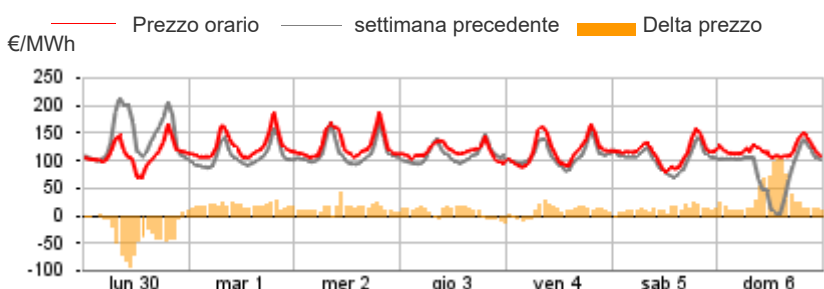


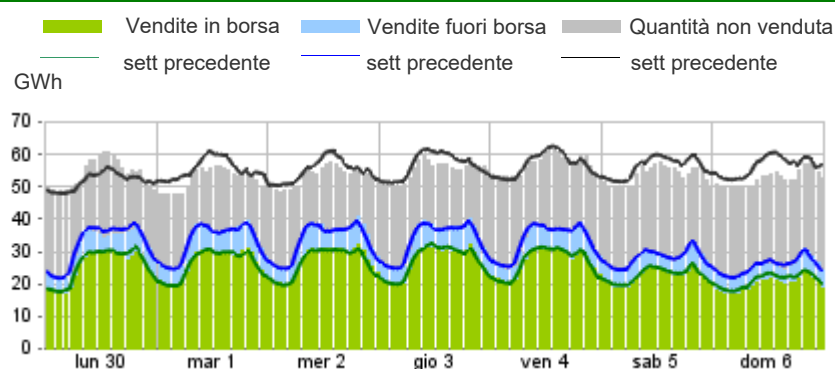
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	118,52	8,95	8,2%
Picco	124,52	1,53	1,2%
Fuori Picco	115,19	13,07	12,8%
Minimo orario	68,50		
Massimo orario	187,46		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte	9.047.382	53.853	-2,6%
Nazionale	8.014.743	47.707	-4,7%
Estero	1.032.638	6.147	+18,4%
Vendite	5.218.103	31.060	-0,3%
Nazionale	4.188.654	24.932	-4,2%
Estero	1.029.449	6.128	+19,6%
Acquisti	5.218.103	31.060	-0,3%
Nazionale	5.137.536	30.581	-0,3%
Estero	80.567	480	+2,0%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.164.312	-1,0%	79,8%
Operatori	2.744.101	-4,6%	52,6%
GSE	435.278	-11,3%	8,3%
Zone estere	984.934	+17,7%	18,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.053.791	+2,5%	20,2%
Zone estere	44.515	+87,6%	0,9%
Zone nazionali	1.009.276	+0,5%	19,3%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.218.103	-0,3%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.829.278	-5,5%	
OFFERTA TOTALE	9.047.382	-2,6%	

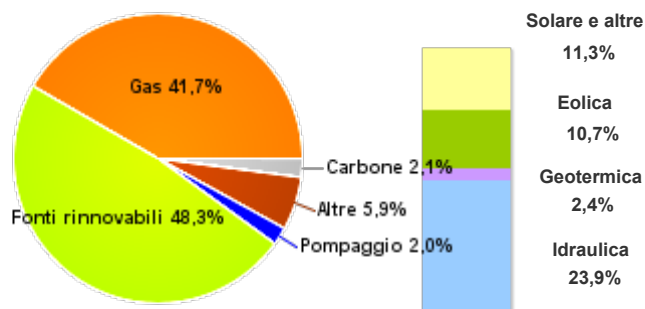
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.164.312	-1,0%	79,8%
Acquirente Unico	132.870	+8,6%	2,5%
Altri operatori	3.267.864	-0,4%	62,6%
Pompaggi	13.284	-0,2%	0,3%
Zone estere	80.567	2,0%	1,5%
Saldo programmi PCE	669.728	-5,8%	12,8%
PCE (incluso MTE)	1.053.791	+2,5%	20,2%
Zone estere	-	-	-
Zone nazionali AU	-	-100	-
Zone nazionali altri operatori	1.723.519	-0,3%	33,0%
Saldo programmi PCE	-669.728	-	-
VOLUMI ACQUISTATI	5.218.103	-0,3%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	247.102	+10,8%	
DOMANDA TOTALE	5.465.205	+0,2%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.081.057	12.387	-552	-4,3%
Gas	1.745.174	10.388	-614	-5,6%
Carbone	87.027	518	+101	+24,2%
Altre	248.857	1.481	-39	-2,6%
Rinnovabili	2.025.121	12.054	-580	-4,6%
Idraulica	1.002.827	5.969	+286	+5,0%
Geotermica	99.722	594	+1	+0,1%
Eolica	448.832	2.672	-532	-16,6%
Solare e altre	473.740	2.820	-334	-10,6%
Pompaggio	82.476	491	+37	+8,2%
Totale	4.188.654	24.932	-1.095	-4,2%

