



RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO

CONSUNTIVO GENNAIO 2008

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Consuntivo gennaio 2008

Considerazioni di sintesi	Pag.	3
1. Il bilancio energetico	“	4
Richiesta di energia		5
Commento congiunturale		6
2. La domanda	“	8
Il territorio		9
Punta oraria di fabbisogno		10
3. L'offerta	“	12
La composizione		13
Scambi di energia elettrica		14
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico	“	15
Variazione percentuale della richiesta di energia elettrica		16
Curve cronologiche		17
Impianti idroelettrici: producibilità ed invasi		19
Energia non fornita		22
5. Nuovi elementi di rete	“	23
6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili	“	26
7. Legenda		29

Considerazioni di sintesi *

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

- una richiesta di energia elettrica in Italia (29,6 miliardi di kWh) in aumento dello 0,8% rispetto a quella registrata nel mese di gennaio 2007;
- una variazione della domanda rettificata pari a +0,3%, valore ottenuto depurando il dato dal solo effetto della temperatura. Rispetto al corrispondente mese del 2007, è stata registrata una temperatura media mensile inferiore di 1,0 gradi centigradi.
- una potenza massima richiesta di 53.194 MW raggiunta mercoledì 23 gennaio alle ore 18 con una diminuzione dello 0,3% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'87,8% del totale attraverso fonti di produzione interna e per la parte rimanente (12,2%) 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 gennaio

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

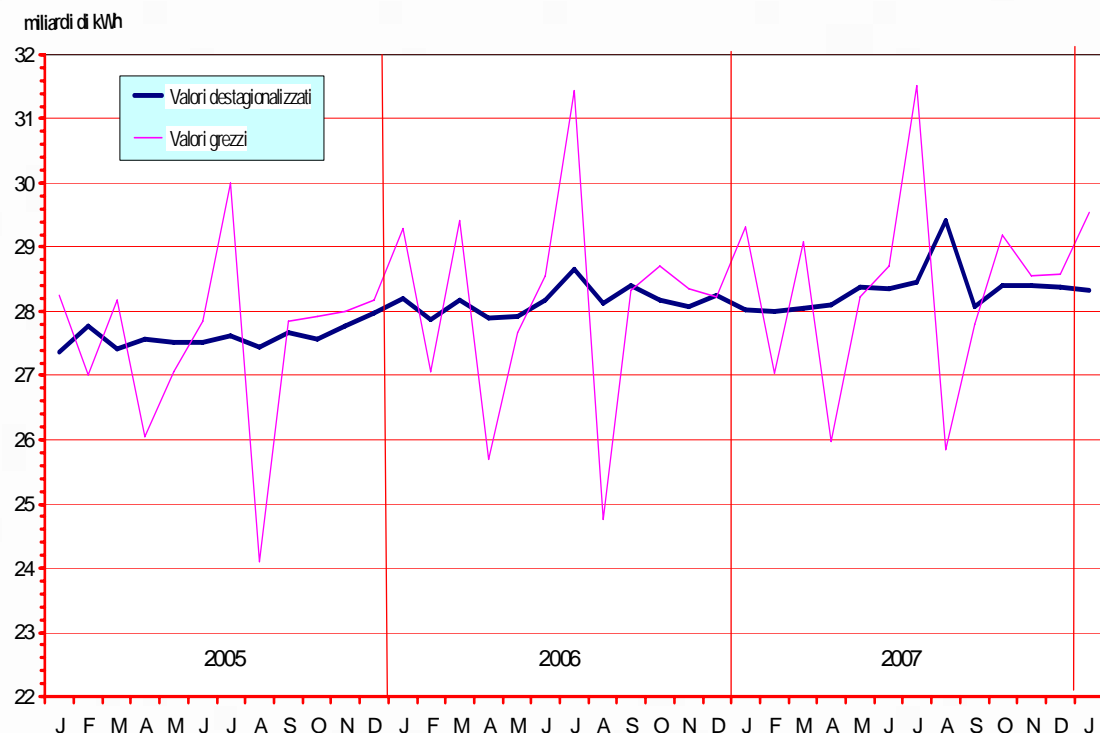
Per i dati in tabella vedi punto 6.	gennaio 2008	gennaio 2007	Var. % 2008/2007
Produzione lorda	27.720	26.797	+3,4
<i>(di cui produzione CIP 6)</i>	<i>4.787</i>	<i>4.807</i>	<i>-0,4</i>
- <i>Idroelettrica</i>	<i>2.932</i>	<i>2.899</i>	<i>+1,1</i>
- <i>Termoelettrica</i>	<i>23.804</i>	<i>23.093</i>	<i>+3,1</i>
- <i>Geotermoelettrica</i>	<i>486</i>	<i>471</i>	<i>+3,2</i>
- <i>Eolica</i>	<i>498</i>	<i>334</i>	<i>+49,1</i>
Consumo servizi ausiliari	1.140	1.068	+6,7
Produzione netta	26.580	25.729	+3,3
<i>Importazione</i>	<i>3.887</i>	<i>4.570</i>	<i>-14,9</i>
<i>Esportazione</i>	<i>275</i>	<i>212</i>	<i>+29,7</i>
Saldo estero	3.612	4.358	-17,1
Consumo pompaggi	638	781	-18,3
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	29.554	29.306	+0,8

Nel mese di gennaio 2008 l'energia elettrica richiesta nel Paese (29.554 GWh) ha fatto registrare un incremento dello 0,8% rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In crescita tutte le fonti di produzione. Per quanto riguarda l'estero, il saldo fa segnare un sensibile decremento (-17,1%). Il valore dell'import in ore di "picco" è stato di 1.641 GWh, mentre quello in ore "fuori picco" di 2.246 GWh.

