



SDØE TREDJE KVARTAL 2018

Johan Sverdrup DP jacket launch 2018.
Photo: BO B. Randulff / Woldcam / Equinor

ØKT KONTANTSTRØM

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var 86 milliarder kroner de første ni månedene i 2018, en økning på 32 prosent fra samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere priser på olje og gass samt lavere investeringer.

	PER 3. KVARTAL		HELE ÅRET
(mill NOK)	2018	2017	2017
Kontantstrøm	85 626	64 791	87 157
Driftsinntekter	121 222	110 056	150 720
Driftskostnader	44 851	40 882	50 874
Driftsresultat	76 370	69 174	99 846
Finansposter	-1 713	-983	-928
Resultat	74 658	68 191	98 919
Investeringer	16 607	19 248	25 545
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	72,1	51,7	54,2
Kurs NOK/USD	8,05	8,33	8,29
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	580,4	430,7	448,8
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,07	1,64	1,72
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 080	1 097	1 110
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	370,5	404,4	398,2
Gass (millioner Sm ³ per dag)	112,7	110,1	113,2
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 098	1 120	1 124



Johan Sverdrup – fase 2 (PUD overlevert OED 27. august). Illustrasjon: TRY/Equinor

FINANSIELLE RESULTATER PER 3. KVARTAL 2018 I FORHOLD TIL SAMME PERIODE I FJOR

Samlet olje- og gassproduksjon var 1 080 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 17 kboed eller 2 prosent lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes naturlig produksjonsfall på modne felt og revisjonsstanser i 2. kvartal 2018.

Gjennomsnittlig oljepris i norske kroner var 580 kroner per fat mot 431 kroner i samme periode i fjor. Gjennomsnittlig gasspris i norske kroner var 2,07 kroner per Sm³ mot 1,64 kroner i samme periode i fjor.

Resultat per 3. kvartal var 75 milliarder kroner, 6 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Den positive effekten av økte olje- og gasspriser ble delvis motvirket av lavere salgsvolum for væske, samt regnskapstekniske avsetninger uten kontanteffekt for utestående posisjoner

i gassmarkedet og avsetning for dom i søksmål.

Driftskostnader per 3. kvartal var 45 milliarder kroner, en økning på 4 milliarder kroner sammenlignet med samme periode i 2017. I henhold til etablert regnskapsprinsipp for SDØE under god norsk regnskapsskikk er det avsatt en forpliktelse på 2 milliarder kroner for dom i søksmål mot Troll Unit. Operatøren har på vegne av rettighetshaverne anket dommen til lagmannsretten og saken er til videre behandling i rettssystemet. Den øvrige økningen skyldes høyere kostnader til kjøp av gass grunnet høyere priser samt høyere transportkostnader.

Investeringer var 17 milliarder kroner, 3 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Lavere investeringer skyldes i hovedsak lavere aktivitet innen feltutbygging og produksjonsboring.

OBSERVASJONER OG HENDELSER SIDEN RAPPORTERING PER FØRSTE HALVÅR

- Rekordhøyt salg av gass i 2. og 3. kvartal i forhold til tidligere års sommermåned.
- Plan for utbygging og drift (PUD) for Johan Sverdrup fase 2 ble overlevert Olje- og energidepartementet 27. august.
- Partnerskapene i Snorre og Gullfaks har vedtatt å utrede muligheten for å levere kraft fra flytende havvind til drift av Snorre og Gullfaks-plattformene.
- Visund Nord IOR og Oseberg Vestflanken er satt i produksjon.
- Petroleumstilsynet har innvilget søknadene for Snorre A og B om levetidsforlengelse til ut 2040.
- Høy leteaktivitet i kvartalet. Avslutning av avgrensingsbrønnen i Cape Vulture mer enn doblet gjenværende oljereserver som kan produseres fra Norne-feltet.

Stavanger, oktober 2018
Styret i Petoro AS