

Ottobre 2019

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci pag. 5

Nel mese di Ottobre 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.336GWh, in lieve riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-0,9%). In particolare si registra una flessione del saldo estero (-6,9%) e un aumento della produzione fotovoltaica (+21,6%), rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2019 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (268.147GWh) risulta in linea (-0,3%) rispetto al 2018.

Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura intensifica la variazione (-1,3%). Nei primi dieci mesi del 2019, la richiesta risulta in flessione dello 0,3% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pressoché uguale (-0,4%).



02 Sistema Elettrico pag. 12

Nel mese di Ottobre 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.336GWh ed è stata soddisfatta per il 57% della produzione da NO FER, per il 29% da FER e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 268.147GWh ed è stata soddisfatta al 53% dalla produzione da fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 35% da fonti energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.



03 Mercato Elettrico pag. 15

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP ad Ottobre è pari a circa €1,3Mld, in crescita del 4% rispetto al mese precedente ed in riduzione del 27% rispetto a Ottobre 2018.

Ad Ottobre il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €93,3/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 25% e rispetto a ottobre 2018 del 13%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-13%).

Il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €122,1/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€91,3/MWh; +34%) e in aumento rispetto a ottobre 2018 (€87,7/MWh; +39%). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+6%).



04 Regolazione pag. 23

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

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di Ottobre 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.336Wh, in lieve riduzione rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-0,9%). In particolare si registra una flessione del saldo estero (-6,9%) e un aumento della produzione fotovoltaica (+21,6%), rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. Nel 2019 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (268.147GWh) risulta in linea (-0,3%) rispetto al 2018.

Bilancio Energia

[GWh]	Ottobre 2019	Ottobre 2018	%19/18	Gen-Ott 19	Gen-Ott 18	%19/18
Idrica	2.910	2.802	3,9%	37.880	41.710	-9,2%
di cui Pompaggio in produzione ⁽²⁾	185	111	67,1%	1.358	1.343	1,1%
Termica	16.669	16.503	1,0%	157.902	151.706	4,1%
di cui Biomasse	1.494	1.487	0,5%	14.559	14.647	-0,6%
Geotermica	482	487	-1,0%	4.761	4.787	-0,5%
Eolica	1.044	1.509	-30,8%	15.409	14.255	8,1%
Fotovoltaica	1.814	1.492	21,6%	22.527	20.503	9,9%
Totale produzione netta	22.919	22.793	0,6%	238.479	232.961	2,4%
di cui Produzione da FER ⁽³⁾	7.559	7.666	-1,4%	93.778	94.559	-0,8%
Importazione	4.176	4.065	2,7%	36.422	40.434	-9,9%
Esportazione	495	113	338,1%	4.814	2.561	88,0%
Saldo estero	3.681	3.952	-6,9%	31.608	37.873	-16,5%
Pompaggi	264	158	67,1%	1.940	1.918	1,1%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	26.336	26.587	-0,9%	268.147	268.916	-0,3%

A ottobre 2019 si registra un aumento della produzione idrica (+3,9%) e della produzione termica (+1,0%) rispetto all'anno precedente. Nel 2019, si registra una variazione dell'export +88,0% rispetto all'anno precedente.

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

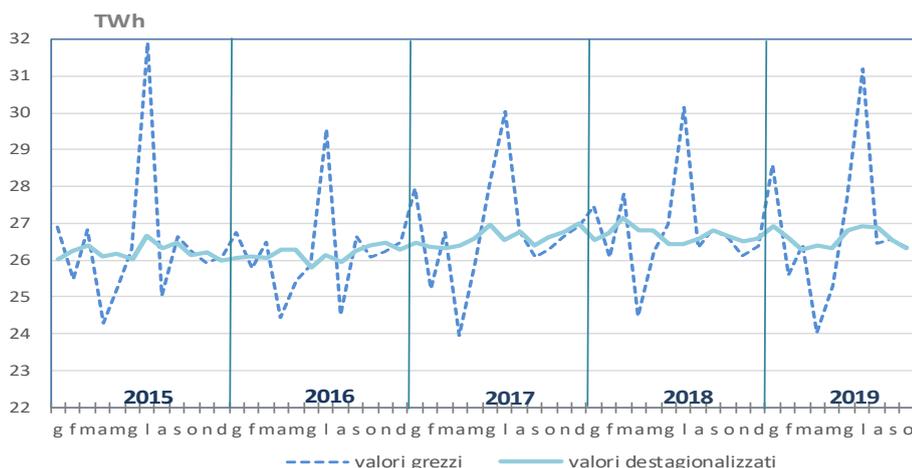
(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento.

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

Fonte: Terna

La variazione di ottobre 19/18 della richiesta di energia elettrica (-0,9%) deriva dallo stesso numero di giorni lavorativi e da una temperatura media pressoché uguale rispetto al corrispondente mese dello scorso anno (-0,1°C), ma superiore di 1,3°C rispetto alla temperatura media di ottobre degli ultimi dieci anni. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura intensifica la variazione (-1,3%). Nei primi dieci mesi del 2019, la richiesta risulta in flessione dello 0,3% rispetto al 2018; in termini destagionalizzati e corretti per calendario e temperatura, la variazione risulta pressoché uguale (-0,4%). In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di ottobre 2019 continua a registrare una variazione negativa, ormai per il terzo mese consecutivo, pari a -0,8% rispetto al mese precedente (settembre 2019). Il risultato mantiene il profilo del 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 pari a -0,8%.

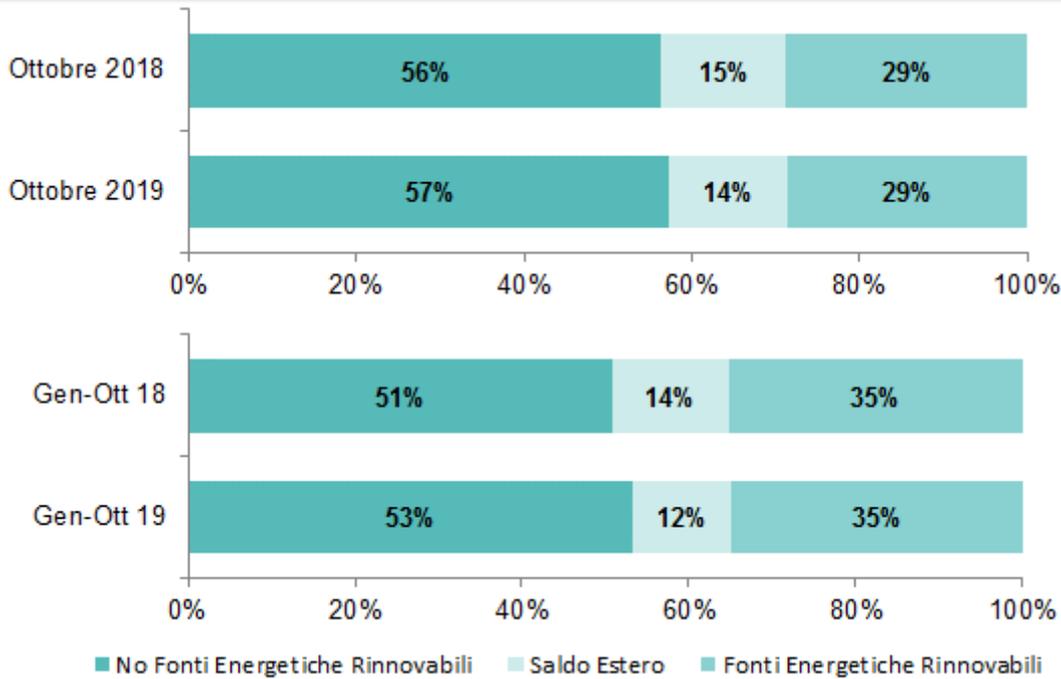
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

Nel mese di Ottobre 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 26.336GWh ed è stata soddisfatta per il 57% della produzione da NO FER, per il 29% da FER e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2019, la richiesta di energia elettrica è stata di 268.147GWh ed è stata soddisfatta al 53% dalla produzione da fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 35% da fonti energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Composizione Fabbisogno

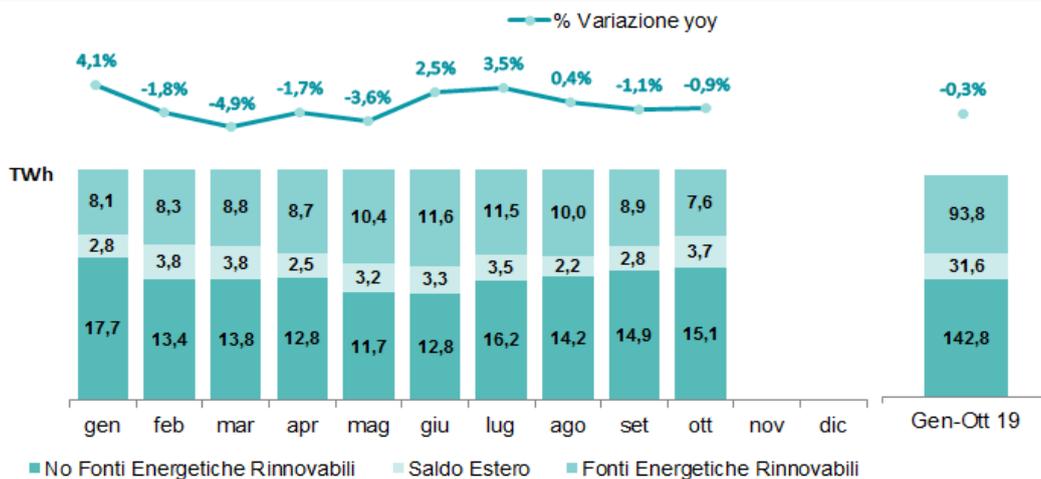


Nel mese di ottobre la richiesta di energia elettrica sulla rete è lieve flessione -0,9% rispetto allo stesso mese del 2018.

