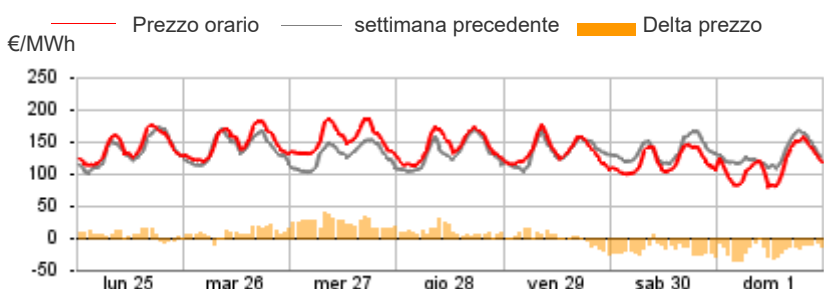


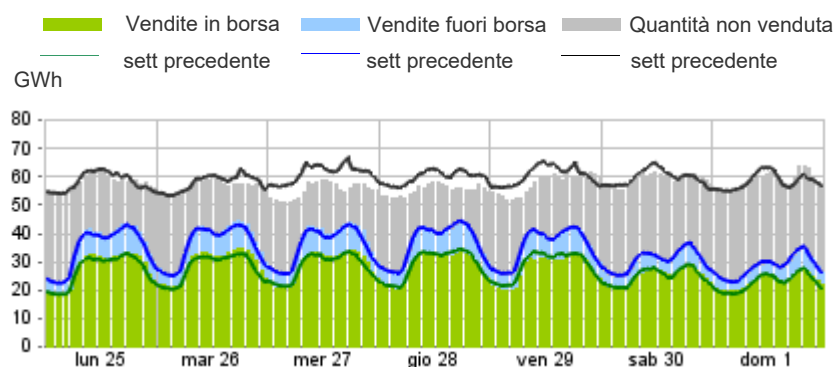
Prezzo di acquisto

	Media	Variazione	
	€/MWh	Assoluta	%
Baseload	138,16	2,39	1,8%
Picco	159,23	11,60	7,9%
Fuori Picco	126,46	-2,73	-2,1%
Minimo orario	82,38		
Massimo orario	187,39		



Volumi offerti, venduti e acquistati

	Totale	Media	Variazione
	MWh	MWh	%
Offerte			
Nazionale	8.446.987	50.280	-2,4%
Estero	1.153.922	6.869	-9,8%
Totale	9.600.909	57.148	-3,3%
Vendite			
Nazionale	4.550.650	27.087	+2,7%
Estero	1.127.955	6.714	-7,3%
Totale	5.678.605	33.801	+0,5%
Acquisti			
Nazionale	5.549.058	33.030	+0,8%
Estero	129.546	771	-9,8%
Totale	5.678.605	33.801	+0,5%



Offerta di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.532.857	+1,1%	79,8%
Operatori	3.113.361	+5,5%	54,8%
GSE	333.255	-6,1%	5,9%
Zone estere	1.086.241	-7,9%	19,1%
Saldo programmi PCE	-	-	-
PCE (incluso MTE)	1.145.748	-1,5%	20,2%
Zone estere	41.714	+8,7%	0,7%
Zone nazionali	1.104.034	-1,9%	19,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-
VOLUMI VENDUTI	5.678.605	+0,5%	100,0%
VOLUMI NON VENDUTI	3.922.304	-8,4%	
OFFERTA TOTALE	9.600.909	-3,3%	

