

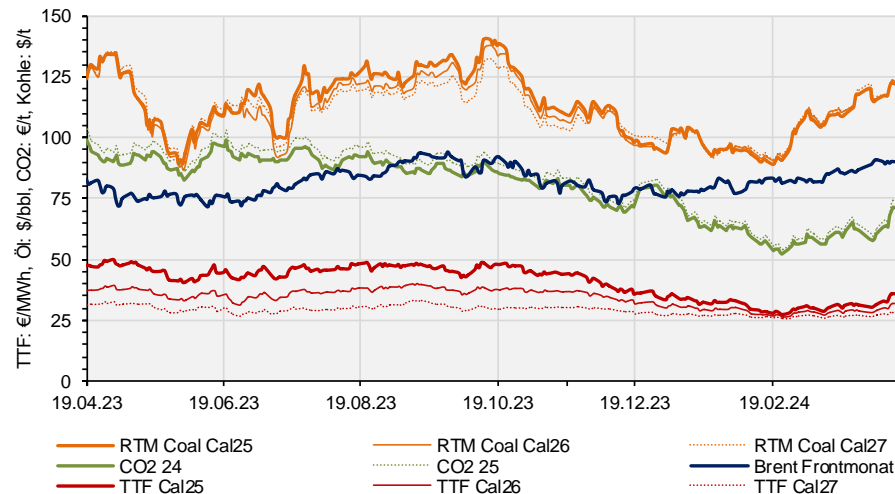
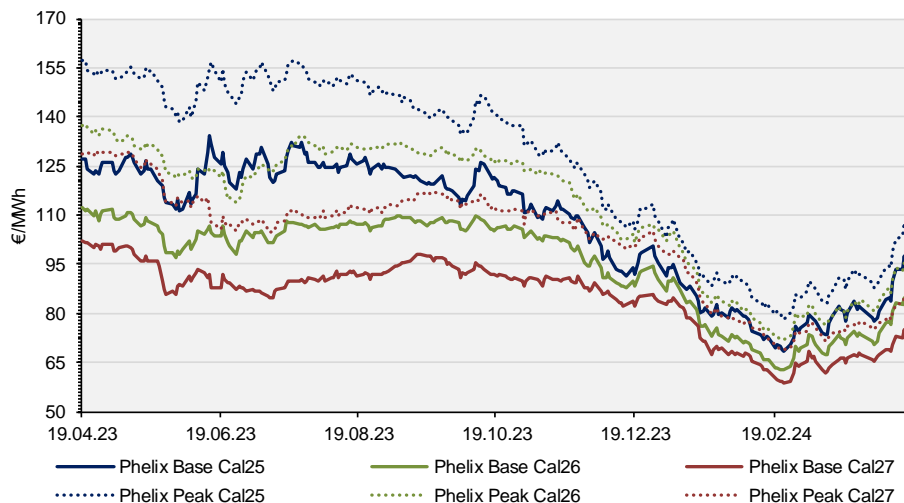
Marktbericht Strom

Ausgabe 18.04.2024 (KW 16)



	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2024		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (17.04.24)		\$/bbl (17.04.24)	
Cal 25 (17.04.24)	92,94	▲	103,24	▲	119,60	▲	35,12	▲	69,98	▲	87,29	▼
Diff. 1 Woche (10.04.24)	9,10	10,8%	9,40	10,1%	2,50	2,1%	2,40	7,4%	7,10	11,3%	-3,20	-3,5%
Diff. 4 Wochen (20.03.24)	12,50	15,6%	12,80	14,1%	10,60	9,7%	4,30	13,9%	9,40	15,4%	1,30	1,6%
Cal 26 (17.04.24)	81,41	▲	91,77	▲	121,48	▲	31,03	▲				
Diff. 1 Woche (10.04.24)	5,10	6,6%	5,30	6,1%	3,30	2,8%	1,00	3,5%				
Diff. 4 Wochen (20.03.24)	9,40	13,0%	11,00	13,6%	10,90	9,9%	2,40	8,5%				
Cal 27 (17.04.24)	71,65	▲	83,00	▲	121,59	▲	27,50	▬				
Diff. 1 Woche (10.04.24)	3,40	5,0%	4,80	6,1%	3,10	2,6%	-0,20	-0,7%				
Diff. 4 Wochen (20.03.24)	5,30	8,0%	7,80	10,3%	10,70	9,7%	0,60	2,3%				

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 weisen die Terminpreise eine hohe Volatilität auf. So schlossen die Frontjahre im Base und Peak für vier Tage in Folge oberhalb des oberen Bollinger Bands. Ursächlich für diese Entwicklung waren erhöhte Risiken im Konflikt zwischen Israel und Iran. Zuletzt kehrte etwas Ruhe ein und der Markt korrigierte nach unten. Fundamental lasten hohe europäische Wasserkraftspeicher mit Werten über der Norm auf den Terminpreisen (ca. 2,5 TWh über Norm). Des Weiteren verbesserte sich die Verfügbarkeit franz. AKWs nachdem Wartungen beendet wurden. Insgesamt sind +42,4 GW | +3 % des Kraftwerkparcs online. Nichtsdestotrotz birgt eine Veränderung der Lage im Nah-Ost kurzfristig weitere Risiken. BS