

Esercizio 2011

| Milioni di euro | Crediti | Debiti | Costi | | Ricavi | |
|---|---------|--------|---------------|---------|--------|---------|
| | | | Beni | Servizi | Beni | Servizi |
| | | | al 31.12.2011 | | 2011 | |
| Imprese controllate: | | | | | | |
| - Deval SpA ⁽¹⁾ | - | - | - | - | - | 0,5 |
| - DEPSA | - | - | - | - | - | 0,1 |
| - EASAI | - | - | - | - | - | 0,1 |
| - Endesa Distribución Eléctrica SL | 22,7 | - | - | - | - | 33,8 |
| - Endesa Energía SA | 9,4 | - | - | - | - | 1,5 |
| - Endesa Energía XXI SL | 2,2 | - | - | - | - | 1,6 |
| - ENCASUR | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Endesa Generación Portugal SA | 0,3 | - | - | - | - | 0,3 |
| - Endesa Generación SA | 4,4 | - | - | - | - | 8,7 |
| - Endesa Ingeniería SLU | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Endesa Ireland Ltd | (0,1) | - | - | - | - | 0,3 |
| - Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SL | 0,8 | - | - | - | - | 0,3 |
| - Endesa Red SA | 0,1 | - | - | - | - | 0,2 |
| - Endesa SA | (0,6) | 2,8 | - | 3,2 | - | 2,3 |
| - Endesa Servicios SL | 0,4 | - | - | - | - | 0,2 |
| - Endesa Trading SA | 0,2 | - | - | - | - | 0,2 |
| - Enel Distributie Banat SA | 3,2 | - | - | - | - | 1,1 |
| - Enel Distributie Dobrogea SA | 2,5 | - | - | - | - | 1,0 |
| - Enel Distributie Muntenia SA | 2,4 | - | - | - | - | 1,1 |
| - Enel Distribuzione SpA | 246,2 | 42,3 | - | 12,1 | - | 99,5 |
| - Enel Energia SpA | 129,9 | 0,5 | - | - | - | 41,4 |
| - Enel Energie Muntenia SA | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Enel Energie SA | 0,4 | - | - | 0,1 | - | 0,2 |
| - Enel Energy Europe SL | 3,8 | 0,5 | - | - | - | - |
| - Enel France Sas | 1,6 | - | - | - | - | 1,7 |
| - Enel Green Power France Sas | 0,4 | - | - | - | - | 0,2 |
| - Enel Green Power International BV | 1,2 | - | - | - | - | - |
| - Enel Green Power Portoscuso Srl | 0,1 | - | - | - | - | - |
| - Enel Green Power Romania Srl | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Enel Green Power SpA | 90,0 | 18,0 | - | - | - | 27,1 |
| - Enel Green Power Latin America BV | 3,8 | - | - | - | - | - |
| - Enel Green Power North America Inc. | 0,9 | 0,6 | - | 1,0 | - | 0,2 |
| - Enel Ingegneria e Innovazione SpA | 26,4 | 9,9 | - | 33,2 | - | 7,0 |
| - Enel Investment Holding BV | 2,9 | - | - | - | - | 1,4 |
| - Enel M@p Srl | 0,1 | 0,2 | - | - | - | 0,1 |
| - Enel Maritza East 3 AD ⁽²⁾ | - | - | - | 0,6 | - | 0,8 |
| - Enel OIGK-5 OJSC | 12,8 | 0,7 | - | 0,7 | - | 5,4 |
| - Enel Produzione SpA | 159,6 | 143,9 | - | 0,8 | - | 60,7 |
| - Enel Romania Srl | 7,5 | 0,1 | - | 0,1 | - | 1,8 |
| - Enel Rus LLC | - | - | - | 0,1 | - | - |
| - Enel Servicii Comune SA | 3,2 | 0,2 | - | 0,3 | - | 0,4 |
| - Enel Servizi Srl | 54,6 | 60,1 | 0,2 | 57,5 | - | 9,6 |
| - Enel Servizio Elettrico SpA | 19,6 | 83,7 | - | - | - | 12,1 |
| - Enel Sole Srl | 5,5 | 1,6 | - | 0,1 | - | 6,0 |
| - Enel Trade SpA | 5,4 | 61,2 | 7,3 | 0,5 | - | 6,6 |

XVII LEGISLATURA - DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI - DOC. XV, N. 157

| Milioni di euro | Crediti | Debiti | Costi | | Ricavi | |
|-----------------------------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | Beni | Servizi | Beni | Servizi |
| | | | al 31.12.2011 | | 2011 | |
| Imprese controllate: | | | | | | |
| - Enel Unión Fenosa Renovables SA | 1,9 | - | - | - | - | - |
| - Enel.Factor SpA | 0,1 | 6,0 | - | - | - | 0,3 |
| - Enel.NewHydro Srl | 0,1 | 0,3 | - | - | - | 0,1 |
| - Enel.si Srl | 19,2 | 0,2 | - | - | - | 2,5 |
| - Enelco SA | - | - | - | - | - | (0,2) |
| - Enelpower SpA | 2,4 | 1,7 | - | - | - | 0,2 |
| - GENGESA | 0,5 | - | - | - | - | 2,9 |
| - GENUNELCO | 9,4 | - | - | - | - | 5,3 |
| - Marcinelle Energie SA | 0,6 | - | - | - | - | 0,3 |
| - Nuove Energie Srl | 0,1 | - | - | - | - | 0,1 |
| - RusenErgoSbyt LLC | 0,1 | - | - | - | - | - |
| - Slovenské elektrárne AS | 33,1 | 0,9 | - | 1,6 | - | 12,0 |
| - Sviluppo Nucleare Italia Srl | - | - | - | - | - | 3,0 |
| - Vallenergie SpA ⁽¹⁾ | - | - | - | - | - | 0,1 |
| Totale | 892,1 | 435,4 | 7,5 | 111,9 | - | 362,1 |
| Altre parti correlate: | | | | | | |
| - Acquirente Unico | 71,9 | - | - | - | 373,2 | - |
| - Bain & Company Italy Inc. | - | - | - | 0,3 | - | - |
| - Booz & Company Italia | - | - | - | 0,1 | - | - |
| - Enel Cuore Onlus | - | - | - | - | 0,3 | - |
| - Fondenel | 0,3 | - | - | - | 0,2 | - |
| - GME | 0,3 | 9,0 | 13,3 | 12,1 | 1,2 | - |
| - GSE | 0,9 | 0,7 | - | - | - | - |
| - Politecnico di Milano | - | 0,1 | - | 0,1 | - | - |
| - Poste Italiane | 0,1 | - | - | - | - | - |
| - Terna | 0,5 | 0,1 | - | - | 0,3 | - |
| Totale | 74,0 | 9,9 | 13,3 | 12,6 | 375,2 | - |
| TOTALE GENERALE | 966,1 | 445,3 | 20,8 | 124,5 | 375,2 | 362,1 |

(1) Fino alla cessione avvenuta in data 30 novembre 2011.

