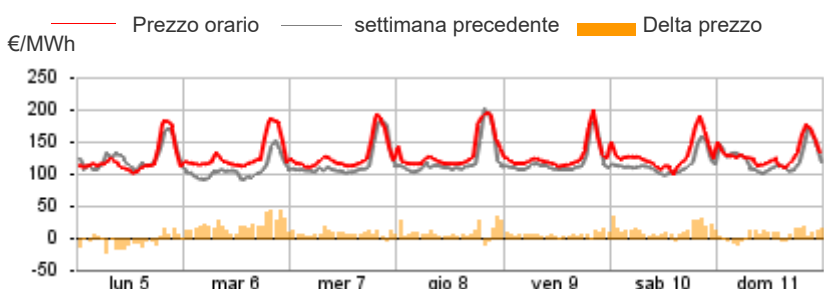


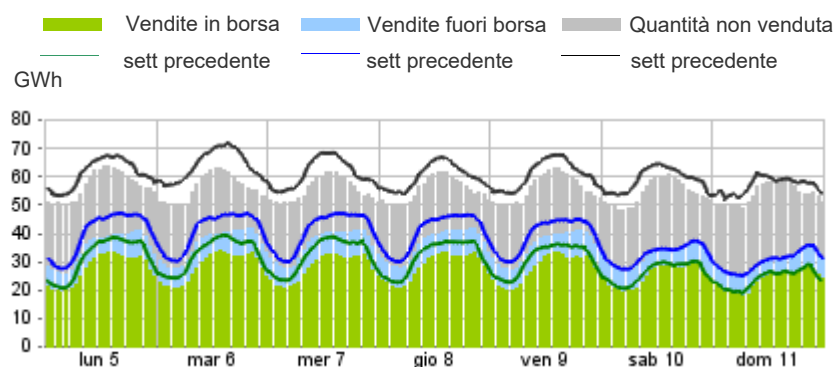
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	128,70	8,57	7,1%
Picco	124,72	6,36	5,4%
Fuori Picco	130,91	9,79	8,1%
Minimo orario	100,69		
Massimo orario	198,82		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte	9.300.066	55.358	-8,9%
Nazionale	8.319.856	49.523	-9,6%
Estero	980.210	5.835	-1,9%
Vendite	5.768.064	34.334	-9,8%
Nazionale	4.792.483	28.527	-11,2%
Estero	975.580	5.807	-1,8%
Acquisti	5.768.064	34.334	-9,8%
Nazionale	5.680.949	33.815	-9,8%
Estero	87.115	519	-9,3%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.495.499	-9,9%	77,9%
Operatori	2.882.806	-14,9%	50,0%
GSE	664.112	+2,8%	11,5%
Zone estere	948.580	-0,5%	16,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.272.565	-9,4%	22,1%
Zone estere	27.000	-32,6%	0,5%
Zone nazionali	1.245.565	-8,8%	21,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.768.064	-9,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.532.003	-7,3%	
OFFERTA TOTALE	9.300.066	-8,9%	

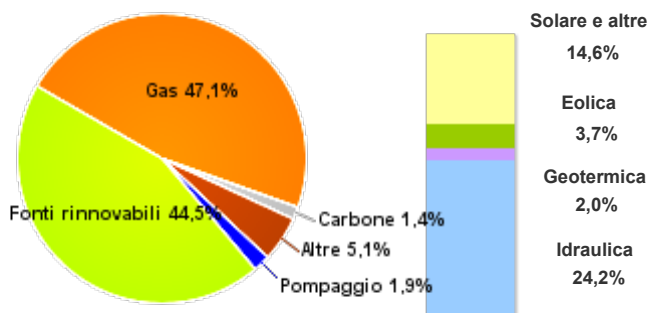
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.495.499	-9,9%	77,9%
Acquirente Unico	232.497	-7,3%	4,0%
Altri operatori	3.805.500	-8,8%	66,0%
Pompaggi	13.766	13,4%	0,2%
Zone estere	86.791	-9,7%	1,5%
Saldo programmi PCE	356.945	-21,4%	6,2%
PCE (incluso MTE)	1.272.565	-9,4%	22,1%
Zone estere	324	-	0,0%
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.629.186	-12,4%	28,2%
Saldo programmi PCE	-356.945	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.768.064	-9,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	179.352	+13,8%	
DOMANDA TOTALE	5.947.416	-9,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.568.643	15.290	-2.124	-12,2%
Gas	2.258.602	13.444	-2.063	-13,3%
Carbone	66.763	397	+22	+5,9%
Altre	243.278	1.448	-83	-5,4%
Rinnovabili	2.132.730	12.695	-1.546	-10,9%
Idraulica	1.157.779	6.892	-787	-10,2%
Geotermica	97.424	580	-12	-2,1%
Eolica	177.161	1.055	-823	-43,8%
Solare e altre	700.366	4.169	+76	+1,9%
Pompaggio	91.110	542	+54	+11,1%
Totale	4.792.483	28.527	-3.616	-11,2%

