



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 3. kvartal 2007

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 584,8 MILLIONER I 3. KVARTAL 2007

HOVEDPUNKTER FOR 3. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 1160,0 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 584,8 millioner
- Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) var 460,7 millioner
- Nettoresultatet var 482,0 millioner
- Fortjeneste pr. aksje (EPS) var 7,3
- Høyere dagrate for Bideford Dolphin fra 1. oktober 2007
- Borgholm Dolphin kontrakt forlenget med 5 uker i 2007
- Bulford Dolphin forlater poolen fra midten av november 2007

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 (2. kvartal 2007 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1160,0 millioner (1036,6 millioner), inklusive viderefakturerte inntekter på 57,0 millioner (77,7 millioner), en økning på 123,4 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen økte med 117,6 millioner, mens inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, etter konserninterne eliminerings, økte med 5,8 millioner. Inntektsøkningen innen boredivisjonen skyldes at Bredford Dolphin har vært i drift gjennom hele kvartalet, samt høyere dagrate for Belford Dolphin og Byford Dolphin. Inntektsøkningen ble redusert noe på grunn av at Bulford Dolphin var uten arbeid det meste av kvartalet, ettersom kontrakten for boring utenfor Nigeria ble terminert. Driftsinntektene innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 83,2 millioner, hvorav 58,2 millioner var konserninterne transaksjoner (modul og ingeniør arbeid relatert til Blackford Dolphin som er eliminert i det konsoliderte regnskapet).

Driftskostnadene var 575,2 millioner (527,2 millioner), en økning på 48,0 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen økte med 40,3 millioner hovedsakelig på grunn av at Bredford Dolphin har vært i drift i hele kvartalet. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, inkludert eliminerings, økte med 7,7 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 584,8 millioner (509,4 millioner).

Avskrivninger utgjorde 124,1 millioner (112,0 millioner). Økningen skyldes avskrivninger på Bredford Dolphin.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 460,7 millioner (397,4 millioner).

Netto finansielle poster utgjorde 24,9 millioner (minus 11,5 millioner), inkludert netto urealiserte valutagevinster på 40,8 millioner. Kapitaliserte rentekostnader relatert til Blackford Dolphin i 3. kvartal utgjorde 33,7 millioner (29,3 millioner).

Resultatet før skatt var 485,6 millioner (385,9 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 3,6 millioner (4,0 millioner) var 482,0 millioner (381,9 millioner).

Basisresultat pr. aksje var 7,3 (5,8)

Boredivisjonen hadde en omsetning på 1135,0 millioner (1017,4 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 582,5 millioner (505,2 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 83,2 millioner (63,7 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 3,3 millioner (5,8 millioner).

DRIFTEN

Boredivisjonen

Bideford Dolphin fortsatte sitt boreprogram for StatoilHydro ASA på norsk sokkel. En treårs borekontrakt for riggen, fra januar 2008 til januar 2011, ble inngått med Norsk Hydro Produksjon AS.

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 fullført boring av tre brønner i Vest Africa og enheten mobiliserer til US Gulf hvor den vil fortsette under treårs kontrakten med Anadarko, som avsluttes i april 2010. Enheten vil gjennomføre et planlagt verftsopphold i 4. kvartal på omlag tre uker for å skifte propeller og BOP.

Borgny Dolphin fortsatte sitt arbeid for Pemex i Mexico. Kontrakten utløper i januar 2008. En femårs borekontrakt er inngått med Petrobras fra januar 2008 til januar 2013.

Bulford Dolphin (eies av First Olsen Ltd. og opererer i en pool med fire av konsernets enheter) ble solgt i september 2007. Enheten vil overdraes til nye eiere 15. november 2007 og vil da forlate poolen.

Byford Dolphin fortsatte arbeidet under kontrakten med CNR International (U.K.) Limited. Gjenværende kontraktstid er nå under fremleie til AGR/Peak og forventes avsluttet i mars 2008.

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

Borgholm Dolphin påbegynte en 9,5 måneders kontrakt på britisk side av Nordsjøen i januar 2007. Kontrakten er forlenget med ca. 5 uker i 2007, mens 6 månederskontrakten i 2008 er redusert med 2 uker. Dagens kontrakt forventes avsluttet mot slutten av november 2007. Påfølgende kontrakt har forventet oppstart i begynnelsen av februar 2008, og vil bli avsluttet medio juli 2008. Det planlegges å gjennomføre femårs klassing av enheten sent 2007/ tidlig 2008.