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	118,30	+6,8%	118,89	+8,4%	119,08	+11,0%	119,08	+11,1%	119,08	+9,5%	121,89	+8,3%	105,47	+5,9%
<i>Picco</i>	125,87	+1,5%	127,02	+2,3%	122,56	+1,5%	122,56	+1,7%	122,56	+1,6%	124,81	-0,2%	98,27	-10,8%
<i>Fuori Picco</i>	114,09	+10,3%	114,37	+12,6%	117,15	+17,4%	117,15	+17,4%	117,15	+14,8%	120,27	+13,8%	109,46	+16,8%
<i>Minimo</i>	70,00		70,00		39,00		39,00		39,00		39,00		0,00	
<i>Massimo</i>	176,21		218,50		218,50		218,50		218,50		244,10		218,50	

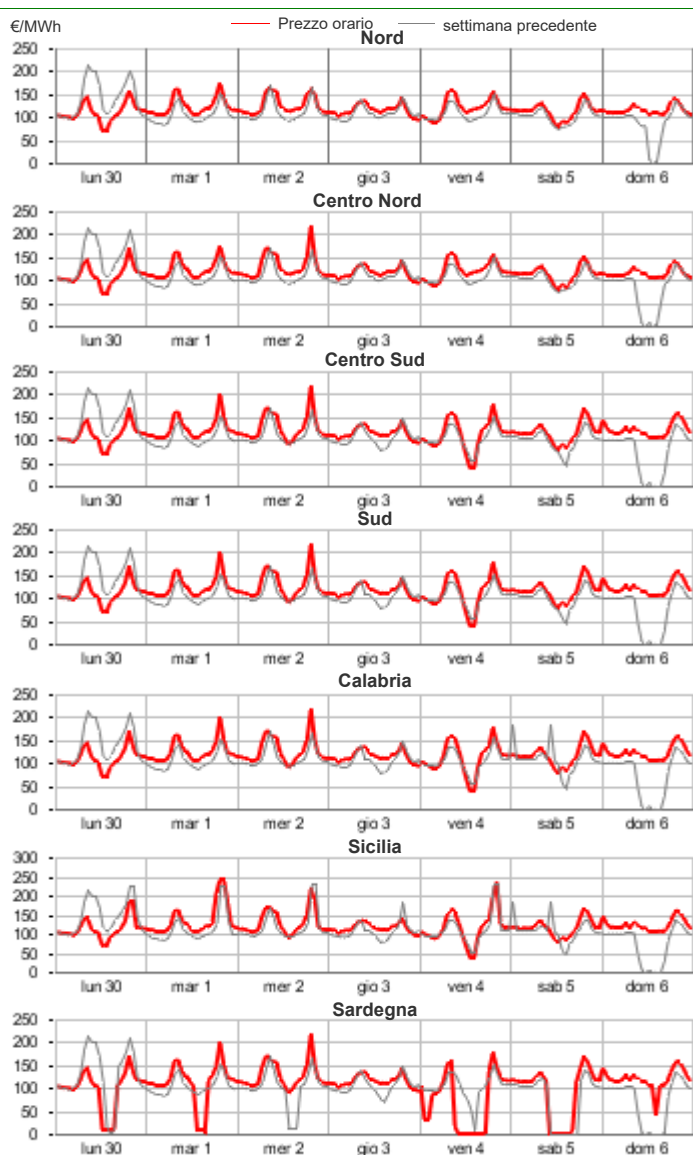
Volumi zionali

		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	3.930.298	-6,0%	353.396	-3,1%	1.452.698	+2,3%	1.071.588	-9,2%	360.528	-27,6%	552.496	+23,6%	293.739	-8,4%
	Media	23.395	-1.500	2.104	-67	8.647	+193	6.379	-644	2.146	-817	3.289	+627	1.748	-161
Vendite	Totale	2.219.228	-1,1%	289.500	-1,5%	551.433	+0,1%	507.292	-15,7%	185.036	-24,8%	197.851	+6,8%	238.315	-4,7%
	Media	13.210	-152	1.723	-27	3.282	+4	3.020	-562	1.101	-364	1.178	+75	1.419	-69
Acquisti	Totale	2.950.456	+0,5%	432.101	-2,0%	899.413	+0,8%	320.584	-2,4%	95.614	-1,9%	295.088	-3,7%	144.280	-4,9%
