FØRSTE HALVÅR 2026

SDØE

petoro

Kontantstrøm på 138 milliarder kroner fra SDØE i 1. halvår

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) leverte en netto kontantstrøm til staten på 137,5 milliarder kroner og et resultat etter finansposter på 133,2 milliarder kroner i første halvår 2026. Resultatene var på nivå med samme periode i fjor. Høyere oljepris og økt produksjon bidro positivt, mens lavere gasspris og høyere driftskostnader trakk i motsatt retning.

	Per 1. halvår		Hele året
Mill NOK	**2026**	**2025**	**2025**
Kontantstrøm	**137 517**	**139 088**	**243 238**
Driftsinntekter	**181 995**	190 686	338 776
Driftskostnader	**47 036**	43 211	88 394
Driftsresultat	**134 959**	147 475	250 382
Finansposter	**-1 802**	-2 565	-3 476
Resultat	**133 156**	**144 911**	**246 906**
Investeringer	**16 214**	**15 614**	**33 267**
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	**96**	71	69
Kurs NOK/USD	**9,57**	10,81	10,46
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	**918**	764	720
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm^3)	**5,18**	5,42	4,86
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	**1 060**	**1 034**	**1 049**
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	375	352	366
Gass (millioner Sm^3 per dag)	109	108	109
Salg (tusen fat o.e. per dag)	**1 078**	**1 043**	**1 056**

Johan Castberg. Foto: Ole Jørgen Bratland / ©Equinor

Finansielle resultater per 1. halvår 2026

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE var 137,5 milliarder kroner, 1,6 milliarder kroner lavere enn i samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere gasspris og høyere driftskostnader. Betydelig høyere oljepris, økt samlet salgsvolum, lavere kostnader for kjøp av 3. parts gass for videresalg og noe lavere netto finansposter trakk i motsatt retning.

Total produksjon var 1 060 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en økning på 26 kboed fra samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var 109 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm^3) per dag, på nivå med fjoråret. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 5,18 NOK per Sm^3, mot 5,42 NOK per Sm^3 i samme periode i fjor. Europeiske gasspriser var volatile gjennom første halvår. Økt LNG-tilbud bidro til å lette markedsbalansen, mens konflikten i Midtøsten og usikkerhet knyttet til LNG-forsyninger via Hormuzstredet bidro til prisoppgang gjennom perioden.

Væskeproduksjonen var 375 kboed, 22 kboed høyere enn i samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak Johan Castberg og Verdande, som startet produksjon i 2025, delvis motvirket av lavere produksjon fra Johan Sverdrup og Troll. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 96 USD per fat, mot 71 USD per fat i fjor. Målt i norske kroner var oppnådd oljepris 918 NOK per fat, mot 764 NOK per fat i samme periode i fjor. Oljeprisen var volatil gjennom første halvår og steg markant som følge av konflikten i Midtøsten og den midlertidige stengningen av Hormuzstredet.

Resultat etter finansposter per 2. kvartal var 133,2 milliarder kroner, 11,8 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere driftsinntekter og høyere driftskostnader, delvis motvirket av en bedring i netto finansposter. Driftsresultatet var 135,0 milliarder kroner, 12,5 milliarder kroner lavere enn i fjor.

Driftsinntektene var 182,0 milliarder kroner, 8,7 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak at andre inntekter var vesentlig høyere i 2025 som følge av regnskapsmessig gevinst knyttet til Heidrun i forbindelse med bytteavtalen med Equinor. Underliggende produktinntekter utviklet seg positivt, drevet av høyere oljepris og oljeproduksjon.

Totale driftskostnader var 47,0 milliarder kroner, 3,8 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økte produksjonskostnader og avskrivninger.

Produksjonskostnadene var 17,4 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner høyere enn i fjor, hovedsakelig som følge av økte strømkostnader for Gassled, Nyhamna og Troll.

