

Nel far rinvio ai dati contenuti nel detto elaborato contabile ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste del passivo dello stato patrimoniale.

B) PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO

PASSIVITÀ CORRENTI

Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine, di 4.495 milioni di euro, hanno un tasso medio ponderato di interesse (equivalente a quello del 2012), pari allo 0,28% e comprendono (per complessivi 22 milioni di euro) l'utilizzo di linee di credito.

Debiti commerciali ed altri debiti

Vengono specificati nella tabella che segue:

| (milioni di euro) | 31.12.2012 | 31.12.2013 |
|-----------------------------------------|--------------|--------------|
| Debiti commerciali | 7.765 | 7.319 |
| Acconti ed anticipi | 468 | 366 |
| Altri debiti: | | |
| - relativi all'attività di investimento | 373 | 217 |
| - altri debiti | 1.069 | 581 |
| | 1.442 | 798 |
| Totali | 9.675 | 8.483 |

I "debiti commerciali" sono, principalmente, quelli verso fornitori, imprese controllate, collegate ed a controllo congiunto ed altre di gruppo.

Gli "acconti e anticipi" concernono, per la gran parte, buoni carburante prepagati; acconti (costituiti, in gran parte, da depositi cauzionali ricevuti da clienti gas); acconti ricevuti da terzi per le attività in joint venture della Divisione Exploration & Production; e per contratti di fornitura di Gnl e di gas naturale.

Gli "altri debiti", di 581 milioni di euro (che si riducono di 488 milioni di euro in relazione alla circostanza che, nel 2012, erano stati rilevati debiti per forniture di gas derivanti dall'attivazione della clausola di "take or pay"), riguardano, principalmente, i debiti verso il personale, verso controllate per IVA di Gruppo, verso Istituti di previdenza sociale.

Passività per imposte sul reddito corrente

Le passività per imposte sul reddito corrente, pari a zero, si riducono di 81 milioni di euro, in relazione al pagamento dell'addizionale Ires.

Altre passività

Il dettaglio delle altre passività viene esposto nella tabella seguente:

| (milioni di euro) | 31.12.2012 | 31.12.2013 |
|---------------------------------------------------------------------------|------------|--------------|
| Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading | 576 | 751 |
| Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge | 30 | 210 |
| Altre passività | 283 | 242 |
| | 889 | 1.203 |

Il "fair value degli strumenti finanziari derivati non di copertura", di 751 milioni di euro, riguarda strumenti finanziari derivati privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting secondo gli IFRS in quanto stipulati su importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi, su tassi di interesse e su merci e, pertanto, non riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie.

Il "fair value degli strumenti finanziari derivati cash flow hedge", su operazioni in commodity e in cambi, di 210 milioni di euro, è riferito alla Divisione Gas & Power per operazioni di copertura del portafoglio gas.

Le "altre passività", di 242 milioni di euro, comprendono, principalmente, la quota a breve dei compensi di carattere pluriennale riconosciuti per i contratti di trasporto e fornitura di gas ed energia elettrica.

PASSIVITÀ NON CORRENTI

Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve di passività a lungo termine

Se ne espone il dettaglio nella tabella che segue:

| (milioni di euro) | 31.12.2012 | | | 31.12.2013 | | |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|-----------------------|-----------------------|---------------|
| | Quote a lungo termine | Quote a breve termine | Totale | Quote a lungo termine | Quote a breve termine | Totale |
| Banche | 2.345 | 835 | 3.270 | 1.416 | 327 | 1.743 |
| Obbligazioni ordinarie | 13.105 | 1.867 | 14.972 | 14.835 | 1.592 | 16.427 |
| Obbligazioni convertibili | 990 | | 990 | 2.232 | 8 | 2.240 |
| Altri finanziatori, di cui: | | | | | | |
| - imprese controllate | 297 | 1 | 298 | 297 | | 297 |
| - altri | 7 | 2 | 9 | 4 | 2 | 6 |
| | 16.834 | 2.705 | 19.539 | 18.784 | 1.929 | 20.713 |

Il tasso medio ponderato di interesse delle passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, al 31 dicembre 2013 è stato del 3,38% per quelle in euro (3,58% al 31 dicembre 2012) e del 4,83% per quelle in dollari, come nel 2012.

Le passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, verso banche e altri finanziatori, hanno avuto un tasso di interesse medio ponderato sull'euro di 1,66% (1,71% nel 2012) e sul dollaro Usa di 4,78%, come nel 2012.

I prestiti obbligazionari, per un totale di 18.667 milioni di euro, sono evidenziati nella tabella che segue, che ne specifica l'importo nominale, la scadenza ed il tasso percentuale.

