

Settembre 2018

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Settembre 2018

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci

pag. 5

Nel mese di settembre 2018, la richiesta di energia elettrica è stata di 27.010GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (-3,6%). Il valore destagionalizzato dell'energia elettrica richiesta a settembre 2018 ha fatto registrare ancora una crescita congiunturale: +0,5%, portando così il trend su un andamento crescente. A settembre la produzione totale netta risulta in aumento (+6,2%) rispetto al 2017. Nel mese di settembre 2018, l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'89,2% da produzione nazionale al netto dei pompaggi e per la quota restante da importazioni. Infine, nel 2018 la produzione totale netta (209.932GWh) ha soddisfatto per 86,7% della richiesta di energia elettrica nazionale (242.177GWh).



02 Sistema Elettrico

pag. 11

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di settembre 2018 si attesta a 2.354GWh, in riduzione rispetto all'anno precedente (-4,5%); l'energia prodotta da fonte eolica si attesta a 949GWh, in aumento rispetto all'anno precedente (+0,3%). L'energia idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) si attesta a 3.397GWh, in aumento (+23,8%) rispetto all'anno precedente.



03 Mercato Elettrico

pag. 14

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a settembre è pari a circa €1,9Mld, in crescita del 13% rispetto al mese precedente e in crescita del 60% rispetto a settembre 2017. A marzo il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a €89,4/MWh in aumento del 18% sul mese precedente e del 31% rispetto a settembre 2017. I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+11%). A settembre il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a €87,0/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€80,7/MWh; +8%) e in aumento rispetto a settembre 2017 (€83,0/MWh; +5%). I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-18%).



04 Regolazione

pag. 22

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

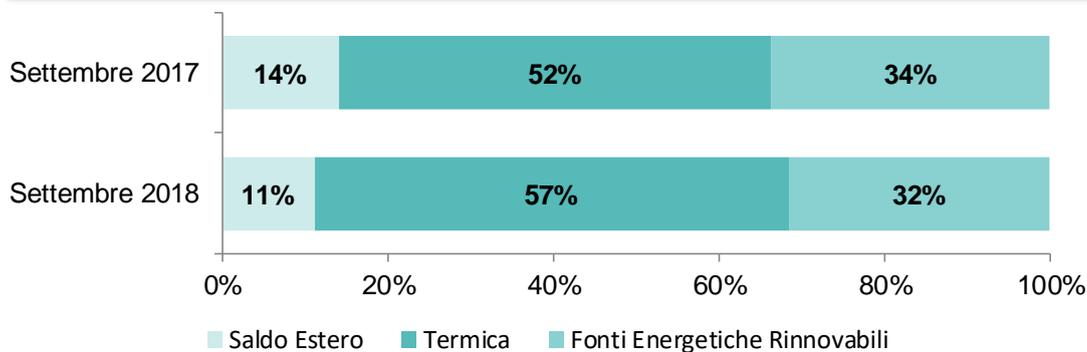
Settembre 2018

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile

Nel mese di settembre 2018, la richiesta di energia elettrica è stata di 27.010GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+3,6%). In particolare si registra un aumento della produzione termoelettrica (+10,4%), una flessione del saldo estero (-14,7%) e della produzione da fonti energetiche rinnovabili (-2,6%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Composizione Fabbisogno



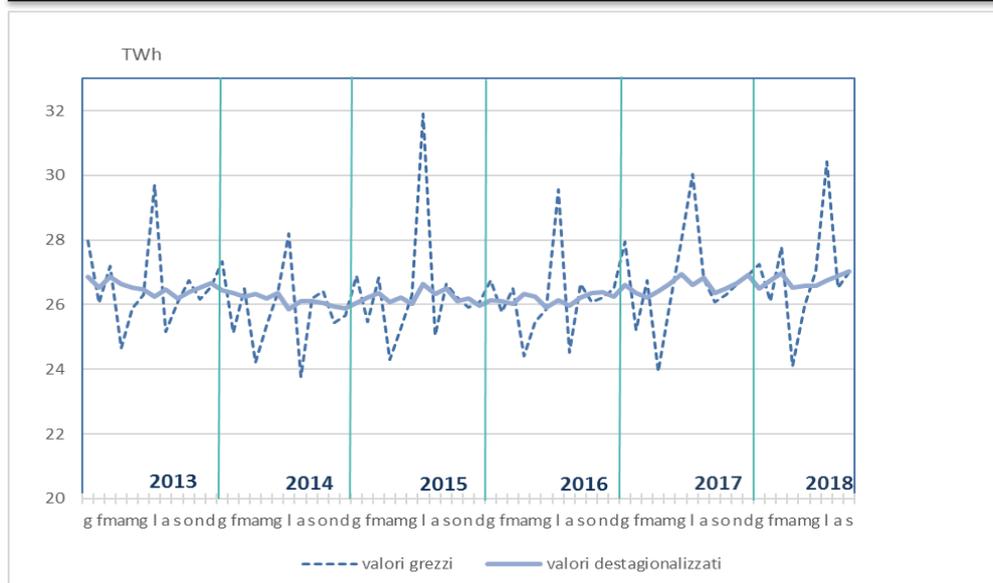
Nel mese di settembre la produzione da fonti rinnovabili è in riduzione con lo stesso mese del 2017.

Fonte: Terna

Analisi congiunturale

Nel mese di settembre 2018 l'energia elettrica richiesta in Italia (27 TWh) ha fatto registrare un aumento del 3,6% rispetto ai volumi di settembre 2017. Tale risultato è stato ottenuto con un giorno lavorativo in meno (20 rispetto a 21) ma con una temperatura media mensile superiore di oltre 2°C rispetto a settembre 2017. Il dato destagionalizzato e corretto per calendario e temperatura, porta ad una variazione inferiore ma largamente positiva: +2,5%. Nei primi nove mesi del 2018, la richiesta risulta variata di un +0,6% rispetto allo stesso periodo del 2017; in termini rettificati la variazione è +0,5%. A livello territoriale, la variazione tendenziale di settembre 2018 è risultata ovunque positiva: +2,9% al Nord, +4,0% al Centro e +4,7% al Sud. Il valore destagionalizzato e corretto per calendario e temperatura dell'elettricità richiesta a settembre 2018 ha fatto registrare una variazione congiunturale positiva: +0,5%. Tale crescita porta il terzo trimestre 2018 in aumento dell'1,2% rispetto al trimestre precedente. Nel mese di settembre 2018 l'energia elettrica richiesta in Italia è stata coperta per l'88,8% da produzione nazionale al netto dei pompaggi (+6,2% della produzione netta YoY) e per la quota restante da importazioni (saldo estero -14,7% YoY).

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



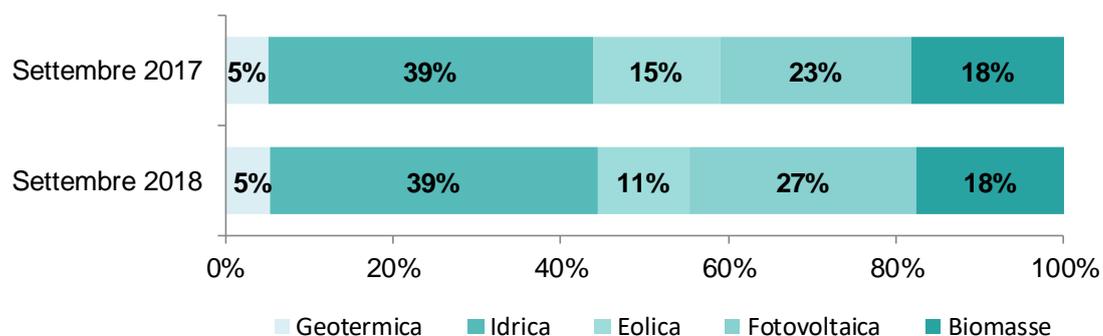
Il valore destagionalizzato e corretto per calendario e temperatura dell'energia elettrica richiesta a settembre 2018 ha fatto registrare, per il terzo mese consecutivo, una variazione congiunturale positiva: +0,5%.

Fonte: Terna

Dettaglio FER

Con riferimento alla produzione mensile da Fonti Energetiche Rinnovabili si registra una riduzione della produzione eolica (-30,1%), della produzione idrica (-2,0%) e un aumento della produzione fotovoltaica (+14,4%) rispetto all'anno precedente.

Dettaglio Fonti Energetiche Rinnovabili



A settembre del 2018 la composizione di dettaglio della produzione da fonti energetiche rinnovabili fa registrare una variazione percentuale in riduzione mom (-11,0%). Nel 2018 la produzione da fonte energetiche rinnovabili è in aumento del +7,7% rispetto all'anno precedente.

Fonte: Terna

Bilancio Energetico

Nel 2018 il valore cumulato della richiesta di energia elettrica (242.177GWh) risulta in aumento (+0,6%) rispetto al 2017.

