



General information

Survey name	ST17330
Legal basis	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	8515
Factmaps - new window	link to map
Status	Avlyst
Area	Norskehavet
Market available	Nei
Category	Seismisk undersøkelse
Main type	Borestedundersøkelse
Sub type	2D
Geotechnical measurement	Ja
Company - responsible	Statoil Petroleum AS
Source type	Seismisk kilde
Number of sources	1 (2)
Source size	152 kubikk tommer eller ca. 2.5 liter + en kilde p
Active source volume	2000 PSI
Sensor type	Kabler
Numbers of sensors	1 (2)
Sensor length [m]	1200 m + en kabel på ca 100 meter
Sensor width [m]	
Start date - planned	23.07.2017
Start date	
Completed date - planned	23.10.2017
Completed date	
Total length [boat km]	
Net area - actual 3D/4D [km2]	

Last updates

Date	Type of update	Information
24.08.2017	Melding - avlystmelding	
23.08.2017	Status	Avlyst



27.06.2017	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	OD har ingen merknader til at undersøkelsen gjennomføres som planlagt dersom tilråkningene som angitt blir fulgt. Det må være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. Dersom undersøkelsen aksepteres gjennomført slik den er tilrådd, stadfestes dette gjennom oppstartsmelding. Skulle det 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.
27.06.2017	Status	Planlagt
21.06.2017	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Vi har ingen merknader, undersøkelsen kan gå som planlagt.
20.06.2017	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Vi forutsetter at undersøkelsen utføres med den største aktsomhet, uten å være til hinder for ovennevnte fiskeriaktivitet. Det oppfordres til at den fiskerikyndige blir delaktig tidlig i den operative planleggingsfasen av undersøkelsen. Dersom det oppstår konflikt med fiskeriinteressene anmoder vi om at undersøkelsen avbrytes eller endres umiddelbart.
19.06.2017	Status	Under behandling

Licences

Type of licence	Licence name
Utvinningstillatelse	074
Utvinningstillatelse	074 B
Undersøkelsestillatelse	552

Company the acquisition is done for

Company name
Statoil Petroleum AS

Company doing the acquisition

Company name
Fugro Survey AS

Data format

Type data	Format	Medium	Comment
Seismiske data	Seg-Y, Rapport i "Hardcopy" + pdf forma	HD	+ Navigasjons Data

**Vessel**

Vessel Name	Type of vessel	Phone number	IMO-number	Call signal	Nation
Fugro Galaxy	Hovedfartøy (innsamlingsfartøy)	31 703 119100	9583445	C6YY4	Bahamas

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	48.92	N	7	41.24	E
2	64	51.62	N	7	27.47	E
3	64	51.62	N	7	27.47	E
4	64	51.62	N	7	27.47	E
5	64	51.62	N	7	27.47	E
6	64	51.62	N	7	27.47	E
7	64	51.62	N	7	27.47	E
8	64	51.62	N	7	27.47	E
9	64	57.48	N	7	33.87	E
10	64	57.48	N	7	33.87	E
11	64	57.48	N	7	33.87	E
12	64	57.48	N	7	33.87	E
13	64	54.72	N	7	47.62	E
14	64	54.72	N	7	47.62	E
15	64	54.72	N	7	47.62	E
16	64	54.72	N	7	47.62	E
17	64	54.72	N	7	47.62	E
18	64	54.72	N	7	47.62	E
19	64	54.72	N	7	47.62	E
20	64	48.92	N	7	41.24	E
21	64	48.92	N	7	41.24	E
22	64	48.92	N	7	41.24	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	48	54.99	N	7	41	14.15	E
2	64	51	36.99	N	7	27	28.15	E
3	64	51	37.00	N	7	27	28.14	E
4	64	51	37.01	N	7	27	28.13	E
5	64	51	37.02	N	7	27	28.12	E
6	64	51	37.03	N	7	27	28.12	E
7	64	51	37.04	N	7	27	28.12	E
8	64	51	37.05	N	7	27	28.13	E
9	64	57	29.05	N	7	33	52.13	E
10	64	57	29.06	N	7	33	52.14	E
11	64	57	29.06	N	7	33	52.15	E
12	64	57	29.06	N	7	33	52.16	E
13	64	54	43.06	N	7	47	37.16	E
14	64	54	43.06	N	7	47	37.17	E
15	64	54	43.05	N	7	47	37.18	E
16	64	54	43.04	N	7	47	37.19	E
17	64	54	43.02	N	7	47	37.19	E
18	64	54	43.01	N	7	47	37.19	E
19	64	54	43.00	N	7	47	37.18	E
20	64	48	55.00	N	7	41	14.18	E
21	64	48	54.99	N	7	41	14.17	E
22	64	48	54.99	N	7	41	14.16	E