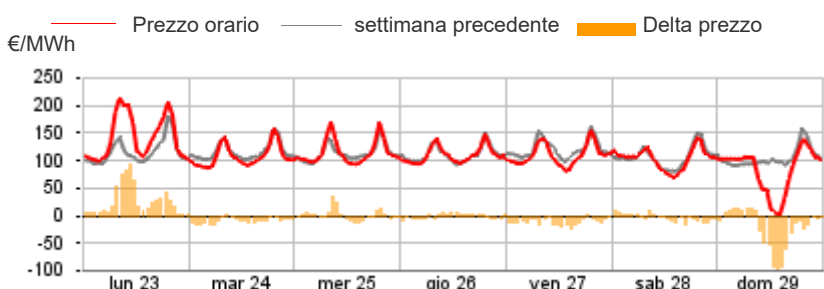


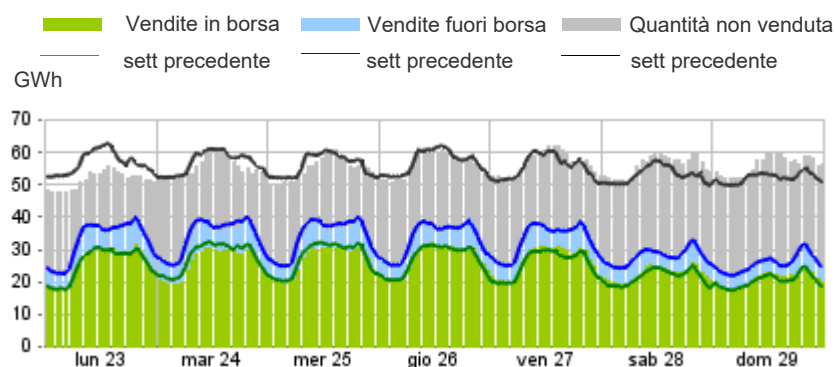
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	109,57	-2,02	-1,8%
Picco	122,98	6,00	5,1%
Fuori Picco	102,13	-6,48	-6,0%
Minimo orario	0,97		
Massimo orario	215,00		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.412.723	50.076	+1,7%
Estero	871.835	5.189	-12,0%
Totale	9.284.558	55.265	+0,2%
Vendite			
Nazionale	4.372.595	26.027	+1,9%
Estero	860.512	5.122	-11,9%
Totale	5.233.106	31.149	-0,6%
Acquisti			
Nazionale	5.154.122	30.679	-0,4%
Estero	78.985	470	-11,6%
Totale	5.233.106	31.149	-0,6%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.205.228	+0,7%	80,4%
Operatori	2.877.712	+4,4%	55,0%
GSE	490.734	+2,8%	9,4%
Zone estere	836.783	-11,2%	16,0%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.027.878	-5,7%	19,6%
Zone estere	23.729	-32,6%	0,5%
Zone nazionali	1.004.149	-4,8%	19,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.233.106	-0,6%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.051.452	+1,4%	
OFFERTA TOTALE	9.284.558	+0,2%	

