

Risultato operativo

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Generazione e Trading	187	127	60	47,2%
Infrastrutture e Reti	1.044	868	176	20,3%
Rinnovabili	89	139	(50)	-36,0%
Mercati finali	537	399	138	34,6%
Servizi	(91)	(60)	(31)	-51,7%
Totale	1.766	1.473	293	19,9%

Il **risultato operativo** del 2016, inclusivo di ammortamenti e perdite di valore per 1.796 milioni di euro (1.880 milioni di euro nel 2015) è pari a 1.766 milioni di euro ed evidenzia, rispetto al 2015, un incremento di 293 milioni di euro.

La riduzione degli ammortamenti e perdite di valore trova sostanzialmente riscontro nei minori impairment rilevati su talune attività materiali e immateriali, nonché sui crediti commerciali nel 2016 rispetto al 2015.

Investimenti

Milioni di euro

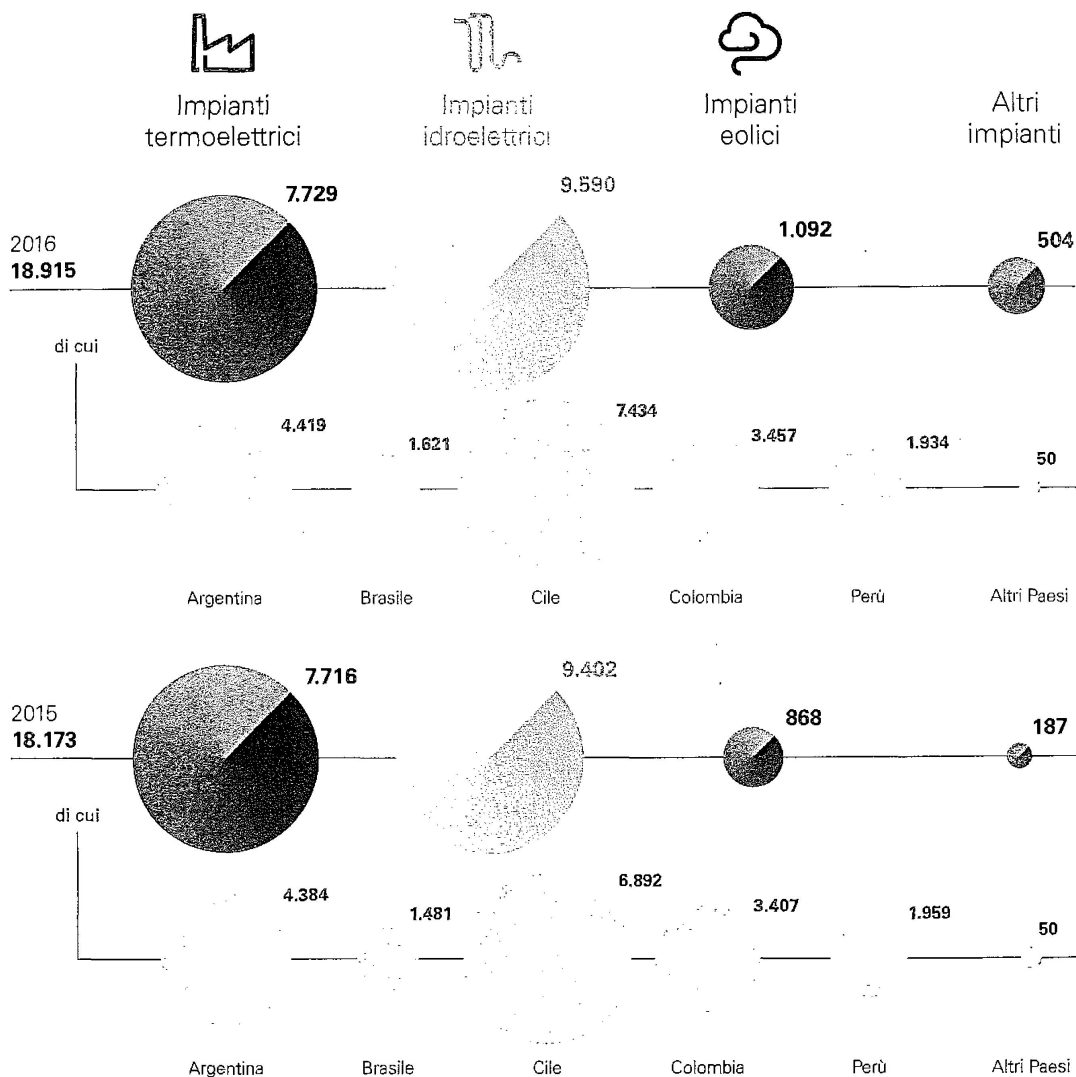
	2016	2015 restated	2016-2015	
Generazione e Trading	355	273	82	30,0%
Infrastrutture e Reti	644	615	29	4,7%
Rinnovabili	78	64	14	21,9%
Mercati finali	53	49	4	8,2%
Servizi	17	-	17	-
Totale	1.147	1.001	146	14,6%

Gli **investimenti** ammontano a 1.147 milioni di euro, con un incremento di 146 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. In particolare, gli investimenti del 2016 si riferiscono soprattutto agli impianti di generazione per 355 milioni di

euro, nonché a interventi sulla rete di distribuzione (237 milioni di euro). Tali ultime attività sono principalmente connesse al miglioramento della qualità del servizio.

