



RAPPORTO MENSILE SUL SISTEMA ELETTRICO CONSUNTIVO OTTOBRE 2015

Rapporto Mensile sul Sistema Elettrico

Consuntivo ottobre 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 ottobre 2015 é stata caratterizzata per quanto riguarda la domanda da:

- una richiesta di energia elettrica in Italia (25,9 miliardi di kWh) in diminuzione (-1,8%) rispetto a quella registrata nel mese di ottobre 2014;
- una variazione della domanda rettificata pari a -0,7% se depurata dagli effetti di temperatura (trascurabili) e di calendario (un giorno lavorativo in meno 22 vs 23).
- una potenza massima richiesta di 48.173 MW registrata mercoledì 28 ottobre alle ore 18 con un aumento del 2,0% sul valore registrato nel corrispondente mese dell'anno precedente.

per quanto riguarda l'offerta da:

- una domanda nazionale di energia elettrica soddisfatta per l' 83,4% 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 ottobre

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

Per i dati in tabella vedi punto 6.

	ottobre 2015	ottobre 2014	Var. % 2015/2014
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	3.899	3.489	11,8
- <i>Termoelettrica</i>	14.743	15.477	-4,7
- <i>Geotermoelettrica</i>	503	476	5,7
- <i>Eolica</i>	1.225	1.010	21,3
- <i>Fotovoltaica</i>	1.441	1.566	-8,0
Produzione netta totale	21.811	22.018	-0,9
<i>Importazione</i>	4.604	4.717	-2,4
<i>Esportazione</i>	293	193	51,8
Saldo estero	4.311	4.524	-4,7
Consumo pompaggi	209	141	48,2
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	25.913	26.401	-1,8

Nel mese di ottobre 2015 l'energia elettrica richiesta dal Paese ha raggiunto i 25.913 GWh, in diminuzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-1,8%). In sensibile aumento la produzione idrica (+11,8%) e quella eolica (+21,3%). In negativo il saldo di energia con l'estero (-4,7%).

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)

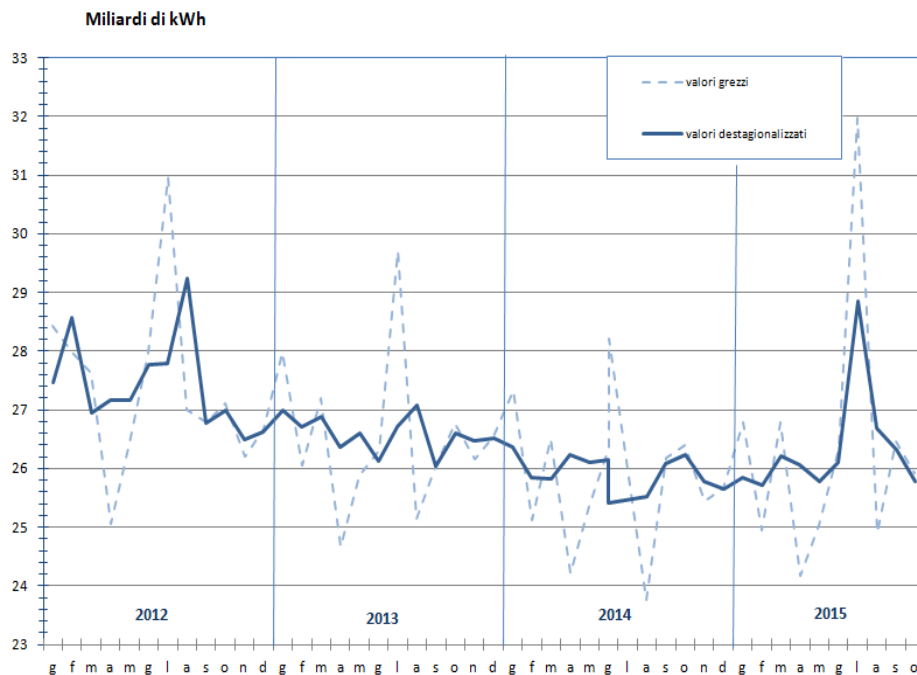
Per i dati in tabella vedi punto 6.

	1 gennaio - 31 ottobre 2015	1 gennaio - 31 ottobre 2014	Var. % 2015/2014
Produzione netta			
- <i>Idroelettrica</i>	40.156	50.619	-20,7
- <i>Termoelettrica</i>	147.858	138.191	+7,0
- <i>Geotermoelettrica</i>	4.833	4.626	+4,5
- <i>Eolica</i>	12.940	12.435	+4,1
- <i>Fotovoltaica</i>	21.823	20.180	+8,1
Produzione netta totale	227.610	226.051	+0,7
<i>Importazione</i>	41.189	37.670	+9,3
<i>Esportazione</i>	3.969	2.348	+69,0
Saldo estero	37.220	35.322	+5,4
Consumo pompaggi	1515	1.941	-21,9
RICHIESTA DI ENERGIA ELETTRICA	263.315	259.432	+1,5

Nel primi dieci mesi dell'anno il valore cumulato della produzione netta (227.610 GWh) risulta in aumento dello 0,7% rispetto allo stesso periodo del 2014. Il saldo estero risulta positivo (+5,4%). Complessivamente il valore della richiesta di energia elettrica con 263.315 GWh fa segnare nel periodo un'aumento dell' 1,5% rispetto al 2014.

Congiuntura elettrica di ottobre 2015

Nel mese di ottobre 2015 l'energia elettrica richiesta in Italia (25,9 miliardi di kWh) ha fatto registrare un decremento pari a -1,8% rispetto ai volumi di ottobre dell'anno scorso. La variazione della domanda rettificata risulta pari a -0,7% se depurata dagli effetti di temperatura (trascurabili) e di calendario (un giorno lavorativo in meno 22 vs 23).



Nei primi dieci mesi del 2015, la richiesta risulta variata di un +1,5% rispetto al corrispondente periodo del 2014; in termini decalenzari la variazione risulta pari a +1,4%.

A livello territoriale, la variazione tendenziale di ottobre 2015 risulta ovunque negativa sul territorio nazionale: -2,4% al Nord, -1,0% al Centro e -1,2% al Sud.










