



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 2. kvartal 2009 og 1. halvår 2009

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 1 150 MILLIONER I 2. KVARTAL 2009 OG 2 601 MILLIONER FOR 1. HALVÅR 2009

HOVEDPUNKTER FOR 2. KVARTAL 2009

- Driftsinntekter utgjorde 1 873 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 1 150 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 907 millioner
- Nettoresultat før skatt var 900 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 13,1
- Bredford Dolphin inngikk 90 dagers borekontrakt

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 (1. kvartal 2009 og 1. halvår 2008 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 873,3 millioner (2 108,6 millioner), en nedgang på 235,3 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen var 1 810,6, en nedgang på 249,3 millioner. Inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 62,7 millioner, en økning på 14,0 millioner. Nedgangen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig verftsopphold i forbindelse med fem-års klassing av Borgny Dolphin og Bideford Dolphin.

Driftskostnadene var 723,3 millioner (657,8 millioner), en økning på 65,5 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en økning på 58,2. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, økte med 7,3 millioner. Økningen i driftskostnader innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig en avsetning på 72 millioner relatert til kunder, delvis redusert av lavere operasjonskostnader for Borgny Dolphin og Bideford Dolphin under klassing.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 1 150,0 millioner (1 450,8 millioner).

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) for 1. halvår var 2 600,8 millioner (1 230,6 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 242,9 millioner (251,7 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger for 1. halvår utgjorde 494,6 millioner (250,5 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 907,1 millioner (1 199,1 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) for 1. halvår var 2 106,2 millioner (980,1 millioner).

Netto finansielle utgifter var på 6,9 (52,1 millioner).

Netto finansielle utgifter for 1. halvår var på 59,0 (inntekt på 4,6 millioner).

Resultat før skatt var 900,2 millioner (1 147,0 millioner).

Resultat før skatt for 1. halvår var 2 047,2 millioner (984,7 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 30,3 millioner (32,6 millioner), var 869,9 millioner (1 114,4 millioner).

Nettoresultatet for 1. halvår, etter estimert skattekostnad på 62,9 millioner (7,2 millioner), var 1 984,3 millioner (977,5 millioner).

Resultat per aksje var 13,1 (16,8).

Resultat per aksje for 1. halvår var 29,9 (14,7).

Boredivisjonen hadde en omsetning på 1 810,6 millioner (2 059,9 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 1 136,8 millioner (1 444,3 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjontjenester hadde en omsetning på 62,7 millioner (48,7 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 13,2 millioner (6,5 millioner).

DRIFTEN

Boredivisjonen

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. Syv av ni enheter har langtidskontrakter.

Norge

Bideford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års borekontrakt for StatoilHydro ASA på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i januar 2011. Enheten ble tatt inn til CCB-basen i Bergen for fem-års klassing den 9. juni. Den forlot verftet og startet mobilisering den 14. juli.

Borgland Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års borekontrakt for StatoilHydro ASA og de øvrige rettighetshaverne for Tampen-området på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten avsluttes 1. januar 2010. I august 2008 ble det inngått en ny fire-års kontrakt for boreenheten med et konsortium bestående av 8 oljeselskaper som håndteres av RMN (Rig Management Norway). Det er planlagt at enheten skal gjennomgå fem-års klassing i september 2009.

Bredford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års kontrakt med AGR og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i juni 2010. I juni 2009, ble det inngått en ny 90 dagers kontrakt med RWE Dea Norge AS for arbeid på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i september 2010.

Internasjonalt

Dypvannsboskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års kontrakt med Anadarko som utløper i april 2010. I november 2007 ble det inngått en ny tre-års kontrakt med Anadarko, i direkte forlengelse av nåværende kontrakt. Den nye kontrakten vil utløpe i april 2013.

Blackford Dolphin fullførte kontrakten med Tullow Oil i Ghana og påbegynte en kontrakt for Vitol Upstream Ghana Ltd. den 1. juni 2009, for boring av en brønn som forventes avsluttet i juli 2009. Deretter er det planlagt at enheten skal gå til India for å arbeide for Reliance Industries Ltd. Total kontraktslengde for perioden i Ghana og India er tre år og vil utløpe i desember 2011.

Borgny Dolphin påbegynte i september 2008 en fem-års kontrakt med Petrobras i Brasil. Kontrakten forventes å utløpe i september 2013. Enheten påbegynte fem-års klassing tidlig i april 2009. Etter at riggen kom til verftet ble det besluttet at den trengte mer utskifting av stål enn tidligere antatt. Dette har forlenget verftsoppholdet og enheten forventes å være i drift igjen i slutten av tredje kvartal 2009. Kostnaden for fem-års klassingen samt oppgraderinger er estimert til USD 125 millioner.

