

Marzo 2019



# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico





Marzo 2019

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## 01 Bilanci

pag. 5

Nel mese di marzo 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,4 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari al 5,1% rispetto ai volumi di marzo dell'anno scorso. Nel primo trimestre del 2019, la richiesta risulta variata di un -1,0% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pari a -0,8%. Nel mese di marzo 2019, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'85,7% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (-2,9% della produzione netta rispetto a marzo 2019) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -17,0% rispetto a marzo 2018).



## 02 Sistema Elettrico

pag. 11

Nel mese di marzo 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.378GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-5,1%). In particolare si registra una flessione della produzione da fonti energetiche rinnovabili (-3,9%), della produzione da fonte termoelettrica (-2,0%) e del saldo estero (-17,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.



## 03 Mercato Elettrico

pag. 14

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a marzo è pari a circa €1,3Mld, in riduzione del 5% rispetto al mese precedente e dell'11% rispetto a marzo 2018. A marzo il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €120,3/MWh, in aumento rispetto al mese precedente del 6% e rispetto a marzo 2018 del 25%. I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+27%). Il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €138,5/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€133,0/MWh; +4%) e in aumento rispetto a marzo 2018 (€112,6/MWh; +23%). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+8%).



## 04 Regolazione

pag. 22

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

Marzo 2019

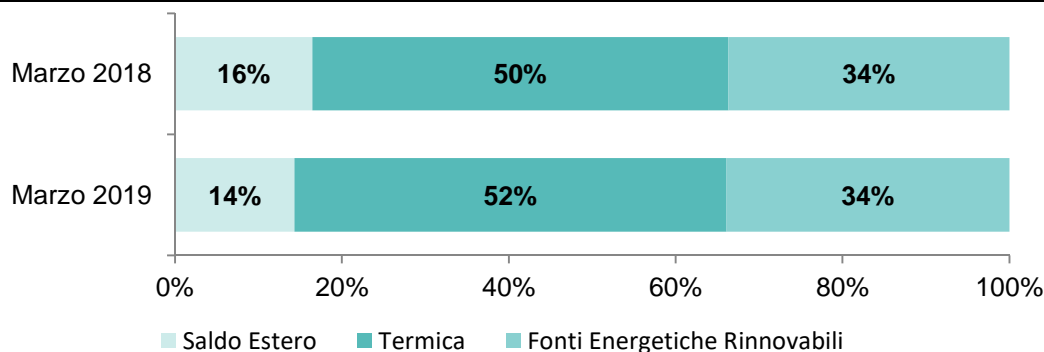
# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



## Sintesi mensile

Nel mese di marzo 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.378GWh, in riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-5,1%). In particolare si registra una flessione della produzione da fonti energetiche rinnovabili (-3,9%), della produzione da fonte termoelettrica (-2,0%) e del saldo estero (-17,0%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

### Composizione Fabbisogno



Nel mese di marzo la richiesta di energia elettrica sulla rete è in riduzione -5,1% rispetto allo stesso mese del 2018.

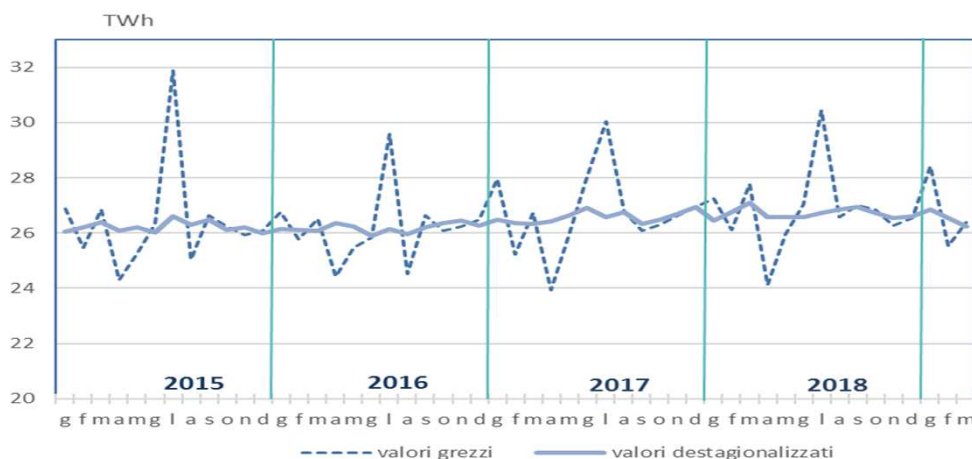
Fonte: Terna

## Analisi congiunturale

Nel mese di marzo 2019 l'energia elettrica richiesta in Italia (26,4 miliardi di kWh) ha fatto registrare una flessione pari al 5,1% rispetto ai volumi di marzo dell'anno scorso. Il risultato deriva dalla presenza di un giorno lavorativo in meno rispetto allo stesso mese dello scorso anno e da una temperatura media mensile superiore di 1,6°C. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione comunque negativa ma più contenuta pari a -3,1%. Nel primo trimestre del 2019, la richiesta risulta variata di un -1,0% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pari a -0,8%. A livello territoriale, la variazione tendenziale di marzo 2019 è risultata ovunque negativa: al Nord -5,0%, al Centro -5,3% e al Sud -5,0%.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di marzo 2019 ha fatto registrare, per il secondo mese consecutivo, una variazione negativa: -1,1% rispetto al mese precedente. Il primo trimestre dell'anno appare in leggera flessione rispetto all'ultimo trimestre del 2018 (-0,3%). Tale risultato porta il trend su un andamento decrescente. Nel mese di marzo 2019, infine, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'85,7% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (-2,9% della produzione netta rispetto a marzo 2019) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -17,0% rispetto a marzo 2018).

### Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



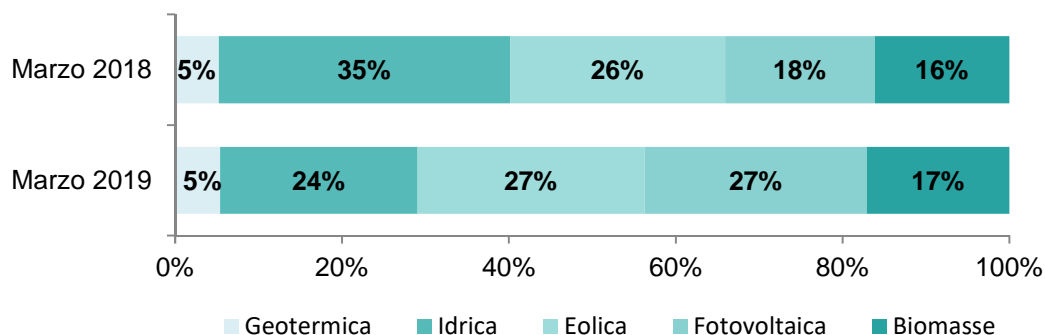
Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione pari a -1,1%.

Fonte: Terna

## Dettaglio FER

Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+41,2%) e una flessione produzione idroelettrica (-33,6%) rispetto all'anno precedente.

### Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



A marzo del 2019 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento mom (+6,0%). Nel 2019 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in aumento del +5,2% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

## Bilancio Energetico

Nel 2019 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (80.341GWh) risulta in riduzione (-1,0%) rispetto al 2018.

A marzo 2019 la produzione nazionale netta è pari a 22.821 GWh è composta per il 34% da fonti energetiche rinnovabili (8.942GWh) ed il restante 66% da fonte termica.

