

Årsrapport Tune 2013

AU-DPN OE OSE-00272

Tittel:		
Årsrapport Tune 2013		
Dokumentnr.: AU-DPN OE OSE-00272	Kontrakt:	Prosjekt:

Gradering: Åpen	Distribusjon: Fritt i Statoilkonsernet
Utløpsdato:	Status Final

Utgivelsesdato: 2014-03-31	Rev. nr.:	Eksempel nr.:
--------------------------------------	-----------	---------------

Forfatter(e)/Kilde(r): Toril Haugland	
Omhandler (fagområde/emneord): Årsrapportering til Miljødirektoratet	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:

Utarbeidet (organisasjonsenhet): DPN SSU ENV EC	Utarbeidet (navn): Toril Haugland	Dato/Signatur: <i>25/3-14 Toril Haugland</i>
Anbefalt (organisasjonsenhet): DPN OE OSE OFC OPS	Anbefalt (navn): Håkon Abrahamsen	Dato/Signatur: <i>26.03.14 Håkon Abrahamsen</i>
DPN OE OSE OFC	<i>for</i> Erik Abrahamsen	<i>26.03.14 Erik Abrahamsen</i>
Godkjent (organisasjonsenhet): DPN OE OSE	Godkjent (navn): <i>for</i> Terje Gunnar Hauge	Dato/Signatur: <i>26.03.14 Jan Magne Bernes</i>

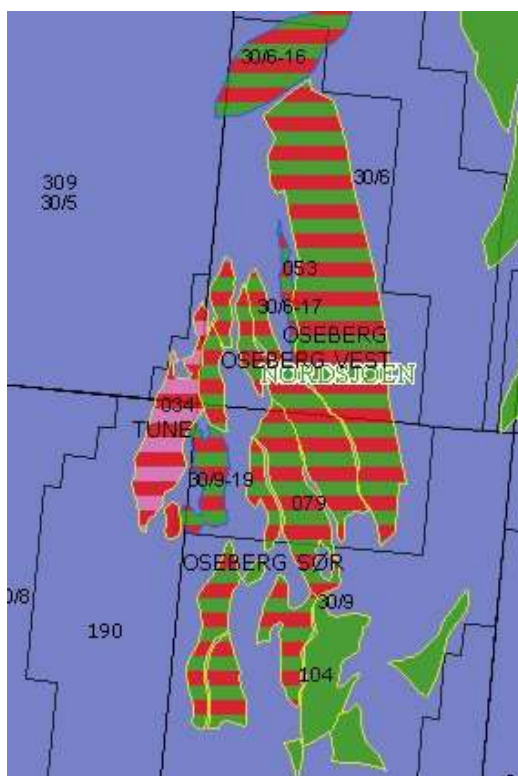
Innhold

1	Feltets status.....	4
1.1	Generelt	4
1.2	Produksjon av olje/gass	5
1.3	Gjeldende utslippstillatelser	6
1.4	Overskridelser av utslippstillatelser / Avvik	7
1.5	Kjemikalier prioritert for substitusjon	7
1.6	Status for nullutslippsarbeidet.....	7
1.7	Brønnstatus.....	7
2	Akutt forurensning.....	7

1 Feltets status

1.1 Generelt¹

Tunefeltet er lokalisert rett vest for Oseberg og omfattes av produksjonslisens 034 og 190. PUD for Tunefeltet ble godkjent 17.12.1999 og produksjonen startet 28.11.2002. Tune er primært et gass/kondensatfelt med et tynt underliggende oljelag.



Feltet er bygd ut med en havbunnsinnretning sentralt på feltet med fire produksjonsbrønner tilknyttet. Havbunnsinstallasjonen på Tune er knyttet opp til Oseberg D-plattformen med to rørledninger og en servicelinje. På Oseberg D er det en egen Tune mottaksmodul. En enkelt satellittbrønn på Tune Sør knyttet opp mot havbunnsrammen på Tune ble satt i drift i juli 2009.

Tunekondensatet stabiliseres på Oseberg Feltsenter og transporteres til Sture gjennom Oseberg Transport System (OTS).

Tunegassen injiseres i Osebergfeltet, mens feltets rettighetshavere får tilbakelevert salgsgass fra Oseberg Unit ved innløpet til Oseberg Gasstransport (OGT).

Reservoaret består av sandstein av mellomjura alder og er oppdelt i flere skråstilte forkastningsblokker. Utvinningen foregår ved trykkavlasting.

