

RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO CONSUNTIVO MARZO 2015

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo marzo 2015

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: invasi e producibilità		22
Energia non fornita		25
5. Nuovi elementi di rete		26
6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili	“	28
7. Legenda	“	31

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di marzo 2015 é stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,5 miliardi di kWh) in aumento (1,1%) rispetto a quella registrata nel mese di marzo 2014;
- la variazione della domanda rettificata risulta nulla. Rispetto al corrispondente mese del 2014, si è avuto infatti un giorno lavorativo in più ed una temperatura media di circa un grado inferiore.
- una potenza massima richiesta di 48.064 MW registrata venerdì 6 marzo alle ore 11 con un aumento del 2,2% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l'83,7% 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 marzo

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

Per i dati in tabella vedi punto 6.

	marzo 2015	marzo 2014	Var. % 2015/2014
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	3.115	4.408	-29,3
- <i>Termoelettrica</i>	14.902	13.381	11,4
- <i>Geotermoelettrica</i>	491	462	6,3
- <i>Eolica</i>	1.825	1.429	27,7
- <i>Fotovoltaica</i>	2.051	2.095	-2,1
Produzione netta totale	22.384	21.775	2,8
<i>Importazione</i>	4.716	4.800	-1,8
<i>Esportazione</i>	408	83	391,6
Saldo estero	4.308	4.717	-8,7
Consumo pompaggi	183	264	-30,7
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.509	26.228	1,1

Nel mese di marzo 2015 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.509 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,1%). In sensibile calo la produzione idrica (-29,3%). In negativo il saldo di energia con l'estero (-8,7%).

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)

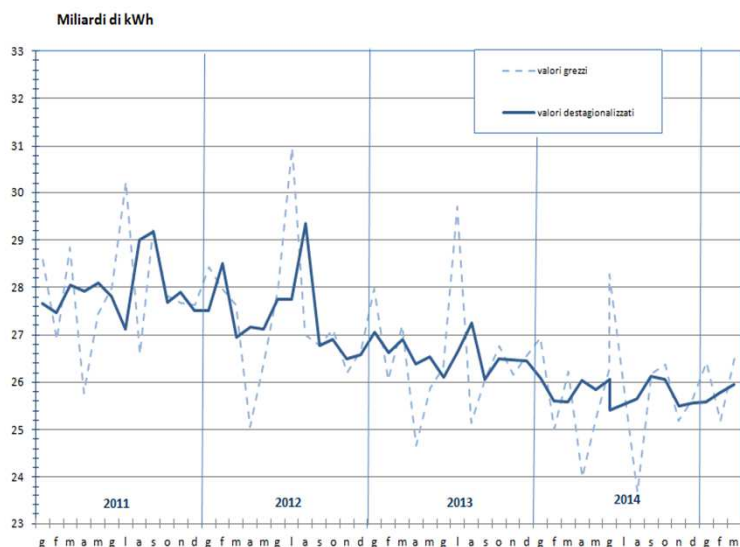
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	1 gennaio - 31 marzo 2015	1 gennaio - 31 marzo 2014	Var. % 2015/2014
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	9.459	12.806	-26,1
- <i>Termoelettrica</i>	44.484	42.709	+4,2
- <i>Geotermoelettrica</i>	1.438	1.339	+7,4
- <i>Eolica</i>	5.214	4.620	+12,9
- <i>Fotovoltaica</i>	4.468	4.063	+10,0
Produzione netta totale	65.063	65.537	-0,7
<i>Importazione</i>	14.631	13.667	+7,1
<i>Esportazione</i>	1.127	275	+309,8
Saldo estero	13.504	13.392	+0,8
Consumo pompaggi	450	736	-38,9
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	78.117	78.193	-0,1

Nel primi tre mesi dell'anno il valore cumulato della produzione netta (65.063 GWh) risulta in calo dello 0,7% rispetto allo stesso periodo del 2014. Il saldo estero risulta positivo (+0,8%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica con 78.117 GWh fa segnare nel periodo una diminuzione dello 0,1% rispetto al 2014.

Congiuntura elettrica di marzo 2015

Nel mese di marzo 2015 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,5 miliardi di kWh) ha fatto registrare un incremento pari a +1,1% rispetto ai volumi di marzo dell'anno scorso. Depurando il dato dagli effetti congiunti di calendario e temperatura, la variazione della domanda rettificata risulta nulla. Rispetto al corrispondente mese del 2014, si è avuto infatti un giorno lavorativo in più (22 vs 21) ed una temperatura media di circa un grado inferiore.



Nei primi tre mesi del 2015, la richiesta risulta variata di un -0,1% rispetto al 2014; in termini decalendarizzati la variazione risulta pari a +0,2%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di marzo 2015 è risultata ovunque positiva e differenziata: al Nord +0,4%, al Centro e al Sud +1,9%.










Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a marzo 2015 ha fatto registrare una variazione positiva pari a +0,7% rispetto a febbraio. Anche il primo trimestre 2015 risulta in crescita del +0,2% rispetto all'ultimo trimestre 2014. Il trend si porta su un livello stazionario.

Nel mese di marzo 2015, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per il 83,7% da produzione nazionale (+2,8% della produzione netta rispetto a marzo 2014) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -8,7%, rispetto a marzo 2014).

