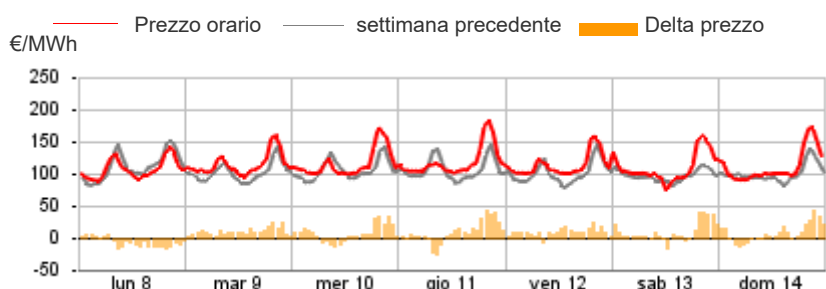


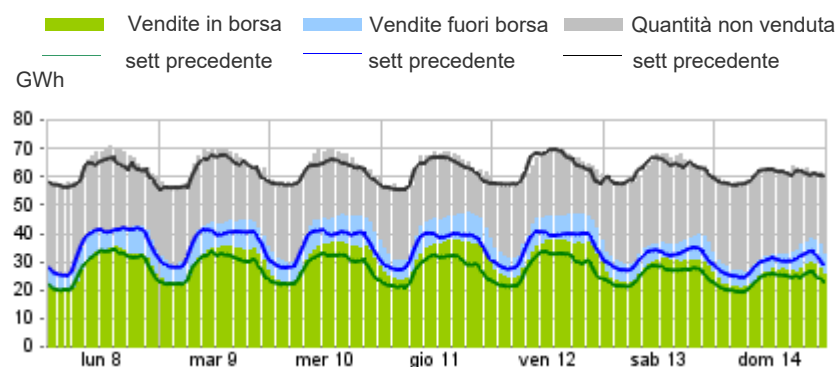
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	112,83	7,33	7,0%
<i>Picco</i>	112,34	5,54	5,2%
<i>Fuori Picco</i>	113,10	8,33	8,0%
Minimo orario	74,69		
Massimo orario	183,73		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.513.795	56.630	+1,7%
Estero	1.057.041	6.292	+8,1%
Totale	10.570.837	62.922	+2,3%
Vendite			
Nazionale	5.284.321	31.454	+11,0%
Estero	1.049.503	6.247	+8,3%
Totale	6.333.824	37.701	+10,6%
Acquisti			
Nazionale	6.203.842	36.928	+10,3%
Estero	129.981	774	+23,7%
Totale	6.333.824	37.701	+10,6%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.980.995	+11,0%	78,6%
Operatori	3.304.567	+12,6%	52,2%
GSE	671.883	+4,8%	10,6%
Zone estere	1.004.544	+10,4%	15,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.352.830	+8,8%	21,4%
Zone estere	44.959	-24,2%	0,7%
Zone nazionali	1.307.871	+10,5%	20,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	6.333.824	+10,6%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.237.012	-8,0%	
OFFERTA TOTALE	10.570.837	+2,3%	