Byford Dolphin påbegynte i oktober 2008 en ni-måneders kontrakt med Senergy, som forventes avsluttet i juli 2009. I oktober 2008 ble en ny tre-års kontrakt inngått med BP Exploration Operating Co. for arbeid på britisk side av Nordsjøen med oppstart i første kvartal 2010. I mai 2009 ble det inngått en ny 48 dagers borekontrakt med Senergy for arbeid på britisk side av Nordsjøen som forventes avsluttet i september 2009. Det er planlagt at enheten skal gjennomføre fem-års klassing i fjerde kvartal 2009 før påbegynnelse av kontrakten med BP.

Borgsten Dolphin påbegynte en ni-måneders borekontrakt med Mærsk Oil North Sea Limited i september 2008 for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Borgsten Dolphin er ledig for nye oppdrag fra august 2009.

Borgholm Dolphin påbegynte en 8,5 måneders kontrakt med BG Group, for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Kontrakten forventes å utløpe i oktober 2009.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester

Harland & Wolff verftet fortsetter å fokusere på ingeniørarbeid, skipsreparasjoner og skipsbygning. I tillegg har verftet, som i foregående kvartaler, vært engasjert i logistikk og ferdigstillelse relatert til offshore vindmølleparker, et forretningsområde med stort potensial fremover. Selskapet vil videreutvikle dette forretningsområdet og arbeide for å sikre kontrakter for ytterligere vindmølleparkprosjekter.

VIKTIGE HENDELSER

Det er ikke forekommet vesentlige endringer i viktige hendelser siden utgivelse av årsberetningen for 2008.

FINANSIELT

Det er ikke forekommet vesentlig endringer relatert til finansiell risikostyring, herunder rente- og valuta risiko, siden utgivelse av årsberetningen for 2008.

AKSJEKAPITAL

Utbytte på NOK 25 per aksje ble vedtatt på Generalforsamling i mai. Utbytte på totalt ca. NOK 1,66 milliarder ble betalt 10. juni 2009.

Generalforsamlingen ga fullmakt til selskapets styre om å kunne øke aksjekapitalen med inntil 6,7 millioner nye aksjer ved utstedelse av nye aksjer og til å kunne øke

aksjekapitalen med inntil 6,7 millioner nye aksjer ved utstedelse av lån med tilhørende rett til konvertering i aksjer. Videre ga generalforsamlingen selskapets styre fullmakt til å kjøpe tilbake inntil 6,7 millioner egne aksjer.

MARKEDSUTSIKTER

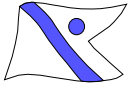
Til tross for en økning i oljeprisen gjennom kvartalet har det vært lite forbedring i form av økt aktivitet fra oljeselskapene for 2009 og for første halvdel av 2010. Operatører fokuserer fremdeles på å redusere kostnader og utsetter eller reduserer investeringsplaner ved fremleie av boreenheter eller utsetting av ytterligere riggforpliktelser.

I det lengre perspektiv, forventes imidlertid balansen mellom tilbud og etterspørsel for flytende boreenheter å være sunn.

Oslo, 14. juli 2009

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Erklæring fra styrets medlemmer og daglig leder

Styret og daglig leder har i dag behandlet og godkjent halvårsberetningen og det sammendratte konsoliderte halvårsregnskapet for Fred. Olsen Energy ASA per 30. juni 2009 og for 1. halvår 2009 inklusive sammendratte konsoliderte sammenligningstall per 30. juni 2008 og for 1. halvår 2008 (halvårsrapporten 2009).

Halvårsrapporten er avlagt i overensstemmelse med kravene i IAS 34 Delårsrapportering som godkjent av EU samt norske tilleggskrav i verdipapirhandeloven.

Etter styret og daglig leders beste overbevisning er halvårsregnskapet 2009 utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld og finansielle stilling og resultat som helhet per 30. juni 2009 og 30. juni 2008.

