



Generell informasjon

Surveynavn	ST18305
Hjemmelsgrunnlag	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	8577
Faktakart - nytt vindu	lenke til kart
Status	Avlyst
Område	Norskehavet
Markedstilgjengelig	Nei
Kategori	Seismisk undersøkelse
Hovedtype	Borestedundersøkelse
Delttype	2D
Geoteknisk måling	Ja
Selskap - ansvarlig	Statoil Petroleum AS
Kildetype	Seismisk kilde
Antall kilder	1 (2)
Kildestørrelse	160 kubikk tommer (2.6 liter) + en kilde på 10 kub
Aktivt kildevolum	2000 PSI
Sensortype	Kabler
Antall sensorer	1 (2)
Sensorenlengde [m]	1200 m + en kabel på ca. 100 meter
Sensorbredde [m]	
Startdato - planlagt	01.05.2018
Startdato	
Avslutningsdato - planlagt	01.08.2018
Avslutningsdato	
Total lengde [båt km]	
Netto areal - faktisk 3D/4D [km2]	

Siste oppdateringer

Dato	Type oppdatering	Informasjon
07.09.2018	Melding - avlystmelding	
06.09.2018	Melding - avlystmelding	Survey kansellert
06.09.2018	Status	Avlyst
05.09.2018	Status	Avlyst
02.03.2018	Status	Planlagt



02.03.2018	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	OD har ingen merknader til at undersøkelsen gjennomføres som planlagt dersom tilrådingene som angitt blir fulgt. Det skal være fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen, med mindre annet fremgår av ODs tilbakemelding. 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.
01.03.2018	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Ingen merknader, undersøkelsen kan gå som planlagt. Vurderingen er gjort med hensyn til aktive gytefelt, påvirkningsavstand 5 nmi.
28.02.2018	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Vi forutsetter at undersøkelsen utføres med den største aktsomhet, uten å være til hinder for fiskeriaktiviteten i området som nevnt over. Det oppfordres til at den fiskerikyndige blir delaktig tidlig i den operative planleggingsfasen av undersøkelsen, og at det 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. Vi ber om at navn på fiskerikyndig meldes inn i god tid før undersøkelsens oppstart.
26.02.2018	Status	Under behandling

Tillatelser

Type tillatelse	Tillatelses navn
Utvinningstillatelse	237
Utvinningstillatelse	074
Utvinningstillatelse	062
Undersøkelsestillatelse	574

Selskap innsamlingen gjøres for

Selskapsnavn
Statoil Petroleum AS

Selskap som utfører innsamlingen

Selskapsnavn
Gardline Geosurvey Ltd



Data format

Type data	Format	Medium	Kommentarer
Seismiske data	Seg-Y, Innsamlings Rapport i "Hardcopy"	HHD	+ Navigasjons Data

Fartøy

Fartøy	Type fartøy	Telefonnum mer	IMO- nummer	Kallesign al	Nasjon
Kommandor	Hovedfartøy (innsamlingsfa rtøy)	+44 1493 236049/051/ 052	8517205	MCJO2	UK

Fiskerikyndig

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

Koordinater , inklusiv snuområde (brutto), datum: ED50

Arealet i grader og desimale minutter

Punkt numme r	NS grader	NS minutter (desimale)		ØW grader	ØV minutter (desimale)	
1	64	52.08	N	7	50.39	Ø
2	64	52.10	N	7	30.14	Ø
3	64	52.10	N	7	30.14	Ø
4	64	52.10	N	7	30.14	Ø
5	64	52.10	N	7	30.14	Ø
6	64	52.10	N	7	30.14	Ø
7	65	0.72	N	7	30.12	Ø
8	65	0.72	N	7	30.12	Ø
9	65	0.72	N	7	30.12	Ø
10	65	0.72	N	7	30.12	Ø
11	65	0.72	N	7	30.12	Ø
12	65	0.72	N	7	30.12	Ø
13	65	0.72	N	7	30.12	Ø
14	65	0.70	N	7	50.49	Ø
15	65	0.70	N	7	50.49	Ø
16	65	0.70	N	7	50.49	Ø
17	65	0.70	N	7	50.49	Ø
18	65	0.70	N	7	50.49	Ø
19	64	52.08	N	7	50.39	Ø
20	64	52.08	N	7	50.39	Ø



21	64	52.08	N	7	50.39	Ø
22	64	52.08	N	7	50.39	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	52	4.99	N	7	50	23.15	Ø
2	64	52	5.99	N	7	30	8.15	Ø
3	64	52	5.99	N	7	30	8.14	Ø
4	64	52	6.00	N	7	30	8.13	Ø
5	64	52	6.01	N	7	30	8.12	Ø
6	64	52	6.03	N	7	30	8.12	Ø
7	65	0	43.03	N	7	30	7.12	Ø
8	65	0	43.04	N	7	30	7.12	Ø
9	65	0	43.04	N	7	30	7.13	Ø
10	65	0	43.05	N	7	30	7.13	Ø
11	65	0	43.06	N	7	30	7.14	Ø
12	65	0	43.06	N	7	30	7.15	Ø
13	65	0	43.06	N	7	30	7.16	Ø
14	65	0	42.06	N	7	50	29.16	Ø
15	65	0	42.06	N	7	50	29.17	Ø
16	65	0	42.05	N	7	50	29.18	Ø
17	65	0	42.04	N	7	50	29.19	Ø
18	65	0	42.03	N	7	50	29.19	Ø
19	64	52	5.03	N	7	50	23.19	Ø
20	64	52	5.01	N	7	50	23.19	Ø
21	64	52	5.00	N	7	50	23.18	Ø
22	64	52	4.99	N	7	50	23.17	Ø