



SPAFID
CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0232-29-2022	Data/Ora Ricezione 21 Aprile 2022 07:14:57	Euronext Milan
--	---	----------------

Societa' : SAIPEM
Identificativo : 160717
Informazione
Regolamentata
Nome utilizzatore : SAIPEMN01 - Paccioretti
Tipologia : 2.2
Data/Ora Ricezione : 21 Aprile 2022 07:14:57
Data/Ora Inizio : 21 Aprile 2022 07:14:59
Diffusione presunta
Oggetto : Saipem: risultati del primo trimestre
2022/Saipem: results for the first quarter of
2022

Testo del comunicato

Vedi allegato.



NON DESTINATO ALLA DISTRIBUZIONE, COMUNICAZIONE, PUBBLICAZIONE, TOTALE O PARZIALE, IN O A SOGGETTI SITUATI O RESIDENTI NEGLI STATI UNITI, AUSTRALIA, CANADA O GIAPPONE O IN QUALSIASI ALTRA GIURISDIZIONE IN CUI TALE DISTRIBUZIONE, COMUNICAZIONE, PUBBLICAZIONE COSTITUIREBBE UNA VIOLAZIONE DELLE LEGGI IVI APPLICABILI.

Price sensitive

Saipem: risultati del primo trimestre 2022

Highlights sui risultati del primo trimestre 2022

- Ricavi a 1.942 milioni di euro (1.618 milioni di euro nel primo trimestre 2021), in crescita del 20%, trainati da E&C offshore e dai due segmenti drilling
- EBITDA adjusted a 145 milioni di euro (88 milioni di euro nel primo trimestre 2021 e circa 120 milioni di euro nel 4Q 2021 al netto dell'impatto della backlog review); l'andamento dell'EBITDA adjusted segue sostanzialmente i driver di crescita dei ricavi
- Indebitamento finanziario netto post IFRS-16 pari a 1.251 milioni di euro (1.541 milioni di euro al 31 dicembre 2021), in miglioramento grazie ai primi interventi dei soci di riferimento nel contesto della manovra di rafforzamento patrimoniale e finanziario
- Acquisizione ordini nel trimestre per 2.356 milioni di euro, in particolare nei segmenti E&C offshore e drilling offshore, a conferma della positiva fase di mercato
- Portafoglio ordini residuo a 22.179 milioni di euro (23.934 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate)

La manovra di rafforzamento patrimoniale e finanziario del gruppo (la "manovra finanziaria") prosegue in linea con le tempistiche pianificate dalla Società; in particolare:

- I soci Eni SpA ("Eni") e CDP Industria SpA ("CDP Industria") hanno versato entro il 31 marzo 2022 646 milioni di euro in conto futuro aumento di capitale. La quota del socio Eni pari a 458 milioni di euro è stata convertita in versamento a patrimonio netto - "riserva targata"
- Sottoscritta con un pool di otto banche italiane ed internazionali la liquidity facility, garantita da Eni (la "Liquidity Facility"), per 855 milioni di euro, erogata per 680 milioni di euro in data 4 aprile 2022
- Il 17 maggio 2022 si terrà l'assemblea straordinaria degli azionisti che sarà chiamata a deliberare la riduzione del capitale sociale per perdite attraverso la riduzione del numero di azioni ordinarie con il raggruppamento delle stesse nel rapporto di 21 azioni ordinarie per ogni 100 azioni ordinarie, previo annullamento di n. 41 azioni proprie detenute dalla Società, e l'attribuzione al Consiglio di Amministrazione della delega, da esercitarsi entro il 31 marzo 2023, ad aumentare, in via inscindibile, il capitale sociale per 2 miliardi di euro da offrire in opzione agli azionisti ordinari e di risparmio a pagamento, come deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 24 marzo 2022

Ripagati 500 milioni di euro di bond in scadenza al 5 aprile 2022

Upgrade del rating creditizio di Saipem da parte di S&P Global da BB- (CreditWatch Neg) a BB (Outlook positivo) in data 1 aprile 2022

San Donato Milanese, 21 aprile 2022 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA ("Saipem" o la "Società"), presieduto da Silvia Merlo, ha approvato ieri il resoconto intermedio di gestione del Gruppo chiuso al 31 marzo 2022 (non assoggettato a revisione contabile).

Risultati del primo trimestre 2022:

- Ricavi: 1.942 milioni di euro (1.618 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- EBITDA: 132 milioni di euro (73 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- EBITDA adjusted: 145 milioni di euro (88 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- Risultato operativo (EBIT): utile di 1 milione di euro (perdita di 49 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- Risultato operativo (EBIT) adjusted: utile di 14 milioni di euro (perdita di 34 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- Risultato netto: perdita di 98 milioni di euro (perdita di 120 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- Risultato netto adjusted: perdita di 85 milioni di euro (perdita di 105 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- Investimenti tecnici: 45 milioni di euro (67 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- Indebitamento finanziario netto comprensivo di lease liability IFRS16: 1.251 milioni di euro (1.541 milioni di euro al 31 dicembre 2021)
- Indebitamento finanziario netto ante IFRS16 al 31 marzo 2022: 956 milioni di euro (1.223 milioni di euro al 31 dicembre 2021)
- Acquisizione nuovi ordini: 2.356 milioni di euro (1.594 milioni di euro nel primo trimestre del 2021)
- Portafoglio ordini residuo: 22.179 milioni di euro (22.733 milioni di euro al 31 dicembre 2021) che aumenta a 23.934 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (24.682 milioni di euro al 31 dicembre 2021)

Highlights Finanziari

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2021	Quarto trimestre 2021	Primo trimestre 2022	1° trim.22 vs 1° trim.21 (%)
Ricavi	1.618	1.811	1.942	20,0
EBITDA	73	(1.195)	132	80,8
EBITDA adjusted	88	(901)	145	64,8
Risultato operativo (EBIT)	(49)	(1.333)	1	ns
Risultato operativo adjusted (EBIT)	(34)	(1.039)	14	ns
Risultato netto	(120)	(1.346)	(98)	(18,3)
Risultato netto adjusted	(105)	(1.052)	(85)	(19,0)
Free cash flow	(184)	183	(168)	(8,7)
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS16	1.101	1.223	956	(13,2)
Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS16	1.448	1.541	1.251	(13,6)
Investimenti tecnici	67	103	45	(32,8)
Ordini acquisiti	1.594	2.341	2.356	47,8

I volumi dei ricavi realizzati e la redditività ad essi associata non sono lineari nel tempo, dipendendo tra l'altro, oltre che dall'andamento del mercato, da fattori climatici e dalla programmazione dei singoli lavori nelle attività Engineering and Construction, nonché dalle tempistiche di scadenze e rinegoziazioni dei contratti nelle attività drilling.

Riorganizzazione: impatti sul reporting

La Società da gennaio 2022 si è dotata di una nuova organizzazione per 4 linee di business: Asset based services, Energy carriers, Robotics and Industrialized solutions e Sustainable infrastructures.

La nuova organizzazione supera quella divisionale, con l'obiettivo di una maggiore efficienza, di un controllo del rischio centralizzato e di uno sviluppo di modelli esecutivi innovativi e flessibili, in linea con le esigenze della transizione energetica.

Ai fini di facilitare la comprensione da parte del mercato finanziario dell'evoluzione della performance economico/finanziaria nel corso del 2022, anche nel contesto dell'operazione di aumento di capitale proposta all'Assemblea degli Azionisti dal Consiglio di Amministrazione in data 24 marzo 2022, la Società mantiene, in continuità con gli esercizi precedenti, la struttura di reporting basata su Engineering & Construction Offshore, Engineering & Construction Onshore, Drilling Offshore e Drilling Onshore.

Aggiornamento sulla gestione 2022

I ricavi ammontano a 1.942 milioni di euro (1.618 milioni di euro nel primo trimestre del 2021) e l'EBITDA adjusted ammonta a 145 milioni di euro (88 milioni di euro nel primo trimestre del 2021). Il miglioramento si registra principalmente nel settore Engineering & Construction Offshore e nel Drilling sia Offshore che Onshore come commentato di seguito nel paragrafo "Analisi per settori di attività".

