

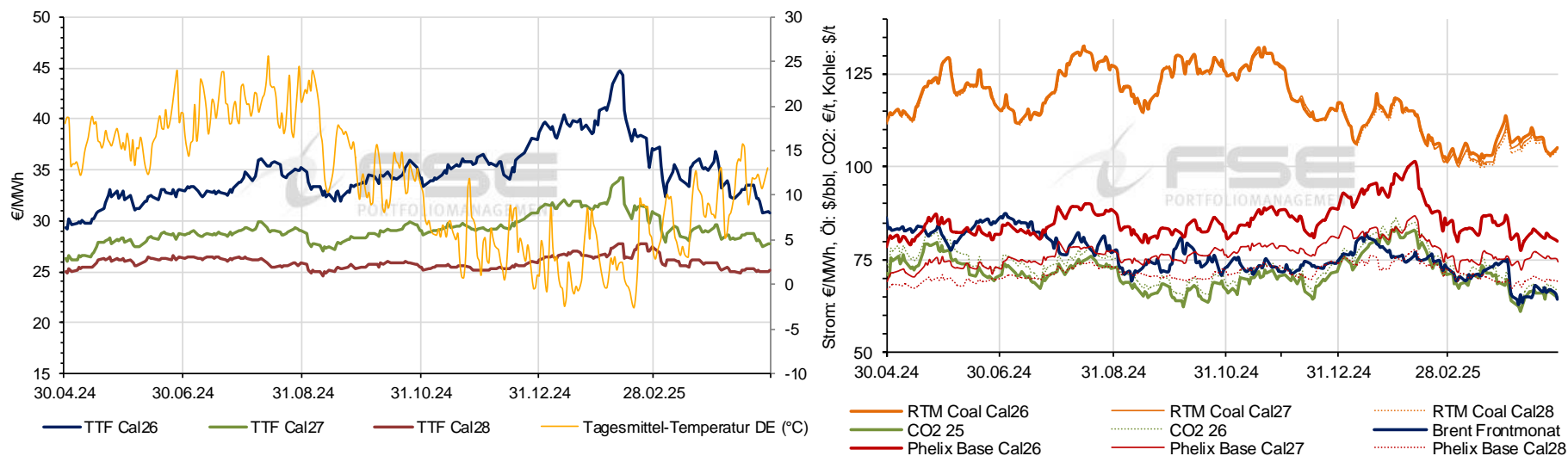
# Marktbericht Gas

Ausgabe 30.04.2025 (KW 18)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (29.04.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (29.04.25)	
<b>Cal 26 (29.04.25)</b>	<b>30,70</b>	▼	<b>80,08</b>	▼	<b>88,82</b>	▼	<b>105,13</b>	▬	<b>66,54</b>	▼	<b>64,25</b>	▼
Diff. 1 Woche (23.04.25)	-1,50	-4,6%	-2,10	-2,6%	-2,20	-2,4%	0,80	0,8%	-2,10	-3,0%	-1,90	-2,8%
Diff. 4 Wochen (02.04.25)	-5,70	-15,6%	-6,20	-7,2%	-5,70	-6,0%	-6,40	-5,7%	-3,90	-5,6%	-10,70	-14,3%
<b>Cal 27 (29.04.25)</b>	<b>27,71</b>	▬	<b>74,52</b>	▬	<b>84,22</b>	▼	<b>104,98</b>	▬				
Diff. 1 Woche (23.04.25)	-0,40	-1,5%	-1,50	-2,0%	-2,00	-2,4%	1,20	1,2%				
Diff. 4 Wochen (02.04.25)	-1,90	-6,3%	-1,30	-1,7%	-1,60	-1,8%	-4,30	-3,9%				
<b>Cal 28 (29.04.25)</b>	<b>25,10</b>	▬	<b>68,79</b>	▬	<b>78,63</b>	▬	<b>104,18</b>	▬				
Diff. 1 Woche (23.04.25)	-0,10	-0,2%	-0,90	-1,3%	-0,40	-0,5%	0,40	0,4%				
Diff. 4 Wochen (02.04.25)	-0,80	-3,0%	-0,60	-0,8%	-1,20	-1,5%	-4,40	-4,1%				

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.



Die Terminpreise am Gasmarkt setzten ihren Abwärtstrend fort (THE Cal 26: -4,1 %; THE Cal 27: -1,1 %). Der übergeordnete Trend bleibt bearish, allerdings bremsen neue Unterstützungslinien den Preisverfall, sodass kurzfristig mit einer Gegenbewegung zu rechnen ist. Auf fundamentaler Seite sorgt der deutsche Vorschlag zur Absenkung des Speicherziels auf 80 % zum 1. November für verschobene Preisimpulse: Während Sommerprodukte schwächer tendieren, legen Winterkontrakte zu, da das Risiko kalter Monate ohne ausreichende Speicherreserven steigt. Asiatische LNG-Preise liegen durch die jüngsten Abschlüsse unter der Brent-Parität, was die Nachfrage in Südost Asien im Lieferjahr 2026 wiederbeleben dürfte.