A settembre 2018 la produzione nazionale netta è pari a 24.091GWh è composta per il 36% da fonti energetiche rinnovabili (8.589GWh) ed il restante 64% da fonte termica.

Bilancio Energia

[GWh]	Settembre 2018	Settembre 2017	%18/17	Gen-Set 18	Gen-Set 17	%18/17
Idrica	3.397	3.468	-2,0%	38.364	30.980	23,8%
Termica	16.927	15.336	10,4%	135.280	146.067	-7,4%
<i>di cui Biomasse</i>	1.425	1.475	-3,4%	13.237	13.391	-1,2%
Geotermica	464	464	0,0%	4.265	4.359	-2,2%
Eolica	949	1.357	-30,1%	12.572	12.534	0,3%
Fotovoltaica	2.354	2.058	14,4%	19.451	20.361	-4,5%
Totale produzione netta	24.091	22.683	6,2%	209.932	214.301	-2,0%
Importazione	3.167	3.887	-18,5%	36.375	32.460	12,1%
Esportazione	147	347	-57,6%	2.445	4.313	-43,3%
Saldo estero	3.020	3.540	-14,7%	33.930	28.147	20,5%
Pompaggi	101	147	-31,3%	1.685	1.770	-4,8%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	27.010	26.076	3,6%	242.177	240.678	0,6%

Nel 2018, si registra una variazione dell'export (-43,3%) rispetto all'anno precedente. A settembre 2018 si registra un aumento della produzione da fonte termica (+10,4%), della produzione fotovoltaica (+14,4%) e una riduzione della produzione idroelettrica (-2%) rispetto all'anno precedente.

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

Fonte: Terna

Bilanci Energetici Mensili

Nel 2018 la produzione totale netta (209.932GWh) ha soddisfatto per 87% della richiesta di energia elettrica nazionale (242.177GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2018

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.731	2.601	3.187	4.675	6.518	6.018	4.969	4.268	3.397				38.364
Termica	16.650	16.093	15.725	11.940	12.513	13.137	16.568	15.727	16.927				135.280
Geotermica	494	445	492	476	486	466	470	472	464				4.265
Eolica	1.986	1.696	2.422	1.221	909	1.418	1.225	746	949				12.572
Fotovoltaica	1.029	1.052	1.688	2.428	2.437	2.794	2.967	2.702	2.354				19.451
Produzione Totale Netta	22.890	21.887	23.514	20.740	22.863	23.833	26.199	23.915	24.091				209.932
Import	4.899	4.610	4.732	4.004	3.671	3.613	4.686	2.993	3.167				36.375
Export	326	199	179	337	370	275	327	285	147				2.445
Saldo Estero	4.573	4.411	4.553	3.667	3.301	3.338	4.359	2.708	3.020				33.930
Pompaggi	223	192	286	299	201	139	135	109	101				1.685
Richiesta di Energia elettrica (1)	27.240	26.106	27.781	24.108	25.963	27.032	30.423	26.514	27.010				242.177

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

Fonte: Terna

A settembre la produzione totale netta risulta in aumento (+6,2%) rispetto al 2017.

Nel 2018 la massima richiesta di energia elettrica è stata nelle mese di Luglio con 30.423GWh.

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2017.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2017

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Idrica	2.685	2.232	2.779	2.937	4.086	4.656	4.361	3.776	3.468	2.231	2.064	2.282	37.557
Termica	21.004	16.893	14.717	13.863	14.249	16.422	17.407	16.176	15.336	17.129	19.143	17.966	200.305
Geotermica	508	456	505	482	493	476	495	480	464	483	479	500	5.821
Eolica	1.811	1.539	1.944	1.379	1.251	916	1.257	1.080	1.357	1.262	1.512	2.257	17.565
Fotovoltaica	961	1.132	2.229	2.456	2.798	2.888	3.033	2.806	2.058	1.788	1.007	861	24.017
Produzione Totale Netta	26.969	22.252	22.174	21.117	22.877	25.358	26.553	24.318	22.683	22.893	24.205	23.866	285.265
Import	2.073	3.568	5.155	3.613	3.701	3.290	4.161	3.012	3.887	3.782	2.991	3.662	42.895
Export	803	383	404	537	498	461	508	372	347	203	308	310	5.134
Saldo Estero	1.270	3.185	4.751	3.076	3.203	2.829	3.653	2.640	3.540	3.579	2.683	3.352	37.761
Pompaggi	298	226	189	250	141	180	180	159	147	164	251	293	2.478
Richiesta di Energia elettrica (1)	27.941	25.211	26.736	23.943	25.939	28.007	30.026	26.799	26.076	26.308	26.637	26.925	320.548

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

Fonte: Terna

Nel 2017, il mese con la massima richiesta di energia elettrica è stato Luglio con 30.026GWh.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di settembre 2018 si evidenzia un fabbisogno in aumento in zona Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), al Sud (Na) e sulle Isole (Ca-Pa) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Settembre 2018	2.665	5.823	4.182	4.268	3.735	3.871	1.688	778
Settembre 2017	2.700	5.625	4.055	4.073	3.528	3.747	1.611	737
% Settembre 18/17	-1,3%	3,5%	3,1%	4,8%	5,9%	3,3%	4,8%	5,6%
Progressivo 2018	24.614	52.185	37.441	38.183	33.645	34.576	14.561	6.972
Progressivo 2017	24.897	51.599	36.576	37.341	33.352	35.219	14.834	6.860
% Progressivo 18/17	-1,1%	1,1%	2,4%	2,3%	0,9%	-1,8%	-1,8%	1,6%

Nel 2018 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al +1,0% in zona Nord, al +1,6% al Centro, -1,8% al Sud e -0,7% nelle Isole.

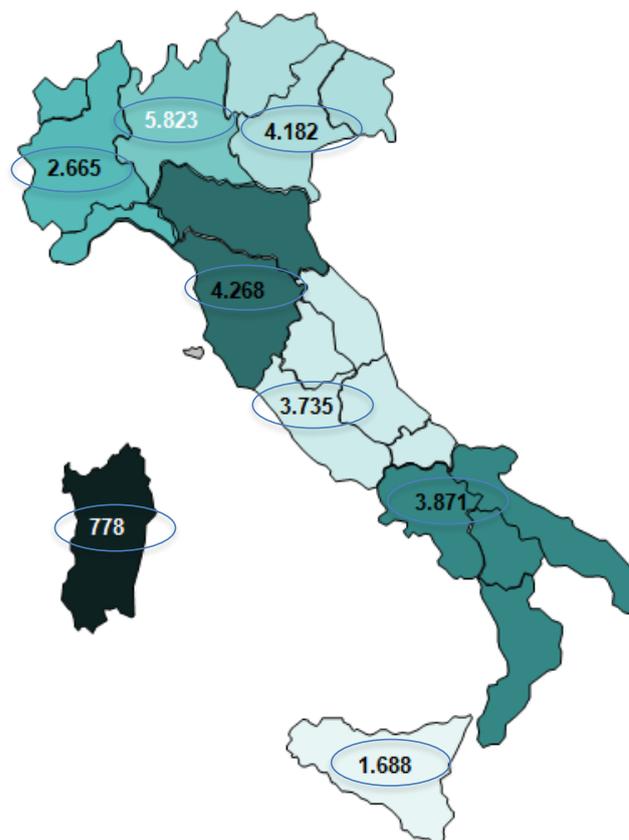
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

Le regioni sono accorpate in duster 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

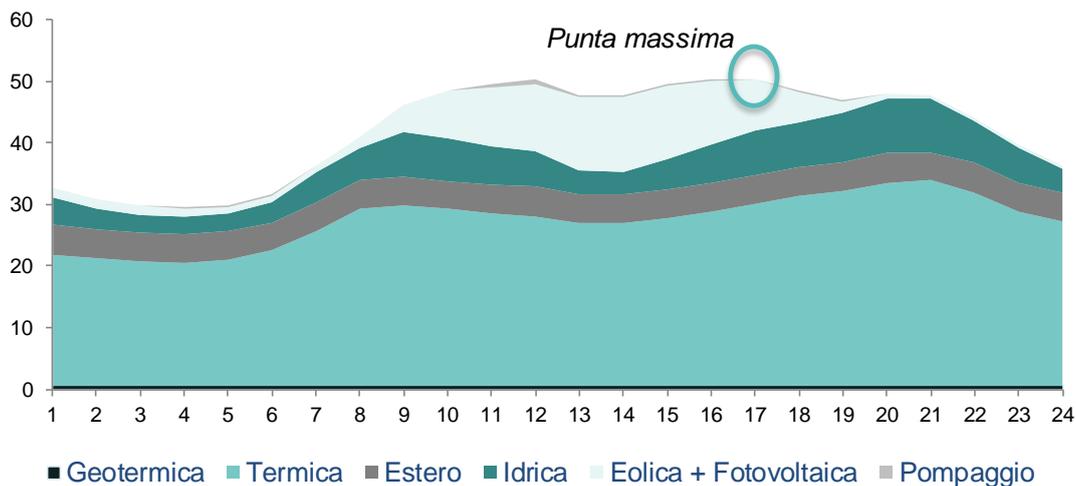
(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di settembre 2018 la punta in potenza è stata registrata il giorno **mercoledì 12 ore 17** ed è risultato pari a 50.323 MW (-4,3% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

