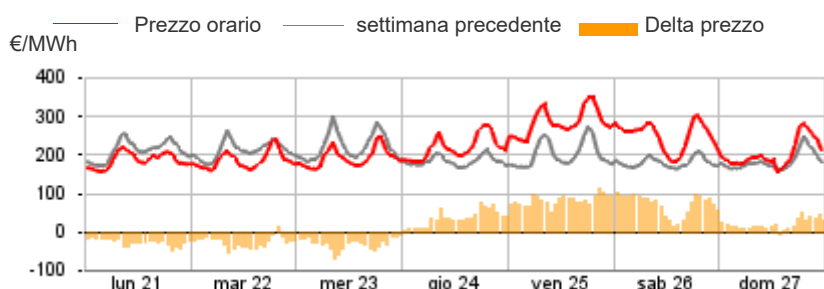


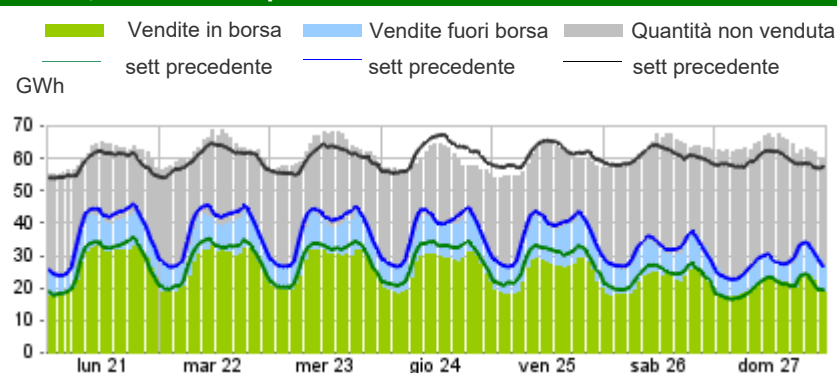
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	216,65	18,46	9,3%
Picco	223,18	5,32	2,4%
Fuori Picco	213,02	25,76	13,8%
Minimo orario	153,76		
Massimo orario	349,00		



Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media	Variazione
		MWh	MWh	%
Offerte	Nazionale	9.161.684	54.534	+3,7%
	Estero	1.164.407	6.931	-3,3%
	Totale	10.326.091	61.465	+2,8%
Vendite	Nazionale	4.612.168	27.453	-2,5%
	Estero	1.107.582	6.593	-3,4%
	Totale	5.719.750	34.046	-2,7%
Acquisti	Nazionale	5.629.302	33.508	-1,9%
	Estero	90.447	538	-34,5%
	Totale	5.719.750	34.046	-2,7%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.164.251	-6,7%	72,8%
Operatori	2.663.886	-10,4%	46,6%
GSE	400.343	+14,3%	7,0%
Zone estere	1.100.022	-3,4%	19,2%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.555.498	+9,7%	27,2%
Zone estere	7.560	+0,0%	0,1%
Zone nazionali	1.547.938	+9,8%	27,1%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.719.750	-2,7%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.606.341	+10,7%	
OFFERTA TOTALE	10.326.091	+2,8%	

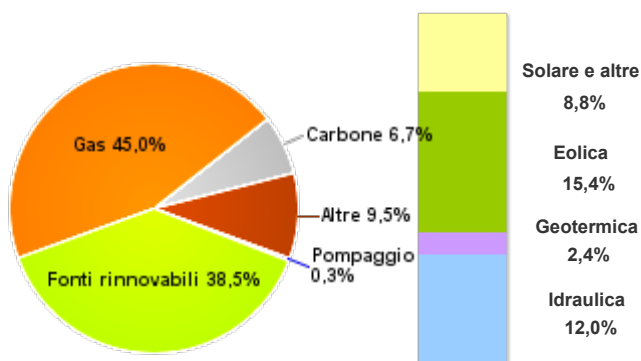
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.164.251	-6,7%	72,8%
Acquirente Unico	738.704	-0,4%	12,9%
Altri operatori	2.907.669	-6,7%	50,8%
Pompaggi	1.991	24,4%	0,0%
Zone estere	90.447	-34,5%	1,6%
Saldo programmi PCE	425.441	-8,0%	7,4%
PCE (incluso MTE)	1.555.498	+9,7%	27,2%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.980.939	+5,4%	34,6%
Saldo programmi PCE	-425.441	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.719.750	-2,7%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	131.904	-3,9%	
DOMANDA TOTALE	5.851.653	-2,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.820.367	16.788	-2.914	-14,8%
Gas	2.073.434	12.342	-3.056	-19,8%
Carbone	307.517	1.830	+60	+3,4%
Altre	439.415	2.616	+82	+3,2%
Rinnovabili	1.777.692	10.582	+2.165	+25,7%
Idraulica	555.113	3.304	+410	+14,2%
Geotermica	108.523	646	-2	-0,3%
Eolica	709.605	4.224	+1.440	+51,7%
Solare e altre	404.452	2.407	+317	+15,2%
Pompaggio	14.109	84	+35	+72,6%
Totale	4.612.168	27.453	-713	-2,5%

