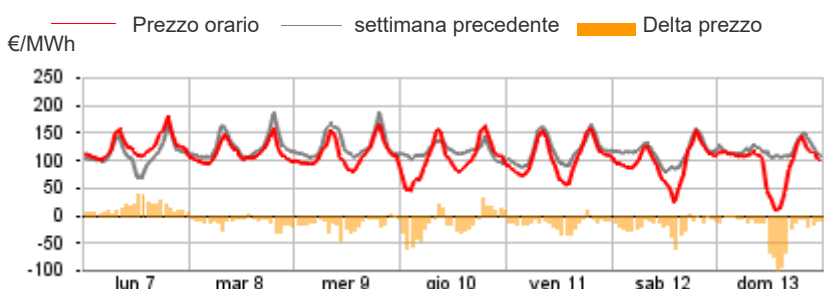


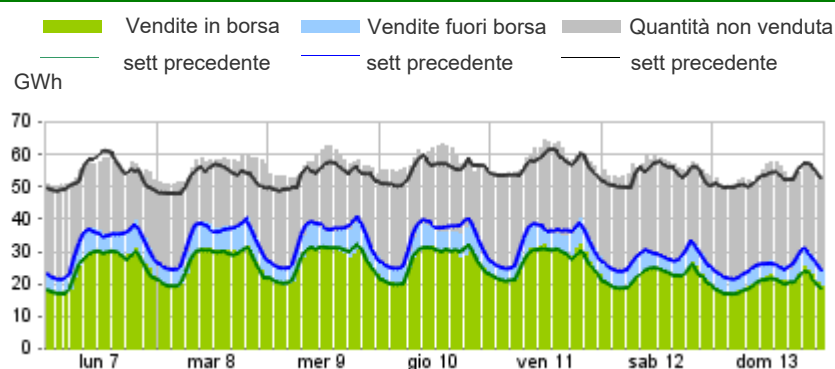
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	106,96	-11,56	-9,8%
Picco	119,29	-5,22	-4,2%
Fuori Picco	100,11	-15,08	-13,1%
Minimo orario	8,56		
Massimo orario	179,30		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.390.139	49.941	+4,7%
Estero	1.063.580	6.331	+3,0%
Totale	9.453.719	56.272	+4,5%
Vendite			
Nazionale	4.130.879	24.589	-1,4%
Estero	1.060.053	6.310	+3,0%
Totale	5.190.933	30.898	-0,5%
Acquisti			
Nazionale	5.115.794	30.451	-0,4%
Estero	75.139	447	-6,7%
Totale	5.190.933	30.898	-0,5%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.175.728	+0,3%	80,4%
Operatori	2.715.956	-1,0%	52,3%
GSE	444.294	+2,1%	8,6%
Zone estere	1.015.478	+3,1%	19,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.015.204	-3,7%	19,6%
Zone estere	44.575	+0,1%	0,9%
Zone nazionali	970.629	-3,8%	18,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.190.933	-0,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.262.786	+11,3%	
OFFERTA TOTALE	9.453.719	+4,5%	

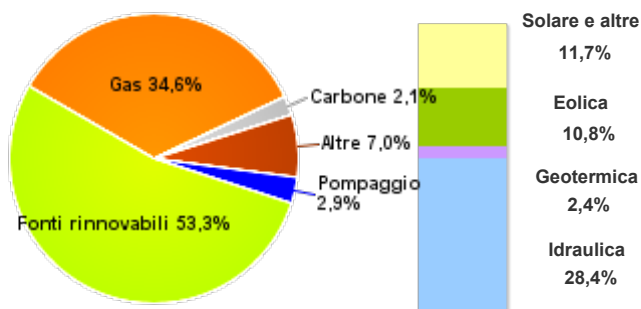
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.175.728	+0,3%	80,4%
Acquirente Unico	124.514	-6,3%	2,4%
Altri operatori	3.256.485	-0,3%	62,7%
Pompaggi	15.834	19,2%	0,3%
Zone estere	75.139	-6,7%	1,4%
Saldo programmi PCE	703.757	+5,1%	13,6%
PCE (incluso MTE)	1.015.204	-3,7%	19,6%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	6.600	-	0,1%
Zone nazionali altri operatori	1.712.361	-0,6%	33,0%
Saldo programmi PCE	-703.757	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.190.933	-0,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	220.253	-10,9%	
DOMANDA TOTALE	5.411.186	-1,0%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	1.807.356	10.758	-1.629	-13,2%
Gas	1.430.863	8.517	-1.871	-18,0%
Carbone	88.426	526	+8	+1,6%
Altre	288.068	1.715	+233	+15,8%
Rinnovabili	2.203.365	13.115	+1.061	+8,8%
Idrraulica	1.175.049	6.994	+1.025	+17,2%
Geotermica	99.762	594	+0	+0,0%
Eolica	445.773	2.653	-18	-0,7%
Solare e altre	482.781	2.874	+54	+1,9%
Pompaggio	120.158	715	+224	+45,7%
Totale	4.130.879	24.589	-344	-1,4%

