



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 4. kvartal 2005 og foreløpig resultat for 2005

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 343,0 MILLIONER I 4. KVARTAL 2005

HOVEDPUNKTER FOR 4. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 897,9 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 343.0 millioner
- Driftsresultat før andre poster var 187,5 millioner
- Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) var 153,8 millioner
- Resultat før skatt var 67,8 millioner
- Nettoresultatet var 27,9 millioner
- Nye kontrakter i annet halvår har medført høyere inntekter og kostnader
- Nye borekontrakter inngått for Bulford Dolphin, Byford Dolphin, Borgholm Dolphin, Bredford Dolphin og Borgsten Dolphin

KONTAKTPERSON: Jan Peter Valheim/Hjalmar Krogseth Moe
Tlf: 22 34 10 00
[e-post: jan.peter.valheim@fredolsen.no](mailto:jan.peter.valheim@fredolsen.no)
[e-post: hjalmar.krogseth.moe@fredolsen.no](mailto:hjalmar.krogseth.moe@fredolsen.no)

FINANSIELL INFORMASJON (3. kvartal 2005 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 897,9 millioner (800,2 millioner), en økning på 97,7 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen økte med 94,0 millioner mens inntektene fra divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester økte med 3,7 millioner. Sammenlignet med 3. kvartal skyldes økningen i inntektene innen boredivisjonen hovedsakelig økte rater og bedre utnyttelse. I tillegg er det inntektsført en kompensasjon relatert til tidlig terminering av kontrakt for Bulford Dolphin i 2005 og et endelig oppgjør relatert til en borekontrakt for Belford Dolphin i 2002. Inntektsøkningen ble negativt påvirket av 10 dagers inntektsbortfall for Belford Dolphin som skyldes ferdigstillelse av 5-års klassing, og redusert oppetid for Borgsten Dolphin og Byford Dolphin på 8 dager hver på grunn av reparasjonsarbeider gjennom kvartalet.

Driftsinntektene for året utgjorde 2 882,9 millioner

Driftskostnadene var 554,9 millioner (494,3 millioner), en økning på 60,6 millioner. Driftskostnadene i divisjonen for boretjenester økte med 99,4 millioner, mens driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester ble redusert med 38,8 millioner. Reduksjonen i driftskostnader innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester skyldes i hovedsak en forsikringsteknisk rekalkulering av pensjonsforpliktelser ved Harland & Wolff på 40,1 millioner. Deler av økningen i driftskostnadene innen boredivisjonen skyldes økte reparasjons og vedlikeholds kostnader i kvartalet og avsetninger relatert til bonusutbetalinger. Et bonusprogram som har erstattet det avsluttede aksjeopsjonsprogrammet medførte en utbetaling på 16 millioner til ledende ansatte.

Driftskostnader for året utgjorde 1962,3 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) i 4. kvartal var 343,0 millioner (305,9 millioner).

EBITDA for året var 920,6 millioner.

Avskrivninger i kvartalet utgjorde 155,5 millioner (166,5 millioner). Reduksjonen skyldes i hovedsak reversering av avskrivning på goodwill gjennom de tre første kvartalene i henhold til IFRS, og at driftsavtalen med Reading & Bates som ble inngått i 2000 relatert til Belford Dolphin, ble ferdig avskrevet i kvartalet.

Avskrivninger for året var 618,2 millioner.

Driftsresultat før ekstraordinære poster var 187,5 millioner (139,4 millioner)

Andre poster består av 33,7 millioner utover tidligere avsetninger relatert til endelig domsavsigelse av Borgarting lagmannsrett, vedrørende selskapets tvangsinnløsningssak med en tredjepart som har overtatt posisjonen til en tidligere minoritetsaksjonær i Navis ASA som ikke godtok tilbudet om tvangsinnløsning fremsatt i februar 2001.

Minoritetaksjonæren ble innløst til 12,49 pr. aksje, mens Borgarting lagmannsrett kom frem til en innløsningskurs på 14,50 pr. aksje.

Alle tall i NOK

Minoritetsaksjonæren representerte 8 848 140 aksjer som tilsvarte 6,6 % av totale aksjer i Navis ASA.

Etter å ha anlagt sak om tvangsinnløsning som nevnt ovenfor, anla den tidligere minoritetsaksjonæren i 2003 separat skadeerstatningssak mot selskapet på grunnlag av selskapets bindende bud for Navis aksjene i november 2000. I desember 2005 frikjente Oslo tingrett selskapet for disse kravene. Den tidligere minoritetsaksjonæren har anket denne avgjørelsen.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 153,8 millioner (139,4 millioner).

EBIT for året var 268,7 millioner.

Netto finanskostnader utgjorde 86,0 millioner (42,3 millioner). Økningen skyldes i hovedsak en høyere USD/NOK kurs ved slutten av 4. kvartal sammenlignet med foregående kvartal. Posten inneholder tap på 38,0 millioner på finansielle instrumenter, i hovedsak på grunn av reversering av tidligere gevinster relatert til valutaswapper. Posten inneholder også en reklassifisering av egenkapitalandelen i det konvertible obligasjonslånet med 11,6 millioner som tidligere har vært bokført som egenkapital i balansen i henhold til IFRS.

Netto finanskostnader for året var 280,6 millioner.

Resultatet før skatt var 67,8 millioner (97,1 millioner)

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 39,9 millioner var 27,9 millioner (109,7 millioner). Skattekostnaden for kvartalet skyldes endelig fastsettelse av utsatt skattefordel og kostnad for 2004 og 2005 i forbindelse med innføringen av IFRS.

Skattekostnaden for året var 3,8 millioner og nettotapet var 15,7 millioner.