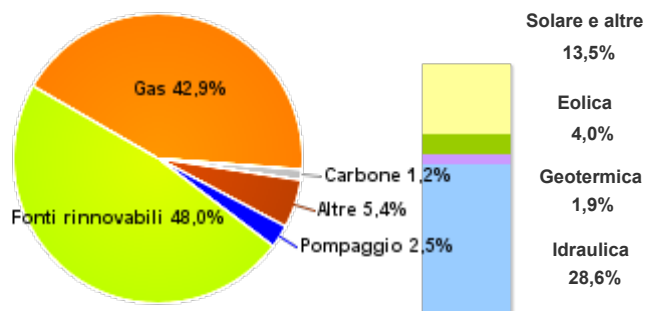
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.980.995	+11,0%	78,6%
Acquirente Unico	207.703	+24,3%	3,3%
Altri operatori	3.860.703	+13,1%	61,0%
Pompaggi	15.590	26,3%	0,2%
Zone estere	129.711	23,5%	2,0%
Saldo programmi PCE	767.287	-2,7%	12,1%
PCE (incluso MTE)	1.352.830	+8,8%	21,4%
Zone estere	270	-	0,0%
Zone nazionali AU	13.200	-	0,2%
Zone nazionali altri operatori	2.106.647	+3,7%	33,3%
Saldo programmi PCE	-767.287	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	6.333.824	+10,6%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	193.631	+0,9%	
DOMANDA TOTALE	6.527.455	+10,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.612.676	15.552	+3.675	+30,9%
Gas	2.265.174	13.483	+3.745	+38,5%
Carbone	62.761	374	-59	-13,6%
Altre	284.741	1.695	-12	-0,7%
Rinnovabili	2.537.512	15.104	-574	-3,7%
Idraulica	1.512.191	9.001	-190	-2,1%
Geotermica	101.517	604	-2	-0,4%
Eolica	210.082	1.250	-597	-32,3%
Solare e altre	713.722	4.248	+215	+5,3%
Pompaggio	134.132	798	+23	+3,0%
Totale	5.284.321	31.454	+3.124	+11,0%

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	106,77	+3,6%	118,97	+9,9%	119,75	+9,6%	119,75	+9,6%	119,75	+9,5%	119,75	+9,5%	119,75	+25,1%
<i>Picco</i>	111,03	+3,3%	113,91	+5,4%	113,91	+5,2%	113,91	+5,2%	113,91	+5,2%	113,91	+5,2%	113,91	+61,9%
<i>Fuori Picco</i>	104,40	+3,7%	121,78	+12,3%	123,00	+12,0%	123,00	+12,0%	123,00	+11,8%	123,00	+11,8%	123,00	+12,0%
<i>Minimo</i>	49,99		89,46		89,46		89,46		89,46		89,46		89,46	
<i>Massimo</i>	165,00		212,00		212,00		212,00		212,00		212,00		212,00	

