



## Gruppo Saipem: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati consolidati del terzo trimestre e dei primi nove mesi del 2024

I risultati economico finanziari in continua crescita confermano la forte domanda di mercato, la competitività dell'offerta di Saipem e le capacità di esecuzione del Gruppo.

L'utile netto dei primi nove mesi è pari a 206 milioni di euro e il flusso di cassa netto si attesta a 293 milioni di euro, entrambi in forte miglioramento rispetto all'anno precedente.

Con i contratti acquisiti nei primi nove mesi del 2024, pari a 13,5 miliardi di euro, il portafoglio ordini complessivo raggiunge i 33,2 miliardi di euro, consolidando la visibilità sui target del piano strategico 2024-2027.

Saipem migliora la guidance per l'anno 2024.

### Highlights

Con riferimento ai primi nove mesi del 2024, il Gruppo ha realizzato:

- Ricavi: 10.130 milioni di euro, +21% rispetto al corrispondente periodo del 2023
- EBITDA adjusted: 905 milioni di euro, +41% rispetto al corrispondente periodo del 2023
- Nuovi ordini acquisiti: pari a 13,5 miliardi di euro
- Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 30 settembre 2024 positiva per 509 milioni di euro, in miglioramento di 293 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023
- Posizione Finanziaria Netta post-IFRS 16 negativa per 124 milioni di euro, in miglioramento di 137 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023

Nel terzo trimestre del 2024 i risultati realizzati dal Gruppo sono stati pari a:

- Ricavi: 3.712 milioni di euro, +23% rispetto al corrispondente trimestre del 2023
- EBITDA adjusted: 340 milioni di euro, +48% rispetto al corrispondente trimestre del 2023
- Nuovi ordini acquisiti: circa 6,4 miliardi di euro

\*\*\*

*Milano, 23 ottobre 2024* - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Elisabetta Serafin, ha approvato nella riunione odierna il resoconto intermedio di gestione consolidato del Gruppo al 30 settembre 2024 (non assoggettato a revisione contabile).

### Risultati del terzo trimestre e dei primi nove mesi del 2024:

- **Ricavi:** 10.130 milioni di euro (8.363 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), di cui 3.712 milioni nel terzo trimestre (3.016 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **EBITDA adjusted:** 905 milioni di euro pari all'8,9% dei ricavi (640 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023 pari al 7,7% dei ricavi), di cui 340 milioni nel terzo trimestre (230 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Risultato netto:** utile di 206 milioni di euro (79 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), di cui 88 milioni nel terzo trimestre (39 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Investimenti tecnici:** 246 milioni di euro rispetto ai 206 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023, di cui 52 milioni nel terzo trimestre (67 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Posizione finanziaria netta post-IFRS 16:** negativa per 124 milioni di euro (negativa per 261 milioni di euro al 31 dicembre 2023).
- **Posizione finanziaria netta pre-IFRS 16:** positiva per 509 milioni di euro (positiva per 216 milioni di euro al 31 dicembre 2023).
- **Acquisizione ordini:** 13.522 milioni di euro (11.918 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), di cui 6.436 milioni nel terzo trimestre (5.228 milioni di euro nel corrispondente trimestre del 2023).
- **Portafoglio ordini:** 33.194 milioni di euro (29.802 milioni di euro al 31 dicembre 2023) che aumenta a 33.407 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (29.892 milioni di euro al 31 dicembre 2023).

### Highlights\*

								(milioni di euro)		
terzo trimestre 2023	secondo trimestre 2024	terzo trimestre 2024	3° trim.24 vs 3° trim.23 (%)	Continuing Operations	primi nove mesi 2023	primi nove mesi 2024	sett.24 vs sett.23 (%)			
3.016	3.371	3.712	23,1	Ricavi	8.363	10.130	21,1			
230	297	340	47,8	EBITDA	640	905	41,4			
230	297	340	47,8	EBITDA adjusted	640	905	41,4			
112	132	162	44,6	Risultato operativo (EBIT)	304	417	37,2			
112	132	162	44,6	Risultato operativo adjusted (EBIT)	304	417	37,2			
44	61	88	ns	Risultato netto continuing operations	84	206	ns			
44	61	88	ns	Risultato netto adjusted continuing operations	84	206	ns			
39	61	88	ns	Risultato netto	79	206	ns			
39	61	88	ns	Risultato netto adjusted	79	206	ns			
13	136	243	ns	Free cash flow	76	514	ns			
(125)	(394)	(509)	ns	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	(125)	(509)	ns			
171	148	124	(27,5)	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS 16	171	124	(27,5)			
67	102	52	(22,4)	Investimenti tecnici	206	246	19,4			
5.228	5.085	6.436	23,1	Ordini acquisiti	11.918	13.522	13,5			

\* I risultati del settore *Drilling Onshore*, dismesso al 30 giugno 2024, sono stati rilevati come *discontinued operations* secondo i criteri di cui all'IFRS 5.

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 nell'attività *drilling*.



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

Nelle discontinued operations sono state rilevate le attività residuali, in Argentina, Kazakhstan e Romania, del business Drilling Onshore (DRON), il cui trasferimento è stato completato il 30 giugno 2024.

### Aggiornamento sull'andamento della gestione 2024

Nei primi nove mesi del 2024, i ricavi ammontano a 10.130 milioni di euro (8.363 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023) e l'EBITDA adjusted ammonta a 905 milioni di euro (640 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023). Il miglioramento si registra, in particolare, nei settori Offshore, sia Engineering & Construction che Drilling, come commentato di seguito nel paragrafo "Analisi per settori di attività".

Il risultato netto adjusted da continuing operations registra, nei primi nove mesi del 2024, un utile pari a 206 milioni di euro (84 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023). Alla variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, pari a 113 milioni di euro, si aggiunge l'effetto del miglioramento del saldo della gestione finanziaria per 23 milioni di euro, in parte compensato dal peggioramento del saldo della gestione fiscale di 14 milioni di euro.

Nei primi nove mesi del 2024 non sono stati rilevati oneri non ricorrenti e il risultato netto da discontinued operations è nullo (negativo per 5 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023).

I ricavi dei primi nove mesi del 2024 del business Drilling Onshore - discontinued operations - ammontano a 12 milioni di euro (79 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023) mentre il risultato operativo risulta pari a zero (negativo per 5 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023).

