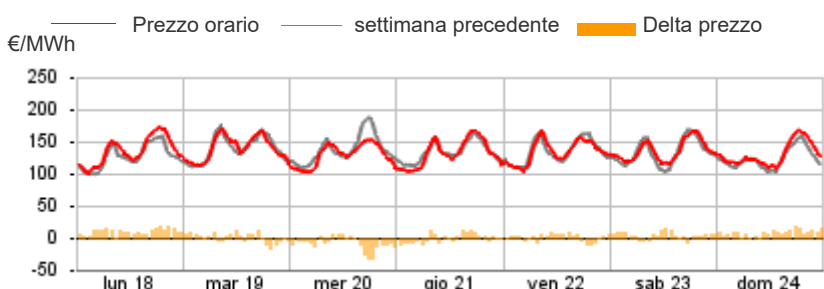


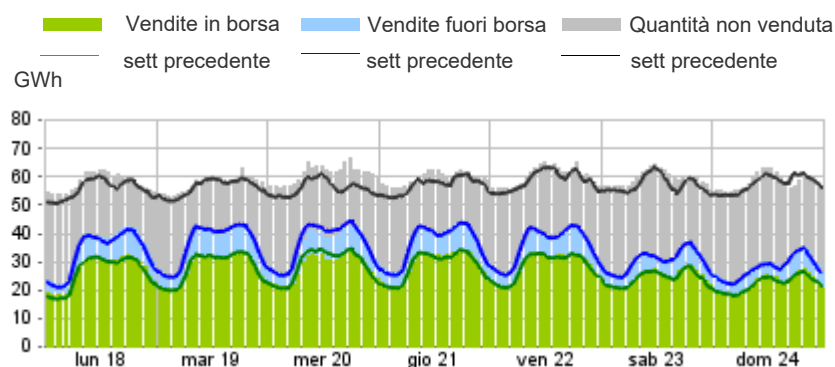
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	135,78	2,93	2,2%
Picco	147,64	2,09	1,4%
Fuori Picco	129,19	3,40	2,7%
Minimo orario	103,45		
Massimo orario	174,62		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.650.295	51.490	+3,2%
Estero	1.279.420	7.616	+14,0%
Totale	9.929.715	59.105	+4,4%
Vendite			
Nazionale	4.430.571	26.372	-3,3%
Estero	1.217.180	7.245	+16,5%
Totale	5.647.751	33.618	+0,4%
Acquisti			
Nazionale	5.504.205	32.763	+2,8%
Estero	143.546	854	-46,9%
Totale	5.647.751	33.618	+0,4%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.484.201	+1,0%	79,4%
Operatori	2.950.612	-2,5%	52,2%
GSE	354.801	-5,7%	6,3%
Zone estere	1.178.788	+13,8%	20,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.163.550	-1,9%	20,6%
Zone estere	38.392	+357,7%	0,7%
Zone nazionali	1.125.158	-4,4%	19,9%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.647.751	+0,4%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	4.281.964	+10,3%	
OFFERTA TOTALE	9.929.715	+4,4%	

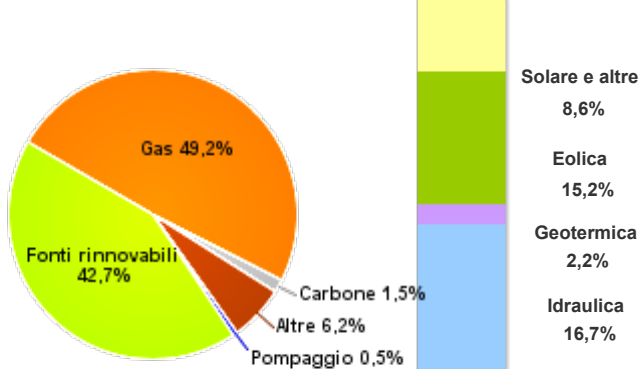
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.484.201	+1,0%	79,4%
Acquirente Unico	154.841	+5,7%	2,7%
Altri operatori	3.488.911	+3,3%	61,8%
Pompaggi	15.737	17,1%	0,3%
Zone estere	142.951	-46,8%	2,5%
Saldo programmi PCE	681.761	+7,4%	12,1%
PCE (incluso MTE)	1.163.550	-1,9%	20,6%
Zone estere	595	-70,83	0,0%
Zone nazionali AU	-	-100	-
Zone nazionali altri operatori	1.844.716	+1,5%	32,7%
Saldo programmi PCE	-681.761		
VOLUMI ACQUISTATI	5.647.751	+0,4%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	280.238	+28,7%	
DOMANDA TOTALE	5.927.989	+1,5%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.516.028	14.976	-1.528	-9,3%
Gas	2.177.342	12.960	-1.420	-9,9%
Carbone	64.636	385	+20	+5,6%
Altre	274.049	1.631	-129	-7,3%
Rinnovabili	1.891.749	11.260	+780	+7,4%
Idrraulica	738.133	4.394	-645	-12,8%
Geotermica	99.650	593	-14	-2,3%
Eolica	673.525	4.009	+1.595	+66,1%
Solare e altre	380.442	2.265	-156	-6,4%
Pompaggio	22.795	136	-145	-51,7%
Totale	4.430.571	26.372	-893	-3,3%

