

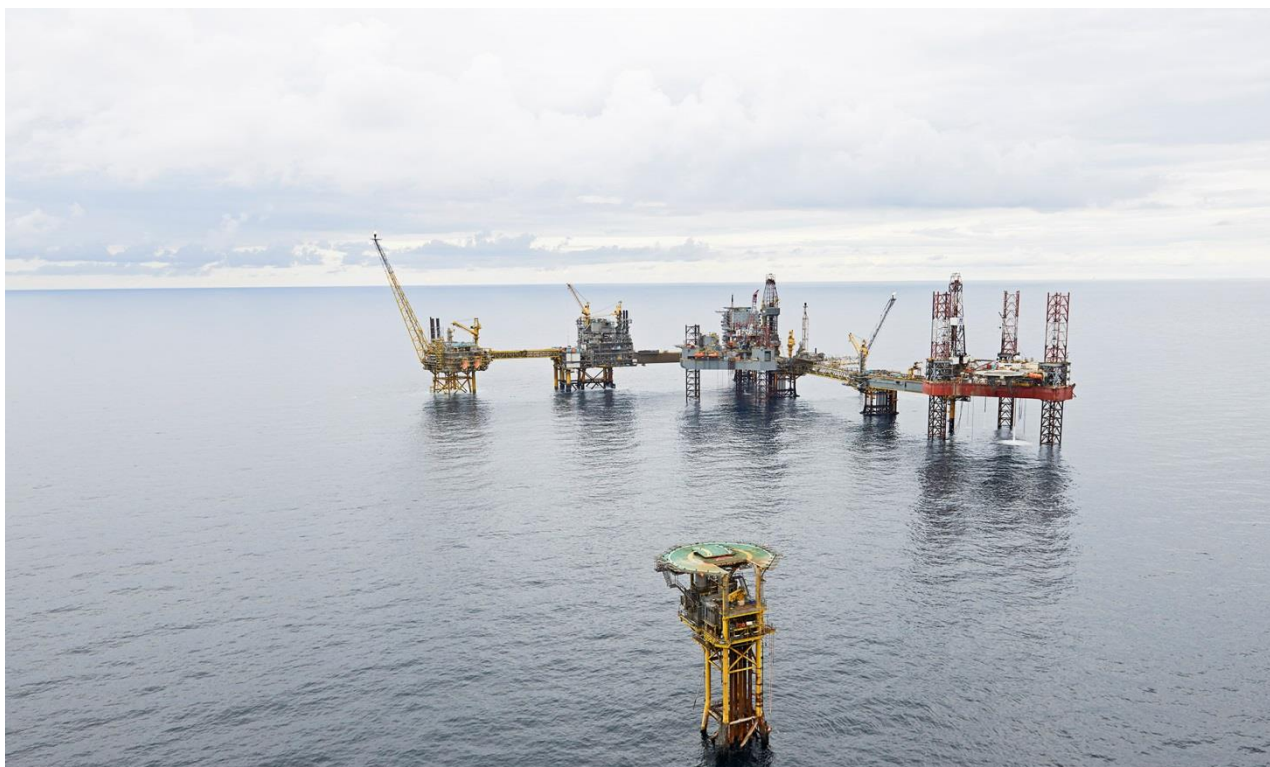
Rettet til
Maersk Oil

Dokumenttype
Ikke-teknisk resumé

Dato
August 2015

Denne danske udgave er en oversættelse af den originale engelske udgave. I tilfælde af uoverensstemmelse er den engelske udgave gældende

MAERSK OIL ESIA-16 IKKE-TEKNISK RESUMÉ – ESIS DAN



FORORD

Dette dokument er det ikke-tekniske resumé (Non-Technical Summary - NTS) af redegørelsen for miljømæssige og sociale virkninger (ESIS) af DAN-projektet. NTS giver en ikke-teknisk beskrivelse af resultaterne af ESIS.

ESIS suppleres af syv generelle, tekniske afsnit, der beskriver de forskellige typer aktiviteter, der er planlagt for DAN-projektet (seismiske undersøgelser, rørledninger og konstruktioner, produktion, boring, brøndstimulering, transport og afvikling).

ESIS og de tilknyttede generelle, tekniske afsnit til DAN findes på Energistyrelsens hjemmeside www.ens.dk.

INDHOLD

1. **Indledning**
2. **DAN-projektet**
 - 2.1 Oversigt
 - 2.2 Nuværende faciliteter
 - 2.3 Igangværende projekter og planlagt udvikling
 - 2.4 Utsigtede hændelser
- 3 **Miljøvurdering**
 - 3.1 Eksisterende miljøforhold
 - 3.2 Virkninger af planlagte aktiviteter
 - 3.3 Grænseoverskridende virkninger
 - 3.4 Natura 2000-screening
- 4 **Social vurdering**
 - 4.1 Eksisterende sociale forhold
 - 4.2 Virkninger af planlagte aktiviteter
5. **Virkninger af utilsigtede hændelser**
6. **Afværgeforanstaltninger**
7. **Konklusion**

REFERENCER

Maersk Oil, "Maersk Oil ESIA-16, Redegørelse for miljømæssige og sociale virkninger - DAN", august 2015.