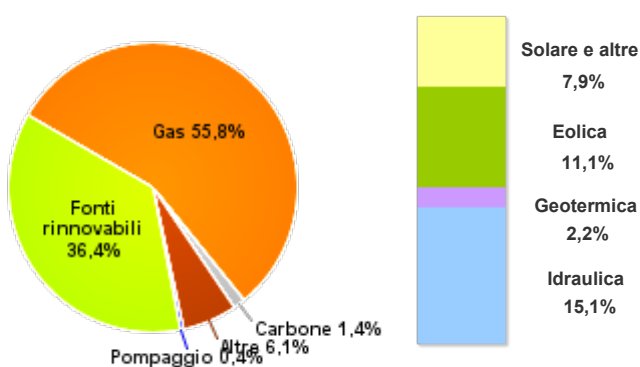
Domanda di energia elettrica

	MWh	Variazione	Struttura
Borsa	4.532.857	+1,1%	79,8%
Acquirente Unico	155.977	+0,7%	2,7%
Altri operatori	3.590.585	+2,9%	63,2%
Pompaggi	18.619	18,3%	0,3%
Zone estere	129.546	-9,4%	2,3%
Saldo programmi PCE	638.128	-6,4%	11,2%
PCE (incluso MTE)	1.145.748	-1,5%	20,2%
Zone estere	-	-100	-
Zone nazionali AU	-	-	-
Zone nazionali altri operatori	1.783.877	-3,3%	31,4%
Saldo programmi PCE	-638.128		
VOLUMI ACQUISTATI	5.678.605	+0,5%	100,0%
VOLUMI NON ACQUISTATI	254.018	-9,4%	
DOMANDA TOTALE	5.932.623	+0,1%	

Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione	
	MWh	MWh	MWh	%
Tradizionali	2.877.230	17.126	+2.150	+14,4%
Gas	2.538.944	15.113	+2.152	+16,6%
Carbone	61.461	366	-19	-4,9%
Altre	276.825	1.648	+17	+1,0%
Rinnovabili	1.655.504	9.854	-1.406	-12,5%
Idraulica	688.175	4.096	-297	-6,8%
Geotermica	98.828	588	-5	-0,8%
Eolica	507.322	3.020	-989	-24,7%
Solare e altre	361.179	2.150	-115	-5,1%
Pompaggio	17.916	107	-29	-21,4%
Totale	4.550.650	27.087	+715	+2,7%

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	138,77	+2,3%	138,77	+1,8%	136,58	+0,3%	136,58	+1,5%	136,49	+1,4%	137,76	+2,1%	136,58	+0,3%
<i>Picco</i>	160,96	+8,6%	160,96	+8,6%	154,83	+4,5%	154,83	+7,9%	154,57	+7,8%	157,58	+9,7%	154,83	+4,5%
<i>Fuori Picco</i>	126,44	-1,8%	126,44	-2,6%	126,45	-2,4%	126,45	-2,4%	126,45	-2,4%	126,75	-2,5%	126,45	-2,4%
<i>Minimo</i>	82,38		82,38		82,38		82,38		82,38		82,38		82,38	
<i>Massimo</i>	187,39		187,39		187,39		187,39		187,39		221,87		187,39	