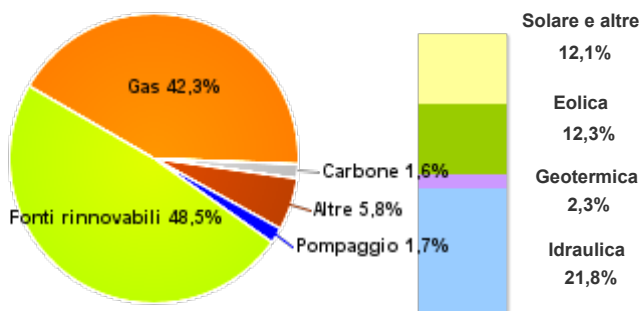
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.205.228	+0,7%	80,4%
Acquirente Unico	122.345	+3,2%	2,3%
Altri operatori	3.279.809	+1,1%	62,7%
Pompaggi	13.314	9,6%	0,3%
Zone estere	78.985	-11,6%	1,5%
Saldo programmi PCE	710.776	-0,3%	13,6%
PCE (incluso MTE)	1.027.878	-5,7%	19,6%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	9.600	-11,11	0,2%
Zone nazionali altri operatori	1.729.054	-3,5%	33,0%
Saldo programmi PCE	-710.776		
VOLUMI ACQUISTATI	5.233.106	-0,6%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	222.957	-3,2%	
DOMANDA TOTALE	5.456.063	-0,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.173.872	12.940	-2.049	-13,7%
Gas	1.848.408	11.002	-1.912	-14,8%
Carbone	70.046	417	-57	-12,0%
Altre	255.418	1.520	-81	-5,1%
Rinnovabili	2.122.509	12.634	+2.380	+23,2%
Idrraulica	954.774	5.683	+175	+3,2%
Geotermica	99.581	593	0	0,0%
Eolica	538.238	3.204	+2.104	+191,3%
Solare e altre	529.916	3.154	+101	+3,3%
Pompaggio	76.214	454	+165	+56,9%
Totale	4.372.595	26.027	+495	+1,9%

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	110,81	+1,4%	109,67	-3,2%	107,26	-5,4%	107,17	-5,5%	108,71	-7,7%	112,57	-8,1%	99,63	-7,7%
<i>Picco</i>	124,07	+8,2%	124,20	+4,7%	120,71	+1,7%	120,49	+1,5%	120,64	-1,3%	125,03	-4,6%	110,21	+0,5%
<i>Fuori Picco</i>	103,45	-2,7%	101,60	-8,0%	99,78	-9,6%	99,76	-9,6%	102,08	-11,5%	105,65	-10,3%	93,75	-12,3%
<i>Minimo</i>	1,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
<i>Massimo</i>	215,00		215,00		215,00		215,00		215,00		232,60		215,00	

