



saipem

Società per Azioni
San Donato Milanese,
Via Martiri di Cefalonia 67
Capitale sociale
euro 441.410.900 i.v.
Registro Imprese di Milano,
c. f. 00825790157
Tel. +39-025201
Fax +39-0252054295
www.saipem.eni.it

Saipem: il CdA approva la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2009

- L'Utile netto adjusted del primo semestre del 2009 raggiunge i 374 milioni di euro con un incremento del 16,5% rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.
- L'Utile netto adjusted del secondo trimestre del 2009 ammonta a 188 milioni di euro con un incremento dell'8% rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.
- Le acquisizioni di nuovi ordini nel primo semestre del 2009 ammontano a 5.068 milioni di euro e il portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2009 si attesta a 19.015 milioni di euro.
- Gli investimenti tecnici effettuati nel corso del primo semestre del 2009 ammontano a 880 milioni di euro rispetto ai 979 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente.

San Donato Milanese, 29 luglio 2009. Il Consiglio di Amministrazione di Saipem SpA ha oggi esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale consolidata del Gruppo al 30 giugno 2009, redatta in conformità ai principi contabili internazionali (International Financial Reporting Standards – IFRS) e oggetto di revisione contabile limitata in corso di completamento. La Relazione Finanziaria Semestrale consolidata è stata messa a disposizione del Collegio Sindacale e della Società di Revisione.

(milioni di euro)

secondo trimestre 2008	primo trimestre 2009	secondo trimestre 2009	2° trim.09 vs 2° trim.08 (%)		primo semestre 2008	primo semestre 2009	sem.09 vs sem.08 (%)
2.383	2.578	2.580	8,3	Ricavi	4.619	5.158	11,7
259	284	298	15,1	Utile operativo	489	582	19,0
174	186	188	8,0	Utile netto adjusted	321	374	16,5
174	186	188	8,0	Utile netto	501	374	(25,3)
256	293	301	17,6	Cash flow adjusted	484	594	22,7
557	495	385	(30,9)	Investimenti tecnici	979	880	(10,1)
3.216	2.518	2.550	(20,7)	Ordini acquisiti	5.471	5.068	(7,4)

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 secondo trimestre del 2009 ammontano a 385 milioni di euro (557 nel secondo trimestre del 2008) e hanno riguardato:

- per l'Offshore 167 milioni di euro, relativi principalmente ai lavori di costruzione e approntamento di un nuovo pipelayer e di un field development ship per acque profonde, alla costruzione di una nuova yard di fabbricazione in Indonesia oltre a interventi di mantenimento e upgrading di mezzi esistenti;
- per il Drilling Offshore 184 milioni di euro, relativi principalmente ai lavori di approntamento di due piattaforme semisommersibili, di una nave di perforazione per acque ultra profonde e di un jack up, oltre a interventi di mantenimento e upgrading sui mezzi esistenti;
- per il Drilling Onshore 29 milioni di euro, relativi principalmente all'upgrading e alla costruzione di tre rig;
- per l'Onshore 5 milioni di euro, relativi al mantenimento e upgrading dell'asset base.

Gli investimenti del primo semestre del 2009 ammontano a 880 milioni di euro, contro i 979 milioni del primo semestre del 2008.

Il piano di espansione della flotta procede secondo programma. Il jack up Perro Negro 6 è previsto essere completato in settembre. È in negoziazione un contratto che prevede l'utilizzo del mezzo in West Africa a partire da fine ottobre.

Il Saipem 12000 è previsto completare i sea trials a fine marzo 2010. Il tempo di trasferimento in West Africa è di circa 1 mese e quindi l'entrata in operatività è prevista nel mese di maggio 2010.

Il semi-sommersibile Scarabeo 8 è previsto essere completato a fine marzo 2010.

I sea trials e il trasferimento nell'area di attività che il Cliente indicherà richiederanno circa 2 mesi per cui l'entrata in operatività è prevista nel mese di giugno 2010.

Lo Scarabeo 9 è previsto essere completato nel mese di aprile 2010. I sea trials richiederanno circa un mese e l'entrata in operatività è prevista nel mese di giugno nel Sud Est Asiatico.

Per quanto riguarda inoltre l'Offshore proseguono i lavori per la costruzione del FDS 2, del CastorOne, del Diving Support Vessel e della nuova yard in Indonesia. I tempi previsti di completamento sono quelli precedentemente annunciati.