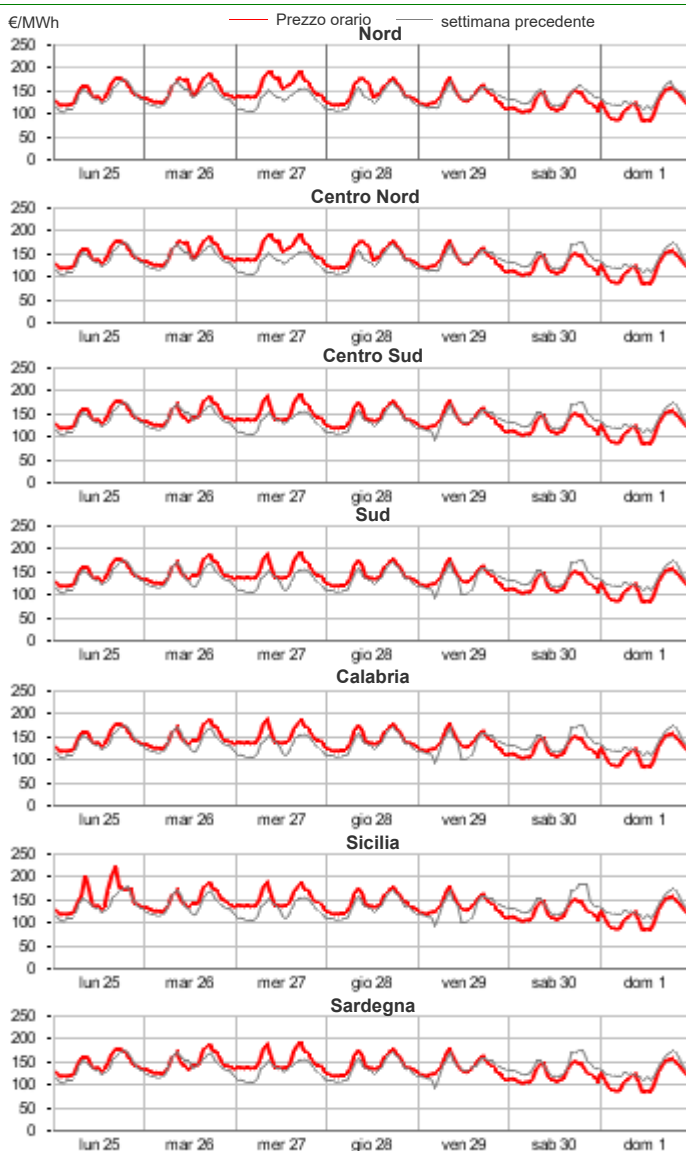
Volumi zionali

		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	4.236.063	-4,4%	284.654	+29,6%	1.412.033	-5,4%	1.169.624	-0,7%	600.480	+13,8%	473.988	-0,4%	270.145	-16,4%
	Media	25.215	-1.173	1.694	+387	8.405	-482	6.962	-48	3.574	+433	2.821	-11	1.608	-317
Vendite	Totale	2.408.323	+1,3%	255.428	+27,1%	570.511	+7,4%	611.099	+5,4%	320.014	+6,9%	196.296	-4,1%	188.978	-20,3%
	Media	14.335	+183	1.520	+324	3.396	+235	3.637	+186	1.905	+123	1.168	-50	1.125	-286
Acquisti	Totale	3.223.925	+0,6%	477.124	+0,7%	971.845	+1,4%	334.517	+0,3%	103.243	+2,1%	293.173	+1,2%	145.232	+2,4%
	Media	19.190	+106	2.840	+20	5.785	+81	1.991	+7	615	+12	1.745	+20	864	+20