	Media	17.562	+83	2.572	-51	5.354	+40	1.908	-47	569	-11	1.756	-68	859	-44

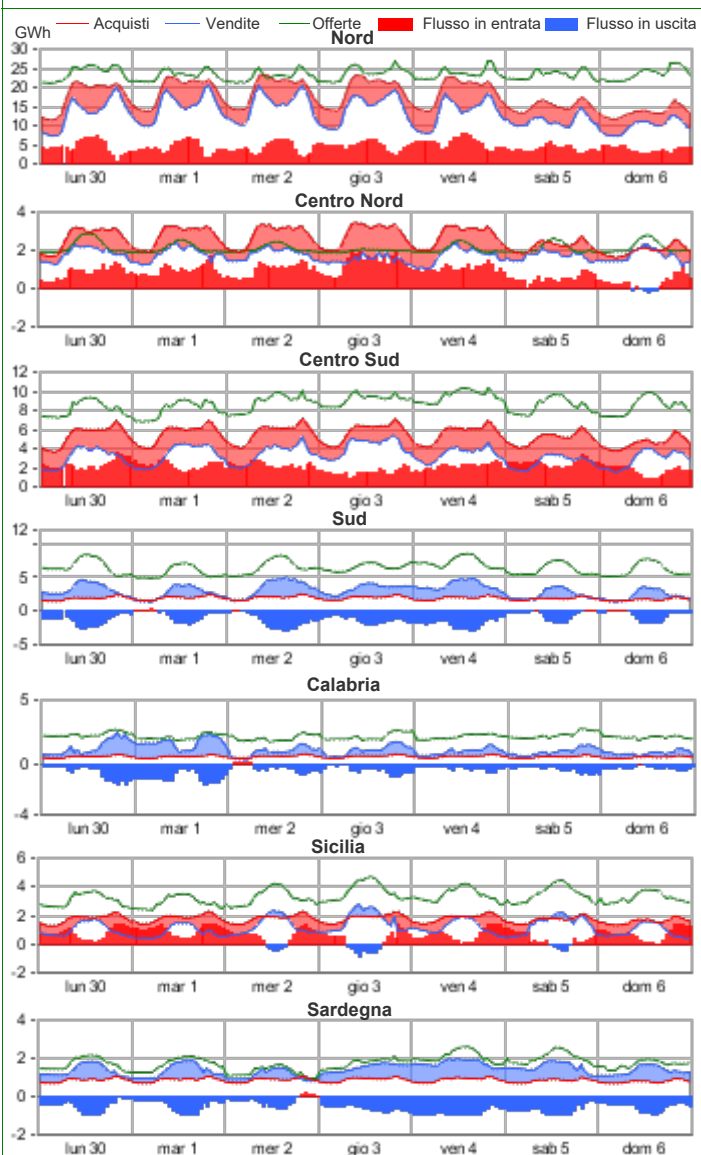
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	6.760	-3,7%	762	4,0%	1.692	15,9%	1.195	-8,4%	627	-38,6%	385	-4,3%	966	-3,5%
Gas	5.956	-4,3%	708	4,5%	1.498	19,2%	965	-7,6%	534	-42,0%	342	-6,1%	385	-25,0%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	518	24,2%
Altre	804	1,6%	54	-2,3%	194	-4,3%	230	-12,0%	93	-7,2%	42	14,0%	63	-11,4%
Rinnovabili	5.992	1,2%	961	-5,5%	1.557	-13,1%	1.825	-19,8%	474	6,7%	793	13,2%	453	-6,8%
Idraulica	4.454	8,0%	182	-1,5%	539	-0,4%	457	-7,7%	89	-17,1%	176	13,3%	71	-4,1%
Geotermica	-	-	594	0,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	23	-33,6%	23	-43,0%	589	-27,0%	1.065	-27,1%	315	18,5%	427	19,0%	229	-2,9%
Solare e altre	1.515	-14,0%	162	-18,4%	428	-3,1%	303	-5,6%	70	-1,3%	190	1,9%	153	-13,1%
Pompaggio	457	7,7%	-	-	34	19,5%	-	-	-	-	-	-	0	-97,0%
Totale	13.210	-1,1%	1.723	-1,5%	3.282	0,1%	3.020	-15,7%	1.101	-24,8%	1.178	6,8%	1.419	-4,7%