Richiesta d'energia elettrica = Produzioni + Saldo Estero - Consumi

Congiuntura elettrica di gennaio 2008

Nel mese di gennaio 2008 l'energia elettrica richiesta in Italia (29,6 miliardi di kWh) ha fatto registrare una variazione tendenziale del +0,8% rispetto ai volumi di gennaio dell'anno precedente. La variazione della domanda rettificata risulta pari a +0,3%, valore ottenuto depurando il dato dal solo effetto della temperatura. A gennaio 2008 si è avuto infatti lo stesso numero di giorni lavorativi (22) e una temperatura media mensile inferiore di 1,0 gradi centigradi rispetto al corrispondente mese dell'anno scorso.



(+3,3% della produzione netta rispetto a gennaio 2007) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -17,1% rispetto a gennaio 2007).










A livello territoriale, la variazione tendenziale di gennaio 2008 è stata disomogenea: negativa al Nord (-0,1%), nella media nazionale al Centro (+1,1%), superiore alla media nazionale al Sud (+2,7%).

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a gennaio 2008 ha fatto registrare una contrazione dello 0,2% mantenendo il profilo del trend su un livello stazionario che si sta protraendo ormai da settembre 2007.

Nel mese di gennaio 2008 infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l' 87,8% da produzione nazionale

Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di gennaio 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	3.283	6.026	4.353	4.318	4.190	4.269	1.982	1.133	29.554
2007	3.306	6.184	4.253	4.261	4.123	4.186	1.883	1.110	29.306
Variaz. %	- 0,7	- 2,6	+ 2,4	+ 1,3	+ 1,6	+ 2,0	+ 5,3	+ 2,1	+ 0,8

2. La domanda

Punta oraria di fabbisogno nel mese di gennaio 2008

(MW)










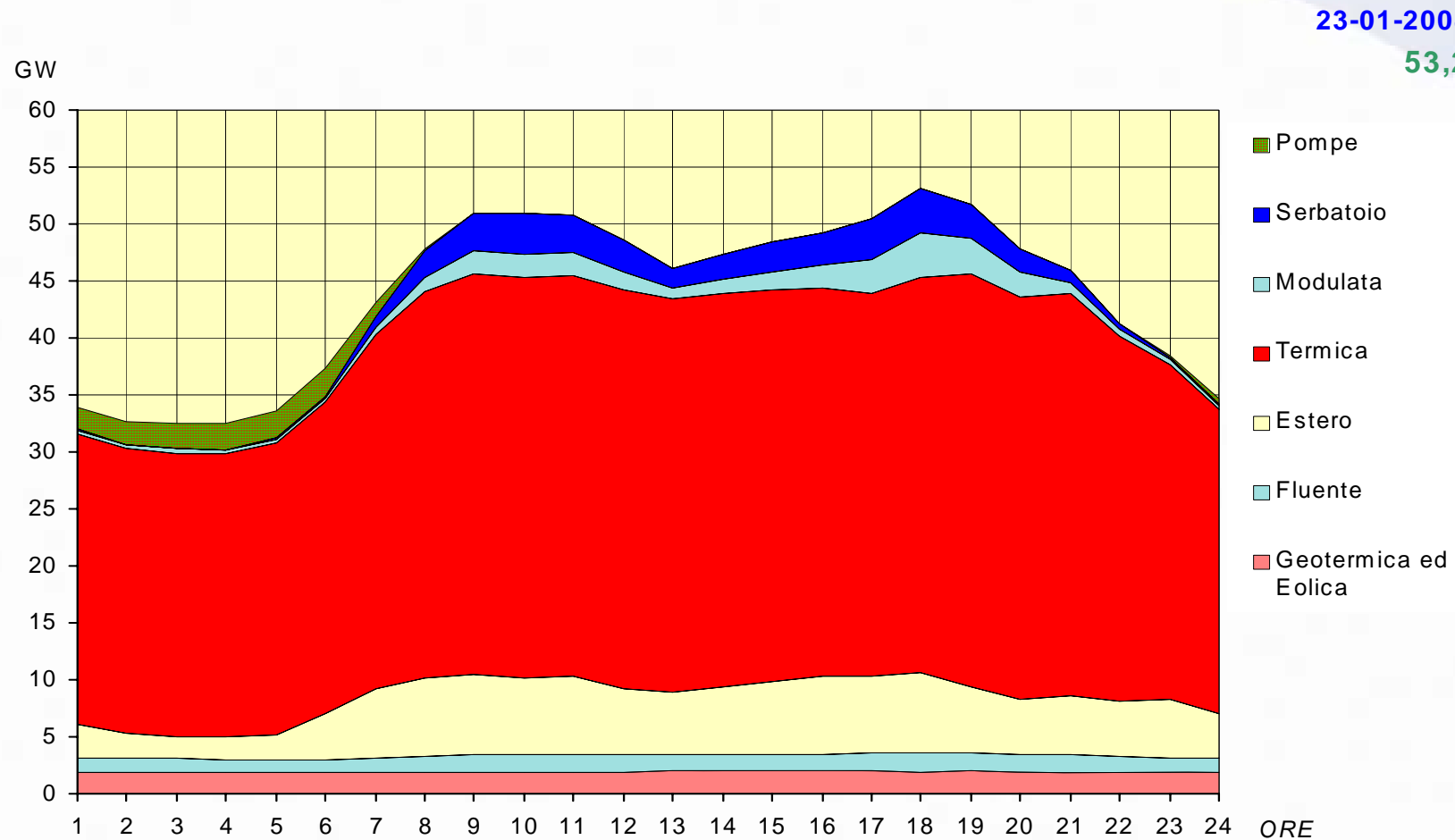
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2008	5.637	11.394	7.852	8.051	7.728	7.365	3.392	1.775	53.194
2007	5.856	11.567	7.953	7.777	7.545	7.576	3.280	1.819	53.373
Variaz. %	- 3,7	- 1,5	- 1,3	+ 3,5	+ 2,4	- 2,8	+ 3,4	- 2,4	- 0,3

