

Maggio 2019



## Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Maggio 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## 01 Bilanci

pag. 5

Nel mese di maggio 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (25,2 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari al 3,0% rispetto ai volumi di maggio dell'anno scorso. Il risultato deriva dallo stesso numero di giorni lavorativi rispetto allo stesso mese dello scorso anno ma da una temperatura media mensile inferiore di ben 3,6°C. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione sempre in flessione ma più contenuta: -1,8%.

Nei primi cinque mesi del 2019, la richiesta risulta variata di un -1,3% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pari a -1,0%.



## 02 Sistema Elettrico

pag. 11

A maggio 2019 la produzione nazionale netta è pari a 22.061GWh è composta per il 42% da fonti energetiche rinnovabili (10.524GWh) ed il restante 58% da fonte termica. Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione eolica (+81,3%) e una flessione, della produzione fotovoltaica (-5,4%) e produzione idroelettrica (-29,0%) rispetto all'anno precedente.



## 03 Mercato Elettrico

pag. 14

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a maggio è pari a circa €1,2Mld, in riduzione dell'1% rispetto al mese precedente e del 8% rispetto a maggio 2018.

A maggio il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €147,3/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente, mentre ha registrato un aumento rispetto a maggio 2018 del 7%. I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+10%).

Il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €125,4/MWh, in riduzione del 10% rispetto al mese precedente (€139,5/MWh) e in riduzione rispetto a maggio 2018 (€128,9/MWh; -3%). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+5%).



## 04 Regolazione

pag. 22

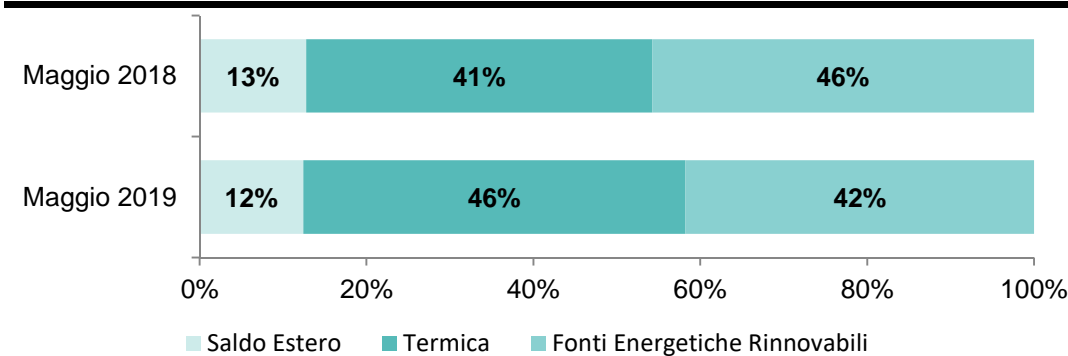
Per questo mese si presenta una selezione delle deliberazioni dell'ARERA di maggiore interesse per le attività di dispacciamento e trasmissione.

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## Sintesi mensile

Nel mese di maggio 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.192GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-3,0%). In particolare si registra una flessione della produzione da fonti energetiche rinnovabili (-10,9%), del saldo estero (-5,1%) e un aumento della produzione da fonte termoelettrica (5,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

### Composizione Fabbisogno



Nel mese di maggio la richiesta di energia elettrica sulla rete è in riduzione -3,0% rispetto allo stesso mese del 2018.

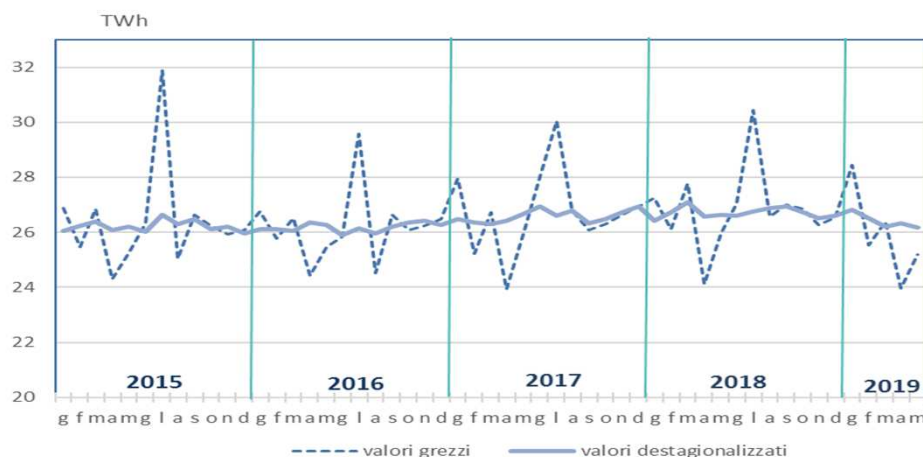
Fonte: Terna

## Analisi congiunturale

Nel mese di maggio 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (25,2 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari al 3,0% rispetto ai volumi di maggio dell'anno scorso. Il risultato deriva dallo stesso numero di giorni lavorativi rispetto allo stesso mese dello scorso anno ma da una temperatura media mensile inferiore di ben 3,6°C. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione sempre in flessione ma più contenuta: -1,8%. Nei primi cinque mesi del 2019, la richiesta risulta variata di un -1,3% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pari a -1,0%. A livello territoriale, la variazione tendenziale di maggio 2019 è risultata ovunque negativa ma differenziata nelle aree del Paese: al Nord -4,0%, al Centro -1,9% e al Sud -1,4%.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di maggio 2019 ha fatto registrare, dopo la parentesi positiva del mese scorso, una variazione negativa: -0,6% rispetto al mese precedente. Con tale risultato prosegue il profilo decrescente del trend. Nel mese di maggio 2019, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'87,6% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (-2,7% della produzione netta rispetto a maggio 2018) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -5,1% rispetto a maggio 2018).

### Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



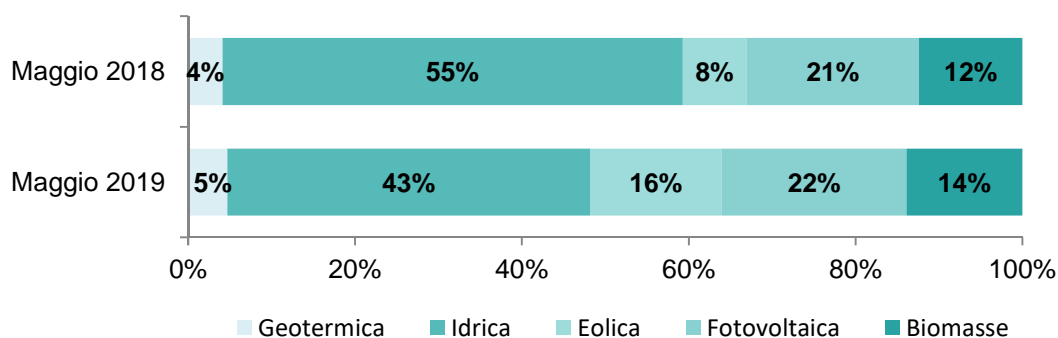
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a -0,6%.

Fonte: Terna

## Dettaglio FER

Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione eolica (+81,3%) e una flessione, della produzione fotovoltaica (-5,4%) e produzione idroelettrica (-29,0%) rispetto all'anno precedente.

### Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



Ad maggio del 2019 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento mom (+18,9%). Nel 2019 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in linea del -3,1% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

## Bilancio Energetico

Nel 2019 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (129.505GWh) risulta in riduzione (-1,3%) rispetto al 2018.

A maggio 2019 la produzione nazionale netta è pari a 22.061GWh è composta per il 42% da fonti energetiche rinnovabili (10.524GWh) ed il restante 58% da fonte termica.