Struttura delle vendite



Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
Baseload	122,42	+5,9%	134,74	+8,0%	135,05	+8,3%	135,05	+8,3%	135,05	+8,3%	135,62	+7,5%	135,05	+8,3%
<i>Picco</i>	119,00	+2,1%	129,94	+8,0%	130,80	+8,8%	130,80	+8,8%	130,80	+8,8%	130,80	+8,2%	130,80	+8,8%
<i>Fuori Picco</i>	124,31	+8,1%	137,41	+8,0%	137,41	+8,0%	137,41	+8,0%	137,41	+8,0%	138,29	+7,1%	137,41	+8,0%
<i>Minimo</i>	100,69		100,69		100,69		100,69		100,69		100,69		100,69	
<i>Massimo</i>	186,19		238,50		238,50		238,50		238,50		240,75		238,50	

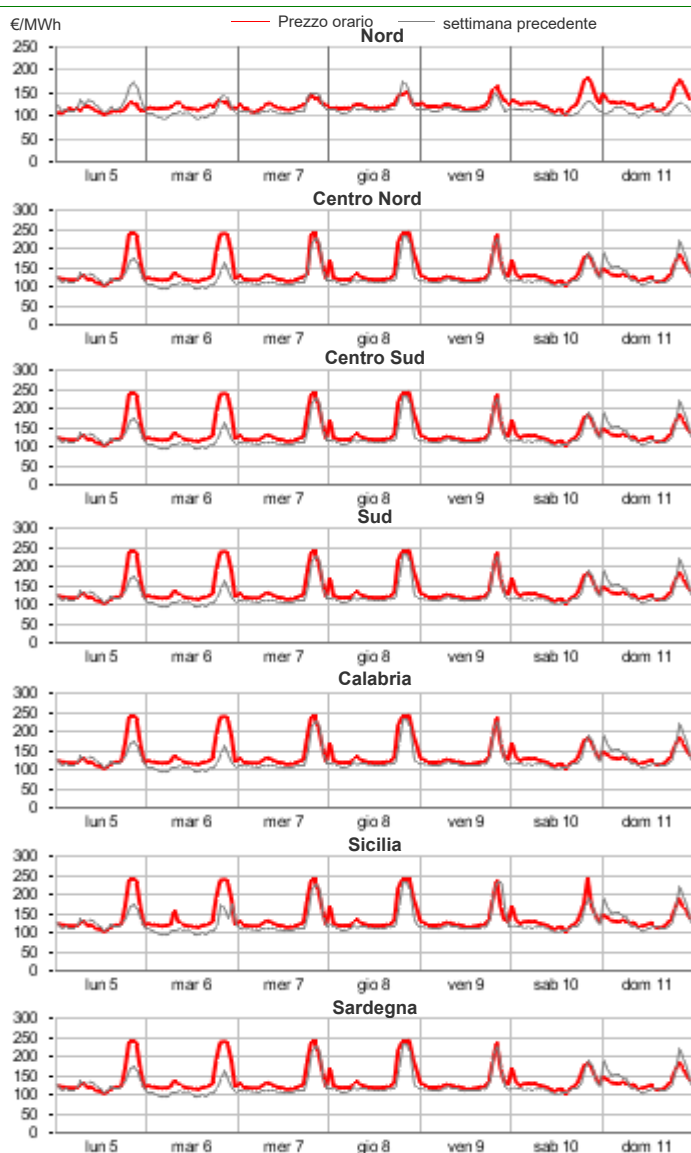
Volumi zionali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Offerte	Totale	4.338.048	-10,1%	331.030	-8,7%	1.411.277	-8,5%	937.779	-12,6%	571.363	-8,1%	419.348	-9,0%	311.013	-1,4%
	Media	25.822	-2.909	1.970	-188	8.400	-785	5.582	-807	3.401	-299	2.496	-248	1.851	-26
Vendite	Totale	2.449.675	-13,9%	304.168	-7,0%	658.613	-2,3%	531.334	-19,9%	365.101	-5,9%	250.447	-5,6%	233.145	-1,3%
	Media	14.581	-2.362	1.811	-136	3.920	-92	3.163	-784	2.173	-136	1.491	-88	1.388	-18
Acquisti	Totale	2.850.235	-15,0%	511.121	-7,2%	1.145.135	-4,5%	418.655	-3,8%	143.128	+1,0%	421.367	+0,5%	191.310	-2,6%
	Media	16.966	-3.005	3.042	-237	6.816	-318	2.492	-98	852	+9	2.508	+13	1.139	-30