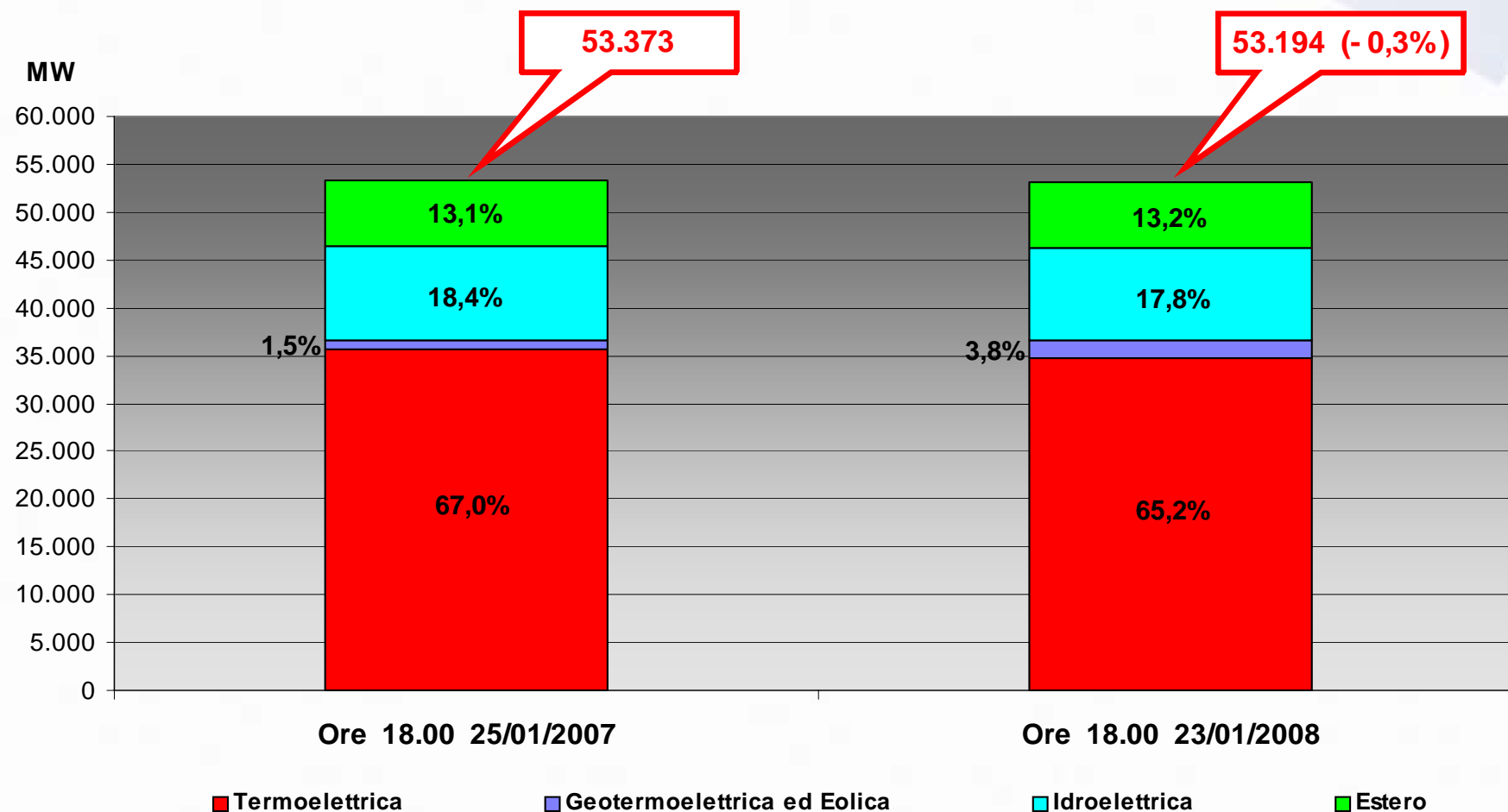
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di gennaio 2008