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	135,71	+2,3%	136,36	+2,8%	136,21	+2,0%	134,54	+0,8%	134,54	+2,1%	134,88	+2,3%	136,21	+2,0%
<i>Picco</i>	148,22	+1,6%	148,22	+1,6%	148,10	+1,7%	143,44	-1,3%	143,44	+1,4%	143,61	+1,5%	148,10	+1,7%
<i>Fuori Picco</i>	128,76	+2,8%	129,77	+3,6%	129,60	+2,2%	129,60	+2,2%	129,60	+2,5%	130,04	+2,8%	129,60	+2,2%
<i>Minimo</i>	103,45		103,45		93,82		93,82		93,82		93,82		93,82	
<i>Massimo</i>	174,62		177,33		177,33		177,33		177,33		184,27		177,33	

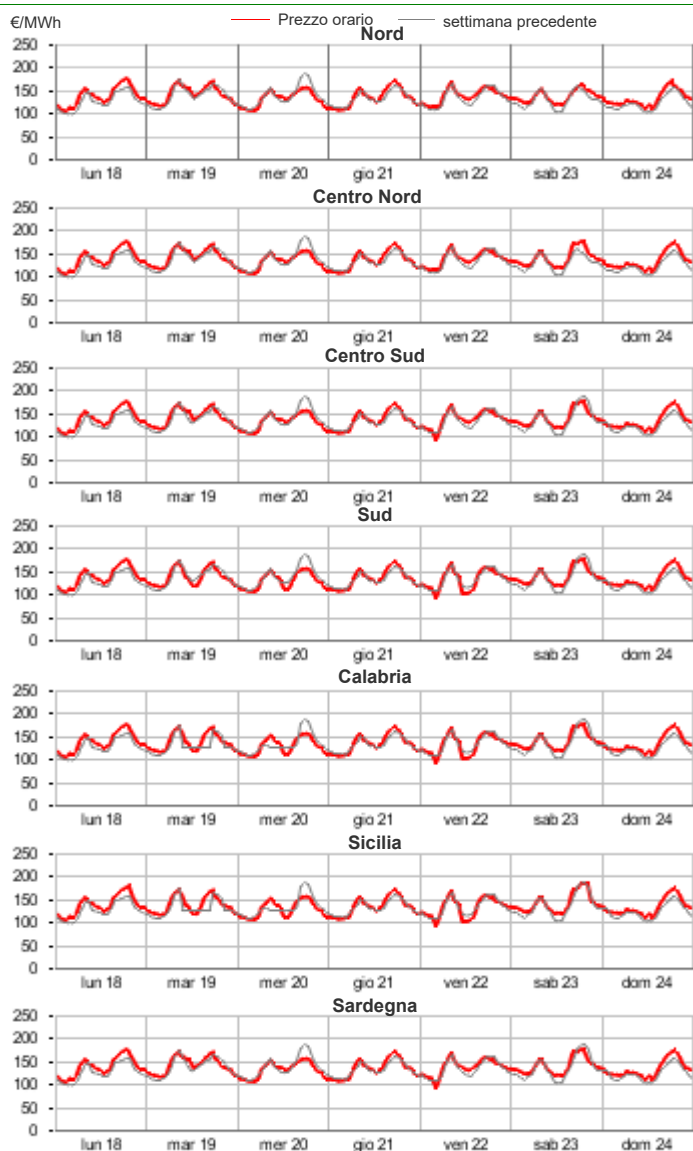
Volumi zionali

		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	4.433.147	-0,2%	219.637	-21,9%	1.492.928	-2,1%	1.177.649	+19,6%	527.703	+45,7%	475.907	-9,9%	323.323	+23,6%
	Media	26.388	-52	1.307	-367	8.886	-193	7.010	+1.147	3.141	+985	2.833	-311	1.925	+368
Vendite	Totale	2.377.642	-5,8%	200.956	-20,6%	531.062	-12,0%	579.922	+12,9%	299.353	+13,8%	204.636	-20,5%	237.001	+43,0%
	Media	14.153	-873	1.196	-310	3.161	-431	3.452	+394	1.782	+217	1.218	-314	1.411	+424
Acquisti	Totale	3.206.077	+3,0%	473.805	+3,9%	958.189	+2,6%	333.381	+2,7%	101.168	+2,0%	289.788	-0,2%	141.799	+2,4%