I ricavi di commessa comprendono il valore iniziale dei ricavi concordati nel contratto e i corrispettivi aggiuntivi relativi a varianti nei lavori di commessa e revisioni di prezzo richieste. Le varianti (change order) sono costituite da corrispettivi aggiuntivi derivanti da modifiche ai lavori contrattualmente previsti richieste dal committente; le revisioni di prezzo (claim) sono costituite da richieste di corrispettivi aggiuntivi derivanti da maggiori oneri sostenuti per ragioni imputabili al committente.

I corrispettivi aggiuntivi sono inclusi nell'ammontare dei ricavi quando hanno un'alta probabilità di riconoscimento nell'oggetto e/o nel prezzo, ancorché non ci sia ancora accordo sulla loro definizione con le relative controparti.

L'importo cumulato, prodotto in relazione allo stato di avanzamento dei progetti anche in esercizi precedenti, dei corrispettivi aggiuntivi (change orders e claim "pending revenues"), del settore Engineering & Construction al 31 marzo 2022 è pari a 171 milioni di euro, in diminuzione di 4 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2021 (175 milioni di euro).

Il risultato netto adjusted ammonta ad una perdita di 85 milioni di euro (perdita di 105 milioni di euro nel primo trimestre del 2021), in miglioramento di 20 milioni di euro. La variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, 48 milioni di euro, e nel saldo della gestione finanziaria, 8 milioni di euro, è in parte compensata dal peggioramento nella gestione fiscale per circa 3 milioni di euro e delle partecipazioni per 33 milioni di euro. In particolare, il risultato delle partecipazioni risente principalmente delle variazioni contrattuali per un progetto in Estremo Oriente che determinano la rilevazione di certe attività direttamente dai partner della JV, e delle differenze cambio per progetti in Russia.

Il risultato netto registra una perdita di 98 milioni di euro (perdita di 120 milioni di euro nel primo trimestre del 2021) e sconta rispetto al risultato netto adjusted costi per l'emergenza sanitaria Covid-19 di 13 milioni di euro.

Riconciliazione EBIT adjusted - EBIT reported

	(milioni di euro)				
	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Totale
EBIT adjusted	(1)	(5)	21	(1)	14
Costi emergenza sanitaria Covid-19	13	-	-	-	13
Totale special items	(13)	-	-	-	(13)
EBIT reported	(14)	(5)	21	(1)	1

Nel corrispondente periodo del 2021 il risultato netto registrava una perdita di 105 milioni di euro e scontava rispetto al risultato netto adjusted costs per l'emergenza sanitaria Covid-19 di 15 milioni di euro.

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del primo trimestre del 2022, principalmente riferiti a interventi di manutenzione e upgrading, ammontano a 45 milioni di euro (67 milioni di euro nel primo trimestre del 2021), e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 29 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 4 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 4 milioni di euro;
- per il Drilling Onshore 8 milioni di euro.

L'Indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2022 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 956 milioni di euro, che al netto del versamento effettuato dal socio Eni per 458 milioni di euro, registra un incremento di 191 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2021 (1.223 milioni di euro), principalmente dovuto al rallentamento di alcuni progetti in esecuzione e allo slittamento del contributo dei progetti di recente acquisizione. L'Indebitamento finanziario netto comprensivo della lease liability IFRS16, pari a 295 milioni di euro, ammonta a 1.251 milioni di euro.

Il debito lordo, ante versamenti dei soci Eni e CDP Industria, al 31 marzo 2022 ammonta a 3.521 milioni di euro, la liquidità a 2.107 milioni di euro mentre la cassa disponibile ammonta a 752 milioni di euro.

Manovra finanziaria - aggiornamento

Nell'ambito della manovra di rafforzamento della struttura finanziaria e patrimoniale di Saipem, approvata dal Consiglio di Amministrazione il 24 marzo 2022, si riporta di seguito un aggiornamento degli interventi per sostenere il fabbisogno finanziario di breve termine della Società sino alla realizzazione dell'aumento di capitale di 2 miliardi di euro, prevista entro la fine dell'anno. In particolare:

- in data 30 marzo 2022 il socio CDP Industria ha versato 188 milioni di euro in conto futuro aumento di capitale;
- in data 31 marzo 2022, il socio Eni ha versato 458 milioni di euro in conto futuro aumento di capitale;
- in data 31 marzo 2022 è stato sottoscritto il contratto di finanziamento relativo alla Liquidity Facility, garantita da Eni, e, a seguito del verificarsi delle condizioni sospensive al primo utilizzo della stessa, in data 4 aprile 2022 è stata erogata in favore della Società l'intera tranche A del relativo finanziamento, per un importo pari a 680 milioni di euro;
- in data 31 marzo 2022 il Consiglio di Amministrazione di SACE SpA ha approvato la garanzia sulla SACE Facility nell'ambito di 'Garanzia Italia' per la quale sono state richieste e sono attese specifiche approvazioni ministeriali; tale facility sostituirà la Liquidity Facility garantita da Eni;
- il socio Eni ha autorizzato la conversione dell'importo di 458 milioni di euro versato in conto futuro aumento di capitale in versamento a patrimonio netto - "riserva targata".

In seguito ai versamenti di cui sopra, il debito lordo, al 31 marzo 2022 ammonta a 3.709 milioni di euro, la liquidità a 2.753 milioni di euro mentre la cassa disponibile ammonta a 1.398 milioni di euro.

Nel contesto della manovra finanziaria, in data 31 marzo 2022 la Società ha provveduto alla cancellazione della Revolving Credit Facility da 1 miliardo di euro.

In data 1 aprile 2022, S&P Global ha comunicato l'upgrade del rating creditizio di Saipem da BB- (CreditWatch Neg) a BB (Outlook positivo).

In data 5 aprile 2022 la Società ha effettuato il rimborso di un prestito obbligazionario in scadenza per un ammontare pari a 500 milioni di euro.

Infine, in vista dell'assemblea straordinaria del 17 maggio 2022 il Consiglio di Amministrazione ha approvato la relazione illustrativa della situazione patrimoniale e finanziaria di Saipem SpA ai sensi dell'art. 2446 del Codice Civile e dell'articolo 74 del regolamento emittenti.

L'assemblea straordinaria del 17 maggio 2022 sarà chiamata a deliberare la riduzione del capitale sociale per perdite attraverso la riduzione del numero di azioni ordinarie con il raggruppamento delle stesse nel rapporto di 21 azioni ordinarie per ogni 100 azioni ordinarie, previo annullamento di n. 41 azioni proprie detenute dalla Società, e l'attribuzione al Consiglio di Amministrazione della delega, da esercitarsi entro il

31 marzo 2023, ad aumentare, in via inscindibile, il capitale sociale per 2 miliardi di euro da offrire in opzione agli azionisti ordinari e di risparmio a pagamento.

Portafoglio ordini

Nel corso del primo trimestre del 2022, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 2.356 milioni di euro (1.594 milioni di euro nel primo trimestre del 2021). Il portafoglio ordini al 31 marzo 2022 ammonta a 22.179 milioni di euro (7.916 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 11.919 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 892 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.452 nel Drilling Onshore), di cui 6.596 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

La riduzione di backlog nell'Engineering & Construction Onshore rispetto al dato del 31 Dicembre 2021, comunicato il 25 Marzo 2022, è dovuta anche alla risoluzione di alcuni contratti soggetti a condizioni sospensive che non si sono concretizzate. Il piano strategico 2022-25 presentato il 25 marzo 2022 non prevedeva alcun contributo di questi progetti negli obiettivi economico-finanziari.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 31 marzo 2022 ammonta a 23.934 milioni di euro (7.954 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 13.636 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 892 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.452 nel Drilling Onshore), di cui 7.449 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

Acquisizioni dopo la chiusura

Come annunciato nel comunicato stampa del 6 aprile 2022, Saipem si è aggiudicata un contratto Engineering & Construction Onshore per conto Coral FLNG SA, per servizi di manutenzione dell'unità galleggiante Coral Sul FLNG (Floating Liquefied Natural Gas) per la liquefazione del gas naturale nell'offshore del Mozambico.