Potenza massima erogata

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

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



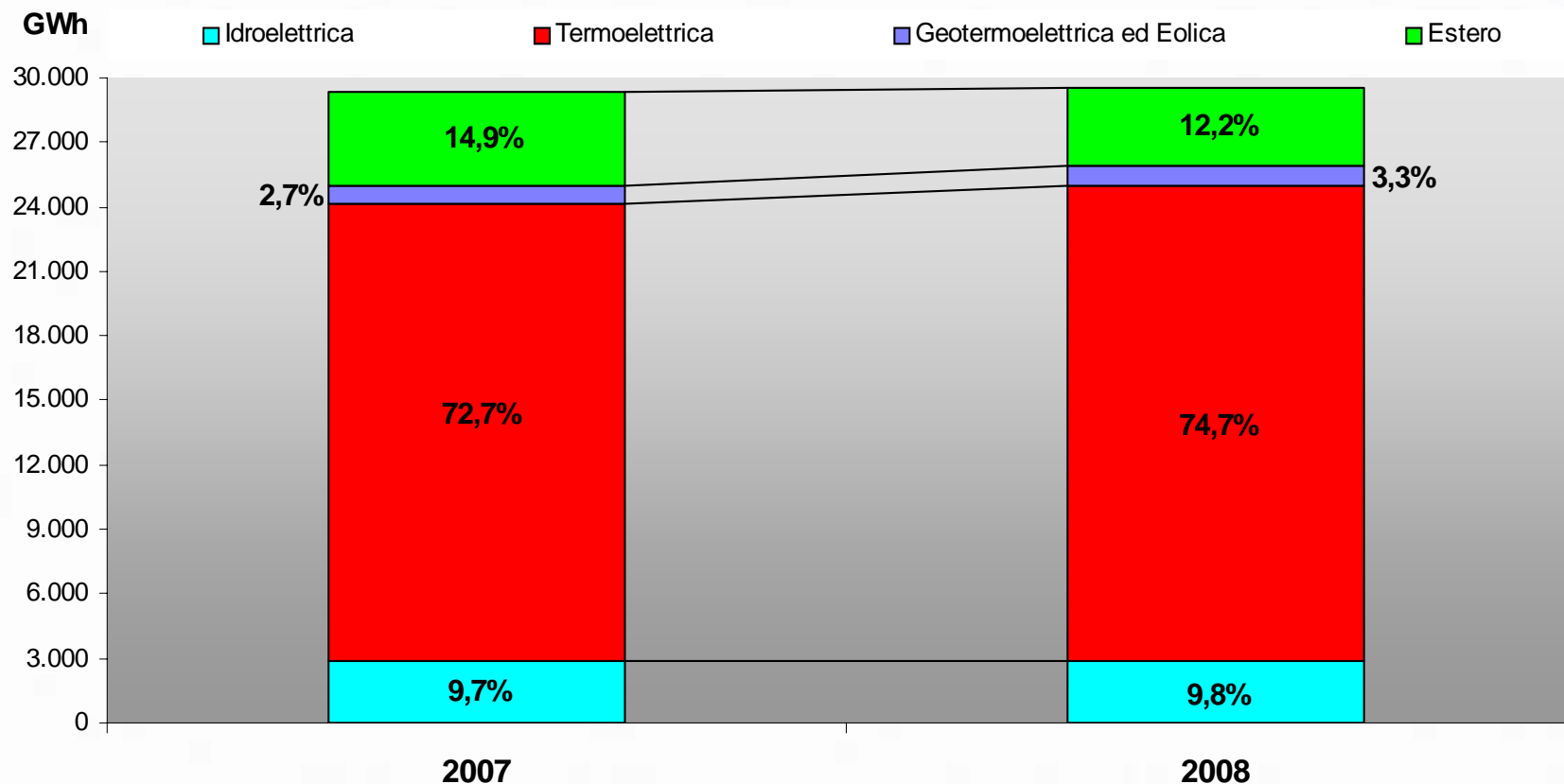
Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

La composizione

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

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

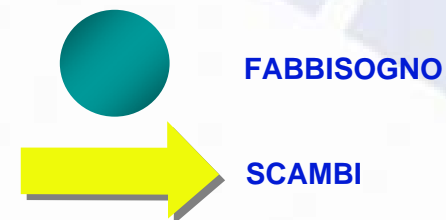


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



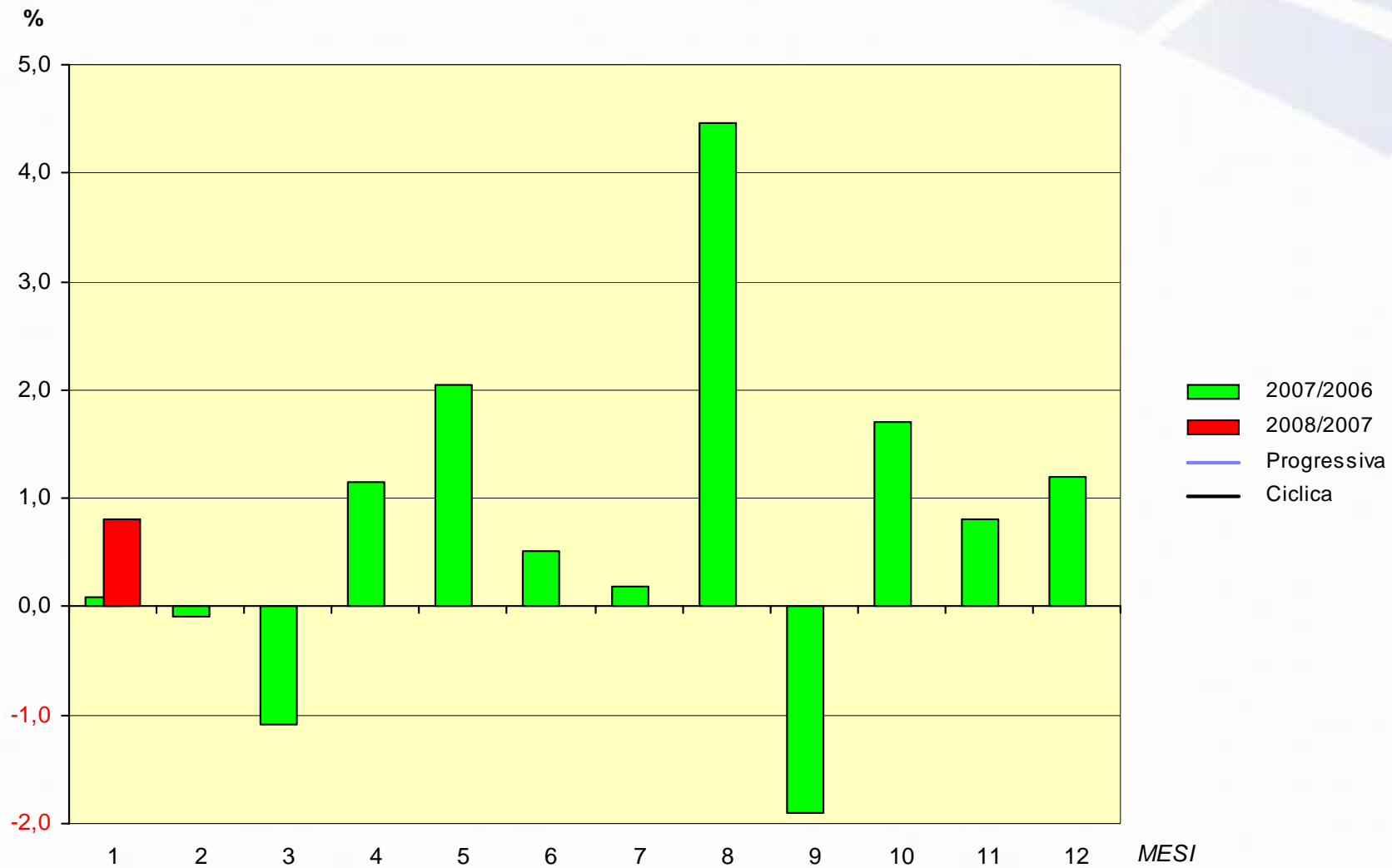
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2008 al 31/01/2008