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	217,76	+9,7%	217,72	+9,7%	216,59	+9,5%	212,60	+8,2%	212,60	+8,2%	208,18	+5,5%	216,59	+9,5%
Picco	226,13	+3,4%	226,13	+3,4%	223,49	+2,9%	212,58	-0,4%	212,58	-0,4%	198,99	-7,1%	223,49	+2,9%
Fuori Picco	213,12	+13,8%	213,05	+13,8%	212,76	+13,8%	212,62	+13,7%	212,62	+13,7%	213,29	+13,5%	212,76	+13,8%
Minimo	153,76		153,76		153,76		99,00		99,00		75,00		153,76	
Massimo	349,00		349,00		349,00		349,00		349,00		349,00		349,00	

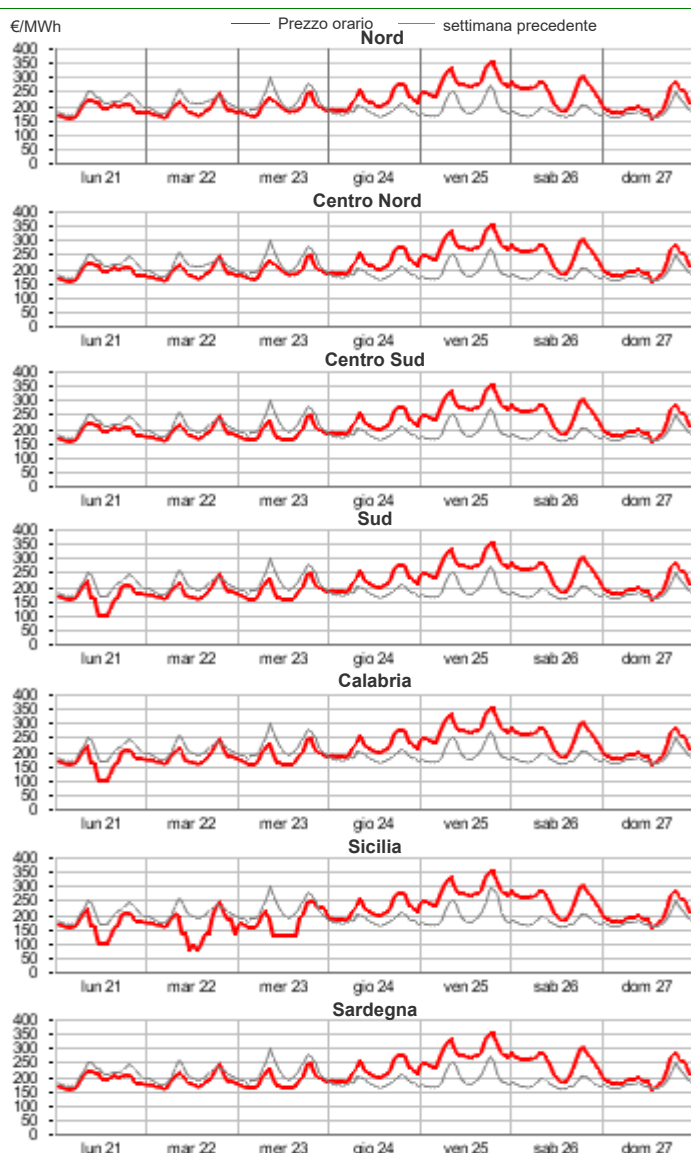
Volumi zionali

	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	4.250.721	-1,6%	382.326	+13,5%	1.652.057	+8,0%	1.242.214	+17,3%	628.012	-8,2%	710.499	+19,0%	295.855	-4,2%
Media	25.302	-424	2.276	+271	9.834	+731	7.394	+1.088	3.738	-334	4.229	+675	1.761	-78
Vendite														
Totale	2.153.827	-3,4%	285.660	+2,1%	623.153	-5,7%	845.267	+10,2%	179.161	-46,3%	321.107	+28,3%	203.994	-2,7%
Media	12.820	-453	1.700	+35	3.709	-226	5.031	+464	1.066	-920	1.911	+421	1.214	-34
Acquisti														
