

**Risultati del primo semestre 2022: robusta crescita di ricavi e margini, indebitamento finanziario in linea con i target**

Si rafforza il positivo contesto di mercato e continua la ripresa della performance operativa del Gruppo, con volumi di attività e ricavi tornati a livelli pre-pandemia.

- Ricavi<sup>1</sup> del primo semestre a 4.435 milioni di euro (+40% rispetto al 2021) ed EBITDA adjusted<sup>1</sup> a 321 milioni di euro (negativo per 266 milioni di euro nel 2021).
- Rafforzamento della crescita nel secondo trimestre con ricavi<sup>1</sup> di 2.493 milioni di euro, +28% rispetto al primo trimestre ed EBITDA adjusted<sup>1</sup> di 176 milioni di euro, +21% rispetto al primo trimestre.
- Acquisiti ordini<sup>2</sup> nel semestre per 5,8 miliardi di euro, di cui oltre la metà in attività offshore, sia E&C che drilling, in linea con le priorità del Piano Strategico.
- Prosegue l'attuazione del Piano, e in particolare le iniziative di valorizzazione di asset, di miglioramento della liquidità (cessione del drilling onshore e della nave FPSO Cidade de Vitória) e di riduzione dei costi.
- Indebitamento finanziario netto post IFRS-16 a 1,7 miliardi di euro (ante aumento di capitale).
- In data 15 luglio 2022, completato l'aumento di capitale di 2 miliardi di euro.

I risultati del primo semestre migliorano la visibilità sui target del 2022 e del Piano Strategico, che vengono confermati.

Nel comunicato sono fornite le informazioni richieste su base trimestrale dalla Consob in data 10 maggio 2022, ai sensi dell'art. 114, comma 5, del TUF.

---

<sup>1</sup> Include le discontinued operations (drilling onshore)

<sup>2</sup> Al lordo della riduzione di backlog nell'E&C Onshore nel primo trimestre, include le discontinued operations (drilling onshore)

San Donato Milanese, 27 luglio 2022 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Silvia Merlo, ha ieri approvato la Relazione Finanziaria Semestrale consolidata al 30 giugno 2022<sup>3</sup>.

### Highlights del primo semestre

Per effetto dell'annunciata cessione del Drilling Onshore, i risultati del settore oggetto di cessione sono stati rilevati come *discontinued operations* secondo le disposizioni del principio contabile IFRS 5; i periodi di confronto sono stati riesposti in conformità a tale trattamento contabile in tutte le parti del presente comunicato.

Ai fini comparativi i principali dati vengono di seguito esposti sia con riferimento al perimetro inclusivo delle *discontinued operations*, sia delle sole *continuing operations*.

- **Ricavi:** 4.435 milioni di euro, includendo i ricavi delle *discontinued operations*, +39% rispetto al primo semestre del 2021; ricavi delle *continuing operations* a 4.187 milioni di euro +38%.
- **EBITDA adjusted:** 321 milioni di euro includendo le *discontinued operations*, pari al 7,2% dei ricavi, rispetto ad una perdita di 266 milioni di euro nel primo semestre del 2021; EBITDA adjusted delle *continuing operations* a 263 milioni di euro, pari al 6,3% dei ricavi.
- **Risultato netto:** perdita di 130 milioni di euro (perdita di 779 milioni di euro nel primo semestre del 2021).
- **Investimenti tecnici:** 112 milioni di euro includendo le *discontinued operations* rispetto ai 135 milioni di euro nel primo semestre del 2021; investimenti tecnici delle *continuing operations* pari a 86 milioni di euro.
- **Indebitamento finanziario netto post IFRS-16:** 1.703 milioni di euro (1.541 milioni di euro al 31 dicembre 2021).
- **Indebitamento finanziario netto ante IFRS-16:** 1.395 milioni di euro (1.223 milioni di euro al 31 dicembre 2021).
- **Acquisizione ordini:** 4.866 milioni di euro includendo le *discontinued operations*, al netto della riduzione di backlog nell'E&C Onshore nel primo trimestre; acquisizioni *continuing operations* pari a 4.228 milioni di euro.
- **Portafoglio ordini:** 22.984 milioni di euro includendo le *discontinued operations* (24.594 milioni di euro compreso il portafoglio ordini delle società non consolidate); portafoglio ordini *continuing operations* a 21.097 milioni di euro (22.707 milioni di euro compreso il portafoglio ordini delle società non consolidate). L'ammontare totale del portafoglio ordini è stato ridotto per 180 milioni di euro per la cancellazione del contratto Moscow Refinery in Russia, a seguito della termination nel corso del secondo trimestre.
- **Outlook:** confermati i target di Piano Strategico 2022-25 (tra cui per il 2022 oltre 500 milioni di EBITDA adjusted e Indebitamento finanziario netto post IFRS-16 a fine anno a circa 800 milioni di euro, esclusi i proventi attesi dalla cessione del Drilling Onshore).

Nel commentare i risultati, Francesco Caio, amministratore delegato di Saipem ha dichiarato:

---

<sup>3</sup> La Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata è redatta in conformità con il principio contabile IAS 34 "Bilanci Intermedi" e oggetto di revisione contabile limitata in corso di completamento. La Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata è stata messa a disposizione del Collegio Sindacale e della Società di Revisione

*“Saipem chiude un semestre di crescita e di ritorno alla redditività operativa che rilancia l'azienda su un percorso di sviluppo sostenibile. Registriamo, infatti, ricavi in crescita del 40% rispetto al primo semestre dello scorso anno ed un margine operativo lordo (EBITDA adjusted) di 321 milioni di euro rispetto ad una perdita di 266 milioni di euro dello stesso periodo. Sono numeri che confermano la validità delle scelte strategiche e organizzative, che hanno consentito di intercettare le opportunità connesse alla ripresa degli investimenti nei nostri settori di riferimento, e che premiamo il lavoro fatto da tutta la squadra di management che si è rafforzata nel tempo. Sulla base di questi risultati guardiamo con fiducia agli obiettivi dell'anno e di Piano grazie anche al completamento della Manovra finanziaria positivamente conclusa con l'aumento di capitale il 15 luglio.”*

## Highlights Finanziari\*

(milioni di euro)

secondo trimestre 2021	primo trimestre 2022	secondo trimestre 2022	2° trim.22 vs 2° trim.21 (%)	Continuing Operations	primo semestre 2021	primo semestre 2022	sem.22 vs sem.21 (%)
1.502	1.824	2.363	57,3	Ricavi	3.042	4.187	37,6
(475)	102	142	ns	EBITDA	(416)	244	ns
(369)	115	148	ns	EBITDA adjusted	(296)	263	ns
(572)	2	25	ns	Risultato operativo (EBIT)	(606)	27	ns
(466)	15	31	ns	Risultato operativo adjusted (EBIT)	(486)	46	ns
(638)	(93)	(30)	(95,3)	Risultato netto continuing operations	(739)	(123)	(83,4)
(532)	(79)	(24)	(95,5)	Risultato netto adjusted continuing operations	(619)	(104)	(83,2)
(659)	(98)	(32)	(95,1)	Risultato netto	(779)	(130)	(83,3)
(551)	(85)	(23)	(95,8)	Risultato netto adjusted	(656)	(108)	(83,5)
65	(168)	(447)	ns	Free cash flow	(119)	(615)	ns
1.101	956	1.395	26,7	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	1.101	1.395	26,7
1.397	1.251	1.703	21,9	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS 16	1.397	1.703	21,9
63	37	49	(22,2)	Investimenti tecnici	123	86	(30,1)
2.637	2.283	1.945	(26,2)	Ordini acquisiti	4.216	4.228	0,3

\* I risultati del settore Drilling Onshore, in fase di dismissione, sono stati rilevati come discontinued operations secondo i criteri di cui all'IFRS5. I periodi di confronto sono stati riesposti a scopo comparativo.

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.

### Continuing e Discontinued Operations e attività non correnti possedute per la vendita

I risultati economici, patrimoniali e finanziari del semestre e del secondo trimestre sono rappresentati, oltre che complessivamente distinguendo le continuing operations dalle discontinued operations, rilevando queste ultime secondo i criteri di cui all'IFRS 5.