(milioni di euro)

| | Importo nominale | Disaggio di emissione, rateo di interesse ed altre rettifiche | Totale | Valuta | Scadenza | Tasso % |
|----------------------------------------|------------------|---------------------------------------------------------------|---------------|--------|----------|-----------|
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.500 | 65 | 1.565 | EUR | 2016 | 5,000 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.500 | 11 | 1.511 | EUR | 2019 | 4,125 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.250 | 69 | 1.319 | EUR | 2014 | 5,875 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.250 | 1 | 1.251 | EUR | 2017 | 4,750 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.000 | 34 | 1.034 | EUR | 2020 | 4,250 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.000 | 29 | 1.029 | EUR | 2018 | 3,500 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.000 | 18 | 1.018 | EUR | 2020 | 4,000 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 750 | 10 | 760 | EUR | 2019 | 3,750 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.000 | 3 | 1.003 | EUR | 2023 | 3,250 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 1.200 | 18 | 1.208 | EUR | 2025 | 3,750 |
| - <i>Euro Medium Term Notes</i> | 800 | 1 | 801 | EUR | 2021 | 2,625 |
| - <i>Retail TF</i> | 1.109 | | 1.109 | EUR | 2017 | 4,875 |
| - <i>Retail</i> | 1.000 | 16 | 1.016 | EUR | 2015 | 4,000 |
| - <i>Retail</i> | 1.000 | (4) | 996 | EUR | 2015 | Variabile |
| - <i>Bond US</i> | 326 | 2 | 328 | USD | 2020 | 4,150 |
| - <i>Bond US</i> | 254 | | 254 | USD | 2040 | 5,700 |
| - <i>Retail TV</i> | 215 | | 215 | EUR | 2017 | Variabile |
| Obbligazioni convertibili | | | | | | |
| - <i>Bond convertibile azioni Galp</i> | 1.028 | (25) | 1.003 | EUR | 2015 | 0,250 |
| - <i>Bond convertibile azioni Snam</i> | 1.250 | (13) | 1.237 | EUR | 2016 | 0,625 |
| | 18.432 | 235 | 18.667 | | | |

Si riporta, di seguito, la composizione dell'indebitamento finanziario netto, dalla quale emerge che, nel corso del 2013, vi è stato un incremento (di 1.946 milioni di euro) dovuto, essenzialmente, agli investimenti netti in partecipazioni, per effetto degli interventi sul capitale di alcune imprese controllate; al pagamento dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2013 ed al pagamento di quello residuo dell'esercizio 2012; agli investimenti relativi ad attività materiali ed immateriali.

| | 31.12.2012 | | | 31.12.2013 | | |
|-----------------------------------------------------------------|----------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|
| | Correnti | Non correnti | Totale | Correnti | Non correnti | Totale |
| A. Disponibilità liquide ed equivalenti | 6.400 | | 6.400 | 3.888 | | 3.888 |
| B. Attività finanziarie destinate al treding | | | | 5.004 | | 5.004 |
| C. Liquidità (A+B) | 6.400 | | 6.400 | 8.892 | | 8.892 |
| D. Crediti finanziari^(a) | 9.065 | | 9.065 | 5.546 | | 5.546 |
| E. Passività finanziarie a breve termine verso banche | 57 | | 57 | 154 | | 154 |
| F. Passività finanziarie a lungo termine verso banche | 835 | 2.435 | 3.270 | 327 | 1.416 | 1.743 |
| G. Prestiti obbligazionari | 1.867 | 14.095 | 15.962 | 1.600 | 17.067 | 18.667 |
| H. Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate | 4.693 | | 4.693 | 4.341 | | 4.341 |
| I. Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate | 1 | 297 | 298 | | 297 | 297 |
| L. Altre passività finanziarie | 2 | 7 | 9 | 2 | 4 | 6 |
| M. -Indebitamento finanziario lordo (E+F+G+H+I+L) | 7.455 | 16.834 | 24.289 | 6.424 | 18.784 | 25.208 |
| N. Indebitamento finanziario netto (M-D-C) | (8.010) | 16.834 | 8.824 | (8.014) | 18.784 | 10.770 |

(a) La voce riguarda i crediti finanziari correnti non strumentali all'attività operativa

Fondi per rischi ed oneri

Si espone, di seguito, il dettaglio di tale posta, relativo agli esercizi 2012 e 2013:

| (milioni di euro) | Valore iniziale | Variazioni di stima | Effetto attualizzazione | Accantonamenti | Utilizzi a fronte oneri | Utilizzi per esuberanza | Riclassifiche | Valore finale |
|---------------------------------------------------------|-----------------|---------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|---------------|---------------|
| 31.12.2012 | | | | | | | | |
| Fondo smantellamento e ripristino siti e social project | 1.247 | 279 | 53 | 3 | (25) | (4) | | 1.553 |
| Fondo rischi per contenziosi | 344 | | | 573 | (153) | (26) | 6 | 744 |
| Fondo rischi ed oneri ambientali | 784 | | 1 | 38 | (80) | (2) | | 741 |
| Fondo copertura perdite imprese partecipate | | | | 485 | | | | 485 |
| Fondo esodi e mobilità lunga | 110 | | 16 | 12 | | (3) | | 135 |
| Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA | 90 | | | | | | | 90 |
| Fondo rischi ed oneri su approvvigionamento merci | 28 | | | 24 | (27) | (1) | | 24 |
| Fondo oneri per cessione Italgas SpA | 15 | | | | (15) | | | |
| Altri fondi per rischi ed oneri | 166 | | | 245 | (56) | (25) | (9) | 321 |
| | 2.784 | 279 | 70 | 1.380 | (356) | (61) | (3) | 4.093 |

