



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 4. kvartal 2007 og foreløpig resultat for 2007

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 498,0 MILLIONER I 4. KVARTAL 2007 OG EBITDA PÅ 1 954,8 MILLIONER FOR ÅRET 2007

HOVEDPUNKTER FOR 4. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 1 110,50 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 498,0 millioner
- Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) var 349,4 millioner
- Nettoresultat før skatt var 317,0 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 4,6
- Belford Dolphin inngikk en ny tre års kontrakt fra 2010
- Byford Dolphin inngikk en ny seks måneders kontrakt
- Borgholm Dolphin inngikk en 65 dagers kontrakt
- Bideford Dolphin påbegynte tre års kontrakt med StatoilHydro
- Styret foreslår ordinært utbytte på NOK 10 per aksje
- Styret foreslår ekstraordinært utbytte på NOK 15 per aksje

KONTAKTPERSONER: Hjalmar Krogseth Moe/ Jannicke Nergaard Berg

Tlf: 22 34 10 00

[e-post:hjalmar.krogseth.moe@fredolsen.no](mailto:hjalmar.krogseth.moe@fredolsen.no)

[e-post: jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no](mailto:jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no)

FINANSIELL INFORMASJON (3. kvartal 2007 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 110,5 millioner (1 160,0 millioner), en nedgang på 49,5 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen gikk ned med 67,8 millioner, mens inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, etter konserninterne eliminerings, økte med 18,3 millioner. Nedgangen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig reduserte inntekter fra Belford Dolphin på grunn av et planlagt verftsopphold, lavere utnyttelse av Borgholm Dolphin ettersom kontrakten ble avsluttet i begynnelsen av desember for planlagt klassing, samt 11 dagers nedetid for Borgsten Dolphin på grunn av problemer med undervannsutstyret. Driftsinntektene innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 80,9 millioner, hvorav 37,6 millioner var konserninterne transaksjoner som er eliminert i det konsoliderte regnskapet.

Driftsinntekter for året var 4 276,9 millioner.

Driftskostnadene var 612,5 millioner (575,2 millioner), en økning på 37,3 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen økte med 16,1 millioner. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, inkludert eliminerings, økte med 21,2 millioner. Økningen i driftskostnader innen boredivisjonen skyldes i hovedsak noe høyere reparasjons- og vedlikeholdskostnader for flåten, høyere personalkostnader relatert til Belford Dolphin ved operasjon i amerikansk farvann og kostnader relatert til demobilisering av Borgny Dolphin fra Mexico.

Driftskostnader for året var 2 322,1 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 498,0 millioner (584,8 millioner).

EBITDA for året var 1 954,8 millioner.

Avskrivninger utgjorde 148,6 millioner (124,1 millioner).

Avskrivninger for året var 500,4 millioner.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 349,4 millioner (460,7 millioner).

Driftsresultatet (EBIT) for året var 1 454,4 millioner.

Netto finansielle utgifter var 32,4 millioner (gevinst på 24,9 millioner). Endringen i finansielle poster skyldes i hovedsak en valutagevinst på 40,8 millioner i forrige kvartal. Kapitaliserte rentekostnader relatert til Blackford Dolphin i 4. kvartal utgjorde 36,0 millioner (33,7 millioner).

Netto finansielle utgifter for året var 36,4 millioner.

Resultatet før skatt var 317,0 millioner (485,6 millioner).

Resultat før skatt for året var 1 418,0 millioner.

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 12,6 millioner (3,6 millioner) var 304,4 millioner (482,0 millioner).

Nettoresultat etter skatt for året var 1 391,9 millioner.

Basisresultat per aksje var 4,6 (7,3).

Basisresultat per aksje for året var 21,0. Resultat per aksje for året (etter utvanning) var 20,9.

I 2007 meddelte selskapet at NOK 10,- per aksje var å anse som et normalt utbyttennivå fremover. Tatt i betraktning den nåværende høye ordreserven og den sterke kontantstrømmen fremover, har Styret besluttet å foreslå for Generalforsamlingen i mai 2008 å betale et ekstraordinært utbytte på NOK 15,- per aksje i tillegg til NOK 10,-. Med forbehold om godkjenning fra aksjonærer, selskapets investeringsplaner og finansielle strategi har selskapet til hensikt å betale ut den frie kontantstrømmen som utbytte.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 1 067,2 millioner (1 135,0 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 498,0 millioner (582,5 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 80,9 millioner (83,2 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på -0,6 millioner (2,3 millioner).

