



Generell informasjon

Surveynavn	ST12333
Hjemmelsgrunnlag	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	7721
Faktakart - nytt vindu	lenke til kart
Status	Avlyst
Område	Nordsjøen
Markedstilgjengelig	Ja
Kategori	Seismisk undersøkelse
Hovedtype	Borestedundersøkelse
Deltype	2D
Geoteknisk måling	Ja
Selskap - ansvarlig	Statoil ASA
Kildetype	Seismisk kilde
Antall kilder	1
Kildestørrelse	160 kubikk tommer eller ca. 2.6 liter
Aktivt kildevolum	2000 PSI
Sensortype	Kabler
Antall sensorer	1
Sensorenlengde [m]	1200
Sensorbredde [m]	
Startdato - planlagt	19.09.2012
Startdato	
Avslutningsdato - planlagt	12.12.2012
Avslutningsdato	
Total lengde [båt km]	
Netto areal - faktisk 3D/4D [km2]	

Siste oppdateringer

Dato	Type oppdatering	Informasjon
31.01.2013	Status	Avlyst



20.08.2012	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Virksomheten forutsettes gjennomført innenfor reguleringen i petroleumsregelverket som ivaretar forholdet til annen virksomhet i havområdene åpnet for petroleumsvirksomhet. Det vises til petroleumsloven § 10-1 andre ledd og ressursforskriften § 5 første ledd og vilkår i de nevnte tillatelser. OD gjør særlig oppmerksom på at fartøy som foretar seismisk undersøkelse, skal holde forsvarlig avstand til fartøy som driver fiske og fra faststående og flytende fiskeredskap. Særlig aktsomhet skal utvises når større ansamlinger av fiskefartøy observeres, jf. ressursforskriften § 5 første ledd. Uttalelser som er angitt av adressatene innenfor meldesystemet er rådgivende. Rettighetshaver må selv vurdere forsvarligheten av å kunne starte opp og gjennomføre undersøkelsen. For arealer som omfattes av gytevandring, tilrår OD generelt at rådene fra avforskningsinstituttet følges. For denne undersøkelsen har Havforskningsinstituttet ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag til at undersøkelsen kan gjennomføres som planlagt. Dersom det skulle oppstå situasjoner i forhold til fiskeriaktiviteten, ber vi om å bli underrettet om dette. Undersøkelsen kan bli stanset eller endret på kort varsel dersom det oppstår konflikt med fiskeriene. OD har på bakgrunn av melding og innkomne uttalelser ikke ytterligere merknader. Det må være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. Det er krav om at alle meldinger – oppstartsmelding, endringsmelding, ukemelding og sluttmelding – skal rapporteres gjennom ODs meldingssystem for undersøkelser http://factpages.npd.no/seismicxmlmaker/. Kopi av ODs brev m/vedlegg, undersøkelsestillatelsen og ressursforskriften skal være tilgjengelig om bord i hovedfartøyet under hele toktet, jf. ressursforskriften §§ 5 og 6.
20.08.2012	Status	Planlagt
17.08.2012	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Vi viser til endringsmelning om utsatt oppstart av undersøkelse. Ny standato er nå satt til 19.09.2012. Fiskeridirektoratet kan ikke se at det er kommet til nye opplysninEer ut over det vi tidligere har meldt. Vi opprettholder vårt tilsvar av 01.08.2012.
06.08.2012	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Ingen merknader til endringsmeldingen.
06.08.2012	Melding - endringsmelding	Grunnet fiske i Nordlige Nordsjøen anmoder vi om en senere innsamling periode for denne undersøkelsen. En senere periode medfører at vi også kommer til å benytte et annet fartøy for ST12333 undersøkelsen, sannsynligvis M/V "Sea Explorer". Utover dette, ing
01.08.2012	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskerifaglig vurdering Meldt undersøkelse ligger på Kvitebjøm, på makrellfeltet nord i Nordsjøen. I deler av prospektet er det restriksjoner mot fiske pga etablerte



installasjoner.

