



Wöchentliche Marktübersicht

20. November 2023

Rückblick KW 46/2023 (13.11 – 19.11)

&

Ausblick KW 47/2023 (20.11 – 26.11)

Inhaltsverzeichnis

Terminmarkt Strom	3
Impulse aus dem Primärenergieumfeld	3
EEX® Phelix - DE Futures	4
Terminmarkt Primärenergie	7
Gas - Notierungen	8
Kohle - Notierungen	9
Rohöl - Notierungen	9
CO2 - Notierungen	10
EUR/USD - Notierungen	10
Spotmarkt Strom	11
Spotmarkt Gas	12
Preiszone AT-DE	13
Regelenergie	13

Inhaltsverzeichnis enthält klickbare Links

DISCLAIMER

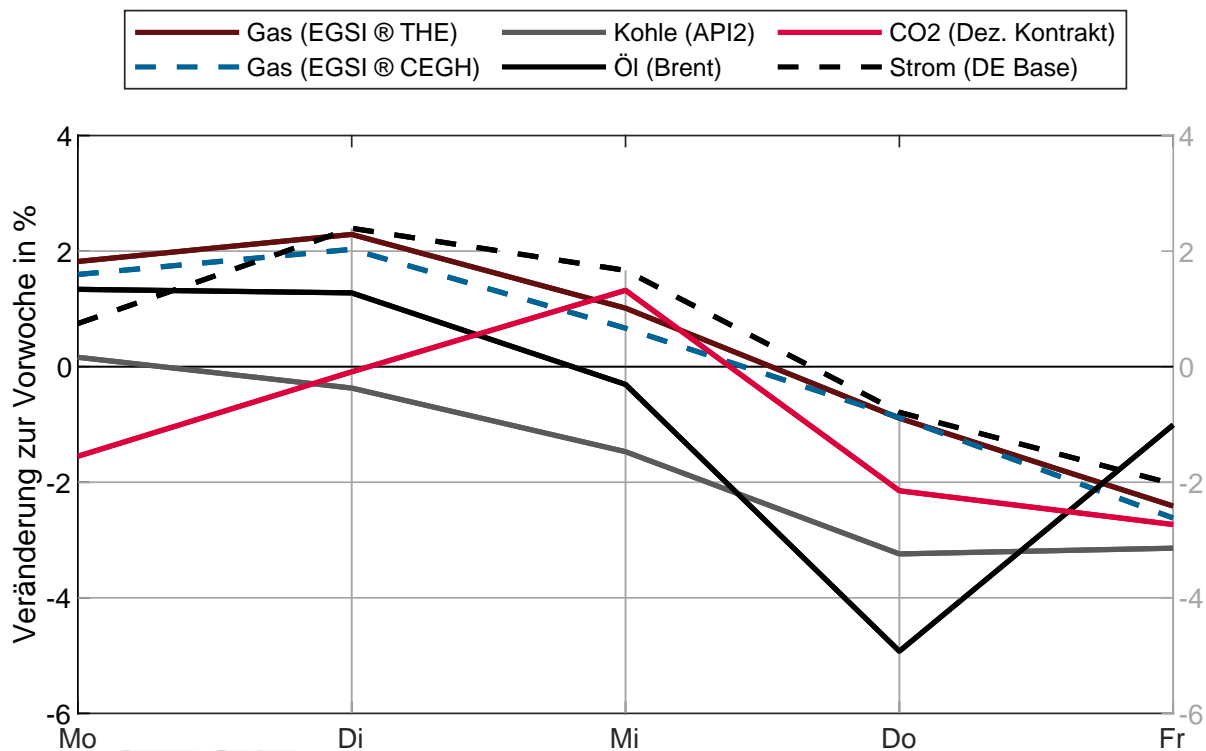
Die in dieser Marktübersicht übermittelten Informationen stehen im Eigentum des jeweiligen Anbieters. Die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH weist ausdrücklich darauf hin, dass die Daten allein zur internen Verwendung zur Verfügung gestellt werden. Eine Weitergabe an Dritte ist grundsätzlich nicht gestattet.

Obwohl die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH größte Sorgfalt auf die Richtigkeit der Daten dieser Publikation verwendet, kann keine Garantie für die Richtigkeit, Gültigkeit, Vollständigkeit oder Verlässlichkeit der Preise und Daten gegeben werden. Es handelt sich hierbei auch um keine Empfehlung oder Verpflichtung seitens EAA, Geschäfte zu diesen Preisen durchzuführen. Die Zahlen haben rein informativen Charakter und sind nur für den internen Gebrauch gedacht. Rohstoffmärkte unterliegen schnellen und unerwarteten Preisbewegungen. Jede Person, die aufgrund von Informationen dieses Berichts handelt, tut dies auf eigene Gefahr und auf eigenes Risiko. Die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH übernimmt keinesfalls die Haftung für jedwede Schäden, die dadurch entstehen, dass Handlungen aufgrund von falschen Daten dieser Veröffentlichung durchgeführt wurden.