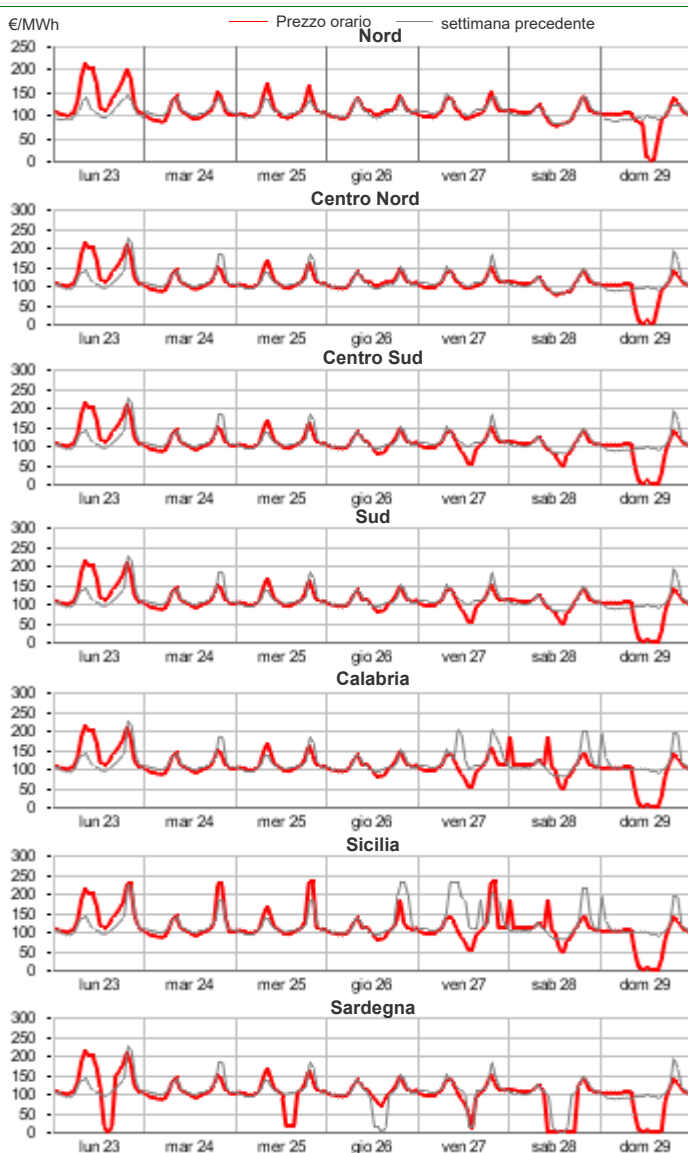
Volumi zionali

		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	4.182.372	-1,6%	364.612	+3,5%	1.420.358	+0,7%	1.179.739	+18,8%	497.804	+0,6%	447.110	-6,8%	320.728	+9,5%
	Media	24.895	-396	2.170	+74	8.455	+55	7.022	+1.111	2.963	+19	2.661	-194	1.909	+166
Vendite	Totale	2.244.821	-2,0%	293.976	-0,7%	550.722	+4,2%	601.668	+29,8%	246.217	-19,5%	185.207	+9,1%	249.984	+6,3%
	Media	13.362	-272	1.750	-12	3.278	+131	3.581	+823	1.466	-355	1.102	+92	1.488	+88
Acquisti	Totale	2.936.498	-0,1%	440.743	-1,0%	892.658	-1,1%	328.425	-0,7%	97.495	-0,9%	306.581	-1,0%	151.722	+0,0%
	Media	17.479	-16	2.623	-27	5.313	-57	1.955	-14	580	-5	1.825	-18	903	+0

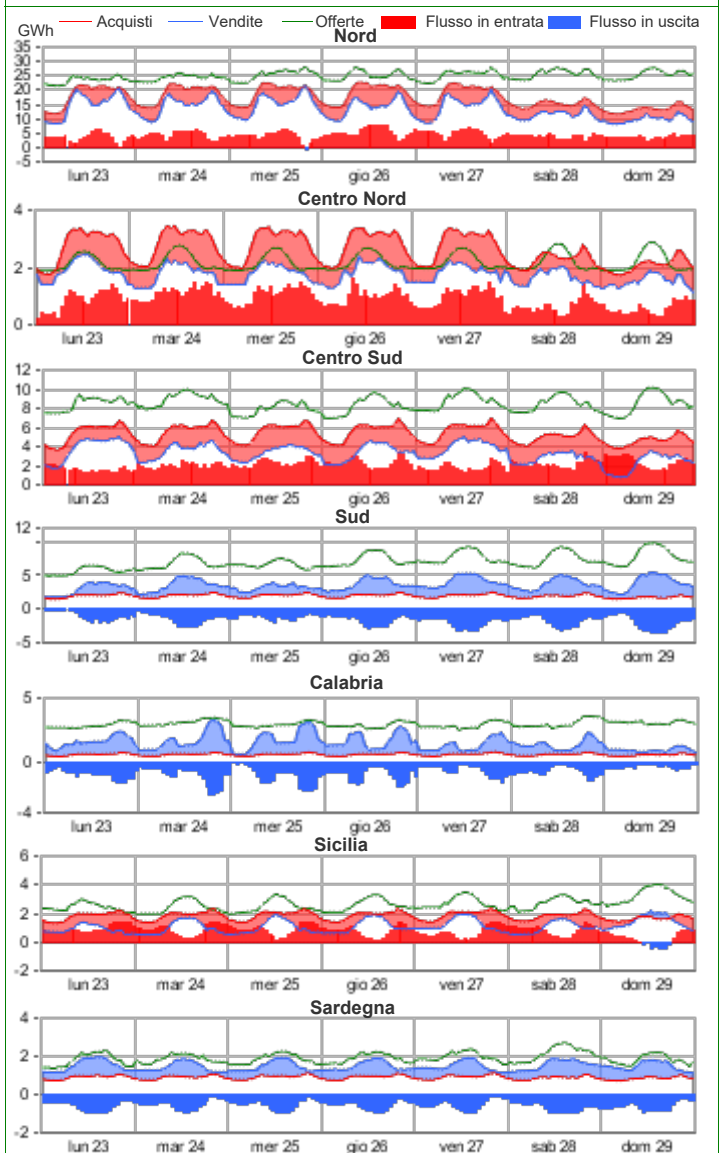
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	7.018	-5,6%	733	-8,6%	1.460	-25,0%	1.305	-24,7%	1.021	-34,3%	402	-10,5%	1.001	-6,4%
Gas	6.226	-6,1%	678	-9,3%	1.256	-28,3%	1.044	-29,4%	921	-36,3%	365	9,6%	513	-3,2%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	417	-12,0%
Altre	792	-1,6%	55	0,1%	203	4,7%	262	1,8%	100	-6,9%	37	-67,9%	71	7,1%
Rinnovabili	5.920	-0,2%	1.017	5,9%	1.790	51,4%	2.276	122,3%	444	66,2%	701	24,8%	486	47,3%
Idraulica	4.124	0,2%	185	12,3%	541	4,7%	495	25,4%	108	6,9%	155	3,6%	74	17,8%
Geotermica	-	-	593	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	35	-14,8%	41	59,3%	807	252,0%	1.460	299,7%	266	163,9%	359	46,9%	236	152,6%
Solare e altre	1.761	-0,6%	198	12,2%	442	1,4%	320	21,6%	71	7,6%	186	11,5%	176	1,4%
Pompaggio	424	57,4%	-	-	28	44,8%	-	-	-	-	-	-	1	1.585,2%
Totale	13.362	-2,0%	1.750	-0,7%	3.278	4,2%	3.581	29,8%	1.466	-19,5%	1.102	9,1%	1.488	6,3%