L'**indebitamento finanziario netto** al 30 giugno 2009 ammonta a 2.751 milioni di euro, con un incremento di 719 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2008, principalmente ascrivibile agli investimenti di periodo, alla distribuzione di dividendi nonché a una correzione del capitale circolante.

Portafoglio ordini

Nel corso del secondo trimestre del 2009 Saipem ha acquisito nuovi ordini, al netto della riduzione di importi di contratti già in portafoglio, per un totale di 2.550 milioni di euro (3.216 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2008). Il contratto Manifa per Saudi Aramco è stato rinegoziato allungando i tempi di esecuzione e tramutando la parte relativa al procurement di materiali e ai subappalti da lump sum a open book, con una formula di sharing tra il Cliente e Saipem dei risparmi che verranno conseguiti. La precisa entità della riduzione dei ricavi e dei costi sarà nota a consuntivo; la stima recepita nel trimestre ha determinato una riduzione del backlog di 100 milioni di euro.

Le acquisizioni di nuovi ordini nel corso del primo semestre del 2009, al netto della riduzione di importi di contratti già in portafoglio, ammontano a 5.068 milioni di euro (5.471 milioni di euro nel corrispondente periodo del 2008).

Il portafoglio ordini del Gruppo Saipem al 30 giugno 2009 ammonta a 19.015 milioni di euro.

Nel mese di luglio sono stati acquisiti nuovi contratti, principalmente nell'Offshore, per 800 milioni di euro circa. Nello stesso mese il contratto con ADDAX Petroleum per l'utilizzo del mezzo Scarabeo 3 in Nigeria per un periodo di due anni a partire da luglio 2009 per complessivi 193 milioni di dollari è stato cancellato in quanto non è stata ottenuta l'autorizzazione a continuare a operare in Nigeria con tale mezzo alla luce di nuove interpretazioni di norme relative all'indigenizzazione dell'attività di perforazione in acque non profonde. Le discussioni sull'argomento con le Autorità Nigeriane proseguono e se ci sarà un esito positivo entro fine ottobre il mezzo ritornerà a operare in Nigeria con un nuovo contratto.

Previsioni per l'esercizio 2009 e scenario di medio termine

La domanda di idrocarburi continua a essere debole come conseguenza dello stato di crisi dell'economia globale e non sono previsti decisi recuperi a breve. I prezzi del petrolio sono oggetto di forti oscillazioni come risultato da una parte della debolezza della domanda e dall'altra della prospettiva che un calo degli investimenti della Oil Industry determini carenza dell'offerta nel medio termine con conseguenti impatti significativi sulle quotazioni. In questo contesto di domanda debole e di volatilità dei prezzi del petrolio le Oil Company riducono gli investimenti determinando una situazione di mercato negativa per la Oil Services Industry.

Durante l'esercizio 2009 Saipem esegue prevalentemente contratti acquisiti nei due anni precedenti e quindi in una situazione di mercato particolarmente positiva. La qualità del portafoglio ordini e la buona efficienza operativa espressa nei progetti in esecuzione sono attesi consentire il raggiungimento di risultati largamente positivi: i ricavi e il risultato operativo del 2009 vengono ora previsti raggiungere il livello record dell'esercizio precedente. Le acquisizioni del primo semestre che hanno consentito di mantenere il portafoglio ordini su livelli record testimoniano la buona resistenza del modello Saipem alle avverse ciclicità di mercato.

Il buon radicamento in aree geografiche e settori in cui sono previsti notevoli investimenti anche in scenari di quotazioni del petrolio non elevate e l'entrata in operatività nel corso del 2010 e 2011 di nuovi e distintivi asset sono attesi consentire nel medio termine un ulteriore significativo rafforzamento del posizionamento competitivo di Saipem.

Gli investimenti per il 2009 sono confermati in 1,6 miliardi di euro circa a fronte dei progetti in corso; a tale importo potrebbero aggiungersi ulteriori 0,1 miliardi circa per la quota dell'anno relativa all'investimento per la conversione di un tanker in una unità di FPSO se le negoziazioni in corso con un Cliente avranno esito positivo.

