

Dicembre 2020



Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



Dicembre 2020

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci pag. 5

Nel mese di dicembre 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.944 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,1%). In particolare si registra una riduzione della produzione idroelettrica (-23,1%), della produzione eolica (-17,1%) e un aumento della produzione termoelettrica (+14,0%) rispetto allo stesso mese del 2019. Nel 2020 la richiesta di energia elettrica (302.751GWh) risulta in riduzione (-5,3%) rispetto al 2019. Il risultato di dicembre 2020 è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media mensile inferiore di quasi 1°C rispetto a dicembre dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a -0,6%.



02 Sistema Elettrico pag. 13

Nel mese di dicembre 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 55% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 32% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. Nel mese di dicembre, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-16,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un forte riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-23,6%), della produzione eolica (-17,1%) e della produzione fotovoltaica (-16,2%) rispetto all'anno precedente.



03 Mercato Elettrico pag. 16

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a dicembre è pari a circa €1,4Mld, in crescita del 17% rispetto al mese precedente e del 26% rispetto a dicembre 2019. A dicembre il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €142/MWh, in aumento rispetto al mese precedente del 29% e rispetto a dicembre 2019 del 2%. I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+33%). A dicembre il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €118/MWh, in riduzione sia rispetto al mese precedente (€130/MWh; -9%) che rispetto a dicembre 2019 (€162/MWh; -27%). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+14%).



04 Regolazione pag. 24

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



Dicembre 2020

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di dicembre 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 25.944 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+1,1%). In particolare si registra una riduzione della produzione idroelettrica (-23,1%), della produzione eolica (-17,1%) e un aumento della produzione termoelettrica (+14,0%) rispetto allo stesso mese del 2019.

Nel 2020 la richiesta di energia elettrica (302.751GWh) risulta in riduzione (-5,3%) rispetto al 2019.

Bilancio Energia

[GWh]	Dicembre 2020	Dicembre 2019	%20/19	Gen-Dic 20	Gen-Dic 19	%20/19
Idrica	3.615	4.699	-23,1%	47.990	47.590	0,8%
di cui Pompaggio in produzione ⁽²⁾	179	199	-10,2%	1.790	1.728	3,6%
Termica	16.061	14.088	14,0%	175.376	187.317	-6,4%
di cui Biomasse	1.569	1.551	1,1%	18.025	17.967	0,3%
Geotermica	475	461	3,0%	5.646	5.689	-0,8%
Eolica	2.009	2.423	-17,1%	18.547	20.034	-7,4%
Fotovoltaica	738	881	-16,2%	25.549	23.320	9,6%
Totale produzione netta	22.898	22.552	1,5%	273.108	283.950	-3,8%
di cui Produzione da FER ⁽³⁾	8.228	9.816	-16,2%	113.967	112.871	1,0%
Importazione	3.859	3.954	-2,4%	39.787	43.975	-9,5%
Esportazione	558	554	0,7%	7.587	5.834	30,0%
Saldo estero	3.301	3.400	-2,9%	32.200	38.141	-15,6%
Pompaggi	255	284	-10,2%	2.557	2.469	3,6%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	25.944	25.668	1,1%	302.751	319.622	-5,3%

A dicembre 2020 si registra una riduzione della produzione fotovoltaica (-16,2%), del saldo estero (-2,9%) e un aumento della produzione geotermoelettrica (+3,0%) rispetto all'anno precedente. Nel 2020, si registra una variazione dell'export in forte aumento (+30,0%) rispetto al 2019. L'andamento della produzione totale netta nel mese di dicembre fa registrare un +1,5% rispetto allo stesso mese del 2019.

(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

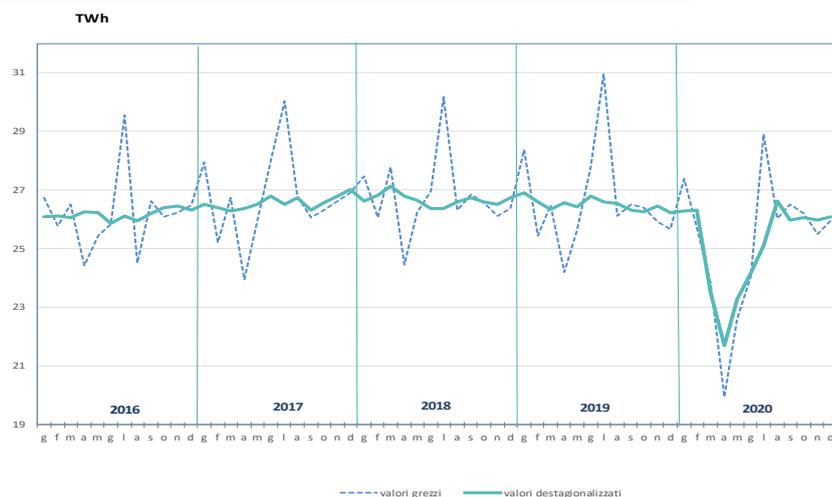
Fonte: Terna

Il risultato di dicembre 2020 è stato ottenuto con un giorno lavorativo in più (21 vs 20) ed una temperatura media mensile inferiore di quasi 1°C rispetto a dicembre dello scorso anno. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a -0,6%.

L'anno 2020 risulta in flessione del 5,3% rispetto al corrispondente all'anno 2019. Con valori rettificati la variazione non cambia.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di dicembre 2020 ha fatto registrare una variazione in leggera crescita: +0,3% rispetto al mese precedente. Tale risultato mantiene il trend su un andamento stazionario.

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale leggermente positiva: +0,3%.

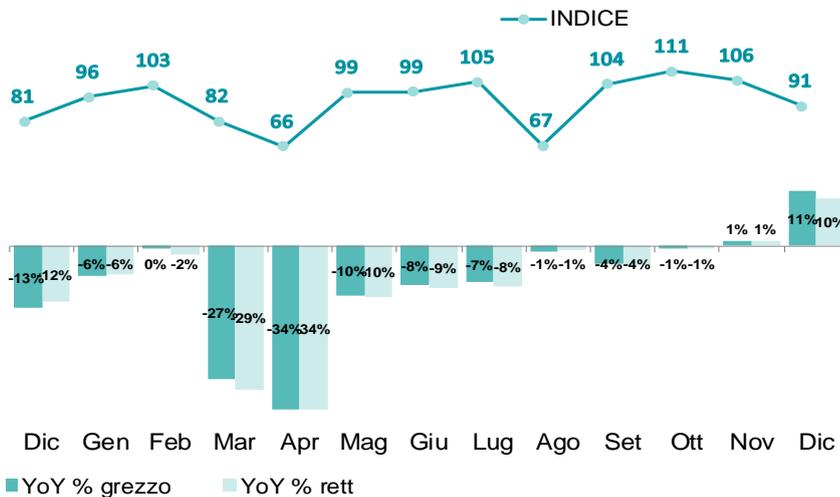
Fonte: Terna

IMCEI

La variazione tendenziale di dicembre 2020 (rispetto a dicembre 2019) risulta in aumento dell' 11,4% con dati grezzi. Con dati destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario tale variazione si porta a +9,8%.

Nell'anno 2020, la variazione dei prelievi dei clienti AT risulta pari a -7,7%, con dati destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario la variazione si porta a -7,9%.

Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali - IMCEI (base 2015 = 100)

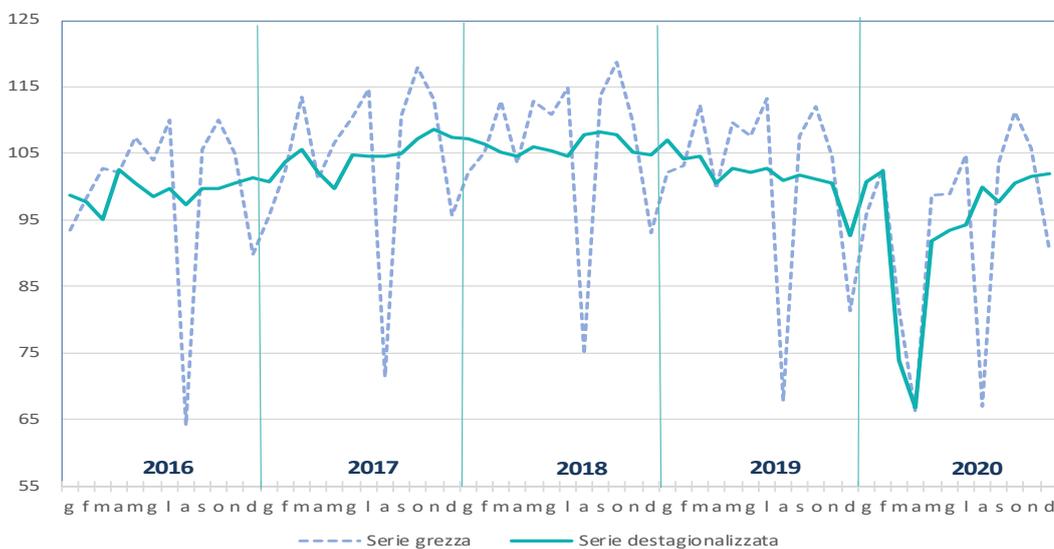


A dicembre, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta in aumento dell' 11,4% rispetto a dicembre 2019.

