



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0232-6-2020	Data/Ora Ricezione 26 Febbraio 2020 07:00:00	MTA
---	--	-----

Societa' : SAIPEM

Identificativo : 127994

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : SAIPEMN01 - Cavacini

Tipologia : 2.2

Data/Ora Ricezione : 26 Febbraio 2020 07:00:00

Data/Ora Inizio : 26 Febbraio 2020 07:00:01

Diffusione presunta

Oggetto : Saipem:il CdA approva i risultati
preconsuntivi del 2019/the Board approves
2019 preliminary financial statements

Testo del comunicato

Vedi allegato.

Saipem: il CdA approva i risultati preconsuntivi del 2019

Highlights anno 2019

- **Un anno di risultati economico finanziari in forte crescita:**
 - Ricavi in crescita a 9,1 miliardi di euro
 - Margine su EBITDA adjusted superiore all'11% (ante IFRS 16)
 - Indebitamento finanziario netto inferiore a 500 milioni di euro (ante IFRS 16), in forte riduzione rispetto al 2018 (circa 1,2 miliardi di euro)
- **Risultato netto d'esercizio: 12 milioni di euro** (perdita di 472 milioni di euro nel 2018)
- **Forte accelerazione nell'acquisizione di nuovi ordini**, per un valore di oltre 17 miliardi di euro al 31 dicembre 2019, che aumenta a circa 20 miliardi di euro includendo i nuovi contratti aggiudicati dalle società non consolidate
- **Livello record del portafoglio ordini a circa 25 miliardi di euro**, inclusivo di circa 3,6 miliardi di ordini acquisiti dalle società non consolidate
- **Confermati solidi risultati operativi**, in particolare: la **Divisione Engineering & Construction Offshore** mostra una buona performance operativa nell'anno; nella **Divisione Engineering & Construction Onshore** prosegue con successo il turnaround con conseguente miglioramento del margine e le **Divisioni Drilling Offshore e Onshore** registrano volumi in crescita e margini in linea con il contesto ancora sfidante del mercato
- Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti la distribuzione di un dividendo ordinario di 0,01 euro per azione ordinaria e di risparmio

Anno 2020

- ricavi previsti a circa 10 miliardi di euro con EBITDA adjusted superiore a 1,1 miliardi di euro (post-IFRS 16), investimenti tecnici a circa 600 milioni di euro ed Indebitamento finanziario netto inferiore a 700 milioni di euro (ante-IFRS 16)

San Donato Milanese, 26 febbraio 2020 - Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA, presieduto da Francesco Caio, ha ieri esaminato il preconsuntivo consolidato del Gruppo al 31 dicembre 2019¹, redatto in conformità ai principi contabili internazionali (International Financial Reporting Standard - IFRS omologato UE). Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di proporre all'Assemblea degli Azionisti la distribuzione di un dividendo ordinario.

Risultati 2019²:

- Ricavi: 9.099 milioni di euro (8.526 milioni di euro nel 2018), di cui 2.351 milioni nel quarto trimestre
- EBITDA: 1.146 milioni di euro (848 milioni di euro nel 2018), di cui 280 milioni nel quarto trimestre
- EBITDA adjusted: 1.226 milioni di euro (1.002 milioni di euro nel 2018), di cui 327 milioni nel quarto trimestre
- Risultato operativo (EBIT): 456 milioni di euro (37 milioni di euro nel 2018), di cui 54 milioni nel quarto trimestre
- Risultato operativo (EBIT) adjusted: 609 milioni di euro (534 milioni di euro nel 2018), di cui 160 milioni nel quarto trimestre

¹ Non sottoposto a revisione contabile

² Dati 2019 comprensivi degli impatti IFRS 16 i cui dettagli sono specificati nelle pagine successive

- Risultato netto: 12 milioni di euro (perdita di 472 milioni di euro nel 2018), di cui perdita di 32 milioni nel quarto trimestre
- Risultato netto adjusted: utile di 165 milioni di euro (utile di 25 milioni di euro nel 2018), di cui 74 milioni nel quarto trimestre
- Special Items risultati 2019: svalutazioni e oneri da riorganizzazione per 153 milioni di euro (svalutazioni e oneri da riorganizzazione per 497 milioni di euro nel 2018), di cui 106 milioni nel quarto trimestre
- Investimenti tecnici: 336 milioni di euro (485 milioni di euro nel 2018), di cui 107 milioni nel quarto trimestre
- Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2019 comprensivo di lease liability IFRS 16: 1.082 milioni di euro (1.706 milioni di euro al 1° gennaio 2019)
- Indebitamento finanziario netto ante IFRS 16 al 31 dicembre 2019: 472 milioni di euro (1.159 milioni di euro al 31 dicembre 2018)
- Acquisizione nuovi ordini: 17.633 milioni di euro (8.753 milioni di euro nel 2018) che aumenta a 19.747 milioni di euro includendo i nuovi contratti aggiudicati dalle società non consolidate
- Portafoglio ordini residuo: 21.153 milioni di euro (12.619 milioni di euro al 31 dicembre 2018) che aumenta a 24.778 milioni di euro includendo il portafoglio ordini delle società non consolidate (14.463 milioni di euro al 31 dicembre 2018).

Stefano Cao, Amministratore Delegato di Saipem, ha commentato:

“Gli sforzi prodotti negli scorsi anni al fine di raggiungere un solido e rigoroso equilibrio economico-finanziario hanno consentito nel 2019 il superamento di tutti gli obiettivi prefissati con particolare riguardo all’indebitamento netto, sceso drasticamente sotto i 500 milioni di euro, al forte miglioramento del risultato netto adjusted e all’EBITDA adjusted superiore all’11%. L’avvenuta profonda trasformazione organizzativa e gestionale e il deciso orientamento strategico ad anticipare la transizione energetica hanno consentito nel corso dell’anno l’eccellente campagna di acquisizione di nuovi contratti e il raggiungimento del livello record del backlog cui hanno contribuito, con solide performance, tutte le divisioni. Tale riposizionamento sta consentendo a Saipem di riassumere un ruolo di leadership di settore e di essere preparata ad affrontare proattivamente e con ottimismo le sfide future con l’obiettivo di una creazione di valore sostenibile per gli stakeholder”.

Highlights Finanziari

(milioni di euro)

quarto trimestre 2018	terzo trimestre 2019*	quarto trimestre 2019*	4° trim.19 vs 4° trim.18 (%)		Esercizio 2018	Esercizio 2019*	es.19 vs es.18 (%)
2.469	2.229	2.351	(4,8)	Ricavi	8.526	9.099	6,7
206	292	280	35,9	EBITDA	848	1.146	35,1
242	293	327	35,1	EBITDA adjusted	1.002	1.226	22,4
(6)	140	54	n.s.	Risultato operativo (EBIT)	37	456	n.s.
117	141	160	36,8	Risultato operativo adjusted (EBIT)	534	609	14,0
(115)	30	(32)	(72,2)	Risultato netto	(472)	12	n.s.
8	31	74	n.s.	Risultato netto adjusted	25	165	n.s.
173	120	508	n.s.	Free cash flow	200	887	n.s.
1.159	927	472	(59,3)	Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS16	1.159	472	(59,3)
-	1.421	1.082	n.s.	Indebitamento finanziario netto post lease liability IFRS16	-	1.082	n.s.
120	94	107	(10,8)	Investimenti tecnici	485	336	(30,7)
2.632	4.406	3.690	40,2	Ordini acquisiti	8.753	17.633	n.s.

(*) I dati dell'esercizio 2019 includono i seguenti impatti relativi all'introduzione del nuovo principio contabile IFRS 16:

- storno costi noleggio per 161 milioni di euro, di cui 47 nel quarto trimestre e 39 nel terzo trimestre
- incremento ammortamenti per 149 milioni di euro, di cui 45 nel quarto trimestre e 37 nel terzo trimestre
- incremento oneri finanziari per 26 milioni di euro, di cui 7 nel quarto trimestre e 6 nel terzo trimestre
- conseguente impatto positivo per 12 milioni di euro sull'EBIT (di cui 2 nel quarto trimestre e 2 nel terzo trimestre) e sull'EBITDA per 161 milioni di euro (di cui 47 nel quarto trimestre e 39 nel terzo trimestre)

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.

Proposta distribuzione dividendo

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di proporre all'Assemblea Ordinaria che sarà convocata per il 29 aprile 2020, in unica convocazione, di approvare un dividendo ordinario, rinveniente da riserve distribuibili da utili di esercizi precedenti portati a nuovo, di 0,01 euro per azione ordinaria e di risparmio in quanto, ai sensi dell'articolo 6, paragrafo d) dello Statuto, "in caso di distribuzione di riserve, le azioni di risparmio hanno gli stessi diritti delle altre categorie di azioni emesse dalla Società".

Il dividendo sarà messo in pagamento il 20 maggio 2020 (data stacco cedola 18 maggio 2020 e record date 19 maggio 2020).

Riorganizzazione: impatti sul reporting

I risultati della divisione XSIGHT sono inclusi nella divisione Engineering & Construction Onshore in quanto ancora non significativi dal punto di vista numerico pertanto non vengono presentati distintamente al mercato.

Aggiornamento sulla gestione 2019

I ricavi ammontano a 9.099 milioni di euro, in aumento del 6,7% rispetto al 2018, grazie all'incremento dei volumi registrato nelle divisioni Engineering & Construction Onshore, Drilling Offshore e Drilling Onshore.

L'EBITDA adjusted ammonta a 1.226 milioni di euro, 1.065 milioni di euro al netto degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, (1.002 milioni di euro nel 2018); l'aumento è riconducibile ad una buona efficienza operativa nella divisione Engineering & Construction Onshore.

Il risultato netto adjusted ammonta a 165 milioni di euro (25 milioni di euro nel 2018). Alla variazione positiva registrata nel risultato operativo adjusted, pari a 75 milioni di euro, si aggiungono il miglioramento del saldo della gestione finanziaria e il significativo decremento della gestione fiscale, in parte compensati dall'aumento del risultato di terzi.