Prezzo zonale di vendita

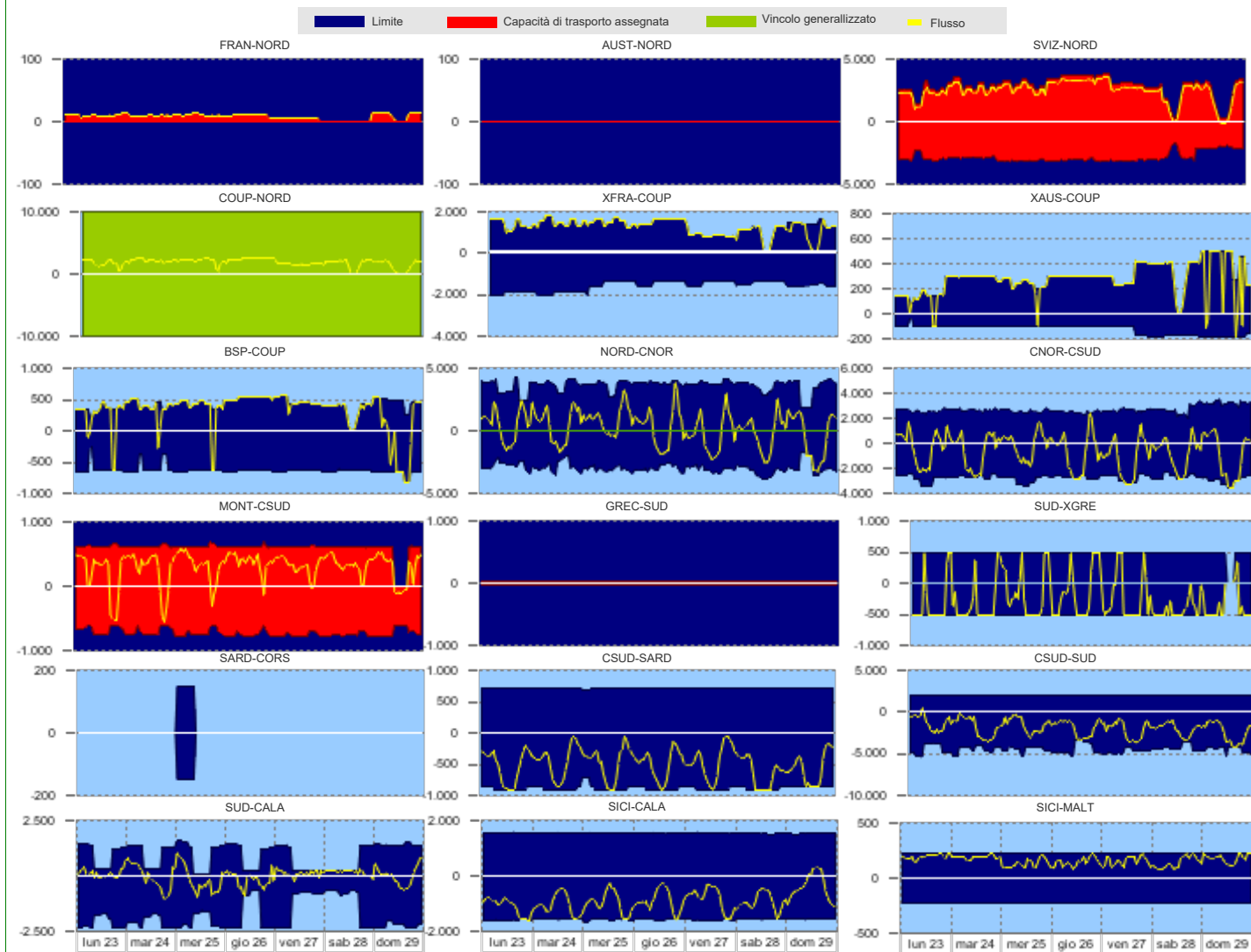


Volumi zionali



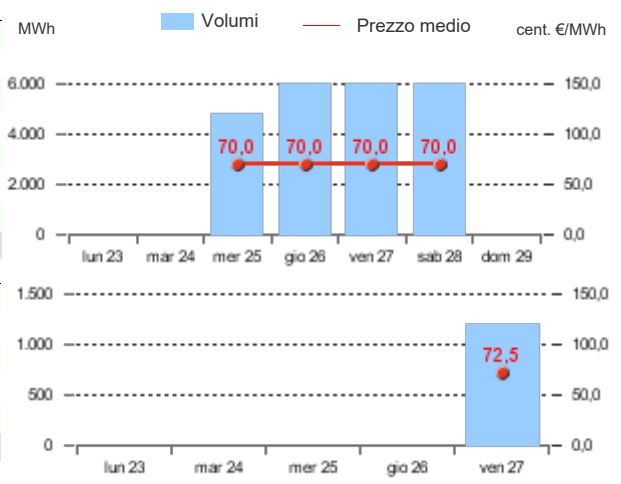
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 39	Sett. n° 38	Sett. n° 39	Sett. n° 38	Sett. n° 39	Sett. n° 38	Sett. n° 39	Sett. n° 38	Sett. n° 39	Sett. n° 38
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	82,7%	85,7%	8	12	10	14	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	96,4%	100,0%	2.808	2.860	2.560	2.496	87,9%	87,3%
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%	14,3%	724	720	209	266	4,0%	5,3%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	86,3%	85,7%	582	607	377	337	55,8%	47,6%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	408	1.706	60,7%	74,4%	3.630	3.243	1.208	1.671	0,6%	13,1%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	1.223	-	42,3%	60,7%	2.698	2.501	642	1.079	0,6%	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	-	-	150	150	-	-	94,6%	86,3%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	-	4,2%	150	150	-	38	94,6%	86,3%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	86	86	70	73	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	1.152	825	100,0%	99,4%	720	720	515	425	13,1%	7,1%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	54	-	0,6%	4,2%	2.676	2.707	411	95	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	56	226	99,4%	95,8%	4.482	4.624	1.904	1.413	1,2%	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	1.017	976	58,9%	50,6%	904	946	259	273	8,3%	19,6%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	41,1%	49,4%	1.819	2.096	373	790	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	0	96,4%	100,0%	10.000	10.000	1.919	2.441	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	-	1,2%	1.598	1.460	552	-	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	BSP-COUP COUP-BSP	-	0	98,8%	98,2%	1.335	2.036	1.282	1.988	94,0%	94,0%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	10,1%	21,4%	623	626	535	494	6,5%	13,1%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	88,1%	78,0%	429	445	418	439	84,5%	70,2%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo		
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	Prezzo medio	cent. €/MWh
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
Baseload										
lunedì 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 25	70,0	70,0	70,0	200	4.800	200	4.800	70,0	70,0	70,0
giovedì 26	70,0	70,0	70,0	250	6.000	250	6.000	70,0	70,0	70,0
venerdì 27	70,0	70,0	70,0	250	6.000	250	6.000	70,0	70,0	70,0
sabato 28	70,0	70,0	70,0	250	6.000	250	6.000	70,0	70,0	70,0
domenica 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	70,0	70,0	70,0	950	22.800					
Peakload										
lunedì 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 27	70,0	75,0	72,5	100	1.200	100	1.200	72,5	72,5	72,5
Settimana	70,0	75,0	72,5	100	1.200					
TOTALE				1.050	24.000					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