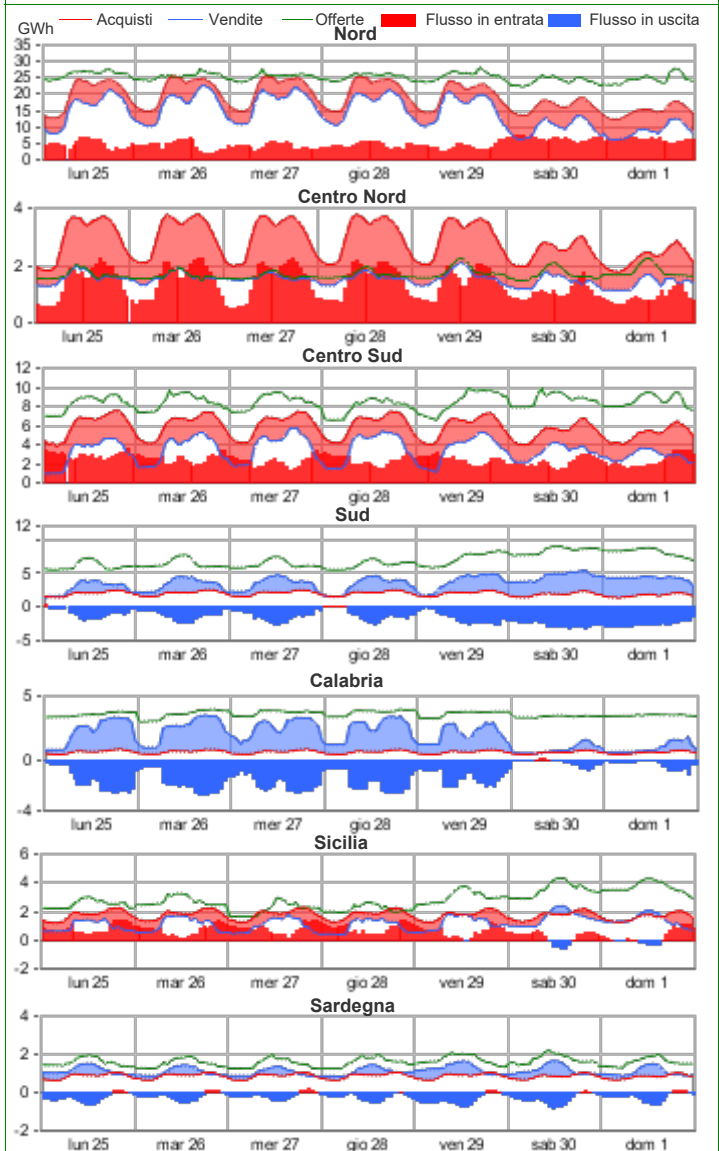
Volumi zionali venduti per fonte

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
Tradizionali	10.142	6,4%	564	102,0%	1.918	20,2%	1.684	29,9%	1.591	27,9%	397	68,2%	831	5,0%
Gas	9.276	7,0%	507	117,8%	1.659	23,3%	1.433	36,8%	1.473	30,2%	365	75,6%	400	23,8%
Carbone	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	366	-4,9%
Altre	865	0,5%	57	22,8%	260	3,8%	251	0,9%	118	4,4%	32	13,2%	66	-21,8%
Rinnovabili	4.098	-8,7%	956	4,3%	1.467	-6,0%	1.954	-9,4%	314	-41,6%	772	-21,4%	293	-52,6%
Idraulica	2.870	-9,6%	193	21,8%	472	7,0%	333	-6,0%	61	-18,8%	127	-9,0%	41	-17,9%
Geotermica	-	-	588	-0,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	29	-4,7%	34	-7,7%	712	-13,3%	1.430	-9,4%	210	-49,7%	474	-29,6%	131	-71,1%
Solare e altre	1.199	-6,5%	141	9,8%	283	-5,1%	191	-15,0%	43	-3,8%	171	0,7%	121	4,3%
Pompaggio	96	-26,3%	-	-	10	100,7%	-	-	-	-	-	-	0	11,9%
Totale	14.335	1,3%	1.520	27,1%	3.396	7,4%	3.637	5,4%	1.905	6,9%	1.168	-4,1%	1.125	-20,3%