Fonte: Terna

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti del calendario, dell'indice dei consumi elettrici industriali di dicembre 2020, risulta in crescita per il terzo mese consecutivo: +0,4% rispetto a novembre.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2015 = 100)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale di dicembre 2020 in aumento dello 0,4% rispetto al mese precedente

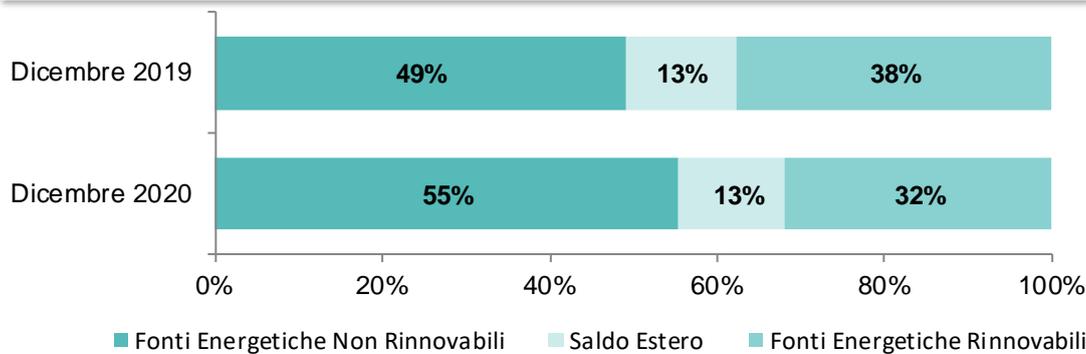
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

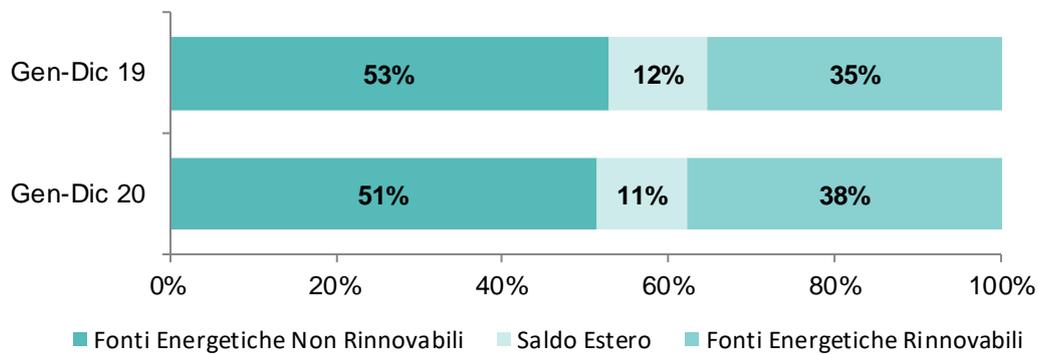
Nel mese di dicembre 2020, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 55% della produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 32% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2020, la richiesta di energia elettrica è stata di 302.751GWh ed è stata soddisfatta al 51% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 38% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno



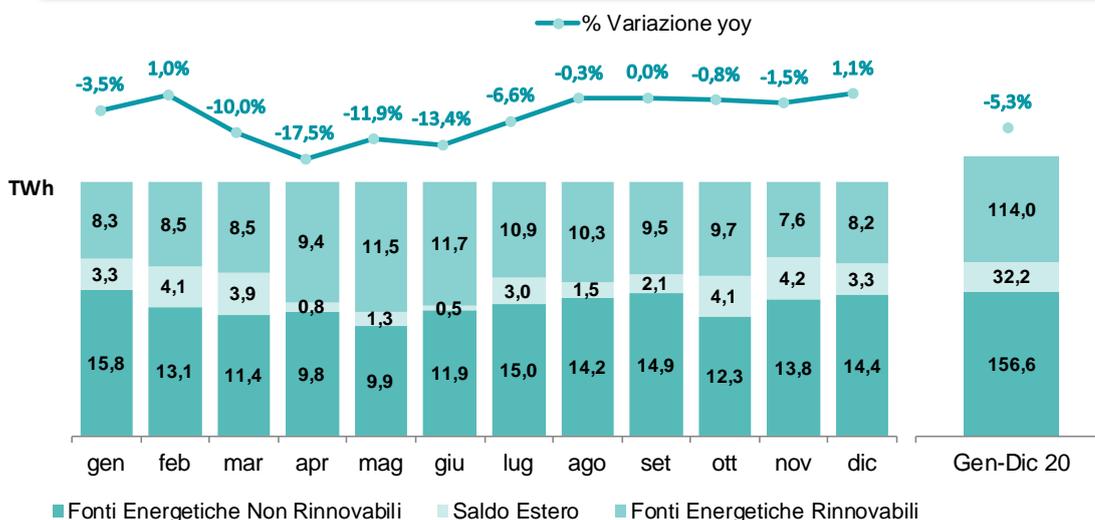
Nel mese di dicembre la produzione da fonti energetiche rinnovabili è in forte riduzione (-16,2%) rispetto allo stesso mese del 2019.



Nel 2020 la produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili fa registrare una variazione percentuale del -7,1% 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 -5,3% rispetto al 2019.

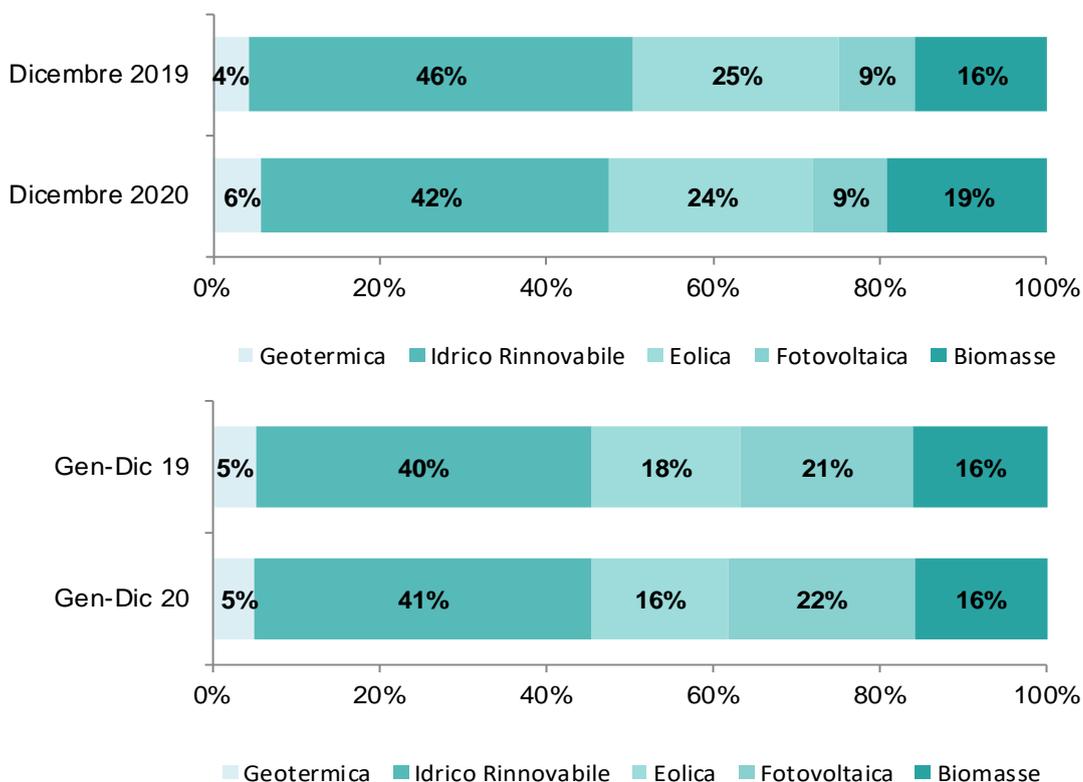
Nel 2020 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 114,0 TWh, in aumento del +1,0% rispetto al 2019.

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di dicembre, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-16,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra un forte riduzione della produzione idroelettrica rinnovabile (-23,6%), della produzione eolica (-17,1%) e della produzione fotovoltaica (-16,2%) rispetto all'anno precedente.

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

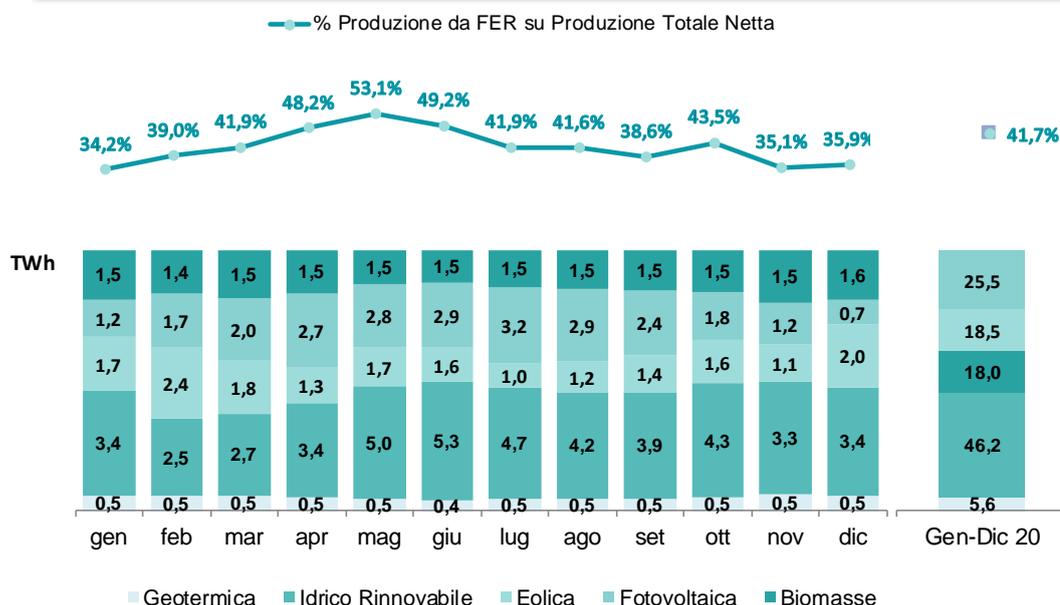


A dicembre del 2020 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in aumento mom (+8,9%).

Nel 2020 la produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare un aumento del +1,0% dovuto principalmente all'aumento della produzione fotovoltaica (+9,6%).