Terminmarkt Strom

Impulse aus dem Primärenergieumfeld

Relative Veränderungen seit 10.11.2023



Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die Notierungen der Gas-Produkte wurden auf zwei Nachkommastellen gerundet. Mit [®] gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

EEX® Phelix - DE Futures

Rückblick DE KW 46

Das Cal'24 eröffnete den Handel am Montag sehr niedrig mit 113 €/MWh im Base. Die im Moment ruhige Situation dürfte von den Marktakteuren auch zur Konsolidierung ihrer Positionen genutzt werden, und so stieg der Preis langsam, aber sicher über den Tag hinweg bis auf 116.08 €/MWh im Base und 131.75 €/MWh im Peak. Bis Mittwochvormittag stieg der Preis so auf beinahe 120 €/MWh an, prallte allerdings von dieser kritischen psychologischen Schwelle ab. Dies wurde von Zwischenhändlern als Signal interpretiert, ihren Gewinn mitzunehmen, und Positionen wieder zu reduzieren. Ausichten auf ein mildes Q1/24 unterstützten diese Entwicklung ebenfalls. Dies führte zu einer genauso schnellen Gegenbewegung in der zweiten Wochenhälfte, und die Preise sanken bis zum Settlement Window am Freitag bis auf 112.88 €/MWh im Base und 129 €/MWh im Peak. Die Tagessettlements von Dienstag bis Donnerstag lauten:

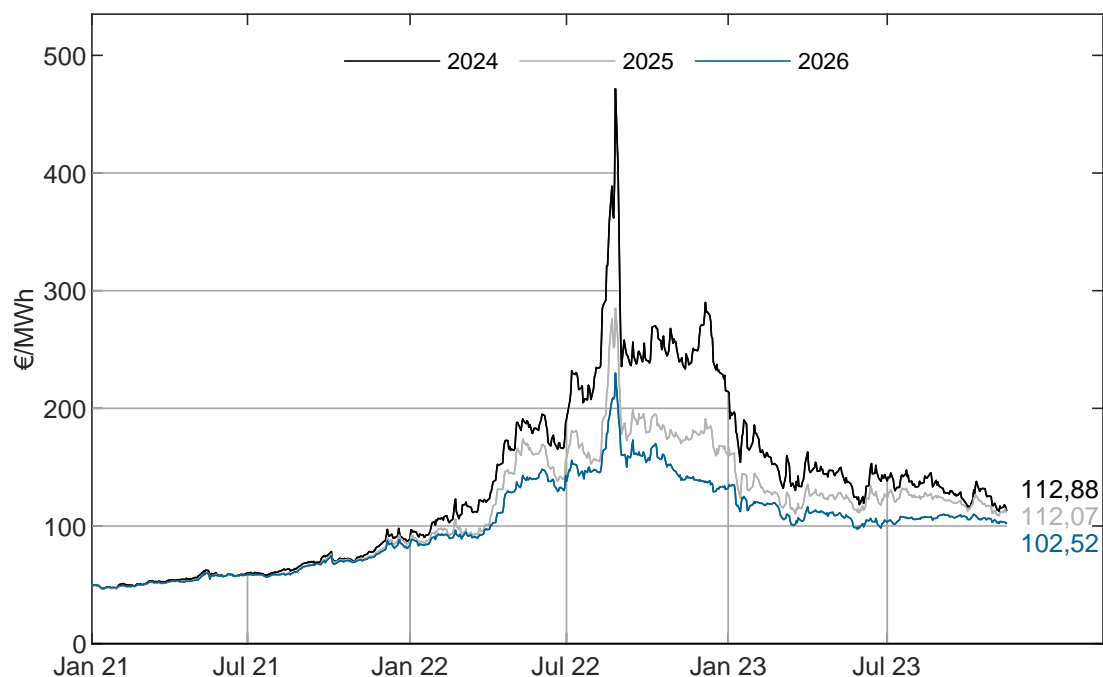
Base 117,98 / 117,14 / 114,31 €/MWh bzw.
Peak 133,00 / 133,10 / 130,31 €/MWh.

Einflussfaktoren KW 47		Änderung	Preiseinfluss
Primärenergie	Ölpreis		
	Gaspreis		
	Kohlepreis		
	Emissionen		
	EUR/USD		

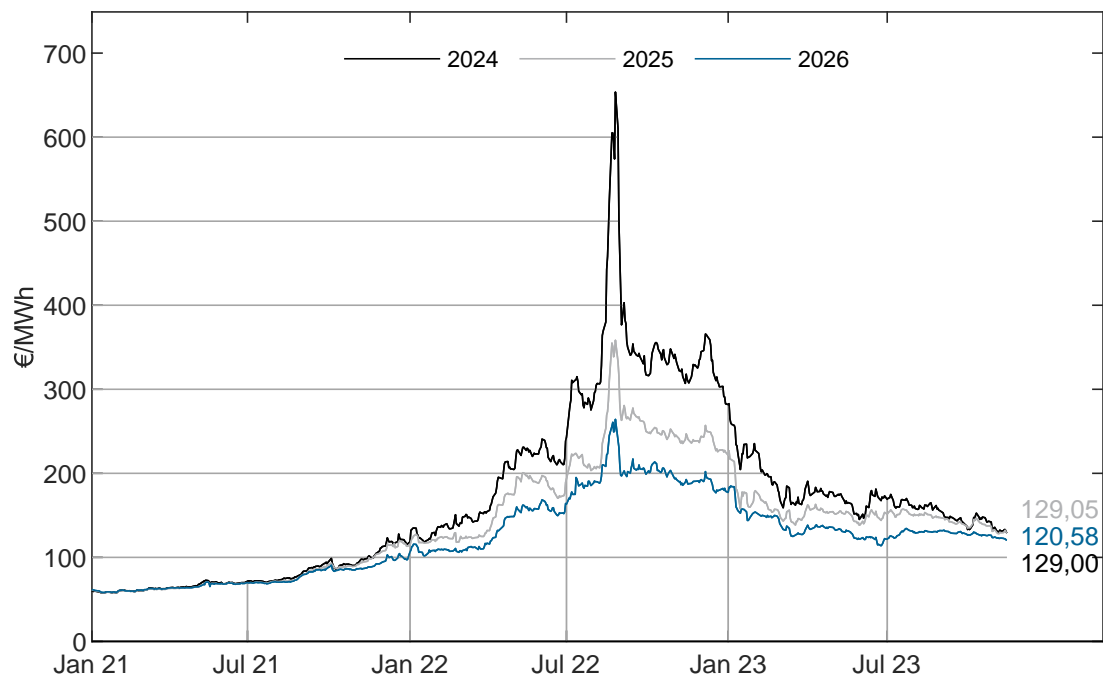
Ausblick DE KW 47

Im bisherigen heutigen börslichen Handelsverlauf (Stand: 12:50 Uhr) zeigen sich die PHELIX DE Frontjahreskontrakte wieder etwas stärker mit 114,00 €/MWh im Base und 131,00 €/MWh im Peak.

