



Eidesvik



Acergy Viking

Eidesvik Offshore ASA

Rapport 4. kvartal 2017

Q4 Report 2017

Hovedpunkter i 4. kvartal 2017:

Eidesvik Offshore ASA hadde i 4. kvartal 2017 samlede driftsinntekter på kr 133,0 mill (kr 209,4 mill i samme periode i 2016, hvor kr 35,3 mill utgjorde termineringsfee). Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var kr 33,3 mill (kr 135,9 mill), og driftsresultatet (EBIT) var kr -158,9 mill (kr -378,3 mill) etter foretatte nedskrivninger av selskapets skip med kr 114,0 mill (kr 303,5 mill). Resultat fra felleskontrollert virksomhet var kr -24,6 mill (kr -142,0 mill etter nedskrivninger av skip i felleskontrollert virksomhet). Netto finansposter var kr -61,6 mill (kr -136,3 mill). Resultat etter skatt var på kr -221,1 mill (kr 513,9 mill).

Nyheter i 4. kvartal 2017:

Inngått avtale om forlengelse av kontrakt med Siemens Gamesa Renewable Energy for «Acergy Viking» for støttearbeid i markedet for offshore vind på tysk sektor. Kontrakten har fast varighet til januar 2020 og påbegynnes direkte etter inneværende kontrakt. Befrakter har opsjoner for forlengelse etter den faste perioden.

Inngått kontrakt på 18 måneder med opsjoner for ytterligere 12 måneder med Chevron North Sea Limited for forsyningsfartøyet «Viking Princess». Oppstart skjer i januar 2018 og er i direkte kontinuasjon med inneværende kontrakt.

Nyheter etter 31.12.2017:

Inngått intensjonsavtale om kontrakter med Seabed Geosolution for «Subsea Viking» og «Vantage» for arbeid i markedet for nodeseismikk. Kontraktoppstart er henholdsvis ultimo januar og primo februar. Kontraktslengde er ventet å være ut 2018.

Statoil har erklært en ett års opsjon for forsyningskipet «Viking Energy» fra april 2018, i direkte forlengelse av nåværende kontrakt. Skipet vil klargjøres for landstrøm og vil få installert utstyr for måling av drivstofforbruk.

Inngått kontrakt med Deceiper Production Limited for «Viking Prince». Kontrakten har oppstart i februar 2018 og varer ca 85 dager.

Inngått kontrakt med Norske Shell for «Viking Prince» oppstart er etter kontrakten nevnt over og vil være for to brønner.

Inngått kontrakt med Saipem for «Viking Queen». Kontrakten har oppstart i mars/april 2018 og varer mellom 100 og 160 dager.

Oppnådd enighet med konsernets banker om nye lånevilkår samt gjennomført vellykket plassering av rettet emisjon. Se avsnitt om finansiering under.

Resultater per 31.12.2017:

Delårsregnskapet er utarbeidet i samsvar med IAS 34. Delårsregnskapet med sammenligningstall for tilsvarende periode i 2016 er ikke revidert.

Konsoliderte driftsinntekter for konsernet per 31.12.2017 var kr 754,7 mill, inkludert termineringsvederlag relatert til kontrakten for «Viking Vanquish» på kr 138,2 mill, og gevinst knyttet til salg av subseaskipet «Viking Poseidon» på kr 17,2 mill. (Konsoliderte driftsinntekter pr 31.12.2016 var kr 784,1 mill). Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var på kr 385,3 mill (kr 415,3 mill) og driftsresultatet (EBIT) var på kr 138,4 mill (kr -466,3 mill) etter foretatt nedskrivning av «Viking Vanquish» med kr 89,0 mill med bakgrunn i mottatt termineringsoppgjør etter kontraktsendringen

for samme skip, samt nedskrivninger av øvrige skip med kr 114,0 mill (kr 508,8 mill). Resultat fra felleskontrollert virksomhet på kr 181,4 mill (kr -80,3 mill) er i hovedsak relatert til engangseffekt knyttet til termineringsoppgjør for de to seismikkskipene «Oceanic Vega» og «Oceanic Sirius» samt etableringen av det nye felleskontrollerte selskapet Global Seismic Shipping AS (se note 4) og drift av subseaskipet «Seven Viking». Netto finansposter var kr 12,3 mill (kr -99,0 mill), hvorav regnskapsført gevinst knyttet til tilbakekjøp av selskapets eget obligasjonslån til 60% av hovedstol var kr 120,0 mill og agio på kr 47,9 mill (kr 46,0 mill).

Resultat etter skatt per 31.12.2017 var på kr 147,4 mill (kr -564,5 mill), hvorav kr 155,4 mill (kr -553,0 mill) utgjorde resultat for morselskapets aksjonærer. Dette gav et resultat per aksje på kr 5,15 (kr -18,34).

Balanse og likviditet per 31.12.2017:

Omløpsmidler per 31.12.2017 var kr 734,4 mill (kr 891,2 mill), hvorav beholdning av kontanter og kontantekvivalenter var kr 557,4 mill (kr 549,7 mill), hvorav kr 41,2 er bundne midler.

Bokført egenkapital per 31.12.2017 var på kr 1.542,0 mill (kr 1.457,1 mill), som tilsvarer en egenkapitalandel på 36 % (29 %). Total bokført egenkapital per aksje er på kr 51,14 (kr 48,33). Aksjekursen 31.12.2017 var til sammenligning kr 8,10 (kr 5,76). Dette tilsvarer en markedsverdi på kr 244,2 mill (kr 173,7 mill).

Verdianslag på den konsoliderte delen av flåten innhentet fra to uavhengige meglere anslår den konsoliderte flåteverdien i kontraktfri tilstand til kr 3.860,6 mill. Dette utgjør en merverdi før skatt på kr 892,8 mill i forhold til skipenes bokførte verdi. Styret er imidlertid klar over at det er liten omsetning av skip av den type som Eidesvik har og at det derfor knytter seg usikkerhet til salgsverdiene i dagens marked.

Netto rentebærende gjeld per 31.12.2017 var kr 2.016,3 mill (kr 2.888,0 mill).

Kontantstrøm fra drift beløper seg per 31.12.2017 til kr 362,5 mill (kr 326,9 mill). Dette inkluderer kontanteffekt av solgte børsnoterte obligasjoner mottatt som termineringsvederlag for «Viking Vanquish».

Kontantstrøm knyttet til investeringsaktiviteter på kr 410,9 mill (kr 12,8 mill) er i hovedsak knyttet til salg av skip, mottatt havarioppgjør, mottatt utbytte fra felleskontrollert virksomhet og oppgraderinger på fartøyer.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter på kr -765,8 mill (kr -492,2 mill) besto av ordinære renter og avdrag på pantegjeld, nedbetaling av lån påhvilende solgt skip og innfrielse av selskapets obligasjon. I forbindelse med innfrielse av selskapets obligasjon ble det som et ledd i finansieringen av dette tatt opp lån fra selskapets hovedaksjonær Eidesvik Invest AS på kr 30,0 mill. Lånet var rentefritt med forfall i mai 2018, men ble i januar 2018 konvertert til egenkapital.

Endringer i drift av skip i 2017 i forhold til i 2016:

Seismikk

Den konsoliderte delen av seismikksegmentet hadde pr 31.12.2017 en EBITDA på kr 212,0 mill (kr 174,4 mill i tilsvarende periode i 2016), en økning på MNOK 37,6. Endringen er i hovedsak resultat av engangseffekter knyttet til kontraktsendring for «Viking Vanquish» i 2017 og terminering av kontrakt for «Viking Vision» i 2016. I tillegg påbegynte «Veritas Viking» og «Vantage» tidscertepartikontrakt ultimo desember 2016.

Subsea

Den konsoliderte delen av subsea/offshore vind segmentet hadde pr 31.12.2017 en EBITDA på kr 163,0 mill (kr 161,1 mill i tilsvarende periode i 2016), en økning på MNOK 1,9. Endringen er i hovedsak knyttet til lavere inntjening for «Viking Neptun», ny kontrakt i vindmarkedet for «Acergy Viking» og noe økte inntekter for «Subsea Viking». Videre er det en engangseffekt knyttet til salgsgevinst for «Viking Poseidon» på kr 17,2 mill.

Supply

Supplysegmentet hadde pr 31.12.2017 en EBITDA på kr 34,3 mill (kr 75,7 mill i tilsvarende periode i 2016), en reduksjon på MNOK 41,4. Dette er i hovedsak knyttet til lavere inntjening på nye kontrakter sammenlignet med året før, hvor flere skip gikk på kontrakter inngått i tidligere år med høyere ratenivåer. I tillegg har «Viking Lady» og «Viking Athene» ligget i opplag gjennom 2017.

Finansiering:

Eidesvik Offshore ASA har kommet til enighet med sine långivere om endrede vilkår for tilbakebetaling av konsernets lån. Restruktureringsperioden trådte i kraft 01.02.2018 og varer til 31.12.2022. Lån med opprinnelig endelig låneforfall (ballongforfall) får nytt endelig låneforfall ved utløp av restruktureringsperioden. Det er avtalt reduserte avdrag på 27,5% av opprinnelig avtalte avdrag fra 2018 til og med første halvår 2021 (se figurer om avdragsprofil nedenfor). Videre er det avtalt visse ekstraordinære avdrag med beløpstørrelse knyttet til vederlaget av tidligere solgte CGG rentepapirer, med størstedelen av avdraget i begynnelsen av restruktureringsperioden. Det er videre avtalt ekstraordinære avdrag av beløper som overskyter konsernets kontantbeholdning på visse tidspunkt:

- Kr 490 mill pr årslutt 2018
- Kr 350 mill pr årslutt 2019
- Kr 245 mill pr 30.06.2021 og 30.06.2022

De viktigste finansielle covenants blir etter dette:

- Fri likviditet på kr 125 mill
- Positiv arbeidskapital, justert for 50% av kortsiktig del av langsiktig gjeld og unntatt ballongforfall
- Minimumverdiklausuler suspenderes ut 2021 og deretter gjeninnføres på 100% nivå.
- Begrensninger på investeringer og utbytte.

I tillegg er det kontrollskifteklousuler knyttet til Eidesvik familiene.

Det er i løpet av januar 2018 som et ledd i restruktureringen gjennomført en rettet kontantemisjon på kr 120 mill og det er i tillegg konvertert aksjonærgjeld på kr 30 mill.

Av hensyn til likebehandling av aksjonærer planlegges det en etterfølgende emisjon på inntil kr 30 mill hvor eksisterende aksjonærer som ikke deltok i den rettede emisjonen vil bli prioritert i tildelingen. Dersom den etterfølgende emisjonen fulltegnes vil Eidesvik Invest eie 59,82% av aksjene og stemmene i selskapet.

