



MAREANO FORSTUDIE HABITAT DATA

# Forprosjekt kunnskapsdeling

Norges Geologiske Undersøkelse

**Rapportnr.:** 2023-0090, Rev. 0

**Dokumentnr.:** 1775247

**Dato:** 2023-03-08



Prosjektnavn: MAREANO forstudie habitat data DNV AS Energy Systems  
Rapporttittel: Forprosjekt kunnskapsdeling Environmental Risk Mgt Nordics-4100-  
Oppdragsgiver: Norges Geologiske Undersøkelse, Leiv Eirikssons vei 39 NO  
7040 TRONDHEIM Veritasveien Høvik 1363  
Norway  
Kontaktperson: Terje Thorsnes Norway  
Dato: 2023-03-08 Tel: +47 67 57 99 00  
Prosjektnr.: 10387769 Org. no.: 945 748 931  
Org. enhet: Environmental Risk Mgt Nordics-4100-NO  
Rapportnr.: 2023-0090, Rev. 0  
Dokumentnr.: 1775247

Levering av denne rapporten er underlagt bestemmelsene i relevant(e) kontrakt(er):  
SFA 1531055, DNV gir NGU tillatelse til fritt å dele innholdet i rapporten.

Oppdragsbeskrivelse:

DNV har på oppdrag for NGU utarbeidet en oversikt over relevante habitat data (fortolkede habitat data fra akustiske undersøkelser og visuelle data) som ikke er omfattet av Miljødirektoratets database for visuelle undersøkelser

Utført av:

Verifisert av:

Godkjent av:

Øyvind Fjukmoen  
Principal Consultant

Lars Ulvestad  
Senior Consultant

Tor Jensen  
Vice President - Head of Section

Beskyttet etter lov om opphavsrett til åndsverk m.v. (åndsverkloven) © DNV 2023. Alle rettigheter forbeholdes DNV. Med mindre annet er skriftlig avtalt, gjelder følgende: (i) Det er ikke tillatt å kopiere, gjengi eller videreformidle hele eller deler av dokumentet på noen måte, hverken digitalt, elektronisk eller på annet vis; (ii) Innholdet av dokumentet er fortrolig og skal holdes konfidensielt av kunden, (iii) Dokumentet er ikke ment som en garanti overfor tredjeparter, og disse kan ikke bygge en rett basert på dokumentets innhold; og (iv) DNV påtar seg ingen aktsomhetsplikt overfor tredjeparter. Det er ikke tillatt å referere fra dokumentet på en slik måte at det kan føre til feiltolkning.

Nøkkelord:

Visual data, habitat mapping, MAREANO

Rev.nr.	Dato	Årsak for utgivelser	Utført av	Verifisert av	Godkjent av
0		First issue			

## Innholdsfortegnelse

1	SAMMENDRAG .....	1
2	INNLEDNING .....	1
3	RELEVANTE DATATYPER .....	2
4	UNDERSØKELSER UTFØRT/ DATA TILGJENGELIG .....	10
5	KOST / NYTTE BETRAKTNINGER DATA SOM IKKE ER OMFATTET AV MILJØDIREKTORATES DATABASE .....	11
6	FORSLAG VIDERE ARBEID .....	13
7	REFERANSER.....	13
Vedlegg A	Oversikt kjente, relevante borestedsundersøkelser/visuelt miljø	
Vedlegg B	Oversikt innmeldte grunnundersøkelser (antatt site surveys) Oljedirektoratet	

## 1 SAMMENDRAG

DNV har på oppdrag for NGU utarbeidet en oversikt over relevante habitat data (fortolkede habitat data fra akustiske undersøkelser og visuelle data) som ikke er omfattet av Miljødirektoratets database for visuelle undersøkelser. Fokus har vært miljødata/ fortolkede habitat data fra akustiske undersøkelser særlig fra korallområder og svampområder men også tilgjengelighet på fortolkede habitat data fra akustiske undersøkelser fra andre havområder er vurdert.

Det er gjort vurdering av verdi og relevans, kost/nytte-vurdering i forhold til å tilgjengeliggjøre data, eksempelvis for bruk av MAREANO.

## 2 INNLEDNING

DNV har blitt forespurt om å lage en oversikt over relevante habitat data (fortolkede data fra akustiske undersøkelser og visuelle data) som per i dag ikke er omfattet av Miljødirektoratets database for visuelle undersøkelser og som kan tenkes være til nytte for MAREANO prosjektet.

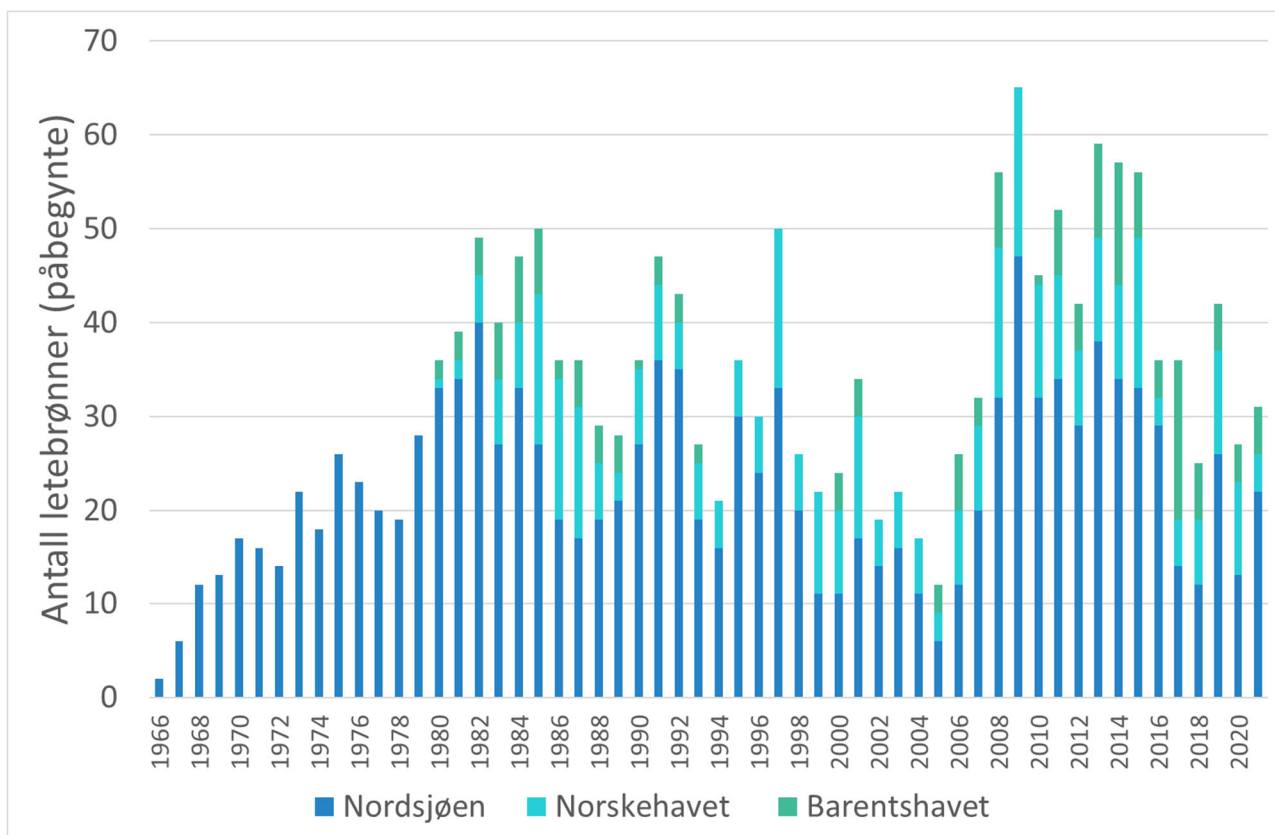
### **Borestedsundersøkelser og visuell kartlegging på Norsk sokkel**

Leteboring krever en borestedsundersøkelse, blant annet for å påvise grunn gass, for å planlegge ankerfester for borerigger og eventuelt for å kartlegge verneverdige arter og naturtyper. I tillegg utføres i de senere år en rekke visuelle kartlegginger for planlagte rørtraseer og annen infrastruktur, som dokumentasjon eller for tilpasning av traseer med minst mulig miljøpåvirkning.

Tillatelse til virksomhet som kan medføre forurensning gis etter forurensningsloven. For olje og gassproduksjon på norsk sokkel er det utslippstillatelser fra Miljødirektoratet som fastsetter hva som er tillatt og påkrevd av undersøkelser i forkant av boreoperasjoner. I henhold til aktivitetsforskriften; Krav til miljøovervåking av petroleumsvirksomheten på norsk sokkel (2017, §§ 53 og 54) er det krav til en utvidet borestedsundersøkelse og visuell kartlegging før lete- og produksjonsboring når arter eller habitater av miljøhensyn (f.eks. kaldtvannskorallrev eller svamphabitater) er identifisert eller er det sannsynligvis vil forekomme i området planlagt for boreoperasjoner. I 2015 ga miljødirektoratet ut retningslinjer for miljøovervåking av petroleumsvirksomhet på Norsk kontinentalsokkel, M-300/M418 (Miljødirektoratet, 2015, revidert 2021). Retningslinjen er et støtte dokument for oppfyllelse av forskriftskravene. Krav til grunnlagsundersøkelser og visuell kartlegging er detaljert beskrevet og det er angitt at visuelle grunnundersøkelser bør utføres før leteboring i områder som potensielt huser sårbar fauna. Håndboken «Species and Habitas of Environmental Concern (NOROG, 2019, under oppdatering) gir anbefalinger for hvordan visuelle kartlegginger av svamp og koraller bør utføres på norsk sokkel og følges av operatører, surveyselskaper og konsulenter som jobb innenfor olje og gass.

DNV har lang erfaring fra miljøundersøkelser på sokkelen og utfører rutinemessig visuelle kartlegginger (i henhold til M300 og NOROG, 2019) av havbunnen for å undersøke evt. tilstedeværelse av rødlistede arter eller naturtyper, eller naturtyper (habitater) ansett som truede i henhold til OSPAR (Oslo-Paris konvensjonen). De visuelle undersøkelsene baserer seg som regel på borestedsundersøkelser/ site survey data hvor informasjon om bathymetri, hardhet etc. er innsamlet av surveyselskaper. Surveyselskapene filmer ofte også havbunnen og utfører fortolkninger selv, eller videresender video til konsulenter for videre fortolkninger. På Norsk sokkel er det særlig surveyselskapene FUGRO, Gardline og Deepocean som utfører mange av jobbene hvor visuell kartlegging er påkrevd, i tillegg til vanlig akustiske undersøkelser. Konsulentselskapet Akvaplan-niva utfører også en del visuelle kartlegginger eller mottar video for videre fortolkninger.

Figur 2-1 viser antall påbegynte letebrønner i Norske havområder årene 1966-2021 (>1800 brønner). I løpet av årene 2000-2021 ble det påbegynt 871 letebrønner. I Barentshavet, Norskehavet og Nordsjøen er det gjennomført henholdsvis 61, 78 og 182 leteboringer de siste 10 år. DNV har siden 2006 utført visuelle kartlegginger, eller tolket visuelle data fra > 150 lokasjoner på Norsk sokkel.



**Figur 2-1** Oversikt over antall påbegynte letebrønner årene 1966-2021, i havområdene Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet (datakilde: Oljedirektoratet).

### 3 RELEVANTE DATATYPER

Data fra petroleumsvirksomheten i Norske havområder kan inndeles i følgende regioner: Barentshavet, Norskehavet og Nordsjøen. **Særlig relevant er data fra Norskehavet og Barentshavet hvor det er utført utvidede borestedsundersøkelser med visuell kartlegging før leteboring.**

Data fra Barentshavet omfatter informasjon om bunnhabitater og spesielt er det mye data om svamputbredelser. De visuelle undersøkelsene er ofte utført på regionale overvåkingstokt og ofte før innsamling av batymetri/ backscatter under site surveys (se eksempel i Figur 3-1). Visuelle data/ habitatkartlegginger strekker seg tilbake til 2006.

Data fra Norskehavet omfatter havområder med store forekomster av rev laget av hardbunnskoraller (*Desmophyllum pertusum*) og assosiert fauna som hardbunnskorallskog og svamper. Borestedsdata med akustikk (sidescan sonar og multibeam ekkolodd) foreligger som regel alltid før planlegging av visuelle kartlegginger slik at potensielle korallområder i konflikt med boring, ankerlegging eller rørlegging eventuelt filmes og vurderes. Visuelle data/ habitatkartlegginger strekker seg tilbake til 2009. Viktige datatyper er fortolkede polygoner fra de geofysiske undersøkelsene (Figur 3-2), fortolkede funn av korallen innenfor disse polygonene, og helhetlig vurdering av hele korallpolygoner basert på enkeltfunn innenfor polygonene (Figur 3-3).

