

SDØE første kvarartal 2022:

Kontantstrøm på 113 milliarder kroner fra SDØE per 1. kvartal

Høy produksjon og god operasjonell drift kombinert med sterk økning i olje- og gasspriser resulterte i ny rekordhøy kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i 1. kvartal. Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten hittil i år var 113 milliarder kroner, en økning på 87 milliarder sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

	Per 1. kvartal		Hele året
Mill NOK	2022	2021	2021
Kontantstrøm	113 001	25 786	186 058
Driftsinntekter	142 860	42 019	286 141
Driftskostnader	23 277	15 569	62 711
Driftsresultat	119 583	26 450	223 430
Finansposter	-1 753	-526	-1 296
Resultat	117 830	25 924	222 135
Investeringer	5 938	5 803	25 896
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	104	61	70
Kurs NOK/USD	8,89	8,55	8,60
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	925	518	603
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	10,22	2,16	4,78
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 078	1 046	1 026
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	377	393	388
Gass (millioner Sm ³ per dag)	112	104	101
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 121	1 122	1 085



Johan Castberg tow to Stord. Foto: Jan Arne Wold & Roar Lindefjeld, Equinor

Finansielle resultater per 1. kvartal 2022

Resultat per 1. kvartal var 118 milliarder kroner, 92 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere inntekter som følge av vesentlig høyere priser på olje og gass, samt økt salg av gass fra Gullfaks, Troll og Martin Linge.

Total produksjon var 1 078 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en økning på 32 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 112 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på åtte prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Gullfaks og Troll samt produksjon fra Martin Linge som startet opp sommeren 2021. Økningen ble delvis motvirket av lavere gassuttak på Oseberg og Ormen Lange. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 10,22 mot 2,16 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til den sterke økningen i gasspriser skyldes i hovedsak sterk etterspørsel, relativt lave volumer på lager ved inngangen av året, og usikkerhet relatert til tilgang på tilstrekkelige gassvolumer i Europa etter Russlands invasjon av Ukraina.

Væskeproduksjonen var 377 kboed, en reduksjon på 17 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt, delvis motvirket av produksjon fra Martin Linge samt økt utvinning fra Vigdis. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 104 mot 61

USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Målt i norske kroner ble økningen imidlertid noe forsterket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris var 925 mot 518 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes sterk etterspørselsvekst samtidig som tilbudet ikke har økt tilsvarende. I tillegg har Russlands invasjon av Ukraina medført ytterligere prispress i et allerede sterkt oljemarked.

Totale driftskostnader var 23 milliarder kroner, 8 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes økte kostnader for kjøp av 3. parts gass og produksjonskostnader. Økt kjøp av 3. parts gass skyldes i hovedsak økte gasspriser og fortsatt kjøp av erstatningsgass for å dekke allerede inngåtte leveringsforpliktelser fra Snøhvit som fremdeles er nedstengt grunnet brannen på Hammerfest LNG i 2020. Produksjonskostnader endte på 4,8 milliarder kroner, i underkant av 1 milliard kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftpriser og miljøavgifter, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt.

Investeringer var om lag 6 milliarder kroner, på nivå med samme periode i fjor. Driftsinvesteringer har økt på Troll grunnet elektrifisering av Troll Vest og på Snøhvit i forbindelse med klargjøring for sikker og stabil drift etter brannen ved Hammerfest LNG. Økningen er delvis motvirket av reduserte utbyggingsinvesteringer etter ferdigstillingen av Martin Linge og lavere boreaktivitet på enkelte felt.

Observasjoner og hendelser i 1. kvartal

- Det ble registrert fem alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet mot fem i samme periode i fjor. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,70 siste 12 måneder, som er en nedgang fra 0,72 ved årsskiftet. Personskadefrekvensen var 3,79 per 1. kvartal mot 3,78 per årsslutt.
- Russlands invasjon av Ukraina 24. februar har bidratt til betydelig risiko knyttet til forsyningssikkerhet i Europa. Som en konsekvens har energipriser, da særlig gass, steget vesentlig. Russland har tradisjonelt vært den største leverandøren av gass til Europa, men etter hvert som land nå forsøker å gjøre seg uavhengig av russisk gass vil dette trolig endres. Norsk olje- og gassbransje og myndigheter gjør nå de tiltak som er mulig for å øke produksjon av gass til Europa på kort og mellomlang sikt.
- 16. mars godkjente Olje- og energidepartementet søknader fra operatør Equinor og partnere om økning i gassproduksjonstillatelsene for Oseberg, Troll og Heidrun:
 - o For Oseberg-feltet betyr det en mer fleksibel produksjonstillatelse for inneværende gassår. Slik kan feltet opprettholde maksimal produksjon og Oseberg kan øke gasseksporten frem til 30. september 2022 med ca 1 milliarder kubikkmeter. Dette innebærer en økning på ca 15–20 prosent for inneværende gassår, og at årets produksjon kan bli på ca 7 milliarder kubikkmeter.
 - o For Troll er produksjonstillatelsen utvidet til 38 milliarder kubikkmeter gass for inneværende gassår. Dette er en økning på 1 milliard kubikkmeter, tilsvarende en økning på i underkant av 3 prosent i dette gassåret, dersom det blir produksjonsbortfall fra andre felt.
 - o For Heidrun kan man øke gassproduksjonen med 0,4 milliarder kubikkmeter i inneværende kalenderår. Dette innebærer en økning på inntil om lag 30 prosent.
 - o I tillegg er planlagte revisjonsstanser på Oseberg-feltet utsatt fra mai til september 2022. Dette vil gi fremskyndet produksjon på i underkant av 500 millioner kubikkmeter gass.
- Planlagt oppstart av Hammerfest LNG er skjøvet fra 31. mars til 17. mai 2022. Årsakene er relatert til begrensninger som følge av covid-19 og operative restriksjoner. I etterkant av brannen i september 2020 har det blitt utført omfattende utbedringsarbeid. I tillegg til reparasjoner av utstyr og kompressorer, er det gjennomført en planlagt revisjonsstans og ordinært vedlikehold. Ved oppstart i midten av mai vil anlegget bidra med over 6 milliarder kubikkmeter gass på årsbasis fra Barentshavet.
- 2. februar godkjente Olje- og energidepartementet utbyggingsplanen for første fase av Kristin Sør-prosjektet på Haltenbanken i Norskehavet. Planlagt produksjonsoppstart for prosjektet er 2024. Forventet produksjonsperiode er 11 år. Forventede utvinnbare reservene er om lag 58 millioner fat oljeekvivalenter. Investeringene knyttet til utbyggingen er på om lag 6,5 milliarder kroner. SDØE har en eierandel på 22,52 % i feltet.
- 17. februar ble produksjonen på Veslefrikk-feltet permanent nedstengt. Feltet har siden oppstart i 1989 produsert over 400 millioner fat oljeekvivalenter og store verdier er blitt skapt både for eiere og samfunn. Feltet går nå inn i en periode med plugging av de siste fire gjenværende brønner. Samtidig vil prosessanlegg og rørledninger bli rengjort og installasjonene klargjort for fjerning.
- I april forlenget Olje- og energidepartementet utvinningstillatelsene for feltene i Ekofisk-området fra 2028 til 2048. Dette gir potensial for en total levetid på Ekofisk på nesten 80 år. Med levetidsforlengelsen anerkjenner myndighetene betydelig gjenværende potensial for ressursutvikling og nye prosjekter i Ekofisk-området, samt at Ekofisk er et viktig knutepunkt for prosessering og transport av ressurser for en rekke andre felt i Nordsjøen.