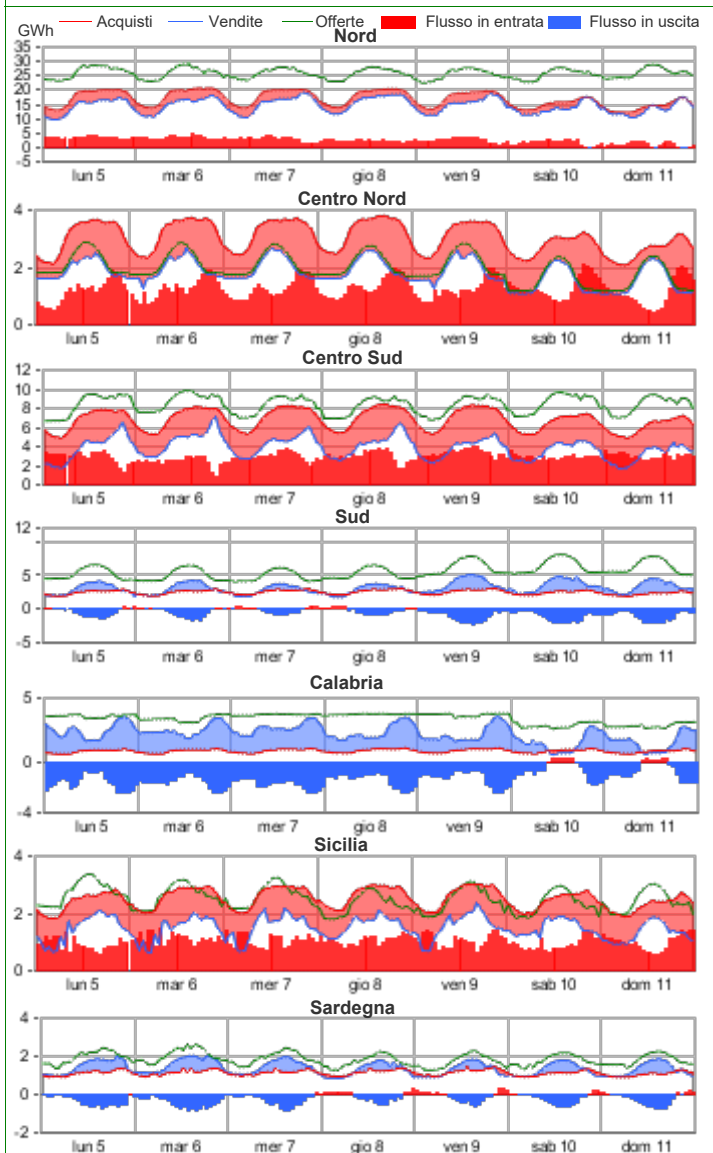
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	6.382	-21,8%	753	-15,1%	2.556	3,2%	1.856	-12,3%	1.863	-1,1%	927	0,6%	952	-1,4%
Gas	5.602	-24,1%	696	-16,4%	2.368	4,9%	1.622	-13,2%	1.756	0,5%	893	0,6%	506	-4,4%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	397	5,9%
Altre	780	-0,2%	57	3,5%	188	-14,3%	234	-4,8%	107	-21,5%	34	2,0%	48	-19,4%
Rinnovabili	7.737	-7,0%	1.057	-0,1%	1.312	-13,3%	1.307	-28,6%	310	-27,3%	546	-16,7%	425	-1,7%
Idraulica	5.338	-11,1%	175	1,0%	510	-4,3%	476	-12,4%	125	-12,5%	167	-8,4%	100	4,6%
Geotermica	-	-	580	-2,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	10	-33,8%	8	-34,2%	216	-44,9%	464	-48,6%	101	-48,3%	160	-37,1%	94	-9,7%
Solare e altre	2.389	3,8%	295	4,8%	586	-0,3%	367	-4,7%	84	-4,1%	219	-0,1%	231	-0,7%
Pompaggio	462	1,2%	-	-	52	138,1%	-	-	-	-	18	812,7%	10	30,5%
Totale	14.581	-13,9%	1.811	-7,0%	3.920	-2,3%	3.163	-19,9%	2.173	-5,9%	1.491	-5,6%	1.388	-1,3%