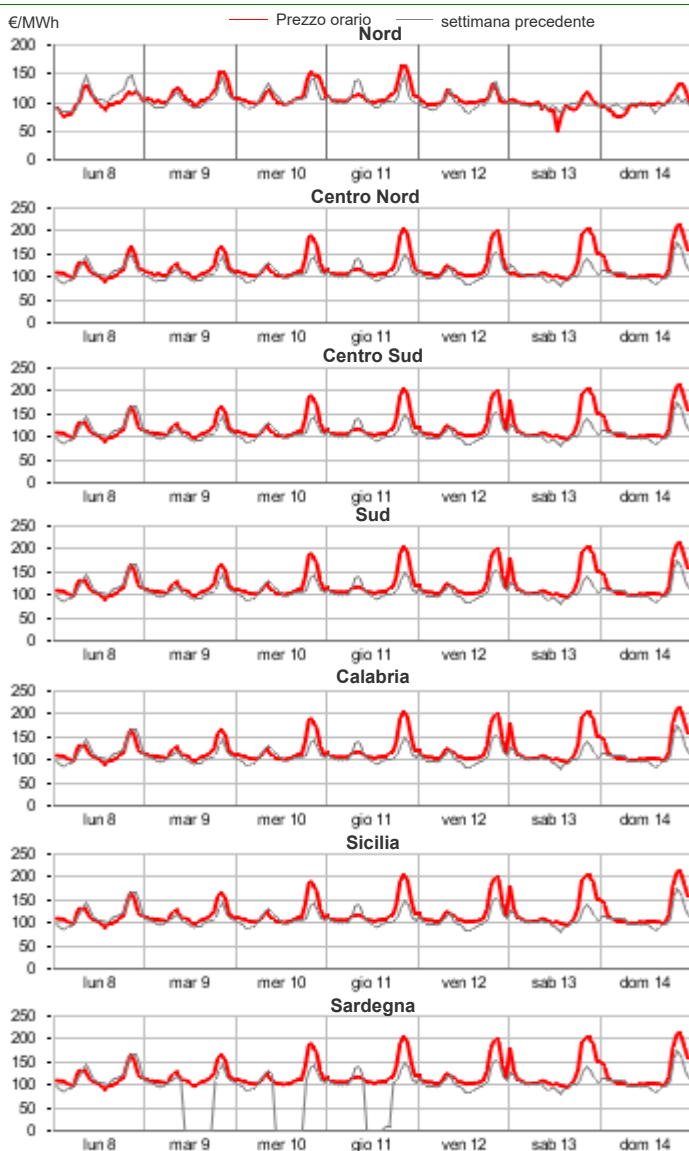
Volumi zionali

		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	5.183.777	+3,6%	371.080	0,0%	1.492.736	+3,5%	1.083.047	+0,7%	558.813	+1,6%	520.343	-6,7%	303.999	-14,1%
	Media	30.856	+1.060	2.209	-1	8.885	+299	6.447	+46	3.326	+54	3.097	-222	1.810	-297
Vendite	Totale	2.976.938	+10,2%	320.855	+8,5%	651.008	+27,1%	567.920	+15,2%	307.079	+43,6%	230.111	-15,5%	230.409	-14,7%
	Media	17.720	+1.635	1.910	+149	3.875	+827	3.380	+447	1.828	+555	1.370	-252	1.371	-237
Acquisti	Totale	3.400.294	+8,6%	532.039	+10,4%	1.154.292	+14,1%	420.956	+13,0%	128.447	+13,1%	385.265	+11,0%	182.550	+9,1%
	Media	20.240	+1.610	3.167	+298	6.871	+849	2.506	+287	765	+89	2.293	+228	1.087	+90

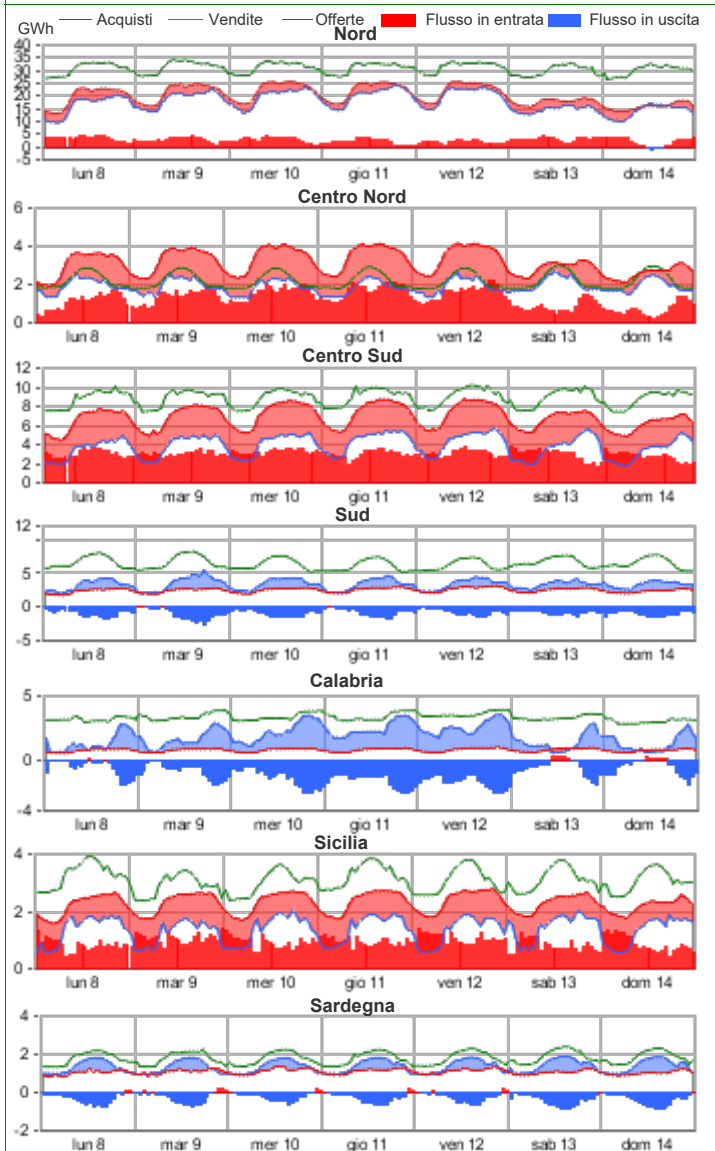
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	7.153	32,9%	812	18,8%	2.457	45,3%	1.945	34,9%	1.455	68,7%	769	-3,3%	961	-5,7%
Gas	6.257	40,0%	758	20,1%	2.176	52,9%	1.716	41,2%	1.311	82,4%	735	-3,4%	530	2,3%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374	-13,6%
Altre	895	-1,9%	55	2,8%	281	5,0%	229	1,0%	144	0,1%	34	-0,6%	57	-16,9%
Rinnovabili	9.813	-1,4%	1.098	1,9%	1.384	3,3%	1.436	-3,8%	373	-9,2%	600	-27,3%	401	-31,3%
Idraulica	7.361	-2,5%	193	-0,5%	527	3,5%	512	-0,7%	132	-4,9%	187	-4,7%	89	3,7%
Geotermica	-	-	604	-0,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	20	-20,1%	10	-35,8%	262	-13,5%	549	-13,3%	151	-18,9%	190	-53,5%	66	-75,7%
Solare e altre	2.432	2,5%	289	11,6%	594	12,7%	375	9,2%	89	5,0%	223	1,1%	245	9,3%
Pompaggio	754	0,2%	-	-	35	107,6%	-	-	-	-	-	-	10	51,2%
Totale	17.720	10,2%	1.910	8,5%	3.875	27,1%	3.380	15,2%	1.828	43,6%	1.370	-15,5%	1.371	-14,7%