| (milioni di euro) | Valore iniziale | Variazioni di stima | Effetto attualizzazione | Accantonamenti | Utilizzi a fronte oneri | Utilizzi per esuberanza | Riclassifiche | Valore finale |
|---------------------------------------------------------|-----------------|---------------------|-------------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|---------------|---------------|
| 31.12.2013 | | | | | | | | |
| Fondo smantellamento e ripristino siti e social project | 1.553 | (19) | 48 | 21 | (29) | (1) | | 1.573 |
| Fondo rischi per contenziosi | | | | 800 | | | | 800 |
| Fondo rischi ed oneri ambientali | 741 | | | 70 | (79) | (3) | | 729 |
| Fondo copertura perdite imprese partecipate | 135 | | 1 | 184 | (34) | | (1) | 285 |
| Fondo esodi e mobilità lunga | 744 | | | 36 | (446) | (154) | (1) | 179 |
| Fondo oneri per cessione Agricoltura SpA | 90 | | | | | (7) | | 83 |
| Fondo rischi ed oneri su approvvigionamento merci | 485 | | | | (485) | | | |
| Fondo oneri per cessione Italgas SpA | 24 | | | | (24) | | | |
| Altri fondi per rischi ed oneri | 321 | | | 400 | (125) | (40) | 3 | 559 |
| | 4.093 | (19) | 49 | 1.511 | (1.222) | (205) | 1 | 4.208 |

Il "fondo smantellamento e ripristino siti e social project" riguarda, essenzialmente, i costi presunti per la chiusura dei pozzi e per la rimozione delle strutture ed il ripristino siti.

Il "fondo rischi e oneri ambientali" concerne, principalmente, gli oneri ambientali relativi ai siti di Avenza, San Gavino, Pontenossa, Gavorrano, Manciano e Crotone; i rischi connessi agli interventi di bonifica da realizzare nelle stazioni di servizio, negli impianti di raffinazione e di estrazione di idrocarburi, nei depositi e negli impianti di produzione di lubrificanti, ecc..

Il "fondo rischi per contenziosi" comprende gli oneri previsti per penalità contrattuali, contenziosi legali e sanzioni per procedimenti antitrust e di altra natura.

Il "fondo esodi e mobilità lunga" riguarda, principalmente, gli accantonamenti a carico di Eni relativi alla procedura di collocamento in mobilità, avviata nell'esercizio e riferita al biennio 2013/2014⁶⁵.

Il "fondo per oneri cessione Agricoltura SpA" concerne gli oneri a fronte di garanzie rilasciate a Syndial SpA all'atto della cessione delle partecipazioni nell'Agricoltura SpA.

Il "fondo copertura perdite" si riduce integralmente a seguito della copertura perdite di Raffineria di Gela SPA, avvenuta nel 2013.

Gli "altri fondi" concernono, prevalentemente: gli oneri sociali ed il trattamento di fine rapporto connesso all'incentivo monetario differito; gli oneri connessi al riconoscimento di conguagli ai clienti; gli oneri relativi alla maggiorazione dei premi assicurativi; gli oneri per dismissione e ristrutturazione; gli oneri relativi ai contenziosi con l'Amministrazione finanziaria.

Fondi per benefici ai dipendenti

Nell'esercizio di riferimento, sono ammontati a 341 milioni di euro ed afferiscono, principalmente, al trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato⁶⁶.

Altre passività non correnti

Concernono:

| (milioni di euro) | 31.12.2012 | 31.12.2013 |
|---------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading | 509 | 430 |
| Fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge | 13 | 1 |
| Depositi cauzionali | 239 | 249 |
| Altre passività | 1.426 | 1.287 |
| | 2.187 | 1.967 |

Il "fair value su strumenti finanziari derivati non di copertura e di trading" riguarda, principalmente, contratti privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting secondo gli Ifrs, in quanto stipulati su importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi, su tassi di interesse e su merci e, pertanto, non riferibili a specifiche transazioni commerciali e finanziarie.

Il "fair value su strumenti finanziari derivati di copertura cash flow hedge", è riferito alla Divisione Gas & Power.

I "depositi cauzionali a lungo termine" sono relativi, principalmente, a quelli

⁶⁵ Ai sensi della Legge 223/1991.

⁶⁶ Disciplinato dall'art. 2120 del codice civile.

ricevuti da clienti per la fornitura di gas ed energia elettrica.