2. La domanda











Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di marzo 2015

(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									
2015	2.708	5.624	3.838	4.266	3.730	3.933	1.610	800	26.509
2014	2.682	5.472	3.879	4.341	3.689	3.761	1.606	798	26.228
Variaz. %	1,0	2,8	-1,1	-1,7	1,1	4,6	0,2	0,3	1,1

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 31 marzo 2015

(GWh)

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	A.A. Romagna Toscana	Emilia	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE										
2015	8.089	16.522	11.323	12.377	10.916	11.639	4.927	2.324	78.117	
2014	8.164	16.576	11.483	12.611	10.890	11.303	4.872	2.294	78.193	
Variatz. %	- 0,9	- 0,3	- 1,4	- 1,9	+ 0,2	+ 3,0	+ 1,1	+ 1,3	- 0,1	

Punta oraria di fabbisogno nel mese di marzo 2015

(MW)










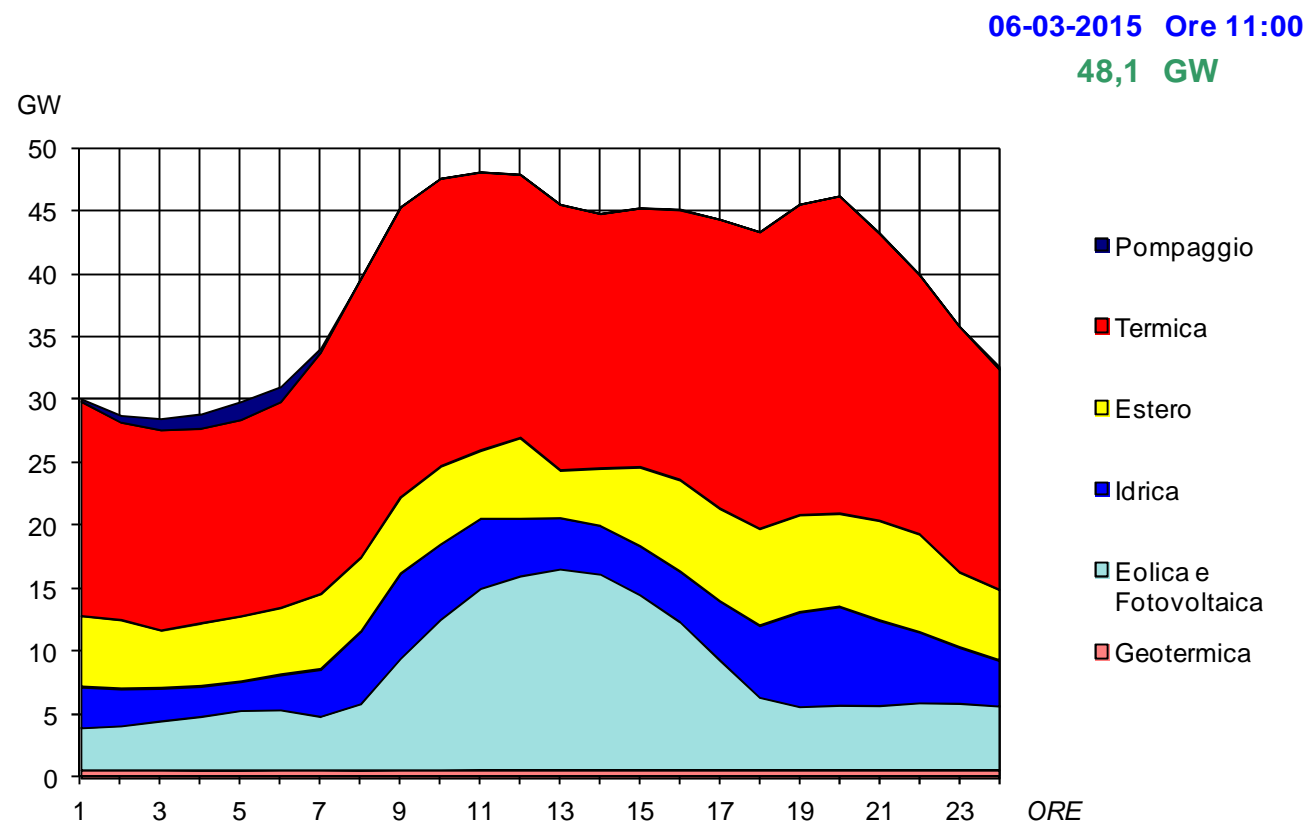
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2015	4.734	10.293	7.191	8.121	7.194	6.730	2.495	1.306	48.064
2014	5.004	10.196	7.198	7.476	6.034	6.939	2.854	1.343	47.044
Variaz. %	-5,4	1,0	-0,1	8,6	19,2	-3,0	-12,6	-2,8	2,2

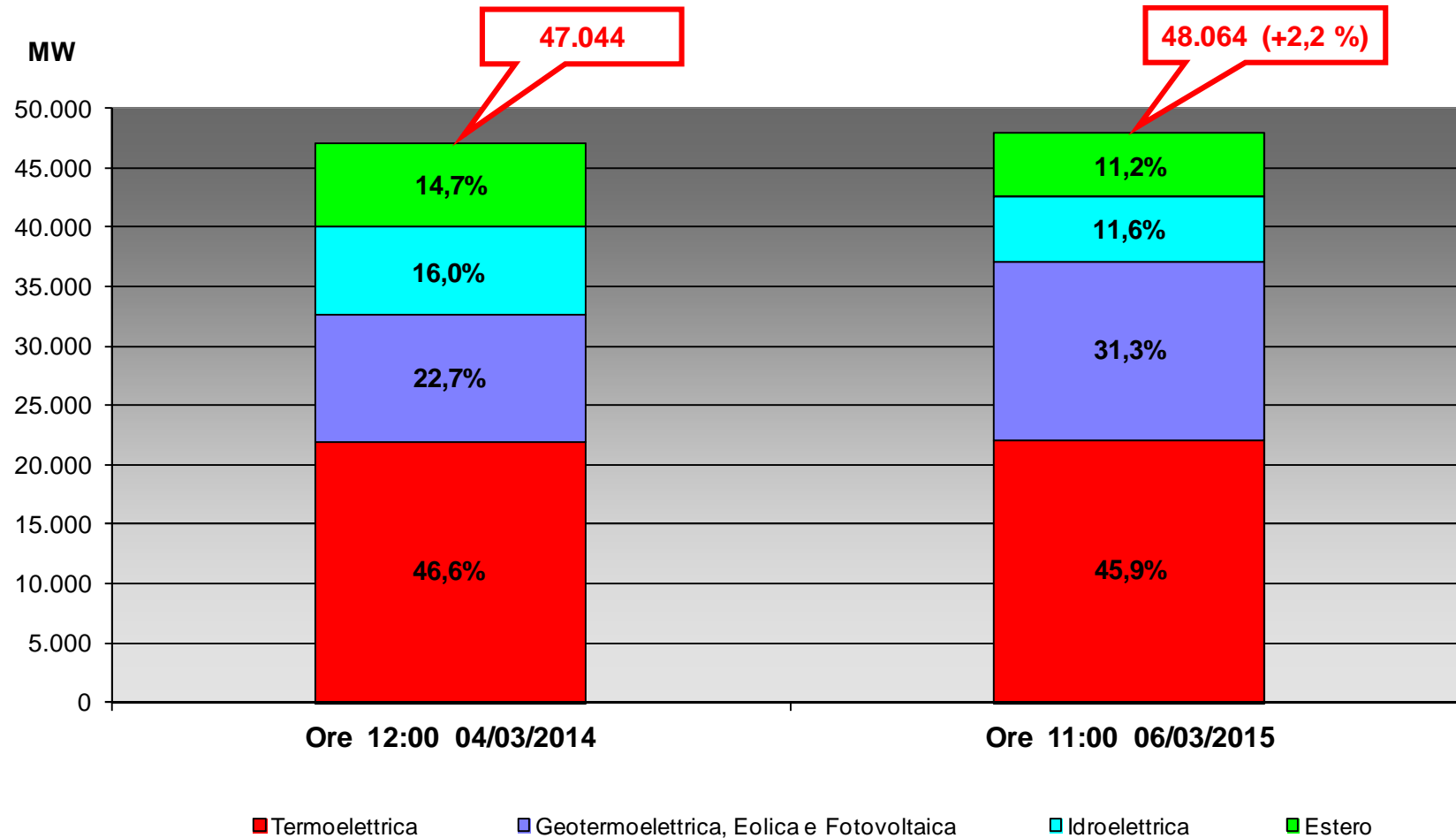
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di marzo 2015



