

SDØE
første
kvarartal
2024:

Kontantstrøm på 60 milliarder fra SDØE i 1. kvartal

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) leverte høy produksjon og solid operasjonell drift i 1. kvartal 2024. Gassproduksjonen økte med fem prosent, og netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten var 60 milliarder kroner i kvartalet. Kontantstrømmen er imidlertid redusert med om lag 50 prosent sammenlignet med samme periode i fjor, hovedsakelig på grunn av lavere gasspriser.

Mill NOK	Per 1. kvartal		Hele året
	2024	2023	2023
Kontantstrøm	59 793	117 200	276 905
Driftsinntekter	71 432	120 750	352 690
Driftskostnader	18 006	21 885	86 109
Driftsresultat	53 426	98 865	266 581
Finansposter	125	2 522	-409
Resultat	53 551	101 387	266 172
Investeringer	6 615	6 448	30 358
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	85	82	83
Kurs NOK/USD	10,41	10,07	10,55
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	886	828	876
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	3,71	7,61	5,76
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	1 119	1 088	994
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	357	366	354
Gass (millioner Sm ³ per dag)	121	115	102
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 110	1 137	1 030



Finansielle resultater per 1. kvartal 2024

Resultat etter finansposter per 1. kvartal var 54 milliarder kroner, 47 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av vesentlig lavere gasspriser, samt lavere oljesalg. Nedgangen er delvis motvirket av reduserte kostnader for kjøp av tredjepartsgass.

Total produksjon var 1 119 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en økning på 31 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 121 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på fem prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere gassproduksjon fra Troll og fra Dvalin som restartet produksjonen i andre halvår 2023. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 3,71 mot 7,61 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak høy import av LNG fra USA og lagerfylling i Europa, kombinert med lavere etterspørsel.

Væskeproduksjonen var 357 kboed, en reduksjon på 8 kboed sammenlignet med samme periode i fjor. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt, delvis motvirket av høy produksjon fra Johan Sverdrup og oppstart av Breidablick i 2023. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 85 mot 82 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 886 mot 828 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes vekst i etterspørselen, men effekten er delvis avdempet ved at tilbudet fra land utenfor OPEC+ øker samtidig.

Totale driftskostnader var i underkant av 18 milliarder kroner, 4 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere produksjons- og transportkostnader, samt lavere kostnader relatert til kjøp av tredjeparts gass. Produksjonskostnadene var 5,8 milliarder kroner, 0,4 milliarder kroner høyere enn tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes økte kostnader til drift og brønnvedlikehold på flere felt, delvis motvirket av reduserte strømkostnader og miljøavgifter. Transportkostnadene var 2,4 milliarder kroner, 0,8 milliard lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes reduserte tariffer. Kostnader for kjøp av tredjeparts gass var på 1,3 milliarder kroner, 3,9 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Nedgangen skyldes i hovedsak vesentlig lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer.

Investeringer var om lag 6,6 milliarder kroner, 0,2 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økning i investeringer skyldes stor aktivitet på flere prosjekter i gjennomføringsfasen som Irpa, Johan Castberg, Snøhvit og Tyrving. I tillegg pågår det mer produksjonsboring på felt som Tyrving, Svalin og Gullfaks. Økningen er delvis motvirket av lavere produksjonsboring på Troll og lavere driftsinvesteringer etter restarten av Dvalin.

Observasjoner og hendelser i 1. kvartal

- Det er registrert fire alvorlige hendelser i 1. kvartal i år sammenlignet med fire i tilsvarende periode i fjor. Dette gir en frekvens for alvorlige hendelser per million arbeidstimer (SIF) på 0,57 siste 12 måneder, som er på nivå med samme periode i fjor. Frekvensen for personskader per million arbeidstimer (TRIF) var 4,1 mot 3,9 i samme periode i fjor.
- Samtidig med resultatene for 1. kvartal publiserer Petoro sin bærekraftsrapport. Petoro har satt ambisiøse klimamål for SDØE-porteføljen. Målet er at SDØE sin andel av scope 1-utslipp fra porteføljen skal reduseres med 55 % innen 2030, med et langsiktig mål om nær null utslipp i 2050. Foreløpig har det blitt besluttet tiltak som vil redusere SDØE-utslippene med nær 30 %. Måloppnåelse innen 2030 er mulig, men kan bli krevende. Flere utslippsreduserende tiltak må besluttet og gjennomføres for at målet skal nås. Tiltakskostnadene for prosjekter under modning er høye, og det er behov for optimalisering og forbedring. Samtidig krever prosjektene tilstrekkelig tilgang på kraft.
- I januar fikk 24 selskaper tilbud om andeler i totalt 62 utvinningstillatelser på norsk sokkel i forhåndsdefinerte områder (TFO) 2023. Av de 62 utvinningstillatelsene, er 29 i Nordsjøen, 25 i Norskehavet og 8 i Barentshavet. 20 av utvinningstillatelsene er tilleggsareal til eksisterende utvinningstillatelser. Petoro fikk 20 lisenser til forvaltning, hvorav 5 i Nordsjøen, 7 i Norskehavet og 8 i Barentshavet. TFO 2023 inneholdt rekordmange nye blokker og resultatet ble over dobbelt så mange utvinningstillatelser som i forrige runde.