



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 3. kvartal 2009

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 851 MILLIONER I 3. KVARTAL 2009

HOVEDPUNKTER FOR 3. KVARTAL 2009

- Driftsinntekter utgjorde 1 490 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 851 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 609 millioner
- Nettoresultat før skatt var 525 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 7,8
- Borgholm Dolphin inngikk 2 måneders kontrakt
- Helge Haakonsen går av med pensjon og Ivar Brandvold er utnevnt som ny CEO fra 1. november 2009.

KONTAKTPERSONER: Hjalmar Krogseth Moe

Tlf: 22 34 10 00

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

FINANSIELL INFORMASJON (2. kvartal 2009 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 490,2 millioner (1 873,3 millioner), en nedgang på 383,1 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen var 1 422,3, en nedgang på 388,3 millioner. Inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 67,9 millioner, en økning på 5,2 millioner. Nedgangen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig lavere dagrate for Byford Dolphin, Blackford Dolphin på mobiliseringsrate gjennom mesteparten av kvartalet og Borgsten Dolphin gikk av kontrakt i midten av august.

Driftskostnadene var 639,5 millioner (723,3 millioner), en nedgang på 83,8 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en nedgang på 81,3. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, falt med 2,5 millioner. Nedgangen i driftskostnader innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig en avsetning på 72 millioner i foregående kvartal relatert til kunder.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 850,7 millioner (1 150,0 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 241,3 millioner (242,9 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 609,4 millioner (907,1 millioner).

Netto finansielle utgifter var på 84,9 (6,9 millioner). Økningen i finansielle utgifter er hovedsakelig grunnet markedsverdiregninger av valuta- og rentekontrakter.

Resultat før skatt var 524,5 millioner (900,2 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 4,6 millioner (30,3 millioner), var 519,9 millioner (869,9 millioner).

Resultat per aksje var 7,8 (13,1).

Boredivisjonen hadde en omsetning på 1 422,3 millioner (1 810,6 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 829,8 millioner (1 136,8 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 67,9 millioner (62,7 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 20,9 millioner (13,2 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 er på langtidskontrakter.

Norge

Bideford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års borekontrakt for StatoilHydro ASA på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i januar 2011. Enheten fullførte 5-års klassing i juli 2009.

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 fire-års kontrakt for boreenheten med et konsortium bestående av 8 oljeselskaper som håndteres av RMN (Rig Management Norway). Enheten forventes å ankomme CCB basen utenfor Bergen den 30. oktober og vil gjennomføre 5-års klassing og oppgraderinger til ny kontrakt. Klassing og oppgradering er estimert å koste USD 60 millioner og de antas å ta 40 dager.

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

Dypvannsboreskipet 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. 5-års klassing for Belford Dolphin har blitt fremskyndet og vil nå bli gjennomført i 4. kvartal 2009 offshore Mosambik. Klassingen er estimert å koste USD 15 millioner.

Blackford Dolphin fullførte kontrakten for Vitol Upstream Ghana Ltd. for boring av en brønn den 23. juli 2009. Deretter påbegynte enheten mobilisering til Oman, for å bore en brønn for Reliance Industries Ltd. Deretter er planen 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. Mobilisering til Oman tok 86 dager mot forventet 60 dager, konsekvensen er at enheten har hatt 26 dager med null rate i oktober.

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 enheten trengte mer stålutskifting enn tidligere antatt. Dette har forlenget verftsoppholdet og enheten forventes å være i drift igjen i desember 2009. Kostnaden for fem-års klassingen samt oppgraderinger har dermed økt fra USD 125 millioner til USD 145 millioner.

Byford Dolphin ferdigstilte en en-brønn kontrakt for Senergy i oktober 2009 for deretter påbegynte mobilisering til Westcon i Ølen, Norge, og ankom Westcon 17. oktober. Enheten vil gjennomføre 5-års klassing og flere oppgraderinger for BP kontrakten på Westcon. Verftsoppholdet forventes å være avsluttet før års-slutt og er estimert å koste USD 90 millioner. 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.