Punta in Potenza

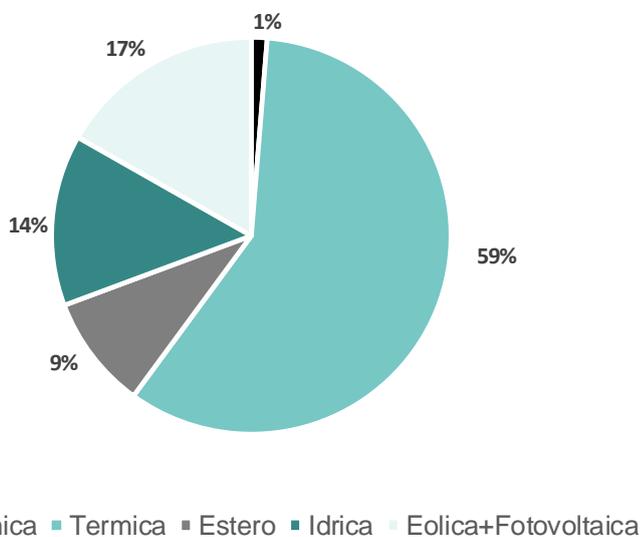
[GW]



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 29.500 MW.

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno - 12 settembre 2018 ore 17



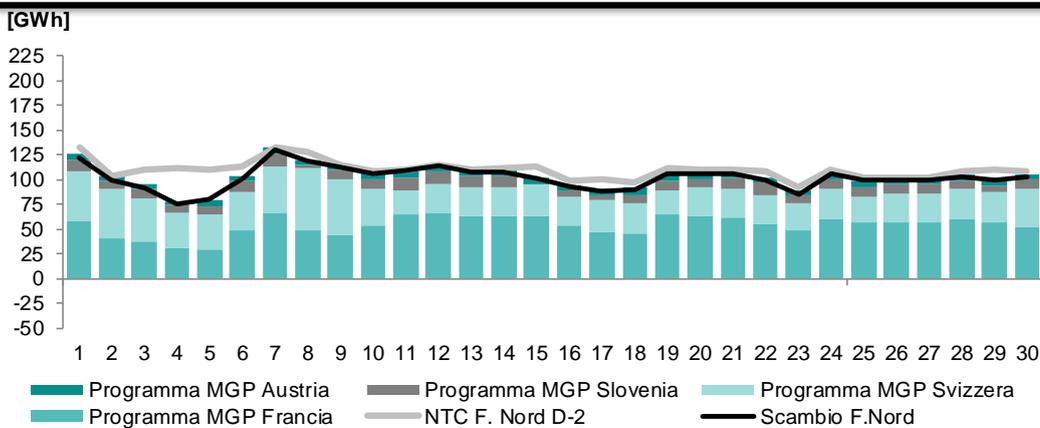
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 32%, la produzione termica per il 59% e la restante parte il saldo estero.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Agosto 2018

Nella prima metà del mese di settembre si evidenzia una buona saturazione del valore a programma di NTC (Net Transfer Capacity) calcolata nel D-2 rispetto ai programmi di scambio sulla frontiera Nord.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di settembre 2018 si registra un Import pari a 3.167GWh e un Export pari a 147GWh.

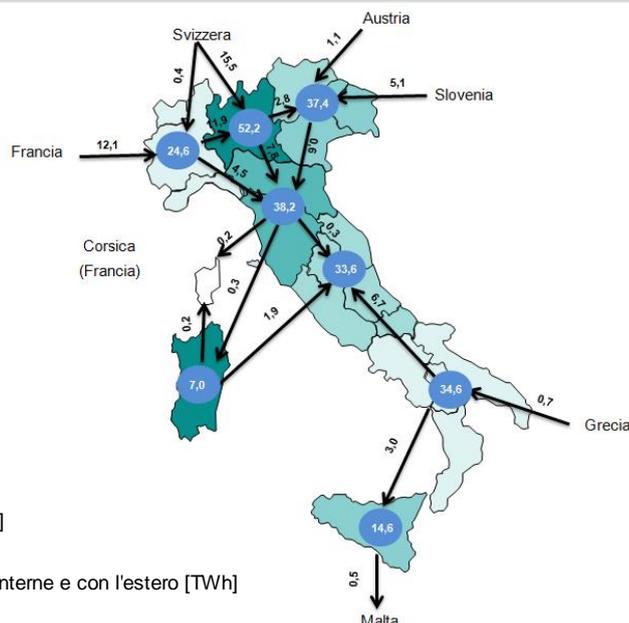
Fonte: Terna

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



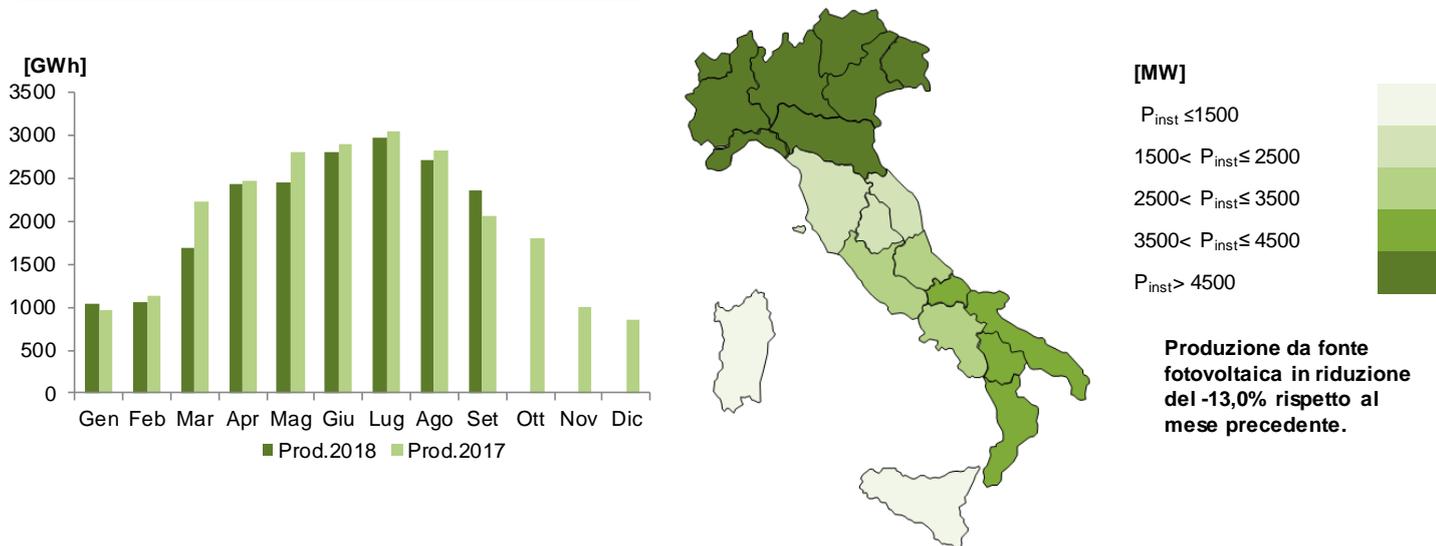
Nel 2018 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 12,9TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 3,0TWh.

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di settembre 2018 si attesta a 2.354GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 348GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione rispetto all'anno precedente (-4,5%).

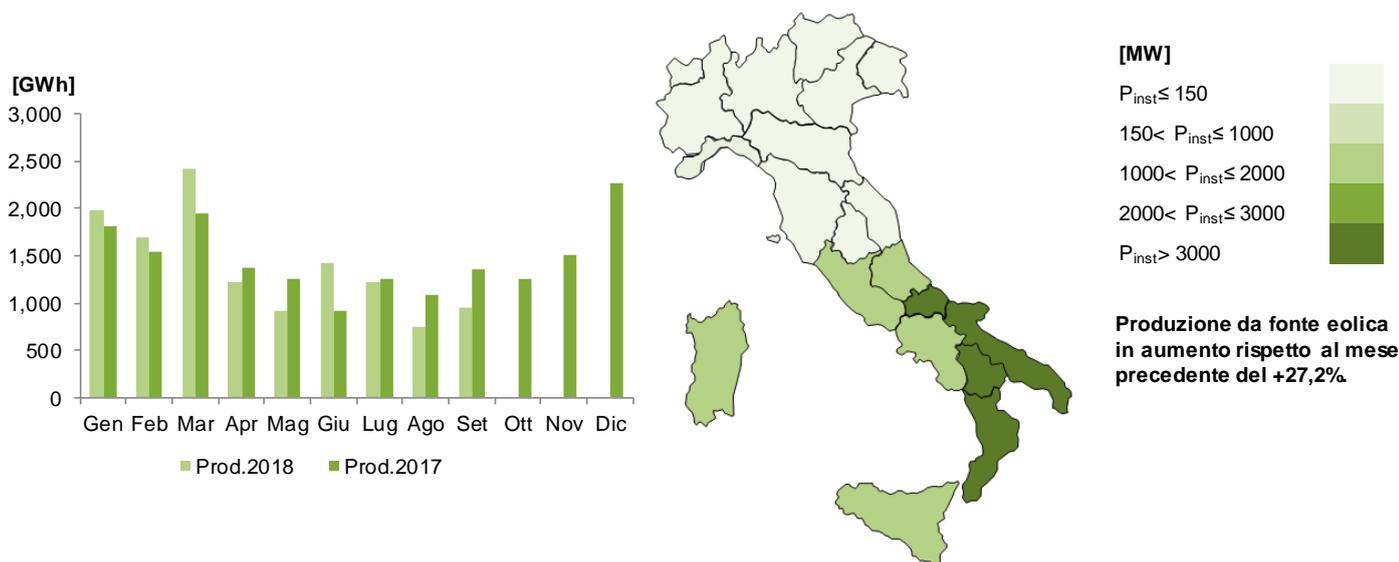
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di settembre 2018 si attesta a 949GWh in aumento rispetto al mese precedente di 203GWh. Il dato progressivo annuo è in linea rispetto all'anno precedente (+0,3%).