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	102,85	-13,1%	102,85	-13,5%	109,42	-8,1%	109,42	-8,1%	109,42	-8,1%	141,35	+16,0%	102,72	-2,6%
<i>Picco</i>	118,60	-5,8%	118,60	-6,6%	116,95	-4,6%	116,95	-4,6%	116,95	-4,6%	146,40	+17,3%	100,01	+1,8%
<i>Fuori Picco</i>	94,10	-17,5%	94,10	-17,7%	105,23	-10,2%	105,23	-10,2%	105,23	-10,2%	138,55	+15,2%	104,23	-4,8%
<i>Minimo</i>	9,65		9,65		6,77		6,77		6,77		0,00		0,00	
<i>Massimo</i>	159,68		159,68		220,00		220,00		220,00		242,00		220,00	

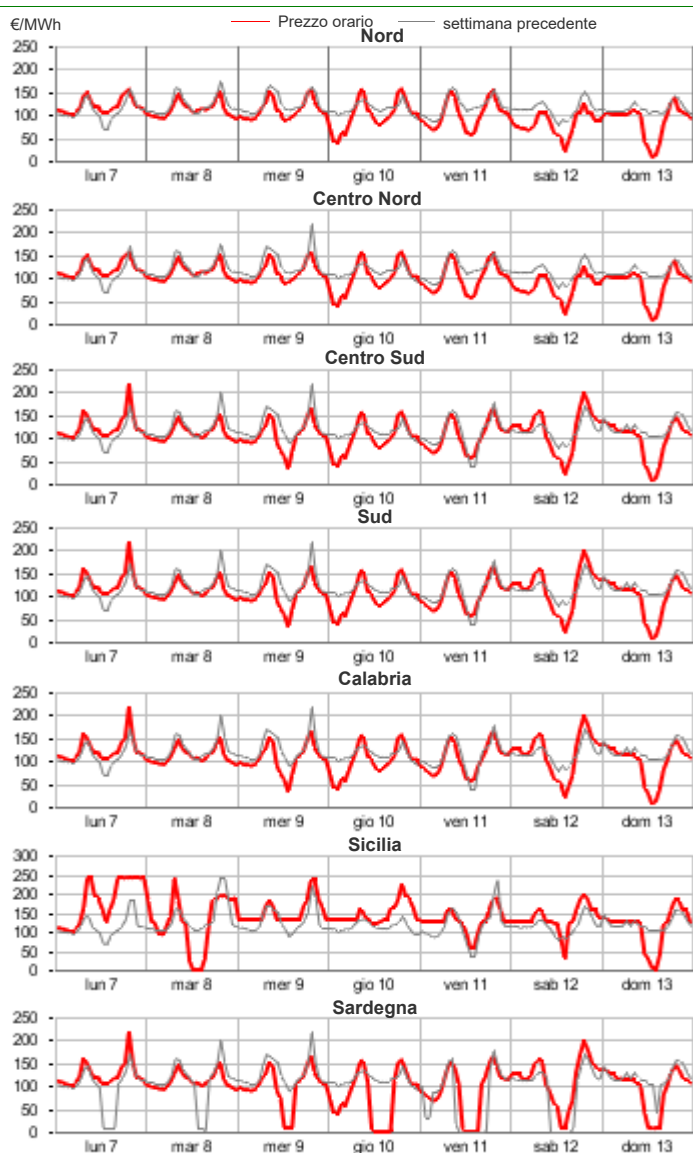
Volumi zionali

		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	4.228.916	+7,6%	362.981	+2,7%	1.543.466	+6,2%	1.107.924	+3,4%	229.290	-36,4%	615.150	+11,3%	302.412	+3,0%
	Media	25.172	+1.777	2.161	+57	9.187	+540	6.595	+216	1.365	-781	3.662	+373	1.800	+52
Vendite	Totale	2.220.904	+0,1%	260.925	-9,9%	496.977	-9,9%	531.166	+4,7%	92.710	-49,9%	288.265	+45,7%	239.932	+0,7%
	Media	13.220	+10	1.553	-170	2.958	-324	3.162	+142	552	-550	1.716	+538	1.428	+10
Acquisti	Totale	2.933.243	-0,6%	432.303	+0,0%	897.252	-0,2%	319.295	-0,4%	95.099	-0,5%	295.660	+0,2%	142.944	-0,9%