Potenza massima erogata

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

(Valori assoluti in MW, variazione % e composizione %; anni 2014-2015)

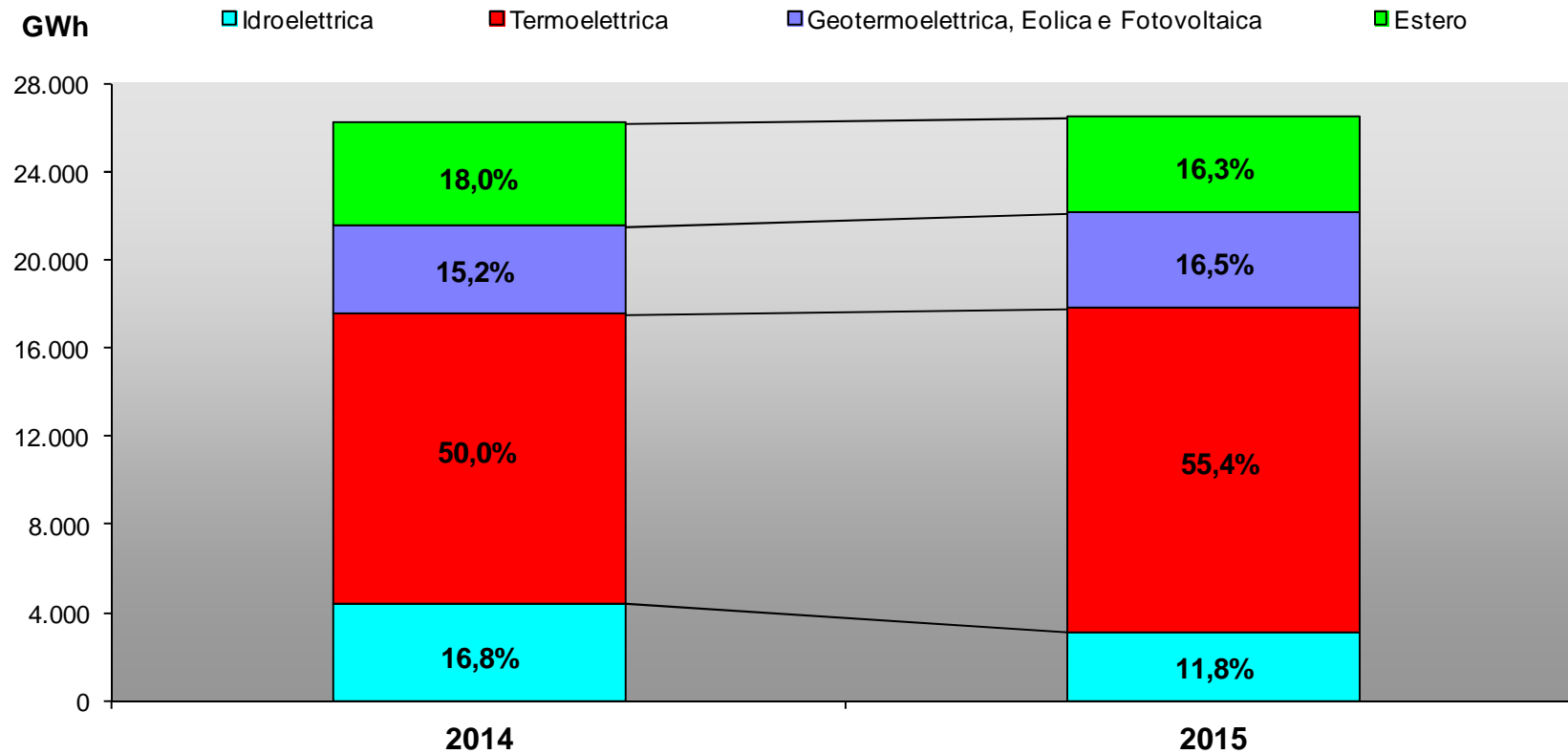


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

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

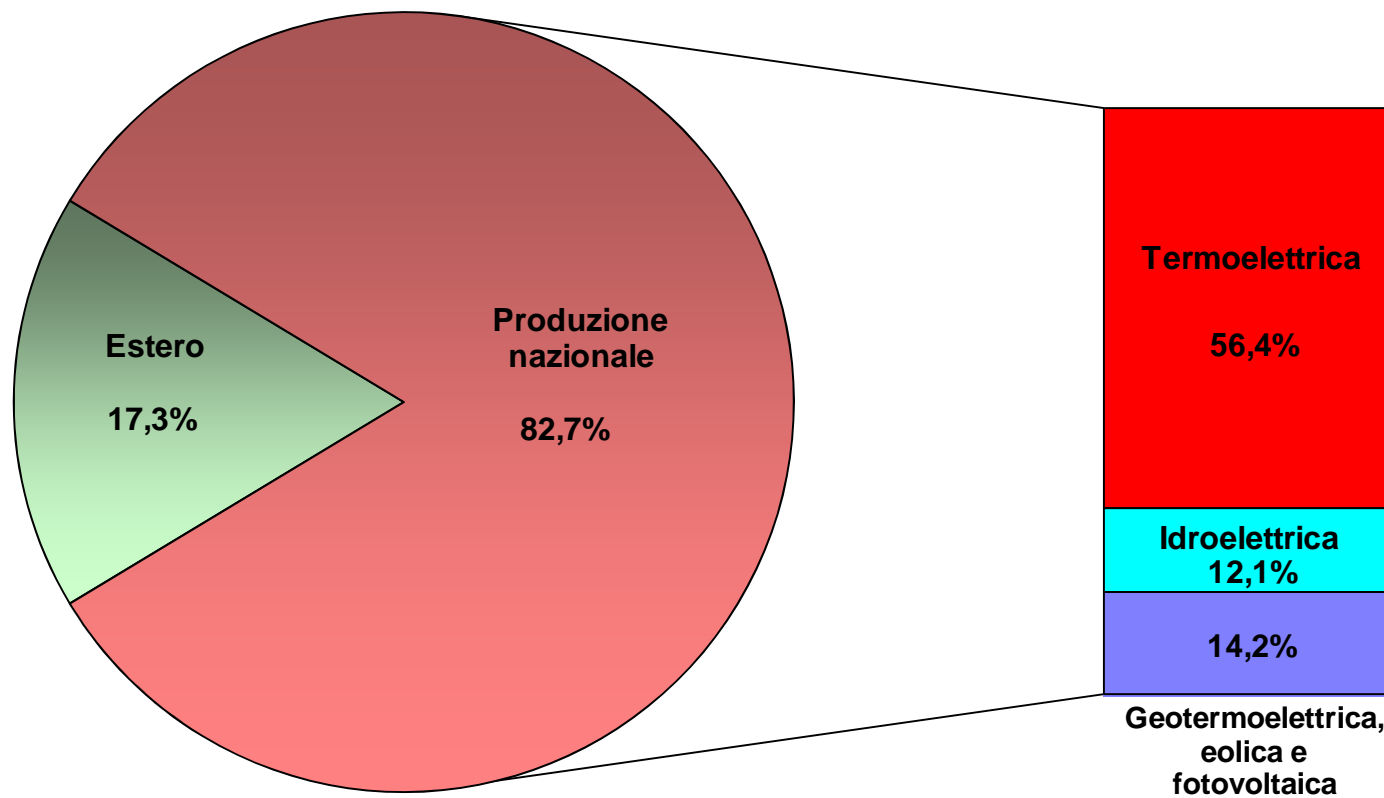
(valori assoluti e composizione %, anni 2014-2015, milioni di kWh)



