

Agosto 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## 01 Bilanci pag. 5

Nel mese di agosto 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,5 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione dello 0,2% rispetto ai volumi di agosto dell'anno scorso. Il risultato deriva da un giorno lavorativo in meno (21 contro 22) e con una temperatura media pressoché uguale rispetto al corrispondente mese dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta ad una variazione positiva dello 0,6%. La domanda dei primi otto mesi del 2019 (dato grezzo e rettificato) risulta stazionaria: 0,0% rispetto al corrispondente periodo del 2018.



## 02 Sistema Elettrico pag. 11

Ad agosto 2019 la produzione nazionale netta è pari a 24.434GWh è composta per il 41% da fonti energetiche rinnovabili (10.066GWh) ed il restante 59% da fonte termica. Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione idroelettrica (+4,7%), della produzione fotovoltaica (+6,9%), della produzione geotermoelettrica (+2,5%) e una flessione produzione eolica (-0,8%) rispetto all'anno precedente.



## 03 Mercato Elettrico pag. 14

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad agosto è pari a circa €1,2Mld, in riduzione del 19% rispetto al mese precedente e del 25% rispetto ad agosto 2018. Ad agosto il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €84,6/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 14% e rispetto ad agosto 2018 del 12%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-12%). Ad agosto il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €91,8/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€72,2/MWh; 27%) e in aumento rispetto ad agosto 2018 (€80,7/MWh; 14%). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-14%).



## 04 Regolazione pag. 22

Nel mese di Agosto 2019 non sono state adottate da parte di ARERA delibere afferenti le attività di dispacciamento e trasmissione.



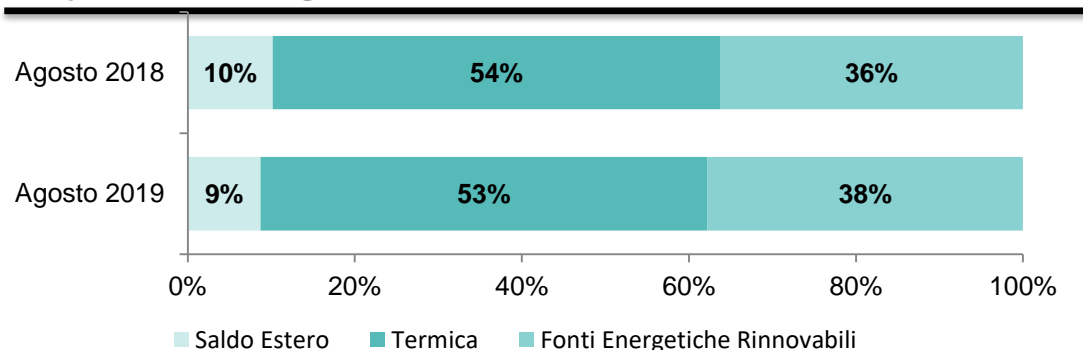
Agosto 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## Sintesi mensile

Nel mese di Agosto 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.531GWh, in flessione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-0,2%). In particolare si registra una flessione del saldo estero (-17,9%) e un aumento della produzione da fonti energetiche rinnovabili (+4,4%), rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

### Composizione Fabbisogno



Nel mese di agosto la richiesta di energia elettrica sulla rete è in linea -0,2% rispetto allo stesso mese del 2018.

Fonte: Terna

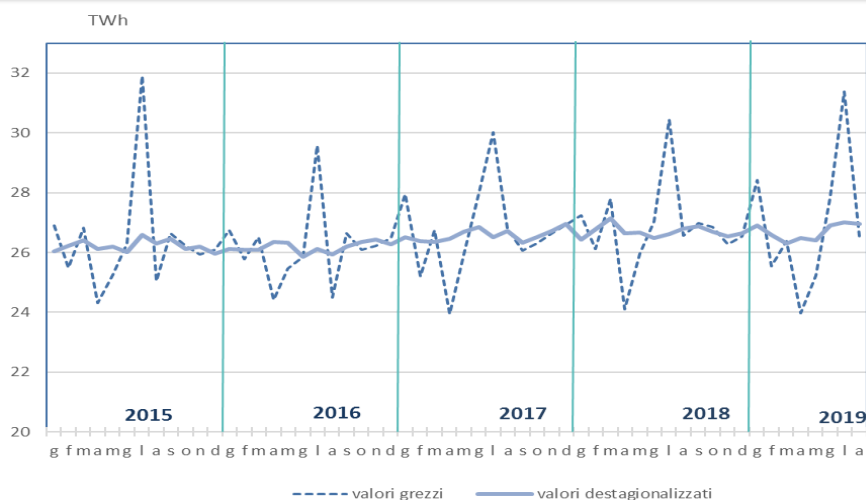
## Analisi congiunturale

Nel mese di agosto 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,5 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione dello 0,2% rispetto ai volumi di agosto dell'anno scorso. Il risultato deriva da un giorno lavorativo in meno (21 contro 22) e con una temperatura media pressoché uguale rispetto al corrispondente mese dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta ad una variazione positiva dello 0,6%. La domanda dei primi otto mesi del 2019 (dato grezzo e rettificato) risulta stazionaria: 0,0% rispetto al corrispondente periodo del 2018. A livello territoriale, la variazione tendenziale di agosto 2019 è risultata disomogenea: negativa al Nord (-3,1%), positiva al Centro (+1,8%) e al Sud (+4,1%).

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di agosto 2019 ha fatto registrare una variazione leggermente negativa pari allo 0,2% rispetto al mese precedente. Tale risultato, anche se in flessione, mantiene il profilo del trend su un andamento leggermente crescente.

Nel mese di agosto 2019, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'91,6% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (+1,9% della produzione netta rispetto ad agosto 2018) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -17,9% rispetto ad agosto 2018).

### Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



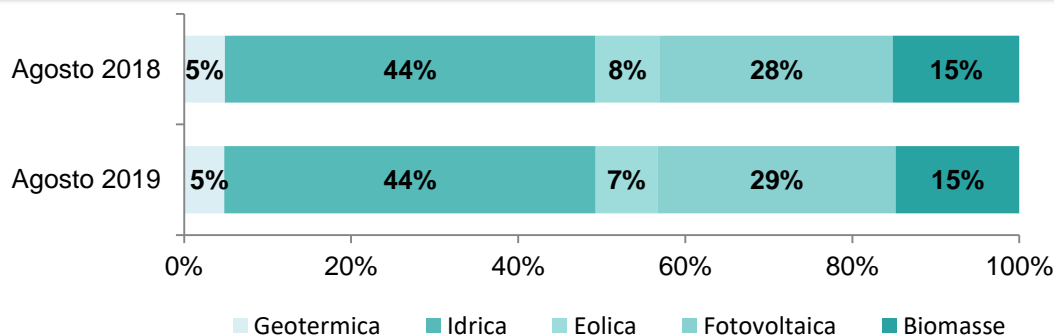
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale pari a -0,2%.

Fonte: Terna

## Dettaglio FER

Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione idroelettrica (+4,7%), della produzione fotovoltaica (+6,9%), della produzione geotermoelettrica (+2,5%) e una flessione produzione eolica (-0,8%) rispetto all'anno precedente.

### Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



Ad agosto del 2019 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in riduzione mom (-13,0%). Nel 2019 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in riduzione del -1,3% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

## Bilancio Energetico

Nel 2019 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (215.267GWh) risulta in linea (0,0%) rispetto al 2018.

Ad agosto 2019 la produzione nazionale netta è pari a 24.434GWh è composta per il 41% da fonti energetiche rinnovabili (10.066GWh) ed il restante 59% da fonte termica.

### Bilancio Energia

[GWh]	Agosto 2019	Agosto 2018	%19/18	Gen-Ago 19	Gen-Ago18	%19/18
Idrica	4.475	4.273	4,7%	31.220	34.971	-10,7%
Termica	15.857	15.792	0,4%	125.041	118.446	5,6%
di cui Biomasse	1.489	1.461	1,9%	11.696	11.812	-1,0%
Geotermica	484	472	2,5%	3.811	3.801	0,3%
Eolica	744	750	-0,8%	13.183	11.626	13,4%
Fotovoltaica	2.874	2.688	6,9%	18.366	17.084	7,5%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>24.434</b>	<b>23.975</b>	<b>1,9%</b>	<b>191.621</b>	<b>185.928</b>	<b>3,1%</b>
Importazione	2.780	2.992	-7,1%	28.894	33.208	-13,0%
Esportazione	557	285	95,4%	3.733	2.299	62,4%
<b>Saldo estero</b>	<b>2.223</b>	<b>2.707</b>	<b>-17,9%</b>	<b>25.161</b>	<b>30.909</b>	<b>-18,6%</b>
Pompaggi	126	109	15,6%	1.515	1.584	-4,4%
<b>Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup></b>	<b>26.531</b>	<b>26.573</b>	<b>-0,2%</b>	<b>215.267</b>	<b>215.253</b>	<b>0,0%</b>

Nel 2019, si registra una variazione dell'export +62,4% rispetto all'anno precedente. Ad agosto 2019 si registra un aumento della produzione idrica (+4,7%) e della produzione fotovoltaica (+6,9%) rispetto all'anno precedente.

