Generell informasjon

Utvinningstillatelse	475
NPDID for utvinningstillatelser	4918410
Status	INACTIVE
Område	Norwegian sea
Tildeling	TFO2007
Dato for tildeling	29.02.2008
Gyldig til dato	28.02.2016
Stratigrafisk	NO
Opprinnelig areal [km2]	152
Nåværende areal [km2]	0

Faser

Fradato for fasen	Tildato for fasen	Fase
29.02.2008	29.02.2012	INITIAL
01.03.2012	28.02.2014	INITIAL EXTENDED
01.03.2014	28.02.2015	INITIAL EXTENDED
01.03.2015	28.02.2016	INITIAL EXTENDED
29.02.2016	28.02.2017	INITIAL EXTENDED

Rettighetshaver - nåværende

Fra dato	Selskap, langnavn	Andel [%]

Operatørskap - nåværende

Fra dato	Selskap, langnavn

Areal - nåværende

Fra dato polygon	Blokk navn	Polygon nummer	Polygon areal [km2]	Vertikale grenser

Arbeidsprogram (letefase)

Arbeidsprogram	Beslutning	Oppgave status	Oppgave frist	Brønnbane hvis boret
Innsamling, reprosessering, tolking		Godkjent		
Geologi- og geofysikkstudier		Godkjent		
Boring		Godkjent		6407/1-6 S
	(BoV) Beslutning om videreføring	Frafalt	28.02.2016	

	(PUD) Beslutning om å sende inn en utbyggingsplan	Frafalt	28.02.2017	
	Beslutte overgang til forlengelsesperioden	Frafalt	28.02.2017	

Vilkår (produksjonsfase)

Arbeidsoppgave	Beslutning	Beskrivelse	Oppgave status	Oppgave frist

Heftelser fra Petroleumsregisteret - nåværende

Dokument nummer	Registreringsdato	Utdrag av dokument
5894	18.07.2011	Faroe Petroleum Norge AS pantsetter sin 30 % deltakerandel i utvinningstillatelsen til fordel for BNP Paribas. Første prioritet panteobligasjon stor NOK 1,200,000,000, skriver norske kroner enmilliardertohundre millioner 00/100. Pantsetter har ikke rett til å overdra eller foreta ytterligere pantsettelser av pantsatte objekt uten skriftlig samtykke fra panthaver. Olje- og energidepartementet har i brev av 8.6.2011 gitt samtykke i medhold av petroleumsloven § 6-2 første ledd. Pantsettelsen utgjør et såkalt krysspant.
7455	09.12.2013	Reduksjon av pantsettelse, første prioritet, dok. nr. 5894 registrert 18.7.2011i Faroe Petroleum Norge AS sin deltakerandel i utvinningstillatelsen fra 30 % til 20 %. Panthaver BPN Paribas samtykker til reduksjon av pant i brev datert 3.9.2013
8077	23.09.2014	Faroe Petroleum Norge AS pantsetter (tilleggspant) sin 20 % deltakerandel i utvinningstillatelsen til fordel for BNP Paribas. Første prioritet pantobligasjon stor NOK 1 200 000 000, skriver norske kroner en milliard to hundre millioner. Pantsetter har ikke rett til å overdra eller foreta ytterligere pantsettelser av pantsatte objekt uten skriftlig samtykke fra panthaver. Olje- og energidepartementet har i brev av 11.9.2014 gitt samtykke i medhold av petroleumsloven § 6-2 første ledd. Pantsettelsen utgjør et såkalt krysspant

Brønnbaner - leting, boret i utvinnningstillatelsen

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
6407/1-6 S	07.12.2012	24.01.2013	WILDCAT	GAS/CONDENSATE
6407/1-7	01.02.2014	22.03.2014	WILDCAT	GAS/CONDENSATE
6407/1-7 A	22.03.2014	20.04.2014	APPRAISAL	GAS/CONDENSATE