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

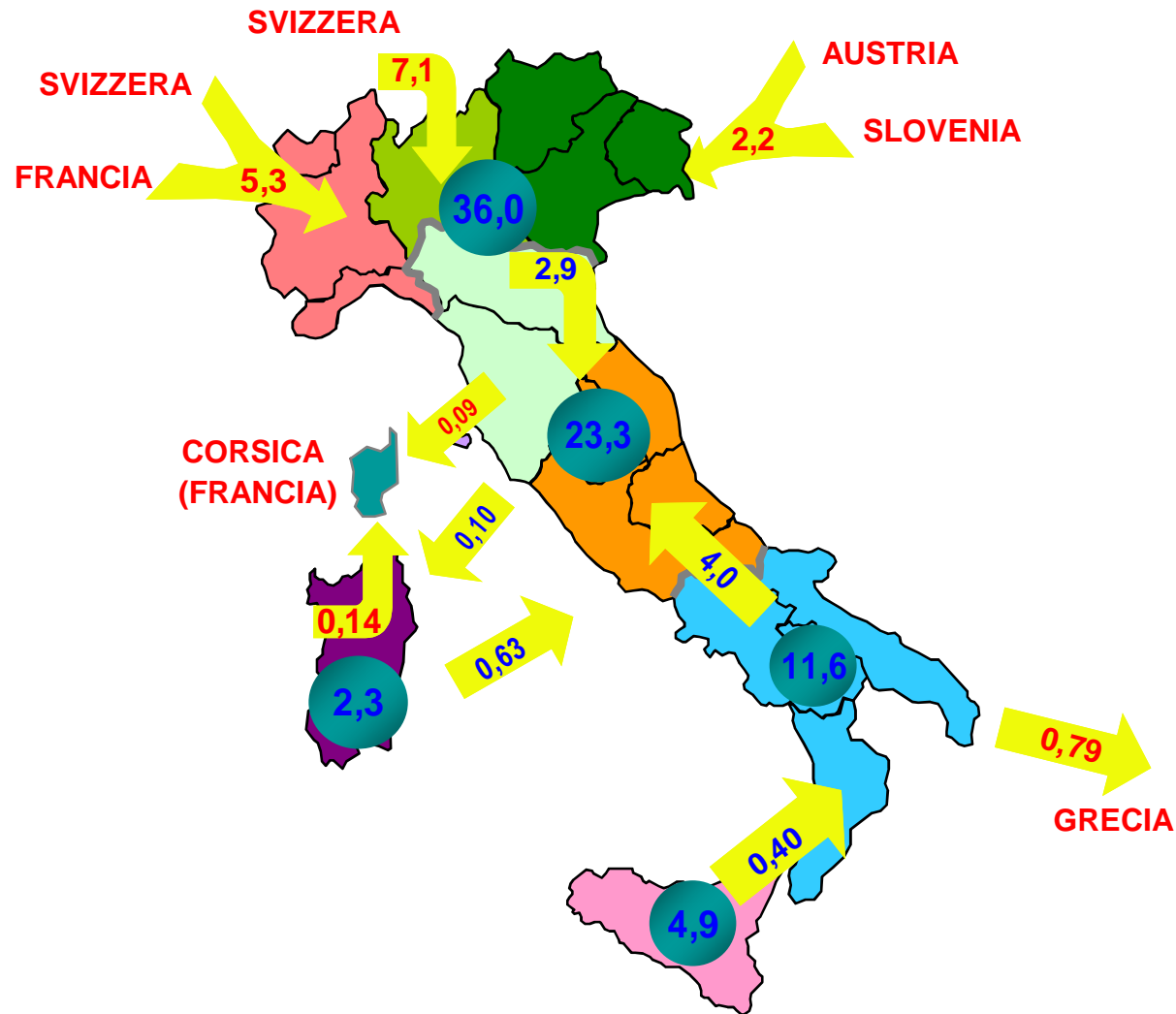
La composizione

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

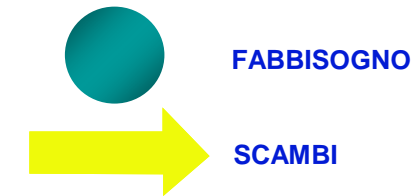


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



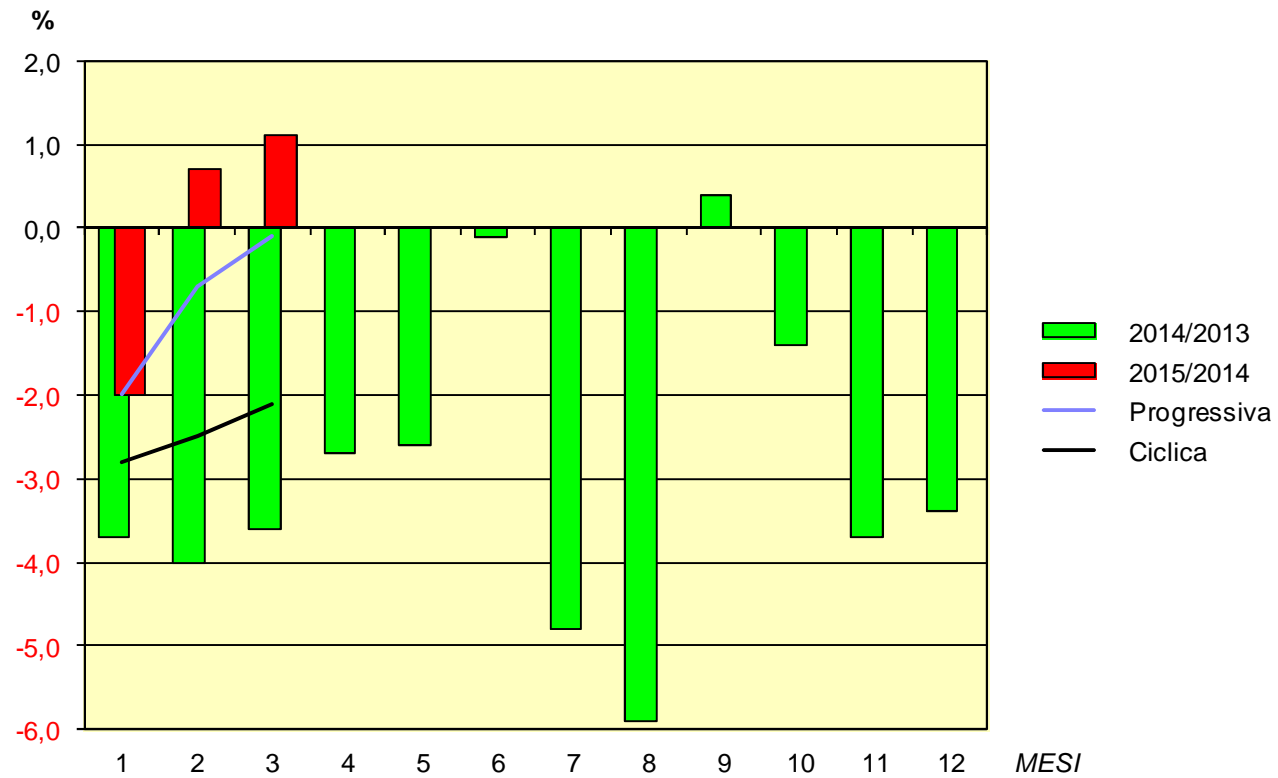
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2015 al 31/03/2015



