

saipem



Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2010



saipem

Saipem: il CdA approva il resoconto intermedio al 30 settembre 2010 Risultati record nei nove mesi

- L'Utile netto adjusted dei primi nove mesi del 2010 raggiunge il livello record di 591 milioni di euro con un incremento dell'8,6% rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.
- L'Utile netto adjusted del terzo trimestre del 2010 ammonta a 211 milioni di euro con un incremento del 24,1% rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.
- Le acquisizioni di nuovi ordini dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 9.623 milioni di euro (6.949 milioni di euro nei primi nove mesi del 2009) e il portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2010 si attesta a 20.150 milioni di euro (18.354 milioni di euro al 30 settembre 2010).
- Gli investimenti tecnici effettuati nel corso dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 1.153 milioni di euro rispetto a 1.214 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente.
- Reintegrato il Consiglio con la cooptazione di un nuovo Amministratore.

San Donato Milanese, 27 ottobre 2010. Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA ha oggi esaminato il resoconto intermedio di gestione del Gruppo al 30 settembre 2010 (non assoggettato a revisione contabile).

(milioni di euro)

terzo trimestre 2009	secondo trimestre 2010	terzo trimestre 2010	3° trim.10 vs 3° trim.09 (%)		primi nove mesi 2009	primi nove mesi 2010	sett.10 vs sett.09 (%)
2.542	2.746	2.818	10,9	Ricavi	7.700	8.203	6,5
395	453	471	19,2	EBITDA	1.197	1.335	11,5
284	331	339	19,4	Utile operativo	866	966	11,5
170	198	211	24,1	Utile netto adjusted	544	591	8,6
170	198	227	33,5	Utile netto	544	607	11,6
281	320	343	22,1	Cash flow adjusted	875	960	9,7
334	370	371	11,1	Investimenti tecnici	1.214	1.153	(5,0)
1.881	4.381	2.564	36,3	Ordini acquisiti	6.949	9.623	38,5

Come più volte evidenziato, i volumi di ricavi realizzati e la redditività ad essi associata, specialmente nelle attività Offshore e Onshore, e in misura inferiore nell'attività di Perforazione, non sono lineari nel tempo, dipendendo tra l'altro, oltre che dall'andamento del mercato, da fattori climatici e dalla programmazione dei singoli lavori. Conseguentemente, i dati di una frazione di esercizio possono variare significativamente rispetto a quelli dei corrispondenti periodi di altri esercizi e non consentono l'estrapolazione all'intero anno.

Gli **investimenti tecnici** effettuati nel corso del terzo trimestre del 2010 ammontano a 371 milioni di euro (334 milioni di euro nel terzo trimestre del 2009), così ripartiti:

- per l'Offshore: 166 milioni di euro, relativi principalmente ai lavori di costruzione e approntamento di un nuovo pipelayer e di un field development ship per acque profonde, alle attività di conversione di una petroliera in una unità FPSO, alla costruzione di una nuova yard di fabbricazione in Indonesia oltre a interventi di mantenimento e upgrading di mezzi esistenti;
- per l'Onshore: 7 milioni di euro, relativi al mantenimento dell'asset base;
- per il Drilling Offshore: 139 milioni di euro, relativi principalmente ai lavori di approntamento di due piattaforme semisommersibili, oltre a interventi di mantenimento e upgrading sui mezzi esistenti;
- per il Drilling Onshore: 59 milioni di euro, relativi principalmente alla costruzione di due impianti e all'upgrading dell'asset base.

Gli investimenti dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 1.153 milioni di euro, contro 1.214 milioni di euro dei primi nove mesi del 2009.

Per quanto riguarda il piano di investimenti, nel corso del trimestre:

- il jack-up Perro Negro 8 è stato consegnato dal cantiere Drydocks World Graha (Indonesia) ed è stato trasportato nel Mediterraneo dove è previsto iniziare a operare per conto Eni nei prossimi giorni;
- il semisommersibile di perforazione Scarabeo 8 ha lasciato il cantiere Fincantieri di Palermo ed è in navigazione verso il cantiere norvegese Westcon dove è previsto arrivare il 30 ottobre. Nel nuovo cantiere verranno sostituite alcune componenti danneggiate dall'incendio occorso nel mese di Giugno, che nel frattempo sono in fase di consegna da parte dei fornitori, e successivamente il mezzo effettuerà il commissioning e i test operativi;
- il semisommersibile di perforazione Scarabeo 9 ha lasciato il cantiere Yantai CIMC Raffles (Cina) ed è in navigazione verso il cantiere Keppel di Singapore con arrivo previsto ai primi di Novembre. Il mezzo effettuerà nel nuovo cantiere il commissioning e i test operativi.

