

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Consuntivo gennaio 2016

Considerazioni di sintesi	Pag.	3
1. Il bilancio energetico	“	4
Richiesta di energia		5
Commento congiunturale		6
2. La domanda	“	7
Il territorio		8
Punta oraria di fabbisogno		9
3. L'offerta	“	12
La composizione		13
Scambi di energia elettrica		15
4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico	“	16
Variazione percentuale della richiesta di energia elettrica		17
Curve cronologiche		18
Impianti idroelettrici: invasi e producibilità		20
Energia non fornita		23
5. Nuovi elementi di rete		24
6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili	“	26
7. Legenda	“	29

Considerazioni di sintesi *

La congiuntura elettrica del mese di gennaio 2016 è stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,3 miliardi di kWh) in flessione (-1,7%) rispetto a quella registrata nel mese di gennaio 2015;
- una variazione della domanda rettificata pari a -1% se depurata dagli effetti di temperatura (non significativi nel presente mese) e di calendario (un giorno lavorativo in meno 19 vs 20).
- una potenza massima richiesta di 51.551 MW registrata martedì 19 gennaio alle ore 18 con un aumento del 2,5% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l' 84,9% 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 gennaio

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

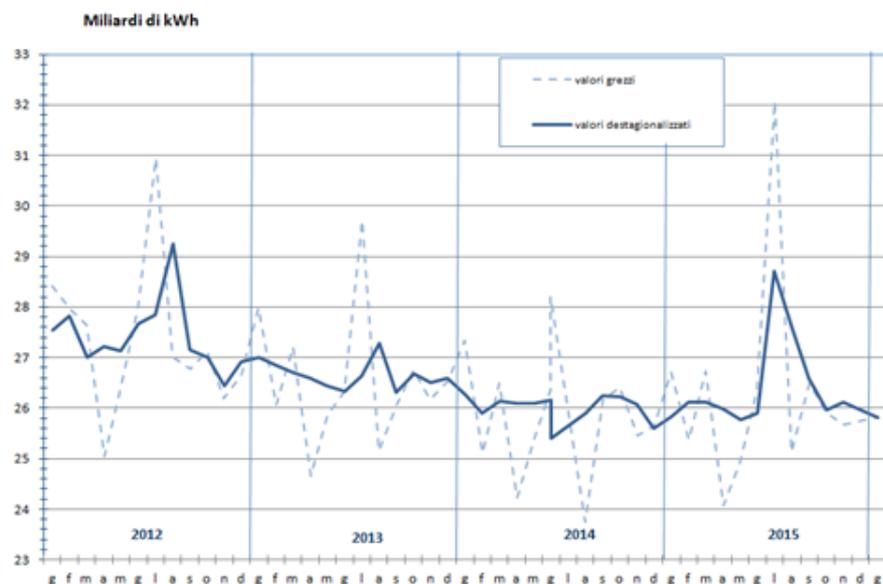
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	gennaio 2016	gennaio 2015	Var. % 2016/2015
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	2.231	3.151	-29,2
- <i>Termoelettrica</i>	16.835	15.463	8,9
- <i>Geotermoelettrica</i>	509	499	2,0
- <i>Eolica</i>	1.926	1.868	3,1
- <i>Fotovoltaica</i>	1.012	1.131	-10,5
Produzione netta totale	22.513	22.112	1,8
<i>Importazione</i>	4.469	5.179	-13,7
<i>Esportazione</i>	513	420	22,1
Saldo estero	3.956	4.759	-16,9
Consumo pompaggi	209	166	25,9
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.260	26.705	-1,7

Nel mese di gennaio 2016 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.260 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1,7%). In sensibile calo la produzione idrica (-29,2%). In aumento la produzione termoelettrica (+8,9%).

Congiuntura elettrica di gennaio 2016

Nel mese di gennaio 2016 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,3 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari a -1,7% rispetto ai volumi di gennaio dell'anno scorso. La variazione della domanda rettificata risulta pari a -1,0%. La rettifica è dovuta al solo effetto del calendario che nel gennaio 2016 ha comportato una giornata lavorativa in meno: 19 giorni contro i 20 del gennaio 2015. Non si sono infatti registrate variazioni apprezzabili della temperatura media mensile tra gennaio 2016 e gennaio 2015.



A livello territoriale, la variazione tendenziale di gennaio 2016 è risultata ovunque negativa: al Nord -1,2%, al Centro -1,1% e al Sud -3,0%.

Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a gennaio 2016 ha fatto registrare una variazione pari a -1,0% rispetto a dicembre. Il trend si mantiene su un andamento negativo.

Nel mese di gennaio 2016, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per il 84,9% da produzione nazionale (+1,8% della produzione netta rispetto a gennaio 2015) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -16,9%, rispetto a gennaio 2015).