America Latina

Potenza efficiente netta installata (MW)



Reti di distribuzione e trasporto di energia elettrica 2016 (km) **322.146**

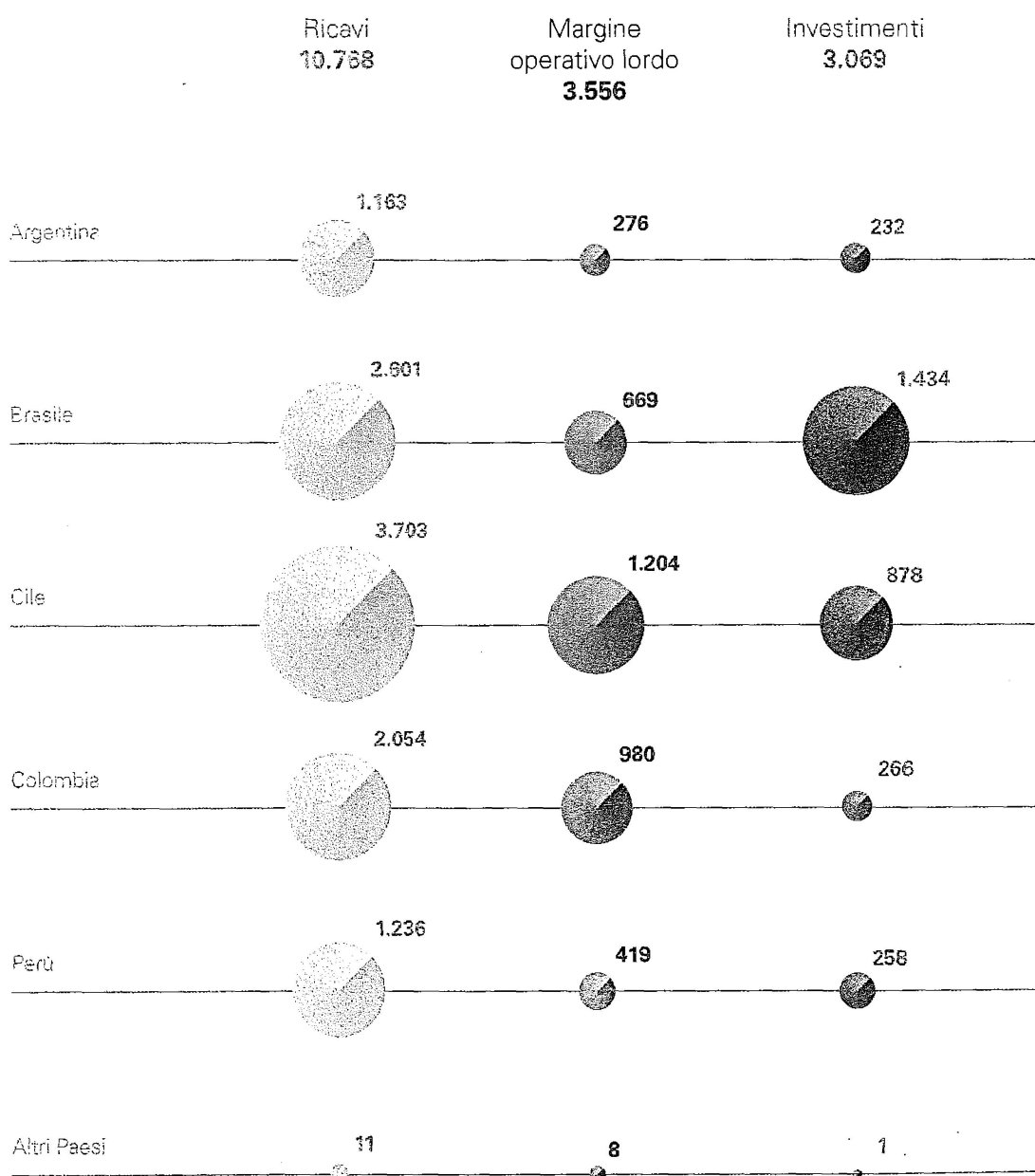
Alta Tensione
(AT)

Media Tensione
(MT)

Bassa Tensione
(BT)



Risultati economici 2016 (milioni di euro)



Dati operativi

Produzione netta di energia elettrica

Milioni di kWh

	2016	2015 restated	2016-2015	
Termoelettrica	26.268	26.252	16	0,1%
Idroelettrica	32.619	34.909	(2.290)	-6,6%
Eolica	2.451	1.842	609	33,1%
Altre fonti	827	268	559	-
Totale produzione netta	62.165	63.271	(1.106)	-1,7%
- di cui Argentina	13.124	15.204	(2.080)	-13,7%
- di cui Brasile	5.474	5.690	(216)	-3,8%
- di cui Cile	19.728	19.822	(94)	-0,5%
- di cui Colombia	14.952	13.705	1.247	9,1%
- di cui Perù	8.698	8.801	(103)	-1,2%
- di cui altri Paesi	189	49	140	-

La produzione netta effettuata nel 2016 è pari a 62.165 milioni di kWh, con un decremento di 1.106 milioni di kWh rispetto al 2015. Tale decremento, significativo in Argentina e principalmente relativo alla produzione da impianti a ciclo combinato, risulta parzialmente compensato dalla maggior produzione in Colombia, che ha beneficiato significativamente dell'entrata in esercizio dell'impianto idroelettrico di

El Quimbo avvenuta nella seconda metà del 2015. Con riferimento al mix tecnologico, si rileva il forte decremento della generazione da fonte idroelettrica, principalmente conseguente all'ondata di forte siccità causata dal fenomeno di "El Niño", parzialmente compensato dalla maggior produzione da altre fonti rinnovabili che ha beneficiato dell'entrata in esercizio di nuova capacità, in particolare in Cile e Brasile.