### Bilancio Energia

[GWh]	Marzo 2019	Marzo 2018	%19/18	Gen-Mar 19	Gen-Mar18	%19/18
Idrica	2.115	3.187	-33,6%	7.500	8.519	-12,0%
Termica	15.407	15.725	-2,0%	49.446	48.468	2,0%
di cui Biomasse	1.528	1.518	0,7%	4.401	4.439	-0,9%
Geotermica	482	492	-2,0%	1.417	1.431	-1,0%
Eolica	2.433	2.422	0,5%	7.092	6.104	16,2%
Fotovoltaica	2.384	1.688	41,2%	5.110	3.769	35,6%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>22.821</b>	<b>23.514</b>	<b>-2,9%</b>	<b>70.565</b>	<b>68.291</b>	<b>3,3%</b>
Importazione	4.195	4.732	-11,3%	11.700	14.242	-17,8%
Esportazione	417	179	133,0%	1.272	705	80,4%
<b>Saldo estero</b>	<b>3.778</b>	<b>4.553</b>	<b>-17,0%</b>	<b>10.428</b>	<b>13.537</b>	<b>-23,0%</b>
Pompaggi	221	286	-22,7%	652	701	-7,0%
<b>Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup></b>	<b>26.378</b>	<b>27.781</b>	<b>-5,1%</b>	<b>80.341</b>	<b>81.127</b>	<b>-1,0%</b>

Nel 2019, si registra una variazione dell'export +80,4% rispetto all'anno precedente. A marzo 2019 si registra un aumento della produzione da fonte fotovoltaica (+41,2%) e una riduzione della produzione idrica (-33,6%) 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 (70.565GWh) ha soddisfatto per 88% della richiesta di energia elettrica nazionale (80.341GWh).

### 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										7.500
Termica	19.177	14.862	15.407										49.446
Geotermica	497	438	482										1.417
Eolica	2.321	2.338	2.433										7.092
Fotovoltaica	1.068	1.658	2.384										5.110
<b>Produzione Totale Netta</b>	<b>25.855</b>	<b>21.889</b>	<b>22.821</b>										<b>70.565</b>
Import	3.352	4.153	4.195										11.700
Export	531	324	417										1.272
<b>Saldo Estero</b>	<b>2.821</b>	<b>3.829</b>	<b>3.778</b>										<b>10.428</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>249</b>	<b>182</b>	<b>221</b>										<b>652</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica (1)</b>	<b>28.427</b>	<b>25.536</b>	<b>26.378</b>										<b>80.341</b>

**A marzo la produzione totale netta risulta in linea (-2,9%) 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 marzo 2019 si evidenzia un fabbisogno in riduzione in zona Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), al Sud (Na) e sulle Isole (Ca-Pa) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

### Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Marzo 2019	2.717	5.816	4.129	4.136	3.609	3.731	1.548	692
Marzo 2018	2.840	6.172	4.325	4.347	3.876	3.886	1.585	750
<b>% Marzo 19/18</b>	-4,3%	-5,8%	-4,5%	-4,9%	-6,9%	-4,0%	-2,3%	-7,7%
Progressivo 2019	8.261	17.589	12.367	12.407	11.029	11.742	4.752	2.194
Progressivo 2018	8.413	17.929	12.504	12.522	11.185	11.560	4.731	2.283
<b>% Progressivo 19/18</b>	-1,8%	-1,9%	-1,1%	-0,9%	-1,4%	1,6%	0,4%	-3,9%

Nel 2019 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -1,6% in zona Nord, al +1,1% al Centro, +1,6% al Sud e -1,0% nelle Isole.

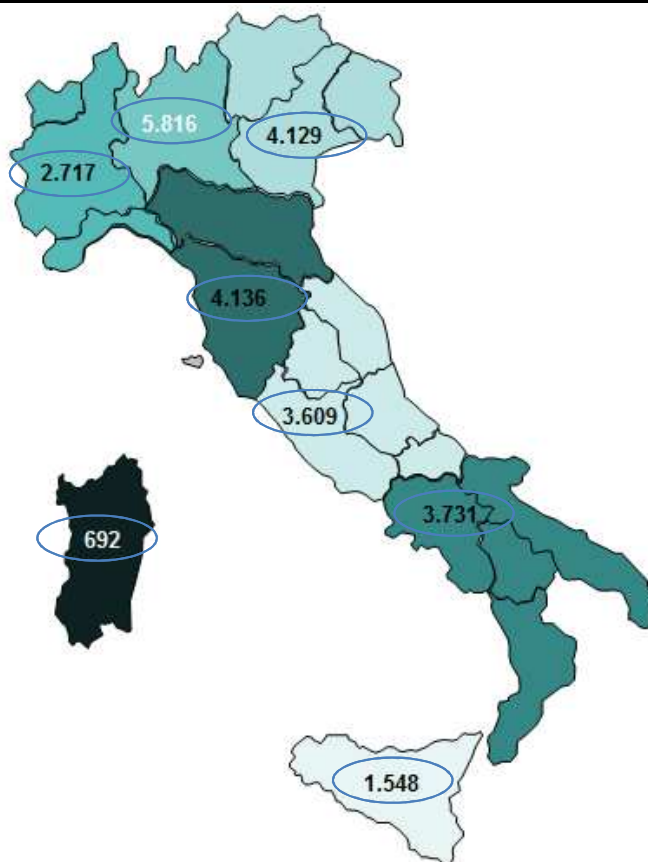
Fonte: Terna

### 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.

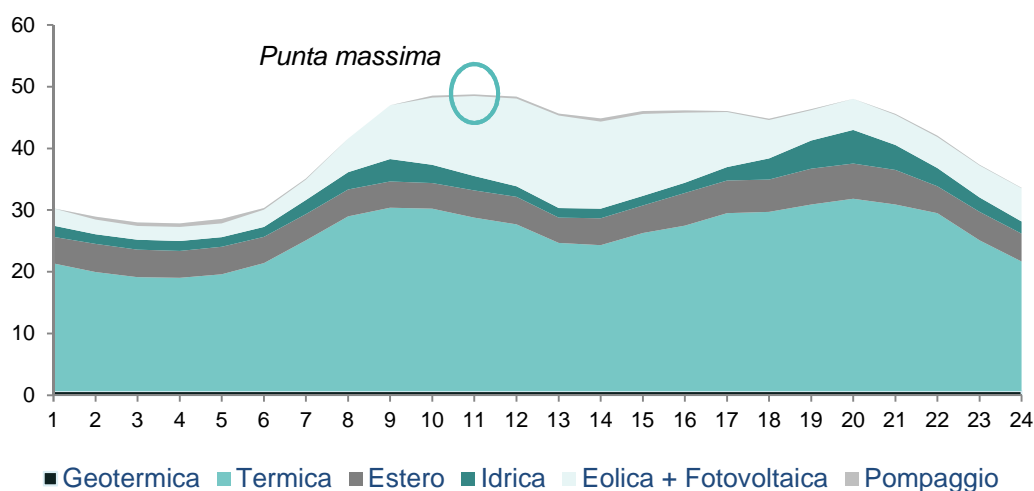


## Punta in Potenza

Nel mese di marzo 2019 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 20 ore 11** ed è risultato pari a 48.464 MW (-9,6% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

### Punta in Potenza

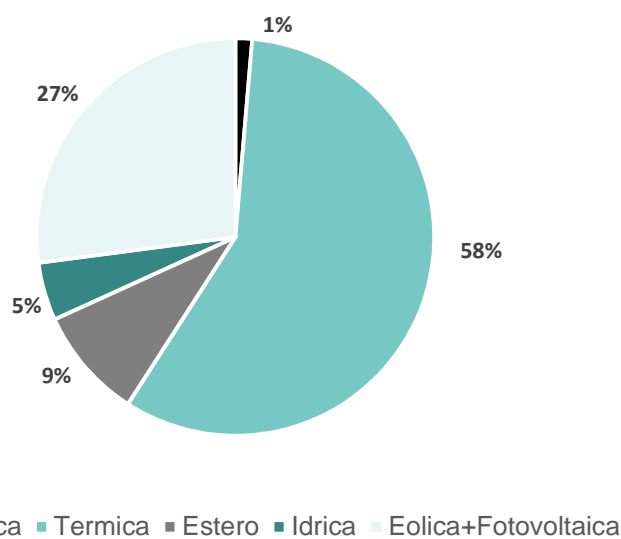
[GW]



Allo punta, il contributo da produzione termica è pari a 28.107 MW.