Fonte: Terna

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



Nel 2020 il 41,7% della produzione nazionale netta è stata da Fonti Energetiche Rinnovabili. Nel mese di dicembre 2020 la produzione da FER ha contribuito per il 35,9% alla produzione totale netta nazionale, in riduzione rispetto allo stesso mese del 2019 (43,5%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2020 la produzione totale netta destinata al consumo (270.551GWh) ha soddisfatto per 89,4% della richiesta di energia elettrica nazionale (302.751GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2020

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Itrica	3.476	2.674	2.878	3.641	5.188	5.416	4.812	4.322	4.046	4.478	3.444	3.615	47.990
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	120	130	213	211	179	95	92	107	136	194	135	179	1.790
Termica	17.364	14.605	13.069	11.379	11.385	13.408	16.528	15.813	16.458	13.951	15.355	16.061	175.376
di cui Biomasse	1.543	1.408	1.531	1.518	1.452	1.459	1.519	1.524	1.458	1.520	1.524	1.569	18.025
Geotermica	489	460	498	477	479	442	463	470	454	477	462	475	5.646
Eolica	1.686	2.351	1.755	1.255	1.725	1.573	975	1.206	1.350	1.605	1.057	2.009	18.547
Fotovoltaica	1.222	1.740	2.025	2.704	2.801	2.861	3.215	2.859	2.353	1.831	1.200	738	25.549
Produzione Totale Netta	24.237	21.830	20.225	19.456	21.578	23.700	25.993	24.670	24.661	22.342	21.518	22.898	273.108
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.296	8.503	8.474	9.384	11.467	11.656	10.892	10.274	9.525	9.717	7.552	8.228	113.967
Import	4.069	4.622	4.434	1.797	2.326	1.566	3.542	2.186	2.519	4.306	4.561	3.859	39.787
Export	749	549	499	984	1.046	1.051	495	654	458	175	369	558	7.587
Saldo Estero	3.320	4.073	3.935	813	1.280	515	3.047	1.532	2.061	4.131	4.192	3.301	32.200
Pompaggi	171	186	304	301	255	136	132	153	194	277	193	255	2.557
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.386	25.717	23.856	19.968	22.603	24.079	28.908	26.049	26.528	26.196	25.517	25.944	302.751

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

Fonte: Terna

Nel 2020 la produzione totale netta risulta in riduzione (-3,8%) rispetto al 2019 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 28.908GWh.

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
Itrica	2.765	2.591	2.194	3.456	4.948	6.013	5.246	4.367	3.585	3.007	4.719	4.699	47.590
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	179	131	158	162	143	130	97	90	110	190	139	199	1.728
Termica	19.239	14.912	15.504	14.346	13.333	14.311	17.748	15.790	16.513	16.796	14.737	14.088	187.317
di cui Biomasse	1.528	1.391	1.570	1.509	1.488	1.389	1.507	1.529	1.470	1.556	1.479	1.551	17.967
Geotermica	496	438	482	473	491	468	480	484	469	482	465	461	5.689
Eolica	2.308	2.329	2.486	1.495	1.655	997	1.240	714	1.189	1.025	2.173	2.423	20.034
Fotovoltaica	1.016	1.547	2.277	2.139	2.296	2.930	2.858	2.680	2.157	1.667	872	881	23.320
Produzione Totale Netta	25.824	21.817	22.943	21.909	22.723	24.719	27.572	24.035	23.913	22.977	22.966	22.552	283.950
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	7.935	8.165	8.851	8.910	10.735	11.667	11.233	9.684	8.760	7.547	9.569	9.816	112.871
Import	3.352	4.155	4.203	3.039	3.548	3.694	4.119	2.783	3.344	4.183	3.601	3.954	43.975
Export	531	326	419	509	411	409	588	559	582	494	452	554	5.834
Saldo Estero	2.821	3.829	3.784	2.530	3.137	3.285	3.531	2.224	2.762	3.689	3.149	3.400	38.141
Pompaggi	255	187	226	232	204	186	139	129	157	271	199	284	2.469
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	28.390	25.459	26.501	24.207	25.656	27.818	30.964	26.130	26.518	26.395	25.916	25.668	319.622

Fonte: Terna

Nel 2019 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di luglio con 30.964GWh.

(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 = Itrico-Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di dicembre 2020 si evidenzia un fabbisogno in aumento in zona Nord (To-Mi-Ve), sulle Isole (Pa-Ca), in linea al Centro (Rm-Fi) e al Sud (Na) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Dicembre 2020	2.754	5.532	3.909	3.898	3.653	3.778	1.628	792
Dicembre 2019	2.704	5.477	3.895	3.895	3.609	3.758	1.562	768
% Dicembre 20/19	1,8%	1,0%	0,4%	0,1%	1,2%	0,5%	4,2%	3,1%
Progressivo 2020	30.548	64.890	46.611	46.319	42.478	44.713	18.677	8.515
Progressivo 2019	32.753	69.645	49.198	49.529	43.950	46.205	19.173	9.170
% Progressivo 20/19	-6,7%	-6,8%	-5,3%	-6,5%	-3,3%	-3,2%	-2,6%	-7,1%

Nel 2020 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -6,3% in zona Nord, al -5,0% al Centro, -3,2% al Sud e -4,1% nelle Isole.

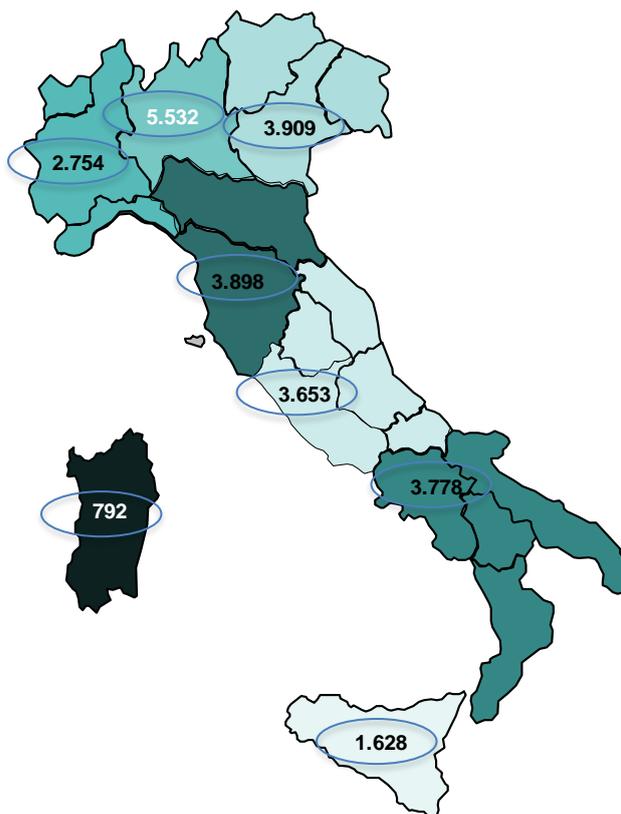
Fonte: Terna

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



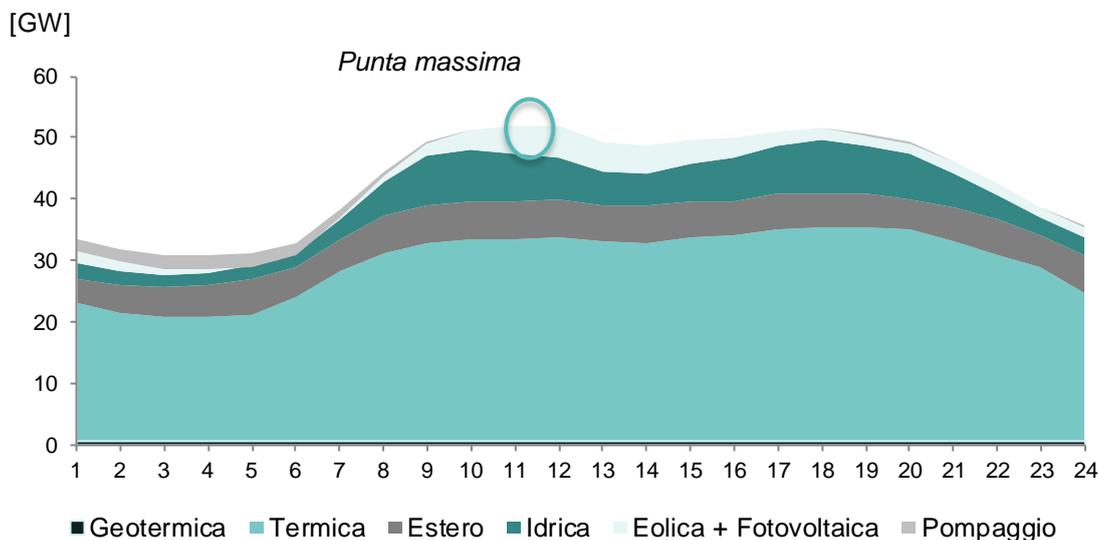
Fonte: Terna

(*) 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 dicembre 2020 la punta in potenza è stata registrata il giorno **Giovedì 03 Dicembre 11:00-12:00** ed è risultato pari a 52.027 MW (-3,3% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

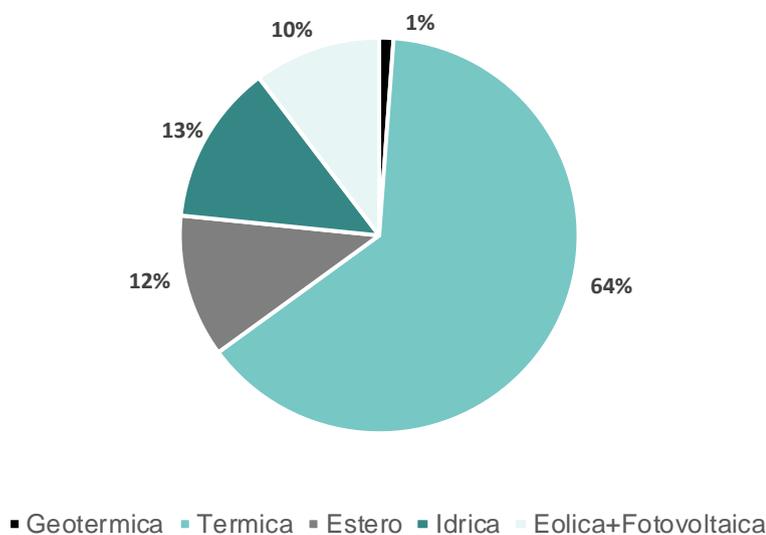
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 33.184 MW, in aumento del +5,7% rispetto al contributo del termico alla punta di dicembre 2019 (31.392 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno - 03 Dicembre 2020 11:00-12:00



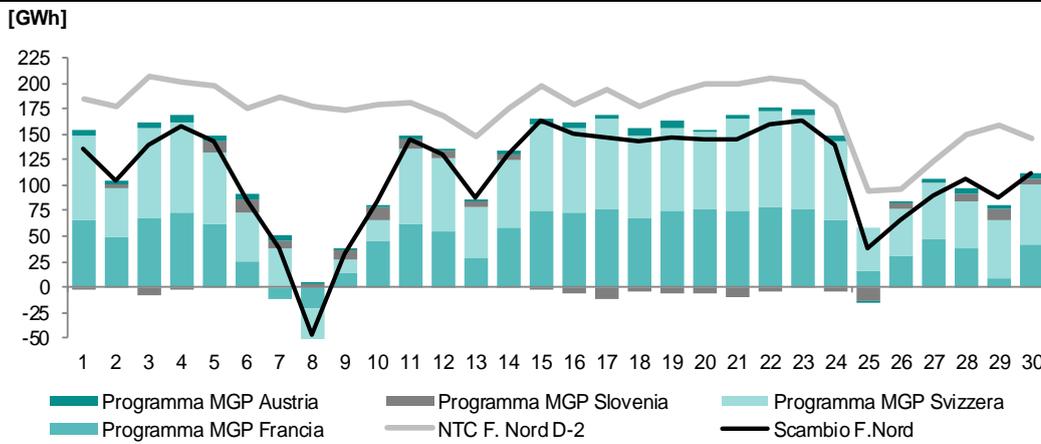
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 24%, la produzione termica per il 64% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Dicembre 2020

Nel mese di dicembre si evidenzia una buona saturazione sulla frontiera Nord. Inoltre, si evidenziano situazioni di export netto il giorno 8 dicembre su tutta la frontiera Nord e in diversi giorni del mese sulla frontiera slovena.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di dicembre 2020 si registra un Import pari a 3.859 GWh e un E export pari a 558 GWh.

