



IL RUOLO DEI MERCATI ELETTRICI NELL'EVOLUZIONE DEI PREZZI AL CONSUMO

Nando Pasquali
Amministratore delegato GSE

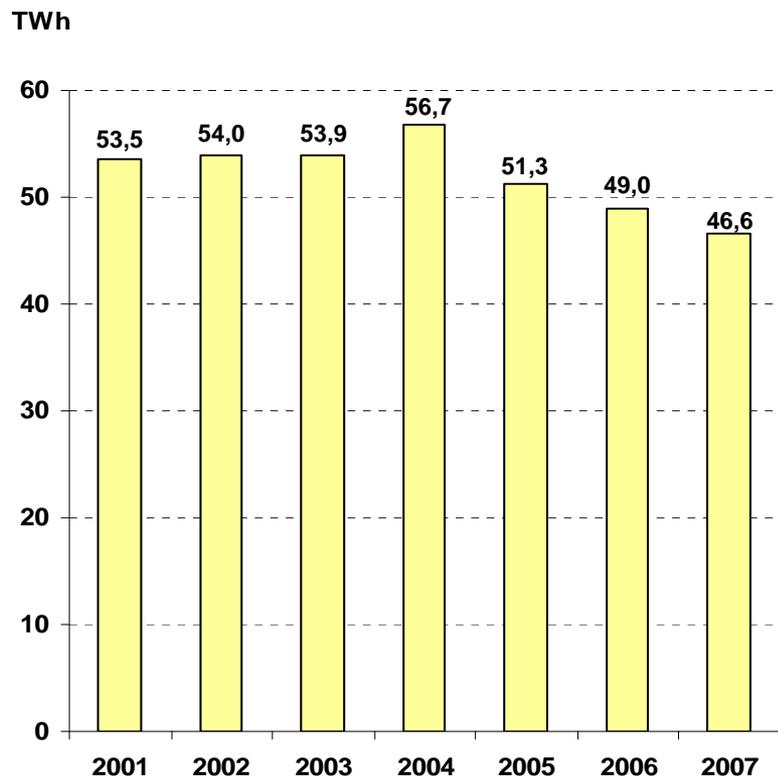
Roma, 10 dicembre 2008

Indicatori caratteristici del GSE del triennio 2006-2008

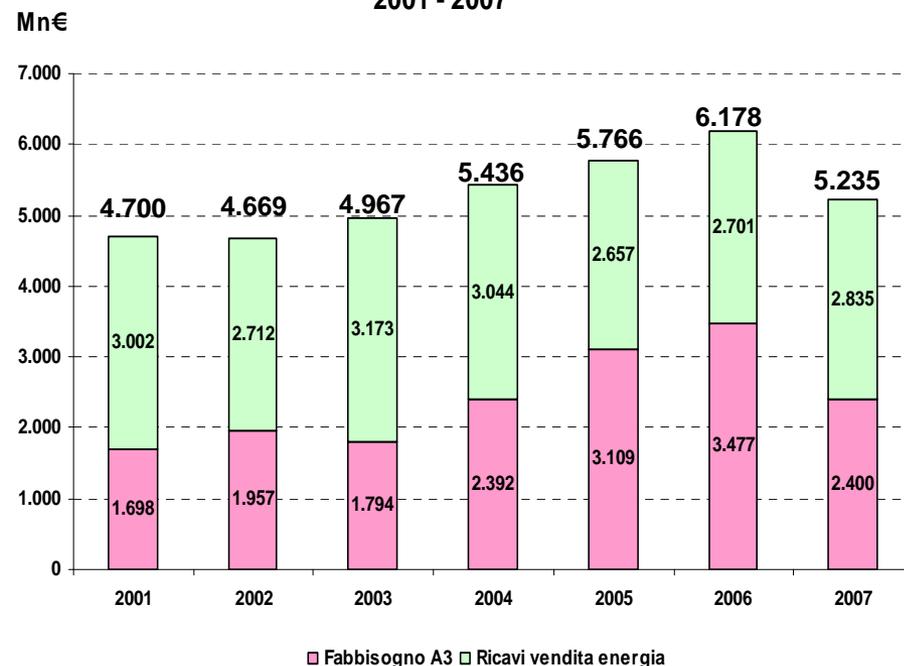
			2006	2007	2008*
Impianti CIP 6/92	convenzioni	n°	446	374	327
	produzione	TWh	48	47	44
Impianti IAFR	qualifiche	n°	1.350	2.160	2.650
Certificati Verdi	emissione	TWh	5,6	7,7	9,5
Impianti fotovoltaici	in esercizio	n°	1.400	7.700	25.000
	potenza	MW	9	79	280
	incentivi	Mln€	1	19	90
Ritiro Dedicato	impianti	n°	-	-	3.500
	produzione	TWh	-	-	7
Scambio sul Posto			a partire dal 1° gennaio 2009		

* preconsuntivo

Energia ritirata dal GSE nel periodo 2001 - 2007

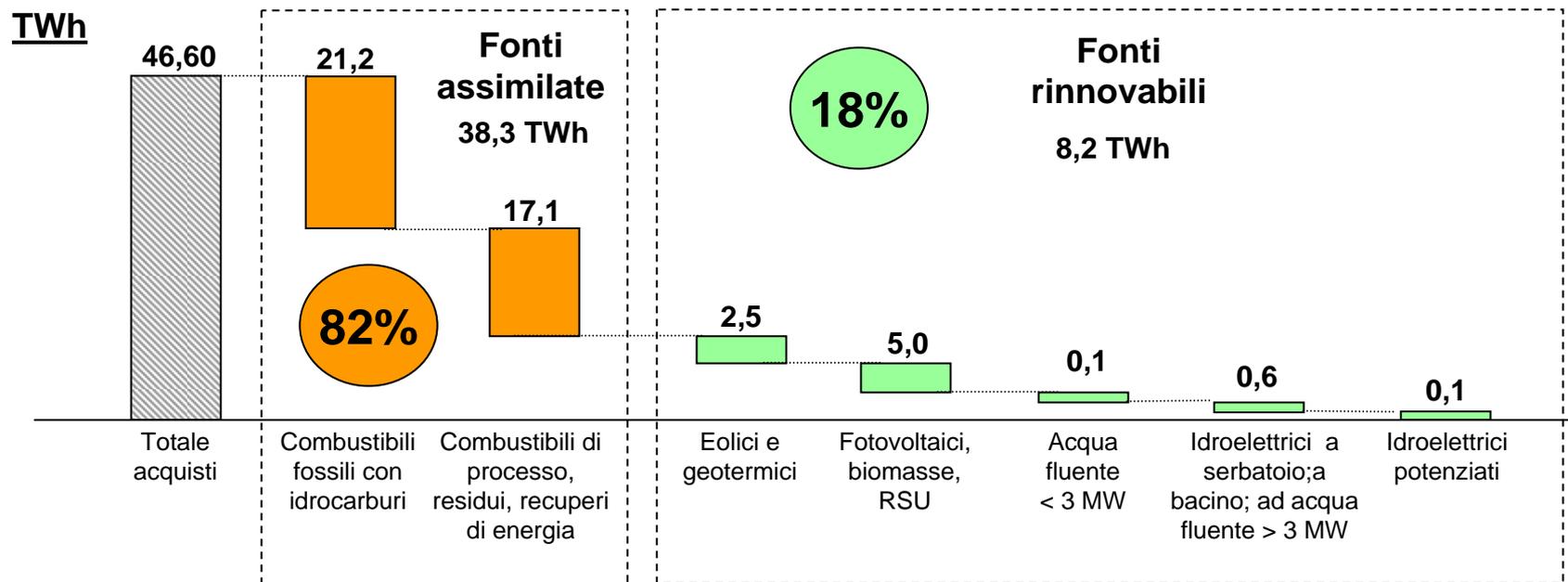


Copertura costi acquisto energia sostenuti dal GSE nel periodo 2001 - 2007



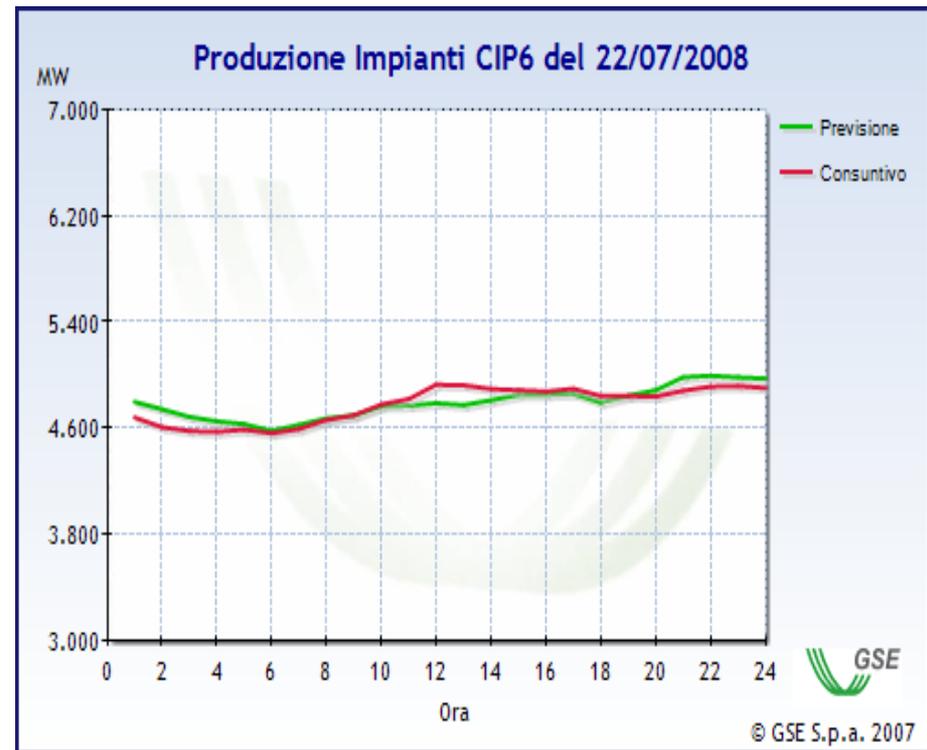
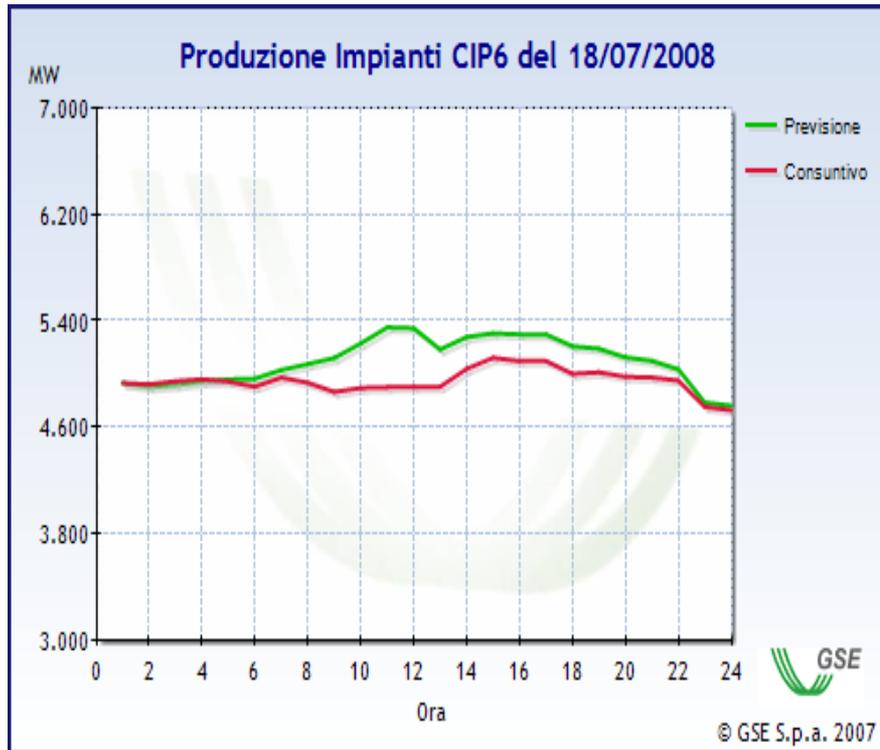
Nel periodo 2001 – 2007 il GSE ha ritirato complessivamente circa 365 TWh di energia per un controvalore di circa 37 Miliardi di € di cui circa il 46% (17 Miliardi di €) a carico della componente tariffaria A3

Focus su energia ritirata dal GSE nel 2007



Bilancio fisico-economico acquisto e vendita energia anno 2007

	Acquisto energia	Fonti assimilate	Fonti rinnovabili	Vendita energia	Vendita CV	Esigenza A ₃
TWh	46,60	38,35	8,25	46,60	-	-
Mn€	5.235	3.751	1.484	2.835	-	2.400
€/MWh	112,39	97,86	179,94	60,85	-	51,54



L'ottimizzazione della gestione dell'energia CIP6 offerta in borsa ha determinato una riduzione di oneri sulla componente A3, per l'anno 2007, pari a circa **40 milioni di €**

Nell'ambito del ritiro dedicato, l'AEEG ha assegnato al GSE anche il compito di ottimizzare la previsione delle immissioni in rete dell' energia elettrica prodotta da impianti alimentati a fonti rinnovabili non programmabili.

Ai fini dell'implementazione dei modelli previsionali il GSE ha dato priorità alla fonte eolica in considerazione sia della numerosità e potenza dei parchi eolici gestiti che della sperimentazione già condotta sui parchi eolici Cip 6/92,

Parco eolico da 20 MW (14/04/2008 – 18/04/2008)



Il regime di cessione dell'energia elettrica mediante **ritiro dedicato** rappresenta una **modalità semplificata** a disposizione dei produttori per la **vendita al GSE** dell'energia elettrica immessa in rete **in alternativa** ai contratti bilaterali o alla vendita diretta in borsa.

Il ruolo svolto dal GSE nell'ambito del ritiro dedicato comporta annualmente **l'acquisto e la successiva vendita sul mercato di circa 7 TWh di energia.**

Caratteristiche impianti ammessi al regime di ritiro dedicato

Fonti rinnovabili

- Impianti da fonti rinnovabili programmabili di potenza inferiore a 10 MVA;
- Impianti da fonti rinnovabili non programmabili di qualsiasi potenza;
- Centrali ibride di potenza inferiore a 10 MVA per la produzione imputabile alla FR;
- Impianti da fonti rinnovabili programmabili di potenza non inferiore a 10 MVA purché nella titolarità di autoproductori.

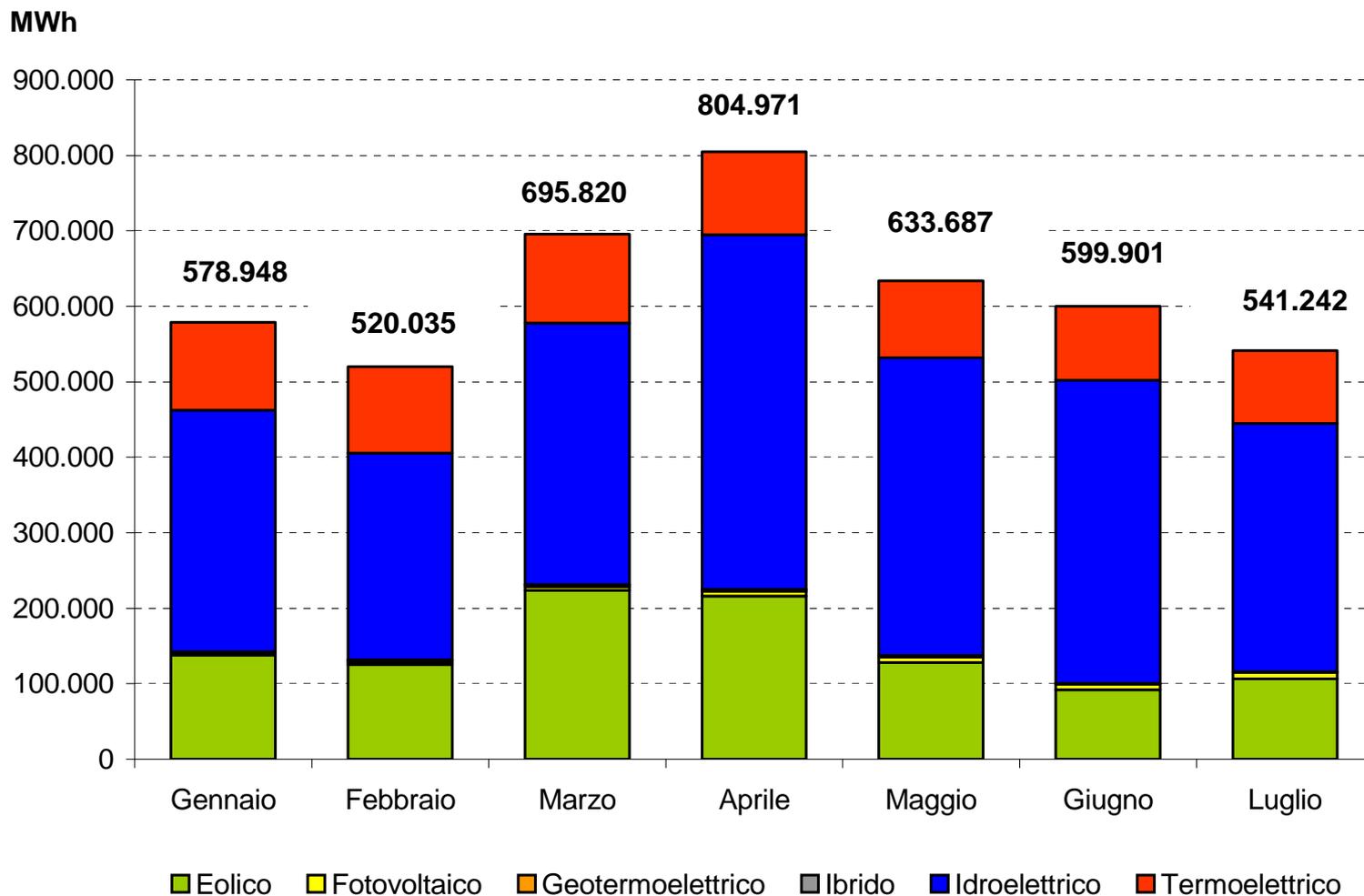
Fonti non rinnovabili

- Impianti da fonti non rinnovabili di potenza inferiore a 10 MVA;
- Centrali ibride fino a 10 MVA per la produzione non imputabile alla FR.

Tipologia impianto	Potenza (MW)	%
Eolico	1.238	31%
Fotovoltaico	87	2%
Geotermoelettrico	60	2%
Ibrido	3	0%
Idroelettrico	1.739	44%
Termoelettrico	824	21%
Totale	3.951	100%

Impianti che hanno aderito al Ritiro Dedicato al mese di ottobre 2008: n° 3.361 per una potenza complessiva pari a: 3.951 MW

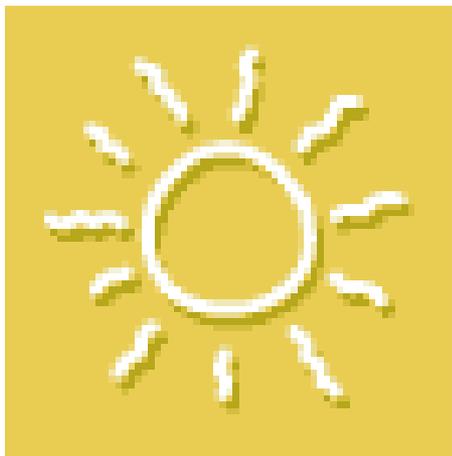
Ammontare mensile energia ritirata dal GSE nel periodo gennaio - luglio 2008 con suddivisione per tipologia di impianto



Incentivazione Totale

Stima oneri per gestione energia da parte GSE

	U.M.	ANNO						
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
TOTALE GSE								
Ritiro Energia CIP6	MEuro	1.140	2.767	2.319	2.067	1.768	1.599	1.473
Servizi alla microgenerazione	MEuro	86	165	186	212	245	285	331
Totale esigenza A3	MEuro	1.225	2.932	2.505	2.279	2.013	1.884	1.804
Consumi elettrici	TWh	300	306	312	318	325	331	338
Incidenza su tariffa elettrica	cEuro / kWh	0,408	0,958	0,803	0,716	0,620	0,569	0,534



Grazie per l'attenzione

