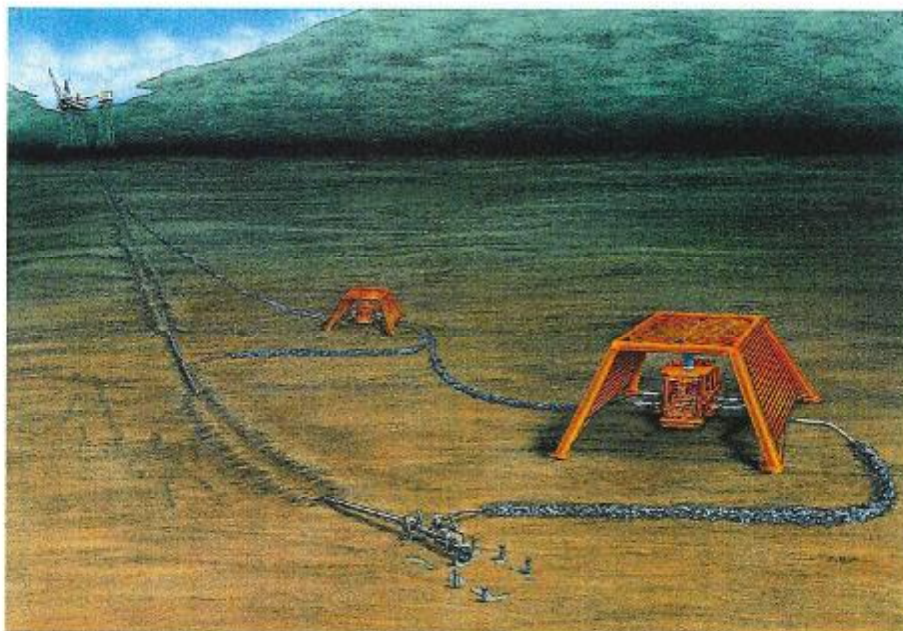


TOTAL ESP NORGE AS

ÅRLIG UTSLIPPSRAPPORT

SKIRNE FELTET

2014



GODKJENT AV

MARTIN BORTHNE
DIREKTØR OPERATIONS & PROJECTS BU

UTARBEIDET AV

MILJØRÅDGIVER

INNHALDSFORTEGNELSE

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	4
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP	5
9	AVFALL	5
10	VEDLEGG	5

1 Feltets status

Rapporten omfatter produksjon av gass og kondensat på Skirne i 2014. 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
21.11.2012	Tillatelse etter forurensningsloven for Heimdalfeltet inkludert Vale og Skirne/Byggve/Atla*	2011/895-21 448.1

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

Det har ikke vært endringer i utslippstillatelsen i 2014.

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	0.0	4303	7828	0.0	29261000	48556000	0.0	0.0
februar	0.0	7529	10627	0.0	53729000	53577000	0.0	0.0
mars	0.0	9302	10910	0.0	52540000	50273000	0.0	0.0
april	0.0	4825	8227	0.0	33024000	32312000	0.0	0.0
mai	0.0	1901	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
juni	0.0	0.0	0.0	0.0	36000	39000	0.0	0.0
juli	0.0	299	3790	0.0	13006000	12596000	0.0	0.0
august	0.0	1164	1337	0.0	5096000	4694000	0.0	0.0
september	0.0	4365	11351	0.0	55625000	52517000	0.0	0.0
oktober	0.0	7030	11810	0.0	50771000	38669000	0.0	0.0
november	0.0	4876	6546	0.0	24763000	27477000	0.0	0.0
desember	0.0	6568	10638	0.0	47915000	32609000	0.0	0.0
	0.0	52162.0	83064.0	0.0	365766000.0	353319000.0	0.0	0.0

2 Forbruk og utslipp knyttet til boring

Det har ikke vært utført boring på Skirnefeltet i 2014.

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.