2. La domanda

Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di gennaio 2016

(GWh)

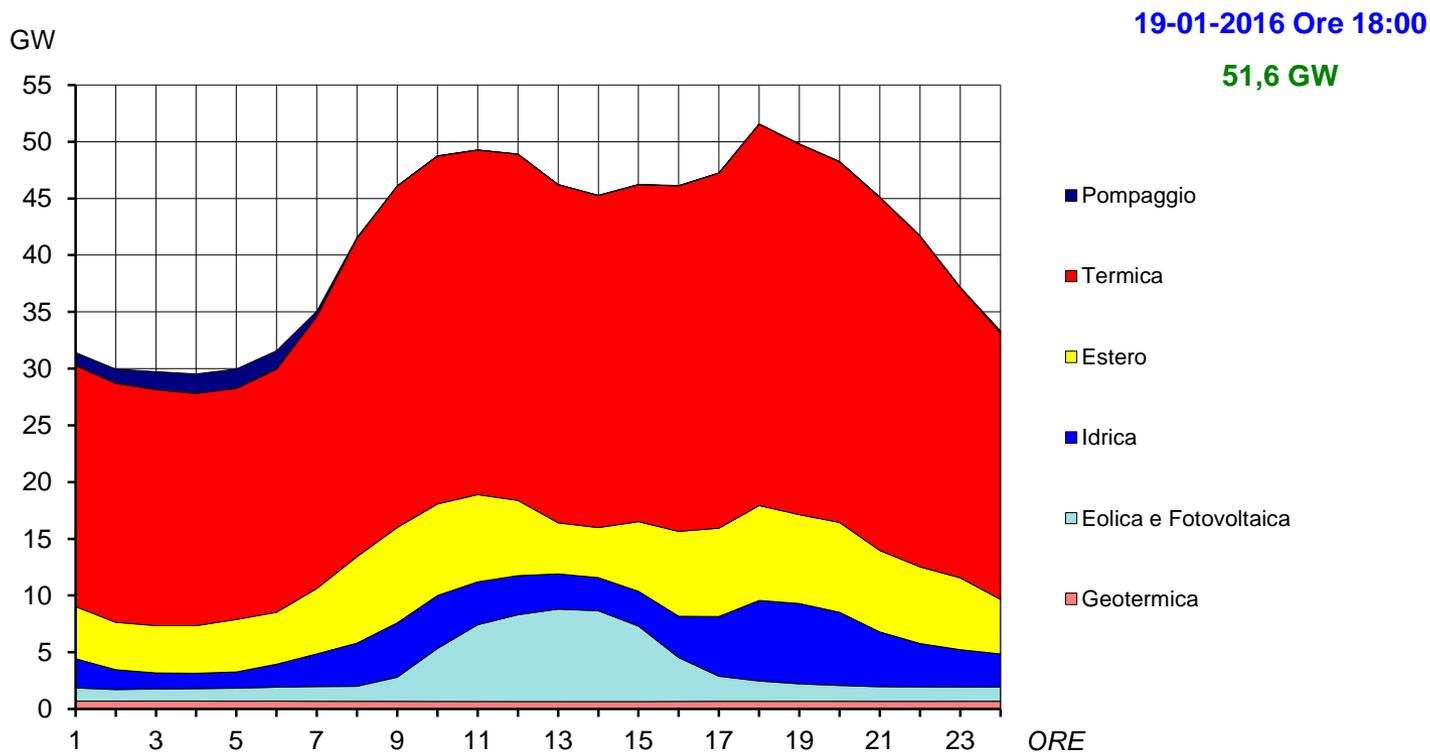
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	A.A. Romagna Toscana	Emilia	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE										
2016	2.808	5.570	3.865	3.945	3.728	3.988	1.620	736	26.260	
2015	2.770	5.603	3.914	4.096	3.776	4.022	1.736	788	26.705	
Variaz. %	1,4%	-0,6%	-1,3%	-3,7%	-1,3%	-0,8%	-6,7%	-6,6%	-1,7%	

Punta oraria di fabbisogno nel mese di gennaio 2016

(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									
2016	5.524	11.109	7.795	8.028	7.156	7.812	2.921	1.206	51.551
2015	5.211	11.434	7.718	8.021	7.219	6.578	2.827	1.290	50.298
Variaz. %	6,0%	-2,8%	1,0%	0,1%	-0,9%	18,8%	3,3%	-6,5%	2,5%

