

WeeklyCall KW 3

EUAs übernehmen das Ruder und treiben Strompreis

Energie-Brunch mit Stefan und Dennis
16.01.2025 – 10:30 Uhr



Herzlich willkommen zum Energie-Brunch!



Stefan Küster

Diplom-Volkswirt
Certified Financial Technician
Energiehändler, Analyst,
Dozent

kuester@enerchase.de



Dennis Warschewitz

Diplom-Ökonom
Certified Financial Risk Manager
Fondsmanager, Risiko Controller,
Dozent

warschewitz@enerchase.de



[energycharts](#)



[inside_enerchase](#)





Disclaimer

Aufnahme und Weiterverbreitung nicht gestattet!

Risikohinweis

Die genannten Stoppsmarken und Kursziele sind als Orientierungspunkte und Anlaufzonen zu verstehen und hängen maßgeblich vom eigenen Risiko- und Moneymanagement ab. Bitte achten Sie auf die genannten Unterstützungen und Widerstände, sie können entscheidende Marken für die weitere Kursentwicklung darstellen. Setzen Sie zudem bei Ihren Handelsaktivitäten selbständig Ihren Stopp in Abhängigkeit von Ihrer Positionsgröße und Ihres zur Verfügung stehenden Risikokapitals!

Charts erstellt mit Tradesignal®.
Daten aus Refinitiv Eikon.

Zeitliche Orientierung:

langfristig > 1 Monat
mittelfristig > 1 Woche bis 4 Wochen
kurzfristig < 1 Woche, wenige Stunden

Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten.

Rechtliche Hinweise

Autor: Stefan Küster, Dennis Warschewitz
Datum: erstellt am 16.01.2025

Mögliche Interessenkonflikte: Mitarbeiter oder Gesellschafter der EnerChase GmbH & Co. KG, verbundene Unternehmen oder Beratungskunden der EnerChase GmbH & Co. KG könnten zum Zeitpunkt der Erstellung dieser Analyse in den besprochenen Derivaten oder Basiswerten investiert sein.

Verantwortlich: Diese Analyse wurde von der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) produziert.

Keine Anlageberatung: Die Inhalte unserer Analysen dienen lediglich der Information und stellen keine individuelle Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar.

Haftungsausschluss: Die EnerChase übernimmt in jedem Fall weder eine Haftung für Ungenauigkeiten, Fehler oder Verzögerungen noch für fehlende Informationen oder deren fehlerhafte Übermittlung. Handlungen oder unterlassene Handlungen basierend auf den von der EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung. Es wird jegliche Haftung seitens EnerChase ausgeschlossen, sowohl für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können.

Akademie für den Energiemarkt

Seminare & Workshops



Datum	Seminar
21. und 22.01.2025	Portfolio- und Risikomanagement im Energiehandel
19.03.2025	Crashkurs – Strategischer Energieeinkauf mittels Technischer Analyse
25.03.2025	Technische Analyse 1: Trendanalyse und Fibonacci-Ratios im Energiehandel
26.03.2025	Technische Analyse 2: Formationsanalyse und Moving Averages
27.03.2025	Technische Analyse 3: Candlestick-Analyse und Gaps im Energiehandel
12.05.2025	Technische Analyse 4: Indikatoren-Analyse und besondere Methoden
13. und 14.05.2025	Training-Day und Prüfung zum cert. TEMA



www.enerchase-akademie.de

+++ NEU +++
Zertifizierungsprogramm



enerchase cert.
TEMA[®]
Technical Energy
Market Analyst



Besuchen Sie uns auf der E-world in Essen, hier Termin vereinbaren:

<https://calendly.com/enerchase-kalender-1/>

<https://calendly.com/enerchase-kalender-2/>

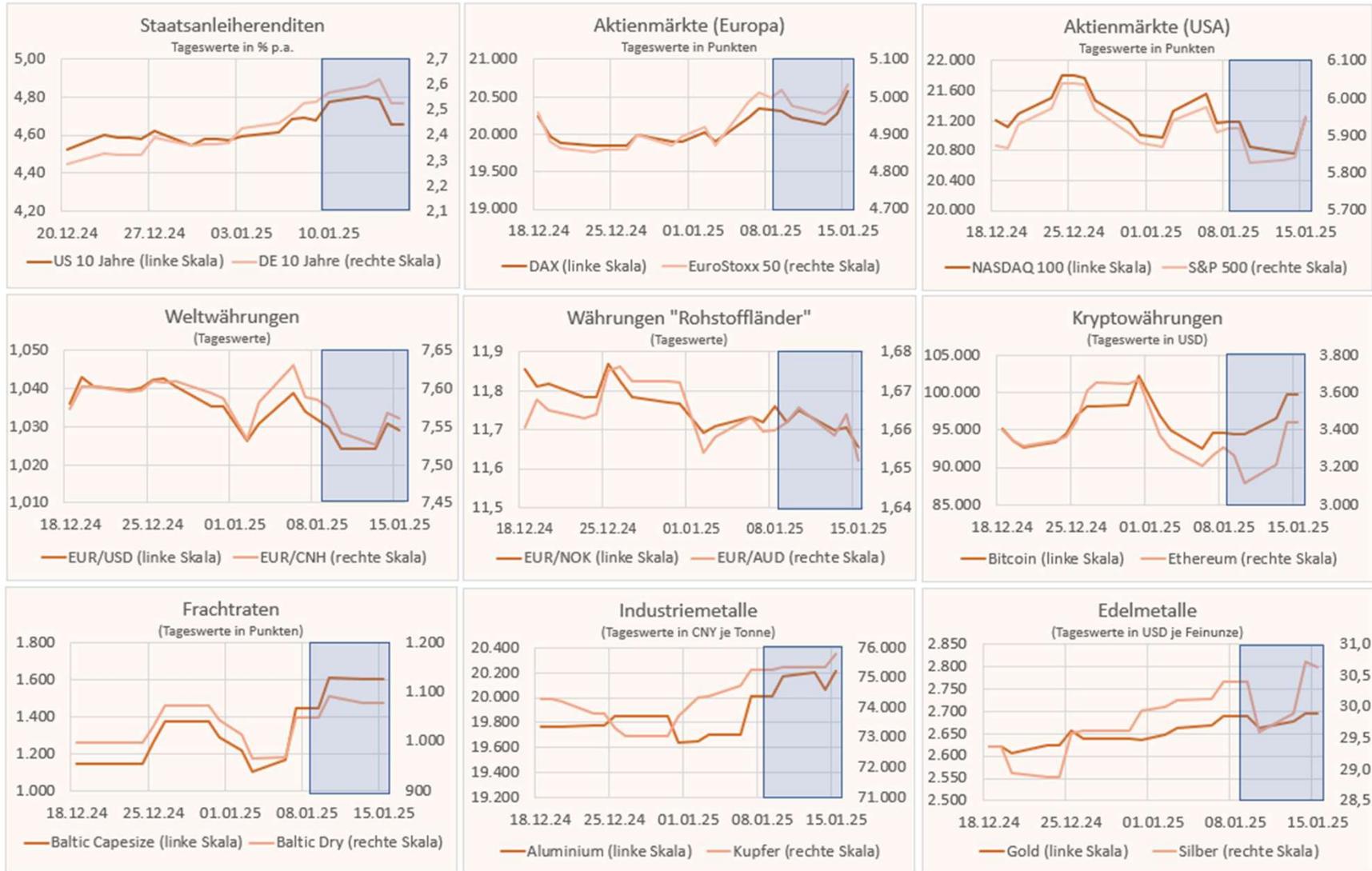
An icon representing a presentation or agenda, showing a screen with a play button symbol.

Agenda

- **Makro**
 - Politik / Konjunktur
 - Finanzmarkt

- **Energiemarkt**
 - Fundamentalanalyse
 - Technische Analyse

Preisentwicklung



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon



Aktuelles

- **Politik**
 - Trump vor Amtsübernahme
 - Friedensabkommen für Gaza-Streifen

- **Makro**
 - Weiterhin gute Konjunkturdaten aus USA, wahrscheinlich aber ab Q2 schwächer (Belastungen kehren zurück – Inflation, US-Dollar)
 - Renditen am langen Ende steigen trotz Zinssenkung an, ungewöhnlich (liegt an Inflationsdaten) – Dilemma für die Fed
 - Großbritannien: hohe Inflation, schwache Konjunktur
 - Anstehende chinesische Wirtschaftsdaten werden wohl gut ausfallen (Vorzieheffekte wegen Zöllen und Neujahrsfest Ende Januar)
 - IWF-Ausblick am Freitag, vermutlich leichte Aufwärtsrevisionen
 - US-Zinspolitik belastet Emerging Markets

- **Finanzmarkt**
 - Inflation / Rentenmarkt / starker US-Dollar belasten den Aktienmarkt

Konjunktur USA

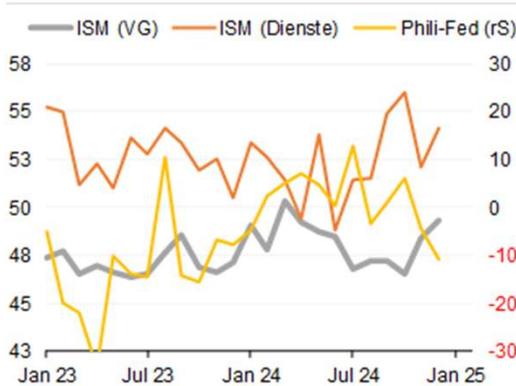
Übersicht Konjunktur USA

Monatswerte, Quelle: BEA, Census Bureau, Bureau of Labor Statistics, Federal Reserve, ISM, Fed of Philadelphia, Univ. of Michigan, LSEG

Stand: 15.01.2025

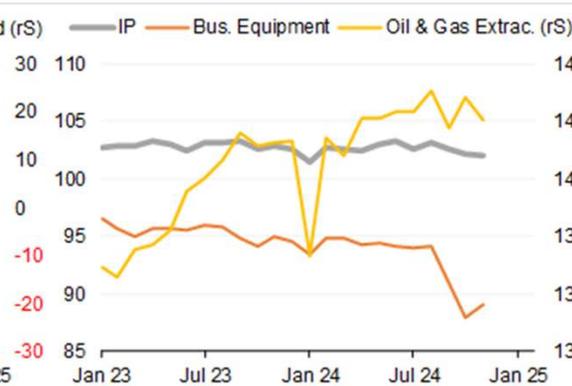
Stimmungsbarometer

saison- und kalenderbereinigt, Index in Punkten



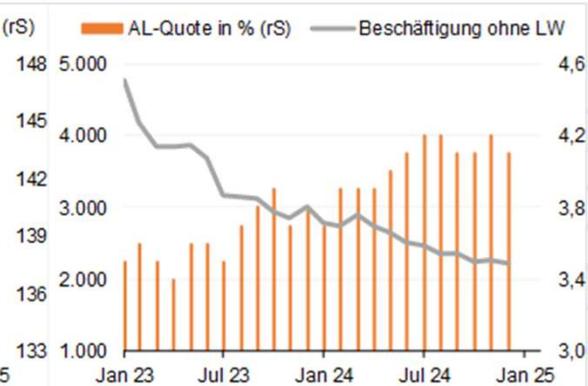
Industrieproduktion

preis-, saison- und kalenderbereinigt, Index 2017 = 100



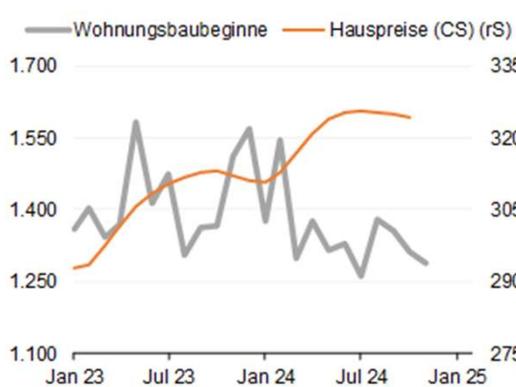
Arbeitsmarkt

saison- und kalenderbereinigt, Vj in Mio. bzw in Prozent



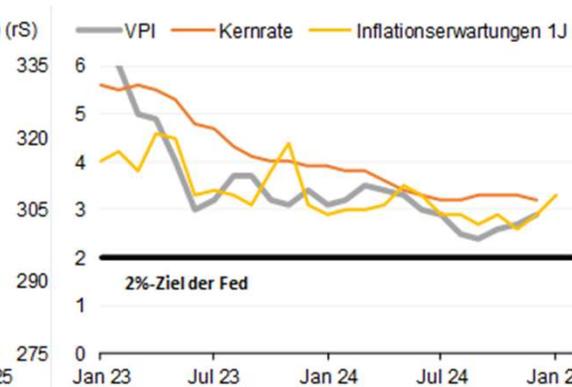
Wohnungsbau

saison- und kalenderbereinigt, JR in Tsd. bzw. Index



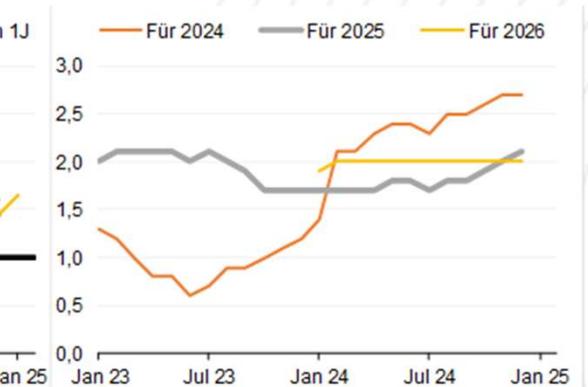
Verbraucherpreisentwicklung

Veränderung ggü. Vorjahr in Prozent bzw. in Prozent



Entwicklung der BIP-Konsensprognosen

im jew. Monat für das jew. Jahr, in Prozent ggü. Vorjahr



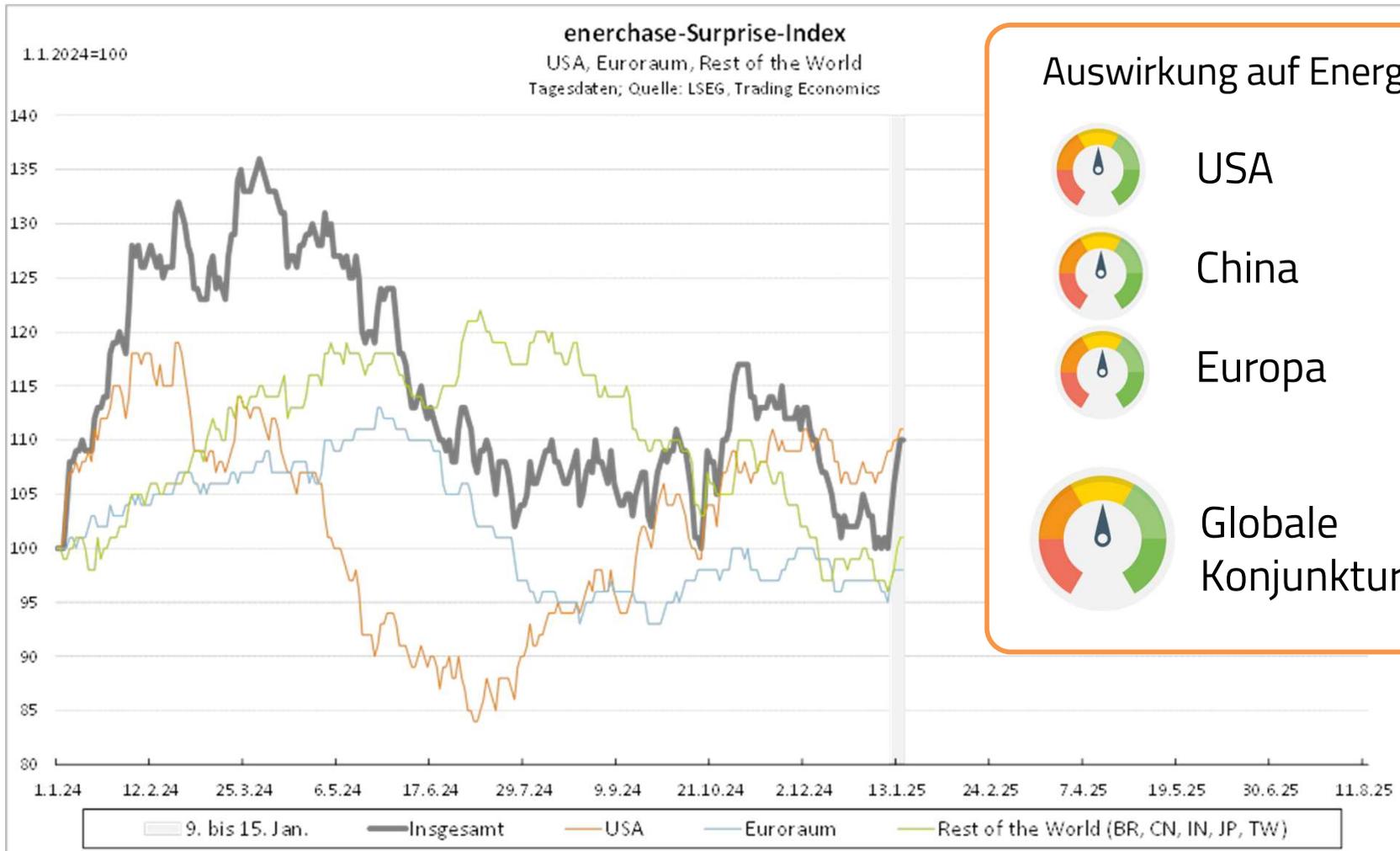
Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

Aktuelle Wirtschaftsdaten

Datum	Land	Indikator	Periode	Konsens	Ist-Wert	Surprise
9.1.	CN	 VPI, Vj. in %	Dez	0,1	0,1	→
9.1.	DE	 Exporte, sb, Vp in %	Nov	2,0	2,1	↑
9.1.	DE	 Industrieproduktion, sb, Vp in %	Nov	0,5	1,5	↑
9.1.	TW	 Exporte, Vj in %	Dez	6,5	9,2	↑
10.1.	FR	 Industrieproduktion, sb, Vp in %	Nov	0,0	0,2	↑
10.1.	IN	 Industrieproduktion, Vj in %	Nov	4,0	5,2	↑
10.1.	US	 Beschäftigung ex. Lw, sb, Vp in Tsd.	Dez	160	256	↑
10.1.	US	 Arbeitslosenquote, sb, in %	Dez	4,2	4,1	↑
10.1.	US	 Durchsch. Stundenlöhne, sb, Vp in %	Dez	0,3	0,3	→
10.1.	US	 Verbrauchervertrauen Michigan, vorl.	Jan	73,8	73,2	↓
13.1.	CN	 Exporte, Vj in %	Dez	7,3	10,7	↑
13.1.	CN	 Importe, Vj in %	Dez	-1,5	1,0	↑
14.1.	CN	 Neukreditvergabe in Mrd. Yuan	Dez	850	990	↑
14.1.	US	 NFIB Small Business Index	Dez	100,8	105,1	↑
15.1.	DE	 BIP, Vj in %	2024	-0,2	-0,2	→
15.1.	US	 VPI, Kernrate, sb, Vp. in %	Dez	0,2	0,2	→
15.1.	US	 Empire State Index, sb	Jan	3,0	-12,6	↓
15.1.	US	 DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	10. Jan	-1600	-1961	↑

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

enerchase-Surprise-Index



Auswirkung auf Energierohstoffe

- USA
- China
- Europa
- Globale Konjunktur

Zuletzt

Legende:



Positives
Überraschungs-
potenzial



Negatives
Überraschungs-
potenzial



neutral

Quelle: enerchase



Energiemarkt



Preisverlauf



Erdöl



Erdgas & LNG



Kohle



CO2-Zertifikate

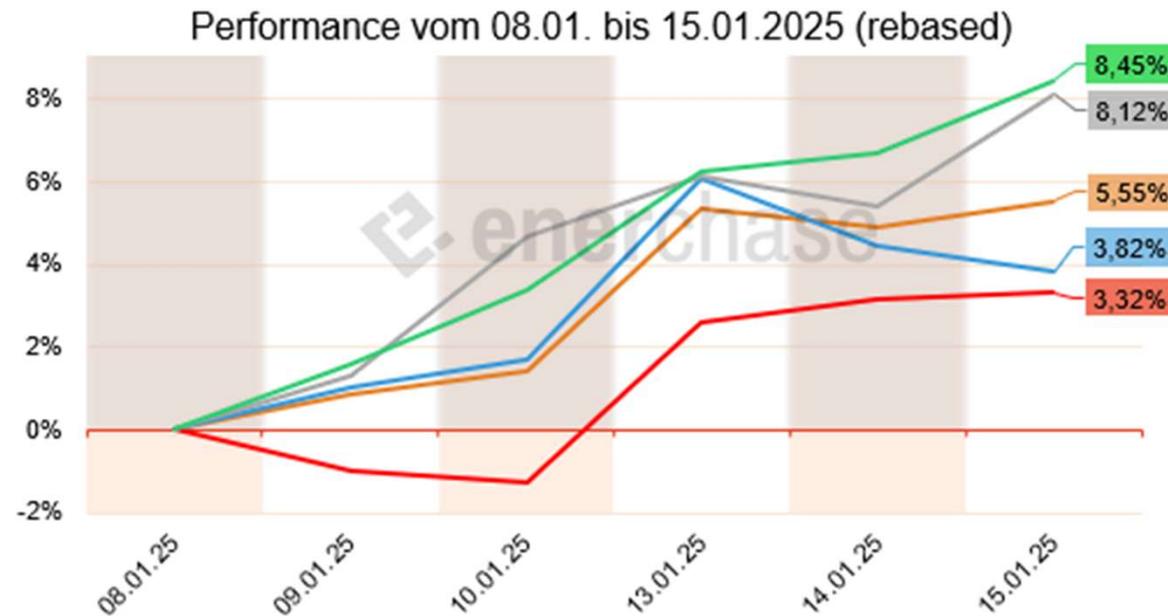


Strom



Wetter

Preisentwicklung am Energiemarkt



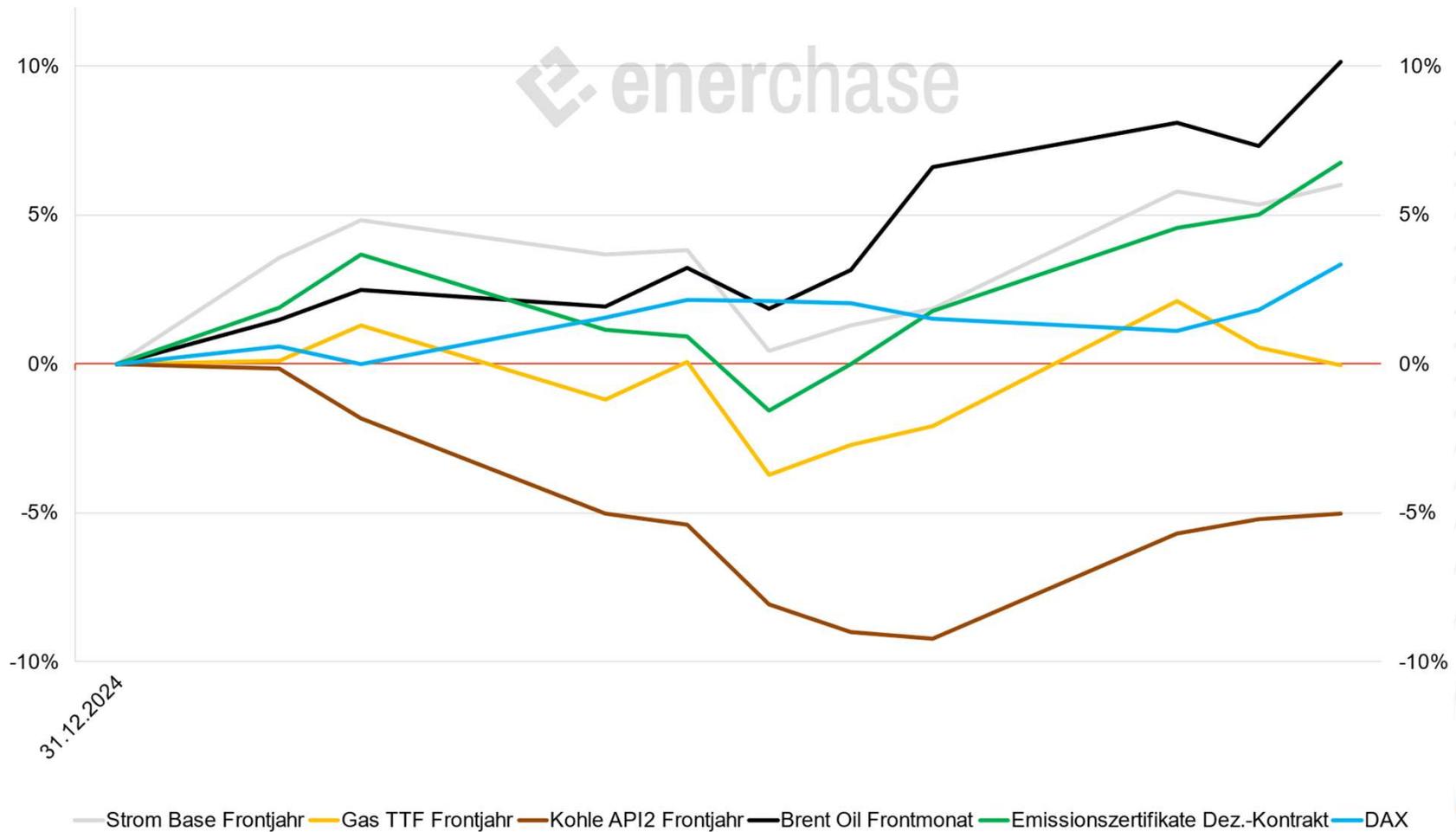
Strom Frontjahr Base	TTF Gas Frontjahr	EUA Dez.-Kontrakt	AP#2 Kohle Frontjahr	Brent Frontmonat
94,20 € pro MWh	39,45 € pro MWh	78,45 € pro t CO2	111,25 \$ pro t	82,41 \$ pro Barrel
1w Perf. ▲ 5,55%	1w Perf. ▲ 3,82%	1w Perf. ▲ 8,45%	1w Perf. ▲ 3,32%	1w Perf. ▲ 8,12%
SMA200 84,42	SMA200 38,93	SMA200 71,01	SMA200 121,20 \$	SMA200 78,94 \$
52w High 94,20	52w High 46,73	52w High 79,71	52w High 132,50 \$	52w High 91,09 \$
52w Low 62,45	52w Low 27,63	52w Low 54,55	52w Low 90,76 \$	52w Low 69,71 \$

As of: 15.01.2025

Quelle: enerchase | Daten: LSEG Eikon

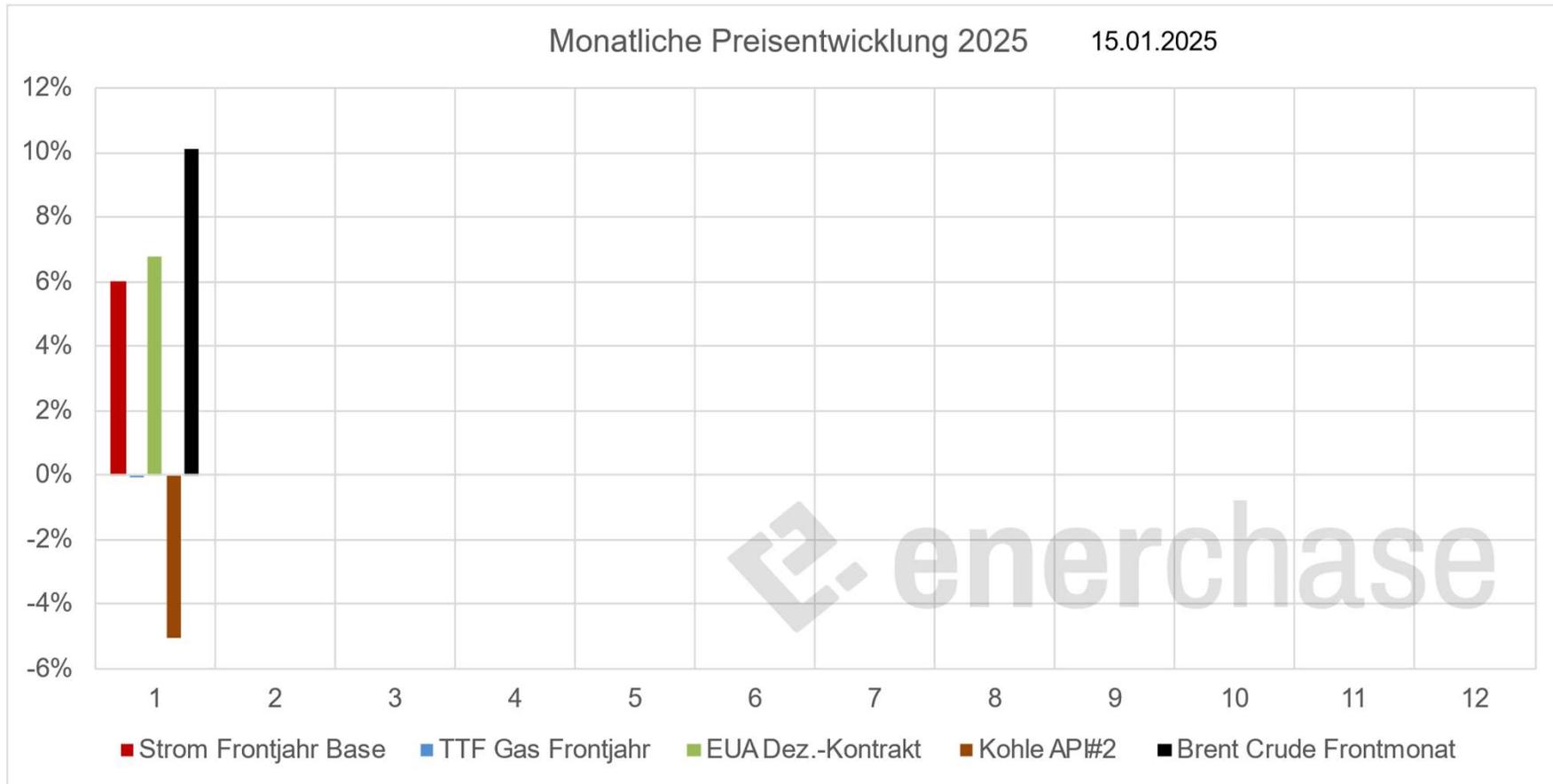
Preisentwicklung am Energiemarkt 2025

Year -to-date Performance 2025 (rebased, 15.01.2025)



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

Preisentwicklung am Energiemarkt 2025



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
Strom Frontjahr Base	6,02%											
TTF Gas Frontjahr	-0,05%											
EUA Dez.-Kontrakt	6,75%											
Kohle API#2	-5,04%											
Brent Crude Frontmonat	10,13%											

Positionierung der Marktteilnehmer

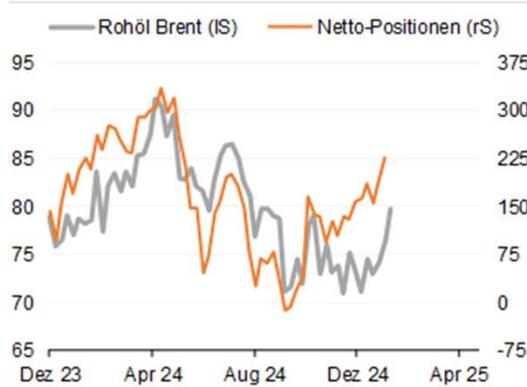
Übersicht Positionierung der Investoren (Managed Money)

Wochenwerte, Quelle: ICE, CFTC, LSEG, Nymex, eigene Berechnungen

Stand: 15.01.2025

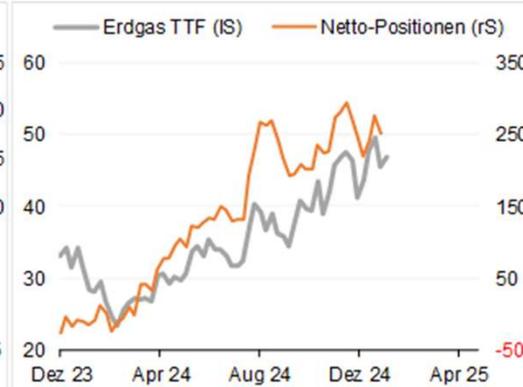
Rohöl Brent (Front) vs. Netto-Positionierung

in USD je Fass (Rohöl) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



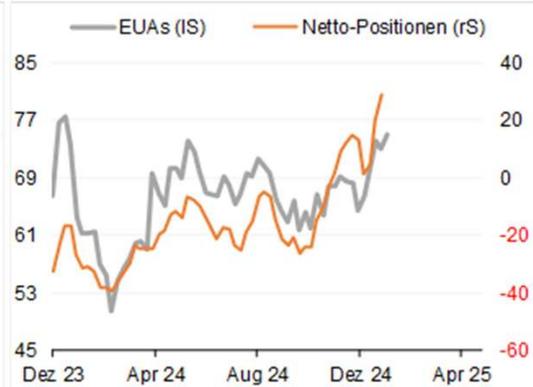
EU-Erdgas TTF (Front) vs. Netto-Positionierung

in Euro je MWh (TTF) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



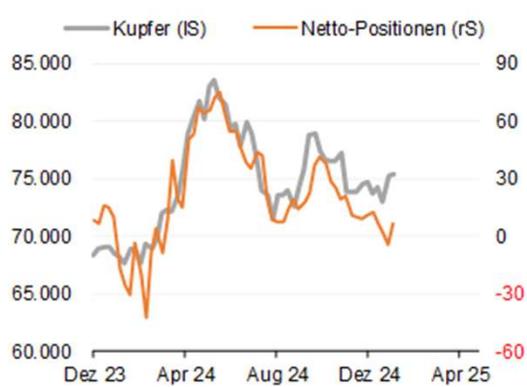
EUAs (Dez 24) vs. Netto-Positionierung

in Euro je Tonne (EUAs) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



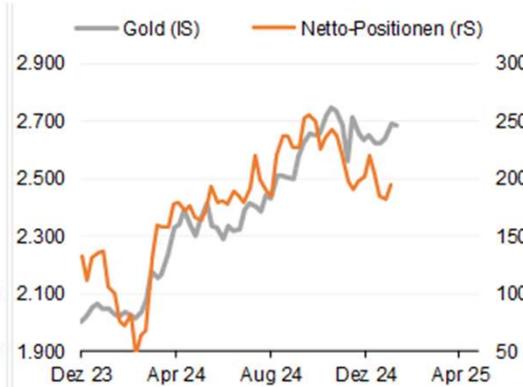
Kupfer (3M Fwd) vs. Netto-Positionierung

in CNY je Tonne (Kupfer) bzw. Tsd. Kontrakte (Netto-Pos.)



