

- > acquisizione, in data 17 settembre 2014, del 100% del capitale sociale di Osage Wind LLC, società titolare di un progetto di sviluppo eolico per 150 MW negli Stati Uniti; nel mese di ottobre 2014 è stata perfezionata la cessione di una quota del 50% della stessa società. Conseguentemente, la società, detenuta in joint venture, è passata a essere valutata con il metodo del patrimonio netto;
- > cessione, in data 21 novembre 2014, del 21,92% di Endesa SA, attraverso offerta pubblica di vendita. L'operazione non ha determinato alcuna perdita di controllo;
- > nel corso dell'esercizio 2014 sono stati perfezionati accordi per acquisizioni di progetti eolici e solari in Cile, per un ammontare complessivo pari a circa 7 milioni di euro, e di un progetto eolico in Uruguay per 4 milioni di euro;
- > cessione, nel mese di dicembre 2014, dell'intero pacchetto azionario (36,2%) detenuto in LaGeo, società operante nella generazione da fonte geotermoelettrica in El Salvador;

- > cessione, nel mese di dicembre 2014, del 100% del capitale di Enel Green Power France, società operante nella generazione da fonte rinnovabile in Francia.

Si segnala inoltre che a seguito di operazioni di riorganizzazione interna al Gruppo, finalizzate al riassetto delle partecipazioni nella Divisione Iberia e America Latina, si sono realizzate alcune variazioni nella quota attribuibile alle interessenze di terzi relativamente ad alcune partecipazioni. In particolare, in data 23 ottobre 2014 Endesa (detenuta dal Gruppo in ragione del 92,06%) ha ceduto a Enel Energy Europe, ora Enel Iberoamérica (società interamente controllata) le quote partecipative del 100% di Endesa Latinoamérica (holding di partecipazioni che deteneva il 40,32% del capitale di Enersis) e del 20,3% di Enersis, società capofila delle attività in America Latina. Tale operazione ha fatto sì che il Gruppo aumentasse la propria quota di interessenza in Enersis del 4,81%.

Allocazione definitiva del costo di acquisizione di alcune società della Divisione Energie Rinnovabili

A seguito dell'acquisizione del controllo, avvenuta nel 2013, di Parque Eólico Talinay Oriente, società cilena operante nella generazione di energia elettrica da fonte eolica, nel corso del primo trimestre 2014 il Gruppo ha completato il processo di attribuzione del costo di ciascuna transazione alle attività acquisite e alle passività assunte. In particolare, si è proceduto:

- > all'adeguamento di valore di alcune attività materiali e immateriali per effetto del completamento del processo di determinazione del relativo fair value;
- > alla determinazione degli effetti fiscali sulle rettifiche descritte.

La tabella sottostante sintetizza gli effetti contabili prodotti alle date di acquisizione, unitamente agli effetti di alcune altre acquisizioni minori effettuate dalla stessa Divisione nel primo trimestre 2013 e per le quali la contabilizzazione definitiva è avvenuta nel corso del primo trimestre 2014.

Allocazione definitiva del prezzo di acquisizione

Milioni di euro	Parque Eólico Talinay Oriente	Altre minori
Attività nette acquisite prima dell'allocazione	126	-
Rettifiche per valutazione al fair value:		
- immobili, impianti e macchinari	(14)	-
- attività immateriali	8	7
- passività per imposte differite	(2)	(2)
Attività nette acquisite dopo l'allocazione	118	5
Valore dell'operazione ⁽¹⁾	126	7
Avviamento	8	2

(1) Inclusi oneri accessori.

Sono di seguito dettagliate le principali operazioni di business combination e le altre rilevanti operazioni di acquisto

partecipativo, nonché le attività di riorganizzazione in capo al Gruppo effettuate nell'esercizio 2014.

Aumento della quota di interessenza in Coelce

Nel periodo tra il 14 gennaio 2014 e il 16 maggio 2014 la società cilena Enersis ha acquisito, attraverso un'offerta pubblica di acquisto, una quota del 15,16% di Coelce, società operante nella distribuzione di energia elettrica in Brasile e

già consolidata con il metodo integrale. Si segnala che, in conformità a quanto previsto dall'IFRS 3 (Revised) per tali operazioni su non controlling interest, la differenza tra il prezzo pagato e il valore degli asset acquisiti, precedentemente assegnati alle minoranze, ha trovato contabilizzazione nel patrimonio netto consolidato. Gli effetti dell'operazione sono i seguenti:

Milioni di euro

Attività nette acquisite	189
Costo dell'operazione	180
Riserva per operazioni su non controlling interest	9

Acquisizione di Inversiones Gas Atacama

In data 22 aprile 2014 Endesa Chile ha completato l'acquisto da Southern Cross dell'ulteriore quota del 50% nel capitale di Inversiones Gas Atacama, società cilena operante nel trasporto di gas naturale e nella generazione di energia elettrica, ponendo fine al patto parasociale siglato nel mese di agosto 2007 che assicurava ai due soci il controllo congiunto della società. Pertanto, a valle dell'operazione, la società risulta detenuta totalmente dal Gruppo ed è consolidata integralmente anziché secondo il metodo del patrimonio

netto. In base a quanto previsto dall'IFRS 3, ai fini della sua contabilizzazione tale operazione ricade nella fattispecie di una aggregazione aziendale realizzata in più fasi (step-up acquisition) e, pertanto, le rettifiche di fair value riferite alla parte delle attività nette già possedute sono state rilevate nel Conto economico del periodo. Il processo di allocazione del costo di acquisto al fair value delle attività acquisite, delle passività e delle passività potenziali assunte risulta sostanzialmente completato e l'eccedenza di prezzo, quantificata in 25 milioni di euro, è stata rilevata in via definitiva come avviamento.