Per quanto al dato congiunturale, il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a ottobre 2015 ha fatto registrare un decremento pari a -2,1% rispetto a settembre. Il profilo del trend si porta su un andamento stazionario.

Nel mese di ottobre 2015, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per un 83,4% da produzione nazionale (-0,9% della produzione netta rispetto ad ottobre 2014) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -4,7%, rispetto ad ottobre 2014).

2. La domanda










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

(GWh)

	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2015	2.661	5.463	3.844	4.280	3.691	3.748	1.534	692	25.913
2014	2.815	5.726	4.028	4.079	3.693	3.757	1.594	709	26.401
Variaz. %	-5,5	-4,6	-4,6	4,9	-0,1	-0,2	-3,8	-2,4	-1,8

Il territorio - Richiesta di energia elettrica suddivisa per aree territoriali: progressivo dal 1 gennaio al 31 ottobre 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	26.649	54.607	38.806	42.039	37.202	39.701	16.518	7.793	263.315
2014	26.926	55.064	38.830	39.815	36.653	37.948	16.636	7.560	259.432
Variaz. %	- 1,0	- 0,8	- 0,1	+ 5,6	+ 1,5	+ 4,6	- 0,7	+ 3,1	+ 1,5

Punta oraria di fabbisogno nel mese di ottobre 2015

(MW)










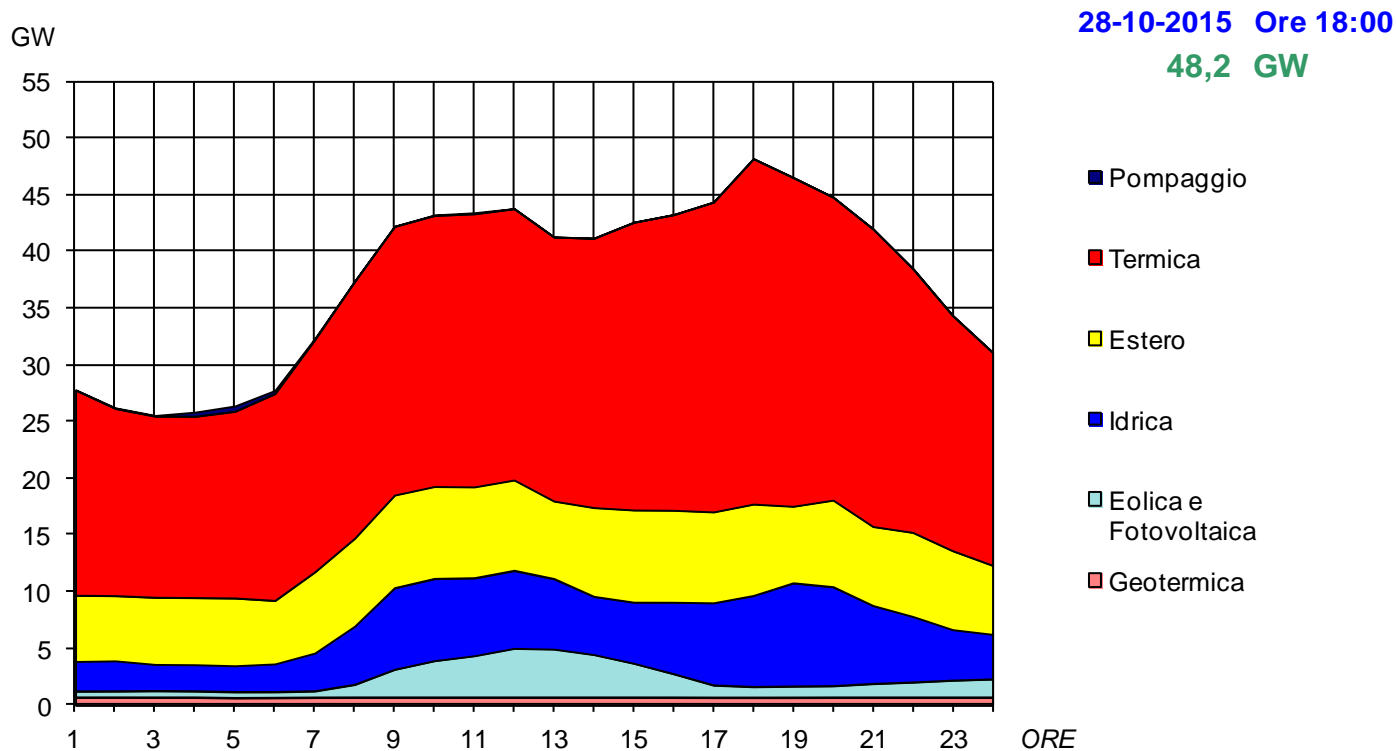
	Liguria Piemonte Val d'Aosta	Lombardia	Friuli V.G. Trentino A.A. Veneto	Emilia Romagna Toscana	Abruzzo Lazio Marche Molise Umbria	Basilicata Calabria Campania Puglia	Sicilia	Sardegna	Totale Italia
AREE									
2015	4.862	10.499	7.049	8.543	6.698	6.944	2.541	1.037	48.173
2014	4.862	10.614	7.450	8.263	6.554	5.877	2.426	1.160	47.206
Variaz. %	0,0	-1,1	-5,4	3,4	2,2	18,2	4,7	-10,6	2,0

