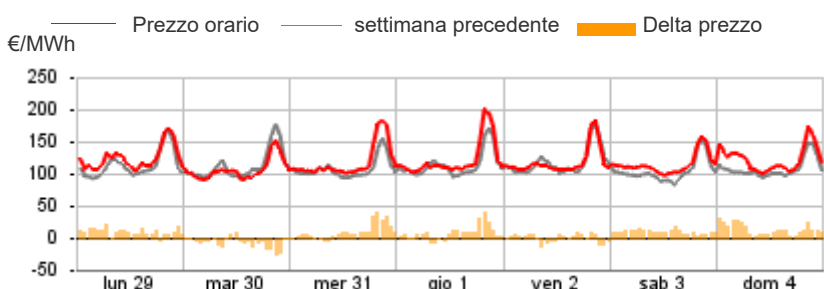


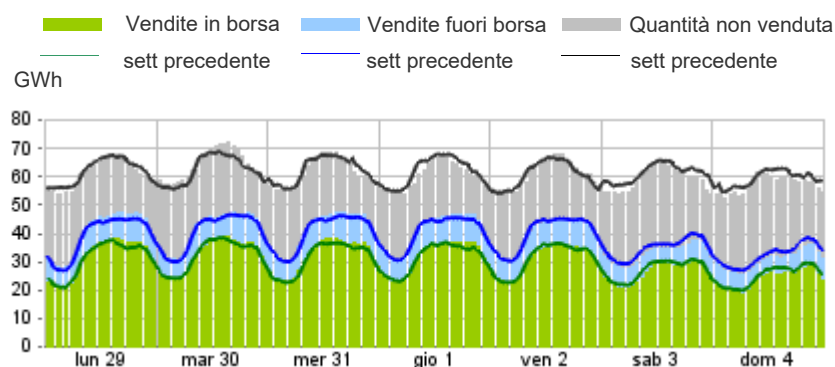
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	120,13	6,93	6,1%
Picco	118,35	5,15	4,5%
Fuori Picco	121,12	7,91	7,0%
Minimo orario	93,66		
Massimo orario	201,80		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	9.203.748	54.784	+1,4%
Estero	999.533	5.950	-16,0%
Totale	10.203.281	60.734	-0,6%
Vendite			
Nazionale	5.399.973	32.143	+2,2%
Estero	992.984	5.911	-15,9%
Totale	6.392.957	38.053	-1,1%
Acquisti			
Nazionale	6.296.861	37.481	-0,8%
Estero	96.095	572	-18,9%
Totale	6.392.957	38.053	-1,1%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.987.652	-1,6%	78,0%
Operatori	3.388.863	+3,0%	53,0%
GSE	645.878	+0,4%	10,1%
Zone estere	952.911	-15,9%	14,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.405.305	+0,6%	22,0%
Zone estere	40.073	-16,3%	0,6%
Zone nazionali	1.365.232	+1,2%	21,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	6.392.957	-1,1%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.810.324	+0,1%	
OFFERTA TOTALE	10.203.281	-0,6%	