### Bilancio Energia

[GWh]	Maggio 2019	Maggio 2018	%19/18	Gen-Mag 19	Gen-Mag18	%19/18
Idrica	4.631	6.518	-29,0%	15.366	19.712	-22,0%
Termica	13.184	12.513	5,4%	76.919	72.921	5,5%
di cui Biomasse	1.450	1.466	-1,1%	7.323	7.368	-0,6%
Geotermica	490	486	0,8%	2.379	2.393	-0,6%
Eolica	1.648	909	81,3%	10.215	8.234	24,1%
Fotovoltaica	2.305	2.437	-5,4%	9.609	8.634	11,3%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>22.258</b>	<b>22.863</b>	<b>-2,6%</b>	<b>114.488</b>	<b>111.894</b>	<b>2,3%</b>
Importazione	3.542	3.671	-3,5%	18.285	21.917	-16,6%
Esportazione	411	370	11,1%	2.193	1.412	55,3%
<b>Saldo estero</b>	<b>3.131</b>	<b>3.301</b>	<b>-5,1%</b>	<b>16.092</b>	<b>20.505</b>	<b>-21,5%</b>
Pompaggi	197	201	-2,0%	1.075	1.201	-10,5%
<b>Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup></b>	<b>25.192</b>	<b>25.963</b>	<b>-3,0%</b>	<b>129.505</b>	<b>131.198</b>	<b>-1,3%</b>

Nel 2019, si registra una variazione dell'export +55,3% rispetto all'anno precedente. A maggio 2019 si registra un aumento della produzione da fonte eolica (+81,3%) e una riduzione della produzione della produzione idrica (-29,0%) 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 (114.488GWh) ha soddisfatto per 88% della richiesta di energia elettrica nazionale (129.505GWh).

### 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								15.366
Termica	19.177	14.862	15.407	14.289	13.184								76.919
Geotermica	497	438	482	472	490								2.379
Eolica	2.321	2.338	2.433	1.475	1.648								10.215
Fotovoltaica	1.068	1.658	2.384	2.194	2.305								9.609
<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>114.488</b>
Import	3.352	4.153	4.202	3.036	3.542								18.285
Export	531	324	418	509	411								2.193
<b>Saldo Estero</b>	<b>2.821</b>	<b>3.829</b>	<b>4.202</b>	<b>3.036</b>	<b>3.131</b>								<b>17.019</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>249</b>	<b>182</b>	<b>221</b>	<b>226</b>	<b>197</b>								<b>1.075</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica (1)</b>	<b>28.427</b>	<b>25.536</b>	<b>26.384</b>	<b>23.966</b>	<b>25.192</b>								<b>129.505</b>

**A maggio la produzione totale netta risulta in aumento (+2,3%) rispetto al 2018.**

**Nel 2019 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 28.427GWh.**

(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 maggio 2019 si evidenzia un fabbisogno in riduzione in zona Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), 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
Maggio 2019	2.462	5.507	4.107	3.916	3.562	3.474	1.453	711
Maggio 2018	2.692	5.723	4.125	4.115	3.549	3.531	1.498	730
% Maggio 19/18	-8,5%	-3,8%	-0,4%	-4,8%	0,4%	-1,6%	-3,0%	-2,6%
Progressivo 2019	13.107	28.174	20.311	20.099	17.986	18.627	7.627	3.574
Progressivo 2018	13.541	28.885	20.392	20.486	18.080	18.478	7.626	3.710
% Progressivo 19/18	-3,2%	-2,5%	-0,4%	-1,9%	-0,5%	0,8%	0,0%	-3,7%

Nel 2019 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -2,0% in zona Nord, al -1,2% al Centro, +0,8% al Sud e -1,2% nelle Isole.

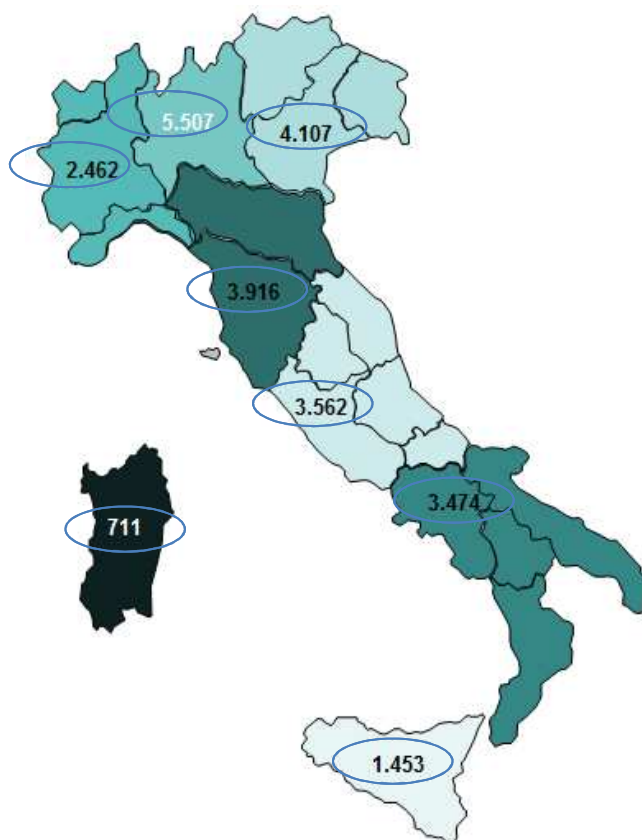
Fonte: Terna

### 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.

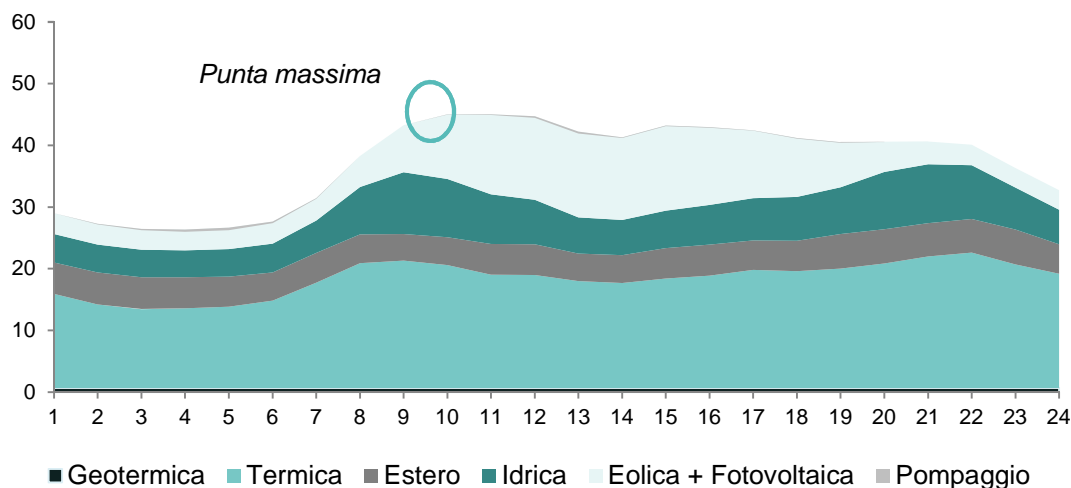


## Punta in Potenza

Nel mese di maggio 2019 la punta in potenza è stata registrata il giorno **martedì 21 ore 10** ed è risultato pari a 44.981 MW (-6,3% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

### Punta in Potenza

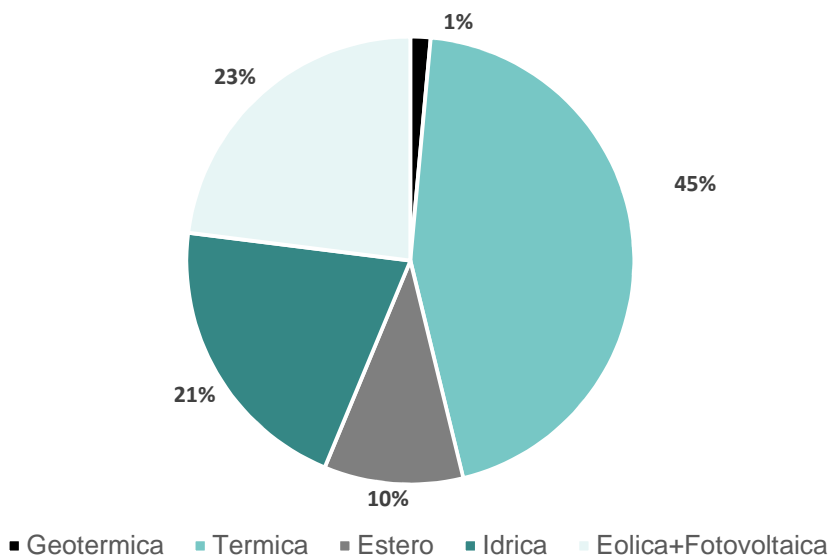
[GW]



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 19.930 MW.

