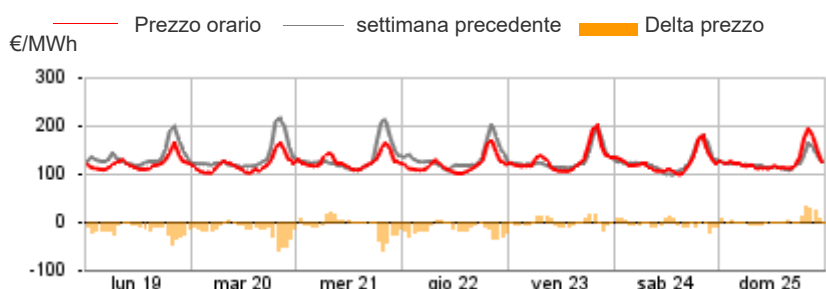


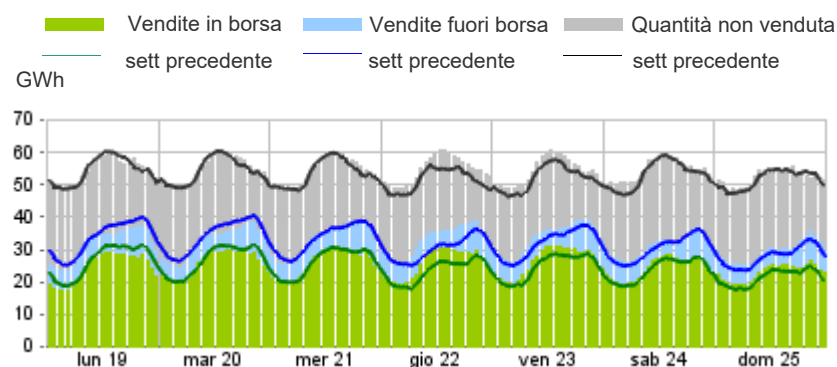
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	123,31	-6,90	-5,3%
Picco	119,46	-8,07	-6,3%
Fuori Picco	125,45	-5,84	-4,4%
Minimo orario	98,00		
Massimo orario	201,35		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.037.262	47.841	-1,7%
Estero	1.048.957	6.244	+39,6%
Totale	9.086.219	54.085	+1,7%
Vendite			
Nazionale	4.314.341	25.681	-6,4%
Estero	1.039.330	6.186	+40,1%
Totale	5.353.671	31.867	+0,0%
Acquisti			
Nazionale	5.217.333	31.056	+1,3%
Estero	136.338	812	-33,0%
Totale	5.353.671	31.867	+0,0%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.197.998	+0,5%	78,4%
Operatori	2.565.049	-9,5%	47,9%
GSE	595.528	-1,2%	11,1%
Zone estere	1.037.421	+40,1%	19,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.155.673	-1,6%	21,6%
Zone estere	1.909	+30,4%	0,0%
Zone nazionali	1.153.764	-1,6%	21,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.353.671	+0,0%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.732.548	+4,3%	
OFFERTA TOTALE	9.086.219	+1,7%	