(2) Fino alla cessione avvenuta in data 28 giugno 2011.

Rapporti finanziari

Esercizio 2012

| Milioni di euro | Crediti | Debiti | Garanzie | Oneri | Proventi | Dividendi |
|--|----------------|----------------|-----------------|--------------|----------------|----------------|
| | al 31.12.2012 | | | 2012 | | |
| Imprese controllate: | | | | | | |
| - Concert Srl | 1,1 | - | - | - | - | - |
| - Enel Distribuzione SpA | 202,1 | 1.647,9 | 4.536,3 | 0,4 | 106,8 | 3.007,7 |
| - Enel Energia SpA | 726,2 | - | 766,8 | - | 11,6 | - |
| - Enel Energy Europe SL | 663,8 | - | - | - | 13,8 | - |
| - Enel Finance International NV | 417,2 | 4.219,2 | 30.872,9 | 169,1 | 589,1 | - |
| - Enel France Sas | 0,2 | - | 70,1 | - | 0,2 | - |
| - Enel Green Power International BV | 7,9 | - | - | 1,2 | 10,2 | - |
| - Enel Green Power North America Inc. | 0,2 | - | 42,3 | 0,9 | 2,7 | - |
| - Enel Green Power Portoscuso Srl | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Enel Green Power Romania SpA | - | - | 0,1 | 0,3 | 0,9 | - |
| - Enel Green Power SpA | 652,9 | - | 1.456,2 | 0,1 | 32,5 | 84,7 |
| - Enel Ingegneria e Ricerca SpA | 9,4 | 0,1 | 70,2 | 0,1 | 0,5 | - |
| - Enel Investment Holding BV | 75,4 | - | 311,4 | - | 9,5 | - |
| - Enel Longanesi Developments Srl | 20,3 | - | - | - | 0,3 | - |
| - Enel M@p Srl | - | 1,5 | 10,1 | - | - | - |
| - Enel Produzione SpA | 1.403,8 | 13,3 | 2.863,3 | 30,8 | 212,7 | 788,6 |
| - Enel Insurance NV | - | 0,2 | - | - | - | - |
| - Enel Servizi Srl | 102,7 | 124,4 | 25,4 | 0,5 | 7,9 | 29,8 |
| - Enel Servizio Elettrico SpA | 10,1 | 997,1 | 1.522,8 | 1,3 | 10,2 | - |
| - Enel Sole Srl | 116,4 | - | 107,5 | - | 2,4 | - |
| - Enel Stoccaggi Srl | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Enel Trade Romania Srl | 0,1 | - | 15,9 | 0,1 | 0,2 | - |
| - Enel Trade SpA | 1.678,8 | 83,7 | 1.583,0 | 149,5 | 176,6 | 25,5 |
| - Enel Factor SpA | 271,5 | - | - | - | 3,3 | 4,0 |
| - Enel NewHydro Srl | 0,1 | 11,1 | 5,9 | - | 0,1 | - |
| - Enel.si Srl | 0,1 | - | 0,6 | 0,1 | - | - |
| - Enel power SpA | - | 42,1 | 3,9 | 0,2 | - | - |
| - Energy Hydro Piave Srl | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Hydro Dolomiti Enel Srl | - | - | - | - | 0,3 | - |
| - Impulsora Nacional de Electricidad Srl de Cv | - | - | - | - | 0,3 | - |
| - Marcinelle Energie SA | 0,2 | - | - | - | - | - |
| - Nuove Energie Srl | 33,6 | - | 85,8 | - | 0,7 | - |
| - Pragma Energy SA | - | 4,8 | - | - | - | - |
| - Renovables de Guatemala SA | - | - | - | 0,2 | 0,2 | - |
| - SE Hydropower Srl | 23,3 | - | - | - | 0,4 | - |
| - Sviluppo Nucleare Italia Srl | 2,1 | - | 0,5 | - | - | - |
| Totale | 6.420,1 | 7.145,4 | 44.351,0 | 354,8 | 1.193,4 | 3.940,3 |
| Altre parti correlate: | | | | | | |
| - Emittenti Titoli SpA | - | - | - | - | - | 0,1 |
| - Terna | - | - | - | - | - | - |
| Totale | - | - | - | - | - | 0,1 |
| TOTALE GENERALE | 6.420,1 | 7.145,4 | 44.351,0 | 354,8 | 1.193,4 | 3.940,4 |

Esercizio 2011

| Milioni di euro | Crediti | Debiti | Garanzie | Oneri | Proventi | Dividendi |
|---------------------------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| | al 31.12.2011 | | | | 2011 | |
| Imprese controllate: | | | | | | |
| - Concert Srl | 1,5 | - | 0,3 | - | - | - |
| - Deval SpA (1) | - | - | - | - | 0,9 | - |
| - Enel Distribuzione SpA | 512,3 | - | 3.782,7 | 55,6 | 176,4 | 1.766,2 |
| - Enel Energia SpA | 404,3 | - | 765,2 | - | 17,7 | - |
| - Enel Energy Europe SL | 727,5 | - | - | - | 8,0 | 264,9 |
| - Enel Finance International NV | 373,3 | 3.445,2 | 25.548,8 | 1.202,2 | 586,0 | 77,8 |
| - Enel France Sas | 0,3 | 0,1 | 72,0 | - | 0,3 | - |
| - Enel Green Power International BV | - | - | - | 0,6 | - | - |
| - Enel Green Power Latin America BV | - | - | - | 0,1 | 0,1 | - |
| - Enel Green Power North America Inc. | 0,1 | - | - | 2,1 | 0,9 | - |
| - Enel Green Power Portoscuso Srl | 3,5 | - | - | - | 0,1 | - |
| - Enel Green Power Romania SpA | - | - | 0,1 | 0,2 | 0,8 | - |
| - Enel Green Power SpA | 469,4 | - | 1.125,0 | 10,4 | 32,2 | 94,1 |
| - Enel Ingegneria e Innovazione SpA | 0,5 | 7,3 | 69,7 | 0,9 | 0,6 | - |
| - Enel Investment Holding BV | 487,0 | - | 324,2 | 11,8 | 16,8 | - |
| - Enel Longanesi Developments Srl | 16,2 | - | - | - | 0,3 | - |
| - Enel M@p Srl | 1,7 | - | 10,0 | - | 0,1 | - |
| - Enel North America Inc. | - | - | 59,0 | - | - | - |
| - Enel Produzione SpA | 4.386,9 | 170,9 | 2.234,4 | 239,3 | 273,2 | 959,0 |
| - Enel Servizi Srl | 102,7 | 250,3 | 20,4 | 0,9 | 8,3 | 5,1 |
| - Enel Servizio Elettrico SpA | 4,5 | 873,9 | 1.600,3 | 10,1 | 4,6 | - |
| - Enel Sole Srl | 83,1 | - | 107,5 | - | 2,8 | - |
| - Enel Trade Hungary Kft | - | 0,1 | 2,8 | - | - | - |
| - Enel Trade Romania Srl | 0,1 | 0,5 | 12,9 | 0,5 | 0,2 | - |
| - Enel Trade SpA | 1.218,6 | 179,2 | 1.241,7 | 282,5 | 208,1 | 30,2 |
| - Enel.Factor SpA | 349,0 | - | - | - | 4,3 | 4,0 |
| - Enel.NewHydro Srl | 4,8 | - | 6,0 | - | 0,6 | - |
| - Enel Re Ltd | - | 0,4 | - | - | - | - |
| - Enel.si Srl | - | - | 0,6 | 1,6 | 5,2 | - |
| - Enelpower SpA | - | 45,7 | 4,2 | 0,6 | 0,1 | - |
| - Hydro Dolomiti Enel Srl | 77,1 | - | - | - | 2,1 | - |
| - Marcinelle Energie SA | - | 0,1 | - | - | - | - |
| - Nuove Energie Srl | 27,1 | - | 85,4 | - | 0,7 | - |
| - Pragma Energy SA | - | 5,7 | - | 0,1 | - | - |
| - SE Hydropower Srl | 4,8 | - | - | - | 0,3 | - |
| - Slovenské elektrárne AS | - | 0,2 | - | - | - | - |
| Totale | 9.256,3 | 4.979,6 | 37.073,2 | 1.819,5 | 1.351,7 | 3.201,3 |
| Altre parti correlate: | | | | | | |
| - Emittenti Titoli SpA | - | - | - | - | - | 0,1 |
| - Terna | - | - | - | - | - | 21,5 |
| Totale | - | - | - | - | - | 21,6 |
| TOTALE GENERALE | 9.256,3 | 4.979,6 | 37.073,2 | 1.819,5 | 1.351,7 | 3.222,9 |

