



SDØE ANDRE KVARTAL 2015



FORTSATT GOD KONTANTSTRØM. HØYT VOLUM REDUSERTE EFFEKTEN AV LAVERE PRISER.

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten i andre kvartal var 24 milliarder kroner, en nedgang på 1 milliard kroner fra samme kvartal i 2014. Høy produksjon og salg av olje, høyere gasspris samt høy valutakurs reduserte effekten av lavere oljepris. Investeringene var 8 milliarder kroner, om lag 13 prosent, lavere enn andre kvartal 2014.

Netto kontantstrøm i første halvår var 55 milliarder kroner som var 14 prosent lavere enn samme periode i 2014. Resultat etter finansposter i første halvår var 49 milliarder kroner, 15 milliarder kroner lavere enn for samme periode i fjor.

Samlet olje- og gassproduksjon i første halvår var 1 046 tusen fat oljeekvivalenter per dag

(kboed), omlag 4,5 prosent høyere enn samme periode i 2014.

FINANSIELLE RESULTATER PER FØRSTE HALVÅR

Driftsinntektene i første halvår 2015 var 81,8 milliarder kroner, mot 93,3 milliarder for samme periode i fjor. Prisfallet for olje er den vesentligste årsaken.

	ANDRE KVARTAL		PER ANDRE KVARTAL		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2015	2014	2015	2014	2014
Driftsinntekter	37 172	40 069	81 833	93 313	179 797
Totale driftskostnader	15 308	14 123	32 332	28 796	59 664
Driftsresultat	21 864	25 946	49 501	64 517	120 133
Netto finansposter	-615	-232	-882	-1 001	-462
Resultat etter finansposter	21 249	25 714	48 619	63 516	119 671
Totale investeringer	8 324	9 543	15 161	19 096	35 742
Netto kontantstrøm overført til staten	23 854	24 825	54 935	63 743	111 068
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	62,01	111,44	58,68	110,13	99,11
Kurs NOK/USD	7,75	5,98	7,69	6,06	6,23
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	481	667	451	668	617
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,12	2,06	2,23	2,35	2,23
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	407	370	413	399	407
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	83	83	101	96	94
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	926	894	1 046	1 001	1 000



Gullfaks våtgass subseakompressor. Foto: Harald Pettersen / Statoil

Gjennomsnittlig totalproduksjon hittil i år var 1 046 kboed mot 1 001 kboed for samme periode i 2014. Olje og NGL produksjonen viste en økning på 3,5 prosent, mens gassproduksjonen var fem prosent høyere enn samme periode i fjor. Totalt salgsvolum fra egenproduksjon for SDØE var 1 057 kboed som var 6,3 prosent høyere enn samme periode i fjor.

Inntekter fra oljesalg hittil i år var 28 milliarder kroner som var 23,5 prosent lavere enn samme periode i fjor. Økning i solgt volum er motvirket av lavere oljepris i norske kroner per fat sammenlignet med tilsvarende periode i 2014.

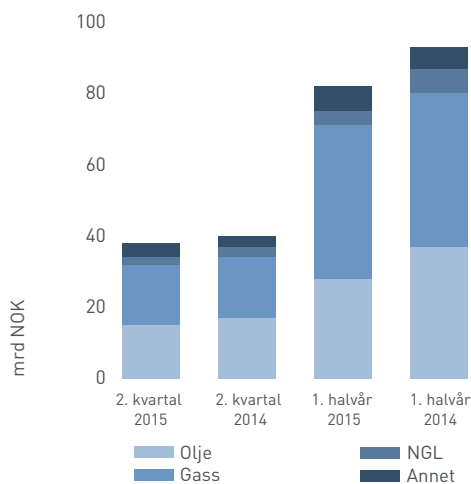
Gassinntekter hittil i år var 43 milliarder kroner som er på samme nivå som tilsvarende periode i 2014. Gjennomsnittlig gasspris hittil i år er fem prosent lavere enn samme periode i 2014. Dette motvirkes av økte salgsvolum (inkludert kjøp av tredjepartsgass) som var fem prosent høyere enn samme periode året før.

Totale driftskostnader per første halvår var 32,3 milliarder kroner, mot 28,8 milliarder for samme periode i fjor. Økningen på 12 prosent skyldes i hovedsak økte avskrivninger for fjerning. Feltkostnader i Petoros portefølje er redusert med 13 prosent fra samme periode i fjor.

Investeringene hittil i år er 15,2 milliarder

kroner, ned 21 prosent fra samme periode i 2014. Nedgangen skyldes i hovedsak reduserte utbyggingsinvesteringer i henhold til plan. Redusert utbyggingsaktivitet motvirkes noe av svak krone og forserte brønninvesteringer.

INNETEKTER PER PRODUKT



HENDELSER ETTER FØRSTE KVARTAL

Det ble i andre kvartal levert to planer for utbygging og drift (PUD) til Olje- og energidepartementet, PUD for Maria og et tillegg til PUD i Gullfaks for første fase av Shetland/Lista-utviklingen. SDØE har en eierandel på 30 prosent i begge prosjektene.

Det er installert havbunnskompressorer både på Gullfaks og på Åsgard i perioden, begge gode eksempler på tidlig anvendelse av ny teknologi.

Olje- og energidepartementet fastsatte 1. juli fordeling av Johan Sverdrup-forekomsten. Petoros andel i feltet er 17,36 prosent som er 0,48 prosent lavere enn kompromisset Petoro og tre av de øvrige selskapene godtok.

Forbedringsarbeidet hos operatørene og leverandører fortsetter for fullt, men det er fremdeles vanskelig å skille aktivitetskutt fra reell effektivisering.

Trude Haugen Fjeldstad ble på generalforsamlingen i juni valgt som nytt styremedlem i Petoro AS.

Stavanger, august 2015
Styret i Petoro AS