Il risultato netto ammonta a 12 milioni di euro (perdita di 472 milioni di euro nel 2018) e sconta rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- svalutazioni di immobilizzazioni materiali della divisione Drilling Offshore per 58 milioni di euro derivanti dal test di impairment;
- svalutazione di un jack up e del relativo circolante per 22 milioni di euro; il mezzo è stato parzialmente svalutato in quanto sarà sostituito con un impianto a noleggio da terzi a partire da marzo 2020, per la conclusione del contratto in portafoglio;
- svalutazioni di circolante per complessivi 63 milioni di euro in relazione ad alcuni giudizi pendenti da tempo su progetti ormai conclusi, derivanti dall'attività di periodico monitoraggio legale dell'evoluzione del complessivo contenzioso;
- rilascio di accantonamenti per contenziosi per l'ammontare di 38 milioni di euro, a seguito della sentenza di assoluzione pronunciata nel procedimento "Algeria" il 15 gennaio 2020 dalla Corte di Appello di Milano con la quale è stato accolto integralmente l'appello di Saipem S.p.A. e delle persone fisiche imputate (tra i quali alcuni ex manager della Società che hanno tutti lasciato la stessa tra il 2008 e il 2012), è stata dichiarata l'insussistenza dell'illecito amministrativo in capo a Saipem S.p.A. perché il fatto non sussiste, ed è stata conseguentemente revocata la statuizione sulla confisca del prezzo del reato che era stata pronunciata in primo grado dal Tribunale di Milano ai sensi dell'articolo 19 del D. lgs 231/2001.
- oneri da riorganizzazione per 48 milioni di euro.

Riconciliazione EBIT adjusted - EBIT reported

	(milioni di euro)				
	E&C Offshore	E&C Onshore	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Totale
EBIT adjusted	309	144	123	4	580
Oneri da riorganizzazione	13	25	3	7	48 (a)
Svalutazione asset			15		15
Impairment			58		58
Svalutazione circolante		63	7		70 (a)
Rilasci contenziosi		(38)			(38) (a)
Totale special items	(13)	(50)	(83)	(7)	(153)
EBIT reported	296	94	40	(3)	427

a) Gli special items con impatto sull'EBITDA totalizzano 80 milioni di euro, che costituiscono la riconciliazione tra l'EBITDA adjusted (pari a 1.226 milioni di euro) rispetto a EBITDA reported (pari a 1.146 milioni di euro)

Nel corrispondente periodo del 2018 il risultato netto, negativo per 472 milioni di euro, scontava rispetto al risultato netto adjusted i seguenti special items:

- svalutazioni di immobilizzazioni materiali e immateriali per 343 milioni di euro derivanti principalmente dal test di impairment;
- svalutazioni di circolante e accantonamento costi per 109 milioni di euro in relazione ad alcuni giudizi pendenti da tempo su progetti ormai conclusi, derivanti dall'attività di periodico monitoraggio legale dell'evoluzione del complessivo contenzioso;
- oneri da riorganizzazione per 45 milioni di euro.

Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del 2019, principalmente riferiti a interventi di manutenzione e upgrading, ammontano a 336 milioni di euro (485 milioni di euro nel 2018), e sono così ripartiti:

- per l'Engineering & Construction Offshore 144 milioni di euro;
- per l'Engineering & Construction Onshore 22 milioni di euro;
- per il Drilling Offshore 86 milioni di euro;
- per il Drilling Onshore 84 milioni di euro.

L'Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2019 ante lease liability IFRS 16 ammonta a 472 milioni di euro, registrando un decremento di 687 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2018 (1.159 milioni di euro). La significativa riduzione è stata resa possibile grazie agli anticipi netti su nuove acquisizioni di progetti nel 2019, alla riprogrammazione di alcuni investimenti, agli incassi da risoluzione di arbitrati durante l'anno e, non da ultimo, al positivo contributo dell'attività di recupero di crediti scaduti.

L'indebitamento finanziario netto comprensivo della lease liability IFRS 16 (610 milioni di euro) ammonta a 1.082 milioni di euro.

Portafoglio ordini

Nel corso del nel 2019, Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 17.633 milioni di euro (8.753 milioni di euro nel 2018). Il portafoglio ordini al 31 dicembre 2019 ammonta a 21.153 milioni di euro (5.611 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 13.007 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 737 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.798 milioni di euro nel Drilling Onshore), di cui 7.532 milioni di euro da realizzarsi nel 2020.

Il portafoglio ordini comprensivo di società non consolidate al 31 dicembre 2019 ammonta a 24.778 milioni di euro (5.611 milioni di euro nell'Engineering & Construction Offshore, 16.632 milioni di euro nell'Engineering & Construction Onshore, 737 milioni di euro nel Drilling Offshore e 1.798 milioni di euro nel Drilling Onshore), di cui 8.347 milioni di euro da realizzarsi nel 2020.

Nuove Acquisizioni dopo la chiusura

Come annunciato in data 6 febbraio 2020, Saipem si è aggiudicata nuovi contratti EPCI in vari paesi del mondo: per conto Saudi Aramco un contratto nell'ambito del Long Term Agreement in vigore fino al 2021 in Arabia Saudita; per conto Eni Angola un contratto relativo agli sviluppi del campo di Cabaça e della fase 1 preliminare di Agogo in Africa occidentale; per conto Noble Energy un contratto per l'installazione di un gasdotto offshore che collega la piattaforma Alen alla Punta Europa sulla costa in Guinea Equatoriale; altri contratti minori che riguardano il decommissioning di infrastrutture esistenti sul campo Thistle nel Mare del Nord che sarà eseguito dalla Saipem 7000 e due contratti di trasporto e installazione offshore in Medio Oriente e nel Golfo del Messico.

Previsioni per l'esercizio 2020

In uno scenario di mercato caratterizzato ancora da forte incertezza sulle prospettive economiche/finanziarie a causa dell'epidemia del corona virus e della instabilità politica in varie regioni del globo, con impatti sulla domanda di olio e gas e sui relativi prezzi, i deboli segnali di ripresa nel settore Oil and Gas non si sono ancora tradotti in una decisa accelerazione dei programmi di investimento in esplorazione e produzione da parte delle Oil Companies, salvo alcune opportunità in specifiche aree geografiche. In tale contesto fanno eccezione iniziative di investimento in segmenti che si inquadrano nell'ambito della transizione energetica, come quelli del gas e delle rinnovabili, o quelli strutturalmente contro-ciclici, come il downstream, per i quali i segnali restano positivi.

Il livello record di ordini in portafoglio a fine 2019, unito alle buone prospettive nel breve termine su offerte commerciali in corso, consentono di stimare ricavi di circa 10 miliardi di euro per l'esercizio 2020, con un livello di EBITDA adjusted superiore a 1,1 miliardi di euro (post-IFRS 16).

Gli investimenti tecnici sono previsti in aumento a circa 600 milioni di euro, tenuto anche conto dello slittamento di alcune iniziative ed attività dal 2019.

L'indebitamento finanziario netto (pre-IFRS 16) a fine 2020 è previsto essere inferiore a 700 di milioni di euro.

Guidance 2020:

- Ricavi: circa 10 miliardi di euro
- EBITDA adjusted (post-IFRS 16): > 1,1 miliardi di euro
- Investimenti tecnici: circa 600 milioni di euro
- Indebitamento finanziario netto (pre-IFRS 16): < 700 milioni di euro

Altre Informazioni

Ai sensi dell'art. 20 dello Statuto sociale, in conformità all'art. 2365, secondo comma, del Codice Civile, al Consiglio di Amministrazione di Saipem S.p.A. è attribuita la competenza ad adeguare lo Statuto Sociale a disposizioni normative.

Il Consiglio di Amministrazione della Società ha verificato che le disposizioni statutarie vigenti sono conformi alle modifiche introdotte dalla Legge 27 dicembre 2019 n. 160 in materia di equilibrio fra i generi, con la sola eccezione dell'art. 31 (che prevedeva una clausola transitoria di applicazione della normativa precedentemente vigente) e che è stato, quindi, soppresso.

La delibera consiliare ed il nuovo testo dello statuto saranno messi a disposizione del pubblico nei termini di legge.

Principi contabili di recente emanazione:

Con efficacia 1° gennaio 2019 è entrato in vigore il nuovo principio contabile internazionale IFRS 16 "Leases" che definisce un modello unico di rilevazione dei contratti di leasing basato sulla rilevazione in capo al conduttore (lessee) di un asset rappresentativo del diritto di utilizzo del bene ("right of use") in contropartita ad una passività rappresentativa dell'obbligazione a eseguire i pagamenti previsti dal contratto ("lease liability").

L'accounting del nuovo principio prevede in sintesi la rilevazione, per il conduttore:

- nello stato patrimoniale: attività rappresentative del diritto d'uso del bene e passività finanziarie relative all'obbligazione ad effettuare i pagamenti previsti dal contratto;
- nel conto economico: ammortamenti dell'attività per diritto d'uso e interessi passivi maturati sulla lease liability; in conto economico sono inoltre rilevati i canoni relativi ai contratti di leasing che rispondono ai requisiti di breve durata ("short-term") e di modico valore ("low-value") e i pagamenti variabili legati all'utilizzo di asset, non inclusi nella determinazione del right of use/ lease liability, così come consentito dal principio;
- nel rendiconto finanziario si determinano i seguenti effetti: a) una modifica del flusso di cassa netto da attività operativa che non accoglie più i pagamenti per canoni di leasing, ma gli esborsi per interessi passivi sulla lease liability non oggetto di capitalizzazione; b) una modifica del flusso di cassa netto da attività di investimento che non accoglie più i pagamenti relativi a canoni di leasing capitalizzati su attività materiali e immateriali, ma solo gli esborsi per interessi passivi sulla lease liability oggetto di capitalizzazione; c) una modifica del flusso di cassa netto da attività di finanziamento che accoglie gli esborsi connessi al rimborso delle lease liability.

