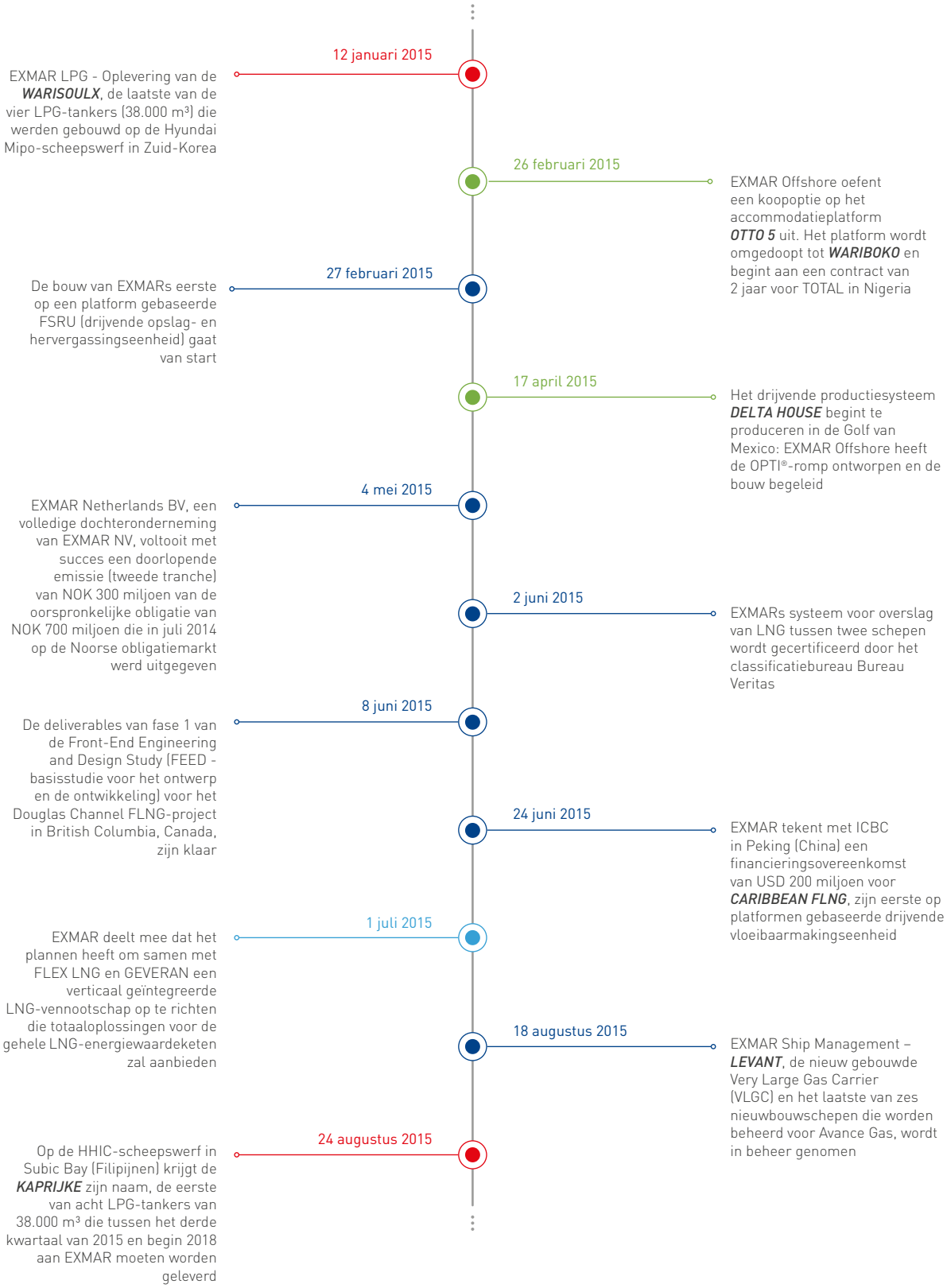
HALFJAARVERSLAG

EXMAR

Tijdlijn


12 januari 2015
EXMAR LPG - Oplevering van de ***WARISOULX***, de laatste van de vier LPG-tankers (38.000 m³) die werden gebouwd op de Hyundai Mipo-scheepswerf in Zuid-Korea
26 februari 2015
EXMAR Offshore oefent een koopoptie op het accommodatieplatform ***OTTO 5*** uit. Het platform wordt omgedoopt tot ***WARIBOKO*** en begint aan een contract van 2 jaar voor TOTAL in Nigeria
27 februari 2015
De bouw van EXMARs eerste op een platform gebaseerde FSRU (drijvende opslag- en hervergassingseenheid) gaat van start
17 april 2015
Het drijvende productiesysteem ***DELTA HOUSE*** begint te produceren in de Golf van Mexico: EXMAR Offshore heeft de OPTI®-romp ontworpen en de bouw begeleid
4 mei 2015
EXMAR Netherlands BV, een volledige dochteronderneming van EXMAR NV, voltooit met succes een doorlopende emissie (tweede tranche) van NOK 300 miljoen van de oorspronkelijke obligatie van NOK 700 miljoen die in juli 2014 op de Noorse obligatiemarkt werd uitgegeven
2 juni 2015
EXMARs systeem voor overslag van LNG tussen twee schepen wordt gecertificeerd door het classificatiebureau Bureau Veritas
8 juni 2015
De deliverables van fase 1 van de Front-End Engineering and Design Study (FEED - basisstudie voor het ontwerp en de ontwikkeling) voor het Douglas Channel FLNG-project in British Columbia, Canada, zijn klaar
24 juni 2015
EXMAR tekent met ICBC in Peking (China) een financieringsovereenkomst van USD 200 miljoen voor ***CARIBBEAN FLNG***, zijn eerste op platformen gebaseerde drijvende vloeibaarmakingseenheid
1 juli 2015
EXMAR deelt mee dat het plannen heeft om samen met FLEX LNG en GEVERAN een verticaal geïntegreerde LNG-vennootschap op te richten die totaaloplossingen voor de gehele LNG-energiewaardeketen zal aanbieden
18 augustus 2015
EXMAR Ship Management – ***LEVANT***, de nieuw gebouwde Very Large Gas Carrier (VLGC) en het laatste van zes nieuwbouwschepen die worden beheerd voor Avance Gas, wordt in beheer genomen
24 augustus 2015
Op de HHIC-scheepswerf in Subic Bay (Filipijnen) krijgt de ***KAPRIJKE*** zijn naam, de eerste van acht LPG-tankers van 38.000 m³ die tussen het derde kwartaal van 2015 en begin 2018 aan EXMAR moeten worden geleverd

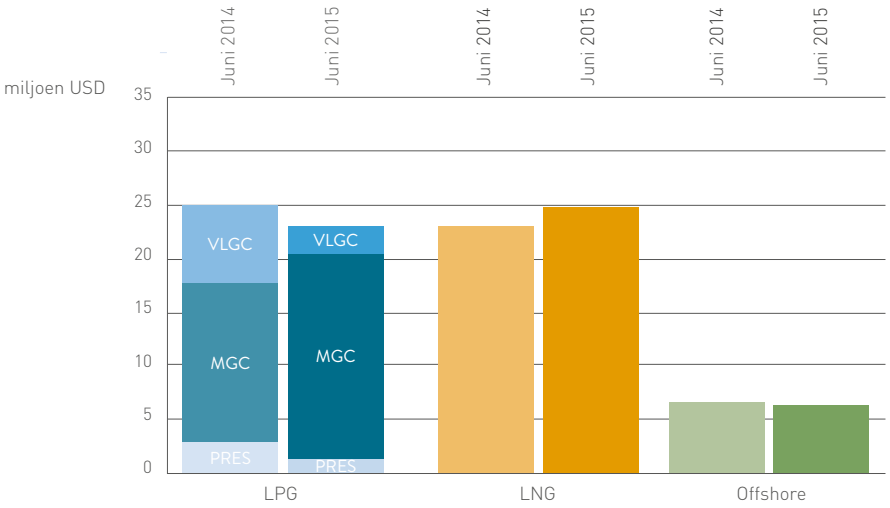
EXMAR Groep

Management rapportering van de verkorte geconsolideerde interim financiële informatie

	IFRS		MANAGEMENT RAPPORTERING GEBASEERD OP PROPORTIONELE CONSOLIDATIE	
	30/06/2015	30/06/2014	30/06/2015	30/06/2014
GECONSOLIDEERDE RESULTATENREKENING (IN MILJOEN USD)				
Omzet	58,9	71,8	158,0	170,9
EBITDA	-3,5	0,4	54,8	80,9
Afschrijvingen en waardeverminderingen	-2,5	-3,3	-22,0	-22,9
Bedrijfsresultaat (EBIT)	-6,0	-2,9	32,8	58,0
Financiële resultaat	6,9	10,3	-9,6	-5,6
Aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures	22,5	45,0	0,3	0,0
Resultaat vóór belastingen	23,4	52,4	23,5	52,4
Belastingen op het resultaat	-1,6	-0,5	-1,7	-0,5
Geconsolideerd resultaat na belastingen	21,8	51,9	21,8	51,9
Aandeel van de Groep in het resultaat	21,8	51,9	21,8	51,9
GEGEVENS PER AANDEEL IN USD PER AANDEEL				
Gewogen gemiddelde van het aantal aandelen tijdens de periode	56.775.877	56.842.868	56.775.877	56.842.868
EBITDA	-0,06	0,01	0,97	1,42
EBIT (bedrijfsresultaat)	-0,11	-0,05	0,58	1,02
Geconsolideerd resultaat na belastingen	0,38	0,91	0,38	0,91
GEGEVENS PER AANDEEL IN EUR PER AANDEEL				
Wisselkoers	1,1272	1,3728	1,1272	1,3728
EBITDA	-0,05	0,01	0,86	1,04
EBIT (bedrijfsresultaat)	-0,09	-0,04	0,51	0,74
Geconsolideerd resultaat na belastingen	0,34	0,67	0,34	0,67

Bijdrage per divisie

REBITDA per divisie

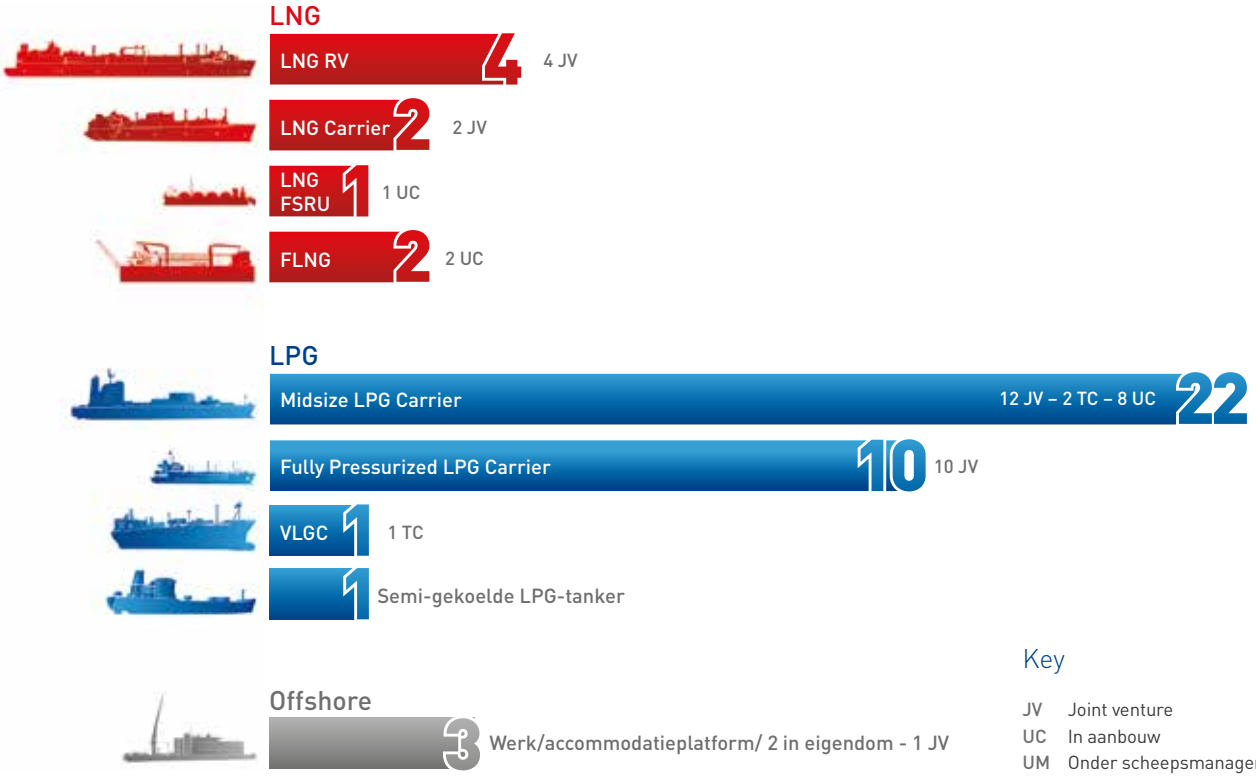


REBITDA* per segment

*REBITDA: recurrent bedrijfsresultaat voor afschrijvingen en waardeverminderingen.