Prezzo zonale di vendita

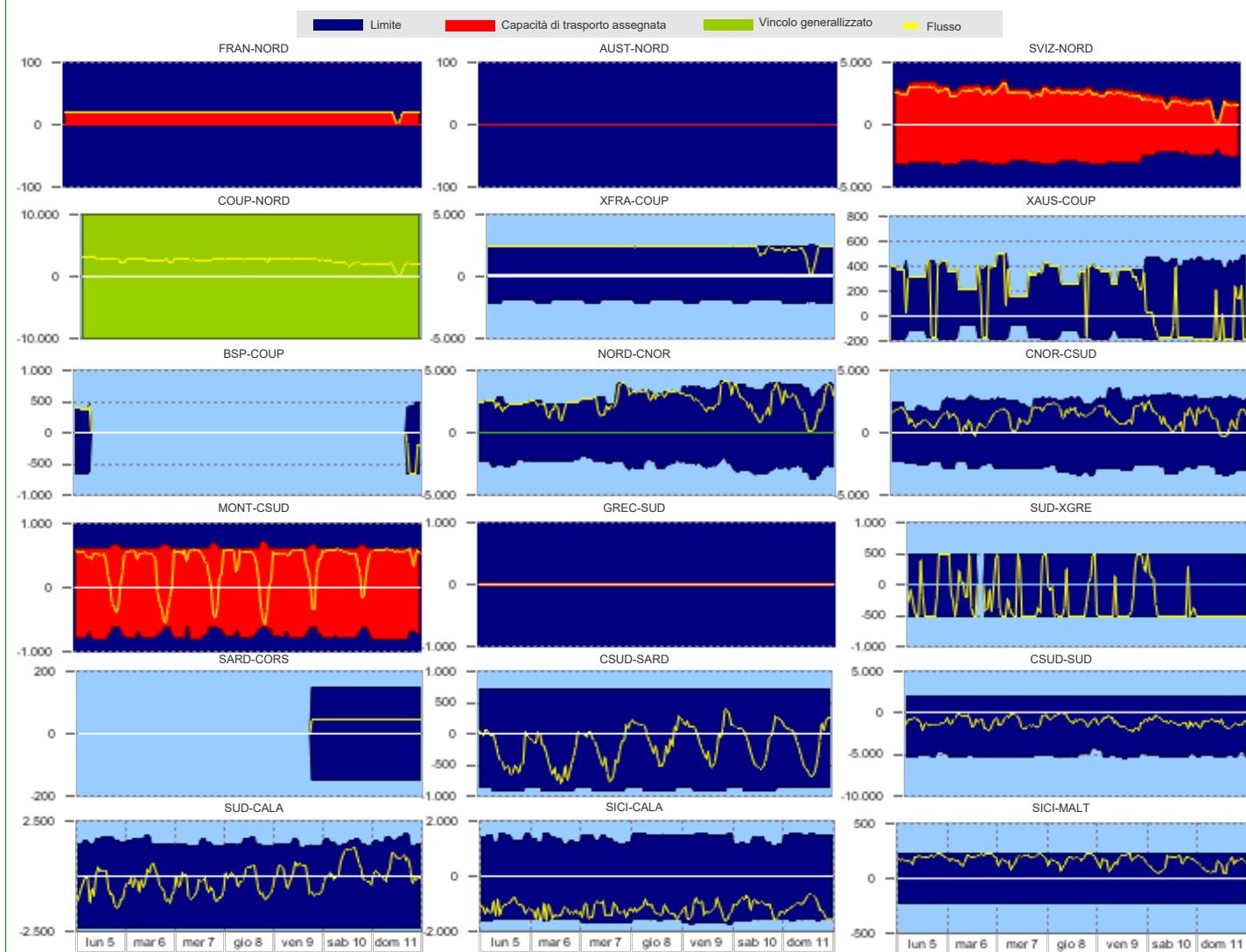


Volumi zionali



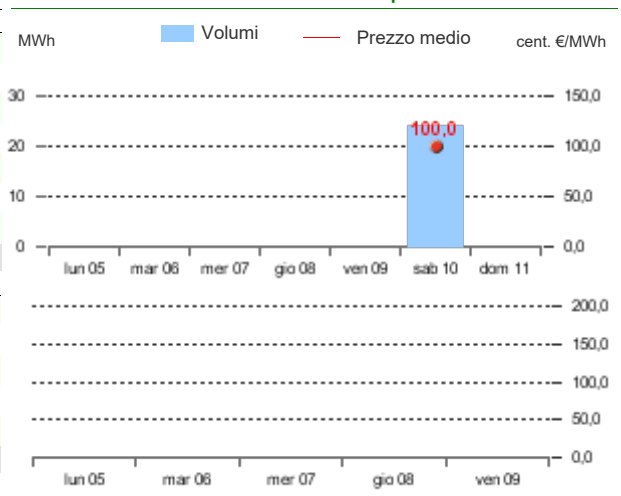
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 32	Sett. n° 31	Sett. n° 32	Sett. n° 31	Sett. n° 32	Sett. n° 31	Sett. n° 32	Sett. n° 31	Sett. n° 32	Sett. n° 31
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	0,00	-	99,4%	57,1%	20	11	20	19	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	0,00	-	99,4%	100,0%	2.676	2.950	2.343	2.582	87,0%	87,5%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	13,7%	12,5%	734	691	318	369	5,9%	6,7%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	86,3%	87,5%	611	613	492	397	69,5%	56,7%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	6.190	4.450	100,0%	97,0%	3.176	3.123	2.517	2.082	38,7%	32,1%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	98	-	95,8%	73,2%	2.643	2.533	1.317	1.261	0,6%	0,6%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	0	-	67,9%	0,6%	150	150	47	96	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	32,1%	99,4%	150	150	47	41	67,9%	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	0	-	98,8%	23,8%	49	65	47	45	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	34,5%	26,2%	720	720	134	134	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	65,5%	73,8%	887	890	357	300	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	1,2%	-	2.775	3.042	