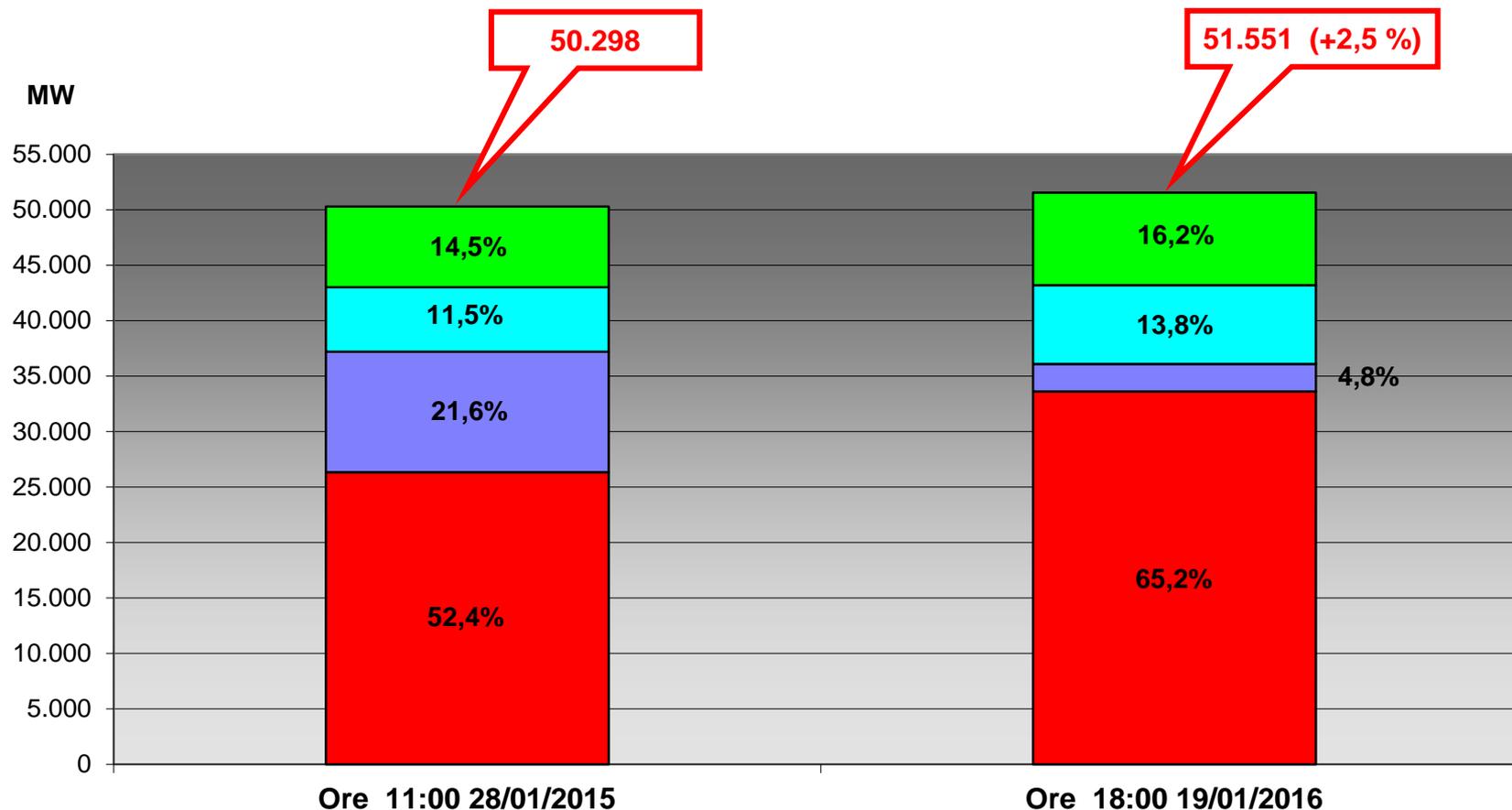
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di gennaio 2016



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 2015-2016)