Nelle discontinued operations è rilevato il business Drilling Onshore in quanto in data 1° giugno 2022, Saipem e KCA Deutag ("KCA"), hanno sottoscritto un contratto avente ad oggetto la cessione delle attività afferenti a tale settore (il "DRON") per un corrispettivo che prevede una componente in cassa pari a 550 milioni di dollari nonché una componente in azioni di KCA pari al 10% delle azioni ordinarie di categoria A di KCA. L'operazione non comporta alcun trasferimento di debiti finanziari da Saipem a KCA.

La cessione del DRON è in linea con il Piano Strategico 2022-2025 nell'ottica di una gestione attiva del portafoglio di asset.

Considerato che la transazione descritta si perfezionerà nel quarto trimestre del 2022, il settore contribuisce ai risultati come "attività operativa cessata" (discontinued operations) secondo le disposizioni del principio contabile IFRS 5 "Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate".

Nel presente comunicato stampa il business Drilling Onshore è rappresentato come “discontinued operations” in base alle disposizioni del principio contabile internazionale IFRS 5 “Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate”.

I risultati economici dell’attività in dismissione sono quindi rappresentati separatamente dalle continuing operations in un’unica riga del conto economico e limitatamente ai soli rapporti con terze parti. I risultati economici del periodo di confronto sono stati riesposti in ottemperanza alle disposizioni dell’IFRS 5.

Inoltre, in data 27 giugno 2022 Saipem e BW Energy hanno firmato un Memorandum of Agreement (MoA) per la vendita, per 73 milioni di dollari, dell’unità galleggiante di produzione, stoccaggio e scarico (FPSO) Cidade de Vitória, attualmente di proprietà di Saipem e gestita operativamente per conto di Petrobras nel giacimento di Golfinho, al largo delle coste del Brasile. Sempre ai sensi dell’IFRS 5, tale attività soddisfa i criteri per essere classificata come posseduta per la vendita e stata esposta separatamente dalle altre attività dello stato patrimoniale.

### 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 e sta conseguentemente adeguando la propria struttura di reporting secondo quanto previsto dall’IFRS 8.

Poiché la Società non ha ancora istituito un sistema di controllo di gestione in linea con la nuova struttura organizzativa e pertanto non sono ad oggi disponibili informazioni di bilancio separate così come previsto dall’IFRS 8, la Società, anche al fine di facilitare la comprensione da parte del mercato finanziario dell’evoluzione della performance economico/finanziaria nel corso del 2022, in continuità con gli esercizi precedenti mantiene la struttura di reporting basata sulle quattro divisioni Engineering & Construction Offshore, Engineering & Construction Onshore, Drilling Offshore e Drilling Onshore.

### Aggiornamento sulla gestione 2022 - continuing operations

I ricavi ammontano a 4.187 milioni di euro (3.042 milioni di euro nel primo semestre del 2021) e l'EBITDA adjusted ammonta a 263 milioni di euro, (perdita di 296 milioni di euro nel primo semestre del 2021). Il miglioramento si registra in tutti i settori di attività, principalmente nei settori Offshore sia Engineering & Construction che drilling come commentato di seguito nel paragrafo “Analisi per settori di attività”.

Il risultato netto adjusted continuing operations riporta una perdita di 104 milioni di euro (perdita di 619 milioni di euro nel primo semestre del 2021). La variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, 532 milioni di euro, è ridotta dal leggero peggioramento del saldo della gestione fiscale e finanziaria per un totale di 17 milioni di euro.

Il risultato netto continuing operations registra una perdita di 123 milioni di euro (perdita di 739 milioni di euro nel primo semestre del 2021) e sconta rispetto al risultato netto adjusted oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per circa 14 milioni di euro e oneri da riorganizzazione per 5 milioni di euro.

Il risultato netto, comprensivo del risultato netto da discontinued operations pari a una perdita di 7 milioni di euro, registra una perdita di 130 milioni di euro.

### Riconciliazione EBIT adjusted - EBIT reported

	(milioni di euro)			
	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Totale*
<b>EBIT adjusted</b>	<b>16</b>	<b>(18)</b>	<b>48</b>	<b>46</b>
Costi emergenza sanitaria Covid-19	11	3	-	14
Oneri da riorganizzazione	1	4	-	5
Totale special items	(12)	(7)	-	(19)
<b>EBIT reported</b>	<b>4</b>	<b>(25)</b>	<b>48</b>	<b>27</b>

\* Non include oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per 2 milioni di euro e oneri da riorganizzazione per 1 milione di euro delle discontinued operations (drilling onshore).

Nel corrispondente periodo del 2021 il risultato netto continuing operations registrava una perdita di 739 milioni di euro e scontava rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- accantonamento oneri di circa 75 milioni di euro per una controversia legale relativa ad un progetto già completato, derivanti dall’attività di periodico monitoraggio legale dell’evoluzione del complessivo contenzioso;
- oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per circa 33 milioni di euro. Tale ammontare comprende i costi sostenuti nel semestre direttamente imputabili alla pandemia Covid-19, quali ad esempio i costi per le

risorse in stand-by nel caso in cui le attività dei siti operativi e dei mezzi navali siano state bloccate dalle autorità, per l'acquisto di dispositivi e apparecchiature di protezione individuale in aggiunta alle pratiche standard, per la sanificazione delle aree di lavoro, per l'organizzazione di voli charter per il rientro delle persone;

- oneri da riorganizzazione per 12 milioni di euro.

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del primo semestre del 2022, principalmente riferiti a interventi di manutenzione e upgrading, ammontano a 86 milioni di euro (123 milioni di euro nel primo semestre del 2021), e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 67 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 7 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 12 milioni di euro.

L'Indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2022 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 1.395 milioni di euro, che al netto del versamento effettuato dal socio Eni per 458 milioni di euro, registra un incremento di 630 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2021 (1.223 milioni di euro), principalmente per l'assorbimento di cassa dei progetti oggetto di backlog review, la dinamica negativa del saldo anticipi sia da clienti che verso fornitori, nonché per gli investimenti di periodo. L'Indebitamento finanziario netto comprensivo della lease liability IFRS16, pari a 308 milioni di euro, ammonta a 1.703 milioni di euro.

Il debito lordo ante effetti lease liability IFRS 16 al 30 giugno 2022 ammonta a 3.715 milioni di euro, la liquidità a 2.320 milioni di euro mentre la cassa disponibile ammonta a 983 milioni di euro.

### **Manovra finanziaria**

In data 15 luglio 2022 si è conclusa la sottoscrizione dell'aumento di capitale avente ad oggetto n. 1.974.327.430 nuove azioni per un controvalore complessivo pari a 1.999.993.686,59 euro, di cui 41.460.876,03 euro a titolo di capitale e 1.958.532.810,56 euro a titolo di sovrapprezzo. In particolare, alla data dell'11 luglio 2022 sono stati esercitati diritti di opzione per la sottoscrizione di circa il 70% del totale delle nuove azioni, di cui circa il 44% è stato sottoscritto dagli azionisti che esercitano il controllo congiunto sulla Società. Il restante 30% di diritti di opzione non esercitati è stato offerto su Euronext Milan nelle sedute del 12 e 13 luglio 2022 durante le quali sono state sottoscritte circa il 9,9% del totale delle nuove azioni. Infine, ai sensi del contratto di garanzia (underwriting agreement), in data 15 luglio 2022 sono state sottoscritte dagli istituti finanziari coinvolti nella manovra di rafforzamento le restanti azioni di nuova emissione risultate inoprate per un controvalore complessivo pari a 592.327.964,76 euro.

Alla stessa data del 15 luglio 2022 l'intero controvalore dell'aumento di capitale è stato incassato, in particolare, oltre a quanto già ricevuto dagli azionisti Eni SpA e CDP Industria SpA nel mese di marzo 2022; la Società ha incassato i fondi rinvenienti dalle azioni sottoscritte dal mercato e dagli istituti finanziari coinvolti nella manovra di rafforzamento.

Inoltre, in data 18 luglio 2022 la Società ha rimborsato la "SACE Facility" per l'intero ammontare pari a 852 milioni di euro, precedentemente utilizzata, sempre nel mese di luglio, per rimborsare il finanziamento "Tranche A" della Liquidity Facility erogato in data 4 aprile 2022 per un importo pari a 680 milioni di euro.