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso dei primi nove mesi del 2024 ammontano a 246 milioni di euro (206 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023), e sono così ripartiti:

- per l'Asset Based Services 187 milioni di euro;
- per l'Energy Carriers 11 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 48 milioni di euro.

La posizione finanziaria netta pre-IFRS 16 al 30 settembre 2024 è positiva per 509 milioni di euro. La posizione finanziaria netta comprensiva della lease liability IFRS 16, pari a 633 milioni di euro, è negativa per 124 milioni di euro.

Il debito lordo al 30 settembre 2024 ante effetti lease liability IFRS 16 ammonta a 2.180 milioni di euro, la liquidità a 2.689 milioni di euro, di cui disponibile per 1.308 milioni di euro.

### Portafoglio ordini

Nel corso dei primi nove mesi del 2024, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 13.522 milioni di euro (11.918 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2023).

Al 30 settembre 2024, il portafoglio ordini ammonta a 33.194 milioni di euro (29.802 milioni di euro al 31 dicembre 2023), così ripartiti: 20.428 milioni di euro nell'Asset Based Services, 11.202 milioni di euro nell'Energy Carriers e 1.564 milioni di euro nel Drilling Offshore, di cui 3.842 milioni di euro da realizzarsi nel quarto trimestre del 2024.

Incluse le società non consolidate, il portafoglio ordini al 30 settembre 2024 risulta pari a 33.407 milioni di euro (29.892 milioni di euro del 31 dicembre 2023).



### Miglioramento della guidance per il 2024

Alla luce dei risultati dei primi nove mesi dell'anno e delle prospettive sul trimestre in corso, Saipem migliora la guidance per il 2024.

I Ricavi per il 2024 sono attesi essere maggiori di 14 miliardi di euro, l'EBITDA per il 2024 è atteso superare gli 1,3 miliardi di euro, l'Operating Cash Flow (al netto del rimborso dei canoni di leasing) per il 2024 è atteso superare i 760 milioni di euro e le Capex per il 2024 sono attese essere inferiori a 400 milioni di euro.

Saipem conferma inoltre la sua *dividend policy* che prevede la distribuzione di circa il 30-40% del Free Cash Flow (al netto del rimborso dei canoni di leasing), con il primo dividendo previsto essere staccato nel 2025 sui risultati del 2024 (soggetto ad approvazione del Consiglio di Amministrazione e ad approvazione da parte dell'Assemblea degli Azionisti).



\*\*\*

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente alla Relazione Finanziaria Semestrale consolidata al 30 giugno 2024 e alla Relazione Finanziaria Annuale consolidata al 31 dicembre 2023 di Saipem SpA, già disponibili sul sito internet della Società ([www.saipem.com](http://www.saipem.com)) alla sezione "Investors" - "Risultati Finanziari".

\*\*\*

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Paolo Calcagnini, dichiara ai sensi dell'articolo 154 bis, comma 2 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 rischiosità 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 i rischi pandemici, quelli geopolitici, quelli relativi alla catena degli approvvigionamenti e quelli relativi agli investimenti in corso), 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 domani alle ore 10.30 ora italiana nel corso di una conference call con webcast, tenuta dal CEO 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 'Risultati 9M 2024' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://87399.choruscall.eu/links/saipem241024.html>.

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 "Investors" - "Risultati Finanziari" 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 un leader globale nell'ingegneria e nella costruzione di grandi progetti nei settori dell'energia e delle infrastrutture, sia offshore che onshore. Saipem è una "One Company" organizzata in business line: Asset Based Services, Drilling, Energy Carriers, Offshore Wind, Sustainable Infrastructures, Robotics & Industrialized Solutions. La società dispone di 6 cantieri di fabbricazione e una flotta offshore di 21 navi da costruzione (di cui 17 di proprietà e 4 di proprietà di terzi e in gestione a Saipem) e 15 impianti di perforazione, di cui 9 di proprietà. Da sempre orientata all'innovazione tecnologica, la visione che ispira l'azienda è "Ingegneria per un futuro sostenibile". Per questo Saipem ogni giorno è impegnata a supportare i propri clienti nel percorso di transizione energetica verso il Net Zero, con mezzi, tecnologie e processi sempre più digitali orientati alla sostenibilità ambientale. Quotata alla Borsa di Milano, è presente in più di 50 paesi nel mondo e impiega circa 30.000 persone di oltre 120 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 - Risultati adjusted

### Asset Based Services

(milioni di euro)								
terzo trimestre 2023	secondo trimestre 2024	terzo trimestre 2024	3° trim.24 vs 3° trim.23 (%)		primi nove mesi 2023	primi nove mesi 2024	sett.24 vs sett.23 (%)	
1.494	1.816	2.068	38,4	Ricavi	4.116	5.517	34,0	
(1.341)	(1.605)	(1.824)	36,0	Costi	(3.703)	(4.882)	31,8	
153	211	244	59,5	EBITDA adjusted	413	635	53,8	
(67)	(108)	(129)	92,5	Ammortamenti	(202)	(331)	63,9	
86	103	115	33,7	Risultato operativo adjusted	211	304	44,1	
10,2	11,6	11,8		EBITDA adjusted %	10,0	11,5		
5,8	5,7	5,6		EBIT adjusted %	5,1	5,5		
4.215	1.985	6.187		Ordini acquisiti	8.492	9.660		

