

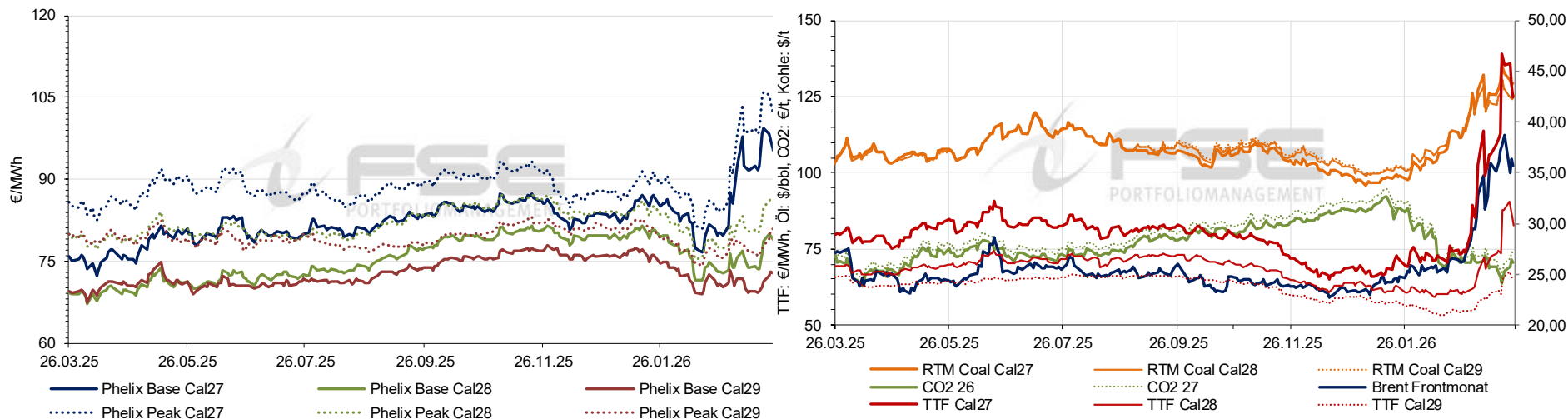
Marktbericht Strom

Ausgabe 26.03.2026 (KW 13)



	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2026		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (25.03.26)		\$/bbl (25.03.26)	
Cal 27 (25.03.26)	95,35	▲	101,78	▲	129,61	■	42,48	▲	73,26	▲	102,22	▼
Diff. 1 Woche (18.03.26)	2,90	3,1%	2,80	2,9%	-0,20	-0,2%	3,60	9,4%	5,10	7,5%	-5,20	-4,8%
Diff. 4 Wochen (25.02.26)	15,20	19,0%	17,50	20,8%	18,20	16,4%	15,60	57,7%	-1,30	-1,8%	31,50	44,6%
Cal 28 (25.03.26)	78,94	▲	85,76	▲	125,40	■	29,85	▲				
Diff. 1 Woche (18.03.26)	5,30	7,2%	5,30	6,6%	-0,80	-0,7%	2,90	10,6%				
Diff. 4 Wochen (25.02.26)	5,80	7,9%	8,10	10,4%	13,70	12,3%	6,80	29,5%				
Cal 29 (25.03.26)	72,83	▲	80,91	▲	125,40	■	24,40	▲				
Diff. 1 Woche (18.03.26)	3,40	4,9%	4,60	6,1%	-0,80	-0,7%	1,30	5,6%				
Diff. 4 Wochen (25.02.26)	2,20	3,1%	5,10	6,7%	13,70	12,3%	3,20	14,9%				

Die hier veröffentlichten Informationen werden ausschließlich zum persönlichen Gebrauch sowie zu Informationszwecken bereitgestellt. Anlage- oder sonstige Entscheidungen dürfen nicht allein aufgrund der Angaben in diesem Report gefällt werden. Dieser Report ist urheberrechtlich geschützt. Das Kopieren sowie die Verarbeitung, Veränderung, die entgeltliche Weitergabe von Teilen des Reportes ist nur mit schriftlicher Genehmigung zulässig.



Auf Wochensicht haben die Terminkontrakte wieder deutlich zugelegt. Dabei sind die Anstiege bei den hinteren Fristigkeiten stärker ausgefallen (Cal 27 Base: 95,35 €/MWh | +3,1%; Cal 28 Base: 78,94 €/MWh | +7,2%; Cal 29 Base: 72,83 €/MWh | +4,9%). Dies ist damit zu begründen, dass zu Beginn des Krieges im Iran der Frontjahreskontrakt aufgrund der höheren Korrelation mit kurzfristigen Gaskontrakten stärker zugelegt hat. Mit der anhaltenden Dauer des Konfliktes verlagern sich die Risiken mehr und mehr nach hinten. Zum anderen hat auch der CO2-Preis deutlich an Wert gewonnen. Der EUA MidDec 2026 schloss gestern bei 70,74 €/t und hat somit ein Plus von 7,4% im Wochenvergleich verzeichnet.