

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
<b>Kontantstrøm</b>	<b>32 469</b>	<b>32 487</b>	<b>119 666</b>
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
<b>Resultat</b>	<b>29 024</b>	<b>28 511</b>	<b>114 210</b>
<b>Investeringer</b>	<b>6 158</b>	<b>5 224</b>	<b>22 814</b>
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 <sup>3</sup> )	2,22	2,05	2,17
<b>Produksjon (tusen fat o.e. per dag)</b>	<b>1 096</b>	<b>1 147</b>	<b>1 085</b>
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	360,6	382,7	372,1
Gass (millioner Sm <sup>3</sup> per dag)	117,0	121,5	113,4
<b>Salg (tusen fat o.e. per dag)</b>	<b>1 112</b>	<b>1 178</b>	<b>1 099</b>



Prosessplattformen på Johan Sverdrup løftes på plass av Pioneering Spirit. Foto: Roar Lindefjell / Espert 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.

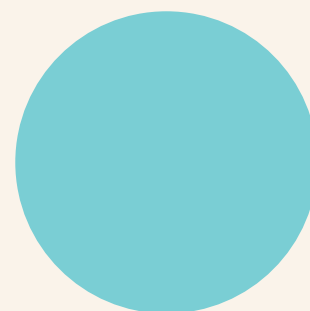
Samlet olje- og gassproduksjon var 1 096 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), 51 kboed eller 4 prosent lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak naturlig produksjonsfall og enkelte ikke planlagt nedstengninger 1. kvartal.

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 Sm<sup>3</sup> 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