	Media	19.084	+562	2.820	+106	5.704	+144	1.984	+51	602	+12	1.725	-4	844	+20

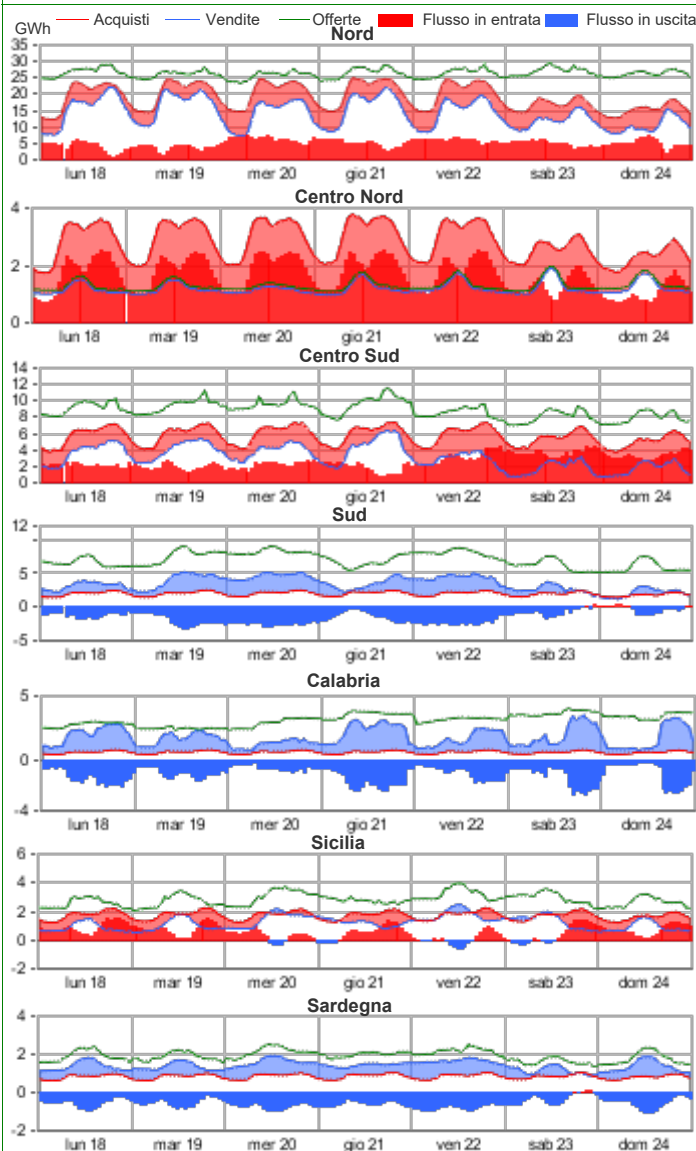
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	9.534	1,5%	279	-50,9%	1.595	-30,1%	1.296	-16,9%	1.244	6,6%	236	-72,0%	792	14,5%
Gas	8.673	1,6%	233	-55,5%	1.345	-32,9%	1.047	-19,6%	1.131	10,3%	208	-71,6%	323	24,2%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	385	5,6%
Altre	861	0,3%	46	1,0%	250	-10,8%	249	-2,9%	113	-20,5%	28	-74,6%	84	25,6%
Rinnovabili	4.488	-16,2%	917	-2,2%	1.560	19,6%	2.156	43,8%	538	35,2%	982	42,4%	619	109,8%
Idrraulica	3.176	-18,4%	159	0,8%	441	-1,6%	354	12,4%	75	18,0%	139	14,6%	50	17,1%
Geotermica	-	-	593	-2,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	30	-13,6%	37	17,9%	821	58,0%	1.578	57,8%	418	44,0%	673	64,2%	452	251,9%
Solare e altre	1.282	-10,5%	129	-9,4%	299	-11,3%	225	21,6%	45	2,0%	170	7,4%	116	-5,8%
Pompaggio	130	-52,9%	-	-	5	29,5%	-	-	-	-	-	-	0	7,3%
Totale	14.153	-5,8%	1.196	-20,6%	3.161	-12,0%	3.452	12,9%	1.782	13,8%	1.218	-20,5%	1.411	43,0%

