



saipem

Saipem: il CdA approva i risultati preconsuntivi 2010 UTILE NETTO ADJUSTED, PORTAFOGLIO ORDINI E DIVIDENDI RAGGIUNGONO NUOVI RECORD

- L'Utile netto adjusted del 2010 raggiunge il livello record di 828 milioni di euro con un incremento del 13,1% rispetto all'esercizio precedente. L'Utile netto ammonta a 844 milioni di euro.
- L'Utile netto del quarto trimestre del 2010 ammonta a 237 milioni di euro con un incremento del 26,1% rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.
- Le acquisizioni di nuovi ordini nel 2010 ammontano a 12.935 milioni di euro (9.917 milioni di euro nel 2009) e il portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2010 raggiunge il livello record di 20.505 milioni di euro (18.730 milioni di euro al 31 dicembre 2009).
- Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del 2010 ammontano a 1.545 milioni di euro rispetto a 1.615 milioni di euro dell'esercizio precedente.
- Dividendo proposto: 0,63 euro per azione ordinaria e 0,66 euro per azione di risparmio.
- Previsioni per l'esercizio 2011: ulteriore crescita di ricavi (5% circa), EBITDA (10% circa) e Utile netto adjusted (5% circa).

San Donato Milanese, 10 febbraio 2011. Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA ha oggi esaminato il preconsuntivo consolidato del Gruppo chiuso al 31 dicembre 2010, (non esaminato dal Collegio Sindacale e dalla Società di revisione) redatto in conformità ai principi contabili internazionali (International Financial Reporting Standards – IFRS).

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di proporre all'Assemblea Ordinaria che sarà convocata per il 27 e 28 aprile, rispettivamente in prima e in seconda convocazione, la distribuzione di un dividendo, di 0,63 euro per azione ordinaria^(*) (0,55 euro l'anno precedente) e di 0,66 euro per azione di risparmio^(*) (0,58 euro l'anno precedente). Il dividendo sarà messo in pagamento a partire dal 26 maggio 2011 (data di stacco cedola 23 maggio 2011).

Il payout, in linea con i precedenti esercizi, rappresenta circa un terzo dell'utile netto consolidato adjusted.

^(*) Per effetto della riforma fiscale entrata in vigore il 1° gennaio 2004 al dividendo non compete alcun credito d'imposta e a seconda dei percettori è soggetto a ritenuta alla fonte a titolo d'imposta o concorre in misura parziale alla formazione del reddito imponibile.

(milioni di euro)

quarto trimestre 2009	terzo trimestre 2010	quarto trimestre 2010	4° trim.10 vs 4° trim.09 (%)		esercizio 2009	esercizio 2010	eserc.10 vs eserc.09 (%)
2.592	2.818	2.957	14,1	Ricavi	10.292	11.160	8,4
399	471	501	25,6	EBITDA	1.596	1.836	15,0
290	339	353	21,7	Utile operativo	1.156	1.319	14,1
188	211	237	26,1	Utile netto adjusted	732	828	13,1
188	227	237	26,1	Utile netto	732	844	15,3
297	343	385	29,6	Cash flow adjusted	1.172	1.345	14,8
401	371	392	(2,2)	Investimenti tecnici	1.615	1.545	(4,3)
2.968	2.564	3.312	11,6	Ordini acquisiti	9.917	12.935	30,4

Come più volte evidenziato, i volumi di ricavi realizzati e la redditività ad essi associata, specialmente nelle attività Engineering & Construction, e in misura inferiore nelle 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 dell'esercizio 2010 ammontano a 1.545 milioni di euro (1.615 milioni di euro nell'esercizio 2009), così ripartiti:

- per l'Offshore 713 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 un'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 25 milioni di euro relativi al mantenimento dell'asset base;
- per il Drilling Offshore 553 milioni di euro, relativi principalmente al completamento di una nave di perforazione per acque ultra profonde, all'acquisto di un jack-up in costruzione e al suo completamento, ai lavori di approntamento di due piattaforme semisommersibili, oltre a interventi di mantenimento e upgrading sui mezzi esistenti;
- per il Drilling Onshore 254 milioni di euro, relativi principalmente alla costruzione di tre impianti, di cui uno entrato in operatività nell'esercizio e uno già mobilizzato per l'inizio delle attività operative, nonché all'upgrading dell'asset base.