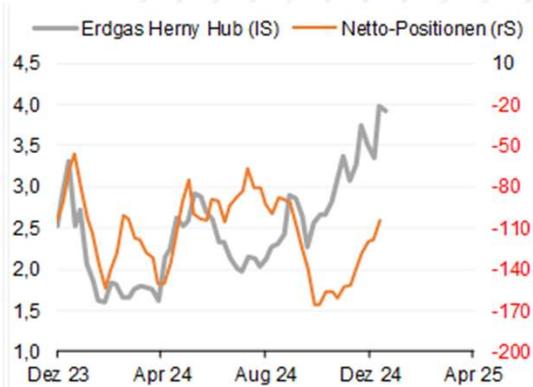
Gold (Spot) vs. Netto-Positionierung

in USD je Feinunze (Gold) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



US-Erdgas HH (Front) vs. Netto-Positionierung

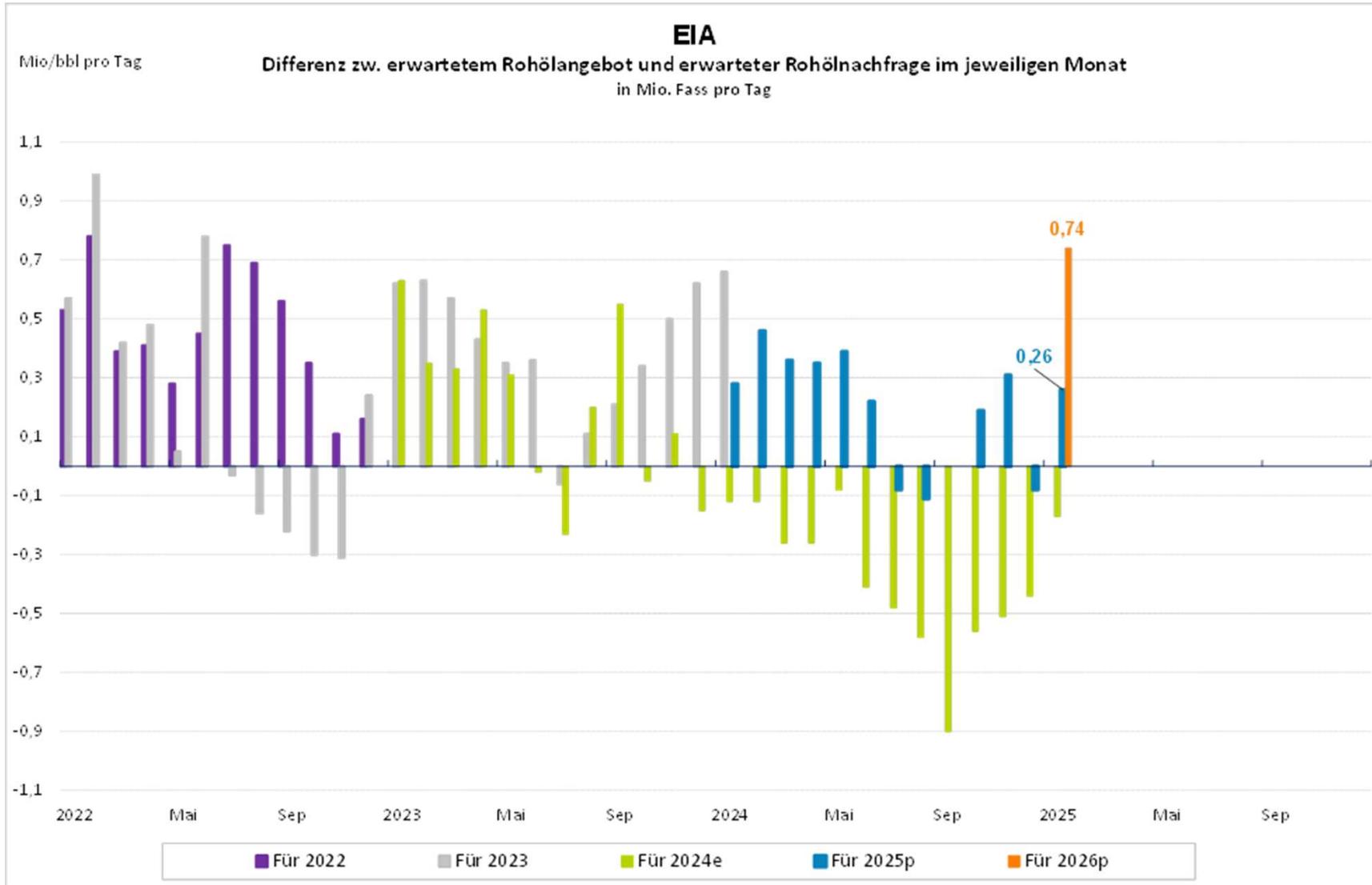
in USD je MMBtu (HH) bzw. Tsd. Kontrakte (Netto-Pos.)



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

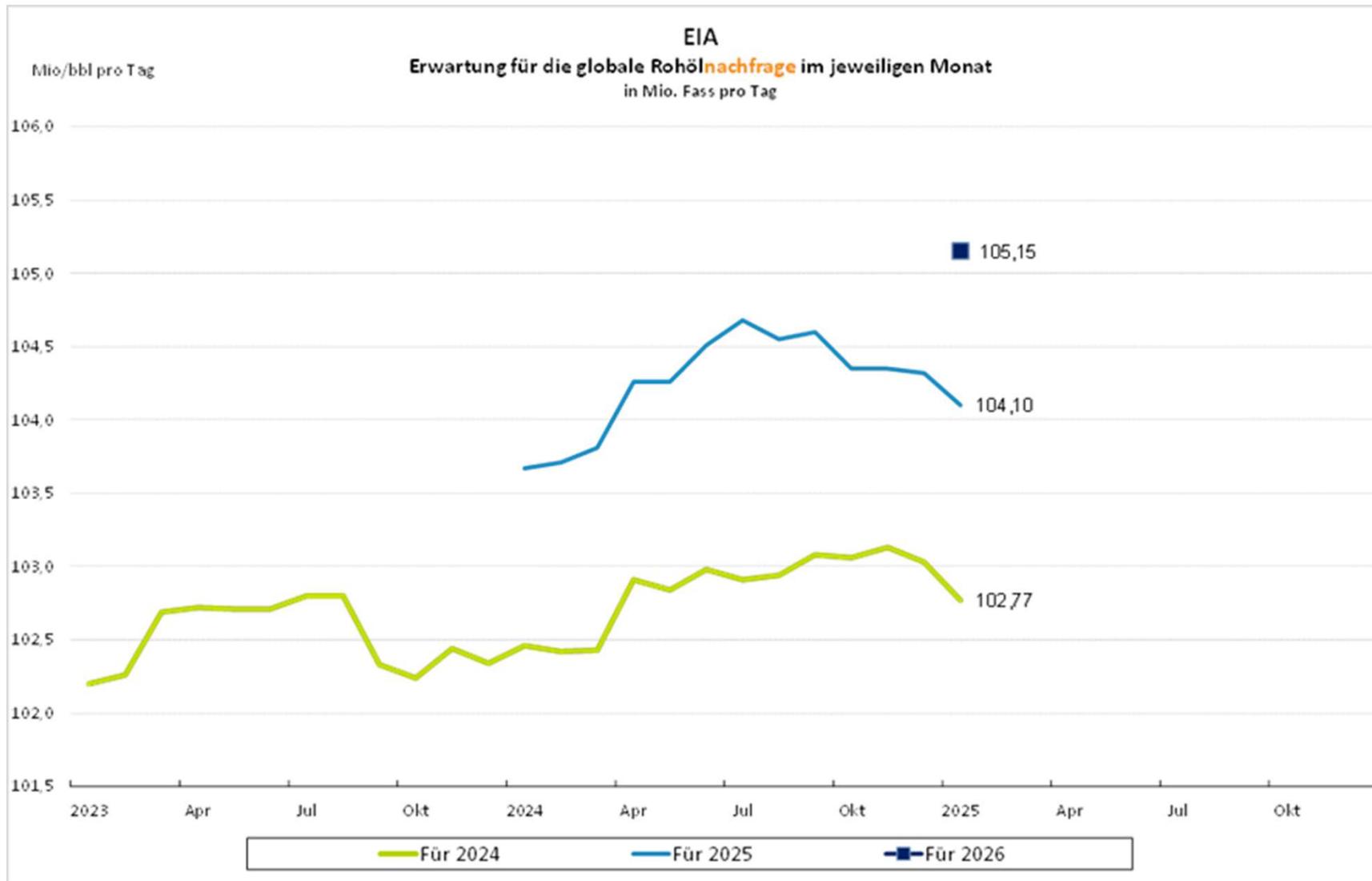
 Erdöl

Ölmarkt - Monatsberichte



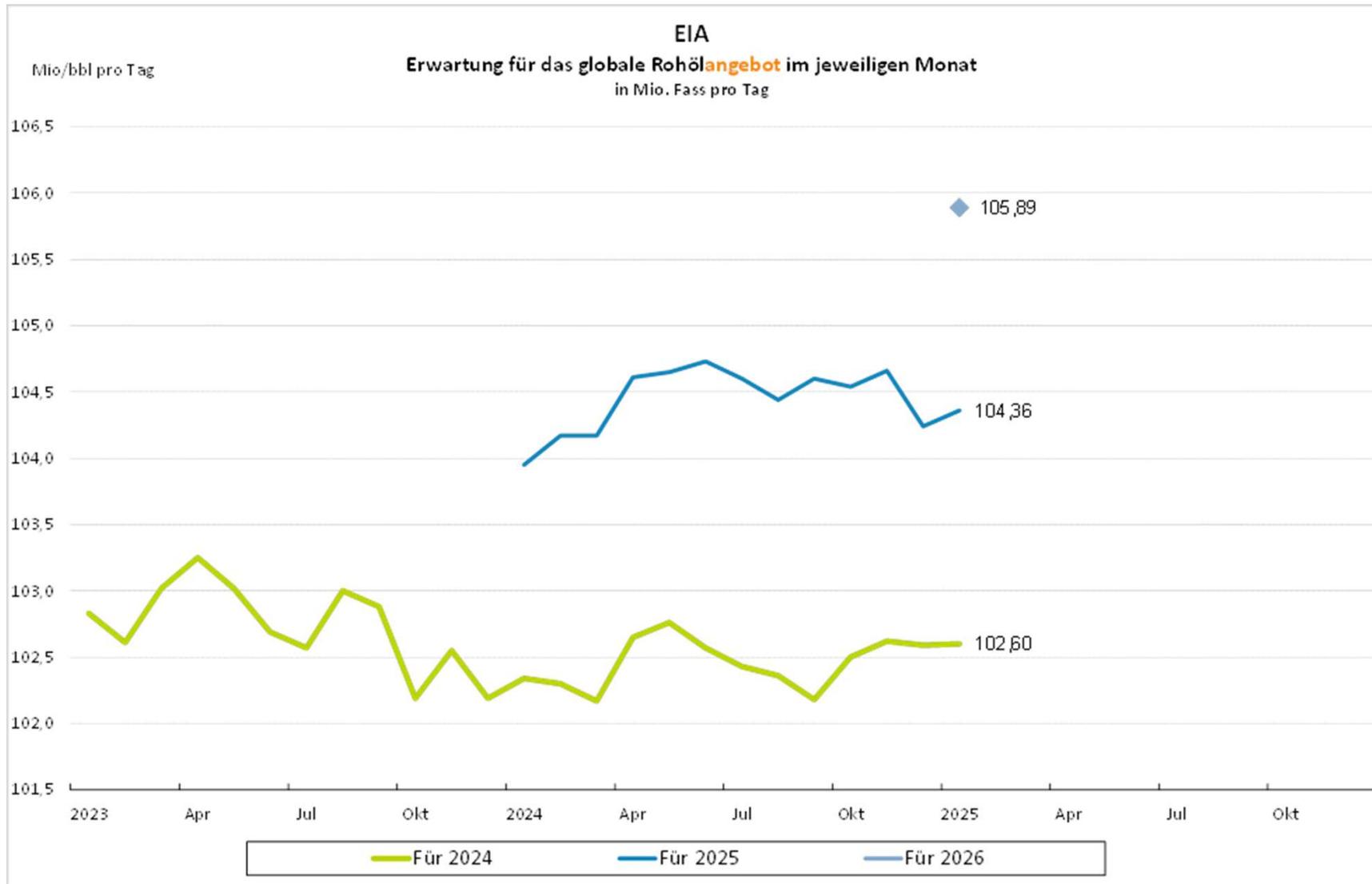
Darstellung enerchase, Quelle EIA

Ölmarkt - Monatsberichte



Darstellung enerchase, Quelle EIA, OPEC, IEA

Ölmarkt - Monatsberichte



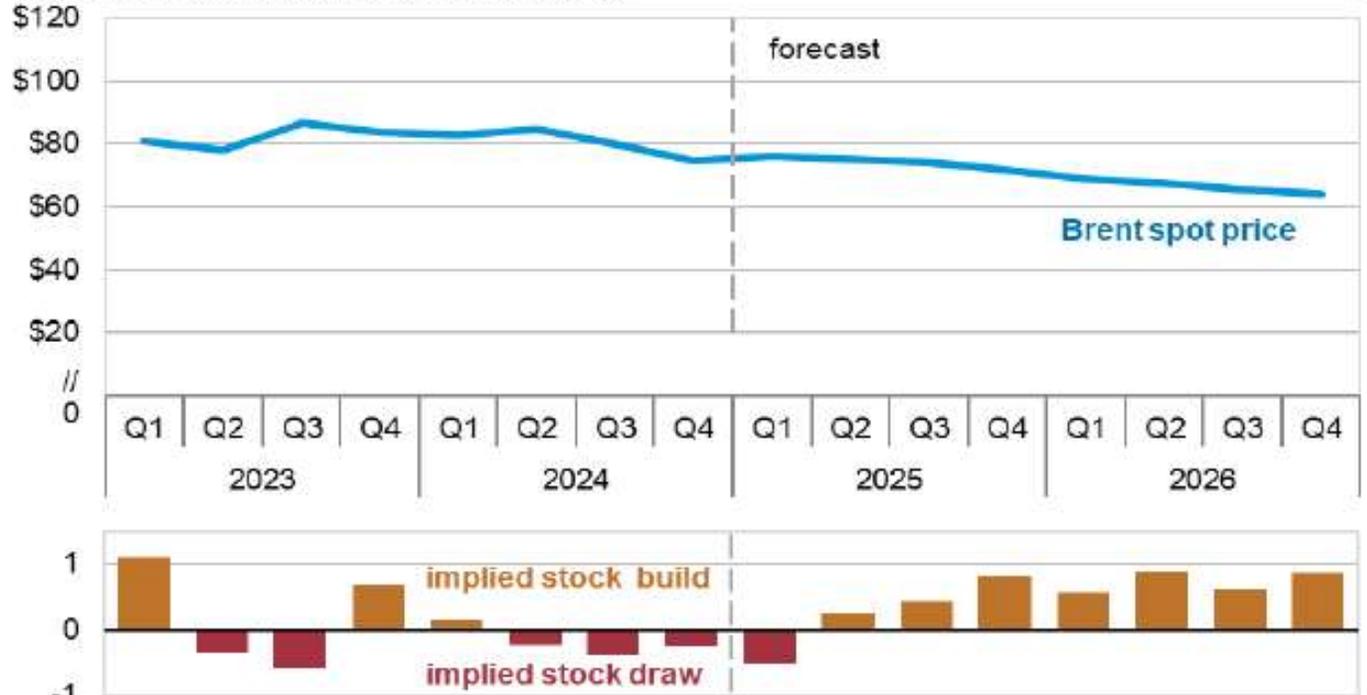
Darstellung enerchase, Quelle EIA

Ölmarkt - Monatsberichte

Overview	2023	2024	2025	2026
Brent crude oil (dollars per barrel)	82	81	74	66
Gasoline retail price (dollars per gallon)	3.50	3.30	3.20	3.00
U.S. crude oil production (million barrels per day)	12.9	13.2	13.5	13.6
Natural gas spot price (dollars per million BTU)	2.50	2.20	3.10	4.00
U.S. LNG exports (billion cubic feet per day)	12	12	14	16
Shares of U.S. electricity generation (percentage)				
Natural gas	42	43	41	40
Coal	17	16	15	15
Renewables	22	23	25	27
Nuclear	19	19	19	19
U.S. GDP (percentage change)	2.9	2.8	2.0	2.0
U.S. CO2 emissions (million metric tons)	4,800	4,770	4,790	4,780

Note: Values in this table are rounded and may not match values in other tables in this report.

Brent crude oil spot price and global inventory changes
dollars per barrel (million barrels per day)



Data source: U.S. Energy Information Administration, *Short-Term Energy Outlook*, January 2025



Ölmarkt



<ul style="list-style-type: none"> Unklarheit in Syrien 	<ul style="list-style-type: none"> Förderkürzung der OPEC+ verlängert bis April 2025 (bzw. Ende 26) – Zeichen der Schwäche für den Ölmarkt . Insgesamt gut versorgter Markt, viele freie Kapazitäten (aber durch OPEC blockiert)
<ul style="list-style-type: none"> Neue US-Sanktionen gegen Russlands „Schattenflotte“ 	<ul style="list-style-type: none"> Trumps Wahl belastet die Ölmärkte, mehr Förderung, Belastung der Weltwirtschaft durch Zölle
	<ul style="list-style-type: none"> Iran verzichtet auf Uran-Anreicherung, Eskalationsspirale im Nahen Osten schwächt sich ab, Friedensabkommen zwischen Israel und Hamas?



Ölmarkt

 Fundamentale Tendenz Ölmarkt  Zuletzt

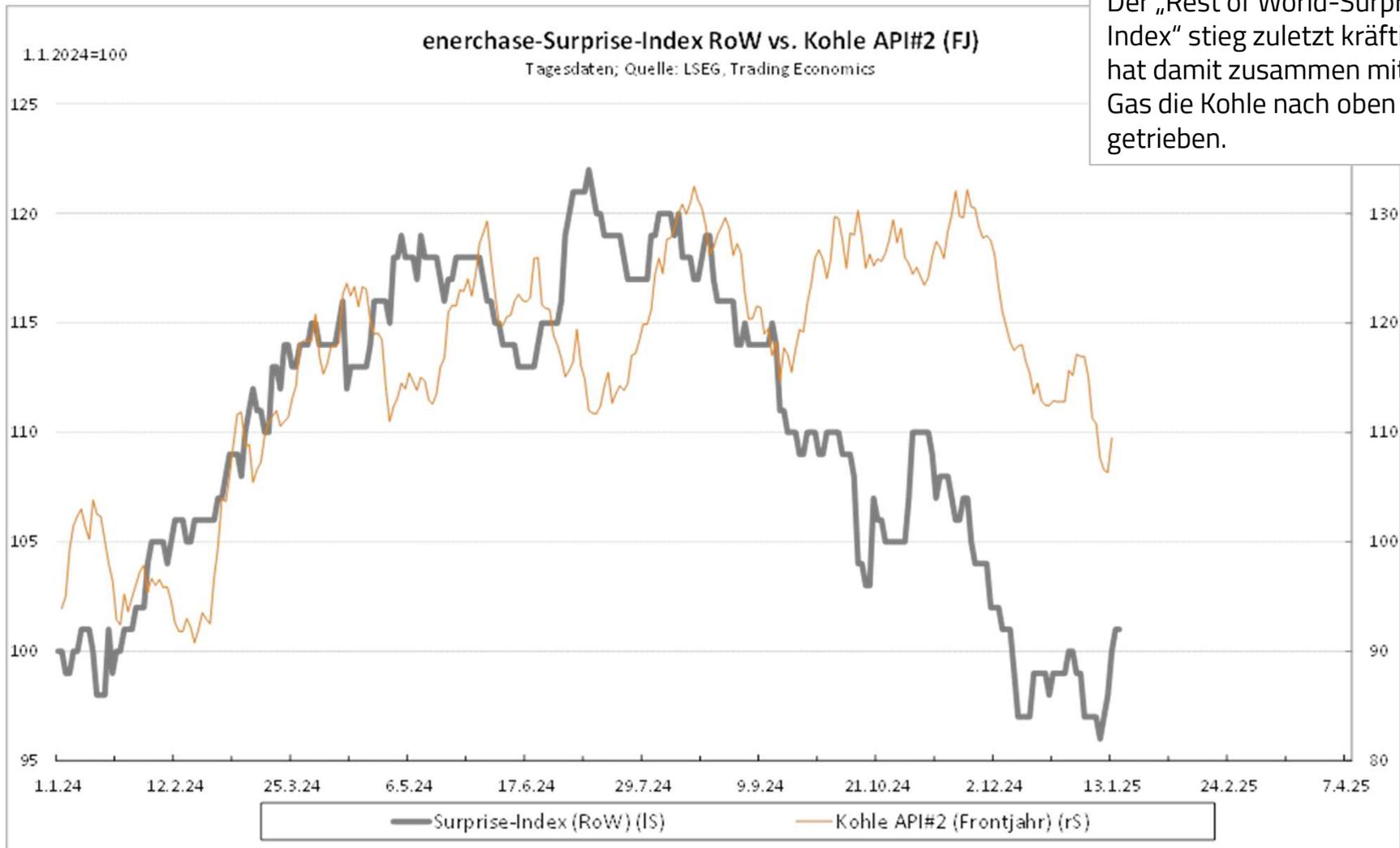
Legende:



 Kohlemarkt

Kohlemarkt

Der „Rest of World-Surprise Index“ stieg zuletzt kräftig und hat damit zusammen mit Öl und Gas die Kohle nach oben getrieben.