I Nordsjøen er det utført en rekke leteboringer, men det er sjeldent krav om utvidet borestedsundersøkelse og visuelle kartlegginger er kun utført noen få ganger, eksempelvis i områder som er klassifisert som gytefelt for tobis. Det

foreligger store mengder data fra borestedsundersøkelser som omfatter akustikk og seismikk, men disse er ikke vurdert i dette prosjektet.

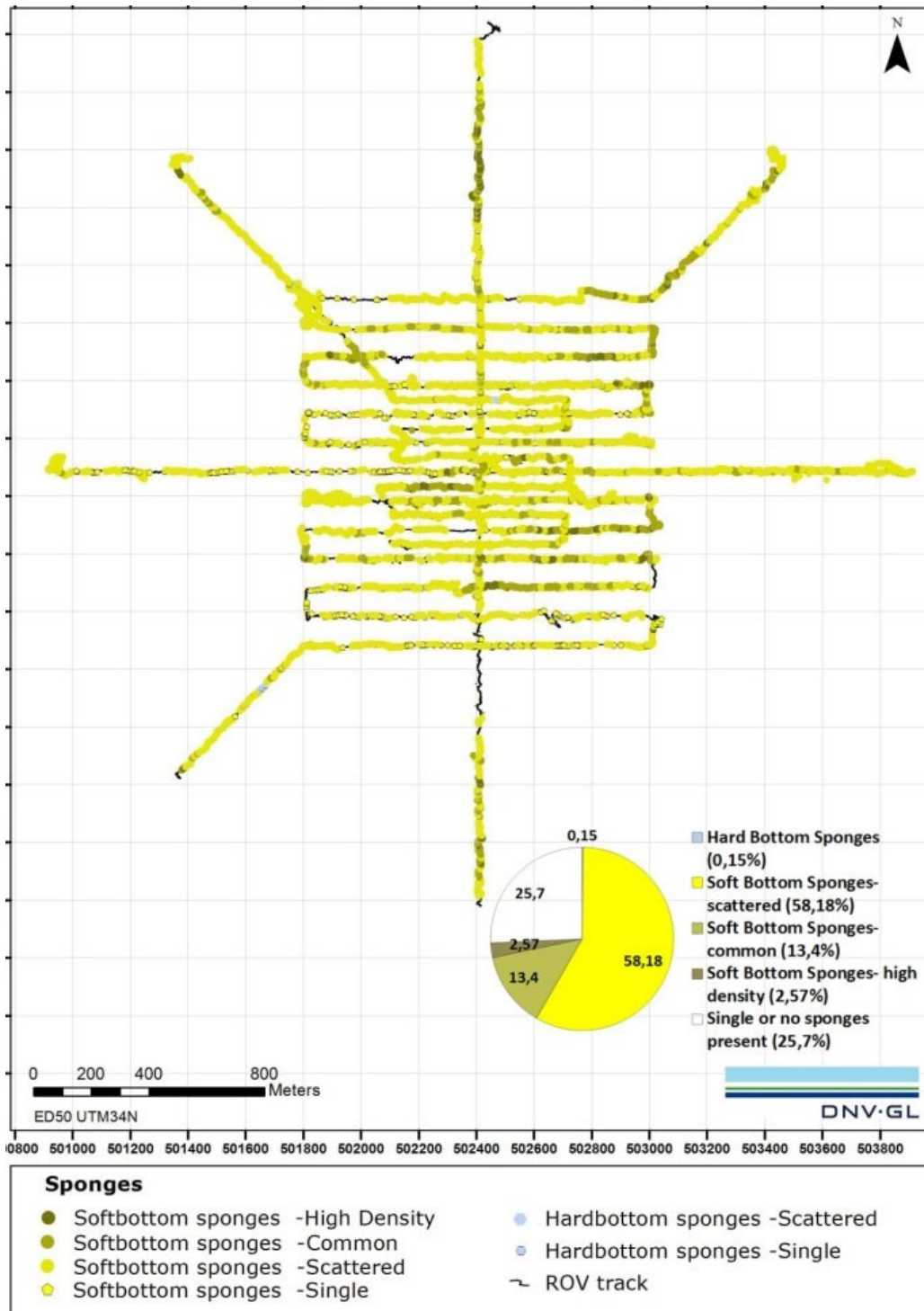
For de ulike undersøkelsene produseres det en rekke typer data/ informasjon som kan være av interesse for NGU/ MAREANO. Primært kan leveranser fra de ulike kartleggingssurvey oppsummeres følgende:

- **Rapport** som oppsummerer undersøkelsen og tabulerte funn
- **Multibeam og side scan data** – bathymetri og hardhet (grunnundersøkelser/ site survey)
- **Fortolkede polygoner** fra akustikk (f.eks.. over antatte korallområder)
- **Stillfoto**, georefererte
- **Video** fra hele undersøkelsen
- **Georefererte fortolkninger visuelt**, punkter langs kartleggingstransekt
  - Logginger av sediment ihht NOROG (2019).
  - Logginger av fauna ihht M300 og NOROG (2019)
  - Fortolkninger av dekningsgrad levende *Desmophyllum* per koloni, tettheter av *Paragorgia* per korallskog registrering (NOROG, 2019)
- **Verdisatte polygoner**, basert på funn i visuelle kartlegginger
- **Artslister**, mengder i SACFOR skala (DNV leveranse, pr. felt)
- Modellering av utbredelse av habitater/ arter
- Highlight video som oppsummerer hovedfunn fra hver undersøkelse (DNV leveranse alle felt i Barentshavet og enkelte Equinor felt i Norskehavet)

Merk at det ikke produseres alle disse leveransene for de ulike prosjektene, men vil variere avhengig av krav fra myndigheter og behov operatørene har. I de fleste tilfeller vil det produseres en rapport samt at akustiske data overleveres til operatørene. Dersom det utføres filming og tas stillbilder vil dette lagres hos surveyselskap/ konsulenter, men det er ikke alltid operatørene har alle disse lagret/ systematisert for langtidslagring.

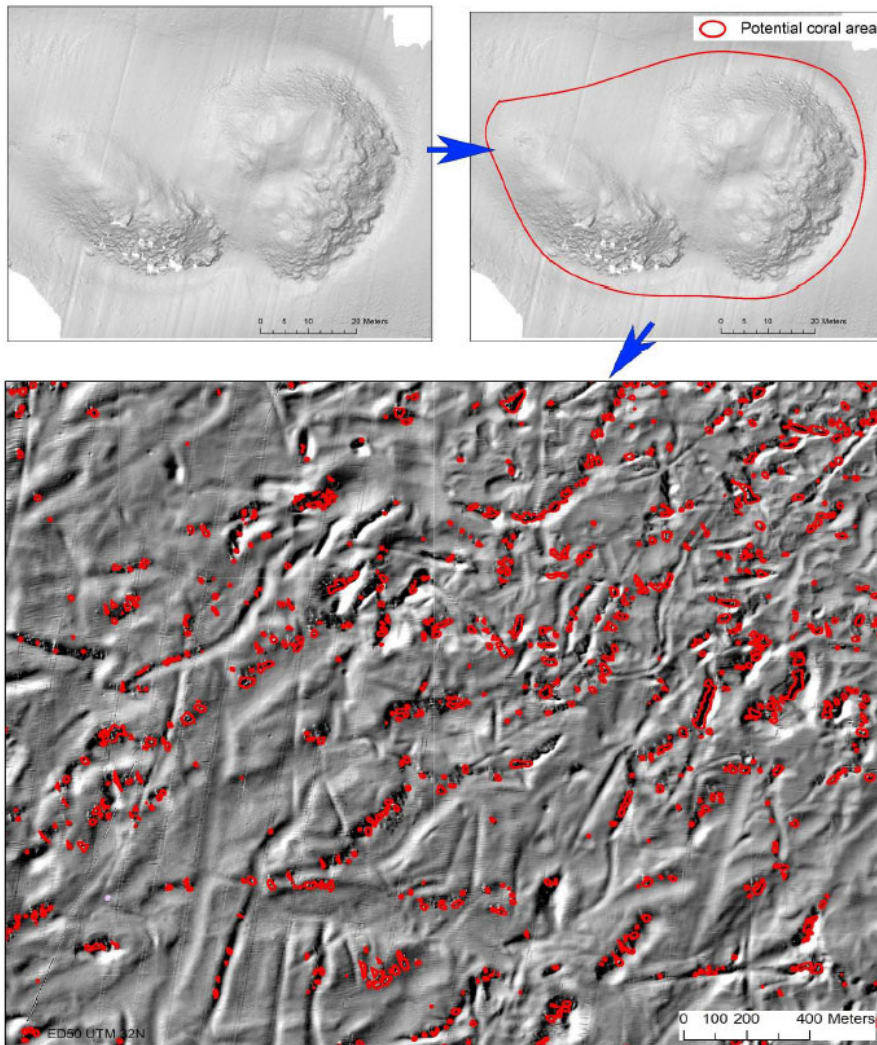
Eksempler på hvordan innsamlede data kan benyttes i form av analyser, sammenligning av felt etc. er vist i Figur 3-4; Figur 3-5 og Figur 3-6.

April 2021 kom det krav oppsummert i i M300 hvor krav til innlevering av visuelle data fra miljøundersøkelser. Data, metadata, bilder, video og rapport skal rapporteres inn til Miljødirektoratet via miljødirektoratets portal for visuelle undersøkelser (<https://visuell.miljodirektoratet.no/>). Data skal rapporteres inn så snart som mulig etter endt undersøkelse og senest tre måneder etter at undersøkelsen er gjennomført. Datastrukturen er spesifisert i retningslinjene. Fra og med mai 2022 er det forventet at alle leveranser av data følger denne strukturen. Data fra før denne perioden kan leveres uten å følge spesifisert datastruktur (feks ved bare å levere inn rapport). For Barentshavet er det lagt inn alle felt kartlagt av DNV i henhold til denne spesifiserte datamodellen, særlig gjennom prosjekt for Miljødirektortat i 2016 (DNV GL, 2016) og på vegne av Equinor i 2022. For Norskehavet er det lagt inn en del data gjennom prosjekt for miljødirektoratet i 2016 (FUGRO/Akvaplan-niva, 2017), samt innlegginger på vegne av Aker BP i 2022. Se vedlegg A for oversikt over kjente undersøkelser, og hva som er lagt inn i Miljødirektoratets database.



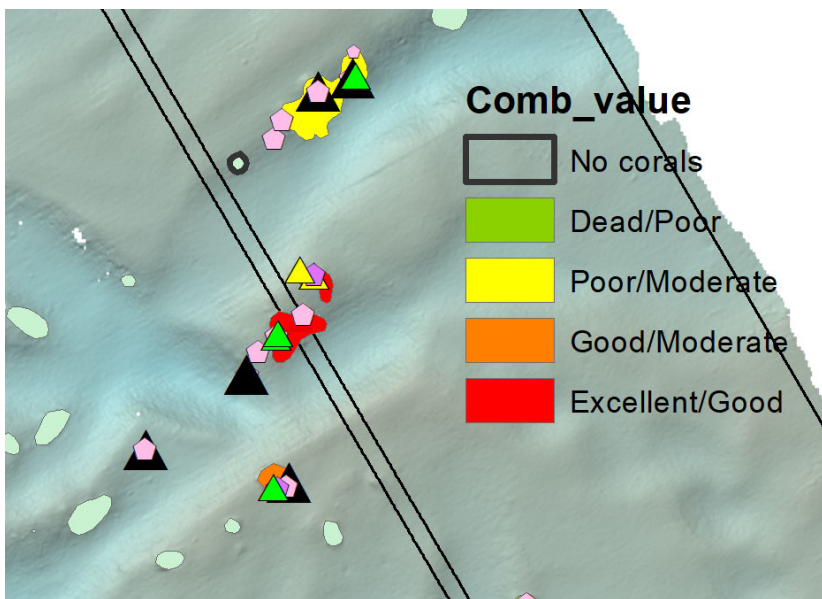
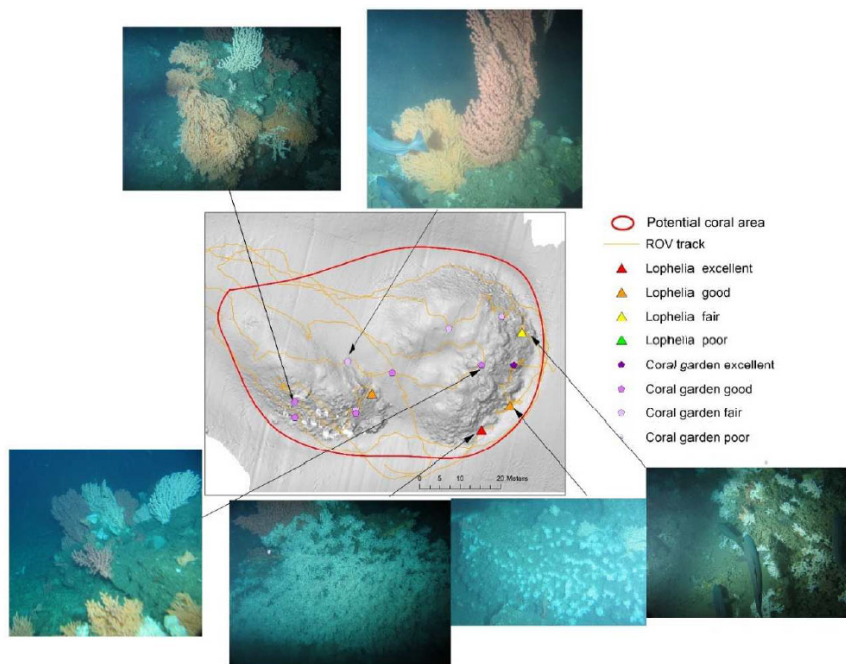
Figur 3-1 Kart som viser typisk detaljert kartlegging av svampforekomster i Barentshavet.



