

SDØE tredje kvarartal 2019:

Kontantstrøm på 78 milliarder kroner fra SDØE per 3. kvartal

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var 78 milliarder kroner per 3. kvartal, en reduksjon på 7 milliarder kroner fra samme periode i fjor.

	Per tredje kvartal		Hele året
Mill NOK	2019	2018	2018
Kontantstrøm	78 147	85 626	119 666
Driftsinntekter	112 267	121 222	177 431
Driftskostnader	42 434	44 851	61 890
Driftsresultat	69 832	76 370	115 541
Finansposter	-925	-1 713	-1 331
Resultat	68 908	74 658	114 210
Investeringer	18 958	16 607	22 814
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	65,3	72,1	70,6
Kurs NOK/USD	8,66	8,05	8,12
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	565,3	580,4	573,4
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	1,94	2,07	2,17
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	939	1 080	1 085
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	340,1	371,3	372,1
Gass (millioner Sm ³ per dag)	95,3	112,7	113,4
Salg (tusen fat o.e. per dag)	953	1 098	1 099



Hywind Tampen floating wind farm. Illustrasjon: Equinor

Finansielle resultater per 3. kvartal 2019

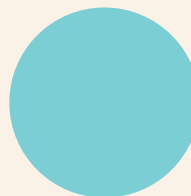
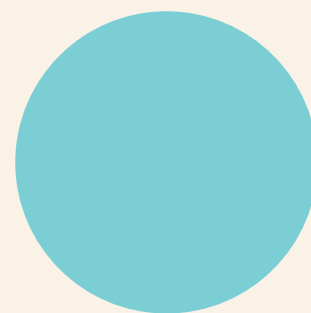
Resultat etter finansposter per 3. kvartal var 69 milliarder kroner, 6 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere priser for olje og gass samt lavere produksjon.

Samlet olje- og gassproduksjon var 939 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 141 kboed eller 13 prosent lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak naturlig produksjonsfall og lavere gassuttak fra Troll.

Gjennomsnittlig realisert oljepris var 565 NOK/fat sammenlignet mot 580 NOK/fat i samme periode i fjor. Effekten av svekket kronekurs kompenserte for noe av nedgangen i oljeprisen målt i USD. Gjennomsnittlig realisert gasspris per 3. kvartal var 1,94 NOK/Sm³ mot 2,07 NOK/Sm³ i samme periode i fjor.

Totale driftskostnader var 42 milliarder kroner, 2 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Justert for avsatt forpliktelse i 2018 på Troll Unit var driftskostnadene på nivå med samme periode i fjor.

Investeringene var 19 milliarder kroner, 2 milliarder høyere enn samme periode i fjor. Økningen i investeringer skyldes i hovedsak økt aktivitet innen feltutbygging for prosjekt relatert til Johan Castberg, Troll fase 3, Snøhvit og Martin Linge.



Observasjoner og hendelser siden rapportering per tredje kvartal

- 5. oktober startet produksjonen fra Johan Sverdrup – mer enn to måneder før opprinnelig planlagt. Prosjektet har oppnådd betydelige kostnadsbesparelser og vil gi økt produksjon i flere ti-år fremover. Petoro er rettighetshaver med 17,36 prosent i feltet. På platå vil Johan Sverdrup produsere opp til 660.000 fat per dag, med en balansepris under 20 dollar per fat, og med CO₂-utslipp på kun 0,67 kg per fat. Kraft fra land til feltet vil bidra til utslippsbesparelser estimert til 620.000 tonn CO₂ per år ved full produksjon tilsvarende utslipp fra mer enn 310.000 personbiler.
- Rettinghetshaverne i Snorre og Gullfaks-lisensene har tatt investeringsbeslutning (DG3) og levert oppdaterte planer for utbygging og drift (PUD) for havvindparken Hywind Tampen. Prosjektet gir et vesentlig bidrag til reduserte årlige utslipp av CO₂ fra norsk sokkel med 200 000 tonn fra 2020 til 2030 tilsvarende utslippene fra 100 000 personbiler. Petoro er rettighetshaver med 30 prosent i begge lisensene.
- Det ble i løpet av 3. kvartal ferdigstilt 5 letebrønner, hvorav 2 av brønnene, Sputnik i PL855 og Goddo i PL815, resulterte i mindre funn.