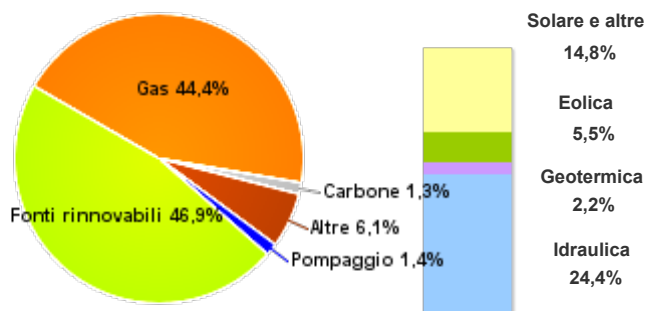
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.197.998	+0,5%	78,4%
Acquirente Unico	173.991	-16,6%	3,2%
Altri operatori	3.332.949	-0,8%	62,3%
Pompaggi	10.346	-11,6%	0,2%
Zone estere	135.723	-33,1%	2,5%
Saldo programmi PCE	544.989	+37,6%	10,2%
PCE (incluso MTE)	1.155.673	-1,6%	21,6%
Zone estere	615	-0,97	0,0%
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.700.046	+8,3%	31,8%
Saldo programmi PCE	-544.989		
VOLUMI ACQUISTATI	5.353.671	+0,0%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	143.630	+0,6%	
DOMANDA TOTALE	5.497.301	+0,0%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.233.674	13.296	-1.854	-12,2%
Gas	1.912.885	11.386	-1.927	-14,5%
Carbone	55.306	329	+16	+5,0%
Altre	265.483	1.580	+58	+3,8%
Rinnovabili	2.022.016	12.036	+176	+1,5%
Idrraulica	1.050.790	6.255	-185	-2,9%
Geotermica	94.105	560	-22	-3,7%
Eolica	239.358	1.425	+399	+38,9%
Solare e altre	637.763	3.796	-16	-0,4%
Pompaggio	58.651	349	-83	-19,3%
Totale	4.314.341	25.681	-1.761	-6,4%

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	121,58	-3,3%	123,86	-6,5%	124,31	-6,1%	124,31	-6,1%	124,31	-6,7%	130,33	-10,8%	124,31	-6,1%
<i>Picco</i>	118,56	-4,1%	120,23	-7,6%	120,23	-7,6%	120,23	-7,6%	120,23	-9,4%	121,77	-12,0%	120,23	-7,6%
<i>Fuori Picco</i>	123,26	-2,6%	125,88	-5,6%	126,58	-5,1%	126,58	-5,1%	126,58	-5,1%	135,08	-9,5%	126,58	-5,1%
<i>Minimo</i>	98,00		98,00		98,00		98,00		98,00		98,00		98,00	
<i>Massimo</i>	187,51		234,00		234,00		234,00		234,00		246,60		234,00	