Totale	3.223.799	-2,6%	488.198	-1,4%	977.177	-1,2%	341.011	-1,1%	107.370	-0,6%	335.142	-0,5%	156.605	-0,3%
Media	19.189	-510	2.906	-41	5.817	-73	2.030	-22	639	-4	1.995	-10	932	-3

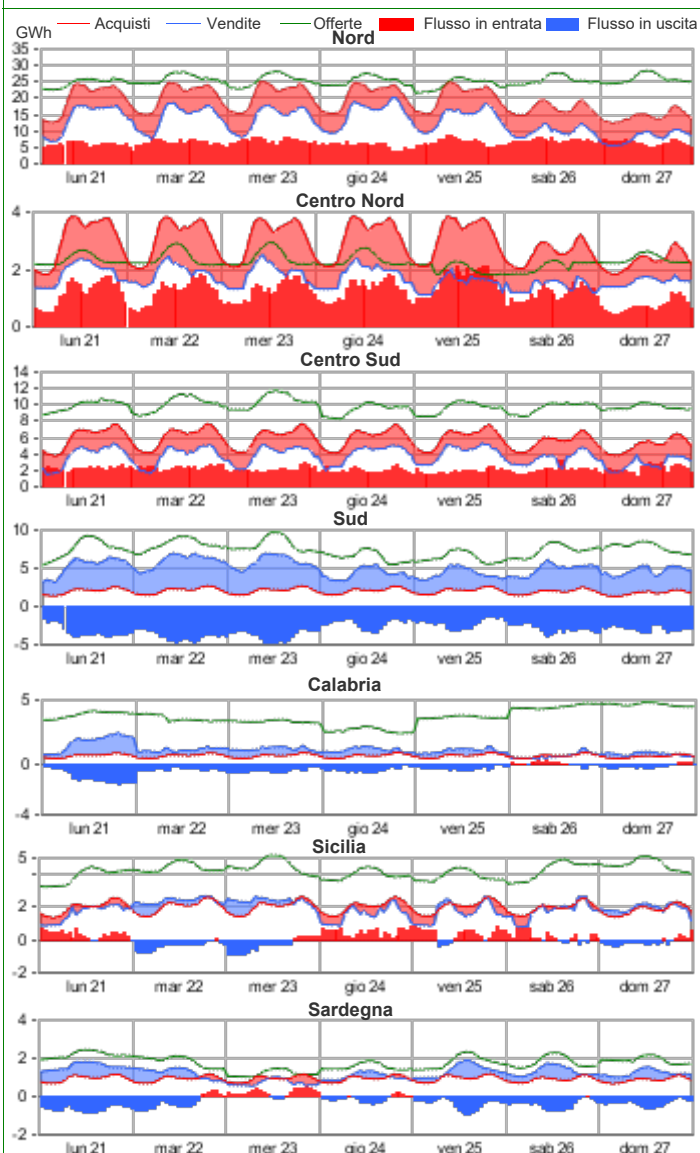
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	9.712	-8,5%	680	0,8%	1.959	-22,1%	2.412	-12,5%	434	-72,3%	867	1,7%	726	0,3%
Gas	8.349	-10,9%	625	0,3%	651	-45,5%	1.317	-22,7%	289	-79,8%	812	5,8%	299	-2,6%
Carbone	427	17,0%	-	-	1.031	-1,5%	-	-	-	-	-	-	373	3,8%
Altre	936	7,1%	55	7,4%	276	1,8%	1.095	4,0%	145	2,0%	54	-35,5%	54	-5,9%
Rinnovabili	3.038	16,2%	1.021	3,0%	1.749	23,3%	2.619	44,7%	633	51,3%	1.033	61,9%	489	-6,9%
Idrraulica	1.637	15,0%	166	5,8%	652	16,0%	472	14,3%	118	3,1%	197	17,0%	61	11,7%
Geotermica	-	-	646	-0,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	24	12,1%	37	52,7%	788	34,3%	1.868	62,9%	452	83,9%	729	93,0%	327	-14,3%
Solare e altre	1.377	17,7%	172	6,1%	309	14,5%	279	11,7%	62	8,5%	107	16,4%	100	13,8%
Pompaggio	71	53,9%	-	-	1	-51,2%	-	-	-	-	12	-	-	-
Totale	12.820	-3,4%	1.700	2,1%	3.709	-5,7%	5.031	10,2%	1.066	-46,3%	1.911	28,3%	1.214	-2,7%