### **Portafoglio ordini continuing operations**

Nel corso del primo semestre del 2022, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 4.228 milioni di euro (4.216 milioni di euro nel primo semestre del 2021). Il portafoglio ordini al 30 giugno 2022 ammonta a 21.097 milioni di euro (7.727 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 12.485 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore e 885 milioni di euro nel Drilling Offshore), di cui 4.267 milioni di euro da realizzarsi nel 2022. L'ammontare totale è comprensivo degli effetti della cancellazione del residuo ordini del contratto Moscow Refinery in Russia per 180 milioni di euro, a seguito della termination nel corso del secondo trimestre.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 30 giugno 2022 ammonta a 22.707 milioni di euro (7.750 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 14.072 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore e 885 milioni di euro nel Drilling Offshore), di cui 4.878 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

\*\*\*

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente alla Relazione finanziaria annuale al 31 dicembre 2021 e alla Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2021 di Saipem SpA, già disponibili sul sito internet della Società ([www.saipem.com](http://www.saipem.com)) alla sezione "Investor Relations - Informazioni finanziarie".

\*\*\*

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Paolo Calcagnini, 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 Paolo Calcagnini. La conference call potrà essere seguita in modalità webcast collegandosi al sito internet [www.saipem.com](http://www.saipem.com) cliccando sul banner 'FIRST HALF 2022 RESULTS' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://edge.media-server.com/mmc/p/m3ps7gwa> .

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](http://www.saipem.com). La presentazione sarà altresì messa a disposizione presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarketSTORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)) e sul sito internet di Borsa Italiana SpA ([www.borsaitaliana.it](http://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](http://www.saipem.com)

Centralino: +39 0244231

Relazioni con i media

E-mail: [media.relations@saipem.com](mailto:media.relations@saipem.com)

Investor Relations

E-mail: [investor.relations@saipem.com](mailto:investor.relations@saipem.com)

Contatto per gli investitori individuali

E-mail: [segreteria.societaria@saipem.com](mailto:segreteria.societaria@saipem.com)

**Analisi per settori di attività - Continuing Operations - Risultati adjusted:  
Engineering & Construction Offshore**

(milioni di euro)

secondo trimestre 2021	primo trimestre 2022	secondo trimestre 2022	2° trim.22 vs 2° trim.21 (%)		primo semestre 2021	primo semestre 2022	sem.22 vs sem.21 (%)
475	832	1.240	ns	Ricavi	1.032	2.072	ns
(754)	(767)	(1.139)	51,1	Costi	(1.303)	(1.906)	46,3
(279)	65	101	ns	EBITDA adjusted	(271)	166	ns
(64)	(66)	(84)	31,3	Ammortamenti	(124)	(150)	21,0
(343)	(1)	17	ns	Risultato operativo adjusted	(395)	16	ns
(58,7)	7,8	8,1		EBITDA adjusted %	(26,3)	8,0	
(72,2)	(0,1)	1,4		EBIT adjusted%	(38,3)	0,8	
1.019	1.311	1.051		Ordini acquisiti	2.379	2.362	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2022: 7.727 milioni di euro, di cui 2.108 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

- I ricavi del primo semestre del 2022 ammontano a 2.072 milioni di euro, più che raddoppiati rispetto al corrispondente periodo del 2021, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente, America Centro Sud e Africa Sub-Sahariana.
- L'EBITDA adjusted del primo semestre del 2022 è positivo per 166 milioni di euro, pari all'8% dei ricavi rispetto al dato negativo di 271 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021. Il risultato 2021 era gravato principalmente dagli impatti delle problematiche operative registrate su un progetto eolico nel Mare del Nord e dal mancato contributo dei contratti acquisiti in sostituzione dei progetti terminati nel 2020.
- Le acquisizioni più significative nel corso del secondo trimestre sono relative a quattro nuovi contratti in Medio Oriente per conto di Saudi Aramco, che comprendono l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione di diversi jacket offshore, ponti, condotte sottomarine, cavi subacquei compositi, ombelicali, cavi a fibre ottiche e modifiche al brownfield.

## Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

secondo trimestre 2021	primo trimestre 2022	secondo trimestre 2022	2° trim.22 vs 2° trim.21 (%)		primo semestre 2021	primo semestre 2022	sem.22 vs sem.21 (%)
938	863	963	2,7	Ricavi	1.843	1.826	(0,9)
(1.051)	(853)	(962)	(8,5)	Costi	(1.913)	(1.815)	(5,1)
(113)	10	1	ns	EBITDA adjusted	(70)	11	ns
(17)	(15)	(14)	(17,6)	Ammortamenti	(35)	(29)	(17,1)
(130)	(5)	(13)	(90,0)	Risultato operativo adjusted	(105)	(18)	ns
(12,0)	1,2	0,1		EBITDA adjusted %	(3,8)	0,6	
(13,9)	(0,6)	(1,3)		EBIT adjusted %	(5,7)	(1,0)	
1.536	311	741		Ordini acquisiti	1.711	1.052	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2022: 12.485 milioni di euro, comprensivo degli effetti della cancellazione del residuo ordini del contratto Moscow Refinery in Russia per 180 milioni di euro, a seguito della termination nel secondo trimestre del 2022, di cui 1.977 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

- I ricavi del primo semestre del 2022 ammontano a 1.826 milioni di euro, in leggera riduzione rispetto al corrispondente periodo del 2021, in quanto i minori volumi sviluppati in Africa Sub-Sahariana sono stati in buona parte compensati dai maggiori volumi sviluppati in Sud America, Medio Oriente e Estremo Oriente.
- L'EBITDA adjusted del primo semestre del 2022 è positivo per 11 milioni di euro, pari allo 0,6% dei ricavi rispetto al dato negativo per 70 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021 i cui margini risentivano della sospensione del contratto LNG in Mozambico e degli extra costi di allungamento dei tempi di esecuzione di un progetto in Medio Oriente per le conseguenze relative al Covid 19.
- Le acquisizioni più significative nel corso del secondo trimestre sono relative a:
  - per conto di Perdaman Industries, un contratto per lo sviluppo dell'impianto urea sulla penisola di Burrup a nord- ovest di Karratha, lungo la costa dell'Australia occidentale. Lo scopo del lavoro prevede l'ingegneria, la fornitura delle attrezzature e dei materiali, la costruzione, il pre-commissioning e commissioning (EPC) per l'esecuzione di un impianto urea di ultima generazione della capacità di 2,14 milioni di tonnellate all'anno;
  - per conto di Coral FLNG SA un contratto per servizi di manutenzione dell'unità galleggiante Coral Sul FLNG (Floating Liquefied Natural Gas) per la liquefazione del gas naturale nell'offshore del Mozambico a circa 250 km a nord-est di Pemba e a 50 km dalla costa del Mozambico.

## Offshore Drilling

(milioni di euro)

secondo trimestre 2021	primo trimestre 2022	secondo trimestre 2022	2° trim.22 vs 2° trim.21 (%)		primo semestre 2021	primo semestre 2022	sem.22 vs sem.21 (%)
89	129	160	79,8	Ricavi	167	289	73,1
(66)	(89)	(114)	72,7	Costi	(122)	(203)	66,4
23	40	46	ns	EBITDA adjusted	45	86	91,1
(16)	(19)	(19)	18,8	Ammortamenti	(31)	(38)	22,6
7	21	27	ns	Risultato operativo adjusted	14	48	ns
25,8	31,0	28,8		EBITDA adjusted %	26,9	29,8	
7,9	16,3	16,9		EBIT adjusted %	8,4	16,6	
82	661	153		Ordini acquisiti	126	814	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2022: 885 milioni di euro, di cui 182 milioni di euro da realizzarsi nel 2022.