Marked og framtidsutsikter:

Det er i alle segmenter selskapet opererer i høyere anbudsaktivitet, men ratenivåene er fortsatt lave. Med fremtidig økt etterspørsel forventes det at ratenivåene vil øke.

PSV-segmentet opplever et økt antall anbudsforespørsler for både korte og lengre kontrakter. Ratenivået er fortsatt volatilt, og utnyttelsesgraden har vært varierende gjennom vintersesongen.



Operatører sikrer seg nå skip for den kommende sommersesongen, og vi ser en viss tilstrømming i markedet for store og moderne PSV'er.

Subsea-segmentet startet 2018 med flere store EPCI-tildelinger med Johan Castberg som hovedprosjektet i Nordsjøen. Offshore-dager for disse konstruksjonsprosjektene ventes å begynne i 2019 og utover, og vårt langtidsperspektiv for aktivitetsnivået i dette segmentet forblir positivt. For mer nærliggende arbeid forblir accommodation og Walk to Work markedet aktivt med flere åpne anbud, og vi forventer en økning i forespørsler av inspeksjons-, vedlikeholds- og reparasjonsarbeid ved starten av subsea-sesongen.

For streamer-seismikk er det indikasjoner om bedring i markedet i 2018. Vi ser også bedring i anbudsaktiviteter innenfor havbunnsseismikk de siste månedene.

Bømlo, 27. februar 2018

Kolbein Rege
Styreleder

Borgny Eidesvik
Styremedlem

Lars Eidesvik
Styremedlem

John Egil Stangeland
Styremedlem

Synne Syrrist
Styremedlem

Jan Fredrik Meling
Adm. Dir

Highlights 4th Quarter 2017:

In 4th Quarter 2017 Eidesvik Offshore ASA had consolidated operating income of MNOK 133,0 (MNOK 209,4 in the corresponding period in 2016, included termination fee of MNOK 35,3). Operating profit before depreciations (EBITDA) was MNOK 33,3 (MNOK 135,9), and operating profit (EBIT) was MNOK -158,9 (MNOK -378,3) after an impairment on the company's vessels of MNOK 114,0 (MNOK 303,5). Profit from Joint Ventures was MNOK -24,6 (MNOK -142,0 after an impairment on the vessels in Joint Ventures). Net financial items was MNOK -61,6 (MNOK -136,3). Profit after tax was MNOK -221,1 (MNOK -513,9).

News in 4th Quarter 2017:

Entered into an agreement for contract extension with Siemens Gamesa Renewable Energy for "Acergy Viking" for support work in the market for offshore wind on German sector. The contract is firm to January 2020 and is in direct continuation of the current contract. The charterer has options for extension after the firm contract.

Awarded a contract for 18 months with 12 months options for Chevron North Sea Limited for the PSV "Viking Princess". Commencement is January 2018 and is in direct continuation of the current contract.

News after 31.12.2017:

Entered a letter of intent of contracts with Seabed Geosolution for "Subsea Viking" and "Vantage" for work in the market for node seismic. Contract commencement are respectively ultimo January and primo February. The duration is expected to be the remaining part of 2018.

Statoil has declared a one-year option for the supply vessel Viking Energy from April this year, in direct continuation of current contract. The vessel will be prepared for shore power, and equipment for fuel consumption measurement will be installed.

Entered into a contract with Deceiper Production Limited for "Viking Prince". Contract commencement is in February 2018 and is for approx. 85 days.

Entered into a contract with Norske Shell for "Viking Prince". Contract commencement is after the contract mentioned above and is firm for two wells.

Entered into a contract with Saipem for "Viking Queen". Contract commencement is in March/April 2018 and is for between 100 and 160 days.

Agreement reached with the group's banks regarding new loan terms and successful placement of private placement. Reference is made to the Financing section below.

Results per 31.12.2017:

The interim accounts are prepared in accordance with IAS 34. The interim accounts and corresponding figures for 2016 are not audited.

The group's consolidated operating income per 31.12.2017 was MNOK 754,7, including termination fee related to the contract for "Viking Vanquish" of MNOK 138,2, and gain on sale of the subsea vessel "Viking Poseidon" of MNOK 17,2. (Total operating income pr 31.12.2016 was MNOK 784,1). Operating profit before depreciation (EBITDA) was MNOK 385,3 (MNOK 415,3), and operating profit was MNOK 1138,4 (MNOK -466,3) after an impairment of "Viking Vanquish" of MNOK 89,0 after

receiving a termination fee after change in contract terms for the same vessel, in addition to impairments of other vessels for MNOK 114,0 (MNOK 508,8). Profits from joint ventures of MNOK 181,4 (MNOK -80,3) is mainly related to a one-off settlement of the contract termination for the two seismic vessels "Oceanic Vega", "Oceanic Sirius" together with the establishment of the new Joint Venture Global Seismic Shipping AS (reference is made to note 4) and operation of the subsea vessel "Seven Viking". Net financial items was MNOK 12,3 (MNOK -99,0), including a gain on the buy-back of the company's own bond at 60% of the principal of MNOK 120,0 and agio of MNOK 47,9 (MNOK 46,0).

Profit after tax per 31.12.2017 amounted to MNOK 147,4 (MNOK -564,5), whereof MNOK 155,4 (MNOK -553,0) was the result for the shareholders of the parent. This gave a profit per share of NOK 5,15 (NOK -18,34).

Balance sheet and liquidity per 31.12.2017:

Current assets per 31.12.2017 was MNOK 734,4 (MNOK 891,2), and cash balance was MNOK 557,4 (MNOK 549,7), whereof MNOK 41,2 is restricted cash.

Book equity at 31.12.2017 was MNOK 1.542,0 (MNOK 1.457,1), i.e. an equity ratio of 36 % (29 %). The total booked equity per share was NOK 51,14 (NOK 48,33). The corresponding market quote at Oslo Stock Exchange closed at NOK 8,10 (NOK 5,76). This represents a market value of MNOK 244,2 (MNOK 173,7).

A fair value assessment conducted by two independent brokers, evaluate the consolidated part of the fleet value free of charter to MNOK 3.860,6, which indicates an excess value before tax of MNOK 892,8 compared to the book value of the vessels. The Board is aware of the low turnover for the type of vessels Eidesvik owns, and that there is some uncertainty regarding the values in the current market.

Net interest-bearing debt per 31.12.2017 was MNOK 2.016,3 (MNOK 2.888,0).

Cash flow from operating activities per 31.12.2017 amounts to MNOK 362,5 (MNOK 326,9). This includes cash effect of sold listed notes received as termination fee for "Viking Vanquish"

Cash flow from investment activities of MNOK 410,9 (MNOK 12,8) is mainly related to sale of vessel, received average settlement, received dividend from Joint Ventures and upgrades on vessels.

Cash flow from financing activities of MNOK -765,8 (MNOK -492,2) consisted of ordinary payments of interest and installments on mortgage debt, repayment of loan related to a sold vessel and repayment of the company's bond. As a part of the financing of the bond buy-back a loan of MNOK 30,0 from the company's main shareholder was granted. The loan had no interest with mature in May 2018, but was converted to equity in January 2018.

Variation in the operation of vessels in 2017 compared to 2016:

Seismic

The consolidated part of the seismic segment's EBITDA per 31.12.2017 was MNOK 212,0 (MNOK 174,4 in the corresponding period in 2016), an increase of MNOK 37,6. The variation are mainly a result of one time effects related to the change in contract for "Viking Vanquish" in 2017, and the termination of contract for "Viking Vision" in 2016. In addition, "Veritas Viking" and "Vantage" started on a time-charter contract ultimo December 2016.

Subsea

The consolidated part of the subsea/offshore wind segment's EBITDA per 31.12.2017 was MNOK 163,0 (MNOK 161,1 in the corresponding period in 2016), an increase of MNOK 1,9. The variation is

mainly a result of lower income for “Viking Neptun”, a new contract in the market for offshore wind for “Acergy Viking”, and some increase in income for “Subsea Viking”. Furthermore there is an one time effect related to gain on sale of “Viking Poseidon” of MNOK 17,2.

Supply

The supply segment’s EBITDA per 31.12.2017 was MNOK 34,3 (MNOK 75,7 in the corresponding period in 2016), a decrease of MNOK 41,4. This is mainly a result related to lower income on new contracts compared to the previous year where vessels were on contracts signed earlier years with better rates. In addition, “Viking Lady” and “Viking Athene” have been laid up through 2017.

Financing:

Eidesvik Offshore ASA has reached agreement with its lenders regarding change in its repayment terms of the group’s loans. The financial restructuring period started 01.02.2018 and lasts until 31.12.2022. Loans with final maturity (“balloons”) will have a new final maturity by the end of the financial restructuring period. It is agreed instalments reduced to 27,5% of its original instalment schedule from 2018 until 30.06.2021 (reference is made to debt repayment profile charts below). Furthermore it is agreed certain repayments of the proceeds from sale of tradeable CGG bonds, with the major repayment in the beginning of the financial restructuring period. It is agreed certain repayments of amounts when the group’s cash exceeds the following thresholds on certain times:

- MNOK 490 per year-end 2018
- MNOK 350 per year-end 2019
- MNOK 245 at 30.06.2021 and 30.06.2022

The most important financial covenants after this is:

- Minimum free liquidity of MNOK 125
- Positive working capital, adjusted for 50% of short-term portion of long-term liabilities, excluding balloons
- Minimum market value clause is suspended to and including 31.12.2021, and is then reinstated to ratio of 100%
- Limitations on investments and dividends

In addition there are clauses regarding change in control related to the Eidesvik family.

During January 2018, as part of the financial restructuring, there were completed a private placement of MNOK 120 and conversion of shareholder loan of MNOK 30.

For consideration of equal treatment of the shareholders, it is planned a subsequent offer of up to MNOK 30 whereby the company’s shareholders who were not invited to the private placement will have priority in the allocation. If the subsequent offering is fulfilled, Eidesvik Invest AS will hold 59,82% of the shares and votes in the company.

Market and future outlook:

It is more bid activity in all segments the company operates in, but rate levels are still low. With increased demand in the future, it is expected that the rate level will increase.

The PSV segment experience an increasing number of tender requirements for both short and longer term periods. Rate levels remain volatile, and the utilization have been varying over the winter season. Operators are currently securing vessels for the upcoming summer season and we see a certain tightening in the market for large and modern PSVs.



The subsea segment started 2018 with several large EPCI awards with Johan Castberg as the main project in the North Sea. Offshore days for these construction projects are expected to commence in 2019 and onwards, and our long term perspective for the activity level in this segment remains positive.