(1) Fino alla cessione avvenuta in data 30 novembre 2011.

Di seguito si evidenzia l'incidenza dei rapporti con parti correlate sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi finanziari.

Incidenza sulla situazione patrimoniale

| Milioni di euro | al 31.12.2012 | | | al 31.12.2011 | | |
|--|---------------|-----------|-------------|---------------|-----------|-------------|
| | Totale | Correlate | Incidenza % | Totale | Correlate | Incidenza % |
| Attività | | | | | | |
| Attività finanziarie non correnti | 1.835,1 | 810,9 | 44,2% | 2.080,3 | 608,6 | 29,3% |
| Altre attività non correnti | 449,0 | 207,0 | 46,1% | 262,1 | 219,4 | 83,7% |
| Crediti commerciali | 477,8 | 470,3 | 98,4% | 573,5 | 565,7 | 98,6% |
| Attività finanziarie correnti | 6.443,2 | 5.609,2 | 87,1% | 9.667,9 | 8.647,7 | 89,4% |
| Altre attività correnti | 262,7 | 161,2 | 61,4% | 244,2 | 181,0 | 74,1% |
| Passività | | | | | | |
| Finanziamenti a lungo termine | 19.314,8 | 2.500,0 | 12,9% | 18.082,8 | 2.500,0 | 13,8% |
| Passività finanziarie non correnti | 2.392,7 | 368,0 | 15,4% | 2.575,0 | 844,3 | 32,8% |
| Altre passività non correnti | 240,2 | 239,0 | 99,5% | 41,1 | 41,1 | 100,0% |
| Finanziamenti a breve termine | 4.952,6 | 4.127,1 | 83,3% | 2.471,8 | 1.193,3 | 48,3% |
| Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine | 808,9 | - | - | 4.113,3 | - | - |
| Debiti commerciali | 193,4 | 67,7 | 35,0% | 328,6 | 119,9 | 36,5% |
| Passività finanziarie correnti | 798,2 | 150,3 | 18,8% | 1.031,3 | 442,0 | 42,9% |
| Altre passività correnti | 676,8 | 282,7 | 41,8% | 753,7 | 284,3 | 37,7% |

Incidenza sul risultato economico

| Milioni di euro | 2012 | | | 2011 | | |
|---|---------|-----------|-------------|---------|-----------|-------------|
| | Totale | Correlate | Incidenza % | Totale | Correlate | Incidenza % |
| Ricavi | 334,6 | 333,1 | 99,6% | 761,8 | 737,3 | 96,8% |
| Acquisti energia elettrica e materiali di consumo | 2,1 | 0,9 | 42,9% | 360,8 | 20,8 | 5,8% |
| Servizi e altri costi operativi | 416,2 | 86,9 | 20,9% | 463,6 | 124,5 | 26,9% |
| Proventi da partecipazioni | 4.174,7 | 3.940,4 | 94,4% | 3.222,9 | 3.222,9 | 100,0% |
| Proventi finanziari | 1.600,2 | 1.193,4 | 74,6% | 2.826,3 | 1.351,7 | 47,8% |
| Oneri finanziari | 2.446,3 | 354,8 | 14,5% | 3.698,4 | 1.819,5 | 49,2% |

Incidenza sui flussi finanziari

| Milioni di euro | 2012 | | | 2011 | | |
|---|---------|-----------|-------------|-----------|-----------|-------------|
| | Totale | Correlate | Incidenza % | Totale | Correlate | Incidenza % |
| Cash flow da attività operativa | 3.208,0 | (752,9) | -23,5% | 2.477,4 | 460,8 | 18,6% |
| Cash flow da attività di investimento/disinvestimento | (466,7) | (747,0) | 160,1% | (7,5) | (44,8) | 597,3% |
| Cash flow da attività di finanziamento | 1.887,3 | 6.026,6 | 319,3% | (2.754,9) | (364,8) | 13,2% |

31. Piani di incentivazione a base azionaria

Dal 2000 al 2008 sono stati implementati con cadenza annuale in ambito aziendale piani a base azionaria (ossia, piani di *stock option* e piani di *restricted share units*) intesi a dotare il Gruppo Enel – in linea con la prassi internazionale e delle maggiori società italiane quotate in Borsa – di uno strumento di incentivazione e di fidelizzazione del *management*, in grado a sua volta di sviluppare per le risorse chiave il senso di appartenenza all'Azienda e di assicurarne nel tempo una costante tensione alla creazione di valore, determinando in tal modo una convergenza tra gli interessi degli azionisti e quelli del *management*.

Vengono quindi di seguito fornite indicazioni sui piani di incentivazione a base azionaria adottati da Enel e ancora in essere nel corso dell'esercizio 2012.

