

RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO CONSUNTIVO SETTEMBRE 2015

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico Consuntivo settembre 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 settembre 2015 è stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (26,4 miliardi di kWh) in aumento (+1,0%) rispetto a quella registrata nel mese di settembre 2014;
- una variazione della domanda rettificata ugualmente pari a +1,0%. Rispetto al corrispondente mese del 2014, si è avuto infatti lo stesso numero di giorni lavorativi ed una temperatura media pressoché uguale.
- una potenza massima richiesta di 50.454 MW registrata mercoledì 2 settembre alle ore 12 con un aumento del 4,5% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l' 87,2% 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 settembre

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

Per i dati in tabella vedi punto 6.

	settembre 2015	settembre 2014	Var. % 2015/2014
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	3.573	4.056	-11,9
- <i>Termoelettrica</i>	15.753	15.375	2,5
- <i>Geotermoelettrica</i>	486	461	5,4
- <i>Eolica</i>	1.209	945	27,9
- <i>Fotovoltaica</i>	2.174	2.005	8,4
Produzione netta totale	23.195	22.842	1,5
<i>Importazione</i>	3.867	3.728	3,7
<i>Esportazione</i>	493	293	68,3
Saldo estero	3.374	3.435	-1,8
Consumo pompaggi	120	99	21,2
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	26.449	26.178	1,0

Nel mese di settembre 2015 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 26.449 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,0%). In sensibile calo la produzione idrica (-11,9%). In negativo il saldo di energia con l'estero (-1,8%).

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)

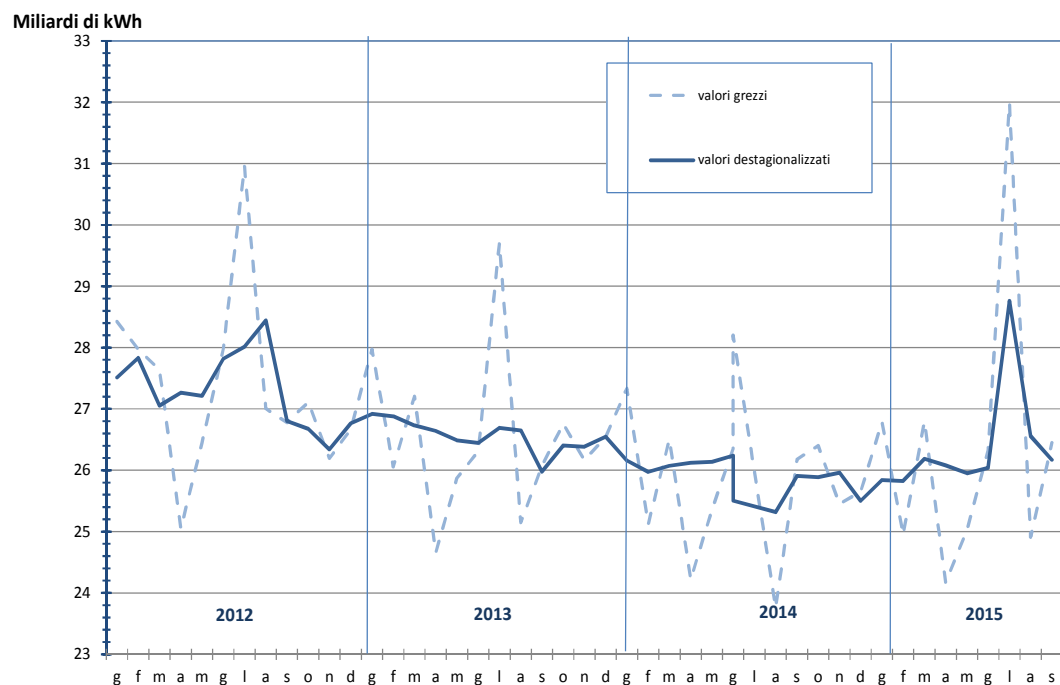
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	1 gennaio - 30 settembre 2015	1 gennaio - 30 settembre 2014	Var. % 2015/2014
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	36.257	47.130	-23,1
- <i>Termoelettrica</i>	133.115	122.714	+8,5
- <i>Geotermoelettrica</i>	4.330	4.150	+4,3
- <i>Eolica</i>	11.715	11.425	+2,5
- <i>Fotovoltaica</i>	20.382	18.614	+9,5
Produzione netta totale	205.799	204.033	+0,9
<i>Importazione</i>	36.572	32.953	+11,0
<i>Esportazione</i>	3.673	2.155	+70,4
Saldo estero	32.899	30.798	+6,8
Consumo pompaggi	1306	1.800	-27,4
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	237.392	233.031	+1,9

Nel primi nove mesi dell'anno il valore cumulato della produzione netta (205.799 GWh) risulta in aumento dello 0,9% rispetto allo stesso periodo del 2014. Il saldo estero risulta positivo (+6,8%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica con 237.392 GWh fa segnare nel periodo un'aumento dell' 1,9% rispetto al 2014.

Congiuntura elettrica di settembre 2015

Nel mese di settembre 2015 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,4 miliardi di kWh) ha fatto registrare un incremento pari a +1,0% rispetto ai volumi di settembre dell'anno scorso. La variazione della domanda rettificata è ugualmente pari a +1,0%. Rispetto al corrispondente mese del 2014, si è avuto infatti lo stesso numero di giorni lavorativi (22) e una temperatura media pressoché identica.



Nei primi nove mesi del 2015, la richiesta risulta variata di un +1,9% rispetto al corrispondente periodo del 2014; in termini decalenzari la variazione risulta pari a +1,7%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di settembre 2015 risulta differenziata sul territorio nazionale ma ovunque positiva: +0,1% al Nord, +2,4% al Centro e +2,0% al Sud.

Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a settembre 2015 ha fatto registrare un decremento pari a -1,5% rispetto ad agosto. Il profilo del trend si mantiene su un andamento crescente.










Nel mese di settembre 2015, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per un 87,2% da produzione nazionale (+1,5% della produzione netta rispetto a settembre 2014) e per

la quota restante da importazioni (saldo estero -1,8%, rispetto a settembre 2014).

