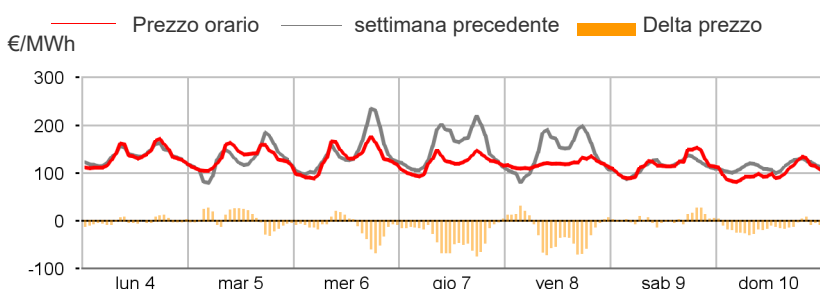


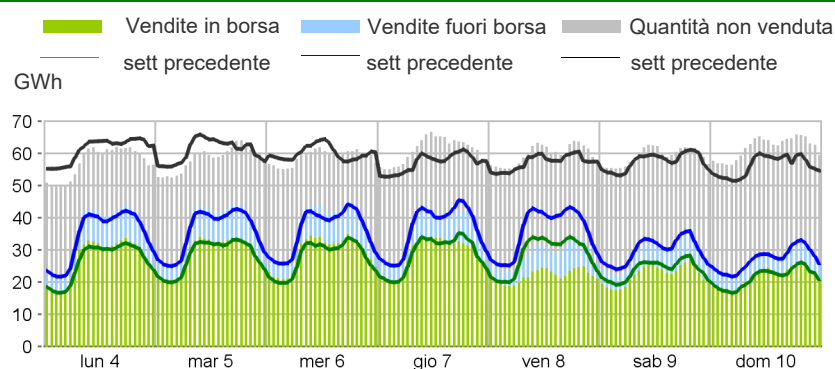
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	123,21	-10,84	-8,1%
Picco	146,16	-18,48	-11,2%
Fuori Picco	114,02	-3,02	-2,6%
Minimo orario	81,76		
Massimo orario	178,07		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.805.577	52.414	-1,1%
Estero	1.154.152	6.870	+19,2%
Totale	9.959.729	59.284	+0,9%
Vendite			
Nazionale	4.346.897	25.874	-8,4%
Estero	1.137.176	6.769	+22,5%
Totale	5.484.073	32.643	-3,3%
Acquisti			
Nazionale	5.401.651	32.153	-2,6%
Estero	82.424	491	-35,7%
Totale	5.484.073	32.643	-3,3%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.282.975	-4,0%	78,1%
Operatori	2.820.843	-12,0%	51,4%
GSE	327.786	-0,1%	6,0%
Zone estere	1.134.346	+22,3%	20,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.201.098	-1,0%	21,9%
Zone estere	2.830	+183,0%	0,1%
Zone nazionali	1.198.268	-1,2%	21,8%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.484.073	-3,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.475.656	+6,5%	
OFFERTA TOTALE	9.959.729	+0,9%	

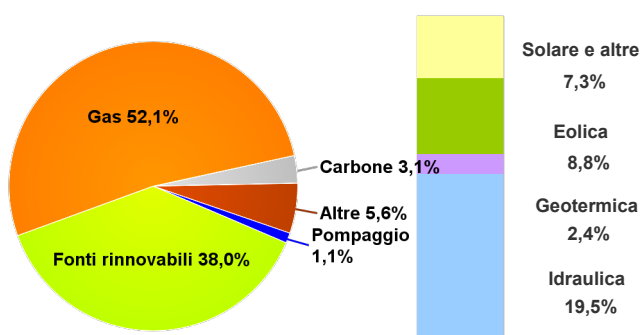
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.282.975	-4,0%	78,1%
Acquirente Unico	353.105	+7,8%	6,4%
Altri operatori	3.149.788	-7,2%	57,4%
Pompaggi	309	-12,8%	0,0%
Zone estere	82.424	-35,7%	1,5%
Saldo programmi PCE	697.350	+14,0%	12,7%
PCE (incluso MTE)	1.201.098	-1,0%	21,9%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	4.800	-42,86	0,1%
Zone nazionali altri operatori	1.893.648	+4,2%	34,5%
Saldo programmi PCE	-697.350	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.484.073	-3,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	186.796	+20,5%	
DOMANDA TOTALE	5.670.869	-2,7%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.643.796	15.737	-265	-1,7%
Gas	2.266.671	13.492	+180	+1,4%
Carbone	134.281	799	-413	-34,1%
Altre	242.843	1.445	-32	-2,1%
Rinnovabili	1.653.890	9.845	-2.132	-17,8%
Idrraulica	848.871	5.053	+75	+1,5%
Geotermica	102.424	610	-13	-2,2%
Eolica	383.281	2.281	-2.194	-49,0%
Solare e altre	319.314	1.901	+0	+0,0%
Pompaggio	49.211	293	+26	+9,8%
Totale	4.346.897	25.874	-2.371	-8,4%

