

Aprile 2020



# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Aprile 2020

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## 01 Bilanci pag. 5

Nel mese di Aprile 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 19.910GWh, in flessione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-17,2%). In particolare si registra una forte riduzione della produzione termoelettrica (-21,4%), del saldo estero (-67,8%) e un aumento della produzione idrica (+10,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Il risultato di Aprile 2020 è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media mensilmente leggermente superiore rispetto ad Aprile 2019 (+0,4%). Il dato rettificato porta la variazione a -18,2%. Il primo quadrimestre del 2020 risulta in flessione del 7,4% rispetto al corrispondente periodo del 2019. Il valore rettificato porta la variazione a -8,4%. In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di Aprile 2020 ha fatto registrare una variazione negativa: -7,5% rispetto al mese precedente.



## 02 Sistema Elettrico pag. 14

Nel mese di Aprile 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 49% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 47% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel mese di Aprile, si registra un aumento (+7,5%) della produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un forte aumento della produzione idroelettrica rinnovabile (+9,3%), della produzione fotovoltaica (+26,9%), della produzione geotermoelettrica (+1,1%) e una forte riduzione della produzione eolica (-14,3%) rispetto all'anno precedente.



## 03 Mercato Elettrico pag. 17

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad Aprile è pari a circa 0,5 €/MId, in riduzione del 37% rispetto al mese precedente e del 62% rispetto ad Aprile 2019. Ad Aprile il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 150,2 €/MWh, in aumento rispetto al mese precedente del 15% e rispetto ad Aprile 2019 del 1%. I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+13%). Ad Aprile il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 156,5 €/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (148,6 €/MWh; 5%) e in aumento rispetto a Aprile 2019 (139,5 €/MWh; 12%). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-7%).



## 04 Regolazione pag. 25

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



Aprile 2020

# Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

## Focus del mese di Aprile

Nelle cinque settimane del mese di aprile caratterizzate dall'emergenza sanitaria dovuta alla diffusione del COVID-19, l'andamento della richiesta di energia elettrica nazionale è in flessione rispetto allo stesso periodo del 2019 (-17,1%). La variazione del fabbisogno nazionale declimatizzato conferma l'andamento in flessione attestandosi ad un valore di -17,6% rispetto all'anno precedente.

### Bilancio settimanale e correzione declimatizzata

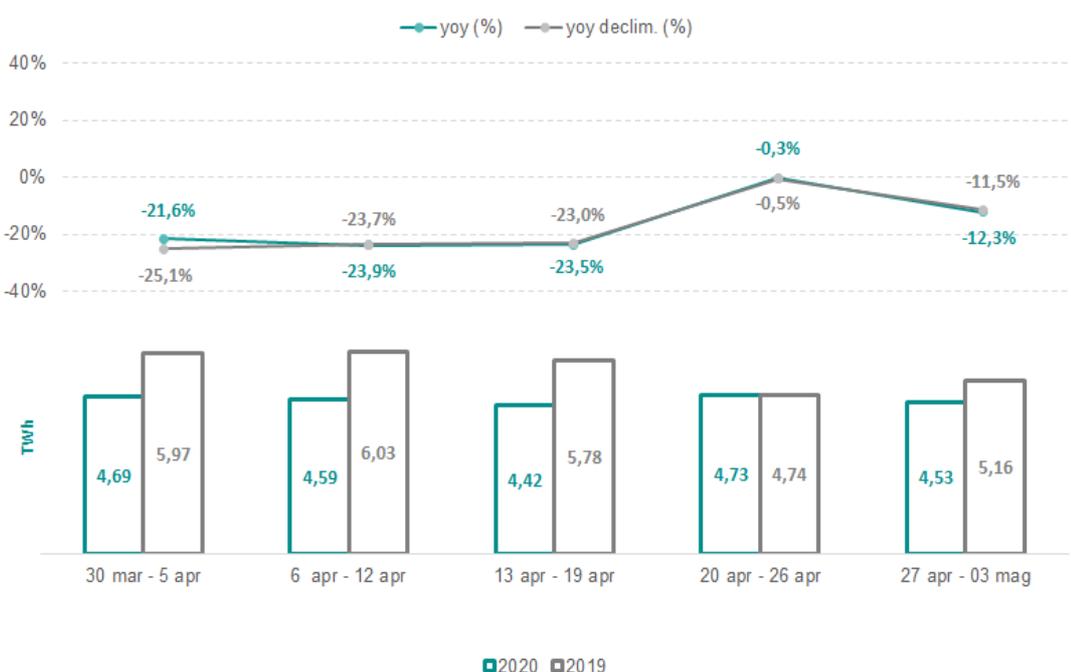
Settimana	2020 GWh	2019 GWh	yoy (%)	yoy declim. (%)
30 mar - 5 apr	4.685	5.972	-21,6%	-25,1%
6 apr - 12 apr	4.588	6.027	-23,9%	-23,7%
13 apr - 19 apr	4.422	5.780	-23,5%	-23,0%
20 apr - 26 apr	4.732	4.744	-0,3%	-0,5%
27 apr - 03 mag	4.525	5.162	-12,3%	-11,5%
<b>Totale</b>	<b>22.952</b>	<b>27.685</b>	<b>-17,1%</b>	<b>-17,6%</b>

Dal 30 Marzo al 19 Aprile la variazione del fabbisogno è in flessione del -23,0% rispetto al 2019 anche per effetto delle festività pasquali. Rispetto all'andamento del periodo in esame fa eccezione la settimana dal 20 al 26 Aprile, che risulta in linea rispetto all'anno precedente, per la presenza delle festività pasquali nel 2019.

Fonte: Terna

In particolare nella quindicesima settimana del 2020 (6-12 aprile), l'andamento del fabbisogno nazionale fa registrare un valore in forte flessione (-23,9%) anche a causa delle festività pasquali, che viene confermato dalla correzione per effetto temperatura (-23,7%). Il legame con il rallentamento delle attività produttive risulta essere molto significativo nel periodo in esame.

### Andamento settimanale e variazione yoy

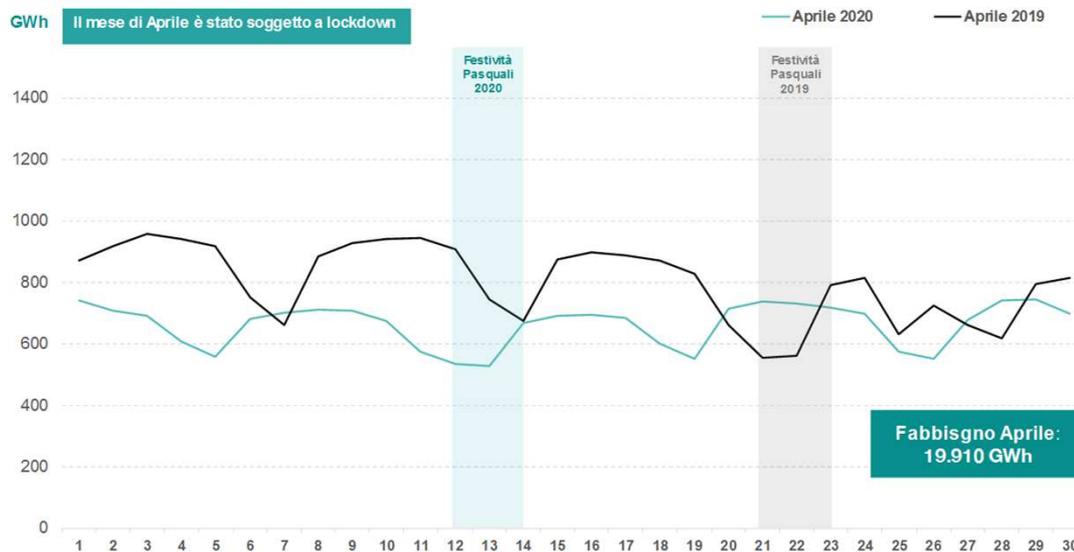


La variazione del fabbisogno nazionale corretto dall'effetto della temperatura è pari a -17,6%, in riduzione rispetto alla variazione yoy del dato grezzo.

Fonte: Terna

## Andamento Fabbisogno Aprile 2020

L'andamento della richiesta di energia sulla rete nel mese di Aprile 2020 è stato notevolmente condizionato dal lockdown del 11 Marzo 2020. Nell'ultima decade del mese si registra un lieve aumento della richiesta di energia rispetto alla prima decade (+1,3%).



L'energia richiesta sulla rete nel mese di Aprile 2020 fa registrare una riduzione del -17,2% rispetto allo stesso periodo del 2019

Fonte: Terna

## Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di Aprile 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 19.910GWh, in flessione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-17,2%). In particolare si registra una forte riduzione della produzione termoelettrica (-21,4%), del saldo estero (-67,8%) e un aumento della produzione idrica (+10,4%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2020 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (96.888GWh) risulta in riduzione (-7,4%) rispetto al 2019.

### Bilancio Energia

[GWh]	Aprile 2020	Aprile 2019	%20/19	Gen-Apr 20	Gen-Apr 19	%20/19
Idrica	3.607	3.267	10,4%	12.491	10.830	15,3%
di cui Pompaggio in produzione <sup>(2)</sup>	211	159	32,6%	673	619	8,8%
Termica	11.255	14.326	-21,4%	56.239	63.974	-12,1%
di cui Biomasse	1.471	1.491	-1,3%	5.947	5.954	-0,1%
Geotermica	477	472	1,1%	1.924	1.888	1,9%
Eolica	1.263	1.473	-14,3%	7.138	8.583	-16,8%
Fotovoltaica	2.795	2.203	26,9%	7.915	7.313	8,2%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>19.397</b>	<b>21.741</b>	<b>-10,8%</b>	<b>85.707</b>	<b>92.588</b>	<b>-7,4%</b>
di cui Produzione da FER <sup>(3)</sup>	9.402	8.747	7,5%	34.742	33.949	2,3%
Importazione	1.794	3.040	-41,0%	14.920	14.748	1,2%
Esportazione	980	509	92,5%	2.777	1.783	55,7%
<b>Saldo estero</b>	<b>814</b>	<b>2.531</b>	<b>-67,8%</b>	<b>12.143</b>	<b>12.965</b>	<b>-6,3%</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>301</b>	<b>227</b>	<b>32,6%</b>	<b>962</b>	<b>884</b>	<b>8,8%</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup></b>	<b>19.910</b>	<b>24.045</b>	<b>-17,2%</b>	<b>96.888</b>	<b>104.669</b>	<b>-7,4%</b>

Ad Aprile 2020 si registra un aumento della produzione idroelettrica (+10,4%), della produzione geotermoelettrica (+1,1%), della produzione fotovoltaica (+26,9%) rispetto all'anno precedente. Nel 2020, si registra una variazione dell'export +55,7% rispetto all'anno precedente. Nel 2020 la produzione totale netta è in forte riduzione -7,4%.

