



WeeklyCall KW 19 am 07.05.2026

Hormus-Poker geht in die nächste Runde: Steht der große Deal kurz bevor?

Der enerchase Energie-Brunch





Herzlich willkommen!



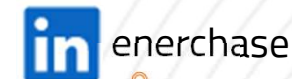
Dennis Warschewitz
Diplom-Ökonom
Certified Financial Risk
Manager
Fondsmanager, Risiko
Controller, Dozent

warschewitz@enerchase.de



Stefan Küster
Diplom-Volkswirt
Certified Financial
Technician
Energiehändler, Analyst,
Dozent

kuester@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 07.05.2026

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

SEMINARE 2026

-  05.05.- 07.05.2026 | Technische Analyse im Energiehandel (Modul 4-6)
-  11.05./12.05.2026 | Strategische Energiebeschaffung für Industrie und Gewerbe
-  18./19.05.2026 | **+Neu+** Grundlagen des Emissionshandels
-  27.05.2026 | Praktikerseminar Power Purchase Agreements (PPA)
-  28.05.2026 | Batteriespeicher: Wirtschaftlicher Betrieb und Marktintegration
-  22.06.2026 | **+Neu+** Risiko- und Money-Management im Energiehandel

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 €	-	0	+
connect Day Pass (Nicht-Kunden) Das enerchase connect Tagesticket.	595 €	-	0	+

Agenda – enerchase connect 2026

09:30	Begrüßung	Moderator Carsten Theede mit Stefan Küster und Dennis Warschewitz
09:40	Energiemärkte aktuell	Stefan Küster, Andreas Speer und Dennis Warschewitz (enerchase)
10:10	Beschaffungsstrategien in der Milchindustrie	Torsten Wiederkranz und Martin Obermeier (DMK (Deutsches Milch Kontor))
10:35	in Anfrage	
11:00	Kaffeepause	
11:30	Herausforderungen der deutschen Industrie bei der Energiebeschaffung	Christian Seyfert (VIK Verband der Industriellen Energie- und Kraftwirtschaft e.V.)
11:55	Wie die hohen Energiekosten die Kunststoffindustrie beeinflussen	Daniel Stöcker (ALBIS Distribution)
12:20	Mittagessen	
13:45	Quo vadis Emissionshandel?	Sven Worm (GALLEHR + PARTNER)
14:10	Der deutsche Weg zum LNG	Frederick Pfeiffer (Deutsche Energy Terminal)
14:35	LNG und Erdgasspeicher – Wettbewerber oder perfekte Partner?	Gregor Wenzel (storengy)
15:00	Kaffeepause	



Agenda – enerchase connect 2026

15:30	Wetterderivate – Vom Nischenprodukt zum Schlüssel des Renewable Managements	Robin Girmes und Max von Roden (Energy Weather)
15:55	Short-Term Renewable PPAs: Chancen nutzen und Preisrisiken minimieren	Amani Joas (FlexPower)
16:20	From Max-Planck to Market: Wie Minerva Carbon neue Technologien für die Batterieindustrie ermöglicht	Dr. Abdu Bilican und Jonas Gram (Minerva Carbon)
16:45	Abschlussworte	
17:00	Drinks	
18:30	Überraschung	
20:00	Abendessen und Ausklang	



 Agenda

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

- **Energiemarkt**
 - Fundamentalanalyse
 - Technische Analyse



Aktuelles zur Politik

- **Geopolitik / Nahost**

- Straße von Hormus weiter blockiert
- Noch immer keine zweite Verhandlungsrunde
- US-Präsident Trump spricht von „großen Fortschritten“ bei den indirekten Friedensverhandlungen mit dem Iran. Deshalb pausiert der US-Präsident vorerst das „Projekt Freiheit“ in der Straße von Hormus.
- Iran widerspricht Berichten, dass eine Einigung nah sei.
- **Basis-Szenario: 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 wenigen Wochen wieder geöffnet sein**



Aktuelles zur Politik

AXIOS

6 hours ago - World

Exclusive: U.S. and Iran closing in on one-page memo to end war, officials say

06.05. ca. 11:00 Uhr

06.05. 14:30 Uhr



Donald J. Trump ✓

@realDonaldTrump · 2h

Assuming Iran agrees to give what has been agreed to, which is, perhaps, a big assumption, the already legendary Epic Fury will be at an end, and the highly effective Blockade will allow the Hormuz Strait to be OPEN TO ALL, including Iran. If they don't agree, the bombing starts, and it will be, sadly, at a much higher level and intensity than it was before. Thank you for your attention to this matter! President DONALD J. TRUMP

3.21k

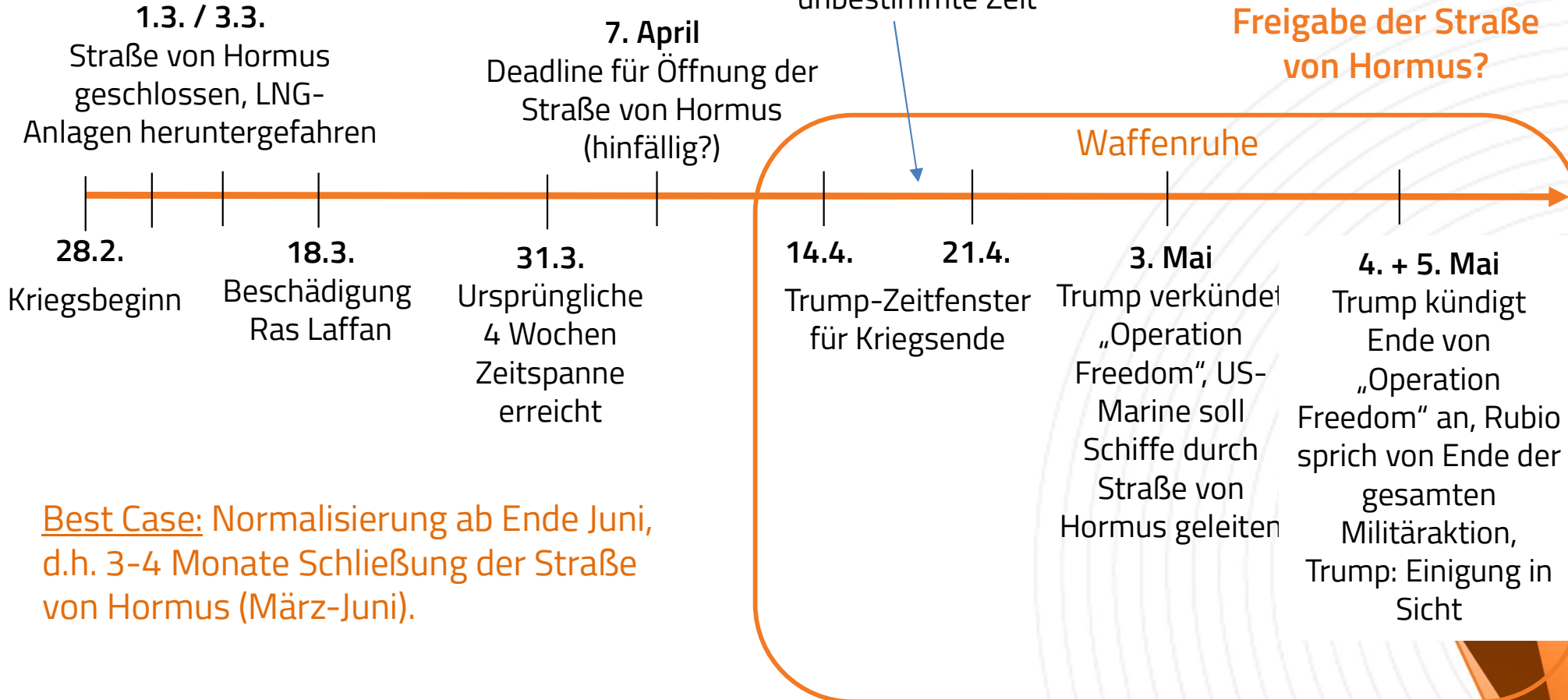
5.37k

26.3k



Iran-Krieg auf der Zeitleiste

„Normalisierung“ ab Juni?



Best Case: Normalisierung ab Ende Juni, d.h. 3-4 Monate Schließung der Straße von Hormus (März-Juni).

Wettbörse Polymarket:

Hohe Volatilität auch an den Wettmärkten



Geopolitics · Transit

Strait of Hormuz traffic returns to normal by end of May?



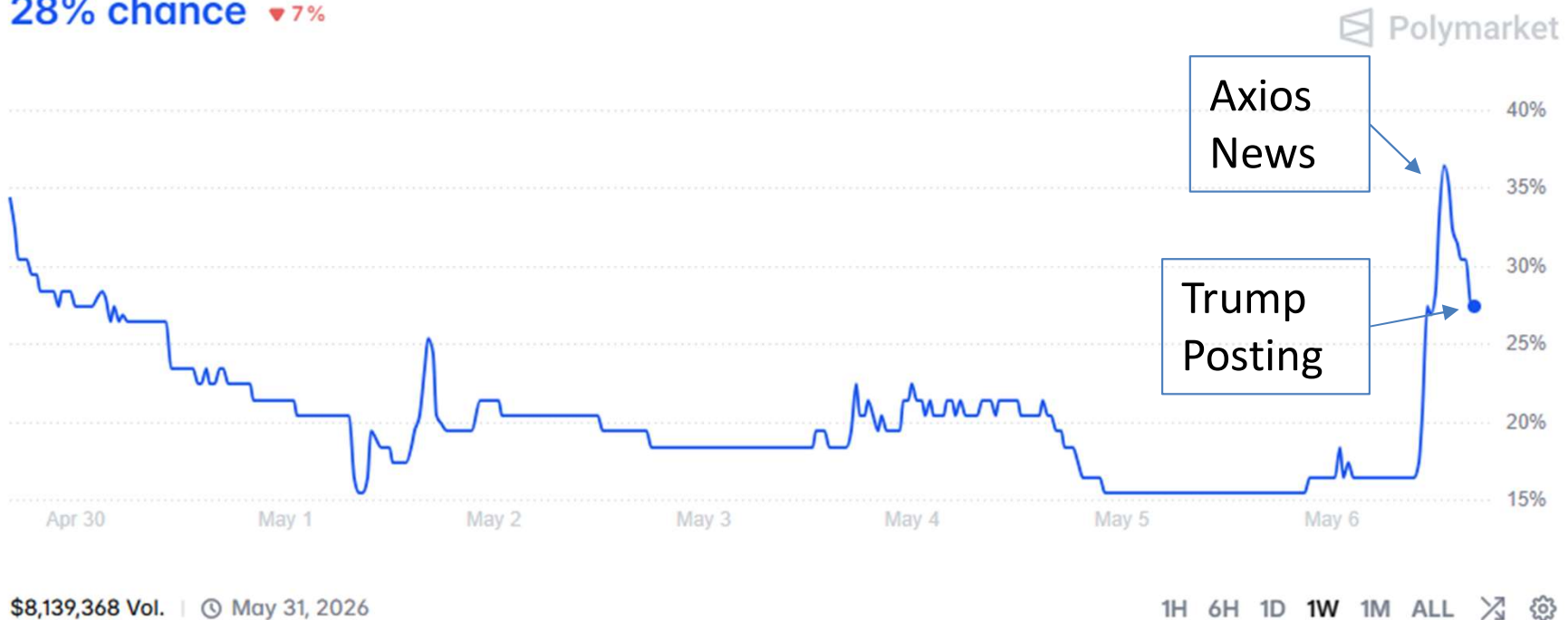
Apr 30

May 15

May 31

Jun 30

28% chance ▼ 7%



\$8,139,368 Vol. | ⌚ May 31, 2026

1H 6H 1D 1W 1M ALL ⌕ ⚙

Quelle: Polymarket, Screenshot 06.05.2026 – 16:25 Uhr

Wettbörse Polymarket:

Wahrscheinlichkeit für kurzfristige Friedensvereinbarung leicht gestiegen



Geopolitics · Iran

US x Iran permanent peace deal by...?



\$76,890,296 Vol. | May 15, 2026

Polymarket

May 15 \$5,295,064 Vol.		14% ▼ 1%	Buy Yes 14.7¢	Buy No 86.0¢
May 31 \$13,388,324 Vol.		26% ▼ 12%	Buy Yes 26¢	Buy No 75¢
June 30 \$4,864,834 Vol.		47% ▲ 6%	Buy Yes 47¢	Buy No 54¢
December 31 \$294,976 Vol.		77% ▲ 25%	Buy Yes 77¢	Buy No 24¢

Quelle: Polymarket, Screenshot 06.05.2026 – 16:20 Uhr



Geopolitics · Iran

US x Iran permanent peace deal by...?