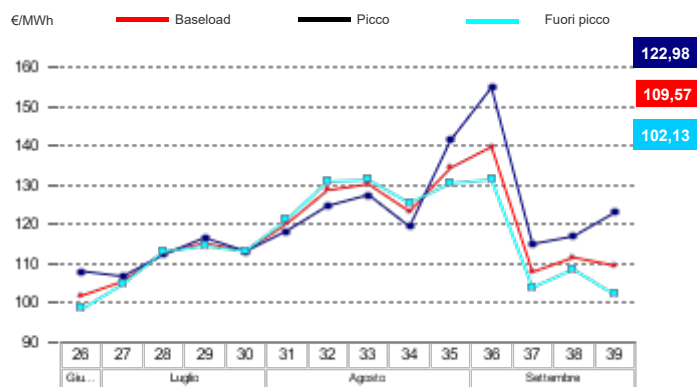
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Ottobre 2024	-	-	120,13	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.450
Novembre 2024	-	-	110,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.200
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.440
IV Trimestre 2024	-	-	114,20	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	22.090
I Trimestre 2025	-	-	119,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	99,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	109,37	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	126,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	8.760
Totale													30.850
Prodotti peakload													
Ottobre 2024	-	-	123,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	552
Novembre 2024	-	-	118,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Dicembre 2024	-	-	124,24	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
IV Trimestre 2024	-	-	122,10	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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	128,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													1.584
TOTALE													32.434

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

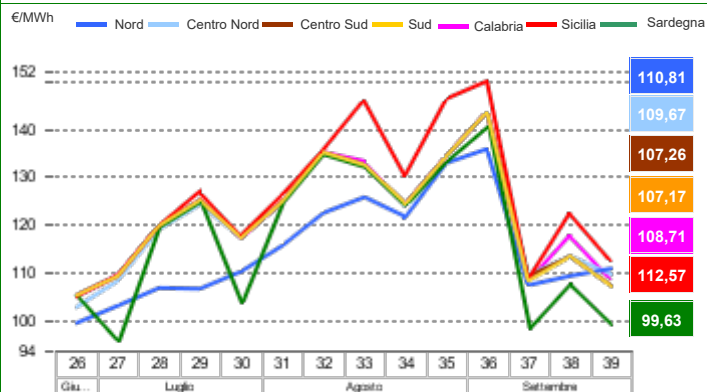
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	629.042	2,2%	17,3%	1.190.812	-5,1%	1.738.703	-3,6%
Peak	1.380	0,0%	0,0%	162.934	-1,6%	49	-91,7%
Off Peak	1.404	0,0%	0,0%				
Non Standard	2.981.400	-9,8%	81,9%				
Contratti bilaterali	3.613.226	-7,9%	99,3%	1.027.878	-5,7%	1.738.654	-3,5%
MTE	1.296	0,0%	0,0%				
MPEG	24.000	11,1%	0,7%				
Totale PCE	3.638.522	-7,8%	100,0%	1.276.384	-6,8%	565.608	-13,8%
Posizione netta	2.304.262	-6,3%	+63,3%	Saldo programmi		710.776	