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

(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

(3) Produzione da FER = Idrico-Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

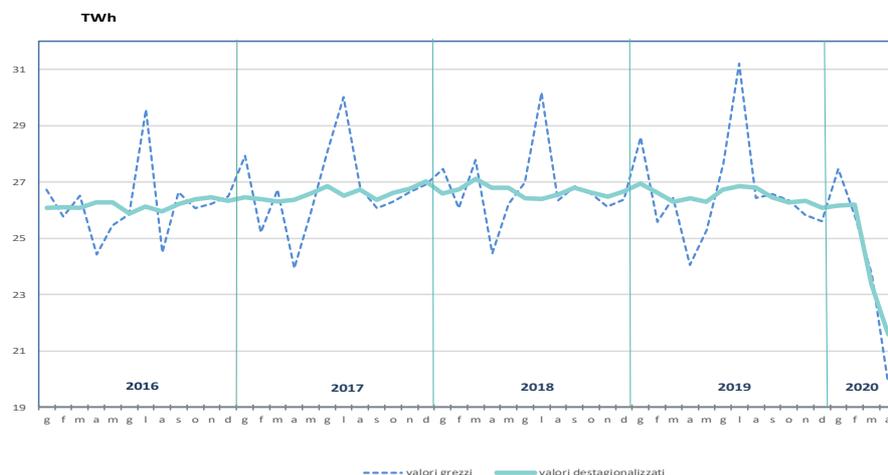
Fonte: Terna

Il risultato di Aprile 2020 è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media mensile leggermente superiore rispetto ad Aprile 2019 (+0,4%). Il dato rettificato porta la variazione a -18,2%.

Il primo quadrimestre del 2020 risulta in flessione del 7,4% rispetto al corrispondente periodo del 2019. Il valore rettificato porta la variazione a -8,4%.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di Aprile 2020 ha fatto registrare una variazione negativa: -7,5% rispetto al mese precedente. Tale risultato porta il trend su livelli fortemente decrescenti.

### Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale negativa pari a -7,5%.

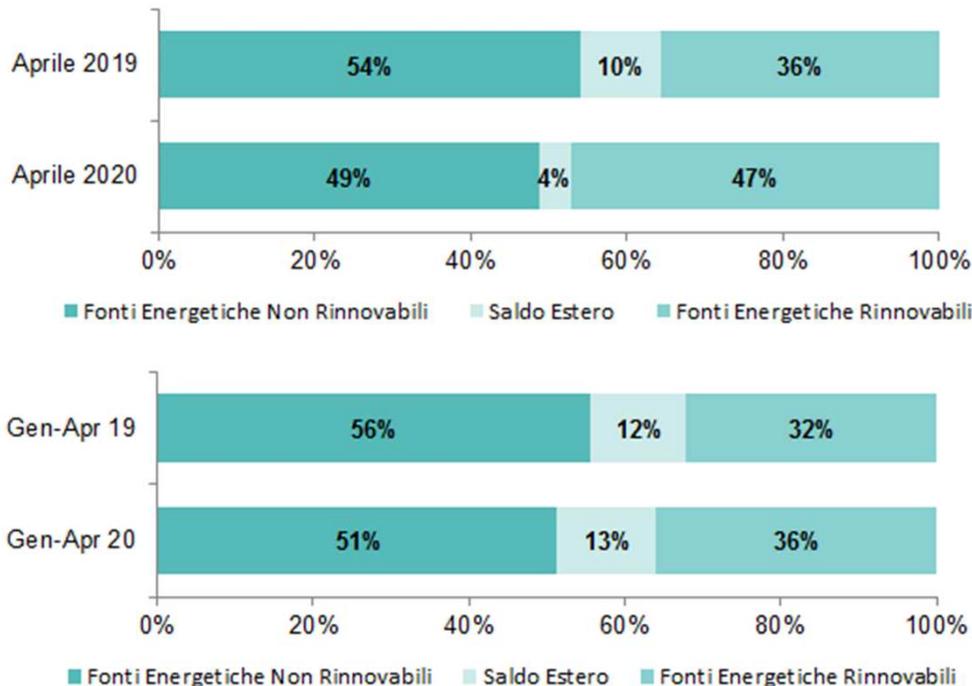
Fonte: Terna

## Composizione Fabbisogno

Nel mese di Aprile 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 49% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 47% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 96.888GWh ed è stata soddisfatta al 51% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 36% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

### Composizione Fabbisogno

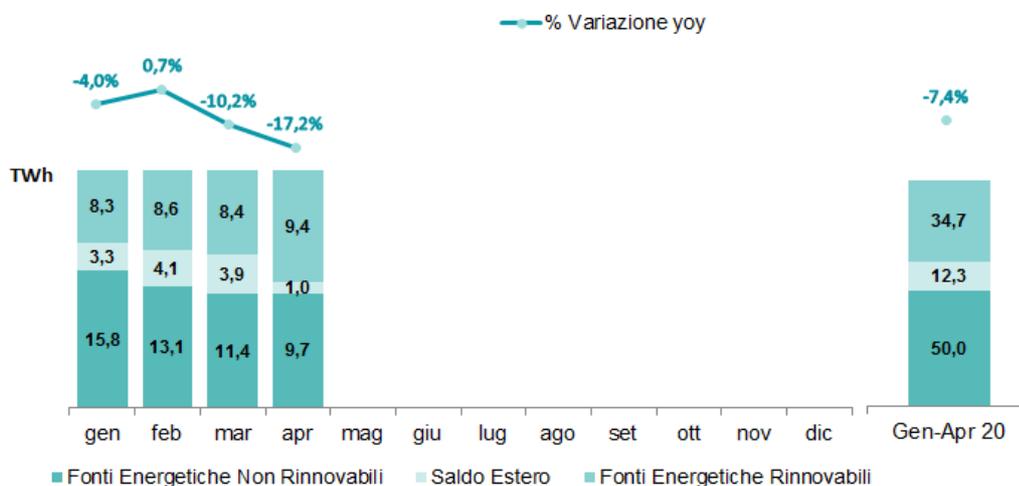


Nel mese di Aprile la richiesta di energia elettrica sulla rete è in riduzione -17,2% rispetto allo stesso mese del 2019.

Nel 2020 la produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili fa registrare una variazione percentuale del -15,7% rispetto al 2019.

Fonte: Terna

### Andamento della composizione del fabbisogno nel 2020 e variazione con il 2019



Nel 2020 la richiesta di energia elettrica sulla rete è in flessione -7,4% rispetto al 2019.

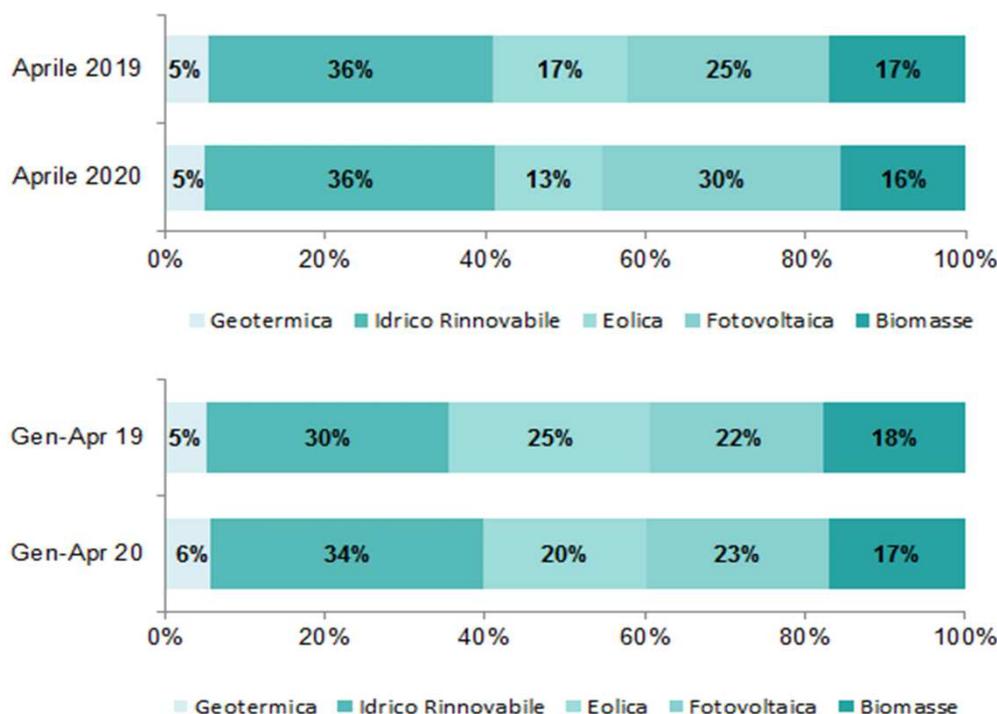
Nel 2020 la produzione energetica da fonti rinnovabili fa registrare una variazione del +2,3% rispetto all'anno precedente

Fonte: Terna

## Dettaglio FER

Nel mese di Aprile, si registra un aumento (+7,5%) della produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un forte aumento della produzione idroelettrica rinnovabile (+9,3%), della produzione fotovoltaica (+26,9%), della produzione geotermoelettrica (+1,1%) e una forte riduzione della produzione eolica (-14,3%) rispetto all'anno precedente.

### Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

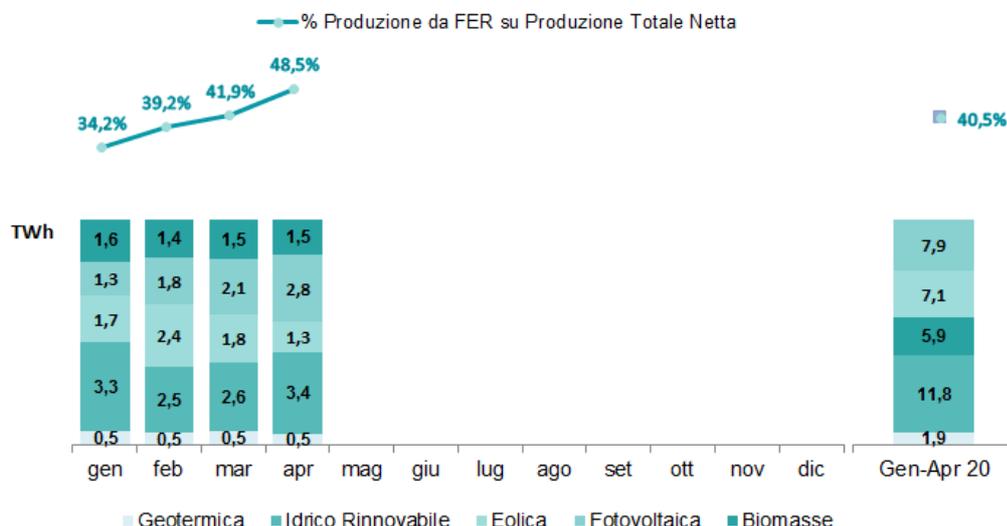


Ad Aprile del 2020 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento mom (+11,5%).

Nel 2020 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è aumento +2,3% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

### Andamento della produzione netta da FER nel 2020 e variazione con il 2019



Nel 2020 il 40,5% della produzione nazionale netta è stata da Fonti Energetiche Rinnovabili per un valore pari a 34,7TWh. Nel mese di Aprile 2020 la produzione da FER ha contribuito per il 48,5% alla produzione totale netta nazionale.

Fonte: Terna

## Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2020 la produzione totale netta destinata al consumo (84.745GWh) ha soddisfatto l'87% della richiesta di energia elettrica nazionale (96.888GWh).

### Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2020

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	3.431	2.631	2.822	3.607									12.491
di cui Pompaggio in Produzione <sup>(2)</sup>	120	130	213	211									673
Termica	17.421	14.615	12.948	11.255									56.239
di cui Biomasse	1.550	1.434	1.492	1.471									5.947
Geotermica	489	460	498	477									1.924
Eolica	1.711	2.403	1.761	1.263									7.138
Fotovoltaica	1.263	1.786	2.071	2.795									7.915
<b>Produzione Totale Netta</b>	<b>24.315</b>	<b>21.895</b>	<b>20.100</b>	<b>19.397</b>									<b>85.707</b>
di cui Produzione da RES <sup>(3)</sup>	8.324	8.584	8.431	9.402									34.742
Import	4.068	4.622	4.436	1.794									14.920
Export	749	549	499	980									2.777
<b>Saldo Estero</b>	<b>3.319</b>	<b>4.073</b>	<b>3.937</b>	<b>980</b>									<b>12.309</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>171</b>	<b>186</b>	<b>304</b>	<b>301</b>									<b>962</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica<sup>(1)</sup></b>	<b>27.463</b>	<b>25.782</b>	<b>23.733</b>	<b>19.910</b>									<b>96.888</b>

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

Fonte: Terna

**Ad Aprile la produzione totale netta risulta in riduzione (-7,4%) rispetto al 2019.**

**Nel 2020 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di gennaio con 27.463GWh.**

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2019.

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

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.815	2.612	2.136	3.267	4.649	5.942	5.425	4.511	3.613	2.910	4.621	4.458	46.959
di cui Pompaggio in Produzione <sup>(2)</sup>	176	128	156	159	138	125	95	88	108	185	137	197	1.690
Termica	19.328	14.902	15.418	14.326	13.215	14.181	17.718	15.749	16.396	16.669	14.728	14.181	186.811
di cui Biomasse	1.537	1.402	1.524	1.491	1.408	1.335	1.479	1.481	1.408	1.494	1.450	1.537	17.546
Geotermica	496	438	482	472	490	468	480	484	469	482	465	461	5.687
Eolica	2.321	2.339	2.450	1.473	1.652	993	1.245	727	1.165	1.044	2.197	2.457	20.063
Fotovoltaica	1.069	1.661	2.380	2.203	2.312	2.958	2.946	2.873	2.311	1.814	876	923	24.326
<b>Produzione Totale Netta</b>	<b>26.029</b>	<b>21.952</b>	<b>22.866</b>	<b>21.741</b>	<b>22.318</b>	<b>24.542</b>	<b>27.814</b>	<b>24.344</b>	<b>23.954</b>	<b>22.919</b>	<b>22.887</b>	<b>22.480</b>	<b>283.846</b>
di cui Produzione da RES <sup>(3)</sup>	8.062	8.324	8.816	8.747	10.373	11.571	11.481	9.989	8.858	7.559	9.473	9.639	112.891
Import	3.352	4.154	4.202	3.040	3.559	3.694	4.120	2.783	3.343	4.183	3.602	3.955	43.987
Export	531	325	418	509	399	410	589	559	581	494	452	555	5.822
<b>Saldo Estero</b>	<b>2.821</b>	<b>3.829</b>	<b>3.784</b>	<b>2.530</b>	<b>3.161</b>	<b>3.284</b>	<b>3.531</b>	<b>2.224</b>	<b>2.762</b>	<b>3.689</b>	<b>3.150</b>	<b>3.400</b>	<b>38.165</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>251</b>	<b>183</b>	<b>223</b>	<b>227</b>	<b>197</b>	<b>178</b>	<b>135</b>	<b>125</b>	<b>154</b>	<b>264</b>	<b>195</b>	<b>282</b>	<b>2.414</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica<sup>(1)</sup></b>	<b>28.599</b>	<b>25.598</b>	<b>26.427</b>	<b>24.045</b>	<b>25.281</b>	<b>27.648</b>	<b>31.210</b>	<b>26.443</b>	<b>26.562</b>	<b>26.344</b>	<b>25.842</b>	<b>25.598</b>	<b>319.597</b>

Fonte: Terna

**Nel 2019 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 31.210GWh.**

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

(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

(3) Produzione da FER = Idrico+Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

## Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di Aprile si evidenzia un fabbisogno in riduzione in tutte le Aree Territoriali. La riduzione è più forte nel Nord Italia e più limitata nel Sud ed isole maggiori.

### Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Aprile 2020	1.887	4.080	3.075	3.016	2.819	3.103	1.315	615
Aprile 2019	2.429	5.157	3.805	3.741	3.414	3.439	1.382	678
% Aprile 20/19	-22,3%	-20,9%	-19,2%	-19,4%	-17,4%	-9,8%	-4,8%	-9,3%
Progressivo 2020	9.837	20.799	14.924	14.769	13.480	14.287	5.989	2.803
Progressivo 2019	10.808	22.923	16.214	16.135	14.488	15.138	6.092	2.871
% Progressivo 20/19	-9,0%	-9,3%	-8,0%	-8,5%	-7,0%	-5,6%	-1,7%	-2,4%

Nel 2020 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -8,8% in zona Nord, al -7,8% al Centro, -5,6% al Sud e -1,9% nelle Isole.

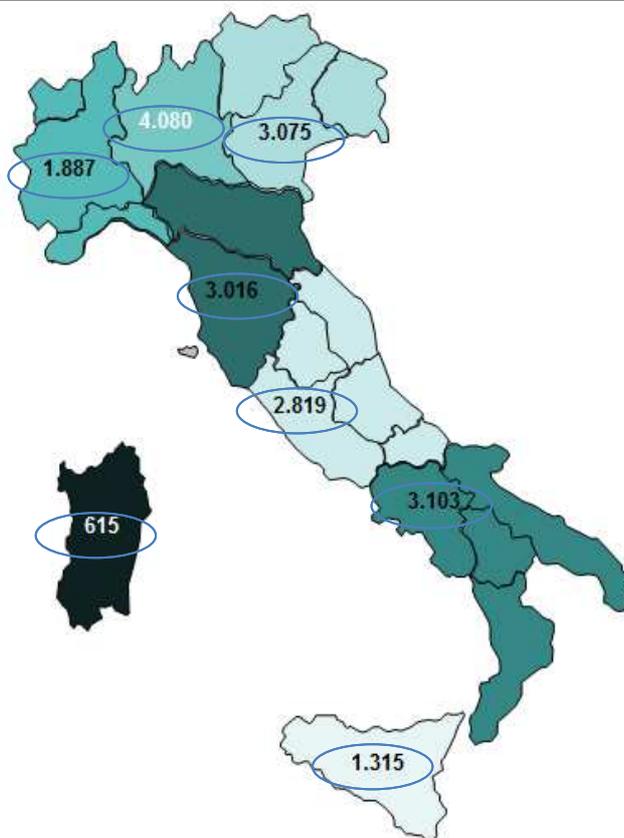
Fonte: Terna

### 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



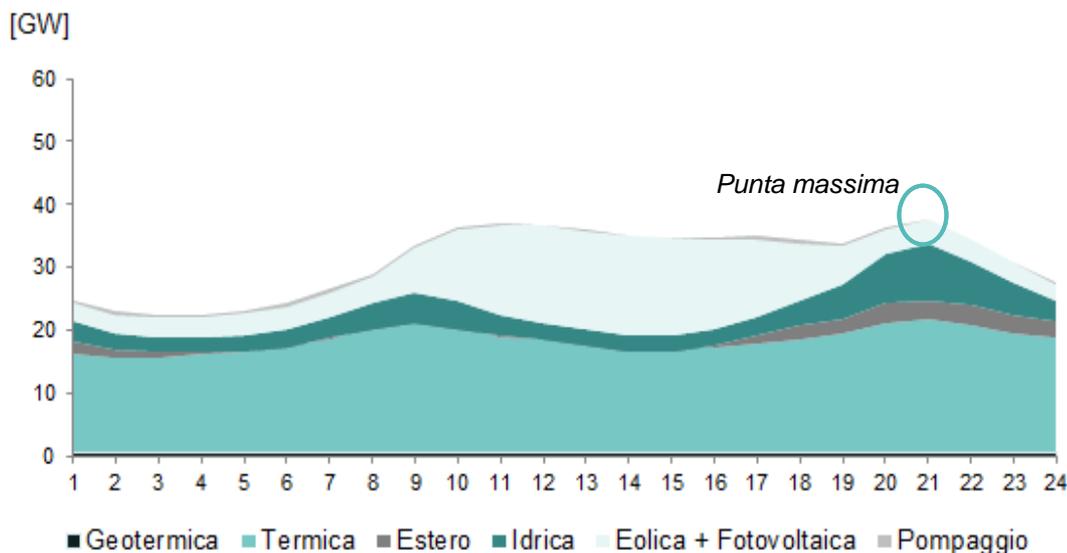
Fonte: Terna

(\*) 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 Aprile 2020 la punta in potenza è stata registrata il giorno **Mercoledì 01 Aprile 20:00-21:00** ed è risultata pari a 37.537MW (-21,7% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