Prezzo zonale di vendita

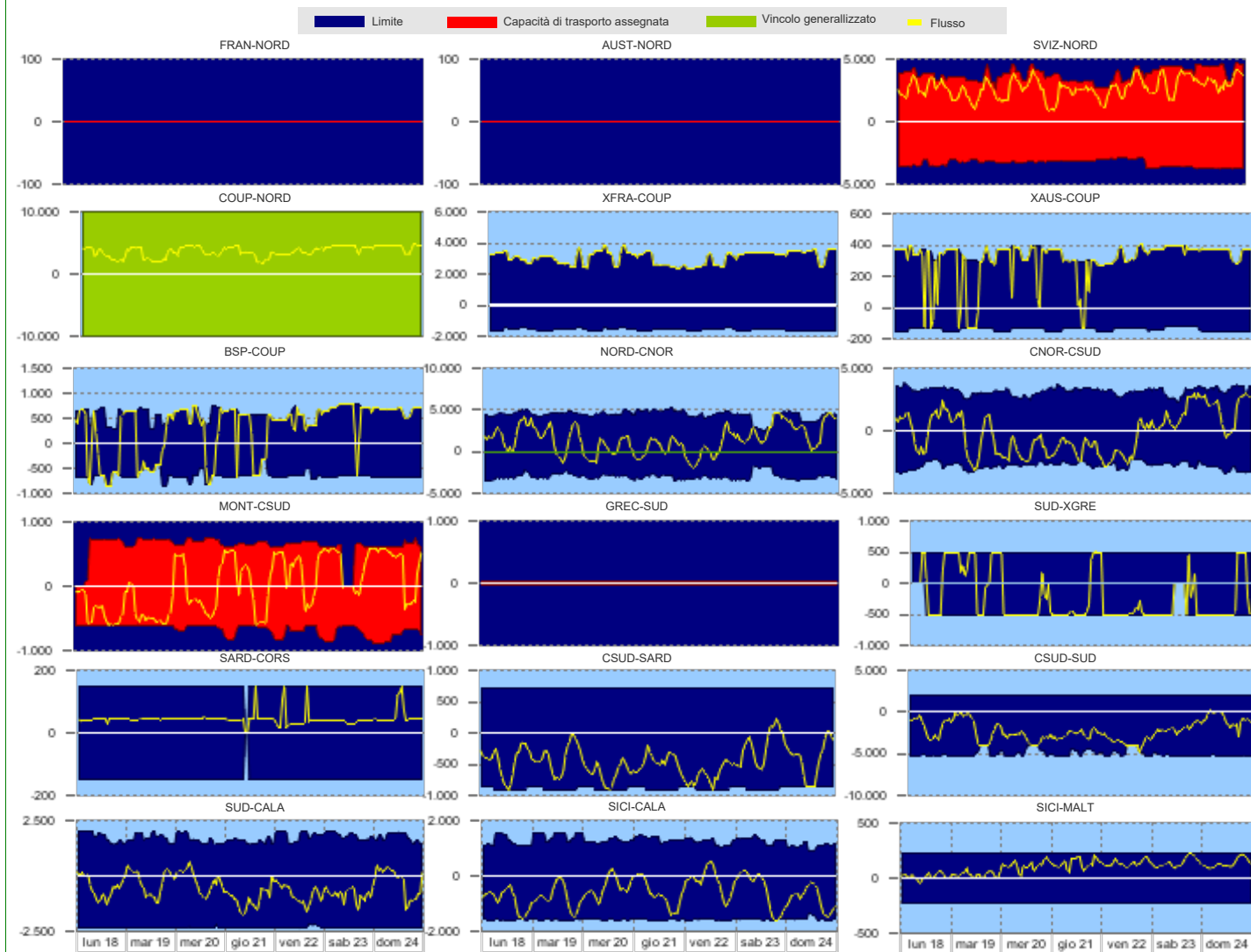


Volumi zionali



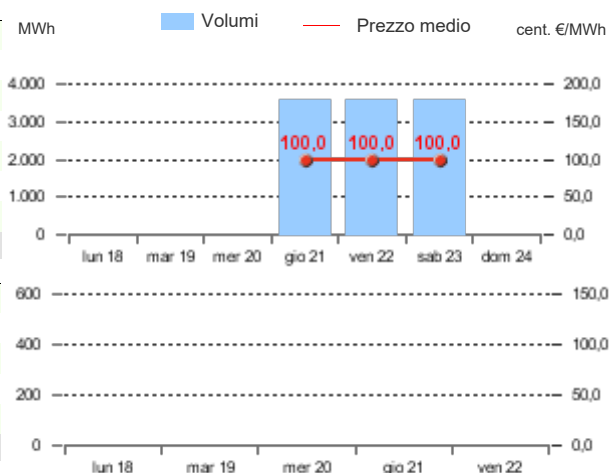
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46	Sett. n° 47	Sett. n° 46
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD	-	-	100,0%	93,5%	3.774	3.732	2.699	2.476	71,5%	62,0%
	NORD-SVIZ	-	-	-	6,5%	3.325	3.153	-	709	-	1,5%
Austria - Nord	AUST-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
	NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT	-	-	54,2%	86,9%	672	635	341	412	27,5%	56,4%
	MONT-CSUD	-	-	44,6%	13,1%	614	689	428	355	31,1%	6,7%
Grecia - Sud	GREC-SUD	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
	SUD-GREC	-	-	-	-	25	25	-	-	-	-
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR	459	-	77,4%	90,5%	4.445	4.361	2.075	1.986	5,4%	-
	CNOR-NORD	-	-	22,6%	9,5%	3.016	3.073	769	1.127	-	-
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD	67	372	48,2%	69,6%	3.185	3.090	1.347	1.231	-	6,5%
	CSUD-CNOR	-	-	51,8%	30,4%	2.806	2.988	1.616	1.263	2,4%	1,2%
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS	-	26	5,4%	6,5%	150	150	-	142	1,2%	6,0%
	CORS-CNOR	-	-	7,1%	1,2%	150	150	66	111	1,2%	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS	4	3	98,8%	93,5%	150	150	46	41	3,0%	1,2%
	CORS-SARD	-	-	-	-	150	150	-	97	1,2%	-
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC	-	-	100,0%	100,0%	108	108	56	77	-	-