Le "altre passività" riguardano il riconoscimento del diritto a ritirare energia elettrica; cessioni di contratti di leasing; indennizzi a fronte di maggiori oneri sostenuti, ecc..

PATRIMONIO NETTO

La tabella che segue, espone il dettaglio della composizione del patrimonio netto nell'esercizio di interesse:

| (milioni di euro) | 31.12.2012 | 31.12.2013 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Capitale sociale | 4.005 | 4.005 |
| Riserva legale | 959 | 959 |
| Azioni proprie acquistate | (201) | (201) |
| Riserva per acquisto di azioni proprie | 6.201 | 6.201 |
| Altre riserve di capitale: | 9.990 | 9.990 |
| <i>Riserve di rivalutazione:</i> | <i>9.927</i> | <i>9.927</i> |
| - legge n. 576/1975 | 1 | 1 |
| - legge n. 72/1983 | 3 | 3 |
| - legge n. 408/1990 | 2 | 2 |
| - legge n. 413/1991 | 39 | 39 |
| - legge n. 342/2000 | 9.839 | 9.839 |
| - legge n. 448/2001 | 43 | 43 |
| <i>Riserva conferimenti leggi nn. 730/1983, 749/1985, 41/1986</i> | <i>63</i> | <i>63</i> |
| Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale | (13) | (179) |
| Riserva fair value partecipazioni disponibili per la vendita al netto dell'effetto fiscale | 138 | 76 |
| Altre riserve di utili non disponibili: | | 1.489 |
| <i>Riserva art. 6, comma 1 lettera a) D.Lgs. 38/2005</i> | | <i>1.515</i> |
| <i>Riserva valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale</i> | <i>(31)</i> | <i>(26)</i> |
| Altre riserve di utili disponibili: | 12.367 | 15.976 |
| <i>Riserva disponibile</i> | <i>11.853</i> | <i>15.462</i> |
| <i>Riserva da contributi in c/capitale art. 88 DPR n. 917/1986</i> | <i>412</i> | <i>412</i> |
| <i>Riserva art. 14 legge n. 342/2000</i> | <i>74</i> | <i>74</i> |
| <i>Riserva plusvalenza da realizzo titoli azionari legge n. 169/1983</i> | <i>19</i> | <i>19</i> |
| <i>Riserva da avanzo di fusione</i> | <i>8</i> | <i>8</i> |
| <i>Riserva art. 13 D.Lgs. n. 124/1993</i> | <i>1</i> | <i>1</i> |
| Acconto su dividendi | (1.956) | (1.993) |
| Utile dell'esercizio | 9.078 | 4.410 |
| | 40.537 | 40.733 |

Tra le componenti più significative del patrimonio netto, si possono evidenziare le seguenti:

- “Capitale sociale”

Sulla composizione del capitale sociale al 31 dicembre 2013, si rinvia a quanto già segnalato nella premessa al presente referto.

- “Riserva legale”

La riserva legale, di 959 milioni di euro, ricomprende l'importo (di 132 milioni di euro) determinato dalla conversione in euro del capitale sociale, deliberata il 1° giugno 2001 dall'Assemblea; tale importo non viene calcolato ai fini del raggiungimento del limite fissato dall'art. 2430 del Codice Civile (“il quinto del capitale sociale”)⁶⁷.

- “Azioni proprie acquistate”

Le azioni proprie sono ammontate a 201 milioni di euro, come nel 2012.

- “Riserva per acquisto azioni proprie”

La riserva per acquisto azioni proprie è di 6.201 milioni di euro. L'Assemblea straordinaria del 16 luglio 2012 ha deliberato l'annullamento di 371.173.546 azioni proprie ed ha autorizzato il Consiglio di Amministrazione, ai sensi dell'articolo 2357, secondo comma, del Codice Civile, ad acquistare sul Mercato Telematico Azionario fino a un massimo di 363.000.000 di azioni ordinarie Eni.

- “Altre riserve di capitale”

Le altre riserve di capitale, per 9.990 milioni di euro, concernono: riserve di rivalutazione e riserva conferimenti⁶⁸.

- “Altre riserve di utili non disponibili”

Le altre riserve di utili non disponibili di 1.489 milioni di euro riguardano: la riserva costituita a seguito della delibera dell'Assemblea ordinaria del 10 maggio 2013, in sede di attribuzione dell'utile 2012, corrispondente alle plusvalenze iscritte nel conto economico, al netto del relativo onere fiscale e la riserva valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale.

⁶⁷ La riserva è disponibile per la sola copertura perdite ed, anche al netto della differenza di conversione, ha raggiunto la misura del quinto del capitale sociale come richiesto dall'art. 2430 c.c..

⁶⁸ Leggi 730/1983, 749/1985 e 41/1986.