PHELIX® DE Futures Kalenderjahre — Base

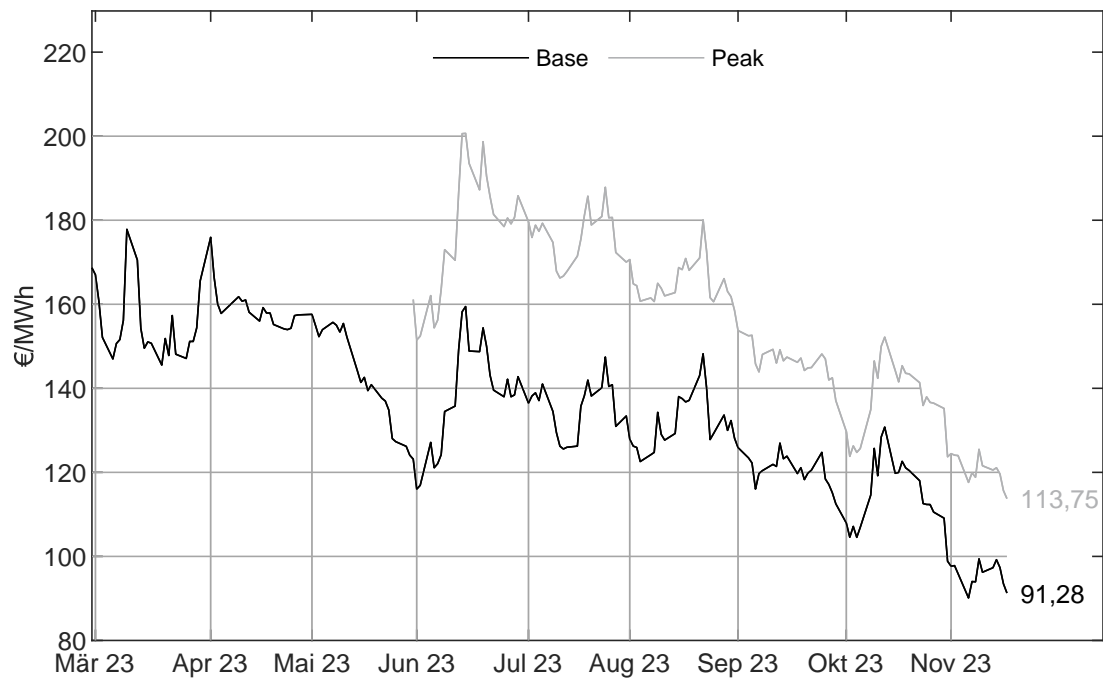


PHELIX® DE Futures Kalenderjahre — Peak

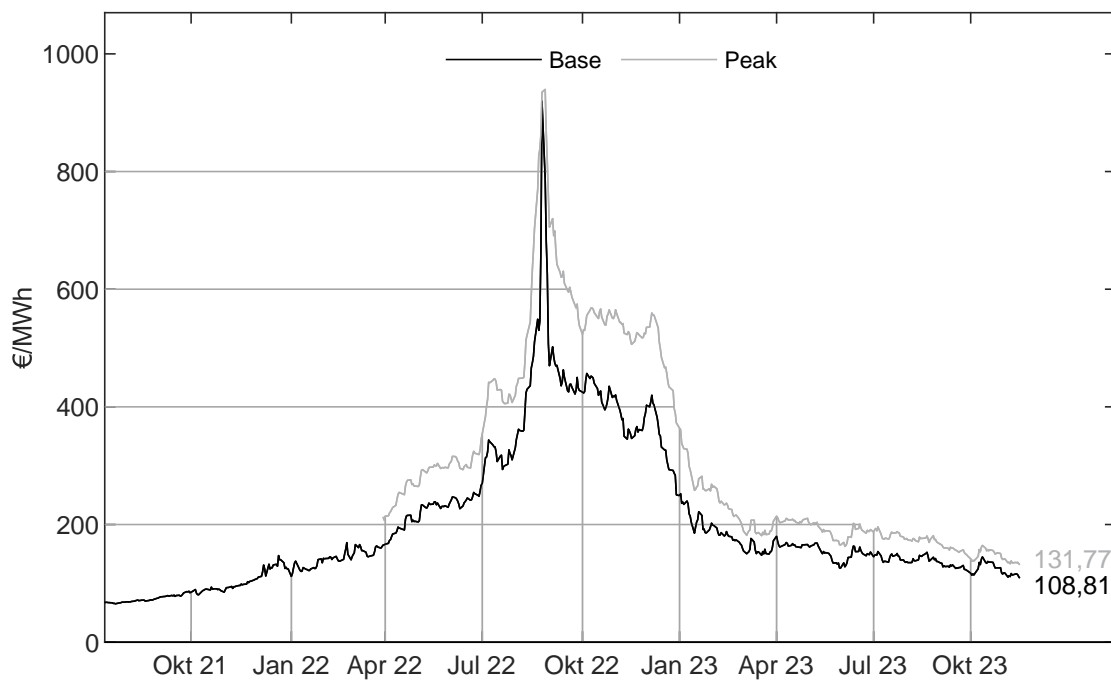


Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

PHELIX® DE Futures Dezember 2023



PHELIX® DE Futures 1. Quartal 2024



Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

Terminmarkt Primärenergie

Öl

Der Schlusskurs der Nordseesorte Brent lag vergangenen Freitag bei 80,61 \$/bbl. Dies entspricht im Vergleich zur Vorwoche einem Minus von -1,01 %. Trotz aller geopolitischen Spannungen ist der Ölpreis weiter auf Talfahrt. Die Füllstände in den USA sind beruhigend und die weltweiten Konjunktursorgen überwiegen. Das nächste OPEC-Meeting könnte jedoch wieder Unsicherheit in den Markt bringen da nicht klar ist, ob Saudi-Arabien und Russland bei den Kürzungen bleiben. Ungeachtet aller wirtschaftlichen Eintrübungen bleiben die Risiken, aufgrund der zahlreichen bewaffneten Konflikte, sehr hoch womit starke Volatilität und Preissprünge eigentlich vorprogrammiert sind.

Kohle

Das API2 Frontjahr hat am Freitag bei 107,31 USD/t und somit mit einem Minus von 3,14 % gegenüber zur Vorwoche geschlossen. Die Kohleverstromung in Deutschland stieg letzte Woche um 45,3 % auf 5600 MWh/hr verglichen mit der Vorwoche und war damit um 46,8 % niedriger als jene in der Vergleichswoche des Vorjahres.

Da die bisherigen Heizsaison in Europa und Asien von den Temperaturen her eher mild startete und auch vom Gaspreis kein bullisches Signal ausging, gab es Abschlüsse beim hiesigen Kohlepreis. Die chinesische Regierung hat laut Berichten die Betreiber der dortigen Kohleminen aufgefordert, die Förderung des Brennstoffs zu erhöhen, um gute Lagerbestände für den Winter sicherzustellen. Auch deshalb rechnen wir mit einer Seitwärtsbewegung des API2 Frontjahres Preises in nächster Zeit.