2. La domanda










Il territorio – Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali nel mese di settembre 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	2.636	5.445	3.918	4.263	3.761	3.975	1.697	754	26.449
2014	2.679	5.559	3.964	4.041	3.678	3.779	1.712	766	26.178
Variaz. %	-1,6	-2,1	-1,2	5,5	2,3	5,2	-0,9	-1,6	1,0

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 30 settembre 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	23.988	49.143	34.954	37.760	33.511	35.952	14.983	7.101	237.392
2014	24.111	49.338	34.802	35.736	32.960	34.191	15.042	6.851	233.031
Variaz. %	- 0,5	- 0,4	+ 0,4	+ 5,7	+ 1,7	+ 5,2	- 0,4	+ 3,6	+ 1,9

Punta oraria di fabbisogno nel mese di settembre 2015

(MW)










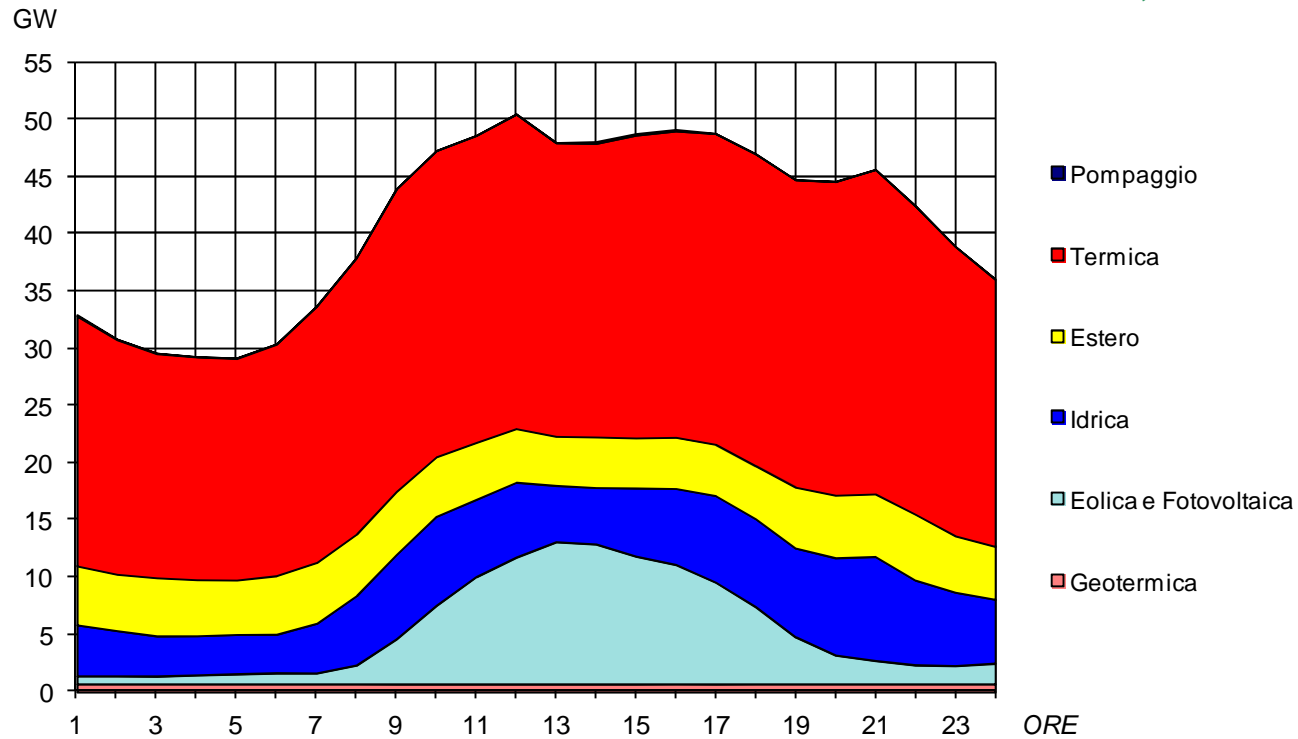
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2015	5.000	10.741	8.027	8.477	6.755	7.275	2.874	1.305	50.454
2014	4.869	10.495	7.401	8.277	7.062	6.149	2.790	1.223	48.266
Variaz. %	2,7	2,3	8,5	2,4	-4,3	18,3	3,0	6,7	4,5

