

- 4) La diminuzione dei costi per **acquisti** rispetto al 2012 è principalmente dovuta alle minori produzioni legate alla fermata generale programmata e alla riduzione della quota di lavorazione ERG nella Raffineria ISAB.
- 5) I costi per servizi comprendono:
- “Compensi di lavorazione” relativi alle lavorazioni di greggio effettuate presso la Raffineria di ISAB S.r.l. Si registra un decremento legato alla graduale riduzione delle quote di lavorazione a seguito della progressiva uscita dal business della raffinazione;
 - “Costi commerciali, di distribuzione e trasporto”, in diminuzione per il decremento delle lavorazioni e dei carichi presso la Raffineria di ISAB S.r.l.;
 - “Altri costi di gestione” che comprendono principalmente i 32 milioni relativi all’accordo transattivo con la società Versalis S.p.A., commentato negli “Altri ricavi e proventi” e contributi associativi, minusvalenze ordinarie e altre spese varie di gestione.
- Si ricorda inoltre che la voce accoglie le tasse portuali di imbarco di competenza del periodo richieste per il pontile degli Impianti Sud della Raffineria ISAB.
- 6) I proventi da **partecipazioni** comprendono rispettivamente:
- nel 2013 i) la plusvalenza relativa all’esercizio dell’opzione put per l’ultima quota del 20% del capitale di ISAB S.r.l. avvenuto in data 30 dicembre 2013 pari a 173 milioni, ii) la plusvalenza relativa al conguaglio sul prezzo di cessione avvenuta nel 2012 dell’ulteriore 20% di ISAB pari a 9 milioni (si rimanda al paragrafo Opzione Put su partecipazione in ISAB S.r.l.). Tali importi sono indicati tra le poste non ricorrenti, iii) il risultato di ISAB pari a +3 milioni;
 - nel 2012 la plusvalenza (226,5 milioni) realizzata a fronte della cessione del 20% della partecipazione in ISAB S.r.l. oltre al risultato di ISAB pari a +21 milioni. La plusvalenza era indicata tra le poste non ricorrenti.
- 7) La voce comprende l’effetto fiscale di cui alle poste precedenti.

NOTA 41 – POSTE NON RICORRENTI

(MIGLIAIA DI EURO)		2013		2012
RICAVI DELLA GESTIONE CARATTERISTICA	1)	4.550	A)	(6.032)
COSTI PER ACQUISTI	2)	(7.206)	B)	(4.316)
COSTI PER SERVIZI E ALTRI COSTI	3)	(13.746)	C)	4.088
COSTI DEL LAVORO	4)	(4.040)		–
AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI IMMOBILIZZAZIONI		–	D)	(3.500)
PROVENTI (ONERI) DA CESSIONE RAMO D’AZIENDA		–	E)	(1.630)
PROVENTI (ONERI) DA PARTECIPAZIONI NETTI	5)	(64.565)	F)	(6.114)
IMPOSTE SUL REDDITO	6)	(17.594)	G)	5.817
RISULTATO DI AZIONISTI TERZI		(1.222)		2.899
RISULTATO NETTO DI COMPETENZA DEL GRUPPO		(103.823)		(8.788)
RISULTATO NETTO DI ATTIVITÀ E PASSIVITÀ CEDUTE	7)	95.808	H)	209.679

Nel 2013:

- 1) la voce comprende in particolare l’effetto positivo a livello dei proventi derivante dalla definizione del CEC 2008 per circa 4 milioni;
- 2) la voce comprende oneri diversi associati all’uscita dall’Extra Rete in Sicilia da parte di EOS a seguito della progressiva cessione delle quote ISAB S.r.l. a LUKOIL;
- 3) la voce comprende principalmente gli oneri accessori legati all’operazione di acquisizione delle società facenti parte del Gruppo ERG Wind [(si rimanda al paragrafo “**Acquisizione IP Maestrale (ora ERG Wind)**”)];

- 4) la voce comprende in particolare:
 - oneri accessori legati all’operazione di acquisizione delle società facenti parte del Gruppo ERG Wind [si rimanda al paragrafo “[Acquisizione IP Maestrale \(ora ERG Wind\)](#)”];
 - oneri sostenuti e previsti in riferimento alla modifica dell’assetto organizzativo del Gruppo iniziato a fine 2013 e che sarà finalizzato nel 2014;
- 5) la voce comprende in particolare:
 - la svalutazione della partecipazione in TotalErg per 58 milioni derivante dal relativo test di impairment da cui è emersa una perdita derivante dall’eccedenza del valore contabile di iscrizione della partecipazione nel Bilancio Consolidato rispetto al suo valore recuperabile. La perdita di valore è stata imputata a riduzione del valore della partecipazione ed in particolare attribuito a decremento del plusvalore sopra descritto. Tale importo è indicato tra le poste non ricorrenti (si rimanda al paragrafo [Partecipazione in TotalErg](#));
 - gli oneri sostenuti nel periodo dalla partecipata TotalErg per la razionalizzazione della rete per 8 milioni;
- 6) la voce comprende l’effetto fiscale di cui alle poste precedenti oltre allo stralcio di imposte su perdite fiscali (21 milioni) relative all’addizionale Robin Tax applicata su ERG S.p.A. a oggi ritenute non più recuperabili in considerazione delle mutate condizioni prospettiche alla luce delle operazioni societarie pianificate;
- 7) la voce comprende in particolare:
 - l’effetto positivo a livello degli oneri derivante dalla definizione del CEC 2008 per circa 3 milioni;
 - effetti non ricorrenti relativi alle rimanenze di magazzino e alle rispettive variazioni;
 - le passività per 80 milioni legate alle attività sul sito di Priolo e conseguenti principalmente all’uscita dal settore Refining;
 - l’onere di 32 milioni, e il corrispondente versamento di 15 milioni effettuato da Generali, in relazione al contenzioso con Versalis S.p.A. (ex Polimeri Europa S.p.A.) come meglio commentato alla Nota 27 – Passività potenziali;
 - l’impatto negativo di operazioni su commodities a copertura delle rimanenze Oil presso la Raffineria ISAB ed effettuate in relazione all’esercizio della put sulle quote della partecipazione in ISAB S.r.l.;
 - la plusvalenza relativa all’esercizio dell’opzione put per l’ultima quota del 20% del capitale di ISAB S.r.l. avvenuto in data 30 dicembre 2013 pari a 173 milioni (si rimanda al paragrafo [Opzione Put su partecipazione in ISAB S.r.l.](#));
 - la plusvalenza relativa al conguaglio sul prezzo di cessione dell’ulteriore 20% di ISAB avvenuta nel 2012 pari a 9 milioni (si rimanda al paragrafo [Opzione Put su partecipazione in ISAB S.r.l.](#)).