Determinazione avviamento

Milioni di euro

Attività nette acquisite prima dell'allocazione	348
Rettifiche per valutazione al fair value:	
- attività materiali	70
- passività per imposte differite nette	(38)
Attività nette acquisite dopo l'allocazione	380
Valore della business combination:	
- valore contabile dell'interessenza precedentemente detenuta	174
- rimisurazione al fair value dell'interessenza precedentemente detenuta	29
- costo dell'acquisizione effettuata nel 2014 per cassa	202
Totale	405
Avviamento	25

Si segnala che il valore dell'avviamento riflette il maggior valore del costo di acquisto rispetto al fair value delle attività nette acquisite, ed è riferibile ai benefici economici futuri derivanti da attività che non possono essere identi-

ficate separatamente. Nella seguente tabella sono esposti i fair value definitivi delle attività acquisite, delle passività e passività potenziali assunte, alla data di acquisizione del 22 aprile 2014.

Situazione contabile Inversiones Gas Atacama alla data di acquisizione

Millioni di euro	Valori contabili ante 22 aprile 2014	Rettifiche per valutazione al fair value effettuate in via definitiva	Valori rideterminati al 22 aprile 2014
Immobili, impianti e macchinari	185	70	255
Rimanenze, crediti commerciali e altri crediti	62	-	62
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	165	-	165
Altre attività correnti e non	32	-	32
Totale attività	444	70	514
Patrimonio netto del Gruppo	348	32	380
Interessenze di terzi	1	-	1
Indebitamento finanziario	41	-	41
Debiti commerciali	38	-	38
Passività per imposte differite e altre passività	16	38	54
Totale patrimonio netto e passività	444	70	514

Aumento della quota di interessenza in Generandes Perú ed Edegel

In base agli accordi stipulati nel mese di aprile del 2014, in data 4 settembre 2014 Enersis, la società cilena capofila delle attività in America Latina, ha perfezionato l'acquisizione del 39% di Generandes Perú, società già controllata per la residua quota del 61% e che a sua volta detiene il 54,2% di Edegel, la società peruviana operante nel settore della generazione di energia elettrica.

Si segnala che, in conformità a quanto previsto dall'IFRS 3 (Revised) per le operazioni effettuate su non controlling interest, la differenza tra il prezzo pagato, pari a 421 milioni di dollari statunitensi (pari a 321 milioni di euro alla data della transazione) e il valore degli asset acquisiti, precedentemente assegnati alle minoranze, è stata iscritta direttamente in un'apposita riserva del patrimonio netto consolidato. Gli effetti dell'operazione sono i seguenti:

Millioni di euro	
Attività nette acquisite	233
Costo dell'operazione	321
Riserva per operazioni su non controlling interest	(88)

Acquisizione delle partecipazioni in Endesa Latinoamérica e in Enersis da parte di Enel Energy Europe

In data 23 ottobre 2014 si è finalizzato il trasferimento delle partecipazioni detenute da Endesa in Endesa Latinoamérica e in Enersis, rispettivamente del 100% e del 20,3%, a Enel Energy Europe, ora Enel Iberoamérica.

Enel Iberoamérica, partecipata al 100% da Enel e azionista maggioritario di Endesa (con un 92,06% del suo capitale sociale alla data dell'operazione), ha acquisito il 60,62% della partecipazione che Endesa detiene, direttamente e indirettamente, nel capitale sociale della società cilena Enersis, holding delle

società in America Latina. In particolare, la compravendita ha avuto a oggetto (i) il 20,3% delle azioni di Enersis detenute direttamente da Endesa e (ii) il 100% delle azioni di Endesa Latinoamérica (che a sua volta detiene il 40,32% del capitale sociale di Enersis), anch'esse detenute direttamente da Endesa. Il prezzo complessivo di acquisto è stato di 8.253 milioni di euro ed è stato basato sull'applicazione di procedure e metodologie internazionali di valutazione generalmente accettate in questo tipo di operazioni.

Nel presente Bilancio consolidato, la variazione del perimetro di consolidamento per l'acquisizione del 7,94% del Gruppo Endesa Latinoamérica (che ha comportato indirettamente l'acquisizione del 3,2% del Gruppo Enersis) e del 1,61% del Gruppo Enersis detenuto direttamente da Endesa ha trovato un controvalore teorico pari a 659 milioni di euro (pari alla quota di prezzo versato attribuibile alle Interessenze di terzi e inclusivo dei relativi oneri accessori di 4 milioni di euro), generando una differenza negativa tra prezzo di acquisto e relativa porzione di patrimonio netto acquistato pari a 177 milioni di euro. Si segnala che, in conformità a quanto previsto dall'IFRS 3 (Revised) per le operazioni effettuate su non controlling interest, tale importo è stato riportato in una riserva di patrimonio netto. Si riepilogano di seguito gli effetti dell'operazione:

Millioni di euro	
Attività nette acquisite	482
Costo dell'operazione	659
Riserva per operazioni su non controlling interest	177

Cessione della partecipazione in Endesa da parte di Enel Energy Europe attraverso offerta pubblica di vendita (OPV)

In data 21 novembre 2014 si è completata con successo l'operazione.

ferta pubblica di vendita (OPV) del 21,92% delle azioni di Endesa detenute da Enel Energy Europe.

A seguito di tale OPV la partecipazione detenuta da Enel Energy Europe nel capitale sociale di Endesa si è ridotta dal 92,06% al 70,14%. La cessione ha generato un incasso complessivo di 3.133 milioni di euro che al netto degli oneri accessori netti (di 46 milioni di euro) ammonta a 3.087 milioni di euro. Il risultato economico dell'operazione, determinato come differenza tra il prezzo netto di vendita e la quota di patrimonio netto ceduta alle interessenze di terzi, è pari a 2.831 milioni di euro ed è stato allocato in una riserva di patrimonio netto, dal momento che il Gruppo mantiene il controllo della società oggetto della cessione.

