



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 2. kvartal 2010 og 1. halvår 2010

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 971 MILLIONER I 2. KVARTAL 2010 OG 1 597 MILLIONER FOR FØRSTE HALVÅR 2010

HOVEDPUNKTER FOR 2. KVARTAL 2010

- Driftsinntekter utgjorde 1 634 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 971 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 654 millioner
- Nettoresultat før skatt var 519 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 7,7
- Ny ni måneders kontrakt for Borgholm Dolphin i 2011
- Borgsten Dolphin sikret ytterligere 45 dagers arbeid

KONTAKTPERSONER: Hjalmar Krogseth Moe/ Jannicke Nergaard Berg

Tlf: 22 34 10 00

**e-post: hjalmar.krogseth.moe@fredolsen.no /
jannicke.nergaard.berg@fredolsen.no**

FINANSIELL INFORMASJON (1. kvartal 2010 og 1. halvår 2009 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 634,4 millioner (1 196,5 millioner), en økning på 437,9 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen var 1 628,4 millioner, en økning på 454,0 millioner. Inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjontjenester var 6,0 millioner, en nedgang på 16,1 millioner. Økningen i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig fem-års klassinger i forrige kvartal og påbegynnelse av kontrakter for Byford Dolphin og Borgsten Dolphin. I tillegg påbegynte Belford Dolphin ny kontrakt med Anadarko til en høyere dagrate.

Driftskostnadene var 663,0 millioner (570,7 millioner), en økning på 92,3 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen hadde en økning på 104,6 millioner, mens driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjontjenester hadde en nedgang på 12,4 millioner. Økningen i driftskostnader innen boredivisjonen er i hovedsak grunnet ferdigstillelse av fem-års klassinger og at riggene dermed er tilbake i drift.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 971,4 millioner (625,8 millioner).

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) for 1. halvår var 1 597,2 millioner (2 600,8 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger utgjorde 317,3 millioner (236,0 millioner).

Avskrivninger og nedskrivninger for 1. halvår utgjorde 553,3 millioner (494,6 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 654,1 millioner (389,8 millioner).

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) for 1. halvår var 1 043,9 millioner (2 106,2 millioner).

Netto finansielle utgifter var på 135,2 millioner (83,8 millioner).

Netto finansielle utgifter for 1. halvår var på 219,0 millioner (59,0 millioner).

Resultat før skatt var 518,9 millioner (306,0 millioner).

Resultat før skatt for 1. halvår var 824,9 millioner (2 047,2 millioner).

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 10,8 millioner (12,6 millioner), var 508,1 millioner (293,4 millioner).

Nettoresultatet for 1. halvår, etter estimert skattekostnad på 23,4 millioner (62,9 millioner), var 801,5 millioner (1 984,3 millioner).

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

Resultat per aksje for 1. halvår var 12,1 (29,9).

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, opsjonen må utøves innen 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 tre-års kontrakten med AGR den 10 juni og påbegynte deretter 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 nåværende kontrakt. Kontrakten utløper i november 2010.

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., kontrakten vil utløpe i desember 2011. Enheten skal fremleies til Maersk og er for tiden i transit til Brasil. Rigger skal stoppe i Sør-Afrika for å utføre mellomklassing, forberedelser til Brasil og modifiseringer. Verftsoppholdet er estimert til en måned og relaterte kostnader er estimert til USD 15 millioner.

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 påbegynte i operasjon i midten av mai etter å ha gjennomført inspeksjonsprogram og endelig godkjennelses tester.

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 påbegynte arbeid i midten av mai under en kontrakt for boring av to brønner, estimert til 75 dager, som ble inngått med Hurricane Exploration PLC i januar 2010. I juni 2010 ble ytterligere 45 dagers arbeid sikret. Kontrakten antas å utløpe i midten av september. Borgsten Dolphin fullførte fem-års klassing tidlig mai 2010.

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 relasjon til kontrakten. Enheten er for tiden i Invergordon og utfører forberedelser til BP kontrakten.

Ingeniør- og fabrikkasjonstjenester

Harland & Wolff verftet fortsetter operasjoner innen ingeniørarbeid, skipsreparasjoner og skipsbygning. Verftet har en utfordrende markedssituasjon. Harland & Wolff fortsetter å søke kontraktmuligheter innen sitt kjerneområde, i tillegg til å utvikle verftet som logistikk og ferdigstillelse område for vindmølleparker. Neste vindmølle-prosjekt forventes påbegynt mot slutten av 2010.

VIKTIGE HENDELSER

Det er ikke forekommet vesentlige hendelser siden utgivelse av årsberetningen for 2009.

