



# Fred. Olsen Energy ASA

---

## Rapport for 3. kvartal 2008

Alle tall i NOK

**FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 744,4 MILLIONER I 3. KVARTAL 2008**

### HOVEDPUNKTER FOR 3. KVARTAL

- Driftsinntekter utgjorde 1 320,9 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 744,4 millioner
- Driftsresultat etter avskrivninger (EBIT) var 571,2 millioner
- Nettoresultat før skatt var 513,1 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 7,6
- Borgholm Dolphin inngikk 12 ukers flotellkontrakt i UK
- Borgland Dolphin inngikk 4 års kontrakt i Norge
- Byford Dolphin inngikk 3 års kontrakt i UK
- Blackford Dolphin startet boreoperasjoner i oktober

**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 2008 i parentes)**

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 320,9 millioner (1 208,0 millioner) inkludert viderefakturerte inntekter på 50,3 million (76,9 millioner), en økning på 112,9 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen økte med 118,4 millioner, mens inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, etter konserninterne eliminerings, ble redusert med 5,5 millioner. Økningen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig høyere dagrater for Borgholm Dolphin og Byford Dolphin, samt mobiliserings rate for Blackford Dolphin i ca. 20 dager. Økningen er delvis redusert på grunn av nedetid for Belford Dolphin. Driftsinntektene innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 46,9 millioner, hvorav 0,9 millioner var konserninterne transaksjoner.

Driftskostnadene var 576,5 millioner (590,1 millioner), en nedgang på 13,6 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en nedgang på 4,8 millioner som hovedsakelig skyldes lavere viderefakturerte kostnader og lavere operasjonskostnader for Borgny Dolphin. Den reduserte kostnaden ble noe reversert grunnet økte driftskostnader for Blackford Dolphin ettersom riggen startet mobilisering i kvartalet. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, inkludert konserninterne eliminerings, gikk ned med 8,8 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 744,4 millioner (617,9 millioner).

Avskrivninger utgjorde 173,2 millioner (122,9 millioner). Økningen skyldes at avskrivningene på Blackford Dolphin påbegynte fra august måned, samt en høyere USDNOK kurs.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 571,2 millioner (495,0 millioner).

Netto finansielle utgifter var på 58,1 millioner (38,1 millioner). Kapitaliserte rentekostnader relatert til Blackford Dolphin i 3. kvartal utgjorde 17 millioner (23 millioner).

Resultat før skatt var 513,1 millioner (456,9 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 5,4 millioner (6,0 millioner) var 507,7 millioner (450,9 millioner).

Basisresultat per aksje var 7,6 (6,8).

**Boredivisjonen** hadde en omsetning på 1 274,9 millioner (1 156,5 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 734,9 millioner (611,7 millioner).

**Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester** hadde en omsetning på 46,9 millioner (65,6 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 10,6 millioner (10,6 millioner).

## **DRIFTEN**

### **Boredivisjonen**

#### **Norge**

Bideford Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs borekontrakt for StatoilHydro ASA på norsk sokkel. Kontrakten utløper i januar 2011.

Borgland Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs borekontrakt for StatoilHydro ASA og de øvrige rettighetshaverne for Tampen-området på norsk sokkel. 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).

Bredford Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs kontrakt med AGR og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i juni 2010.

#### **Internasjonalt**

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en treårs 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. Kontrakten vil utløpe i april 2013.

Blackford Dolphin påbegynte operasjon under borekontrakten med Tullow Oil den 10. oktober etter at enheten hadde begynt mobilisering fra Rotterdam den 21. august. Enheten stoppet på Kanariøyene i ca. 2 uker for å gjennomgå den siste godkjennelsesfasen så vel som planlagt mannskapsskifte og bunkring. Etter at boreprogrammet på 5 brønner med Tullow Oil i Ghana er ferdigstilt som nå er estimert til 200 dager, vil Blackford Dolphin gå til India for å arbeide for Reliance Industries Ltd. Total kontraktslengde for perioden i Ghana og India er tre år.