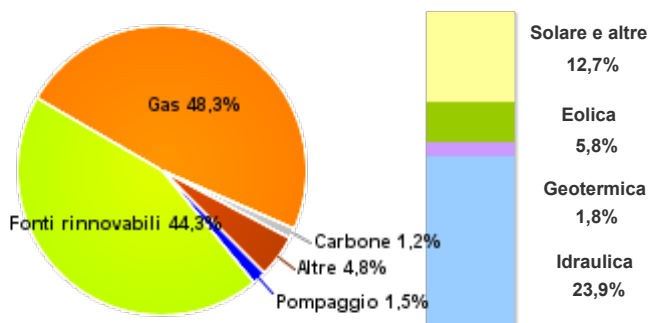
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.987.652	-1,6%	78,0%
Acquirente Unico	250.715	+7,9%	3,9%
Altri operatori	4.174.581	+1,7%	65,3%
Pompaggi	12.136	14,9%	0,2%
Zone estere	96.095	-18,8%	1,5%
Saldo programmi PCE	454.123	-24,5%	7,1%
PCE (incluso MTE)	1.405.305	+0,6%	22,0%
Zone estere	-	-100	-
Zone nazionali AU	-	-100	-
Zone nazionali altri operatori	1.859.428	-6,4%	29,1%
Saldo programmi PCE	-454.123		
VOLUMI ACQUISTATI	6.392.957	-1,1%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	157.556	-5,5%	
DOMANDA TOTALE	6.550.513	-1,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.925.504	17.414	+1.079	+6,6%
Gas	2.605.197	15.507	+1.097	+7,6%
Carbone	63.045	375	+11	+3,1%
Altre	257.263	1.531	-30	-1,9%
Rinnovabili	2.392.487	14.241	-241	-1,7%
Idrraulica	1.289.987	7.678	-583	-7,1%
Geotermica	99.523	592	-7	-1,2%
Eolica	315.454	1.878	+331	+21,4%
Solare e altre	687.523	4.092	+18	+0,4%
Pompaggio	81.982	488	-141	-22,4%
Totale	5.399.973	32.143	+697	+2,2%

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	115,59	+4,9%	124,75	+6,4%	124,75	+6,4%	124,75	+6,4%	124,75	+6,5%	126,20	+7,1%	124,75	+20,3%
<i>Picco</i>	116,61	+3,3%	120,28	+4,1%	120,28	+4,1%	120,28	+4,1%	120,28	+4,3%	120,86	+3,9%	120,28	+55,1%
<i>Fuori Picco</i>	115,03	+5,8%	127,24	+7,7%	127,24	+7,7%	127,24	+7,7%	127,24	+7,7%	129,16	+8,9%	127,24	+7,7%
<i>Minimo</i>	93,66		93,66		93,66		93,66		93,66		93,66		93,66	
<i>Massimo</i>	177,00		230,60		230,60		230,60		230,60		233,70		230,60	