FINANSIELT

Det er ikke forekommet vesentlige endringer relatert til finansiell risikostyring, herunder rente- og valuta risiko, siden utgivelse av årsberetningen for 2009.

AKSJEKAPITAL

Utbytte på NOK 10 per aksje ble vedtatt på Generalforsamling i mai. Utbetaling av utbytte vil finne sted den 15. juli og beløper seg til totalt ca. NOK 663 millioner.

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

Gjennom andre kvartal fortsatte anbudsaktiviteten i alle markeder for flytende boreenheter, inkludert fremleie. Dette har, på verdensbasis, materialisert seg i nye kontrakter i både mellomdypt vann og dypvanns segmentet. Kvartalet har imidlertid vært preget av den tragiske ulykken på Macondo brønnen og det tilhørende boreforbudet i Mexicogulven. Markedet i Mexicogulven er berørt av denne situasjonen, mens konsernet er ikke direkte påvirket på grunn av dagens kontraktssammensetning.

I det kortere bildet fokuserer konsernet på det britiske og norske markedet, ettersom Borgsten Dolphin og Bredford Dolphin blir ledige i henholdsvis tredje og fjerde kvartal 2010. Det forventes at disse markedene kan tilby kortere kontrakter inn i 2011 og begge riggene er godt posisjonert til å sikre arbeid i denne perioden.

Oslo, 14. juli 2010

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

RESULTATREGNSKAP

Urevidert

| (NOK mill) | Note | 2.kv 2010 | 1.kv 2010 | 2.kv 2009 | 1.halvår 2010 | 1.halvår 2009 | Året 2009 |
|---|------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
| Operative inntekter | | 1 581,6 | 1 128,8 | 1 806,6 | 2 710,4 | 3 836,6 | 6 354,9 |
| Viderefakturert | | 52,8 | 67,7 | 66,7 | 120,5 | 145,3 | 245,1 |
| Sum driftsinntekter | | 1 634,4 | 1 196,5 | 1 873,3 | 2 830,9 | 3 981,9 | 6 600,0 |
| Driftskostnader | | (611,9) | (504,6) | (656,9) | (1 116,5) | (1 238,3) | (2 378,7) |
| Viderefakturerte kostnader | | (51,1) | (66,1) | (66,4) | (117,2) | (142,8) | (240,1) |
| Sum driftskostnader | | (663,0) | (570,7) | (723,3) | (1 233,7) | (1 381,1) | (2 618,8) |
| Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA) | | 971,4 | 625,8 | 1 150,0 | 1 597,2 | 2 600,8 | 3 981,2 |
| Avskrivninger | 6 | (317,3) | (236,0) | (242,9) | (553,3) | (494,6) | (973,4) |
| Driftsresultat | | 654,1 | 389,8 | 907,1 | 1 043,9 | 2 106,2 | 3 007,8 |
| Netto finansposter | 8 | (135,2) | (83,8) | (6,9) | (219,0) | (59,0) | (179,8) |
| Resultat før skatt | | 518,9 | 306,0 | 900,2 | 824,9 | 2 047,2 | 2 828,0 |
| Skattekostnad | | (10,8) | (12,6) | (30,3) | (23,4) | (62,9) | (73,8) |
| Periodens resultat | | 508,1 | 293,4 | 869,9 | 801,5 | 1 984,3 | 2 754,2 |
| Henført til: | | | | | | | |
| Eiere av morselskapet | | 509,0 | 294,1 | 868,9 | 803,1 | 1 982,8 | 2 749,0 |
| Minoritetsinteresser | | (0,9) | (0,7) | 1,0 | (1,6) | 1,5 | 5,2 |
| Periodens resultat | | 508,1 | 293,4 | 869,9 | 801,5 | 1 984,3 | 2 754,2 |
| Resultat per aksje: | | | | | | | |
| Basisresultat per aksje | | 7,7 | 4,4 | 13,1 | 12,1 | 29,9 | 41,5 |
| Utvannet resultat per aksje | | 7,7 | 4,4 | 13,1 | 12,1 | 29,9 | 41,5 |
| Utestående aksjer: | | | | | | | |
| 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

| | 2.kv 2010 | 1.kv 2010 | 2.kv 2009 | 1.halvår 2010 | 1.halvår 2009 | Året 2009 |
|--|----------------|--------------|--------------|------------------|------------------|----------------|
| Periodens resultat | 508,1 | 293,4 | 869,9 | 801,5 | 1 984,3 | 2 754,2 |
| Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet | 537,1 | 197,5 | (164,6) | 734,6 | (428,3) | (950,7) |
| Totalresultat for perioden | 1 045,2 | 490,9 | 705,3 | 1 536,1 | 1 556,0 | 1 803,5 |
| Henført til: | | | | | | |
| Eiere av morselskapet | 1 045,6 | 491,8 | 703,8 | 1 537,4 | 1 554,2 | 1 798,3 |
| Minoritetsinteresser | (0,4) | (0,9) | 1,5 | (1,3) | 1,8 | 5,2 |
| Totalresultat for perioden | 1 045,2 | 490,9 | 705,3 | 1 536,1 | 1 556,0 | 1 803,5 |



