

Årsrapport Miljødirektoratet 2019 - Statfjord Øst

AU-SF-00182

Tittel:		
Årsrapport Miljødirektoratet 2019 - Statfjord Øst		
Dokumentnr.:	Kontrakt:	Prosjekt:
AU-SF-00182		

Gradering:	Distribusjon:
Internal	
Utløpsdato:	Status:
2030-03-15	Final

Utgivelsesdato:	Rev. nr.:	Eksemplar nr.:
2020-03-15		

Forfatter(e)/Kilde(r):	
Lars Gärtner og Anne Aasland	
Omhandler (fagområde/emneord):	
Statfjord Øst 2019, status produksjon og nullutslippsarbeidet, utslipp til sjø og luft, utilsiktede utslipp og avfall	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
2020-03-15	
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:

Utarbeidet (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur:
DPN SSU SUS ECSN / Lars Gärtner	
Ansvarlig (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur:
DPN SSU SUS ECSN / Lars Gärtner	
DPN SSU SUS ECSN / Anne Aasland	
Anbefalt (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur:
DPN OS SF SFC / Gunhild Holtet Eia	
DPN SSU OS / Sven Erik Batalden	
Godkjent (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur:
DPN OS SF / Hege Flatheim	

Innhold

1	Status	4
1.1	Oversikt over feltet	4
1.2	Aktiviteter i 2019	4
1.3	Utslippstillatelser i 2019	5
1.4	Overskridelser utslippstillatelser / avvik	5
1.5	Status forbruk	5
1.6	Status produksjon	5
1.7	Status på nullutslippsarbeidet.....	6
1.8	Utfasing av kjemikalier	6

1 Status

1.1 Oversikt over feltet

Blokk og utvinningstillatelse	Blokk 33/9 - utvinningstillatelser 037 - tildelt 1973, samt blokk 34/7 - utvinningstillatelser 037 - tildelt 1984.	
Fremdrift	Godkjent utbygd i Stortinget: desember 1990. Produksjonsstart: september 1994	
Operatør	Equinor Energy AS	
Rettighetshavere	Equinor Energy AS	31,69 %
	Petoro AS	30,00 %
	Vår Energi AS	20,55 %
	Spirit Energy Norway AS	11,56 %
	Idemitsu Petroleum Norge AS	4,80 %
	Wintershall Dea Norge AS	1,40 %

Driftsorganisasjonen for Statfjord Øst er lokalisert i Stavanger. Hovedforsyningsbase er Mongstad.

Statfjord Øst ble påvist i 1976, produksjonen startet i 1994 og antatt levetid er forbi 2035. Feltet er lokalisert om lag 7 km øst for Statfjord C-plattformen. Feltet er bygget ut med havbunnsinstallasjoner på 150–190 meters dyp med overføring av brønnstrømmen til Statfjord C for behandling og utskipping av olje. Historisk sett har trykket i reservoaret blitt opprettholdt ved injeksjon av vann. Injeksjonsvannet har da blitt transportert ut til bunnramme K på Statfjord Øst gjennom eget vanninjeksjonsrør fra Statfjord C. Vanninjeksjon på Statfjord hovedfelt samt Statfjord Øst ble stanset høsten 2008.

Utslipp som skyldes produksjonen på Statfjord Øst skjer på Statfjord C, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra Statfjord C i årsrapporten for hovedfeltet.

1.2 Aktiviteter i 2019

Det var revisjonsstans (RS) på Statfjord C i perioden 4. oktober til 17. november, der det mellom annet ble byttet eksoskanaler for begge kompressordriverne. Gjennom juli og i starten av august måtte et kompressortog holdes nedstengt grunnet utfordringer med tetningsoljetankene på gasskompressorene

Det har ikke vært noen bore- eller brønnaktivitet på Statfjord Øst i 2019. Resterende kapitler av rapporten utgår derfor.

1.3 Utslippstillatelser i 2019

Utslippstillatelsene for Statfjord hovedfelt inkluderer også satellittfeltene Statfjord Nord, Statfjord Øst og Sygna.

Siste tillatelse fra Miljødirektoratet for Statfjordfeltet, er datert 1.03.2018 referanse 2016/1222. Vedtak om ny tillatelse gjaldt unntak fra aktivitetsforskriften §§60, 60a og 70 vedrørende produsertvann og drenasjevann og bruk av lagerceller. Det ble sendt kommentarer til vedtaket, og Miljødirektoratet ville komme tilbake til disse i forbindelse med behandling av Equinor's søknad om oppdatering av rammetillatelsen for Statfjord. Det ble sendt ny søknad til Miljødirektoratet juni 2019. Ettersom det vil utarbeides en ny søknad i 2020 som vil inkludere forlenget levetid med endret aktivitetsnivå, avslutter Miljødirektoratet arbeidet med søknad sendt sommeren 2019.