\$62,628,482 Vol. | Apr 30, 2026

Polymarket

April 30 \$22,426,340 Vol.		1% ▼ 18%	Buy Yes 1.0¢	Buy No 99.1¢
May 15 \$378,232 Vol.		9% ▼ 6%	Buy Yes 9¢	Buy No 92¢
May 31 \$8,336,701 Vol.		31% ▼ 7%	Buy Yes 31¢	Buy No 70¢
June 30 \$2,659,873 Vol.		44% ▲ 3%	Buy Yes 44¢	Buy No 57¢

Quelle: Polymarket, Screenshot 29.04.2026 – 11:45 Uhr



Aktuelles zur Politik

- **Politik**

- Erstmals seit August 2024 musste laut einer Analyse des US-ansässigen Institute for the Study of War (ISW) die russische Armee im April Gelände an die Ukraine abgeben
- Am 14. Mai wird Stand heute das wegen des Iran-Kriegs verschobene Treffen zwischen dem chinesischen und dem amerikanischen Präsidenten nachgeholt

- **Makro**

- IWF und Bundesbank warnen vor Absturz der Weltwirtschaft
- Taiwans BIP expandierte in Q1 2026 ggü. Vorjahr um 13,7%. Dies war die höchste Wachstumsrate seit dem dritten Quartal 1987 und damit das stärkste Ergebnis seit fast 40 Jahren (Stichwort: KI-Investitionen)
- Südkoreas BIP legte in Q1 2026 um 3,6% Prozent ggü. Vorjahr zu und beschleunigte sich damit ggü. dem vierten Quartal (+1,6%). Dies war das kräftigste Wachstum seit Q4 2021



Aktuelles zur Politik

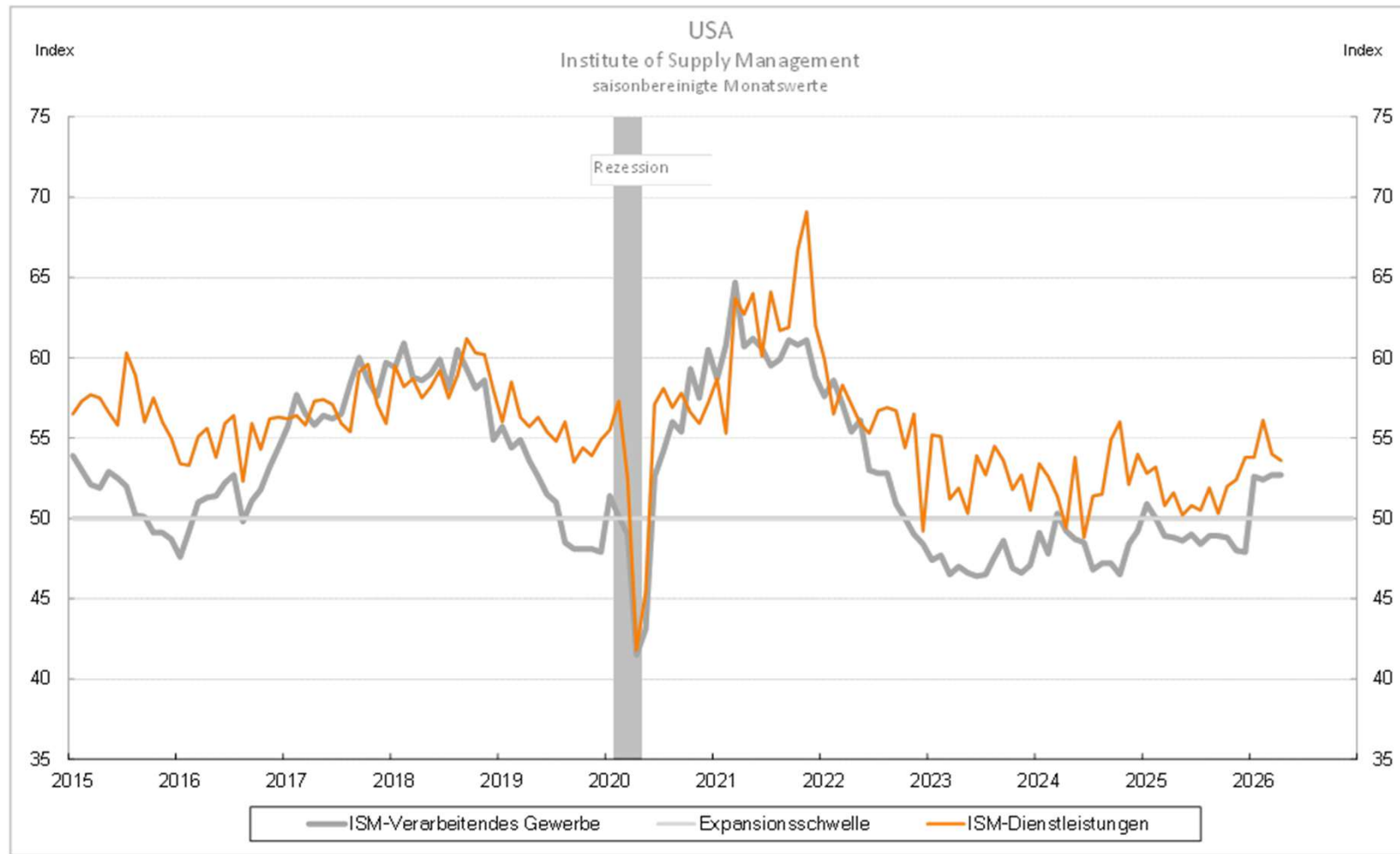
■ Finanzmärkte

- Die Aktienmärkte haussieren weiterhin – der südkoreanische KOSPI sprang am Mittwoch um 6,7% auf 7.385 Punkte. Seit Jahresbeginn steht damit ein Zuwachs um sage und schreibe 75% zu Buche. Weltweit an zweiter Stelle liegt Taiwan mit plus 43% – die sehr robuste Wirtschaft in diesen Ländern dank KI spiegelt sich hierin wider
- Samsung schoss am Mittwoch um 15% empor und reihte sich damit als zweites Unternehmen Asiens nach TSMC erstmals in den 1 Bio. US-Dollar Club ein
- Die US-Berichtssaison läuft bislang sehr gut: Nach 2/3 der Unternehmensbilanzen zeichnet sich ggü. Vorjahr ein Gewinnwachstum von beachtlichen 28% ab
- Bei Zinsen- und Währungen war es vergleichsweise ruhig



Konjunktur

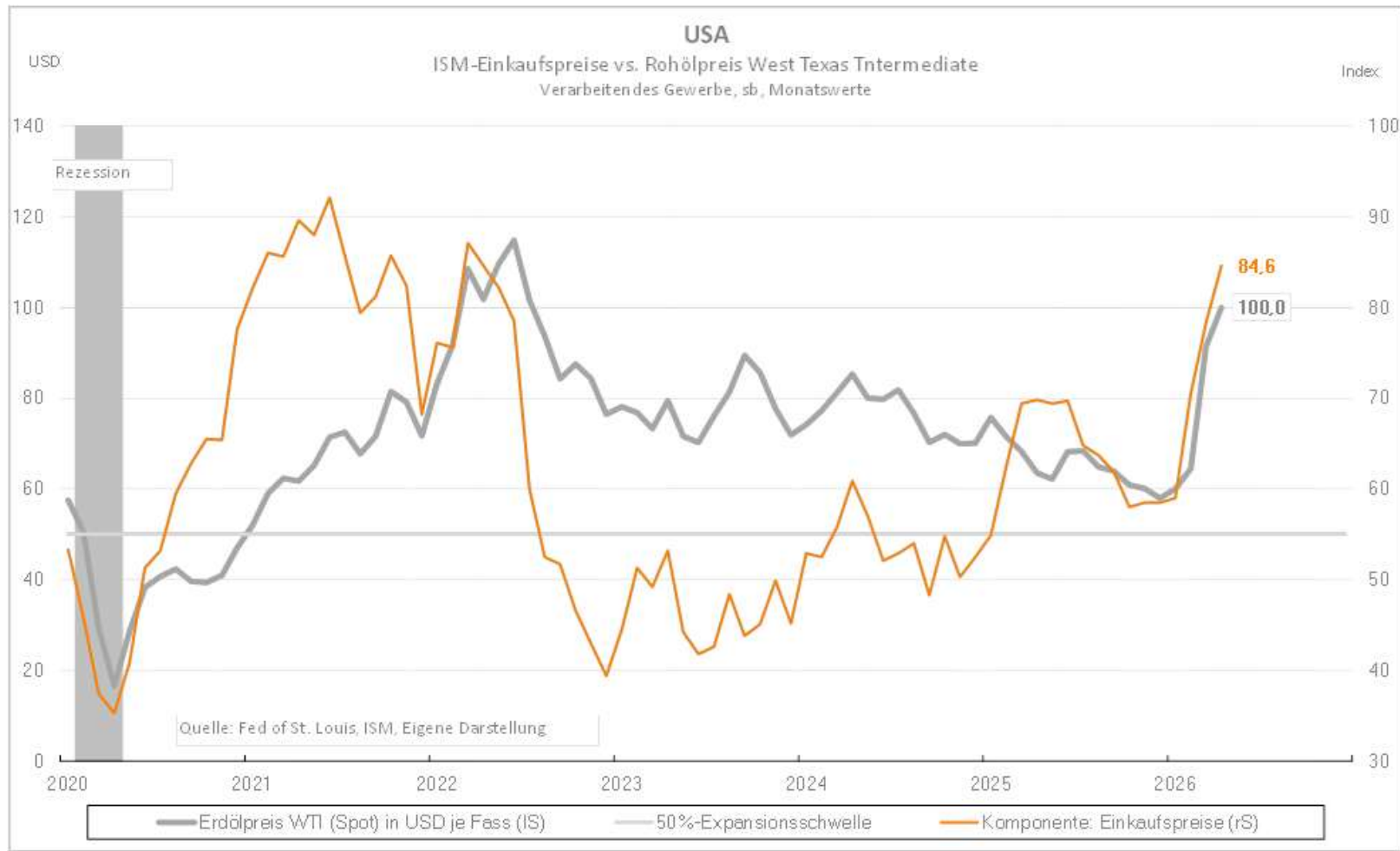
Stimmung der Unternehmen weiterhin gut...





































Konjunktur

...aber stagflationäre Tendenzen nehmen spürbar zu



Konjunkturdaten

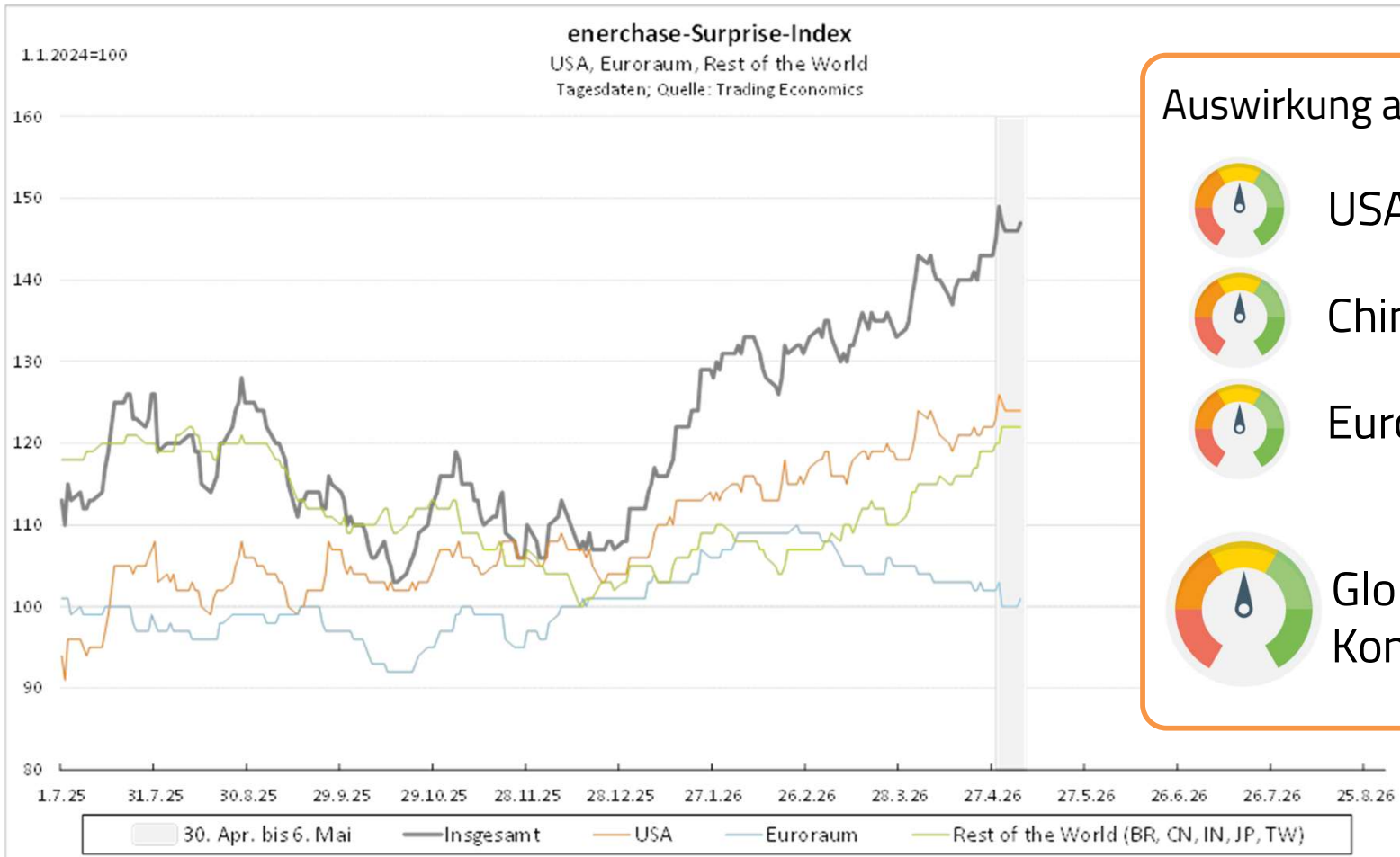
Es läuft nach wie vor rund in den USA und im RoW, auch wenn von 16 Datenpunkten insgesamt nur 7 den Konsens übertroffen haben...

Datum	Land	Indikator	Periode	Surprise
30.4.	CN 	PMI, Verarb. Gewerbe	Apr	
30.4.	CN 	RatingDog PMI, Verarb. Gewerbe, sb	Apr	
30.4.	FR 	BIP, sb, Vp in %	Q126	
30.4.	DE 	BIP, sb, Vp in %	Q126	
30.4.	EZ 	BIP, sb, Vp in %	Q126	
30.4.	FR 	VPI, vorl., Vj. in %	Apr	
30.4.	EZ 	VPI, vorl., Vj. in %	Apr	
30.4.	US 	BIP, sb JR, Vp in %, P	Q126	
30.4.	US 	Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	25. Apr	
30.4.	US 	Chicago PMI, sb	Apr	
1.5.	US 	ISM-Index, Verarb. Gewerbe, sb	Apr	
5.5.	US 	ISM-Index, Dienstleistungen, sb	Apr	
5.5.	US 	Neubauverkäufe, sb, JR, in Tsd.	Mrz	
6.5.	FR 	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Mrz	
6.5.	US 	ADP-Beschäftigung, sb, Vp in Tsd.	Apr	
6.5.	US 	DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	01. Mai	

 Positive Überraschung: Tatsächlicher Wert besser als von Volkswirten erwartet

 Negative Überraschung: Tatsächlicher Wert schlechter als von Volkswirten erwartet

enerchase Surprise Index



Auswirkung auf Energierohstoffe



USA



China



Europa



Globale
Konjunktur

Zuletzt



Legende:



Positives
Überraschungspotenzial



Negatives
Überraschungspotenzial



neutral



Energiemarkt



Preisverlauf



Erdöl



Erdgas & LNG



Kohle



CO2-Zertifikate

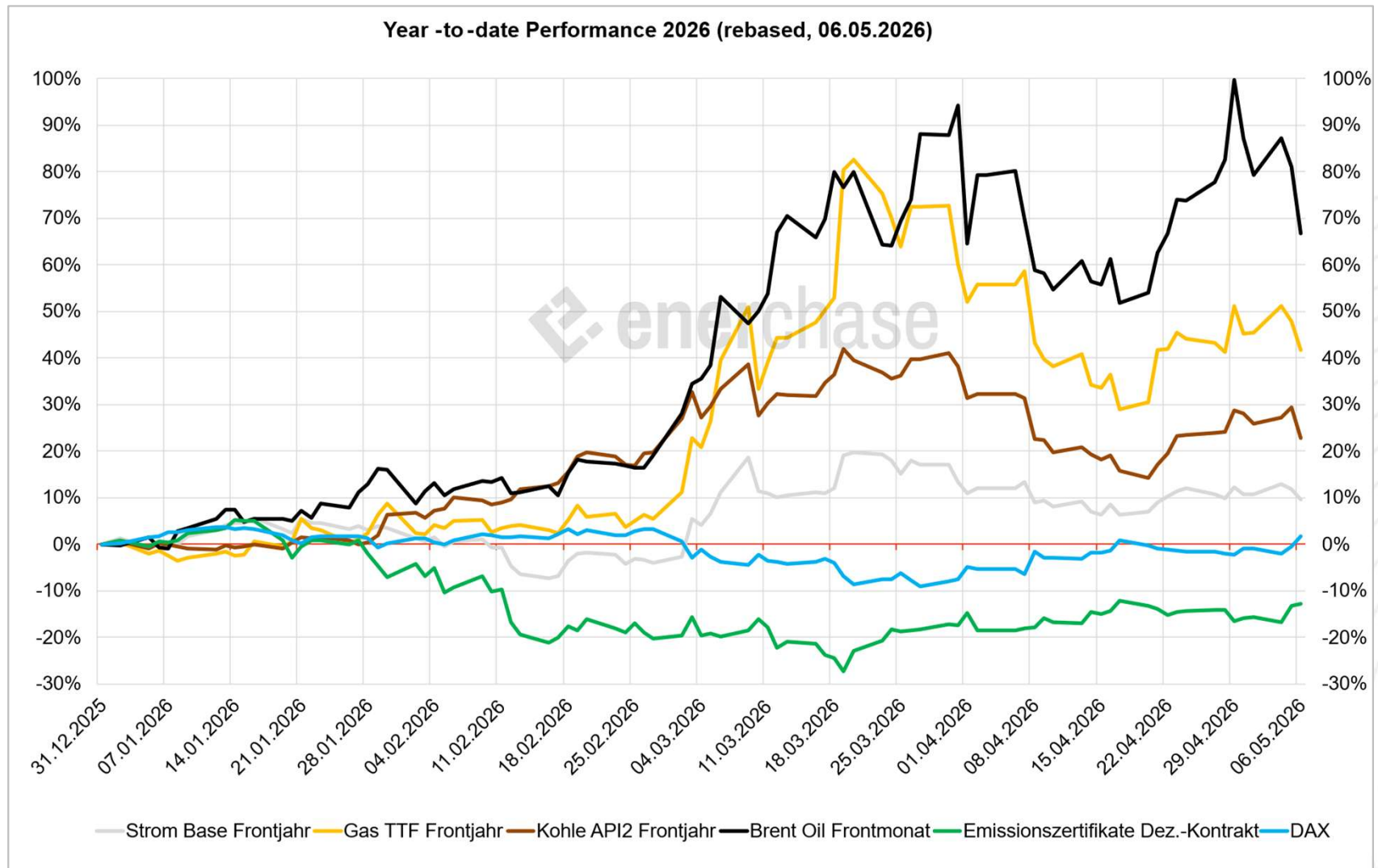


Strom



Wetter

Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



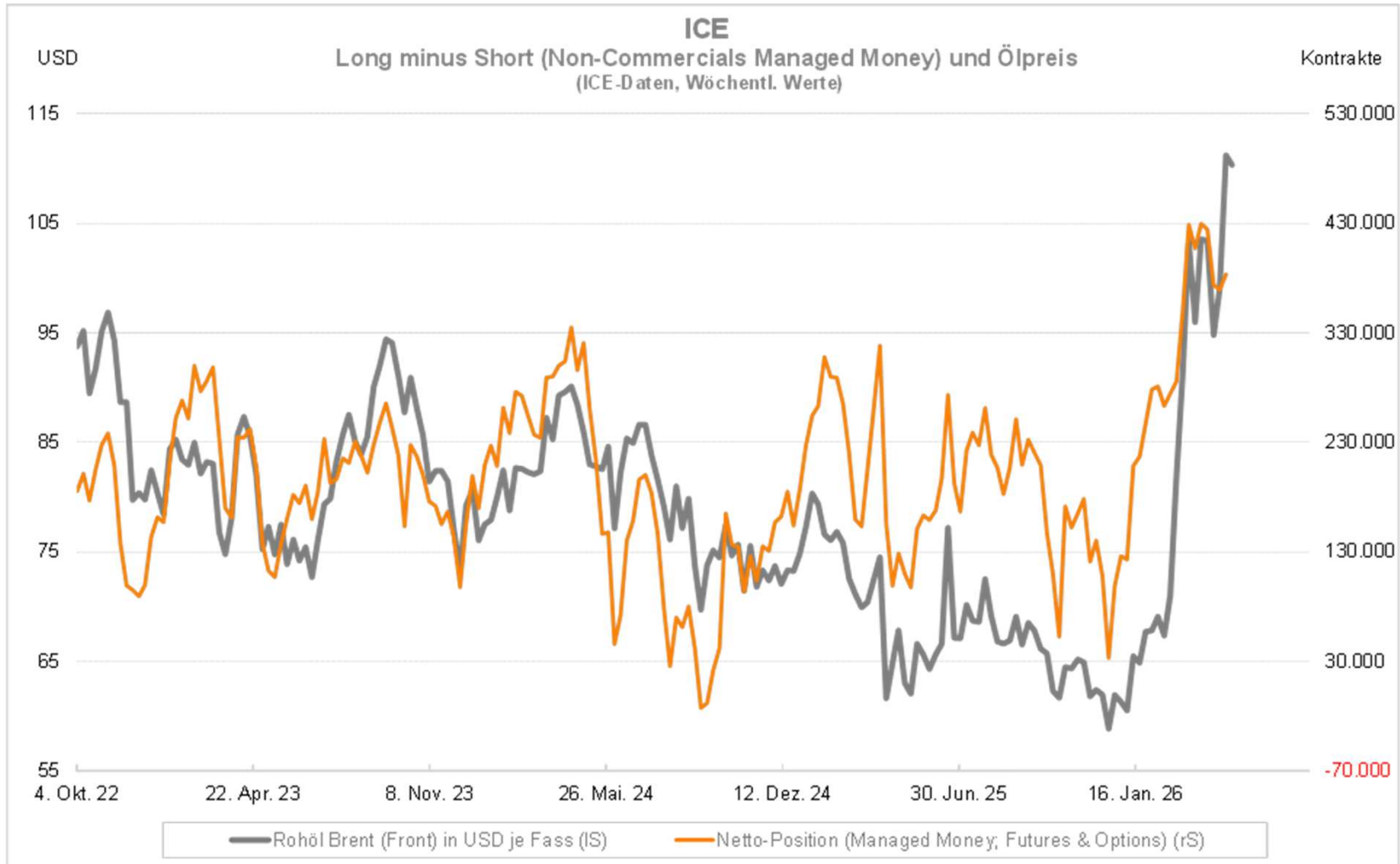
Datenquellen: ICE Endex, ICE Futures Europe, EEX, Deutsche Börse; eigene Berechnungen
Market data provided by ICE Data Services

 Erdöl



Erdöl

Jüngste Preisanstiege nicht von Spekulanten ausgelöst



 Erdöl

- GS: Die weltweiten Ölreserven steuern ihrem niedrigsten Stand seit acht Jahren entgegen, wobei vor allem die Geschwindigkeit der Erschöpfung zunehmend Anlass zur Sorge gebe. Die weltweiten Ölvorräte reichen derzeit noch für 101 Tage der globalen Nachfrage und könnten bis Ende Mai auf 98 Tage sinken.
- JP Morgan sieht das ähnlich bzw. sogar noch etwas kritischer: Die Kaufkraft der Energieverbraucherländer schwindet zunehmend und das Risiko von Versorgungsengpässen und einem nichtlinearen Anstieg der Energiepreise bleibe hoch

 Ölmarkt

Fundamentale
Tendenz Ölmarkt

Zuletzt



Kommt jetzt die schnelle Einigung zwischen den USA und dem Iran? Hohe Unsicherheit, mögliche starke Reaktion in beide Richtungen denkbar.

Legende:



bullish



bearish



neutral

 Kohlemarkt

Kohlemarkt

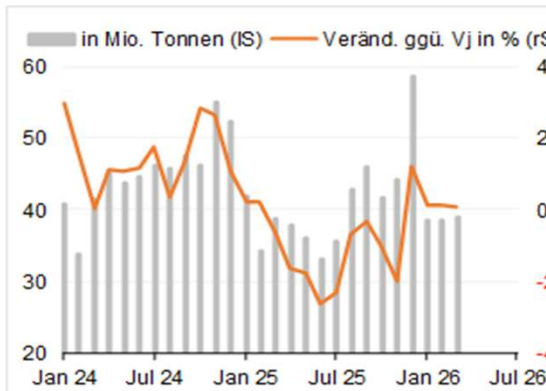
Übersicht Kohle

Quelle: Nationale Statistikämter, sxcoal, eigene Berechnungen

Stand: 06.05.2026

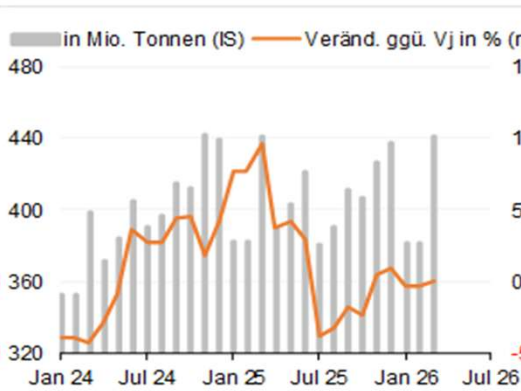
Graphik 1: Kohleimport China

Monatswerte



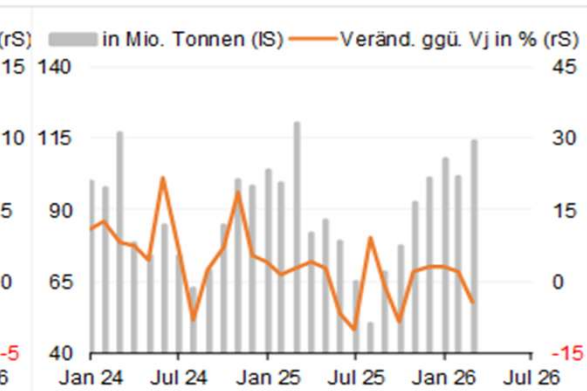
Graphik 2: Kohleförderung China

Monatswerte



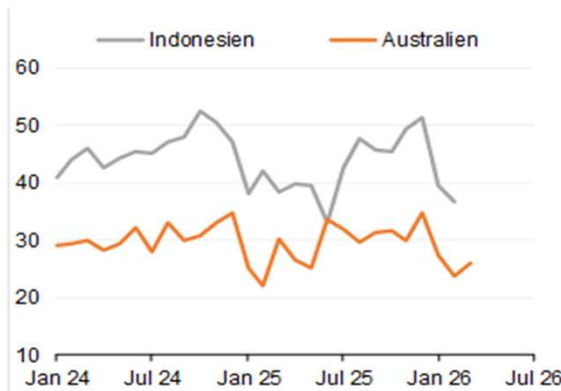
Graphik 3: Kohleförderung Indiens

Monatswerte



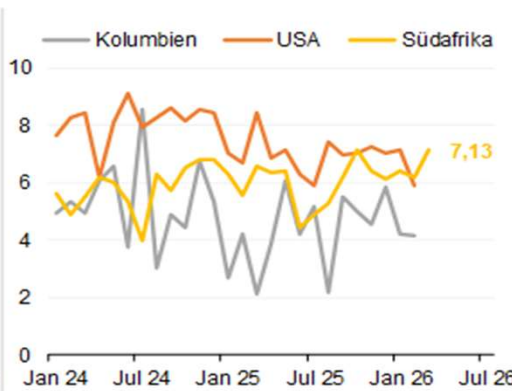
Graphik 4: Kohleausfuhr (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



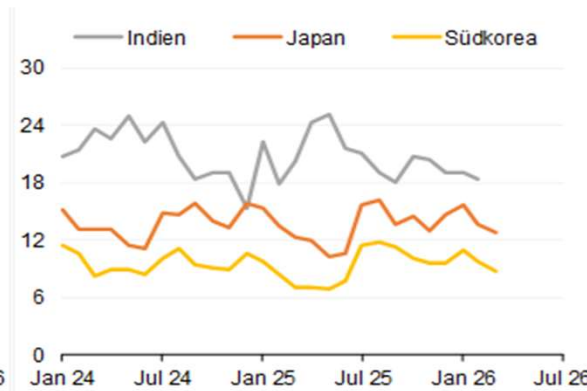
Graphik 5: Kohleausfuhr (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Graphik 6: Kohleimport diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen



 Kohlemarkt

- Der indonesische Energieminister Bahlil Lahadalia berichtet das europäische Länder um 20 Millionen Tonnen Kohle pro Jahr gebeten haben. Details nennt er nicht.
- Südafrika exportierte im März 2026 insgesamt 7,13 Mio. Tonnen Kohle, ein Anstieg von 9,4% ggü. Vorjahr



Indonesiens Energieminister
Bahlil Lahadalia

(Quelle: asiatoday.id)



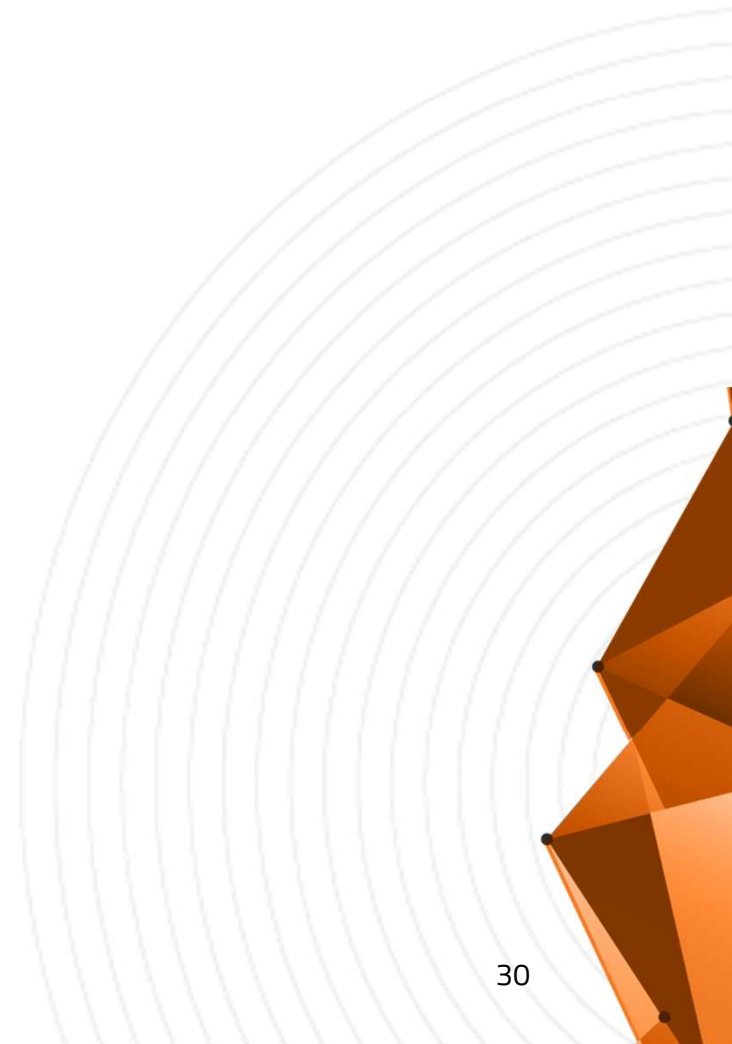
Kohlemarkt

	Fundamentale Tendenz Kohlemarkt	Zuletzt	
-----------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------	---------	-------------------------------------------------------------------------------------

Kommt jetzt die schnelle Einigung zwischen den USA und dem Iran? Hohe Unsicherheit, mögliche starke Reaktion in beide Richtungen denkbar. Kriegsende wäre bullish wegen Konjunktur, aber auch bearish, weil Asien wieder mehr auf LNG setzen könnte statt auf Kohle.