Datenquelle: SX Coal; eigene Darstellung

Kohlemarkt

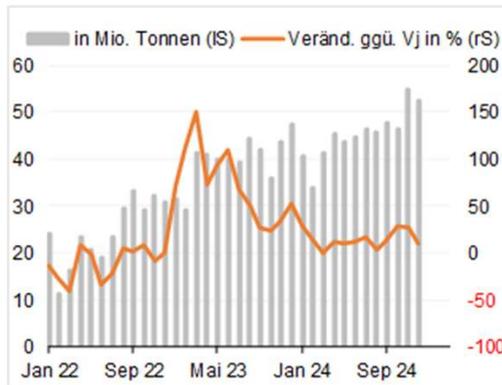
Übersicht Kohle

Quelle: Nationales Statistik Bureau Chinas, LSEG, eigene Berechnungen

Stand: 13.01.2025

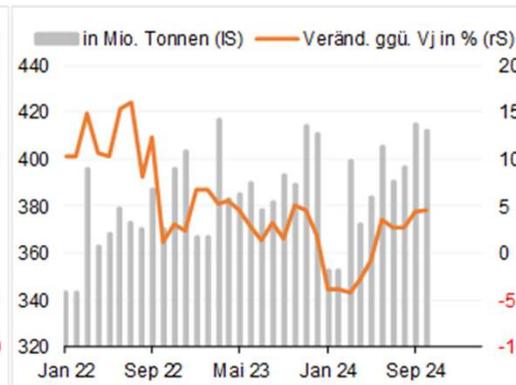
Kohleimport Chinas

Monatswerte



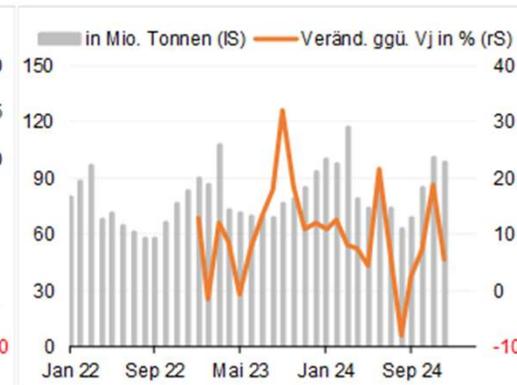
Kohleförderung Chinas

Monatswerte



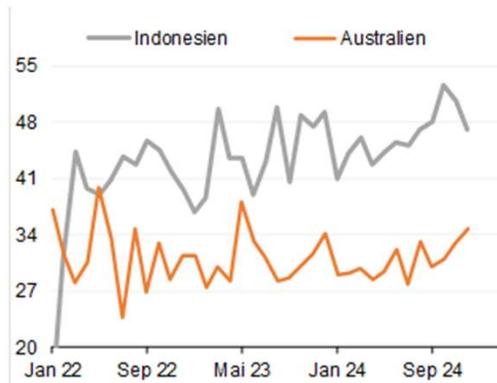
Kohleförderung Indiens

Monatswerte



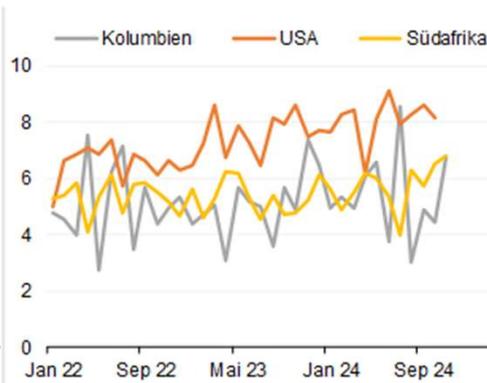
Kohleausfuhr (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



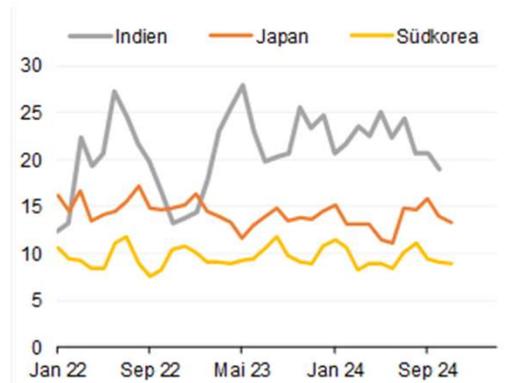
Kohleausfuhr (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



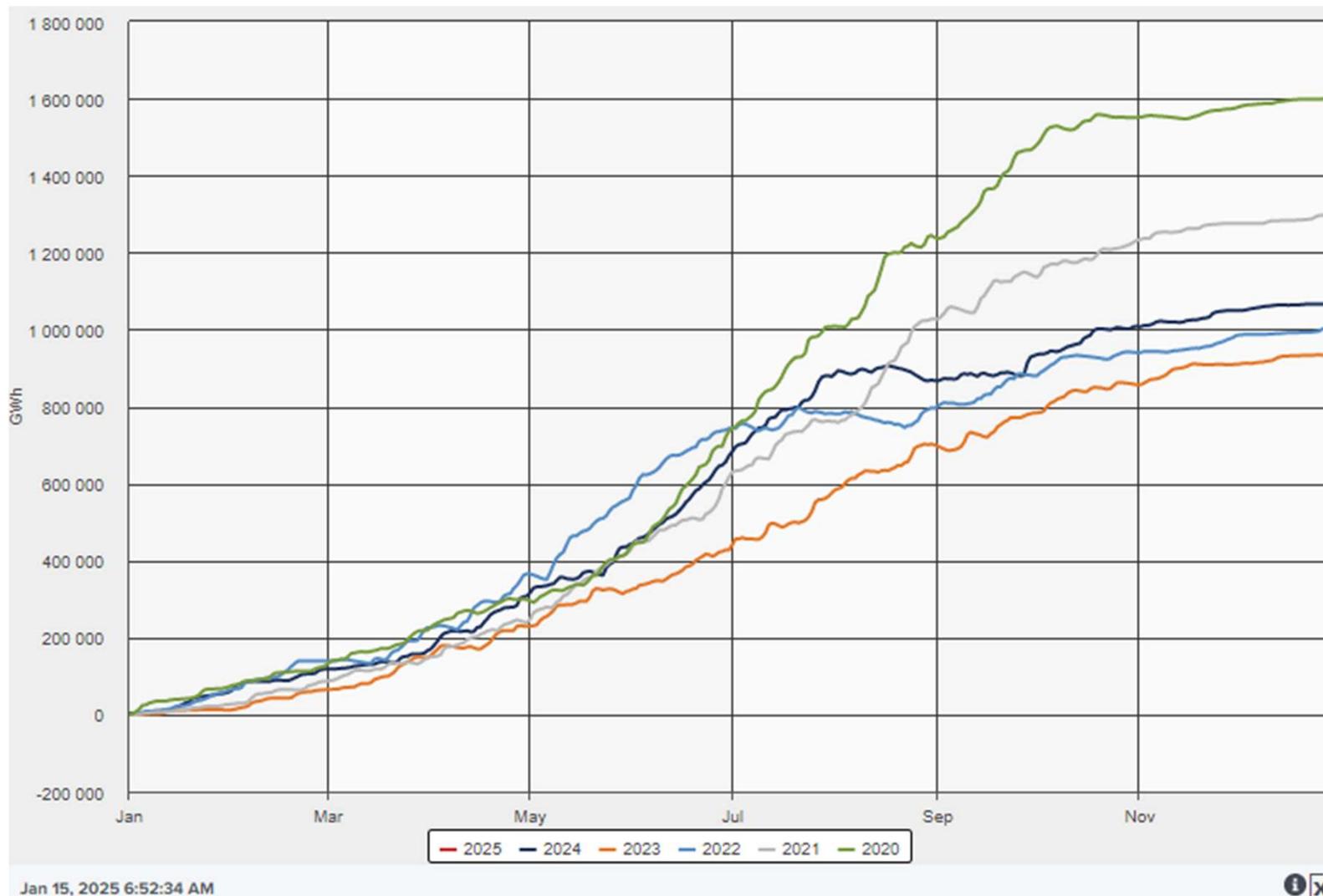
Kohleimport diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Datenquelle: SX Coal; eigene Darstellung

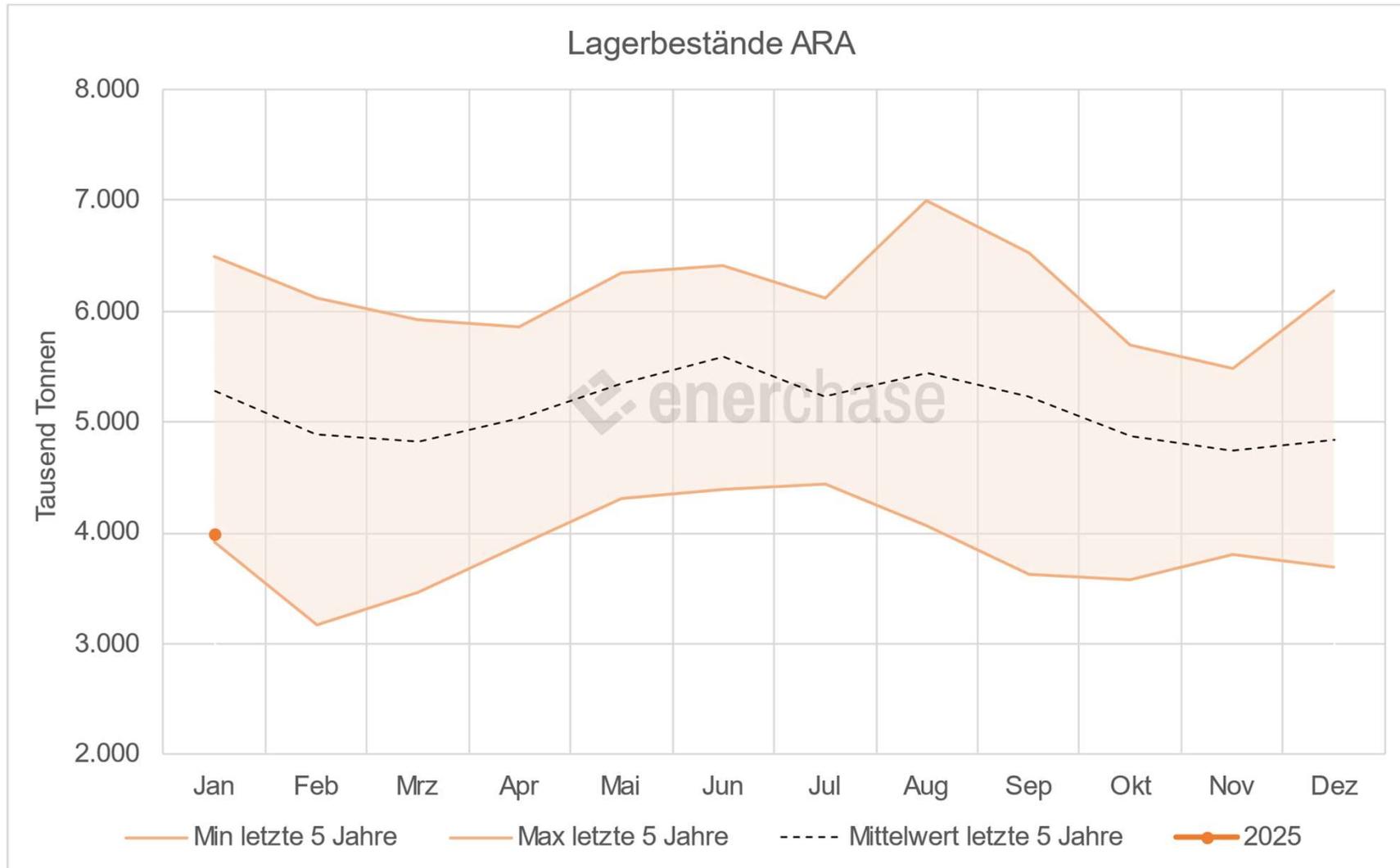
🔨 Kohlemarkt: akkumulierte Regenfälle China



Quelle: LSEG Eikon

Kohlemarkt: Lagerbestände ARA

Lagerbestände in Amsterdam, Rotterdam, Antwerpen



Datenquelle: Montel; eigene Darstellung



Kohlemarkt



<p>Chinas Kohleimport im Dezember war mit +10,7 % ggü. Vorjahr auf 52,35 Mio. Tonnen erneut sehr robust. Günstige seewärtige Kohlepreise waren hierfür mitverantwortlich. 2024 legte damit die Kohleimport Chinas um 14,4% ggü. Vorjahr auf 543 Mio. Tonnen zu - Rekord. 2025 soll sich laut China Coal Transportation and Distribution Association die Kohleimport zwar leicht auf 525 Mio. Tonnen ermäßigen. Das wäre aber immer noch der zweithöchste jemals gemessene Wert.</p>	<p>Die Kohleexport Indonesiens war auch zum Jahresende sehr robust. Im Dezember legte diese laut Kpler um 3,2% ggü. Vorjahr auf 47,13 Mio. Tonnen zu. Die offiziellen Daten werden zeigen, dass die Export sogar noch stärker zulegen. So wurden die Kpler-Daten vom November in Höhe von 46 Mio. Tonnen vom offiziellen Statistikamt auf 50,57 Mio. Tonnen spürbar nach oben revidiert.</p>
	<p>Japans Kohleimport sank im November um 2,9% ggü. Vj. auf 13,25 Mio. Tonnen.</p>
	<p>Südkoreas Kohleimport fiel im November auf 8,96 Mio. Tonnen und damit auf ein 5-Monatsstief.</p>
	<p>Südafrikas Kohleexport stieg im November auf ein 5-Jahreshoch auf den Rekordwert von 6,79 Mio. Tonnen (+10% ggü. Vj.)</p>
	<p>Australiens Kohleexport legte im Dezember auf 34,83 Mio. Tonnen bzw. +3,9% ggü. Vorjahr zu</p>
	<p>Indiens Kohleförderung legte von April bis Dezember um 6,1% ggü. Vorjahr auf 726 Mio. Tonnen zu (Vorjahr: 685 Mio. T). Der Trend geht nach oben. Dafür sank die Kohleimport im November um stattliche 25,73% auf nur noch 19,0 Mio. Tonnen.</p>
	<p>Kolumbiens Export schnellte im November um 51,8% zum Vormonat auf 6,75 Mio. Tonnen hoch. Die Datenreihe schwankt insgesamt sehr stark</p>



Kohlemarkt



Fundamentale Tendenz Kohlemarkt

Zuletzt



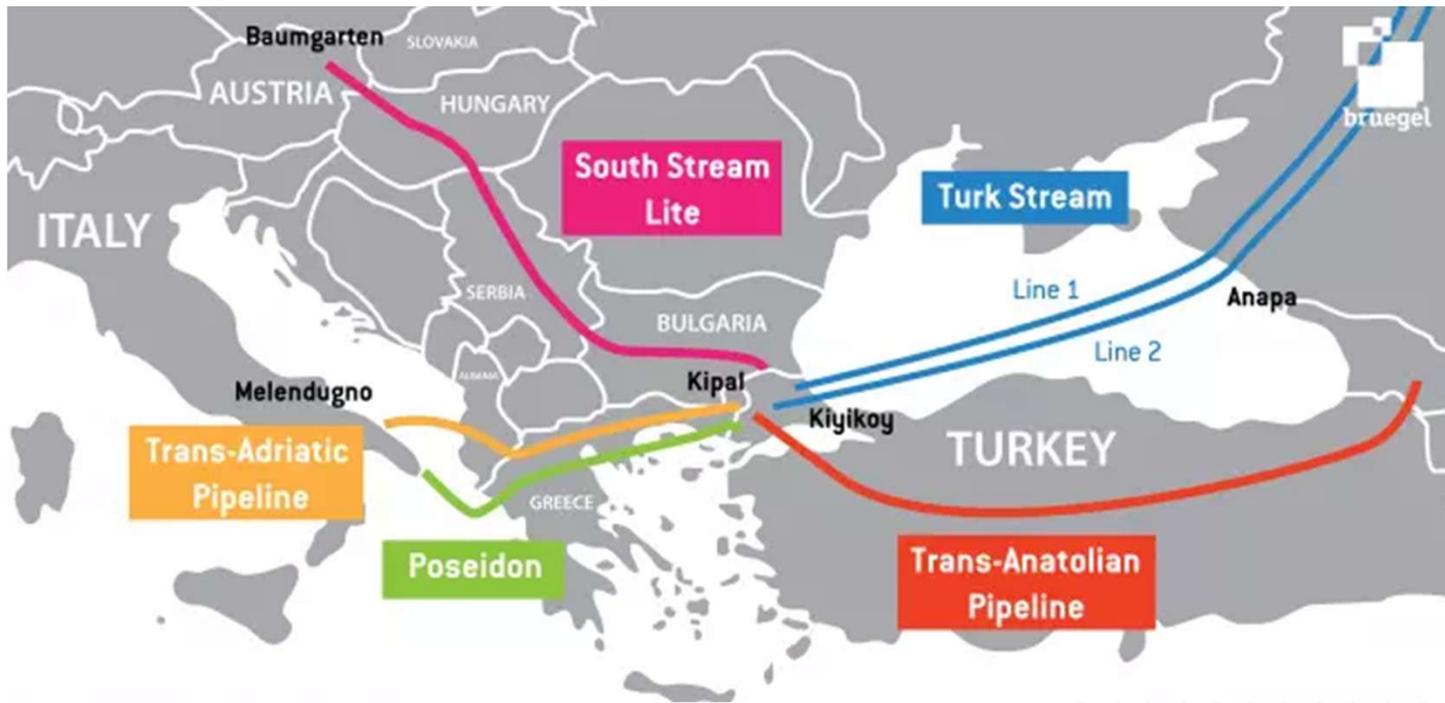
Trotz robuster Einfuhrdaten aus China besteht weiter ein globaler Überschuss.

Legende:



Gasmarkt

Sorgen um TurkStream



Quelle: Bruegel

EU-Sanktionen gegen russisches LNG?

- **16. Sanktionspaket der EU gegen Russland:**
 - Ziel: Weitere wirtschaftliche Schwächung Russlands.
 - Schwerpunkt auf Importverbot von **russischem LNG** und Aluminium.

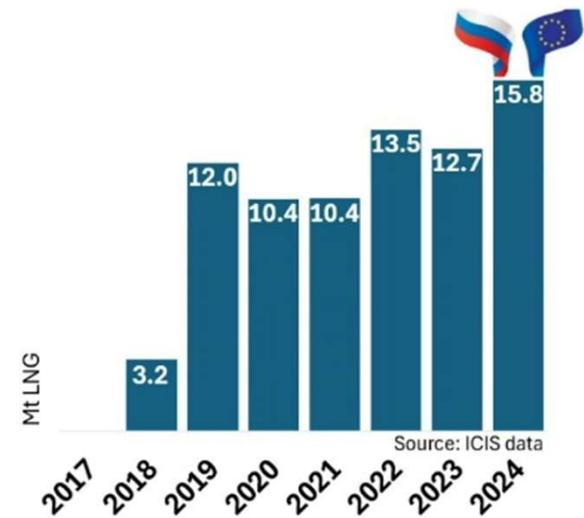
- **Geplante Maßnahmen:**
 - Importbeschränkungen für russisches Aluminium (Details noch in Ausarbeitung).
 - **Ausstieg aus dem Bezug von LNG**, möglich durch Sanktionen oder EU-Kommissionsfahrplan.
 - Ausschluss weiterer russischer Banken aus dem **SWIFT-Zahlungssystem**.
 - Strengere Exportkontrollen für **militärisch nutzbare Güter**.
 - Fokussierung auf **russische „Schattenflotte“** von Öltankern.

- **Erweiterte Maßnahmen gegen Drittstaaten:**
 - Härtere Regeln gegen Länder wie China und die Vereinigten Arabischen Emirate, die militärische Technologien an Russland liefern.
 - Schließung von Schlupflöchern in bestehenden Sanktionen.

- **Zeitplan:**
 - Ziel: Verabschiedung des Sanktionspakets zum dritten Jahrestag der russischen Invasion in die Ukraine (kommender Monat).

Russian LNG to EU hits record

19% of EU LNG imports from Russia. 47% of Russian LNG exports to EU.



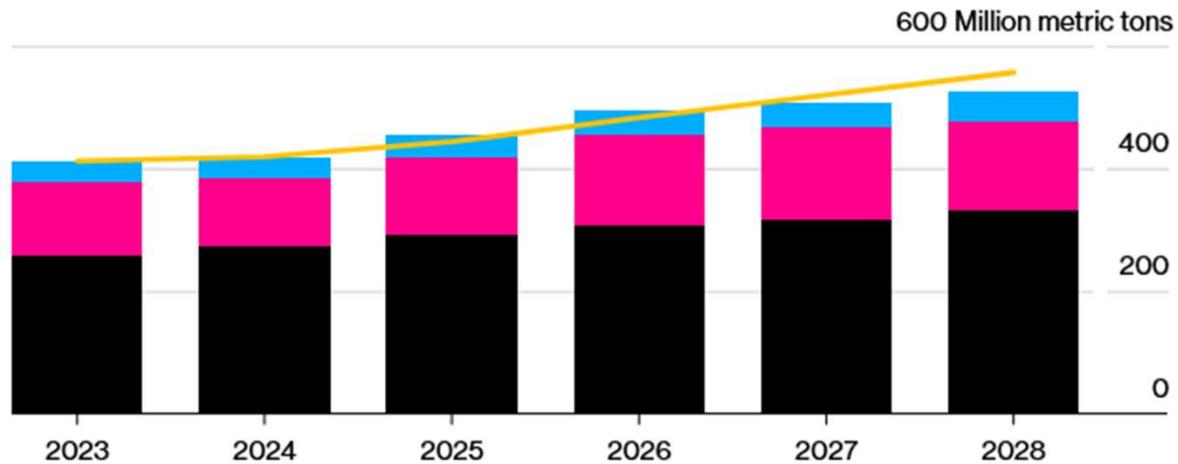
Quelle: energate jahresreport gas

EU-Sanktionen gegen russisches LNG?

Global LNG Shortfalls Are Forecast Until 2027

Expansion delays mean demand will likely exceed supply

■ Asia ■ Europe ■ Others / Expected Supply



Source: BNEF, Global LNG Market Outlook 2030

Note: Bars represent forecast demand. Others include the Middle East, America, Africa, as well as bunkering and operational losses. Demand is based on normal weather.

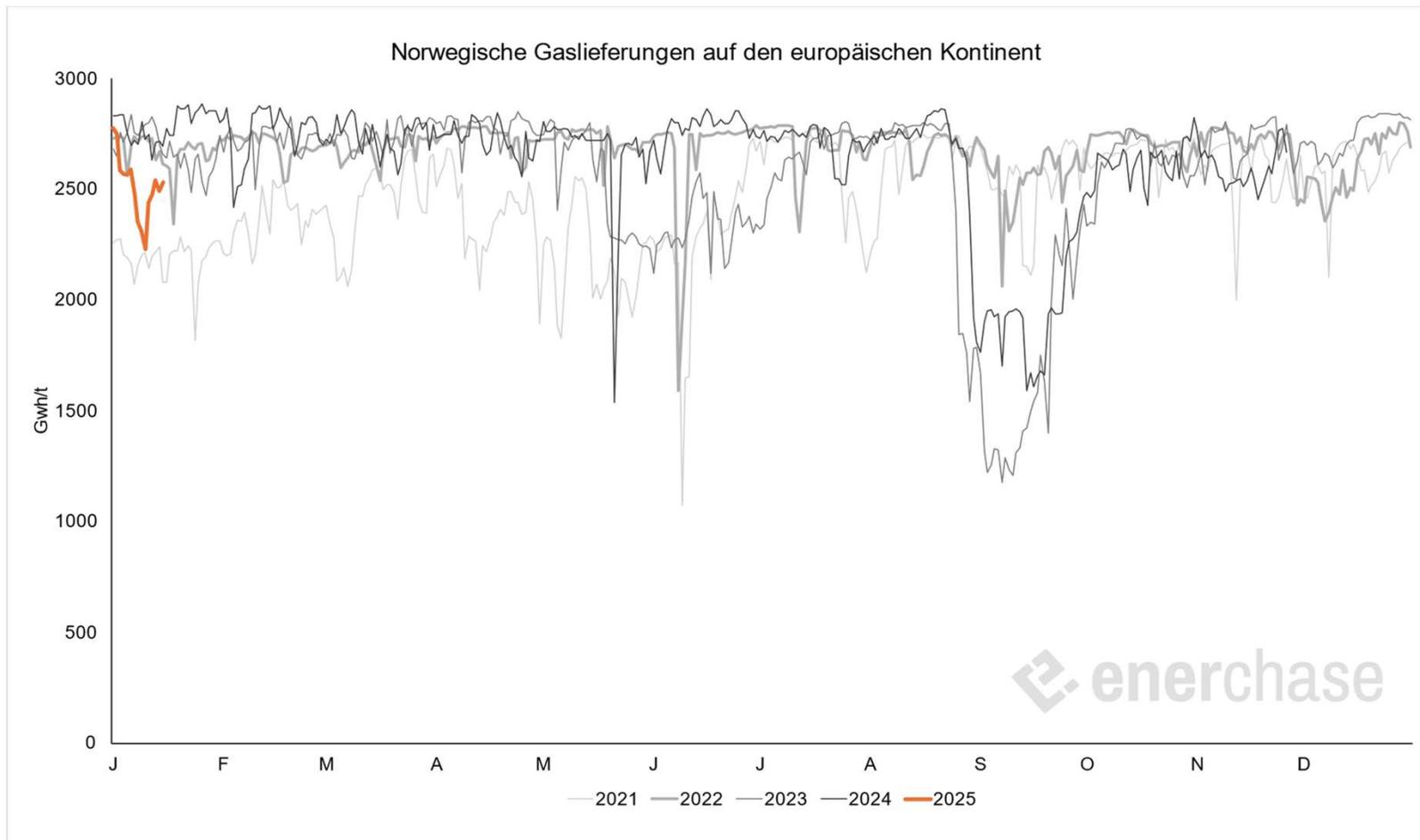
Quelle: Bloomberg



US-Sanktionen gegen russisches Öl und LNG

- Ziel: Einschränkung von Russlands Öl- und Gaseinnahmen.
- Inkrafttreten: 27. Februar.
- Betroffen: Russische LNG-Terminals Portovaya und Vysotsk sowie deren Betreiber.
- Betroffene Exportziele: Europa und Asien.
- Gesamtkapazität der Terminals: ca. 2,3 Mio. Tonnen pro Jahr.
- Eher geringer Einfluss auf europäische Gasversorgung:
 - Importierende Länder: Spanien und Belgien.
 - Ersatzmöglichkeiten durch alternative Lieferungen, z. B. aus den USA.
- Erweiterte Maßnahmen:
 - Sanktionen gegen 69 Schiffe der russischen Reederei Sovcomflot, darunter 4 LNG-Tanker.
 - Sanktionen gegen Unternehmen, die Module für das Arctic LNG 2-Projekt in Russland liefern.

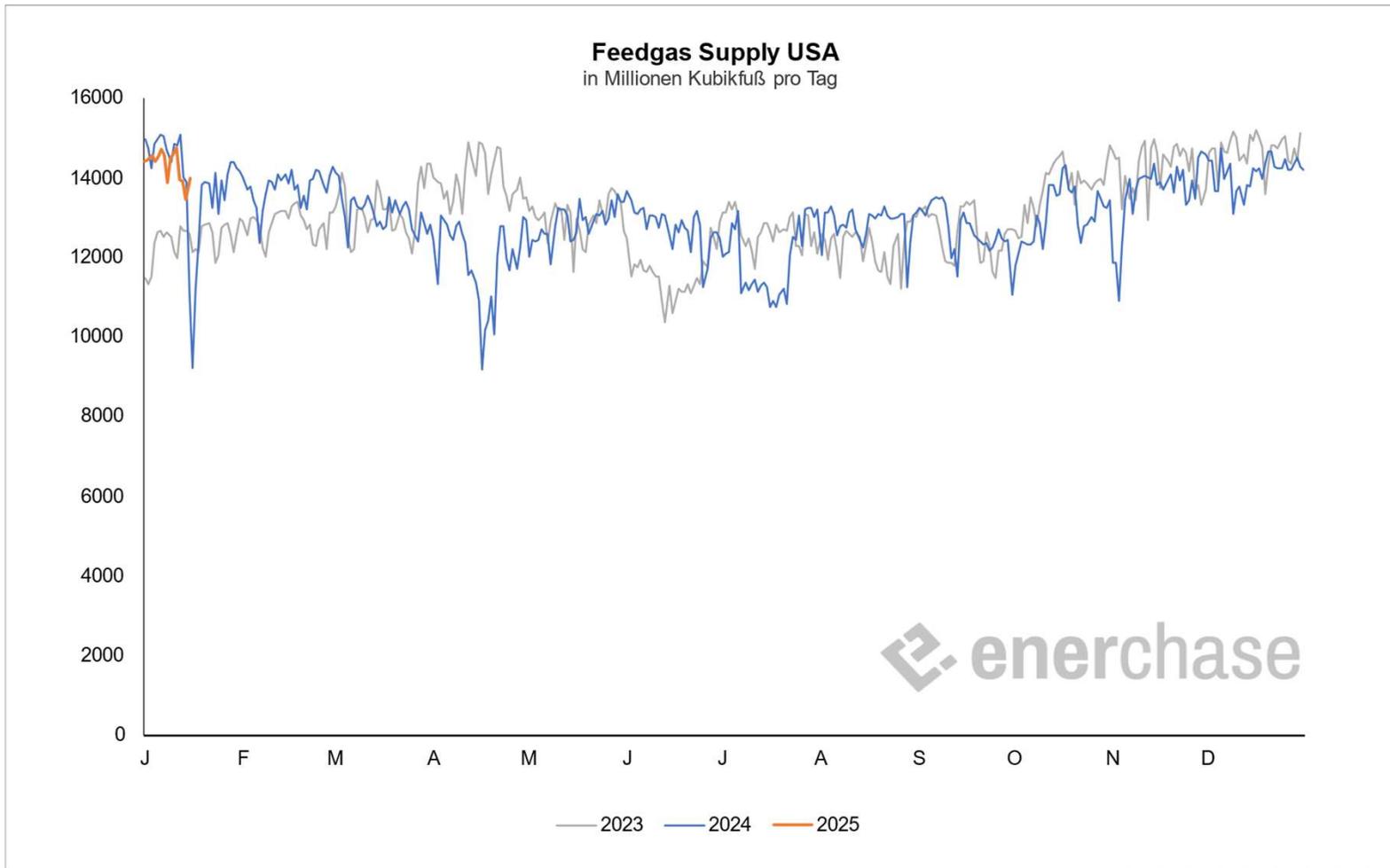
Norwegische Gaslieferungen



Angebot
Gasflüsse
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Datenquelle: LSEG, Darstellung enerchase

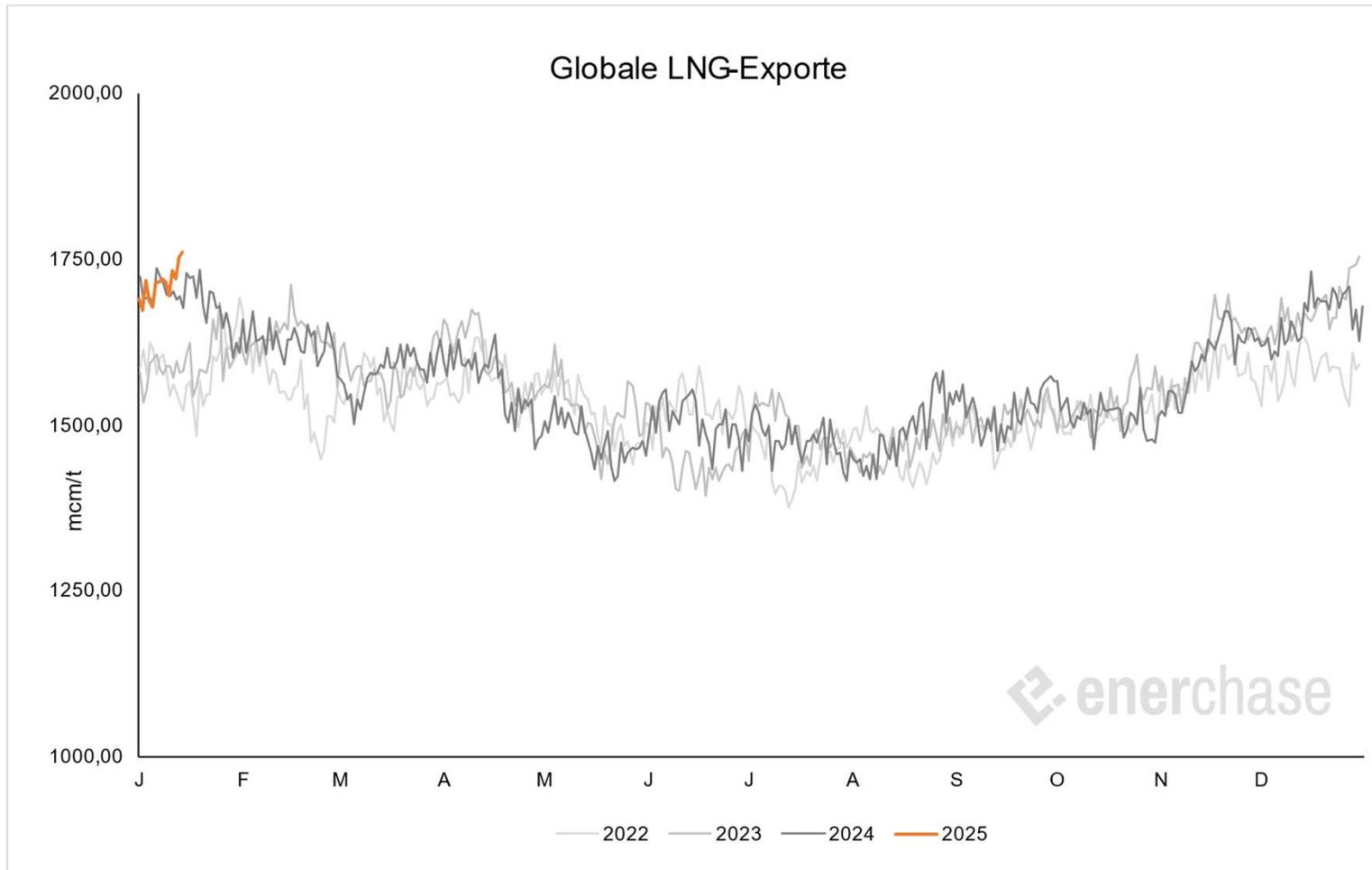
LNG-Lieferungen



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen**
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