Oslo, 14. juli 2009
Fred. Olsen Energy ASA

Sign.	Sign.	Sign.	Sign.	Sign.	Sign.
Anette S. Olsen	Jan Peter Valheim	Cecilie B. Heuch	Øivin Fjeldstad	Agnar Gravdal	Helge Haakonsen
<i>Styreformann</i>					<i>Adm. direktør</i>



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

RESULTATREGNSKAP

Urevidert

(NOK mill)	Note	2.kv 2009	1.kv 2009	2.kv 2008	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008
Operative inntekter		1 806,6	2 030,0	1 131,1	3 836,6	2 219,1	5 503,4
Viderefakturert		66,7	78,6	76,9	145,3	160,8	283,4
Sum driftsinntekter		1 873,3	2 108,6	1 208,0	3 981,9	2 379,9	5 786,8
Driftskostnader		(656,9)	(581,4)	(515,0)	(1 238,3)	(993,2)	(2 174,9)
Viderefakturerte kostnader		(66,4)	(76,4)	(75,1)	(142,8)	(156,1)	(275,2)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)		1 150,0	1 450,8	617,9	2 600,8	1 230,6	3 336,7
Avskrivninger	6	(242,9)	(251,7)	(122,9)	(494,6)	(250,5)	(692,7)
Nedskrivning		-	-	-	-	-	(35,0)
Driftsresultat		907,1	1 199,1	495,0	2 106,2	980,1	2 609,0
Netto finansposter	8	(6,9)	(52,1)	(38,1)	(59,0)	4,6	(491,5)
Resultat før skatt		900,2	1 147,0	456,9	2 047,2	984,7	2 117,5
Skattekostnad		(30,3)	(32,6)	(6,0)	(62,9)	(7,2)	(20,9)
Periodens resultat		869,9	1 114,4	450,9	1 984,3	977,5	2 096,6
Henført til:							
Eiere av morselskapet		868,9	1 113,9	450,9	1 982,8	977,5	2 092,6
Minoritetsinteresser		1,0	0,5	-	1,5	-	4,0
Periodens resultat		869,9	1 114,4	450,9	1 984,3	977,5	2 096,6
Resultat per aksje:							
Basisresultat per aksje		13,1	16,8	6,8	29,9	14,7	31,4
Utvannet resultat per aksje		13,1	16,8	6,8	29,9	14,7	31,4
Utestående aksjer:							
Gjennomsnittlig utestående aksjer, basis		66,3	66,3	66,7	66,3	66,7	66,7
Gjennomsnittlig utestående aksjer, diluted		66,3	66,3	66,7	66,3	66,7	66,7

OPPSTILLING AV TOTALRESULTATET

Urevidert

	2.kv 2009	1.kv 2009	2.kv 2008	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Året 2008
Periodens resultat	869,9	1 114,4	450,9	1 984,3	977,5	2 096,6
Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet	(164,6)	(263,7)	18,2	(428,3)	(303,9)	1 095,3
Totalresultat for perioden	705,3	850,7	469,1	1 556,0	673,6	3 191,9
Henført til:						
Eiere av morselskapet	703,8	850,4	469,1		673,6	3 187,9
Minoritetsinteresser	1,5	0,3	-	1,8	-	4,0
Totalresultat for perioden	705,3	850,7	469,1	1,8	673,6	3 191,9



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

		30. juni 09	31. mar 09	30. juni 08	31. des 08
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6	9 553,0	9 837,4	7 539,7	10 415,4
Andre anleggsmidler		56,4	40,5	20,1	42,0
Sum anleggsmidler		9 708,0	9 976,5	7 658,4	10 556,0
Beholdninger		340,4	356,5	208,4	373,5
Fordringer		1 559,0	1 515,2	1 009,2	1 577,9
Andre omløpsmidler		494,8	457,0	181,0	504,3
Kontanter og kontantekvivalenter		2 490,2	3 621,9	803,8	3 673,8
Sum omløpsmidler		4 884,4	5 950,6	2 202,4	6 129,5
Sum eiendeler		14 592,4	15 927,1	9 860,8	16 685,5
Aksjekapital		1 333,9	1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital		4 092,4	5 045,2	1 760,5	4 194,8
Minoritetsinteresser		5,8	4,3	-	4,0
Sum egenkapital	9	5 432,1	6 383,4	3 094,4	5 532,7
Langsiktig rentebærende gjeld	5	6 714,2	7 025,6	4 163,5	8 123,4
Annen langsiktig gjeld		303,0	353,0	189,0	397,4
Sum langsiktig forpliktelse		7 017,2	7 378,6	4 352,5	8 520,8
Annen kortsiktig gjeld		739,4	695,4	989,0	792,4
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 403,7	1 469,7	1 424,9	1 839,6
Sum kortsiktig forpliktelse		2 143,1	2 165,1	2 413,9	2 632,0
Sum egenkapital og forpliktelse		14 592,4	15 927,1	9 860,8	16 685,5