Prezzo zonale di vendita



Volumi zionali



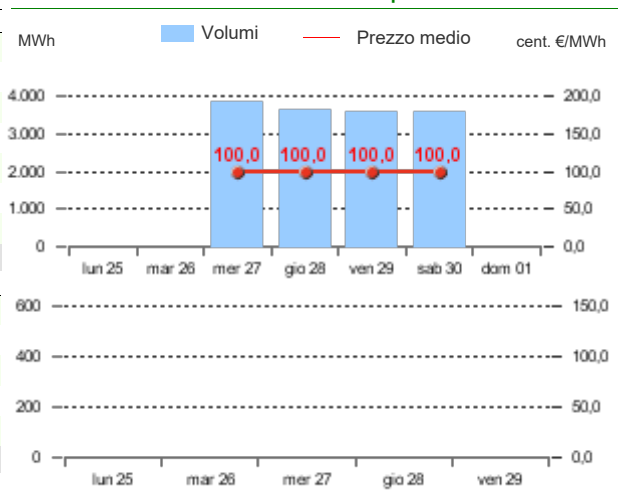
		Rendita		Frequenza direzione		Capacità media di trasporto assegnata		Flusso medio		Utilizzo medio della capacità di trasporto assegnata	
		Migliaia di €		% di ore		MWh		MWh		%	
		Sett. n° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47	Sett. n° 48	Sett. n° 47
Transiti Asta Esplicita											
Francia - Nord	FRAN-NORD NORD-FRAN	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Svizzera - Nord	SVIZ-NORD NORD-SVIZ	-	-	100,0%	100,0%	3.526	3.774	2.924	2.699	82,9%	71,5%
Austria - Nord	AUST-NORD NORD-AUST	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Slovenia - Nord	SLOV-NORD NORD-SLOV	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-
Montenegro - Centro Sud	CSUD-MONT MONT-CSUD	-	-	39,9%	54,2%	531	672	259	341	19,4%	27,5%
Grecia - Sud	GREC-SUD SUD-GREC	-	-	38,7%	44,6%	425	614	417	428	38,0%	31,1%
Transiti Nazionali											
Nord - Centro Nord	NORD-CNOR CNOR-NORD	-	459	72,0%	77,4%	4.278	4.445	1.877	2.075	-	5,4%
Centro Nord - Centro Sud	CNOR-CSUD CSUD-CNOR	811	67	42,9%	48,2%	2.885	3.185	1.427	1.347	0,6%	-
Centro Nord - Corsica	CNOR-CORS CORS-CNOR	0	-	0,6%	-	150	150	150	66	0,6%	-
Corsica - Sardegna	SARD-CORS CORS-SARD	55	4	10,7%	7,1%	150	150	103	66	10,7%	1,2%
Sardegna - Corsica AC	SARD-COAC COAC-SARD	-	-	99,4%	98,8%	150	150	57	46	10,7%	3,0%
Centro Sud - Sardegna	SARD-CSUD CSUD-SARD	-	-	0,6%	-	108	108	59	56	-	-
Centro Sud - Sud	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	1.147	27,4%	5,4%	720	720	132	89	-	-
Sud-Calabria	SUD-CALA CALA-SUD	31	-	72,6%	94,6%	887	887	251	497	-	4,8%
Sicilia-Calabria	CSUD-SUD SUD-CSUD	-	-	1,8%	1,8%	3.007	3.350	422	85	-	-
Sicilia - Malta	SUD-CALA CALA-SUD	189	90	98,2%	98,2%	4.907	5.020	2.349	2.301	0,6%	8,9%
	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	31,5%	23,2%	1.777	1.732	324	214	-	-
	SUD-CALA CALA-SUD	-	-	68,5%	76,8%	2.305	2.344	983	809	1,2%	-
	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	6,0%	13,1%	1.341	1.271	272	167	-	-
	SICI-CALA CALA-SICI	-	-	94,0%	86,9%	1.528	1.577	782	725	7,1%	2,4%
	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	100,0%	89,9%	225	225	143	113	10,7%	0,6%
	SICI-MALT MALT-SICI	-	-	-	1,2%	225	225	-	42	-	-
Transiti Market Coupling											
IT Coupling - Nord	NORD-COUP COUP-NORD	-	-	-	-	10.000	10.000	3.125	3.664	-	-
Coupling - Francia Coupling	COUP-XFRA XFRA-COUP	-	-	100,0%	100,0%	10.000	10.000	-	-	-	-
Coupling - Slovenia Coupling	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	100,0%	100,0%	1.110	1.560	2.467	3.065	100,0%	99,4%
Coupling - Austria Coupling	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	19,0%	24,4%	663	660	459	571	8,3%	21,4%
Sud - Grecia Coupling	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	81,0%	75,0%	611	601	551	584	63,7%	66,1%
	COUP-BSP BSP-COUP	-	-	7,1%	7,7%	141	139	123	113	5,4%	5,4%
	COUP-XAUS XAUS-COUP	-	-	92,9%	91,7%	335	347	332	337	89,3%	85,7%
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	36,3%	23,8%	500	500	443	428	28,6%	16,1%
	SUD-XGRE XGRE-SUD	-	-	52,4%	69,6%	500	500	464	462	55,4%	61,9%

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	cent. €/MWh							
Baseload										
lunedì 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 27	100,0	100,0	100,0	161	3.864	161	3.864	100,0	100,0	100,0
giovedì 28	100,0	100,0	100,0	151	3.624	151	3.624	100,0	100,0	100,0
venerdì 29	100,0	100,0	100,0	150	3.600	150	3.600	100,0	100,0	100,0
sabato 30	100,0	100,0	100,0	150	3.600	150	3.600	100,0	100,0	100,0
domenica 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana	100,0	100,0	100,0	612	14.688					
Peakload										
lunedì 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
martedì 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
mercoledì 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
giovedì 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
venerdì 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Settimana										
TOTALE				612	14.688					



Mercato a Termine dell'energia (MTE)

