



Fred. Olsen Energy ASA

Rapport for 4. kvartal 2009 og foreløpig resultat for 2009

Alle tall i NOK

FRED. OLSEN ENERGY ASA (FOE) OPPNÅDDE ET DRIFTSRESULTAT FØR AVSKRIVNINGER (EBITDA) PÅ 530 MILLIONER I 4. KVARTAL 2009 OG EBITDA PÅ 3 981 MILLIONER FOR ÅRET 2009

HOVEDPUNKTER

- Driftsinntekter utgjorde 1 128 millioner
- Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var 530 millioner
- Driftsresultat (EBIT) var 292 millioner
- Resultat før skatt var 256 millioner
- Fortjeneste per aksje (EPS) var 3,7
- Borgsten Dolphin inngikk intensjonsavtale for en 75 dagers kontrakt
- Bredford Dolphin inngikk en 60 dagers borekontrakt
- Inntektene var påvirket av fem-års klassing for fem boreenheter
- Styret foreslår utbytte på NOK 10,- per aksje

KONTAKTPERSONER: Hjalmar Krogseth Moe

Tlf: 22 34 10 00

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

FINANSIELL INFORMASJON (3. kvartal 2009 i parentes)

Driftsinntekter i kvartalet utgjorde 1 128 millioner (1 490 millioner), en nedgang på 362 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen falt med 324 millioner, mens inntektene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, etter konserninterne eliminerings, falt med 38 millioner. Fallet i driftsinntektene innen boredivisjonen skyldes hovedsakelig lavere utnyttelse av flåten grunnet klassing og oppgradering av Byford Dolphin, Borgsten Dolphin og Borgland Dolphin.

Driftsinntekter for året var 6 600 millioner.

Driftskostnadene for kvartalet var 598 millioner (640 millioner), en nedgang på 42 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen falt med 15 millioner, mens driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikkasjonstjenester, ble redusert med 27 millioner.

Driftskostnader for året var 2 619 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 530 millioner (851 millioner).

EBITDA for året var 3 981 millioner.

Avskrivninger utgjorde 238 (241 millioner).

Avskrivninger for året var 973 millioner.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 292 millioner (609 millioner).

Driftsresultatet (EBIT) for året var 3 008 millioner.

Netto finansielle utgifter var 36 millioner (85 millioner).

Netto finansielle utgifter for året var 180 millioner.

Resultat før skatt var 256 millioner (525 millioner).

Resultat før skatt for året var 2 828 millioner.

Nettoresultatet, etter estimert skattekostnad på 6 millioner (5 millioner) var 250 millioner (520 millioner).

Nettoresultat etter skatt for året var 2 754 millioner.

Basisresultat per aksje var 3,7 (7,8).

Basisresultat per aksje for året var 41,5.

Styret besluttet å foreslå for Generalforsamlingen i mai 2010 å betale et utbytte på NOK 10,- per aksje.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 1 099 millioner (1 422 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 521 millioner (830 millioner).

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 30 millioner (68 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 9 millioner (21 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.

Norge

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

Borgland Dolphin fullførte tre-års borekontrakt for Statoil ASA den 2. januar 2010 og påbegynte en fire-års borekontrakt for et konsortium bestående av 8 oljeselskaper som koordineres av Rig Management Norway AS. Enheten fullførte 5-års klassing i desember 2009.

Bredford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års kontrakt med AGR Group og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Kontrakten utløper i juni 2010. I juni 2009 ble det inngått 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 forestående kontrakt med RWE Dea Norge AS. Kontrakten utløper i desember 2010.

Internasjonalt

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en tre-års kontrakt med Anadarko Petroleum Corporation 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 utløper i april 2013. Enheten fullførte 5-års klassing i november 2009.

Blackford Dolphin fullførte en brønn for Reliance Industries Ltd. offshore Oman, under en kontrakt som utløper desember 2011. Enheten er nå på østsiden av India og gjennomfører reparasjoner, noe som vil medføre ca. 20 dager nedetid.