Per quanto riguarda i tempi di completamento dei progetti di investimento in corso, le previsioni aggiornate sono le seguenti: lo Scarabeo 9 è previsto completare le attività di commissioning presso il cantiere Keppel Fels di Singapore entro la fine del mese di giugno e quindi si trasferirà nei Caraibi. Lo Scarabeo 8, come recentemente annunciato, è ora previsto essere completato nell'ultimo trimestre dell'anno.

L'FDS 2 è previsto essere consegnato dal cantiere Samsung Heavy Industries (Corea del Sud) nel mese di aprile. L'FPSO Aquila è previsto essere completato dal cantiere Drydocks World (Dubai) nel terzo trimestre. Il nuovo pipelayer CastorOne ha completato presso il cantiere Yantai CIMC Raffles Shipyard (Cina) le attività che richiedevano l'uso del dry dock. Verso la fine del corrente mese il mezzo verrà trasferito in una nuova yard di Singapore per il completamento e il commissioning. Le attività presso la nuova yard sono previste durare 14 mesi. La nuova fabrication yard di Karimun in Indonesia è prevista essere completata entro fine anno.

L'**indebitamento finanziario netto** al 31 dicembre 2010 ammonta a 3.263 milioni di euro, con un incremento di 418 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2009, ascrivibile principalmente agli investimenti di periodo e alla distribuzione di dividendi, parzialmente compensati dal flusso di cassa del periodo.

Portafoglio ordini

Nel corso del quarto trimestre del 2010 Saipem ha acquisito nuovi ordini, al netto della riduzione di importi di contratti già in portafoglio, per un totale di 3.312 milioni di euro (2.968 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2009).

Le acquisizioni di nuovi ordini nel corso del 2010, al netto della riduzione di importi di contratti già in portafoglio, ammontano a 12.935 milioni di euro (9.917 milioni di euro nel 2009).

Il portafoglio ordini del Gruppo Saipem al 31 dicembre 2010, raggiunge il livello record di 20.505 milioni di euro (5.544 milioni di euro nell'Offshore, 10.543 nell'Onshore, 4.418 nel Drilling), di cui 9.029 milioni di euro da realizzarsi nel 2011.

Nel mese di gennaio 2011 sono stati acquisiti nuovi ordini e negoziate variazioni a contratti esistenti per un totale di circa 1 miliardo di euro, con la seguente articolazione:

- Onshore circa 750 milioni di euro per contratti già dettagliati nel comunicato stampa del 14 gennaio 2011;
- Drilling Offshore e Onshore: circa 240 milioni di euro per contratti già dettagliati nel comunicato stampa del 26 gennaio 2011.

Previsioni per l'esercizio 2011

Gli investimenti complessivi della Oil Industry sono previsti aumentare nel 2011 determinando un miglioramento delle prospettive di mercato per la Oil Services Industry. In particolare gli investimenti nel segmento Onshore sono previsti confermare i buoni livelli del 2010 e quelli dell'Offshore sono previsti in aumento; ciò dovrebbe consentire il proseguimento della buona intonazione del mercato Onshore e una graduale ripresa di quello Offshore, rimasto debole negli ultimi due anni. Nelle Perforazioni la buona domanda è attesa tradursi in una graduale ripresa dei livelli di utilizzo e delle rate.

Per quanto riguarda Saipem, il livello record del portafoglio ordini, la sua qualità e l'efficienza esecutiva del modello industriale consentono di prevedere anche per il 2011 risultati record.

In particolare, rispetto al 2010, i ricavi sono previsti aumentare del 5% circa e l'EBITDA del 10% circa. Gli ammortamenti sono stimati aumentare di oltre 100 milioni di euro per l'espansione dell'asset base. Gli oneri finanziari sono previsti in aumento per la spesatura a conto economico degli interessi prima capitalizzati sugli investimenti completati nel corso del 2010 o che verranno completati nel 2011. Il tax rate è, allo stato, previsto sostanzialmente in linea con quello del 2010. La crescita dell'Utile Netto Adjusted è prevista del 5% circa rispetto al record del 2010.