Borgny Dolphin påbegynte i september en fem-års kontrakt med Petrobras. Kontrakten forventes å utløpe i september 2013. Det planlegges at enheten skal gjennomføre fem-års klassing i 1. kvartal 2009.

Byford Dolphin avsluttet arbeidet under en seks måneders kontrakt med Senergy i oktober og påbegynte en ny ni måneders kontrakt, også denne med Senergy, som forventes avsluttet i juli 2009. I september 2008 ble det inngått en tre-års kontrakt for arbeid på britisk side av Nordsjøen, noe som medfører at enheten er beskjeftiget til 1. kvartal 2013. Enheten planlegger å gjennomføre fem-års klassing i 1. kvartal 2010.

Borgsten Dolphin påbegynte en ni måneders borekontrakt med Maersk i september for arbeid på britisk side av Nordsjøen etter å ha avsluttet borekontrakten med Nexen. Borgsten Dolphin er ledig for nye oppdrag i juni 2009.

Borgholm Dolphin påbegynte en 65 dagers kontrakt med Shell på britisk side av Nordsjøen i august 2008 etter å ha fullført en 5,5 måneders kontrakt med BG Group. I juli 2008 ble en 12 ukers fast kontraksperiode pluss opsjoner på inntil åtte uker med fastsatt rate inngått med BG Group for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Den faste kontraksperioden vil utløpe i januar 2009.

### **Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester**

Harland & Wolff verftet fortsetter å fokusere på ingeniørarbeid, skips reparasjoner og skipsbygging. Gjennom kvartalet har mesteparten av verftsarealet blitt utnyttet til logistikk og ferdigstillelse for offshore vindmølleparker, et forretningsområde med stort potensial fremover. Selskapet vil videreutvikle dette forretningsområdet og arbeide for å sikre kontrakter for ytterligere vindmøllepark prosjekter i tillegg til skipsbygging i årene fremover.

### **Markedsutsikter**

Gjennom tredje kvartal har markedet for offshore boretjenester fortsatt å styrke seg. På verdensbasis fortsatte balansen mellom tilbud og etterspørsel for offshore borerigger å være stram innen hele flytersegmentet. Den høye etterspørselen etter offshore boretjenester ventes å vedvare, men dersom den finansielle uroen og fallende oljepris fortsetter, kan dette føre til nedjustering av budsjetter og utsettelse av prosjekter for oljeselskapene.

Selskapet refinansierte hoveddelen av gjelden i mai 2008, og er dermed fullfinansiert gjennom en 6 års kredittfasilitet på USD 1,5 milliarder med halvårlige avdrag på USD 110 millioner som vil betjenes av operasjonell kontantstrøm.

Selskapets offshoreflåte består av to dypvannsenheter 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. Syv av ni enheter er eller vil komme på langtidskontrakter.



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

### UREVIDERT

#### RESULTATREGNSKAP (NOK mill)

Note	3.kv 2008	2.kv 2008	3.kv 2007	Jan-sep 2008	Jan-sep 2007	Året 2007
Operative inntekter	1 270,6	1 131,1	1 103,0	3 489,7	2 977,2	4 035,8
Viderefakturert	50,3	76,9	57,0	211,1	186,5	241,1
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 320,9</b>	<b>1 208,0</b>	<b>1 160,0</b>	<b>3 700,8</b>	<b>3 163,7</b>	<b>4 276,9</b>
Driftskostnader	(524,5)	(515,0)	(519,8)	(1 517,7)	(1 523,2)	(2 082,2)
Viderefakturerte kostnader	(52,0)	(75,1)	(55,4)	(208,1)	(183,7)	(239,9)
<b>Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)</b>	<b>744,4</b>	<b>617,9</b>	<b>584,8</b>	<b>1 975,0</b>	<b>1 456,8</b>	<b>1 954,8</b>
Avskrivninger	(173,2)	(122,9)	(124,1)	(423,7)	(351,8)	(500,4)
<b>Driftsresultat</b>	<b>571,2</b>	<b>495,0</b>	<b>460,7</b>	<b>1 551,3</b>	<b>1 105,0</b>	<b>1 454,4</b>
Netto finansposter	(58,1)	(38,1)	24,9	(53,5)	(4,0)	(36,4)
Resultat før skatt	<b>513,1</b>	<b>456,9</b>	<b>485,6</b>	<b>1 497,8</b>	<b>1 101,0</b>	<b>1 418,0</b>
Skattekostnad	(5,4)	(6,0)	(3,6)	(12,6)	(13,5)	(26,1)
<b>Periodens resultat</b>	<b>507,7</b>	<b>450,9</b>	<b>482,0</b>	<b>1 485,2</b>	<b>1 087,5</b>	<b>1 391,9</b>
<b>Resultat per aksje;</b>						
Basisresultat per aksje	7,6	6,8	7,3	22,3	16,5	21,0
Utvannet resultat per aksje	7,6	6,8	7,2	22,3	16,4	20,9

