



Wöchentliche Marktübersicht

13. Juli 2026

Rückblick KW 28/2026 (06.07 – 12.07)

&

Ausblick KW 29/2026 (13.07 – 19.07)

ENERGIEALLIANZ Austria GmbH | Geschäftsführer Herwig Hauenschild | Thomas Torda | Thomas Pucharski | Sitz der Gesellschaft | Vienna Twin Tower Wienerbergstraße 11 | 1100 Wien | Tel +43 1 904 10-0 | Fax +43 1 904 10 - 139 10 | office@energieallianz.at | Handelsgericht Wien | FN 211838b DVR 0982784 | UID NR. ATU 52364007 | **Niederlassung Linz** | Goethestraße 7 | 4020 Linz | Tel +43 732 904 10-0 | Fax +43 732 904 10-3350 www.energieallianz.at | **Niederlassung Essen** | Huttropstraße 60 | 45136 Essen | Tel +49 201 3193 77-0 | office@energieallianz.de | Amtsgericht Essen HRB 19732 | UID NR. DE 252359938 | Steuer-Nr. 5112/5705/0708 | www.energieallianz.de

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

Inhaltsverzeichnis enthält klickbare Links

DISCLAIMER

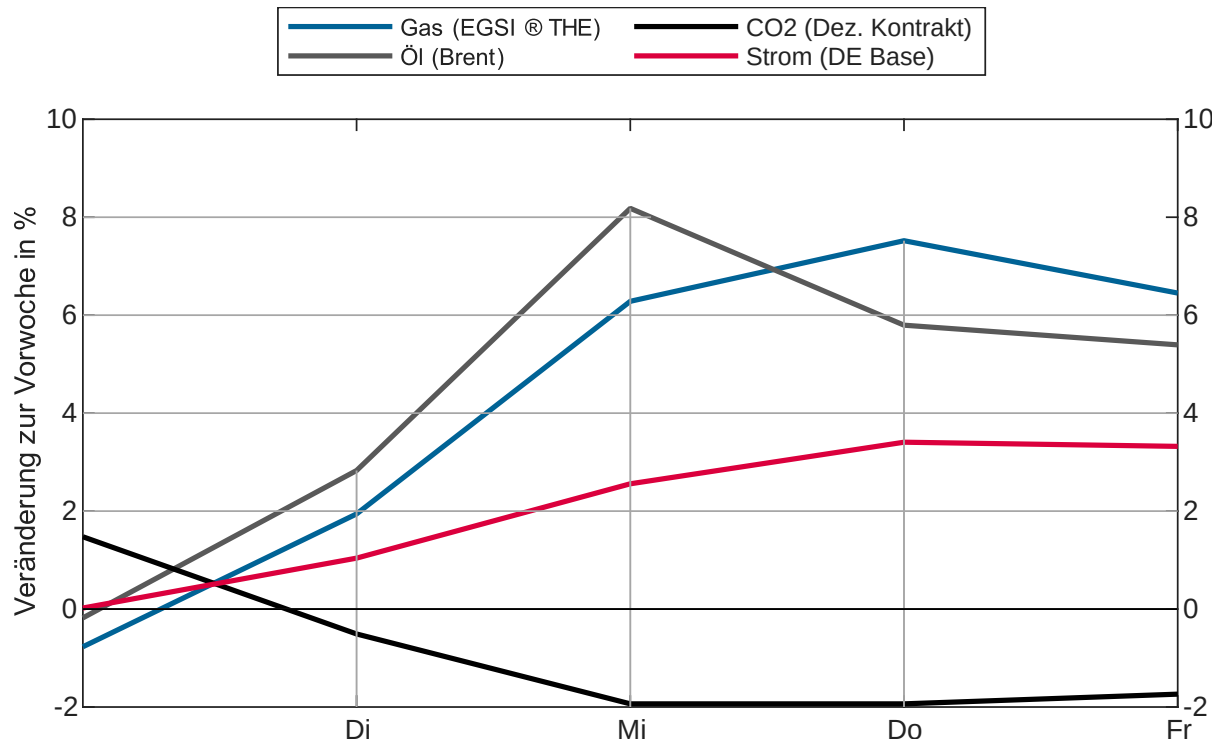
Die in dieser Marktübersicht übermittelten Informationen stehen im Eigentum des jeweiligen Anbieters. Die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH weist ausdrücklich darauf hin, dass die Daten allein zur internen Verwendung zur Verfügung gestellt werden. Eine Weitergabe an Dritte ist grundsätzlich nicht gestattet.