Prezzo zonale di vendita

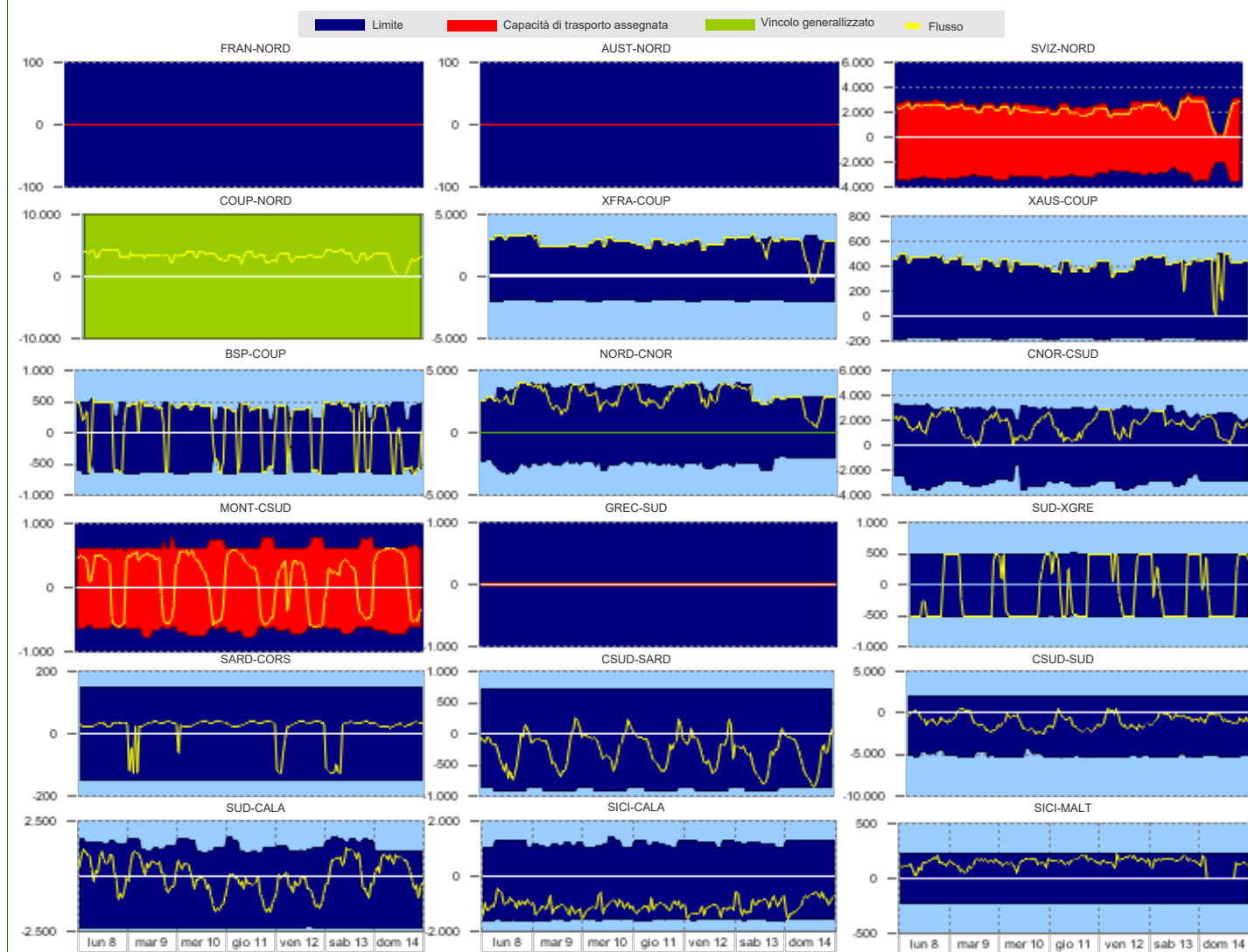


Volumi zionali



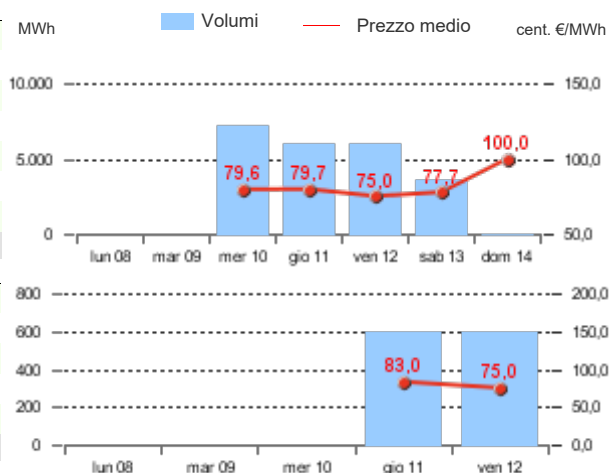
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 28	Sett. n° 27	Sett. n° 28	Sett. n° 27	Sett. n° 28	Sett. n° 27	Sett. n° 28	Sett. n° 27	Sett. n° 28	Sett. n° 27
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	98,2%	97,6%	2.543	2.480	2.212	2.169	85,5%	85,4%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	33,3%	18,5%	663	629	453	326	22,8%	9,6%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	66,7%	81,5%	631	543	417	370	44,0%	55,5%
						25	25	-	-	-	-
						25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	6.417	2.650	100,0%	91,7%	3.443	3.398	2.893	2.685	44,0%	33,9%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	346	305	98,8%	85,1%	2.813	2.608	1.642	1.691	11,3%	8,9%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	20	24	11,3%	8,9%	150	150	125	147	7,7%	7,1%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	341	89,3%	91,1%	150	150	32	52	-	13,7%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	10,7%	8,9%	150	150	106	119	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	2.046	-	-	56	67	-	-	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	12,5%	1,2%	720	720	109	51	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	8	87,5%	98,8%	887	887	321	583	-	23,2%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	10,7%	22,0%	2.881	2.806	285	229	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	8	89,3%	78,0%	5.142	4.787	1.132	1.149	-	-
				50,0%	56,0%	1.364	1.555	626	485	-	1,2%