Piano di *stock option* 2008

Il Piano 2008 prevede l'assegnazione ai dirigenti individuati dal Consiglio di Amministrazione di opzioni personali e intrasferibili *inter vivos* relative alla sottoscrizione di un corrispondente numero di azioni ordinarie Enel di nuova emissione. Le principali caratteristiche del Piano 2008 sono di seguito evidenziate.

Destinatari

Per quanto riguarda i destinatari del Piano – tra cui figura anche l'Amministratore Delegato di Enel, nella qualità di Direttore Generale – tale strumento è rivolto esclusivamente ad un ristretto novero di posizioni dirigenziali, coincidenti con la prima linea di riporto del Vertice aziendale. Da tale piano è stato escluso il direttore della Divisione Infrastrutture e Reti, al quale sono stati assegnati altri strumenti di incentivazione caratterizzati da obiettivi specifici attinenti alla relativa area di *business*. Tale esclusione trova fondamento nell'obbligo in capo a Enel – connesso alla piena liberalizzazione del settore elettrico intervenuta a decorrere dal 1° luglio 2007 – di porre in essere un *unbundling* amministrativo e contabile, tale da separare le attività facenti capo alla Divisione Infrastrutture e Reti dalle attività delle altre aree di *business* del Gruppo.

I destinatari sono stati suddivisi in due differenti fasce (nella prima delle quali rientra il solo Amministratore Delegato di Enel, nella qualità di Direttore Generale) e il quantitativo

base di opzioni assegnate a ciascuno di essi è stato individuato in funzione della retribuzione annua lorda dei diversi destinatari e del rilievo strategico della posizione da ciascuno di essi ricoperta, nonché del prezzo registrato dal titolo Enel al momento iniziale dell'intero periodo coperto dal Piano (vale a dire al 2 gennaio 2008).

Condizioni di esercizio

Il diritto alla sottoscrizione delle azioni risulta subordinato alla permanenza dei dirigenti interessati nell'ambito delle società del Gruppo, con talune eccezioni (quali, per esempio, la risoluzione del rapporto di lavoro per collocamento in quiescenza o per invalidità permanente, l'uscita dal Gruppo della società con cui è in essere il rapporto di lavoro, nonché la successione) specificamente disciplinate nell'apposito regolamento del Piano.

L'esercizio delle opzioni è subordinato al raggiungimento di due obiettivi di carattere gestionale, calcolati entrambi su base consolidata triennale: (i) l'"*earning per share*" (EPS, rappresentato dalla ripartizione del risultato netto del Gruppo sul numero di azioni Enel in circolazione) relativo al triennio 2008-2010, calcolato in base agli importi indicati nei *budget* degli anni di riferimento, e (ii) il "*return on average capital employed*" (ROACE, rappresentato dal rapporto tra il risultato operativo e il capitale investito netto medio) relativo al triennio 2008-2010, anch'esso calcolato in base agli importi indicati nei *budget* degli anni di riferimento. In funzione del livello di raggiungimento di tali obiettivi, la determinazione del quantitativo di opzioni effettivamente esercitabili da parte di ciascun destinatario avviene sulla base di una scala di *performance* fissata dal Consiglio di Amministrazione di Enel e può variare, in aumento o in diminuzione rispetto al quantitativo base di opzioni assegnate, di una percentuale ricompresa tra 0% e 120%.

Modalità di esercizio

Una volta verificato il livello di raggiungimento degli indicati obiettivi di carattere gestionale, le opzioni assegnate possono essere esercitate a decorrere dal terzo anno successivo a quello di assegnazione e fino al sesto anno successivo a quello di assegnazione, in qualsiasi momento, fatti salvi due *blocking period* annuali della durata indicativa di un mese ciascuno (individuati a ridosso dell'appro-

vazione del progetto di bilancio di esercizio e della relazione semestrale da parte del Consiglio di Amministrazione).

Strike price

Lo *strike price* è stato originariamente fissato nella misura di euro 8,075, pari al prezzo di riferimento dell'azione Enel rilevato dal sistema telematico della Borsa Italiana in data 2 gennaio 2008. Il prezzo di sottoscrizione è stato successivamente rideterminato dal Consiglio di Amministrazione in data 9 luglio 2009 nella misura di euro 7,118, per tenere conto della conclusione nello stesso mese di luglio 2009 dell'operazione di aumento di capitale effettuata da Enel e dei riflessi che dalla stessa sono derivati sull'andamento di mercato del titolo Enel.

La sottoscrizione delle azioni risulta a totale carico dei destinatari, non prevedendo il Piano alcuna agevolazione a tale riguardo.

Azioni a servizio del Piano

Nel giugno 2008 l'Assemblea straordinaria di Enel ha deliberato di conferire al Consiglio di Amministrazione una delega quinquennale ad aumentare il capitale sociale a pagamento, per un massimo di 9.623.735 euro.

Sviluppo del Piano

Dalle verifiche effettuate dal Consiglio di Amministrazione circa la realizzazione delle condizioni di esercizio, si è accertato che nel corso del triennio 2008-2010 sia l'EPS sia il ROACE si sono posizionati a un livello superiore rispetto a quello indicato nei *budget* degli anni di riferimento, facendo divenire in tal modo esercitabile un numero di opzioni pari al 120% di quelle originariamente assegnate ai destinatari, in applicazione dell'apposita scala di *performance* fissata dal Consiglio di Amministrazione di Enel.

Si riporta di seguito una tabella riassuntiva dello sviluppo del Piano di *stock option* 2008.

| Totale opzioni assegnate | Numero destinatari | Strike price | Verifica condizioni del Piano | Opzioni esercitate fino al 31.12.2011 | Opzioni decadute fino al 31.12.2011 | Opzioni decadute nel 2012 | Opzioni esistenti al 31.12.2012 |
|--------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------------|
| 8.019.779 ⁽¹⁾ | 16 dirigenti del Gruppo | Euro 8,075 ⁽²⁾ | Opzioni esercitabili | Nessuna | Nessuna | Nessuna | 9.623.735 |

(1) A seguito delle verifiche effettuate dal Consiglio di Amministrazione di Enel, in occasione dell'approvazione del bilancio consolidato del Gruppo Enel relativo all'esercizio 2010, circa il livello di raggiungimento dei due obiettivi gestionali sopra indicati (EPS e ROACE), risultano divenute effettivamente esercitabili n. 9.623.735 opzioni.

(2) Lo *strike price* è stato rideterminato in euro 7,118 a far data dal 9 luglio 2009 per tenere conto degli effetti sull'andamento del titolo Enel derivanti dall'operazione di aumento di capitale conclusasi nello stesso mese di luglio 2009.

Riconoscimento di un *bonus* correlato alla porzione dei dividendi riconducibile a dismissione di *asset*, da attribuire in concomitanza con l'esercizio di *stock option*

Nel mese di marzo 2004 il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di attribuire – a decorrere dal 2004, in favore dei destinatari dei diversi piani di *stock option* che esercitino le opzioni loro assegnate – un apposito *bonus*, la cui misura è previsto venga di volta in volta determinata dal Consiglio stesso in occasione dell'adozione di deliberazioni concernenti la destinazione degli utili e che risulta parametrata alla quota dei "dividendi da dismissioni" (come di seguito

definiti) distribuiti dopo l'assegnazione delle opzioni.

