



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 4. kvartal 2006 og foreløpig resultat for 2006

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 342,8 MILLIONER I 4. KVARTAL 2006 OG EBITDA FOR ÅRET VAR 1.709,0 MILLIONER

HOVEDPUNKTER FOR 4. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 965,2 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 342,8 millioner
- Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) var 202,4 millioner
- Resultat før skatt var 185,9 millioner
- Nettoresultatet var 176,2 millioner
- Resultat per aksje var 2,7
- Bredford Dolphin til Remontowa skipsverft i Gdansk, Polen for 5-års klassing og oppgradering for Norge
- Nye flotellkontrakter for Borgholm Dolphin
- Styret foreslår utbytte på NOK 10, - pr. aksje

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)

Alle tall i NOK

FINANSIELL INFORMASJON (3. kvartal 2006 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 965,2 millioner (1.119,1 millioner), en nedgang på 153,9 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen falt med 172,4 millioner, mens inntektene fra eksterne kunder innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester økte med 18,5 millioner. Sammenlignet med 3. kvartal skyldes nedgangen i inntektene innen boredivisjonen hovedsaklig lavere utnyttelse av Bredford Dolphin og Borgholm Dolphin samt et termineringsforlik med Statoil, relatert til Byford Dolphin, på NOK 47 millioner i 3. kvartal. Bredford Dolphin gikk av kontrakt tidlig i november for å gjennomføre 5-års klassing og oppgradering ved Remontowa skipsverft i Gdansk, Polen. Borgholm Dolphin gikk av kontrakt medio desember, for så å påbegynne ny kontrakt medio januar 2007. Driftsinntekter innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 72,9 millioner, hvorav 37,8 millioner var konserninterne transaksjoner og eliminert i det konsoliderte regnskapet.

Driftsinntektene for året utgjorde 4.048,2 millioner

Driftskostnadene var 622,4 millioner (600,1 millioner), en økning på 22,3 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen divisjonen for boretenester økte med 35,1 millioner, mens driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester inkluderer en gevinst på pensjonsmidler på 20,0 millioner. Økningen i driftskostnadene innen boredivisjonen skyldes i hovedsak økte reparasjons- og vedlikeholdskostnader, høyere lønnskostnader og bonus for ledende ansatte.

Driftskostnader for året utgjorde 2.339,2 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 342,8 millioner (519,0 millioner).

EBITDA for året var 1.709,0 millioner.

Avskrivninger i kvartalet utgjorde 120,5 millioner (121,7 millioner). På basis av en verdifallstest av Slender riser-utstyret ble den bokførte verdien nedskrevet med 19,9 millioner.

Avskrivninger for året var 479,7 millioner.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 202,4 millioner (397,3 millioner).

EBIT for året var 1.209,4 millioner.

Netto finanskostnader utgjorde 16,5 millioner (46,1 millioner). Reduksjonen skyldes i hovedsak kapitalisering av renteutgifter på 45,4 millioner for året, relatert til oppgraderingen av Blackford Dolphin.

Netto finanskostnader for året var 212,3 millioner.

Resultatet før skatt var 185,9 millioner (351,2 millioner)

Resultatet før skatt for året var 997,1 millioner

Alle tall i NOK

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 9,7 millioner (3,8 millioner) var 176,2 millioner (347,4 millioner).

Nettoresultat etter estimert skattekostnad for året var 973,8 millioner.

Basisresultat pr. aksje var 2,7 (5,5)

Basisresultat pr. aksje for året var 15,5, og fullt utvannet resultat pr. aksje var 15,1.

Siden selskapet ble etablert i 1997 har kontantstrømmen blitt benyttet for operasjonelle formål og selskapet har ikke betalt utbytte til aksjonærene. Basert på selskapets nåværende fremtidsutsikter, har styret besluttet å foreslå overfor den ordinære generalforsamlingen i mai 2007 et utbytte på NOK 10, - pr. aksje for året 2006. Selskapet vil søke å følge en årlig strategi om å betale et utbytte på NOK 10, - pr. aksje, med forbehold om selskapets inntjening, investeringsplaner og finansiell strategi. I tillegg vil selskapet vurdere tilbakekjøp av aksjer i henhold til fullmakten til styret fra den ordinære generalforsamlingen. Videre vil styret fra tid til annen vurdere å foreslå ekstraordinære utbytteutbetalinger.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 930,1 millioner (1.102,5 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 307,3 millioner (514,8 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 72,9 millioner (127,9 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 85,5 millioner (11,1 millioner).