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero - Consumo Pompaggio.

Fonte: Terna

## Bilanci Energetici Mensili

Nel 2019 la produzione totale netta (191.621GWh) ha soddisfatto per 89% della richiesta di energia elettrica nazionale (215.267GWh).

### Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2019

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.792	2.593	2.115	3.235	4.631	5.952	5.427	4.475					31.220
Termica	19.177	14.862	15.407	14.289	13.184	14.350	17.915	15.857					125.041
Geotermica	497	438	482	472	490	468	480	484					3.811
Eolica	2.321	2.338	2.433	1.475	1.648	993	1.231	744					13.183
Fotovoltaica	1.068	1.658	2.384	2.194	2.305	2.942	2.941	2.874					18.366
<b>Produzione Totale Netta</b>	<b>25.855</b>	<b>21.889</b>	<b>22.821</b>	<b>21.665</b>	<b>22.258</b>	<b>24.705</b>	<b>27.994</b>	<b>24.434</b>					<b>191.621</b>
Import	3.352	4.153	4.202	3.040	3.559	3.694	<b>4.114</b>	<b>2.780</b>					28.894
Export	531	324	418	509	398	409	<b>587</b>	<b>557</b>					3.733
<b>Saldo Estero</b>	<b>2.821</b>	<b>3.829</b>	<b>3.784</b>	<b>2.531</b>	<b>3.161</b>	<b>3.285</b>	<b>3.527</b>	<b>2.223</b>					<b>25.161</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>249</b>	<b>182</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>197</b>	<b>179</b>	<b>135</b>	<b>126</b>					<b>1.515</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica (1)</b>	<b>28.427</b>	<b>25.536</b>	<b>26.384</b>	<b>23.970</b>	<b>25.222</b>	<b>27.811</b>	<b>31.386</b>	<b>26.531</b>					<b>215.267</b>

Ad agosto la produzione totale netta risulta in aumento (+1,9%) rispetto al 2018.

Nel 2019 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 31.386GWh.

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero - Consumo Pompaggio.

Fonte: Terna

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2018.

### Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2018

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.731	2.601	3.187	4.675	6.518	6.018	4.968	4.273	3.397	2.796	4.535	3.576	49.275
Termica	16.650	16.093	15.725	11.940	12.513	13.137	16.596	15.792	16.918	16.696	16.671	16.315	185.046
Geotermica	494	445	492	476	486	466	470	472	464	483	466	494	5.708
Eolica	1.986	1.696	2.422	1.221	909	1.418	1.224	750	946	1.475	1.361	1.910	17.318
Fotovoltaica	1.029	1.052	1.688	2.428	2.437	2.794	2.968	2.688	2.351	1.607	934	911	22.887
<b>Produzione Totale Netta</b>	<b>22.890</b>	<b>21.887</b>	<b>23.514</b>	<b>20.740</b>	<b>22.863</b>	<b>23.833</b>	<b>26.226</b>	<b>23.975</b>	<b>24.076</b>	<b>23.057</b>	<b>23.967</b>	<b>23.206</b>	<b>280.234</b>
Import	4.899	4.611	4.732	4.004	3.671	3.613	4.686	2.992	3.168	4.065	2.771	3.967	47.179
Export	326	200	179	337	370	275	327	285	149	112	300	410	3.270
<b>Saldo Estero</b>	<b>4.573</b>	<b>4.411</b>	<b>4.553</b>	<b>3.667</b>	<b>3.301</b>	<b>3.338</b>	<b>4.359</b>	<b>2.707</b>	<b>3.019</b>	<b>3.953</b>	<b>2.471</b>	<b>3.557</b>	<b>43.909</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>223</b>	<b>192</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>201</b>	<b>139</b>	<b>135</b>	<b>109</b>	<b>101</b>	<b>155</b>	<b>161</b>	<b>232</b>	<b>2.233</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica (1)</b>	<b>27.240</b>	<b>26.106</b>	<b>27.781</b>	<b>24.108</b>	<b>25.963</b>	<b>27.032</b>	<b>30.450</b>	<b>26.573</b>	<b>26.994</b>	<b>26.855</b>	<b>26.277</b>	<b>26.531</b>	<b>321.910</b>

Nel 2018 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 30.450GWh.

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero - Consumo Pompaggio.

Fonte: Terna

## Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di agosto 2019 si evidenzia un fabbisogno in riduzione in zona Nord (To-Mi-Ve), in linea al Centro (Rm-Fi), in aumento al Sud (Na) e sulle Isole (Pa-Ca) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

### Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Agosto 2019	2.503	4.843	3.867	4.176	3.852	4.453	1.955	882
Agosto 2018	2.580	5.053	4.002	4.246	3.785	4.173	1.846	888
% Agosto 19/18	-3,0%	-4,2%	-3,4%	-1,6%	1,8%	6,7%	5,9%	-0,7%
Progressivo 2019	21.472	45.601	33.542	33.587	30.094	31.609	13.194	6.168
Progressivo 2018	21.950	46.361	33.259	33.913	29.906	30.701	12.969	6.194
% Progressivo 19/18	-2,2%	-1,6%	0,9%	-1,0%	0,6%	3,0%	1,7%	-0,4%

Nel 2019 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -0,9% in zona Nord, al -0,2% al Centro, +3,0% al Sud e +1,0% nelle Isole.

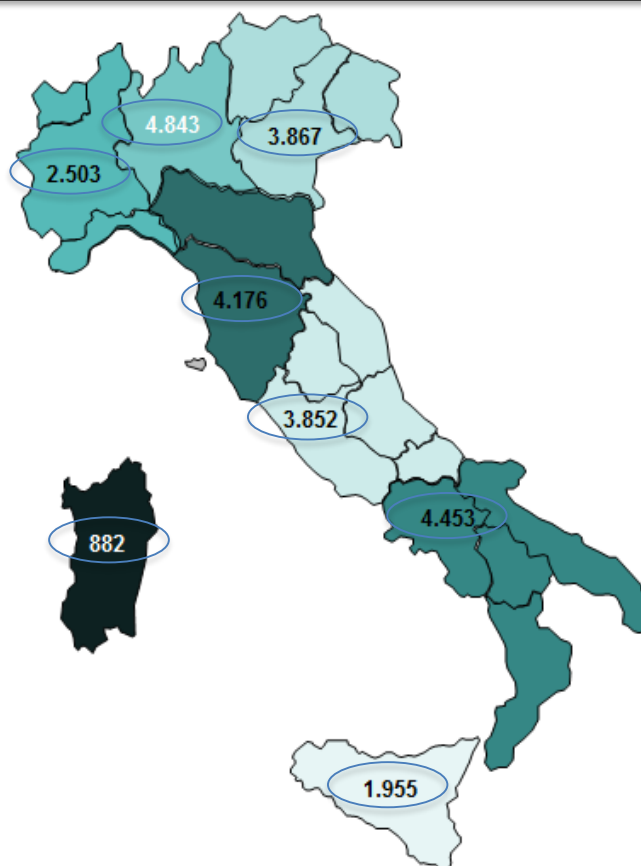
Fonte: Terna

### Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

Le regioni sono accorpate in cluster in base a logiche di produzione e consumo:

- 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



Fonte: Terna

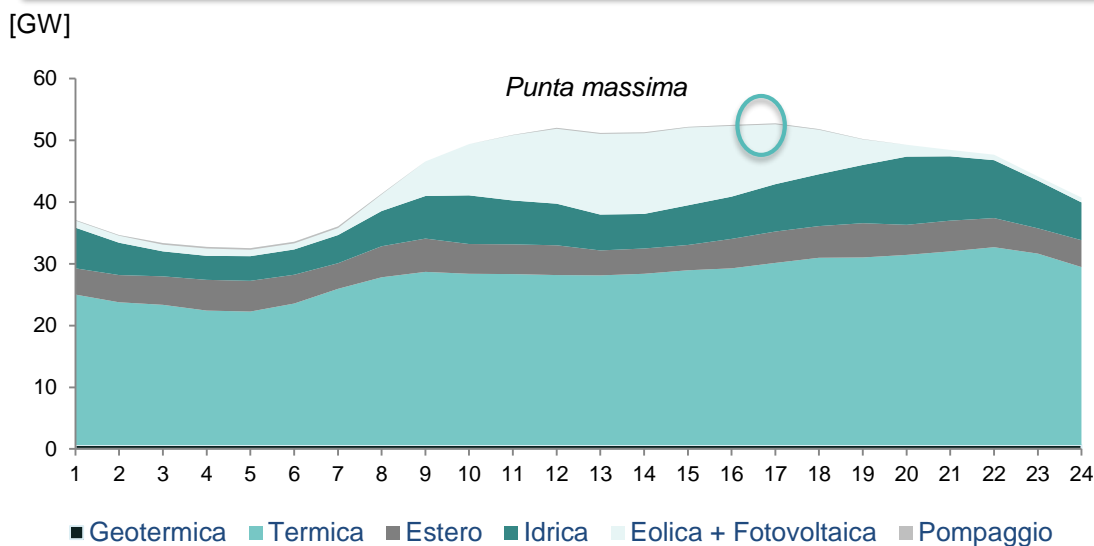
(\*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.