Presupposto di tale iniziativa è che la quota parte di dividendi riconducibile a operazioni straordinarie di dismissione di *asset* patrimoniali e/o finanziari (c.d. "dividendi da dismissioni") sia da configurare come una forma di restituzione agli azionisti di una quota del valore dell'Azienda, suscettibile come tale di determinare riflessi sull'andamento del titolo.

Beneficiari di tale *bonus* sono quindi i destinatari dei piani di *stock option* che, per il fatto di trovarsi (per libera scelta ovvero per i vincoli posti dalle condizioni di esercizio o dai *vesting period*) a esercitare le opzioni loro assegnate in un momento successivo a quello dello stacco dei suddetti "dividendi da dismissioni", possano risultare penalizzati da tale situazione. Tale *bonus* non è invece riconosciuto per la porzione di dividendi di altra natura, quali quelli riconducibili alla gestione corrente ovvero a

rimborsi provenienti da provvedimenti regolatori.

In concreto, a decorrere dal 2004 i destinatari dei piani di *stock option* hanno diritto a percepire, in sede di esercizio delle opzioni loro assegnate, una somma pari ai "dividendi da dismissioni" che risultino essere stati distribuiti da Enel dopo l'assegnazione delle opzioni e prima dell'esercizio delle stesse. Il *bonus* in questione viene corrisposto dalla società del Gruppo di appartenenza del destinatario e risulta assoggettato all'ordinaria imposizione fiscale, quale reddito da lavoro dipendente.

In base a tale disciplina, il Consiglio di Amministrazione ha finora determinato: (i) un *bonus* pari a 0,08 euro per opzione esercitata, in relazione al dividendo (di pertinenza dell'esercizio 2003) di 0,36 euro per azione messo in pagamento a decorrere dal 24 giugno 2004; (ii) un *bonus* pari a 0,33 euro per opzione esercitata, in relazione all'acconto sul dividendo (di pertinenza dell'esercizio 2004) di identico importo per azione messo in pagamento a decorrere dal 25 novembre 2004; (iii) un *bonus* pari a 0,02 euro per

opzione esercitata, in relazione al saldo del dividendo (di pertinenza dell'esercizio 2004) di 0,36 euro per azione messo in pagamento a decorrere dal 23 giugno 2005; (iv) un *bonus* pari a 0,19 euro per opzione esercitata, in relazione all'acconto sul dividendo (di pertinenza dell'esercizio 2005) di identico importo per azione messo in pagamento a decorrere dal 24 novembre 2005.

Si fa presente che la diluizione complessiva del capitale sociale effettivamente realizzatasi al 31 dicembre 2012 per effetto dell'esercizio delle *stock option* assegnate con i vari piani è pari all'1,31% e che l'ulteriore sviluppo dei piani stessi è suscettibile, in teoria, di elevare tale diluizione fino a un livello massimo dell'1,41%.

Si riporta di seguito una tabella riassuntiva dell'evoluzione intervenuta nel corso degli esercizi 2010, 2011 e 2012 dei piani di *stock option* adottati da parte di Enel, con le principali assunzioni utilizzate ai fini del calcolo del *fair value*.

| Numero di opzioni | Piano 2008 | Totale |
|--|--------------------------|-----------|
| Opzioni assegnate al 31 dicembre 2010 | 8.019.779 ⁽¹⁾ | 8.019.779 |
| Opzioni esercitate al 31 dicembre 2010 | - | - |
| Opzioni decadute al 31 dicembre 2010 | - | - |
| Opzioni esistenti al 31 dicembre 2010 | 8.019.779 ⁽¹⁾ | 8.019.779 |
| Opzioni decadute nel 2011 | - | - |
| Opzioni esistenti al 31 dicembre 2011 | 9.623.735 ⁽²⁾ | 9.623.735 |
| Opzioni decadute nel 2012 | - | - |
| Opzioni esistenti al 31 dicembre 2012 | 9.623.735 ⁽²⁾ | 9.623.735 |
| <i>Fair value</i> alla data di assegnazione (euro) | 0,17 | |
| Volatilità | 21% | |
| Scadenza opzioni | Dicembre 2014 | |

(1) Nel caso in cui il livello di raggiungimento degli obiettivi gestionali (EPS e ROACE) fissati per il Piano di *stock option* 2008 si collochi al livello più elevato della relativa scala di *performance*, è previsto che divenga effettivamente esercitabile un massimo di n. 9.623.735 opzioni.

(2) A seguito delle verifiche effettuate dal Consiglio di Amministrazione di Enel SpA, in occasione dell'approvazione del bilancio consolidato del Gruppo Enel relativo all'esercizio 2010, circa il livello di raggiungimento degli obiettivi gestionali (EPS e ROACE) fissati per il Piano di *stock option* 2008, sono divenute effettivamente esercitabili n. 9.623.735 opzioni, pari al 120% del quantitativo base assegnato (n. 8.019.779 opzioni).

Piano di *restricted share units* 2008

Nel giugno 2008 l'Assemblea ordinaria dell'Enel ha dato avvio a un ulteriore strumento di incentivazione denominato Piano di *restricted share units* – legato anch'esso all'andamento dell'azione Enel – che si differenzia dai piani di *stock option* in quanto non comporta l'emissione di nuove azioni ed è quindi privo di effetti diluitivi sul capitale sociale.

Tale strumento consiste nell'assegnazione ai destinatari di diritti che consentono di ricevere un controvalore in denaro pari al prodotto del numero delle *units* esercitate per il valore medio registrato dal titolo Enel nel mese precedente l'esercizio delle *units* stesse.

Destinatari

Il Piano di *restricted share units* è stato indirizzato alla generalità del *management* del Gruppo Enel (ivi inclusi i dirigenti già destinatari del Piano di *stock option* 2008, tra i quali figura anche l'Amministratore Delegato dell'Enel, nella qualità di Direttore Generale), a eccezione dei dirigenti della Divisione Infrastrutture e Reti per le motivazioni esposte nella descrizione del Piano di *stock option* 2008.

I destinatari sono stati ripartiti in differenti fasce e il quantitativo base di *units* assegnate agli appartenenti a ciascuna di esse è stato determinato assumendo a riferimento il livello medio della retribuzione annua lorda prevista per la fascia di appartenenza di ciascun destinatario, nonché in funzione del prezzo registrato dal titolo Enel al momento iniziale dell'intero periodo coperto dal Piano (vale a dire al 2 gennaio 2008).