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. Det er forventet at enheten skal forlate Keppel Verolme i 1. kvartal 2008 og ankomme India for å påbegynne kontrakten med Reliance i 2. kvartal 2008. Kostnaden for prosjektet er nå estimert til USD 580 millioner.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester

Harland & Wolff verftet fokuserer sin drift innen ingeniørarbeid, skips reparasjoner og skipsbygning. Gjennom kvartalet har verftet fortsatt å levere modul og ingeniør arbeid relatert til Blackford Dolphin oppgraderingen i tillegg til å ha utført arbeid for eksterne kunder innen verftets forretningsområder. Verftet har i løpet av kvartalet fått lisens for avfallshåndtering ved opphugging av skip. I tillegg fortsetter verftet å etablere en base for logistikk og sammenstilling/lagring av offshore vindmøller.

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.

Ved ferdigstilling 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, 24. oktober 2007

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred.Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

UREVIDERT

RESULTATREGNSKAP

(NOK mill)

Note	3.kv 2007	2.kv 2007	3. kv 2006	Jan-Sep 2007	Jan-Sep 2006	Året 2006
Operative inntekter	1 103,0	958,9	1 084,3	2 977,2	2 949,8	3 866,7
Viderefakturert	57,0	77,7	34,8	186,5	133,2	181,5
Sum driftsinntekter	1 160,0	1 036,6	1 119,1	3 163,7	3 083,0	4 048,2
Viderefakturerte kostnader	(55,4)	(73,2)	(30,2)	(183,7)	(126,4)	(180,6)
Driftskostnader	(519,8)	(454,0)	(569,9)	(1 523,2)	(1 590,4)	(2 158,6)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)	584,8	509,4	519,0	1 456,8	1 366,2	1 709,0
Avskrivninger	(124,1)	(112,0)	(121,7)	(351,8)	(359,2)	(479,7)
Nedskrivning	-	-	-	-	-	(19,9)
Driftsresultat	460,7	397,4	397,3	1 105,0	1 007,0	1 209,4
Netto finansposter	24,9	(11,5)	(46,1)	(4,0)	(195,8)	(212,3)
Resultat før skatt	485,6	385,9	351,2	1 101,0	811,2	997,1
Skattekostnad	(3,6)	(4,0)	(3,8)	(13,5)	(13,6)	(23,3)
Periodens resultat	482,0	381,9	347,4	1 087,5	797,6	973,8
Resultat per aksje;						
Basisresultat per aksje	7,3	5,8	5,5	16,5	12,9	15,5
Utvannet resultat per aksje	7,2	5,8	5,2	16,4	12,1	15,1

UREVIDERT

BALANSE

(NOK mill)

	30. sept 07	30. juni 07	30. sept 06	31. des 06
Immaterielle driftsmidler	98,6	98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6 940,0	7 135,2	6 096,2	6 181,7
Andre anleggsmidler	21,8	21,8	21,0	21,4
Sum anleggsmidler	7 060,4	7 255,6	6 215,8	6 301,7
Beholdninger	211,4	223,0	170,1	220,4
Fordringer	977,3	903,9	856,1	618,6
Andre omløpsmidler	197,0	214,8	165,6	181,4
Kontanter og kontantekvivalenter	638,7	498,3	1 110,1	912,5
Sum omløpsmidler	2 024,4	1 840,0	2 301,9	1 932,9
Sum eiendeler	9 084,8	9 095,6	8 517,7	8 234,6
Aksjekapital	1 333,9	1 319,8	1 316,8	1 316,8
Annen egenkapital	2 479,4	2 340,0	2 596,1	2 620,5
Sum egenkapital	3 813,3	3 659,8	3 912,9	3 937,3
Langsiktig rentebærende gjeld	2 935,6	3 330,6	3 213,2	3 091,4
Annen langsiktig gjeld	230,0	242,6	279,5	249,8
Sum langsiktig forpliktelser	3 165,6	3 573,2	3 492,7	3 341,2
Annen kortsiktig gjeld	857,8	808,3	689,6	671,4
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 248,1	1 054,3	422,5	284,7
Sum kortsiktig forpliktelser	2 105,9	1 862,6	1 112,1	956,1
Sum egenkapital og forpliktelser	9 084,8	9 095,6	8 517,7	8 234,6