■ Termoelettrica

■ Geotermoelettrica, Eolica e Fotovoltaica

■ Idroelettrica

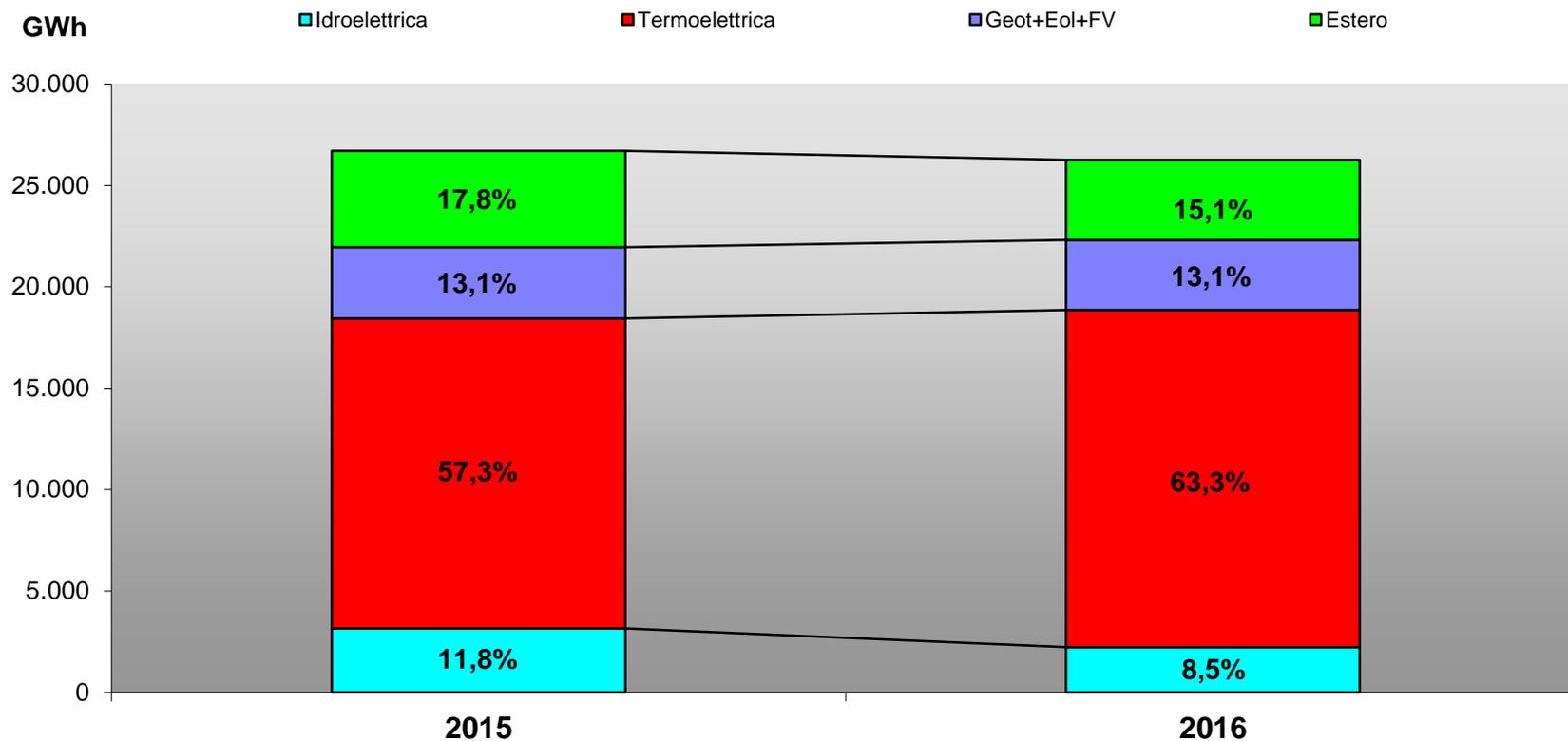
■ Estero

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 gennaio*

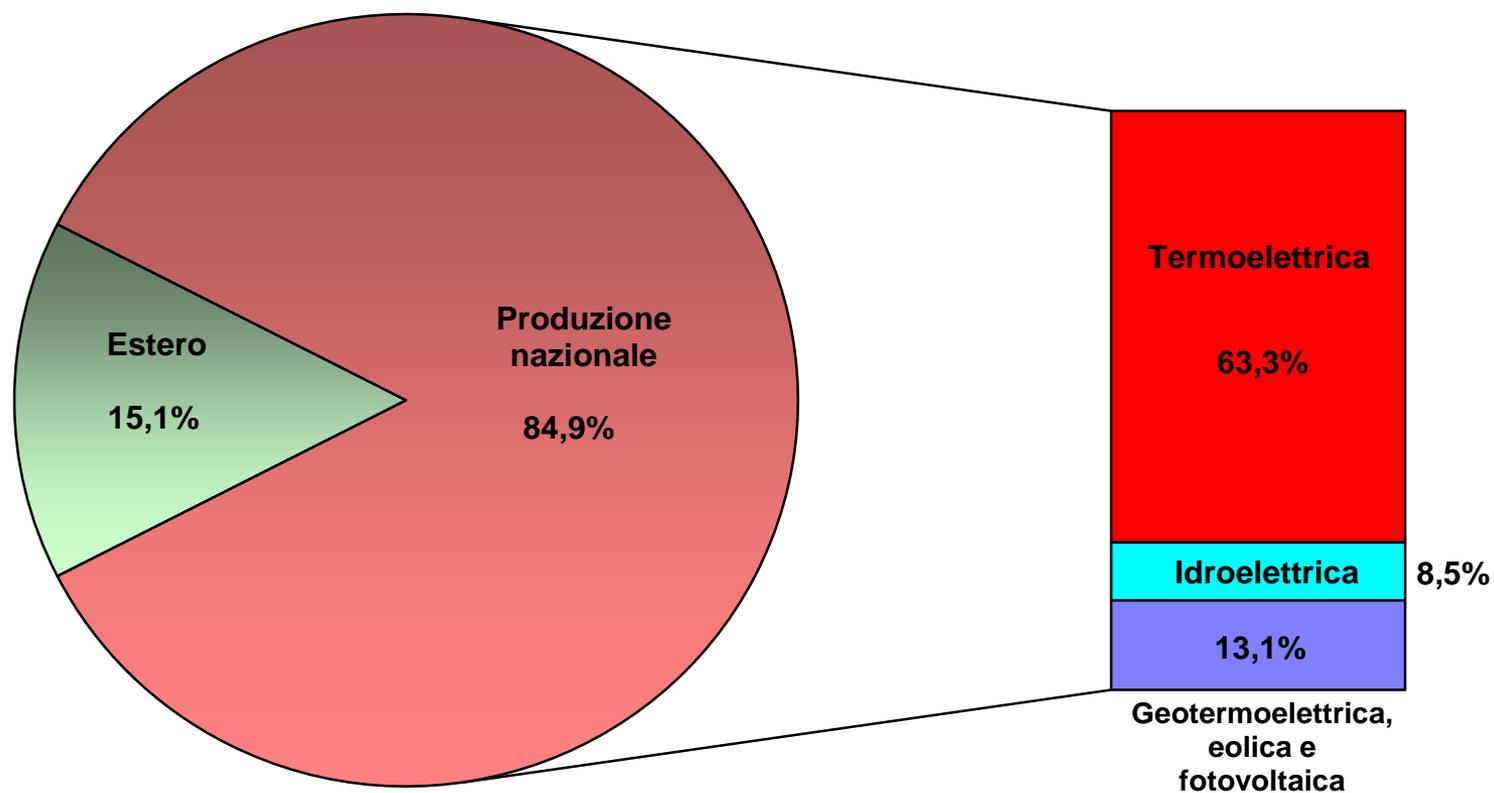
(valori assoluti e composizione %, anni 2015-2016)