## Punta in Potenza

Nel mese di agosto 2019 la punta in potenza è stata registrata il giorno **giovedì 01 agosto 16:00-17:00** ed è risultato pari a 52.602 MW (-8,9% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

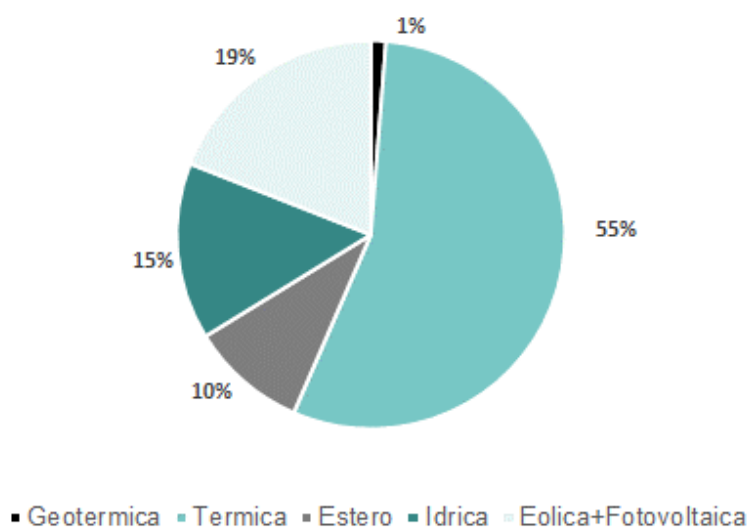
### Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 29.478 MW.

Fonte: Terna

### Copertura del fabbisogno - 01 agosto 2019 16:00-17:00



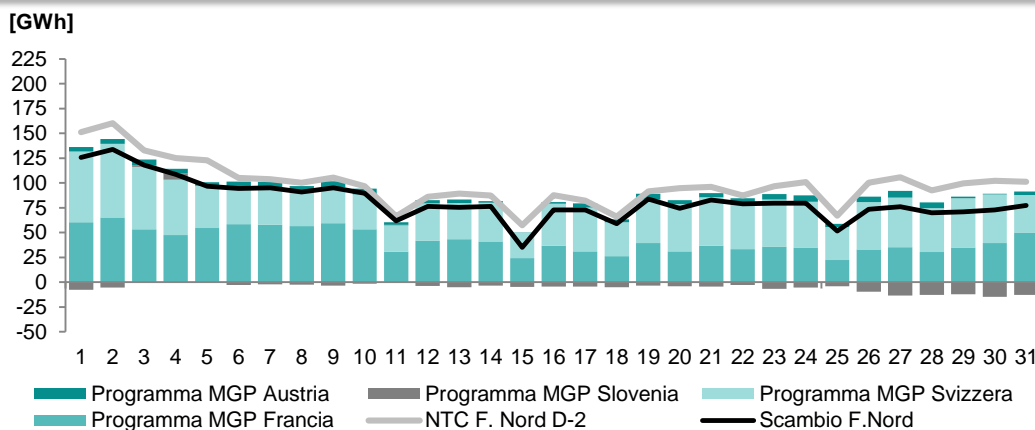
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 35%, la produzione termica per il 55% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

## Scambio Netto Estero – Agosto 2019

Nel mese di agosto si evidenzia una buona saturazione del valore a programma di NTC (Net Transfer Capacity) calcolata nel D-2 rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.

### Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di agosto 2019 si registra un Import pari a 2.780GWh e un Export pari a 557GWh.

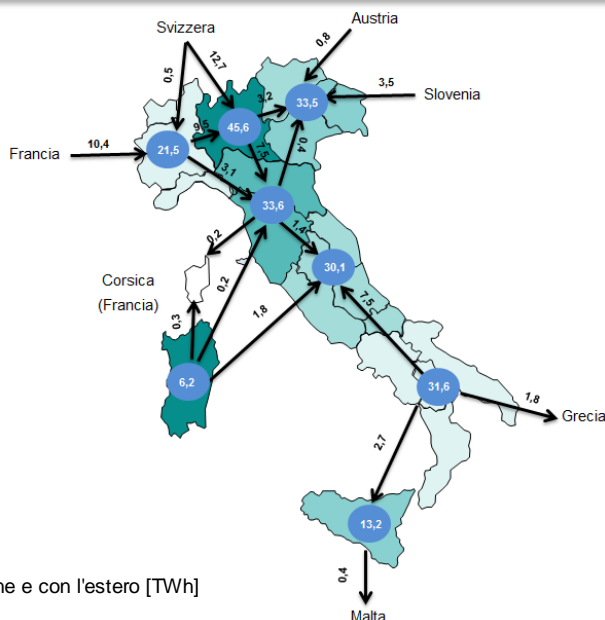
Fonte: Terna

## Saldo Movimenti Fisici di Energia – Progressivo Annuo

Il saldo movimenti fisici di energia evidenzia essenzialmente i flussi di energia scambiati tra le varie aree individuate sul sistema elettrico italiano.

Il collegamento a 380kV tra Sicilia e Continente, assicura la gestione in sicurezza del sistema elettrico in Sicilia e in Calabria.

### Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia\*



Nel 2019 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 10,2TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 2,7TWh.

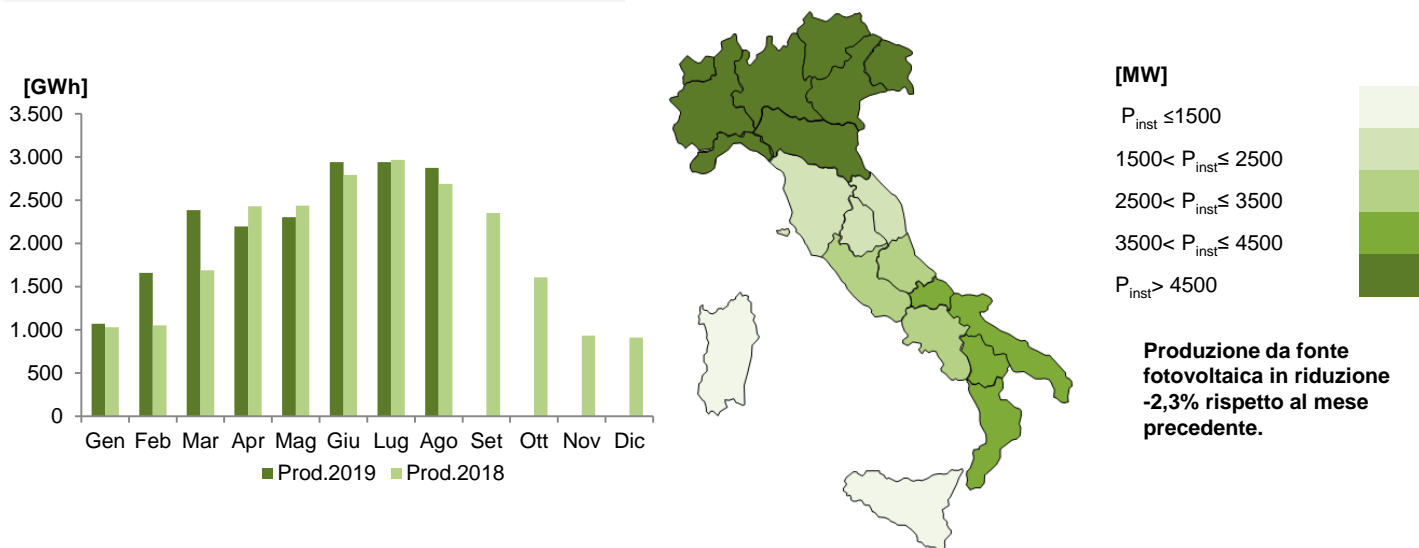
Fonte: Terna

\* Con riferimento all'anno 2019, i relativi report non considerano eventuali scambi di energia correlati a prove su nuovi elementi di rete di interconnessione.

## Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di agosto 2019 si attesta a 2.874GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 67GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+7,5%).