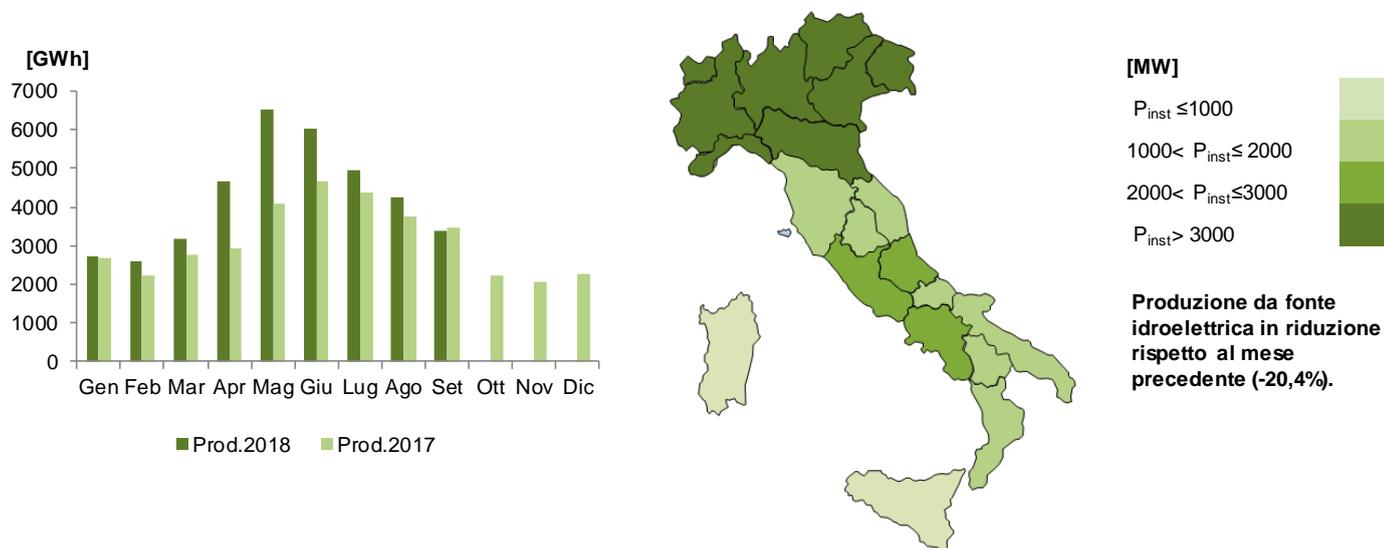
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di settembre 2018 si attesta a 3.397GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 871GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+23,8%) rispetto all'anno precedente.

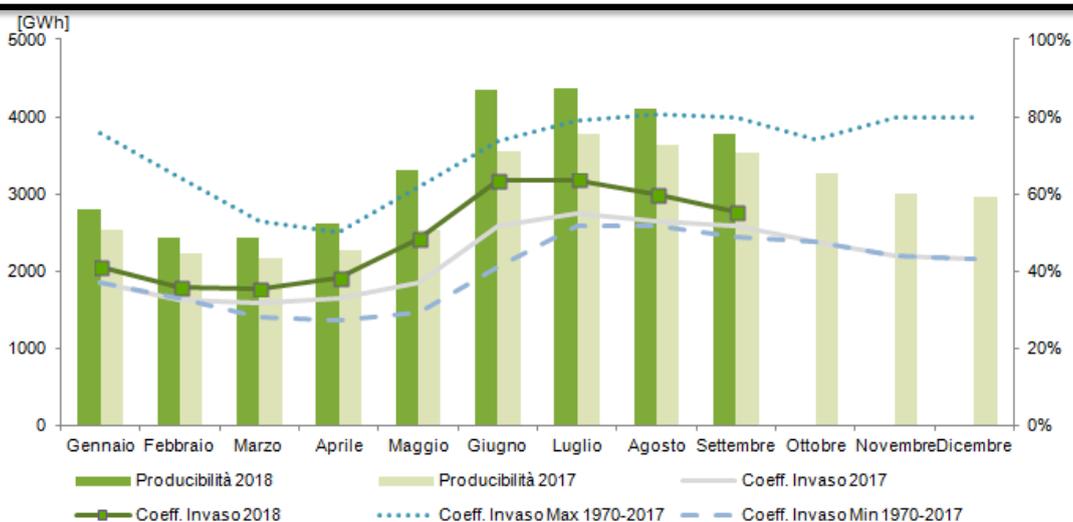
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

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

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso



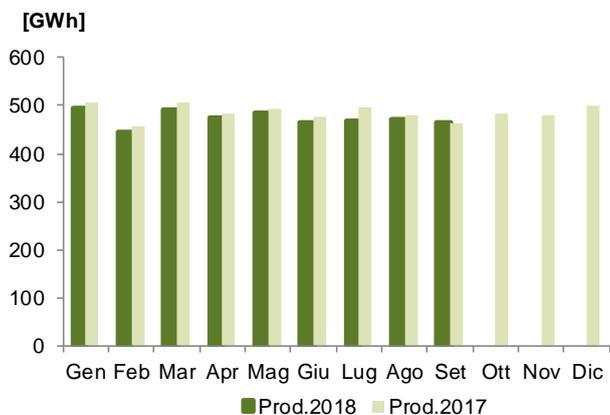
Nel mese di settembre 2018, considerando l'aggregato Italia, la percentuale di invaso attuale rispetto all'invaso massimo risulta essere pari al +55,3% in aumento rispetto allo stesso mese del 2017.

	Invasi dei serbatoi	NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2018	[GWh]	2.753	852	178	3.783
	% (Invaso / Invaso Massimo)	59,3%	47,0%	46,7%	55,3%
2017	[GWh]	2.735	645	157	3.537
	% (Invaso / Invaso Massimo)	58,9%	35,6%	41,1%	51,7%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di settembre 2018 si attesta a 464GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 8GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-2,2%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Geotermica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} = 0$

$0 < P_{inst} \leq 500$

$500 < P_{inst} \leq 1000$

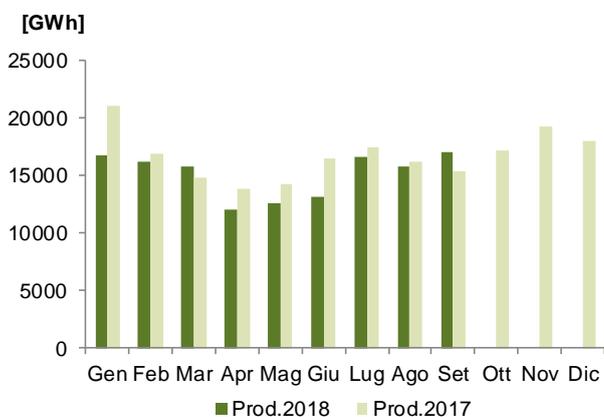


La produzione geotermica è in riduzione (-1,7%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di settembre 2018 si attesta a 16.927GWh in aumento rispetto al mese precedente di 1.200GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-7,4%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} \leq 5000$