Dismissione di asset “non core”

Nel terzo trimestre è stata finalizzata la vendita della partecipazione di minoranza (40%) nella società francese Doris Engineering sa; il corrispettivo pattuito per la vendita ammonta a 30 milioni di euro e ha generato una plusvalenza di 17 milioni di euro.

L'**indebitamento finanziario netto** al 30 settembre 2010 ammonta a 3.405 milioni di euro, con un incremento di 560 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2009, ascrivibile principalmente agli investimenti di periodo e alla distribuzione di dividendi, solo parzialmente compensati dal flusso di cassa del periodo.

Portafoglio ordini

Nel corso del terzo trimestre del 2010 Saipem ha acquisito nuovi ordini per un totale di 2.564 milioni di euro (1.881 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2009).

Le acquisizioni di nuovi ordini nel corso dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 9.623 milioni di euro (6.949 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2009).

Il portafoglio ordini del Gruppo Saipem al 30 settembre 2010 si attesta a 20.150 milioni di euro (5.480 milioni di euro nell'Offshore, 9.868 nell'Onshore, 4.802 nel Drilling), di cui

2.405 milioni di euro da realizzarsi nel quarto trimestre del 2010 e circa 8.200 milioni di euro nel 2011.

Previsioni per l'esercizio 2010

I risultati consuntivati nei primi nove mesi, il portafoglio ordini elevato e la buona efficienza operativa espressa dai progetti in corso di esecuzione consentono di prevedere che l'incremento delle stime per l'esercizio 2010 annunciato in occasione dei risultati semestrali (Ricavi +5%, EBITDA+10%, Risultato Operativo +5%, Utile Netto in lieve aumento) verrà raggiunto, con spazi per un ulteriore miglioramento.

Gli investimenti vengono confermati in 1,5 miliardi di euro circa.

Nomina di un nuovo Amministratore

Il Consiglio di Amministrazione di Saipem Spa in data odierna ha nominato per cooptazione quale Amministratore Umberto Vergine, in sostituzione di Jacques Yves Léost, dimessosi in data 18 agosto.

Umberto Vergine, che ai sensi di legge rimarrà in carica fino alla prossima assemblea degli azionisti, è attualmente Direttore (Senior Executive Vice President) Studi e Ricerche della controllante eni spa e, pertanto, il Consiglio di Amministrazione ha ritenuto che il nuovo Amministratore non sia in possesso dei requisiti di indipendenza.

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre accertato, anche in base alle dichiarazioni rese, la sussistenza dei requisiti richiesti dalla normativa applicabile per l'assunzione della carica di Amministratore.

Umberto Vergine è Amministratore non esecutivo, non è componente di comitati; il suo curriculum vitae è disponibile sul sito internet della Società (www.saipem.eni.it).

Il presente comunicato stampa relativo ai risultati consolidati del terzo trimestre del 2010, non sottoposti a revisione contabile, costituisce il resoconto intermedio sulla gestione previsto dall'art 154-ter del Testo Unico della Finanza (TUF). Le informazioni economiche, patrimoniali e finanziarie sono state redatte conformemente ai criteri di valutazione e di misurazione, stabiliti dagli International Financial Reporting Standard (IFRS), emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002. Le informazioni economiche sono fornite con riferimento al terzo trimestre del 2009, al secondo e terzo trimestre del 2010, ai primi nove mesi del 2009 e del 2010. Le informazioni patrimoniali sono fornite con riferimento al 30 settembre 2010 e al 31 dicembre 2009. La forma dei prospetti contabili corrisponde a quella dei prospetti presentati nella relazione sulla gestione della relazione semestrale e del Bilancio annuale.

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari Giulio Bozzini, Chief Financial Officer della Società, dichiara ai sensi del comma 2 articolo 154 bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri ed alle scritture contabili.

I dati e le informazioni previsionali si basano su presupposti e assunzioni che possono rivelarsi inesatti perché soggetti a rischi e variabili al di fuori del controllo della Società, quali: le variazioni dei tassi di cambio, le variazioni dei tassi di interesse, 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. Inoltre anche l'esecuzione dei progetti è soggetta a variabili, quali le condizioni climatiche, al di fuori del controllo della Società. I dati consuntivi possono pertanto variare in misura sostanziale rispetto alle previsioni.

