



WeeklyCall KW 25 am 18.06.2026

# USA-Iran-Abkommen: Kaufgelegenheit oder Bärenmarkt?

Der enerchase Energie-Brunch





# Herzlich willkommen!



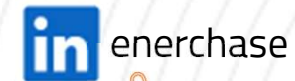
**Stefan Küster**  
Energie-Ökonom  
Certified Technical  
Energy Market Analyst,  
Energiehändler, Dozent

[kuester@enerchase.de](mailto:kuester@enerchase.de)



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

[warschewitz@enerchase.de](mailto:warschewitz@enerchase.de)





# 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!

Market data provided by ICE Data Services  
Fundamentaldata aus LSEG PointConnect und  
weiteren (Primär-)Quellen wie angegeben.

#### 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 18.06.2026

**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.

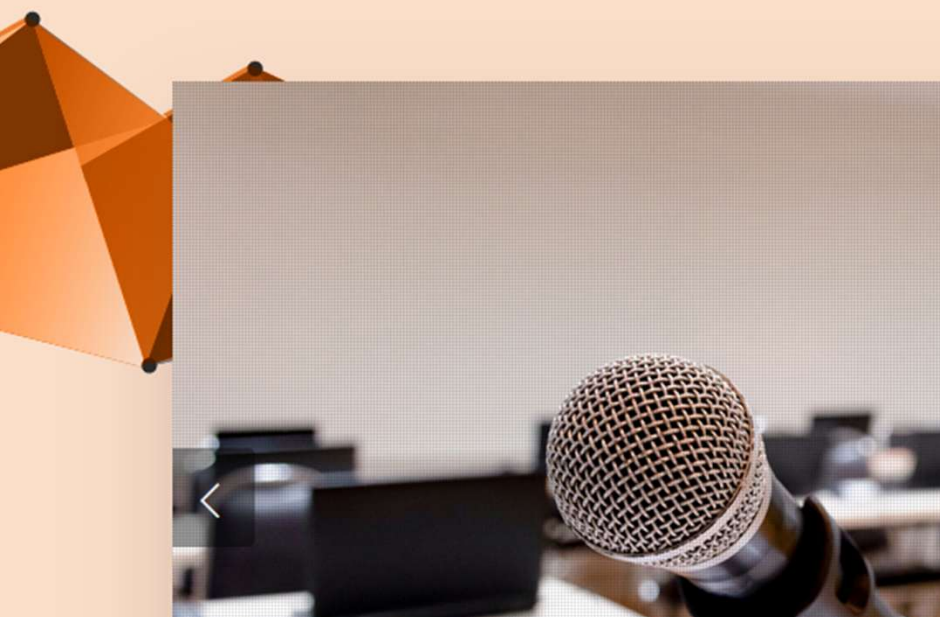
**Verantwortlich:** Diese Analyse wurde von der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) produziert.

**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
15.09.2026	Technische Analyse Modul 1: Trendanalyse und Fibonacci-Ratios im Energiehandel
16.09.2026	Technische Analyse Modul 2: Formationsanalyse und Moving Averages im Energiehandel
17.09.2026	Technische Analyse Modul 3: Candlestick-Analyse und Gap-Trading im Energiehandel
05. und 06.10.2026	Grundlagen des Energiehandels - Handel und Beschaffung
02. und 03.11.2026	Portfolio- und Risikomanagement im Energiehandel
23. und 24.11.2026	Strategischer Energieeinkauf für Industrie und Gewerbe
24.11.2026	Technische Analyse Modul 4: Indikatoren-Analyse und besondere Methoden
25.11.2026	Technische Analyse Modul 5: Training-Day zum cert. TEMA
26.11.2026	Technische Analyse Modul 6: Prüfung zum cert. TEMA
30.11. und 01.12.2026	Grundlagen des Emissionshandels
07.12.2026	Algorithmische Trading-Strategien im Energiehandel



enerchase cert.  
**TEMA**<sup>®</sup>  
 Technical Energy  
 Market Analyst

Zertifizierungsprogramm



[www.enerchase-akademie.de](http://www.enerchase-akademie.de)

Vernetzen. Verstehen.  
Vorausdenken.

# enerchase connect 2026

1. Oktober 2026 Historische Stadthalle Wuppertal

Jetzt anmelden



### connect Day Pass (Kunden)

Dieses Ticket ist exklusiv für unsere Kunden.

495,00 €

### connect Day Pass (Nicht-Kunden)

Das enerchase connect Tagesticket.

595 €



## Aktuelles zur Politik

### ▪ Geopolitik / Nahost

- Überraschende Einigung zwischen Iran und USA zu Trumps Geburtstag
- „Rahmenabkommen“, weitere Verhandlungen in den nächsten 60 Tagen
- Inhalte des Abkommens noch unbekannt, durchgesickerte 14 Punkte lassen Iran als strategischen Sieger aussehen (siehe kommende Seite) – aber diese politische Frage ist für die Energiemärkte zweitrangig. Es geht nur um die Straße von Hormus und die Sicherheit der Energieanlagen in der Region.
- Chaos droht bei unkoordinierter Öffnung, 600 Schiffe wollen gleichzeitig raus. Ist die Durchfahrt sicher oder gibt es Minen? Wie reagieren die Versicherer?

**Unser Basis-Szenario geht auf: Es kommt zu einer Einigung, USA rückt von Maximalforderungen ab, Iran macht Zugeständnisse (z.B. Verzicht auf Urananreicherung für 20 Jahre), Straße von Hormus wird in ein paar Wochen wieder geöffnet sein.**



# Irakrieg

## Inoffizielle Version des Abkommens:

1. Sofortiges und dauerhaftes Kriegsende auf allen Fronten (inkl. Libanon); gegenseitiger Gewaltverzicht.
2. Achtung von Souveränität und territorialer Integrität; keine Einmischung in innere Angelegenheiten.
3. Verhandlungen über ein endgültiges Abkommen innerhalb von 60 Tagen (verlängerbar).
4. USA heben die Seeblockade auf, normalisieren den Schiffsverkehr binnen 30 Tagen und ziehen nach einem Endabkommen Truppen aus der Region ab.
5. Iran stellt die freie Schifffahrt im Persischen Golf und Golf von Oman wieder her und räumt Minen.
6. USA und Partner finanzieren den Wiederaufbau und die wirtschaftliche Entwicklung Irans mit mindestens 300 Mrd. US-Dollar.
7. Schrittweise Aufhebung aller Sanktionen gegen Iran, einschließlich UN-, IAEO- und US-Sanktionen.



# Irankrieg

## Inoffizielle Version des Abkommens:

8. Iran verpflichtet sich dauerhaft zum Verzicht auf Atomwaffen; offene Nuklearfragen sollen im Endabkommen geregelt werden.
9. Status quo während der Verhandlungen: Iran verändert sein Atomprogramm nicht, die USA verhängen keine neuen Sanktionen und verstärken ihre Militärpräsenz nicht.
10. US-Ausnahmeregelungen für iranische Öl- und Petrochemieexporte sowie zugehörige Finanz-, Versicherungs- und Transportdienstleistungen.
11. Freigabe eingefrorener iranischer Vermögenswerte und uneingeschränkter Zugang zu den Geldern.
12. Einrichtung eines Kontrollmechanismus zur Überwachung der Umsetzung des späteren Endabkommens.
13. Verhandlungen über das Endabkommen beginnen, sobald erste zentrale Maßnahmen (Schifffahrt, Sanktionserleichterungen, Vermögensfreigaben) umgesetzt werden.
14. Das endgültige Abkommen soll durch eine bindende Resolution des UN-Sicherheitsrats abgesichert werden.



# Irakrieg

## Zentrale Streitpunkte in den US-Iran-Gesprächen über ein Interimsabkommen

Thema	Position des Iran	Position der USA
Schiffsverkehr durch die Straße von Hormus	Möchte die Kontrolle über den Schiffsverkehr behalten	Besteht auf freier Durchfahrt für Schiffe
Eingefrorene iranische Finanzvermögen	Iranische Medien berichten, dass die Regierung im Rahmen eines Interimsabkommens die Freigabe von 12 Mrd. US-Dollar fordert	Unklar - Druck auf Trump durch iran-kritische Kräfte, keine Gelder freizugeben
Libanon	Waffenruhe muss den Libanon einschließen	Israels Verbündete in den USA sind zurückhaltend gegenüber Einschränkungen israelischer Operationen im Libanon
Hoch angereichertes Uran des Iran	Will die Kontrolle über die Bestände behalten; könnte einem Transfer nach Russland oder China zustimmen	Trump fordert die Vernichtung des hoch angereicherten Urans oder dessen Transfer in die USA



# Aktuelles: Politik / Makroökonomie / Finanzmärkte

## ▪ Politik

- Die USA und die EU einigen sich auf ein Abkommen im Zollkonflikt (Turnberry-Deal) – die EU akzeptiert bedingungslos
- G7-Treffen: Die Staats- und Regierungschefs erklären im französischen Évian, dass die Sanktionen gegen Russland verschärft werden, auch im Öl- und Gassektor

## ▪ Makro

- Die zahlreichen Wirtschaftsdaten aus China am Dienstag waren unter dem Strich enttäuschend, vor allem weil sich keine grundlegende Besserung abzeichnet
- Die vom ZEW befragten Analysten zeigten sich im Juni erstaunlich optimistisch bezüglich der Wirtschaftsperspektiven Deutschlands. Die Erwartungen sprangen auf +10,5 Punkte (e: -6,0), nach -10,2 Punkten im Mai.
- Anders als die EZB und BoJ hat die US-Notenbank auf ihrer jüngsten Sitzung die Leitzinsen - wie erwartet - nicht verändert – das „Wording“ wurde jedoch verschärft

## ▪ Finanzmärkte

- Der Börsengang von SpaceX war ein voller Erfolg, das hob die Stimmung auf dem Parkett
- Das vorläufige Abkommen zwischen den USA und dem Iran sorgte für Erleichterung, weil die Leitzinserhöhungserwartungen wieder gesenkt werden konnten
- spürbare Erholung der risikobehafteten Anlageklassen

# Chinesische Wirtschaftsdaten

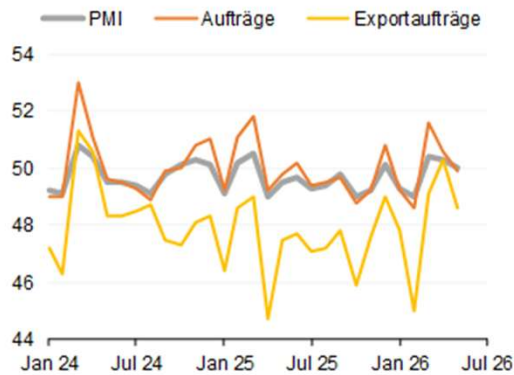
## Übersicht: Konjunktur China

Quelle: Nationales Statistikbüro, General Administration of Customs, PBoC, eigene Berechnungen

Stand: 16.06.2026

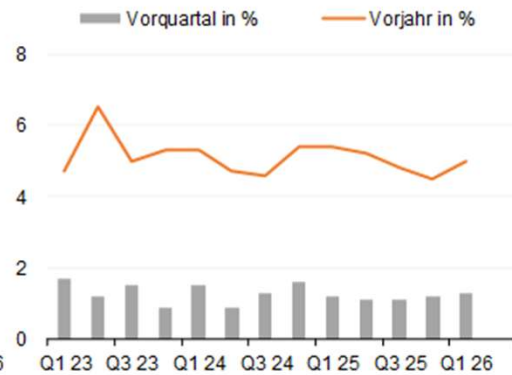
### Einkaufsmanagerindex - Verarb. Gewerbe (1)

saisonbereinigte Monatswerte



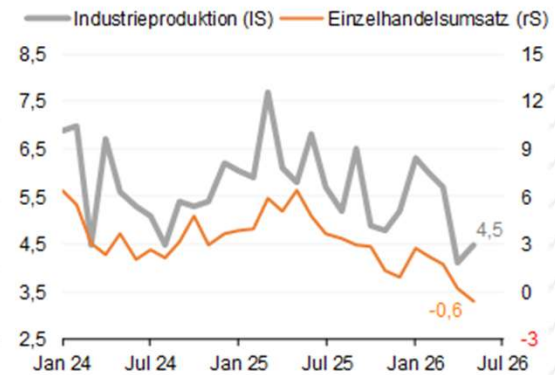
### Bruttoinlandsprodukt (2)

preis-, saison- und kalenderbereinigte Quartalswerte



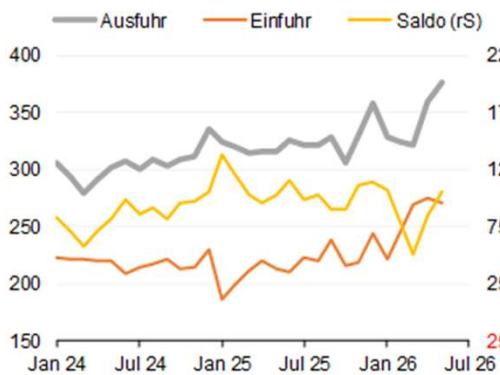
### Industrieproduktion vs. Einzelhandelsumsatz (3)

Monatswerte, Veränderung ggü. Vorjahr in Prozent



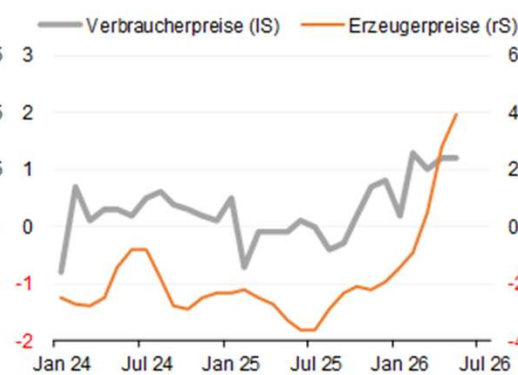
### Warenhandel (4)

Monatswerte, in Mrd. USD



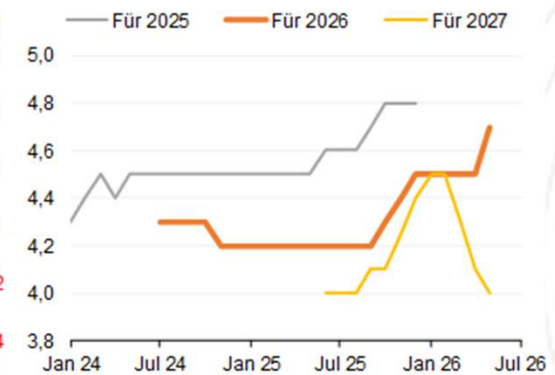
### Preise (5)

Monatswerte, Veränderung ggü. Vorjahr in Prozent



### Entwicklung der BIP-Konsensprognosen (6)












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





# Konjunkturdaten

*Diffuses Bild*

Datum	Land	Indikator	Periode	Surprise
11.6.	US	 Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	06. Jun	↓
12.6.	CN	 Neukreditvergabe in Mrd. Yuan	Mai	↓
12.6.	US	 Verbrauchervertrauen Michigan, vorl.	Jun	↑
12.6.	US	 Inflationserwartungen 1J. Michigan, vorl.	Jun	↑
15.6.	US	 Empire State Index, sb	Jun	↓
15.6.	US	 Industrieproduktion, sb, Vp in %	Mai	↓
15.6.	US	 NAHB-Index, sb	Jun	↓
16.6.	CN	 Industrieproduktion, Vj in %	Mai	↑
16.6.	CN	 Einzelhandelsumsatz, Vj in %	Mai	↓
16.6.	CN	 Sachanlageinvestitionen, (YTD), Vj in %	Mai	↓
16.6.	DE	 ZEW-Konjunkturerwartungen	Jun	↑
16.6.	US	 Wohnungsbaubeginne, sb, JR, Tsd.	Mai	↓
17.6.	JP	 Auftragseingang Maschinenbau, sb, Vp	Apr	↑
17.6.	US	 Einzelhandelsumsatz, sb, Vp in %	Mai	↑
17.6.	US	 DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	12. Jun	↑



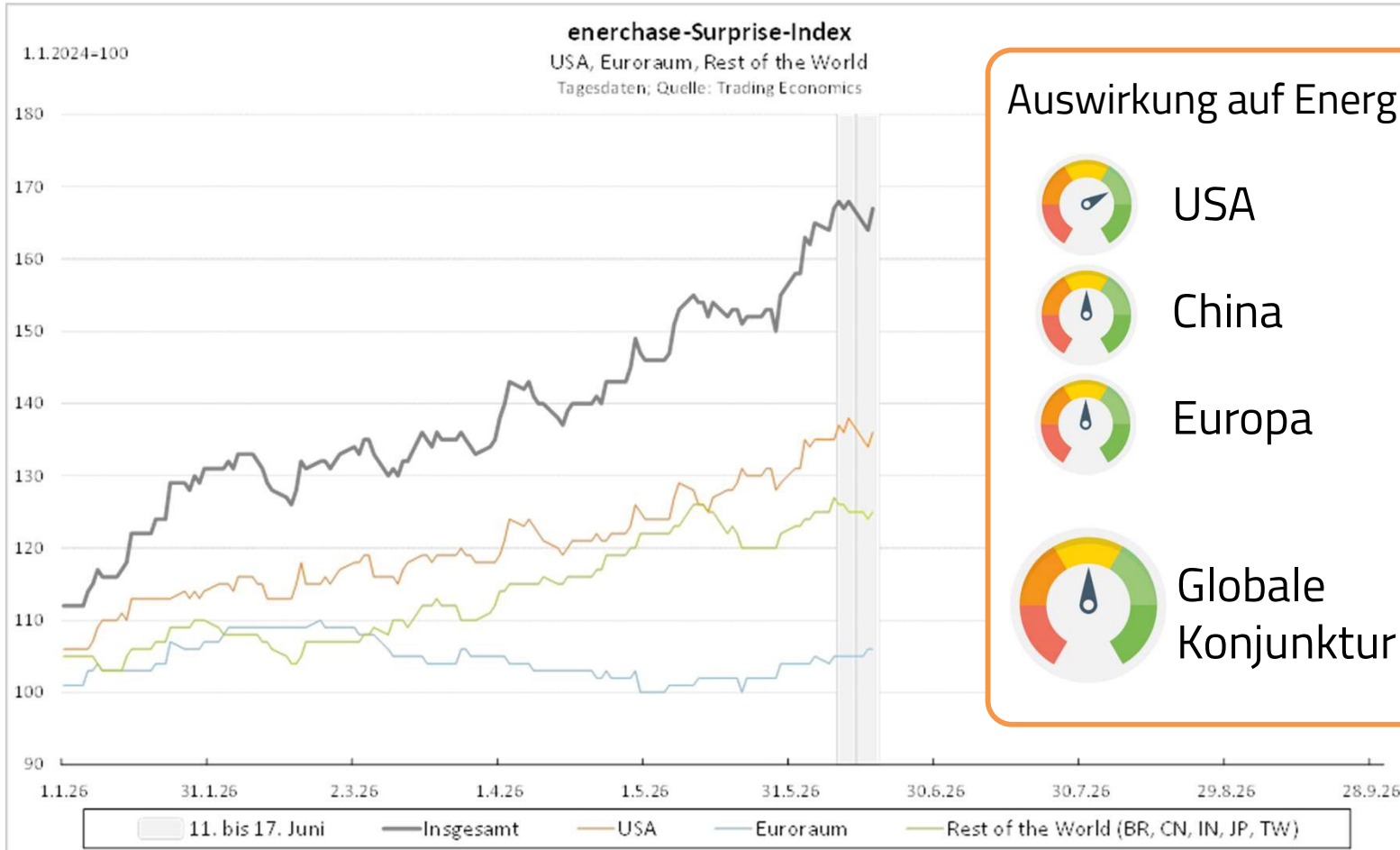
Positive Überraschung: Tatsächlicher Wert besser als von Volkswirten erwartet



Negative Überraschung: Tatsächlicher Wert schlechter als von Volkswirten erwartet

# enerchase Surprise Index

## USA marschieren vorneweg



### Auswirkung auf Energierohstoffe



USA



China



Europa



Globale  
Konjunktur

Zuletzt



Legende:



Positives  
Überraschungs-  
potenzial



Negatives  
Überraschungs-  
potenzial



neutral

 Energiemarkt

Preisverlauf



Erdöl



Erdgas & LNG



Kohle



CO2-Zertifikate

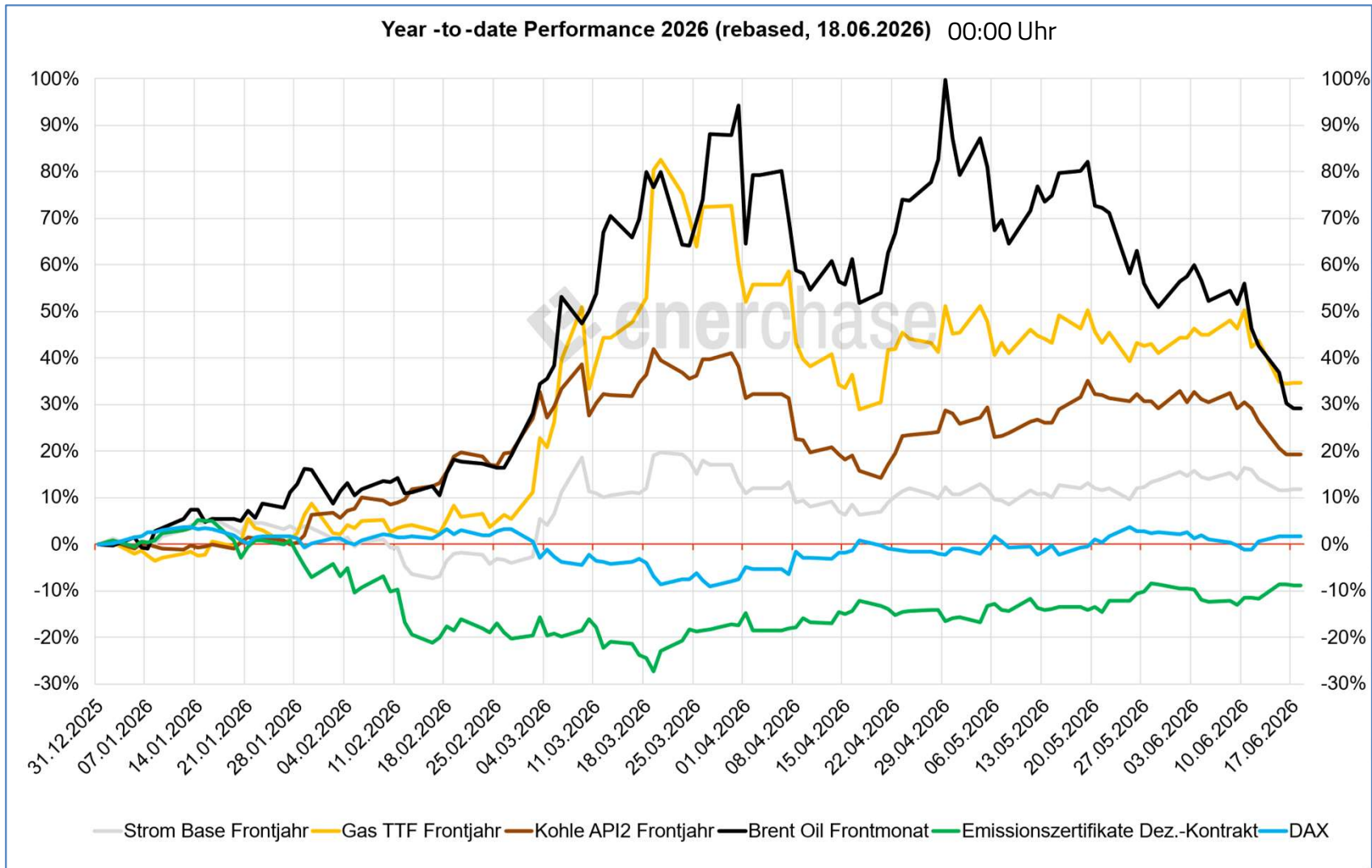


Strom



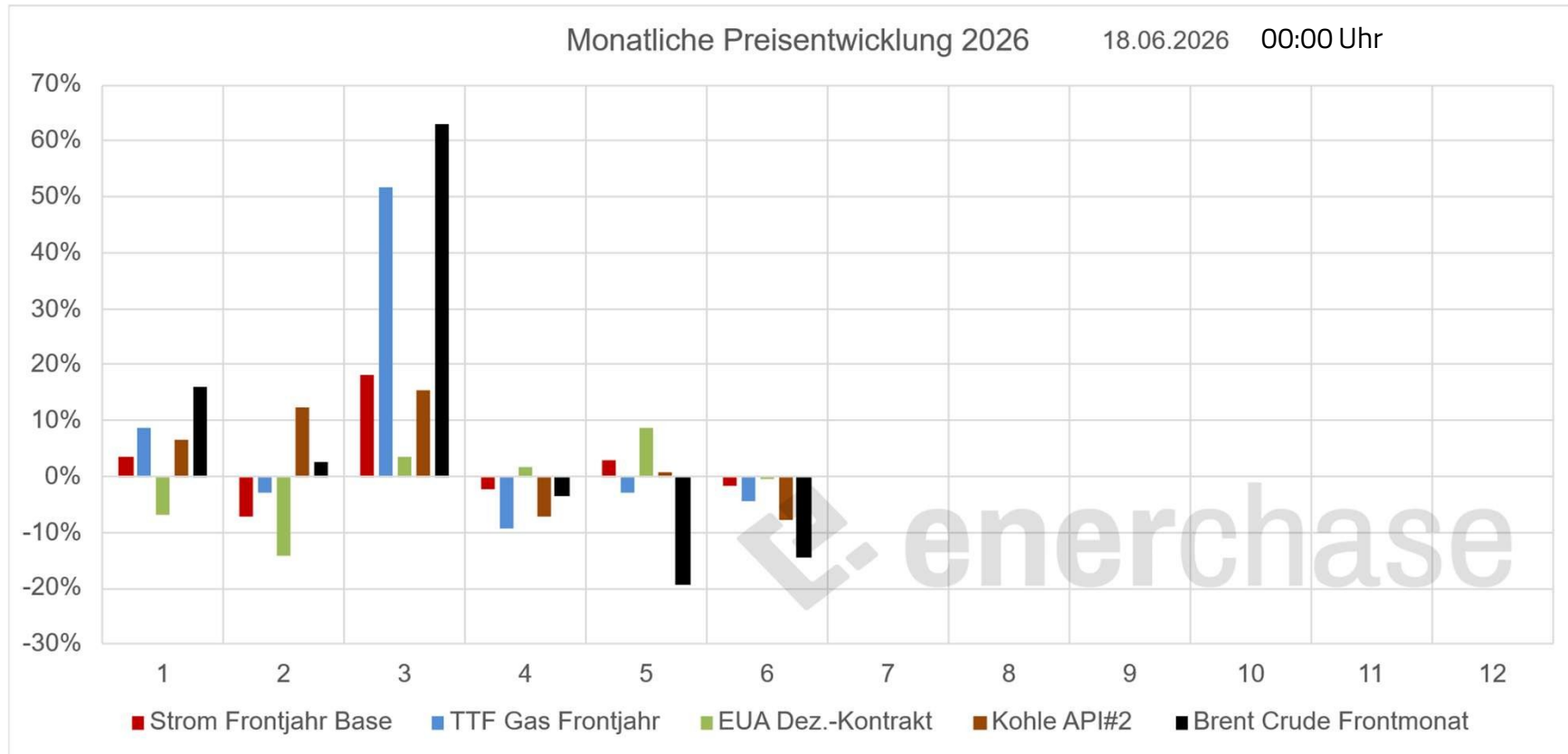
Wetter

# Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



Datenquellen: ICE Endex, ICE Futures Europe, EEX, Deutsche Börse; eigene Berechnungen  
 Market data provided by ICE Data Services

# Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun
Strom Frontjahr Base	3,56%	-7,29%	18,12%	-2,42%	2,86%	-1,75%
TTF Gas Frontjahr	8,80%	-3,01%	51,79%	-9,25%	-2,90%	-4,51%
EUA Dez.-Kontrakt	-6,98%	-14,17%	3,51%	1,77%	8,75%	-0,29%
Kohle API#2	6,44%	12,42%	15,41%	-7,26%	0,87%	-7,62%
Brent Crude Frontmonat	16,07%	2,57%	63,14%	-3,57%	-19,37%	-14,50%

Datenquellen: ICE Endex, ICE Futures Europe, EEX, eigene Berechnungen

Market data provided by ICE Data Services

 Erdöl

# Thesen des STEO der EIA für Juni

## *Störung soll im Juni Hochpunkt erreichen*

**Table 1. Estimated Strait of Hormuz closure-related disruptions in crude oil production**

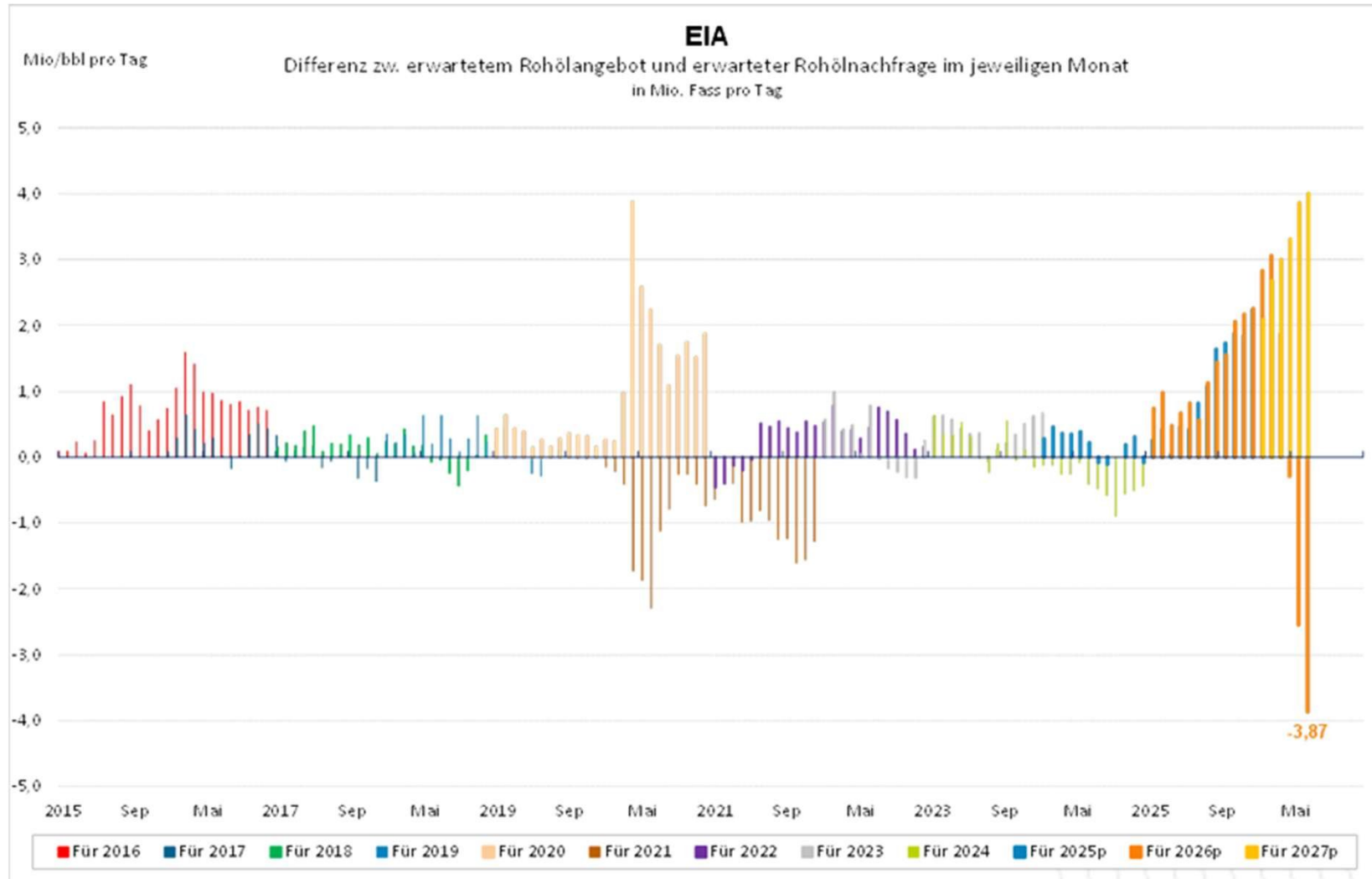
thousand barrels per day

Country	Production Feb-26	Estimated shut-ins Mar-26	Estimated shut-ins Apr-26	Estimated shut-ins May-26	Forecast shut-ins Jun-26	Forecast shut-ins 3Q26	Forecast shut-ins 4Q26
Kuwait	2,560	1,400	2,050	1,980	We only forecast aggregate disruptions for future months.		
UAE	3,600	1,450	1,100	1,350			
Iran	3,390	130	230	780			
Iraq	4,400	2,840	3,130	3,190			
Qatar	557	450	500	500			
Bahrain	193	120	160	160			
Saudi Arabia	10,500	2,500	3,200	3,290			
<b>Total</b>	<b>25,200</b>	<b>8,890</b>	<b>10,520</b>	<b>11,250</b>		<b>11,340</b>	<b>10,112</b>