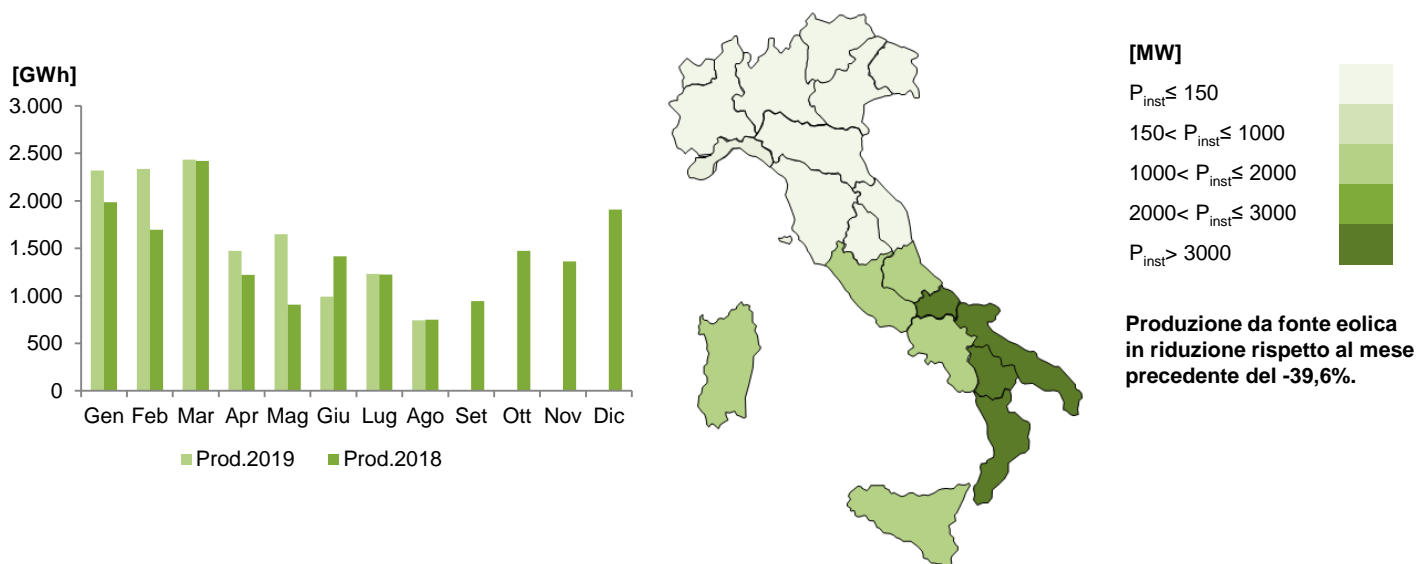
### Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di agosto 2019 si attesta a 744GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 487GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+13,4%).

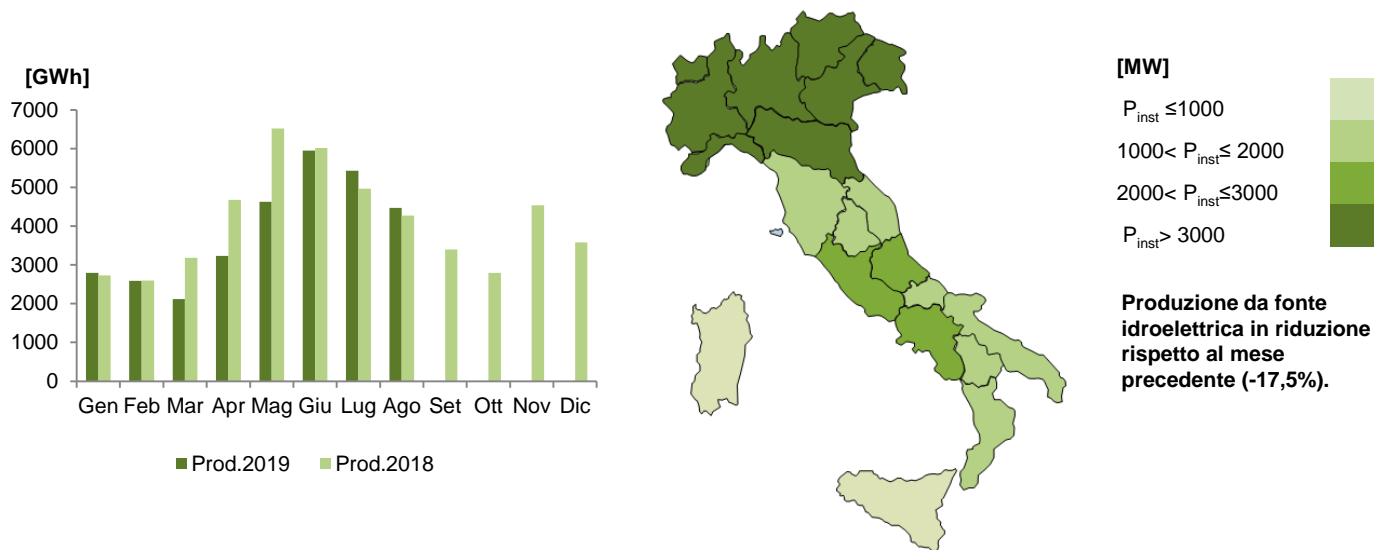
### Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di agosto 2019 si attesta a 4.475GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 952GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-10,7%) rispetto all'anno precedente.

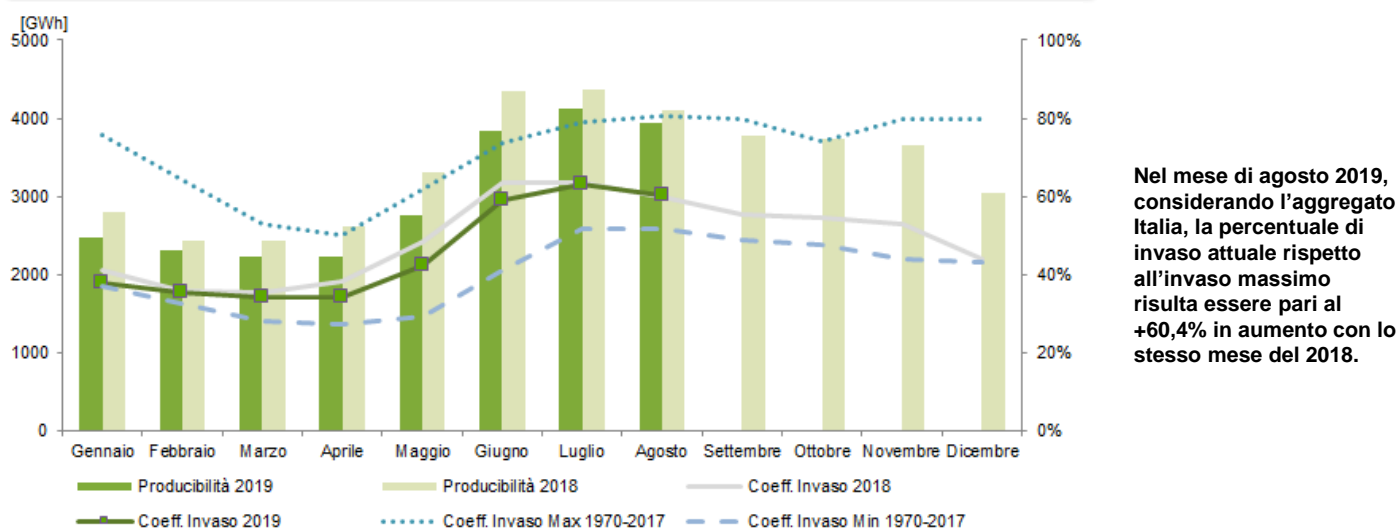
## Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di agosto è in riduzione rispetto al mese precedente.

## Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



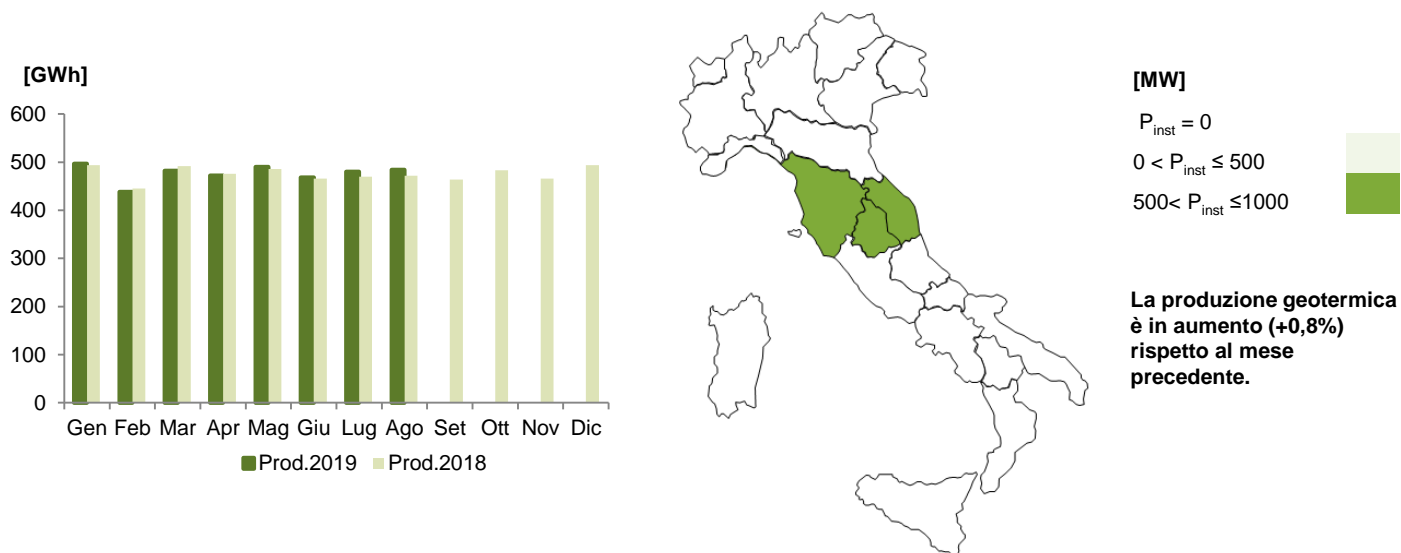
Nel mese di agosto 2019, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al +60,4% in aumento con lo stesso mese del 2018.