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

| | | 30. juni 10 | 31. mar 10 | 30. juni 09 | 31. des 09 |
|---|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Immaterielle driftsmidler | | 98,6 | 98,6 | 98,6 | 98,6 |
| Eiendom, anlegg og utstyr | 6 | 11 629,6 | 10 689,6 | 9 553,0 | 9 981,3 |
| Andre anleggsmidler | | 56,7 | 52,9 | 56,4 | 53,6 |
| Sum anleggsmidler | | 11 784,9 | 10 841,1 | 9 708,0 | 10 133,5 |
| Beholdninger | | 422,5 | 357,8 | 340,4 | 345,3 |
| Fordringer | | 1 303,9 | 1 072,3 | 1 559,0 | 989,6 |
| Andre omløpsmidler | | 427,2 | 433,5 | 494,8 | 387,0 |
| Kontanter og kontantekvivalenter | | 1 228,1 | 872,4 | 2 490,2 | 2 014,1 |
| Sum omløpsmidler | | 3 381,7 | 2 736,0 | 4 884,4 | 3 736,0 |
| Sum eiendeler | | 15 166,6 | 13 577,1 | 14 592,4 | 13 869,5 |
| Aksjekapital | | 1 333,9 | 1 333,9 | 1 333,9 | 1 333,9 |
| Annen egenkapital | | 5 874,5 | 4 828,9 | 4 092,4 | 4 337,0 |
| Minoritetsinteresser | | 7,3 | 7,7 | 5,8 | 8,7 |
| Sum egenkapital | | 7 215,7 | 6 170,5 | 5 432,1 | 5 679,6 |
| Langsiktig rentebærende gjeld | 5 | 5 423,3 | 4 990,5 | 6 714,2 | 5 450,8 |
| Annen langsiktig gjeld | | 370,9 | 315,7 | 303,0 | 287,7 |
| Sum langsiktig forpliktelser | | 5 794,2 | 5 306,2 | 7 017,2 | 5 738,5 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 727,4 | 784,2 | 739,4 | 1 180,5 |
| Kortsiktig rentebærende gjeld | 5 | 1 429,3 | 1 316,2 | 1 403,7 | 1 270,9 |
| Sum kortsiktig forpliktelser | | 2 156,7 | 2 100,4 | 2 143,1 | 2 451,4 |
| Sum egenkapital og forpliktelser | | 15 166,6 | 13 577,1 | 14 592,4 | 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) | (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 | - | (102,1) | (8,6) | 3 655,0 | 5 426,3 | 5,8 | 5 432,1 |
| 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 - juni | | | | | | | | | |
| Totalresultat | - | - | - | 734,6 | - | 802,8 | 1 537,4 | (1,3) | 1 536,1 |
| Balanse pr. 30. juni 2010 | 1 333,9 | 548,1 | - | 110,1 | (8,6) | 5 224,9 | 7 208,4 | 7,3 | 7 215,7 |



