



Eidesvik



Subsea Viking

Eidesvik Offshore ASA

Rapport 4. kvartal 2014

Q4 Report 2014

Your Partner in Shipping

Hovedpunkter i 4. kvartal 2014:

Eidesvik Offshore ASA hadde i 4. kvartal 2014 samlede driftsinntekter på MNOK 259,4 (MNOK 237,9 i samme periode i 2013). Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var MNOK 132,0 (MNOK 135,2), og driftsresultatet (EBIT) var MNOK 20,9 (MNOK 81,0). Netto finansposter var MNOK -275,6 (MNOK -46,0), hvorav urealiserte poster utgjorde MNOK -243,8 (MNOK -9,3). Resultat etter skatt var på MNOK -255,5 (MNOK 31,8).

Nyheter etter 31.12.2014:

Eidesvik har tatt levering av «Viking Neptun», et stort konstruksjonsskip i februar. Skipet vil kort tid etter levering påbegynne en 180 dagers kontrakt. Det er i forbindelse med overtakelsen tatt opp langsiktig lån på MUSD 124.

Statoil har erklært en opsjon for forlengelse av kontrakt med 1 år fra april 2015 for det LNG drevne forsyningskipet «Viking Energy». Statoil har etter dette ytterligere opsjoner for forlengelse med henholdsvis 1 og 2 år.

Det er inngått avtale med CGG om terminering av kontrakt for seismikkskipet «Vantage» mot kompensasjon.

Resultater per 31.12.2014:

Delårsregnskapet er utarbeidet i samsvar med IAS 34. Delårsregnskapet med sammenligningstall for tilsvarende periode i 2013 er ikke revidert.

Konsoliderte driftsinntekter for konsernet per 31.12.2014 var MNOK 984,7 (MNOK 993,7 inkludert salggevinst på MNOK 50,5). Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var på MNOK 492,2 (MNOK 551,2) og driftsresultatet (EBIT) var på MNOK 202,0 (MNOK 309,9). Resultat fra felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper på MNOK 53,3 (MNOK 60,5) er i hovedsak relatert til drift av de to seismikkskipene "Oceanic Vega", "Oceanic Sirius" og subseaskipet "Seven Viking".

Det er per 31.12.2014 gjennomført nedskrivningstester for alle skipene i konsernet. Som følge av sterkt svekkede markedsutsikter for tre, eldre seismikkskip med mulige oppgraderingsbehov, er det besluttet å nedskrive verdiene på disse skipene med totalt MNOK 52,0. Det er ikke funnet grunnlag for nedskrivninger av konsernets øvrige skip.

Netto finansposter var MNOK -432,4 (MNOK -162,6). Av dette utgjør urealisert agiotap på lån og valutaterminkontrakter i USD MNOK -331,5 (MNOK -104,6).

Resultat etter skatt per 31.12.2014 var på MNOK -233,2 (MNOK 140,9). Dette gir et resultat per aksje på -6,04 kr (4,70 kr).

Balanse og likviditet per 31.12.2014:

Omløpsmidler per 31.12.2014 var MNOK 764,6 (MNOK 796,3), hvorav beholdning av kontanter og kontantekvivalenter var MNOK 549,6 (MNOK 582,8).

Bokført egenkapital per 31.12.2014 var på MNOK 2.123,7 (MNOK 2.348,3), som tilsvarer en egenkapitalandel på 38 % (41 %). Total bokført egenkapital per aksje er på NOK 70,44 (NOK 76,93).

Aksjekursen 31.12.2014 var til sammenligning NOK 24,50 (NOK 34,50). Dette tilsvarer en markedsverdi på MNOK 738,7 (MNOK 1.040,2).

Verdianslag på den konsoliderte delen av flåten innhentet fra tre uavhengige meglere anslår flåteverdien i kontraktfri tilstand til MNOK 6.003 (MNOK 6.326). Dette utgjør en merverdi før skatt på MNOK 2.065 (MNOK 2.128) i forhold til skipenes bokførte verdi.

Netto rentebærende gjeld per 31.12.2014 var MNOK 2.416,7 (MNOK 2.495,6).

Kontantstrøm fra drift beløper seg per 31.12.2014 til MNOK 537,6 (MNOK 483,0).

Kontantstrøm knyttet til investeringsaktiviteter på MNOK -113,3 (MNOK 110,7) er i hovedsak knyttet til utlegg i forbindelse med nybygget «Viking Neptun», verkstedsopphold og mindre oppgraderinger på fartøyer, og innbetalinger fra NOx fondet, mottatt utbytte og renter og avdrag på aksjonærlån fra felleskontrollert virksomhet.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter på MNOK -457,4 (MNOK -265,9) besto av ordinære renter og avdrag på pantegjeld og utbytte til aksjonærene.

Endringer i drift av skip i 2014 i forhold til i 2013:

- Forsyningskipet «Viking Princess» gikk av fast kontrakt, og ble drevet i spotmarkedet i deler av desember 2014.
- Subseaskipet «Viking Poseidon» har hatt et havari som forlenget et planlagt verkstedsopphold, noe som medførte at skipet var offhire i deler av 1. kvartal 2014.
- Subseaskipet «Subsea Viking» har hatt et planlagt verkstedsopphold som medførte at skipet var offhire i deler av 1. kvartal 2014.
- Forsyningskipet «Viking Queen» har vært offhire i deler av 1. kvartal 2014 som følge av brann. Skipet har senere på året blitt oppgradert og har påbegynt ny kontrakt i 4. kvartal 2014. I forbindelse med denne oppgraderingen ble det leid inn et skip for å fullføre skipets eksisterende kontrakt.
- Subseaskipet «Viking Forcados» ble solgt i 3. kvartal 2013.
- Seismikkskipet «Geo Searcher» ble solgt i 2. kvartal 2014.

Finansiering:

For subseaskipet «Viking Neptun» som ble levert i februar 2015, ble det i forbindelse med levering trukket MUSD 124 i lån.

Konsernet har i 2015 kun et mindre lån som kommer kommer til forfall med MUSD 10 i 4. kvartal.

Marked og framtidsutsikter:

Markedsforholdene i hele vår industri er veldig utfordrende. Den hurtige reduksjonen i oljepris og de strukturelle kostnadsutfordringene i olje- og gassindustrien medfører en usikkerhet i våre markedssegmenter i tiden fremover.

Spotmarkedet i Nordsjøen for PSV'er er svakt, og vi forventer at flere skip må legges i opplag før vi kan se et sterkere marked. Det svake spotmarkedet påvirker også markedet for kontrakter med mellomlange løpetider, og det er usikkert når vi vil erfare et mer balansert marked for PSV flåten.