DRIFTEN

Boredivisjonen

Bideford Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under et boreprogram for Norsk Hydro. En tre års borekontrakt for riggen er inngått med Norsk Hydro Produksjon AS fra januar 2008 til januar 2011.

Borgland Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under en kontrakt med Statoil ASA som utløp i desember 2006. En ny treårs kontrakt er inngått for riggen med Statoil ASA, på vegne av seg selv og de øvrige rettighetshaverne for Tampen-området på norsk sokkel. Kontraktperioden er tre år frem til 31.12.2009.

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en 3 års borekontrakt for ONGC i India som forventes å utløpe i 1. kvartal 2007. En ny treårs kontrakt er inngått med Anadarko Petroleum Corporation. Den nye kontrakten vil bli påbegynt etter utløpet av den nåværende kontrakten med ONGC.

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

Bulford Dolphin (eies av First Olsen Ltd. og opererer i en pool med fire av konsernets egne enheter) fortsatte sitt boreprogram for Equator Exploration Ltd. offshore Nigeria. Kontrakten forventes avsluttet tidlig i 2008.

Alle tall i NOK

Byford Dolphin fortsatte arbeidet under kontrakten med CNR International (U.K.) Limited. Nåværende kontrakt forventes å utløpe medio 2007. Det er inngått en avtale med CNR om forlengelse av kontrakten med 275 dager.

Bredford Dolphin fortsatte arbeidet under en kontrakt med Peak Well Management Ltd. på britisk side av Nordsjøen frem til begynnelsen av november. En treårs borekontrakt er inngått med Drilling Production Technology as på vegne av seg selv og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Før riggen påbegynner kontrakten vil den gjennomføre en 5-års klassing og oppgradering for Norsk kontinental sokkel på Remontowa S.A. i Gdansk, Polen. Enheten forventes å være ferdig i mars 2007. Samlede investeringer for klassing og oppgradering av riggen er estimert til USD 90 million.

Borgsten Dolphin har arbeidet for Nexen Petroleum UK Ltd. på en kort borekontrakt frem til slutten av oktober, etterfulgt av oppstart under en 21 måneders kontrakt med Tullow Oil Plc.

Borgholm Dolphin fortsatte arbeidet for Shell U.K. Ltd på britisk side av Nordsjøen. Kontrakten utløp i november 2006. Arbeidet under en ny kontrakt, som ble påbegynt i begynnelsen av januar på britisk side av Nordsjøen, forventes avsluttet sent august 2007. I februar 2007 ble det inngått en intensjonsavtale for en ytterligere kontrakt med forventet oppstart i januar 2008 for en periode på ca. 6 måneder.

Oppgraderingen av Blackford Dolphin til en dypvannsenhet for boring på vanddyp inntil 7000 fot fortsetter på Keppel Verolme verftet i Rotterdam. Det er inngått en tre års borekontrakt med Reliance Industries Ltd. Enheten forventes å ankomme India ved årsskiftet 2007, etter ferdigstillelse av den pågående dypvannsoppgraderingen av riggen, testing og mobilisering. Som tidligere rapportert, grunnet den stramme markedssituasjonen for utstyr og personell, har kostnadene økt og samlede investeringer for oppgraderingen estimeres til USD 475 million.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester

Harland & Wolff-verftet (H&W) fortsatte sin virksomhet innen ingeniørtjenester, skipsreparasjoner og skipsbygging. Verftet ble tildelt kontrakter for konstruksjon av bolig- og maskinrom-modulene på Blackford Dolphin. Boligmodulen ble ferdigstilt og levert fra verftet i oktober, mens maskinromsmodulen ble levert i desember. I løpet av kvartalet har verftet også bygget en forlengelse av boligmodulen til Bredford Dolphin og bidratt med ingeniør tjenester i forbindelse med oppgraderingen av riggen.

Markedsutsikter

På verdensbasis fortsatte balansen mellom tilbud og etterspørsel for offshore borerigger å være stram innen alle segmenter. Den høye etterspørselen etter offshore boretenester ventes å vedvare de nærmeste årene.