Contributi alla produzione termoelettrica lorda

Milioni di kWh

	2016		2015 restated		2016-2015	
Olio combustibile	1.723	6,3%	1.643	6,0%	80	4,9%
Gas naturale	18.933	69,5%	20.367	74,1%	(1.434)	-7,0%
Carbone	3.970	14,6%	3.156	11,5%	814	25,8%
Altri combustibili	2.628	9,6%	2.308	8,4%	320	13,9%
Totale	27.254	100,0%	27.474	100,0%	(220)	-0,8%

La produzione termoelettrica lorda del 2016 è pari a 27.254 milioni di kWh e registra un decremento di 220 milioni di kWh rispetto all'esercizio precedente. Tale fenomeno è so-

stanzialmente connesso al minor impiego del gas naturale che ha più che compensato l'incremento delle altre tipologie di combustibili.

Potenza efficiente netta installata

MW

	al 31.12.2016	al 31.12.2015 restated	2016-2015	
Impianti termoelettrici	7.729	7.716	13	0,2%
Impianti idroelettrici	9.590	9.402	188	2,0%
Impianti eolici	1.092	868	224	25,9%
Altri impianti	504	187	317	-
Totale potenza efficiente netta	18.915	18.173	742	4,1%
- di cui Argentina	4.419	4.384	35	0,8%
- di cui Brasile	1.621	1.481	140	9,5%
- di cui Cile	7.434	6.892	542	7,9%
- di cui Colombia	3.457	3.407	50	1,5%
- di cui Perù	1.934	1.959	(25)	-1,3%
- di cui altri Paesi	50	50	-	-

La potenza efficiente netta del 2016 è pari a 18.915 MW e registra un incremento di 742 MW rispetto all'esercizio precedente sostanzialmente per effetto della maggiore capacità installata in Brasile e Cile, da riferire per quest'ultimo agli impianti a energia solare.

Reti di distribuzione e trasporto di energia elettrica

	2016	2015 restated	2016-2015	
Linee alta tensione a fine esercizio (km)	12.339	12.173	166	1,4%
Linee media tensione a fine esercizio (km)	159.961	157.077	2.884	1,8%
Linee bassa tensione a fine esercizio (km)	149.846	147.246	2.600	1,8%
Totale linee di distribuzione di energia elettrica (km)	322.146	316.496	5.650	1,8%
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (milioni di kWh) ⁽¹⁾	78.525	78.530	(5)	-
- di cui Argentina	18.493	18.492	1	-
- di cui Brasile	22.809	22.776	33	0,1%
- di cui Cile	15.809	15.657	152	1,0%
- di cui Colombia	13.632	13.946	(314)	-2,3%
- di cui Perù	7.782	7.659	123	1,6%

(1) Il dato del 2015 tiene conto di una più puntuale determinazione delle quantità trasportate.

L'energia trasportata nel 2016 è pari a 78.525 milioni di kWh e registra un decremento pari a 5 milioni di kWh rispetto al 2015.

Vendite di energia elettrica

Milioni di kWh

	2016	2015 restated	2016-2015	
Mercato libero	6.124	6.062	62	1,0%
Mercato regolato	56.966	57.370	(404)	-0,7%
Totale	63.090	63.432	(342)	-0,5%
- di cui Argentina	15.654	15.450	204	1,3%
- di cui Brasile	19.128	19.506	(378)	-1,9%
- di cui Cile	13.067	13.203	(136)	-1,0%
- di cui Colombia	8.505	8.463	42	0,5%
- di cui Perù	6.736	6.810	(74)	-1,1%

L'energia venduta nel 2016 ammonta a 63.090 milioni di kWh e registra un decremento di 342 milioni di kWh rispetto al valore registrato nell'esercizio precedente. La variazione è principalmente riferibile alle minori vendite in Brasile e Cile.

Risultati economici

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Ricavi	10.768	10.828	(60)	-0,6%
Margine operativo lordo	3.556	3.306	250	7,6%
Risultato operativo	2.163	2.320	(157)	-6,8%
Investimenti	3.069	2.937	132	4,5%

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per singolo Paese di attività nel 2016.

Ricavi

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Argentina	1.163	1.127	36	3,2%
Brasile	2.601	2.868	(267)	-9,3%
Cile	3.703	3.429	274	8,0%
Colombia	2.054	2.157	(103)	-4,8%
Perù	1.236	1.243	(7)	-0,6%
Altri Paesi	11	4	7	-
Totale	10.768	10.828	(60)	-0,6%

I **ricavi** del 2016 registrano un decremento di 60 milioni di euro; tale variazione è principalmente riconducibile a:

- > un incremento dei ricavi in Cile per 274 milioni di euro, sostanzialmente per effetto:
 - della plusvalenza derivante dalla cessione della quota

del 20% di GNL Quintero (171 milioni di euro);

- dell'aumento delle tariffe di distribuzione e vendita, nonché delle maggiori quantità trasportate;
- dell'andamento sfavorevole del tasso di cambio tra peso cileno ed euro (100 milioni di euro);

