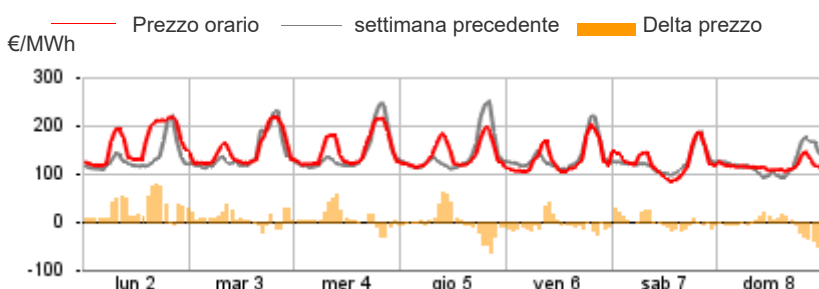


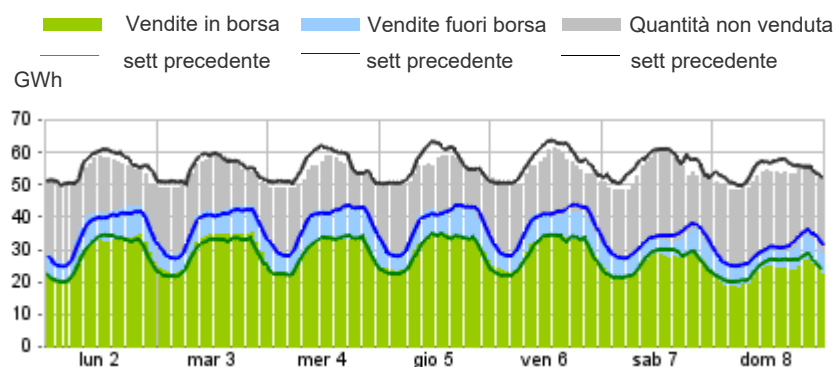
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	139,74	5,38	4,0%
Picco	154,81	13,43	9,5%
Fuori Picco	131,36	0,91	0,7%
Minimo orario	83,03		
Massimo orario	217,24		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	7.979.738	47.498	-2,3%
Estero	1.053.018	6.268	-9,5%
Totale	9.032.757	53.766	-3,2%
Vendite			
Nazionale	4.881.779	29.058	+1,0%
Estero	1.049.941	6.250	-8,5%
Totale	5.931.720	35.308	-0,8%
Acquisti			
Nazionale	5.835.140	34.733	-0,2%
Estero	96.580	575	-26,9%
Totale	5.931.720	35.308	-0,8%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.702.033	+0,4%	79,3%
Operatori	3.181.582	+7,3%	53,6%
GSE	493.711	-14,8%	8,3%
Zone estere	1.026.739	-9,8%	17,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.229.688	-5,3%	20,7%
Zone estere	23.202	+176,8%	0,4%
Zone nazionali	1.206.486	-6,5%	20,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.931.720	-0,8%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.101.036	-7,3%	
OFFERTA TOTALE	9.032.757	-3,2%	