Prezzo zonale di vendita

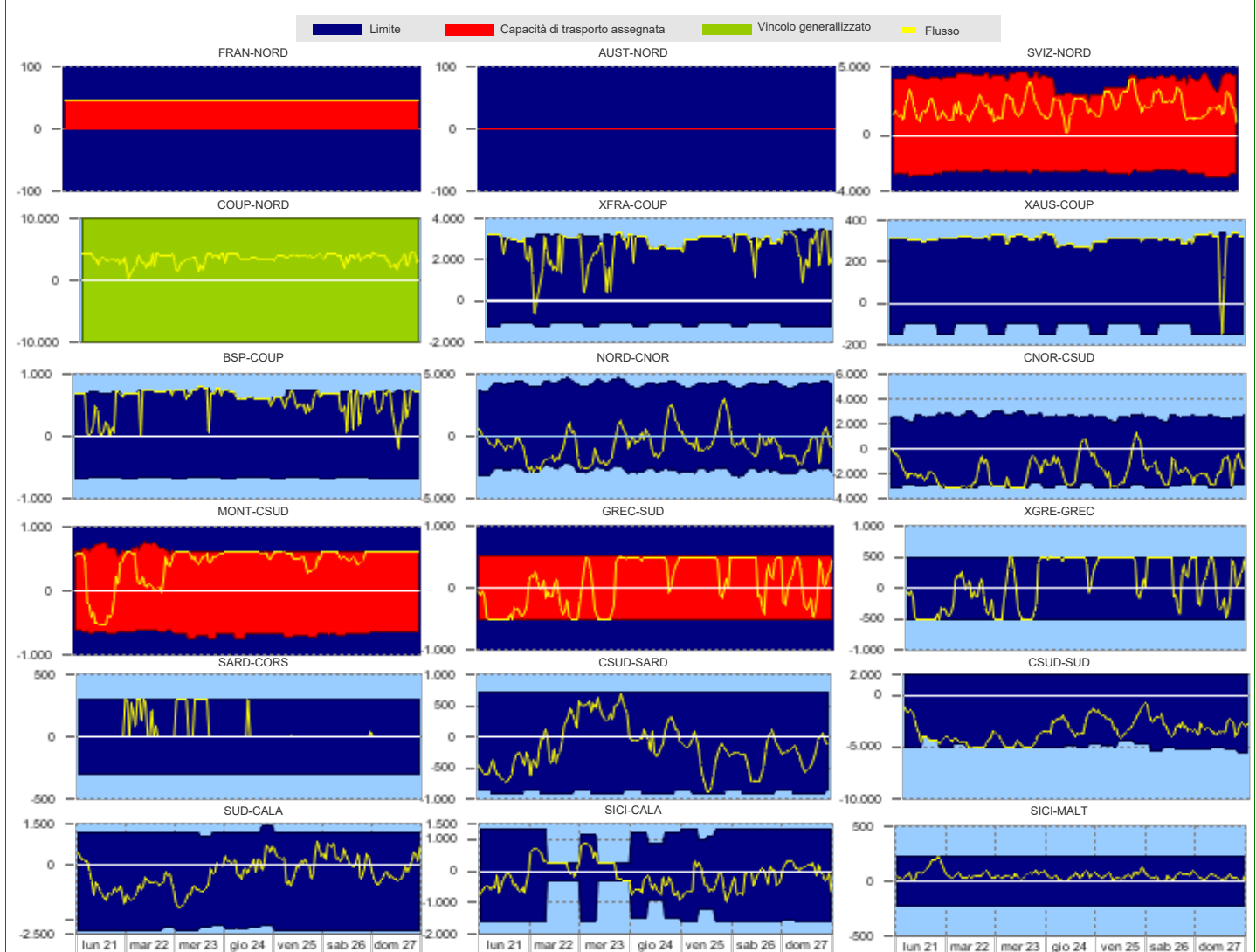


Volumi zionali



		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
Transiti Asta Esplicita		Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	100,0%	100,0%	45	45	45	45	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	4.007	4.159	2.108	2.598	52,6%	62,5%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	9,5%	25,6%	664	637	350	334	5,0%	13,4%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	90,5%	74,4%	620	634	511	326	74,5%	38,3%
				58,9%	20,8%	525	525	392	217	44,0%	8,6%
				41,1%	79,2%	525	525	327	411	25,6%	62,0%
		Rendita		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
Transiti Nazionali		Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	18	-	23,8%	44,6%	4.213	4.163	879	891	-	-
				76,2%	55,4%	2.731	2.736	1.190	943	1,2%	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	582	383	5,4%	14,3%	2.604	2.726	578	449	-	-
				94,6%	85,7%	2.992	2.996	2.000	1.677	16,7%	14,3%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	-	-	300	300	-	-	-	-
				16,7%	13,7%	300	300	249	246	10,7%	11,3%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	57	38	16,7%	13,7%	300	300	249	246	10,7%	11,3%
				-	-	300	300	-	-	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	110	110	88	93	-	-
				-	-	110	110	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	28,6%	25,0%	720	690	317	141	-	-
				71,4%	75,0%	890	881	340	297	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	2.890	1.014	100,0%	100,0%	2.660	2.315	-	-	-	-
				37,5%	17,3%	4.956	5.053	3.387	2.982	14,3%	4,8%
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	62,5%	82,7%	1.209	1.287	308	440	-	-