■ “Altre riserve di utili disponibili”

Le altre riserve di utili disponibili, di 15.976 milioni di euro, riguardano, prevalentemente, la “riserva disponibile”, di 15.462 milioni di euro, il cui incremento, di 3.6094 milioni di euro, è dovuto, essenzialmente: alla riclassifica della riserva facoltativa, costituita in sede assembleare per effetto della cessione, nel 2013, delle azioni della Società Eni East Africa, nell’offshore del Mozambico. Tale incremento è stato, parzialmente, compensato: dall’utilizzo della riserva per la distribuzione del saldo dividendo 2012 e dalle operazioni under common control.

■ “Acconto sui dividendi”

L’acconto sul dividendo, di 1.993 milioni di euro, riguarda l’aconto sul dividendo⁶⁹ dell’esercizio 2013 di 0,55 euro per azione, di cui si è già detto.

La tabella che segue mostra il dettaglio dell’aumento (di 196 milioni di euro) del patrimonio netto al 31 dicembre 2013, ponendo a raffronto le ragioni di incremento e di decremento dello stesso.

| (milioni di euro) | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| Patrimonio netto al 31.12.2012 | 40.537 |
| <i>Incremento per:</i> | |
| Utile netto | 4.410 |
| Rivalutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell’effetto fiscale | 5 |
| Azioni proprie cedute a fronte di piani di incentivazione di dirigenti | 4.415 |
| <i>Decremento per:</i> | |
| Acconto sul dividendo 2013 | (1.993) |
| Distribuzione saldo dividendo 2012 | (1.956) |
| Variazione fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell’effetto fiscale | (166) |
| Variazione fair value di partecipazioni al netto dei rigiri e dell’effetto fiscale | (62) |
| Operazioni straordinarie under common control | (32) |
| Diritti decaduti stock option | (13) |
| Altri decrementi | 3 |
| | (4.219) |
| Patrimonio netto al 31.12.2013 | 40.733 |

⁶⁹ Deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 19 settembre 2013, ai sensi dell’art. 2433-bis, comma 5, del Codice Civile e messo in pagamento a partire dal 26 settembre 2013.

1.3. Il conto economico

Il prospetto che segue espone i dati relativi al conto economico dell'esercizio 2013, riportati nella tabella contenuta nell'elaborato contabile predisposto dalla Società:

| | 31.12.2012 | 31.12.2013 |
|-------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
| (euro) | Totale | Totale |
| RICAVI | | |
| Ricavi della gestione caratteristica | 51.196.812.670 | 48.215.101.668 |
| Altri ricavi e proventi | 266.789.126 | 263.499.920 |
| Totale ricavi | 51.463.601.796 | 48.478.601.588 |
| COSTI OPERATIVI | | |
| Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi | (50.282.612.310) | (48.761.428.424) |
| Costo lavoro | (925.456.293) | (1.174.678.337) |
| ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI | (173.132.958) | (167.500.094) |
| Ammortamenti e svalutazioni | (1.125.890.464) | (1.635.248.536) |
| UTILE OPERATIVO | (1.043.490.229) | (3.260.253.803) |
| PROVENTI (ONERI) FINANZIARI | | |
| Proventi finanziari | 3.539.199.880 | 2.080.739.355 |
| Oneri finanziari | (4.019.943.804) | (2.459.157.423) |
| Proventi netti da attività finanziarie destinate al trading | | 3.792.751 |
| Strumenti derivati | (240.476.514) | (90.902.345) |
| (721.220.438) | (465.527.662) | |
| PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI | 8.666.357.397 | 8.339.896.022 |
| UTILE ANTE IMPOSTE continuing operations | 6.901.646.730 | 4.614.114.557 |
| Imposte sul reddito | (693.680.174) | (204.336.629) |
| UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO continuing operations | 6.207.966.556 | 4.409.777.928 |
| UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO discontinued operations | 2.870.520.063 | |
| UTILE NETTO DELL'ESERCIZIO | 9.078.486.619 | 4.409.777.928 |

Nel rinviare ai dati contenuti nel bilancio d'esercizio ed alla ivi allegata relazione, si analizzano, di seguito, le più significative delle poste del conto economico.

RICAVI

Ricavi della gestione caratteristica

Il totale dei ricavi della gestione caratteristica, nel 2013, è diminuito – rispetto al 2012 - di 2.982 milioni di euro. Nel rinviare a quanto riferito sul punto nella parte della presente relazione afferente ai profili operativi, si evidenzia nella tabella seguente il

dettaglio della riduzione, nel 2013, della posta di tali ricavi:

| (milioni di euro) | 2012 | 2013 |
|---------------------------------------|---------------|--------|
| Gas naturale e GPL | 20.295 | 19.944 |
| Prodotti Petroliferi | 21.217 | 19.072 |
| Energia elettrica ed <i>utility</i> | 4.231 | 3.880 |
| Greggi | 2.064 | 1.900 |
| GNL | 1.709 | 1.786 |
| Vettoriamento gas su tratte estere | 181 | 151 |
| Gestione sviluppo sistemi informatici | 108 | 104 |
| Gestione energia | 14 | 9 |
| Altre vendite e prestazioni | 1.378 | 1.363 |
| 51.197 | 48.209 | |

Come già in precedenza rappresentato, i ricavi da vendita di gas naturale e GPL riguardano le vendite di gas in Italia, all'estero e le vendite di GPL sul mercato rete ed extrarete e su altri canali di vendita; quelli da vendita di prodotti petroliferi le vendite effettuate nelle stazioni di servizio in Italia, e quelle a società controllate e collegate in Italia e all'estero; le vendite di prodotti per la petrolchimica, di lubrificanti e altri prodotti, le vendite di carburanti e combustibili extrarete, le vendite per combustibile navi e avio.