* 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



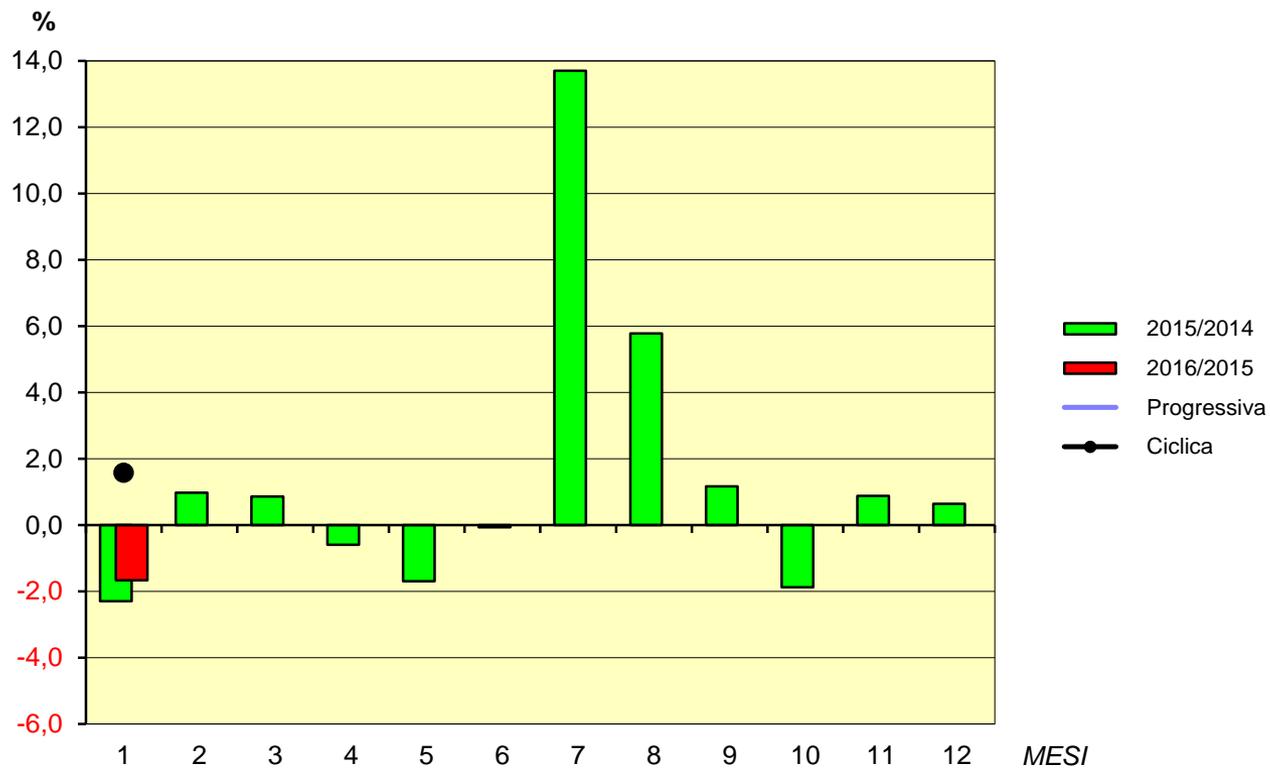
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2016 al 31/01/2016



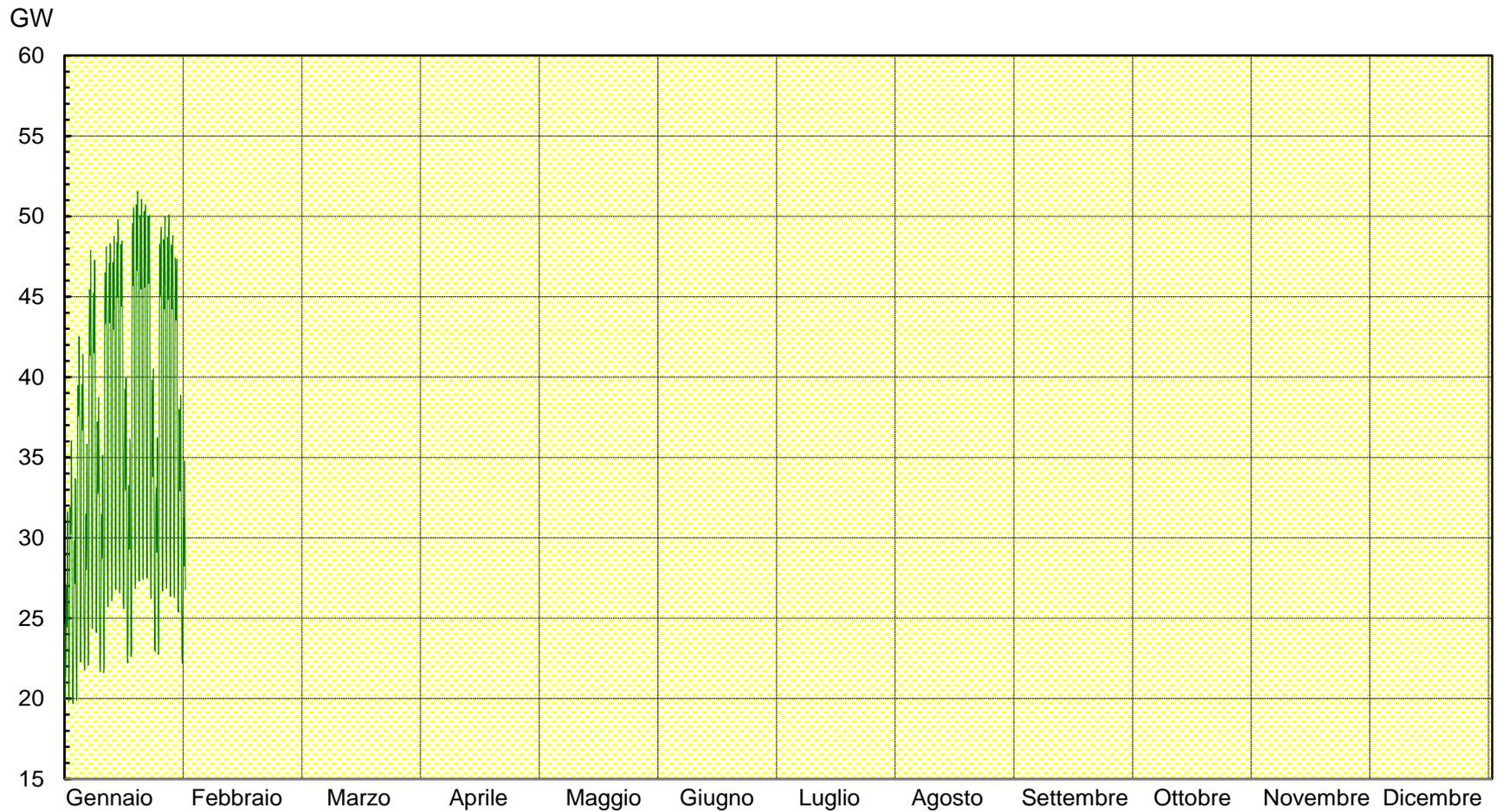
Nel primo mese del 2016 il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (12,2 miliardi di kWh pari al 46,6% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica si concentra principalmente verso il centro della penisola. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 3,96 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