Legende:

- | | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
|  bullish |  bearish |  neutral |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|

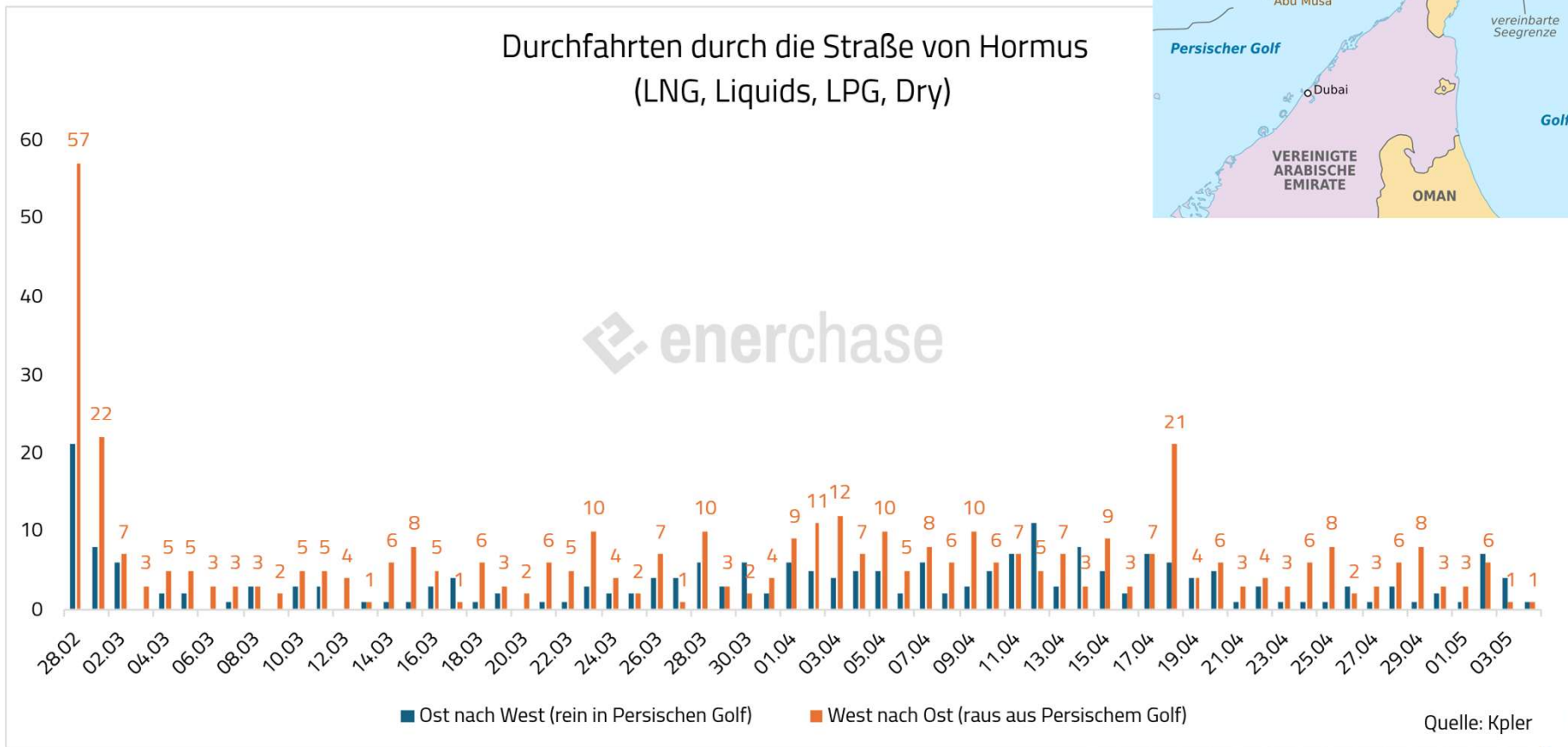


🔥 Straße von Hormus

Straße von Hormus weiterhin de facto geschlossen



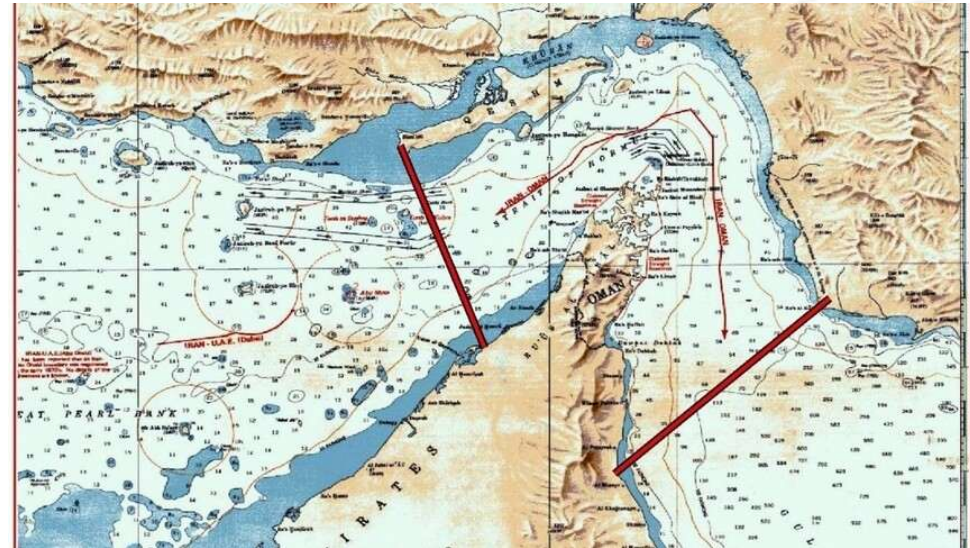
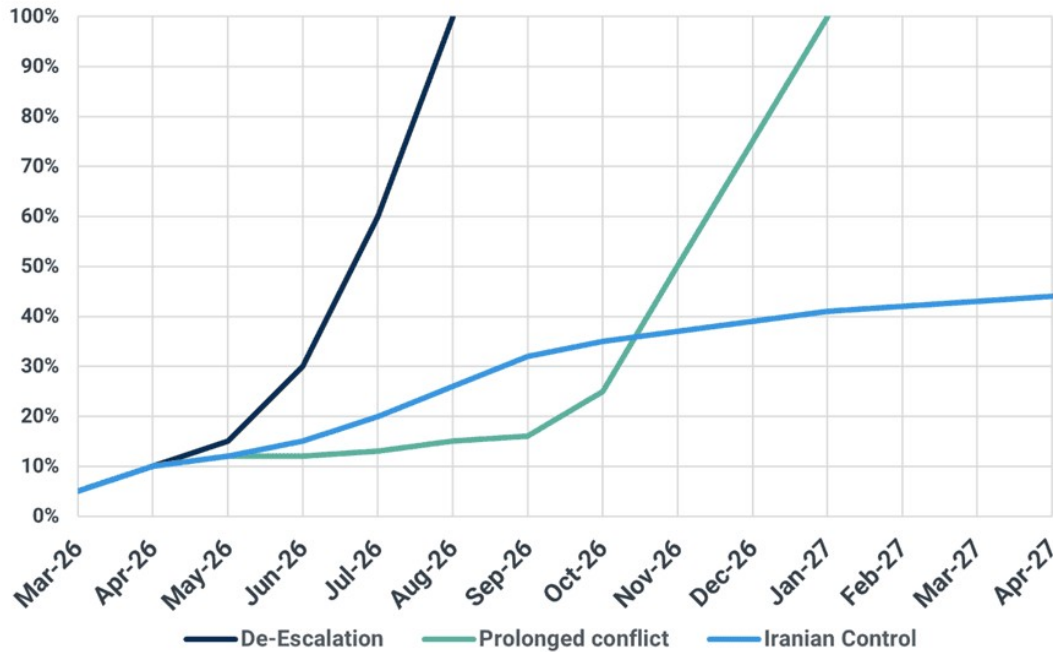
Durchfahrten durch die Straße von Hormus (LNG, Liquids, LPG, Dry)



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

🔥 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.



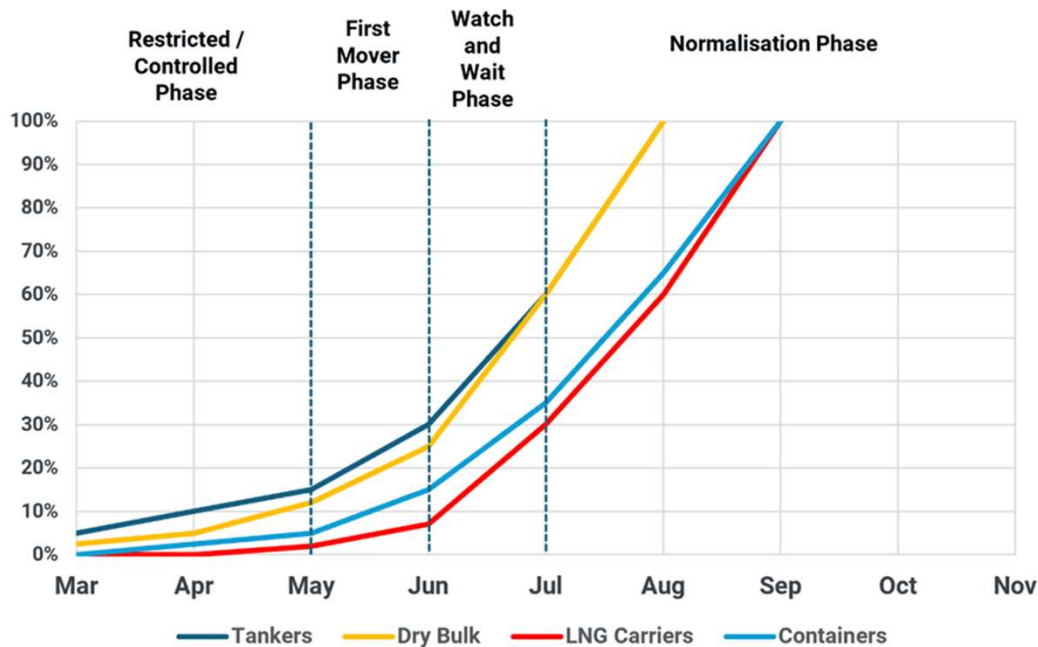
Quelle: Iran's Islamic Revolutionary Guard Corps (IRGC)

MEG = Middle East Gulf
Quelle: Kpler

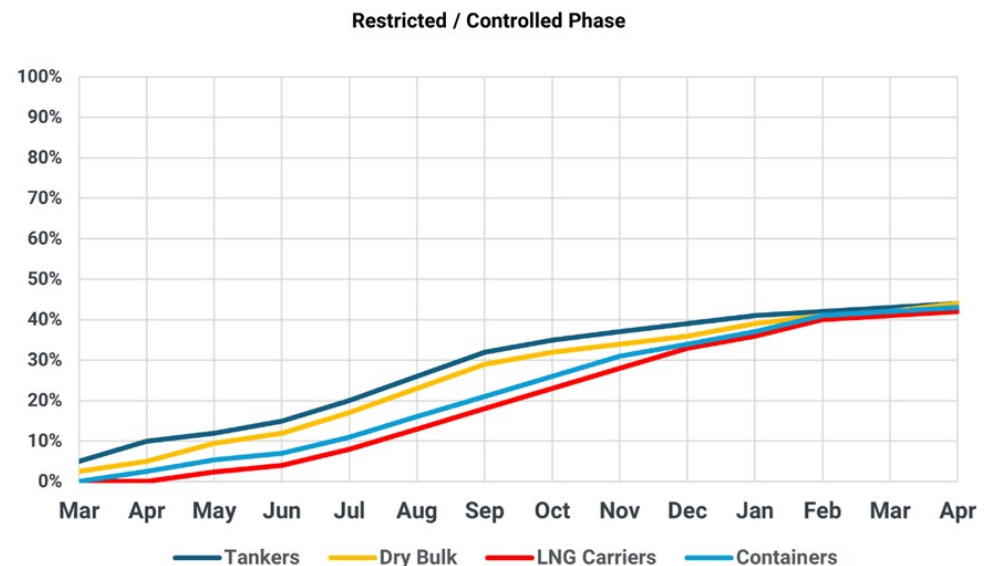
🔥 Straße von Hormus: Behält der Iran die Kontrolle?