Subseamarkedet er mer fragmentert. Det er flere store prosjekter pågående globalt i både 2015 og 2016, hvor det vil være behov for høykapasitetsfartøyer. For vedlikeholdsmarkedet ser vi en vesentlig reduksjon i kapitalbruken hos oljeselskapene, med tilsvarende reduksjon i etterspørselen for IRM fartøyer. Vi vurderer imidlertid denne vesentlige aktivitetsnedgangen til å ikke være bærekraftig over lengre tid.

Seismikkmarkedet er også veldig utfordrende. Kontraktsreservene for de store aktørene er lave for 2015. Vi forventer at flere fartøyer trekkes ut av markedet eller legges opp.

Eidesvik's samlede faste kontrakter inkludert forholdsmessige andeler i felleskontrollerte selskaper beløper seg pr. 31.12.14 til MNOK 3.188 totalt sett. For 2015 er dette MNOK 1.133, og for 2016 MNOK 704. 79% av Eidesviks flåte er beskjeftiget på faste kontrakter i 2015, og 47% i 2016.

Eidesvik planlegger for at de vanskelige markedesforholdene vil kunne vedvare i de neste årene. Eidesvik arbeider aktivt med kostnadsreducerende og effektiviserende tiltak gjennom hele selskapet. Styret i Eidesvik er av den oppfatning at finansiell styrke og fleksibilitet gjennom denne perioden er viktigere enn å opprettholde utdeling av utbytte. Styret vil derfor anbefale overfor generalforsamlingen at det ikke utbetales utbytte til aksjonærene dette året.

Bømlo, 25. februar 2015

Kolbein Rege
Styreleder

Borgny Eidesvik
Styremedlem

Lars Eidesvik
Styremedlem

Kjell Jacobsen
Styremedlem

Synne Syrrist
Styremedlem

Jan Fredrik Meling
Adm. Dir

Highlights 4th Quarter 2014:

In 4th Quarter 2014 Eidesvik Offshore ASA had consolidated operating income of MNOK 259,4 (MNOK 237,9 in the corresponding period in 2013). Operating profit before depreciations (EBITDA) was MNOK 132,0 (MNOK 135,2), and operating profit (EBIT) was MNOK 20,9 (MNOK 81,0). Net financial items was MNOK -275,6 (MNOK -46,0), whereof unrealized items amounted to MNOK -243,8 (MNOK -9,3). Profit after tax was MNOK -255,5 (MNOK 31,8).

News after 31.12.2014:

Eidesvik has in February taken delivery of "Viking Neptun", a large construction vessel. The vessel will shortly after delivery commence on a 180-days contract. In connection with the delivery a long-term loan of MUSD 124 was borrowed.

Statoil has declared an option to extend a contract with 1 year from april 2015 for the LNG fuelled supply vessel "Viking Energy". Statoil has further options for extensions with 1 and 2 years, respectively.

An agreement for termination of contract against compensation for the seismic vessel "Vantage" is entered into with CGG.

Results per 31.12.2014:

The interim accounts are prepared in accordance with IAS 34. The interim accounts and corresponding figures for 2013 are not audited.

The group's consolidated operating income per 31.12.2014 was MNOK 984,7 (MNOK 993,7 included gain on sale of MNOK 50,5). Operating profit before depreciation (EBITDA) was MNOK 492,2 (MNOK 551,2), and operating profit was MNOK 202,0 (MNOK 309,9). Profit from joint ventures and associated companies of MNOK 53,3 (MNOK 60,5) is mainly related to operation of the two seismic vessels "Oceanic Vega", "Oceanic Sirius" and the subsea vessel "Seven Viking".

Impairment tests for all the vessels in the group are conducted pr 31.12.2014. As a consequence of strong market deterioration for three, older seismic vessels with possible need for upgrading, it is decided to amortize the book value of these vessels with a total of MNOK 52,0. No further need for impairment of the group's vessels are identified.

Net financial items was MNOK -432,4 (MNOK -162,6). Hereof, unrealized foreign exchange loss related to loans and forward exchange contracts in USD, is MNOK -331,5 (MNOK -104,6).

Profit after tax per 31.12.2014 amounted to MNOK -233,2 (MNOK 140,9). This gives a profit per share of NOK -6,04 (NOK 4,70).

Balance sheet and liquidity per 31.12.2014:

Current assets per 31.12.2014 was MNOK 764,6 (MNOK 796,3), and cash balance was MNOK 549,6 (MNOK 582,8).

Book equity at 31.12.2014 was MNOK 2.123,7 (MNOK 2.348,3), i.e. an equity ratio of 38 % (41 %). The total booked equity per share was NOK 70,44 (NOK 76,93). The corresponding market quote at Oslo Stock Exchange closed at NOK 24,50 (NOK 34,50). This represents a market value of MNOK 738,7 (NOK 1.040,2).

A fair value assessment conducted by three independent brokers, evaluate the fleet value free of charter to MNOK 6.003 (MNOK 6.326), which indicates an excess value before tax of MNOK 2.065 (MNOK 2.128) compared to the book value of the vessels.

Net interest-bearing debt per 31.12.2014 was MNOK 2.416,7 (MNOK 2.495,6).

Cash flow from operating activities per 31.12.2014 amounts to MNOK 537,6 (MNOK 483,0).

Cash flow from investment activities of MNOK -113,3 (MNOK 110,7) is mainly related to costs related to the new building "Viking Neptun", yard-stays and minor upgrades on vessels, NOx fund refund and received dividend, interest and instalment of shareholder loan from a joint venture.

Cash flow from financing activities of MNOK -457,4 (MNOK -265,9) consisted of ordinary payments of interest and installments on debt and dividend to the shareholders.

Variation in the operation of vessels in 2014 compared to 2013:

- *The supply vessel "Viking Princess" completed its fixed contract, and was operated in the spot market in parts of December 2014.*
- *The subsea vessel "Viking Poseidon" had an average that extended a planned yard stay which resulted in offhire in parts of 1st quarter 2014.*
- *The subsea vessel "Subsea Viking" had a planned yard stay and was offhire parts of the 1st quarter 2014.*
- *The supply vessel "Viking Queen" was offhire parts of the 1st quarter due to a fire. The vessel was later upgraded and commenced a new contract in 4th quarter 2014. In connection with the upgrade a vessel was hired to fulfill the vessel's current contract.*
- *The subsea vessel "Viking Forcados" was sold in 3rd quarter 2013.*
- *The seismic vessel "Geo Searcher" was sold in the 2nd quarter 2014.*

Financing:

For the subsea construction vessel "Viking Neptun", which was delivered in February 2015 a long-term loan of MUSD 124 was drawn in connection with the delivery.

The group has a minor loan of MUSD 10 coming to maturity in 4th Quarter.