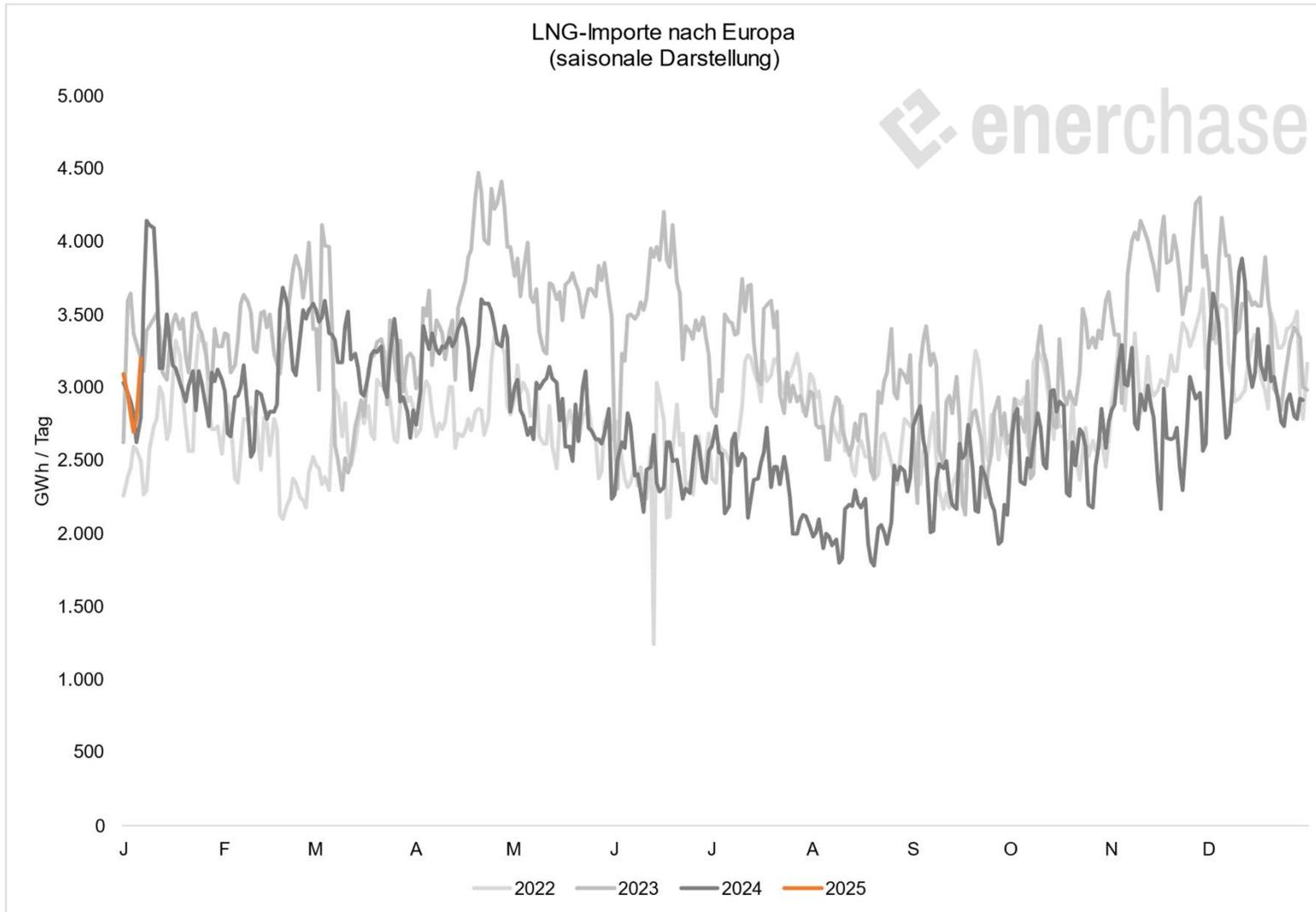
Weltweite LNG-Exporte



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Datenquelle: LSEG Eikon, Darstellung enerchase

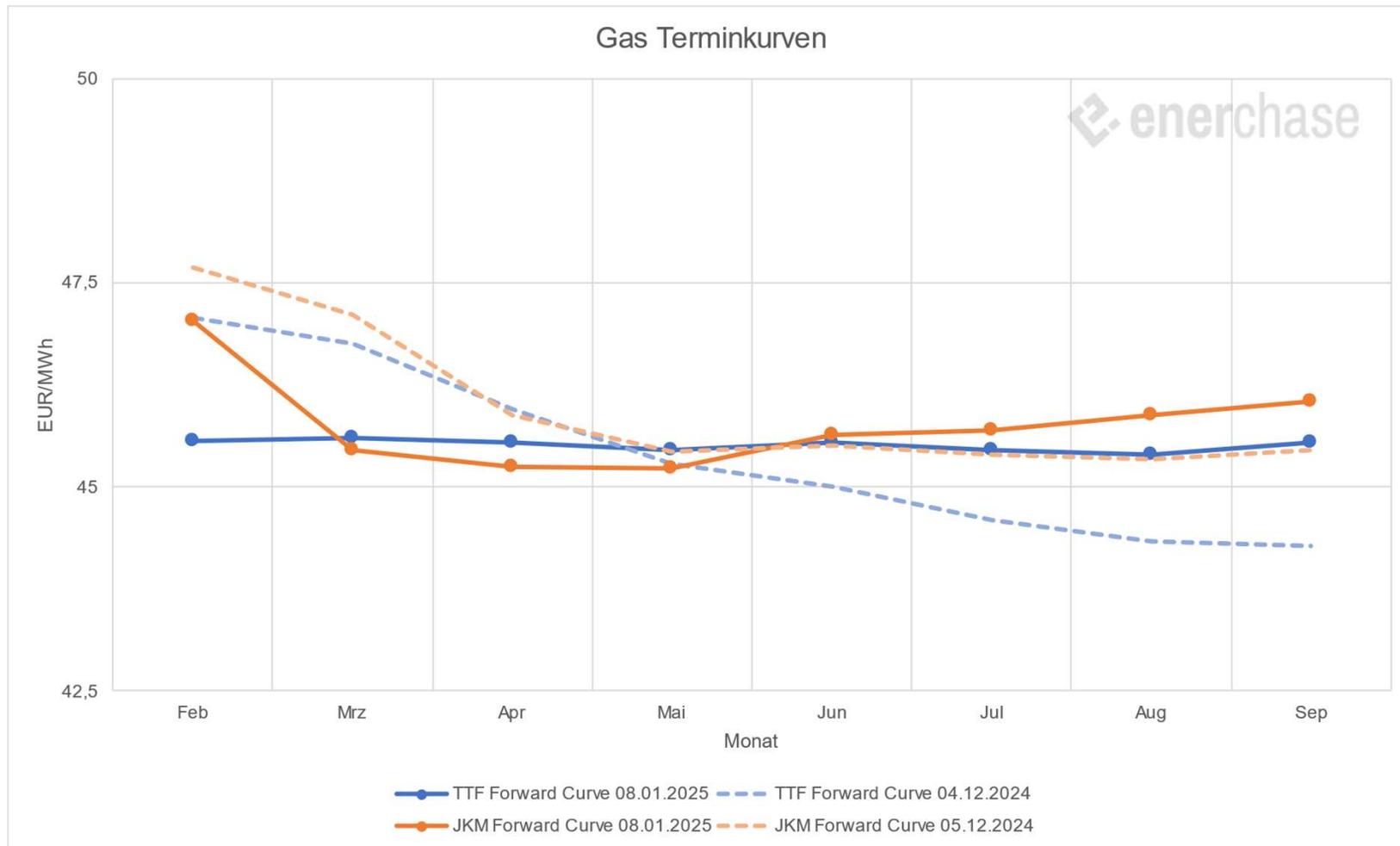
Europäische LNG-Importe



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen**
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

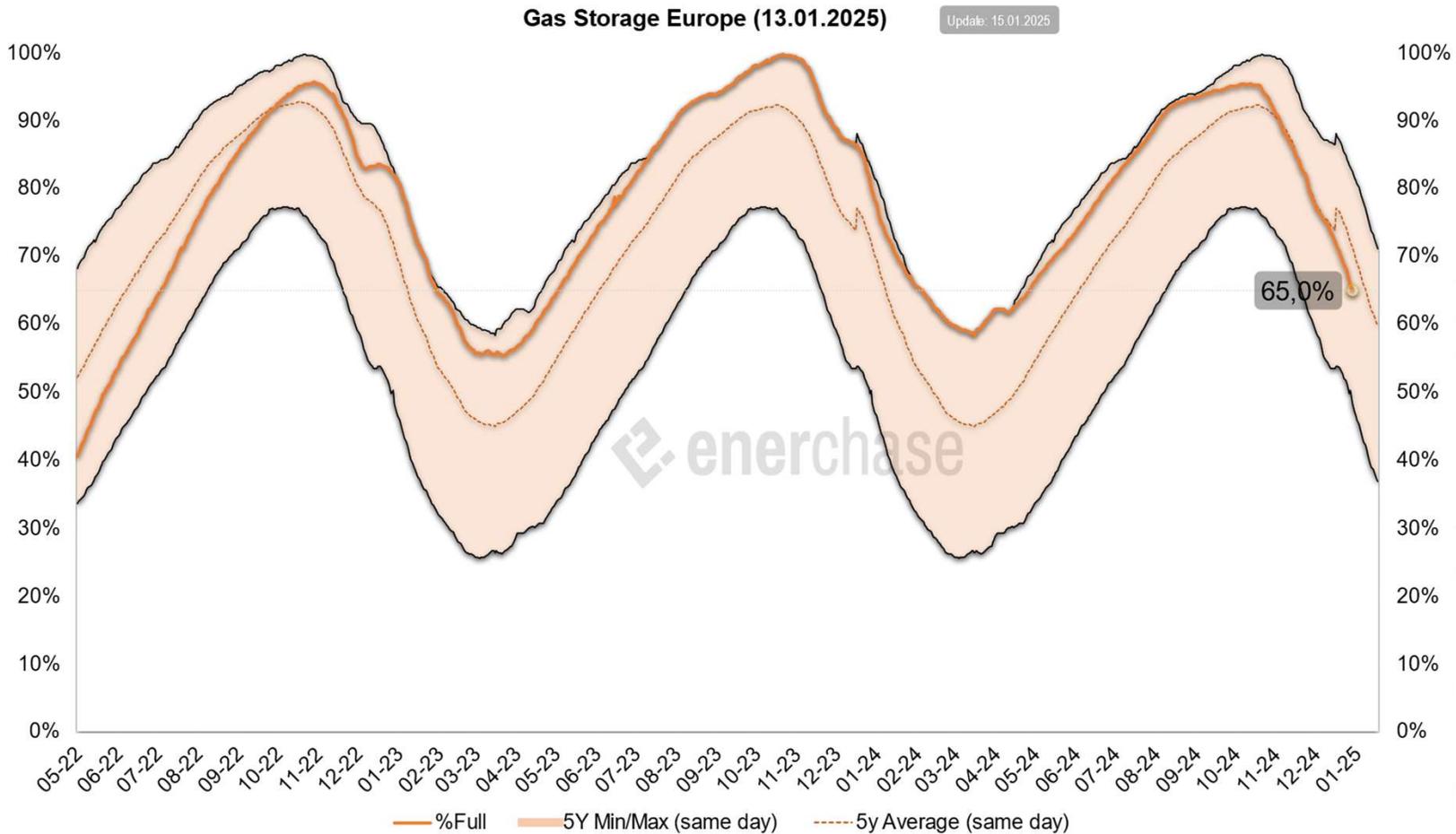
LNG-Weltmarkt



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

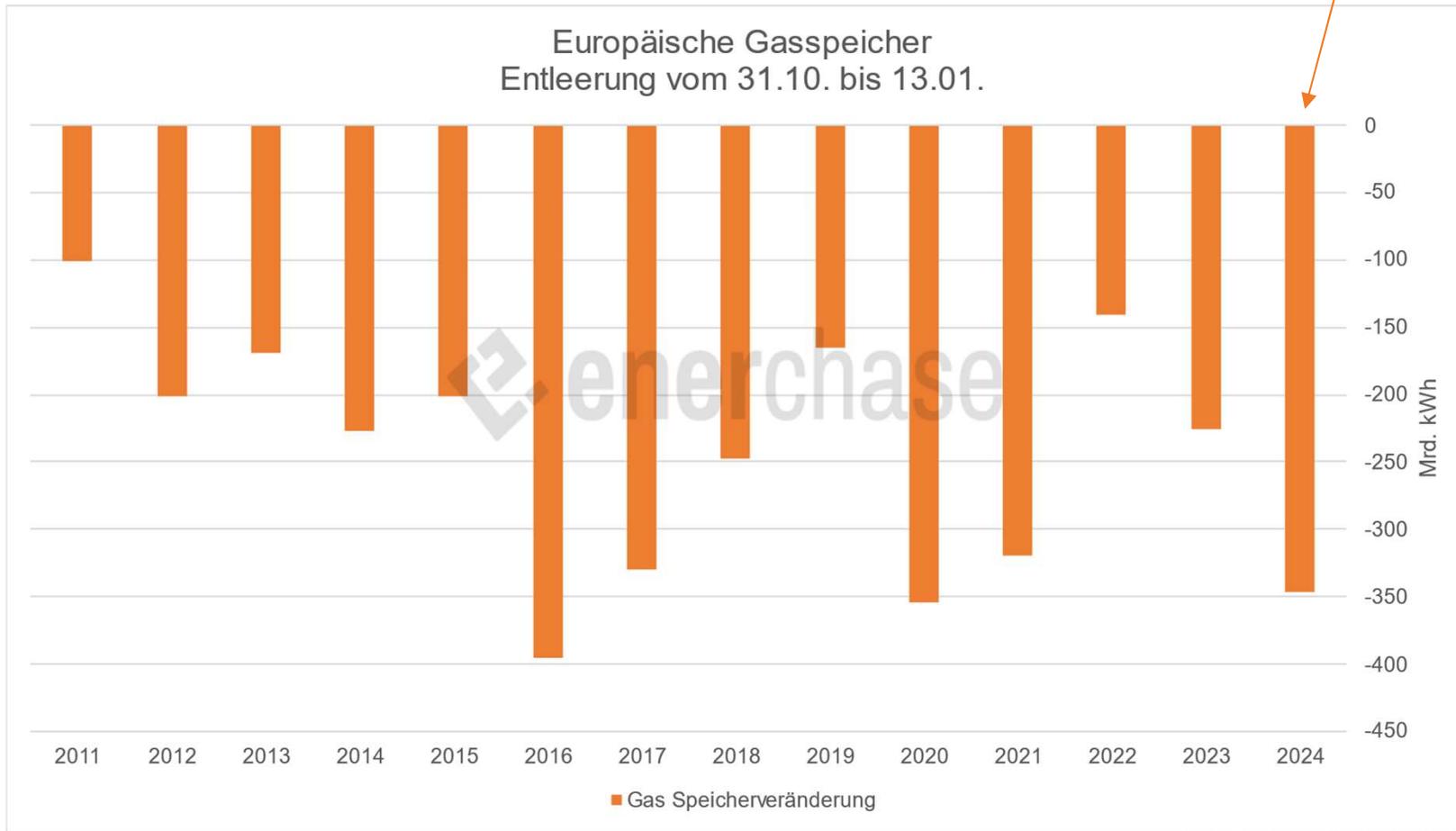
Gasspeicherstände Europa



Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

🔥 Gasspeicherstände Europa



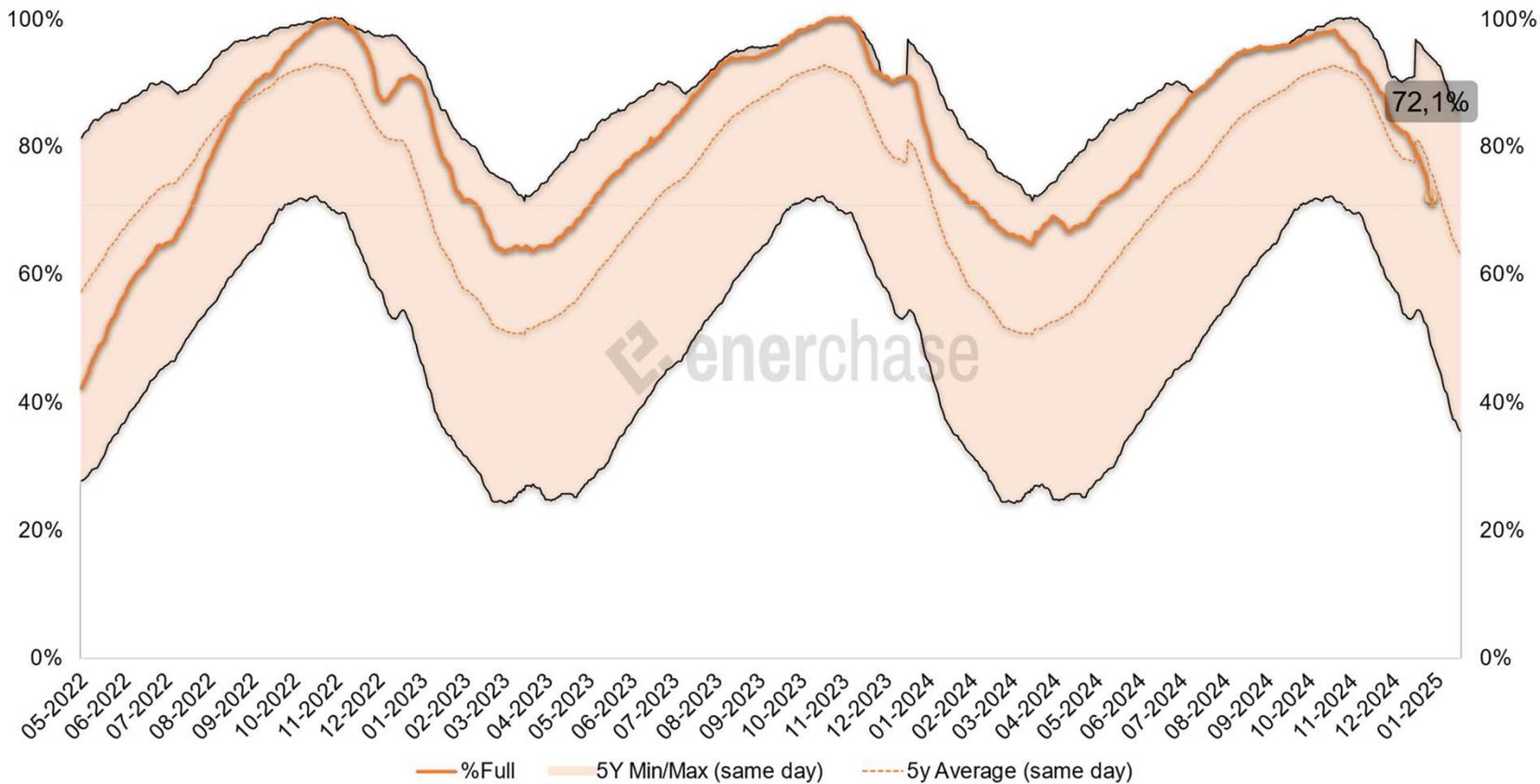
Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

Gaspeicherstände Deutschland

Gas Storage Germany (13.01.2025)

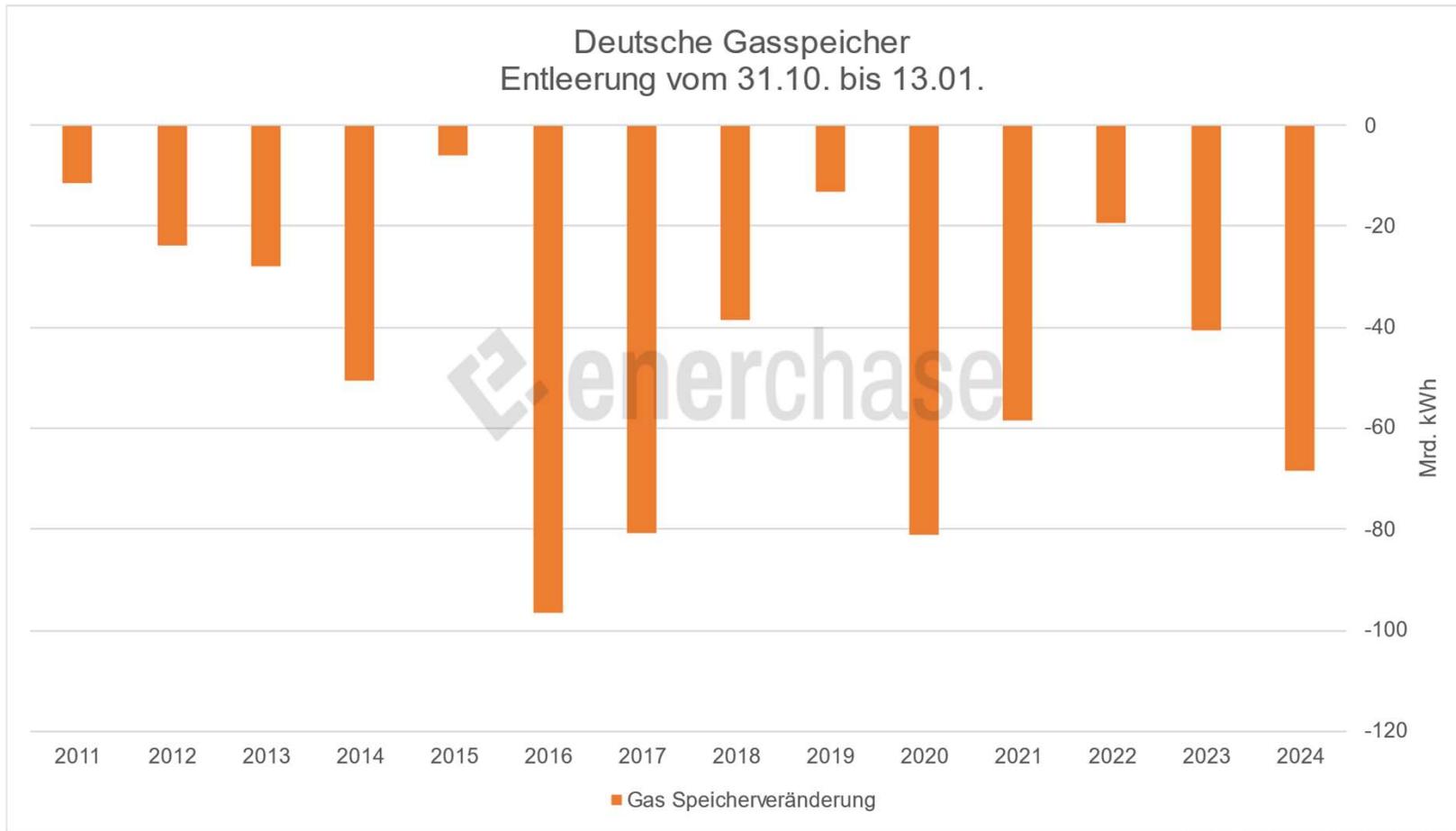
Update: 15.01.2025



Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

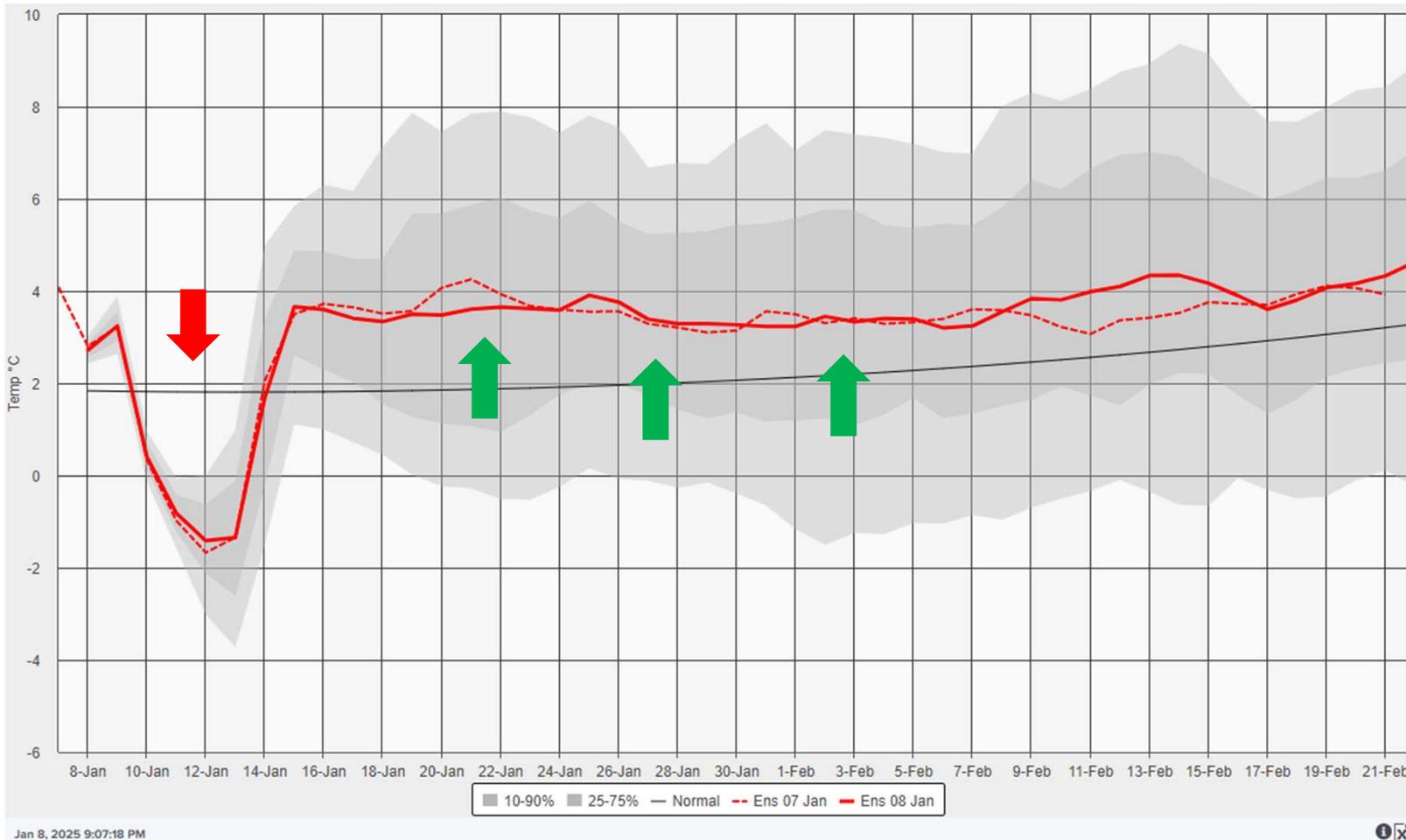
🔥 Gasspeicherstände Deutschland



Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

Ausblick Wetter: Temperatur (DE) – Stand 08.01.



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

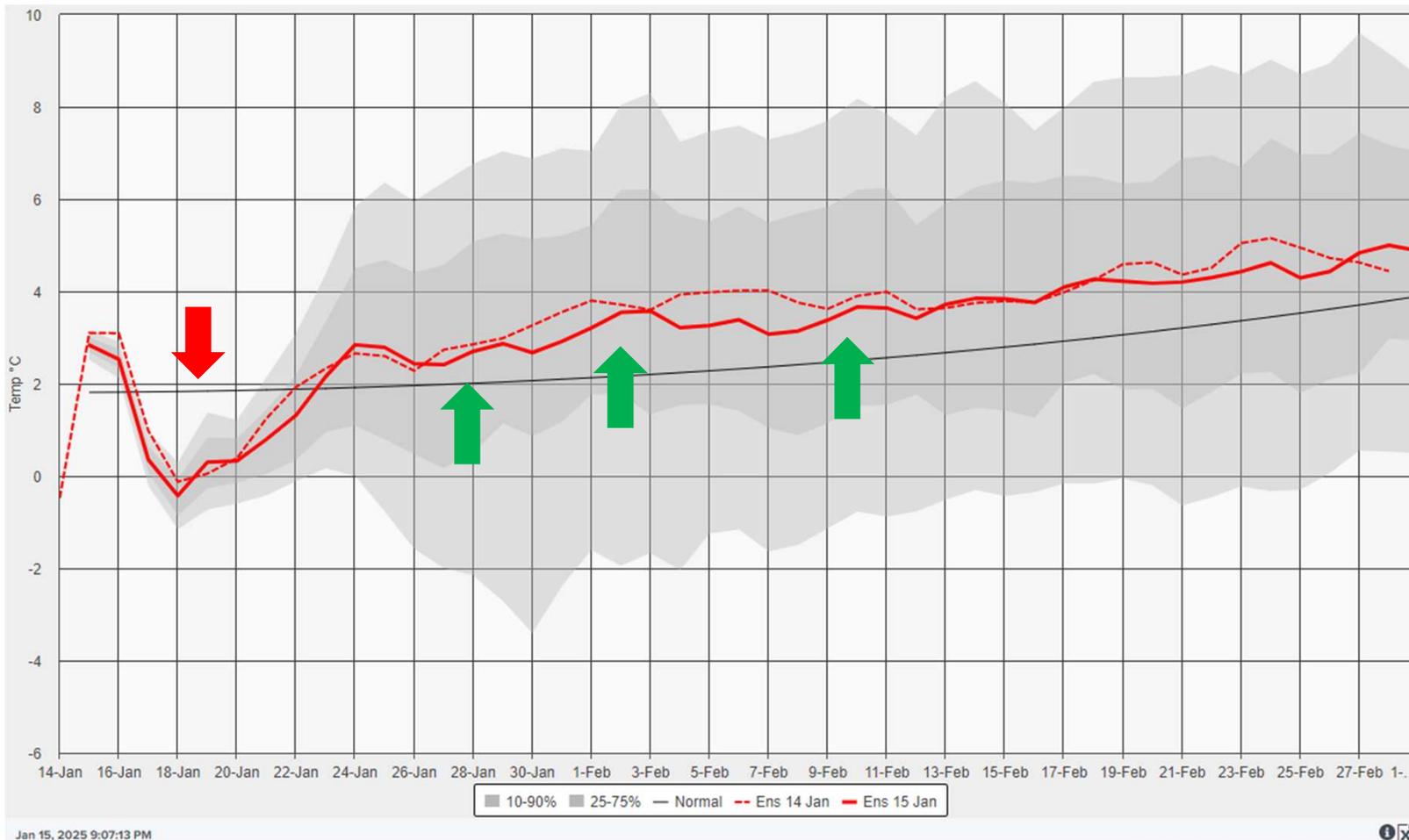
Quelle: LSEG Eikon

EC: Wettermodell des European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

+++ enerchase Consulting +++

Beschaffung, Portfolio & Risk Management, Trading

Ausblick Wetter: Temperatur (DE) – Stand 15.01.