Si riepilogano di seguito gli effetti dell'operazione:

Milioni di euro	
Attività nette cedute	5.918
Prezzo netto complessivo dell'operazione	3.087
Riserva per operazioni su non controlling interest	2.831

Acquisizioni minori della Divisione Energie Rinnovabili

Relativamente alle seguenti operazioni:

- > in data 12 maggio 2014 il Gruppo ha perfezionato l'acquisto di un'ulteriore quota del 26% nel capitale di Buffalo Dunes Wind Project; a valle dell'operazione, la società risulta detenuta nella misura del 75% ed è consolidata integralmente anziché con il metodo del patrimonio netto. In base a quanto previsto dall'IFRS 3 (Revised), ai fini della

sua contabilizzazione tale operazione ricade nella fattispecie di una aggregazione aziendale realizzata in più fasi (step-up acquisition) e, pertanto, le rettifiche di fair value riferite alla parte delle attività nette già posseduta sono state rilevate nel Conto economico del periodo; inoltre, il Gruppo ha anche acquisito il 100% di Aurora Distributed Solar, società operante nello sviluppo di impianti solari, per 15 milioni di euro. Simile operazione è stata poi effettuata nel mese di dicembre 2014 relativamente alle società Geronimo Wind Energy e Trade Wind Energy;

- > facendo seguito all'impegno assunto con l'accordo dell'11 luglio 2014 con Sharp, il 22 luglio 2014 Enel Green Power ha acquisito la partecipazione detenuta da Sharp in Enel Green Power & Sharp Solar Energy (adesso Enel Green Power Solar Energy Srl - ESE), joint venture paritetica nata per sviluppare, costruire e gestire impianti fotovoltaici utilizzando i pannelli prodotti dalla fabbrica di 3SUN. Il prezzo per l'acquisizione della quota del 50% e del credito finanziario vantato da Sharp nei confronti di ESE (pari a 25 milioni di euro) è stato complessivamente pari a 30 milioni di euro. Il Gruppo, a seguito di tale acquisizione, ha incrementato la propria partecipazione in ESE, passando dal 50% al 100%. In base a quanto previsto dall'IFRS 3 (Revised), ai fini della sua contabilizzazione tale operazione ricade nella fattispecie di una aggregazione aziendale realizzata in più fasi (step-up acquisition);
- > acquisizione, nel mese di dicembre 2014, di Proyecto Talinay Poniente.

Sintesi acquisizioni Divisione Energie Rinnovabili

Milioni di euro	Buffalo Dunes Wind Project e Aurora Distributed Solar	Enel Green Power Solar Energy	Geronimo Wind Energy e Trade Wind Energy	Proyecto Talinay Poniente
Immobili, impianti e macchinari	334	102		
Attività immateriali	15		62	20
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	6	12		
Altre attività correnti e non		11	1	
Interessenze di terzi	(41)			
Indebitamento finanziario lordo	(181)	(122)		
Passività per imposte differite e altre passività	(7)	(1)	(21)	(4)
Attività nette acquisite	126	2	42	16
Avviamento	7			
Valore dell'operazione⁽¹⁾	133	2	42	16
Valore contabile dell'interessenza precedentemente detenuta	76	5		
Rimisurazione al fair value dell'interessenza precedentemente detenuta	3	(8)		
Costo dell'acquisizione effettuata nel 2014 per cassa	54	5		
Saldo da versare al 31 dicembre 2014			42	16

(1) Inclusi oneri accessori.

Si segnala che per talune business combination è stata effettuata una allocazione provvisoria del costo di acquisizio-

ne alle attività nette acquisite; in tale contesto, l'avviamento è stato pertanto iscritto in via provvisoria.

6

Dati economici e patrimoniali per area di attività

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali per area di attività è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo nei due esercizi messi a confronto.

Si segnala che, in data 31 luglio 2014, il Gruppo Enel si è dotato di una nuova struttura organizzativa, basata su una matrice Divisioni/Geografie e focalizzata sugli obiettivi industriali del Gruppo, con una chiara individuazione di ruoli e responsabilità, al fine di perseguire e mantenere la leadership tecnologica nei settori in cui il Gruppo opera, assicurandone l'eccellenza operativa, e di massimizzare il livello di

servizio verso i clienti nei mercati locali. La nuova struttura organizzativa modificherà la struttura del reporting, l'analisi dei risultati economici e finanziari del Gruppo e, coerentemente, la rappresentazione dei risultati consolidati solo a partire dall'inizio del 2015. Conseguentemente, nel presente Bilancio consolidato, in linea con quanto avvenuto nei periodi precedenti, i risultati per settore di attività sono commentati seguendo il precedente assetto organizzativo e tenendo conto di quanto stabilito dal principio contabile internazionale IFRS 8 in termini di "management approach".

Per maggiori informazioni sugli andamenti economici e patrimoniali che hanno caratterizzato l'esercizio corrente, si rimanda all'apposita sezione presente nella Relazione sulla gestione.

Risultati per area di attività del 2014 e del 2013

Risultati 2014 ⁽¹⁾

Millioni di euro	Mercato	GEM	Infr. e Reti	Iberia e America Latina	Intern.le	Energie Rinnov.	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	15.116	18.908	3.618	30.412	4.920	2.662	155	75.791
Ricavi intersettoriali	110	3.698	3.748	135	358	259	(8.308)	-
Totale ricavi	15.226	22.606	7.366	30.547	5.278	2.921	(8.153)	75.791
Totale costi	14.111	21.297	3.387	24.138	4.069	1.059	(8.252)	59.809
Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value	(34)	(146)	-	(115)	(5)	76	(1)	(225)
Ammortamenti	112	520	987	2.517	383	589	96	5.204
Perdite di valore	515	2.183	49	1.214	3.540	228	4	7.733
Ripristini di valore	(1)	(1)	-	(226)	(37)	(3)	1	(267)
Risultato operativo	455	(1.539)	2.943	2.789	(2.682)	1.124	(3)	3.087
Investimenti	111	285	996	2.602	936	1.658	113	6.701

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi dell'esercizio.