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

02-09-2015 Ore 12:00

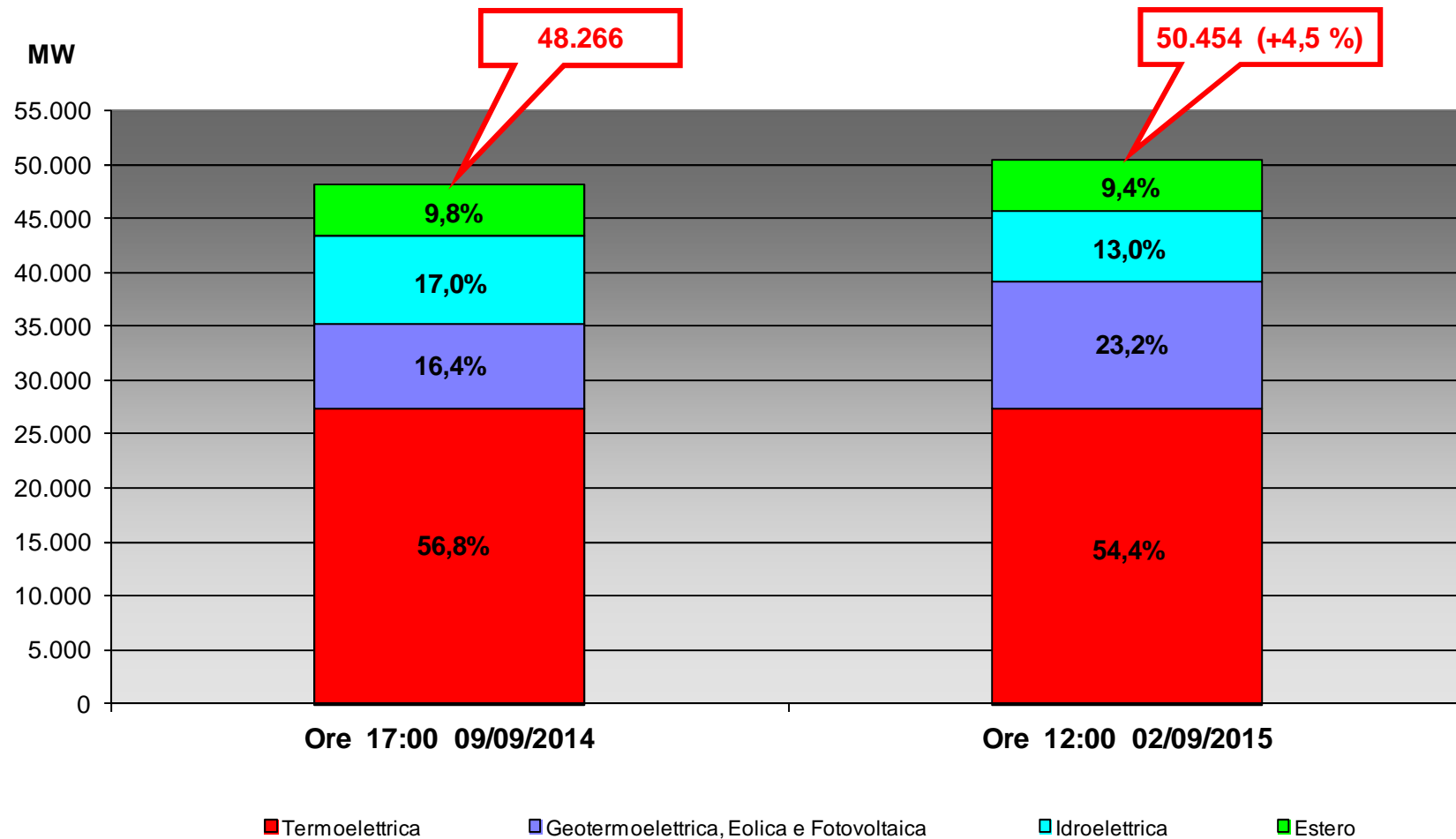
50,5 GW



Potenza massima erogata

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

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