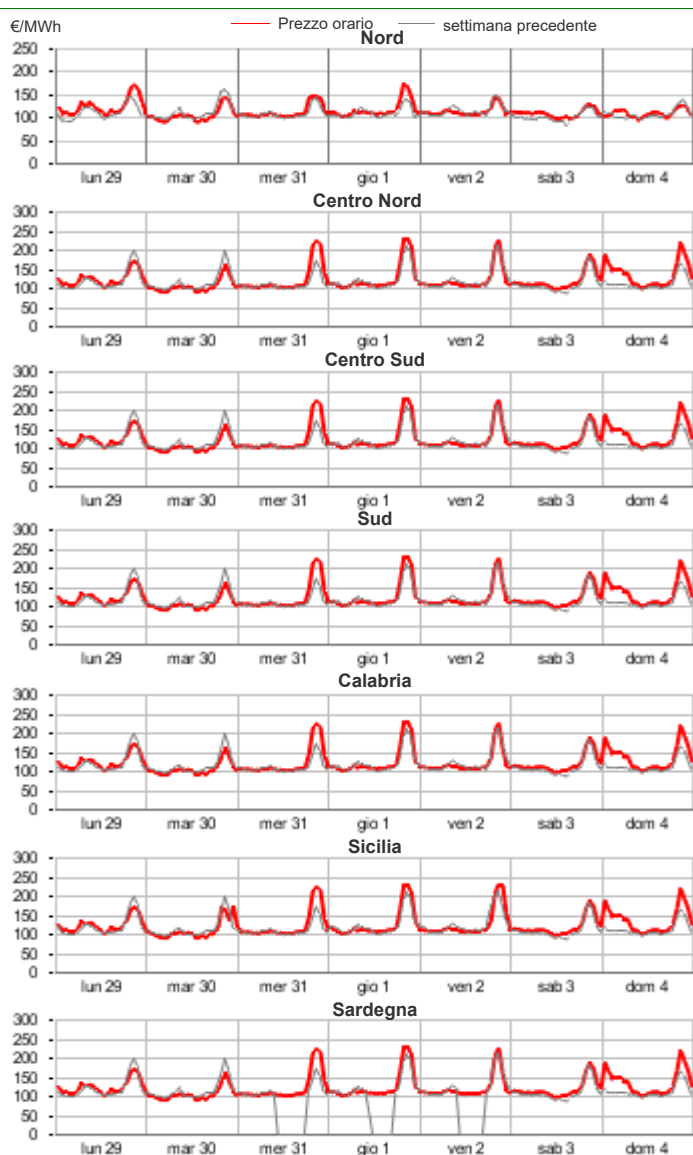
Volumi zionali

		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	4.826.706	+0,0%	362.668	+0,4%	1.543.113	+5,1%	1.073.354	+4,9%	621.608	+5,7%	460.986	-4,3%	315.312	-4,6%
	Media	28.730	+0	2.159	+9	9.185	+442	6.389	+301	3.700	+199	2.744	-122	1.877	-90
Vendite	Totale	2.846.555	-0,8%	326.965	+4,4%	674.098	+9,2%	662.974	+10,6%	387.979	+3,6%	265.236	-1,0%	236.166	-1,5%
	Media	16.944	-144	1.946	+82	4.012	+339	3.946	+377	2.309	+80	1.579	-16	1.406	-22
Acquisti	Totale	3.355.117	-1,9%	550.941	+0,5%	1.198.477	+0,9%	435.091	-1,7%	141.650	+0,1%	419.215	-0,1%	196.370	+5,4%
	Media	19.971	-378	3.279	+16	7.134	+60	2.590	-44	843	+1	2.495	-3	1.169	+60

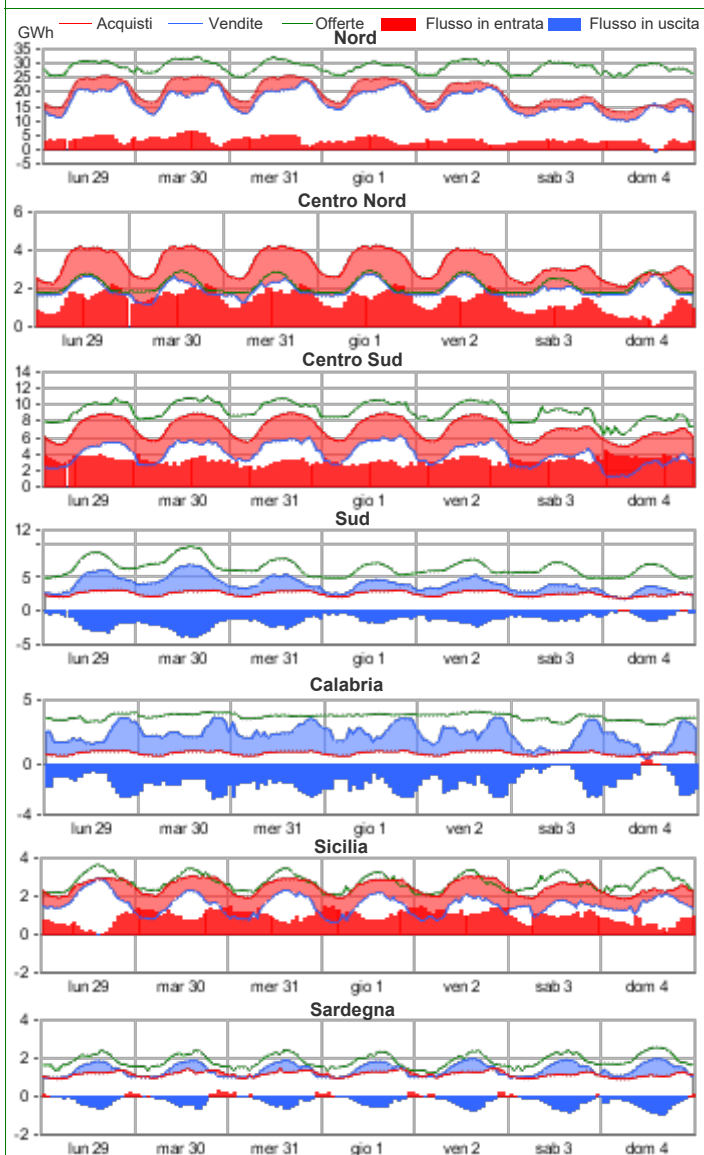
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	8.164	8,5%	888	10,7%	2.478	7,0%	2.115	4,1%	1.883	3,1%	921	4,2%	965	1,2%
Gas	7.382	9,8%	833	11,0%	2.258	9,5%	1.870	3,9%	1.746	1,9%	888	7,2%	530	0,0%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	375	3,1%
Altre	781	-1,8%	55	6,6%	220	-13,4%	245	5,4%	137	22,2%	33	-40,7%	60	0,9%
Rinnovabili	8.324	-7,2%	1.059	-0,3%	1.513	13,8%	1.831	19,1%	427	5,7%	656	-7,7%	433	-8,1%
Idrraulica	6.008	-9,5%	173	-2,2%	533	5,0%	543	4,9%	143	-0,8%	183	-1,3%	96	3,8%
Geotermica	-	-	592	-1,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	15	26,3%	12	28,3%	392	58,1%	903	39,4%	196	13,8%	255	-16,1%	104	-31,9%
Solare e altre	2.301	-0,8%	281	1,9%	588	2,5%	385	3,6%	87	0,4%	219	-1,6%	232	3,3%
Pompaggio	456	-23,6%	-	-	22	-23,0%	-	-	-	-	2	-	8	101,9%
Totale	16.944	-0,8%	1.946	4,4%	4.012	9,2%	3.946	10,6%	2.309	3,6%	1.579	-1,0%	1.406	-1,5%

