

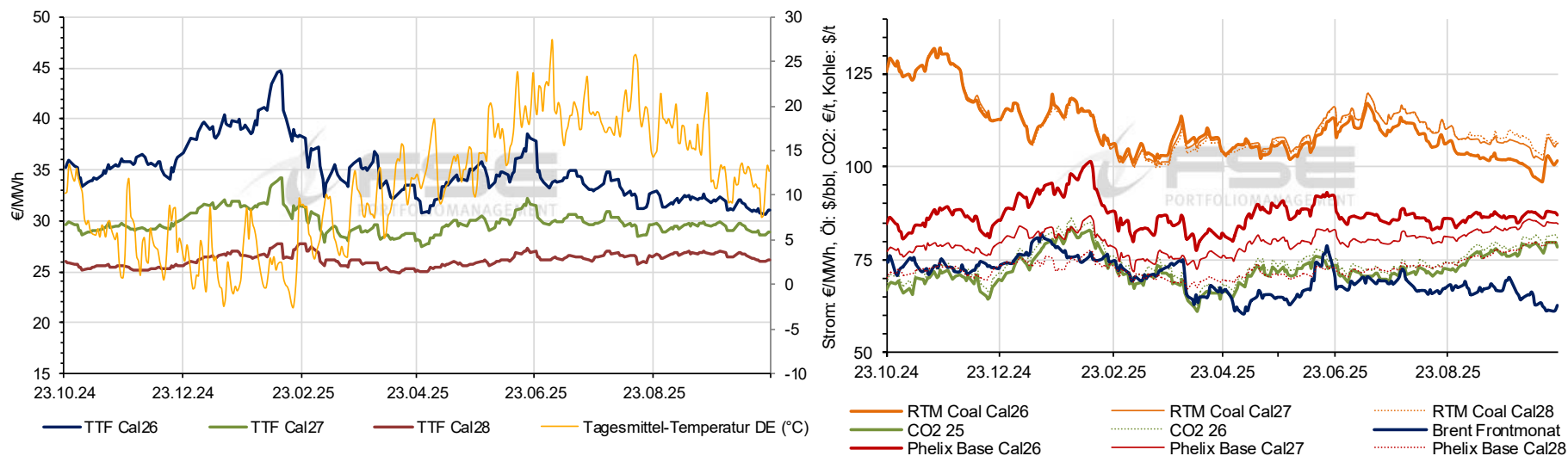
# Marktbericht Gas

Ausgabe 23.10.2025 (KW 43)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (22.10.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (22.10.25)	
<b>Cal 26 (22.10.25)</b>	<b>31,00</b>	▲	<b>87,16</b>	▲	<b>92,49</b>	▲	<b>101,63</b>	▲	<b>80,48</b>	▲	<b>62,59</b>	▲
Diff. 1 Woche (15.10.25)	0,00	0,1%	0,60	0,7%	1,00	1,1%	2,40	2,4%	0,60	0,7%	0,70	1,1%
Diff. 4 Wochen (24.09.25)	-0,90	-2,7%	1,00	1,1%	1,00	1,1%	-0,20	-0,2%	2,40	3,1%	-6,70	-9,7%
<b>Cal 27 (22.10.25)</b>	<b>28,90</b>	▲	<b>84,64</b>	▲	<b>90,39</b>	▲	<b>106,25</b>	▲				
Diff. 1 Woche (15.10.25)	0,00	0,1%	0,40	0,5%	0,30	0,3%	1,50	1,4%				
Diff. 4 Wochen (24.09.25)	-0,70	-2,3%	1,70	2,0%	1,60	1,8%	-0,30	-0,3%				
<b>Cal 28 (22.10.25)</b>	<b>26,21</b>	▲	<b>79,44</b>	▲	<b>85,44</b>	▲	<b>107,47</b>	▲				
Diff. 1 Woche (15.10.25)	0,00	0,0%	0,60	0,7%	0,70	0,9%	1,50	1,4%				
Diff. 4 Wochen (24.09.25)	-0,60	-2,2%	2,40	3,2%	2,10	2,5%	-0,70	-0,6%				

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 bewegten sich auf Wochensicht seitwärts (THE Cal 26: 32,35 €/MWh | +0,1 %; THE Cal 27: 30,52 €/MWh | +0,1 %; THE Cal 28: 27,85 €/MWh | -0,4 %). Dennoch verdichten sich die bullischen Signale, sodass in der kommenden Woche mit Aufwärtsbewegungen zu rechnen ist. Geopolitisch sorgt das gescheiterte Treffen zwischen Trump und Putin sowie neue US-Sanktionen gegen russische Ölkonzerne für steigende Risikoprämien. Zusätzlich einigte sich die EU überraschend auf ein vollständiges Ende russischer LNG-Importe ab dem 1. Januar 2027. Fundamentale Faktoren bleiben stützend: Zusätzliche norwegische Wartungen und eine schwache Wettbewerbsfähigkeit Europas um US-Spot-LNG-Mengen dürften die Speicher über den Winter hinaus deutlich beanspruchen.