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 03.07.2026



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 28**

Im Wochenverlauf standen die Energiemärkte ganz im Zeichen der wechselnden Eskalationslage zwischen den USA und Iran. Nach anfänglicher Entspannung durch die Wiederöffnung der Straße von Hormus nahmen die geopolitischen Risiken infolge neuer Angriffe und der Aufkündigung des Waffenstillstands deutlich zu. Öl- und Gaspreise zogen daraufhin wieder an, wobei sich insbesondere die verzögerte Erholung der LNG-Transportströme, niedrige europäische Speicherstände und der Wettbewerb mit Asien preistreibend auswirkten. Auch die Strompreise wurden durch höhere Gaspreise, eine geringere Einspeisung aus Wind und Solar sowie hitzebedingte Einschränkungen französischer Kernkraftwerke gestützt. EUA entwickelten sich uneinheitlich und reagierten abwechselnd auf die höhere Stromnachfrage sowie auf Konjunktur- und Angebotserwartungen.

Die Tagessettlements von Dienstag bis Donnerstag lauten:

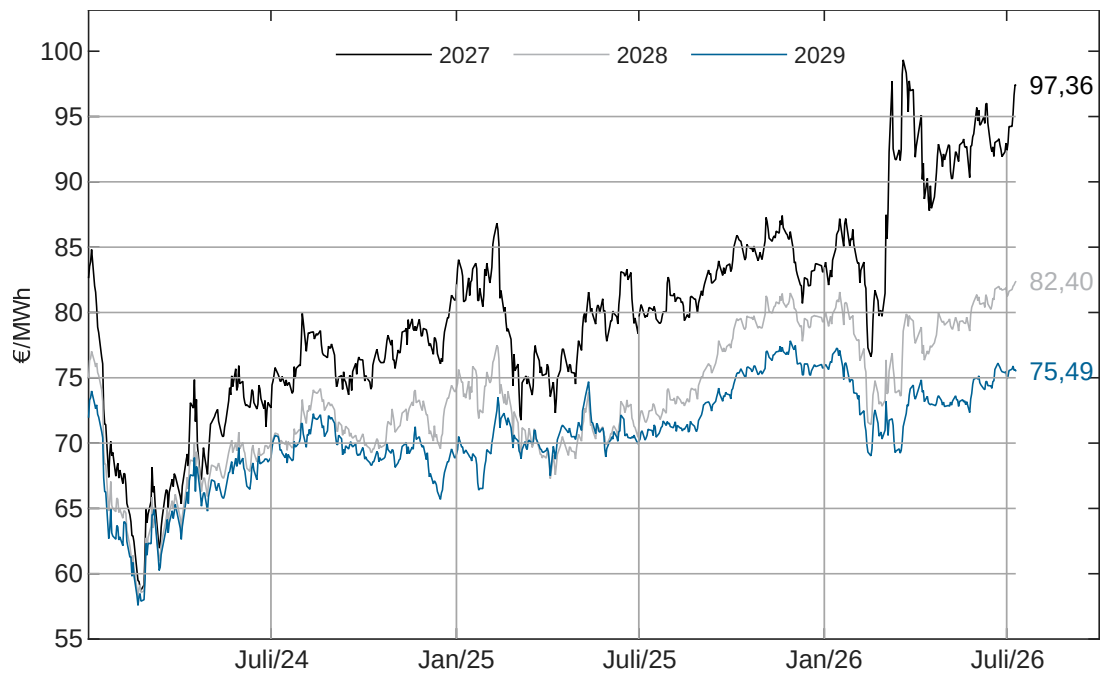
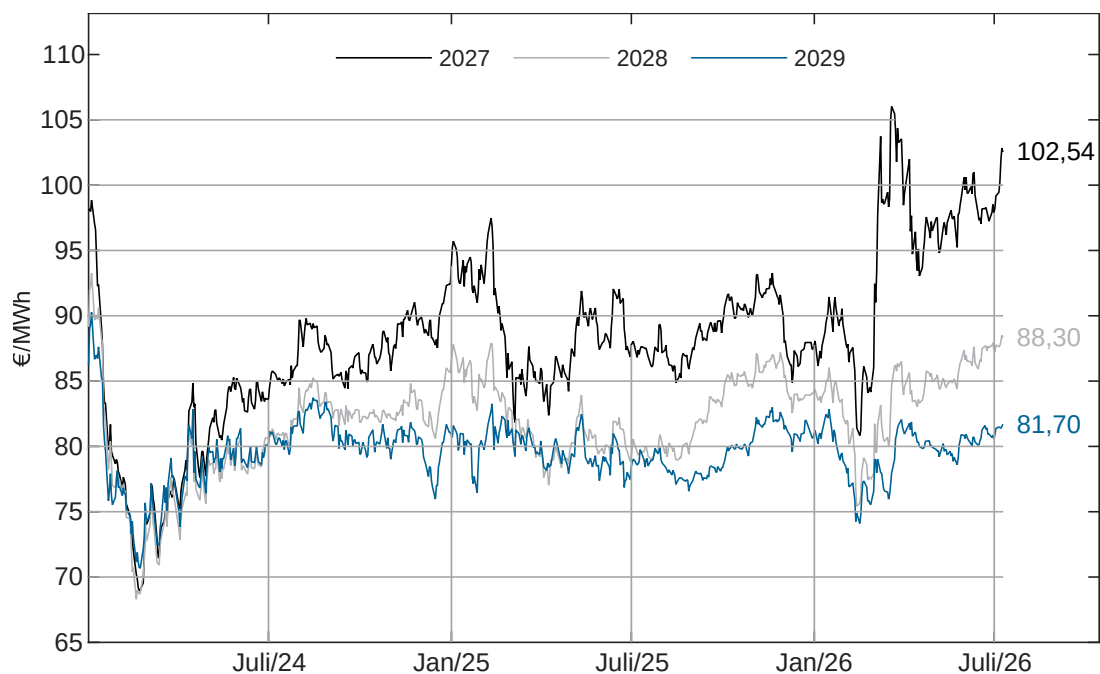
Base 95,21 / 96,64 / 97,44 €/MWh bzw.

Peak 100,23 / 101,89 / 102,84 €/MWh.