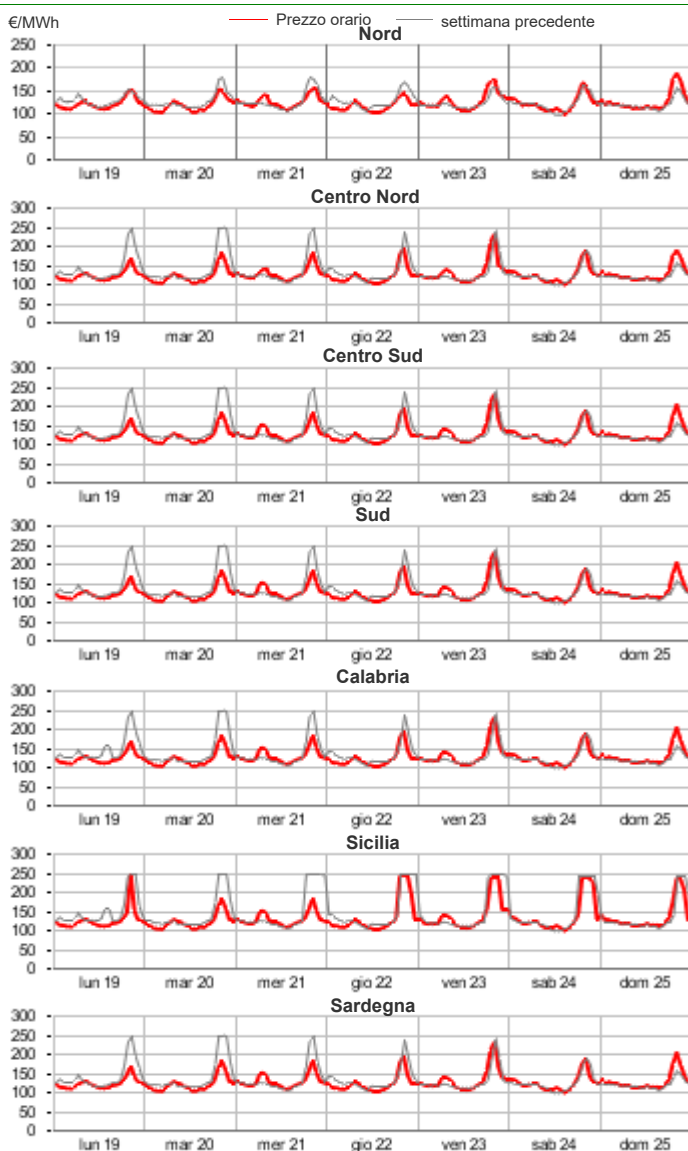
Volumi zionali

		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	4.059.709	-4,9%	336.468	+14,1%	1.392.927	-2,9%	1.000.943	+2,0%	488.727	+0,8%	444.426	+4,9%	314.062	+8,3%
	Media	24.165	-1.254	2.003	+247	8.291	-245	5.958	+118	2.909	+23	2.645	+123	1.869	+143
Vendite	Totale	2.230.185	-9,6%	277.945	+10,4%	548.402	-12,2%	521.635	-2,0%	283.017	-6,4%	224.394	+3,2%	228.762	+7,1%
	Media	13.275	-1.416	1.654	+156	3.264	-452	3.105	-65	1.685	-116	1.336	+42	1.362	+90
Acquisti	Totale	2.711.398	+7,1%	455.478	-0,7%	983.527	-4,3%	380.333	-4,1%	131.404	-7,8%	381.365	-6,2%	173.828	-6,3%
	Media	16.139	+1.071	2.711	-18	5.854	-261	2.264	-97	782	-66	2.270	-149	1.035	-69

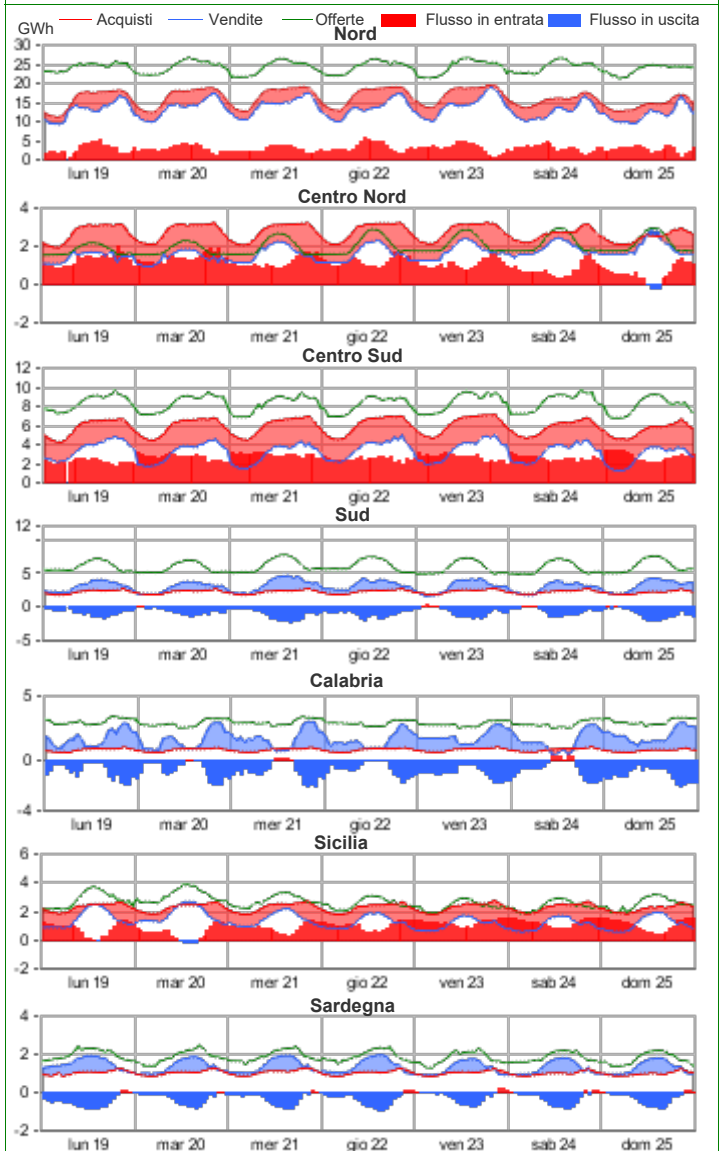
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	6.114	-14,9%	649	33,0%	1.938	-20,4%	1.797	-8,4%	1.327	-10,2%	594	-17,4%	878	-1,4%
Gas	5.283	-16,8%	592	37,0%	1.717	-23,6%	1.551	-10,0%	1.191	-11,7%	562	-18,4%	490	-6,0%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	329	5,0%
Altre	831	0,4%	56	2,0%	221	17,1%	247	3,3%	136	6,0%	32	7,6%	58	6,1%
Rinnovabili	6.837	-4,0%	1.006	-0,5%	1.301	3,6%	1.308	8,2%	358	10,5%	742	32,4%	484	26,8%
Idraulica	4.676	-5,4%	174	8,4%	531	8,4%	477	2,8%	126	-10,6%	182	10,9%	88	10,5%
Geotermica	-	-	560	-3,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	18	27,2%	10	22,5%	220	-2,1%	506	28,3%	155	52,9%	348	95,4%	169	59,5%
Solare e altre	2.143	-1,0%	261	0,6%	550	1,6%	325	-7,2%	77	-5,4%	212	-3,0%	227	15,8%
Pompaggio	324	-17,3%	-	-	25	-2,0%	-	-	-	-	-	-100,0%	0	-
Totale	13.275	-9,6%	1.654	10,4%	3.264	-12,2%	3.105	-2,0%	1.685	-6,4%	1.336	3,2%	1.362	7,1%