Fonte: Terna

### Copertura del fabbisogno - 21 maggio 2019 ore 10



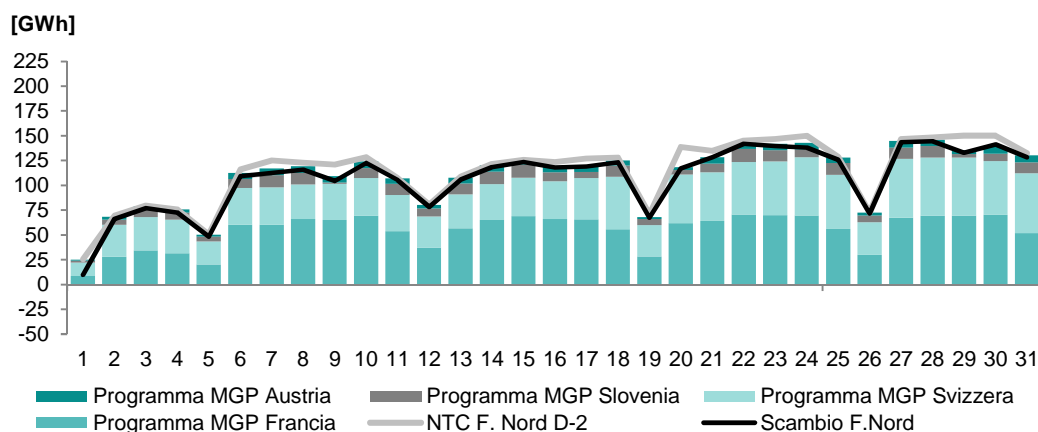
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 45%, la produzione termica per il 45% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

## Scambio Netto Estero – Maggio 2019

Nel mese di Maggio 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 maggio 2019 si registra un Import pari a 3.542GWh e un Export pari a 411GWh.

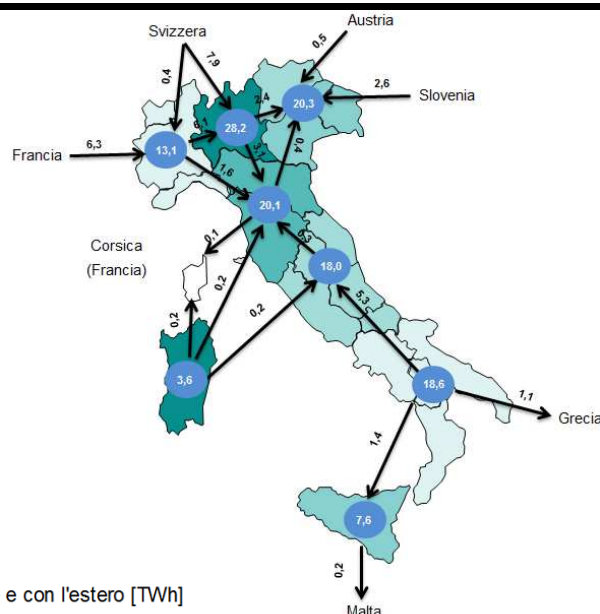
Fonte: Terna

## 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 4,3TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 1,4TWh.

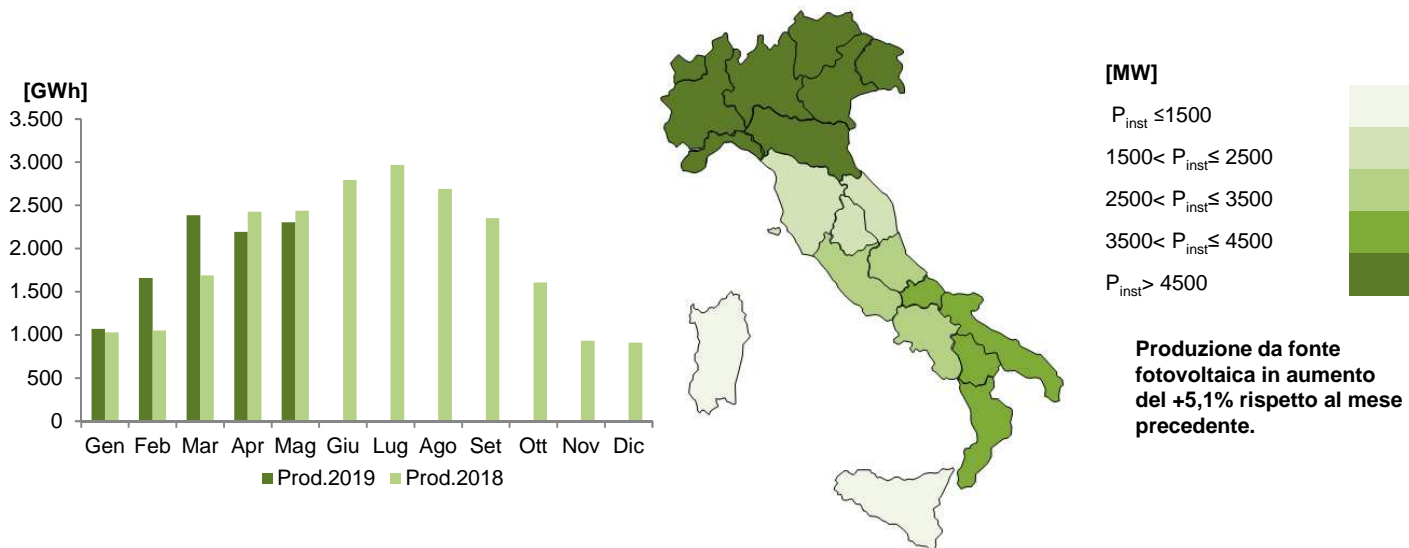
Fonte: Terna

\* 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 maggio 2019 si attesta a 2.305GWh in aumento rispetto al mese precedente di 111GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+11,3%).

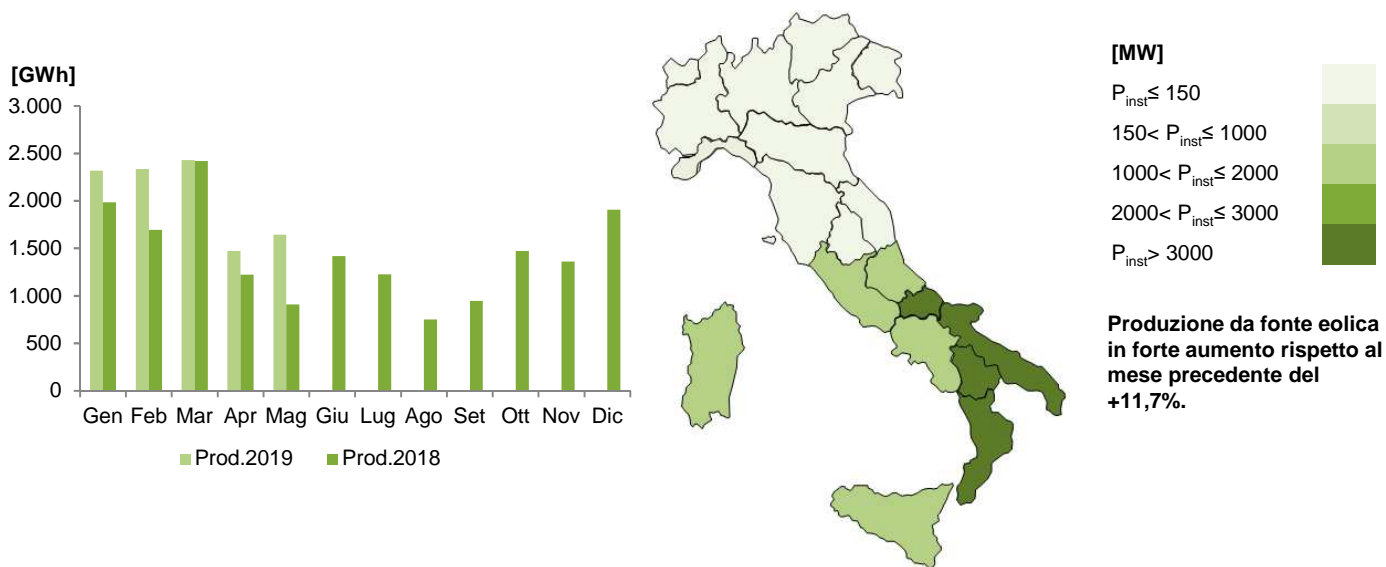
### Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di maggio 2019 si attesta a 1.648GWh in aumento rispetto al mese precedente di 173GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+24,1%).