Nel 2019 la produzione da NO FER fa registrare una variazione percentuale del +4,6% rispetto allo stesso mese del 2018.

Fonte: Terna

Andamento della composizione del fabbisogno nel 2019 e variazione con il 2018



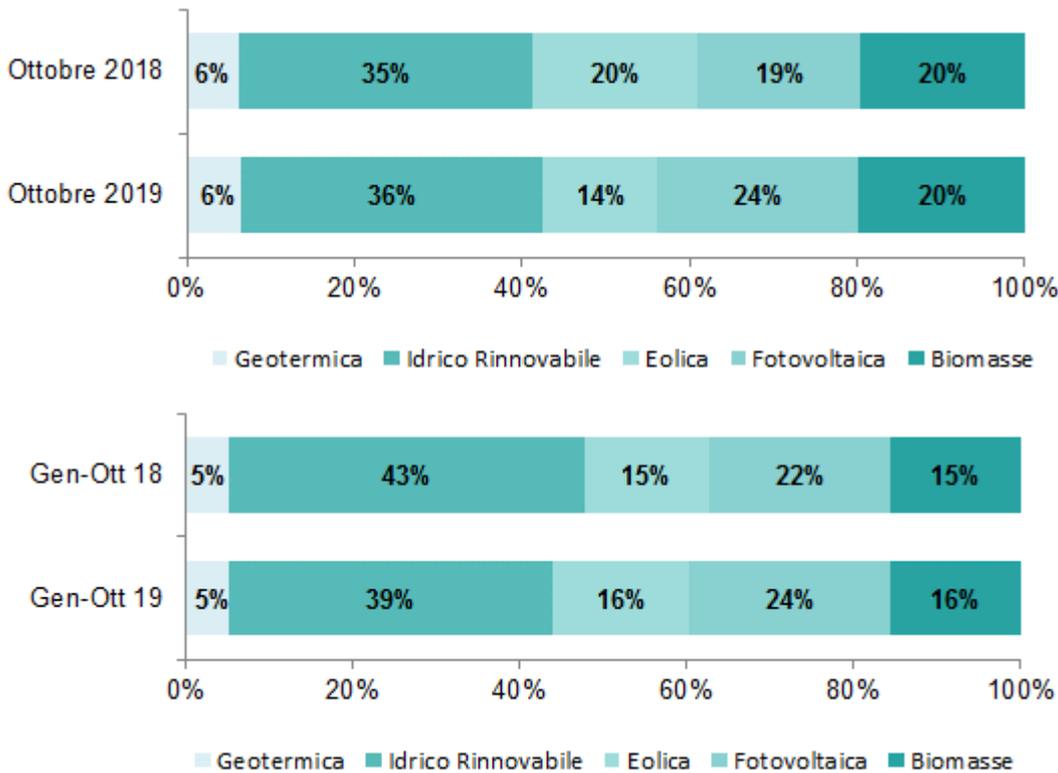
Nel 2019 la richiesta di energia elettrica sulla rete è in lieve flessione -0,3% rispetto allo stesso mese del 2018.

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Nel mese di Ottobre, con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra un aumento della produzione idroelettrica rinnovabile (+1,3%), della produzione fotovoltaica (+21,6%) e una flessione produzione eolica (-30,8%) rispetto all'anno precedente.

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili

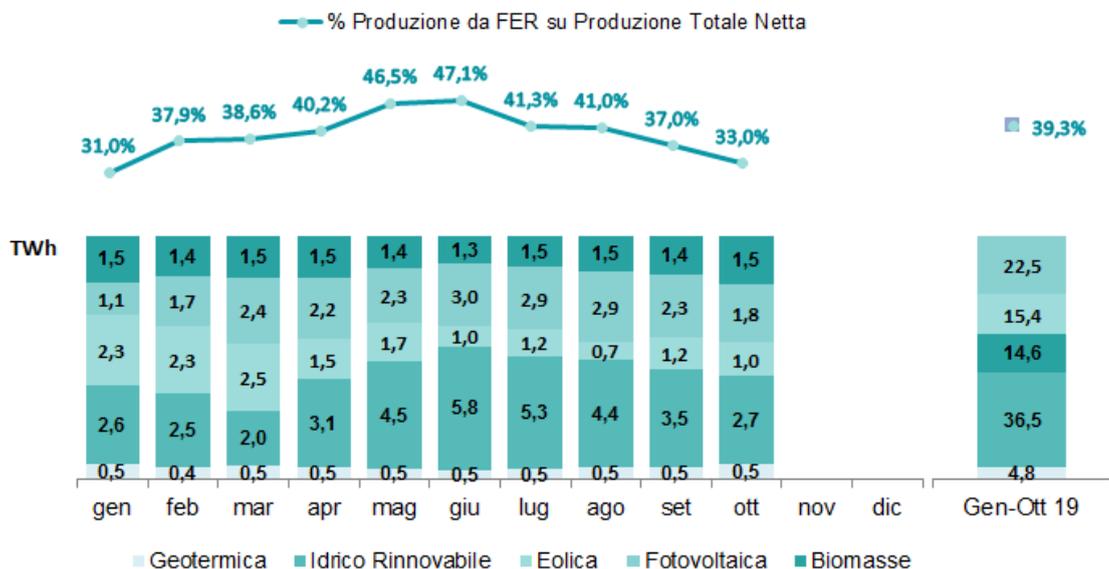


Ad ottobre del 2019 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in riduzione mom (-15,7%).

Nel 2019 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in lieve flessione -0,8% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

Andamento della produzione netta da Fonti Energetiche Rinnovabili nel 2019



Nel 2019 il 39% della produzione nazionale netta è stata da Fonti Energetiche Rinnovabili per un valore pari a 93,8TWh.

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2019 la produzione totale netta (238.479GWh) ha soddisfatto per 89% della richiesta di energia elettrica nazionale (268.147GWh).

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			37.880
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	176	128	156	159	139	125	95	88	108	185			1.358
Termica	19.328	14.902	15.418	14.326	13.215	14.181	17.718	15.749	16.396	16.669			157.902
di cui Biomasse	1.537	1.402	1.524	1.491	1.408	1.335	1.479	1.481	1.408	1.494			14.559
Geotermica	496	438	482	472	490	468	480	484	469	482			4.761
Eolica	2.321	2.339	2.450	1.473	1.652	993	1.245	727	1.165	1.044			15.409
Fotovoltaica	1.069	1.661	2.380	2.203	2.312	2.958	2.946	2.873	2.311	1.814			22.527
Produzione Totale Netta	26.029	21.952	22.866	21.741	22.318	24.542	27.814	24.344	23.954	22.919			238.479
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.062	8.324	8.816	8.747	10.372	11.571	11.481	9.988	8.858	7.559			93.778
Import	3.352	4.154	4.202	3.040	3.559	3.694	4.120	2.782	3.343	4.176			36.422
Export	531	325	418	509	398	409	589	559	581	495			4.814
Saldo Estero	2.821	3.829	3.784	2.531	3.161	3.285	3.531	2.223	2.762	3.681			31.608
Pompaggi	251	183	223	227	198	179	135	126	154	264			1.940
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	28.599	25.598	26.427	24.045	25.281	27.648	31.210	26.441	26.562	26.336			268.147

A ottobre la produzione totale netta risulta in aumento (+2,4%) rispetto al 2018.