Nel 2012:

- A) la voce comprendeva:
 - stanziamenti a fronte di conguagli commerciali negativi relativi ad anni precedenti per un ammontare pari a 11,4 milioni (settore Energia Termoelettrico);
 - stanziamenti di crediti per “certificati bianchi” relativi alla produzione del 2010 per 5,4 milioni;
- B) la voce comprendeva gli oneri relativi a obblighi di acquisto “certificati verdi” relativi ad anni precedenti per 4,3 milioni;
- C) la voce comprendeva stanziamenti a fronte di anni precedenti in merito a conguagli commerciali attivi e obblighi per “certificati verdi”;
- D) la voce comprendeva la svalutazione di asset relativi al parco eolico di Ginestra, come commentati nel capitolo relativo all’impairment test;
- E) la voce comprendeva gli oneri netti legati alla cessione del ramo d’azienda a IREN;
- F) la voce si riferisce alla minusvalenza relativa alla partecipazione in ERG Rivara Storage;

- G) la voce comprendeva:
- l'effetto fiscale di cui alle poste precedenti;
 - i proventi relativi al beneficio a Conto Economico relativo all'iscrizione di crediti derivanti dalla mancata deduzione ai fini IRES dell'IRAP relativa alle spese per il personale dipendente e assimilato per i periodi d'imposta dal 2007 al 2011.
- H) la voce comprendeva:
- integrazioni del costo del lavoro legate all'operazione di cessione del 20% della partecipazione in ISAB S.r.l. per circa 1 milione;
 - l'impatto negativo di operazioni collar a copertura di parte delle rimanenze Oil presso la Raffineria ISAB ed effettuate in relazione all'esercizio della put sul 20% della partecipazione in ISAB;
 - la plusvalenza per la cessione del 20% della partecipazione in ISAB S.r.l. per 227 milioni e i relativi oneri accessori.

NOTA 42 – PARTI CORRELATE

Per completezza di informazione i valori economici sotto riportati non tengono conto delle ri-classifiche richieste dall'IFRS 5 e sono quindi comprensivi anche degli importi indicati alla riga "Risultato netto di attività e passività cedute".

Stato Patrimoniale

	NOTE	CONTROLLATE	COLLEGATE	JOINT VENTURE	ALTRE CORRELATE	TOTALE
ATTIVITÀ FINANZIARIE NON CORRENTI	5	–	–	74.782	–	74.782
CREDITI COMMERCIALI	9	–	1.744	29.630	–	31.374
ALTRI CREDITI E ATTIVITÀ CORRENTI	10	–	964	18.342	1.401	20.707
ATTIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI	11	8.472	–	43.473	–	51.945
DEBITI COMMERCIALI	21	–	(2.714)	(1.846)	–	(4.560)
PASSIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI	22	(237)	(512)	–	–	(749)
ALTRE PASSIVITÀ CORRENTI	24	–	–	(21.111)	(6.892)	(28.003)

Conto Economico

	NOTE	CONTROLLATE	COLLEGATE	JOINT VENTURE	ALTRE CORRELATE	TOTALE
RICAVI DELLA GESTIONE CARATTERISTICA	28	–	481.406	416.576	34	898.016
ALTRI RICAVI E PROVENTI	29	–	2.783	1.520	234	4.537
COSTI PER ACQUISTI	32	(326)	(231.056)	1.081	–	(230.301)
COSTI PER SERVIZI E ALTRI COSTI	33	–	(186.440)	(2.727)	(13.394)	(202.561)
PROVENTI FINANZIARI	37	–	–	2.122	25	2.147
ONERI FINANZIARI	37	–	–	(459)	–	(459)

I rapporti con imprese controllate escluse dall'area di consolidamento, con imprese collegate e joint venture riguardano essenzialmente lo scambio di beni, la prestazione di servizi, la raccolta e l'impiego di mezzi finanziari. Tutte le operazioni fanno parte della gestione ordinaria e sono regolate a condizioni di mercato.

Si ricorda che a seguito di richiesta della società controllante San Quirico S.p.A., ERG Power S.r.l. ha rinnovato l'opzione per il "consolidato fiscale nazionale" con quest'ultima relativamente al triennio 2013-2015.