

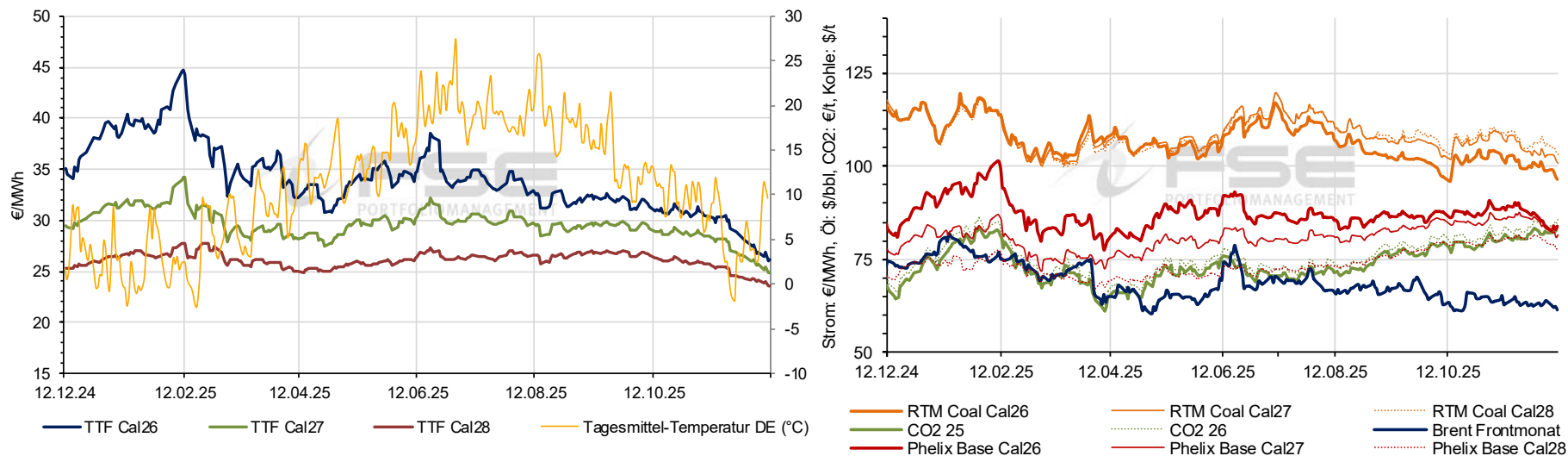
Marktbericht Gas

Ausgabe 12.12.2025 (KW 50)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (11.12.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (11.12.25)	
Cal 26 (11.12.25)	26,20	▼	84,00	▬	87,72	▬	96,42	▼	86,20	▬	61,28	▼
Diff. 1 Woche (04.12.25)	-0,60	-2,1%	-0,30	-0,4%	-0,20	-0,3%	-2,40	-2,4%	1,60	1,8%	-2,00	-3,1%
Diff. 4 Wochen (13.11.25)	-3,60	-12,2%	-4,30	-4,9%	-5,40	-5,8%	-4,50	-4,4%	2,70	3,2%	-1,70	-2,7%
Cal 27 (11.12.25)	24,84	▼	81,43	▼	85,62	▼	100,65	▬				
Diff. 1 Woche (04.12.25)	-0,70	-2,9%	-1,80	-2,2%	-1,90	-2,1%	-1,70	-1,6%				
Diff. 4 Wochen (13.11.25)	-3,10	-11,1%	-4,30	-5,0%	-6,10	-6,6%	-5,80	-5,5%				
Cal 28 (11.12.25)	23,51	▼	78,34	▼	83,02	▼	103,42	▼				
Diff. 1 Woche (04.12.25)	-0,50	-2,1%	-1,70	-2,2%	-1,90	-2,2%	-2,30	-2,2%				
Diff. 4 Wochen (13.11.25)	-1,80	-7,2%	-2,10	-2,7%	-3,00	-3,5%	-5,20	-4,8%				

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.



Der Abwärtstrend am Terminmarkt ist weiterhin intakt. Auf Wochensicht gaben alle drei kommenden Jahresprodukte deutlich ab (THE Cal26: 27,72 €/MWh | -4,9 %; THE Cal27: 26,50 €/MWh | -4,7 %; THE Cal28: 25,20 €/MWh | -3,0 %). Insbesondere die Fundamentallage bleibt weiterhin bearish gestimmt. Überdurchschnittliche Temperaturen in Europa halten die Heizgasnachfrage gering und auch die asiatische Nachfrage bleibt schwach. Gleichzeitig trifft die geringe Nachfrage auf ein hohes Angebot. Hohe Gasflüsse aus Norwegen und hohe LNG-Verfügbarkeit halten die Versorgungslage auskömmlich. Neue Impulse könnten aus dem Bereich der Geopolitik kommen, wo weiterhin der Friedensplan der USA diskutiert wird.