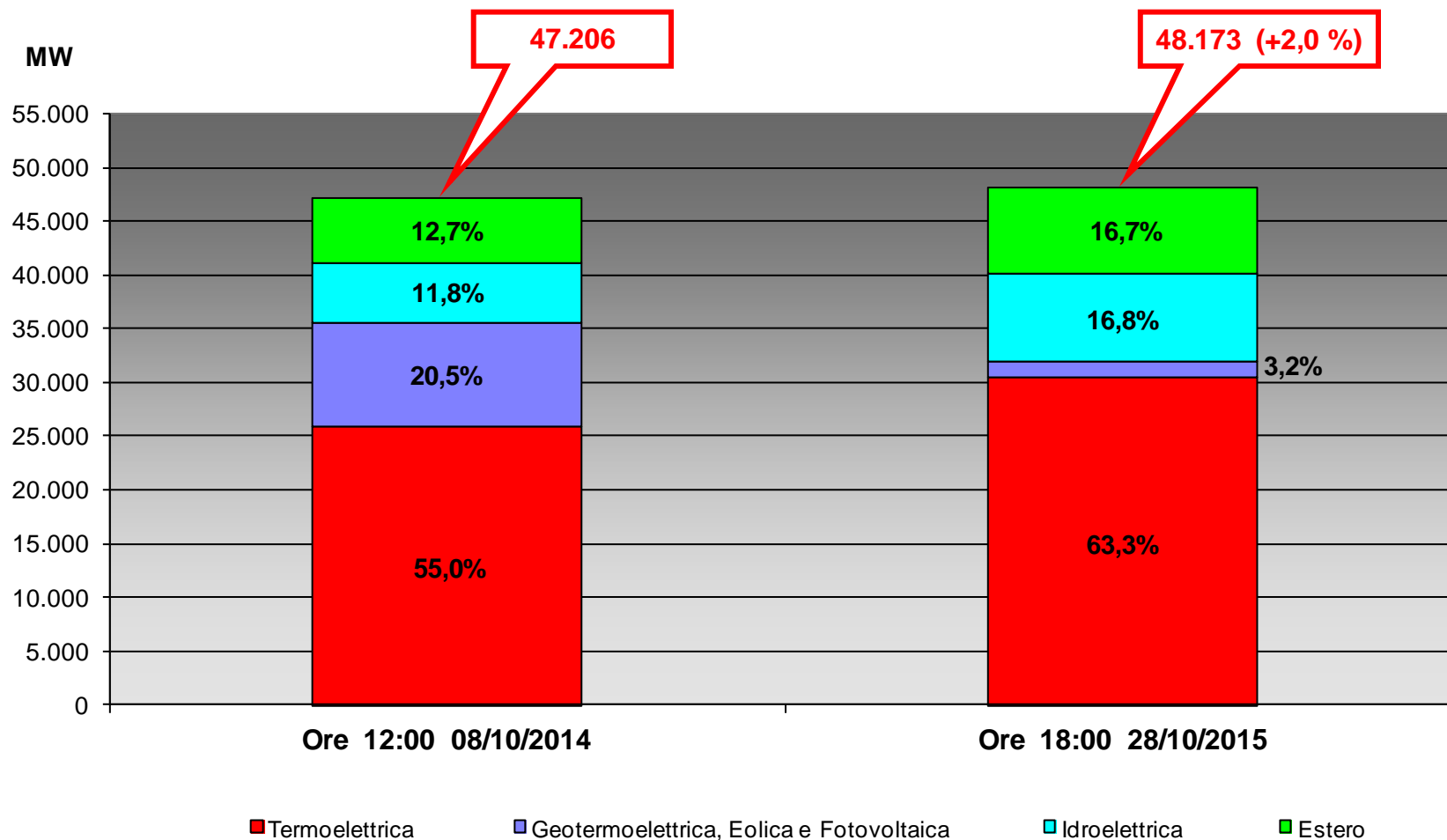
Diagramma di fabbisogno nel giorno di punta del mese di ottobre 2015