- I ricavi del primo semestre del 2022 ammontano a 289 milioni di euro, in aumento del 73% rispetto al corrispondente periodo del 2021, per effetto principalmente del maggiore contributo della piattaforma semisommersibile Scarabeo 9, inattiva nel corrispondente periodo del 2021, del jack up Perro Negro 8, fermo per le attività di manutenzione ciclica per circa tre mesi nel primo semestre del 2021, nonché del contributo della nave di perforazione Santorini noleggiata da terzi dal quarto trimestre 2021.
- L'EBITDA adjusted del primo semestre del 2022 ammonta a 86 milioni di euro, pari al 29,8% dei ricavi, rispetto ai 45 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021, pari al 26,9%, per effetto della piena operatività dei mezzi della flotta.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nel primo semestre del 2022:

<i>Mezzo navale</i>	<i>1° semestre 2022</i>	
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>
	<i>(n° giorni)</i>	
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	181	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	181	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	181	-
Nave di perforazione Saipem 10000	181	-
Nave di perforazione Saipem 12000	181	-
Jack up Perro Negro 4	181	-
Jack up Perro Negro 7	181	-
Jack up Perro Negro 8	181	-
Jack up Pioneer Jindal*	181	-
Jack up Sea Lion 7*	181	-
Jack up Perro Negro 9*	181	-
Tender Assisted Drilling Barge	-	181 (a)

(a) = impianti destinati al disinvestimento secondo la normativa attuale (green recycling)

\*mezzi noleggiati da terzi

## Discontinued operations - Onshore Drilling:

(milioni di euro)

secondo trimestre 2021	primo trimestre 2022	secondo trimestre 2022	2° trim.22 vs 2° trim.21 (%)		primo semestre 2021	primo semestre 2022	sem.22 vs sem.21 (%)
80	118	130	62,5	Ricavi	158	248	57,0
(65)	(88)	(102)	56,9	Costi	(128)	(190)	48,4
15	30	28	86,7	EBITDA adjusted	30	58	93,3
(30)	(31)	(20)	(33,3)	Ammortamenti	(59)	(51)	(13,6)
(15)	(1)	8	ns	Risultato operativo adjusted	(29)	7	ns
18,8	25,4	21,5		EBITDA adjusted %	19,0	23,4	
(18,8)	(0,8)	6,2		EBIT adjusted %	(18,4)	2,8	
171	73	565		Ordini acquisiti	186	638	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2022: 1.887 milioni di euro.

- I ricavi del primo semestre del 2022 ammontano a 248 milioni di euro, in aumento del 57% rispetto al corrispondente periodo del 2021, per effetto dei maggiori volumi sviluppati principalmente in Arabia Saudita.
- L'EBITDA adjusted del primo semestre del 2022 ammonta a 58 milioni di euro, pari al 23,4% dei ricavi, in aumento rispetto ai 30 milioni di euro del corrispondente periodo del 2021, pari al 19,0%.
- L'EBITDA del primo semestre del 2022 ammonta a 55 milioni di euro rispetto ai 27 milioni di euro del primo semestre del 2021, e sconta oneri derivanti dall'emergenza sanitaria per 2 milioni di euro e oneri da riorganizzazione per 1 milione di euro (3 milioni di euro derivanti dall'emergenza sanitaria nel corrispondente periodo del 2021).
- Il risultato operativo ammonta a 4 milioni di euro (perdita di 32 milioni di euro nel primo semestre del 2021); oneri finanziari per 3 milioni di euro e imposte per 8 milioni di euro portano il risultato netto da discontinued operations a registrare una perdita di 7 milioni di euro (40 milioni di euro nel primo semestre del 2021).
- Le acquisizioni più significative nel corso del secondo trimestre riguardano principalmente estensioni di contratti esistenti relativi a quattro impianti in Arabia Saudita della durata di 10 anni.

L'attività operativa ha registrato un utilizzo medio degli impianti pari al 48,1% (35,4% nel corrispondente periodo del 2021) inclusivo anche degli impianti venezuelani. L'utilizzo medio escluso gli impianti venezuelani è pari al 60,5% (44,6% nel corrispondente periodo del 2021).

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 migliorato la performance rispetto al 2021 registrando un 78,3% di giorni venduti (55% nel corrispondente periodo del 2021).

Il numero di impianti presenti al 30 giugno 2022 nella regione è pari a 36 (invariato rispetto al corrispondente periodo del 2021). Inoltre, è stato utilizzato 1 impianto di terzi in Congo.

In America Latina è stato registrato un tasso di utilizzo medio del 25%, leggermente più alto rispetto al 20,4% registrato nel corrispondente periodo del 2021. Tale aumento è dato da un maggior utilizzo dei mezzi in Perù, anche se la percentuale è gravata dagli impianti presenti in Venezuela, che risultano inutilizzati e già totalmente svalutati. Il numero di impianti presenti al 30 giugno 2022 nella regione è pari a 30 (invariato rispetto al 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

## STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO

	(milioni di euro)	
	31 dicembre 2021	30 giugno 2022
Immobilizzazioni materiali nette	3.113	2.610
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	261	249
Immobilizzazioni immateriali	<u>699</u>	<u>696</u>
	4.073	3.555
Partecipazioni	127	89
Capitale immobilizzato	4.200	3.644
Capitale di esercizio netto	(2.070)	(1.690)
Fondo per benefici ai dipendenti	(238)	(179)
Attività disponibili per la vendita	-	553
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>1.892</b>	<b>2.328</b>
Patrimonio netto	326	600
Capitale e riserve di terzi	25	25
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	1.223	1.395
Passività finanziarie beni in leasing	318	308
Indebitamento finanziario netto	1.541	1.703
<b>COPERTURE</b>	<b>1.892</b>	<b>2.328</b>
Leverage post IFRS16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	4,39	2,72
<b>N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE</b>	<b>1.010.977.439</b>	<b>1.995.558.791</b>

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA**

(milioni di euro)

2° trimestre 2021	1° trimestre 2022	2° trimestre 2022		primo semestre	
				2021	2022
1.502	1.824	2.363	Ricavi della gestione caratteristica	3.042	4.187
1	-	5	Altri ricavi e proventi	2	5
(1.554)	(1.317)	(1.794)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(2.669)	(3.111)
(47)	(23)	(29)	Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	(50)	(52)
(377)	(382)	(403)	Lavoro e oneri relativi	(741)	(785)
<b>(475)</b>	<b>102</b>	<b>142</b>	<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>	<b>(416)</b>	<b>244</b>
(97)	(100)	(117)	Ammortamenti e svalutazioni	(190)	(217)
<b>(572)</b>	<b>2</b>	<b>25</b>	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	<b>(606)</b>	<b>27</b>
(24)	(23)	(36)	Oneri finanziari	(54)	(59)
(15)	(43)	19	Proventi (oneri) da partecipazioni	(25)	(24)
<b>(611)</b>	<b>(64)</b>	<b>8</b>	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>(685)</b>	<b>(56)</b>
(27)	(29)	(38)	Imposte sul reddito	(54)	(67)
<b>(638)</b>	<b>(93)</b>	<b>(30)</b>	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	<b>(739)</b>	<b>(123)</b>
-	-	-	Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
<b>(638)</b>	<b>(93)</b>	<b>(30)</b>	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	<b>(739)</b>	<b>(123)</b>
(21)	(5)	(2)	RISULTATO NETTO - Discontinued Operations	(40)	(7)
<b>(659)</b>	<b>(98)</b>	<b>(32)</b>	<b>RISULTATO NETTO</b>	<b>(779)</b>	<b>(130)</b>

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE**

(milioni di euro)

2° trimestre 2021	1° trimestre 2022	2° trimestre 2022		primo semestre	
				2021	2022
1.502	1.824	2.363	Ricavi della gestione caratteristica	3.042	4.187
(1.937)	(1.705)	(2.233)	Costi della produzione	(3.365)	(3.938)
(43)	(46)	(30)	Costi di inattività	(109)	(76)
(46)	(30)	(27)	Costi commerciali	(84)	(57)
(8)	(5)	(7)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(15)	(12)
2	1	(4)	Proventi (Oneri) diversi operativi netti	3	(3)
<b>(530)</b>	<b>39</b>	<b>62</b>	<b>MARGINE DI ATTIVITA'</b>	<b>(528)</b>	<b>101</b>
(42)	(37)	(37)	Spese generali	(78)	(74)
<b>(572)</b>	<b>2</b>	<b>25</b>	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	<b>(606)</b>	<b>27</b>
(24)	(23)	(36)	Oneri finanziari	(54)	(59)
(15)	(43)	19	Proventi (oneri) da partecipazioni	(25)	(24)
<b>(611)</b>	<b>(64)</b>	<b>8</b>	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>(685)</b>	<b>(56)</b>
(27)	(29)	(38)	Imposte sul reddito	(54)	(67)
<b>(638)</b>	<b>(93)</b>	<b>(30)</b>	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	<b>(739)</b>	<b>(123)</b>
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
<b>(638)</b>	<b>(93)</b>	<b>(30)</b>	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	<b>(739)</b>	<b>(123)</b>
(21)	(5)	(2)	<b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>	<b>(40)</b>	<b>(7)</b>
<b>(659)</b>	<b>(98)</b>	<b>(32)</b>	<b>RISULTATO NETTO</b>	<b>(779)</b>	<b>(130)</b>

## RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

				(milioni di euro)	
2° trimestre 2021	1° trimestre 2022	2° trimestre 2022		primo semestre	
				2021	2022
(638)	(93)	(30)	Risultato del periodo di Gruppo - Continuing Operations	(739)	(123)
-	-	-	Risultato del periodo di terzi	-	-
<i>a rettifica:</i>					
360	17	(40)	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	431	(23)
385	(67)	(312)	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	302	(379)
107	(143)	(382)	Flusso di cassa netto da attività di periodo continuing operations	(6)	(525)
26	20	1	Flusso di cassa netto da attività di periodo discontinued operations	20	21
(63)	(37)	(49)	Investimenti tecnici continuing operations	(123)	(86)
(5)	(8)	(18)	Investimenti tecnici discontinued operations	(12)	(26)
-	-	-	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	-	-
-	-	1	Disinvestimenti	2	1
65	(168)	(447)	<b>Free cash flow</b>	(119)	(615)
-	-	-	Acquisto di azioni proprie	-	-
-	-	-	Aumento di capitale al netto oneri	-	-
-	458	-	Flusso di cassa del capitale proprio	(26)	458
(64)	(29)	(28)	Rimborso passività beni in leasing	(85)	(57)
(1)	6	36	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	1	42
-	267	(439)	<b>Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing</b>	(229)	(172)
51	23	(13)	Variazione passività beni in leasing	58	10
51	290	(452)	<b>Variazione indebitamento finanziario netto</b>	(171)	(162)
<hr/>					
1.448	1.541	1.251	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	1.226	1.541
1.397	1.251	1.703	Indebitamento finanziario netto fine periodo	1.397	1.703

**Informazioni su richiesta di Consob ai sensi dell'art. 114, comma 5 del D.Lgs. n.58/98  
("TUF")**

\* \* \*

Su richiesta di CONSOB pervenuta in data 10 maggio 2022 e motivata dalla necessità del mercato di essere costantemente informato a seguito dell'esistenza di "incertezze riguardanti la capacità della Società (e "del Gruppo Saipem") di proseguire la propria attività in regime di continuità aziendale", risultanti dalle relazioni di revisione sul bilancio d'esercizio e sul bilancio consolidato della Società al 31 dicembre 2021, si forniscono nel presente comunicato le informazioni ivi sollecitate dall'Autorità di Vigilanza.

Si ricorda peraltro, che in data 15 luglio 2022 il Gruppo ha eseguito l'aumento di capitale Saipem deliberato dall'assemblea straordinaria dello scorso 17 maggio 2022.

La prospettiva di avveramento di tali circostanze, come peraltro evidenziato nelle relazioni ai menzionati bilanci, costituiva in dette relazioni il presupposto, ormai concretizzatosi, della continuità aziendale della Società.

Si forniscono le seguenti informazioni al 30 giugno 2022 riguardanti Saipem Spa ed il Gruppo ad essa facente capo:

a) **Posizione Finanziaria Netta, di Saipem Spa e del Gruppo Saipem al 30 giugno 2022, con l'evidenziazione delle componenti a breve separatamente da quelle a medio-lungo termine**

Viene riportato di seguito il prospetto dell'indebitamento finanziario al 30 giugno 2022, di Saipem Spa e del Gruppo Saipem, predisposto secondo le disposizioni previste nel documento Consob 5/21 del 29 aprile 2021, che recepisce gli orientamenti ESMA, confrontato con quello al 31 dicembre 2021.

**Posizione Finanziaria Netta di Saipem Spa**

(milioni di euro)	31.12.2021			30.06.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
<b>A. Disponibilità liquide</b>	<b>889</b>	<b>-</b>	<b>889</b>	<b>955</b>	<b>-</b>	<b>955</b>
<b>B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>C. Altre attività finanziarie correnti:</b>						
- Attività finanziarie valutate al fair value con effetti a OCI	-	-	-	-	-	-
- Crediti finanziari	267	-	267	348	-	348
<b>D. Liquidità (A+B+C)</b>	<b>1.156</b>	<b>-</b>	<b>1.156</b>	<b>1.303</b>	<b>-</b>	<b>1.303</b>
<b>E. Debito finanziario corrente:</b>	<b>1.448</b>	<b>-</b>	<b>1.448</b>	<b>1.550</b>	<b>-</b>	<b>1.550</b>
- Passività finanziarie a breve termine verso banche	226	-	226	965	-	965
- Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	1.182	-	1.182	540	-	540
- Altre passività finanziarie a breve termine	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	39	-	39	45	-	45
<b>F. Parte corrente del debito finanziario non corrente:</b>	<b>63</b>	<b>-</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>-</b>	<b>63</b>
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	63	-	63	63	-	63
- Prestiti obbligazionari	-	-	-	-	-	-
<b>G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)</b>	<b>1.511</b>	<b>-</b>	<b>1.511</b>	<b>1.612</b>	<b>-</b>	<b>1.612</b>
<b>H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D)</b>	<b>355</b>	<b>-</b>	<b>355</b>	<b>309</b>	<b>-</b>	<b>309</b>
<b>I. Debito finanziario non corrente:</b>	<b>-</b>	<b>157</b>	<b>157</b>	<b>-</b>	<b>129</b>	<b>129</b>
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	-	113	113	-	93	93
- Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	-	45	45	-	36	36
<b>J. Strumenti di debito:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
- Prestiti obbligazionari	-	-	-	-	-	-
<b>K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)</b>	<b>-</b>	<b>157</b>	<b>157</b>	<b>-</b>	<b>129</b>	<b>129</b>
<b>M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)</b>	<b>355</b>	<b>157</b>	<b>512</b>	<b>309</b>	<b>129</b>	<b>438</b>

L'indebitamento finanziario netto di Saipem Spa include l'attività finanziaria relativa al contratto di IRS, pari a 265 mila euro, mentre non include il fair value su contratti derivati pari a 101 milioni di euro (51 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

## Prospetto di raccordo dell'indebitamento finanziario netto

(migliaia di euro)	31.12.2021			30.06.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	355	157	512	309	129	438
N. Crediti finanziari non correnti	-	-	-	-	-	-
O. Attività per leasing	-	-	-	-	-	-
P. Indebitamento finanziario netto (M-N-O)	355	157	512	309	129	438

Al 30 giugno 2022, Saipem Spa ha registrato un Indebitamento finanziario netto ante passività nette per leasing pari a 357 milioni di euro (428 milioni di euro al 31 dicembre 2021) e un Indebitamento finanziario comprensivo della lease liability pari a 438 milioni di euro (512 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

## Posizione Finanziaria Netta del Gruppo Saipem

(milioni di euro)	31.12.2021			30.06.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
A. Disponibilità liquide	1.632	-	1.632	1.680	-	1.680
B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	-	-	-	-	-	-
C. Altre attività finanziarie correnti:						
- Attività finanziarie valutate al fair value con effetti a OCI	59	-	59	71	-	71
- Crediti finanziari	566	-	566	506	-	506
D. Liquidità (A+B+C)	2.257	-	2.257	2.257	-	2.257
E. Debito finanziario corrente:	559	-	559	1.333	-	1.333
- Passività finanziarie a breve termine verso banche	367	-	367	859	-	859
- Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	18	-	18	199	-	199
- Altre passività finanziarie a breve termine	27	-	27	97	-	97
- Passività per leasing	147	-	147	178	-	178
F. Parte corrente del debito finanziario non corrente:	697	-	697	193	-	193
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	151	-	151	154	-	154
- Prestiti obbligazionari	546	-	546	39	-	39
G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)	1.256	-	1.256	1.526	-	1.526
H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D)	(1.001)	-	(1.001)	(731)	-	(731)
I. Debito finanziario non corrente:	-	686	686	-	574	574
- Passività finanziarie a lungo termine verso banche	-	439	439	-	373	373
- Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	-	-	-	-	-	-
- Passività per leasing	-	247	247	-	201	201
J. Strumenti di debito:	-	1.993	1.993	-	1.994	1.994
- Prestiti obbligazionari	-	1.993	1.993	-	1.994	1.994
K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti	-	-	-	-	-	-
L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)	-	2.679	2.679	-	2.568	2.568
M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	(1.001)	2.679	1.678	(731)	2.568	1.837