In sede di prima applicazione del nuovo principio, Saipem ha operato come segue:

- ha applicato il metodo di transizione retrospettivo modificato (cd. "modified retrospective approach") rilevando l'effetto connesso alla rideterminazione retroattiva dei valori nel patrimonio netto al 1° gennaio 2019, senza effettuare il restatement degli esercizi precedenti posti a confronto;
- si è avvalsa dell'espedito pratico che consente di non applicare l'IFRS 16 ai leasing per i quali la durata residua al 1° gennaio 2019 è inferiore ai 12 mesi, per tutte le tipologie di asset;
- ha considerato come leasing tutti i contratti classificabili come tali in base all'IFRS 16 senza applicare il c.d. espedito del "grandfathering" (possibilità di non riesaminare ogni contratto esistente al 1° gennaio 2019, applicando l'IFRS 16 ai soli contratti precedentemente identificati come leasing in base allo IAS 17 e IFRIC 4);

- ha rilevato un'attività per il right of use ad un importo corrispondente alla passività per lease liability rettificata per tener conto degli eventuali risconti attivi per anticipi e senza considerare i costi diretti iniziali sostenuti in anni precedenti al 1° gennaio 2019;
- le opzioni di rinnovo o di terminazione anticipata sono state analizzate, ove presenti, ai fini della determinazione della durata complessiva del contratto.

L'applicazione del nuovo principio ha comportato impatti significativi sulla situazione patrimoniale, economica e sui flussi di cassa del Gruppo in conseguenza:

- di un incremento delle immobilizzazioni per il diritto d'uso degli asset tra le attività;
- di un impatto sull'Indebitamento finanziario netto, derivante dall'incremento delle passività finanziarie per debiti sui leasing;
- di un incremento dell'EBITDA, e in misura minore dell'EBIT, per via dello storno dei canoni di leasing attualmente inclusi nei costi operativi, e di un contestuale aumento degli ammortamenti;
- di una marginale variazione del risultato netto per effetto della rilevazione degli oneri finanziari;
- di un miglioramento del flusso di cassa netto da attività operativa che non accoglie più i pagamenti per canoni di leasing non oggetto di capitalizzazione, ma gli esborsi per interessi passivi sulla lease liability non oggetto di capitalizzazione;
- di un peggioramento del flusso di cassa netto da attività di finanziamento che accoglie gli esborsi connessi al rimborso della lease liability.

Per i dettagli si rimanda alla sezione "Riepiloghi degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 16: Stato Patrimoniale Consolidato Riclassificato".

Impatto IFRS 16 nel 2019:

- incremento EBIT per 12 milioni di euro;
- incremento EBITDA per 161 milioni di euro;
- decremento Risultato netto per 14 milioni di euro.

In dettaglio:

- storno costi noleggio per 161 milioni di euro;
- Incremento ammortamenti per 149 milioni di euro;
- Incremento oneri finanziari per 26 milioni di euro.

Divisione	Incremento ammortamenti				Storno noleggi			
	1° trim	2° trim	3° trim	4° trim	1° trim	2° trim	3° trim	4° trim
E&C Offshore	22	26	26	26	25	29	27	31
E&C Onshore	8	7	10	13	8	9	11	10
Drilling Offshore	2	0	0	4	2	0	0	4
Drilling Onshore	1	1	1	2	1	1	1	2
Totale	33	34	37	45	36	39	39	47

Divisione	Incremento EBIT				Incremento EBITDA			
	1° trim	2° trim	3° trim	4° trim	1° trim	2° trim	3° trim	4° trim
E&C Offshore	3	3	1	5	25	29	27	31
E&C Onshore	0	2	1	(3)	8	9	11	10
Drilling Offshore	0	0	0	0	2	0	0	4
Drilling Onshore	0	0	0	0	1	1	1	2
Totale	3	5	2	2	36	39	39	47

Il presente comunicato stampa deve essere letto congiuntamente alla Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2019 di Saipem SpA e alla Relazione finanziaria annuale al 31 dicembre 2018, già disponibili sul sito internet della Società (www.saipem.com) alla sezione "Investor Relations/Risultati trimestrali e documentazione/Archivio".

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Stefano Cavacini, 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 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 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 oggi alle ore 9.00 ora italiana nel corso di una conference call con webcast, tenuta dal CEO Stefano Cao e dal CFO Stefano Cavacini. La conference call potrà essere seguita in modalità webcast collegandosi al sito internet www.saipem.com e cliccando sul banner 'FY 2019 results' nella home page, o attraverso il seguente URL <https://edge.media-server.com/mmc/p/zxrtytdp>

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

Saipem è una società leader nelle attività di ingegneria, di perforazione e di realizzazione di grandi progetti nei settori dell'energia e delle infrastrutture. È una one company organizzata in cinque divisioni di business (E&C Offshore, E&C Onshore, Drilling Offshore, Drilling Onshore, XSIGHT dedicata all'ingegneria concettuale). Saipem è un global solution provider che, con capacità e competenze distintive e asset ad alto contenuto tecnologico, individua soluzioni mirate a soddisfare le esigenze dei propri clienti. Quotata alla Borsa di Milano, è presente in più di 70 paesi del mondo e impiega circa 32mila dipendenti di 120 diverse nazionalità.

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

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

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

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

Analisi per settori di attività - Risultati adjusted:

Engineering & Construction Offshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2018	terzo trimestre 2019*	quarto trimestre 2019*	4° trim.19 vs 4° trim.18 (%)		Esercizio 2018	Esercizio 2019*	es.19 vs es.18 (%)
1.040	998	853	(18,0)	Ricavi	3.852	3.841	(0,3)
(939)	(836)	(698)	(25,7)	Costi	(3.329)	(3.196)	(4,0)
101	162	155	53,5	EBITDA adjusted	523	645	23,3
(55)	(78)	(81)	47,3	Ammortamenti	(205)	(307)	49,8
46	84	74	60,9	Risultato operativo adjusted	318	338	6,3
	16,2	14,5		EBITDA adjusted %	13,6	16,8	
	8,4	8,7		EBIT adjusted%	8,3	8,8	
1.575	661	1.708		Ordini acquisiti	4.189	4.471	

(*) I dati dell'esercizio 2019 includono i seguenti impatti relativi all'introduzione del nuovo principio contabile IFRS 16:
 - storno costi noleggio per 112 milioni di euro, di cui 31 nel quarto trimestre e 27 nel terzo trimestre
 - incremento ammortamenti per 100 milioni di euro, di cui 26 nel quarto trimestre e 26 nel terzo trimestre

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2019: 5.611 milioni di euro, di cui 2.899 milioni da realizzarsi nel 2020.

- I ricavi del 2019 ammontano a 3.841 milioni di euro, pressoché in linea rispetto al corrispondente periodo del 2018, in quanto i maggiori volumi realizzati in Africa del Nord e America Centro Sud, sono stati compensati dai minori volumi realizzati in Africa Sub Sahariana, per la conclusione di progetti in Nigeria e Angola.
- L'EBITDA adjusted del 2019 ammonta a 645 milioni di euro, pari al 16,8% dei ricavi, 533 milioni di euro al netto degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, pari al 13,9% dei ricavi, rispetto ai 523 milioni di euro del corrispondente periodo del 2018, pari al 13,6% dei ricavi.
- Le acquisizioni più significative nel corso del quarto trimestre sono relative a:
 - un contratto subsea per il progetto Payara Development, per conto di ExxonMobil, che prevede l'ingegneria di dettaglio, l'approvvigionamento, la costruzione e installazione (EPCI) di strutture sottomarine, riser e flowline;
 - un contratto per la costruzione del parco eolico di Neart na Gaoithe (NnG) al largo delle coste della Scozia, per conto di EDF Renewables;
 - lavori aggiuntivi su contratti attualmente in corso in Arabia Saudita, Azerbaijan e Mare del Nord.

Engineering & Construction Onshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2018	terzo trimestre 2019*	quarto trimestre 2019*	4° trim.19 vs 4° trim.18 (%)		Esercizio 2018	Esercizio 2019*	es.19 vs es.18 (%)
1.189	974	1.225	3,0	Ricavi adjusted ³	3.769	4.199	11,4
(1.152)	(920)	(1.161)	0,8	Costi	(3.651)	(3.972)	8,8
37	54	64	73,0	EBITDA adjusted	118	227	92,4
(10)	(23)	(24)	n.s.	Ammortamenti	(40)	(83)	n.s.
27	31	40	48,1	Risultato operativo adjusted	78	144	84,6
3,1	5,5	5,2		EBITDA adjusted %	3,1	5,4	
2,3	3,2	3,3		EBIT adjusted %	2,1	3,4	
740	3.575	453		Ordini acquisiti	4.085	10.849	

(*) I dati dell'esercizio 2019 includono i seguenti impatti relativi all'introduzione del nuovo principio contabile IFRS 16:

- storno costi noleggio per 38 milioni di euro, di cui 10 nel quarto trimestre e 11 nel terzo trimestre
- incremento ammortamenti per 38 milioni di euro, di cui 13 nel quarto trimestre e 10 nel terzo trimestre

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2019: 13.007 milioni di euro, di cui 3.796 milioni da realizzarsi nel 2020.

- I ricavi del 2019 ammontano a 4.199 milioni di euro, con un incremento dell'11,4% rispetto al corrispondente periodo 2018, riconducibile principalmente ai maggiori volumi registrati in Medio ed Estremo Oriente, solo in parte mitigati dai minori volumi sviluppati in America Centro Sud e Africa Sub-sahariana.
- L'EBITDA adjusted del 2019 ammonta a 227 milioni di euro, pari al 5,4% dei ricavi, 189 milioni di euro al netto degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, pari al 4,5% dei ricavi, rispetto ai 118 milioni di euro del corrispondente periodo del 2018, pari al 3,1% dei ricavi. L'EBITDA adjusted non include il peggioramento di una commessa eseguita in una società a controllo congiunto, classificata nella voce oneri da partecipazioni e corrispondente alla quasi totalità di tale voce.