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
Jan - juni 2008									
Balanse pr. 1. januar 2008	1 333,9	548,1	3,1	(769,1)	(0,1)	2 972,2	4 088,1	-	4 088,1
Totalresultat	-	-	(1,2)	(303,9)	-	978,7	673,6	-	673,6
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 667,3)	(1 667,3)	-	(1 667,3)
Balanse pr. 31. mars 2008	1 333,9	548,1	1,9	(1 073,0)	(0,1)	2 283,6	3 094,4	-	3 094,4
Balanse pr. 1. januar 2008	1 333,9	548,1	3,1	(769,1)	(0,1)	2 972,2	4 088,1	-	4 088,1
Totalresultat	-	-	(2,5)	1 095,3	-	2 095,1	3 187,9	4,0	3 191,9
Kjøp egne aksjer	-	-	-	-	(8,5)	(71,5)	(80,0)	-	(80,0)
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 667,3)	(1 667,3)	-	(1 667,3)
Balanse pr. 31. desember 2008	1 333,9	548,1	0,6	326,2	(8,6)	3 328,5	5 528,7	4,0	5 532,7
Jan - juni 2009									
Totalresultat	-	-	(0,6)	(428,3)	-	1 983,1	1 554,2	1,8	1 556,0
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 656,6)	(1 656,6)	-	(1 656,6)
Balanse pr. 30. juni 2009	1 333,9	548,1	0,0	(102,1)	(8,6)	3 655,0	5 426,3	5,8	5 432,1



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Urevidert (NOK mill)	Note	Jan - juni 2009	Jan - juni 2008	Året 2008
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter				
Periodens resultat før skatt		2 047,2	984,7	2 117,5
<i>Justering for:</i>				
Avskrivninger/nedskrivninger		494,6	250,5	727,7
Rentekostnad		114,2	35,8	179,1
(Gevinst)/Tap ved salg av driftsmidler		(1,8)	-	0,7
Endringer i andre balanseposter		37,0	(241,9)	(1 139,9)
Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter		(186,9)	-	265,1
Kontantstrøm generert fra drift		2 504,3	1 029,1	2 150,2
Betalte renter		(162,6)	(114,3)	(244,1)
Betalte skatter		(58,1)	(21,7)	(49,2)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		2 283,6	893,1	1 856,9
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(543,5)	(785,3)	(1 680,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr		2,7	0,3	0,8
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(540,8)	(785,0)	(1 679,7)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld		-	5 414,7	7 581,4
Nedbetalinger av rentebærende lån	5	(1 053,8)	(3 677,8)	(3 689,2)
Utbetalt utbytte	9	(1 656,6)	(1 667,3)	(1 667,3)
Utbetaling ved kjøp egne aksjer		-	-	(80,2)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(2 710,4)	69,6	2 144,7
Effekt av valutakursendringer		(216,0)	(87,5)	638,3
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(967,6)	177,7	2 321,9
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		3 673,8	713,6	713,6
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12		2 490,2	803,8	3 673,8



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

Noter

1. Segmentrapportering

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
2.kv 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 810,6	62,7	-	1 873,3
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	1 810,6	62,7	-	1 873,3
Driftskostnader	(673,8)	(49,5)	-	(723,3)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 136,8	13,2	-	1 150,0
Avskrivninger	(241,1)	(1,8)	-	(242,9)
Driftsresultat	895,7	11,4	-	907,1
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
2.kv 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 156,5	51,5	-	1 208,0
Interne driftsinntekter	-	14,1	(14,1)	-
Sum driftsinntekter	1 156,5	65,6	(14,1)	1 208,0
Driftskostnader	(544,8)	(55,0)	9,7	(590,1)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	611,7	10,6	(4,4)	617,9
Avskrivninger	(121,5)	(1,4)	-	(122,9)
Driftsresultat	490,2	9,2	(4,4)	495,0
1. halvår 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	3 870,5	111,4	-	3 981,9
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	3 870,5	111,4	-	3 981,9
Driftskostnader	(1 289,4)	(91,7)	-	(1 381,1)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	2 581,1	19,7	-	2 600,8
Avskrivninger	(491,2)	(3,4)	-	(494,6)
Nedskrivninger	-	-	-	-
Driftsresultat	2 089,9	16,3	-	2 106,2
1. halvår 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	2 289,1	90,8	-	2 379,9
Interne driftsinntekter	-	37,3	(37,3)	-
Sum driftsinntekter	2 289,1	128,1	(37,3)	2 379,9
Driftskostnader	(1 068,0)	(114,2)	32,9	(1 149,3)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 221,1	13,9	(4,4)	1 230,6
Avskrivninger	(247,7)	(2,8)	-	(250,5)
Driftsresultat	973,4	11,1	(4,4)	980,1
Året 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	5 592,7	194,1	-	5 786,8
Interne driftsinntekter	-	36,7	(36,7)	-
Sum driftsinntekter	5 592,7	230,8	(36,7)	5 786,8
Driftskostnader	(2 307,2)	(173,0)	30,1	(2 450,1)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	3 285,5	57,8	(6,6)	3 336,7
Avskrivninger	(687,1)	(5,6)	-	(692,7)
Nedskrivninger	(35,0)	-	-	(35,0)
Driftsresultat	2 563,4	52,2	(6,6)	2 609,0



