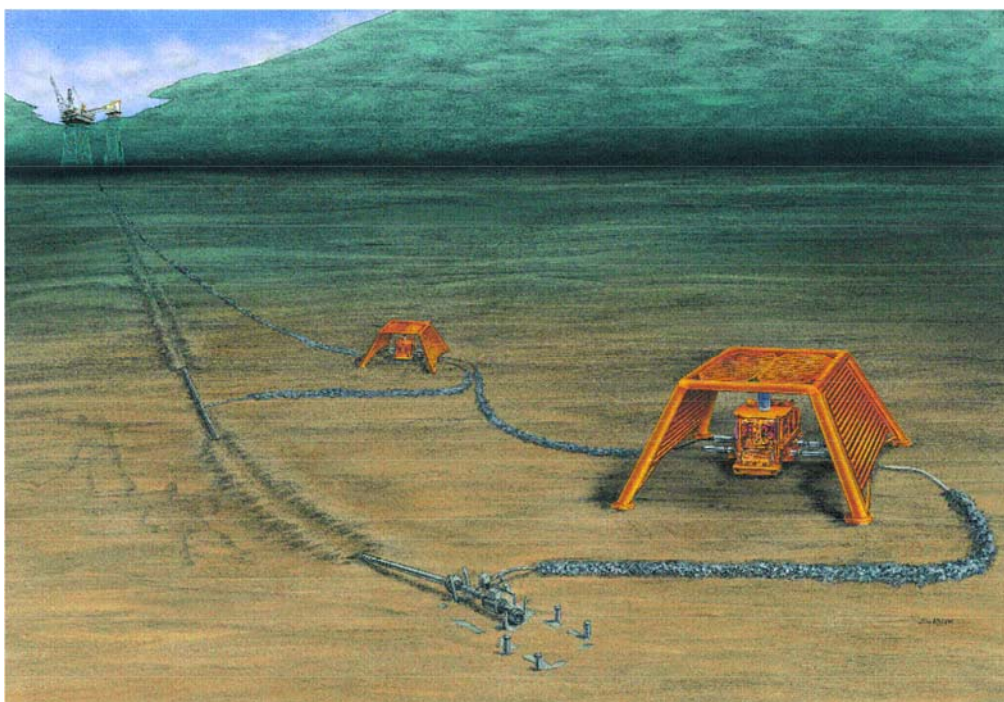


ÅRLIG UTSLIPPSRAPPORT

SKIRNE FELTET

2018



Utarbeidet av	Verifisert av	Godkjent av	Dato
ASSET LEAD	HSE KOORDINATOR	HSE DIREKTØR	
ELDAR KHABIBULLIN	ROSITA-MORALES REE	MIKKEL FJELDHEIM	

INNHOLDSFORTEGNELSE

1	FELTETS STATUS	3
2	FORBRUK OG UTSLIPP KNYTTET TIL BORING	4
3	OLJEHOLDIG VANN.....	4
4	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER.....	4
5	EVALUERING AV KJEMIKALIER	4
6	BRUK OG UTSLIPP AV MILJØFARLIGE STOFF	4
7	FORBRENNINGSPROSESSER OG UTSLIPP TIL LUFT	5
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP.....	5
9	AVFALL.....	5
10	VEDLEGG.....	5

1 Feltets status

Rapporten omfatter produksjon av gass og kondensat på Skirne i 2018. Utslipp i forbindelse med produksjonen skjer på Heimdal-plattformen og rapporteres av Equinor under Heimdal. Kun en kortfattet beskrivelse av feltet og dets produksjon er inkludert i denne rapporten.

Kontaktperson hos operatørselskapet er: Rosita-Morales REE (tlf: 51 50 30 84) e-post: rosita-morales.ree@total.com.

Feltets status

Skirne er et gass- og kondensatfelt. Reservoaret er oppbygd av sandstein i Brentgruppen av mellomjura alder og utvinnes ved naturlig trykkavlastning. Skirnefeltet er bygget ut med to havbunnsinnretninger knyttet til Heimdal. Produsert gass- og kondensat måles og prosesseres på Heimdal-plattformen og gjør bruk av eksisterende rørledninger (Vesterled, Statpipe og Grane) for transport av gass til land. Kondensat fra Heimdal fraktes i rørledning til Brae på britisk sektor og deretter videre til Skottland. TOTAL E&P NORGE AS er operatør på Skirnefeltet, men Equinor utfører prosessering og rapportering. Ansvarsfordelingen mellom Total og Equinor er regulert i en egen avtale.

Rettighetshavere	Eierandel
TOTAL E&P NORGE AS	40 %
Petoro AS	30 %
Lotos E&P Norge AS	30 %

Feltets teknologiske utvikling

Skirnefeltet består av to brønner (Skirne og Byggve) og tilhører blokk 25/5 med utvinningstillatelse 102, tildelt i 1985. Stortinget godkjente utbygging i 2002 og produksjonsstart var 3.3.2004.

Utslippstillatelser

Utslipp relatert til produksjon fra Skirne reservoaret reguleres inn under utslippstillatelsen på Heimdal og rapporteres av Equinor. Tabellen under viser utslippstillatelser relatert til Skirne.

Dato	Tillatelse	Referanse
16.11.2017	Tillatelse etter forurensningsloven for Heimdalfeltet inkludert Vale og Skirne/Byggve/Atla*	2016/536
27.11.2014	Tillatelse etter forurensningsloven for undervannsaktivitet på Skirne/Byggve	2013/10435

*forbruk og utslipp av kjemikalier rapporteres i Equinor As årsrapport for Heimdal

Produksjonen på feltet

Tabell 1.3 gir produksjonsdata for Skirne feltet. For status forbruk (tabell 1.2), se Equinor årsrapport for Heimdal, da forbrukstall for Skirne er inkludert i totalmengdene for Heimdal innretningen.

Tabell 1.3 - Status fysisk produksjon

Måned	Brutto olje [Sm3]	Netto olje [m3]	Brutto kondensat [Sm3]	Netto kondensat [Sm3]	Brutto gass [Sm3]	Netto gass [Sm3]	Vann [m3]	Netto NGL [Sm3]
Januar		3312				24730187		
Februar		3380				26200057		
Mars		3889				27200353		
April		3093				22156927		
Mai		214				793717		
Juni		3512				24363762		
Juli		1842				14055896		
August		4064				27353677		
September		4287				31057029		
Oktober		3757				27145147		
November		4812				30825637		
Desember		4841				29243821		
Sum		41003				285 126 210		

2 Forbruk og utslipp knyttet til boring

Det har ikke vært utført boring på Skirnefeltet i 2018.

3 Oljeholdig vann

Ikke aktuelt.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Ikke aktuelt.

5 Evaluering av kjemikalier

Ikke aktuelt

6 Bruk og utslipp av miljøfarlige stoff

Ikke aktuelt

7 Forbrenningsprosesser og utslipp til luft

Ikke aktuelt.

8 Utsiktede utslipp

Det har ikke vært utsiktede utslipp på Skirne feltet i 2018.

9 Avfall

Ikke aktuelt.

10 Vedlegg

Ikke aktuelt.