Gas

Das THE-Frontjahr hat vergangenen Freitag bei 47,495 €/MWh und einem Minus von 2,41 % gegenüber der Vorwoche geschlossen.

Die Situation am Gasmarkt ist weitgehend entspannt. Nach wie vor ist keine Kältewelle in Sicht und die Gasspeicher sind gut gefüllt. Auch der Gaza-Krieg stellt kein großes Risiko dar. Von den LNG-Märkten in Asien sieht man auch keine bullischen Signale. Die Preise sind stabil und die Speichersituation ebenso optimistisch. Ein extrem kalter Winter ist das einzige, das bullish auf den Gasmarkt wirkt. Nachdem die Temperaturprognose für die nächsten Tage nach unten korrigiert wurden, könnte sich der Gasmarkt kurzfristig nach oben bewegen.

CO2

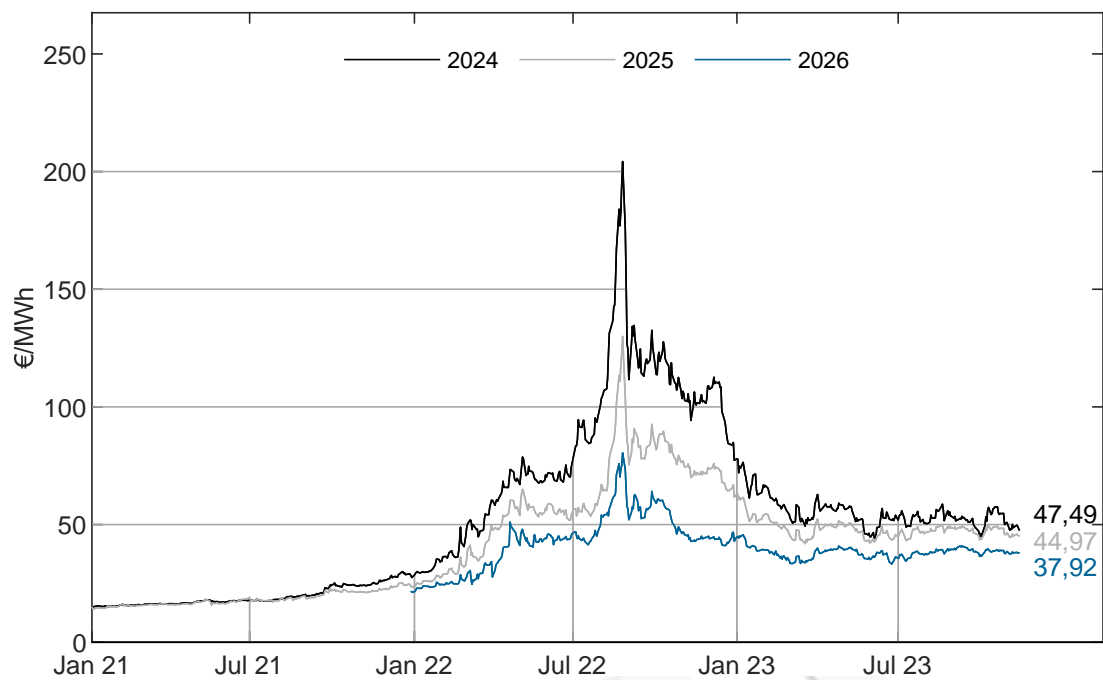
Der EUA-Kontrakt für den Dez. 23 schloss am vergangenen Freitag bei 76,55 €/t. Im Vergleich zur Vorwoche ergibt dies ein Minus von -2,73 %. Treibender Faktor waren hierbei die weiterhin trüben Wirtschaftsdaten. Beispielsweise verwiesen Analysten auf die im Monatsvergleich um 1,1 % rückläufige Industrieproduktion im Euroraum. In den nächsten zwei Wochen ist auch kaum Unterstützung seitens des Wetters zu erwarten. Prognosen sehen weiterhin überdurchschnittliche Temperaturen und erhöhtes Windaufkommen. Beides wirkt sich dämpfend auf den Bedarf an fossiler Energie aus. Bullische Signale können sich zum Jahresende hin von Investmentfonds ergeben, wenn diese ihre historisch hohen Netto-Short-Positionen glattstellen.