- LPG VLGC
- LPG MGC
- LPG Pressurized
- LNG
- Offshore

Vlootlijst per 4 september 2015



Key

JV	Joint venture
UC	In aanbouw
UM	Onder scheepsmanagement
TC	Onder tijdbevrachtingscontract

Inhoudsopgave

Tijdlijn **2**

EXMAR-Groep **3**
Management rapportering van de verkorte geconsolideerde interim financiële informatie

Bijdrage per divisie **4**
REBITDA per divisie
Vlootlijst

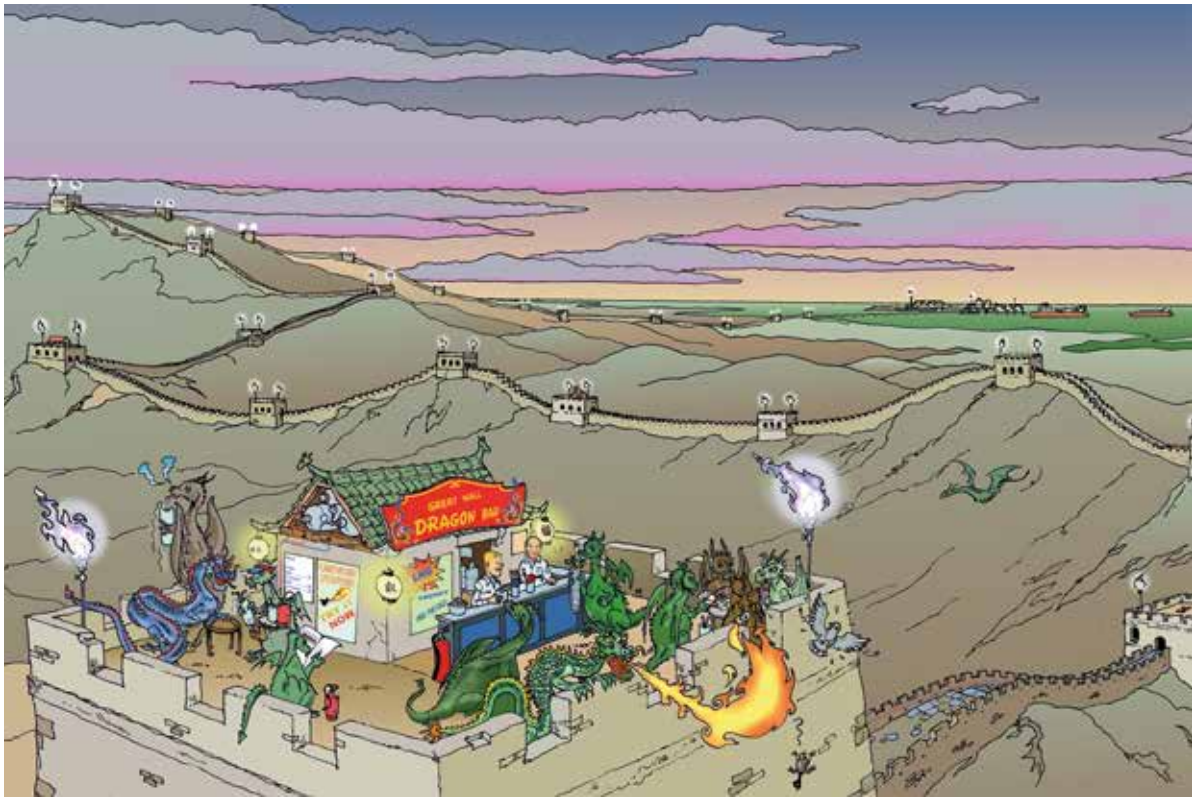
Activiteitenverslag **6**
LNG 6
Offshore 10
LPG 12
Diensten 15

Informatie met betrekking tot de aandelen **18**

Obligaties **18**

Geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten **19**

LNG



MANAGEMENT RAPPORTERING GEBASEERD OP PROPORTIONELE CONSOLIDATIE

GECONSOLIDEERDE KERNCIJFERS (IN MILJOEN USD)	30/06/15	30/06/14
Omzet	42,4	40,1
Bedrijfsresultaat vóór afschrijvingen en waardeverminderingen (EBITDA)	24,9	27,2
Bedrijfsresultaat (EBIT)	15,8	18,2
Geconsolideerd resultaat ná belastingen	11,4	13,6
Schepen (incl schepen in aanbouw)	585,5	525,3
Financiële schulden	400,2	441,9

De LNG-vloot boekte in de eerste zes maanden van het jaar een bedrijfsresultaat (EBIT) van USD 15,8 miljoen. Alle LNG-tankers en FSRU's (drijvende opslag- en hervergassingseenheden) waarin EXMAR een eigendomsbelang heeft, zijn in gebruik en hebben in het eerste semester bijgedragen onder hun respectieve tijdbevrachtingscontracten.

De aangekondigde oprichting van EXMAR LNG zal EXMARs liquefactie-, LNG-scheepvaart- en hervergassingsactiva integreren, waarmee effectief de hele LNG-waardeketen wordt bestreken. EXMAR LNG zal klein- en grootschalige drijvende liquefactie- en hervergassingsinfrastructuur aanbieden aan bestaande en nieuwe markten, evenals transportoplossingen. Het is de ambitie om met deze sterke en uitgebreide activabasis verder te groeien binnen de LNG-waardeketen.

EXMAR zal doorgaan met het commerciële, operationele en technische beheer van de vloot van de nieuwe entiteit, en zal ongeveer 65% van de aandelen onder zijn controle houden. Vier LNG-schepen van 174.000 m³ zijn in bestelling voor oplevering in 2017 en 2018. Deze schepen zijn perfecte kandidaten voor conversie naar drijvende liquefactie- en hervergassingseenheden. De transactie ligt op schema om in de komende maanden te worden afgerond, zoals eerder aangekondigd.

Als we kijken naar het groeipotentieel van de FLNG-markt op lange termijn, zien we gelijkenissen met de FSRU-markt. De technologie voor drijvende hervergassing is relatief nieuw. De eerste drijvende hervergassingsterminal werd in 2005 door EXMAR met succes op de markt gebracht. Vandaag, minder dan tien jaar later, omvat de markt voor drijvende hervergassing meer dan 20 drijvende hervergassingseenheden over de hele wereld. Op basis van de belangrijkste voordelen van FLNG-oplossingen en het aantal opportuniteiten die EXMAR momenteel nastreeft, is er zeer veel kans dat de groei van de FLNG-markt erg vergelijkbaar zal zijn met die van de FSRU-markt.

NAAM	TYPE	OPLEVERING	CAPACITEIT IN M³	PRODUCTIE-CAPACITEIT	EIGENDOM	2015 2020 2025 2030 2035
FLNGs						
Caribbean FLNG	FLNG	2016	16,100	0.5 MTPA	100%	
2nd FLNG barge	FLNG	2018	20,000	0.5 MTPA	100%	
FSRUs						
EXCELSIOR	FSRU	2005	138,000	600 mm cu ft. gas	50%	
EXCELERATE	FSRU	2006	138,000	600 mm cu ft. gas	50%	
EXPLORER	FSRU	2008	150,900	600 mm cu ft. gas	50%	
EXPRESS	FSRU	2009	150,900	600 mm cu ft. gas	50%	
FSRU barge #1	FSRU	2016	26,230	600 mm cu ft. gas	50%	
LNGCs						
EXCALIBUR	LNG/C	2002	138,000	n.a.	50%	
EXCEL	LNG/C	2003	138,000	n.a.	50%	

Legende:

In aanbouw
Tijdbevrachting
Inkomsten van eersteklas cliënten
Optie
Vrij

Vloot per 4 september 2015

Carribean FLNG in Nantong China

Drijvende liquefactie

Marktoverzicht

De markt voor drijvende liquefactie-eenheden heeft nieuwe impulsen gekregen van extra orders voor levering in de komende jaren. Deze worden nu aan de vijf andere eenheden in aanbouw toegevoegd als LNG-tankerconversies of op platformen gebaseerde FLNG's. Zoals aangegeven in de grafiek hieronder, zal het aantal drijvende vloeibaarmakingsprojecten naar verwachting snel groeien tussen nu en 2018, met een verdere exponentiële groei na 2020 dankzij kortere bouwtijden, lagere vereiste investeringsuitgaven en meer commerciële flexibiliteit.

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

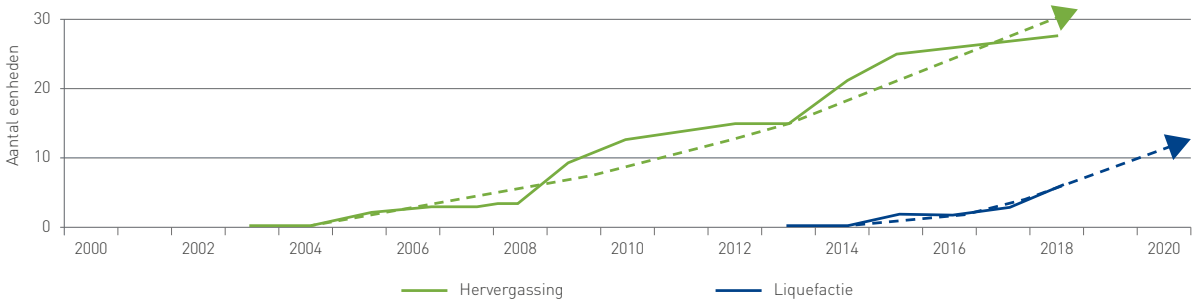
De voorbereidende inbedrijfstelling van de ***CARIBBEAN FLNG*** verloopt zoals gepland voor het derde kwartaal van 2015, en de oplevering wordt verwacht in het eerste kwartaal van 2016. In juni van dit jaar werd met de Industrial and Commercial Bank of China een overeenkomst voor financiering na oplevering van de eenheid ondertekend. EXMAR verwacht de eerste dagelijkse betalingen van PACIFIC RUBIALES ENERGY in het eerste kwartaal van 2016.

In januari deelde het DOUGLAS CHANNEL FLNG-consortium mee dat het alle relevante contracten, activa en goedkeuringen verworven had. De basisstudie voor het ontwerp en de ontwikkeling (Front-End Engineering and Design Study) vordert goed. De definitieve investeringsbeslissing is gepland vóór het einde van het jaar. In het consortium is EXMAR verantwoordelijk voor de ontwikkeling van de drijvende vloeibaarmakingsinstallatie.

EXMAR voert technische studies uit voor zijn vijf andere exclusieve vloeibaarmakingsovereenkomsten.

Daarnaast streeft EXMAR enkele specifieke opportuniteiten na voor de implementatie van het tweede vloeibaarmakingsplatform dat in bestelling is bij WISON OFFSHORE and MARINE en dat in de loop van 2018 wordt opgeleverd.

Ontwikkeling van de markt voor drijvende LNG-infrastructuur



Bron: EXMAR

EXMAR innoveert in de volledige LNG-waardeketen

Drijvende hervergassing

Marktoverzicht

Er bestaan momenteel 21 drijvende opslag- en hervergassingseenheden wereldwijd, waarvan sommige worden ingezet als LNG-tankers, met nog eens 8 eenheden in bestelling. Drijvende hervergassing is inmiddels uitgegroeid tot een stevig verankerd deel van de LNG-sector en zal naar verwachting blijven groeien om te voldoen aan de eisen van deze snel evoluerende opkomende markt.

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

Elk van de 4 huidige operationele FSRU's van EXMAR blijven volledig operationeel onder langlopende bevrachtingsovereenkomsten die tussen 2025 en 2034 aflopen. Van twee van deze schepen wordt de hervergassingsuitrusting dit jaar geüpgraded. EXMAR zal klanten helpen met soortgelijke upgrades op andere FSRU's.

De bouw van EXMARs op een platform gebaseerde FSRU (25.000 m³) verloopt zoals gepland voor oplevering in 2016, inclusief de sterk geautomatiseerde bouw van de aluminum type-B cargotanks in Japan. Dit wordt de eerste op een platform gebaseerde FSRU ter wereld. Vaste contracten voor tewerkstelling ervan worden verwacht vóór het einde van 2015.

LNG-transport

Marktoverzicht

Tegen het einde van het eerste semester van 2015 bereikte de conjuncturele neergang van de LNG-transportmarkt zijn laagste niveau, met een relatief zwakke vraag naar scheepscapaciteit terwijl de groei van de vloot op het hoogste peil in vijf jaar stond. De overzeese handel voor LNG kromp in het eerste kwartaal met 3%, met lagere productieniveaus in Katar, Algerije, Indonesië en Peru. De Angolese en Egyptische activiteiten zijn nog steeds opgeschort, terwijl Yemen LNG de productie volledig heeft stilgelegd wegens het escalerende conflict in het land.