### UREVIDERT

#### BALANSE

#### (NOK mill)

	30. sep 08	30. jun 08	30. sep 07	31. des 07
Immaterielle driftsmidler	98,6	98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	7 746,4	7 539,7	6 940,0	7 147,9
Andre anleggsmidler	22,4	20,1	21,8	19,9
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>8 867,4</b>	<b>7 658,4</b>	<b>7 060,4</b>	<b>7 266,4</b>
Beholdninger	283,0	208,4	211,4	222,1
Fordringer	1 144,3	1 009,2	977,3	800,0
Andre omløpsmidler	508,6	181,0	197,0	195,1
Kontanter og kontantekvivalenter	1 255,2	803,8	638,7	713,6
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>3 191,1</b>	<b>2 202,4</b>	<b>2 024,4</b>	<b>1 930,8</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>12 058,5</b>	<b>9 860,8</b>	<b>9 084,8</b>	<b>9 197,2</b>
Aksjekapital	1 333,9	1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital	2 791,8	1 760,5	2 479,4	2 754,3
<b>Sum egenkapital</b>	<b>4 125,7</b>	<b>3 094,4</b>	<b>3 813,3</b>	<b>4 088,2</b>
Langsiktig rentebærende gjeld	5 362,2	4 163,5	2 935,6	2 868,9
Annen langsiktig gjeld	195,7	189,0	230,0	199,7
<b>Sum langsiktig forpliktelse</b>	<b>5 557,9</b>	<b>4 352,5</b>	<b>3 165,6</b>	<b>3 068,6</b>
Annen kortsiktig gjeld	787,9	989,0	857,8	752,3
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 587,0	1 424,9	1 248,1	1 288,1
<b>Sum kortsiktig forpliktelse</b>	<b>2 374,9</b>	<b>2 413,9</b>	<b>2 105,9</b>	<b>2 040,4</b>
<b>Sum egenkapital og forpliktelse</b>	<b>12 058,5</b>	<b>9 860,8</b>	<b>9 084,8</b>	<b>9 197,2</b>



