt in het natuurgebied Borkum Riff of in het natuurgebied Borkum Riff.

## **6.9 Vermijdings- en beperkende maatregelen**

- 6.9.1 De aanvrager verbindt zich ertoe de vermijdings- en risicobeperkende maatregelen uit te voeren die zijn opgesomd in punt 4.3 van de technische waterbouwkundige bijdrage die in het kader van deze vergunningsprocedure is ingediend.

## **7 Toezeggingen van de aanvrager die geen verband houden met het onderwerp van het besluit tot goedkeuring van de planning**

Latere toezeggingen van verzoekster hebben geen betrekking op het voorwerp van de procedure, maar worden hier om redactionele (of soortgelijke) redenen vermeld.

### **7.1 Over het heiwerk**

- 7.1.1 De aanvrager verbindt zich ertoe de geluidsreducerende maatregelen uit te voeren die zijn voorgesteld in de prognose van de verwachte geluidsemisseries onder water tijdens de heiwerkzaamheden.
- 7.1.2 De aanvrager stemt ermee in dat ofwel een dubbel bellengordijn (DBBC) of een combinatie van een grout-annulus bellengordijn (GABC) en een enkel bellengordijn (BBC) of vergelijkbare geluidsreducerende maatregelen die een algehele geluidsreductie van 16 dB of 15 dB bereiken, worden gebruikt voor het heiwerk aan de poten van het productplatform/de steigerpoten (jacket pillars). Beide systemen voldoen aan de voorgeschreven grenswaarden.
- 7.1.3 De aanvrager verbindt zich ertoe ernaar te streven het heien van de standpijpen van de boorgaten (geleiders) niet uit te voeren in de periode van november tot februari en dus buiten de belangrijkste verblijfsperiodes van zeeduikers. Als dit niet kan worden uitgevoerd (bijvoorbeeld door beperkingen in de beschikbaarheid van het mobiele boorplatform), zal het aantal heiwerkzaamheden voor nieuwe boorgaten binnen deze kritieke periode voor zeeduikers tot een minimum worden beperkt. Als het installeren van een standpijp om technische redenen onvermijdelijk is in de periode van november tot februari, zullen de heiwerkzaamheden beperkt blijven tot deze ene boring. De heiwerkzaamheden zullen dan ook beperkt blijven tot één dag en een periode van 9 tot 11 uur. De aanvrager verbindt zich ertoe de geluidsemisseries tot een minimum te beperken door middel van een geschikt geluidsbeschermingssysteem.
- 7.1.4 De aanvrager verbindt zich ertoe te controleren of wordt voldaan aan de grenswaarden van het concept van de BMU voor de bescherming van bruinvissen tegen geluidsoverlast tijdens de bouw van offshore windparken in de Duitse Noordzee (geluidsbeschermingsconcept) door het onderwatergeluid te meten op een afstand van 750 m van de heiplaats.

De grenswaarden waaraan moet worden voldaan hebben betrekking op een geluidgebeurtenisniveau (SEL) van 160 dB re 1  $\mu\text{Pa}^2\text{s}$  en een piekgeluiddrukniveau (SPLpeak-peak) van 190 dB re 1  $\mu\text{Pa}$  op 750 m van de heiplaats. De meetplanning moet vooraf worden afgestemd met de LBEG, de BfN en de NLWKN. De meetresultaten en het meetprotocol moeten worden doorgegeven aan de LBEG, de BfN en de NLWKN.

## **7.2 Op scheepvaart en luchtverkeer**

- 7.2.1 De aanvrager stemt ermee in dat het natuurgebied "Borkum Riff" niet wordt overvlogen.
- 7.2.2 De aanvrager stemt ermee in dat het transport per schip zoveel mogelijk plaatsvindt in het gebied van de bestaande geboeide vaargeul of scheepvaartroute buiten het natuurgebied "Borkum Riff". De vaarroute van de vaargeul naar het platform (ca. 8 km) loopt aan de Nederlandse kant en daarmee buiten het natuurgebied "Borkum Riff" / "Nedersaksische Waddenzee en aangrenzende kustzee".