Market and future outlook:

The market conditions throughout our industry are very challenging. The steep reduction in oil price together with structural cost issues for the oil - and gas industry results in uncertainty in our market segments going forward.

The North Sea PSV spot market is weak and we expect more vessels to be laid up before we can see a stronger market. The soft spot market influences also the medium term market, and it is uncertain when we will experience a more balanced market for the PSV fleet.

The subsea market is more fragmented. There are several huge projects ongoing on global basis both in 2015 and 2016 which will require high end vessels. For Inspection, Repair and Maintenance work we see significant reduction in spending from oil companies, with corresponding reduction in demand for this category of vessels. However, we consider these substantial reductions in activity level not to be sustainable for a longer period of time.



The seismic market is also very challenging. The back -log for the main players are low for 2015. We expect more vessel to be retired or laid-up.

Eidesvik's total fixed contracts including pro rata shares of those in Joint Ventures amounts pr 31.12.14 to MNOK 3.188. For 2015 the amount is MNOK 1.133, and in 2016 MNOK 706. 79% of Eidesvik's fleet is operated on fixed contracts in 2015, and 47% in 2016.

Eidesvik makes plans for the difficult market conditions to continue the next years. Eidesvik works actively with cost reducing- and efficiency initiatives throughout the company. The Board of Directors of Eidesvik is of the opinion that financial strength and flexibility through this period is more important than maintaining dividend distribution. Therefore, The Board of Directors will propose to the General Meeting that no dividend will be distributed to the shareholders this year.

Resultatregnskap / Profit and Loss

Konsern/Consolidated (NOK 1 000)

	2014	2013	2014	2013	
	1.10 - 31.12	1.10 - 31.12	1.1 - 31.12	1.1 - 31.12	
Driftsinntekter					Operating Income:
Fraktinntekter	259 362	237 665	984 535	948 425	Freight income
Andre inntekter	0	259	213	45 320	Other income
Sum driftsinntekter	259 362	237 923	984 749	993 745	Total operating income
Driftskostnader					Operating Expenses
Personalkostnader	78 848	73 997	326 918	327 347	Personnel expenses
Andre driftskostnader	35 997	28 735	147 299	115 155	Other operating expenses
Leie av skip	12 490	0	18 360	0	Vessels on charter
Sum driftskostnader	127 334	102 732	492 576	442 502	Total operating expenses
Driftsresultat før avskrivninger	132 027	135 191	492 173	551 242	Operating profit before depreciations
Ordinære avskrivninger	71 428	74 405	291 511	301 762	Ordinary depreciation
Nedskrivning av eiendeler	52 000	0	52 000	0	Writedown on assets
Driftsresultat før andre inntekter og kostnader	8 599	60 786	148 662	249 480	Operating profit before other income and expenses
Resultat fra felles kontrollert virksomhet	12 333	20 180	53 291	60 461	Profit from Joint Ventures
Driftsresultat	20 932	80 966	201 953	309 942	Operating profit
Finansielle poster					Financial Items
Finansinntekter	2 524	(1 466)	8 986	33 942	Financial income
Finanskostnader	(37 877)	(38 945)	(131 481)	(139 926)	Financial expenses
Verdiendring derivater	2 553	4 765	18 071	20 785	Change in market value on financial instruments
Netto agio (disagio)	(242 788)	(10 346)	(327 969)	(77 370)	Net agio (disagio)
Sum finansielle poster	(275 587)	(45 991)	(432 392)	(162 569)	Net financial items
Resultat før skatt	(254 655)	34 974	(230 439)	147 372	Pre-tax profit
Skattekostnad	(814)	(3 151)	(2 743)	(6 509)	Taxes
Resultat	(255 470)	31 823	(233 183)	140 863	Profit
Resultatet fordeles slik					Attributable to
Annen egenkapital majoritet	(211 888)	32 427	(182 207)	141 718	Equity holders of the parent
Minoritetsinteresser	(43 581)	(604)	(50 976)	(855)	Non-controlling interests
Resultat per aksje	(7,03)	1,08	(6,04)	4,70	Earnings per share
Utvannet resultat per aksje	(7,03)	1,07	(6,04)	4,69	Diluted earnings per share
Oppstilling av totalresultat	2014	2013	2014	2013	Statement of comprehensive income
	1.10 - 31.12	1.10 - 31.12	1.1 - 31.12	1.1 - 31.12	
Resultat for perioden	(255 470)	31 823	(233 183)	140 863	Profit
Omregningsdifferanser felles kontrollert virksomhet	48 813	4 018	66 207	23 695	Currency translation adjustments Joint Ventures
Aktuarielt gevinst/ tap	(29 427)	(6 307)	(29 427)	(6 307)	Actuarial gain/ loss
Totalresultat	(236 084)	29 534	(196 403)	158 250	Comprehensive income
Totalresultat fordelt					Attributable to
Annen egenkapital majoritet	(192 503)	30 138	(145 427)	159 105	Equity holders of the parent
Minoritetsinteresser	(43 581)	(604)	(50 976)	(855)	Non-controlling interests
Sum overført	(236 084)	29 534	(196 403)	158 250	Total attributed

Balanse / Balance

Konsern/Consolidated (NOK 1 000)

	31.12.2014	31.12.2013	
EIENDELER			ASSETS
Anleggsmidler:			Fixed assets:
Skip	3 938 045	4 197 778	Vessels
Nybyggingskontrakter skip	347 371	265 629	Contracts newbuildings
Andre varige driftsmidler	28 463	28 729	Other assets
Andre langsiktige fordringer	27	19 756	Other long-term receivables
Aksjer i felles kontrollert virksomhet	476 197	389 051	Shares in Joint Ventures
Aksjer	3 799	2 956	Shares
Sum anleggsmidler	4 793 901	4 903 899	Total fixed assets
Omløpsmidler:			Current assets:
Kundefordringer	175 348	177 865	Account receivables, freight income
Andre kortsiktige fordringer	39 732	34 901	Other short-term receivables
Derivater	0	759	Financial derivatives
Kontanter og kontantekvivalenter	549 556	582 773	Cash and cash equivalents
Sum omløpsmidler	764 636	796 298	Total current assets
SUM EIENDELER	5 558 537	5 700 197	TOTAL ASSETS
EGENKAPITAL OG GJELD			EQUITY AND LIABILITIES
Egenkapital:			Equity
Innbetalt kapital	284 227	314 377	Paid-in capital
Annen egenkapital	1 761 693	1 943 506	Retained earnings
Andre inntekter og kostnader	27 987	(10 336)	Other comprehensive income
Minoritetsinteresser	49 764	100 740	Non-controlling interests
Sum egenkapital	2 123 672	2 348 288	Total equity
Forpliktelseser:			Liabilities:
Derivater	0	37 301	Financial derivatives
Andre langsiktige forpliktelseser	53 262	23 303	Other long-term liabilities
Rentebærende gjeld	2 574 964	2 754 298	Interest-bearing mortgage debt
Sum langsiktige forpliktelseser	2 628 226	2 814 903	Total long-term liabilities
Kortsiktige gjeld:			Short-term liabilities:
Rentebærende gjeld	416 731	353 698	Interest-bearing mortgage debt
Derivater	165 822	4 655	Financial derivatives
Leverandørgjeld	46 256	31 161	Debt to suppliers
Betalbar skatt	174	129	Tax payable
Annen kortsiktig gjeld	177 656	147 364	Other short-term liabilities
Sum kortsiktig gjeld	806 639	537 007	Total short-term liabilities
Sum gjeld	3 434 865	3 351 910	Total liabilities
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	5 558 537	5 700 197	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES

Egenkapital Oppstilling / Statement of changes in equity

		1.10 - 31.12 2014	1.10 - 31.12 2013	1.1 - 31.12 2014	1.1 - 31.12 2013
Bokført EK ved periodens begynnelse	<i>Equity in the beginning of the period</i>	2 359 756	2 319 333	2 348 288	2 180 283
Resultat i perioden	<i>Profit in the period</i>	-255 470	31 823	-233 183	140 863
Utbetalt utbytte	<i>Paid dividend</i>	0	0	-30 150	-30 150
Justering ikke-kontrollerende interesser	<i>Change in non-controlling interests</i>	0	0	0	34 510
Omregningsdifferanser Joint Venture	<i>Exchange differences Joint Venture</i>	48 813	3 439	66 207	23 695
Aktuarielt tap	<i>Actuarial loss</i>	-29 427	-6 307	-29 427	-6 307
Andre justeringer	<i>Other adjustments</i>	0	0	1 937	5 394
Bokført EK ved periodens slutt	<i>Equity at the end of the period</i>	2 123 672	2 348 288	2 123 672	2 348 288

Kontantstrømanalyse / Cash flow statement

		1.10 - 31.12 2014	1.10 - 31.12 2013	1.1 - 31.12 2014	1.1 - 31.12 2013
Netto kontantstrøm fra drift ekskl. skatt	<i>Net cash flow from operations excl. taxes</i>	177 031	129 699	538 849	509 607
Betalte skatter	<i>Paid taxes</i>	(343)	(336)	(1 299)	(26 570)
Kontantstrøm fra drift	<i>Cash flow from operating activity</i>	176 688	129 363	537 550	483 037
Salg av anleggsmidler	<i>Sale of fixed assets</i>	0	0	4 852	234 162
Tilbakebetaling selgerkreditt	<i>Repayment of seller credit</i>	0	4 920	0	39 996
Salg av andre investeringer	<i>Sale of other investments</i>	0	0	0	24 404
Kjøp av varige driftsmidler	<i>Purchase of fixed operating assets</i>	(98 474)	(69 511)	(185 247)	(217 365)
Kjøp av andre investeringer	<i>Purchase of other investments</i>	0	0	0	(25 829)
Mottatt fra NOx-fond	<i>Received from the Nox-fund</i>	0	0	14 675	30 213
Mottatt utbytte/tilbakebetaling fra aksjonær	<i>Received dividend/repayment from shareholders</i>	0	0	52 384	25 096
Kontantstrøm fra investeringer	<i>Cash flow from investment activity</i>	(98 474)	(64 591)	(113 336)	110 677
Innbetaling fra minoritetsinteresser	<i>Payment from minority interests</i>	17 960	0	17 960	38 425
Ny gjeld fra minoritet	<i>New debt from minorities</i>	0	14 355	0	14 355
Ny gjeld	<i>New debt</i>	0	0	0	304 475
Nedbetaling av gjeld	<i>Repayment of debt</i>	(25 159)	(74 469)	(308 260)	(461 221)
Betalte renter	<i>Paid interest</i>	(26 631)	(28 995)	(136 981)	(140 590)
Utbytte	<i>Dividends</i>	0	0	(30 150)	(30 150)
Annen kontantstrøm fra finansiering	<i>Other cash flow from finance activities</i>	0	0	0	8 777
Kontantstrøm fra finansiering	<i>Cash flow from finance activity</i>	(33 830)	(89 109)	(457 432)	(265 929)
Endring i kontantbeholdning	<i>Changes in cash holdings</i>	44 384	(24 337)	(33 217)	327 785
Kontanter ved periodens begynnelse	<i>Liquid assets at the beginning of the period</i>	505 172	607 111	582 773	254 988
Kontanter ved periodens slutt	<i>Liquid assets at the end of the period</i>	549 556	582 773	549 556	582 773

Noter til regnskapet / Notes to the accounts

Note 1 - Regnskapsprinsipper / Accounting principles

Delårsregnskapet er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Interim Financial Reporting. Det er ikke gjort endringer i anvendte regnskapsprinsipper i forhold til det framlagte Årsregnskapet for 2013. Det er flere nye standarder og anbefalinger som gjelder første gang fra 2014. Det er imidlertid ingen av disse som har vesentlig effekt hverken på selskapets årsregnskap eller delårsregnskap. En detaljert oversikt over disse endringene er gitt i Årsrapporten for 2013.

The accounts have been prepared in accordance with IAS 34 Interim Financial Reporting. The accounting policies adopted in the preparation of the interim condensed consolidated financial statements are consistent with those followed in the preparation of the Group's annual consolidated financial statements for the year ended 31 December 2013. Several new standards and amendments apply for the first time in 2014. However, they do not impact the annual consolidated financial statements of the Group or the interim condensed consolidated financial statements of the Group. A detailed description of these changes is given in the Group's annual consolidated financial statements for the year ended 31 December 2013.

Note 2 - Finansiell risikostyring / Financial risk

Rente- og valutarisiko/Interest and foreign exchange risk

Konsernet har sine inntekter hovedsakelig i NOK og USD, mens de vesentlige driftskostnadene er i NOK. Konsernet er derfor eksponert for svingninger i valutakursen mellom NOK og USD. For å redusere denne risikoen trekkes deler av konsernets gjeld i USD. Deler av det resterende likviditetsoverskuddet i USD er solgt forward. To av selskapene som inngår i Felleskontrollert virksomhet har USD som funksjonell valuta. Dette innebærer at fluktasjoner i USD også medfører regnskapsmessige fluktasjoner da denne eiendelen omregnes til NOK før den tas inn i konsernregnskapet. Egenkapitalmetoden anvendes på disse eiendelene, og effekten av fluktasjonene blir behandlet som omregningsdifferanse i regnskapet. Etter balansedatoen vil en svekket USD medføre rapporterte valutagevinster knyttet til lån og valutaterminkontrakter i USD, men vil samtidig redusere verdien av (ikke regnskapsførte) langsiktige kontrakter i samme valuta.