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

### UREVIDERT SEGMENTINFORMASJON

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
<b>3.kv 2008</b>				
Operative inntekter	1 224,6	46,9	(0,9)	1 270,6
Viderefakturert	50,3	-	-	50,3
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 274,9</b>	<b>46,9</b>	<b>(0,9)</b>	<b>1 320,9</b>
Driftskostnader	(488,0)	(36,3)	(0,2)	(524,5)
Viderefakturert	(52,0)	-	-	(52,0)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>734,9</b>	<b>10,6</b>	<b>(1,1)</b>	<b>744,4</b>
Avskrivninger	(171,7)	(1,5)	-	(173,2)
<b>Driftsresultat</b>	<b>563,2</b>	<b>9,1</b>	<b>(1,1)</b>	<b>571,2</b>
<b>2.kv 2008</b>				
Operative inntekter	1 079,6	65,6	(14,1)	1 131,1
Viderefakturert	76,9	-	-	76,9
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 156,5</b>	<b>65,6</b>	<b>(14,1)</b>	<b>1 208,0</b>
Driftskostnader	(469,7)	(55,0)	9,7	(515,0)
Viderefakturert	(75,1)	-	-	(75,1)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>611,7</b>	<b>10,6</b>	<b>(4,4)</b>	<b>617,9</b>
Avskrivninger	(121,5)	(1,4)	-	(122,9)
<b>Driftsresultat</b>	<b>490,2</b>	<b>9,2</b>	<b>(4,4)</b>	<b>495,0</b>
<b>3.kv 2007</b>				
Operative inntekter	1 078,0	83,2	(58,2)	1 103,0
Viderefakturert	57,0	-	-	57,0
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 135,0</b>	<b>83,2</b>	<b>(58,2)</b>	<b>1 160,0</b>
Driftskostnader	(497,1)	(79,9)	57,2	(519,8)
Viderefakturert	(55,4)	-	-	(55,4)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>582,5</b>	<b>3,3</b>	<b>(1,0)</b>	<b>584,8</b>
Avskrivninger	(122,8)	(1,3)	-	(124,1)
<b>Driftsresultat</b>	<b>459,7</b>	<b>2,0</b>	<b>(1,0)</b>	<b>460,7</b>
<b>Jan-sep 2008</b>				
Operative inntekter	3 352,9	175,0	(38,2)	3 489,7
Viderefakturert	211,1	-	-	211,1
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>3 564,0</b>	<b>175,0</b>	<b>(38,2)</b>	<b>3 700,8</b>
Driftskostnader	(1 399,9)	(150,5)	32,7	(1 517,7)
Viderefakturert	(208,1)	-	-	(208,1)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>1 956,0</b>	<b>24,5</b>	<b>(5,5)</b>	<b>1 975,0</b>
Avskrivninger	(419,4)	(4,3)	-	(423,7)
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 536,6</b>	<b>20,2</b>	<b>(5,5)</b>	<b>1 551,3</b>
<b>Jan-sep 2007</b>				
Operative inntekter	2 895,6	194,3	(112,7)	2 977,2
Viderefakturert	186,5	-	-	186,5
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>3 082,1</b>	<b>194,3</b>	<b>(112,7)</b>	<b>3 163,7</b>
Driftskostnader	(1 448,7)	(182,4)	107,9	(1 523,2)
Viderefakturert	(183,7)	-	-	(183,7)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>1 449,7</b>	<b>11,9</b>	<b>(4,8)</b>	<b>1 456,8</b>
Avskrivninger	(347,9)	(3,9)	-	(351,8)
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 101,8</b>	<b>8,0</b>	<b>(4,8)</b>	<b>1 105,0</b>
<b>Året 2007</b>				
Operative inntekter	3 908,7	277,4	(150,3)	4 035,8
Viderefakturert	241,1	-	-	241,1
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>4 149,8</b>	<b>277,4</b>	<b>(150,3)</b>	<b>4 276,9</b>
Driftskostnader	(1 961,5)	(259,8)	139,1	(2 082,2)
Viderefakturert	(239,9)	-	-	(239,9)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>1 948,4</b>	<b>17,6</b>	<b>(11,2)</b>	<b>1 954,8</b>
Avskrivninger	(495,5)	(4,9)	-	(500,4)
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 452,9</b>	<b>12,7</b>	<b>(11,2)</b>	<b>1 454,4</b>

\* Inkludert Fred. Olsen Energy ASA



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

### UREVIDERT EGENKAPITAL

(NOK mill)

Jan-sep 2008	Note	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn- reserver	Opptjent egenkapital	Sum
<b>Balanse pr. 1. januar 2008</b>		<b>1 333,9</b>	<b>548,0</b>	<b>3,1</b>	<b>(769,0)</b>	<b>2 972,2</b>	<b>4 088,2</b>
Periodens resultat		-	-	(1,9)	-	1 487,1	1 485,2
Omregningsdifferanser		-	-	-	219,6	-	219,6
Utbytte	5	-	-	-	-	(1 667,3)	(1 667,3)
<b>Balanse pr. 30. september 2008</b>		<b>1 333,9</b>	<b>548,0</b>	<b>1,2</b>	<b>(549,4)</b>	<b>2 792,0</b>	<b>4 125,7</b>