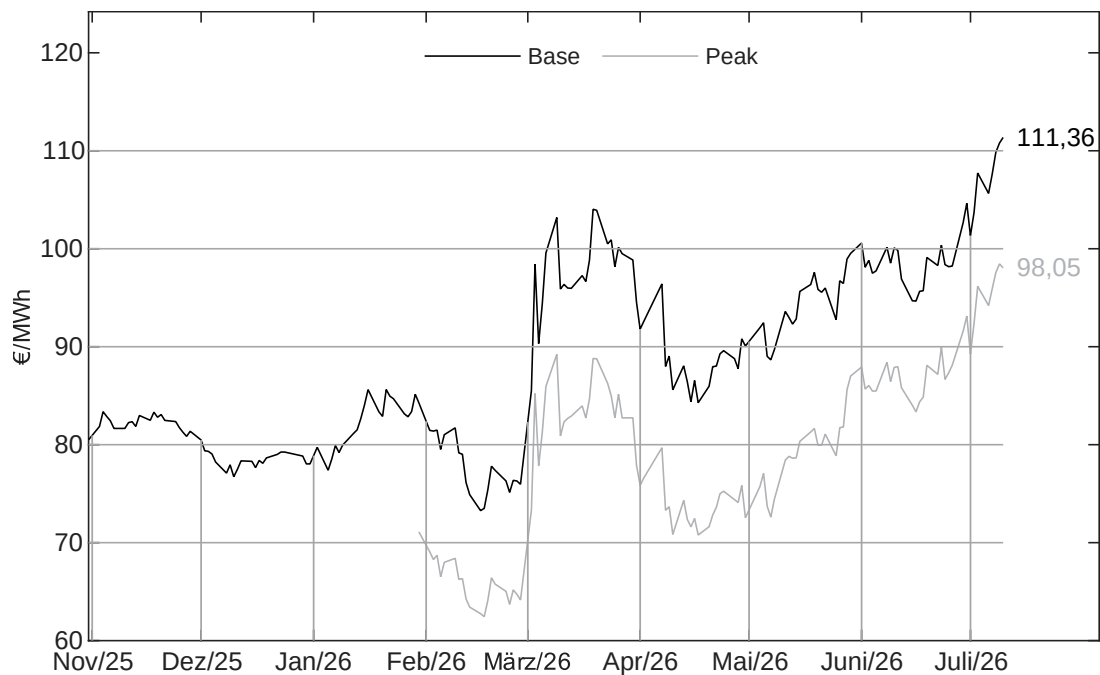
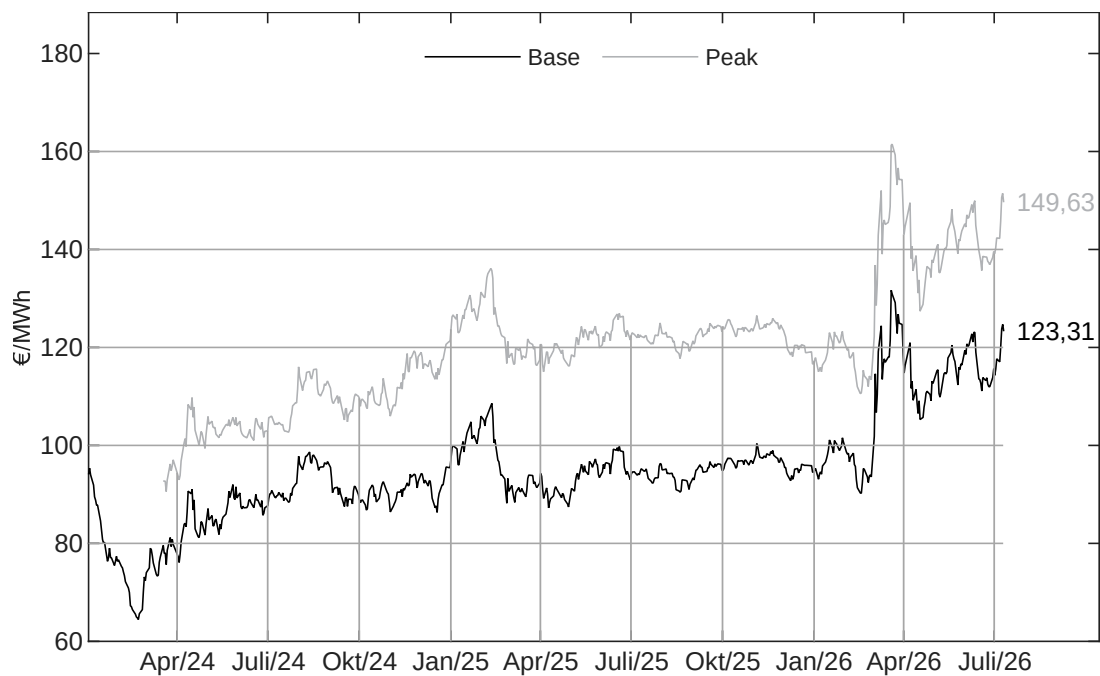
Einflussfaktoren KW 29		Änderung	Preiseinfluss
Primärenergie	Ölpreis	➔	➔
	Gaspreis	➔	➔
	Emissionen	➔	➔
	EUR/USD	➔	➔