Gli investimenti 2011 sono previsti ammontare a 1 miliardo di euro circa e riguardano principalmente l'avanzamento del piano di rafforzamento della flotta offshore e il completamento di quella di perforazione. Il leverage è previsto in ulteriore diminuzione.

Riassetto organizzativo

Al fine di facilitare una migliore integrazione delle competenze ingegneristiche e di project management con le competenze derivanti da un asset base di eccellenza, le Business Unit Onshore e Offshore sono state unificate. La Business Unit risultante viene denominata Engineering & Construction ed ha come COO Pietro Varone. La Business Unit Drilling, con COO Giuseppe Caselli, già comprendeva sia il segmento Offshore che Onshore. Il reporting, in considerazione della diversità in termini di capitale investito e di margini, continuerà ad essere effettuato articolando i risultati per Offshore e Onshore sia per il Drilling che per Engineering and Construction. Inoltre le attività di supervisione della costruzione di nuovi asset e di gestione della manutenzione della asset base, che

facevano capo a una funzione di supporto alle Business Unit, sono state riallocate all'interno delle Business Unit stesse, di Drilling o di Engineering and Construction, in funzione della tipologia degli asset.

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 devono ritenersi 'forward-looking statements' e pertanto, non basandosi su meri fatti storici, hanno per loro natura una componente di rischio e di incertezza, poiché dipendono anche dal verificarsi di eventi e sviluppi futuri al di fuori del controllo della Società, quali ad esempio: le variazioni dei tassi di cambio, le variazioni dei tassi di interesse, la volatilità dei prezzi delle commodity, il rischio di credito, il rischio di liquidità, il rischio HSE, gli investimenti dell'industria petrolifera e di altri settori industriali, l'instabilità politica in aree in cui il Gruppo è presente, le azioni della concorrenza, il successo nelle trattative commerciali, il rischio di esecuzione dei progetti (inclusi quelli relativi agli investimenti in corso), 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.

Saipem è organizzata in due unità di business – Engineering & Construction 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.com

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.com

Analisi per settori di attività

Engineering & Construction: Offshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2009	terzo trimestre 2010	quarto trimestre 2010	4° trim.10 vs 4° trim.09 (%)		esercizio 2009	esercizio 2010	eserc.10 vs eserc.09 (%)
1.008	1.150	1.177	16,8	Ricavi	4.341	4.486	3,3
(818)	(933)	(960)	17,4	Costi	(3.531)	(3.654)	3,5
(48)	(56)	(63)	31,3	Ammortamenti	(195)	(219)	12,3
142	161	154	8,5	Utile operativo	615	613	(0,3)
18,8	18,9	18,4		EBITDA %	18,7	18,5	
14,1	14,0	13,1		EBIT %	14,2	13,7	
1.681	1.436	1.241		Ordini acquisiti	5.089	4.600	

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2010: 5.544 milioni di euro, di cui 3.156 da realizzarsi nel 2011.

- I ricavi del 2010 ammontano a 4.486 milioni di euro, con un incremento del 3,3% rispetto al 2009, derivante principalmente da una maggiore attività in Africa Occidentale e in Kazakhstan.
- L'utile operativo del 2010 ammonta a 613 milioni di euro, pari al 13,7% dei ricavi, rispetto ai 615 milioni di euro del 2009, pari al 14,2% dei ricavi. L'EBITDA si attesta al 18,5%, in leggero calo rispetto al 18,7% del 2009, a causa di maggiori costi di inattività solo in parte compensati da una superiore redditività delle commesse eseguite.
- Tra le principali acquisizioni del quarto trimestre si segnalano:
 - per conto Nord Stream AG, nel Mar Baltico, nell'ambito del contratto Nord Stream per la posa di due condotte è stato assegnato uno scopo del lavoro aggiuntivo che prevede le attività di posa di rocce per la copertura della tubatura, scavo e interrimento, test e pre-commissioning;
 - per conto Agip KCO, in Kazakhstan, l'estensione del contratto, per le attività 2011, Kashagan Piles and Flares per l'installazione del sistema di infrastrutture marine nell'ambito della fase sperimentale di sviluppo del giacimento Kashagan;
 - per conto Mobil Producing Nigeria Unlimited, il progetto Critical Crude Pipeline Replacement in Nigeria, che prevede le attività di fabbricazione, trasporto, installazione e testing per la sostituzione di sei condotte che uniscono altrettante piattaforme, incluso lo shore approach e le strutture di protezione sottomarine;
 - per conto Amberjack Pipeline LLC (partnership tra Chevron Pipe Line Company e Shell Pipeline Company LP), il contratto che prevede il trasporto e l'installazione della condotta di esportazione Walker Ridge, nel Golfo del Messico;
 - per conto UTE ACS Cobra Castor, il contratto Offshore Construction Gas Pipeline in Spagna, che prevede l'installazione di una condotta offshore che collegherà la costa spagnola alla piattaforma WHP (well head platform).