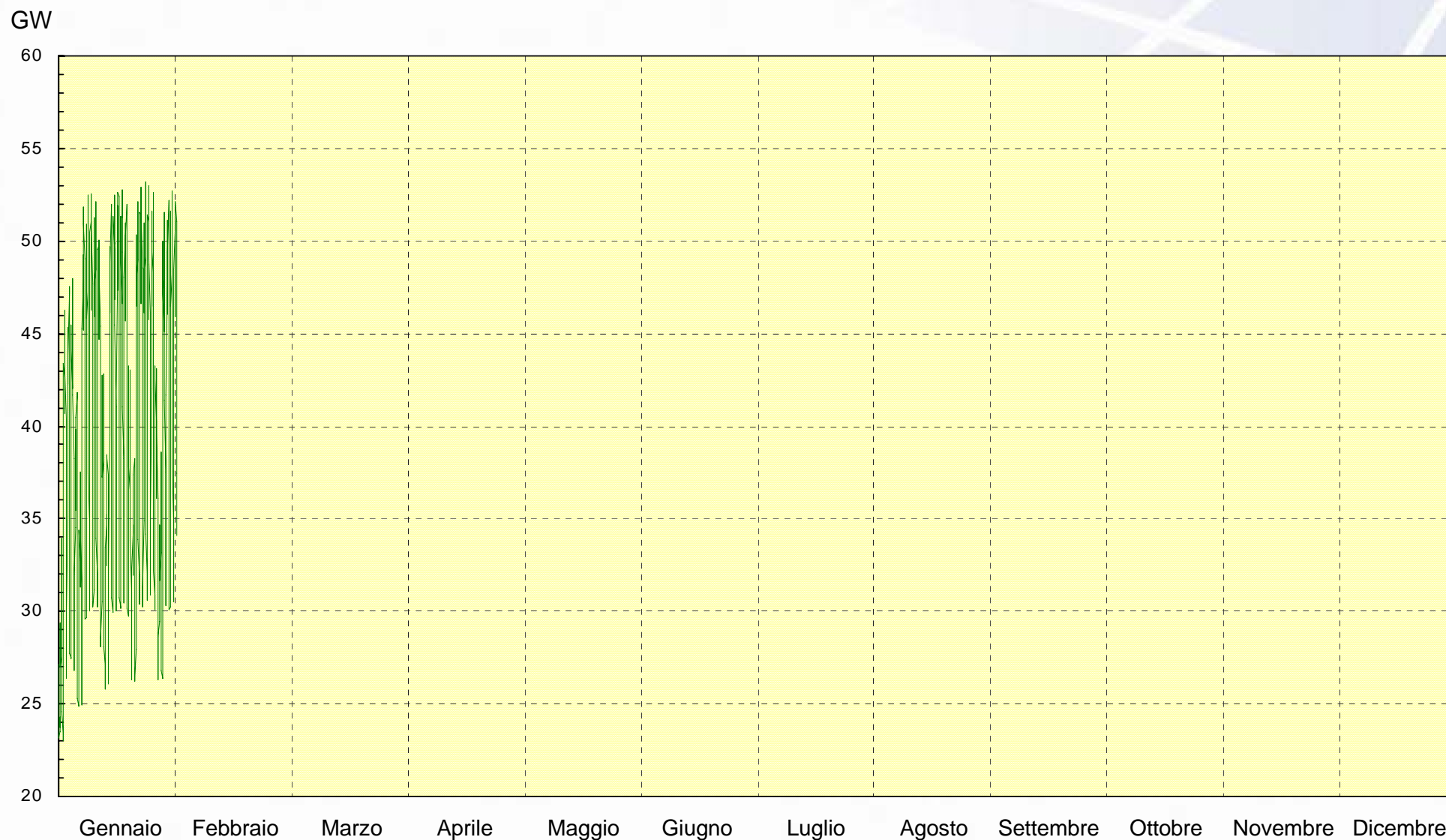
Nel corso del mese di gennaio 2008, nel Nord del Paese, si è concentrata la maggiore richiesta di energia elettrica (13,7 miliardi di kWh pari al 46,2% dell'intera domanda nazionale). La direttrice dei flussi interni di energia elettrica evidenzia una concentrazione verso il centro del Paese. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 3,6 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