Når oppgraderingen av Blackford Dolphin er avsluttet, vil selskapets offshoreflåte bestå av to dypvannsenheter (inkludert Belford Dolphin) og seks halvt nedsenkbare rigger til bruk på mellomdypt vann i tillegg til en boligenhet. Gruppen opererer også en halvt nedsenkbar borerigg som er eiet av First Olsen Ltd. To av de halvt nedsenkbare boreriggene er på kontrakt i Norge. Ved ferdigstillelse av

Alle tall i NOK

oppgraderingen av Bredford Dolphin vil konsernet operere tre borerigger i norsk farvann.

Selskapet vil etterhvert oppnå en betydelig positiv kontantstrøm som forventes å vedvare de neste årene, noe som vil støtte opp under selskapets strategi om utbytte og tilbakekjøp av aksjer. I tillegg vil selskapet fortsette å vurdere investeringsmuligheter for å ekspandere innen boretenester.

Oslo, 12. februar 2007
Styret,
Fred. Olsen Energy ASA



Fred.Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

UREVIDERT

RESULTATREGNSKAP

(NOK mill)

	Note	4.kv 2006	3.kv 2006	4. kv 2005	Jan-Des 2006	Jan-Des 2005
Driftsinntekter		965,2	1 119,1	897,9	4 048,2	2 882,9
Driftskostnader		(622,4)	(600,1)	(554,9)	(2 339,2)	(1 962,3)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)		342,8	519,0	343,0	1 709,0	920,6
Avskrivninger		(120,5)	(121,7)	(155,5)	(479,7)	(618,2)
Nedskrivning	3	(19,9)	-	-	(19,9)	-
Driftsresultat før spesielle poster		202,4	397,3	187,5	1 209,4	302,4
Andre poster		-	-	(33,7)	-	(33,7)
Driftsresultat		202,4	397,3	153,8	1 209,4	268,7
Netto finansposter		(16,5)	(46,1)	(86,0)	(212,3)	(280,6)
Resultat før skatt		185,9	351,2	67,8	997,1	(11,9)
Skattekostnad		(9,7)	(3,8)	(39,9)	(23,3)	(3,8)
Periodens resultat		176,2	347,4	27,9	973,8	(15,7)
Resultat per aksje:						
Basisresultat per aksje		2,7	5,5	0,5	15,5	(0,3)
Utvannet resultat per aksje		2,7	5,2	0,5	15,1	(0,3)

UREVIDERT

BALANSE

(NOK mill)

	31. des 06	30. sep 06	31. des 05
Immaterielle driftsmidler	98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6 181,7	6 096,2	5 391,0
Andre anleggsmidler	21,4	21,0	50,0
Sum anleggsmidler	6 301,7	6 215,8	5 539,6
Beholdninger	220,4	170,1	177,2
Fordringer	618,6	856,1	688,1
Andre omløpsmidler	181,4	165,6	117,8
Kontanter og kontantekvivalenter	912,5	1 110,1	717,1
Sum omløpsmidler	1 932,9	2 301,9	1 700,2
Sum eiendeler	8 234,6	8 517,7	7 239,8
Aksjekapital	1 316,8	1 316,8	1 224,1
Annen egenkapital	2 620,5	2 596,1	1 726,5
Sum egenkapital	3 937,3	3 912,9	2 950,6
Langsiktig rentebærende gjeld	3 091,4	3 213,2	2 687,4
Annen langsiktig gjeld	249,8	279,5	289,6
Sum langsiktig forpliktelse	3 341,2	3 492,7	2 977,0
Annen kortsiktig gjeld	671,4	689,6	704,3
Kortsiktig rentebærende gjeld	284,7	422,5	607,9
Sum kortsiktig forpliktelse	956,1	1 112,1	1 312,2
Sum egenkapital og forpliktelse	8 234,6	8 517,7	7 239,8