Het ziet ernaar uit dat de marktomstandigheden tegen het eind van het jaar zullen verbeteren, met in totaal 4 nieuwe Australische LNG-projecten en 1 nieuw Indonesisch project die waarschijnlijk alle tegen eind 2015 zullen beginnen te produceren. Verwacht wordt dat deze projecten de totale exportcapaciteit met ongeveer 16 miljoen ton zullen verhogen, wat zal leiden tot een positieve jaar-op-jaargroei tegen eind 2015.

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

De LNG-tanker ***EXCEL*** profiteert nog steeds van de afspraak inzake minimale opbrengsten onder de faciliteitenovereenkomst afgesloten met een derde partij, en vaart van eind april tot eind oktober 2015 onder contract. De LNG-tanker ***EXCALIBUR*** vaart onder een langlopende bevrachtingsovereenkomst tot maart 2022.

Offshore

MANAGEMENT RAPPORTERING GEBASEERD OP PROPORTIONELE CONSOLIDATIE

GECONSOLIDEERDE KERNCIJFERS (IN MILJOEN USD)	30/06/15	30/06/14
Omzet	41,0	50,0
Bedrijfsresultaat vóór afschrijvingen en waardeverminderingen (EBITDA)	6,7	9,0
Bedrijfsresultaat (EBIT)	4,6	5,3
Geconsolideerd resultaat ná belastingen	5,0	5,1
Schepen (incl schepen in aanbouw)	35,4	18,7
Financiële schulden	8,0	10,0

Het bedrijfsresultaat (EBIT) van de offshoreactiviteiten in het eerste semester bedroeg USD 4,6 miljoen.

Marktoverzicht

De marktomstandigheden in de offshoresector zijn moeilijk, met name in de upstreamactiviteiten. De groei van de exploratieboringen is in de eerste helft van het jaar verder vertraagd, waardoor er minder mogelijkheden zijn om mee te dingen naar nieuwe projecten. Omdat de olieprijzen laag blijven, focussen de exploitanten zich op beproefde, kosten-effectieve productieopties met minimale uitvoeringsrisico's.

Offshore-exploitanten tonen veel interesse in goedkope productieoplossingen. De beproefde, kostenefficiënte rompen van EXMARs OPTI®-serie zijn goed gepositioneerd om aan deze vraag te voldoen. Bovendien zijn zowel exploitanten als aannemers geïnteresseerd in de gepercipieerde kapitaal-besparingen uit de conversie van inactieve eenheden, wat vraag creëert naar technische diensten om dergelijke concepten te ontwikkelen.

Dit zorgt ervoor dat EXMAR Offshore Company (EOC) sterk staat om mee te dingen naar het beperkte aantal opportuniteiten.

De lage olieprijzen wegen op zowel exploitanten als aannemers. Bijgevolg is de vraag naar technische diensten

afgenomen omdat de budgetten van grote oliemaatschappijen en EPCC's gekrompen zijn. Dit is op zijn beurt de directe oorzaak van de afgenomen activiteit. Aannemers van offshoreboringen hebben het bijzonder moeilijk: ze worden geconfronteerd met voortijdige beëindiging van contracten en een overvloed aan nieuwbouwschepen die op de markt komen.

In de tussentijd heeft de 'cold stacking' van inactieve eenheden bescheiden interesse opgewekt in kleine reparaties en aanpassingen aan deze eenheden. De vraag naar nieuwe platformontwerpen is extreem laag, net als de vraag naar grote upgrades en aanpassingen van oudere eenheden aangezien een aantal daarvan aan de kant zijn gezet of te koop staan.

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

DELTA HOUSE, het drijvende productiesysteem van LLOG Exploration in de Golf van Mexico en de tweede eenheid van de OPTI®-serie, startte op 16 april 2015 met de productie van olie. De eenheid werkt geheel naar tevredenheid van LLOG en wordt een nieuwe referentie op het gebied van kosten en tijdige oplevering in de Golf van Mexico genoemd. Dankzij het succes van dit project hebben tal van exploitanten in de Golf van Mexico die op zoek zijn naar goedkope productieoplossingen aandacht gekregen voor EOC. Ondertussen is LLOG begonnen met de engineering voor een derde drijvend productiesysteem van het hub-type, waarbij EOC gebruikmaakt van een romp van de OPTI®-serie die waarschijnlijk in 2016 wordt besteld. De definitieve locatie in de Golf van Mexico zal nog worden bepaald na verdere exploratieboringen.

EOC is ook gestart met de conceptstudie van een drijvend OPTI®-productiesysteem, in opdracht van een geïntegreerd groot bedrijf, voor mogelijke toepassing in de Golf van Mexico. EOC heeft ook meegedongen naar een competitief FEED-contract voor een West-Afrikaans project.

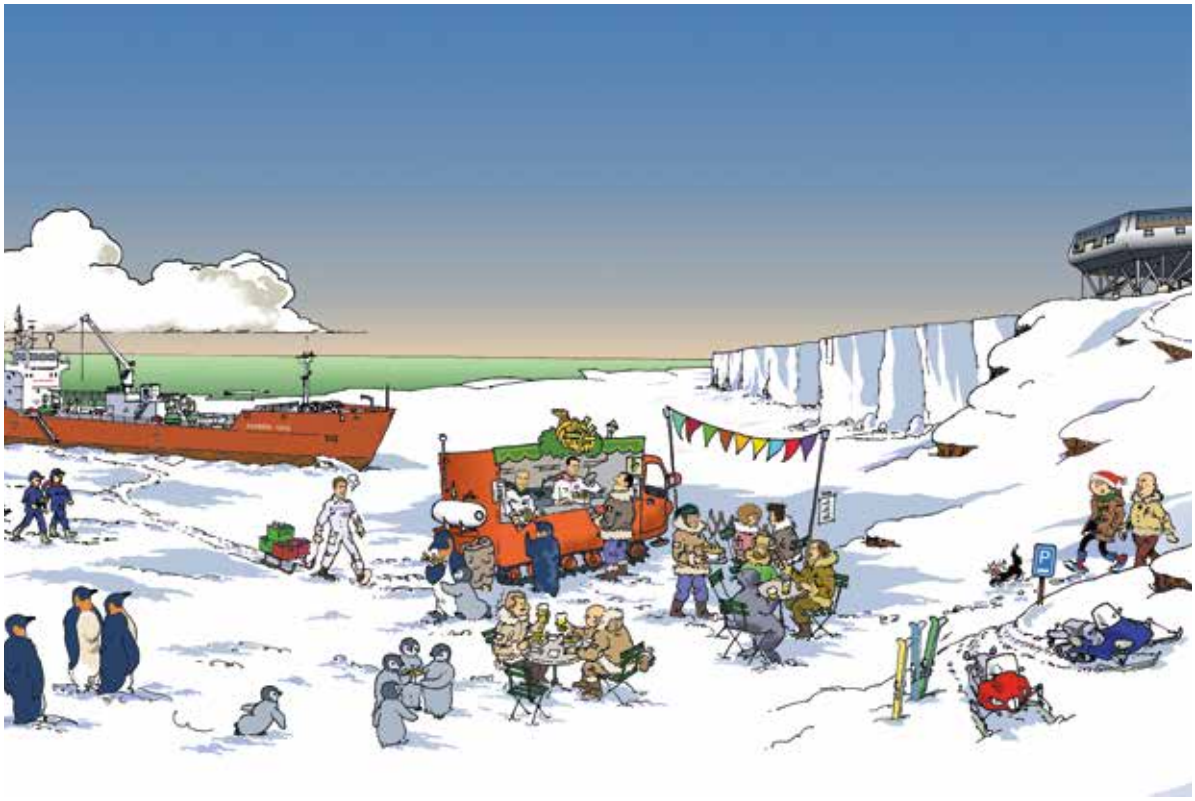
EOC heeft heel wat erkenning gekregen en interesse gewekt voor zijn innovatieve EXMAR FAST™ (Fully Aligned Stress-Joint by Trimming) 'riser pull-in'-methode, die met succes werd geïmplementeerd op het drijvend productiesysteem ***DELTA HOUSE***. Deze unieke benadering van de installatie van een riser vermindert het uitvoeringsrisico en bespaart tijd en geld.

De accommodatieplatformen ***NUNCE*** en ***WARIBOKO*** blijven actief voor de kust van respectievelijk Angola en Nigeria. Begin juli werd de ***KISSAMA*** teruggeleverd na te zijn ingezet in Kameroen. Alle schepen hebben bijgedragen aan de resultaten in de eerste helft van het jaar. De accommodatiemarkt in West-Afrika blijft actief en we zijn ervan overtuigd dat de ***KISSAMA*** ruim vóór het einde van 2015 zal worden ingezet.

EXMAR ***FAST™*** Riser Porches

DELTA HOUSE op locatie

LPG



MANAGEMENT RAPPORTERING GEBASEERD OP PROPORTIONELE CONSOLIDATIE

GECONSOLIDEERDE KERNCIJFERS (IN MILJOEN USD)	30/06/15	30/06/14
Omzet	61,2	64,8
Bedrijfsresultaat vóór afschrijvingen en waardeverminderingen (EBITDA)	23,2	45,0
Bedrijfsresultaat (EBIT)	13,9	35,4
Geconsolideerd resultaat ná belastingen	12,7	31,0
Schepen (incl schepen in aanbouw)	307,7	272,4
Financiële schulden	196,1	161,8

De LPG-vloot boekte tijdens de eerste zes maanden van het jaar een bedrijfsresultaat (EBIT) van USD 13,9 miljoen. De EBIT voor het eerste semester werd beïnvloed door 93 droogdokdagen (tegenover 83 dagen in de eerste helft van 2014). Het bedrijfsresultaat van 2014 werd positief beïnvloed door de gerealiseerde meerwaarde op de verkoop van de schepen Eeklo, Temse en Flanders Tenacity.

VLGC (70.000 - 85.000 m³)

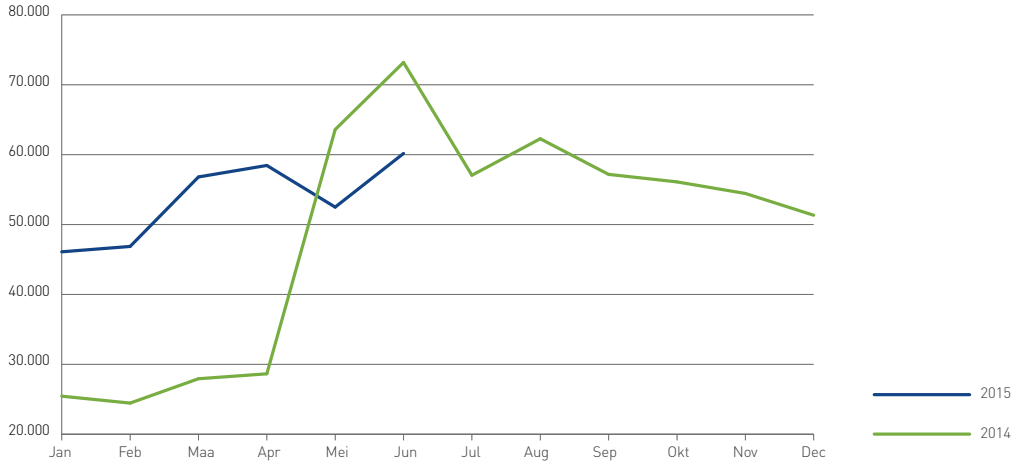
Marktoverzicht

De markt voor VLGC werd gestimuleerd door de aanhoudende vraag naar de invoer van LPG, vooral in China en India. Dat laatste heeft ertoe geleid dat de vrachttarieven zeer hoog gebleven zijn. De bunkerprijzen zijn nog steeds laag, wat de winst van VLGC's verder heeft ondersteund. Hoewel de scheepscapaciteit in dit segment de komende maanden aanzienlijk zal toenemen door de oplevering van nieuwe schepen, zal de VLGC-markt het waarschijnlijk goed blijven doen voor de rest van het jaar.

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

De door EXMAR geëxploiteerde ***BW Tokyo*** (83.000 m³ - bouwjaar 2009) is tot midden 2016 bevracht tegen tarieven die deels gelerateerd zijn aan de Baltic Freight Index.