Saipem è organizzata in tre unità di business - Offshore, Onshore e Perforazioni - con un forte orientamento verso attività oil & gas in aree remote e in acque profonde. Saipem è leader nella fornitura di servizi di ingegneria, di procurement, di project management e di costruzione, con distintive capacità di progettazione ed esecuzione di contratti offshore e onshore anche ad alto contenuto tecnologico quali la valorizzazione del gas naturale e degli oli pesanti.

Sito internet: www.saipem.eni.it

Centralino: +39-025201

Informazioni per gli azionisti

Saipem SpA, Via Martiri di Cefalonia, 67 - 20097 San Donato Milanese (MI)

Relazioni con gli investitori istituzionali e con gli analisti finanziari:

Telefono: +39-02520.34653

Fax: +39-02520.54295

E-mail: investor.relations@saipem.eni.it

Analisi per settori di attività

Offshore:

(milioni di euro)

terzo trimestre 2009	secondo trimestre 2010	terzo trimestre 2010	3° trim.10 vs 3° trim.09 (%)		primi nove mesi 2009	primi nove mesi 2010	sett.10 vs sett.09 (%)
1.136	1.146	1.150	1,2	Ricavi	3.333	3.309	(0,7)
(927)	(934)	(933)	0,6	Costi	(2.713)	(2.694)	(0,7)
(49)	(52)	(56)	14,3	Ammortamenti	(147)	(156)	6,1
160	160	161	0,6	Utile operativo	473	459	(3,0)
18,4	18,5	18,9		EBITDA %	18,6	18,6	
14,1	14,0	14,0		EBIT %	14,2	13,9	
1.544	818	1.436		Ordini acquisiti	3.408	3.359	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2010: 5.480 milioni di euro, di cui 964 da realizzarsi nel quarto trimestre del 2010.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 3.309 milioni di euro, sostanzialmente in linea rispetto al corrispondente periodo del 2009; le attività si sono sviluppate principalmente in West Africa e in Kazakhstan.
- L'utile operativo dei primi nove mesi del 2010 ammonta a 459 milioni di euro, pari al 13,9% dei ricavi, rispetto ai 473 milioni di euro del corrispondente periodo del 2009, pari al 14,2% dei ricavi. L'EBITDA si attesta al 18,6%, in linea con il corrispondente periodo del 2009.
- Tra le principali acquisizioni del terzo trimestre si segnalano:
 - per conto Agip KCO, in Kazakhstan, l'estensione del contratto Kashagan Trunklines per l'installazione del sistema di condotte a mare che collegheranno le strutture di produzione nell'ambito della fase sperimentale di sviluppo del giacimento Kashagan, situato nelle acque kazake del Mar Caspio. Il contratto prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, fabbricazione e installazione delle condotte di produzione e di servizio e dei relativi ombelicali e dei cavi in fibra ottica;
 - per conto Petrobras, il progetto, di tipo EPIC, denominato P55-SCR, che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, trasporto e installazione a mare di flowlines e di risers a servizio della piattaforma semisommersibile P-55 che sarà collocata nel campo Roncador, nel bacino di Campos, al largo delle coste dello stato di Rio de Janeiro, in Brasile.

Onshore:

(milioni di euro)

terzo trimestre 2009	secondo trimestre 2010	terzo trimestre 2010	3° trim.10 vs 3° trim.09 (%)		primi nove mesi 2009	primi nove mesi 2010	sett.10 vs sett.09 (%)
1.130	1.245	1.306	15,6	Ricavi	3.536	3.861	9,2
(1.053)	(1.149)	(1.202)	14,2	Costi	(3.295)	(3.563)	8,1
(12)	(9)	(11)	(8,3)	Ammortamenti	(38)	(29)	(23,7)
65	87	93	43,1	Utile operativo	203	269	32,5
6,8	7,7	8,0		EBITDA %	6,8	7,7	
5,8	7,0	7,1		EBIT %	5,7	7,0	
434	3.534	913		Ordini acquisiti	2.774(*)	5.694	

(*) ordini acquisiti per 2.874 milioni di euro nei primi nove mesi al netto di 100 milioni di euro per riduzione dell'importo del contratto Manifa.