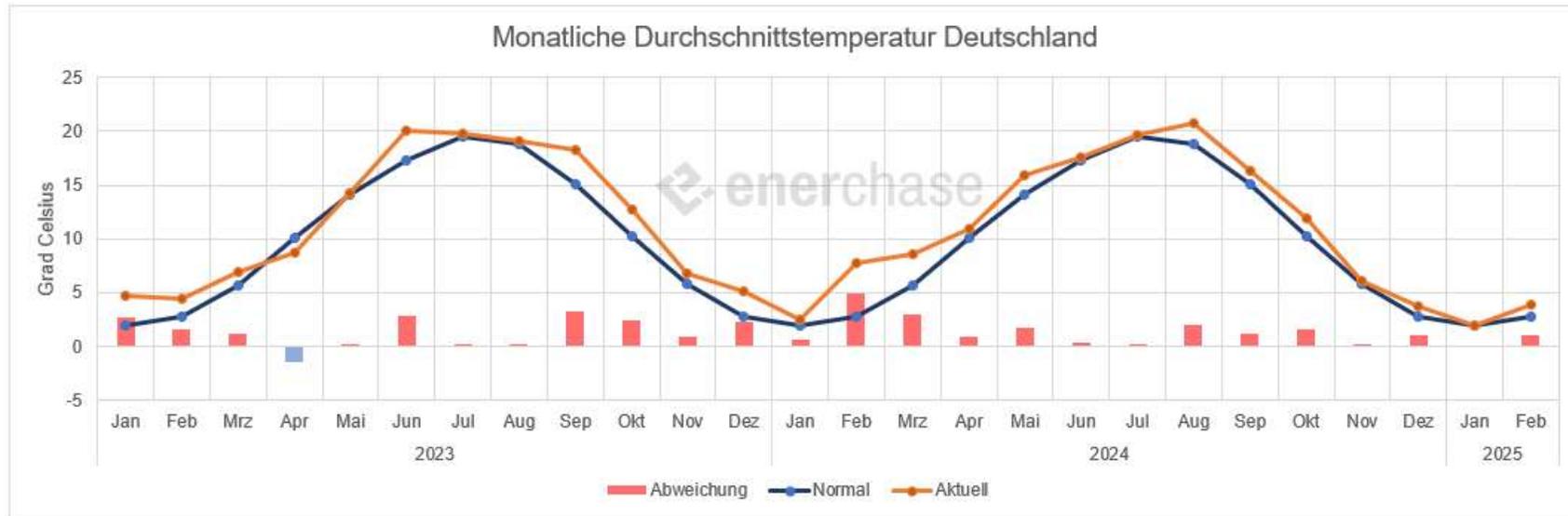


- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

EC: Wettermodell des European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

Temperatur



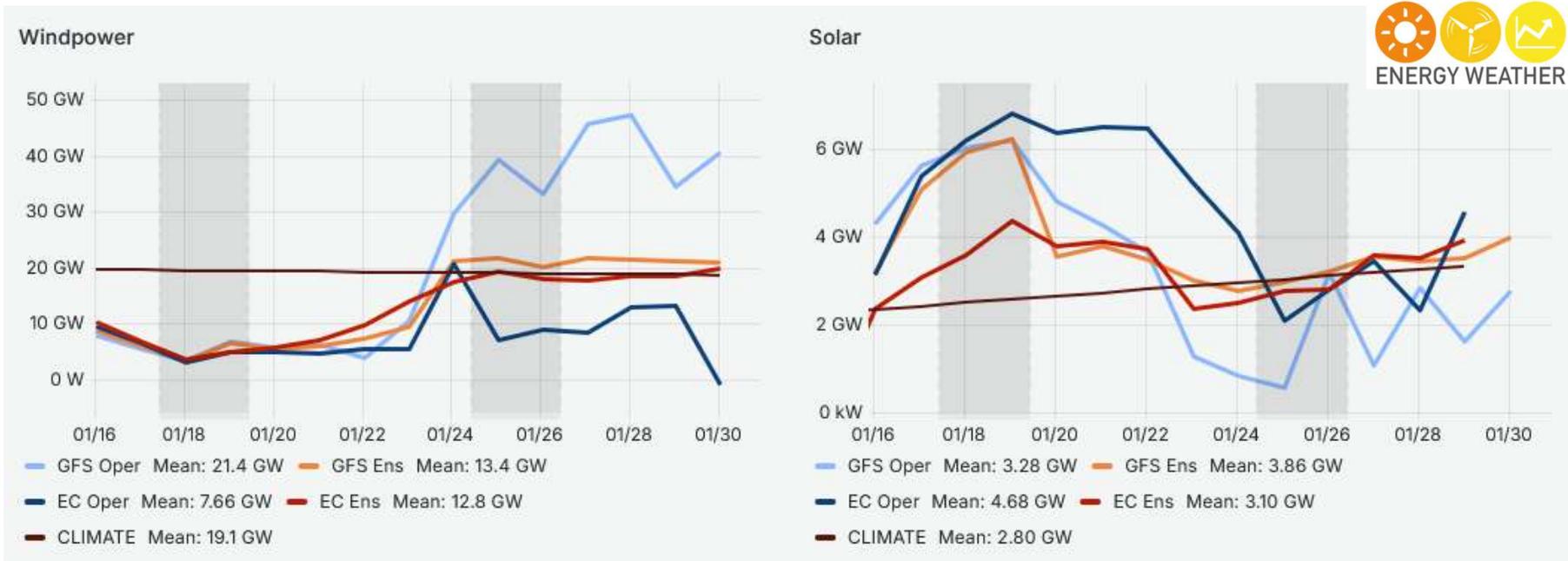
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

	2023												2024												2025	
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Jan	Feb
Normal	1,9	2,8	5,7	10,1	14,1	17,2	19,5	18,8	15,1	10,3	5,9	2,8	1,9	2,8	5,7	10,1	14,1	17,2	19,5	18,8	15,1	10,3	5,9	2,8	1,9	2,8
Aktuell	4,7	4,5	6,9	8,7	14,3	20,1	19,7	19,0	18,3	12,8	6,7	5,1	2,5	7,7	8,6	11	15,9	17,5	19,7	20,8	16,3	11,9	6,1	3,8	1,9	3,9
Abweichung	2,8	1,7	1,2	-1,4	0,2	2,8	0,2	0,2	3,2	2,5	0,9	2,3	0,6	4,9	3,0	0,9	1,8	0,3	0,2	2,0	1,2	1,6	0,3	1,0	0,0	1,0

Prognosen: EC

Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

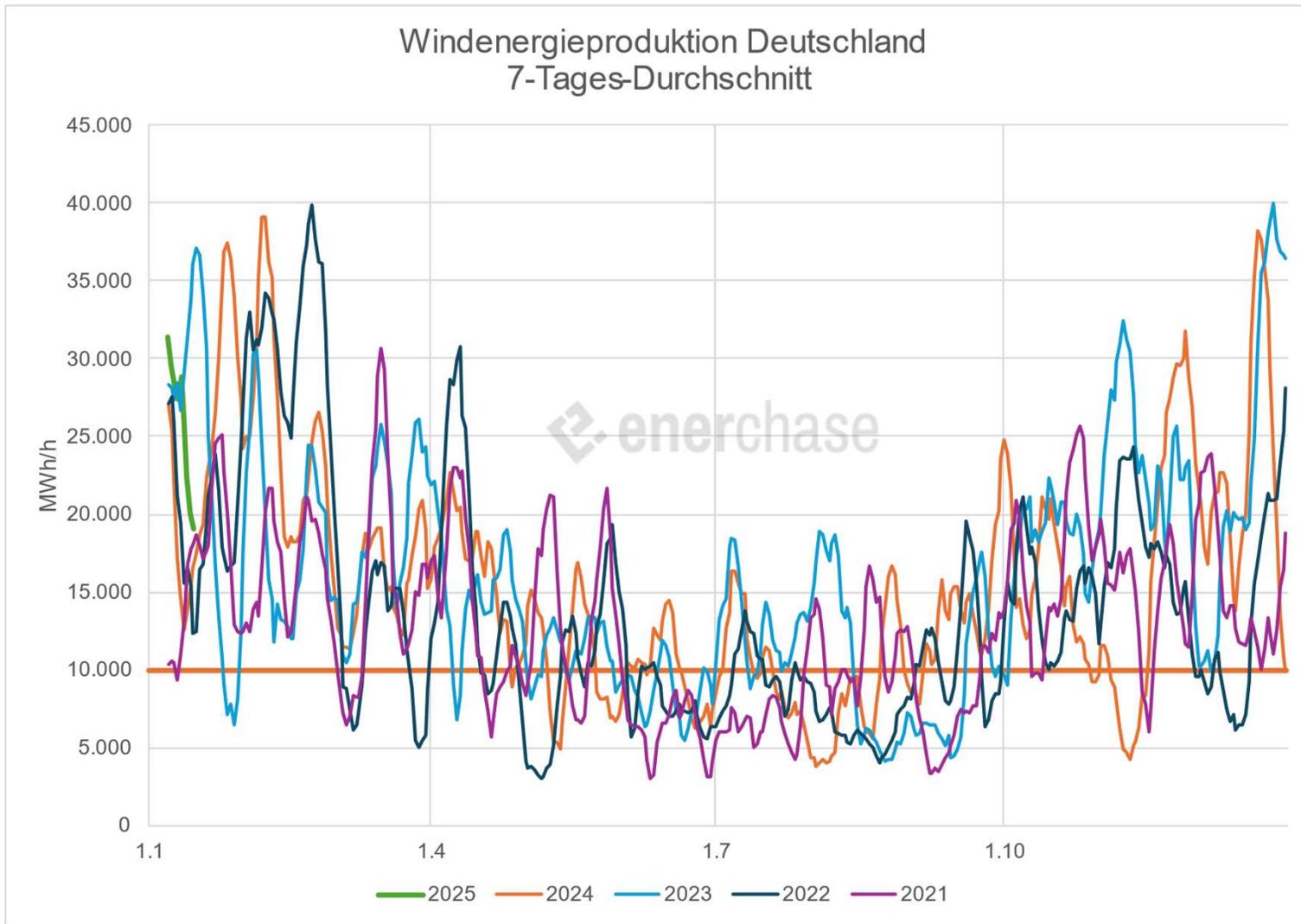
Ausblick Erneuerbare (DE)



GFS: Global Forecast System, Wettermodell des US National Weather Service
 EC: Wettermodell des European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

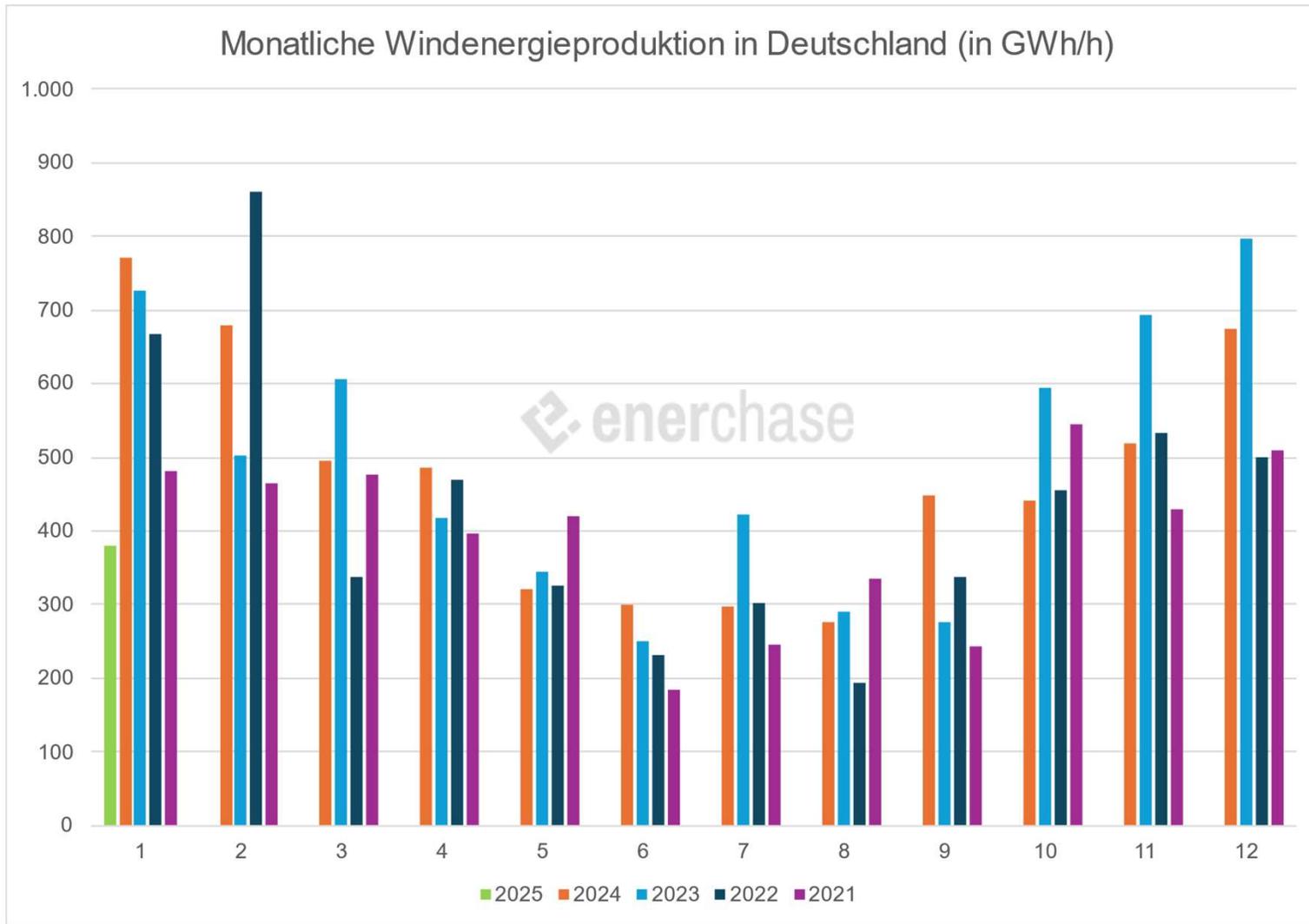
Quelle: Energy Weather

Windenergieproduktion Deutschland



Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

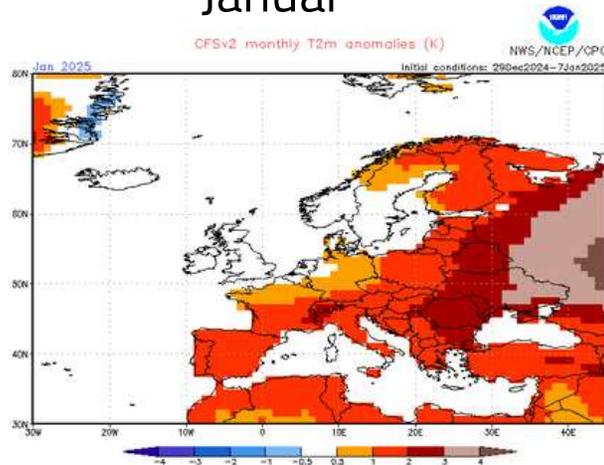
☀️ Windenergieproduktion Deutschland



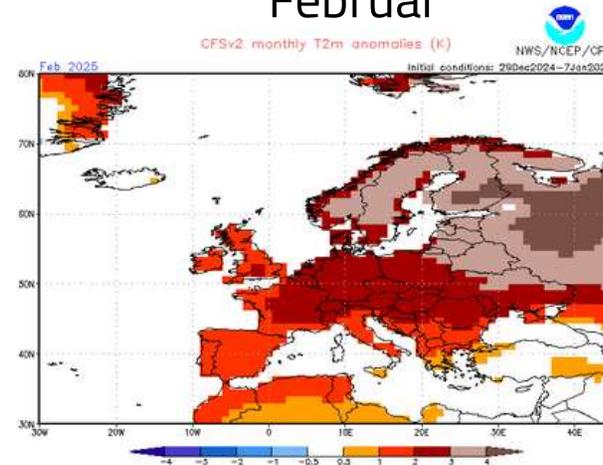
Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

Ausblick Wetter: NOAA Langfrist – Stand 08.01.

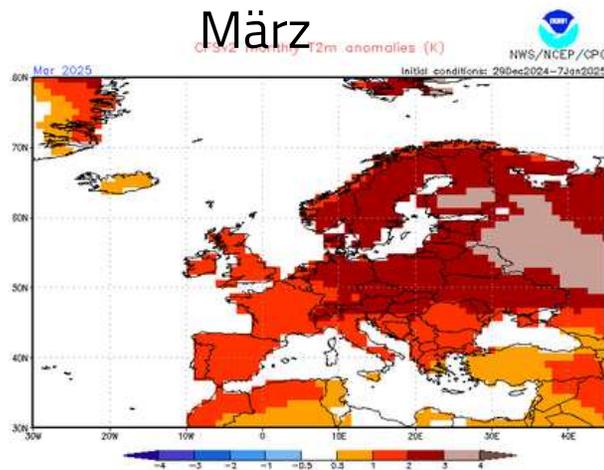
Januar



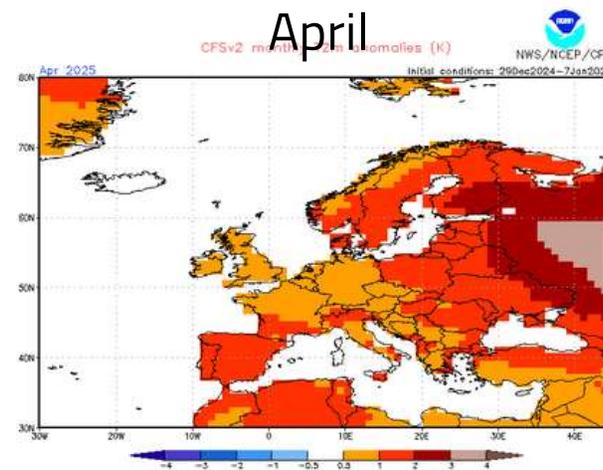
Februar



März



April



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

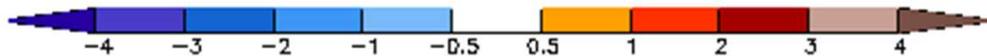
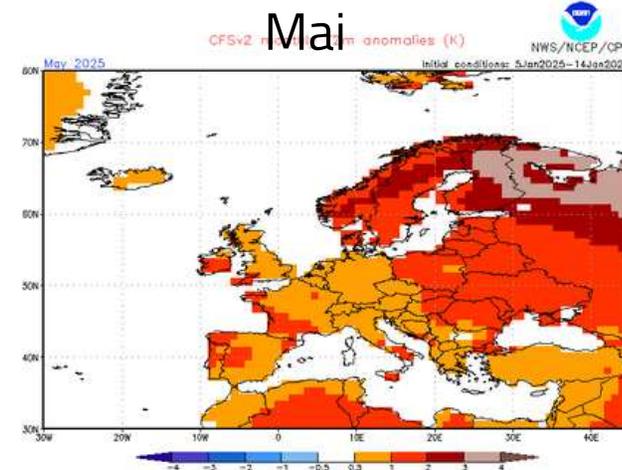
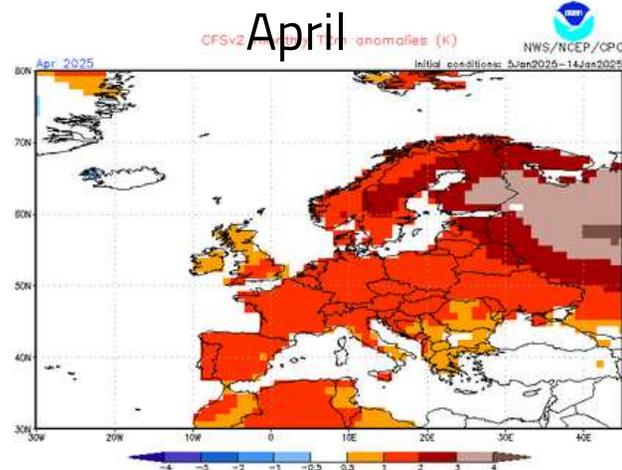
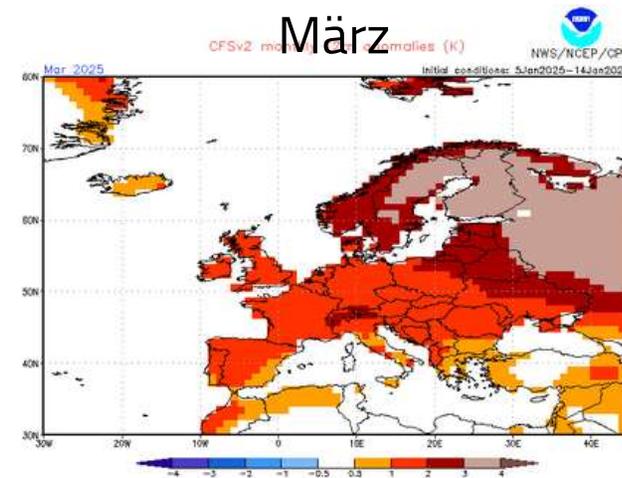
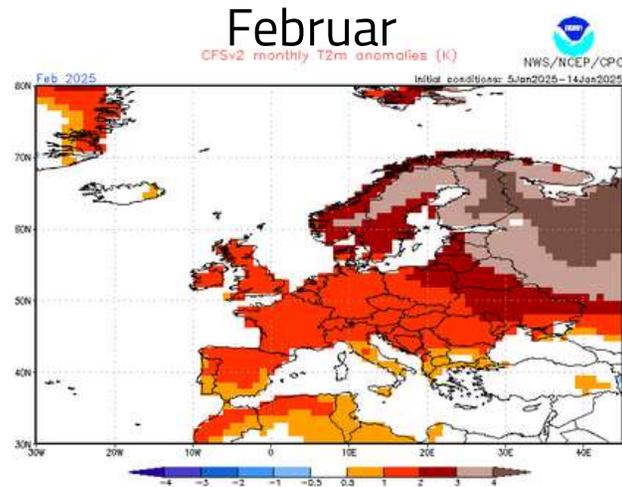
Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Ausblick Wetter: NOAA Langfrist – Stand 15.01.



Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Einfluss von La Nina auf europäischen Winter

Monthly mean temperature anomalies (1991-2020) for NWC Europe for the 14 La Nina winters since 1990. Blue box on winter date = all 4 months net cold.

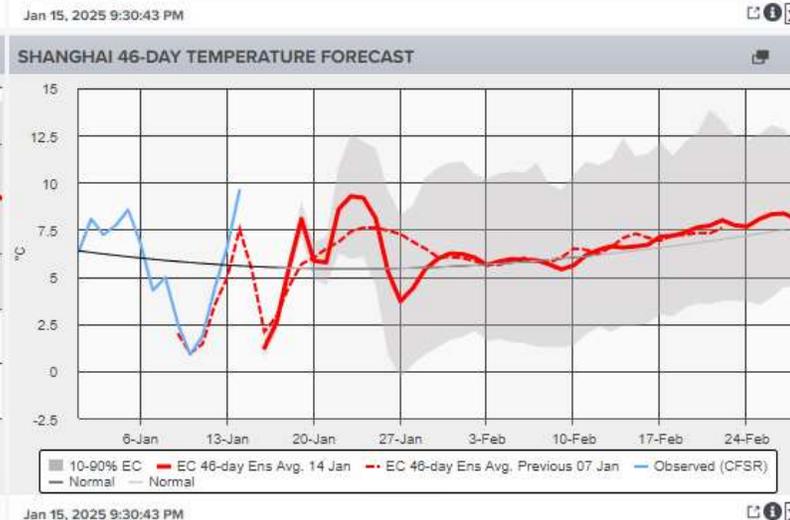
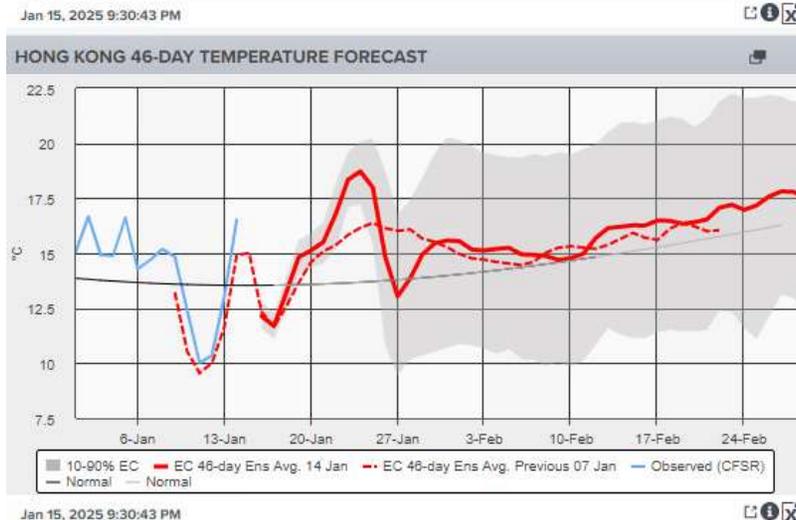
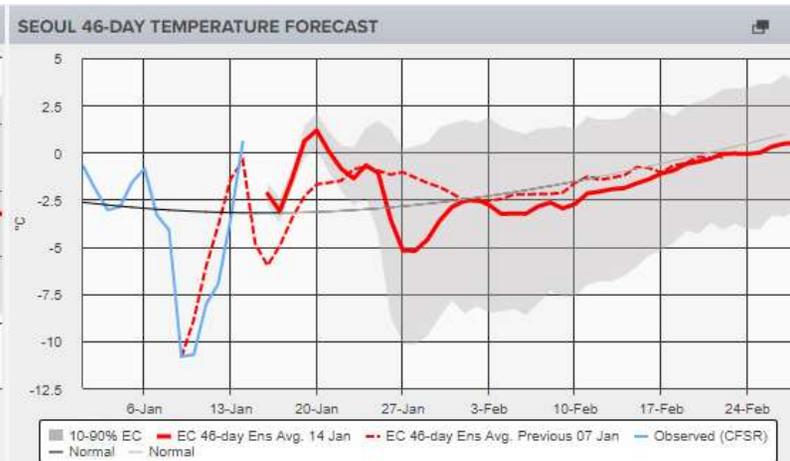
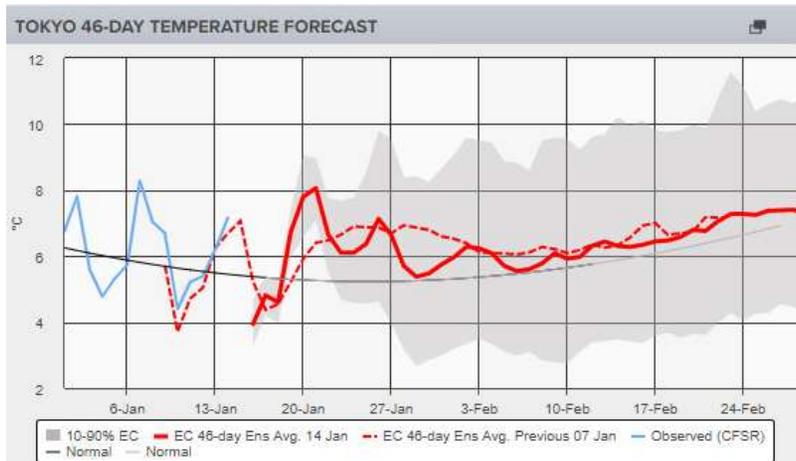
Winter	Nov - Jan Nino3.4 Region SST Anomaly	NWC EU weighted temperature anomaly					Nov-Feb
		Nov	Dec	Jan	Feb		
1995-1996	-1.0	-0.9	-3.2	-2.0	-3.2	-2.3	
1998-1999	-1.6	-3.0	-0.5	1.3	-1.0	-0.8	
1999-2000	-1.7	-1.2	-0.1	-0.2	1.6	0.0	
2000-2001	-0.7	0.5	1.2	-0.2	0.2	0.4	
2005-2006	-0.8	-1.0	-1.3	-2.2	-1.9	-1.6	
2007-2008	-1.6	-1.0	-0.6	2.1	1.4	0.5	
2008-2009	-0.7	-0.3	-1.4	-2.6	-1.2	-1.4	
2010-2011	-1.6	-1.0	-5.1	-0.3	0.1	-1.6	
2011-2012	-1.0	1.0	1.5	1.0	-3.4	0.0	
2016-2017	-0.6	-1.0	0.2	-2.2	1.3	-0.4	
2017-2018	-1.0	-0.2	0.1	2.2	-3.1	-0.3	
2020-2021	-1.2	1.5	0.8	-0.7	0.6	0.5	
2021-2022	-1.0	-0.4	0.7	0.7	2.3	0.8	
2022-2023	-0.8	1.6	-0.4	1.5	1.2	1.0	

- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

SST: Sea Surface Temperature

Quelle: metdesk

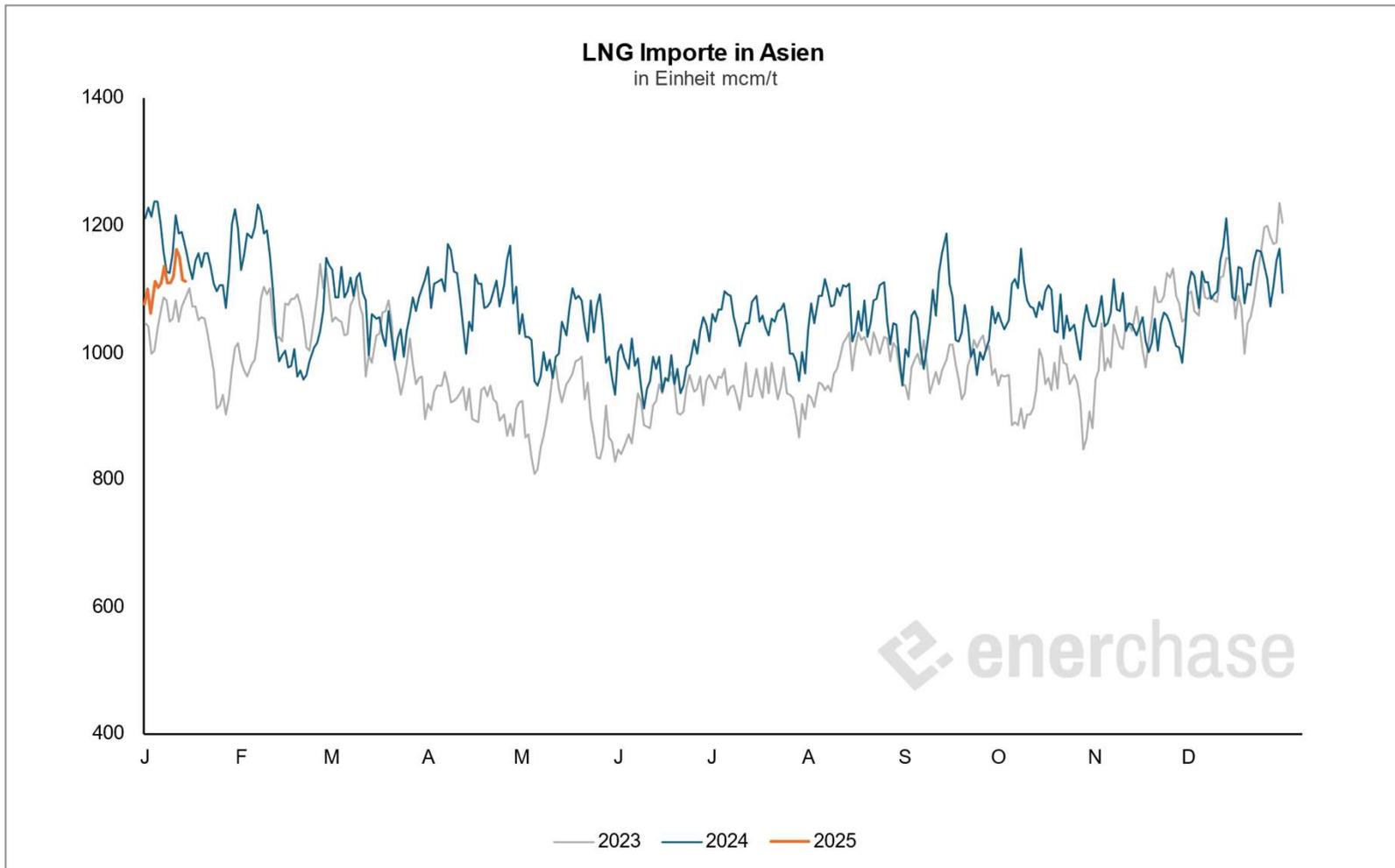
☀️ Temperatur Asien



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

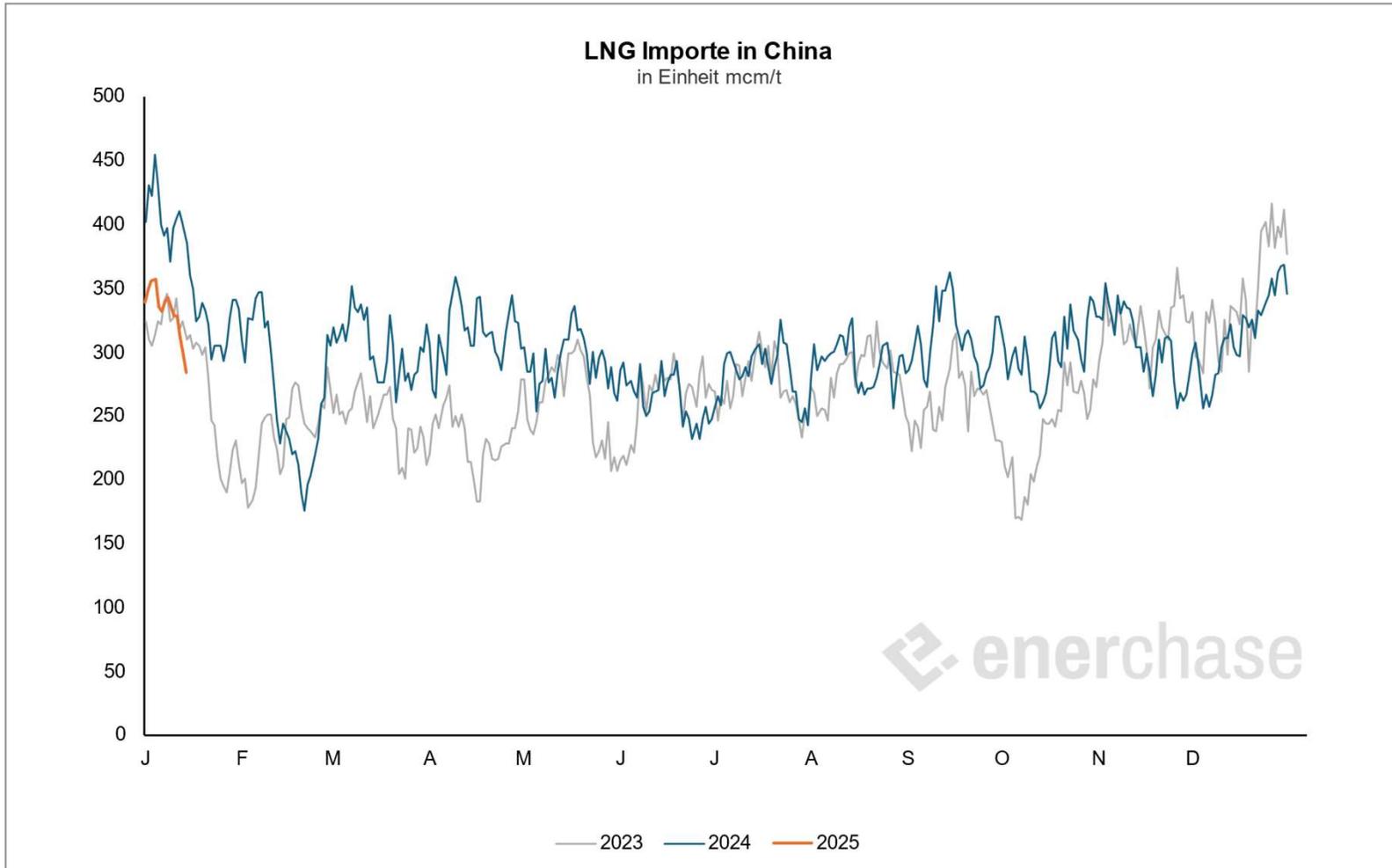
LNG-Importe Asien



Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

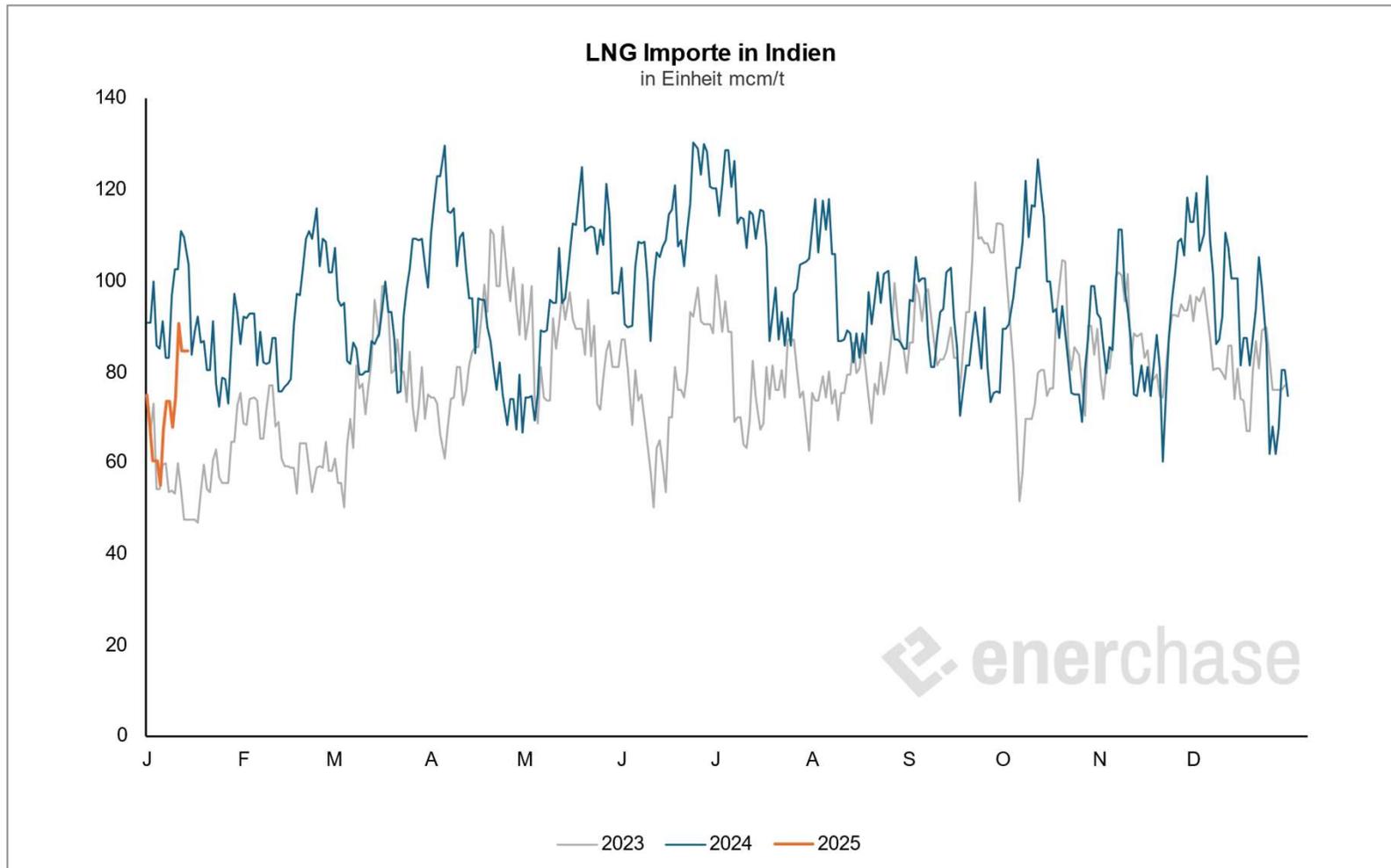
LNG-Importe China



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien**
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

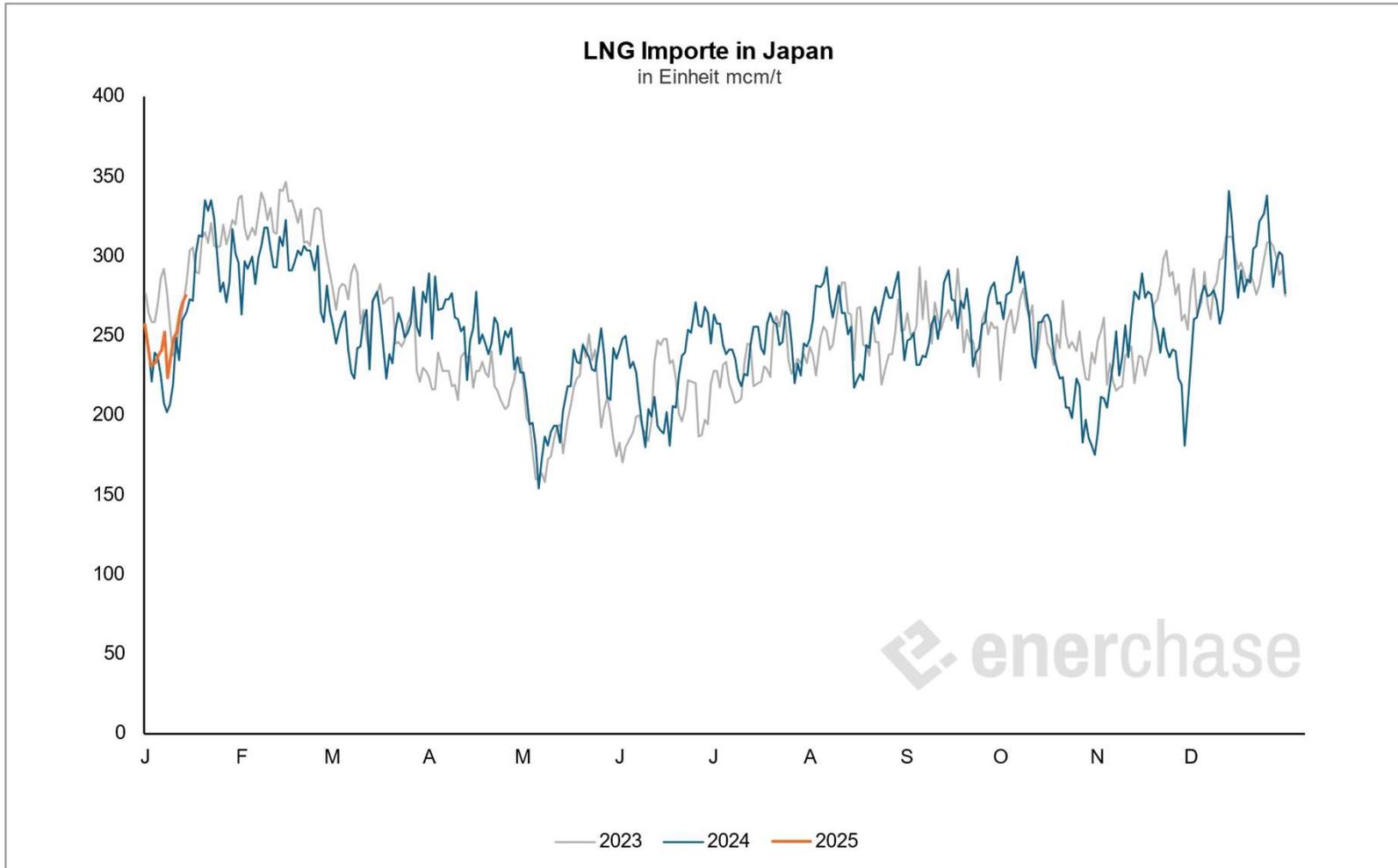
LNG-Importe Indien



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien**
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

LNG-Importe Japan

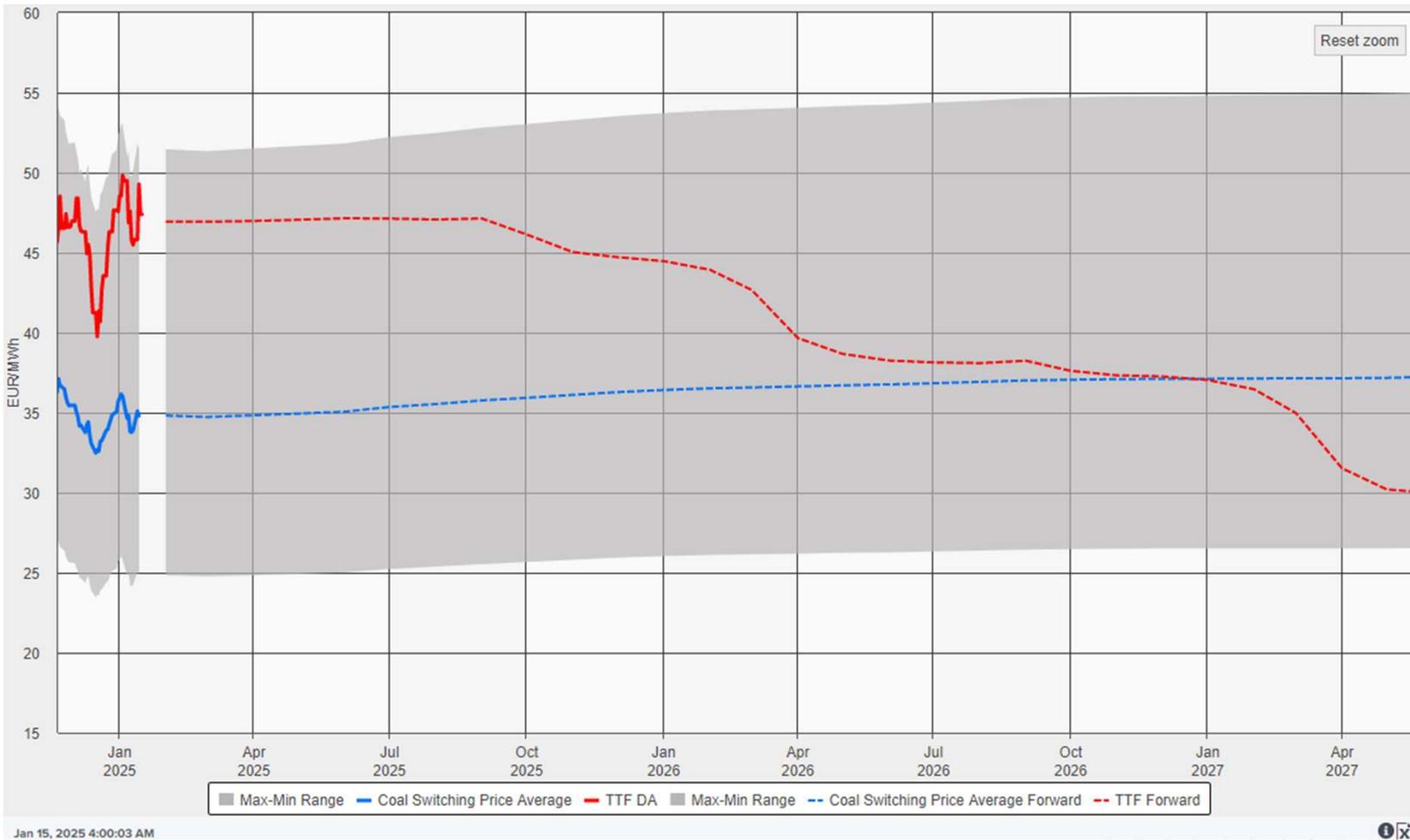


- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien**
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

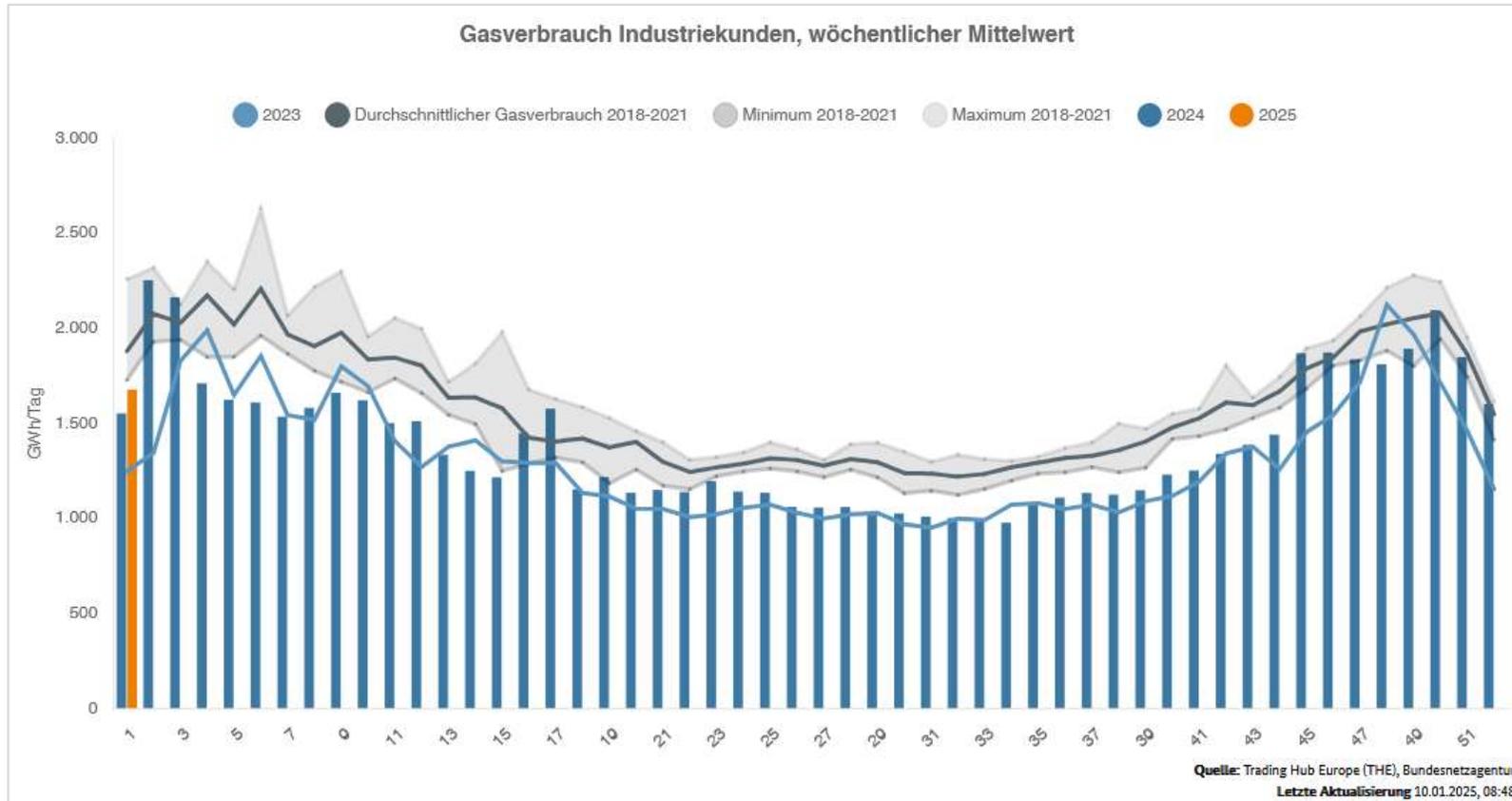
Coal/Gas Switch



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage**
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

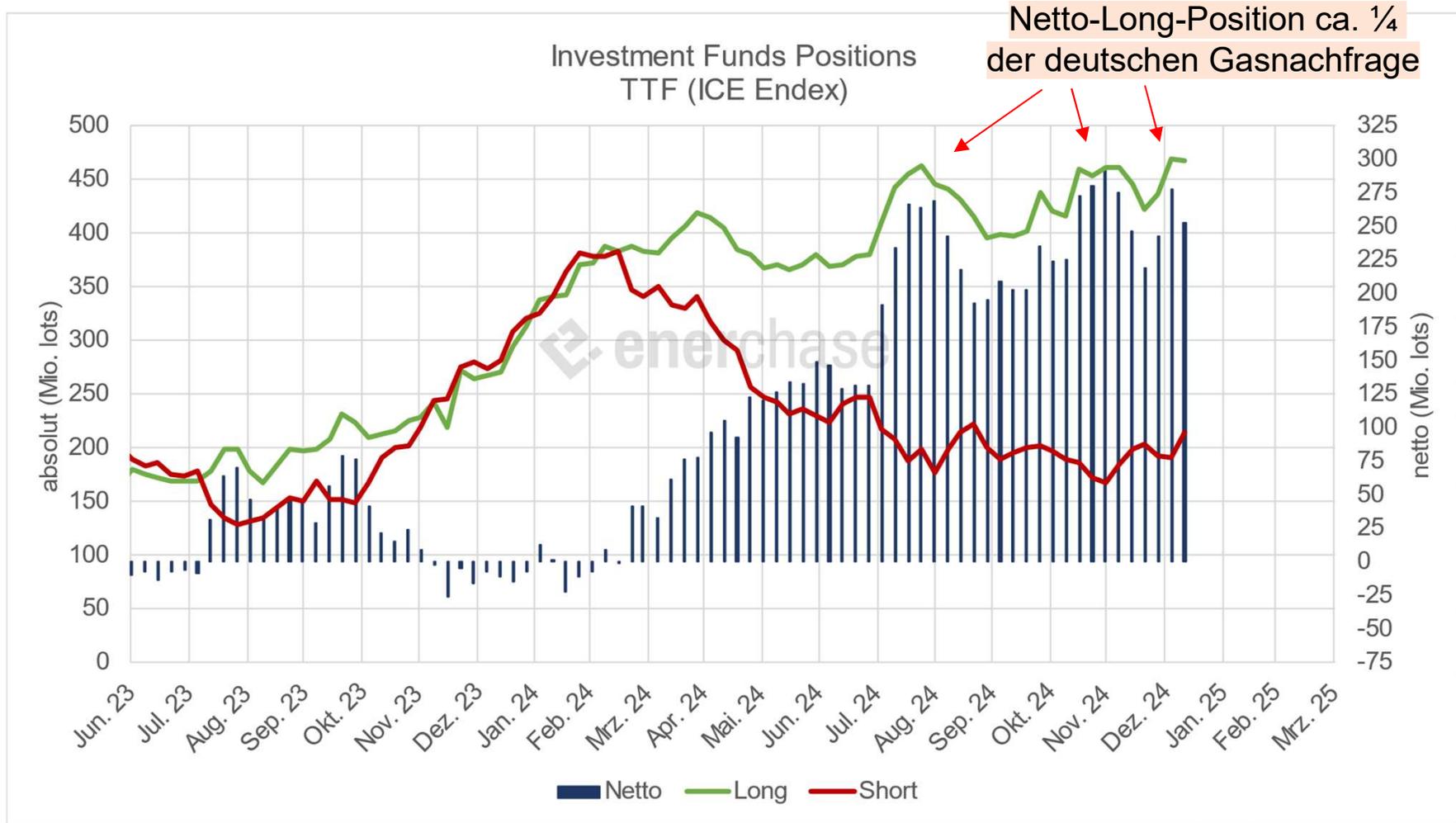
Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke



- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage**

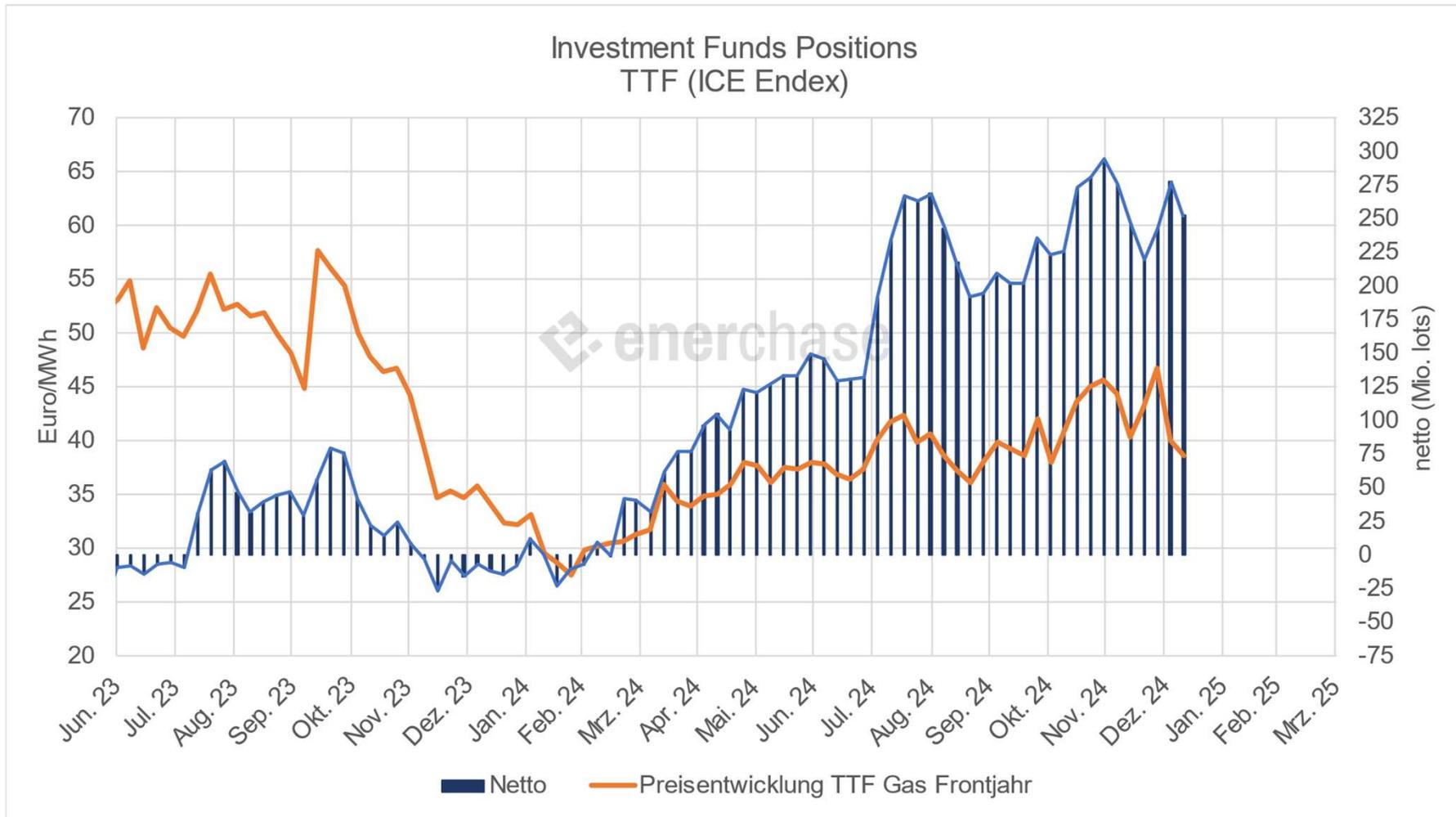
→ Verlängerung der Gas-Notverordnung bis 31.3.2025

Positionierung Investmentfonds



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

Positionierung Investmentfonds



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

🔥 Saisonalität – TTF Frontjahr (ohne Ausnahmejahre 20-22)

SEASONALITY CHART												
	January(0)	February(0)	March(0)	April(0)	May(0)	June(0)	July(0)	August(0)	September(0)	October(0)	November(0)	December(0)
2024	-16.39%	-15.56%	6.42%	-1.24%	-20.99%	18.05%	-2.83%	2.53%	-9.45%	4.12%	-13.96%	-18.96%
2023	31.97%	12.49%	17.48%	8.88%	3.95%	30.67%	40.25%	29.61%	-5.73%	-29.11%	12.24%	-39.16%
2019	-3.68%	-2.40%	4.75%	9.91%	5.19%	3.03%	0.27%	12.38%	6.74%	-7.53%	-2.00%	-4.33%
2018	-3.65%	-4.20%	-2.38%	-0.34%	-1.69%	-2.97%	0.81%	1.60%	3.31%	4.09%	5.52%	-0.15%
2017	-4.02%	-8.07%	-2.87%	10.57%	5.82%	4.32%	-0.40%	-8.00%	2.93%	10.19%	0.78%	6.64%
2016	-4.33%	11.59%	-4.79%	-0.89%	0.24%	0.07%	-4.64%	-5.42%	-3.98%	-3.72%	0.02%	-15.41%
2015	-2.73%	-2.17%	-4.04%	1.30%	0.34%	-2.79%	2.44%	1.54%	-0.27%	-6.85%	2.55%	-10.53%
2014	-1.80%	1.58%	1.40%	-3.22%	0.21%	0.03%	-0.36%	0.93%	-0.77%	-0.40%	3.49%	-0.48%
2013	3.84%	2.29%	2.07%	-2.06%	-5.23%	-0.53%	3.35%	3.34%	-1.84%	0.83%	0.33%	-3.03%
2012	-4.97%	9.86%	9.19%	-2.23%	2.00%	-3.49%	3.96%	1.44%	-3.42%	-4.24%	-5.06%	-4.08%
AVG	-0.58%	0.54%	2.72%	2.07%	-1.02%	4.64%	4.28%	4.00%	-1.25%	-3.26%	0.39%	-8.95%

