



General information

Survey name	ST13308
Legal basis	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	7861
Factmaps - new window	link to map
Status	Avlyst
Area	Norskehavet
Market available	Ja
Category	Seismisk undersøkelse
Main type	Borestedundersøkelse
Sub type	2D
Geotechnical measurement	Ja
Company - responsible	Statoil ASA
Source type	Seismisk kilde
Number of sources	1
Source size	160 kubikk tommer eller ca. 2.6 liter
Active source volume	2000 PSI
Sensor type	Kabler
Numbers of sensors	1
Sensor length [m]	1200
Sensor width [m]	
Start date - planned	05.06.2013
Start date	
Completed date - planned	31.08.2013
Completed date	
Total length [boat km]	
Net area - actual 3D/4D [km2]	

Last updates

Date	Type of update	Information
30.09.2013	Status	Avlyst



08.05.2013	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskerifaglig vurdering: I omsøkt område sør øst for Garsholbanken foregår der 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 tilrådingen. 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

Licences

Type of licence	Licence name
Undersøkelsestillatelse	464
Utvinningstillatelse	263

**Company the acquisition is done for**

Company name
Statoil ASA

Company doing the acquisition

Company name
Gardline Geosurvey Ltd

Data format

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

Vessel

Vessel Name	Type of vessel	Phone number	IMO-number	Call signal	Nation
-------------	----------------	--------------	------------	-------------	--------

Fishery expert

From date	To date	Name	Phone number
-----------	---------	------	--------------

Coordinates -including turnarea (gross), datum: ED50

Area in degrees and decimal minutes.

Point number	NS degrees	NS minutes (decimal)		EW degrees	EW minutes (decimal)	
1	64	57.48	N	7	14.40	E
2	64	57.50	N	6	54.09	E
3	64	57.50	N	6	54.09	E
4	64	57.50	N	6	54.09	E
5	64	57.50	N	6	54.09	E
6	64	57.50	N	6	54.09	E
7	65	6.12	N	6	54.09	E
8	65	6.12	N	6	54.09	E
9	65	6.12	N	6	54.09	E
10	65	6.12	N	6	54.09	E
11	65	6.12	N	6	54.09	E
12	65	6.12	N	6	54.09	E
13	65	6.10	N	7	14.52	E
14	65	6.10	N	7	14.52	E



15	65	6.10	N	7	14.52	E
16	65	6.10	N	7	14.52	E
17	65	6.10	N	7	14.52	E
18	65	6.10	N	7	14.52	E
19	65	6.10	N	7	14.52	E
20	64	57.48	N	7	14.40	E
21	64	57.48	N	7	14.40	E
22	64	57.48	N	7	14.40	E
23	64	57.48	N	7	14.40	E

Coordinates - alternativ display - including turnarea (gross), datum: ED50

Area (the same as above) in degrees, minutes and decimal seconds.

Point number	NS degrees	NS minutes	NS seconds		EW degrees	EW minutes	EW seconds	
1	64	57	28.99	N	7	14	24.16	E
2	64	57	29.99	N	6	54	5.16	E
3	64	57	30.00	N	6	54	5.14	E
4	64	57	30.00	N	6	54	5.13	E
5	64	57	30.01	N	6	54	5.12	E
6	64	57	30.03	N	6	54	5.12	E
7	65	6	7.03	N	6	54	5.12	E
8	65	6	7.04	N	6	54	5.12	E
9	65	6	7.05	N	6	54	5.13	E
10	65	6	7.06	N	6	54	5.14	E
11	65	6	7.06	N	6	54	5.15	E
12	65	6	7.07	N	6	54	5.16	E
13	65	6	6.06	N	7	14	31.16	E
14	65	6	6.06	N	7	14	31.17	E
15	65	6	6.06	N	7	14	31.18	E
16	65	6	6.05	N	7	14	31.18	E
17	65	6	6.05	N	7	14	31.19	E
18	65	6	6.04	N	7	14	31.19	E
19	65	6	6.03	N	7	14	31.19	E
20	64	57	29.03	N	7	14	24.19	E
21	64	57	29.01	N	7	14	24.19	E
22	64	57	29.00	N	7	14	24.18	E
23	64	57	28.99	N	7	14	24.17	E