Totale avskrivninger var 22,6 milliarder kroner, 3,8 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak Johan Castberg og Verdande, som ble satt i produksjon i 2025, samt økte avskrivninger for Gassled som følge av nye investeringer som avskrives over gjenværende konsesjonstid.

Kostnader for kjøp av 3. parts gass var 1,9 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor, hovedsakelig som følge av lavere gasspriser og volumer. Transportkostnadene var 4,0 milliarder kroner, 0,4 milliarder kroner høyere enn i fjor.

Totale letekostnader før aktivering var 1,2 milliarder kroner, 0,3 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Netto letekostnader etter aktivering var 0,7 milliarder kroner, om lag på nivå med fjoråret. I løpet av første halvår ble det boret seks letebrønner. Det ble gjort mindre funn i Granat, Omega Sør og Tubåen, mens Vikingskipet, Skoll og Heidrun Cellar ble konkludert tørre og utgiftsført.

Investeringer i interessentskapene utgjorde 16,2 milliarder kroner, 0,6 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes særlig høyere investeringer på Troll, Johan Sverdrup og Dvalin. Dette ble delvis motvirket av lavere investeringer på Verdande, Snøhvit, Maria, Breidablikk og Irpa. På aktivitetsnivå var produksjonsboring høyere enn i fjor, mens utbyggings- og driftsinvesteringer var lavere grunnet ferdigstillelse av flere prosjekter.

Observasjoner og hendelser i 1. halvår 2026

- Det er registrert åtte alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen i første halvår 2026, mot syv i samme periode i 2025. Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,5 mot 0,6 året før, mens personskadefrekvensen (TRIF) økte til 5,9 fra 5,1. Utviklingen viser en forbedring i frekvensen av alvorlige hendelser sammenlignet med året før, men understreker samtidig behovet for fortsatt høy oppmerksomhet på sikker drift og risikostyring.

- Det ble i juni besluttet å gjennomføre TWIN-prosjektet (Troll West Increased Gas Recovery North) på Trollfeltet. Prosjektet har en investeringsramme på om lag 4 milliarder kroner og forventes å bidra med 11 milliarder standard kubikkmeter gass. Investeringen bidrar til økt ressursutnyttelse og videre verdiskaping fra Troll, som er SDØEs viktigste gassfelt og representerer en betydelig del av de gjenværende gassreservene på norsk sokkel.

- Det er gjort konseptvalg for Ringvei Vest, en samordnet områdeutvikling i Troll-området som omfatter syv funn og ett prospekt med samlede ressurser estimert til om lag 240 millioner fat oljeekvivalenter. Prosjektet legger til rette for lønnsom utvikling av mindre funn gjennom bruk av eksisterende infrastruktur, og bidrar til økt ressursutnyttelse og verdiskaping.

- Nye funn og avgrensninger i Tonjer- og Geitungen-området gir grunnlag for videre modning av Johan Sverdrup fase 4. Ressursgrunnlaget er foreløpig estimert til mellom 20 og 30 millioner fat oljeekvivalenter. Utviklingen bygger på eksisterende infrastruktur og kan bidra til å opprettholde produksjon og verdiskaping fra et av SDØEs viktigste felt.

- Redetermineringen av Johan Sverdrup-feltet ble gjennomført i første halvår. Oppdaterte ressursestimater medførte justeringer i eierandelene mellom rettighetshaverne, herunder en reduksjon i SDØEs eierandel.

- Utbyggingsplanene for Gjøa Subsea Projects (GSP), som omfatter Gjøa Nord, Ofelia og Cerisa, ble levert i juni. Prosjektet omfatter investeringer på om lag 14 milliarder kroner og forventede utvinnbare ressurser på 76 millioner fat oljeekvivalenter. Utbyggingen vil bidra til økt ressursutnyttelse, forlenget levetid for eksisterende infrastruktur og videre verdiskaping i Gjøa-området.

PETORO AS
Postboks 300 Sentrum
4002 Stavanger

Tlf: 51 50 20 00
Mail: post@petoro.no
Web: petoro.no