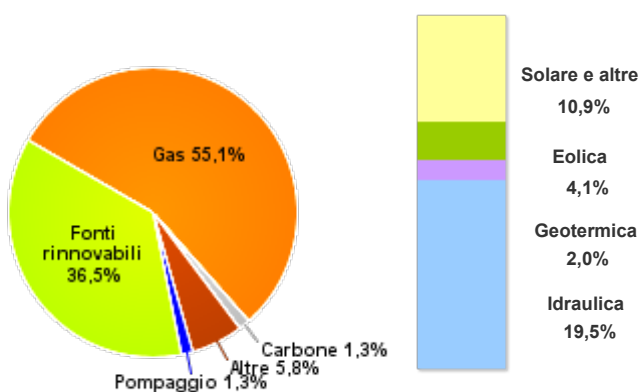
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.702.033	+0,4%	79,3%
Acquirente Unico	153.253	-16,8%	2,6%
Altri operatori	3.825.843	-0,9%	64,5%
Pompaggi	13.827	13,1%	0,2%
Zone estere	96.580	-26,6%	1,6%
Saldo programmi PCE	612.530	+23,7%	10,3%
PCE (incluso MTE)	1.229.688	-5,3%	20,7%
Zone estere	-	-100	-
Zone nazionali AU	8.400	-	0,1%
Zone nazionali altri operatori	1.833.818	+2,2%	30,9%
Saldo programmi PCE	-612.530	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.931.720	-0,8%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	192.642	+10,2%	
DOMANDA TOTALE	6.124.362	-0,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	3.036.981	18.077	+1.206	+7,1%
Gas	2.690.520	16.015	+1.151	+7,7%
Carbone	62.752	374	+10	+2,8%
Altre	283.708	1.689	+45	+2,7%
Rinnovabili	1.781.149	10.602	-941	-8,2%
Idrraulica	952.167	5.668	-111	-1,9%
Geotermica	97.000	577	+11	+2,0%
Eolica	200.116	1.191	-309	-20,6%
Solare e altre	531.866	3.166	-532	-14,4%
Pompaggio	63.649	379	+18	+5,0%
Totale	4.881.779	29.058	+283	+1,0%

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	135,80	+2,2%	143,71	+7,0%	143,71	+7,0%	143,71	+7,0%	143,71	+7,0%	149,96	+2,5%	140,75	+5,4%
<i>Picco</i>	151,65	+7,5%	158,75	+12,4%	158,75	+12,4%	158,75	+12,4%	158,75	+12,4%	162,00	+11,1%	150,46	+8,3%
<i>Fuori Picco</i>	127,00	-1,0%	135,35	+3,7%	135,35	+3,7%	135,35	+3,7%	135,35	+3,7%	143,26	-2,2%	135,35	+3,7%
<i>Minimo</i>	83,03		83,03		83,03		83,03		83,03		83,03		20,00	
<i>Massimo</i>	210,14		252,10		252,10		252,10		252,10		252,10		252,10	