				50,0%	44,0%	2.348	2.313	632	686	-	-
				-	9,5%	1.199	1.222	-	128	-	-
				100,0%	90,5%	1.574	1.580	1.060	639	-	-
				91,7%	100,0%	225	221	149	122	-	3,6%
				-	-	225	221	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	98,2%	97,6%	10.000	10.000	3.299	2.909	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	1,2%	0,6%	1.949	1.799	453	439	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	98,8%	99,4%	2.860	2.530	2.732	2.401	90,5%	88,7%
Coupling - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	28,6%	33,9%	616	625	551	452	24,4%	18,5%
				70,2%	66,1%	410	423	400	383	58,9%	51,8%
				-	8,9%	179	172	-	174	-	8,3%
				99,4%	91,1%	433	416	425	409	96,4%	88,7%
				39,3%	43,5%	500	500	438	331	29,2%	19,6%
				60,7%	56,5%	500	500	452	430	50,6%	43,5%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo		
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	-	cent. €/MWh
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
Baseload										
lunedì 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 10	79,0	90,0	79,6	302	7.248	302	7.248	79,6		
giovedì 11	79,0	90,0	79,7	252	6.048	252	6.048	79,7		
venerdì 12	75,0	80,0	75,0	252	6.048	252	6.048	75,0		
sabato 13	75,0	79,0	77,7	150	3.600	150	3.600	77,7		
domenica 14	100,0	100,0	100,0	2	48	2	48	100,0		
Settimana	75,0	100,0	82,4	958	22.992					
Peakload										
lunedì 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 11	83,0	83,0	83,0	50	600	50	600	83,0		
venerdì 12	75,0	75,0	75,0	50	600	50	600	75,0		
Settimana	75,0	83,0	79,0	100	1.200					
TOTALE				1.058	24.192					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