Figur 1.1 Oversiktskart, Tunefeltet

Denne årsrapporten gjelder produksjon på Tunefeltet.

Tune har ikke egne utslippsbidrag i forbindelse med produksjon ettersom utslippsbidrag fra prosessering og håndtering rapporteres under Oseberg Feltsenter der utslippet skjer, se årsrapport til Miljødirektoratet 2013 for Osebergfeltet.

I 2013 har det ikke vært riggaktiviteter på Tunefeltet.

¹ Kilde: OD sine interaktive faktasider

1.2 Produksjon av olje/gass

Tabell 1.1 gir status forbruk av gass/diesel og injeksjon av gass/sjøvann for Tunefeltet. Tabellen inneholder kun tomme felter siden forbruk/utslipp skjer på Oseberg Feltsenter.

Tabell 1.2 gir status for produksjonen på Tune. Data i begge tabellene er gitt av OD basert på tall rapportert løpende fra Statoil i forbindelse med produksjonsrapportering og rapportering relatert til CO₂-avgift.

Tabell 1.1 Status forbruk (EW Tabell nr 1.0a)

Måned	Injisert gass (m3)	Injisert sjøvann (m3)	Brutto faklet gass (m3)	Brutto brenngass (m3)	Diesel (l)
-------	--------------------	-----------------------	-------------------------	-----------------------	------------

Tabell 1.2 Status produksjon (EW Tabell nr 1.0b)

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	5 294	5 532	0.0	42 967 000	44 895 000	431	774
Februar	0.0	2 692	3 033	0.0	25 944 000	25 705 000	411	389
Mars	0.0	3 361	4 027	0.0	34 337 000	36 641 000	737	665
April	0.0	4 123	4 811	0.0	35 986 000	35 969 000	1 230	592
Mai	0.0	3 469	4 762	0.0	43 397 000	36 917 000	759	512
Juni	0.0	3 050	3 380	0.0	27 156 000	25 248 000	450	415
Juli	0.0	1 941	1 459	0.0	12 531 000	15 366 000	463	316
August	0.0	3 413	4 433	0.0	33 247 000	30 269 000	795	470
September	0.0	3 832	4 503	0.0	33 171 000	31 509 000	627	495
Oktober	0.0	4 516	4 381	0.0	39 611 000	38 702 000	1 409	617
November	0.0	3 250	3 208	0.0	28 189 000	33 630 000	776	446
Desember	0.0	3 746	5 029	0.0	41 452 000	42 694 000	675	804
	0.0	42 687	48 558	0.0	397 988 000	397 545 000	8 763	6 495

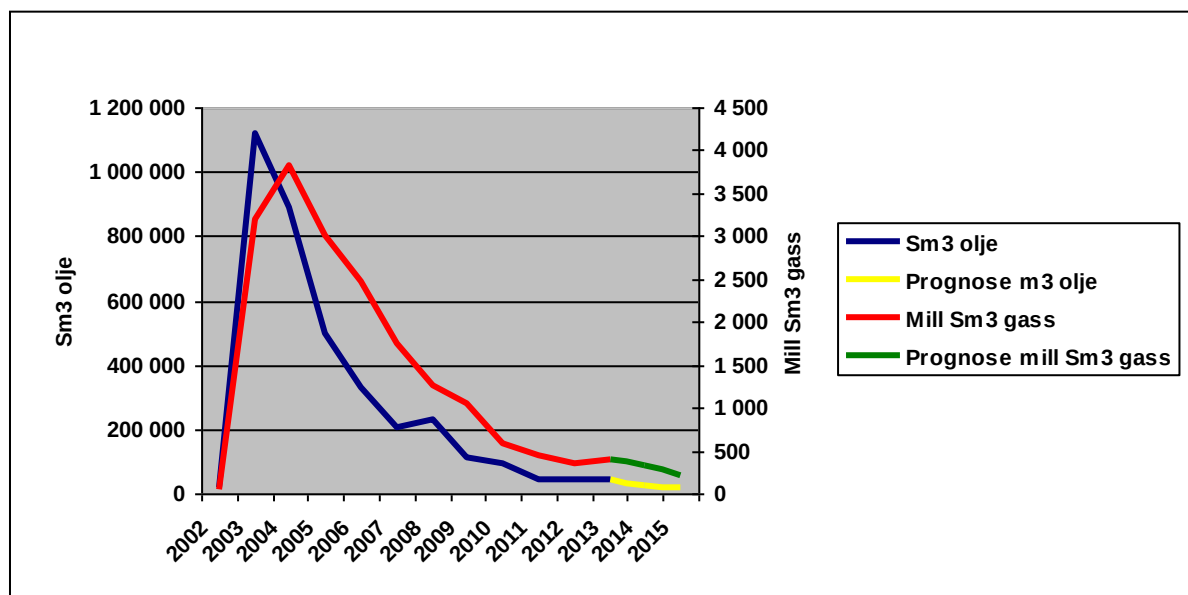
* Brutto Olje er definert som eksportert olje fra plattformene uten vann