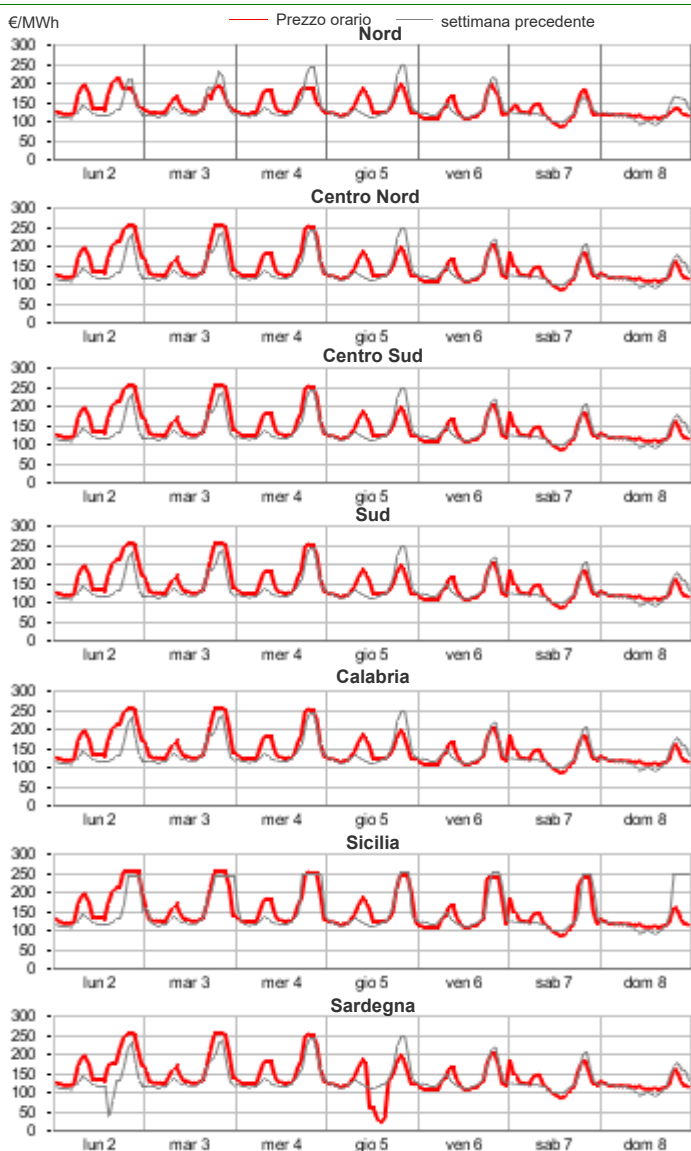
Volumi zionali

		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	4.081.942	+1,5%	345.832	-2,0%	1.474.068	-4,7%	945.106	-10,1%	389.330	-20,7%	454.819	+9,5%	288.641	+1,8%
	Media	24.297	+354	2.059	-43	8.774	-432	5.626	-635	2.317	-606	2.707	+236	1.718	+30
Vendite	Totale	2.613.907	+4,9%	303.608	-1,7%	708.430	+0,6%	500.136	-16,5%	322.278	-0,6%	212.852	+12,9%	220.568	+1,6%
	Media	15.559	+725	1.807	-32	4.217	+25	2.977	-588	1.918	-12	1.267	+144	1.313	+20
Acquisti	Totale	3.210.348	+1,7%	495.131	-3,2%	1.058.891	-2,5%	395.381	-2,4%	122.964	-6,9%	376.752	-1,2%	175.673	-1,2%
	Media	19.109	+326	2.947	-98	6.303	-158	2.353	-58	732	-54	2.243	-28	1.046	-13

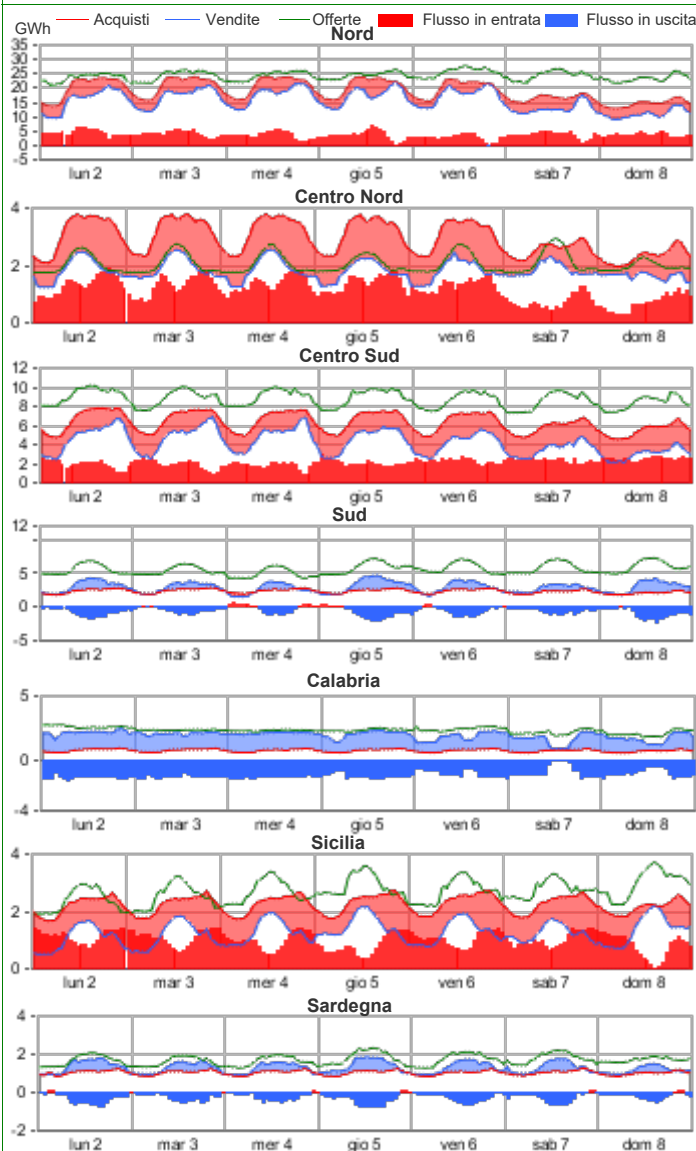
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	9.157	11,5%	851	3,1%	2.967	5,7%	1.862	-2,0%	1.667	3,7%	634	7,7%	939	1,0%
Gas	8.366	13,4%	795	3,5%	2.777	7,3%	1.586	-3,2%	1.531	4,1%	442	-13,0%	517	1,4%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374	2,8%
Altre	791	-5,1%	56	-1,9%	190	-12,6%	276	5,1%	136	-0,6%	192	138,6%	48	-14,5%
Rinnovabili	6.086	-3,5%	956	-5,7%	1.187	-11,9%	1.115	-33,0%	251	-22,1%	633	19,5%	374	3,1%
Idraulica	4.295	1,8%	151	-14,2%	471	-9,2%	420	-17,1%	97	-14,7%	163	-0,5%	71	-10,8%
Geotermica	-	-	577	2,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	16	-25,2%	14	9,6%	257	-8,1%	412	-49,5%	87	-35,4%	286	71,0%	120	71,4%
Solare e altre	1.775	-13,9%	214	-17,5%	460	-16,3%	282	-17,3%	67	-9,4%	185	-7,4%	183	-14,1%
Pompaggio	316	-0,7%	-	-	63	63,4%	-	-	-	-	-	-100,0%	0	-
Totale	15.559	4,9%	1.807	-1,7%	4.217	0,6%	2.977	-16,5%	1.918	-0,6%	1.267	12,9%	1.313	1,6%