694

Risultati 2013 restated ^{(1) (2)}

Milioni di euro	Mercato	GEM	Infr. e Reti	Iberia e America Latina	Intern.le	Energie Rinnov.	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	16.704	18.758	3.669	30.563	5.662	2.281	1.026	78.563
Ricavi intersettoriali	217	4.040	4.029	111	634	488	(9.519)	-
Totale ricavi	16.921	22.798	7.698	30.674	6.296	2.769	(8.493)	78.663
Totale costi	15.973	21.549	3.690	23.887	4.999	1.011	(9.515)	61.594
Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value	(82)	(165)	-	(148)	(4)	21	-	(378)
Ammortamenti	101	485	977	2.661	482	515	105	5.326
Perdite di valore	403	105	3	420	850	60	10	1.851
Ripristini di valore	-	1	-	(210)	(16)	-	(1)	(226)
Risultato operativo	362	493	3.028	3.767	(23)	1.205	908	9.740
Investimenti	99	313	1.046	2.160	924	1.294 ⁽³⁾	84	5.920

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi dell'esercizio.

(2) I dati sono stati rideterminati (restated) per effetto del cambiamento, con efficacia retroattiva, del nuovo trattamento contabile IFRS 11.

(3) Il dato non include 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Dati patrimoniali per area di attività

Al 31 dicembre 2014

Milioni di euro	Mercato	GEM	Infr. e Reti	Iberia e America Latina	Intern.le	Energie Rinnov.	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	34	7.048	15.079	35.816	6.702	11.765	527	76.971
Attività immateriali	779	254	122	26.389	912	2.248	158	30.862
Crediti commerciali	3.897	3.300	2.224	3.837	406	440	(2.002)	12.102
Altro	222	2.094	1.488	2.286	497	599	(187)	6.999
Attività operative	4.932	12.696 ⁽¹⁾	18.913	68.328 ⁽²⁾	8.517 ⁽³⁾	15.052	(1.504)	126.934
Debiti commerciali	2.999	3.448	3.363	4.308	748	892	(2.048)	13.710
Fondi diversi	241	1.085	1.807	4.744	2.572	193	698	11.340
Altro	1.939	466	3.615	4.170	1.302	560	(541)	11.511
Passività operative	5.179	4.999 ⁽⁴⁾	8.785	13.222	4.622 ⁽⁵⁾	1.645	(1.891)	36.561

(1) Di cui 347 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Di cui 22 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 14 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 4.255 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(5) Di cui 2.790 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Al 31 dicembre 2013 restated ⁽¹⁾

Millioni di euro	Mercato	GEM	Infr. e Reti	Iberia e America Latina	Intern.le	Energie Rinnov.	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	39	9.438	15.096	35.474	9.847	10.075	506	80.475
Attività immateriali	775	550	117	27.208	1.888	2.205	281	33.024
Crediti commerciali	4.015	3.061	1.696	3.582	524	364	(1.856)	11.386
Altro	250	2.482	1.251	1.973	460	404	(182)	6.638
Attività Operative	5.079	15.531 ⁽²⁾	18.160	68.237	12.719 ⁽³⁾	13.048 ⁽⁵⁾	(1.251)	131.523
Debiti commerciali	3.070	3.578	2.486	3.627	784	750	(1.926)	12.369
Fondi diversi	234	1.197	2.536	4.061	2.742	178	700	11.648
Altro	1.959	729	2.996	4.921	1.119	490	(1.556)	10.658
Passività operative	5.263	5.504	8.018	12.609	4.645 ⁽⁴⁾	1.418 ⁽⁶⁾	(2.782)	34.675

(1) I dati sono stati rideterminati (restated) per effetto del cambiamento, con efficacia retroattiva, del nuovo trattamento contabile IFRS 11, IFRS 32, nonché per effetto della conclusione del processo di allocazione del costo alle attività acquisite e alle passività assunte relativamente all'acquisizione di alcune società della Divisione Energie Rinnovabili. Per maggiori dettagli, si rinvia alla Nota 4.

(2) Di cui 6 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 194 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 1 milione di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(5) Di cui 26 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(6) Di cui 8 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

La seguente tabella presenta la riconciliazione tra le attività e passività di settore e quelle consolidate.

Millioni di euro

	al 31.12.2014	al 31.12.2013 restated
Totale attività	166.634	163.865
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	872	1.372
Attività finanziarie non correnti	3.645	5.970
Crediti tributari a lungo inclusi in "Altre attività non correnti"	501	476
Attività finanziarie correnti	3.984	5.607
Derivati	6.835	3.134
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	13.088	7.873
Attività per imposte anticipate	7.067	6.186
Crediti tributari	1.547	1.709
Attività finanziarie e fiscali di "Attività possedute per la vendita"	2.161	15
Attività di settore	126.934	131.523
Totale passività	115.489	111.033
Finanziamenti a lungo termine	48.655	50.905
Finanziamenti a breve termine	3.252	2.484
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	5.125	4.658
Passività finanziarie correnti	1.177	1.100
Derivati	7.882	5.156
Passività di imposte differite	9.220	10.795
Debiti per imposte sul reddito	253	286
Debiti tributari diversi	887	963
Passività finanziarie e fiscali di "Passività possedute per la vendita"	2.477	11
Passività di settore	36.561	34.675

699

139

Ricavi

7.a Ricavi delle vendite e delle prestazioni - Euro 73.328 milioni

Milioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Vendite energia elettrica	48.062	53.417	(5.355)	-10,0%
Trasporto energia elettrica	9.142	9.612	(470)	-4,9%
Corrispettivi da gestori di rete	783	855	(72)	-8,4%
Contributi da Cassa Conguaglio Settore Elettrico e organismi assimilati	1.857	1.620	237	14,6%
Vendite gas	3.628	3.962	(334)	-8,4%
Trasporto gas	459	490	(31)	-6,3%
Ricavi da vendita di combustibili	5.659	2.635	3.024	114,8%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	843	998	(155)	-15,5%
Ricavi da vendita di certificati ambientali	1.238	345	893	-
Altre vendite e prestazioni	1.657	1.493	164	11,0%
Totale	73.328	75.427	(2.099)	-2,8%

I ricavi da vendita di energia elettrica si attestano a 48.062 milioni di euro (53.417 milioni di euro nel 2013) e includono le vendite di energia elettrica ai clienti finali per 29.933 milioni di euro (31.595 milioni di euro nel 2013), le vendite di energia all'ingrosso per 14.428 milioni di euro (17.314 milioni di euro nel 2013) e i ricavi per attività di trading di energia elettrica per 3.701 milioni di euro (4.508 milioni di euro nel 2013). Il decremento è da riferire alle minori quantità vendute sia verso clienti finali sia nel mercato all'ingrosso in ragione del calo della domanda di energia elettrica registrato nei principali Paesi in cui il Gruppo opera.