	Media	17.460	-102	2.573	+1	5.341	-13	1.901	-8	566	-3	1.760	+3	851	-8

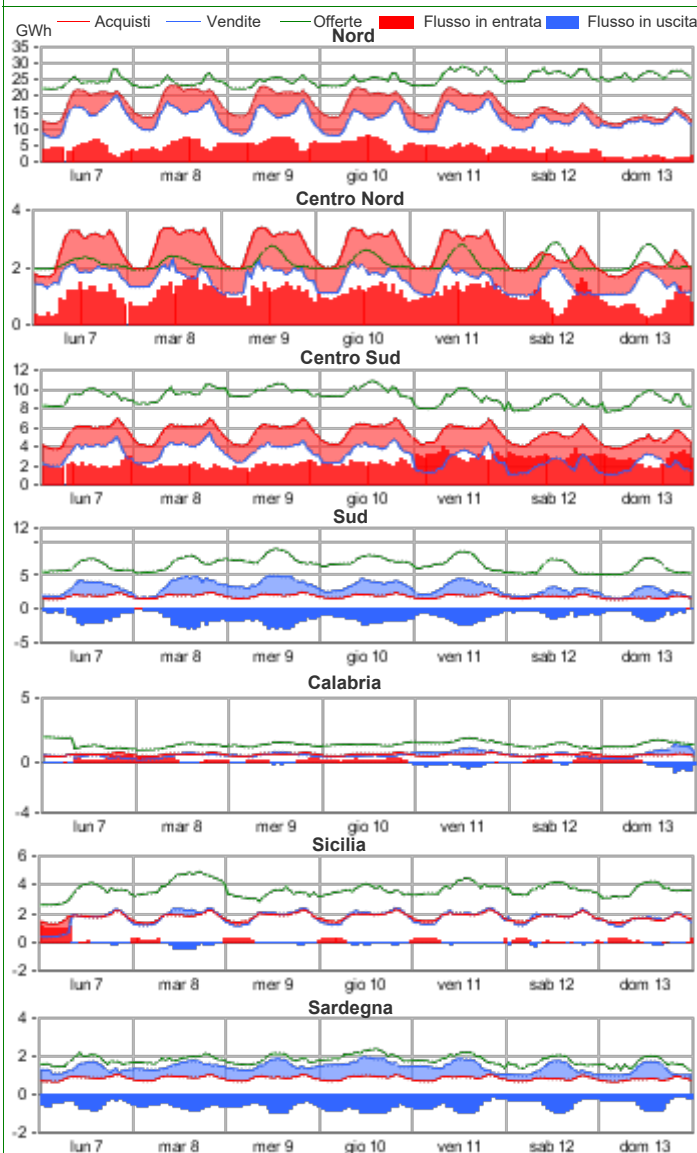
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	5.463	-19,2%	525	-31,2%	1.300	-23,2%	1.366	14,3%	169	-73,1%	982	155,2%	953	-1,3%
Gas	4.715	-20,8%	473	-33,2%	1.109	-25,9%	1.126	16,7%	41	-92,3%	687	100,6%	366	-5,0%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	526	1,6%
Altre	748	-7,0%	51	-5,3%	190	-2,1%	241	4,5%	128	37,4%	295	595,8%	61	-2,5%
Rinnovabili	7.072	18,0%	1.029	7,0%	1.628	4,6%	1.795	-1,6%	383	-19,3%	734	-7,5%	475	4,9%
Idraulica	5.457	22,5%	219	19,9%	553	2,6%	451	-1,3%	69	-22,2%	176	-0,3%	69	-2,0%
Geotermica	-	-	594	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	29	25,9%	41	77,6%	653	10,8%	1.053	-1,1%	248	-21,2%	375	-12,1%	253	10,6%
Solare e altre	1.586	4,7%	175	8,0%	422	-1,5%	291	-3,9%	65	-6,7%	183	-3,6%	152	-0,5%
Pompaggio	685	49,8%	-	-	30	-9,8%	-	-	-	-	-	-	0	-94,5%
Totale	13.220	0,1%	1.553	-9,9%	2.958	-9,9%	3.162	4,7%	552	-49,9%	1.716	45,7%	1.428	0,7%