	Invasi dei serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE	
2019	[GWh]	2.870	855	214	3.938	
	% (Invaso / Invaso Massimo)	66,4%	47,1%	56,1%	60,4%	
	2018	[GWh]	2.916	979	204	4.098
		% (Invaso / Invaso Massimo)	62,8%	54,0%	53,5%	59,9%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di agosto 2019 si attesta a 484GWh in aumento rispetto al mese precedente di 4GWh. Il dato progressivo annuo è in linea (+0,3%) rispetto all'anno precedente.

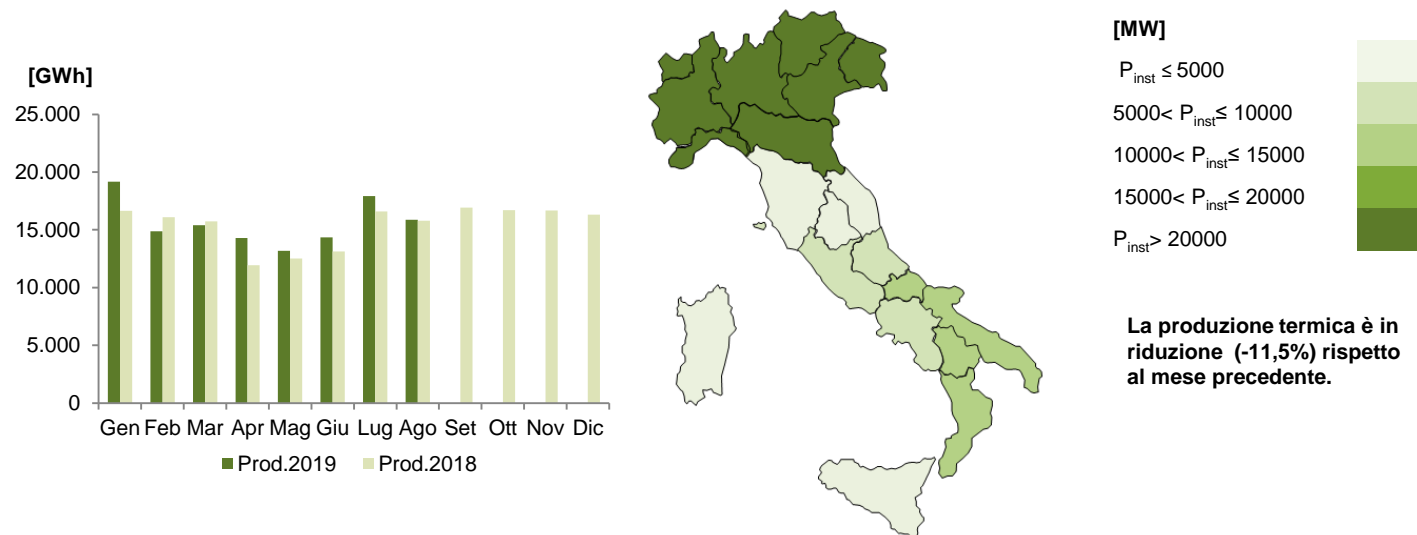
## Produzione Geotermica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di agosto 2019 si attesta a 15.857GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 2.058GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+5,6%) rispetto all'anno precedente.

## Produzione Termica e Consistenza

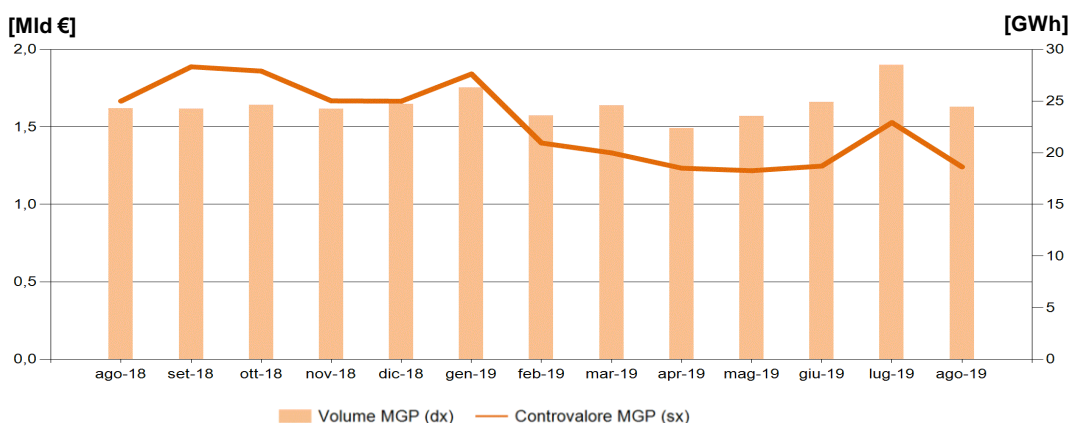


Fonte: Terna

## Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad agosto è pari a circa €1,2Mld, in riduzione del 19% rispetto al mese precedente e del 25% rispetto ad agosto 2018. La riduzione rispetto a luglio è dovuto ad una riduzione sia del PUN medio che della domanda, mentre la riduzione rispetto all'anno precedente è attribuibile ad una diminuzione del PUN medio passato da €67,7/MWh (agosto 2018) a €49,5/MWh (agosto 2019).

### Controvalore e volumi MGP

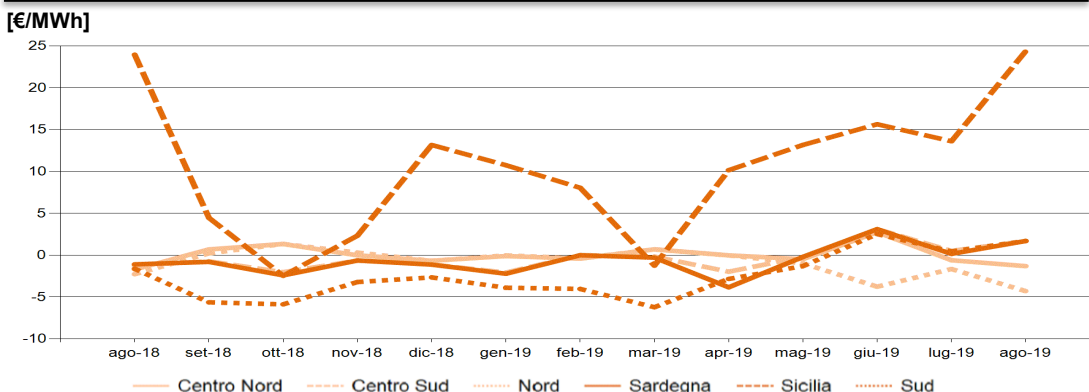


**Controvalore agosto 2019 in riduzione del 25% rispetto ad agosto 2018**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di agosto i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +€24,4/MWh. Rispetto ad agosto 2018 il prezzo della zona Sicilia ha registrato una riduzione media pari a €17,8/MWh, mentre per le altre zone si è avuta una riduzione media pari a €16,7/MWh.

### Differenziale rispetto al PUN



**Prezzi zonali agosto 2019 allineati al PUN per tutte le zone ad eccezione della Sicilia**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco ad agosto è mediamente pari a 8,1 €/MWh per le zone Sicilia e Nord, è pari a 4,9 €/MWh per la zona Centro-Nord ed è pari a 0,4 €/MWh per le restanti zone.

A luglio il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco era mediamente pari a €10,5/MWh per le zone Nord e Centro-Nord, a circa €7,2/MWh per le zone Centro-Sud, Sud e Sardegna ed è pari a €3,2/MWh per la zona Sicilia.

### PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	49,5	45,2	48,2	51,2	51,2	73,9	51,2
YoY	-18,2	-20,2	-17,8	-15,2	-14,8	-17,8	-15,4
Δ vs PUN	-	-4,3	-1,3	1,7	1,7	24,4	1,7
Δ vs PUN 2018	-	-2,3	-1,7	-1,2	-1,6	24,0	-1,1
Picco	52,7	50,2	51,4	51,5	51,5	79,7	51,5
Fuori picco	47,9	42,7	46,6	51,1	51,1	70,9	51,1
Δ Picco vs Fuori Picco	4,8	7,5	4,9	0,4	0,4	8,8	0,4
Minimo	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Massimo	90,0	87,4	87,4	87,4	87,4	155,0	87,4