## **7.3 Voor verwijdering**

- 7.3.1 De aanvrager stemt ermee in dat er geen plannen zijn om afval te verwijderen in het district Aurich.
- 7.3.2 De aanvrager verplicht zich dat boorspoeling op waterbasis (WBM), boorspoeling op oliebasis (OBM), boorgruis, boorslib en cementresten die niet meer gebruikt kunnen worden, per schip aan land worden gebracht en in Nederland op de juiste wijze worden afgevoerd in overeenstemming met de relevante Nederlandse regelgeving. Er vindt geen lozing of dumping in de Noordzee plaats.

## **7.4 Naar het fakkelwerk**

- 7.4.1 De aanvrager stemt ermee in dat het affakkelen zoveel mogelijk overdag zal plaatsvinden. Mocht het affakkelen desondanks 's nachts moeten plaatsvinden, dan zal een risicobeoordeling worden uitgevoerd. Een ervaren ornitholoog zal op de middag van elke dag informatie over mogelijke vogeltrek per e-mail sturen naar de verantwoordelijke boor supervisor op het platform. Als uit de informatie geen potentieel gevaar voor de avifauna kan worden afgeleid, kan het affakkelen plaatsvinden. Als er een potentieel gevaar kan worden geïdentificeerd, is de volgende stap om te beoordelen of er een hoog risico is. Als er een hoog risico is vastgesteld in verband met de vogeltrek, wordt het affakkelen uitgesteld tot het begin van de volgende dag (vanaf het moment dat er daglicht beschikbaar is). Als een hoog risico is uitgesloten, wordt het affakkelen toegestaan, waarbij een aangewezen vogelwachter op het platform de activiteit van zonsondergang tot zonsopgang blijft volgen. Als er in deze periode, tegen de verwachting in, zwermen vogels in de buurt van de fakkel worden aangetroffen, wordt het affakkelen gestopt en alleen bij daglicht voortgezet.

## **7.5 Voor het lozen van stoffen**

- 7.5.1 De aanvrager verplicht zich tot het uitvoeren van monitoring in de vorm van regelmatige analyses van het productiewater voor en na de behandeling en tot het continu bepalen van de geloosde hoeveelheden productiewater om te waarborgen dat aan de aangenomen concentraties en hoeveelheden wordt voldaan. De aanvrager verplicht zich verder om de LBEG onmiddellijk te informeren indien de aangenomen concentraties en hoeveelheden afwijken van de aannames in de aanvraag en dat in dat geval passende aanpassingsmaatregelen zullen worden genomen.
- 7.5.2 De aanvrager verplicht zich jaarlijks documentatie op te stellen over de geloosde hoeveelheden productieafvalwater en de gemeten stofconcentraties en deze in te dienen bij de LBEG en de NLWKN.
- 7.5.3 De aanvrager verbindt zich ertoe dat uiterlijk drie jaar na het begin van de productie een herziening van de veronderstellingen inzake de hoeveelheden en stofconcentraties van het productiewater zal plaatsvinden, aangezien de huidige informatie over de hoeveelheden en stofconcentraties van het productiewater veronderstellingen zijn. Hiertoe zal een rapport worden opgesteld waarin een beoordeling wordt gemaakt van de hoeveelheid productiewater die feitelijk wordt geloosd, de eigenschappen ervan en de opties die op dat moment beschikbaar zijn om milieuvriendelijker met het productiewater om te gaan. Het rapport (inclusief documentatie van de monitoringsresultaten) wordt naar de LBEG en de NLWKN gestuurd.

## **7.6 Naar de pijpleiding**

- 7.6.1 De aanvrager verplicht zich om voor de aanleg van de aardgasleiding aan Nederlandse zijde de methode te gebruiken die de minste milieueffecten heeft.
- 7.6.2 De aanvrager verbindt zich ertoe ervoor te zorgen dat overbevissing in het gebied van de pijpleiding en het kabeltracé mogelijk is.
- 7.6.3 De aanvrager stemt ermee in dat het gebruik van biociden niet gepland is.
- 7.6.4 De aanvrager verbindt zich ertoe dat er geen antibacteriële middelen zullen worden gebruikt tijdens het reinigen van de pijpleidingen.

## **7.7 Op seismisch onderzoek**

- 7.7.1 De aanvrager verplicht zich ertoe dat als er op een later tijdstip seismisch onderzoek, bijvoorbeeld om de afzetting in het Duitse continentaal plat te controleren, wordt uitgevoerd, dit zal gebeuren in overeenstemming met de eisen van het Duitse federale ministerie van Defensie.