³ I ricavi adjusted del 2019 non comprendono la svalutazione di circolante (lavori in corso) pari a 34 milioni di euro, registrati interamente nel quarto trimestre (61 milioni di euro nel 2018, di cui 20 milioni di euro nel quarto trimestre).

Offshore Drilling

(milioni di euro)

quarto trimestre 2018	terzo trimestre 2019*	quarto trimestre 2019*	4° trim.19 vs 4° trim.18 (%)		Esercizio 2018	Esercizio 2019*	es.19 vs es.18 (%)
129	121	178	38,0	Ricavi	465	555	19,4
(61)	(78)	(97)	59,0	Costi	(239)	(329)	37,7
68	43	81	19,1	EBITDA adjusted	226	226	-
(30)	(20)	(30)	-	Ammortamenti	(106)	(103)	(2,8)
38	23	51	34,2	Risultato operativo adjusted	120	123	2,5
52,7	35,5	45,5		EBITDA adjusted %	48,6	40,7	
29,5	19,0	28,7		EBIT adjusted %	25,8	22,2	
146	128	94		Ordini acquisiti	234	576	

(*) I dati dell'esercizio 2019 includono i seguenti impatti relativi all'introduzione del nuovo principio contabile IFRS 16:

- storno costi noleggio per 6 milioni di euro, di cui 4 nel quarto trimestre e 0 nel terzo trimestre
- incremento ammortamenti per 6 milioni di euro, di cui 4 nel quarto trimestre e 0 nel terzo trimestre

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2019: 737 milioni di euro, di cui 410 milioni da realizzarsi nel 2020.

- I ricavi del 2019 ammontano a 555 milioni di euro, con un incremento del 19,4% rispetto al 2018, per effetto principalmente della maggiore attività della piattaforma semisommersibile Scarabeo 8 e della nave di perforazione Saipem 12000, parzialmente inattive nel corrispondente periodo del 2018, e del contributo del jack up Pioneer, noleggiato da terzi a partire da gennaio 2019; l'incremento è stato in parte mitigato dall'inattività della Tender Assisted barge e delle piattaforme semisommersibili Scarabeo 9 e Scarabeo 7.
- L'EBITDA adjusted del 2019 ammonta a 226 milioni di euro, pari al 40,7% dei ricavi, 220 milioni di euro al netto degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, pari al 39,6%, rispetto ai 226 milioni di euro del corrispondente periodo del 2018, con un'incidenza sui ricavi pari al 48,6%.
- Le acquisizioni più significative nel corso del quarto trimestre riguardano attività che si svolgeranno in Norvegia e in Angola.

L'utilizzo dei principali mezzi navali nel 2019 e l'impatto delle manutenzioni programmate e dei fermi per inattività nel 2019 sono indicati nel seguente prospetto:

<i>Mezzo navale</i>	<i>esercizio 2019</i>		<i>anno 2020</i>
	<i>venduti</i>	<i>non operativi</i>	<i>non operativi</i>
	<i>(n° giorni)</i>		<i>(n° giorni)</i>
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	117	248 (a+b)	-
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 7	273	92 (b)	366 (a+b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 8	334	31 (b)	76 (b)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 9	272	93 (b)	148 (a+b)
Nave di perforazione Saipem 10000	365	-	92 (a)
Nave di perforazione Saipem 12000	279	86 (a)	-
Jack up Perro Negro 2	0	365 (b)	366 (b)
Jack up Perro Negro 4	365	-	30 (a)
Jack up Perro Negro 5	302	63 (a)	245 (a)
Jack up Perro Negro 7	365	-	-
Jack up Perro Negro 8	365	-	80 (a)-
Jack up Pioneer Jindal (*)	344	-	-
Jack up Sea Lion 7 (**)	-	151 (a)	-
Jack up Perro Negro 9(***)	-	22 (a)	121 (a)
Tender Assisted Drilling Barge	-	365 (b)	366 (b)

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

(b) = giorni in cui il mezzo è stato/previsto inattivo senza contratto

(*) = il mezzo è entrato nella disponibilità di Saipem a gennaio 2019

(**) = il mezzo è entrato nella disponibilità di Saipem ad agosto 2019

(***) = il mezzo è entrato nella disponibilità di Saipem a dicembre 2019

Onshore Drilling:

(milioni di euro)

quarto trimestre 2018	terzo trimestre 2019*	quarto trimestre 2019*	4° trim.19 vs 4° trim.18 (%)		Esercizio 2018	Esercizio 2019*	es.19 vs es.18 (%)
131	136	129	(1,5)	Ricavi	501	538	7,4
(95)	(102)	(102)	7,4	Costi	(366)	(410)	12,0
36	34	27	(25,0)	EBITDA adjusted	135	128	(5,2)
(30)	(31)	(32)	6,7	Ammortamenti	(117)	(124)	6,0
6	3	(5)	n.s.	Risultato operativo adjusted	18	4	(77,8)
27,5	25,0	20,9		EBITDA adjusted %	26,9	23,8	
4,6	2,2	(3,9)		EBIT adjusted %	3,6	0,7	
171	42	1.435		Ordini acquisiti	245	1.737	

(*) I dati dell'esercizio 2019 includono i seguenti impatti relativi all'introduzione del nuovo principio contabile IFRS 16:

- storno costi noleggio per 5 milioni di euro, di cui 2 nel quarto trimestre e 1 nel terzo trimestre
- incremento ammortamenti per 5 milioni di euro, di cui 2 nel quarto trimestre e 1 nel terzo trimestre

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2019: 1.798 milioni di euro, di cui 427 milioni da realizzarsi nel 2020.

- I ricavi del 2019 ammontano a 538 milioni di euro, con un incremento del 7,4% rispetto al corrispondente periodo del 2018, grazie ai maggiori volumi sviluppati in Arabia Saudita e in Sud America, in parte mitigati dalla minore attività in Kazakhstan.
- L'EBITDA adjusted del 2019 ammonta a 128 milioni di euro, pari al 23,8% dei ricavi, 123 milioni di euro al netto degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, rispetto ai 135 milioni di euro del corrispondente periodo del 2018, con un'incidenza sui ricavi pari al 26,9%.
- Le acquisizioni più significative nel corso del quarto trimestre riguardano estensioni di contratti relativi a 19 impianti di perforazione dislocati in Middle East, ed hanno durata compresa tra i tre ed i dieci anni. In aggiunta, nuovi contratti ed estensioni di altri già vigenti sono stati acquisiti relativamente a nuove commesse che verranno realizzate in Bolivia, Perù e Romania.

L'attività operativa ha comportato un utilizzo medio degli impianti del 68,3% (65,3% nel corrispondente periodo del 2018); gli impianti di proprietà al 31 dicembre 2019 ammontano a 82, dislocati nei seguenti Paesi: 28 in Arabia Saudita, 18 in Venezuela, 17 in Perù, 3 in Argentina, 4 in Bolivia, 2 in Colombia, 2 in Ecuador, 2 in Kazakhstan, 2 in Kuwait, 1 negli Emirati Arabi Uniti, 1 in Italia, 1 in Marocco e 1 in Romania. Inoltre, sono stati utilizzati 2 impianti di terzi in Perù e 1 impianto di terzi in Congo.

Inoltre, è in costruzione un nuovo impianto destinato ad operare in Argentina nell'ambito di un contratto già in portafoglio della durata di cinque anni. Nel corso dell'anno sono stati rottamati tre impianti, completamente ammortizzati, inattivi in Ecuador.

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;
- il riepilogo degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 16: Stato Patrimoniale Riclassificato.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

		1 gennaio 2019 restated	31 dicembre 2019
Immobilizzazioni materiali nette		4.326	4.129
Diritto d'utilizzo di attività in leasing	*	550	584
Immobilizzazioni immateriali		<u>702</u>	<u>698</u>
		5.578	5.411
Partecipazioni		78	106
Capitale immobilizzato	*	5.656	5.517
Capitale di esercizio netto		292	(64)
Fondo per benefici ai dipendenti		(208)	(246)
Attività disponibili per la vendita		2	-
CAPITALE INVESTITO NETTO		5.742	5.207
Patrimonio netto		3.962	4.032
Capitale e riserve di terzi		74	93
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16		1.159	472
Passività finanziarie beni in leasing	*	547	610
Indebitamento finanziario netto		1.706	1.082
COPERTURE		5.742	5.207
Leverage ante IFRS16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)		0,29	0,11
Leverage post IFRS16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)		0,42	0,26
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE		1.010.977.439	1.010.977.439

* dati restated per effetto dell'entrata in vigore del nuovo principio contabile IFRS 16.

