

SDØE første kvarartal 2019:

Fortsatt høy kontantstrøm fra SDØE

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var 32 milliarder kroner i første kvartal, på samme nivå som i fjor.

	Per første kvartal		Hele året
Mill NOK	2019	2018	2018
Kontantstrøm	32 469	32 487	119 666
Driftsinntekter	45 313	44 137	177 431
Driftskostnader	15 655	14 668	61 890
Driftsresultat	29 658	29 468	115 541
Finansposter	-634	-958	-1 331
Resultat	29 024	28 511	114 210
Investeringer	6 158	5 224	22 814
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	64,0	66,4	70,6
Kurs NOK/USD	8,54	7,91	8,12
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	546,7	524,8	573,4
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,22	2,05	2,17
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 096	1 147	1 085
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	360,6	382,7	372,1
Gass (millioner Sm ³ per dag)	117,0	121,5	113,4
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 112	1 178	1 099



Prosessplattformen på Johan Sverdrup løftes på plass av Pioneer Spirit. Foto: Roar Lindefjell / Espen Rønnevik / Equinor

Finansielle resultater per første kvartal 2019

Resultat etter finansposter per 1. kvartal var 29 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner høyere enn samme periode i 2018. Høyere olje- og gasspriser kompenserte for effekten av lavere produksjon.

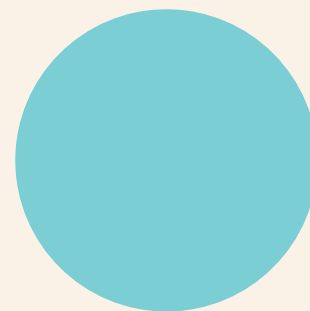
Samlet olje- og gassproduksjon var 1 096 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 51 kboed eller 4 prosent lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak naturlig produksjonsfall og enkelte ikke planlagt nedstengninger 1. kvartal.

Oljeprisen ble vesentlig redusert mot slutten av 2018, men styrket seg gjennom 1. kvartal og var i snitt 64 USD per fat. Omregnet til norske kroner var gjennomsnittlig oppnådd oljepris for SDØE 547 kroner mot 525 kroner per fat i samme periode i fjor.

Gjennomsnittlig gasspris i norske kroner per 1. kvartal var 2,22 kroner mot 2,05 kroner per Sm³ i samme periode i 2018. Selv om gassprisen var høyere enn samme periode i fjor, var det en negativ prisutvikling for markedet i Nordvest-Europa gjennom kvartalet.

Investeringer var 6 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt aktivitet innen feltutbygging, herunder Johan Castberg, Troll fase 3 og Johan Sverdrup.

Totale driftskostnader var 16 milliarder kroner, om lag 1 milliard kroner høyere enn samme periode i 2018. Økningen skyldes i hovedsak høyere kostnader til kjøp av tredjepartsgass samt høyere avskrivninger.



Observasjoner og hendelser siden rapportering av årsresultatet for 2018

- Installasjon av alle 4 plattformene tilhørende Johan Sverdrup fase 1 er ferdigstilt. De to siste plattformdekkene ble installert med ett-løft teknologien til tungløftfartøyet Pioneering Spirit. Løftet av prosessplattformen på nærmere 26.000 tonn satte en ny løfterekord offshore.
- Myndighetene har godkjent søknad om forlenget levetid for Gullfaks C, Norne og Åsgard A.
- Partnerskapet tok i februar beslutning om utbygging av P1-segmentet på Gjøa-feltet. Utvinnbare ressurser fra P1 er estimert til 32 millioner fat oljeekvivalenter.
- 7 letebrønner er ferdigstilt hittil i år. Leteboringen resulterte i tre mindre funn, hvorav Ragnfrid Nord og Telesto brønnen er potensielt drivverdige funn da de kan knyttes opp mot eksisterende infrastruktur. Petoro forventer å være deltaker i 22 letebrønner i 2019, det høyeste antall på fem år.

Stavanger, mai 2019
Styret i Petoro AS