Ausblick DE KW 29

Im bisherigen heutigen börslichen Handelsverlauf (Stand: 12:30 Uhr) zeigen sich die PHELIX DE Frontjahreskontrakte wieder etwas fester mit 99,00 €/MWh im Base und 104,25 €/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 August 2026**PHELIX® DE Futures 4. Quartal 2026**

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 76,01 \$/bbl. Dies entspricht im Vergleich zur Vorwoche einem Plus von 5,39 %. Haupttreiber waren die erneut aufgeflamten Spannungen zwischen den USA und Iran, die den Schiffsverkehr durch die Straße von Hormuz beeinträchtigten und die Risikoprämie am Ölmarkt spürbar erhöhten. Gleichzeitig begrenzten Berichte über eine mögliche Fortsetzung der diplomatischen Gespräche sowie eine katarische Delegation in Teheran den weiteren Preisanstieg. Gegen Wochenschluss gaben die Notierungen einen Teil ihrer Gewinne wieder ab, nachdem Hoffnungen auf eine Normalisierung des Schiffsverkehrs aufkamen. Die IEA warnte zudem, eine anhaltende Eskalation könnte den Wiederaufbau der globalen Ölvorräte verzögern. Für die kommende Woche bleibt die Preisentwicklung maßgeblich von den Verhandlungen zwischen den USA und Iran sowie der Lage an der Straße von Hormuz abhängig.

Gas

Das THE-Frontjahr hat in der vergangenen Handelswoche bei 39,24 €/MWh und damit mit einem Plus von 6,46 % gegenüber der Vorwoche geschlossen. Unterstützend wirkten weiterhin die Risiken von Unterbrechungen der LNG-Lieferungen über die Straße von Hormus. Dort kommt es bekannterweise wieder zu wechselseitigen Angriffen durch die Konfliktparteien. Die europäischen Gasspeicher lagen zuletzt deutlich unter dem saisonalen Durchschnitt, wodurch die Bedeutung anhaltend hoher Einspeicherungen während der Sommermonate zunimmt. Auf der Angebotsseite stützen stabile Pipelinezuflüsse zwar die Versorgung, jedoch bleibt der Markt gegenüber Störungen im globalen LNG-Handel empfindlich. Für die kommende Woche dürfte der Preis maßgeblich von fortschreitendem Speicherfüllstand-Aufbau und geopolitischen Entwicklungen bestimmt werden.