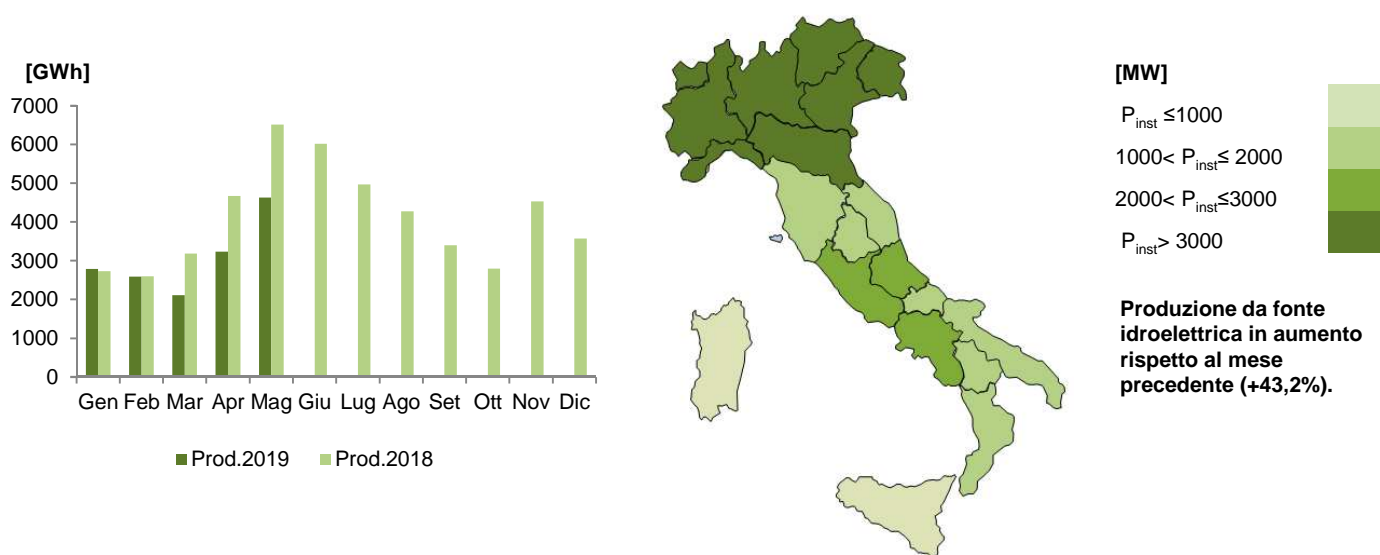
### Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di maggio 2019 si attesta a 4.631GWh in aumento rispetto al mese precedente di 1.396GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-22,0%) rispetto all'anno precedente.

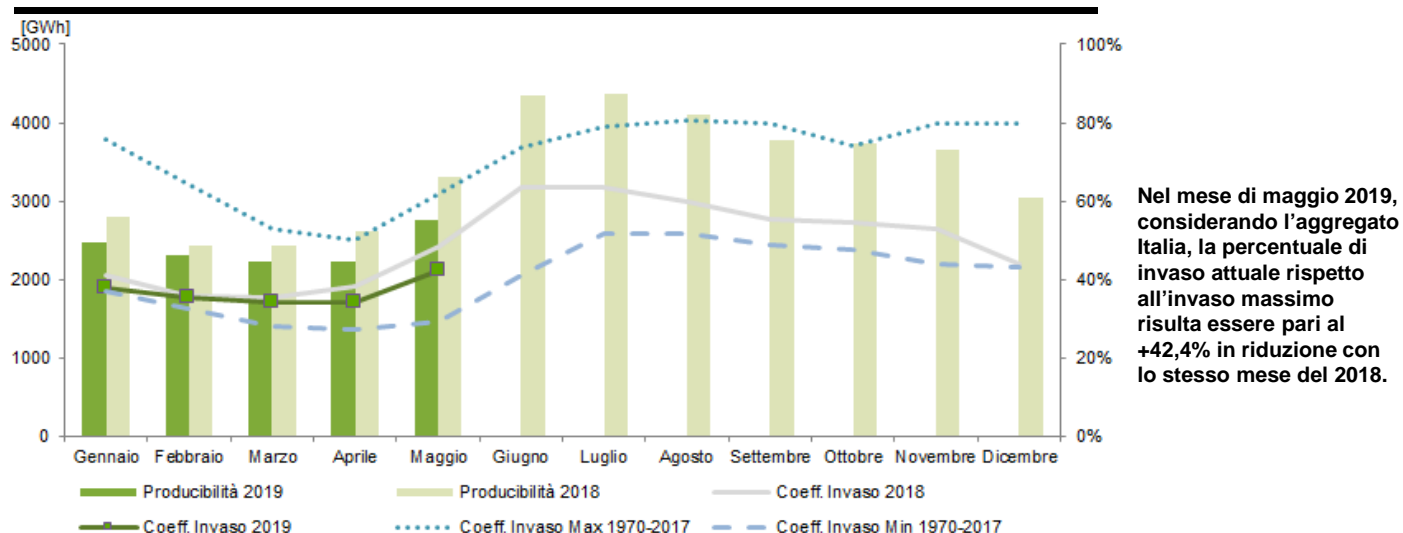
## Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di maggio è in aumento rispetto al mese precedente.

## Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

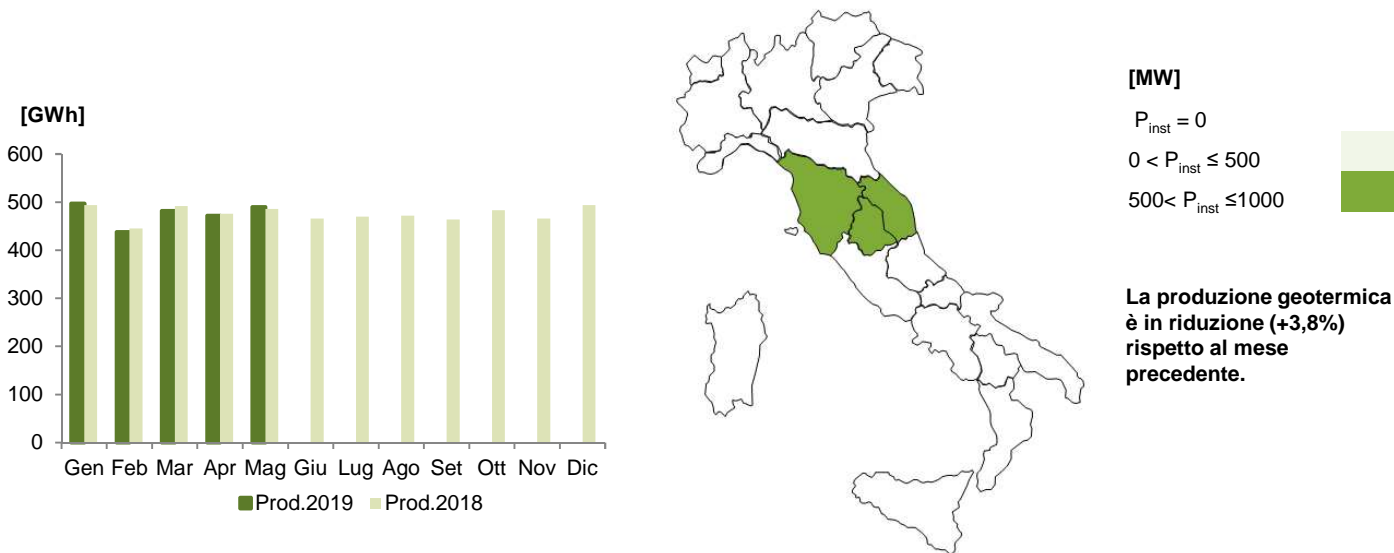


		<i>Invasi dei serbatoi</i>	<i>NORD</i>	<i>CENTRO SUD</i>	<i>ISOLE</i>	<i>TOTALE</i>
<b>2019</b>		[GWh]	1.317	1.160	289	2.766
	% (Invaso / Invaso Massimo)		30,5%	64,0%	75,8%	42,4%
		[GWh]	1.757	1.270	286	3.312
	% (Invaso / Invaso Massimo)		37,8%	70,0%	75,0%	48,4%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di maggio 2019 si attesta a 490GWh in aumento rispetto al mese precedente di 18GWh. Il dato progressivo annuo è in linea (-0,6%) rispetto all'anno precedente.

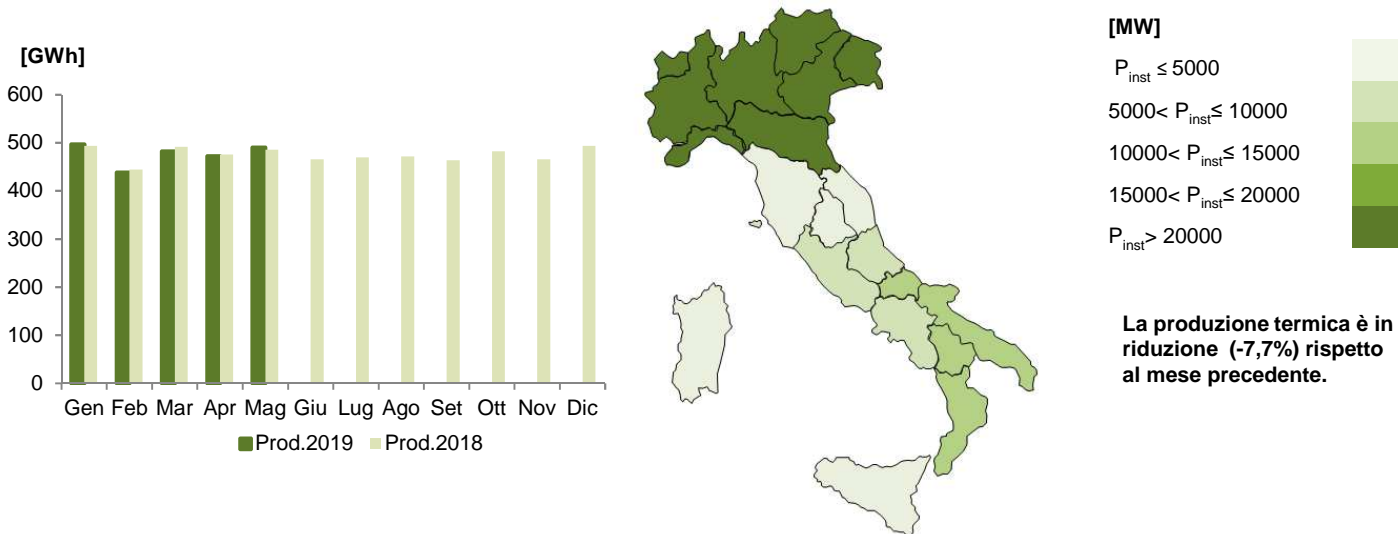
## Produzione Geotermica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di maggio 2019 si attesta a 13.184GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 1.105GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (5,5%) rispetto all'anno precedente.

## Produzione Termica e Consistenza

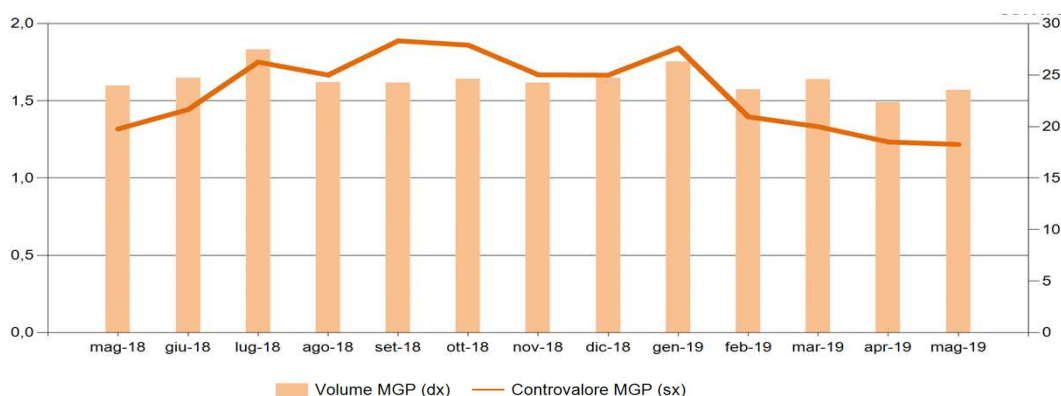


Fonte: Terna

## Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a maggio è pari a circa €1,2Mld, in riduzione dell'1% rispetto al mese precedente e del 8% rispetto a maggio 2018. La riduzione è dovuta ad una riduzione del PUN medio. Rispetto a maggio 2018 il PUN medio è passato da €53,5/MWh (maggio 2018) a €50,7/MWh (maggio 2019).

### Controvalore e volumi MGP

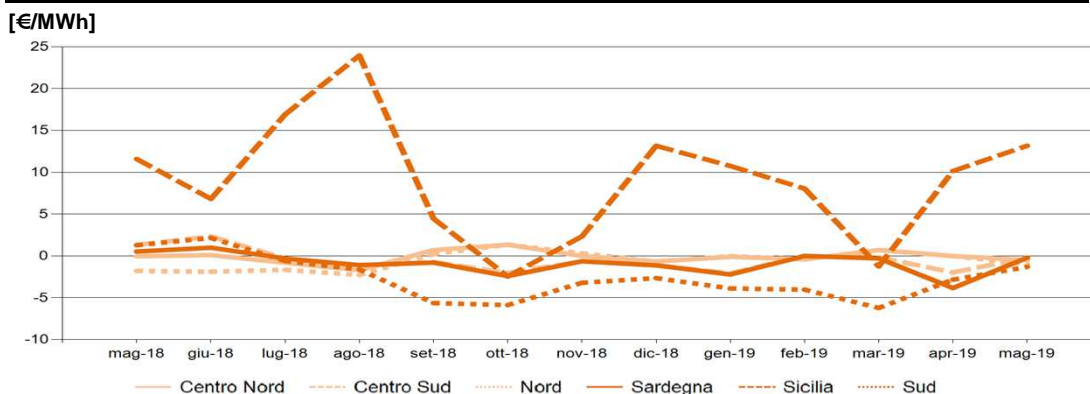


**Controvalore maggio 2019 in riduzione del 8% rispetto a maggio 2018**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di maggio i prezzi zonal sono sostanzialmente allineati al PUN con eccezione della zona Sicilia, che registra un differenziale pari a +€13,2/MWh. Il prezzo della zona Sicilia è allineato a quello di maggio 2018, mentre per le altre zone si è avuta una riduzione media pari a €3,7/MWh.

### Differenziale rispetto al PUN



**Prezzi zonal maggio 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 a maggio è pari a €15,6/MWh per la zona Sicilia, e mediamente pari a €3,0/MWh per le altre zone.

## PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	50,7	49,7	50,2	50,5	49,4	63,8	50,5
YoY	-2,8	-2,0	-3,2	-4,3	-5,4	-1,2	-3,5
Δ vs PUN	-	-1	-0,5	-0,2	-1,3	13,2	-0,2
Δ vs PUN 2018	-	-1,8	-0,1	1,3	1,3	11,6	0,5
Picco	54,0	53,7	53,8	51,5	49,2	73,9	51,5
Fuori picco	48,8	47,5	48,2	49,9	49,4	58,3	49,9
Δ Picco vs Fuori Picco	5,2	6,2	5,6	1,6	-0,2	15,6	1,6
Minimo	20,0	20,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Massimo	76,3	73,2	73,6	73,6	73,6	129	73,6

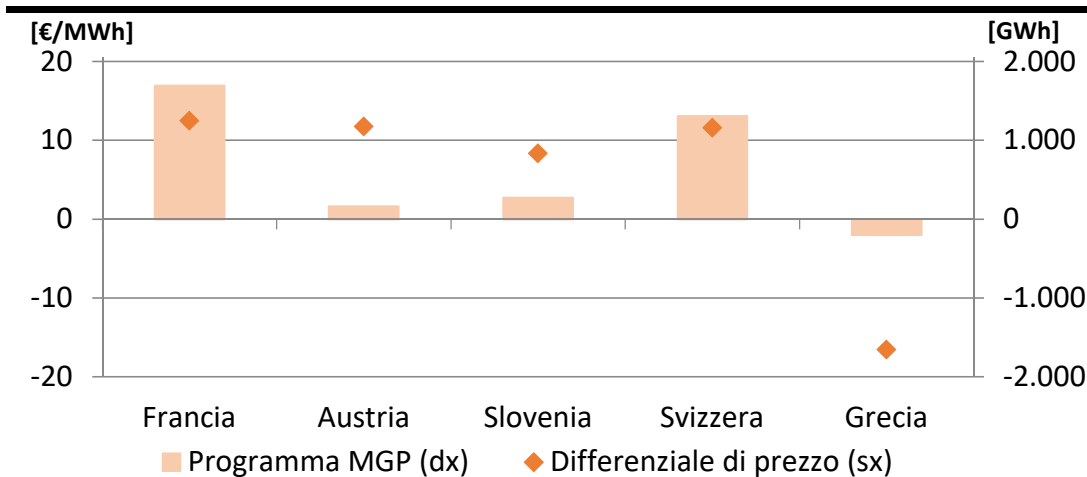
Differenziale picco-fuori picco rispetto al mese precedente diminuito in tutte le zone tranne in Sicilia.

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di maggio si registra una riduzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere tranne la Slovenia.

Nel mese di maggio si registra un import complessivo di 3,6TWh, di cui la Francia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 47% e il 37% del totale. L'export complessivo è pari a 340GWh, di cui la Grecia rappresenta il 96%.

## Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera nord pari a 3,4 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

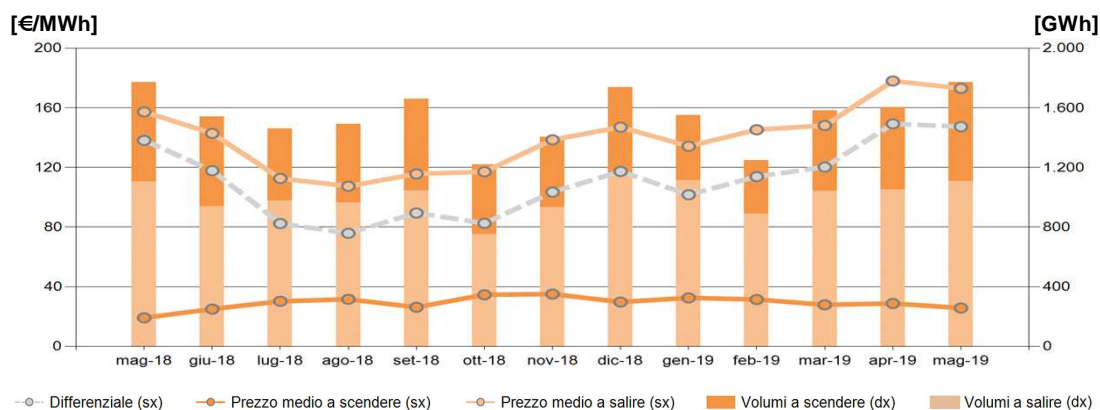
## Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A maggio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €147,3/MWh, sostanzialmente in linea con il mese precedente, mentre ha registrato un aumento rispetto a maggio 2018 del 7%.

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+10%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 5% e quelle a scendere sono aumentate del 20%.

Sia le movimentazioni a salire che quelle a scendere sono in linea con lo stesso mese dell'anno precedente.

### Prezzi e volumi MSD ex ante



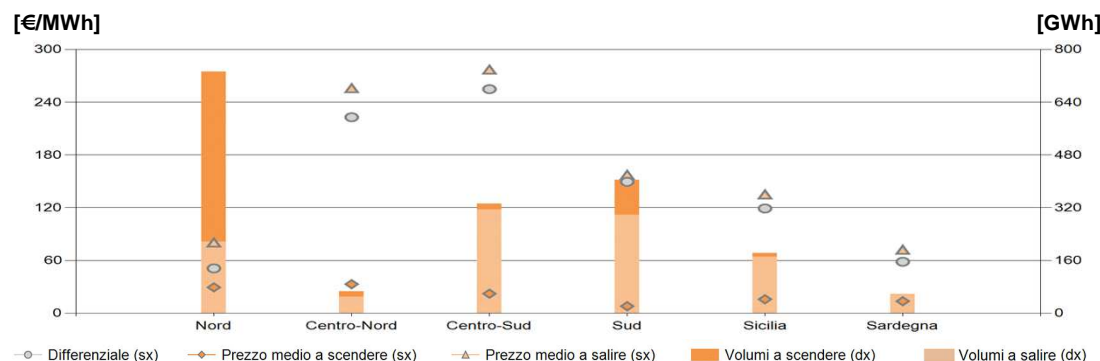
Prezzo medio a salire a maggio 2019 pari a €173,0/MWh  
 Prezzo medio a scendere a maggio 2019 pari a €25,7/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€254,8/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.

Tale differenziale è in linea con il mese precedente, a causa del lieve aumento del prezzo medio a salire dell'1% (da €273,9/MWh di aprile a €277,1/MWh di maggio) e dell'aumento del prezzo medio a scendere del 9% (da €20,3/MWh di aprile a €22,2/MWh di maggio).

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



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

Fonte: Terna

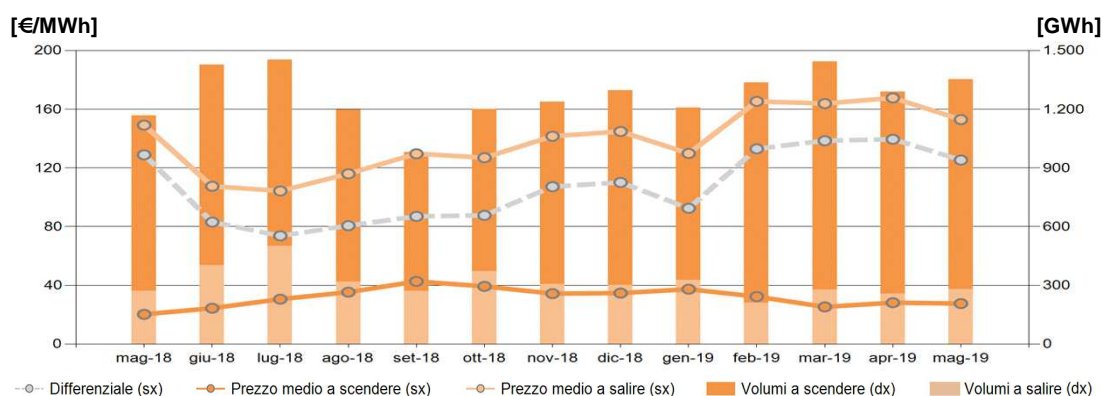


## Mercato di Bilanciamento

A maggio il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €125,4/MWh, in riduzione del 10% rispetto al mese precedente (€139,5/MWh) e in riduzione rispetto a maggio 2018 (€128,9/MWh; -3%).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+5%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 9% e quelle a scendere sono aumentate del 4%. Rispetto a maggio 2018, le movimentazioni a salire sono aumentate del 4% e le movimentazioni a scendere del 20%.