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

Fonte: Terna

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

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2018

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.871	2.577	3.228	5.006	6.701	6.042	4.854	4.223	3.406	2.802	4.616	3.602	49.928
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	170	137	207	218	146	102	100	75	76	111	120	156	1.619
Termica	16.780	16.118	15.789	11.979	12.561	13.045	16.410	15.677	16.844	16.503	16.494	16.138	184.338
di cui Biomasse	1.554	1.409	1.511	1.467	1.460	1.438	1.457	1.447	1.417	1.487	1.439	1.515	17.601
Geotermica	498	448	496	480	489	470	474	476	469	487	471	498	5.756
Eolica	2.021	1.726	2.439	1.251	924	1.437	1.239	752	957	1.509	1.385	1.917	17.557
Fotovoltaica	969	993	1.576	2.390	2.459	2.784	2.976	2.604	2.260	1.492	866	897	22.266
Produzione Totale Netta	23.139	21.862	23.528	21.106	23.134	23.778	25.953	23.732	23.936	22.793	23.832	23.052	279.845
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	7.743	7.016	9.044	10.376	11.887	12.069	10.900	9.427	8.433	7.666	8.657	8.273	111.489
Import	4.898	4.610	4.732	4.003	3.670	3.612	4.685	2.992	3.167	4.065	2.770	3.966	47.170
Export	326	200	178	338	370	275	327	285	149	113	300	410	3.271
Saldo Estero	4.572	4.410	4.554	3.665	3.300	3.337	4.358	2.707	3.018	3.952	2.470	3.556	43.899
Pompaggi	243	196	295	312	209	146	143	107	109	158	172	223	2.313
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.468	26.076	27.787	24.459	26.225	26.969	30.168	26.332	26.845	26.587	26.130	26.385	321.431

Nel 2018 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 30.168GWh.

Fonte: Terna

(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 = Idrica+Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolica+Fotovoltaica

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

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

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Ottobre 2019	2.741	5.943	4.029	4.056	3.649	3.746	1.466	706
Ottobre 2018	2.786	5.990	4.210	4.101	3.653	3.652	1.482	713
% Ottobre 19/18	-1,6%	-0,8%	-4,3%	-1,1%	-0,1%	2,6%	-1,1%	-1,0%
Progressivo 2019	27.003	57.827	41.437	41.641	37.551	39.322	15.855	7.511
Progressivo 2018	27.853	58.692	41.731	41.876	36.799	38.315	16.028	7.622
% Progressivo 19/18	-3,1%	-1,5%	-0,7%	-0,6%	2,0%	2,6%	-1,1%	-1,5%

Nel 2019 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al -1,6% in zona Nord, al +0,7% al Centro, +2,6% al Sud e -1,2% nelle Isole.

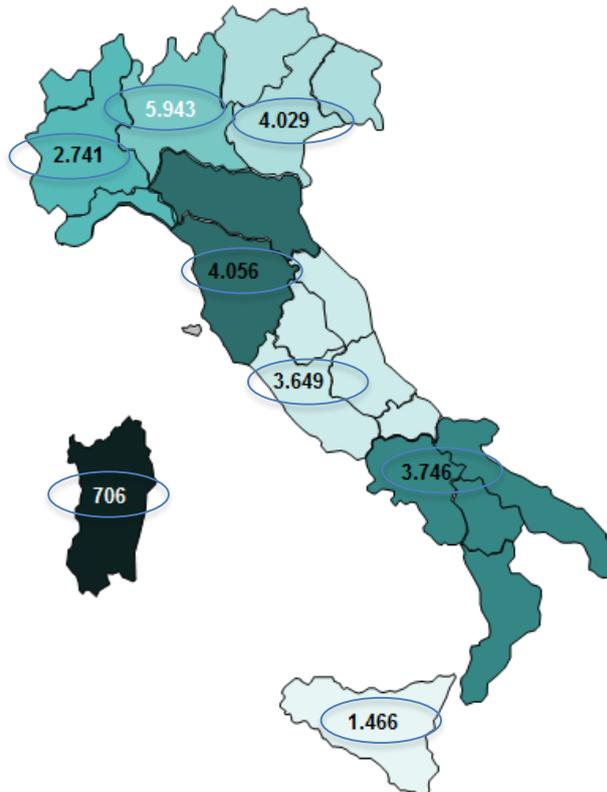
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

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

- TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta
- MILANO: Lombardia (*)
- VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige
- FIRENZE: Emilia Romagna (*) - Toscana
- ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche
- NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria
- PALERMO: Sicilia
- CAGLIARI: Sardegna



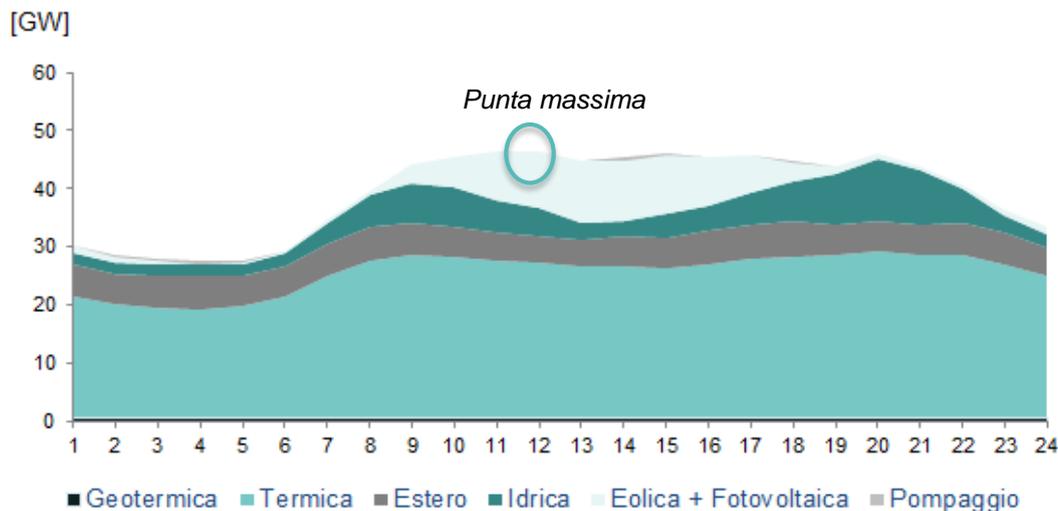
Fonte: Terna

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

Punta in Potenza

Nel mese di ottobre 2019 la punta in potenza è stata registrata il giorno **giovedì 01 ottobre 11:00-12:00** ed è risultato pari a 46.475 MW (-1,2% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

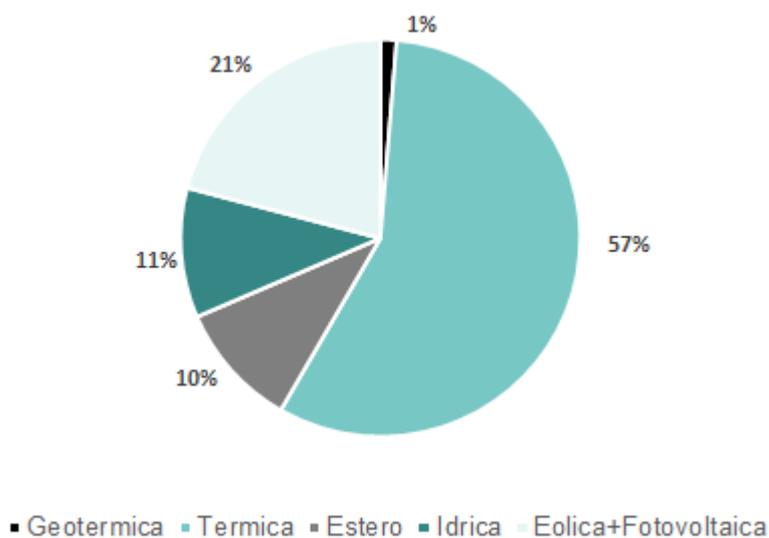
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 26.560 MW.

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno - 01 ottobre 2019 11:00-12:00



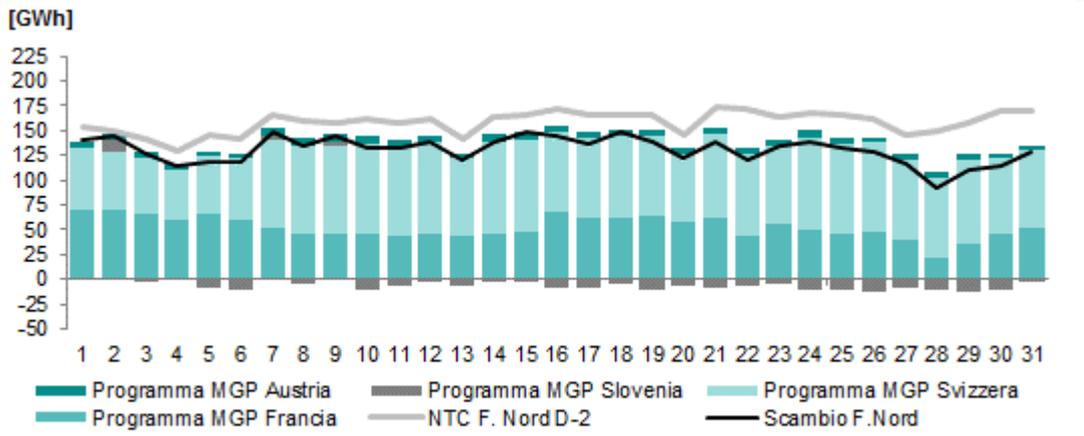
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 33%, la produzione termica per il 57% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Ottobre 2019

Nel mese di ottobre si evidenzia una buona saturazione del valore a programma di NTC (Net Transfer Capacity) calcolata nel D-2 rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord. Si evidenziano situazioni di export netto sulla frontiera slovena.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di ottobre 2019 si registra un Import pari a 4.176GWh e un Export pari a 495GWh.