Borgsten Dolphin fullførte en ni-måneders borekontrakt med Mærsk Oil North Sea Limited i august 2009. Borgsten Dolphin gjennomfører nå klasse forberedende arbeid i Invergordon, 5-års klassingen er estimert å være gjennomført før årsslutt og forventes å koste USD 34 millioner. Enheten er tilgjengelig for nye kontrakter i 2010.

Borgholm Dolphin påbegynte en 2 måneders kontraktsforlengelse av den 8,5 måneders flotellkontrakten med BG Group i oktober, for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Kontrakten forventes å utløpe i desember 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 ferdigstilling relatert til offshore vindmølleparker, et forretningsområde med stort potensial fremover. Selskapet vil videreutvikle dette forretningsområdet og arbeide for å sikre kontrakter for ytterligere vindmølleparkprosjekter. Harland & Wolff ferdigstilte flere vindmølleprosjekter i 3. kvartal 2009. Neste vindmølleprosjekt forventes påbegynt i 4. kvartal 2010.

MARKEDSUTSIKTER

Økning i oljeprisen og de første signal på forbedringer i kapitalmarkedet gjennom de siste to kvartalene har resultert i de første signalene på forbedring i markedet, spesielt i Storbritannia hvor antall forespørsler og anbud har økt gjennom 3. kvartal.

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

UTNEVNELSE AV NY ADMINISTRERENDE DIREKTØR OG KONSERNDIRECTØR (CEO)

Helge Haakonsen, selskapets CEO siden etableringen av selskapet i 1997, går av med pensjon med effekt fra 1. november 2009. Helge Haakonsen vil bli etterfulgt av Ivar Brandvold som tidligere har innehatt stillingen som COO i DNO International ASA. Han har i tillegg 23 års erfaring fra Norsk Hydro ASA der han har hatt en rekke ulike stillinger innen selskapets olje- og gassvirksomhet, senest som leder av Norsk Hydros globale boreoperasjoner fra 2002 til 2007.

Styret vil uttrykke en stor takk til Helge Haakonsen for hans innsats og bidrag for å lede og utvikle selskapet siden etableringen av Fred. Olsen Energy ASA i 1997.

Oslo, 29. oktober 2009

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

RESULTATREGNSKAP

Urevidert

(NOK mill)	Note	3.kv 2009	2.kv 2009	3.kv 2008	Jan - Sep 2009	Jan - Sep 2008	Året 2008
Operative inntekter		1 451,2	1 806,6	1 270,6	5 287,8	3 489,7	5 503,4
Viderefakturert		39,0	66,7	50,3	184,3	211,1	283,4
Sum driftsinntekter		1 490,2	1 873,3	1 320,9	5 472,1	3 700,8	5 786,8
Driftskostnader		(602,1)	(656,9)	(524,5)	(1 840,4)	(1 517,7)	(2 174,9)
Viderefakturerte kostnader		(37,4)	(66,4)	(52,0)	(180,2)	(208,1)	(275,2)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)		850,7	1 150,0	744,4	3 451,5	1 975,0	3 336,7
Avskrivninger	6	(241,3)	(242,9)	(173,2)	(735,9)	(423,7)	(692,7)
Nedskrivning		-	-	-	-	-	(35,0)
Driftsresultat		609,4	907,1	571,2	2 715,6	1 551,3	2 609,0
Netto finansposter	8	(84,9)	(6,9)	(58,1)	(143,9)	(53,5)	(491,5)
Resultat før skatt		524,5	900,2	513,1	2 571,7	1 497,8	2 117,5
Skattekostnad		(4,6)	(30,3)	(5,4)	(67,5)	(12,6)	(20,9)
Periodens resultat		519,9	869,9	507,7	2 504,2	1 485,2	2 096,6
Henført til:							
Eiere av morselskapet		518,3	868,9	507,7	2 501,1	1 485,2	2 092,6
Minoritetsinteresser		1,6	1,0	-	3,1	-	4,0
Periodens resultat		519,9	869,9	507,7	2 504,2	1 485,2	2 096,6
Resultat per aksje:							
Basisresultat per aksje		7,8	13,1	7,6	37,7	22,3	31,4
Utvannet resultat per aksje		7,8	13,1	7,6	37,7	22,3	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