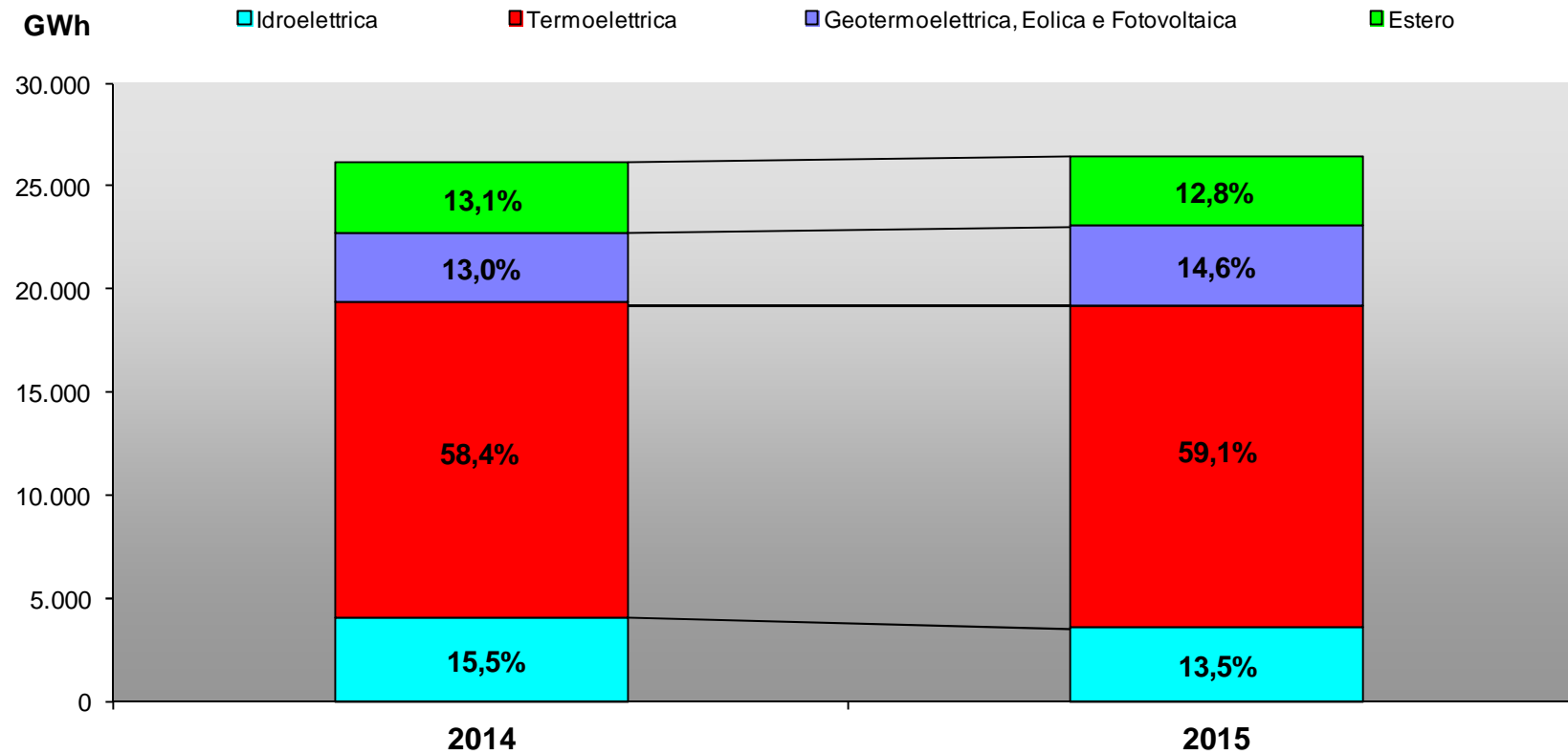


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

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

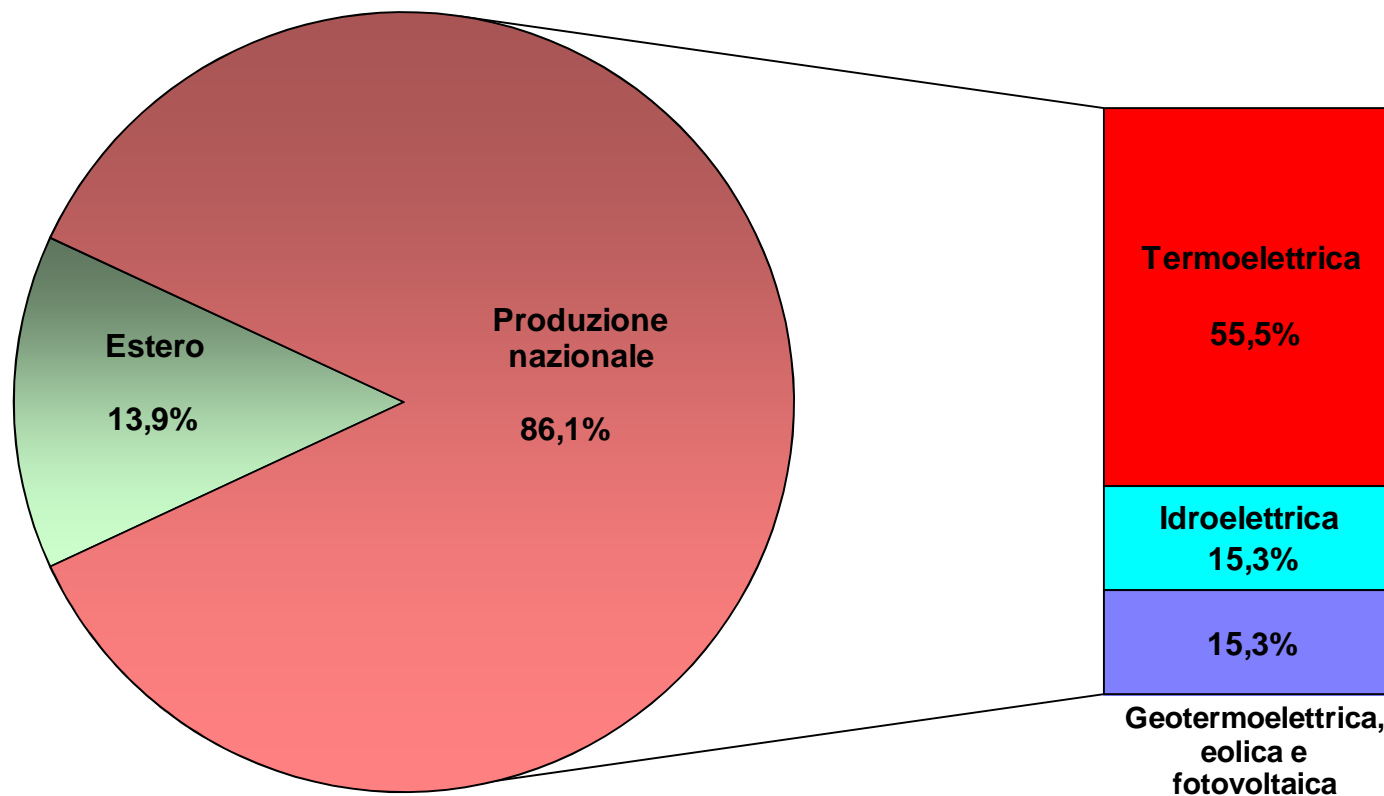
(valori assoluti e composizione %, anni 2014-2015, milioni di kWh)