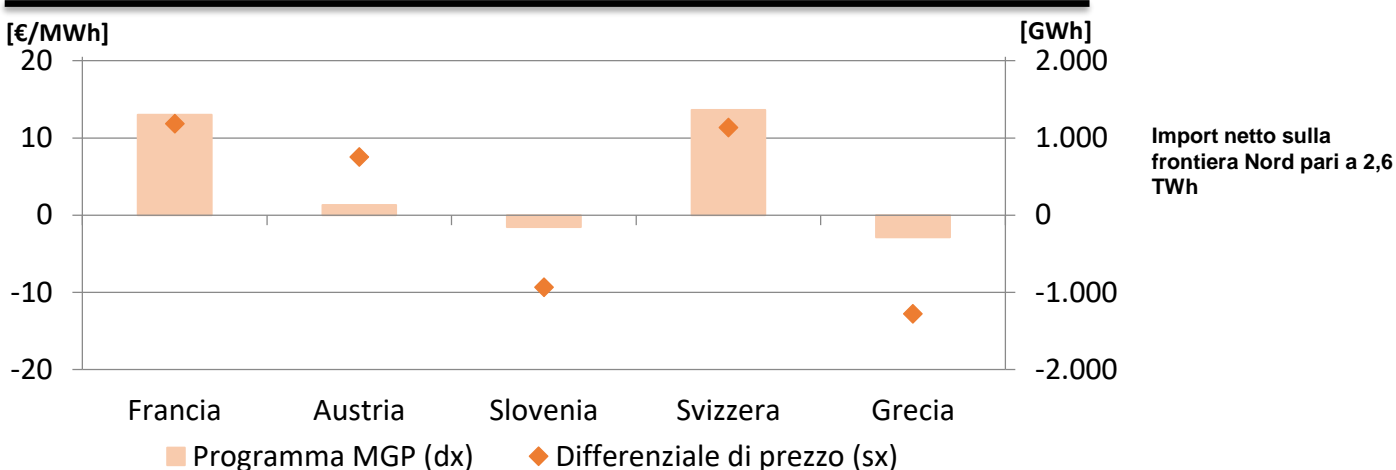
Differenziale picco-fuori picco rispetto al mese precedente in riduzione in tutte le zone tranne la Sicilia

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di agosto si registra una riduzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere.

Nel mese di agosto si registra un import complessivo di 2,9TWh, di cui la Francia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 45% e il 48% del totale. L'export complessivo è pari a 512GWh, di cui la Grecia rappresenta il 63% e la Slovenia il 36%.

### Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



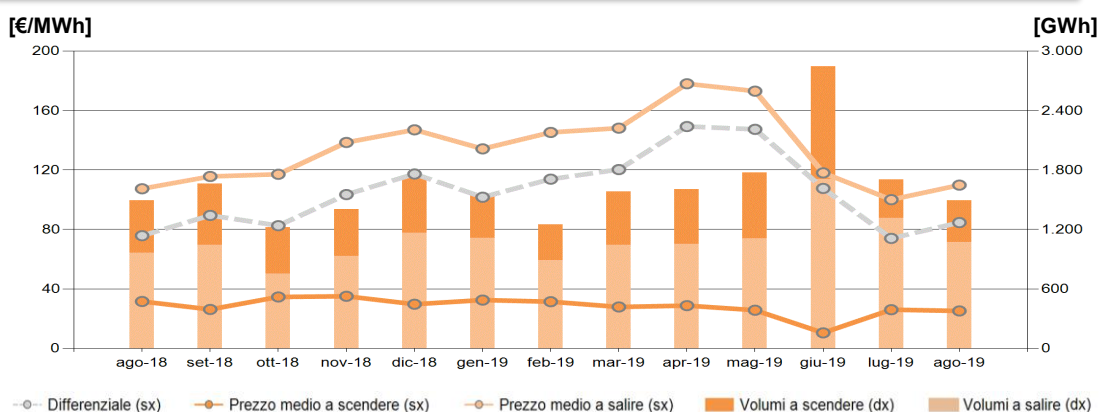
Fonte: Elaborazioni Terna

## Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

Ad agosto il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €84,6/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 14% e rispetto ad agosto 2018 del 12%.

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-12%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 19% e quelle a scendere sono aumentate dell'8%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano aumentate del 11% e quelle a scendere risultano ridotte del 20%.

### Prezzi e volumi MSD ex ante



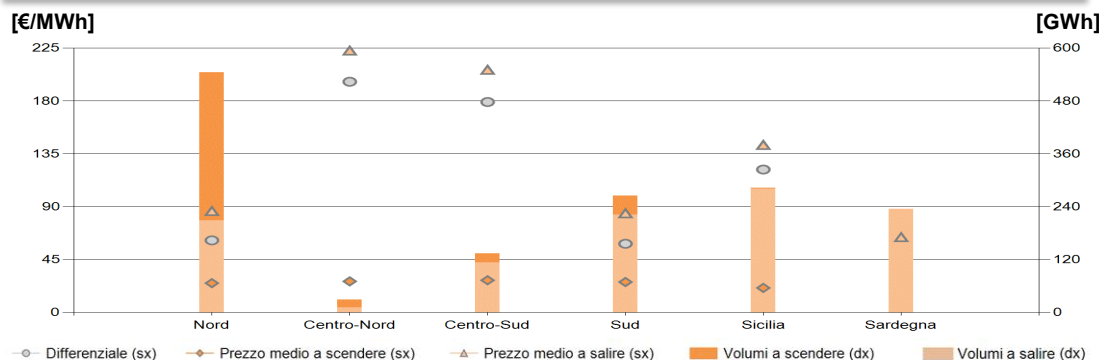
**Prezzo medio a salire ad agosto 2019 pari a €109,8/MWh**  
**Prezzo medio a scendere ad agosto 2019 pari a €25,2/MWh**

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€196,3/MWh) è Centro-Nord.

Tale differenziale ha registrato un aumento rispetto al mese precedente del 222% dovuto ad un aumento del prezzo medio a salire del 151% (da €88,7/MWh di luglio a €222,8/MWh di agosto) e ad una riduzione del prezzo medio a scendere del 4% (da €27,6/MWh di luglio a €26,4/MWh di agosto).

### Prezzi e volumi MSD ex ante per zona di mercato



**Centro-Nord: zona con il differenziale di prezzo più elevato**  
**Nord: zona con i maggiori volumi movimentati**

Fonte: Terna

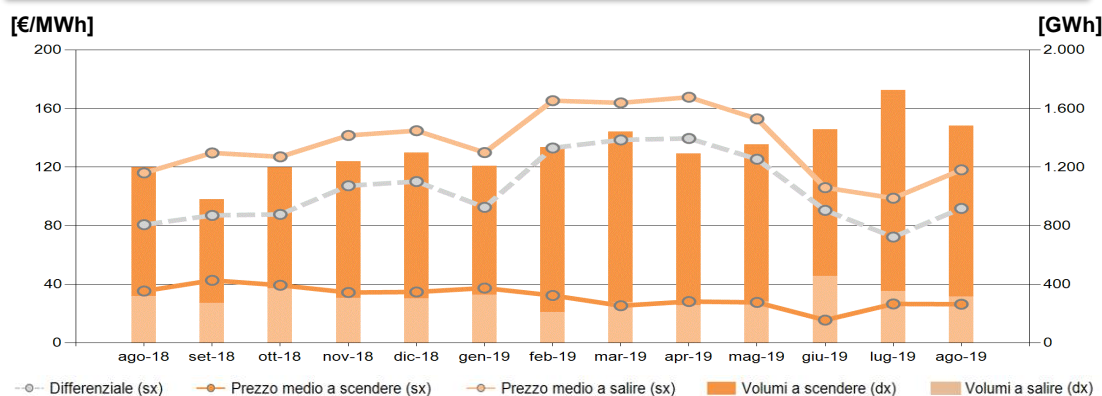


## Mercato di Bilanciamento

Ad agosto il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €91,8/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€72,2/MWh; 27%) e in aumento rispetto ad agosto 2018 (€80,7/MWh; 14%).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-14%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 11% e quelle a scendere sono diminuite del 15%. Rispetto ad agosto 2018, le movimentazioni a salire si sono ridotte del 1% e le movimentazioni a scendere sono aumentate del 33%.

### Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire ad agosto 2019 pari a €118,1/MWh  
 Prezzo medio a scendere ad agosto 2019 pari a €26,3/MWh

Fonte: Terna

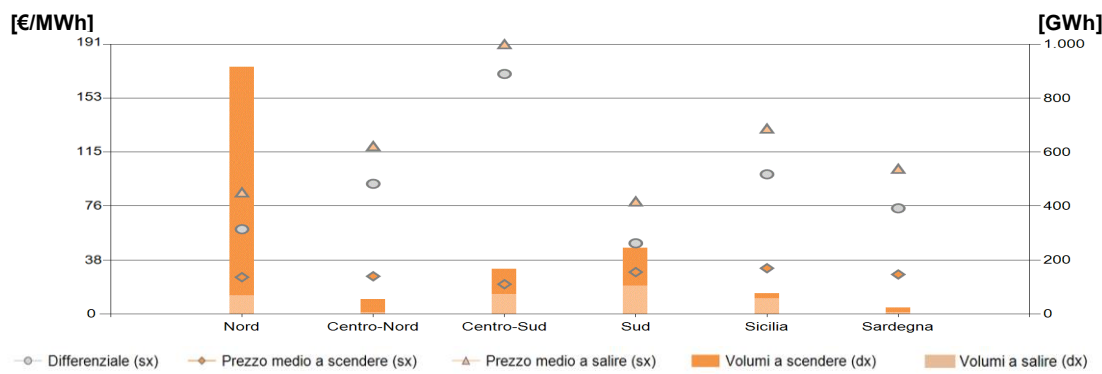
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€170,7/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a €146,9/MWh).