Prezzo zonale di vendita

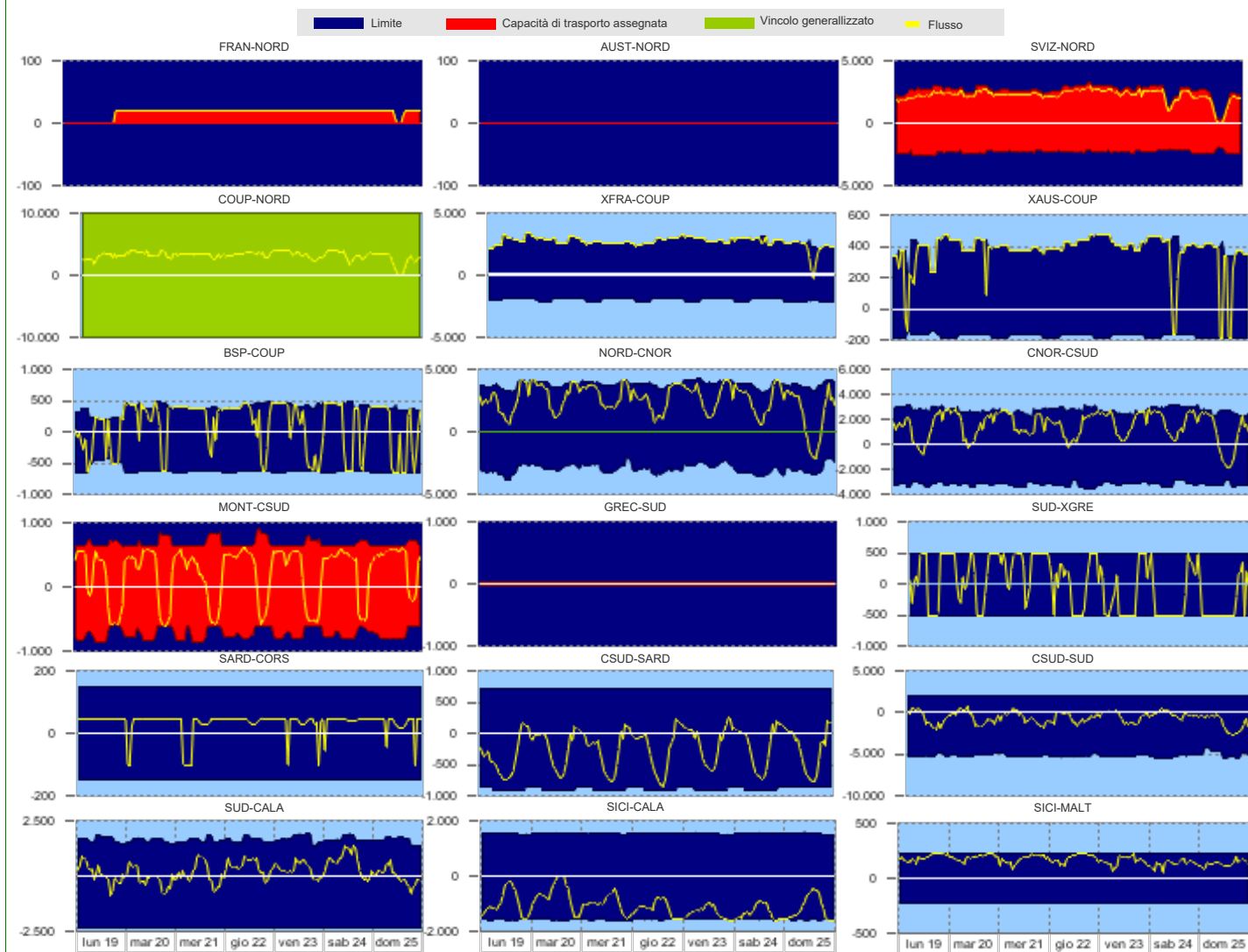


Volumi zionali



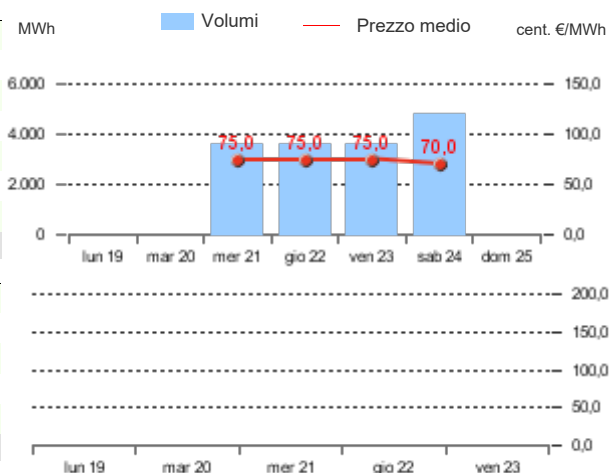
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 34	Sett. n° 33	Sett. n° 34	Sett. n° 33	Sett. n° 34	Sett. n° 33	Sett. n° 34	Sett. n° 33	Sett. n° 34	Sett. n° 33
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	83,9%	85,7%	17	17	20	20	100,0%	100,0%
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	98,2%	98,2%	2.585	1.747	2.263	1.254	86,0%	70,5%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	29,2%	24,4%	728	712	404	348	16,2%	11,9%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	70,8%	75,6%	669	618	457	411	48,4%	50,2%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	1.540	4.405	95,8%	99,4%	3.814	3.595	2.706	2.629	11,3%	19,0%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	189	-	89,9%	93,5%	2.740	2.843	1.721	1.514	10,1%	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	11	-	10,1%	-	150	150	104	-	5,4%	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	-	-	92,9%	100,0%	150	150	44	47	-	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	100,0%	100,0%	49	49	45	48	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD SARD-CSUD	-	-	27,4%	49,4%	720	720	101	126	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	72,6%	50,6%	887	884	379	268	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	-	52	19,6%	7,7%	3.163	3.133	248	251	-	-
Sicilia-Calabria	SICI-CALA CALA-SICI	1.602	3.439	80,4%	92,3%	5.169	5.115	894	799	-	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	62,5%	78,0%	1.645	1.602	481	513	-	6,5%
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	1,8%	-	1.540	1.538	7	-	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	98,2%	98,2%	10.000	10.000	3.216	1.774	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	0,6%	-	1.966	1.981	322	-	-	-
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	99,4%	100,0%	2.756	2.949	2.720	2.416	95,2%	8,3%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	32,7%	99,4%	616	561	440	543	16,1%	91,7%
				66,7%	-	391	305	352	-	49,4%	-
				4,8%	92,3%	178	169	164	164	4,2%	89,3%
				95,2%	7,1%	402	342	393	251	90,5%	4,2%
				49,4%	24,4%	500	500	362	352	25,0%	11,9%
				50,6%	75,6%	500	500	407	456	35,7%	62,5%