Fonte: Terna

### Copertura del fabbisogno - 20 marzo 2019 ore 11



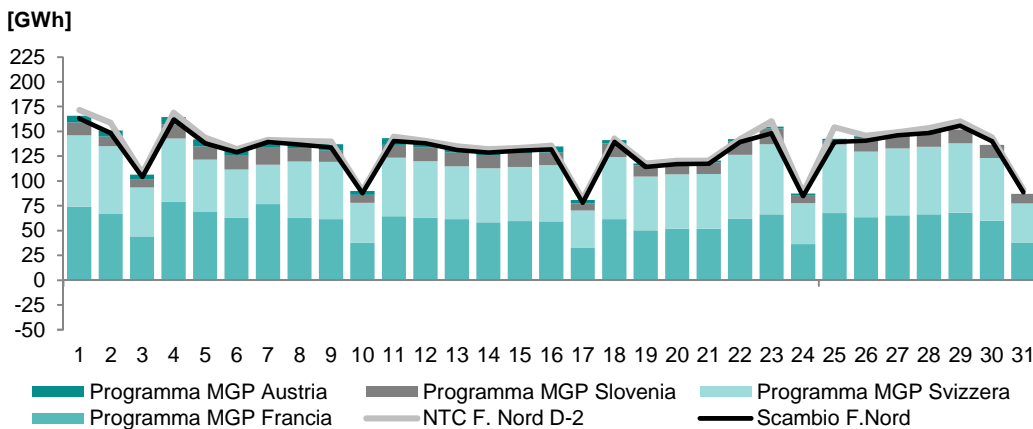
Allo punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 33%, la produzione termica per il 58% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

## Scambio Netto Estero – Febbraio 2019

Nel mese di febbraio 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 marzo 2019 si registra un Import pari a 4.891GWh e un Export pari a 479GWh.

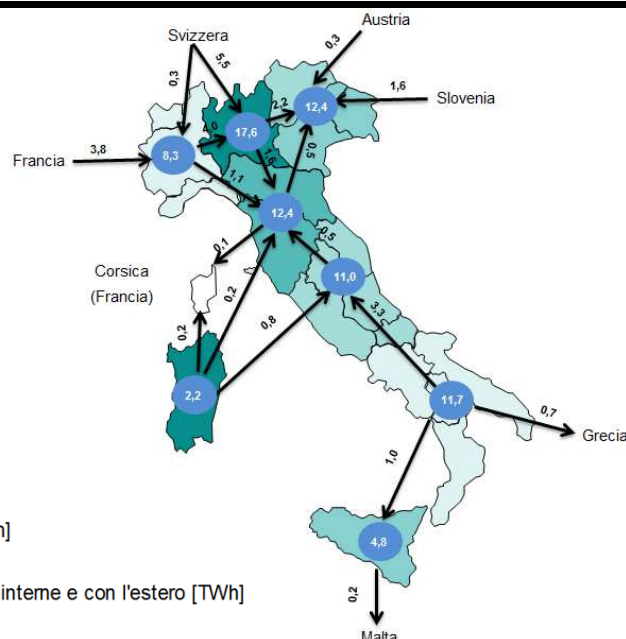
Fonte: Terna

## 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



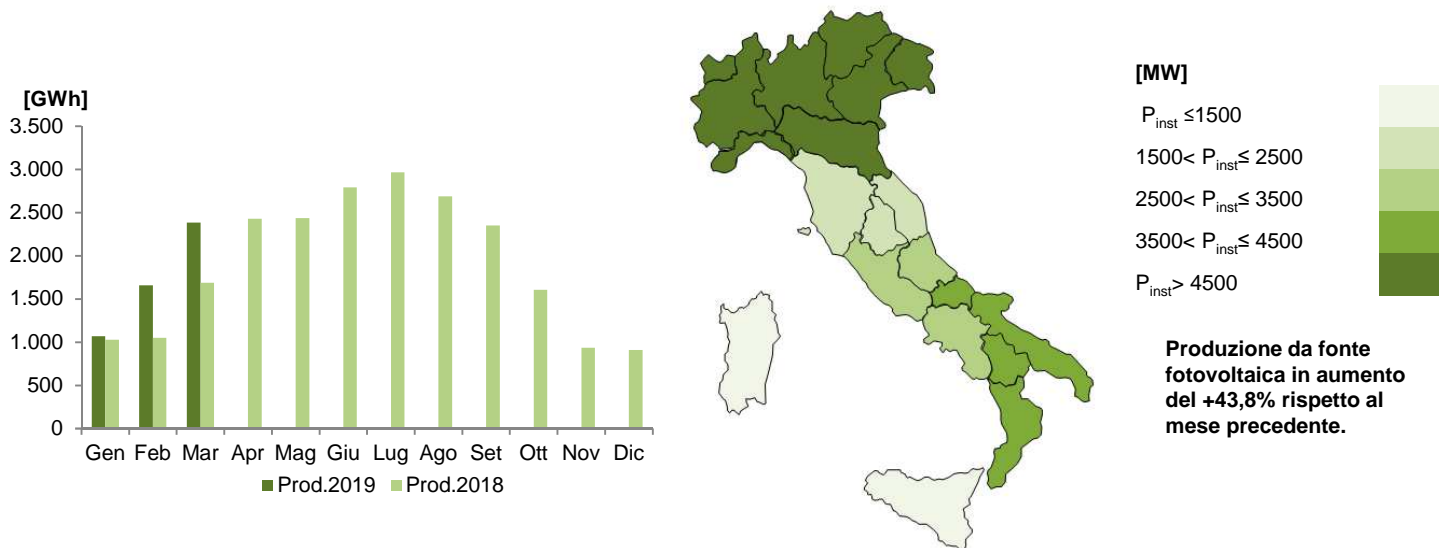
Nel 2019 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 1,2TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 1,0TWh.

Fonte: Terna

## Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di marzo 2019 si attesta a 2.384GWh in aumento rispetto al mese precedente di 726GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+35,6%).

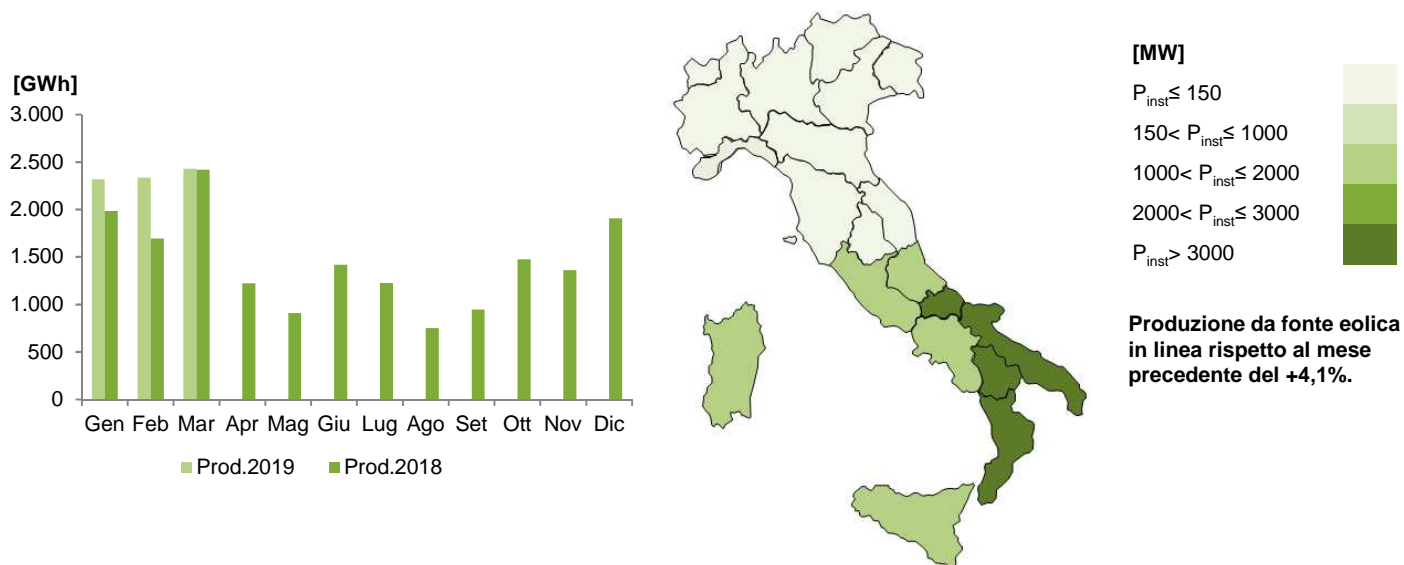
### Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di marzo 2019 si attesta a 2.433GWh in aumento rispetto al mese precedente di 95GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+16,2%).

