

REGIONE SICILIANA - ASSESSORATO INDUSTRIA

DIPARTIMENTO REGIONALE DELL'ENERGIA

**Rapporto sulla filiera dell'energia elettrica
Produzione, Trasporto, Distribuzione
Aggiornamento 2009**

a cura di Claudio Basso ed Elena Di Cesare

Dicembre 2009

INDICE

Il mercato elettrico in Italia	p.	3
Produzione		
Italia	p.	6
Fonti rinnovabili	p.	11
Sicilia	p.	13
<i>Localizzazione e potenza delle centrali di produzione in Sicilia</i>	p.	17
Trasmissione		
Rete elettrica di trasmissione nazionale	p.	32
Italia	p.	34
Sicilia	p.	37
Distribuzione e consumo finale	p.	39
Qualità del servizio	p.	41
Consumi	p.	42
Sicilia	p.	43
Prezzi	p.	46
Fonti delle informazioni	p.	50

IL MERCATO ELETTRICO IN ITALIA

Il sistema elettrico italiano è regolato dal Decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79: secondo il decreto le attività di produzione, importazione, esportazione, acquisto e vendita dell'energia elettrica sono libere, le attività di trasmissione e dispacciamento sono dello Stato e attribuite in concessione a TERNA S.p.A., mentre le attività di distribuzione sono svolte in regime di concessione rilasciata dal Ministero dello Sviluppo Economico.

Gli enti che operano nell'ambito del sistema elettrico italiano e ne determinano e regolano il funzionamento sono l'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas, il Gestore del Mercato Elettrico, il Gestore dei Servizi Elettrici, TERNA S.p.A. Rete Elettrica Nazionale e l'Acquirente Unico.

L'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG), è una autorità di regolazione indipendente, che determina i prezzi di trasmissione, tariffe e livelli di qualità dei servizi. Regola e gestisce inoltre il sistema per l'Efficienza Energetica (che consente l'acquisizione da parte di distributori dei Titoli Commercializzabili di Efficienza Energetica – TEE, i c.d. certificati bianchi) in applicazione dei decreti del Ministero per le attività produttive del luglio 2004 sul risparmio energetico negli usi finali.

Il Gestore del Mercato Elettrico (GME) gestisce l'organizzazione e la gestione economica del mercato elettrico (la Borsa elettrica italiana).¹

Nell'ambito del mercato vengono stabiliti i programmi di immissione e di prelievo sulla rete secondo criteri di merito economico e tecnico.

Il mercato elettrico si articola in:

- Mercato del giorno prima - MGP
- Mercato di aggiustamento - MA
- Mercato del servizio di dispacciamento – MSD
- Mercato elettrico a termine

Il 31 ottobre 2009 sono partiti inoltre il Mercato a Termine e il Mercato Infragiornaliero, così come previsto dagli articoli 3 e 10 del Decreto MSE 29/04/2009.

Il GME gestisce inoltre la Piattaforma Conti Energia a Termine – PCE, sistema di registrazione dei contratti a termine di compravendita di energia elettrica introdotto dalla delibera AEEG n. 111/06, e successive modifiche ed integrazioni, il Mercato dei Certificati verdi - CV, il Mercato dei Titoli di Efficienza energetica – TEE, e il Mercato delle Unità di Emissione, sede di negoziazione delle unità di emissione dei gas ad effetto serra.

Il prezzo dell'energia si forma attraverso la comparazione tra le quantità di energia domandate e offerte dagli operatori che partecipano al mercato.

Il funzionamento del mercato elettrico si basa sulla suddivisione zonale del territorio nazionale risultante dall'aggregazione di zone geografiche e/o virtuali definita convenzionalmente caratterizzata da una bassa frequenza di separazioni e da un omogeneo andamento dei prezzi di vendita.

¹ Dal novembre 2009, il GME ha cambiato la propria denominazione sociale in **Gestore dei Mercati Energetici S.p.A.**

Dal 1 gennaio 2009 (in conformità con le disposizioni approvate con delibera dell'AEEG ARG/elt 116/08), le macro zone sono: Nord (comprendente Val D'Aosta, Piemonte, Liguria, Lombardia, Trentino, Veneto, Friuli Venezia Giulia, Emilia Romagna), Centro Nord (Toscana, Umbria, Marche) Centro Sud (Lazio, Abruzzo, Campania), Sud (Molise, Puglia, Basilicata, Calabria), Sicilia e Sardegna.

La suddivisione in zone è utilizzata dal GME ai fini dell'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto su MGP (Mercato Giorno Prima) e MA (Mercato Aggiustamento). Il Mercato del servizio di dispacciamento – MSD serve invece a TERNA per fare fronte ad eventuali squilibri e mantenere il sistema in sicurezza.

Il prezzo di equilibrio che si forma sul mercato è unico quando le transazioni di energia sulla rete non violano alcun limite di transito, quando questo avviene il mercato si separa in zone e viene stabilito un prezzo di equilibrio zonale per ogni singola zona.

Il prezzo zonale è il prezzo di valorizzazione delle offerte di vendita accettate nel mercato riferite alla zona in cui avviene la corrispondente immissione dell'energia elettrica in rete.

Il prezzo di acquisto si basa sul prezzo unico nazionale (PUN) determinato come media dei prezzi zionali (Pz) (prezzo di equilibrio che caratterizza su MGP ciascuna zona geografica e virtuale) di MGP ponderata con gli acquisti totali, al netto di quelli provenienti dalle unità di pompaggio e dalle zone estere.

Il **GSE – Gestore dei Servizi Elettrici** si occupa della gestione, promozione e incentivazione delle fonti rinnovabili e assimilate in Italia (CIP 6/92), gestisce il sistema di mercato basato sui Certificati Verdi, rilascia la Garanzia di Origine, riconoscimento introdotto dalla direttiva comunitaria 2001/77 per l'energia elettrica da fonte rinnovabile, ed i certificati RECS (Renewable Energy Certificate System), titoli internazionali, attestanti la produzione rinnovabile. È inoltre soggetto attuatore, come previsto dal decreto del Ministero delle Attività produttive del 28 luglio 2005, per l'incentivazione della produzione di energia elettrica fotovoltaica, ed è anche attivo, come disposto dal decreto legislativo n. 20/2007, nella promozione della cogenerazione ad alto rendimento di calore ed energia elettrica. Il Ministero dell'Economia e delle Finanze è azionista unico del GSE ed esercita i suoi diritti con il Ministero dello Sviluppo Economico.

Il GSE è capogruppo delle due società controllate AU (Acquirente Unico) e GME (Gestore del Mercato Elettrico).

Dal 2001 i soggetti che producono o importano energia elettrica da fonti non rinnovabili hanno l'obbligo di immettere nel sistema elettrico nazionale, l'anno successivo, una quota di energia prodotta da fonti rinnovabili inizialmente fissata nel 2% della produzione eccedente i 100 GWh, al netto degli autoconsumi, della cogenerazione e delle esportazioni. Si può adempiere all'obbligo anche acquistando la quota equivalente o i relativi diritti (i cosiddetti *certificati verdi*) da altri produttori, consegnando al GSE i certificati verdi equivalenti alla quota da rispettare. I diritti sono attribuiti al Gestore che, al fine di compensare eventuali fluttuazioni, può comunque acquistarli e venderli a prescindere dalla loro effettiva disponibilità.

Per gli impianti di potenza nominale superiore ad 1 MW e di potenza elettrica superiore a 0,2 MW per gli impianti eolici, il GSE rilascia i CV per 15 anni, moltiplicando la produzione netta di energia elettrica per alcuni coefficienti costanti, variabili a secondo della tipologia d'impianto. La Legge Finanziaria 2008 e la Legge 29 novembre 2007 n. 222 (Collegato alla Finanziaria 2008) hanno introdotte alcune modifiche per gli impianti entrati in esercizio in data successiva al 31 dicembre 2007 di potenza nominale non superiore ad 1 MW e di potenza elettrica non superiore a 0,2 MW per gli

impianti eolici, ai quali, su richiesta del produttore, può essere concessa, in alternativa ai certificati verdi, una tariffa fissa omnicomprendiva, variabile a seconda della fonte, per un periodo di 15 anni.

Nel corso degli ultimi anni è aumentata significativamente la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili di unità di produzione a cui sono riconosciuti i CV e l'offerta di CV ha superato, a partire dal 2006 la domanda dei soggetti all'obbligo. Questo ha portato a un sensibile allontanamento del prezzo di mercato dal prezzo di vendita del GSE, a partire dagli scambi avvenuti nell'anno 2007. La discesa dei prezzi è continuata anche nel corso della prima parte del 2008 sulla base di un'aspettativa che vedeva permanere l'eccesso di offerta fino al 2010-2011. Per non scoraggiare nuovi investimenti nel campo della produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile, il Ministero dello Sviluppo economico ha approvato il D.M. 18 dicembre 2008 che prevede, tra l'altro, che gli operatori in possesso di CV possano richiedere il rimborso a un prezzo prestabilito, pari alla media dei prezzi registrati sul mercato del GME nel triennio precedente, dei titoli in loro possesso, ogni anno e fino a giugno 2011, presentando richiesta al GSE.

TERNA S.p.A. Rete Elettrica Nazionale gestisce le attività di trasmissione e dispacciamento dell'elettricità, ha quindi il compito di monitorare gli elementi del sistema, cioè gli impianti di produzione, la rete di trasmissione e i servizi ausiliari in modo che l'offerta e la domanda di energia elettrica siano sempre in equilibrio, garantendo così la continuità e la sicurezza della fornitura del servizio.

Nell'attività di sviluppo della rete di trasmissione nazionale è tenuta a predisporre un Piano di sviluppo entro il 31 dicembre di ciascun anno, soggetto a una verifica di conformità agli indirizzi emanati dal Governo. La pianificazione degli interventi di sviluppo della rete di trasmissione nazionale è finalizzata alla sicurezza, all'affidabilità, all'efficienza, alla continuità del servizio di trasmissione e al minor costo del servizio di dispacciamento.

L'**Acquirente Unico** è una società che ha avuto fino al 30 giugno 2007 il compito di acquistare energia elettrica alle condizioni più favorevoli sul mercato e di cederla alle imprese distributrici per la fornitura di energia elettrica ai clienti vincolati a prezzi competitivi e in condizioni di continuità, sicurezza ed efficienza del servizio. Dal 1° luglio 2007 mantiene comunque la sua funzione per tutti i clienti (clienti domestici e piccole imprese che non hanno un fornitore sul mercato libero) che usufruiscono del servizio di maggior tutela.

PRODUZIONE**ITALIA**

Nel corso del 2008 sono entrati in servizio circa 5.027 MW di nuova capacità (+ 5,3 % rispetto al 2007), circa 3.500 nella sola macro-zona Sud, di cui 3.701 MW di impianti termoelettrici, soprattutto a ciclo combinato, ed oltre 1000 MW di impianti a fonti rinnovabili, prevalentemente eolici.

La potenza efficiente di generazione lorda alla fine del 2008 era pertanto di 102.339,1 MW.

POTENZA EFFICIENTE LORDA (dati in MW)

	2008	2007	Var. %
Idrica	21.640	21.476	+ 1,3
Termica	76.730	72.950	- 0,2
<i>di cui Geotermica</i>	<i>711</i>	<i>711</i>	-
Eolica e Fotovoltaica*	3.969	2.801	+ 41,7 %
TOTALE	102.339	97.227	+ 5,3 %

* Compresi gli impianti fotovoltaici incentivati in conto energia.

Elaborazione del Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia – anno 2008"

La produzione totale lorda è stata quantificata da Terna in 319.129,6 GWh, in aumento dell'1,7 % rispetto al 2007; la produzione lorda da fonti rinnovabili è stata di 57.666 GWh. La produzione lorda da fonti rinnovabili ha registrato rispetto al 2007 un aumento del 20,9 % (21,3 % netto), dovuto sia all'aumento della produzione eolica, fotovoltaica e geotermica (+ 26,0 %), che a quello della produzione idroelettrica da apporti naturali (+ 26,8 %). La produzione termoelettrica ha subito un calo del 1,9 %, il peso delle FER sulla produzione totale di elettricità si è quindi attestato nel 2008 al 18,2 %, contro il 15,3 % del 2007.

Da gennaio a maggio 2009 la produzione lorda, secondo dati provvisori di Terna, è stata di 116.093 GWh (netta 111.560) a fronte di una richiesta di energia di 129.240 GWh.

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (dati in GWh)

	2009* gennaio-maggio	2008	2007	Variazione 2008/2007
Produzione lorda	116.093	319.129,6	313.888,0	+ 1,7 %
Produzione netta	111.560	307.064,5	301.299,0	+ 1,9 %
Richiesta	129.240	339.480,9	339.928,2	- 0,1 %
<i>Saldo estero</i>	<i>20.249</i>	<i>40.034</i>	<i>46.283</i>	<i>- 13,5%</i>

*Dati provvisori Fonte TERNA "Dati provvisori di esercizio del sistema elettrico nazionale 2008"

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia – anno 2008"

BILANCIO DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (2007-2008)

Dati in (GWh)

	2007	2008	2008/2007
A) Produzione lorda	313.888,0	319.129,6	+ 1,7 %
B) Consumi dei servizi ausiliari	12.589,0	12.065,0	- 4,2 %
C) Produzione netta (A-B)	301.299,0	307.064,5	+ 1,9 %
D) Destinata ai pompaggi	7.653,6	7.617,7	- 0,5 %
E) Produzione destinata al consumo (C-D)	293.645,5	299.446,9	+ 2,0 %
F) Ricevuta da fornitori esteri	48.930,8	43.432,5	- 11,2 %
G) Ceduta a clienti esteri	2.648,1	3.398,4	+ 28,3 %
H) RICHIESTA (E+F-G)	339.928,2	339.480,9	- 0,1 %
I) Perdite di rete	20.975,7	20.443,7	- 2,5%
L) CONSUMI (H-I)	318.952,5	319.037,2	+ 0,03 %

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia – anno 2008"

Essendo la richiesta di energia elettrica di 339.480,9 GWh (- 0,1 % rispetto al 2007), e la produzione netta di energia elettrica di 307.064,5 GWh, in aumento del 1,9 % rispetto all'anno precedente; risulta negativo per l'Italia il rapporto import/export di energia elettrica con l'estero con un saldo di 40.034,1 GWh importati, - 13,5 % rispetto all'anno precedente, mentre risulta un deficit di produzione in 11 regioni su 20.

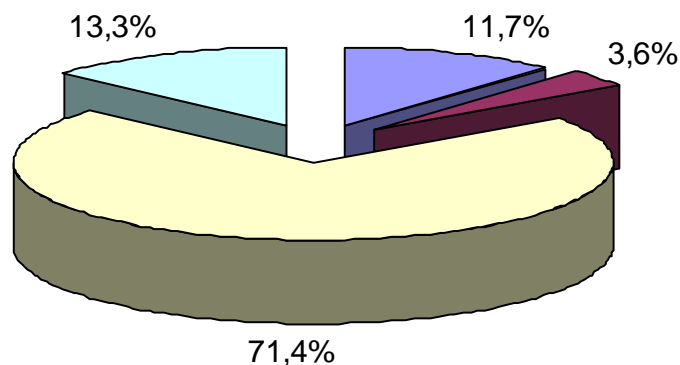
PRODUZIONE NETTA anno 2008 PER SETTORI PRODUZIONE (dati in GWh)

	2008	2007	2006	Variazione 2008/2007
Termoelettrica	250.149,1	254.022,7	250.169,6	- 1,5 %
Idroelettrica	46.672,6	37.962,3	42.882,7	+ 22,9 %
Geotermoelettrica	5.197,6	5.242,8	5.207,7	- 0,9 %
Eolica	4.852,4	4.032,3	2.963,7	+ 20,3 %
Fotovoltaica	192,9*	39*	2,3	+ 395,2 %
TOTALE	307.064,5	301.299,0	301.255,9	+ 1,9 %

* Compresi gli impianti fotovoltaici incentivati in conto energia.

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia – anno 2008"

**COMPOSIZIONE PERCENTUALE DELL'OFFERTA DI ENERGIA ELETTRICA*
NELL'ANNO 2008**



■ Estero ■ Geotermoelettrica-eolica-fotovoltaica □ Termoelettrica □ Idroelettrica

*Le componenti idroelettrica e termoelettrica sono state calcolate al netto dei servizi ausiliari e dei consumi per pompaggi

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.

Per quanto concerne i combustibili utilizzati per la produzione termoelettrica, il gas naturale rappresenta circa il 65,8 %.

**PRODUZIONE TERMEOLETTTRICA PER FONTE (anni 2007-2008)
GWh**

	2007		2008	
	lorda	netta	lorda	netta
solidi	44.112,3	40.055,4	43.073,8	39.241,6
gas naturale	172.465,9	167.902,5	172.697,2	168.042,4
gas derivati	5.645,3	5.477,3	5.542,9	5.390,8
petroliferi	22.865,3	20.871,0	19.195,0	17.426,0
altri combustibili solidi	17.938,9	17.268,2	18.230,5	17.560,5
altri combustibili gassosi	1.535,3	1.460,1	1.6725,7	1.602,9
vapore endogeno	5.569,1	5.242,8	5.520,3	5.197,6
altre fonti di energia	1.021,2	988,2	916,3	884,9

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA. "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia - anno 2008"

Tra le regioni che hanno maggiormente prodotto energia elettrica, nel corso del 2008 ci sono la Lombardia con 52.463,0 GWh, che però ha una richiesta di 69.692,5 GWh, e la Puglia, che con una produzione di 37.007,3 GWh ed una richiesta di 19.898,7 GWh ha avuto un surplus di produzione di 17.108,6 GWh.

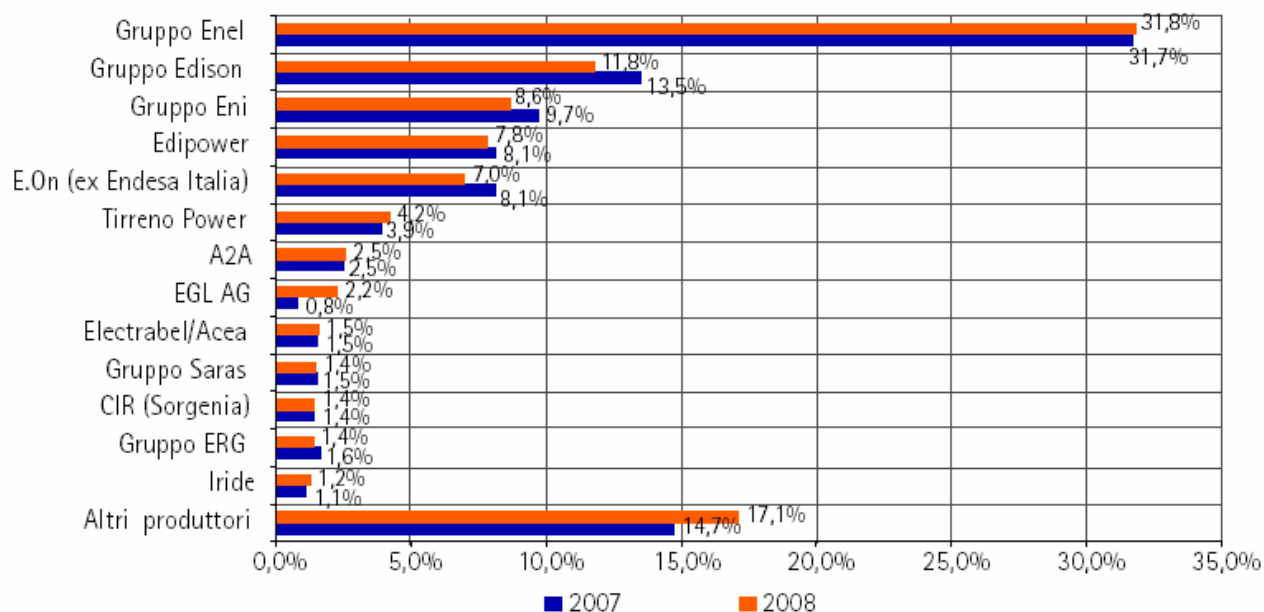
DEFICIT/SUPERI DI ENERGIA NELLE REGIONI ITALIANE NEL 2008

Regione	Deficit/Superi della produzione sulla richiesta in GWh	Deficit/Superi della produzione sulla richiesta in percentuale
Piemonte	- 5.123,5	- 18,4 %
Valle d'Aosta	+ 1.638,2	+ 139,7 %
Lombardia	- 17.229,5	- 24,7 %
Trentino Alto Adige	+ 3.095,2	+45,9 %
Veneto	- 17.268,9	- 51,4 %
Friuli Venezia Giulia	- 293,7	- 2,7 %
Liguria	+ 6.086,4	+ 88,0 %
Emilia Romagna	- 2.660,1	- 9,2 %
Toscana	- 4.145,6	- 18,8 %
Umbria	- 1.695,2	- 26,8 %
Marche	- 3.907,2	- 49,1 %
Lazio	- 12.630,9	- 49,5 %
Abruzzo	- 1.833,9	- 25,2 %
Molise	+ 4.047,2	+ 249,9 %
Campania	- 9.860,6	- 51,6 %
Puglia	+ 17.108,6	+ 86,0 %
Basilicata	- 1.591,4	- 52,2 %
Calabria	+ 5.229,2	+ 78,3 %
Sicilia	+ 847,8	+ 3,9 %
Sardegna	+ 153,9	+ 1,2 %

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA. "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia – anno 2008"

CONTRIBUTO DEI PRINCIPALI OPERATORI ALLA PRODUZIONE NAZIONALE LORDA

Dati percentuali 2007/2008



Elaborazione AEEG su dichiarazioni degli operatori.

Fonte: AEEG "Relazione annuale sullo stato dei servizi e sull'attività svolta – 2008"

FONTI RINNOVABILI

Nel 2008 la produzione lorda di energia elettrica degli impianti da fonti rinnovabili in Italia è stata di 59.720,0 GWh, rispetto ai 49.411,3 del 2007. Rispetto all'anno precedente, si è registrato un aumento in quasi tutti i settori di produzione (tranne un lieve calo in quello geotermico).

La Sicilia ha contribuito con 1.200,5 GWh, prodotti prevalentemente da fonte eolica (1.044,0 GWh).

PRODUZIONE LORDA DEGLI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI IN ITALIA E IN SICILIA NEL 2008

GWh

	Idrica	Eolica	Fotovoltaica	Geotermica	Biomasse e rifiuti	Totale
ITALIA	41.623,0	4.861,3	193,0	5.520,3	7.522,5	59.720,0
SICILIA	70,3	1.044,0	10,7	-----	75,5	1.200,5

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA. "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia – anno 2008"

Considerando l'energia elettrica da fonte eolica, nel corso del 2008 sono stati installati 39 impianti per un totale 823,5 MW di potenza eolica, con una produzione elettrica pari a 4,9 TWh, il 20,5% in più del 2007, quando la produzione da fonte eolica è stata di 4,1 TWh. La potenza installata in Italia ha quindi raggiunto nel 2008 i 3.538 MW (2.714 MW nel 2007). Puglia, Sicilia, Campania e Sardegna hanno generato l'82% della produzione eolica totale.

Per quanto concerne la produzione di elettricità da fonte idrica, a dicembre 2008, in Italia, risultano in esercizio 2.184 impianti per un totale di 17.623 MW di potenza installata e una produzione complessiva di 41.623 GWh

**CONTRIBUTO DEI PRINCIPALI OPERATORI NAZIONALI ALLA GENERAZIONE RINNOVABILE
PER FONTE**

Dati percentuali - anno 2008

	IDRO	GEOTERMO	EOLICO	BIOMASSA, BIOGAS E RIFIUTI
Gruppo Enel	50,3	100,0	11,3	3,6
Gruppo Edison	8,6	0,0	12,9	0,6
A2A	5,2	0,0	0,0	22,3
Gruppo C.V.A.	7,3	0,0	0,0	0,0
Edipower	6,5	0,0	0,0	0,0
E.On (ex Endesa Italia)	3,6	0,0	2,7	0,0
International Power	0,0	0,0	24,7	0,0
Ital Green Energy Holding	0,0	0,0	0,0	14,3
Sel Edison	1,7	0,0	0,0	0,0
Iride	1,6	0,0	0,0	0,0
I.V.P.C.	0,0	0,0	13,6	0,0
Api	0,0	0,0	0,0	10,6
Altri operatori	15,2	0,0	34,8	48,6
TOTALE	100,0	100,0	100,0	100,0

Elaborazioni AEEG su dichiarazioni degli operatori.

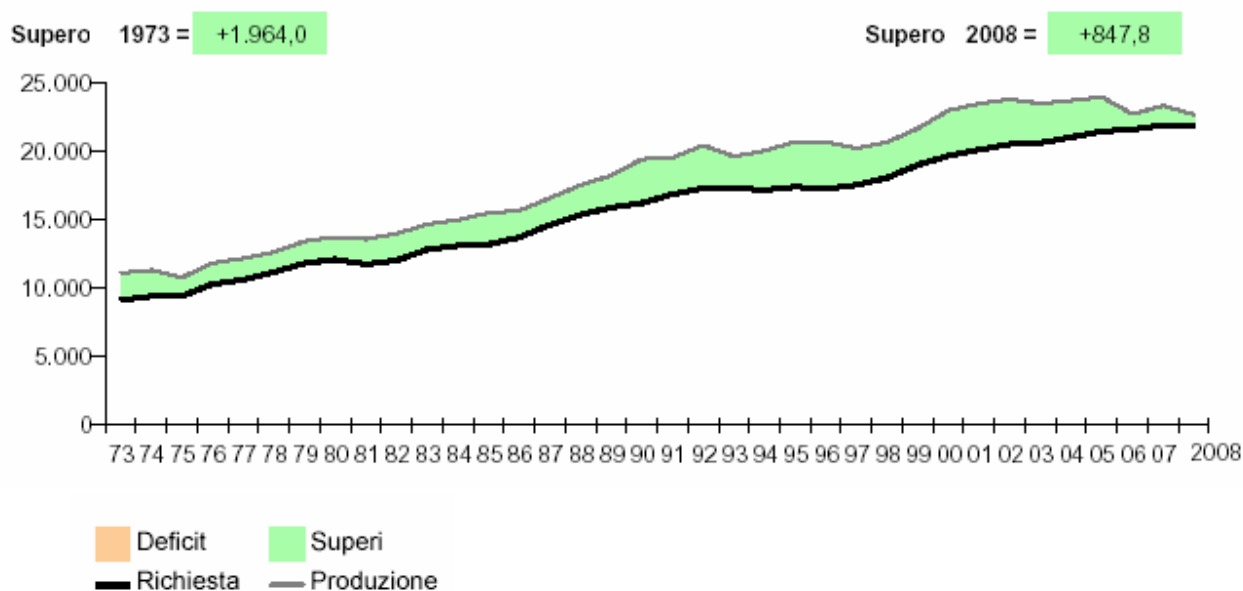
Fonte: AEEG "Relazione annuale sullo stato dei servizi e sull'attività svolta - 2008"

SICILIA

Il sistema elettrico regionale è sempre caratterizzato dalla presenza di numerose centrali termoelettriche, da alcuni impianti idroelettrici di piccola taglia (l'unico di una certa dimensione è quello dell'Anapo), da cinque impianti di autoproduzione siti nell'ambito di complessi industriali e petrolchimici. Ancora in espansione il settore dell'eolico e quello del fotovoltaico, grazie anche ai programmi di incentivazione nazionali.

La produzione di energia elettrica in Sicilia nel 2008 (lorda 25.171 GWh e netta 24.116 GWh), risulta diminuzione rispetto a quella del 2007 (lorda 25.461,7 GWh e netta 24.097,7 GWh). Ancora una volta dall'analisi dei dati elaborati da Terna si evidenzia come la produzione, sebbene sempre superiore al fabbisogno regionale, abbia fatto registrare una diminuzione che associata all'aumento della richiesta, abbia determinato una notevole diminuzione degli esuberanti destinati all'esportazione.

PRODUZIONE E RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA IN SICILIA 1973-2008 in GWh



Fonte: TERNA "Dati statistici sull' energia elettrica in Italia - anno 2008"

DATI DI PRODUZIONE NETTA IN SICILIA – anno 2008 (in GWh)

Produzione idroelettrica*	666,0
Produzione termoelettrica	21.720,6
Produzione eolica	1.040,3
Produzione fotovoltaica	10,7
TOTALE PRODUZIONE NETTA	23.437,6
Energia destinata ai pompaggi	801,3
Perdite	2.722,0
Produzione netta destinata al consumo	22.636,4
Fabbisogno	21.788,6
Esportazione verso altre regioni	847,8

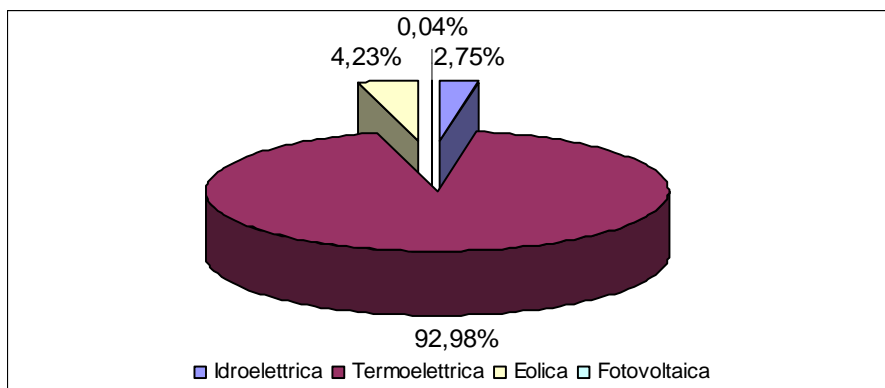
* La produzione idroelettrica è comprensiva di apporti da pompaggio pari a 608,8 GWh.

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA. "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia – anno 2008"

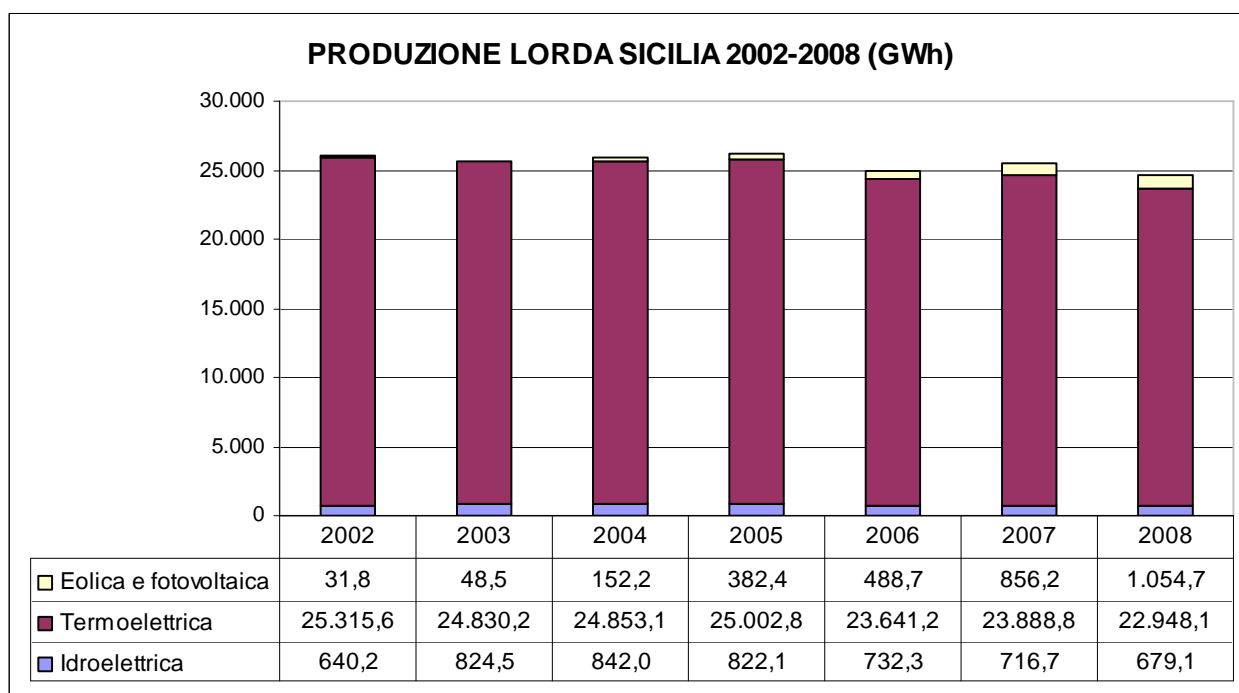
FABBISOGNO SICILIA		PRODUZIONE NETTA SICILIA	
2003	20.571 GWh	2003	24.387 GWh
2004	20.972 GWh	2004	24.618 GWh
2005	21.406 GWh	2005	24.796 GWh
2006	21.470 GWh	2006	23.522 GWh
2007	21.858 GWh	2007	24.098 GWh
2008	21.789 GWh	2008	23.438 GWh

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.

COMPOSIZIONE PERCENTUALE DELLA PRODUZIONE LORDA DI ENERGIA ELETTRICA IN SICILIA NEL 2008



Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.



Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.

La sola produzione da fonte eolica in Sicilia nel corso del 2008 è aumentata del 22,1 % rispetto all'anno precedente.

PRODUZIONE DEGLI IMPIANTI EOLICI IN SICILIA DAL 2004 AL 2008
MWh

2004	2005	2006	2007	2008	Var. 2007/2008 (%)
152.200	382.300	488.700	854.744	1.043.970	22,1

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati GSE

Secondo il GSE, in Sicilia la produzione lorda degli impianti da fonte rinnovabile nel 2008 è stata di 1.200,5 GWh, pari al 2,1 % della quota nazionale; del totale della produzione da fonti rinnovabili; la maggior parte, 1.044,0 GWh è costituita da produzione da fonte eolica (pari al 21,5 % della produzione eolica nazionale).

La potenza eolica installata in Sicilia ad ottobre 2009 risulta di 997,8 MW, mentre alla fine del 2008 era di 724,67 MW.

In Sicilia sono installati 2, dei 4 impianti esistenti in Italia, con potenza compresa tra 70-75 MW.

Per quanto riguarda gli impianti fotovoltaici, il GSE, che cura le graduatorie delle richieste per la realizzazione degli impianti ammessi al beneficio del conto energia, al 1° ottobre 2009 ne censiva in Sicilia un totale di 2668 attivi, di cui 32 (dei 1017 presenti su tutto il territorio nazionale) con potenza superiore a 50 kW, a S. Croce Camerina (RG) di 999,8 kW, ad Acate (RG) di 740,1 kW, a Marsala (TP) di 360 kW, ad Enna di 983 kW, a Francofonte (SR) di 302,4 kW, a Casteldaccia (PA) di 81,9 kW, a Belpasso (CT) di 398,8, a Terme Vigliatore (ME) di 63 kW, a Capo d'Orlando (ME) di 57,1 kW, 2 a Trapani rispettivamente di 153 e 150 kW, a Licata (AG) di 101,2 kW, a Palma di Montechiaro (AG) di 999 kW, a Sciacca (AG) di 75,2 kW, 2 a Catania rispettivamente di 52,5 e 155,6 kW, 2 a Messina rispettivamente di 58,8 e 58,1 kW, a Patti (ME) di 73,5 kW, a Torrenova (ME) di 394,8 kW, a Partinico (PA) di 770 kW, a Palermo di 256,4 kW, 2 a Modica (RG) rispettivamente di 61,5 e 556,2 kW, a Ragusa di 213,8 kW, a Carlentini (SR) di 100 kW, a Melilli (SR) di 997,9 kW, a Misterbianco (CT) di 100 kW, a Barcellona Pozzo di Gotto (ME) di 186,3 kW, a Carini (PA) di 81,6 kW, e 2 a Petrosino (TP) rispettivamente di 144,3 e 52,8 kW.

La potenza totale, incentivata col c.d. conto energia, installata in Sicilia al 1° ottobre 2009 risulta quindi di 25.768,5 kW (sui 636.296 sul territorio nazionale) di cui 9.499,9 di impianti con potenza maggiore di 50 kW, con una maggiore concentrazione di potenza installata nelle province di Ragusa (6.001,1 kW) e Siracusa (3.136 kW).

LOCALIZZAZIONE E POTENZA DELLE CENTRALI DI PRODUZIONE IN SICILIA**CENTRALI TERMOELETTRICHE**

	TIPO	UNITÀ	Potenza efficiente MW
Termini Imerese (ENEL Produzione) Termini Imerese (Palermo)	vapore	TIM 3	110
	vapore	TIM 4.1	320
	gas	TIM 6	760
Priolo Gargallo (ENEL Produzione) Priolo Gargallo (Siracusa)	combinato	PRG 1	385
	combinato	PRG 2	385
Augusta (ENEL Produzione) Augusta (Siracusa)	vapore	AUG 1	70
	vapore	AUG 2	70
	vapore	AUG 3	70
Porto Empedocle (ENEL Produzione) Porto Empedocle (Agrigento)	vapore	PEC 1	70
	vapore	PEC 2	70
S. Filippo del Mela (EDIPOWER) S. Filippo del Mela (Messina)	vapore	SFM 1	160
	vapore	SFM 2	160
	vapore	SFM 3	160
	vapore	SFM 4	160
	vapore	SFM 5	320
	vapore	SFM 6	320
Trapani (ENDESA)	gas	TPT 1	84
	gas	TPT 2	84
Termica Milazzo CIP 6 (EDISON) Milazzo (Messina)	gas	TEM 1	170
ISAB Energy (ISAB Energy) Priolo Gargallo (Siracusa)	vapore	STG 1	122
	syngas	GT 1	170
	vapore	STG 2	122
	syngas	GT 2	170
ERG Nuce Nord Priolo	Produzione destinata		20
ERG Nuce Nord Priolo (ERG Petroli)	turbugas	1-12 GG	93
TOTALE			4622

CENTRALI TERMOELETTRICHE – AUTOPRODUTTORI

IMPIANTO	Potenza efficiente MW
Raffineria Milazzo	43
Agip Gela	262
Erg Nuce Nord (Priolo)	359
Erg Nuce Sud (Melilli)	72
Esso (Augusta)	29

CENTRALI IDROELETTRICHE

IMPIANTO	TIPO	UNITÀ	Potenza efficiente MW
SICILIA OCCIDENTALE			
Centrale Guadalami (ENEL Greenpower) Piana degli Albanesi (Palermo)	modulata	GUA 1	30
	modulata	GUA 2	30
	modulata	GUA 3	20
Centrale Casuzze (ENEL Greenpower) Piana degli Albanesi (Palermo)	serbatoio	3 x 3 MW	9
SICILIA ORIENTALE			
Centrale Anapo (ENEL Produzione) Priolo Gargallo (Siracusa)	modulata	ANP 1	125
	modulata	ANP 2	125
	modulata	ANP 3	125
	modulata	ANP 4	125
Centrale Alcantara 1° Salto (ENEL Greenpower) Castiglione di Sicilia (Catania)	acqua fluente	2 x 1,3 MW	2,6
Centrale Alcantara 2° Salto (ENEL Greenpower) Castiglione di Sicilia (Catania)	acqua fluente	2 x 2,1 MW	4,2
ASTA IDRICA SOSIO – VERDURA			
Centrale S. Carlo (ENEL Greenpower) Burgio (Agrigento)	bacino	3 x 2 MW	6
Centrale Favara (ENEL Greenpower) Cartabellotta (Agrigento)	acqua fluente	1 x 1 MW	1
Centrale Poggiodiana (ENEL Greenpower) Cartabellotta (Agrigento)	bacino	2 x	4,3
ASTA IDRICA SALSO – SIMETO			
Centrale Troina (ENEL Greenpower) Troina (Enna)	serbatoio	TRO 1	10
		TRO 2	10
		TRO 3	10
Centrale Grottafumata (ENEL Greenpower) Randazzo (Catania)	serbatoio	GRO 1	9
		GRO 2	9

Centrale Regalbuto (ENEL Greenpower) Regalbuto (Enna)	serbatoio	1 x 6,4 MW	6,4
Centrale Contrasto (ENEL Greenpower) Adrano (Catania)	serbatoio	CNT 1	17,5
		CNT 2	17,5
Centrale Paternò (ENEL Greenpower) Paternò (Catania)	serbatoio	PAT 1	6,4
		PAT 2	6,4
Centrale Barca (ENEL Greenpower) Paternò (Catania)	serbatoio	2 x 4,7 MW	9,4
Centrale Petino (ENEL Greenpower) Sortino (Siracusa)	serbatoio	2	4,1
Centrale Cassibile (ENEL Greenpower) Avola (Siracusa)	acqua fluente	1	2,2

CENTRALI EOLICHE (aggiornamento novembre 2009)

PROVINCIA DI AGRIGENTO			
IMPIANTO		UNITÀ	Potenza efficiente MW
<u>Centrale eolica di Caltabellotta (AG) -</u> <i>Località Gran Montagna</i> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 10 aerogeneratori del tipo Neg Micon NM 750/48 a tre pale da 750 kW cadauna.	10 x 750 kW	7,5
<u>Centrale eolica Agrigento-Realmonte -</u> <i>Località Contrada Monte Mele</i> <u>Enpower 2 s.r.l.</u>	Impianto costituito da 10 aerogeneratori da 850 kW ciascuno e da un aerogeneratore da 750 kW Entrato in funzione nel dicembre 2005	10 x 850 kW 1 x 750 kW	9,25
<u>Centrale eolica di Naro – Agrigento (AG)</u> <i>Monte Malvizzo</i> <u>Enpower s.r.l.</u>	Impianto costituito da 19 aerogeneratori da 850 kW Entrato in esercizio nel gennaio 2007	19 x 850 kW	16,15
<u>Centrale eolica di Naro (AG)</u> <i>Monte Petrasi</i> <u>Wind Power s.r.l.</u>	Impianto costituito da 40 aerogeneratori da 850 kW Entrato in esercizio nel gennaio 2007	40 x 850 kW	34,0

<u>Centrale eolica di Agrigento</u> <i>Monte Narbone</i> <u>Enpower s.r.l.</u>	Impianto costituito da 24 aerogeneratori da 850 kW Entrato in esercizio nel gennaio 2007	24 x 850 kW	20,4
<u>Centrale eolica di Licata (AG)</u> <i>Monte Durrà</i> <u>Enpower s.r.l.</u>	Impianto costituito da 30 aerogeneratori da 850 kW Entrato in esercizio nel gennaio 2007	30 x 850 kW	25,5
TOTALE			112,8
PROVINCIA DI PALERMO			
IMPIANTO		UNITÀ	Potenza efficiente MW
<u>Centrale eolica di Scalfani Bagni 1 (PA)</u> - <i>Contrade Incatena-Cugno</i> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 11 aerogeneratori Vestas V47 da 660 kW Inaugurato nel 2001	11 x 660 kW	7,26
<u>Centrale eolica di Scalfani Bagni 2 (PA)</u> - <i>Località Succhiecchi e Coscacino</i> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 10 aerogeneratori da 850 kW	10 x 850 kW	8,5
<u>Centrale eolica di Valledolmo (PA)</u> - <i>Loc. Cozzo da Miturro</i> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 9 aerogeneratori del tipo Vestas V52 da 850 kW	9 x 850 kW	7,65
<u>Centrale eolica di Caltavuturo (Pa)</u> - <i>C.da Gangitani</i> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 36 aerogeneratori da 850 kW ciascuno	36 x 850 kW	30,6
<u>Centrale eolica di Gangi (PA)</u> - <i>Località monte Zimmara</i> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 32 aerogeneratori del tipo Gamesa G52 da 850 kW ciascuno	32 x 850 kW	27,2
<u>Centrale eolica di Monreale e Partinico (PA)</u> <u>IVPC srl Sicilia 4</u>	Impianto costituito da 19 aerogeneratori da 850 kW ciascuno Impianto attivato nel maggio 2005	19 x 850 kW	16,15
<u>Centrale eolica di Camporeale (PA)</u> <u>IVPC srl Sicilia 2</u>	Impianto costituito da 24 aerogeneratori VESTAS V52 da 850 kW ciascuno Impianto attivato nel maggio 2005	24 x 850 kW	20,4

Rapporto sulla filiera dell'energia elettrica - Produzione, Trasporto, Distribuzione

<p><u>Centrale eolica di Sclafani Bagni - Montemaggiore Belsito (PA)</u> Loc. <u>Cozzo Vallefondi</u> <i>Contrade Fontanazze - Carpinello</i> ENEL Greenpower</p>	<p>Impianto costituito da 18 aerogeneratori da 850 kW Inaugurato nel maggio 2006</p>	<p>18 x 850 kW</p>	<p>15,3</p>
<p><u>Centrale eolica di Caltavuturo (PA)- Contrada Colla</u> Enel Produzione</p>	<p>Impianto costituito da 20 aerogeneratori da 850 kW Collegato alla rete elettrica nel gennaio 2007</p>	<p>20 x 850 kW</p>	<p>17</p>
<p><u>Centrale eolica di Sclafani Bagni 3 (PA)</u> ENEL</p>	<p>Collegato alla rete elettrica nel gennaio 2007</p>	<p>5 x 850 kW</p>	<p>4,3</p>
<p><u>Centrale eolica di Vicari</u> Loc. La Montagnola, Monte Lanzone <i>Green Vicari s.r.l.</i></p>	<p>Impianto costituito da 18 aerogeneratori da 2,5 MW Collegato alla rete nel marzo 2008</p>	<p>18 x 2,5 MW</p>	<p>45</p>
<p><u>Parco Eolica Siciliana</u> Comuni di Campofelice di Fitalia e Villafrati. <i>Energia Eolica Siciliana S.r.l.</i></p>	<p>Impianto costituito da n° 35 aerogeneratori, 24 nel comune di Campofelice di Fitalia e 11 nel comune di Villafrati, ciascuno avente una potenza di 0.85 MW, per una potenza complessiva di 29,75 MW. Entrato in esercizio il 29 dicembre 2008</p>	<p>35 x 850 kW</p>	<p>29,75</p>
<p><u>Parco Eolico di Alia</u> Comuni di Alia e Sclafani Bagni <i>Asja Ambiente S.p.A.</i></p>	<p>Impianto costituito da 30 aerogeneratori, 11 nel comune di Alia e 19 nel comune di Sclafani Bagnia, ciascuno avente una potenza di 0.85 MW, per una potenza complessiva di 25,5 MW. Entrato in esercizio il 6 aprile 2009</p>	<p>30 x 850 kW</p>	<p>25,5</p>
<p><u>Centrale eolica Maridiana</u> Comuni di Marineo e Cefalà Diana <i>Società Eolica Maridiana S.p.A.</i></p>	<p>Impianto costituito da 26 aerogeneratori asincroni trifase, ciascuno avente una potenza di 0,85 MW, per una potenza complessiva di 22,1 MW. Entrato in esercizio l'8 ottobre 2009</p>	<p>26 x 850 kW</p>	<p>22,1</p>
TOTALE			276,71

PROVINCIA DI ENNA			
IMPIANTO		UNITÀ	Potenza efficiente MW
<u>Centrale eolica di Nicosia (EN)</u> <i>C.da Serra Marrocco</i> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 55 aerogeneratori del tipo Gamesa G52 da 850 kW	55 x 850 kW	46,8
TOTALE			46,8

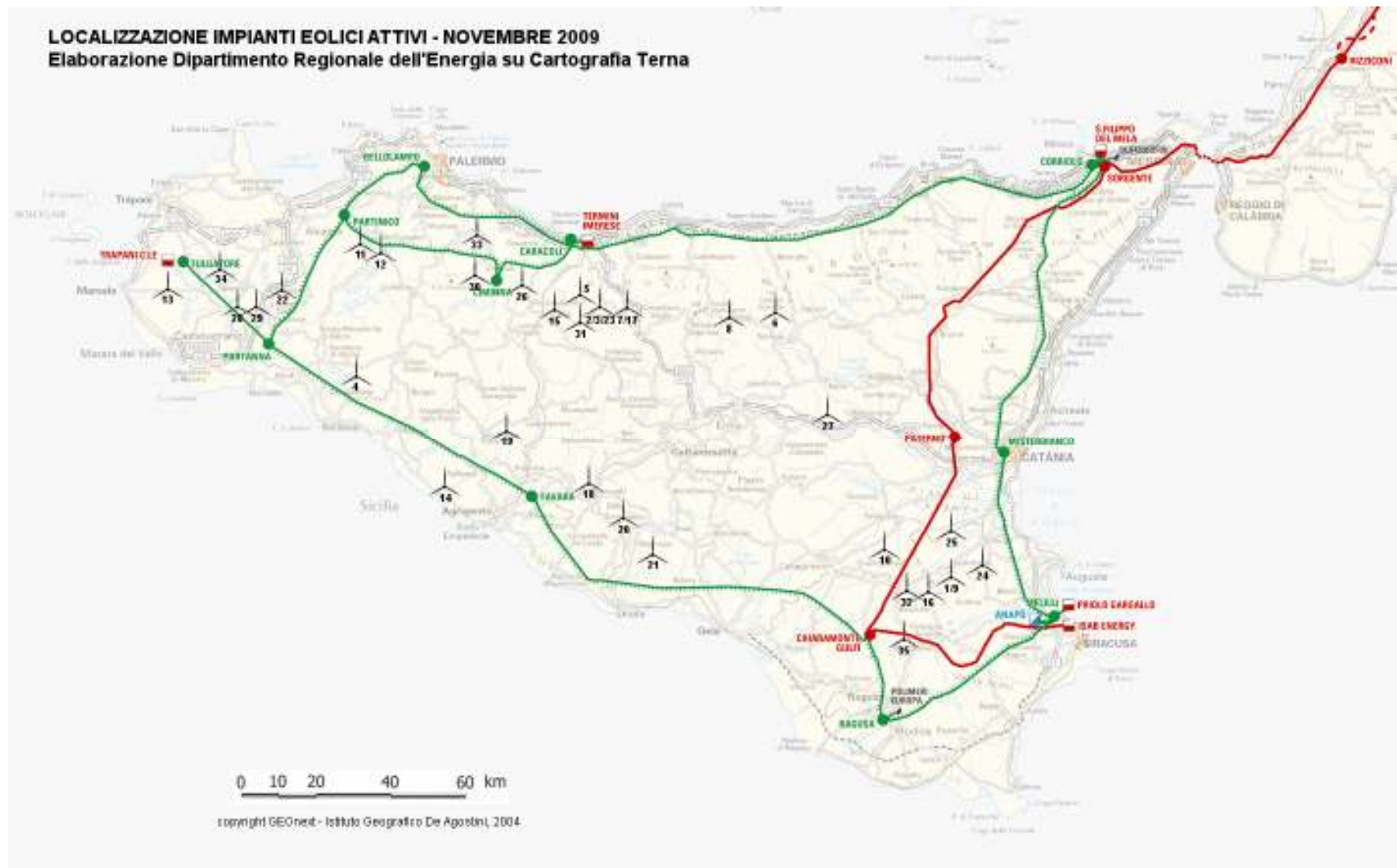
PROVINCIA DI CATANIA			
IMPIANTO		UNITÀ	Potenza efficiente MW
<u>Centrale eolica di Mineo (CT)</u> <u>IVPC srl Sicilia 5</u>	Impianto costituito da tre impianti (Mineo 11 aerogeneratori, Militello 18, Vizzini 30) per un totale di 59 aerogeneratori Vestas V52 da 850 kW attivati nel marzo 2005	59 x 850 kW	50,15
<u>Centrale eolica di Vizzini (CT)</u> <u>IDAS srl c/o ENDESA</u>	Impianto costituito da 28 aerogeneratori da 850 kW Inaugurato il 25 settembre 2006	28 x 850 kW	23,8
<u>Parco eolico ennese</u> Comuni di Ramacca, Raddusa, Castel di Iudica (CT) e sottostazione ad Assoro (EN) <u>Eolo Tempio Pausania s.r.l.</u>	Impianto costituito da due parchi eolici situati nei Comuni di Ramacca, Raddusa e Castel di Iudica (CT) composti complessivamente da 47 aerogeneratori Ecotecnica 80 da 1,5 MW ciascuno. Ramacca: 20 aerogeneratori = 30 MW Raddusa: 18 aerogeneratori = 27 MW Castel di Iudica: 9 aerogeneratori = 13,5 MW Collegato alla rete il 21 dicembre 2007	47 x 1,5 MW	70,5
<u>Centrale eolica di Vizzini (CT)</u> <u>Callari S.r.l. del gruppo Alerion s.p.a.</u>	Impianto costituito da 18 aerogeneratori da 2 MW	18 x 2 MW	36
TOTALE			180,45

PROVINCIA DI SIRACUSA			
IMPIANTO		UNITÀ	Potenza efficiente MW
<u>Centrale eolica di Carlentini (SR) - Contrada S. Venera</u> <u>ENEL Greenpower</u>	Impianto composto da 11 aerogeneratori del tipo Vestas V47 a tre pale da 660 kW caduno.	11 x 660 kW	7,26
<u>Centrale eolica di Carlentini 2 (SR)</u> <u>ENEL</u>	Collegato alla rete elettrica nel gennaio 2007, entrato in esercizio nell'ottobre 2008	17 x 850 kW	14,5
<u>Centrale eolica di Carlentini (SR)</u> <u>IVPC srl</u>	Impianti composti da un totale di 57 aerogeneratori del tipo Vestas da 850kW ciascuno	57 x 850 kW	48,45
<u>Centrale eolica Aerofonte</u> Comune di Francofonte (SR) <u>Aerofonte s.r.l.</u>	Impianto costituito da 24 aerogeneratori da 3 MW Collegato alla rete nel marzo 2007	24 x 3 MW	72
TOTALE			142,21
PROVINCIA DI TRAPANI			
IMPIANTO		UNITÀ	Potenza efficiente MW
<u>Centrale eolica di Marsala (TP)- Località Baglio Nasco</u> <u>Asja Ambiente</u>	Impianto costituito da 11 aerogeneratori Vestas V52 da 850 kW	11 x 850 kW	9,35
<u>Centrale eolica di S. Ninfa (TP)</u> <i>S. Ninfa, Gibellina e Salaparuta.</i> <u>Endesa Italia S.p.A.</u>	Impianto costituito da 38 aerogeneratori da 850 kW S. Ninfa 12 Gibellina 22 Salaparuta 4 Collegato alla rete elettrica nel gennaio 2007, inaugurato maggio 2007	38 x 850 kW	32,3
<u>Parco eolico di Salemi</u> <i>Comuni di Salemi e Castelvetro (TP)</i>	Impianto costituito da due parchi eolici situati nei Comuni di Salemi e Castelvetro (TP) composti	44 x 850 kW	37,4

Rapporto sulla filiera dell'energia elettrica - Produzione, Trasporto, Distribuzione

<u>IP Maestrale Sicilia 6 S.r.l.</u>	complessivamente da 44 aerogeneratori Vestas V52 da 0,85 MW ciascuno per una potenza complessiva di 37,4 MW Collegato alla rete il 2 gennaio 2008		
<u>Centrale Eolica del Vallo</u> <i>Comune di Mazara del Vallo (TP)</i> <u>Società Eolica del Vallo S.r.l.</u>	Impianto costituito da 24 aerogeneratori da 2 MW ciascuno per una potenza complessiva di 48 MW Entrato in esercizio il 17 gennaio 2009	24 x 2 MW	48
<u>Parco Eolico Trapani – Salemi</u> <u>WindCo S.p.A.</u>	Impianto costituito da 31 aerogeneratori asincroni trifasi da 2 MW ciascuno e 5 aerogeneratori asincroni trifasi da 0,85 MW ciascuno per una potenza complessiva di 66,25 MW Entrato in esercizio il 1° ottobre 2009	31 x 2 MW 5 x 0,85 MW	66,25
TOTALE			193,3
PROVINCIA DI RAGUSA			
IMPIANTO		UNITÀ	Potenza efficiente MW
<u>Parco eolico di Giarratana</u> <u>Trinacria Eolica s.r.l.</u>	Impianto costituito da 18 aerogeneratori: 7 da 1,8 MW ciascuno e 11 da 3 MW ciascuno per una potenza complessiva di 45,6 MW Connesso alla stazione a 150 kV di Vizzini di proprietà di Brulli Trasmissione s.r.l. Effettuato il primo parallelo l'1 luglio 2009	7 x 1,8 MW 11 x 3 MW	45,6
TOTALE			45,6
TOTALE SICILIA			997,8

Ci sono inoltre alcuni impianti di piccola taglia, da 0,6 a meno di 10 MW, non collegati alla RTN.



Rapporto sulla filiera dell'energia - Produzione, Trasporto, Distribuzione

Legenda LOCALIZZAZIONE IMPIANTI EOLICI ATTIVI IN SICILIA - novembre 2009

1	Impianto di Carlentini (SR) - Contrada S. Venera - ENEL	7,26 MW
2	Impianto di Sclafani Bagni 1 (PA) - Contrade Incatena-Cugno - ENEL	7,26 MW
3	Impianto di Sclafani Bagni 2 (PA) - Località Succhiecchi e Coscacino - ENEL	8,5 MW
4	Impianto di Caltabellotta (AG) - Località Gran Montagna - ENEL	7,5 MW
5	Impianto di Valledolmo (PA) - Loc. Cozzo da Miturro - ENEL	7,65 MW
6	Impianto di Nicosia (EN) - C.da Serra Marrocco - ENEL	46,8 MW
7	Impianto di Caltavuturo (PA) - C.da Gangitani - ENEL	30,6 MW
8	Impianto di Gangi (PA) - Località monte Zimmara - ENEL	27,2 MW
9	Impianto di Carlentini (SR) - IVPC srl	48,45 MW
10	Impianto di Mineo (CT) - IVPC srl Sicilia 5	50,15 MW
11	Impianto di Monreale e Partinico (PA) - IVPC srl Sicilia 4	16,15 MW
12	Impianto di Camporeale (PA) - IVPC srl Sicilia 2	20,4 MW
13	Impianto di Marsala (TP) - Località Baglio Nasco - Asja Ambiente	9,35 MW
14	Impianto di Agrigento-Realmonte - Località Monte Mele - Moncada Costruzioni s.r.l.	9,25 MW
15	Impianto di Sclafani Bagni - Montemaggiore Belsito (PA) loc. Cozzo Vallefondi - ENEL	15,3 MW
16	Impianto di Vizzini (CT) - Endesa	23,8 MW
17	Impianto di Caltavuturo (PA) - C.da Colla ENEL	17 MW
18	Impianto di Naro-Agrigento (AG) - Monte Malvizzo - Enpower	16,15 MW
19	Impianto di Naro (AG) - Monte Petراسي - Windpower	34 MW
20	Impianto di Agrigento (AG) - Monte Narbone - Enpower	20,4 MW
21	Impianto di Licata (AG) - Monte Durrà - Enpower	25,5 MW
22	Impianto di Santa Ninfa (TP) - Endesa	32,2 MW
23	Impianto di Sclafani Bagni 3 (PA) - Enel -	4,3 MW
24	Impianto di Carlentini 2 - (SR) - Enel	14,5 MW
25	Impianto di Francofonte (SR) - Aerofonte	72 MW
26	Impianto di Vicari (PA) - Green Vicari srl	45 MW
27	Impianto Parco Eolico Ennese - Eolo Tempio Pausania srl	70,5 MW
28	Impianto di Salemi (TP) - IP Maestrale Sicilia 6	37,4 MW
29	Impianto Centrale eolica del Vallo (TP) - Ma zara del Vallo - Società Eolica del Vallo s.r.l.	48 MW
30	Impianto Parco Eolica Siciliana (PA) - Campofelice di Fitalia e Villafrati - Energia Eolica Siciliana s.r.l.	29,75 MW
31	Impianto Parco eolico di Alia (PA) - Alia e Sclafani Bagni - Asja Ambinte S.p.A.	25,5 MW
32	Impianto Centrale eolica di Vizzini (CT) - loc. Callari - Alerion	36 MW
33	Impianto Centrale eolica Maridiana di Marineo e Cefalà Diana (PA) - Società Eolica Maridiana Spa	22,1 MW
34	Impianto Centrale eolica di Trapani e Salemi (TP) - Windco Srl	66,25 MW
35	Impianto Centrale eolica di Giarratana (RG) - Trinacria Eolica Srl	45,6 MW

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su Cartografia TERNA

CENTRALI FOTOVOLTAICHE con potenza uguale o superiore a 60 kW

<i>Centrale fotovoltaica di Adrano (CT)</i>	Impianto da 70 kW connesso alla rete a bassa tensione. La centrale si trova in un'area adiacente alla dismessa centrale Eurelios.
<i>Centrali fotovoltaiche di Vulcano – Località “Il Cardo” (ME)</i> Proprietà ENEL	Impianti fotovoltaici denominati "Vulcano" da 80 kW (entrato in servizio nel 1984) e "Vulcano Plug" da 100 kW .
<i>Centrale fotovoltaica di Ginostra Stromboli (Lipari) (ME)</i> Proprietà ENEL	Impianto fotovoltaico da 100 kW con una rete di distribuzione in bassa tensione, interamente interrata, che si estende per 5000 metri ed alimenta complessivamente le 140 utenze dell'isola. Un gruppo diesel entra in funzione solo in caso di prolungata assenza di sole. Completato nel 2004.
<i>Centrale fotovoltaica di Ustica (PA)</i> Proprietà comunale	Impianto fotovoltaico da 60 kW ubicato in contrada Tramontana e che alimenta il comune e le scuole dell'isola, oltre a fornire parte dell'energia per l'illuminazione pubblica.
<i>Centrale fotovoltaica “Lentisco” - Contrada Mostringiano - Priolo (SR)</i> Proprietà della ERIC s.r.l.	Impianto fotovoltaico da 213 kW di potenza, composto da 107 moduli con doppio allineamento sia in azimut che in elevazione, Connesso alla rete dal 7 luglio 2006. Produzione annua stimata 600.000 kWh.
<i>Impianto fotovoltaico - Mirto (ME)</i>	Impianto fotovoltaico da 223,08 kW di potenza.
<i>Impianto fotovoltaico –Rocca di Caprileone (ME)</i>	Impianto fotovoltaico da 126,50 kW di potenza.
<i>Impianto fotovoltaico – Marsala (TP)</i>	Impianto fotovoltaico da 204,12 kW di potenza.
<i>Centrale fotovoltaica “San Michele” - Santa Croce Camerina (RG).</i>	Impianto fotovoltaico da 999,8 kW di potenza costituito da 4.650 moduli montati su 155 inseguitori. Entrato in esercizio nel settembre 2007.
<i>Centrale fotovoltaica “Ausonia Solar” – Marsala (TP)</i>	Impianto fotovoltaico da 360 kW di potenza costituito da 1.600 moduli. Entrato in esercizio nell'ottobre 2007.
<i>Centrale fotovoltaica di Enna</i> Proprietà della Soluxia del Gruppo Sorgenia	Impianto fotovoltaico da 983 kW di potenza. Entrato in esercizio nel novembre 2007.
<i>Centrale fotovoltaica di Acate (RG)</i>	Impianto fotovoltaico da 740,1 kW di potenza. Entrato in esercizio nel gennaio 2008.

Rapporto sulla filiera dell'energia - Produzione, Trasporto, Distribuzione

Centrale fotovoltaica di Belpasso (CT) Proprietà della Cavagrande Spa (gruppo Mangiatorella)	Impianto fotovoltaico da 398,8 kW di potenza., costituito da 2346 pannelli da 170 watt. Entrato in esercizio nel maggio 2008
Centrale fotovoltaica di Terme Vigliatore (ME)	Impianto fotovoltaico da 63,0 kW di potenza. Entrato in esercizio nel luglio 2008
Centrale fotovoltaica di Casteldaccia (PA)	Impianto fotovoltaico da 81,9 kW di potenza. Entrato in esercizio nel luglio 2008
Centrale fotovoltaica di Francofonte (SR)	Impianto fotovoltaico da 302,4 kW di potenza. Entrato in esercizio nel giugno 2008
Centrale fotovoltaica di Trapani (TP)	Impianto fotovoltaico da 153,0 kW di potenza. Entrato in esercizio nel giugno 2008
Centrale fotovoltaica di Modica (RG)	Impianto fotovoltaico da 61,5 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Modica (RG)	Impianto fotovoltaico da 556,2 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Ragusa (RG)	Impianto fotovoltaico da 213,8 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Licata (AG)	Impianto fotovoltaico da 101,2 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Palma di Montechiaro (AG)	Impianto fotovoltaico da 999,0 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Sciacca (AG)	Impianto fotovoltaico da 75,2 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Patti (ME)	Impianto fotovoltaico da 73,5 kW di potenza. Entrato in esercizio nel marzo 2009
Centrale fotovoltaica di Partinico (PA) Energia Solare s.r.l.	Impianto fotovoltaico da 770,0 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Torrenova (ME)	Impianto fotovoltaico da 394,8 kW di potenza. Entrato in esercizio nel dicembre 2008
Centrale fotovoltaica di Carlentini (SR)	Impianto fotovoltaico da 100 kW di potenza. Entrato in esercizio nel febbraio 2009
Centrale fotovoltaica di Melilli (SR)	Impianto fotovoltaico da 997,9 kW di potenza. Entrato in esercizio nel febbraio 2009

<i>Centrale fotovoltaica di Barcellona Pozzo di Gotto (ME)</i>	Impianto fotovoltaico da 186,3 kW di potenza. Entrato in esercizio nel giugno 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Trapani (TP)</i>	Impianto fotovoltaico da 150 kW di potenza. Entrato in esercizio nel maggio 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Palermo (PA)</i>	Impianto fotovoltaico da 256,4 kW di potenza. Entrato in esercizio nel luglio 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Catania (CT)</i>	Impianto fotovoltaico da 155,6 kW di potenza. Entrato in esercizio nel maggio 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Misterbianco (CT)</i>	Impianto fotovoltaico da 150 kW di potenza. Entrato in esercizio nel giugno 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Trapani (TP)</i>	Impianto fotovoltaico da 153 kW di potenza. Entrato in esercizio nel giugno 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Carini (PA)</i>	Impianto fotovoltaico da 81,6 kW di potenza. Entrato in esercizio nell'agosto 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Petrosino (TP)</i>	Impianto fotovoltaico da 144,3 kW di potenza. Entrato in esercizio nell'agosto 2009
<i>Centrale fotovoltaica di Petrosino (TP)</i>	Impianto fotovoltaico da 52,8 kW di potenza. Entrato in esercizio nell'agosto 2009

IMPIANTI DI PRODUZIONE A BIOGAS

<u>Impianto di Bellolampo</u> – Palermo	Impianto realizzato presso la discarica di Palermo in località Bellolampo. Entrato in funzione nel luglio 2000	Potenza installata 7.336 kWe
<u>AMIA s.p.a. gestito da Asja Ambiente s.p.a.</u>	Impianto costituito da 5 gruppi di 1,048 MW e 2 da 1,064 MW	

TRASMISSIONE

RETE ELETTRICA DI TRASMISSIONE NAZIONALE

Con Decreto 5 giugno 1999 del Ministero dell'Industria del Commercio e dell'Artigianato è stata individuata la Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) gestita dal GRTN - Gestore Rete Trasmissione Nazionale sino al 31 ottobre 2005, ora da TERNA, che ora ne è anche la principale proprietaria.

Secondo quanto stabilito all'art. 3 del DM la rete è composta da:

a) reti elettriche di tensione nominale uguale o superiore a 220 kV; tali reti o parti di reti sono individuate nell'allegato 1;

b) reti o parti di reti elettriche aventi tensioni nominali comprese tra 120 e 220 kV che risultano funzionali alla rete elettrica di trasmissione nazionale in quanto rispondenti ad almeno uno dei seguenti criteri:

i. linee di trasporto che collegano la parte di rete di cui alla lettera a) a centrali di produzione aventi potenza nominale pari o superiore a 10 MVA, incluse le linee di riserva e quelle necessarie per l'alimentazione dei servizi ausiliari delle medesime centrali, scelte con il criterio della minima distanza dalla rete di trasmissione nazionale; tali linee sono individuate nell'allegato 2;

ii. linee di trasporto che sono necessariamente utilizzate in condizioni di manutenzione ordinaria o straordinaria di altre linee della rete elettrica di trasmissione o in situazioni critiche per la sicurezza o di emergenza del sistema elettrico nazionale; tali linee sono individuate nell'allegato 3;

iii. reti o parti di reti di interconnessione con l'estero, con esclusione delle linee dirette; tali reti o parti di reti sono individuate nell'allegato 4;

c) stazioni di trasformazione e di smistamento che costituiscono nodi delle reti o delle parti di reti individuate alle precedenti lettere a) e b), con esclusione delle stazioni che hanno funzione di interconnessione con reti di distribuzione, con centrali di produzione o con altre utenze; le stazioni che fanno parte della rete di trasmissione nazionale sono elencate nell'allegato 5;

d) tutta l'impiantistica necessaria per la corretta conduzione ed esercizio della rete di trasmissione, nazionale, ivi inclusi i posti di teleconduzione; tali posti di teleconduzione sono elencati nell'allegato 6; sono invece esclusi gli impianti che, ai sensi dell'articolo 3, comma 4, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, devono essere conferiti al gestore della rete di trasmissione nazionale;

e) reti o parti di reti di cui alle lettere a), b), c) e d) che risultano attualmente in costruzione o per le quali sono state ottenute le necessarie autorizzazioni; tali reti o parti di reti sono elencate nell'allegato 7.

Il gestore della rete di trasmissione nazionale ha facoltà di collocare le opportune apparecchiature di misura dell'energia prodotta ed immessa, da qualunque impianto di produzione, in qualsiasi rete elettrica.

Le reti elettriche a tensione superiore a 120 kV non comprese nell'ambito della rete di trasmissione nazionale e non costituenti linea diretta ai sensi dell'articolo 2, comma 16, del decreto

legislativo 16 marzo 1999, n. 79, sono considerate a tutti gli effetti reti di distribuzione, e come tali sono soggette alle norme di cui all'articolo 9 del medesimo decreto legislativo.

ITALIA

La rete elettrica nazionale di proprietà TERNA al 31 dicembre 2008 risultava composta da 10.634 km di linee a 380 kV e 11.352 a 220 kV, per un totale di circa 21.986 km, oltre a circa 466 km a 400 kV, 431 km a 200 kV e 13.935,49 mi a 150-120 kV. Completano la rete altri 23.104 km di linee a 150-120 kV non appartenenti a Terna.

**Lunghezza delle linee elettriche della rete italiana di proprietà di TERNA al
31 dicembre 2008 secondo regione e tensione di esercizio**

	380 kV	220 kV	totale	superficie kmq	densità m/kmq	densità m(380 kV) /kmq
Piemonte	808	1.095	1.903	25.399	75	32
Valle d'Aosta	127	241	369	3.263	113	40
Lombardia	1.512	2.139	3.651	23.861	153	63
Trentino Alto Adige	-	1.151	1.151	13.607	85	-
Veneto	603	1.250	1.853	18.392	101	33
Friuli Venezia Giulia	172	245	416	7.855	53	22
Liguria	194	397	590	5.421	109	36
Emilia Romagna	951	316	1.267	22.124	57	43
Italia Settentrionale	4.367	6.833	11.200	119.922	93	36
Toscana	1.084	378	1.462	22.997	64	47
Umbria	88	162	250	8.456	30	10
Marche	217	100	318	9.694	33	22
Lazio	1.334	355	1.689	17.207	98	77
Italia Centrale	2.723	995	3.719	58.354	64	47
Abruzzo	253	261	514	10.798	48	23
Molise	61	46	107	4.438	24	14
Campania	687	687	1.374	13.595	101	50
Puglia	1.089	163	1.252	19.362	65	56
Basilicata	297	141	437	9.992	44	30
Calabria	607	142	749	15.080	50	40
Sicilia	245	1.531	1.777	25.708	69	9
Sardegna	305	552	857	24.090	36	13
Italia Meridionale e Insulare	3.544	3.523	7.067	123.063	57	29
ITALIA	10.634	11.352	21.986	301.338	73	35

Linee a 400 kV c.c. (Italia + Estero) : 465,7 km di cui 155,7 in territorio italiano (*)

Linee a 200 kV c.c. (SA.CO.I.) : 430,8 di cui 229,7 in territorio italiano (*)

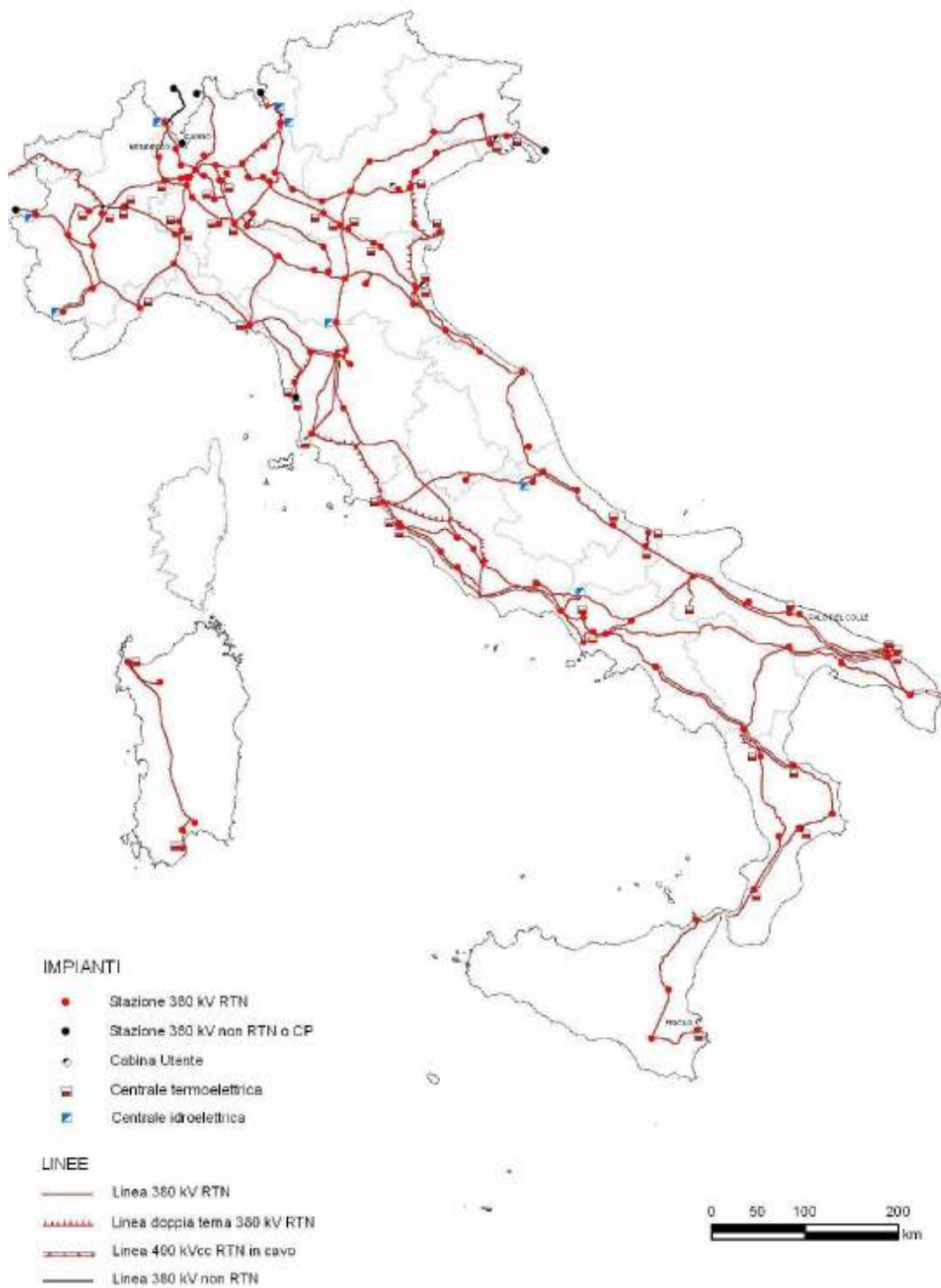
Linee a 150 – 120 kV appartenenti alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) : 22.427,4 km

Totale linee a 150 – 120 kV (RTN ed altre reti): 45.531,5 km

(*)Comprese le linee di elettrodotto a mare

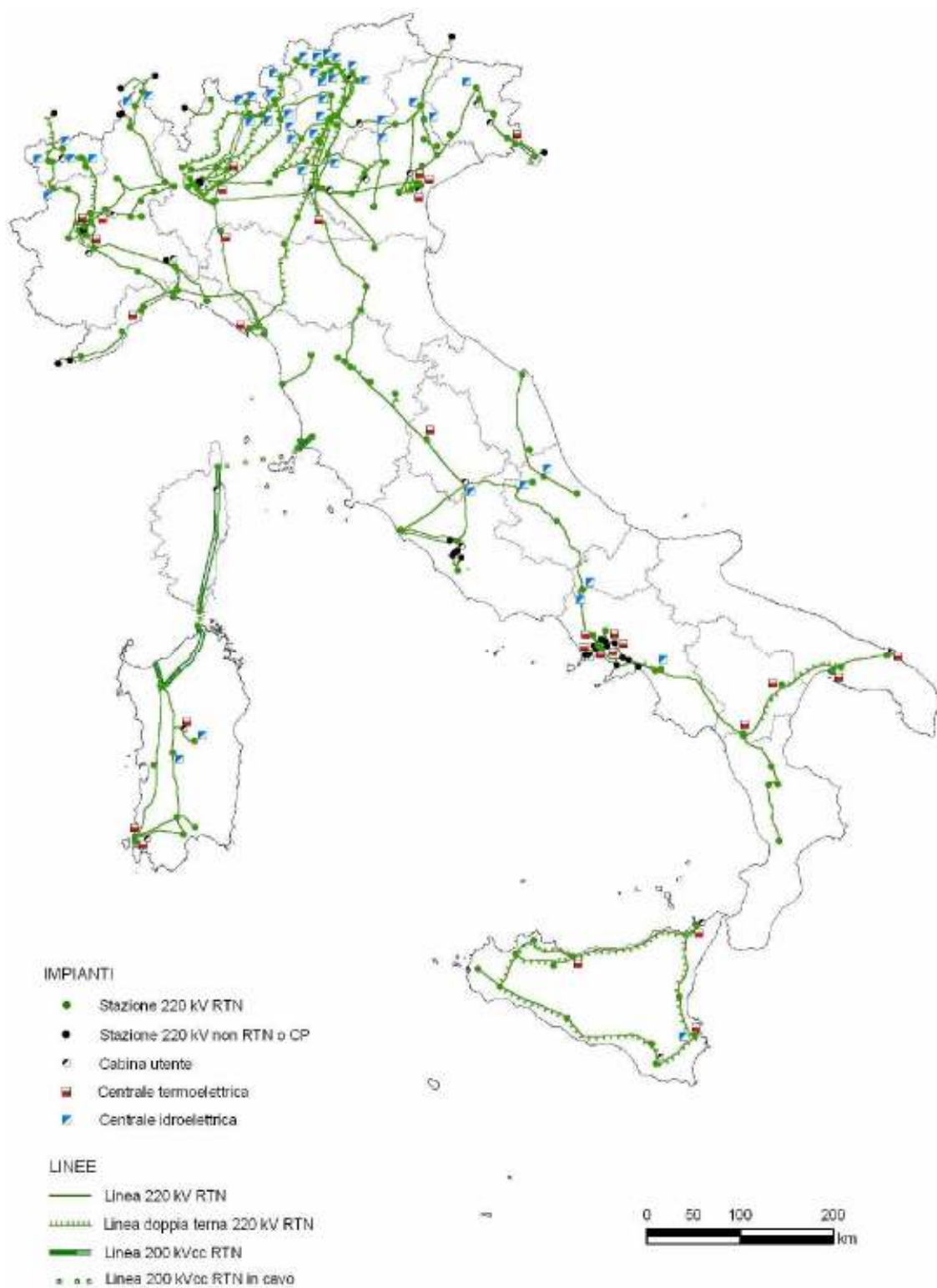
Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA

RETE ITALIANA A 380 KV AL 31 DICEMBRE 2008



Fonte: TERNA "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia - 2008"

RETE ITALIANA A 220 KV AL 31 DICEMBRE 2008



Fonte: TERNA "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia - 2008"

SICILIA

Rispetto al 2006 ed al 2007, nel corso del 2008 non si registrano significativi cambiamenti nella rete di trasmissione nazionale nel territorio siciliano: la rete è composta quasi esclusivamente da linee a 220 e 150 kV. Le uniche linee a 380 kV sono situate nella Sicilia orientale, e connettono Sorgente con Paternò, Chiaramonte Gulfi e Priolo, per un totale di 245,3 Km.

Proseguono le attività per lo sviluppo della rete a 380 kV dell'Isola previsto dal Piano di Sviluppo di TERNA per far fronte alla carenza e all'instabilità della rete, e per permettere un maggiore sviluppo della produzione e della concorrenza nella regione: il raddoppio dell'elettrodotto a 380 kV "Sorgente – Rizziconi", parte in cavo sottomarino attraverso lo stretto di Messina e parte in linea aerea, che consentirà di migliorare la sicurezza di esercizio e fornirà la necessaria riserva all'interconnessione tra Sicilia e Calabria, progetto già autorizzato, i nuovi collegamenti a 380 kV tra Chiaramonte Gulfi e Ciminna e tra Paternò e Priolo Gargallo, linee per le quali sono in corso lo studio del tracciato e le concertazioni con gli Enti Locali, il completamento dell'anello isolano a 380 kV attraverso la connessione tra Ciminna e Sorgente. Contestualmente è stato avviato un programma di razionalizzazione della rete a 220 kV e relativa dismissione dei tratti obsoleti nelle aree interessate dall'attraversamento dei nuovi elettrodotti.

LINEE A 380 kV IN SICILIA PER PROVINCE

Km di TERNA

SICILIA	Agrigento	Caltanissetta	Catania	Enna	Messina	Palermo	Ragusa	Siracusa	Trapani
245,3	-	-	94,8	11,2	73,7	-	18,2	47,4	-

LINEE A 220 kV IN SICILIA PER PROVINCE

Km di TERNA

SICILIA	Agrigento	Caltanissetta	Catania	Enna	Messina	Palermo	Ragusa	Siracusa	Trapani
1531,2	232,7	79,4	161,8	-	292,5	423,5	103,3	141,0	97,1

Fonte dati: TERNA "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia - 2008"

RETE ELETTRICA IN SICILIA A 380 kV e a 220 kV AL 31.12.2008



_____ 380 kV

_____ 220 Kv

Fonte: TERNA

DISTRIBUZIONE E CONSUMO FINALE

La distribuzione è il trasporto e la trasformazione di energia elettrica su reti di distribuzione a media e bassa tensione per le consegne ai clienti finali.

L'attività di distribuzione, come il resto del sistema elettrico, è regolata dal Decreto Legislativo 79/1999 ed svolta in regime di concessione previa autorizzazione rilasciata dal Ministero dello Sviluppo Economico.

Dislocazione geografica Numero di distributori presenti in Italia (*)

Distributori in Italia 150



*Enel distribuzione è presente in tutte le regioni, anche in quelle dove non è indicato nessun distributore. L'attribuzione di zona è fatta sulla base legale.

Fonte: Acquirente Unico www.acquirenteunico.it

LUNGHEZZA DELLE RETI DI DISTRIBUZIONE AL 31 DICEMBRE 2008

REGIONE	ALTA E ALTISSIMA TENSIONE (km)	MEDIA TENSIONE (km)	BASSA TENSIONE (km)	NUMERO DISTRIBUTORI ^(A)
Val d'Aosta	57	1.489	2.563	3
Piemonte	1.401	28.177	63.677	7
Liguria	739	6.995	21.282	2
Lombardia	2.808	40.339	83.107	11
Trentino Alto Adige	433	7.762	14.447	63
Veneto	2.147	26.242	61.064	3
Friuli Venezia Giulia	540	8.119	14.955	6
Emilia Romagna	2.049	31.517	66.219	3
Toscana	1.269	26.309	57.286	2
Lazio	1.744	28.272	64.922	4
Marche	584	11.538	29.653	7
Umbria	57	8.565	20.025	2
Abruzzo	520	9.772	25.229	5
Molise	53	3.624	7.605	1
Campania	1.176	24.130	58.686	3
Puglia	1.758	28.490	59.681	3
Basilicata	629	9.792	14.765	1
Calabria	490	17.569	41.127	1
Sicilia	1.161	35.757	75.235	11
Sardegna	447	17.781	33.515	5
TOTALE	20.061	372.239	815.041	143

(A) Ciascun distributore viene conteggiato tante volte quante sono le regioni in cui opera.

Fonte: Elaborazione AEEG su dichiarazioni degli operatori.

Tratto da: AEEG "Relazione annuale sullo stato dei servizi e sull'attività svolta" – 2008

QUALITA' DEL SERVIZIO

L'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ha, tra le proprie competenze anche quella di stabilire le direttive e vigilare per garantire adeguati livelli di qualità e continuità del servizio elettrico.

La regolazione della qualità del servizio di trasmissione è stata modificata con la delibera dell'AEEG n. 341 del 27 dicembre 2007, che ha introdotto uno schema di incentivi e penalità per l'energia non servita e per il numero di disalimentazioni relativi alla rete di trasmissione nazionale.

**Durata di interruzioni per cliente e numero medio di interruzioni lunghe (superiori a 3 minuti) e brevi (maggiori di 1 secondo e uguali o minori di 3 minuti) per cliente all'anno in bassa tensione
Anno 2008**

Enel Distribuzione e imprese elettriche con più di 5.000 clienti finali (esclusi interventi del sistema di difesa e incidenti rilevanti sulla rete di trasmissione)

	MINUTI PERSI PER CLIENTE ALL'ANNO	NUMERO DI INTERRUZIONI LUNGHE PER CLIENTE ALL'ANNO	NUMERO DI INTERRUZIONI BREVI PER CLIENTE ALL'ANNO
Piemonte	201	2,50	3,37
Val d'Aosta	69	1,86	2,50
Liguria	67	2,17	3,69
Lombardia	47	1,32	1,64
Trentino Alto Adige	116	3,58	2,58
Veneto	56	1,76	2,53
Friuli Venezia Giulia	49	1,34	2,38
Emilia Romagna	30	1,08	1,65
Toscana	53	1,59	2,20
Marche	50	1,64	2,59
Umbria	40	1,49	2,20
Lazio	81	2,65	3,23
Abruzzo	62	2,09	3,11
Molise	24	1,30	1,44
Campania	104	4,04	8,14
Puglia	90	2,61	3,67
Basilicata	46	1,47	2,48
Calabria	132	4,16	6,45
Sicilia	197	4,20	7,24
Sardegna	115	3,16	5,26
NORD	72	1,68	2,27
CENTRO	65	2,09	2,74
SUD	122	3,46	5,94
ITALIA	88	2,37	3,61

Fonte: Elaborazione AEEG su dichiarazioni degli esercenti.

Tratto da: AEEG "Relazione annuale sullo stato dei servizi e sull'attività svolta – 2008"

Consumi

I consumi di energia elettrica in Italia nel 2008 sono stati di 319,0 GWh (in aumento dello 0,03 % rispetto al 2007), con aumenti rispetto all'anno precedente in tutti i settori tranne in quello industriale, nel quale si è registrata una contrazione del 2,8%.

Il consumo medio di energia elettrica per abitante in Italia nel 2008 è stato di 5.332 kWh. Le regioni con i maggiori consumi pro capite sono il Friuli Venezia Giulia (8.320 kWh/ab), la Valle d'Aosta (7.612 kWh/ab) e la Sardegna (7.154 kWh/ab), le regioni con i consumi pro capite più bassi sono la Calabria (2.813 kWh/ab), la Campania (3.006 kWh/ab) e la Sicilia (3.788 kWh/ab).

CONSUMI DI ENERGIA ELETTRICA PER ABITANTE IN ITALIA NEL 1998 E 2008 SECONDO REGIONE

	Totale	
	kWh/ab.	
	1998	2008
Piemonte	5.654	6.023
Valle d'Aosta	7.042	7.612
Lombardia	6.071	6.975
Trentino Alto Adige	5.331	6.254
Veneto	5.712	6.481
Friuli Venezia Giulia	7.023	8.320
Liguria	3.736	4.074
Emilia Romagna	5.441	6.482
Italia Settentrionale	5.713	6.518
Toscana	4.941	5.648
Umbria	6.113	6.596
Marche	3.868	4.738
Lazio	3.520	4.205
Italia Centrale	4.218	4.911
Abruzzi	4.396	5.194
Molise	3.494	4.747
Campania	2.443	3.006
Puglia	3.565	4.508
Basilicata	3.611	4.774
Calabria	2.275	2.813
Sicilia	3.062	3.788
Sardegna	5.914	7.154
Italia Meridionale e Insulare	3.250	4.019
ITALIA	4.529	5.332

Fonte: TERNA. "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia 2008"

SICILIA

I consumi totali in Sicilia nel 2008 sono stati di 19.066,6 GWh (erano 18.942,4 nel 2007 e 19.032 GWh nel 2006). Rispetto al 2007, si è riscontrato un lieve aumento nel settore terziario e nell'agricoltura, e contrazioni di consumi nell'industria e nel settore domestico.

Consumi in Sicilia 2008 distinti per provincia e per tipologia in GWh

	agricoltura		industria		terziario		domestico		Totale	
	2007	2008	2007	2008	2007*	2008**	2007	2008	2007*	2008**
Agrigento	27,2	27,5	260,0	265,2	383,1	376,1	507,5	497,8	1.177,7	1.166,6
Caltanissetta	17,4	17,5	1.071,2	953,2	220,1	240,8	296,0	293,7	1.604,7	1.505,3
Catania	106,0	104,4	1.099,3	1.113,4	1.232,1	1.269,9	1.227,5	1.213,7	3.664,9	3.701,3
Enna	12,5	12,5	58,5	69,0	142,2	142,2	173,0	171,0	386,2	394,8
Messina	22,7	25,1	975,8	943,3	751,8	793,8	793,2	793,9	2.543,5	2.556,1
Palermo	30,2	30,4	538,8	518,0	1.250,5	1.302,3	1.491,2	1.475,8	3.310,7	3.326,5
Ragusa	105,5	112,7	525,7	513,2	329,3	352,3	374,9	376,8	1.335,3	1.354,9
Siracusa	86,9	86,7	2.643,6	2.609,7	431,1	433,4	490,4	496,5	3.651,9	3.626,3
Trapani	27,3	29,1	267,3	268,3	418,3	443,8	554,6	546,8	1.267,4	1.288,0
SICILIA	435,6	445,9	7.440,2	7.253,3	5.158,4	5.354,7	5.908,2	5.865,9	18.942,4	18.919,8

* Al netto dei consumi FS per trazione.

**Al netto dei consumi FS per trazione pari a 146,8 GWh.

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA. "Dati statistici sull'energia elettrica in Italia 2008"

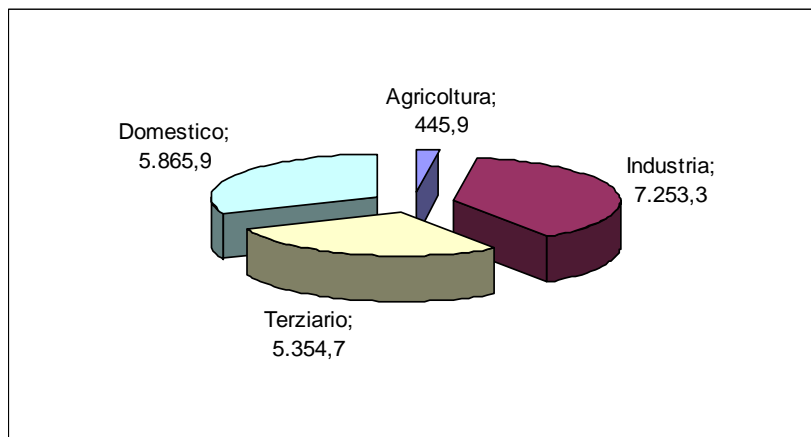
SICILIA 2008: CONSUMI PER SETTORE IN PERCENTUALE

Agricoltura	2,36 %
Industria	38,34 %
Terziario	28,30 %
Domestico	31,00 %

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.

SICILIA 2008: CONSUMI DISTINTI PER SETTORE

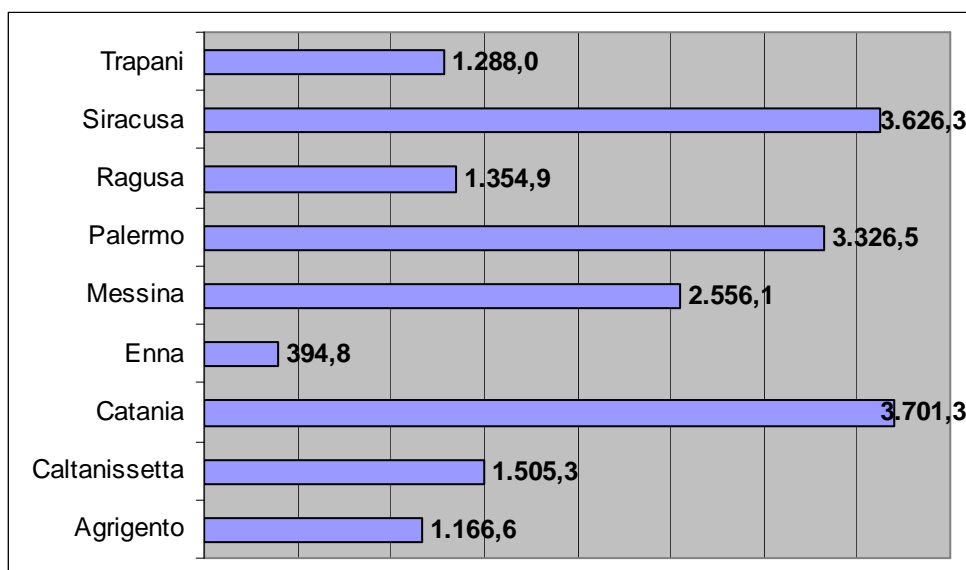
Dati in GWh



Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.

SICILIA 2008: CONSUMI TOTALI PER PROVINCIA

Dati in GWh



Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.

Le Province che hanno fatto registrare i maggiori consumi nel 2008 sono state Catania e Siracusa.

RIEPILOGO CONSUMI FINALI IN SICILIA 2008 IN GWh

	<i>Operatori del mercato elettrico¹</i>	<i>Autoproduttori</i>	<i>Regione</i>
<i>Autoconsumi</i>	-	2.240,6	2.240,6
<i>Mercato libero²</i>	9.360,1	160,7	9.520,8
<i>Mercato vincolato</i>	7.305,2	-	7.305,2
<i>Totali</i>	16.665,3	2.401,3	19.066,6

1) Produttori, distributori e grossisti

2) Compreso il "servizio di salvaguardia"

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA.

Il consumo medio di energia elettrica per abitante in Sicilia nel 2008 è stato di 3.788 kWh (3.798 nel 2007) contro i 5.332 kWh di media nazionale.

In particolare, in Sicilia, nel settore domestico è stato registrato un consumo medio di 1.165 kWh/abitante, contro i 1.143 della media italiana.

CONSUMI IN SICILIA PER ABITANTE PER PROVINCIA – 2007 - 2008

	Consumi per abitante (kWh) **	
	2007*	2008*
Agrigento	2.587	2.563
Caltanissetta	5.880	5.516
Catania	3.403	3.437
Enna	2.224	2.273
Messina	3.890	3.909
Palermo	2.667	2.680
Ragusa	4.318	4.381
Siracusa	9.154	9.090
Trapani	2.916	2.963

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA e dati ISTAT;

*popolazione al 31.12.2006

** al netto dei consumi FS per trazione pari a 146,8 GWh

CONSUMI NEL SETTORE RESIDENZIALE IN SICILIA PER ABITANTE PER PROVINCIA – 2007-2008

	Consumi settore terziario + domestico per abitante (kWh) **	
	2007*	2008*
Agrigento	1.956	1.920
Caltanissetta	1.891	1.958
Catania	2.284	2.306
Enna	1.815	1.803
Messina	2.363	2.428
Palermo	2.209	2.238
Ragusa	2.277	2.357
Siracusa	2.310	2.331
Trapani	2.238	2.279
SICILIA	2.206	2.237

Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati TERNA e dati ISTAT;

*popolazione al 31.12.2006

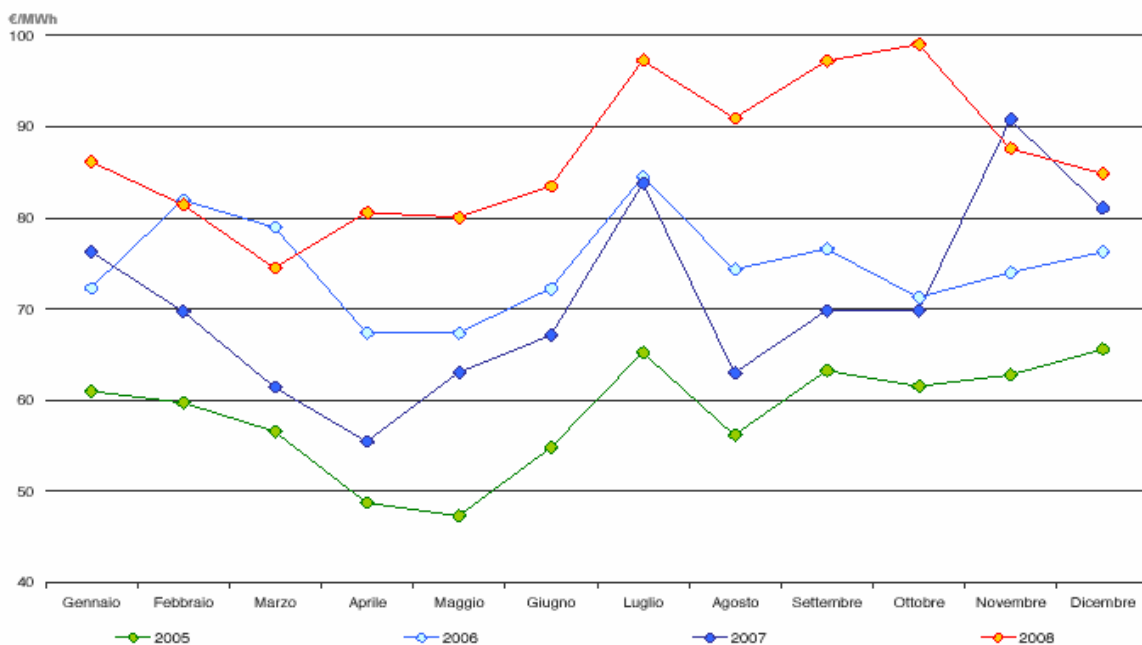
** al netto dei consumi FS per trazione

PREZZI

Nel corso del 2008 il prezzo di acquisto dell'energia elettrica è stato quasi sempre superiore a quello registrato nello stesso periodo degli anni precedenti. Il Nord è stato in media la zona meno costosa (82,92 €/MWh), seguito dalle altre zone continentali (85-88 €/MWh), quindi dalla Sardegna (91,84 €/MWh). La Sicilia è sempre stata la zona di mercato con il più alto prezzo di acquisto dell'elettricità con una media di 119,63 €/MWh con un incremento annuo del 50 % (contro il 17-22 % delle altre zone).

L'andamento dei prezzi dell'elettricità in Sicilia ha spinto l'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ad avviare nel gennaio 2009 una "Istruttoria conoscitiva sulle dinamiche di formazione dei prezzi nel mercato dell'energia elettrica, con riferimento alla zona Sicilia ed alle zone ad essa interconnesse, negli ultimi mesi"

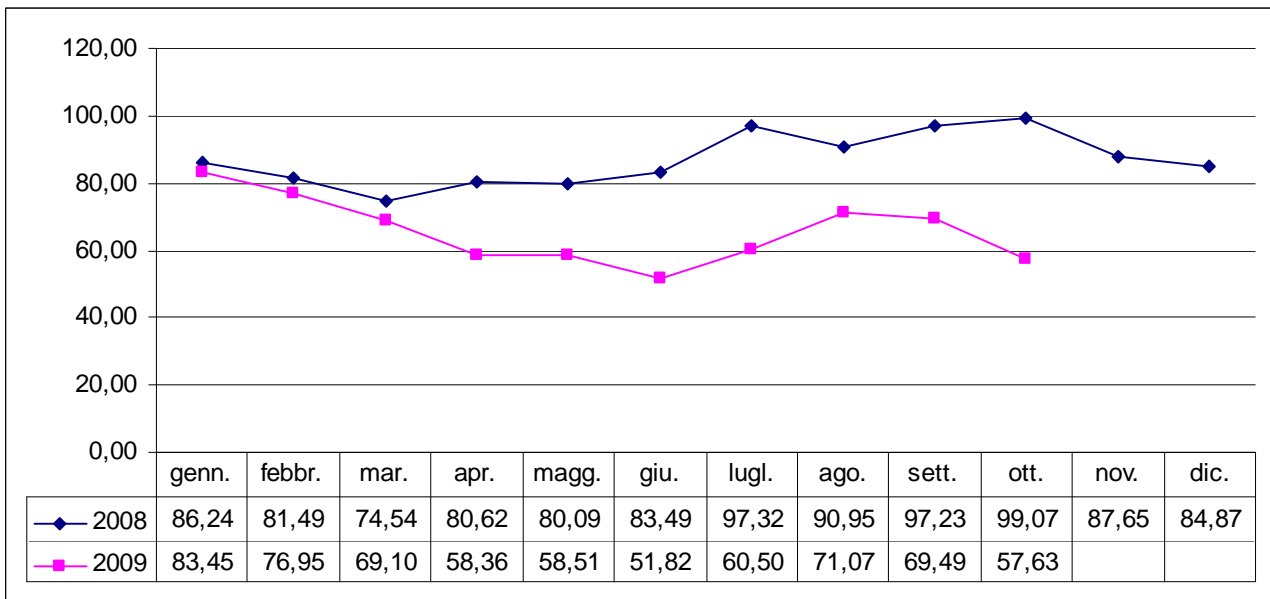
Prezzo di acquisto su MGP in Italia 2005 - 2008
€/MWh



Tratto da: GME Borsa Elettrica Italiana: "Relazione annuale 2008".

Il prezzo medio di acquisto dell'energia elettrica in Italia nei primi otto mesi del 2009 è stato inferiore a quello registrato nel corso dello stesso periodo del 2008, durante il quale il prezzo medio mensile più alto era stato di 97,32 €/MWh nel mese di luglio.

Prezzo di acquisto su MGP in Italia 2008 - 2009
€/MWh

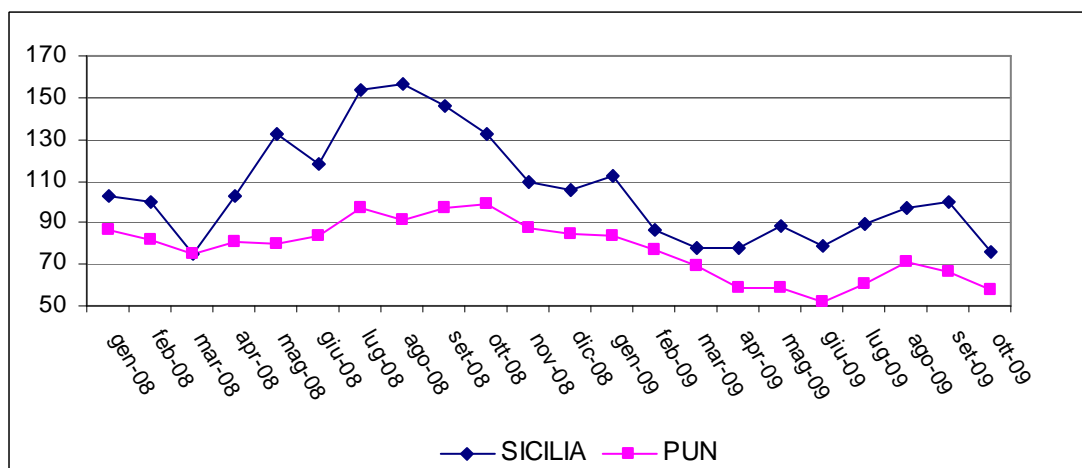


Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati del Gestore del Mercato Elettrico S.p.A.

In Sicilia per tutto il 2008 si sono avuti prezzi medi mensili dell'elettricità decisamente superiori al Pun, arrivando, nel mese di agosto, a toccare i 156,21 €/MWh contro i 90,95 €/MWh del Pun.

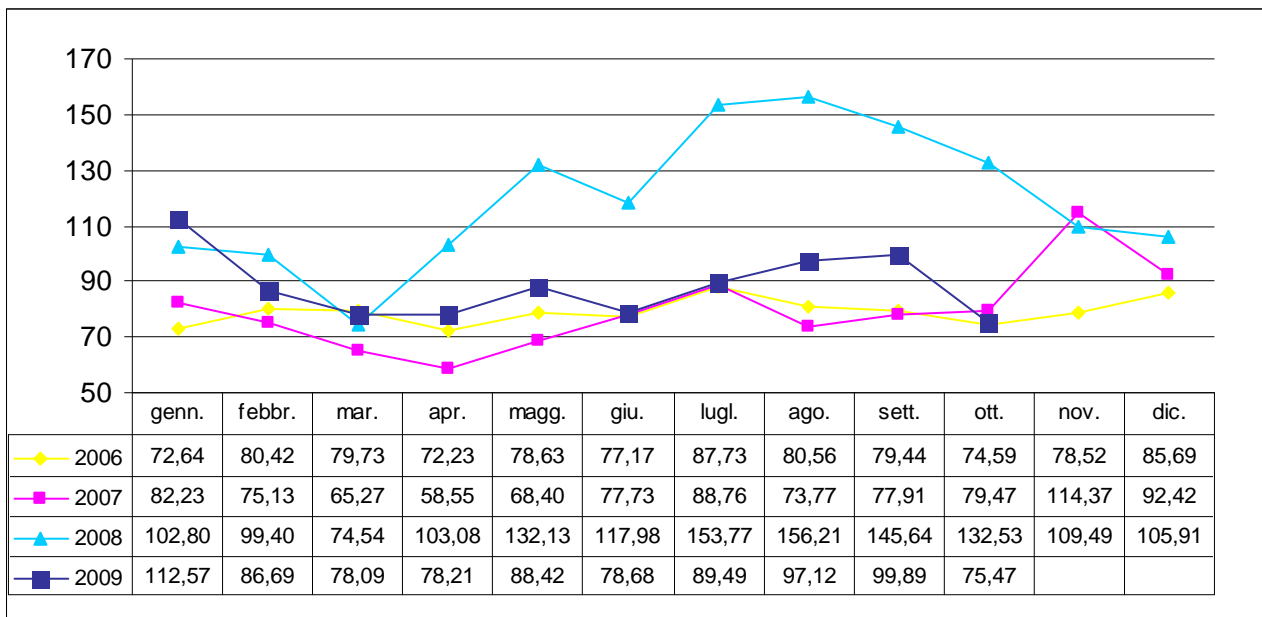
Ancora nel corso del 2009 la media mensile dei prezzi dell'energia elettrica in Sicilia sul MGP è sempre stata ancora nettamente superiore alla media nazionale, facendo registrare punte di 112,57 €/MWh nel mese di gennaio 2009 quando il PUN era di 83,45 €/MWh.

Prezzi medi di vendita zionali in Sicilia gennaio 2008 – ottobre 2009
e confronto con il PUN
€/MWh



Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati del Gestore del Mercato Elettrico S.p.A.

Prezzi medi di vendita zonali in Sicilia 2006-2009 €/MWh



Elaborazione Regione Siciliana - Dipartimento Regionale dell'Energia su dati del Gestore del Mercato Elettrico S.p.A.

Per quanto riguarda i prezzi per gli utenti finali, nel 2008 il prezzo medio, ponderato con i volumi, dell'energia elettrica sul mercato libero, al netto delle componenti fiscali, degli oneri generali di sistema e delle componenti tariffarie a copertura dei costi di trasmissione, distribuzione e misura, si è attestato intorno ai 75,97 €/MWh.

Prezzi medi finali nel 2008 €/MWh

	DOMESTICO	NON DOMESTICO	TOTALE
Liberi ^(A)	91,83	75,66	75,87
Maggior tutela ^(B)	122,24	123,67	122,72
Salvaguardia ^(A)	-	106,03	106,03

(A) I prezzi relativi alle vendite sul mercato libero e per il servizio di salvaguardia comprendono il costo di acquisto dell'energia elettrica, i corrispettivi di sbilanciamento effettivo e di non arbitraggio e il servizio di commercializzazione della vendita, mentre escludono tutte le imposte, gli oneri generali, i costi di trasporto e altri corrispettivi e sono al lordo delle perdite di rete.

(B) I prezzi di maggior tutela comprendono tutte le componenti di prezzo relative all'approvvigionamento di energia elettrica e di commercializzazione della vendita e sono al lordo delle perdite di rete.

Fonte: Elaborazione AEEG su dati degli operatori.

Tratto da: GME Borsa Elettrica Italiana: "Relazione annuale 2008".

**Prezzi medi finali dell'energia elettrica sul mercato libero per livello di tensione
Anno 2008**

TENSIONE	PREZZO (€/MWh)	VOLUMI (GWh)
BT	85,98	44.086
MT	72,62	92.970
AT e AAT	72,66	44.315
TOTALE	75,87	181.370

(A) I prezzi relativi alle vendite sul mercato libero e per il servizio di salvaguardia comprendono il costo di acquisto dell'energia elettrica, i corrispettivi di sbilanciamento effettivo e di non arbitraggio e il servizio di commercializzazione della vendita, mentre escludono tutte le imposte, gli oneri generali, i costi di trasporto e altri corrispettivi e sono al lordo delle perdite di rete.

Fonte: Elaborazione AEEG su dati degli operatori.

Tratto da: GME Borsa Elettrica Italiana: "Relazione annuale 2008".

FONTI DELLE INFORMAZIONI

Terna S.p.A. – Rete elettrica nazionale
GSE - Gestore Servizi Elettrici
GME – Gestore del mercato Elettrico
AU – Acquirente Unico
Ministero dello Sviluppo Economico
ENEL Distribuzione
ENEL Spa
Autorità Energia Elettrica e Gas
ISTAT
ENEA