$5000 < P_{inst} \leq 10000$

$10000 < P_{inst} \leq 15000$

$15000 < P_{inst} \leq 20000$

$P_{inst} > 20000$



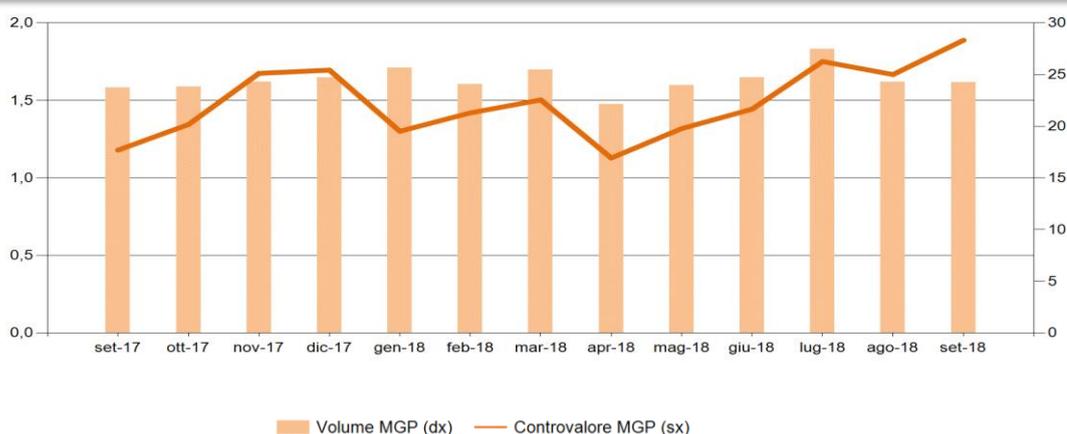
La produzione termica è in aumento (+7,1%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a settembre è pari a circa €1,9Mld, in crescita del 13% rispetto al mese precedente e del 60% rispetto a settembre 2017. L'aumento rispetto a agosto è dovuto ad una crescita del PUN medio, così come anche l'aumento rispetto all'anno precedente, che è attribuibile ad una crescita del PUN medio passato da €48,6/MWh (settembre 2017) a €76,3/MWh (settembre 2018).

Controvalore e volumi MGP



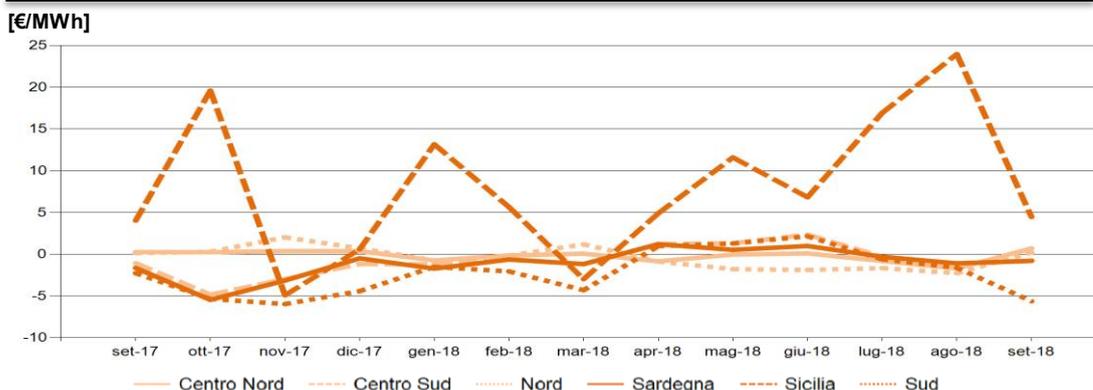
Controvalore settembre 2018 in crescita del 60% rispetto a settembre 2017

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di settembre i prezzi zionali sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN, con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +€4,5/MWh e della zona Sud che ha un differenziale di -€5,6/MWh.

Rispetto a settembre 2017 il prezzo in tutte le zone ha registrato un aumento medio di €28,1/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



Prezzi zionali settembre 2018 allineati al PUN per tutte le zone ad eccezione della Sicilia e della zona Sud

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a settembre è pari a -€0,3/MWh per la zona Sud, è pari a €0,4/MWh per la Sicilia ed è mediamente pari a €12,3/MWh per le altre zone. Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco ad agosto era pari a €0,1 per la zona Sicilia, era mediamente pari a €3,6/MWh per le zone Sud, Centro-Sud e Sardegna ed era mediamente pari a €5,6/MWh per le zone Nord e Centro-Nord.

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
Media	76,3	76,5	77,0	75,6	70,7	80,8	75,5
YoY	27,7	27,8	28,2	28,1	24,4	28,2	28,6
Δ vs PUN	-	0,2	0,7	-0,7	-5,6	4,5	-0,8
Δ vs PUN 2017	-	0,1	0,2	-1,1	-2,3	4,0	-1,7
Picco	84,3	86,4	86,5	82,5	70,5	81,1	82,3
Fuori picco	72,3	71,6	72,3	72,1	70,8	80,6	72,1
Δ Picco vs Fuori Picco	12,0	14,8	14,2	10,4	-0,3	0,4	10,2
Minimo	49,0	54,1	54,1	54,1	5,0	0,0	52,7
Massimo	135,6	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2	138,2

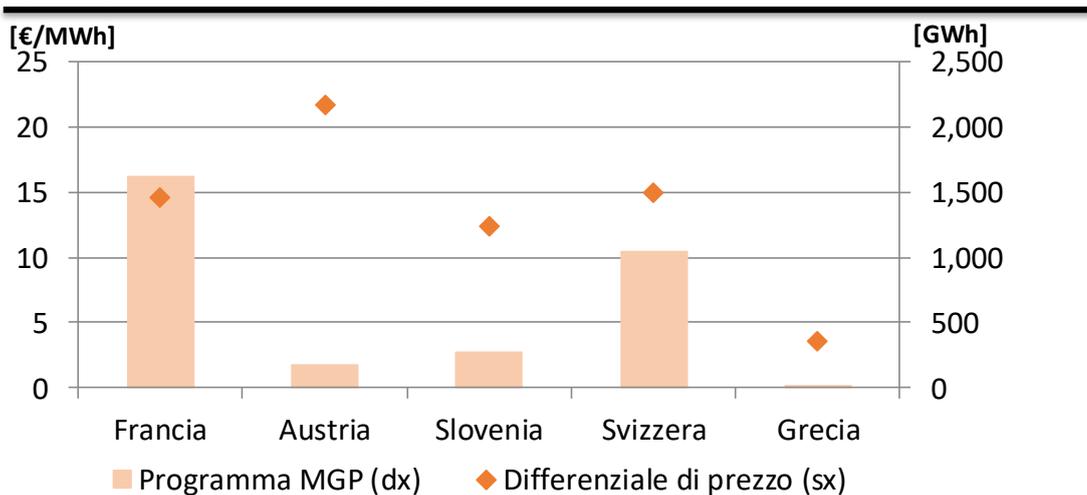
Differenziale picco-fuori picco rispetto al mese precedente è aumentato in tutte le zone, ad eccezione della zona Sud

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

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

Nel mese di settembre si registra un import complessivo di 3,2 TWh, di cui la Francia e la Svizzera rappresentano rispettivamente il 51% e il 33% del totale. L'export complessivo è pari a 44GWh, di cui la Grecia rappresenta il 56%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



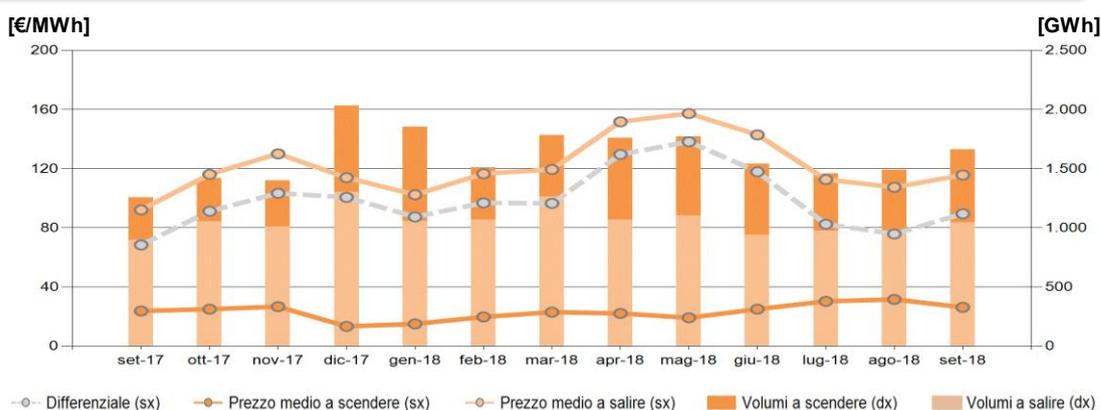
Import netto sulla frontiera nord pari a 3,1 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A settembre il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €89,4/MWh in aumento rispetto al mese precedente del 18% e rispetto a settembre 2017 del 31%.
 I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+11%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate dell'8% e quelle a scendere sono aumentate del 17%.
 Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano aumentate del 16% e quelle a scendere risultano aumentate del 73%.

