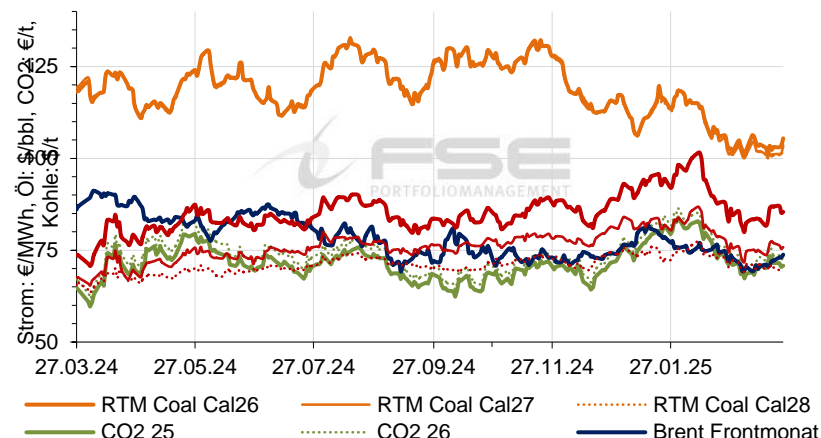
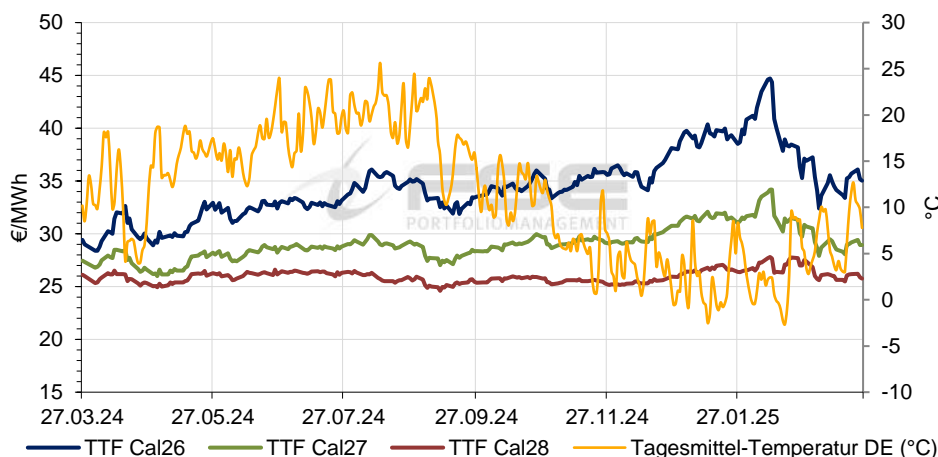


# Marktbericht Gas

Ausgabe 27.03.2025 (KW 13)



	TTF Gas		EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		CO2 2025		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		\$/t		€/t (26.03.25)		\$/bbl (26.03.25)	
<b>Cal 26 (26.03.25)</b>	<b>35,04</b>	<b>0</b>	<b>85,43</b>	<b>0</b>	<b>93,72</b>	<b>0</b>	<b>105,45</b>	<b>0</b>	<b>72,92</b>	<b>-1</b>	<b>73,79</b>	<b>1</b>
Diff. 1 Woche (19.03.25)	-0,20	-0,6%	-0,90	-1,1%	-1,20	-1,3%	2,00	2,0%	-2,70	-3,6%	3,00	4,3%
Diff. 4 Wochen (26.02.25)	-0,20	-0,7%	2,60	3,2%	0,70	0,8%	2,90	2,8%	-0,10	-0,2%	1,70	2,4%
<b>Cal 27 (26.03.25)</b>	<b>28,93</b>	<b>0</b>	<b>75,84</b>	<b>0</b>	<b>85,73</b>	<b>0</b>	<b>103,57</b>	<b>1</b>	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.			
Diff. 1 Woche (19.03.25)	0,00	-0,1%	-1,00	-1,2%	-0,60	-0,8%	2,10	2,1%				
Diff. 4 Wochen (26.02.25)	-0,80	-2,7%	1,40	1,9%	0,50	0,5%	2,50	2,4%				
<b>Cal 28 (26.03.25)</b>	<b>25,74</b>	<b>0</b>	<b>69,14</b>	<b>-1</b>	<b>80,00</b>	<b>-1</b>	<b>103,18</b>	<b>1</b>				
Diff. 1 Woche (19.03.25)	-0,30	-1,3%	-2,00	-2,8%	-2,10	-2,5%	2,00	2,0%				
Diff. 4 Wochen (26.02.25)	-1,30	-4,7%	-1,10	-1,6%	-1,50	-1,8%	1,80	1,7%				



Die Terminpreise am Gasmarkt blieben auf Wochensicht unverändert (THE Cal 26: 36,61 €/MWh | +0,1 %). Eine Waffenstillstandsvereinbarung zwischen den USA und Russland, die Angriffe auf Energieinfrastruktur ausschließt, reduzierte die Risikoprämien. Zusätzlich steigt die Normtemperatur, wodurch das Risiko einer späten Kältewelle abnimmt. Rückläufige Speicherentnahmen signalisieren das Ende der Heizperiode, während mit Beginn der Einspeichersaison in der nächsten Woche neue Nachfrageimpulse entstehen könnten. Europa muss mehr LNG importieren, um die Speicher zu füllen, was mittelfristig für eine Unterstützung der Preise spricht. Kurzfristig dürfte das TTF Frontjahr in der Spanne von 32–36 €/MWh verbleiben, mittelfristig über 36 €/MWh.