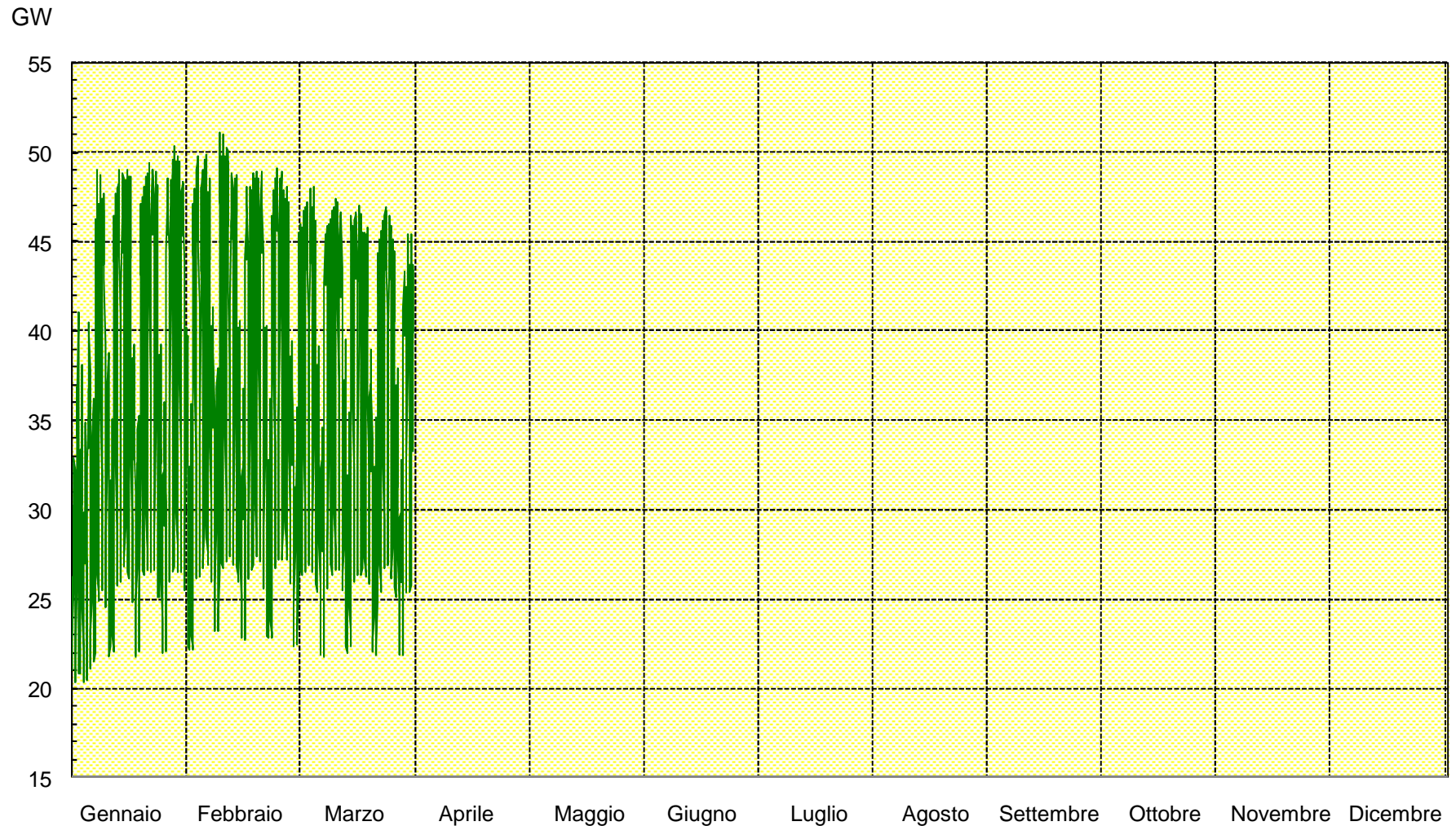
Nel mese di marzo il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (36,0 miliardi di kWh pari al 46,1% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica si concentra principalmente verso il centro della penisola. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 13,5 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