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2010: 9.868 milioni di euro, di cui 1.046 da realizzarsi nel quarto trimestre del 2010.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 3.861 milioni di euro, in crescita del 9,2% rispetto al corrispondente periodo del 2009, essenzialmente per i maggiori volumi realizzati in Africa del Nord e Africa Occidentale.
- L'utile operativo dei primi nove mesi del 2010 ammonta a 269 milioni di euro rispetto ai 203 milioni di euro del corrispondente periodo del 2009, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 5,7% al 7,0%. L'EBITDA si attesta al 7,7% rispetto al 6,8% del corrispondente periodo del 2009, con un incremento ascrivibile alla buona efficienza operativa.
- Tra le principali acquisizioni del terzo trimestre si segnalano:
 - per conto Polskie LNG, il progetto, di tipo EPC, per la realizzazione di un terminale di rigassificazione che sorgerà sulla costa nord-occidentale della Polonia. Il contratto prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento e costruzione delle strutture di rigassificazione, inclusi due serbatoi di stoccaggio di gas liquido;
 - per conto Sonatrach, il progetto, di tipo EPC, LDHP nell'ambito del programma LPG-LDHP nel complesso petrolifero di Hassi Messaoud, in Algeria. Il contratto prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento di materiali e costruzione di un impianto di separazione olio-gas naturale e di un sistema di raccolta composto da collettori e condotte;
 - per conto della joint-venture tra NNPC e Chevron, il progetto, di tipo EPC, Olero Creek Restoration, che prevede il ripristino di alcune strutture produttive nella zona paludosa di Olero Creek, nello stato del Delta, in Nigeria;
 - per conto del Porto Autonomo di Pointe Noire, il progetto per la ricostruzione e l'estensione del terminale container di Pointe Noire, in Congo. Il contratto prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento di materiali e costruzione di un molo e degli elementi accessori.

Drilling Offshore:

(milioni di euro)

terzo trimestre 2009	secondo trimestre 2010	terzo trimestre 2010	3° trim.10 vs 3° trim.09 (%)		primi nove mesi 2009	primi nove mesi 2010	sett.10 vs sett.09 (%)
143	186	179	25,2	Ricavi	429	525	22,4
(73)	(88)	(80)	9,6	Costi	(213)	(244)	14,6
(24)	(33)	(35)	45,8	Ammortamenti	(70)	(99)	41,4
46	65	64	39,1	Utile operativo	146	182	24,7
49,0	52,7	55,3		EBITDA %	50,3	53,5	
32,2	34,9	35,8		EBIT %	34,0	34,7	
(101)(*)	9	167		Ordini acquisiti	230(*)	316	

(*) ordini acquisiti per 32 milioni di euro nel terzo trimestre e per 363 milioni di euro nei primi nove mesi, al netto di 133 milioni di euro per la cancellazione del contratto con ADDAX per lo Scarabeo 3.

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2010: 3.569 milioni di euro, di cui 206 da realizzarsi nel quarto trimestre del 2010.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 525 milioni di euro, con un incremento del 22,4% rispetto al corrispondente periodo del 2009, riconducibile principalmente alla piena attività del jack up Perro Negro 6 e delle piattaforme semisommersibili Scarabeo 3 e Scarabeo 4 nonché all'inizio delle attività, nel corso del terzo trimestre del 2010, della nave di perforazione Saipem 12000.
- L'utile operativo dei primi nove mesi del 2010 ammonta a 182 milioni di euro rispetto ai 146 milioni di euro del corrispondente periodo del 2009, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 34% al 34,7%. L'EBITDA si attesta al 53,5% in miglioramento rispetto al 50,3% del corrispondente periodo del 2009. L'aumento degli ammortamenti è riconducibile all'entrata in operatività di nuovi mezzi.
- Tra le principali acquisizioni del terzo trimestre si segnalano i contratti di noleggio dei seguenti mezzi:
 - per conto Total, il noleggio del jack up Perro Negro 2, negli Emirati Arabi, per sei mesi;
 - per conto Harrington Dubai, il noleggio del jack up Perro Negro 3 nel Golfo Persico, per diciotto mesi.
 - per conto Saudi Aramco, il noleggio del jack up Perro Negro 5 in Arabia Saudita, per trentasei mesi;
 - per conto Eni, il noleggio del nuovo jack up Perro Negro 8 in Italia, per dodici mesi;
 - per conto Addax, il noleggio della piattaforma semisommersibile Scarabeo 3 in Nigeria, per sei mesi.