Selskapet har besluttet å utøve opsjonen til å innfri "FOE 01" 8,75 % 2004/09 obligasjonslånet på NOK 760 millioner den 26. mars 2006. Notifikasjon til Norsk Tillitsmann og Oslo Børs er sendt separat.

Selskapet har iverksatt etablering av et større banklån som er mer tilpasset selskapets situasjon, herunder refinansiering av selskapets USD 300 millioner lånefasilitet samt innfrielsen av "FOE 01"-obligasjonslånet. Refinansieringen forventes å bli gjennomført i mars 2006.

En revidert avskrivningsplan for selskapets offshore-flåte vil redusere den årlige avskrivningen for disse enhetene med ca. USD 17 millioner fra og med 2006.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 870,9 millioner (776,9 millioner) og et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 299,9 millioner (305,3 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester omsatte for 27,0 millioner (23,3 millioner) og hadde et driftsoverskudd før avskrivninger (EBITDA) på 43,1 millioner (0,6 millioner).

Alle tall i NOK

DRIFTEN

Boredivisjonen

Bideford Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under en kontrakt med Norsk Hydro som forventes avsluttet medio 2007.

Borgland Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under eksisterende kontrakt med Statoil som utløper desember 2006. I september 2005 ble det inngått en ny kontrakt for riggen med Statoil ASA, på vegne av seg selv og de øvrige rettighetshaverne i Tampen-området på norsk sokkel. Kontraktsperioden er for tre år til 31.12.2009.

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en 3 års borekontrakt for ONGC i India som utløper tidlig 2007. I september 2005 ble det inngått en tre års kontrakt med Anadarko Petroleum Corporation. Den nye kontrakten vil bli påbegynt rett etter utløpet av den nåværende kontrakten med ONGC.

Borgny Dolphin fortsatte sitt arbeid for Pemex i Mexico. Kontrakten utløper tidlig 2008.

Bulford Dolphin påbegynte et 19 måneders boreprogram for Equator Exploration Ltd. offshore Vest Afrika i november 2005. Kontrakten forventes avsluttet i juni 2007.

Byford Dolphin fortsatte arbeidet under en kontrakt med CNR International (U.K.) Limited. CNR har utøvet sine to opsjoner og kontrakten forventes nå å utløpe i 4. kvartal 2006. I november ble det inngått en ny avtale med CNR for forlengelse av kontrakten med 275 dager. Kontrakten påbegynnes etter avslutning av nåværende kontrakt.

Bredford Dolphin fortsatte sitt arbeid under kontrakten med Peak Well Management Ltd. i britisk del av Nordsjøen. Kontrakten har en varighet til slutten av februar 2006. I desember 2005 ble det inngått en ny 3 måneders kontrakt med oppstart rett etter nåværende kontrakt. I januar 2006 ble det inngått en borekontrakt med Drilling Production Technology as på vegne av dem selv og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Avtalen har en kontraktslengde på 3 år med estimert oppstart i 3. kvartal 2006 umiddelbart etter gjennomført 5-års klassing og oppgradering av riggen for å tilfredsstille norske krav.

Borgsten Dolphin fortsatte arbeidet under en kontrakt med Chevron Texaco North Sea Ltd. for et boreprogram i britisk del av Nordsjøen. I september 2005 ble det inngått en kontrakt med CNR International (U.K.) Ltd. for et boreprogram på ca 3 måneder. Programmet vil bli påbegynt i februar 2006. I desember 2005 inngikk selskapet kontrakter med Nexen Petroleum UK Ltd. og Tullow Oil Plc. for boring på den britiske siden av Nordsjøen. Boreprogrammet har en estimert varighet på 720 dager og vil bli påbegynt i april 2006, etter at CNR kontrakten er avsluttet.

Borgholm Dolphin fortsatte arbeidet under en flotellkontrakt med Shell U.K. Ltd på britisk side av Nordsjøen til januar 2006. I løpet av kvartalet ble det inngått nye flotellkontrakter med henholdsvis Talisman Energy (UK) Ltd. og Shell U.K. Ltd. på britisk side av Nordsjøen for oppstart i februar 2006 etter en kort venteperiode.

Alle tall i NOK

Kontraktene har en samlet varighet frem til oktober 2006 med opsjon for ytterligere 2 måneder forlengelse.

Dypvannsoppgraderingen av den halvt nedsenkbare boreriggen Blackford Dolphin fortsatte. Den oppgraderte enheten vil kunne operere på vanddyp inntil 7000 fot og være utstyrt med en ny høykapasitet borepakke og et moderne dekkdesign. Forventet ferdigstilling av prosjektet er medio 2007. Oppgraderingskostnadene vil bli negativt påvirket av de nåværende markedsforholdene for utstyr og verftsarbeid internasjonalt. Selskapet vurderer alternative verftsvalg.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester (Harland & Wolff)

Harland & Wolff-verftet (H&W) fortsatte sin virksomhet med spesialisering innen ingeniørtjenester og skipsreparasjoner. Verftet har utført arbeid relatert til flere skipsdokkinger. Det største prosjektet gjennom kvartalet har vært bruk av verftet som logistikk- og monteringsbase for Barrow Windfarm prosjektet. Antall fast ansatte har ligget stabilt på 95 ansatte.

Markedsutsikter

Markedet for offshore tjenester fortsetter å være stramt. I løpet av de siste 13 månedene har selskapet sikret kontrakter for ca. USD 1 750 millioner som vil gi en betydelig inntjening de neste årene.

Fem enheter blir tilgjengelig for kontrakter fra 2007, bestående av Bideford Dolphin, Byford Dolphin, Bulford Dolphin, Borgholm Dolphin og Blackford Dolphin.

Oslo, 8. februar 2006
Fred. Olsen Energy ASA
Styret