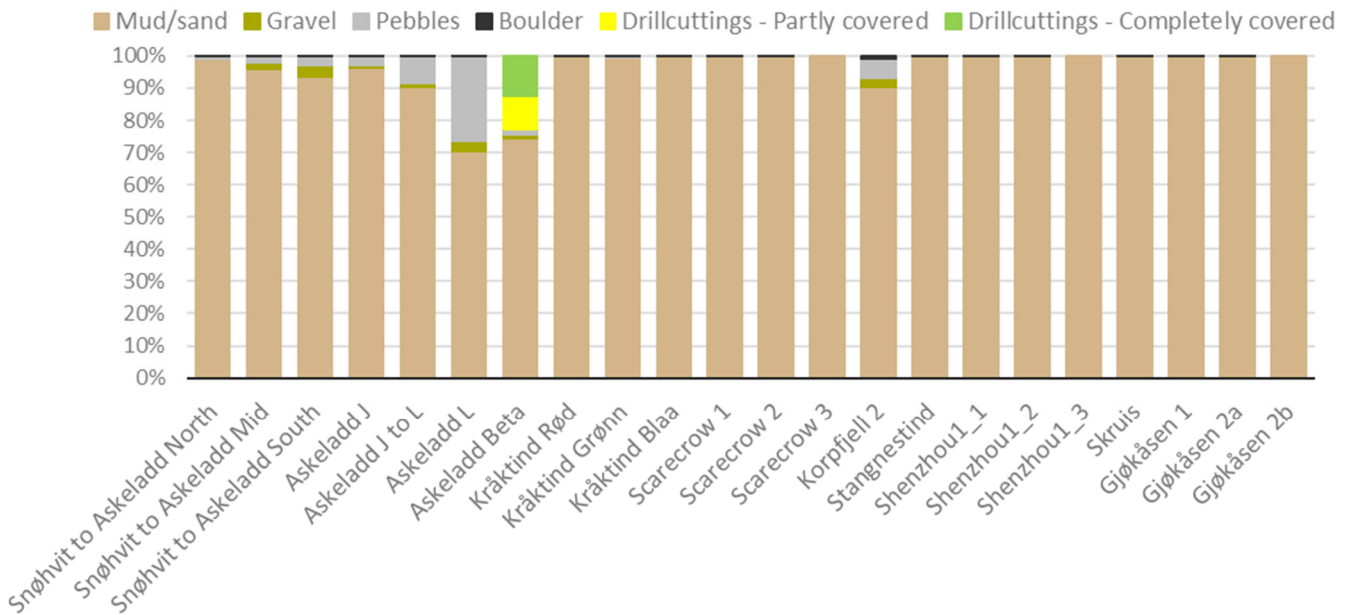
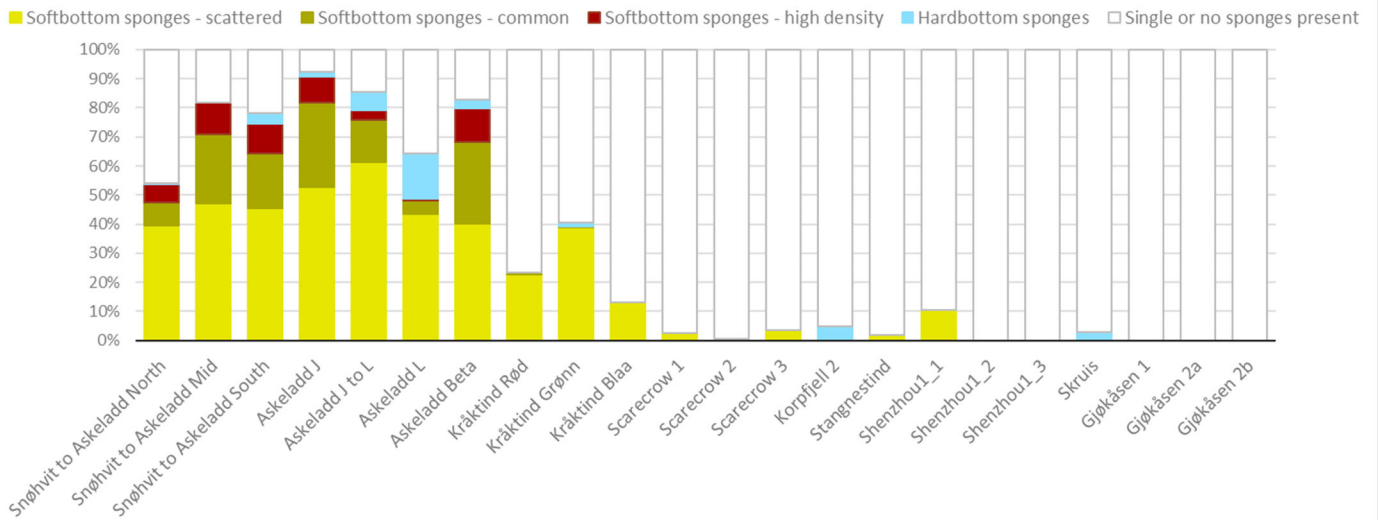


**Figur 3-2** Figur som viser avmerking av polygoner for «potensielle korallområder», basert på akustiske undersøkelser i Norskehavet.

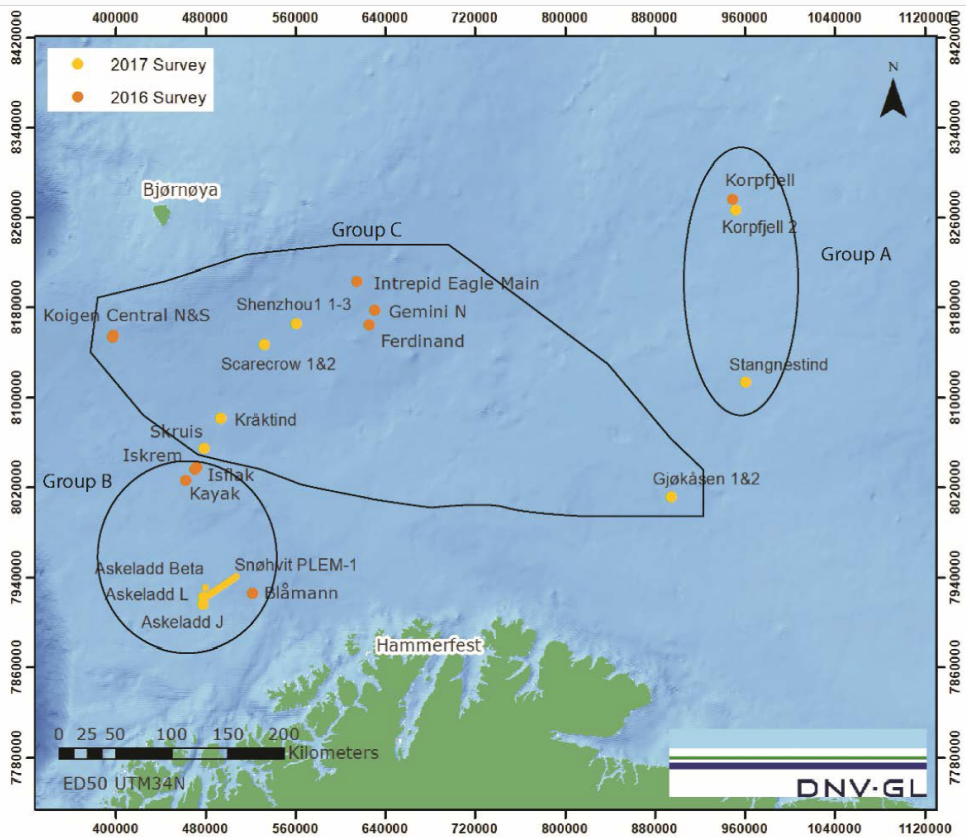
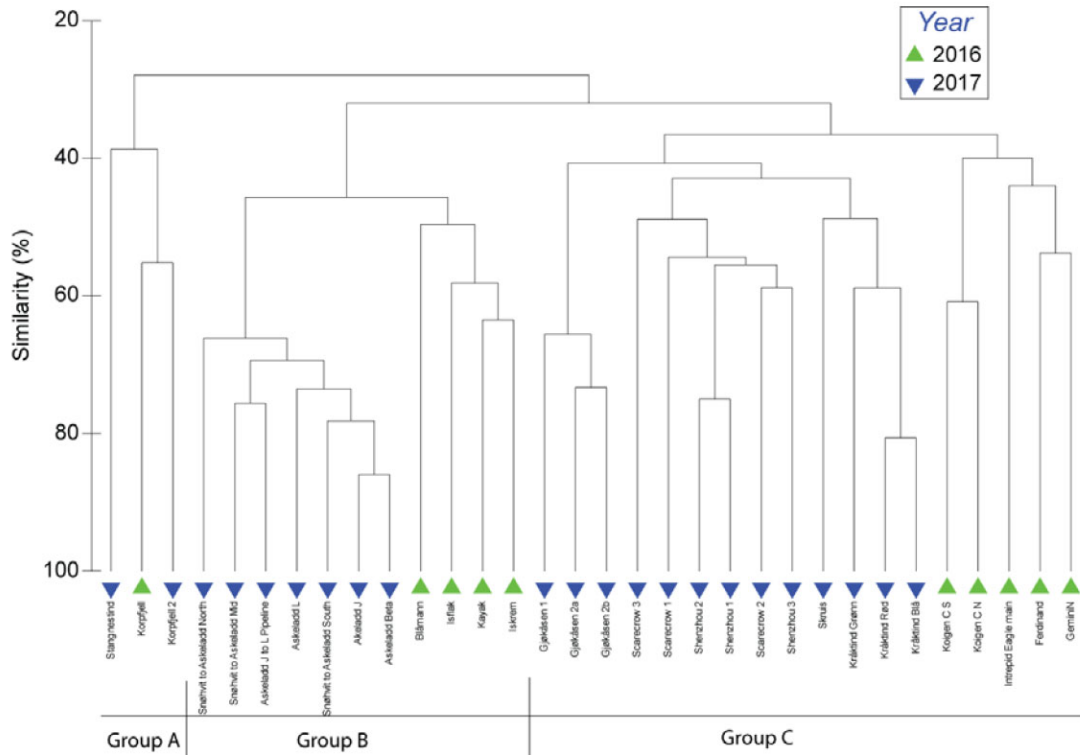




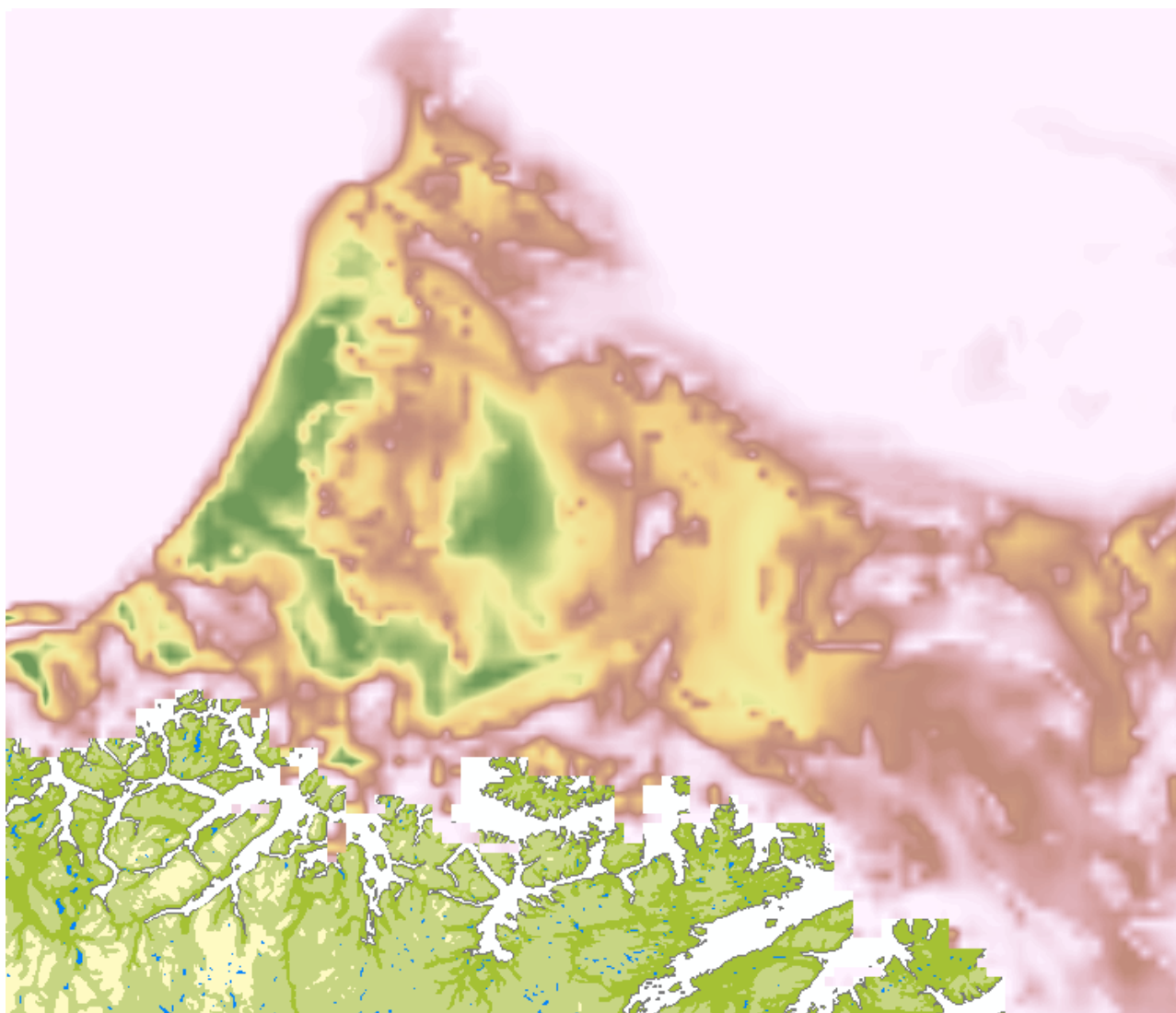
**Figur 3-3** Kart som viser eksempel på detaljert kartlegging av korallstrukturer med ROV i Norskehavet. Øverst: ROV track og loggførte koraller. Nederst: Klassifiserte korallpolygoner basert på funn i visuell kartlegging.