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2024: 20.428 milioni di euro, di cui 2.142 milioni di euro da realizzarsi nel quarto trimestre del 2024.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2024 ammontano a 5.517 milioni di euro e registrano un incremento del 34% rispetto al corrispondente periodo del 2023, riconducibile principalmente ai maggiori volumi sviluppati in Medio Oriente, in Europa e nelle aree Africa Sub-Sahariana e Asia Pacifica.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2024 è positivo per 635 milioni di euro, pari all'11,5% dei ricavi rispetto ai 413 milioni di euro del corrispondente periodo del 2023, pari al 10% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative del terzo trimestre sono relative a:
  - per conto di QatarEnergy LNG, i pacchetti combinati COMP3A & COMP3B del progetto North Field Production Sustainability Offshore Compression Program, finalizzato a sostenere la produzione del giacimento offshore di gas naturale North Field, situato al largo della costa nord-orientale del Qatar. Le attività comprendono l'ingegneria, l'approvvigionamento, la fabbricazione e l'installazione di sei piattaforme, di circa 100 chilometri di condotte sottomarine, di 100 chilometri di cavi compositi sottomarini, di 150 chilometri di cavi in fibra ottica e di diverse altre strutture sottomarine;
  - per conto di Saudi Aramco, nell'ambito del Long-Term Agreement (LTA), un contratto offshore per lo sviluppo del giacimento di Marjan in Arabia Saudita, che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, costruzione e installazione di topside e jacket per piattaforme di testa pozzo, di jacket e topside per la piattaforma di collegamento, di flowline rigide, di cavi sottomarini compositi e di cavi in fibra ottica;
  - per conto di Saudi Aramco, due contratti offshore in Arabia Saudita nell'ambito del Long-Term Agreement (LTA). Le attività per il primo contratto prevedono l'ingegneria, l'approvvigionamento, la costruzione e l'installazione (EPCI) di tre moduli di produzione (PDM), di 33 chilometri di condotte rigide sottomarine e di 34 chilometri di cavi elettrici sottomarini. Tali infrastrutture saranno installate presso il giacimento Marjan.  
Il secondo contratto riguarda l'EPCI di tre jacket, cinque moduli di produzione, 22 chilometri di condotte rigide sottomarine e di 35 chilometri di cavi elettrici sottomarini. Queste infrastrutture saranno installate presso i giacimenti di Zuluf e Safaniyah;
  - per conto di BP Exploration ed un consorzio composto da Saipem Contracting Netherlands BV, BOS Shelf LLC e BOS Shelf International FZCO, un accordo quadro che prevede l'esecuzione di attività offshore nelle acque azere del Mar Caspio impiegando il mezzo navale SCV Khankendi. Le attività



comprendono la gestione operativa del mezzo e della fornitura dell'equipaggio, con cui realizzerà le attività a mare per i giacimenti di Shah Deniz e Azeri-Chirag-Gunashli, situati al largo delle coste dell'Azerbaijan. Il consorzio si incaricherà dell'ingegneria, approvvigionamento, costruzione e installazione di infrastrutture sottomarine e dei servizi di life of field.



## Energy Carriers

(milioni di euro)

terzo trimestre 2023	secondo trimestre 2024	terzo trimestre 2024	3° trim.24 vs 3° trim.23 (%)		primi nove mesi 2023	primi nove mesi 2024	sett.24 vs sett.23 (%)
1.345	1.319	1.421	5,7	Ricavi	3.711	3.944	6,3
(1.343)	(1.319)	(1.407)	4,8	Costi	(3.700)	(3.922)	6,0
2	0	14	ns	EBITDA adjusted	11	22	ns
(16)	(17)	(16)	-	Ammortamenti	(43)	(48)	11,6
(14)	(17)	(2)	(85,7)	Risultato operativo adjusted	(32)	(26)	(18,8)
0,1	0,0	1,0		EBITDA adjusted %	0,3	0,6	
(1,0)	(1,3)	(0,1)		EBIT adjusted %	(0,9)	(0,7)	
966	3.026	134		Ordini acquisiti	2.233	3.612	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2024: 11.202 milioni di euro, di cui 1.494 milioni di euro da realizzarsi nel quarto trimestre del 2024.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2024 ammontano a 3.944 milioni di euro, e registrano un aumento del 6,3% rispetto al corrispondente periodo del 2023, per effetto dei maggiori volumi sviluppati nell'area Sub-Sahariana, in Italia e in Medio Oriente.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2024 è positivo per 22 milioni di euro, pari allo 0,6% dei ricavi, leggermente superiore a quanto consuntivato nel corrispondente periodo del 2023.
- Non ci sono da segnalare acquisizioni significative nel terzo trimestre del 2024.



## Drilling Offshore

(milioni di euro)

terzo trimestre 2023	secondo trimestre 2024	terzo trimestre 2024	3° trim.24 vs 3° trim.23 (%)		primi nove mesi 2023	primi nove mesi 2024	sett.24 vs sett.23 (%)
177	236	223	26,0	Ricavi	536	669	24,8
(102)	(150)	(141)	38,2	Costi	(320)	(421)	31,6
75	86	82	9,3	EBITDA adjusted	216	248	14,8
(35)	(40)	(33)	(5,7)	Ammortamenti	(91)	(109)	19,8
40	46	49	22,5	Risultato operativo adjusted	125	139	11,2
42,4	36,4	36,8		EBITDA adjusted %	40,3	37,1	
22,6	19,5	22,0		EBIT adjusted %	23,3	20,8	
47	74	115		Ordini acquisiti	1.193	250	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2024: 1.564 milioni di euro, di cui 206 milioni di euro da realizzarsi nel quarto trimestre del 2024.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2024 ammontano a 669 milioni di euro, in aumento del 24,8% rispetto al corrispondente periodo del 2023, grazie al contributo della nave di perforazione Deep Value Driller e dei jack up Perro Negro 11 e Perro Negro 12, non operativi nel corso del corrispondente periodo del 2023. Il miglioramento è stato in parte compensato dal minor contributo della piattaforma semisommersibile Scarabeo 9, ferma nel primo trimestre per lavori di approntamento e rimessa in classe, rispetto ad una piena operatività nel corrispondente periodo del 2023.
- L'EBITDA adjusted dei primi nove mesi del 2024 ammonta a 248 milioni di euro, pari al 37,1% dei ricavi, rispetto ai 216 milioni di euro del corrispondente periodo del 2023, pari al 40,3%; in particolare la riduzione della marginalità è ascrivibile ai maggiori costi sostenuti per l'approntamento dei nuovi mezzi entrati in operatività nel corso del 2024, nonché alla temporanea sospensione delle attività su alcuni mezzi richieste dal cliente Saudi Aramco.
- Non ci sono da segnalare acquisizioni significative nel terzo trimestre del 2024.