2	-	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	98,8%	100,0%	5.146	5.135	1.087	1.962	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	151	382	41,1%	22,6%	1.528	1.610	454	510	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	0	-	100,0%	100,0%	10.000	10.000	2.568	2.440	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	99,4%	0,6%	1.969	1.948	162	-	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	100,0%	99,4%	2.478	1.975	2.371	1.957	79,8%	97,6%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	4,2%	17,9%	643	601	449	470	93,5%	11,3%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	4,8%	81,0%	414	330	385	315	95,2%	72,0%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo					
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh						
Baseload	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh					MWh	Volumi	Prezzo medio	cent. €/MWh		
lunedì 5	-	-	-	-	-	-	-						
martedì 6	-	-	-	-	-	-	-						
mercoledì 7	-	-	-	-	-	-	-						
giovedì 8	-	-	-	-	-	-	-						
venerdì 9	-	-	-	-	-	-	-						
sabato 10	100,0	100,0	100,0	1	24	1	24						
domenica 11	-	-	-	-	-	-	-						
Settimana	100,0	100,0	100,0	1	24								
Peakload													
lunedì 5	-	-	-	-	-	-	-						
martedì 6	-	-	-	-	-	-	-						
mercoledì 7	-	-	-	-	-	-	-						
giovedì 8	-	-	-	-	-	-	-						
venerdì 9	-	-	-	-	-	-	-						
Settimana													
TOTALE				1	24								