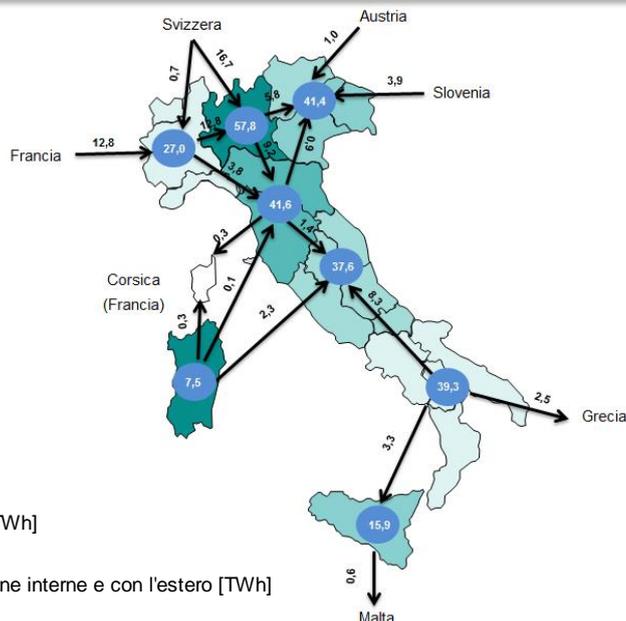
Fonte: Terna

Saldo Movimenti Fisici di Energia – Progressivo Annuo

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

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

Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia*



Nel 2019 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 12,0TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 3,3TWh.

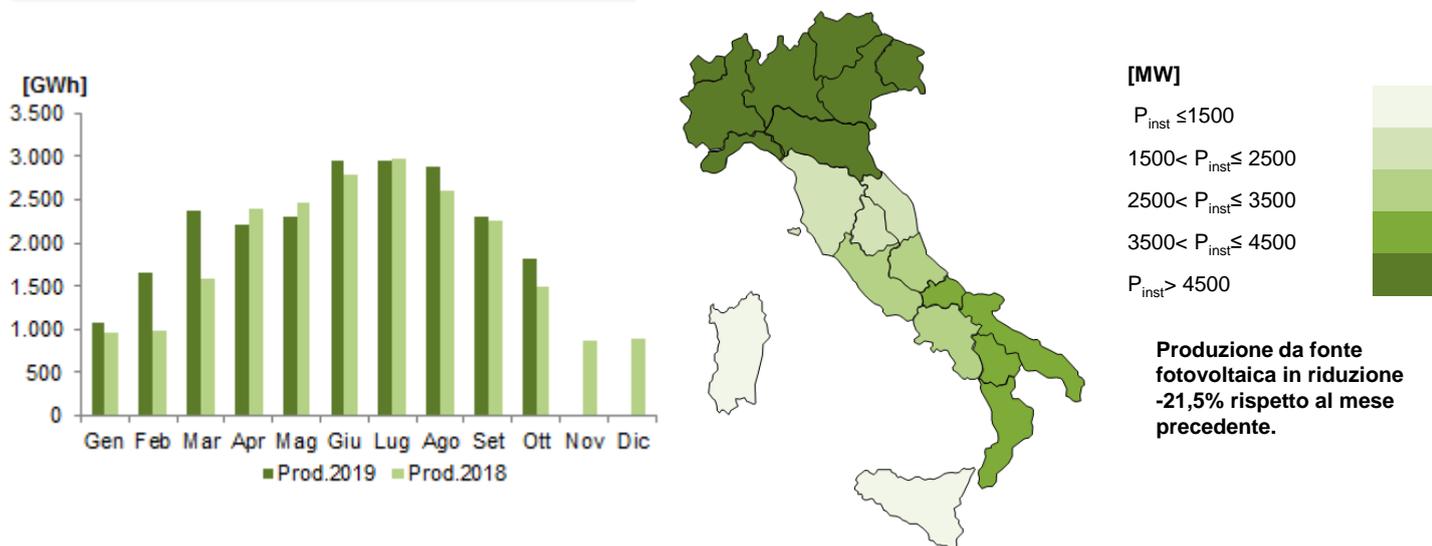
Fonte: Terna

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

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di ottobre 2019 si attesta a 1.814GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 497GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+9,9%).

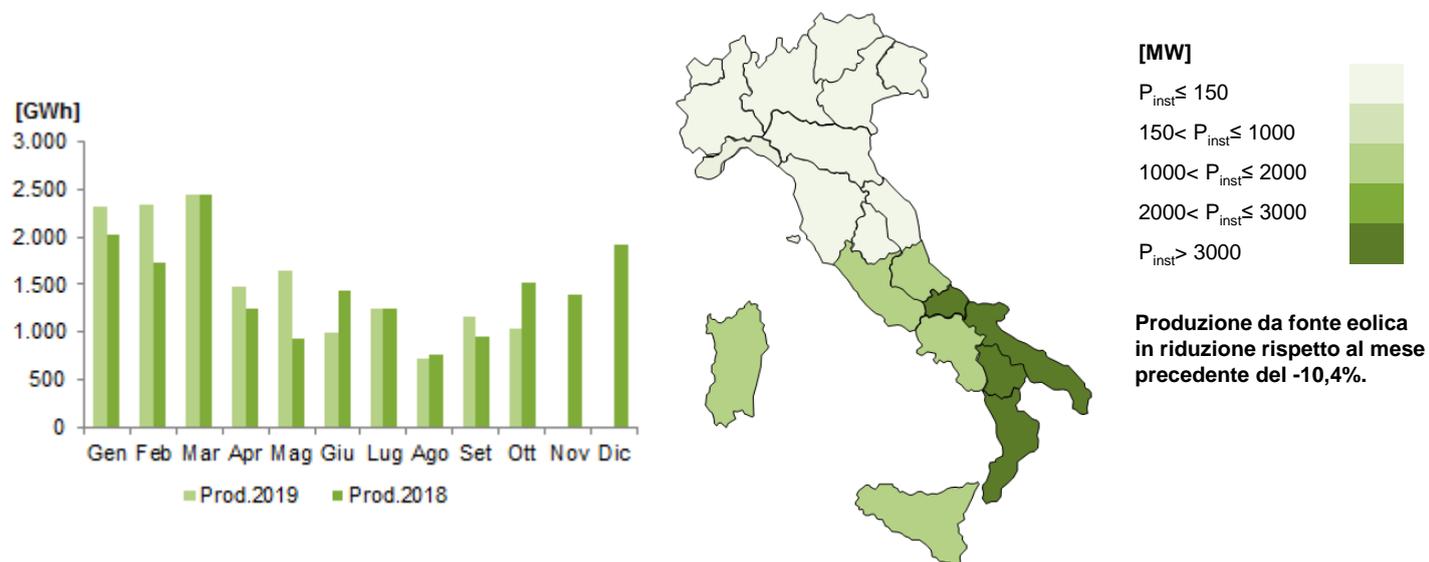
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di ottobre 2019 si attesta a 1.044GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 121GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+8,1%).