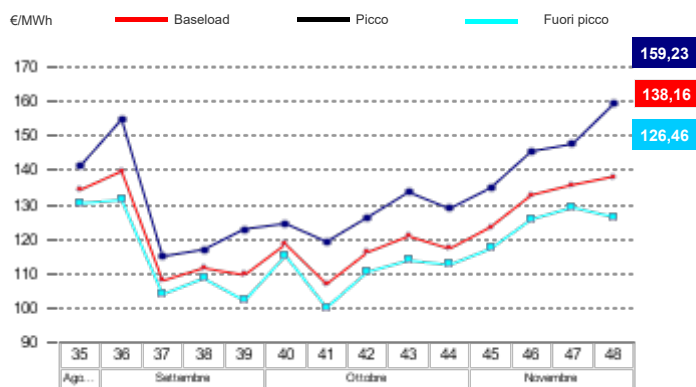
Prodotti baseload	Mercato						OTC		Totale				
	Prezzo minimo	Prezzo massimo	Prezzo di controllo*	Negoziazioni	Volumi		Volumi		Volumi		Posizione aperta*		
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	var.	N.	MW	MWh	MW	MWh	MWh	var.	MW	MWh
Dicembre 2024	-	-	128,83	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	11	8.184
Gennaio 2025	-	-	132,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	142,19	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	-	-	140,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	138,42	0,0%	-	-	-	1	2.159	2.159	-	2	4.318
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	0,0%	-	-	-	-	-	-	-100,0%	4	35.040
Totale								1	2.159	2.159			39.358
Prodotti peakload													
Dicembre 2024	-	-	141,55	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	2	528
Gennaio 2025	-	-	141,62	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febbraio 2025	-	-	140,05	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo 2025	-	-	161,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2025	-	-	147,69	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2025	-	-	117,44	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III Trimestre 2025	-	-	133,55	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IV Trimestre 2025	-	-	128,70	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2025	-	-	131,78	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale													0
TOTALE										2.159			39.358

*Riferito all'ultima sessione di contrattazione della settimana

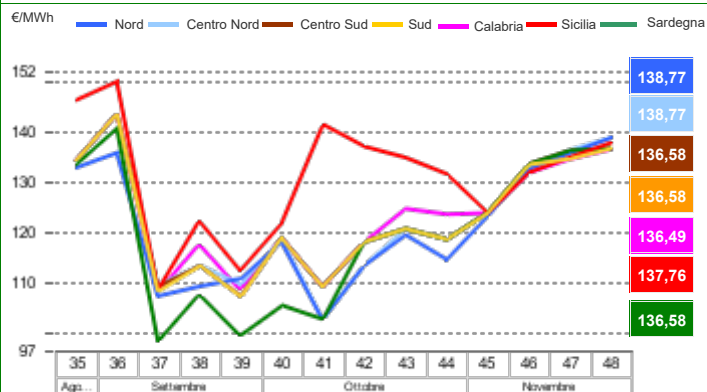
Piattaforma Conti Energia a Termine (PCE) - Transazioni registrate in consegna nella settimana

Transazioni registrate	Transazioni registrate			Programmi	Immissione		Prelievi	
	MWh	var.	Struttura		MWh	var.	MWh	var.
Baseload	530.604	21,4%	13,6%	Richiesti	1.404.657	-0,3%	1.784.189	-3,3%
Peak	1.080	-25,0%	0,0%	Rifutati	258.909	+5,2%	312	+1.077.048,3%
Off Peak	1.320	-12,7%	0,0%	Registrati	1.145.748	-1,5%	1.783.877	-3,3%
Non Standard	3.359.854	-1,9%	85,9%	Sbilanciamenti a programma	1.351.407	+0,8%	713.279	+8,2%
Contratti bilaterali	3.892.858	0,7%	99,6%	Saldo programmi			638.128	
MTE	1.968	0,0%	0,1%					
MPEG	14.688	36,0%	0,4%					
Totale PCE	3.909.514	0,8%	100,0%					
Posizione netta	2.497.156	-0,3%	+63,9%					

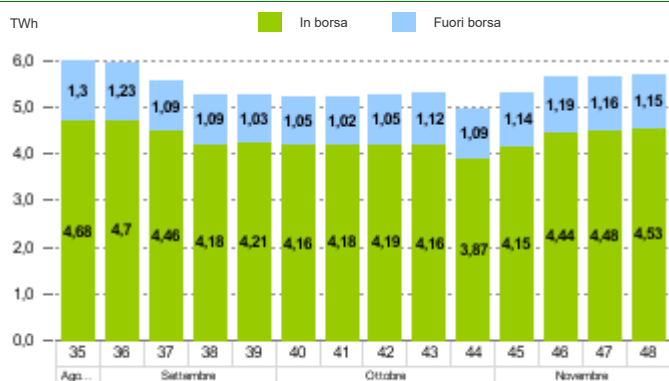
MGP - Prezzo di acquisto (PUN)