### Produzione Eolica e Consistenza

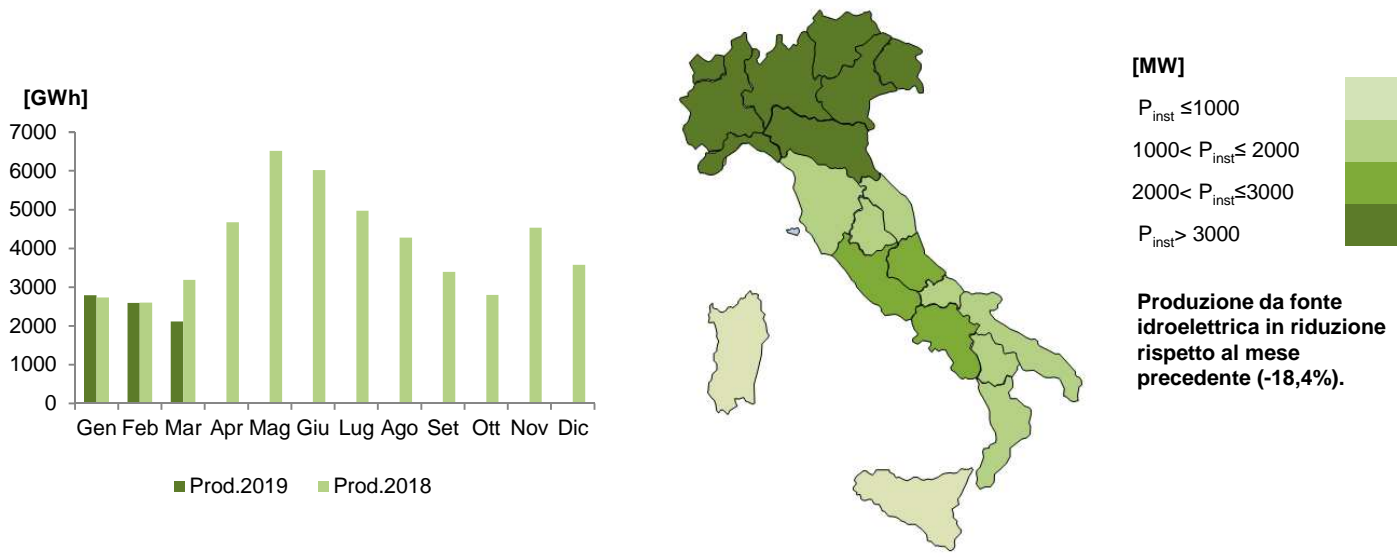


Fonte: Terna



L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di marzo 2019 si attesta a 2.115GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 478GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-12,0%) rispetto all'anno precedente.

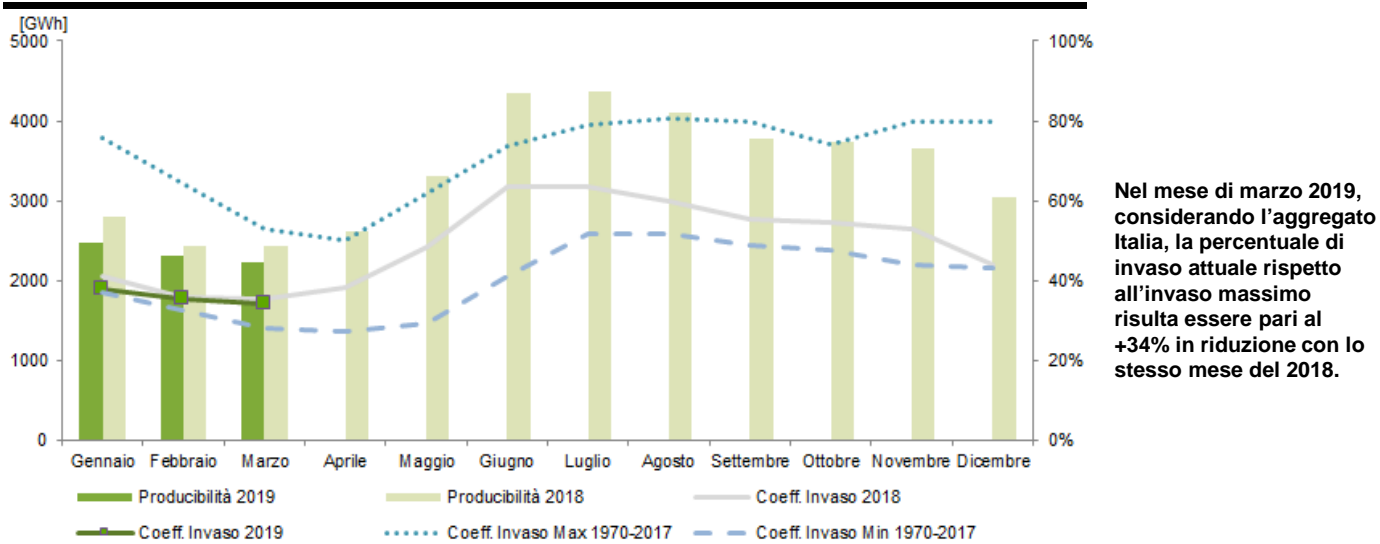
## Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

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

## Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

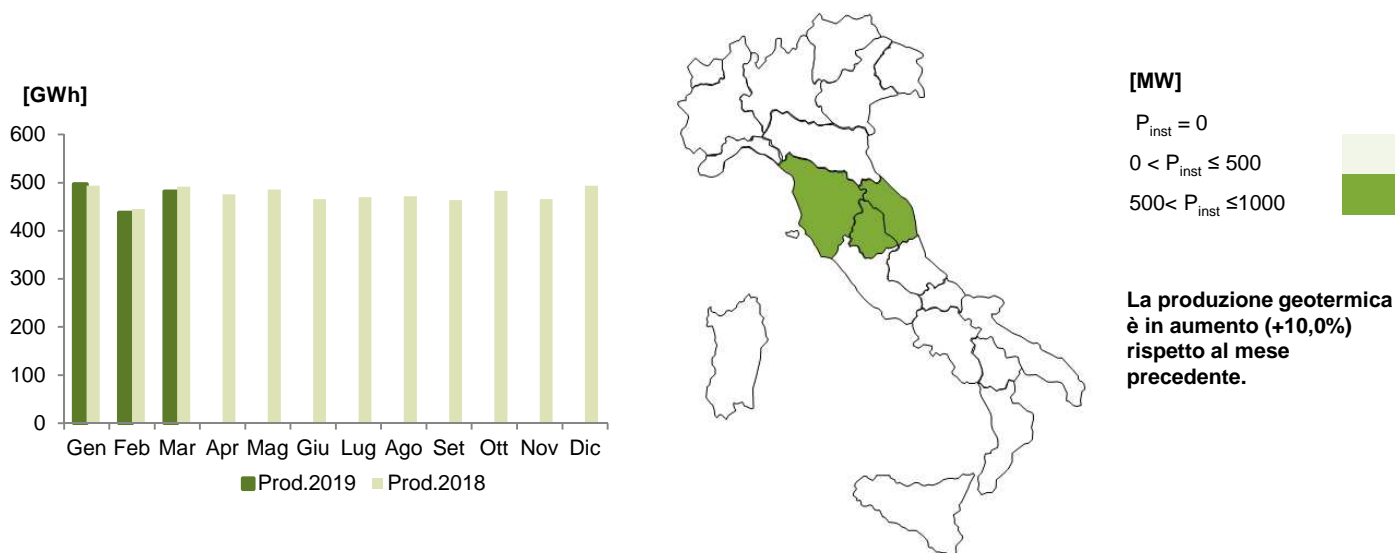


		<b>Invasi dei serbatoi</b>	<b>NORD</b>	<b>CENTRO SUD</b>	<b>ISOLE</b>	<b>TOTALE</b>
<b>2019</b>	<b>[GWh]</b>		1.002	939	283	2.224
	<b>% (Invaso / Invaso Massimo)</b>		23,2%	51,7%	74,4%	34,1%
	<b>[GWh]</b>		945	1.217	270	2.432
	<b>% (Invaso / Invaso Massimo)</b>		20,3%	67,1%	70,9%	35,6%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di marzo 2019 si attesta a 482GWh in aumento rispetto al mese precedente di 44GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-1,0%) rispetto all'anno precedente.