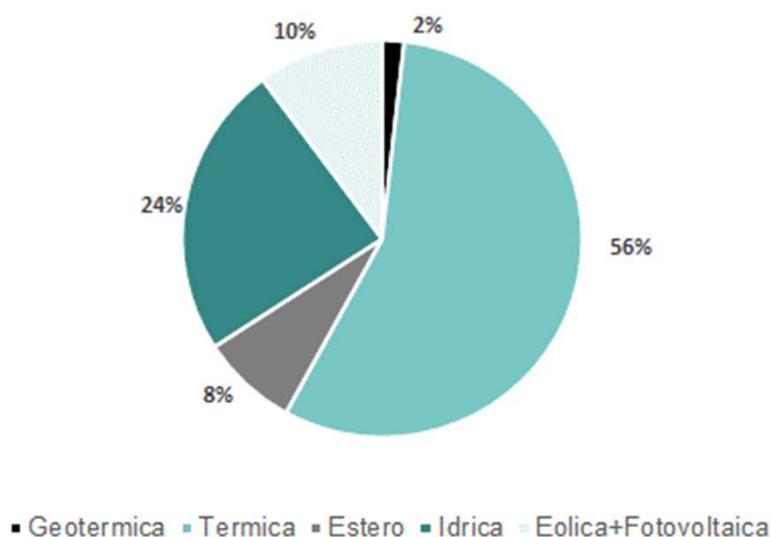
### Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 20.963 MW, in riduzione del -27,4% rispetto alla punta di Aprile 2019 (47.969 MW).

Fonte: Terna

### Copertura del fabbisogno - 01 Aprile 2020 20:00-21:00



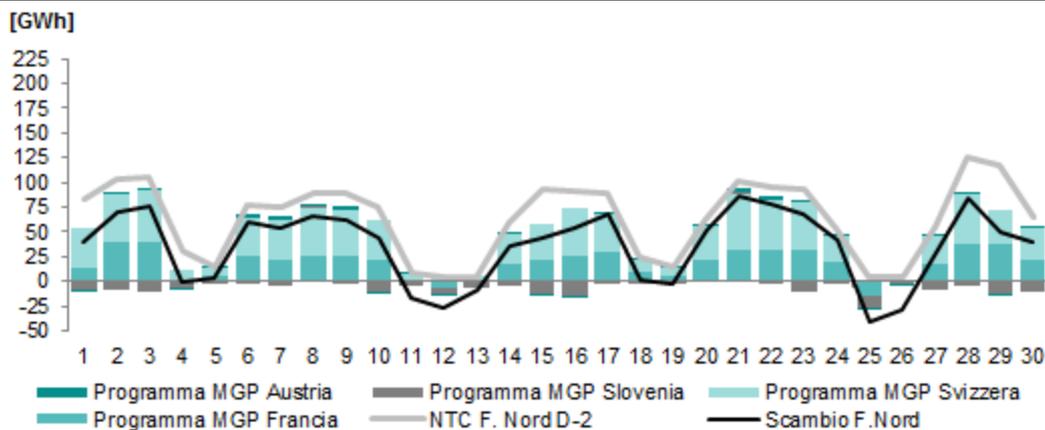
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 36%, la produzione termica per il 56% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

## Scambio Netto Estero – Aprile 2020

Nel mese di Aprile si evidenziano situazioni di export netto, principalmente sulla frontiera slovena, dovute anche alle molte festività del periodo in esame.

### Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di Aprile 2020 si registra un Import pari a 1.794GWh e un Export pari a 814GWh.

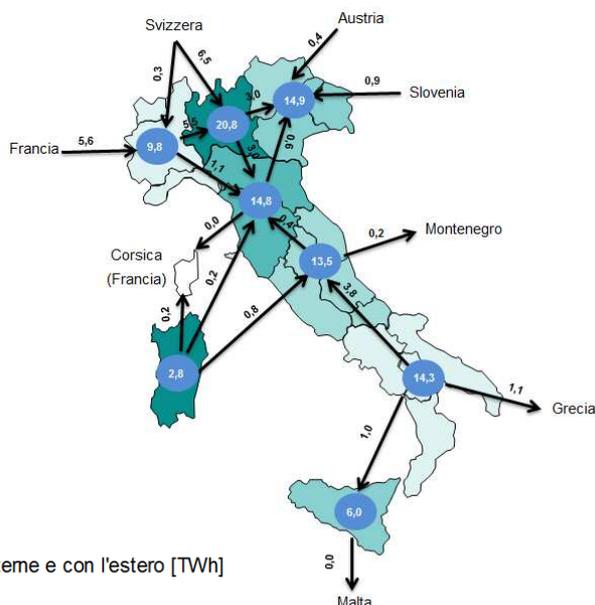
Fonte: Terna

## 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 2020 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 3,5TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 1,0TWh.

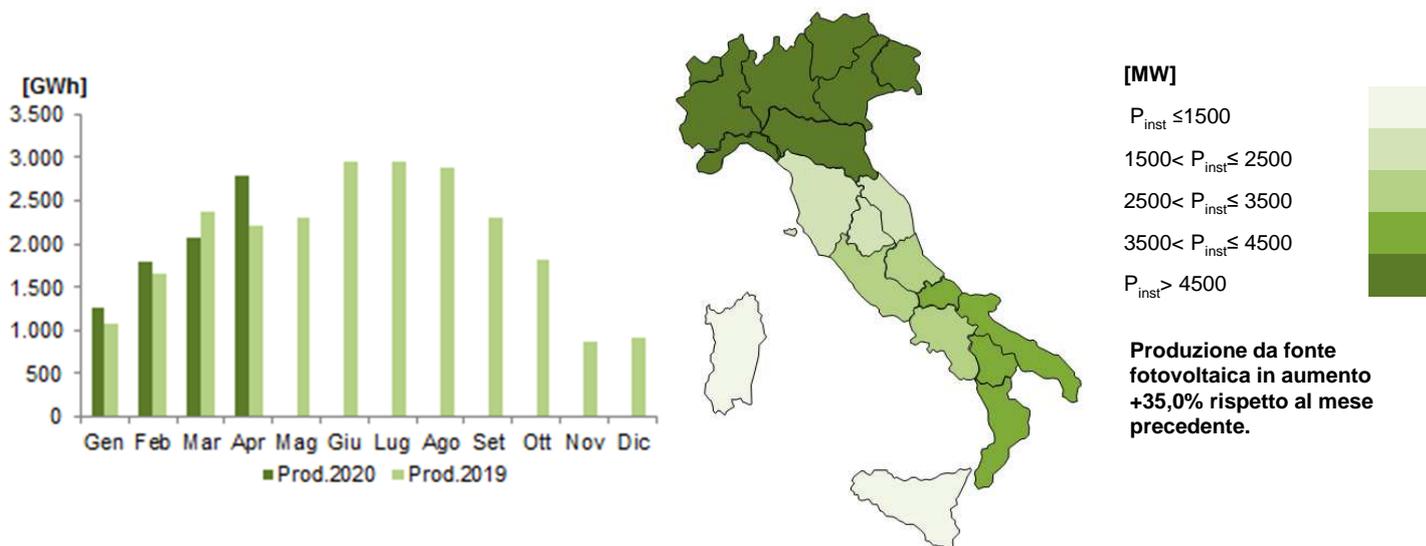
Fonte: Terna

\* Con riferimento all'anno 2020 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 Aprile 2020 si attesta a 2.765GWh in aumento rispetto al mese precedente di 724GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+8,2%).

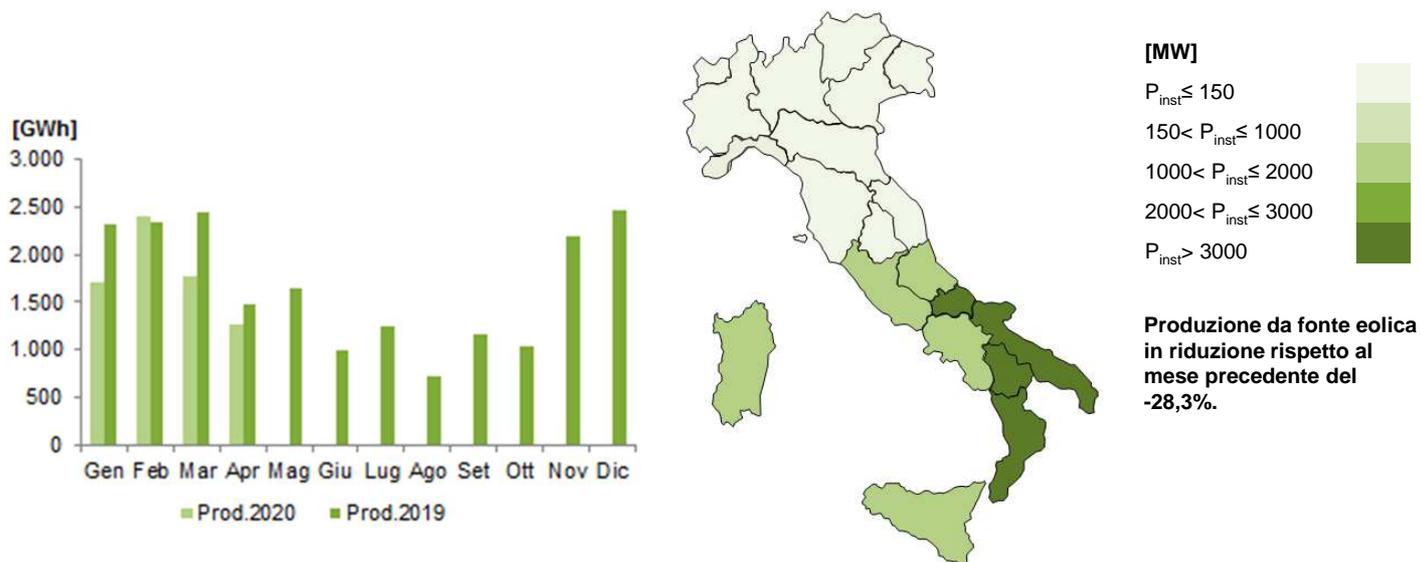
### Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di Aprile 2020 si attesta a 1.263GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 498GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione rispetto all'anno precedente (-16,8%).