**Figur 3-4** Eksempler på data som kan innamles og presenteres for ulike felt som er visuelt kartlagt. Andel av havbunn klassifisert ihht mengde svamp (øverst) eller substrat (nederst).



**Figur 3-5** Eksempel på analyse som kan utføres basert på artslistene av megafauna i visuelle transekter. Eksempelen viser likhetsanalyse mellom ulike felt i Barentshavet, basert på mengder av ulike arter bunnfauna.



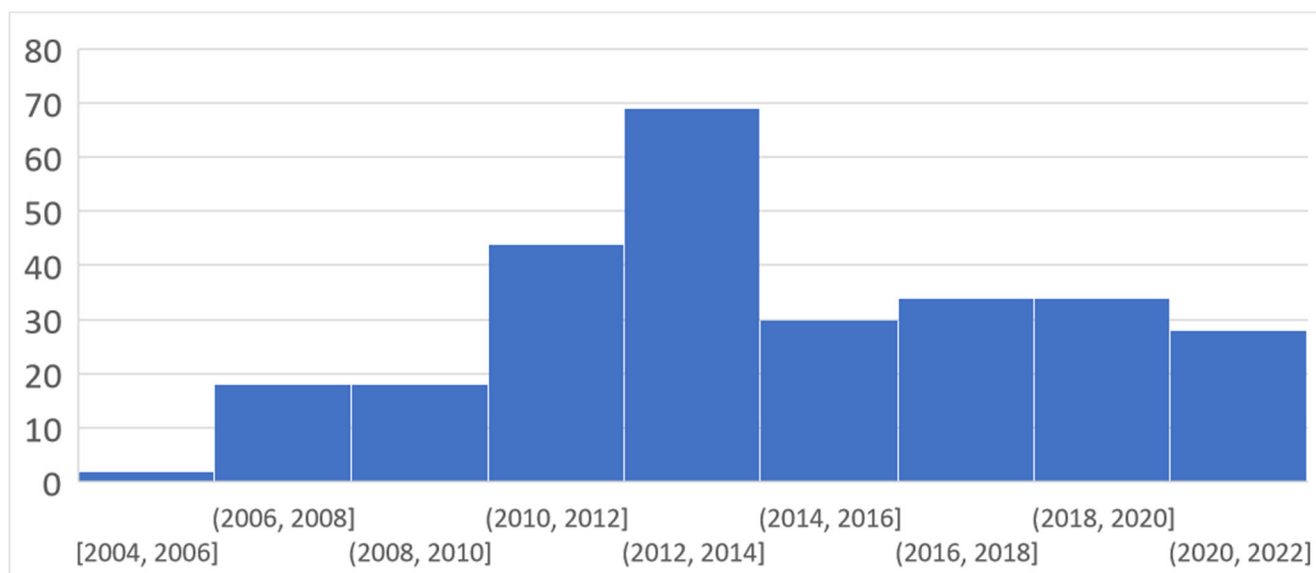
**Figur 3-6** Eksempel på analyser basert på visuelle data; modellerte forekomster av bløtbunnsvamp i Barentshavet (mørkegrønn: høy tetthet).

## 4 UNDERSØKELSER UTFØRT/ DATA TILGJENGELIG

DNV har sammenfattet en oversikt over kjente undersøkelser hvor det foreligger visuelle data eller fortolkninger av akustikk med tanke på habitater. Oversikten er gitt i Vedlegg A og oppsummerer hvilke data som trolig foreligger og hva som er antatt lagt inn i miljødirektoratets database.

Data som foreligger men ikke er lagt inn i miljødirektoratets database kan være av interesse for NGU/MAREANO å vurdere nytte ved å samle inn disse og muligens presentere i egne API/ portaler..

Oversikt over antall undersøkelser ulike år er gitt i Figur 4-1. Oversikten er sammenfattet basert på DNVs egne oversikter og fra intervjuer med surveyselskaper, miljøkonsulenter og miljødirektoratet. Oversikten dekker trolig mye av det som er utført, men det kan være noe mangelfullt med tanke på mindre studier som er utført feks. for installasjon av infrastruktur eller eldre rørgate inspeksjoner hvor det ikke er utført spesielle miljøvurderinger med konsulenter involvert. Equinor sitter dessuten på store datamengder og polygoner over korallområder fra langt tilbake i tid som DNV ikke har oversikt over, men som vil tilgjengeliggjøres NGU/MAREANO i 2023 og som også er tilgjengelig via Equinors datasider («Cold-water corals on the NCS» - <https://data.equinor.com/dataset/Corals>).



**Figur 4-1** Oversikt over antall antatt relevante undersøkelser hvor det er innsamlet site survey og visuelle data innrapportert i dette prosjektet. Rørtraseer inkludert.

I tillegg til oversikten sammenfattet av DNV (Vedlegg A), er det av interesse å analysere data fra Oljedirektoratets innmeldingssystem for undersøkelser. Oversikt over borestedsundersøkelser utført på Norsk sokkel kan fås ved å søke i oljedirektoratets oversikt over undersøkelser (<https://factpages.npd.no/>). Meddelelse om seismiske undersøkelser meldes inn via meldesystem for geofysiske undersøkelser, etter petroleumforskriften §6 og ressursforskriften §6. Siden undersøkelser uten seismikk generelt ikke er meldepliktige vil trolig oversikten være mangelfull, og ikke gi den hele oversikten over site surveys hvor det er utført innsamling av miljødata og visuelle kartlegginger. En oppsummering av innmeldte «Grunnundersøkelser» (kategori «andre undersøkelser» deltype «ikke seismikk») tilbake til år 2011 er gitt i vedlegg B (113 undersøkelser). DNV har ikke koblet undersøkelser i Oljedirektoratets oversikt opp mot oversikten gitt i Vedlegg A, for å forsøke finne overlapp, men dette kan vurderes gjort for å lete etter ytterligere undersøkelser som ikke er omfattet av Miljødirektoratets database.



Merk at andre relevante datatyper kan være av interesse, men er ikke vurdert i denne undersøkelsen:

- Sediment data i MOD databasen ikke vurdert (6972 unike stasjoner, 3665688 bio registreringer, 731261 kjemi registreringer.)
- Diskos National Data Repository (NDR, Nasjonalt datalager for lete- og utvinningsrelatert informasjon fra norsk sokkel.) inneholder seismikk- og navigasjonsdata, brønndata og Produksjonsdata.



Figur 4-2 Kart som viser sedimentstasjoner omfattet av marin overvåkingsdatabase MOD.

## 5 KOST / NYTTE BETRAKTNINGER DATA SOM IKKE ER OMFATTET AV MILJØDIREKTORATES DATABASE

DNVs vurdering av tilgjengelighet, utfordring ved å innhente data (kost) og nytteverdi er presentert i Tabell 5-1.

Slik DNV forstår det er det allerede igangsatt tiltak for å forsøke å fremskaffe og tilgjengeliggjøre akustiske data fra flerståleekkolodd og sidesøkende sonar, som trolig vil være av stor nytte for MAREANO prosjektet.

**Fortolkede polygoner**, spesielt over korallområder forventes å ha relativt høy nyttegrad og vil være relativt enkle data å motta, men kan være litt utfordrende å få tak i da man må gå gjennom hver operatør eller surveyselskap for å få dette tilgjengeliggjort. Konsulenter, som DNV sitter på mye av disse dataene fra tidligere prosjekter hvor det er utført risikovurderinger i forbindelse med søknadsprosesser og er dermed mulig bindeledd for fremskaffelse av disse.

**Verdisatte polygoner** kan være nyttige å ta vare på, som regel er det konsulenter som sitter på siste oppdaterte versjoner av disse. Merk at verdisettingen benyttes til å vurdere risiko fra ulike aktiviteter, og for å innføre avbøtende tiltak og sier ikke nødvendigvis så mye om korallrevenes generelle helsetilstand. De detaljerte punktregistreringene av hver korallkoloni (ofte fler innenfor hvert polygon), sammen med stillbilder, kan imidlertid være av stor nytte for i fremtiden å kunne dokumentere eventuell endring i helsetilstand til korallene på Norsk sokkel. Detaljgraden er høy og man vil kunne følge polyppene på enkeltkolonier av *Desmophyllum*, ved gjentatte filminger av strukturene.



**Video** fra undersøkelser hvor det er visuelt kartlagt foreligger alltid, men datamengdene er ofte store. Videoene bør georefereres over hele tidsrammen for å ha nytte i kartvisninger. Generelt antas ikke å ha stor nytteverdi å legge ut all video. Highlight videoer som oppsummerer hovedfunn og generelle trekk ved hvert felt, ansees imidlertid å ha høy nytteverdi for almenheten som ønsker å få oversikt over hvordan havbunn/ habitater ser ut. DNV har tilrettelagt highlight video fra alle felt i Barentshavet (~100 stk) som kan vurderes innsamlet.

**Artslister** i SACFOR mengdeskala for megafauna i visuelle undersøkelser kan være av generell akademisk interesse samt gir en oversikt over hva som lever på de ulike lokasjonene, samt kan brukes i multivariate analyser og modelleringer. Foreligger for mange lokasjoner i Barentshavet.

**Tabell 5-1 Vurdering av tilgjengelighet på data og nytteverdi**

Datatype	Tilgjengelighet på data	Vanskelighetsgrad anskaffelse	Antatt nytteverdi	Foreligger i miljødirektoratets database?	Kommentar
Rapport	Høy	Lav	Lav-Middels	Ja	
Multibeam og side scan data	Høy	Middels-Høy	Høy	Nei	Det er etablert prosjekt for innsamling av dette fra surveyselskap/operatører
Fortolkede polygoner fra akustikk	Høy (Norskehavet)	Middels	Høy	Nei	Equinor data vil deles, det foreligger mye annen data
Stillfoto, georefererte	Høy	Middels	Middels	Delvis	Mangler en del fra Norskehavet i Miljødirektoratets database
Video fra hele undersøkelsen	Høy	Middels-Høy	Lav	Nei	
Georefererte fortolkninger visuelt, punkter	Middels	Middels	Middels	Delvis	Mangler en del fra Norskehavet, i Miljødirektoratets database
Verdisatte polygoner	Middels	Middels	Middels	Nei	Verdisatt med tanke på risikovurderinger Olje og Gass
Artslister, pr felt	Høy (Barents)	Lav	Middels	Nei	
Modellerte utbredelser	Lav	Lav	Middels	Nei	Det foreligger modellert svamputbredelse Snøhvit feltet, og Barentshavet generelt
Highlight video per undersøkelse	Høy (Barents)	Lav	Høy	Nei	Alle highlight video fra DNV felt i Barentshavet foreligger, men ligger ikke ute på Miljødirektoratets portal.

## 6 FORSLAG VIDERE ARBEID

DNV forelår at de «lavthengdende fruktene» man kan vurdere å samle inn i første omgang er (i foreslått prioritert rekkefølge):

- Fortolkede polygoner (korallområder) i Norskehavet.
- Highlight video per undersøkelse i Barentshavet
- Utrede mulighet for å kombinere data fra de visuelle kartleggingene utført for petroleumsindustrien med MAREANO type habitat data, for å supplere datagrunnlaget.