	COAC-SARD	-	-	-	-	23	23	-	-	-	-
Centro Sud - Sardegna	CSUD-SARD	-	-	5,4%	43,5%	720	720	89	136	-	-
	SARD-CSUD	-	-	94,6%	56,5%	887	887	497	198	4,8%	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD	1.147	76	1,8%	3,6%	3.350	3.001	85	389	-	-
	SUD-CSUD	-	-	98,2%	96,4%	5.020	5.108	2.301	1.831	8,9%	3,0%
Sud-Calabria	SUD-CALA	-	634	23,2%	28,6%	1.732	1.743	214	353	-	-
	CALA-SUD	-	-	76,8%	71,4%	2.344	2.331	809	1.211	-	10,1%
Sicilia-Calabria	SICI-CALA	90	-	13,1%	32,7%	1.271	1.300	167	471	-	-
	CALA-SICI	-	-	86,9%	67,3%	1.577	1.580	725	544	2,4%	-
Sicilia - Malta	SICI-MALT	-	-	89,9%	35,7%	225	225	113	39	0,6%	-
	MALT-SICI	-	-	1,2%	-	225	225	42	-	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP	-	-	-	-	10.000	10.000	-	-	-	-
	COUP-NORD	-	-	100,0%	100,0%	10.000	10.000	3.664	2.919	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA	-	-	-	-	1.560	1.658	-	-	-	-
	XFRA-COUP	-	-	100,0%	100,0%	3.066	3.138	3.065	3.077	99,4%	90,5%
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP	-	-	24,4%	73,8%	660	664	571	597	21,4%	60,7%
	BSP-COUP	-	-	75,0%	26,2%	601	631	584	480	66,1%	16,1%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS	-	-	7,7%	37,5%	139	141	113	134	5,4%	36,3%
	XAUS-COUP	-	-	91,7%	62,5%	347	355	337	331	85,7%	54,8%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE	-	-	23,8%	62,5%	500	500	428	438	16,1%	47,0%
	XGRE-SUD	-	-	69,6%	31,0%	500	500	462	439	61,9%	29,2%