Crisi Russia - Ucraina

La Società continua ad operare nel pieno rispetto delle disposizioni in materia di sanzioni internazionali. La Società sta monitorando il continuo evolversi della situazione per valutarne gli impatti e ha attivato e continuerà ad attivare in funzione dell'evoluzione della situazione le opportune clausole contrattuali a protezione dei suoi diritti e interessi, verificando con clienti e partners le modalità con le quali agire in conformità con l'evoluzione delle sanzioni introdotte.

Sui progetti in Russia, il backlog complessivo al 31 marzo 2022 è pari a 1.777 milioni di euro, di cui 217 milioni di euro per progetti inclusi nel campo di consolidamento di Saipem.

Aggiornamento sull'incidente relativo alla gru della Saipem 7000

Nella mattina del 14 aprile 2022, come comunicato al mercato nella stessa data, al largo di Amoyfjorden (Norvegia), si è verificato un incidente che ha coinvolto la nave Saipem 7000. Dopo aver completato i test di posizionamento dinamico, la Saipem 7000 stava conducendo il test quinquennale di sollevamento della gru n.1, supervisionato dall'ente di classificazione RINA. L'incidente non ha coinvolto persone. Sulla base delle investigazioni preliminari condotte, il cavo di sollevamento principale della gru n.1 si è spezzato durante il test per cause ancora da determinare, rilasciando in mare il carico (2 bettoline) e il gancio principale della stessa gru. La nave, inizialmente inclinatasi a causa del rilascio, è tornata prontamente in posizione stabile e in sicurezza.

Le verifiche finora condotte non hanno evidenziato danni strutturali significativi oltre a quelli alla gru n.1. In particolare, è confermata l'integrità dello scafo della nave. La gru n.2, che non era coinvolta nelle operazioni di test, potrà essere messa in servizio al termine delle verifiche precauzionali in corso.

Sulla base delle informazioni disponibili è ragionevole prevedere che la nave Saipem 7000 possa tornare ad essere operativa a partire dal mese di giugno, anche se con un utilizzo parziale della capacità di sollevamento.

Evoluzione prevedibile della gestione

Tenendo conto di quanto sopra indicato, la Società non ha elementi che possano modificare i target economico-finanziari comunicati al mercato il 25 marzo 2022.

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente ai due comunicati stampa del 25 marzo 2022 aventi ad oggetto l'aggiornamento del piano strategico 2022-2025 e la manovra finanziaria/patrimoniale e la proposta di bilancio al 31 dicembre 2021, alla Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2021 e alla Relazione finanziaria annuale consolidata al 31 dicembre 2020 di Saipem SpA, già disponibili sul sito internet della Società (www.saipem.com) alla sezione "Investor Relations - Informazioni finanziarie".

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Antonio Paccioretti, Chief Financial Officer dichiara ai sensi del comma 2 articolo 154 bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

I dati e le informazioni previsionali devono ritenersi "forward-looking statements" e pertanto, non basandosi su meri fatti storici, hanno per loro natura una componente di rischio e di incertezza, poiché dipendono anche dal verificarsi di eventi e sviluppi futuri al di fuori del controllo della Società, quali ad esempio: le variazioni dei tassi di cambio, le variazioni dei tassi di interesse, la volatilità dei prezzi delle commodity, il rischio di credito, il rischio di liquidità, il rischio HSE, gli investimenti dell'industria petrolifera e di altri settori industriali, l'instabilità politica in aree in cui il Gruppo è presente, le azioni della concorrenza, il successo nelle trattative commerciali, il rischio di esecuzione dei progetti (inclusi quelli relativi agli investimenti in corso), l'evoluzione della pandemia Covid-19 (inclusi i suoi impatti sul nostro business, sui nostri progetti in esecuzione in tutto il mondo e sulla nostra catena di approvvigionamento), nonché i cambiamenti nelle aspettative degli stakeholders ed altri cambiamenti nelle condizioni di business. I dati consuntivi possono pertanto variare in misura sostanziale rispetto alle previsioni. Alcuni dei rischi citati risultano meglio approfonditi nelle Relazioni Finanziarie. I dati e le informazioni previsionali si riferiscono alle informazioni reperibili alla data della loro diffusione.

Conference call con webcast

I risultati contenuti nel presente comunicato stampa saranno illustrati oggi alle ore 10.00 ora italiana nel corso di una conference call con webcast, tenuta dal CEO Francesco Caio, dal Direttore Generale Alessandro Puliti e dal CFO Antonio Paccioretti. La conference call potrà essere seguita in modalità webcast collegandosi al sito internet www.saipem.com e cliccando sul banner 'FIRST QUARTER 2022 RESULTS' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://edge.media-server.com/mmc/p/sec9ho9x>

Durante la conference call con webcast sarà illustrata una presentazione che potrà essere scaricata, circa 30 minuti prima dell'ora prevista di inizio, dalla finestra del webcast o dalla sezione "Investor Relations/Risultati trimestrali e documentazione/Archivio" del sito www.saipem.com. La presentazione sarà altresì messa a disposizione presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarketSTORAGE" (www.emarketstorage.com) e sul sito internet di Borsa Italiana SpA (www.borsaitaliana.it).

Saipem è una piattaforma tecnologica e di ingegneria avanzata per la progettazione, la realizzazione e l'esercizio di infrastrutture e impianti complessi, sicuri e sostenibili. Da sempre orientata all'innovazione tecnologica, Saipem è oggi impegnata al fianco dei suoi clienti sulla frontiera della transizione energetica con mezzi, tecnologie e processi sempre più digitali e orientati sin dalla loro concezione alla sostenibilità ambientale. Quotata alla Borsa di Milano è presente in oltre 70 paesi del mondo e impiega circa 32mila dipendenti di 130 diverse nazionalità.

Sito internet: www.saipem.com
Centralino: +39 0244231

Relazioni con i media
E-mail: media.relations@saipem.com

Investor Relations
E-mail: investor.relations@saipem.com

Contatto per gli investitori individuali
E-mail: segreteria.societaria@saipem.com

Analisi per settori di attività - Risultati adjusted:

Engineering & Construction Offshore

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2021	Quarto trimestre 2021	Primo trimestre 2022	1° trim.22 vs 1° trim.21 (%)
Ricavi	557	865	832	49,4
Costi	(549)	(1.441)	(767)	39,7
EBITDA adjusted	8	(576)	65	ns
Ammortamenti	(60)	(70)	(66)	10,0
Risultato operativo adjusted	(52)	(646)	(1)	(98,1)
EBITDA adjusted %	1,4	(66,6)	7,8	
EBIT adjusted%	(9,3)	(74,7)	(0,1)	
Ordini acquisiti	1.360	1.411	1.311	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2022: 7.916 milioni di euro, di cui 3.073 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

- I ricavi del primo trimestre del 2022 ammontano a 832 milioni di euro, in aumento del 49,4% rispetto al corrispondente periodo del 2021, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente ed Europa, in parte compensati dai minori volumi sviluppati nel Mare del Nord.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2022 ammonta a 65 milioni di euro, pari al 7,8% dei ricavi, rispetto agli 8 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021, pari all'1,4% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative nel corso del primo trimestre sono relative a:
 - per conto di Scarborough Joint Venture, un contratto per l'installazione e il rivestimento dell'export trunkline del gasdotto che collegherà il giacimento di gas Scarborough con il corrispondente impianto Onshore;
 - per conto di Esso Exploration and Production Guyana Ltd (EEPGL), parte del gruppo ExxonMobil, un contratto per lo sviluppo del progetto Yellowtail nel blocco offshore di Stabroek al largo della Guyana a una profondità di circa 1.800 metri.

Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2021	Quarto trimestre 2021	Primo trimestre 2022	1° trim.22 vs 1° trim.21 (%)
Ricavi	905	722	863	(4,6)
Costi	(862)	(1.116)	(853)	(1,0)
EBITDA adjusted	43	(394)	10	(76,7)
Ammortamenti	(18)	(18)	(15)	(16,7)
Risultato operativo adjusted	25	(412)	(5)	ns
EBITDA adjusted %	4,8	(54,6)	1,2	
EBIT adjusted%	2,8	(57,1)	(0,6)	
Ordini acquisiti	175	881	311	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2022: 11.919 milioni di euro, di cui 2.943 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

- I ricavi del primo trimestre del 2022 ammontano a 863 milioni di euro, in diminuzione del 4,6% rispetto al corrispondente periodo del 2021, riconducibile principalmente ai minori volumi sviluppati in Africa Sub-Sahariana in parte compensati dai maggiori volumi sviluppati in Estremo Oriente e Italia.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2022 ammonta a 10 milioni di euro, pari all'1,2% dei ricavi, rispetto ai 43 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021, pari al 4,8% dei ricavi.

Offshore Drilling

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2021	Quarto trimestre 2021	Primo trimestre 2022	1° trim.22 vs 1° trim.21 (%)
Ricavi	78	120	129	65,4
Costi	(56)	(80)	(89)	58,9
EBITDA adjusted	22	40	40	81,8
Ammortamenti	(15)	(18)	(19)	26,7
Risultato operativo adjusted	7	22	21	ns
EBITDA adjusted %	28,2	33,3	31,0	
EBIT adjusted%	9,0	18,3	16,3	
Ordini acquisiti	44	40	661	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2022: 892 milioni di euro, di cui 220 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

- I ricavi del primo trimestre del 2022 ammontano a 129 milioni di euro, in aumento del 65,4% rispetto al corrispondente periodo del 2021, per effetto principalmente del maggiore contributo della nave di perforazione S10000, in stand-by rate nel corso del primo trimestre del 2021, della piattaforma semisommersibile Scarabeo 9 e del jack up Perro Negro 8, inattivi nel corrispondente trimestre del 2021, nonché del contributo della nave di perforazione Santorini a noleggio dal quarto trimestre 2021.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2022 ammonta a 40 milioni di euro, pari al 31,0% dei ricavi, rispetto ai 22 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021, pari al 28,2%.
- Le acquisizioni più significative nel corso del primo trimestre sono relative a:
 - un contratto per conto Aker BP per l'utilizzo della piattaforma semisommersibile Scarabeo 8 al largo delle coste della Norvegia;
 - un contratto assegnato da Eni per una campagna di perforazione offshore in Africa Occidentale che prevede l'utilizzo della nave di perforazione per acque ultra-profonde di sesta generazione Saipem 12000. L'inizio dei lavori è previsto in aprile 2022 in continuità con il precedente impegno. La durata del contratto è di sei mesi più periodi facoltativi per ulteriori dieci mesi;
 - due contratti acquisiti in Medio Oriente relativi a due unità di perforazione jack up ad alte prestazioni, che prevedono operazioni di perforazione e workover per una durata di cinque anni. L'inizio delle operazioni è previsto nel quarto trimestre del 2022. Ciascun contratto include opzioni per due anni aggiuntivi. Questi progetti coinvolgeranno un'unità jack up della flotta Saipem e un nuovo jack up ad alte prestazioni noleggiato per il progetto da CIMC Group.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nel primo trimestre del 2022 è indicato nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>1° trimestre 2022</i>	
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>
	<i>(n° giorni)</i>	
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	90	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	90	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	90	-
Nave di perforazione Saipem 10000	90	-
Nave di perforazione Saipem 12000	90	-
Nave di perforazione Santorini*	90	-
Jack up Perro Negro 4	90	-
Jack up Perro Negro 7	90	-
Jack up Perro Negro 8	90	-
Jack up Pioneer Jindal*	90	-
Jack up Sea Lion 7*	90	-
Jack up Perro Negro 9*	90	-
Tender Assisted Drilling Barge	-	90 (a)

(a) = impianto destinato al disinvestimento secondo la normativa attuale (green recycling)

* mezzi noleggiati da terzi

Onshore Drilling:

(milioni di euro)

	Primo trimestre 2021	Quarto trimestre 2021	Primo trimestre 2022	1° trim.22 vs 1° trim.21 (%)
Ricavi	78	104	118	51,3
Costi	(63)	(75)	(88)	39,7
EBITDA adjusted	15	29	30	ns
Ammortamenti	(29)	(32)	(31)	6,9
Risultato operativo adjusted	(14)	(3)	(1)	(92,9)
EBITDA adjusted %	19,2	27,9	25,4	
EBIT adjusted%	(17,9)	(2,9)	(0,8)	
Ordini acquisiti	15	9	73	

Portafoglio ordini residuo al 31 marzo 2022: 1.452 milioni di euro, di cui 360 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

- I ricavi del primo trimestre del 2022 ammontano a 118 milioni di euro, in aumento del 51,3% rispetto al corrispondente periodo del 2021, principalmente per effetto dei maggiori volumi sviluppati in Arabia Saudita.
- L'EBITDA adjusted del primo trimestre del 2022 ammonta a 30 milioni di euro, pari al 25,4% dei ricavi, in aumento rispetto ai 15 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021, pari al 19,2%.

L'attività operativa ha registrato un utilizzo medio degli impianti pari a 59,4% (44,6% nel corrispondente periodo del 2021) che scende al 47,3% (35,5% nel corrispondente periodo del 2021) se si includono gli impianti venezuelani. Questi ultimi sono impianti totalmente svalutati e considerati, date le condizioni attuali, non adatti all'utilizzo.

Il tasso di utilizzo più alto è stato registrato nella regione che fa riferimento a Europa, Medio Oriente e Africa dove la flotta operativa ha registrato il 76% di giorni venduti. Il numero di impianti presenti al 31 marzo 2022 nella regione è pari a 26 (così come nel corrispondente periodo del 2021). Inoltre, è stato utilizzato 1 impianto di terzi in Congo.

In America Latina è stato registrato il tasso di utilizzo medio pari al 39,6% (32,4% nel corrispondente periodo del 2021) che scende a 25,3% (20,7% nel corrispondente periodo del 2021) considerando gli impianti venezuelani.

Il numero di impianti presenti al 31 marzo 2022 nella regione è pari a 30 (così come nel corrispondente periodo del 2021) senza includere i 17 impianti presenti in Venezuela.

Si allegano:

- gli schemi consolidati di Stato Patrimoniale, Conto Economico riclassificati (il Conto Economico è riclassificato secondo natura e destinazione dei costi operativi) e il Rendiconto Finanziario riclassificato

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

	31 dicembre 2021	31 marzo 2022
Immobilizzazioni materiali nette	3.113	3.073
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	261	249
Immobilizzazioni immateriali	<u>699</u>	<u>698</u>
	4.073	4.020
Partecipazioni	127	77
Capitale immobilizzato	4.200	4.097
Capitale di esercizio netto	(2.070)	(1.886)
Fondo per benefici ai dipendenti	(238)	(236)
Attività disponibili per la vendita	-	-
CAPITALE INVESTITO NETTO	1.892	1.975
Patrimonio netto	326	699
Capitale e riserve di terzi	25	25
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	1.223	956
Passività finanziarie beni in leasing	318	295
Indebitamento finanziario netto	1.541	1.251
COPERTURE	1.892	1.975
Leverage post IFRS16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	4,39	1,73
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	1.010.977.439	1.010.977.439

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA

(milioni di euro)