Altre informazioni

Come illustrato nella Relazione Finanziaria Annuale 2008 Saipem SpA ha acquistato da Eni SpA nel febbraio 2006 la società Snamprogetti SpA, controllante di Snamprogetti Netherlands BV, che detiene una partecipazione del 25% nelle società che costituiscono il Consorzio TSKJ. Autorità Statunitensi, di altri Paesi e la Procura della Repubblica di Milano stanno indagando su presunti pagamenti illeciti da parte del Consorzio TSKJ a favore di pubblici ufficiali nigeriani. In data 17 luglio 2009, a seguito di un decreto di

perquisizione e sequestro notificato a Saipem/Snamprogetti, la società ha avuto notizia che la Procura della Repubblica di Milano ha sottoposto a indagine più persone delle quali almeno un ex dirigente di Snamprogetti; in precedenza, non risultavano -per quanto noto alla società- persone sottoposte a indagine. I fatti che sono oggetto di indagine si estendono sin dal 1994 e concernono anche il periodo successivo all'introduzione del decreto legislativo 8 giugno 2001, n. 231 sulla responsabilità amministrativa delle società. In caso di condanna ai sensi del decreto legislativo 8 giugno 2001, n. 231, oltre alle sanzioni amministrative è applicabile la confisca del profitto del reato. In fase di indagini preliminari, sono possibili il sequestro preventivo di tale profitto e misure cautelari. Qualunque sia l'esito dei procedimenti, con la cessione di Snamprogetti, Eni ha concordato tra l'altro di indennizzare i costi che Saipem dovesse eventualmente sostenere con riferimento alla vicenda TSKJ.

Il presente comunicato stampa relativo ai risultati consolidati del primo semestre del 2009, sottoposti a revisione contabile limitata, 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 primo trimestre, al secondo trimestre e al primo semestre del 2009 e al secondo trimestre e al primo semestre del 2008. Le informazioni patrimoniali sono fornite con riferimento al 30 giugno 2009 e al 31 dicembre 2008. 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.

Contatti societari

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)

secondo trimestre 2008	primo trimestre 2009	secondo trimestre 2009	2° trim.09 vs 2° trim.08 (%)		primo semestre 2008	primo semestre 2009	sem.09 vs sem.08 (%)
885	1.005	1.192	34,7	Ricavi	1.741	2.197	26,2
(723)	(816)	(970)	34,2	Costi	(1.426)	(1.786)	25,2
(42)	(50)	(48)	14,3	Ammortamenti	(81)	(98)	21,0
120	139	174	45,0	Utile operativo	234	313	33,8
18,3	18,8	18,6		EBITDA %	18,1	18,7	
13,6	13,8	14,6		EBIT %	13,4	14,2	
1.838	561	1.303		Ordini acquisiti	3.419	1.864	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2009: 4.349 milioni di euro, di cui 1.557 da realizzarsi nel 2009.

- I ricavi del primo semestre del 2009 ammontano a 2.197 milioni di euro, con un incremento del 26,2% rispetto al corrispondente periodo del 2008; la variazione è principalmente riconducibile alla maggiore attività in West e North Africa, e nel Mediterraneo.
- L'utile operativo del primo semestre del 2009 ammonta a 313 milioni di euro, pari al 14,2% dei ricavi, rispetto ai 234 milioni di euro del corrispondente periodo del 2008, pari al 13,4% dei ricavi. L'EBITDA si attesta al 18,7% rispetto al 18,1% del corrispondente periodo del 2008. L'incremento di redditività è da ricondurre a migliori condizioni contrattuali e a una buona efficienza operativa.
- Tra le principali acquisizioni del secondo trimestre si segnalano:
 - per conto Agip KCO, il progetto Hook Up and Commissioning in Kazakhstan nell'ambito della fase sperimentale dello sviluppo del giacimento Kashagan. I lavori riguardano la connessione e messa in opera delle strutture a mare e la prefabbricazione e il completamento di moduli da svolgersi presso il cantiere di Kuryk in Kazakhstan. Il contratto è stato assegnato in partnership con Aker Solutions;
 - per conto Premier Oil Natuna Sea BV, il progetto, di tipo EPIC (Engineering, Procurement, Installation, Construction), Gajah Baru, nel Mar di Natuna Occidentale, al largo delle coste dell'Indonesia, che prevede le attività di ingegneria, di approvvigionamento e di installazione di due piattaforme, oltre ad un ponte di collegamento tra le piattaforme e ad una condotta sottomarina per l'esportazione del gas. Una delle due piattaforme verrà installata con il metodo del floatover. Il contratto è stato assegnato in consorzio di cui Saipem è leader con PT SMOE Indonesia.