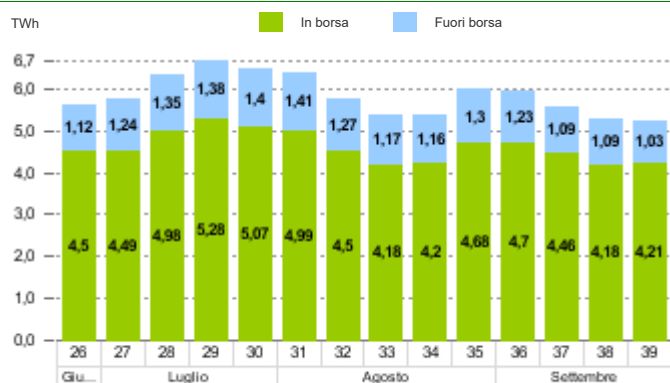
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



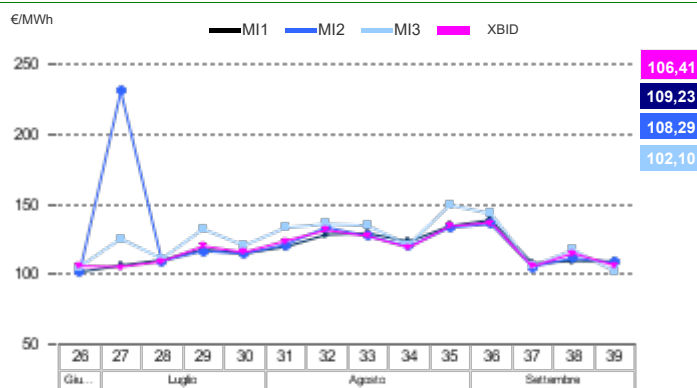
MGP - Volumi



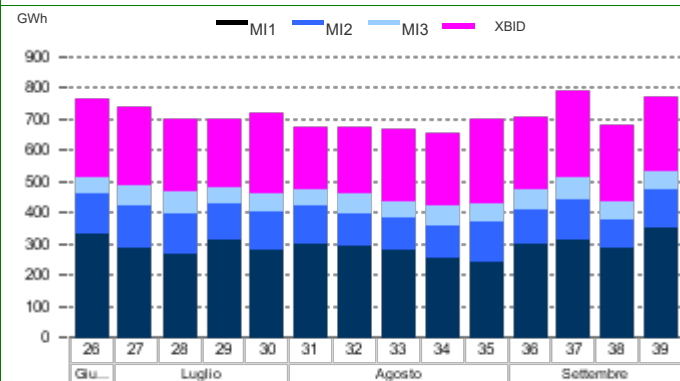
MGP - Liquidità



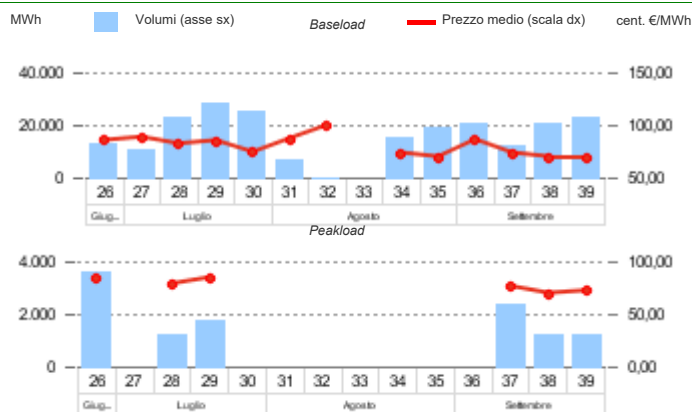
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