Prezzi e volumi MSD ex ante

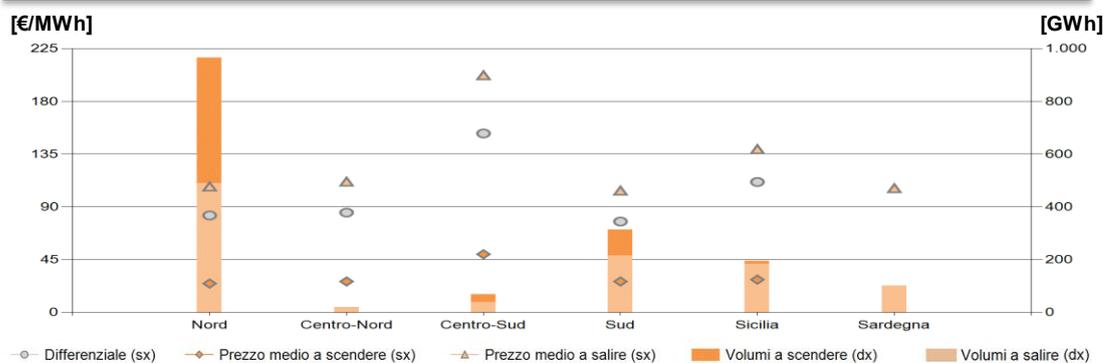


Prezzo medio a salire a settembre 2018 pari a €115,6/MWh
Prezzo medio a scendere a settembre 2018 pari a €26,2/MWh

Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€152,6/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente. Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 4% dovuta ad un aumento del prezzo medio a scendere del 32% (da €37,4/MWh di agosto a €49,6/MWh di settembre), nonostante ci sia stato anche un aumento del prezzo medio a salire del 3% (da €195,8/MWh di agosto a €202,2/MWh di settembre).

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

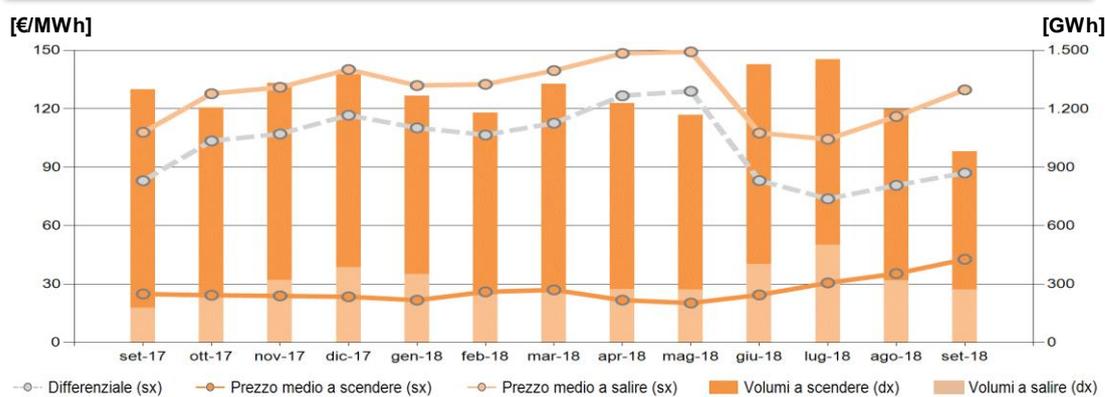
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A settembre il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a €87,0/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (€80,7/MWh; +8%) e in aumento rispetto a settembre 2017 (€83,0/MWh; +5%).

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-18%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 14% e quelle a scendere sono diminuite del 20%. Rispetto a settembre 2017, le movimentazioni a salire sono aumentate del 53% e le movimentazioni a scendere si sono ridotte del 37%.

Prezzi e volumi MB



Prezzo medio a salire a settembre 2018 pari a €129,6/MWh
 Prezzo medio a scendere a settembre 2018 pari a €42,7/MWh

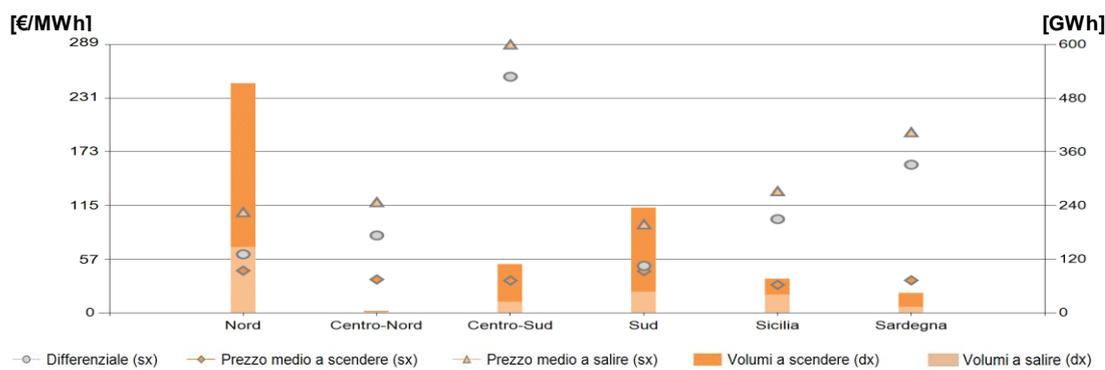
Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (€254,3/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 243,4 €/MWh).

A settembre la zona Nord si conferma come la zona caratterizzata da più elevati volumi a scendere (366GWh), seguita dalla zona Sud (188GWh).

Il differenziale di prezzo è aumentato in tutte le zone, ad eccezione della Sardegna. La zona che registra il maggior aumento rispetto al mese precedente, sia in termini assoluti che in termini percentuali, è il Centro-Nord (€16,5/MWh; +25%)

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

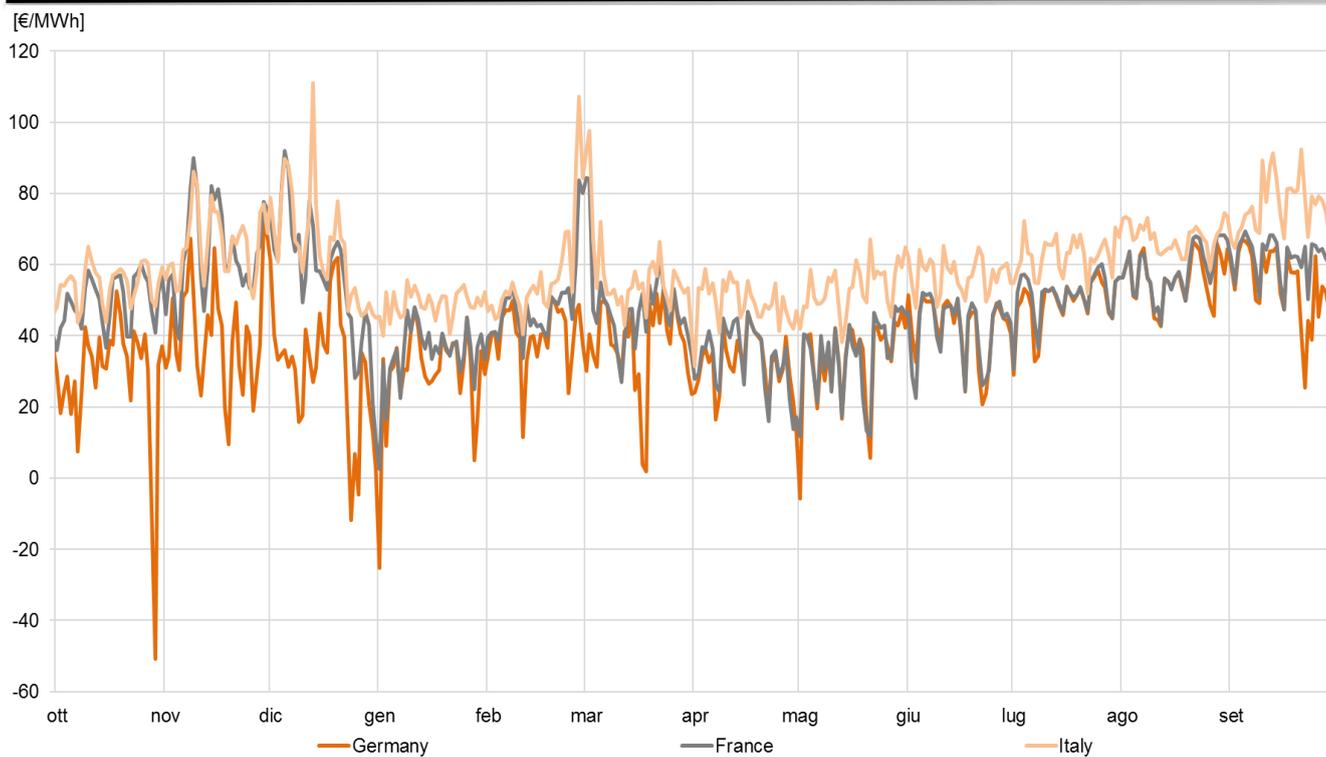
Nel mese di settembre i prezzi del Brent si sono attestati intorno ai \$78,9/bbl, in aumento rispetto ai \$73,1/bbl di agosto (+7,9%).

I prezzi del carbone API2 si sono assestati a circa \$100,2/t, in aumento rispetto ai \$97,0/t di agosto (+3,3%).