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	
	cent. €/MWh	cent. €/MWh	cent. €/MWh									
Baseload												
lunedì 19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 21	75,0	75,0	75,0	150	3.600	150	3.600	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
giovedì 22	75,0	75,0	75,0	150	3.600	150	3.600	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
venerdì 23	75,0	75,0	75,0	150	3.600	150	3.600	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
sabato 24	70,0	70,0	70,0	200	4.800	200	4.800	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
domenica 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	70,0	75,0	73,8	650	15.600							
Peakload												
lunedì 19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana												
TOTALE				650	15.600							



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

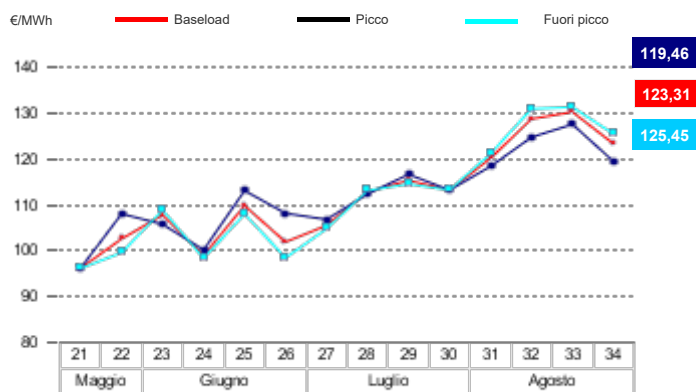
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi		Volumi		Posizione aperta*			
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Settembre 2024	-	-	126,99	18,5%	-	-	-	-	-	-	-	7	5.040
Ottobre 2024	-	-	120,13	11,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	112,17	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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													
Settembre 2024	-	-	127,28	23,2%	-	-	-	-	-	-	-	2	504
Ottobre 2024	-	-	123,64	7,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Novembre 2024	-	-	116,33	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

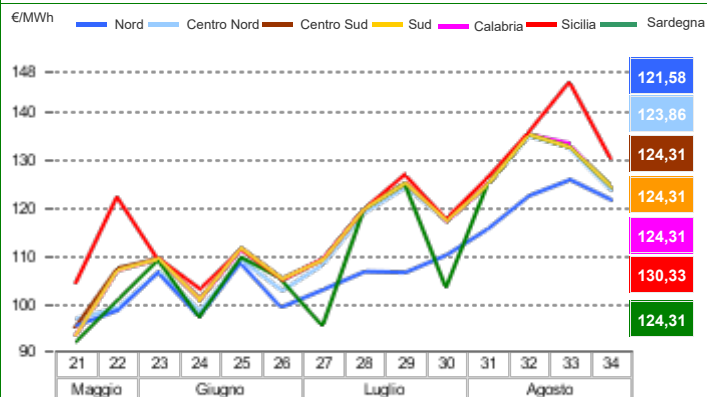
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	682.877	5,9%	17,8%	Richiesti	1.409.873	+5,5%	1.700.661	+8,3%
Peak	1.920	0,0%	0,0%	Rifutati	254.200	+57,1%	0	+0,0%
Off Peak	1.836	0,0%	0,0%	Registrati	1.155.673	-1,6%	1.700.661	+8,3%
Non Standard	3.139.762	2,1%	81,7%	Sbilanciamenti a programma	1.348.147	+8,7%	803.158	-4,9%
Contratti bilaterali	3.826.394	2,8%	99,6%	Saldo programmi			544.989	
MTE	1.296	0,0%	0,0%					
MPEG	15.600	-	0,4%					
Totale PCE	3.843.290	3,2%	100,0%					
Posizione netta	2.503.819	+3,7%	+65,1%					