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	123,28	-11,0%	123,34	-10,9%	123,41	-2,0%	123,41	+1,3%	123,30	+1,2%	123,30	+1,2%	119,41	-5,2%
<i>Picco</i>	146,05	-16,1%	146,19	-16,0%	146,42	-1,2%	146,42	+7,1%	146,03	+6,8%	146,03	+6,8%	146,42	-1,2%
<i>Fuori Picco</i>	114,17	-3,8%	114,21	-3,8%	114,21	+0,5%	114,21	+0,5%	114,21	+0,5%	114,21	+0,5%	108,60	-4,4%
<i>Minimo</i>	81,76		81,76		81,76		81,76		81,76		81,76		0,00	
<i>Massimo</i>	178,07		178,07		178,07		178,07		178,07		178,07		178,07	

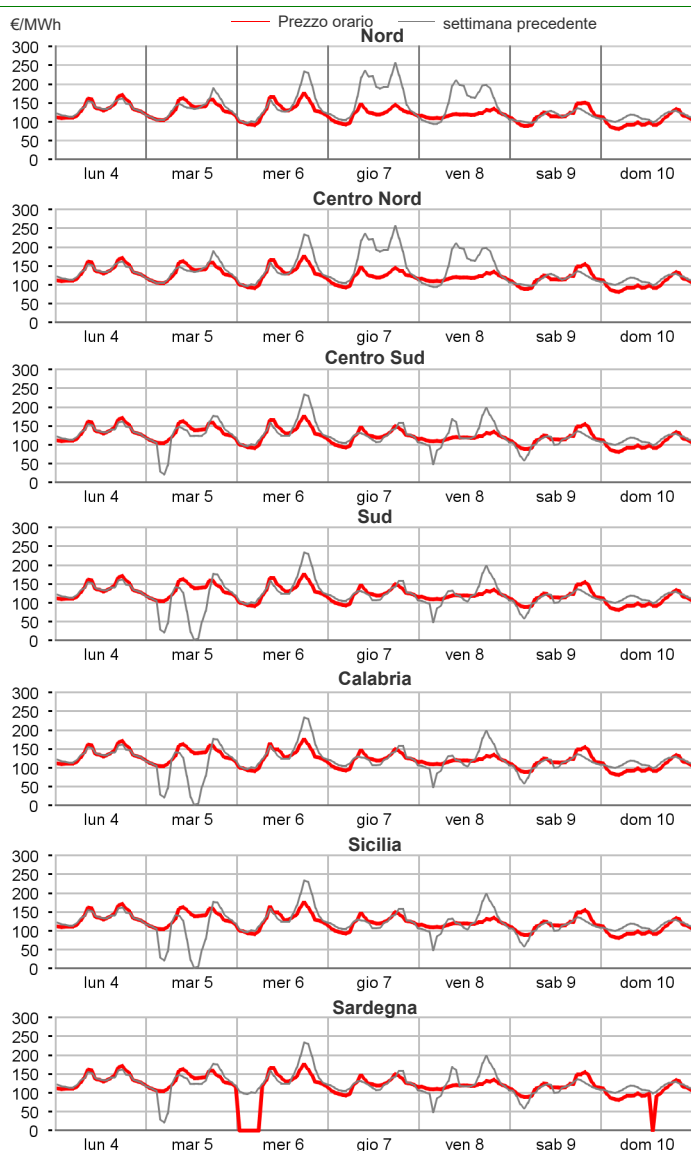
Volumi zionali

		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	4.634.264	+4,8%	353.941	+0,1%	1.304.738	-12,9%	1.140.918	+0,0%	551.962	-0,2%	535.688	-13,5%	284.065	-11,3%
	Media	27.585	+1.268	2.107	+2	7.766	-1.150	6.791	+2	3.285	-8	3.189	-499	1.691	-216
Vendite	Totale	2.445.437	-0,2%	286.192	-1,2%	418.775	-32,5%	439.517	-22,9%	252.494	+2,3%	279.417	-7,8%	225.065	-15,1%
	Media	14.556	-23	1.704	-20	2.493	-1.203	2.616	-779	1.503	+33	1.663	-140	1.340	-239
Acquisti	Totale	3.100.591	-4,1%	463.635	-1,9%	954.257	-0,6%	327.482	-0,8%	103.240	+1,6%	298.860	+1,3%	153.587	+0,4%
	Media	18.456	-786	2.760	-53	5.680	-36	1.949	-16	615	+10	1.779	+22	914	+3