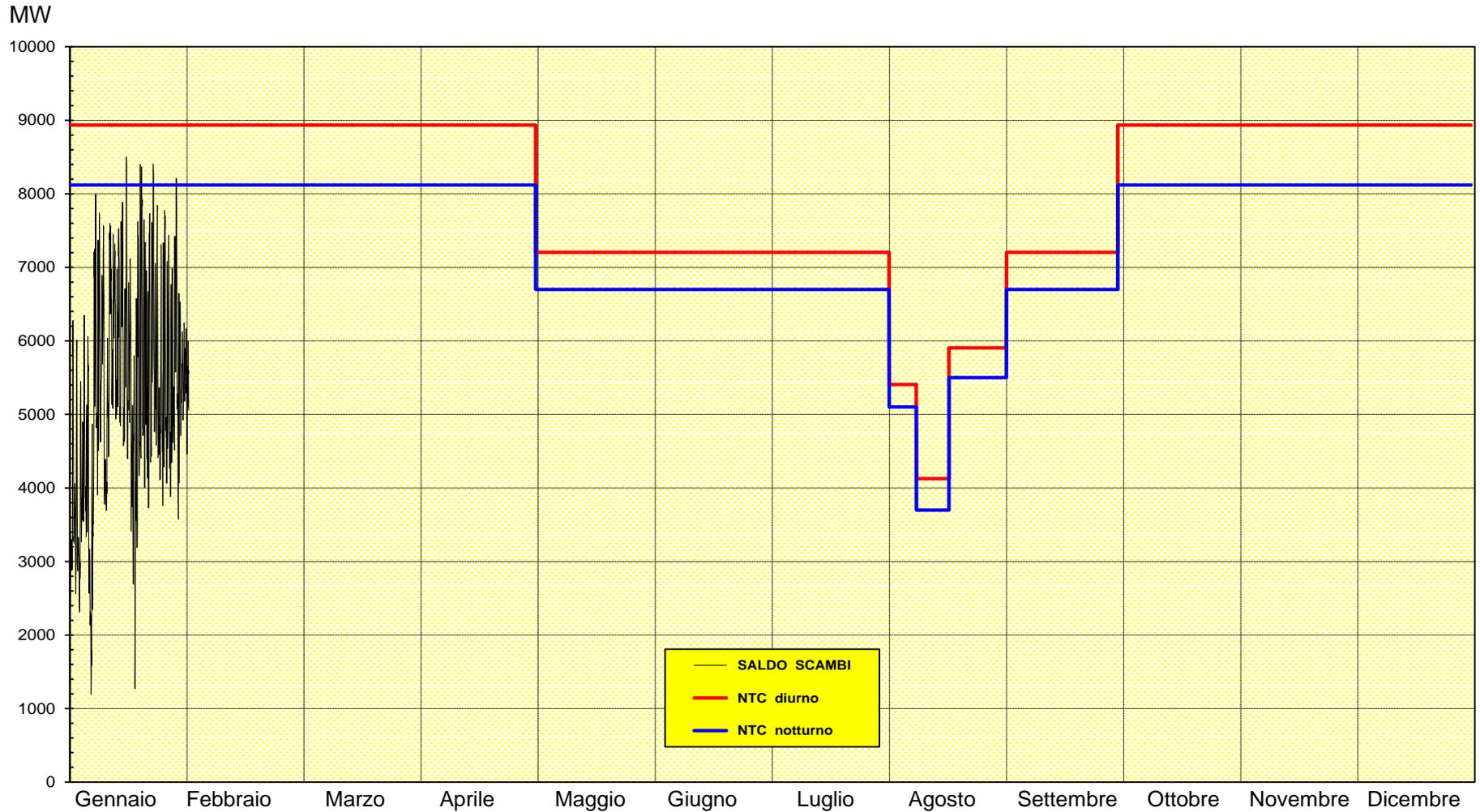


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2016



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

Curva cronologica saldo scambio con l'estero anno 2016



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

Invaso dei serbatoi



2016

2015

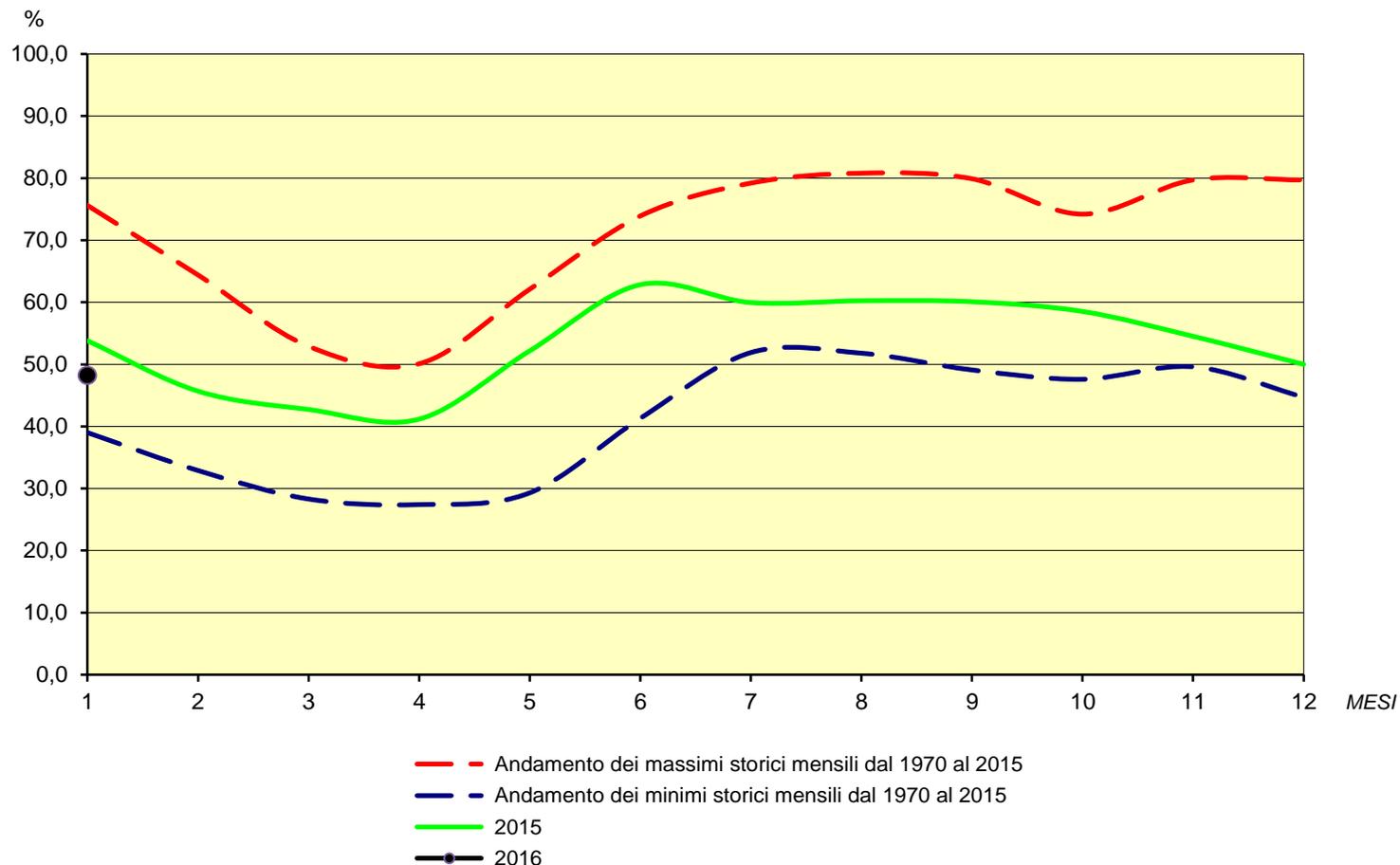
AREE



NORD Centro SUD ISOLE TOTALE

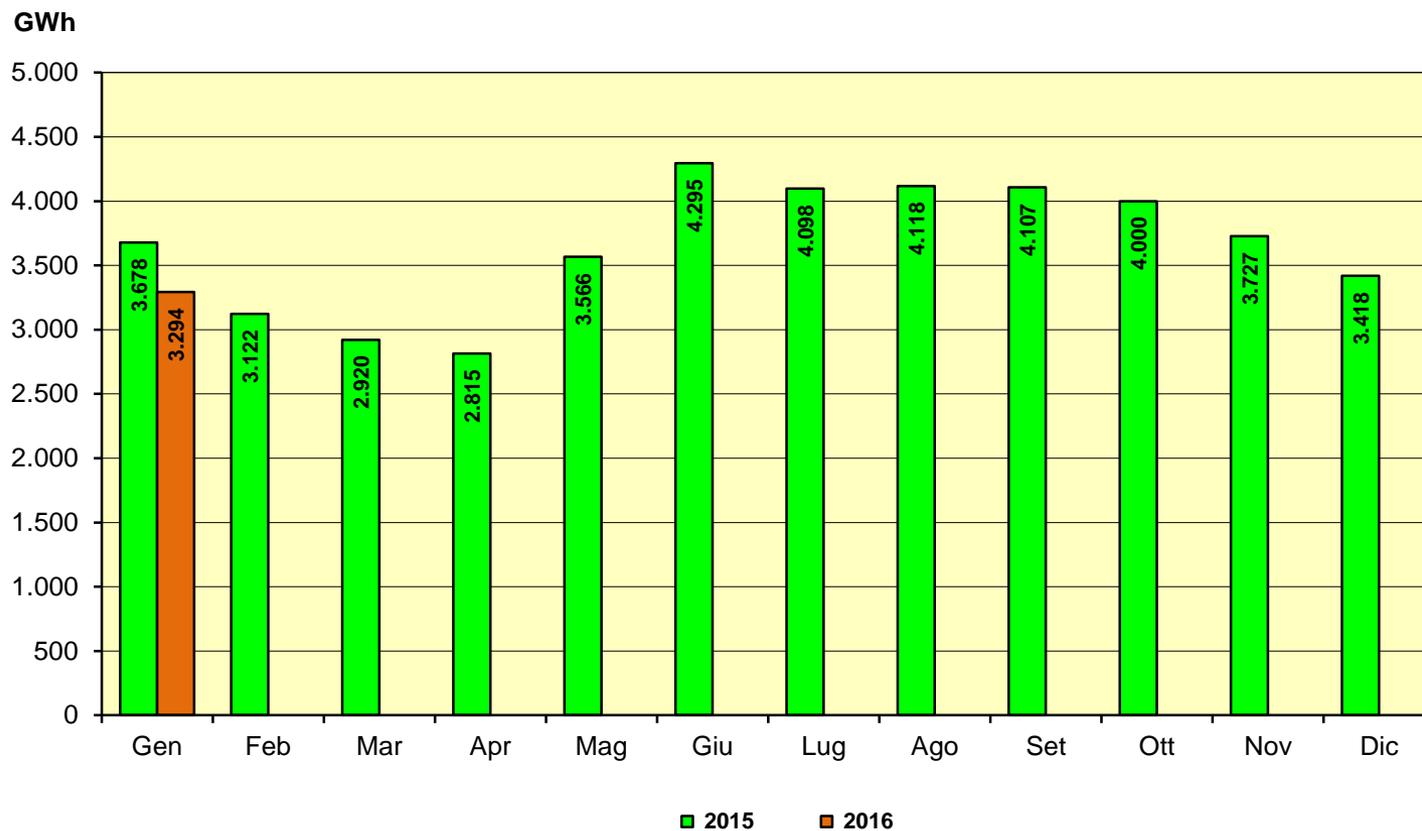
	NORD	Centro SUD	ISOLE	TOTALE
GWh	2.186	902	206	3.294
%	47,1	49,8	54,1	48,2
GWh	2.563	937	178	3.678
%	55,2	51,6	46,7	53,8

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	dicembre 2015 (MWh)	gennaio-dicembre 2015 (MWh)	gennaio-dicembre 2014 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	0,00	59,82	190,40
Lombardia	0,00	539,78	69,60
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	22,52	332,47	270,86
Emilia Romagna-Toscana	0,00	670,44	22,27
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	0,00	1.025,37	143,40
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	117,11	458,77	429,07
Sicilia	6,16	143,83	245,86
Sardegna	0,54	50,59	321,74
Totale Italia	146,33	3.281,07	1.693,20