Prezzo zonale di vendita

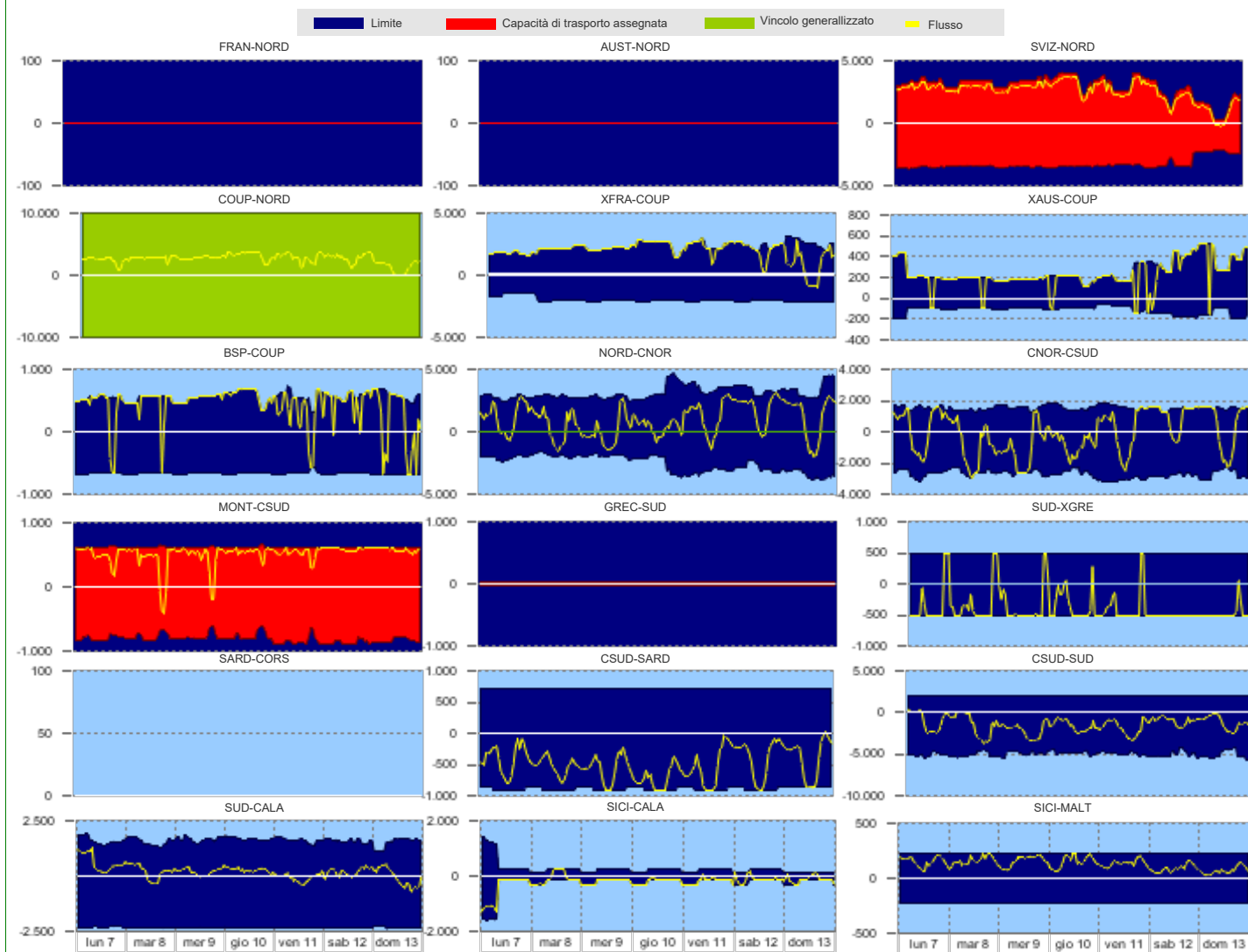


Volumi zionali



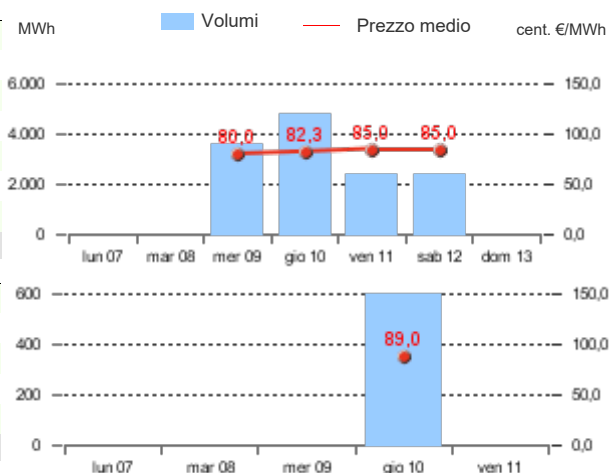
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 41	Sett. n° 40	Sett. n° 41	Sett. n° 40	Sett. n° 41	Sett. n° 40	Sett. n° 41	Sett. n° 40	Sett. n° 41	Sett. n° 40
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	14,3%	0	2	-	11	-	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	97,0%	97,6%	2.943	3.281	2.630	2.992	86,7%	89,0%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	145	10	0,1%	0,0%
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	3,6%	4,2%	808	777	222	374	1,0%	2,0%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	96,4%	95,8%	605	609	543	497	86,5%	78,3%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	-	378	70,2%	65,5%	3.140	3.035	1.638	1.730	-	3,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	2.413	1.275	48,2%	51,8%	1.538	2.076	1.173	1.279	24,4%	16,7%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	108	105	73	84	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	1.010	2.053	0,6%	4,2%	720	720	16	160	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	99,4%	95,8%	887	887	508	503	11,3%	15,5%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	7,1%	14,3%	2.932	2.682	135	282	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	92,9%	85,7%	5.023	4.988	1.579	1.535	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	1.024	742	9,5%	9,5%	241	1.466	139	268	4,2%	-
				90,5%	90,5%	229	1.528	207	880	76,2%	6,5%
				100,0%	100,0%	225	225	130	192	2,4%	16,1%
				-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	10.000	10.000	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	97,0%	97,6%	1.994	1.427	2.899	2.191	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	96,4%	98,8%	2.288	1.529	843	1.537	81,5%	95,8%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	10,7%	13,7%	667	674	455	503	5,4%	7,7%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	89,3%	84,5%	561	452	521	439	76,8%	79,8%
				7,1%	6,5%	111	190	102	138	5,4%	3,6%
				92,9%	91,7%	265	366	257	357	89,9%	88,1%
				8,3%	8,9%	500	500	394	358	5,4%	4,8%
				91,7%	91,1%	500	500	455	477	72,6%	81,0%