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 og oppgraderinger tidlig i april 2009. Etter at riggen kom til verftet trengte enheten mer stålutskifting enn opprinnelig antatt. Enheten vil gjennomføre krengeprøve og et inspeksjonsprogram. Enheten forventes å påbegynne operasjon i mars 2010. De estimerte kostnadene for fem-års klassingen samt oppgraderinger har blitt revidert opp fra USD 145 millioner til USD 160 millioner.

Byford Dolphin ankom Westcon i Ølen, Norge 17. oktober for å gjennomføre 5-års klassing og oppgraderinger. Klassingen og oppgraderingene er gjennomført og riggen går nå gjennom endelig godkjennelsesprosedyre og forventes å påbegynne kontrakten i slutten av februar. Prosjektkostnaden har blitt revidert fra USD 90 millioner til USD 110 millioner grunnet økt arbeidsomfang, utfordrende værforhold og reforhandling av kontrakten med BP Exploration Operating Co. Ltd. for arbeid på britisk side av Nordsjøen. Den reviderte kontraktsverdien er redusert fra USD 449 millioner til USD 355 millioner.

Borgsten Dolphin fullførte en ni måneders borekontrakt med Mærsk Oil North Sea Limited i august 2009. Borgsten Dolphin er for tiden i Invergordon for å utføre 5-års klassing som forventes være gjennomført i mars 2010 og er estimer å koste USD 34 millioner. En intensjonsavtale for boring av to brønner, estimert til 75 dager, ble inngått med Hurricane Exploration PLC i januar 2010 med forventet oppstart tidlig mai. Enheten er tilgjengelig for nye kontrakter i juli 2010.

Borgholm Dolphin, boligplattformen, avsluttet en kontrakt med BG Group i midten av desember 2009. Enheten er for tiden i opplag i Invergordon og er tilgjengelig for nye oppdrag.

Ingeniør- og fabrikkasjontjenester

Harland & Wolff verftet fortsetter å fokusere på ingeniørarbeid, skipsreparasjoner og skipsbygging. I tillegg har verftet vært engasjert i logistikk og ferdigstillelse relatert til offshore vindmøllerparker. Selskapet vil videreutvikle dette foretningsområdet og arbeide for å sikre kontrakter for ytterligere vindmøllerparkprosjekter. Harland & Wolff ferdigstilte flere vindmølleprosjekter i 3. kvartal og 4. kvartal 2009. Neste vindmølleprosjekt forventes påbegynt i 4. kvartal 2010.

MARKEDSUTSIKTER

Oljeprisen har holdt seg relativt stabil gjennom andre halvdel av 2009 og inn i 2010. Til tross for det lave antall nye slutninger i 2009, sett under ett, ser vi nå økt anbudsaktivitet og forespørsler i boremarkedene.

Oslo, 16. februar 2010

Styret

Fred. Olsen Energy ASA



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

RESULTATREGNSKAP

Urevidert

(NOK mill)	Note	4.kv 2009	3.kv 2009	4.kv 2008	Året 2009	Året 2008
Operative inntekter		1 067,1	1 451,2	2 013,7	6 354,9	5 503,4
Viderefakturert		60,8	39,0	72,3	245,1	283,4
Sum driftsinntekter		1 127,9	1 490,2	2 086,0	6 600,0	5 786,8
Driftskostnader		(538,3)	(602,1)	(657,2)	(2 378,7)	(2 174,9)
Viderefakturerte kostnader		(59,9)	(37,4)	(67,1)	(240,1)	(275,2)
Driftsresultat før avskrivn.(EBITDA)		529,7	850,7	1 361,7	3 981,2	3 336,7
Avskrivninger	6	(237,5)	(241,3)	(269,0)	(973,4)	(692,7)
Nedskrivning		-	-	(35,0)	-	(35,0)
Driftsresultat		292,2	609,4	1 057,7	3 007,8	2 609,0
Netto finansposter	8	(35,9)	(84,9)	(438,0)	(179,8)	(491,5)
Resultat før skatt		256,3	524,5	619,7	2 828,0	2 117,5
Skattekostnad		(6,3)	(4,6)	(8,3)	(73,8)	(20,9)
Periodens resultat		250,0	519,9	611,4	2 754,2	2 096,6
Henført til:						
Eiere av morselskapet		247,9	518,3	607,4	2 749,0	2 092,6
Minoritetsinteresser		2,1	1,6	4,0	5,2	4,0
Periodens resultat		250,0	519,9	611,4	2 754,2	2 096,6
Resultat per aksje:						
Basisresultat per aksje		3,7	7,8	9,1	41,5	31,4
Utvannet resultat per aksje		3,7	7,8	9,1	41,5	31,4
Utestående aksjer:						
Gjennomsnittlig utestående aksjer, basis		66,3	66,3	66,7	66,3	66,7
Gjennomsnittlig utestående aksjer, diluted		66,3	66,3	66,7	66,3	66,7

