



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 1. kvartal 2010

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 626 MILLIONER I 1. KVARTAL 2010

HOVEDPUNKTER FOR 1. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 1 197 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 626 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 390 millioner
- Nettoresultat før skatt var 306 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 4,4
- Ny tre-års borekontrakt for Bideford Dolphin
- Påbegynnelse av tre-års borekontrakt for Byford Dolphin med BP

KONTAKTPERSONER: Hjalmar Krogseth Moe

Tlf: 22 34 10 00

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

FINANSIELL INFORMASJON (4. kvartal 2009 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 196,5 millioner (1 127,9 millioner), en økning på 68,6 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen var 1 174,4 millioner (1 098,6 millioner), en økning på 75,8 millioner. Inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 22,1 millioner (29,6 millioner), en nedgang på 7,5 millioner. Økningen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig påbegynnelse av ny kontrakt for Borgland Dolphin med høyere dagrate, delvis redusert av 25 dager nedetid for Blackford Dolphin, og Borgholm Dolphin som har vært uten kontrakt hele kvartalet.

Driftskostnadene var 570,7 millioner (598,2 millioner), en nedgang på 27,5 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en nedgang på 37,0 millioner, delvis redusert av en økning innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester med 9,2 millioner. Nedgangen i driftskostnader innen boredivisjonen er i hovedsak grunnet lavere driftskostnader på enheter som ikke har vært i drift, samt generelt lavere reparasjons- og vedlikeholdskostnader i første kvartal.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 625,8 millioner (529,7 millioner). EBITDA innen boredivisjonen økte med 112,8 million til 633,4 millioner (520,6 millioner), og EBITDA innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester falt med 16,7 millioner til minus 7,6 millioner (positiv 9,1 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 236,0 millioner (237,5 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 389,8 millioner (292,2 millioner).

Netto finansielle utgifter var på 83,8 millioner (35,9 millioner).

Resultat før skatt var 306,0 millioner (256,3 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 12,6 millioner (6,3 millioner), var 293,4 millioner (250,0 millioner).

Resultat per aksje var 4,4 (3,7).

Styret har besluttet å foreslå for Generalforsamlingen 26. mai 2010 å betale et ordinært utbytte på NOK 10 per aksje. Med forbehold om godkjenning vil aksjene være ex-utbytte fra 27. mai. Utbetalingen av utbytte forventes å finne sted rundt 15. juli 2010.

DRIFTEN

Boredivisjonen

Gjennom første kvartal har det vært en økende anbudsaktivitet i alle markedene for flytende boreenheter. Dette har, på verdensbasis, materialisert seg i nye kontrakter i både mellomdypt vann og dypvanns segmentet. Selskapets offshoreflåte består av to dypvannsenheter, seks halvt-nedsenkbare rigger til bruk på mellomdypt vann, og en boligenhet. Tre av de halvt-nedsenkbare boreriggene er på kontrakt i Norge.

Norge

Bideford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års borekontrakt for Statoil ASA på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i januar 2011. I mars 2010 ble det inngått en ny tre-års kontrakt med Statoil, i direkte forlengelse av nåværende kontrakt. Den nye kontrakten utløper i januar 2014. Statoil har opsjon til å forlenge kontrakten med ytterligere ett år, opsjonen må utøves innen 1. november 2010. Enheten fullførte 5-års klassing i juli 2009.

Borgland Dolphin fullførte tre-års borekontrakt for Statoil ASA den 2. januar 2010 og påbegynte en fire-års borekontrakt for et konsortium bestående av 8 oljeselskaper som koordineres av Rig Management Norway AS. Enheten fullførte 5-års klassing i desember 2009.

Bredford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års kontrakt med AGR Group og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i juni 2010. I juni 2009 ble det inngått en ett-brønns borekontrakt, estimert til 90 dager, med RWE Dea Norge AS for arbeid på norsk sokkel. I januar 2010 ble en ny ett-brønns borekontrakt, estimert til 60 dager, inngått med RWE Dea Norge AS i direkte forlengelse av forestående kontrakt med RWE Dea Norge AS. Kontrakten utløper i desember 2010.

Internasjonalt

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års kontrakt med Anadarko Petroleum Corporation som utløp i april 2010. I november 2007 ble det inngått en ny tre-års kontrakt med Anadarko, i direkte forlengelse av foregående kontrakt. Den nye kontrakten utløper i april 2013. Enheten fullførte 5-års klassing i november 2009.

Blackford Dolphin fortsatte operasjon under en 3-års kontrakt med Reliance Industries Ltd., kontrakten vil utløpe i desember 2011. Enheten opererer for tiden offshore på østkysten av India.