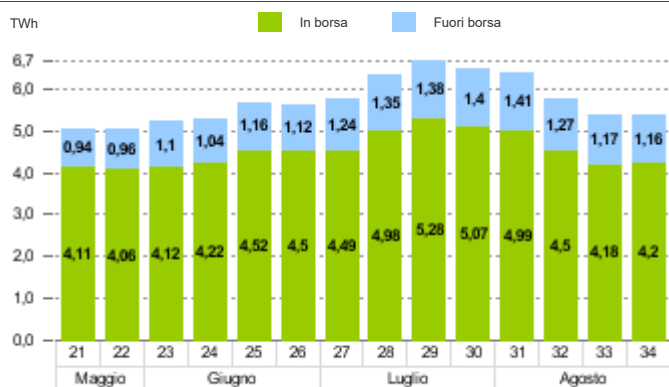
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



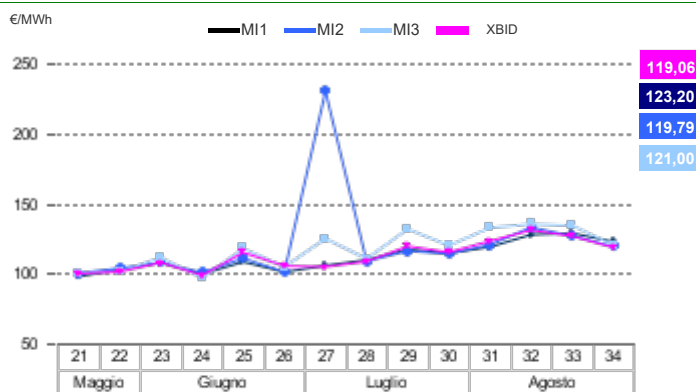
MGP - Volumi



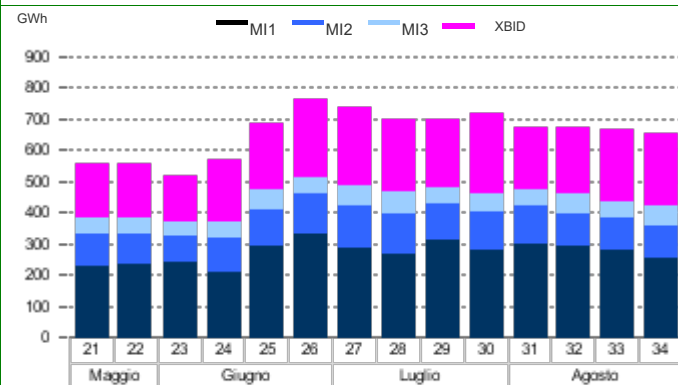
MGP - Liquidità



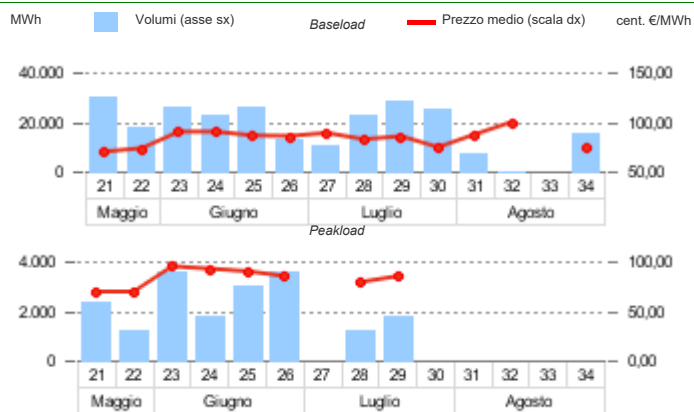
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