*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)



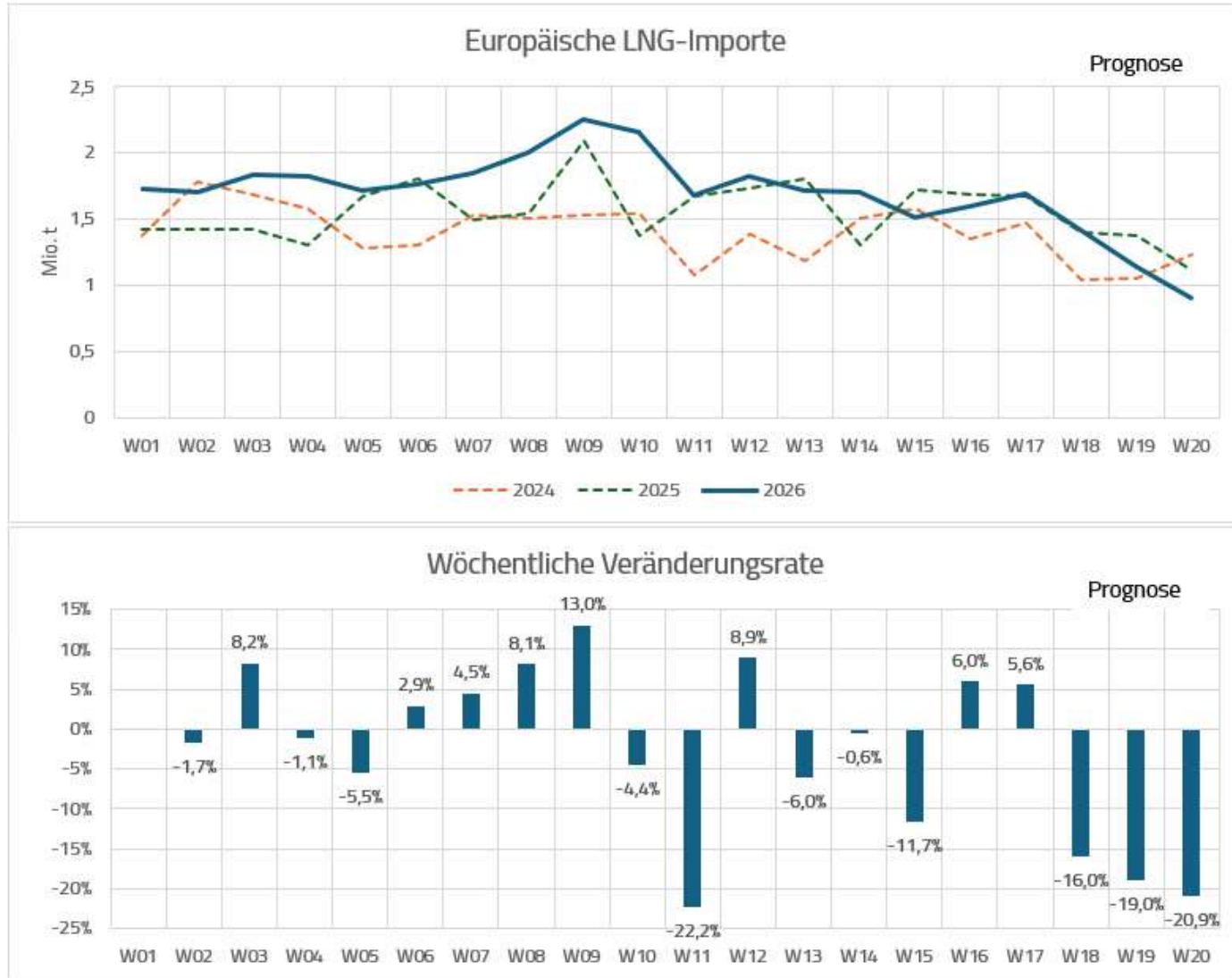
Iranian Control: Phased return of Hormuz transits (% of MEG export capacity)



MEG = Middle East Gulf
Quelle: Kpler

Europäische LNG-Importe

LNG-Importe rückläufig



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

LNG-Importe Asien

Zuletzt weniger Umlenkungen weg von Europa

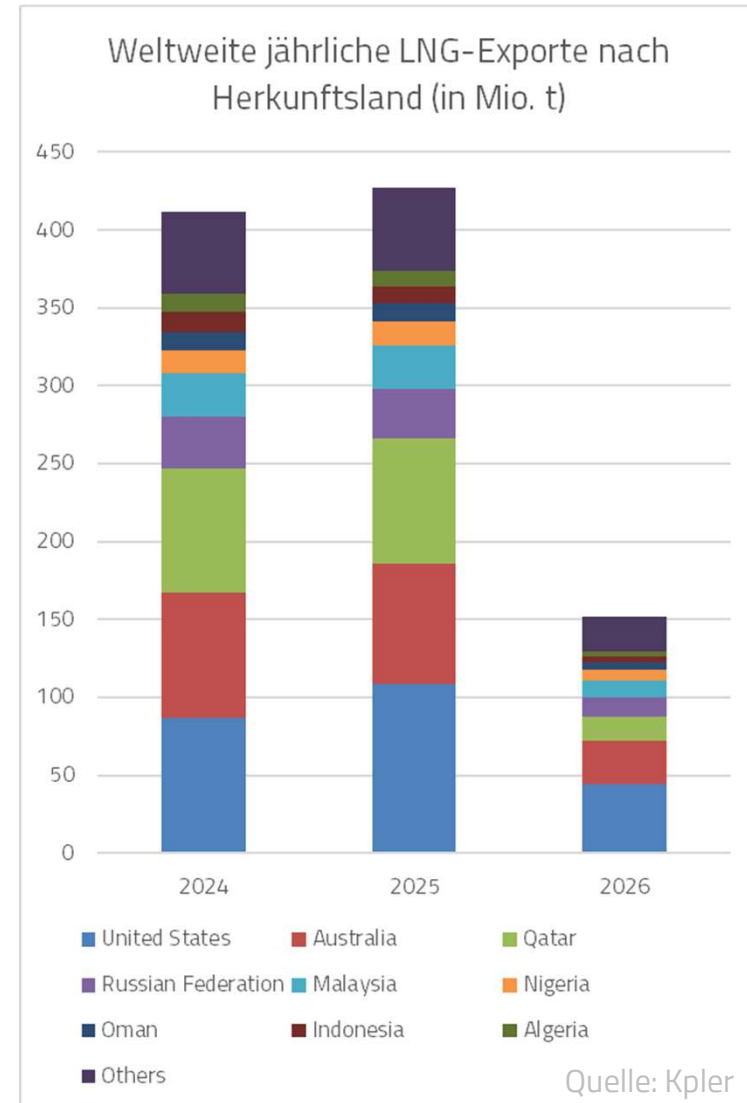
Schiff	Umleitungsdatum	Ursprung	Ursprüngliches Ziel	Neuer Zielkontinent	Neues Zielland
Adamastos	2026-05-01 17:30	Corpus Christi	Spain	Asia	
Hua Shan	2026-04-29 0:58	Sabine Pass	Gibraltar	Asia	
BW Helios	2026-04-24 13:18	Atlantic LNG	Wilhelmshaven	Asia	Bangladesh
GREENERGY MOON	2026-04-23 12:35	Calcasieu Pass	Germany	Asia	Bangladesh
Maran Gas Hector	2026-04-18 0:00	Corpus Christi	Turkey	Asia	
Celsius Granada	2026-04-12 2:38	Atlantic LNG	Gibraltar	Asia	Bangladesh
LNG Abuja li	2026-04-09 13:19	Bonny LNG	France	Asia	India
LNG Finima li	2026-04-03 22:58	Bonny LNG	Dunkerque	Asia	India
Wilpride	2026-03-26 3:57	Cove Point	Ravenna	Africa	Egypt
Point Fortin	2026-03-19 15:39	Freeport	Dunkerque	Africa	Senegal
La Seine	2026-03-19 14:20	Plaquemines	Montoir	Asia	Bangladesh
Elisa Ardea	2026-03-18 3:58	Freeport	Gate	Asia	Taiwan
Umm Ghuwailina	2026-03-12 1:13	Plaquemines	Zeebrugge	Asia	South Korea
BW Enn Snow Lotus	2026-03-11 2:56	Atlantic LNG	Rovigo	Asia	Jordan
Emei	2026-03-10 17:59	Corpus Christi	Rotterdam	Asia	Bangladesh
LNG Port-Harcourt li	2026-03-09 11:57	Bonny LNG	Fos Cavaou	Asia	Taiwan
Pan Americas	2026-03-06 7:37	Bonny LNG	Krk LNG FSRU	Asia	Japan
Gaslog Hong Kong	2026-03-04 20:58	Sabine Pass	Fos Cavaou	Africa	Egypt
Clean Mistral	2026-03-04 15:54	Corpus Christi	Spain	Asia	Taiwan
SIMSIMAH	2026-03-04 10:16	Plaquemines	Belgium	Asia	Taiwan
BW Brussels	2026-03-03 9:16	Bonny LNG	France	Asia	India



Australien: LNG-Export-Beschränkung ab Juli 2027

Exporteure müssen 20% ihrer Mengen für den heimischen Markt reservieren

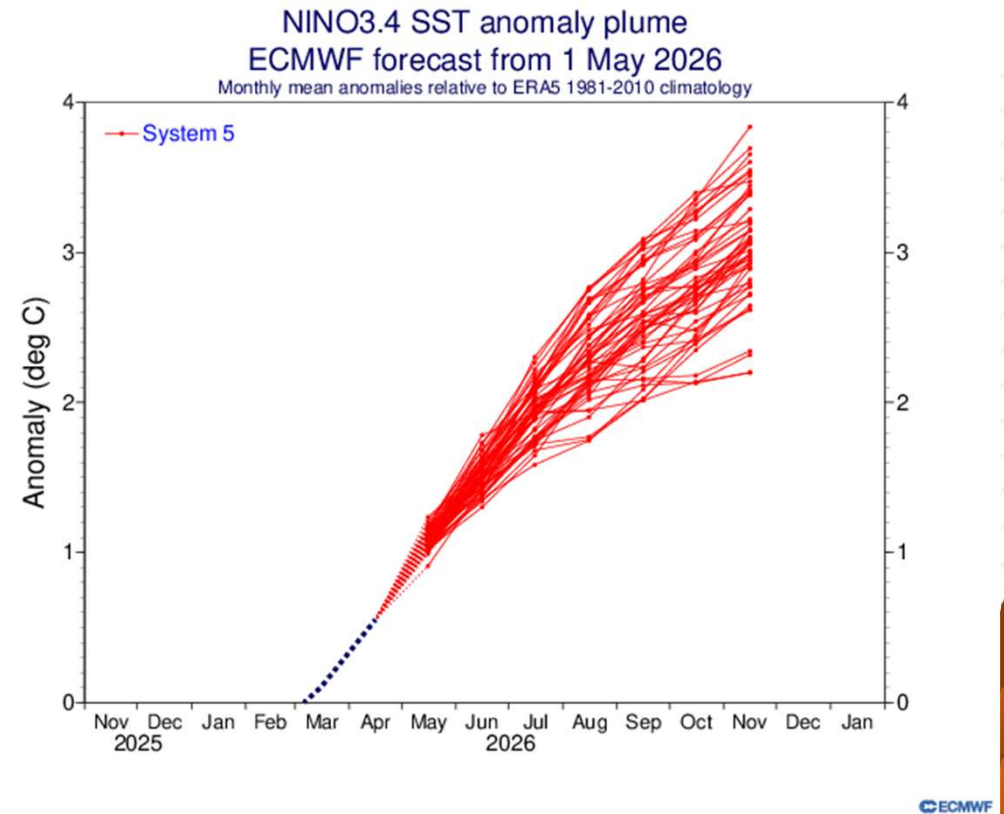
- Australien führt ab Juli 2027 eine Domestic Gas Reservation Policy ein.
- LNG-Exporteure müssen künftig 20 % ihrer Produktion dem heimischen Markt zur Verfügung stellen.
- Besonders betroffen wären die ostaustralischen LNG-Exporter Gladstone LNG, Queensland Curtis LNG und Australia Pacific LNG.
- Ziel der Regierung: höhere lokale Gasverfügbarkeit, niedrigere Preise und geringere Abhängigkeit von volatilen globalen LNG-Märkten.
- Bestehende Exportverträge vor dem 22. Dezember 2025 bleiben geschützt. → Daher zumindest geringere kurzfristige Effekte, aber weniger Flexibilität auf dem Spotmarkt
- Australien war 2025 nach USA und Katar der drittgrößte LNG-Exporteur weltweit.
- Die Industrie kritisiert die Regelung als starken Markteingriff mit Risiken für Investitionen und Versorgungssicherheit. Laut Australian Energy Producers könnten 20 % der Exportmengen rund 60 % des ostaustralischen Gasmarktes entsprechen.



El Niño

Starker El Niño erwartet

- El Niño erwartet: Sehr hohe Wahrscheinlichkeit für ein starkes El Niño ab Frühling/Sommer 2026, mit weiter steigenden Temperaturen im tropischen Pazifik bis in den Herbst.
- Was heißt das für das Wetter? Verschiebung der globalen Zirkulation → tendenziell mildere Winter in Nordeuropa, wärmere Sommer, regional veränderte Niederschläge und insgesamt stabilere Großwetterlagen.
- Auswirkungen:
 - Europa: geringeres Kälterisiko im Winter (wenig Signifikanz)
 - Amerika: Südamerika teils deutlich veränderte Niederschläge (Nord trocken, Süd nass), Einfluss auf Hydro
 - Asien: erhöhte Dürregefahr → steigende Energienachfrage (v. a. für Kühlung)



Quelle: European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

Gasspeicher-Szenarien ENTSOG

Die europäische Gasversorgung ist infrastrukturell ausreichend flexibel, aber hochgradig abhängig von LNG-Verfügbarkeit – und damit stark exponiert gegenüber globalen Schocks (insb. geopolitisch).

Winter Overview Demand	LNG Scenario	Russian supply	Storage Target	Demand curtailment	UGS levels on Nov 1	Final UGS filling level *
Reference Demand	Optimal	Yes	Max	No	95%	47%
		No	Max	No	89%	36%
		Yes	30%	No	85%	32%
		No	30%	No	86%	32%
	Tight	Yes	Max	No	76%	14%
		No	Max	3%	72%	11%
5YA -15% Demand	Optimal	Yes	Max	No	97%	63%
		No	Max	No	90%	52%
	Tight	Yes	Max	No	77%	30%
		No	Max	No	70%	19%