Brønnbaner - utvinning, boret i utvinnningstillatelsen

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Opprinnelig formål

Rettighetshaver - komplett historie

Fra dato	Til dato	Selskap, langnavn	Andel [%]
10.09.2015	28.02.2016	Wintershall Norge AS	35.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	20.000000
		Moeco Oil & Gas Norge AS	15.000000
		Spike Exploration AS	10.000000
21.11.2013	09.09.2015	Wintershall Norge AS	35.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	20.000000
		Moeco Oil & Gas Norge AS	15.000000
		Spike Exploration Holding AS	10.000000
30.06.2013	20.11.2013	Wintershall Norge AS	35.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	30.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Moeco Oil & Gas Norge AS	15.000000
24.03.2012	29.06.2013	Wintershall Norge AS	50.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	30.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
30.09.2011	23.03.2012	Wintershall Norge ASA	50.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	30.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
01.01.2010	29.09.2011	Faroe Petroleum Norge AS	30.000000
		Wintershall Norge ASA	25.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Spring Energy Norway AS	15.000000
		Concedo ASA	10.000000
17.01.2009	31.12.2009	Wintershall Norge ASA	40.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	30.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Concedo ASA	10.000000
01.01.2009	16.01.2009	Faroe Petroleum Norge AS	30.000000
		Revus Energy ASA	30.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Concedo ASA	10.000000
		Wintershall Norge ASA	10.000000
29.02.2008	31.12.2008	Revus Energy ASA	30.000000
		Faroe Petroleum Norge AS	30.000000
		Centrica Resources (Norge) AS	20.000000
		Concedo ASA	20.000000

Operatørskap - komplett historie

Fra dato	Til dato	Selskap, langnavn
24.03.2012	28.02.2016	Wintershall Norge AS
17.01.2009	23.03.2012	Wintershall Norge ASA
29.02.2008	16.01.2009	Revus Energy ASA

Areal - komplett historie

Fra dato polygon	Til dato polygon	Blokk navn	Polygon nummer	Polygon areal [km2]	Vertikale grenser (engelsk tekst)
29.02.2008	28.02.2016	6406/3	2	50	
		6407/1	1	102	

Rettighetshavere - overføringer

Fra dato	Retning	Type endring	Selskapsnavn	Overdratt andel [%]
10.09.2015	FROM	CHANGE OF COMPANY NAME	Spike Exploration Holding AS	10.000000
	TO	CHANGE OF COMPANY NAME	Spike Exploration AS	10.000000
21.11.2013	FROM	TRANSFER	Faroe Petroleum Norge AS	10.000000
	TO	TRANSFER	Spike Exploration Holding AS	10.000000
30.06.2013	FROM	TRANSFER	Wintershall Norge AS	15.000000
	TO	TRANSFER	Moeco Oil & Gas Norge AS	15.000000
24.03.2012	TO	CHANGE OF COMPANY NAME	Wintershall Norge AS	50.000000
	FROM	CHANGE OF COMPANY NAME	Wintershall Norge ASA	50.000000
30.09.2011	FROM	TRANSFER	Concedo ASA	10.000000
	FROM	TRANSFER	Spring Energy Norway AS	15.000000
	TO	TRANSFER	Wintershall Norge ASA	25.000000
01.01.2010	FROM	TRANSFER	Wintershall Norge ASA	15.000000
	TO	TRANSFER	Spring Energy Norway AS	15.000000
17.01.2009	TO	CHANGE OF COMPANY NAME	Wintershall Norge ASA	30.000000
	FROM	CHANGE OF COMPANY NAME	Revus Energy ASA	30.000000
01.01.2009	FROM	TRANSFER	Concedo ASA	10.000000

01.01.2009	TO	TRANSFER	Wintershall Norge ASA	10.000000

Statusrapporter

Dokumentnavn	Dokument format	Dokumentstørrelse [KB]
4918410_Relinquishment_report_PL_475_475D	.pdf	3.15