## 7 REFERANSER

DNV GL. 2016. Forslag for sammenfatning og tilrettelegging av data: Petroleumsindustriens visuelle kartlegginger av havbunnen. DNV GL rapport nr: 2016-0985.

FUGRO / Akvaplan-niva. 2017. Petroleumsindustriens visuelle kartlegging av havbunnen I Norskehavet - innsamling av data og tilrettelegging for flerbruk. Dokument nr: 32128

NOROG.2019. Handbook. Species and habitats of environmental concern. Mapping, risk assessment, mitigation and monitoring. – In relation to oil and gas activities.



## **VEDLEGG A**

### **Oversikt kjente, relevante borestedsundersøkelser/visuelt miljø**

---

Norskehavet: NH, Barentshavet: BH, Nordsjøen NS

x Finnes, og er overført Miljødirektoratet

x Finnes, men er ikke overført

\* Basert på samlet vurdering, iht logginger av koraller, NOROG 2019

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2022	Goliat F - D route + Snøhvit tie in	Vår Energi			BH	x	x	x	x	x	x		DNV	Legges inn vår 23
2022	Goliat FPSO, route	Vår Energi			BH	x	x	x	x	x	x		DNV	Legges inn vår 23
2022	Polaris A	Horisont energi			BH	x	x	x	x	x	x		DNV	Legges inn vår 23
2022	Polaris B	Horisont energi			BH	x	x	x	x	x	x		DNV	Legges inn vår 23
2022	Polaris C	Horisont energi			BH	x	x	x	x	x	x		DNV	Legges inn vår 23
2022	Askeladd L (after drilling)	Equinor			BH	x	x	x	x	x	x		DNV	Legges inn vår 23
2022	Askeladd J (after drilling)	Equinor			BH	x	x	x	x	x	x		DNV	Legges inn vår 23
2022	Skarv satelittprosjekt (SSP)	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	iSurvey	DNV	Legges inn vår 23
2021	PI644 Pipeline Routing To Åsgard B Host Survey	OMV	-	PL644	NH	x	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2021	Copernicus Site Survey	PgNig Upstream Norway AS	NOCS 6608/1	PL1017	NH	x	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2021	Melstein	Lundin			NH	-	x	x	x	x	-	iSurvey	DNV	
2021	Linnorm route Fogelberg (FUGRO+DNV data kombinert)	Shell			NH	x	x	x	x	x	x	FUGRO	FUGRO	Legges inn vår 23
2021	Skarv BC	Spirit Energy Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	FUGRO	DNV	Legges inn vår 23
2021	Ørn-piperoute	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	Deepocean	DNV	Legges inn vår 23
2021	Ærfugl	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	Deepocean	DNV	Legges inn vår 23
2021	Alve N	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	Deepocean	DNV	Legges inn vår 23
2021	Shrek	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	Deepocean	DNV	Legges inn vår 23
2021	Rundeslottet	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	Deepocean	DNV	Legges inn vår 23
2021	Stangnestind	AkerBP			BH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	DNV	
2021	Aurora	Okea	PL195		NH	x	x	x	x	x	?	FUGRO	FUGRO	
2021	Shamu	Neptune Energy	PL882		NH	x	x	x	x	x	?	FUGRO	FUGRO	
2021	Ofelia	Neptune Energy	PL929		NH	x	x	x	x	x	?	FUGRO	FUGRO	
2021	Hasselmus	Okea			NH	x	?	x	x	x	?	FUGRO	FUGRO	
2021	Newt-Barlindåsen	AkerBP			NH	x	-	-	-	?	?	FUGRO	FUGRO	Under innlegging
2021	Storjo East	AkerBP			NH	x	-	-	-	?	?	FUGRO	FUGRO	Under innlegging
2021	Lupa	Vår Energi			BH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2021	Countach	Vår Energy	NCS 25/7,NC		BH	x	x	x	x	-		FUGRO	FUGRO	
2020	Byleist And Irving	MOL Norge	S 25/8	PL820S	NH	x	x	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2020	egyptian vulture	Equinor			NH	x	x	x	x	x	x			Video highlight overført miljødirektoratet
2020	Askeladd K (J+L template route)	Equinor			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	
2020	Slagugle	ConocoPhillips			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Fat Canyon	Ineos			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Tema	Neptune Energy			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Bounty	ConocoPhillips			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Calpso	Neptune Energy			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Hemispheres	Petroleum	PL885		NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	D-segment	Lundin			NH	x	x	x	x	x	?	FUGRO	FUGRO	
2020	Gomez	DNO	PL006c		NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Ommadawn	OMV			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Zidane	RWE			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Peder	ConocoPhillips			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Dugong	Neptune Energy			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2020	Dvalin Nord	DEA			NH	x	-	-	-	?		FUGRO	FUGRO	
2019	Nidhogg	Wellesley	NCS 6506/5,		NH	x	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	Enniberg/Hasselbank	ConocoPhillips	NCS 6506/6,		NH	x	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	Site Survey	Norway	NCS 6506/8	-	NH	-	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	Slagugle Site Survey	Norway	NOCS 25/7	PL917	NH	-	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	Warka Site Survey	Norway	NOCS 6507/5	PL891	NH	-	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	PI920 Oswig Site Survey	OMV	NOCS 6507/4	PL1009	NH	x	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	PI644 Hades	OMV	NOCS 30/5	PL920	NH	-	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	PI644 Hades	OMV	NOCS 6506/11,		NH	-	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2019	PI644 Hades	OMV	NOCS 6506/12	PL644	NH	-	-	x	x	-	-	Gardline	Gardline	

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2019	Nova (Skarfjell)	Wintershall DEA			NH	x	x	x	x	x	x		DNV	
2019	Alve (Fugro data)	AkerBP			NH	x	x	x	x	x	x	FUGRO	DNV	Under innlegging
2019	Dvalin	DEA			NH	x	x	x	x	x	x		DNV	
2019	Spissa	Equinor			NH	x	x	x	x	x	-		Equinor	
2019	Pecan	Aker Energy			NH	x	x	x	x	x	-		DNV	
2019	PL820	Ross Offshore			NH	x	x	x	x	-	-		DNV	
2019	Grind	Neptun			NH	x	x	x	x	-	-		DNV	
2019	Draugen	Okea			NH	x	x	x	x	x	-	ROSS Offshore	DNV	
2019	Nidhogg	AkerBP		PL1008	NH	x	x	x	x	?	-	FUGRO	FUGRO	Under innlegging
2019	Dovregubben	Lundin			NH	x	-	-	-	?	-	FUGRO	FUGRO	
		Wellesey												
2019	Schweinsteiger	Petroleum			NH	x	-	-	-	?	-	FUGRO	FUGRO	
2019	Ona	Aker BP			NH	x	-	-	-	?	-	FUGRO	FUGRO	
2018	Vågar	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	-	FUGRO	FUGRO	Under innlegging
			NOCS 6507/5, NOCS 6507/6											
2018	Shrek	PGniG		PL838	NH	x	?	x	x	-	-	Gardline	Gardline	
2018	Sandia	Spirit Energy			BH	x	x	x	x	x	-	Fugro	Fugro	Legges inn vår 23
2018	Iris	OMV			NH	x	x	x	x	x	x		DNV	
2018	Ærfugl	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	Deeпоcean	DNV GL	
2018	Toutatis	DEA			NH	x	x	x	x	x	x	Deeпоcean	DNV GL	
2018	Ærfugl	AkerBP			NH	x	x	x	x	x	x	Deeпоcean	DNV GL	
		Fogelberg-Åsgard pipeline												
2018		Spirit Energy		PL433	NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2017	Langlitinden	Aker BP			NH	x	x	x	x	x	x	FUGRO	FUGRO	Under innlegging
			VNG171 01											
2017	Pil&Bue	VNG			NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2017	PL644	OMV			NH	x	x	x	x	-	-	GARDLINE		
2017	Skarfjell	Wintershall			NH	x	x	x	x	x	x	Deeпоcean	DNV GL	
2017	Jasper	Total			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2017	Scarecrow 1	Centrica			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Scarecrow 2	Centrica			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet



År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2017	Scarecrow 3	Centrica			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Snøhvit-Askeladd	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Askeladd J	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Askeladd L	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Askeladd J - L	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Stangnestind	Aker BP			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Kråktind Blå	Aker BP			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Kråktind Rød	Aker BP			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Kråktind Grønn	Aker BP			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Korpfjell 2	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Askeladd Beta	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Shenzhen1 1	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Shenzhen1 2	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Shenzhen1 3	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Skruis	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Gjøkåsen 2a	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Gjøkåsen 2b	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Gjøkåsen 1a	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Gjøkåsen 1b	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2017	Rolvsnæs	Lundin		PL438	NH	x	-	-	-	-	-	FUGRO		
2017	Bask	Lundin		PL5333B	BH	x	x	x	x	-	-	FUGRO		

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2016	Ragnfrid	STATOIL	ST16903		NH	x	x	-	x	x	-	Deeпоcean		
2016	Tyrihans North	STATOIL	ST16905		NH	x	-	-	x	x	-	Deeпоcean		
2016	Well 6407/7-9	STATOIL	ST16902		NH	x	-	-	x	x	-	DOF Subsea		
2016	Hyme og Morvin A	STATOIL			NH	x	x	x	x	x	-	Deeпоcean	DNV GL	
2016	Snadd	AkerBP			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2016	Blamann	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Iskrem	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Isflak	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Kayak	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Koigen Central N	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Koigen Central S	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Gemini N	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Intrepid Eagle Main	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Ferdinand	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2016	Korpfjell	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2015	Lorry	LUNDIN	LN15301		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2015	Celsius	DEA	RWE153		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	DNV GL	
2015	Pil&Bue	VNG	00		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2015	Pil&Bue	VNG	VNG153		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2015	Pil&Bue	VNG	01		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2015	Aasgard G	STATOIL	ST15905		NH	x	-	-	x	x	-	Deeпоcean		
2015	Aasgard PB	STATOIL	ST16903		NH	x	-	-	x	x	-	Deeпоcean		
2015	Heidrun	STATOIL	ST15906		NH	x	-	-	x	x	-	DOF Subsea		
2015	Kristin	STATOIL	ST15902		NH	x	x	-	x	x	-	Deeпоcean		
2015	Snilehorn	STATOIL	ST15901		NH	x	x	-	x	x	-	Deeпоcean		

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2015	Stordal	REPSOL	PL705		NH	x	-	x	x	-	-		AKVAPLAN -NIVA	
2015	Karius	REPSOL	PL763		NH	x	-	x	x	-	-		AKVAPLAN -NIVA	
2015	Hagar	REPSOL	PL642		NH	x	x	-	x	-	-	GARDLINE	DNV GL	
2015	Portrush	SHELL			NH	x	-	-	x	-	-	FUGRO		
2015	Cara	ENGIE			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2015	Salander	E.ON			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2014	Lindarørmenn/PL584	LUNDIN	LN13308		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2014	Morkel	LUNDIN	LN14300		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2014	PL583 Intian	TULLOW	TUN143 01		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2014	Novus	FAROE	FP12300		NH	x	x	x	x	x	-		AKVAPLAN -NIVA	
2014	Zidane	DEA	/PL64 5		NH	x	x	x	x	x	-	FUGRO	DNV GL	
2014	Heyerdahl, Curie	DEA	RD14100 PP06500		NH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	
2014	Pil&Bue	VNG	4 VNG143		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2014	Aasgard K	STATOIL	01		NH	x	x	-	x	x	-	Subsea7		
2014	JoSEPP	STATOIL	ST14902		NH	x	x	-	x	x	-	Subsea7		
2014	Norne	STATOIL	ST14904		NH	x	-	-	x	x	-	Acergy		
2014	Tyrhans	STATOIL	ST14915		NH	x	x	-	x	x	-	Subsea7		
2014	Urd	STATOIL	ST14912		NH	x	-	-	x	x	-	Subsea7		
2014	Yttergryta	STATOIL	ST14913		NH	x	x	-	x	x	-	Subsea7		
2014	Fogelberg pipeline	CENTRICA	ST14903		NH	x	x	-	x	x	-		DNV GL	
2014	Ivory	Spirit Energy			NH	x	x	x	x	x	-		DNV GL	Legges inn vår 25
2014	Salander	E.ON			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2014	Zumba	Tullow Oil			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2014	Terne	E.ON			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2014	Mercury	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Snohvit G	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Snohvit F	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Goliat Eye alt1	Eni			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2014	Goliat Eye alt2	Eni			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Aurelia	Eni			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Bigorna	Eni			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Bone	Eni			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	ornen North	Lundin			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	ornen South	Lundin			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Neiden	Lundin			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Borselv	Lundin			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Kvalross	Wintershall			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2014	Ursus Major	Tullow Oil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Storm /PL555	LUNDIN	LN13503		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2013	Zidane	DEA	RD1304		NH	x	x	x	x	x	-	FUGRO	DNV GL	
2013	Zidane	DEA	RD13303		NH	x	x	x	x	x	-	FUGRO	DNV GL	
2013	Nordenskjold	DEA	RD13301		NH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	
2013	Hyme	STATOIL		PL095/4	NH	x	-	-	x	x	-	Deepocean	DNV GL	
2013	Smørbukk Nord	STATOIL	79		NH	x	-	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Snilehorn	STATOIL	PL348		NH	x	-	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Erlend	STATOIL	ST13911		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Heidrun	STATOIL	ST13913		NH	x	-	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Kristin	STATOIL	ST13902		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Lavrans	STATOIL	ST13903		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Midtgard	STATOIL	ST13915		NH	x	-	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Mikkel	STATOIL	ST13907		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Njord	STATOIL	ST13910		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Skuld	STATOIL	ST13906		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Smørbukk South	STATOIL	ST13901		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		
2013	Tyrihans	STATOIL	ST13914		NH	x	x	-	x	x	-	Deepocean		