EUR/USD

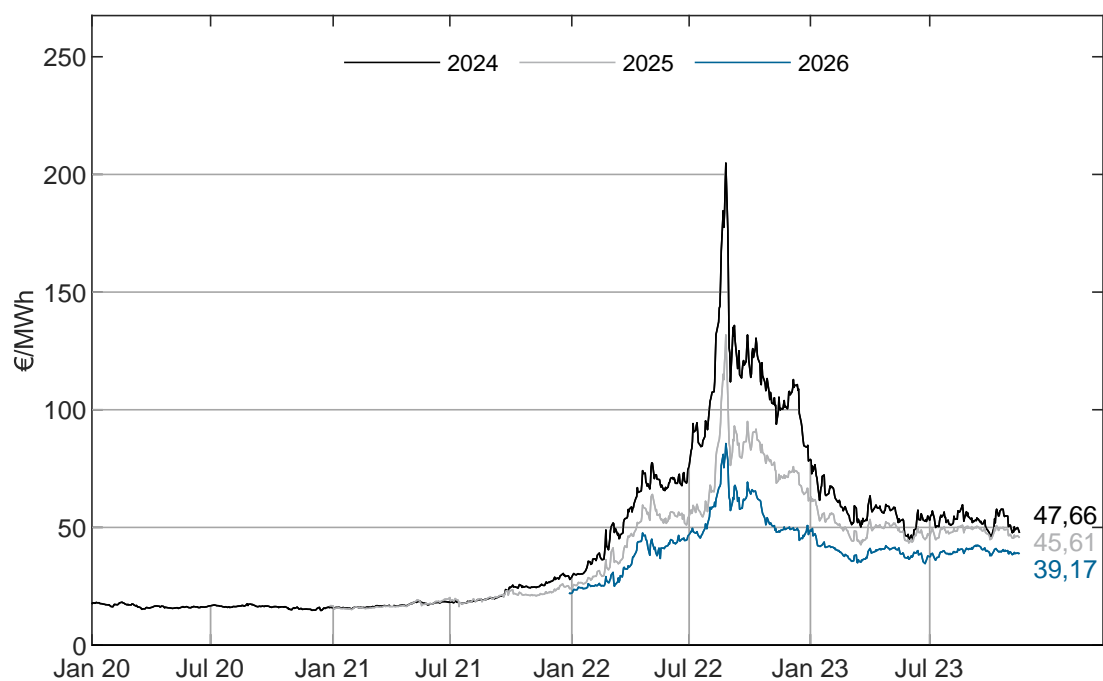
Das Währungspaar notierte am vergangenen Freitag bei 1,0872 EUR/USD. Im Wochenvergleich ergibt sich daraus ein Plus von 1,77 %. Makroökonomische Daten aus den USA setzten ihre weniger beeindruckenden Ergebnisse in der letzten Woche fort, wobei sowohl die anfänglichen Arbeitslosenansprüche als auch die Industrieproduktion schlechter als erwartet ausfielen. Nach der starken Rallye wird erwartet, dass das FOREX-Paar sich für eine kurze Zeitspanne zwischen 1,0850 und 1,0950 stabilisiert, aber anschließend ist eine weitere Aufwärtsbewegung wahrscheinlicher, da Moody's Portugal aufgewertet und das Rating Italiens bekräftigt hat, während es den Ausblick von Negativ auf Stabil verbessert hat.

Gas - Notierungen

EGSI® THE Gas Jahresfutures



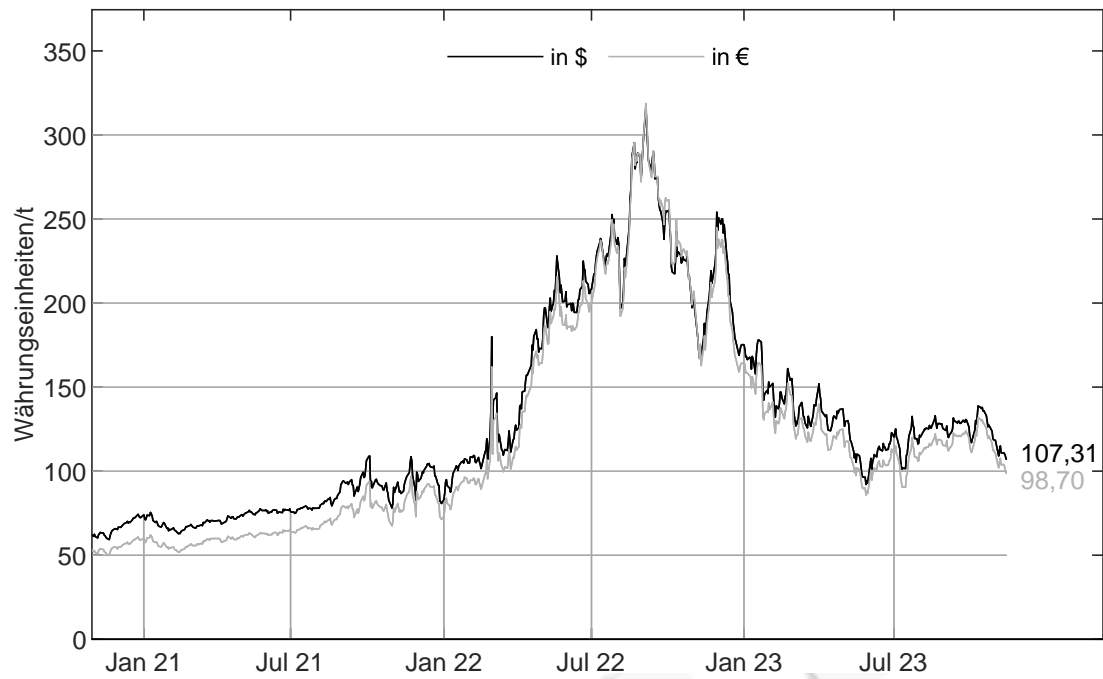
EGSI® CEGH Gas Jahresfutures



Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die Notierungen der Gas-Produkte wurden auf zwei Nachkommastellen gerundet. Mit 1.10.2021 wurden die beiden Marktgebiete NCG und Gaspool zum Trading Hub Europe (THE) zusammengeführt. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