For near term work the accommodation and Walk to Work market remains active with several open tenders, and we expect an increase in IMR requirements with the start of the subsea season.

For streamer seismic there are indications of better market sentiment in 2018. We also see improvement in bid activities within the ocean bottom seismic segment over the past months.

Resultatregnskap / Profit and Loss

Konsern/Consolidated (NOK 1 000)

	2017 1.10 - 31.12	2016 1.10 - 31.12	2017 1.1 - 31.12	2016 1.1 - 31.12	
Driftsinntekter					Operating Income:
Fraktinntekter	133.041	174.101	599.285	748.800	Freight income
Andre inntekter (note 4)	0	35.306	155.432	35.306	Other income (note 4)
Sum driftsinntekter	133.041	209.407	754.716	784.106	Total operating income
Driftskostnader					Operating Expenses
Personalkostnader	67.747	34.955	251.651	235.791	Personnel expenses
Andre driftskostnader	31.966	38.529	117.774	133.031	Other operating expenses
Sum driftskostnader	99.713	73.484	369.425	368.822	Total operating expenses
Driftsresultat før avskrivninger	33.328	135.923	385.291	415.284	Operating profit before depreciations
Ordinære avskrivninger	53.716	68.781	225.326	292.459	Ordinary depreciation
Nedskrivning av eiendeler	114.000	303.483	202.989	508.819	Impairment on assets
Driftsresultat før andre inntekter og kostnader	(134.388)	(236.341)	(43.023)	(385.994)	Operating profit before other income and expenses
Resultat fra felles kontrollert virksomhet (note 9)	(24.552)	(142.007)	181.419	(80.284)	Profit from Joint Ventures (note 9)
Driftsresultat	(158.940)	(378.348)	138.395	(466.278)	Operating profit
Finansielle poster					Financial Items
Finansinntekter	4.346	757	134.366	3.742	Financial income
Finanskostnader	(26.546)	(40.377)	(169.971)	(148.672)	Financial expenses
Verdiendring derivater	0	0	0	0	Change in market value on financial instruments
Netto agio (disagio)	(39.421)	(96.708)	47.941	45.968	Net agio (disagio)
Sum finansielle poster	(61.622)	(136.328)	12.336	(98.962)	Net financial items
Resultat før skatt	(220.562)	(514.676)	150.731	(565.241)	Pre-tax profit
Skattekostnad	(536)	771	(3.363)	721	Taxes
Resultat	(221.098)	(513.905)	147.368	(564.519)	Profit
Resultatet fordeles slik					Attributable to
Annen egenkapital majoritet	(206.671)	(487.711)	155.368	(553.001)	Equity holders of the parent
Minoritetsinteresser	(14.427)	(26.194)	(8.000)	(11.518)	Non-controlling interests
Resultat per aksje	(6,85)	(16,18)	5,15	(18,34)	Earnings per share
Oppstilling av totalresultat					Statement of comprehensive income
Resultat for perioden	(221.098)	(513.905)	147.368	(564.519)	Profit
Omregningsdifferanser felles kontrollert virksomhet	(8.120)	27.358	(45.451)	(15.351)	Currency translation adjustments Joint Ventures
Aktuarielt gevinst/ tap	(16.962)	(4.887)	(16.962)	(4.887)	Actuarial gain/ loss
Totalresultat	(246.180)	(491.434)	84.955	(584.757)	Comprehensive income
Totalresultat fordelt					Attributable to
Annen egenkapital majoritet	(231.753)	(465.240)	92.956	(573.239)	Equity holders of the parent
Minoritetsinteresser	(14.427)	(26.194)	(8.000)	(11.518)	Non-controlling interests
Sum overført	(246.180)	(491.434)	84.955	(584.757)	Total attributed

Balanse / Balance

Konsern/Consolidated (NOK 1 000)

	31.12.2017	31.12.2016	
EIENDELER			ASSETS
Anleggsmidler:			Fixed assets:
Skip	2.967.810	3.706.412	Vessels
Andre varige driftsmidler	21.093	22.773	Other assets
Andre langsiktige fordringer	92.193	136	Other long-term receivables
Pensjonsmidler	0	1.165	Pension fund
Aksjer i felles kontrollert virksomhet (note 9)	480.281	444.613	Shares in Joint Ventures (note 9)
Aksjer	1.720	1.720	Shares
Sum anleggsmidler	3.563.098	4.176.819	Total fixed assets
Omløpsmidler:			Current assets:
Kundefordringer	123.826	203.006	Account receivables, freight income
Andre kortsiktige fordringer	53.148	136.742	Other short-term receivables
Derivater	0	1.756	Financial derivatives
Kontanter og kontantekvivalenter	557.440	549.738	Cash and cash equivalents
Sum omløpsmidler	734.414	891.241	Total current assets
SUM EIENDELER	4.297.512	5.068.060	TOTAL ASSETS
EGENKAPITAL OG GJELD			EQUITY AND LIABILITIES
Egenkapital:			Equity
Innbetalt kapital	284.222	284.222	Paid-in capital
Annen egenkapital	1.165.567	1.010.198	Retained earnings
Andre inntekter og kostnader	59.766	122.179	Other comprehensive income
Minoritetsinteresser	32.452	40.452	Non-controlling interests
Sum egenkapital	1.542.006	1.457.051	Total equity
Forpliktelser:			Liabilities:
Andre langsiktige forpliktelser	16.841	0	Other long-term liabilities
Rentebærende gjeld	2.268.896	3.115.595	Interest-bearing debt
Sum langsiktige forpliktelser	2.285.737	3.115.595	Total long-term liabilities
Kortsiktige gjeld:			Short-term liabilities:
Rentebærende gjeld	315.988	340.259	Interest-bearing debt
Gjeld til nærstående parter	30.000	0	Debt to related parties
Derivater	5.003	0	Financial derivatives
Leverandørgjeld	42.465	49.559	Debt to suppliers
Betalbar skatt	0	471	Tax payable
Annen kortsiktig gjeld	76.312	105.125	Other short-term liabilities
Sum kortsiktig gjeld	469.768	495.414	Total short-term liabilities
Sum gjeld	2.755.505	3.611.010	Total liabilities
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	4.297.512	5.068.060	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES

Egenkapital Oppstilling / Statement of changes in equity

(sammenslått/condensed)

		1.10 - 31.12 2017	1.10 - 31.12 2016	1.1 - 31.12 2017	1.1 - 31.12 2016
Bokført EK ved periodens begynnelse	<i>Equity in the beginning of the period</i>	1.788.187	1.948.485	1.457.051	2.041.814
Resultat i perioden	<i>Profit in the period</i>	(221.098)	(513.905)	147.368	(564.519)
Justering ikke-kontrollerende interesser	<i>Change in non-controlling interests</i>	0	0	0	0
Omregningsdifferanser Joint Venture	<i>Exchange differences Joint Venture</i>	(8.120)	27.358	(45.451)	(15.351)
Aktuarielt tap	<i>Actuarial loss</i>	(16.962)	-4.887	(16.962)	-4.887
Andre justeringer	<i>Other adjustments</i>	0	0	0	(6)
Bokført EK ved periodens slutt	<i>Equity at the end of the period</i>	1.542.006	1.457.051	1.542.006	1.457.051

Kontantstrømpoppstilling / Cash flow statement

(sammenslått/condensed)

		1.10 - 31.12 2017	1.10 - 31.12 2016	1.1 - 31.12 2017	1.1 - 31.12 2016
Netto kontantstrøm fra drift ekskl. skatt	<i>Net cash flow from operations excl. taxes</i>	77.437	116.544	364.578	330.882
Betalte skatter	<i>Paid taxes</i>	(1.300)	(3.878)	(2.029)	(4.003)
Kontantstrøm fra drift	<i>Cash flow from operating activity</i>	76.137	112.666	362.549	326.879
Salg av anleggsmidler	<i>Sale of fixed assets</i>	0	32.972	407.288	32.972
Salg av andre investeringer	<i>Sale of other investments</i>	0	0	0	2.068
Kjøp av varige driftsmidler	<i>Purchase of fixed operating assets</i>	(2.507)	(12.865)	(88.988)	(73.195)
Kjøp av andre investeringer	<i>Purchase of other investments</i>	0	0	0	0
Mottatt investeringsstøtte	<i>Received investment refund</i>	9.538	0	20.761	0
Mottatt havarioppgjør	<i>Received average adjustment</i>	8.045	0	49.256	0
Mottatt utbytte	<i>Received dividend</i>	0	0	22.618	50.928
Kontantstrøm fra investeringer	<i>Cash flow from investment activity</i>	15.076	20.107	410.935	12.774
Aksjonærlån	<i>Shareholder loan</i>	0	0	30.000	0
Nedbetaling av gjeld	<i>Repayment of debt</i>	(63.974)	(100.343)	(673.336)	(355.545)
Betalte renter	<i>Paid interest</i>	(20.321)	(26.049)	(122.446)	(136.646)
Kontantstrøm fra finansiering	<i>Cash flow from finance activity</i>	(84.295)	(126.392)	(765.782)	(492.191)
Endring i kontantbeholdning	<i>Changes in cash holdings</i>	6.918	6.381	7.702	(152.538)
Kontanter ved periodens begynnelse	<i>Liquid assets at the beginning of the period</i>	550.522	543.357	549.738	702.276
Kontanter ved periodens slutt	<i>Liquid assets at the end of the period</i>	557.440	549.738	557.440	549.738

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 2016. Det er flere nye standarder og anbefalinger som gjelder første gang fra 2017 og 2018. 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 2016.

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 2016. Several new standards and amendments apply for the first time in 2017 and 2018. 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 2016.

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 virkelig verdi av konsernets fastrentelån. Fastrenteandelen for lån i NOK er 33 %, og for lån i USD 0 % pr 31.12.2017.

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 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 increased market value of fixed interest loans. The share of loans with fixed interest is 33 % for NOK loans and 0 % for USD loans per 31.12.2017

Markedsrisiko / Market risk

For 1. kvartal 2018 vil kontraktsdekning utgjøre ca. 54 %, og for hele 2018 utgjør faste kontrakter ca. 55 %.

For 1st quarter of 2018 contract coverage is appr. 54 %, and for whole 2018 the long-term contracts is appr. 55 %.

Nybyggsrisiko / Newbuild risk

Konsernet har pr 31.12.2017 ingen fartøy under bygging.

The group has per 31.12.2017 no vessels under construction.

Kredittrisiko / 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

Likviditetsposisjonen vurderes som tilfredsstillende de kommende 12 måneder etter gjennomført finansiell restrukturering i januar 2018.

The liquidity position is assessed as satisfactory the next 12 months after conducting financial restructuring in January 2018.