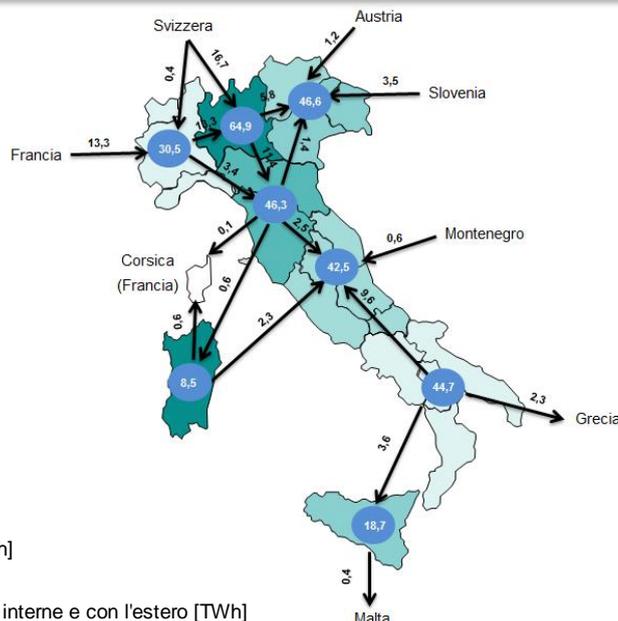
Fonte: Terna

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



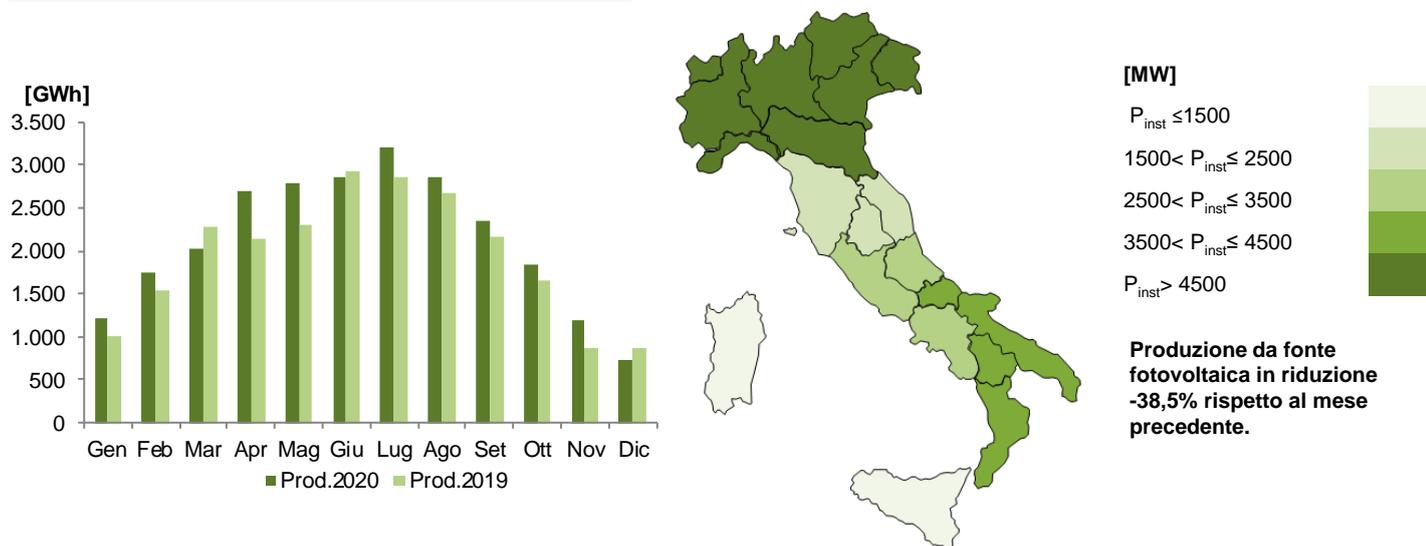
Nel 2020 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 13,4 TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 3,6 TWh.

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di dicembre 2020 si attesta a 738 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 462 GWh. Il dato progressivo annuo è in forte aumento rispetto all'anno precedente (+9,6%).

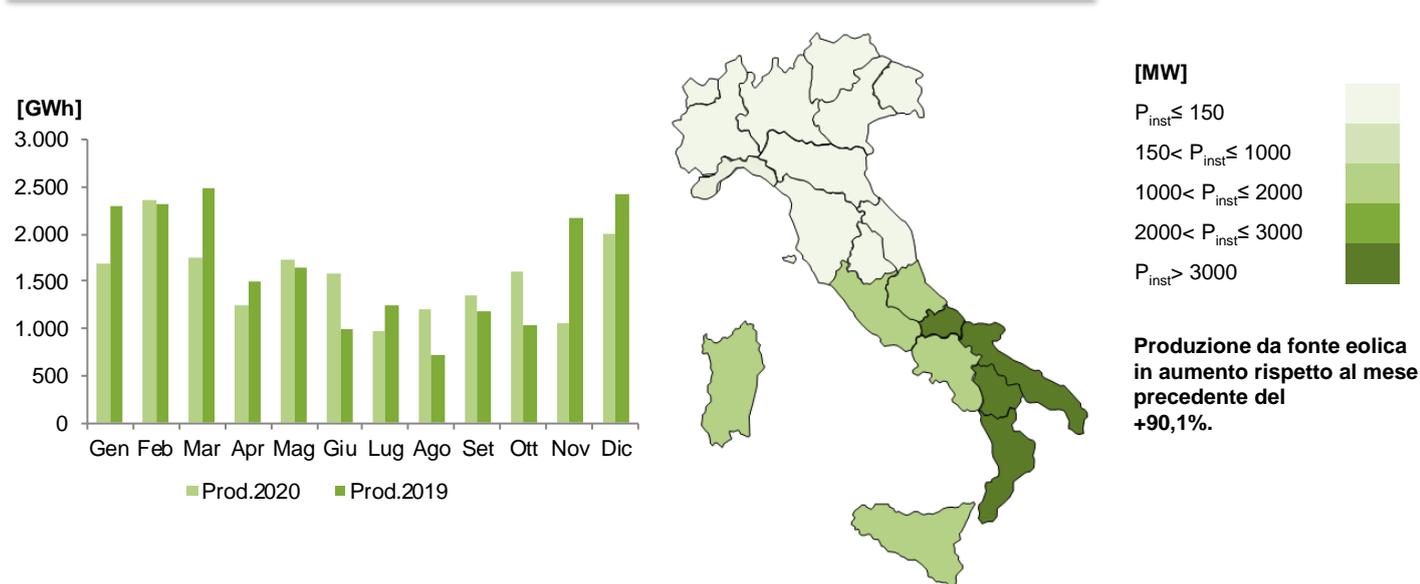
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di dicembre 2020 si attesta a 2.009 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 952 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione rispetto all'anno precedente (-7,4%).

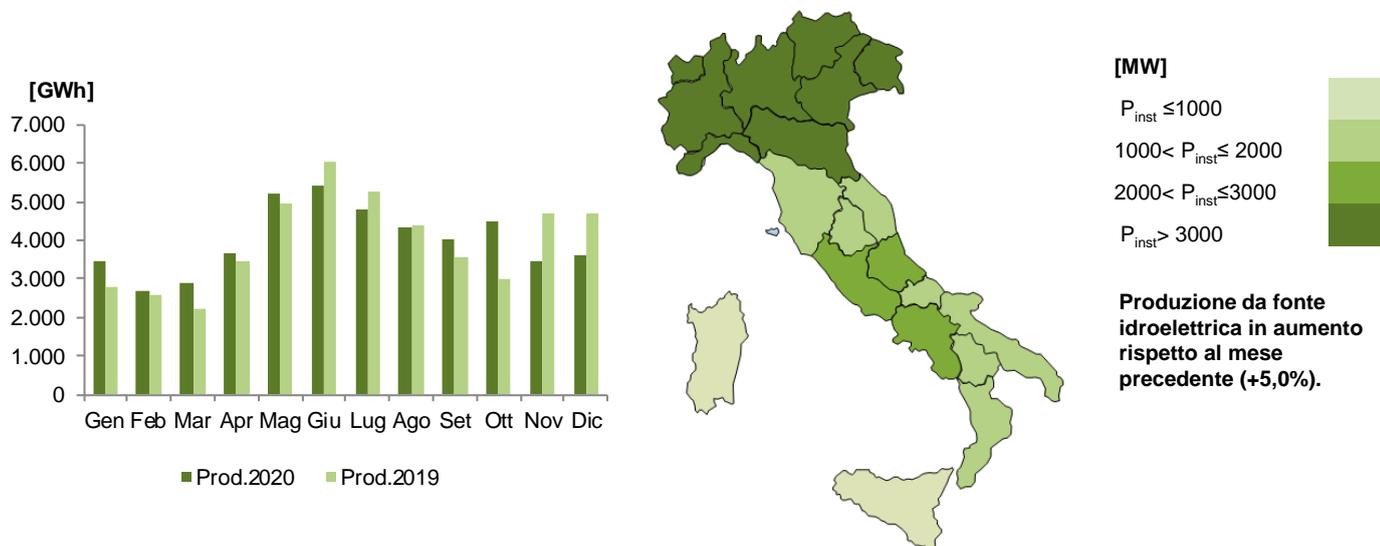
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di dicembre 2020 si attesta a 3.615 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 171 GWh. Il dato progressivo annuo è in lieve aumento (+0,8%) rispetto all'anno precedente.