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

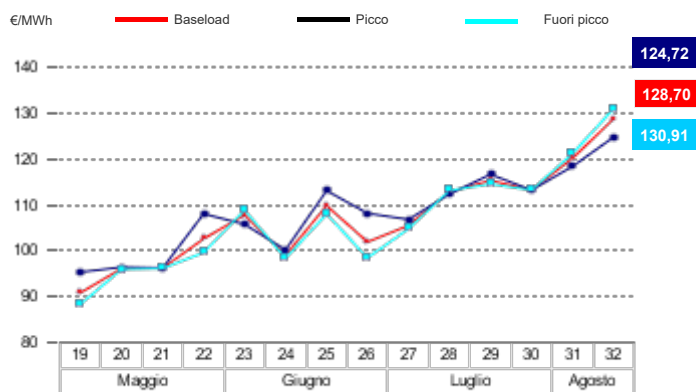
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	107,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	112,17	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	114,68	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	15.463
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	8.760
Totale													29.263
Prodotti peakload													
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	114,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	116,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	126,39	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	-	-	129,04	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	105,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	117,92	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													2.088
TOTALE													31.351

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

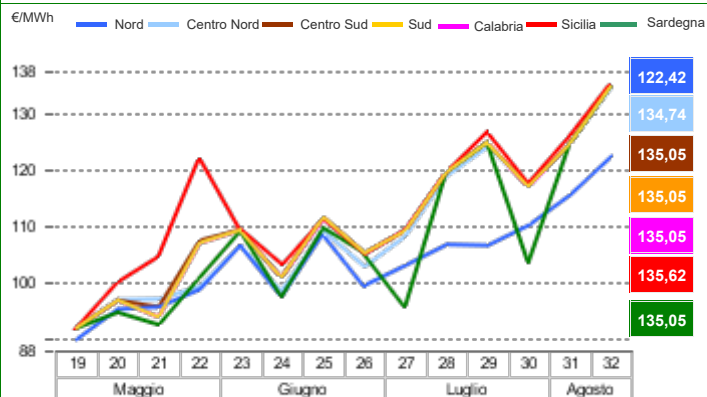
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	459.983	-22,5%	12,2%	1.369.239	-8,7%	1.629.510	-12,4%
Peak	1.920	-65,7%	0,1%	96.674	+2,1%	0	-100,0%
Off Peak	1.836	-86,2%	0,0%				
Non Standard	3.299.876	-4,1%	87,6%				
Contratti bilaterali	3.763.615	-7,1%	100,0%	1.272.565	-9,4%	1.629.510	-12,4%
MTE	1.296	0,0%	0,0%				
MPEG	24	-99,7%	0,0%				
Totale PCE	3.764.935	-7,3%	100,0%	1.145.659	-6,0%	788.713	+3,2%
Posizione netta	2.418.224	-7,8%	+64,2%	Saldo programmi		356.945	

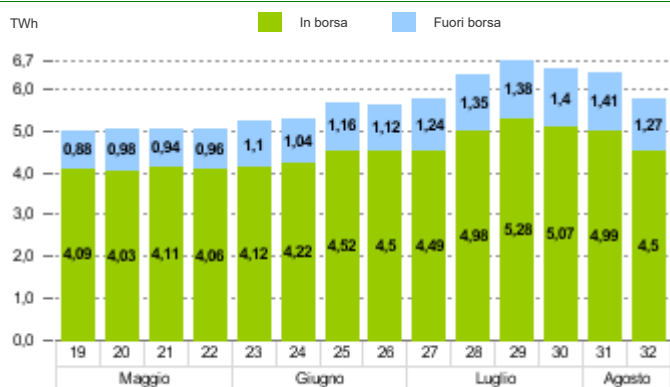
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