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER NATURA

(milioni di euro)

4° trimestre 2018	3° trimestre 2019	4° trimestre 2019		Esercizio	
				2018	2019
2.469	2.229	2.351	Ricavi della gestione caratteristica	8.526	9.099
3	2	3	Altri ricavi e proventi	4	11
(1.787)	(1.514)	(1.634)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(6.103)	(6.232)
(61)	(44)	4	Riprese di valore (svalutazioni) nette di crediti commerciali e altri crediti	(57)	(62)
(418)	(381)	(444)	Lavoro e oneri relativi	(1.522)	(1.670)
206	292	280	MARGINE OPERATIVO LORDO	848	1.146
(212)	(152)	(226)	Ammortamenti e svalutazioni	(811)	(690)
(6)	140	54	RISULTATO OPERATIVO	37	456
(42)	(53)	(56)	Oneri finanziari	(165)	(210)
(13)	0	20	Proventi (oneri) da partecipazioni	(88)	(18)
(61)	87	18	RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(216)	228
(36)	(29)	(24)	Imposte sul reddito	(194)	(130)
(97)	58	(6)	RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(410)	98
(18)	(28)	(26)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(62)	(86)
(115)	30	(32)	RISULTATO NETTO	(472)	12
97	182	194	CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	339	702

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO PER DESTINAZIONE

(milioni di euro)

4° trimestre 2018	3° trimestre 2019	4° trimestre 2019		Esercizio	
				2018	2019
2.469	2.229	2.351	Ricavi della gestione caratteristica	8.526	9.099
(2.314)	(1.942)	(2.137)	Costi della produzione	(7.898)	(8.051)
(63)	(55)	(59)	Costi di inattività	(219)	(222)
(42)	(31)	(43)	Costi commerciali	(145)	(150)
(14)	(10)	(14)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(33)	(38)
1	(8)	4	Proventi (Oneri) diversi operativi netti	(18)	(2)
37	183	102	MARGINE DI ATTIVITA'	213	636
(43)	(43)	(48)	Spese generali	(176)	(180)
(6)	140	54	RISULTATO OPERATIVO	37	456
(42)	(53)	(56)	Oneri finanziari	(165)	(210)
(13)	0	20	Proventi (oneri) da partecipazioni	(88)	(18)
(61)	87	18	RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	(216)	228
(36)	(29)	(24)	Imposte sul reddito	(194)	(130)
(97)	58	(6)	RISULTATO PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	(410)	98
(18)	(28)	(26)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(62)	(86)
(115)	30	(32)	RISULTATO NETTO	(472)	12
97	182	194	CASH FLOW (Risultato Netto + Ammortamenti)	339	702

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

4° trimestre 2018	3° trimestre 2019	4 trimestre 2019		Esercizio	
				2018	2019
(115)	30	(32)	Risultato del periodo di Gruppo	(472)	12
18	28	26	Risultato del periodo di terzi	62	86
<i>a rettifica:</i>					
256	124	243	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	879	721
136	37	380	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	242	438
295	219	617	Flusso di cassa netto da attività di periodo	711	1.257
(120)	(94)	(107)	Investimenti tecnici	(485)	(336)
(3)	(9)	(1)	Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	(27)	(45)
1	4	(1)	Disinvestimenti	1	11
173	120	508	Free cash flow	200	887
-	-	-	Acquisto di azioni proprie/Esercizio stock option	-	-
-	-	-	Aumento di capitale al netto onere	-	-
(64)	-	-	Flusso di cassa del capitale proprio	(79)	(77)
-	(25)	(40)	Rimborso passività beni in leasing	-	(127)
2	21	(13)	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	16	4
111	116	455	Variazione indebitamento finanziario netto ante passività beni in leasing	137	687
-	37	(116)	Variazione passività beni in leasing	-	(610)
111	153	339	Variazione indebitamento finanziario netto	137	77
1.270	1.574	1.421	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	1.296	1.159
1.159	1.421	1.082	Indebitamento finanziario netto fine periodo	1.159	1.082

Riepilogo degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 16:

Stato Patrimoniale Riclassificato

	31 dicembre 2018	Impatto restatement	(milioni di euro) 1 gennaio 2019 restated
Immobilizzazioni materiali nette	4.326		4.326
Diritto d'utilizzo di attività in leasing		550	550
Immobilizzazioni immateriali	<u>702</u>	<u>550</u>	<u>702</u>
	5.028		5.578
Partecipazioni	78		78
Capitale immobilizzato	5.106	550	5.656
Capitale di esercizio netto	295	(3)	292
Fondo per benefici ai dipendenti	(208)		(208)
Attività disponibili per la vendita	2		2
CAPITALE INVESTITO NETTO	5.195	547	5.742
Patrimonio netto	3.962		3.962
Capitale e riserve di terzi	74		74
Indebitamento finanziario netto ante lease liability IFRS 16	1.159		1.159
Passività finanziarie beni in leasing	-	547	547
Indebitamento finanziario netto	1.159	547	1.706
COPERTURE	5.195	547	5.742
Leverage ante IFRS16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	0,29		0,29
Leverage post IFRS16 (indebitamento/patrimonio netto + capitale di terzi)	-		0,42

Saipem: The Board approves 2019 preliminary financial statements

Highlights for the year 2019

- **Strong growth in 2019 financial results:**
 - Revenues growing at €9.1 billion
 - Adjusted EBITDA margin above 11% (pre-IFRS 16)
 - Net debt below €500 million (pre-IFRS 16), strongly reducing compared to 2018 (approximately €1.2 billion)
- **Net result: €12 million** (loss of €472 million in 2018)
- **Strong acceleration of new orders' awards**, for an amount in excess of €17 billion as at December 31, 2019; reaching approximately €20 billion when including new contracts awarded by non-consolidated companies
- **Record backlog at approximately €25 billion euro**, including circa €3.6 billion of non-consolidated companies' backlog
- **Confirmed solid operational results**, specifically: **Offshore Engineering & Construction Division** delivered a good operational performance for the year; in **Onshore Engineering & Construction Division** the turnaround progresses positively with a consistent improvement in margins; **Offshore and Onshore Drilling Divisions** recorded increased volumes and margins in line with the still challenging context of the market
- The Board of Directors resolved to propose to the General Annual Meeting the distribution of an ordinary dividend of €0.01 per ordinary and saving share

Year 2020

- Revenues are expected to be approximately €10 billion, with adjusted EBITDA above of €1.1 billion (post-IFRS 16), capital expenditure of approximately €600 million and net debt below €700 million (pre-IFRS 16)

San Donato Milanese, February 26, 2020 - Yesterday, the Board of Directors of Saipem S.p.A., chaired by Francesco Caio, reviewed the Saipem Group preliminary consolidated Financial Statements¹ as at December 31, 2019, which have been prepared in compliance with the International Financial Reporting Standards (EU approved IFRS). The Board of Directors resolved to propose to the Annual General Meeting the distribution of an ordinary dividend.

Results for 2019²:

- Revenues: €9,099 million (€8,526 million in 2018), of which €2,351 million in the fourth quarter
- EBITDA: €1,146 million (€848 million in 2018), of which €280 million in the fourth quarter
- Adjusted EBITDA: €1,266 million (€1,002 million in 2018), of which €327 million in the fourth quarter
- Operating profit (EBIT): €456 million (€37 million in 2018), of which €54 million in the fourth quarter

¹ Not subject to audit

² 2019 data include the impact of IFRS 16, details of which are illustrated in the following pages

- Adjusted operating profit (EBIT): €609 million (€534 million in 2018), of which €160 million in the fourth quarter
- Net profit: €12 million (a loss of €472 million in 2018), of which a loss of €32 million in the fourth quarter
- Adjusted net profit: €165 million (€25 million in 2018), of which €74 million in the fourth quarter
- Special Items - results 2019: write-downs and re-organization expenses of €153 million (write-downs and re-organization expenses of €497 million in 2018), of which €106 million in the fourth quarter
- Capital expenditure: €336 million (€485 million in 2018), of which €107 million in the fourth quarter
- Net debt inclusive of IFRS 16 lease liabilities at December 31, 2019: €1,082 million (€1,706 million at January 1, 2019)
- Net debt pre IFRS 16 at December 31, 2019: €472 million (€1,159 million at December 31, 2018)
- New contracts: €17,633 million (€8,753 million in 2018); these reach €19.747 million including new contracts awarded to non-consolidated companies
- Backlog: €21,153 million (€12,619 million at December 31, 2018), reaching €24,778 million including non-consolidated companies' backlog (€14,463 million at December 31, 2018).

Stefano Cao, Saipem CEO, commented:

“Efforts over the last few years to achieve a solid and rigorous economic and financial stability have allowed us to beat all targets set for 2019, with particular reference to net debt, significantly down to below 500 million euro, strong improvement in adjusted net profit and adjusted EBITDA above 11%. The deep organizational and managerial transformation and the clear-cut strategic orientation to anticipate the energy transition have allowed us over the course of the year to be awarded an outstanding level of new contracts and achieve a record backlog, to which all divisions have contributed with solid performances. This repositioning is enabling Saipem to regain a leading role in the sector and to be prepared to face future challenges proactively and with optimism, with the objective of creating sustainable value for stakeholders”.

Financial highlights

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019	Q4 2019 vs Q4 2018 (%)		Year 2018	Year 2019	2019 vs 2018 (%)
2,469	2,229	2,351	(4.8)	Revenues	8,526	9,099	6.7
206	292	280	35.9	EBITDA	848	1,146	35.1
242	293	327	35.1	Adjusted EBITDA	1,002	1,226	22.4
(6)	140	54	n.s.	Operating profit (EBIT)	37	456	n.s.
117	141	160	36.8	Adjusted operating profit (EBIT)	534	609	14.0
(115)	30	(32)	(72.2)	Net profit	(472)	12	n.s.
8	31	74	n.s.	Adjusted net profit	25	165	n.s.
173	120	508	n.s.	Free cash flow	200	887	n.s.
1,159	927	472	(59.3)	Net debt pre IFRS16 lease liabilities	1,159	472	(59.3)
-	1,421	1,082	n.s.	Net debt post IFRS16 lease liabilities	-	1,082	n.s.
120	94	107	(10.8)	Capital expenditure	485	336	(30.7)
2,632	4,406	3,690	40.2	New contracts	8,753	17,633	n.s.

(*) Data for 2019 includes the impact of the new accounting standard IFRS 16, as follows:

- removal of lease rates of €161 million, of which €47 million in the fourth quarter and €39 million in the third quarter
- increase in depreciation of €149 million, of which €45 million in the fourth quarter and €37 million in the third quarter
- increase in financial expenses of €26 million, of which €7 million in the fourth quarter and €6 million in the third quarter
- consequent positive impact on EBIT of €12 million (of which €2 million in the fourth quarter and €2 million in the third quarter) and on EBITDA of €161 million (of which €47 in the fourth quarter and €39 in the third quarter)

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

Proposal of dividend distribution

The Board of Directors resolved to propose to the Annual General Meeting, which will be held on April 29, 2020 (single call) the approval of an ordinary dividend, out of distributable reserves from previous years profits and carried forward, of €0.01 per ordinary and saving share since in accordance with Art 6, paragraph d) of the Articles of Association " in case of distribution of reserves, saving shares have equivalent rights as any other category of shares issued by the Company".