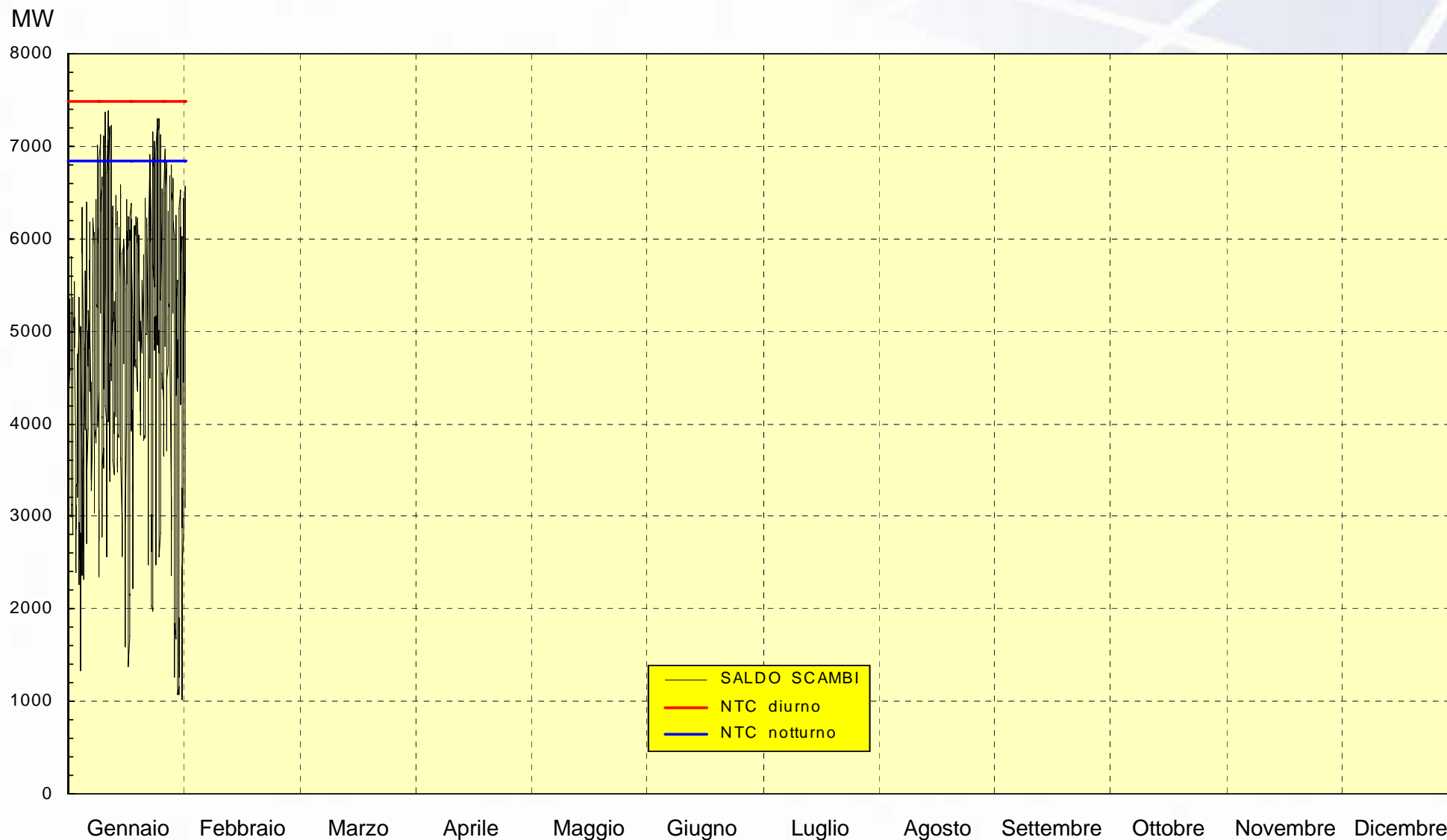


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2008



* 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



gennaio



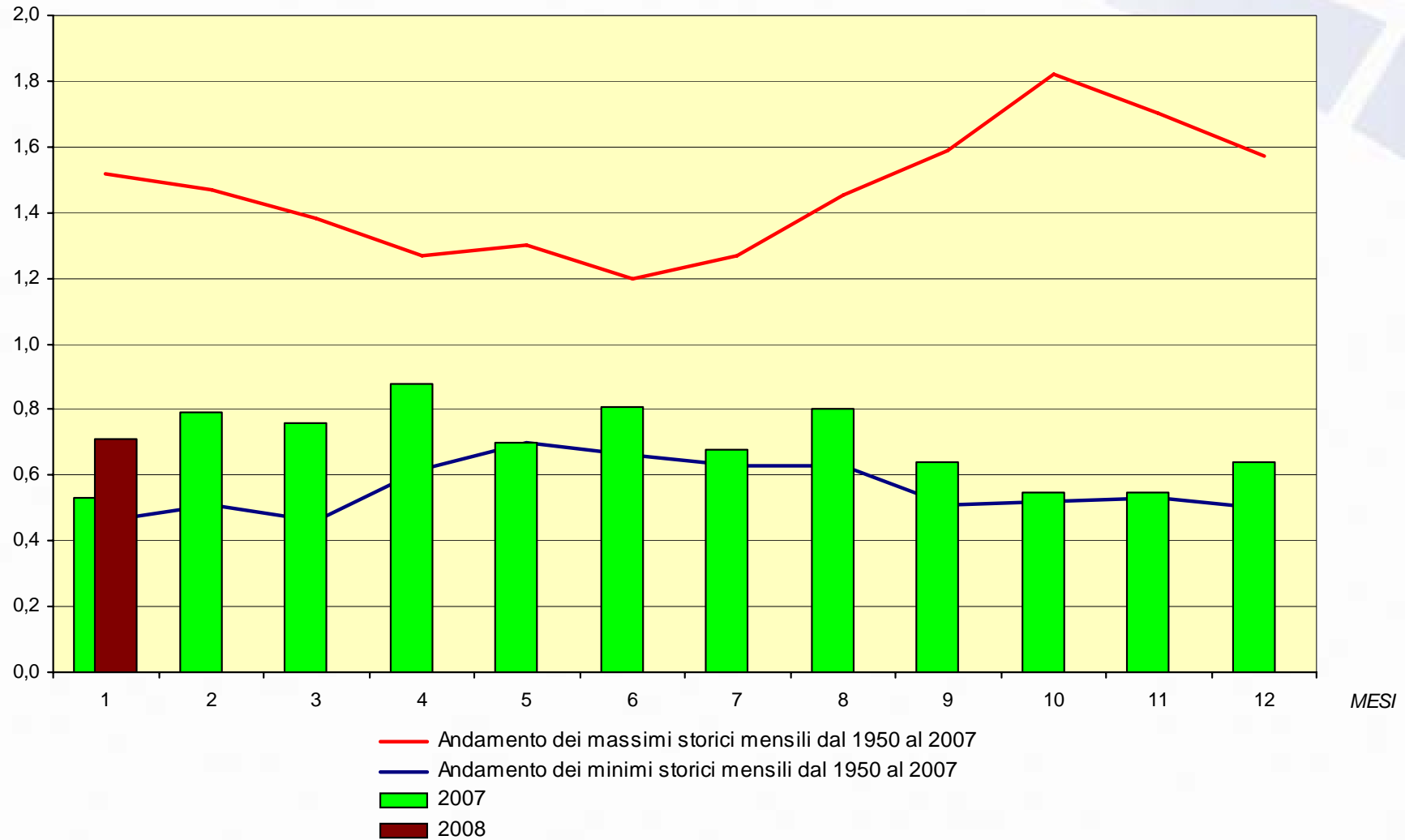
INVASO DEI SERBATOI