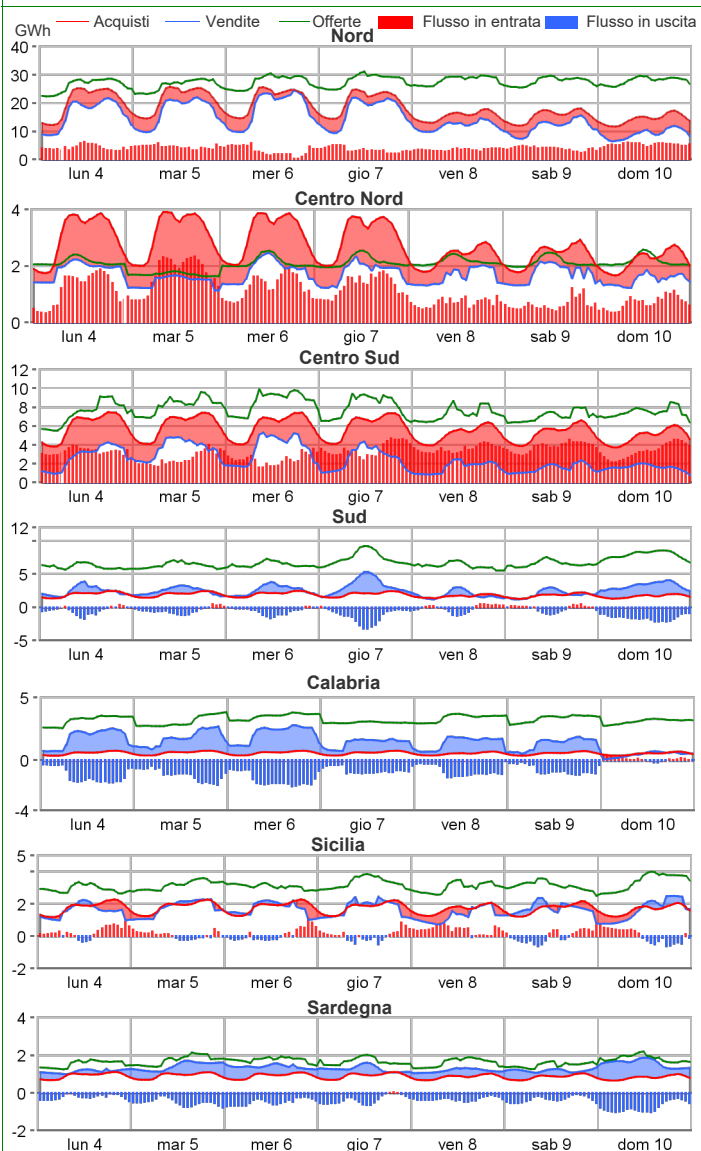
Volumi zionali venduti per fonte

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	Totale	9.192	-3,3%	705	-5,1%	1.467	-24,7%	1.298	29,6%	1.157	17,9%	981	12,9%	938	-1,3%
	Gas	8.150	-3,4%	653	-4,7%	994	-8,7%	1.078	32,1%	1.118	24,2%	952	13,3%	548	0,4%
	Carbone	159	-14,3%	-	294	-56,3%	-	-	-	-	-	-	-	346	-2,1%
	Altre	883	-0,7%	52	-10,0%	178	-3,5%	220	18,5%	40	-51,4%	29	2,7%	43	-13,5%
Rinnovabili	Totale	5.101	5,6%	999	1,8%	999	-42,0%	1.318	-44,9%	346	-29,2%	681	-27,2%	402	-36,1%
	Idrraulica	3.840	6,0%	232	24,8%	473	-14,0%	304	-16,4%	67	-23,8%	104	-15,1%	32	-29,9%
	Geotermica	-	-	610	-2,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Eolica	14	-45,2%	19	-61,0%	330	-65,8%	856	-53,4%	241	-32,9%	511	-30,5%	309	-38,7%
	Solare e altre	1.247	5,6%	137	12,2%	196	-5,3%	159	-18,7%	37	-7,9%	65	-14,6%	60	-23,2%
Pompaggio	263	9,8%	-	-	27	3,7%	-	-	-	-	2	2.500,0%	0	3,7%	
Totale	14.556	-0,2%	1.704	-1,2%	2.493	-32,5%	2.616	-22,9%	1.503	2,3%	1.663	-7,8%	1.340	-15,1%	