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2013	Ivory	CENTRICA	CE13301		NH	x	-	-	x	-	-	DOF		
2013	Maria Fase 1	WINTERSHAL	WIN135		NH	x	x	-	x	-	-	SUBSEA		
2013	Maria Fase 2 – 18	L	01		NH	x	x	x	x	-	-	CALE	DNV GL	
2013	Maria Fase 2 – 19	WINTERSHAL	WIN135		NH	x	x	x	x	-	-	SURVEY	DNV GL	
2013	Maria Fase 2 – 17	L	02		NH	x	x	x	x	-	-	CALE	DNV GL	
2013	Imsa	WINTERSHAL	WIN135		NH	x	x	-	x	-	-	SURVEY	DNV GL	
2013	Solberg	L	02		NH	x	x	-	x	-	-	CALE	DNV GL	
2013	Mjøsa	WINTERSHAL L	01		NH	x	x	-	x	-	-	CALE SURVEY	DNV GL	
2013	Sverdrup	Wintershall			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2013	Tvillingen Sør	RWE Dea			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2013	Snohvit	Maersk			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Saturn	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Pingvin	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Isfjell	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Sorpe	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Jupiter	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	PL605 North	OMV			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	PL605 South	Conoco Phillips			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Lakselv South	Conoco Phillips			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2013	Alta	Lundin			BH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Novus	Lundin	FP12300		NH	x	x	-	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2012	Hyme	FAROE	/PL64 5		NH	x	-	-	x	x	-	Deeпоcean		
2012	Hyme	STATOIL	ST12901		NH	x	-	-	x	x	-			

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2012	Smørbukk	STATOIL	ST12902		NH	x	x	-	x	x	-	Deeпоcean		
2012	Snilehorn	STATOIL	ST12903		NH	x	x	-	x	x	-	Deeпоcean		
2012	Cooper Draugen G1, G2, G3 and E4	CENTRICA			NH	x	x	x	x	-	-		DNV GL	
2012	Draugen G1, G2, G3 and E4	SHELL			NH	x	x	-	x	x	x	Subsea7	DNV GL	
2012	E4	SHELL			NH	x	x	-	x	x	x	Subsea7	DNV GL	
2012	Draugen and Onyx	SHELL			NH	x	x	-	x	x	x	Subsea7	DNV GL	
2012	Onyx South	SHELL			NH	x	x	-	x	x	x		DNV GL	
2012	Onyx South Rigmolve	SHELL			NH	x	-	-	x	-	-	NCS		
2012	Morvin B	Statoil			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2012	Rodrigues	Wintershall			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2012	Apollo appr	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Apollo main	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Askepott	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Atlantis B	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Byrkje Central	GDF Suez			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Byrkje West	GDF Suez			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Drivis	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Gloppen loc 1	GDF Suez			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Gloppen loc 2	GDF Suez			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Iskrystall	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Kramsno	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Lavvo Komag	Lundin			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Noaiden	Lundin			BH	x	x	x	x	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet



År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra aklustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2012	Nordvarg	Total			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Rein	Lundin			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2012	Skalle N	Lundin			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Morvin	STATOIL	ST11902		NH	X	-	-	X	X	-	Deepocean	DNV	
2011	Cooper	CENTRICA	PL477		NH	X	X	-	X	-	-	FUGRO	DNV	
2011	Draugen G3	SHELL			NH	X	-	-	X	-	-	Subsea7	DNV GL	
2011	Snadd outer	BP			NH	X	X	X	X	X	X		DNV GL	
2011	Chamonix	OMV Nexen			NH	X	X	X	X	X	X		DNV GL	
2011	Ronaldo	Exploration			NH	X	X	X	X	X	X		DNV GL	
2011	Zidane 2	RWE Dea			NH	X	X	X	X	X	X		DNV GL	
2011	Juksa	Lundin			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Geres	Lundin			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Gotha	Lundin			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Wisting Central	OMV			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Wisting Alterna	OMV			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Darwin	Marathon			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Eik	Noreco			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Skrugard Appr	Statoil			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2011	Havis	Statoil			BH	X	X	X	X	-	-		DNV	Video highlight overført miljødirektoratet
2010	PL482	AKERBP	9105		NH	-	-	X	X	-	-	FUGRO	FUGRO	
2010	Sesam	DEA			NH	-	X	-	X	-	-	GARDLINE	GARDLINE	
2010	Fogelberg	CENTRICA Det Norske	PL433		NH	X	X	X	X	-	-		DNV	
2010	Frusalen	Oljeselskap			NH	X	X	X	X	X	X		DNV GL	
2010	Skarv A	BP			NH	X	X	X	X	X	X		DNV GL	
2010	Skarv BC	BP			NH	X	X	X	X	X	X		DNV GL	

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2010	Zidane 1	RWE Dea			NH	x	x	x	x	x	x		DNV GL	
2010	Bønna	Eni Norge			BH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	DNV	
2010	Salina	Eni Norge			BH	x	x	x	x	-	-		AKVAPLAN	
2010	Lunde	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-		-NIVA	
2010	Norvarg	Total E&P Norge			BH	x	x	x	x	-	-		AKVAPLAN	
2010	Fish	OMV			BH	x	x	x	x	-	-		-NIVA	
2010	Ulvetanna	Det Norske Oljeselskap			NS	x	x	x	x	-	-		DNV	
2009	Trolla	AKERBP	DN0802/8806		NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2009	Morvin	STATOIL	ST09901		NH	x	-	-	x	x	-	Acergy		
2009	Pumbaa	ENGIE			NH	x	-	x	x	-	-	FUGRO	DNV	
2009	Caerus	CENTRICA	PL470		NH	x	x	x	x	-	-	GARDLINE		
2009	Fogelberg	CENTRICA	PL433		NH	x	-	-	x	-	-	GARDLINE		
2008	Geitfjellet	AKERBP	8290		NH	x	-	x	x	-	-	FUGRO	FUGRO	
2008	Marulk	ENI	PL122		NH	x	x	x	x	-	-	FSL	FSL	
2008	Pumbaa	ENGIE			NH	x	x	x	x	-	-	FUGRO	DNV	
2008	Noatun	Statoil			NH	x	x	x	x	x	x			
2008	Stetind	Statoil			NH	x	x	x	x	x	x			
2008	Skalle	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Lavvo	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Goliat	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Goliat letebron	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Alke Nord	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Alke Sor	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Gamma	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Caurus	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Arenaria	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Tornerose	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2008	Ververis	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2007	Victoria	TOTAL			NH	x	x	-	x	-	-		DNV GL	
2007	Askeladd Beta	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			

År	Survey Name	Operatør	Lisens	PL Nummer	Region	Rapport	Visuelle data punkter	Bilder	Video	Polygoner fortolket fra akustikk	Verdisatte polygoner*	Surveyselskap akustikk	Selskap visuell kartlegging	Kommentar
2006	Snøhvit	Statoil			BH	x	x	x	x	-	-			
2004	Ormen lange	SHELL			NH	x	-	-	x	-	-	SINTEF		



## **VEDLEGG B**

### **Oversikt innmeldte grunnunderøkelser (antatt site surveys) Oljedirektoratet**

---

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
ABP23100	23.02.2023	10503	NS		Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	
EQ23100	01.02.2023	10507	NS		Equinor Energy AS	Nei			
EQ23101	01.02.2023	10509	NS		Equinor Energy AS	Nei			
LU22102	12.11.2022	10491	NS		Lundin Energy Norway AS	Nei			
VE22101	25.10.2022	10447	BH		Vår Energi ASA	Nei	Ja		
ABP22108	22.09.2022	10470	NH		Aker BP ASA	Ja	Ja		
ABP22107	02.09.2022	10469	NS		Aker BP ASA	Nei	Ja		
LU22101	01.09.2022	10473	NS		Lundin Energy Norway AS	Nei			
WD22102	27.08.2022	10420	NH		Wintershall Dea Norge AS	Nei			
LU22100	13.08.2022	10467	NS		Lundin Energy Norway AS	Nei	Ja		
ABP22103	24.06.2022	10363	NS		Aker BP ASA	Nei			
ABP22105	24.06.2022	10412	NS		Aker BP ASA	Ja			
PGU22100	24.06.2022	10441	NH		PGNiG Upstream Norway AS	Nei			
CP22100	13.06.2022	10358	NS		ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja	Ja	
ABP22106	07.06.2022	10416	NS		Aker BP ASA	Ja			
WD22100	05.06.2022	10385	NH		Wintershall Dea Norge AS	Nei			
OMV22101	21.05.2022	10383	NH		OMV (Norge) AS	Nei	Ja		
ABP22104	20.05.2022	10408	NH		Aker BP ASA	Ja	Ja		
ABP22101	20.05.2022	10330	NH		Aker BP ASA	Ja	Ja		
VE22100	18.05.2022	10389	NS		Vår Energi ASA	Nei			

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
WD22101	12.05.2022	10386	NH		Wintershall Dea Norge AS	Nei			
OMV22100	12.05.2022	10384	NH		OMV (Norge) AS	Nei	Ja	Ja	
EQ22100	10.05.2022	10308	NS		Equinor Energy AS	Nei			
ABP22102	30.03.2022	10345	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja		
ABP22100	02.03.2022	10326	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
ABP21117	09.11.2021	10252	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
SH21101	07.11.2021	10227	NH		A/S Norske Shell	Nei	Ja		
ABP21115	04.11.2021	10223	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
ABP21116	04.11.2021	10224	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
EQ21168	01.11.2021	10266	BH		Equinor Energy AS	Nei	Ja		
OMV21102	29.10.2021	10261	NS		OMV (Norge) AS	Nei	Ja	Ja	
OMV21101	29.10.2021	10258	NS		OMV (Norge) AS	Nei	Ja	Ja	
VE21100	27.10.2021	10226	NS		Vår Energi AS	Nei	Ja		
ABP21118	26.10.2021	10270	NH		Aker BP ASA	Ja			
ABP21114	15.10.2021	10222	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
ABP21111	15.09.2021	10176	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
RE21100	10.09.2021	10189	NS		Repsol Norge AS	Nei	Ja	Ja	
EQ21166	10.09.2021	10161	NS		Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	
EQ21155	10.09.2021	9220	NH	66°5.0' N 8°6.5' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP21113	06.09.2021	10213	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
EQ21167	01.09.2021	10207	NH		Equinor Energy AS	Nei		Ja	
ABP21112	01.09.2021	10211	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
SH21100	23.08.2021	10195	NH		A/S Norske Shell	Nei	Ja	Ja	
EQ21165	15.08.2021	10157	NS		Equinor Energy AS	Nei			