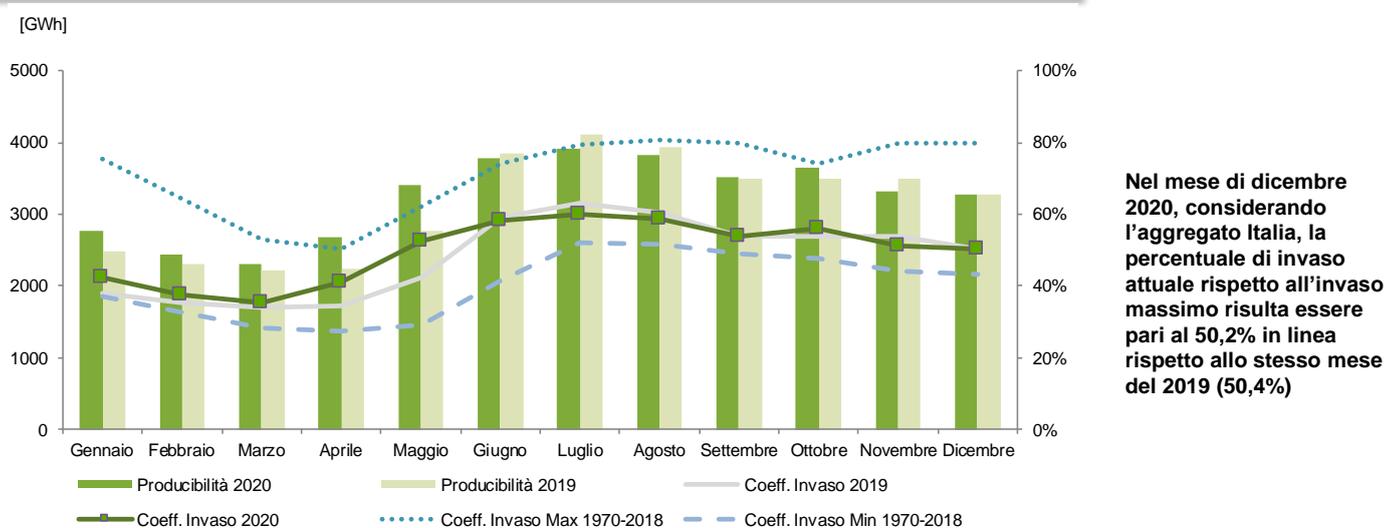
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di dicembre è in linea rispetto al mese precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



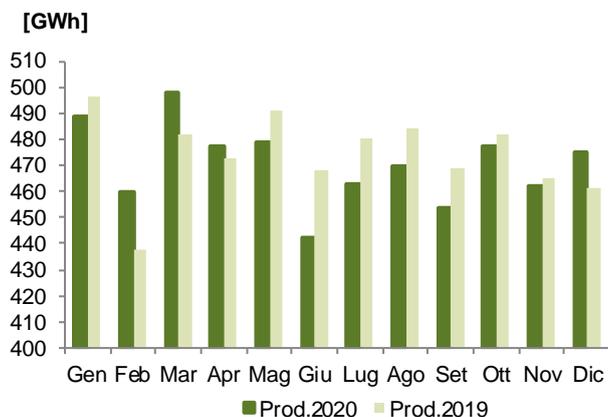
Nel mese di dicembre 2020, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al 50,2% in linea rispetto allo stesso mese del 2019 (50,4%)

Invasi dei serbatoi		NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2019 2020	[GWh]	2.163	887	220	3.270
	% (Invaso / Invaso Massimo)	50,0%	48,9%	57,9%	50,2%
	[GWh]	2.169	840	274	3.284
	% (Invaso / Invaso Massimo)	50,2%	46,3%	72,1%	50,4%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di dicembre 2020 si attesta a 475 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 13 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-0,8%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Geotermica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} = 0$

$0 < P_{inst} \leq 500$

$500 < P_{inst} \leq 1000$

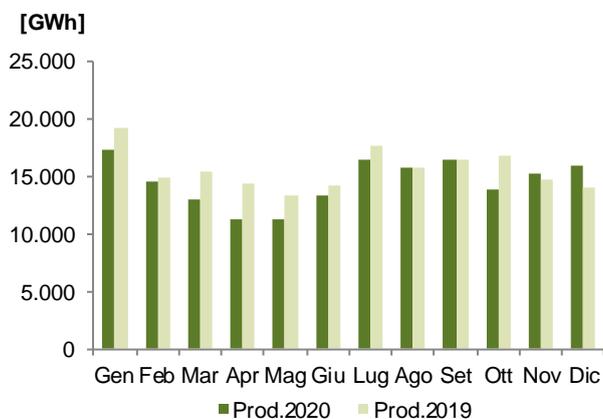


La produzione geotermica è in aumento (+2,8%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di dicembre 2020 si attesta a 16.061 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 706 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-6,4%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} \leq 5000$

$5000 < P_{inst} \leq 10000$

$10000 < P_{inst} \leq 15000$

$15000 < P_{inst} \leq 20000$

$P_{inst} > 20000$



La produzione termica è in aumento (+4,6%) rispetto al mese precedente.

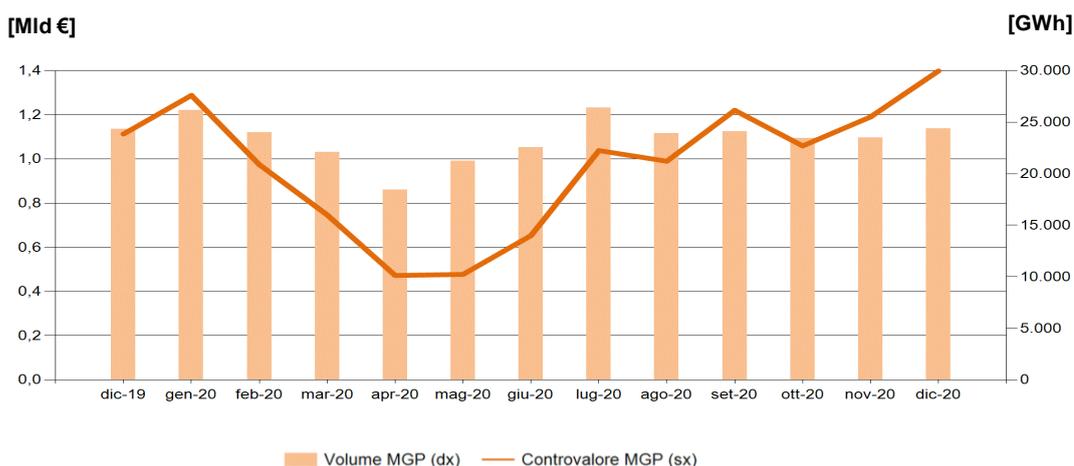
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a dicembre è pari a circa €1,4Mld, in crescita del 17% rispetto al mese precedente e del 26% rispetto a dicembre 2019.

L'aumento rispetto a novembre è dovuto ad una crescita sia del PUN medio che della domanda, mentre l'aumento rispetto all'anno precedente è attribuibile quasi interamente ad una crescita del PUN medio passato da €43,3/MWh (dicembre 2019) a €54/MWh (dicembre 2020).

Controvalore e volumi MGP

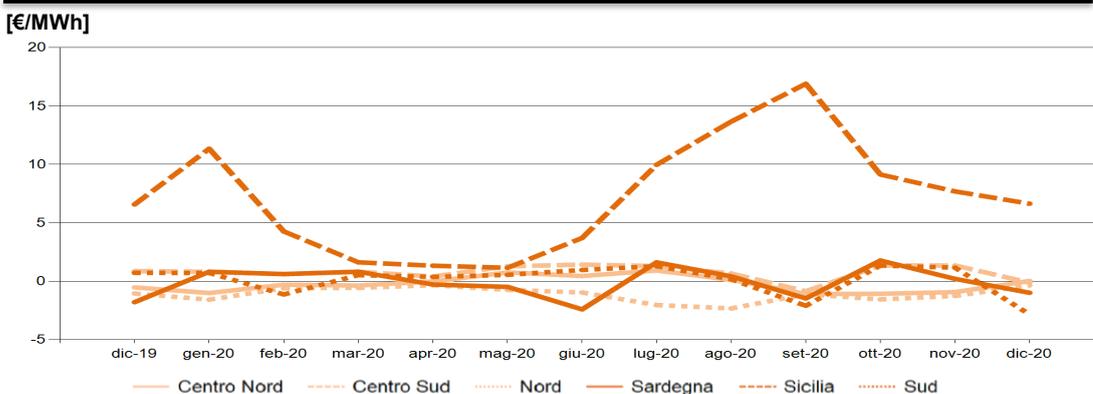


Controvalore dicembre 2020 in crescita del 26% rispetto a dicembre 2019

Nel mese di dicembre i prezzi zonali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +€6,6/MWh.