## Prospetto di raccordo dell'indebitamento finanziario netto

(milioni di euro)	31.12.2021			30.06.2022		
	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
M. Totale indebitamento finanziario come da documento Consob n. 5/21 del 29 aprile 2021 (H+L)	(1.001)	2.679	1.678	(731)	2.568	1.837
N. Crediti finanziari non correnti	-	61	61	-	63	63
O. Attività per leasing	30	46	76	40	31	71
P. Indebitamento finanziario netto (M-N-O)	(1.031)	2.572	1.541	(771)	2.474	1.703

L'Indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2022 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 1.395 milioni di euro, che al netto del versamento effettuato dal socio Eni per 458 milioni di euro, registra un incremento di 630 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2021 (1.223 milioni di euro), principalmente per l'assorbimento di cassa dei progetti oggetto di backlog review, la dinamica negativa del saldo anticipi sia da cliente che verso fornitori, nonché per gli investimenti di periodo. L'Indebitamento finanziario netto comprensivo della lease liability IFRS16, pari a 308 milioni di euro, ammonta a 1.703 milioni di euro.

- b) **Posizioni debitorie scadute di Saipem Spa e del Gruppo Saipem al 30 giugno 2022, ripartite per natura (finanziaria, commerciale, tributaria, previdenziale e verso i dipendenti) e connesse iniziative di reazione dei creditori (solleciti, ingiunzioni, sospensioni nella fornitura, etc)**

### Posizioni debitorie scadute di Saipem Spa

Si riepilogano di seguito le posizioni debitorie scadute di Saipem Spa al 30 giugno 2022.

m€	Totale al 30.06.2022
Debiti commerciali	124
- di cui scaduti da meno di tre mesi	93

Il livello dei debiti scaduti rientra all'interno di livelli che si possono considerare fisiologici data la natura e la complessità del business. Si segnala inoltre che il saldo anticipi a fornitori alla stessa data è pari a 88 milioni di euro.

Non ci sono posizioni debitorie scadute relative a debiti finanziari, fiscali, verso istituti previdenziali e verso dipendenti.

### Posizioni debitorie scadute del Gruppo Saipem

Si riepilogano di seguito le posizioni debitorie scadute del Gruppo Saipem al 30 giugno 2022.

m€	Totale al 30.06.2022
Debiti commerciali	297
- di cui scaduti da meno di tre mesi	214

Il livello dei debiti scaduti, pari a 297 milioni di euro pari a circa il 4,5% dei ricavi dell'anno 2021, rientra all'interno di livelli che si possono considerare fisiologici data la natura e la complessità del business. Si segnala inoltre che il saldo anticipi a fornitori alla stessa data è pari a 111 milioni di euro.

Non ci sono posizioni debitorie scadute relative a debiti finanziari, fiscali, verso istituti previdenziali e verso dipendenti.

**c) Principali variazioni intervenute nei rapporti verso parti correlate di Saipem Spa e del Gruppo Saipem, rispetto all'ultima relazione finanziaria annuale approvata ex art. 154-ter del TUF**

Le operazioni compiute da Saipem SpA e dalle imprese incluse nel campo di consolidamento con le parti correlate riguardano essenzialmente la prestazione di servizi e lo scambio di beni con joint venture, imprese collegate e imprese controllate escluse dall'area di consolidamento di Saipem SpA, con imprese controllate, a controllo congiunto e collegate prevalentemente di Eni SpA, con alcune società a controllo congiunto e collegate di CDP Industria SpA (subentrata dal 13 dicembre 2019 a CDP Equity SpA), con società controllate dallo Stato italiano, in particolare società del Gruppo Snam; esse fanno parte dell'ordinaria gestione e sono regolate a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse delle imprese di Saipem SpA.

## Rapporti commerciali e diversi

I rapporti commerciali e diversi sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2021			Primo semestre 2021			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Continuing operations</b>							
<b>Imprese controllate escluse dal consolidamento integrale</b>							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale controllate escluse dal consolidamento integrale</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Joint venture e imprese collegate</b>							
ASG Scarl <sup>(2)</sup>	1	3	-	-	-	-	-
CCS JV Scarl <sup>(2)</sup>	208	479	-	-	627	704	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due <sup>(2)</sup>	100	327	468	-	82	67	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno <sup>(2)</sup>	-	-	59	-	-	-	-
Gydan Lng Snc	1	-	-	-	-	7	-
Gydan Yard Management Services (Shanghai) Co Ltd	1	-	-	-	-	1	-
Gygaz Snc	1	-	-	-	-	-	-
KWANANDA Suporte Logistico Lda	1	6	-	-	1	2	-
Novarctic Snc	1	-	-	-	-	1	-
Petromar Lda	6	1	-	-	1	4	-
PSS Netherlands BV	31	18	-	-	-	12	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	16	12	-	-	-	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	20	-	-	-	-	-	-
Saren BV	61	1	-	-	-	37	-
SCD JV Scarl <sup>(2)</sup>	14	203	-	-	32	54	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	3	-	-	-	-	1	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale joint venture e imprese collegate</b>	<b>466</b>	<b>1.050</b>	<b>527</b>	<b>-</b>	<b>743</b>	<b>890</b>	<b>-</b>
<b>Imprese controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>							
Eni SpA <sup>(2)</sup>	16	2	16	-	-	24	-
Eni Angola SpA	30	1	57	-	-	79	-
Eni Congo SA	18	7	-	-	(3)	11	-
Eni East Sepinggan Ltd	-	-	7	-	-	28	-
Eni Ghana E&P	-	-	2	-	-	12	-
Eni Kenya	4	-	-	-	-	-	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	12	-	-	-	-	19	-
Eni New Energy SpA	1	-	-	-	-	1	-
EniProgetti SpA	1	-	-	-	-	2	-
Eni Rewind	-	-	-	-	-	1	-
EniServizi SpA	-	2	-	-	8	-	-
Floaters SpA	2	-	-	-	-	2	-
Naoc - Nigerian Agip Oil Co Ltd	-	120	-	-	-	6	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale imprese controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>84</b>	<b>132</b>	<b>82</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>186</b>	<b>-</b>

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.

(2) I ricavi verso le società consorziate a responsabilità limitata si riferiscono alla retrocessione dei corrispettivi che queste fatturano al committente e che sulla base della natura consorziale della partecipata vengono attribuite al socio consorzio.

(3) La voce "Eni SpA" comprende anche i rapporti verso Eni SpA Divisione Exploration & Production, Eni SpA Divisione Gas & Power, Eni SpA Divisione Refining & Marketing.

Seguono i rapporti commerciali e diversi:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2021			Primo semestre 2021			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Imprese collegate e a controllo congiunto di Eni/CDP Industria SpA</b>							
Greenstream BV	-	-	-	-	-	1	-
Mellitah Oil&Gas BV	-	-	4	-	-	-	-
Mozambique Rovuma Venture SpA	7	-	-	-	-	46	-
Petrobel Belayim Petroleum Co	18	28	103	-	-	48	-
PetroJunin SA	-	-	2	-	-	-	-
Raffineria di Milazzo	-	-	1	-	-	-	-
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	1	-	-	-	-	-	-
Var Energy AS	1	-	-	-	-	42	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale imprese collegate e a controllo congiunto di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>110</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>137</b>	<b>-</b>
<b>Totale imprese di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>111</b>	<b>160</b>	<b>192</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>323</b>	<b>-</b>
<b>Imprese controllate o possedute dallo Stato</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>47</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>32</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - Continuing operations</b>	<b>606</b>	<b>1.239</b>	<b>766</b>	<b>-</b>	<b>750</b>	<b>1.245</b>	<b>-</b>
Incidenza (%)	26,92	23,97	9,58	-	39,54	40,93	-
<b>Totale generale - Continuing operations</b>	<b>2.251</b>	<b>5.168</b>	<b>7.995</b>	<b>577</b>	<b>1.897</b>	<b>3.042</b>	<b>2</b>
<b>Discontinued operations</b>							
<b>Imprese controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>							
Eni Congo SA	-	-	-	-	-	7	-
<b>Totale controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - Discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale - Discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>60</b>	<b>158</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>606</b>	<b>1.239</b>	<b>766</b>	<b>-</b>	<b>750</b>	<b>1.252</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale</b>	<b>2.251</b>	<b>5.168</b>	<b>7.995</b>	<b>589</b>	<b>1.957</b>	<b>3.200</b>	<b>2</b>
Incidenza (%)	26,92	23,97	9,58	-	38,32	39,13	-

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.