OPPSTILLING AV TOTALRESULTATET

Urevidert

	4.kv 2009	3.kv 2009	4.kv 2008	Året 2009	Året 2008
Periodens resultat	250,0	519,9	611,4	2 754,2	2 096,6
Valutaforskjeller ved omregning av utenlandsk virksomhet	6,5	(528,9)	875,6	(950,7)	1 095,3
Totalresultat for perioden	256,5	(9,0)	1 487,0	1 803,5	3 191,9
Henført til:					
Eiere av morselskapet	255,1	(10,5)	1 483,0	1 798,8	3 187,9
Minoritetsinteresser	1,4	1,5	4,0	4,7	4,0
Totalresultat for perioden	256,5	(9,0)	1 487,0	1 803,5	3 191,9



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

BALANSE

Urevidert

(NOK mill)

		31. des 09	30. sept 09	31. des 08
Immaterielle driftsmidler		98,6	98,6	98,6
Eiendom, anlegg og utstyr	6	9 981,3	9 086,9	10 415,4
Andre anleggsmidler		53,6	37,4	42,0
Sum anleggsmidler		10 133,5	9 222,9	10 556,0
Beholdninger		345,2	308,3	373,5
Fordringer		989,6	1 073,5	1 577,9
Andre omløpsmidler		387,0	447,2	504,3
Kontanter og kontantekvivalenter		2 014,2	2 185,6	3 673,8
Sum omløpsmidler		3 736,0	4 014,6	6 129,5
Sum eiendeler		13 869,5	13 237,5	16 685,5
Aksjekapital		1 333,9	1 333,9	1 333,9
Annen egenkapital		4 337,0	4 081,9	4 194,8
Minoritetsinteresser		8,7	7,3	4,0
Sum egenkapital	9	5 679,6	5 423,1	5 532,7
Langsiktig rentebærende gjeld	5	5 450,8	5 445,7	8 123,4
Annen langsiktig gjeld		287,7	299,0	397,4
Sum langsiktig forpliktelseser		5 738,5	5 744,7	8 520,8
Annen kortsiktig gjeld		1 180,5	799,2	792,4
Kortsiktig rentebærende gjeld	5	1 270,9	1 270,5	1 839,6
Sum kortsiktig forpliktelseser		2 451,4	2 069,7	2 632,0
Sum egenkapital og forpliktelseser		13 869,5	13 237,5	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
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
Året 2009									
Totalresultat	-	-	(0,6)	(950,7)	-	2 750,1	1 798,8	4,7	1 803,5
Utbytte	-	-	-	-	-	(1 656,6)	(1 656,6)	-	(1 656,6)
Balanse pr. 31. desember 2009	1 333,9	548,1	0,0	(624,5)	(8,6)	4 422,0	5 670,9	8,7	5 679,6