VLGC - Gemiddelde dagelijkse tijdbevrachtingstarieven 2014 - 2015 (in USD per dag)



Bron: EXMAR

Midsize (20.000 – 40.000 m³)

Marktoverzicht

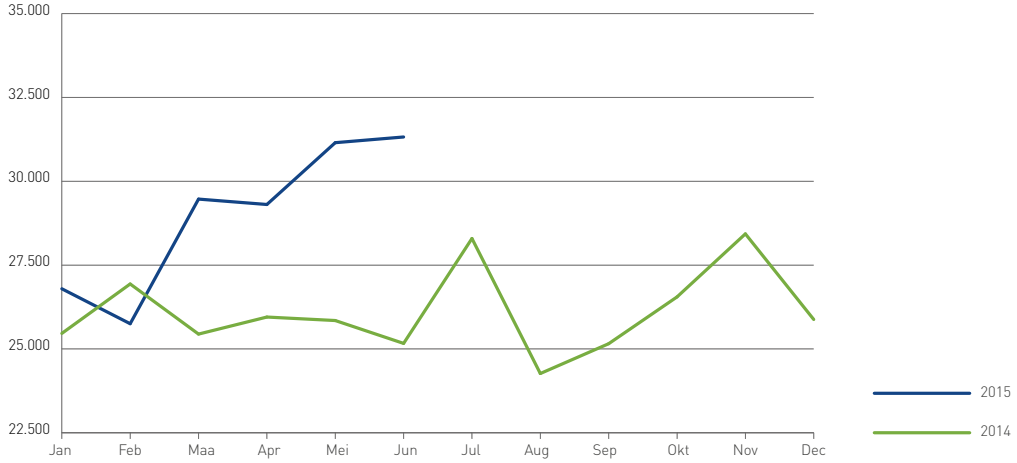
De markt blijft zeer actief, wat geleid heeft tot een hoge scheepsbenutting, met name ten westen van Suez. Het aanbod van scheepstransport zal waarschijnlijk krap blijven tot eind 2015, nu de wereldwijde vloot van middelgrote schepen grotendeels ingezet is onder tijdbevrachtingscontracten voor zowel LPG als ammoniak. Verbintenissen voor middelgrote schepen voor periodes tot 1 jaar zijn nog steeds goed voor maandelijkse huurtarieven van USD 1 miljoen en meer.

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

EXMARs huidige vloot van Midsize schepen is volledig tewerkgesteld, hetzij onder een reisbevrachtingscontract, hetzij onder een tijdbevrachtingscontract. Van de 4 middelgrote nieuwbouwschepen die in dienst zijn en gebouwd werden op de Hyundai Mipo-werf in Zuid-Korea en de vier nieuwbouwschepen die tegen oktober 2016 zullen worden opgeleverd op de Hanjin-scheepswerf in Subic Bay (Filipijnen), zijn er vier onder tijdbevrachtingovereenkomst met bluechipklanten voor een totale periode van 22 jaar, wat te danken is aan EXMARs langetermijnstrategie met industriële partners.

Daarnaast is voor de ***TEMSE***, het enige semi-pressurized schip van EXMAR, een bevrachtingscontract afgesloten dat loopt tot het eerste kwartaal van 2017.

Midsize - Gemiddelde dagelijkse tijdbevrachtingstarieven 2014 - 2015 (in USD per dag)



Bron: EXMAR

Pressurized (schepen met druktanks (3.500 – 5.000 m³))

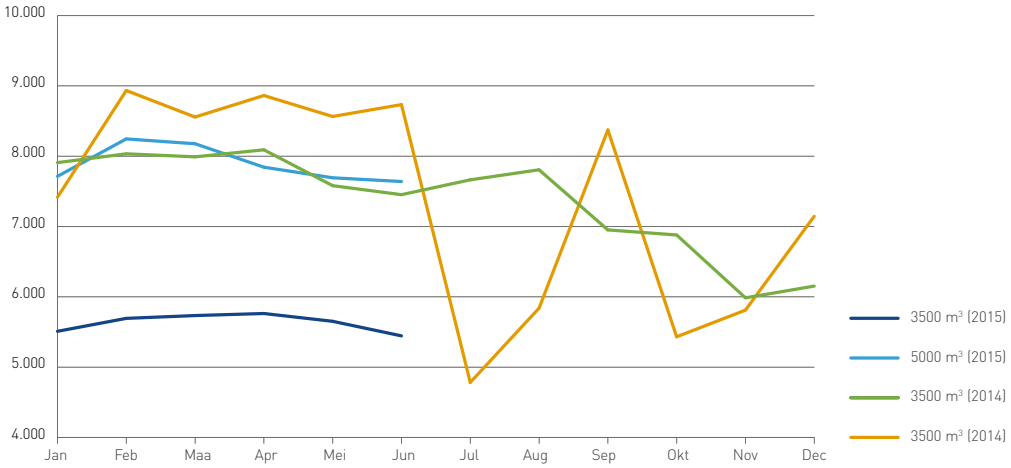
Marktoverzicht

Door het algemene overaanbod aan capaciteit, vooral voor de kleinere schepen, blijft de markt moeilijk. In het Verre Oosten wordt de vraag naar scheepscapaciteit negatief beïnvloed door de groei van in China gevestigde fabrieken voor dehydrogenering van propaan, dat wordt gebruikt voor de lokale petrochemische productie. De vooruitzichten voor 2015 blijven grotendeels ongewijzigd.

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

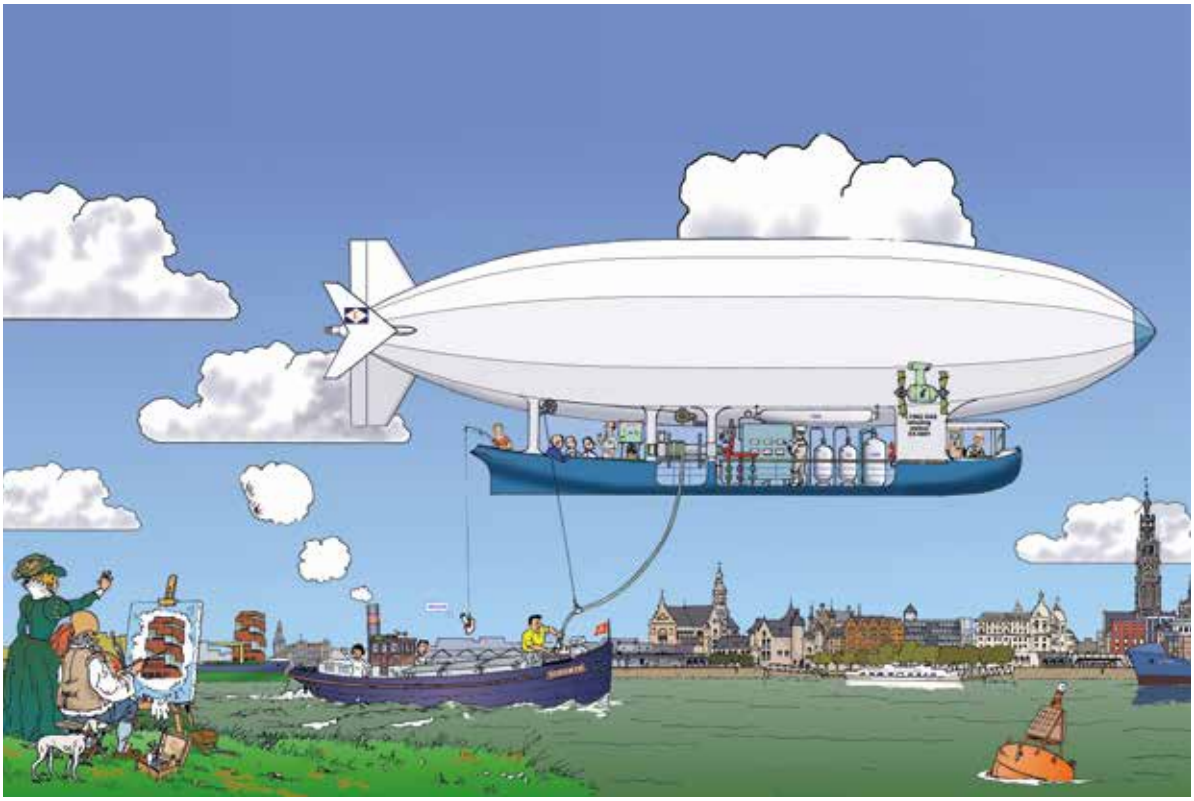
85% van EXMARs pressurized schepen is onder contract voor de rest van 2015 door eersterangs klanten.

Pressurized - Gemiddelde dagelijkse tijdbevrachtingstarieven 2014 - 2015 (in USD per dag)



Bron: EXMAR

Diensten



MANAGEMENT RAPPORTERING GEBASEERD OP PROPORTIONELE CONSOLIDATIE

GECONSOLIDEERDE KERNCIJFERS (IN MILJOEN USD)	30/06/15	30/06/14
Omzet	23,5	24,2
Bedrijfsresultaat vóór afschrijvingen en waardeverminderingen (EBITDA)	0,1	-0,3
Bedrijfsresultaat (EBIT)	-1,5	-0,9
Geconsolideerd resultaat ná belastingen	-6,9	2,1
Schepen (incl schepen in aanbouw)	0,2	2,2
Financiële schulden	133,8	10,2

De bijdrage van de ondersteunende dienstenactiviteiten (EXMAR Ship Management, BELGIBO, Travel PLUS) aan het bedrijfsresultaat (EBIT) bedraagt USD 1,7 miljoen. De Holdings-activiteiten hebben USD -3,2 miljoen bijgedragen aan de EBIT van het eerste semester.

EXMAR Ship Management

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

Met de oplevering van de ***WARISOULX*** (38.000 m³) aan de eigenaar in januari 2015, voltooide EXMAR Ship Management de eerste fase van vier nieuwbouwschepen die worden toegevoegd aan EXMARs LPG-vloot. In september volgt dan de oplevering van de eerste van acht LPG/NH3-tankers vanuit de HHIC-scheepswerf in Subic Bay (Filipijnen).

EXMAR Ship Management heeft ook met succes de inbedrijfstelling en oplevering van zes nieuwe VLGC's aan zijn klant Avance Gas vanuit de Jiangnan Changxing-scheepswerf in China begeleid.

EXMAR Ship Management beheert een upgradeproject voor de LNG-vloot van zijn interne en externe klanten, met uitgebreide upgrades van vier FSRU's. In de eerste helft van 2015 heeft het twee nieuwe drijvende hervergassingseenheden opgestart in Port Qasim en Dubai.

Tegen eind juni 2015 was meer dan 780 keer met succes LNG overgeslagen tussen door ESM beheerde schepen. EXMAR heeft ongeveer 82 miljoen m³ LNG overgeslagen sinds het in 2005 als allereerste daarmee van start ging.

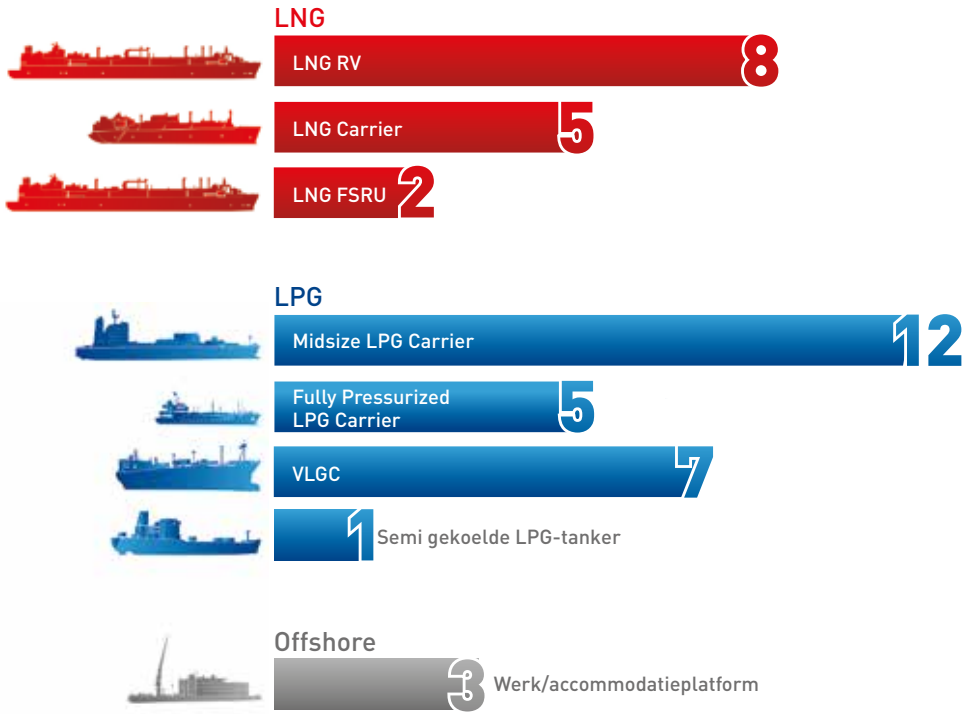
De pre-operationele activiteiten voor ***CARIBBEAN FLNG*** blijven ervoor zorgen dat de eenheid klaar is voor inbedrijfstelling en ingebruikname, na de voorlopige oplevering vanuit de werf.