Prezzo zonale di vendita

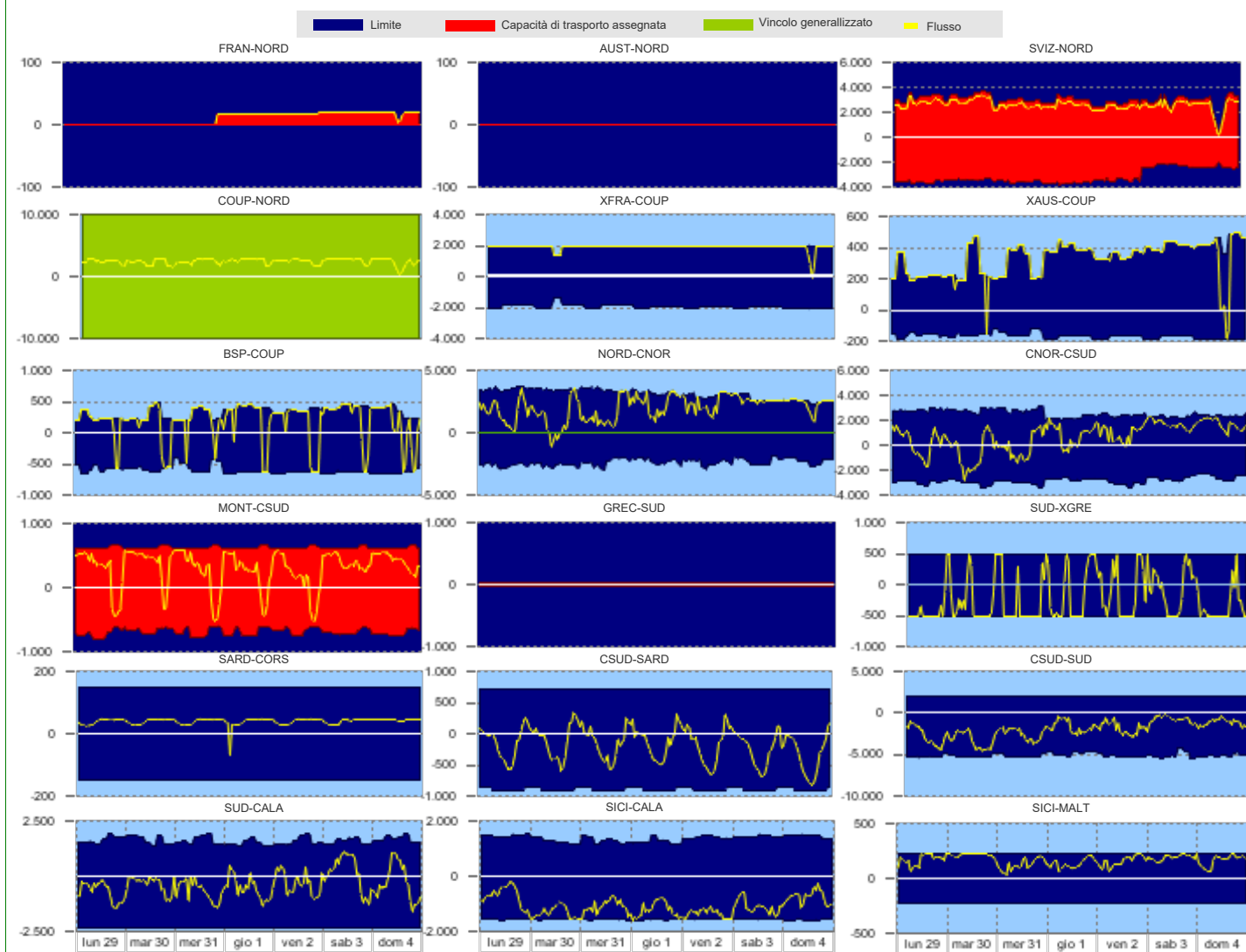


Volumi zionali



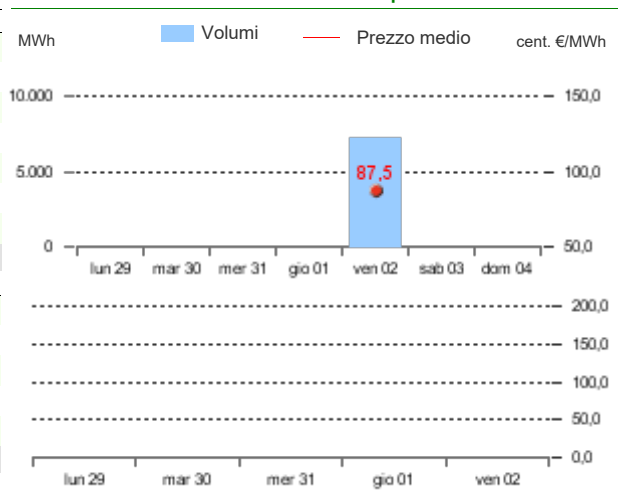
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 31	Sett. n° 30	Sett. n° 31	Sett. n° 30	Sett. n° 31	Sett. n° 30	Sett. n° 31	Sett. n° 30	Sett. n° 31	Sett. n° 30
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	57,1%	-	11	0	19	-	100,0%	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	2.950	3.167	2.582	2.789	87,5%	88,0%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	12,5%	28,0%	691	672	369	285	6,7%	11,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	87,5%	72,0%	613	651	397	346	56,7%	38,2%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	4.450	4.303	97,0%	100,0%	3.123	3.565	2.082	3.055	32,1%	42,9%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	-	2	73,2%	96,4%	2.533	2.750	1.261	1.742	0,6%	4,2%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	0	0,6%	4,2%	150	150	96	71	-	0,6%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	342	99,4%	97,0%	150	150	41	53	-	13,1%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	23,8%	-	65	61	45	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	792	26,2%	13,7%	720	640	134	97	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	73,8%	86,3%	890	789	300	328	-	16,7%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	31	-	6,0%	3.042	3.022	-	263	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	382	170	100,0%	94,0%	5.135	4.921	1.962	1.392	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	22,6%	37,5%	1.610	1.584	510	502	-	0,6%
				77,4%	62,5%	2.350	1.990	646	777	-	1,8%
				-	-	1.375	1.471	-	-	-	-
				100,0%	100,0%	1.575	1.574	1.081	1.090	6,0%	7,1%
				100,0%	100,0%	225	225	165	186	14,3%	11,3%
				-	-	225	225	-	-	-	-
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	2.440	3.527	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	0,6%	-	1.948	1.948	162	-	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	99,4%	100,0%	1.975	2.968	1.957	2.948	97,6%	97,0%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	17,9%	20,2%	601	615	470	472	11,3%	11,3%
				81,0%	79,2%	330	393	315	363	72,0%	63,7%
				1,8%	3,0%	171	176	158	142	1,2%	2,4%
				97,0%	97,0%	341	407	337	403	94,6%	93,5%
				27,4%	43,5%	500	500	341	392	10,7%	26,2%
				72,6%	56,5%	500	500	433	408	51,2%	37,5%

