

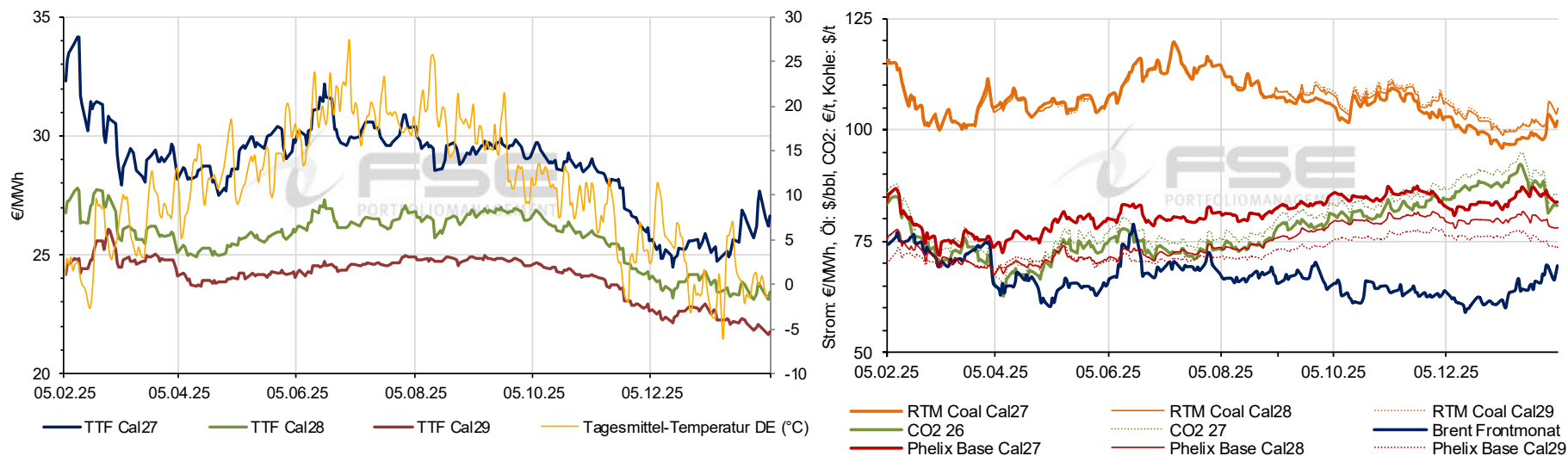
Marktbericht Gas

Ausgabe 05.02.2026 (KW 6)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2026 €/t (04.02.26)		Brent Frontmonat \$/bbl (04.02.26)	
Cal 27 (04.02.26)	26,65	▲	83,81	▼	87,83	▼	102,05	▲	85,22	▼	69,46	▲
Diff. 1 Woche (28.01.26)	0,40	1,6%	-1,80	-2,0%	-1,80	-2,0%	3,80	3,9%	-3,80	-4,2%	2,10	3,1%
Diff. 4 Wochen (07.01.26)	1,30	5,1%	0,60	0,7%	0,50	0,6%	5,20	5,4%	-5,50	-6,0%	9,50	15,8%
Cal 28 (04.02.26)	23,44	▲	77,93	▼	81,86	▲	104,85	▲				
Diff. 1 Woche (28.01.26)	0,10	0,4%	-1,70	-2,1%	-1,60	-1,9%	3,80	3,8%				
Diff. 4 Wochen (07.01.26)	-0,50	-1,9%	-1,80	-2,2%	-2,00	-2,3%	5,50	5,5%				
Cal 29 (04.02.26)	21,73	▲	73,65	▲	78,32	▲	104,95	▲				
Diff. 1 Woche (28.01.26)	-0,20	-1,0%	-1,20	-1,6%	-1,00	-1,3%	3,70	3,6%				
Diff. 4 Wochen (07.01.26)	-0,90	-4,0%	-2,60	-3,4%	-2,70	-3,3%	5,20	5,2%				

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 konnten die Jahresprodukte am Gasmarkt zulegen. Nur das Lieferjahr 2029 verzeichnet marginale Abschläge (THE Cal 27: 28,42 €/MWh | +1,4%; THE Cal 28: 25,27 €/MWh | +0,4%; THE Cal 29: 23,58 €/MWh | -0,1%). Nachdem vergangenen Donnerstag ein Zwischenhoch erreicht worden ist, konnten die Preise vorerst zurücksetzen, ehe sich seit Mittwoch das bullische Gesamtbild durchsetzt. Niedrige Temperaturen, geringer Speicherfüllstand und das zunehmende Risiko geopolitischer Eskalation, wie z.B. zwischen der USA und dem Iran, unterstützen den Markt. Derweil wurden die Temperaturprognosen wieder nach unten korrigiert und die Wahrscheinlichkeit von weiterhin hohen Speicherentnahmen ist überdurchschnittlich hoch.