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

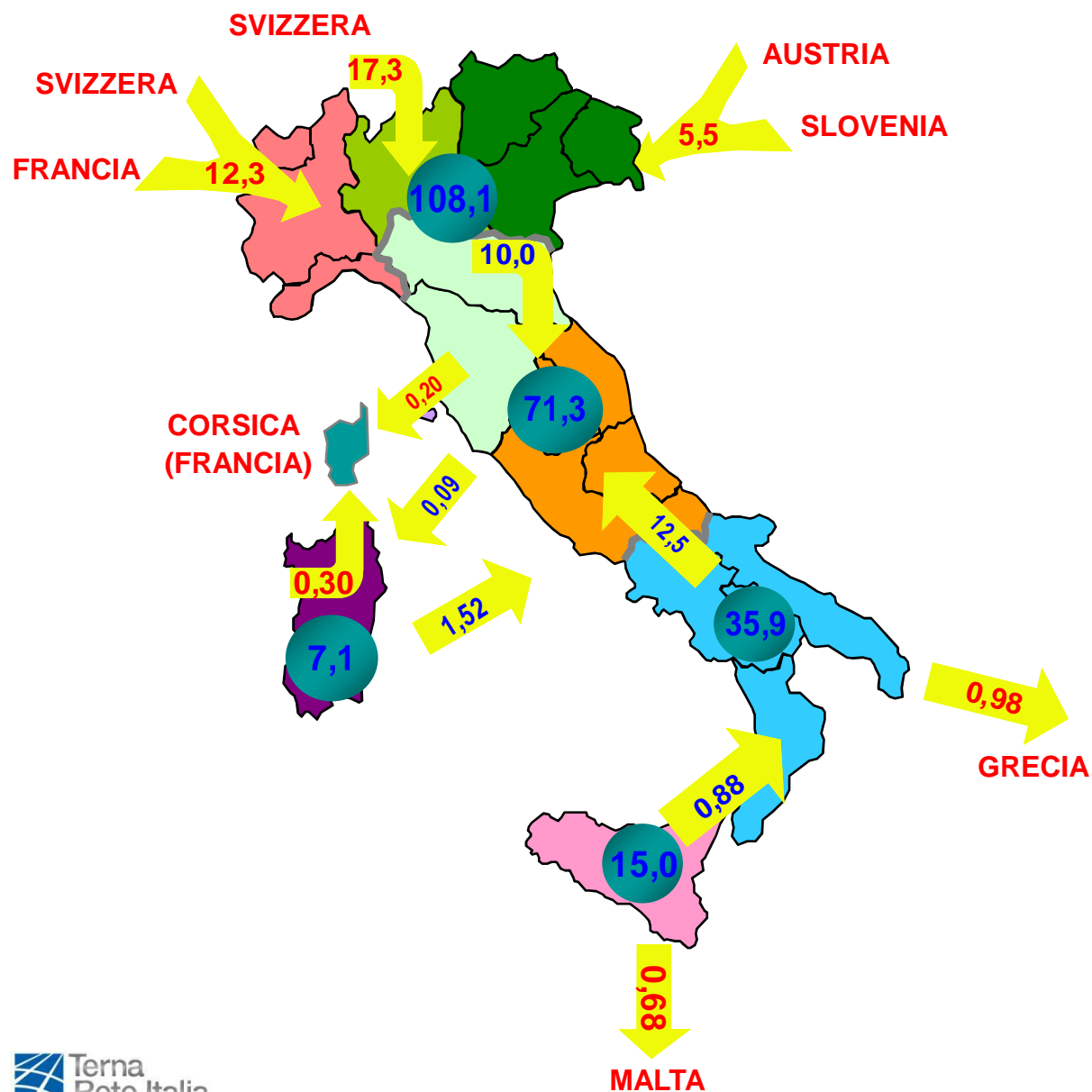
La composizione

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

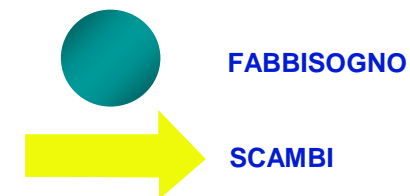


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



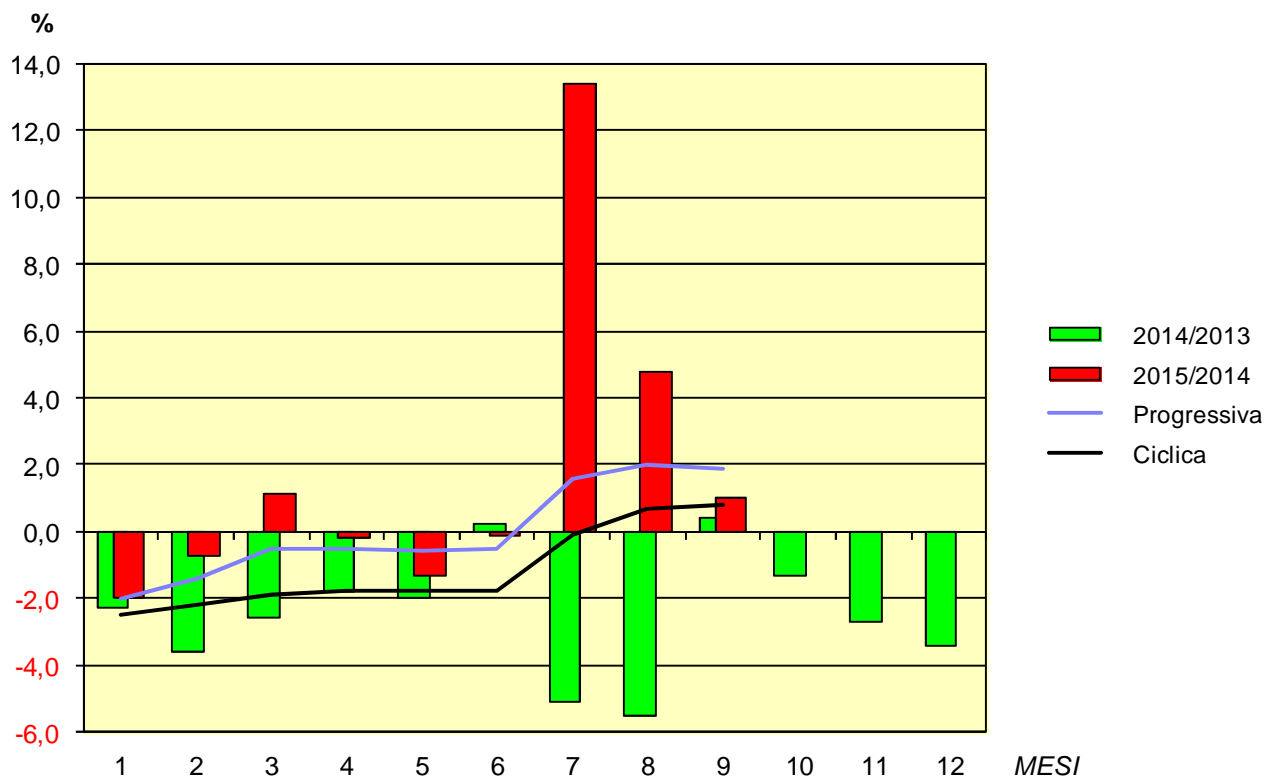
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2015 al 30/09/2015



