

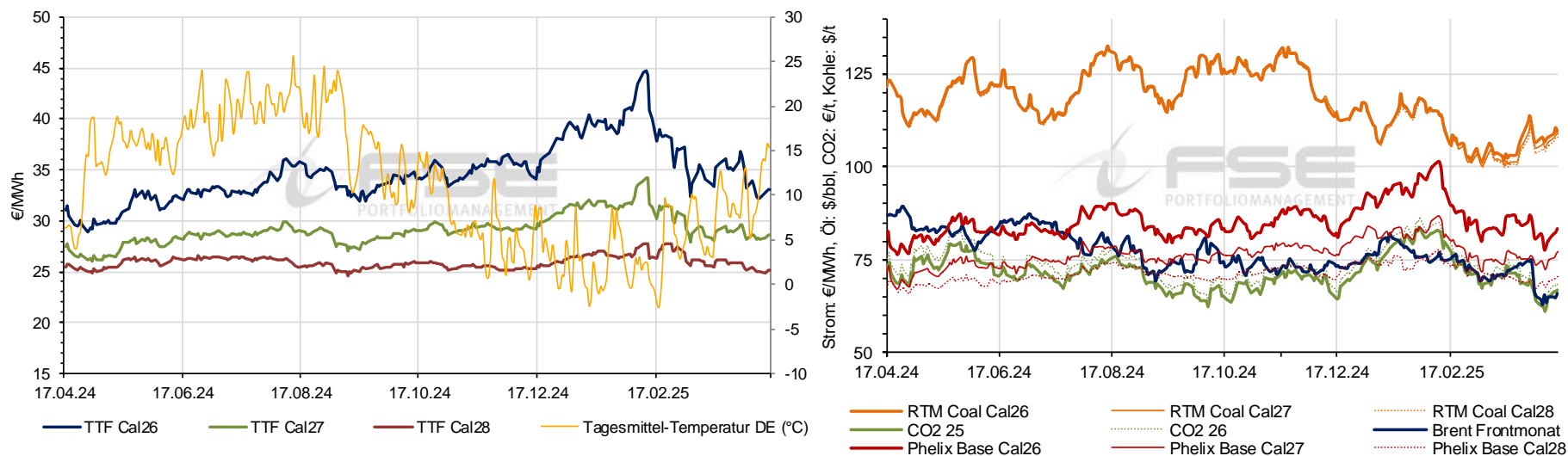
Marktbericht Gas

Ausgabe 17.04.2025 (KW 16)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (16.04.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (16.04.25)	
Cal 26 (16.04.25)	33,11	▲	83,38	▲	92,29	▲	109,60	▲	68,72	▲	65,85	■
Diff. 1 Woche (09.04.25)	0,80	2,3%	5,80	7,4%	5,50	6,3%	3,00	2,8%	6,20	9,9%	0,40	0,6%
Diff. 4 Wochen (19.03.25)	-2,10	-6,1%	-3,00	-3,4%	-2,70	-2,8%	6,20	6,0%	-6,90	-9,1%	-4,90	-7,0%
Cal 27 (16.04.25)	28,58	■	77,20	▲	86,90	▲	108,68	▲				
Diff. 1 Woche (09.04.25)	0,40	1,5%	4,90	6,8%	4,50	5,5%	3,70	3,5%				
Diff. 4 Wochen (19.03.25)	-0,40	-1,3%	0,40	0,5%	0,50	0,6%	7,20	7,1%				
Cal 28 (16.04.25)	25,20	■	70,50	▲	79,96	▲	108,03	▲				
Diff. 1 Woche (09.04.25)	0,20	0,9%	2,90	4,3%	2,90	3,8%	3,80	3,6%				
Diff. 4 Wochen (19.03.25)	-0,90	-3,4%	-0,60	-0,8%	-2,10	-2,6%	6,90	6,8%				

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.



Die Terminpreise am Gasmarkt konnten sich nach dem zwischenzeitlichen Zoll-Wirrwarr leicht erholen (THE Cal 26: 36,61 €/MWh | +2,5%). Die Aufwärtsbewegung ist zum Teil technischer Natur, nachdem zuvor wichtige Unterstützungen getestet wurden. Fundamental birgt der Sommer jedoch gewisse Risiken: Norwegische Gasimporte dürften rund 2,6% niedriger ausfallen als im Vorjahr, während gleichzeitig die europäische Nachfrage infolge niedriger Speicherfüllstände steigt. Zusätzlich sorgt Ägyptens erhöhter LNG-Bedarf für einen zusätzlichen nachhaltigen Nachfrageimpuls. Dämpfend wirken hingegen hohe US-Exporte sowie ein neues kanadisches LNG-Projekt zur Jahresmitte. Kurzfristig sind moderate Preisanstiege wahrscheinlich.