Als wordt vastgesteld dat het project een aanzienlijk effect heeft, moet een operationeel plan en een effectbeoordeling voor FFH worden ingediend. De effecten worden beschreven en er worden (geluids)beschermingsmaatregelen ontwikkeld.

## **8 Milieueffectbeoordeling**

De geplande maatregelen vereisten een formele milieueffectbeoordeling in overeenstemming met de Wet milieueffectrapportage (UVPG) in samenhang met de Verordening milieueffectrapportage mijnbouwprojecten (UVP-V Berg- bau) (zie deel B, paragraaf 1.8 - Procedure/UVP - en paragraaf 2.3 - Inhoudelijke beoordeling/UVP-vereiste - in dit besluit).

## **9 Beslissing over opmerkingen en bezwaren**

De opmerkingen en bezwaren worden afgewezen, tenzij de aanvrager eraan heeft voldaan of door inhoudelijke en bijkomende bepalingen of ze in de loop van de procedure op een andere manier zijn opgelost (§ 74 (2) zin 1 VwVfG).

Opmerkingen en bezwaren waarmee de aanvrager rekening heeft gehouden, worden afgehandeld verklaard.

Eventuele schadeclaims die voortvloeien uit het project zullen indien nodig worden behandeld in een aparte schadevergoedingsprocedure.

## **10 Beslissing over de kosten**

De aanvrager draagt de kosten van de planningsgoedkeuringsprocedure. De beslissing over de hoogte van de kosten (honoraria en onkosten) zal in een afzonderlijke beslissing worden genomen.

## Deel B Redenen voor de beslissing

### 1 Procedure

#### 1.1 Noodzaak van de planningsgoedkeuringsprocedure

Het project "Directional drilling from platform N05-A into the German sector of the North Sea, including natural gas production in German territory" omvat alle directional drilling vanaf platform N05-A, dat zich in de Nederlandse territoriale zee bevindt, na de overgang van Nederlands grondgebied naar Duits grondgebied, inclusief aardgasproductie op Duits grondgebied.

Er zijn maximaal negen directionele putten gepland met extra omleidingen van deze putten op Duits grondgebied naar het grensoverschrijdende aardgasveld N05-A en naar de potentiële afzettingen N05-A Noord, Diamant en N05-A-Südost die het aardgasveld N05-A omringen. De directionele putten zullen worden geboord op een diepte van 1.500 m tot 4.000 m vanaf Nederlands grondgebied naar Duits grondgebied.

De volgende tabel geeft een overzicht van de geplande boringen.

Tabel 1: Overzicht van de gestuurde boringen

Aardgasveld/mogelijke aardgasreserves	Gaten boren	Type boring
N05-A	N05-A-Z1	Productieput
	N05-A-Z2	Productieput
N05-A-Noord	N05-A-Noord-Z1	Exploratieput
	N05-A-Noord-Z2	Productieput
Diamant	Diamant Z1	Exploratieput
	Diamant Z2	Productieput
	Diamant Z3	Productieput
	Diamant Z4	Productieput
N05-A-Zuidoost	N05-A-Zuidoost-Z1	Exploratieput

De verwachte hoeveelheid aardgas afhankelijk van het aardgasveld of de potentiële aardgasreserves is te zien in de volgende tabel.

Tabel 2: Technisch winbare gasvolumes voor de geanalyseerde scenario's

Technisch winbare gasvolumes in miljarden standaard kubieke meters			
Voorval/ Sze-series	Minimaal verwacht	Verwacht	Maximaal verwacht
N05-A Gasveld	2,9	4,9	7,5
N05-A-Noord	1,5	2,5	5,7
Diamant	1,7	5,6	7,3
N05-A-Zuidoost	0,2	0,4	0,8

De opstelling van een kaderexploitatieplan moet worden aangevraagd en een plangoedkeuringsprocedure moet worden uitgevoerd voor de goedkeuring ervan overeenkomstig artikel 57a en 57b BBergG indien voor een project een milieueffectbeoordeling overeenkomstig de UVP-V Bergbau in samenhang met de bepalingen van deel 2, afdeling 1, van de UVPG vereist is. Voor het project is een milieueffectrapportage overeenkomstig paragraaf 1, nr. 2b en nr. 2, onder a), van de mijnbouw-m.e.r.-verordening vereist. In samenhang met artikel 52, lid 2a en artikel 57a BBergG moet voor dit geval de opstelling van een kaderexploitatieplan worden aangevraagd en moet voor de goedkeuring van het kaderexploitatieplan een planologische goedkeuringsprocedure worden doorlopen.