Rispetto a dicembre 2019 il prezzo della zona Sicilia ha registrato un aumento medio pari a €10,8/MWh, mentre per le altre zone si è avuto un aumento medio pari a €10,2/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zonali dicembre 2020 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 dicembre è pari per la zona Sud a €15,1/MWh, per la zona Sicilia a €16,2/MWh e mediamente pari a €22,2/MWh per le restanti zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a novembre è pari per la zona Nord e Centro-Nord a €15,1/MWh, e mediamente pari a €11,2/MWh per le restanti zone.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	54	53,7	54,1	53,9	51,2	60,7	53
YoY	10,7	11,4	11,2	9,7	7,1	10,8	11,5
Δ vs PUN	-	-0,4	0	-0,1	-2,8	6,6	-1
Δ vs PUN 2019	-	-1,1	0,5	0,9	0,7	6,6	-1,8
Picco	68,5	68,9	69,7	68,7	61,2	71,4	66,2
Fuori picco	46,6	45,9	46,1	46,3	46,1	55,2	46,3
Δ Picco vs Fuori Picco	21,9	23	23,6	22,4	15,1	16,2	19,9
Minimo	8	8	8	8	8	8	0
Massimo	106,7	114	114	114	92,4	104,4	110,6

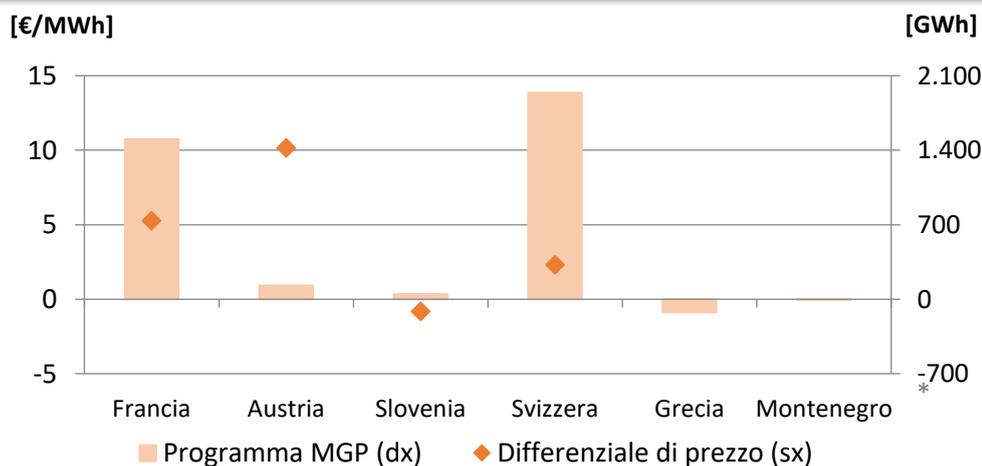
Differenziale picco-fuori picco in aumento rispetto al mese precedente in tutte le zone

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di dicembre si registra una riduzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo sulle frontiere Francia e Svizzera, in aumento su tutte le altre.

L'import complessivo è di 4,1 TWh, con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 38% e il 50% del totale. L'export complessivo è pari a 0,6 TWh, di cui la Grecia rappresenta il 33% e il Montenegro il 19%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,6 TWh

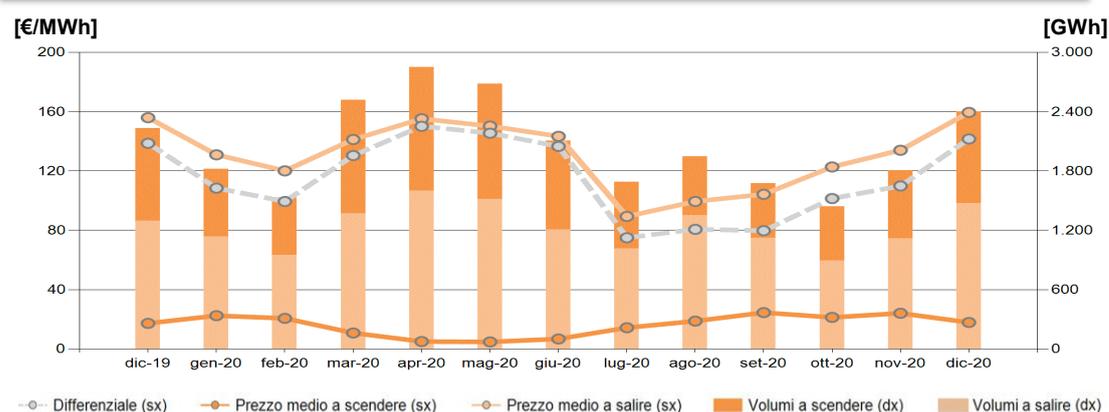
Fonte: Elaborazioni Terna

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

Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A dicembre il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €142/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 29% e rispetto a dicembre 2019 del 2%. I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+33%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 32% e quelle a scendere del 34%. Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano aumentate del 14% mentre quelle a scendere risultano stabili (-1%).

Prezzi e volumi MSD ex ante

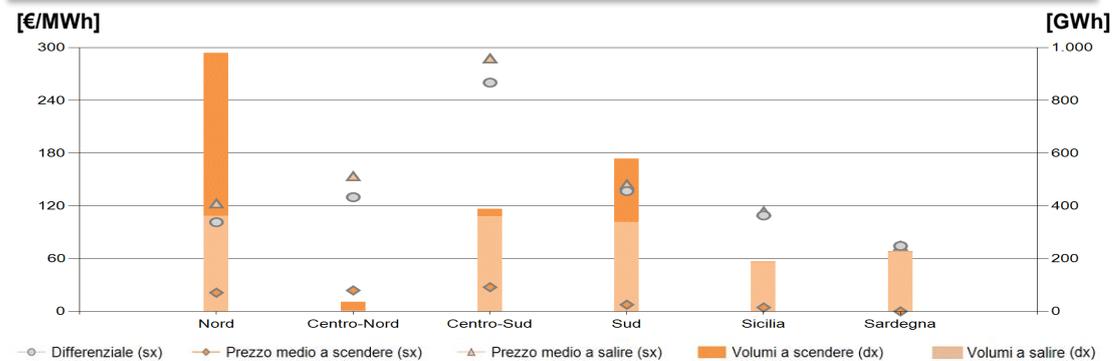


Prezzo medio a salire a dicembre 2020 pari a €159/MWh
Prezzo medio a scendere a dicembre 2020 pari a €18/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€260/MWh) è Centro-Sud. Tale differenziale ha registrato un aumento rispetto al mese precedente del 11% in seguito ad un aumento del prezzo medio a salire del 11% (da €260/MWh di novembre a €288/MWh di dicembre) in parte bilanciato da aumento del prezzo medio a scendere del 5% (da €26/MWh di novembre a €27/MWh di dicembre).

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

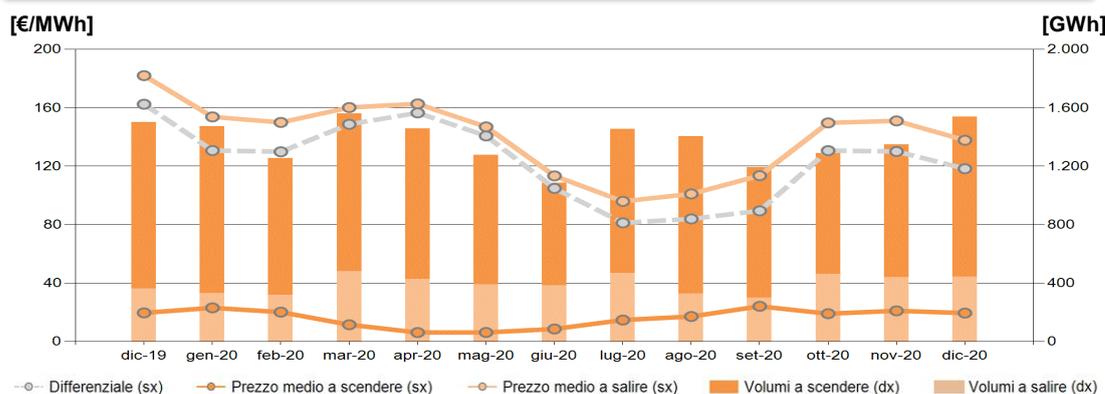
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A dicembre il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €118/MWh, in riduzione sia rispetto al mese precedente (€130/MWh; -9%) che rispetto a dicembre 2019 (€162/MWh; -27%).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+14%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 1% e quelle a scendere sono aumentate del 20%. Rispetto a dicembre 2019, le movimentazioni a salire sono aumentate del 22% e le movimentazioni a scendere si sono ridotte del 4%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a dicembre 2020 pari a €138/MWh
Prezzo medio a scendere a dicembre 2020 pari a €19/MWh

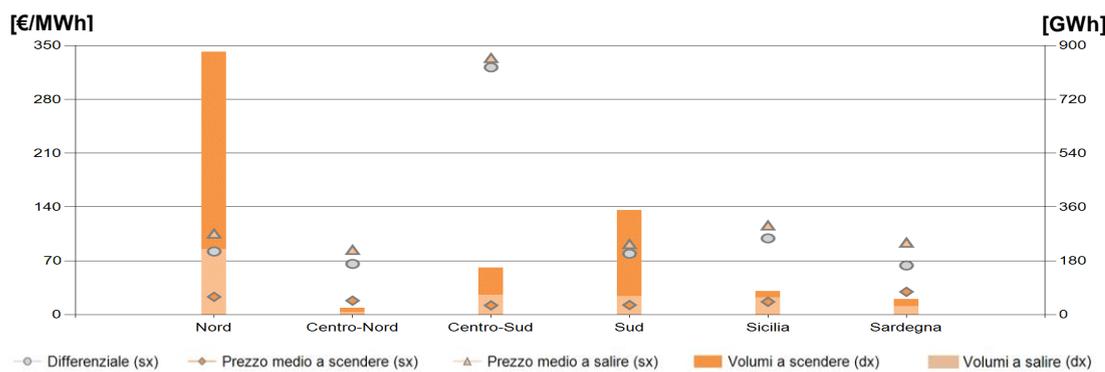
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€322/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 320 €/MWh).

A dicembre la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata dai volumi più elevati (634 GWh a scendere e 138 GWh a salire).

Il differenziale di prezzo è aumentato in tutte le zone a esclusione della zona Sud. La zona che registra la maggiore variazione di differenziale in termini percentuali rispetto al mese precedente è la zona Nord (+€17/MWh, +27%)

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 dicembre 2020 i prezzi del Brent sono in aumento rispetto a novembre, attestandosi a \$50/bbl (+16,2%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a \$65,4/t, in aumento rispetto al mese precedente (+24%).

I prezzi del gas in Europa a dicembre sono aumentati fino ad un valore medio mensile di €16,3/MWh (+18,1% rispetto al mese precedente); in aumento anche il PSV che si è attestato a €16,5/MWh (+18,2%).

