



# Fred. Olsen Energy ASA

---

## Rapport for 3. kvartal 2010

Alle tall i NOK

**FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 1 060 MILLIONER I 3. KVARTAL 2010**

### **HOVEDPUNKTER FOR 3. KVARTAL 2010**

- Driftsinntekter utgjorde 1 657 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 1 060 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 722 millioner
- Nettoresultat før skatt var 770 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 11,3
- Bredford Dolphin inngikk ny to-brønns borekontrakt for 2011

**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) /  
[jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no](mailto:jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no)

## **FINANSIELL INFORMASJON (2. kvartal 2010 i parentes)**

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 656,8 millioner (1 634,4 millioner), en økning på 22,4 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen var 1 645,2 millioner, en økning på 16,8 millioner. Inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjontjenester var 11,6 millioner, en økning på 5,6 millioner. Økningen i driftsinntektene innen boredivisjonen er hovedsakelig på grunn av at Borgsten Dolphin og Borgny Dolphin har vært i drift gjennom hele kvartalet. Økningen er imidlertid delvis redusert på grunn av at Blackford Dolphin var en måned på verft i Cape Town, Sør-Afrika.

Driftskostnadene var 597,1 millioner (663 millioner), en nedgang på 65,9 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en nedgang på 72,3 millioner, mens driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjontjenester hadde en økning på 6,4 millioner på grunn av noe høyere aktivitet ved verftet. Nedgangen i driftskostnader innen boredivisjonen er i hovedsak relatert til høyere kostnader i forrige kvartal forbundet med at riggene skulle tilbake i drift etter fem års klassinger.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 1 059,7 millioner (971,4 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 337,6 millioner (317,3 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 722,1 millioner (654,1 millioner).

Netto finansielle utgifter var positiv med 47,7 millioner (135,2 millioner negativ).

Resultat før skatt var 769,8 millioner (518,9 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 25,2 millioner (10,8 millioner), var 744,6 millioner (508,1 millioner).

Resultat per aksje var 11,3 (7,7).

## **DRIFTEN**

### **Boredivisjonen**

Offshoreflåten i Fred. Olsen Energy ASA med datterselskaper (konsernet) 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 som må utøves innen 15. november 2010 (opprinnelig 1. november 2010). Enheten fullførte fem-års klassing i juli 2009.

Borgland Dolphin fortsatte arbeidet under en fire-års borekontrakt for et konsortium bestående av 8 oljeselskaper som koordineres av Rig Management Norway AS. Kontrakten utløper i januar 2014. Enheten fullførte fem-års klassing i desember 2009.

Bredford Dolphin fullførte den første av to en-brønnskontrakter for RWE DEA i september og påbegynte umiddelbart boring av den andre brønnen som er estimert til 60 dager. I september 2010 ble en ny to-brønnskontrakt inngått med Lundin Norway AS. Kontraktens varighet er estimert til 120 dager. Videre inneholder kontrakten opsjoner på ytterligere to brønner som må utøves innen 1. desember 2010. Boreprogrammet er estimert til å påbegynne i januar/ februar 2011.

#### **Internasjonalt**

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fullførte arbeidet under en tre-års borekontrakt med Anadarko Petroleum Corporation i midten av april 2010 og påbegynte en ny tre-års kontrakt med Anadarko i direkte forlengelse med foregående kontrakt. Kontrakten utløper i april 2013. Enheten arbeider for tiden offshore Mosambik. Enheten fullførte fem-års klassing i november 2009.

Blackford Dolphin fortsatte operasjon under en tre-års kontrakt med Reliance Industries Ltd., som vil utløpe i desember 2011. Enheten er under fremleie til Maersk for operasjon offshore Brasil, som ble påbegynt i oktober. Under transitt til Brasil stanset enheten i Sør-Afrika for mellomklassing, forberedelser til Brasil og modifiseringer. Verftsoppholdet ble utført innen den fastsatte måneden som rapportert i 2. kvartal 2010.

Borgny Dolphin påbegynte i september 2008 en fem-års borekontrakt med Petrobras i Brasil. Kontrakten forventes å utløpe i september 2013. Enheten fullførte fem-års klassing og oppgraderinger i april 2010 og påbegynte operasjon i mai.

