

SDØE TREDJE KVARTAL 2012

Fortsatt høy kontantstrøm fra SDØE:

REKORDHØYT GASSALG

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) per tredje kvartal 2012 var 110,4 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 115,1 milliarder kroner som er en økning på 17,9 milliarder fra samme periode året før. Økningen fra fjoråret skyldes hovedsakelig høyere gassalg og høyere gasspriser. I gassåret 2011 som varte til oktober 2012, ble det solgt rekordhøye 38,5 milliarder kubikkmeter SDØE-gass.

Driftsresultatet i tredje kvartal 2012 var 30,0 milliarder kroner mot 29,5 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i tredje kvartal 2012 var 30,6 milliarder kroner, fire prosent høyere enn for samme periode i fjor.

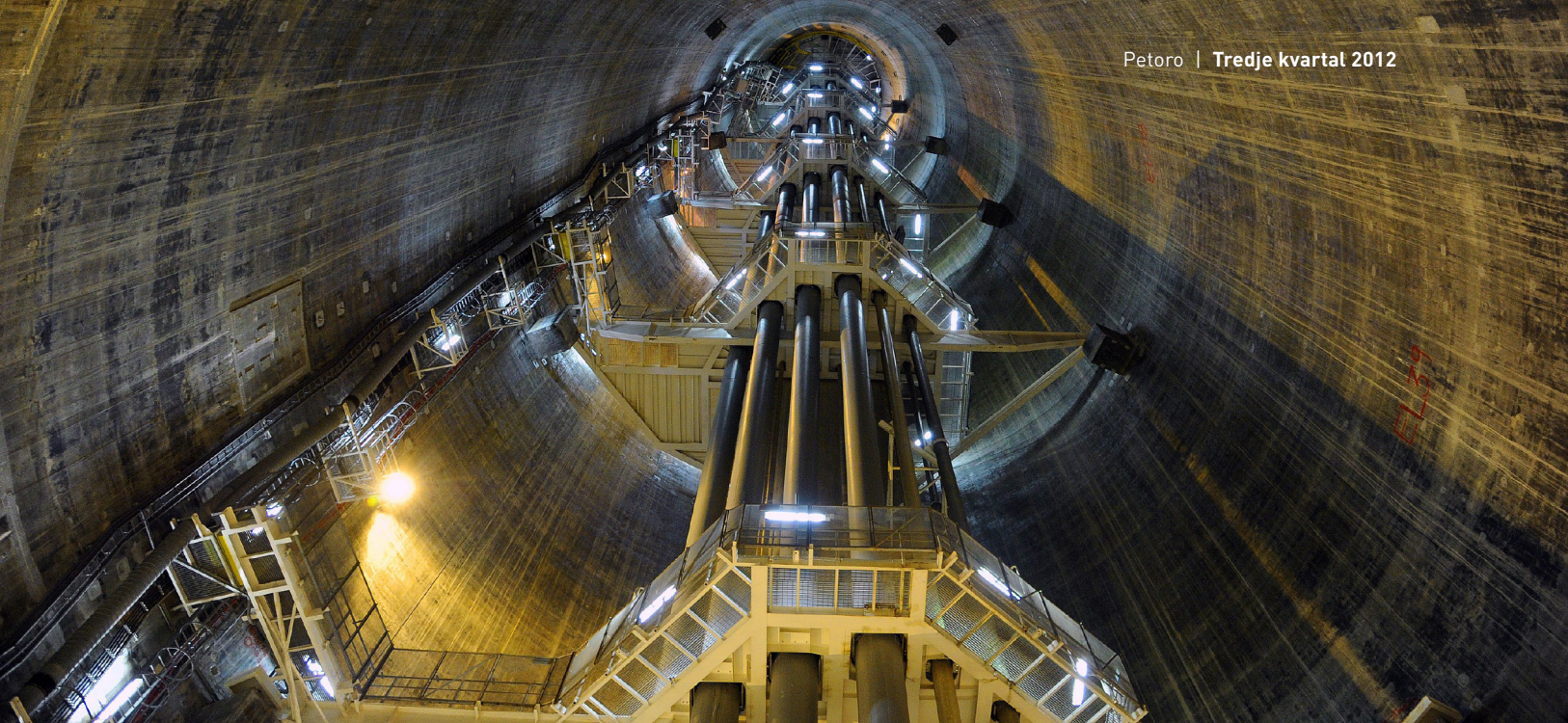
Samlet olje- og gassproduksjon i tredje kvartal var 958 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 879 kboed for samme periode i 2011. Gassproduksjonen i tredje kvartal var 22 prosent høyere enn tilsvarende periode i fjor grunnet høy etterspørsel og resulterende høye priser. Produksjonen av olje og NGL viser en nedgang på 23 tusen fat per dag, hovedsakelig