De oplevering aan de klant zal naar verwachting in het eerste kwartaal van 2016 plaatsvinden.

Het algemene servicecontract voor FPSO ***FARWAH*** voor de kust van Libië werd niet verlengd en eindigde op 26 april 2015 als gevolg van de aanhoudende onveiligheid in de regio.

De inzet van het door EXMAR verworven accommodatieplatform ***WARIBOKO*** is met 2 jaar verlengd na een verlenging van de overeenkomst met TOTAL in Nigeria.

Vloot onder beheer per 4 september 2015



BELGIBO

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

BELGIBO Insurance Group (BELGIBO NV) is een onafhankelijke gespecialiseerde verzekeringsmakelaar en dienstverlener op het gebied van risico- en schadebeheer met expertise in het verzekeren van krediet- en politieke risico's alsmede risico's in de scheepvaart, luchtvaart, industrie en transportsector.

BELGIBO heeft sterke prestaties neergezet in de eerst helft van het jaar: het bedrijf zag zijn omzet met 20% stijgen. Deze positieve ontwikkeling is te danken aan de combinatie van een sterke autonome omzetgroei en een efficiënte kostenbeheersing.

BELGIBO heeft deze uitzonderlijke autonome groei gerealiseerd dankzij belangrijke ontwikkelingen in drie van zijn hoofdactiviteiten:

- Industrie: werving van een aanzienlijk aantal nieuwe klanten in combinatie met een steeds interactievere samenwerking met de internationale partner Jardine Lloyd Thompson.
- Scheepvaart (inclusief risico's op het land en speciale risico's): nieuwe klanten en enkele belangrijke positieve ontwikkelingen in het bestaande klantenbestand
- Luchtvaart: FinServe werd in het eerste kwartaal van 2015 volledig en succesvol geïntegreerd en richt zich nu op nieuwe opportuniteiten, zoals drones en in het bijzonder de verlening van diensten aan de luchtvaartindustrie.

BELGIBO verwacht dat de ontwikkeling van zijn omzet en resultaat positief blijft.

BEXCO

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

BEXCO is een in België gevestigde fabrikant van zorgvuldig ontworpen, op maat gemaakte synthetische touwen voor klanten in de scheepvaart, industriële klanten en offshore olie- en gasproducenten wereldwijd.

BEXCO produceert DeepRope®, Single Point Mooring-touw (SPM) en een reeks synthetische touwen voor de aanmeer- en sleepbehoeften van containerschepen, tankers, cruiseschepen, sleepboten en offshore bevoorradingsschepen.

In de eerste zes maanden is BEXCO erin geslaagd zijn marktpositie verder te versterken en zijn financiële en operationele prestaties te verbeteren. Anticiperend op verdere groei zal de nieuwe productiefaciliteit op de terreinen van Blue Gate Antwerp vóór het einde van het jaar operationeel zijn.

Travel PLUS

Hoogtepunten in het eerste semester en vooruitzichten

Travel PLUS is een servicegerichte operator gespecialiseerd in zaken- en vakantiereizen en is één van de grootste onafhankelijke agentschappen in België.

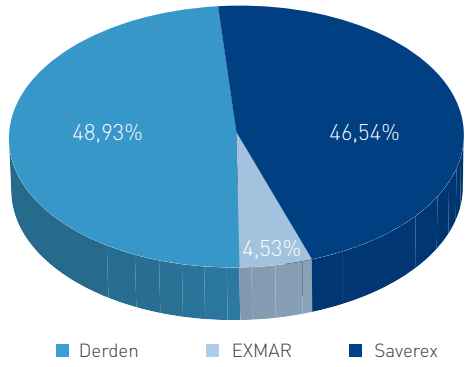
In de eerste helft van 2015 zag Travel PLUS zijn omzet verder stijgen ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar dankzij de voortdurende focus op maatoplossingen voor zijn groeiende aantal zakelijke klanten in combinatie met een zeer persoonlijke benadering van vakantiereizen, met name in het segment van luxereizen.

Het bedrijf verwacht dat deze groeitrend zal aanhouden ondanks de felle concurrentie en zal zich met zijn service blijven onderscheiden van op transacties gebaseerde agentschappen en reisportaalsites.

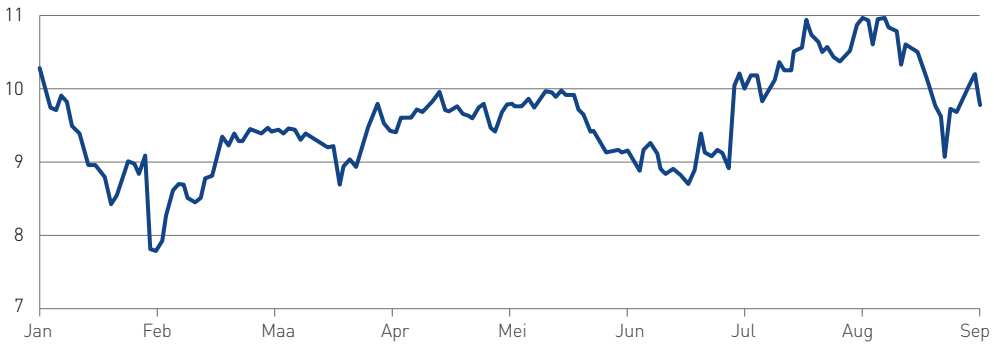
Informatie met betrekking tot de aandelen

Het aandeel EXMAR is genoteerd op NYSE Euronext Brussel en maakt deel uit van de Bel Mid-index (Euronext: EXM) sinds 23 juni 2003. Het kapitaal van EXMAR bedraagt USD 88.811.667 en wordt vertegenwoordigd door 59.500.000 aandelen zonder nominale waarde.

Aandeelhouders per 4 september 2015



Evolutie van de aandelenkoers (01/01/2015 - 01/09/2015)



Obligaties

In juli 2014 haalde EXMAR Netherlands BV, een volledige dochteronderneming van EXMAR NV, NOK 700 miljoen op met de uitgifte van een ongedekte obligatie. Dat bedrag is via een swap omgewisseld in USD 114 miljoen tegen een rente van 5,72% (all-in).

Op 4 mei 2015 werd op de Noorse obligatiemarkt een doorlopende emissie (tweede tranche) van NOK 300 miljoen afgesloten (EXMAR Netherlands BV 14/17 FRN – ISIN: NO0010714512). Het totale uitstaande nominale bedrag van de obligatie-emissie bedraagt NOK 1.000 miljoen, met vervaldatum in juli 2017.

Tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode tot 30 juni 2015

Verkorte geconsolideerde balans

(in duizenden USD)

	Toelichting	30 juni 2015	31 december 2014
ACTIVA			
VASTE ACTIVA		**731.532**	**726.060**
Operationele activa		140.686	85.114
Operationele activa	6	20.746	475
Operationele activa in aanbouw	6	119.940	84.639
Andere materiële vaste activa		4.516	5.049
Immateriële activa		2.909	3.755
Investeringen in geassocieerde ondernemingen en joint ventures	7	155.826	172.575
Leningen aan geassocieerde ondernemingen en joint ventures	8	427.595	459.402
Overige financiële activa		0	165
VLOTTENDE ACTIVA		**219.321**	**192.006**
Voor verkoop beschikbare beleggingen	11	6.538	8.341
Handels- en overige vorderingen		74.268	69.130
Actuele belastingvorderingen		1.247	1.703
Kas en kasequivalenten	9	137.268	112.832
TOTALE ACTIVA		**950.853**	**918.066**
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN			
TOTAAL EIGEN VERMOGEN		**424.185**	**429.762**
Kapitaal en reserves		424.000	429.587
Kapitaal		88.812	88.812
Uitgiftepremies		209.902	209.902
Reserves		103.520	62.638
Resultaat van het boekjaar		21.766	68.235
Minderheidsbelang		185	175
VERPLICHTINGEN OP LANGE TERMIJN		**455.044**	**422.217**
Rentedragende leningen	10	418.228	391.902
Personeelsbeloningen		6.001	6.211
Voorzieningen		2.313	2.395
Afgeleide financiële instrumenten	11	28.502	21.709
VERPLICHTINGEN OP KORTE TERMIJN		**71.624**	**66.087**
Rentedragende leningen	10	14.966	14.806
Handels- en overige schulden		51.725	47.356
Te betalen winstbelastingen		4.933	3.925
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN		**950.853**	**918.066**

De toelichting maakt integraal deel uit van de verkorte geconsolideerde jaarrekening.

Verkort geconsolideerd overzicht van gerealiseerde resultaten en verkort Geconsolideerd zonder kapitaal overzicht van niet-gerealiseerde resultaten

(in duizenden USD)

	Toelichting	6 maanden eindigend 30 juni 2015	6 maanden eindigend 30 juni 2014
VERKORT GECONSOLIDEERD OVERZICHT VAN GEREALISEERDE RESULTATEN			
Opbrengsten		58.932	71.766
Winst gerealiseerd bij verkoop van vaste activa		55	1.366
Overige bedrijfsopbrengsten		1.425	2.652
Bedrijfsopbrengsten		**60.412**	**75.784**
Diensten en diverse goederen		-33.887	-41.459
Personeelskosten		-26.281	-29.702
Afschrijvingen en waardeverminderingen		-2.537	-3.376
Voorzieningen		33	0
Overige bedrijfskosten		-3.117	-4.194
Verlies gerealiseerd bij verkoop van vaste activa		-582	-1
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten		**-5.959**	**-2.948**
Intrestopbrengsten		11.906	11.587
Intrestkosten		-6.361	-6.427
Andere financiële opbrengsten		4.680	6.902
Andere financiële kosten		-3.304	-1.762
Nettofinancieringsopbrengsten		**6.921**	**10.300**
Resultaat vóór belastingen en vóór aandeel in het resultaat in geassocieerde ondernemingen en joint ventures		**962**	**7.352**
Aandeel in het resultaat in geassocieerde ondernemingen en joint ventures, na belastingen	7	22.448	45.024
Resultaat vóór belastingen		**23.410**	**52.375**
Belastingen op het resultaat		-1.620	-429
Resultaat van het boekjaar		**21.790**	**51.947**
Toe te rekenen aan:			
Minderheidsbelang		24	12
Aandeelhouders van de vennootschap		21.766	51.935
RESULTAAT VAN HET BOEKJAAR		**21.790**	**51.947**
Winst per aandeel (in USD)		**0,38**	**0,91**
Verwaterde winst per aandeel (in USD)		**0,38**	**0,91**

VERKORT GECONSOLIDEERD OVERZICHT VAN NIET-GEREALISEERDE RESULTATEN		
Resultaat van het boekjaar	**21.790**	**51.947**
Posten die via de verlies- en winstrekening zijn of kunnen verwerkt worden:		
Investeringen in geassocieerde ondernemingen en joint ventures, aandeel in niet-gerealiseerde resultaten	-409	65
Omrekeningsverschillen	-1.840	-152
Wijziging in de reële waarde van cashflowafdekkingen - hedge accounting	-2.338	0
Wijzigingen in de reële waarde van de voor verkoop beschikbare beleggingen	-1.803	-1.067
Totaal van de niet-gerealiseerde resultaten van de periode (na belastingen)	**-6.390**	**-1.154**
Totaal van de gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	**15.400**	**50.793**
Toe te rekenen aan:		
Minderheidsbelang	10	**6**
Aandeelhouders van de vennootschap	15.390	**50.787**
TOTAAL VAN DE GEREALISEERDE EN NIET-GEREALISEERDE RESULTATEN	**15.400**	**50.793**

De toelichting maakt integraal deel uit van de verkorte geconsolideerde jaarrekening.

Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in duizenden USD)

	Toelichting	6 maanden eindigend 30 juni 2015	6 maanden eindigend 30 juni 2014
BEDRIJFSACTIVITEITEN			
Resultaat van het boekjaar		21.790	51.947
Aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures, na belastingen		-22.448	-45.024
Afschrijvingen & waardeverminderingen		2.537	3.376
Wijziging in de reële waarde van financiële instrumenten		0	-2.798
Netto-intrest opbrengsten/kosten		-5.545	-5.160
Belastingen op het resultaat		1.620	429
Winst uit de realisatie van voor verkoop beschikbare beleggingen		0	-1.550
Verlies/winst uit de realisatie van vaste activa		527	-1.366
Niet-gerealiseerd koersverschil		-2.101	150
Ontvangen dividenden		-209	-379
Lasten in verband met in aandelen afgewikkelde transacties (aandelenoptieplan)		590	437
Bruto kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		**-3.239**	**62**
Stijging/daling van de handels- en overige vorderingen		-2.586	-7.060
Stijging/daling van de handels- en overige schulden		3.939	-3.107
Stijging/daling van de voorzieningen en pensioenverplichtingen		-82	0
Netto kasstroom uit de bedrijfsactiviteiten		**-1.968**	**-10.105**
Betaalde intresten		-5.931	-6.357
Ontvangen intresten		11.957	11.888
Betaalde/ontvangen belastingen		-157	-1.614
KASSTROOM UIT BEDRIJFSACTIVITEITEN		**3.901**	**-6.188**
INVESTERINGSACTIVITEITEN			
Investeringen in immateriële activa		-51	-164
Investeringen in operationele activa en operationele activa in aanbouw	6	-56.776	-2.922
Investeringen in andere materiële activa		-409	-719
Inkomsten uit de verkoop van immateriële activa		0	-23
Inkomsten uit de verkoop van operationele activa en andere materiële vaste activa		180	3.250
Investering in voor verkoop beschikbare belegginen		0	-2.471
Inkomsten uit de verkoop van voor verkoop beschikbare beleggingen		0	6.649
Dividenden ontvangen van investeringen in geassocieerde ondernemingen en joint ventures	7	45.000	0
Leningen aan geassocieerde ondernemingen en joint ventures	8	-363	-880
Terugbetalingen van geassocieerde ondernemingen en joint ventures	8	23.260	5.145
KASSTROOM UIT INVESTERINGSACTIVITEITEN		**10.841**	**7.865**
FINANCIERINGSACTIVITEITEN			
Dividenduitkeringen aan de aandeelhouders		-19.083	-23.637
Ontvangen dividenden		209	379
Inkomsten uit de verkoop van eigen aandelen/ aangekochte eigen aandelen		-2.519	1.565
Inkomsten uit nieuwe leningen	10	39.820	544
Terugbetaling van leningen	10	-7.406	-6.882
KASSTROOM UIT FINANCIERINGSACTIVITEITEN		**11.021**	**-28.031**
NETTO TOENAME/(AFNAME) IN KAS EN KASEQUIVALENTEN		**25.763**	**-26.354**
AANSLUITING VAN DE NETTO TOENAME/(AFNAME) IN KAS EN KASEQUIVALENTEN			
Netto kas en kasequivalenten bij het begin van het boekjaar		112.832	149.389
Netto toename/(afname) in kas en kasequivalenten		25.763	-26.354
Wisselkoersfluctuaties op kas en kasequivalenten		-1.327	-345
NETTO KAS EN KASEQUIVALENTEN OP 30 JUNI		**137.268**	**122.690**

De toelichting maakt integraal deel uit van de verkorte geconsolideerde jaarrekening.

Verkorte geconsolideerde staat van het eigen vermogen

VERKORTE GECONSOLIDEERDE STAAT VAN HET EIGEN VERMOGEN PER 30 JUNI 2015

	Kapitaal	Uitgifte premies	Overgedragen resultaat
1 JANUARI 2015	**88.812**	**209.902**	**184.110**
Gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			
Resultaat van het boekjaar			21.766
Totaal van niet-gerealiseerde resultaten			
TOTAAL VAN GEREALISEERDE EN NIET-GEREALISEERDE RESULTATEN	**0**	**0**	**21.766**
Transacties met aandeelhouders			
Dividenduitkeringen			-19.083
Aandelenoptieplan			
- Uitgeoefende aandelenopties			-261
- Aangekochte eigen aandelen (*)			35
- Op aandelen gebaseerde betalingen			
TOTAAL TRANSACTIES MET AANDEELHOUDERS	**0**	**0**	**-19.309**
30 JUNI 2015	**88.812**	**209.902**	**186.567**

VERKORTE GECONSOLIDEERDE STAAT VAN HET EIGEN VERMOGEN PER 30 JUNI 2014

1 JANUARI 2014	**88.812**	**209.902**	**161.285**
Gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			
Resultaat van het boekjaar			51.935
Totaal van niet-gerealiseerde resultaten			
TOTAAL VAN GEREALISEERDE EN NIET-GEREALISEERDE RESULTATEN	**0**	**0**	**51.935**
Transacties met aandeelhouders			
Dividenduitkeringen			-23.637
Aandelenoptieplan			
- Uitgeoefende aandelenopties			-2.634
- Op aandelen gebaseerde betalingen			
TOTAAL TRANSACTIES MET AANDEELHOUDERS	**0**	**0**	**-26.271**
30 JUNI 2014	**88.812**	**209.902**	**186.949**

(*) In februari 2015 werden 300.000 eigen aandelen aangekocht.

De toelichting maakt integraal deel uit van de verkorte geconsolideerde jaarrekening.

(in duizenden USD)

Reserve voor eigen aandelen	Omrekenings-reserve	Reële waarde-reserve	Afdekkings-reserve	Reserve voor aandelen optieplan	Totaal	Minder-heidsbelang	Totaal eigen vermogen
-53.769	**-8.845**	**881**	**-1.329**	**9.825**	**429.587**	**175**	**429.762**
					21.766	24	21.790
	-2.374	-1.803	-2.199		-6.376	-14	-6.390
0	**-2.374**	**-1.803**	**-2.199**	**0**	**15.390**	**10**	**15.400**
					-19.083		-19.083
					0		0
460				-58	141		141
-2.660					-2.625		-2.625
				590	590		590
-2.200	**0**	**0**	**0**	**532**	**-20.977**	**0**	**-20.977**
-55.969	**-11.219**	**-922**	**-3.528**	**10.357**	**424.000**	**185**	**424.185**

-60.867	**-4.331**	**2.781**	**-554**	**9.610**	**406.640**	**288**	**406.928**
					51.935	12	51.947
	-213	-1.067	132		-1.148	-6	-1.154
0	**-213**	**-1.067**	**132**	**0**	**50.787**	**6**	**50.793**
					-23.637	-106	-23.743
					0		0
4.737				-548	1.555		1.555
				437	437		437
4.737	**0**	**0**	**0**	**-111**	**-21.645**	**-106**	**-21.751**
-56.130	**-4.544**	**1.714**	**-422**	**9.499**	**435.780**	**188**	**435.969**

Toelichting op de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie

1. Informatie over de onderneming

EXMAR NV is een vennootschap gevestigd in België waarvan de aandelen beursgenoteerd zijn (Euronext - EXM). De tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie van ¨EXMAR over de eerste 6 maanden van 2015 omvatten EXMAR NV en haar dochterondernemeningen (gezamenlijk de "Groep" genoemd) alsook de belangen van de Groep in geassocieerde ondernemingen en ondernemingen waarover gezamenlijke controle wordt uitgeoefend. De Groep is actief in de internationale scheepvaart.

2. Basis voor de opmaak van de financiële informatie

De tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie werd opgesteld in overeenstemming met de International Financial Reporting Standard (IFRS) IAS 34 "Tussentijdse verslaggeving" zoals toegepast door de Europese Commissie. De tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie omvat niet alle informatie die voor het opstellen van de volledige jaarrekening vereist is en moet daarom samen met de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per 31 december 2014 gelezen worden, beschikbaar op de website: www.exmar.be.

De tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie werd goedgekeurd door de raad van bestuur van **4 september 2015**.

Bij de opmaak van de jaarrekening in overeenstemming met IFRS is vereist dat de leiding beoordelingen, schattingen en veronderstellingen maakt die van invloed zijn op de toepassing van de waarderingsregels en de gerapporteerde bedragen van activa en passiva, opbrengsten en kosten. De uiteindelijke resultaten kunnen verschillen van deze ramingen. De belangrijkste inschattingen gemaakt door de leiding zijn gelijk aan deze voor de opmaak van de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per 31 december 2014.

3. Waarderingsregels

De waarderingregels die werden toegepast voor de opmaak van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie zijn in overeenstemming met deze welke werden toegepast bij de opmaak van de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per 31 december 2014.

Nieuwe IFRS standaarden of aangepaste IFRS standaarden dewelke van toepassing zijn vanaf 1 januari 2015 hebben geen impact gehad op de verkorte geconsolideerde financiële informatie.

4. Reconciliatie segmentrapportering

(in duizenden USD)

De onderneming blijft haar activiteiten beheren gebaseerd op de interne management rapportering volgens de proportionele consolidatie methode. De onderstaande tabellen reconcilieren de financiële informatie zoals weergegeven in de verkorte geconsolideerde balans en in het verkorte geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten (dewelke opgesteld werden in overeenstemming met IFRS 11 volgens de vermogensmutatiemethode) met de financiële informatie weergegeven in de segmentrapportering (dewelke werden opgesteld volgens de proportionele consolidatiemethode).

RECONCILIATIE VERKORTE GECONSOLIDEERDE BALANS MET SEGMENTRAPPORTERING (IN DUIZENDEN USD)

30 JUNI 2015

	Proportionele consolidatie	Verschil	Vermogens-mutatie Methode
Schepen	928.872	-788.186	140.686
Andere materiële vaste activa	4.591	-75	4.516
Immateriële activa	4.291	-1.382	2.909
Vastgoedbeleggingen	10.046	-10.046	0
Investeringen in geassocieerde ondernemingen en joint ventures	5.916	149.910	155.826
Leningen aan geassocieerde ondernemingen en joint ventures	0	427.595	427.595
Afgeleide financiële instrumenten	90	-90	0
Vaste Activa	**953.806**	**-222.274**	**731.532**
Handels- en overige vorderingen	6.538	0	6.538
Actuele belastingsvorderingen	77.539	-3.271	74.268
Kas en kasequivalenten	1.250	-3	1.247
Overige vlottende activa	243.647	-106.379	137.268
Vlottende Activa	**328.974**	**-109.653**	**219.321**
Eigen Vermogen	**424.185**	**0**	**424.185**
Rentedragende leningen	694.020	-276.670	418.228
Personeelsbeloningen	6.001	0	6.001
Voorzieningen	2.350	-37	2.313
Afgeleide financiële instrumenten	28.779	-277	28.502
Verplichtingen op lange termijn	**731.150**	**-276.984**	**455.044**
Rentedragende leningen	44.054	-28.211	14.966
Handels- en overige schulden	78.324	-26.598	51.725
Te betalen winstbelastingen	5.067	-134	4.933
Verplichtingen op korte termijn	**127.445**	**-54.943**	**71.624**

RECONCILIATIE VERKORTE GECONSOLIDEERDE RESULTATENREKENING MET SEGMENTRAPPORTERING (IN DUIZENDEN USD)

VOOR DE 6 MAANDEN EINDIGEND 30 JUNI 2015

Opbrengsten	157.980	-99.048	58.932
Winst gerealiseerd bij verkoop van vaste activa	55	0	55
Overige bedrijfsopbrengsten	1.455	-30	1.425
Diensten en diverse goederen	-74.286	40.399	-33.887
Personeelskosten	-26.354	73	-26.281
Afschrijvingen en waardeverminderingen	-21.982	19.445	-2.537
Voorzieningen	40	-7	33
Verlies gerealiseerd bij verkoop van vaste activa	-582	0	-582
Overige bedrijfskosten	-3.541	424	-3.117
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	**32.785**	**-38.744**	**-5.959**
Intrestopbrengsten	578	11.328	11.906
Interestkosten	-10.833	4.472	-6.361
Andere financiële opbrengsten	4.791	-111	4.680
Andere financiële kosten	-4.112	808	-3.304
Resultaat voor belastingen en voor aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures	**23.209**	**-22.247**	**962**
Aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures, na belastingen	323	22.125	22.448
Belastingen op het resultaat	-1.742	122	-1.620
Resultaat van het boekjaar	**21.790**	**0**	**21.790**
Totaal van niet-gerealiseerde resultaten	-6.390	0	-6.390
Totaal van de gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	**15.400**	**0**	**15.400**

RECONCILIATIE VERKORTE GECONSOLIDEERDE RESULTATENREKENING MET SEGMENTRAPPORTERING (IN DUIZENDEN USD)

VOOR DE 6 MAANDEN EINDIGEND 30 JUNI 2014

Opbrengsten	170.934	-99.169	71.765
Winst gerealiseerd bij verkoop van vaste activa	25.867	-24.500	1.367
Overige bedrijfsopbrengsten	3.144	-492	2.652
Diensten en diverse goederen	-83.867	42.409	-41.458
Personeelskosten	-29.743	41	-29.702
Afschrijvingen en waardeverminderingen	-22.977	19.600	-3.377
Overige bedrijfskosten	-5.340	1.145	-4.195
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	**58.018**	**-60.966**	**-2.948**
Intrestopbrengsten	404	11.183	11.587
Interestkosten	-11.138	4.710	-6.428
Andere financiële opbrengsten	7.153	-251	6.902
Andere financiële kosten	-2.053	292	-1.761
Resultaat voor belastingen en voor aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures	**52.384**	**-45.032**	**7.352**
Aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures, na belastingen	26	44.998	45.024
Belastingen op het resultaat	-463	34	-429
Resultaat van het boekjaar	**51.947**	**0**	**51.947**
Totaal van niet-gerealiseerde resultaten	-1.154	0	-1.154
Totaal van de gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	**50.793**	**0**	**50.793**

5. Operationele segmenten

(in duizenden USD)

De dagelijkse bedrijfsvoering wordt nog steeds opgevolgd op basis van interne management rapporten waarvoor de proportionele consolidatie methode wordt toegepast. Voor de reconciliatie tussen de operationele segmenten en de verkorte geconsolideerde balans en het verkort overzicht van de gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten verwijzen we naar toelichting 4 'reconciliatie segmentrapportering'.

