

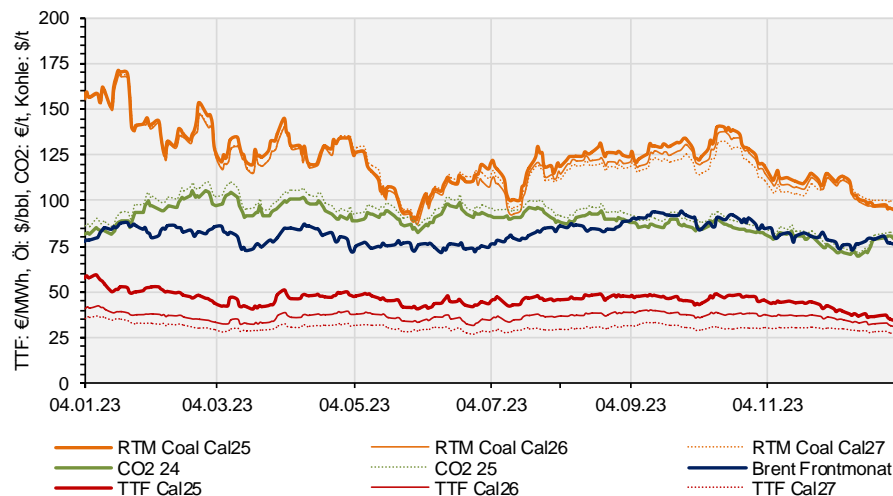
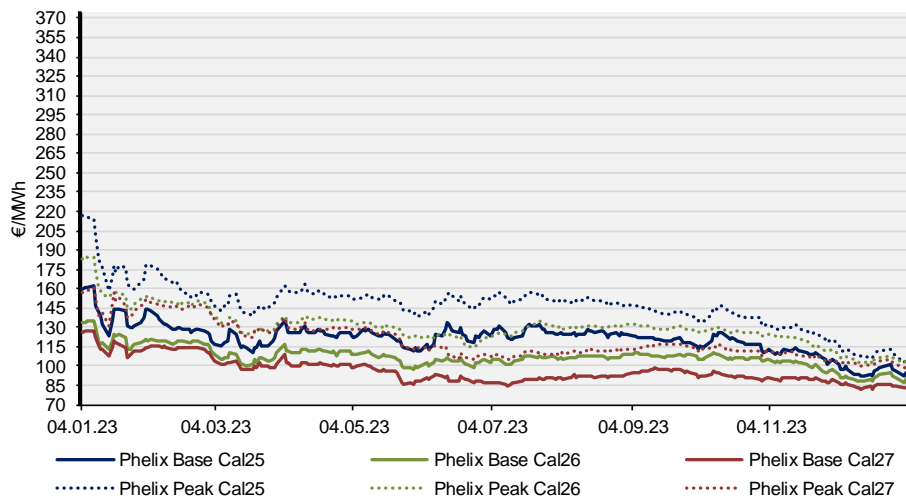
Marktbericht Strom

Ausgabe 04.01.2024 (KW 1)



	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2024		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (03.01.24)		\$/bbl (03.01.24)	
Cal 25 (03.01.24)	94,20	▼	106,35	▼	95,12	▼	34,65	▼	77,35	▼	78,25	▬
Diff. 1 Woche (27.12.23)	-6,60	-6,5%	-7,10	-6,3%	-2,50	-2,6%	-2,40	-6,5%	-2,60	-3,3%	-1,30	-1,6%
Diff. 4 Wochen (06.12.23)	-3,30	-3,4%	-5,70	-5,0%	-16,80	-15,0%	-5,00	-12,7%	5,60	7,8%	4,00	5,3%
Cal 26 (03.01.24)	89,61	▼	103,65	▼	95,00	▬	30,93	▼				
Diff. 1 Woche (27.12.23)	-4,90	-5,2%	-3,80	-3,5%	-1,60	-1,6%	-1,80	-5,4%				
Diff. 4 Wochen (06.12.23)	-1,30	-1,5%	-2,80	-2,7%	-15,00	-13,6%	-3,90	-11,1%				
Cal 27 (03.01.24)	83,54	▼	98,16	▼	98,78	▬	27,35	▼				
Diff. 1 Woche (27.12.23)	-2,40	-2,8%	-7,00	-6,6%	-1,50	-1,5%	-1,20	-4,4%				
Diff. 4 Wochen (06.12.23)	-2,60	-3,0%	-4,80	-4,6%	-11,60	-10,5%	-2,60	-8,8%				

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.



Nach dem Tief am Stromterminmarkt Mitte Dezember konnten sich die Preise zunächst stabilisieren. Zum Jahresende war dann eine erneut stark ausgeprägte Abwärtsbewegung zu beobachten. Diese setzte sich auch am ersten Handelstag des neuen Jahres fort. Gestern konnten die Terminkontrakte dann, aufgrund von nach unten angepassten Temperaturprognosen, erstmals wieder Zugewinne verbuchen. Weiterhin gut gefüllte Gasspeicher (DE: 91 %) reduzieren das Aufwärtspotenzial. Auf Wochensicht schlossen die Kontrakte gestern dennoch mit Abschlägen (Cal 25 Base: 94,20 €/MWh | -6,5 %; Cal 26 Base: 89,61 €/MWh | -5,2 %; Cal 27 Base: 83,54 €/MWh | -2,8 %). SN