CO₂

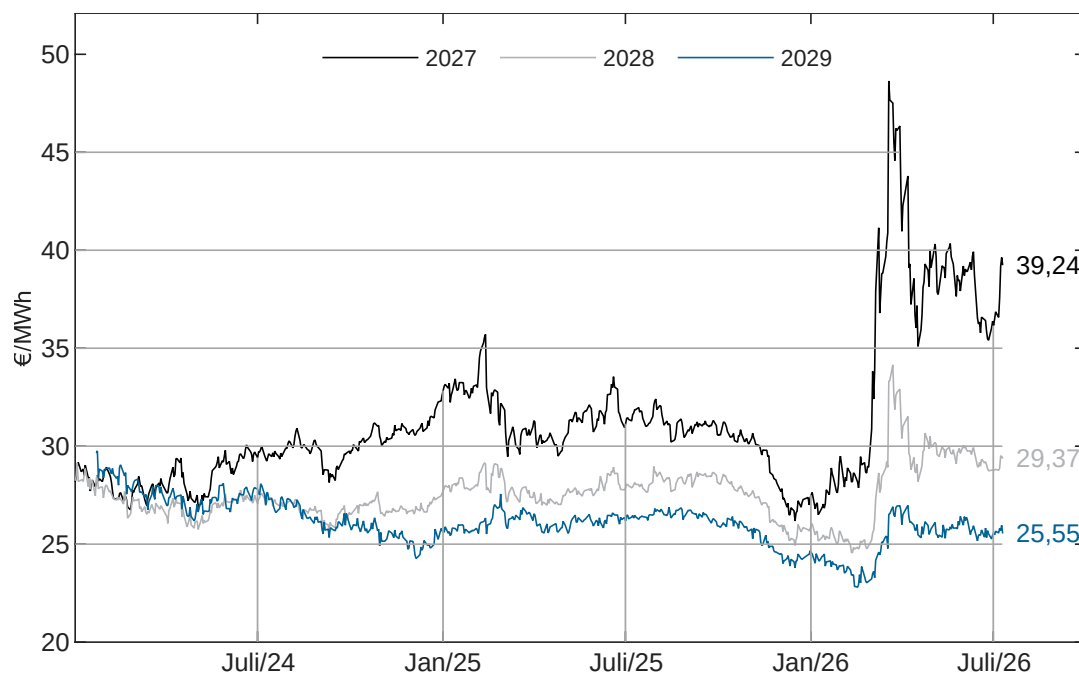
Der Schlusskurs für den EUA-Kontrakt für den Dez. 26 lag am Ende der Woche bei 79,20 €/t. Damit ergibt sich im Wochenvergleich ein Minus von -1,76 %. Der markante Anstieg des Kurses zu Wochenbeginn wurde durch Gewinnmitnahmen am Dienstag egalisiert. Weiters drückte zur Wochenmitte die Ankündigung der EU-Kommission für den Zeitraum 2026-2030 der Industrie Gratis-Zertifikate im Wert von sechs Milliarden Euro zukommen zu lassen auf den Preis. Der Markt befindet sich nun in einer abwartenden Haltung bis zur Präsentation des Reform-Pakets für das EU Emissions Trading System am 17. Juli.

EUR/USD

Das Währungspaar notierte am vergangenen Freitag bei 1,1430 EUR/USD. Im Vergleich zur Vorwoche ergibt sich damit ein Minus von -0,16 %. In der vergangenen Woche bewegte sich EUR/USD in einer engen Handelsspanne und gab leicht nach, wobei vor allem Berichte zu anhaltender Dollar-Stärke das Marktgeschehen prägten. Gleichzeitig sorgten vorsichtige Erwartungen hinsichtlich der Geldpolitik von Fed und EZB für zurückhaltende Positionierungen. Für die kommende Woche dürfte der Fokus auf neuen US-Wirtschaftsdaten liegen.