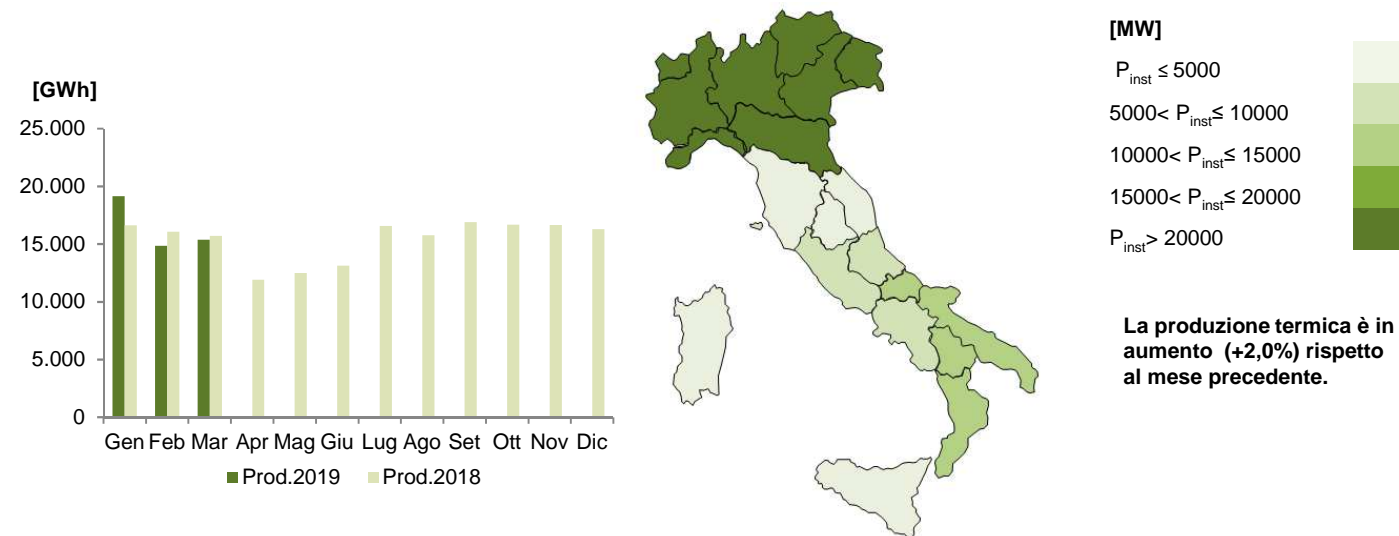
## Produzione Geotermica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di marzo 2019 si attesta a 15.407GWh in aumento rispetto al mese precedente di 545GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+2,0%) rispetto all'anno precedente.

## Produzione Termica e Consistenza

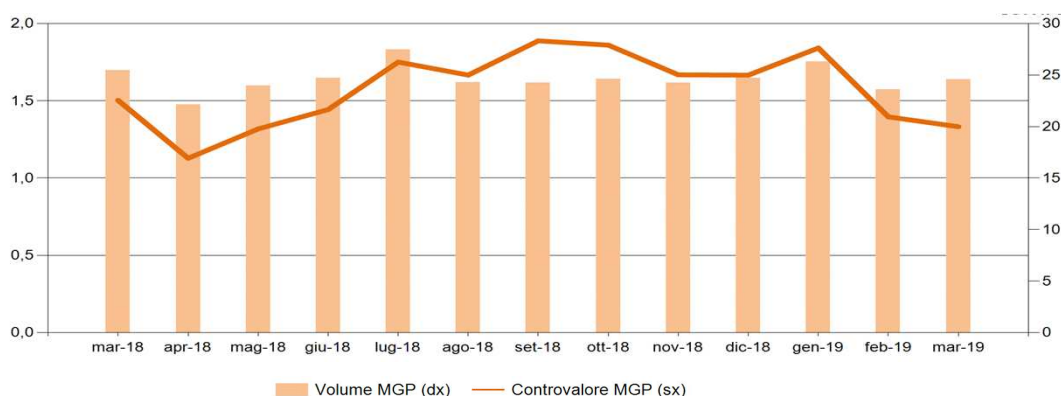


Fonte: Terna

## Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a marzo è pari a circa €1,3Mld, in riduzione del 5% rispetto al mese precedente e dell'11% rispetto a marzo 2018. In entrambi i casi la riduzione è dovuta ad una riduzione del PUN medio. I volumi su MGP sono in aumento rispetto a febbraio del 4%.

### Controvalore e volumi MGP

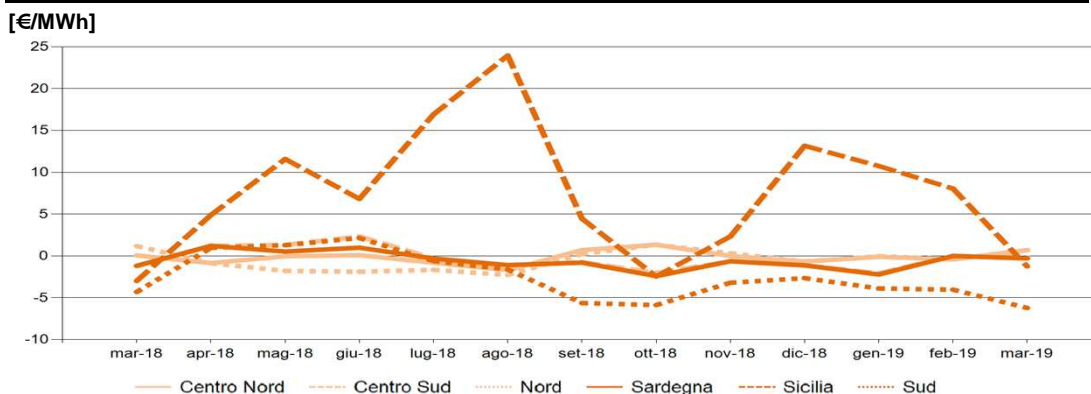


**Controvalore marzo 2019 in riduzione del 11% rispetto a marzo 2018**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di marzo i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sud che registra un differenziale pari a circa €-6,2/MWh. Rispetto a marzo 2018 il prezzo della zona Sicilia risulta costante, mentre per le altre zone si è avuto una riduzione media pari a €4/MWh.

### Differenziale rispetto al PUN



**Prezzi zonali marzo 2019 allineati al PUN per tutte le zone ad eccezione del Sud**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME



Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a marzo è mediamente pari a €-4,3/MWh per la zona Sud, €-8,3/MWh per la zona Sicilia, e a €8,0/MWh per le altre zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a febbraio era mediamente pari a €1,8/MWh per le zone Sud e Sicilia, e a €8,7/MWh per le altre zone.

## PUN e prezzi zonal MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	52,9	53,6	53,6	52,7	46,7	51,6	52,6
YoY	-4,0	-4,5	-3,4	-3,0	-5,9	-2,3	-3,1
Δ vs PUN	-	0,7	0,7	-0,2	-6,2	-1,3	-0,3
Δ vs PUN 2018	-	1,2	0,1	-1,2	-4,3	-3,0	-1,2
Picco	57,3	59,3	59,3	57,6	43,8	46,1	57,2
Fuori picco	50,6	50,6	50,6	50,2	48,1	54,4	50,2
Δ Picco vs Fuori Picco	6,6	8,8	8,8	7,4	-4,3	-8,3	7,0
Minimo	23,2	23,2	23,2	0,1	0,0	0,0	0,1
Massimo	94,2	94,8	94,8	94,8	75	151,5	94,8

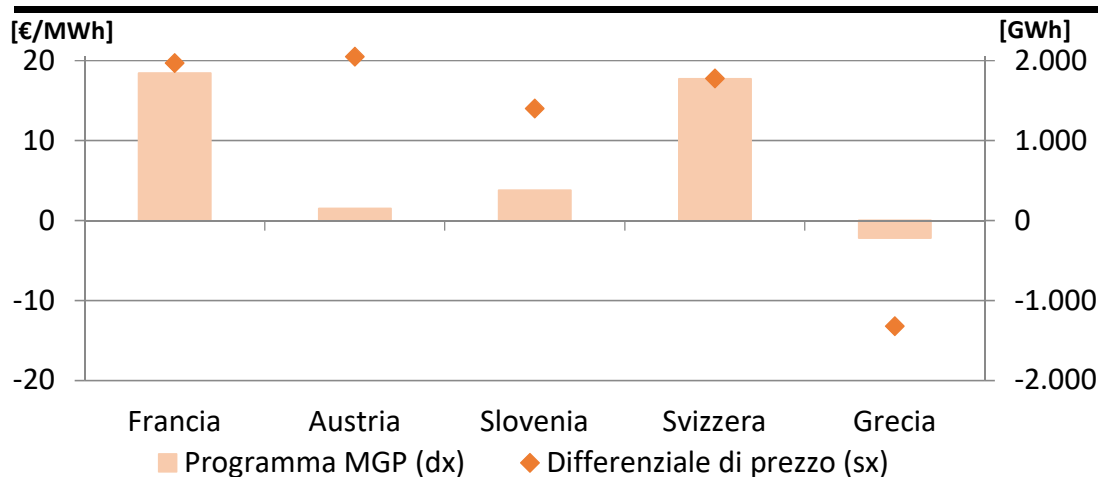
**Differenziale picco-fuori picco rispetto al mese precedente diminuito in tutte le zone**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di marzo si registra un aumento, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere.