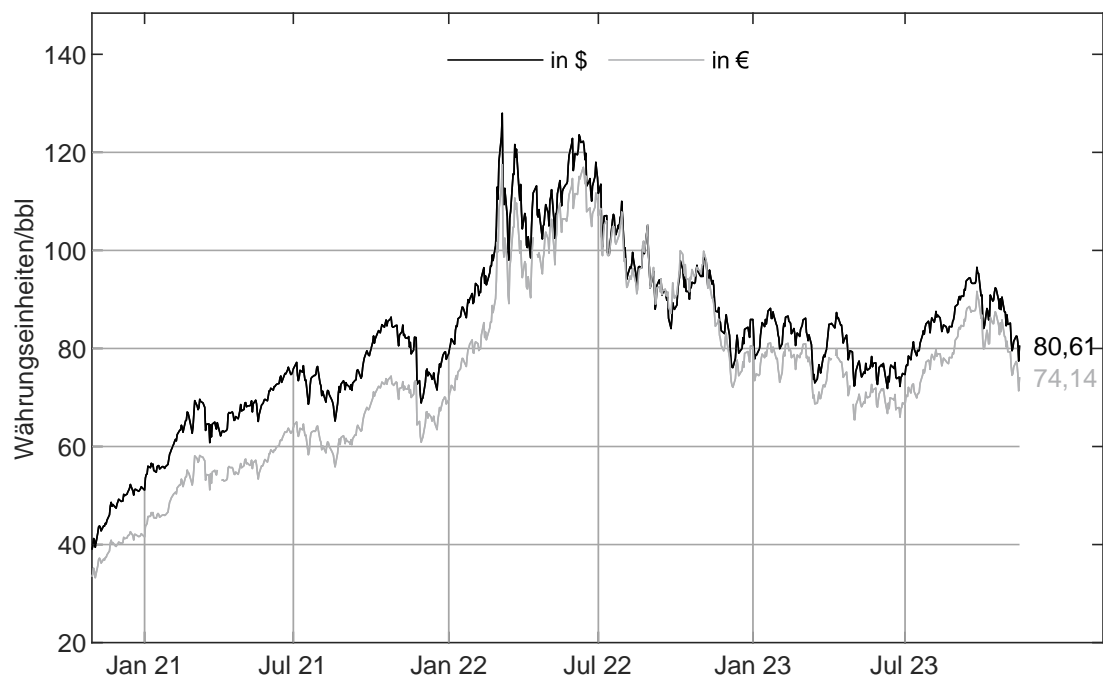
Kohle - Notierungen

ICE API2 Jahresfutures 2024



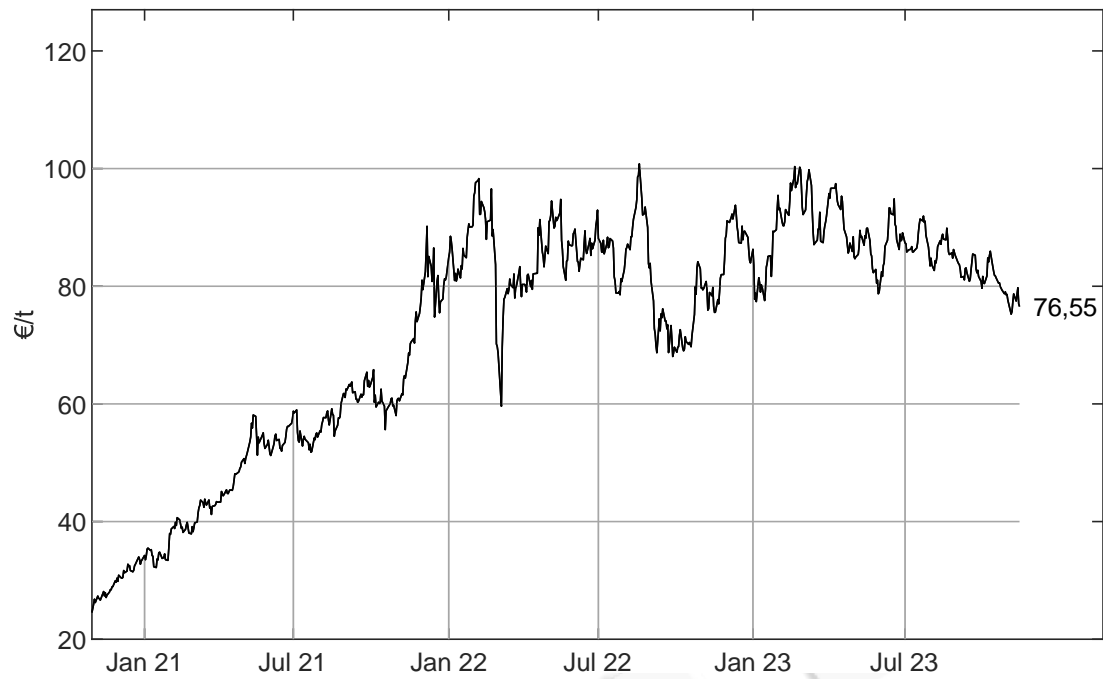
Rohöl - Notierungen

ICE Brent Future Frontmonat



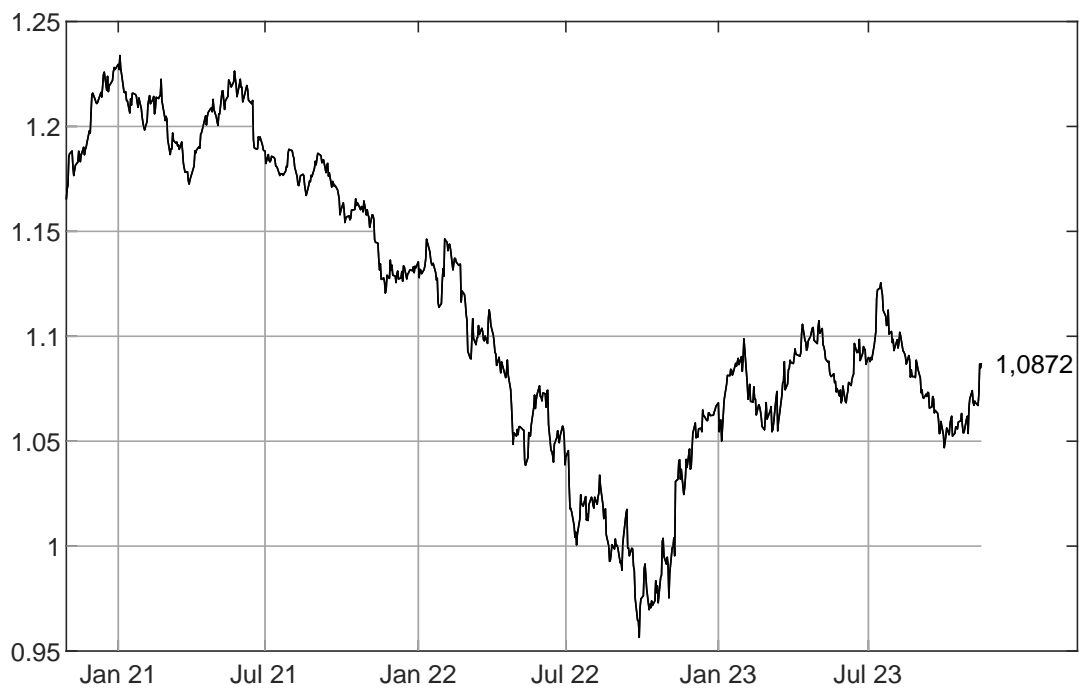
CO2 - Notierungen

ICE EUA 2023



EUR/USD - Notierungen

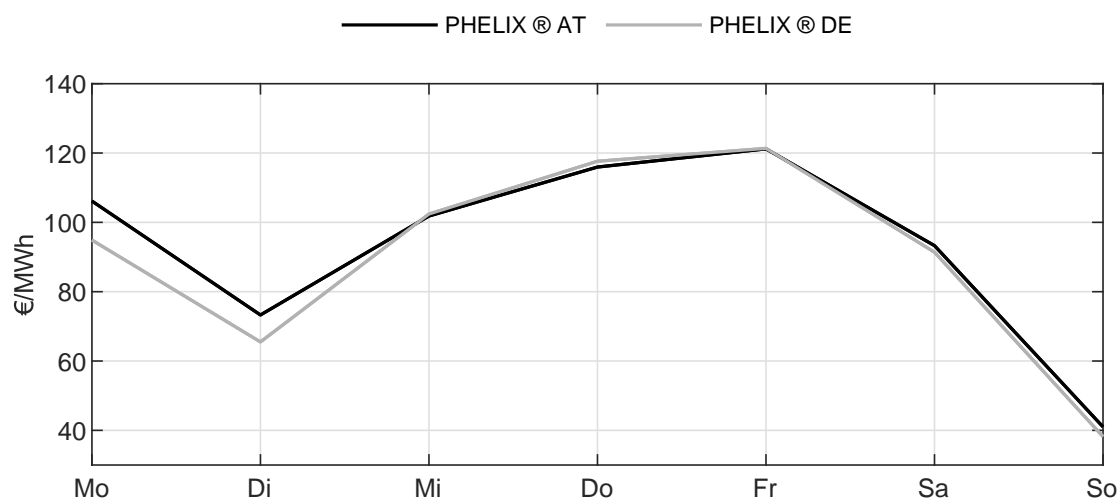
EUR/USD — EZB Referenzkurs



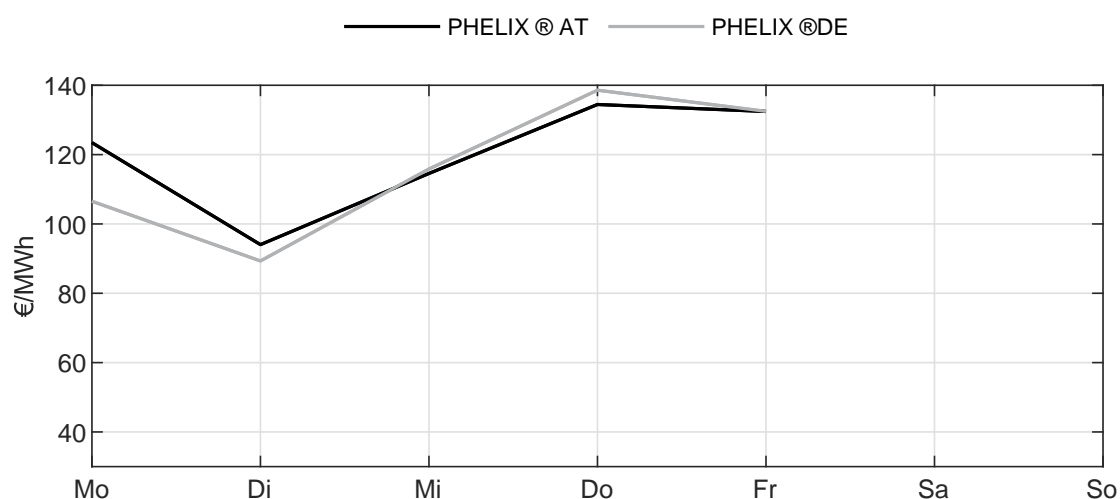
Spotmarkt Strom

KW 46		Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 46	KW 45
PHELIX® DE	Base	94,89	65,51	102,41	117,63	121,34	91,40	38,20	90,20	92,51