Gas - Notierungen

EGSI® THE Gas Jahresfutures



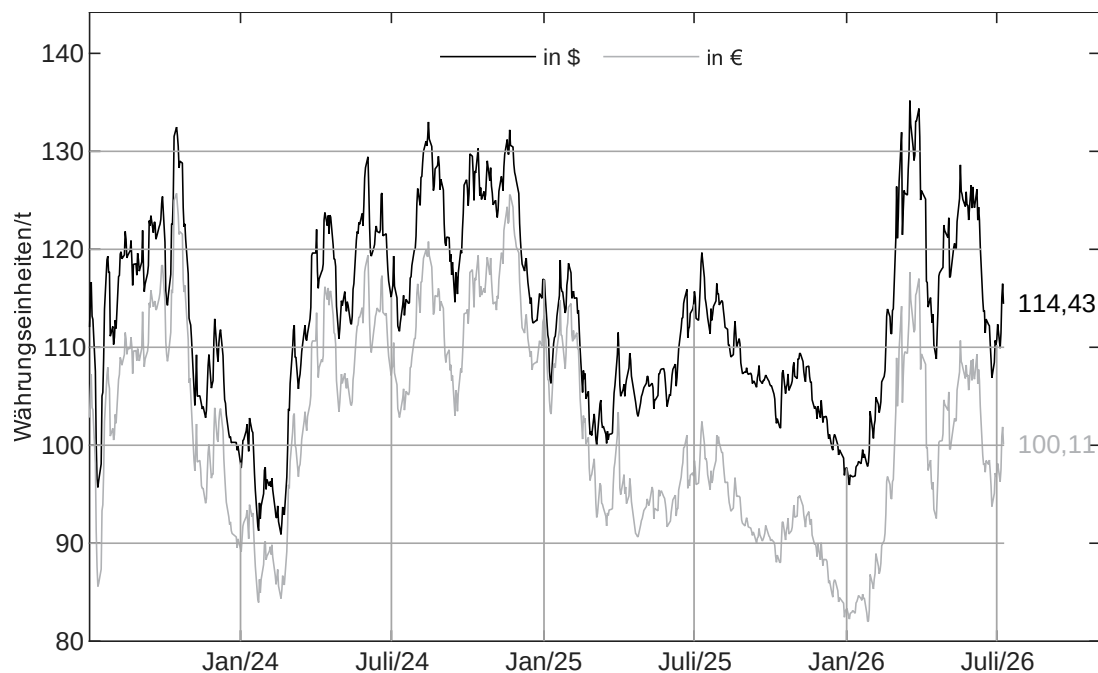
EGSI® CEGH Gas Jahresfutures



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 2027



Rohöl - Notierungen

ICE Brent Future Frontmonat

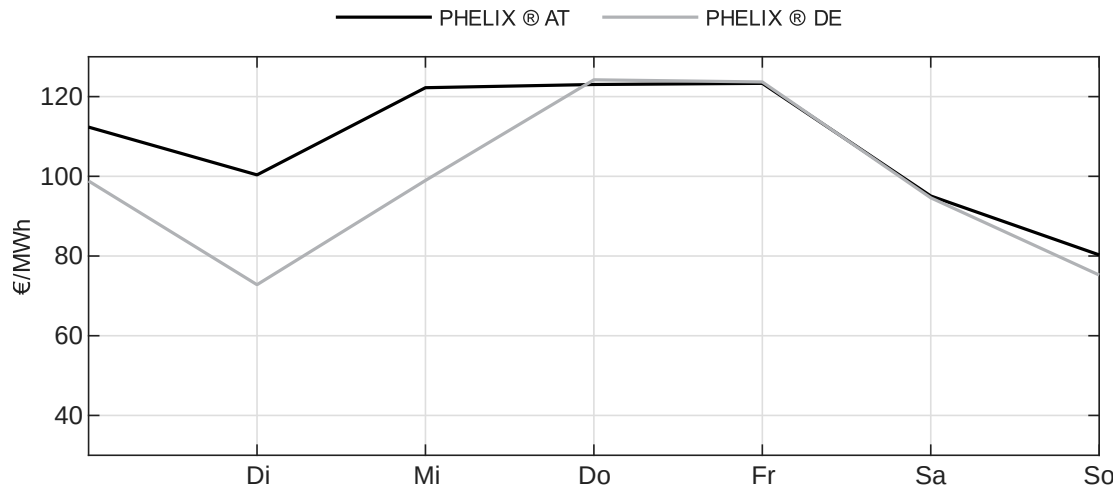


CO2 - Notierungen**ICE EUA 2026****EUR/USD - Notierungen****EUR/USD — EZB Referenzkurs**