I rapporti commerciali e diversi al 30 giugno 2022 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)

Denominazione	30.06.2022			Primo semestre 2022			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Continuing operations</b>							
<b>Imprese controllate escluse dal consolidamento integrale</b>							
Smacemex Scarl	5	4	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale controllate escluse dal consolidamento integrale</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Joint venture e imprese collegate</b>							
ASG Scarl <sup>(2)</sup>	1	3	-	-	-	-	-
CCS JV Scarl <sup>(2)</sup>	171	549	-	-	57	84	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due <sup>(2)</sup>	99	305	424	-	124	75	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno <sup>(2)</sup>	-	1	59	-	-	-	-
Gydan Lng Snc	-	-	-	-	-	3	-
Gydan Yard Management Services (Shanghai) Co Ltd	2	-	-	-	-	1	-
Gygaz Snc	1	-	-	-	-	-	-
KWANDA Suporte Logistico Lda	1	8	-	-	2	2	-
Novartic Snc	2	-	-	-	-	2	-
Petromar Lda	12	-	-	-	(1)	10	-
PSS Netherlands BV	22	2	-	-	-	7	-
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	17	15	-	-	2	-	-
Saipon Snc	1	-	-	-	-	-	-
SAME Netherlands BV	4	-	-	-	-	37	-
Saren BV	93	1	-	-	-	30	-
SCD JV Scarl <sup>(2)</sup>	49	193	-	-	81	110	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	3	-	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale joint venture e imprese collegate</b>	<b>478</b>	<b>1.077</b>	<b>483</b>	<b>-</b>	<b>265</b>	<b>361</b>	<b>-</b>

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.

(2) I ricavi verso le società consorziate a responsabilità limitata si riferiscono alla retrocessione dei corrispettivi che queste fatturano al committente e che sulla base della natura consorziale della partecipata vengono attribuite al socio consorziato.

Seguono i rapporti commerciali e diversi:

(milioni di euro)

Denominazione	30.06.2022			Primo semestre 2022			
	Crediti commerciali e altri crediti	Debiti commerciali, altri debiti e passività contrattuali	Garanzie	Costi		Ricavi	
				Beni	Servizi <sup>(1)</sup>	Beni e servizi	Altri
<b>Imprese controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>							
Eni SpA <sup>(2)</sup>	5	15	11	-	-	4	-
Eni Angola Exploration	5	5	-	-	-	2	-
Eni Angola SpA	44	8	35	-	5	124	-
Eni Congo SA	11	9	-	-	(1)	5	-
Eni Costa d'Avorio	18	8	-	-	-	57	-
Eni East Sepinggan Ltd	-	-	7	-	-	-	-
Eni Gas e Luce SpA	-	-	-	-	1	-	-
Eni Ghana E&P	2	-	2	-	-	2	-
Eni Kenya BV	-	-	-	-	-	21	-
Eni México, S. de R.L. de Cv	11	2	-	-	-	24	-
Eni New Energy SpA	-	-	-	-	-	1	-
EniProgetti SpA	2	-	-	-	-	3	-
Eni Rewind SpA	-	-	-	-	-	-	-
EniServizi SpA	1	-	-	-	2	-	-
Eni US Operating Co Inc	17	31	-	-	-	45	-
Floaters SpA	24	-	-	-	-	24	-
leoc Exploration BV	-	-	-	-	-	-	-
leoc Production BV	1	-	-	-	-	2	-
Naoc - Nigerian Agip Oil Co Ltd	-	130	-	-	-	1	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale imprese controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>141</b>	<b>208</b>	<b>55</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>315</b>	<b>-</b>
<b>Imprese collegate e a controllo congiunto di Eni/CDP Industria SpA</b>							
Greenstream BV	-	-	-	-	-	1	-
Mellitah Oil&Gas BV	7	-	4	-	-	7	-
Mozambique Rovuma Venture SpA	-	-	-	-	-	1	-
Petrobel Belayim Petroleum Co	35	30	149	-	-	59	-
PetroJunin SA	-	-	2	-	-	-	-
Raffineria di Milazzo	-	-	1	-	-	-	-
Solenova Ltd	12	1	-	-	-	10	-
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Var Energy AS	-	-	-	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale imprese collegate e a controllo congiunto di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>54</b>	<b>31</b>	<b>156</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>78</b>	<b>-</b>
<b>Totale imprese di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>195</b>	<b>239</b>	<b>211</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>393</b>	<b>-</b>
Imprese controllate o possedute dallo Stato	19	29	46	-	4	15	-
<b>Totale rapporti con parti correlate - Continuing operations</b>	<b>697</b>	<b>1.349</b>	<b>740</b>	<b>-</b>	<b>276</b>	<b>769</b>	<b>-</b>
Incidenza (%)	27,27	24,35	9,23	-	11,87	18,37	-
<b>Totale generale - Continuing operations</b>	<b>2.556</b>	<b>5.540</b>	<b>8.019</b>	<b>1.103</b>	<b>2.326</b>	<b>4.187</b>	<b>5</b>
<b>Discontinued operations</b>							
<b>Imprese controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>							
Eni Congo SA	2	-	-	-	-	3	-
<b>Totale controllate di Eni/CDP Industria SpA</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate - Discontinued operations</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale - Discontinued operations</b>	<b>91</b>	<b>104</b>	<b>42</b>	<b>91</b>	<b>20</b>	<b>248</b>	<b>-</b>
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>699</b>	<b>1.349</b>	<b>740</b>	<b>-</b>	<b>276</b>	<b>772</b>	<b>-</b>
<b>Totale generale</b>	<b>2.647</b>	<b>5.644</b>	<b>8.061</b>	<b>1.194</b>	<b>2.346</b>	<b>4.435</b>	<b>5</b>
Incidenza (%)	26,41	23,90	9,18	-	11,76	17,41	-

(1) La voce "Servizi" comprende costi per servizi, costi per godimento di beni di terzi e altri oneri e le riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti.  
(2) La voce "Eni SpA" comprende anche i rapporti verso Eni SpA Divisione Exploration & Production, Eni SpA Divisione Gas & Power, Eni SpA Divisione Refining & Marketing.

Il Gruppo Saipem fornisce servizi alle imprese del Gruppo Eni in tutti i settori in cui opera sia in Italia che all'estero. I rapporti verso le imprese controllate o possedute dallo Stato sono in essere principalmente nei confronti del Gruppo Snam.

Gli altri rapporti sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2021		30.06.2022	
	Altre attività	Altre passività	Altre attività	Altre passività
CCS JV Scarl	20	-	22	-
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno	5	-	1	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-
Totale rapporti con parti correlate - continuing operations	25	-	23	-
Totale rapporti con parti correlate - discontinued operations	-	-	-	-
Totale generale - continuing operations	268	216	355	449
Totale generale - discontinued operations	-	-	37	22
Incidenza - continuing operations (%)	9,33	-	6,48	-

I rapporti con le parti correlate comprendono inoltre fondi per benefici ai dipendenti per 6 milioni di euro al 30 giugno 2022 (7 milioni di euro al 31 dicembre 2021).