AREE	 NORD	 Centro SUD	 ISOLE	TOTALE
GWh	1.681	850	230	2.761
%	45,7	45,3	66,3	46,8
GWh	1.844	732	201	2.777
%	50,1	39,0	57,9	47,0

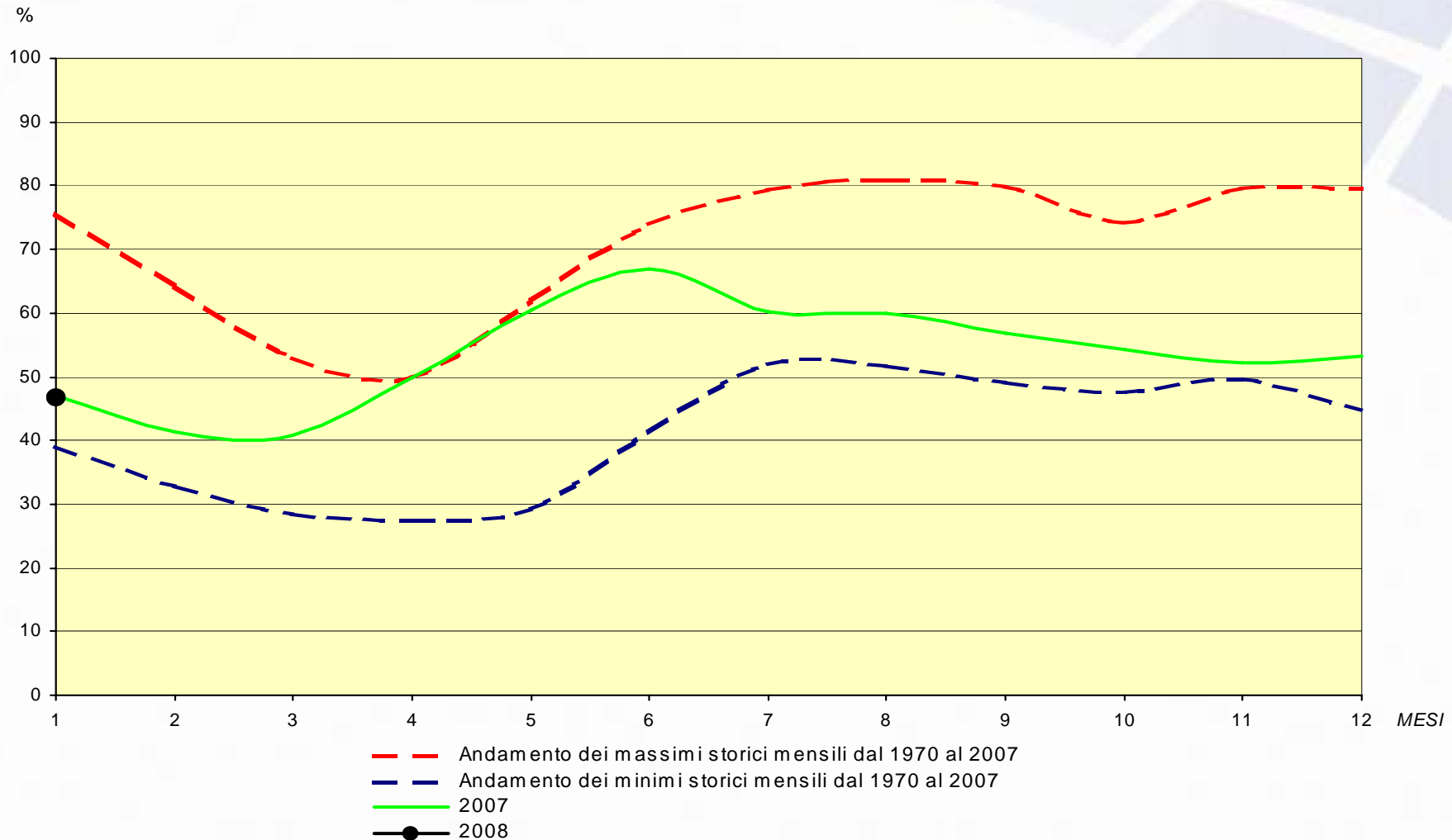
2008

2007

Indici mensili di producibilità idroelettrica confronto anno precedente e valori storici

