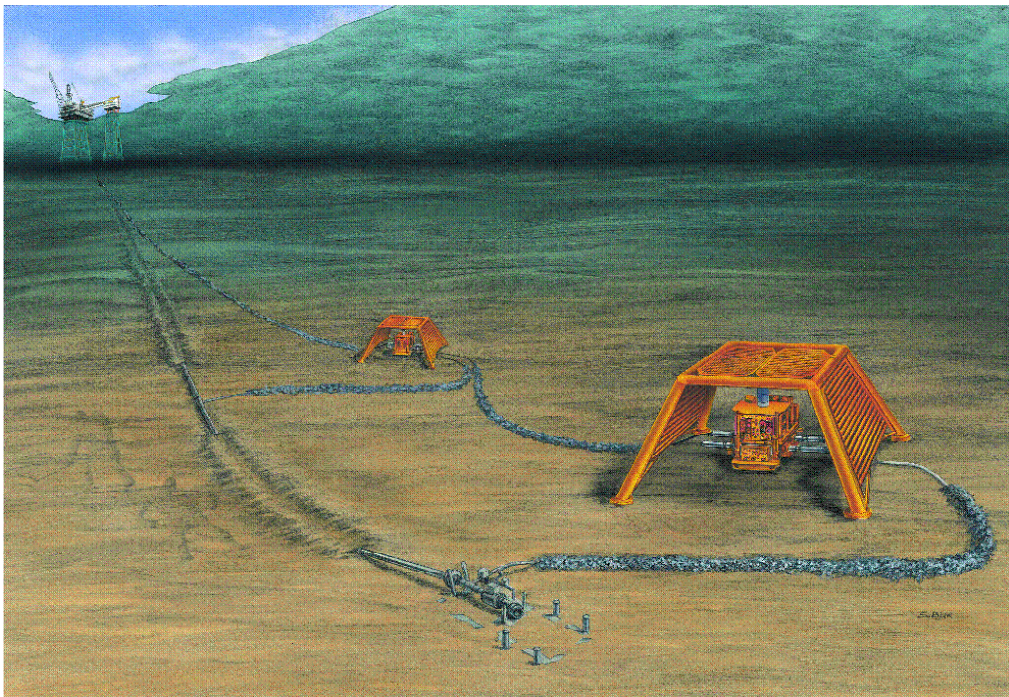


ÅRLIG UTSLIPPSRAPPORT

SKIRNE FELTET

2023



Utarbeidet av	Verifisert av	Godkjent av	Dato
		HSEQ & OPERATION DIREKTØR	
ARVE ERGA			11.03.2024

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.....	5
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 2023 samt oppstart av fjerningsaktiviteter. Utslipp i forbindelse med produksjonen skjer på Heimdal-plattformen og rapporteres av Equinor under Heimdal, mens utslipp i forbindelse med avslutningsaktiviteter på feltet rapporteres av TotalEnergies. Kun en kortfattet beskrivelse av feltet og dets produksjon med påfølgende nedstigningsaktiviteter er inkludert i denne rapporten.

Kontaktperson hos operatørselskapet er: Mikkel FJELDHEIM (tlf: 51 50 40 43) e-post: mikkelf.fjeldheim@totalenergies.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. TotalEnergies EP 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
TotalEnergies EP Norge AS	40 %
Petoro AS	30 %
PGNiG Upstream Norway 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. Det ble ikke produsert fra Skirne feltet grunnet formasjonsvann gjennombrudd i 2022. 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		0				0		
Februar		0				0		
Mars		0				0		
April		0				0		
Mai		0				0		
Juni		0				0		
Juli		0				0		
August		0				0		
September		0				0		
Oktober		0				0		
November		0				0		
Desember		0				0		
Sum		0				0		

2 Forbruk og utslipp knyttet til boring

Det har ikke vært utført boring på Skirnefeltet i 2023.

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

I forbindelse med rengjøring av rørledning og umbilical har det vært utslipp fra mobile enheter grunnet dieselforbruk.

Det er brukt 253,3 m³ (215,3 tonn) diesel fra 30.6.-7.8.2023. Dette gir følgende utslipp:

CO₂: 682,4 tonn

Nox: 11,4 tonn

nmVOC: 1,1 tonn

Sox: 0,2 tonn

8 Utsiktede utslipp

Det har ikke vært utsiktede utslipp på Skirne feltet i 2023.

9 Avfall

Alt utstyr som ble tatt opp fra havets bunn ble sendt til Stena Recycling i Mekjarvik utenfor Stavanger.

GRP-deksler ble klassifisert som glassfiber med stålmateriale. De ble kutta opp i mindre biter og sortert. Total mengde 35.060 kg. Dette ble levert til Westco Miljø as i Stavanger, som så transporterte dette med bil til Linköping i Sverige. Der ble det brent, og energien ble brukt i fjernvarmeanlegg og til strømproduksjon.

Stål ble kutta opp i mindre biter og ble skipet til Celsa Stålverk i Mo i Rana for smelting og resirkulering. Det blir i hovedsak brukt til å produsere armeringsjern. Total mengde 35.300 kg. Det vil si at 49,8 % av utstyr som ble tatt til land ble brukt til energigjenvinning, mens 50,2 % ble resirkulert.

10 Vedlegg

Ikke aktuelt.