Note 3 - Sesongmessige variasjoner / Seasonal variations

Delårsregnskapet er moderat påvirket av sesongmessige variasjoner. Det vises også til omtale om «Marked og framtidsutsikter» og «Kontraktsstatus».

The interrim accounts are moderately influenced by seasonal variations. Reference is made to the chapter "Market and future outlook" and the "contractual status".

Note 4 – Spesielle transaksjoner/Special transactions

Eidesvik og CGG inngikk en avtale i januar 2017 om å endre bareboatkontrakten for seismikkskipet Viking Vanquish som løper fram til november 2020 med virkning fra januar 2017. Dagraten reduseres resten av

kontraksperioden. Eidesvik mottok som følge av dette termineringskompensasjon i 1. kvartal 2017 i form av børsnoterte obligasjoner med forfall 2021 og i 2. kvartal 2017 gjeldsinstrumenter pålydende TUSD 18.168 (se redegjørelse under). Selskapet mottok i 1. kvartal obligasjoner fra CGG og solgte dem i samme kvartal. Kontantoppgjøret på TUSD 7.875,6 ble inntektsført til TNOK 66.231 i 1. kvartal og mottak av gjeldsinstrumentene ble i 2. kvartal inntektsført med TNOK 72.013 etter virkelig verdi vurdering av fordringen til 45% av pålydende (se redegjørelse under). Den reduserte dagraten er hensyntatt ved bruksverdivurdering av skipet i 1. kvartal 2017 og har medført nedskrivning med TNOK 66.231. Ytterligere TNOK 22.758 er nedskrevet i 2. kvartal 2017 ved mottak av restoppgjøret for kontraksendringen. Øvrige forutsetninger bortsett fra inntektsestimatene tilsvarer de anvendt ved nedskrivningstestene redegjort for i årsrapporten for 2016. Skipet er etter dette bokført til TNOK 203.902.

Eidesvik har inngått avtale med CGG om etablering av en ny skipseiende selskapstruktur for 7 seismikkskip. Dette er gjennomført ved etablering av et holding selskap som skal eie to skipseiende selskaper. Ett skal eie de to skipene Oceanic Sirius og Oceanic Vega som tidligere ble eid i to joint ventures mellom Eidesvik og CGG, og det andre eier fem skip som tidligere var heleid av CGG hvor fire for tiden ligger i opplag (Geo Caribbean, Geo Celtic, CGG Alize og Oceanic Challenger). De to skipseiende selskapene har separat finansiering og ingen garantier vil bli etablert mellom disse to selskapene eller fra eierne. Det nye holdingselskapet eies av Eidesvik og CGG på 50/50 basis og opererte fra starten av 2. kvartal 2017. CGG vil fortsetter å befrakte Oceanic Vega og Oceanic Sirius fra det nye selskapet og har forlenget kontraktene fram til mars 2027 men til redusert rate i hele perioden. CGG er forpliktet til å befrakte Geo Coral (fra 2. kvartal 2017), Geo Caribbean og Geo Celtic fortløpende etter hvert som andre innbefrakte skip går av kontrakt. Transaksjonen hvor det felleskontrollerte selskapet Global Seismic Shipping AS er regnskapsført i 2. kvartal 2017 inneholder følgende hovedelementer som påvirker i hovedsak resultat fra felleskontrollert virksomhet:

- i) Kontraksendringen for Oceanic Vega og Oceanic Sirius gjennomført 20.04.2017 skapte en fordring mot tidligere kontraktmotpart i CGG med tilhørende inntektsføring.
- ii) Eidesvik Shipping AS har omorganisert sine eierandeler i de tidligere direkte 51% eide Eidesvik Seismic Vessels AS (ESV) og Oceanic Seismic Vessels AS (OSV) til å omfatte 50% i Global Seismic Shipping AS samt etablert fordringer mot ESV og OSV på totalt TUSD 9.342.
- iii) GSS kjøpte aksjene i det tidligere 100% eide CGG selskapet Geo Vessels AS (GV) med oppgjør i fordringen omtalt under i) samt ytterligere fordringer mot ESV og OSV på totalt TUSD 11.665.
- iv) CGG overfører fordringen på TUSD 11.665 samt fordringer på ytterligere TUSD 6.503 mot ESV og OSV etablert ved etableringen av GSS, totalt TUSD 18.168 til Eidesvik MPSV AS som restoppgjør for kontraksendringen for Viking Vanquish omtalt i 1. kvartalsregnskapet. Etter dette har selskaper i Eidesvik gruppen totale fordringer mot ESV og OSV på totalt TUSD 27.510. CGG selskaper har etter dette ingen fordring mot ESV og OSV.

Aksjeverdien av GSS er i Eidesvikgruppen er nedskrevet for å reflektere usikkerhet knyttet til verdier av skip i GSS gruppen som følger av at markedet for denne typen fartøyer er krevende. Aksjeverdien reflekterer etter dette skipsverdier bokført i GV nær megleranslag. Aksjene er etter dette bokført til TNOK 428.175. Også fordringer er nedskrevet for å reflektere de samme forhold, hvor fordringene er delvis nedskrevet som finanskostnad delvis som reduksjon i annen inntekt.

Subseaskipet Viking Poseidon ble levert til ny eier 15.03.2017. Salget gav en positiv likviditetseffekt på ca TNOK 180.000 etter at lån er innfridd, og en regnskapsmessig salgsgevinst på TNOK 17.188. Skipet ble nedskrevet i 4. kvartal 2016 basert på avtalt salgbeløp i valuta. Primært som følge av endring i valutakurs frem til salgstidspunkt har dette medført en gevinst ved salg av skipet på kr 17,2 mill.

Etter salget av Viking Poseidon har selskapet forhandlet med obligasjonseierne i selskapets obligasjonslån vedrørende full innfrielse av obligasjonslånet til 60 % av pålydende. Dette gav en gevinst ved tilbakekjøp av obligasjonslån på TNOK 120.000. Innfrielsen av obligasjonslånet er delvis finansiert med vederlaget fra salget av Viking Poseidon. I tillegg har Eidesvik Invest AS ytt et rentefritt aksjonærlån til selskapet i størrelsesorden TNOK 30.000 til innfrielse av obligasjonslånet.

Eidesvik and CGG entered into an agreement in January 2017 about change in the bareboat contract for seismic vessel Viking Vanquish, which expires in November 2020 effective from January 2017. The dayrate is reduced for the rest of the contract period. As a consequence of this Eidesvik received in 1st Quarter 2017 listed CGG notes with maturity in 2021 and in 2nd Quarter other debt instruments with nominal value of TUSD 18.168 (as described below) as termination compensation. The company has in 1st Quarter received notes from CGG and

sold them. The cash settlement of TUSD 7.875,6 was recognized at TNOK 66.231 in 1st Quarter and the receipt of the debt instruments was recognized in 2nd Quarter with TNOK 72.013 after fair value assessment of the receivable at 45% of nominal value (as described below). The reduced dayrate is reflected in the value-in-use calculations in 1st Quarter 2017, and has resulted an impairment charge of TNOK 66.231. Further TNOK 22.758 is impaired in 2nd Quarter 2017 upon receipt of the rest compensation for the contract change. Other assumptions than the revenue estimates corresponds to the assumptions applied in the impairment tests reported in the 2016 annual report. The book value of the vessel is after this TNOK 203.902.

Eidesvik has entered into an agreement with CGG to establish a new ownership set-up for 7 seismic vessels. This new set-up is based on the creation of a new Holding Company that will hold the shares in two entities. One of the entities will own the two vessels formerly co-owned by CGG and Eidesvik (Oceanic Vega and Oceanic Sirius), and the other will own five vessels formerly owned by CGG and where four is currently cold-stacked (Geo Caribbean, Geo Celtic, CGG Alize and Oceanic Challenger). The two shipowning entities are financially separated and no guarantees will be established between the two or from the owners. The new Holding Company, jointly owned by CGG and Eidesvik in equal parts became operational at the beginning of the second quarter 2017. CGG will continue to charter the Oceanic Vega and Oceanic Sirius from the new Company and has extended the current contract until March 2027, thus on a reduced charter rate through the whole charter period. CGG will progressively charter the Geo Coral (from the second quarter 2017 onwards), Geo Caribbean and Geo Celtic vessels, as the charters of other vessels currently in operation expire. The transaction where the Joint Venture Global Seismic Shipping AS is recognized in 2nd Quarter 2017 consists of the following main elements which influences mainly profit from Joint Ventures:

- i) The contract change for Oceanic Vega and Oceanic Sirius conducted 20.04.2017 created a receivable versus former contract party in CGG with corresponding revenue recognition.*
- ii) Eidesvik Shipping AS has reorganized its ownership in the formerly 51% owned Eidesvik Seismic Vessels AS (ESV) and Oceanic Seismic Vessels AS (OSV) to include 50% of Global Seismic Shipping AS and established receivables with ESV and OSV of a total of TUSD 9.342.*
- iii) GSS purchased the shares in the formerly 100% owned Geo Vessels AS (GV) against settlement in the receivable described in i) and further receivables against ESV and OSV of a total of TUSD 9.342.*
- iv) CGG transfers the receivable of TUSD 11.665 together with further receivables of TUSD 6.503 against ESV and OSV created at the establishment of GSS, totaling to TUSD 18.168 to Eidesvik MPSV AS as rest compensation for the contract change referred to in the 1st Quarter 2017 report. After this companies in the Eidesvik group has total ESV and OSV receivables of TUSD 27.510. CGG companies has no such receivables.*

The share value of GSS in the Eidesvik accounts is impaired to reflect uncertainty related to values of vessels in the GSS group following that the market for this type of vessels is demanding. The share value reflects after this vessel values booked in GV close to broker valuations. The book value of the shares is then TNOK 428.175. Receivables are also impaired to reflect the same situation, where the receivables are partly impaired as financial expense and partly as reduction of other income.

The subsea vessel Viking Poseidon was delivered to new owners 15.03.17. The sale resulted in a positive liquidity effect of approx. MNOK 180 after repayment of the loan, and a gain on sale of TNOK 17.188. The vessel was impaired in 4th Quarter 2016 based on agreed sale currency amount. Mainly due to change in currency up to when the vessel was sold this has resulted in a gain on sale of the vessel of MNOK 17,2.

After the sale of Viking Poseidon the company has negotiated with the bondholders in the company's bond loan regarding full repayment at 60% of nominal value. This resulted in a gain on buy-back of bonds of TNOK 120.000. The repayment of the bond is partly financed by the sale of Viking Poseidon. In addition Eidesvik Invest AS has granted the company an interest-free shareholder loan of TNOK 30.000 related to the bond repayment.