4° trimestre 2021	1° trimestre	
	2021	2022
1.811 Ricavi della gestione caratteristica	1.618	1.942
1 Altri ricavi e proventi	1	-
(2.558) Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(1.155)	(1.375)
7 Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	(3)	(23)
(456) Lavoro e oneri relativi	(388)	(412)
(1.195) MARGINE OPERATIVO LORDO	73	132
(138) Ammortamenti e svalutazioni	(122)	(131)
(1.333) RISULTATO OPERATIVO	(49)	1
(52) Oneri finanziari	(31)	(23)
19 Proventi (oneri) da partecipazioni	(10)	(43)
(1.366) RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(90)	(65)
20 Imposte sul reddito	(30)	(33)
(1.346) RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(120)	(98)
- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
(1.346) RISULTATO NETTO	(120)	(98)
(1.208) CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	2	33

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE

4° trimestre 2021	(milioni di euro)	
	1° trimestre	
	2021	2022
1.811 Ricavi della gestione caratteristica	1.618	1.942
(3.000) Costi della produzione	(1.505)	(1.813)
(56) Costi di inattività	(79)	(55)
(28) Costi commerciali	(38)	(30)
(13) Costi per studi, ricerca e sviluppo	(7)	(5)
(12) Proventi (Oneri) diversi operativi netti	1	1
(1.298) MARGINE DI ATTIVITA'	(10)	40
(35) Spese generali	(39)	(39)
(1.333) RISULTATO OPERATIVO	(49)	1
(52) Oneri finanziari	(31)	(23)
19 Proventi (oneri) da partecipazioni	(10)	(43)
(1.366) RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(90)	(65)
20 Imposte sul reddito	(30)	(33)
(1.346) RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(120)	(98)
- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
(1.346) RISULTATO NETTO	(120)	(98)
(1.208) CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	2	33

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

4° trimestre 2021		1° trimestre	
		2021	2022
(1.346)	Risultato del periodo di Gruppo	(120)	(98)
-	Risultato del periodo di terzi	-	-
	a rettifica:		
996	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	99	47
627	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	(98)	(72)
277	Flusso di cassa netto da attività di periodo	(119)	(123)
(103)	Investimenti tecnici	(67)	(45)
-	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	-	-
9	Disinvestimenti	2	-
183	Free cash flow	(184)	(168)
-	Acquisto di azioni proprie/Esercizio stock option	-	-
-	Aumento di capitale al netto oneri	-	-
-	Flusso di cassa del capitale proprio	(26)	458
(19)	Rimborso passività beni in leasing	(21)	(29)
7	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	2	6
171	Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing	(229)	267
(39)	Variazione passività beni in leasing	7	23
132	Variazione indebitamento finanziario netto	(222)	290
1.673	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	1.226	1.541
1.541	Indebitamento finanziario netto fine periodo	1.448	1.251



NOT FOR RELEASE, PUBLICATION OR DISTRIBUTION, IN WHOLE OR IN PART, DIRECTLY OR INDIRECTLY, IN, INTO OR FROM THE UNITED STATES, CANADA, AUSTRALIA, JAPAN OR ANY OTHER JURISDICTION WHERE TO DO SO WOULD CONSTITUTE A VIOLATION OF THE RELEVANT LAWS OF THAT JURISDICTION.

Price Sensitive

Saipem: results for the first quarter of 2022

Highlights on the results for the first quarter of 2022

- Revenues at €1,942 million (€1,618 million in the first quarter of 2021), growing by 20%, driven by offshore E&C and the two drilling segments
- **Adjusted EBITDA** of €145 million (€88 million in the first quarter of 2021 and c. €120 million in the fourth quarter of 2021 net of impact of the backlog review); adjusted EBITDA trend essentially follows revenue growth drivers
- **Post-IFRS16 net financial debt** of €1,251 million (€1,541 million as of December 31, 2021), improving as a consequence of the initial contributions by main shareholders in the context of the package to strengthen the company's financial and capital structure
- **Order intake** in the quarter of €2,356 million, particularly in the offshore E&C and drilling segments, confirming the positive market phase
- **Backlog** of €22,179 million (€23,934 million including the backlog of non-consolidated companies)

The group's package to strengthen the company's financial and capital structure (the "financing package") continues in line with the Company's planned timetable; in particular:

- Shareholders Eni SpA ("Eni") and CDP Industria SpA ("CDP Industria") have paid-in €646 million for future capital increase by March 31, 2022. Shareholder Eni's portion thereof, equal to €458 million, was converted into a capital contribution (*versamento a patrimonio netto*) and therefore in a "*riserva di patrimonio netto targata*"
- Execution of a liquidity facility with a pool of eight Italian and international banks, guaranteed by Eni (the "Liquidity Facility"), for €855 million, disbursed for €680 million on April 4, 2022
- An Extraordinary Shareholders' meeting will be called on May 17, 2022 to resolve on the reduction of the share capital due to losses by reducing the number of ordinary shares, regrouping them in the ratio of 21 ordinary shares for every 100 ordinary shares, further to cancellation of no. 41 treasury shares held by the Company, and granting to the Board of Directors the power, to be exercised by March 31, 2023, to increase, in an indivisible manner, the share capital by €2 billion to be offered as an option to ordinary and savings shareholders against payment, as resolved by the Board of Directors on March 24, 2022

Repaid €500 million bond maturing on April 5, 2022

Upgrade of Saipem's credit rating by S&P Global from BB- (CreditWatch Neg) to BB (Positive Outlook) on April 1, 2022

San Donato Milanese, April 21, 2022 - Yesterday, the Board of Directors of Saipem SpA (“Saipem” or the “Company”), chaired by Silvia Merlo, approved the Group’s interim management report as of March 31, 2022 (unaudited).

Results of the first quarter of 2022:

- Revenues: €1,942 million (€1,618 million in the first quarter of 2021)
- EBITDA: €132 million (€73 million in the first quarter of 2021)
- Adjusted EBITDA: €145 million (€88 million in the first quarter of 2021)
- Operating result (EBIT): profit of €1 million (loss of €49 million in the first quarter of 2021)
- Adjusted operating result (EBIT): profit of €14 million (loss of €34 million in the first quarter of 2021)
- Net result: loss of €98 million (loss of €120 million in the first quarter of 2021)
- Adjusted net result: loss of €85 million (loss of €105 million in the first quarter of 2021)
- Capital expenditure: €45 million (€67 million in the first quarter of 2021)
- Net debt inclusive of IFRS16 lease liabilities: €1,251 million (€1,541 million as of December 31, 2021)
- Net debt pre IFRS16 as of March 31, 2022: €956 million (€1,223 million as of December 31, 2021)
- New contracts: €2,356 million (€1,594 million in the first quarter of 2021)
- Backlog: €22,179 million (€22,733 million as of December 31, 2021), which increases to €23,934 million including the non-consolidated companies’ backlog (€24,682 million as of December 31, 2021)

Financial Highlights

(€ million)

	First quarter 2021	Fourth quarter 2021	First quarter 2022	1st quarter 2022 vs 1st quarter 2021 (%)
Revenues	1,618	1,811	1,942	20.0
EBITDA	73	(1,195)	132	80.8
Adjusted EBITDA	88	(901)	145	64.8
Operating result (EBIT)	(49)	(1,333)	1	ns
Adjusted operating result (EBIT)	(34)	(1,039)	14	ns
Net Result	(120)	(1,346)	(98)	(18.3)
Adjusted net result	(105)	(1,052)	(85)	(19.0)
Free cash flow	(184)	183	(168)	(8.7)
Net financial debt pre-IFRS 16 lease liabilities	1,101	1,223	956	(13.2)
Net financial debt post-IFRS 16 lease liabilities	1,448	1,541	1,251	(13.6)
Capital expenditure	67	103	45	(32.8)
New contracts	1,594	2,341	2,356	47.8

Revenues and associated profit levels are not consistent over time, as they are influenced not only by market performance but also by climatic conditions and individual project schedules in the Engineering and Construction sector, and by contract expiry and renegotiation timing in the Drilling sector.

Reorganisation: impact on reporting

Since January 2022, the Company has had a new organisation based on 4 business lines: Asset-Based Services, Energy Carriers, Robotics and Industrialized Solutions, and Sustainable Infrastructures.

The new organization goes beyond the divisional structure, with the aim of increased efficiency, centralized risk control and development of innovative and flexible execution models, in line with the needs of the energy transition.