REDAKTØR

Ramboll – www.ramboll.dk

Revision: 2

Dato: 25-08-2015

Doc.no.: ROGC-S-RA-000234

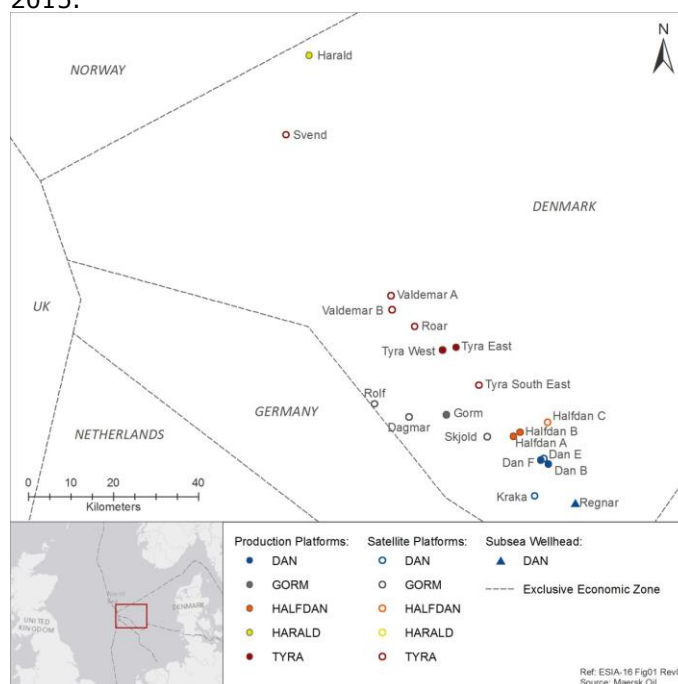
1. INDLEDNING

Maersk Oil står for driften af 15 olie- og gasfelter i den danske sektor af Nordsøen. Faciliteterne er forbundne af undersøiske rørledninger, hvori den producerede olie og gas transporteres til behandling på Dan, Gorm, Halfdan, Harald og Tyra, inden den sendes i land via fra henholdsvis Gorm og Tyra. Mærsk Olie og Gas A/S og A.P. Møller-Mærsk A/S har licens til efterforskning og produktion af olie og gas i Danmark indtil 2042. Mærsk Olie og Gas A/S (herefter Maersk Oil) er operatøren.

I forbindelse med Maersk Oils igangværende og fremtidige olie- og gasaktiviteter i den danske del af Nordsøen er der udarbejdet redegørelse (ESIA-16) med det overordnede formål at identificere og vurdere virkningen af Maersk Oils aktiviteter på miljømæssige og sociale receptorer.

ESIA-16 dækker den resterende levetid for de igangværende projekter og hele levetiden for de planlagte projekter, dvs. fra efterforskning til afvikling. ESIA-16 består af fem uafhængige projektspecifikke redegørelser for miljømæssige og sociale virkninger (ESIS'er) for DAN, GORM, HALFDAN, HARALD og TYRA.

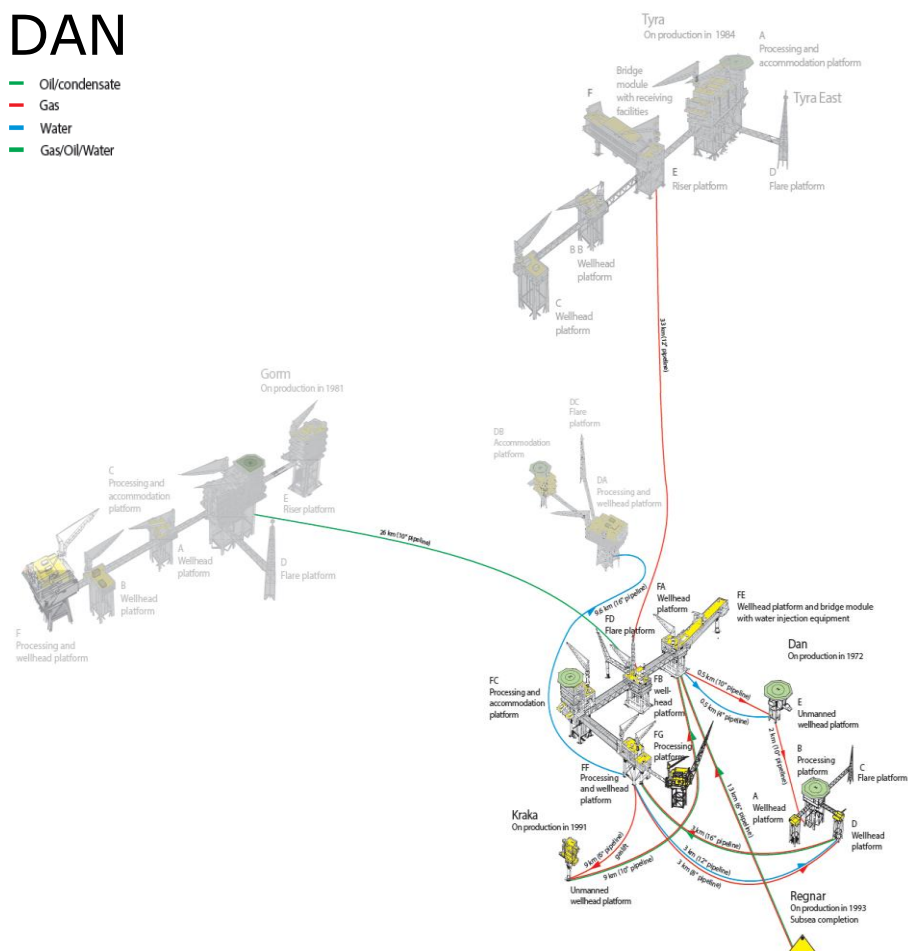
Disse ESIS'er erstatter den VVM, der blev gennemført i 2010: "Vurdering af virkningen på miljøet fra yderligere olie- og gasaktiviteter i Nordsøen, juli 2011", som gælder for perioden 1. januar 2010 til 31. december 2015.



Figur 1-1 Maersk Oil-projekter i Nordsøen: TYRA, HARALD, DAN, GORM og HALFDAN.

DAN

- Oil/condensate
- Gas
- Water
- Gas/Oil/Water



Figur 1-2 Oversigt over eksisterende DAN-faciliteter (ikke målfast).

Formålet med ESIS er at dokumentere vurderingen af de potentielle virkninger af efterforskning, produktion og afvikling på relevante miljømæssige og sociale receptorer (f.eks. vandkvalitet, havpattedyr, beskæftigelse og fiskeri).