L'utilizzo dei principali mezzi navali nei primi nove mesi del 2024 è indicato nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>primi nove mesi 2024</i>		
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	
	<i>(n° giorni)</i>		
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	274	-	
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	247	27	(a)
Nave di perforazione Saipem 10000	274	-	
Nave di perforazione Saipem 12000	274	-	
Nave di perforazione Santorini	274	-	
Nave di perforazione Deep Value Driller*	274	-	
Jack up Perro Negro 4	274	-	
Jack up Perro Negro 7	274	-	
Jack up Perro Negro 8	274	-	
Jack up Pioneer Jindal*	274	-	
Jack up Perro Negro 9*	147	127	(b)
Jack up Perro Negro 10	118	156	(b)
Jack up Perro Negro 11*	274	-	
Jack up Perro Negro 12*	267	7	(a)
Jack up Perro Negro 13*	148	126	(a)

(a) = giorni in cui il mezzo è stato interessato da lavori di rimessa in classe e/o approntamento

(b) = giorni in cui il mezzo è stato in stacking in seguito alla temporanea sospensione delle attività richieste dal Cliente Saudi Aramco

\*mezzi noleggiati da terzi



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 2023	30 settembre 2024
Immobilizzazioni materiali nette	2.960	2.901
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	428	574
Immobilizzazioni immateriali	<u>666</u>	<u>663</u>
	4.054	4.138
Partecipazioni	162	65
Capitale immobilizzato	4.216	4.203
Capitale di esercizio netto	(1.366)	(1.426)
Fondo per benefici ai dipendenti	(193)	(194)
Attività disponibili per la vendita	-	80
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>2.657</b>	<b>2.663</b>
Patrimonio netto	2.394	2.539
Capitale e riserve di terzi	2	-
Indebitamento finanziario netto (cassa) ante lease liability IFRS 16	(216)	(509)
Passività finanziarie beni in leasing	477	633
Indebitamento finanziario netto	261	124
<b>COPERTURE</b>	<b>2.657</b>	<b>2.663</b>
Leverage (indebitamento /patrimonio netto + capitale di terzi)	0,11	0,05
<b>N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE</b>	<b>1.995.558.791</b>	<b>1.995.558.791</b>

## CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA

			(milioni di euro)		
3° trimestre 2023	2° trimestre 2024	3° trimestre 2024	primi nove mesi		
			2023	2024	
3.016	3.371	3.712	Ricavi della gestione caratteristica	8.363	10.130
3	1	-	- Altri ricavi e proventi	5	1
(2.367)	(2.583)	(2.863)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(6.465)	(7.743)
(7)	4	(1)	Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	(22)	(3)
(415)	(496)	(508)	Lavoro e oneri relativi	(1.241)	(1.480)
230	297	340	<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>	640	905
(118)	(165)	(178)	Ammortamenti e svalutazioni	(336)	(488)
112	132	162	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	304	417
(46)	(33)	(31)	Proventi (oneri) finanziari	(133)	(104)
17	2	14	Proventi (oneri) da partecipazioni	30	24
83	101	145	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	201	337
(39)	(40)	(57)	Imposte sul reddito	(117)	(131)
44	61	88	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	84	206
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
44	61	88	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	84	206
(5)	-	-	- <b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>	(5)	-
39	61	88	<b>RISULTATO NETTO</b>	79	206

**CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE**

(milioni di euro)

3° trimestre 2023	2° trimestre 2024	3° trimestre 2024		primi nove mesi	
				2023	2024
3.016	3.371	3.712	Ricavi della gestione caratteristica	8.363	10.130
(2.823)	(3.126)	(3.428)	Costi della produzione	(7.784)	(9.345)
(15)	(39)	(50)	Costi di inattività	(54)	(142)
(21)	(24)	(24)	Costi commerciali	(80)	(81)
(6)	(8)	(8)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(20)	(22)
4	-	3	Proventi (oneri) diversi operativi netti	5	3
<b>155</b>	<b>174</b>	<b>205</b>	<b>MARGINE DI ATTIVITA'</b>	<b>430</b>	<b>543</b>
(43)	(42)	(43)	Spese generali	(126)	(126)
<b>112</b>	<b>132</b>	<b>162</b>	<b>RISULTATO OPERATIVO</b>	<b>304</b>	<b>417</b>
(46)	(33)	(31)	Proventi (oneri) finanziari	(133)	(104)
17	2	14	Proventi (oneri) da partecipazioni	30	24
<b>83</b>	<b>101</b>	<b>145</b>	<b>RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>201</b>	<b>337</b>
(39)	(40)	(57)	Imposte sul reddito	(117)	(131)
<b>44</b>	<b>61</b>	<b>88</b>	<b>RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI</b>	<b>84</b>	<b>206</b>
-	-	-	- Risultato di competenza di terzi azionisti	-	-
<b>44</b>	<b>61</b>	<b>88</b>	<b>RISULTATO NETTO - Continuing Operations</b>	<b>84</b>	<b>206</b>
(5)	-	-	- <b>RISULTATO NETTO - Discontinued Operations</b>	(5)	-
<b>39</b>	<b>61</b>	<b>88</b>	<b>RISULTATO NETTO</b>	<b>79</b>	<b>206</b>

## RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

3° trimestre 2023	2° trimestre 2024	3° trimestre 2024		primi nove mesi	
				2023	2024
44	61	88	Risultato del periodo di Gruppo - continuing Operations	84	206
(5)	-	-	Risultato del periodo di Gruppo - discontinued operations	(5)	-
-	-	-	- Risultato del periodo di terzi	-	-
			<i>a rettifica:</i>		
5	144	64	Ammortamenti ed altri componenti non monetari continuing operations	-	302
-	-	-	Ammortamenti ed altri componenti non monetari discontinued operations	-	-
25	29	124	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione continuing operations	132	223
5	-	-	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione discontinued operations	5	-
74	234	276	<b>Flusso di cassa netto da attività di periodo continuing operations</b>	<b>216</b>	<b>731</b>
-	-	-	<b>Flusso di cassa netto da attività di periodo discontinued operations</b>	-	-
(67)	(102)	(52)	Investimenti tecnici continuing operations	(206)	(246)
-	-	-	- Investimenti tecnici discontinued operations	-	-
-	(3)	-	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	(1)	(3)
6	7	19	Disinvestimenti	67	32
13	136	243	<b>Free cash flow</b>	<b>76</b>	<b>514</b>
-	-	(32)	Acquisto di azioni proprie	-	(65)
-	-	(2)	Flusso di cassa del capitale proprio	-	(2)
79	(3)	(3)	Variazione netta del prestito obbligazionario convertibile	79	(9)
(29)	(38)	(58)	Rimborso passività beni in leasing	(88)	(143)
28	15	(33)	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	2	(2)
91	110	115	<b>Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing</b>	<b>69</b>	<b>293</b>
26	(49)	(91)	Variazione passività beni in leasing	24	(156)
117	61	24	<b>Variazione indebitamento finanziario netto</b>	<b>93</b>	<b>137</b>
<b>288</b>	<b>209</b>	<b>148</b>	<b>Indebitamento finanziario netto inizio periodo</b>	<b>264</b>	<b>261</b>
<b>171</b>	<b>148</b>	<b>124</b>	<b>Indebitamento finanziario netto fine periodo</b>	<b>171</b>	<b>124</b>



## Saipem Group: the Board of Directors approves the consolidated results for the third quarter and first nine months of 2024

The continued improvements of the economic and financial results confirm the strong market demand, the competitiveness of Saipem's offering and the execution capabilities of the Group.