Jan-sep 2007		Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn- reserver	Opptjent egenkapital	Sum
<b>Balanse pr. 1. januar 2007</b>		<b>1 316,8</b>	<b>507,2</b>	<b>9,1</b>	<b>(132,9)</b>	<b>2 237,1</b>	<b>3 937,3</b>
Periodens resultat		-	-	(2,5)	-	1 090,0	1 087,5
Omregningsdifferanser		-	-	-	(606,6)	-	(606,6)
Utbytte		-	-	-	-	(659,9)	(659,9)
Konvertering av konvertible obligasjoner		17,1	40,8	(2,9)	-	-	55,0
<b>Balanse pr. 30. september 2008</b>		<b>1 333,9</b>	<b>548,0</b>	<b>3,7</b>	<b>(739,5)</b>	<b>2 667,2</b>	<b>3 813,3</b>

Året 2007		Aksje- kapital	Overkurs- fond	Kapital- reserve	Omregn- reserver	Opptjent egenkapital	Sum
<b>Balanse pr. 1. januar 2007</b>		<b>1 316,8</b>	<b>507,2</b>	<b>9,1</b>	<b>(132,9)</b>	<b>2 237,1</b>	<b>3 937,3</b>
Periodens resultat		-	-	(3,1)	-	1 395,0	1 391,9
Omregningsdifferanser		-	-	-	(636,1)	-	(636,1)
Utbytte		-	-	-	-	(659,9)	(659,9)
Konvertering av konvertible obligasjoner		17,1	40,8	(2,9)	-	-	55,0
<b>Balanse pr. 31. desember 2007</b>		<b>1 333,9</b>	<b>548,0</b>	<b>3,1</b>	<b>(769,0)</b>	<b>2 972,2</b>	<b>4 088,2</b>

### UREVIDERT KONTANTSTRØMSOPPSTILLING (NOK mill)

	Jan-sep 2008	Jan-sep 2007	Året 2007
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Periodens resultat før skatt	1 497,8	1 101,0	1 418,0
<i>Justering for:</i>			
Avskrivninger/nedskrivninger	423,7	351,8	500,4
Rentekostnad	82,4	86,9	112,7
Gevinst ved salg av driftsmidler	-	(2,6)	(9,9)
Endringer i andre balanseposter	(748,5)	(256,1)	(80,5)
Urealisert valutatap/(gevinst)	-	(74,7)	(80,2)
<b>Kontantstrøm generert fra drift</b>	<b>1 255,4</b>	<b>1 206,3</b>	<b>1 860,5</b>
Betalte renter	(125,9)	(205,5)	(231,3)
Betalte skatter	(31,2)	(5,9)	(25,1)
<b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>1 098,3</b>	<b>994,9</b>	<b>1 604,1</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr	(1 317,2)	(1 879,7)	(2 400,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr	0,6	4,9	18,1
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>(1 316,6)</b>	<b>(1 874,8)</b>	<b>(2 382,4)</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld	6	5 945,6	1 639,7
Nedbetalinger av rentebærende lån	6	(3 681,4)	(271,7)
Utbetalt utbytte	5	(1 667,3)	(659,9)
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>596,9</b>	<b>712,6</b>	<b>708,1</b>
Effekt av valutakursendringer	163,0	(106,5)	(128,7)
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter	378,6	(167,3)	(70,2)
Kontanter og kontantekvivalenter ved beg. av perioden	713,6	912,5	912,5
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved slutten av perioden</b>	<b>1 255,2</b>	<b>638,7</b>	<b>713,6</b>



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

### Noter

#### 1. Innledning

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2008 avsluttet 30. september 2008, omfatter Fred.Olsen Energy ASA og dets datterselskap (sammen referert til som "konsernet").

Årsregnskapet for 2007 kan fås ved henvendelse til selskapets hovedkontor i Oslo eller på [www.fredolsen-energy.no](http://www.fredolsen-energy.no).

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 2007.

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 29. oktober 2008.

#### 2. Viktige regnskapsprinsipper

De benyttede regnskapsprinsippene er de samme som i konsernregnskapet for 2007.