Condizioni di esercizio

Il diritto all'esercizio delle *units* – e alla conseguente realizzazione di un controvalore monetario – risulta subordinato alla permanenza dei dirigenti interessati nell'ambito delle società del Gruppo, con talune eccezioni (quali, a esempio, la risoluzione del rapporto di lavoro per collocamento in quiescenza o per invalidità permanente, l'uscita dal Gruppo della società con cui è in essere il rapporto di

lavoro, nonché la successione) specificamente disciplinate nell'apposito regolamento del Piano.

Per quanto concerne le condizioni di esercizio, è stato anzitutto individuato un obiettivo di carattere gestionale (c.d. "obiettivo cancello") – avente natura di condizione sospensiva vera e propria – rappresentato: (i) quanto al primo 50% del quantitativo base di *units* assegnate, dall'EBITDA di Gruppo relativo al biennio 2008-2009, calcolato in base agli importi indicati nei *budget* degli anni di riferimento; e (ii) quanto al residuo 50% del quantitativo base di *units* assegnate, dall'EBITDA di Gruppo relativo al triennio 2008-2010, calcolato in base agli importi indicati nei *budget* degli anni di riferimento.

In caso di raggiungimento del c.d. "obiettivo cancello", la determinazione del quantitativo di *units* effettivamente esercitabili da parte di ciascun destinatario avviene in funzione del raggiungimento di un obiettivo di *performance*, rappresentato:

- (i) quanto al primo 50% del quantitativo base di *units* assegnate, dal confronto – in una logica di *total shareholders' return* e con riferimento all'arco temporale compreso tra il 1° gennaio 2008 e il 31 dicembre 2009 – tra l'andamento dell'azione ordinaria Enel, riportato dal sistema telematico di Borsa Italiana SpA, e quello di uno specifico indice di riferimento determinato sulla base della media dell'andamento dell'indice MIBTEL (rilevante per il 50%) – sostituito dall'indice FTSE Italia All Share, a seguito di analoga sostituzione disposta da Borsa Italiana nel corso del 2009 – e dell'indice *Bloomberg World Electric Index* (rilevante per il 50%); e
- (ii) quanto al residuo 50% del quantitativo base di *units* assegnate, dal confronto – sempre in una logica di *total shareholders' return* e con riferimento al più ampio arco temporale compreso tra il 1° gennaio 2008 e il 31 dicembre 2010 – tra l'andamento dell'azione ordinaria Enel, riportato dal sistema telematico di Borsa Italiana SpA, e quello del menzionato indice di riferimento determinato sulla base della media dell'andamento dell'indice MIBTEL (rilevante per il 50%) – sostituito nel corso del 2009 dall'indice FTSE Italia All Share, secondo quanto sopra indicato – e dell'indice *Bloomberg World Electric Index* (rilevante per il 50%);

e può variare – rispetto al quantitativo base di *units* assegnate – in aumento o in diminuzione, di una percentuale ricompresa tra 0% e 120% sulla base di una specifica scala di *performance*.

In caso di mancato conseguimento del c.d. "obiettivo cancello" durante il biennio sopra indicato, è comunque pre-

vista per la prima quota pari al 50% delle *units* assegnate una possibilità di recupero condizionata al raggiungimento del medesimo "obiettivo cancello" nel più ampio arco temporale del triennio di cui sopra. È altresì prevista la possibilità di equiparare il posizionamento dell'obiettivo di *performance* registrato nel biennio 2008-2009 a quello registrato dal medesimo obiettivo nel triennio 2008-2010, qualora il livello di *performance* del triennio risulti superiore a quello del biennio, con conseguente recupero del quantitativo delle *units* non divenute effettivamente esercitabili nel biennio a causa del peggiore posizionamento dell'obiettivo di *performance* e a condizione che il primo 50% del quantitativo base di *units* assegnate non abbia formato ancora oggetto di esercizio.

Modalità di esercizio

Una volta verificato il conseguimento del c.d. "obiettivo cancello" nonché il livello di raggiungimento dell'obiettivo di *performance*, le *units* assegnate possono essere esercitate per una quota del 50% a decorrere dal secondo anno successivo a quello di assegnazione e per la residua quota del 50% a decorrere dal terzo anno successivo a quello di assegnazione, fermo restando per tutte le *units* il termine ultimo di esercizio del sesto anno successivo a quello di assegnazione.

In ogni caso le *units* risultano in concreto esercitabili, durante ciascun anno, esclusivamente nel corso di quattro "finestre" temporali della durata di dieci giorni lavorativi ciascuna (da comunicarsi di volta in volta da parte dell'Enel) nel corso dei mesi di gennaio, aprile, luglio e ottobre.

Sviluppo del Piano di *restricted share units* 2008

Dalle verifiche effettuate dal Consiglio di Amministrazione circa la realizzazione delle condizioni di esercizio, è stato accertato quanto segue.

Per quanto riguarda il primo 50% del quantitativo base di *units* assegnate, si è accertato che nel corso del biennio 2008-2009 risulta essere stato conseguito il c.d. "obiettivo cancello" concernente il superamento dell'EBITDA di Gruppo e al contempo la *performance* dell'azione Enel è risultata leggermente superiore rispetto a quella dell'indice di riferimento, posizionandosi nella scala di *performance* a un livello tale da consentire l'esercitabilità di un numero di *units* pari al 100% di quelle originariamente

assegnate.

Per quanto riguarda il residuo 50% del quantitativo base di *units* assegnate, si è accertato che anche nel corso del triennio 2008-2010 risulta essere stato conseguito il c.d. "obiettivo cancello" concernente il superamento dell'EBIT-DA di Gruppo, mentre la *performance* dell'azione Enel è risultata ben superiore rispetto a quella dell'indice di riferimento, posizionandosi nella scala di *performance* ad un livello tale da consentire quindi l'esercitabilità di un numero di *units* pari al 120% di quelle originariamente assegnate.

Tenuto conto che il posizionamento dell'obiettivo di *performance* registrato nel triennio 2008-2010 è risultato pertanto superiore a quello registrato nel biennio 2008-2009, ne consegue la possibilità di recuperare il quantitativo di *units* non divenute effettivamente esercitabili nel biennio 2008-2009 a causa del peggiore posizionamento dell'obiettivo di *performance* in capo ai destinatari che non abbiano esercitato il primo 50% del quantitativo base di *units* assegnate prima dell'accertamento degli obiettivi riferiti al triennio 2008-2010.