Onshore:

(milioni di euro)

secondo trimestre 2008	primo trimestre 2009	secondo trimestre 2009	2° trim.09 vs 2° trim.08 (%)		primo semestre 2008	primo semestre 2009	sem.09 vs sem.08 (%)
1.269	1.307	1.099	(13,4)	Ricavi	2.442	2.406	(1,5)
(1.186)	(1.217)	(1.025)	(13,6)	Costi	(2.288)	(2.242)	(2,0)
(11)	(12)	(14)	27,3	Ammortamenti	(23)	(26)	13,0
72	78	60	(16,7)	Utile operativo	131	138	5,3
6,5	6,9	6,7		EBITDA %	6,3	6,8	
5,7	6,0	5,5		EBIT %	5,4	5,7	
591	1.621	719(*)		Ordini acquisiti	1.055	2.340(*)	

(*) ordini acquisiti per 819 milioni di euro nel trimestre e per 2.440 milioni di euro nel primo semestre al netto di 100 milioni di euro per riduzione dell'importo del contratto Manifa.

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2009: 9.135 milioni di euro, di cui 1.801 da realizzarsi nel 2009.

- I ricavi del primo semestre del 2009 ammontano a 2.406 milioni di euro, con una riduzione dell'1,5% rispetto al corrispondente periodo del 2008, principalmente riconducibile allo slittamento delle attività relative all'esecuzione del progetto Manifa per Saudi Aramco.
- L'utile operativo del primo semestre del 2009 ammonta a 138 milioni di euro rispetto ai 131 milioni di euro del corrispondente periodo del 2008, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 5,4% al 5,7%. L'EBITDA si attesta al 6,8% rispetto al 6,3% del corrispondente periodo del 2008, con un incremento ascrivibile alla buona efficienza operativa.
- Tra le principali acquisizioni del secondo trimestre si segnalano:
 - per conto Sonatrach, il contratto di tipo EPC (Engineering, Procurement, Construction), in Algeria, per la realizzazione del gasdotto GK3 – lotto 3, che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento di materiali e costruzione di un sistema di trasporto del gas naturale. Il lotto 3 consiste in un sistema di gasdotti che collegherà la località di Mechtatine a Tamlouka nel nord est del Paese e da qui proseguirà verso due località situate sulla costa nordorientale algerina, Skikda ed El-Kala;
 - per conto Sonatrach, il contratto di tipo EPC (Engineering, Procurement, Construction), in Algeria, che prevede le attività di ingegneria, approvvigionamento di materiali e costruzione del terminale marittimo destinato all'esportazione dei prodotti del futuro impianto di Ammonia/Urea di Arzew, località situata circa 400 chilometri a ovest di Algeri.

Drilling Offshore:

(milioni di euro)

secondo trimestre 2008	primo trimestre 2009	secondo trimestre 2009	2° trim.09 vs 2° trim.08 (%)		primo semestre 2008	primo semestre 2009	sem.09 vs sem.08 (%)
121	137	149	23,1	Ricavi	238	286	20,2
(58)	(66)	(74)	27,6	Costi	(115)	(140)	21,7
(15)	(23)	(23)	53,3	Ammortamenti	(32)	(46)	43,8
48	48	52	8,3	Utile operativo	91	100	9,9
52,1	51,8	50,3		EBITDA %	51,7	51,0	
39,7	35,0	34,9		EBIT %	38,2	35,0	
82	316	15		Ordini acquisiti	213	331	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2009: 3.804 milioni di euro, di cui 254 da realizzarsi nel 2009.

- I ricavi del primo semestre del 2009 ammontano a 286 milioni di euro, con un incremento del 20,2% rispetto al corrispondente periodo del 2008, riconducibile principalmente alla piena attività dei jack up Perro Negro 3 e 7 e di un Tender Assisted Drilling Barge.
- L'utile operativo del primo semestre del 2009 ammonta a 100 milioni di euro rispetto ai 91 milioni di euro del corrispondente periodo del 2008, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 38,2% al 35,0%. L'EBITDA si attesta al 51,0% rispetto al 51,7% del corrispondente periodo del 2008.
- L'utilizzo dei principali mezzi navali nel primo semestre e l'impatto della manutenzione programmata per il 2009 sono quelli indicati nel seguente prospetto:

Mezzo navale	Giugno 2009		Anno 2009
	venduti	non operativi	non operativi per rimessa in classe
	(n° giorni)		(n° giorni)
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 3	181	–	–
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 4	82	99 a	222
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 5	181	–	–
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 6	181	–	108
Piattaforma semisommersibile Scarabeo 7	162	19 a	19
Nave di perforazione Saipem 10000	181	–	–
Jack up Perro Negro 2	90	91 b	–
Jack up Perro Negro 3	181	–	–
Jack up Perro Negro 4	181	–	30
Jack up Perro Negro 5	181	–	–
Jack up Perro Negro 7	181	–	–
Tender Assisted Drilling Barge	181	–	–

a = giorni in cui il mezzo è stato interessato da lavori di rimessa in classe.

b = dal 1° aprile 2009 il mezzo è senza contratto.

