



Generell informasjon

Surveynavn	ST13308
Hjemmelsgrunnlag	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	7861
Faktakart - nytt vindu	lenke til kart
Status	Avlyst
Område	Norskehavet
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	05.06.2013
Startdato	
Avslutningsdato - planlagt	31.08.2013
Avslutningsdato	
Total lengde [båt km]	
Netto areal - faktisk 3D/4D [km2]	

Siste oppdateringer

Dato	Type oppdatering	Informasjon
30.09.2013	Status	Avlyst



08.05.2013	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskerifaglig vurdering: I omsøkt område sør øst for Garsholbanken foregår det på denne tiden av året et aktivt fiske med autoline og garn. Det fiskes spesielt etter bl.a. lange og brosme med autoline. Dette fisket er arealkrevende. Sporadisk konvensjonelt fiske med trål kan også påregnes i den omsøkte perioden. Første periode i direktefiske etter blåkveite tar til 27.05.2013, og andre periode i direktefiske etter blåkveite tar til 29.07.2013. Erfaringsmessig forventes det at periodekvotene er oppfisket etter ca. 3-6 uker. Blåkveitefisket utøves primært med garn, og på dybder normalt mellom 400-800 meter. P.g.a dybden har garna lange iler, slik at blåser tilhørende blåkveitegarn kan observeres på grunnere dyp, og ved andre posisjoner enn hva som er angitt. Det kan forventes en aktivitet i blåkveitefisket primært i de vestlige delene av området. Sammendrag og tilråding: Vi forutsetter at undersøkelsen utføres med den største aktsomhet, uten å være til hinder for fiskeriaktivitet i området. Det oppfordres til at fiskerikyndig blir delaktig tidlig i den operative planleggingsfasen av undersøkelsen, og at der etableres kontakt med Kystvaktentralen / kystvakt for å orientere seg om fiskeriaktivitet og stående fiskeredskap i området. Undersøkelsen må stanses eller endres på kort varsel dersom det oppstår konflikter med fiskeriene. Fiskerikyndig person skal meldes til Fiskeridirektoratet region Møre og Romsdal innen 5 virkedager før undersøkelsen er planlagt startet.
08.05.2013	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag.



08.05.2013	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Undersøkelsen har grunnlag i utvinningstillatelse nr. 263 og undersøkelsestillatelse nr. 464, og forutsettes gjennomført innenfor reguleringen i petroleumsregelverket som ivaretar annen virksomhet i havområdene, jf. petroleumsloven § 10 -1 andre ledd og ressursforskriften § 5 første ledd. OD gjør særlig oppmerksom på at fartøy som foretar en 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 gitt av adressatene innenfor meldesystemet (jf. petroleumsforskriften § 6/ ressursforskriften § 4) følger vedlagt. For et innmeldt areal som omfattes av gyteområder og gytevandring helt eller delvis, tilrår OD på generelt grunnlag at uttalelsene fra Havforskningsinstituttet følges. Dersom særlige forhold foreligger, vil dette bli vurdert konkret og vil inngå i tilrådommen. For denne undersøkelsen har Havforskningsinstituttet ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag til at undersøkelsen kan gjennomføres. OD har ingen merknader til at undersøkelsen gjennomføres dersom uttalelsene som angitt blir fulgt. Det må være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. 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. 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.
08.05.2013	Status	Planlagt
03.05.2013	Status	Under behandling

Tillatelser

Type tillatelse	Tillatelses navn
Undersøkelsestillatelse	464
Utvinningstillatelse	263



Selskap innsamlingen gjøres for

Selskapsnavn
Statoil ASA

Selskap som utfører innsamlingen

Selskapsnavn
Gardline Geosurvey Ltd

Data format

Type data	Format	Medium	Kommentarer
Seismiske data	Seg-Y, Seg-D, Rapport i "Hardcopy" + pd	3590 / 3592 taper Seg-D / Seg-Y	+ Navigasjons Data

Fartøy

Fartøy	Type fartøy	Telefonnummer	IMO-nummer	Kallesign al	Nasjon
--------	-------------	---------------	------------	--------------	--------

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	64	57.48	N	7	14.40	Ø
2	64	57.50	N	6	54.09	Ø
3	64	57.50	N	6	54.09	Ø
4	64	57.50	N	6	54.09	Ø
5	64	57.50	N	6	54.09	Ø
6	64	57.50	N	6	54.09	Ø
7	65	6.12	N	6	54.09	Ø
8	65	6.12	N	6	54.09	Ø
9	65	6.12	N	6	54.09	Ø
10	65	6.12	N	6	54.09	Ø
11	65	6.12	N	6	54.09	Ø
12	65	6.12	N	6	54.09	Ø
13	65	6.10	N	7	14.52	Ø



14	65	6.10	N	7	14.52	Ø
15	65	6.10	N	7	14.52	Ø
16	65	6.10	N	7	14.52	Ø
17	65	6.10	N	7	14.52	Ø
18	65	6.10	N	7	14.52	Ø
19	65	6.10	N	7	14.52	Ø
20	64	57.48	N	7	14.40	Ø
21	64	57.48	N	7	14.40	Ø
22	64	57.48	N	7	14.40	Ø
23	64	57.48	N	7	14.40	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	64	57	28.99	N	7	14	24.16	Ø
2	64	57	29.99	N	6	54	5.16	Ø
3	64	57	30.00	N	6	54	5.14	Ø
4	64	57	30.00	N	6	54	5.13	Ø
5	64	57	30.01	N	6	54	5.12	Ø
6	64	57	30.03	N	6	54	5.12	Ø
7	65	6	7.03	N	6	54	5.12	Ø
8	65	6	7.04	N	6	54	5.12	Ø
9	65	6	7.05	N	6	54	5.13	Ø
10	65	6	7.06	N	6	54	5.14	Ø
11	65	6	7.06	N	6	54	5.15	Ø
12	65	6	7.07	N	6	54	5.16	Ø
13	65	6	6.06	N	7	14	31.16	Ø
14	65	6	6.06	N	7	14	31.17	Ø
15	65	6	6.06	N	7	14	31.18	Ø
16	65	6	6.05	N	7	14	31.18	Ø
17	65	6	6.05	N	7	14	31.19	Ø
18	65	6	6.04	N	7	14	31.19	Ø
19	65	6	6.03	N	7	14	31.19	Ø
20	64	57	29.03	N	7	14	24.19	Ø
21	64	57	29.01	N	7	14	24.19	Ø
22	64	57	29.00	N	7	14	24.18	Ø
23	64	57	28.99	N	7	14	24.17	Ø