Prezzo zonale di vendita

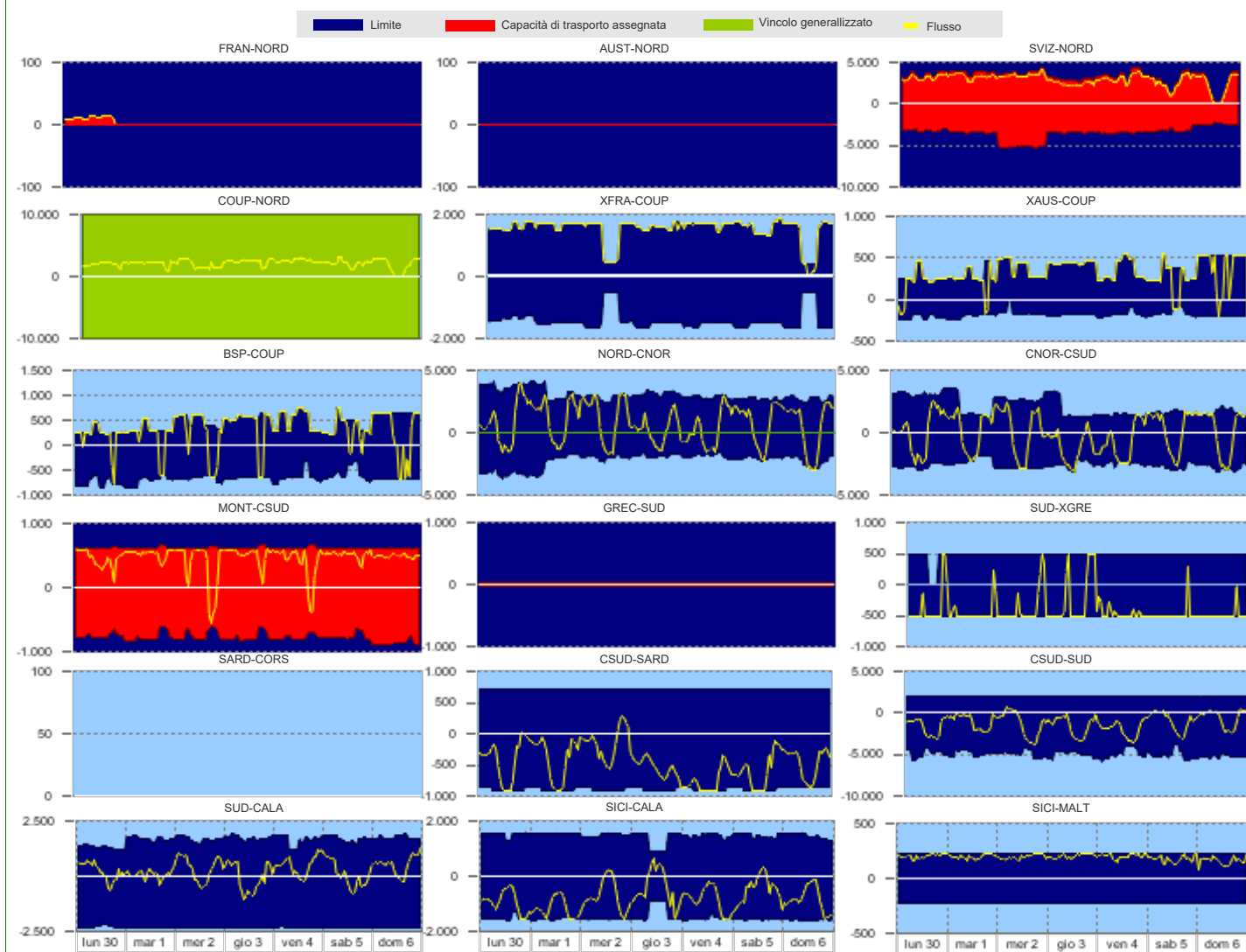


Volumi zionali

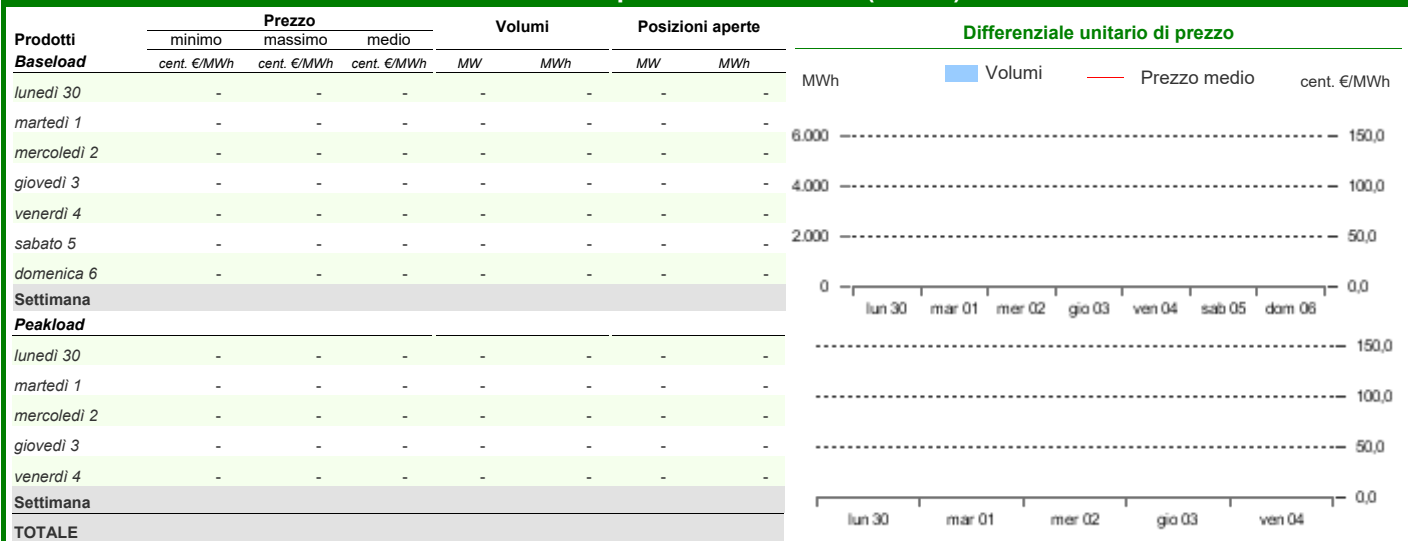


		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 40	Sett. n° 39	Sett. n° 40	Sett. n° 39	Sett. n° 40	Sett. n° 39	Sett. n° 40	Sett. n° 39	Sett. n° 40	Sett. n° 39
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	14,3%	82,7%	2	8	11	10	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	97,6%	96,4%	3.281	2.808	2.992	2.560	89,0%	87,9%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	1,2%	3,6%	3.465	2.847	10	69	0,0%	0,1%
Slovenia - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	4,2%	13,7%	777	724	374	209	2,0%	4,0%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	95,8%	86,3%	609	582	497	377	78,3%	55,8%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	378	408	65,5%	60,7%	3.035	3.630	1.730	1.208	3,0%	0,6%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	1.275	1.223	34,5%	39,3%	2.259	2.991	1.229	1.338	1,8%	1,8%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	-	-	51,8%	42,3%	2.076	2.698	1.279	642	16,7%	0,6%
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	48,2%	57,7%	2.622	2.780	1.665	1.623	7,1%	12,5%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD CSUD-SARD	2.053	1.152	100,0%	100,0%	105	86	84	70	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	54	4,2%	0,6%	720	720	160	-	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	56	14,3%	99,4%	2.682	2.676	282	411	15,5%	13,1%