Prezzo zonale di vendita

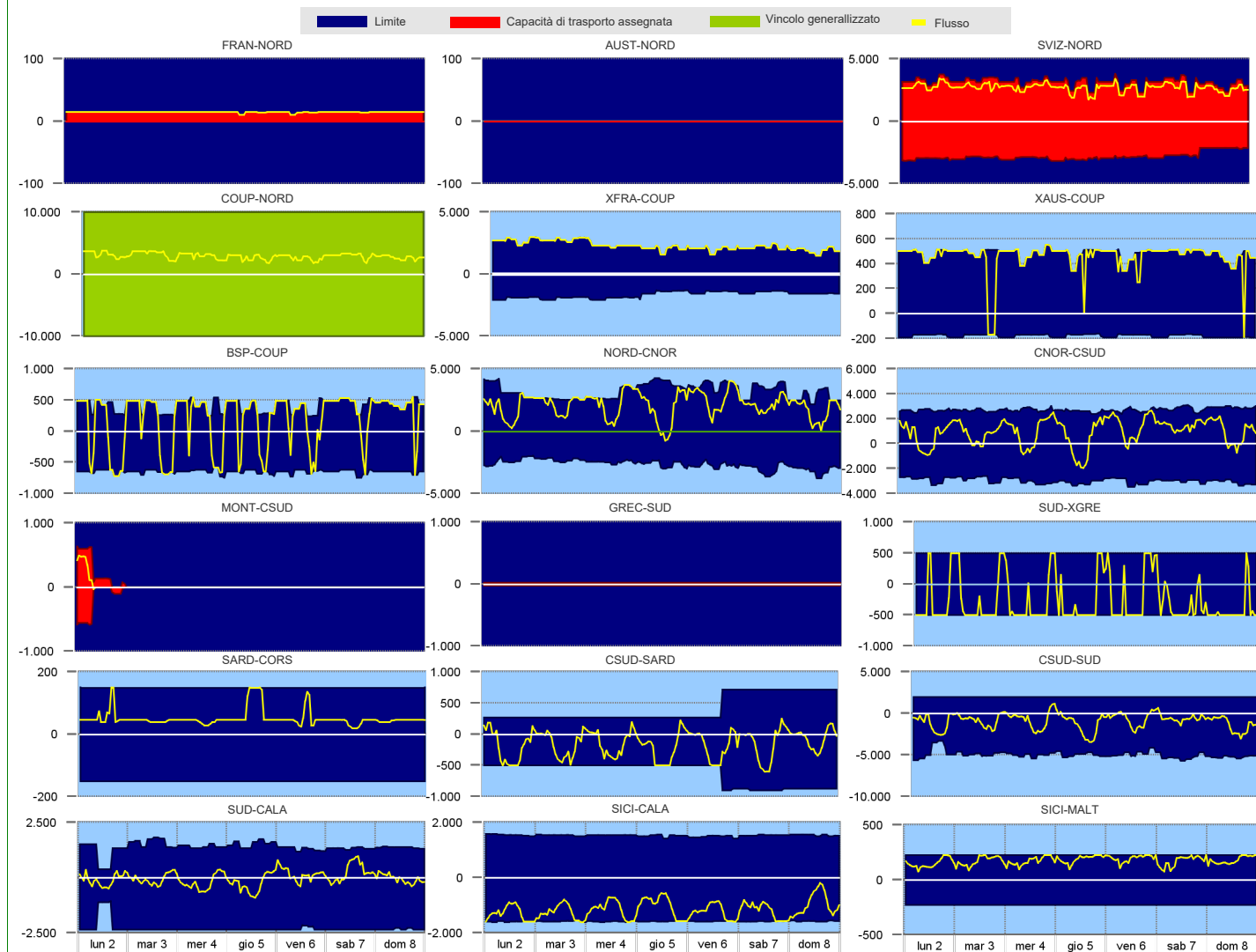


Volumi zionali



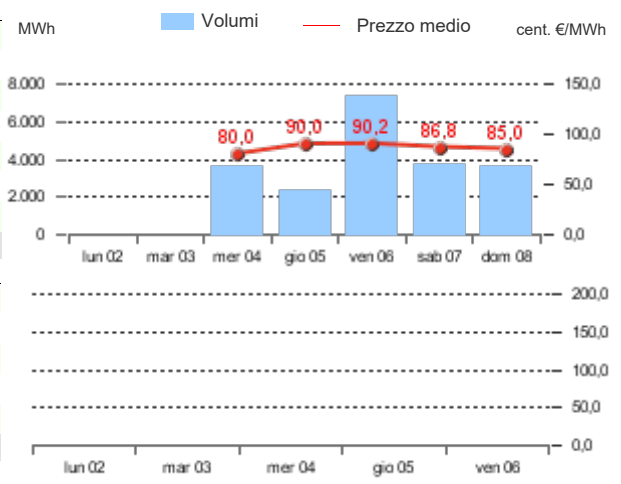
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 36	Sett. n° 35	Sett. n° 36	Sett. n° 35	Sett. n° 36	Sett. n° 35	Sett. n° 36	Sett. n° 35	Sett. n° 36	Sett. n° 35
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	100,0%	100,0%	15	19	15	19	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	3.131	3.001	2.721	2.608	86,9%	86,9%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	0,6%	29,8%	30	698	25	370	0,5%	15,8%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	4,8%	70,2%	37	638	367	432	47,1%	47,6%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	3.870	1.008	97,0%	93,5%	3.228	3.883	2.185	2.245	26,2%	9,5%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	-	-	78,6%	73,8%	2.735	2.569	1.422	1.474	-	1,8%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	-	3,0%	150	150	-	44	-	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	75	21	100,0%	98,8%	150	150	52	52	4,8%	1,8%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	86	74	56	48	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	249	70	33,3%	44,6%	417	291	71	86	-	1,2%
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	11,9%	11,3%	3.060	2.942	348	257	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	88,1%	88,7%	4.953	4.454	1.106	1.245	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	1.647	3.155	45,2%	69,0%	1.391	1.624	275	339	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	54,8%	31,0%	2.289	2.350	287	213	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	100,0%	100,0%	10.000	10.000	2.922	3.387	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	100,0%	100,0%	1.665	1.955	2.290	2.767	100,0%	95,2%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	26,8%	33,9%	649	643	515	416	14,3%	11,3%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	72,6%	65,5%	418	493	432	420	68,5%	47,0%