Datenquelle: LSEG Eikon, Chart erstellt mit Tradesignal®

🔥 Saisonalität - TTF Frontjahr (letzte 11 Jahre)



Datenquelle: LSEG Eikon, Chart erstellt mit Tradesignal®



Angebot

-  Gasflüsse Norwegen
-  Gasflüsse Russland
-  LNG-Lieferungen
-  (Geo-)politik
-  Speicher

Nachfrage

-  Temperatur
-  Asien
-  Kraftwerksnachfrage
-  Industrienachfrage

-  CoT-Daten
-  Saisonalität

Legende:

neutral


bullish


bearish




Gasmarkt



Fundamentale Tendenz Gasmarkt

Zuletzt



Basisannahmen:

- Winter kühler als in den Vorjahren, Gaskraftwerke in Dunkelflauten in Betrieb
- Keine Sperrung der Straße von Hormus
- Keine Lieferunterbrechung aus Norwegen, keine Sabotage
- Keine größeren LNG-Störungen aus USA
- ~~Gastransit durch Ukraine endet zum Jahreswechsel~~

Legende:



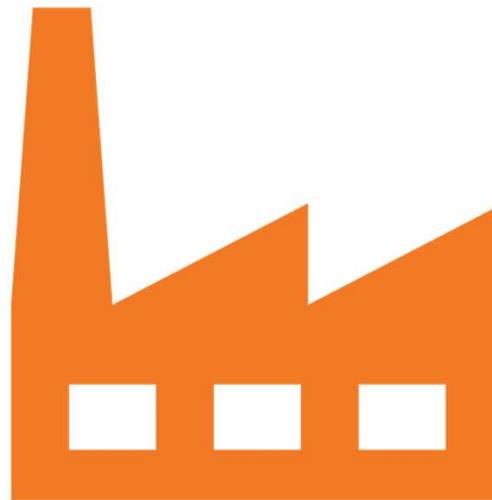
bullish



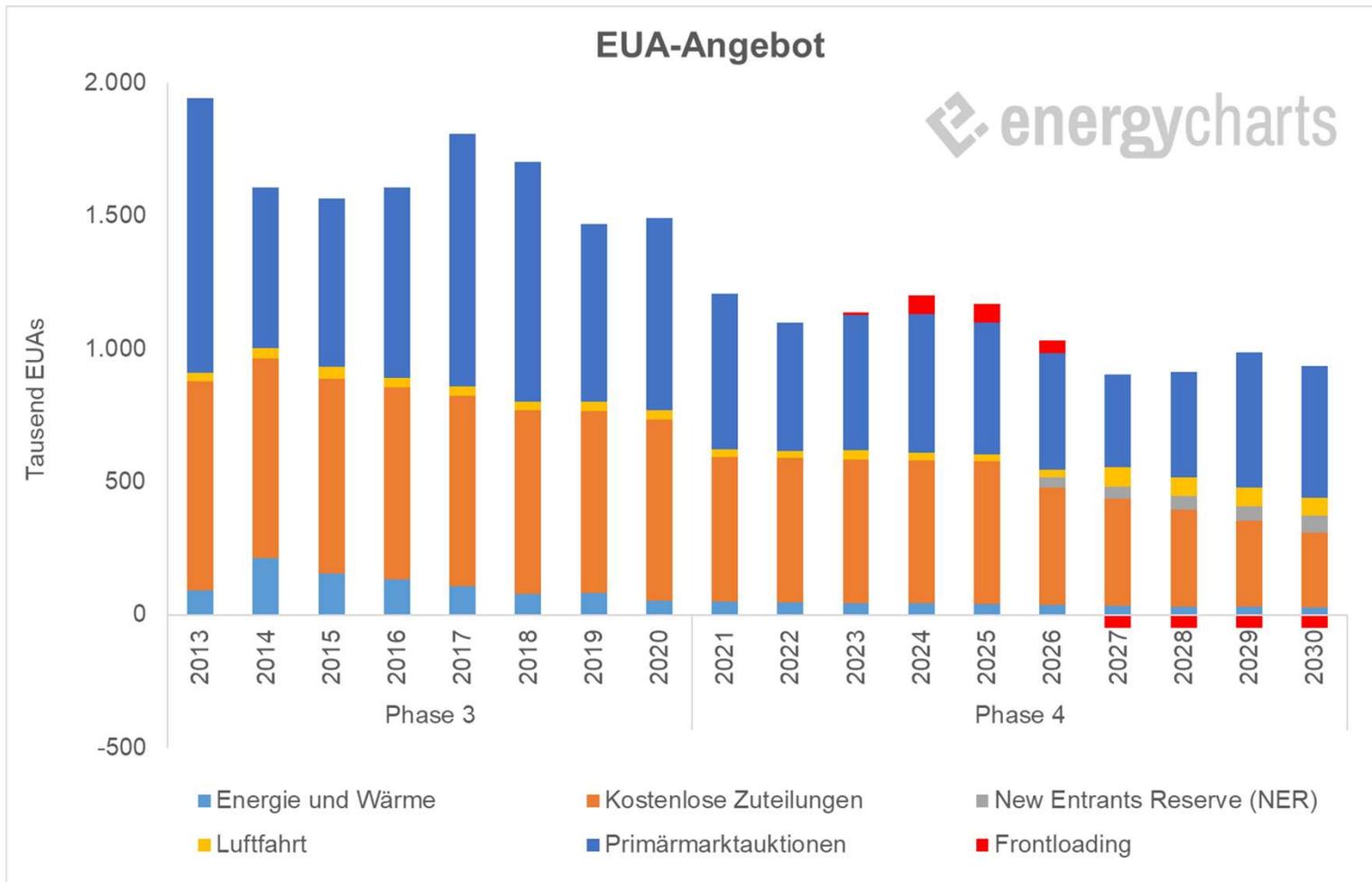
bearish



neutral

 CO₂-Zertifikate

CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX



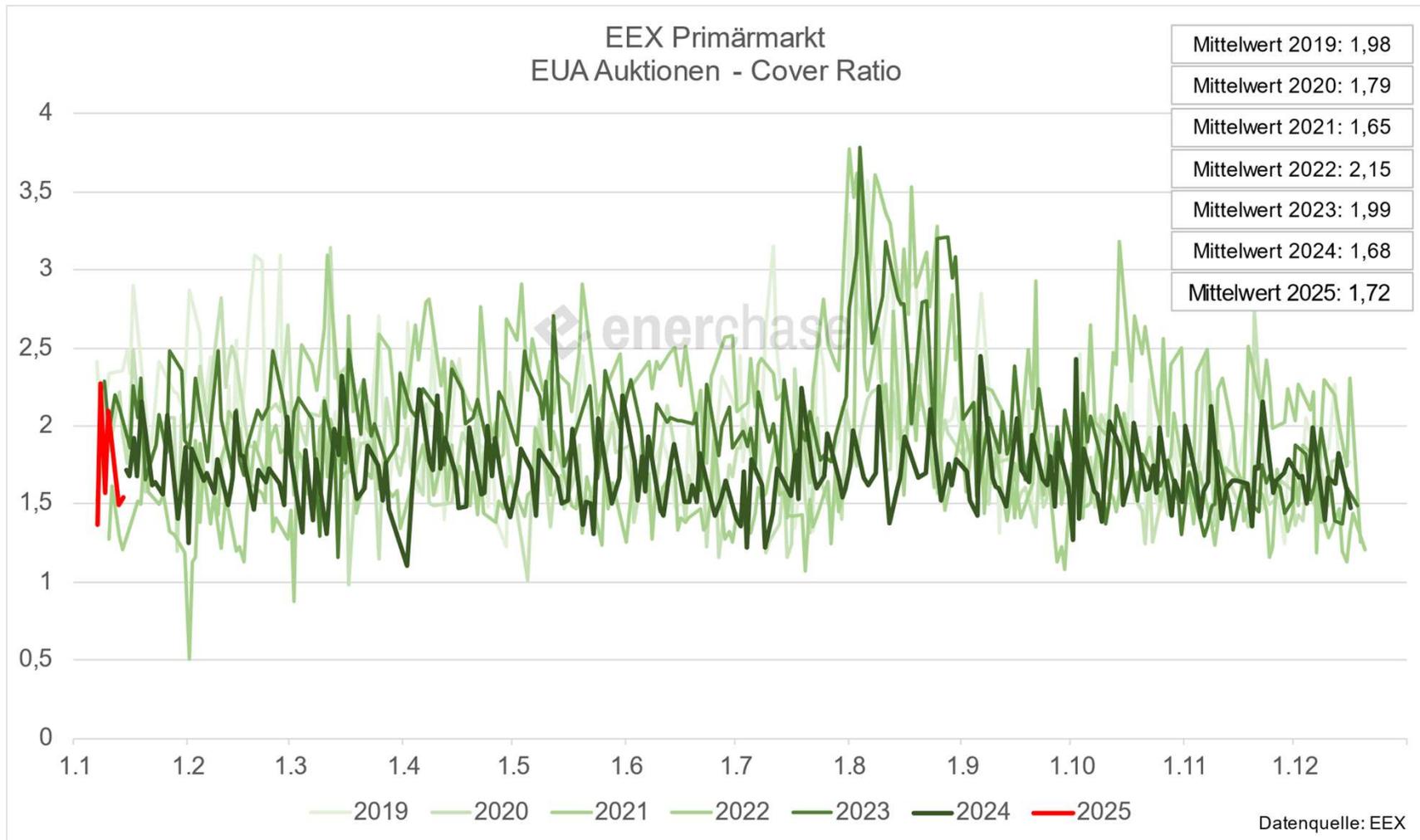
Quelle: LSEG, eigene Darstellung

CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX



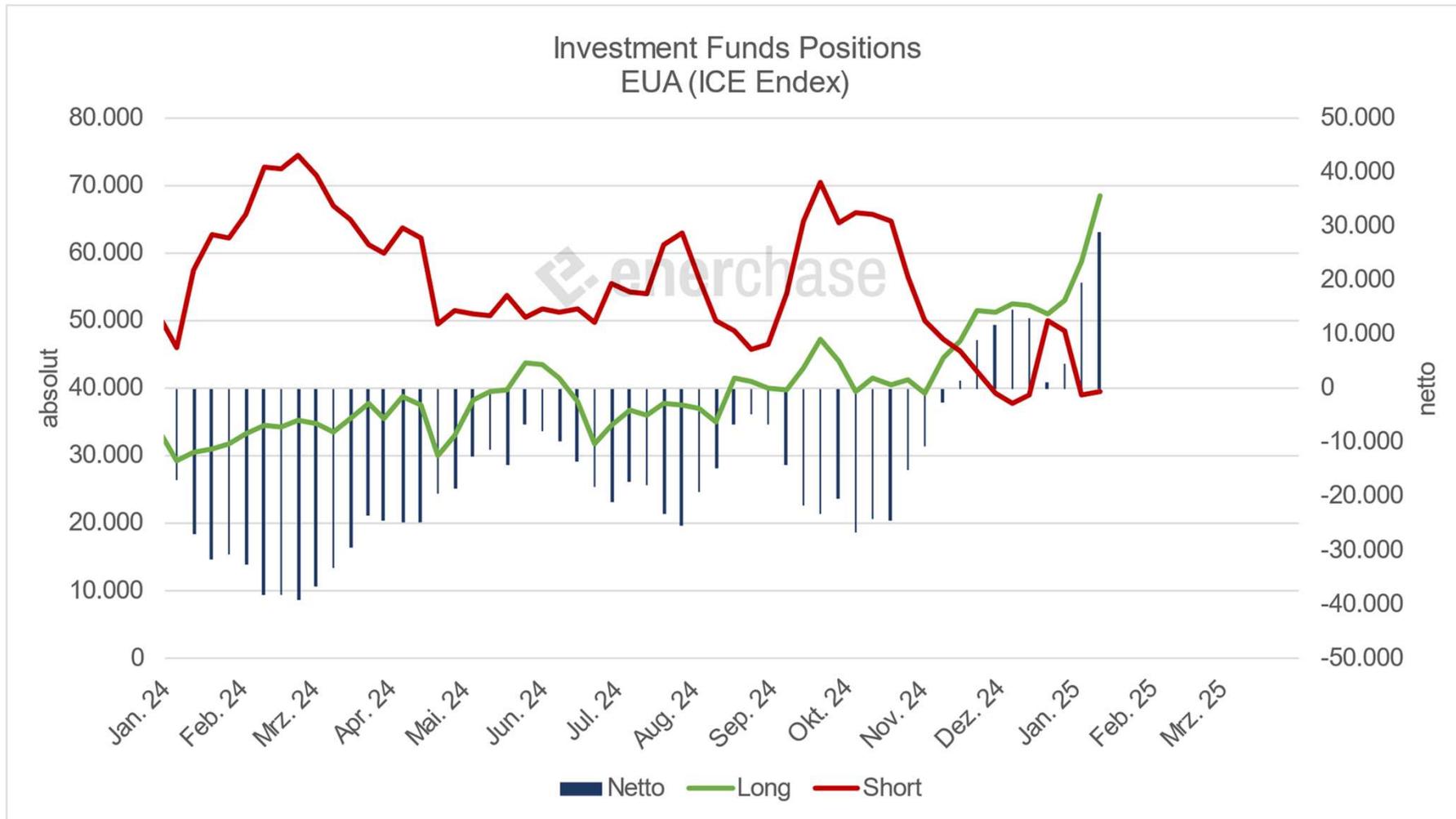
Quelle: EEX (Darstellungen EnerChase)

CO2-Zertifikate – Cover Ratio



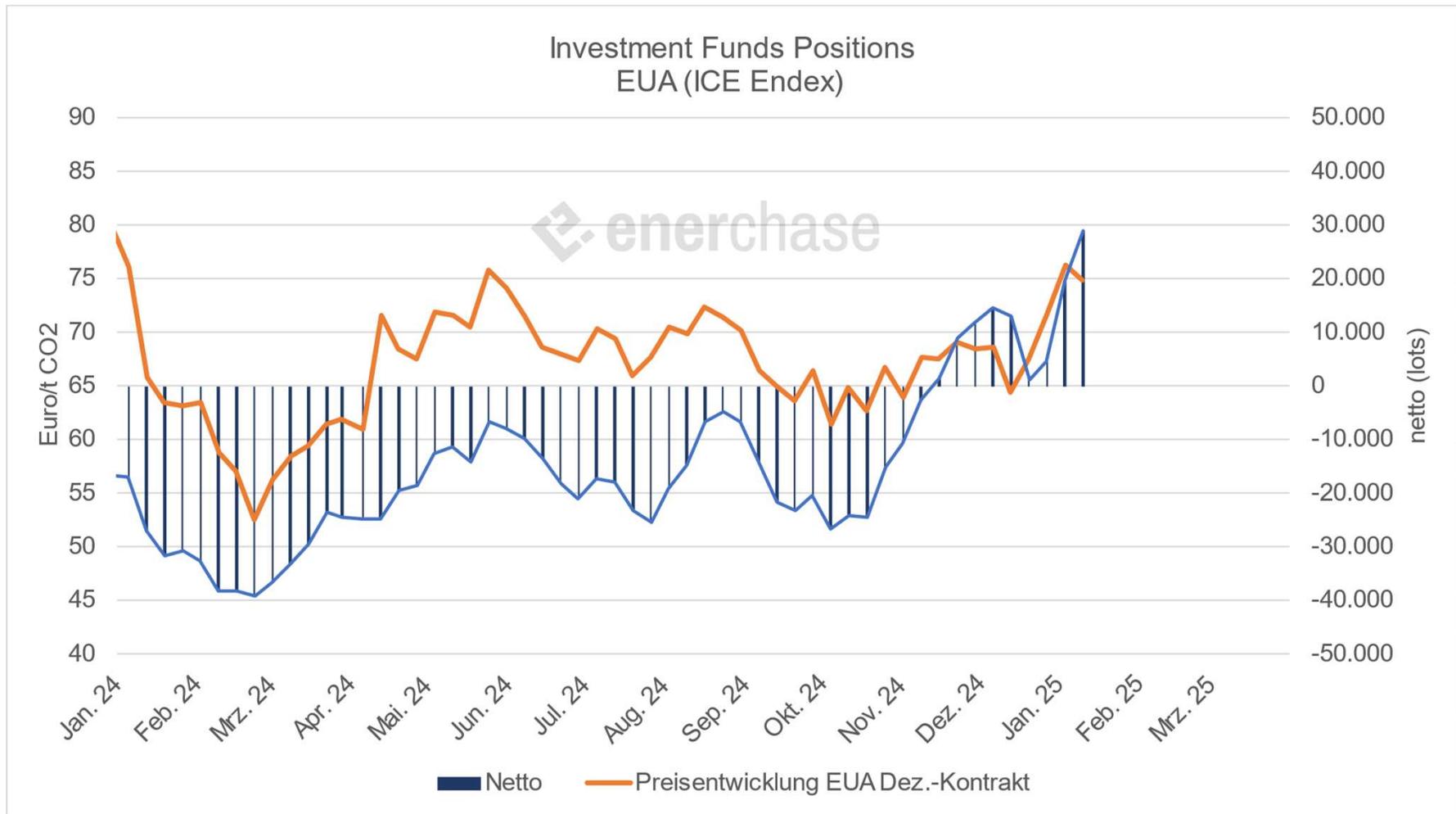
Quelle: EEX (Darstellungen enerchase)

CO2-Zertifikate – CoT-Report



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

CO2-Zertifikate – CoT-Report



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase



CO₂-Zertifikate



<ul style="list-style-type: none"> ▪ Markt ab 2027 unterversorgt 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Drosselung der Energienachfrage in der Industrie, nur langsame Erholung → Schwache Cover Ratio in den Primärmarktauktionen
<ul style="list-style-type: none"> ▪ EU / Von der Leyen bekräftigt Klimaschutzziele 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Zusätzliche Mengen aus MSR werden versteigert (Frontloading)
<ul style="list-style-type: none"> ▪ SEB sieht EUAs bis 2027 bei 160 Euro/t CO₂ und Veyt bei 130 bis 2026 und 195 Euro/t CO₂ bis 2035 (durch Knappheit ab 2027; verursacht durch Absorption der Frontloading-Mengen in MSR) 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Politischer Rechtsruck in Europa, Grüne bei Europawahl abgestraft – Klimaschutz wird geringeren Stellenwert bekommen – erneute Bestätigung dieses Trends durch die Landtagswahlen

CO2-Zertifikate

Angebot

 Auktionen

 Zuteilungen

Nachfrage

 Cover-Ratio

 Kraftwerks-
nachfrage

 Industrie-
nachfrage

 CoT-Daten

 Optionsmarkt

 Saisonalität

 Politik

Legende:

neutral



bullish



bearish

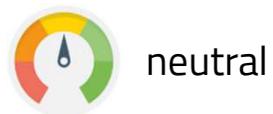


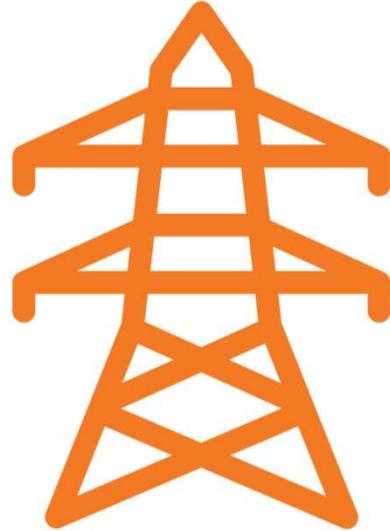


CO2-Zertifikate

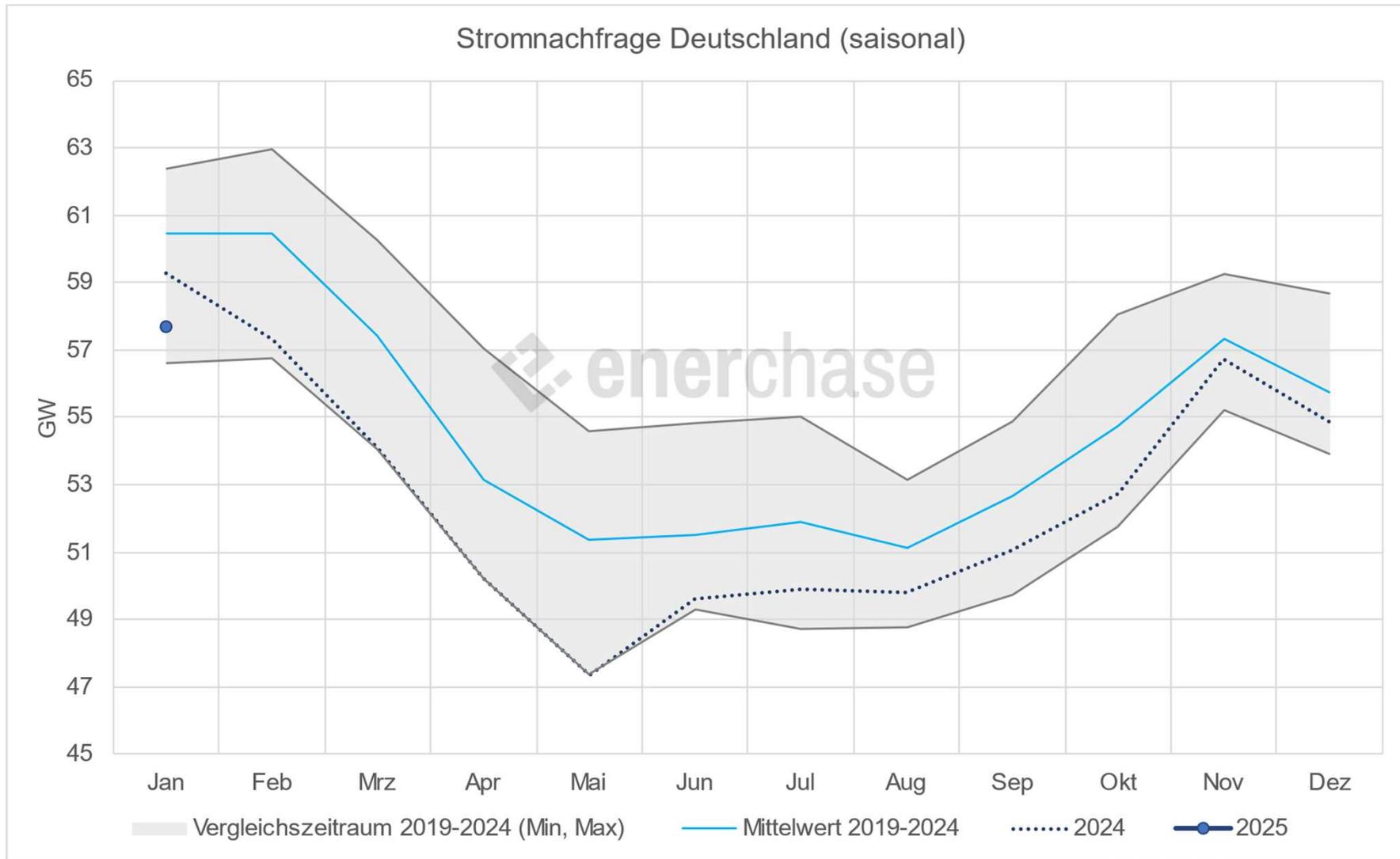
 Fundamentale Tendenz EUAs  Zuletzt

Legende:



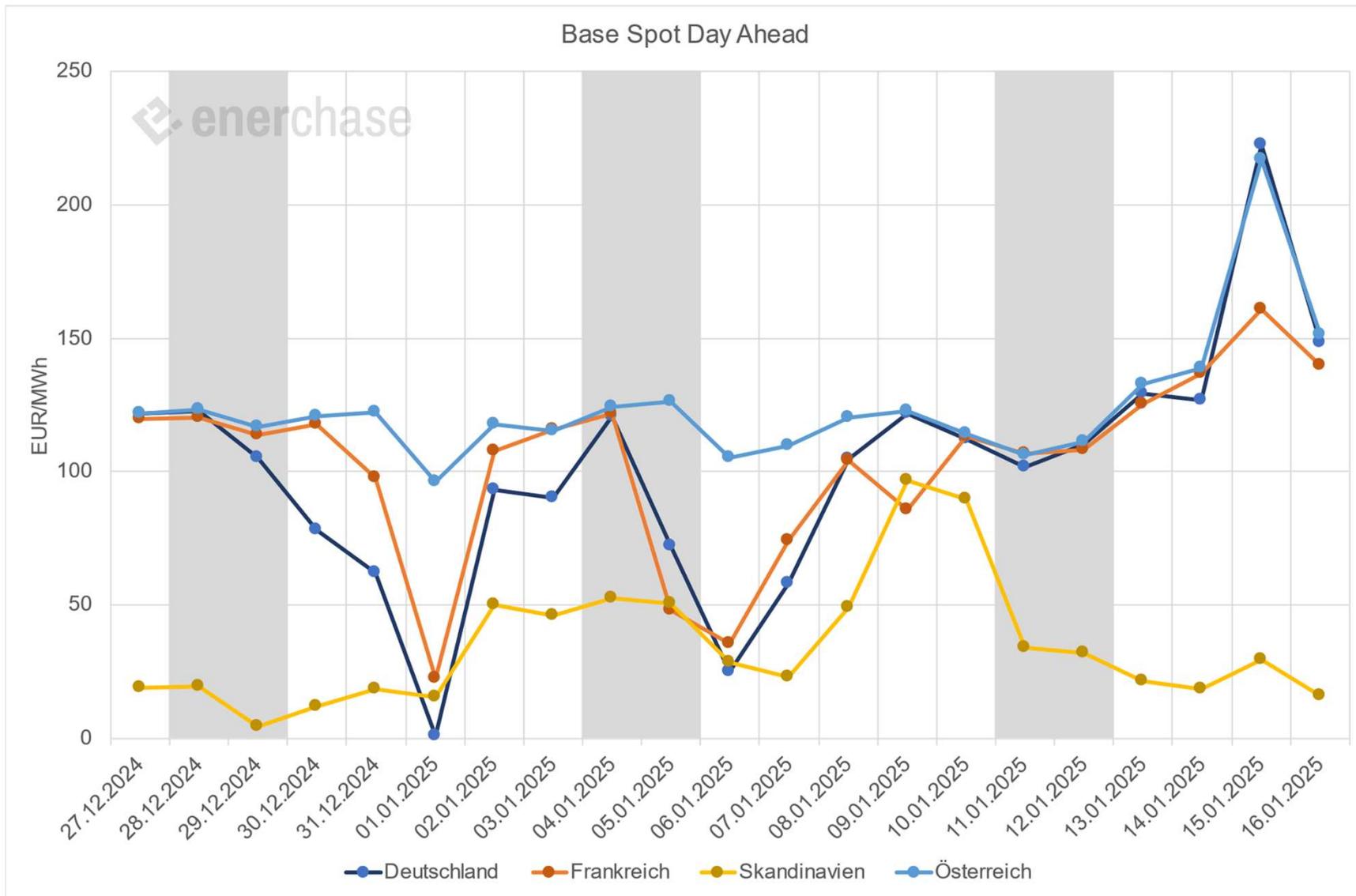
 Strommarkt

Stromnachfrage Deutschland



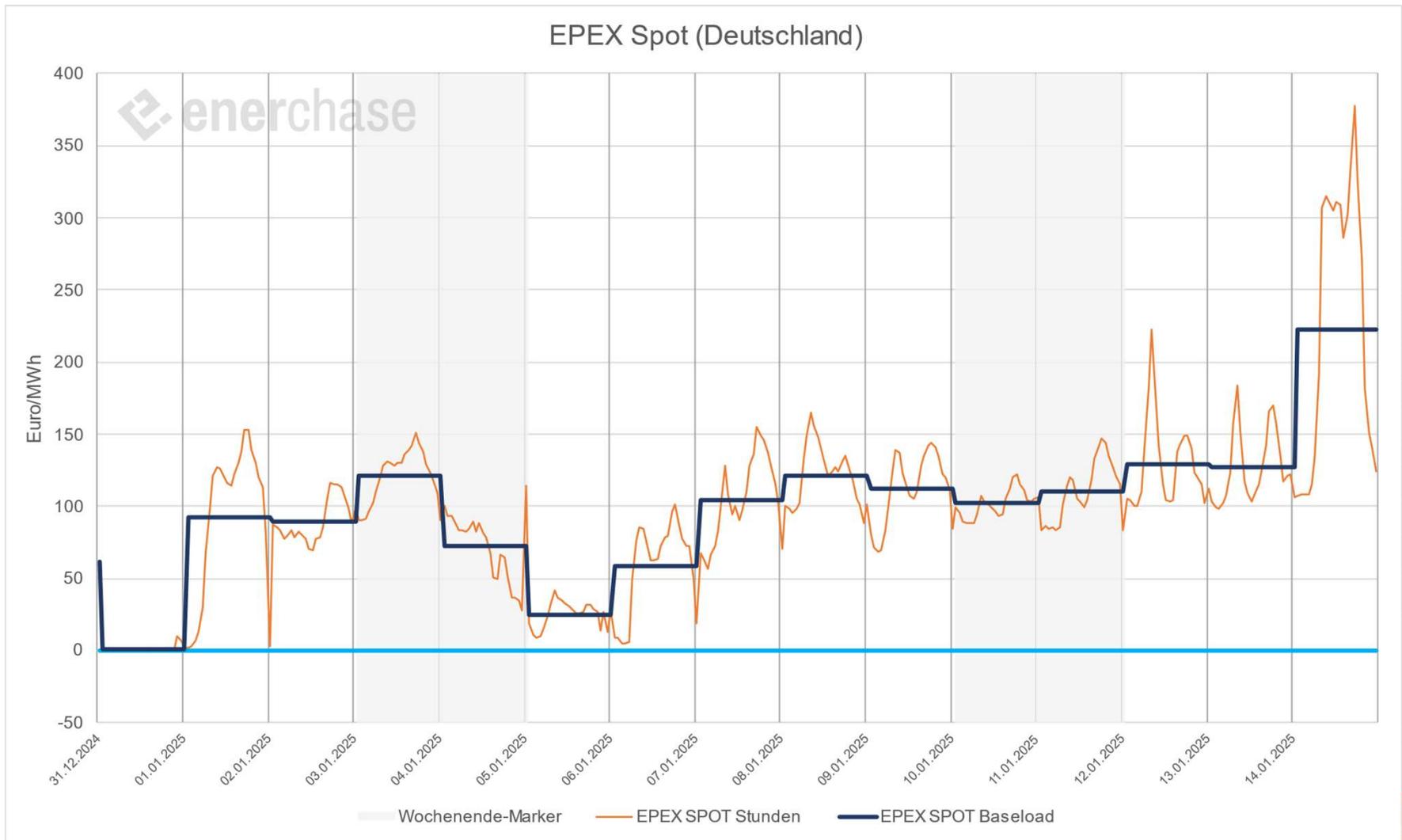
Quelle: ENTSO-E, Darstellung enerchase

Spotmarkt Europa



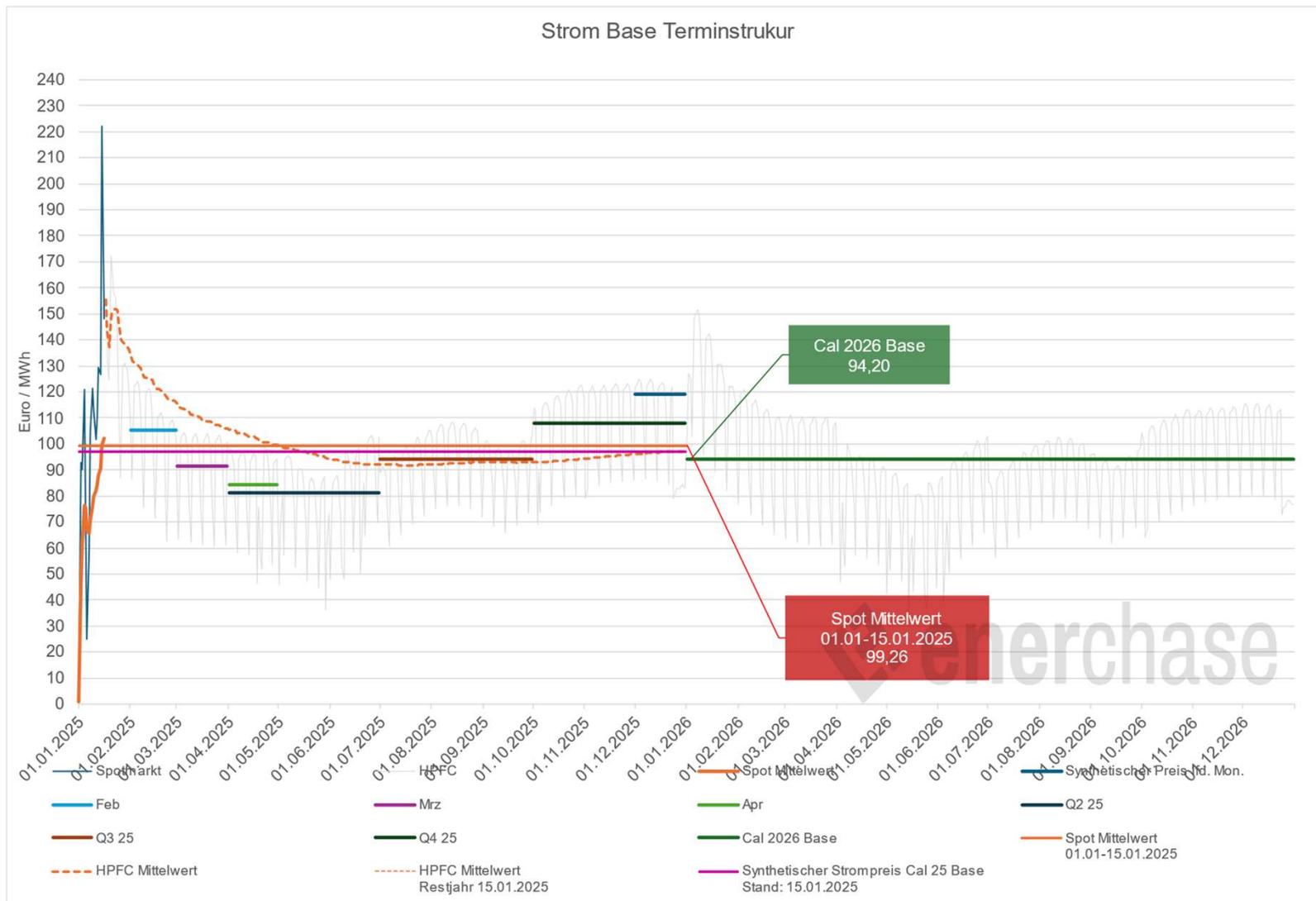
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

Spotmarkt Deutschland



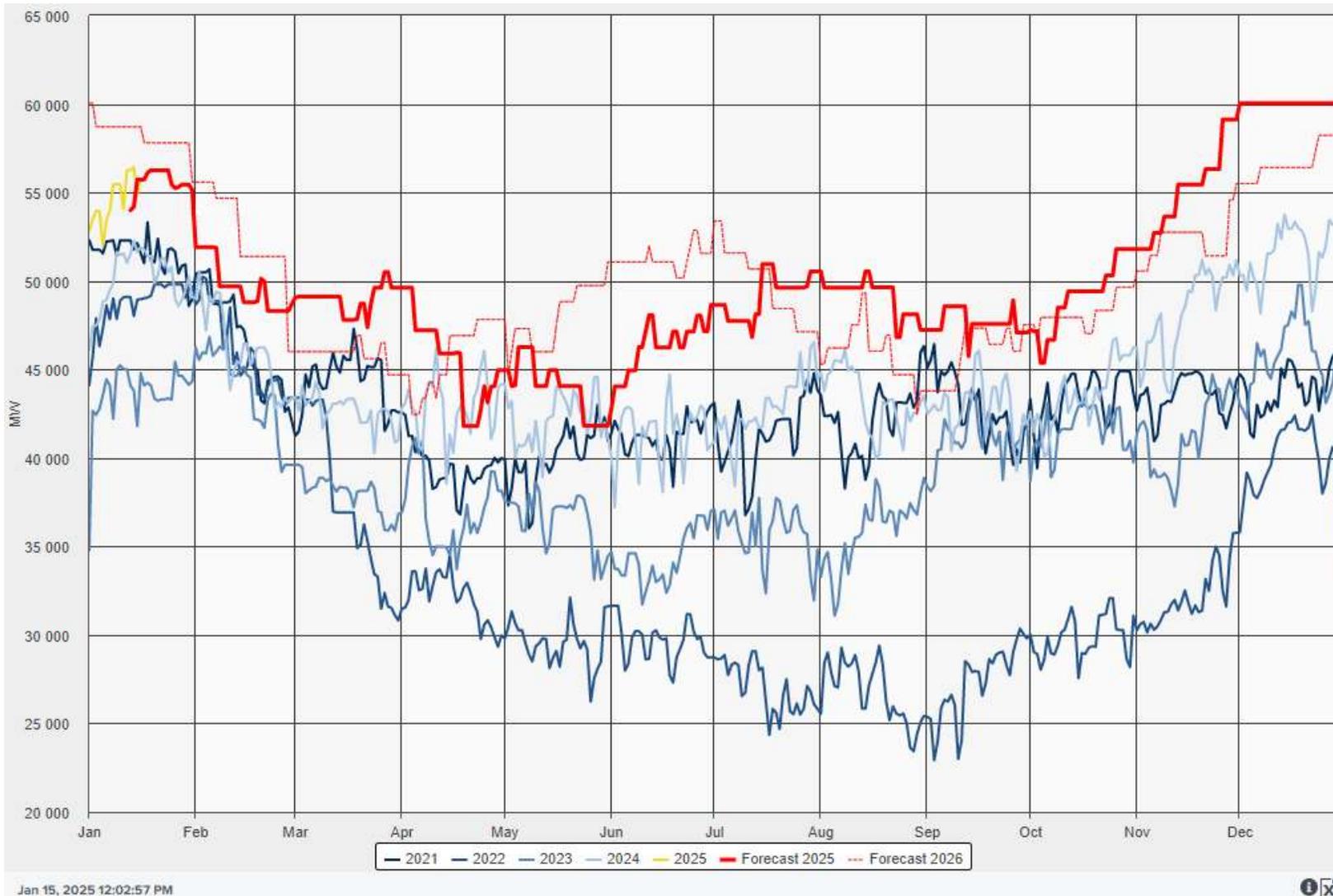
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

Terminkurve



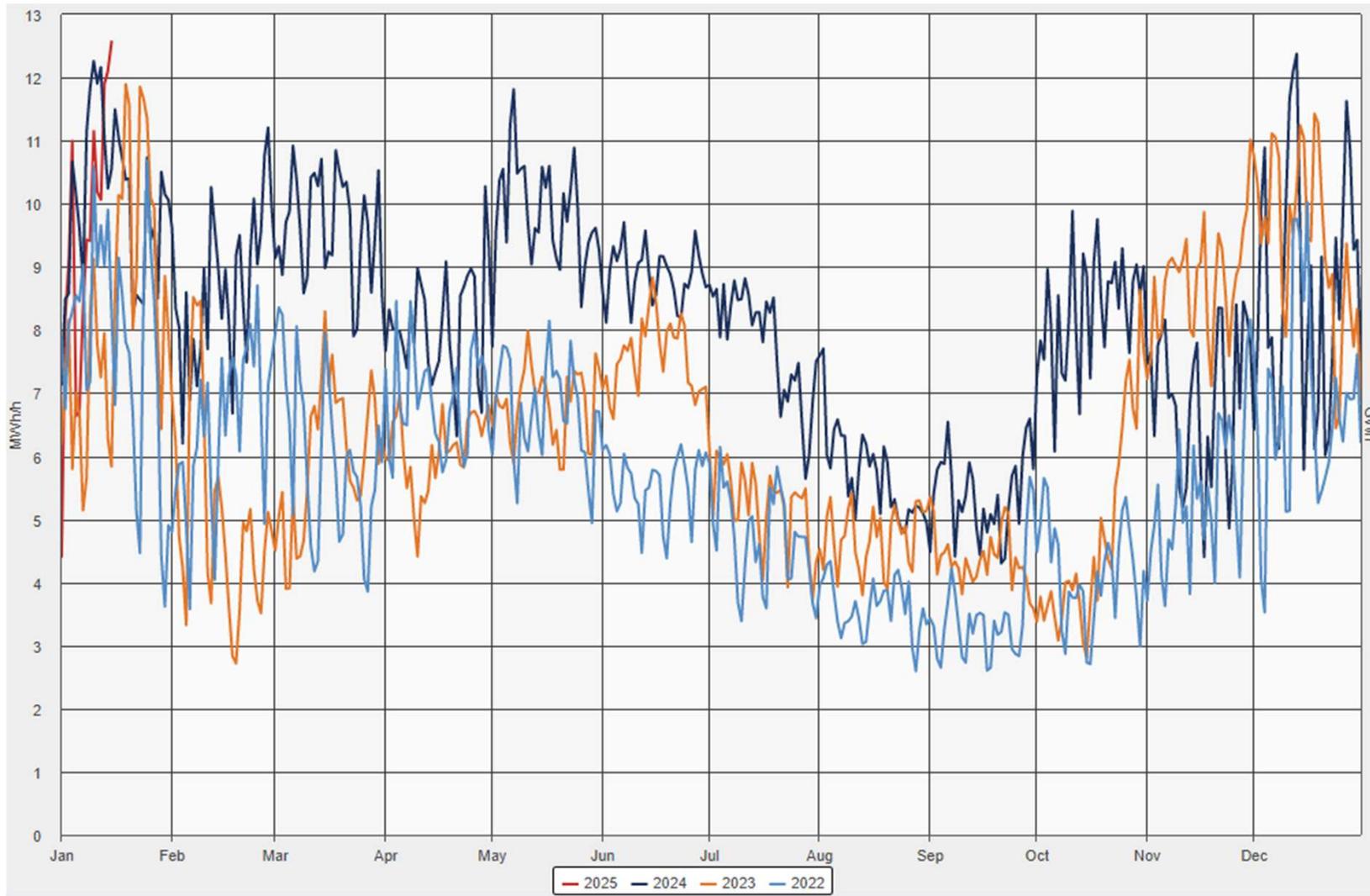
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Berechnungen, Darstellung enerchase

Kapazität französische Kernkraft



Quelle: LSEG Eikon

Französische Wasserkraft



Jan 15, 2025 10:18:08 PM



Quelle: LSEG Eikon

Strommarkt

Legende:

neutral

bullish

bearish

Angebot

- Gas
- Kohle
- CO2
- Erneuerbare
- Kernenergie
- Wasserkraft

Nachfrage

- Nachfrage DE

Fundamentale Tendenz Strommarkt Zuletzt

Management Summary



Konjunktur



		Fundamental	Technisch (kurzfristig)
	Öl Brent Frontmonat		
	Gas TTF Frontjahr		
	Kohle API2# Frontjahr		
	CO2 EUA-Dez.-Kontr.		
	Strom DE Base Frontj.		



bullish



bearish



neutral



Disclaimer

Aufnahme und Weiterverbreitung nicht gestattet!

Risikohinweis

Die genannten Stoppsmarken und Kursziele sind als Orientierungspunkte und Anlaufzonen zu verstehen und hängen maßgeblich vom eigenen Risiko- und Moneymanagement ab. Bitte achten Sie auf die genannten Unterstützungen und Widerstände, sie können entscheidende Marken für die weitere Kursentwicklung darstellen. Setzen Sie zudem bei Ihren Handelsaktivitäten selbständig Ihren Stopp in Abhängigkeit von Ihrer Positionsgröße und Ihres zur Verfügung stehenden Risikokapitals!

Charts erstellt mit Tradesignal®.
Daten aus Refinitiv Eikon.

Zeitliche Orientierung:

langfristig > 1 Monat
mittelfristig > 1 Woche bis 4 Wochen
kurzfristig < 1 Woche, wenige Stunden

Rechtliche Hinweise

Autor: Stefan Küster, Dennis Warschewitz
Datum: erstellt am 16.01.2025

Mögliche Interessenkonflikte: Mitarbeiter oder Gesellschafter der EnerChase GmbH & Co. KG, verbundene Unternehmen oder Beratungskunden der EnerChase GmbH & Co. KG könnten zum Zeitpunkt der Erstellung dieser Analyse in den besprochenen Derivaten oder Basiswerten investiert sein.

Verantwortlich: Diese Analyse wurde von der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) produziert.

Keine Anlageberatung: Die Inhalte unserer Analysen dienen lediglich der Information und stellen keine individuelle Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar.

Haftungsausschluss: Die EnerChase übernimmt in jedem Fall weder eine Haftung für Ungenauigkeiten, Fehler oder Verzögerungen noch für fehlende Informationen oder deren fehlerhafte Übermittlung. Handlungen oder unterlassene Handlungen basierend auf den von der EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung. Es wird jegliche Haftung seitens EnerChase ausgeschlossen, sowohl für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können.

Disclaimer

Impressum

Angaben nach § 5 TMG und
Verantwortlich für den Inhalt nach § 55 Abs. 2 RStV:
EnerChase GmbH & CO. KG
Taubnesselweg 5
47877 Willich
Deutschland

Sitz: Willich, eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Krefeld unter HRA 7101, vertreten durch die persönlich haftende Gesellschafterin EnerChase Verwaltung GmbH, Sitz: Willich, eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Krefeld unter HRB 18393 diese vertreten durch die Geschäftsführer Stefan Küster und Dennis Warschewitz.

Nutzungsbedingungen / Disclaimer

Die Analysen der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) richten sich an institutionelle professionelle Marktteilnehmer. Die Analysen von EnerChase sind für die allgemeine Verbreitung bestimmt und dienen ausschließlich zu Informationszwecken und stellen insbesondere keine Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar und beziehen sich nicht auf die spezifischen Anlageziele, die finanzielle Situation bzw. auf etwaige Anforderungen von Personen. Handlungen basierend auf den von EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung der Nutzer. Grundsätzlich gilt, dass die Wertentwicklung in der Vergangenheit keine Garantie für die Wertentwicklung in der Zukunft ist. Vergangenheitsbezogene Daten bieten keinen Indikator für die zukünftige Wertentwicklung. Die Analysen beinhalten die subjektive Auffassung des Autors zum Energiemarkt aufgrund der ihm tatsächlich zur Verfügung stehenden Daten und Informationen, geben mithin sowohl hinsichtlich der Herkunft der Daten und Informationen als auch der hierauf aufbauenden Prognose den subjektiven Blick des Autors auf das Marktgeschehen wider im Zeitpunkt der Erstellung der jeweiligen Analyse.

1. Haftungsbeschränkung EnerChase

Wir übernehmen keine Haftung für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können mit Ausnahme für Schäden, die auf einer vorsätzlichen oder grob fahrlässigen Pflichtverletzung unsererseits oder einer vorsätzlichen oder grob fahrlässigen Pflichtverletzung einer unserer Erfüllungsgehilfen beruhen. Insbesondere besteht keine Haftung dafür, dass sich die in den Analysen enthaltenen Prognosen auch bewahrheiten. Die Informationen und Prognosen auf der Website sowie in dieser Analyse wurden mit großer Sorgfalt zusammengestellt. Für die Richtigkeit, Aktualität und Vollständigkeit kann gleichwohl keine Gewähr übernommen werden, auch auf eine Verlässlichkeit der Daten hat der Nutzer keinen Anspruch. Des Weiteren wird die Haftung für Ausfälle der Dienste oder Schäden jeglicher Art bspw. aufgrund von DoS-Attacken, Computerviren oder sonstigen Attacken ausgeschlossen. Die Nutzung der Inhalte dieser Analyse, der Webseite oder des MarketLetters erfolgt auf eigene Gefahr des Nutzers.

2. Schutzrechte

Eine vollständige oder teilweise Reproduktion, Übertragung (auf elektronischem oder anderem Wege), Änderung, Nutzung der Analysen oder ein Verweis darauf für allgemeine oder kommerzielle Zwecke ist ohne unsere vorherige schriftliche Zustimmung nicht gestattet. Die genannten und ggf. durch Dritte geschützten Marken- und Warenzeichen unterliegen uneingeschränkt den Bestimmungen des jeweils gültigen Kennzeichenrechts und den Besitzrechten der jeweiligen eingetragenen Berechtigten. Allein aufgrund der bloßen Nennung ist nicht der Schluss zu ziehen, dass Markenzeichen nicht durch Rechte Dritter geschützt sind. Die Autoren von EnerChase beachten in allen Publikationen die Urheberrechte der verwendeten Grafiken und Texte. Sie nutzen eigenhändig erstellte Grafiken und Texte oder greifen auf lizenzfreie Grafiken und Texte zurück. Bei Bekanntwerden von Urheberrechtsverletzungen werden derartige Inhalte umgehend entfernt. Jede vom deutschen Urheber- und Leistungsschutzrecht nicht zugelassene Verwertung bedarf der vorherigen schriftlichen Zustimmung des Anbieters oder jeweiligen Rechteinhabers. Dies gilt insbesondere für Vervielfältigung, Bearbeitung, Übersetzung, Einspeicherung, Verarbeitung bzw. Wiedergabe von Inhalten in Datenbanken oder anderen elektronischen Medien und Systemen. Die

unerlaubte Vervielfältigung oder Weitergabe einzelner Inhalte oder kompletter Seiten ist nicht gestattet und strafbar. Der Inhalt der Analysen darf nicht kopiert, verbreitet, verändert oder Dritten zugänglich gemacht werden.

3. Hinweis zu externen Links

Die Analysen, die Website oder der MarketLetter enthalten Verknüpfungen zu Websites Dritter („externe Links“). Diese Websites unterliegen der Haftung der jeweiligen Betreiber. Der Anbieter hat bei der erstmaligen Verknüpfung der externen Links die fremden Inhalte daraufhin überprüft, ob etwaige Rechtsverstöße bestehen. Zu dem Zeitpunkt waren keine Rechtsverstöße ersichtlich. Der Anbieter hat keinerlei Einfluss auf die aktuelle und zukünftige Gestaltung und auf die Inhalte der verknüpften Seiten. Das Setzen von externen Links bedeutet nicht, dass sich der Anbieter die hinter dem Verweis oder Link liegenden Inhalte zu eigen macht. Eine ständige Kontrolle der externen Links ist für den Anbieter ohne konkrete Hinweise auf Rechtsverstöße nicht zumutbar. Bei Kenntnis von Rechtsverstößen werden jedoch derartige externe Links unverzüglich gelöscht.

4. Hinweis nach § 85 WpHG

Unsere Tätigkeit ist gemäß § 86 WpHG bei der BaFin angezeigt. Wir möchten darauf hinweisen, dass Stefan Küster als Autor der Analysen zum Zeitpunkt der Analyseerstellung in den besprochenen Basiswerten investiert sein könnte. Im Gesellschafterkreis der EnerChase liegen weitere Beteiligungen an Unternehmen vor, die in den besprochenen Basiswerten investiert sein könnten. Jedoch besteht kein beherrschender Einfluss durch die betroffenen Gesellschafter (Offenlegung gemäß § 85 WpHG wegen möglicher Interessenkonflikte).

Eine Weitergabe der Inhalte an Unternehmen oder Unternehmensteile, die Finanzportfolioverwaltung oder unabhängige Honorar-Anlageberatung erbringen, ist nur gestattet, wenn mit EnerChase hierfür eine Vergütung vereinbart wurde. Die Informationen und Analysen sind nicht für Privatpersonen bestimmt.

Die Charts werden mit Tradesignal® erstellt (www.tradesignal.com). Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport Germany GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten. Daten von Refinitiv Eikon.



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



Kontakt

Schreiben Sie uns:

✉ research@enerchase.de

Oder melden Sie sich telefonisch:

☎ +49 2154 880 938 0



EnerChase GmbH & Co. KG
Taubnesselweg 5
47877 Willich
Deutschland

Sitz: Willich
HRA 7101 / HRB 18393 (Amtsgericht Krefeld)
Geschäftsführer Stefan Küster und Dennis
Warschewitz

Sprechen Sie uns an für einen kostenlosen Test!

enerchase WeeklyReport
enerchase DailyReport
 02.08.2024
 Aktueller Blick auf den Markt
 Last Closed: 02.08.2024

Instrument	Open	High	Low	Close
Strom F1 Base	96,56	97,26	96,00	96,05
Strom FQ Base	97,41	98,34	96,88	97,15
Strom FM Base	85,82	87,46	85,50	85,94
Strom DA Base	39,55	39,87	39,21	39,21
Gas TTF F1	39,37	39,71	39,00	39,21
Gas TTF FQ	36,43	36,92	36,00	36,43
Gas TTF DA	35,80	36,73	35,00	35,80
CO2 EUA Dec	70,80	71,17	69,75	70,80
Kobalt AP22 F1	122,75	122,50	121,35	122,75
Kobalt AP22 FM	123,35	123,35	121,35	123,35
Brent Oil	80,38	80,04	79,98	80,38
DMX	17,885	17,898	17,782	17,885

Weekly & DailyReport
 Morgens wissen, was fundamental wichtig wird!

Prüfung zum Technischen Analysten! cert. TEMA

enerchase WeeklyTrading
 Kalendernummer 27 - 2024
 research@enerchase.de
 inhalt@enerchase.de

- 1 Preis am EUA-Markt
- 2 Abbildung CofI Report / Monatschart

enerchase
 WeeklyTrading Gas
 Kalendernummer 12 - 2024
 research@enerchase.de
 inhalt@enerchase.de

- 1 Präsentation am Gasmarkt
- 2 Abbildungen Spotmarkt
- 3 Technische Analyse Wochencharts
- 4 Abbildungen Wochencharts
- 5 Technische Analyse Tageschart
- 6 Abbildungen Tageschart / Indikatoren
- 7 Abbildung Stundenchart
- 8 Management Summary
- 9 Charts und Grafiken zum Gasmarkt

energycharts
 WeeklyTrading
 Im Fokus: TTF Gas Cal 25

WeeklyTrading
 Technische Analyse zu Strom, Gas & CO2

enerchase
 Podcast KW 33
 Energiemarkt „auf der Tonspur“

Musterportfolio
 Strom 100
 Beschaffungssimulation

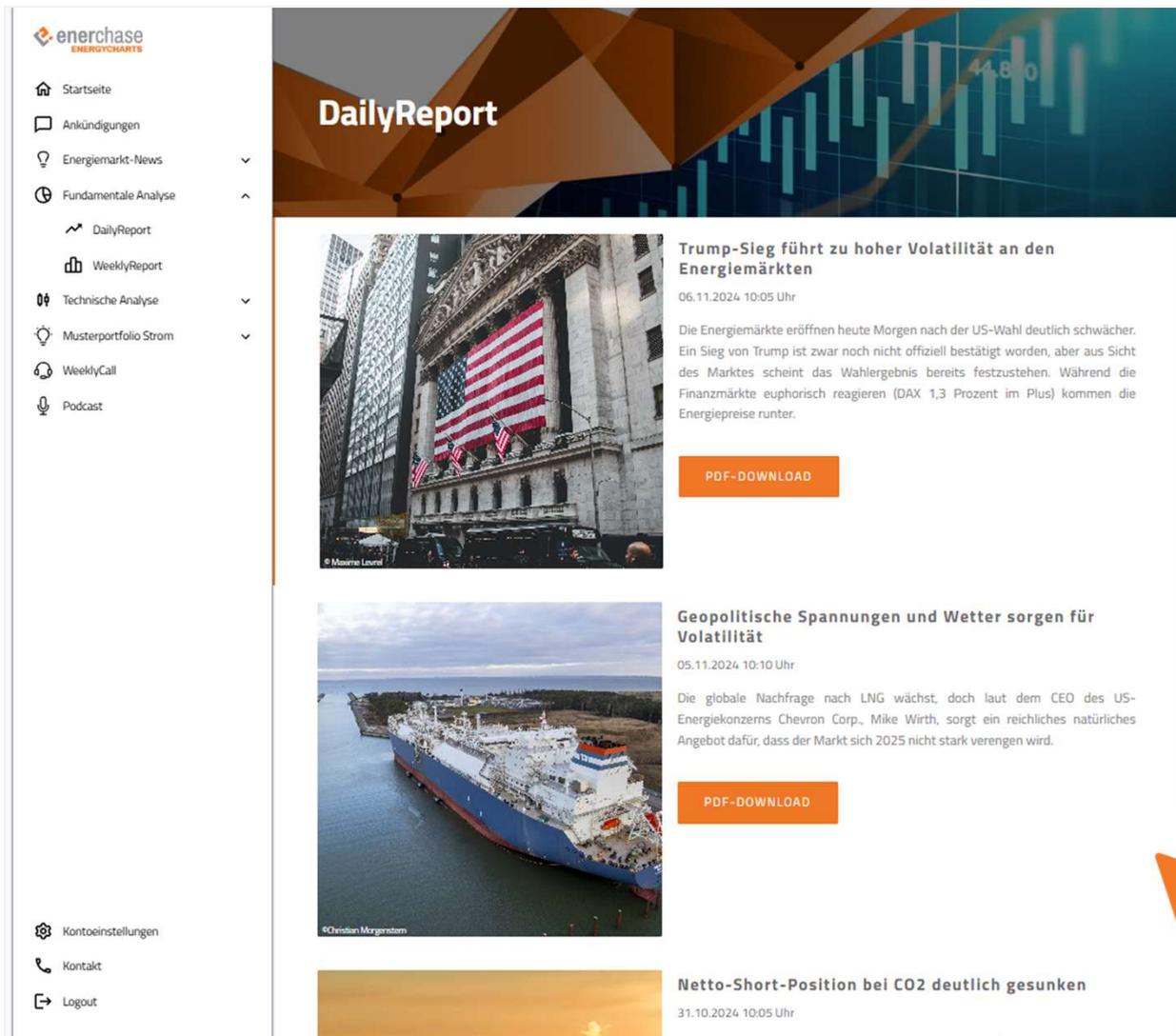
enerchase
 WeeklyTrading Strom
 Im Fokus: Strom Cal 25 Base

- 3 Technische Analyse Monats/Wochenchart
- 4 Abbildungen Wochencharts
- 5 Technische Analyse Tageschart
- 6 Abbildungen Tagescharts
- 7 Abbildung Stundenchart
- 8 Management Summary
- 9 Charts und Grafiken zum Strommarkt

„End of Day“-Preisradar (kostenfrei!)



Unsere Analysen finden Sie in unserem energycharts-Portal:



The screenshot displays the 'enerchase ENERGYCHARTS' portal. On the left is a navigation menu with items: Startseite, Ankündigungen, Energiemarkt-News, Fundamentale Analyse, DailyReport, WeeklyReport, Technische Analyse, Musterportfolio Strom, WeeklyCall, and Podcast. Below these are 'Kontoeinstellungen', 'Kontakt', and 'Logout'. The main content area is titled 'DailyReport' and features three news articles:

- Trump-Sieg führt zu hoher Volatilität an den Energiemärkten**
06.11.2024 10:05 Uhr
Die Energiemärkte eröffnen heute Morgen nach der US-Wahl deutlich schwächer. Ein Sieg von Trump ist zwar noch nicht offiziell bestätigt worden, aber aus Sicht des Marktes scheint das Wahlergebnis bereits festzustehen. Während die Finanzmärkte euphorisch reagieren (DAX 1,3 Prozent im Plus) kommen die Energiepreise runter.
[PDF-DOWNLOAD](#)
- Geopolitische Spannungen und Wetter sorgen für Volatilität**
05.11.2024 10:10 Uhr
Die globale Nachfrage nach LNG wächst, doch laut dem CEO des US-Energiekonzerns Chevron Corp., Mike Wirth, sorgt ein reichliches natürliches Angebot dafür, dass der Markt sich 2025 nicht stark verengen wird.
[PDF-DOWNLOAD](#)
- Netto-Short-Position bei CO2 deutlich gesunken**
31.10.2024 10:05 Uhr

Melden Sie sich bei uns, falls Sie noch keine Zugangsdaten haben!