- > maggiori ricavi in Argentina per 36 milioni di euro, sostanzialmente riferibili agli effetti della riforma tariffaria introdotta dal Governo argentino mediante la *Resolución* ENRE n. 1/2016 che ha comportato un significativo incremento delle tariffe di vendita; tale effetto è in buona parte compensato da quanto rilevato nel 2015 a titolo di contributo per i mancati incrementi tariffari a seguito della *Resolución* n. 32/2015 (236 milioni di euro), nonché dall'effetto cambi fortemente negativo derivante dal deprezzamento del peso argentino nei confronti dell'euro (690 milioni di euro);
- > un calo dei ricavi in Brasile per 267 milioni di euro, per effetto del deprezzamento della moneta locale rispetto all'euro (per 108 milioni di euro) e a seguito delle modifiche regolatorie afferenti alla rilevazione delle partite di attivo e passivo

settoriale (*Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A"* - CVA). Tali effetti sono stati in parte compensati dai maggiori prezzi medi a seguito delle revisioni tariffarie effettuate nel dicembre 2015 e nel marzo 2016;

- > minori ricavi in Colombia per 103 milioni di euro, prevalentemente per effetto della variazione del tasso di cambio con il peso colombiano (221 milioni di euro), solo parzialmente compensato dall'aumento delle quantità generate e vendute;
- > un decremento dei ricavi in Perù per 7 milioni di euro, principalmente per effetto dell'andamento negativo del tasso di cambio, che ha più che compensato le maggiori quantità trasportate e l'aumento dei prezzi unitari di vendita.

Margine operativo lordo

Millioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Argentina	276	279	(3)	-1,1%
Brasile	669	536	133	24,8%
Cile	1.204	1.035	169	16,3%
Colombia	980	970	10	1,0%
Perù	419	484	(65)	-13,4%
Altri Paesi	8	2	6	-
Totale	3.556	3.306	250	7,6%

Il **margine operativo lordo** ammonta a 3.556 milioni di euro, con un incremento di 250 milioni di euro (+7,6%) rispetto al 2015 a seguito di:

- > un maggior margine operativo lordo in Cile per 169 milioni di euro che risente della predetta plusvalenza e della migliore marginalità sulle vendite e i cui effetti sono parzialmente mitigati dalla rilevazione delle minusvalenze relative all'abbandono di cinque progetti idroelettrici nel Paese (tra cui Puelo e Futaleufú) per un valore complessivo di 166 milioni di euro;
- > un aumento del margine in Brasile per 133 milioni di euro, grazie soprattutto alle modifiche regolatorie intercorse che hanno più che compensato l'effetto cambi (negativo per 28 milioni di euro);
- > un incremento del margine in Colombia per 10 milioni di

euro, dove l'effetto positivo delle maggiori quantità generate e vendute è stato quasi interamente assorbito dall'effetto cambi (negativo per 106 milioni di euro);

- > un decremento del margine operativo lordo in Argentina per 3 milioni di euro, per effetto principalmente del diverso meccanismo regolatorio che ha caratterizzato i due periodi a confronto, in gran parte compensato dall'avverso andamento dei cambi (pari a 164 milioni di euro);
- > una diminuzione del margine operativo lordo in Perù per 65 milioni di euro, principalmente connesso alla minusvalenza di 30 milioni di euro per l'abbandono dei progetti idroelettrici di Curibamba e Marañon e agli accantonamenti effettuati, per 37 milioni di euro, per non aver rispettato i termini del contratto di fornitura di energia a Electroperu.

Risultato operativo

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Argentina	208	210	(2)	-1,0%
Brasile	250	170	80	47,1%
Cile	610	778	(168)	-21,6%
Colombia	801	813	(12)	-1,5%
Perù	290	347	(57)	-16,4%
Altri Paesi	4	2	2	-
Totale	2.163	2.320	(157)	-6,8%

Il **risultato operativo** del 2016, inclusivo di ammortamenti e perdite di valore per 1.393 milioni di euro (986 milioni di euro nel 2015), è pari a 2.163 milioni di euro ed evidenzia, rispetto all'esercizio precedente, un decremento di 157 milioni di euro. Tale variazione trova riscontro nei maggiori ammortamenti e impairment per 406 milioni di euro, sostanzialmente da riferire:

- > alla rilevazione di un impairment su alcuni diritti per lo sfruttamento delle risorse idriche dei fiumi Neltume e Choshuenco a causa dell'incertezza nella prosecuzione dei progetti anche a causa di alcuni vincoli legali e procedurali per complessivi 311 milioni di euro;
- > alle maggiori rettifiche di valore sui crediti commerciali per 95 milioni di euro, prevalentemente in Brasile e Colombia.

Investimenti

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Argentina	232	350	(118)	-33,7%
Brasile	1.434	791	643	81,3%
Cile	878	1.018	(140)	-13,8%
Colombia	266	540	(274)	-50,7%
Perù	258	185	73	39,5%
Altri Paesi	1	53	(52)	-98,1%
Totale	3.069	2.937	132	4,5%

Gli **investimenti** ammontano a 3.069 milioni di euro, con un incremento di 132 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. In particolare, gli investimenti del 2016 si riferiscono:

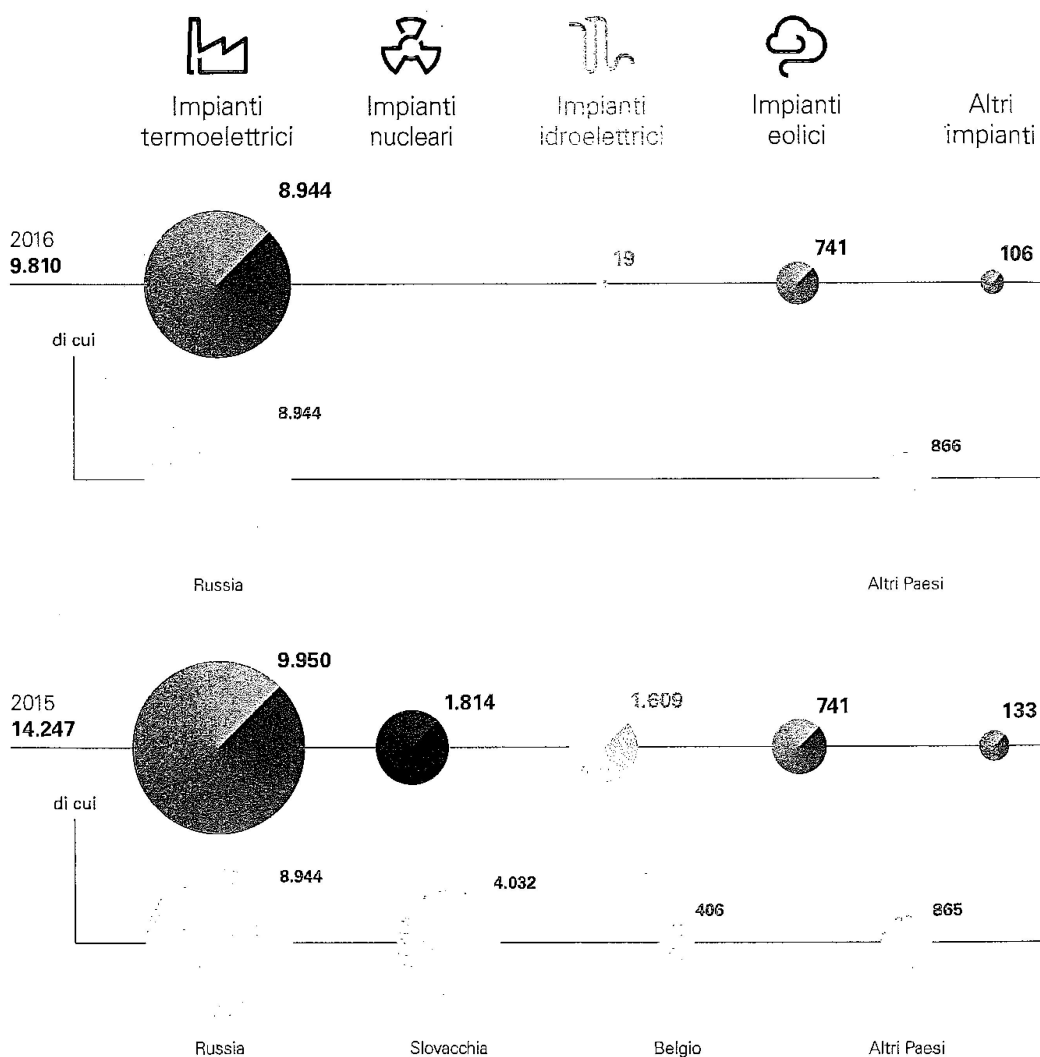
- > a interventi di miglioramento della rete di distribuzione in Brasile;

- > alle centrali termoelettriche di Gas Atacama in Cile e Costanera in Argentina;
- > all'estensione e miglioramento della rete di distribuzione in Perù.



Europa e Nord Africa

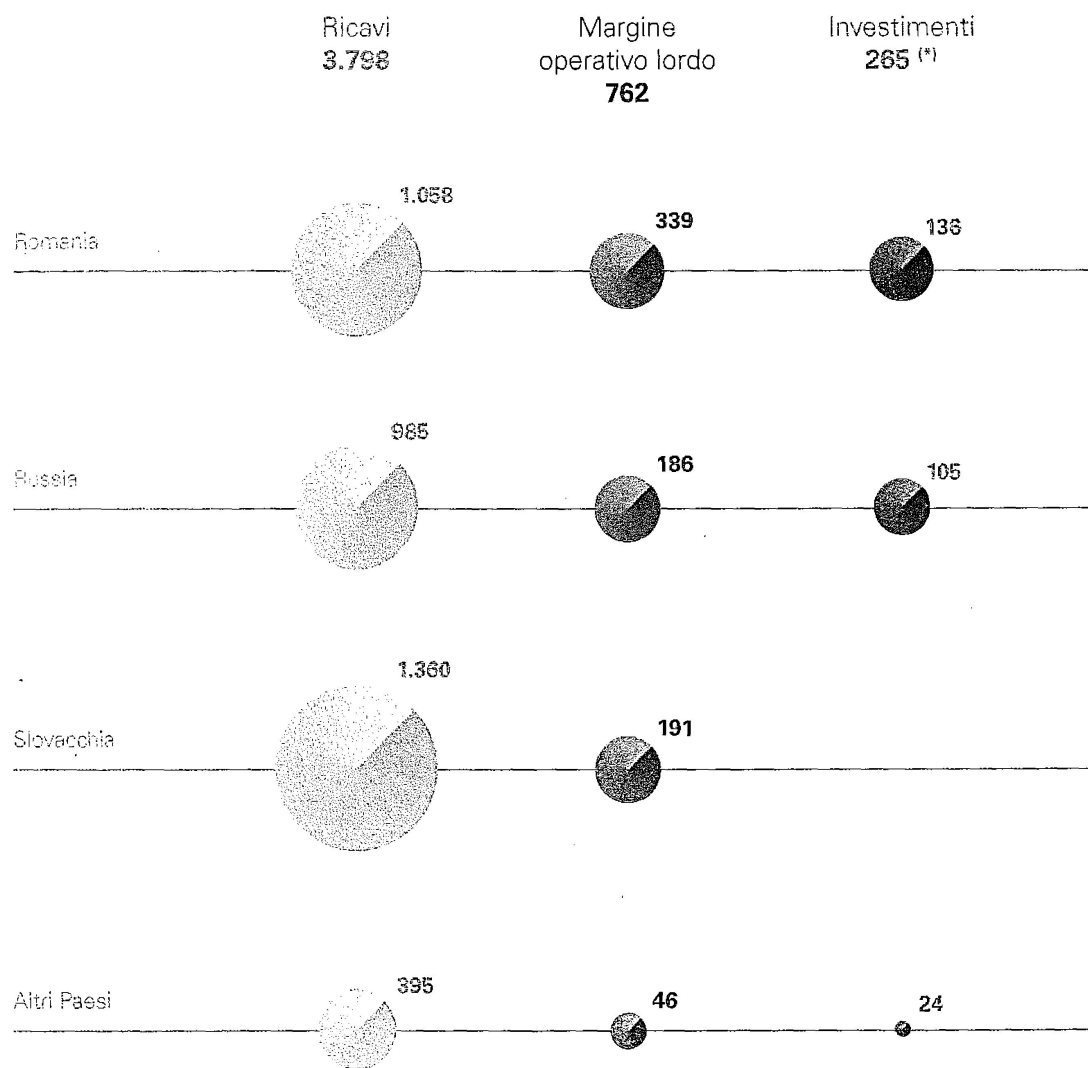
Potenza efficiente netta installata (MW)