The dividend will be paid on May 20th, 2020 (ex-coupon date May 18th, 2020 and record date May 19th, 2020).

Reorganization: impact on reporting

The results of XSIGHT division are not reported separately to the market but are included in the Onshore Engineering & Construction division, as these are still immaterial from a numerical standpoint.

Business update for 2019

Revenues amounted to €9,099 million, up by 6.7% on 2019, due to volume increases recorded in the Onshore Engineering & Construction division and the Offshore and Onshore Drilling divisions.

Adjusted EBITDA amounted to €1,226 million, €1,065 million net of the effects of IFRS 16 application, (€1,002 million in 2018): this increase is attributable to a good operational performance in the Onshore Engineering & Construction division.

Adjusted net profit amounted to €165 million (€25 million in 2018). Alongside the positive variation of the adjusted operating income, of €75 million, an improvement in financial expenses and a significant decrease of taxes were recorded, partly offset by an increase in results attributable to non-controlling interests.

Net profit in 2019 amounted to €12 million (loss of €472 million in 2018), and, unlike adjusted net profit, was impacted by the following special items:

- Write-downs of tangible assets in the Offshore Drilling division of €58 million deriving from the impairment test;
- write-down of a jack up and related working capital of €22 million; the asset has been partially written down because it will be replaced by a third-party leased asset from March 2020 to conclude the ongoing contract in backlog;
- working capital write downs, totalling €63 million, relating to several litigations pending for a long period on projects already completed, resulting from the periodic activity of legal monitoring of the overall litigations;
- release of a provision of €38 million following the acquittal ruling on the “Algeria” proceeding issued by the Court of Appeal of Milan on January 15, 2020, fully upholding the appeal of Saipem S.p.A. and of the individuals charged (including some former managers of Saipem who have all left the Company between 2008 and 2012), stating the absence of the administrative offence of Saipem SpA because of the inexistence of the alleged facts, and therefore revoking the confiscation of the price of the offence that was pronounced in the First Instance by the Court of Milan, pursuant to article 19 of Legislative Decree 231/2001;
- reorganization expenses of €48 million.

EBIT adjusted - EBIT reported reconciliation

	(million euro)				
	Offshore E&C	Onshore E&C	Offshore Drilling	Onshore Drilling	Total
Adjusted EBIT	309	144	123	4	580
Reorganization expenses	13	25	3	7	48 (a)
Write-downs of tangible assets			15		15
Impairment			58		58
Write downs and accruals		63	7		70 (a)
Release of a provision		(38)			(38) (a)
Total special items	(13)	(50)	(83)	(7)	(153)
Reported EBIT	296	94	40	(3)	427

a) Special items affecting EBITDA amount to €80 million, i.e. the reconciliation of adjusted EBITDA of €1,226 million versus reported EBITDA of €1,146 million

In 2018, **net result** amounting to a loss of €472 million, unlike adjusted net profit, was reduced by the following special items:

- the write-down of tangible and intangible assets amounting to €343 million, deriving mainly from impairment test;
- write downs and accruals, totalling €109 million, relating to several litigations pending for a long period on projects already completed, resulting from the periodic activity of legal monitoring of the overall litigations;
- reorganisation expenses of €45 million.

Capital expenditure in 2019, relating mainly to the maintenance and upgrading of the existing asset base, amounted to €336 million (€485 million in 2018), broken down as follows:

- €144 million in Offshore Engineering & Construction;
- €22 million in Onshore Engineering & Construction;
- €86 million in Offshore Drilling;
- €84 million in Onshore Drilling.

Net debt at December 31, 2019 pre-IFRS 16 lease liabilities amounted to €472 million, recording a decrease of €687 million on December 31, 2018 (€1,159 million). This significant reduction was the result of net advance payments on new projects awarded in 2019, the rescheduling of certain investments, the proceeds from the award of arbitrations during the year and, last but not least, the positive contribution from the collection of overdue receivables.

Net debt inclusive of IFRS 16 lease liabilities (€610 million) amounted to €1,082 million.

Backlog

In 2019, Saipem was awarded new contracts amounting to €17,633 million (€8,753 million in 2018). The backlog as at December 31, 2019 amounts to €21,153 million (€5,611 million in Offshore Engineering & Construction, €13,007 million in Onshore Engineering & Construction, €737 million in Offshore Drilling and €1,798 million in Onshore Drilling), of which €7,532 million is to be executed in 2020.

The backlog, inclusive of non-consolidated companies as at December 31, 2019 amounted to €24,778 million (€5,611 million in Offshore Engineering & Construction, €16,632 million in Onshore Engineering & Construction, €737 million in Offshore Drilling and €1,798 million in Onshore Drilling), of which €8,347 million is to be executed in 2020.

New contracts awarded after year-end

As announced on February 6, 2020, Saipem was awarded several EPCI contracts in various countries around the world: on behalf of Saudi Aramco, a contract as part of the Long-Term Agreement in force until 2021 in Saudi Arabia; on behalf of Eni Angola, a contract related to Cabaça and Agogo Early Phase 1 developments in West Africa; on behalf of Noble Energy, a contract for the offshore installation of a 70 km gas pipeline connecting the Alen Platform to Punta Europa on the coast in Equatorial Guinea ; additional minor contracts awarded are related to the decommissioning of existing infrastructures located in the Thistle Field of the North Sea to be executed by the Saipem 7000 and two other offshore transportation and installation contracts in the Middle East and the Gulf of Mexico.

Management outlook for 2020

In a market scenario still characterized by strong uncertainty on the economic/financial prospects due to the corona virus epidemic and political instability in various regions of the world, with impacts on oil and gas demand and prices, the weak signs of recovery in the Oil and Gas sector have not yet translated into a significant acceleration of investments in exploration and production by the Oil Companies, except for some opportunities in specific geographical areas. In this context, the exceptions are those investments in segments associated with the energy transition, such as gas and renewables, or structurally countercyclical, such as downstream, for which signals remain positive.

The record level of the backlog at the end of 2019, combined with good visibility in the short-term on current commercial tenders, underpin estimates on revenues at around €10 billion in 2020, with an adjusted EBITDA above €1.1 billion (post-IFRS 16).

Capital expenditure is expected to increase at around €600 million, also considering the postponement of some initiatives and activities from 2019.

Net debt (pre-IFRS 16) at the end of 2020 is expected to be below €700 million.

Guidance 2020:

- Revenues: around €10 billion
- Adjusted EBITDA (post-IFRS 16): > €1.1 billion
- Capital expenditure: around €600 million
- Net debt (pre-IFRS 16): < €700 million

Additional information

Pursuant to art. 20 of the Articles of Association and art. 2365, paragraph 2, of the Italian Civil Code, the Board of Directors of Saipem S.p.A. is responsible for amending the Articles of Association to ensure compliance with regulatory provisions.

Saipem's Board of Directors assessed that the Company's statutory provisions are in compliance with the changes introduced by Law no. 160 dated December 27, 2019, regarding gender symmetry, with the sole exception of art. 31 (which provided for a transitory clause related to the application of previous regulation), which has been deleted.

The resolution by the Board of Directors and the new text of the Articles of Association will be made available to the public under the terms of the law.

Recently issued accounting principles:

The new international financial reporting standard IFRS16 "Leases" came into force on January 1, 2019. IFRS 16 introduces a single lessee accounting model and requires a lessee to recognize a right-of-use asset representing its right to use the underlying leased asset and a lease liability representing its obligation to make lease payments.

Briefly, the new provisions of IFRS 16 provide for the lessee the accounting of:

- in the balance sheet: right-of-use assets and financial lease liabilities representing the obligation to make lease payments, as provided for in the contract;
- in the income statement: depreciation of right-of-use assets and interest expenses accrued on lease liabilities; the income statement also includes payments for short-term and low-value leasing contracts and variable payments linked to the use of assets, not included in the determination of the right-of-use/lease liability, as allowed by the principle;
- the following effects occur in the cash flow statement: (a) the cash flow from operations is no longer affected by lease payments; instead, interest expenses paid in connection with the reimbursement of lease liabilities is recognized; (b) net cash used in investment activities no longer includes the cash outflows related to lease payments capitalized as part of tangible assets in progress. Instead, capitalized interest expense paid in connection with the reimbursement of lease liabilities is recognized; and (c) net cash used in financing activities recognizes cash payments for the principal portion of the lease liability.

For the first application of IFRS 16, Saipem:

- applied the modified retrospective approach, recognizing the effects connected with the retrospective redetermination of shareholders' equity at January 1, 2019, without restating previous years;
- made use of the practical expedient that allows to forego the application IFRS 16 to all asset leases whose residual duration as at January 1, 2019 is less than 12 months;
- considered as leases all contracts that can be classified as such on the basis of IFRS 16, without applying the "grandfathering" expedient, i.e. the possibility not to review contracts in force at January 1, 2019, and applying IFRS 16 only to contracts previously identified as leases on the basis of IAS 17 and IFRIC 4;
- recognized a right-of-use asset for an amount corresponding to its lease liability, rectified to take into account accrued income from advances, and without considering the initial direct costs incurred in the years prior to January 1, 2019;
- the renewal, or early termination options, if any, were analysed to determine the total duration of the contract.

The application of IFRS 16 had significant impacts on the balance sheet, income statement and Group cash flow, as follows:

- (i) an increase in fixed assets due to right-of-use of assets;
- (ii) an impact on net debt, due to an increase in financial liabilities on lease debt;
- (iii) an increase in EBITDA, and to a lesser extent in EBIT, due to the removal of lease rates currently recorded under operating costs, and a simultaneous increase in depreciation;
- (iv) a marginal change in net profit due to the accounting of financial expenses;
- (v) an improvement in cash flow from operations, which no longer includes lease rates, but only the interest expended on lease liabilities;
- (vi) a worsening in net cash flow from financing activities which includes the disbursements related to

the repayment of the lease liability.