Potenza massima erogata

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

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

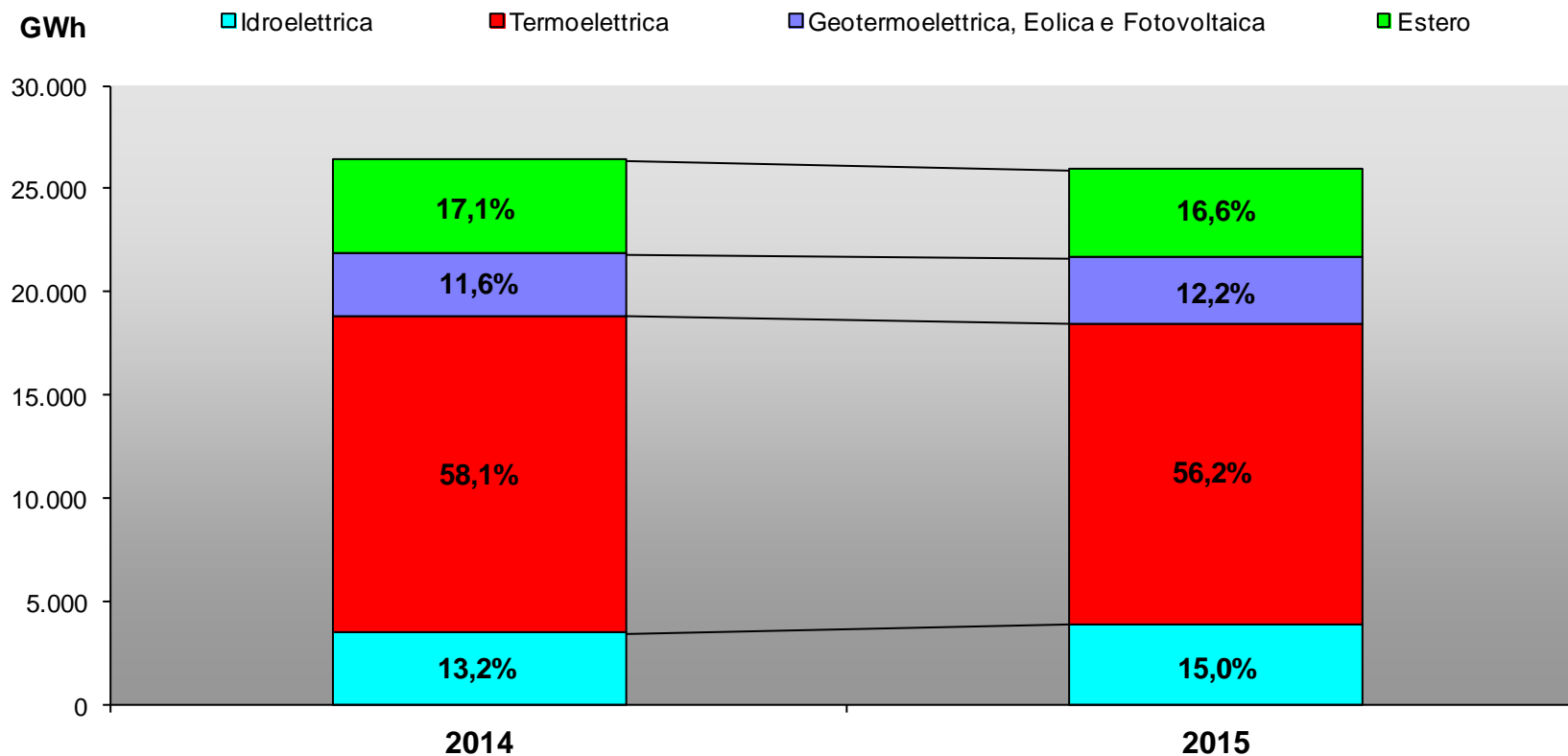


Dati al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggio

3. L'offerta

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

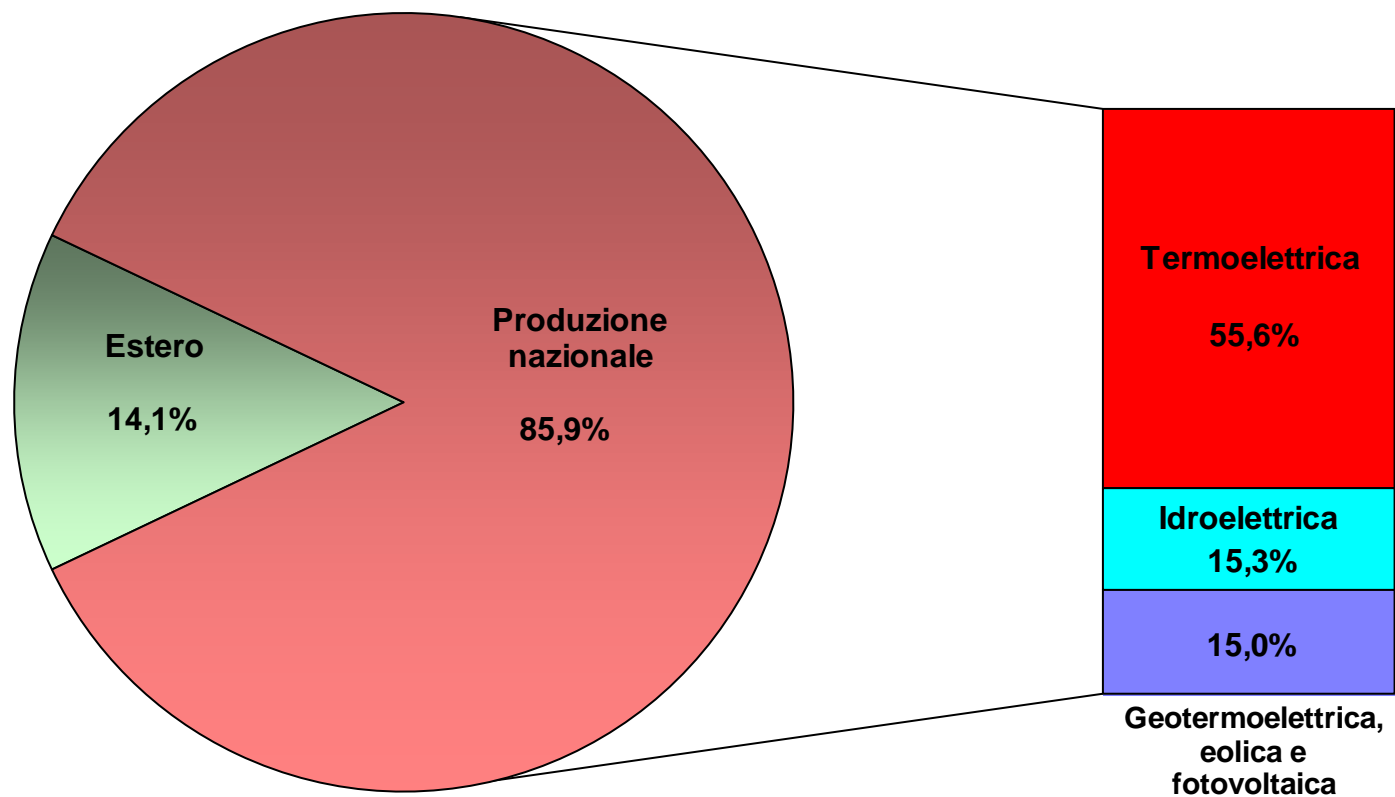
(valori assoluti e composizione %, anni 2014-2015, milioni di kWh)