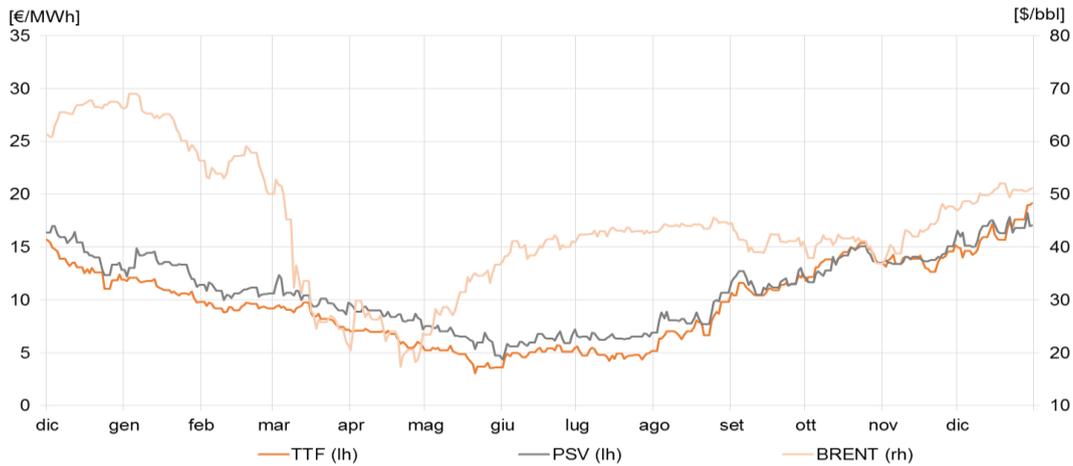
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di dicembre sono aumentati rispetto al mese precedente con una media mensile di €53,7/MWh (+8,6%). In aumento anche la borsa francese con prezzo dell'elettricità pari a €48,2/MWh (+16,4%) e quella tedesca con €43,3/MWh (+8,3%) rispetto a novembre.

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

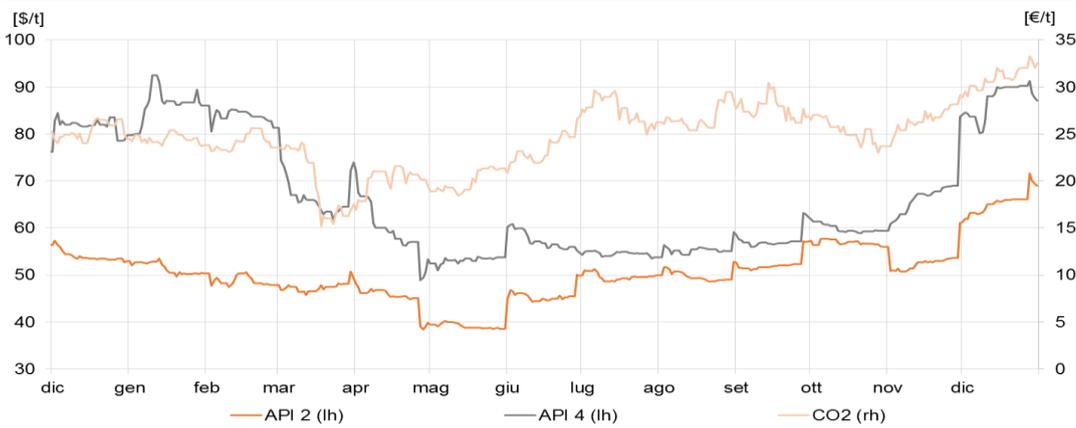
Prezzi spot Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€0,2/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

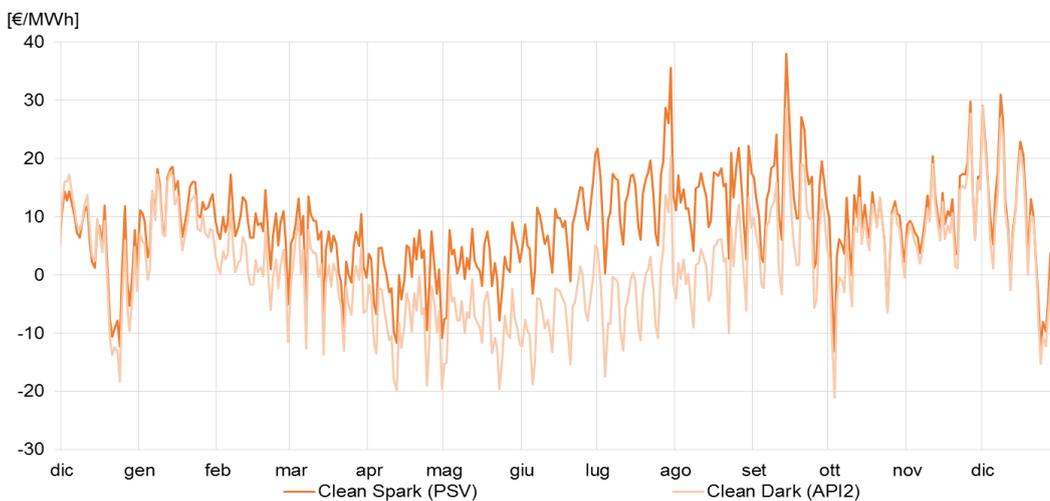
Prezzi spot Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$21,9/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = +€9,1/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = +€7/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di dicembre 2020 i prezzi forward del Brent si sono attestati intorno ai \$49,7/bbl, in aumento rispetto ai \$45,3/bbl di novembre (+9,7%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono aumentati rispetto a novembre, attestandosi a circa \$66,3/t (+13,8%).

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono in aumento rispetto al mese precedente (+13,2%), attestandosi intorno ai €16/MWh; in aumento anche i prezzi forward del gas in Europa (TTF), che si sono attestati a €15,1/MWh (+10,8%).

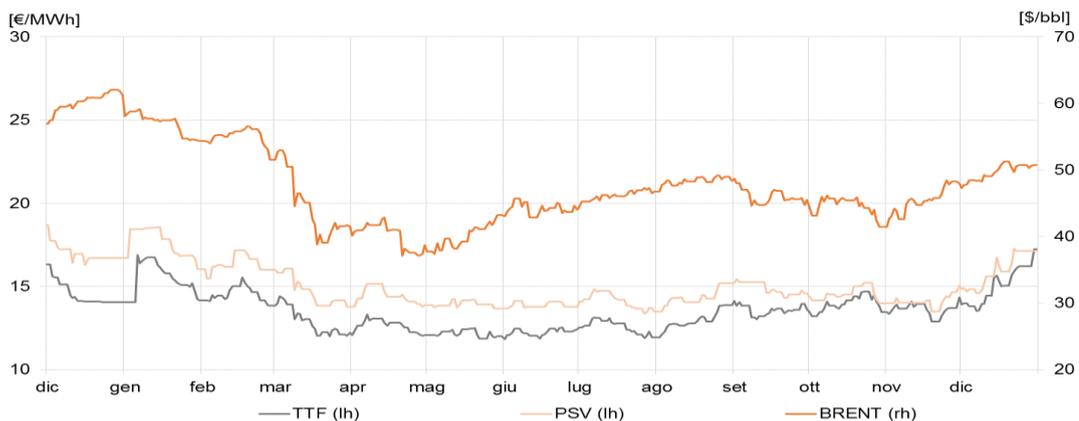
I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €52,8/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+10,9%). Trend in aumento anche per la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa €47,9/MWh (+11,2%), e per la borsa tedesca, dove il prezzo è pari a €45,3/MWh (+15%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€0,9/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

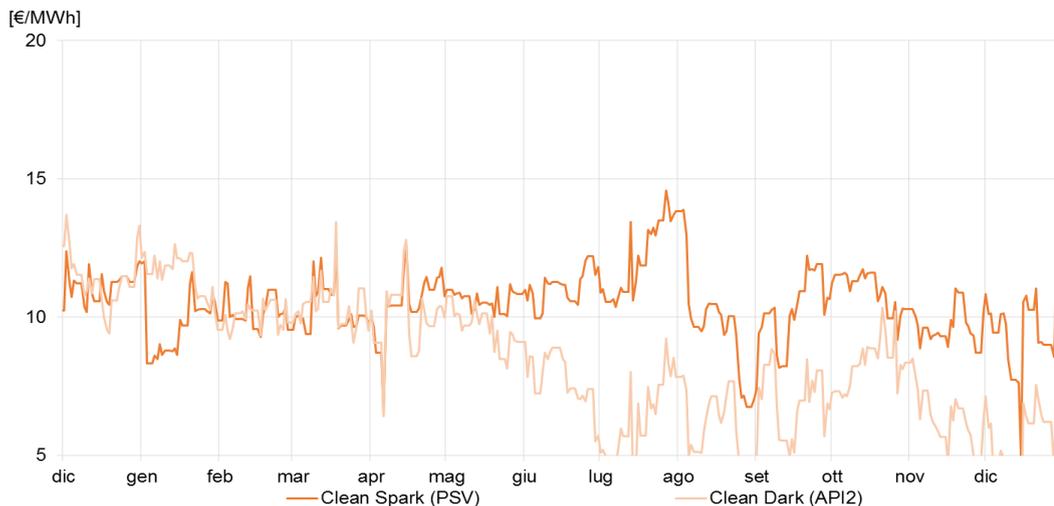
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$9,3/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = +€9,1/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = +€5,4/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 Dicembre 2020. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

Disposizioni in tema di impianti essenziali per l'anno 2021. Modifiche e integrazioni alla deliberazione dell'Autorità 111/06.

L'Autorità ha approvato i parametri standard e i parametri tipici degli impianti essenziali per il 2021 relativi ai regimi tipici di essenzialità (ordinario e reintegrazione dei costi).

[Delibera 509/2020/R/eel](#)

Verifica dell'analisi di fattibilità del progetto di market coupling tra Albania, Italia, Montenegro e Serbia

L'Autorità ha valutato positivamente le risultanze dell'analisi preliminare di fattibilità del progetto di market coupling tra Albania, Italia, Montenegro e Serbia predisposto dai gestori di rete e dai gestori di mercato dei Paesi coinvolti raccomandando a Terna e GME di promuovere l'implementazione graduale del progetto.

[Delibera 515/2020/R/eel](#)

Approvazione delle regole di allocazione dei diritti di trasmissione di lungo termine e dei diritti di trasmissione giornalieri sul confine con il Montenegro, a valere dall'anno 2021

L'Autorità ha approvato la versione aggiornata delle regole di allocazione della capacità sul confine Italia – Montenegro ("Forward Allocation Rules IT-MN" e "Daily allocation Rules IT-MN") prevedendone l'applicazione a partire dalle aste con periodo di consegna 2021.

Rispetto alla versione precedente, l'unica sostanziale modifica ha riguardato lo spostamento dalle 08.30 alle 7.30 del D-1 della "day ahead firmness deadline" valida sul confine Italia-Montenegro, per allinearla a quella già prevista sugli altri confini montenegrini.