Nel mese di marzo si registra un import complessivo di 4,3TWh, di cui la Francia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 43% e il 41% del totale. L'export complessivo è pari a 357GWh, di cui la Grecia rappresenta il 99%.

## Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



**Import netto sulla frontiera nord pari a 4,1 TWh**

Fonte: Elaborazioni Terna

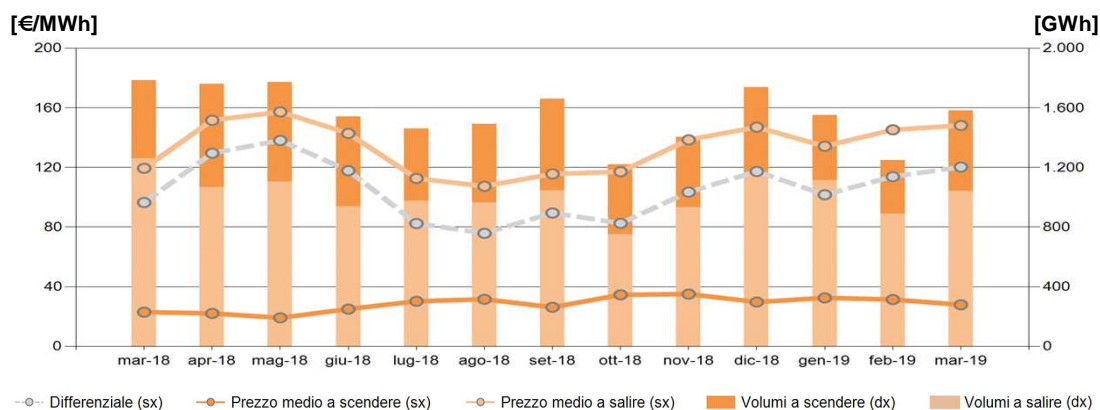
## Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A marzo il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €120,3/MWh, in aumento rispetto al mese precedente del 6% e rispetto a marzo 2018 del 25%.

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+27%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 17% e quelle a scendere sono aumentate del 50%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano ridotte del 17% e quelle a scendere risultano aumentate del 3%.

### Prezzi e volumi MSD ex ante



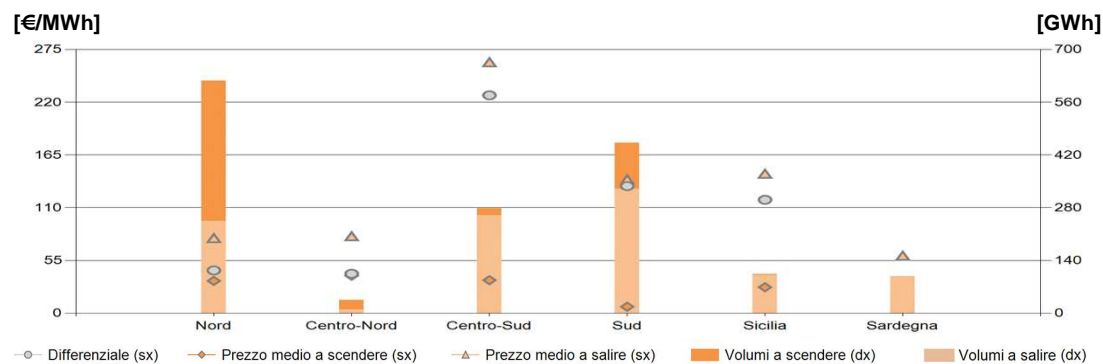
**Prezzo medio a salire a marzo 2019 pari a €148,1/MWh**  
**Prezzo medio a scendere a marzo 2019 pari a €27,9/MWh**

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€227,2/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.

Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente dell'11% dovuta ad una riduzione del prezzo medio a salire (da €292,8/MWh di febbraio a €261,6/MWh di marzo) e ad una riduzione del prezzo medio a scendere (da €38,6/MWh di febbraio a €34,4/MWh di marzo).

### 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**

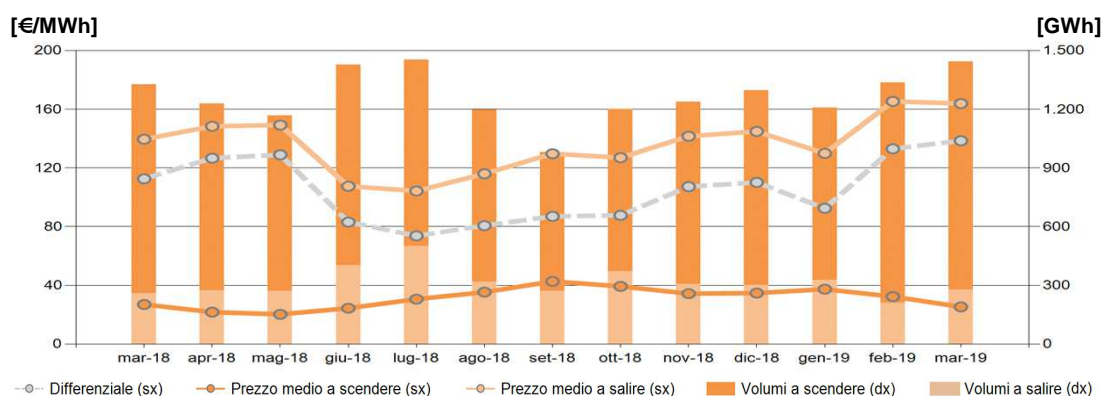
Fonte: Terna

## Mercato di Bilanciamento

A marzo il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €138,5/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€133,0/MWh; +4%) e in aumento rispetto a marzo 2018 (€112,6/MWh; +23%).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+8%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 32% e quelle a scendere sono aumentate del 3%. Rispetto a marzo 2018, le movimentazioni a salire sono aumentate del 8% e le movimentazioni a scendere del 9%.

### Prezzi e volumi MB



**Prezzo medio a salire a marzo 2019 pari a €163,8/MWh**  
**Prezzo medio a scendere a marzo 2019 pari a €25,3/MWh**

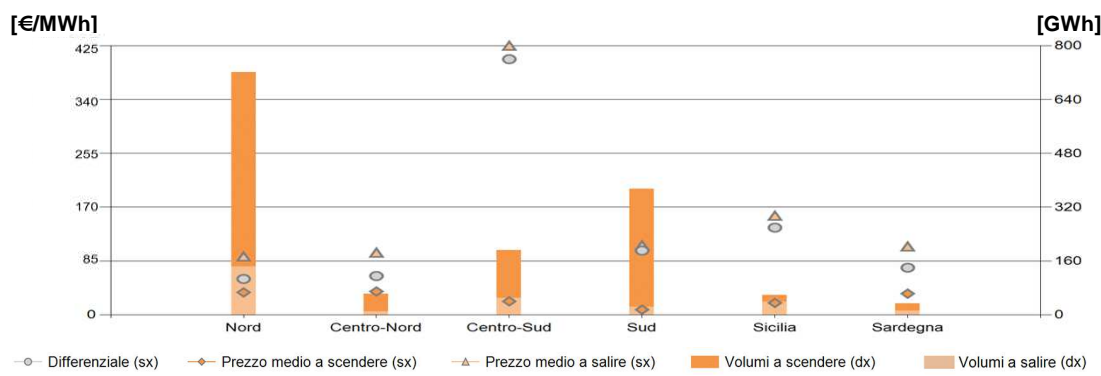
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (404,6 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 376,8 €/MWh).