**Data source:** U.S. Energy Information Administration

# EIA-Monatsbericht Juni 2026

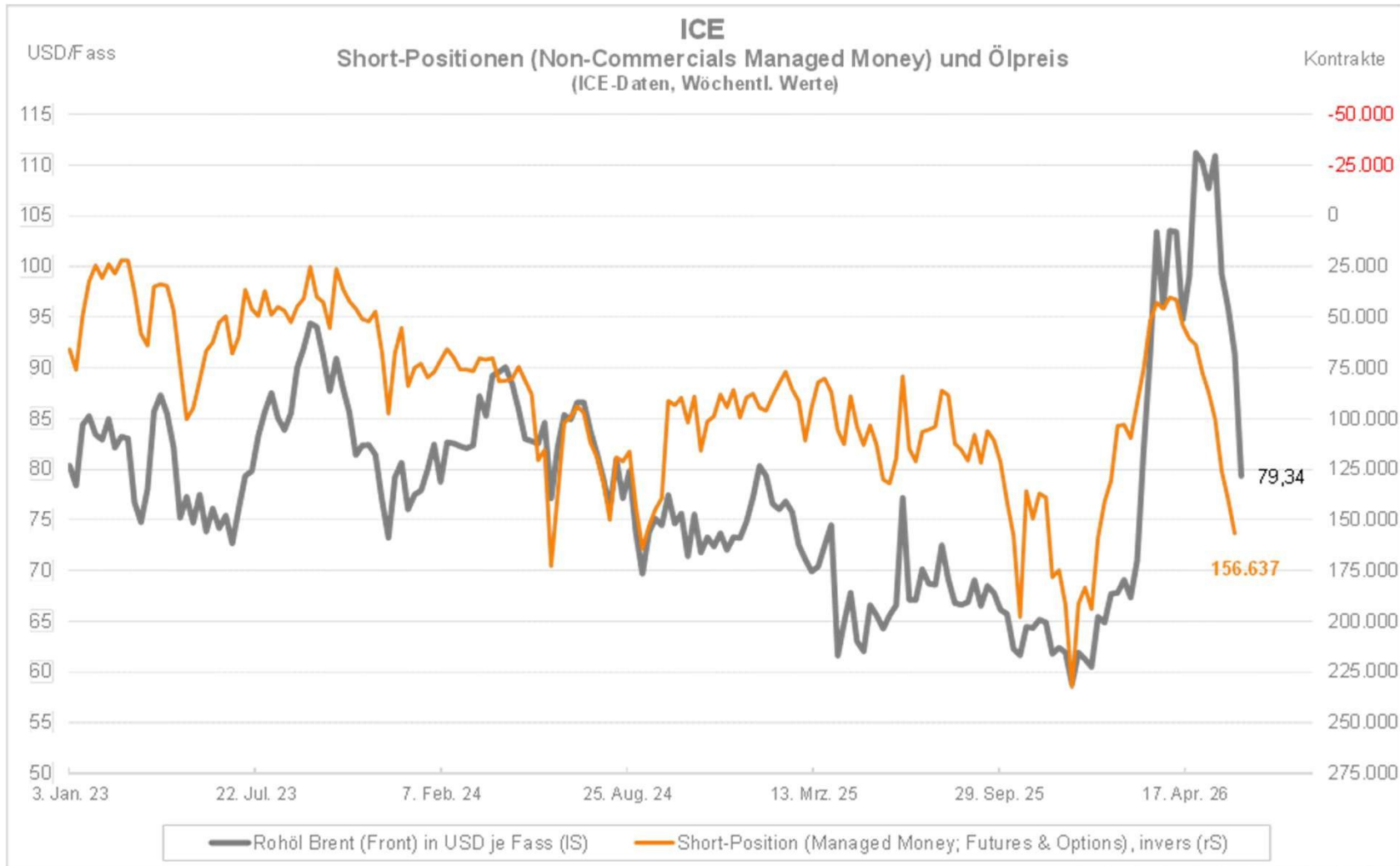
*Größtes Erdöldefizit in der Geschichte...*





# Erdöl

*Spekulanten haben Recht behalten (oder Insiderinfos?)*

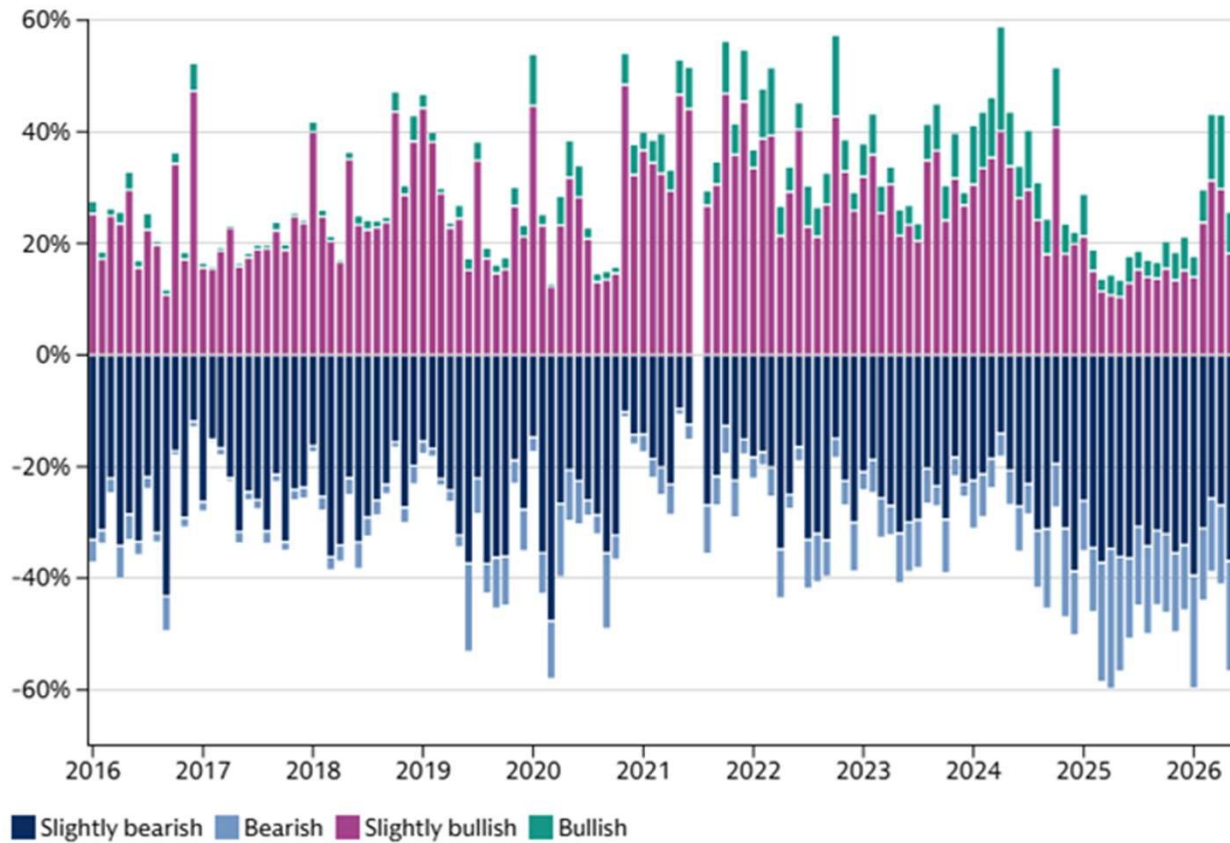




# Erdöl

*Investoren so bearish wie nie!*

**Survey question: What is your view on oil?**



Source: Marquee QuickPoll survey, June 1-3  
839 respondents

**Goldman Sachs**

 Ölmarkt

Fundamentale  
Tendenz Ölmarkt

Zuletzt



*Iran-Prämie nahezu ausgepreist, bis auf Weiteres neutral. Erhöhtes Preisniveau im Vergleich zu vor dem Krieg noch für einige Zeit wahrscheinlich.*

Legende:



bullish



bearish



neutral

 Kohlemarkt

# Kohlemarkt

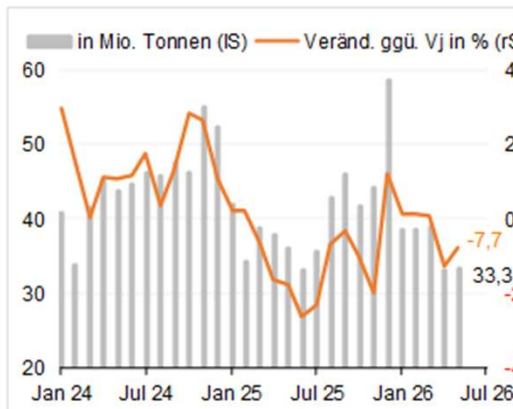
## Übersicht Kohle

Quelle: Nationale Statistikämter, sxcoal, eigene Berechnungen

Stand: 17.06.2026

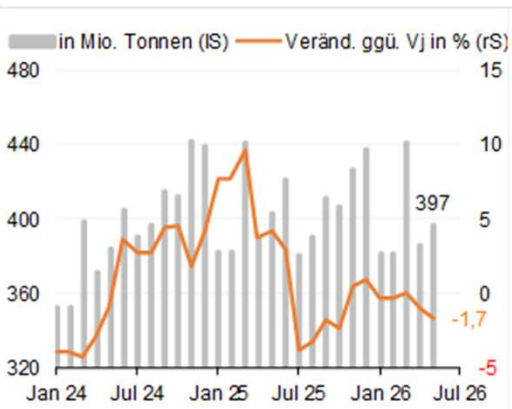
**Graphik 1: Kohleimport Chinas**

Monatswerte



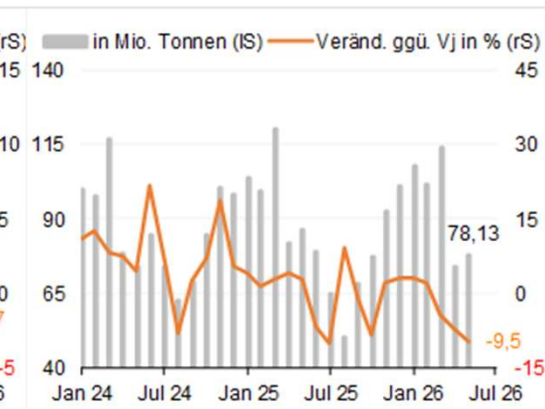
**Graphik 2: Kohleförderung Chinas**

Monatswerte



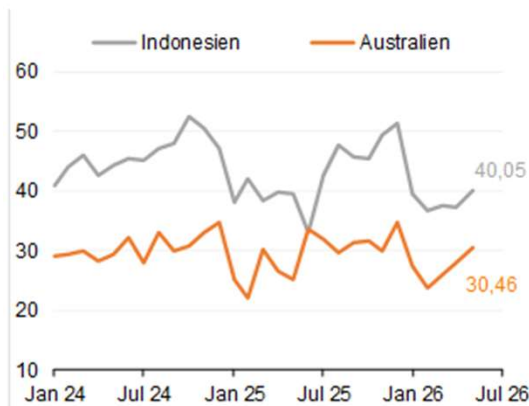
**Graphik 3: Kohleförderung Indiens**

Monatswerte



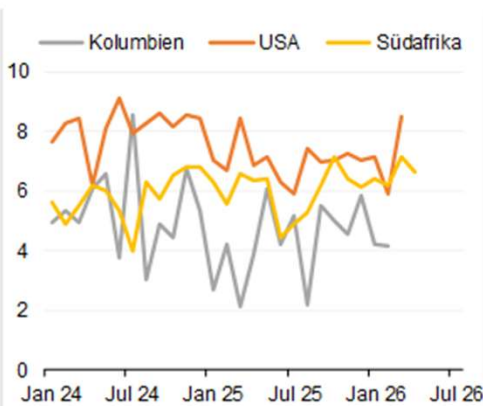
**Graphik 4: Kohleausfuhr (1)**

Monatswerte, in Mio. Tonnen



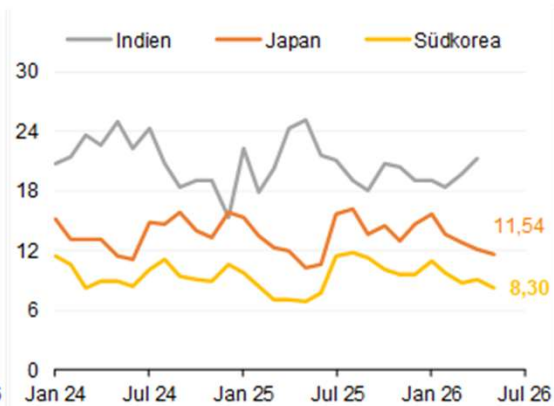
**Graphik 5: Kohleausfuhr (2)**

Monatswerte, in Mio. Tonnen



**Graphik 6: Kohleimport diverse Länder**

Monatswerte, in Mio. Tonnen





# Kohlemarkt



Fundamentale  
Tendenz Kohlemarkt

Zuletzt



*Indonesien erschwert Exporte, aber Iran-Einigung kann für Entspannung sorgen. Unsicherheit: Werden asiatische Länder schnell wieder auf LNG umsteigen, nachdem die Straße von Hormus wieder geöffnet ist?*

Legende:



bullish



bearish



neutral

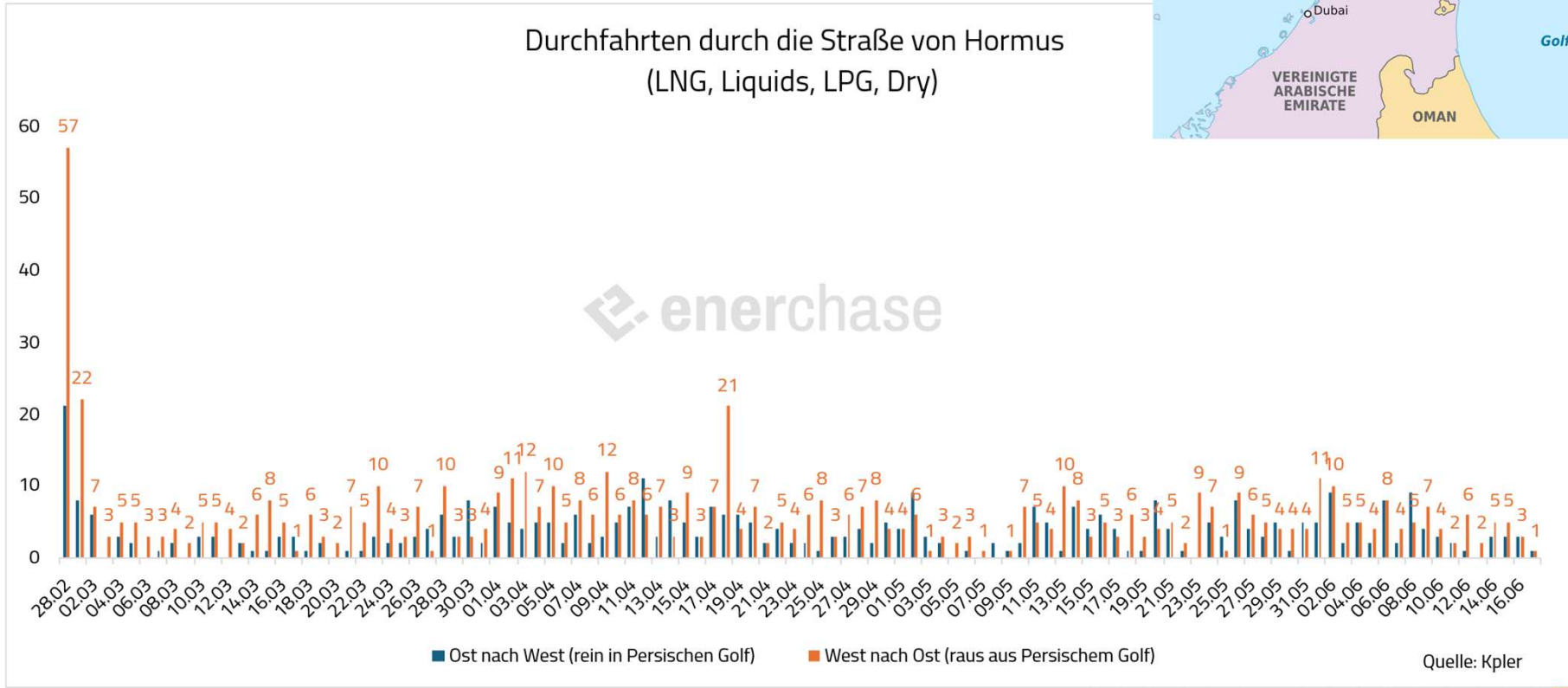


# 🔥 Straße von Hormus

*Straße von Hormus weiterhin de facto geschlossen*



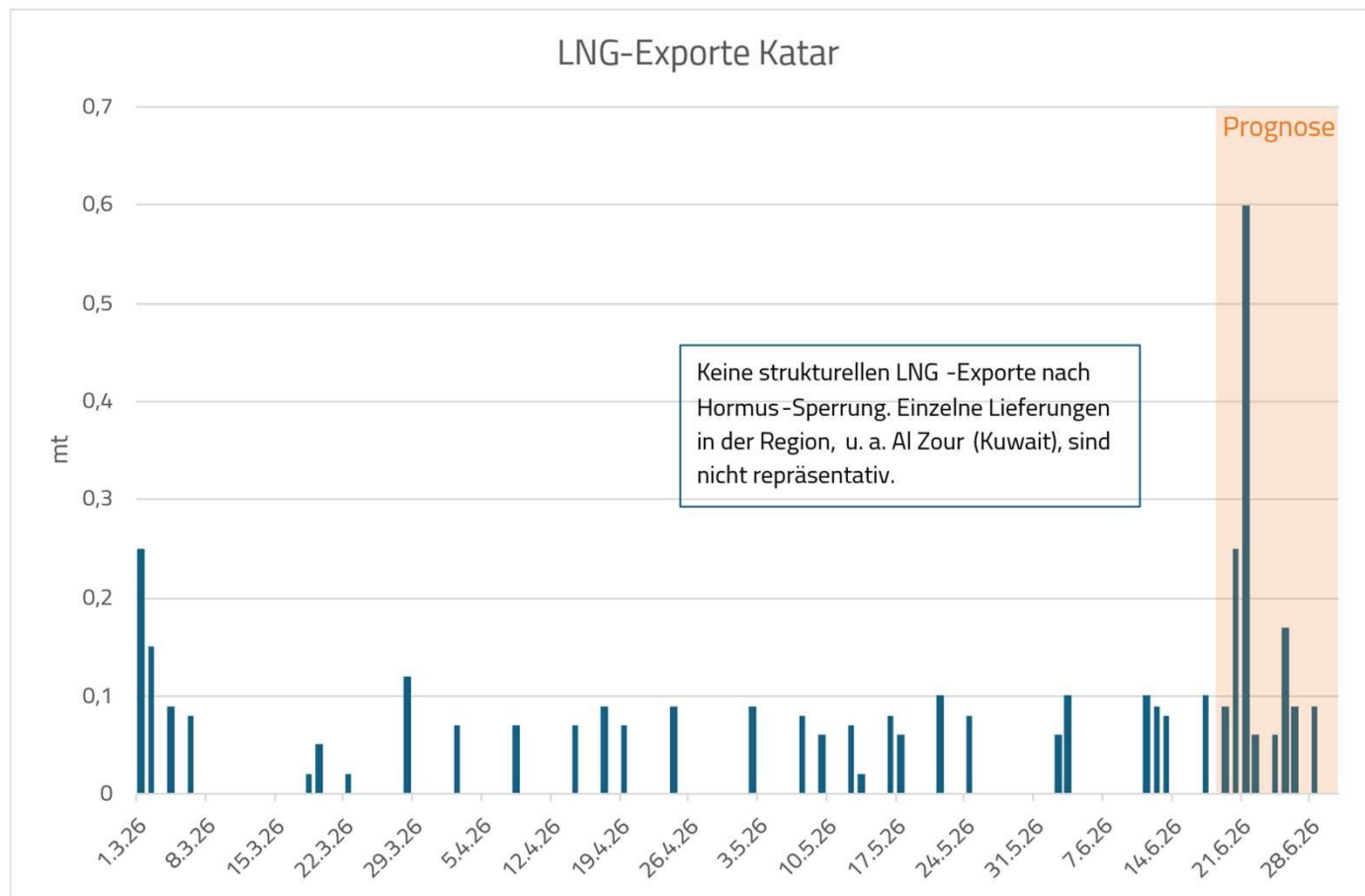
Durchfahrten durch die Straße von Hormus  
(LNG, Liquids, LPG, Dry)



Karte: [NordNordWest](#), Lizenz: [Creative Commons by-sa-3.0 de](#)

# 🔥 Langsame Erholung am LNG-Markt

*Katar bereitet schnelle Rückkehr auf den LNG-Markt vor: 50% innerhalb eines Monats, 80% innerhalb von 2 Monaten – 100% langfristig nicht mehr erreichen*

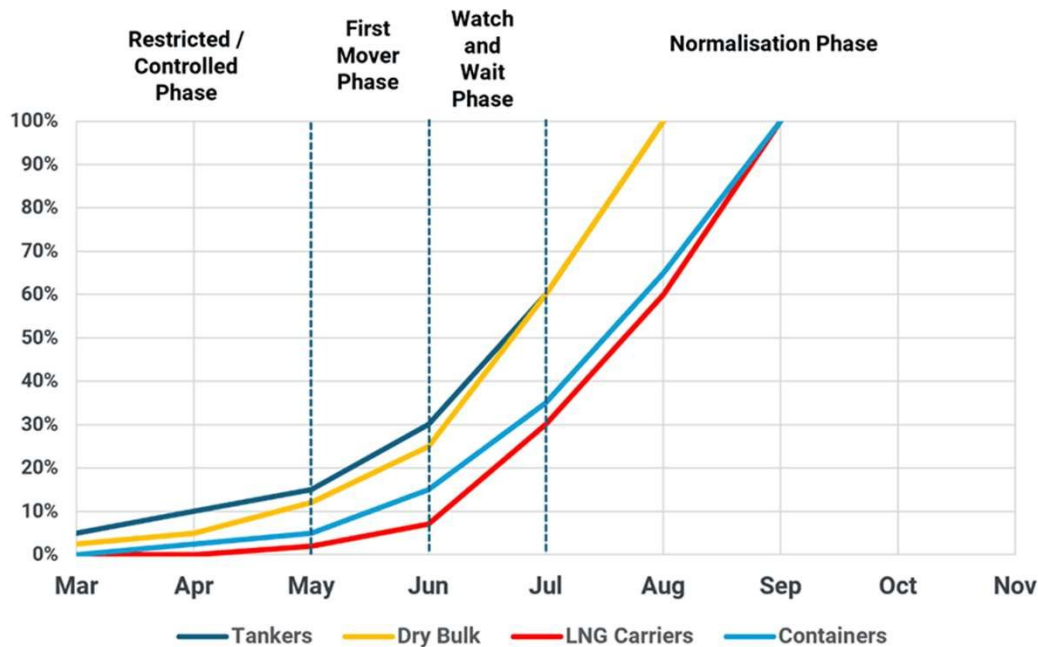


Darstellung: enerchase | Daten: Kpler

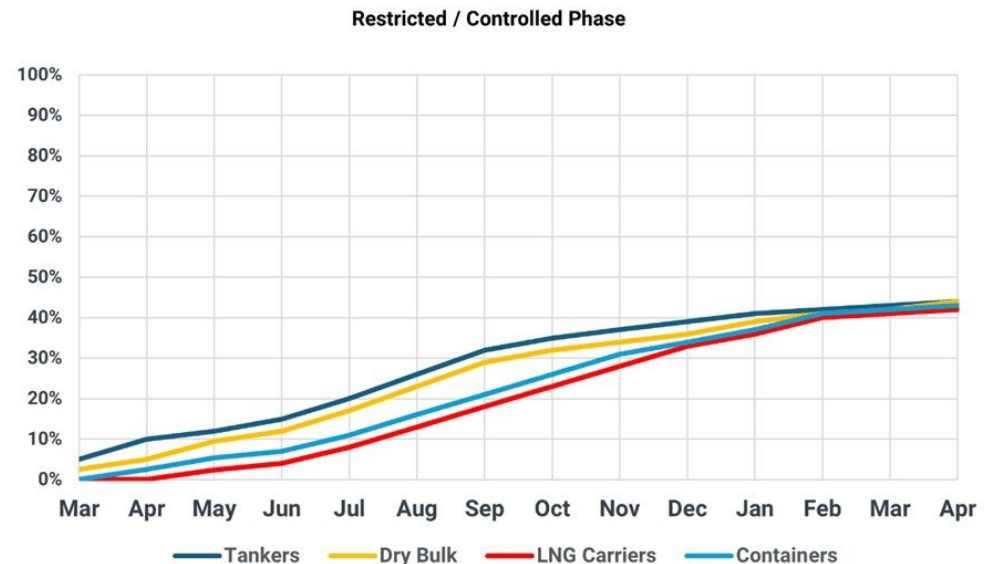
# 🔥 Straße von Hormus: Behält der Iran die Kontrolle?

*Iran schafft Fakten, „Persian Gulf Strait Authority“ gegründet.  
Technische und administrative Einschränkungen könnten  
Erholung der Tankerbewegungen einschränken.*

De-escalation: Phased return of Hormuz transits (% of MEG export capacity)



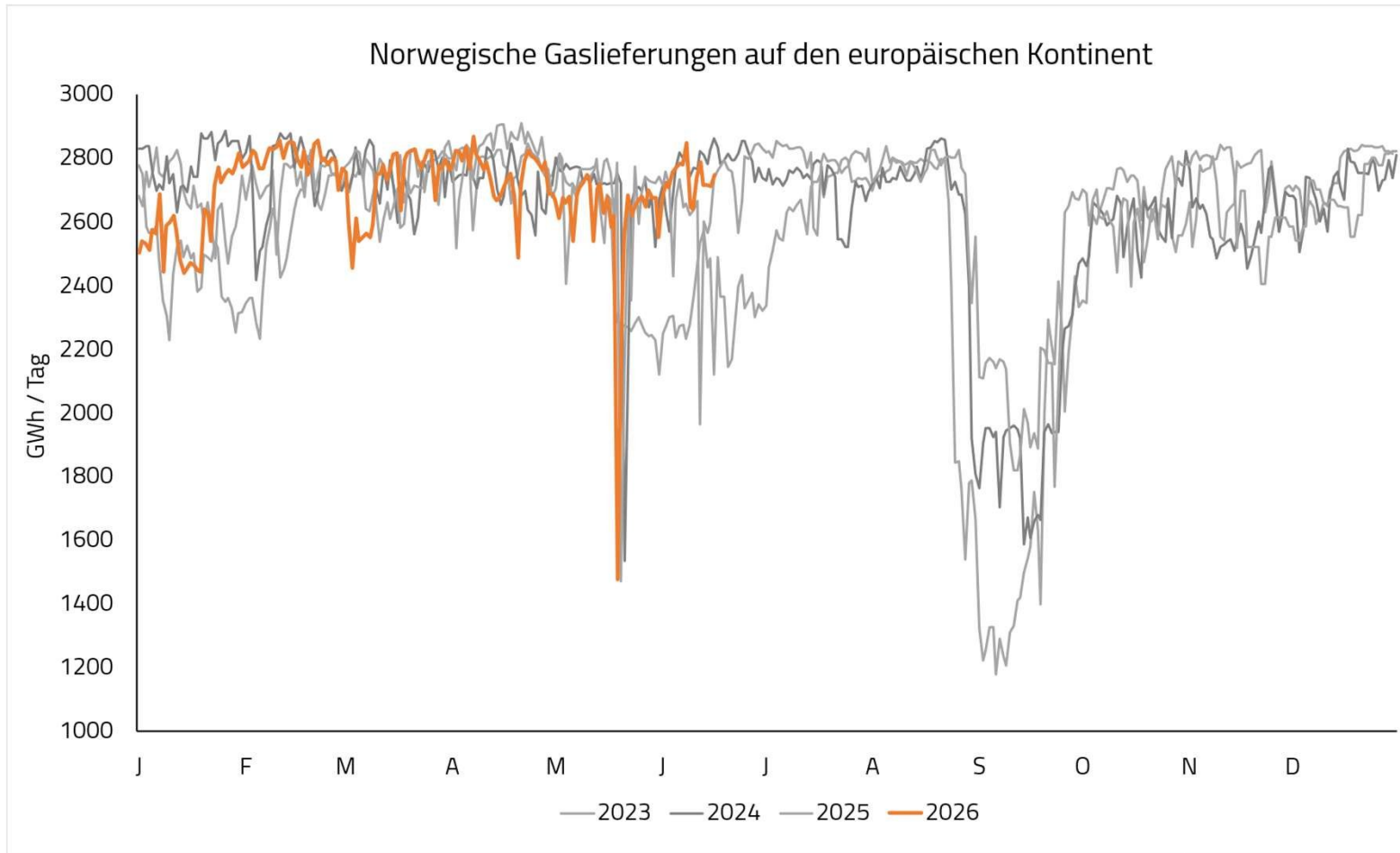
Iranian Control: Phased return of Hormuz transits (% of MEG export capacity)



MEG = Middle East Gulf  
Quelle: Kpler

# Norwegische Gaslieferungen

*Gasexporte nehmen deutlich zu*

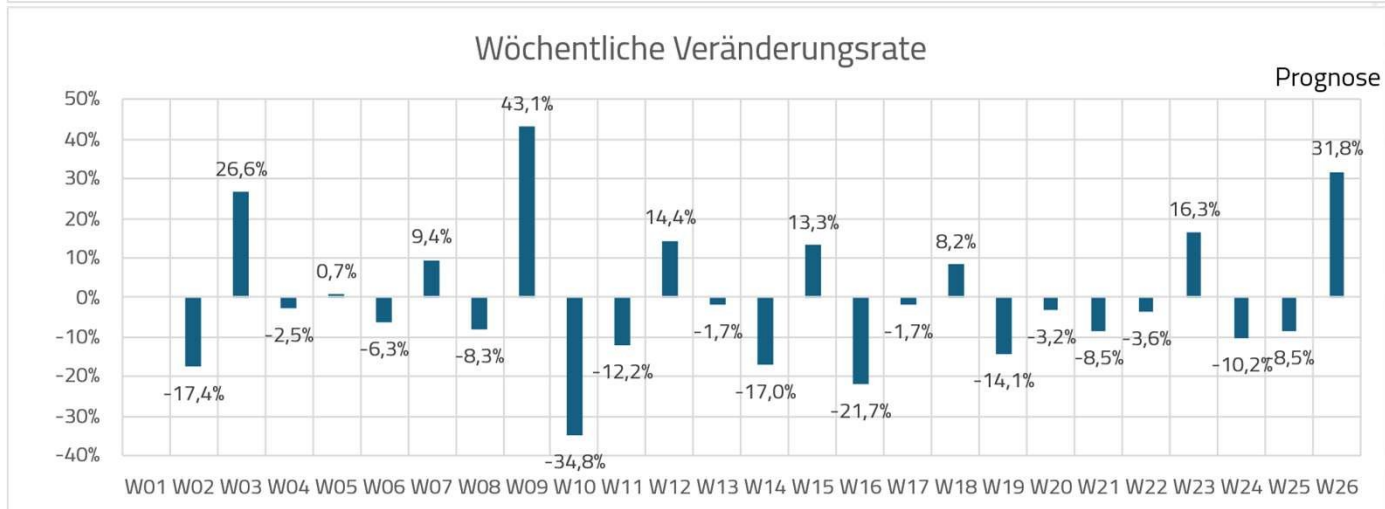
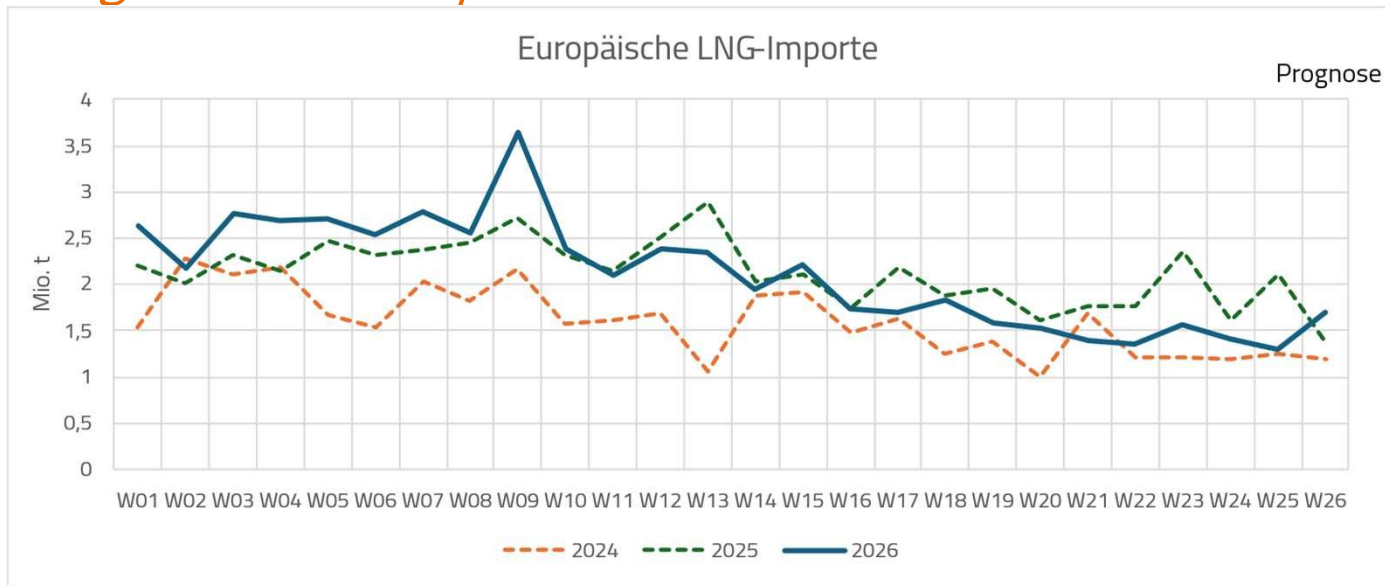