I ricavi da energia elettrica e utility riguardano le vendite a terzi e a società controllate, in particolare in Italia; quelli da vendita greggi riguardano le vendite a società controllate; i ricavi da vendita GNL essenzialmente vendite a terzi.

I ricavi da vettoriamento gas su tratte estere riguardano i corrispettivi della cessione di capacità di trasporto su tratte di gasdotti esteri non utilizzata a valere su contratti di acquisto di capacità di trasporto a lungo termine.

I ricavi derivanti dalla gestione e dallo sviluppo dei sistemi informatici riguardano le attività di gestione e di presidio dei sistemi informativi e la progettazione e la realizzazione di sistemi informatici per le società del Gruppo.

I ricavi derivanti dall'attività di gestione energia riguardano la gestione di impianti di riscaldamento.

Le altre vendite e prestazioni riguardano principalmente le prestazioni tecniche e di assistenza svolte dalla Divisione E&P nell'interesse di imprese controllate e altre imprese.

Altri ricavi e proventi

Ammontano a 264 milioni di euro e concernono locazioni, noleggi, proventi per attività in joint venture, ecc..

COSTI OPERATIVI

Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi

La posta, di 48.761 milioni di euro, è diminuita, nell'esercizio in esame, di 1.522 milioni di euro - come evidenzia l'analisi riportata nel bilancio - in seguito, particolarmente, alla diminuzione dei costi per le materie prime⁷⁰, per materiale di consumo e per merci.

Costo del lavoro

Come mostra la tabella riportata al paragrafo 1.2. del Capitolo III del presente referto, il costo del lavoro è aumentato di 249 milioni di euro (pari al 26,89%), per effetto, principalmente, dei maggiori oneri di incentivazione all'esodo che includono i costi a carico Eni relativi alla procedura di collocamento in mobilità nell'esercizio e riferita al biennio 2013/2014⁷¹.

ALTRI PROVENTI ED ONERI OPERATIVI

Gli altri oneri operativi, di 168 milioni di euro, riguardano la rilevazione a conto economico degli effetti relativi al regolamento ed alla valutazione al fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity⁷² e quella a conto economico degli effetti relativi alla quota inefficace del fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity posti in essere dalla Divisione Gas & Power.

AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI

Ammontanti a 1.635 milioni di euro, sono aumentati di 509 milioni di euro a seguito, soprattutto, delle maggiori svalutazioni rispetto a quelle dell'esercizio 2012, relative, in particolare, agli impianti di raffinazione.

PROVENTI (ONERI) FINANZIARI

I proventi (oneri) finanziari si specificano in dettaglio nelle tabelle che seguono:

| milioni di euro | 2012 | 2013 |
|-------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Proventi (oneri) finanziari | | |
| Proventi finanziari | 3.539 | 2.080 |
| Oneri finanziari | (4.020) | (2.459) |
| Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading | 4 | 4 |
| Strumenti finanziari derivati | (481) | (375) |
| | (240) | (91) |
| | (721) | (466) |

⁷⁰ Principalmente gas naturale.

⁷¹ Ai sensi della legge n. 223/1991.

⁷² In parte privi dei requisiti formali per essere trattati in base all'hedge accounting.

Valore netto dei proventi ed oneri finanziari:

(milioni di euro)

| | 2012 | 2013 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Proventi (oneri) finanziari correlati all'indebitamento finanziario netto: | | |
| Interessi ed altri oneri su prestiti obbligazionari | (640) | (659) |
| Interessi ed altri oneri verso banche ed altri finanziatori | (214) | (69) |
| Interessi attivi su depositi e c/c | 6 | 27 |
| Proventi netti su attività finanziarie destinate al trading | | 4 |
| Interessi ed altri proventi su crediti finanziari e titoli non strumentali all'attività operativa | 104 | 94 |
| Commissioni mancato utilizzo linee di credito | (23) | (27) |
| | (767) | (630) |
| Differenze attive (passive) di cambio: | | |
| Differenze attive realizzate | 3.073 | 1.669 |
| Differenze attive da valutazione | 22 | 84 |
| Differenze passive realizzate | (2.847) | (1.554) |
| Differenze passive da valutazione | (37) | (79) |
| | 211 | 120 |
| Altri proventi (oneri) finanziari: | | |
| Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo ^(a) | (70) | (49) |
| Interessi ed altri proventi su crediti finanziari e titoli strumentali all'attività operativa | 250 | 110 |
| Commissioni per servizi finanziari | 56 | 50 |
| Oneri correlati a operazioni di factoring | (25) | (26) |
| Altri proventi | 28 | 26 |
| Altri oneri | (219) | (27) |
| | 20 | 84 |
| Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale | 55 | 51 |
| | (481) | (375) |