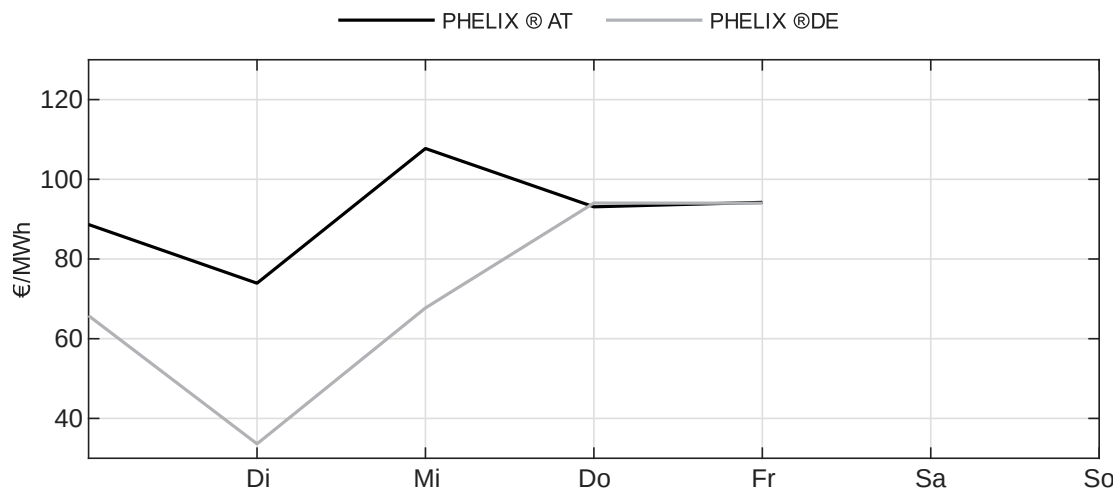
Spotmarkt Strom

KW 28		Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 28	KW 27
PHELIX® DE	Base	98,83	72,80	98,96	124,21	123,67	94,60	75,23	98,33	105,44
	Peak	65,78	33,61	67,72	94,04	94,00			71,03	86,79
PHELIX® AT	Base	112,35	100,36	122,24	123,04	123,33	95,07	80,28	108,10	106,58
	Peak	88,65	73,93	107,73	93,09	94,21			91,52	95,02

Basepreise KW 28



Peakpreise KW 28

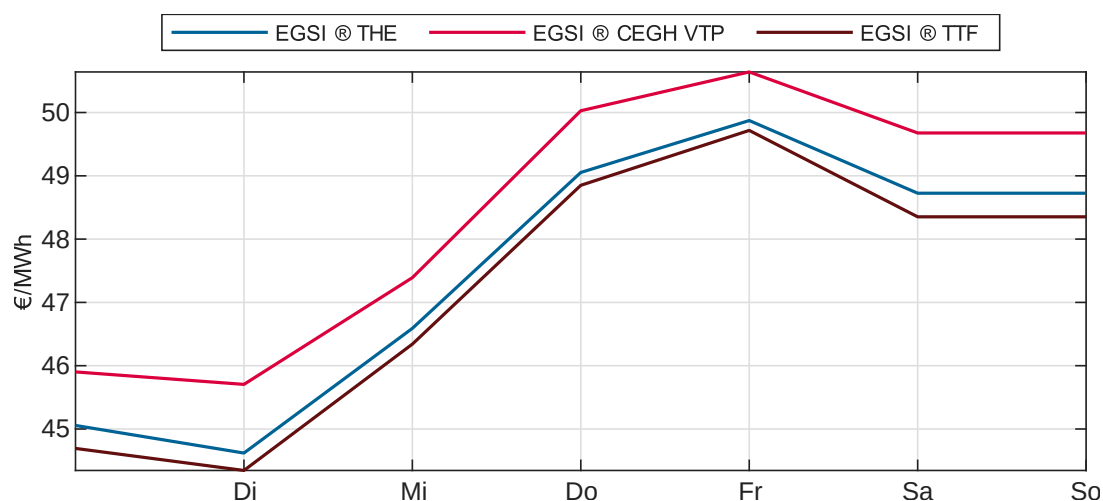


Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die dargestellten EXAA® Preise beziehen sich jeweils auf die Preise der Greypower AT und Greypower DE Auktion um 10:15. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy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

Spotmarkt Gas

KW 28	Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 28	KW 27
EGSI® THE	45,056	44,620	46,590	49,053	49,873	48,725	48,725	47,520	43,632
EGSI® CEGH VTP	45,902	45,705	47,391	50,028	50,641	49,677	49,677	48,432	44,681
EGSI® TTF	44,693	44,345	46,341	48,850	49,717	48,352	48,352	47,236	43,225

Gas Spotpreise KW 28



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

Preiszone AT-DE