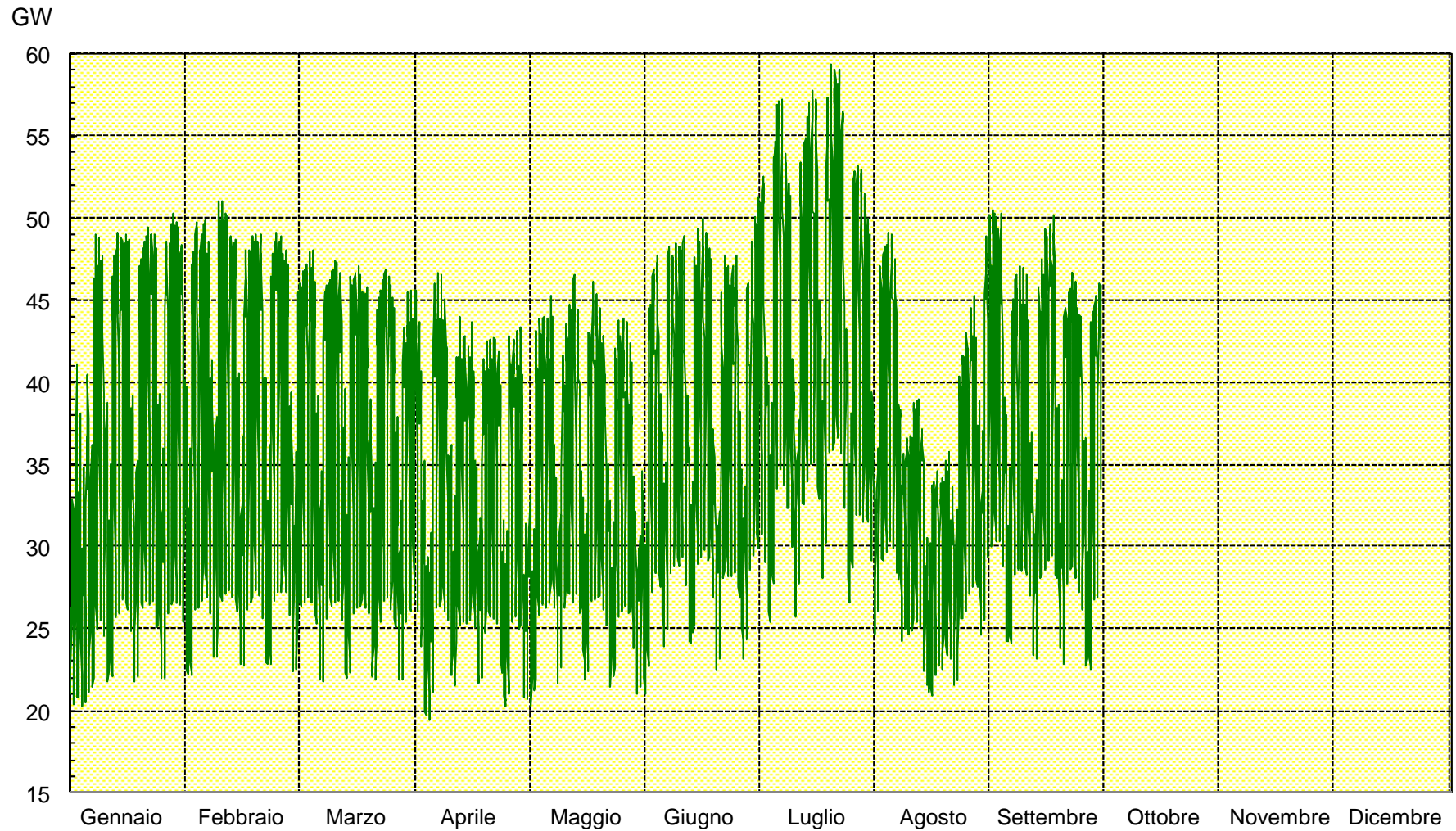
Nei primi nove mesi il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (108,1 miliardi di kWh pari al 45,5% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica si concentra principalmente verso il centro della penisola. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 32,9 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