Reti di distribuzione e trasporto di energia elettrica 2016 (km) **91.458**



Risultati economici 2016 (milioni di euro)



(*) Il dato non include 263 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Dati operativi

Produzione netta di energia elettrica

Milioni di kWh

	2016	2015 restated	2016-2015	
Termoelettrica	42.993	45.024	(2.031)	-4,5%
Nucleare	7.523	14.081	(6.558)	-46,6%
Idroelettrica	1.235	2.410	(1.175)	-48,8%
Eolica	1.715	1.798	(83)	-4,6%
Altre fonti	147	188	(41)	-21,8%
Totale produzione netta	53.613	63.501	(9.888)	-15,6%
- di cui Russia	41.062	42.090	(1.028)	-2,4%
- di cui Slovacchia	9.684	18.292	(8.608)	-47,1%
- di cui Belgio	977	1.150	(173)	-15,0%
- di cui altri Paesi	1.890	1.969	(79)	-4,0%

La produzione netta di energia elettrica effettuata nel 2016 è pari a 53.613 milioni di kWh, con un decremento di 9.888 milioni di kWh rispetto all'analogo periodo del 2015.

Tale variazione è principalmente riconducibile al decremento della produzione in Slovacchia da fonte sia nucleare sia idroelettrica, dovuto primariamente al deconsolidamento di Slovenské elektrárne a partire da fine luglio 2016. A tale

componente si aggiunge il calo della generazione in Russia, dovuto a un guasto all'impianto a ciclo combinato di Nevinomisskaya (-967 milioni di kWh) e a una diminuzione della produzione delle centrali a carbone (-641 milioni di kWh), i cui effetti sono stati solo parzialmente compensati dall'andamento positivo degli impianti tradizionali a olio e gas favoriti dall'indisponibilità temporanea delle altre tecnologie.

Contributi alla produzione termoelettrica lorda

Milioni di kWh

	2016		2015 restated		2016-2015	
Gas naturale	25.000	46,7%	25.552	40,7%	(552)	-2,2%
Carbone	20.483	38,2%	22.098	35,2%	(1.615)	-7,3%
Combustibile nucleare	8.102	15,1%	15.146	24,1%	(7.044)	-46,5%
Totale	53.585	100,0%	62.796	100,0%	(9.211)	-14,7%

La produzione termoelettrica lorda del 2016 ha fatto registrare un decremento di 9.211 milioni di kWh, attestandosi a 53.585 milioni di kWh; la variazione ha riguardato maggior-

mente la produzione da combustibile nucleare in Slovacchia a seguito del deconsolidamento, ma le altre fonti hanno registrato lo stesso andamento negativo.

Potenza efficiente netta installata

MW

	al 31.12.2016	al 31.12.2015 restated	2016-2015	
Impianti termoelettrici	8.944	9.950	(1.006)	-10,1%
Impianti nucleari	-	1.814	(1.814)	-100,0%
Impianti idroelettrici	19	1.609	(1.590)	-98,8%
Impianti eolici	741	741	-	-
Altri impianti	106	133	(27)	-
Totale potenza efficiente netta	9.810	14.247	(4.437)	-31,1%
- di cui Russia	8.944	8.944	-	-
- di cui Slovacchia	-	4.032	(4.032)	-100,0%
- di cui Belgio	-	406	(406)	-100,0%
- di cui altri Paesi	866	865	1	0,1%

La potenza efficiente netta del 2016 è pari a 9.810 MW e registra un decremento di 4.437 MW rispetto all'esercizio precedente. La variazione rispetto al 31 dicembre 2015

trova pieno riscontro nel deconsolidamento di Slovenské elektrárne e di Marcinelle Energie, conseguente alle cessioni avvenute rispettivamente a luglio e a dicembre del 2016.

Reti di distribuzione e trasporto di energia elettrica

	2016	2015 restated	2016-2015	
Linee alta tensione a fine esercizio (km)	6.505	6.584	(79)	-1,2%
Linee media tensione a fine esercizio (km)	35.015	35.043	(28)	-0,1%
Linee bassa tensione a fine esercizio (km)	49.938	49.658	280	0,6%
Totale linee di distribuzione di energia elettrica (km)	91.458	91.285	173	0,2%
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (milioni di kWh)	14.890	14.582	308	2,1%

L'energia trasportata, tutta concentrata in Romania, registra un incremento di 308 milioni di kWh, (+2,1%), passando da 14.582 milioni di kWh a 14.890 milioni di kWh nel 2016.

L'incremento deriva principalmente dai nuovi allacci effettuati, che riflettono il trend di sviluppo della rete elettrica del Paese.

Vendite di energia elettrica

Milioni di kWh

	2016	2015 restated	2016-2015	
Mercato libero	7.471	10.407	(2.936)	-28,2%
Mercato regolato	4.864	5.353	(489)	-9,1%
Totale	12.335	15.760	(3.425)	-21,7%
- di cui Romania	7.719	7.691	28	0,4%
- di cui Francia	2.218	3.966	(1.748)	-44,1%
- di cui Slovacchia	2.398	4.103	(1.705)	-41,6%

Le vendite di energia effettuate nel 2016 registrano un decremento di 3.425 milioni di kWh, passando da 15.760 milioni di kWh a 12.335 milioni di kWh. Tale decremento è riferibile:

- > alle minori quantità vendute in Francia per 1.748 milioni di kWh a seguito della politica commerciale intrapresa dal

Gruppo nel Paese e ispirata anche dalla cessione di Enel France avvenuta nel dicembre 2016;

> alla diminuzione delle vendite registrate in Slovacchia per 1.705 milioni di kWh, con una variazione quasi interamente imputabile al deconsolidamento.

Risultati economici

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Ricavi	3.798	4.990	(1.192)	-23,9%
Margine operativo lordo	762	1.451	(689)	-47,5%
Risultato operativo	286	(569)	855	-
Investimenti	265 ⁽¹⁾	249 ⁽²⁾	16	6,4%

(1) Il dato non include 283 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Il dato non include 648 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per singolo Paese di attività nel 2016.

Ricavi

Millioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Romania	1.058	1.090	(32)	-2,9%
Russia	985	1.062	(77)	-7,3%
Slovacchia	1.360	2.401	(1.041)	-43,4%
Altri Paesi	395	437	(42)	-9,6%
Totale	3.798	4.990	(1.192)	-23,9%

I **ricavi** del 2016 risultano pari a 3.798 milioni di euro, con un decremento di 1.192 milioni di euro (-23,9%) rispetto all'esercizio precedente. Tale andamento è connesso:

- > al decremento dei ricavi in Slovacchia per 1.041 milioni di euro, da attribuire al deconsolidamento a seguito della cessione avvenuta a fine luglio 2016;
- > ai minori ricavi in Russia per 77 milioni di euro, prevalentemente riferibili all'effetto del deprezzamento del rublo nei confronti dell'euro (88 milioni di euro) che, in uno scenario di minori quantità prodotte, è stato parzialmente compensato dall'aumento dei prezzi unitari di vendita;

- > al decremento dei ricavi in Romania per 32 milioni di euro, essenzialmente connesso ai minori volumi venduti sul mercato retail a seguito della sua progressiva liberalizzazione, i cui effetti sono solo in parte compensati dall'incremento delle quantità vettorate e dalle maggiori connessioni effettuate;
- > alla diminuzione dei ricavi in Francia per 124 milioni di euro, solo in parte compensata dall'aumento registrato principalmente in Belgio per le maggiori vendite relative alla commodity gas.

Margine operativo lordo

Millioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Romania	339	364	(25)	-6,9%
Russia	186	164	22	13,4%
Slovacchia	191	871	(680)	-78,1%
Altri Paesi	46	52	(6)	-11,5%
Totale	762	1.451	(689)	-47,5%

Il **margine operativo lordo** ammonta a 762 milioni di euro, registrando un decremento di 689 milioni di euro rispetto al 2015. Tale andamento è principalmente relativo:

- > al decremento del margine operativo lordo in Slovacchia per 680 milioni di euro, principalmente dovuto al rilascio parziale del fondo oneri per smaltimento del combustibile nucleare pari a 550 milioni di euro, avvenuto nel terzo trimestre 2015, a esito dello studio elaborato da esperti indipendenti tenuto conto della nuova normativa introdotta a luglio 2015 dal Governo slovacco relativamente al "back

end" del combustibile nucleare esausto; a tale effetto si associa quello originato dal deconsolidamento a partire dalla fine di luglio 2016;

- > a una riduzione del margine rilevata in Romania per 25 milioni di euro, quasi interamente attribuibili al margine da trasporto dell'energia elettrica;
- > a una diminuzione del margine operativo lordo in Belgio, conseguente ai maggiori costi di acquisto nonché alle minori quantità prodotte.

Risultato operativo

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Romania	71	58	13	22,4%
Russia	136	(839)	975	-
Slovacchia	114	184	(70)	-38,0%
Altri Paesi	(35)	28	(63)	-
Totale	286	(569)	855	-

Il **risultato operativo** del 2016 è pari a 286 milioni di euro ed evidenzia un incremento di 855 milioni di euro, a fronte di una riduzione degli ammortamenti e perdite di valore rispetto al 2015 pari a 1.544 milioni di euro. In particolare, tale variazione trova riscontro principalmente in:

- > minori ammortamenti per 86 milioni di euro, in maggior parte relativi al deconsolidamento di Slovenské elektrárne;
- > maggiori impairment sulla CGU Enel Green Power Romania per 26 milioni di euro;
- > un impairment rilevato nel 2015 sugli asset di Slovenské

elektrárne al fine di adeguarne il valore a quello di presumibile realizzo al netto degli oneri accessori, secondo quanto stabilito dall'IFRS 5, per 574 milioni di euro; analogo impairment è stato rilevato nel 2016 per 19 milioni di euro;

- > un impairment pari a 899 milioni di euro, rilevato nel 2015, sugli asset di generazione detenuti da Enel Russia, tenuto conto del perdurare delle sfavorevoli condizioni di mercato e regolatorie del Paese.

Investimenti

Milioni di euro

	2016	2015 restated	2016-2015	
Romania	136	121	15	12,4%
Russia	105	112	(7)	-6,2%
Altri Paesi	24	16	8	50,0%
Totale	265 ⁽¹⁾	249 ⁽²⁾	16	6,4%

(1) Il dato non include 283 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Il dato non include 648 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

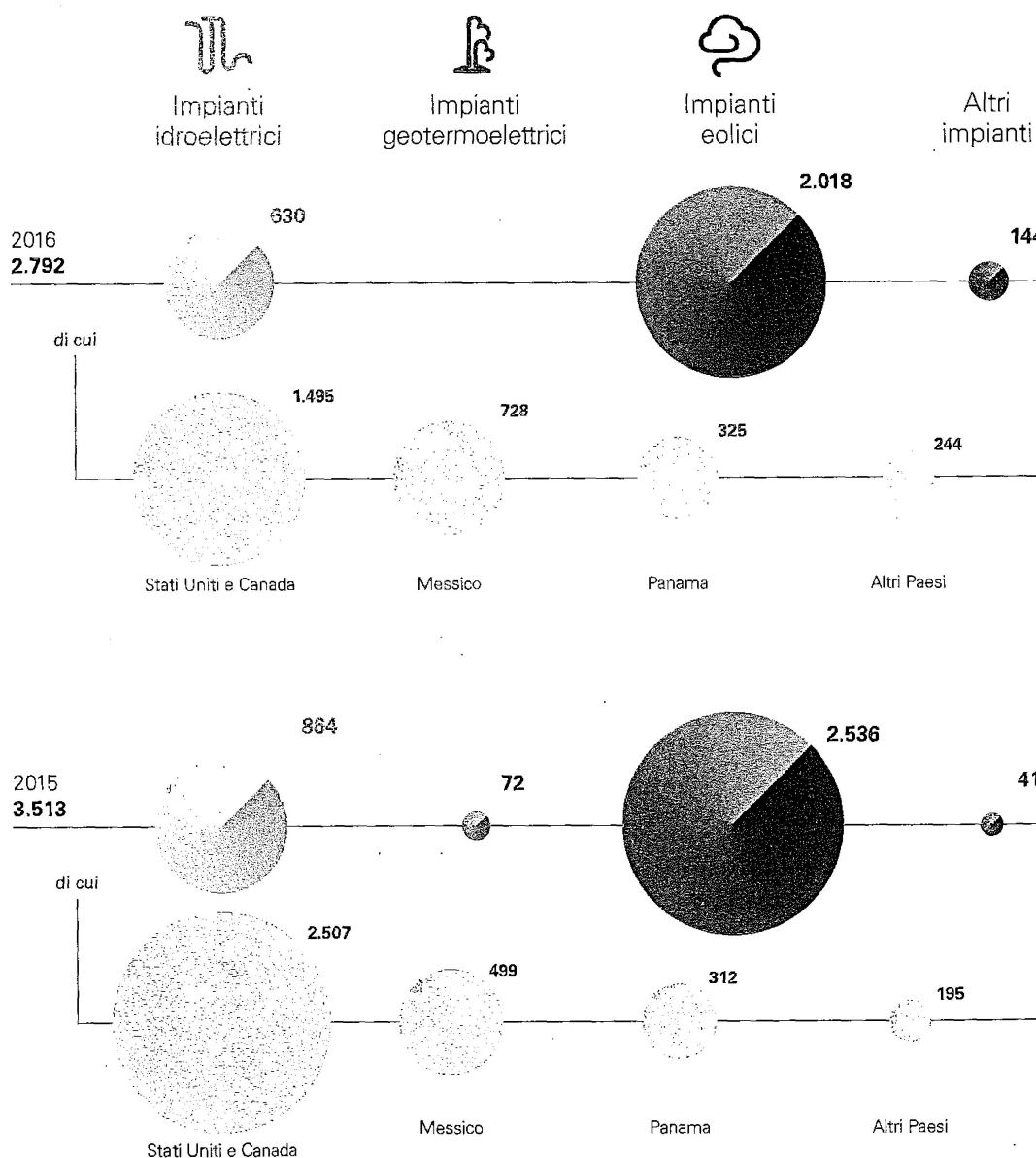
Gli **investimenti** ammontano a 265 milioni di euro e presentano un incremento di 16 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente.



Nord e Centro America



Potenza efficiente netta installata (MW)



Risultati economici 2016 (milioni di euro)