In order to facilitate the financial market's understanding of the evolution of the economic/financial performance during 2022, also in the context of the capital increase proposed to the Shareholders' Meeting by the Board of Directors on March 24, 2022, the Company maintains, in continuity with previous years, the reporting structure based on Offshore Engineering & Construction, Onshore Engineering & Construction, Offshore Drilling and Onshore Drilling.

Business update for first quarter of 2022

Revenues amounted to €1,942 million (€1,618 million in the first quarter of 2021) and adjusted EBITDA amounted to €145 million (€88 million in the first quarter of 2021). The improvement is mainly recorded in the Offshore Engineering & Construction sector and in the Drilling sector, both Offshore and Onshore, as commented below in the paragraph "Analysis by business sector".

The revenues include initial agreed contract price and additional remunerations related to variation orders on project scope of work and requested claims. Change orders are composed by additional revenues deriving from project contractual works deviations required by the client; claims consist of additional revenues related to additional costs incurred due to reasons ascribable to the client.

The change orders and claims (pending revenues) are included in the amount of revenues when they present a high probability of recognition in the object and/or in the price, even though there is still no agreement regarding their definition with the relevant counterparties.

The aggregate amount of change orders and claims (pending revenues) of the Engineering & Construction sector as of March 31, 2022, produced in relation to the progress of projects also in previous years, is equal to €171 million, decreasing by €4 million compared to December 31, 2021 (€175 million).

Adjusted net result amounts to a loss of €85 million (loss of €105 million in the first quarter of 2021), evidencing an improvement of €20 million. The positive change in the adjusted operating result, €48 million, and in the balance of financial management, €8 million, is partly offset by the deterioration in tax management by approximately €3 million and in equity investments by €33 million. In particular, the result of equity investments is mainly affected by contractual variations to a project in the Far East that lead to the recognition of certain assets directly from the JV partners, and by exchange rate differences for projects in Russia.

The net result shows a loss of €98 million (loss of €120 million in the first quarter of 2021) and includes Covid-19 healthcare emergency costs of €13 million against the adjusted net result.

Adjusted EBIT - EBIT reported reconciliation

	(€ million)				
	Offshore E&C	Onshore E&C	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Total
Adjusted EBIT	(1)	(5)	21	(1)	14
Costs for Covid-19 healthcare emergency	13	-	-	-	13
Total special items	(13)	-	-	-	(13)
Reported EBIT	(14)	(5)	21	(1)	1

In the corresponding period of 2021, the net result showed a loss of €105 million and was affected by the adjusted net result of €15 million for the Covid-19 healthcare emergency.

Capital expenditure in the first quarter of 2022, mainly relating to maintenance and upgrading, amounted to €45 million (€67 million in the first quarter of 2021) and were broken down as follows:

- €29 million in Offshore Engineering & Construction;
- €4 million in Onshore Engineering & Construction;
- €4 million in Offshore Drilling;
- €8 million in Onshore Drilling.

Net financial debt as of March 31, 2022 before IFRS 16 lease liability effects amounted to €956 million, which, net of the capital contribution from the shareholder Eni for €458 million, increased by €191 million compared to December 31, 2021 (€1,223 million), mainly due to the slowdown of some projects underway and the postponement of the contribution of newly acquired projects. Net debt inclusive of IFRS16 lease liabilities, €295 million, amounted to €1,251 million.

Gross debt, before payments by the shareholders Eni and CDP Industria, amounted to €3,521 million as of March 31, 2022, liquidity to €2,107 million and available cash to €752 million.

Financing package - update

As part of the package to strengthen Saipem's financial and capital structure, approved by the Board of Directors on March 24, 2022, the following is an update of the actions taken to support the Company's short-term financial requirements until the completion of the €2 billion capital increase, expected by the end of the year. In particular:

- on March 30, 2022, the shareholder CDP Industria paid-in €188 million as contribution for future share capital increase (*versamento in conto futuro aumento di capitale*);
- on March 31, 2022, the shareholder Eni paid-in €458 million as contribution for future share capital increase (*versamento in conto futuro aumento di capitale*);
- on March 31, 2022, the loan agreement pertaining to the Liquidity Facility, guaranteed by Eni, was signed and, following the occurrence of the conditions precedent to the first utilisation of the facility, on April 4, 2022 the entire Tranche A of the related loan was disbursed to the Company, for an amount of €680 million;
- on March 31, 2022, the Board of Directors of SACE SpA approved the guarantee on the SACE Facility under the 'Garanzia Italia' for which specific ministerial approvals have been requested and are pending; said facility will replace the Liquidity Facility guaranteed by Eni;
- the shareholder Eni authorised the conversion of the amount of €458 million injected as a contribution for future share capital increase (*versamento in conto futuro aumento di capitale*) into an equity capital contribution (*versamento a patrimonio netto*) and therefore in a "*riserva di patrimonio netto targata*".

As a result of the above payments, gross debt as of March 31, 2022 amounted to €3,709 million, liquidity to €2,753 million and available cash to €1,398 million.

In the context of the financing package, on March 31, 2022, the Company cancelled the €1 billion Revolving Credit Facility.

On April 1, 2022, S&P Global announced the upgrade of Saipem's credit rating from BB- (CreditWatch Neg) to BB (Positive Outlook).

On April 5, 2022, the Company carried out the repayment of a maturing bond in the amount of €500 million. Finally, in view of the Extraordinary Shareholders' Meeting of May 17, 2022, the Board of Directors approved the report on the financial position of Saipem SpA pursuant to art. 2446 of the Italian Civil Code and Article 74 of the Issuers' Regulation.

The Extraordinary Shareholders' Meeting of May 17, 2022 will be called to resolve on the reduction of the share capital due to losses through the reduction of the number of ordinary shares by regrouping them in the ratio of 21 ordinary shares for every 100 ordinary shares, further to the cancellation of no. 41 treasury shares held by the Company, and to grant the Board of Directors with the power, to be exercised by no later than March 31, 2023, to increase, in an indivisible manner, the share capital by €2 billion to be offered as an option to ordinary and savings shareholders against payment.

Backlog

During the first quarter of 2022, Saipem was awarded new contracts amounting to €2,356 million (€1,594 million in the first quarter of 2021). The backlog as of March 31, 2022 amounted to €22,179 million (€7,916 million in Offshore Engineering & Construction, €11,919 million in Onshore Engineering & Construction, €892 million in Offshore Drilling and €1,452 million in Onshore Drilling), of which €6,596 million to be executed in 2022.

The reduction of backlog in the Onshore Engineering & Construction compared to the figure of 31 December 2021, disclosed on 25 March 2022, is due also to the termination of some contracts subject to conditions

precedent, that have not materialized. The 2022-25 strategic plan presented on 25 March 2022 did not foresee any contribution of these projects to the economic-financial targets.

The backlog including non-consolidated companies as of March 31, 2022 amounted to €23,934 million (€7,954 million in Offshore Engineering & Construction, €13,636 million in Onshore Engineering & Construction, €892 million in Offshore Drilling and €1,452 million in Onshore Drilling), of which €7,449 million to be executed in 2022.

Orders after the closing

As announced in the press release of April 6, 2022, Saipem has been awarded an Onshore Engineering & Construction contract for Coral FLNG SA, for maintenance services of the Coral Sul FLNG (Floating Liquefied Natural Gas) floating unit for natural gas liquefaction offshore Mozambique.

Russia - Ukraine Crisis

The Company continues to operate in full compliance with provisions regarding international sanctions. The Company is monitoring the continuous evolution of the situation in order to assess its impacts and has activated and will continue to activate, depending on the evolution of the situation, the appropriate contractual clauses to protect its rights and interests, verifying with customers and partners the methods to act in accordance with the evolution of the sanctions introduced.

For the projects in Russia, the total backlog as of March 31, 2022 is €1,777 million, of which €217 million is for projects included in Saipem's scope of consolidation.