Konsernet har gjeld i USD og NOK, og er eksponert for svingninger i rentenivå. Konsernets renterisiko styres ved å inngå fastrentekontrakter og fastrentelån. Som følge av dette reduseres den økonomiske risikoen med høyere renter betydelig. For de neste kvartaler vil en renteøkning i pengemarkedene medføre noe høyere rentekostnad, men vil samtidig øke rapportert verdi av konsernets fastrenteinstrumenter. Fastrenteandelen for lån i NOK er 52 %, og for lån i USD 62 % pr 31.12.14.

The group has its income mainly in NOK and USD, while the material operating expenses are in NOK. Therefore, the group is considerably exposed to fluctuations in the exchange rate of USD/NOK. To reduce this risk a considerable share of the group's debt is drawn in USD, and parts of the remaining USD liquidity surplus is sold forward. Two of the joint ventures have USD as functional currency. This implies that fluctuations in USD also results in accounted fluctuations as these assets have to be converted to NOK before recognized in the group's accounts. Currency translation adjustments have to be recorded as the group uses the equity method for recognizing these activities in the accounts. In the period following the balance date a weaker USD will result in reported foreign exchange gains related to debt and forward exchange contracts in USD, but will also result in reduced value of long term charterparties in USD (not recognized in the accounts).

The group has a debt in USD and NOK and is therefore exposed to changes in interest rate levels. The group's interest rate risk is managed through interest swap derivatives and fixed-rate loans. As a consequence of this the financial risk of high interest payments is reduced. The following quarters an increased interest level will result in increased interest expenses, but will also result in reported increased market value of interest swaps. The share of loans with fixed interest is 52 % for NOK loans and 62 % for USD loans per 31.12.14.

Markedsrisiko / Market risk

Konsernet har det neste kvartalet den vesentlige del av flåten på faste kontrakter. For 1. kvartal 2015 vil denne delen utgjøre ca. 89 %, og for 2014 ca. 79 %. Den resterende del av flåten går på kortsiktige kontrakter og er eksponert for svingningene i markedet. En forventer ikke vesentlige endringer i markedet for de skip som Eidesvik opererer i kommende periode.

The material part of the group's fleet is on long-term contracts the next quarter. For 1st quarter of 2015 this part is 89 %, and for 2014 it is 79 %. The remaining part of the fleet is operated on short-term contracts and is exposed to fluctuations in the market. Material change in the markets Eidesvik operates in is not expected in the coming period.

Nybyggsrisiko / Newbuild risk

Konsernet hadde ved årsskiftet ett nybygg. Det var et konstruksjonsskip som ble levert medio februar 2015. Byggekontrakten var inngått som fastpriskontrakt.

At year end the group had one new building. It was an Offshore Construction vessel that was delivered medio February 2015. The building contract was a fixed-price contract.

Kreditrisiko / Credit risk

Konsernets kunder er i hovedsak solide selskaper med god betalingsevne. For de fleste kontraktsparter anses risikoen for at de ikke skal oppfylle sine forpliktelser som lav.

The group's customers are mainly solid companies with ability to meet payments. For most contract parties the risk for not fulfilling their commitments is considered low.

Likviditetsrisiko / Liquidity risk

Konsernet har i 2015 kun et mindre lån som kommer kommer til forfall med MUSD 10 i 4. kvartal.

Så langt en kan se i dag vil konsernet ha en tilfredsstillende likviditet.

The group has a minor loan MUSD 10 that comes to maturity in 4th Quarter.

As far as we can see the group will continue to have satisfactory liquidity.

Note 3 - Gjenstående verftsinnbetalinger / Remaining yard payments

		Beløp/ Amount	Kvartal/ Quarter	Owner share
Kleven NB365	MNOK	921,6	Q1 2015	59,40 %

Note 4 - Sesongmessige variasjoner / Seasonal variations

Delårsregnskapet er moderat påvirket av sesongmessige variasjoner. Konsernets skip er i hovedsak på lange kontrakter og er derfor i mindre grad utsatt for sesongmessige variasjoner.

The interrim accounts are moderately influenced by seasonal variations. The group's ships are mainly on long-term contracts, and are therefore to a lesser degree exposed to seasonal variations.

Note 5 - Spesielle transaksjoner / Special transactions

Geo Searcher ble solgt i 2. kvartal. Resultat og likviditet er ikke vesentlig påvirket av salget.

Geo Searcher was sold in 2nd Quarter. Result and liquidity is not material influenced by the sale.

Note 6 - Estimer / Estimates

Det har ikke vært endringer i regnskapsmessige estimer som gir vesentlig innvirkning på delårsresultat og -balanse. Det henvises for øvrig til årsregnskapet for 2013 for utfyllende informasjon.

No changes in estimates materially influencing the interrim results or balance have occurred. Incidentally, reference is made to the 2013 annual accounts for further information.

Note 7 - Opptak av langsiktig gjeld / Long-term debt drawn

Det er ikke tatt opp ny langsiktig gjeld pr 31.12.14. Det vises for øvrig til kontantstrømsoppstillingen.

No new long-term debt has been drawn pr 31.12.2014. Reference is incidently made to the cash flow statement.

Note 8 - Utbytte / Dividends

Det ble i 2. kvartal utbetalt utbytte på kr 1,00 pr aksje, totalt TNOK 30.150.

In 2nd Quarter a dividend of kr 1,00 pr share was paid, a total of TNOK 30.150.

Note 9 - Driftsegmenter / Operating Segments

For andeler i felleskontrollerte virksomheter inkluderes inntekter, kostnader og avskrivninger i tabellen med en andel tilvarende konsernets eierandeler.

The JV's income, expenses and depreciation are included in the table with a share corresponding to the group's owner shares.