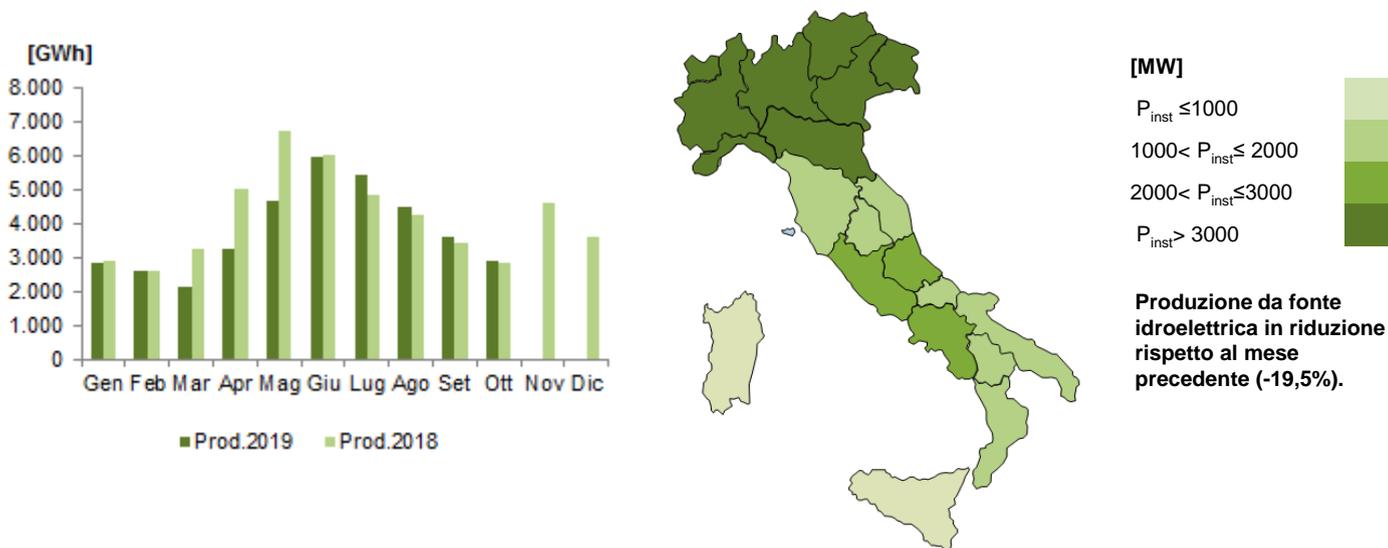
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di ottobre 2019 si attesta a 2.910GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 703GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-9,2%) rispetto all'anno precedente.

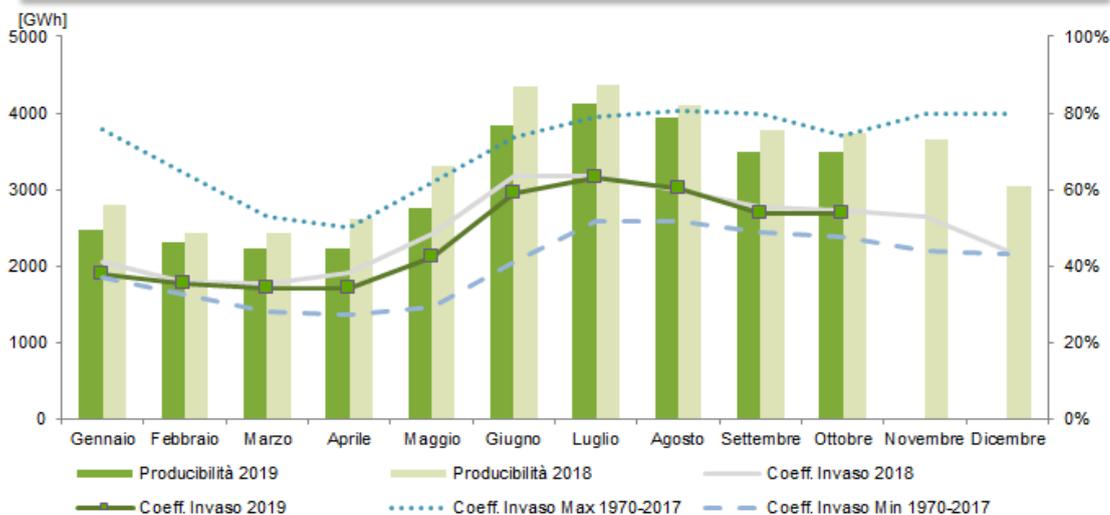
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

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

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



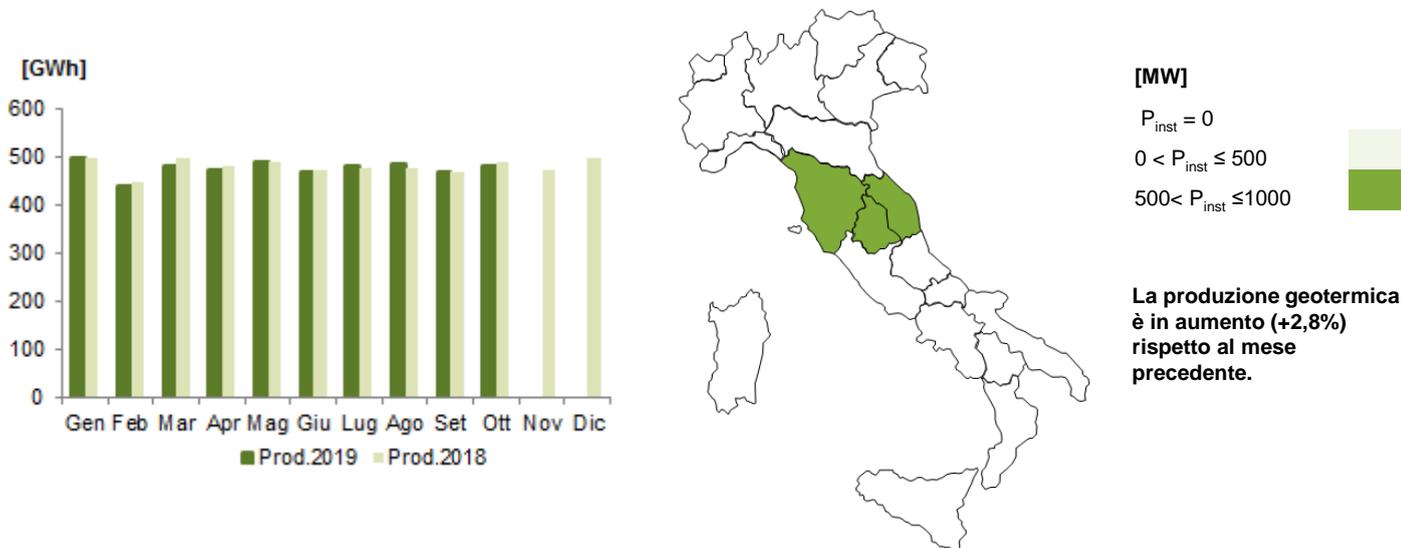
Nel mese di ottobre 2019, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al +53,6% in riduzione con lo stesso mese del 2018.

		INVASI DEI SERBATOI	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2019	[GWh]		2.657	661	179	3.497
	% (Invaso / Invaso Massimo)		61,4%	36,4%	46,9%	53,6%
	[GWh]		2.719	860	167	3.746
	% (Invaso / Invaso Massimo)		58,5%	47,4%	43,9%	54,8%
2018						

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di ottobre 2019 si attesta a 482GWh in aumento rispetto al mese precedente di 13GWh. Il dato progressivo annuo è in lieve flessione (-0,5%) rispetto all'anno precedente.

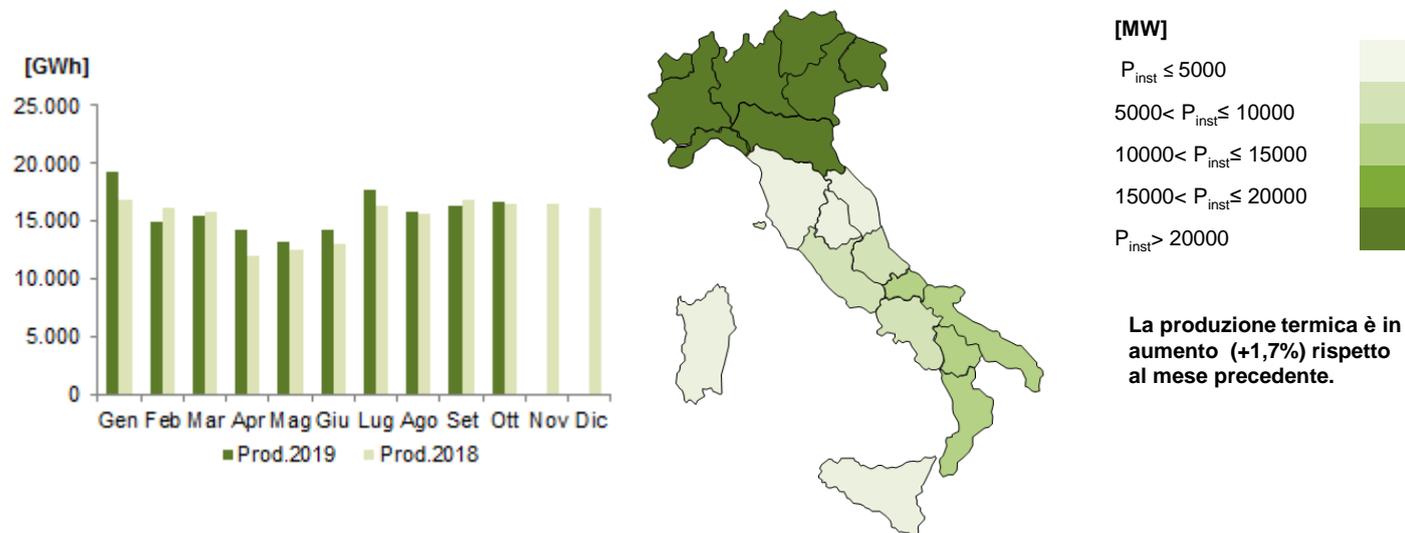
Produzione Geotermica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di ottobre 2019 si attesta a 16.669GWh in aumento rispetto al mese precedente di 273GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+4,1%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza



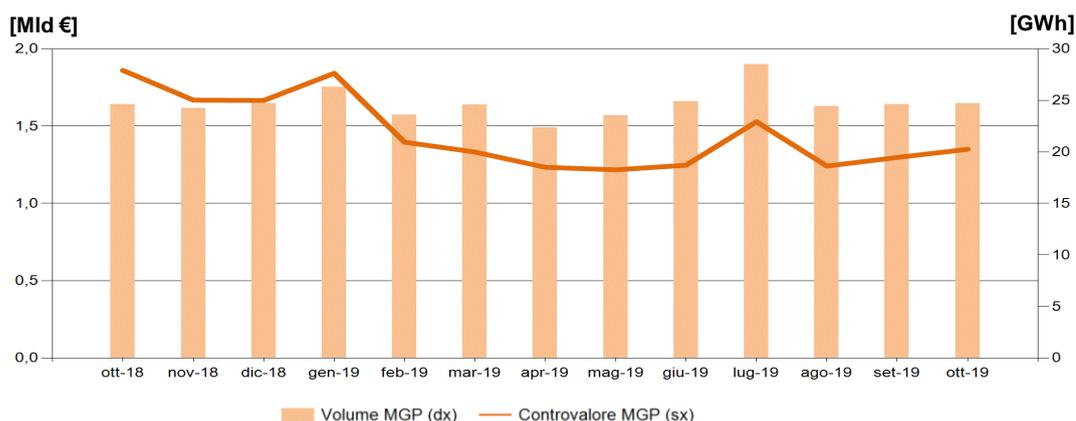
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a Ottobre è pari a circa €1,3Mld, in crescita del 4% rispetto al mese precedente ed in riduzione del 27% rispetto a Ottobre 2018.

L'aumento rispetto a Settembre è dovuto ad una crescita sia del PUN medio che della domanda, mentre la riduzione rispetto all'anno precedente è attribuibile ad una diminuzione del PUN medio passato da €73,9/MWh (ottobre 2018) a €52,8/MWh (ottobre 2019).

Controvalore e volumi MGP



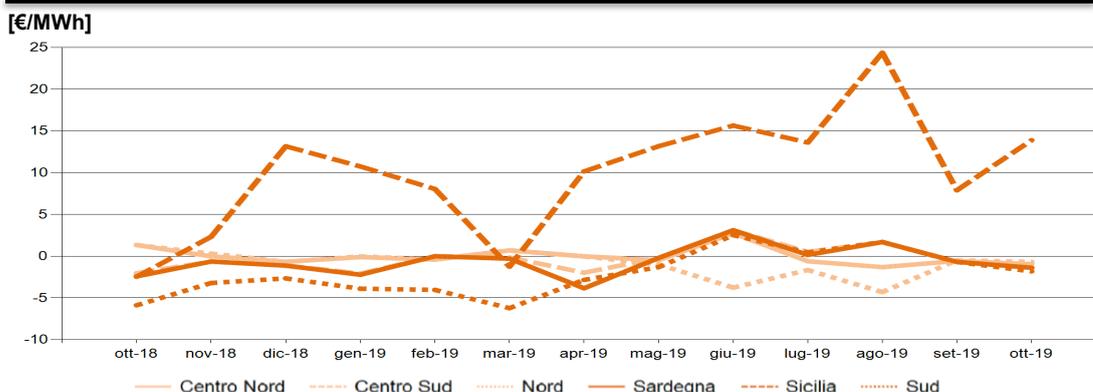
Controvalore ottobre 2019 in riduzione del 27% rispetto a ottobre 2018

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Ottobre i prezzi zionali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +€13,9/MWh.

Rispetto a Ottobre 2018 il prezzo della zona Sicilia ha registrato una riduzione media pari a €4,8/MWh, mentre per le altre zone si è avuto una riduzione media pari a €20,8/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zionali ottobre 2019 allineati al PUN per tutte le zone ad eccezione della Sicilia

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Ottobre è pari a 6,2 €/MWh per la zona Sicilia ed è mediamente pari a 12,2 €/MWh per le restanti zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a Settembre era mediamente pari a 7,1 €/MWh per la zona Sicilia, e mediamente pari a 11,0 €/MWh per le restanti zone.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	52,8	52,1	51,9	51,4	51	66,7	51,4
YoY	-21,1	-23,1	-23,4	-20,5	-17,1	-4,8	-20,1
Δ vs PUN	-	-0,7	-1	-1,4	-1,8	13,9	-1,4
Δ vs PUN 2018	-	1,3	1,3	-2	-5,9	-2,5	-2,4
Picco	61,2	61,8	61,2	58,1	57	70,6	58,1
Fuori picco	47,9	46,4	46,4	47,5	47,5	64,4	47,5
Δ Picco vs Fuori Picco	13,3	15,4	14,8	10,6	9,5	6,2	10,6
Minimo	30	27,6	27,6	30	9,9	9	30
Massimo	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	123,8	99,6

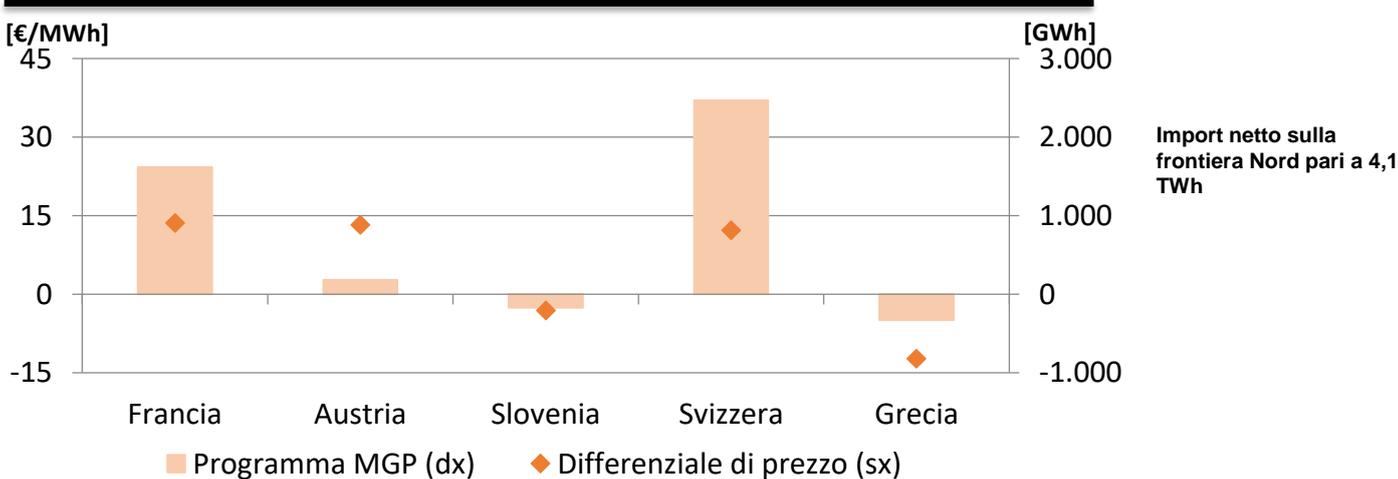
Differenziale picco-fuori picco in aumento rispetto al mese precedente in tutte le zone

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di Ottobre si registra una diminuzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere salvo Austria e Slovenia.

Nel mese di Ottobre si registra un import complessivo di 4,4TWh, di cui la Francia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 37% e il 57% del totale. L'export complessivo è pari a 590 GWh, di cui la Grecia rappresenta il 59% e la Slovenia il 40%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP

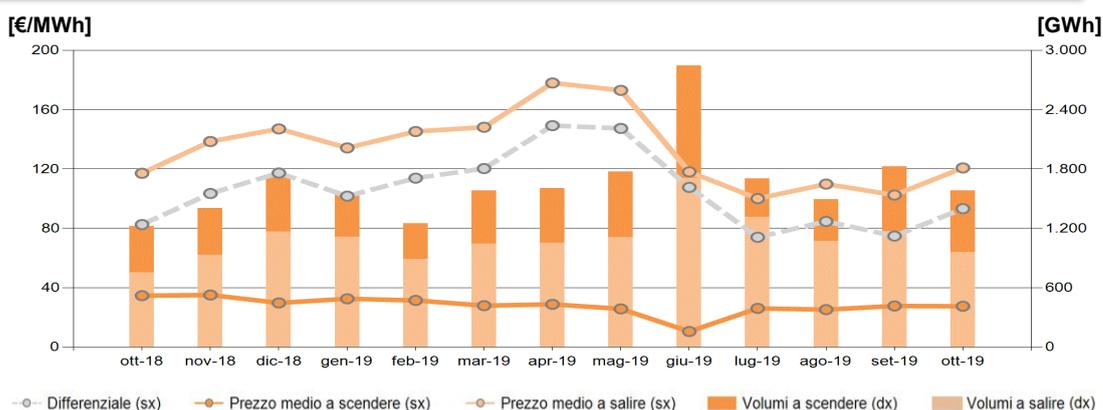


Fonte: Elaborazioni Terna

Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A Ottobre il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €93,3/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 25% e rispetto a Ottobre 2018 del 13%.
 I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-13%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 18% e quelle a scendere sono diminuite del 4%.
 Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano aumentate del 27% e quelle a scendere risultano aumentate del 34%.