Ad agosto la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere (847GWh), seguita dalla zona Sud (140GWh).

Il differenziale di prezzo è aumentato in tutte le zone, ad eccezione del Nord e della Sardegna.

La zona che registra il maggior aumento rispetto al mese precedente è il Centro-Nord (+€36,0/MWh; +64%).

### Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Centro-Sud: zona caratterizzata dal differenziale di prezzo più elevato  
 Nord: zona con i maggiori volumi movimentati

Fonte: Terna

## Commodities – Mercato Spot

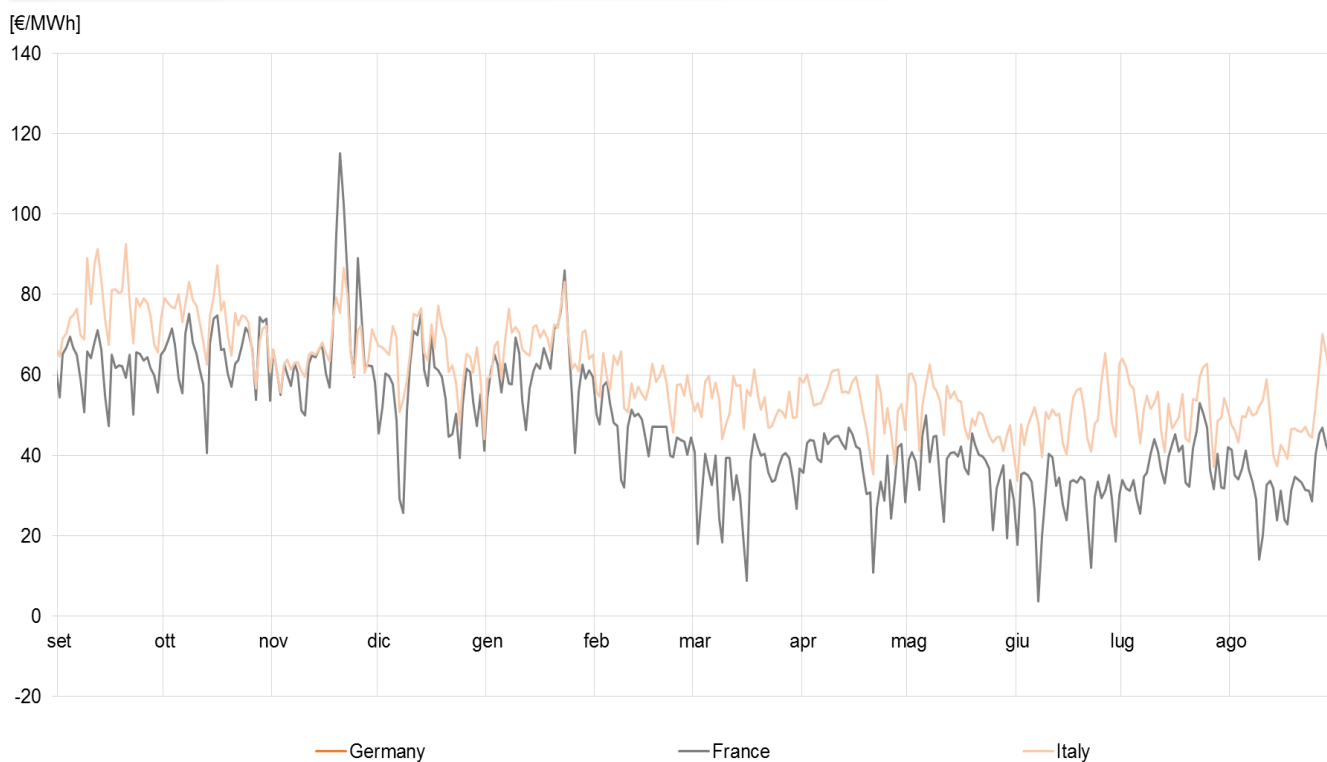
Nel mese di agosto 2019 i prezzi del Brent si sono attestati intorno ai \$59,2/bbl, in diminuzione rispetto ai \$64,1/bbl di luglio (-7,6%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$56/t, in lieve diminuzione rispetto agli \$57/t di luglio (-1,8%).

I prezzi del gas in Europa sono diminuiti ad agosto attestandosi a €10/MWh (-8,7% rispetto al mese precedente); in diminuzione anche il PSV che si è attestato a €11,6/MWh (-9,2%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di agosto sono in diminuzione rispetto al mese precedente con una media mensile di €49,5/MWh (-4,7%). In diminuzione anche la borsa francese con prezzo dell'elettricità pari a €33/MWh (-13,2%) e quella tedesca con €36,4/MWh (-9,2%) rispetto a luglio.

### Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

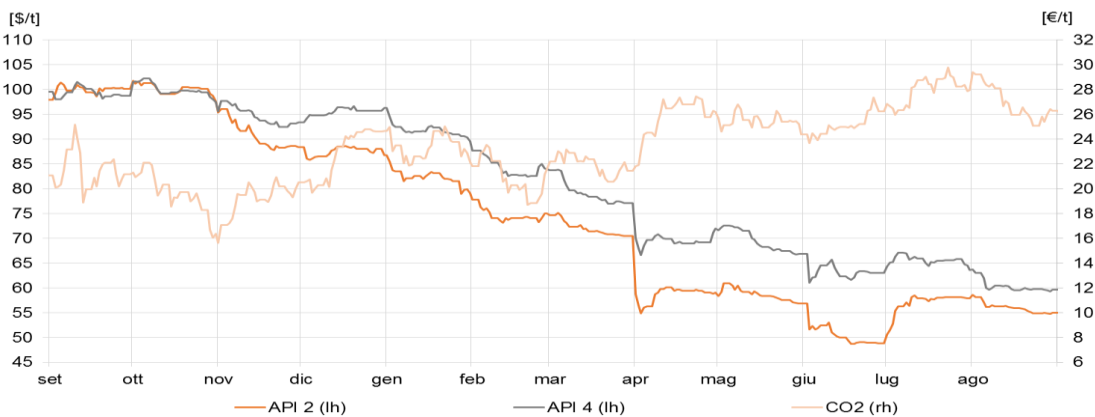
## Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile PSV-TTF = +1,6/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

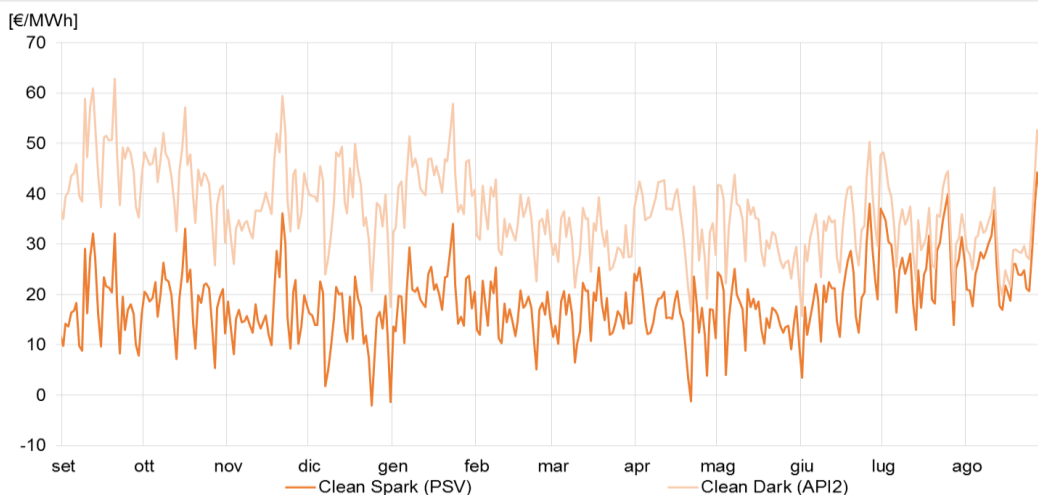
## Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile API2-API4 = -\$4,3/tn**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Clean Dark&Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV medio mensile = €26,2/MWh**

**Clean dark spread API2 medio mensile = €31,8/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Commodities – Mercato Forward

Nel mese di agosto i prezzi forward del Brent sono stati intorno ai \$56,7/bbl in diminuzione rispetto ai \$60,9/bbl di luglio (-6,9%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono in diminuzione, attestandosi a circa \$68,3t (-4,6%) rispetto a luglio.

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono scesi tra agosto e il mese precedente attestandosi intorno ai €19,7/MWh (-4,8%) e in diminuzione anche i prezzi forward del gas in Europa (TTF), che si sono attestati a €17,4/MWh (-5,9%).

