

SDØE  
andre  
kvarter  
2020:

# Kontantstrøm på 34 milliarder kroner fra SDØE per 1. halvår

Covid-19-pandemien og lave priser har hatt stor effekt på kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i 2. kvartal. Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten for kvartalet var den laveste siden opprettelsen av Petoro med 7 milliarder kroner og resulterte i en kontantstrøm for 1. halvår på 34 milliarder kroner, 43 prosent lavere enn samme periode i 2019.

	Per 1. halvår		Hele året
	2020	2019	2019
Mill NOK			
<b>Kontantstrøm</b>	<b>33 766</b>	<b>58 929</b>	<b>96 184</b>
Driftsinntekter	52 465	83 256	153 395
Driftskostnader	30 116	30 321	56 346
Driftsresultat	22 348	52 935	97 236
Finansposter	336	-1 188	-1 304
<b>Resultat</b>	<b>22 685</b>	<b>51 747</b>	<b>94 633</b>
<b>Investeringer</b>	<b>13 867</b>	<b>12 018</b>	<b>26 727</b>
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	37,8	66,7	65,0
Kurs NOK/USD	9,41	8,60	8,80
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	355,7	574,0	572,3
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	1,17	2,01	1,92
<b>Produksjon (tusen fat o.e. per dag)</b>	<b>979</b>	<b>1 022</b>	<b>964</b>
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	378,6	344,6	349,2
Gass (millioner Sm <sup>3</sup> per dag)	95,5	107,7	97,7
<b>Salg (tusen fat o.e. per dag)</b>	<b>1 004</b>	<b>1 046</b>	<b>978</b>



Snorre A. Foto: Bo B. Randulff & Even Kleppa / Equinor

## Finansielle resultater per 1. halvår 2020

Resultat etter finansposter per 1. halvår var 23 milliarder kroner, 29 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere priser og salgsvolum, samt nedskrivning av anleggsmidler i første kvartal.

Total produksjon var 979 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 43 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var 95 millioner standard kubikkmeter (mill Sm<sup>3</sup>) per dag, en nedgang på 11 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak bruk av fleksibelt gassuttak for prisoptimalisering på Troll og Oseberg. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 1,17 mot 2,01 NOK per Sm<sup>3</sup> i samme periode i fjor. Gassprisen i spotmarkedet falt betydelig i løpet av 1. halvår grunnet overforsynt marked som følge av økt LNG-import tidlig på året og historisk høye lagernivå. I tillegg ble etterspørselen redusert på grunn av globale smitteverntiltak for å hindre spredning av covid-19.

Væskeproduksjonen var 379 kboed, 34 kboed høyere enn samme periode i fjor. Økningen

skyldes oppstart av Johan Sverdrup i oktober 2019. Eksklusiv produksjonen fra Johan Sverdrup falt produksjonen med 35 kboed, i hovedsak som følge av naturlig produksjonsfall på flere felt samt ytterligere reduksjon for oljeproduksjonen i juni for de feltene som er omfattet av myndighetenes reviderte produksjonstillatelser som er gjeldende ut året. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 38 mot 67 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Fallet i oljepris skyldes i all hovedsak bortfall av etterspørsel som følge av globale smitteverntiltak iverksatt for å hindre spredning av covid-19. Prisfallet i USD ble imidlertid noe motvirket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 356 mot 574 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor.

Totale driftskostnader var 30 milliarder kroner, på samme nivå som tilsvarende periode i fjor.

Investeringene var 14 milliarder kroner, i underkant av 2 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak flere prosjekter med boreaktivitet, delvis motvirket av ferdigstillelse av utbyggingen for Johan Sverdrup fase 1 i 2019.

# Observasjoner og hendelser per 1. halvår

- Globale smitteverntiltak for å hindre spredning av covid-19 har redusert økonomisk aktivitet. Etterspørselen etter både gass og olje har derfor falt betydelig i 1. halvår. Høy global oljeproduksjon i begynnelsen av året har også påvirket prisene negativt. I tillegg falt gassprisen i spotmarkedet betydelig i samme periode grunnet overforsynt marked som følge av økt LNG-import og historisk høye lagernivå. Etter globale produksjonskutt, samt gradvis lemping på globale smitteverntiltak har oljeprisen økt i siste del av 1. halvår. Det er stor usikkerhet rundt hvilke kortsiktige og langsiktige effekter pandemien har for industrien, og det forventes fremdeles en relativt svak kontantstrøm fra SDØE også i 2. halvår.
- Myndighetene vedtok 7. mai midlertidig kutt i norsk oljeproduksjon. Formålet med kuttene er å bidra til en raskere stabilisering av oljemarkedet. Produksjonskuttene ble implementert ved at Olje- og energidepartementet gav en revidert produksjonstillatelse for juni måned og perioden fra og med 1. juli 2020 til og med 31. desember 2020. Petoro har deltakerandel i 20 felt som er omfattet av kuttene.
- For å bedre likviditeten for petroleumsnæringen og bedre legge til rette for at selskapene skal kunne gjennomføre planlagte investeringer vedtok Stortinget 19. juni midlertidige endringer i petroleumsskatteloven. Petoro forventer at dette vil skape insentiv for å få flest mulig lønnsomme prosjekter modne i tide til å bli omfattet av ordningene.
- I en ny verdivurdering ble Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten (SDØE) verdsatt til 1044 milliarder kroner per 1. januar 2020, en reduksjon på 49 milliarder kroner siden sist vurdering som ble beregnet per 2018. Samtidig har SDØE-porteføljen levert en netto kontantstrøm på 216 milliarder kroner siste 2 år. Verdivurderingen er utført av Rystad Energy på oppdrag fra Olje- og energidepartementet.