Datenquelle: Gassco, Darstellung enerchase

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

# Europäische LNG-Importe

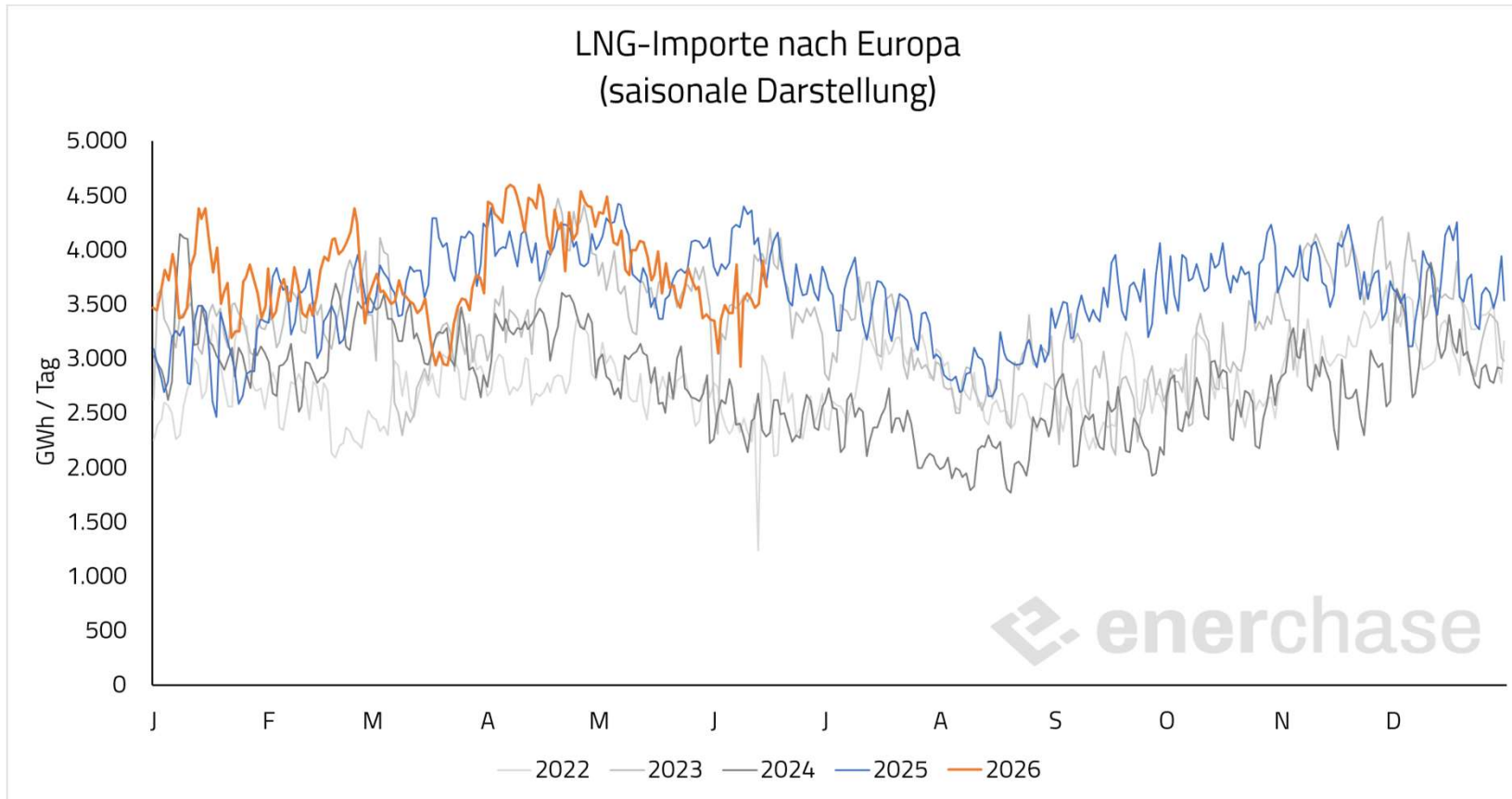
## Steigende LNG-Importe in KW 26 erwartet



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

# Europäische LNG-Importe

*Importe ziehen wieder an*



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Point Connect

# Weltweiter LNG-Wettbewerb

## Asien bleibt Premiummarkt

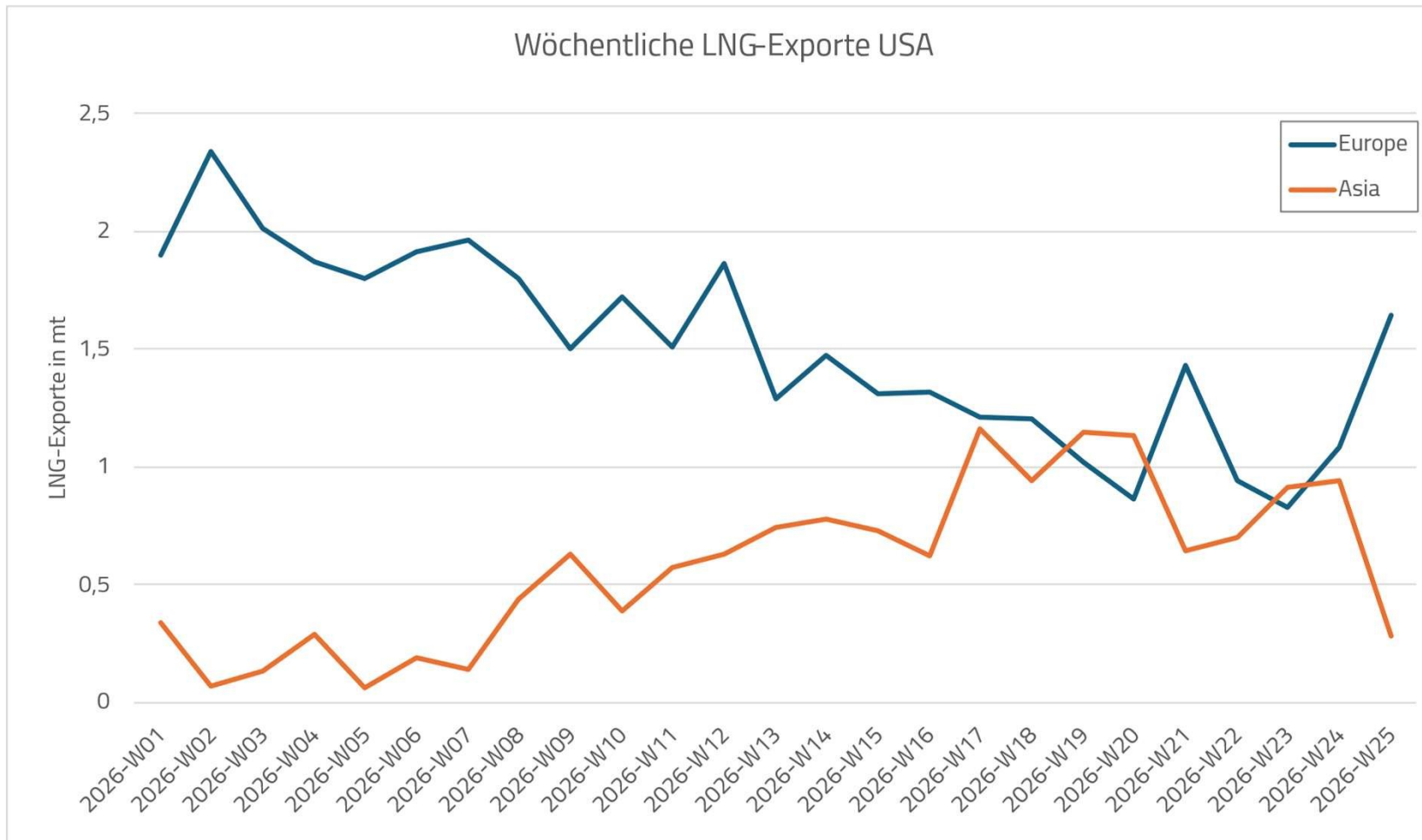


Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten ICE Data Services

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

# Weltweiter LNG-Wettbewerb

## US-LNG kommt nach Europa

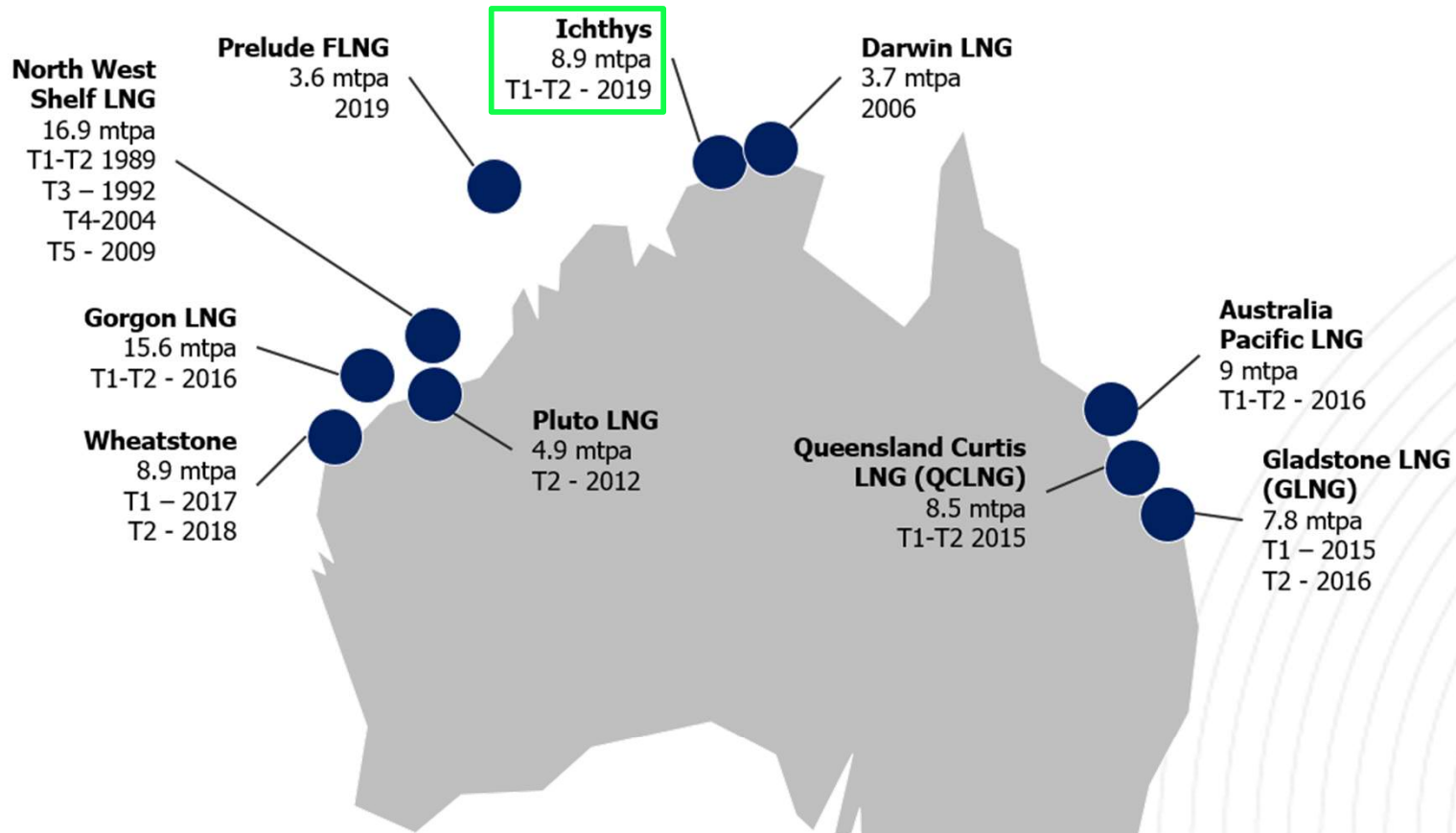


Darstellung enerchase, Datenquelle: Kpler

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

# LNG-Streiks in Australien beendet







*Einigung bei Ichthys LNG am 17.6.*



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

# LNG-Markt

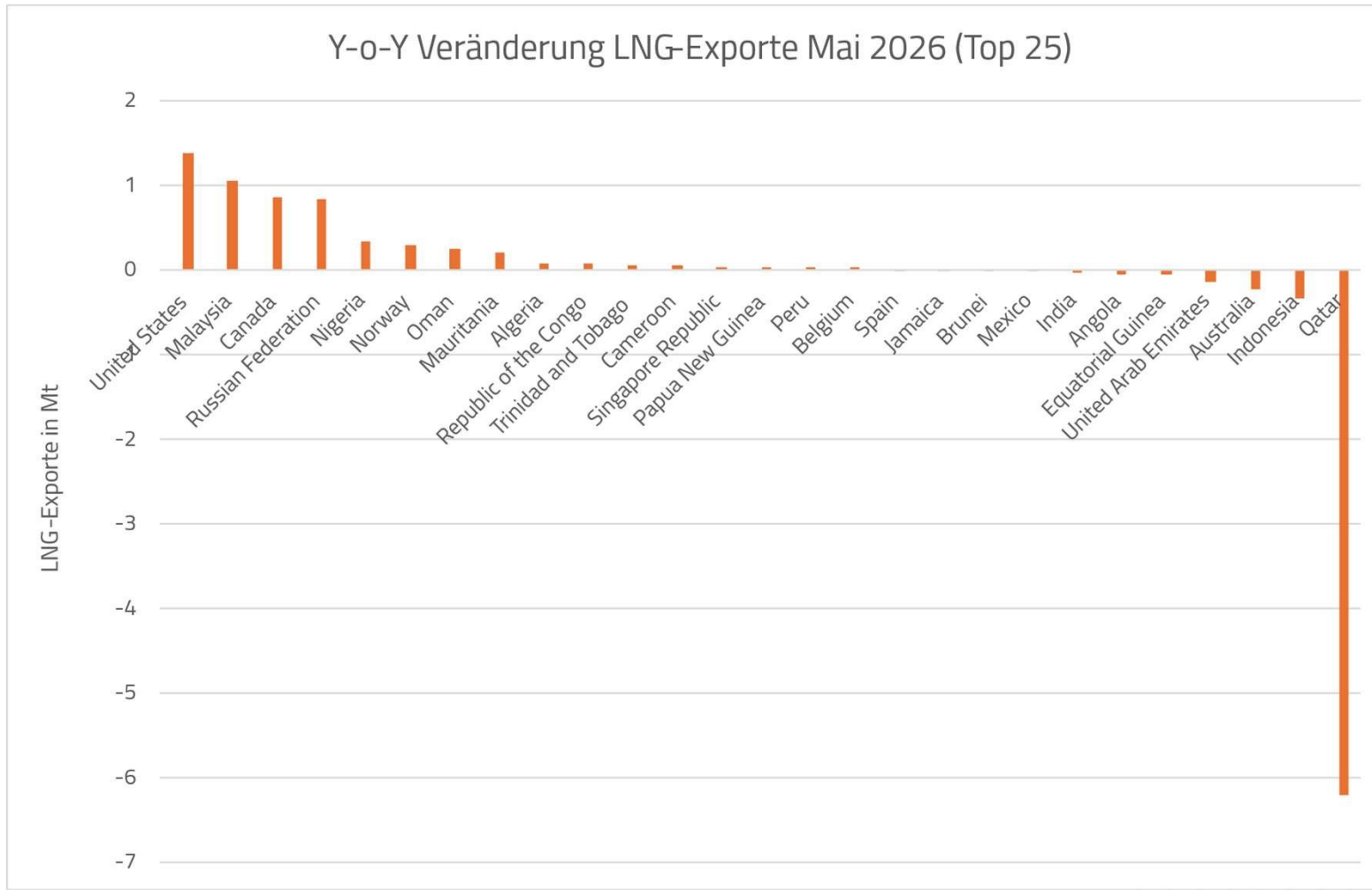
*Erholung wird Zeit brauchen, Wirbelsturm bedroht Golf von Mexiko*

	<b>Angebot USA</b> 	Hohes Niveau, aber aktuell Hurrikan-Gefahr
	<b>Angebot Katar</b> 	Muss erst hochgefahren werden, teilweise Anlagen beschädigt
	<b>Sonstiges Angebot Weltmarkt</b> 	Hohes Angebot vom „Rest der Welt“

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

# Weltweite LNG-Exporte

„Katar-Lücke“ wird durch andere Exportländer aufgefangen

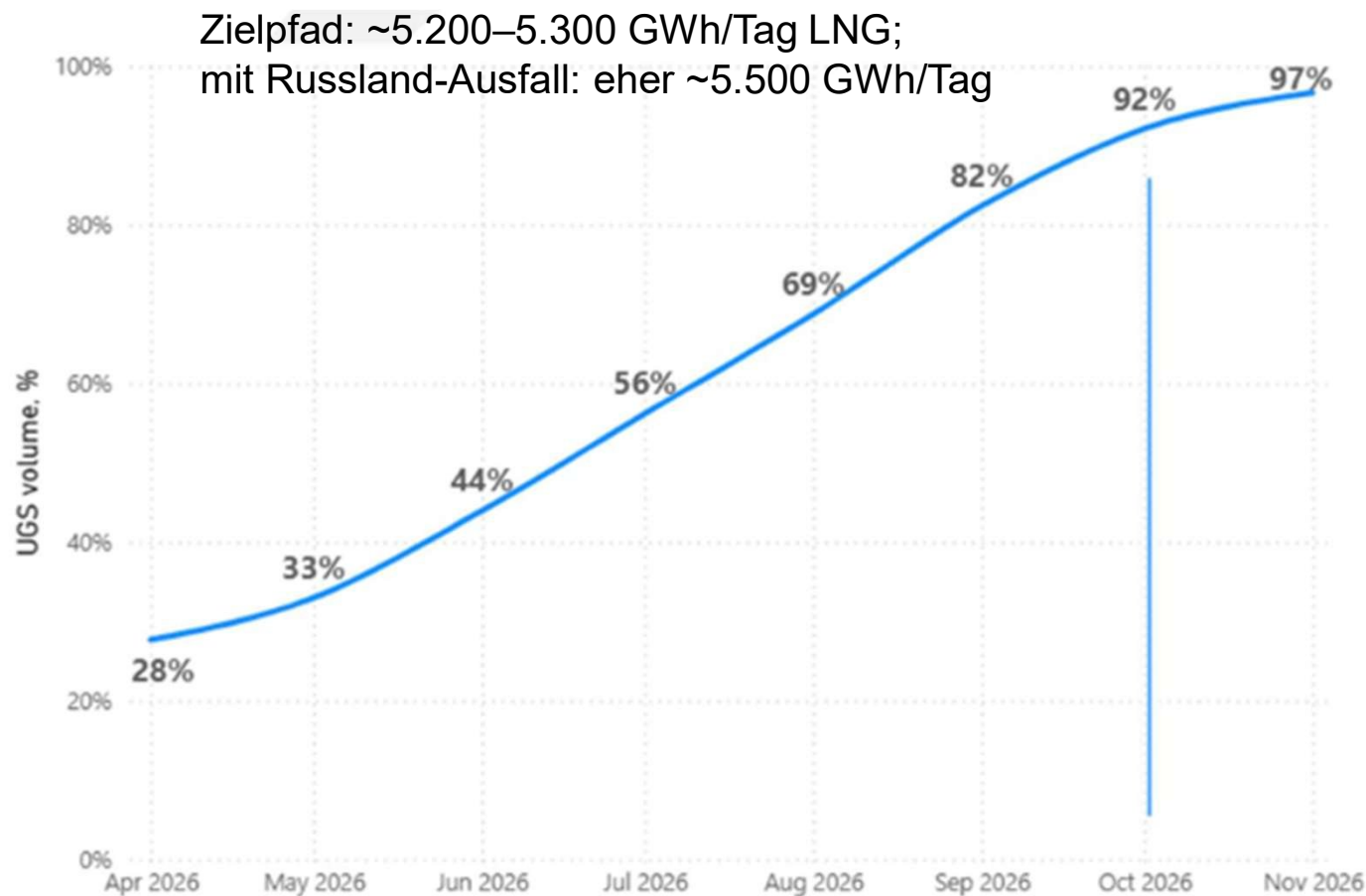


Darstellung enerchase, Datenquelle: Kpler

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

# Gasspeicher-Szenarien ENTSOEG

*Optimal-Szenario im Zeitverlauf – früher Beginn der Einspeicherungen nötig und konstant hohe Rate - idealerweise ca. 0,35% pro Tag (vereinfacht).*

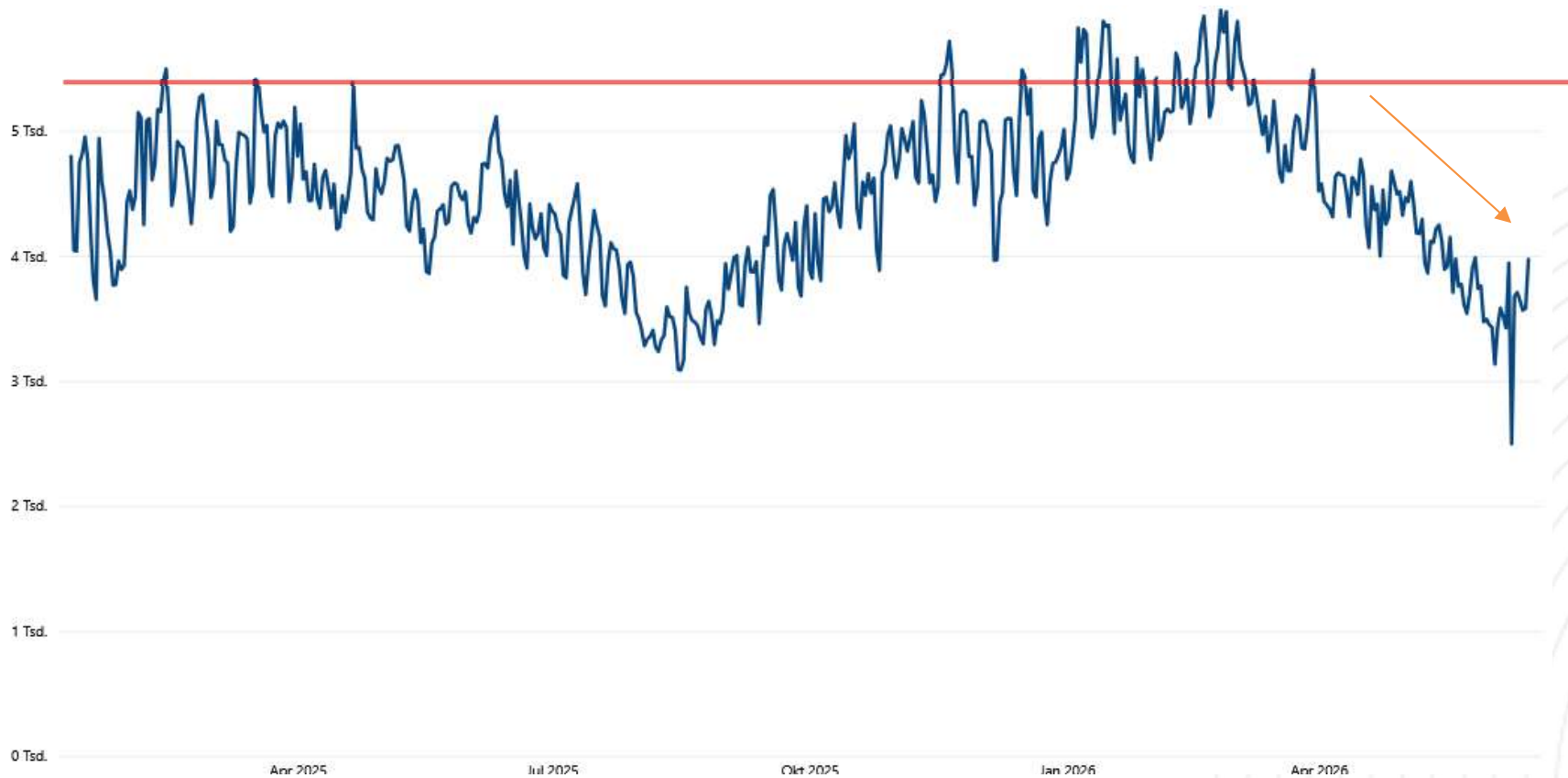


Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Figure 11 – Reference demand with LNG Optimal. Evolution of the aggregated European UGS stock level, %

# Versorgungslage LNG

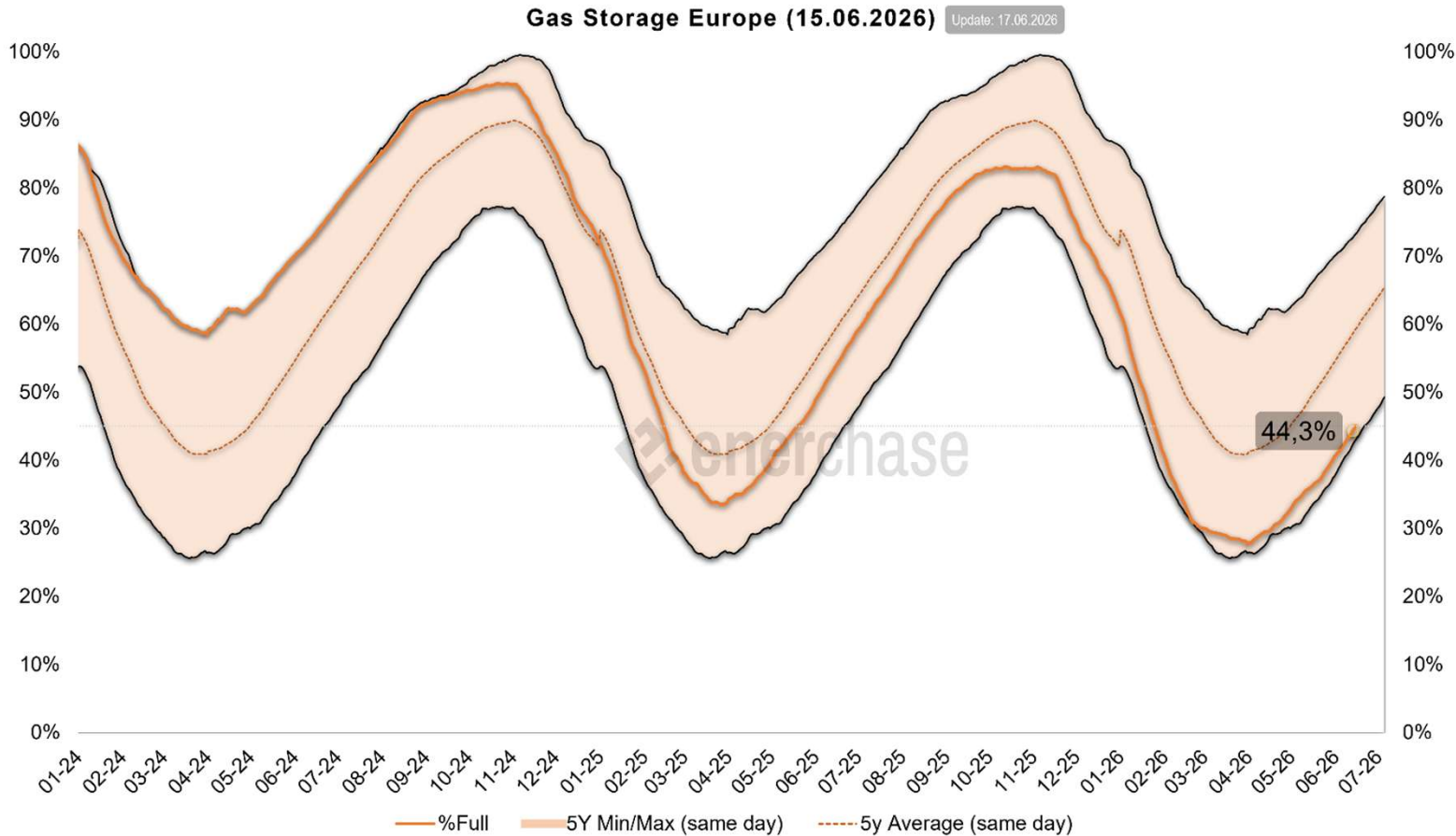
*LNG-Send-outs von Optimal-Szenario deutlich entfernt*



Quelle: ENTSO-G, Daten von AGSI

# Gaspeicherstände Europa

## EU-Speicherstand an unterer Korridorgrenze



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

Darstellung enerchase. Datenquelle: AGSI

### Vorgaben für die Füllstände in Europa

- bis 1. Juli: mind. 45 % (► indikativ)
- bis 1. September: mind. 75 % (► indikativ)
- **bis 1. November: 90 % Füllstand (Hauptzielwert, weiterhin gültig)**
- bis 1. Februar: mind. 20 % Restfüllstand (► indikativ)