I ricavi da trasporto di energia elettrica registrano una diminuzione di 470 milioni di euro, sostanzialmente per effetto degli stessi fenomeni precedentemente descritti, mentre quelli relativi al trasporto di gas si attestano a 459 milioni di euro, in diminuzione di 31 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente.

I contributi da Cassa Conguaglio Settore Elettrico e organismi assimilati hanno registrato un incremento di 237 milioni di euro attribuibili prevalentemente ai maggiori contributi, pari a circa 217 milioni di euro, riconosciuti dal nuovo quadro di riferimento normativo e regolatorio alle società operanti nel territorio non peninsulare spagnolo.

I ricavi da vendita di gas ammontano a 3.628 milioni di euro (3.962 milioni di euro nel 2013) e includono vendite ai clienti finali in Italia per 1.632 milioni di euro e 1.996 mi-

lioni di euro verso i clienti finali nel mercato estero.

I "Ricavi da vendita di combustibili", pari a 5.659 milioni di euro, includono nel 2014 vendite di gas naturale per 5.536 milioni di euro (2.161 milioni di euro nel 2013), cui si aggiungono vendite di altri combustibili per 123 milioni di euro (474 milioni di euro nel 2013). Il forte incremento rilevato nell'anno è conseguente al trend del mercato che, penalizzando il consumo di combustibili per la generazione di energia elettrica, ha comportato un maggior volume di rivendita di combustibile.

I "Ricavi da vendita di certificati ambientali", infine, registrano un incremento di 893 milioni di euro per effetto sostanzialmente delle maggiori vendite di certificati ambientali e di diritti di emissione di CO₂.

Nella seguente tabella è evidenziata la composizione dei ricavi delle vendite e delle prestazioni per area geografica.

Milioni di euro	2014	2013 restated
Italia	28.567	32.451
Europa		
Penisola iberica	20.378	20.836
Francia	1.375	1.498
Svizzera	711	707
Germania	3.154	3.245
Austria	4	9
Slovenia	22	20
Slovacchia	1.367	1.406
Romania	1.046	1.152
Grecia	61	82
Bulgaria	8	8
Russia	1.336	1.637
Altri Paesi europei	4.607	2.249
America		
Stati Uniti	455	307
Canada	-	8
Messico	135	129
Brasile	3.100	2.818
Cile	2.820	2.666
Perù	1.034	950
Colombia	2.087	1.930
Argentina	453	650
Altri Paesi sudamericani	158	460
Altri		
Africa	1	-
Asia	449	209
Totale	73.328	75.427

7.b Altri ricavi e proventi - Euro 2.463 milioni

Milioni di euro	2014	2013 restated	2014-2013	
Contributi in conto esercizio	13	25	(12)	-48,0%
Contributi per certificati ambientali	923	822	101	12,3%
Contributi in conto impianti (business elettrico e gas)	12	48	(36)	-75,0%
Rimborsi vari	132	183	(51)	-27,9%
Plusvalenze da alienazione di controllate, collegate, joint venture, joint operation e attività non correnti possedute per la vendita	292	943	(651)	-69,0%
Proventi da rimisurazione al fair value a seguito di modifiche nel controllo	82	21	61	-
Plusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	32	38	(6)	-15,8%
Premio per continuità del servizio	76	96	(20)	-20,8%
Altri ricavi	901	1.060	(159)	-15,0%
Totale	2.463	3.236	(773)	-23,9%

I "Contributi per certificati ambientali", in incremento di 101 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, si riferiscono alle incentivazioni riconosciute agli impianti di genera-

zione di energia elettrica da fonti rinnovabili o per attività di efficienza energetica.

I "Rimborsi vari" si riferiscono a rimborsi vari da clienti e for-

Pa

nitore per 86 milioni di euro (76 milioni di euro nel 2013) e a risarcimenti assicurativi per 46 milioni di euro (107 milioni di euro nel 2013).

Le plusvalenze da alienazione di società, pari a 292 milioni di euro nel 2014, si riducono di 651 milioni di euro rispetto al periodo precedente, principalmente per effetto dei proventi derivanti dalla cessione di Artic Russia per 964 milioni di euro avvenuta nel 2013. In particolare, le plusvalenze del 2014 si riferiscono principalmente: per 123 milioni di euro alla cessione delle quote detenute in LaGeo (società operante nella generazione di energia elettrica da fonte geotermoelettrica in El Salvador); per 82 milioni di euro all'adeguamento del prezzo di vendita della società Artic Russia a seguito della clausola di earn-out inclusa negli accordi stipulati con la parte acquirente prima del completamento della vendita e per 31 milioni di euro alla cessione del 100% di Enel Green Power France.

I "Proventi da rimisurazione al fair value a seguito di modifiche nel controllo" ammontano a 82 milioni di euro e si riferiscono all'adeguamento al loro valore corrente delle attività e passività di pertinenza del Gruppo: dopo la perdita di controllo, a partire dal 1° gennaio 2014, di SE Hydropower avvenuta a seguito della modifica dell'assetto di governance (50 milioni di euro); e quelle già possedute da Enel antecedentemente all'acquisizione del pieno controllo di Inversio- nes Gas Atacama (29 milioni di euro) e Buffalo Dunes Wind Project (3 milioni di euro).