Denne ESIS for DAN-projektet dækker de aktiviteter, der vedrører de eksisterende og planlagte projekter for Dan F og dens satellitter Dan B, Dan E og Kraka samt det undersøiske brøndhoved Regnar. En oversigt over de eksisterende rørledninger og konstruktioner ved DAN-projektet¹ vises i Figur 1-2.

ESIA-16 er gennemført i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 632 af 11. juni 2012 om VVM (vurdering af virkningerne på miljøet). ESIS indeholder en omfattende beskrivelse af:

- Eksisterende faciliteter og planlagte aktiviteter samt potentielle utilsigtede hændelser
- Den anvendte metodik til vurderingerne
- Beskrivelse af eksisterende forhold
- Vurdering af miljømæssige og sociale virkninger ved planlagte aktiviteter og utilsigtede hændelser
- Afværgeforanstaltninger
- Grænseoverskridende virkninger
- Natura 2000-screening

I ESIS'en skelnes mellem virkninger, som er en følge af planlagte aktiviteter, og virkninger, som er et resultat af utilsigtede hændelser.

Den ansvarlige myndighed er Energistyrelsen.

Dette dokument er et ikke-teknisk resumé (NTS) af ESIS for DAN-projektet.

¹ "DAN-projektet" refererer til projektet, og "Dan" refererer til platformen. Projektet har sit navn fra hovedbehandlingsfaciliteterne.

2. DAN-PROJEKTET

2.1 Oversigt

DAN-faciliteterne er beliggende i den danske del af den centrale del af Nordsøen, ca. 220 km vest for Esbjerg.

DAN-projektet omfatter Dan F-plattformen og dens satellitter Dan B, Dan E og Kraka samt det undersøiske brøndhoved Regnar (Figur 1-2).

DAN-produktionen startede på Dan B i 1972, og derefter fulgte Dan F (1987), Kraka (1991) og Regnar (1993). Den samlede produktion af kulbrinter fra DAN toppede i 2000, og siden er der sket et naturligt fald i produktionen. Der er ikke foregået produktion på Regnar siden 2006.

I 2014 var den årlige kulbrinteproduktion ved DAN på 11,7 millioner tønder olie (dvs. 1,8 million m³) og 15 milliarder standardku-

bikfod gas (426 mio. m³). I alt er der produceret mere end 728 millioner tønder olie og 908 milliarder standardkubikfod gas fra DAN siden 1972.

2.2 Eksisterende faciliteter

Dan F er den primære behandlingsplatform for hele olie- og gasproduktionen fra DAN-projektet. Den behandlede gas sendes til Tyra East, mens råolien transporteres til Fredericia via riser-plattformen Gorm E. Det producerede vand udledes til havet ved Dan F.

Behandlingsfaciliteterne omfatter udstyr til behandling af kulbrinter (oliestabilisering og behandling af gas og produceret vand) og vigtige sikkerhedssystemer, som f.eks. nødnedlukningssystem, nødnedblæsningssystem, brand- og gasdetektionssystem samt brandslukningssystem.

DAN B

Beboelse
8 senge

Helikopterdek
Ja

Borebrønde
16

Platforme
To brøndhovedplatforme (BA, BD), et kombineret produktionsmodul og beboelse (BB), et gasafbrændingstårn (BC)

Broer
To der forbinder platformene



Dan F og Dan E

DAN E

Beboelse
Ubemandet

Helikopterdek
Ja, men ikke i brug

Borebrønde
6

Platforme
En brøndhovedplatform

Broer
Ingen

DAN F

Beboelse
95 senge

Helikopterdek
Ja

Borebrønde
93

Platforme
To brøndhovedplatforme (FA, FB), et kombineret produktionsmodul og brøndhoved (FF), et bromodul med brøndhoved (FE), en beboelse (FC), et gasafbrændingstårn (FD) og et kompressormodul (FG)

Broer
Fire og et bromodul

KRAKA, REGNAR

Beboelse
Kraka: Ubemandet
Regnar: Ubemandet flydebøje

Helikopterdek
Nej

Borebrønde
Kraka: 7
Regnar: 1 undersøisk

Platforme
Kraka: en STAR-brøndhovedplatform
Regnar: flydebøje

Broer
Ingen

2.3 Igangværende projekter og planlagt udvikling

Der er planlagt en række projekter for DAN med henblik på at fortsætte og optimere den igangværende produktion og potentielt få adgang til nye kulbrinteresourcer.

Seismisk dataindsamling. Der gennemføres seismiske undersøgelser for at indhente oplysninger om den geologiske struktur under overfladen og for at identificere placeringen og mængden af resterende og potentielle nye kulbrintereserver. Seismiske data indhentes også som et led i risikoundersøgelser på slots og som et led i geofysiske undersøgelser af havbund og lavvandede områder. Disse data bruges til kortlægning af forholdene som grundlag for udformning og installation af rørledninger, platforme og andre konstruktioner.

Rørledninger og konstruktioner. Der kan anlægges op til fire ubemandede produktionsplatforme med 10 slots hver, dvs. i alt op til 40 brønde. En platform nær den eksisterende Kraka-platform og tre i området omkring Dan F. Produktionsvæskerne kan efter planen transporteres via to sæt rørledninger til en fælles rørledning til Dan F til behandling og eksport. Beboelseskapaleten på Dan F vil efter planen blive udvidet og opgraderet, og der overvejes forskellige muligheder, herunder opførelse af en ny platform med broforbindelse til Dan F.

Produktion. Produktionen fra DAN kommer fra et modent felt. Det betyder, at olie- og gasproduktionen er faldende, mens vandproduktionen er stigende. Det er med til at gøre separationen af de væsker, der hentes op fra reservoirerne (olie, vand og gas), mere krævende. Kemikalier bruges til effektivt og sikkert at behandle og separere kulbrinterne fra det producerede vand.

Det producerede vand udledes til havet.

Anvendelse og udledning af produktionskemikalier skal godkendes af Miljøstyrelsen.