Drilling Onshore:

(milioni di euro)

secondo trimestre 2008	primo trimestre 2009	secondo trimestre 2009	2° trim.09 vs 2° trim.08 (%)		primo semestre 2008	primo semestre 2009	sem.09 vs sem.08 (%)
108	129	140	29,6	Ricavi	198	269	35,9
(75)	(88)	(100)	33,3	Costi	(138)	(188)	36,2
(14)	(22)	(28)	100,0	Ammortamenti	(27)	(50)	85,2
19	19	12	(36,8)	Utile operativo	33	31	(6,1)
30,6	31,8	28,6		EBITDA %	30,3	30,1	
17,6	14,7	8,6		EBIT %	16,7	11,5	
705	20	513		Ordini acquisiti	784	533	

Portafoglio ordini residuo al 30 giugno 2009: 1.727 milioni di euro, di cui 244 da realizzarsi nel 2009.

- I ricavi del primo semestre del 2009 ammontano a 269 milioni di euro, con un incremento del 35,9% rispetto al corrispondente periodo del 2008, riconducibile principalmente all'entrata in operatività di nuovi impianti in Sud America e Ucraina.
- L'utile operativo del primo semestre del 2009 ammonta a 31 milioni di euro rispetto ai 33 milioni di euro del corrispondente periodo del 2008, con un'incidenza sui ricavi che passa dal 16,7% all'11,5%. L'EBITDA si attesta al 30,1%, sostanzialmente in linea con il 30,3% del corrispondente periodo del 2008. L'aumento degli ammortamenti è riconducibile all'entrata in operatività di nuovi mezzi.
- Tra le principali acquisizioni del secondo trimestre si segnalano:
 - per conto di Agip KCO, nell'ambito dello sviluppo del giacimento Kashagan, in Kazakhstan, il contratto per il noleggio di due unità di perforazione. I due impianti, che saranno installati su isole artificiali, sono progettati per operare nelle particolari condizioni che caratterizzano la parte settentrionale del Mar Caspio, quali clima rigido e stringenti restrizioni ambientali. Il contratto avrà una durata di circa cinque anni e mezzo;
 - per conto di Eni, in Congo, il contratto per attività di perforazione di due impianti. Le due unità, che erano precedentemente impiegate in Arabia Saudita, lavoreranno nel giacimento di M'Boundi, situato circa 50 chilometri a nord-est di Pointe Noire. Il contratto avrà una durata di due anni;
 - per conto della joint venture tra First Calgary Petroleum e Sonatrach, in Algeria, il contratto per il noleggio di due impianti. Le attività di perforazione saranno svolte nel blocco 405B, situato nel bacino di Berkine circa 350 chilometri a sud-est di Hassi Messaoud. Il contratto avrà una durata di tre anni.
- L'attività operativa ha comportato un utilizzo medio degli impianti del 91,1% (98,9% nel 2008); gli impianti di proprietà a fine periodo erano 78 (oltre a 3 in costruzione) e risultano dislocati nei seguenti paesi: 30 sono in Venezuela, 17 in Perù, 8 in Arabia Saudita, 7 in Algeria, 3 in Kazakhstan, 3 in Brasile, 3 in Italia, 2 in Ucraina, 2 in Congo, 1 in Ecuador, 1 in Colombia e 1 in Egitto. Inoltre sono stati utilizzati 5 impianti di terzi in Perù, 5 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 2008	30 giugno 2009
Immobilizzazioni materiali nette	5.171	5.816
Immobilizzazioni immateriali	<u>755</u>	<u>757</u>
	5.926	6.573
- Offshore	2.631	2.902
- Onshore	497	477
- Drilling Offshore	2.149	2.517
- Drilling Onshore	649	677
Partecipazioni	43	50
Capitale immobilizzato	5.969	6.623
Capitale di esercizio netto	(1.054)	(726)
Attività nette disponibili per la vendita e indebitamento finanziario netto associato	68	68
Fondo per benefici ai dipendenti	(173)	(177)
CAPITALE INVESTITO NETTO	<u>4.810</u>	<u>5.788</u>
Patrimonio netto	2.757	3.000
Capitale e riserve di terzi	21	37
Indebitamento finanziario netto	2.032	2.751
COPERTURE	<u>4.810</u>	<u>5.788</u>
Leverage (indebitamento/patrimonio netto)	0,74	0,92
N° AZIONI EMESSE E SOTTOSCRITTE	441.410.900	441.410.900