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 18	-	-	-	-	-	-	-						
martedì 19	-	-	-	-	-	-	-						
mercoledì 20	-	-	-	-	-	-	-						
giovedì 21	100,0	100,0	100,0	150	3.600	150	3.600						
venerdì 22	100,0	100,0	100,0	150	3.600	150	3.600						
sabato 23	100,0	100,0	100,0	150	3.600	150	3.600						
domenica 24	-	-	-	-	-	-	-						
Settimana	100,0	100,0	100,0	450	10.800								
Peakload													
lunedì 18	-	-	-	-	-	-	-						
martedì 19	-	-	-	-	-	-	-						
mercoledì 20	-	-	-	-	-	-	-						
giovedì 21	-	-	-	-	-	-	-						
venerdì 22	-	-	-	-	-	-	-						
Settimana													
TOTALE				450	10.800								



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

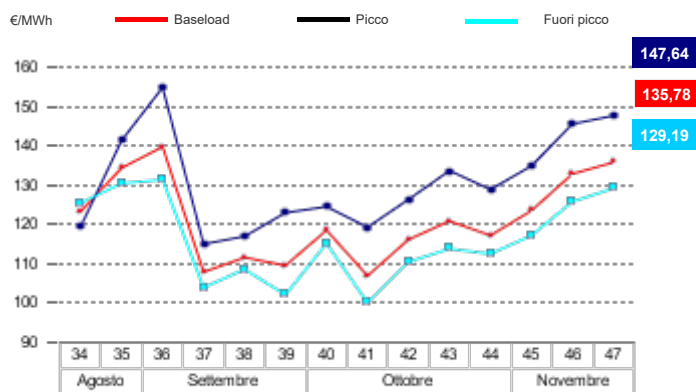
Prodotti baseload	Mercato					OTC		Totale					
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi	Volumi	Volumi	Posizione aperta*					
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Dicembre 2024	-	-	128,83	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	11	8.184
Gennaio 2025	-	-	132,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	142,19	12,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	138,42	16,1%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	1	2.159
II Trimestre 2025	-	-	117,16	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	125,42	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	126,58	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	126,86	3,9%	-	-	-	1	8.760	8.760	-	4	35.040
Totale								1	8.760	8.760			45.383
Prodotti peakload													
Dicembre 2024	-	-	141,55	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Gennaio 2025	-	-	141,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	140,05	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	147,69	14,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	117,44	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	133,55	13,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	128,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	131,78	6,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													528
TOTALE										8.760			45.911

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

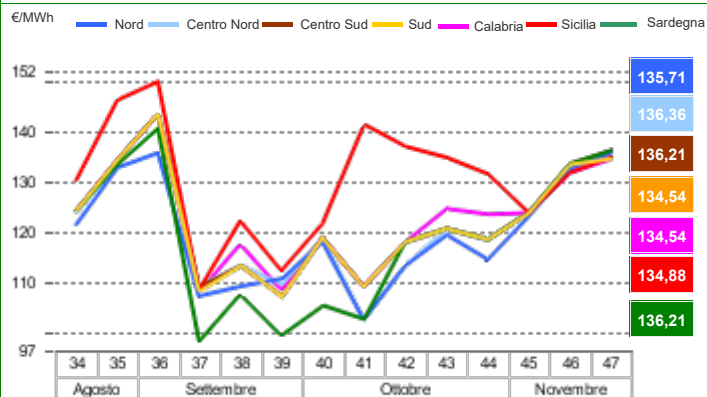
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Programmi			Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura	MWh	var.	MWh	var.
Baseload	437.244	-29,1%	11,3%	1.409.576	+4,7%	1.845.311	+1,4%
Peak	1.440	0,0%	0,0%	246.026	+53,6%	0	-14,7%
Off Peak	1.512	0,0%	0,0%				
Non Standard	3.424.485	7,0%	88,3%				
Contratti bilaterali	3.864.681	1,2%	99,7%	1.163.550	-1,9%	1.845.311	+1,4%
MTE	1.968	0,0%	0,1%				
MPEG	10.800	800,0%	0,3%				
Totale PCE	3.877.449	1,4%	100,0%	1.341.168	+5,9%	659.407	+4,5%
Posizione netta	2.504.718	+2,2%	+64,6%	Saldo programmi		681.761	