Note 5 - Estimer / Estimates

Nedskrivningstester gjennomføres på individuelle kontantgenererende enheter (skip) når nedskrivningsindikatorer identifiseres. Sett i lys av markedssituasjonen pr 31. desember 2017 med lave fraktrater og skip i opplag representerer dette nedskrivningsindikatorer. Det er gjennomført nedskrivningstester. Når balanseført verdi av en eiendel overstiger gjenvinnbart beløp, gjennomføres nedskrivning. Nedskrivningstestene i fjerde kvartal 2017 er i det alt vesentligste basert på bruksverdier. Samlet gjenvinnbart beløp er kr 1.304,3 mill. Dette gjelder 5 forsyningskip, 2 subsea skip og ett seismikkskip, hvorav

sistnevnte ble nedskrevet i 2. kvartal. I vurderingen av bruksverdi benyttes forventede framtidige kontantstrømmer, neddiskontert til netto nåverdi ved bruk av en diskonteringsrente etter skatt som reflekterer markedsbasert tidsverdi av penger, samt risiko spesifikt for eiendelen. Diskonteringsrenten er utledet fra et vektet kapitalavkastningskrav (WACC) for markedsaktører. Anvendt WACC i beregningene ligger i området 7,5%-8,1%. Fremtidige kontantstrømmer estimeres ut i fra estimert brukstid og denne kan overstige 5 år. Benyttet kapitalstruktur i det vektete kapitalavkastningskravet er basert på antatt kapitalstruktur i sammenlignbare selskaper med tilsvarende eiendeler i en normalsituasjon. Egenkapitalkostnaden er basert på forventet avkastningskrav for selskapets investorer. Gjeldskostnaden er basert på antatte markedsvilkår for 2017, og som ligger marginalt over selskapets vektete gjennomsnitt for all rentebærende gjeld. Betafaktorene evalueres årlig på grunnlag av offisielt tilgjengelige markedsdata om identifiserte sammenlignbare selskaper og hovedindeksen på Oslo Børs. Andre viktige elementer i estimerte kontantstrømmer er den langsiktige inflasjonsraten, kontraktssituasjonen (ordreserven), utnyttelsesgrad, ordinære driftskostnader, periodisk vedlikehold (dokking), fraktrater og valutakurser. Det er hensyntatt at virksomheten er innenfor rederibeskatningsordningen.

Det har ikke vært endringer i øvrige regnskapsmessige estimater som gir vesentlig innvirkning på delårsresultat og -balanse. Det henvises for øvrig til årsregnskapet for 2016 for utfyllende informasjon.

Impairment tests of individual cash-generating units (vessels) are performed when impairment triggers are identified. Based on the market conditions as of 31 December 2017 experiencing low freight rates and vessels in lay-up which is considered as impairment triggers. Impairment tests have been performed. When the book value of an asset exceeds the recoverable amount, impairment is recognized. The impairment tests in Q4 2017 has mainly been based on value in use. Recoverable amount is MNOK 1.304,3. This includes 5 supply vessels, 2 subsea vessels and one seismic vessel, where the latter was amortized in 2nd Quarter. In the assessment of the value in use, the expected future cash flow is discounted to the net present value by applying a discount rate after tax that reflect the current market valuation of the time value of money, and the specific risk related to the asset. The discount rate is derived from the weighted average cost of capital (WACC) for a market participant. Applied WACC is in the range between 7,5%-8,1%. Cash flows are projected for the estimated time of use, which may exceed periods greater than 5 years. The capital structure considered in the WACC calculation is based on assumed capital structure of an identified peer group with similar assets in a normal situation. The cost of equity is derived from the expected return on investment by the company's investors. The cost of debt is based on estimated market conditions for 2017, which is also marginally higher than the company's weighted average for all interest-bearing debt. The beta factors are evaluated annually based on publicly available market data about the identified peer group and the OSEBX index of Oslo Stock Exchange. Other important factors reflected in the estimated cash flows are the long-term inflation rate, the contractual situation (backlog), utilization, operating expenses, periodic planned maintenance (docking), freight rates and currency rates. The computations reflects the business conducted are within the tonnage tax system.

No changes in other estimates materially influencing the interim results or balance have occurred. Incidentally, reference is made to the 2016 annual accounts for further information.

Note 6 – Opptak av langsiktig gjeld / Long-term debt drawn

Eidesvik Invest AS har ytt et aksjonærlån på TNOK 30.000 i mars 2017, dette i forbindelse med innfrielse av obligasjonslånet. Ut over dette er det ikke trukket ny langsiktig gjeld pr 31.12.2017.

Eidesvik Invest AS has granted a shareholder loan of TNOK 30.000 in March 2017, this in connection with the repayment of bond loan. In addition to this, no new long-term debt has been drawn per 31.12.2017.

Note 7 - Utbytte / Dividends

Det er ikke utbetalt utbytte i 2017 (2016: 0).

No dividend has been paid in 2017 (2016:0).

Note 8 - 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 2017	4. kvartal 2016	4. kvartal 2017	4. kvartal 2016	4. kvartal 2017	4. kvartal 2016	4. kvartal 2017	4. kvartal 2016	4. kvartal 2017	4. kvartal 2016
Driftsinntekter/Operating income	48.718	97.505	84.189	97.705	43.860	53.330	4.391	5.100	181.158	253.641
Driftskostnader/Operating expenses	18.927	9.860	41.516	43.048	35.228	35.740	15.759	-14.976	111.430	73.672
Avskrivninger/depreciation	44.080	119.790	24.360	36.581	19.994	22.788	378	440	88.812	179.600
Nedskrivninger skip/Impairment vessels	0	0	37.000	129.710	77.000	173.773	0	0	114.000	303.483
Nedskrivninger aksjer/Impairment shares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Driftsresultat inkl. FKV resultater/ Operating profit incl. JV profit	-14.289	-32.144	-18.687	-111.635	-88.362	-178.971	-11.746	19.636	-133.084	-303.114
Netto finans og skatt i FKV/Net finance and tax in JV	-21.823	-71.157	-4.032	-4.076	0	0	0	0	-25.855	-75.233
Resultat TS/annen FKV / Profit from AC/ other JV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Driftsresultat / Operating profit	-21.823	-103.302	-22.719	-115.710	-88.362	-178.971	-11.746	19.636	-158.940	-378.347
Antall skip ved periodens slutt (inkl. TS og FKV) Number of ships at end of period (incl. AC and JV)	11	6	4	5	7	7			22	18

	Seismic		Subsea		Supply		Other		Total	
	1.1.- 31.12.2017	1.1.- 31.12.2016	1.1.- 31.12.2017	1.1.- 31.12.2016	1.1.- 31.12.2017	1.1.- 31.12.2016	1.1.- 31.12.2017	1.1.- 31.12.2016	1.1.- 31.12.2017	1.1.- 31.12.2016
Driftsinntekter/Operating income	702.543	315.413	369.913	394.459	176.428	254.416	19.398	18.288	1.268.281	982.576
Driftskostnader/Operating expenses	62.026	15.265	156.950	185.351	140.644	178.754	44.975	14.124	404.595	393.494
Avskrivninger/depreciation	161.975	197.012	108.292	153.490	79.225	99.918	1.680	1.837	351.172	452.256
Nedskrivninger skip/Impairment vessels	88.989	0	37.000	129.710	77.000	379.108	0	0	202.989	508.819
Nedskrivninger aksjer/Impairment shares	102.321	0	0	0	0	0	0	0	102.321	
Driftsresultat inkl. FKV resultater/ Operating profit incl. JV profit	287.231	103.136	67.671	-74.092	-120.441	-403.364	-27.257	2.327	207.204	-371.993
Netto finans og skatt i FKV/Net finance and tax in JV	-57.089	-79.021	-11.719	-15.264	0	0	0	0	-68.808	-94.285
Resultat TS/annen FKV / Profit from AC/ other JV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Driftsresultat / Operating profit	230.142	24.115	55.952	-89.356	-120.441	-403.364	-27.257	2.327	138.396	-466.278
Antall skip ved periodens slutt (inkl. TS og FKV) Number of ships at end of period (incl. AC and JV)	11	6	4	5	7	7			22	18

Note 9 - Felleskontrollert virksomhet / Joint venture

Sammenfattet finansiell informasjon pr 31.12.2017 om de enkelte felleskontrollerte selskapene:
Summarized financial information per 31.12.2017 of the individual joint venture companies:

Selskap/Company	Eiendeler/ Assets	Gjeld/ Liability	EK/ Equity	Omsetning/ Revenues	Resultat/ Profit	Eierandel/ Ownership	EK andel/ Equity portion	Resultatandel/ Profit
Eidesvik Seismic Vessels AS (1)	1.089.217	440.047	649.170	314.057	295.817	51 %	0	150.867
Oceanic Seismic Vessels AS (1)	1.176.067	560.778	615.288	382.606	356.574	51 %	0	181.853
Global Seismic Shipping AS (consolidated)	3.870.093	2.926.944	943.149	156.694	-93.433	50 %	348.888	-171.513
CGG Eidesvik Ship Management AS	19.159	16.337	2.822	27.100	0	51 %	1.439	0
Eidesvik Seven AS	748.181	518.781	229.400	86.997	29.891	50 %	114.700	14.945
Eidesvik Seven Chartering AS	39.205	8.697	30.508	159.901	10.533	50 %	15.254	5.267
Resultat fra felleskontrollert virksomhet/Profit from Joint Ventures							480.281	181.419

(1) Regnskapstall for perioden 01.01.2017-20.04.2017. Selskapet er fra 20.04.2017 en del av konsernet Global Seismic Shipping AS.

(1) Accounts for 01.01.2017-20.04.2017. The company is from 20.04.2017 a part of the Global Seismic Shipping AS group.

(2) Nedskrivning av aksjene på TNOK 102.321 er i 2. kvartal bokført som reduksjon i resultat fra felleskontrollert virksomhet.

(2) Impairment of shares of TNOK 102.321 is in 2nd Quarter recognized as reduced profit from Joint Ventures.