	3.kv 2009	2.kv 2009	3.kv 2008	Jan - Sep 2009	Jan - Sep 2008	Året 2008
Periodens resultat	519,9	869,9	507,7	2 504,2	1 485,2	2 096,6
Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet	(528,9)	(164,6)	18,2	(957,2)	219,7	1 095,3
Totalresultat for perioden	(9,0)	705,3	525,9	1 547,0	1 704,9	3 191,9
Henført til:						
Eiere av morselskapet	(10,5)	703,8	525,9		1 704,9	3 187,9
Minoritetsinteresser	1,5	1,5	-	3,3	-	4,0
Totalresultat for perioden	(9,0)	705,3	525,9	3,3	1 704,9	3 191,9



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

		30. sept 09	30. juni 09	30. sept 08	31. des 08
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6	9 086,9	9 553,0	8 746,4	10 415,4
Andre anleggsmidler		37,4	56,4	22,4	42,0
Sum anleggsmidler		9 222,9	9 708,0	8 867,4	10 556,0
Beholdninger		308,3	340,4	283,0	373,5
Fordringer		1 073,5	1 559,0	1 144,3	1 577,9
Andre omløpsmidler		447,2	494,8	508,6	504,3
Kontanter og kontantekvivalenter		2 185,6	2 490,2	1 255,2	3 673,8
Sum omløpsmidler		4 014,6	4 884,4	3 191,1	6 129,5
Sum eiendeler		13 237,5	14 592,4	12 058,5	16 685,5
Aksjekapital		1 333,9	1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital		4 081,9	4 092,4	2 791,8	4 194,8
Minoritetsinteresser		7,3	5,8	-	4,0
Sum egenkapital	9	5 423,1	5 432,1	4 125,7	5 532,7
Langsiktig rentebærende gjeld	5	5 445,7	6 714,2	5 362,2	8 123,4
Annen langsiktig gjeld		299,0	303,0	195,7	397,4
Sum langsiktig forpliktelse		5 744,7	7 017,2	5 557,9	8 520,8
Annen kortsiktig gjeld		799,2	739,4	787,9	792,4
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 270,5	1 403,7	1 587,0	1 839,6
Sum kortsiktig forpliktelse		2 069,7	2 143,1	2 374,9	2 632,0
Sum egenkapital og forpliktelser		13 237,5	14 592,4	12 058,5	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 - sept 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)	219,7	-	1 486,4	1 704,9	-	1 704,9
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 667,3)	(1 667,3)	-	(1 667,3)
Balanse pr. 30. september 2008	1 333,9	548,1	1,9	(549,4)	(0,1)	2 791,3	4 125,7	-	4 125,7
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 - sept 2009									
Totalresultat	-	-	(0,6)	(957,2)	-	2 501,5	1 543,7	3,3	1 547,0
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 656,6)	(1 656,6)	-	(1 656,6)
Balanse pr. 30. september 2009	1 333,9	548,1	0,0	(631,0)	(8,6)	4 173,4	5 415,8	7,3	5 423,1