Update on the Saipem 7000 crane accident

On the morning of April 14, 2022, as communicated to the market on the same day, offshore Amoyfjorden (Norway), an incident occurred involving the vessel Saipem 7000. After completing dynamic positioning tests, Saipem 7000 was conducting the five-year crane lift test of the crane no. 1, in the attendance of the classification society RINA. Nobody was injured during the incident. Further to a preliminary assessment, the main block wire of crane no. 1 broke during the test for reasons yet to be determined, and the testing load (two cargo barges) with the main block of said crane were released in the water. The unit, after an initial tilting caused by the load release, promptly returned to a stable position and safe condition. The assessments carried out so far have not shown any significant structural damage other than those to crane no. 1. In particular, the integrity of the ship's hull is confirmed. Crane no. 2, which was not involved in the test operations, can be put into service at the end of the precautionary checks in progress. Based on the information available, it is reasonable to expect that the Saipem 7000 vessel will be able to return to operation starting from June, even if with partial use of the lifting capacity.

Business outlook

Taking the above into account, the Company does not have any information which would lead it to alter the guidance provided on March 25, 2022.

This press release should be read in conjunction with the two press releases of March 25, 2022 concerning the update of the 2022-2025 strategic plan and the financing/equity package and the proposed financial statements as of December 31, 2021, the consolidated interim financial report as of June 30, 2021 and the consolidated annual financial report as of December 31, 2020 of Saipem SpA, already available on the Company's website (www.saipem.com) in the "Investor Relations - Financial Information" section.

Saipem's Chief Financial Officer, Antonio Paccioretti, in his capacity as manager in charge of financial reporting, certifies, pursuant to Article 154-bis, paragraph 2, of the Financial Law (TUF) that the accounting data correspond to the Company's documents, accounting books and entries.

Forward-looking data and information must be considered "forward-looking statements" and, therefore, not being based on mere historical facts, by their nature have a component of risk and uncertainty, given that they also depend on the occurrence of future events and developments outside the control of the Company, such as: changes in exchange rates, changes in interest rates, volatility in commodity prices, credit risk, liquidity risk, HSE risk, investments in the oil industry and other industrial sectors, political instability in areas where the Group is present, competitive actions, success in commercial negotiations, the risk of project execution (including those relating to investments in progress), the evolution of the Covid-19 pandemic (including its impacts on our business, our projects running around the world and our supply chain), as well as changes in the expectations of stakeholders and other changes in business conditions. Actual results could therefore differ materially from the forecasts. The financial reports contain in-depth analyses of some of the aforementioned risks. Forward-looking statements are to be considered in the context of the date of their release.

Conference call and webcast

The results contained in this press release will be presented today at 10:00 a.m. Italian time during a conference call and webcast by CEO Francesco Caio, General Manager Alessandro Puliti and CFO Antonio Paccioretti. The conference call can be joined by webcast, via the Company's website www.saipem.com, by clicking on the banner 'FIRST QUARTER 2022 RESULTS' on the home page, or following the URL <https://edge.media-server.com/mmc/p/sec9ho9x>

During the conference call and webcast, a presentation will be given which will be available for download, around 30 minutes before the scheduled start time, from the webcast window or from the "Investor Relations/Quarterly results and documentation/Reports archive" section on Saipem's website www.saipem.com. This presentation will also be available for download from the authorized storage device "eMarketSTORAGE" (www.emarketstorage.com) and Borsa Italiana SpA website (www.borsaitaliana.it).

Saipem is an advanced technological and engineering platform for the design, construction and operation of complex, safe and sustainable infrastructures and plants. Always geared towards technological innovation, Saipem is today committed to working alongside its customers on the frontier of the energy transition with increasingly digital means, technologies and processes oriented from their conception to environmental sustainability. It is listed on the Milan stock exchange and operates in over 70 countries around the world with 32 thousand employees from 130 different nationalities.

Website: www.saipem.com
Switchboard: +39 0244231

Media relations
E-mail: media.relations@saipem.com

Investor Relations
E-mail: investor.relations@saipem.com

Contact point for retail investors
E-mail: segreteria.societaria@saipem.com

Analysis by business sector - Adjusted results:

Offshore Engineering & Construction

(€ million)

	First quarter 2021	Fourth quarter 2021	First quarter 2022	1st quarter 2022 vs 1st quarter 2021 (%)
Revenues	557	865	832	49.4
Expenses	(549)	(1,441)	(767)	39.7
Adjusted EBITDA	8	(576)	65	ns
Depreciation and amortisation	(60)	(70)	(66)	10.0
Adjusted operating result	(52)	(646)	(1)	(98.1)
Adjusted EBITDA %	1.4	(66.6)	7.8	
Adjusted EBIT %	(9.3)	(74.7)	(0.1)	
New contracts	1,360	1,411	1,311	

Residual backlog as of March 31, 2022: €7,916 million, of which €3,073 million to be realised in 2022.

- Revenues for the first quarter of 2022 amounted to €832 million, increased by 49.4% compared with the corresponding period of 2021, mainly attributable to higher volumes developed in the Middle East and Europe, partly offset by lower volumes developed in the North Sea.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2022 amounted to €65 million, equal to 7.8% of revenues, compared with €8 million in the same period in 2021, equal to 1.4% of revenues.
- The most significant awards in the first quarter related to:
 - for Scarborough Joint Venture, a contract for the installation and lining of the export trunkline of the gas pipeline that will connect the Scarborough gas field with the corresponding Onshore facility;
 - for Esso Exploration and Production Guyana Ltd (EEPGL), part of the ExxonMobil group, a contract for the development of the Yellowtail project in the Stabroek offshore block off the coast of Guyana, at a depth of approximately 1,800 metres.

Onshore Engineering & Construction

(€ million)

	First quarter 2021	Fourth quarter 2021	First quarter 2022	1st quarter 2022 vs 1st quarter 2021 (%)
Revenues	905	722	863	(4.6)
Expenses	(862)	(1,116)	(853)	(1.0)
Adjusted EBITDA	43	(394)	10	(76.7)
Depreciation and amortisation	(18)	(18)	(15)	(16.7)
Adjusted operating result	25	(412)	(5)	ns
Adjusted EBITDA %	4.8	(54.6)	1.2	
Adjusted EBIT %	2.8	(57.1)	(0.6)	
New contracts	175	881	311	

Residual backlog as of March 31, 2022: €11,919 million, of which €2,943 million is to be realised in 2022.

- Revenues for the first quarter of 2022 amounted to €863 million, evidencing a decrease of 4.6% compared with the corresponding period of 2021, mainly attributable to lower volumes developed in Sub-Saharan Africa, partly offset by higher volumes developed in the Far East and Italy.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2022 amounted to €10 million, equal to 1.2% of revenues, compared with €43 million in the same period in 2021, equal to 4.8% of revenues.

Offshore Drilling

(€ million)

	First quarter 2021	Fourth quarter 2021	First quarter 2022	1st quarter 2022 vs 1st quarter 2021 (%)
Revenues	78	120	129	65.4
Expenses	(56)	(80)	(89)	58.9
Adjusted EBITDA	22	40	40	81.8
Depreciation and amortisation	(15)	(18)	(19)	26.7
Adjusted operating result	7	22	21	ns
Adjusted EBITDA %	28.2	33.3	31.0	
Adjusted EBIT %	9.0	18.3	16.3	
New contracts	44	40	661	

Residual backlog as of March 31, 2022: €892 million, of which €220 million to be realised in 2022.