Prezzo zonale di vendita

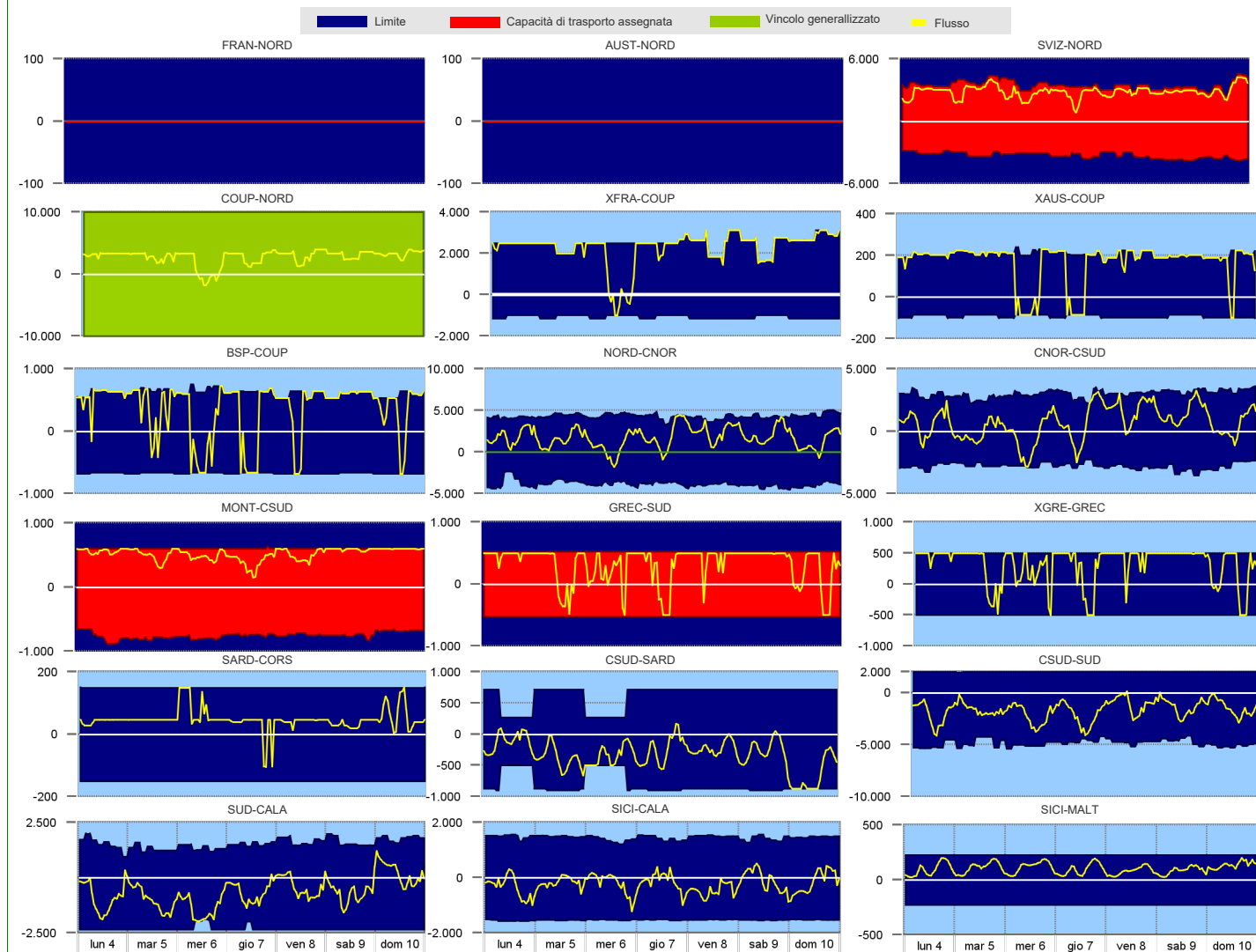


Volumi zionali



		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° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	3.473	3.825	2.843	2.470	81,9%	64,6%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	100,0%	93,5%	751	710	525	478	87,4%	73,3%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	82,7%	40,5%	525	239	442	467	69,6%	79,0%
				17,3%	2,4%	525	239	275	170	9,0%	1,7%
		Rendita		Frequenza direzione		Limite medio		Flusso medio		Frequenza saturazioni	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48	Sett. n° 49	Sett. n° 48
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	47	-	92,3%	29,8%	4.327	4.299	1.939	1.265	1,2%	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	28	4.435	68,5%	14,3%	3.024	3.071	1.398	1.120	2,4%	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	2	-	2,4%	-	150	300	120	-	1,8%	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	101	634	11,9%	53,0%	150	300	87	213	4,2%	38,1%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	98,2%	100,0%	150	300	50	150	-	-
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD SUD-SARD	370	-	1,8%	-	110	110	56	34	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	2.485	100,0%	100,0%	110	110	30	-	-	-
Sud-Calabria	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	2.485	7,7%	0,6%	624	697	63	30	-	-
Sicilia-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	37	4	92,3%	99,4%	800	887	354	487	11,3%	6,0%
Sicilia - Malta	SUD-CALA CALA-SUD	-	4	1,2%	-	2.920	3.186	70	-	-	-