Det kan ventes fiske med trål i varierende grad i hele meldt periode. Det er både norske og utenlandske fartøy som driver tråling i området. Bl.a. norske seitrålere og britiske partrålere driver fiske etter hvitfisk.

Det kan også ventes ringnotfiske etter makrell i hele området fra medio august måned.

I hele meldt periode, dvs august og september er dette ett av de viktigste områdene for makrellfiske i Nordsjøen. Fangstmønsteret etter makrell som følger vandringsmønsteret i august-september har vist en stadig forskyvning av fisket nordover i Nordsjøen.

Fangststatistikk fra 2010 viser at dette området var svært viktig for den flåtegruppen som fisket makrell med dorg. Det ble også meldt inn en god del fangster fra dette området i 2011. I 2011 ble det imidlertid gjennomført en undersøkelse i dette området som førte til et betydelig antall erstatningskrav.

Makrelldorgerne er en flåtegruppe med svært liten fleksibilitet for utøving av sitt fiske. Dette gjelder både i tid og sted fordi denne flåtegruppen er avhengig av å kunne drive sitt fiske etter makrell der denne er tilgjengelig i en kort og hektisk sesong.

Som dokumentasjon på aktiviteten i dorgefisket etter makrell i Nordsjøen legges ved en oversikt over innmeldte fangster fra dette fisket i hhv 2010 og 2011. Denne oversikten ble dessuten sendt til Statoil i eget brev av 24.2.2012 fra Fiskeridirektoratet som et tiltak for bedre planlegging. Den ble også presentert i møte med Statoil den 9. mars i år.

Sammendrag og tilrådning

Vi registrerer at til tross for Fiskeridirektoratets anmodninger om å planlegge året på en måte som ivaretar hensynet til fiskeriinteressene, samt informasjon som er levert til Statoil både skriftlig og muntlig, så velger Statoil å planlegge en undersøkelse som både i tid og rom overlapper et av de områdene der det mest intensive dorgefisket etter makrell foregår. Etter vår vurdering burde denne undersøkelsen ha vært planlagt gjennomført etter at makrellsesongen for dorgeflåten er ferdig. Da risikoen for konflikt med fiskeriene ville ha vært mye mindre.

Vi forventer svært høy aktivitet i dorgefisket etter makrell i hele den delen av prospektet som er tilgjengelig for fiske, i hele perioden fra undersøkelsen starter opp 13. august til den er ferdig 29. september. Erfaringer fra de siste årene viser at begrepet "forsvarlig avstand" ikke i



		tilstrekkelig grad ivaretar hensynet til utøvelse av dorgefiske etter makrell. I motsetning til fangstredskap som not og trål som aktivt "tar" fisken, er dorgefisket avhengig av at fisken er villig til å bite på krokar. Erfaring viser at fiskernes fangsttilgang forringes i områder der det foregår seismikk med den konsekvens at fiskerne må søke sekundære fiskefelt. Dette har i en del tilfeller de siste årene ført til feilvurdering av konfliktsituasjonen og uriktig bruk av begrepet "sameksistens". Dersom undersøkelsen gjennomføres som planlagt vil det på grunnlag av ovenstående være høy risiko for at det kan oppstå konflikt med fiskeriinteressene. Det er rimelig sannsynlig at denne faren kan reduseres betydelig eller elimineres helt dersom undersøkelsen starter opp i ultimo september i dette området En undersøkelse av denne art (21)) har imidlertid mindre intensitet og større mulighet for fleksibilitet overfor annen aktivitet. Vi har derfor ikke tilstrekkelig grunnlag til å fraråde undersøkelsen, men henstiller på det sterkeste til å vurdere en senere oppstart slik vi har beskrevet i avsnittet over. Dersom det oppstår konflikter med fiskeriinteressene anmoder vi om at undersøkelsen avbrytes eller endre
23.07.2012	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag.
18.07.2012	Status	Under behandling

Tillatelser

Type tillatelse	Tillatelses navn
Utvinningstillatelse	193 C
Utvinningstillatelse	193
Undersøkelsestillatelse	429

