

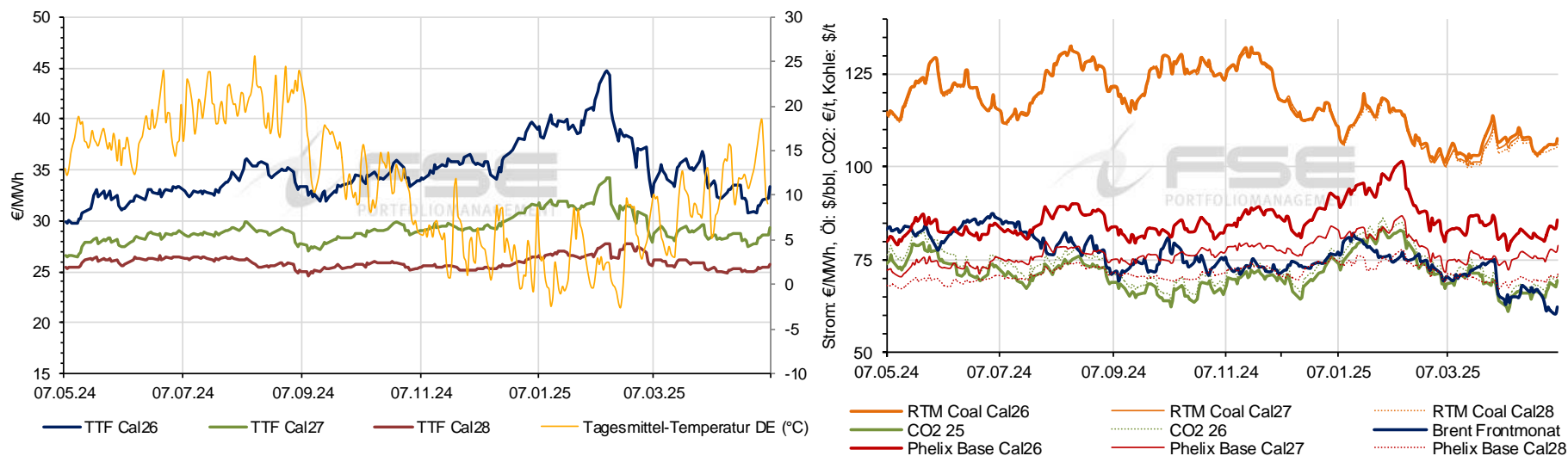
Marktbericht Gas

Ausgabe 07.05.2025 (KW 19)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (06.05.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (06.05.25)	
Cal 26 (06.05.25)	33,39	▲	85,79	▲	94,54	▲	107,58	▲	71,05	▲	62,15	■
Diff. 1 Woche (30.04.25)	1,90	6,1%	4,20	5,1%	4,40	4,9%	2,30	2,2%	2,80	4,1%	1,10	1,8%
Diff. 4 Wochen (09.04.25)	1,00	3,2%	8,20	10,5%	7,70	8,9%	1,00	0,9%	8,50	13,6%	-3,30	-5,1%
Cal 27 (06.05.25)	29,37	▲	78,86	▲	88,65	▲	107,05	■				
Diff. 1 Woche (30.04.25)	1,10	3,8%	2,90	3,9%	3,00	3,5%	1,80	1,7%				
Diff. 4 Wochen (09.04.25)	1,20	4,3%	6,60	9,1%	6,30	7,6%	2,10	2,0%				
Cal 28 (06.05.25)	25,72	■	71,33	▲	81,25	▲	106,34	▲				
Diff. 1 Woche (30.04.25)	0,30	1,3%	1,70	2,5%	1,70	2,1%	2,10	2,0%				
Diff. 4 Wochen (09.04.25)	0,70	3,0%	3,80	5,6%	4,20	5,5%	2,10	2,0%				

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 Terminpreise am deutschen Gasmarkt stärker angezogen (THE Cal 26: 35,07 €/MWh | +6,1 %; THE Cal 27: 31,32 €/MWh | +3,8 %). Die geplanten Wartungsarbeiten an norwegischen Gasanlagen im Zusammenspiel mit den unterdurchschnittlichen Temperaturen, welche zu einer verstärkten Nachfrage durch erhöhten Heizbedarf und somit zu einer Verlangsamung der Einspeicherungen führen dürften, haben den Preisanstieg begünstigt. Kurz vor dem Feiertag letzte Woche haben viele Marktteilnehmer ihre Positionen geschlossen, was zusätzlich technisch zum Preisanstieg beigetragen hat. Zudem legte die EU-Kommission den ersten Entwurf zur Ausstiegsstrategie aus den russischen Gas-Lieferverträgen vor, was den Markt zunächst bullish gestimmt hat.