	Peak	106,55	89,32	115,85	138,58	132,48			116,56	105,18
PHELIX® AT	Base	106,14	73,28	101,83	115,95	121,20	93,28	41,00	93,24	94,53
	Peak	123,46	94,03	114,56	134,46	132,44			119,79	109,41

Basepreise KW 46



Peakpreise KW 46

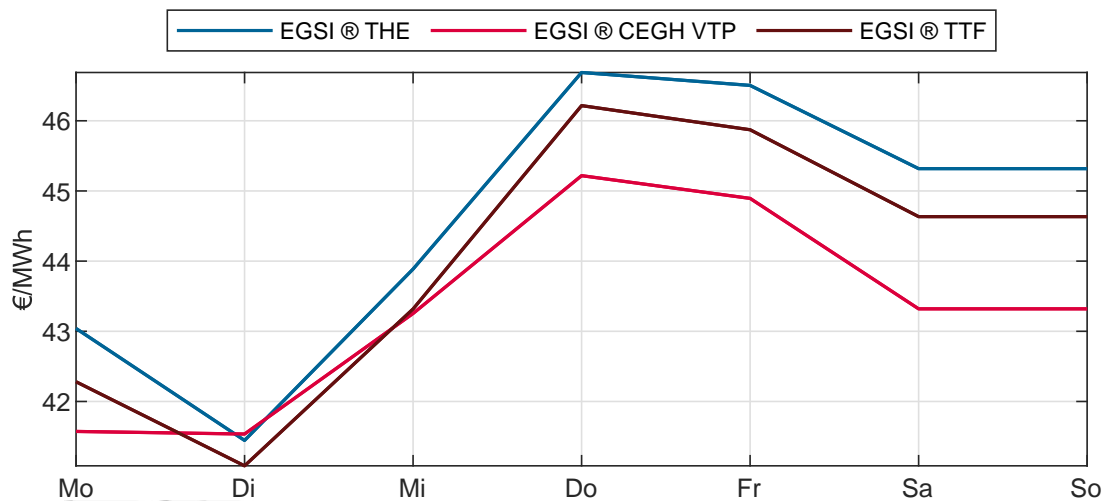


Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die dargestellten EXAA® Preise beziehen sich jeweils auf die Preise der Greypower AT und Greypower DE Auktion um 10:15. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

Spotmarkt Gas