Engineering & Construction: Onshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2009	terzo trimestre 2010	quarto trimestre 2010	4° trim.10 vs 4° trim.09 (%)		esercizio 2009	esercizio 2010	eserc.10 vs eserc.09 (%)
1.295	1.306	1.375	6,2	Ricavi	4.831	5.236	8,4
(1.198)	(1.202)	(1.264)	5,5	Costi	(4.493)	(4.827)	7,4
(10)	(11)	(10)	-	Ammortamenti	(48)	(39)	(18,8)
87	93	101	16,1	Utile operativo	290	370	27,6
7,5	8,0	8,1		EBITDA %	7,0	7,8	
6,7	7,1	7,3		EBIT %	6,0	7,1	
891	913	2.050		Ordini acquisiti	3.665 (*)	7.744	

(*) ordini acquisiti per 3.765 milioni di euro nel 2009 al netto di 100 milioni di euro per riduzione dell'importo del contratto Manifa.

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2010: 10.543 milioni di euro, di cui 4.757 da realizzarsi nel 2011.

- I ricavi del 2010 ammontano a 5.236 milioni di euro, in crescita dell'8,4% rispetto al 2009, essenzialmente per la ripresa delle attività sul progetto Manifa in Arabia Saudita e per i maggiori volumi realizzati in Africa del Nord e Africa Occidentale.
- L'utile operativo del 2010 ammonta a 370 milioni di euro rispetto ai 290 milioni di euro del 2009, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 6,0% al 7,1%. L'EBITDA si attesta al 7,8%, rispetto al 7,0% del 2009: l'incremento è ascrivibile a una migliore efficienza operativa.
- Tra le principali acquisizioni del quarto trimestre si segnalano:
 - per conto Husky Oil, il contratto, di tipo EPC (Engineering, Procurement, Construction), Sunrise in Canada, che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento e costruzione delle Central Processing Facility, costituite da due impianti;
 - per conto Kharafi National, il contratto, di tipo EPC (Engineering, Procurement, Construction), che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento, costruzione e messa in esercizio delle strutture di trattamento olio e gas per lo sfruttamento del giacimento Jurassic, situato nel nord del Kuwait;
 - per conto Dijla Petroleum Company, il contratto chiavi in mano che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento e costruzione delle Central Processing Facility del giacimento Khurbert East in Siria.

Drilling: Offshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2009	terzo trimestre 2010	quarto trimestre 2010	4° trim.10 vs 4° trim.09 (%)		esercizio 2009	esercizio 2010	eserc.10 vs eserc.09 (%)
137	179	225	64,2	Ricavi	566	750	32,5
(66)	(80)	(104)	57,6	Costi	(279)	(348)	24,7
(25)	(35)	(45)	80,0	Ammortamenti	(95)	(144)	51,6
46	64	76	65,2	Utile operativo	192	258	34,4
51,8	55,3	53,8		EBITDA %	50,7	53,6	
33,6	35,8	33,8		EBIT %	33,9	34,4	
355	167	10		Ordini acquisiti	585 (*)	326	

(*) ordini acquisiti per 718 milioni di euro nel 2009 al netto di 133 milioni di euro per la cancellazione del contratto con ADDAX per lo Scarabeo 3.