Boring af brønde. Ny udvikling for DAN-projektet kan omfatte boring af op til 40 nye brønde (boring af hver brønd tager op til 150 dage). Tre ledige slots ved Dan F kan

desuden bruges til boring, og der kan foretages genindvinding af slots eller fornyede boreoperationer ved 14 eksisterende brønde.

Borearbejdet udføres fra en borerig, der er placeret på havbunden. Maersk Oil bruger boremudder til smøring og afkøling af borehovederne. Mudderet har også sikkerhedsfunktioner og kan f.eks. hjælpe med at forhindre brønd-blowout. I overensstemmelse med strenge miljøretningslinjer udledes vandbaseret mudder og vandbaserede spånner, der består af stenmateriale, som er boret op fra brønden, til havet. I visse tilfælde anvendes oliebaseeret mudder, som sammen med spånner føres i land til tørring og forbrænding.

Stimulering af brønde. Brøndstimulering udføres for at forbedre kontakten mellem brønden og reservoiret. Det fremmer kulbrinteudvindingen ved en produktionsbrønd og vandinjektion ved en injektionsbrønd. Brøndstimulering udføres ved at frembringe frakturer og revner i stenlaget ved syrestimulering eller syre-fracking. Størstedelen af kemikalierne efterlades i formationen, men den stimuleringsvæske, der er tilbage i brønden, udledes til havet.

Transport. Personale og forsyninger transporteres dagligt til anlægget via helikoptere til både produktions- og boreaktiviteter. Der kan indsættes skibe i forbindelse med boring og andre aktiviteter.

Afvikling. Det er ikke besluttet, hvornår DAN-faciliteterne vil blive afviklet. Dette gælder dog ikke det undersøiske brøndhoved Regnar, som efter planen vil blive afviklet inden for de næste tre år. Hele rørlednings- og borehovedsystemet skylles med afluftet havvand, inden brønden sløjfes. Vandet behandles på Dan F-faciliteterne med henblik på at fjerne kulbrinteforbindelser, inden det udledes til havet. Brøndhovedet fjernes, og rørledningerne forbindes, inden de fyldes med havvand for at undgå korrosionsskader inden eventuel genanvendelse.

Afvikling af de øvrige faciliteter vil blive gennemført i overensstemmelse med den tekni-

ske viden, den industrierfaring og de retlige rammer, der er gældende på afviklingstidspunktet. Afvikling forventes generelt at blive udført på følgende måde: Brøndene lukkes, og casingen over havbunden fjernes, platformsfaciliteter og kapper rengøres, fjernes og bringes i land, og rørledninger rengøres og efterlades på stedet. Der foretages en endelig undersøgelse for at sikre, at der ikke efterlades noget, som i fremtiden kan forhindre andre anvendelser.

2.4 Utilsigtede hændelser

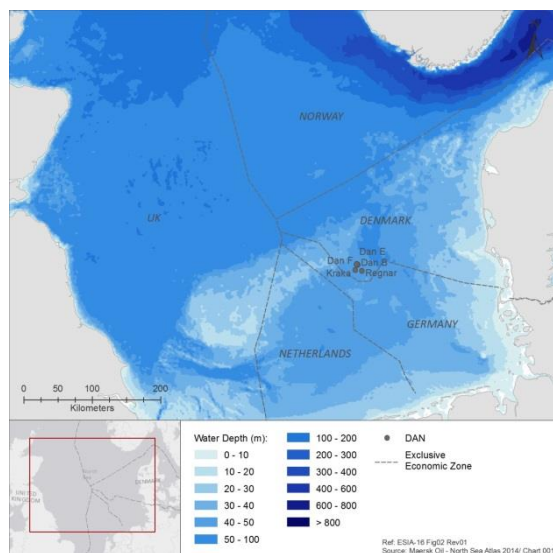
Utilsigtede hændelser kan opstå i forbindelse med efterforsknings-, borerings-, stimulerings-, produktions- og afviklingsaktiviteter.

Der kan også forekomme mindre utilsigtede olie- eller kemikaliespild eller gasudslip under driften. Stort spild med potentiale for større alvorlige miljømæssige og sociale virkninger kan forekomme som følge af usandsynlige alvorlige ulykker, f.eks. skibskollision med en platform, større rørledningsbrud eller brønd-blowout.

3. MILJØVURDERING

3.1 Eksisterende miljøforhold

Nordsøen er en halvlukket del af det nordøstlige Atlanterhav. Den vestlige del af den danske Nordsø er relativt lavvandet med vanddybder fra 20-40 m, mens den nordlige del er dybere, f.eks. Norske Rende og Skagerrak (Figur 3-1).



Figur 3-1 Bathymetrien i Nordsøen.

DAN-projektet er beliggende i den centrale del af Nordsøen med lave vanddybder mellem 41 og 44 meter og med overvejende østgående havstrømme.

Klimaet er kendetegnet ved store årstidsbestemte udsving, der skyldes tilstrømning af oceanvand fra Atlanterhavet og den kraftige luftcirkulation frembragt af vestenvinden, der ofte ledsages af lavtrykssystemer.

Havbund. Overfladesedimentet i projektområdet består hovedsageligt af sand og mudret sand. På grund af vanddybden er det usandsynligt, at der kan forekomme makrofytter (makroalger og højere planter) på havbunden.

Bundfaunaen består af epifauna og infauna (organismer, der lever henholdsvis på eller i havbunden). Biologisk overvågning i projektområdet gennemført i maj 2009 viste, at den benthiske fauna var domineret af børsteeorme efterfulgt af muslinger, krebsdyr og pighuder.

Vand. Vandets saltholdighed er ikke præget af store årstidsbestemte udsving i projektområdet og er ca. 35 psu i hele vandsøjlen. Overfladetemperaturen er omkring 7 °C om vinteren og mellem 15-19 °C om sommeren. Bundtemperaturen varierer fra 6-8 °C om vinteren og 8-18 °C om sommeren.

Næringsstofkoncentrationen i overfladelagene svinger fra 0,025 til -0,035 mg/l for fosfat og fra 0,1 til -0,15 mg/l for nitrat.