For further details please refer to the section "Effects from the application of IFRS 16: Reclassified Consolidated Balance Sheet".

Impact of IFRS 16 in 2019:

- increase in EBIT of € 12 million;
- increase in EBITDA of €161 million;
- decrease in net profit of €14 million.

In detail:

- removal of lease rates of €161 million;
- increase in depreciation of €149 million;
- increase in financial expenses of €26 million.

<i>Division</i>	<i>Increase in depreciation</i>				<i>Removal of lease rates</i>			
	<i>Q1</i>	<i>Q2</i>	<i>Q3</i>	<i>Q4</i>	<i>Q1</i>	<i>Q2</i>	<i>Q3</i>	<i>Q4</i>
Offshore E&C	22	26	26	26	25	29	27	31
Onshore E&C	8	7	10	13	8	9	11	10
Offshore Drilling	2	0	0	4	2	0	0	4
Onshore Drilling	1	1	1	2	1	1	1	2
Total	33	34	37	45	36	39	39	47

<i>Division</i>	<i>Increase in EBIT</i>				<i>Increase in EBITDA</i>			
	<i>Q1</i>	<i>Q2</i>	<i>Q3</i>	<i>Q4</i>	<i>Q1</i>	<i>Q2</i>	<i>Q3</i>	<i>Q4</i>
Offshore E&C	3	3	1	5	25	29	27	31
Onshore E&C	0	2	1	(3)	8	9	11	10
Offshore Drilling	0	0	0	0	2	0	0	4
Onshore Drilling	0	0	0	0	1	1	1	2
Total	3	5	2	2	36	39	39	47

This press release should be read in conjunction with the condensed Interim Consolidated Financial Statements at June 30, 2019 of Saipem S.p.A. and the Statutory and Consolidated Financial Statements at December 31, 2018, which are already available on the Company's website (www.saipem.com), under the section "Investor Relations / Quarterly results and documentation / Reports archive".

Saipem's Chief Financial Officer, Mr. Stefano Cavacini, in his capacity as manager responsible for the preparation of the Company's financial reports, certifies, pursuant to article 154-bis paragraph 2 of Legislative Decree no. 58/1998, that accounting data corresponds to the Company's documents and accounting books and entries.

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: monetary exchange and interest rate fluctuations, commodity price volatility, credit and liquidity risks, HSE risks, the level of capital expenditure in the oil and gas 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 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 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 illustrated in a conference call and webcast which will be hosted by CEO Stefano Cao and the CFO Stefano Cavacini today at 9.00 am CET (8.00 am GMT, 3.00 am EDT, 00.00 am PDT). The conference call can be followed on Saipem's website (www.saipem.com) by clicking on the "FY 2019 Results" banner on the home page, or through the following URL: <https://edge.media-server.com/mmc/p/zxrtytdp>

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

Saipem is a leading company in engineering, drilling and construction of major projects in the energy and infrastructure sectors. It is "One-Company" organized in five business divisions (Offshore E&C, Onshore E&C, Offshore Drilling, Onshore Drilling and XSIGHT, dedicated to conceptual design). Saipem is a global solution provider with distinctive skills and competences and high-tech assets, which it uses to identify solutions aimed at satisfying customer requirements. Listed on the Milan Stock Exchange, it is present in over 70 countries worldwide and has 32 thousand employees of 120 different nationalities.

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

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

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

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

Analysis by business sector - Adjusted results:

Offshore Engineering & Construction

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019	Q4 2019 vs Q4 2018 (%)		Year 2018	Year 2019	2019 vs 2018 (%)
1,040	998	853	(18.0)	Revenues	3,852	3,841	(0.3)
(939)	(836)	(698)	(25.7)	Expenses	(3,329)	(3,196)	(4.0)
101	162	155	53.5	Adjusted EBITDA	523	645	23.3
(55)	(78)	(81)	47.3	Depreciation	(205)	(307)	49.8
46	84	74	60.9	Adjusted operating profit	318	338	6.3
	16.2	14.5		Adjusted EBITDA %	13.6	16.8	
	8.4	8.7		Adjusted EBIT %	8.3	8.8	
1,575	661	1,708		New contracts	4,189	4,471	

(*) Data for 2019 includes the impact of the new accounting standard IFRS 16, as follows:

- removal of lease rates of €112 million, of which €31 million in the fourth quarter and €27 million in the third quarter,
- increase in depreciation of €100 million, of which €26 million in the fourth quarter and €26 million in the third quarter

Backlog at December 31, 2019: €5,611 million, of which €2,899 million is to be realized in 2020.

- Revenues for 2019 amounted to €3,841 million, largely in line with those for 2018, as the greater volumes recorded in the North Africa and Central/South America were offset by lower volumes recorded in Sub-Saharan Africa due to the conclusion of projects in Nigeria and Angola.
- Adjusted EBITDA for 2019 amounted to €645 million, equal to 16.8% of revenues, €533 million net of the effects of the IFRS 16 application, equal to 13.9% of revenues, compared to €523 million, equal to 13.6% of revenues in 2018.
- The most significant awards in the fourth quarter of 2019 relate to:
 - a subsea contract for the proposed Payara development project on behalf of ExxonMobil, comprising engineering, procurement, construction and installation (EPCI) of subsea structures, risers and flowlines;
 - a contract by the French company EDF Renewables for the construction of the Neart na Gaoithe (NnG) wind farm offshore Scotland;
 - additional work on ongoing projects in Saudi Arabia, Azerbaijan and the North Sea.

Onshore Engineering & Construction

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019	Q4 2019 vs Q4 2018 (%)		Year 2018	Year 2019	2019 vs 2018 (%)
1,189	974	1,225	3.0	Adjusted Revenues ³	3,769	4,199	11.4
(1,152)	(920)	(1,161)	0.8	Expenses	(3,651)	(3,972)	8.8
37	54	64	73.0	Adjusted EBITDA	118	227	92.4
(10)	(23)	(24)	n.s.	Depreciation	(40)	(83)	n.s.
27	31	40	48.1	Adjusted operating profit	78	144	84.6
3.1	5.5	5.2		Adjusted EBITDA %	3.1	5.4	
2.3	3.2	3.3		Adjusted EBIT %	2.1	3.4	
740	3,575	453		New contracts	4,085	10,849	

(*) Data for 2019 includes the impact of the new accounting standard IFRS 16, as follows:

- removal of lease rates of €38 million, of which €10 million in the fourth quarter and €11 million in the third quarter,
- increase in depreciation of €38 million, of which €13 million in the fourth quarter and €10 million in the third quarter

Backlog at December 31, 2019: €13,007 million, of which €3,796 million is to be realized in 2020.

- Revenues for 2019 amounted to €4,199 million, up 11.4% compared to those for 2018, due mainly to greater volumes recorded in the Middle and the Far East, only partially offset by lower volumes recorded in Central/South America and Sub-Saharan Africa.
- Adjusted EBITDA for 2019 amounted to €227 million, equal to 5.4% of revenues, €189 million net of the effects of IFRS 16 application, equal to 4.5% of revenues, compared to €118 million in 2018, equal to 3.1% of revenues. Adjusted EBITDA does not include the worsening from a contract executed by a jointly controlled company, which is posted under the item "Income (loss) from investments" and represents almost the entire item.

³ Adjusted revenues for 2019 do not include write-downs in working capital (ongoing work) of €34 million, recorded entirely in the fourth quarter (€61 million in 2018, of which €20 million in the fourth quarter).

Offshore Drilling

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019	Q4 2019 vs Q4 2018 (%)		Year 2018	Year 2019	2019 vs 2018 (%)
129	121	178	38.0	Revenues	465	555	19.4
(61)	(78)	(97)	59.0	Expenses	(239)	(329)	37.7
68	43	81	19.1	Adjusted EBITDA	226	226	-
(30)	(20)	(30)	-	Depreciation	(106)	(103)	(2.8)
38	23	51	34.2	Adjusted operating profit	120	123	2.5
52.7	35.5	45.5		Adjusted EBITDA %	48.6	40.7	
29.5	19.0	28.7		Adjusted EBIT %	25.8	22.2	
146	128	94		New contracts	234	576	

(*) Data for 2019 includes the impact of the new accounting standard IFRS 16, as follows:

- removal of lease rates of €6 million, of which €4 million in the fourth quarter and €0 million in the third quarter,
- increase in depreciation of €6 million, of which €4 million in the fourth quarter and €0 million in the third quarter

Backlog at December 31, 2019: €737 million, of which €410 million is to be realized in 2020.

- Revenues for 2019 amounted to €555 million, a 19.4% increase compared to 2018, mainly attributable to the increased activity by the semi-submersible rig Scarabeo 8 and the drillship Saipem 12000, partially idle in the same period of 2018, and to the contribution of the jack-up Pioneer leased from third parties since January 2019; the increase was partly offset by the inactivity of the Tender Assisted Barge and the semi-submersible rigs Scarabeo 9 and Scarabeo 7.
- Adjusted EBITDA for 2019 amounted to €226 million, equal to 40.7% of revenues, €220 million net of the effects of IFRS 16 application, equal to 39.6% of revenues, compared to €226 million in 2018, with a margin on revenues of 48.6%.
- The most significant awards in the fourth quarter of 2019 relate to operations that will be carried out in Norway and Angola.

Vessel utilization in 2019 and the impact of programmed maintenance and idle days in 2019 are as follows:

<i>Vessel</i>	<i>Year 2019</i>		<i>2020</i>
	<i>Under contract</i>	<i>Non-operating (days)</i>	<i>Non-operating (days)</i>
Semi-submersible rig Scarabeo 5	117	248 (a+b)	-
Semi-submersible rig Scarabeo 7	273	92 (b)	366 (a+b)
Semi-submersible rig Scarabeo 8	334	31 (b)	76 (b)
Semi-submersible rig Scarabeo 9	272	93 (b)	148 (a+b)
Drillship Saipem 10000	365	-	92 (a)
Drillship Saipem 12000	279	86 (a)	-
Jack up Perro Negro 2	0	365 (b)	366 (b)
Jack up Perro Negro 4	365	-	30 (a)
Jack up Perro Negro 5	302	63 (a)	245 (a)
Jack up Perro Negro 7	365	-	-
Jack up Perro Negro 8	365	-	80 (a)-
Jack up Pioneer Jindal (*)	344	-	-
Jack up Sea Lion 7 (**)	-	151 (a)	-
Jack up Perro Negro 9(***)	-	22 (a)	121 (a)
Tender Assisted Drilling Barge	-	365 (b)	366 (b)

(a) = the vessel underwent/will undergo class reinstatement works and/or preparation works for a new contract.