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
NATURA

(milioni di euro)

2° trimestre 2008	1° trimestre 2009	2° trimestre 2009		primo semestre	
				2008	2009
2.383	2.578	2.580	Ricavi della gestione caratteristica	4.619	5.158
4	3	4	Altri ricavi e proventi	7	7
(1.711)	(1.817)	(1.783)	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(3.301)	(3.600)
(335)	(373)	(390)	Lavoro e oneri relativi	(673)	(763)
341	391	411	MARGINE OPERATIVO LORDO	652	802
(82)	(107)	(113)	Ammortamenti e svalutazioni	(163)	(220)
259	284	298	UTILE OPERATIVO	489	582
(24)	(26)	(29)	Oneri finanziari	(49)	(55)
8	3	7	Proventi da partecipazioni	10	10
243	261	276	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	450	537
(66)	(70)	(75)	Imposte sul reddito	(126)	(145)
177	191	201	UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	324	392
(3)	(5)	(13)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(3)	(18)
174	186	188	UTILE NETTO ADJUSTED	321	374
–	–	–	Plusvalenza da cessione di partecipazioni	185	–
–	–	–	Effetto fiscale	(5)	–
174	186	188	UTILE NETTO	501	374
256	293	301	CASH FLOW (Utile Netto + Ammortamenti)	664	594

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO
PER
DESTINAZIONE

(milioni di euro)

2° trimestre 2008	1° trimestre 2009	2° trimestre 2009		primo semestre	
				2008	2009
2.383	2.578	2.580	Ricavi della gestione caratteristica	4.619	5.158
(2.035)	(2.206)	(2.175)	Costi della produzione	(3.951)	(4.381)
(9)	(13)	(22)	Costi di inattività	(24)	(35)
(28)	(26)	(34)	Costi commerciali	(56)	(60)
(3)	(3)	(2)	Costi per studi, ricerca e sviluppo	(6)	(5)
(3)	(1)	(3)	Oneri diversi operativi netti	(1)	(4)
305	329	344	MARGINE DI ATTIVITA'	581	673
(46)	(45)	(46)	Spese generali	(92)	(91)
259	284	298	UTILE OPERATIVO	489	582
(24)	(26)	(29)	Oneri finanziari	(49)	(55)
8	3	7	Proventi da partecipazioni	10	10
243	261	276	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	450	537
(66)	(70)	(75)	Imposte sul reddito	(126)	(145)
177	191	201	UTILE PRIMA DEGLI INTERESSI DI TERZI AZIONISTI	324	392
(3)	(5)	(13)	Risultato di competenza di terzi azionisti	(3)	(18)
174	186	188	UTILE NETTO ADJUSTED	321	374
-	-	-	Plusvalenza da cessione di partecipazioni	185	-
-	-	-	Effetto fiscale	(5)	-
174	186	188	UTILE NETTO	501	374
256	293	301	CASH FLOW (Utile Netto + Ammortamenti)	664	594

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di euro)

2° trimestre 2008	1° trimestre 2009	2° trimestre 2009		primo semestre	
				2008	2009
174	186	188	Utile del periodo di Gruppo	501	374
3	5	13	Utile del periodo di terzi	3	18
			<i>a rettifica:</i>		
80	107	111	Ammortamenti ed altri componenti non monetari	(24)	218
167	(271)	28	Variazione del capitale di periodo relativo alla gestione	165	(243)
424	27	340	Flusso di cassa netto da attività di periodo	645	367
(557)	(495)	(385)	Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali	(979)	(880)
43	–	35	Disinvestimenti	323	35
(90)	(468)	(10)	Free cash flow	(11)	(478)
–	–	–	Acquisto di azioni proprie	(14)	–
(192)	–	(239)	Flusso di cassa del capitale proprio	(192)	(239)
(6)	(14)	12	Differenze di cambio sull'indebitamento finanziario netto e altre variazioni	(12)	(2)
(288)	(482)	(237)	Variazione indebitamento finanziario netto	(229)	(719)
1.635	2.032	2.514	Indebitamento finanziario netto inizio periodo	1.694	2.032
1.923	2.514	2.751	Indebitamento finanziario netto fine periodo	1.923	2.751