#### Rapporti finanziari

I rapporti finanziari dell'esercizio 2021, escluse le passività nette per leasing, sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2021			Primo semestre 2021		
	Crediti <sup>(1)</sup>	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi	Derivati
CCS JV Scarl	344	-	-	-	-	-
Saren BV	-	8	-	-	-	-
Saipon Snc	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	208	-	-	-	-	-
Serfactoring SpA	1	-	-	-	-	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	-	9	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-
Totale rapporti con parti correlate	554	18	-	-	-	-

I rapporti finanziari, escluse le passività nette per leasing, al 30 giugno 2022 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	30.06.2022			Primo semestre 2022		
	Crediti <sup>(1)</sup>	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi	Derivati
CCS JV Scarl	323	-	-	-	1	-
CDP Industria SpA	-	188	-	-	-	-
Eni México, S.de R.L. de C.V	-	-	-	-	1	-
Société pour la Réalisation du Port de Tanger Méditerranée	1	-	-	-	-	-
Saipon	-	1	-	-	-	-
SCD JV Scarl	171	-	-	-	-	-
Serfactoring SpA	1	-	-	-	-	-
TSGI Mühendislik Insaat Ltd Sirketi	-	10	-	-	-	-
Altre (per rapporti di importo unitario non superiore a 500 migliaia di euro)	-	-	-	-	-	-
Totale rapporti con parti correlate	496	199	-	-	2	-

L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate relative ai rapporti finanziari è la seguente:

(milioni di euro)	31.12.2021			30.06.2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Passività finanziarie a breve termine	412	18	4,37	1.155	199	17,23
Passività finanziarie a lungo termine (comprenditive delle quote a breve termine)	3.129	-	-	2.560	-	-
<b>Totale</b>	<b>3.541</b>	<b>18</b>		<b>3.715</b>	<b>199</b>	

(milioni di euro)	Primo semestre 2021			Primo semestre 2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Proventi finanziari	121	-	-	424	2	0,47
Oneri finanziari	(132)	-	-	(411)	-	-
Strumenti derivati	(45)	-	-	(72)	-	-
Altri proventi (oneri) operativi	-	-	-	3	-	-
<b>Totale</b>	<b>(56)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(56)</b>	<b>2</b>	

### Rapporti finanziari per leasing

I rapporti finanziari per leasing nell'esercizio 2021 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	31.12.2021		Primo semestre 2021		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi
Denominazione					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

I rapporti finanziari per leasing al 30 giugno 2022 sono di seguito analizzati:

(milioni di euro)	30.06.2022		Primo semestre 2022		
	Crediti	Debiti	Impegni	Oneri	Proventi
Denominazione					
Consorzio F.S.B.	-	1	-	-	-
<b>Totale rapporti con parti correlate</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate relative ai rapporti finanziari per leasing è la seguente:

(milioni di euro)	31.12.2021			30.06.2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Passività per leasing a lungo termine (comprenditive delle quote a breve termine)	394	1	0,25	379	1	0,26
<b>Totale – continuing operations</b>	<b>394</b>	<b>1</b>		<b>379</b>	<b>1</b>	
<b>Totale – discontinued operations</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>7</b>	<b>-</b>	

I principali flussi finanziari con parti correlate sono indicati nella seguente tabella:

(milioni di euro)	30.06.2021	30.06.2022
Ricavi e proventi	1.245	769
Costi e oneri	(750)	(276)
Proventi (oneri) finanziari e strumenti derivati	-	2
Variazione crediti/debiti commerciali e altri	13	19
Flusso di cassa netto da attività operativa - Continuing operations	508	514
Flusso di cassa netto da attività operativa - Discontinued operations	7	1
Variazione crediti finanziari	(162)	58
Flusso di cassa netto da attività di investimento - Continuing operations	(162)	58
Flusso di cassa netto da attività di investimento - Discontinued operations	-	-
Variazione debiti finanziari	-	181
Apporti netti di capitale proprio da terzi	-	458
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento - Continuing operations	-	639
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento - Discontinued operations	-	-
Flusso di cassa totale verso entità correlate - Continuing operations	346	1.211
Flusso di cassa totale verso entità correlate - Discontinued operations	7	1

L'incidenza dei flussi finanziari con parti correlate è indicata nella seguente tabella di sintesi:

(milioni di euro)	30.06.2021			30.06.2022		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Flusso di cassa da attività operativa	14	508	3.628,57	(525)	514	(97,90)
Flusso di cassa da attività di investimento	(281)	(162)	57,65	(40)	58	(145,00)
Flusso di cassa da attività di finanziamento (*)	257	-		568	639	112,59

(\*) Nel flusso di cassa da attività di finanziamento non sono stati considerati i dividendi distribuiti, l'acquisto netto di azioni proprie e gli apporti di capitale proprio da terzi e l'acquisto di quote di partecipazione in imprese consolidate.

**d) Rispetto dei covenant, dei negative pledge e di ogni altra clausola dell'indebitamento del Gruppo Saipem comportante limiti all'utilizzo delle risorse finanziarie, con l'indicazione alla data del 30 giugno 2022 del grado di rispetto di dette clausole**

Alla data del 30 giugno 2022 la quota dell'indebitamento finanziario lordo caratterizzata da clausole che comportano limiti all'utilizzo delle risorse finanziarie, ivi comprese clausole di negative pledge e di cross-default, è pari a Euro 3.242 milioni, di cui (i) la quota derivante da contratti caratterizzati da clausole che comportano obblighi di rispetto di parametri finanziari, ovvero covenant finanziari, è pari a Euro 1.209 milioni (di cui Euro 680 milioni relativi alla Liquidity Facility interamente rimborsata in data 8 luglio 2022) e (ii) la quota derivante da contratti che richiedono il rispetto di dichiarazioni e garanzie relative all'insussistenza della fattispecie prevista dall'art. 2446 del Codice Civile è pari a Euro 453 milioni.

Al 30 giugno 2022 tali clausole risultano tutte rispettate.

In particolare, in relazione ai contratti di finanziamento che richiedono il rispetto di dichiarazioni e garanzie relative all'insussistenza della fattispecie prevista dall'art. 2446 del codice civile italiano, Saipem ha per tempo chiesto ed ottenuto appositi waiver affinché la Società non dovesse rendere, alle date previste di rinnovo (vale a dire al primo giorno di ciascun periodo di interessi), le suddette dichiarazioni relative all'insussistenza delle circostanze di cui all'art. 2446 del Codice Civile. Tenuto conto che i waiver che la Società ha ottenuto hanno un'efficacia limitata nel tempo (al riguardo, il primo waiver in scadenza è efficace sino al 30 settembre 2022), mentre la dichiarazione circa il fatto che la Società non versi e non abbia mai versato nella fattispecie ex art. 2446 del Codice Civile deve essere rinnovata periodicamente fino alla scadenza dei relativi contratti, è intenzione della Società, anche in ragione dell'intervenuto perfezionamento dell'Aumento di Capitale in data 15 luglio 2022, richiedere alle banche il rilascio di waiver volti ad accordare la rinuncia definitiva a che la Società renda qualsiasi dichiarazione in merito all'intervenuto verificarsi della fattispecie prevista dall'art. 2446 del Codice Civile con specifico riferimento alla fattispecie occorsa in relazione al bilancio chiuso al 31 dicembre 2021.

**e) Stato di implementazione di eventuali piani industriali e finanziari, con l'evidenziazione degli scostamenti dei dati consuntivati rispetto a quelli previsti**

L'andamento del business e i risultati registrati nel primo e nel secondo trimestre aumentano la visibilità sui target del 2022 e consentono di confermare gli obiettivi fissati nel Piano Strategico, approvato da Consiglio di Amministrazione il 24 marzo 2022.

A livello di Gruppo si confermano quindi le previsioni, tra cui per il 2022 oltre 500 milioni di EBITDA adjusted e Indebitamento finanziario netto post IFRS-16 a fine anno a circa 800 milioni di euro, esclusi i proventi attesi dalla cessione del Drilling Onshore.

Con riferimento alla performance delle singole aree di business si prevede una lieve flessione dei ricavi nel business Engineering & Construction Onshore, su progetti a marginalità nulla o molto ridotta, comunque non tale da comportare una flessione nei margini attesi. Per contro, i risultati del Drilling offshore e del Engineering & Construction Offshore sono previsti in miglioramento rispetto alle ipotesi di Piano e consentono di confermare le previsioni dei risultati dell'anno.

Prosegue l'attuazione del Piano Strategico, anche con riferimento alle iniziative di valorizzazione di asset e miglioramento liquidità (cessione del drilling onshore e della nave FPSO Cidade de Vitória) e di riduzione costi.

\* \* \*