Byford Dolphin påbegynte sin 3-års kontrakt med BP Exploration Operating Co. Ltd. i begynnelsen av april i britiske sektor i Nordsjøen. Kontrakten utløper i april 2013. Enheten gjennomførte fem-års klassing og oppgradering i april 2010.

Borgsten Dolphin fortsatte arbeidet under en to-brønnskontrakt med Hurricane Exploration PLC. Kontrakten ble fullført i oktober 2010 og enheten er for tiden i Invergordon og ledig for nye oppdrag.

Borgholm Dolphin, boligplattformen, avsluttet en kontrakt med BG Group i midten av desember 2009. I juni 2010 ble det inngått en ni-måneders kontrakt med BP Exploration Operating Co. Ltd. for arbeid på Andrew feltet i britisk sektor med oppstart rundt 1. mars 2011. BP har en opsjonsperiode på totalt fire måneder i forbindelse med kontrakten. Enheten er for tiden i Invergordon og utfører forberedelser til BP kontrakten.

### **Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester**

Harland & Wolff verftet fortsatte operasjoner innen ingeniørarbeid, skipsreparasjoner og skipsbygning. Verftet har en utfordrende markedssituasjon både i 3. og 4. kvartal 2010. Harland & Wolff søker kontraktmuligheter innen sitt kjerneområde, og utvikler verftet videre som logistikk og ferdigstillelse område for vindmølleparker. Harland & Wolff har inngått en kontrakt for konstruksjon av to understell for Siemens som forventes påbegynt mot slutten av 2010.

Oslo, 28. oktober 2010

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 2010	2.kv 2010	3.kv 2009	Jan-sep 2010	Jan-sep 2009	Året 2009
Operative inntekter		1 622,9	1 581,6	1 451,2	4 333,3	5 287,8	6 354,9
Viderefakturert		33,9	52,8	39,0	154,4	184,3	245,1
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 656,8</b>	<b>1 634,4</b>	<b>1 490,2</b>	<b>4 487,7</b>	<b>5 472,1</b>	<b>6 600,0</b>
Driftskostnader		(564,9)	(611,9)	(602,1)	(1 681,4)	(1 840,4)	(2 378,7)
Viderefakturerte kostnader		(32,2)	(51,1)	(37,4)	(149,4)	(180,2)	(240,1)
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>(597,1)</b>	<b>(663,0)</b>	<b>(639,5)</b>	<b>(1 830,8)</b>	<b>(2 020,6)</b>	<b>(2 618,8)</b>
<b>Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)</b>		<b>1 059,7</b>	<b>971,4</b>	<b>850,7</b>	<b>2 656,9</b>	<b>3 451,5</b>	<b>3 981,2</b>
Avskrivninger	6	(337,6)	(317,3)	(241,3)	(890,9)	(735,9)	(973,4)
<b>Driftsresultat</b>		<b>722,1</b>	<b>654,1</b>	<b>609,4</b>	<b>1 766,0</b>	<b>2 715,6</b>	<b>3 007,8</b>
Netto finansposter	8	47,7	(135,2)	(84,9)	(171,3)	(143,9)	(179,8)
Resultat før skatt		<b>769,8</b>	<b>518,9</b>	<b>524,5</b>	<b>1 594,7</b>	<b>2 571,7</b>	<b>2 828,0</b>
Skattekostnad		(25,2)	(10,8)	(4,6)	(48,6)	(67,5)	(73,8)
<b>Periodens resultat</b>		<b>744,6</b>	<b>508,1</b>	<b>519,9</b>	<b>1 546,1</b>	<b>2 504,2</b>	<b>2 754,2</b>
<b>Henført til:</b>							
Eiere av morselskapet		745,6	509,0	518,3	1 548,7	2 501,1	2 749,0
Minoritetsinteresser		(1,0)	(0,9)	1,6	(2,6)	3,1	5,2
<b>Periodens resultat</b>		<b>744,6</b>	<b>508,1</b>	<b>519,9</b>	<b>1 546,1</b>	<b>2 504,2</b>	<b>2 754,2</b>
<b>Resultat per aksje:</b>							
Basisresultat per aksje		11,3	7,7	7,8	23,4	37,7	41,5
Utvannet resultat per aksje		11,3	7,7	7,8	23,4	37,7	41,5
<b>Utestående aksjer:</b>							
Gjennomsnittlig utestående aksjer, basis		66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
Gjennomsnittlig utestående aksjer, diluted		66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3