[Delibera 516/2020/R/eel](#)

Avvio di procedimento per la predisposizione di una proposta al Ministro dello Sviluppo Economico in merito allo standard di adeguatezza del sistema elettrico italiano, ai sensi del regolamento (UE) 2019/943

L'Autorità ha avviato il procedimento per la predisposizione di una proposta al Ministro dello Sviluppo Economico in merito allo Standard di Adeguatezza (RS) del sistema elettrico italiano, ai sensi del Regolamento (UE) 2019/943. Il Regolamento (UE) 943/2019 prevede infatti che il RS, funzionale alla costruzione delle curve di domanda del mercato della capacità, sia definito dagli Stati Membri, o da autorità competenti designate dagli Stati Membri, in seguito ad una proposta del Regolatore. A tal fine, l'Autorità dà mandato a Terna di elaborare uno studio sui valori del RS.

[Delibera 507/2020/R/eel](#)

Avvio del market coupling sulla frontiera Italia-Grecia: verifica degli schemi contrattuali

In considerazione dell'avvio, avvenuto lo scorso 15 dicembre 2020, del market coupling del giorno prima sulla frontiera Italia-Grecia, l'Autorità ha verificato positivamente gli accordi predisposti da Terna, GME, il gestore di rete e la borsa greci funzionali a tale avvio.

[Delibera 514/2020/R/eel](#)

Approvazione della seconda versione delle procedure di fallback per la regione (CCR) Greece - Italy, ai sensi dell'articolo 44 del Regolamento (UE) 2015/1222 (CACM)

L'Autorità ha approvato l'aggiornamento delle Fallback Procedures (vale a dire le procedure che si applicano in caso di fallimento del market coupling) della regione GRIT, proposto da Terna e dal TSO greco ai sensi dell'art. 44 del Regolamento CACM.

L'aggiornamento si è reso necessario per l'entrata in esercizio, a partire dal 15 dicembre 2020, del meccanismo di market coupling sul confine Italia-Grecia (IT-GR). Le Fallback Procedures prevedono lo svolgimento di un'allocazione esplicita regolata dalle Shadow Allocation Rules (SAR).

[Delibera 531/2020/R/eel](#)

Posticipo dei termini per l'applicazione del Testo Integrato Sistemi di Distribuzione Chiusi (TISDC) nel caso di reti elettriche portuali e aeroportuali inserite nel Registro degli ASDC successivamente al 31 dicembre 2019

L'Autorità ha posticipato al 1° gennaio 2022 l'applicazione delle disposizioni del TISDC (Testo Integrato Sistemi di Distribuzione Chiusi) alle reti elettriche portuali e aeroportuali inserite nel registro degli ASDC (sistemi di distribuzione chiusi diversi dalle RIU) dopo il 31 dicembre 2019.

[Delibera 526/2020/R/eel](#)

Regolazione individuale delle microinterruzioni per i clienti finali in alta e altissima tensione

L'Autorità ha introdotto, per il triennio 2021-2023, una regolazione individuale in materia di microinterruzioni (buchi di tensione e interruzioni transitorie) per i clienti finali AT-AAT della RTN oggetto di monitoraggio nel periodo 1 luglio 2017 - 30 giugno 2019.

La regolazione prevede la fissazione di standard specifici (numero massimo di microinterruzioni/anno per punto di prelievo) e la corresponsione di indennizzi automatici da parte di Terna in caso di mancato rispetto di tali standard.

Inoltre, ARERA ha previsto l'introduzione di un meccanismo sperimentale di compartecipazione da parte dei distributori agli indennizzi corrisposti da Terna per i buchi di tensione con origine AAT-AT.

[Delibera 524/2020/R/eel](#)

Aggiornamento, per il triennio 2021-2023, della disciplina delle procedure per l'approvvigionamento a termine delle risorse elettriche interrompibili. Approvazione del nuovo regolamento delle procedure e del nuovo contratto standard per l'erogazione dei medesimi servizi

L'Autorità ha aggiornato la disciplina per l'approvvigionamento a termine delle risorse interrompibili per il triennio 2021-2023 alla luce degli indirizzi formulati dal Ministro dello Sviluppo economico e delle proposte formulate da Terna in esito alla consultazione degli operatori. Con la delibera l'Autorità approva altresì il regolamento che disciplina le procedure di gara e lo schema di contratto per il servizio di interrompibilità così come trasmessi da Terna.

Le principali novità rispetto al triennio precedente riguardano:

- l'introduzione del prodotto trimestrale in aggiunta ai prodotti già esistenti (triennale, annuale e mensile);
- l'introduzione, in caso di riacquisto (temporaneo o definitivo) della capacità interrompibile, dell'obbligo di riacquisto prioritario della capacità contrattualizzata a prezzo più alto;
- l'attribuzione del maggior onere sostenuto dal sistema per la riallocazione della capacità secondo un criterio pro-quota tra tutti gli assegnatari che hanno contribuito a generare tale maggior onere.

[Delibera 558/2020/R/eel](#)

Determinazione del premio relativo alla qualità del servizio di trasmissione dell'energia elettrica, per l'anno 2019

L'Autorità ha determinato il premio relativo alla qualità del servizio di trasmissione dell'energia elettrica – per l'indicatore di qualità del servizio di trasmissione (Energia non fornita di riferimento, ENSR) – per l'anno 2019. Il valore del premio è pari a 13,64 Mln€.

[Delibera 540/2020/R/eel](#)

Approvazione della richiesta di deroga per il rispetto del livello minimo di capacità da rendere disponibile per gli scambi tra zone di mercato presentata da Terna S.p.A. con riferimento alla Regione Italy North per l'anno 2021

L'Autorità ha approvato la richiesta di Terna di deroga dal rispetto dei livelli minimi di capacità transfrontaliera da rendere disponibili ai mercati (regola del 70%) per i confini Nord dell'Italia per l'anno 2021. L'ARERA ha ritenuto le motivazioni alla base della richiesta coerenti con quanto previsto dal Regolamento (UE) 2019/943 essendo legate ad effettive esigenze di sicurezza operativa.

[Delibera 551/2020/R/eel](#)

Proroga dell'approvvigionamento a termine di risorse di bilanciamento per il tramite di unità virtuali abilitate miste (UVAM), ai sensi della deliberazione dell'Autorità 300/2017/r/eel

L'Autorità ha prorogato la vigente regolazione relativa all'approvvigionamento a termine di risorse di bilanciamento per il tramite di UVAM fino alla data da cui avranno effetto le modifiche, predisposte da Terna, relative al nuovo Regolamento UVAM e alla nuova procedura di approvvigionamento a termine e ha previsto che Terna, per il periodo transitorio possa utilizzare la vigente procedura per l'approvvigionamento a termine di risorse tramite UVAM esclusivamente per prodotti mensili.

[Delibera 579/2020/R/eel](#)

Istruzioni a Terna S.p.A. per l'attuazione di ulteriori emendamenti alle proposte di metodologia per l'allocazione della capacità interzonale per lo scambio di capacità di bilanciamento o per la condivisione delle riserve sviluppate ai sensi del regolamento UE 2017/2195 (Regolamento Balancing) nell'ambito della regione Greece-Italy

L'Autorità ha dato istruzioni a Terna affinché emendi, congiuntamente con il TSO greco, le proposte regionali di metodologie per l'allocazione della capacità interzonale ai fini dello scambio di capacità di bilanciamento e per la condivisione delle riserve sulla base di criteri di mercato e sulla base di un'analisi di efficienza economica.

[Delibera 588/2020/R/eel](#)

Attuazione delle disposizioni del decreto-legge 34/20, coordinato con la legge di conversione 77/20, in materia di impianti fotovoltaici che accedono ai benefici fiscali definiti “superbonus” e modifica dei criteri per l’individuazione delle unità di produzione[Delibera 581/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha dato attuazione alle disposizioni del decreto-legge 34/20 (Decreto Rilancio) in materia di riconoscimento di una aliquota di detrazione del 110% sulle spese di installazione su edifici di impianti fotovoltaici (e di accumulo se integrati con gli impianti fotovoltaici). Al riguardo, l’Autorità, tra l’altro, ha chiesto a Terna di modificare i criteri contenuti nel Codice di Rete e le procedure previste dal sistema GAUDì ai fini della definizione delle unità di produzione (UP) allo scopo di consentire che ciascuna sezione di un impianto di produzione possa costituire una singola e autonoma UP.

Approvazione della seconda versione della metodologia per il calcolo della capacità per la regione (CCR) Greece - Italy, ai sensi degli articoli 20 e 21 del Regolamento (UE) 2015/1222[Delibera 587/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha approvato le modifiche alla metodologia per il calcolo coordinato della capacità da rendere disponibile ai mercati del giorno prima e infragiornaliero ai sensi del Regolamento (UE) 1225/2015 (CACM) nella regione CCR Greece-Italy. Le principali modifiche sono principalmente volte a:

- recepire il requisito del Regolamento (UE) 943/2019 di garantire ai mercati almeno il 70% della capacità di transito tra zone;
- suddividere il calcolo della capacità per l’orizzonte temporale infragiornaliero in due fasi, una nel giorno D-1 e una nel giorno D.

Aggiornamento dei corrispettivi di dispacciamento dal 1 gennaio 2021[Delibera 599/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha approvato i corrispettivi di dispacciamento per l’anno 2021, tra cui il corrispettivo a copertura dei costi di funzionamento di Terna (DIS).

Aggiornamento delle tariffe per l’erogazione del servizio di trasmissione dell’energia elettrica per l’anno 2021[Delibera 565/2020/R/eel](#)

L’Autorità ha approvato i corrispettivi unitari del servizio di trasmissione validi per l’anno 2021. Inoltre con la delibera l’Autorità:

- ha introdotto una nuova categoria di cespiti relativa ai sistemi digitali di stazione con una vita utile regolatoria pari a 15 anni;
- con riferimento agli impatti dell’emergenza sanitaria, ha prorogato di 6 mesi il meccanismo di premialità per le acquisizioni di porzioni di rete di titolari terzi.

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 CO₂.

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 CO₂.

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 CO₂: 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

IMCEI – Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali: L'indice IMCEI mensile è stato costruito partendo dalle misure dei prelievi mensili dei circa 530 clienti direttamente connessi in alta tensione e di cui Terna è responsabile della misura. Tali clienti sono stati riclassificati in base ai Codici Ateco2007 e aggregati per classi merceologiche significative dal punto di vista elettrico. L'indice adimensionale è stato costruito prendendo come base 100 l'anno 2015.

Disclaimer

1. I bilanci elettrici mensili del 2019 sono definitivi, mentre quelli 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.