Net profit for the first nine months amounted to €206 million and net cash flow stood at €293 million, both significantly higher compared to the previous year.

With €13.5 billion in new awards recorded in the first nine months of 2024, the consolidated backlog stands at €33.2 billion, further confirming the visibility of the 2024-2027 strategic plan targets.

Saipem upgrades its guidance for 2024.

### Highlights

With regard to the first nine months of 2024, the Group achieved:

- Revenue: €10,130 million, +21% compared to the corresponding period of 2023
- Adjusted EBITDA: €905 million, +41% compared to the corresponding period of 2023
- New contracts: equal to €13.5 billion
- Pre-IFRS 16 Net Financial Position as of September 30, 2024: net cash of €509 million (improved by €293 million compared to December 31, 2023)
- Post-IFRS 16 Net Financial Position: net debt of €124 million (improved by €137 million compared to December 31, 2023)

In the third quarter of 2024, the results achieved by the Group amounted to:

- Revenue: €3,712 million, +23% compared to the corresponding quarter of 2023
- Adjusted EBITDA: €340 million, +48% compared to the corresponding quarter of 2023
- New contracts: approximately €6.4 billion

\*\*\*

*Milan, October 23, 2024* - The Board of Directors of Saipem SpA, chaired by Elisabetta Serafin, approved in today's meeting the consolidated interim management report of the Group as of September 30, 2024 (not subject to audit).



## Results of the third quarter and first nine months of 2024:

- Revenue: €10,130 million (€8,363 million in the corresponding period of 2023), of which €3,712 million in the third quarter (€3,016 million in the corresponding quarter of 2023).
- Adjusted EBITDA: €905 million equal to 8.9% of revenue (€640 million in the corresponding period of 2023 equal to 7.7% of revenue), of which €340 million in the third quarter (€230 million in the corresponding quarter of 2023).
- Net result: profit of €206 million (€79 million in the corresponding period of 2023), of which €88 million in the third quarter (€39 million in the corresponding quarter of 2023).
- Capital expenditure: €246 million (€206 million in the corresponding period of 2023), of which €52 million in the third quarter (€67 million in the corresponding quarter of 2023).
- Post-IFRS 16 net financial position: net debt of €124 million (net debt of €261 million as of December 31, 2023).
- Pre-IFRS 16 net financial position: net cash of €509 million (net cash of €216 million as of December 31, 2023).
- New contracts: €13,522 million (€11,918 million in the corresponding period of 2023), of which €6,436 million in the third quarter (€5,228 million in the corresponding quarter of 2023).
- Backlog: €33,194 million (€29,802 million as of December 31, 2023), which increases to €33,407 million including the backlog of non-consolidated companies (€29,892 million as of December 31, 2023).

## Highlights\*

								(€ million)
third quarter 2023	second quarter 2024	third quarter 2024	third quarter 2024 vs third quarter 2023 (%)	Continuing Operations	first nine months of 2023	first nine months of 2024	Sept. 2024 vs Sept. 23 (%)	
3,016	3,371	3,712	23.1	Revenue	8,363	10,130	21.1	
230	297	340	47.8	EBITDA	640	905	41.4	
230	297	340	47.8	Adjusted EBITDA	640	905	41.4	
112	132	162	44.6	Operating result (EBIT)	304	417	37.2	
112	132	162	44.6	Adjusted operating result (EBIT)	304	417	37.2	
44	61	88	ns	Net result continuing operations	84	206	ns	
44	61	88	ns	Adjusted net result continuing operations	84	206	ns	
39	61	88	ns	Net result	79	206	ns	
39	61	88	ns	Adjusted net result	79	206	ns	
13	136	243	ns	Free cash flows	76	514	ns	
(125)	(394)	(509)	ns	Net debt pre-IFRS 16 lease liabilities	(125)	(509)	ns	
171	148	124	(27.5)	Net debt post-IFRS 16 lease liabilities	171	124	(27.5)	
67	102	52	(22.4)	Capital expenditure	206	246	19.4	
5,228	5,085	6,436	23.1	New contracts	11,918	13,522	13.5	

\* The results of the Onshore Drilling segment, divested as of June 30, 2024, have been recognised as discontinued operations in accordance with the criteria set out in IFRS 5.

Revenues and associated profit levels are not linear 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.





## Continuing and Discontinued Operations and non-current assets held for sale

Discontinued operations include the remaining activities, in Argentina, Kazakhstan and Romania, of the Onshore Drilling (DRON) business, the transfer of which was completed on June 30, 2024.

## Update on the 2024 operating performance

In the first nine months of 2024, revenue amounted to €10,130 million (€8,363 million in the corresponding period of 2023) and the **adjusted EBITDA** amounted to €905 million (€640 million in the corresponding period of 2023). The improvement is recorded in particular in the Offshore, both Engineering and Construction and Drilling, as commented below in the subparagraph "Analysis by sector of activity."

In the first nine months of 2024, the **adjusted net result** from continuing operations recorded a profit of €206 million (€84 million in the corresponding period of 2023). The positive change recorded in adjusted operating result (€113 million) is enhanced by the improvement in the balance of financial operations totalling €23 million, partially offset by the worsening of the balance of tax management for a total of €14 million.

No non-recurring expenses were recorded in the first nine months of 2024, and the net result from discontinued operations is null (negative at €5 million in the corresponding period of 2023).

The revenue for the first nine months of 2024 of the Onshore Drilling business - discontinued operations - amounted to €12 million (€79 million in the corresponding period of 2023), whereas the operating result equals zero (negative of €5 million in the corresponding period of 2023).

**Capital expenditure** in the first nine months of 2024, amounted to €246 million (€206 million in the corresponding period of 2023), and was divided as follows:

- €187 million in Asset Based Services;
- €11 million in Energy Carriers;
- €48 million in Offshore Drilling.