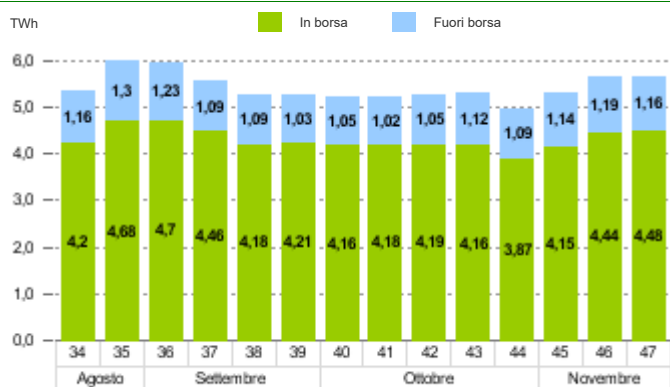
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



MGP - Prezzo di vendita



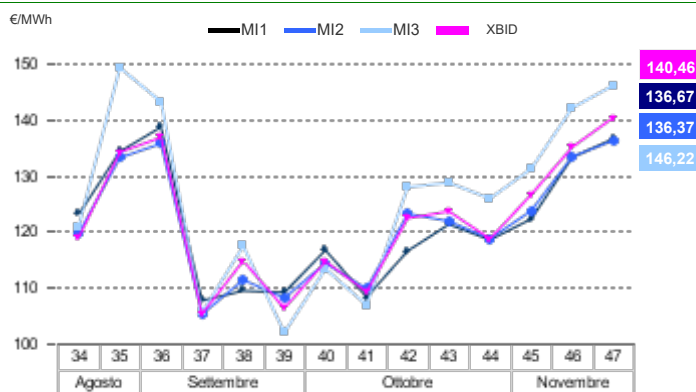
MGP - Volumi



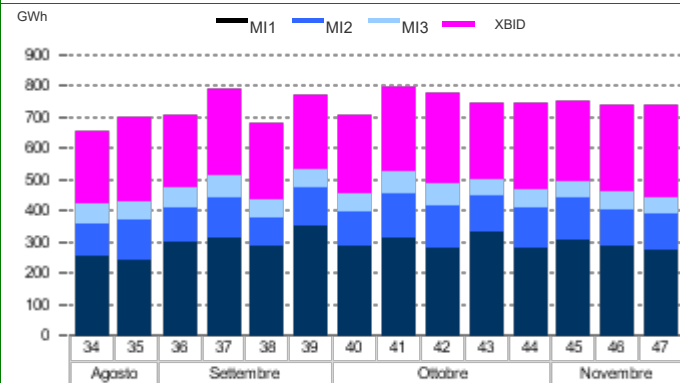
MGP - Liquidità



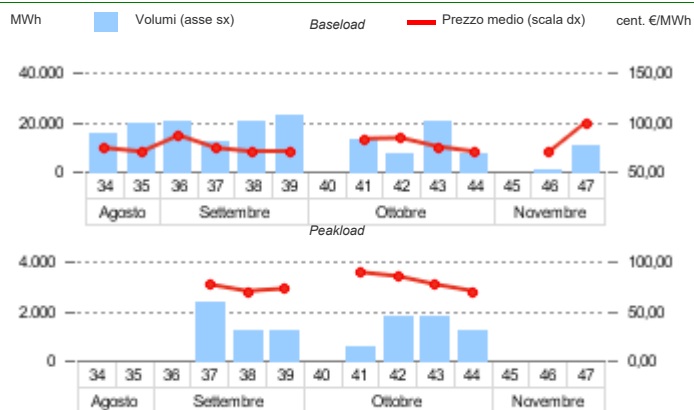
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