(b) = the vessel was not/will not be under contract

(*) = the vessel has been contracted to Saipem since January 2019

(**) = the vessel has been contracted to Saipem since August 2019

(***) = the vessel has been contracted to Saipem since December 2019

Onshore Drilling:

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019	Q4 2019 vs Q4 2018 (%)		Year 2018	Year 2019	2019 vs 2018 (%)
131	136	129	(1.5)	Revenues	501	538	7.4
(95)	(102)	(102)	7.4	Expenses	(366)	(410)	12.0
36	34	27	(25.0)	Adjusted EBITDA	135	128	(5.2)
(30)	(31)	(32)	6.7	Depreciation	(117)	(124)	6.0
6	3	(5)	n.s.	Adjusted operating profit	18	4	(77.8)
27.5	25.0	20.9		Adjusted EBITDA %	26.9	23.8	
4.6	2.2	(3.9)		Adjusted EBIT %	3.6	0.7	
171	42	1,435		New contracts	245	1,737	

(*) Data for 2019 includes the impact of the new accounting standard IFRS 16, as follows:

- removal of lease rates of €5 million, of which €2 million in the fourth quarter and €1 million in the third quarter,
- increase in depreciation of €5 million, of which €2 million in the fourth quarter and €1 million in the third quarter

Backlog at December 31, 2019: €1,798 million, of which €427 million is to be realized in 2020.

- Revenues for 2019 amounted to €538 million, a 7.4% increase compared to those for 2018, thanks to greater volumes recorded in Saudi Arabia and South America, partially offset by reduced activities in Kazakhstan.
- Adjusted EBITDA for 2019 amounted to €128 million, equal to 23.8% of revenues, €123 million net of the effects of IFRS 16 application, compared to €135 million in 2018, with a margin on revenues of 26.9%.
- The most significant awards in the fourth quarter of 2019 relate to contract extensions for 19 drilling rigs located in the Middle East, whose duration ranges between three and ten years. Furthermore, new contracts and extensions to existing ones were awarded for new projects that will be carried out in Bolivia, Peru and Rumania.

Average utilization of rigs in 2019 was 68.3% (65.3% in 2018). As of December 31, 2019, the Company owned 82 rigs, located as follows: 28 in Saudi Arabia, 18 in Venezuela, 17 in Peru, 4 in Bolivia, 3 in Argentina, 2 in Colombia, 2 in Ecuador, 2 in Kazakhstan, 2 in Kuwait, 1 in the UAE, 1 in Italy, 1 in Morocco and 1 in Romania. In addition, 2 third party rigs were used in Peru and 1 third-party rig in the Congo. Furthermore, a new rig is under construction and is due to operate in Argentina on a five-year contract already in the backlog. During the year, three rigs were scrapped; they had been fully written down and had been idle in Ecuador.

Attachments:

- reclassified consolidated balance sheet, reclassified consolidated income statements by nature and function of expenses and reclassified statement of cash flow;
- Summary of the effects deriving from the application of IFRS 16: Reclassified Consolidated Balance Sheet.

RECLASSIFIED CONSOLIDATED BALANCE SHEET

(million euro)

	January 1, 2019 restated	December 31, 2019
Net tangible assets	4,326	4,129
Right-of-use assets	*	584
Intangible assets	<u>702</u>	<u>698</u>
	5,578	5,411
Investments	78	106
Non-current assets	*	5,517
Net current assets	292	(64)
Provision for employee benefits	(208)	(246)
Assets available for disposal	2	-
CAPITAL EMPLOYED, NET	5,742	5,207
Shareholder's equity	3,962	4,032
Non-controlling interests	74	93
Net debt pre-IFRS 16	1,159	472
Financial leasing liabilities	*	610
Net debt	1,706	1,082
FUNDING	5,742	5,207
Leverage pre IFRS16 (net debt/shareholders' equity including minority interest)	0.29	0.11
Leverage post IFRS16 (net debt/shareholders' equity including minority interest)	0.42	0.26
SHARES ISSUED AND OUTSTANDING	1,010,977,439	1,010,977,439

* data restated following the coming into force of new accounting standard IFRS 16.

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY NATURE OF EXPENSES

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019		Year	
				2018	2019
2,469	2,229	2,351	Net sales from operations	8,526	9,099
3	2	3	Other income and revenues	4	11
(1,787)	(1,514)	(1,634)	Purchases, services and other costs	(6,103)	(6,232)
(61)	(44)	4	Net reversals (impairments) of trade and other receivables	(57)	(62)
(418)	(381)	(444)	Payroll and related costs	(1,522)	(1,670)
206	292	280	GROSS OPERATING PROFIT (LOSS)	848	1,146
(212)	(152)	(226)	Depreciation, amortization and impairment	(811)	(690)
(6)	140	54	OPERATING PROFIT (LOSS)	37	456
(42)	(53)	(56)	Finance expense	(165)	(210)
(13)	0	20	Income (loss) from investments	(88)	(18)
(61)	87	18	PROFIT (LOSS) BEFORE TAXES	(216)	228
(36)	(29)	(24)	Income taxes	(194)	(130)
(97)	58	(6)	PROFIT (LOSS) BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(410)	98
(18)	(28)	(26)	Net profit (loss) attributable to non-controlling interests	(62)	(86)
(115)	30	(32)	NET PROFIT (LOSS)	(472)	12
97	182	194	CASH FLOW (net result + depreciation and amortization)	339	702

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT RECLASSIFIED BY FUNCTION OF EXPENSES

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019		Year	
				2018	2019
2,469	2,229	2,351	Net sales from operations	8,526	9,099
(2,314)	(1,942)	(2,137)	Production costs	(7,898)	(8,051)
(63)	(55)	(59)	Idle costs	(219)	(222)
(42)	(31)	(43)	Selling expenses	(145)	(150)
(14)	(10)	(14)	Research and development expenses	(33)	(38)
1	(8)	4	Other operating income (expenses), net	(18)	(2)
37	183	102	CONTRIBUTION FROM OPERATIONS	213	636
(43)	(43)	(48)	General and administrative expenses	(176)	(180)
(6)	140	54	OPERATING PROFIT (LOSS)	37	456
(42)	(53)	(56)	Finance expense	(165)	(210)
(13)	0	20	Income (loss) from investments	(88)	(18)
(61)	87	18	PROFIT (LOSS) BEFORE TAXES	(216)	228
(36)	(29)	(24)	Income taxes	(194)	(130)
(97)	58	(6)	PROFIT (LOSS) BEFORE NON-CONTROLLING INTERESTS	(410)	98
(18)	(28)	(26)	Net profit (loss) attributable to non-controlling interests	(62)	(86)
(115)	30	(32)	NET PROFIT (LOSS)	(472)	12
97	182	194	CASH FLOW (net result + depreciation and amortization)	339	702

RECLASSIFIED CASH FLOW STATEMENT

(million euro)

Q4 2018	Q3 2019	Q4 2019		Year	
				2018	2019
(115)	30	(32)	Net profit (loss) for the period	(472)	12
18	28	26	Non-controlling interests	62	86
<i>Adjustments to reconcile cash generated from operating profit (loss) before changes in working capital:</i>					
256	124	243	Depreciation, amortization and other non-monetary items	879	721
136	37	380	Changes in working capital related to operations	242	438
295	219	617	Net cash flow from operations	711	1,257
(120)	(94)	(107)	Capital expenditure	(485)	(336)
(3)	(9)	(1)	Investments and purchase of consolidated subsidiaries and businesses	(27)	(45)
1	4	(1)	Disposals	1	11
173	120	508	Free cash flow	200	887
-	-	-	Buy-back of treasury shares/Exercise of stock options	-	-
-	-	-	Share capital increase net of expenses	-	-
(64)	-	-	Cash flow from capital and reserves	(79)	(77)
-	(25)	(40)	Repayment of lease liabilities	-	(127)
2	21	(13)	Exchange differences on net debt and other changes	16	4
111	116	455	Change in net debt before lease liabilities	137	687
-	37	(116)	Change in lease liabilities	-	(610)
111	153	339	Change in net debt	137	77
1,270	1,574	1,421	Net debt at beginning of period	1,296	1,159
1,159	1,421	1,082	Net debt at end of period	1,159	1,082

Summary of the effects deriving from the application of IFRS 16:

Reclassified Consolidated Balance Sheet

	December 31, 2018	Impact of restatement	January 1, 2019 restated
			(million euro)
Net tangible assets	4,326		4,326
Right-of-use assets		550	550
Intangible assets	<u>702</u>	<u>XXX</u>	<u>702</u>
	5,028	550	5,578
Investments	78		78
Non-current assets	5,106	550	5,656
Net current assets	295	(3)	292
Provision for employee benefits	(208)		(208)
Assets available for disposal	2		2
CAPITAL EMPLOYED, NET	5,195	547	5,742
Shareholder's equity	3,962		3,962
Non-controlling interests	74		74
Net debt pre-IFRS 16 lease liabilities	1,159		1,159
Lease liabilities	-	547	547
Net debt	1,159	547	1,706
FUNDING	5,195	547	5,742
Leverage pre IFRS16 (net debt/shareholders' equity including minority interest)	0,29		0.29
Leverage post IFRS16 (net debt/shareholders' equity including minority interest)	-		0.42

Fine Comunicato n.0232-6

Numero di Pagine: 40