				39,9%	5,4%	2.320	2.350	647	995	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	249	245	60,1%	94,6%	1.064	1.302	300	148	11,3%	-
				93,5%	97,6%	1.277	1.526	429	638	2,4%	4,8%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	59	83	-	-
				-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling		Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7	Sett. n° 8	Sett. n° 7
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	100,0%	99,4%	10.000	10.000	-	155	-	-
				1,2%	1,2%	1.111	1.111	3.519	3.681	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	98,8%	98,8%	3.082	2.999	2.675	2.999	62,5%	89,3%
				1,2%	3,0%	669	669	97	174	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	97,6%	94,6%	698	673	589	551	64,9%	57,1%
				0,6%	-	119	119	145	-	0,6%	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	99,4%	98,2%	312	304	309	301	98,2%	96,4%
				58,9%	20,8%	500	500	392	411	12,5%	43,5%
Grecia - Grecia coupling	XGRE-GREC GREC-XGRE	-	-	41,1%	79,2%	500	500	327	217	33,9%	1,8%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)

Prodotti	Prezzo			Volumi		Posizioni aperte		Differenziale unitario di prezzo		
	minimo	massimo	medio	MW	MWh	MW	MWh	MWh	Volumi	Prezzo medio
BaseLoad	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh							
lunedì 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 24	30,0	40,0	36,7	300	7.200	300	7.200	36,7	36,7	36,7
venerdì 25	25,0	35,0	30,0	200	4.800	200	4.800	30,0	30,0	30,0
sabato 26	25,0	25,0	25,0	50	1.200	50	1.200	25,0	25,0	25,0
domenica 27	30,0	30,0	30,0	1	24	1	24	30,0	30,0	30,0
Settimana	25,0	40,0	30,4	551	13.224					
Peakload										
lunedì 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana										
TOTALE				551	13.224					