Planktonsamfundet kan bredt opdeles i to kategorier: planteplankton (fytoplankton) og dyreplankton (zooplankton). Plankton udgør den dominerende primære og sekundære biomasse i havøkosystemer og spiller en grundlæggende rolle i fødekæden i havet. Zooplankton udgør det led i fødekæden, hvorved den primære produktion af fytoplankton kanaliseres til de højeste trofiske niveauer via planktonædende fisk, som f.eks. sild, makrel og tobis.

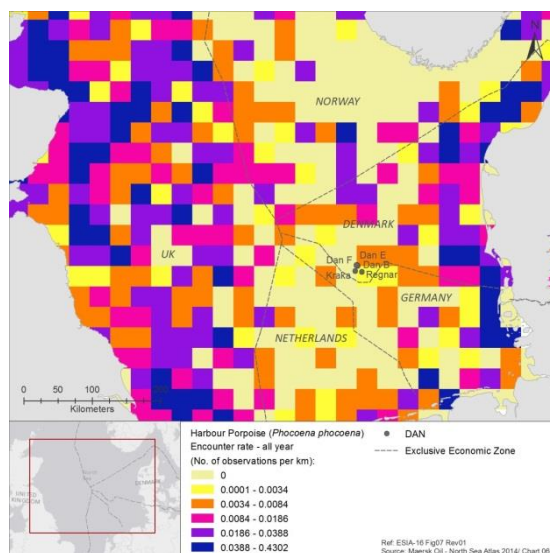
I området omkring DAN-projektet er der en gennemsnitlig fytoplanktonbiomasse og -tæthed, som kan sammenlignes med resten af Nordsøen. Zooplanktonsamfundet i den

centrale del af Nordsøen er dog generelt ensartet og domineres af vandlopper.

Fisk. Bestandtætheden af fisk i området omkring DAN-projektet er relativ lav sammenlignet med andre dele af Nordsøen. Der blev registreret i alt 16 arter i forbindelse med de fiskeundersøgelser, der blev gennemført i perioden fra november 2002 til juli 2003 ved Halfdan-plattformen, som er beliggende ca. 8-21 km fra DAN-projektområdet. Sild og brisling blev registreret om efteråret, mens hestemakrel og makrel blev registreret i sommerperioden. Almindelig ising, hå-ising og grå knurhane blev registreret på alle årstider.

Projektområdet er beliggende i et område, som er en relativ vigtig gydeplads for torsk og hvilling. Makrel og rødspætte gyder også i området.

Havpattedyr. Spættet sæl, gråsæl, hvidnæse, vågehval og marsvin er de mest udbredte havpattedyr i Nordsøen.



Figur 3-2 Marsvinets udbredelse i Nordsøen.

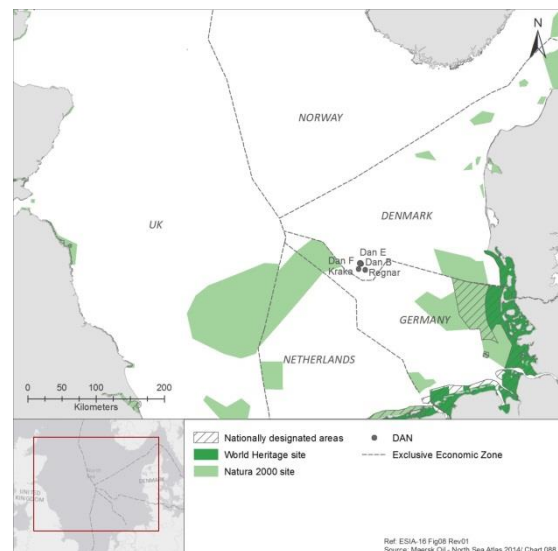
Marsvin er den mest almindelige hval i Nordsøen og det eneste havpattedyr, der ofte findes i projektområdet. De findes primært i den østlige, vestlige og sydlige del af Nordsøen, og de findes generelt i lave tætheder i den centrale del af Nordsøen (Figur 3-2).

Havfugle. Havfugle opholder sig til havs det meste af livet, men yngler på klippekyster og kliner. I Nordsø-området omfatter al-

mindelige havfugle mallebukker, suler og alkefugle, rider og kjover.

Beskyttede områder. Beskyttede områder omfatter Natura 2000-lokaliteter, steder på UNESCO's verdensarvsliste og nationalt udpegede områder.

Den Natura 2000-lokalitet, der ligger nærmest DAN-projektområdet, er Doggerbanke, som ligger under 26 km fra området. Der er derfor gennemført en særlig screening af de aktiviteter, der kan have væsentlig virkning på Natura 2000-lokaliteten (se afsnit 3.4). Afstanden til Vadehavet og til andre Natura 2000-områder er mere end 100 km, og afstanden til naturreservaterne langs den danske vestkyst er over 200 km (Figur 3-3).



Figur 3-3 Beskyttede områder i Nordsøen.

3.2 Virkninger af planlagte aktiviteter

Fortsat drift og udvikling af DAN-projektet kan påvirke miljøet. Følgende virkningsmekanismer, som er knyttet til de planlagte projektaktiviteter, er vurderet i detaljer i ESIS:

- Undervandsstøj
- Fysisk forstyrrelse på havbunden
- Suspenderet sediment
- Udledninger til havet
- Fast affald
- Emissioner til atmosfæren
- Lys
- Anvendelse af ressourcer
- Tilstedeværelse af konstruktioner

Virkningerne varierer betydeligt i intensitet, udbredelse og varighed. Det kan konkluderes, at de fleste virkningsmekanismer vil være af ingen eller mindre betydning.

I dette ikke-tekniske resumé beskrives kun de virkningsmekanismer (undervandsstøj, udledninger² og emissioner), der potentielt kan have moderate eller væsentlige virkninger.

3.2.1 Undervandsstøj

En række aktiviteter, der forventes gennemført under DAN-projektet, kan forårsage undervandsstøj, herunder seismisk dataindsamling, produktions- og boreaktiviteter samt transport.