Konsernet har i 2008 anvendt IFRIC 11, IFRIC 12 og IFRIC 14 IAS 19 uten vesentlig effekt for de rapporterte tallene. Internasjonale regnskapsstandarder i henhold til IFRS og fortolkninger som er utgitt men som ikke er obligatoriske å anvende pr. 30.september 2008, er ikke tatt i bruk av konsernet – dvs. IFRIC 13, IFRS 8, siste IAS 1, revidert IFRS 2 og 3 og revidert IAS 32. Disse standardene og fortolkningene forventes ikke å ha noen betydelig innvirkning på regnskapet.

#### 3. 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 2007.

#### 4. Konvertibelt lån

En obligasjonseier i FOE 03 06/09 har i 2008 konvertert konvertible obligasjoner for NOK 25 tusen til 367 nye aksjer. Antall aksjer i selskapet er pr. 30. september 2008 på 66 694 229 aksjer.

#### 5. Utbytte

Generalforsamlingen i mai 2008 godkjente Styrets forslag om å utbetale utbytte for 2007 med NOK 10,- i ordinært utbytte og et ekstraordinært utbytte med NOK 15 pr. aksje. Utbetalingen ble utført 6. juni 2008 og beløp seg til NOK 1 667,3 millioner.



# Fred. Olsen Energy ASA

## Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

### 6. Lån og kreditter

Dolphin International AS, et datterselskap av Fred. Olsen Energy ASA, har signert en 6 års låneavtale på inntil USD 1 500 millioner med en gruppe på 10 internasjonale banker. Lånet benyttes til innfrielse av eksisterende lån og for generelle selskapsformål. Låneavtalen er tilrettelagt av Danske Bank, Deutsche Bank, ING Bank og Nordea Bank Norge ASA.

Konsernet har pr. 30. september trukket USD 1 150 millioner på ovennevnte fasilitet. Renten er basert på USD LIBOR pluss en margin. Det er i perioden nedbetalt USD 714 millioner relatert til innfridde lån.

### 7. Eiendom, anlegg og utstyr

(NOK mill)	Rigger og boreskip	Maskiner og utstyr	Anlegg og fast eiendom	Sum
<b>Anskaffelseskost</b>				
Balanse pr. 1.januar 2008	8 771,7	500,8	103,4	9 375,9
Tilgang i perioden	1 506,4	15,5	0,0	1 521,9
Avgang i perioden	(16,0)	(0,5)	0,0	(16,5)
Effekt av valutakursendringer	672,9	0,5	0,9	674,3
<b>Balanse pr. 30.september 2008</b>	<b>10 935,0</b>	<b>516,3</b>	<b>104,3</b>	<b>11 555,6</b>
<b>Avskrivninger</b>				
Balanse pr. 1.januar 2008	1 756,1	406,9	65,0	2 228,0
Periodens avskrivninger	414,4	8,2	1,1	423,7
Avgang i perioden	(15,2)	(0,2)	0,0	(15,4)
Effekt av valutakursendringer	176,6	(4,1)	0,4	172,9
<b>Balanse pr. 30.september 2008</b>	<b>2 331,9</b>	<b>410,8</b>	<b>66,5</b>	<b>2 809,2</b>
<b>Balanseførte verdier</b>				
Pr. 1.januar 2008	7 015,6	93,9	38,4	7 147,9
Pr. 30.september 2008	8 603,1	105,5	37,8	8 746,4

### 8. 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 53,4% av konsernet, (2) deres datterselskaper og (3) Fred.Olsen & Co. Konsernet mottar visse tjenester av administrativ, finansiell og juridisk karakter fra Fred. Olsen & Co. Konsernet og Bulford Dolphin Pte. Ltd, eiet av First Olsen Ltd, som er et datterselskap av Bonheur ASA, hadde en pool-avtale inntil november 2007 da riggen ble solgt. Dette utgjorde majoriteten av kostnader fra nærstående selskaper i 2007 men er ikke gjeldende for 2008. Det er forøvrig ingen vesentlige endringer i forhold til årsregnskapet 2007.