Borgny Dolphin påbegynte i september 2008 en fem-års kontrakt med Petrobras i Brasil. Kontrakten forventes å utløpe i september 2013. Enheten fullførte 5-års klassing og oppgraderinger i april 2010 og enheten gjennomfører nå inspeksjonsprogram og endelig aksept tester før oppstart av operasjon. De estimerte kostnadene for fem-års klassingen samt oppgraderinger har blitt revidert opp fra USD 160 millioner til USD 180 millioner, inkludert et beløp på USD 14 millioner som partene er uenig om.

Byford Dolphin fullførte 5-års klassing og oppgraderinger i Ølen og påbegynte sin 3-års kontrakt med BP Exploration Operating Co. Ltd. i begynnelsen av april. Grunnet forsinkelser og et utvidet oppgraderingsprogram har prosjektkostnadene blitt revidert opp fra USD 110 millioner til USD 120 millioner.

Borgsten Dolphin fullførte en ni måneders borekontrakt med Mærsk Oil North Sea Limited i august 2009. Borgsten Dolphin forventes å fullføre pågående 5-års klassing tidlig mai. En kontrakt for boring av to brønner, estimert til 75 dager, ble inngått med Hurricane Exploration PLC i januar 2010, med forventet oppstart tidlig mai. Enheten er tilgjengelig for nye kontrakter i juli 2010.

Borgholm Dolphin, boligplattformen, avsluttet en kontrakt med BG Group i midten av desember 2009. Enheten er for tiden i opplag i Invergordon og er tilgjengelig for nye oppdrag.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester

Harland & Wolff verftet fortsetter å fokusere på ingeniørarbeid, skipsreparasjoner og skipsbygning. Verftet har så langt i 2010 opplevd en utfordrende markedssituasjon med færre kontrakts muligheter og press på marginer. Verftet fortsetter å søke kontraktsmuligheter innen sitt kjerneområde, i tillegg til å utvikle verftet som et logistikk og ferdigstillelse område for vindmølleparker. Neste vindmølle-prosjekt forventes påbegynt i 4. kvartal 2010.

Oslo, 29. april 2010

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

RESULTATREGNSKAP

Urevidert

(NOK mill)	Note	1.kv 2010	4.kv 2009	1.kv 2009	Året 2009
Operative inntekter		1 128,8	1 067,1	2 030,0	6 354,9
Viderefakturert		67,7	60,8	78,6	245,1
Sum driftsinntekter		1 196,5	1 127,9	2 108,6	6 600,0
Driftskostnader		(504,6)	(538,3)	(581,4)	(2 378,7)
Viderefakturerte kostnader		(66,1)	(59,9)	(76,4)	(240,1)
Sum driftskostnader		(570,7)	(598,2)	(657,8)	(2 618,8)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)		625,8	529,7	1 450,8	3 981,2
Avskrivninger	6	(236,0)	(237,5)	(251,7)	(973,4)
Driftsresultat		389,8	292,2	1 199,1	3 007,8
Netto finansposter	8	(83,8)	(35,9)	(52,1)	(179,8)
Resultat før skatt		306,0	256,3	1 147,0	2 828,0
Skattekostnad		(12,6)	(6,3)	(32,6)	(73,8)
Periodens resultat		293,4	250,0	1 114,4	2 754,2
Henført til:					
Eiere av morselskapet		294,1	247,9	1 113,9	2 749,0
Minoritetsinteresser		(0,7)	2,1	0,5	5,2
Periodens resultat		293,4	250,0	1 114,4	2 754,2
Resultat per aksje:					
Basisresultat per aksje		4,4	3,7	16,8	41,5
Utvannet resultat per aksje		4,4	3,7	16,8	41,5
Utestående aksjer:					
Gjennomsnittlig utestående aksjer, basis		66,3	66,3	66,3	66,3
Gjennomsnittlig utestående aksjer, diluted		66,3	66,3	66,3	66,3

OPPSTILLING AV TOTALRESULTATET

Urevidert

	1.kv 2010	4.kv 2009	1.kv 2009	Året 2009
Periodens resultat	293,4	250,0	1 114,4	2 754,2
Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet	197,5	(528,9)	(263,7)	(950,7)
Totalresultat for perioden	490,9	(278,9)	850,7	1 803,5
Henført til:				
Eiere av morselskapet	491,8	(280,4)	850,4	1 798,3
Minoritetsinteresser	(0,9)	1,5	0,3	5,2
Totalresultat for perioden	490,9	(278,9)	850,7	1 803,5