Sammenfattet finansiell informasjon pr 31.12.2016 om de enkelte felleskontrollerte selskapene:
Summarized financial information pr 31.12.2016 of the individual joint ventures companies:

Selskap/Company	Eiendeler/ Assets	Gjeld/ Liability	EK/ Equity	Omsetning/ Revenues	Resultat/ Profit	Eierandel/ Ownership	EK andel/ Equity portion	Resultatandel/ Profit
Eidesvik Seismic Vessels AS	866.676	495.407	371.269	118.183	-31.596	51 %	188.647	-16.114
Oceanic Seismic Vessels AS	849.386	574.281	275.105	129.403	-154.519	51 %	139.785	-78.805
CGG Eidesvik Ship Management AS	21.380	18.558	2.822	33.556	0	51 %	1.439	0
Eidesvik Seven AS	777.627	578.117	199.509	87.235	21.758	50 %	104.755	10.879
Eidesvik Seven Chartering AS	72.500	52.525	19.975	160.045	7.512	50 %	9.987	3.756
Resultat fra felleskontrollert virksomhet/Profit from Joint Ventures							444.613	(80.284)

Note 10 - Nøkkeltall pr aksje / Financial ratio pr share

		1.10 - 31.12 2017	1.10 - 31.12 2016	1.1 - 31.12 2017	1.1 - 31.12 2016
Antall aksjer (tusen)	<i>Number of Shares (thousands)</i>	30.150	30.150	30.150	30.150
Resultat pr aksje, kr	<i>Earnings pr share, NOK</i>	-6,85	-16,18	5,15	-18,34
Bokført egenkapital pr aksje, kr	<i>Equity pr share, NOK</i>	51,14	48,33	51,14	48,33
Egenkapitalandel	<i>Equity Ratio</i>	36 %	29 %	36 %	29 %
EBITDA margin eks salgsgjevinst	<i>EBITDA margin excl. gain on sale</i>	25 %	65 %	51 %	53 %
EBIT margin eks salgsgjevinst	<i>EBIT margin excl. gain on sale</i>	-119 %	-181 %	18 %	-59 %

Note 11- Finansposter / Financial items

		1.10 - 31.12 2017	1.10 - 31.12 2016	1.1 - 31.12 2017	1.1 - 31.12 2016
Finansinntekter	<i>Financial income</i>	4.346	757	134.366	3.742
Nedskrivning langsiktig fordring	<i>Impairment long-term receivables</i>	0	0	(43.092)	0
Andre rente- og finanskostnader	<i>Other interest and financial expenses</i>	(26.546)	(40.377)	(126.879)	(148.672)
Endring i markedsverdi renteinstrumenter	<i>Change in market value on interest instruments</i>	0	0	0	0
Realisert agio valutaterminer *)	<i>Realized agio on foreign exchange contracts *)</i>	220	676	1.869	(3.000)
Realisert agio annet *)	<i>Realized agio - others</i>	(1.047)	4.291	(12.068)	(16.774)
Urealisert agio valutaterminer *)	<i>Unrealized agio - on foreign exchange contracts *)</i>	(5.177)	887	(6.759)	11.028
Urealisert agio lån *)	<i>Unrealized agio - loans</i>	(33.418)	(102.562)	64.897	54.714
Netto finansposter	<i>Net financial items</i>	(61.623)	(136.328)	12.335	(98.962)

Note 12 - Netto rentebærende gjeld / Net interest-bearing debt

		31.12.2017	31.12.2016
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	<i>Short-term debt to credit institutions</i>	315.988	340.259
Påløpne rentekostnader	<i>Accrued interests</i>	(11.152)	(18.072)
Gjeld knyttet til eiendeler holdt for salg	<i>Liabilities related to Assets held for sale</i>	0	0
1. års avdrag på rentebærende langsiktig gjeld	<i>1st year installment on long term interest-bearing debt</i>	304.836	322.187
Langsiktig rentebærende gjeld	<i>Long term interest-bearing debt</i>	2.268.896	3.115.595
Sum rentebærende gjeld	<i>Total interest-bearing debt</i>	2.573.732	3.437.782
Konter og kontantekvivalenter	<i>Cash and cash equivalents</i>	557.440	549.738
Netto rentebærende gjeld	<i>Net interest-bearing debt</i>	2.016.292	2.888.044

Note 13 - Hendelser etter balansedagen / Events after the balance date

Eidesvik Offshore ASA ("Selskapet") har oppnådd enighet med sine kreditorer om å redusere avdragene på Selskapets sikrede lån og å fasilitere en finansiering gjennom 2022. Et vilkår for den finansielle restruktureringen var blant annet at Selskapet innhenter minst MNOK 120 i ny egenkapital og at Selskapets aksjonærlån på MNOK 30 ble konverterert til aksjer.

Oppsummering av Refinansieringen

Avdrag

- 72,5 % reduksjon i avdrag frem til 30. juni 2021 (sammenlignet med original avdragsprofil)
- Visse forhåndstilbakebetalinger: 75% av provenyet fra salg av omsettelige CGG bonds vil bli benyttet til å redusere sikret gjeld (de gjenværende 25% skal benyttes til avdrag i 2018-2020)
- Cash sweep
 - Kontantbeholdning som overstiger følgende terskler vil måtte benyttes til nedbetaling:
 - MNOK 490 per årsslutt 2018
 - MNOK 350 per årsslutt 2019
 - MNOK 245 per 30. juni 2021 og 30. juni 2022

Rentebetingelser

- Det gjøres ingen endringer i rentebetingelsene

Finansielle covenants

- Fri likviditet på minst MNOK 125
- Positiv arbeidskapital (omløpsmidler minus summen av kortsiktig gjeld inkludert 50 % av den kortsiktige delen av langsiktig gjeld, unntatt ballongforfall)
- Loan to value:
 - Opphevet frem til og med 2021
 - Deretter (2022) maksimum 100 % per skip

Andre covenants

- Kontrollskifte: Hvis Eidesvik Invest AS eller Eidesvik familiene kontrollerer mindre enn 33,4 % av aksjene og stemmene i Selskapet, eller
- noen andre enn Eidesvik Invest AS oppnår negativ kontroll i selskapet

Rettet og etterfølgende emisjon, gjeldskonvertering

Vilkårene for gjennomføring av Selskapets refinansiering nå er oppfylt og at refinansieringen ble fullført 31.01.2018. Som følge av dette, og i henhold til vedtakene fattet av EGF 29.01.2018, registrerte Selskapet den rettede emisjonen med utstedelse av 24 000 000 nye aksjer i Selskapet (den "Rettede Emisjonen") og konverteringen av et aksjonærlån stort MNOK 30 med utstedelse av 2 000 000 nye aksjer i Selskapet ("Gjeldskonverteringen") ved Foretaksregisteret.

Selskapets aksjekapital har derved blitt forhøyet med NOK 1 300 000 ved utstedelse av 26 000 000 nye aksjer, hver aksje med pålydende verdi NOK 0,05. Den nye registrerte aksjekapitalen i Selskapet er NOK 2 807 500 fordelt på 56 150 000 aksjer, hver aksje med pålydende verdi NOK 0,05 og gir rett til én stemme på generalforsamlinger i selskapet.

Tegningen av aksjer i den Rettede Emisjonen ble delvis gjort opp med eksisterende og heftelsesfrie aksjer i Selskapet i henhold til en aksjelånsordning mellom Eidesvik Invest AS som långiver og Pareto Securities AS som tilrettelegger. Følgelig ble 9 000 000 av aksjene allokert i den Rettede Emisjonen (altså alle aksjer som ikke ble allokert til Eidesvik Invest AS) gjort opp ved levering av aksjer som er omsettelige på Oslo Børs.

De 26 000 000 nye aksjene som ble utstedt i den Rettede Emisjonen og Gjeldskonverteringen er levert til Eidesvik Invest AS som oppgjør for deres tegning i den Rettede Emisjonen og Gjeldskonverteringen, samt som oppgjør for aksjelånet. De nye aksjene som er levert til Eidesvik Invest AS har blitt registrert på et separat ISIN i påvente av offentliggjøring av et noteringsprospekt ("Prospektet") som skal godkjennes av Finanstilsynet og vil ikke bli notert og omsettelig på Oslo Børs inntil Prospektet har blitt offentliggjort av Selskapet. Offentliggjøring av Prospektet forventes å skje i mars 2018. Prospektet vil også fungere som et tilbudsprospekt for den etterfølgende emisjonen av opp til 6 000 000 nye aksjer som vedtatt på EGF.

Eidesvik Offshore ASA (the "Company") has agreed on a term sheet with its lenders to reduce amortisation of its secured loans to facilitate for a runway through 2022. A condition for the financial restructuring was, amongst others, that the Company obtains at least MNOK 120 in new equity and that the Company's MNOK 30 shareholder loan was converted to equity.

Summary of the Refinancing

Amortization:

- 72.5% reduction in amortizations until 30 June 2021 (compared to original amortization schedule)
- Certain repayments up-front: 75% of the proceeds from sale of tradeable CGG bonds will be applied to reduce secured debt (remaining 25% to be applied for instalments in 2018-2020)
- Cash sweep:
 - Cash exceeding the following thresholds will be swept:
 - MNOK 490 per year-end 2018
 - MNOK 350 per year-end 2019
 - MNOK 245 at 30 June 2021 and 30 June 2022

Interest rates:

- No amendments

Financial covenants:

- Minimum free liquidity of NOK 125 million
- Positive working capital (current assets less current liabilities and 50% of short-term portion of long-term liabilities, excluding balloons)
- Loan to value:
 - Suspended through 2021

- Thereafter (2022) maximum 100% per vessel

Other Covenants

- Change of control: If Eidesvik Invest AS or the Eidesvik family controls less than 33.4% of the shares and votes in the Company, or
- Someone other than Eidesvik Invest AS gains negative control in the Company

Private and subsequent placement, debt conversion

The conditions required for completion of the Company's refinancing have been fulfilled and that the refinancing was completed 31.01.2018. Consequently, and in accordance with the resolutions made by the EGM 29.01.2018, the Company registered the private placement of 24,000,000 new shares in the Company (the "Private Placement") and the conversion of a MNOK 30 shareholder loan resulting in the issue of another 2,000,000 new shares in the Company (the "Debt Conversion"), with the Norwegian Register of Business Enterprises.

Hence, the Company's share capital has been increased by NOK 1,300,000 through the issue of 26,000,000 new shares, each share with a par value of NOK 0.05. The new registered share capital in the Company is NOK 2,807,500 divided into 56,150,000 shares, each share with a par value of NOK 0.05 and representing one vote at the Company's general meetings.

The subscription of shares in the Private Placement was in part settled with existing and unencumbered shares in the Company pursuant to a share lending arrangement between Eidesvik Invest AS as lender and Pareto Securities AS as the manager. Consequently, 9,000,000 of the shares allocated in the Private Placement (i.e. all shares not allocated to Eidesvik Invest AS) were settled with shares tradeable on Oslo Børs.

The 26,000,000 new shares issued in the Private Placement and the Debt Conversion have been delivered to Eidesvik Invest AS as settlement of its subscription in the Private Placement and the Debt Conversion, as well as settlement for the share loan. The new shares delivered to Eidesvik Invest AS have been placed on a separate ISIN pending publication of a listing prospectus (the "Prospectus") to be approved by the Norwegian Financial Supervisory Authority, and will not be listed or tradeable on the Oslo Stock exchange until the Prospectus has been published by the Company, expected to take place in March 2018. The Prospectus will also serve as an offering prospectus for the subsequent offering of up to 6,000,000 new shares as resolved by the EGM.