**Pre-IFRS 16 net financial position** as of September 30, 2024, amounted to a net cash of €509 million. Net debt, including IFRS 16 lease liability of €633 million, amounted to €124 million.

Pre-IFRS 16 gross debt as of September 30, 2024, amounted to €2,180 million, liquidity to €2,689 million of which €1,308 million available.

## Backlog

In the first nine months of 2024 Saipem was awarded new contracts amounting to a total of €13,522 million (€11,918 million in the corresponding period of 2023).

The backlog as of September 30, 2024, amounted to €33,194 million (€29,802 million as of December 31, 2023), broken down as follows: €20,428 million for Asset Based Services, €11,202 million for Energy Carriers, and €1,564 million for Offshore Drilling of which €3,842 million to be executed in the fourth quarter of 2024.

Including non-consolidated companies, the backlog as of September 30, 2024, amounts to €33,407 million (€29,892 million as of December 31, 2023).



### Upgrade of 2024 guidance

Considering the results achieved in the first nine months of the year and the outlook of the current quarter, Saipem upgrades its guidance for 2024.

Revenue for 2024 is expected to exceed €14 billion, EBITDA for 2024 is expected to exceed €1.3 billion, Operating Cash Flow (post repayment of lease liabilities) for 2024 is expected to exceed €760 million and Capex for 2024 is expected to be lower than €400 million.

Moreover, Saipem confirms its dividend policy of distributing approximately 30-40% of Free Cash Flow (post repayment of lease liabilities), with the first dividend expected to be paid in 2025 on the back of 2024 results (subject to approval of Board of Directors as well as to the approval of Shareholders in the Annual General Meeting).



\*\*\*

This press release should be read in conjunction with the Interim Consolidated Financial Report as of June 30, 2024 and the Consolidated Financial Report as of December 31, 2023 of Saipem SpA, which are already available on the Company's website ([www.saipem.com](http://www.saipem.com)), under the section "Investor Relations /Financial information".

\*\*\*

Paolo Calcagnini, Manager responsible for the preparation of financial reports of Saipem SpA declares pursuant to Article 154 bis, subparagraph 2 of the Consolidated Law on Finance that the accounting information corresponds to the documentary results, books, and accounting records.

By their nature, forward-looking statements are subject to risk and uncertainty since they are dependent upon circumstances which should or are considered likely to occur in the future and are outside of the Company's control. These include, but are not limited to: exchange and interest rate fluctuations, commodity price volatility, credit and liquidity risks, HSE risks, the levels of capital expenditure in the oil industry and other sectors, political instability in areas where the Group operates, actions by competitors, success of commercial transactions, risks associated with the execution of projects (including pandemic risks, geopolitical risks, supply chain risks and those risks related to ongoing investment projects), in addition to changes in stakeholders' expectations and other changes affecting business conditions. Actual results could therefore differ materially from the forward-looking statements. The financial reports contain in-depth analyses of some of the aforementioned risks. Forward-looking statements and data 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 tomorrow at 10:30 AM Italian time during a conference call and webcast by CEO Alessandro Puliti and CFO Paolo Calcagnini. The conference call can be joined by webcast, via the Company's website [www.saipem.com](http://www.saipem.com), by clicking on the banner 'Nine months 2024 results' on the home page or following the URL <https://87399.choruscall.eu/links/saipem241024.html>.

During the conference call and webcast, a presentation will be given that can be downloaded around 30 minutes before the estimated start time, from the webcast window or from the "Investors" - "Financial results" section of the website [www.saipem.com](http://www.saipem.com). The presentation will also be available on the authorised storage mechanism "eMarketSTORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)) and on the website of Borsa Italiana SpA ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)).

*Saipem is a global leader in the engineering and construction of major projects for the energy and infrastructure sectors, both offshore and onshore. Saipem is "One Company" organized into business lines: Asset Based Services, Drilling, Energy Carriers, Offshore Wind, Sustainable Infrastructures, Robotics & Industrialized Solutions. The company has 6 fabrication yards and an offshore fleet of 21 construction vessels (of which 17 owned and 4 owned by third parties and managed by Saipem) and 15 drilling rigs, of which 9 owned. Always oriented towards technological innovation, the company's purpose is "Engineering for a sustainable future". As such Saipem is committed to supporting its clients on the energy transition pathway towards Net Zero, with increasingly digital means, technologies and processes geared for environmental sustainability. Listed on the Milan Stock Exchange, it is present in over 50 countries worldwide and has 30 thousand employees of 120 different nationalities.*

Website: [www.saipem.com](http://www.saipem.com)  
Phone: +39 0244231

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

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

Contact for individual investors  
E-mail: [segreteria.societaria@saipem.com](mailto:segreteria.societaria@saipem.com)



## Analysis by sector of activity - Adjusted results

### Asset Based Services

(€ million)

third quarter 2023	second quarter 2024	third quarter 2024	third quarter 2024 vs third quarter 2023 (%)		first nine months of 2023	first nine months of 2024	Sept. 2024 vs Sept. 2023 (%)
1,494	1,816	2,068	38.4	Revenue	4,116	5,517	34.0
(1,341)	(1,605)	(1,824)	36.0	Costs	(3,703)	(4,882)	31.8
153	211	244	59.5	Adjusted EBITDA	413	635	53.8
(67)	(108)	(129)	92.5	Amortisation	(202)	(331)	63.9
86	103	115	33.7	Adjusted operating result	211	304	44.1
10.2	11.6	11.8		Adjusted EBITDA %	10.0	11.5	
5.8	5.7	5.6		Adjusted EBIT %	5.1	5.5	
4,215	1,985	6,187		New contracts	8,492	9,660	

Backlog as of September 30, 2024: €20,428 million, of which €2,142 million to be executed in the fourth quarter of 2024.