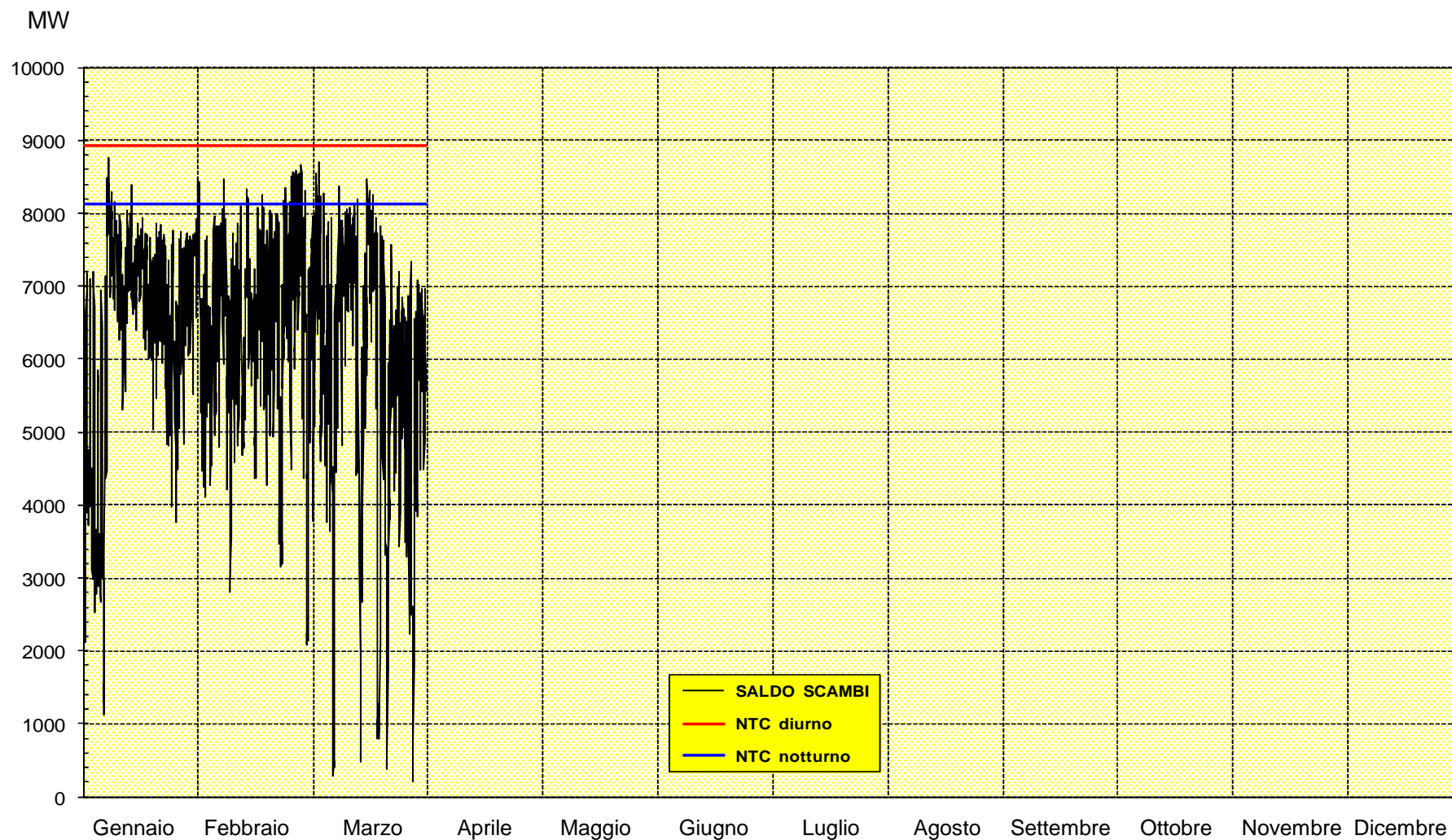


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2015



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

Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2015






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

Invaso dei serbatoi

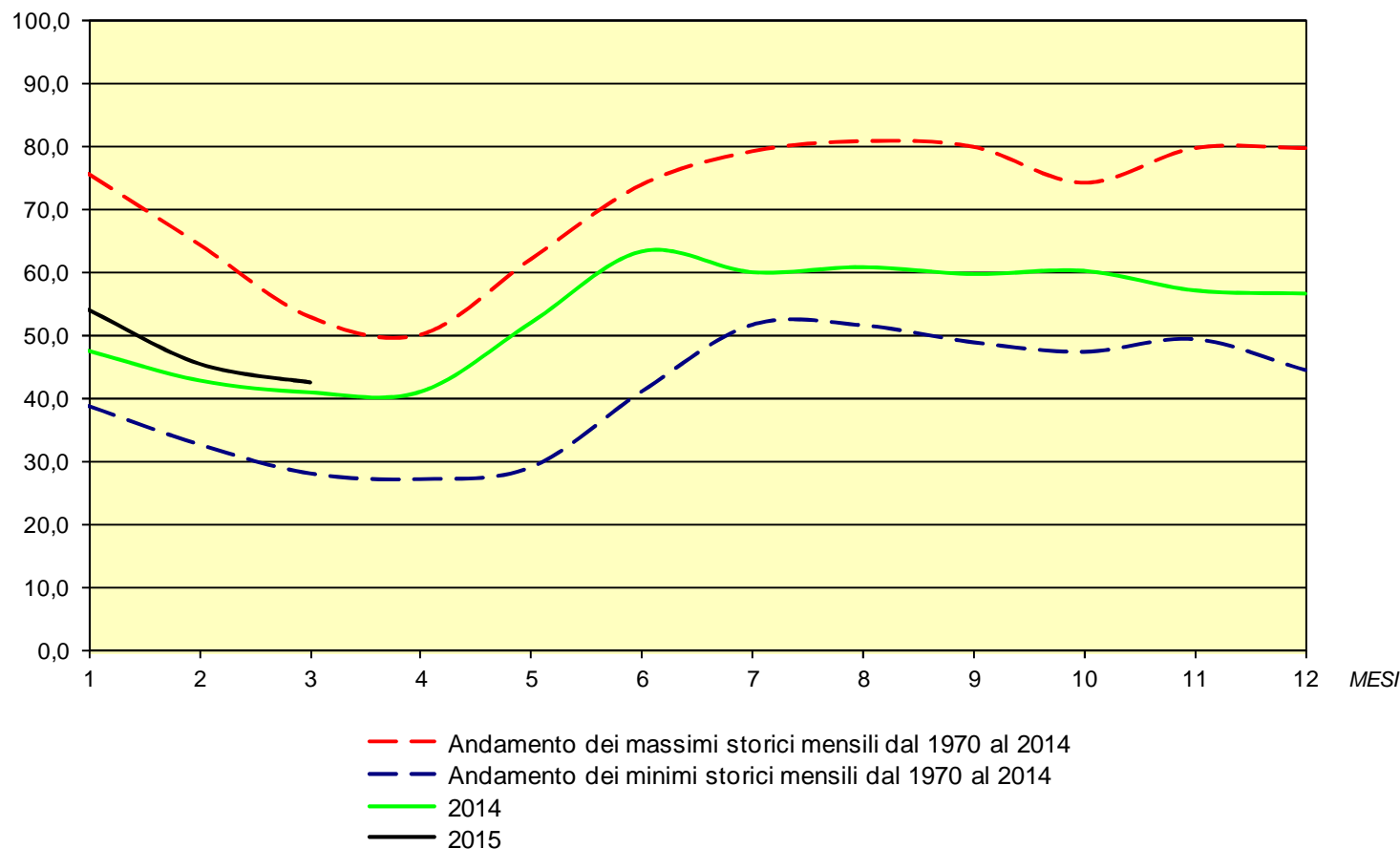


2015

2014

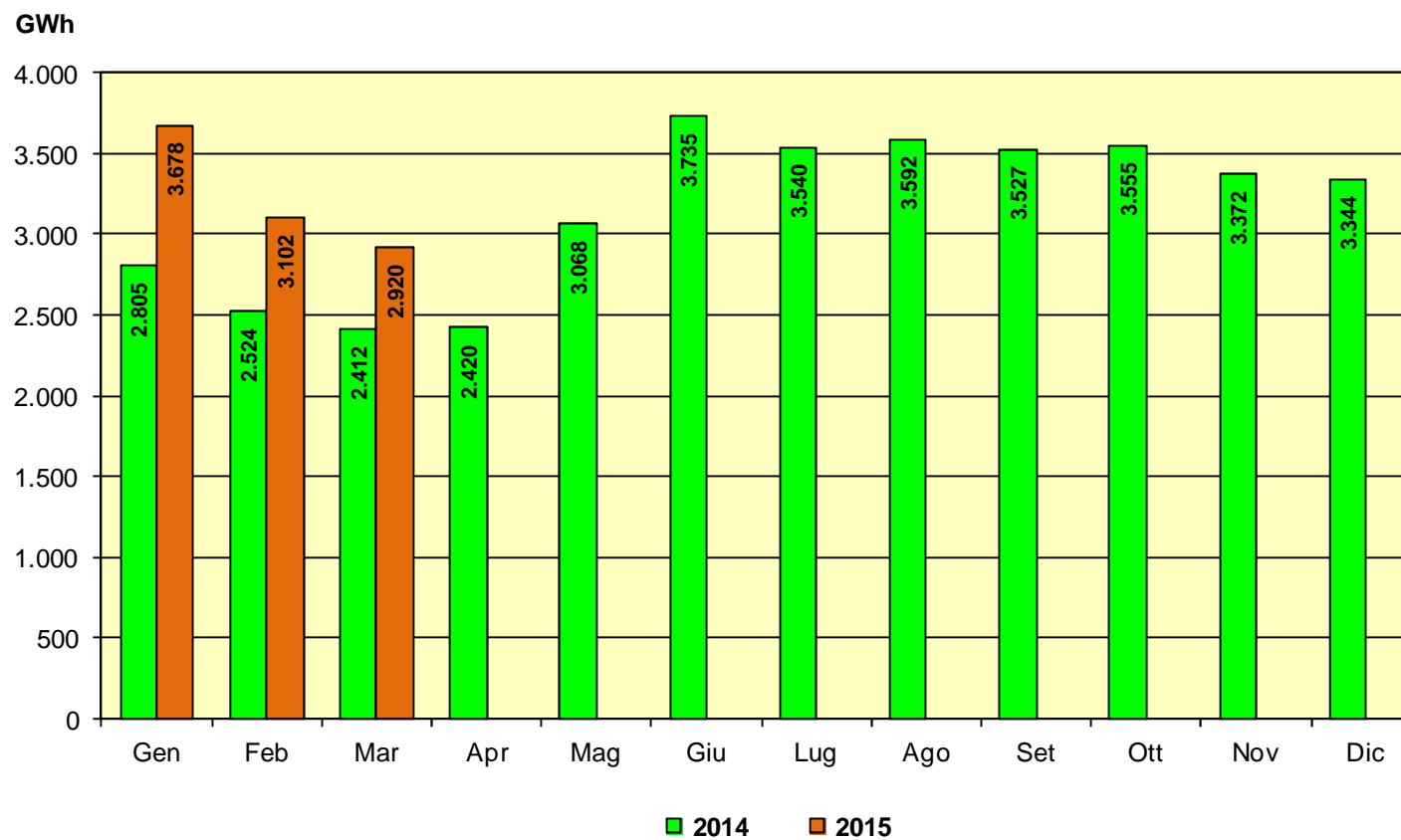
AREE				TOTALE
	NORD	Centro	SUD	ISOLE
GWh	1.377	1.198	345	2.920
%	29,7	66,1	90,5	42,7
GWh	807	1.316	289	2.412
%	21,9	70,1	83,3	40,9

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.

Producibilità idroelettrica : confronto anno precedente



Energia non fornita suddivisa per aree territoriali Rete AAT-AT-MT*



AREE TERRITORIALI	febbraio 2015 (MWh)	gennaio-febbraio 2015 (MWh)	gennaio-febbraio 2014 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	17,44	19,64	0,61
Lombardia	463,08	464,43	4,70
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	49,23	50,46	66,32
Emilia Romagna-Toscana	509,92	520,44	1,84
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	12,25	26,58	96,02
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	5,81	26,14	98,15
Sicilia	1,64	10,07	18,41
Sardegna	0,00	0,23	0,13
Totale Italia	1.059,37	1.117,99	286,18

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Sezione a 220 kV presso la S/E di Musocco (di proprietà Terna Rete Italia - area territoriale Nord-Ovest):