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

		31. mar 10	31. mar 09	31. des 09
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6	10 689,6	9 837,4	9 981,3
Andre anleggsmidler		52,9	40,5	53,6
Sum anleggsmidler		10 841,1	9 976,5	10 133,5
Beholdninger		357,8	356,5	345,3
Fordringer		1 072,3	1 515,2	989,6
Andre omløpsmidler		433,5	457,0	387,0
Kontanter og kontantekvivalenter		872,4	3 621,9	2 014,1
Sum omløpsmidler		2 736,0	5 950,6	3 736,0
Sum eiendeler		13 577,1	15 927,1	13 869,5
Aksjekapital		1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital		4 828,9	5 045,2	4 337,0
Minoritetsinteresser		7,7	4,3	8,7
Sum egenkapital		6 170,5	6 383,4	5 679,6
Langsiktig rentebærende gjeld	5	4 990,5	7 025,6	5 450,8
Annen langsiktig gjeld		315,7	353,0	287,7
Sum langsiktig forpliktelser		5 306,2	7 378,6	5 738,5
Annen kortsiktig gjeld		784,2	695,4	1 180,5
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 316,2	1 469,7	1 270,9
Sum kortsiktig forpliktelser		2 100,4	2 165,1	2 451,4
Sum egenkapital og forpliktelser		13 577,1	15 927,1	13 869,5

OPPSTILLING AV ENDRINGER I EGENKAPITAL

Urevidert

(NOK mill)

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn.- reserver	Egne aksjer	Opptjent egenkap.	Sum	Minoritets- interesser	Sum egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2009	1 333,9	548,1	0,6	326,2	(8,6)	3 328,5	5 528,7	4,0	5 532,7
Totalresultat	-	-	(0,6)	(263,7)	-	1 114,7	850,4	0,3	850,7
Balanse pr. 31. mars 2009	1 333,9	548,1	-	62,5	(8,6)	4 443,2	6 379,1	4,3	6 383,4
Balanse pr. 1. januar 2009	1 333,9	548,1	0,6	326,2	(8,6)	3 328,5	5 528,7	4,0	5 532,7
Totalresultat	-	-	(0,6)	(950,7)	-	2 750,2	1 798,9	4,6	1 803,5
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 656,6)	(1 656,6)	-	(1 656,6)
Balanse pr. 31. desember 2009	1 333,9	548,1	-	(624,5)	(8,6)	4 422,1	5 671,0	8,6	5 679,6
Jan - mars									
Totalresultat	-	-	-	197,5	-	294,3	491,8	(0,9)	490,9
Balanse pr. 31. mars 2010	1 333,9	548,1	-	(427,0)	(8,6)	4 716,4	6 162,8	7,7	6 170,5



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Urevidert (NOK mill)	Note	Jan-mar 2009	Jan-mar 2009	Året 2009
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter				
Periodens resultat før skatt		306,0	1 147,0	2 828,0
Justering for:				
Avskrivninger/nedskrivninger		236,0	251,7	973,4
Rentekostnad		19,8	70,8	167,1
(Gevinst)/Tap ved salg av driftsmidler		-	-	(1,8)
Endringer i andre balanseposter		(175,1)	15,0	381,4
Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter		26,3	(59,1)	(123,3)
Kontantstrøm generert fra drift		413,0	1 425,4	4 224,8
Betalte renter		(23,7)	(99,8)	(218,1)
Betalte skatter		(13,5)	(15,7)	(73,3)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		375,8	1 309,9	3 933,4
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(919,4)	(144,7)	(1 879,8)
Innbetalinger ved salg av utstyr		0,3	0,2	4,0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(919,1)	(144,5)	(1 875,8)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Nedbetalinger av rentebærende lån	5	(653,8)	(1 053,8)	(1 716,6)
Utbetalt utbytte	9	-	-	(1 656,6)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(653,8)	(1 053,8)	(3 373,2)
Effekt av valutakursendringer		55,4	(163,5)	(344,1)
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(1 197,1)	111,6	(1 315,6)
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		2 014,1	3 673,8	3 673,8
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt		872,4	3 621,9	2 014,1