Sicilia-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	56	85,7%	99,4%	4.988	4.482	1.535	1.904	-	1,2%
Sicilia - Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	56	69,0%	58,9%	1.652	904	512	259	-	8,3%
Sicilia - Malta	SUD-CALA CALA-SUD	-	56	31,0%	41,1%	2.341	1.819	371	373	-	-
Sicilia - Malta	SICI-CALA CALA-SICI	742	1.017	9,5%	3,6%	1.466	1.543	268	231	-	-
Sicilia - Malta	SICI-CALA CALA-SICI	742	1.017	90,5%	96,4%	1.528	1.578	880	926	6,5%	7,1%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	100,0%	100,0%	225	225	192	163	16,1%	6,0%
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	-	225	225	-	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	2.191	1.919	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	97,6%	96,4%	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	98,8%	98,8%	1.427	1.598	1.537	1.282	95,8%	94,0%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	13,7%	10,1%	674	623	503	535	7,7%	6,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	84,5%	88,1%	452	429	439	418	79,8%	84,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	6,5%	4,2%	190	126	138	108	3,6%	2,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	91,7%	93,5%	366	297	357	294	88,1%	93,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	8,9%	18,5%	500	500	358	369	4,8%	12,5%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	91,1%	78,6%	500	500	477	422	81,0%	56,0%