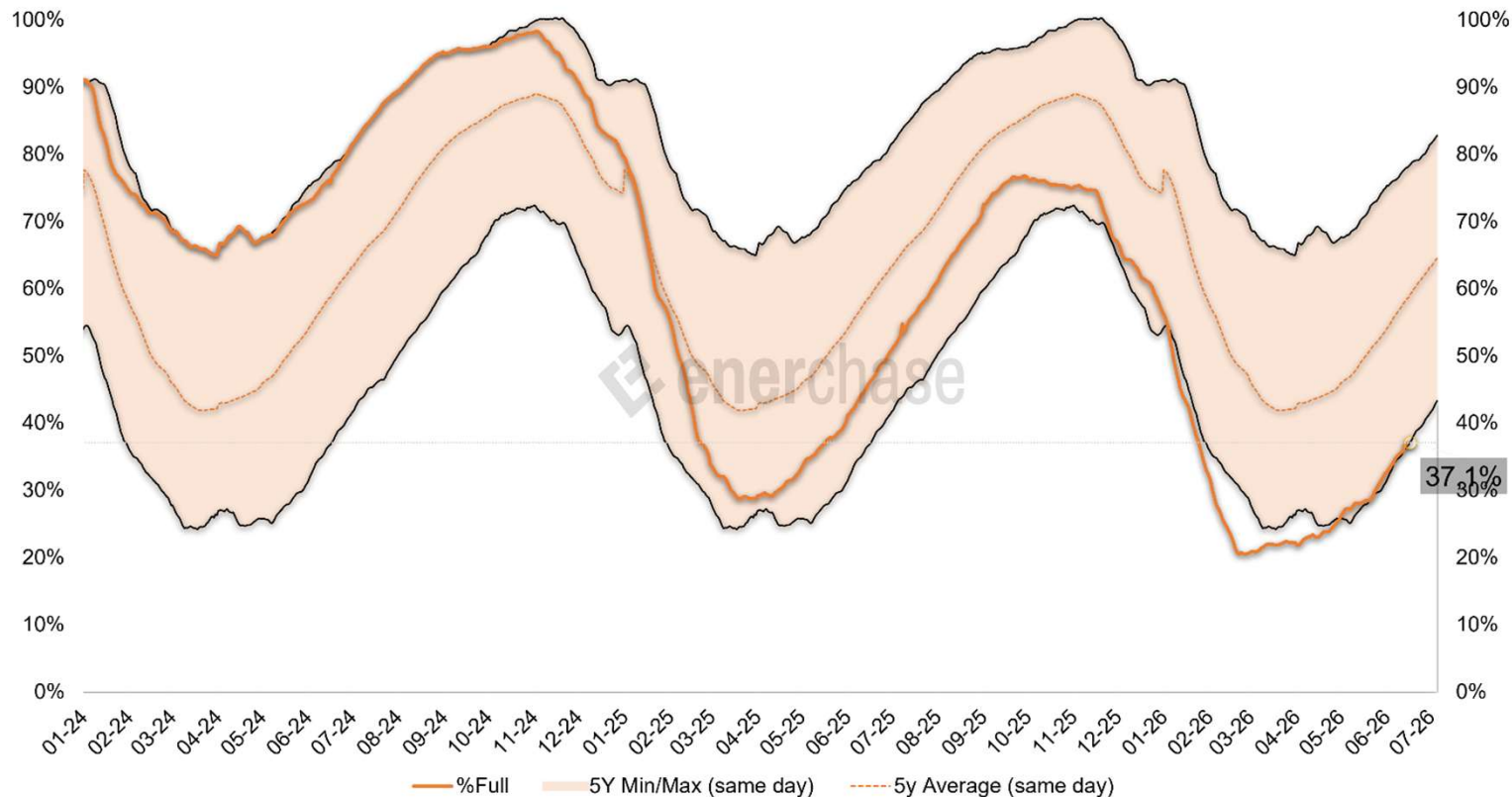
### Änderungen:

- Flexibilität bei der Erfüllung zwischen dem 1. Oktober und dem 1. Dezember
- Flexibilität von 10 % unter schwierigen Bedingungen (kann um weitere 5 % erhöht werden)

# 🔥 Gasspeicherstände Deutschland

*Deutscher Gasspeicherstand seit letzter Woche leicht gestiegen*

Gas Storage Germany (15.06.2026) Update: 17.06.2026



Darstellung enerchase, Datenquelle: AGSI

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

## Gesetzliche Vorgaben für die Füllstände in Deutschland (GasSpFüllstV 2025)

- am 1. Oktober: entfällt
- am 1. November: 80 Prozent (Kavernenspeicher und 4 süddeutsche Porenspeicher / 45 Prozent restliche Porenspeicher)
- am 1. Februar: 30 Prozent (Kavernenspeicher und 4 süddeutsche Porenspeicher / 40 Prozent restliche Porenspeicher)

# Winter-Sommer-Spread

*Spread weiter negativ, geht in Richtung Nulllinie*



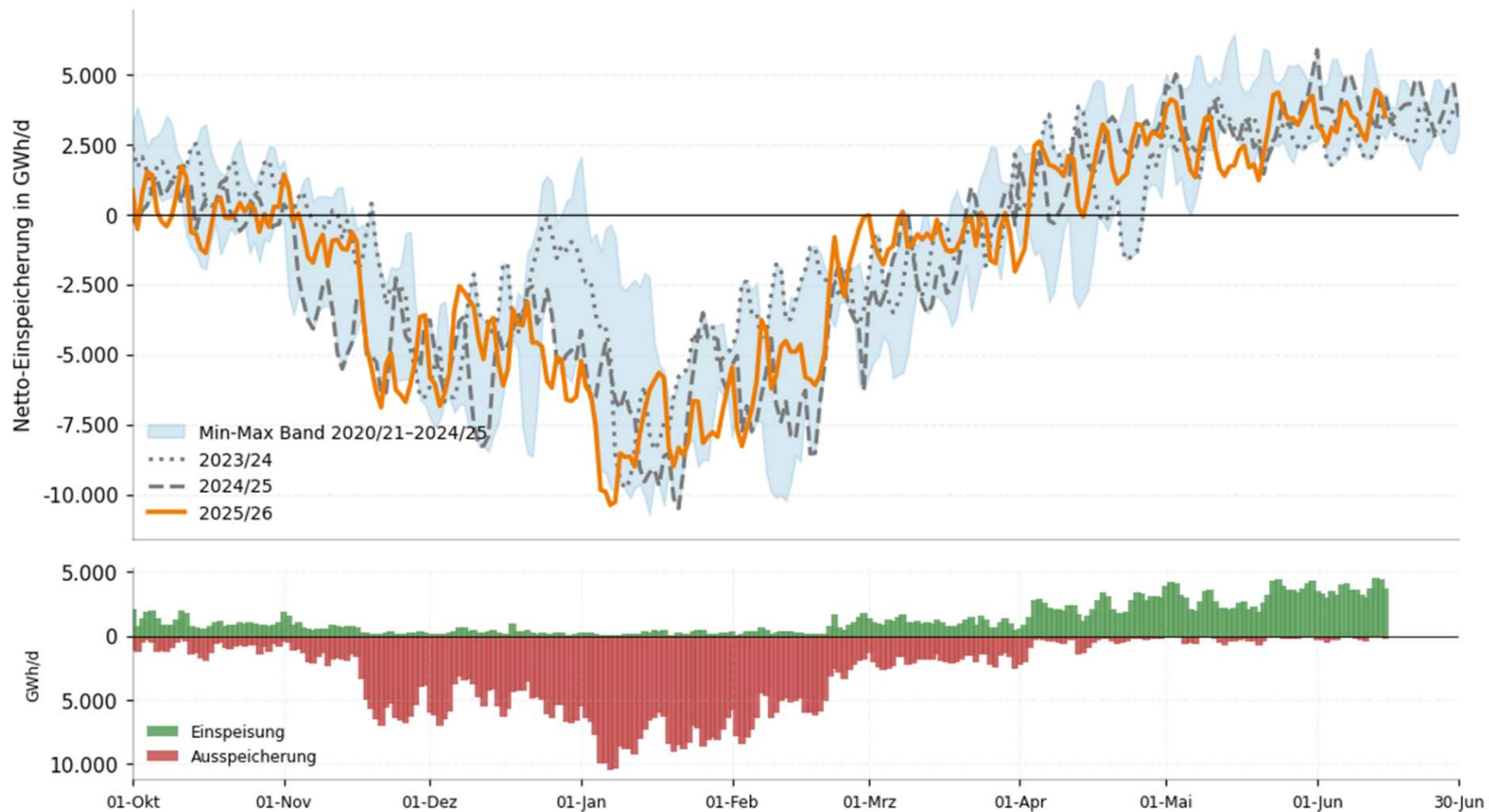
Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten von ICE Data Services, Quelle: ICE Endex

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

# Gasspeicherstände Europa

*Einspeichertempo nur im Durchschnitt*

EU-27 Netto-Einspeicherung 01.10 bis 30.06



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

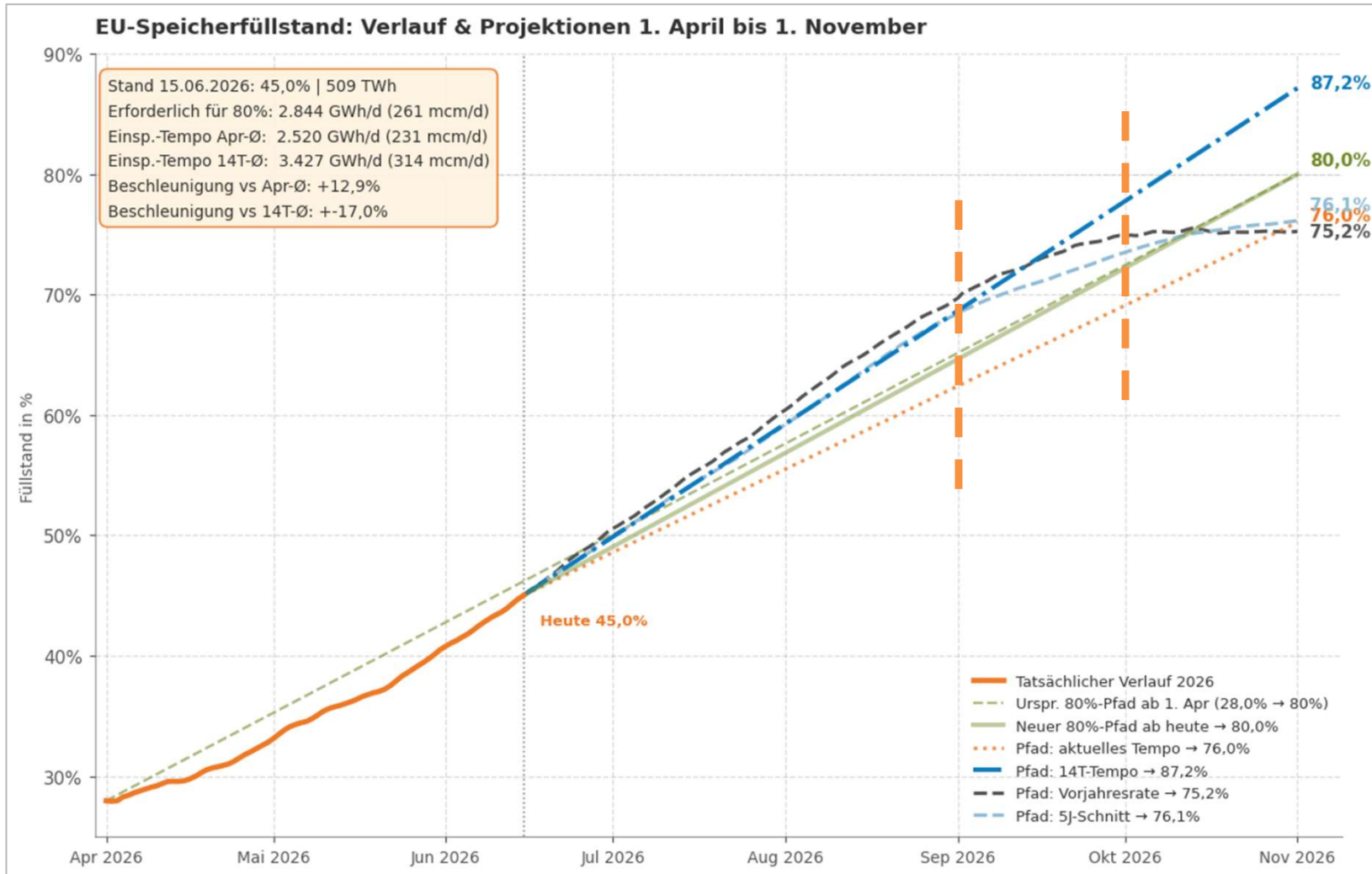
Industrienachfrage

Eigene Darstellung, Daten von AGSI

# 🔥 Gasspeicherstände Europa

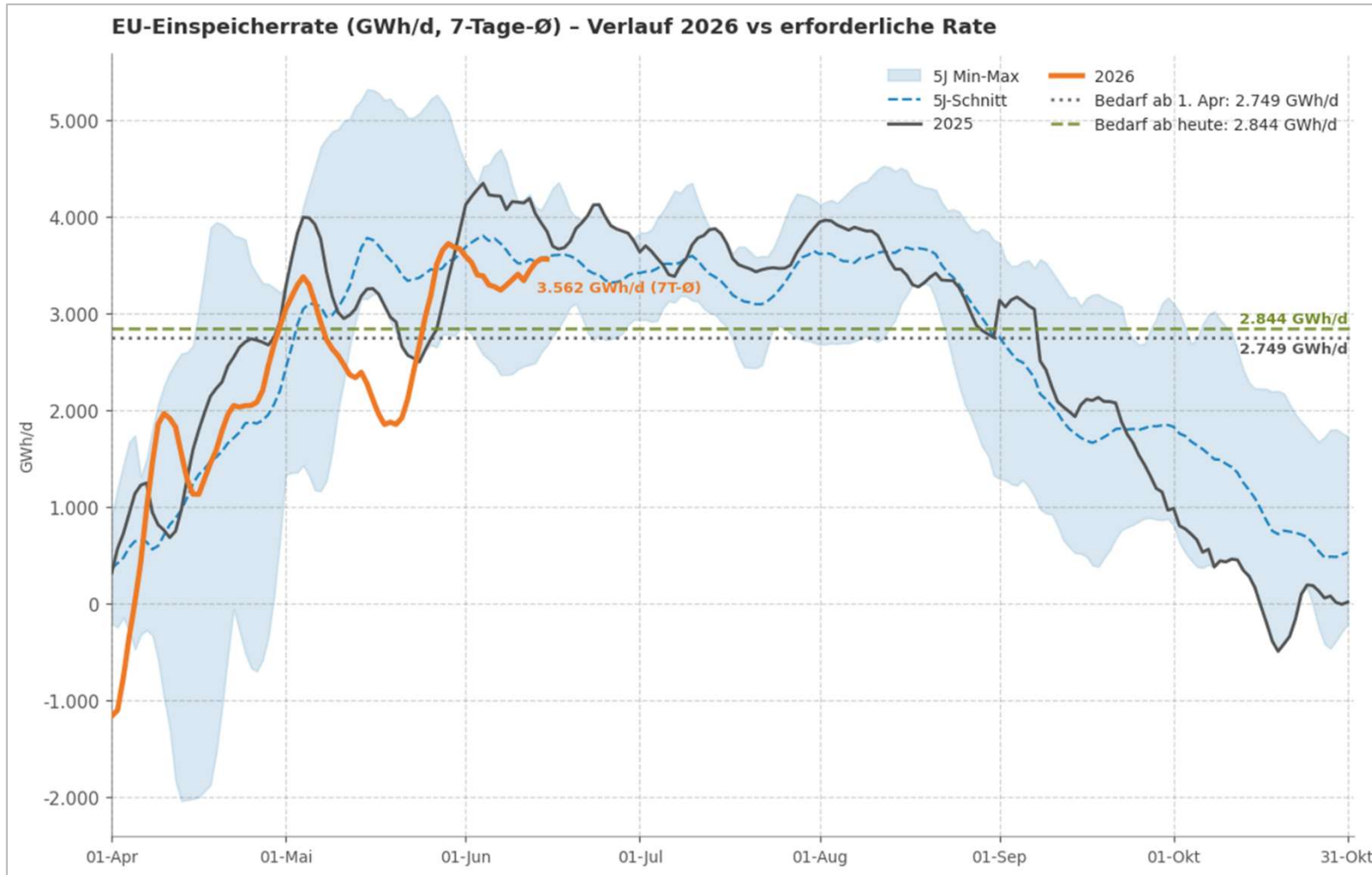
*80%-Ziel nur mit Tempo über Vorjahresniveau erreichbar*

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



# 🔥 Gasspeicherstände Europa

## *Einspeicherung verliert wieder an Dynamik*

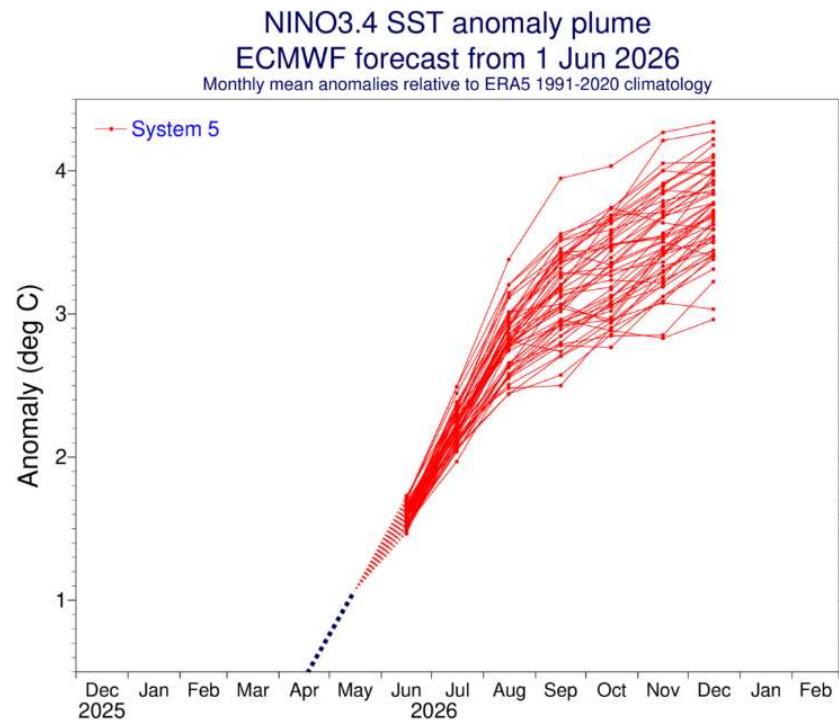


- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

# 🔥 El Niño

## Starker El Niño erwartet – Auswirkungen auf die Schifffahrt

- Das Climate Prediction Center der NOAA beziffert die Wahrscheinlichkeit, dass das Ereignis zwischen November und Januar mindestens „starke“ Intensität erreicht, inzwischen auf 88,0 %.
- Die Chance auf ein „sehr starkes“ Ereignis liegt bei 63,0 %. Sollte diese obere Schwelle überschritten werden, würde das Ereignis laut NOAA „zu den größten El-Niño-Ereignissen seit Beginn der historischen Aufzeichnungen im Jahr 1950 zählen“ – vergleichbar mit den ausgeprägten El-Niño-Ereignissen von 1997/98 und 2015/16, die beide nachhaltige Spuren im Schifffahrtsbetrieb und an den Frachtmärkten hinterlassen haben.



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

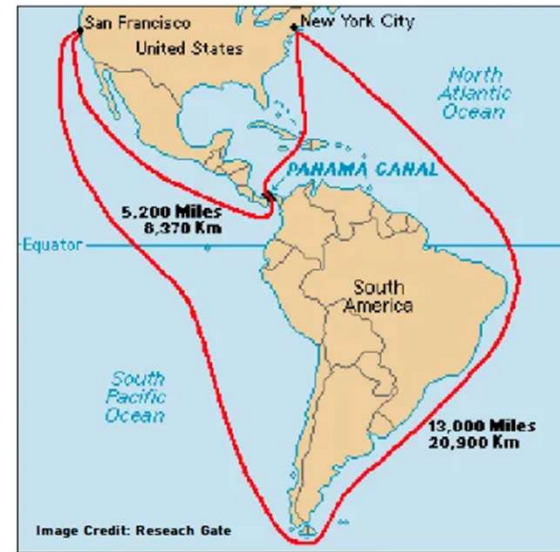
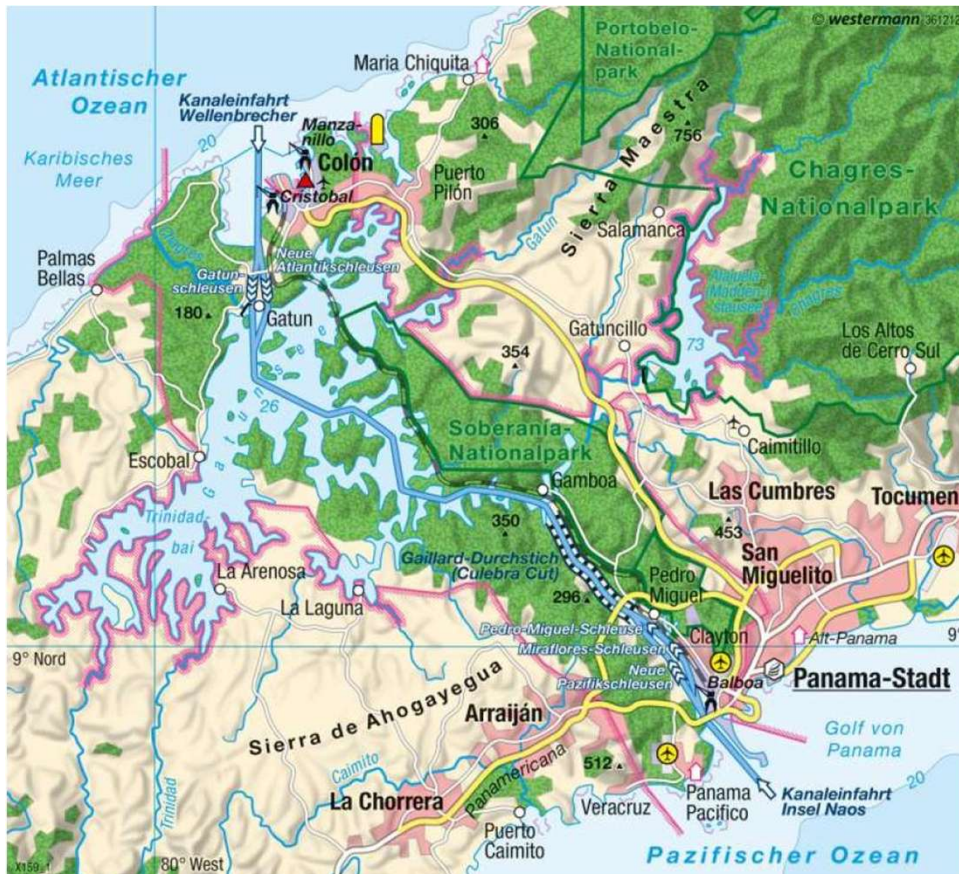
Industrienachfrage

ECMWF

Quelle: European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

# 🔥 El Niño – Panama-Kanal

*El Niño sorgt für Probleme im Panama-Kanal*



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

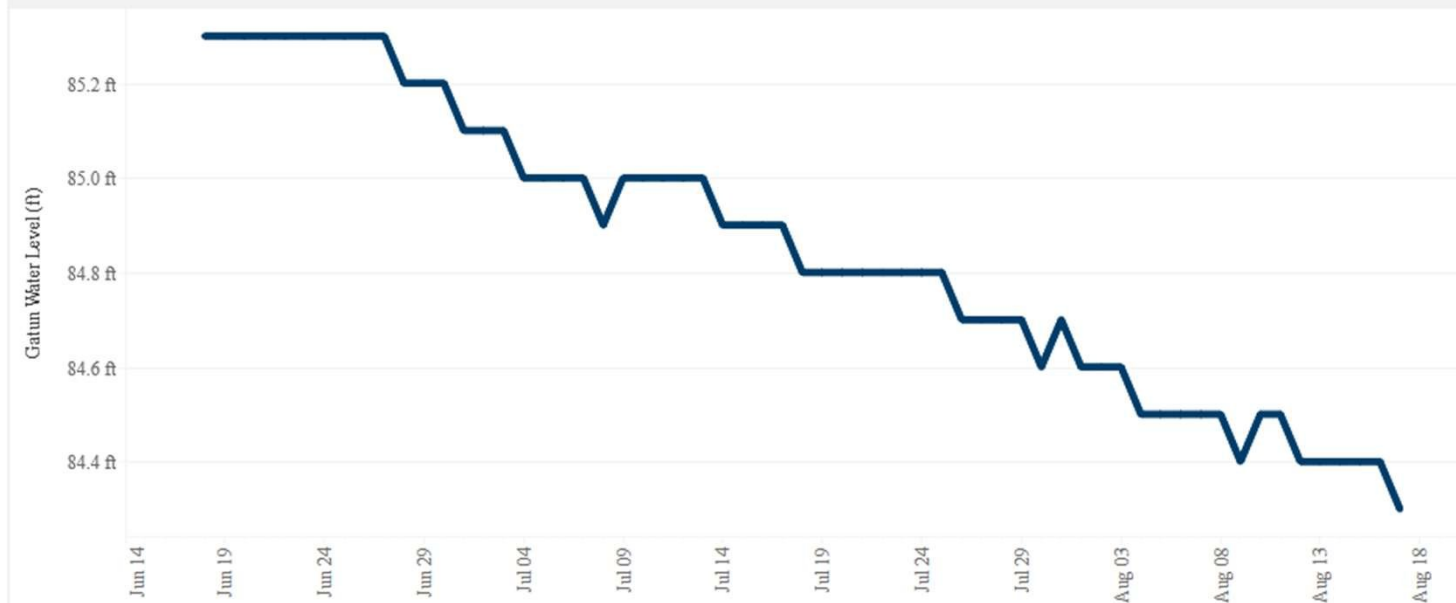
# 🔥 El Niño – Panama-Kanal

## El Niño sorgt für Probleme im Panama-Kanal

Official Gatun Water Level for Jun. 17, 2026	Variable Fresh Water Surcharge for all transits that begin on Jun. 17, 2026	Official Maximum Draft	
<b>85.2 ft</b>	<b>0.24%</b>	Neopanamax	Panamax
		<b>50.0 ft</b>	<b>39.5 ft</b>

### Gatun Water Level Projection

Last projection updated on: Jun. 16, 2026 14:43 (GMT-5)



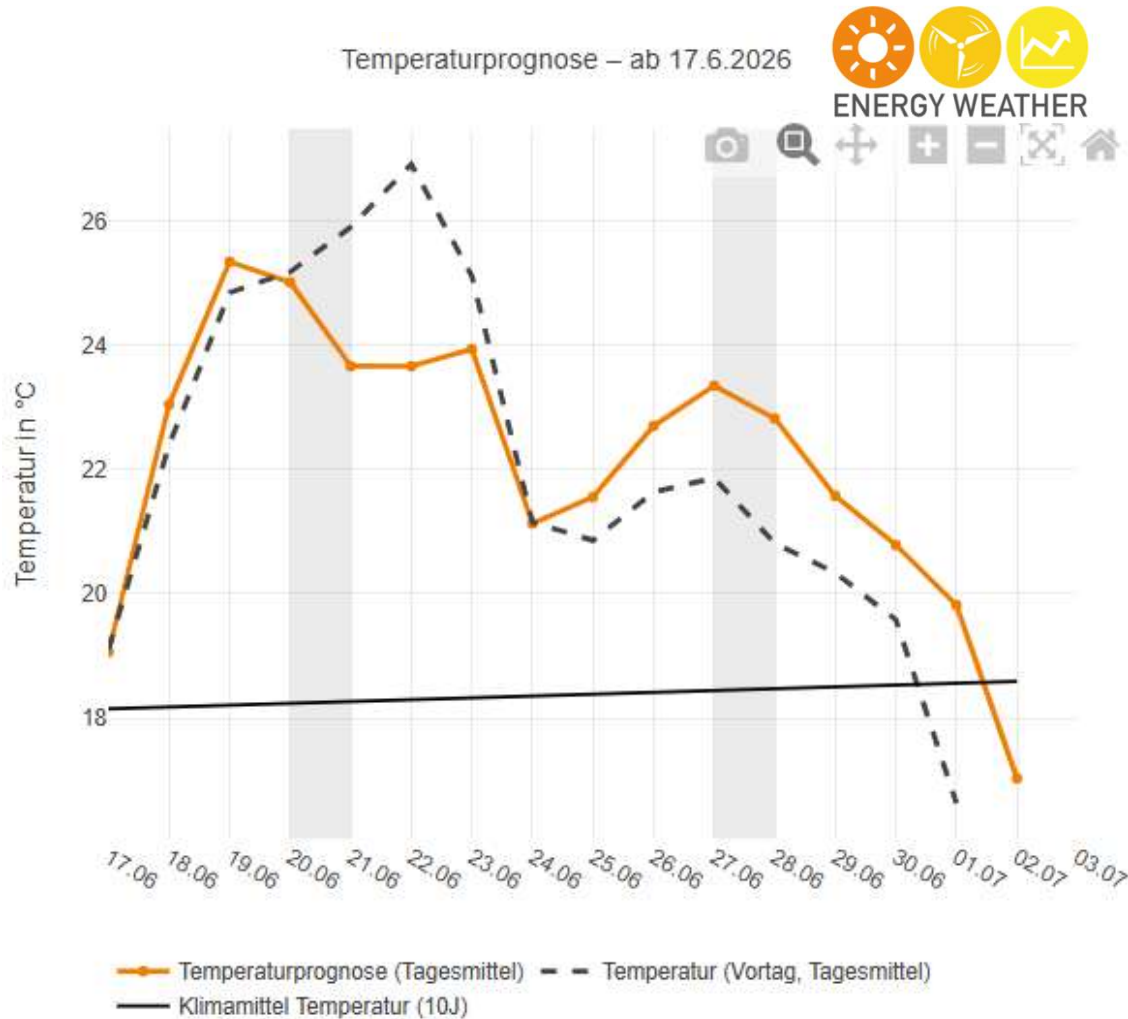
■ Probable

*The estimated maximum drafts shown in the Gatun Water Level Projection graph are only estimates and shall be used for reference purposes only. The official maximum Panama Canal transit drafts are communicated via Advisories to Shipping.*

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

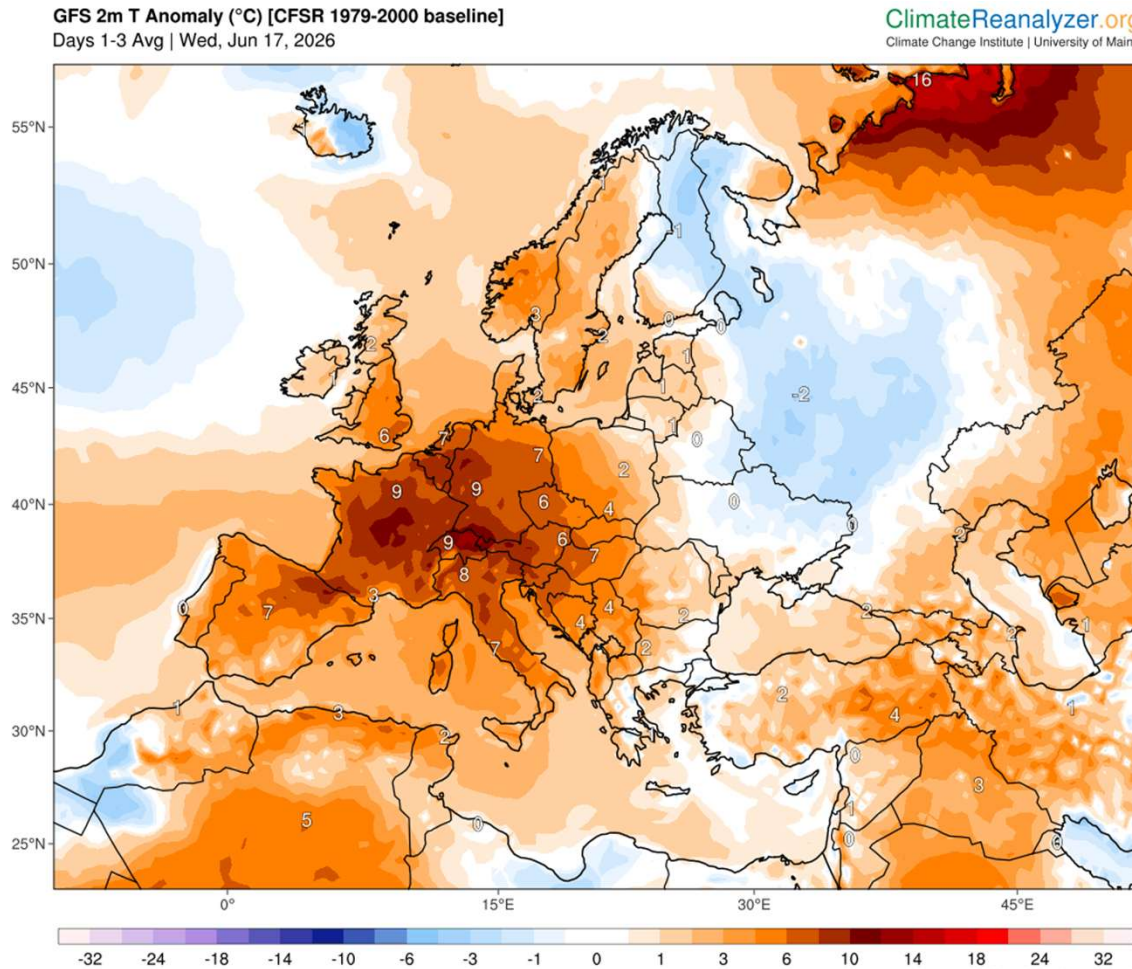
# Ausblick Wetter: Temperatur (DE)