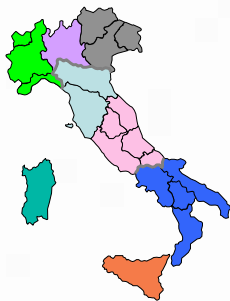


Coefficienti di invaso dei serbatoi stagionali confronto anno precedente e valori storici



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	gennaio 2008 (MWh)	gennaio 2007 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	7,41	6,62
Lombardia	17,65	28,73
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	4,32	5,38
Emilia Romagna-Toscana	0,25	61,20
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	2,47	5,27
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	5,58	1,95
Sicilia	1,60	11,50
Sardegna	0,00	293,30
Totale Italia	39,28	413,95

* Dati provvisori

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Parco eolico di Salemi (area territoriale di Palermo) di proprietà della società IP Maestrale Sicilia 6 S.r.l.:
02/01 ore 10:00, è stato inserito in parallelo il primo aerogeneratore. Il parco eolico é costituito da 44 aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 0,85 MW per una potenza complessiva pari a 37,4 MW .
L'impianto ubicato nei comuni di Salemi e Castelvetro (provincia di Trapani) è connesso alle sbarre della C.P. di Salemi di proprietà Enel Distribuzione.
- Società ITAL GREEN ENERGY S.r.l. ubicata nel comune di Monopoli (area territoriale di Napoli):
08/01 ore 19:30, la C.le a biomasse ha effettuato il primo parallelo il gruppo G6 da 21,3 MVA.
La centrale è collegata alla C.P. a 150 kV di Monopoli, di proprietà ENEL Distribuzione.

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Società ITAL GREEN ENERGY S.r.l. ubicata nel comune di Monopoli (area territoriale di Napoli):
11/01 ore 11:50 ed ore 12:30, nella C.le a biomasse hanno rispettivamente effettuato il primo parallelo il gruppo G7 ed il gruppo G5, ciascuno da 21,3 MVA.
La centrale è collegata alla C.P. a 150 kV di Monopoli di proprietà ENEL Distribuzione.
- Società Tampieri Energie S.r.l, ubicata nel comune di Faenza (area territoriale di Firenze):
18/01 ore 11:20, la centrale a biomasse ha effettuato il primo parallelo con la rete a 132 kV il gruppo n° 3 da 18,5 MVA.
- Parco eolico Dotto ubicato nel comune di Ciorlano (area territoriale di Napoli) di proprietà della società Dotto S.r.l.:
31/01 ore 15:00, è stato inserito in parallelo il primo aerogeneratore. Il parco eolico è costituito da 10 aerogeneratori, ciascuno avente una potenza di 2 MW, per una potenza complessiva pari a 20 MW. L'impianto è connesso alla C.P. di Capriati al Volturno di proprietà Enel Distribuzione.

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2007 sono provvisori;
- 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 gennaio 2008)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione Idroelettrica	2.932												2.932
Termica conv.	23.804												23.804
Geotermica	486												486
Eolica	498												498
Produzione lorda	27.720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27.720
Consumo servizi ausiliari	1.140												1.140
Produzione netta	26.580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26.580
Importazione	3.887												3.887
Esportazione	275												275
Saldo estero	3.612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.612
Consumo pompaggi	638												638
Richiesta di energia elettrica	29.554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29.554

2007	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione Idroelettrica	2.899	2.800	2.834	2.916	3.599	4.782	4.622	3.615	3.042	2.839	2.633	2.462	39.043
Termica conv.	23.093	20.927	22.352	19.370	21.728	21.141	23.893	20.069	21.985	23.411	23.936	23.651	265.556
Geotermica	471	436	483	464	479	451	456	467	444	477	463	479	5.570
Eolica	334	413	440	288	404	255	320	293	305	333	408	391	4.184
Produzione lorda	26.797	24.576	26.109	23.038	26.210	26.629	29.291	24.444	25.776	27.060	27.440	26.983	314.353
Consumo servizi ausiliari	1.068	998	1.098	1.009	1.121	1.058	1.160	1.020	1.045	1.063	1.081	1.087	12.808
Produzione netta	25.729	23.578	25.011	22.029	25.089	25.571	28.131	23.424	24.731	25.997	26.359	25.896	301.545
Importazione	4.570	4.230	4.869	4.716	4.063	3.992	4.307	3.184	3.766	3.986	3.195	3.692	48.570
Esportazione	212	195	167	135	280	262	307	255	160	175	225	267	2.640
Saldo estero	4.358	4.035	4.702	4.581	3.783	3.730	4.000	2.929	3.606	3.811	2.970	3.425	45.930
Consumo pompaggi	781	584	623	628	639	598	619	496	537	620	763	748	7.636
Richiesta di energia elettrica	29.306	27.029	29.090	25.982	28.233	28.703	31.512	25.857	27.800	29.188	28.566	28.573	339.839

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).