A marzo la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere (579GWh), seguita dalla zona Sud (350GWh).

Il differenziale di prezzo si è ridotto in tutte le zone, ad eccezione delle zone Centro-Sud e Sicilia. La zona che registra la maggior riduzione rispetto al mese precedente è il Centro-Nord (-€25,1/MWh; -29%).

### 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

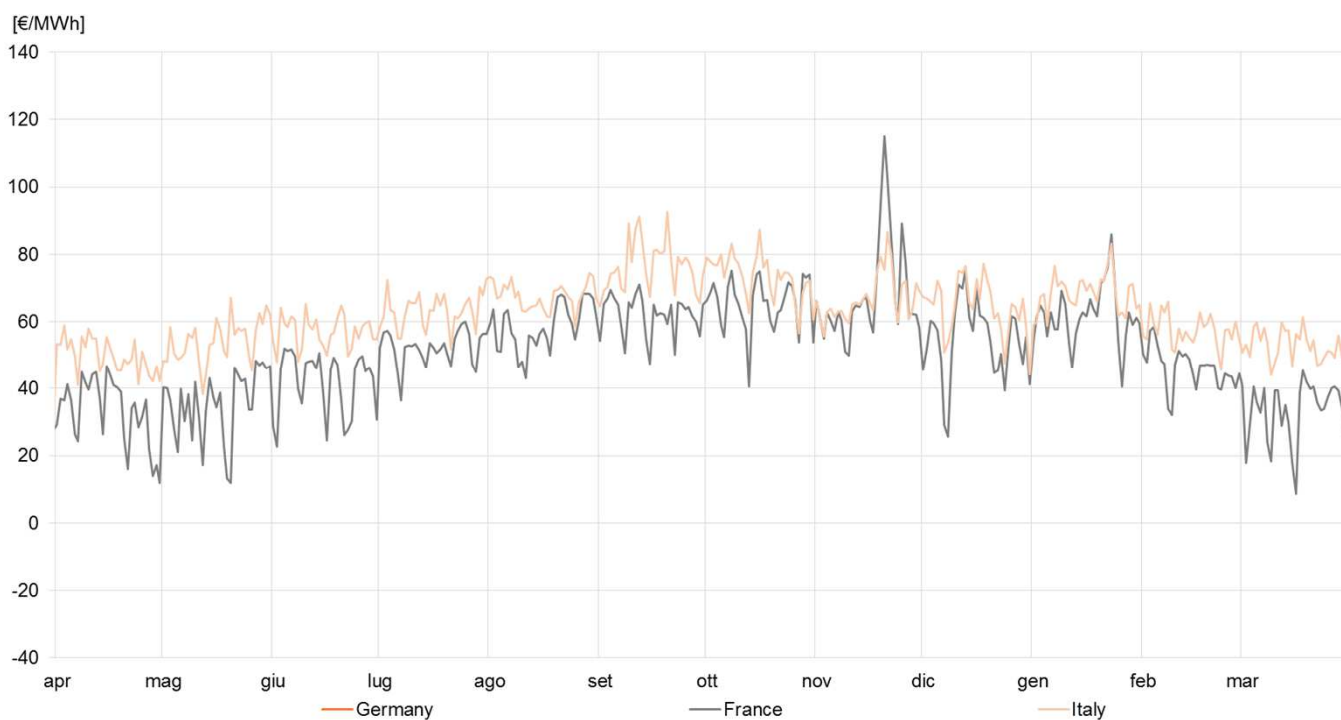
Nel mese di marzo 2019 i prezzi del Brent si sono attestati intorno ai \$66,3/bbl, in aumento rispetto ai \$64,2bbl di febbraio (+3,3%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$70,4/t, in diminuzione rispetto agli \$ 74,7/t di febbraio (-5,8%).

I prezzi del gas in Europa sono ancora diminuiti a marzo attestandosi a €15,7/MWh (-13,2% rispetto al mese precedente); anche il PSV ha registrato una diminuzione, fino a €18,3/MWh (-10,5%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di marzo sono in diminuzione rispetto al mese di febbraio con una media mensile di €53/MWh (-7,5%).

### Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

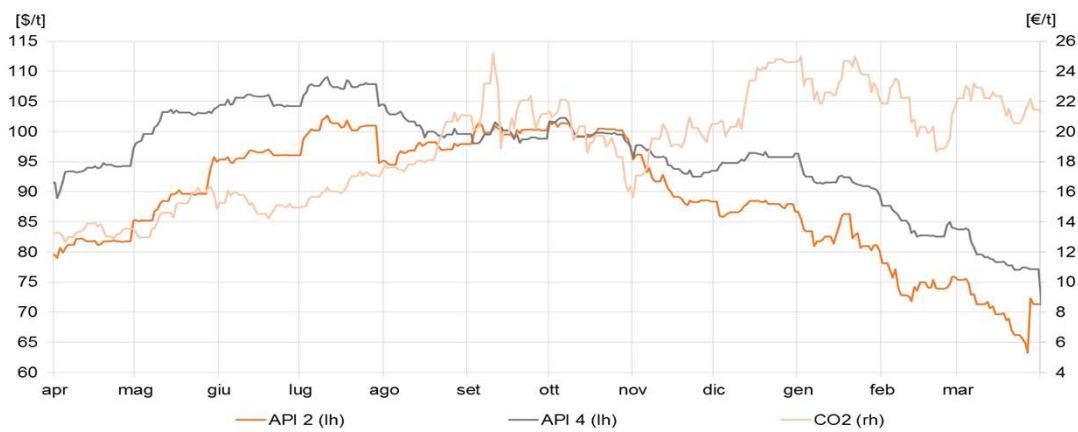
## Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile PSV-TTF = +€2,6/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

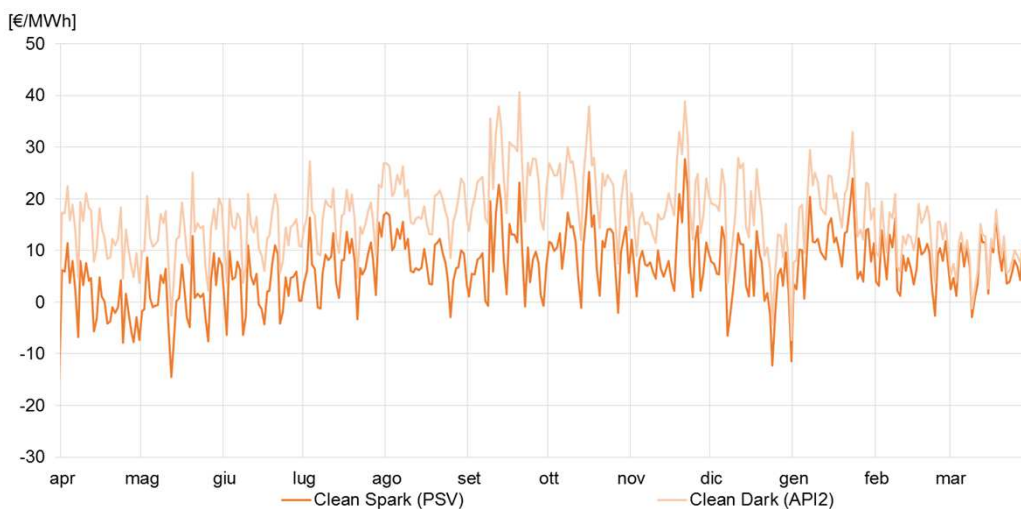
## Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile API2-API4 = -\$8,8/tn**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Clean Dark&Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV medio mensile = €7,3/MWh**

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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Commodities – Mercato Forward

Nel mese di marzo i prezzi forward dell'anno 2019 del Brent sono stati intorno ai \$63,9/bbl in salita rispetto ai \$62,6/bbl di febbraio (+2,1%).

I prezzi medi forward 2019 del carbone (API2) sono in diminuzione, attestandosi a circa \$75/t (-4,6%) rispetto a febbraio.

