



General information

Survey name	ST13255
Legal basis	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	7871
Factmaps - new window	link to map
Status	Avlyst
Area	Norskehavet
Market available	Nei
Category	Elektromagnetisk undersøkelse
Main type	Elektromagnetisk undersøkelse
Sub type	2D
Company - responsible	Statoil ASA
Source type	Elektromagnetisk kilde
Number of sources	1
Source size	Ikke kjent
Active source volume	Ikke kjent
Sensor type	Noder
Numbers of sensors	96
Sensor length [m]	Ikke kjent
Sensor width [m]	
Start date - planned	08.06.2013
Start date	
Completed date - planned	18.07.2013
Completed date	
Total length [boat km]	
Net area - actual 3D/4D [km2]	

Last updates

Date	Type of update	Information
28.05.2013	Status	Avlyst
28.05.2013	Melding - endringsmelding	Undersøkelsen har blitt kansellert.
22.05.2013	Status	Planlagt



22.05.2013	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Undersøkelsen har grunnlag i 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 gytevandringar 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 som planlagt 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.
22.05.2013	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Ingen merknader på ressursbiologisk grunnlag.



21.05.2013	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskerifaglig vurdering: I omsøkt område sør øst for Garsholbanken og nordvest for Haltenbanken, 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 blåveite tar til 27.05.2013, og andre periode i direktefiske etter blåveite tar til 29.07.2013. Erfaringsmessig forventes det at periodekvotene er oppfisket etter ca. 3-6 uker. Blåveitefisket utøves primært med garn, og på dybder normalt mellom 400-800 meter. P.g.a dybden har garna lange iler, slik at blåser tilhørende blåveitegarn kan observeres på grunnere dyp, og ved andre posisjoner enn hva som er angitt. Det kan forventes en aktivitet i blåveitefisket 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 Kystvaktsentralen / 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.
10.05.2013	Status	Under behandling

Licences

Type of licence	Licence name
Undersøkelsestillatelse	464

Company the acquisition is done for

Company name
Statoil ASA

Company doing the acquisition

Company name
Electromagnetic Geoservices ASA

Data format



Type data	Format	Medium	Comment
Andre type data	Ikke kjent	Ikke kjent	

Vessel

Vessel Name	Type of vessel	Phone number	IMO-number	Call signal	Nation
Atlantic Guardian	Hovedfartøy (innsamlingsfartøy)	77299280	9239355	LAEU6	Norge

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	42.23	N	7	36.19	E
2	65	3.55	N	6	52.52	E
3	65	3.55	N	6	52.52	E
4	65	3.55	N	6	52.52	E
5	65	3.55	N	6	52.52	E
6	65	3.55	N	6	52.52	E
7	65	3.55	N	6	52.52	E
8	65	3.55	N	6	52.52	E
9	65	16.80	N	7	28.64	E
10	65	16.80	N	7	28.64	E
11	65	16.80	N	7	28.64	E
12	65	16.80	N	7	28.64	E
13	64	55.32	N	8	12.19	E
14	64	55.32	N	8	12.19	E
15	64	55.32	N	8	12.19	E
16	64	55.32	N	8	12.19	E
17	64	55.32	N	8	12.19	E
18	64	55.32	N	8	12.19	E
19	64	55.32	N	8	12.19	E
20	64	42.23	N	7	36.19	E
21	64	42.23	N	7	36.19	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	42	13.99	N	7	36	11.14	E
2	65	3	33.00	N	6	52	31.14	E
3	65	3	33.00	N	6	52	31.13	E
4	65	3	33.02	N	6	52	31.12	E
5	65	3	33.03	N	6	52	31.12	E
6	65	3	33.04	N	6	52	31.13	E
7	65	3	33.06	N	6	52	31.13	E
8	65	3	33.06	N	6	52	31.15	E
9	65	16	48.06	N	7	28	38.15	E
10	65	16	48.06	N	7	28	38.16	E
11	65	16	48.06	N	7	28	38.17	E
12	65	16	48.06	N	7	28	38.18	E
13	64	55	19.06	N	8	12	11.17	E
14	64	55	19.05	N	8	12	11.18	E
15	64	55	19.04	N	8	12	11.19	E
16	64	55	19.02	N	8	12	11.19	E
17	64	55	19.01	N	8	12	11.19	E
18	64	55	19.00	N	8	12	11.18	E
19	64	55	18.99	N	8	12	11.17	E
20	64	42	13.99	N	7	36	11.16	E
21	64	42	13.99	N	7	36	11.15	E