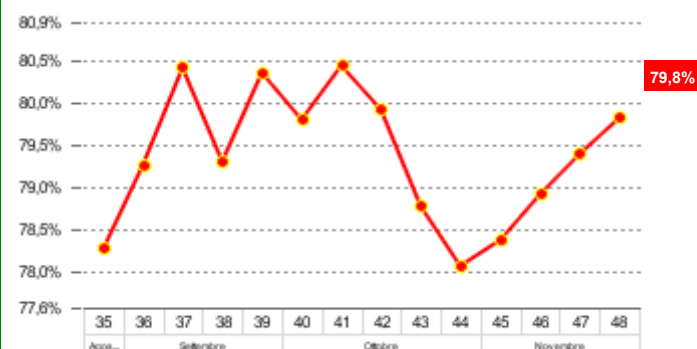
MGP - Prezzo di vendita



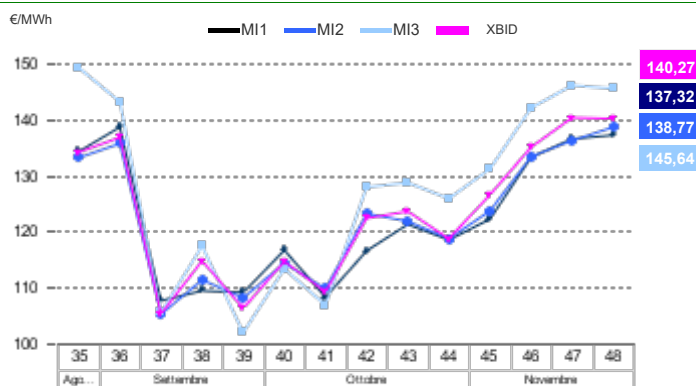
MGP - Volumi



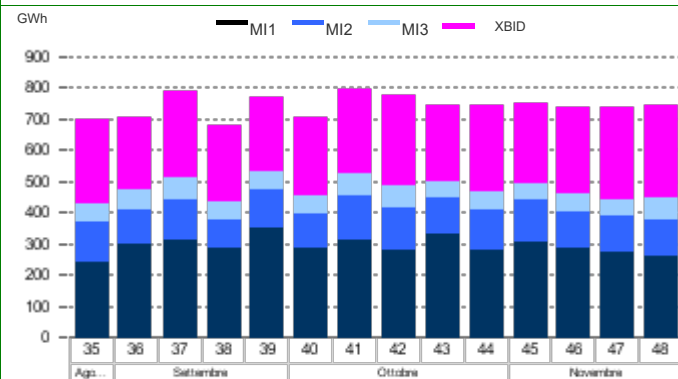
MGP - Liquidità



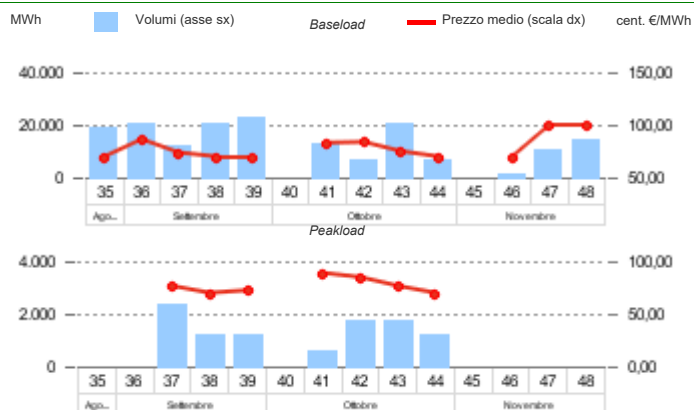
Mercato infragiornaliero (MI) - Prezzi



MI - Volumi



Mercato dei Prodotti Giornalieri (MPEG)



Piattaforma Conti Energia a termine (PCE)