I prezzi del gas in Europa sono aumentati a settembre assestandosi a €27,9/MWh, +15,8% rispetto al mese precedente; il PSV ha registrato una media di €29,7/MWh in aumento rispetto al mese di agosto (+16,0%).

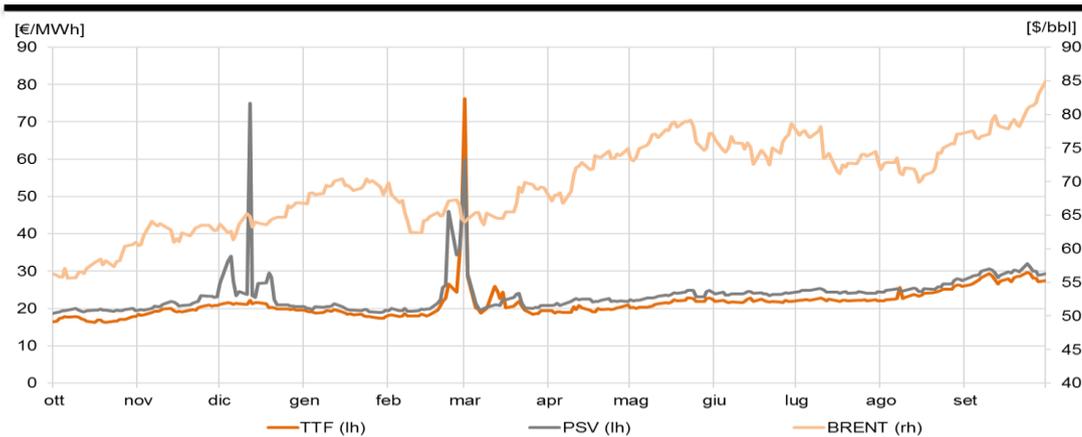
I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di settembre sono in aumento rispetto al mese di luglio con una media mensile di €79,9/MWh (+15,4%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

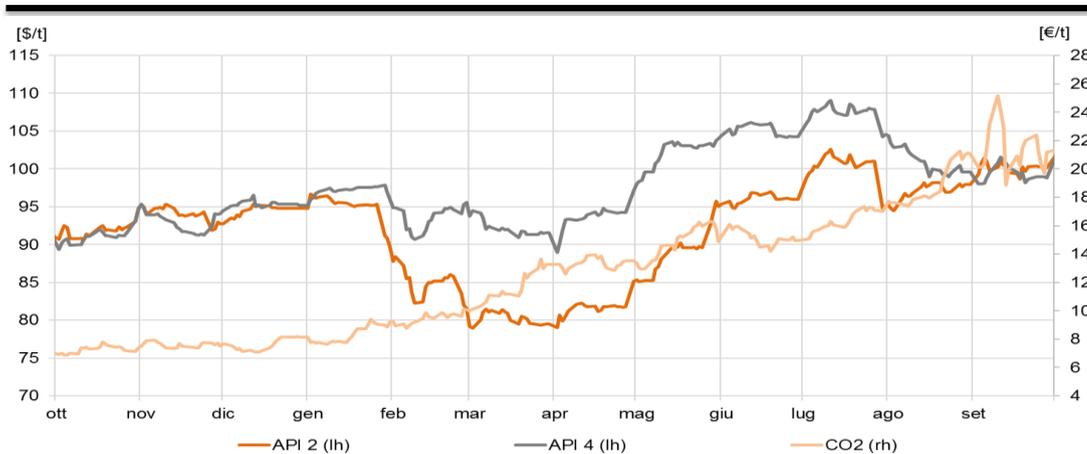
Prezzi spot Gas & Oil



Variazione media mensile PSV-TTF = +€1,8/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

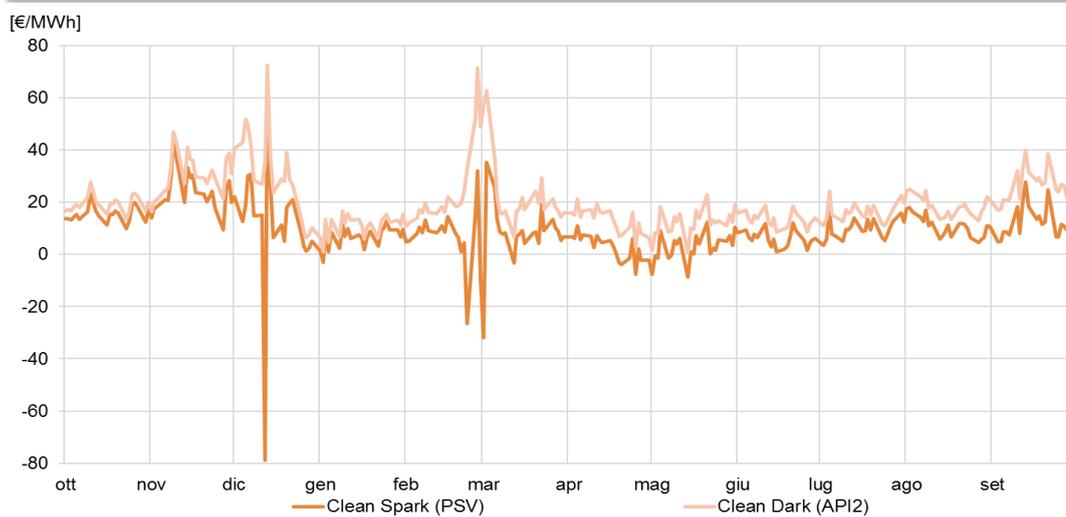
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile API2-API4 = +\$0,9/tn

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark&Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV medio mensile = €12,4/MWh (+14,8% MoM)

Clean dark spread API2 medio mensile = €26,34/MWh (+41,4% MoM)

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

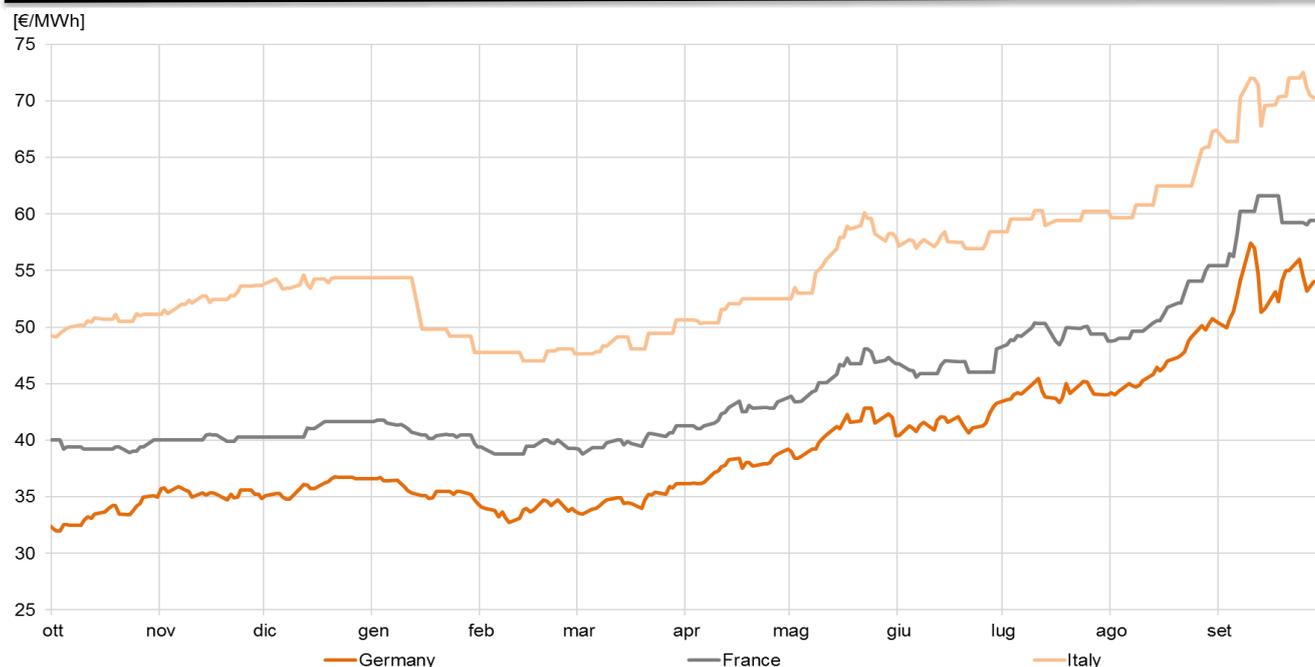
Nel mese di settembre i prezzi forward dell'anno 2019 del Brent sono stati intorno ai \$76,5/bbl in aumento rispetto ai \$73,0/bbl di agosto (+4,8%).

I prezzi medi forward 2019 del carbone (API2) sono in netto aumento, attestandosi a circa \$96,3/t (+8,7%) rispetto al valore di agosto che si era attestato a \$88,6/t.

