

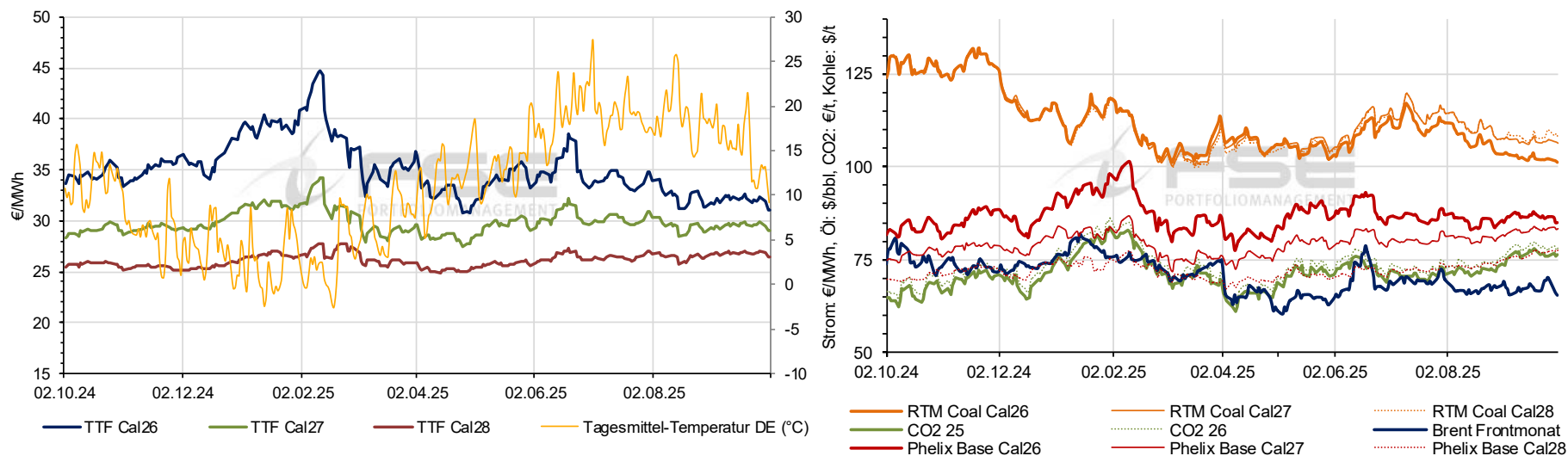
Marktbericht Gas

Ausgabe 02.10.2025 (KW 40)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (01.10.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (01.10.25)	
Cal 26 (01.10.25)	31,07	▼	85,09	▬	90,76	▬	101,17	▬	78,34	▬	65,35	▼
Diff. 1 Woche (24.09.25)	-0,80	-2,5%	-1,10	-1,3%	-0,70	-0,8%	-0,70	-0,7%	0,30	0,4%	-4,00	-5,7%
Diff. 4 Wochen (03.09.25)	-0,80	-2,7%	-0,90	-1,0%	-1,10	-1,2%	-2,60	-2,6%	1,50	1,9%	-2,30	-3,3%
Cal 27 (01.10.25)	29,04	▬	83,36	▬	89,45	▬	106,23	▬				
Diff. 1 Woche (24.09.25)	-0,50	-1,8%	0,40	0,5%	0,70	0,7%	-0,40	-0,3%				
Diff. 4 Wochen (03.09.25)	-0,40	-1,3%	1,50	1,9%	1,70	1,9%	-1,70	-1,6%				
Cal 28 (01.10.25)	26,43	▬	77,79	▬	83,61	▬	107,93	▬				
Diff. 1 Woche (24.09.25)	-0,40	-1,4%	0,80	1,0%	0,30	0,3%	-0,20	-0,2%				
Diff. 4 Wochen (03.09.25)	-0,40	-1,6%	2,40	3,1%	2,30	2,8%	-0,10	-0,1%				

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.



Nachdem die Terminpreise längere Zeit im Seitwärtskanal verharrten, setzte sich zum Monatswechsel das bearishe Potential am Gasmarkt durch und die Preise konnten auf Wochensicht Abschläge verbuchen (THE Cal 26: 32,41 €/MWh | -2,3 %; THE Cal 27: 30,55 €/MWh | -1,5 %). Eine anhaltend schwache Nachfrage aus Asien und ein daraus resultierendes hohes Gasangebot in Europa drücken die Preise. Zusätzlich lassen neuste Analysen vermuten, dass die hohe LNG-Verfügbarkeit dafür sorgt, dass die europäischen Gasspeicher im Winter keinen kritisch niedrigen Füllstand erreichen werden. Das TTF Frontjahr testete heute erneut die Unterstützung bei 31 €/MWh an und befindet sich damit an der unteren Kante des Seitwärtskanals.