Transiti. MWh



Mercato dei prodotti Giornalieri (MPEG)



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

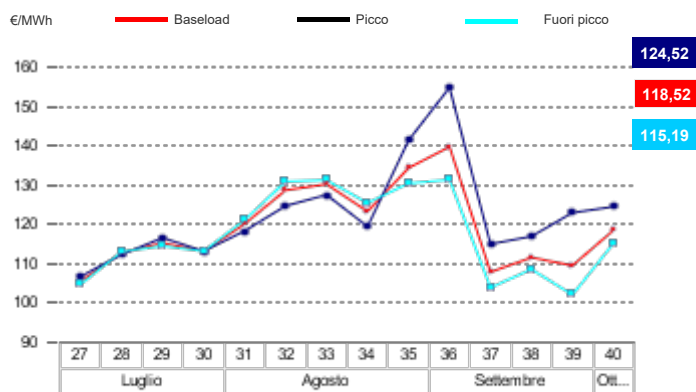
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Novembre 2024	-	-	110,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.200
Dicembre 2024	-	-	111,65	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	10	7.440
Gennaio 2025	-	-	120,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

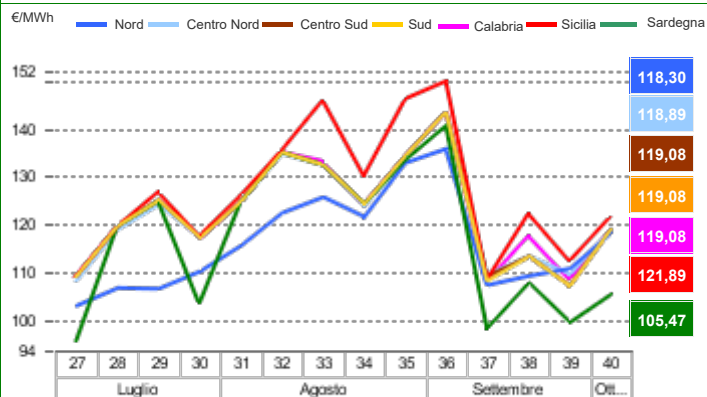
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi		
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.	
Baseload	600.820	-4,5%	16,8%	Richiesti	1.193.984	+0,3%	1.723.644	-0,9%
Peak	1.380	0,0%	0,0%	Rifiutati	140.193	-14,0%	125	+156,2%
Off Peak	1.404	0,0%	0,0%	Registrati	1.053.791	+2,5%	1.723.519	-0,9%
Non Standard	2.960.531	-0,7%	83,0%	Sbilanciamenti a programma	1.203.828	-5,7%	534.100	-5,6%
Contratti bilaterali	3.564.135	-1,4%	100,0%	Saldo programmi			669.728	
MTE	1.728	33,3%	0,0%					
MPEG		-100,0%						
Totale PCE	3.565.863	-2,0%	100,0%					
Posizione netta	2.257.619	-2,0%	+63,3%					