				98,8%	100,0%	4.847	4.426	1.673	2.434	-	8,3%
				16,1%	8,9%	1.543	1.594	392	222	-	-
				83,9%	91,1%	2.324	2.156	871	921	1,8%	0,6%
				29,2%	43,5%	1.463	1.445	190	348	-	-
				70,8%	56,5%	1.529	1.537	390	349	-	-
				100,0%	100,0%	225	225	105	93	-	-
				-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	6,0%	19,6%	10.000	10.000	849	927	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	93,5%	77,4%	10.000	10.000	3.044	2.507	1,2%	14,3%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	3,6%	19,0%	1.081	1.066	615	845	86,3%	38,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	93,5%	77,4%	2.508	2.484	2.454	1.981	10,1%	8,3%
Coupling - Grecia Coupling	XGRE-GREC GREC-XGRE	-	-	17,3%	21,4%	670	669	553	395	68,5%	55,4%
				80,4%	76,2%	620	629	563	542	10,7%	22,0%
				11,3%	23,2%	93	91	85	85	82,7%	68,5%
				86,3%	74,4%	207	209	203	204	58,3%	91,1%
				82,7%	40,5%	500	500	442	467	4,2%	57,1%
				17,3%	2,4%	500	500	275	170	-	-

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 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 6	138,0	138,0	138,0	100	2.400	100	2.400	8.000		150,0
giovedì 7	130,0	135,0	132,0	250	6.000	250	6.000	6.000		130,0
venerdì 8	130,0	130,0	130,0	150	3.600	150	3.600	4.000		100,0
sabato 9	-	-	-	-	-	-	-	2.000		50,0
domenica 10	130,0	130,0	130,0	150	3.600	150	3.600	0		0,0
Settimana	130,0	138,0	132,5	650	15.600					
Peakload										
lunedì 4	-	-	-	-	-	-	-	-		20,0
martedì 5	-	-	-	-	-	-	-	-		15,0
mercoledì 6	-	-	-	-	-	-	-	-		10,0
giovedì 7	-	-	-	-	-	-	-	-		5,0
venerdì 8	-	-	-	-	-	-	-	-		0,0
Settimana										
TOTALE				650	15.600					

