

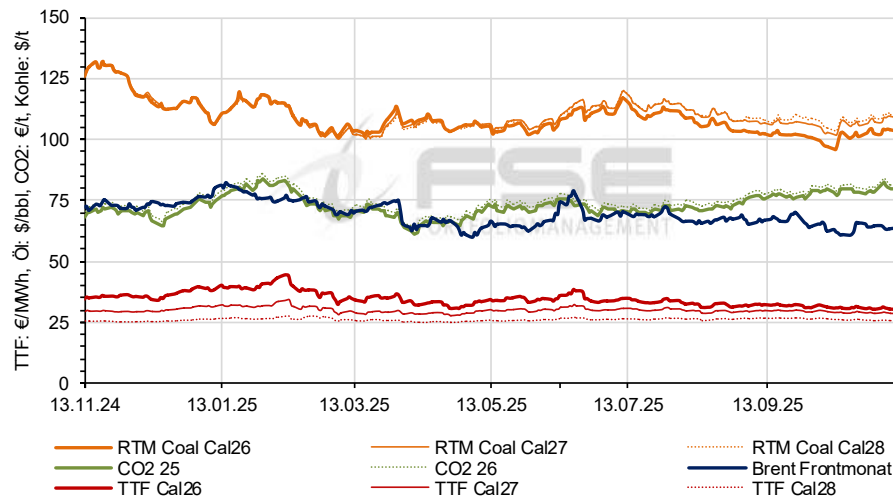
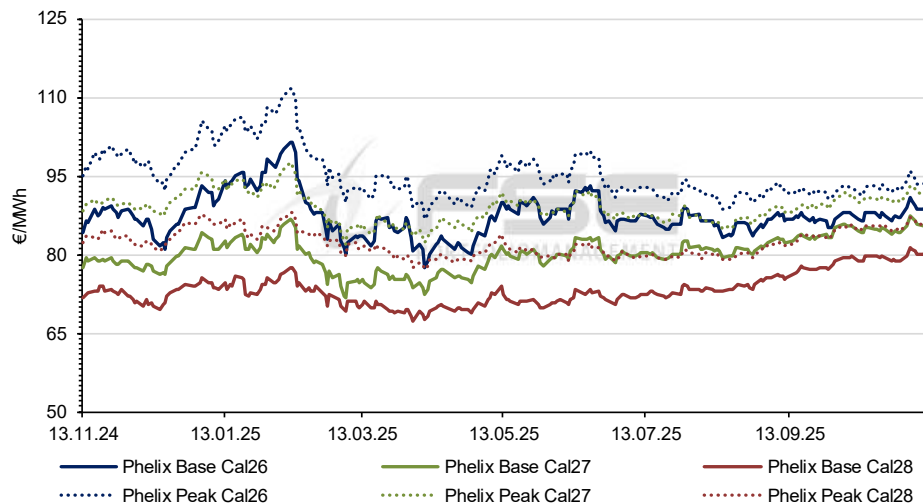
Marktbericht Strom

Ausgabe 13.11.2025 (KW 46)



	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2025		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (12.11.25)		\$/bbl (12.11.25)	
Cal 26 (12.11.25)	89,02	▲	93,94	▲	101,48	▼	30,13	▼	84,09	▲	62,71	▲
Diff. 1 Woche (05.11.25)	-1,30	-1,4%	-1,30	-1,4%	-2,50	-2,4%	-0,80	-2,5%	0,50	0,6%	-0,80	-1,3%
Diff. 4 Wochen (15.10.25)	2,50	2,9%	2,50	2,7%	2,30	2,3%	-0,80	-2,7%	4,20	5,2%	0,80	1,3%
Cal 27 (12.11.25)	85,86	▲	91,77	▲	106,86	▲	28,11	▼				
Diff. 1 Woche (05.11.25)	-1,10	-1,3%	-1,40	-1,5%	-1,90	-1,8%	-0,70	-2,3%				
Diff. 4 Wochen (15.10.25)	1,70	2,0%	1,70	1,9%	2,10	2,0%	-0,80	-2,6%				
Cal 28 (12.11.25)	80,45	▲	86,24	▲	108,85	▲	25,43	▲				
Diff. 1 Woche (05.11.25)	-0,70	-0,8%	-0,70	-0,9%	-1,30	-1,1%	-0,50	-1,8%				
Diff. 4 Wochen (15.10.25)	1,60	2,0%	1,50	1,8%	2,80	2,7%	-0,80	-3,0%				

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.



Im Settlement-Vergleich zur Vorwoche gaben die Strompreise nach (Cal 26 Base: 89,02 €/MWh | -1,4 %; Cal 27 Base: 85,86 €/MWh | -1,3 %; Cal 28 Base: 80,45 €/MWh | -1,0 %). Damit zeigten die Terminpreise kurzfristige Schwäche, auch wenn der übergeordnete Trend weiterhin aufwärtsgerichtet bleibt. Der Aufwärtstrend wurde in den letzten Monaten vor allem durch eine bullische Erwartung bei den CO₂-Preisen gestützt. Aktuell wirken jedoch die fallenden Gaspreise belastend, sodass weitere moderate Abschlüsse möglich sind. Das Abwärtspotenzial bleibt allerdings begrenzt, da die Gaspreise auf wichtige Unterstützungszonen treffen und der CO₂-Markt mit Kursen zwischen 80–83 €/t stabil bleibt.