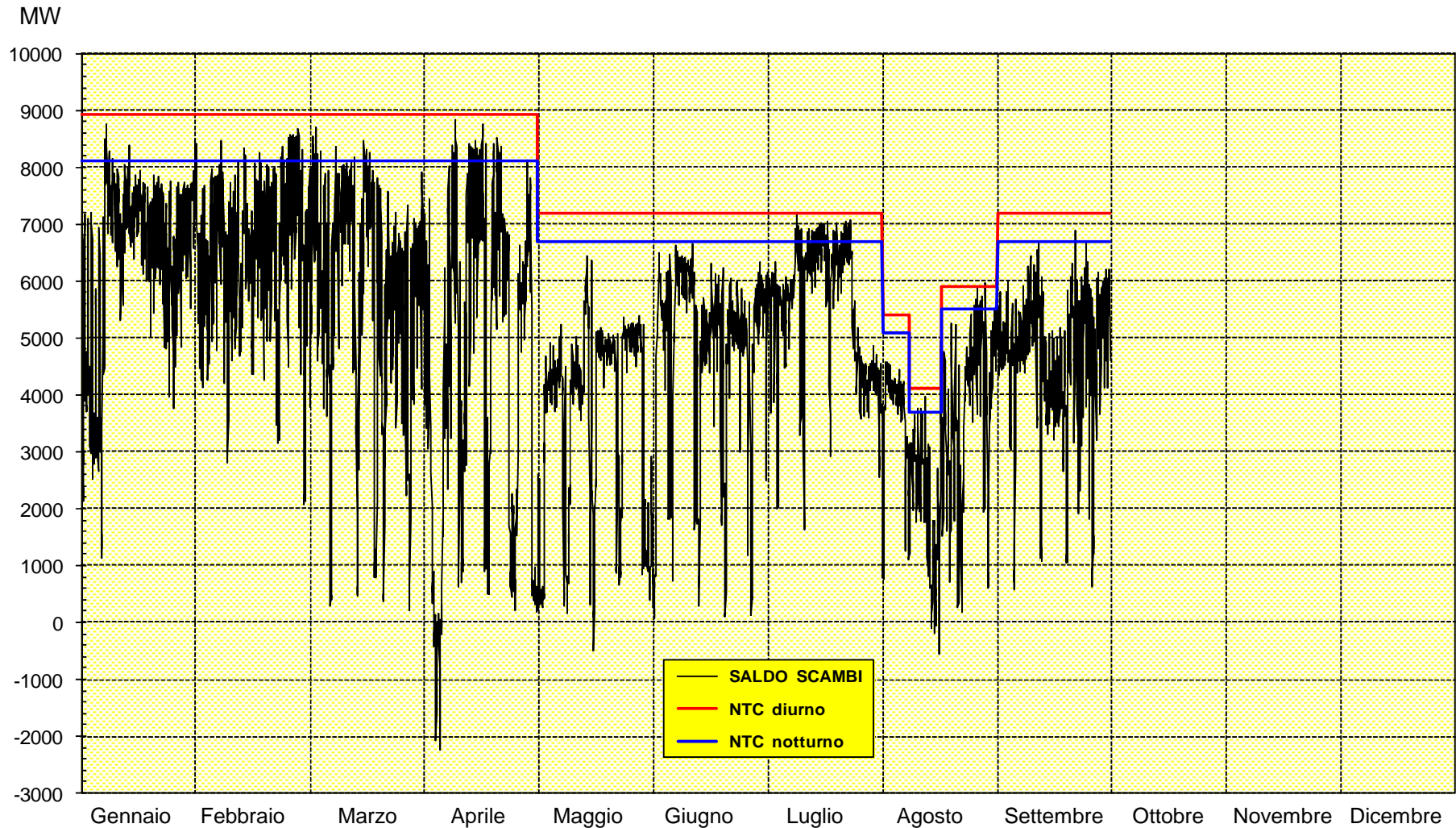


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2015



* 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

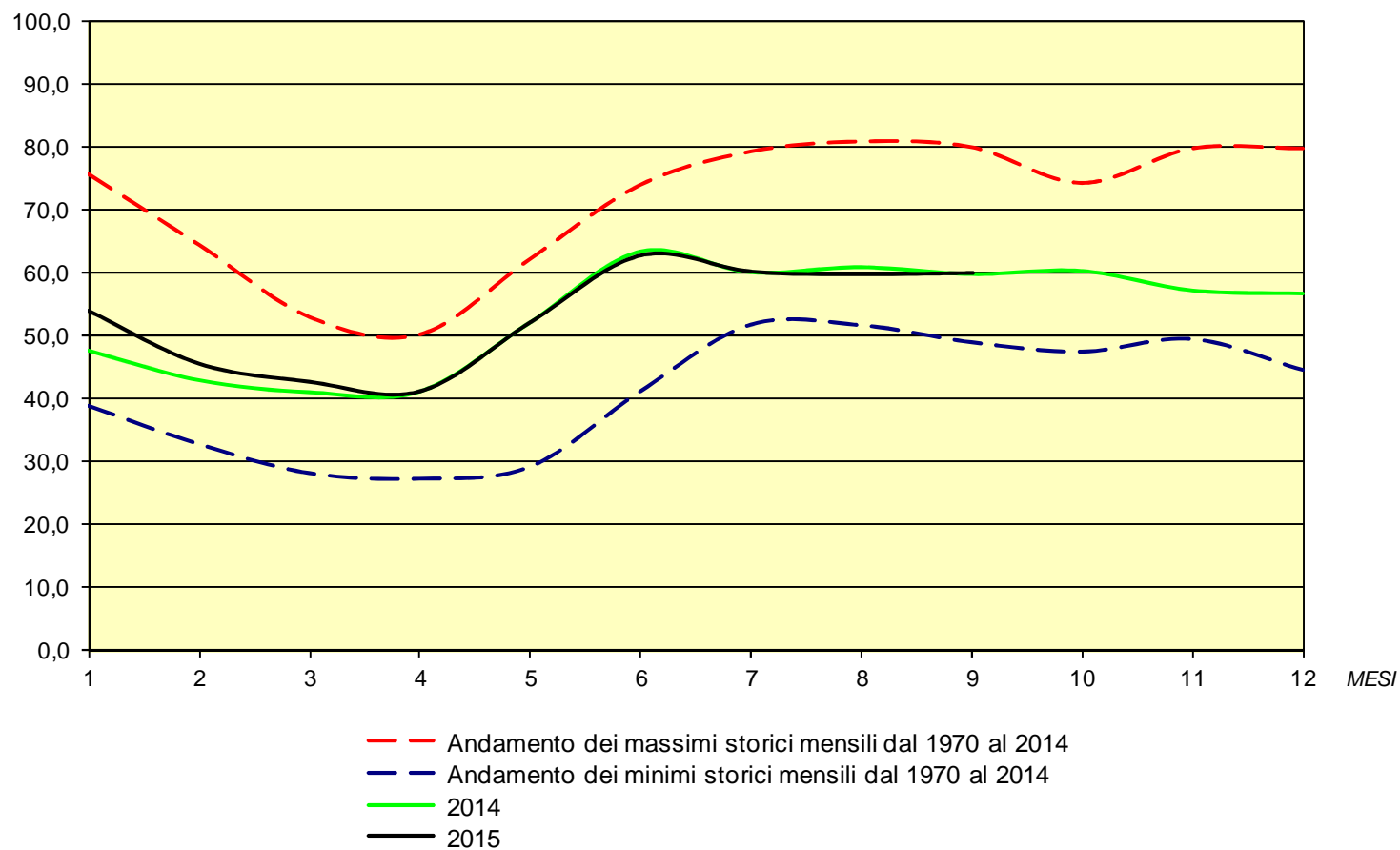
2014

AREE



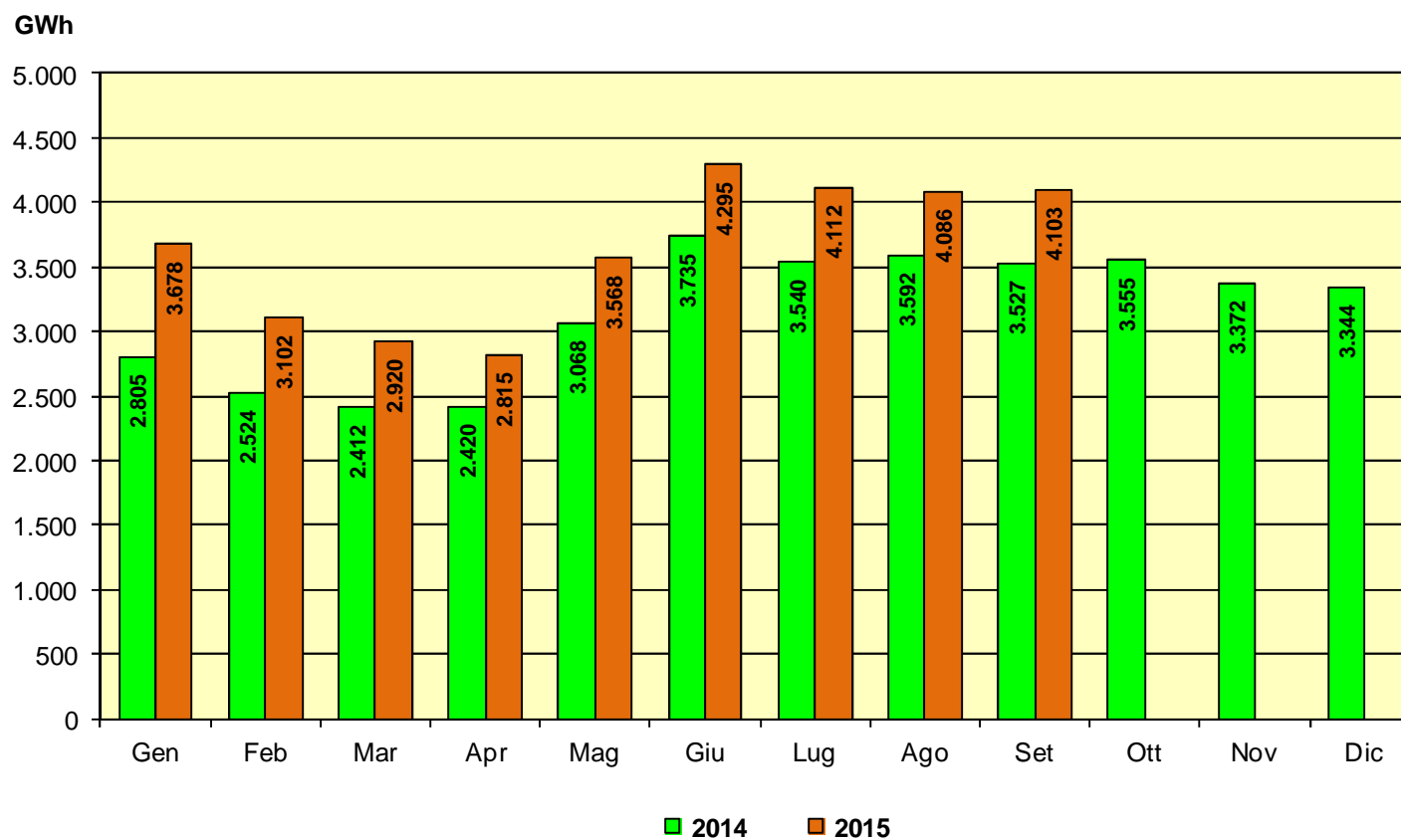
	NORD	Centro SUD	ISOLE	TOTALE
GWh	3.117	812	174	4.103
%	67,2	44,8	45,8	60,0
GWh	2.463	880	184	3.527
%	66,9	46,9	53,1	59,7

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	agosto 2015 (MWh)	gennaio-agosto 2015 (MWh)	gennaio-agosto 2014 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	2,26	50,43	186,02
Lombardia	6,37	525,59	21,78
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	10,70	305,61	99,48
Emilia Romagna-Toscana	0,98	688,94	18,72
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	24,61	908,23	73,95
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	241,57	317,00	251,18
Sicilia	20,62	72,85	30,04
Sardegna	14,92	30,25	0,71
Totale Italia	322,03	2.898,90	681,88

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- S/E a 380 kV di Planais (di proprietà Terna Rete Italia - area territoriale Nord-Est):
L'11/09 alle ore 19:23, nella suddetta stazione è entrato in servizio il nuovo autotrasformatore denominato "ATR 303" 380/132 kV da 250 MVA.

6. Serie storica dei bilanci elettrici mensili

Serie storica dei bilanci elettrici mensili

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

2015	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati provvisori (rettifica settembre 2015)												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	3.235	3.244	3.224	3.770	5.229	5.235	4.914	3.833	3.573				36.257
Termica	15.480	14.236	15.159	12.645	12.907	13.602	18.660	14.673	15.753				133.115
Geotermica	501	450	493	484	497	461	470	488	486				4.330
Eolica	1.907	1.497	1.857	1.483	1.288	989	734	751	1.209				11.715
Fotovoltaica	1.070	1.185	1.940	2.520	2.636	2.832	3.182	2.843	2.174				20.382
Totale produzione netta	22.193	20.612	22.673	20.902	22.557	23.119	27.960	22.588	23.195	0	0	0	205.799