I prezzi medi forward 2019 del gas in Italia (PSV) sono in diminuzione tra marzo e il mese precedente attestandosi intorno ai €20,9/MWh (-4,2%) e anche in Europa (TTF), in cui si sono attestati a €18,8/MWh (-5,7%).

I prezzi medi forward 2019 dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €58,6/MWh, inferiori rispetto al mese precedente (-1,2%) in cui sono stati €59,3/MWh. Trend stabile per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €50,3/MWh (+0,2%), così come in Germania in cui si attesta a circa €46,7/MWh (+0%).

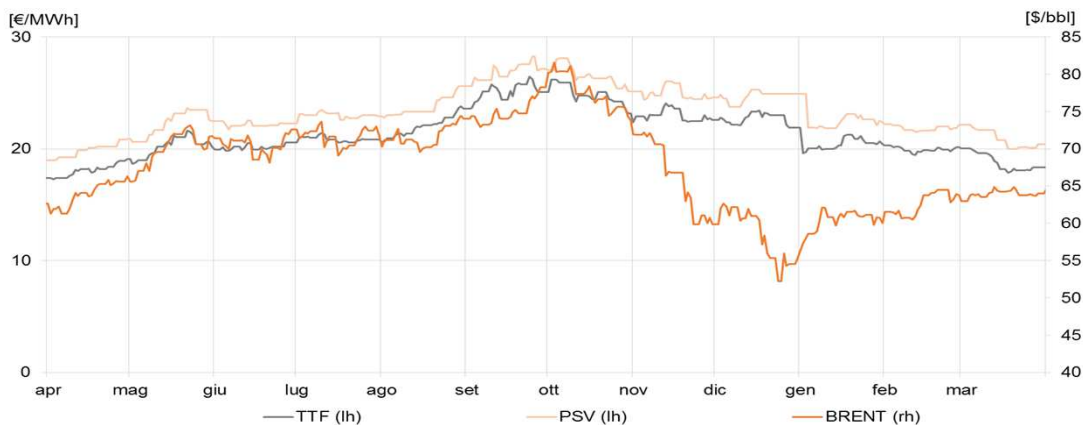
### Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg



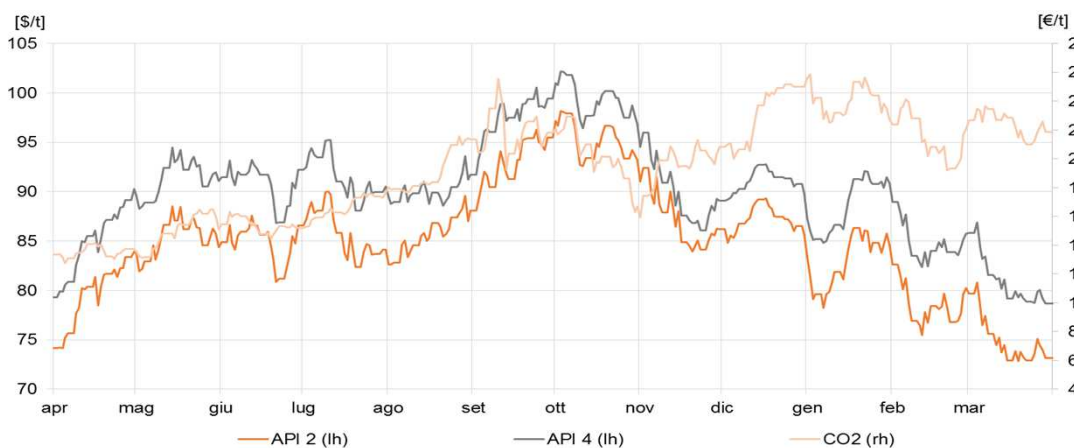
## Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**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 = -\$6/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

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



**Clean spark spread PSV  
medio mensile =  
€7,5/MWh**

**Clean dark spread API2  
medio mensile =  
€13,6/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 Marzo 2019. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

## **Definizione della regolazione delle partite fisiche ed economiche afferenti all'energia elettrica immessa e prelevata su reti italiane di distribuzione interconnesse solo con reti estere**

L'Autorità ha rivisto, a far data dal 1° gennaio 2020, le modalità di fornitura dei clienti finali connessi a reti di distribuzione italiane alimentate solo da reti di distribuzione estere (ad esempio, rete elettrica di Campione d'Italia). L'Autorità ha previsto in particolare che Terna stipuli con il gestore della rete estera a cui le reti isolate sono connesse un contratto per l'approvvigionamento dei servizi necessari al funzionamento in sicurezza della rete italiana, ivi inclusa l'energia necessaria alla fornitura dei clienti connessi a tali reti.

[Delibera 78/2019/R/eel](#)

## **Approvazione delle modifiche al Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete predisposte da Terna S.p.a. ai fini dell'implementazione del Regolamento (UE) 2016/1388 e del Regolamento (UE) 2016/1447**

L'Autorità ha approvato la proposta di Terna concernente la normativa tecnica di recepimento dei Regolamenti europei in materia di requisiti tecnici di connessione:

- degli impianti di consumo/distribuzione connessi alla rete di trasmissione nazionale, dei sistemi di distribuzione chiusi e delle unità di consumo che forniscono *demand side response* – c.d. *Demand Connection Code* (DCC, Regolamento UE 2016/1388);
- dei sistemi HVDC sia quelli che connettono aree sincrone/aree di controllo sia quelli integrati all'interno di un'area di controllo – c.d. *High-Voltage Direct Current Code* (HVDC, Regolamento UE 2016/1447).

[Delibera 82/2019/R/eel](#)

## **Verifica di conformità di proposte di modifica del codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete in relazione al sistema di garanzie che devono essere prestate a terna dagli utenti del dispacciamento in prelievo**

L'Autorità ha approvato le modifiche al Codice di rete in relazione al sistema di garanzie che gli utenti del dispacciamento in prelievo sono tenuti a prestare a Terna (Regolamento per le garanzie – Allegato A.61 al Codice di rete). Il particolare, le modifiche approvate sono volte a irrobustire il sistema di garanzie e a contrastare l'aumento dell'esposizione del sistema al rischio di controparte.

[Delibera 83/2019/R/eel](#)

## **Ulteriori disposizioni in merito alla suddivisione della rete rilevante in zone, in esito al processo di revisione svolto ai sensi del Regolamento (UE) 2015/1222 (CACM)**

L'Autorità ha completato il processo di revisione della configurazione zonale relativa alla rete elettrica rilevante del territorio nazionale avviata con delibera 22/2018, definendo la nuova configurazione zonale che troverà applicazione a partire dal 2021. L'Autorità ha in particolare previsto lo spostamento dell'Umbria dalla zona Centro Nord alla zona Centro Sud e l'introduzione della zona Calabria con soppressione del polo di produzione limitata di Rossano, subordinatamente ad una valutazione positiva da parte dei *Nominated Electricity Market Operator* (NEMO) della richiesta di incremento della funzionalità *Pun Order del Price Coupling Algorithm*, necessaria per far fronte al crescente numero di offerte di acquisto legato all'introduzione della nuova zona Calabria.

[Delibera 103/2019/R/eel](#)

**Approvazione delle proposte per il calcolo degli scambi programmati, in esito al processo di coupling del mercato del giorno prima e al processo di coupling del mercato intraday, presentata ai sensi del Regolamento (UE) 2015/1222 (CACM)**

L'Autorità, in coordinamento con gli altri Regolatori europei, ha approvato la proposta comune per il calcolo degli scambi programmati in esito al mercato del giorno prima (*single day ahead coupling – SDAC*) e al mercato intraday (*single intraday coupling – SIDC*), predisposta da Terna insieme agli altri TSO europei, ai sensi del Regolamento UE 2015/1222 che stabilisce orientamenti in materia di allocazione della capacità e di gestione della congestione (Regolamento CACM).

[Delibera 104/2019/R/eel](#)

**Determinazione dei premi e delle penalità relativi alla qualità del servizio di trasmissione dell'energia elettrica, per l'anno 2017**

L'Autorità ha stabilito, per l'anno 2017, un risultato nullo dell'indicatore di qualità del servizio di trasmissione (Energia non fornita di riferimento - ENSR), prevedendo che Terna non riceva alcun premio e non versi alcuna penalità correlati a tale indicatore.

[Delibera 106/2019/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).