Il 09/03 è entrata in servizio la nuova suddetta Sezione.
Ed inoltre la stessa sezione a 220 kV è stata inserita in entra esce sulla linea “Baggio-Porta Volta” (di proprietà Terna Rete Italia - area territoriale Nord-Ovest) determinando le due nuove linee:
 - “Baggio-Musocco”,
 - “Musocco-Porta Volta”.

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2014 sono provvisori;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2015 – 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

2015	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica marzo 2015)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	3.121	3.223	3.115										9.459
Termica	15.200	14.382	14.902										44.484
Geotermica	499	448	491										1.438
Eolica	1.876	1.513	1.825										5.214
Fotovoltaica	1.130	1.287	2.051										4.468
Totale produzione netta	21.826	20.853	22.384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65.063
Importazione	5.179	4.736	4.716										14.631
Esportazione	420	299	408										1.127
Saldo estero	4.759	4.437	4.308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13.504
Consumo pompaggi	166	101	183										450
Richiesta di energia elettrica	26.419	25.189	26.509	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78.117

2014	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	4.102	4.296	4.408	5.311	6.025	6.120	6.207	5.724	4.017	3.363	4.560	3.934	58.067
Termica	15.944	13.384	13.381	11.959	12.083	13.130	14.380	11.916	15.214	15.380	13.714	15.199	165.684
Geotermica	463	414	462	450	474	459	475	476	459	474	444	491	5.541
Eolica	1.653	1.538	1.429	1.469	1.165	892	1.262	966	942	993	1.162	1.495	14.966
Fotovoltaica	780	1.188	2.095	2.213	2.685	2.816	2.818	2.832	2.218	1.811	973	870	23.299
Totale produzione netta	22.942	20.820	21.775	21.402	22.432	23.417	25.142	21.914	22.850	22.021	20.853	21.989	267.557
Importazione	4.353	4.514	4.800	3.039	3.200	3.287	3.536	2.483	3.724	4.716	4.851	4.221	46.724
Esportazione	126	66	83	189	222	256	306	609	292	192	309	371	3.021
Saldo estero	4.227	4.448	4.717	2.850	2.978	3.031	3.230	1.874	3.432	4.524	4.542	3.850	43.703
Consumo pompaggi	224	248	264	249	221	153	100	119	106	169	210	191	2.254
Richiesta di energia elettrica	26.945	25.020	26.228	24.003	25.189	26.295	28.272	23.669	26.176	26.376	25.185	25.648	309.006

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 netta** di energia elettrica di un insieme di impianti di generazione, in un determinato periodo, è la somma delle quantità di energia elettrica immessa in rete.
- **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.

- **L'energia non fornita** è l'energia non ritirata da clienti connessi su rete AAT-AT-MT a seguito di evento interruttivo con disalimentazione di utenza.