*KW 25+26 überdurchschnittlich warm*



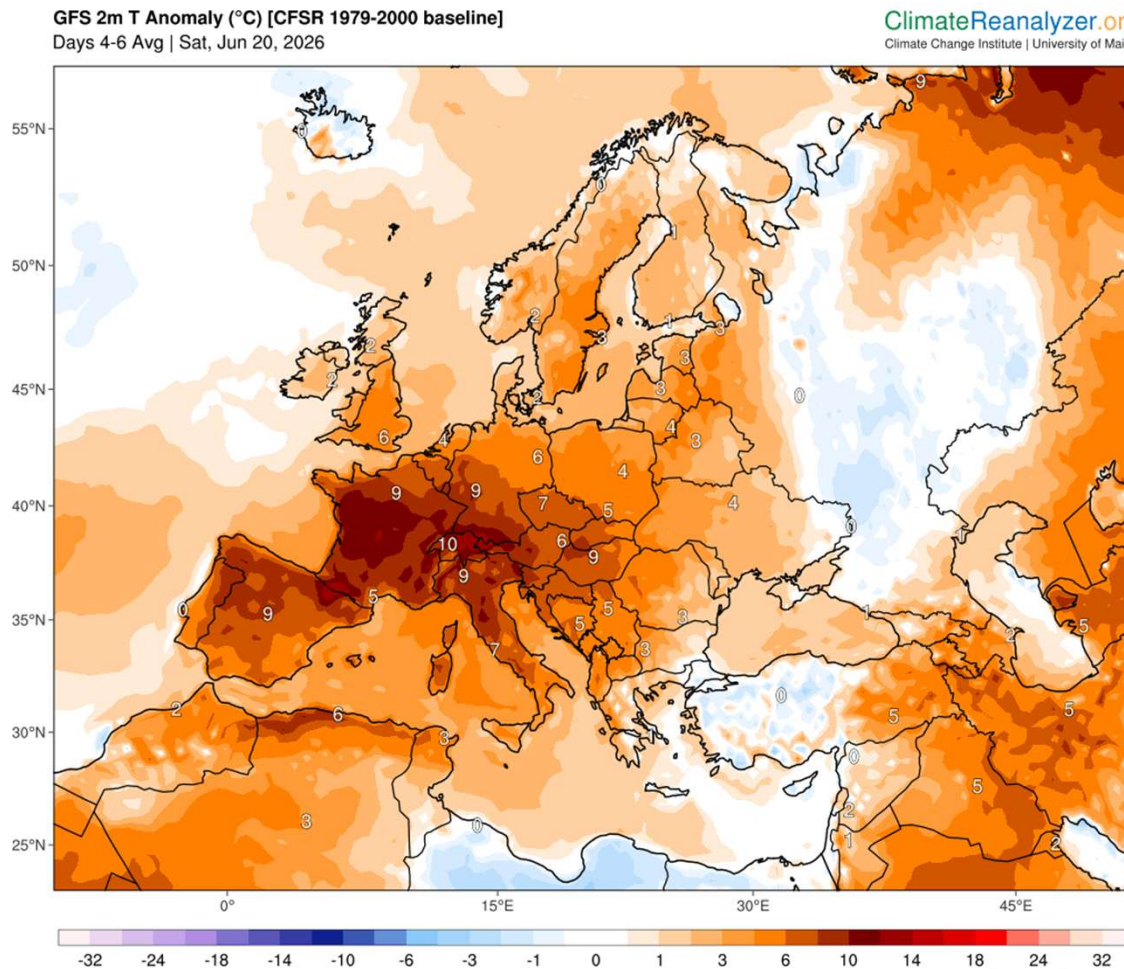
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa): 1-3 Tage



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

# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa): 4-6 Tage

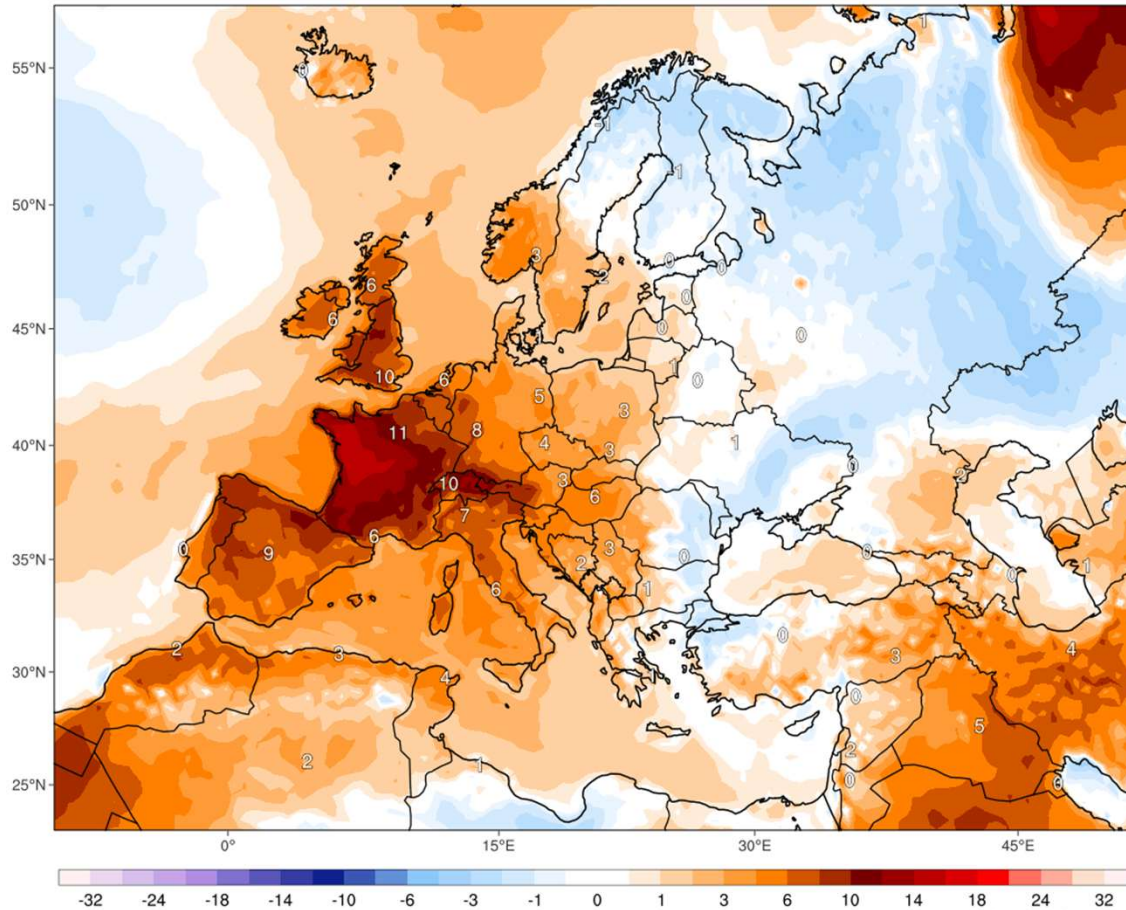


- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa): 7-10 Tage

GFS 2m T Anomaly (°C) [CFSR 1979-2000 baseline]  
Days 7-10 Avg | Tue, Jun 23, 2026

ClimateReanalyzer.org  
Climate Change Institute | University of Maine

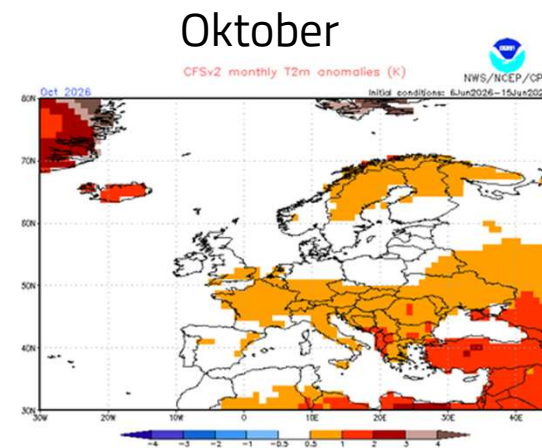
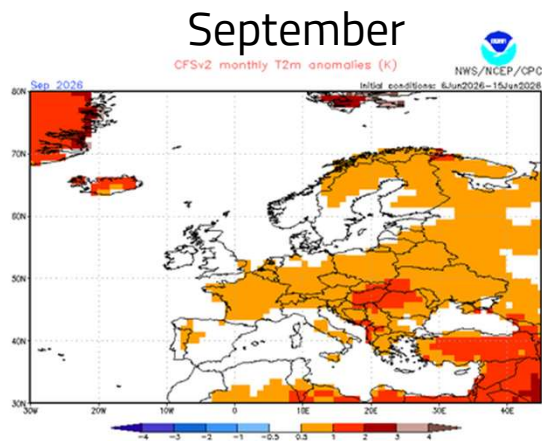
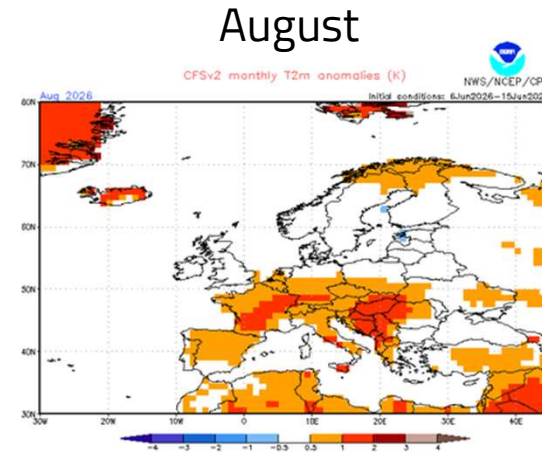
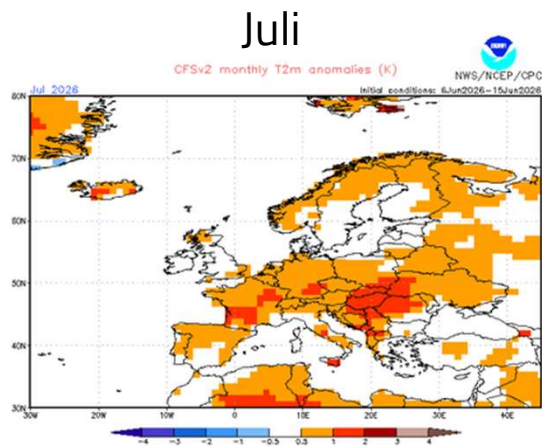


Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine. Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

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

# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa)

## Überdurchschnittliche Temperaturen erwartet

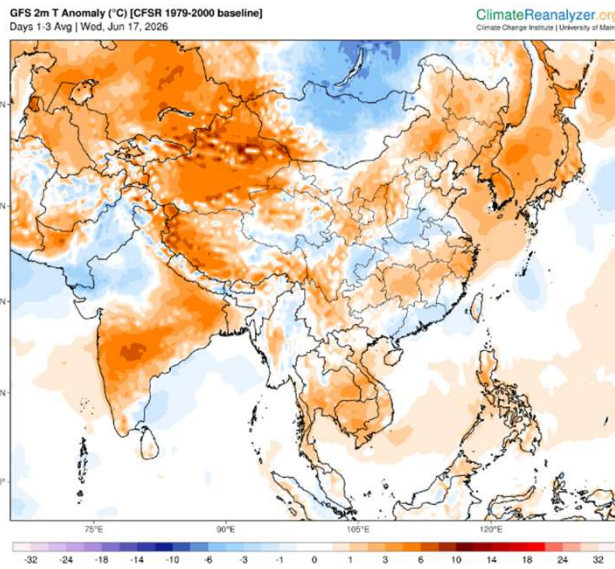


Quelle: NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration)

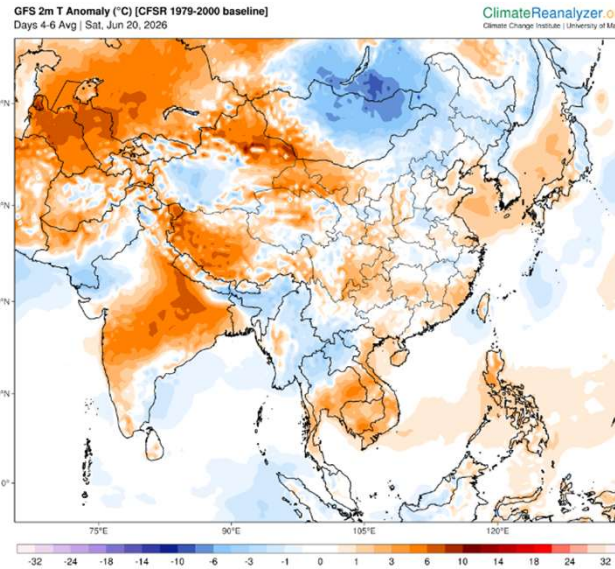
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

# Ausblick Wetter: Temperatur (Asien)

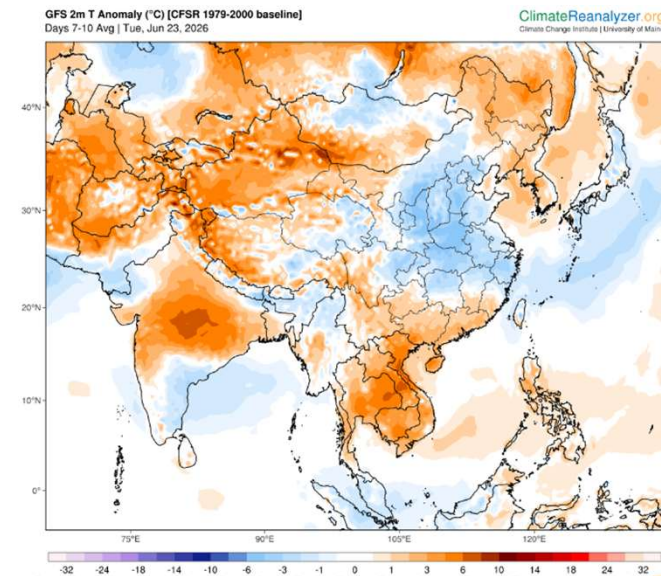
## 1-3 Tage



## 4-6 Tage



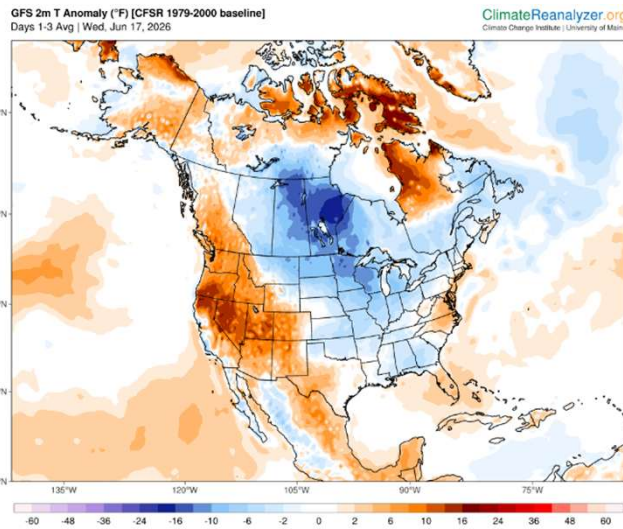
## 7-10 Tage



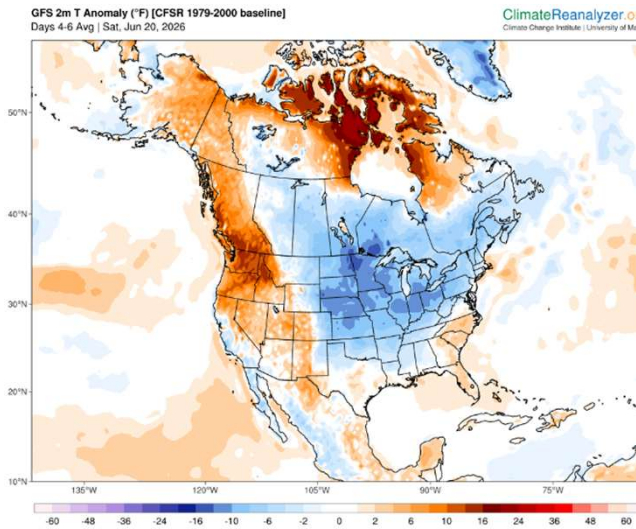
Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.  
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

# Ausblick Wetter: Temperatur (Nord Amerika)

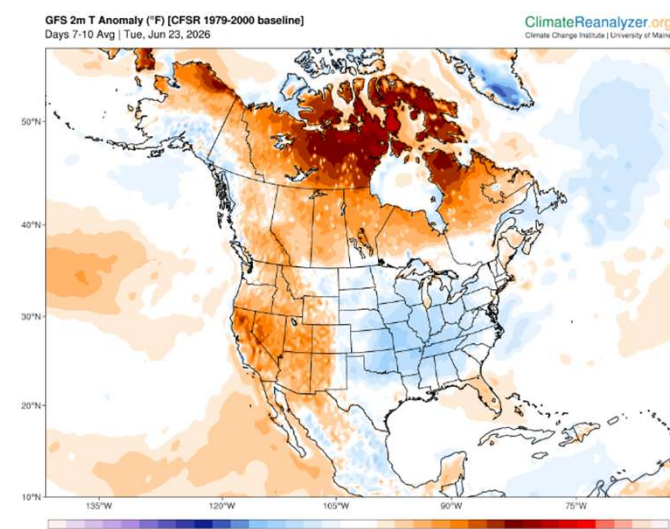
1-3 Tage



4-6 Tage









7-10 Tage



Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.  
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

# LNG-Importe Asien

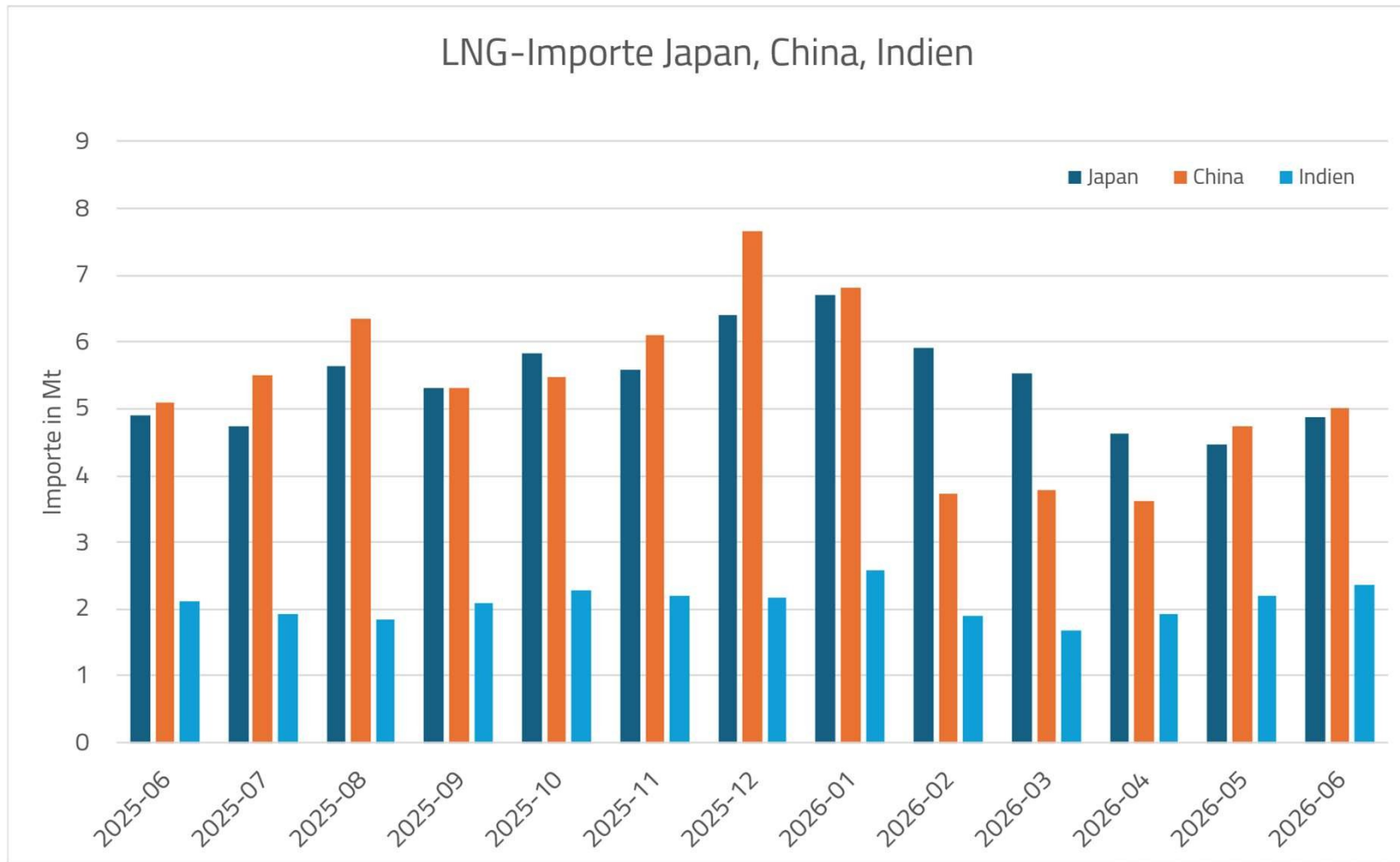
*Schwächephase der asiatischen LNG-Importe vorbei*

	<b>Nachfrage China</b> 	Starker Anstieg im Juni
	<b>Nachfrage Japan</b> 	Starker Anstieg im Juni
	<b>Nachfrage Indien</b> 	Nachfrage steigt an

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

# LNG-Importe Asien

## China mit Nachfrage-Comeback

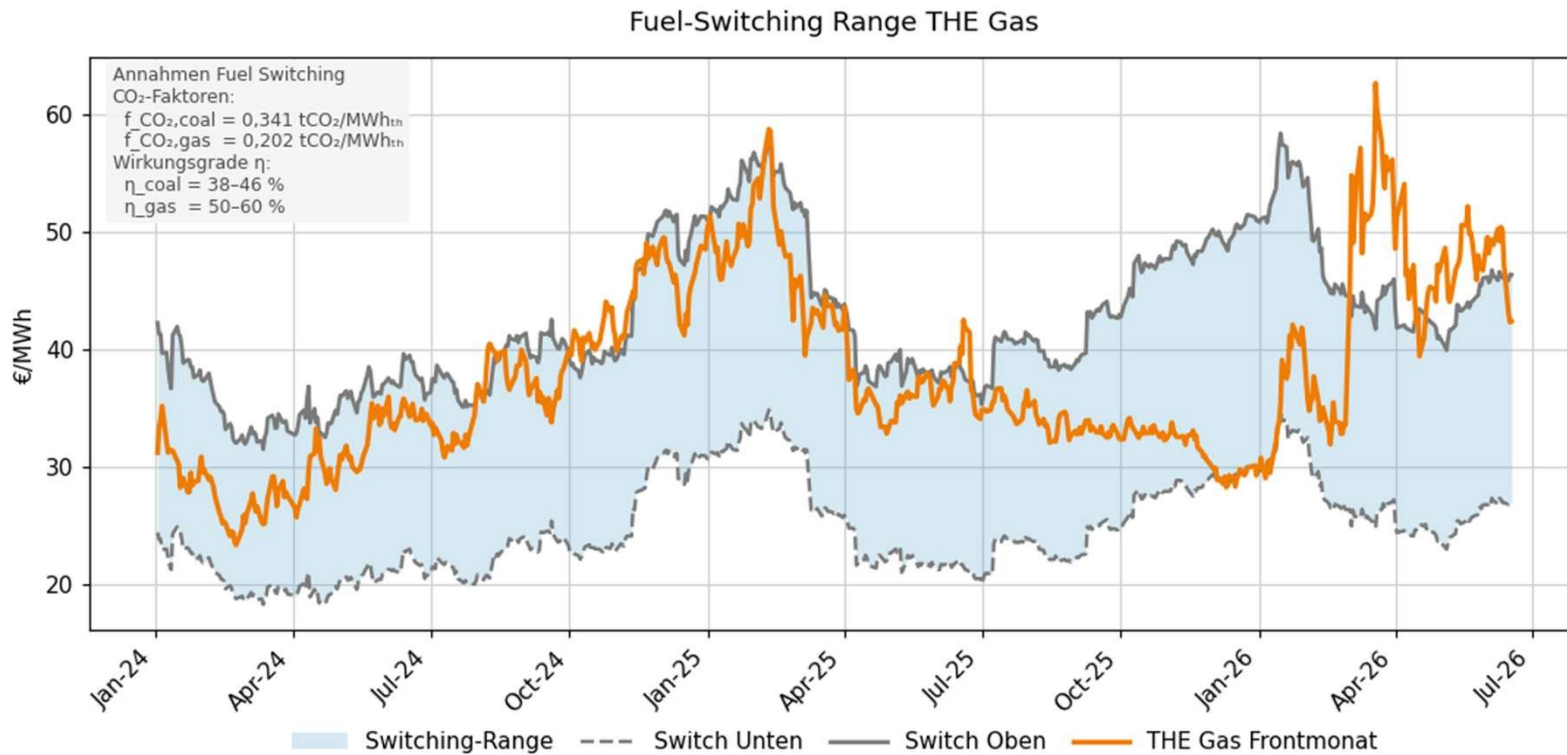


Darstellung enerchase, Datenquelle: Kpler

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

# Gasverbrauch Kraftwerke

## THE Frontmonat vs. Fuel-Switching Range: Gas hinter Kohle

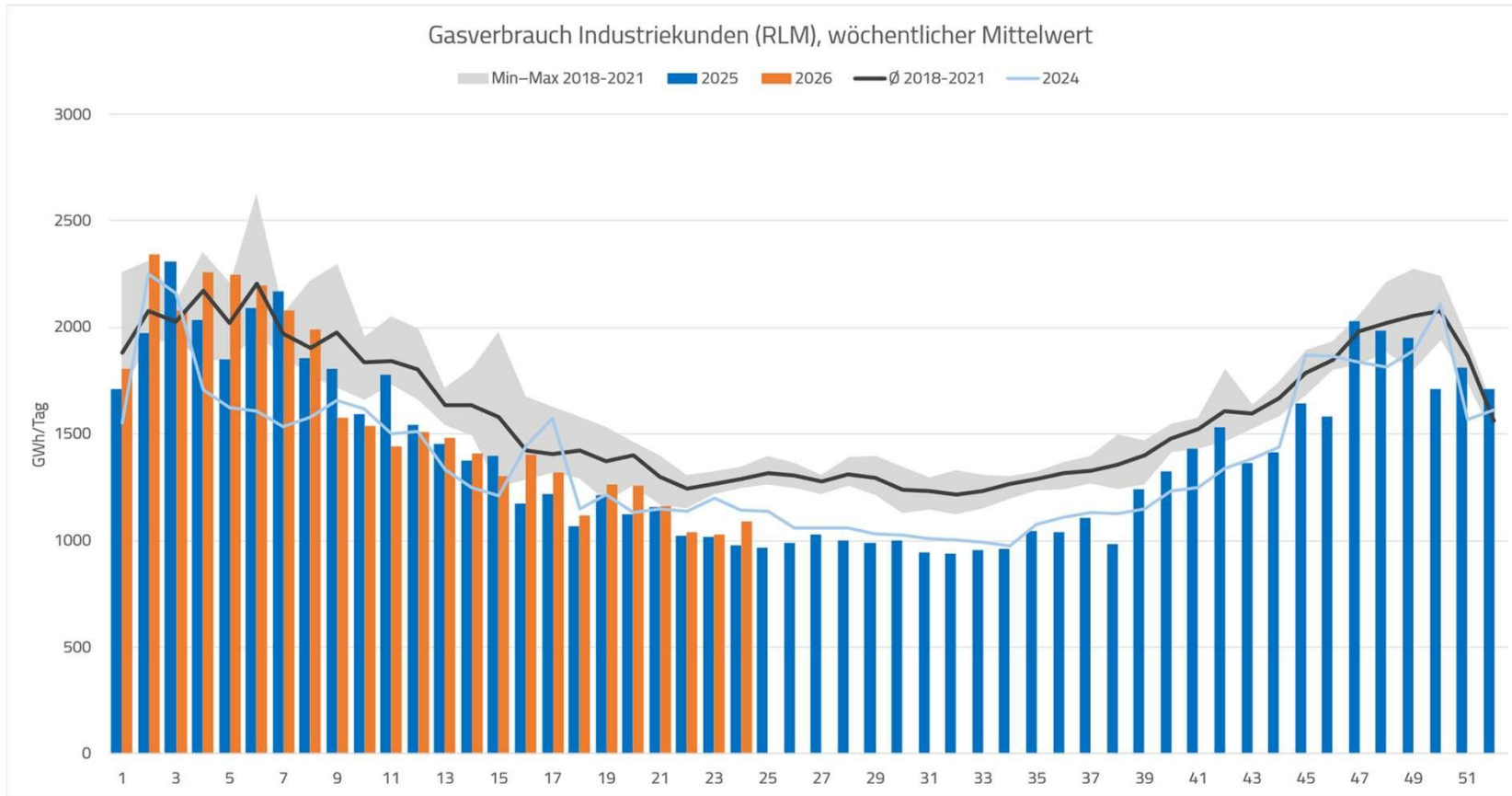


Darstellung und Berechnung enerchase, Datenquelle: ICE Data Services, Börsendaten, EEX, ICE Endex, ICE Futures

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

# Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke

## Starke Industrienachfrage in KW 24

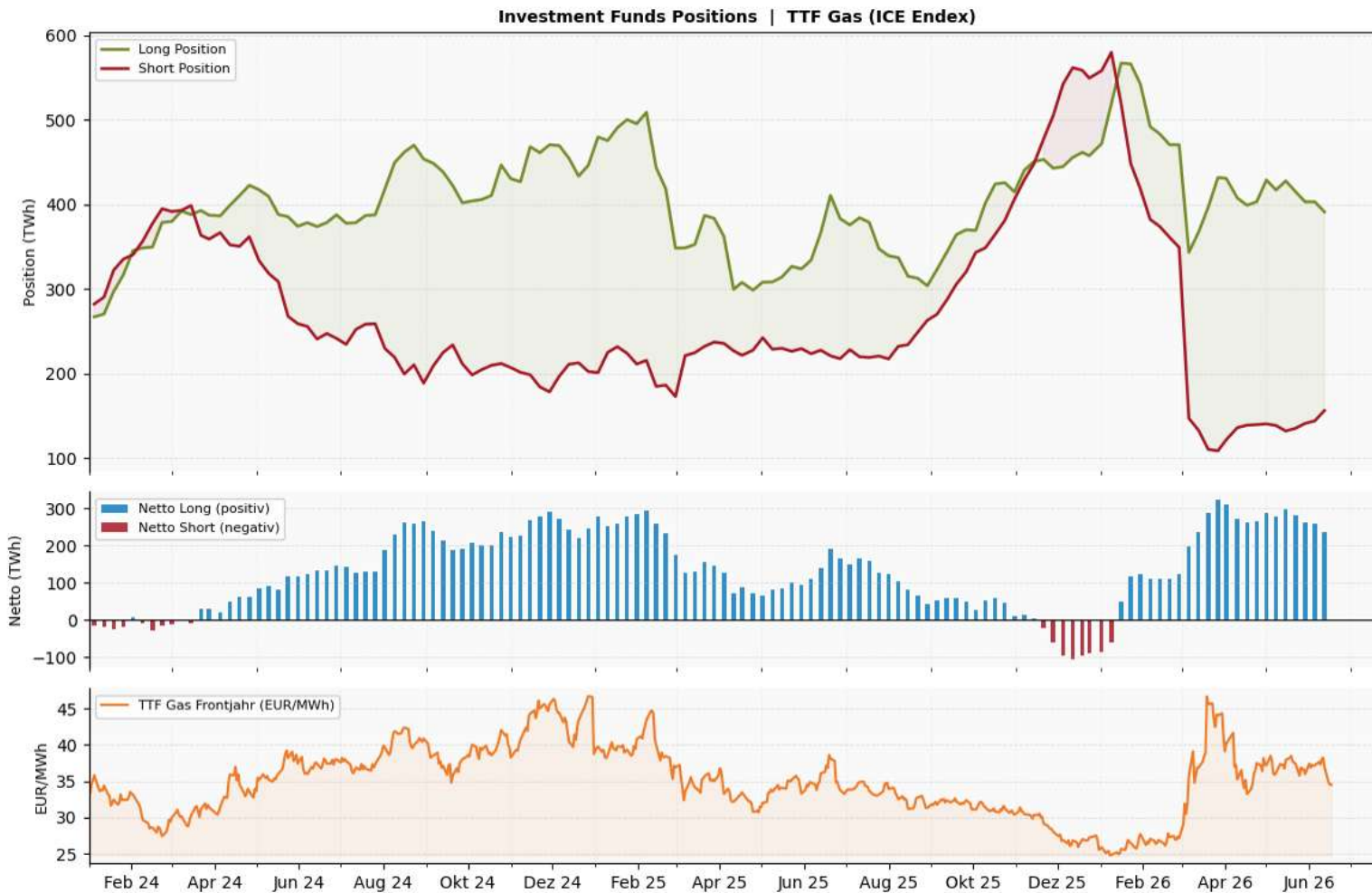


- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage**

Darstellung enerchase, Datenquelle: Trading Hub Europe

# Positionierung Investmentfonds

*Investmentfonds fahren Netto-Long-Position zurück*



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase



# Gasmarkt



## Bullish

Niedrige EU-Speicherstände
LNG-Send-Outs
JKM-TTF-Spread
El Niño
Nachfrage Asien



## Neutral

CoT-Daten
Henry Hub USA
Industrie-Nachfrage
LNG-Angebot



## Bearish

Friedensabkommen, Straße von Hormus geöffnet
Gasflüsse Norwegen
Gasnachfrage Kraftwerke
Dürre bedroht Panama-Kanal