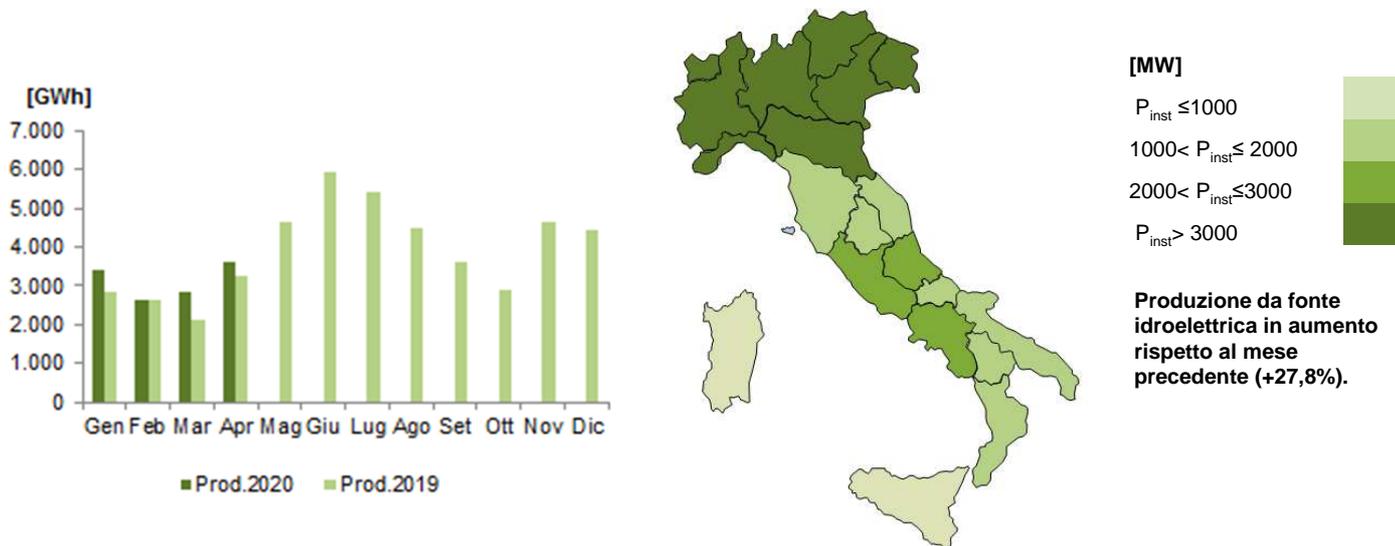
### Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di Aprile 2020 si attesta a 3.607GWh in aumento rispetto al mese precedente di 785GWh. Il dato progressivo annuo è aumento (+15,3%) rispetto all'anno precedente.

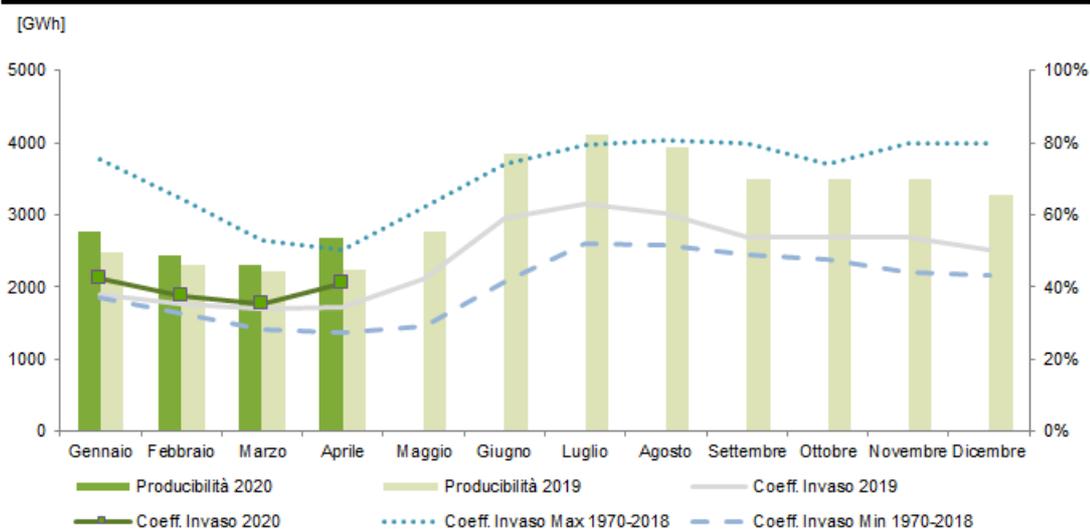
## Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

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

## Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



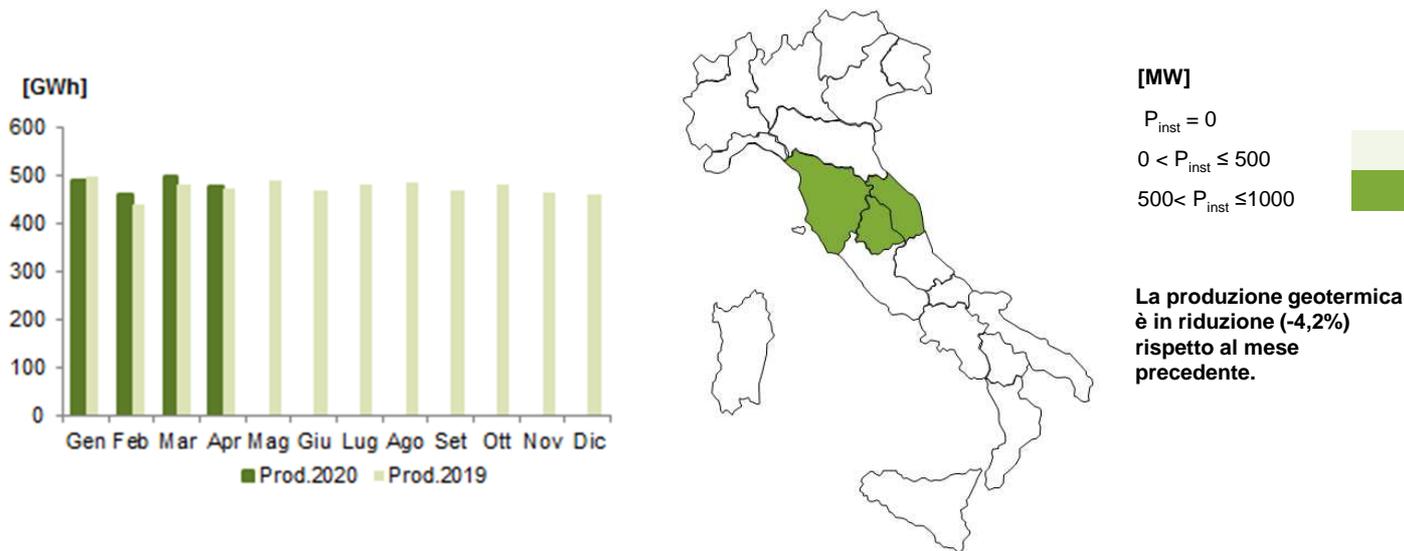
Nel mese di Aprile 2020, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al 41,3% in aumento rispetto allo stesso mese del 2019.

		NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2020	<b>Invasi dei serbatoi</b>				
	[GWh]	1.259	1.141	289	2.689
	% (Invaso / Invaso Massimo)	29,1%	62,9%	75,8%	41,3%
	[GWh]	923	1.025	287	2.235
2019	% (Invaso / Invaso Massimo)	21,3%	56,5%	75,3%	34,3%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di Aprile 2020 si attesta a 477GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 21GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+1,9%) rispetto all'anno precedente.

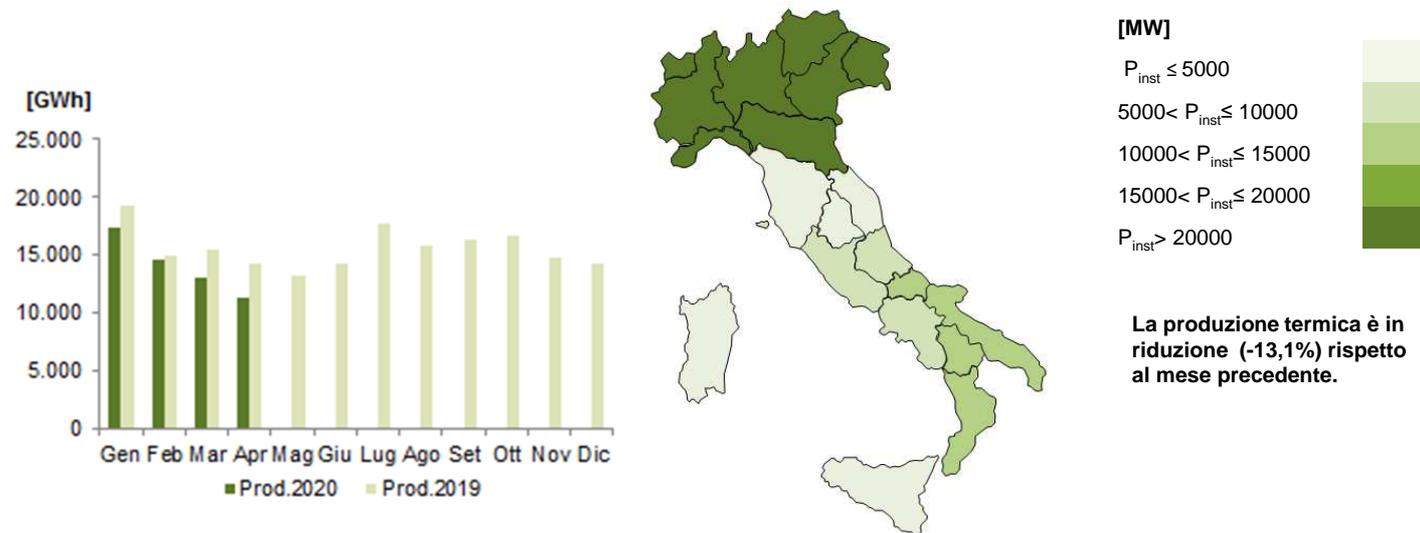
## Produzione Geotermica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di Aprile 2020 si attesta a 11.255GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 1.693GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-12,1%) rispetto all'anno precedente.