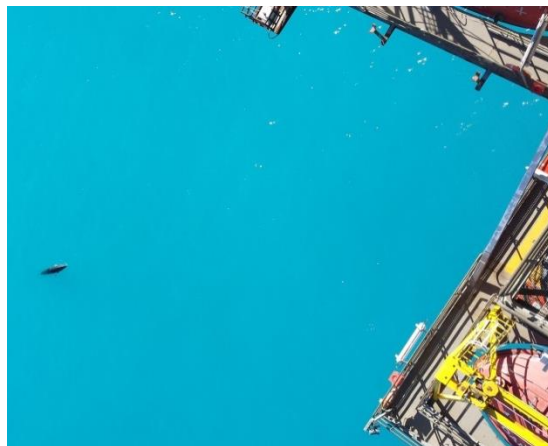
Undervandsstøj har normalt ingen eller kun ubetydelig virkning på havmiljøets receptorer, som f.eks. plankton, bentiske faunasamfund, fisk, havfugle og beskyttede naturområder.

Undervandsstøj kan dog potentielt have en væsentlig virkning på havpattedyr i form af nedsat hørelse eller ændringer i adfærd. Hørelsen er den primære sans for mange havpattedyr og bruges til lokalisering af bytte og rovdyr samt til kommunikation og navigation.

Seismiske undersøgelser. De støjniveauer, der genereres i forbindelse med seismiske aktiviteter, kan potentielt overskride de grænseværdier, der er defineret for permanent høretab, midlertidigt høretab eller adfærsændringer for havpattedyr. Virkninger vurderes at være af lille intensitet, og DAN-projektområdet er ikke særligt vigtigt for havpattedyr. Den samlede virkning på havpattedyr vurderes at være moderat.

Omfanget af virkningen afhænger af de endelige betingelser for den seismiske undersøgelse. Der gennemføres afværgeforanstaltninger, som mindsker miljørisiciene, herunder typisk:

- overvågning af havpattedyr
- langsom opstartsprocedurer (soft start)
- effektiv gennemførelse af undersøgelser



Figur 3-4 Vågehval ved Dan F (maj 2014). Bemærk, at vandets farve skyldes algeblomstring i den centrale del af Nordsøen i maj/juni 2014.

Ramning af strukturer. Støjniveauer, der udsætter havpattedyr for risiko for høreskade, forekommer kun i et område meget tæt på boreriggen. Virkningen vurderes at være af lille intensitet og generelt af lille betydning. Ovenstående afværgeforanstaltninger anvendes.

Andre aktiviteter. Påvirkningerne på havpattedyr fra undervandsstøj forårsaget af andre kilder (f.eks. boring, produktion, fartøjer osv.) vurderes at have lille betydning, da eventuel fortrængning som følge af denne type støj vurderes at være kortvarig og lokal.

3.2.2 Udledninger

De væsentligste udledninger (fysiske og kemiske) forventes at ske i forbindelse med behandling af produceret vand, boring og stimulering.

Produktion. Vand produceres sammen med kulbrinter, og det behandlede producerede vand udledes til havet ved Dan F-plattformen.

Det er nødvendigt at bruge kemikalier for at behandle de producerede vand. Spor af produktionskemikalier og olie kan forekomme i det producerede vand.

² Udledninger vurderes kun at have mindre virkninger. Der gives dog en beskrivelse af udledninger under produktion og planlagt udvikling.

Ved hjælp af forskellige værktøjer vurderer Maersk Oil hyppigt de bedste praktiske muligheder for at anvende mere miljøvenlige løsninger.

Kemikalier screenes afhængigt af deres bioakkumulerende egenskaber eller langsomme nedbrydelighed i overensstemmelse med OSPARs anbefaling 2010/4 om en harmoniseret forudgående screeningsordning for offshorekemikalier.

Nedsættelse af miljøbelastning i forbindelse med udledningen af produktionskemikalier evalueres endvidere ved hjælp af den risikobaserede tilgang, der er beskrevet i OSPARs seneste retningslinjer og anbefalinger. Den risikobaserede tilgang implementeres i øjeblikket.

Ved hjælp af denne tilgang kan site-specifikke foranstaltninger evalueres, udvikles og implementeres med det formål at nedsætte miljørisikoen ved at benytte den bedste tilgængelige teknik. De tilgængelige risikoreducerende tiltag omfatter:

- Substitution af kemikalier
- Anvendelse af lukkede systemer (f.eks. injektion af produceret vand)
- Organisatoriske foranstaltninger, som f.eks. ledelsessystemer (uddannelse, instruktioner, procedurer og rapportering).

Boring. Vandbaseret boremudder, vandbaserede borespåner og anvendte kemikalier udledes til havet under boring af op til 57 nye brønde og genboring. Udledningen vil kortvarigt øge turbiditeten i vandfasen. Det suspenderede materiale forventes hurtigt at aflejres på havbunden tæt på udledningsstedet.

Modellering af sedimentation af boremudder og -spåner for en typisk Maersk Oil-brønd viser, at boremudder aflejres på havbunden 1-2 km fra udledningsstedet i et lag, der er højst 1 mm tykt. Borespåner er tungere end boremudder og modelresultater viser at det aflejres i et lag, der er op til 50 mm tykt, inden for 50 m fra udledningsstedet.

Virksomheden vurderer, at virkningen af sedimentspredningen fra udledningen af mudder og småpartikler vurderes

generelt at være af mindre negativ samlet betydning for receptorerne i havmiljøet (vandkvalitet, sedimenttype og -kvalitet, plankton, benthiske samfund, fisk, havpattedyr og havfugle).

Den kumulative virkning af bore- og produktionsudledninger på sedimentkvaliteten og det benthiske samfund er blevet overvåget flere gange omkring Dan F-plattformen og satellitplatformen Kraka siden 1989. Overvågningsresultaterne viser, at påvirkninger af benthiske samfund eller sedimentkarakteristika kan observeres i et område på højst 750 meter omkring platformen.

