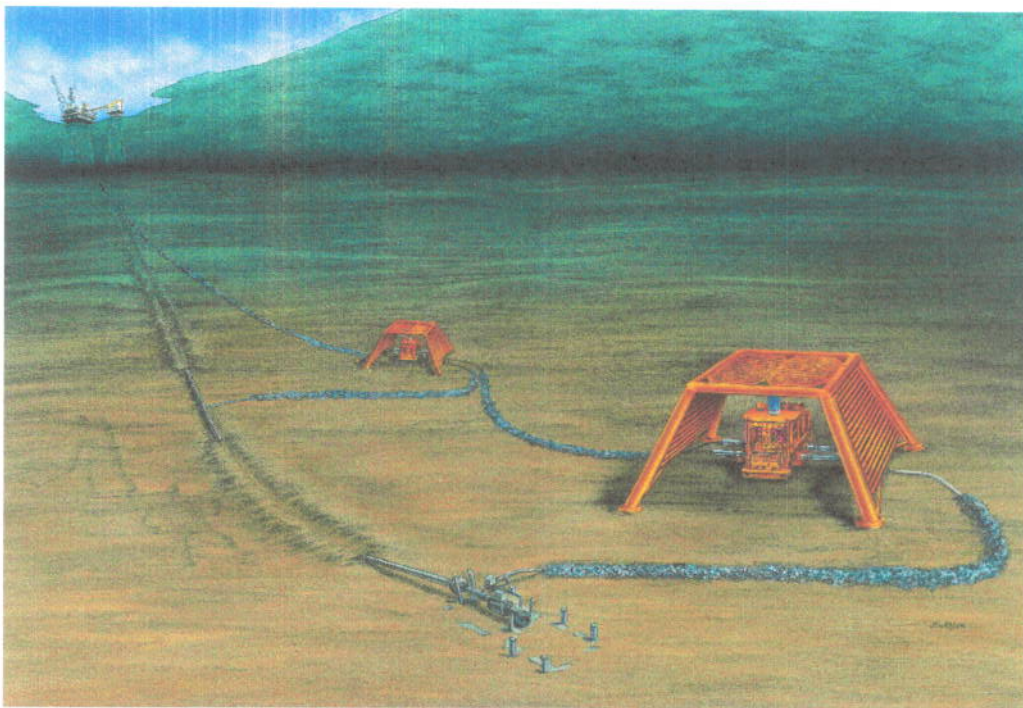


ÅRLIG UTSLIPPSRAPPORT

SKIRNE FELTET

2013



GODKJENT AV

TORE BØ
DIREKTØR OPERATIONS & PROJECTS BU

UTARBEIDET AV

MILJØRÅDGIVER

1 Feltets status

Rapporten omfatter produksjon av gass og kondensat på Skirne i 2013. Utslipp i forbindelse med produksjonen skjer på Heimdal-plattformen og rapporteres av Statoil under Heimdal. Kun en kortfattet beskrivelse av feltet og dets produksjon er inkludert i denne rapporten.

Kontaktperson hos operatørselskapet er miljørådgiver Laurence Pinturier (tlf: 51 50 31 04).

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 Statoil utfører prosessering og rapportering. Ansvarsfordelingen mellom Total og Statoil 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 Statoil. Tabellen under viser utslippstillatelser relatert til Skirne.

Dato	Tillatelse	Referanse
7.8.2003	Bruk av kjemikalier i forbindelse med undervannsinstallasjonene på Skirne/Byggve*	2002/389 448.1

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

Det har ikke vært endringer i utslippstillatelsen i 2013.

Produksjonen på feltet

Tabell 1.0b gir produksjonsdata for Skirne feltet. For status forbruk (tabell 1.0a), se Statoil årsrapport for Heimdal, da forbrukstall for Skirne er inkludert i totalmengdene for Heimdal innretningen.

Tabell 1 .0b - Status produksjon

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	0	6680	4024	0	21050000	59249000	0	0
februar	0	7480	1117	0	5471000	31134000	0	0
mars	0	2630	0	0	0	72216000	0	0
april	0	3010	0	0	0	26011000	0	0
mai	0	3722	210	0	2077000	27150000	0	0
juni	0	3708	333	0	4889000	51697000	0	0
juli	0	9421	415	0	3464000	41978000	0	0
august	0	6693	1004	0	6429000	26535000	0	0
september	0	1330	40	0	795000	39987000	0	0
oktober	0	8040	180	0	728000	43495000	0	0
november	0	4357	0	0	0	30086000	0	0
desember	0	4606	0	0	0	43055000	0	0
	0	61677	7323	0	44903000	492593000	0	0

2 Forbruk og utslipp knyttet til boring

Det har ikke vært utført boring på Skirnefeltet i 2013.

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

Ikke aktuelt.

9 Avfall

Ikke aktuelt.

10 Vedlegg

Ikke aktuelt.