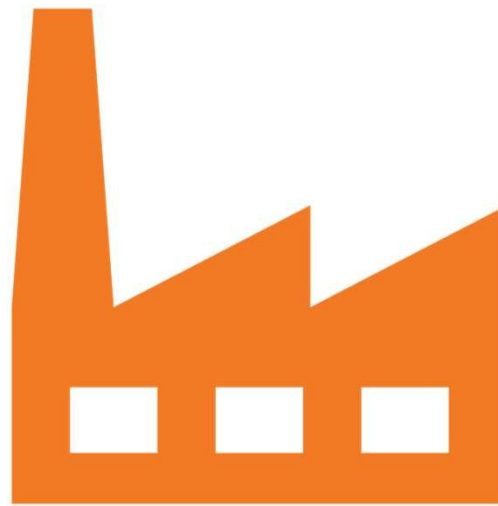
Fundamentale  
Tendenz Gasmarkt

Zuletzt



Gegen stark fallende Preise spricht:

- Normalisierung braucht Zeit
- LNG-Schwemme verschiebt sich
- Winterprobleme (Speicher) voraus
- El Nino / heißer Sommer

 CO<sub>2</sub>-Zertifikate (EUAs)

# CO2-Zertifikate (EUAs)

*Argus Preisprognosen für EU ETS Spotmarkt*

EU ETS spot forecast		€/t CO <sub>2</sub> e					
	May	Jun	Jul	Aug	2Q26	3Q26	4Q26
Central forecast	75.11	76.10	78.00	80.00	74.64	81.00	83.83
25pc		76.77	74.39	73.77	74.86	73.87	73.33
75pc		84.86	88.93	90.85	77.56	90.70	95.52
Previous forecast		74.89	75.57	76.11	73.98	76.07	77.98
Forecast change		1.21	2.43	3.89	0.66	4.93	5.85

Quelle: Argus

*25pc-75pc denotes the 50pc forecast interval, showing the range of uncertainty around the central ETS forecast*

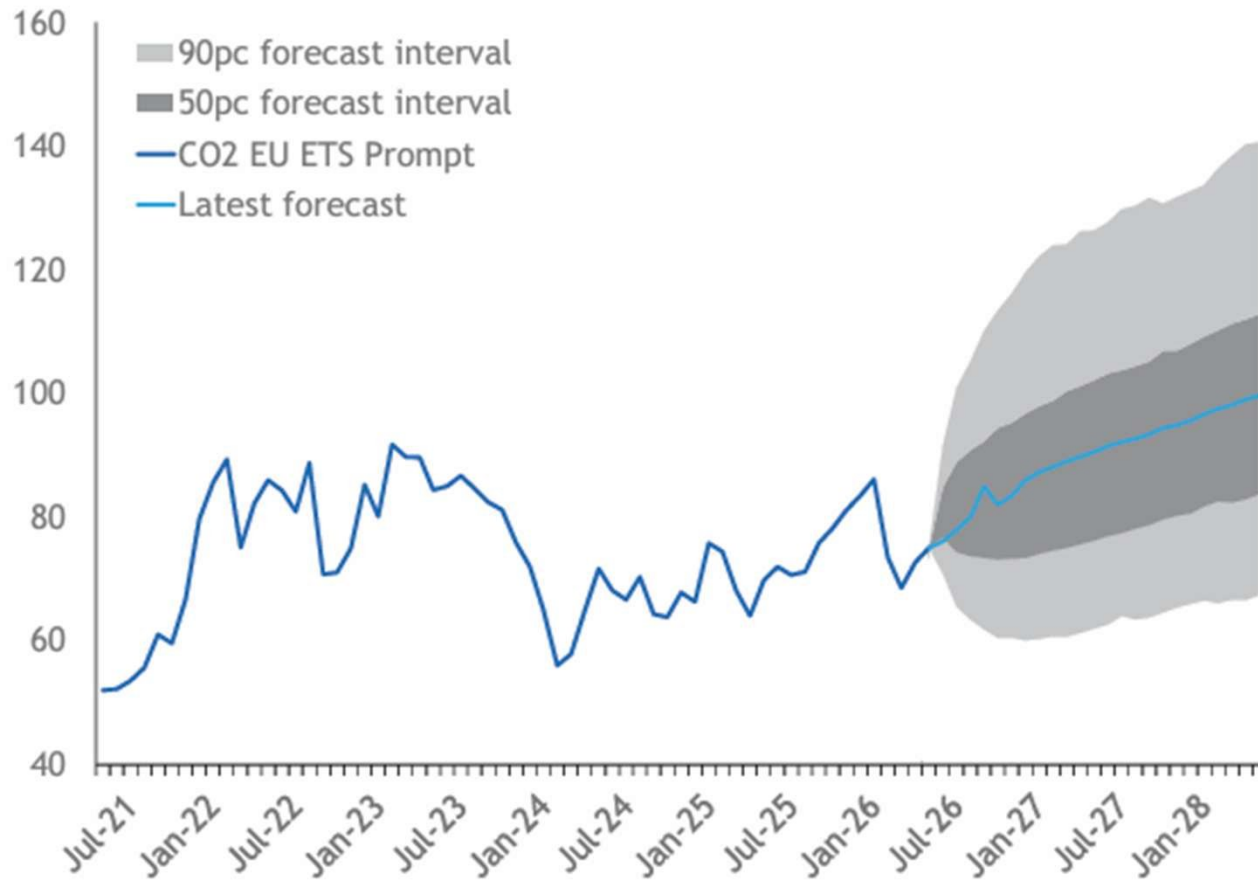
Quelle: Argus

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate (EUAs)

*Argus Preisprognosen für EU ETS Spotmarkt*

## EU ETS spot, monthly forecast

€/t CO<sub>2</sub>e



Quelle: Argus



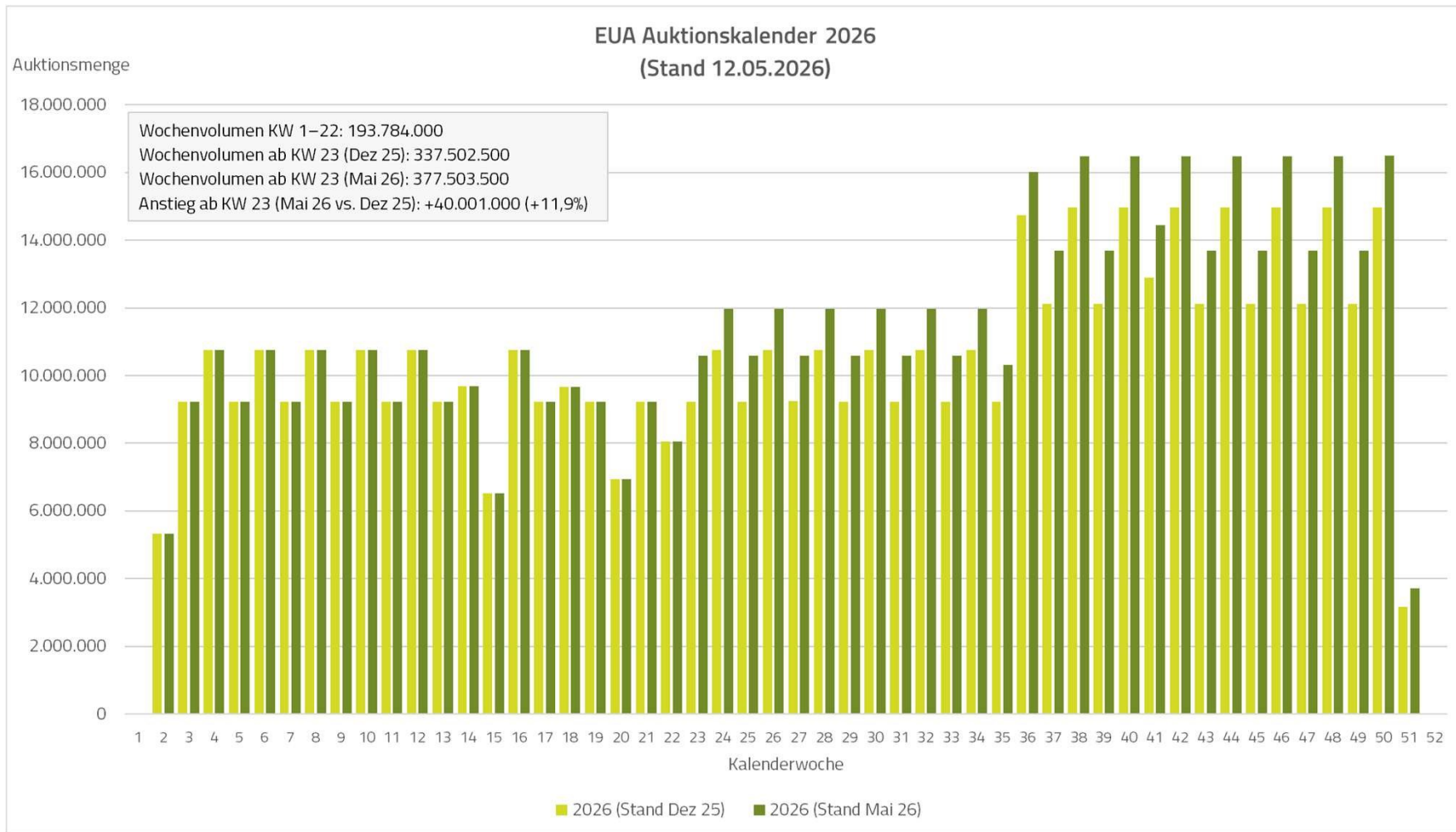
## CO<sub>2</sub>-Zertifikate (EUAs)

### *Der Markt wartet auf Reformklarheit*

- Entscheidender Termin bleibt der 15. Juli → EU ETS Reformpläne werden veröffentlicht
- Bis dahin dürften die Preise rund um die Marke von 75-80 Euro/t CO<sub>2</sub> seitwärts schwanken
- Werden die Erwartungen der Marktteilnehmer enttäuscht (d.h. weniger bearishe Neuerungen), dann könnten die Preise bullish reagieren.
- Danach richtet sich der Fokus auf die Compliance Deadline am 30. September. Kurzfristige Short-Eindeckungen könnten nach dem Sommer eine Rally auslösen.
  - Reedereien haben für 2025 eine 70 % Abgabepflicht.
  - Reedereien haben für 2026 eine 100 % Abgabepflicht.
- Die Öffnung der Straße von Hormus in Kombination mit einer Erholung an den Aktienmärkten (Jahresendrally) beflügelt derzeit die EUAs. Zum Ende des Jahres sind eher Upside als Downside Szenarien denkbar.

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate (EUAs)

*Kurzfristig 12% mehr Auktionsvolumen (seit dem 01. Juni)*



Quelle: EEX, Darstellung enerchase

# CO2-Zertifikate (EUAs) – Euro Stoxx 50

*EUAs hoch korreliert mit Aktienmarkt*



Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten von ICE Data Services

# CO2-Zertifikate: EUAs vs. UKAs

## *EUA-UKA-Spread verringert sich*

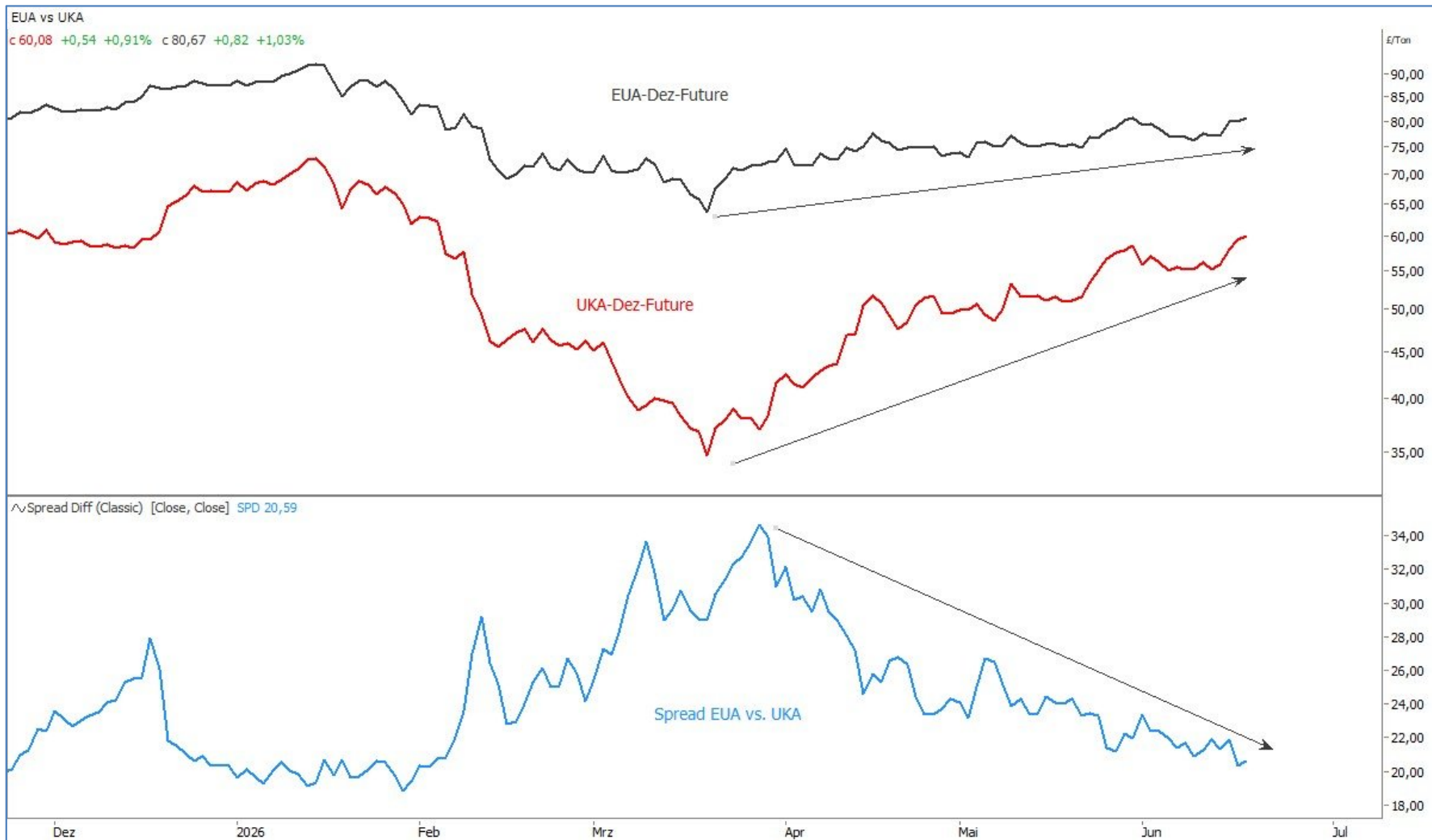
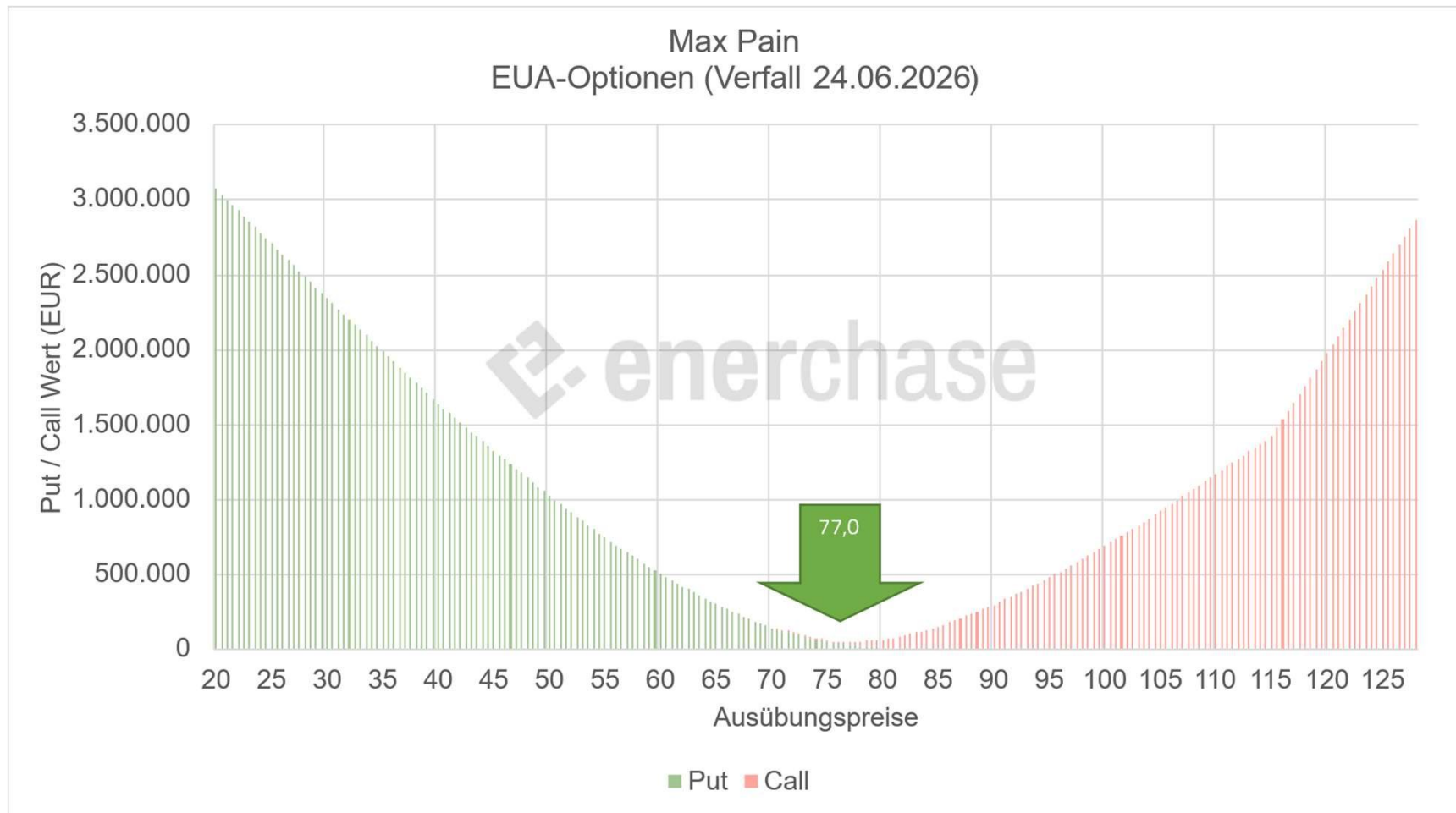


Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten von ICE Data Services

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate – Optionsmarkt

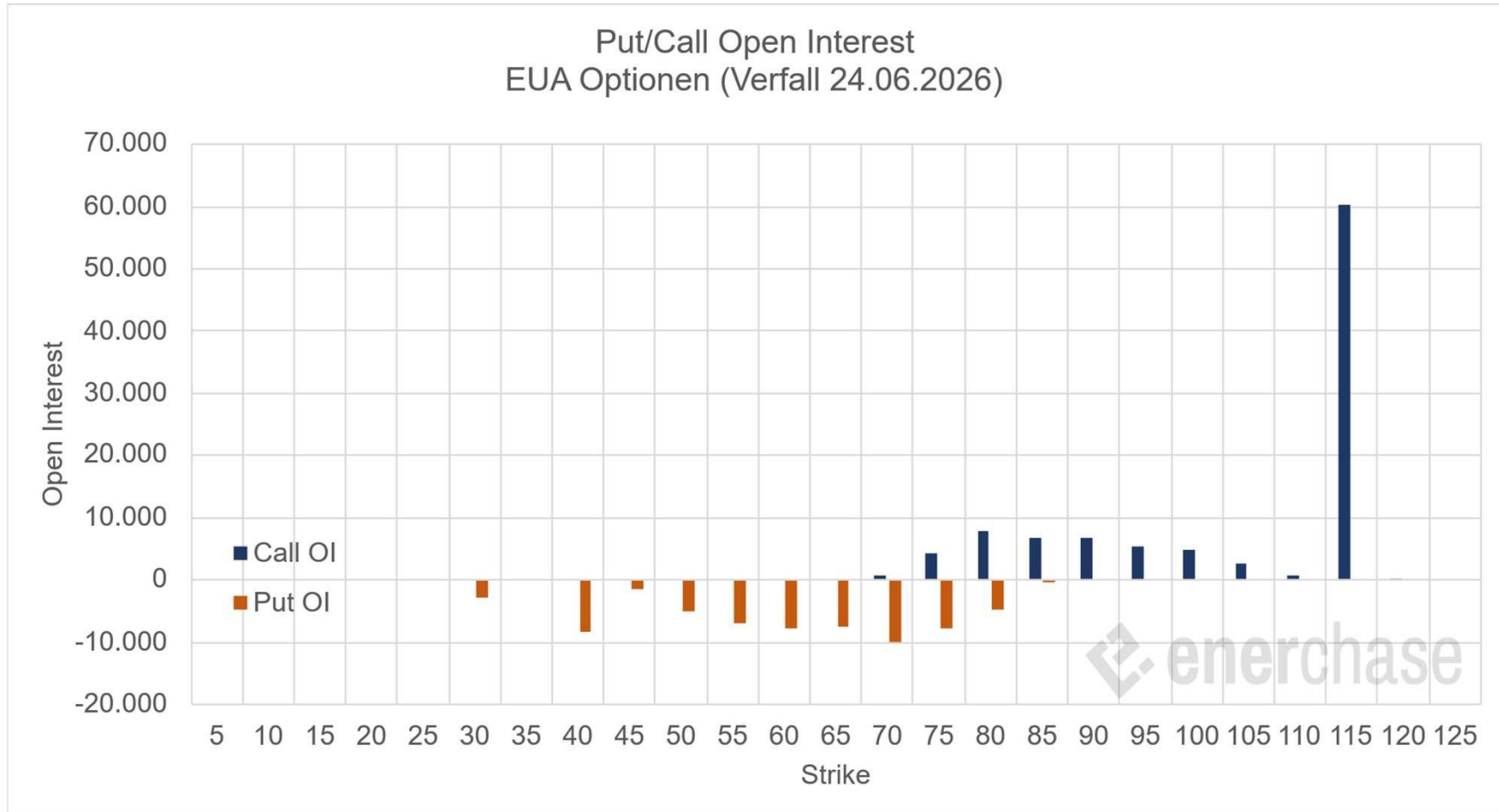
*Größter Verlust der Optionsinhaber bei 77 EUR/t CO<sub>2</sub> – Der Markt geht oft dahin, wo es am meisten weh tut...*



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate – Optionsmarkt

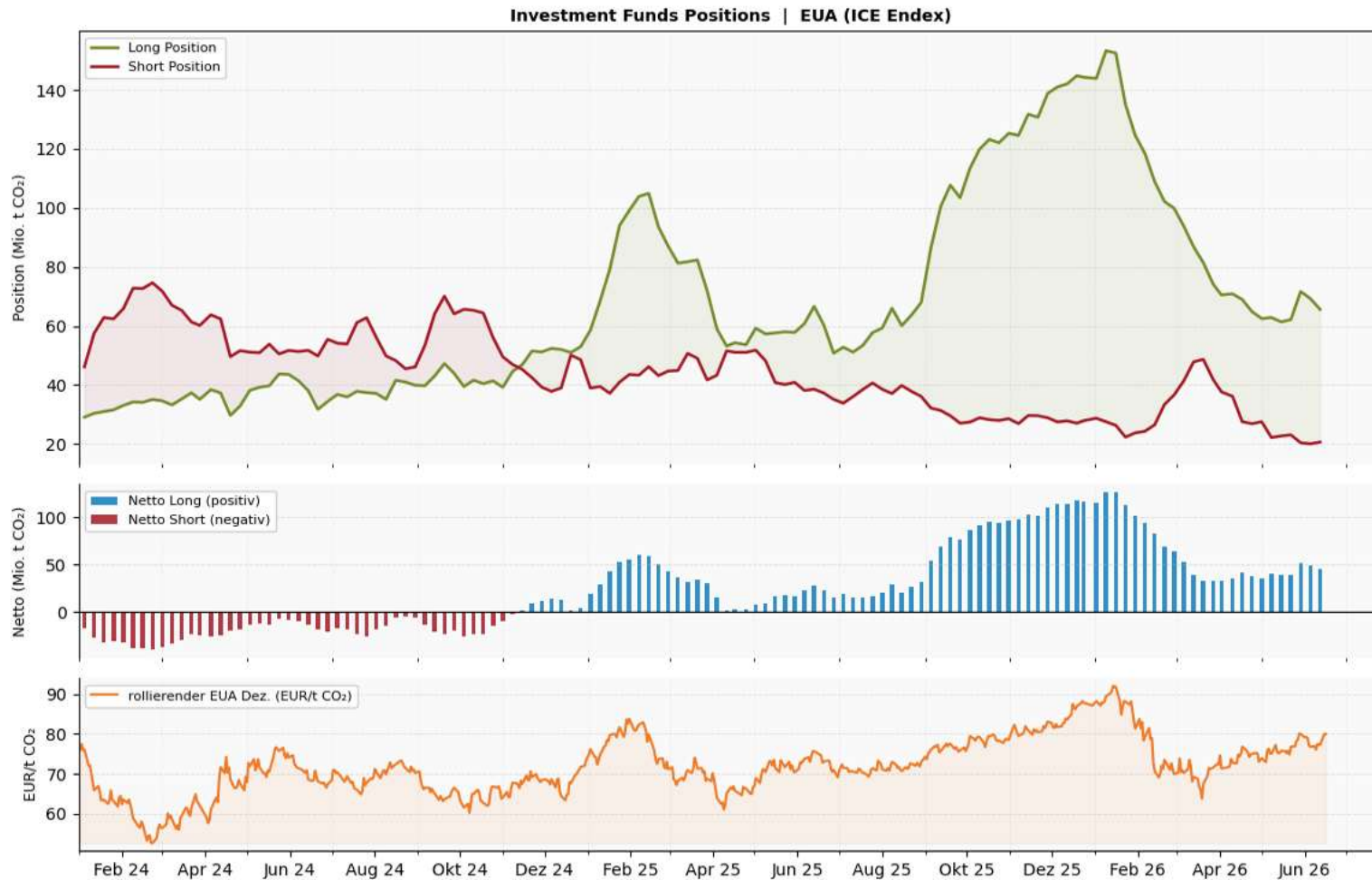
*Auffällig hohe Long-Position im Call mit Strike 115*



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate (EUAs) – CoT-Report

*Long-Anstieg aus KW 22 weiter abgebaut*

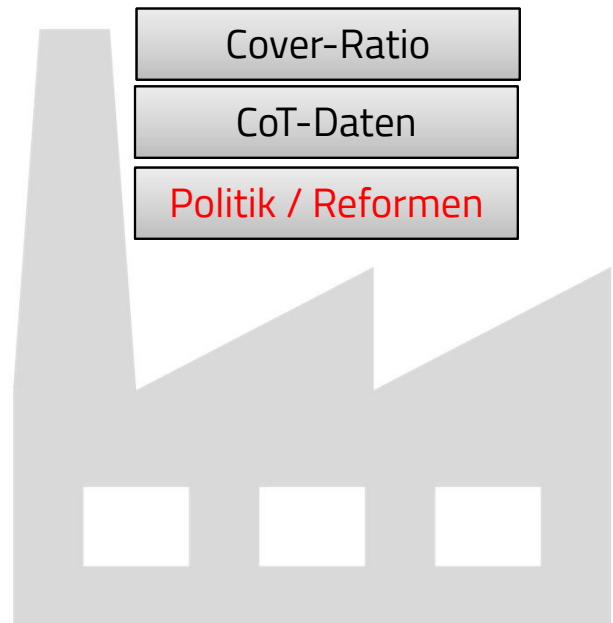


# CO2-Zertifikate

 Bullish

- Rückläufige Zuteilungen
- Steigender linearer Reduktionsfaktor
- Gas-to-Coal Switch
- Korrelation Finanzmarkt

 Neutral



- Cover-Ratio
- CoT-Daten
- Politik / Reformen

 Bearish

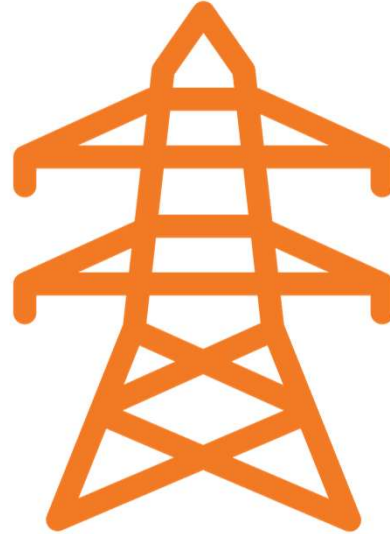
- Zusammenlegung EU-ETS und UK-ETS
- Frontloading
- Industrienachfrage