som følge av planlagt stans for vedlikehold på Troll og Kvitebjørn samt streik og operasjonelle problemer på Oseberg.

FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 155,4 milliarder kroner per tredje kvartal 2012, mot 135,2 milliarder kroner i samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var to prosent høyere enn fjoråret som følge av styrket dollar. Oljeprisen i amerikanske dollar har hittil i år vært gjennomsnittlig 114 dollar, som er det samme som fjoråret. Oljeprisen i norske kroner var i samme periode seks prosent høyere enn i 2011 - 666 kroner per fat

	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2012	2011	2012	2011	2011
Driftsinntekter	45 165	42 404	155 414	135 187	188 820
Totale driftskostnader	15 182	12 946	43 087	39 497	53 860
Driftsresultat	29 983	29 458	112 327	95 690	134 959
Netto finansposter	-1 018	107	-1 880	-1 143	-1 239
Resultat etter finansposter	28 965	29 565	110 447	94 547	133 721
Totale investeringer	6 653	4 840	19 779	15 764	19 053
Netto kontantstrøm	30 631	29 330	115 127	97 263	128 083
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	109,76	116,89	114,07	114,18	114,00
Kurs NOK/USD	5,95	5,39	5,84	5,50	5,54
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	653	630	666	627	632
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,24	2,05	2,33	2,07	2,15
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	398	421	429	432	440
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	89	73	106	88	92
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	958	879	1 093	983	1 016



310 meter under havet nede i Troll A skaftet
(Foto: Harald Pettersen, Statoil)

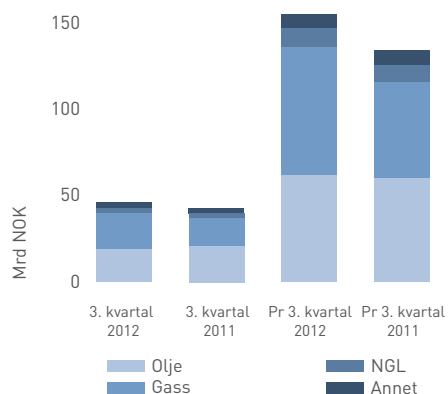
mot 627 kroner i fjor. Oljesalget har hittil i år vært fire prosent lavere enn i samme periode i 2011.

Inntekter fra gassalg hittil i år var 32 prosent høyere enn i samme periode i 2011 som følge av økte priser og høyt salgsvolum. Stor etterspørsel etter flytende naturgass (LNG) i det asiatiske marked har bidratt til lavere tilbud av LNG i Europa og dermed en styrking av gassprisen i det europeiske markedet. For SDØE har gjennomsnittlig gasspris hittil i år vært 12 prosent høyere enn i samme periode i fjor, 2,33 kroner per Sm³ mot 2,07 i 2011. Per tredje kvartal 2012 utgjorde de totale gassinntektene 74,1 milliarder kroner mot 56 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 28,9 milliarder Sm³ eller 664 kboed mot 551 kboed i 2011, en økning på 21 prosent.