## OPPSTILLING AV TOTALRESULTATET

Urevidert

	3.kv 2010	2.kv 2010	3.kv 2009	Jan-sep 2010	Jan-sep 2009	Året 2009
Periodens resultat	744,6	508,1	519,9	1 546,1	2 504,2	2 754,2
Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet	(758,5)	537,1	(528,9)	(23,9)	(957,2)	(950,7)
<b>Totalresultat for perioden</b>	<b>(13,9)</b>	<b>1 045,2</b>	<b>(9,0)</b>	<b>1 522,2</b>	<b>1 547,0</b>	<b>1 803,5</b>
<b>Henført til:</b>						
Eiere av morselskapet	(12,6)	1 045,6	(10,5)	1 524,8	1 543,7	1 798,3
Minoritetsinteresser	(1,3)	(0,4)	1,5	(2,6)	3,3	5,2
<b>Totalresultat for perioden</b>	<b>(13,9)</b>	<b>1 045,2</b>	<b>(9,0)</b>	<b>1 522,2</b>	<b>1 547,0</b>	<b>1 803,5</b>



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

## BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

		30. sept 10	30. juni 10	30. sept 09	31. des 09
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6	10 327,5	11 629,6	9 086,9	9 981,3
Andre anleggsmidler		54,0	56,7	37,4	53,6
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>10 480,1</b>	<b>11 784,9</b>	<b>9 222,9</b>	<b>10 133,5</b>
Beholdninger		400,0	422,5	308,3	345,3
Fordringer		1 030,7	1 303,9	1 073,5	989,6
Andre omløpsmidler		456,8	427,2	447,2	387,0
Kontanter og kontantekvivalenter		792,2	1 228,1	2 185,6	2 014,1
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 679,7</b>	<b>3 381,7</b>	<b>4 014,6</b>	<b>3 736,0</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>13 159,8</b>	<b>15 166,6</b>	<b>13 237,5</b>	<b>13 869,5</b>
Aksjekapital		1 333,9	1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital		5 199,3	5 874,5	4 081,9	4 337,0
Minoritetsinteresser		6,0	7,3	7,3	8,7
<b>Sum egenkapital</b>		<b>6 539,2</b>	<b>7 215,7</b>	<b>5 423,1</b>	<b>5 679,6</b>
Langsiktig rentebærende gjeld	5	4 234,3	5 423,3	5 445,7	5 450,8
Annen langsiktig gjeld		376,0	370,9	299,0	287,7
<b>Sum langsiktig forpliktelse</b>		<b>4 610,3</b>	<b>5 794,2</b>	<b>5 744,7</b>	<b>5 738,5</b>
Annen kortsiktig gjeld		725,9	727,4	799,2	1 180,5
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 284,4	1 429,3	1 270,5	1 270,9
<b>Sum kortsiktig forpliktelse</b>		<b>2 010,3</b>	<b>2 156,7</b>	<b>2 069,7</b>	<b>2 451,4</b>
<b>Sum egenkapital og forpliktelser</b>		<b>13 159,8</b>	<b>15 166,6</b>	<b>13 237,5</b>	<b>13 869,5</b>

## 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)	(957,2)	-	2 501,5	1 543,7	3,3	1 547,0
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 656,6)	(1 656,6)	-	(1 656,6)
<b>Balanse pr. 30. sept 2009</b>	<b>1 333,9</b>	<b>548,1</b>	<b>-</b>	<b>(631,0)</b>	<b>(8,6)</b>	<b>4 173,4</b>	<b>5 415,8</b>	<b>7,3</b>	<b>5 423,1</b>
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)
<b>Balanse pr. 31. desember 2009</b>	<b>1 333,9</b>	<b>548,1</b>	<b>-</b>	<b>(624,5)</b>	<b>(8,6)</b>	<b>4 422,1</b>	<b>5 671,0</b>	<b>8,6</b>	<b>5 679,6</b>
<b>Jan - sept 2010</b>									
Totalresultat	-	-	-	(23,9)	-	1 548,7	1 524,8	(2,6)	1 522,2
Utbytte	-	-	-	-	-	(662,6)	(662,6)	-	(662,6)
<b>Balanse pr. 30. sept 2010</b>	<b>1 333,9</b>	<b>548,1</b>	<b>-</b>	<b>(648,4)</b>	<b>(8,6)</b>	<b>5 308,2</b>	<b>6 533,2</b>	<b>6,0</b>	<b>6 539,2</b>