- Revenues for the first quarter of 2022 amounted to €129 million, an increase of 65.4% compared to the corresponding period of 2021, mainly due to the higher contribution of the drilling vessel S10000, on stand-by rate during the first quarter of 2021, the semi-submersible platform Scarabeo 9 and the jack-up Perro Negro 8, both idle in the corresponding quarter of 2021, as well as the contribution of the drilling vessel Santorini on charter from the fourth quarter of 2021.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2022 amounted to €40 million, equal to 31.0% of revenues, compared with €22 million in the same period in 2021, equal to 28.2% of revenues.
- The most significant awards in the first quarter related to:
 - a contract on behalf of Aker BP for the use of the semi-submersible platform Scarabeo 8 off the coast of Norway;
 - a contract awarded by Eni for an offshore drilling campaign in West Africa involving the use of the sixth-generation ultra-deepwater drillship Saipem 12000. Work is scheduled to start in April 2022 in continuity with the previous commitment. The duration of the contract is six months plus optional periods for a further ten months;
 - two contracts acquired in the Middle East relating to two high-performance jack-up drilling units, which include drilling and workover operations for a duration of five years. Operations are expected to start in the fourth quarter of 2022. Each contract includes options for two additional years. These projects will involve a jack-up unit from Saipem's fleet and a new high-performance jack-up leased for the project from CIMC Group.

The utilisation of the main vessels in the first quarter of 2022 is shown in the following table:

<i>Vessel</i>	first quarter 2022		
	<i>under contract</i>	<i>non-operating</i> <i>(days)</i>	
Semi-submersible platform Scarabeo 5	90	-	
Semi-submersible platform Scarabeo 8	90	-	
Semi-submersible platform Scarabeo 9	90	-	
Drillship Saipem 10000	90	-	
Drillship Saipem 12000	90	-	
Drillship Santorini*	90	-	
Jack up Perro Negro 4	90	-	
Jack up Perro Negro 7	90	-	
Jack up Perro Negro 8	90	-	
Jack up Pioneer Jindal*	90	-	
Jack up Sea Lion 7*	90	-	
Jack up Perro Negro 9*	90	-	
Tender Assisted Drilling Barge	-	90	(a)

(a) = rig intended for disinvestment according to current regulations (green recycling)

* vessels hired by third parties

Onshore Drilling:

(€ million)

	First quarter 2021	Fourth quarter 2021	First quarter 2022	1st quarter 2022 vs 1st quarter 2021 (%)
Revenues	78	104	118	51.3
Expenses	(63)	(75)	(88)	39.7
Adjusted EBITDA	15	29	30	ns
Depreciation and amortisation	(29)	(32)	(31)	6.9
Adjusted operating result	(14)	(3)	(1)	(92.9)
Adjusted EBITDA %	19.2	27.9	25.4	
Adjusted EBIT %	(17.9)	(2.9)	(0.8)	
New contracts	15	9	73	

Residual backlog as of March 31, 2022: €1,452 million, of which €360 million to be realised in 2022.

- Revenues in the first quarter of 2022 amounted to €118 million, increasing by 51.3% compared to the corresponding period of 2021, mainly as a result of the higher volumes developed in Saudi Arabia.
- Adjusted EBITDA in the first quarter of 2022 amounted to €30 million, equal to 25.4% of revenues, an increase compared to the €15 million in the same period in 2021, equal to 19.2% of revenues.

The operating activity recorded an average use of rigs equal to 59.4% (44.6% in the same period of 2021) which drops to 47.3% (35.5% in the same period of 2021) if the Venezuelan rigs are included. The latter are totally depreciated plants and considered, given the current conditions, not suitable for use.

The highest utilisation rate was recorded in the region referring to Europe, the Middle East, and Africa where the operating fleet recorded 76% of days sold. The number of rigs present in the region as of March 31, 2022 was 26 (equal to the same period of 2021). In addition, 1 unit owned by third parties was used in the Congo.

In Latin America, the average utilisation rate was recorded at 39.6% (32.4% in the corresponding period of 2021) which drops to 25.3% (20.7% in the corresponding period of 2021) considering the Venezuelan plants. The number of rigs present in the region as of March 31, 2022 was 30 (the same as in the corresponding period of 2021), not including the 17 plants in Venezuela.

Attachments:

- reclassified Consolidated Balance Sheet, Reclassified Income Statement (the Income Statement is reclassified by nature and function of expenses), and Reclassified Cash Flow Statement

RECLASSIFIED CONSOLIDATED BALANCE SHEET

(€ million)

	Dec. 31, 2021	March 31, 2022
Net tangible assets	3,113	3,073
Right-of-Use assets	261	249
Intangible assets	<u>699</u>	<u>698</u>
	4,073	4,020
Equity investments	127	77
Non-current assets	4,200	4,097
Net current assets	(2,070)	(1,886)
Employee benefits	(238)	(236)
Assets available for disposal	-	-
NET CAPITAL EMPLOYED	1,892	1,975
Equity	326	699
Non-controlling interests	25	25
Net financial debt pre-IFRS 16 lease liabilities	1,223	956
Lease liabilities	318	295
Net financial debt	1,541	1,251
FUNDING	1,892	1,975
Leverage post IFRS16 (net borrowing/equity + non-controlling interests)	4.39	1.73
NUMBER OF SHARES ISSUED AND OUTSTANDING	1,010,977,439	1,010,977,439

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE OF EXPENSES

(€ million)

fourth quarter 2021	first quarter	
	2021	2022
1,811 Core business revenue	1,618	1,942
1 Other revenues and income	1	-
(2,558) Purchases, services and other costs	(1,155)	(1,375)
7 Net reversals of impairment losses (impairment losses) on trade receivables and other assets	(3)	(23)
(456) Payroll and related costs	(388)	(412)
(1,195) GROSS OPERATING PROFIT	73	132
(138) Depreciation, amortisation and impairment losses	(122)	(131)
(1,333) OPERATING PROFIT	(49)	1
(52) Financial expenses	(31)	(23)
19 Income (loss) from investments	(10)	(43)
(1,366) PROFIT (LOSS) BEFORE TAXES	(90)	(65)
20 Income taxes	(30)	(33)
(1,346) PROFIT (LOSS) BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(120)	(98)
- Profit (loss) attributable to non-controlling interests	-	-
(1,346) NET PROFIT	(120)	(98)
(1,208) CASH FLOW (Net result + Depreciation and amortisation)	2	33

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY FUNCTION OF EXPENSES

(€ million)

fourth quarter 2021	first quarter	
	2021	2022
1,811 Core business revenue	1,618	1,942
(3,000) Production costs	(1,505)	(1,813)
(56) Idle costs	(79)	(55)
(28) Selling expenses	(38)	(30)
(13) Research and development expenses	(7)	(5)
(12) Other net operating income (expenses)	1	1
(1,298) CONTRIBUTION FROM OPERATIONS	(10)	40
(35) General expenses	(39)	(39)
(1,333) OPERATING PROFIT	(49)	1
(52) Financial expenses	(31)	(23)
19 Income (loss) from investments	(10)	(43)
(1,366) PROFIT (LOSS) BEFORE TAXES	(90)	(65)
20 Income taxes	(30)	(33)
(1,346) PROFIT (LOSS) BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(120)	(98)
- Profit (loss) attributable to non-controlling interests	-	-
(1,346) NET PROFIT	(120)	(98)
(1,208) CASH FLOW (Net result + Depreciation and amortisation)	2	33

RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

(€ million)

fourth quarter 2021		first quarter	
		2021	2022
(1,346)	Net profit (loss) for the period	(120)	(98)
-	Result of the period of third parties	-	-
	adjustments:		
996	Depreciation, amortisation and other non-monetary items	99	47
627	Changes in working capital related to operations	(98)	(72)
277	Net cash flow from operations	(119)	(123)
(103)	Capital expenditure	(67)	(45)
-	Investments in equity, consolidated subsidiaries and business units	-	-
9	Disposals	2	-
183	Free cash flow	(184)	(168)
-	Treasury shares repurchased/Stock option exercise	-	-
-	Share capital increase net of expenses	-	-
-	Cash flow from capital and reserves	(26)	458
(19)	Repayment of lease liabilities	(21)	(29)
7	Exchange differences on net financial debt and other changes	2	6
171	Change in net financial debt before lease liabilities	(229)	267
(39)	Change in lease liabilities	7	23
132	Change in net financial debt	(222)	290
1,673	Net financial debt at beginning of period	1,226	1,541
1,541	Net financial debt at end of period	1,448	1,251

Fine Comunicato n.0232-29

Numero di Pagine: 34