

SDØE tredje kvarartal 2020:

Kontantstrøm på 45 milliarder kroner fra SDØE per 3. kvartal

Gradvis lempning av globale smitteverntiltak i forbindelse med covid-19 pandemien, etterspørselsvekst og økte priser har gitt forbedret kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i 3. kvartal. Netto kontantstrøm fra olje- og gassvirksomheten for kvartalet var 12 milliarder kroner, en forbedring på 5 milliarder sammenlignet med foregående kvartal. Total kontantstrøm per 3. kvartal var 45 milliarder kroner, 42 prosent lavere enn samme periode i 2019.

	Per 3. kvartal		Hele året
Mill NOK	2020	2019	2019
Kontantstrøm	45 359	78 147	96 184
Driftsinntekter	77 034	112 267	153 395
Driftskostnader	42 202	42 434	56 445
Driftsresultat	34 832	69 832	96 950
Finansposter	-121	-925	-1 304
Resultat	34 712	68 908	95 647
Investeringer	20 208	18 958	26 727
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	39,5	65,3	65,0
Kurs NOK/USD	9,36	8,66	8,80
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	369,5	565,3	572,3
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	1,09	1,94	1,92
Produksjon (tusen fat o.e. per dag)	980	939	964
Olje, kondensat og NGL (tusen fat o.e. per dag)	374,2	340,1	349,2
Gass (millioner Sm ³ per dag)	96,3	95,3	97,7
Salg (tusen fat o.e. per dag)	1 002	953	978



Troll A. Foto: Øyvind Gravås og Even Kleppa / Equinor

Finansielle resultater per 3. kvartal 2020

Resultat etter finansposter per 3. kvartal var 35 milliarder kroner, 34 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Reduksjonen skyldes lavere priser på olje og gass, samt nedskrivning av anleggsmidler i første kvartal. Nedgangen ble delvis motvirket av økt produksjon fra Johan Sverdrup feltet.

Samlet olje- og gassproduksjon var 980 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 41 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 96 millioner standard kubikkmeter (mill Sm³) per dag, som er en økning på 1 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Endringen skyldes i hovedsak økt gassuttak for prisoptimalisering på Troll, delvis motvirket av lavere uttak fra Oseberg, Åsgard og Gjøa. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 1,09 mot 1,94 NOK per Sm³ i samme periode i fjor. Etter at gassprisen i spotmarkedet falt betydelig i løpet av 1. halvår grunnet overforsynt marked og lavere etterspørsel på grunn av covid-19, har gassprisene steget i 3. kvartal som følge av økt etterspørsel, samt lavere LNG-import og lavere leveranser fra Russland til Europa.

Væskeproduksjonen var 374 kboed, 34 kboed (10%) høyere enn samme periode i fjor. Økningen skyldes oppstarten av Johan Sverdrup feltet i slutten av 2019. Eksklusiv produksjonen

fra Johan Sverdrup falt produksjonen med 37 kboed (11 %), i hovedsak som følge av naturlig produksjonsfall på flere felt samt reduksjon i oljeproduksjonen for de feltene som er omfattet av regjeringens reviderte produksjonstillatelser. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 39 mot 65 USD per fat i tilsvarende periode i fjor. Prisfallet i USD ble imidlertid noe motvirket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 369 mot 565 NOK 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 i 1. halvår 2020. I 3. kvartal har oljeprisen steget og tilsynelatende stabilisert seg i overkant av 40 USD per fat som følge av økt etterspørsel. Det er imidlertid stor usikkerhet knyttet til markedsbalansen fremover som kan føre til økt volatilitet i oljeprisen i 4. kvartal.

Totale driftskostnader var 42,2 milliarder kroner, på samme nivå som tilsvarende periode i fjor.

Investeringer var 20 milliarder kroner, i overkant av 1 milliarder høyere enn samme periode i fjor. Økningen i investeringer skyldes i hovedsak flere prosjekter med boreaktivitet. Utbyggingsinvesteringer er redusert sammenlignet med fjoråret grunnet ferdigstillingen av Johan Sverdrup fase 1.

Observasjoner og hendelser per 3. kvartal

- Årets tre første kvartaler har vært preget av globale smitteverntiltak for å begrense spredning av covid-19, redusert økonomisk aktivitet, og lave realiserte priser. På tross av dette har SDØE-porteføljen levert en betydelig samlet kontantstrøm til staten og produksjonen fra porteføljen har økt med 4 % sammenlignet med samme periode i fjor, hvor hovedforklaringen er opprettholdt solid og stabil operasjonell drift.
- Partnerne Petoro, Vår Energi, ConocoPhillips og Equinor (operatør) har besluttet å bygge ut Breidablikk-feltet i Nordsjøen. 28. september leverte partnerskapet plan for utbygging og drift (PUD) til olje- og energiministeren. Forventet utvinning fra feltet er om lag 200 millioner fat og investeringene vil være om lag 18,6 milliarder kroner. Breidablikk-feltet er et av de største oljefunnene på norsk sokkel som ennå ikke er utviklet og vil gi betydelige verdier til det norske samfunnet og eierne. Produksjonsstart er planlagt 1. halvår 2024. Utbyggingen av Breidablikk understøtter Petoros strategi for videreutvikling av modne felt med utnyttelse av eksisterende infrastruktur.
- 28. september brøt det ut en alvorlig brann i en turbin på Hammerfest LNG-anlegget på Melkøya. Equinor (operatør) arbeider med å få oversikt over skadeomfanget samt hendelsesforløp og årsakene til brannen. Det forventes at anlegget vil være nedstengt i inntil 12 måneder for utbedringer. Ingen personer kom til skade i hendelsen. Inkludert brannen på Melkøya har det blitt registrert 17 alvorlige hendelser i 2020 på felt og anlegg i drift hvor Petoro er andelseier. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 1,0 siste 12 måneder. Fallende gjenstander dominerer hendelsesbildet i antall, men brannen på Melkøya er den mest alvorlige.
- I 3. kvartal er det utført to leteboringer hvor det påvist hydrokarboner, i henholdsvis PL248C og PL089. For PL248C (Swisher-prospektet) er utvinnbare ressurser anslått å være mellom 2 – 6 millioner standard kubikkmeter oljeekvivalenter, og i PL089 er utvinnbare ressurser anslått å være mellom 0,9-1,5 millioner standard kubikkmeter oljeekvivalenter.
- I forbindelse med brudd i sokkeloppgjøret gikk fagforeningen Lederne ut i streik 30. september. Lederne ble tatt ut i streik på feltene Johan Sverdrup, Gjøa og Kvitebjørn. Streiken førte til nedstengning av Gjøa og Kvitebjørn, samt de tilknyttede feltene Vega og Valemon. På Johan Sverdrup ble produksjonen opprettholdt og dermed ble virkningen på SDØE porteføljen begrenset. Partene kom til enighet og streiken ble avsluttet 9. oktober.