** Netto Olje er definert som salgbar olje

*** Brutto gass er definert som Total gass produsert fra brønnene.

**** Netto gass er definert som salgbar gass

Figur 1.2 gir en historisk oversikt over produksjon av olje og gass fra feltet samt prognoser ut 2015.



Figur 1.2 Historisk produksjon og prognoser fra feltet.

1.3 Gjeldende utslippstillatelser

Tabell 1.3 Følgende utslippstillatelser er gjeldende på Tune i 2012

Utslippstillatelse	Dato
Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Osebergfeltet	14.12.2012
Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Osebergfeltet	09.01.2013
Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Osebergfeltet	26.02.2013
Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Osebergfeltet	04.09.2013
Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Osebergfeltet	19.12.2013
Tillatelse til utslipp fra Tune brønnramme (2011/1054 448.1)	02.10.2012

1.4 Overskridelser av utslippstillatelser / Avvik

Tune har ingen avvik fra utslippstillatelsen i 2013. I 2012 ble det gitt tillatelse til lekkasje av baseolje fra tre av de produserende brønnene på Tunefeltet ut feltets levetid (tabell 1.3). Lekkasje fra disse brønnene ble oppdaget i 2011 og er omtalt i Tune årsrapport 2011.

1.5 Kjemikalier prioritert for substitusjon

For oversikt over kjemikalier som er prioritert for substitusjon vises det til Oseberg Feltsenter, tabell 1.5 i årsrapport for Osebergfeltet. For Tune/Tune Sør er det i praksis subsea hydraulikkolje som har vært aktuelt for substitusjon, men grunnet kort gjenværende levetid på feltet (produksjon til 2015) er det vurdert at eksisterende hydraulikkoljevolumer skal benyttes videre. Hydraulikksystemet til Tune er et såkalt returlinjesystem med svært lave utslipp. Utslippspotensialet ved normal drift er vurdert å være veldig lavt, og eventuelt forbruk/påfylling av olje i linjene estimeres å medføre et utslipp i størrelsesorden maksimalt 5 % av forbrukt volum. Estimert årlig forbruk er i størrelsesorden inntil 200 liter ved normal drift. En større utskiftingsoperasjon i lys av den korte gjenværende levetiden til feltet er vurdert å ha et uforholdsmessig høyt kost/nytte-forhold, og miljøgevinsten ville i praksis vært negativ dersom en slik operasjon skulle gjennomføres med omfattende fartøysaktivitet, produksjon av ny hydraulikkolje og avfallshåndtering av brukte oljevolumer.

Eventuell fremtidig gjenbruk av Tune sin infrastruktur ut over 2015 til nye prosjekter er ikke omfattet av substitusjonsvurderingen og en utskifting av hydraulikkolje må vurderes på nytt hvis gjenbruk er aktuelt.

1.6 Status for nullutslippsarbeidet

Status for nullutslippsarbeid tilknyttet produksjonen fra Tune er oppført under Oseberg Feltsenter i årsrapporten for Oseberg. Tune produseres over Oseberg Feltsenter og inngår i grunnlaget for EIF-beregninger for Oseberg Feltsenter.

1.7 Brønnstatus

Tabell 1.4 gir en oversikt over brønnstatus for 2013.

Tabell 1.4 Brønnstatus 2013 – antall brønner i aktivitet

Innretning	Gassprodusent	Oljeprodusent	Vanninjektor	Gassinjektor	VAG ² -injektor
Tune	5 ³	-	-	-	-

2 Akutt forurensning

Det har ikke vært akutte utslipp fra Tune i rapporteringsåret.

² Vann, Alternierende Gass ³ Inkluderer gassprodusent (1 brønn) på Tune Sør