Prezzi e volumi MSD ex ante



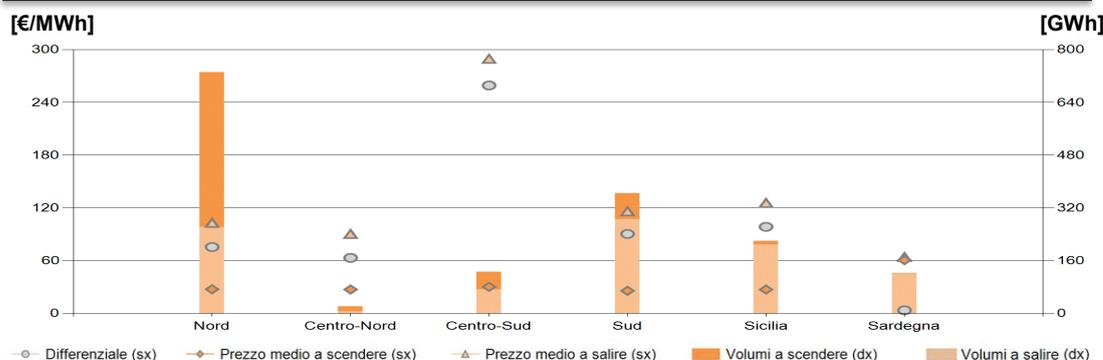
Prezzo medio a salire a ottobre 2019 pari a €120,7/MWh
Prezzo medio a scendere a ottobre 2019 pari a €27,5/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€259,2/MWh) è Centro-Sud.

Tale differenziale ha registrato un aumento rispetto al mese precedente del 139% dovuto ad un aumento del prezzo medio a salire del 111% (da €137,3/MWh di settembre a €289,4/MWh di ottobre) e ad un aumento del prezzo medio a scendere del 5% (da €28,8/MWh di settembre a €30,2/MWh di ottobre).

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

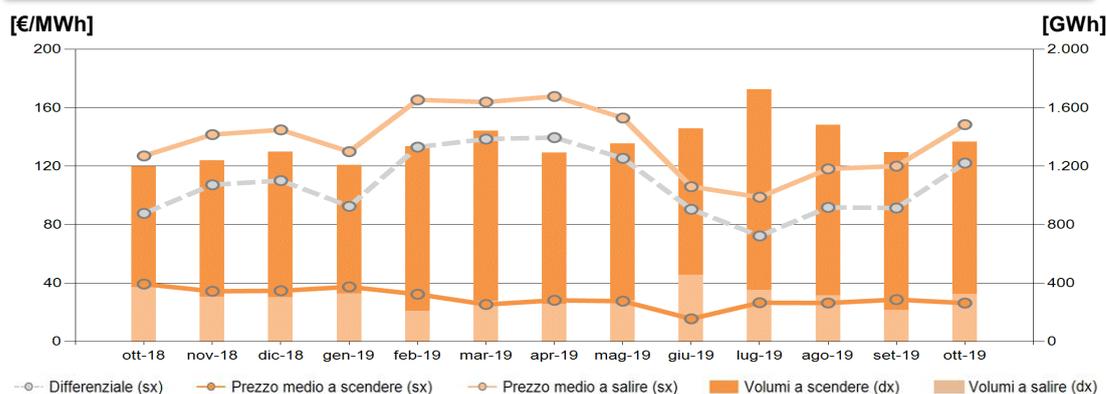
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A Ottobre il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €122,1/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€91,3/MWh; +34%) e in aumento rispetto a Ottobre 2018 (€87,7/MWh; +39%).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+6%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 51% e quelle a scendere sono diminuite del 3%. Rispetto a Ottobre 2018, le movimentazioni a salire si sono ridotte del 13% e le movimentazioni a scendere sono aumentate del 26%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a ottobre 2019 pari a €148,4/MWh
Prezzo medio a scendere a ottobre 2019 pari a €26,3/MWh

Fonte: Terna

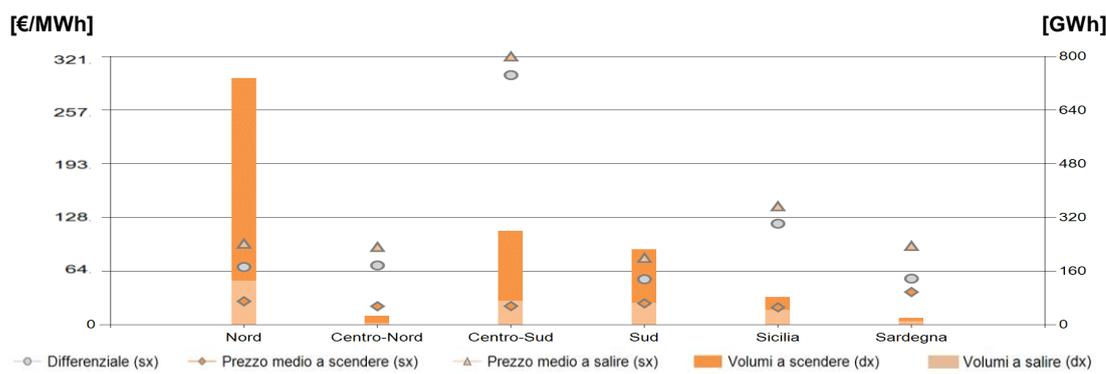
La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€299,29/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 260,04 €/MWh).

A Ottobre la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere (603GWh), analogamente al mese precedente.

Il differenziale di prezzo è aumentato in tutte le zone, ad eccezione della Sardegna (-15,5%)

La zona che registra il maggior aumento rispetto al mese precedente in termini percentuali è la Sicilia (+31,62 €/MWh, +35,3%). In termini assoluti invece la zona caratterizzata dalla variazione più significativa risulta essere il Centro-Sud (+39,24 €/MWh, +15,1%).

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

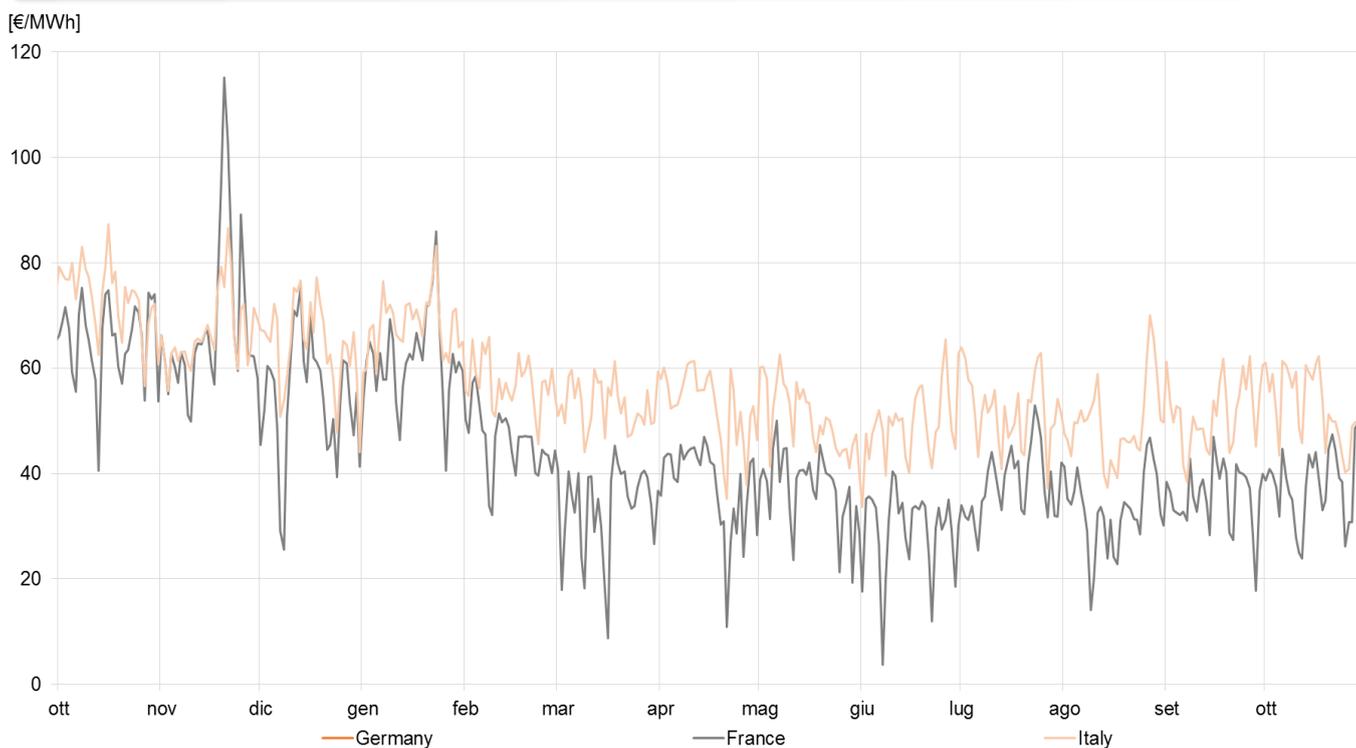
Nel mese di Ottobre 2019 i prezzi del Brent si sono attestati intorno ai \$59,5/bbl, in diminuzione rispetto ai \$62,2/bbl di settembre (-4,3%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a circa \$59,7/t, in linea con i prezzi di settembre (+0%).