Note 14 - Transaksjoner med nærstående parter / Related-party transactions

Selskapet har lånt et rentefritt lån på TNOK 30.000 fra hovedeier Eidesvik Invest i perioden. Se note 4. Ut over dette og ordinære driftsrelaterte transaksjoner med de felles kontrollerte selskapene Eidesvik Seismic Vessels AS, Oceanic Seismic Vessels AS, Global Seismic Shipping AS, CGGVeritas Eidesvik Ship Management AS, Eidesvik Seven AS og Eidesvik Seven Chartering AS, samt de nærstående selskapene Eidesvik Invest AS, Langevåg Senter AS, Bømlø Skipsservice AS, Evik AS, Bømmelfjord AS, 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.

The company has loaned a interest-free loan of TNOK 30.000 from main owner Eidesvik Invest AS in the period. Apart from this and ordinary operating related transactions with the Joint Ventures Eidesvik Seismic Vessels AS, Oceanic Seismic Vessels AS, Global Seismic Shipping AS, CGGVeritas Eidesvik Ship Management AS, Eidesvik Seven AS and Eidesvik Seven Chartering AS, and the related companies Eidesvik Invest AS, Langevåg Senter AS, Bømlø Skipsservice AS, Evik AS, Bømmelfjord AS, 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 notifyable tradings.

Note 15 - Aksjonærforhold / Shareholders

Det har kun vært mindre endringer i aksjonærsammensetningen i perioden.

Only minor changes in the shareholder positions have occurred in the period.

20 største aksjonærer pr 31.12.2017 / 20 largest shareholders pr 31.12.2017

NAVN/NAME	ANDEL/ SHARE	LAND/COUNTRY
EIDESVIK INVEST AS	66,93 %	NORGE
PARETO AKSJE NORGE	5,51 %	NORGE
JAKOB HATTELAND HOLD	2,46 %	NORGE
HJELTEFJORDEN AS	1,89 %	NORGE
VINGTOR INVEST AS	1,52 %	NORGE
TVEITÅ EINAR KRISTIAN	1,17 %	NORGE
BERGTOR INVESTERING	1,16 %	NORGE
STANGELAND HOLDING A	1,16 %	NORGE
AGASØSTER INVEST AS	1,16 %	NORGE
DANSKE BANK AS MEGLERKONTO INNLAND	1,11 %	NORGE
PARETO AS	0,84 %	NORGE
TRI PLUSS AS	0,70 %	NORGE
TVEITÅ OLAV MAGNE	0,67 %	NORGE
GEMSCO AS	0,52 %	NORGE
HELLAND A/S	0,50 %	NORGE
CALIFORNIA INVEST AS	0,50 %	NORGE
SKANDINAVISKA ENSKIL A/C CLIENTS ACCOUNT	0,49 %	SVERIGE
COLORADO EIENDOM AS	0,48 %	NORGE
NORDNET BANK AB	0,46 %	SVERIGE
MELING JAN FREDRIK	0,43 %	NORGE

Appendix 1 – Definisjoner av begrep og forholdstall / Performance measurements definitions

Eidesvik Offshore ASA sin finansielle informasjon er utarbeidet i samsvar med IFRS. I tillegg benytter Eidesvik Offshore ASA alternative prestasjonsmål som et supplement til delårsregnskapet. Slike alternative prestasjonsmål er benyttet for å gi forbedret innsikt i den operasjonelle prestasjonen, finansiering samt fremtidige prospekter for selskapet, og er hyppig benyttet av analytikere, investorer og andre interessenter.

Definisjoner av benyttede begrep og forholdstall er som følger:

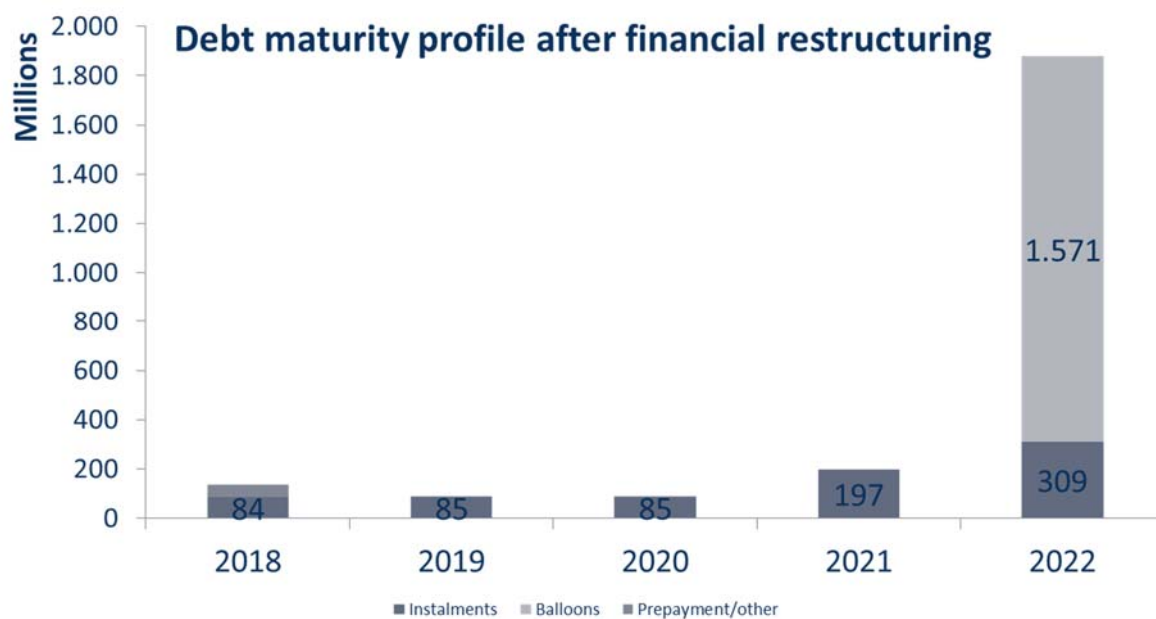
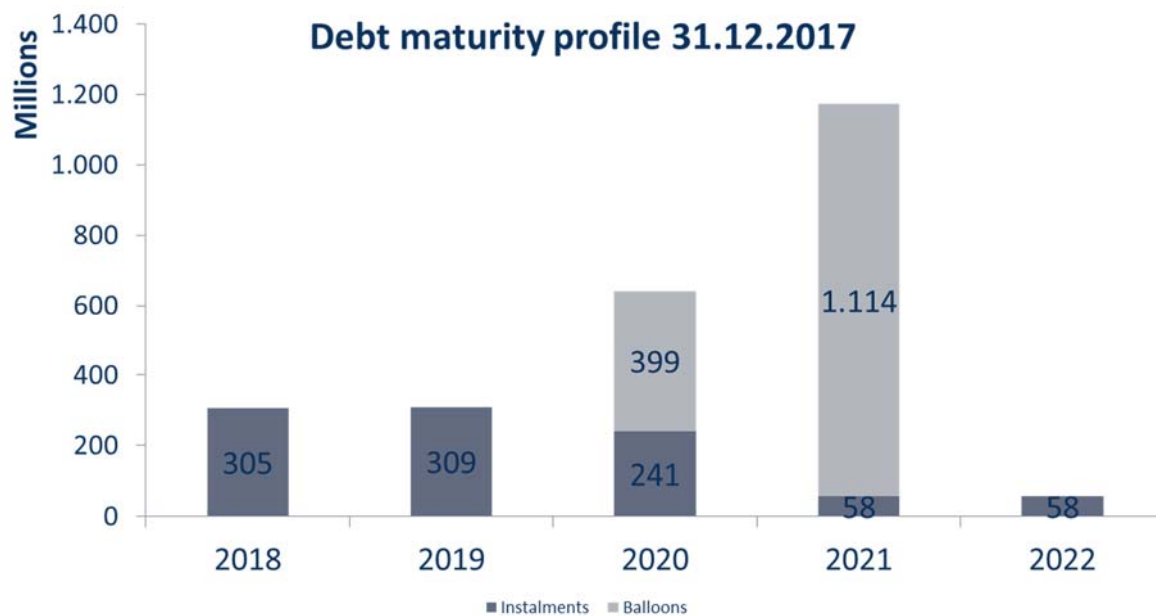
- Kontraktsdekning: Antall fremtidige solgte dager i forhold til antall tilgjengelige dager, ekskludert opsjoner.
- Backlog: Summen av udiskonterte inntekter basert på sikre kontrakter frem i tid.
- Utnyttelsesgrad: Antall dager med inntekt i forhold til antall tilgjengelige dager.
- Egenkapitalandel: Egenkapital i forhold til totale eiendeler.
- Netto rentebærende gjeld: Rentebærende gjeld fratrukket kortsiktige og langsiktige rentebærende fordringer samt kontantbeholdning. «Netto gjeld» betyr ikke nødvendigvis at kontantbeholdning inkludert i beregningen er tilgjengelig for nedbetaling av gjeld.
- EBITDA: Operasjonelt resultat (driftsresultat) før avskrivninger, nedskrivninger, amortisering, netto finanskostnader og skatter er et nøkkelparameter. Begrepet er nyttig for å vurdere lønnsomheten til driften, da den er basert på variable kostnader og ekskluderer avskrivninger, nedskrivninger og amortisert kost relatert til investeringer. Ebitda er også viktig for vurdering av prestasjoner mot konkurrenter.
- EBIT: Operasjonelt resultat (driftsresultat) før netto finanskostnader og skatter.
- Arbeidskapital: Kortsiktige fordringer fratrukket kortsiktig gjeld.
- Minimumsverdiklausul: Bokført verdi på eiendel skal ikke være lavere enn et gitt forholdstall i forhold til utestående gjeld på samme eiendel.

Eidesvik Offshore ASA financial information is prepared in accordance with international financial reporting standards (IFRS). In addition Eidesvik Offshore ASA discloses alternative performance measures as a supplement to the financial statement prepared in accordance with IFRS. Such performance measures are used to provide an enhanced insight into the operating performance, financing and future prospects of the company and are frequently used by securities analysts, investors and other interested parties.