I prezzi medi forward 2019 del gas in Italia (PSV) sono in aumento tra settembre e il mese precedente attestandosi intorno ai €27,0 23,9/MWh (+13,0%).

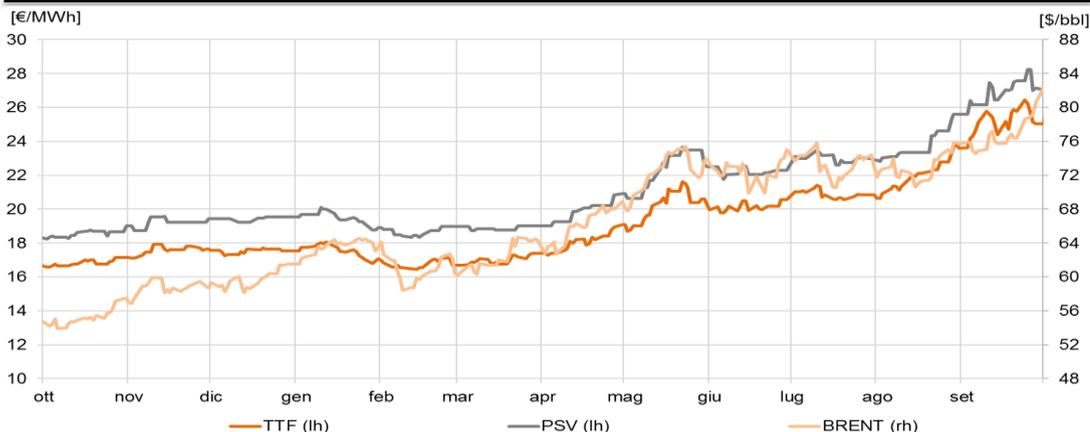
I prezzi medi forward 2019 dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €69,9/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+12,0%) in cui sono stati €62,4/MWh. Trend in netto aumento si registra anche per la borsa francese dove il prezzo si attesta a circa €59,5/MWh (+15,1%), così come in Germania in cui si attesta a circa €53,6/MWh (+6,6%).

Prezzi elettricità Forward 2019



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

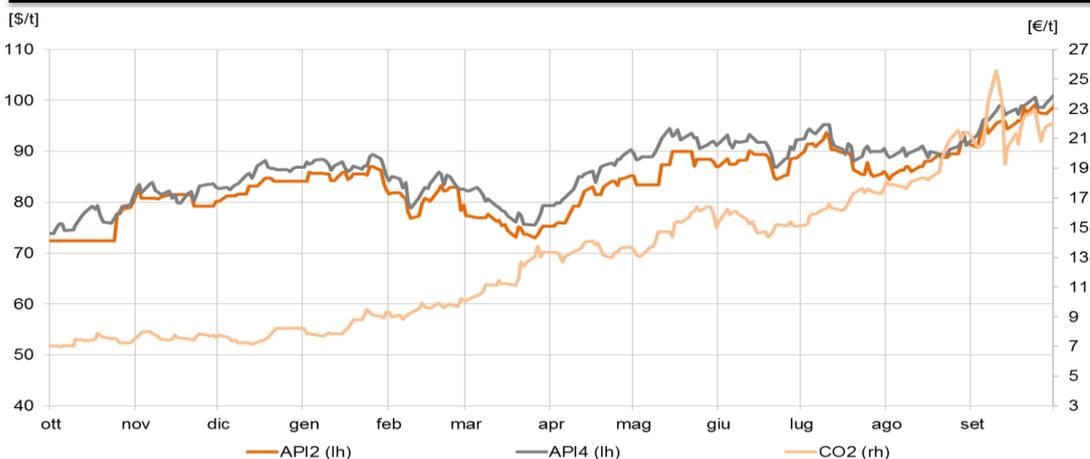
Prezzi Forward 2019 Gas & Oil



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

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Prezzi Forward 2019 Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$-1,3/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Forward 2019 Dark&Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile =
€7,7/MWh (+13,2% MoM)**

**Clean dark spread API2
medio mensile =
€18,5/MWh (+59,5% MoM)**

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 Settembre 2018. Tale selezione non ha carattere esaustivo rispetto al quadro regolatorio.

Approvazione della proposta di definizione dei Load Frequency Control Blocks (LFC Blocks) per l'area Sincrona Continental Europe, come risultante dal voto unanime espresso da tutte le Autorità di regolazione dell'area sincrona ai sensi del regolamento UE 2017/1485 (SO GL)

[Delibera 450/2018/R/eel](#)

L'Autorità, in coordinamento con le altre Autorità di regolazione dell'area sincrona dell'Europa Continentale, ha approvato la proposta di definizione dei Load Frequency Control Blocks (blocchi di controllo frequenza/potenza - LFC blocks) predisposta dai TSO appartenenti a tale area, ai sensi del Regolamento SO GL. In particolare, la proposta definisce i LFC blocks, i LFC areas e le monitoring areas per l'area sincrona dell'Europa Continentale, e, per l'Italia, individua Terna quale TSO di riferimento per tali aggregati.

Istruzioni a Terna per l'attuazione di emendamenti alle proposte per il calcolo degli scambi programmati in esito al processo di coupling del mercato del giorno prima e al processo di coupling del mercato intraday, presentata ai sensi del regolamento UE 2015/1222 (Regolamento CACM)

[Delibera 463/2018/R/eel](#)

L'Autorità, in coordinamento con le altre Autorità di regolazione europee, ha richiesto a Terna di modificare la proposta per il calcolo degli scambi programmati in esito al single day ahead coupling (SDAC) e al single intraday coupling (SIDC), predisposta dai TSO in attuazione del Regolamento CACM. In particolare, tale proposta definisce le modalità per il calcolo dei programmi di scambio tra zone di mercato e tra scheduling areas (vale a dire le aree rispetto alle quali sono definiti gli obblighi dei TSO inerenti le attività di programmazione).

La principale modifica richiesta dai Regolatori europei nell'ambito dell'Energy Regulators' Forum (ERF) riguarda l'inserimento di un articolo specifico volto a descrivere il calcolo dei programmi di scambio tra NEMO (Nominated Electricity Market Operators, ovvero le Borse operanti sul mercato dell'energia elettrica).

Determinazioni in merito all'impianto di produzione Trapani turbogas, essenziale per l'anno 2015

[Delibera 479/2018/R/eel](#)

L'Autorità ha determinato l'importo del corrispettivo di reintegrazione dei costi, per l'anno 2015, dell'impianto essenziale Trapani Turbogas.

Verifica di conformità di proposte di modifica del codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete, in relazione alla disattivazione di linee aeree ad altissima e alta tensione in occasione di incendi boschivi o di situazioni di pericolo in vicinanza

[Delibera 482/2018/R/eel](#)

L'Autorità ha approvato, per quanto di propria competenza, le modifiche al Codice di rete proposte da Terna in relazione all'Allegato A.21 al Codice di rete. In particolare, tale allegato definisce le modalità operative per la gestione delle richieste di disattivazione di linee elettriche aeree ad altissima ed alta tensione in occasione di incendi boschivi o situazioni di pericolo, anche potenziali, per persone e/o cose conseguenti ad eventi interessanti le linee medesime.

Legenda

API2 – CIF ARA: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) importato nel nord ovest Europa. Viene determinato sulla base di un assessment sui prezzi CIF (Cost, Insurance and Freight) dei contratti di carbone, comprensivi di costi di trasporto, assicurazione e nolo, con sbarco nei porti Amsterdam – Rotterdam - Anversa (ARA).

API4 – FOB Richard Bay: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) esportato dal nolo Richards Bay in Sud Africa. E' determinato sulla base di un assessment sui prezzi FOB (Free On Board) dei contratti «franco a bordo» (escluso il trasporto), con partenza dal porto di Richard Bay.

Aree territoriali: sono costituite da una o più regioni limitrofe e sono aggregate come di seguito:

TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta

MILANO: Lombardia ()*

VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige

FIRENZE: Emilia Romagna () - Toscana*

ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche

NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria

PALERMO: Sicilia

CAGLIARI: Sardegna

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

I dati relativi alla tabella invasi dei serbatoi sono **aggregati per ZONA** come segue:

NORD - include le Aree Territoriali TORINO, MILANO e VENEZIA

CENTRO e SUD - include le Aree Territoriali FIRENZE, ROMA e NAPOLI

SOLE- include le Aree Territoriali PALERMO e CAGLIARI.

Brent: è il prezzo del petrolio come riferimento mondiale per il mercato del greggio. Il Petrolio Brent è il risultato di una miscela derivata dall'unione di diversi tipi di petrolio estratti dal Mare del Nord.

Clean Dark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone e il costo delle quote di emissione di 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 dell'anno 2018 sono provvisori, mentre quelli del 2017 sono definitivi, pubblicati sul sito www.terna.it/it-it/sistemaelettrico/statisticheeprevisionsi/datistatistici.aspx
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2018 – 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.