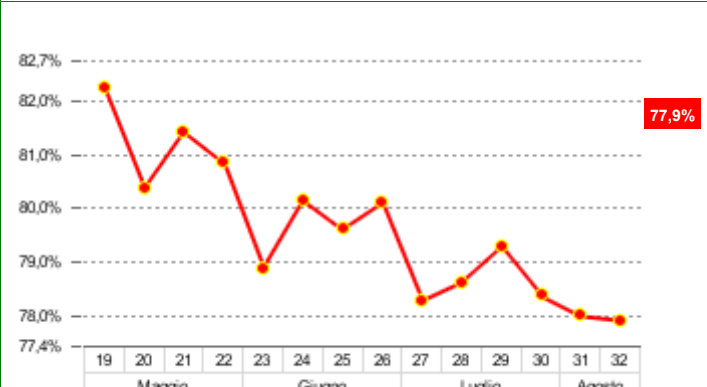
MGP - Prezzo di vendita



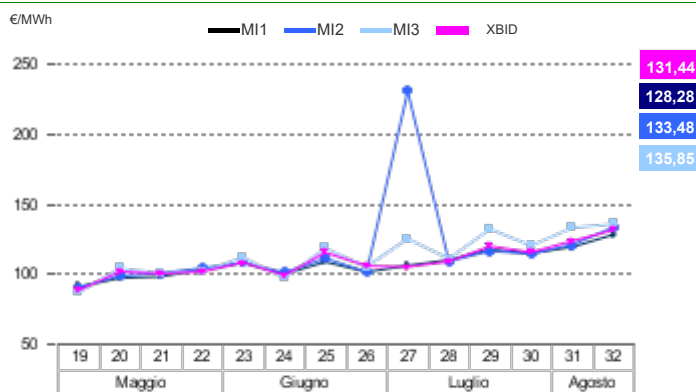
MGP - Volumi



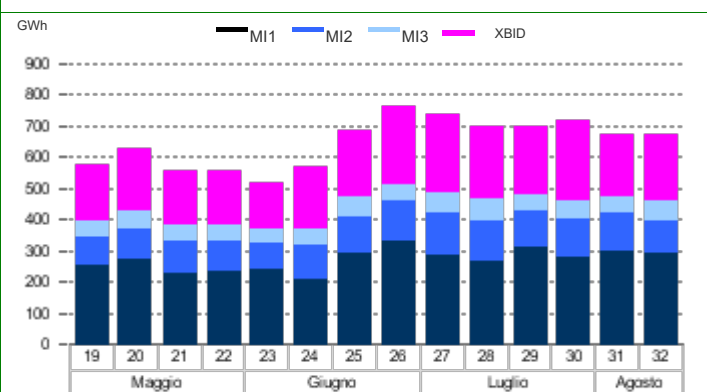
MGP - Liquidità



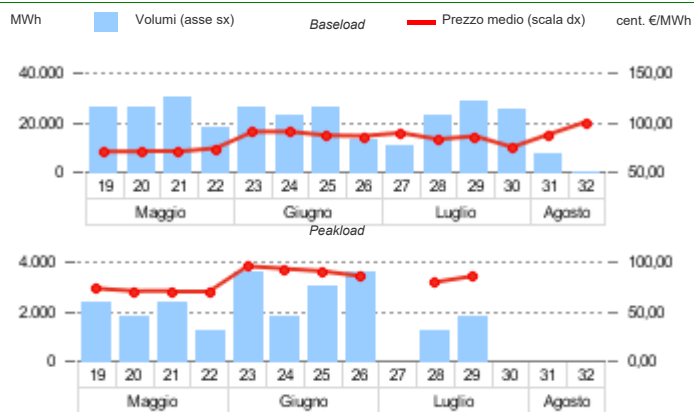
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