Il decremento della voce "Altri ricavi" è principalmente relativo al riconoscimento, avvenuto nel 2013, di un contributo governativo concesso alla società di distribuzione argentina Edesur con la *Resolución* n. 250/2013 e inerente al *Mecanismo de Monitoreo de Costos*.

Costi

8.a Energia elettrica, gas e acquisto combustibile - Euro 36.928 milioni

Milioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Energia elettrica	23.317	27.325	(4.008)	-14,7%
Gas	8.388	6.141	2.247	36,6%
Combustibile nucleare	206	202	4	2,0%
Altri combustibili	5.017	5.286	(269)	-5,1%
Totale	36.928	38.954	(2.026)	-5,2%

Gli acquisti di "Energia elettrica" includono, tra gli altri, gli acquisti effettuati dall'Acquirente Unico per 4.395 milioni di euro (5.135 milioni di euro nel 2013) e dal Gestore dei Mercati Energetici per 1.690 milioni di euro (4.451 milioni di euro nel 2013). Il decremento di tale voce è relativo principalmente ai minori costi per acquisti sulle Borse dell'energia elettrica e sui mercati nazionali ed esteri, connessi essenzialmente al decremento della domanda.

Gli acquisti di "Gas" registrano un incremento di 2.247 milioni di euro sostanzialmente riferibile alle maggiori attività di Intermediazione sul mercato dei combustibili, mentre gli acquisti di "Combustibile nucleare" si attestano sugli stessi valori dell'anno precedente.

Gli acquisti di "Altri combustibili" diminuiscono di 269 milioni di euro attestandosi a 5.017 milioni di euro nel 2014.

8.b Costi per servizi e altri materiali - Euro 17.179 milioni

Millioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Vettoriamenti passivi	8.979	9.274	(295)	-3,2%
Manutenzioni e riparazioni	1.301	1.331	(30)	-2,3%
Telefoniche e postali	221	252	(31)	-12,3%
Servizi di comunicazione	115	118	(3)	-2,5%
Servizi informatici	305	264	41	15,5%
Godimento beni di terzi	609	585	24	4,1%
Altri servizi	3.374	3.324	50	1,5%
Altri materiali	2.275	1.550	725	46,8%
Totale	17.179	16.698	481	2,9%

I costi per servizi e altri materiali, pari a 17.179 milioni di euro nel 2014, registrano un incremento rispetto all'esercizio 2013 sostanzialmente a seguito dei maggiori costi per acquisti di altri materiali che includono, tra gli altri, la variazione delle scorte dei diritti di emissione di CO₂ e certificati ambientali.

Questa variazione è stata solo in parte compensata dai minori costi per vettoriamenti passivi, connessi al decremento dei consumi di energia elettrica nei principali mercati in cui il Gruppo opera.

8.c Costo del personale - Euro 4.864 milioni

Millioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Salari e stipendi	3.329	3.368	(39)	-1,2%
Oneri sociali	931	913	18	2,0%
Trattamento di fine rapporto	111	117	(6)	-5,1%
Altri costi per piani a benefici definiti a lungo termine	70	(898)	968	-
Incentivi all'esodo	313	955	(642)	-67,2%
Altri costi	110	100	10	10,0%
Totale	4.864	4.555	309	6,8%

Il costo del personale dell'esercizio 2014, pari a 4.864 milioni di euro, registra un incremento di 309 milioni di euro. L'organico del Gruppo diminuisce di 1.381 risorse per l'effetto del saldo tra le assunzioni e le cessazioni (-1.404 risorse), solo parzialmente compensato dall'incremento imputabile alle variazioni di perimetro (+23 risorse).

La variazione della voce "Altri costi per piani a benefici definiti a lungo termine" è sostanzialmente attribuibile alla cessazione del piano di accompagnamento graduale alla

pensione, avvenuta in Italia a fine 2013 dato che non vi erano state adesioni allo stesso e che un numero significativo di aventi diritto aveva successivamente aderito agli accordi ex art. 4 della legge n. 92/2012. Per maggiori dettagli sui piani di benefici ai dipendenti, si rinvia alla successiva Nota 33. Gli "Incentivi all'esodo" nel 2014 ammontano a 313 milioni di euro, al netto dei rilasci, e si riferiscono prevalentemente a un piano di cessazione anticipata e volontaria del rapporto di lavoro introdotto in Spagna e in misura minore a un piano di esodo in Italia, mentre nel 2013 accoglievano in misura

prevalente gli accantonamenti effettuati, sempre in Italia, a fronte dell'applicazione, degli accordi sindacali aziendali finalizzati all'introduzione, in talune società nel Paese, delle disposizioni previste dall'art. 4, commi 1-7 *ter*, della legge n. 92/2012 (c.d. "Legge Fornero").

Nel prospetto che segue è evidenziata la consistenza media dei dipendenti per categoria di appartenenza, confrontata con quella dell'esercizio precedente, nonché la consistenza effettiva al 31 dicembre 2014.

	Consistenza media ⁽¹⁾		Consistenza ⁽²⁾	
	2014	2013	2014-2013	al 31.12.2014 ⁽²⁾
Manager	1.552	1.374	178	1.538
Middle manager	14.263	14.552	(289)	14.399
White collar	38.224	39.833	(1.609)	37.508
Blue collar	16.709	17.224	(515)	15.516
Totale	70.748	72.983	(2.235)	68.961

(1) Per le società consolidate con il metodo proporzionale la consistenza corrisponde alla quota di competenza Enel.

(2) Include 4.430 unità riferite al perimetro di attività classificato come "posseduto per la vendita".

