

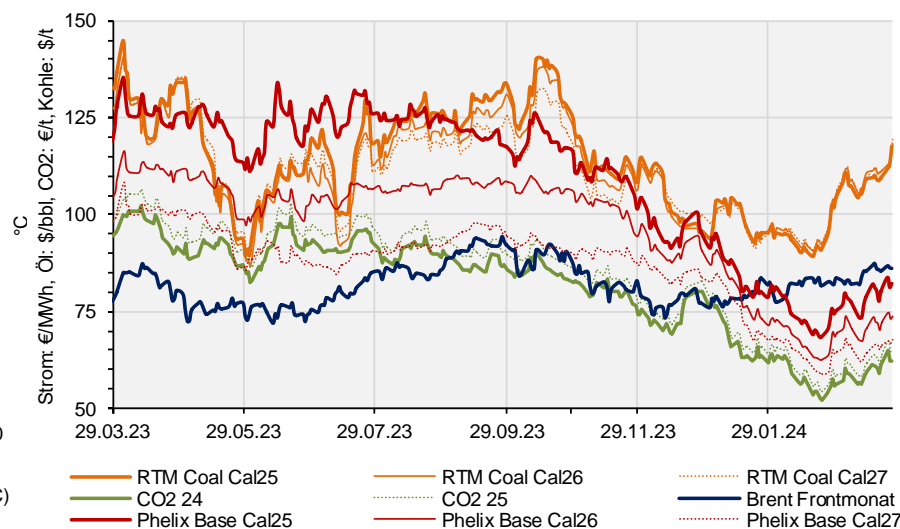
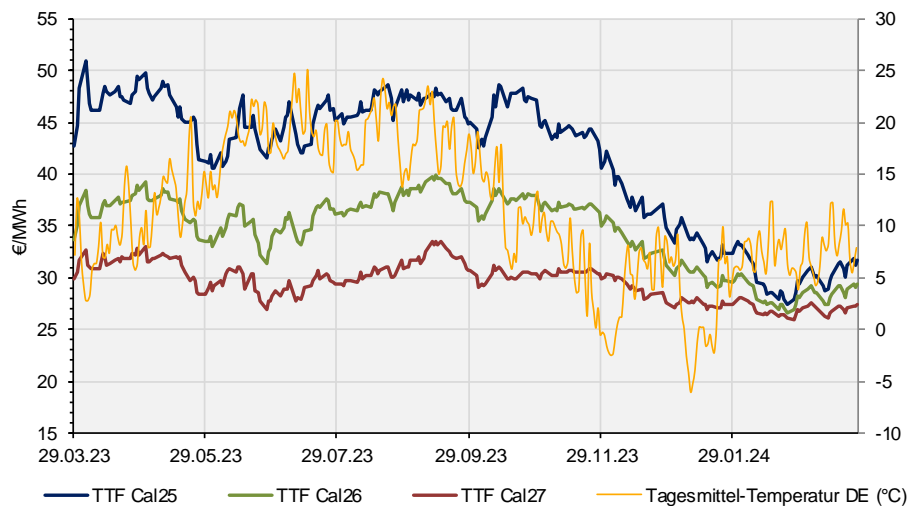
Marktbericht Gas

Ausgabe 28.03.2024 (KW 13)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2024 €/t (27.03.24)		Brent Frontmonat \$/bbl (27.03.24)	
Cal 25 (27.03.24)	31,73	▲	82,35	▲	92,08	■	117,62	▲	62,43	▲	86,09	■
Diff. 1 Woche (20.03.24)	0,90	2,9%	1,90	2,4%	1,60	1,8%	8,60	7,9%	1,80	3,0%	0,10	0,2%
Diff. 4 Wochen (28.02.24)	2,10	6,9%	6,50	8,5%	6,40	7,5%	15,10	14,8%	4,60	7,9%	3,90	4,8%
Cal 26 (27.03.24)	29,42	▲	73,78	▲	83,25	▲	118,14	▲				
Diff. 1 Woche (20.03.24)	0,80	2,9%	1,70	2,4%	2,50	3,0%	7,60	6,8%				
Diff. 4 Wochen (28.02.24)	1,20	4,2%	4,00	5,8%	3,20	4,0%	14,10	13,6%				
Cal 27 (27.03.24)	27,45	▲	67,66	■	77,10	▲	119,35	▲				
Diff. 1 Woche (20.03.24)	0,60	2,1%	1,30	2,0%	1,90	2,5%	8,50	7,7%				
Diff. 4 Wochen (28.02.24)	0,50	2,0%	2,70	4,1%	2,40	3,3%	15,60	15,1%				

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.



Auf Wochensicht schlossen die Terminpreise am Erdgasmarkt mit Aufschlägen (THE Cal 25: 32,49 €/MWh | +2,5%; THE Cal 26: 30,36 €/MWh | +2,4 %; THE Cal 27: 28,35 €/MWh | +1,9 %). Mehrere Faktoren sorgten für preisliche Unterstützung. Eine unerwartete Wartungsarbeit am US LNG-Exportterminal in Freeport sorgt für einen Rückgang der LNG-Exporte. Des Weiteren brachten russische Angriffe auf ukrainische Erdgasspeicher Unruhe in den Markt und erhöhten die Risiken. Zusätzlich begünstigt ein höherer Kohlepreis infolge eines Brückeneinsturz in Baltimore den Coal-to-Gas Switch. Auf der anderen Seite lasten stark nach oben korrigierte Temperaturen auf den Preisen. Insgesamt verfestigen sich die Terminpreise.