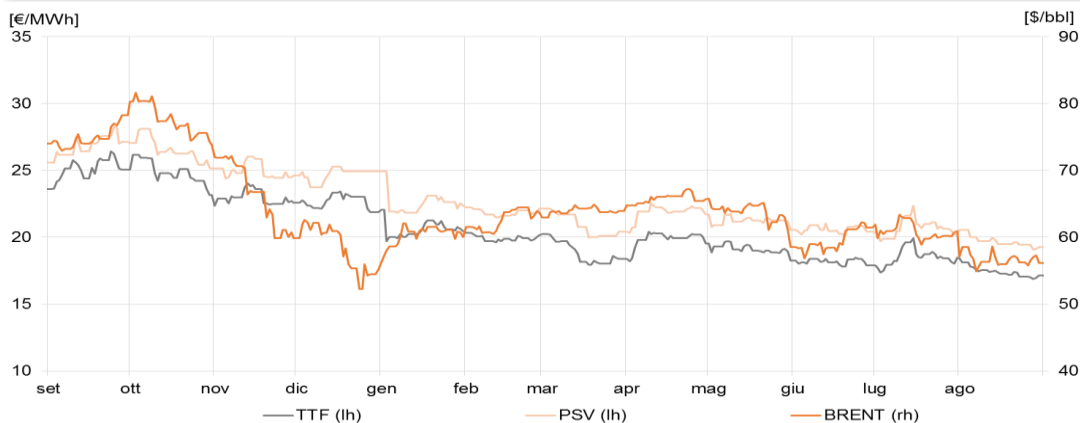
I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €60,2/MWh, inferiori rispetto al mese precedente (-3,6%) in cui sono stati pari a €62,5/MWh. Trend in diminuzione anche per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €51/MWh (-4%), così come in Germania in cui il prezzo si attesta a circa €48,9/MWh (-4,2%).

### Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

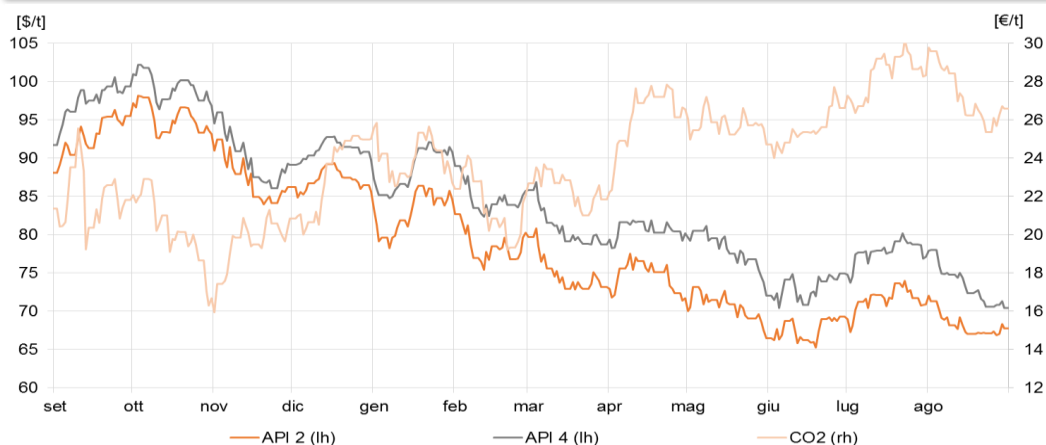
## Prezzi Forward Year+1 Gas &amp; Oil



Variazione media mensile  
PSV-TTF = +€2,3/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

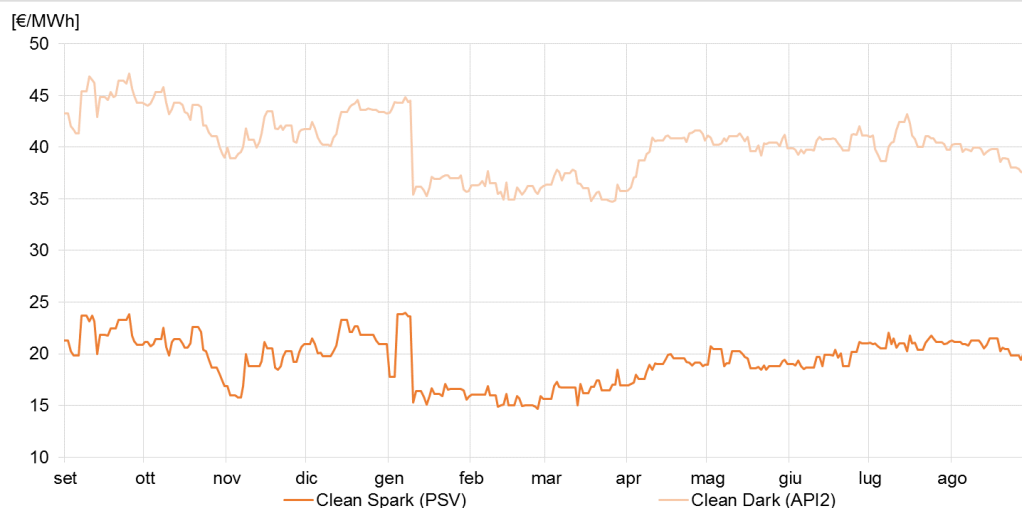
## Prezzi Forward Year+1 Coal &amp; Carbon



Variazione media mensile  
API2-API4 = -\$5,1/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Forward Year+1 Clean Dark&amp;Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV  
medio mensile =  
€20,7/MWh

Clean dark spread API2  
medio mensile =  
€39,1/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

*Nel mese di Agosto 2019 non sono state adottate da parte di ARERA delibere afferenti le attività di dispacciamento e trasmissione.*

## Legenda

---

**API2 – CIF ARA:** è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) importato nel nord ovest Europa. Viene determinato sulla base di un assessment sui prezzi CIF (Cost, Insurance and Freight) dei contratti di carbone, comprensivi di costi di trasporto, assicurazione e nolo, con sbarco nei porti Amsterdam – Rotterdam - Anversa (ARA).

**API4 – FOB Richard Bay:** è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) esportato dal nolo Richards Bay in Sud Africa. E' determinato sulla base di un assessment sui prezzi FOB (Free On Board) dei contratti «franco a bordo» (escluso il trasporto), con partenza dal porto di Richard Bay.

**Aree territoriali:** sono costituite da una o più regioni limitrofe e sono aggregate come di seguito:

*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.

I dati relativi alla tabella invasi dei serbatoi sono **aggregati per ZONA** come segue:

*NORD - include le Aree Territoriali TORINO, MILANO e VENEZIA*

*CENTRO e SUD – include le Aree Territoriali FIRENZE, ROMA e NAPOLI*

*SOLE- include le Aree Territoriali PALERMO e CAGLIARI.*

**Brent:** è il prezzo del petrolio come riferimento mondiale per il mercato del greggio. Il Petrolio Brent è il risultato di una miscela derivata dall'unione di diversi tipi di petrolio estratti dal Mare del Nord.

**Clean Dark Spread:** è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone e il costo delle quote di emissione di CO<sub>2</sub>.

**Clean Spark Spread:** è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas e il costo delle quote di emissione di CO<sub>2</sub>.

**Dirty Dark Spread:** è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone.

**Dirty Spark Spread:** è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas.

**Mercato del giorno prima (MGP):** è la sede di negoziazione delle offerte di acquisto e vendita di energia elettrica per ciascun periodo rilevante del giorno successivo a quello della negoziazione.

**Mercato di bilanciamento (MB):** è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte il giorno stesso a quello cui si riferiscono le offerte.

**Mercato per il servizio di dispacciamento (MSD):** è la sede di negoziazione delle risorse per il servizio di dispacciamento.

**Mercato per il servizio di dispacciamento - fase di programmazione (MSD ex ante):** è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte in anticipo rispetto al tempo reale.

**MoM - Month on Month:** variazione percentuale dello scostamento tra il mese di riferimento rispetto al mese precedente

**NET TRANSFER CAPACITY - NTC:** è la massima capacità di trasporto della rete di interconnessione con l'estero. NTC D-2 indica la medesima capacità definita nel giorno D-2.

**Ore di picco:** si intendono, secondo la convenzione del Gestore del Mercato Elettrico (GME), le ore comprese tra le 8:00 e le 20:00 dei soli giorni lavorativi. Per **ore fuori picco** si intendono le ore non di picco.

**Prezzo CO<sub>2</sub>:** è determinato dall' European Union Emissions Trading Scheme (EU ETS), sistema per lo scambio di quote di emissione di gas serra in Europa finalizzato alla riduzione delle emissioni.

**PUN - Prezzo Unico Nazionale:** rappresenta il Prezzo Unico Nazionale calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

**Prezzo Zonale MGP:** è il prezzo di equilibrio di ciascuna zona calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

**PSV - Punto di Scambio Virtuale:** è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale in Italia.

**TTF - Title Transfer Facility:** è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale nei Paesi Bassi.

**YoY – Year on Year:** variazione percentuale dello scostamento tra il periodo dell'anno corrente rispetto al allo stesso periodo dell'anno precedente



## Disclaimer

---

1. I bilanci elettrici mensili dell'anno 2019 e 2018 sono provvisori.
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2019 – elaborati alla fine di ogni mese utilizzando gli archivi di esercizio – sono soggetti ad ulteriore e puntuale verifica o ricalcolo nei mesi seguenti sulla base di informazioni aggiuntive. Questa operazione di affinamento del valore mensile si traduce, per i dati di bilancio, in un grado di precisione superiore rispetto alla somma dei dati elaborati nei singoli Rapporti Mensili pubblicati sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it).