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
Baseload	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
lunedì 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 9	80,0	80,0	80,0	150	3.600	150	3.600	80,0	82,3	85,0
giovedì 10	80,0	89,0	82,3	200	4.800	200	4.800	85,0	85,0	85,0
venerdì 11	85,0	85,0	85,0	100	2.400	100	2.400			
sabato 12	85,0	85,0	85,0	100	2.400	100	2.400			
domenica 13	-	-	-	-	-	-	-			
Settimana	80,0	89,0	83,1	550	13.200					
Peakload										
lunedì 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 10	89,0	89,0	89,0	50	600	50	600	89,0		
venerdì 11	-	-	-	-	-	-	-			
Settimana	89,0	89,0	89,0	50	600					
TOTALE				600	13.800					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

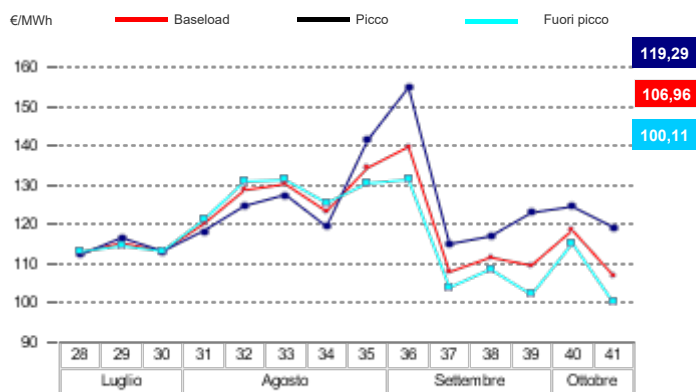
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Novembre 2024	-	-	110,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.200
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.440
Gennaio 2025	-	-	120,28	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	113,72	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	1	8.760
Totale													23.400
Prodotti peakload													
Novembre 2024	-	-	118,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Dicembre 2024	-	-	124,24	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Gennaio 2025	-	-	127,93	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	120,31	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													1.032
TOTALE													24.432

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

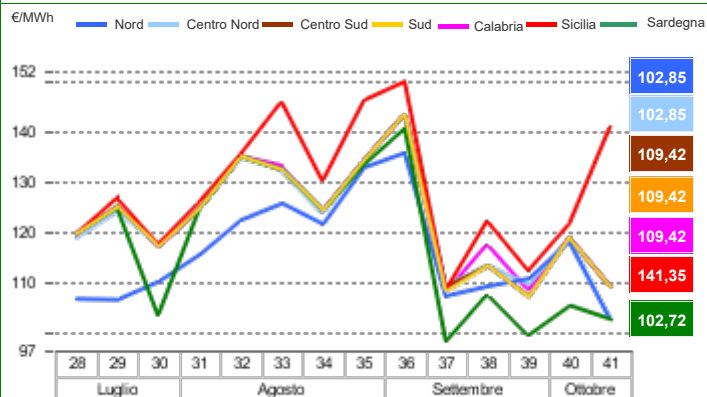
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	598.697	-0,4%	16,9%	1.191.879	-0,2%	1.719.078	-0,3%
Peak	1.380	0,0%	0,0%	176.675	+26,0%	117	-6,8%
Off Peak	1.404	0,0%	0,0%				
Non Standard	2.930.558	-1,0%	82,6%				
Contratti bilaterali	3.532.039	-0,9%	99,6%	1.015.204	-3,7%	1.718.961	-0,3%
MTE	1.800	4,2%	0,1%				
MPEG	13.800		0,4%				
Totale PCE	3.547.639	-0,5%	100,0%	1.234.635	+2,6%	530.878	-0,6%
Posizione netta	2.249.840	-0,3%	+63,4%	Saldo programmi		703.757	

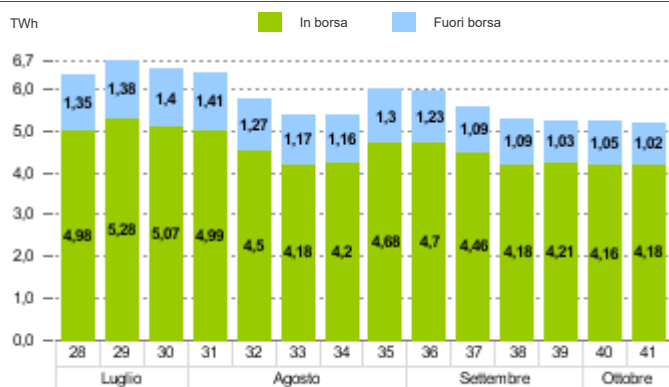
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