3.2.3 Emissioner til atmosfæren

Virksomheden vurderer, at virkningen på klimaet og luftkvaliteten vedrører emissioner af CO₂, N₂O, NO_x, SO_x, CH₄ og nmVOC fra forbrændingsprocesser. Emissioner til atmosfæren sker primært som følge af afblæsning, forbrænding af brændstof og gasflaring under produktions- og boreaktiviteter.

Det vurderes, at virkningen på klimaet og luftkvaliteten af emissioner forårsaget af DAN-projektet er af moderat negativ samlet betydning.

Maersk Oil har implementeret en struktureret energieffektiviseringsproces og gennemført en omfattende undersøgelse, der skal afdække forskellige metoder til forbedring af energieffektiviteten, således at emissionerne nedsættes. Produktionen er i de senere år blevet mere energieffektiv, og i 2013 blev energiledelse inkluderet i Maersk Oils ISO 14001-certificerede³ miljøledelsessystem.

3.3 Grænseoverskridende virkninger

Den igangværende drift og udvikling af DAN-projektet omfatter aktiviteter, der sandsynligvis kan medføre betydelige, skadelige virkninger på miljømæssige og sociale receptorer på tværs af grænser. Relevante lande, der kan blive berørt, er blevet underrettet og opfordret til at deltage i vurderingsproceduren.

³ ISO 14001 er en miljøledelsesstandard, der udstedes af Den Internationale Standardiseringsorganisation.

Under planlagte aktiviteter er der identificeret moderate negative grænseoverskridende virkninger for klima og luftkvalitet, hvor emissionerne kan bidrage til de samlede drivhusgasser. Afværgeforanstaltninger er beskrevet i afsnit 6.

Der er ikke identificeret andre betydelige, skadelige grænseoverskridende virkninger af de planlagte aktiviteter.

3.4 Natura 2000-screening

Natura 2000-netværket omfatter:

- lokaliteter udpeget i henhold til habitatdirektivet (lokaliteter af fællesskabsbetødning og særlige bevaringsområder) af medlemsstaterne med henblik på bevaring af habitattyper og dyre- og plantearter opført på listen i EU's habitatdirektiv
- lokaliteter udpeget i henhold til fugledirektivet (særlige bevaringsområder) med henblik på bevaring af fuglearter, der er angivet i EU's fugledirektiv, samt trækfugle.

Der er udført en Natura 2000-screening i henhold til EU's habitatdirektiv og bekendtgørelse nr. 408/2007. Det vurderes, at de planlagte aktiviteter ved DAN-projektet ikke vil have signifikante miljøvirkninger på bevaringsmålene for habitattyperne og arterne i Natura 2000-lokaliteterne i Nordsøen.

4. SOCIAL VURDERING

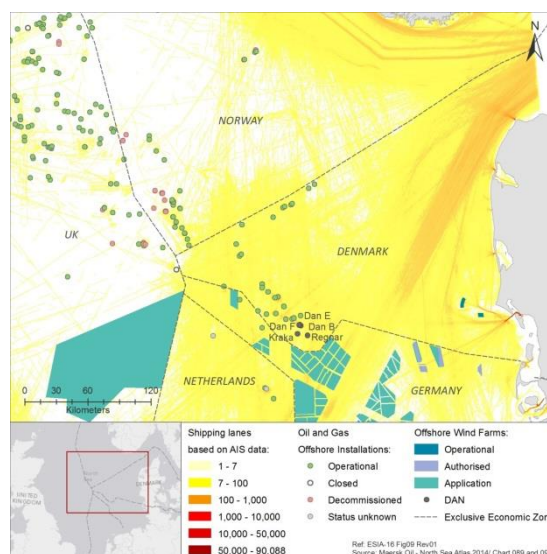
4.1 Eksisterende sociale forhold

4.1.1 Arealanvendelse af havområder

Skibsfart. Projektområdet berører ikke vigtige skibsfartsruter for de største skibe udstyret med automatiske identifikationsystemer (AIS)⁴ (Figur 4-1).

Olie- og gasindustrien. En række olie- og gasanlæg er i drift, og yderligere anlæg er under planlægning. Vindmølleparker findes kun i dansk farvand ud for Esbjerg, men en række vindmølleparker er under planlægning i britisk og tysk farvand.

Fiskeri. Fiskeri er en vigtig industri i Nordsøen. Hovedfangsten for kommercielt fiskeri er torsk, kuller, hvilling, sej, rødspætte, tunge, makrel, sild, sperling, brisling, tobis, jomfruhummer og dybhavsrejer.



Figur 4-1 Skibstrafik og infrastruktur.

Turisme og beskæftigelse. Turisme omfatter både traditionel turisme, som f.eks. overnatning, samt arrangementer i forbindelse med konferencer, musik og sport. De fleste turister i Danmark er danskere og tyskere. I mindre omfang kommer der også turister fra Sverige, Norge og Nederlandene. Ifølge data fra 2012 skaber turisme en direkte økonomisk merværdi på DKK 24 mia., primært på områderne for overnatning, transport og handel.

Olie- og gasaktiviteter i Nordsøen skaber et betydeligt antal arbejdspladser både på land og på havet. Olie- og gassektoren beskæftiger ca. 15.000 i Danmark. Af disse er ca. 1.700 direkte ansat af olieselskaberne.

Yderligere arealanvendelse omfatter militær- og dumpningsområder, kabler og rørledninger samt landindvindingsområder.

⁴ AIS er et automatisk sporingsystem, der bruges på skibe og af skibstrafiktjenester til identifikation og lokalisering af fartøjer.

4.1.2 Skatteindtægter

Skatteindtægter og olie- og gassektorens overskud har en positiv virkning på den danske økonomi. Statens samlede indtægter blev i 2014 anslået at ligge mellem DKK 20 og DKK 25 mia. om året for perioden fra 2014 til 2018.