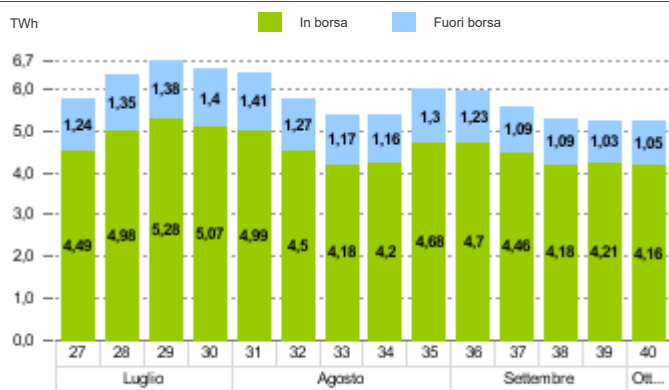
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



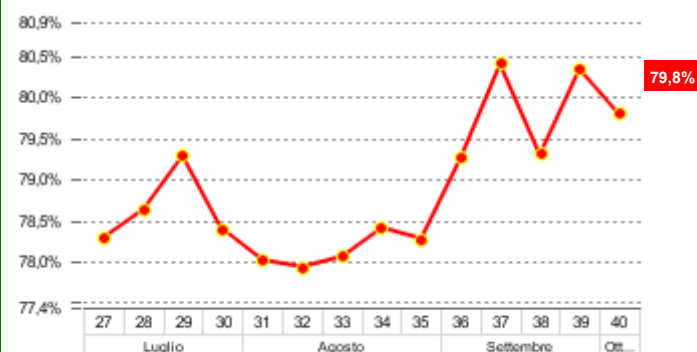
MGP - Prezzo di vendita



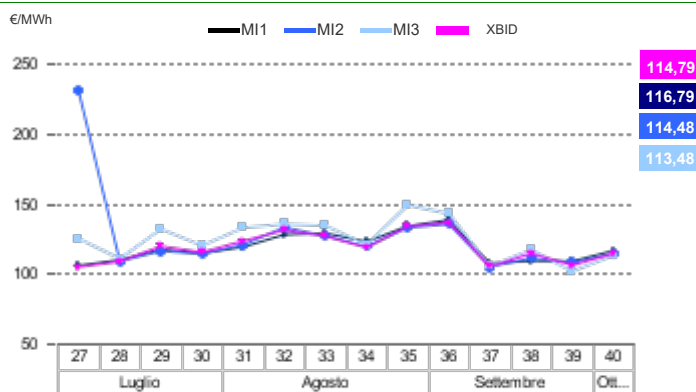
MGP - Volumi



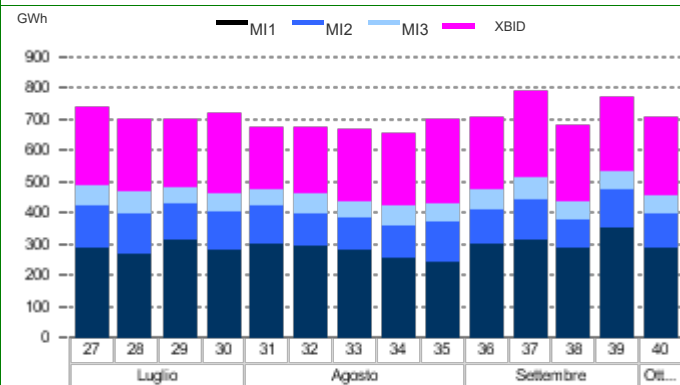
MGP - Liquidità



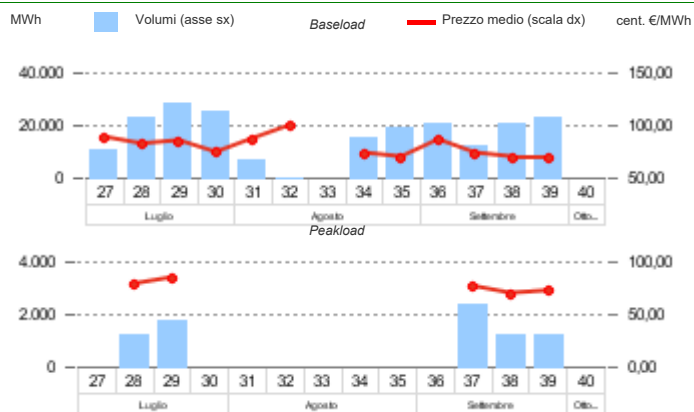
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