^(a) La voce riguarda l'incremento dei fondi rischi ed oneri che sono indicati, ad un valore attualizzato, nelle passività non correnti del bilancio

Gli oneri netti su strumenti finanziari derivati su valute e su tassi di interesse, di 50 milioni di euro, si determinano per effetto della rilevazione a conto economico degli effetti relativi ai regolamenti ed alla valutazione al fair value dei contratti derivati stipulati per importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi e su tassi di interesse, che l'Eni segnala come non riferibili a determinate transazioni commerciali o finanziarie.

PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI

Si specificano, di seguito, i proventi netti su partecipazioni, ammontati nel 2013, a 8.340 milioni di euro:

(milioni di euro)

| | 2012 | 2013 |
|------------------------------|---------------|---------------|
| Dividendi | 6.446 | 9.888 |
| Plusvalenze nette da vendite | 3.970 | 173 |
| Altri proventi | 1.942 | 175 |
| Totale proventi | 12.358 | 10.236 |
| Svalutazioni e perdite | (3.692) | (1.896) |
| | 8.666 | 8.340 |

Nei prospetti che seguono, vengono evidenziati in dettaglio i proventi su partecipazioni, le svalutazioni e gli altri oneri.

(milioni di euro)

| | 2012 | 2013 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------|
| Dividendi | | |
| Eni International BV | 5.257 | 6.966 |
| Eni Investments Plc | | 1.964 |
| LNG Shipping SpA | 28 | 153 |
| Eni Mediterranea Idrocarburi SpA | 114 | 132 |
| Saipem SpA | 133 | 129 |
| Ecofuel SpA | 91 | 116 |
| Trans Tunisian Pipeline Company Ltd | 76 | 90 |
| EniPower SpA | 66 | 85 |
| Snam SpA | | 72 |
| Eni Finance International SA | 59 | 57 |
| Galp Energia SGPS SA | 83 | 43 |
| Eni Insurance Ltd | 27 | 27 |
| Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE | 11 | 11 |
| Tecnomare SpA | 11 | 11 |
| Eteria Parohis Aeriou Thessalonias AE | 6 | 6 |
| Eni Adfin SpA | | 4 |
| Eni Petroleum Co Inc | 250 | |
| Unìon Fenosa Gas SA | 108 | |
| Società Ionica Gas SpA | 53 | |
| Eni Gas & Power NV | 26 | |
| Eni rete oil&nonoil SpA | 23 | |
| Nuon Belgium NV | 12 | |
| Altre | 12 | 22 |
| | 6.446 | 9.888 |
| Plusvalenze nette da vendite | | |
| Vendite azioni Snam SpA | | 67 |
| Rigiro Riserva patrimoniale da valutazione al fair value – Snam SpA | | 8 |
| Vendita azioni Galp Energia SGPS SA | 489 | 31 |
| Rigiro Riserva patrimoniale da valutazione al fair value – Galp Energia SGPS SA | | 67 |
| Vendita azioni Eni East Africa SpA | 3.454 | |
| Vendita azioni Lusitanias Companhia de Gas do Centro Setgas SA | 15 | |
| Vendita azioni Setgas SA | 12 | |
| | 3.970 | 173 |
| Altri proventi | | |
| Proventi da valutazione al fair value azioni Snam SpA al servizio del Bond Convertibile | 6 | 158 |
| Proventi da valutazione al fair value azioni Galp Energia SGPS SA al servizio del Bond Convertibile | 65 | 10 |
| Rivalutazione Immobiliare Est SpA | | 7 |
| Rivalutazione al fair value Galp Energia sGPS SA | 1.871 | |
| | 1.942 | 175 |
| | TOTALE PROVENTI | 12.358 |
| | | 10.236 |
| Svalutazioni | | |
| Versalis SpA | 562 | 630 |
| Società Ionica Gas SpA | | 331 |
| Eni Gas & Power NV | 1.558 | 308 |
| Syndial SpA | 252 | 299 |
| Eni East Africa SpA | 397 | 148 |
| Tigàz Zrt | 66 | 81 |
| Raffineria di Gela SpA | 171 | 21 |
| Eni West Africa SpA | 31 | 20 |
| Ieoc SpA | 22 | 20 |
| Distribuidora de Gas del Centro SA | 23 | 9 |
| Eni Adfin SpA | | 8 |
| Eni Mozambico SpA | | 8 |
| Inversora de Gas Cuyana SA | 53 | |
| Altre minori | 27 | 12 |
| | | |
| Altri oneri | | |
| Vendita azioni Est Reti Elettriche SpA | | 1 |
| Accantonamento fondo copertura perdite Raffineria di Gela SpA | 485 | |
| Oneri per cessione Italgas SpA | 44 | |
| Oneri per cessione Snamprogetti SpA | 1 | |
| | 3.692 | 1.896 |
| | TOTALE ONERI | |

