

SDØE andre kvarter 2021:

Kontantstrøm på 54 milliarder kroner fra SDØE per 1. halvår

Kombinasjonen av sterk vekst i etterspørsel, opprettholdelse av produksjonskutt fra OPEC+, samt solid operasjonell drift resulterte i en betydelig kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i 1. halvår. Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten på 54 milliarder kroner er den høyeste siden 1. halvår 2019.

	Per 1. halvår		Hele året
Mill NOK	2021	2020	2020
Kontantstrøm	54 075	33 766	58 711
Driftsinntekter	85 612	52 465	108 940
Driftskostnader	29 361	30 116	60 045
Driftsresultat	56 251	22 348	48 895
Finansposter	-742	336	-1 141
Resultat	55 509	22 685	47 754
Investeringer	12 323	13 867	27 689
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	64	38	40
Kurs NOK/USD	8,45	9,41	9,34
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	542	356	376
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,27	1,17	1,25
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	996	979	988
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	378	379	374
Gass (millioner Sm ³ per dag)	98	95	98
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 061	1 004	1 013



Martin Linge. Foto: Jan Arne Wold og Øyvind Gravås / Equinor

Finansielle resultater per 1. halvår 2021

Resultat etter finansposter per 1. halvår var 56 milliarder kroner, 33 milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere inntekter som følge av økte priser på olje og gass.

Total produksjon var 996 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en økning på 17 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var 98 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, en økning på 3 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll og Oseberg, delvis motvirket av stans i produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya og planlagt revisjonsstans på Åsgard. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 2,27 mot 1,17 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Årsaken til økte gasspriser skyldes i hovedsak sterk etterspørsel, samt at LNG-leveransene til Europa har vært mye lavere sammenlignet med fjoråret.

Væskeproduksjonen var 378 tusen fat per dag (kboed), på nivå med samme periode i fjor. Naturlig produksjonsfall på flere felt ble motvirket av økt produksjonskapasitet og

akselerert produksjon fra Johan Sverdrup, samt produksjon fra Snorre Expansion Project som ble satt i drift desember 2020. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 64 mot 38 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Prisøkningen i USD ble imidlertid noe motvirket av styrket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 541 mot 356 NOK per fat i tilsvarende periode i fjor. Økningen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes opprettholdelse av produksjonskutt fra OPEC+, samt etterspørselsvekst, spesielt i Europa, USA og Midtøsten.

Totale driftskostnader var 29 milliarder kroner, 0,8 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes delvis reversering av tidligere nedskrivninger i 2. kvartal grunnet økte forventninger til kortsiktige priser, delvis motvirket av økt kjøp av 3. parts gass.

Investeringer var 12 milliarder kroner, i overkant av 1 milliarder lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes i hovedsak nedgang i utbyggingsinvesteringer på Johan Sverdrup, Johan Castberg og Troll, delvis utlignet av økt pådrag på Breidablikk.

Observasjoner og hendelser i 2. kvartal

- Det ble registrert tre alvorlige hendelser hittil i år sammenlignet mot 12 i samme periode i fjor. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,61 siste 12 måneder, som er en nedgang fra 0,9 ved årsskiftet. Personskadefrekvensen var 3,5 per 1. halvår mot 3,6 per årsslutt.
- Nærings- og fiskeridepartementet overtok med virkning fra 1. juli 2021 det konstitusjonelle ansvaret for å ivareta eierskapsforvaltningen av Equinor ASA, Petoro AS og SDØE. Ansvaret har tidligere vært tillagt Olje- og energidepartementet. Overføringen er i tråd med regjeringens overordnede prinsipper for statlig eierskap og tydelig rollefordeling slik det er beskrevet i eierskapsmeldingen.
- 30. juni startet produksjonen fra Martin Linge-feltet i Nordsjøen. Forventede utvinnbare ressurser er om lag 260 millioner fat oljeekvivalenter og på platå vil feltet produsere om lag 115 tusen fat oljeekvivalenter per dag. Feltet drives med kraft fra land, som gir lave CO₂-utslipp. Utbyggingen av Martin Linge har kostet 63 milliarder kroner. SDØE har en eierandel på 30 % i lisensen.
- 29. juni godkjente Olje- og energidepartementet plan for utbygging og drift (PUD) for Breidablikk. Feltet vil nå bygges ut i henhold til rettighetshavernes planlagte utbyggingsløsning og oppstart for feltet er forventet første halvår 2024. Forventede utvinnbare reservene er om lag 200 millioner fat, og investeringene knyttet til utbyggingen er anslått til 18,6 milliarder kroner. SDØE har en eierandel på 22,2 % i Breidablikk Unit.
- 30. juni overleverte rettighetshaverne i Kristin Sør PUD til Olje- og energidepartementet. Utbyggingsplanen viser en faset utbygging av flere funn i området. Fase 1 består av utbygging av Kristin Q-segmentet og Lavrans-funnet. Begge planlegges knyttet opp mot Kristin-plattformen. De totale investeringene for denne fasen er anslått til om lag 6,5 milliarder kroner og produksjonen er ventet å starte opp i 2024. SDØE har en eierandel på 22,52 % i Haltenbanken Vest Unit.
- Operatør Wintershall Dea gjorde i mai betydelige olje- og gassfunn i Dvalin Nord-prospektet (PL211) på Haltenbanken i Norskehavet. Samlet er funnene i PL211 på mellom 71 millioner og 157 millioner fat oljeekvivalenter, som hittil i år er det største funnet på norsk sokkel. SDØE har en eierandel på 35 % i lisensen.
- I 25. konsesjonsrunde offentliggjort 23. juni tilbød Olje- og energidepartementet syv selskaper andeler i fire utvinningstillatelser, hvorav en i Norskehavet og tre i Barentshavet. Staten valgte å beholde andeler i PL1133 og PL1134 i Barentshavet med Petoro som rettighetshaver med 20% eierandel.
- 11. juni la Regjeringen frem stortingsmeldingen "Energi til arbeid" (Meld. St. 36 (2020-2021) om langsiktig verdiskapning fra norske energiressurser. I meldingen legges det frem hvordan Norges posisjon som energinasjon skal videreutvikles gjennom satsinger på nye næringer, som hydrogen og havvind, styrking av strømmettet og en fremtidsrettet olje- og gassnæring med lave utslipp.