SEGMENT 30 JUNI 2015	LPG	LNG	Offshore	Diensten	Elimi-naties	Totaal
RESULTATENREKENING						
Externe opbrengsten	59.354	42.420	40.476	15.281		157.531
Intra-segment opbengsten	1.828	0	510	7.679	-10.017	0
Totale opbrengsten	61.182	42.420	40.986	22.960	-10.017	157.531
Externe opbrengsten uit verhuur van vastgoed	0	0	0	450	0	450
Intra-segment opbrengsten uit verhuur van vastgoed	0	0	0	73	-73	0
Totale opbrengsten uit verhuur van vastgoed	**0**	**0**	**0**	**523**	**-73**	**450**
Winst gerealiseerd bij verkoop van vaste activa	0	0	0	55		55
Overige bedrijfsopbrengsten	550	0	615	262	28	1.455
Bedrijfsopbrengsten	**61.732**	**42.420**	**41.601**	**23.800**	**-10.062**	**159.491**
Bedrijfsresultaat vóór afschrijvingen en waardeverminderingen (EBITDA)	**23.167**	**24.861**	**6.674**	**65**	**0**	**54.767**
Afschrijvingen & waardeverminderingen	-9.306	-9.081	-2.069	-1.526		-21.982
Bedrijfsresultaat (EBIT)	**13.861**	**15.780**	**4.605**	**-1.461**	**0**	**32.785**
Financiële opbrengsten/kosten (netto)	-2.642	-3.003	-157	-4.453		-10.255
Andere financiële opbrengsten/kosten (netto)	1.440	-844	490	-128		958
Aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures (na belastingen)	0	0	622	-299		323
Belastingen op het resultaat	13	-562	-594	-599		-1.742
Segment resultaat van de periode	**12.672**	**11.371**	**4.966**	**-6.940**	**0**	**22.070**
Niet-toegewezen overheadkosten en financiële kosten						-280
RESULTAAT VAN HET BOEKJAAR						**21.790**
Non-controlling interest						24
Attributable to owners of the Company						**21.766**
BALANS						
ACTIVA						
Schepen	307.704	585.516	35.428	224		928.872
Overige materiële vaste activa	633	15	941	2.038		3.627
Immateriële activa	0	0	1.476	2.815		4.291
Vastgoedbeleggingen	0	0	0	10.046		10.046
Afgeleide financiële instrumenten	0	90	0	0		90
Kas en kasequivalenten	74.382	35.866	23.580	68.146		201.974
Totaal segment activa	**382.719**	**621.487**	**61.425**	**83.269**	**0**	**1.148.900**
Niet toegewezen overige materiële vaste activa						965
Niet toegewezen voor verkoop beschikbare beleggingen						6.538
Niet toegewezen handels- en overige vorderingen						77.539
Niet toegewezen kas en kasequivalenten						41.673
Niet toegewezen overige activa						7.165
TOTALE ACTIVA						**1.282.780**
EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN						
Rentedragende leningen lange termijn	174.176	381.347	6.000	132.497		694.020
Rentedragende leningen korte termijn	21.891	18.834	2.000	1.329		44.054
Afgeleide financiële instrumenten	0	0	277	28.502		28.779
Totaal segment verplichtingen	**196.067**	**400.181**	**8.277**	**162.328**	**0**	**766.853**
Niet toegewezen eigen vermogen						424.185
Niet toegewezen handels- en overige schulden						78.323
Niet toegewezen overige verplichtingen						13.419
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN						**1.282.780**

SEGMENT 30 JUNI 2014	LPG	LNG	Offshore	Diensten	Elimi-naties	Totaal
RESULTATENREKENING						
Externe opbrengsten	64.204	40.072	49.485	17.174		170.935
Intra-segment opbengsten	609	0	495	7.007	-8.111	0
Totale opbrengsten	64.813	40.072	49.980	24.181	-8.111	170.935
Winst gerealiseerd bij verkoop van vaste activa	25.819	0	0	47		25.866
Overige bedrijfsopbrengsten	1.466	0	1.253	436	-11	3.144
Bedrijfsopbrengsten	**92.098**	**40.072**	**51.233**	**24.664**	**-8.122**	**199.945**
Bedrijfsresultaat vóór afschrijvingen (EBITDA)	**44.977**	**27.115**	**8.951**	**769**	**0**	**81.812**
Afschrijvingen	-9.615	-8.879	-3.105	-839		-22.438
Waardeverminderingen	0	1	-500	0		-499
Bedrijfsresultaat (EBIT)	**35.362**	**18.237**	**5.346**	**-70**	**0**	**58.875**
Financiële opbrengsten/kosten (netto)	-5.913	-5.709	-221	-159		-12.002
Andere financiële opbrengsten/kosten (netto)	1.619	1.129	-153	23		2.618
Aandeel in het resultaat van geassocieerde ondernemingen en joint ventures (na belastingen)	0	0	319	-293		26
Belastingen op het resultaat	-21	-10	-163	-265		-459
Segment resultaat van de periode	**31.047**	**13.647**	**5.128**	**-764**	**0**	**49.059**
Niet-toegewezen overheadkosten en financiële kosten						2.888
RESULTAAT VAN HET BOEKJAAR						**51.947**
Minderheidsbelang						12
Aandeelhouders van de vennootschap						**51.935**

6. Operationele activa

(in duizenden USD)

	Operationeel	In aanbouw	Totaal
AANSCHAFFINGSWAARDE 2015			
Saldo per 1 januari 2015	**40.459**	**84.639**	**125.098**
Mutaties tijdens het boekjaar			
Aankopen (*)	21.356	35.420	56.776
Verkopen			0
Omrekeningsverschillen zijn	-89	-119	-208
Saldo per 30 juni 2015	**61.726**	**119.940**	**181.666**
AFSCHRIJVINGEN EN WAARDEVERMINDERINGEN 2015			
Saldo per 1 januari 2015	**39.984**	**0**	**39.984**
Mutaties tijdens het boekjaar			
Afschrijvingen	996	0	996
Verkopen			0
Saldo per 30 juni 2015	**40.980**	**0**	**40.980**
NETTO BOEKWAARDE			
Netto boekwaarde per 30 juni 2015	**20.746**	**119.940**	**140.686**

(*) Het bareboat contract voor het accomodatieplatform Wariboko (ex OTTO 5) bevatte een aankoopoptie, deze optie werd gelicht door EXMAR eind februari 2015. De operationele activa in aanbouw hebben voornamelijk betrekking op de Caribbean FLNG en de tweede FLNG.

7. Investeringen in geassocieerde ondernemingen en joint ventures (in duizenden USD)

Saldo per 31 december 2014	**172.575**
Mutaties tijdens het boekjaar	
Aandeel in de winst/ het verlies (-)	22.448
Door de groep ontvangen dividenden	-45.000
Toewijzing negatief eigen vermogen (*)	6.243
Omrekeningsverschillen	-546
Wijzigingen in het geconsolideerd overzicht van niet-gerealiseerde resultaten van geassocieerde ondernemingen en joint ventures	106
Saldo per 30 juni 2015	**155.826**

(*) De geassocieerde ondernemingen en joint ventures waarvan het aandeel in het eigen vermogen negatief is, worden toegewezen aan de andere componenten van het belang van de investeerder in de geassocieerde onderneming of joint venture. Wanneer het negatieve eigen vermogen dit belang overtreft, dan wordt een corresponderende verplichting geregistreerd in dit verband.

EXMAR heeft alle bestaande gezamenlijke overeenkomsten geanalyseerd en heeft hieruit geconcludeerd dat alle gezamenlijke overeenkomsten joint ventures betreffen en dit in overeenstemming met IFRS 11 "gezamenlijke overeenkomsten".
EXMAR NV heeft garanties geboden aan financiële instellingen dewelke financieringen hebben toegekend aan haar geassocieerde ondernemingen en joint ventures. Per 30 juni 2015, stond een bedrag van USD 593,8 miljoen open onder dergelijke financieringen, waarvan EXMAR USD 296,9 miljoen gegarandeerd heeft.

8. Leningen aan geassocieerde ondernemingen en joint ventures (in duizenden USD)

	LPG	LNG	Totaal
LENINGEN AAN GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN EN JOINT VENTURES			
1 januari 2015	**123,228**	**359,148**	**482,376**
Nieuwe leningen	253	110	363
Terugbetalingen	-15,238	-8,022	-23,260
Wijzigingen in toegewezen negatief eigen vermogen (*)	-6,032	-211	-6,243
30 JUNI 2015	**102,211**	**351,025**	**453,236**
Meer dan 1 jaar	**102,211**	**325,384**	**427,595**
Minder dan 1 jaar	**0**	**25,641**	**25,641**

(*) De geassocieerde ondernemingen en joint ventures waarvan het aandeel in het eigen vermogen negatief is, worden toegewezen aan de andere componenten van het belang van de investeerder in de geassocieerde onderneming of joint venture. Wanneer het negatieve eigen vermogen dit belang overtreft, dan wordt een corresponderende verplichting geregistreerd in dit verband.

De activiteiten van bepaalde joint ventures worden gefinancierd door een aandeelhouderslening die de Groep toekent aan de respectievelijke joint-ventures. Het korte termijn gedeelte van deze leningen en de verleende werkkapitaal faciliteiten worden getoond als overige vorderingen. De belangrijkste leningen aan geassocieerde ondernemingen en joint ventures hebben betrekking op de leningen die toegekend werden aan de LPG joint-venture met Teekay LNG Partners L.P. en de LNG joint-ventures met Excelerate Energy L.P..

9. Kas en kasequivalenten (in duizenden USD)

	30 juni 2015	31 december 2014
KAS EN KASEQUIVALENTEN		
Bank	103.967	87.219
Kas	262	206
Geldbeleggingen (*)	33.039	25.407
TOTAAL	**137.268**	**112.832**
NETTO KAS EN KASEQUIVALENTEN	**137.268**	**112.832**

(*) Bevat geblokkeerde gelden met betrekking tot aangegane kredieten en financiële instrumenten overeenkomsten voor een bedrag van KUSD 29.441 (KUSD 24.278 per 31 december 2014).

10. Rentedragende leningen

(in duizenden USD)

	Bankleningen	Overige leningen	Totaal
LENINGEN			
Per 1 januari 2015	**315.288**	**91.420**	**406.708**
Nieuwe leningen	300	39.520	39.820
Geplande terugbetalingen	-7.406	0	-7.406
In resultaat genomen transactiekosten	0	461	461
Omrekeningsverschillen	-62	-6.327	-6.389
PER 30 JUNI 2015	**308.120**	**125.074**	**433.194**
Langer dan één jaar	**293.154**	**125.074**	**418.228**
Korter dan één jaar	**14.966**	**0**	**14.966**
LPG	0	0	0
LNG	306.877	0	306.877
Offshore	0	0	0
Services	1.243	125.074	126.317
PER 30 JUNI 2015	**308.120**	**125.074**	**433.194**

De bankleningen hebben voornamelijk betrekking op de Excelerate faciliteit en de Explorer/ Express faciliteit.

De overige leningen hebben betrekking op een in 2014 uitgegeven obligatielening van 700 miljoen NOK (initiële tegenwaarde van 114 miljoen USD). Gedurende 2015 werd een extra bedrag van 300 miljoen NOK uitgegeven (tweede deel van de initiële emissie van obligaties van 700 miljoen NOK). Het totaal uitstaande nominale bedrag van de emissie bedraagt 1 miljoen NOK, met een looptijd tot juli 2017.

Op 23 juni 2015 heeft EXMAR een financieringsovereenkomst getekend voor het FLNG project met ICBC ("Industrial and Commercial Bank of China ltd") voor een totaal bedrag van 198,4 miljoen USD. Per 30 juni 2015 werd er nog geen financiering opgenomen onder deze faciliteit.

11. Financiële instrumenten

(in duizenden USD)

Financiële instrumenten omvatten een breed scala van financiële activa en verplichtingen. Ze omvatten zowel primaire financiële instrumenten (zoals geldmiddelen, vorderingen, schulden en aandelen in een andere entiteit) als afgeleide financiële instrumenten. Ze worden gewaardeerd tegen reële waarde of tegen geamortiseerde kostprijs.

De reële waarde is het bedrag waarvoor een actief kan worden verhandeld of een verplichting kan worden afgewikkeld in een zakelijke, objectieve transactie tussen goed geïnformeerde, tot een transactie bereid zijnde partijen die onafhankelijk zijn. Alle afgeleide financiële instrumenten worden tegen reële waarde in de balans opgenomen.