8.d Ammortamenti e perdite di valore - Euro 12.670 milioni

Milioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Ammortamenti delle attività materiali	4.433	4.520	(87)	-1,9%
Ammortamenti delle attività immateriali	771	806	(35)	-4,3%
Perdite di valore	7.733	1.851	5.882	-
Ripristini di valore	(267)	(226)	(41)	-18,1%
Totale	12.670	6.951	5.719	82,3%

Gli ammortamenti registrano nel 2014 un decremento di 122 milioni di euro (complessivamente tra attività materiali e immateriali) in parte riferibili all'estensione della vita utile

effettuata a fine 2013 sugli impianti nucleari e termoelettrici in Spagna e Slovacchia.

Milioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Perdite di valore				
Immobili, impianti e macchinari	2.886	159	2.727	
Investimenti immobiliari	18	12	6	50,0%
Attività immateriali	744	46	698	-
Avviamento	194	745	(551)	-74,0%
Crediti commerciali	997	862	135	15,7%
Attività possedute per la vendita	2.878	14	2.864	-
Altre attività	16	13	3	23,1%
Totale perdite di valore	7.733	1.851	5.882	-
Ripristini di valore				
Immobili, impianti e macchinari	3	6	(3)	-50,0%
Crediti commerciali	250	216	34	15,7%
Altre attività	14	4	10	-
Totale ripristini di valore	267	226	41	18,1%

La voce "Perdite di valore" aumenta di 5.882 milioni di euro rispetto al periodo precedente.

Relativamente alle perdite di valore rilevate sugli immobili, impianti e macchinari, queste si riferiscono principalmente:

- > agli impianti di generazione termoelettrica in Italia per 2.096 milioni di euro, a seguito del perdurare del contesto di crisi economica nel Paese e in considerazione dei negativi riflessi della stessa sul settore della generazione elettrica da fonti tradizionali. Si precisa che il modello utilizzato ai fini di tale test è quello di analisi Discounted Cash Flow (DCF), nella versione unlevered e applicata a valori pre-imposte, secondo un orizzonte temporale basato su un periodo esplicito di cinque anni, più un valore terminale calcolato come rendita perpetua con crescita stabile, e che le assunzioni relative al tasso di crescita e al tasso di sconto sono state effettuate in analogia a quelle delle altre CGU. In particolare, il tasso di crescita è stato determinato sulla base delle previsioni medie della domanda elettrica nel medio-lungo periodo, ed è stato fissato nella misura dell'1,1%, mentre il tasso di sconto è stato determinato come WACC ante imposte ed è risultato pari all'8,8%;
- > agli impianti di generazione in Russia per 205 milioni di euro, per effetto delle previsioni dello scenario di mercato nel Paese. I parametri utilizzati per l'impairment test sono gli stessi identificati per la CGU Enel Russia commentati nella successiva Nota 18;
- > ai beni in leasing in Slovacchia, e in particolare all'impianto idroelettrico di Gabčíkovo, per 103 milioni di euro a seguito della rinegoziazione che ha comportato una anticipazione al 2015 della scadenza del contratto, originariamente prevista per il 2036. Tale svalutazione è stata

rilevata anticipatamente rispetto alla data in cui è stata definitivamente confermata la volontà da parte del management di continuare con il progetto di cessione degli asset slovacchi e, pertanto, non concorre all'ammontare delle perdite rilevate sulle attività possedute per la vendita all'atto della loro valutazione ai sensi dell'IFRS 5;

- > agli immobili, impianti e macchinari di Enel Green Power Hellas per 91 milioni di euro.

Le perdite di valore su attività immateriali, pari a 744 milioni di euro, si riferiscono prevalentemente a:

- > I diritti di acqua detenuti da Endesa Chile per lo sfruttamento di alcuni fiumi nella regione di Aysén per 589 milioni di euro; la svalutazione è stata rilevata a seguito dell'incertezza nella prosecuzione del progetto a seguito di alcuni vincoli legali e procedurali;
- > concessioni e diritti simili di Enel Green Power Hellas per 55 milioni di euro;
- > alcune concessioni minori in Portogallo (Hidro Mondego per 35 milioni di euro) e Spagna (Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz per 31 milioni di euro).

Le perdite di valore sull'avviamento sono state rilevate a esito degli impairment test e sono dettagliate nella Nota 18.

Infine, le perdite di valore rilevate sulle attività possedute per la vendita, pari a 2.878 milioni di euro, si riferiscono alle attività materiali e all'avviamento iscritti su Slovenské elektrárne. La perdita di valore è stata determinata sulla base delle offerte non binding finora pervenute al fine di allineare il valore di tali asset al presumibile valore di realizzo della partecipazione, al netto dei costi per la transazione.

705

8.e Altri costi operativi - Euro 2.362 milioni

Milioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Accantonamenti per rischi e oneri diversi	66	80	(14)	-17,5%
Oneri di sistema - Quote di emissioni inquinanti	341	335	6	1,8%
Oneri di sistema - Titoli di Efficienza Energetica	105	295	(190)	-64,4%
Oneri di sistema - Certificati verdi	144	270	(126)	-46,7%
Minusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	21	40	(19)	-47,5%
Imposte e tasse	1.275	1.466	(191)	-13,0%
Altri	410	335	75	22,4%
Totale	2.362	2.821	(459)	-16,3%

Gli altri costi operativi, pari a 2.362 milioni di euro, registrano un decremento di 459 milioni di euro, principalmente per effetto dei minori oneri per Titoli di Efficienza Energetica per 190 milioni di euro e di minori costi di acquisto di certificati verdi per 126 milioni di euro. A tali fattori si aggiunge il decremento delle imposte e tasse del periodo per 191 mi-

lioni di euro sostanzialmente riferito alle imposte a sostegno di programmi pubblici aventi finalità sociali. Tali variazioni sono state parzialmente compensate dall'aumento degli altri costi operativi, prevalentemente riferiti al business elettrico spagnolo.