Mercato a Termine dell'energia (MTE)

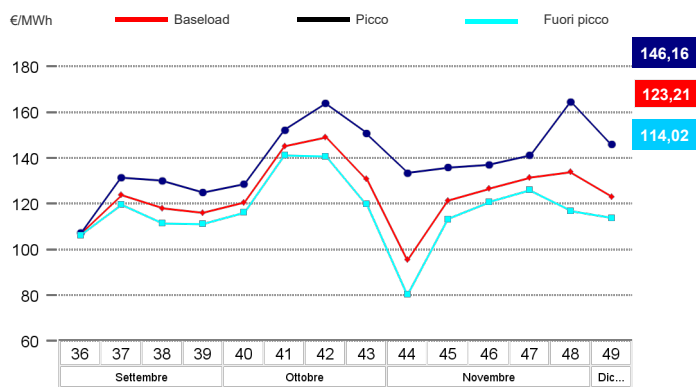
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Gennaio 2024	-	-	117,16	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	117,66	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	-	-	109,17	-20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	114,60	-13,5%	-	-	-	-	-	-	-	3	6.549
II Trimestre 2024	-	-	108,50	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	123,20	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	128,72	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	118,80	-8,5%	-	-	-	-	-	-	-	3	26.352
Totale													32.901
Prodotti peakload													
Gennaio 2024	-	-	128,91	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2024	-	-	126,80	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2024	-	-	113,76	-20,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	-	-	123,33	-13,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	-	-	108,84	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2024	-	-	125,76	-10,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2024	-	-	147,02	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	-	-	126,32	-8,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													0
TOTALE													32.901

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

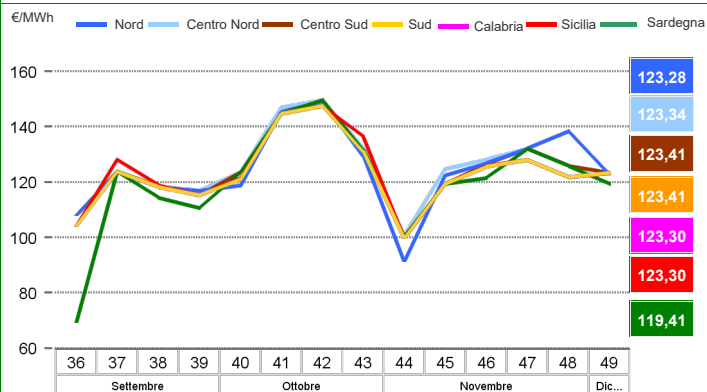
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	638.027	4,4%	14,5%	1.335.901	-1,9%	1.898.448	+4,0%
Peak	120	0,0%	0,0%	134.803	-8,9%	0	-99,9%
Off Peak	216	0,0%	0,0%				
Non Standard	3.735.530	3,0%	85,1%				
Contratti bilaterali	4.373.894	3,2%	99,6%	1.201.098	-1,0%	1.898.448	+4,0%
MTE	1.512	0,0%	0,0%				
MPEG	15.600	-18,8%	0,4%				
Totale PCE	4.391.006	3,1%	100,0%	1.429.682	+8,8%	732.332	+4,2%
Posizione netta	2.630.780	+4,1%	+59,9%	Saldo programmi		697.350	

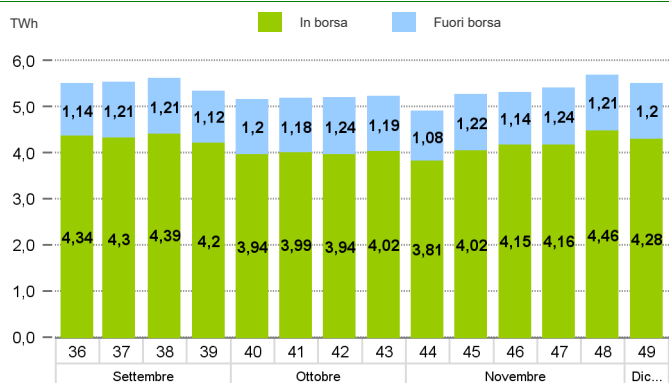
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