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2010: 3.354 milioni di euro, di cui 704 da realizzarsi nel 2011.

- I ricavi del 2010 ammontano a 750 milioni di euro, con un incremento del 32,5% rispetto al 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 della nave di perforazione Saipem 12000 e del jack up Perro Negro 8.
- L'utile operativo del 2010 ammonta a 258 milioni di euro rispetto ai 192 milioni di euro del 2009, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 33,9% al 34,4%. L'EBITDA si attesta al 53,6% in miglioramento rispetto al 50,7% del 2009. L'aumento degli ammortamenti è riconducibile all'entrata in operatività di nuovi mezzi.
- L'utilizzo dei principali mezzi navali nel 2010 e l'impatto delle manutenzioni programmate nel 2011 sono indicati nel seguente prospetto:

Mezzo navale	Dicembre 2010		Anno 2011
	venduti	non operativi	non operativi per rimessa in classe
	(n° giorni)		(n° giorni)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 3	365	–	–
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 4	365	–	–
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	365	–	31 *
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 6	347	18 *	92 *
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 7	365	–	15 *
Nave di perforazione Saipem 10000	269	96 *	–
Nave di perforazione Saipem 12000	147	–	–
Jack up Perro Negro 2	354	11 *	–
Jack up Perro Negro 3	334	31 *	31 *
Jack up Perro Negro 4	365	–	61 *
Jack up Perro Negro 5	256	109 *	–
Jack up Perro Negro 6	365	–	–
Jack up Perro Negro 7	365	–	31 *
Jack up Perro Negro 8	40	–	–
Tender Assisted Drilling Barge	263	102 *	–

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

Drilling: Onshore

(milioni di euro)

quarto trimestre 2009	terzo trimestre 2010	Quarto trimestre 2010	4° trim.10 vs 4° trim.09 (%)		esercizio 2009	esercizio 2010	eserc.10 vs eserc.09 (%)
152	183	180	18,4	Ricavi	554	688	24,2
(111)	(132)	(128)	15,3	Costi	(393)	(495)	26,0
(26)	(30)	(30)	15,4	Ammortamenti	(102)	(115)	12,7
15	21	22	46,7	Utile operativo	59	78	32,2
27,0	27,9	28,9		EBITDA %	29,1	28,1	
9,9	11,5	12,2		EBIT %	10,6	11,3	
41	48	11 (*)		Ordini acquisiti	578	265 (*)	

(*) ordini acquisiti per 338 milioni di euro nel 2010, e 84 milioni di euro nel trimestre, al netto di 73 milioni di euro per la cancellazione del contratto con Regal Petroleum per il noleggio di due mezzi in Ucraina.

Portafoglio ordini residuo al 31 dicembre 2010: 1.064 milioni di euro, di cui 412 da realizzarsi nel 2011.

- I ricavi del 2010 ammontano a 688 milioni di euro, con un incremento del 24,2% rispetto al 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 del 2010 ammonta a 78 milioni di euro rispetto ai 59 milioni di euro del 2009, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 10,6% all'11,3%. L'EBITDA si attesta al 28,1% rispetto al 29,1% 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 94% (91% nel 2009); gli impianti di proprietà a fine periodo erano 86 (oltre a 1 in costruzione e uno già sul site per l'inizio delle attività operative) e risultano dislocati nei seguenti paesi: 28 sono in Venezuela, 19 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 6 impianti di terzi in Perù, 3 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	31 dicembre 2010
Immobilizzazioni materiali nette	6.295	7.403
Immobilizzazioni immateriali	<u>756</u>	<u>760</u>
	7.051	8.163
- Engineering & Construction: Offshore	3.105	3.617
- Engineering & Construction: Onshore	464	444
- Drilling: Offshore	2.750	3.204
- Drilling: Onshore	732	898
Partecipazioni	118	105
Capitale immobilizzato	7.169	8.268
Capitale di esercizio netto	(647)	(658)
Fondo per benefici ai dipendenti	(182)	(193)
CAPITALE INVESTITO NETTO	<u>6.340</u>	<u>7.417</u>
Patrimonio netto	3.434	4.060
Capitale e riserve di terzi	61	94
Indebitamento finanziario netto	2.845	3.263
COPERTURE	<u>6.340</u>	<u>7.417</u>
Leverage (indebitamento/patrimonio netto)	0,83	0,80
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	441.410.900	441.410.900