8.f Costi per lavori interni capitalizzati - Euro (1.524) milioni

Milioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Personale	(719)	(713)	(6)	-0,8%
Materiali	(391)	(365)	(26)	-7,1%
Altri	(414)	(356)	(58)	-16,3%
Totale	(1.524)	(1.434)	(90)	-6,3%

Gli oneri capitalizzati si riferiscono per 719 milioni di euro a costi del personale e per 391 milioni di euro a costi per

materiali (rispettivamente 713 milioni di euro e 365 milioni di euro nell'esercizio 2013).

9. Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value - Euro (225) milioni

Gli oneri netti derivanti da contratti su commodity valutati al fair value ammontano a 225 milioni di euro per l'effetto contrapposto degli oneri netti sulle valutazioni dei contratti derivati in essere al 31 dicembre 2014 per 268 milioni di

euro (114 milioni di euro nel 2013) e dei proventi netti realizzati sulle posizioni chiuse nel corso dell'esercizio per 43 milioni di euro (264 milioni di euro di oneri netti nel 2013).

Millioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Proventi				
Totale proventi da valutazione su contratti in essere a fine esercizio	4.455	1.815	2.640	-
Totale proventi realizzati su contratti chiusi nell'esercizio	3.793	3.966	(173)	-4,4%
Totale proventi	8.248	5.781	2.467	42,7%
Oneri				
Totale oneri da valutazione su contratti in essere a fine esercizio	(4.723)	(1.929)	(2.794)	-
Totale oneri realizzati su contratti chiusi nell'esercizio	(3.750)	(4.230)	480	-11,3%
Totale oneri	(8.473)	(6.159)	(2.314)	37,6%
PROVENTI/(ONERI) NETTI DA CONTRATTI SU COMMODITY VALUTATI AL FAIR VALUE	(225)	(378)	153	-40,5%

10. Proventi/(Oneri) finanziari netti da contratti derivati - Euro 1.162 milioni

Millioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Proventi da strumenti derivati:				
- proventi da derivati di cash flow hedge	1.532	232	1.300	-
- proventi da derivati al fair value rilevato a Conto economico	468	454	14	3,1%
- proventi da derivati di fair value hedge	78	70	8	11,4%
Totale proventi da strumenti derivati	2.078	756	1.322	-
Oneri da strumenti derivati:				
- oneri da derivati di cash flow hedge	434	803	(369)	-46,0%
- oneri da derivati al fair value rilevato a Conto economico	476	397	79	19,9%
- oneri da derivati di fair value hedge	6	10	(4)	-40,0%
Totale oneri da strumenti derivati	916	1.210	(294)	-24,3%
TOTALE PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI DA CONTRATTI DERIVATI	1.162	(454)	1.616	

I proventi netti derivanti dalla gestione dei derivati di cash flow hedge ammontano a 1.098 milioni di euro mentre i derivati al fair value con impatto a Conto economico fanno registrare un impatto negativo pari a 8 milioni di euro. Il saldo della gestione dei derivati di fair value hedge registra

invece un saldo positivo pari a 72 milioni di euro.

Per maggiori dettagli sui derivati, si prega di far riferimento alla Nota 43 "Derivati e hedge accounting".

for

11. Altri Proventi/(Oneri) finanziari netti - Euro (4.292) milioni

Altri proventi finanziari

Millioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Interessi da attività finanziarie (correnti e non correnti):				
- Interessi attivi al tasso effettivo su titoli e crediti non correnti	43	57	(14)	-24,6%
- Interessi attivi al tasso effettivo su investimenti finanziari a breve	217	292	(75)	-25,7%
Totale interessi attivi al tasso effettivo	260	349	(89)	-25,5%
Proventi finanziari su titoli non correnti designati a fair value through profit or loss	6	3	3	-
Differenze positive di cambio	529	846	(317)	-37,5%
Proventi da partecipazioni	4	86	(82)	-95,3%
Altri proventi	449	409	40	9,8%
TOTALE ALTRI PROVENTI FINANZIARI	1.248	1.693	(445)	-26,3%

Gli altri proventi finanziari, pari a 1.248 milioni di euro, registrano un decremento di 445 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. Tale riduzione si riferisce:

- > al decremento delle differenze positive di cambio che risentono in principal modo dell'andamento dei tassi di cambio associati all'indebitamento finanziario netto espresso in valuta diversa dall'euro;
- > alla diminuzione dei proventi da partecipazioni, pari nel 2014 a 4 milioni di euro (86 milioni di euro nel 2013). Il decremento è principalmente dovuto ai risultati positivi ottenuti nel 2013 mediante le cessioni di Medgaz (64 mi-

lioni di euro) ed Endesa Gas T&D (12 milioni di euro);

- > al calo degli interessi attivi al tasso effettivo per 89 milioni di euro, prevalentemente riferibili a depositi.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati dall'incremento di 40 milioni di euro degli altri proventi, che includono l'effetto derivante dalla rinegoziazione del contratto di leasing finanziario dell'impianto idroelettrico slovacco di Gabčíkovo, che ha comportato una anticipazione al 2015 della scadenza del contratto, originariamente prevista per il 2036.

Altri oneri finanziari

Millioni di euro

	2014	2013 restated	2014-2013	
Interessi su debiti finanziari (correnti e non correnti):				
- Interessi passivi su debiti verso banche	360	543	(183)	-33,7%
- Interessi passivi su prestiti obbligazionari	2.476	2.170	306	14,1%
- Interessi passivi su altri finanziamenti non bancari	116	107	9	8,4%
Totale interessi passivi	2.952	2.820	132	4,7%
Oneri finanziari su titoli classificati a fair value through profit or loss	-	-	-	-
Differenze negative di cambio	1.814	580	1.234	-
Attualizzazione TFR e altri benefici ai dipendenti	197	161	36	22,4%
Attualizzazione altri fondi	200	202	(2)	-1,0%
Oneri da partecipazioni	3	7	(4)	-57,1%
Altri oneri	374	273	101	37,0%
TOTALE ALTRI ONERI FINANZIARI	5.540	4.043	1.497	37,0%