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

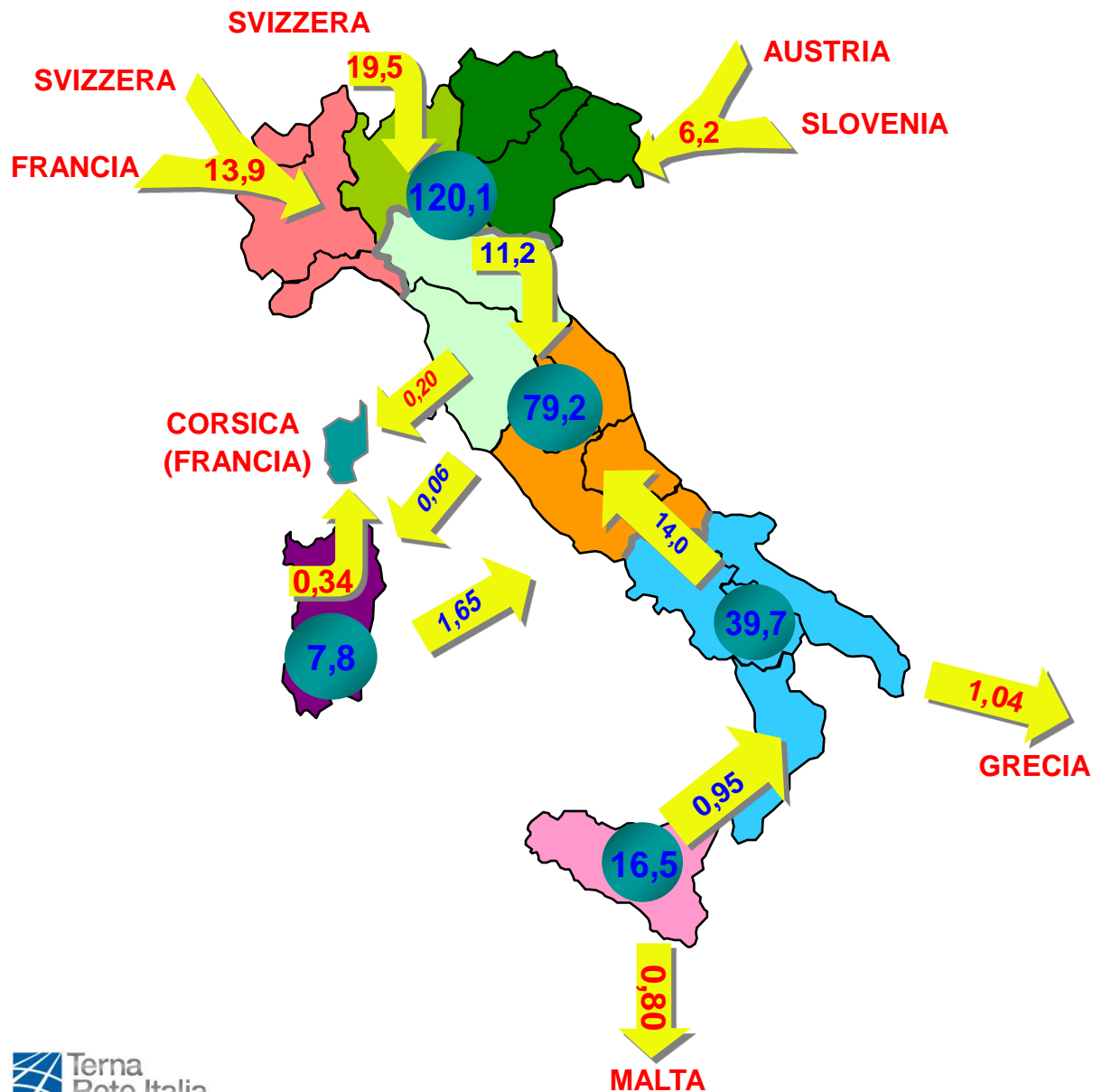
La composizione

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

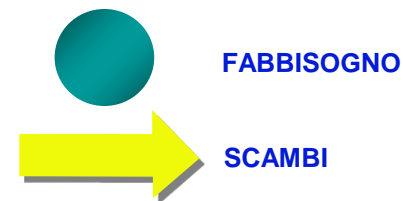


* Calcolata al netto dei servizi ausiliari delle produzioni e dei consumi per pompaggi

Saldo dei movimenti fisici di energia



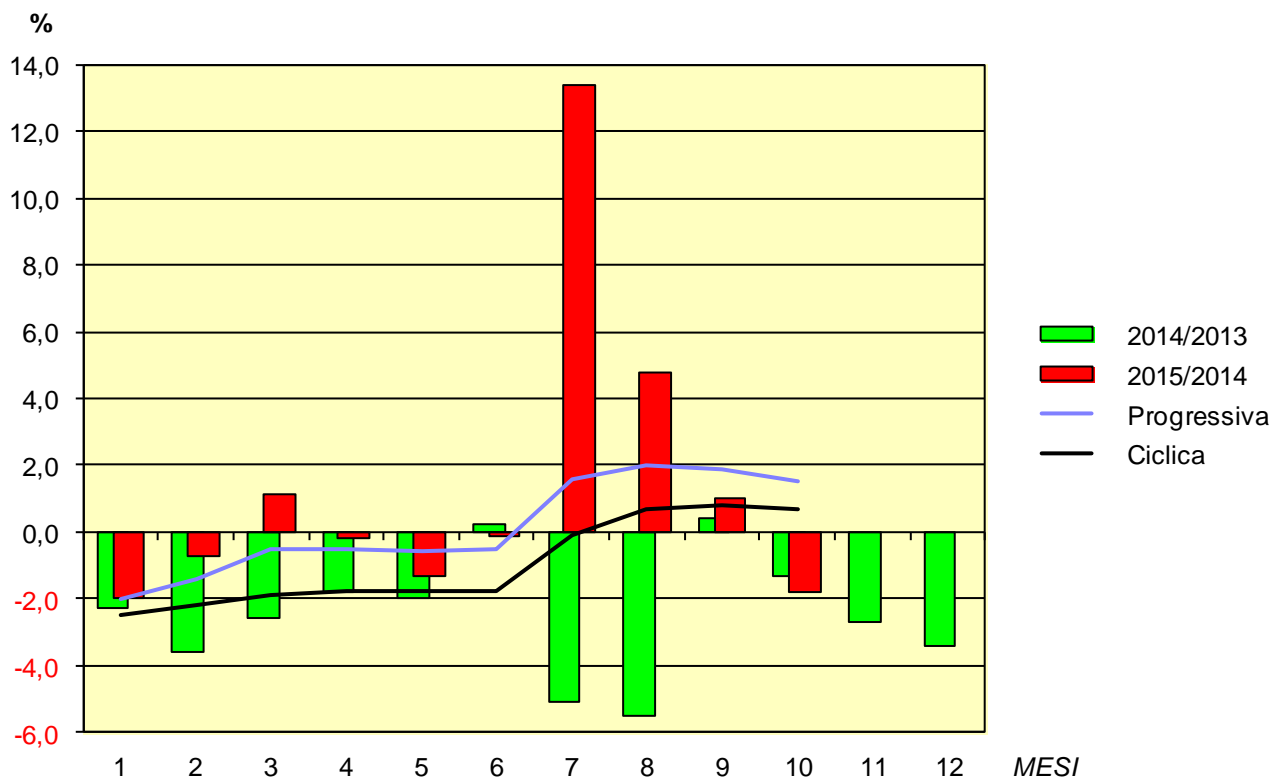
VALORI IN MILIARDI DI kWh
dal 01/01/2015 al 31/10/2015