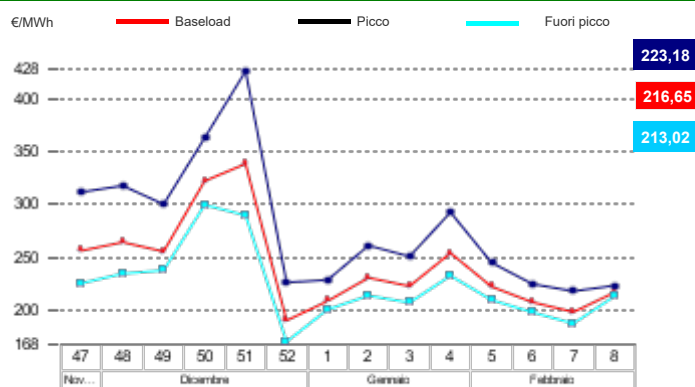
Prodotti	Mercato						OTC		Totale			
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziatori	Volumi		Volumi		Volumi	Posizione aperta*		
baseLoad	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW
Marzo 2022	-	-	229,42	15,0%	-	-	-	-	-	-	-	3
Aprile 2022	-	-	219,90	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2022	-	-	207,38	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2022	-	-	220,26	12,1%	-	-	-	-	-	-	-	1
III Trimestre 2022	-	-	234,91	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	1
IV Trimestre 2022	-	-	231,05	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	1
I Trimestre 2023	-	-	213,40	10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2023	-	-	163,09	5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale												8.830
Prodotti peakload												
Marzo 2022	-	-	216,14	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Aprile 2022	-	-	236,23	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Maggio 2022	-	-	226,25	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2022	-	-	238,80	12,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2022	-	-	255,38	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2022	-	-	270,44	20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2023	-	-	241,15	10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2023	-	-	182,37	5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale												0
TOTALE												8.830

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

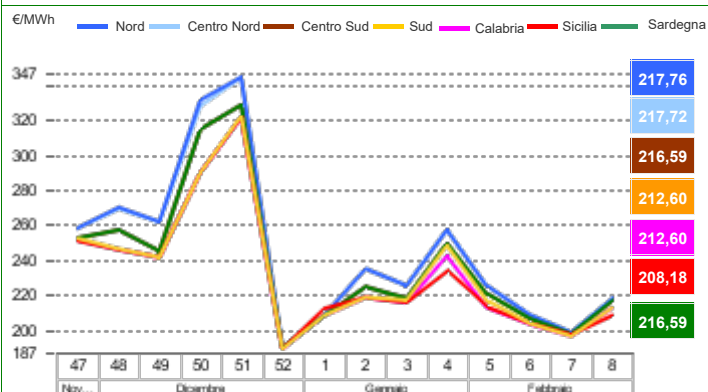
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate				Programmi	Immissione		Prelievi	
MWh	var.	Struttura	MWh		var.	MWh	var.	
Baseload	1.172.262	3,8%	27,3%	Richiesti	1.878.962	+8,4%	1.981.015	+5,4%
Peak	13.800	-68,1%	0,3%	di cui con indicazione di prezzo	979.479	+7,0%	1.981.015	+5,4%
Off Peak	17.712	-69,7%	0,4%	Rifiutati	323.464	+2,2%	76	+41,3%
Non Standard	3.071.265	5,3%	71,6%	di cui con indicazione di prezzo	323.390	+2,2%	76	0,41
Contratti bilaterali	4.275.039	3,1%	99,7%	Registrati	1.555.498	+9,7%	1.980.939	+5,4%
MTE	504	0,0%	0,0%	di cui con indicazione di prezzo	656.089	+9,5%	1.980.939	+5,4%
MPEG	13.224	-	0,3%					
Totale PCE	4.288.767	3,4%	100,0%	Sbilanciamenti a programma	1.126.839	-14,7%	701.399	-18,3%
Posizione netta	2.682.338	-2,0%	+62,5%	Saldo programmi			425.441	