### Prezzi e volumi MB



**Prezzo medio a salire a maggio 2019 pari a €152,9/MWh**  
**Prezzo medio a scendere a maggio 2019 pari a €27,6/MWh**

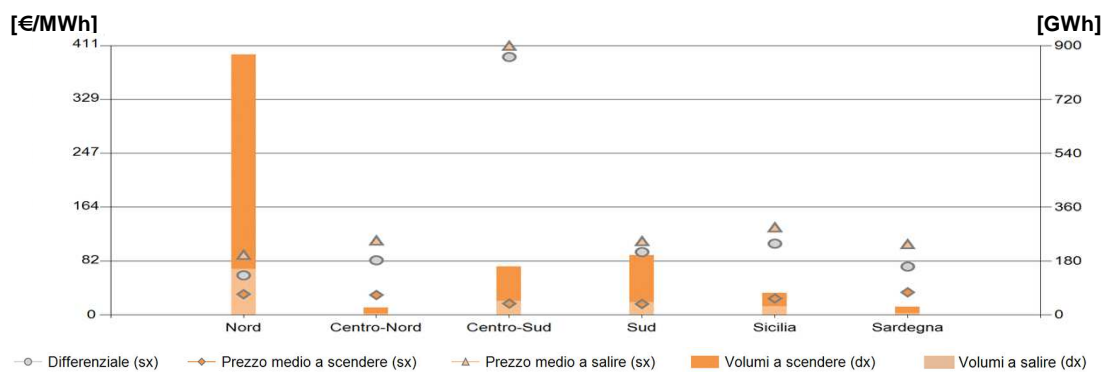
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (394,7€/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 371,9€/MWh).

A maggio la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere (717GWh), seguita dalla zona Sud (157GWh).

Il differenziale di prezzo è aumentato in tutte le zone, ad eccezione delle zone Sicilia e Nord. La zona che registra il maggior aumento rispetto al mese precedente è Centro-Nord (+13€/MWh; +18%).

### 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 maggio 2019 i prezzi del Brent si sono attestati intorno ai \$70,7/bbl, in diminuzione rispetto ai \$71,1/bbl di aprile (-0,6%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$60,5/t, in diminuzione rispetto agli \$ 61,8/t di aprile (-2,2%).

I prezzi del gas in Europa sono ancora diminuiti a maggio attestandosi a €113,3/MWh (-12,1% rispetto al mese precedente); in diminuzione anche il PSV che si è attestato a €17,2/MWh (-8,4%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di maggio sono in diminuzione rispetto al mese precedente con una media mensile di €50,5/MWh (-4,6%). In aumento la borsa tedesca con prezzo dell'elettricità pari a €38/MWh (+4%) e in lieve diminuzione quella francese con €37,2 (-1,5%) rispetto ad aprile.

### Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

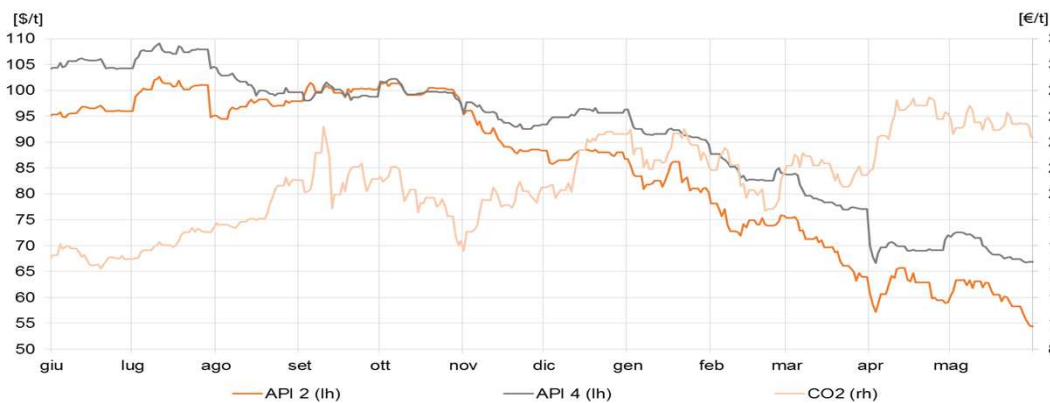
## Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile PSV-TTF = +3,9/MWh**

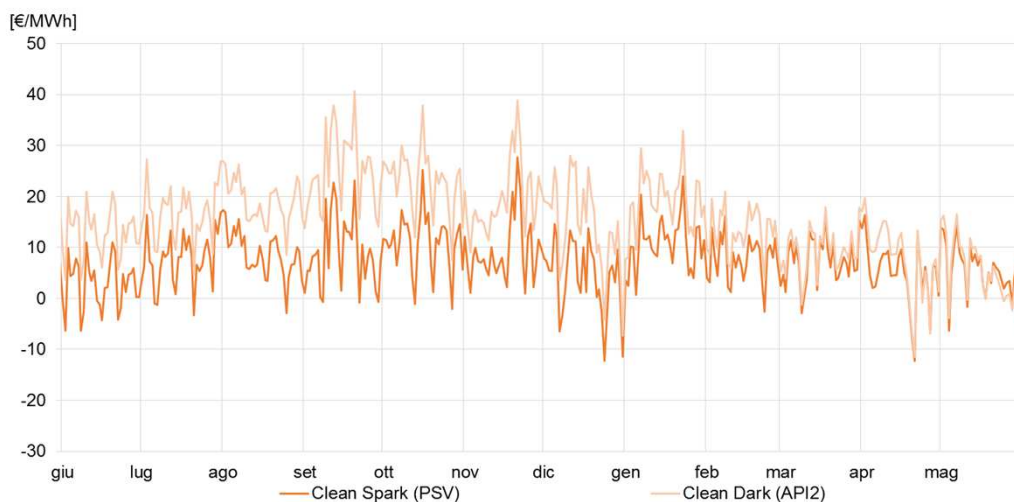
Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile API2-API4 = -\$9/tn**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg



**Clean spark spread PSV medio mensile = €5,6/MWh**

**Clean dark spread API2 medio mensile = €5,9/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Commodities – Mercato Forward

Nel mese di maggio i prezzi forward del Brent sono stati intorno ai \$63,7/bbl in diminuzione rispetto ai \$ 65,8/bbl di aprile (-3,2%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono in diminuzione, attestandosi a circa \$70,6/t (-5,4%) rispetto ad aprile.

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono in diminuzione tra maggio e il mese precedente attestandosi intorno ai €21,2/MWh (-2,8%) e anche in Europa (TTF), in cui si sono attestati a €19,1/MWh (-3,8%).