## Produzione Termica e Consistenza



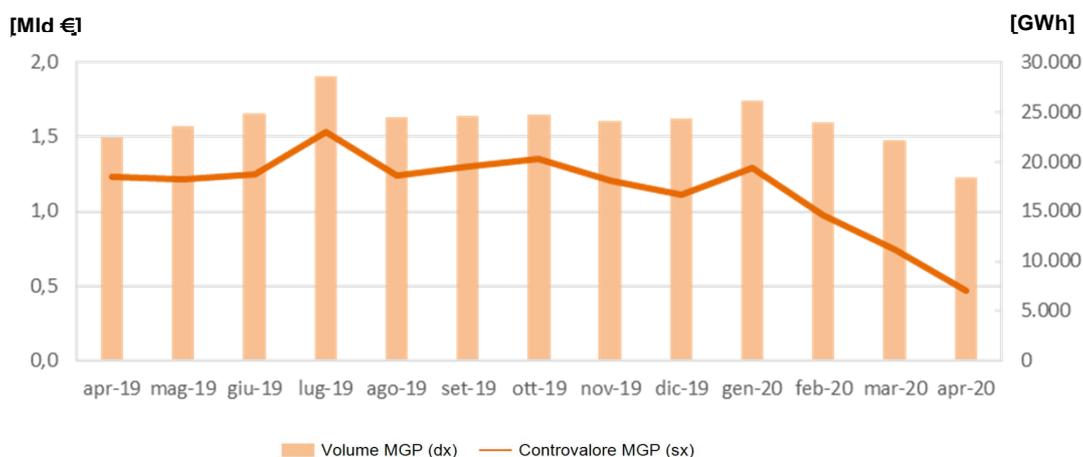
Fonte: Terna

## Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad Aprile è pari a circa 0,5 €Mld, in riduzione del 37% rispetto al mese precedente e del 62% rispetto ad Aprile 2019.

La riduzione rispetto a Marzo è dovuta ad una riduzione sia del PUN medio che della domanda. Analogamente, la riduzione rispetto all'anno precedente è da attribuire ad una diminuzione del PUN medio passato da 53,4 €/MWh (Aprile 2019) a 24,8 €/MWh (Aprile 2020) e alla riduzione della domanda.

### Controvalore e volumi MGP

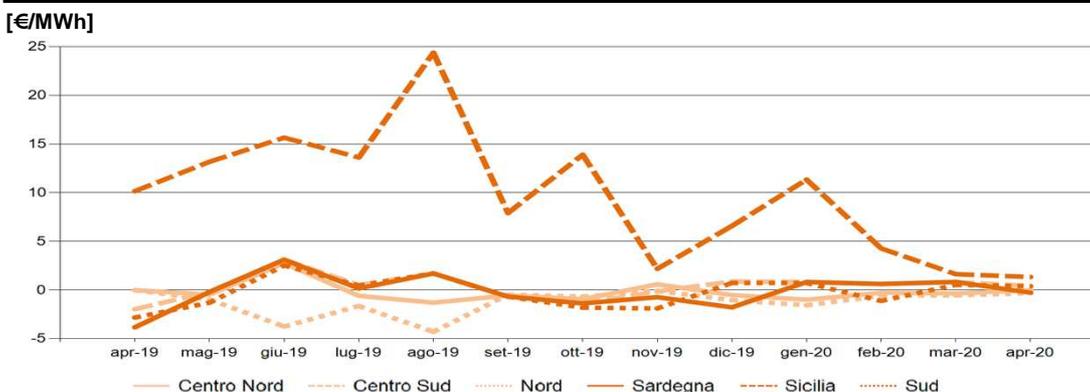


**Controvalore Aprile 2020 in riduzione del 62% rispetto ad Aprile 2019**

Nel mese di Aprile i prezzi zonalı sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN. La Sicilia   la zona che registra il maggior differenziale, pari a +1,3 €/MWh.

Rispetto ad Aprile 2019 il prezzo della zona Sicilia ha registrato una riduzione media pari a 37,4 €/MWh, mentre per le altre zone si   avuto una riduzione media pari a 26,8 €/MWh.

### Differenziale rispetto al PUN



**Prezzi zonalı Aprile 2020 allineati al PUN per tutte le zone.**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco ad Aprile è pari a 0,3 €/MWh per la zona Sardegna, ed è mediamente pari a 2,8 €/MWh per le restanti zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Marzo è stato pari a 4,9 €/MWh e 5,2 €/MWh rispettivamente per le zone Sud e Sicilia, ed è stato mediamente pari a 6,5 €/MWh per le restanti zone.

## PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	24,8	24,5	24,8	25,2	25,2	26,1	24,5
YoY	-28,5	-28,9	-28,5	-26,2	-25,3	-37,4	-25
Δ vs PUN	-	-0,3	0	0,4	0,4	1,3	-0,3
Δ vs PUN 2019	-	0	0	-2	-2,8	10,1	-3,8
Picco	26,8	26,8	26,6	26,7	26,6	28,1	24,7
Fuori picco	23,7	23,2	23,8	24,4	24,4	25	24,4
Δ Picco vs Fuori Picco	3,1	3,6	2,8	2,3	2,2	3,1	0,3
Minimo	0	0	0	0	0	0	0
Massimo	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	78,7	55,2

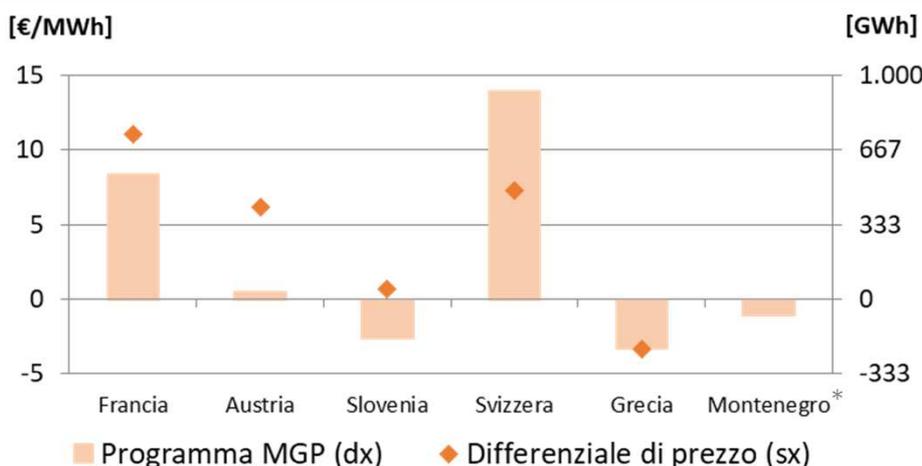
**Differenziale picco-fuori picco in riduzione rispetto al mese precedente in tutte le zone**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Aprile si registra una riduzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere ad eccezione di Francia e Svizzera.

L'import complessivo è di 1,8 TWh, con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 33% e il 55% del totale. L'export complessivo è pari a 0,7 TWh, di cui la Grecia rappresenta il 35% e la Slovenia il 29%.

## Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



**Import netto sulla frontiera Nord pari a 1,3 TWh  
Export netto sulle altre frontiere 0,3 TWh**

Fonte: Elaborazioni Terna

\*Per il Montenegro non viene rappresentato alcuno spread in quanto non è presente una borsa elettrica.

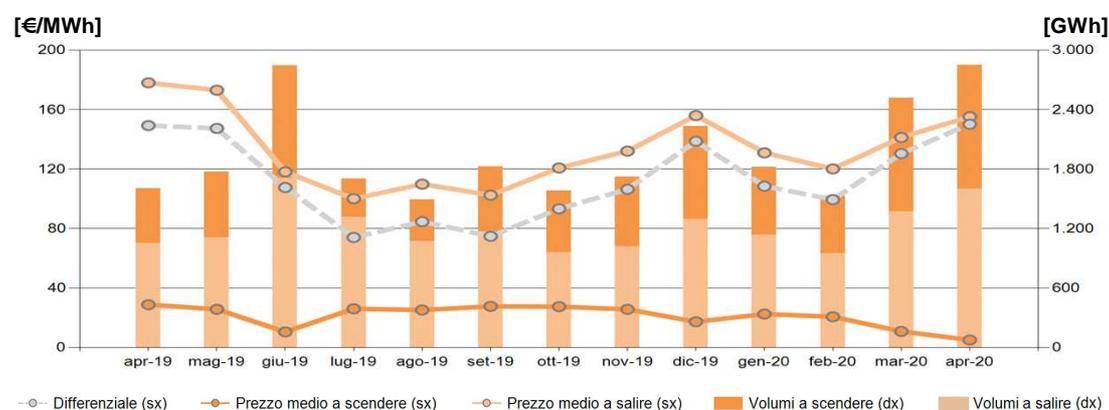
## Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

Ad Aprile il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 150,2 €/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 15% e rispetto ad Aprile 2019 del 1%.

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+13%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 17% e quelle a scendere sono aumentate del 9%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano aumentate del 52% e quelle a scendere risultano aumentate del 125%.

### Prezzi e volumi MSD ex ante



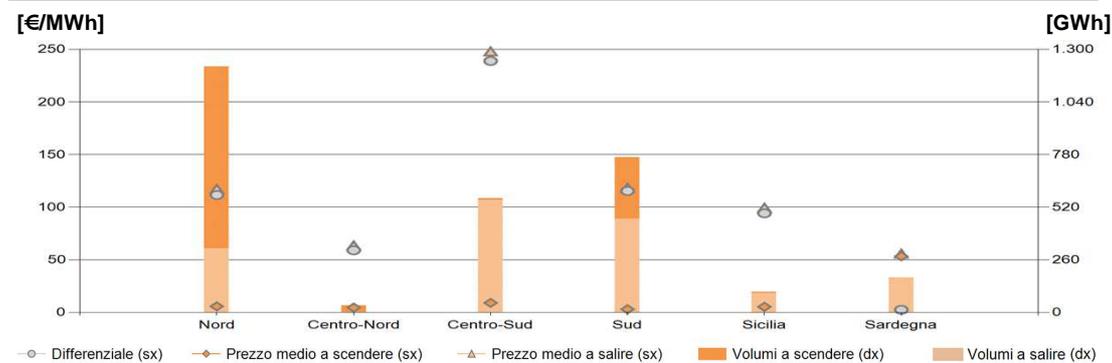
**Prezzo medio a salire da Aprile 2020 pari a 155,2 €/MWh**  
**Prezzo medio a scendere ad Aprile 2020 pari a 5,0 €/MWh**

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (238,9 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.

Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 3% dovuta ad una riduzione del prezzo medio a salire del 6% (da 262,4 €/MWh di Marzo a 247,9 €/MWh di Aprile) e ad una riduzione del prezzo medio a scendere del 46% (da 16,6 €/MWh di Marzo a 9 €/MWh di Aprile).