UTILE ANTE IMPOSTE

Imposte sul reddito

Se ne fornisce il dettaglio di seguito:

| | (milioni di euro) | 2012 | 2013 |
|------------------------------------------------|-------------------|--------------|-------|
| - IRES | | 77 | 60 |
| - IRAP | | (17) | (9) |
| Addizionale Legge n. 7/09 | | (250) | (184) |
| Totale imposte correnti | (190) | (133) | |
| Imposte differite | | (6) | 42 |
| Imposte anticipate | | 368 | 790 |
| Svalutazione imposte anticipate ^(a) | | (866) | (903) |
| Totale imposte differite ed anticipate | (504) | (71) | |
| Totale imposte sul reddito | (694) | (204) | |

Le imposte sul reddito di 204 milioni di euro sono diminuite di 490 milioni di euro a seguito essenzialmente del minor risultato operativo, del minor ammontare delle plusvalenze su partecipazioni che hanno concorso alla formazione del reddito imponibile, del minor ammontare dell'addizionale all'IRES⁷³ di competenza dell'esercizio e di altri fenomeni di minore valenza.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati dal minor provento conseguente alla contabilizzazione delle imposte relative alle società incluse nel consolidato fiscale, dal maggior onere per la rettifica delle imposte riferite a precedenti periodi d'imposta, dal maggior risultato della gestione finanziaria netta, dal maggior onere relativo all'adeguamento della fiscalità anticipata relativa all'addizionale all'IRES⁷⁴, dal maggior ammontare di componenti reddituali non riconosciuti fiscalmente e da altri fenomeni di minore valenza.

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte, è stata del 4,44% nel 2013 (10,06% nel 2012).

UTILE DELL'ESERCIZIO

E' ammontato a 4.410 milioni di euro con una diminuzione, rispetto al 2012, di 4.668 milioni di euro per effetto, essenzialmente, della circostanza che, nel precedente esercizio, erano stati rilevati maggiori proventi netti su partecipazioni, relativi, in particolare, alla cessione del 28,57% del capitale sociale di Eni East Africa SpA ed alla cessione della quota di controllo di Snam SpA a Cassa Depositi e Prestiti.

⁷³ Di cui alla legge n. 7 del 6 febbraio 2009.

⁷⁴ Di cui all'art. 81, commi da 16 a 18 del DL 25 giugno 2008, n. 112.

CAPITOLO VIII**1. Bilancio consolidato del Gruppo Eni dell'esercizio 2013****1.1. Contenuto e forma del bilancio consolidato**

Il bilancio consolidato dell'esercizio 2013 è stato elaborato nel rispetto dei "principi contabili internazionali" (*International financial reporting standards – IFRS*) indicati dall'International Accounting standards board (IASB) ed adottati dalla Commissione Europea, nonché dei provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. n. 38/2005⁷⁵.

Il bilancio consolidato comprende quelli di Eni SpA e delle imprese italiane e straniere sulle quali Eni esercita direttamente od indirettamente il controllo.

Come in precedenza già cennato, in un apposito allegato "Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni SpA al 31 dicembre 2013", che costituisce parte integrante del bilancio consolidato, sono indicate le imprese consolidate, quelle controllate non consolidate, le imprese controllate con altri soci, le imprese collegate e le partecipazioni rilevanti.

Il bilancio è corredata dall'attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni S.p.A.⁷⁶, nonché dalla relazione della Società di revisione⁷⁷ e dal parere del Collegio Sindacale.

⁷⁵ I principi contabili internazionali, utilizzati ai fini della redazione del bilancio consolidato, sono sostanzialmente coincidenti con quelli emanati dallo IASB in vigore per l'esercizio 2013, in quanto le attuali differenze tra gli IFRS omologati dalla Commissione europea e quelli emessi dallo IASB riguardano fatti specifici non presenti nella realtà del Gruppo.

⁷⁶ Ai sensi dell'art. 154 bis, comma 5, del D.Lgs. n. 58/98 (Testo Unico della Finanza).

⁷⁷ Ai sensi degli artt. 14 e 16 del D.Lgs. 27 gennaio 2010, n. 39. In particolare, la Società di Revisione, in data 8 aprile 2013, ha affermato che "il bilancio consolidato del gruppo dell'Eni, al 31 dicembre 2012, è conforme agli International Financial Reporting Standards, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'art. 9 del D.Lgs. n. 38/2005; esso è, pertanto redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria, il risultato economico ed i flussi di cassa del Gruppo Eni per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2012".