



SDØE ANDRE KVARTAL 2014



PLANLAGT LAVERE PRODUKSJON OG LAVERE GASSPRISER GA REDUSERT KONTANTSTRØM TIL STATEN I 2. KVARTAL.

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i andre kvartal var 25,7 milliarder kroner, om lag 15 prosent lavere enn for samme periode i fjor. Netto kontantstrøm til staten var 24,8 milliarder kroner, om lag 19 prosent lavere enn for andre kvartal i fjor.

I første halvår 2014 var resultat etter finansposter 63,5 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 63,7 milliarder kroner som er en nedgang på 4,0 milliarder kroner fra samme periode året før. Nedgangen i kontantstrømmen fra fjoråret skyldes hovedsakelig lavere salgsvolum for olje og gass sammenlignet med første halvår 2013 samt høyere investeringer.

Samlet olje- og gassproduksjon i andre kvartal var 894 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), ti prosent lavere enn samme

periode i 2013. Væskeproduksjonen var 13,5 prosent lavere, hovedsakelig som følge av planlagte nedstengninger i forbindelse med større vedlikeholdsarbeid på flere felt. Mens regulariteten i første kvartal 2014 var høy, førte de planlagte nedstengningene til at den var lavere for andre kvartal. Ser man bort fra planlagt vedlikehold var regulariteten høy, også i andre kvartal. Gassproduksjonen var om lag åtte prosent lavere enn samme periode i fjor. Den viktigste grunnen til dette avviket er svakere gassmarked og derfor redusert produksjon fra Oseberg, Troll og Ormen Lange.

	ANDRE KVARTAL		FØRSTE HALVÅR		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2014	2013	2014	2013	2013
Driftsinntekter	40 069	45 734	93 313	97 354	194 308
Totale driftskostnader	14 123	16 323	28 796	31 786	61 854
Driftsresultat	25 946	29 411	64 517	65 568	132 455
Netto finansposter	-232	717	-1 001	747	362
Resultat etter finansposter	25 714	30 127	63 516	66 314	132 817
Totale investeringer	9 543	9 018	19 096	15 958	35 444
Netto kontantstrøm overført til staten	24 825	30 482	63 743	67 778	124 825
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	111,44	103,40	110,13	108,94	110,36
Kurs NOK/USD	5,98	5,83	6,06	5,71	5,86
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	667	603	668	622	647
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,06	2,28	2,35	2,28	2,31
Produksjon olje og NGL (1 000 fat per dag)	370	428	399	420	413
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	83	90	96	101	99
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	894	995	1 001	1 058	1 034



Borefremdrift fra faste installasjoner bak plan – her fra Oseberg feltet. Foto: Harald Pettersen / Statoil

FINANSIELLE RESULTATER PER FØRSTE HALVÅR

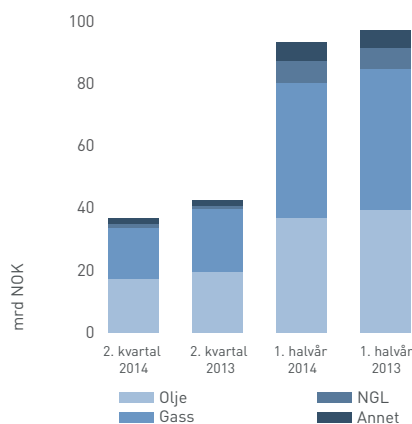
Driftsinntektene i første halvår 2014 var 93,3 milliarder kroner, mot 97,4 milliarder for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 6,5 prosent lavere enn samme periode i fjor. Nedgang i solgt volum er motvirket av høyere oljepris i norske kroner per fat på 668 kroner som følge av økt valutakurs fra 5,71 til 6,06 kroner per US dollar. Oljeprisen i US dollar hittil i 2014 viser en økning på en prosent sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassinntekter var hittil i år om lag fem prosent lavere enn i samme periode i 2013 som følge av lavere salgsvolum. Gjennomsnittlig gasspris hittil i år er tre prosent høyere enn samme periode i 2013, men oppveier ikke det lavere salgsvolumet. Per første halvår 2014 utgjorde gassinntektene 43,3 milliarder kroner mot 45,4 milliarder kroner for samme periode i 2013. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per andre kvartal 17,3 milliarder Sm³ eller 602 kboed som er om lag fem prosent lavere enn fjoråret.

Totale driftskostnader per første halvår var 28,8 milliarder kroner, mot 31,8 milliarder for samme periode i fjor. Reduksjonen på 9,4 prosent skyldes i hovedsak mindre kjøp av gass for videresalg. Reduksjonen i kostnad medfører tilsvarende bortfall av inntekter.

Det høye investeringsnivået opprettholdes og har så langt i år vært 19,1 milliarder kroner, opp 20 prosent fra første halvår i 2013. Investeringene i andre kvartal gikk opp om lag seks prosent fra i fjor, til 9,5 milliarder kroner i andre kvartal 2014. Høyere utbyggingsinvesteringer er i hovedsak knyttet til pågående prosjekter Martin Linge, Valemon, Svalin, Polarled og i Gassled.

INNTEKTER PER PRODUKT



AKTIVITETER ANDRE KVARTAL

NY VERDIVURDERING AV SDØE-PORTEFØLJEN

Ifølge av en ny verdivurdering som er laget for Olje- og energidepartementet av Rystad Energy er verdien av SDØE per 1.1.2014 beregnet til om lag 1 234 milliarder kroner. Det er tilnærmet den samme verdien som for to år siden. I de to mellomliggende årene mottok staten en samlet kontantstrøm fra SDØE på 272 milliarder kroner. Rapporten inneholder en egen vurdering av Petoros bidrag til merverdi, der det heter at "Samlet sett anerkjenner Rystad Energy bidragene fra Petoro, og mener at Petoro gjør en viktig og god jobb med å forvalte statens interesser."

BOREFRAMDRIFT BAK PLAN

Av opprinnelig planlagte 18 brønner på Petoros viktigste faste installasjoner ser det nå ut til at bare 14 blir boret i løpet av året. Samtidig ser Petoro i noen felt konkrete eksempler på at Statoils initiativ for økt boreeffektivitet gir resultater, men det er for tidlig å konkludere at arbeidet vil resultere i langvarig og tilstrekkelig forbedring.

VIDERE ARBEID MED JOHAN CASTBERG

Petoro støttet i andre kvartal beslutningen i partnerskapet om å arbeide videre med alternative utbyggingsløsninger for Johan Castberg-feltet i Barentshavet frem til sommeren 2015. Det er viktig at arbeidet baseres på en likeverdig modning av de alternative konseptene, da utbyggingsløsningen for Johan Castberg er et viktig ledd i utvikling av en infrastruktur som kan bidra til større fleksibilitet og flere lønnsomme utbygginger i Barentshavet.

Stavanger, august 2014

Styret i Petoro AS