UREVIDERT
SEGMENTINFORMASJON

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
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
2.kv 2007				
Operative inntekter	939,7	63,7	(44,5)	958,9
Viderefakturert	77,7	-	-	77,7
Sum driftsinntekter	1 017,4	63,7	(44,5)	1 036,6
Viderefakturert	(73,2)	-	-	(73,2)
Driftskostnader	(439,0)	(57,9)	42,9	(454,0)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	505,2	5,8	(1,6)	509,4
Avskrivinger	(110,7)	(1,3)	-	(112,0)
Driftsresultat	394,5	4,5	(1,6)	397,4
3.kv 2006				
Operative inntekter	1 067,7	127,9	(111,3)	1 084,3
Viderefakturert	34,8	-	-	34,8
Sum driftsinntekter	1 102,5	127,9	(111,3)	1 119,1
Viderefakturert	(30,2)	-	-	(30,2)
Driftskostnader	(557,5)	(116,8)	104,4	(569,9)
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
Jan-sep 2007				
Operative inntekter	2 895,6	194,3	(112,7)	2 977,2
Viderefakturert	186,5	-	-	186,5
Sum driftsinntekter	3 082,1	194,3	(112,7)	3 163,7
Viderefakturert	(183,7)	-	-	(183,7)
Driftskostnader	(1 448,7)	(182,4)	107,9	(1 523,2)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 449,7	11,9	(4,8)	1 456,8
Avskrivinger	(347,9)	(3,9)	-	(351,8)
Driftsresultat	1 101,8	8,0	(4,8)	1 105,0
Jan-sep 2006				
Operative inntekter	2 871,4	426,0	(347,6)	2 949,8
Viderefakturert	133,2	-	-	133,2
Sum driftsinntekter	3 004,6	426,0	(347,6)	3 083,0
Viderefakturert	(126,4)	-	-	(126,4)
Driftskostnader	(1 522,9)	(402,7)	335,2	(1 590,4)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 355,3	23,3	(12,4)	1 366,2
Avskrivinger	(355,8)	(3,4)	-	(359,2)
Driftsresultat	999,5	19,9	(12,4)	1 007,0
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-sep 2007	Jan-sep 2006	Jan-des 2006
Inngående balanse		3 937,3	2 950,6	2 950,6
Periodens resultat		1 087,5	797,6	973,8
Egne aksjer		-	1,7	1,7
Egenkapitalelement konvertibelt lån/konverterte lån/aksje emisjon	4	55,0	307,8	305,1
Utbytte	6	(659,9)	-	-
Omregningsdifferanser		(606,6)	(144,8)	(293,9)
Utgående balanse		3 813,3	3 912,9	3 937,3

UREVIDERT KONTANTSTRØMSOPPSTILLING (NOK mill)

		Jan-sep 2007	Jan-sep 2006	Jan-des 2006
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter				
Periodens resultat før skatt		1 101,0	811,2	997,1
<i>Justering for:</i>				
Avskrivninger/nedskrivninger		351,8	359,2	499,6
Rentekostnad		86,9	156,5	167,8
Gevinst ved salg av driftsmidler		(2,6)	-	(7,1)
Endringer i andre balanseposter		(256,1)	(290,5)	(149,8)
Urealisert valutatap/(gevinst)		(74,7)	-	-
Kontantstrøm generert fra drift		1 206,3	1 036,4	1 507,6
Betalte renter		(205,5)	(154,2)	(249,6)
Betalte skatter		(5,9)	(11,1)	(20,4)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		994,9	871,1	1 237,6
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(1 879,7)	(1 163,6)	(1 581,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr		4,9	-	16,3
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(1 874,8)	(1 163,6)	(1 565,2)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld	7	1 639,7	3 318,8	3 318,9
Nedbetalinger av rentebærende lån	7	(267,2)	(2 904,5)	(3 048,6)
Innbetaling ved utstedelse av aksjer		-	300,7	300,7
Utbetalt utbytte	6	(659,9)	-	-
Salg egne aksjer		-	1,7	1,7
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		712,6	716,7	572,7
Effekt av valutakursendringer		(106,5)	(31,2)	(49,7)
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(167,3)	424,2	245,1
Kontanter og kontantekvivalenter ved beg. av perioden		912,5	717,1	717,1
Kontanter og kontantekvivalenter ved slutten av perioden		638,7	1 110,1	912,5



Fred.Olsen Energy ASA

1. Innledning

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2007, avsluttet 30. september 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 24. oktober 2007.

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

Fem obligasjonseiere i FOE 03 06/09 har i 3. kvartal konvertert konvertible obligasjoner for NOK 47,8 millioner til 702.939 nye aksjer. I første halvår ble det konvertert konvertible obligasjoner for NOK 10.6 millioner til 147.941 nye aksjer. Antall aksjer i selskapet er pr. 30. september 2007 på 66 693 127 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. Selskapets beholdning av egne aksjer er redusert til 4.000.

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. 30. september 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 2.9 millioner av andre rentebærende lån.