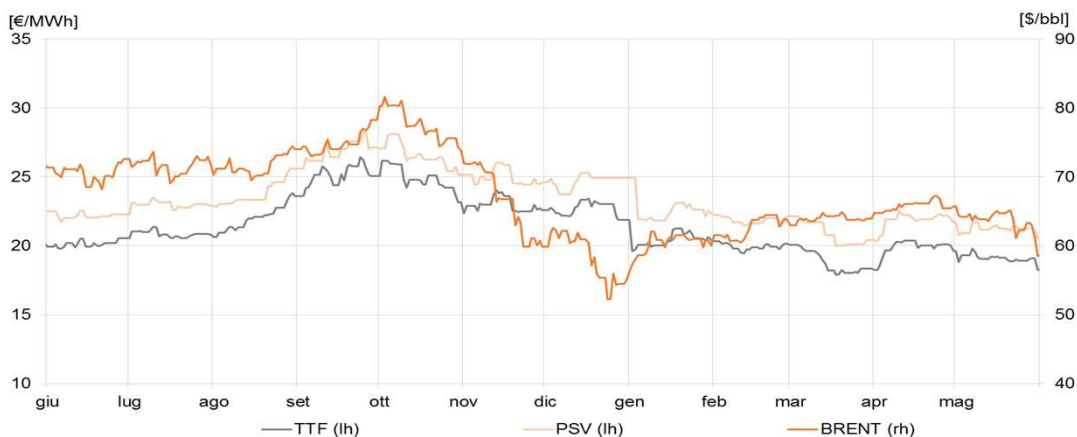
I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €61,9/MWh, inferiori rispetto al mese precedente (-1%) in cui sono stati €62,6/MWh. Trend in diminuzione per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €52/MWh (-1,3%), così come in Germania in cui il prezzo si attesta a circa €48,4/MWh (-2,2%).

### Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

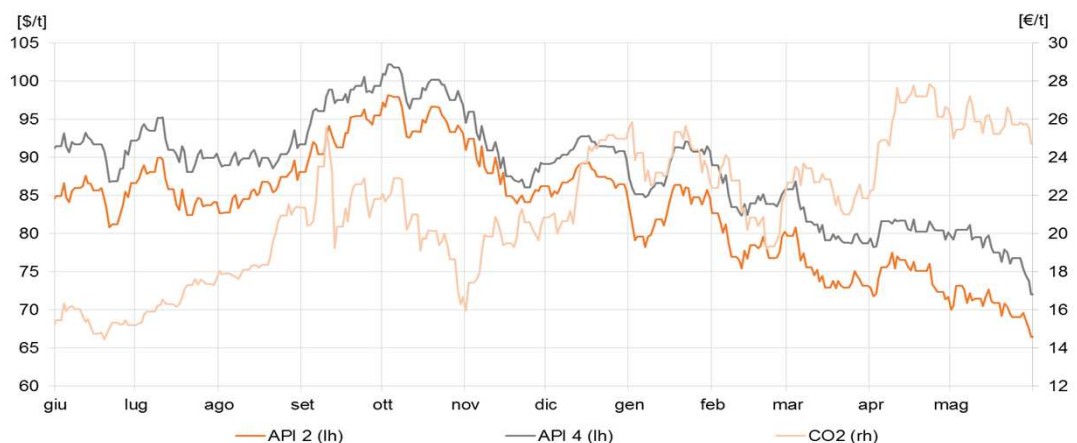
## Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile  
PSV-TTF = +€2,1/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

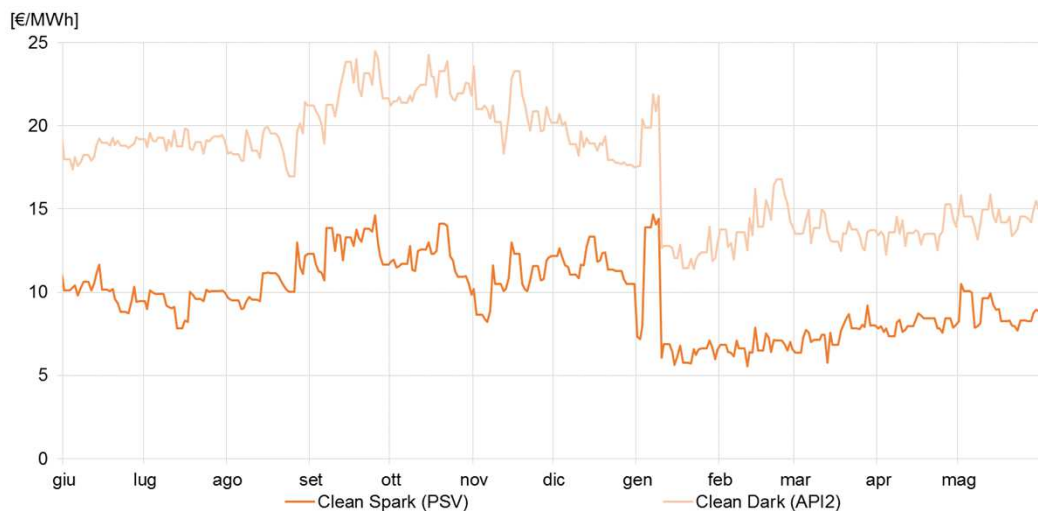
## Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile  
API2-API4 = -\$7,4/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

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



**Clean spark spread PSV  
medio mensile =  
€8,8/MWh**

**Clean dark spread API2  
medio mensile =  
€14,5/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Nel seguito una selezione dei provvedimenti di ARERA di maggiore interesse per le attività di dispacciamento e trasmissione del mese di Maggio 2019. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

## **Determinazione dell'incentivazione performance-based per i progetti pilota relativi ai sistemi di accumulo energy-intensive e dynamic thermal rating**

L'Autorità ha determinato gli incentivi relativi ai progetti pilota condotti da Terna con riferimento ai sistemi di accumulo energy-intensive per il periodo tariffario 2016-2019. L'incentivo viene erogato da Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali a valere sul conto qualità (UC6).

[Delibera 169/2019/R/eel](#)

## **Riconoscimento dei costi, sostenuti nell'anno 2018 dalla società Terna S.p.A., per lo svolgimento delle attività inerenti la gestione e lo sviluppo del sistema di Gestione delle Anagrafiche Uniche Degli Impianti di produzione (GAUDÌ)**

L'Autorità ha riconosciuto i costi sostenuti da Terna, nell'anno 2018, per lo svolgimento delle attività finalizzate allo sviluppo e all'esercizio del sistema GAUDÌ. L'Autorità ha inoltre previsto che il minor onere derivante dalla differenza tra i costi riconosciuti a consuntivo per il 2018 e i costi riconosciuti a preventivo per lo stesso anno sia considerato ai fini della quantificazione della futura quantificazione del corrispettivo per il funzionamento di Terna relativo all'anno 2020.

[Delibera 171/2019/R/eel](#)

## **Approvazione delle proposte per il disegno e l'implementazione di aste complementari infragiornaliere per la regione Greece Italy e Italy-North, presentate ai sensi del Regolamento Ue 2015/1222 (CACM)**

L'Autorità ha approvato, in coordinamento con le altre Autorità di regolazione coinvolte, le proposte relative alla metodologia per il disegno e l'implementazione di aste regionali intraday complementari per la regione Greece-Italy e per la regione Italy-North, predisposte congiuntamente da NEMO (*Nominated Electricity Market Operator*) e TSO delle regioni, sensi del Regolamento UE 2015/1222 (CACM).

[Delibera 174/2019/R/eel](#)  
[Delibera 210/2019/R/eel](#)

## **Revisione dell'indice di affidabilità "IA", di cui all'articolo 5 dell'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità ARG/elt 5/10, utilizzato nel calcolo della mancata produzione eolica**

L'Autorità ha rivisto - con effetti a decorrere dal 1° gennaio 2017 - le modalità di calcolo dell'indice usato ai fini della remunerazione della mancata produzione eolica (MPE) riconosciuta da Terna agli utenti del dispacciamento titolari di impianti eolici oggetto di ordini di dispacciamento in riduzione - c.d. indice di affidabilità "IA". Tale indice ha l'obiettivo di calcolare la MPE riconosciuta in funzione del grado di effettivo rispetto degli ordini di dispacciamento da parte dell'utente del dispacciamento.

[Delibera 195/2019/R/efr](#)

## **Istruzioni a Terna per l'attuazione di emendamenti alle metodologie inerenti al load frequency control block operational agreement per il blocco Italia, ai sensi del regolamento Ue 2017/1485 (SO GL)**

L'Autorità ha richiesto a Terna di emendare le metodologie inerenti al *load frequency control block operational agreement* per l'Italia, predisposte ai sensi del Regolamento UE 2017/1485 (SO GL).

[Delibera 198/2019/R/eel](#)

## 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).