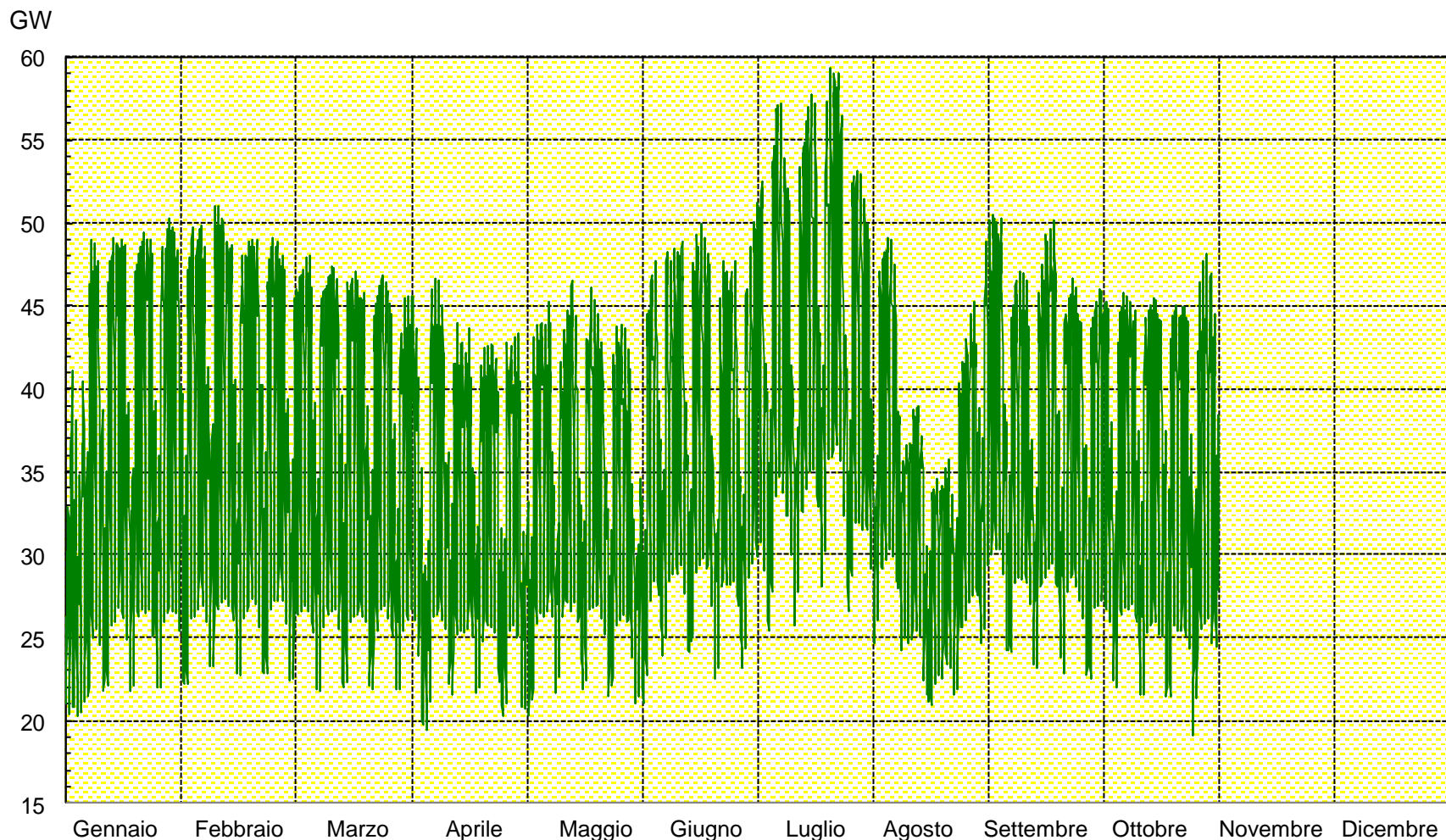
Nei primi dieci mesi il Nord del Paese detiene la maggiore richiesta di energia elettrica (120,1 miliardi di kWh pari al 45,6% dell'intera domanda nazionale), mentre la direttrice dei flussi interni di energia elettrica si concentra principalmente verso il centro della penisola. L'interscambio con l'estero ha garantito, a saldo, un apporto di energia elettrica pari a 37,2 miliardi di kWh.