* Storage filling level on 2027 March 31

Quelle: ENTSOG

🔥 Gasspeicher-Szenarien ENTSOG

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

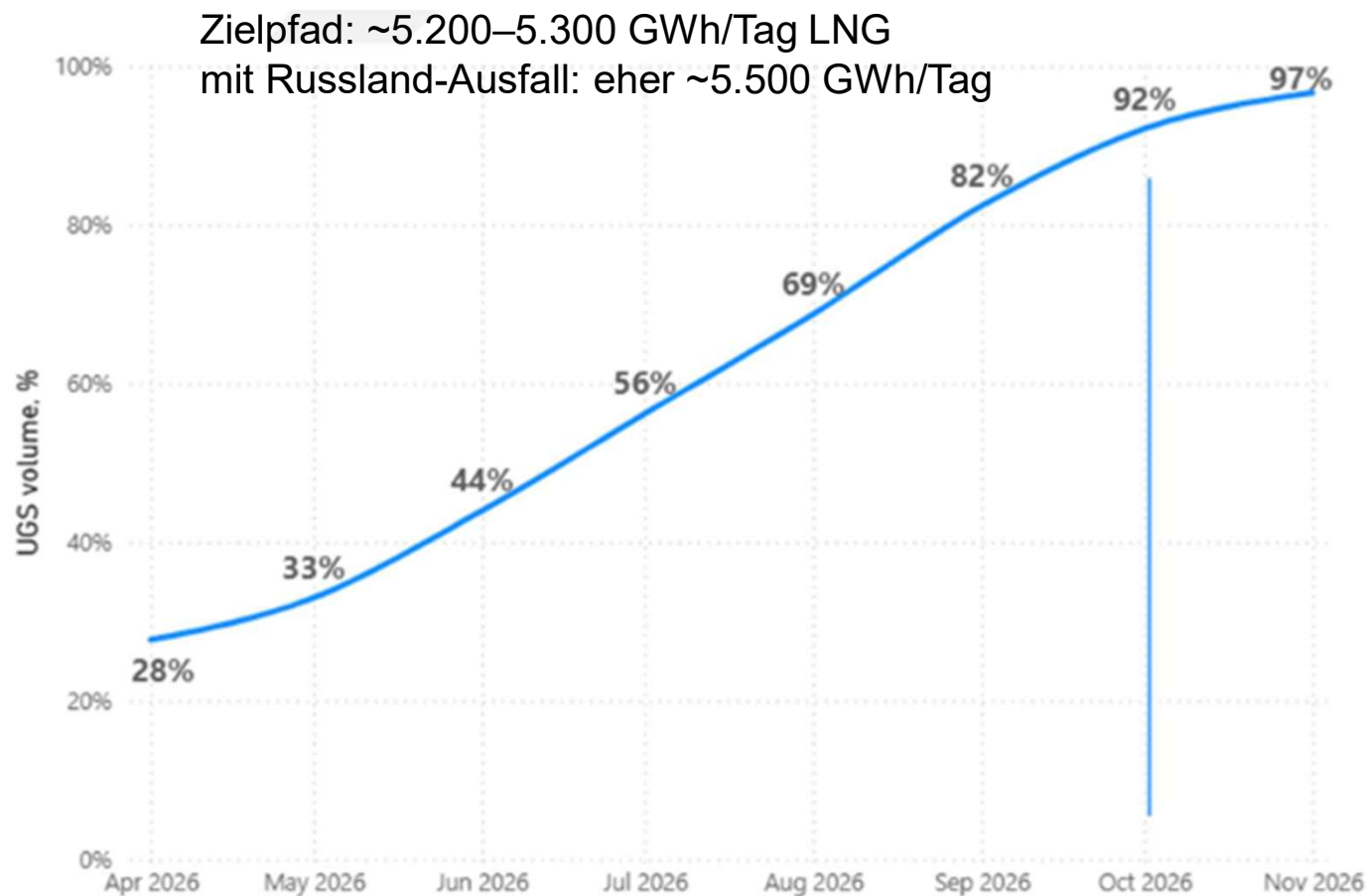
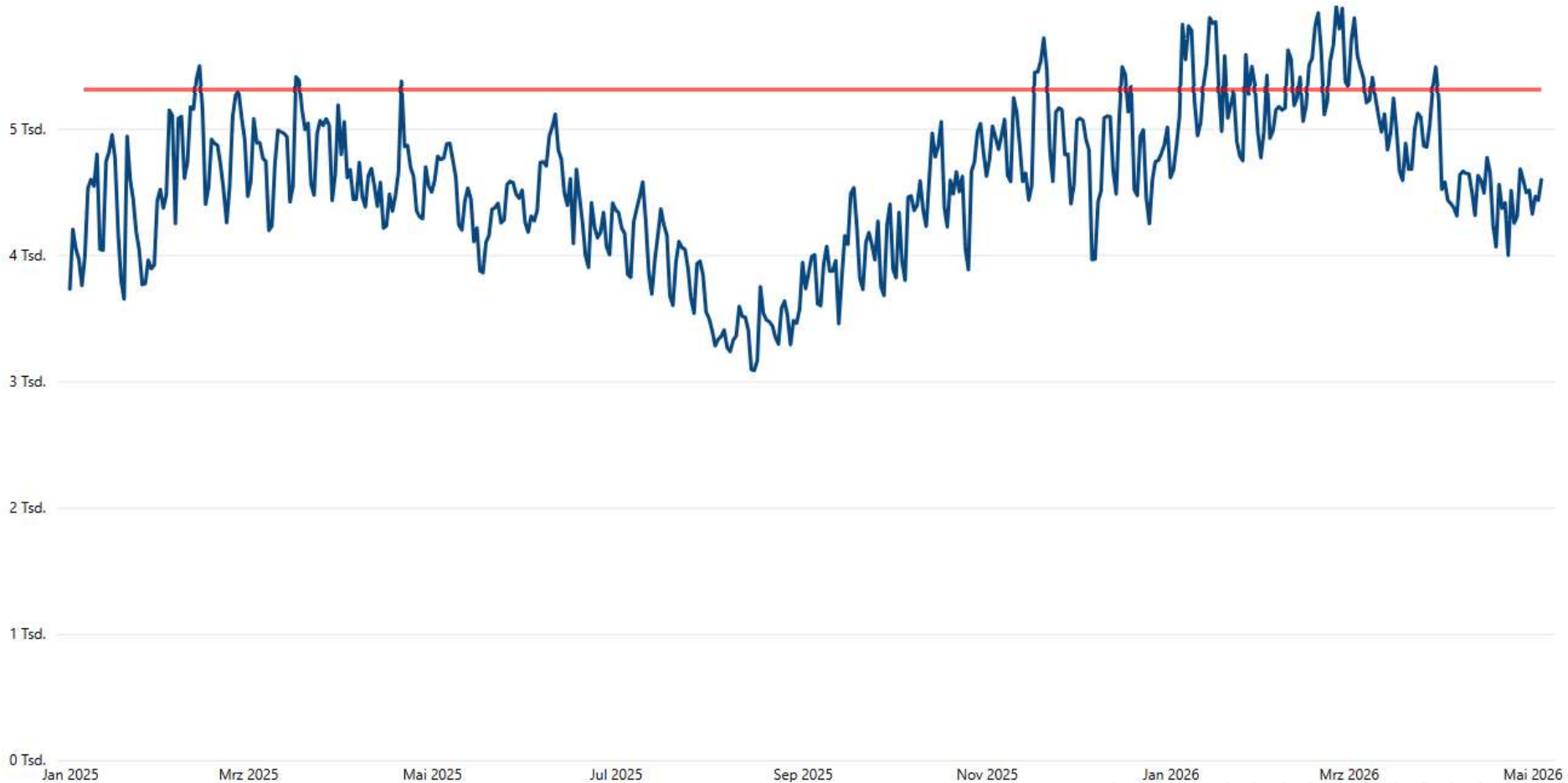


Figure 11 – Reference demand with LNG Optimal. Evolution of the aggregated European UGS stock level, %

Quelle: ENTSOG

Versorgungslage LNG

LNG-Send-outs von Optimal-Szenario deutlich entfernt



Quelle: ENTSO-G, Daten von AGSI

Weltweiter LNG-Wettbewerb

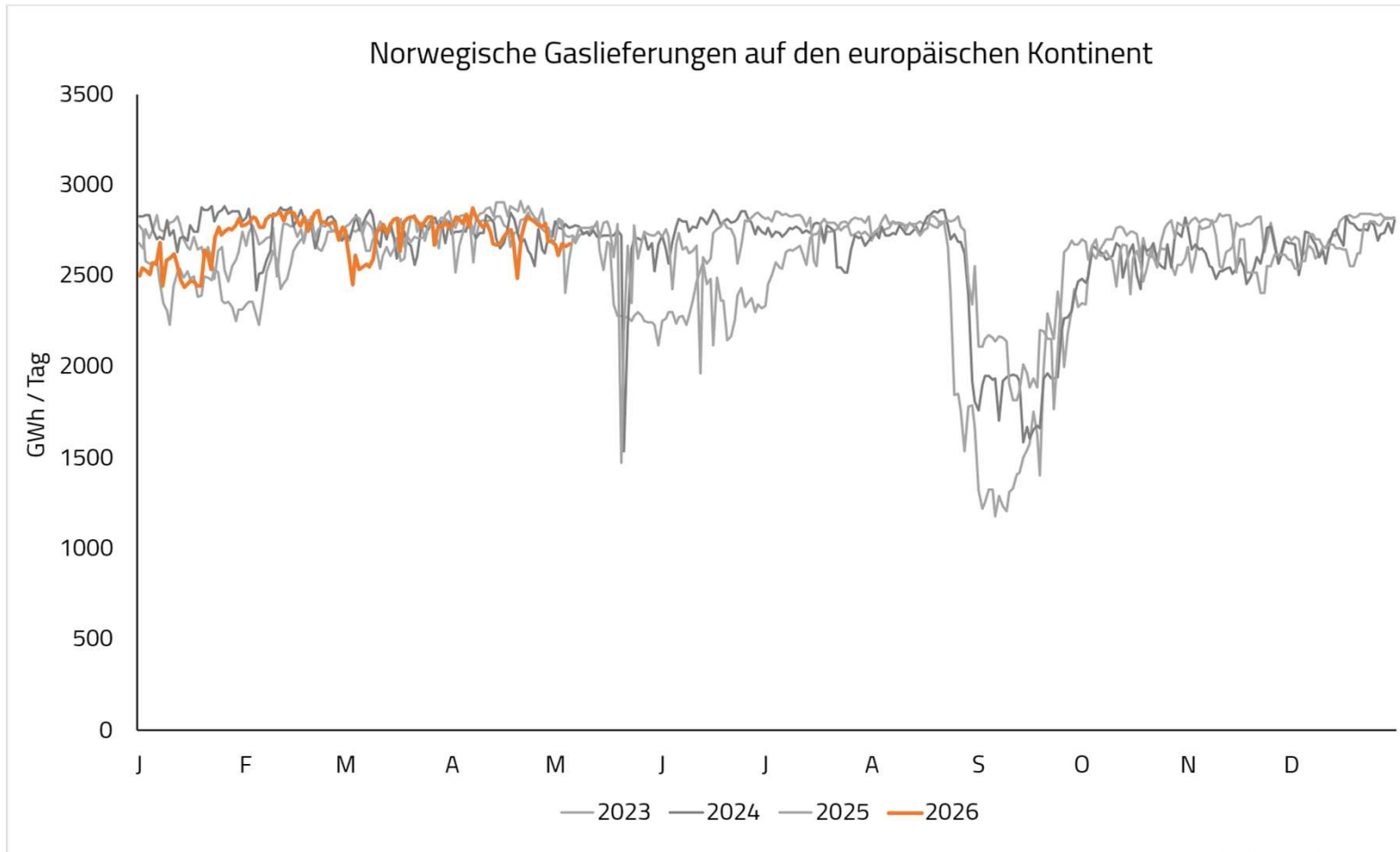
Deckungsbeiträge für US-Expoteure Richtung Asien und Richtung Europa auseinander gelaufen, JKM vorne

in USD	JKM (Asien)		TTF (NL / Europa)	
	Frontmonat	Frontmonat +1	Frontmonat	Frontmonat +1
Liefermonat				
115 % Henry Hub	3,13	3,45	3,13	3,45
Transportkosten	2,36	2,36	1,08	1,08
Marktpreis (pro MMBTU)	16,85	16,89	15,13	15,15
Deckungsbeitrag (pro MMBtu)	11,36	11,08	10,92	10,61
Deckungsbeitrag (EUR pro MWh)	32,99	32,17	31,71	30,82
20 ct Discount für Regasifizierung			10,72	10,41
Marktpreis				
In t Öl-Äquivalent	668,15	669,73	599,97	600,59
In bbl Öl-Äquivalent	93,54	93,76	84,00	84,08