DRIFTEN

Boredivisjonen

Bideford Dolphin påbegynte i januar 2008 ett ny tre års boreprogram for StatoilHydro ASA på norsk sokkel i direkte forlengelse med foregående kontrakt. Kontrakten utløper i januar 2011.

Borgland Dolphin fortsatte sitt arbeid under en treårs borekontrakt for StatoilHydro ASA og de øvrige rettighetshaverne for Tampen-området på norsk sokkel. Kontrakten avsluttes 1. januar 2010.

Bredford Dolphin har i løpet av kvartalet arbeidet under en treårs kontrakt med Drilling Production Technology AS og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i juni 2010.

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin har i løpet av kvartalet gjennomført en planlagt klassifisering av thrustere samt skifte av BOP. Skipet er nå lokalisert i US Gulf og vil fortsette under tre års kontrakten med Anadarko som utløper i april 2010. I november 2007 ble det inngått en ny tre års kontrakt med Anadarko, i forlengelse av dagens kontrakt. Den nye kontrakten vil utløpe i april 2013.

Borgny Dolphin avsluttet kontrakten med Pemex i Mexico i desember 2007. Enheten mobiliseres nå til Brasil og det er estimert oppstart under borekontrakten med Petrobras i mars 2008. Kontrakten utløper i mars 2013.

Bulford Dolphin (tidligere eiet av First Olsen Ltd. og opererte i en pool med fire av konsernets egne enheter) ble solgt i september 2007. Enheten ble overdratt til nye eiere medio november 2007 og har dermed gått ut av poolen.

Byford Dolphin fortsatte arbeidet under kontrakten med CNR International (U.K.) Limited. Gjenværende kontraktstid er nå under fremleie til AGR Peak Well Management Ltd. og forventes avsluttet i mars 2008. I november 2007 ble en ny seks måneders kontrakt inngått med Senergy på vegne av flere selskaper. Kontrakten påbegynnes i direkte forlengelse av dagens kontrakt.

Borgsten Dolphin har arbeidet for Nexen under en 21 måneders terminkontrakt som forventes avsluttet i juli 2008.

Borgholm Dolphin påbegynte i februar 2008 en 5,5 måneders kontrakt med BG International Ltd. på britisk side av Nordsjøen, etter å ha gjennomført planlagt 5 års klassing. I november 2007 ble en ny 65 dagers kontrakt inngått med Shell for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Denne kontrakten utløper i september 2008.

Oppgraderingen av Blackford Dolphin til en dypvannsenhet for boring på vanndyp inntil 7000 fot fortsetter på Keppel Verolme verftet i Rotterdam. Det er forventet at enheten forlater Keppel Verolme tidlig 2. kvartal 2008. Dolphin Drilling Ltd., et datterselskap av Fred. Olsen Energy ASA, har inngått en borekontrakt på 100 dager med Tullow for boring utenfor Ghana. Borekontrakten med Reliance har blitt forkortet tilsvarende. Kontraktsverdien for tre års perioden har økt med ca. USD 4,2 millioner.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester

Harland & Wolff verftet fokuserer sin drift innen ingeniørarbeid, skips reparasjoner og skipsbygning. Gjennom kvartalet har verftet fortsatt å levere ingeniør tjenester relatert til Blackford Dolphin oppgraderingen i tillegg til å ha utført prosjektarbeid for eksterne kunder samt flere skipsdokkinger. Verftet fortsetter å utvikle et nytt segment innen avfallshåndtering ved opphugging av skip. Verftet har gjennom kvartalet også blitt brukt som base for logistikk og sammenstilling/lagring av offshore vindmøller, et forretningsområde med stort potensial.

Markedsutsikter

På verdensbasis fortsatte balansen mellom tilbud og etterspørsel for offshore borerigger å være stram innen flyter segmentet. Den høye etterspørselen etter offshore boretenester ventes å vedvare.

Ved ferdigstillelse av Blackford Dolphin, 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. Tre av de halvt nedsenkbare boreriggene er på kontrakt i Norge.