4.1.3 Olie- og gasafhængighed

Danmark er blevet forsynet med og har eksporteret gas fra dets felter i Nordsøen siden 1980'erne. Denne produktion har haft stor betydning for Danmarks forsyningssikkerhed og handelsbalance. Danmark forventes fortsat at være nettoeksportør af naturgas til og med 2025, og Maersk Oil har licens til drift indtil 2042.

Som en del af Danmarks langsigtede energi-strategi medvirker olie- og gasproduktionen til at opretholde en høj forsyningssikkerhed, samtidig med at vedvarende energi kommer til at udgøre en stadig større del af det danske energimiks.

4.2 Virkninger af planlagte aktiviteter

Den fortsatte drift og udvikling af DAN-projektet kan påvirke de sociale receptorer. Virkningsmekanismer, som er knyttet til de igangværende og planlagte projektaktiviteter, omfatter: zoner med restriktioner beskæftigelse, skatteindtægter og olie- og gasafhængighed

De sociale virkninger af de planlagte aktiviteter vurderes generelt at være uden betydning for skibsfart, fiskeri og turisme. Den fortsatte drift og udvikling af DAN projektet vil være gavnlig for den danske økonomi takket være den beskæftigelse, de skatteindtægter og det bidrag til Danmarks olie- og gasafhængighed, det sikrer.

5. VIRKNINGER AF UTILSIGTEDE HÆNDELSER

Udslip af kulbrinter i forbindelse med utilsigtede hændelser er vurderet i detaljer i ESIS og er opstillet efter størrelse og potentielle virkninger.

Mindre udslip. Utilsigtede olie- eller kemikalieudslip eller gasudslip under driften, f.eks. spild fra en tank eller lille rørledning. Den overordnede virkning af mindre udslip eller spild under driften vurderes at være af mindre negativ betydning. Den overordnede virkning på havfugle af et mindre olieudslip vurderes dog generelt at være af moderat negativ betydning, fordi havfugle risikerer at komme i kontakt med olien.

Der er indført en række foranstaltninger for at reducere mængden og antallet af spild og gasudslip under driften, f.eks. ved hjælp af vedligeholdelse, inspektioner og uddannelse. Alle udslip og spild rapporteres.

Større udslip. Større gas- eller olieudslip som følge af et ukontrolleret udslip af en stor mængde, der ofte kræver indgriben for at blive stoppet, f.eks. brønd-blowout. Sådanne hændelser er usandsynlige og forekommer med en frekvens på under 1 pr. 1.000 år.

Der er foretaget modellering af det værste tænkelige olieudslipsscenario ved forventet blowout på DAN. Modelleringsresultaterne er blevet anvendt til at vurdere den miljømæssige og sociale risiko fra utilsigtede hændelser med udgangspunkt i et scenarie uden olieopsamling eller beredskabsplanlægning.

Alle receptorer vurderes at blive udsat for virkninger af moderat eller væsentlig negativ betydning efter et stort olieudslip. Virkningerne på socioøkonomiske receptorer af et stort olieudslip vedrører primært fiskeri og turisme.

Et stort olieudslip kan potentielt have betydelige, skadelige grænseoverskridende virkninger.

Maersk Oil følger industriens bedste praksis for forebyggelse af alvorlige ulykker baseret på identifikation af farer, der har været genstand for risikovurdering. Risikovurderingen og reduktionsforanstaltningerne opdateres regelmæssigt i tilfælde af vigtig ny viden eller teknologisk udvikling.

Maersk Oil har ligeledes udviklet nødberedskab og beredskabsplanlægning med henblik på at begrænse følgerne af alvorlige ulykker. Der er udviklet en trinvis beredskabsplan for at begrænse følgerne i tilfælde af et stort, men meget usandsynligt olieudslip.

Maersk Oil har adgang til beredskabsudstyr offshore og i Esbjerg, der straks kan mobiliseres til stedet for et olieudslip. Om nødvendigt kan yderligere udstyr mobiliseres fra det danske lager og Oil Spill Response Ltd. Det tilgængelige udstyr omfatter bomme, skimmere, pumper, dispergeringsmidler og tanke. Afhængigt af udslippet størrelse og placering og det tidspunkt, hvor det forekommer, eskaleres beredskabsindsatsen efter behov.

6. AFVÆRGEFORANSTALTNINGER

Maersk Oil har identificeret flere afværgeforanstaltninger for aktiviteter, hvor der er risiko for betydelige virkninger på miljømæssige eller sociale receptorer. Afværgeforanstaltningerne vedrører primært virkningen af undervandsstøj, emissioner og udledninger til havet.

Dette opnås gennem udvikling af procedurer og uddannelse eller gennem revision af nuværende og udvikling af nye faciliteter. For nye projekter evaluerer Maersk Oil gennemførligheden af relevante nye teknologier, som selskabet kan anvende i dets aktiviteter (f.eks. luftkanoner med smalbåndsfrekvens, bucket-fundament, nye teknologier til behandling af produceret vand, behandling af boremudder eller borespåner offshore eller lavemissionsteknologier), der kan reducere miljørisikoen.

Disse afværgeforanstaltninger er indført for at eliminere eller reducere risikoen for påvirkninger så meget som muligt (ALARP).

Ud over afværgeforanstaltninger gennemføres der en række overvågningsprogrammer omkring Maersk Oils platforme med det formål at underbygge konklusionerne af vurderingen af virkninger.

7. KONKLUSIONER

Virkningerne på miljøet af DAN-projektet vurderes generelt at være mindre negative eller moderat negative. Projektet vil have en række sociale fordele for Danmark takket være dets betydning for beskæftigelsen, de skatteindtægter, det sikrer, og den olie- og gasafhængighed, det også sikrer.

De planlagte aktiviteter for DAN-projektet vurderes ikke at have betydelige miljøvirkninger på Natura 2000-lokaliteter.

De planlagte aktiviteter vurderes at medføre potentielle moderate negative grænseoverskridende virkninger for klimaet og luftkvaliteten, men ellers forventes der ingen betydelige, skadelige grænseoverskridende virkninger.