	Seismic		Subsea		Supply		Other		Total	
	4. kvartal 2014	4. kvartal 2013	4. kvartal 2014	4. kvartal 2013	4. kvartal 2014 (2)	4. kvartal 2013	4. kvartal 2014	4. kvartal 2013	4. kvartal 2014	4. kvartal 2013
Driftsinntekter / Operating income	75 238	70 115	106 668	96 504	116 527	113 845	6 052	7 160	304 485	287 624
Driftskostnader / Operating expenses	36	2 371	45 778	46 070	75 430	59 377	13 639	9 891	134 883	117 709
Avskrivninger / Depreciation	26 289	28 445	29 675	27 772	30 332	32 388	1 000	522	87 296	89 127
Nedskrivninger / Writedown on assets	52 000	0	0	0	0	0	0	0	52 000	0
Driftsresultat inkl. FKV resultater / Operating profit incl. JV profit	-3 087	39 299	31 216	22 662	10 765	22 080	-8 587	-3 253	30 307	80 788
Antall skip ved periodens slutt (inkl. TS og FKV) Number of ships at end of period (incl. AC and JV)	7	8	5	5	8	8			20	21

	Seismic		Subsea		Supply		Other		Total	
	1.1.-31.12 2014	1.1.-31.12 2013	1.1.-31.12 2014	1.1.-31.12 2013(1)	1.1.-31.12 2014 (2)	1.1.-31.12 2013	1.1.-31.12 2014	1.1.-31.12 2013	1.1.-31.12 2014	1.1.-31.12 2013
Driftsinntekter / Operating income	284 231	258 112	395 238	445 576	454 039	428 444	23 479	25 823	1 156 987	1 157 955
Driftskostnader / Operating expenses	8 729	5 034	188 320	171 225	272 274	239 015	56 660	60 109	525 983	475 383
Avskrivninger / Depreciation	105 530	115 764	115 437	108 683	123 178	128 062	2 456	1 445	346 601	353 954
Nedskrivninger / Writedown on assets	52 000	0	0	0	0	0	0	0	52 000	0
Driftsresultat inkl. FKV resultater / Operating profit incl. JV profit	117 972	137 314	91 482	165 668	58 587	61 367	-35 637	-35 731	232 404	328 618
Antall skip ved periodens slutt (inkl. TS og FKV) Number of ships at end of period (incl. AC and JV)	7	8	5	5	8	8			20	21

- (1) Inkludert salgsgvinst "Viking Forcados" MNOK 50,5. Includes gain on sale of "Viking Forcados" MNOK 50,5.
 (2) Inkludert leie av skip på MNOK 18,4. Includes vessel on charter with MNOK 18,4.

Note 10 - Felleskontrollert virksomhet / Joint venture

Sammenfattet finansiell informasjon pr 31.12.2014 om de enkelte felleskontrollerte selskapene:

Summarized financial information pr 31.12.2014 of the individual joint ventures companies:

Selskap / Company	Eiendeler / Assets	Gjeld / Liability	EK / Equity	Omsetning / Revenues	Resultat / Profit	Eierandel / Ownership	EK andel / Equity portion	Resultat andel / Profit
Eidesvik Seismic Vessels AS	927 862	572 871	354 991	88 427	49 555	51 %	181 045	25 273
Oceanic Seismic Vessels AS	1 021 094	637 889	383 206	96 786	46 925	51 %	195 435	23 932
CGG Eidesvik Ship Management AS	55 091	52 269	2 822	44 384	0	51 %	1 439	-1 903
Eidesvik Seven AS	871 530	680 248	191 282	86 997	9 721	50 %	95 641	4 801
Eidesvik Seven Chartering AS	27 792	22 520	5 273	155 523	3 232	50 %	2 636	1 188
Resultat fra felleskontrollert virksomhet / Profit from Joint Ventures							476 197	53 291

Note 11 - Nøkkeltall pr aksje / Financial ratio pr share

Antall aksjer (tusen)
 Resultat pr aksje, kr
 Bokført egenkapital pr aksje, kr
 Egenkapitalandel
 EBITDA margin eks salgsgvinst
 EBIT margin eks salgsgvinst

Number of Shares (thousands)
Earnings pr share, NOK
Equity pr share, NOK
Equity Ratio
EBITDA margin excl. gain on sale
EBIT margin excl. gain on sale

1.10 - 31.12 2014	1.10- 31.12 2013	1.1 - 31.12 2014	1.1 - 31.12 2013
30 150	30 150	30 150	30 150
-7,03	1,08	-6,04	4,70
70,44	77,89	70,44	77,89
38 %	41 %	38 %	41 %
51 %	57 %	50 %	53 %
8 %	34 %	21 %	29 %

Note 12 - Finansposter / *Financial items*

		1.10 - 31.12 2014	1.10 - 31.12 2013	1.1 - 31.12 2014	1.1 - 31.12 2013
Finansinntekter	<i>Financial income</i>	2 524	3 640	8 986	9 571
Gevinst ved salg av aksjer	<i>Gain from sale of shares</i>	0	(5 106)	0	24 371
Andre rente- og finanskostnader	<i>Other interest and financial expenses</i>	(37 877)	(38 945)	(131 481)	(139 926)
Endring i markedsverdi renteinstrumenter	<i>Change in market value on interest instruments</i>	2 553	4 765	18 071	20 785
Realisert agio valutaterminer	<i>Realized agio on foreign exchange contracts</i>	(1 925)	147	(1 320)	9 708
Realisert agio annet	<i>Realized agio - others</i>	5 512	3 612	4 806	17 557
Urealisert agio valutaterminer	<i>Unrealized agio - on foreign exchange contracts</i>	(108 833)	(1 914)	(142 697)	(4 591)
Urealisert agio lån	<i>Unrealized agio - loans</i>	(137 543)	(12 190)	(188 758)	(100 044)
Netto finansposter	<i>Net financial items</i>	(275 588)	(45 992)	(432 392)	(162 569)

Note 13 - Netto rentebærende gjeld / *Net interest-bearing debt*

		31.12.2014	31.12.2013
1. års avdrag på rentebærende langsiktig gjeld	<i>1st year installment on long term interest-bearing debt</i>	391 243	324 073
Langsiktig rentebærende gjeld	<i>Long term interest-bearing debt</i>	2 574 964	2 754 298
Sum rentebærende gjeld	<i>Total interest-bearing debt</i>	2 966 207	3 078 371
Kontanter og kontantekvivalenter	<i>Cash and cash equivalents</i>	549 556	582 773
Netto rentebærende gjeld	<i>Net interest-bearing debt</i>	2 416 651	2 495 598

Note 14 - Hendelser etter balansedagen / *Events after the balance date*

Det er tatt levering av konstruksjonsskipet «Viking Neptun» fra Kleven Verft AS. Skipet har en total kostnad på MNOK 1.273 og et lån på MUSD 124 er trukket opp.

It's taken delivery of the construction vessel "Viking Neptun". The vessel has a total cost of MNOK 1.273 and a loan of USD 124 is raised.

Note 15 - Transaksjoner med nærstående parter / *Related-party transactions*

Ut over ordinære driftsrelaterte transaksjoner med de felles kontrollerte selskapene Eidesvik Seismic Vessels AS, Oceanic Seismic Vessels AS, CGGVeritas Eidesvik Ship Management AS, Eidesvik Seven AS og Eidesvik Seven Chartering AS, samt de nærstående selskapene Viking Dynamic AS, Viking Fighter AS og Maritime Logistic Services AS, har det ikke blitt gjennomført vesentlige transaksjoner med nærstående parter. Det henvises for øvrig til meldinger om meldepliktige handler.