Fundamentale  
Tendenz EUAs

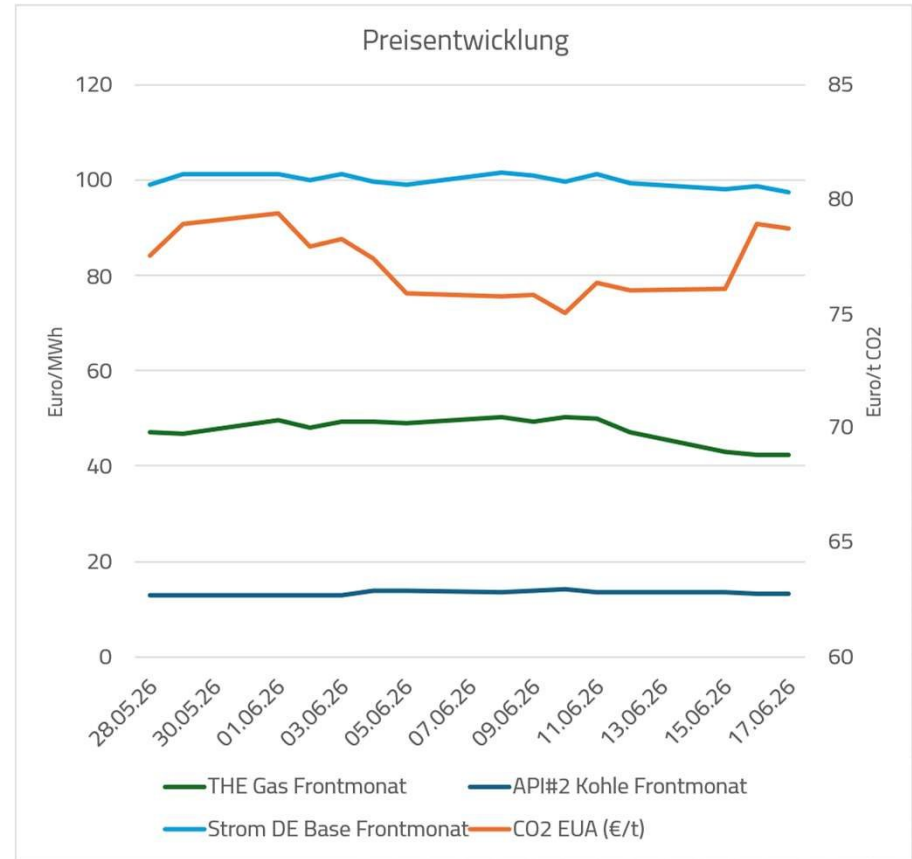
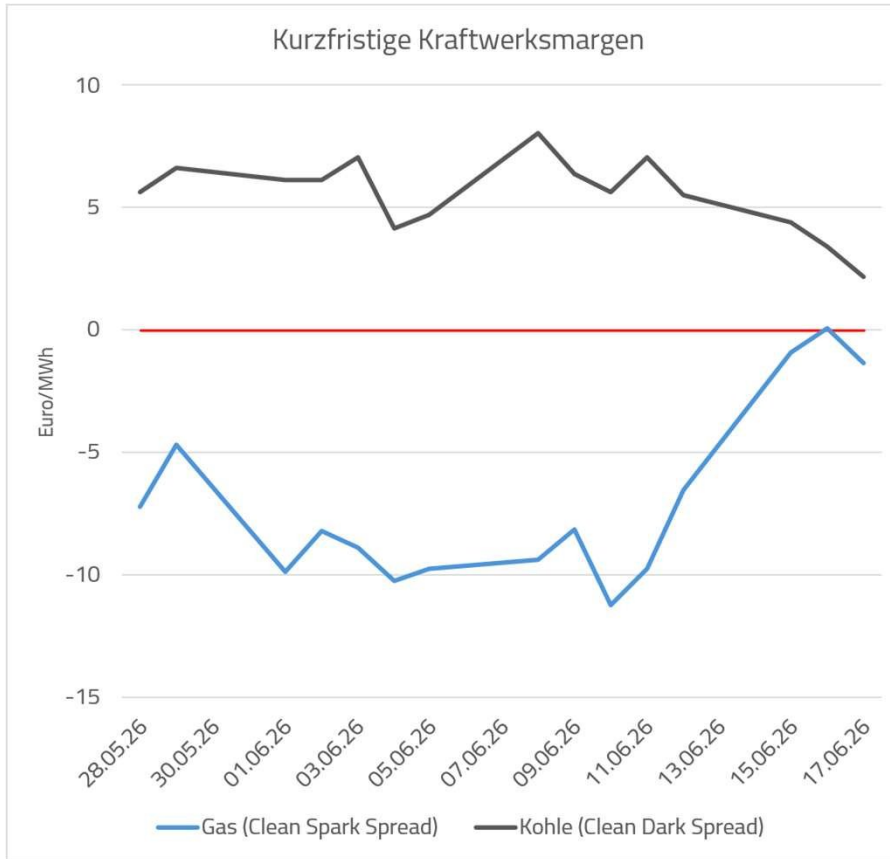
Zuletzt



 Strommarkt

# Kraftwerksreihenfolge

## Kohlekraftwerke weiter vor Gas

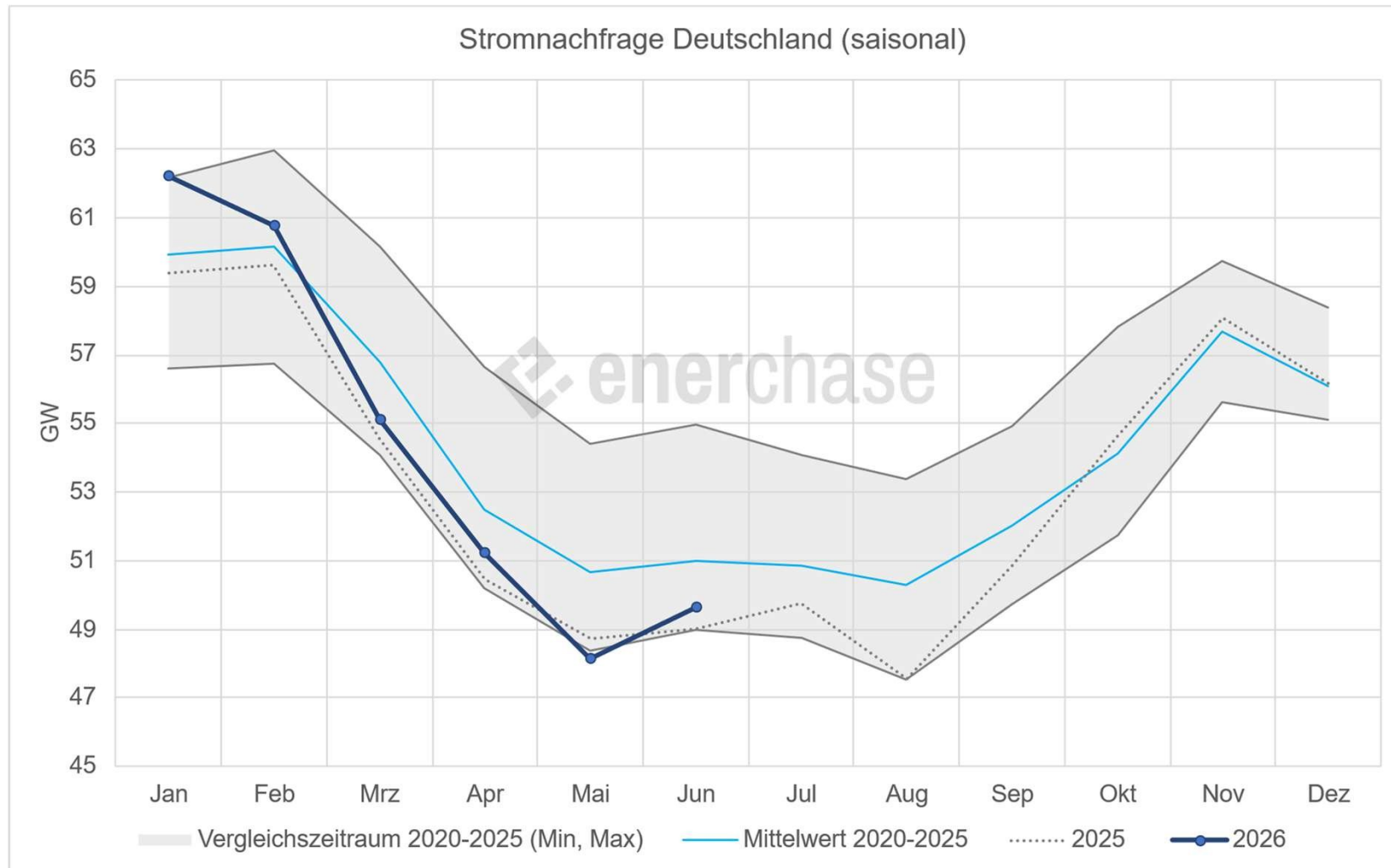


Wirkungsgrad Gas	59%
Wirkungsgrad Kohle	42%
Emissionsfaktor Gas	0,202 t CO2/MWh
Emissionsfaktor Kohle	0,341 t CO2/MWh
Energiegehalt API2	6,667 MWh/t (=24 GJ/t)

Datenquellen: ICE Index, ICE Futures Europe, EEX, eigene Berechnungen  
Market data provided by ICE Data Services

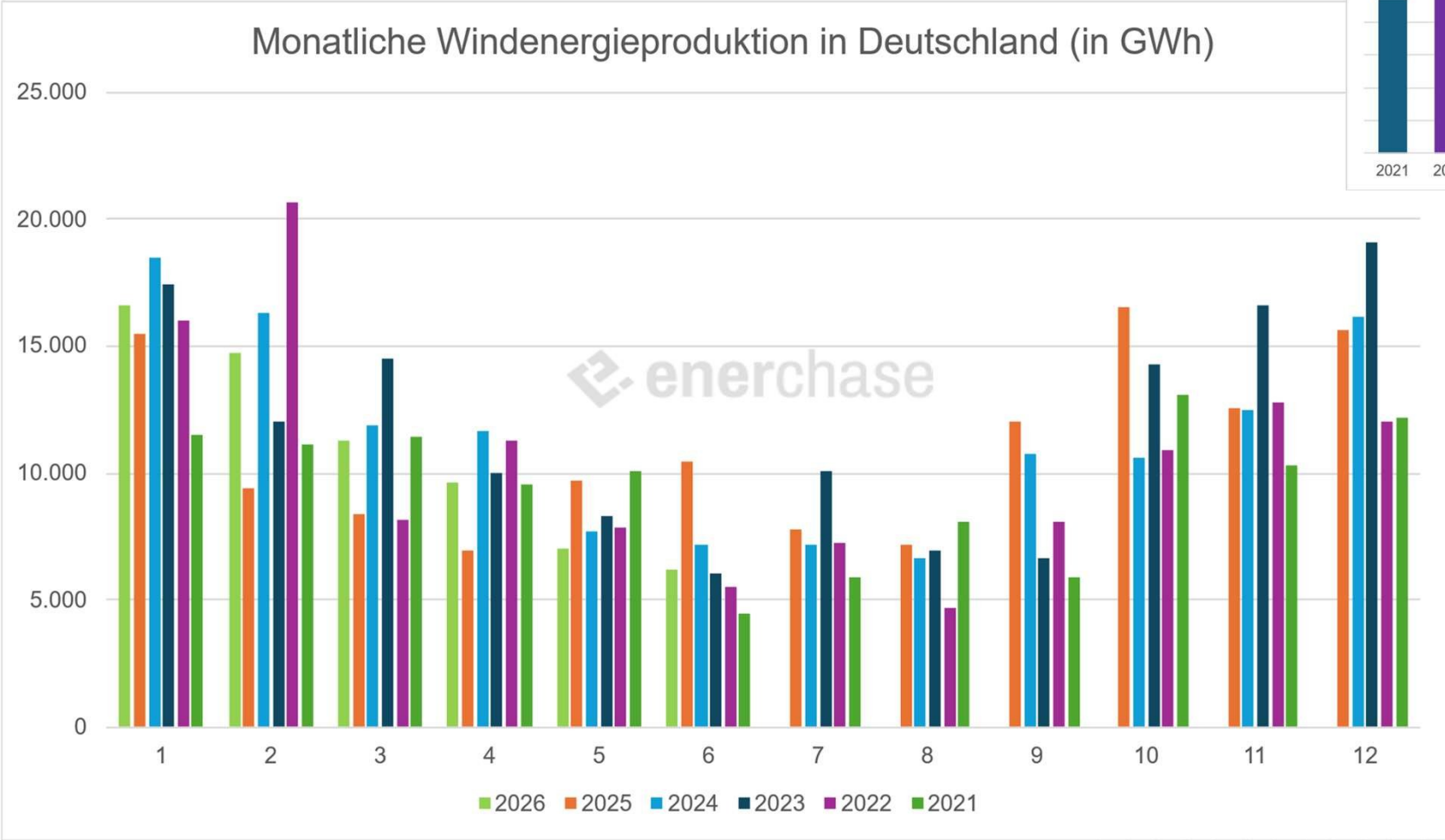
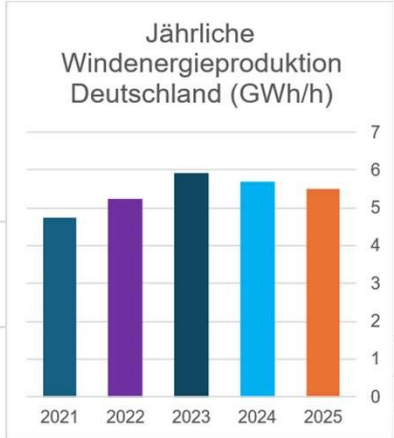
# Stromnachfrage Deutschland

*Nachfrage zieht im Juni an*



# Windenergie

*Wenig Wind im Mai, Juni besser*

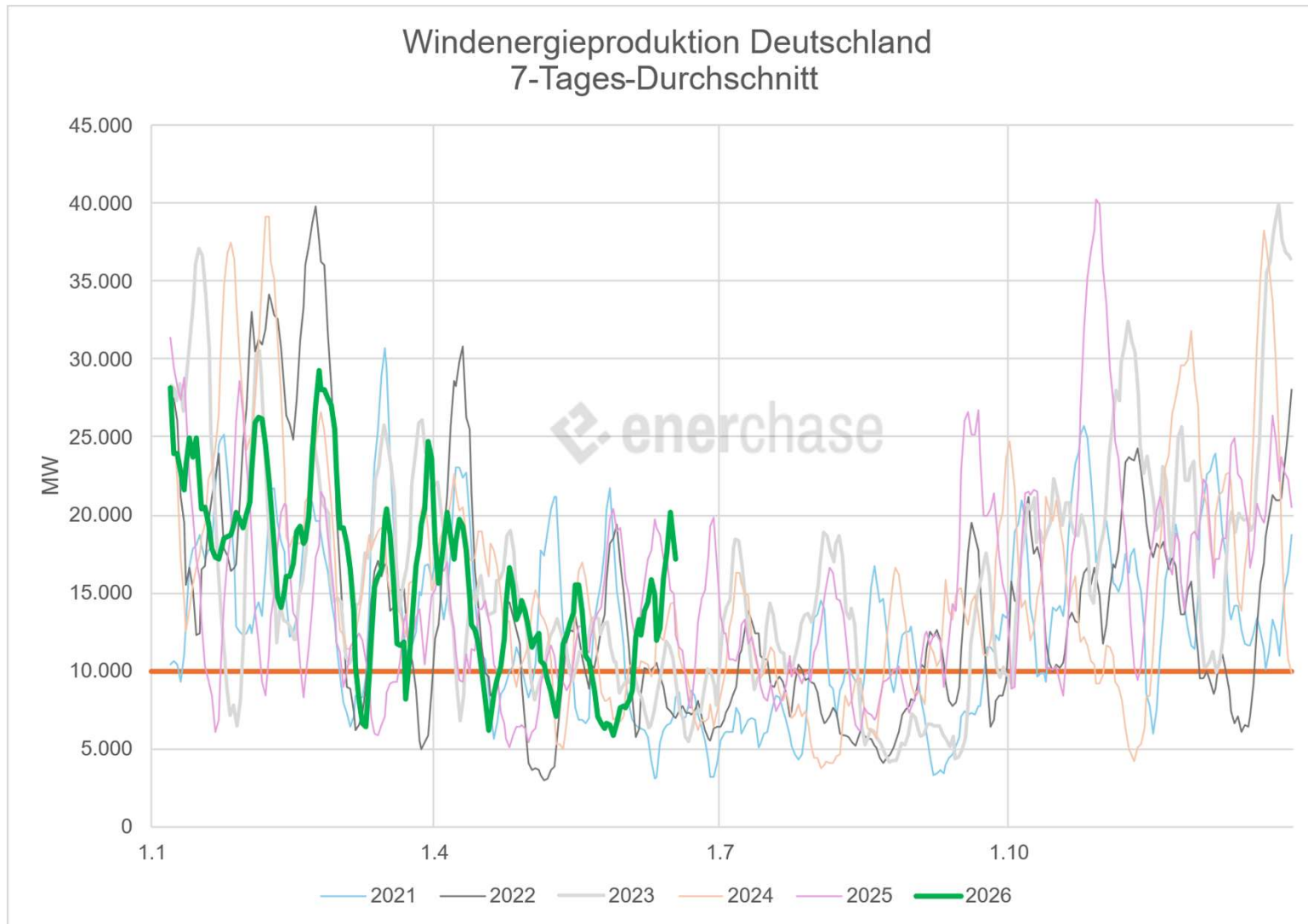


Quelle: ENTSO-E



# Windenergie

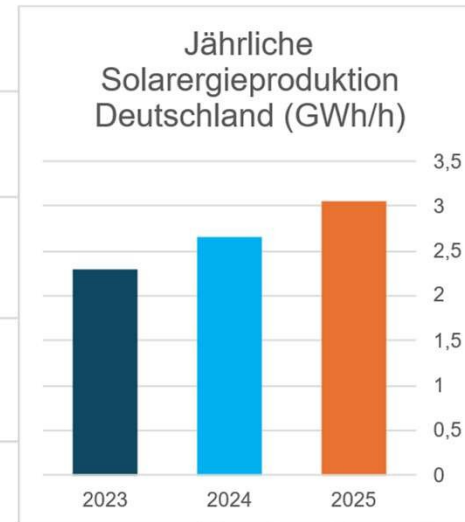
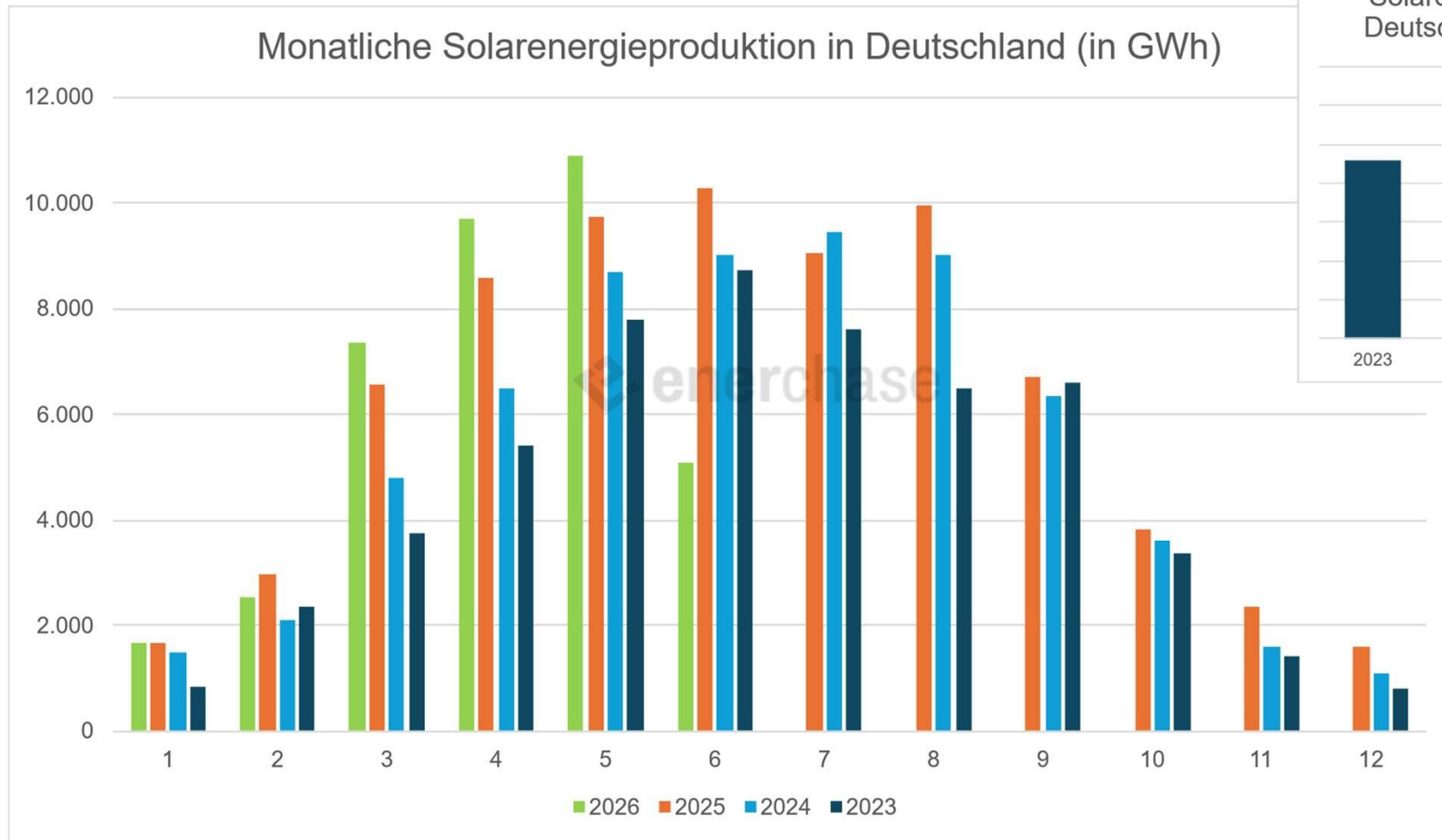
*Hauptsaison ist vorbei*





# Solar

*PV-Einspeisung Januar bis Mai überdurchschnittlich*

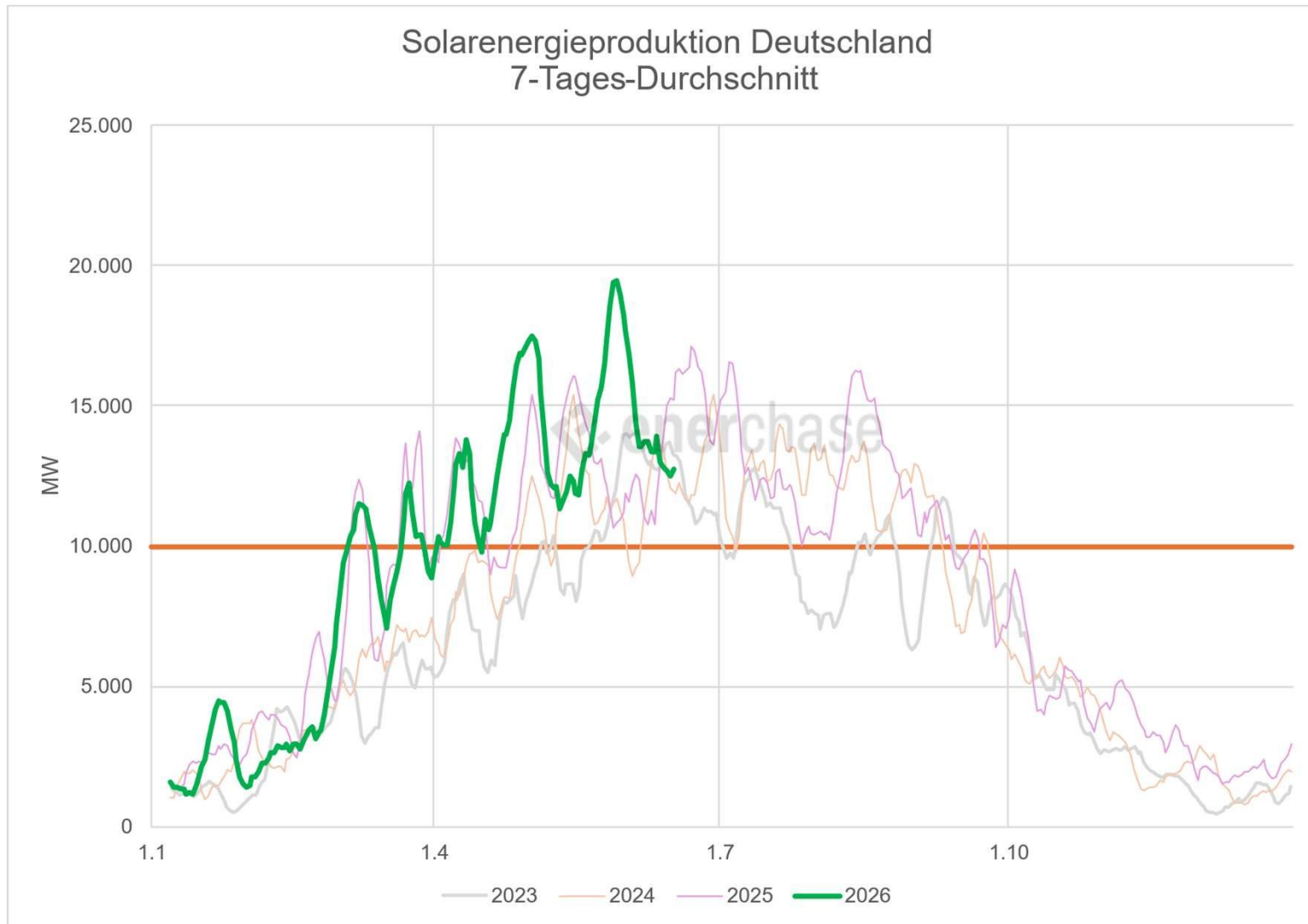


Quelle: ENTSO-E



# Solar

*Zuletzt schwächer*



# Ausblick Erneuerbare Deutschland

## KW 25 mit überdurchschnittlich viel PV, wenig Wind

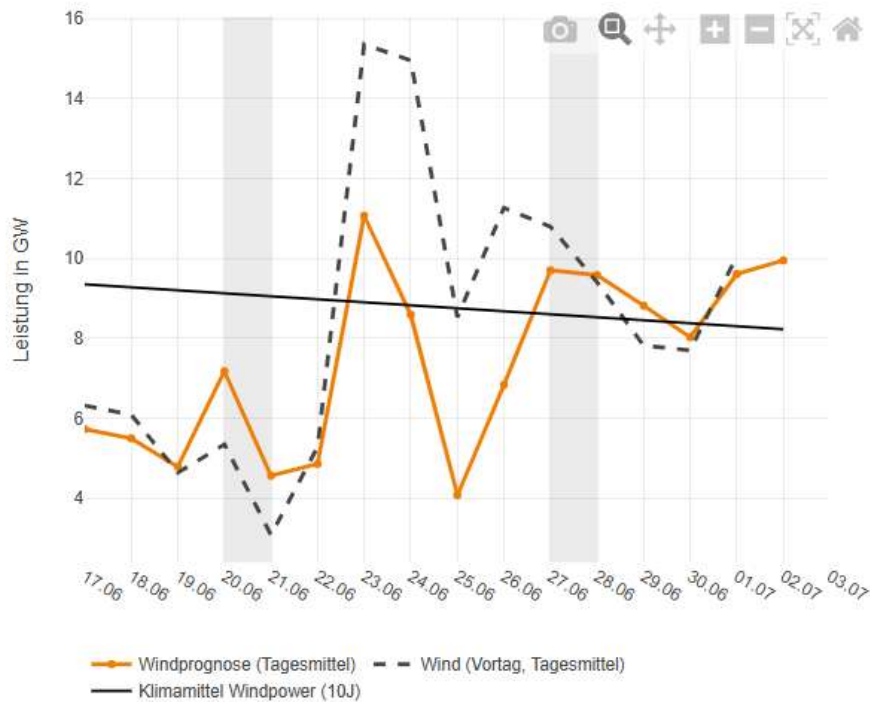
### Windprognose Deutschland



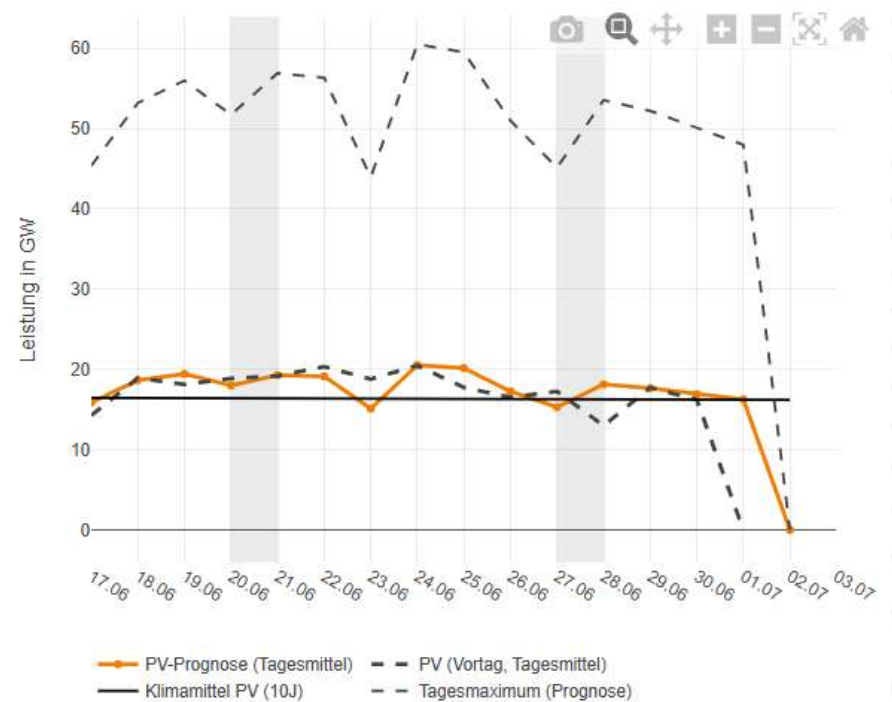
### PV-Prognose Deutschland



Windprognose – ab 17.6.2026



PV-Prognose – ab 17.6.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 17.6.2026, 18:25:12

Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 17.6.2026, 18:25:12

Quelle: Energy Weather

# ⚡ Strom Fundamentals

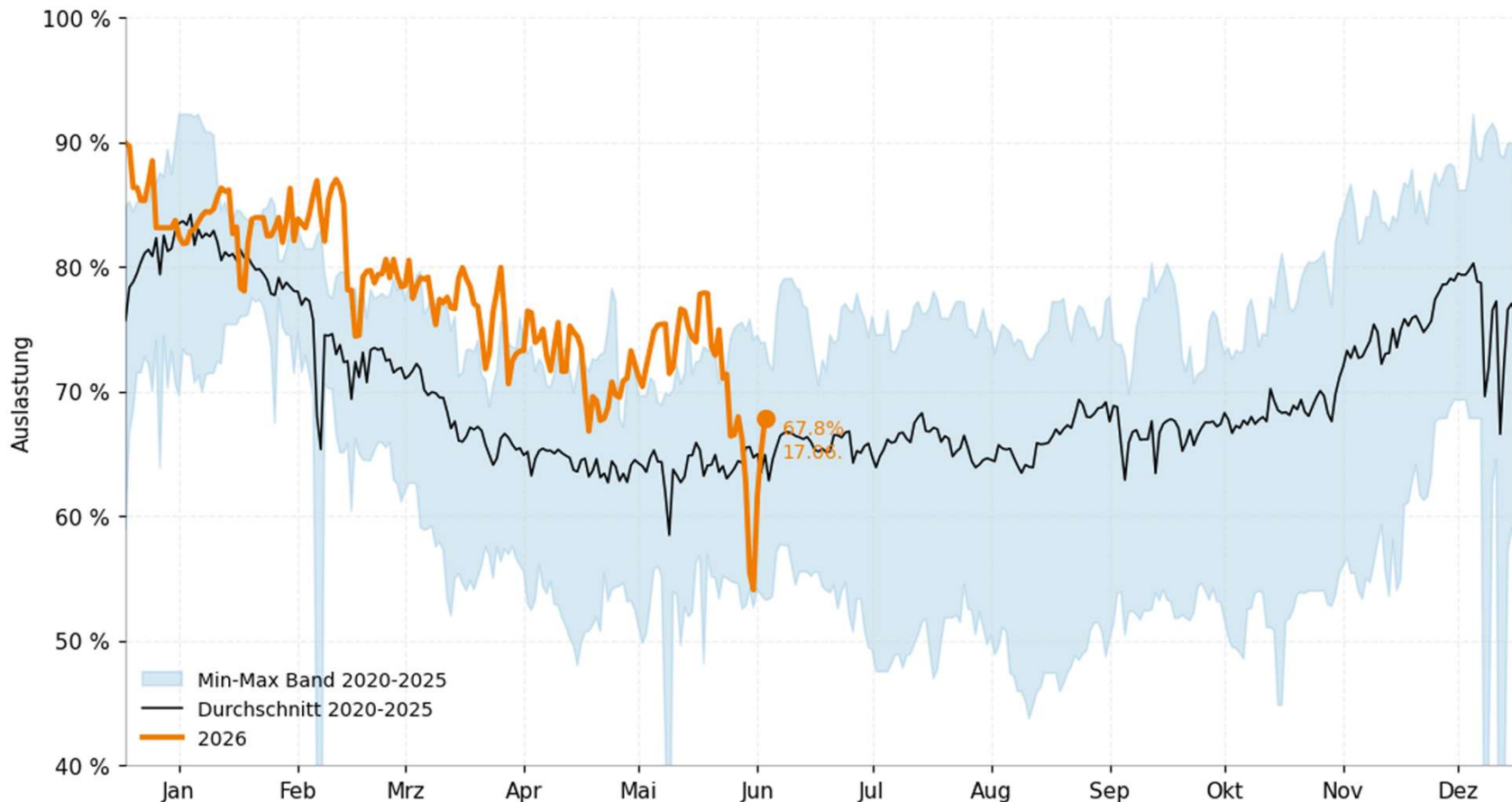
## *Wasserkraft in Europa schwach*

	<b>Kapazität frz. Kernkraftwerke</b> 	Hitzebedingte Einschränkungen
	<b>Französische Wasserkraft</b> 	Verfügbarkeit schwach
	<b>Wasserkraft Alpenregion</b> 	Niedriger Pegel
	<b>Wasserkraft Norwegen</b> 	Niedrige Pegel (NO2)