### 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**

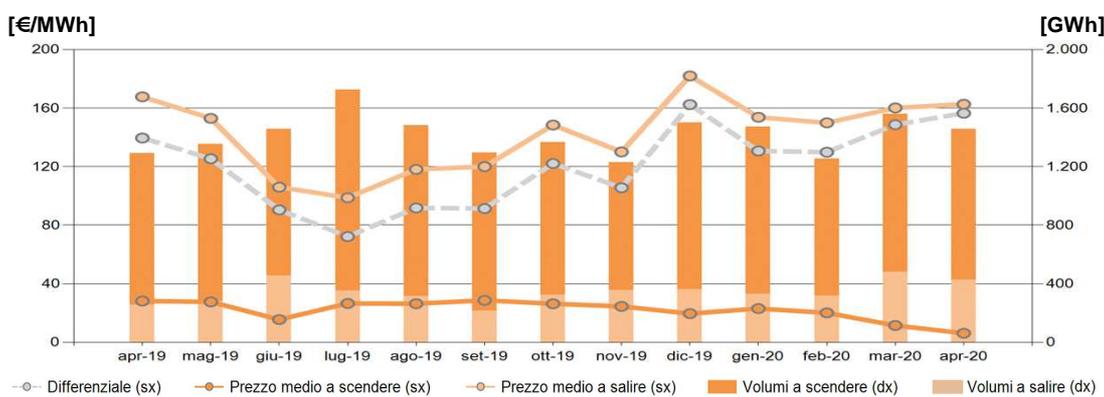
Fonte: Terna

## Mercato di Bilanciamento

Ad Aprile il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 156,5 €/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (148,6 €/MWh; 5%) e in aumento rispetto a Aprile 2019 (139,5 €/MWh; 12%).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-7%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 11% e quelle a scendere sono diminuite del 5%. Rispetto ad Aprile 2019, le movimentazioni a salire sono aumentate del 66% e le movimentazioni a scendere si sono ridotte del 1%.

### Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire ad Aprile 2020 pari a 162,6 €/MWh  
 Prezzo medio a scendere ad Aprile 2020 pari a 6,1 €/MWh

Fonte: Terna

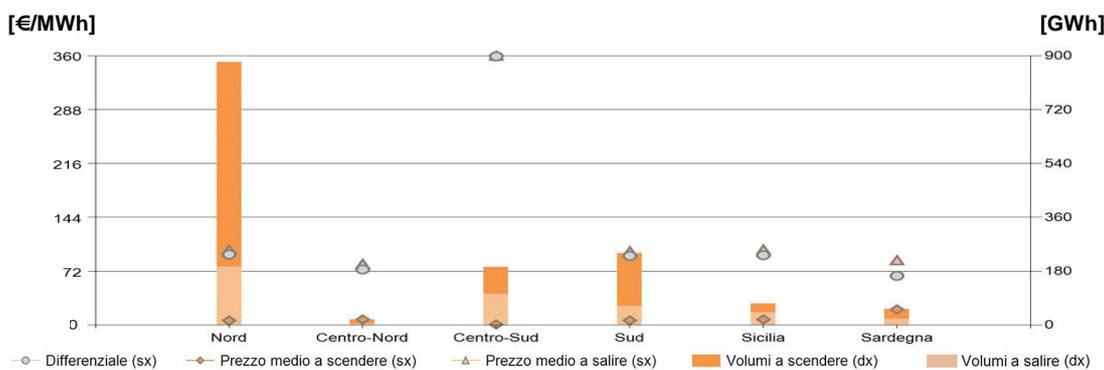
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (360,2 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 298,3 €/MWh).

Ad Aprile la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere, analogamente al mese precedente. Ad Aprile la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata dai volumi più elevati (684 GWh a scendere e 194 GWh a salire)

Il differenziale di prezzo si è ridotto in Sardegna, Nord e Sicilia, invece è aumentato in Centro-Sud, Sud e Centro-Nord.

La zona che registra il maggiore variazione di differenziale rispetto al mese precedente è Sicilia (-38,2 €/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 Aprile 2020 i prezzi del Brent sono scesi fino a \$23,8/bbl rispetto ai \$33,3/bbl di Marzo (-28,5%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$45,1/t, in diminuzione rispetto ai prezzi del mese precedente (-4,9%).

I prezzi del gas in Europa a Marzo sono scesi a €6,5/MWh (-24,4% rispetto al mese precedente); in diminuzione anche il PSV che si è attestato a €8,6/MWh (-14,8%).

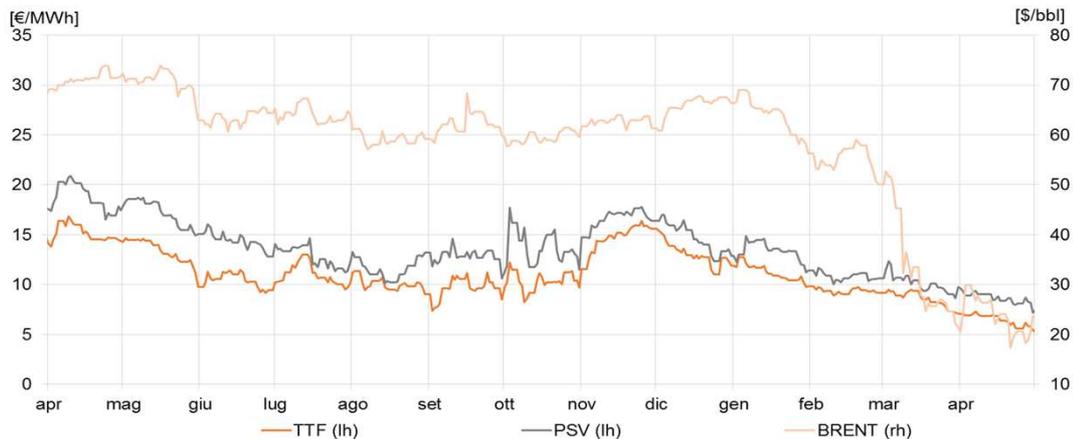
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di Aprile sono in diminuzione rispetto al mese precedente con una media mensile di €24,3/MWh (-24,3%). In diminuzione anche la borsa francese con prezzo dell'elettricità pari a €12,9/MWh (-46,2%) e quella tedesca con €16,5/MWh (-28,3%) rispetto a Marzo.

### Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

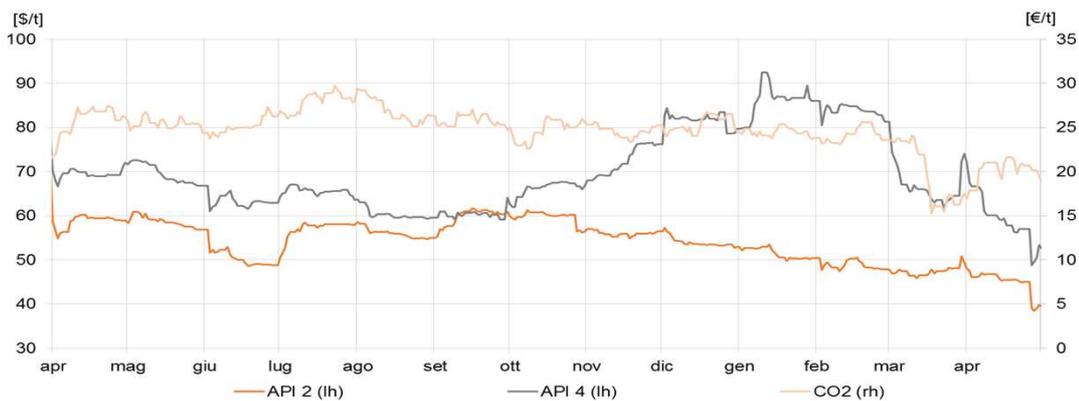
## Prezzi spot Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

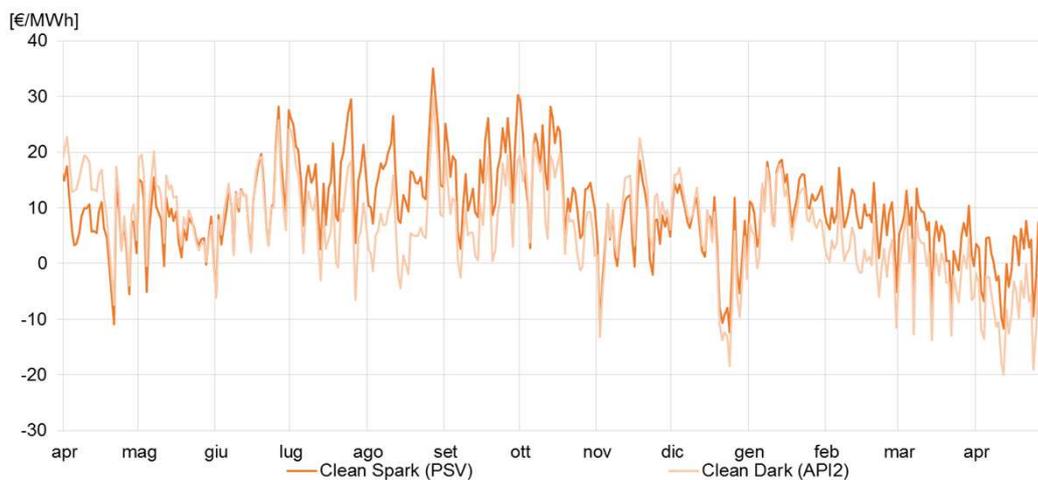
## Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile API2-API4 = -\$14,4/tn**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Clean Dark&Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV medio mensile = -€0,3MWh**

**Clean dark spread API2 medio mensile = -€8,4MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

## Commodities – Mercato Forward

Nel mese di Aprile i prezzi forward del Brent si sono attestati intorno ai \$35,9//bbl in diminuzione rispetto ai \$40,9/bbl di Marzo (-12,3%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono in diminuzione rispetto a Marzo attestandosi a circa \$50,1/t (-6,5%).

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono diminuiti tra Aprile e il mese precedente attestandosi intorno ai €14,4/MWh (-2%) e in diminuzione anche i prezzi forward del gas in Europa (TTF), che si sono attestati a €12,7/MWh (-1,6%).