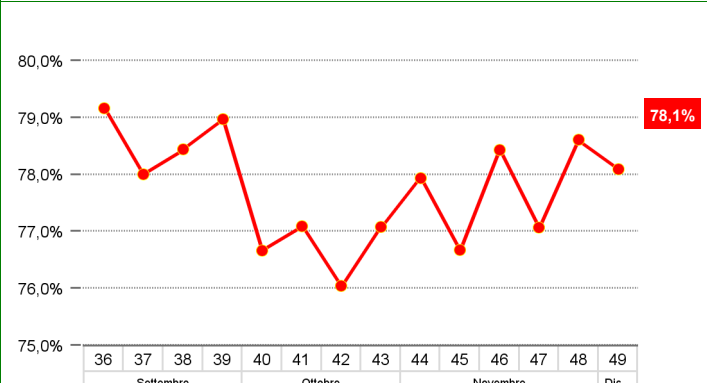
MGP - Prezzo di vendita



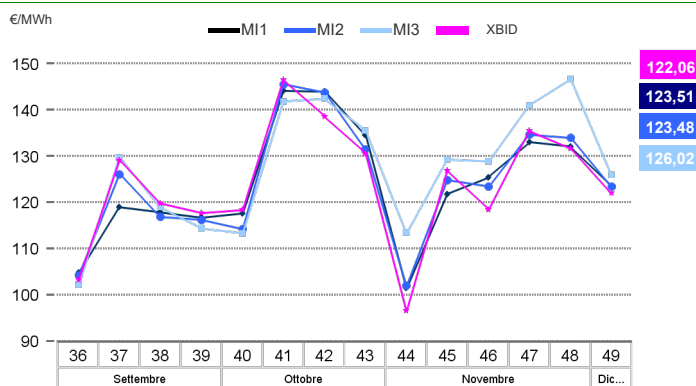
MGP - Volumi



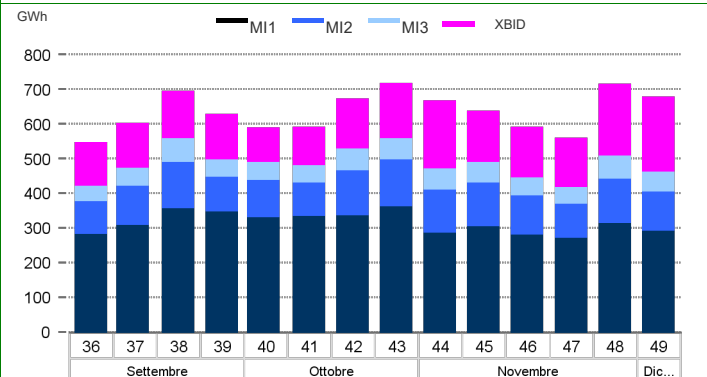
MGP - Liquidità



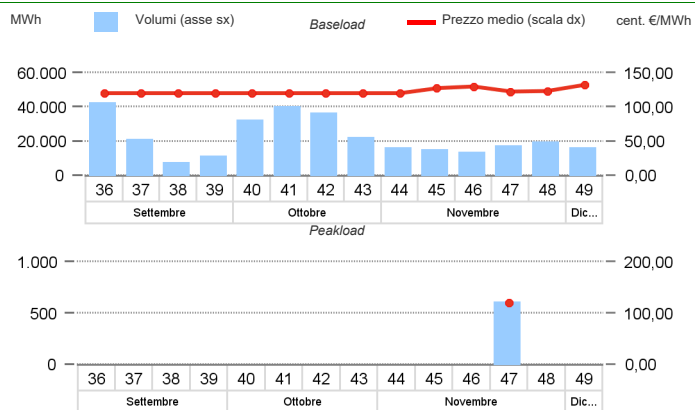
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