- L'utilizzo dei principali mezzi navali nei primi nove mesi e l'impatto della manutenzione programmata per il 2010 sono quelli indicati nel seguente prospetto:

Mezzo navale	Settembre 2010		Anno 2010
	venduti	non operativi	non operativi per rimessa in classe
	(n° giorni)		(n° giorni)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 3	273	–	–
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 4	273	–	–
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	273	–	–
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 6	255	18 *	18 *
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 7	273	–	–
Nave di perforazione Saipem 10000	177	96 *	96 *
Nave di perforazione Saipem 12000	55	–	–
Jack up Perro Negro 2	262	11 *	11 *
Jack up Perro Negro 3	242	31 *	31 *
Jack up Perro Negro 4	273	–	–
Jack up Perro Negro 5	174	99 *	109 *
Jack up Perro Negro 6	273	–	–
Jack up Perro Negro 7	273	–	–
Tender Assisted Drilling Barge	171	102 *	102 *

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

Drilling Onshore:

(milioni di euro)

terzo trimestre 2009	secondo trimestre 2010	terzo trimestre 2010	3° trim.10 vs 3° trim.09 (%)		primi nove mesi 2009	primi nove mesi 2010	sett.10 vs sett.09 (%)
133	169	183	37,6	Ricavi	402	508	26,4
(94)	(122)	(132)	40,4	Costi	(282)	(367)	30,1
(26)	(28)	(30)	15,4	Ammortamenti	(76)	(85)	11,8
13	19	21	61,5	Utile operativo	44	56	27,3
29,3	27,8	27,9		EBITDA %	29,9	27,8	
9,8	11,2	11,5		EBIT %	10,9	11,0	
4	20	48		Ordini acquisiti	537	254	

Portafoglio ordini residuo al 30 settembre 2010: 1.233 milioni di euro, di cui 189 da realizzarsi nel quarto trimestre del 2010.

- I ricavi dei primi nove mesi del 2010 ammontano a 508 milioni di euro, con un incremento del 26,4% rispetto al corrispondente periodo del 2009, riconducibile principalmente all'entrata in operatività di nuovi impianti in Sud America e in Congo nonché alle attività di refurbishment di due impianti in Kazakhstan, di proprietà del Cliente.
- L'utile operativo dei primi nove mesi del 2010 ammonta a 56 milioni di euro rispetto ai 44 milioni di euro del corrispondente periodo del 2009, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 10,9% all'11,0%. L'EBITDA si attesta al 27,8% rispetto al 29,9% del corrispondente periodo del 2009. L'aumento degli ammortamenti è riconducibile all'entrata in operatività di nuovi mezzi.
- L'attività operativa ha comportato un utilizzo medio degli impianti del 95,2% (91,9% nel corrispondente periodo del 2009); gli impianti di proprietà a fine periodo erano 85 (oltre a 2 in costruzione) e risultano dislocati nei seguenti paesi: 28 sono in Venezuela, 18 in Perù, 8 in Arabia Saudita, 7 in Algeria, 6 in Colombia, 4 in Italia, 3 in Kazakhstan, 3 in Brasile, 3 in Ecuador, 2 in Ucraina, 2 in Congo, e 1 in Bolivia. Inoltre sono stati utilizzati 5 impianti di terzi in Perù, 4 impianti di terzi dalla joint company SaiPar e 2 impianti di terzi in Kazakhstan.

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 2009	30 settembre 2010
Immobilizzazioni materiali nette	6.295	7.138
Immobilizzazioni immateriali	<u>756</u>	<u>754</u>
	7.051	7.892
- Offshore	3.105	3.484
- Onshore	464	451
- Drilling Offshore	2.750	3.124
- Drilling Onshore	732	833
Partecipazioni	118	111
Capitale immobilizzato	7.169	8.003
Capitale di esercizio netto	(647)	(515)
Fondo per benefici ai dipendenti	(182)	(178)
CAPITALE INVESTITO NETTO	<u>6.340</u>	<u>7.310</u>
Patrimonio netto	3.434	3.797
Capitale e riserve di terzi	61	108
Indebitamento finanziario netto	2.845	3.405
COPERTURE	<u>6.340</u>	<u>7.310</u>
Leverage (indebitamento/patrimonio netto)	0,83	0,90
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	441.410.900	441.410.900