Fred. Olsen Energy ASA

Hovedtall fra resultatregnskap og balanse i henhold til IFRS

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Urevidert (NOK mill)	Note	Året 2009	Året 2008
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
Periodens resultat før skatt		2 828,0	2 117,5
<i>Justering for:</i>			
Avskrivninger/nedskrivninger		973,4	727,7
Rentekostnad		167,1	179,1
(Gevinst)/Tap ved salg av driftsmidler		(1,8)	0,7
Endringer i andre balanseposter		381,4	(1 139,9)
Urealisert (gevinst)/tap finansielle instrumenter		(123,3)	265,1
Kontantstrøm generert fra drift		4 224,8	2 150,2
Betalte renter		(218,1)	(244,1)
Betalte skatter		(73,3)	(49,2)
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		3 933,4	1 856,9
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr		(1 879,8)	(1 680,5)
Innbetalinger ved salg av utstyr		4,0	0,8
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(1 875,8)	(1 679,7)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av rentebærende gjeld		-	7 581,4
Nedbetalinger av rentebærende lån	5	(1 716,6)	(3 689,2)
Utbetalt utbytte	9	(1 656,6)	(1 667,3)
Utbetaling ved kjøp egne aksjer		-	(80,2)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(3 373,2)	2 144,7
Effekt av valutakursendringer		(344,0)	638,3
Netto endringer i kontanter og kontantekvivalenter		(1 315,6)	2 321,9
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		3 673,8	713,6
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt		2 014,2	3 673,8



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
4.kv 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	1 098,6	29,3	-	1 127,9
Interne driftsinntekter	-	0,3	(0,3)	-
Sum driftsinntekter	1 098,6	29,6	(0,3)	1 127,9
Driftskostnader	(578,0)	(20,5)	0,3	(598,2)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	520,6	9,1	-	529,7
Avskrivninger	(235,8)	(1,7)	-	(237,5)
Driftsresultat	284,8	7,4	-	292,2
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
4.kv 2008				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	2 028,7	57,3	-	2 086,0
Interne driftsinntekter	-	(1,5)	1,5	-
Sum driftsinntekter	2 028,7	55,8	1,5	2 086,0
Driftskostnader	(699,2)	(22,5)	(2,6)	(724,3)
Driftsresultat før avskrivn. (EBITDA)	1 329,5	33,3	(1,1)	1 361,7
Avskrivninger	(267,7)	(1,3)	-	(269,0)
Nedskrivninger	(35,0)	-	-	(35,0)
Driftsresultat	1 026,8	32,0	(1,1)	1 057,7
Året 2009				
Driftsinntekter fra eksterne kunder	6 391,4	208,9	-	6 600,3
Interne driftsinntekter	-	-	(0,3)	(0,3)
Sum driftsinntekter	6 391,4	208,9	(0,3)	6 600,0
Driftskostnader	(2 459,9)	(159,2)	0,3	(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
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
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
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
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 4. kvartal 2009 avsluttet 31. desember 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 16. februar 2010.

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 pr. 31. desember 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	2 231,4	37,9	7,4	2 276,7
Avgang i perioden	(182,0)	(16,5)	(3,2)	(201,7)
Effekt av valutakursendringer	(2 328,6)	(51,1)	(9,4)	(2 389,1)
Balanse pr. 31.des 2009	13 055,7	487,6	108,9	13 652,2
Avskrivninger				
Balanse pr. 1.januar 2009	3 053,3	428,9	68,7	3 550,9
Årets avskrivninger	950,6	21,4	1,4	973,4
Avgang i perioden	(181,8)	(14,9)	(2,8)	(199,5)
Effekt av valutakursendringer	(607,8)	(40,1)	(6,0)	(653,9)
Balanse pr. 31.des 2009	3 214,3	395,3	61,3	3 670,9
Balanseførte verdier				
Pr. 1.januar 2009	10 281,6	88,4	45,4	10 415,4
Pr. 31.des 2009	9 841,4	92,3	47,6	9 981,3

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. 31. desember 2009 inkluderer NOK 83 millioner i urealiserte gevinster relatert til endringer i markedsverdi av rentekontrakter.

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.