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

## KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Urevidert (NOK mill)	Note	Jan - sept 2010	Jan - sept 2009	Året 2009
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>				
Periodens resultat før skatt		1 594,7	2 571,7	2 828,0
<i>Justering for:</i>				
Avskrivninger/nedskrivninger		890,9	735,9	973,4
Rentekostnad		63,8	145,5	167,1
(Gevinst)/tap ved salg av driftsmidler		(2,6)	(1,8)	(1,8)
Endringer i andre balanseposter		(167,6)	486,4	381,4
Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter		90,7	(145,2)	(123,3)
<b>Kontantstrøm generert fra drift</b>		<b>2 469,9</b>	<b>3 792,5</b>	<b>4 224,8</b>
Betalte renter		(67,5)	(190,5)	(218,1)
Betalte skatter		(43,2)	(53,8)	(73,3)
<b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>		<b>2 359,2</b>	<b>3 548,2</b>	<b>3 933,4</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>				
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(1 575,2)	(1 199,4)	(1 879,8)
Innbetalinger ved salg av utstyr		3,9	3,3	4,0
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>(1 571,3)</b>	<b>(1 196,1)</b>	<b>(1 875,8)</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>				
Nedbetalinger av rentebærende lån	5	(1 296,0)	(1 716,6)	(1 716,6)
Utbetalt utbytte		(662,6)	(1 656,6)	(1 656,6)
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>(1 958,6)</b>	<b>(3 373,2)</b>	<b>(3 373,2)</b>
Effekt av valutakursendringer		(51,2)	(467,1)	(344,1)
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(1 170,7)	(1 021,1)	(1 315,6)
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		2 014,1	3 673,8	3 673,8
<b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt</b>		<b>792,2</b>	<b>2 185,6</b>	<b>2 014,1</b>



# 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
<b>3.kv 2010</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 645,2	11,6	-	1 656,8
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 645,2</b>	<b>11,6</b>	<b>-</b>	<b>1 656,8</b>
Driftskostnader	(573,4)	(23,7)	-	(597,1)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>1 071,8</b>	<b>(12,1)</b>	<b>-</b>	<b>1 059,7</b>
Avskrivinger	(336,1)	(1,5)	-	(337,6)
<b>Driftsresultat</b>	<b>735,7</b>	<b>(13,6)</b>	<b>-</b>	<b>722,1</b>
<b>2.kv 2010</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 628,4	6,0	-	1 634,4
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 628,4</b>	<b>6,0</b>	<b>-</b>	<b>1 634,4</b>
Driftskostnader	(645,7)	(17,3)	-	(663,0)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>982,7</b>	<b>(11,3)</b>	<b>-</b>	<b>971,4</b>
Avskrivinger	(315,7)	(1,6)	-	(317,3)
<b>Driftsresultat</b>	<b>667,0</b>	<b>(12,9)</b>	<b>-</b>	<b>654,1</b>
<b>3.kv 2009</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 422,3	67,9	-	1 490,2
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 422,3</b>	<b>67,9</b>	<b>-</b>	<b>1 490,2</b>
Driftskostnader	(592,5)	(47,0)	-	(639,5)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>829,8</b>	<b>20,9</b>	<b>-</b>	<b>850,7</b>
Avskrivinger	(239,6)	(1,7)	-	(241,3)
<b>Driftsresultat</b>	<b>590,2</b>	<b>19,2</b>	<b>-</b>	<b>609,4</b>
<b>Jan - sep 2010</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	4 448,0	39,7	-	4 487,7
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>4 448,0</b>	<b>39,7</b>	<b>-</b>	<b>4 487,7</b>
Driftskostnader	(1 760,1)	(70,7)	-	(1 830,8)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>2 687,9</b>	<b>(31,0)</b>	<b>-</b>	<b>2 656,9</b>
Avskrivinger	(885,9)	(5,0)	-	(890,9)
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 802,0</b>	<b>(36,0)</b>	<b>-</b>	<b>1 766,0</b>
<b>Jan - sep 2009</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	5 292,8	179,3	-	5 472,1
Interne driftsinntekter	-	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>5 292,8</b>	<b>179,3</b>	<b>-</b>	<b>5 472,1</b>
Driftskostnader	(1 881,9)	(138,7)	-	(2 020,6)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>3 410,9</b>	<b>40,6</b>	<b>-</b>	<b>3 451,5</b>
Avskrivinger	(730,8)	(5,1)	-	(735,9)
<b>Driftsresultat</b>	<b>2 680,1</b>	<b>35,5</b>	<b>-</b>	<b>2 715,6</b>
<b>Året 2009</b>				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	6 391,5	208,5	-	6 600,0
Interne driftsinntekter	-	0,4	(0,4)	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>6 391,5</b>	<b>208,9</b>	<b>(0,4)</b>	<b>6 600,0</b>
Driftskostnader	(2 460,0)	(159,2)	0,4	(2 618,8)
<b>Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)</b>	<b>3 931,5</b>	<b>49,7</b>	<b>-</b>	<b>3 981,2</b>
Avskrivinger	(966,6)	(6,8)	-	(973,4)
<b>Driftsresultat</b>	<b>2 964,9</b>	<b>42,9</b>	<b>-</b>	<b>3 007,8</b>