Apart from ordinary operating related transactions with the Joint Ventures Eidesvik Seismic Vessels AS, Oceanic Seismic Vessels AS, CGGVeritas Eidesvik Ship Management AS, Eidesvik Seven AS and Eidesvik Seven Chartering AS, and the related companies Viking Dynamic AS, Viking Fighter AS and Maritime Logistic Services AS, no material related-party transactions have been conducted. Reference is incidentally made to filings of notifiable tradings and top-management granted share options.

Note 16 - Aksjonærforhold / Shareholders

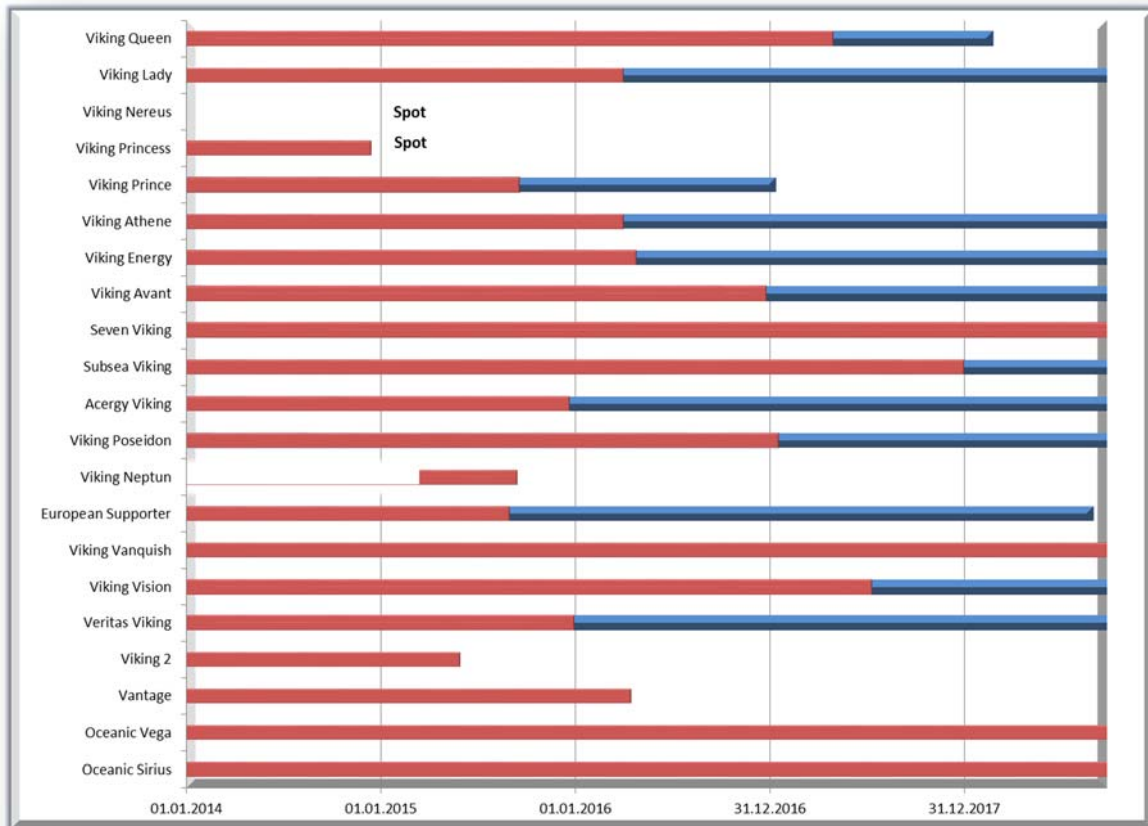
Det har ikke vært vesentlige endringer i aksjonærsammensetningen i perioden.

No major changes in the shareholder positions have occurred in the period.

20 største aksjonærer pr 31.12.2014 / 20 largest shareholders pr 31.12.2014

NAVN/NAME	ANDEL/ SHARE	STED/PLACE
EIDESVIK INVEST AS	66,9 %	BØMLO
PARETO AKSJE NORGE	5,6 %	OSLO
SKAGEN VEKST	3,4 %	OSLO
PARETO AKTIV	2,3 %	OSLO
EINAR KRISTIAN TVEITÅ	2,0 %	HORNNES
KLP AKSJE NORGE VPF	1,4 %	OSLO
KOMMUNAL LANDSPENSJONSKASSE	1,3 %	OSLO
VINGTOR INVEST AS	1,2 %	STAVANGER
BERGTOR AS	1,2 %	SOLA
STANGELAND HOLDING AS	1,2 %	STAVANGER
VPF PARETO VERDI	1,1 %	OSLO
HJELTEFJORDEN AS	0,7 %	KLEPPESTØ
OLAV MAGNE TVEITÅ	0,7 %	HORNNES
SWEDBANK AS	0,6 %	OSLO
HELLAND A/S	0,5 %	STAVANGER
JAN FREDRIK MELING	0,4 %	HAUGESUND
GEMSCO AS	0,4 %	LEIRSUND
BANQUE DE LUXEMBURG S.A	0,3 %	LUXEMBOURG
MUSTAD INDUSTRIER AS	0,3 %	OSLO
HELGØ INVEST AS	0,3 %	STAVANGER

Kontraktstatus / Backlog:





Viking Energy



resultatregnskap 5 siste kvartaler / Profit and Loss last 5 quarter

Konsern/Consolidated (NOK 1 000)		2014 Q4	2014 Q3	2014 Q2	2014 Q1	2013 Q4	2014
Driftsinntekter:	Operating Income:						
Fraktinntekter	Freight income	259 362	259 146	244 470	221 558	237 665	984 535
Andre inntekter	Other income	0	0	1 256	(1 043)	259	213
Sum Driftsinntekter	Total operating income	259 362	259 146	245 726	220 515	237 923	984 749
Driftskostnader:	Operating Expenses:						
Personalkostnader	Personell expenses	78 848	75 306	88 149	84 615	73 997	326 918
Andre driftskostnader	Other operating expenses	35 997	30 402	33 591	47 309	28 735	147 299
Leie av skip	Vessels on charter	12 490	5 870	0	0	0	18 360
Sum driftskostnader	Total operating expenses	127 334	111 578	121 740	131 924	102 732	492 576
Driftsresultat før avskrivninger	Operating profit before depreciations	132 027	147 568	123 986	88 591	135 191	492 173
Ordinære avskrivninger	Ordinary depreciation	71 428	72 512	73 777	73 793	74 405	291 511
Nedskrivning av eiendeler	Writedown on assets	52 000	0	0	0	0	52 000
Driftsresultat før andre inntekter og kostnader	Operating profit before other income and expenses	8 599	75 056	50 209	14 798	60 786	148 662
Resultat fra FKV	Profit from JV	12 333	15 915	13 178	11 865	20 179	53 291
Driftsresultat	Operating profit	20 932	90 971	63 387	26 662	80 966	201 953
Finansielle poster:	Financial Items:						
Finansinntekter	Financial income	2 524	1 716	2 305	2 440	(1 466)	8 986
Finanskostnader	Financial expenses	(37 877)	(31 408)	(30 896)	(31 300)	(38 945)	(131 481)
Verdiendring derivater	Change in market value on financial instruments	2 553	4 430	4 832	6 256	4 765	18 071
Netto agio (disagio)	Net agio (disagio)	(242 788)	(74 046)	(39 848)	28 713	(10 346)	(327 969)
Sum finansielle poster	Net financial items	(275 587)	(99 307)	(63 607)	6 110	(45 991)	(432 392)
Resultat før skatt	Pre-tax profit	(254 655)	(8 336)	(220)	32 772	34 974	(230 439)
Skattekostnad	Taxes	(814)	(131)	(1 727)	(71)	(3 151)	(2 743)
Resultat	Profit	(255 470)	(8 467)	(1 947)	32 701	31 823	(233 183)
Resultatet fordeles slik							
Majoritetsinteresse		(211 888)	(2 804)	4 422	28 064	32 427	(182 207)
Minoritetsinteresser		(43 581)	(5 663)	(6 369)	4 637	(604)	(50 976)
Resultat per aksje	Earnings per share	(7,03)	-0,09	0,15	0,93	1,08	(6,04)
Utvannet resultat per aksje	Diluted earnings per share	(7,03)	-0,09	0,15	0,93	1,07	(6,04)
Oppstilling av totalresultat / Statement of comprehensive income							
Omregningsdifferanser	Currency translation adjustments - Joint Ventures	48 813	14 380	7 738	(4 723)	4 018	66 207
felles kontrollert virksomhet							
Aktuarielt gevinst/ tap	Actuarial gain/ loss	(29 427)	0	0	0	(6 307)	(29 427)
Totalresultat	Comprehensive income	(236 084)	5 913	5 791	27 978	29 534	-196 403
Overført til	Attributalbe to						
Annen egenkapital majoritet	Controlling interests	(192 503)	11 576	17 609	23 341	30 138	(145 427)
Minoritetsinteresser	Non-controlling interests	(43 581)	(5 663)	(6 369)	4 637	(604)	(50 976)
Sum overført	Total attributed	(236 084)	5 913	11 240	27 978	29 534	-196 403

Balanse 5 siste kvartaler / Balance Sheet last 5 quarter

Konsern/Consolidated (NOK 1 000)		2014 Q4	2014 Q3	2014 Q2	2014 Q1	2013 Q4
EIENDELER	ASSETS					
Anleggsmidler:	<i>Fixed assets:</i>					
Skip	<i>Vessels</i>	3 938 045	4 025 253	4 093 171	4 154 409	4 197 778
Nybyggingskontrakter skip	<i>Contracts newbuildings</i>	347 371	284 548	277 164	271 552	265 629
Andre varige driftsmidler	<i>Other assets</i>	28 463	29 030	29 351	29 655	28 729
Andre langsiktige fordringer	<i>Other long-term receivables</i>	27	27	27	9 411	19 064
Aksjer i felleskontrollert virksomh	<i>Shares in Joint Venture</i>	476 197	415 051	390 081	396 193	389 051
Aksjer	<i>Shares</i>	3 799	3 790	3 790	3 790	2 981
Sum anleggsmidler	Total fixed assets	4 793 901	4 757 700	4 793 584	4 865 009	4 903 232
Omløpsmidler:	<i>Current assets:</i>					
Kundefordringer	<i>Account receivables,</i>	175 348	164 492	185 745	177 088	177 865
Andre kortsiktige fordringer	<i>Other short-term receivables</i>	39 732	47 754	86 806	40 456	35 568
Derivater	<i>Financial derivatives</i>	0	0	896	11 609	759
Kontanter og kontantekvivalenter	<i>Cash and cash equivalents</i>	0	0	465 470	478 886	582 773
		549 556	505 172			
Sum omløpsmidler	Total current assets	764 636	717 418	738 917	708 039	796 965
SUM EIENDELER	TOTAL ASSETS	5 558 537	5 475 118	5 532 501	5 573 048	5 700 197
EGENKAPITAL OG GJELD	EQUITY AND LIABILITIES					
Egenkapital:	<i>Equity capital</i>					
Innbetalt kapital	<i>Paid-in capital</i>	284 227	284 227	284 227	314 377	314 378
Annen egenkapital	<i>Retained earnings</i>	1 761 693	1 973 581	1 976 386	1 971 069	1 943 005
Andre inntekter og kostnader	<i>Other comprehensive income</i>	27 987	8 602	(5 778)	(14 017)	(10 336)
Minoritetsinteresser	<i>Non-controlling interests</i>	49 764	93 345	99 008	105 878	101 241
Sum egenkapital	Total equity	2 123 672	2 359 756	2 353 843	2 377 308	2 348 288
FORPLIKTELSE:	LIABILITIES:					
Langsiktige forpliktelser:	<i>Long-term liabilities:</i>					
Derivater	<i>Financial derivatives</i>	0	23 248	27 540	31 893	37 301
Andre langsiktige forpliktelser	<i>Other long-term liabilities</i>	53 262	31 818	29 178	26 521	23 303
Rentebærende gjeld	<i>Interest-bearing debt</i>	2 574 964	2 522 817	2 591 014	2 622 645	2 754 298
Sum langsiktige forpliktelser	Total long-term liabilities	2 628 226	2 577 883	2 647 732	2 681 060	2 814 903
Kortsiktige gjeld:	<i>Short-term liabilities:</i>					
Rentebærende gjeld	<i>Interest-bearing debt</i>	416 731	349 242	351 183	343 731	353 698
Derivater	<i>Financial derivatives</i>	165 822	36 295	6 473	835	4 655
Leverandørgjeld	<i>Debt to suppliers</i>	46 256	18 670	26 938	27 696	31 161
Betalbar skatt	<i>Tax payable</i>	174	734	600	(594)	129
Annen kortsiktig gjeld	<i>Other short-term liabilities</i>	177 656	132 537	145 732	143 011	147 364
Sum kortsiktig gjeld	Total short-term liabilities	806 639	537 478	530 926	514 680	537 007
Sum gjeld	Total liabilities	3 434 865	3 115 361	3 178 658	3 195 740	3 351 910
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	5 558 537	5 475 118	5 532 501	5 573 048	5 700 197



Eidesvik

Eidesvik Offshore ASA
Vestvikveien 1, N-5443 Bømlo.
Tlf. +47 53 44 80 00
e-post: office@eidesvik.no

www.eidesvik.no

Your Partner in Shipping