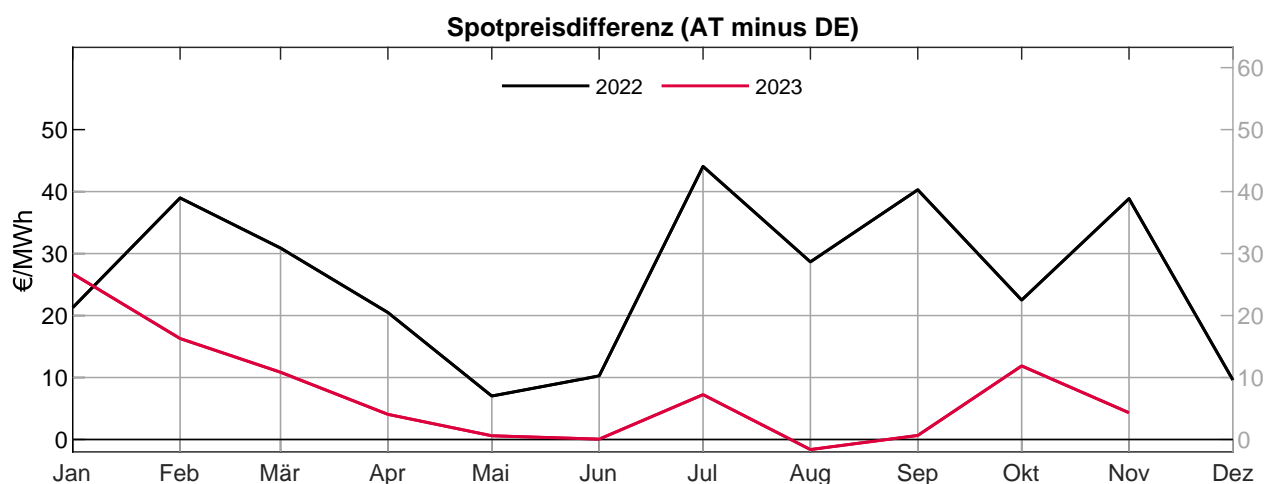
KW 46	Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 46	KW 45
EGSI® THE	43,040	41,445	43,887	46,688	46,504	45,318	45,318	44,600	42,739
EGSI® CEGH VTP	41,573	41,536	43,254	45,218	44,894	43,320	43,320	43,302	41,778
EGSI® TTF	42,281	41,083	43,318	46,216	45,872	44,634	44,634	44,005	42,366

Gas Spotpreise KW 46



Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.
Abbildung in Tabelle: **Maximalwerte**, **Minimalwerte** pro Kalenderwoche.

Preiszone AT-DE



Regelenergie