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 29	-	-	-	-	-	-	-						
martedì 30	-	-	-	-	-	-	-						
mercoledì 31	-	-	-	-	-	-	-						
giovedì 1	-	-	-	-	-	-	-						
venerdì 2	85,0	90,0	87,5	301	7.224	301	7.224						
sabato 3	-	-	-	-	-	-	-						
domenica 4	-	-	-	-	-	-	-						
Settimana	85,0	90,0	87,5	301	7.224								
Peakload													
lunedì 29	-	-	-	-	-	-	-						
martedì 30	-	-	-	-	-	-	-						
mercoledì 31	-	-	-	-	-	-	-						
giovedì 1	-	-	-	-	-	-	-						
venerdì 2	-	-	-	-	-	-	-						
Settimana													
TOTALE				301	7.224								



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

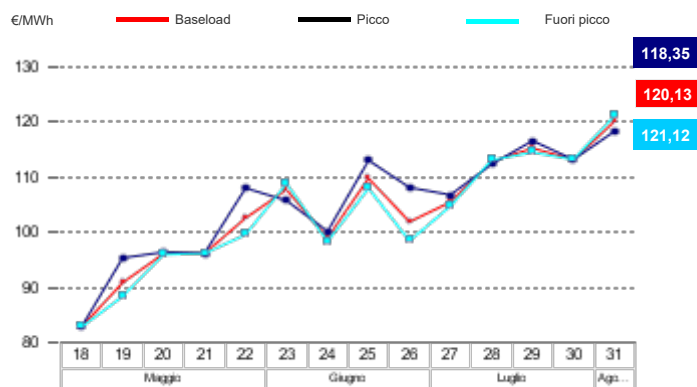
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Agosto 2024	-	-	109,54	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.208
Settembre 2024	-	-	107,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	107,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	112,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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													
Agosto 2024	-	-	110,45	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Settembre 2024	-	-	103,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	114,64	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	116,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

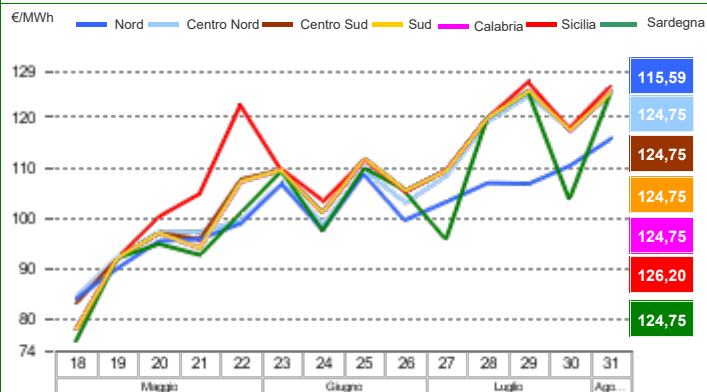
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	593.578	-8,3%	14,6%	1.500.023	-0,8%	1.859.525	-6,9%
Peak	5.602	289,1%	0,1%	94.718	-18,1%	97	+333.010,3%
Off Peak	13.279	778,3%	0,3%				
Non Standard	3.439.388	-4,8%	84,7%				
Contratti bilaterali	4.051.848	-4,9%	99,8%	1.405.305	+0,6%	1.859.428	-6,9%
MTE	1.296	0,0%	0,0%				
MPEG	7.224	-71,4%	0,2%				
Totale PCE	4.060.368	-5,3%	100,0%	1.218.321	-9,5%	764.197	+2,5%
Posizione netta	2.623.626	-4,4%	+64,6%	Saldo programmi		454.123	