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
NATURA

(milioni di euro)

3° trimestre 2009	2° trimestre 2010	3° trimestre 2010		primi nove mesi	
				2009	2010
2.542	2.746	2.818	Ricavi della gestione caratteristica	7.700	8.203
4	4	4	Altri ricavi e proventi	11	9
(1.787)	(1.889)	(1.956)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(5.387)	(5.696)
(364)	(408)	(395)	Lavoro e oneri relativi	(1.127)	(1.181)
395	453	471	MARGINE OPERATIVO LORDO	1.197	1.335
(111)	(122)	(132)	Ammortamenti e svalutazioni	(331)	(369)
284	331	339	UTILE OPERATIVO	866	966
(27)	(35)	(27)	Oneri finanziari	(82)	(90)
3	3	4	Proventi da partecipazioni	13	8
260	299	316	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	797	884
(71)	(83)	(90)	Imposte sul reddito	(216)	(248)
189	216	226	UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	581	636
(19)	(18)	(15)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(37)	(45)
170	198	211	UTILE NETTO ADJUSTED	544	591
–	–	17	Plusvalenza da cessione di partecipazioni	–	17
–	–	(1)	Effetto fiscale	–	(1)
170	198	227	UTILE NETTO	544	607
281	320	343	CASH FLOW ADJUSTED (Utile Netto Adjusted+ Ammortamenti)	875	960

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
DESTINAZIONE

3° trimestre 2009	2° trimestre 2010	3° trimestre 2010		primi nove mesi	
				2009	2010
2.542	2.746	2.818	Ricavi della gestione caratteristica	7.700	8.203
(2.144)	(2.287)	(2.373)	Costi della produzione	(6.525)	(6.887)
(33)	(31)	(32)	Costi di inattività	(68)	(94)
(27)	(41)	(30)	Costi commerciali	(87)	(104)
(7)	(2)	(3)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(12)	(9)
(2)	(7)	5	Proventi (Oneri) diversi operativi netti	(6)	(5)
329	378	385	MARGINE DI ATTIVITA'	1.002	1.104
(45)	(47)	(46)	Spese generali	(136)	(138)
284	331	339	UTILE OPERATIVO	866	966
(27)	(35)	(27)	Oneri finanziari	(82)	(90)
3	3	4	Proventi da partecipazioni	13	8
260	299	316	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	797	884
(71)	(83)	(90)	Imposte sul reddito	(216)	(248)
189	216	226	UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	581	636
(19)	(18)	(15)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(37)	(45)
170	198	211	UTILE NETTO ADJUSTED	544	591
–	–	17	Plusvalenza da cessione di partecipazioni	–	17
–	–	(1)	Effetto fiscale	–	(1)
170	198	227	UTILE NETTO	544	607
281	320	343	CASH FLOW ADJUSTED (Utile Netto Adjusted+ Ammortamenti)	875	960

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

3° trimestre 2009	2° trimestre 2010	3° trimestre 2010		primi nove mesi	
				2009	2010
170	198	211	Utile del periodo di Gruppo	544	607
19	18	15	Utile del periodo di terzi	37	45
<i>a rettifica:</i>					
103	122	114	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	321	351
(106)	(16)	(144)	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	(349)	(208)
186	322	196	Flusso di cassa netto da attività di periodo	553	795
(334)	(370)	(371)	Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	(1.214)	(1.153)
—	3	30	Disinvestimenti	35	33
(148)	(45)	(145)	Free cash flow	(626)	(325)
3	16	4	Acquisto di azioni proprie/Esercizio stock option	3	20
—	(240)	—	Flusso di cassa del capitale proprio	(239)	(240)
48	(34)	49	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	46	(15)
(97)	(303)	(92)	Variazione indebitamento finanziario netto	(816)	(560)
2.751	3.010	3.313	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	2.032	2.845
2.848	3.313	3.405	Indebitamento finanziario netto fine periodo	2.848	3.405

Sede sociale in San Donato Milanese (MI)
Via Martiri di Cefalonia, 67
Sedi secondarie:
Cortemaggiore (PC) - Via Enrico Mattei, 20



saipem

saipem Società per Azioni
Capitale Sociale euro 441.410.900 i.v.
Codice Fiscale e Numero di Iscrizione al Registro
delle Imprese di Milano n. 00825790157

Saipem è soggetta all'attività di direzione
e coordinamento di Eni SpA

www.saipem.eni.it