UREVIDERT
SEGMENTINFORMASJON

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
4.kv 2006				
Inntekter	930,1	72,9	(37,8)	965,2
Driftskostnader	(622,8)	12,6	(12,2)	(622,4)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	307,3	85,5	(50,0)	342,8
Avskrivinger	(119,6)	(0,9)	-	(120,5)
Nedskrivinger	(19,9)	-	-	(19,9)
Driftsresultat	167,8	84,6	(50,0)	202,4
3.kv 2006				
Inntekter	1 102,5	127,9	(111,3)	1 119,1
Driftskostnader	(587,7)	(116,8)	104,4	(600,1)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	514,8	11,1	(6,9)	519,0
Avskrivinger	(120,4)	(1,3)	-	(121,7)
Driftsresultat	394,4	9,8	(6,9)	397,3
4.kv 2005				
Inntekter	870,9	28,4	(1,4)	897,9
Driftskostnader	(571,0)	14,7	1,4	(554,9)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	299,9	43,1	-	343,0
Avskrivinger	(154,6)	(0,9)	-	(155,5)
Driftsresultat før spesielle poster	145,3	42,2	-	187,5
Spesielle driftsposter	(33,7)	-	-	(33,7)
Driftsresultat	111,6	42,2	-	153,8
Jan-Des 2006				
Inntekter	3 934,7	498,9	(385,4)	4 048,2
Driftskostnader	(2 272,1)	(390,1)	323,0	(2 339,2)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 662,6	108,8	(62,4)	1 709,0
Avskrivinger	(475,4)	(4,3)	-	(479,7)
Nedskrivinger	(19,9)	-	-	(19,9)
Driftsresultat	1 167,3	104,5	(62,4)	1 209,4
Jan-Des 2005				
Inntekter	2 755,8	207,0	(79,9)	2 882,9
Driftskostnader	(1 875,4)	(155,7)	68,8	(1 962,3)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	880,4	51,3	(11,1)	920,6
Avskrivinger	(614,4)	(3,8)	-	(618,2)
Driftsresultat før spesielle poster	266,0	47,5	(11,1)	302,4
Spesielle driftsposter	(33,7)	-	-	(33,7)
Driftsresultat	232,3	47,5	(11,1)	268,7

* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA



Fred.Olsen Energy ASA

UREVIDERT EGENKAPITAL (NOK mill)

Note	Jan-Des 2006	Jan-Des 2005
Inngående balanse	2 950,6	2 241,8
Periodens resultat for den videreførte virksomheten	973,8	(15,7)
Egne aksjer	1,7	273,5
Egenkapitalelement konvertibelt lån/konverterte lån/aksje emisjon	305,1	55,6
Omregningsdifferanser	(293,9)	395,4
Utgående balanse	3 937,3	2 950,6

UREVIDERT KONTANTSTRØMSOPPSTILLING (NOK mill)

	Jan-Des 2006	Jan-Des 2005
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Periodens resultat før skatt	997,1	(11,9)
<i>Justering for:</i>		
Avskrivninger/nedskrivninger	499,6	618,2
Rentekostnad	167,8	201,3
Gevinst ved salg av driftsmidler	(7,1)	-
Endringer i andre balanseposter	22,1	(257,5)
Kontantstrøm generert fra drift	1 679,5	550,1
Betalte renter	(202,3)	(178,2)
Betalte skatter	(20,4)	(2,6)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	1 456,8	369,3
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr	(1 628,7)	(535,4)
Innbetalinger ved salg av utstyr	16,2	-
Utbetalinger Navis rettsoppgjør	(172,7)	-
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	(1 785,2)	(535,4)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld	3 318,8	196,2
Nedbetalinger av rentebærende lån	(3 048,5)	(254,9)
Aksje emisjon	300,5	-
Salg egne aksjer	1,7	273,5
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	572,5	214,8
Effekt av valutakursendringer	(48,7)	69,7
Netto endringer i kantanter og kontantekvivalenter	244,1	48,7
Kantanter og kontantekvivalenter ved beg. av perioden	717,1	598,7
Kantanter og kontantekvivalenter ved slutten av perioden	912,5	717,1



Fred.Olsen Energy ASA

1. Innledning

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2006, avsluttet 31. desember 2006, omfatter Fred.Olsen Energy ASA og dets datterselskap (sammen referert til som ”konsernet”).

Konsernregnskapet for 2005 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på www.fredolsen-energy.no.

Delårsrapporten er avlagt i samsvar med Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) IAS 34 Delårsrapportering. Delårsregnskapet omfatter ikke all informasjon som kreves i et fullstendig årsregnskap og bør leses i sammenheng med konsernregnskapet for 2005.

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 12. februar 2006.

2. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2005.

3. Nedskrivning av driftsmiddel

Det er nedskrevet med NOK 19.9 mill på Slender riser utstyr som er tilgjengelig for salg. Verdien er nedskrevet til forventet salgsverdi av utstyret.