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

Noter

1. Segmentrapportering

Segment resultat

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
1.kv 2010				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 174,4	22,1	-	1 196,5
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	1 174,4	22,1	-	1 196,5
Driftskostnader	(541,0)	(29,7)	-	(570,7)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	633,4	(7,6)	-	625,8
Avskrivninger	(234,1)	(1,9)	-	(236,0)
Driftsresultat	399,3	(9,5)	-	389,8
4.kv 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 098,6	29,3	-	1 127,9
Interne driftsinntekter	-	0,3	(0,3)	-
Sum driftsinntekter	1 098,6	29,6	(0,3)	1 127,9
Driftskostnader	(578,0)	(20,5)	0,3	(598,2)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	520,6	9,1	-	529,7
Avskrivninger	(235,8)	(1,7)	-	(237,5)
Driftsresultat	284,8	7,4	-	292,2
1.kv 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	2 059,9	48,7	-	2 108,6
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	2 059,9	48,7	-	2 108,6
Driftskostnader	(615,6)	(42,2)	-	(657,8)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 444,3	6,5	-	1 450,8
Avskrivninger	(250,1)	(1,6)	-	(251,7)
Driftsresultat	1 194,2	4,9	-	1 199,1
Året 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	6 391,5	208,5	-	6 600,0
Interne driftsinntekter	-	0,4	(0,4)	-
Sum driftsinntekter	6 391,5	208,9	(0,4)	6 600,0
Driftskostnader	(2 460,0)	(159,2)	0,4	(2 618,8)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	3 931,5	49,7	-	3 981,2
Avskrivninger	(966,6)	(6,8)	-	(973,4)
Driftsresultat	2 964,9	42,9	-	3 007,8

* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
31. mar 10				
Segment eiendeler	13 363,2	264,8	(50,9)	13 577,1
Segment forpliktelser	7 240,5	217,0	(50,9)	7 406,6
31. mar 09				
Segment eiendeler	15 734,1	248,7	(55,7)	15 927,1
Segment forpliktelser	9 351,8	247,6	(55,7)	9 543,7
31. des 09				
Segment eiendeler	13 626,0	292,3	(48,8)	13 869,5
Segment forpliktelser	8 008,4	230,3	(48,8)	8 189,9



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

2. Innledning

Konsernregnskapet for 1. kvartal 2010 avsluttet 31. mars 2010, omfatter Fred.Olsen Energy ASA og dets datterselskap (sammen referert til som ”konsernet”).

Delårsrapporten er avlagt i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering. Delårsregnskapet omfatter ikke all informasjon som kreves i et fullstendig årsregnskap og bør leses i sammenheng med konsernregnskapet for 2009. Årsregnskapet for 2009 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på www.fredolsen-energy.no.

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 29. april 2010.

3. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2009.

4. Estimer

Utarbeidelse av delårsregnskap innebærer bruk av vurderinger, estimer og forutsetninger som påvirker anvendelsen av regnskapsprinsipper og regnskapsførte beløp på eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Faktiske resultater kan avvike fra disse estimatene.

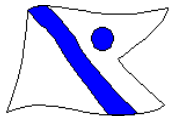
De vesentligste vurderingene ved anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper og de viktigste kildene til usikkerhet i estimatene er de samme ved utarbeidelsen av delårsregnskapet som for konsernregnskapet for 2009.

5. Lån og kreditter

Det er pr. 31. mars 2010 nedbetalt USD 110 millioner relatert til flåtelånet.

6. Eiendom, anlegg og utstyr

(NOK mill)	Rigger og boreskip	Maskiner og utstyr	Anlegg og fast eiendom	Sum
Anskaffelseskost				
Balanse pr. 1.januar 2010	13 055,7	487,6	108,9	13 652,2
Tilgang i perioden	593,9	2,9	1,5	598,3
Avgang i perioden	(2,1)	(1,0)	0,0	(3,1)
Effekt av valutakursendringer	465,3	(5,8)	(0,8)	458,7
Balanse pr. 31.mar 2010	14 112,8	483,7	109,6	14 706,1
Avskrivninger				
Balanse pr. 1.januar 2010	3 214,3	395,3	61,3	3 670,9
Årets avskrivninger	229,1	6,5	0,4	236,0
Avgang i perioden	(2,1)	(0,8)	0,0	(2,9)
Effekt av valutakursendringer	119,4	(6,5)	(0,4)	112,5
Balanse pr. 31.mar 2010	3 560,7	394,5	61,3	4 016,5
Balanseførte verdier				
Pr. 1.januar 2010	9 841,4	92,3	47,6	9 981,3
Pr. 31.mar 2010	10 552,1	89,2	48,3	10 689,6



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

7. Nærstående parter

Konsernet innregner inntekter og kostnader fra nærstående selskaper som en del av konsernets normale forretningsdrift. Nærstående selskaper (1) Ganger Rolf ASA og Bonheur ASA som samlet eier 53,77% av konsernet, (2) deres datterselskaper og (3) Fred.Olsen & Co. Konsernet mottar visse tjenester av administrativ, finansiell og juridisk karakter fra Fred. Olsen & Co. Det er ingen vesentlige endringer i forhold til årsregnskapet 2009.

8. Netto finansposter

Netto finansposter pr. 31. mars 2010 inkluderer NOK 18 millioner i urealisert tap relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter.