



RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO DICEMBRE 2008

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Consuntivo dicembre 2008

Considerazioni di sintesi	Pag.	3
1. Il bilancio energetico	“	4
Richiesta di energia		5
Commento congiunturale		7
2. La domanda	“	8
Il territorio		9
Punta oraria di fabbisogno		11
3. L'offerta	“	14
La composizione		15
Scambi di energia elettrica		17
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico	“	18
Variazione percentuale della richiesta di energia elettrica		19
Curve cronologiche		20
Impianti idroelettrici: producibilità ed invasi		22
Energia non fornita		25
5. Nuovi elementi di rete	“	26
6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili	“	31
7. Legenda	“	34

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di dicembre 2008 é stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,6 miliardi di kWh) in diminuzione del 6,5% rispetto a quella registrata nel mese di dicembre 2007;
- una variazione della domanda rettificata pari a -6,7%. Modesta l'influenza del calendario e la temperatura media mensile. A dicembre 2008 si è avuto un giorno lavorativo in più (20gg contro 19gg) e una temperatura superiore di circa un grado centigrado nei confronti del corrispondente mese del 2007.
- una potenza massima richiesta di 52.187 MW registrata mercoledì 10 dicembre alle ore 17 con una diminuzione dell' 8,2% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per il 86,3% del totale attraverso fonti di produzione interna e per la parte rimanente dal saldo con l'estero.

(*) **Sulla base dei dati provvisori di esercizio.**
I dati di confronto possono risentire di rettifiche in corso d'anno e quindi differire da quelli precedentemente pubblicati.



1. **Il bilancio energetico**

Il bilancio energetico

La richiesta di energia elettrica in Italia nel mese di dicembre

(GWh = milioni di kWh, valori assoluti e variazioni % rispetto allo stesso mese dell'anno precedente)

Per i dati in tabella vedi punto 6.	dicembre 2008	dicembre 2007	Var. % 2008/2007
Produzione lorda	24.478	26.947	-9,2
	<i>(di cui produzione CIP 6)</i>		
- <i>Idroelettrica</i>	<i>3.373</i>	<i>4.637</i>	<i>-27,3</i>
- <i>Termoelettrica</i>	<i>3.739</i>	<i>2.279</i>	<i>+64,1</i>
- <i>Geotermoelettrica</i>	<i>19.758</i>	<i>23.726</i>	<i>-16,7</i>
- <i>Eolica</i>	<i>445</i>	<i>478</i>	<i>-6,9</i>
	<i>536</i>	<i>464</i>	<i>+15,5</i>
Consumo servizi ausiliari	939	1.157	-18,8
Produzione netta	23.539	25.790	-8,7
<i>Importazione</i>	<i>4.079</i>	<i>3.728</i>	<i>+9,4</i>
<i>Esportazione</i>	<i>432</i>	<i>264</i>	<i>+63,6</i>
Saldo estero	3.647	3.464	+5,3
Consumo pompaggi	556	759	-26,7
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.630	28.495	-6,5

Nel mese di dicembre 2008 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.630 GWh, in diminuzione del 6,5% rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In aumento le sole fonti di produzione idrica (+64,1%) ed eolica (+15,5%). Il saldo di energia con l'estero evidenzia un aumento percentuale del 5,3%. In particolare il valore dell'import in ore di "picco" è stato di 1.660 GWh, mentre quello in ore "fuori picco" di 2419 GWh.

Il bilancio energetico

La richiesta di energia elettrica in Italia dall'inizio dell'anno

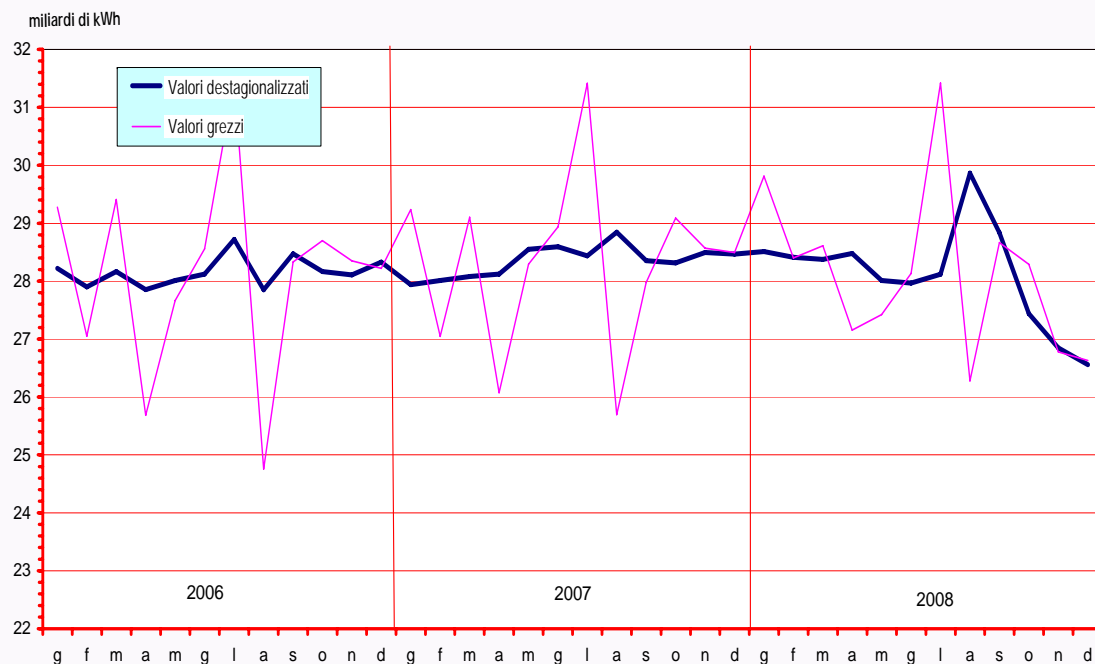
(GWh = milioni di kWh, valori assoluti e variazioni % rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente)

Per i dati in tabella vedi punto 6.	1 gennaio - 31 dicembre 2008	1 gennaio - 31 dicembre 2007	Var. % 2008/2007
Produzione lorda	317.894	313.888	+1,3
<i>(di cui produzione CIP 6)</i>	<i>48.372</i>	<i>53.764</i>	<i>-10,0</i>
- <i>Idroelettrica</i>	<i>45.511</i>	<i>38.481</i>	<i>+18,3</i>
- <i>Termoelettrica</i>	<i>260.228</i>	<i>265.764</i>	<i>-2,1</i>
- <i>Geotermoelettrica</i>	<i>5.518</i>	<i>5.569</i>	<i>-0,9</i>
- <i>Eolica</i>	<i>6.637</i>	<i>4.074</i>	<i>+62,9</i>
Consumo servizi ausiliari	12.354	12.589	-1,9
Produzione netta	305.540	301.299	+1,4
<i>Importazione</i>	<i>42.997</i>	<i>48.931</i>	<i>-12,1</i>
<i>Esportazione</i>	<i>3.431</i>	<i>2.648</i>	<i>+29,6</i>
Saldo estero	39.566	46.283	-14,5
Consumo pompaggi	7.464	7.654	-2,5
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	337.642	339.928	-0,7

Nel periodo considerato il valore totale della produzione netta (305.540 GWh) risulta superiore dell'1,4% rispetto l'anno precedente. In negativo, la variazione del saldo di energia di scambio con l'estero (-14,5%). Il valore dell'import in ore di "picco" ha raggiunto i 16.409 GWh, mentre in ore "fuori picco" risulta essere di 26.588 GWh. Su base annua la variazione della richiesta di energia elettrica si attesta a -0,7% rispetto all'anno precedente.

Congiuntura elettrica di dicembre 2008

Nel mese di dicembre 2008 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,6 miliardi di kWh) ha fatto registrare un decremento del 6,5% rispetto ai volumi di dicembre dell'anno precedente. La variazione della domanda rettificata risulta pari a -6,7%, valore ottenuto depurando il dato dagli effetti contrapposti di calendario e temperatura. A dicembre 2008 si è avuto infatti in giorno lavorativo in più (20 contro 19) e una temperatura superiore di circa un grado centigrado nei confronti del corrispondente mese del 2007.



Complessivamente nel 2008, la richiesta di energia elettrica ha fatto registrare un calo dello 0,7% rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente; in termini decalendarizzati, la variazione è pari a -0,9%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di dicembre 2008 è alquanto differenziata sul territorio nazionale ma ovunque negativa: al Nord (-7,5%), al Centro (-6,3%) e al Sud (-4,9%).










In termini congiunturali, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a dicembre 2008 ha fatto registrare una contrazione del -1,1% rispetto a novembre. Dopo la brusca caduta di ottobre, prosegue la fase di graduale rallentamento del profilo del trend.

Nel mese di dicembre 2008, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per il 86,3% da produzione nazionale (-8,7% della produzione netta rispetto a dicembre 2007) e per la quota restante da importazioni (saldo estero +5,3% rispetto a dicembre 2007).

2. La domanda










Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di dicembre 2008

(GWh)

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2008	2.652	5.330	3.745	4.011	3.922	4.032	1.882	1.056	26.630
2007	3.079	5.747	4.030	4.155	4.117	4.313	1.970	1.084	28.495
Variaz. %	- 13,9	- 7,3	- 7,1	- 3,5	- 4,7	- 6,5	- 4,5	- 2,6	- 6,5

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 31 dicembre 2008

(GWh)

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2008	35.401	67.921	49.465	50.687	48.494	50.173	22.483	13.018	337.642
2007	36.591	70.808	49.765	50.826	48.775	48.710	21.859	12.594	339.928
Variaz. %	- 3,3	- 4,1	- 0,6	- 0,3	- 0,6	+ 3,0	+ 2,9	+ 3,4	- 0,7
% escluso il 29/02/08	- 3,6	- 4,4	- 0,9	- 0,6	- 0,9	+ 2,7	+ 2,6	+ 3,1	- 1,0

Punta oraria di fabbisogno nel mese di dicembre 2008

(MW)










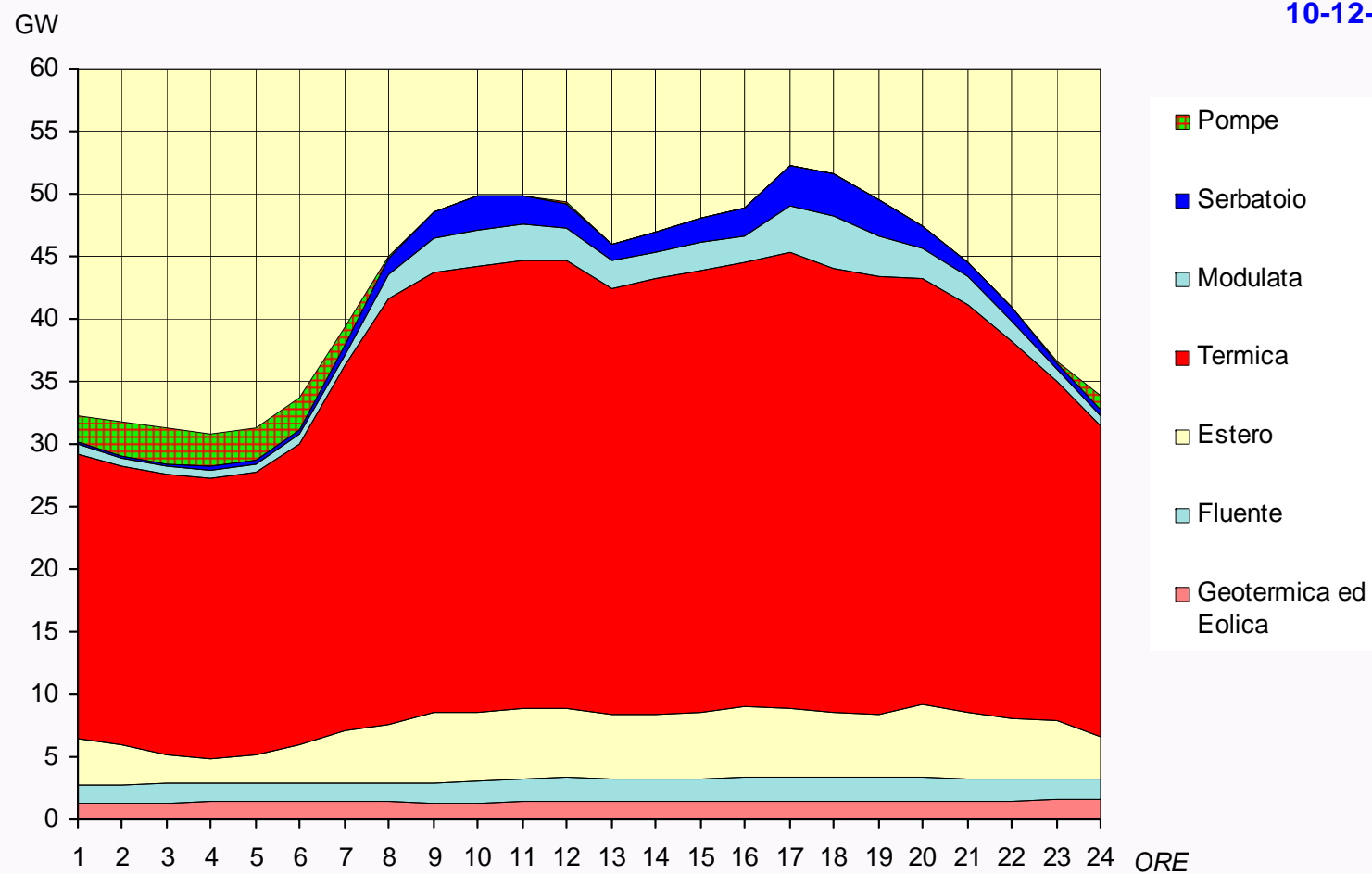
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2008	4.923	11.261	7.956	8.212	7.612	7.504	3.074	1.645	52.187
2007	5.907	12.056	8.340	8.584	8.098	8.358	3.611	1.868	56.822
Variaz. %	- 16,7	- 6,6	- 4,6	- 4,3	- 6,0	- 10,2	- 14,9	- 11,9	- 8,2

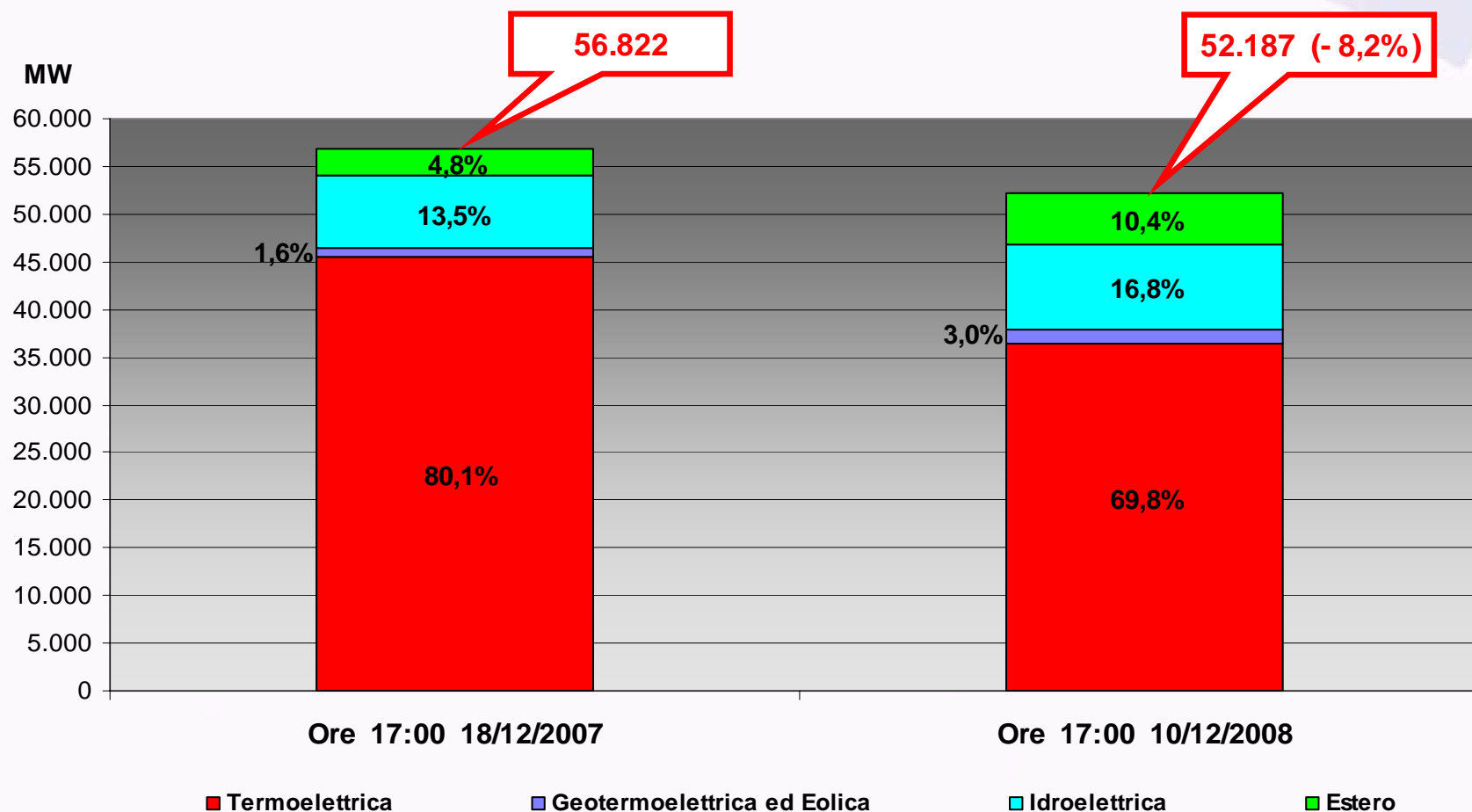
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di dicembre 2008



Potenza massima erogata

La copertura del fabbisogno in potenza nel giorno di punta del mese di dicembre

(Valori assoluti in MW, variazione % e composizione %; anni 2007-2008)

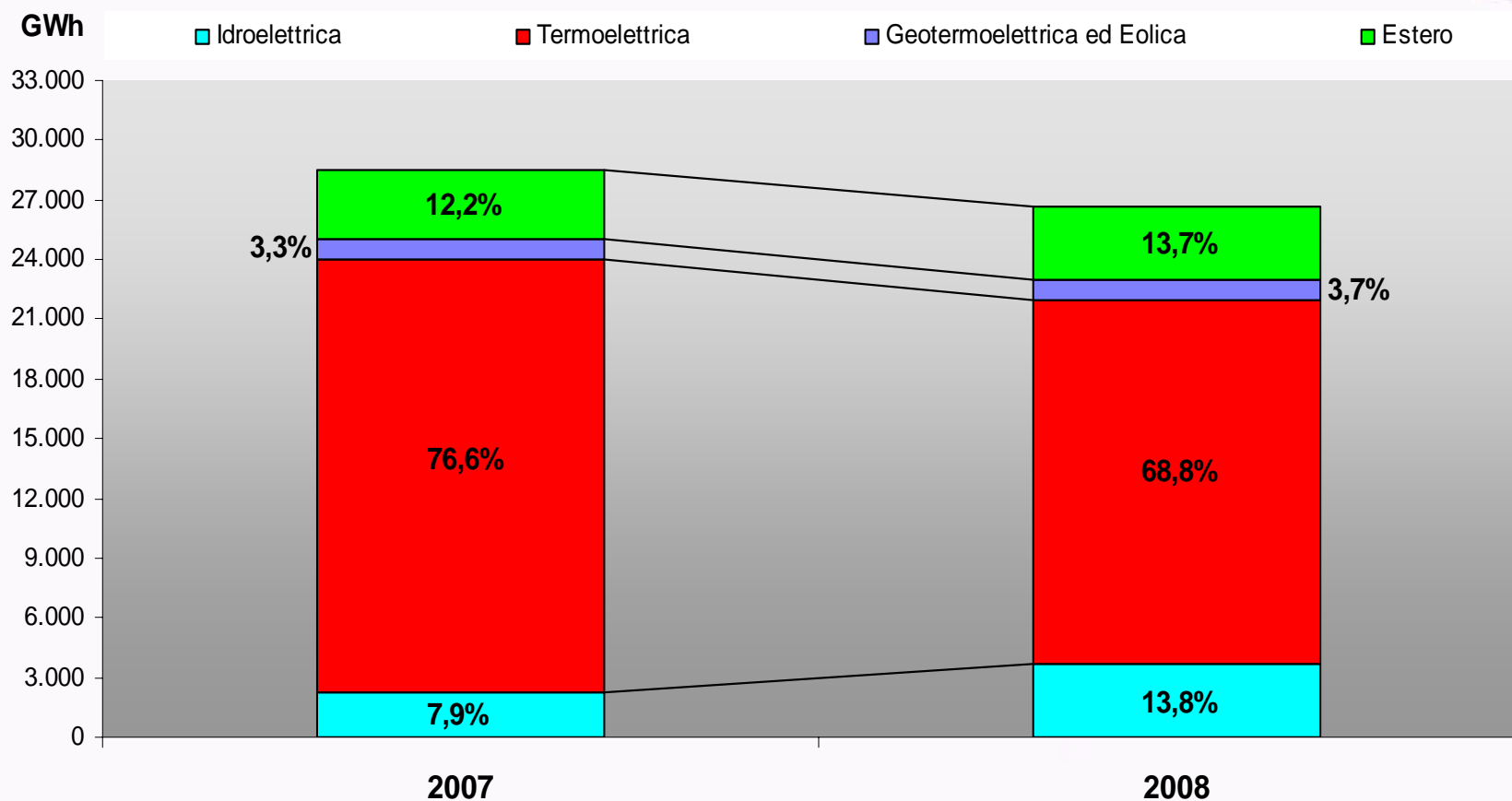


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

La composizione dell'offerta di energia elettrica nel mese di dicembre*

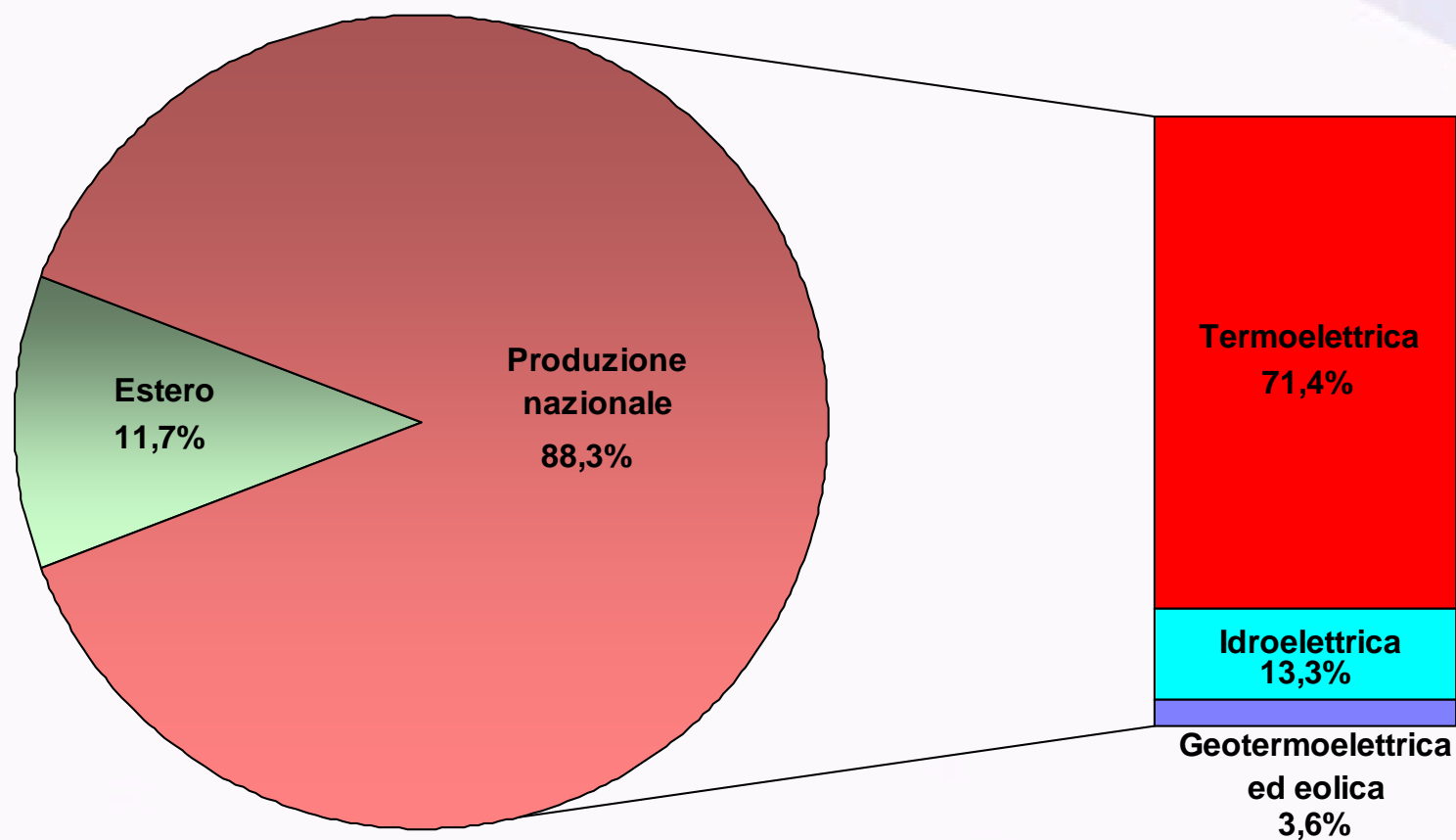
(valori assoluti e composizione %, anni 2007-2008, milioni di kWh)



* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

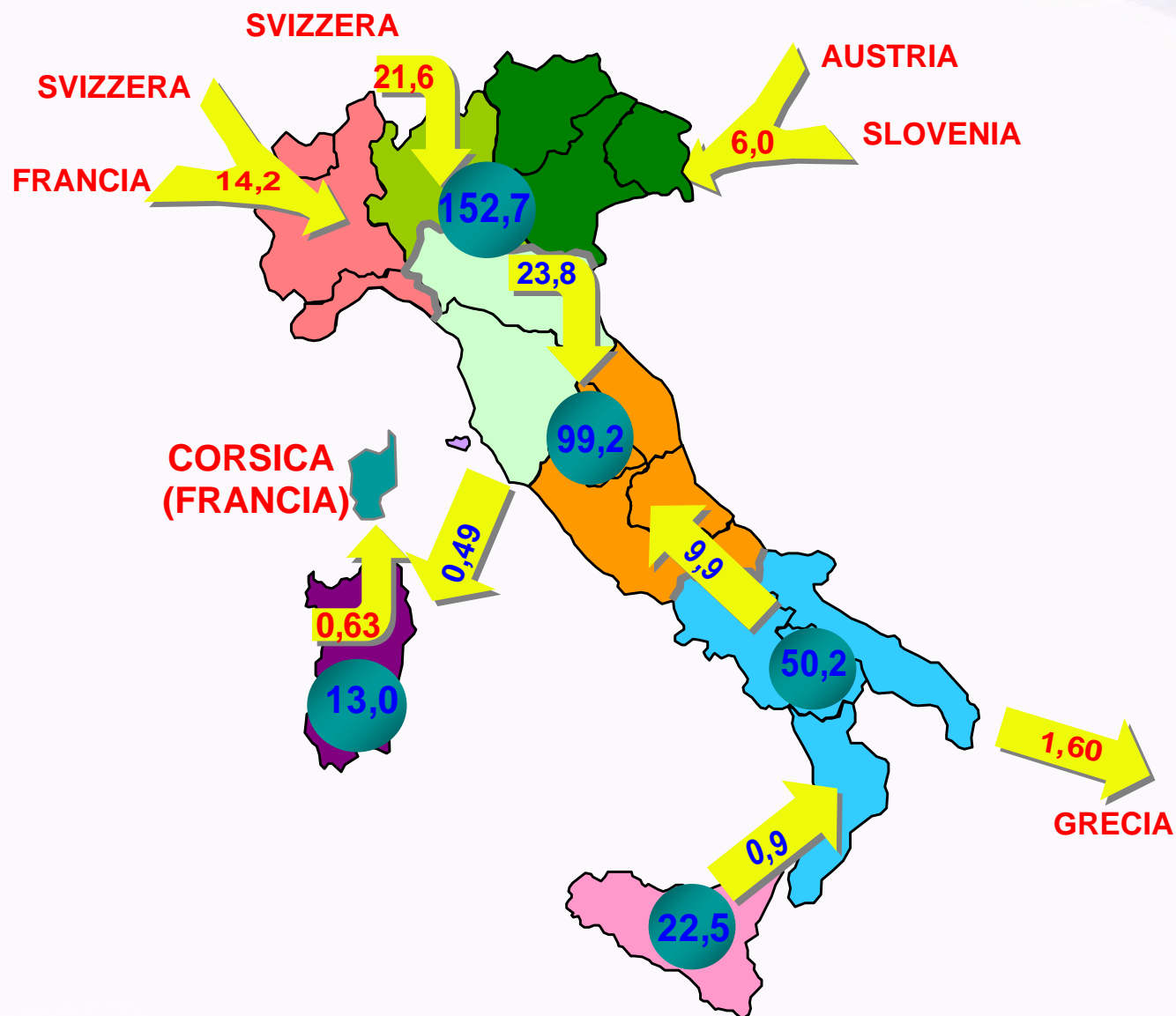
La composizione

La composizione % dell'offerta di energia elettrica dall'inizio dell'anno*



* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



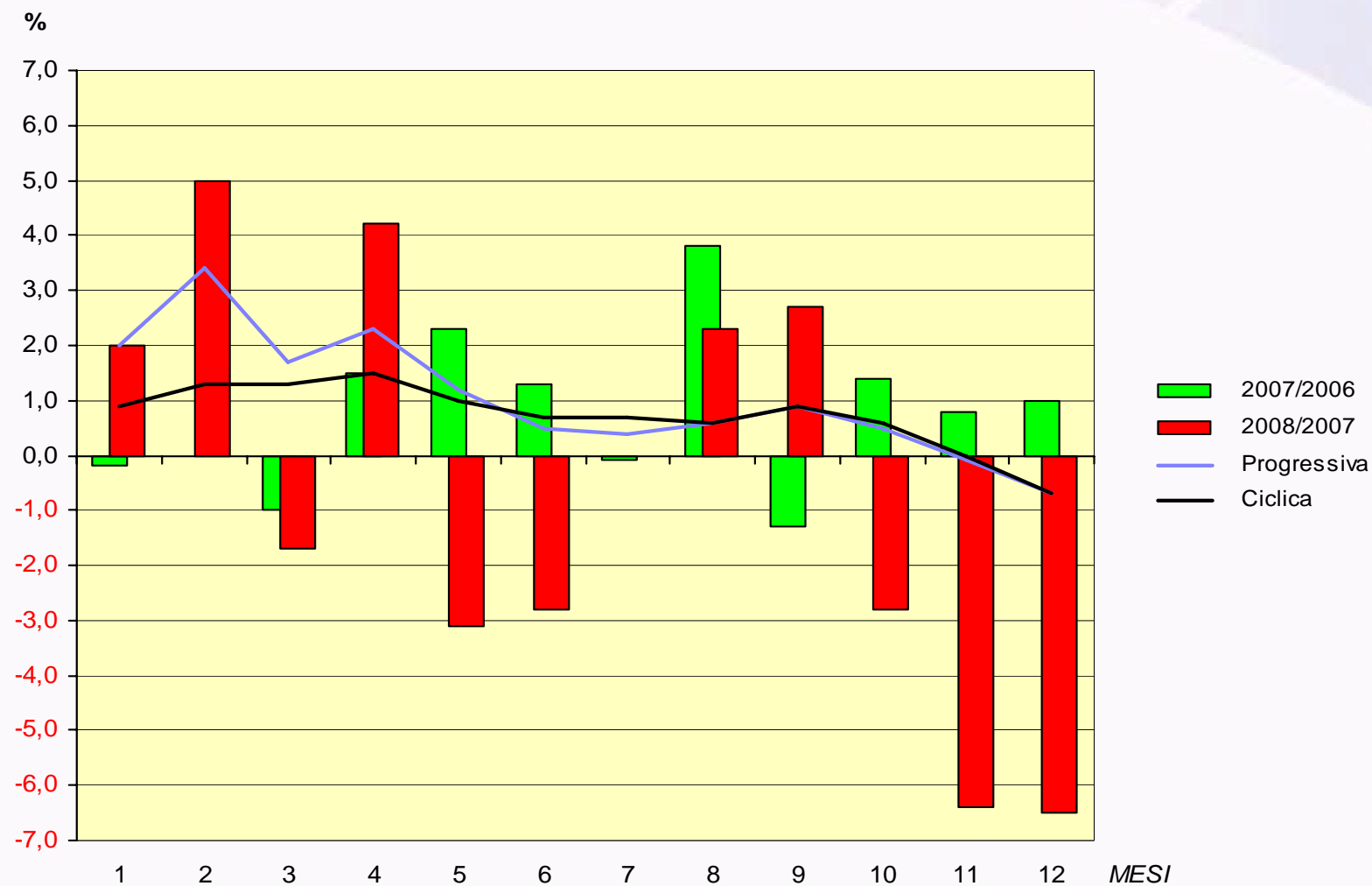
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2008 al 31/12/2008



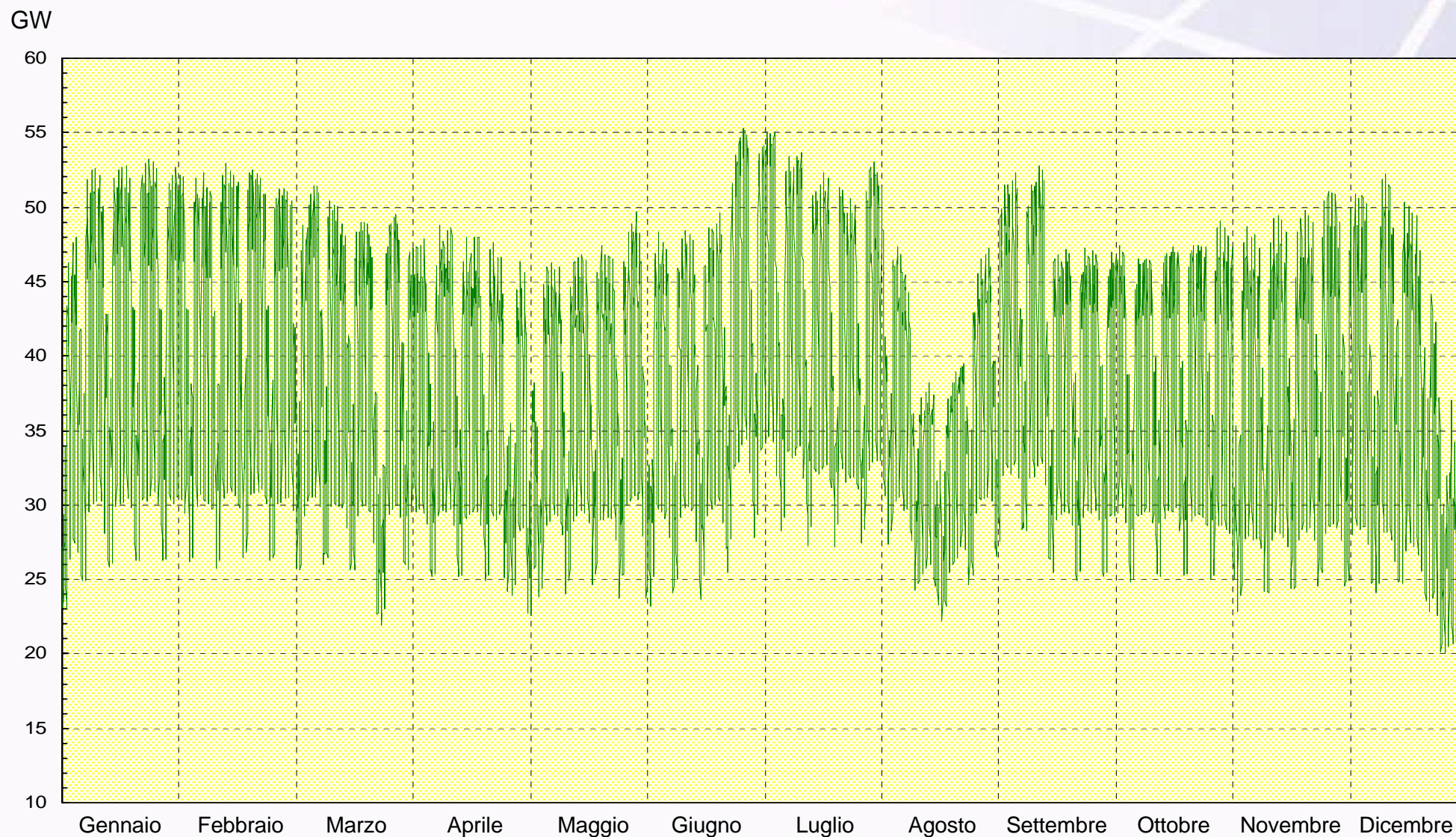
Nel periodo considerato il Nord del Paese mantiene la maggiore richiesta di energia elettrica (152,7 miliardi di kWh pari al 45,2% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica si concentra principalmente verso il centro della penisola. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 39,6 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

Variazione % della richiesta di energia elettrica anno in corso e precedente

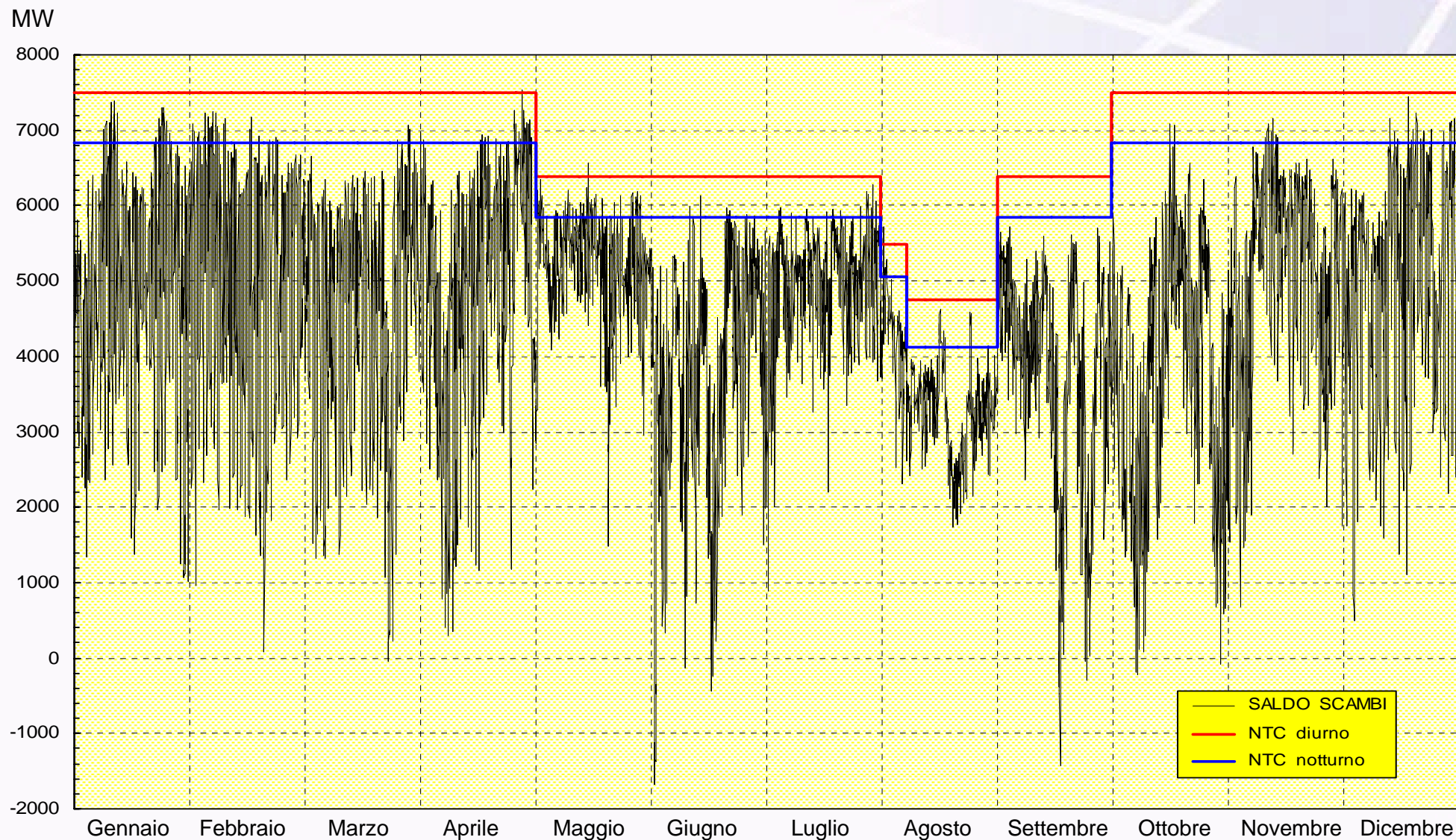


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2008



* Dati al netto dell'assorbimento per servizi ausiliari e per pompaggi

Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2008



NTC: Capacità netta trasmissibile con l'estero (Net Transfer Capacity)

Indice di producibilità idroelettrica ed invaso dei serbatoi

INDICE DI PRODUCIBILITA' IDROELETTRICA



dicembre

2008

1,38

2007

0,64

INVASO DEI SERBATOI

AREE



NORD



Centro SUD



ISOLE

TOTALE

2008

GWh

2.523

1.228

214

3.965

%

68,6

65,4

61,7

67,2

2007

GWh

2.127

797

217

3.141

%

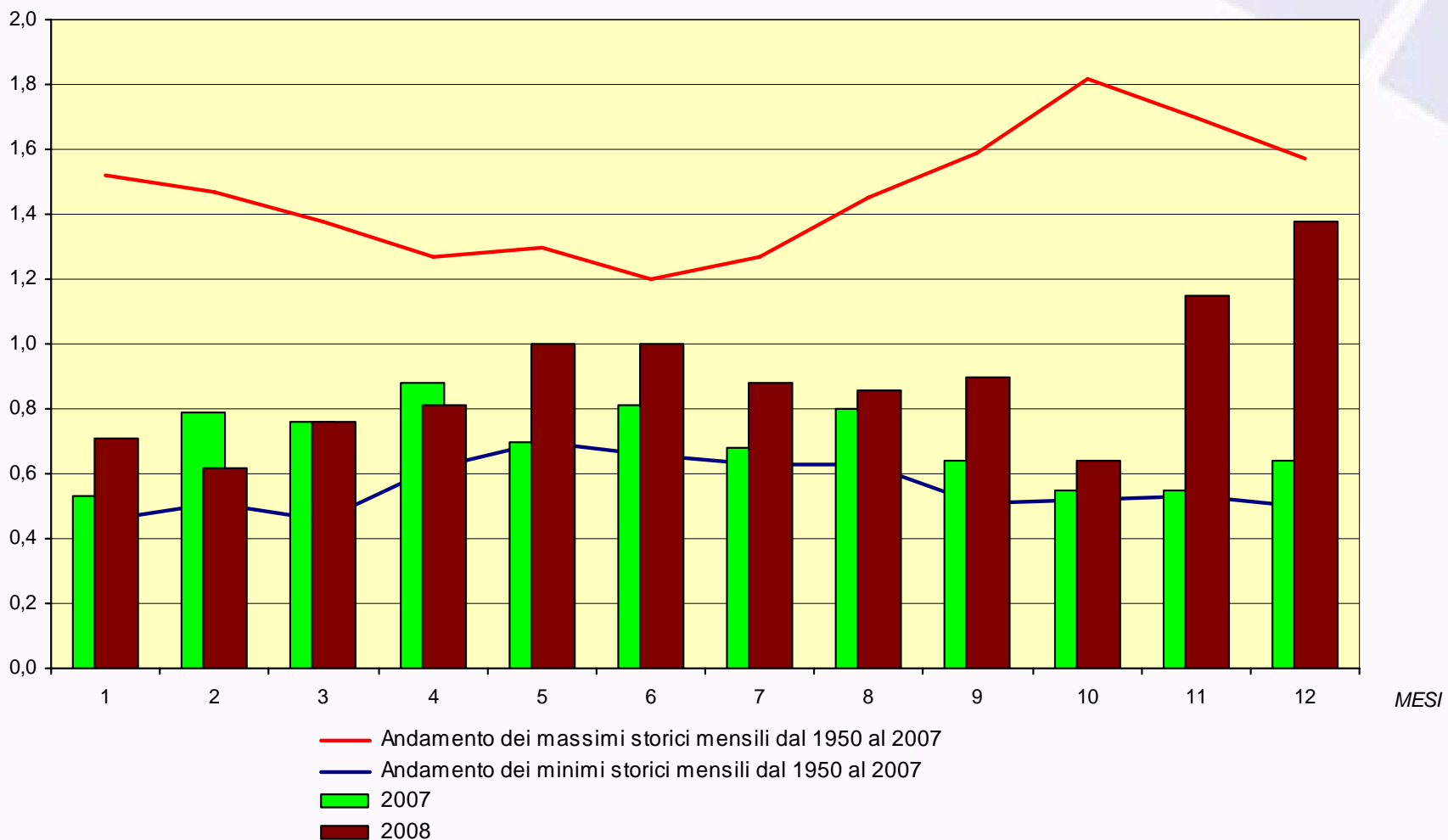
57,8

42,5

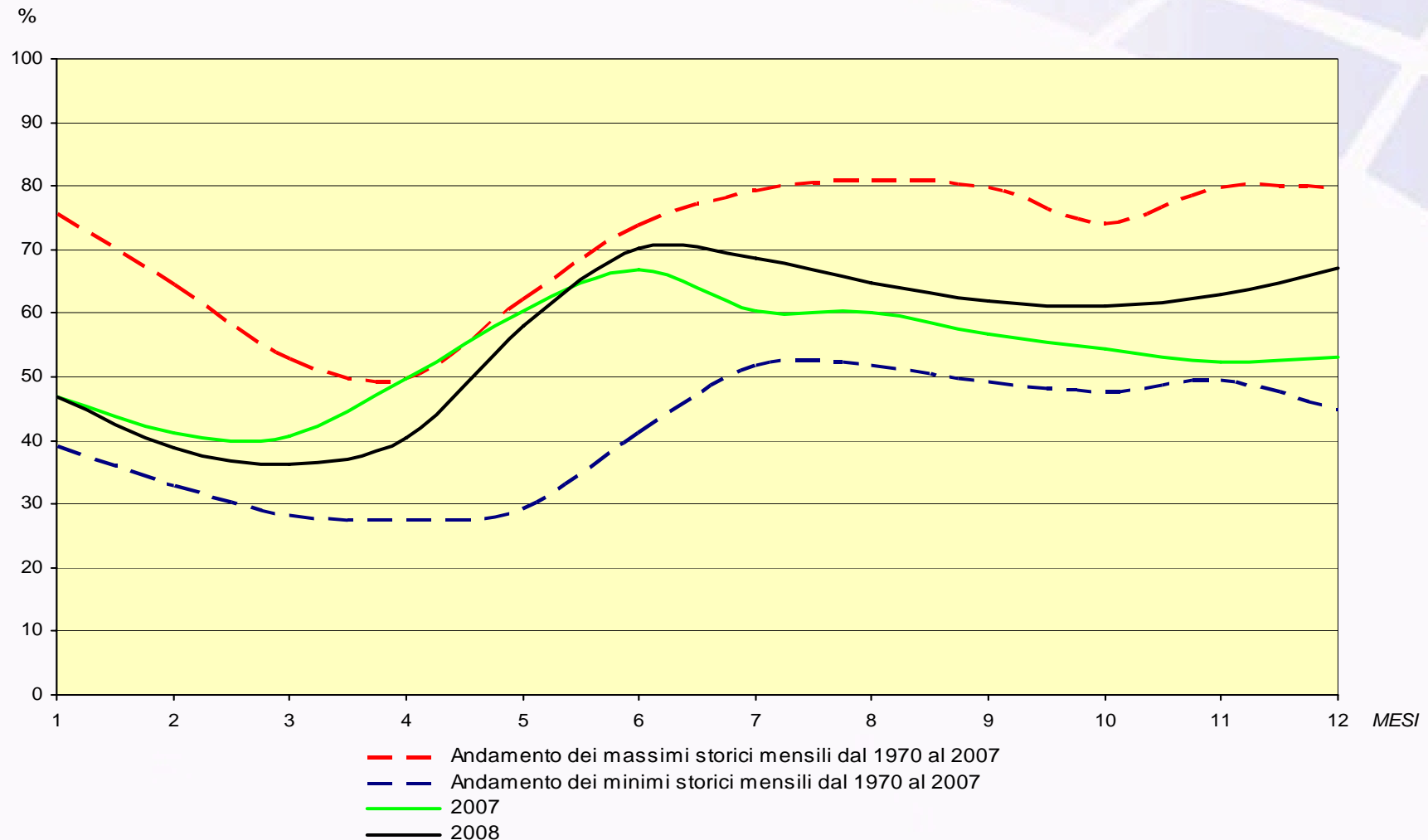
62,6

53,2

Indici mensili di producibilità idroelettrica confronto anno precedente e valori storici



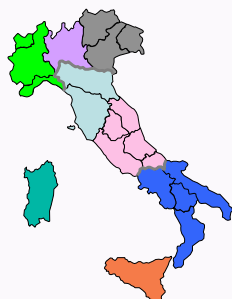
Coefficienti di invaso dei serbatoi stagionali confronto anno precedente e valori storici



Il coefficiente di invaso dei serbatoi è la percentuale di invaso dei serbatoi riferita all'invaso massimo in energia.

Energia non fornita* suddivisa per aree territoriali

Rete 380/220/150/132 kV



AREE TERRITORIALI	novembre 2008 (MWh)	gennaio-novembre 2008 (MWh)	gennaio-novembre 2007 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	126,67	274,85	52,38
Lombardia	4,15	107,65	293,48
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	3,09	111,37	117,23
Emilia Romagna-Toscana	4,20	87,93	236,69
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	63,48	198,69	69,03
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	46,57	234,11	1.774,78
Sicilia	115,63	277,90	1.078,25
Sardegna	0,72	35,79	369,98
Totale Italia	364,51	1.328,29	3.991,82

* Dati provvisori

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- C.le eolica di proprietà Murgeolica S.r.l. (area territoriale di Napoli), ubicata nel comune di Minervino Murge (BA):
Il 15/12/2008 ha effettuato il primo parallelo il primo aerogeneratore.
L'impianto connesso alla C.P. a 150 kV Spinazzola di ENEL Distribuzione S.p.A., è costituito da 27 aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 2 MW, per una potenza complessiva pari a 54 MW.
- C.le ITAL GREEN ENERGY di Monopoli (BA) area territoriale di Napoli:
Il 15/12/2008, hanno effettuato il primo parallelo i gruppi a biomasse n. 8-9-10 da 21,4 MVA ciascuno.
- C.le di cogenerazione denominata Hera Casalegno di proprietà Hera S.p.A. (area territoriale di Firenze):
Il 16/12/2008 alle ore 21:35, ha effettuato il primo parallelo il gruppo turbogas n° 1.
L'impianto è allacciato tramite un breve tratto di cavo interrato (di proprietà Hera) alla esistente stazione 132 kV Hera Imola Ortignola.

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- C.le eolica di proprietà FW POWER S.r.l. (area territoriale di Napoli), ubicata nel comune di Scampitella (AV).
Il 21/12/2008, ha effettuato il primo parallelo il primo aerogeneratore.
L'impianto è costituito da n° 16 gruppi aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 2 MW, per una potenza complessiva pari a 32 MW.
- S/E a 150 kV Serracapriola, (di proprietà TERNA - area territoriale di Napoli):
Il 22/12/08 è entrata in servizio la nuova stazione, collegata in entra esce sulla linea S.Severo-Portocannone:
L'impianto è destinato a raccogliere la produzione della centrale eolica da 42 MW di Daunia Serracapriola.
- C.le eolica di proprietà Daunia Serracapriola S.r.l. (area territoriale di Napoli), ubicata nel comune di Serracapriola (FG):
Il 28/12/2008, ha effettuato il primo parallelo il primo aerogeneratore.
L'impianto connesso alla nuova stazione 150 kV Serracapriola di TERNA, è costituito da n° 21 gruppi aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 2 MW, per una potenza complessiva pari a 42 MW.

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Parco Eolica Siciliana (area territoriale di Palermo) di proprietà della società Energia Eolica Siciliana S.r.l.:
Il 29/12/2008 alle 11:00, ha effettuato il primo parallelo il primo aerogeneratore.
L'impianto è costituito da n° 35 aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 0,85 MW, per una potenza complessiva pari a 29,75 MW.
- S/E a 150 kV Grottole (di proprietà TERNA - area territoriale di Napoli):
Il 29/12/2008, è entrata in servizio la nuova stazione, collegata in entra esce sulla linea 150 kV Matera CP-Salandra c.d. Salandra FS.
L'impianto è destinato a raccogliere la produzione della centrale eolica da 54 MW di FRI-EL GROTTOLE.
- C.le eolica di proprietà FRI-EL GROTTOLE S.r.l. (area territoriale di Napoli), ubicata nel comune di Grottole (MT).
Il 30/12/2008, ha effettuato il primo parallelo il primo aerogeneratore.
L'impianto connesso alla nuova stazione 150 kV Grottole di TERNA, è costituito da n° 27 gruppi aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 2 MW per una potenza complessiva pari a 54 MW.

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Parco eolico “COSVIG MONTECATINI” di proprietà Cosvig (Consorzio Sviluppo Geotermico), area territoriale di Firenze:
Il 31/12/2008 alle ore 09:10, ha effettuato il primo parallelo con la rete a 132 kV.
L'impianto è costituito da n° 8 gruppi aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 1,5 MW per una potenza complessiva pari a 12 MW.

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2007 sono definitivi;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2008 – elaborati alla fine di ogni mese utilizzando gli archivi di esercizio – sono soggetti a ulteriore e puntuale verifica nei mesi seguenti sulla base di informazioni aggiuntive. Questa operazione di affinamento del valore mensile si traduce, per il dato di fabbisogno progressivo, in un grado di precisione superiore rispetto alla somma dei dati elaborati nei singoli Rapporti Mensili pubblicati sul sito www.terna.it;
- Di seguito, le serie storiche dei dati utilizzati per la redazione del presente Rapporto.

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

2008	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica dicembre 2008)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione Idroelettrica	2.910	2.605	2.812	3.042	4.560	5.532	5.351	4.266	3.879	2.973	3.842	3.739	45.511
Termica conv.	23.957	23.007	22.768	20.839	19.629	20.652	23.185	20.124	22.920	23.354	20.035	19.758	260.228
Geotermica	486	460	492	474	465	452	467	469	433	442	433	445	5.518
Eolica	628	564	808	821	553	450	507	426	462	397	485	536	6.637
Produzione lorda	27.981	26.636	26.880	25.176	25.207	27.086	29.510	25.285	27.694	27.166	24.795	24.478	317.894
Consumo servizi ausiliari	1.143	1.062	1.046	970	996	994	1.143	999	1.058	1.055	949	939	12.354
Produzione netta	26.838	25.574	25.834	24.206	24.211	26.092	28.367	24.286	26.636	26.111	23.846	23.539	305.540
Importazione	3.887	3.759	3.846	3.711	4.043	3.010	3.818	2.844	3.069	3.094	3.837	4.079	42.997
Esportazione	275	365	473	185	194	271	161	246	343	255	231	432	3.431
Saldo estero	3.612	3.394	3.373	3.526	3.849	2.739	3.657	2.598	2.726	2.839	3.606	3.647	39.566
Consumo pompaggi	638	568	597	575	637	696	603	606	626	662	700	556	7.464
Richiesta di energia elettrica	29.812	28.400	28.610	27.157	27.423	28.135	31.421	26.278	28.736	28.288	26.752	26.630	337.642

2007	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati definitivi												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione Idroelettrica	2.733	2.719	2.695	3.013	3.709	4.899	4.667	3.575	3.029	2.695	2.468	2.279	38.481
Termica conv.	23.129	21.034	22.451	19.355	21.684	21.117	23.810	19.799	22.106	23.464	24.089	23.726	265.764
Geotermica	470	437	481	464	479	451	455	468	446	477	463	478	5.569
Eolica	387	393	411	184	312	250	271	333	341	291	437	464	4.074
Produzione lorda	26.719	24.583	26.038	23.016	26.184	26.717	29.203	24.175	25.922	26.927	27.457	26.947	313.888
Consumo servizi ausiliari	1.112	988	1.026	905	1.051	1.015	1.169	952	1.011	1.073	1.130	1.157	12.589
Produzione netta	25.607	23.595	25.012	22.111	25.133	25.702	28.034	23.223	24.911	25.854	26.327	25.790	301.299
Importazione	4.586	4.242	4.875	4.736	4.077	4.084	4.326	3.225	3.791	4.030	3.231	3.728	48.931
Esportazione	211	198	166	138	272	271	317	250	161	176	224	264	2.648
Saldo estero	4.375	4.044	4.709	4.598	3.805	3.813	4.009	2.975	3.630	3.854	3.007	3.464	46.283
Consumo pompaggi	747	593	619	636	644	578	631	500	563	618	766	759	7.654
Richiesta di energia elettrica	29.235	27.046	29.102	26.073	28.294	28.937	31.412	25.698	27.978	29.090	28.568	28.495	339.928

7. Legenda

Legenda

- L'energia richiesta sulla rete è l'energia che deve essere fornita per far fronte al consumo interno netto. Nel caso di una rete nazionale essa è uguale alla somma dell'energia elettrica netta prodotta e dell'energia elettrica importata dall'estero, diminuita dell'energia elettrica assorbita per pompaggi e dell'energia elettrica esportata all'estero.
- La variazione tendenziale è la variazione percentuale rispetto allo stesso mese o periodo dell'anno precedente.
- La variazione congiunturale è la variazione percentuale rispetto al mese o al periodo immediatamente precedente.
- I valori destagionalizzati sono i valori depurati della componente stagionale e degli effetti legati alla diversa durata e composizione dei mesi.
- Il ciclo-trend è la tendenza di medio e lungo periodo.
- La produzione lorda di energia elettrica di un insieme di impianti di generazione, in un determinato periodo, è la somma delle quantità di energia elettrica prodotte, misurate ai morsetti dei generatori elettrici.
- L'energia per i servizi ausiliari è la somma di tutti i consumi dei servizi ausiliari degli impianti presi in considerazione più le perdite che si manifestano nei trasformatori principali.
- La produzione netta di energia elettrica è uguale alla produzione lorda di energia elettrica diminuita dell'energia elettrica assorbita dai servizi ausiliari di generazione e delle perdite nei trasformatori principali.
- Il consumo per pompaggi è l'energia elettrica impiegata per il sollevamento di acqua, a mezzo pompe, al solo scopo di utilizzarla successivamente per la produzione di energia elettrica.
- Aree territoriali: sono costituite da una o più regioni limitrofe e sono aggregate come indicato

TORINO : Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta

VENEZIA : Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige

ROMA : Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise – Marche

PALERMO : Sicilia

MILANO : Lombardia (*)

FIRENZE : Emilia Romagna (*) - Toscana

NAPOLI : Campania - Puglia - Basilicata - Calabria

CAGLIARI : Sardegna

(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

- Indice di producibilità idroelettrica: è il rapporto tra la producibilità corrispondente ad un intervallo di tempo e la producibilità media relativa allo stesso intervallo di tempo.

La producibilità di un insieme di impianti durante un intervallo di tempo determinato, è la quantità massima di energia elettrica che l'insieme degli apporti rilevati durante l'intervallo di tempo considerato permetterebbe ad esso di produrre nelle condizioni più favorevoli.

- Ore Picco: le ore dei giorni dal lunedì al venerdì non festivi, comprese tra le 8:00 e le 20:00; Ore Fuori Picco: tutte le ore del sabato, della domenica e dei festivi infrasettimanali, e le ore comprese tra le 0:00 e le 8:00 e tra le 20:00 e le 24:00 dei giorni lavorativi (come da delibera AEEG n. 300/05, art. 5, comma 2).