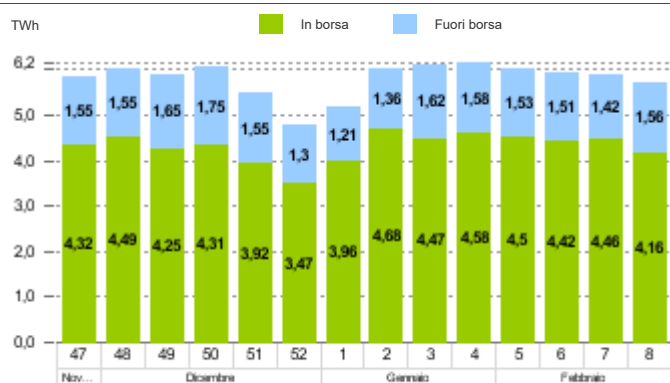
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



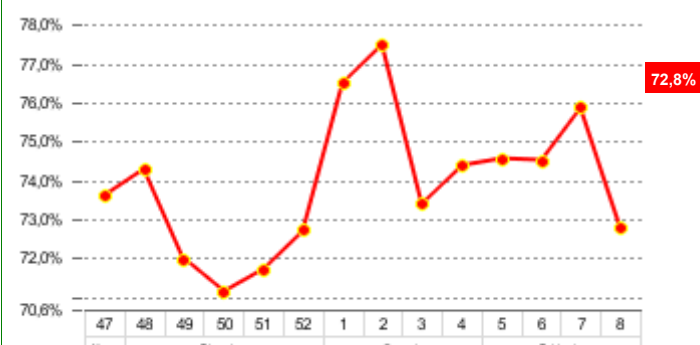
MGP - Prezzo di vendita



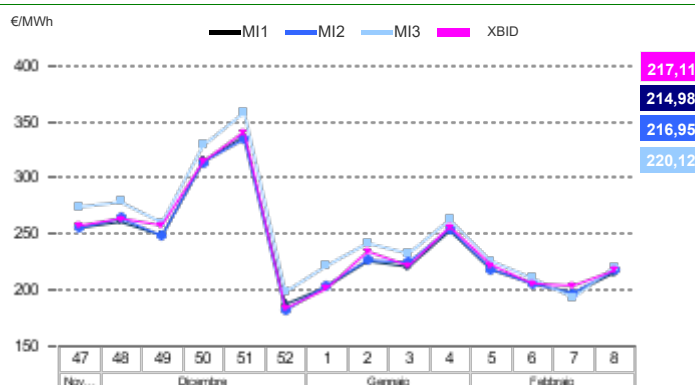
MGP - Volumi



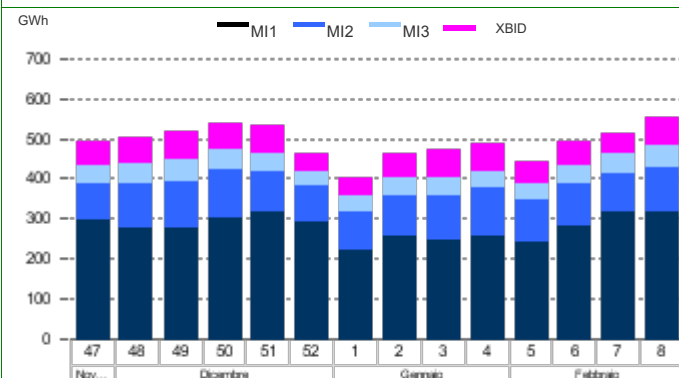
MGP - Liquidità



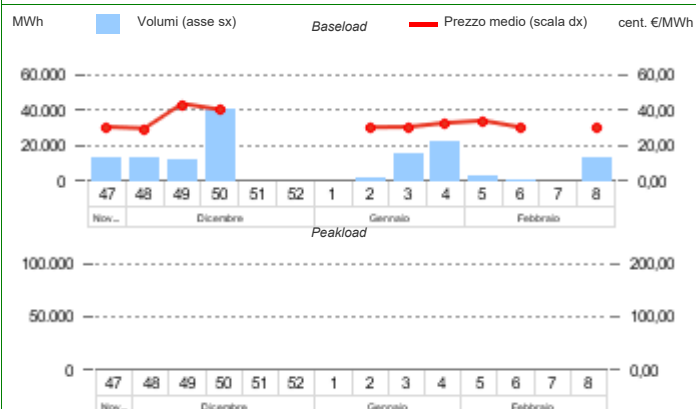
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