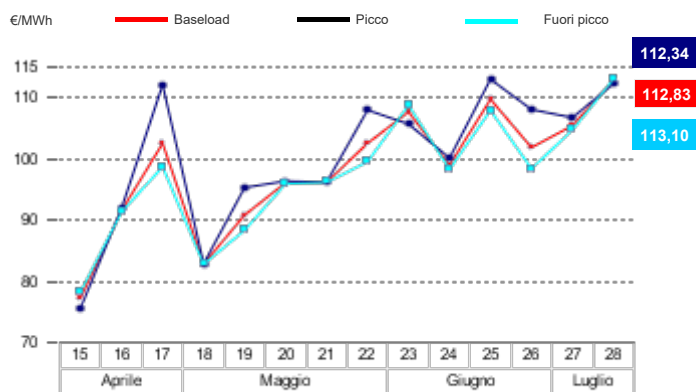
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.208
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	107,78	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%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													25.711
Prodotti peakload													
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	114,64	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													2.616
TOTALE													28.327

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

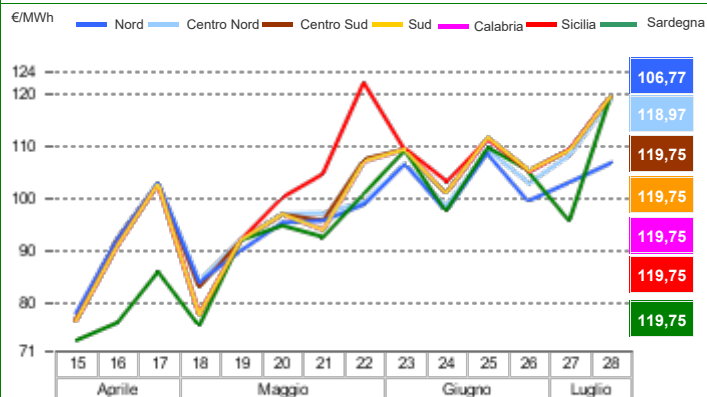
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	694.140	30,5%	16,1%	Richiesti	1.507.948	+5,3%	2.120.309	+4,3%
Peak	1.440	-17,2%	0,0%	Rifutati	155.119	-17,7%	192	-85,8%
Off Peak	1.512	0,0%	0,0%	Registrati	1.352.830	+8,8%	2.120.117	+4,3%
Non Standard	3.584.191	2,3%	83,2%	Sbilanciamenti a programma	1.424.659	+6,4%	657.372	+19,4%
Contratti bilaterali	4.281.283	6,0%	99,4%	Saldo programmi			767.287	
MTE	1.296	0,0%	0,0%					
MPEG	24.192	120,1%	0,6%					
Totale PCE	4.306.771	6,4%	100,0%					
Posizione netta	2.777.489	+7,5%	+64,5%					