Selskap innsamlingen gjøres for

Selskapsnavn
Statoil ASA

Selskap som utfører innsamlingen

Selskapsnavn
Gardline Geosurvey Ltd

Data format



Faktasider

Undersøkelse

Utskriftstidspunkt: 11.5.2024 - 08:18

Type data	Format	Medium	Kommentarer
Seismiske data	Rapport i "Hardcopy" + pdf format på DV	3590 / 3592 taper Seg-D / Seg-Y	+ Navigasjons Data

Fartøy

Fartøy	Type fartøy	Telefonnummer	IMO-nummer	Kallesign al	Nasjon
Birkeland	Hovedfartøy (innsamlingsfartøy)	+47 23 67 76 62/63/64	9281645	LMWI	Norge

Fiskerikyndig

Fradato	Til dato	Navn	Telefonnummer
---------	----------	------	---------------

Koordinater , inklusiv snuområde (brutto), datum: ED50

Arealet i grader og desimale minutter

Punkt nummer	NS grader	NS minutter (desimale)		ØW grader	ØV minutter (desimale)	
1	61	1.68	N	2	27.13	Ø
2	61	9.23	N	2	27.02	Ø
3	61	9.23	N	2	27.02	Ø
4	61	9.23	N	2	27.02	Ø
5	61	9.23	N	2	27.02	Ø
6	61	9.23	N	2	27.02	Ø
7	61	9.23	N	2	27.02	Ø
8	61	9.27	N	2	42.62	Ø
9	61	9.27	N	2	42.62	Ø
10	61	9.27	N	2	42.62	Ø
11	61	9.27	N	2	42.62	Ø
12	61	9.27	N	2	42.62	Ø
13	61	1.73	N	2	42.68	Ø
14	61	1.73	N	2	42.68	Ø
15	61	1.73	N	2	42.68	Ø
16	61	1.73	N	2	42.68	Ø
17	61	1.73	N	2	42.68	Ø
18	61	1.73	N	2	42.68	Ø
19	61	1.73	N	2	42.68	Ø
20	61	1.68	N	2	27.13	Ø
21	61	1.68	N	2	27.13	Ø
22	61	1.68	N	2	27.13	Ø



23	61	1.68	N	2	27.13	Ø
----	----	------	---	---	-------	---

Koordinater - alternativ visning, inklusiv snuområde (brutto), datum: ED50

Arealet (det samme som ovenfor) i grader, minutter og desimale sekunder.

Punkt nummer	NS grader	NS minutter	NS sekunder		ØW grader	ØW minutter	ØW sekunder	
1	61	1	40.97	N	2	27	7.93	Ø
2	61	9	13.97	N	2	27	0.92	Ø
3	61	9	13.98	N	2	27	0.93	Ø
4	61	9	13.99	N	2	27	0.93	Ø
5	61	9	14.00	N	2	27	0.94	Ø
6	61	9	14.00	N	2	27	0.95	Ø
7	61	9	14.00	N	2	27	0.96	Ø
8	61	9	16.00	N	2	42	36.96	Ø
9	61	9	16.00	N	2	42	36.97	Ø
10	61	9	15.99	N	2	42	36.98	Ø
11	61	9	15.98	N	2	42	36.99	Ø
12	61	9	15.97	N	2	42	36.99	Ø
13	61	1	43.97	N	2	42	41.00	Ø
14	61	1	43.96	N	2	42	41.00	Ø
15	61	1	43.95	N	2	42	40.99	Ø
16	61	1	43.94	N	2	42	40.99	Ø
17	61	1	43.94	N	2	42	40.98	Ø
18	61	1	43.93	N	2	42	40.97	Ø
19	61	1	43.93	N	2	42	40.96	Ø
20	61	1	40.93	N	2	27	7.96	Ø
21	61	1	40.93	N	2	27	7.95	Ø
22	61	1	40.94	N	2	27	7.94	Ø
23	61	1	40.95	N	2	27	7.93	Ø