4. Dati di dettaglio sul sistema elettrico

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

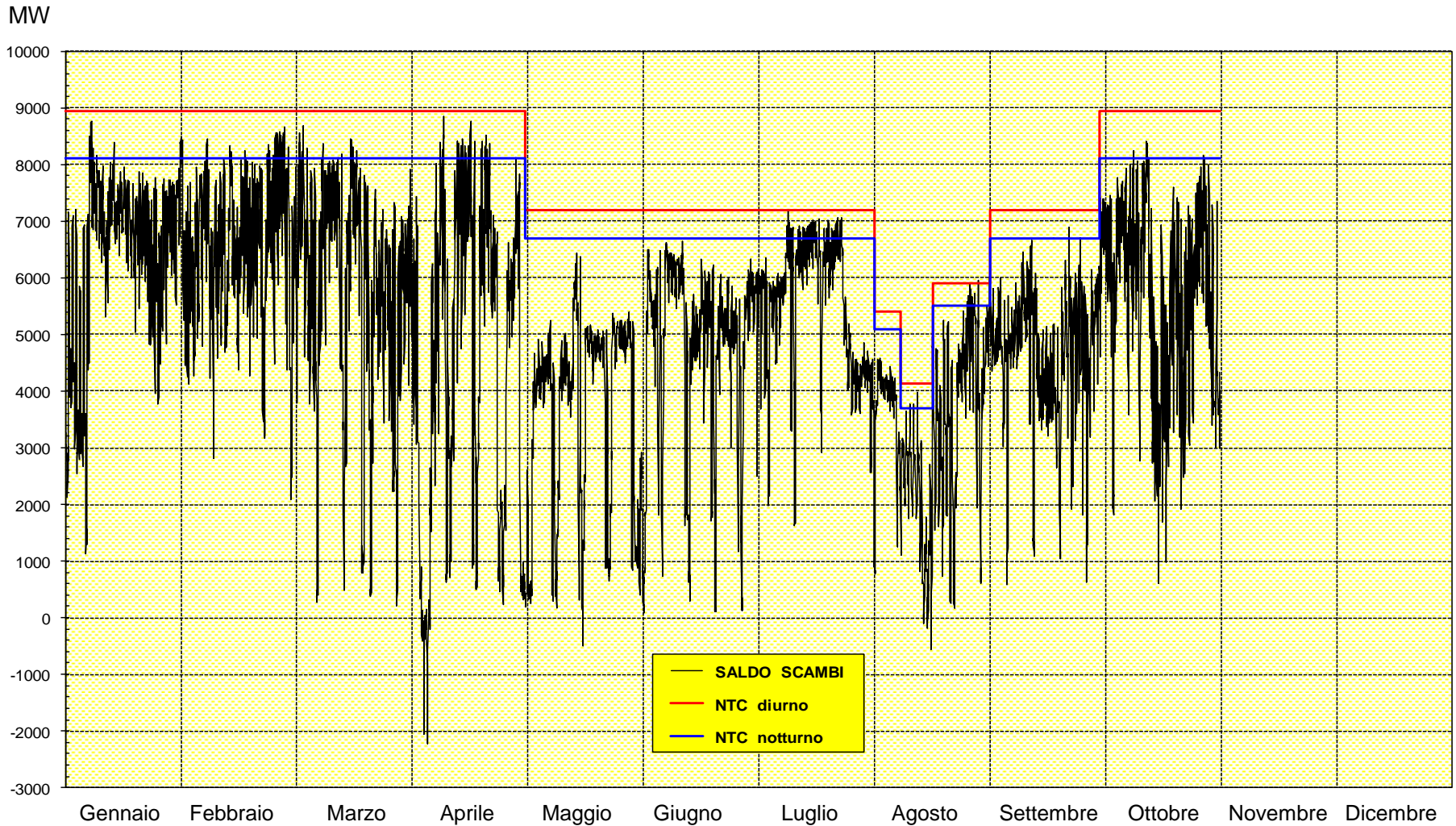


Curva cronologica delle potenze orarie* nell'anno 2015



* 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



AREE



NORD

Centro SUD

ISOLE

TOTALE

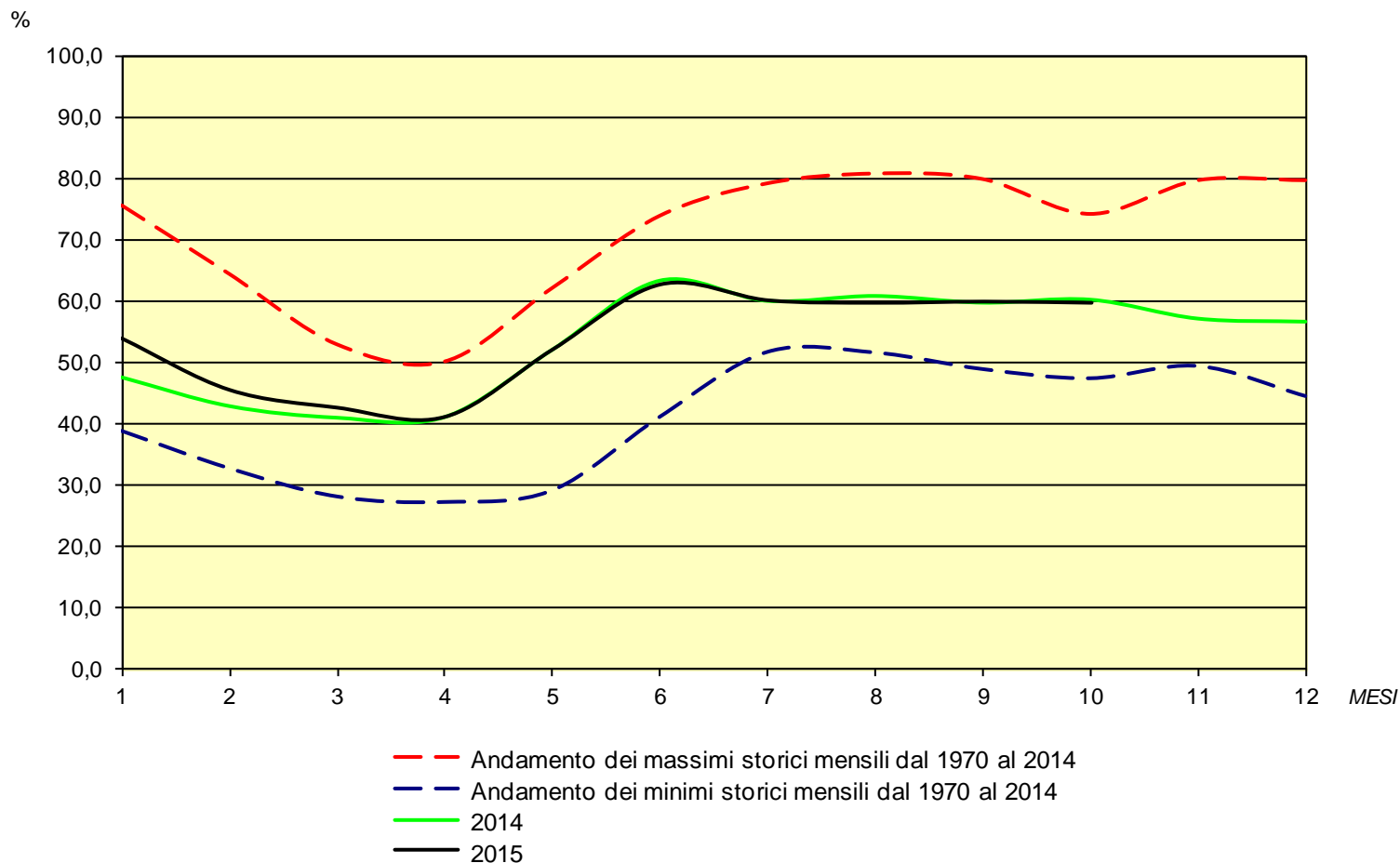
2015

GWh	2.838	1.041	206	4.085
%	61,2	57,4	54,1	59,8

2014

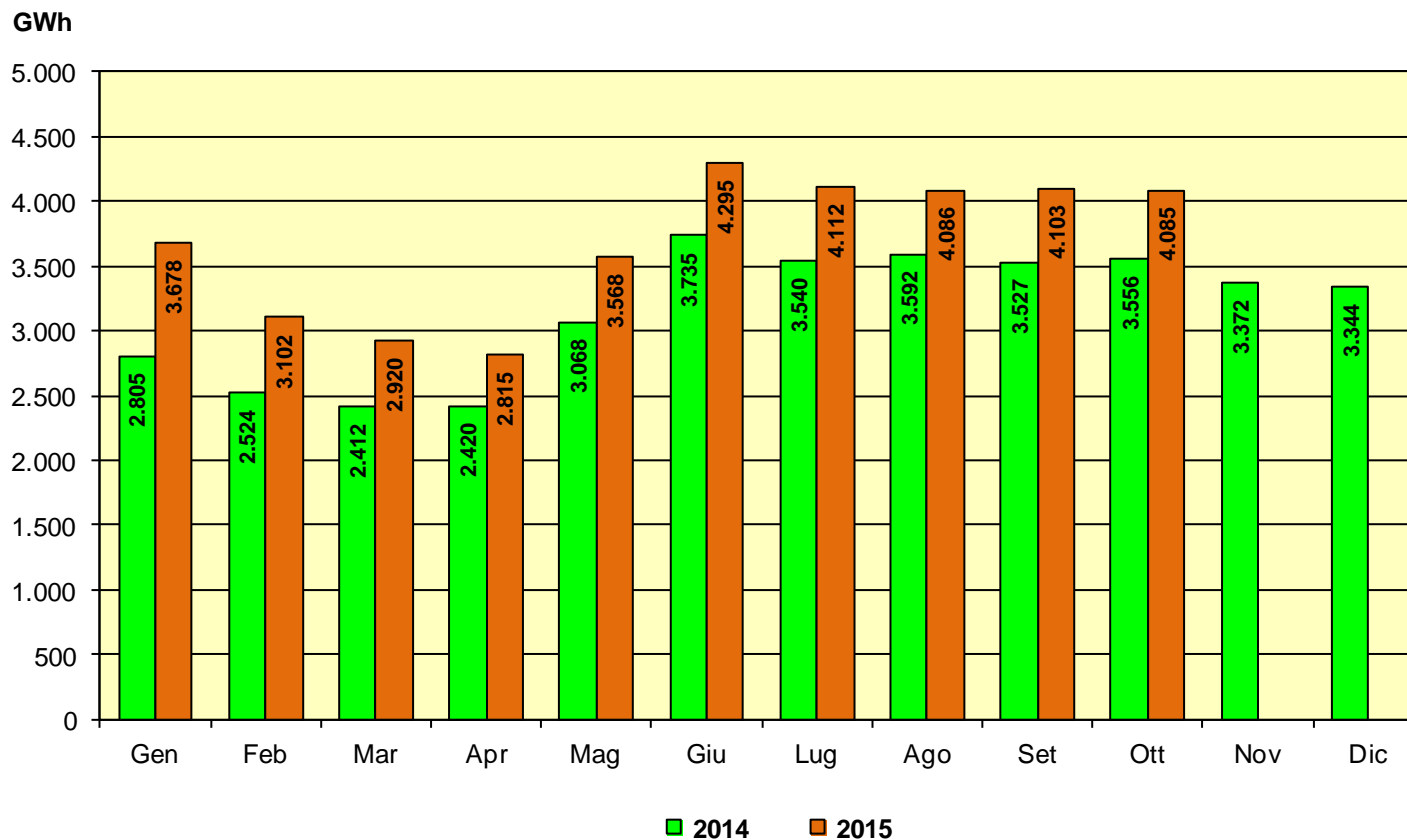
GWh	2.544	841	171	3.556
%	69,1	44,8	49,4	60,2

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	settembre 2015 (MWh)	gennaio-settembre 2015 (MWh)	gennaio-settembre 2014 (MWh)
Liguria-Piemonte-Val d'Aosta	4,91	55,34	186,02
Lombardia	7,88	533,47	40,89
Friuli V.G.-Trentino A.A.-Veneto	1,54	307,43	155,06
Emilia Romagna-Toscana	861,72	1.550,66	19,69
Abruzzo-Lazio-Marche-Molise-Umbria	3,10	911,94	97,92
Basilicata-Calabria-Campania-Puglia	17,19	334,61	277,91
Sicilia	7,04	94,48	71,91
Sardegna	10,58	40,83	2,39
Totale Italia	913,96	3.828,76	851,79

* Rete MT direttamente connessa alla Rete di Trasmissione Nazionale

5. Nuovi elementi di rete

Nuovi elementi di rete entrati in servizio

- Nessun nuovo elemento entrato in servizio

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 ottobre 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	3.899			40.156
Termica	15.480	14.236	15.159	12.645	12.907	13.602	18.660	14.673	15.753	14.743			147.858
Geotermica	501	450	493	484	497	461	470	488	486	503			4.833
Eolica	1.907	1.497	1.857	1.483	1.288	989	734	751	1.209	1.225			12.940
Fotovoltaica	1.070	1.185	1.940	2.520	2.636	2.832	3.182	2.843	2.174	1.441			21.823
Totale produzione netta	22.193	20.612	22.673	20.902	22.557	23.119	27.960	22.588	23.195	21.811			227.610
Importazione	5.179	4.736	4.721	3.897	3.142	3.715	4.444	2.871	3.880	4.604			41.189
Esportazione	420	299	418	443	479	392	272	457	496	293			3.969
Saldo estero	4.759	4.437	4.303	3.454	2.663	3.323	4.172	2.414	3.384	4.311			37.220
Consumo pompaggi	166	101	183	187	193	114	148	94	120	209			1.515
Richiesta di energia elettrica	26.786	24.948	26.793	24.169	25.027	26.328	31.984	24.908	26.459	25.913			263.315

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

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.