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- S/E a 220 kV di Favara (di proprietà Terna Rete Italia – area territoriale Centro Sud):
il 28/01/2016 nella S/E 220 kV Favara entra in servizio il nuovo compensatore sincrono da 160 MVA;
- nuova linea doppia terna a 380 kV (di proprietà Terna Rete Italia – area territoriale Centro Sud):
il 31/01/2016 entra in servizio la nuova doppia terna 380 kV Villanova-Gissi;
- nuova stazione Melfi (di proprietà Terna Rete Italia – area territoriale Centro Sud):
alle h 14:30 del 31/01/2016 entra in servizio la nuova stazione Melfi in entra/esci sulla 380 kV Genzano-Bisaccia.

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2015 sono provvisori;
- I bilanci elettrici mensili dell'anno 2016 – elaborati alla fine di ogni mese utilizzando gli archivi di esercizio – sono soggetti ad 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

2016	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	2.231												2.231
Termica	16.835												16.835
Geotermica	509												509
Eolica	1.926												1.926
Fotovoltaica	1.012												1.012
Totale produzione netta	22.513												22.513
Importazione	4.469												4.469
Esportazione	513												513
Saldo estero	3.956												3.956
Consumo pompaggi	209												209
Richiesta di energia elettrica	26.260	0	26.260										

2015	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	3.151	3.278	3.163	3.709	5.133	5.167	4.944	3.848	3.603	3.900	2.822	2.033	44.751
Termica	15.463	14.510	15.085	12.485	12.763	13.502	18.715	14.900	15.754	14.737	15.402	17.555	180.871
Geotermica	499	448	491	482	495	459	470	488	486	503	485	510	5.816
Eolica	1.868	1.506	1.821	1.460	1.264	981	738	756	1.204	1.219	1.096	676	14.589
Fotovoltaica	1.131	1.289	2.053	2.672	2.804	3.021	3.182	2.819	2.174	1.443	1.188	900	24.676
Totale produzione netta	22.112	21.031	22.613	20.808	22.459	23.130	28.049	22.811	23.221	21.802	20.993	21.674	270.703
Importazione	5.179	4.736	4.721	3.897	3.143	3.715	4.444	2.871	3.880	4.608	5.045	4.607	50.846
Esportazione	420	299	418	443	478	392	277	457	496	294	202	289	4.465
Saldo estero	4.759	4.437	4.303	3.454	2.665	3.323	4.167	2.414	3.384	4.314	4.843	4.318	46.381
Consumo pompaggi	166	101	183	187	193	114	148	94	120	209	161	174	1.850
Richiesta di energia elettrica	26.705	25.367	26.733	24.075	24.931	26.339	32.068	25.131	26.485	25.907	25.675	25.818	315.234

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.