I prezzi del gas in Europa sono aumentati a ottobre attestandosi a €10,3MWh (+7,7% rispetto al mese precedente); in aumento anche il PSV che si è attestato a €13,7/MWh (+6,6%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di Ottobre sono in aumento rispetto al mese precedente con una media mensile di €52,2/MWh (+1,4%). In aumento anche la borsa francese con prezzo dell'elettricità pari a €37,8 (+5,4%) e quella tedesca con €36,6/MWh (+1,3%) rispetto a settembre.

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

Prezzi spot Gas & Oil



Variazione media mensile PSV-TTF = +3,4/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

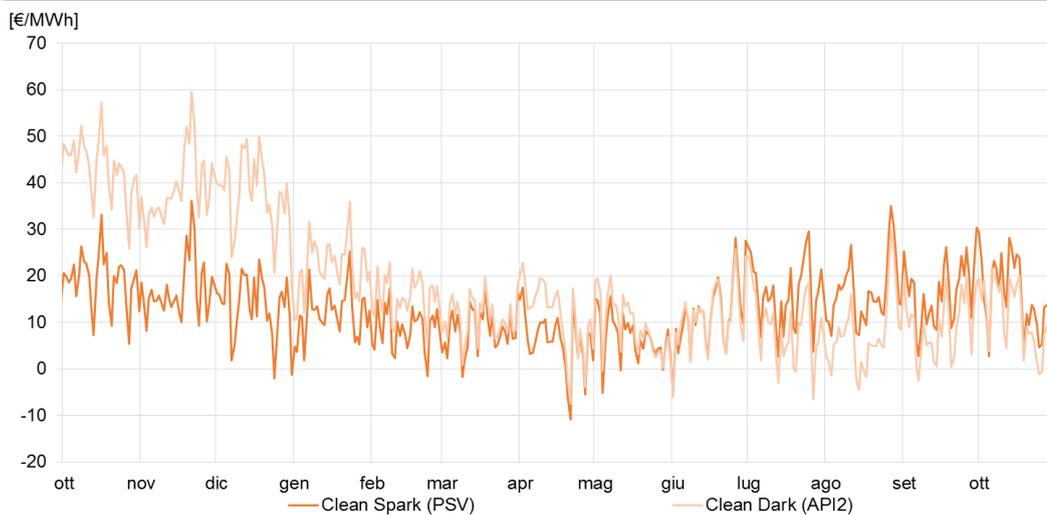
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = -\$6,5/tn

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark&Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = €15,8/MWh

Clean dark spread API2 medio mensile = €11,1/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di Ottobre i prezzi forward del Brent sono stati intorno ai \$56,7/bbl in aumento rispetto ai \$57,6/bbl di settembre (-1,6%).

I prezzi medi forward del carbone (API2) sono in linea con settembre attestandosi a circa \$70,5t (-0,2%).

I prezzi medi forward del gas in Italia (PSV) sono lievemente diminuiti tra ottobre e il mese precedente attestandosi intorno ai €19,4/MWh (-1,4%) e in diminuzione anche i prezzi forward del gas in Europa (TTF), che si sono attestati a €17,3/MWh (-2,9%).

I prezzi medi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €59,6/MWh, in diminuzione rispetto al mese precedente (-1,1%). Trend in diminuzione anche per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €50,4/MWh (-2,1%), così come in Germania in cui il prezzo si attesta a circa €47,3/MWh (-3,1%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

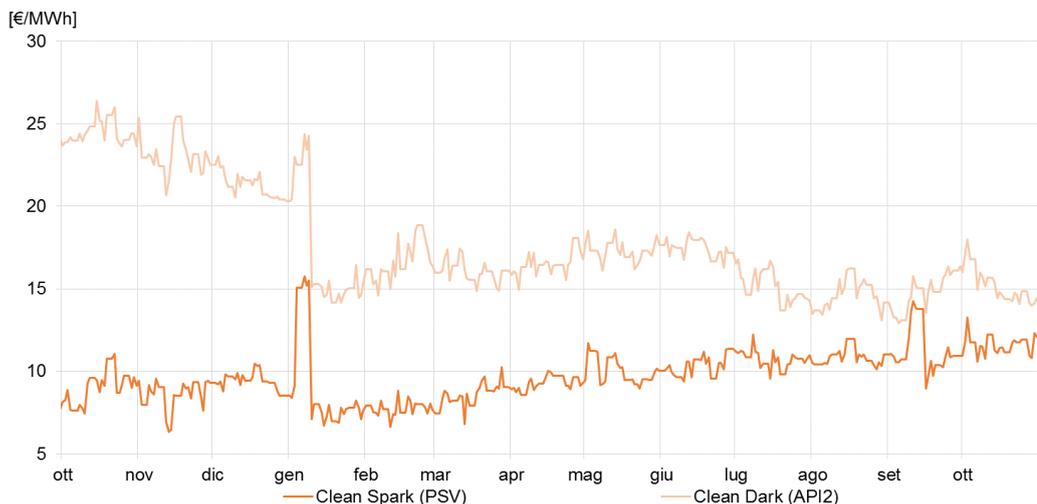
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



Variazione media mensile
API2-API4 = -\$2,7/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark&Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile =
€11,6/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile =
€15,2/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 Ottobre 2019. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

Determinazioni in materia di impianti essenziali. Modifiche e integrazioni alla disciplina di riferimento

[Delibera 420/2019/R/eel](#)

L'Autorità ha determinato, per l'anno 2020, i valori dei parametri tecnico-economici rilevanti per l'applicazione della disciplina di remunerazione alternativa ai regimi tipici di essenzialità e ha aggiornato i criteri di calcolo dei corrispettivi nell'ambito dei regimi tipici.

Approvazione degli schemi contrattuali tra Terna S.p.A. e Monita Interconnector S.r.l. per la gestione tecnica e commerciale della sezione in esenzione dell'interconnessione Italia-Montenegro

[Delibera 421/2019/R/eel](#)

L'Autorità ha approvato i contratti predisposti da Terna per disciplinare la gestione commerciale e tecnica della sezione dell'interconnessione Italia-Montenegro oggetto di esenzione dalla disciplina relativa all'accesso dei terzi per una durata di 10 anni e per una capacità di importazione e esportazione pari a 200 MW.

Disposizioni in tema di remunerazione transitoria della disponibilità di capacità produttiva, per gli anni 2020 e 2021

[Delibera 437/2019/R/eel](#)

L'Autorità ha aggiornato la disciplina del meccanismo di remunerazione transitorio della disponibilità di capacità produttiva (*capacity payment*), definendo gli importi da riconoscere per la disponibilità di capacità produttiva con riferimento agli anni 2020 e 2021 e i termini entro cui riconoscere tali importi.

Approvazione della richiesta di deroga dal termine per la partecipazione di Terna alla piattaforma europea per lo scambio di energia di bilanciamento da riserva di sostituzione

[Delibera 438/2019/R/eel](#)

Nell'ambito dell'attività di implementazione del Regolamento (UE) 2017/2195 (*guideline on electricity balancing*), l'Autorità ha accolto la richiesta di proroga del termine per la partecipazione di Terna alla piattaforma europea per lo scambio di energia di bilanciamento da *Replacement Reserve* (Progetto TERRE), fissando il nuovo termine al 15 gennaio 2021.

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

Disclaimer

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