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
30. juni 09				
Segment eiendeler	14 340,0	306,0	(53,6)	14 592,4
Segment forpliktelser	8 930,5	283,4	(53,6)	9 160,3
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
30. juni 08				
Segment eiendeler	9 688,0	224,2	(51,4)	9 860,8
Segment forpliktelser	6 543,7	274,1	(51,4)	6 766,4
31. des 08				
Segment eiendeler	16 482,1	261,2	(57,8)	16 685,5
Segment forpliktelser	10 945,3	265,3	(57,8)	11 152,8

2. Innledning

Konsernregnskapet for 2. kvartal 2009 og 1. halvår 2009 avsluttet 30. juni 2009, 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 2008. Årsregnskapet for 2008 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på www.fredolsen-energy.no.

Halvårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 14. juli 2009.

3. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2008.

Konsernet har innført IFRS 8 segmenter, gjeldende fra 1. januar 2009. Informasjonen som gjennomgås av øverste beslutningstaker i konsernet er i hovedsak i tråd med hvordan konsernet historisk har presentert segmentinformasjon. Innføringen av IFRS 8 segmenter har derfor ingen vesentlig innvirkning for konsernet. I tillegg har konsernet innført revidert IAS 1 som krever at konsernet presenterer en sammendratt oppstilling av totalresultat. Dette er inkludert i delårsrapporten.

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 2008.



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

5. Lån og kreditter

Det er i 1. halvår 2009 nedbetalt USD 110 millioner relatert til flåtelånet og innfridd obligasjonslånene FOE02 og FOE03 med til sammen NOK 300,7 millioner.

6. Eiendom, anlegg og utstyr

(NOK mill)	Rigger og boreskip	Maskiner og utstyr	Anlegg og fast eiendom	Sum
Anskaffelseskost				
Balanse pr. 1.januar 2009	13 334,9	517,3	114,1	13 966,3
Tilgang i perioden	506,4	15,7	2,3	524,4
Avgang i perioden	(3,6)	(1,3)	0,0	(4,9)
Effekt av valutakursendringer	(1 178,4)	1,3	(0,8)	(1 177,9)
Balanse pr. 30.juni 2009	12 659,3	533,0	115,6	13 307,9
Avskrivninger				
Balanse pr. 1.januar 2009	3 053,3	428,9	68,7	3 550,9
Årets avskrivninger	487,1	6,8	0,7	494,6
Avgang i perioden	(3,5)	(0,6)	0,0	(4,1)
Effekt av valutakursendringer	(291,7)	5,5	(0,3)	(286,5)
Balanse pr. 30.juni 2009	3 245,2	440,6	69,1	3 754,9
Balanseførte verdier				
Pr. 1.januar 2009	10 281,6	88,4	45,4	10 415,4
Pr. 30.juni 2009	9 414,1	92,4	46,5	9 553,0

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 2008.

8. Netto finansposter

Netto finansposter for 1. halvår 2009 inkluderer NOK 98 millioner i urealiserte gevinster relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter og NOK 89 millioner i urealiserte gevinster relatert til endringer i markedsverdi av valutakontrakter.

9. Utbytte

Generalforsamlingen i mai 2009 godkjente Styrets forslag om å utbetale utbytte for 2008 med NOK 10 i ordinært utbytte og et ekstraordinært utbytte med NOK 15 pr. aksje. Utbetalingen ble utført i juni 2009 og beløp seg til NOK 1 656,6 millioner.