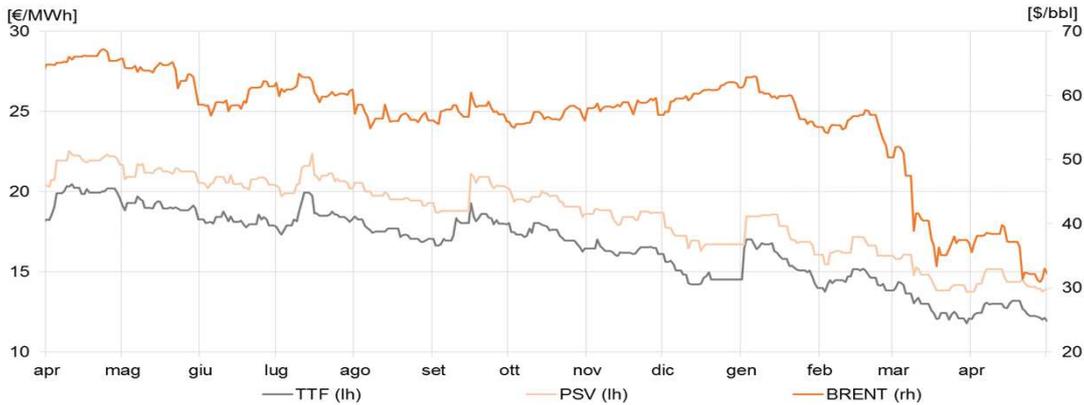
I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €46,8/MWh, in lieve diminuzione rispetto al mese precedente (-0,6%). Trend in aumento per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €42,7/MWh (+5,4%), così come in Germania in cui il prezzo si attesta a circa €37,5/MWh (+0,5%).

### Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

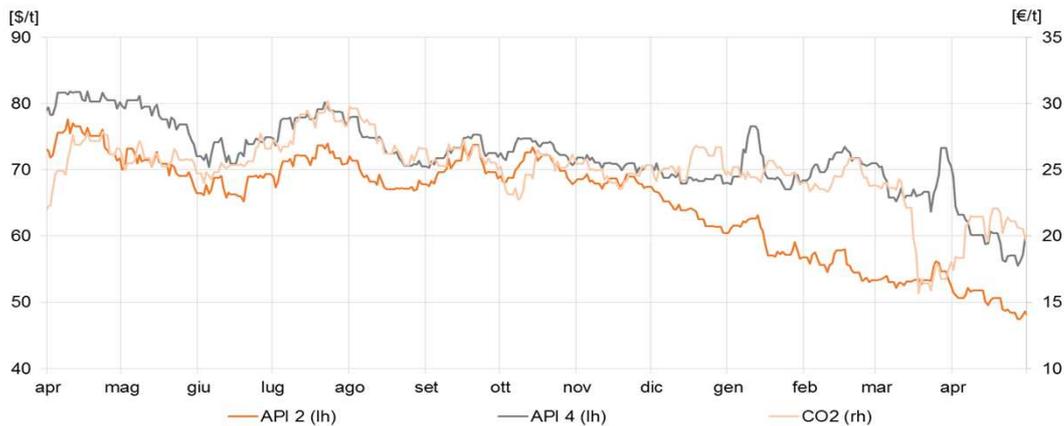
## Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile  
PSV-TTF = +€1,7/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

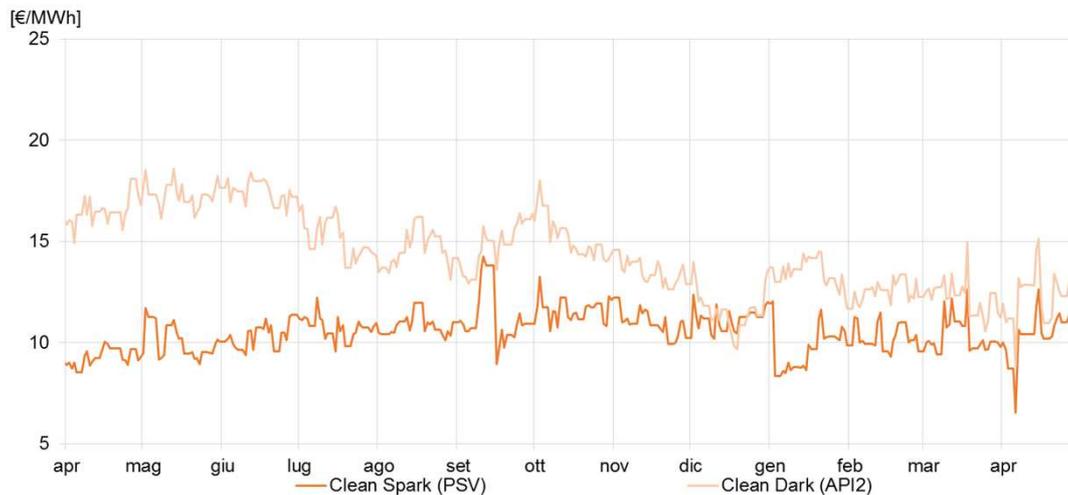
## Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile  
API2-API4 = -\$9,7/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

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



**Clean spark spread PSV  
medio mensile =  
€10,4/MWh**

**Clean dark spread API2  
medio mensile =  
€12,3/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 Aprile 2020. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.*

### **Approvazione della metodologia per il calcolo della capacità per l'orizzonte temporale di lungo termine per la regione (CCR) GRIT, ai sensi dell'articolo 10 del Regolamento (UE) 2016/1719 (FCA)**

[Delibera 115/2020/R/eeI](#)

L'Autorità ha approvato la **metodologia di calcolo della capacità per l'orizzonte temporale di lungo termine per la regione GRIT** (frontiera con la Grecia e zone interne al territorio italiano). Questa metodologia è stata approvata a valle degli emendamenti richiesti dai regolatori italiano e greco in data 27 Gennaio 2020 e poi recepiti dai TSO. **L'implementazione della metodologia approvata è prevista per tutti gli orizzonti temporali (annuale e mensile) a partire dal 2022.**

### **Approvazione della metodologia per lo splitting della capacità rilevante per l'orizzonte temporale di lungo termine per la regione (CCR) GRIT, ai sensi dell'articolo 16 del Regolamento (UE) 2016/1719 (FCA)**

[Delibera 114/2020/R/eeI](#)

L'Autorità ha approvato la **metodologia di splitting della capacità di lungo termine fra i vari orizzonti temporali per la regione GRIT**. Tale metodologia si applica solamente al confine Italia Sud – Grecia in quanto i confini interni italiani sono esentati dall'allocatione di capacità di lungo termine. La metodologia è stata approvata a valle degli emendamenti richiesti dai regolatori italiano e greco in data 27 Gennaio 2020 e poi recepiti dai TSO.

**L'implementazione della metodologia approvata è prevista per tutti gli orizzonti temporali (annuale e mensile) a partire dal 2022.**

### Provvedimenti connessi all'emergenza epidemiologica Covid-19

L'Autorità ha adottato una serie di provvedimenti ulteriori per far fronte all'emergenza epidemiologica Covid-19. Tra questi si segnala, con riferimento al settore elettrico:

1. La **proroga del blocco delle procedure di sospensione per morosità delle forniture di energia elettrica** già in vigore dal 10 Marzo 2020 (delibera 60/2020). Per effetto della proroga, il blocco è stato esteso **al 3 Maggio 2020 per tutte le tipologie di clienti connesse in bassa tensione** (Delibere 117/2020 e 124/2020) e **al 17 Maggio 2020 per i soli clienti domestici** (Delibera 148/2020).
2. **Misure per contenere gli impatti finanziari sui venditori e distributori legati all'incremento della morosità dei clienti finali** che beneficiano del blocco delle procedure di sospensione per morosità. Tra questi si segnala:
  - a. la sospensione delle azioni di risoluzione contrattuale da parte delle imprese distributrici verso i venditori che hanno versato almeno il 70% delle fatture che scadono ad Aprile e a Maggio 2020 per i clienti connessi in bassa tensione;
  - b. la proroga di ulteriori 15 giorni lavorativi dei termini per la reintegrazione delle garanzie prestate dai venditori ai distributori;
  - c. il versamento degli oneri generali di sistema da parte dei distributori alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali (CSEA) e al GSE in un valore massimo tra l'80% del fatturato relativo, rispettivamente, ai mesi di Aprile e Maggio 2020 con riferimento ai clienti in bassa tensione e la quota effettivamente incassata. Gli effetti dei differimenti nel pagamento degli oneri generali sono attribuiti al Conto emergenza COVID-19 istituito presso CSEA con Delibera 60/2020.
3. La **sospensione di alcune tempistiche previste dal Testo Integrato Connessioni Attive (TICA)** per le richieste di connessione degli impianti alla RTN e alle reti di distribuzione. La **sospensione**, che si applica alle richieste di connessione pendenti alla data del 23 febbraio 2020 o avviate successivamente a tale data, **opera dal 23 Febbraio 2020 al 15 Maggio 2020** e riguarda i termini di: **i)** validità del preventivo di connessione; **ii)** avvio dell'iter autorizzativo; **iii)** comunicazione dell'esito negativo dell'iter autorizzativo e conseguente richiesta di una nuova soluzione di connessione; **iv)** decadenza del preventivo in caso di mancata realizzazione dell'impianto di produzione entro le tempistiche di autorizzazione; **v)** avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione; **vi)** trasmissione, in caso di mancato avvio dei lavori di cui al precedente punto v) nei tempi previsti, di un'informativa semestrale sullo stato di avanzamento dell'iter di connessione e **vii)** prenotazione della capacità di rete a seguito dell'accettazione del preventivo di connessione.
4. La **modifica dei prezzi di sbilanciamento da applicare alle Unità di Consumo (UC) e alle Unità di Produzione (UP) non abilitate a Mercato dei Servizi di Dispacciamento (MSD), nel periodo compreso tra il 10 Marzo il 30 Giugno 2020 a seguito dell'emergenza Covid-19**. La modifica è finalizzata a limitare l'intervallo di variabilità dei prezzi di sbilanciamento per tener conto, da un lato, delle difficoltà di programmazione delle UC per effetto della riduzione dei consumi connessi alla sospensione delle attività produttive e, dall'altro, dell'aumento dei prezzi accettati nel Mercato di Bilanciamento (MB).

[Delibera 117/2020/R/com](#)  
[Delibera 124/2020/R/com](#)  
[Delibera 148/2020/R/com](#)

[Delibera 116/2020/R/com](#)  
[Delibera 149/2020/R/com](#)

[Delibera 123/2020/R/eeI](#)

[Delibera 121/2020/R/eeI](#)

## 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 Richards 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 Richards 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 del 2019 sono definitivi mentre i bilanci mensili del 2020 sono provvisori.
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2020 – 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).