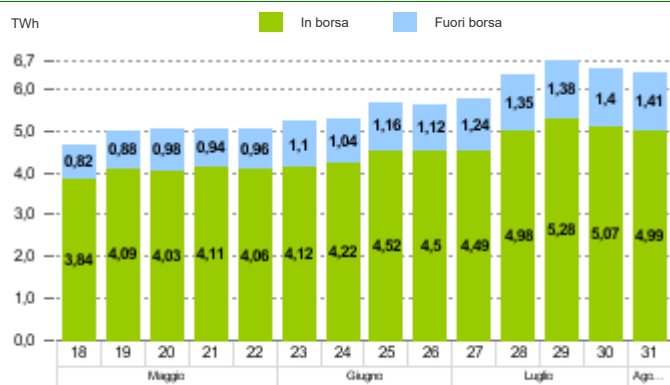
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



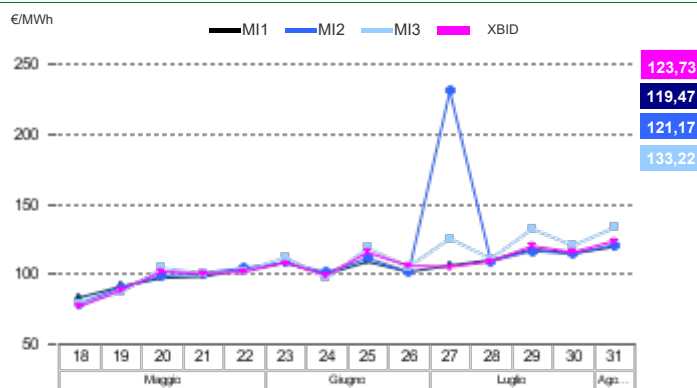
MGP - Volumi



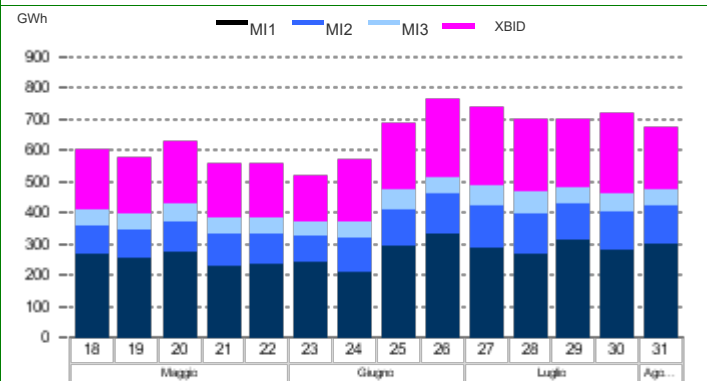
MGP - Liquidità



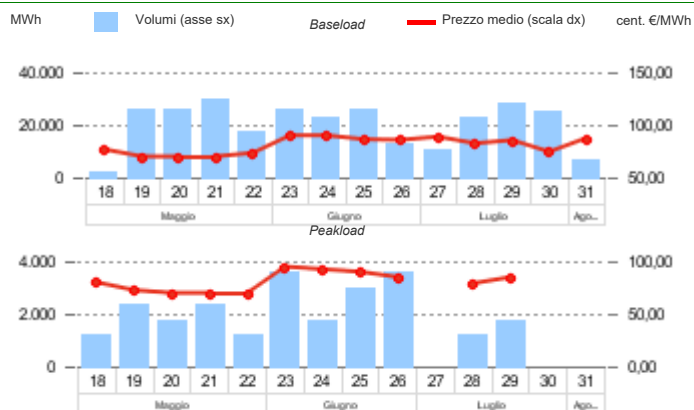
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

