

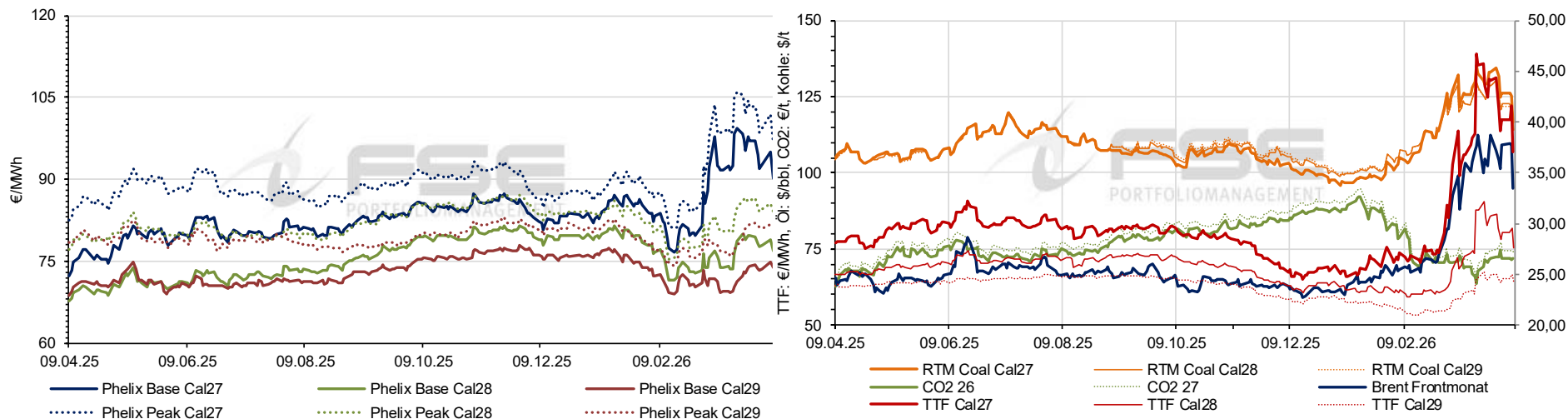
Marktbericht Strom

Ausgabe 09.04.2026 (KW 15)



	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2026		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (08.04.26)		\$/bbl (08.04.26)	
Cal 27 (08.04.26)	90,19	▲	96,47	▼	116,73	▼	37,00	▼	74,09	▼	94,75	▼
Diff. 1 Woche (01.04.26)	-1,70	-1,9%	-2,00	-2,0%	-8,30	-6,6%	-2,10	-5,4%	-3,20	-4,2%	-6,40	-6,3%
Diff. 4 Wochen (11.03.26)	-1,90	-2,1%	-2,50	-2,5%	-7,30	-5,9%	1,20	3,3%	-0,10	-0,1%	2,80	3,0%
Cal 28 (08.04.26)	76,86	▲	84,00	▲	113,99	▼	27,60	▼				
Diff. 1 Woche (01.04.26)	-0,80	-1,0%	0,00	0,1%	-6,70	-5,5%	-0,90	-3,0%				
Diff. 4 Wochen (11.03.26)	1,80	2,4%	3,00	3,7%	-7,50	-6,2%	1,70	6,4%				
Cal 29 (08.04.26)	73,90	▲	81,27	▲	113,35	▼	24,30	▲				
Diff. 1 Woche (01.04.26)	0,50	0,7%	0,10	0,1%	-7,30	-6,1%	0,20	0,8%				
Diff. 4 Wochen (11.03.26)	3,90	5,6%	3,90	5,1%	-8,00	-6,6%	1,60	7,1%				

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 gaben die Terminpreise am Strommarkt nach (Cal 27 Base: 90,19 €/MWh | -4,5 %; Cal 28 Base: 76,86 €/MWh | -1,7 %; Cal 29 Base: 73,90 €/MWh | +0,4 %). Das Cal 27 Base fiel damit unter das Niveau von Anfang März. Auslöser war insbesondere die angekündigte Waffenruhe im Iran-Konflikt, die jedoch weiterhin fragil erscheint. Weitere Abschlüsse im Cal 27 Base dürften vorerst begrenzt sein, während die hinteren Fristigkeiten stärker unter Druck geraten könnten. Hintergrund ist ein mögliches Abwärtsrisiko am CO2-Markt infolge geplanter Anpassungen der CO2-Benchmarks. Vor diesem Hintergrund bietet sich eine selektive Teileindeckung, insbesondere im Cal 27 Base, an.