- Revenue of the first nine months of 2024 amounted to €5,517 million and show an increase of 34% compared to the corresponding period of 2023, mainly attributable to higher volumes in the Middle East, Europe, Sub-Saharan Africa and Pacific Asia.
- The adjusted EBITDA of the first nine months of 2024 is positive for €635 million, equal to 11.5% of revenue compared to the €413 million in the corresponding period of 2023, equal to 10% of revenue.
- The most significant new contracts of the third quarter are related to:
  - on behalf of QatarEnergy LNG, the combined COMP3A & COMP3B packages of the North Field Production Sustainability Offshore Compression Program project, aimed at supporting the production of the North Field offshore natural gas field, located off the North-Eastern coast of Qatar. Activities include the engineering, procurement, fabrication and installation of six platforms, approximately 100 kilometres of subsea pipelines, 100 kilometres of subsea composite cables, 150 kilometres of optic fibre cables and several other subsea structures;
  - on behalf of Saudi Aramco, under the current Long-Term Agreement (LTA), an offshore contract for the development of Marjan Field in Saudi Arabia involving, the engineering, procurement, construction and installation of topsides and jacket for wellhead platforms, jackets and topsides for the connection platform, rigid flowlines, subsea composite cables and optic fibre cables;
  - on behalf of Saudi Aramco, two offshore contracts in Saudi Arabia as part of the Long-Term Agreement (LTA). Activities for the first contract include the engineering, procurement, construction and installation (EPCI) of three production modules (PDMs), 33 kilometres of subsea rigid pipelines and 34 kilometres of subsea power cables. These infrastructures will be installed at the Marjan field.  
The second contract covers the EPCI of three jackets, five production modules, 22 kilometres of subsea rigid pipelines and 35 kilometres of subsea electrical cables. This infrastructure will be installed at the Zuluf and Safaniyah oil fields;
  - on behalf of BP Exploration and a consortium composed of Saipem Contracting Netherlands BV, BOS Shelf LLC and BOS Shelf International FZCO, a framework agreement which provides for the



execution of offshore activities in the Azerbaijani waters of the Caspian Sea using the SCV Khankendi vessel. The activities include the operational management of the vessel and the supply of the crew, with which it will carry out offshore activities for the Shah Deniz and Azeri-Chirag-Gunashli fields, located off the coast of Azerbaijan. The consortium will be responsible for the engineering, procurement, construction and installation of subsea infrastructure and life-of-field services.



## Energy Carriers

(€ million)

third quarter 2023	second quarter 2024	third quarter 2024	third quarter 2024 vs third quarter 2023 (%)		first nine months of 2023	first nine months of 2024	Sept. 2024 vs Sept. 2023 (%)
1,345	1,319	1,421	5.7	Revenue	3,711	3,944	6.3
(1,343)	(1,319)	(1,407)	4.8	Costs	(3,700)	(3,922)	6.0
2	0	14	ns	Adjusted EBITDA	11	22	ns
(16)	(17)	(16)	-	Amortisation	(43)	(48)	11.6
(14)	(17)	(2)	(85.7)	Adjusted operating result	(32)	(26)	(18.8)
0.1	0.0	1.0		Adjusted EBITDA %	0.3	0.6	
(1.0)	(1.3)	(0.1)		Adjusted EBIT %	(0.9)	(0.7)	
966	3,026	134		New contracts	2,233	3,612	

Backlog as of September 30, 2024: €11,202 million, of which €1,494 million to be executed in the fourth quarter of 2024.

- Revenue for the first nine months of 2024 amounted to €3,944 million and shows an increase of 6.3% compared to the corresponding period of 2023, as an effect of the higher volumes in the Sub-Saharan Africa, Italy and Middle East.
- The adjusted EBITDA of the first nine months of 2024 was positive at €22 million, equivalent to 0.6% of revenue, slightly higher than the final data in the corresponding period of 2023.
- There were no significant new contracts to report in the third quarter of 2024.

## Offshore Drilling

(€ million)

third quarter 2023	second quarter 2024	third quarter 2024	third quarter 2024 vs third quarter 2023 (%)		first nine months of 2023	first nine months of 2024	Sept. 2024 vs Sept. 2023 (%)
177	236	223	26.0	Revenue	536	669	24.8
(102)	(150)	(141)	38.2	Costs	(320)	(421)	31.6
75	86	82	9.3	Adjusted EBITDA	216	248	14.8
(35)	(40)	(33)	(5.7)	Amortisation	(91)	(109)	19.8
40	46	49	22.5	Adjusted operating result	125	139	11.2
42.4	36.4	36.8		Adjusted EBITDA %	40.3	37.1	
22.6	19.5	22.0		Adjusted EBIT %	23.3	20.8	
47	74	115		New contracts	1,193	250	

Backlog as of September 30, 2024: €1,564 million, of which €206 million to be executed in the fourth quarter of 2024.

- Revenue for the nine months of 2024 amounted to €669 million, up 24.8% on the corresponding period of 2023, thanks to the contribution of the drilling vessel Deep Value Driller and the jack-ups Perro Negro 11 and Perro Negro 12, which did not operate in the corresponding period of 2023. This improvement was partly compensated by the lower contribution of the semi-submersible platform Scarabeo 9, in stacking in the first quarter for preparation works and class reinstatement, compared to full operations in the corresponding period of 2023.
- The adjusted EBITDA for the first nine months of 2024 amounted to €248 million, equal to 37.1% of revenue, compared to €216 million in the corresponding period of 2023, equal to 40.3%; in particular, the reduced margin is due to the higher costs incurred to prepare the new vessels entering operations during 2024, as well as the temporary suspension of activities requested by the Client Saudi Aramco on some vessels.
- There were no significant new contracts to report in the third quarter of 2024.



The main vessel utilisation in the first nine months of 2024 was as follows:

<i>Vessel</i>	<i>first nine months of 2024</i>		
	<i>sold</i>	<i>idle</i>	
	<i>(No. of days)</i>		
Semi-submersible platform Scarabeo 8	274	-	
Semi-submersible platform Scarabeo 9	247	27	(a)
Drillship Saipem 10000	274	-	
Drillship Saipem 12000	274	-	
Drillship Santorini	274	-	
Drillship Deep Value Driller*	274	-	
Jack up Perro Negro 4	274	-	
Jack up Perro Negro 7	274	-	
Jack up Perro Negro 8	274	-	
Jack up Pioneer Jindal*	274	-	
Jack up Perro Negro 9*	147	127	(b)
Jack up Perro Negro 10	118	156	(b)
Jack up Perro Negro 11*	274	-	
Jack up Perro Negro 12*	267	7	(a)
Jack up Perro Negro 13*	148	126	(a)

(a) = days on which the vessel underwent class reinstatement/preparation works

(b) = days in which the vessel was in stacking following the temporary suspension of activities requested by the Client Saudi Aramco

\* Leased vessels





Attached are:

the consolidated Balance Sheet, reclassified Income Statement (the Income Statement is reclassified according to the nature and destination of operating costs) and the Cash Flow Statement