# Französische Kernkraft

*Hitze sorgt für deutlichen Rückgang der KKW-Verfügbarkeit*

Frankreich - Kernenergie-Auslastung im saisonalen Verlauf



Quelle: ENTSO-E | Eigene Berechnung

# ⚡ Französische Kernkraft

## *Französische Monatskontrakte im Aufwind*

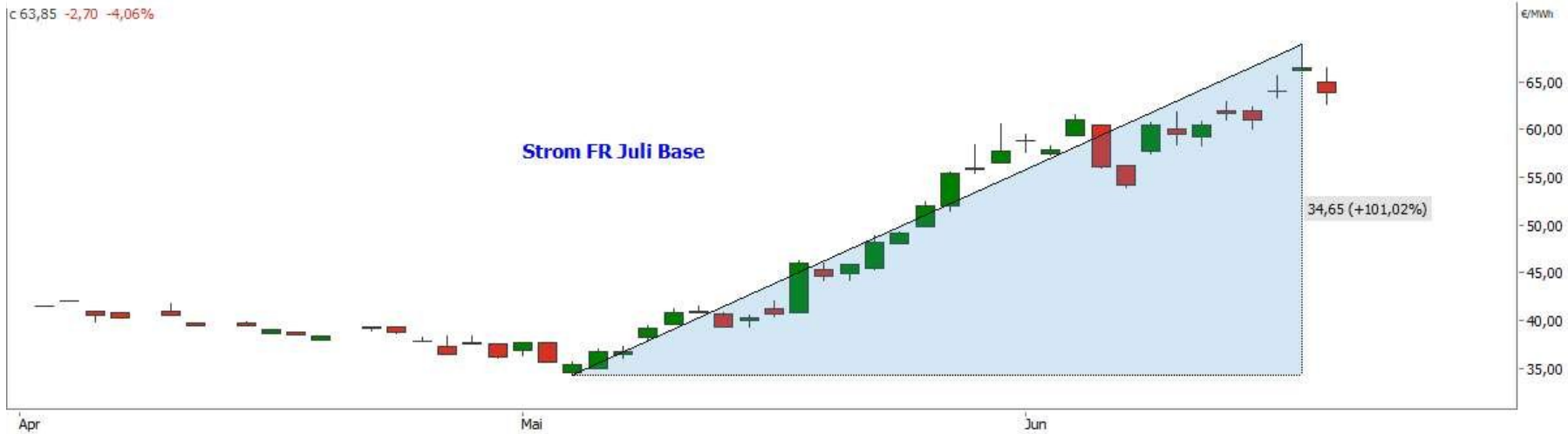
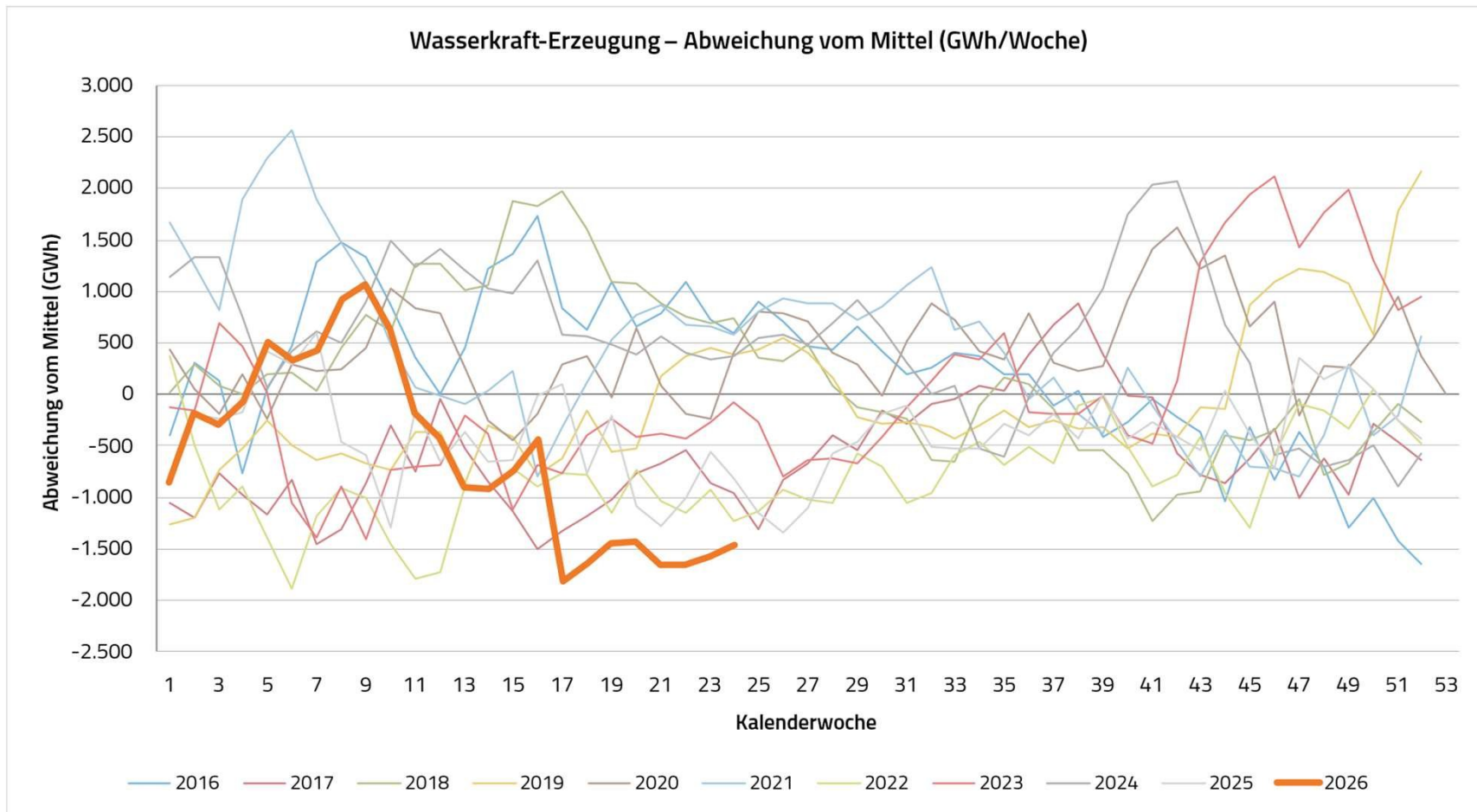


Chart erstellt mit Tradesignal | Daten: EEX, ICE Data Services

# Wasserkraft Europa

*Wasserkraft unterdurchschnittlich im Jahresvergleich*

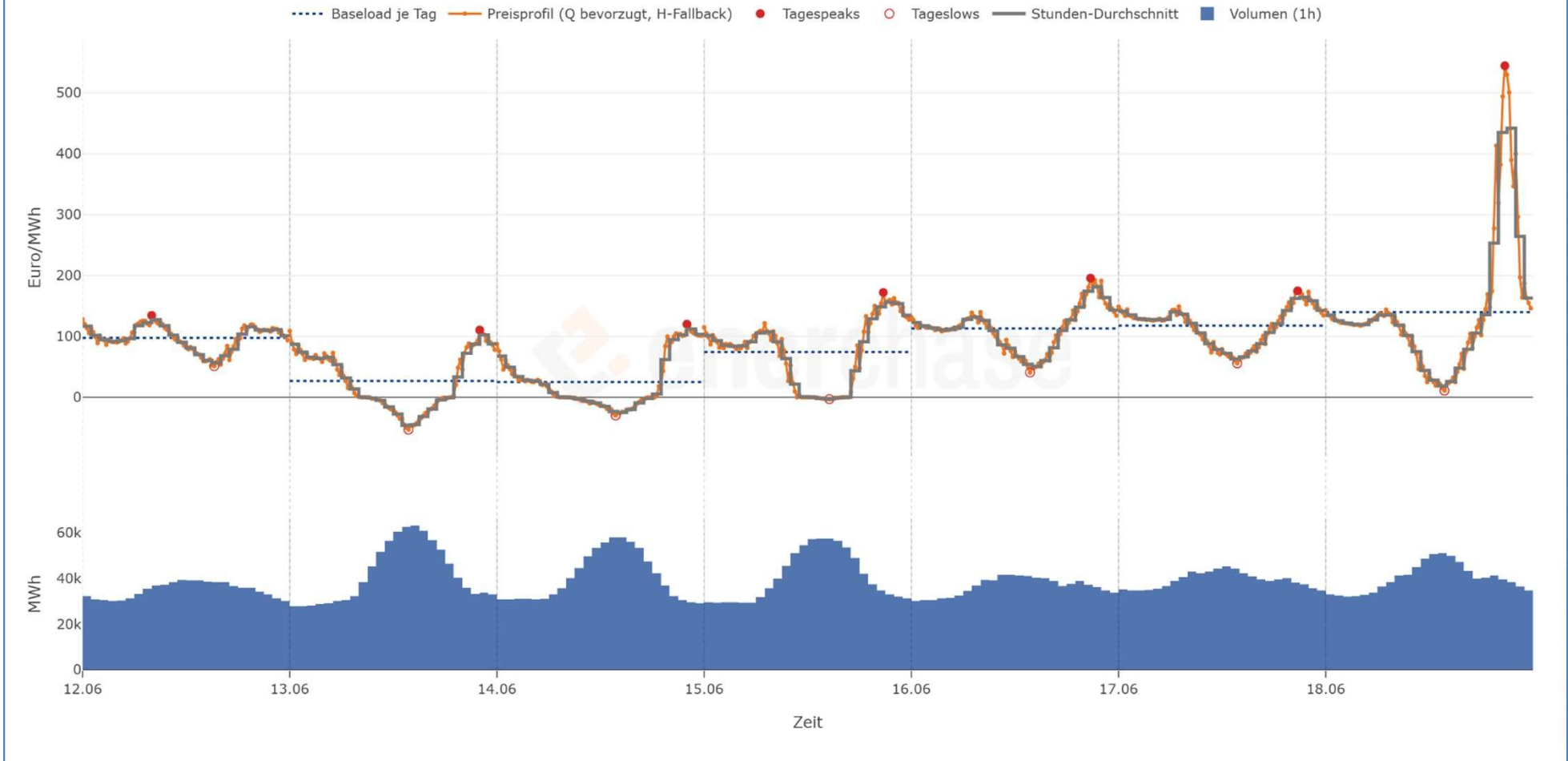


Mittelwert = Durchschnitt 2016–2025

Quelle: ENTSO-E, Darstellung enerchase

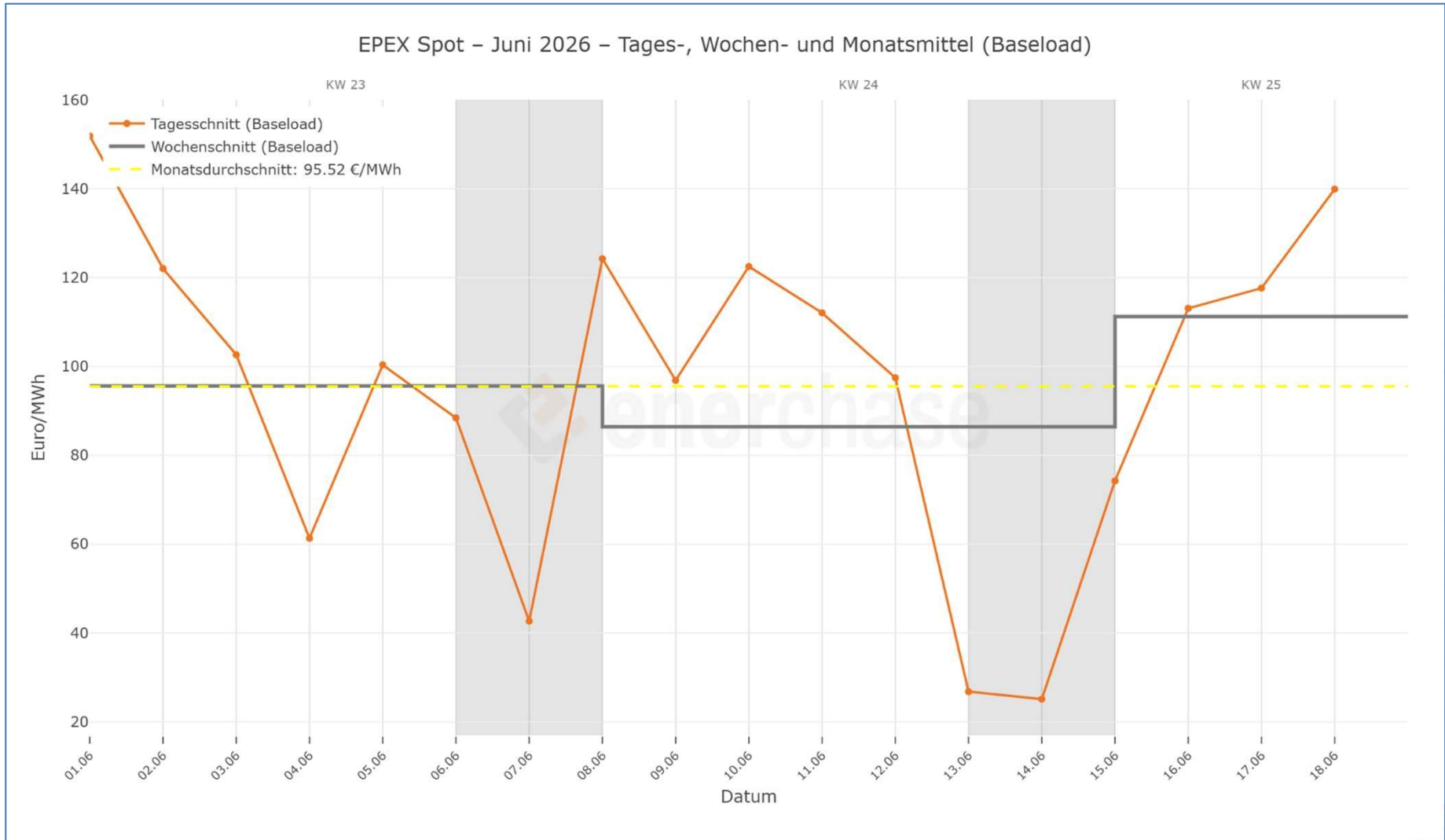
# Spotmarkt Deutschland - Wochenrückblick

EPEX Day-Ahead (15-min MTU) - 12.06.2026 bis 18.06.2026  
 Viertelstundenpreise (oben) & stündliches Volumen (unten)



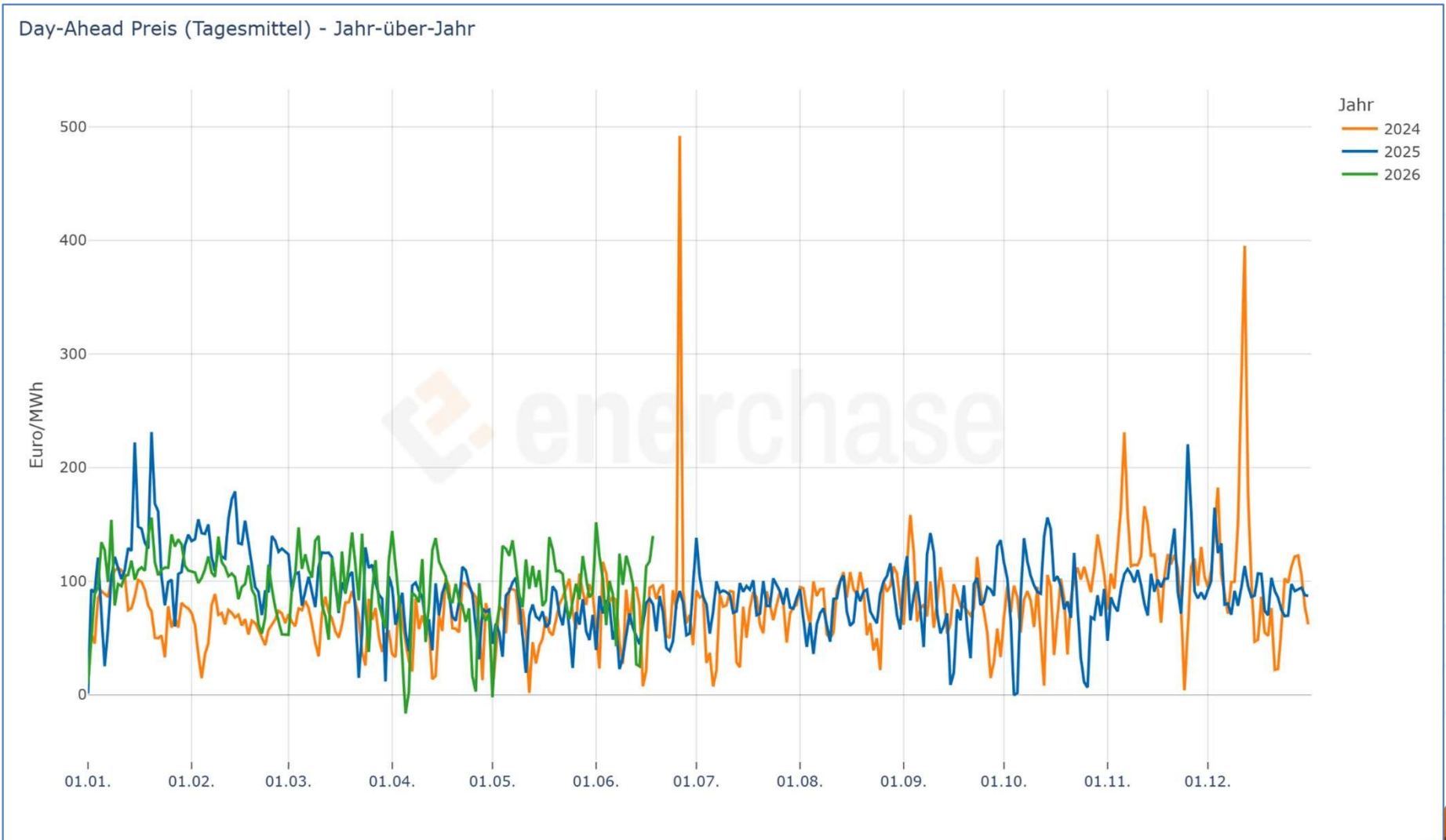
Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

# Spotmarkt Deutschland – Preisverlauf im Juni



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

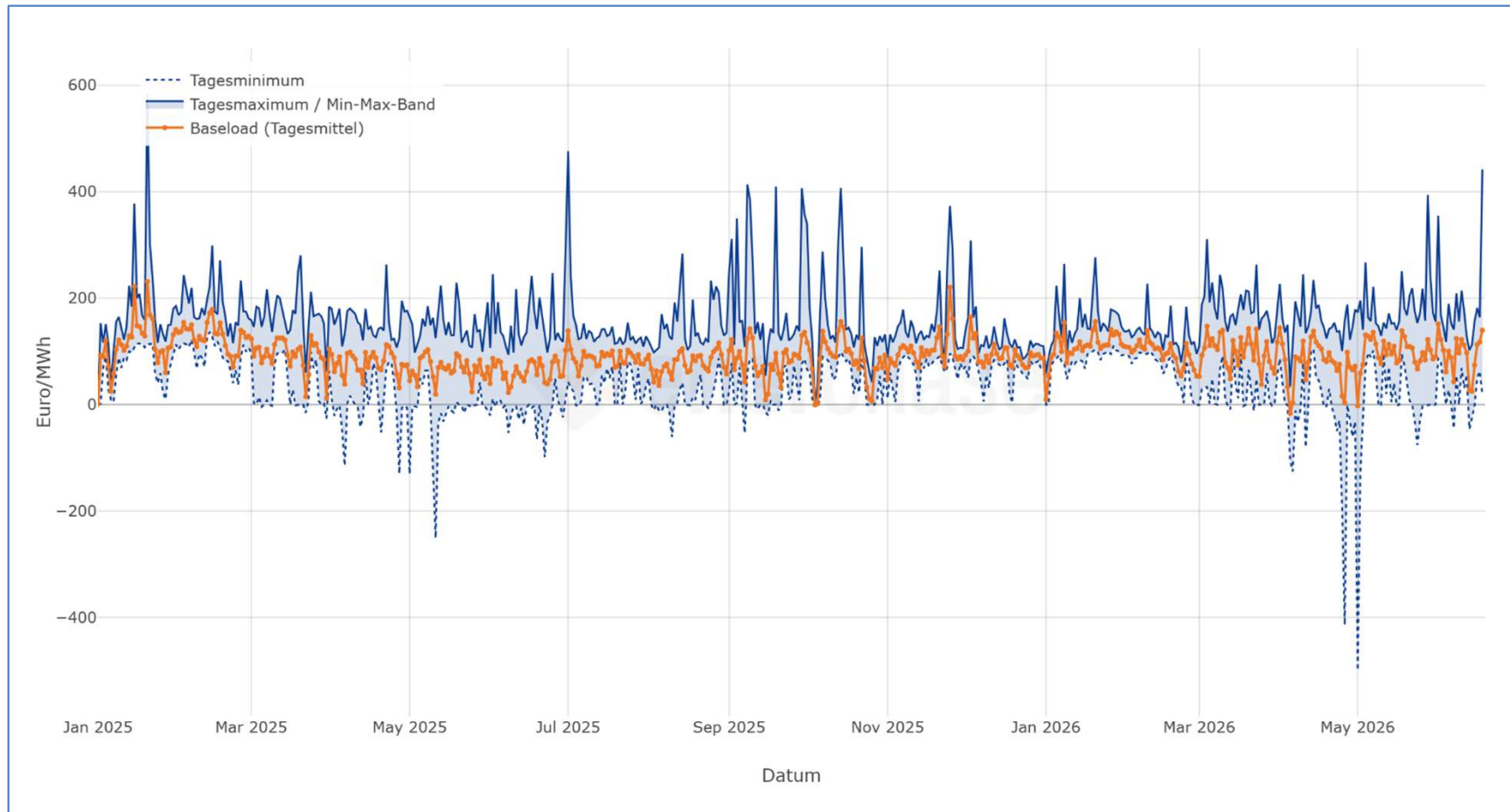
# Spotmarkt DE – Tagesmittel im Jahresvergleich



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

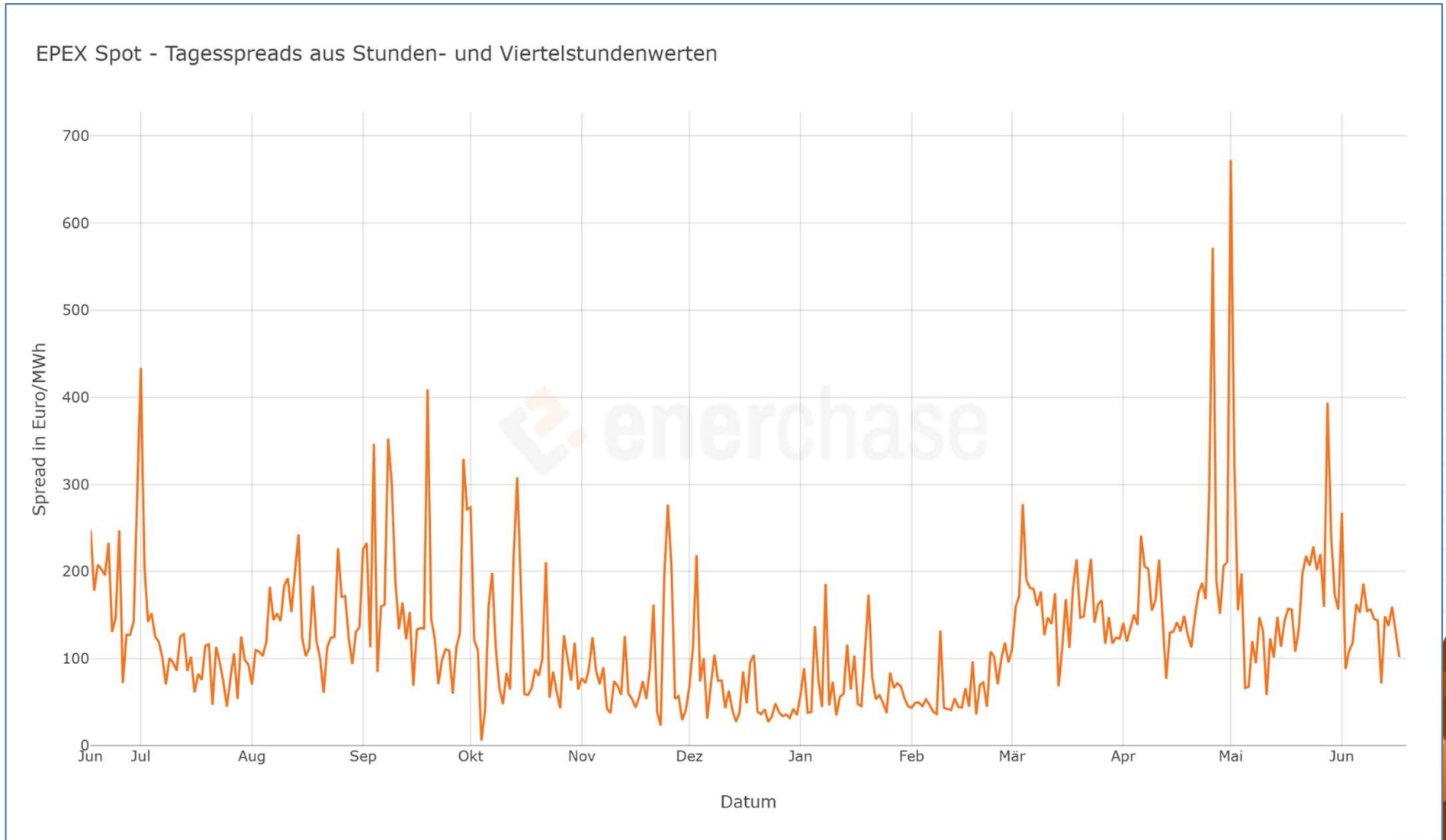
# Spotmarkt Deutschland

*Preisspanne innerhalb des Tages seit Kriegsbeginn stark gestiegen*



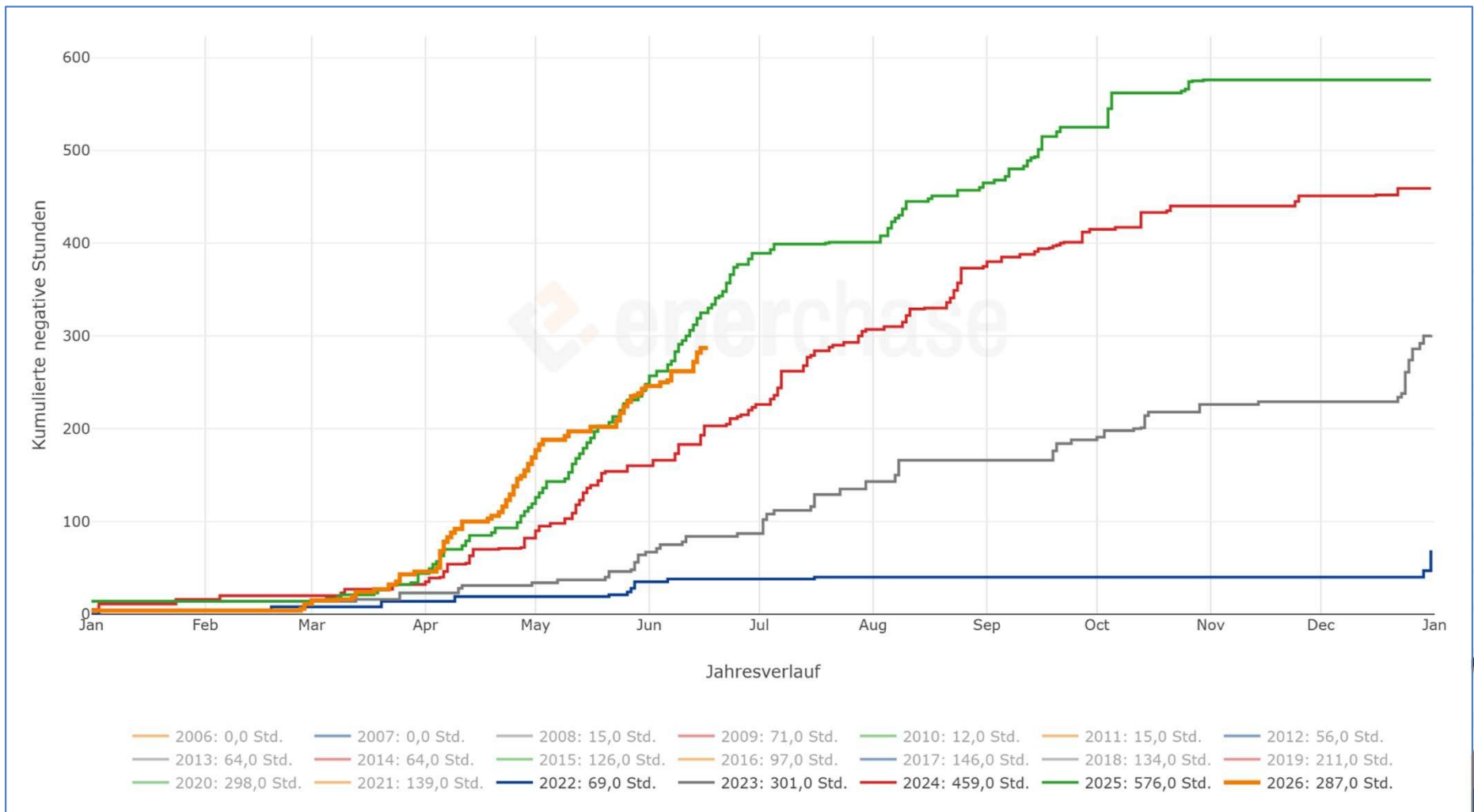
Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

# Spotmarkt Deutschland – Min-Max-Tagesspreads



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

# Spotmarkt Deutschland – Anzahl negativer Preise



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

 Strommarkt Bullish

Wasserkraft  
Kernenergie FR

 Neutral

CO2  
Wind  
Kohle

 Bearish

Nachfrage DE  
PV  
Gas



Fundamentale  
Tendenz Strommarkt

Zuletzt


















# Management Summary



## Konjunktur



		Fundamental	Charttechnik (kurzfristig)
	<b>Öl</b> Brent Frontmonat		
	<b>Kohle</b> API2# Frontjahr		
	<b>Gas</b> TTF Frontjahr		
	<b>CO2</b> EUA-Dez.-Kontr.		
	<b>Strom</b> DE Base Frontj.		

Vernetzen. Verstehen.  
Vorausdenken.

## enerchase connect 2026

📅 1. Oktober 2026    📍 Historische Stadthalle Wuppertal

Jetzt anmelden

 [enerchase-connect.de](https://enerchase-connect.de)



# 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!

Market data provided by ICE Data Services  
Fundamentaldaten aus LSEG PointConnect und  
weiteren (Primär-)Quellen wie angegeben.

#### 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 18.06.2026

**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 Unternehmensanteile, 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](http://www.tradesignal.com)). Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport Germany GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten.

# 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	Letzter Kurs	Delta	Open	High	Low	Close
Strom F1 Base	96,56	97,26	-0,72%	96,05	96,75	96,00
Strom FQ Base	97,41	98,34	-0,95%	97,15	97,75	96,85
Strom DA Base	85,82	87,46	-1,88%	85,94	86,50	84,24
Gas TTF F1	39,55	39,87	-0,80%	39,24	39,80	39,18
Gas TTF FQ	39,37	39,71	-0,84%	39,14	39,70	39,10
Gas TTF DA	36,43	36,92	-1,33%	36,19	36,70	36,20
CO2 EUA Dec	35,80	36,73	-2,52%	35,73	36,70	36,20
Kobalt AP22 F1	70,80	71,17	-0,52%	69,73	70,70	70,20
Kobalt AP22 FQ	123,35	123,35	0,20%	122,75	123,30	122,80
Brent Oil	80,38	80,04	0,42%	79,98	80,16	79,70
DNX	17,885	17,898	-0,07%	17,885	17,982	17,824

**Weekly & DailyReport**  
 Morgens wissen, was fundamental wichtig wird!



**enerchase WeeklyTrading**  
 Technische Analyse zu Strom, Gas & CO2  
 Im Fokus: TTF Gas Cal 25

- 1. Preis am EEX-Markt
- 2. Abbildung CfD-Preise / Monatschart
- 3. Abbildung am Gasmarkt
- 4. Abbildungen Spotmarkt
- 5. Technische Analyse Wochencharts
- 6. Abbildungen Wochencharts
- 7. Technische Analyse Tageschart
- 8. Abbildungen Tageschart / Indikatoren
- 9. Abbildung Stundenchart
- 10. Management Summary
- 11. Charts und Grafiken zum Gasmarkt

**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!)**



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



Kontakt

Schreiben Sie uns:

✉ [research@enerchase.de](mailto: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