Het aangevraagde project omvat uitsluitend het boren en winnen van aardgas op Duits grondgebied. Wat de boorgaten betreft, zijn alleen de boorgaten die zich op Duits grondgebied bevinden op een diepte tussen 1.500 meter en 4.000 meter. Noch de bouw en exploitatie van het boor- en productieplatform N05-A op Nederlands grondgebied, noch de bouw en exploitatie van de pijpleiding voor het transport van het gewonnen aardgas op Nederlands grondgebied, noch de elektriciteitskabel van het offshore windpark Riffgat (OWP) naar het platform N05-A zijn het onderwerp van het aangevraagde project waarover in dit planologische goedkeuringsbesluit een besluit moet worden genomen.

Bij besluit van 21 oktober 2022 en wijzigingsbesluit van 19 juli 2024 heeft de NLWKN op verzoek van ONE-Dyas B.V. een waterwetvergunning verleend voor het leggen van een 33kV onderzeese kabel met een lengte van circa 7,8 km ten behoeve van de bevoorrading van het gasproductieplatform N05-A via het offshore windpark RIFFGAT (OWP) conform § 36 WHG jo. §§ 83, 57 NWG. § 36 WHG in samenhang met §§ 83, 57 NWG als installatie in Duitse kustwateren (NLWKN dossiernr.)



[...]

#### 1.4.8 Opmerkingen en bezwaren

Er werden in totaal 11 opmerkingen ontvangen van overheden en openbare instanties, 4 opmerkingen van erkende natuurbeschermingsorganisaties, 3 bezwaren uit Duitsland en 1 bezwaar uit Nederland.

Het bezwaarschrift dat de LBEG uit Nederland ontving was niet ondertekend. De naam en het adres van de indiener waren niet duidelijk herkenbaar. Het bezwaar is in behandeling genomen. Verdere deelname aan de procedure was echter niet mogelijk vanwege de onherkenbaarheid van de auteur.

[...]

## 5 **Rechtvaardiging van de aanvullende bepalingen voor de algemene exploitatievergunning**

De aanvullende bepalingen voor de goedkeuring van het algemene exploitatieplan zijn noodzakelijk om het algemeen belang te beschermen en te waarborgen dat aan de vergunningseisen wordt voldaan. De motivering van de aanvullende bepalingen is al grotendeels gegeven in deel B, punt 2, d.w.z. de inhoudelijke juridische beoordeling van het project waarvoor in deze beschikking toestemming wordt verleend. De aanvullende bepalingen vloeien voornamelijk voort uit de opmerkingen van de autoriteiten en openbare instanties die bij de procedure betrokken zijn en uit de relevante regelgeving.

In principe zijn de aanvullende bepalingen van dit stedenbouwkundige goedkeuringsbesluit van toepassing op alle afzonderlijke maatregelen waarvoor bij dit besluit toestemming wordt verleend. Alle vergunningen zijn geconcentreerd in het planningsgoedkeuringsbesluit. Als kaderexploitatieplannen de uitvoering van een project onder de mijnbouwwet niet toestaan, moeten hoofd- of bijzondere exploitatieplannen worden ingediend in overleg met de LBEG, die de uitvoering van de aangevraagde maatregelen regelen.

De **algemene nevenbepalingen** zijn nodig om potentiële conflicten effectief te beperken.

De **aanvullende bepalingen van het mijnbouwrecht** vloeien voort uit de bepalingen van het BBergG, de Offshore Mijnbouw Verordening (OffshoreBergV) en Richtlijn

2013/30/EU en het BVOT.

Aanvullende bepaling 4.2.1 is nodig om de looptijd van het kaderexploitatieplan te beperken tot 31 december 2042 op basis van de verleende vergunning voor het LBEG-vergunningsveld NB3-0001- 00 van 20 mei 2022. De vergunning voor vergunningsveld NB3-0001-00 waarop de aangevraagde maatregelen betrekking hebben, was in de tijd beperkt tot 31 december 2042 op grond van het feit dat de klimaatbeschermingswet voorschrijft dat Duitsland in 2045 klimaatneutraal moet zijn en dat de winning van het gas daarom een bepaalde periode vóór deze datum moet worden beëindigd. De geldigheidsduur van deze vergunning is eveneens beperkt tot 31 december 2042 in overeenstemming met de vergunning die werd verleend voor het vergunningsgebied NB3-0001-00 en met het oog op de vergunningsvereiste overeenkomstig artikel 55, lid 1, punt 1, BBergG.

