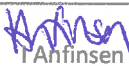




Revision:	Date:	Reason for issue:	Prepared by:	Verified by:	Approved by:
01	06.03.17	Final	 I Anfinssen	 Ø Hansen	 C Craft

Oselvar PL 274
Årsrapport til Miljødirektoratet 2016

Contents

1	Status for feltet.....	3
1.1	Generelt.....	3
1.2	Eierandeler	4
1.3	Gjeldende tillatelse.....	4
1.4	Status for nullutslippsarbeidet.....	4
2	Utslipp fra boring	5
3	Utslipp av oljeholdig vann	5
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	5
5	Evaluering av kjemikalier	5
6	Bruk og utslipp av miljøfarlig stoff	5
7	Utslipp til luft	5
8	Utsiktede utslipp	5
9	Avfall	5

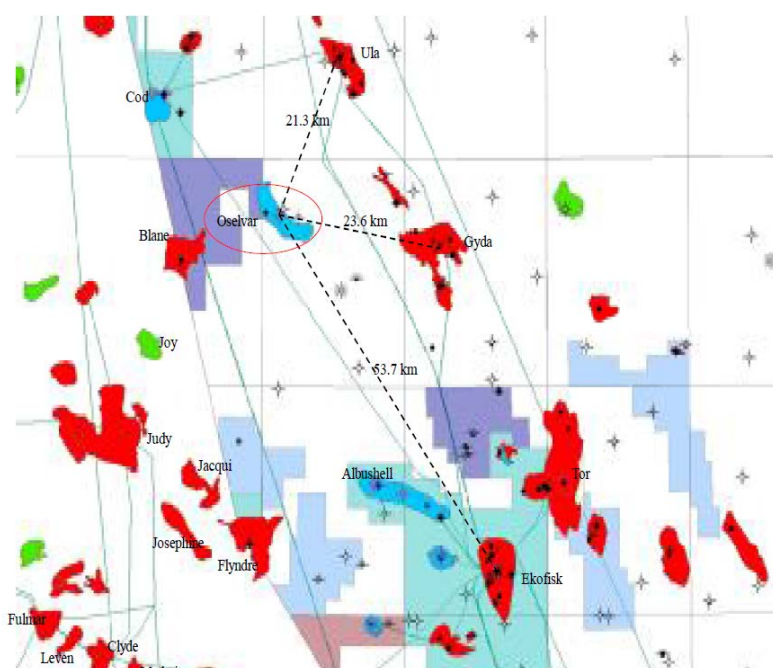
1 Status for feltet

1.1 Generelt

Olje- og gassfeltet Oselvar ligger sør i den norske delen av Nordsjøen nær den britiske delelinjen. Feltet ligger 21 kilometer sørvest for Ula-feltet og 24 km nordvest for Gyda-feltet (Figur 1-1). Feltets produksjonsstart var april 2012 og havdypet i området er om lag 70 meter. Boreoperasjonene på Oselvar ble avsluttet i 2012 og det har ikke vært boreaktivitet på Oselvar i 2016. Produksjonen fra Oselvar er planlagt nedstengt i 2018.

Oselvar produserer med naturlig trykkavlastning gjennom tre horisontale produksjonsbrønner og brønnstrømmen går i rør til Ula-feltet for prosessering.

Tabell 1-1 angir brutto reserver for Oselvar feltet.



Figur 1-1 Lokasjon Oselvar.

Tabell 1-1 Reserver i Oselvar per 31.12.2016 (kilde: www.npd.no)

Utvinnbare		Gjenværende	
Gass	Olje	Gass	Olje
[mrd Sm3]	[mill Sm3]	[mrd Sm3]	[mill Sm3]
0,5	0,9	0,3	0,1

Kontaktperson for årsrapporten: Ingvild Anfinsen, Senior HSEQ koordinator. Tlf 93482742, e-post ianfinsen@faroe-petroleum.com.

Tabell 1-2 viser produksjonen på Oselvar-feltet i 2016. Dette er tall opplastet til EEH (Epim EnvironmentHub) av Oljedirektoratet.

Tabell 1-2 Status produksjon på Oselvar (EEH tabell 1.3)

Måned	Brutto olje (m3)	Netto olje (m3)	Brutto kondensat (m3)	Netto kondensat (m3)	Brutto gass (m3)	Netto gass (m3)	Vann (m3)	Netto NGL (m3)
januar		7 607						
februar		5 514						
mars		0						
april		9 622						
mai		7 640						
juni		237						
juli		9 505						
august		7 809						
september		7 062						
oktober		6 732						
november		5 908						
desember		6 883						
		74 519						

1.2 Eierandeler

Tabell 1-3 gir en oversikt over eierandeler i feltet.

Tabell 1-3 Eierandeler i Trym

Operatør/Partner	Eierandel (%)
Faroe Petroleum Norge AS (operatør)	55
Cape Omega AS	45

1.3 Gjeldende tillatelse

Tillatelse for produksjon fra Oselvar-feltet ble oppdatert i 2013 (Produksjon på Oselvar feltet, oversendelse av vedtak etter forurensningsloven. 2010/1332-48 448.1.) Tillatelse til forbruk og utslipp av kjemikalier samt behandling av prosessstrøm fra Oselvar er inkludert i Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon – Ula 2016/1531 sist endret 18.02.16.

Faroe Petroleum Norge AS overtok operatørskapet for Oselvar fra DONG E&P Norge AS 05.12.16 og informerte Miljødirektoratet om dette i brev datert 06.12.16 (ref 2016-054/MB).

1.4 Status for nullutslippsarbeidet

N/A.

Produsert vann slippes ut fra Ula plattformen. Oselvar forbruker kun MEG som er et grønt kjemikalie, EC1545A som er en gul korrosjonshemmer og WM2200 som er en gul vokshemmer. Forbruk og utslipp rapporteres i Ula årsrapport. Subsea hydraulikkvæske er vannbasert og går i lukket sløyfe fra Ula.

2 Utslipp fra boring

Det har ikke vært boreoperasjoner på Oselvar i 2016.

3 Utslipp av oljeholdig vann

N/A

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

N/A

5 Evaluering av kjemikalier

N/A

6 Bruk og utslipp av miljøfarlig stoff

N/A

7 Utslipp til luft

N/A

8 Utsiktede utslipp

Det har ikke vært utsiktede utslipp i 2016.

9 Avfall

N/A