## RECLASSIFIED CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	(€ million)	
	December 31, 2023	September 30, 2024
Net tangible assets	2,960	2,901
Right-of-use of leased assets	428	574
Net intangible assets	<u>666</u>	<u>663</u>
	4,054	4,138
Equity investments	162	65
<b>Non-current assets</b>	<b>4,216</b>	<b>4,203</b>
Net current assets	(1,366)	(1,426)
Employee benefits	(193)	(194)
Assets held for sale	-	80
<b>NET CAPITAL EMPLOYED</b>	<b>2,657</b>	<b>2,663</b>
Equity	2,394	2,539
Non-controlling interests	2	-
Net debt (cash) pre-IFRS 16 lease liabilities	(216)	(509)
Lease liabilities	477	633
Net debt	261	124
<b>FUNDING</b>	<b>2,657</b>	<b>2,663</b>
Leverage (net borrowing/equity + non-controlling interests)	0.11	0.05
<b>NUMBER OF SHARES ISSUED AND OUTSTANDING</b>	<b>1,995,558,791</b>	<b>1,995,558,791</b>


**CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE**

(€ million)

third quarter 2023	second quarter 2024	third quarter 2024		first nine months	
				2023	2024
3,016	3,371	3,712	Core business revenue	8,363	10,130
3	1	-	- Other revenue and income	5	1
(2,367)	(2,583)	(2,863)	Purchases, services, and other costs	(6,465)	(7,743)
(7)	4	(1)	Net reversals of impairment loss (impairment loss) on trade receivables and other assets	(22)	(3)
(415)	(496)	(508)	Personnel and related expenses	(1,241)	(1,480)
230	297	340	<b>GROSS OPERATING MARGIN</b>	640	905
(118)	(165)	(178)	Depreciation, amortisation, and impairment losses	(336)	(488)
112	132	162	<b>OPERATING RESULT</b>	304	417
(46)	(33)	(31)	Financial income (expense)	(133)	(104)
17	2	14	Gains (loss) on equity investments	30	24
83	101	145	<b>RESULT BEFORE TAXES</b>	201	337
(39)	(40)	(57)	Income taxes	(117)	(131)
44	61	88	<b>RESULT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS</b>	84	206
-	-	-	- Result attributable to non-controlling interests	-	-
44	61	88	<b>NET RESULT - Continuing Operations</b>	84	206
(5)	-	-	- NET RESULT - Discontinued Operations	(5)	-
39	61	88	<b>NET RESULT</b>	79	206



## RECLASSIFIED CONSOLIDATED INCOME STATEMENT BY DESTINATION

(€ million)

third quarter 2023	second quarter 2024	third quarter 2024		first nine months	
				2023	2024
3,016	3,371	3,712	Core business revenue	8,363	10,130
(2,823)	(3,126)	(3,428)	Production costs	(7,784)	(9,345)
(15)	(39)	(50)	Idle costs	(54)	(142)
(21)	(24)	(24)	Selling expenses	(80)	(81)
(6)	(8)	(8)	Costs for studies, research, and development	(20)	(22)
4	-	3	Other operating income (expenses)	5	3
<b>155</b>	<b>174</b>	<b>205</b>	<b>ACTIVITY MARGIN</b>	<b>430</b>	<b>543</b>
(43)	(42)	(43)	General expenses	(126)	(126)
<b>112</b>	<b>132</b>	<b>162</b>	<b>OPERATING RESULT</b>	<b>304</b>	<b>417</b>
(46)	(33)	(31)	Financial income (expense)	(133)	(104)
17	2	14	Gains (loss) on equity investments	30	24
<b>83</b>	<b>101</b>	<b>145</b>	<b>RESULT BEFORE TAXES</b>	<b>201</b>	<b>337</b>
(39)	(40)	(57)	Income taxes	(117)	(131)
<b>44</b>	<b>61</b>	<b>88</b>	<b>RESULT BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS</b>	<b>84</b>	<b>206</b>
-	-	-	- Result attributable to non-controlling interests	-	-
<b>44</b>	<b>61</b>	<b>88</b>	<b>NET RESULT - Continuing Operations</b>	<b>84</b>	<b>206</b>
(5)	-	-	- NET RESULT - Discontinued Operations	(5)	-
<b>39</b>	<b>61</b>	<b>88</b>	<b>NET RESULT</b>	<b>79</b>	<b>206</b>

## RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

(€ million)

third quarter 2023	second quarter 2024	third quarter 2024		first nine months	
				2023	2024
44	61	88	Group's result for the period - Continuing Operations	84	206
(5)	-	-	Group's result for the period - Discontinued Operations	(5)	-
-	-	-	- Result of non-controlling interest	-	-
			<i>Adjustments:</i>		
5	144	64	Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Continuing Operations	-	302
-	-	-	Depreciation, amortisation and other non-monetary items - Discontinued Operations	-	-
25	29	124	Changes in working capital related to operations - Continuing Operations	132	223
5	-	-	Changes in working capital related to operations - Discontinued Operations	5	-
74	234	276	<b>Net cash flows from activities in the period - Continuing Operations</b>	<b>216</b>	<b>731</b>
-	-	-	<b>Net cash flows from activities in the period - Discontinued Operations</b>	-	-
(67)	(102)	(52)	Continuing operations capital expenditure	(206)	(246)
-	-	-	- Discontinued operations capital expenditure	-	-
-	(3)	-	Investments in equity, consolidated subsidiaries and business units	(1)	(3)
6	7	19	Divestments	67	32
13	136	243	<b>Free cash flows</b>	<b>76</b>	<b>514</b>
-	-	(32)	Buy-back of treasury shares	-	(65)
-	-	(2)	Cash flow from capital and reserves	-	(2)
79	(3)	(3)	Net variation of convertible bond	79	(9)
(29)	(38)	(58)	Repayments of lease liabilities	(88)	(143)
28	15	(33)	Exchange differences on net debt and other changes	2	(2)
91	110	115	<b>Change in net debt pre-lease liabilities</b>	<b>69</b>	<b>293</b>
26	(49)	(91)	Change in lease liabilities	24	(156)
117	61	24	<b>Change in net debt</b>	<b>93</b>	<b>137</b>
288	209	148	<b>Net debt at the start of the period</b>	<b>264</b>	<b>261</b>
171	148	124	<b>Net debt at the end of the period</b>	<b>171</b>	<b>124</b>