General information

Survey name	SPI19301
Legal basis	Petroleumsforskriften jf Ressursforskriften
NPDID for survey	9069
Factmaps - new window	link to map
Status	Ferdig
Area	Barentshavet
Market available	Nei
Category	Seismisk undersøkelse
Main type	Borestedundersøkelse
Sub type	2D
Sampling	Ja
Geotechnical measurement	Ja
Company - responsible	Spirit Energy Norway AS
Source type	Seismisk kilde
Number of sources	1
Source size	140 cu in
Source pressure	2000
Sensor type	Kabler
Numbers of sensors	1
Sensor length [m]	1200
Sensor width [m]	
Start date - planned	15.10.2019
Start date	19.10.2019
Completed date - planned	30.11.2019
Completed date	12.11.2019
Total length [cdp km]	400
Total length [boat km]	600
Net area - actual 3D/4D [km2]	35.00

Last updates

Date	Type of update	Information
12.11.2019	Melding - sluttmelding	
12.11.2019	Status	Ferdig
01.11.2019	Melding - ukemelding	
21.10.2019	Melding - oppstartsmelding	
19.10.2019	Status	Pågående

15.10.2019	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Oljedirektoratet viser til tilrådninger datert 30.8.2019. På bakgrunn av endringsmelding og nye uttalelser fra Havforskningsinstituttet og Fiskeridirektoratet, har vi ingen ytterligere merknader til at undersøkelsen kan gjennomføres som planlagt dersom tilrådningene som angitt blir fulgt.
14.10.2019	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Vi viser til vår uttalelse av 29.08.2019 og har ingen øvrige kommentarer.
10.10.2019	Melding - endringsmelding	Start date has come forward
08.10.2019	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	Oljedirektoratet viser til tilrådninger datert 30.8.2019. På bakgrunn av endringsmelding og nye uttalelser fra Havforskningsinstituttet og Fiskeridirektoratet, har vi ingen ytterligere merknader til at undersøkelsen kan gjennomføres som planlagt dersom tilrådningene som angitt blir fulgt.
07.10.2019	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Fiskeridirektoratet region Nord viser til melding fra Oljedirektoratet datert den 17.08.2019 angående ovennevnte undersøkelse, samt endringsmelding av 25.09.2019 som gjelder periode- og områdeendring. Vi viser til vår uttalelse av 29.08.2019 og har ingen øvrige kommentarer.
30.09.2019	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Havforskningsinstituttet har ingen merknader til endringene i den planlagte undersøkelsen. Vurderingen er gjort med hensyn til aktive gytefelt og konsentrerte gytevandringer for aktuelle fiskebestander (påvirkningsavstand 5 nmi).
26.09.2019	Melding - endringsmelding	Dates modified.Survey limits modified
30.08.2019	Status	Planlagt
30.08.2019	Sokkeldirektoratet brev til selskapene oppsummert	OD har ingen merknader til at undersøkelsen gjennomføres som planlagt dersom tilrådningene 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 at det sendes inn oppstartsmelding når undersøkelsen starter, jf. ressursforskriften § 6, 3.ledd. 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.

29.08.2019	Høringskommentar Fiskeridirektoratet	Vi forutsetter at undersøkelsen utføres med aktsomhet og uten å være til hinder for eventuell fiskeriaktivitet i området. Undersøkelsen kan bli anmodet endret og stanset dersom det oppstår konflikter med fiskeriene. Ut fra en helhetsvurdering vil Fiskeridirektoratet anmode om fiskerikyndig bemanning på fartøyet som utøver undersøkelsen. Vi tilrår at fiskerikyndig etablerer kontakt med Kystvaktsentralen for å orientere seg om eventuell aktivitet i området.
27.08.2019	Høringskommentar Havforskningsinstituttet	Havforskningsinstituttet har ingen merknader til den planlagte undersøkelsen. Vurderingen er gjort med hensyn til aktive gytefelt og konsentrerte gytevandringer for aktuelle fiskebestander (påvirkningsavstand 5 nmi).
19.08.2019	Status	Under behandling

Licences

Type of licence	Licence name
Utvinningstillatelse	852
Utvinningstillatelse	719

Company the acquisition is done for

Company name
Spirit Energy Norway AS

Company doing the acquisition

Company name
Fugro Survey AS

Data format

Type data	Format	Medium	Comment
Seismiske data	SEGD	3592 HDD	

Vessel

Vessel Name	Type of vessel	Phone number	IMO-number	Call signal	Nation
Fugro Meridian	Hovedfartøy (innsamlingsfartøy)	+44 1224 257621	8101331	C6QR4	Bahamas

Fishery expert

From date	To date	Name	Phone number

Status last period

Period from date	Period to date	Seismic shot [CDP km]	Seismic shot [boat km]	Seismic shot - accumulated [CDP km]	Seismic shot - accumulated [boat km]
	12.11.2019		600		680

Plans next period

Period from date	Period to date	Seismic shot [CDP km]	Seismic shot [boat km]

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	73	14.49	N	21	41.54	E
2	73	16.73	N	21	29.64	E
3	73	16.73	N	21	29.64	E
4	73	19.49	N	21	23.01	E
5	73	19.49	N	21	23.01	E
6	73	19.49	N	21	23.01	E
7	73	19.49	N	21	23.01	E
8	73	26.38	N	21	23.14	E
9	73	26.38	N	21	23.14	E
10	73	26.38	N	21	23.14	E
11	73	26.38	N	21	23.14	E
12	73	26.38	N	21	23.14	E
13	73	26.33	N	21	45.66	E
14	73	25.93	N	22	9.51	E
15	73	25.93	N	22	9.51	E
16	73	25.93	N	22	9.51	E
17	73	25.93	N	22	9.51	E
18	73	25.93	N	22	9.51	E
19	73	25.93	N	22	9.51	E
20	73	25.93	N	22	9.51	E
21	73	25.93	N	22	9.51	E
22	73	25.93	N	22	9.51	E
23	73	19.98	N	21	59.15	E

24	73	19.98	N	21	59.15	E
25	73	14.49	N	21	41.54	E
26	73	14.49	N	21	41.54	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	73	14	29.56	N	21	41	32.38	E
2	73	16	43.88	N	21	29	38.26	E
3	73	16	43.88	N	21	29	38.25	E
4	73	19	29.55	N	21	23	0.32	E
5	73	19	29.56	N	21	23	0.31	E
6	73	19	29.57	N	21	23	0.30	E
7	73	19	29.58	N	21	23	0.30	E
8	73	26	22.95	N	21	23	8.31	E
9	73	26	22.97	N	21	23	8.31	E
10	73	26	22.98	N	21	23	8.32	E
11	73	26	22.99	N	21	23	8.33	E
12	73	26	22.99	N	21	23	8.34	E
13	73	26	19.99	N	21	45	39.65	E
14	73	25	55.73	N	22	9	30.64	E
15	73	25	55.73	N	22	9	30.65	E
16	73	25	55.72	N	22	9	30.66	E
17	73	25	55.71	N	22	9	30.67	E
18	73	25	55.70	N	22	9	30.67	E
19	73	25	55.69	N	22	9	30.67	E
20	73	25	55.68	N	22	9	30.67	E
21	73	25	55.67	N	22	9	30.66	E
22	73	25	55.66	N	22	9	30.65	E
23	73	19	58.80	N	21	59	8.89	E
24	73	19	58.80	N	21	59	8.88	E
25	73	14	29.56	N	21	41	32.40	E
26	73	14	29.56	N	21	41	32.39	E