De bepaling van het aandeel aardgas dat op Duits grondgebied wordt gewonnen overeenkomstig SR 4.2.17 en SR 4.2.18 is gebaseerd op punt 3.1.1 van de gezamenlijke verklaring van de deelstaat Nedersaksen, ONE Dyas B.V., Hansa Hydrocarbons Ltd en Neptune Energy Germany B.V..

**De aanvullende bepalingen met betrekking tot de landmeetkundige eisen** vloeien voort uit § 63, lid 1 BBergG juncto § 9 en § 10, lid 2 Nr. 1 i. V. m. Bijlage 3 Deel 1 Nr. 1.3 MarkschBergV. Het bedrijf valt onder het toepassingsgebied van de Einwirkungs-BergV en moet daarom de effectgebieden bepalen en rapporteren in overeenstemming met § 2 Para. 4, § 3 Para. 1-3 en § 5 EinwirkungsBergV.

**De aanvullende voorziening voor het monitoren van de mechanische parameters van het gesteente**, voor **seismische monitoring** en voor het monitoren van **de bodemdaling** is nodig om te kunnen controleren of de voorspelde bodemdaling en seismiciteit worden nageleefd en, indien zich bodemdaling en seismiciteit voordoen, deze te kunnen toewijzen aan de mijnbouwactiviteit die ze veroorzaakt.

De **aanvullende bepalingen bij de vereisten van de waterwet** maken het mogelijk om de chemische toestand van de getroffen waterlichamen te controleren.

De **aanvullende bepalingen met betrekking tot de natuurbeschermingswetgeving** waren noodzakelijk om te voldoen aan de speciale eisen van het natuurbeschermingsgebied Borkum Riff, waarin een deel van het aardgasveld N05-A en de potentiële aardgasvelden N05-A zuidoost en Diamant liggen, en om te voldoen aan de speciale bescherming van het FFH-gebied Borkum Riffgrund (DE 2104-301) en het EU-vogelreservaat "Niedersächsisches Wattenmeer und angrenzendes Küstenmeer" (DE 2210-401).

De **aanvullende bepalingen voor de veiligheid van het scheepvaartverkeer** rond het boor- en productieplatform moeten ervoor zorgen dat de scheepvaart niet onredelijk wordt gehinderd.

Verder bevat het besluit nevenbepalingen die de LBEG ook informeren over de uitvoering van de deelprojecten op Nederlands grondgebied. `

## Deel C

### Resultaat

Naar het oordeel van de planningsautoriteiten voldoet de realisatie van het project "Directional drilling from platform N05-A into the German sector of the North Sea, including natural gas extraction in German sovereign territory" door ONE-Dyas B.V. aan de doelstellingen van de Mijnbouwwet en is het in het belang van de samenleving als geheel om een veilige aanvoer van grondstoffen te waarborgen.

Een veilige voorziening van grondstoffen is een noodzaak die essentieel is voor burgers om een fatsoenlijk bestaan te garanderen en is bijzonder belangrijk voor de economische groei van een land en zijn subregio's. Het project houdt rekening met de principes geformuleerd in artikel 1 (1) tot (3) BBergG van een veilige grondstoffenbevoorrading voor de bevolking, rekening houdend met de ligging en de bescherming van de vindplaatsen en met een spaarzaam en zorgvuldig gebruik van de gronden.

De aardgasproductie uit de delen van het aardgasveld N05-A die zich op Duits grondgebied bevinden en de mogelijke aardgasproductie uit de potentiële aardgasvelden N05-A Noord, N05-A Südost en Diamant die zich op Duits grondgebied bevinden, dienen om de bevolking van grondstoffen te voorzien, zij het slechts in beperkte mate gezien de hoeveelheden fossiele brandstoffen die in Duitsland worden verbruikt. De projectontwikkelaar heeft ermee ingestemd om het deel van het aardgas dat op Duits grondgebied wordt gewonnen, aan te bieden aan de Duitse markt tegen standaard marktvoorwaarden. Zelfs met de geplande daling van het verbruik van fossiele brandstoffen in de komende jaren, zijn zowel de bevolking als de industrie momenteel afhankelijk van fossiele brandstoffen en fossiele grondstoffen.