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
WD21100	02.08.2021	10171	NH	64°56.7' N 6°47.5' Ø	Wintershall Dea Norge AS	Nei			
EQ21163	24.07.2021	10105	BH		Equinor Energy AS	Nei	Ja		
EQ21164	16.07.2021	10114	NS		Equinor Energy AS	Nei			
ABP21103	01.06.2021	9222	NS	59°39.7' N 3°32.8' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP21102	25.05.2021	9223	NS	59°54.2' N 4°5.6' Ø	Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	Ja
ABP21101	22.05.2021	9219	NS	60°1.0' N 2°42.4' Ø	Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	Ja
ABP21107	12.05.2021	10022	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
ABP21109	09.05.2021	10023	NS		Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	
ABP21104	05.05.2021	10026	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
ABP21105	29.04.2021	10027	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
CP21100	23.04.2021	10057	NS		ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja		Ja
ABP21106	13.04.2021	10029	NS		Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	
ABP21108	29.03.2021	10021	NS		Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	
ABP21110	27.03.2021	10046	NS		Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	
NPD21100	18.03.2021	10002	NS		Oljedirektoratet	Nei			
EQ21158	07.03.2021	9234		63°48.8' N 8°50.5' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ21162	07.03.2021	9221	NH	65°5.2' N 7°25.5' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
OMV21100	06.03.2021	9218	NS	56°50.9' N 2°44.4' Ø	OMV (Norge) AS	Nei	Ja	Ja	Ja
CP20101	18.02.2021	9179	NS	56°32.9' N 3°12.9' Ø	ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja	Ja	Ja
CP20102	18.02.2021	9180	NS	56°22.4' N 3°15.8' Ø	ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP21100	10.01.2021	9217	NS	56°58.9' N 2°57.5' Ø	Aker BP ASA	Ja	Ja	Ja	Ja
EQ20171	10.10.2020	9176	NH	64°53.6' N 7°31.5' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
EQ20101	04.10.2020	9170	NS	61°52.5' N 3°19.5' Ø	Equinor Energy AS	Nei			Ja
ABP20103	28.08.2020	9165	NS	59°31.9' N 2°1.1' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ20324	23.08.2020	9163	NS	60°47.0' N 2°53.8' Ø	Equinor Energy AS	Ja			Ja
SH20101	15.08.2020	9140	NH	63°28.5' N 5°20.5' Ø	A/S Norske Shell	Nei			Ja
ABP20104	05.08.2020	9166	NS	59°52.6' N 2°29.9' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
SH20102	20.07.2020	9148	NH	63°29.0' N 5°22.2' Ø	A/S Norske Shell	Nei			Ja
EQ20100	15.07.2020	9136	BH	73°27.0' N 24°20.3' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ20168	14.07.2020	9137	NH	64°55.3' N 6°32.5' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja		Ja
EQ20157	14.07.2020	9138	BH	67°2.5' N 6°10.9' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja		Ja
ABP20102	01.07.2020	9152	NS	56°10.7' N 3°27.5' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
CP20100	15.06.2020	9139	NS	56°24.2' N 2°53.5' Ø	ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja	Ja	Ja
SH20100	01.05.2020	9115	NH	63°9.5' N 6°7.1' Ø	A/S Norske Shell	Ja	Ja		Ja
ABP20100	22.04.2020	9088	NS	56°10.7' N 3°27.5' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP20101	17.04.2020	9089	NS	57°6.2' N 2°38.0' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ20153	20.02.2020	9085	NS	61°3.8' N 2°0.2' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ19100	02.02.2020	9081	BH	71°20.4' N 20°18.0' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
RE19100	27.09.2019	9073	NS	58°3.6' N 4°10.1' Ø	Repsol Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
SH19100	26.09.2019	9072	NH	63°34.0' N 5°18.9' Ø	A/S Norske Shell	Nei			Ja
MOL19100	15.09.2019	9068	NS	56°21.6' N 3°52.8' Ø	MOL Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ19165	08.09.2019	9058	NH	64°50.7' N 6°33.1' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP19103	06.07.2019	9053	NS	56°10.7' N 3°27.5' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja



Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
ABP19102	23.05.2019	9026	NS	60°1.7' N 2°46.0' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP19101	18.05.2019	9019	NS	58°59.0' N 2°2.1' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP19100	07.05.2019	9018	NH	65°48.7' N 7°42.5' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ19160	30.04.2019	8956	NS	59°13.1' N 2°33.4' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ19159	22.04.2019	8959	NS	60°22.5' N 2°47.2' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EN19101	18.04.2019	8984	NS	59°13.5' N 2°23.9' Ø	Vår Energi AS	Nei	Ja		
EQ19158	12.04.2019	8961	NS	61°18.1' N 2°13.8' Ø	Equinor Energy AS	Ja	Ja	Ja	Ja
EQ19157	12.04.2019	8963	NS	60°31.5' N 3°28.2' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ19108	05.04.2019	8960	NS	61°19.1' N 2°13.7' Ø	Equinor Energy AS	Ja	Ja	Ja	Ja
EQ19183	28.03.2019	8988	NS	60°12.9' N 2°48.8' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ19153	26.03.2019	8968	NS	60°12.9' N 2°48.8' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja		Ja
EQ19107	25.03.2019	8962	NS	60°35.9' N 4°8.2' Ø	Equinor Energy AS	Nei	Ja	Ja	Ja
EN19100	20.02.2019	8974	NS	59°14.0' N 2°25.3' Ø	Vår Energi AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP18103	23.11.2018	8951	NH	66°30.4' N 8°57.5' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP18102	25.10.2018	8943	NS	58°40.3' N 1°47.1' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
EQ18336	22.10.2018	8949		60°45.9' N 4°40.3' Ø	Equinor Energy AS	Ja			Ja
EQ18337	22.10.2018	8950		60°33.5' N 4°52.6' Ø	Equinor Energy AS	Ja			Ja
ABP18101	22.08.2018	8935	NS	56°49.0' N 3°8.1' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP18100	22.08.2018	8936	NS	56°10.4' N 3°26.9' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST18159	20.07.2018	8637	NS	58°48.9' N 2°37.5' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST18156	20.07.2018	8599	NS	60°9.1' N 2°28.3' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
ST18160	01.07.2018	8641	NS	61°29.9' N 2°41.0' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST18151	28.06.2018	8587	NS	59°13.1' N 2°33.4' Ø	Statoil Petroleum AS	Ja	Ja	Ja	Ja
MOL18102	19.06.2018	8629	NS	56°21.6' N 4°8.7' Ø	MOL Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ORG18100	01.06.2018	8625	NS	59°47.9' N 2°36.5' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		
ST18199	14.05.2018	8609	NS	61°30.3' N 2°11.6' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST18158	10.05.2018	8616	NS	61°23.9' N 2°7.1' Ø	Statoil Petroleum AS	Ja	Ja	Ja	Ja
SPI18100	25.04.2018	8592	NH	65°11.3' N 6°47.1' Ø	Spirit Energy Norge AS	Nei			Ja
MOL18101	15.04.2018	8568	NS	56°22.5' N 4°9.1' Ø	MOL Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
MOL18100	10.04.2018	8567	NS	56°30.5' N 3°54.5' Ø	MOL Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
FP18100	04.04.2018	8569	NS	60°27.5' N 2°58.9' Ø	Faroe Petroleum Norge AS	Nei	Ja		Ja
ST18100	01.04.2018	8558	BH	72°29.1' N 20°14.1' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
MOL17100	01.03.2018	8552	NS	56°30.6' N 3°55.0' Ø	MOL Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP17105	10.09.2017	8547	NS	59°2.3' N 2°13.6' Ø	Aker BP ASA	Nei			
WIN17102	05.09.2017	8527	NS	61°19.0' N 3°46.4' Ø	Wintershall Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST17154	15.08.2017	8536	NS	61°6.2' N 2°9.9' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
TO17101	15.08.2017	8533	NS	59°37.4' N 2°19.3' Ø	Total E&P Norge AS	Nei	Ja		Ja
TO17100	30.07.2017	8532	NS	61°29.0' N 2°35.5' Ø	Total E&P Norge AS	Nei	Ja		Ja
ABP17104	30.07.2017	8522	NS	61°29.0' N 2°35.5' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja		Ja
ORG17103	25.07.2017	8513	NH	66°24.3' N 8°59.8' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		
ORG17105	12.07.2017	8528	BH	70°38.2' N 18°10.8' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		
ORG17106	12.07.2017	8529	BH	72°28.6' N 20°14.1' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
ORG17104	10.07.2017	8524	BH	73°18.6' N 21°39.9' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		
CE17301	26.06.2017	8478	BH	73°26.9' N 22°3.8' Ø	Centrica Resources (Norge) AS	Nei			Ja
ORG17102	24.06.2017	8504	NH	65°14.8' N 7°32.7' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		
ST17100	15.06.2017	8481	BH	71°25.4' N 20°35.0' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ORG17101	10.06.2017	8493	NS	56°44.7' N 3°37.2' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		
ABP17102	01.06.2017	8491	NS	56°16.5' N 3°24.0' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ABP17103	01.06.2017	8492	NS	57°6.4' N 2°51.1' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
TGS17100	01.06.2017	8482	BH	73°37.5' N 26°19.8' Ø	TGS <del>Nordec</del> Geophysical Company ASA	Ja			
CGG17100	01.06.2017	8480	BH	73°30.0' N 23°0.0' Ø	CGG Services (Norway) AS	Ja	Ja		
ABP17101	21.05.2017	8474	NS	56°15.0' N 3°20.9' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
WIN17101	20.05.2017	8466	NS	61°19.0' N 3°46.4' Ø	Wintershall Norge AS	Nei	Ja		Ja
ST17307	17.05.2017	8469	BH	71°26.9' N 20°35.4' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei			Ja
ORG17100	10.05.2017	8464	NS	58°47.9' N 1°55.7' Ø	ORG Engineering AS	Nei	Ja		
VNG17101	21.04.2017	8460	NH	64°8.9' N 6°59.9' Ø	VNG Norge AS	Nei	Ja		Ja
ABP17100	01.04.2017	8448	NS	59°50.2' N 2°35.9' Ø	Aker BP ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
LN17100	01.04.2017	8462	BH	72°42.5' N 20°50.0' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
ST17151	15.03.2017	8430	NS	58°48.9' N 2°35.8' Ø	Statoil Petroleum AS	Ja	Ja	Ja	Ja
DN16104	13.10.2016	8414	NS	59°20.8' N 1°49.4' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
LN16102	09.10.2016	8404	BH	72°15.0' N	Lundin Norway AS	Nei	Ja	Ja	Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
DN16103	01.10.2016	8409	NS	20°59.9' N 1°50.4' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST16157	01.10.2016	8401	NS	61°30.3' N 2°11.6' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
DN16102	04.09.2016	8396	NS	59°44.8' N 2°10.1' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
TGS16100	01.09.2016	8403	BH	67°15.0' N 5°30.0' Ø	TGS <del>Norveg.</del> Geophysical Company ASA	Ja	Ja		
ST16198	31.08.2016	8395		60°50.1' N 4°59.0' Ø	Statoil ASA	Nei			Ja
ST16154	01.08.2016	8346	NS	61°5.8' N 2°9.4' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
LN16101	10.07.2016	8369	BH	71°56.3' N 20°14.9' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
WIN16101	08.06.2016	8352	NS	59°44.9' N 2°54.4' Ø	Wintershall Norge AS	Nei	Ja		
ST16156	15.05.2016	8345	NS	60°32.6' N 2°42.6' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST16311	12.05.2016	8351	BH	72°28.0' N 20°16.6' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei			Ja
CGG16101	25.04.2016	8338	NS	59°23.5' N 3°27.8' Ø	CGG Services (Norway) AS	Ja	Ja		
CGG16100	04.04.2016	8304	NH	66°30.0' N 7°7.5' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
ST16100	01.04.2016	8317	NS	58°22.1' N 1°35.3' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST16151	15.03.2016	8309	NH	64°16.2' N 7°12.0' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST16155	15.03.2016	8310	NH	64°18.8' N 7°21.0' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
DN16101	13.03.2016	8316	NS	59°50.0' N 2°39.3' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
DN16100	28.12.2015	8294	NS	59°5.2' N 2°14.0' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST15199	25.11.2015	8293	NS	60°42.6' N 4°31.6' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST15155	10.10.2015	8290	NS	58°50.0' N 2°34.0' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
NPD15100	05.09.2015	8284	BH	80°0.5' N 34°13.3' Ø	Oljedirektoratet	Nei	Ja	Ja	
CE15100	08.08.2015	8267	NS	57°4.2' N 3°3.0' Ø	Centrica Resources (Norge) AS	Nei	Ja		Ja
WIN15101	23.07.2015	8260	NS	61°19.0' N 3°42.7' Ø	Wintershall Norge AS	Nei			Ja
RE15100	20.07.2015	8271	BH	67°15.5' N 5°12.6' Ø	Repsol Exploration Norge AS	Nei	Ja		Ja
CGG15106	15.07.2015	8268	NS	59°35.5' N 3°57.9' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
CGG15107	15.07.2015	8269	NH	66°30.0' N 9°53.3' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
CGG15108	15.07.2015	8270	BH	67°15.0' N 5°13.6' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
DN15103	10.07.2015	8261	NS	59°5.7' N 2°13.8' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
VNG15101	01.07.2015	8256	NH	64°10.4' N 7°22.2' Ø	VNG Norge AS	Nei	Ja		
CGG15105	01.07.2015	8258	BH	72°22.5' N 18°30.0' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
CGG15104	01.06.2015	8248	NH	64°0.0' N 6°52.5' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
CGG15100	01.06.2015	8233	NH	62°49.5' N 3°0.7' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
CGG15101	01.06.2015	8237	NH	66°0.0' N 9°12.5' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
CGG15102	01.06.2015	8238	BH	73°37.4' N 22°56.8' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
CGG15103	01.06.2015	8239	BH	73°6.1' N 30°56.1' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
DN15102	01.05.2015	8242	BH	72°45.4' N 21°32.4' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja		
TGS15100	10.04.2015	8198	BH	73°43.0' N 22°42.5' Ø	<del>None</del> TGS Geophysical Company ASA	Ja	Ja		
DNA15100	05.04.2015	8205	BH	71°51.9' N 32°24.3' Ø	Det norske oljeselskap AS	Nei	Ja		
DG15100	15.03.2015	8212	NS	57°8.4' N 2°56.3' Ø	DONG E&P Norge AS	Nei	Ja		
ST15153	11.03.2015	8182		59°3.9' N 5°21.8' Ø	Statoil ASA	Nei		Ja	Ja
ST15100	20.01.2015	8167	NS	60°42.0' N 4°32.9' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST14167	04.01.2015	8164	NS	60°30.6' N 2°45.5' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
PON14301	30.09.2014	8139	NS	58°10.6' N 3°54.1' Ø	Premier Oil Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
LN14102	14.09.2014	8148	NS	58°46.8' N 2°6.6' Ø	Lundin Norway AS	Nei		Ja	
LN14101	14.09.2014	8138	NS	58°49.8' N 2°16.9' Ø	Lundin Norway AS	Nei		Ja	
DN14101	01.09.2014	8087	BH	73°41.5' N 25°8.8' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja		
CP14100	04.08.2014	8116	NS	56°28.5' N 3°12.8' Ø	ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei			
TGS14100	01.08.2014	8110	BH	72°45.0' N 29°48.1' Ø	<del>None</del> TGS Geophysical Company ASA	Ja	Ja		
LN14100	28.07.2014	8121	BH	71°30.7' N 26°10.0' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
ST14162	25.06.2014	8096	NS	58°26.3' N 2°2.5' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST14192	25.06.2014	8089	NS	59°42.6' N 3°36.3' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST14193	25.06.2014	8090	NS	59°5.1' N 3°56.4' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST14101	18.06.2014	8055	BH	71°43.3' N 22°32.5' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST14155	15.06.2014	8062	NS	61°29.5' N 2°10.1' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
RWE14100	12.06.2014	8098	NH	65°22.6' N 7°14.5' Ø	RWE Dea Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST14110	10.06.2014	8083	NS	58°50.0' N 2°34.0' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ARX14300	09.06.2014	8081	BH	72°16.9' N 27°55.6' Ø	ARKeX Limited	Ja			
ST14147	10.05.2014	8050	NS	58°35.0' N 1°44.0' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
GEOCHEM2014	04.05.2014	7973	BH	72°33.8' N 32°10.5' Ø	CGG Services (Norway) AS (OLD)	Ja	Ja		
ST14100	20.04.2014	8040	NS	58°50.0' N 2°34.0' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
SUN14302	15.04.2014	8033	NS	61°37.9' N 1°57.3' Ø	Suncor Energy Norge AS	Nei	Ja		Ja
WIN14100	15.04.2014	8015	NH	64°57.3' N 6°56.1' Ø	Wintershall Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
DN14103	14.04.2014	8036	NS	58°55.0' N 2°11.0' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST14453	02.04.2014	7981		60°41.4' N 4°43.6' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ARX14001	18.03.2014	8016	BH	72°49.4' N 33°19.8' Ø	ARKeX Limited	Ja			
DN14301	03.03.2014	7982	NS	56°25.2' N 3°54.3' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
DN14100	27.01.2014	7986	NS	56°24.7' N 3°55.0' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei			Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
DN13304	15.11.2013	7962	NS	56°25.2' N 3°54.3' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
LN13603	20.10.2013	7957	BH	70°39.9' N 18°31.4' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		
ST13472GK	02.10.2013	7952	NS	58°34.3' N 1°41.8' Ø	Statoil ASA	Nei		Ja	Ja
ST13453JS	24.09.2013	7951	NS	58°50.5' N 2°36.1' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
RD13303	01.09.2013	7940	NH	65°22.6' N 7°14.5' Ø	RWE Dea Norge AS	Nei	Ja		Ja
LN13602	01.09.2013	7946	NS	58°47.6' N 2°16.6' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
LN13601	01.09.2013	7944	NS	59°28.7' N 1°53.9' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
SH13305	22.08.2013	7949	NH	64°15.8' N 7°43.8' Ø	A/S Norske Shell	Nei	Ja		Ja
ST13455-2	20.08.2013	7839	NS	56°42.5' N 3°07.8' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
GMS-BSSE-13	19.08.2013	7948	BH	72°15.0' N 33°36.4' Ø	Spectrum ASA	Ja			
ARX1301	15.08.2013	7936	BH	72°27.9' N 33°1.4' Ø	ARKeX Limited	Ja			
LN13502	11.08.2013	7934	NS	58°43.2' N 2°14.0' Ø	Lundin Norway AS	Nei			Ja
LN13503	11.08.2013	7928	NS	61°58.6' N 1°28.5' Ø	Lundin Norway AS	Nei			Ja
TUN13601	01.08.2013	7910	NH	63°23.5' N 6°42.5' Ø	Tullow Oil Norge AS	Nei	Ja		
SH13303	24.07.2013	7889	NH	63°21.1' N 5°20.9' Ø	A/S Norske Shell	Nei	Ja		Ja
ST13320	16.07.2013	7911	NS	61°03.5' N 3°31.9' Ø	Statoil ASA	Nei			Ja
ST13470EGPIP	15.07.2013	7892	NS	59°0.9' N 1°50.0' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST13458UHPC	05.07.2013	7893	NS	59°2.0' N 5°19.7' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST13534	19.06.2013	7887		66°05.1' N 12°39.3' Ø	Statoil ASA	Ja	Ja		Ja
SH13302	12.06.2013	7876	NH	63°11.5' N 5°57.5' Ø	A/S Norske Shell	Nei	Ja		Ja
EN1301	08.05.2013	7840	BH	72°16.7' N 20°0.0' Ø	Eni Norge AS	Nei	Ja		
RD1305	01.05.2013	7827	BH	67°0.0' N 7°0.0' Ø	RWE Dea Norge AS	Nei	Ja		



Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
HAVEN-GR	29.11.2012	7763	NS	56°22.4' N 3°15.6' Ø	ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja	Ja	
DA1203	25.11.2012	7764	NS	56°24.9' N 3°54.4' Ø	Dana Petroleum Norway ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ELDFISK-RW-1	21.11.2012	7761	NS	56°22.5' N 3°14.6' Ø	ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja	Ja	
ELDFISK-RW-2	21.11.2012	7762	NS	56°22.0' N 3°16.7' Ø	ConocoPhillips Skandinavia AS	Nei	Ja	Ja	
ST12317	17.09.2012	7738	NS	59°24.4' N 2°46.2' Ø	Statoil ASA	Nei			Ja
ST12451-UHPH	01.09.2012	7598	NS	58°55.3' N 3°32.7' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
DN1204	30.08.2012	7740	NS	56°53.0' N 3°12.8' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST12453	20.08.2012	7680	NH	65°2.4' N 6°52.3' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
LN12312	15.08.2012	7682	BH	71°32.2' N 28°52.0' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
ST12454-JH	18.07.2012	7686	NS	58°49.5' N 2°35.4' Ø	Statoil ASA	Ja	Ja	Ja	Ja
EN1201	21.06.2012	7662	BH	72°3.7' N 20°1.1' Ø	Eni Norge AS	Nei	Ja		
GDF-GORE12-1	21.06.2012	7649	BH	72°19.1' N 18°41.3' Ø	GDF SUEZ E&P Norge AS	Nei	Ja	Ja	
GDF-GORE12-2	21.06.2012	7650	BH	72°22.6' N 19°21.2' Ø	GDF SUEZ E&P Norge AS	Nei	Ja	Ja	
GDF-GORE12-3	21.06.2012	7651	BH	72°29.5' N 20°19.8' Ø	GDF SUEZ E&P Norge AS	Nei	Ja	Ja	
ST12454-AAH	12.06.2012	7655	NH	66°37.5' N 7°36.8' Ø	Statoil ASA	Ja			Ja
ST12315	15.05.2012	7643	BH	72°30.4' N 20°11.7' Ø	Statoil ASA	Ja	Ja		
ST12319	15.05.2012	7644	BH	72°57.3' N 22°19.3' Ø	Statoil ASA	Ja	Ja		
GORE-01	07.05.2012	7645	BH	73°12.5' N 21°13.6' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja		
GRANE-PRM	06.05.2012	7628	NS	59°10.6' N 2°29.2' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja		Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
BG27-03-2012	04.05.2012	7617	NS	58°11.2' N 3°55.4' Ø	BG Norge AS	Nei	Ja	Ja	
RD1203	01.05.2012	7635	NH	62°6.5' N 4°18.0' Ø	RWE Dea Norge AS	Nei	Ja		
RD1204	01.05.2012	7636	BH	73°17.0' N 19°30.0' Ø	RWE Dea Norge AS	Nei	Ja		
DN1202	30.03.2012	7591	NS	58°56.8' N 2°13.1' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja		Ja
LN12309	29.03.2012	7594	BH	72°15.0' N 19°20.0' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
LN12310	29.03.2012	7595	BH	71°37.5' N 29°0.0' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
LN12401	28.03.2012	7596	NS	57°29.6' N 2°17.9' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja	Ja	Ja
LN12402	28.03.2012	7597	NS	58°50.5' N 2°14.8' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST12310	27.03.2012	7589	NS	58°49.8' N 2°33.9' Ø	Statoil ASA	Ja			Ja
ST12311	27.03.2012	7590	NS	58°47.8' N 2°41.0' Ø	Statoil ASA	Ja			Ja
Linnorm	12.03.2012	7582	NH	64°20.6' N 7°18.0' Ø	A/S Norske Shell	Ja	Ja		Ja
LN12502	09.03.2012	7604	NS	57°20.1' N 2°17.0' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
LN12303	05.03.2012	7584	NS	59°2.6' N 2°21.5' Ø	Lundin Norway AS	Nei	Ja		Ja
LN12302	02.02.2012	7577	NS	57°29.6' N 2°17.9' Ø	Lundin Norway AS	Nei			Ja
ST11468	10.01.2012	7554	NS	61°7.0' N 3°32.7' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11469	01.01.2012	7550	NS	61°6.0' N 2°14.3' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11467	24.11.2011	7538	NH	65°1.5' N 7°18.3' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11464	10.11.2011	7534	NS	60°29.7' N 4°38.3' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	
ST11455 Eirin	09.11.2011	7501	NS	58°38.7' N 1°38.5' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11465 Linnorm	26.10.2011	7530	NH	64°24.9' N 7°4.1' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
ST11462 NSGI	26.10.2011	7531	NH	63°13.4' N 7°1.0' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11456 Dagny	20.10.2011	7499	NS	58°34.3' N 1°41.8' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11460 - Fulla SI	18.10.2011	7526	NS	60°0.0' N 2°22.5' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11466	20.09.2011	7519	NS	59°8.8' N 2°25.1' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
LO1103	20.09.2011	7504	NS	57°17.9' N 2°27.3' Ø	LOTOS Exploration and Production Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
Ormen LMN	15.09.2011	7527	NH	63°35.0' N 5°21.0' Ø	A/S Norske Shell	Ja	Ja		Ja
NO1101	15.08.2011	7432	BH	72°51.0' N 28°19.1' Ø	Norwegian Energy Company AS	Nei	Ja	Ja	Ja
DN1105	30.07.2011	7480	NS	59°24.2' N 2°22.1' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
DN1107	22.07.2011	7482	NS	57°14.5' N 2°26.6' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
DN1106	22.07.2011	7483	NS	59°0.0' N 2°12.3' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11459	09.06.2011	7452	NS	61°24.2' N 2°31.7' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11464 TPC34	08.06.2011	7458	NS	60°34.9' N 4°03.3' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
ST11463	05.06.2011	7449	NS	56°41.9' N 3°08.6' Ø	Statoil Petroleum AS	Nei	Ja	Ja	Ja
bg1103	18.04.2011	7402	NS	61°25.4' N 2°18.2' Ø	BG Norge AS	Nei	Ja	Ja	Ja
DN1103	10.04.2011	7413	NS	59°25.7' N 2°22.0' Ø	Det norske oljeselskap ASA	Nei			Ja
ST11301	03.04.2011	7372	NS	61°18.3' N 2°12.0' Ø	Statoil ASA	Ja			Ja
ST11453	01.04.2011	7386	NS	58°17.6' N 2°34.9' Ø	Statoil ASA	Nei	Ja	Ja	Ja
Ormen Lange TLP	01.04.2011	7404	NH	63°30.8' N 5°22.4' Ø	A/S Norske Shell	Ja		Ja	Ja

Survey- navn	Startdato - planlagt	NPDID for survey	Område	Midtpunkt	Selskap - ansvarlig	Markedstilgjengelig	Prøvetaking	Grunn boring	Geoteknisk måling
WIN1103	13.02.2011	7388	NH	65°10.2' N 7°10.0' Ø	Wintershall Norge ASA	Ja			





## **Om DNV**

Vi er et globalt selskap innen kvalitetssikring og risikohåndtering med tilstedeværelse i over 100 land. Vårt formål er å sikre liv, verdier og miljøet. Med vår unike tekniske ekspertise og uavhengighet bistår vi våre kunder med å forbedre sikkerhet, effektivitet og bærekraft.

Enten vi godkjenner et nytt skipsdesign, optimerer energiproduksjonen fra en vindmøllepark, analyserer sensordata fra en gassrørledning eller sertifiserer verdikjeden til en matprodusent, hjelper vi våre kunder med å ta gode og riktige beslutninger og øke tilliten til virksomheten, produktene og tjenestene deres. Verden er i endring. Vi kan påvirke utviklingen. Sammen skal vi takle de globale utfordringene og omstillingene vi vil møte.