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 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 4	80,0	80,0	80,0	150	3.600	150	3.600	80,0	100,0	150,0
giovedì 5	90,0	90,0	90,0	100	2.400	100	2.400	90,0	100,0	100,0
venerdì 6	90,0	100,0	90,2	307	7.368	307	7.368	90,2	100,0	150,0
sabato 7	85,0	90,0	86,8	155	3.720	155	3.720	86,8	100,0	100,0
domenica 8	85,0	85,0	85,0	150	3.600	150	3.600	85,0	100,0	100,0
Settimana	80,0	100,0	86,4	862	20.688					
Peakload										
lunedì 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana										
TOTALE				862	20.688					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

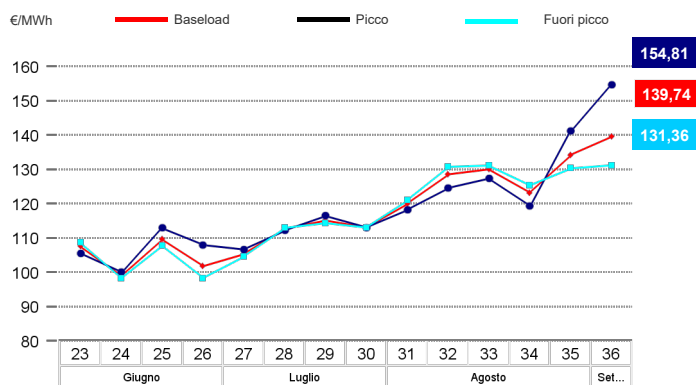
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Ottobre 2024	-	-	120,13	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	125,22	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	118,93	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													24.223
Prodotti peakload													
Ottobre 2024	-	-	123,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	132,51	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicembre 2024	-	-	138,87	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	131,54	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													1.584
TOTALE													25.807

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

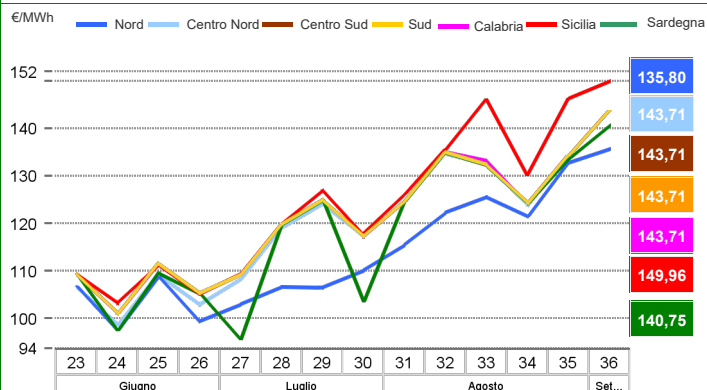
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	698.261	3,6%	17,1%	Richiesti	1.329.478	-9,2%	1.842.218	+2,7%
Peak	1.380	-28,1%	0,0%	Rifiutati	99.790	-39,8%	0	-99,1%
Off Peak	1.404	-10,7%	0,0%	Registrati	1.229.688	-5,3%	1.842.218	+2,7%
Non Standard	3.350.522	2,9%	82,3%	Sbilanciamenti a programma	1.327.983	+1,6%	715.453	-11,8%
Contratti bilaterali	4.051.566	3,0%	99,5%	Saldo programmi			612.530	
MTE	1.296	0,0%	0,0%					
MPEG	20.688	7,7%	0,5%					
Totale PCE	4.073.550	3,0%	100,0%					
Posizione netta	2.557.671	-1,8%	+62,8%					

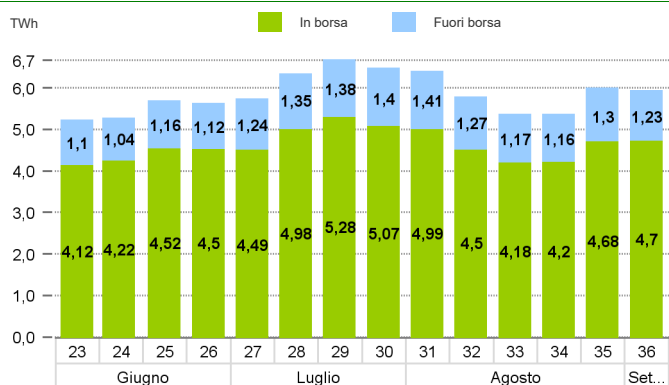
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