Importazione	5.179	4.736	4.721	3.897	3.142	3.715	4.444	2.871	3.867				36.572
Esportazione	420	299	418	443	479	392	272	457	493				3.673
Saldo estero	4.759	4.437	4.303	3.454	2.663	3.323	4.172	2.414	3.374	0	0	0	32.899
Consumo pompaggi	166	101	183	187	193	114	148	94	120				1.306
Richiesta di energia elettrica	26.786	24.948	26.793	24.169	25.027	26.328	31.984	24.908	26.449	0	0	0	237.392

2014	BILANCIO MENSILE DELL'ENERGIA ELETTRICA IN ITALIA (GWh) - dati definitivi												
	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Produzione: Idrica	4.186	4.305	4.529	5.559	6.198	6.250	6.258	5.789	4.056	3.489	4.799	4.157	59.575
Termica	16.266	13.589	13.637	11.991	12.099	13.135	14.464	12.158	15.375	15.477	13.811	15.078	167.080
Geotermica	466	415	464	451	475	463	477	478	461	476	447	493	5.566
Eolica	1.667	1.554	1.455	1.475	1.172	904	1.269	984	945	1.010	1.170	1.484	15.089
Fotovoltaica	741	1.111	1.993	2.156	2.654	2.724	2.625	2.605	2.005	1.566	888	770	21.838
Totale produzione netta	23.326	20.974	22.078	21.632	22.598	23.476	25.093	22.014	22.842	22.018	21.115	21.982	269.148
Importazione	4.355	4.514	4.801	3.040	3.202	3.288	3.540	2.485	3.728	4.717	4.851	4.226	46.747
Esportazione	126	66	84	190	223	257	305	611	293	193	309	374	3.031
Saldo estero	4.229	4.448	4.717	2.850	2.979	3.031	3.235	1.874	3.435	4.524	4.542	3.852	43.716
Consumo pompaggi	222	301	291	264	216	152	125	130	99	141	206	182	2.329
Richiesta di energia elettrica	27.333	25.121	26.504	24.218	25.361	26.355	28.203	23.758	26.178	26.401	25.451	25.652	310.535

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	MILANO	: Lombardia (*)
VENEZIA	: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige	FIRENZE	: Emilia Romagna (*) - Toscana
ROMA	: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise – Marche	NAPOLI	: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria
PALERMO	: Sicilia	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.