Oslo, 5. februar 2008
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 2007	3.kv 2007	4.kv 2006	Året 2007	Året 2006
Operative inntekter		1 052,3	1 103,0	916,8	4 035,8	3 866,7
Viderefakturert		58,2	57,0	48,4	241,1	181,5
Sum driftsinntekter		1 110,5	1 160,0	965,2	4 276,9	4 048,2
Viderefakturerte kostnader		(56,3)	(55,4)	(54,2)	(239,9)	(180,6)
Driftskostnader		(556,2)	(519,8)	(568,2)	(2 082,2)	(2 158,6)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)		498,0	584,8	342,8	1 954,8	1 709,0
Avskrivninger		(148,6)	(124,1)	(120,5)	(500,4)	(479,7)
Nedskrivning		-	-	(19,9)	-	(19,9)
Driftsresultat		349,4	460,7	202,4	1 454,4	1 209,4
Netto finansposter		(32,4)	24,9	(16,5)	(36,4)	(212,3)
Resultat før skatt		317,0	485,6	185,9	1 418,0	997,1
Skattekostnad		(12,6)	(3,6)	(9,7)	(26,1)	(23,3)
Periodens resultat		304,4	482,0	176,2	1 391,9	973,8
Resultat per aksje;						
Basisresultat per aksje		4,6	7,3	2,7	21,0	15,5
Utvannet resultat per aksje		4,6	7,2	2,7	20,9	15,1

UREVIDERT

BALANSE

(NOK mill)

		31. des 07	30. sept 07	31. des 06
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	3	7 147,7	6 940,0	6 181,7
Andre anleggsmidler		20,0	21,8	21,4
Sum anleggsmidler		7 266,3	7 060,4	6 301,7
Beholdninger		222,2	211,4	220,4
Fordringer		800,0	977,3	618,6
Andre omløpsmidler		195,0	197,0	181,4
Kontanter og kontantekvivalenter		713,6	638,7	912,5
Sum omløpsmidler		1 930,8	2 024,4	1 932,9
Sum eiendeler		9 197,1	9 084,8	8 234,6
Aksjekapital	4	1 333,9	1 333,9	1 316,8
Annen egenkapital	6	2 754,3	2 479,4	2 620,5
Sum egenkapital		4 088,2	3 813,3	3 937,3
Langsiktig rentebærende gjeld	7	2 868,9	2 935,6	3 091,4
Annen langsiktig gjeld		199,7	230,0	249,8
Sum langsiktig forpliktelse		3 068,6	3 165,6	3 341,2
Annen kortsiktig gjeld		752,2	857,8	671,4
Kortsiktig rentebærende gjeld		1 288,1	1 248,1	284,7
Sum kortsiktig forpliktelse		2 040,3	2 105,9	956,1
Sum egenkapital og forpliktelser		9 197,1	9 084,8	8 234,6

UREVIDERT
SEGMENTINFORMASJON

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
4.kv 2007				
Operative inntekter	1 009,0	80,9	(37,6)	1 052,3
Viderefakturert	58,2	-	-	58,2
Sum driftsinntekter	1 067,2	80,9	(37,6)	1 110,5
Viderefakturert	(56,3)	-	-	(56,3)
Driftskostnader	(512,3)	(75,1)	31,2	(556,2)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	498,6	5,8	(6,4)	498,0
Avskrivinger	(147,6)	(1,0)	-	(148,6)
Driftsresultat	351,0	4,8	(6,4)	349,4
3.kv 2007				
Operative inntekter	1 078,0	83,2	(58,2)	1 103,0
Viderefakturert	57,0	-	-	57,0
Sum driftsinntekter	1 135,0	83,2	(58,2)	1 160,0
Viderefakturert	(55,4)	-	-	(55,4)
Driftskostnader	(497,1)	(79,9)	57,2	(519,8)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	582,5	3,3	(1,0)	584,8
Avskrivinger	(122,8)	(1,3)	-	(124,1)
Driftsresultat	459,7	2,0	(1,0)	460,7
4.kv 2006				
Operative inntekter	881,7	72,9	(37,8)	916,8
Viderefakturert	48,4	-	-	48,4
Sum driftsinntekter	930,1	72,9	(37,8)	965,2
Viderefakturert	(54,2)	-	-	(54,2)
Driftskostnader	(568,6)	12,6	(12,2)	(568,2)
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
Året 2007				
Operative inntekter	3 908,6	277,5	(150,3)	4 035,8
Viderefakturert	241,1	-	-	241,1
Sum driftsinntekter	4 149,7	277,5	(150,3)	4 276,9
Viderefakturert	(239,9)	-	-	(239,9)
Driftskostnader	(1 961,4)	(259,9)	139,1	(2 082,2)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 948,4	17,6	(11,2)	1 954,8
Avskrivinger	(495,5)	(4,9)	-	(500,4)
Driftsresultat	1 452,9	12,7	(11,2)	1 454,4
Året 2006				
Operative inntekter	3 753,2	498,9	(385,4)	3 866,7
Viderefakturert	181,5	-	-	181,5
Sum driftsinntekter	3 934,7	498,9	(385,4)	4 048,2
Viderefakturert	(180,6)	-	-	(180,6)
Driftskostnader	(2 091,5)	(390,1)	323,0	(2 158,6)
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

* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA



Fred.Olsen Energy ASA

UREVIDERT EGENKAPITAL (NOK mill)

	Note	Jan-des 2007	Jan-des 2006
Inngående balanse		3 937,3	2 950,6
Periodens resultat		1 391,9	973,8
Egne aksjer		-	1,7
Egenkapitalelement konvertibelt lån/konverterte lån/aksje emisjon	4	55,0	305,1
Utbytte	6	(659,9)	-
Omregningsdifferanser		(636,1)	(293,9)
Utgående balanse		4 088,2	3 937,3

UREVIDERT

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING (NOK mill)

		Jan-des 2007	Jan-des 2006
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
Periodens resultat før skatt		1 418,0	997,1
<i>Justering for:</i>			
Avskrivninger/nedskrivninger		500,4	499,6
Rentekostnad		112,6	167,8
Gevinst ved salg av driftsmidler		(9,9)	(7,1)
Endringer i andre balanseposter		(80,3)	(149,8)
Urealisert valutatap/(gevinst)		(79,5)	-
Kontantstrøm generert fra drift		1 861,3	1 507,6
Betalte renter		(231,3)	(249,6)
Betalte skatter		(25,1)	(20,4)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		1 604,9	1 237,6
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(2 400,5)	(1 581,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr		18,1	16,3
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(2 382,4)	(1 565,2)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld	7	1 638,8	3 318,9
Nedbetalinger av rentebærende lån	7	(271,6)	(3 048,6)
Innbetaling ved utstedelse av aksjer		-	300,7
Utbetalt utbytte	6	(659,9)	-
Salg egne aksjer		-	1,7
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		707,3	572,7
Effekt av valutakursendringer		(128,7)	(49,7)
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(70,2)	245,1
Kontanter og kontantekvivalenter ved beg. av perioden		912,5	717,1
Kontanter og kontantekvivalenter ved slutten av perioden		713,6	912,5



Fred.Olsen Energy ASA

1. Innledning

Konsernregnskapet for 4. kvartal 2007, avsluttet 31. desember 2007, omfatter Fred.Olsen Energy ASA og dets datterselskap (sammen referert til som "konsernet").

Konsernregnskapet for 2006 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på www.fredolsen-energy.no.

Delårsrapporten er avlagt i samsvar med børsforskrift, børsregler og IAS 34 Delårsrapportering. Delårsregnskapet omfatter ikke all informasjon som kreves i et fullstendig årsregnskap og bør leses i sammenheng med konsernregnskapet for 2006.

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 5. februar 2008.

2. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2006.

3. Nytt estimat for økonomisk levetid for Bredford

Riggen har i juni 2007 fullført sin oppgradering og 5 års klassing. Riggen er nå betydelig oppgradert og ledelsen har revidert dens levetid. Det nye estimatet for gjenværende levetid er satt til 15 år, utvidet med 5 år. Klassingen avskrives over 5 år.

4. Konvertibelt lån

En obligasjonseier i FOE 03 06/09 har i 4. kvartal konvertert konvertible obligasjoner for NOK 50 tusen til 735 nye aksjer. I 2007 ble det konvertert konvertible obligasjoner for NOK 57.9 millioner til 851.614 nye aksjer. Antall aksjer i selskapet er pr. 31. desember 2007 på 66 693 862 aksjer.

5. Opsjoner

I januar 2007 erklærte en ledende ansatt 1.334 opsjoner i selskapet til kurs 7,90. Aksjene ble solgt i markedet for 284,50 kroner pr. aksje. Pr. 31. desember 2007 er selskapets beholdning av egne aksjer 4.000 aksjer.

6. Utbytte

Generalforsamlingen i mai godkjente styrets forslag om å utbetale utbytte med NOK 10,- pr. aksje for 2006. Utbetalingen ble utført 8. juni 2007 og beløp seg til NOK 659.9 millioner.

7. Lån og kreditter

Konsernet har pr. 31. desember 2007 tatt opp nye lån som totalt beløper seg til USD 275 millioner hvorav USD 175 millioner forfaller til betaling i juni 2008 og USD 100 millioner inngår i låneavtalen inngått i 2006 med en løpetid på 7 år. Rentene er basert på USD LIBOR pluss en margin. Det er i perioden nedbetalt USD 42.5 millioner av flåtelånet og USD 3.6 millioner av andre rentebærende lån.