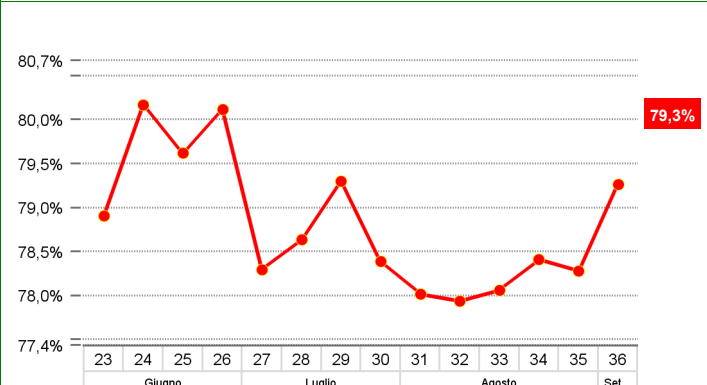
MGP - Prezzo di vendita



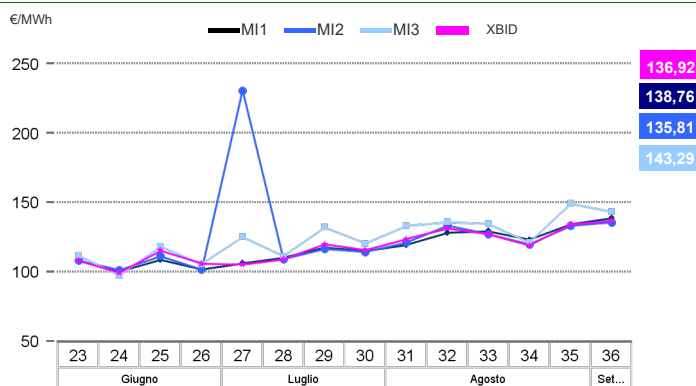
MGP - Volumi



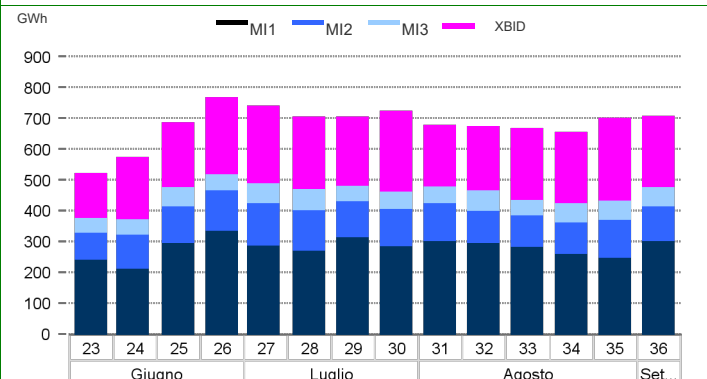
MGP - Liquidità



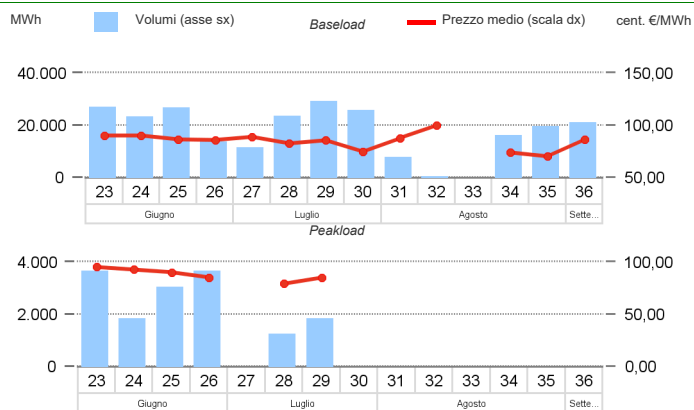
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