De bezwaren die tegen het project zijn ingebracht, waarbij vooral de nadruk werd gelegd op de gevolgen voor het milieu, de biodiversiteit, de natuurgebieden, FFH en vogelreservaten in het studiegebied, het Nationaal Park Nedersaksische Waddenzee en de gevolgen voor de Oost-Friese eilanden, zijn in het goedkeuringsproces voldoende in aanmerking genomen.

Benadrukt moet worden dat het aangevraagde en betrokken project alleen de boorsecties op een diepte van 1.500 m tot 4.000 m en de aardgasproductie op Duits grondgebied omvat.

Het milieueffect van de aangevraagde maatregelen is onderzocht in het kader van de milieueffectbeoordeling, met als resultaat dat de aangevraagde maatregelen geen significante negatieve gevolgen zullen hebben voor het milieu.

Noch de bouw en exploitatie van het boor- en productieplatform N05-A op Nederlands grondgebied, noch de bouw en exploitatie van de pijpleiding voor het transport van het gewonnen aardgas op Nederlands grondgebied, noch de stroomkabel van platform N05-A naar OWP Riffgat zijn het onderwerp van het aangevraagde project waarover in dit planologische goedkeuringsbesluit een besluit moet worden genomen. De waterwetvergunning voor de aanleg van een 33kV onderzeese kabel met een lengte van circa 7,8 km ten behoeve van de voeding van het gasproductieplatform N05-A via het offshore windpark RIFFGAT (OWP) is reeds verleend door de NLWKN in een besluit van 21 oktober 2022 en een wijzigingsbericht d.d. 19 juli 2024 conform artikel 36 WHG juncto artikelen 83, 57 NWG als installatie in Duitse kustwateren (NLWKN ref.: 6 O3 - 62022-687-001; D 6 O - 62022-687-001).

In vergelijking met de projectplanning ten tijde van de schriftelijke aanvraagconferentie heeft de aanvrager vergaande projectaanpassingen doorgevoerd om de ecologische impact van het project verder te minimaliseren en in het bijzonder om elke impact op het Nationaal Park Nedersaksische Waddenzee uit te sluiten. De projectaanpassingen omvatten het afzien van het gebruik van VSP-onderzoeken, wat hand in hand gaat met het minimaliseren van onderwatergeluidsemissies, evenals het verwijderen van boorgruis en boorvloeistoffen en -afval op water- en oliebasis op land, zodat een lozing op de locatie van platform N05-A wordt voorkomen en er geen materiële verontreiniging van de Duitse Noordzee optreedt.

Er is voldaan aan de goedkeuringsvereisten volgens § 55 i. in combinatie met § 48 (2) BBergG voor de goedkeuring van het kaderplan.

De aangevraagde maatregelen liggen niet in het Nationaal Park Nedersaksische Waddenzee of in waterbeschermingsgebieden. Er zullen geen putten worden geslagen in het Nationaal Park Nedersaksische Waddenzee en er zal ook geen aardgas worden gewonnen in het gebied van het Nationaal Park Nedersaksische Waddenzee.

De impactfactoren die voortvloeien uit het voorgestelde project zijn niet relevant in het kader van de wetgeving inzake de bescherming van soorten. Voor soorten kan met voldoende zekerheid worden uitgesloten dat aan verbodsbepalingen overtreden worden. De aangevraagde maatregelen leiden niet tot een aantasting van de instandhoudingsdoelstellingen van het FFH-gebied Borkum-Riffgrund (DE 2104-301) of tot een aantasting van de instandhoudingsdoelstellingen van het FFH-gebied EU-

VSG "Nedersaksische Waddenzee en aangrenzende kustzee" (DE 2210- 401). De aangevraagde maatregelen moeten als verenigbaar in de zin van § 34 BNatSchG worden beschouwd. De aangevraagde maatregelen vormen geen inbreuk in de zin van § 14 (1) BNatSchG.