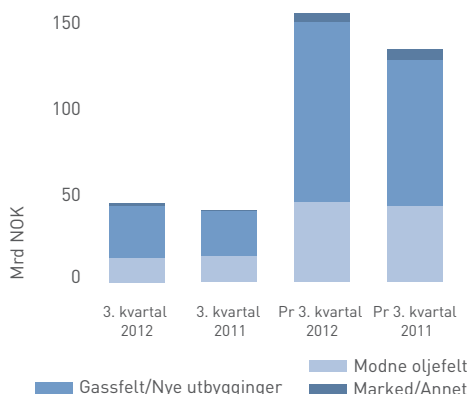
Totale driftskostnader var 43,1 milliarder kroner per tredje kvartal, mot 39,5 milliarder for samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere avskrivningskostnader som følge av økte salgsvolum samt økte kostnader til drift av felt og anlegg. Økningen ble noe motvirket av lavere kostnader til kjøp av gass for videresalg. Kostnader til drift av felt og anlegg var åtte prosent høyere enn samme periode i fjor og skyldes økt brønnvedlikehold.

Totale investeringer hittil i år var 19,8 milliarder kroner, om lag 25 prosent høyere enn for samme periode i 2011. En betydelig del av økningen skyldes økt produksjonsboring på Gullfaks samt høy utbyggingsaktivitet i forbindelse med utbyggingsprosjekter på Troll, Stjerne, Skuld og Valemon.

INNTEKTER PER PRODUKT



INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



AKTIVITETER TREDJE KVARTAL

GEITUNGEN – NYTT FUNN I JOHAN SVERDRUP OMRÅDET

Det er gjort et betydelig oljefunn i Geitungen-prospektet på Utsira-høyden i Nordsjøen. Geitungen ligger like ved Johan Sverdrup-funnet og brønndata indikerer at det sannsynligvis er kommunikasjon mellom de to funnene. Estimerte volumer er på mellom 140 og 270 millioner utvinnbare fat oljeekvivalenter. Geitungen-funnet vil fremover inngå i utviklingsarbeidet for Johan Sverdrup-feltet.

ARBEIDET MED KAPASITETSØKNING I SNØHVIT-ANLEGGET STANSET

Etter anbefaling fra operatør har rettighets-haverne i Snøhvit-lisensen besluttet å stanse arbeidet med mulig kapasitetsøkning på Melkøya. Lisensen har konkludert med at dagens ressurser sammen med nødvendige investeringer ikke gir grunnlag for å bygge ut ytterligere kapasitet på dette tidspunkt. Snøhvit-lisensen vil i tiden fremover rette innsatsen mot optimalisering og oppgradering av det eksisterende LNG anlegget på Melkøya samt videreutvikle Snøhvit gjennom utbygging av Askeladd og en fremtidig kompresjonsløsning. En eventuell ny vurdering av kapasitetsutvidelse på Melkøya, LNG eller rør, ville være avhengig av funn av nye ressurser i området.

BETYDELIG STØRRE BEHOV FOR PRODUKSJONSBRØNNER ENN ANTATT

Arbeid Petoro har utført viser behov for et betydelig høyere antall produksjonsbrønner enn det som ligger i eksisterende planer for modne felt. For å oppnå et slikt antall innenfor feltenes antatte levetid, må det bores langt flere brønner per år enn det som er mulig å få til ved bruk av eksisterende anlegg eller ved å bore under-vannsbrønner.

Petoro har i tredje kvartal fortsatt arbeidet med løsninger på denne utfordringen. Ett eksempel er en ytterligere konkretisering av arbeidet med brønnhodeplattform som del av den videre utviklingen av Snorrefeltet. Også på Heidrunfeltet vurderer Petoro muligheten for en brønnhodeplattform som ledd i å øke boretakten på feltet. Beregninger Petoro har gjort på ett stort modent felt viser at å øke boretakten fra to til fire produksjonsbrønner per år, kan gi opp mot 140 millioner fat o.e. over de neste 30 årene.

Sammen med Statoil har Petoro bidratt til en konkretisering av spørsmålet om noen lisenser med langsiktig borebehov bør eie i stedet for å leie mobile rigger for å bore produksjonsbrønner. Dette arbeidet har i løpet av tredje kvartal blitt særlig aktuelt for feltene Gullfaks og Oseberg.

Stavanger, oktober 2012
Styret i Petoro AS

Oseberg Øst
(Foto: Øyvind Hagen/Statoil)