Si riporta di seguito una tabella riassuntiva dello sviluppo del Piano di *restricted share units* 2008.

| Numero di RSU | Piano 2008 |
|--|------------------|
| RSU esistenti al 31 dicembre 2010 | 1.527.706 |
| <i>di cui esercitabili al 31 dicembre 2010</i> | <i>1.527.706</i> |
| RSU decadute nel 2011 | 10.500 |
| RSU esercitate nel 2011 | 1.159.460 |
| RSU esistenti al 31 dicembre 2011 | 357.746 |
| <i>di cui esercitabili al 31 dicembre 2011</i> | <i>357.746</i> |
| RSU decadute nel 2012 | - |
| RSU esercitate nel 2012 | 103.432 |
| RSU esistenti al 31 dicembre 2012 | 254.314 |
| <i>di cui esercitabili al 31 dicembre 2012</i> | <i>254.314</i> |
| <i>Fair value</i> alla data di assegnazione (euro) | 3,16 |
| <i>Fair value</i> al 31 dicembre 2012 (euro) | 3,653 |
| Scadenza <i>restricted share units</i> | Dicembre 2014 |

32. Impegni contrattuali e garanzie

Milioni di euro

| | al 31.12.2012 | al 31.12.2011 | 2012-2011 |
|--|-----------------|-----------------|----------------|
| Fideiussioni e garanzie prestate a: | | | |
| terzi | 469,8 | 516,6 | (46,8) |
| - imprese controllate | 44.351,0 | 37.073,2 | 7.277,8 |
| - imprese collegate e altre | 5,9 | 8,8 | (2,9) |
| Totale | 44.826,7 | 37.598,6 | 7.228,1 |

Le fideiussioni prestate a terzi riguardano garanzie rilasciate dalla Capogruppo in occasione della cessione di determinate attività aziendali facenti capo a Enel SpA e a società da questa controllate e si riferiscono:

- > per 469,4 milioni di euro a garanzia, nell'operazione di vendita del patrimonio immobiliare, relativamente alla disciplina che regola la facoltà di recesso dai contratti di locazione e i canoni di locazione per un periodo di sei anni e sei mesi a decorrere dal mese di luglio 2004. In particolare, entrambe le garanzie sono soggette ad adeguamento al ribasso, al trascorrere di ogni anno, per un ammontare prestabilito.

Le fideiussioni rilasciate nell'interesse di società controllate si riferiscono:

- > per 21.104 milioni di euro a garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura di prestiti obbligazionari in dollari statunitensi, sterline inglesi, euro e yen, nell'ambito del programma di *Global Medium Term Notes* da 30 miliardi di euro;
- > per 6.000 milioni di euro a garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura di un programma di *Euro Commercial Paper*;
- > per 3.550 milioni di euro per garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura dei tiraggi dei *Term Loan Facility Agreement*;
- > per 3.180 milioni di euro per le garanzie rilasciate alla BEI (Banca Europea per gli Investimenti), per finanziamenti da quest'ultima concessi a Enel Distribuzione, Enel Produzione ed Enel Green Power SpA;
- > per 1.456 milioni di euro a garanzie rilasciate all'Amministrazione Finanziaria per l'adesione alla procedura "IVA di Gruppo" nell'interesse del e società Enel New Hydro, Enel Produzione, Enelpower, Enel Servizio Elettrico, Nuove Energie, Enel Ingegneria e Ricerca, Enel M@p, Enel si ed Enel Green Power Portoscuso;
- > per 1.441 milioni di euro a una garanzia rilasciata da Enel SpA all'Acquirente Unico, nell'interesse di Enel Ser-

vizio Elettrico, per le obbligazioni assunte nell'ambito del contratto di acquisto di energia elettrica;

- > per 1.407 milioni di euro a garanzie a favore di Cassa Depositi e Prestiti emesse per conto di Enel Distribuzione beneficiaria del mutuo "Enel efficienza rete II";
- > per 1.365 milioni di euro a controgaranzie rilasciate in favore delle banche che hanno garantito Enel Distribuzione ed Enel Produzione per finanziamenti concessi dalla BEI,
- > per 878 milioni di euro a controgaranzie rilasciate in favore delle banche che hanno garantito il Gestore dei Mercati Energetici nell'interesse di Enel Trade ed Enel Produzione;
- > per 219 milioni di euro a garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura della *Rollover Facility Agreement*;
- > per 363 milioni di euro a garanzie rilasciate a Terna per conto di Enel Distribuzione, Enel Trade, Enel Produzione ed Enel Energia relative alle "convenzioni per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica";
- > per 375 milioni di euro a garanzie rilasciate in favore di Snam Rete Gas e nell'interesse di Enel Trade per "capacità di trasporto gas";
- > per 300 milioni di euro a garanzia, in favore delle controparti finanziarie, dei prestiti obbligazionari emessi da Enel Investment Holding, nell'ambito del programma di *Global Medium Term Notes* da 30 miliardi di euro,
- > per 50 milioni di euro a una garanzia rilasciata a E.ON nell'interesse di Enel Trade per "attività di trading sul mercato elettrico";
- > per 34 milioni di euro a garanzie rilasciate in favore di BHP Billiton Marketing AG e nell'interesse di Enel Trade per "acquisti di carbone in Sudafrica";
- > per 32 milioni di euro a garanzie rilasciate in favore di Wingas GmbH & CO KG e nell'interesse di Enel Trade per "forniture di gas";
- > per 30 milioni di euro a garanzie rilasciate in favore di RWE Supply & Trading Netherlands BV e nell'interesse di

- Enel Trade per "acquisti di energia elettrica";
- > per 11 milioni di euro a garanzie rilasciate a favore di Duferco Diversification e nell'interesse di Enel Investment Holding per "share purchase agreement" con riferimento all'operazione di acquisto di Marcinelle Energie;
 - > per 2.551 milioni di euro a garanzie rilasciate a beneficiari diversi nel quadro delle attività di assistenza fi-

nanziaria svolta dalla *Holding* nell'interesse delle società controllate, nonché per 5 milioni di euro a garanzie rilasciate nell'interesse di Enel New.Hydro nell'ambito della cessione del ramo di azienda Ismes.

Si evidenzia inoltre che Enel SpA, in qualità di controllante, ha concesso a favore di alcune società del Gruppo lettere di *patronage* essenzialmente per operazione di cessione di crediti.

33. Passività e attività potenziali

Contenzioso stragiudiziale e giudiziale connesso al *black-out* del 28 settembre 2003

A seguito del noto *black-out* del 28 settembre 2003 sono state presentate, nei confronti di Enel Distribuzione, numerose richieste stragiudiziali e giudiziali di indennizzi automatici e di risarcimento di danni. Tali richieste hanno dato luogo a un significativo contenzioso dinanzi ai Giudici di Pace, concentrato essenzialmente nelle regioni Campania, Calabria e Basilicata, per un totale di circa 120.000 giudizi, i cui oneri si ritiene possano essere parzialmente recuperati attraverso le vigenti coperture assicurative. La maggior parte dei giudizi si è conclusa in primo grado con sentenze a favore dei ricorrenti, mentre i giudici di appello hanno quasi tutti deciso a favore di Enel Distribuzione. Anche la Corte di Cassazione si è sempre pronunciata a favore di Enel Distribuzione. Attualmente i giudizi pendenti risultano ridotti a circa 37.000 per effetto delle sentenze passate in giudicato nonché delle

rinunce alle azioni da parte degli attori e/o riunioni di procedimenti. Inoltre, visti i riferiti orientamenti favorevoli a Enel sia dei giudici di appello sia della Cassazione, il flusso di nuove azioni è cessato.