Een relevant effect op de chemische toestand van het waterlichaam van de Eemsmonding in de kustzee (N0.3990) kan worden uitgesloten. De chemische toestand van het WWK-kustwaterlichaam Eemsmonding (N0.3990) wordt niet beïnvloed door het geplande project. De beoordeling van de relevantie sluit ook uit dat andere waterlichamen worden beïnvloed. Uit de beschrijving en beoordeling van de effecten op de mariene wateren van de Duitse Noordzee blijkt dat het project de huidige milieutoestand van de mariene wateren van de Duitse Noordzee niet zal verslechteren. Bovendien komen het bereiken van de milieudoelstellingen, de uitvoering van de maatregelen en het bereiken van een goede milieutoestand niet in gevaar. Ook aan de uitfaseringsverplichting wordt voldaan. Het project is verenigbaar met de KRM-beheersdoelstellingen. De voorgenomen boringen op een diepte van 1.500 m tot 4.000 m en de winning van aardgas op Duits grondgebied zullen geen GWK aantasten.

De beoordeling van de milieueffecten in alle door de planningsautoriteiten ingediende documenten komt tot de begrijpelijke conclusie dat het aangevraagde project geen significante milieueffecten kan hebben. Deze beoordeling is met name gebaseerd op het feit dat de aangevraagde maatregelen geen akoestische, visuele of materiële emissies tot gevolg hebben die gevolgen kunnen hebben voor beschermde goederen.

Er werden aanvullende bepalingen geformuleerd met verdere verplichtingen om het milieu, de natuur en de waterrechten te beschermen, voor zover deze niet al duidelijk waren vastgelegd in de planningsdocumenten.

De beoordeling concludeert dat het project verenigbaar is met de eisen van zowel de KSG als de NKlimaG.

De bijzondere bescherming van het milieu, de natuur, de Waddenzee en het eiland Borkum stond centraal bij het onderzoeken van de aangevraagde maatregelen.

Naar het oordeel van de planologische goedkeuringsinstantie worden noch de publieke noch de private belangen door het project zodanig geschaad dat het belang bij de realisatie van het aangevraagde project in zijn geheel op de achtergrond zou moeten worden geplaatst. Bij de globale beoordeling wegen de met het project nagestreefde doelstellingen zwaarder dan de conflicterende publieke en private belangen.

Openbare en particuliere belangen worden niet onnodig of onredelijk ondergeschikt gemaakt aan de belangen ten gunste van het project. De overige belemmeringen, die de planningsautoriteiten relatief gering achten, moeten wijken voor het publieke belang van de grondstoffenvoorziening.

Na onderzoek door de autoriteit die de planning goedkeurt, werden in de procedure geen onoverkomelijke tegenstrijdige openbare en particuliere belangen aangevoerd die tot een ander resultaat in de beoordeling zouden hebben geleid.

Samenvattend kan worden geconcludeerd dat er geen dwingende openbare of particuliere belangen zijn die in strijd zijn met de aspecten ten gunste van het project.

## **Deel D**

### **Beslissing over de kosten**

De beslissing over de kosten is gebaseerd op de Nedersaksische wet inzake administratiekosten (NVwKostG) en de verordening inzake vergoedingen en kosten voor officiële handelingen en diensten (Algemeen overzicht van vergoedingen - AllGO). De kosten zullen in een afzonderlijke mededeling worden vastgesteld.



## **Deel E**

### **Onmiddellijke uitvoerbaarheid**

Bij brief van 23 augustus 2023 heeft verzoekster op grond van artikel 80, lid 2, nr. 4, VwGO verzocht om een bijzonder bevel tot onmiddellijke tenuitvoerlegging van de goedkeuring van het kaderexploitatieplan voor directionele boringen vanaf platform N05-A in de Duitse sector van de Noordzee, inclusief aardgaswinning op Duits grondgebied.

Het besluit om de onmiddellijke tenuitvoerlegging van de bovengenoemde maatregelen te gelasten, zal op een latere datum worden genomen en in een afzonderlijk besluit worden bekendgemaakt.

## **Deel F**

### **Informatie over rechtsmiddelen**

Tegen deze beslissing kan binnen een maand na kennisgeving beroep worden aangetekend bij het Obergerwaltungsgericht van Nedersaksen, Uelzener Straße 40, 21335 Lüneburg.

Clausthal-Zellerfeld, 13/08/2024

Staatsbureau voor Mijnbouw, Energie en geologie

()