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
NATURA

(milioni di euro)

4° trimestre 2009	3° trimestre 2010	4° trimestre 2010		esercizio	
				2009	2010
2.592	2.818	2.957	Ricavi della gestione caratteristica	10.292	11.160
3	4	5	Altri ricavi e proventi	14	14
(1.843)	(1.956)	(2.015)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(7.230)	(7.711)
(353)	(395)	(446)	Lavoro e oneri relativi	(1.480)	(1.627)
399	471	501	MARGINE OPERATIVO LORDO	1.596	1.836
(109)	(132)	(148)	Ammortamenti e svalutazioni	(440)	(517)
290	339	353	UTILE OPERATIVO	1.156	1.319
(18)	(27)	(20)	Oneri finanziari	(100)	(110)
(6)	4	5	Proventi da partecipazioni	7	13
266	316	338	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	1.063	1.222
(72)	(90)	(96)	Imposte sul reddito	(288)	(344)
194	226	242	UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	775	878
(6)	(15)	(5)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(43)	(50)
188	211	237	UTILE NETTO ADJUSTED	732	828
–	17	–	Plusvalenza da cessione di partecipazioni	–	17
–	(1)	–	Effetto fiscale	–	(1)
188	227	237	UTILE NETTO	732	844
297	343	385	CASH FLOW ADJUSTED (Utile Netto Adjusted+ Ammortamenti)	1.172	1.345

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
DESTINAZIONE

4° trimestre 2009	3° trimestre 2010	4° trimestre 2010		esercizio	
				2009	2010
2.592	2.818	2.957	Ricavi della gestione caratteristica	10.292	11.160
(2.189)	(2.373)	(2.474)	Costi della produzione	(8.714)	(9.361)
(32)	(32)	(37)	Costi di inattività	(100)	(131)
(27)	(30)	(39)	Costi commerciali	(114)	(143)
(5)	(3)	(3)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(17)	(12)
(3)	5	(5)	Proventi (Oneri) diversi operativi netti	(9)	(10)
336	385	399	MARGINE DI ATTIVITA'	1.338	1.503
(46)	(46)	(46)	Spese generali	(182)	(184)
290	339	353	UTILE OPERATIVO	1.156	1.319
(18)	(27)	(20)	Oneri finanziari	(100)	(110)
(6)	4	5	Proventi da partecipazioni	7	13
266	316	338	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	1.063	1.222
(72)	(90)	(96)	Imposte sul reddito	(288)	(344)
194	226	242	UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	775	878
(6)	(15)	(5)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(43)	(50)
188	211	237	UTILE NETTO ADJUSTED	732	828
–	17	–	Plusvalenza da cessione di partecipazioni	–	17
–	(1)	–	Effetto fiscale	–	(1)
188	227	237	UTILE NETTO	732	844
297	343	385	CASH FLOW ADJUSTED (Utile Netto Adjusted+ Ammortamenti)	1.172	1.345

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

4° trimestre 2009	3° trimestre 2010	4° trimestre 2010		esercizio	
				2009	2010
188	211	237	Utile del periodo di Gruppo	732	844
6	15	5	Utile del periodo di terzi	43	50
			<i>a rettifica:</i>		
107	114	145	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	428	496
143	(144)	138	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	(206)	(70)
444	196	525	Flusso di cassa netto da attività di periodo	997	1.320
(401)	(371)	(392)	Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	(1.615)	(1.545)
3	30	20	Disinvestimenti	38	53
46	(145)	153	Free cash flow	(580)	(172)
4	4	15	Esercizio stock option	7	35
—	—	(23)	Flusso di cassa del capitale proprio	(239)	(263)
(47)	49	(3)	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	(1)	(18)
3	(92)	142	Variazione indebitamento finanziario netto	(813)	(418)
2.848	3.313	3.405	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	2.032	2.845
2.845	3.405	3.263	Indebitamento finanziario netto fine periodo	2.845	3.263