Nel corso del 2012 sono state avviate diverse azioni di recupero e concluse transazioni, finalizzate alla restituzione di quanto corrisposto da Enel in esecuzione delle pronunce di primo grado.

Nel maggio 2008 Enel ha convenuto in giudizio la Compagnia assicuratrice (Cattolica) al fine di accertare il diritto a ottenere il rimborso di quanto pagato in esecuzione delle sentenze sfavorevoli. Nel giudizio sono oggi coinvolti i retrocessionari che hanno contestato la pretesa di Enel. La causa verrà chiamata dinanzi al Tribunale di Roma all'udienza del 6 giugno 2013 per la precisazione delle conclusioni.

Contenzioso BEG

A seguito di un procedimento arbitrale avviato da BEG in Italia, Enelpower ha ottenuto nel 2002 un lodo favorevole, confermato nel 2010 da una pronuncia della Corte di Cassazione, con cui è stata integralmente rigettata la domanda circa il presunto inadempimento di Enelpower a un accordo per la costruzione di una centrale idroelettrica in Albania.

Successivamente BEG, attraverso la propria controllata Albania BEG Ambient, ha avviato in Albania un giudizio contro Enelpower ed Enel, in relazione alla medesima questione, ottenendo una decisione, confermata dalla Cassazione albanese, che condanna Enelpower ed Enel al

risarcimento di un danno extracontrattuale di circa 25 milioni di euro per il 2004 e di un ulteriore danno, non quantificato, per gli anni successivi. Albania BEG Ambient, in virtù di tale decisione, ha chiesto il pagamento di oltre 430 milioni di euro. A tale richiesta Enelpower ed Enel hanno replicato contestando radicalmente la legittimità della pretesa e hanno promosso (al pari in Albania) istanza di revocazione per contrasto con il giudicato italiano.

Avendo la Corte di Cassazione albanese confermato la pronuncia di primo grado, le società del Gruppo Enel hanno presentato ricorso alla Corte Europea dei Diritti dell'Uomo per violazione del diritto all'equo processo e del principio di legalità, con richiesta di condanna della Repubblica di Albania alla riparazione dei danni patrimo-

niali e non patrimoniali subiti da Enel ed Enelpower. Tale procedimento è attualmente pendente.

Inoltre, nel 2012 Albania BEG Ambient ha convenuto Enel ed Enelpower davanti al *Tribunal de Grande Instance* di Parigi per ottenere il riconoscimento in Francia della sentenza albanese. Enel ed Enelpower si sono costituite in giudizio contestando tale iniziativa.

La prossima udienza è prevista per il 19 giugno 2013. Successivamente, sempre su iniziativa di BEG Ambient, sono stati notificati a Enel France due provvedimenti "Saisie Conservatoire de Créances" (sequestro conservativo presso terzi) destinati a conservare eventuali crediti vantati da Enel SpA nei confronti di Enel France.

Infine, prosegue un ulteriore giudizio intrapreso da Enel ed Enelpower dinanzi al Tribunale di Roma teso a ottenere l'accertamento della responsabilità di BEG per avere aggirato la pronuncia del lodo reso in Italia a favore di Enelpower, mediante le iniziative assunte dalla controllata Albania BEG Ambient in Albania. Con tale azione, Enelpower ed Enel chiedono la condanna di BEG a risarcire il danno subito in misura pari alla somma che Enel ed Enelpower potrebbero essere tenute a corrispondere ad Albania BEG Ambient in caso di esecuzione della sentenza albanese. La prossima udienza si terrà il 23 aprile 2013.

34. Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Firmata una linea di credito rotativa *forward starting* di importo pari a circa 9,4 miliardi di euro della durata di cinque anni

In data 11 febbraio 2013 Enel SpA ha firmato ad Amsterdam una linea di credito rotativa dell'importo di circa 9,4 miliardi di euro caratterizzata da una durata di cinque anni, che andrà a sostituire la linea di credito rotativa da complessivi 10 miliardi di euro, a oggi totalmente inutilizzata e la cui disponibilità scadrà nel mese di aprile 2015, a decorrere dalla data di scadenza di quest'ultima.

Tale nuova linea di credito è di tipo *forward starting*, in quanto il suo utilizzo sarà possibile a partire dalla data di scadenza della indicata linea di credito rotativa da complessivi 10 miliardi di euro ovvero, prima di tale data, in concomitanza dell'eventuale cancellazione anticipata della stessa linea di credito da parte di Enel.

La nuova linea di credito che potrà essere utilizzata dalla stessa Enel e/o da parte della controllata olandese Enel Finance International NV (con garanzia della Capogruppo), intende continuare a dotare la tesoreria del Gruppo di uno strumento caratterizzato da elevata flessibilità, fruibile per la gestione del capitale circolante, e non risulta quindi connessa al programma di rifinanziamento del debito in essere.

Il costo della nuova linea di credito è variabile in funzione del *rating* assegnato *pro tempore* a Enel; in base agli attuali livelli di *rating* tale costo si attesta a 170 punti base sopra l'Euribor, con commissioni di mancato utilizzo calcolate nella misura del 40% del margine applicabile.

35. Compensi alla Società di revisione ai sensi dell'art. 149 *duodecies* del "Regolamento Emittenti CONSOB"

I corrispettivi di competenza dell'esercizio 2012 riconosciuti alla Società di revisione e alle entità appartenenti al suo *network* a fronte di prestazioni di servizi sono riepilogati nella tabella che segue, redatta secondo quanto indicato dall'art. 149 *duodecies* del "Regolamento Emittenti CONSOB".

| Tipologia di servizi | Soggetto che ha erogato il servizio | Compensi (milioni di euro) |
|--|-------------------------------------|----------------------------|
| Enel SpA | | |
| Revisione contabile | <i>di cui:</i> | |
| | Reconta Ernst & Young SpA | 0,3 |
| | Entità della rete di E&Y | - |
| Servizi di attestazione | <i>di cui:</i> | |
| | Reconta Ernst & Young SpA | 0,5 |
| | Entità della rete di E&Y | - |
| Totale | | 0,8 |
| Società controllate da Enel SpA | | |
| Revisione contabile | <i>di cui:</i> | |
| | Reconta Ernst & Young SpA | 1,9 |
| | Entità della rete di E&Y | 6,3 |
| Servizi di attestazione | <i>di cui:</i> | |
| | Reconta Ernst & Young SpA | 0,5 |
| | Entità della rete di E&Y | 0,6 |
| Totale | | 9,3 |
| TOTALE | | 10,1 |

PAGINA BIANCA