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Urevidert (NOK mill)	Note	Jan - sept 2009	Jan - sept 2008	Året 2008
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter				
Periodens resultat før skatt		2 571,7	1 497,8	2 117,5
<i>Justering for:</i>				
Avskrivninger/nedskrivninger		735,9	423,7	727,7
Rentekostnad		145,5	82,4	179,1
(Gevinst)/Tap ved salg av driftsmidler		(1,8)	-	0,7
Endringer i andre balanseposter		486,4	(748,5)	(1 139,9)
Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter		(145,2)	-	265,1
Kontantstrøm generert fra drift		3 792,5	1 255,4	2 150,2
Betalte renter		(190,5)	(125,9)	(244,1)
Betalte skatter		(53,8)	(31,2)	(49,2)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		3 548,2	1 098,3	1 856,9
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(1 199,4)	(1 317,2)	(1 680,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr		3,3	0,6	0,8
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(1 196,1)	(1 316,6)	(1 679,7)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld		-	5 945,6	7 581,4
Nedbetalinger av rentebærende lån	5	(1 716,6)	(3 681,4)	(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		(3 373,2)	596,9	2 144,7
Effekt av valutakursendringer		(467,1)	163,0	638,3
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(1 021,1)	378,6	2 321,9
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		3 673,8	713,6	713,6
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt		2 185,6	1 255,2	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
3.kv 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 422,3	67,9	-	1 490,2
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	1 422,3	67,9	-	1 490,2
Driftskostnader	(592,5)	(47,0)	-	(639,5)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	829,8	20,9	-	850,7
Avskrivninger	(239,6)	(1,7)	-	(241,3)
Driftsresultat	590,2	19,2	-	609,4
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
3.kv 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 274,9	46,0	-	1 320,9
Interne driftsinntekter	-	0,9	(0,9)	-
Sum driftsinntekter	1 274,9	46,9	(0,9)	1 320,9
Driftskostnader	(540,0)	(36,3)	(0,2)	(576,5)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	734,9	10,6	(1,1)	744,4
Avskrivninger	(171,7)	(1,5)	-	(173,2)
Driftsresultat	563,2	9,1	(1,1)	571,2
Jan - sep 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	5 292,8	179,3	-	5 472,1
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	5 292,8	179,3	-	5 472,1
Driftskostnader	(1 881,9)	(138,7)	-	(2 020,6)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	3 410,9	40,6	-	3 451,5
Avskrivninger	(730,8)	(5,1)	-	(735,9)
Driftsresultat	2 680,1	35,5	-	2 715,6
Jan - sep 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	3 564,0	136,8	-	3 700,8
Interne driftsinntekter	-	38,2	(38,2)	-
Sum driftsinntekter	3 564,0	175,0	(38,2)	3 700,8
Driftskostnader	(1 608,0)	(150,5)	32,7	(1 725,8)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 956,0	24,5	(5,5)	1 975,0
Avskrivninger	(419,4)	(4,3)	-	(423,7)
Driftsresultat	1 536,6	20,2	(5,5)	1 551,3
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. sept 09				
Segment eiendeler	12 999,3	288,5	(50,3)	13 237,5
Segment forpliktelser	7 613,1	251,6	(50,3)	7 814,4
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
30. sept 08				
Segment eiendeler	11 874,7	241,3	(57,5)	12 058,5
Segment forpliktelser	7 704,0	286,3	(57,5)	7 932,8
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 3. kvartal 2009 avsluttet 30. september 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.

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 29. oktober 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. Estimater

Utarbeidelse av delårsregnskap innebærer bruk av vurderinger, estimater 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 pr. 30. september 2009 nedbetalt USD 220 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	1 111,1	26,8	4,7	1 142,6
Avgang i perioden	(82,9)	(2,1)	0,0	(85,0)
Effekt av valutakursendringer	(2 331,9)	(51,6)	(9,5)	(2 393,0)
Balanse pr. 30.sept 2009	12 031,2	490,4	109,3	12 630,9
Avskrivninger				
Balanse pr. 1.januar 2009	3 053,3	428,9	68,7	3 550,9
Årets avskrivninger	718,8	16,1	1,0	735,9
Avgang i perioden	(83,1)	(0,8)	0,0	(83,9)
Effekt av valutakursendringer	(612,2)	(40,6)	(6,1)	(658,9)
Balanse pr. 30.sept 2009	3 076,8	403,6	63,6	3 544,0
Balanseførte verdier				
Pr. 1.januar 2009	10 281,6	88,4	45,4	10 415,4
Pr. 30.sept 2009	8 954,4	86,8	45,7	9 086,9

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 pr. 30. september 2009 inkluderer NOK 61 millioner i urealiserte gevinster relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter og NOK 84 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.

10. Kundefordringer

Konsernet har mottatt innbetalinger fra kunder som konsernet har vært i juridiske konflikter med. Innbetalingene var i henhold til forventninger.