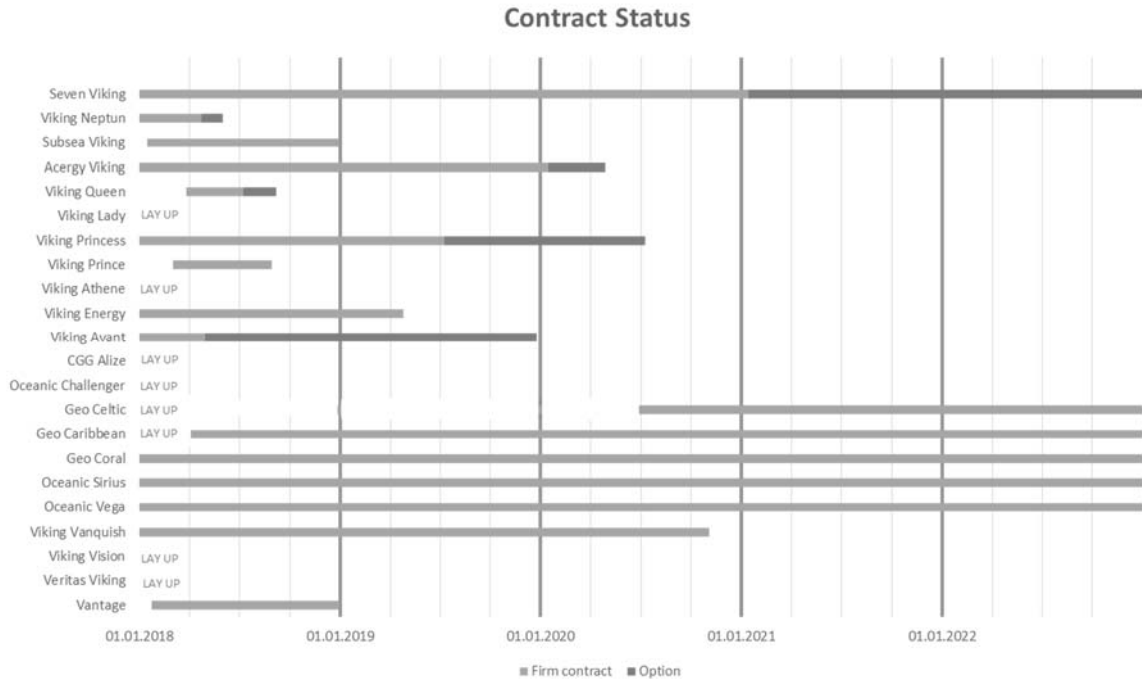
The definitions of these measures are as follows:

- *Contract coverage: Number of future sold days compared with total actual available days, excluding options.*
- *Backlog: Sum of undiscounted revenue related to secured contracts in the future.*
- *Utilization: Actual days for with revenue divided by total actual available days.*
- *Equity Ratio: Equity divided by total assets*
- *Net interest bearing debt: Interest bearing debt less current and non-current interest bearing receivables and cash and cash equivalents. The use of term "net debt" does not necessarily mean cash included in the calculation are available to settle debt if included in the term.*
- *EBITDA: Operating profit (earnings) before depreciation, impairment, amortisation, net financial costs and taxes is a key financial parameter. The term is useful for assessing the profitability of its operations, as it is based on variable costs and excludes depreciation, impairment and amortise costs related to investments. Ebitda is also important in evaluating performance relative to competitors.*
- *EBIT: Operating profit (earnings) before net financial costs and taxes.*
- *Working capital: Current assets less of short-term liabilities.*
- *Minimum market value clause: Booked value of an asset shall not be lower than a given ratio compared to outstanding debt on the same asset.*

Avdragsprofil 31.12.2017 / Debt maturity profile 31.12.2017:



Kontraktstatus 31.12.2017/ Backlog 31.12.2017:



Resultatregnskap 5 siste kvartaler / Profit and Loss last 5 quarter

Konsern/ Consolidated (NOK 1 000)		2017 Q4	2017 Q3	2017 Q2	2017 Q1	2016 Q4
Driftsinntekter:	Operating Income:					
Fraktinntekter	Freight income	133.041	157.018	143.738	165.488	174.101
Andre inntekter	Other income	0	0	72.013	83.419	35.306
Sum Driftsinntekter	Total operating income	133.041	157.018	215.751	248.907	209.407
Driftskostnader:	Operating Expenses:					
Personalkostnader	Personell expenses	67.747	57.851	62.575	63.479	34.955
Andre driftskostnader	Other operating expenses	31.966	31.567	27.441	26.800	38.529
Sum driftskostnader	Total operating expenses	99.713	89.418	90.016	90.278	73.484
Driftsresultat før avskrivninger	Operating profit before depreciations	33.328	67.600	125.735	158.629	135.923
Ordinære avskrivninger	Ordinary depreciation	53.716	54.420	57.002	60.187	68.781
Nedskrivning av eiendeler	Writedown on assets	114.000	0	22.758	66.231	303.483
Driftsresultat før andre inntekter og kostnader	Operating profit before other income and expenses	(134.388)	13.179	45.975	32.210	(236.341)
Resultat fra FKV	Profit from JV	(24.552)	(15.513)	197.393	24.091	(142.007)
Driftsresultat	Operating profit	(158.940)	(2.334)	243.368	56.301	(378.348)
Finansielle poster:	Financial Items:					
Finansinntekter	Financial income	4.346	3.925	5.648	120.447	757
Finanskostnader	Financial expenses	(26.546)	(28.184)	(69.687)	(45.555)	(40.377)
Verdiendring derivater	Change in market value on financial instruments	0	0	0	0	0
Netto agio (disagio)	Net agio (disagio)	(39.421)	58.903	24.571	3.888	(96.708)
Sum finansielle poster	Net financial items	(61.622)	34.645	(39.467)	78.780	(136.328)
Resultat før skatt	Pre-tax profit	(220.562)	32.311	203.900	135.082	(514.676)
Skattekostnad	Taxes	(536)	0	(2.839)	12	771
Resultat	Profit	(221.098)	32.311	201.062	135.094	(513.905)
Resultatet fordeles slik						
Majoritetsinteresse		(206.671)	29.417	197.181	135.442	(487.711)
Minoritetsinteresser		(14.427)	2.894	3.881	(348)	(26.194)
Resultat per aksje	Earnings per share	(6,85)	0,98	6,54	4,49	(16,18)
Oppstilling av totalresultat / Statement of comprehensive income						
Omregningsdifferanser felles kontrollert virksomhet	Currency translation adjustments - Joint Ventures	(8.120)	(21.181)	(14.780)	(1.370)	27.358
Aktuarielt gevinst/ tap	Actuarial gain/ loss	(16.962)	0	0	0	(4.887)
Totalresultat	Comprehensive income	(246.180)	11.130	186.282	133.723	(491.434)
Overført til	Attributable to					
Annen egenkapital majoritet	Controlling interests	(231.753)	8.236	182.401	134.072	(465.240)
Minoritetsinteresser	Non-controlling interests	(14.427)	2.894	3.881	(348)	(26.194)
Sum overført	Total attributed	(246.180)	11.130	186.282	133.723	(491.434)

Balanse 5 siste kvartaler / Balance Sheet last 5 quarter

Konsern/ Consolidated (NOK 1 000)		2017 Q4	2017 Q3	2017 Q2	2017 Q1	2016 Q4
EIENDELER	ASSETS					
Anleggsmidler:	<i>Fixed assets:</i>					
Skip	<i>Vessels</i>	2.967.810	3.132.273	3.164.844	3.220.579	3.706.412
Andre varige driftsmidler	<i>Other assets</i>	21.093	21.472	21.904	22.336	22.773
Andre langsiktige fordringer	<i>Other long-term receivables</i>	92.193	99.080	106.983	136	136
Pensjonsmidler	<i>Pension fund</i>	0	1.165	1.165	1.165	1.165
Aksjer i fellesktr virksomhet	<i>Shares in Joint Venture</i>	480.281	512.954	549.648	467.333	444.613
Aksjer	<i>Shares</i>	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720
Sum anleggsmidler	Total fixed assets	3.563.098	3.768.664	3.846.264	3.713.270	4.176.819
Omløpsmidler:	<i>Current assets:</i>					
Kundefordringer	<i>Account receivables,</i>	123.826	107.805	126.290	102.844	203.006
Andre kortsiktige fordringer	<i>Other short-term receivables</i>	53.148	95.581	102.820	108.655	136.742
Derivatser	<i>Financial derivatives</i>	0	175	0	974	1.756
Kontanter og kontantekvivalenter	<i>Cash and cash equivalents</i>	557.440	550.521	602.388	636.084	549.738
Sum omløpsmidler	Total current assets	734.414	754.082	831.498	848.556	891.241
SUM EIENDELER	TOTAL ASSETS	4.297.512	4.522.747	4.677.763	4.561.826	5.068.060
EGENKAPITAL OG GJELD	EQUITY AND LIABILITIES					
Egenkapital:	<i>Equity capital</i>					
Innbetalt kapital	<i>Paid-in capital</i>	284.222	284.222	284.222	284.222	284.222
Annen egenkapital	<i>Retained earnings</i>	1.165.567	1.372.238	1.342.821	1.145.640	1.010.198
Andre inntekter og kostnader	<i>Other comprehensive income</i>	59.766	84.848	106.029	120.808	122.179
Minoritetsinteresser	<i>Non-controlling interests</i>	32.452	46.879	43.985	40.104	40.452
Sum egenkapital	Total equity	1.542.006	1.788.187	1.777.056	1.590.774	1.457.051
FORPLIKTELSE:	LIABILITIES:					
Langsiktige forpliktelser:	<i>Long-term liabilities:</i>					
Andre langsiktige forpliktelser	<i>Other long-term liabilities</i>	16.841	0	0	30.000	0
Rentebærende gjeld	<i>Interest-bearing debt</i>	2.268.896	2.344.832	2.468.431	2.563.633	3.115.595
Sum langsiktige forpliktelser	Total long-term liabilities	2.285.737	2.344.832	2.468.431	2.593.633	3.115.595
Kortsiktige gjeld:	<i>Short-term liabilities:</i>					
Rentebærende gjeld	<i>Interest-bearing debt</i>	315.988	258.185	278.104	276.584	340.259
Gjeld til nærstående	<i>Debt to related parties</i>	30.000	30.000	30.000	0	0
Derivatser	<i>Financial derivatives</i>	5.003	0	846	0	0
Leverandørgjeld	<i>Debt to suppliers</i>	42.465	30.242	46.166	21.789	49.559
Betalbar skatt	<i>Tax payable</i>	0	1.695	2.446	861	471
Annen kortsiktig gjeld	<i>Other short-term liabilities</i>	76.312	69.607	74.714	78.185	105.125
Sum kortsiktig gjeld	Total short-term liabilities	469.768	389.728	432.275	377.419	495.414
Sum gjeld	Total liabilities	2.755.505	2.734.560	2.900.706	2.971.052	3.611.010
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	4.297.512	4.522.747	4.677.763	4.561.826	5.068.060



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