De reële waarden van tegen reële waarde gewaardeerde activa en verplichtingen zijn in de onderstaande tabel weergegeven per klasse. De Groep brengt haar financiële instrumenten onder in klassen op basis van hun aard en kenmerken.

	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Totaal
30 JUNI 2015				
Aandelen beschikbaar voor verkoop	4.796	1.742		6.538
TOTAAL FINANCIËLE ACTIVA GEWAARDEERD TEGEN REËLE WAARDE	**4.796**	**1.742**	**0**	**6.538**
Cross currency Interest rate swaps gebruikt voor afdekking		28.502		28.502
TOTAAL FINANCIËLE PASSIVA GEWAARDEERD TEGEN REËLE WAARDE	**0**	**28.502**	**0**	**28.502**

In 2014 werd een cross currency interest rate swap (CCIRS) afgesloten om het renterisico en het valutarisico in te dekken op de uitgegeven obligatielening (700 miljoen NOK). In juli 2015 werd een nieuwe CCIRS afgesloten voor de extra opname van 300 miljoen NOK (zie ook toelichting 10 in dit verband).

Alle andere financiële instrumenten dan de hierboven vermelde worden gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs.

Voor haar financiële instrumenten heeft de Groep in haar verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten dezelfde boekhoudkundige classificatie en basis voor het bepalen van reële waarden toegepast als diegene die zijn toegepast in de geconsolideerde jaarrekening per en voor het boekjaar eindigend op 31 december 2014. Daarom verwijzen we naar het jaarverslag van 2014, toelichting 28 'Financiële risico's en financiële instrumenten'.

De langetermijnvisie eigen aan de activiteit van EXMAR gaat samen met langlopende financieringen, en dus ook met een blootstelling aan de onderliggende rentevoeten. EXMAR beheert deze blootstelling op een actieve manier, door middel van diverse instrumenten ter indekking van stijgende rentevoeten.

De reële waarde van financiële activa en verplichtingen die niet gewaardeerd worden aan reële waarde werd niet upgedate per 30 juni 2015 aangezien de principes dewelke gebruikt werden per 31 december 2014 nog steeds van toepassing zijn. Daarom verwijzen we naar het jaarverslag van 2014, toelichting 28 'Financiële risico's en financiële instrumenten'.

12. Voorwaardelijke verplichtingen en garanties

Er vonden geen belangrijke wijzigingen plaats in de voorwaardelijke verplichtingen in vergelijking met de situatie zoals beschreven in de geconsolideerde jaarrekening per 31 december 2014.

In het algemeen wordt gesteld dat de leningen aangegaan door EXMAR en haar joint ventures, gewaarborgd zijn door de onderliggende activa dewelke eigendom zijn van de joint ventures. Verder bestaan er verschillende panden en andere soorten van garanties dewelke de leningen waarborgen. Dividend beperkingen kunnen eveneens van toepassing zijn. Verschillende lening covenanten zijn eveneens van toepassing en vereisen naleving van bepaalde financiële ratio's. Per 30 juni 2015 voldeed EXMAR aan de van toepassing zijnde covenanten.

13. Risico's en onzekerheden

Er hebben zich geen belangrijke wijzigingen voorgedaan in de risico's en onzekerheden zoals ze werden beschreven in de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per 31 december 2014.

14. Gebeurtenissen na balansdatum

EXMAR kondigde de ondertekening aan van een overeenkomst met FLEX LNG en Geveran Trading (een vennootschap gecontroleerd door John Fredriksen) om EXMAR LNG Ltd op te richten. Dit houdt in dat een verticaal geïntegreerde LNG-vennootschap wordt gecreëerd waarvan EXMAR 65% controleert. Deze nieuwe entiteit zal klein- en grootschalige vlottende liquefactie- en hervergassingsinfrastructuur oplossingen aanbieden aan de bestaande en nieuwe LNG markten, alsook oplossingen voor LNG-transport. Vier LNG schepen met een capaciteit van 174.000m3 zijn in aanbouw met voorziene opleveringen in 2017 en 2018. Deze schepen lenen zich uitstekend voor de conversie naar vlottende liquefactie- en hervergassingseenheden. EXMAR LNG bevindt zich in een goede positie om tegemoet te komen aan de specifieke vragen naar flexibele LNG-oplossingen. De transactie loopt zoals gepland en zal afgerond worden in de komende maanden, zoals eerder aangekondigd.

Verklaring met betrekking tot het getrouw beeld van de tussentijdse verkorte geconsolideerde informatie en het getrouw overzicht van het tussentijdse verslag

De raad van bestuur, vertegenwoordigd door Nicolas Saverys en Patrick De Brabandere en het directiecomité, vertegenwoordigd door Nicolas Saverys en Miguel de Potter, verklaren hierbij dat, voor zover gekend, de tussentijdse verkorte geconsolideerde informatie voor de periode van 6 maanden, eindigend per 30 juni 2015, welke werd opgemaakt in overeenstemming met IAS 34 "Tussentijdse verslaggeving" zoals toegepast door de Europese Commissie, een getrouw beeld geeft van het vermogen, van de financiële toestand en van de resultaten van de vennootschap en de in de consolidatie opgenomen ondernemingen, en het tussentijdse verslag een getrouw overzicht geeft van de belangrijkste gebeurtenissen en de belangrijkste transacties met verbonden partijen die zich in de eerste zes maanden van het boekjaar hebben voorgedaan en het effect daarvan op de tussentijdse verkorte financiële informatie, alsmede een beschrijving van de voornaamste risico's en onzekerheden voor de resterende maanden van het boekjaar.

Verslag van de commissaris aan de raad van bestuur van EXMAR NV omtrent de beoordeling van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2015

Wij hebben de beoordeling uitgevoerd van de bijgevoegde verkorte geconsolideerde balans van EXMAR NV per 30 juni 2015, alsmede van het verkorte geconsolideerde overzicht van gerealiseerde resultaten en het verkorte geconsolideerde overzicht van niet-gerealiseerde resultaten, de verkorte geconsolideerde staat van het eigen vermogen en het verkorte geconsolideerde kasstroomoverzicht over de periode van zes maanden die op die datum is beëindigd, evenals van de toelichtingen ("de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie"). De raad van bestuur is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie in overeenstemming met IAS 34 "Tussentijdse Financiële Verslaggeving" zoals goedgekeurd door de Europese Unie. Het is onze verantwoordelijkheid een conclusie te formuleren bij de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie op basis van onze beoordeling.

Reikwijdte van een beoordeling

We hebben onze beoordeling uitgevoerd overeenkomstig ISRE 2410, "Beoordeling van tussentijdse financiële informatie, uitgevoerd door de onafhankelijke auditor van de entiteit". Een beoordeling van tussentijdse financiële informatie bestaat uit het vragen van inlichtingen, hoofdzakelijk aan financiële en boekhoudkundige verantwoordelijken, en het uitvoeren van cijferanalyses en andere beoordelingsprocedures. De reikwijdte van een beoordeling is aanzienlijk geringer dan die van een controle uitgevoerd in overeenstemming met de Internationale Controlestandaarden (ISA). Om die reden stelt de beoordeling ons niet in staat de zekerheid te verkrijgen dat wij kennis hebben van alle aangelegenheden van materieel belang die naar aanleiding van een controle mogelijk worden geïdentificeerd. Bijgevolg brengen wij dan ook geen controle-oordeel tot uitdrukking.

Conclusie

Op basis van onze beoordeling is niets onder onze aandacht gekomen dat ons er toe aanzet van mening te zijn dat de bijgevoegde tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2015 niet in alle van materieel belang zijnde opzichten is opgesteld in overeenstemming met IAS 34 "Tussentijdse Financiële Verslaggeving" zoals goedgekeurd door de Europese Unie.

Glossary

AMS	Alarm and monitoring system
boe	barrel of oil equivalent
CABGOC	Cabinda Gulf Oil Company - Chevron subsidiary
Cbm	Cubic meter
CEO	Chief Executive Officer
CFO	Chief Financial Officer
CO_2	Carbon dioxide
COO	Chief Operating Officer
COSO	Committee of Sponsoring Organisations
EBIT	Earnings before interest and taxes
EBITDA	Earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization
EDF	Electricité de France
EDFT	EDF Trading
EGS	Exhaust Gas Scrubber
EOC	EXMAR Offshore Company
EOS	EXMAR Offshore Services
EPCC	Engineering, Procurement and Construction Contractor
EPCIC	Engineering, Procurement, Construction, Installation & Commissioning
FAST™	Fully Aligned Stress-Joint by Trimming
FE	Far East
FEED	Front End Engineering and Design
FID	Final Investment Decision
FLNG	Floating Liquefaction of Natural Gas
FPS	Floating Production System
FPSO	Floating Production Storage and Offloading-unit
FSMA	Financial Services and Markets Authority
FSO	Floating Storage and Offloading-unit
FSRU	Floating Storage and Regasification Unit
FSU	Floating Storage Unit
GAAP	Generally Accepted Accounting Principles
GOM	Gulf of Mexico
HFO	Heavy Fuel Oil
HHIC	Hanjin Heavy Industries and Construction
HMD	Hyundai Mipo Dockyard
IAS19R	International Accounting Standards 19
IASB	International Accounting Standards Board
IFRS	International Financial Reporting Standards
IMO	International Maritime Organisation
ISA	International Standards on Auditing
ISO	International Organization for Standardization
ISPS	International Ship and Port Facilty Security Code
k	1000
KOS	Kiewit Offshore Services
KRO	Key Risk Officers
LGC	Large Gas Carriers
LIBOR	London Interbank Offered Rate
LNG	Liquefied Natural Gas
LNG RV	Liquefied Natural Gas Regasification Vessel
LPG/C	Liquefied Petroleum Gas Carrier
MGC	Midsize Gas Carrier
Midsize	20,000 m^3 to 40,000 m^3
mio	million
mmbtu	million British Thermal Unit
mmt	million metric tons
MOPU	Mobile Offshore Production Unit
MOU	Memorandum of Understanding
MT	Metric tonnes
MTPA	Million tonnes per annum
NBP (UK)	National Balancing Point (UK)
NH	Ammonia
NIBOR	Norwegian InterBank Offered Rate
NOK	Norwegian Krone
NYSE	New York Stock Exchange
O&M	Operations and Maintenance
OLT	Offshore LNG Toscana
SPM	Single Point Mooring
Pemex	Petróleos Mexicanos
Petchems	Petrochemicals
pmt	per metric tonne
PoA	Port of Antwerp
PRE	Pacific Rubiales Energy Corp
Q4	4^{th} quarter
REBITDA	Recurring Earnings Before Interests, Taxes, Depreciations and Amortisations
RPM	Rotation per minute
SDP	Staff Development Programme
SEEMP	Ship Energy Efficiency Management Plan
SPM	Single Point Mooring
SPOS	Ship Performance Optimisation System
STS	Ship-to-Ship
TC	Time Chartered
UC	Under Construction
UK	United Kingdom
ULCV	Ultra Large Container Vessel
US	United States
USA	United States of America
USD	United States Dollar
VLGC	Very Large Gas Carrier
VPM	Vessel Performance Monitoring
WAF	West Africa

RAAD VAN BESTUUR

Baron Philippe Bodson – Chairman
Nicolas Saverys – Managing Director/Chief Executive Officer
Ludwig Criel
Patrick De Brabandere
Howard Gutman
Jens Ismar
Guy Verhofstadt
Baron Philippe Vlerick
Pauline Saverys
Ariane Saverys
Barbara Saverys

DIRECTIECOMITÉ

Nicolas Saverys – Chief Executive Officer
Patrick De Brabandere – Chief Operating Officer
Miguel de Potter – Chief Financial Officer
Pierre Dincq – Managing Director Shipping
David Lim – Managing Director Offshore
Marc Nuytemans – CEO EXMAR Shipmanagement
Bart Lavent – Managing Director LNG Infrastructure

COMMISSARIS

KPMG vertegenwoordigd
door Filip De Bock.

Colofon

EXMAR NV
De Gerlachekaai 20
2000 Antwerpen
Tel.: +32(0)3 247 56 11
Fax: +32(0)3 247 56 01
Ondernemingsnummer:
0860 409 202 RPR Antwerp
Website: www.exmar.be
E-mail: corporate@exmar.be

Contact
- Alle persberichten van EXMAR kunnen geraadpleegd worden op de website: www.exmar.be
- Vragen kunnen telefonisch gesteld worden op +32(0)3 247 56 11 ofwel per mail aan : corporate@exmar.be, aan Patrick De Brabandere (COO), Miguel de Potter (CFO) of Mathieu Verly (Secretary).
- jaarverslagen en halfjaarverslagen kunnen aangevraagd worden via : annualreport@exmar.be

The Dutch version of this annual report must be considered to be the official version.
Design and production: www.dms.be

FSC www.fsc.org
MIX
Paper from responsible sources
FSC® C008551

E
EXMAR