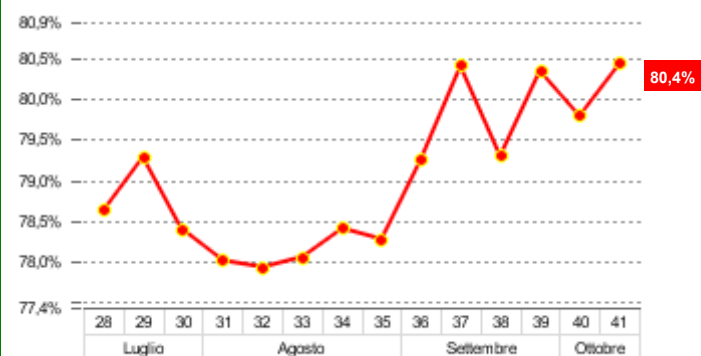
MGP - Prezzo di vendita



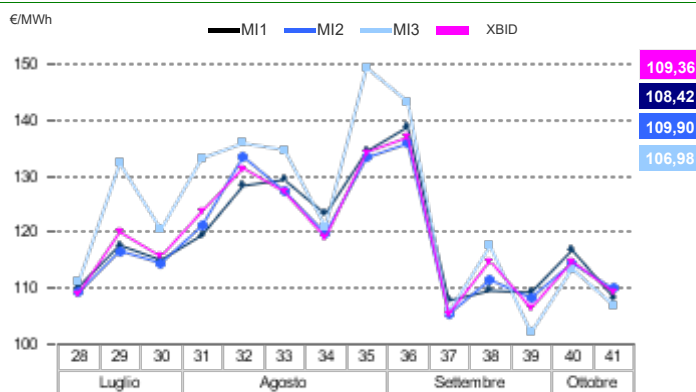
MGP - Volumi



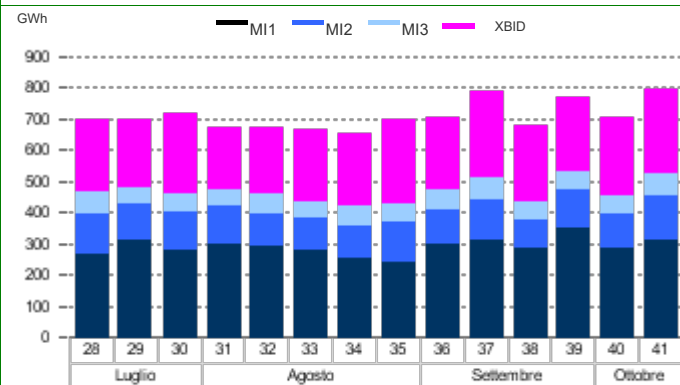
MGP - Liquidità



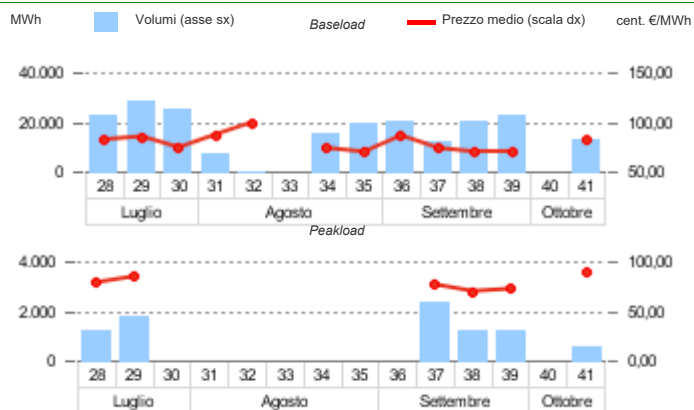
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