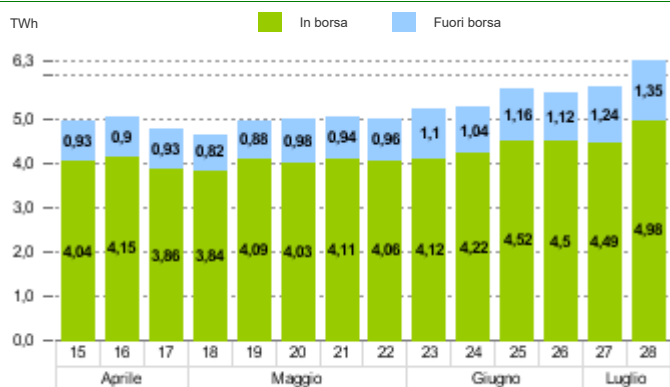
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



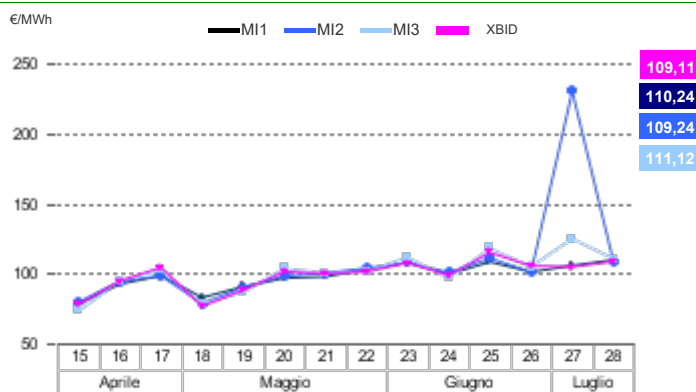
MGP - Volumi



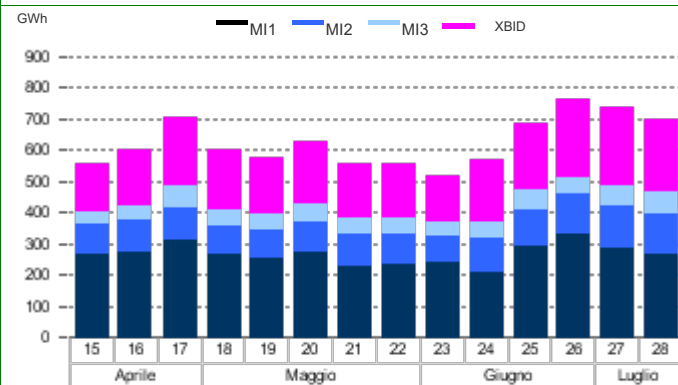
MGP - Liquidità



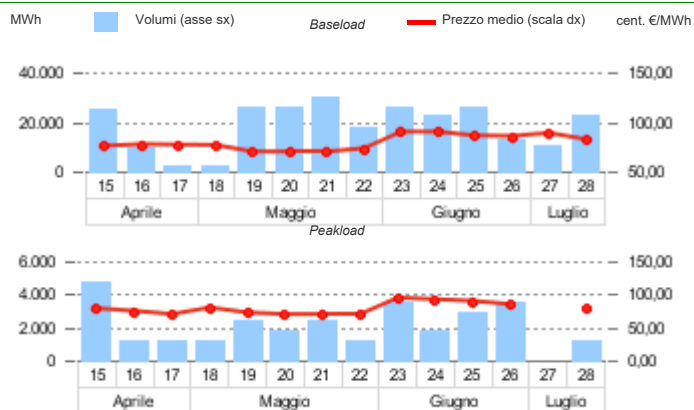
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