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

| Urevidert (NOK mill) | Note | Jan - juni 2010 | Jan - juni 2009 | Året 2009 |
|--|------|--------------------|--------------------|------------------|
| Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | | | | |
| Periodens resultat før skatt | | 824,9 | 2 047,2 | 2 828,0 |
| <i>Justering for:</i> | | | | |
| Avskrivninger/nedskrivninger | | 553,3 | 494,6 | 973,4 |
| Rentekostnad | | 40,4 | 114,2 | 167,1 |
| (Gevinst)/tap ved salg av driftsmidler | | (2,8) | (1,8) | (1,8) |
| Endringer i andre balanseposter | | (366,0) | 37,0 | 381,4 |
| Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter | | 82,5 | (186,9) | (123,3) |
| Kontantstrøm generert fra drift | | 1 132,3 | 2 504,3 | 4 224,8 |
| Betalte renter | | (44,3) | (162,6) | (218,1) |
| Betalte skatter | | (21,5) | (58,1) | (73,3) |
| Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter | | 1 066,5 | 2 283,6 | 3 933,4 |
| Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | | | |
| Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr | | (1 414,2) | (543,5) | (1 879,8) |
| Innbetalinger ved salg av utstyr | | 3,7 | 2,7 | 4,0 |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | (1 410,5) | (540,8) | (1 875,8) |
| Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | | | | |
| Nedbetalinger av rentebærende lån | 5 | (653,8) | (1 053,8) | (1 716,6) |
| Utbetalt utbytte | | - | (1 656,6) | (1 656,6) |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | | (653,8) | (2 710,4) | (3 373,2) |
| Effekt av valutakursendringer | | 211,8 | (216,0) | (344,1) |
| Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter | | (997,8) | (967,6) | (1 315,6) |
| Kontanter og kontantekvivalenter 01.01 | | 2 014,1 | 3 673,8 | 3 673,8 |
| Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt | | 1 228,1 | 2 490,2 | 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 |
|--|----------------------|-----------------------------|--------------|----------------|
| 2.kv 2010 | | | | |
| Driftsinntekter fra eksterne kunder | 1 628,4 | 6,0 | - | 1 634,4 |
| Interne driftsinntekter | - | - | - | - |
| Sum driftsinntekter | 1 628,4 | 6,0 | - | 1 634,4 |
| Driftskostnader | (645,7) | (17,3) | - | (663,0) |
| Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA) | 982,7 | (11,3) | - | 971,4 |
| Avskrivninger | (315,7) | (1,6) | - | (317,3) |
| Driftsresultat | 667,0 | (12,9) | - | 654,1 |
| 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 |
| 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.halvår 2010 | | | | |
| Driftsinntekter fra eksterne kunder | 2 802,8 | 28,1 | - | 2 830,9 |
| Interne driftsinntekter | - | - | - | - |
| Sum driftsinntekter | 2 802,8 | 28,1 | - | 2 830,9 |
| Driftskostnader | (1 186,7) | (47,0) | - | (1 233,7) |
| Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA) | 1 616,1 | (18,9) | - | 1 597,2 |
| Avskrivninger | (549,8) | (3,5) | - | (553,3) |
| Driftsresultat | 1 066,3 | (22,4) | - | 1 043,9 |
| 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) |
| Driftsresultat | 2 089,9 | 16,3 | - | 2 106,2 |
| 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 |



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

| (NOK mill) | Offshore Boring * | Ingeniør- og Fabrikasjon | Eliminering | FOE Konsern |
|-----------------------|----------------------|-----------------------------|-------------|----------------|
| 30. juni 10 | | | | |
| Segment eiendeler | 14 952,6 | 269,5 | (55,5) | 15 166,6 |
| Segment forpliktelser | 7 775,3 | 231,1 | (55,5) | 7 950,9 |
| 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 |
| 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. 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 |

2. Innledning

Konsernregnskapet for 2. kvartal 2010 avsluttet 30. juni 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 14. juli 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. 30. juni 2010 nedbetalt USD 110 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 |
|--------------------------------|--------------------|--------------------|------------------------|-----------------|
| Anskaffelseskost | | | | |
| Balanse pr. 1.januar 2010 | 13 055,7 | 487,6 | 108,9 | 13 652,2 |
| Tilgang i perioden | 996,1 | 8,4 | 2,8 | 1 007,3 |
| Avgang i perioden | (321,1) | (1,1) | 0,0 | (322,2) |
| Effekt av valutakursendringer | 1 627,9 | 28,0 | 5,3 | 1 661,2 |
| Balanse pr. 30.jun 2010 | 15 358,6 | 522,9 | 117,0 | 15 998,5 |
| Avskrivninger | | | | |
| Balanse pr. 1.januar 2010 | 3 214,3 | 395,3 | 61,3 | 3 670,9 |
| Årets avskrivninger | 539,8 | 12,7 | 0,8 | 553,3 |
| Avgang i perioden | (320,4) | (1,0) | 0,0 | (321,4) |
| Effekt av valutakursendringer | 440,2 | 22,8 | 3,1 | 466,1 |
| Balanse pr. 30.jun 2010 | 3 873,9 | 429,8 | 65,2 | 4 368,9 |
| Balanseførte verdier | | | | |
| Pr. 1.januar 2010 | 9 841,4 | 92,3 | 47,6 | 9 981,3 |
| Pr. 30.jun 2010 | 11 484,7 | 93,1 | 51,8 | 11 629,6 |

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. 30. juni 2010 inkluderer NOK 64 millioner i urealisert tap relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter og NOK 18 millioner i urealisert tap relatert til valutakontrakter.