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

(NOK mill)	Offshore Boring *	Ingeniør- og Fabrikasjon	Eliminering	FOE Konsern
<b>30. sept 10</b>				
Segment eiendeler	12 953,8	256,2	(50,2)	13 159,8
Segment forpliktelser	6 441,2	229,6	(50,2)	6 620,6
<b>30. juni 10</b>				
Segment eiendeler	14 952,6	269,5	(55,5)	15 166,6
Segment forpliktelser	7 775,3	231,1	(55,5)	7 950,9
<b>30. sept 09</b>				
Segment eiendeler	12 999,3	288,5	(50,3)	13 237,5
Segment forpliktelser	7 613,1	251,6	(50,3)	7 814,4
<b>31. des 09</b>				
Segment eiendeler	13 626,0	292,3	(48,8)	13 869,5
Segment forpliktelser	8 008,4	230,3	(48,8)	8 189,9

## 2. Innledning

Konsernregnskapet for 3. kvartal 2010 avsluttet 30. september 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](http://www.fredolsen-energy.no).

Delårsrapporten ble godkjent av selskapets styre 28. oktober 2010.

## 3. Viktige regnskapsprinsipper

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

## 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 2009.

## 5. Lån og kreditter

Det er pr. 30. september 2010 nedbetalt USD 220 millioner relatert til flåtelånet.



# Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

## 6. Eiendom, anlegg og utstyr

(NOK mill)	Rigger og boreskip	Maskiner og utstyr	Anlegg og fast eiendom	Sum
<b>Anskaffelseskost</b>				
Balanse pr. 1.januar 2010	13 055,7	487,6	108,9	13 652,2
Tilgang i perioden	1 084,8	11,5	0,2	1 096,5
Avgang i perioden	(289,5)	(1,3)	0,0	(290,8)
Effekt av valutakursendringer	139,0	(0,4)	0,0	138,6
<b>Balanse pr. 30. sept 2010</b>	<b>13 990,0</b>	<b>497,4</b>	<b>109,1</b>	<b>14 596,5</b>
<b>Avskrivninger</b>				
Balanse pr. 1.januar 2010	3 214,3	395,3	61,3	3 670,9
Årets avskrivninger	870,8	18,8	1,3	890,9
Avgang i perioden	(288,6)	(1,0)	0,0	(289,6)
Effekt av valutakursendringer	(2,1)	(1,1)	0,0	(3,2)
<b>Balanse pr. 30. sept 2010</b>	<b>3 794,4</b>	<b>412,0</b>	<b>62,6</b>	<b>4 269,0</b>
<b>Balansførte verdier</b>				
Pr. 1.januar 2010	9 841,4	92,3	47,6	9 981,3
Pr. 30. sept 2010	10 195,6	85,4	46,5	10 327,5

## 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% (justert for egne aksjer) 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. 30. september 2010 inkluderer NOK 94 millioner i urealisert tap relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter og NOK 3 millioner i urealisert gevinst relatert til valutakontrakter.