Siste gjeldende klimakvotetillatelse fra Miljødirektoratet for Statfjordfeltet, er datert 22.01.2020, tillatelsesnummer 2014.0113.T versjon 7.

1.4 Overskridelser utslippstillatelser / avvik

Det har ikke vært noen overskridelser/avvik på Statfjord Øst i 2019.

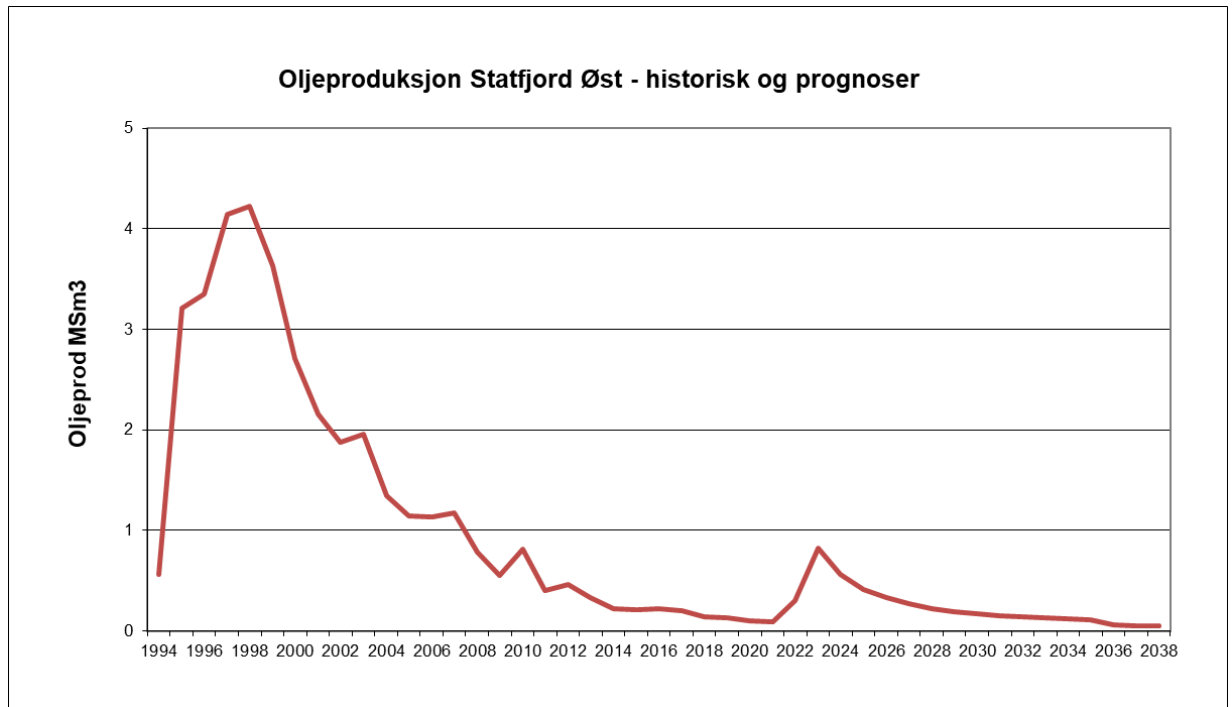
1.5 Status forbruk

Forbruks- og produksjonsdata er gitt av Oljedirektoratet, og omfatter ikke diesel brukt på flyttbare innretninger (dvs. ikke avgiftspliktig diesel).

1.6 Status produksjon

Produksjonsmengder er rapportert i tabell 1.3 og figur 1.1, og netto olje er redusert med ca. 11% siden 2018.

Tabell 1.3: Status 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		14 216				974 169		861
Februar		9 997				908 957		707
Mars		14 839				995 186		808
April		14 173				1 002 110		837
Mai		9 907				973 851		795
Juni		6 891				537 663		443
Juli		8 546				824 827		685
August		17 442				868 177		568
September		11 538				776 472		304
Oktober		453				306 901		144
November		4 035				318 009		122
Desember		14 094				797 751		325
Sum		126 131				9 284 073		6 599



Figur 1.1 – Oversikt over oljeproduksjon – historisk tom 2018 og prognoser (FLX)

1.7 Status på nullutslippsarbeidet

For nullutslippsarbeid på Statfjord Satellitter, vises det til kapittel 1.9 i årsrapport for Statfjordfeltet 2019 (ref. AU-SF-00184) og Utredning av tiltak for produsertvann for Statfjord 2019 (AU-SF-00099).

1.8 Utfasing av kjemikalier

Det vises til årsrapport for Statfjordfeltet 2019 (AU-SF-00184) når det gjelder utfasingsplaner for feltet totalt.