Quelle: ICE Data Services, ICE Endex, NYMEX, eigene Berechnungen

Norwegische Gaslieferungen

Weiterhin Wartungen im Gange

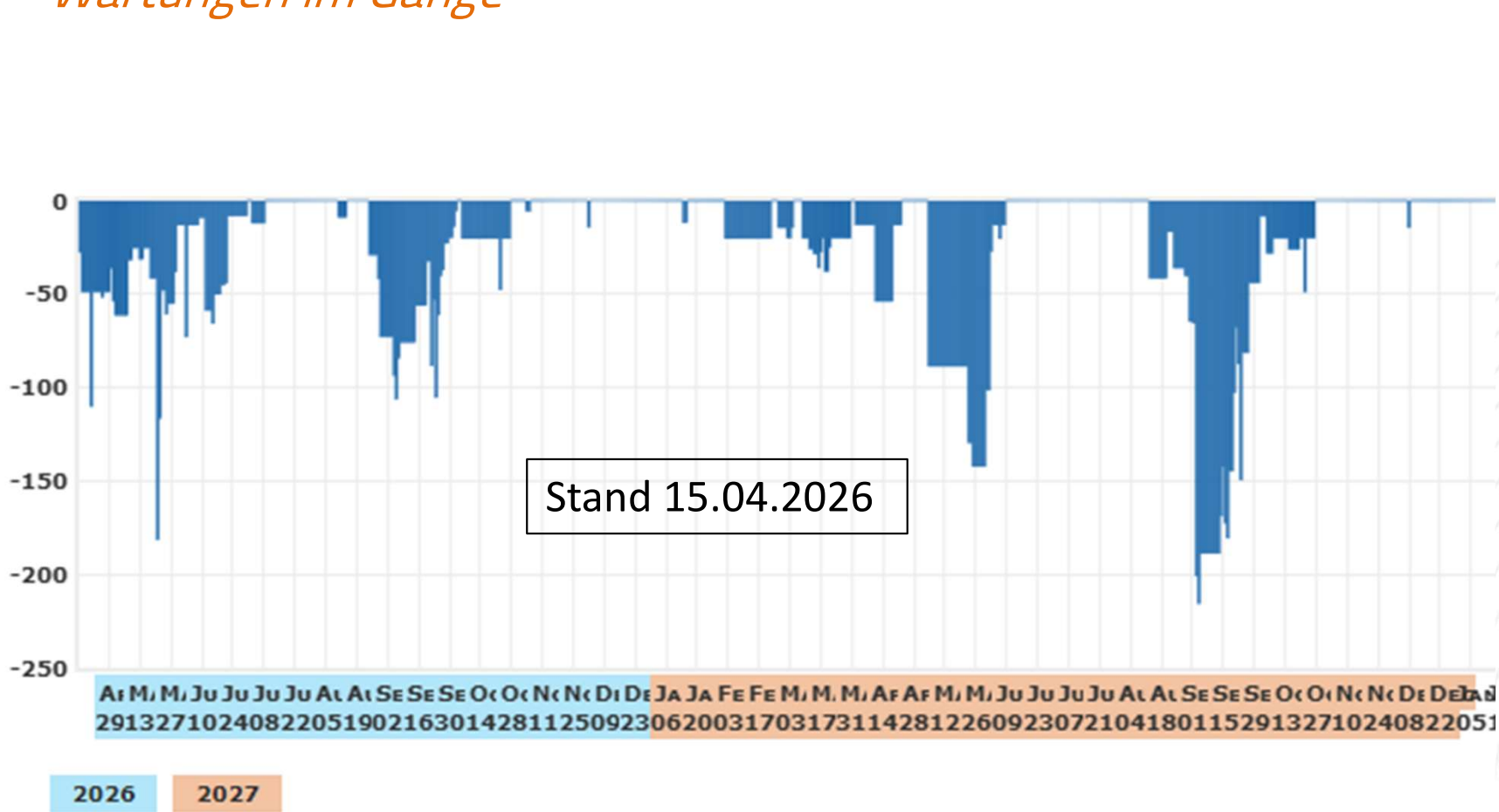


Datenquelle: Gassco, Darstellung enerchase

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

Norwegische Gaslieferungen

Wartungen im Gange



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

Quelle: Gassco

Norwegische Gaslieferungen

Eirin startet Produktion, aber klein im norwegischen Maßstab

Eirin – From idea to production in 3 years









Quelle: Equinor

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

LNG-Markt

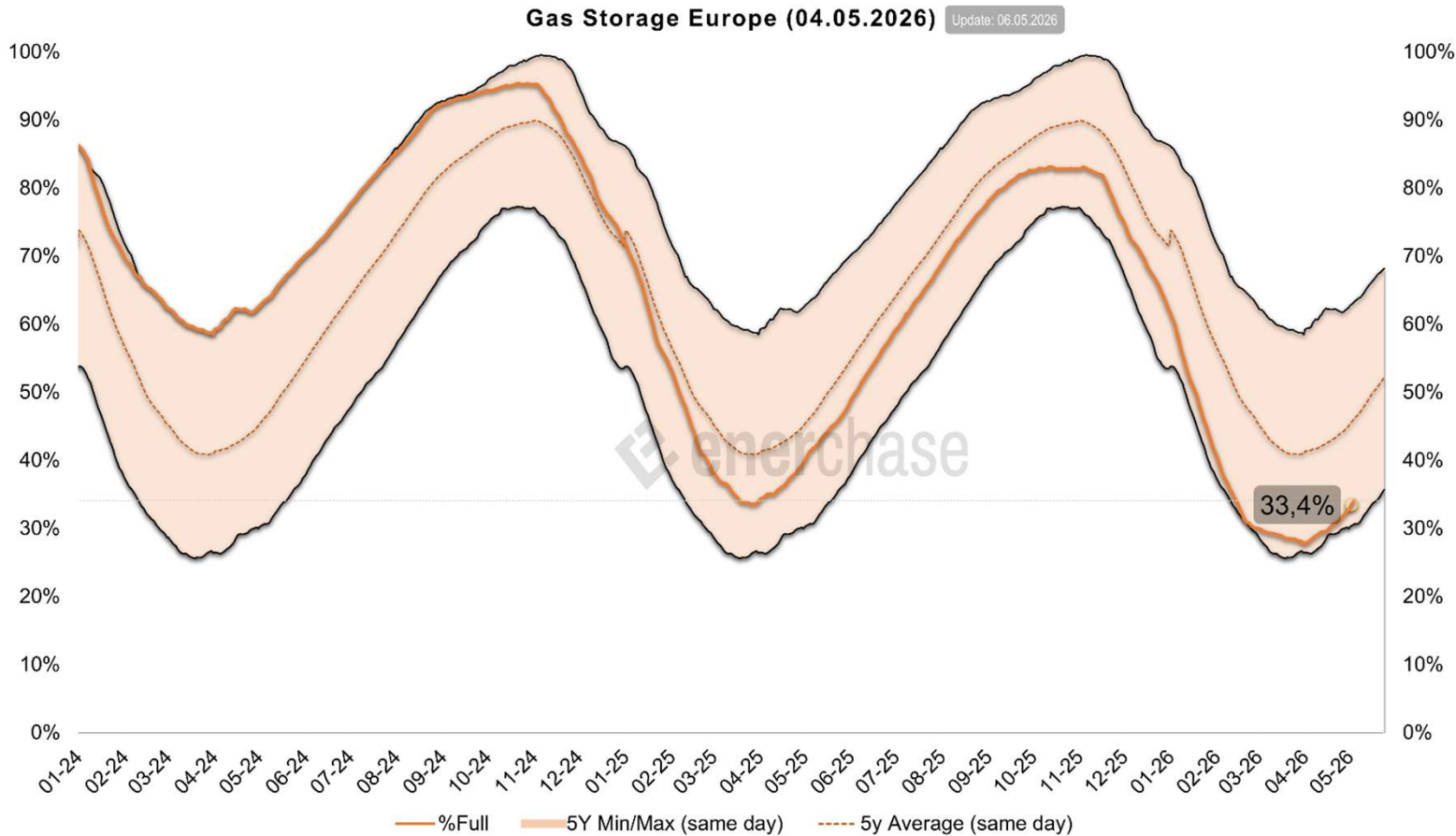
Blockade der Straße von Hormus reduziert Angebot erheblich

	Angebot USA 	Hohes Niveau, aber saisonal etwas rückläufig
	Angebot Katar 	Durch Blockade der Straße von Hormus auf 0 gefallen
	Sonstiges Angebot Weltmarkt 	Hohes Angebot weltweit

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

Gaspeicherstände Europa

EU-Speicherstand an unterer Korridorgrenze



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

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)

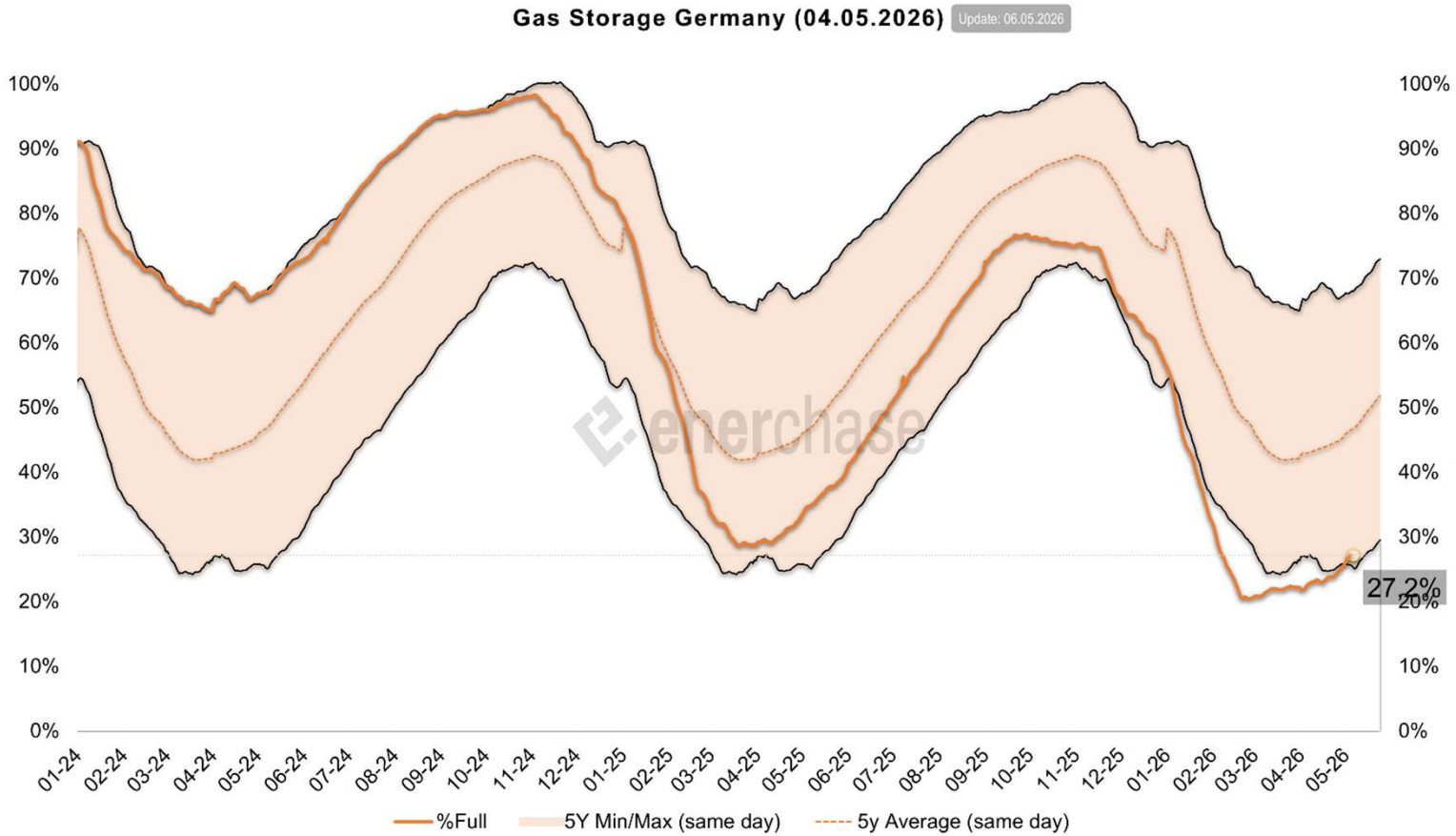
Darstellung enerchase. Datenquelle: AGSI

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)

Gaspeicherstände Deutschland

Deutscher Gasspeicherstand seit letzter Woche leicht gestiegen



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 „verbessert“ sich, ist aber immer noch negativ

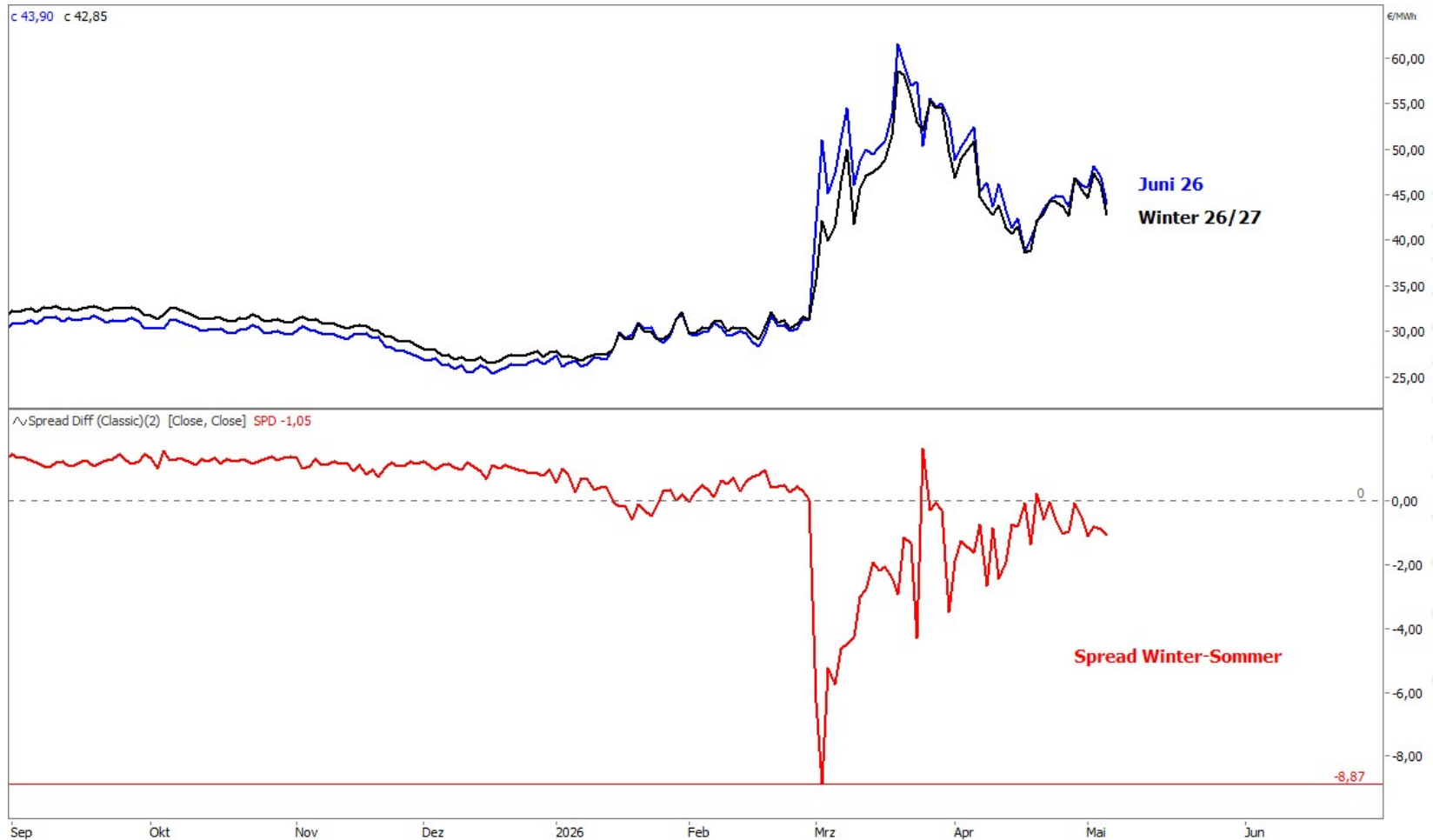
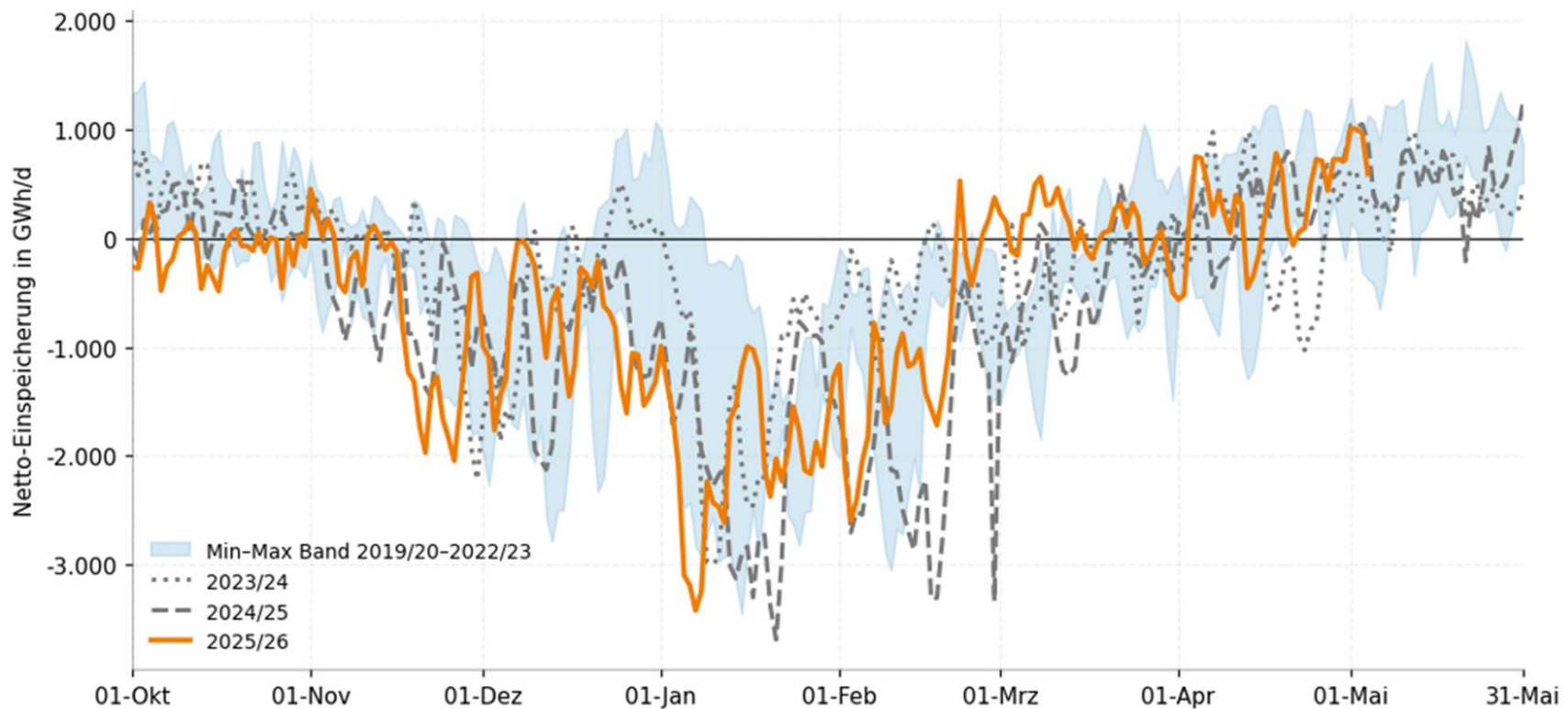


Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten von ICE Data Services, Quelle: ICE Endex

Gasspeicherstände Deutschland - Ausspeicherung

Mittlerweile wird überwiegend eingespeichert, Tempo zu langsam

DE Netto-Einspeicherung 01.10 bis 31.05



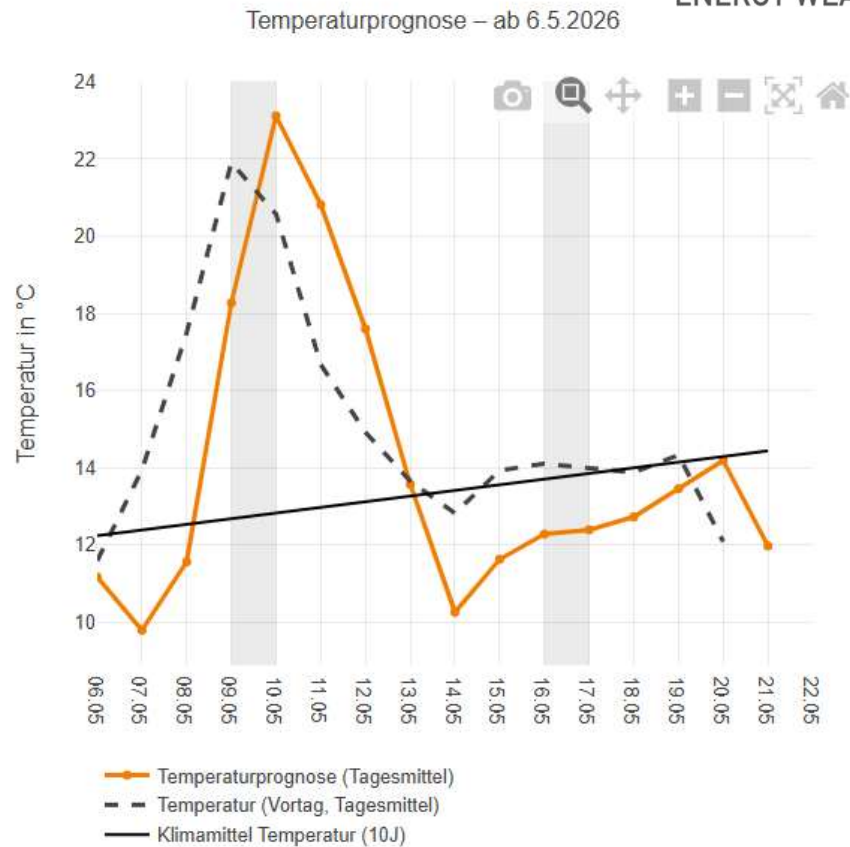
Eigene Darstellung, Daten von AGSI

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

Ausblick Wetter: Temperatur (DE)

Kurze warme „Spitze“, ansonsten eher kühler Mai

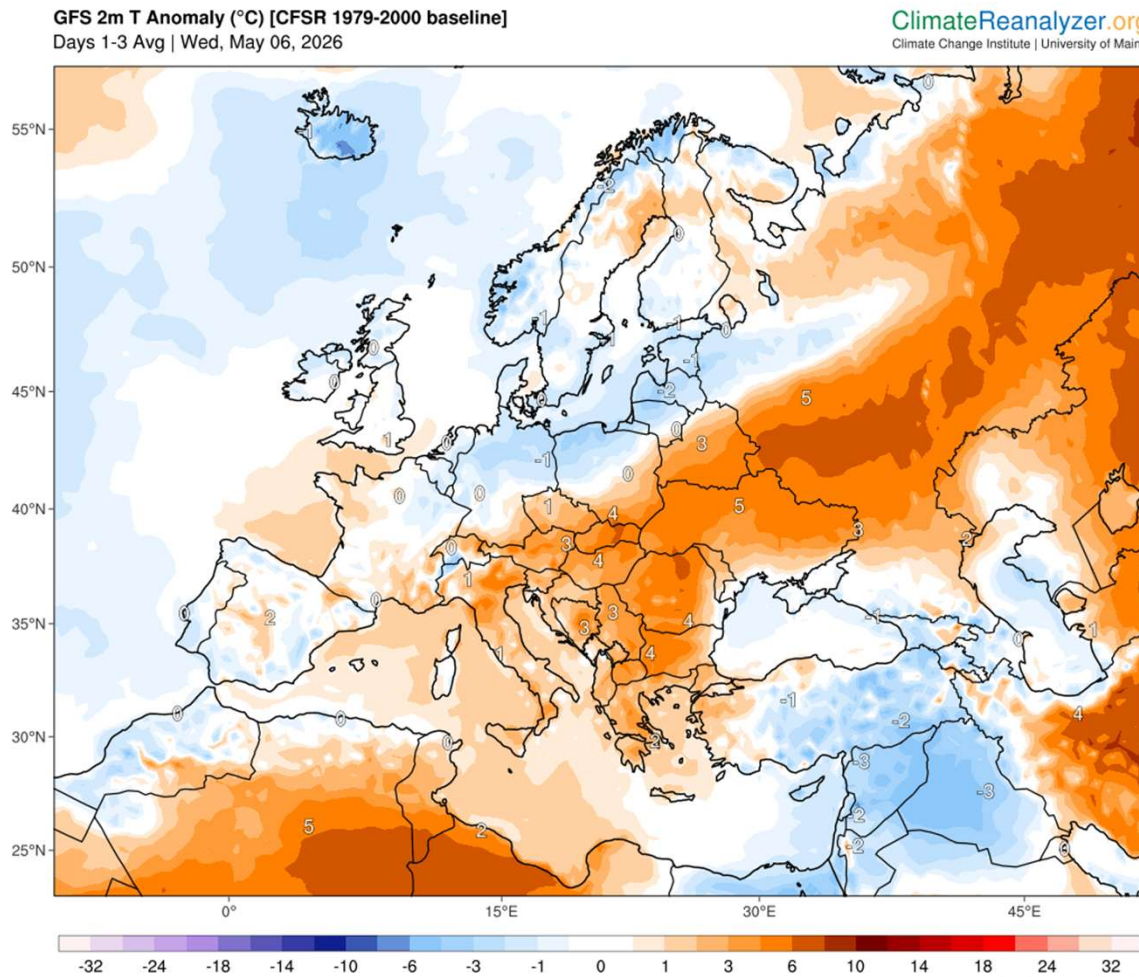
Temperaturprognose Deutschland



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 6.5.2026, 18:44:20

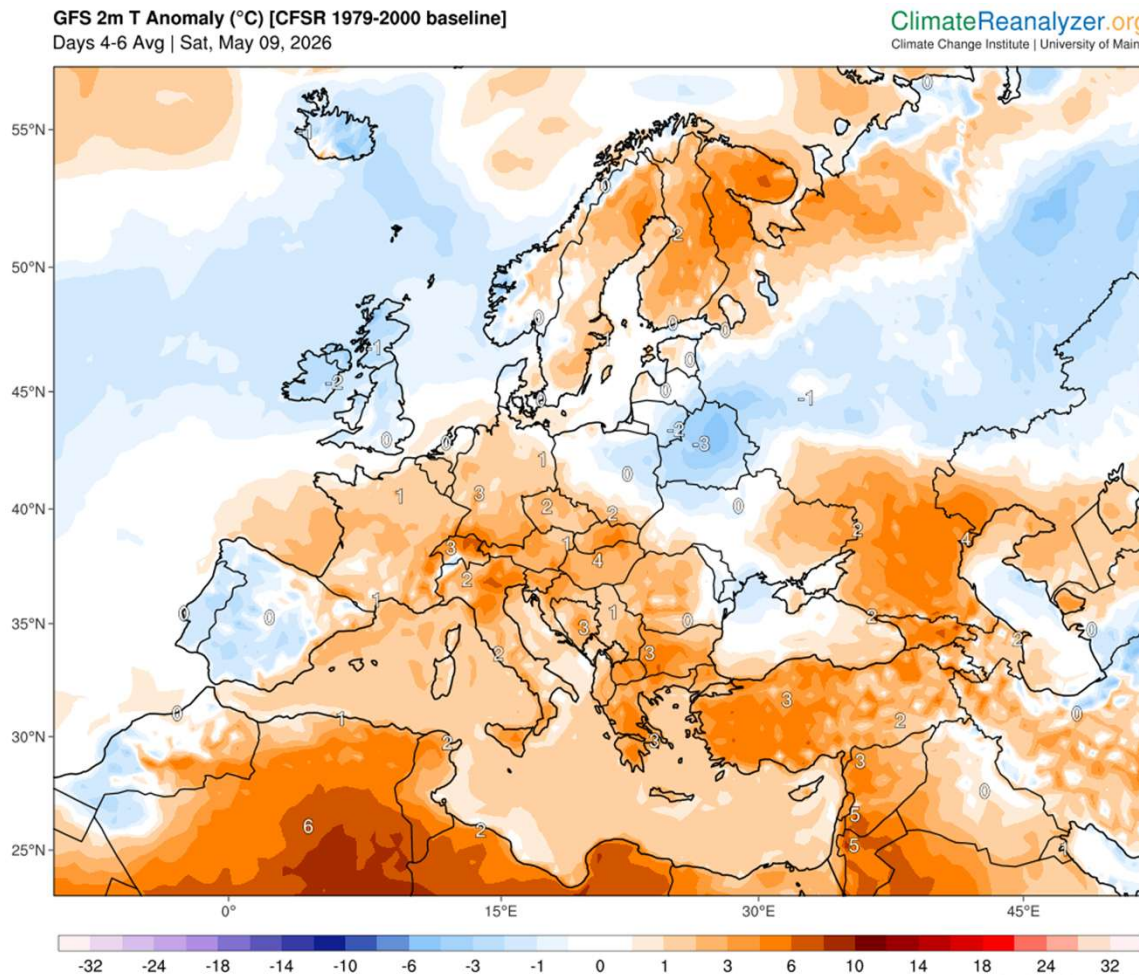
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

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



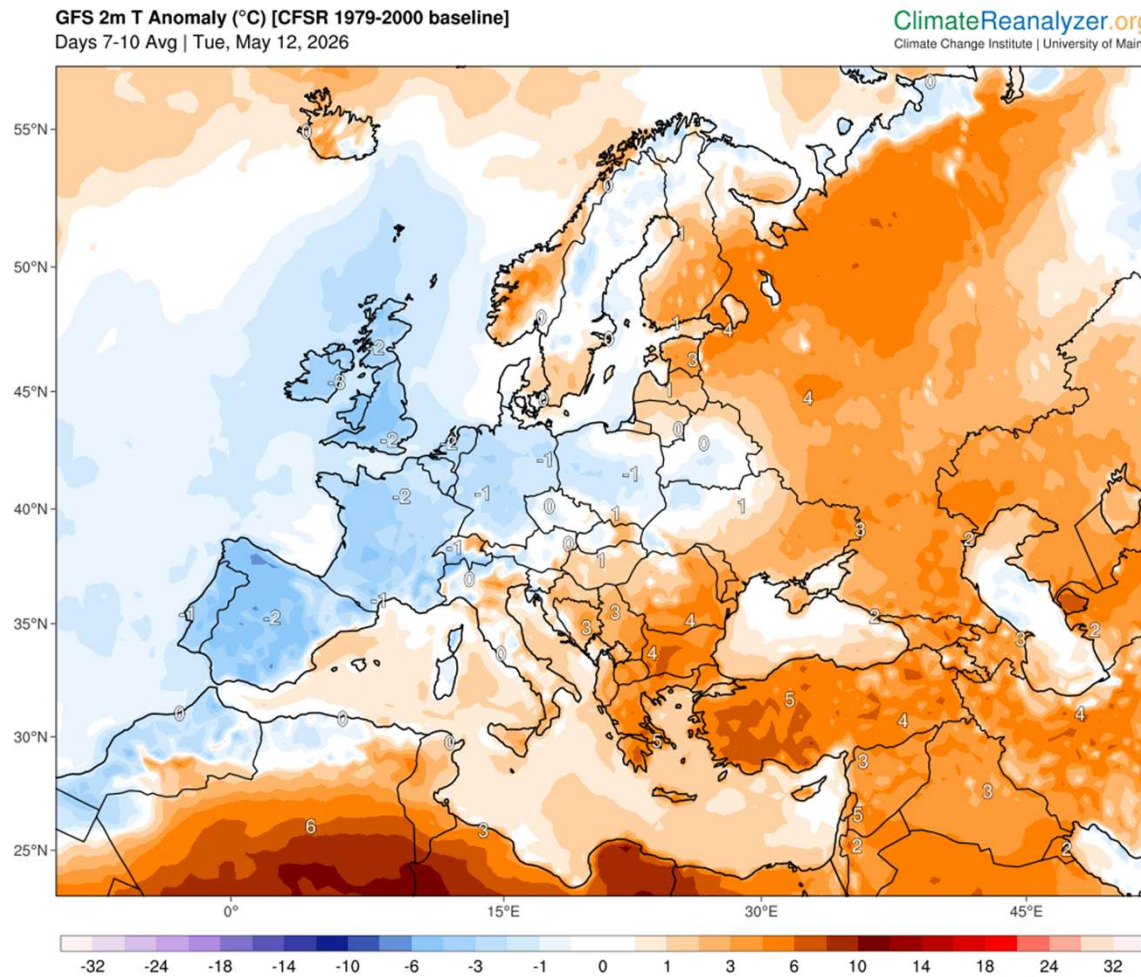
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

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



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

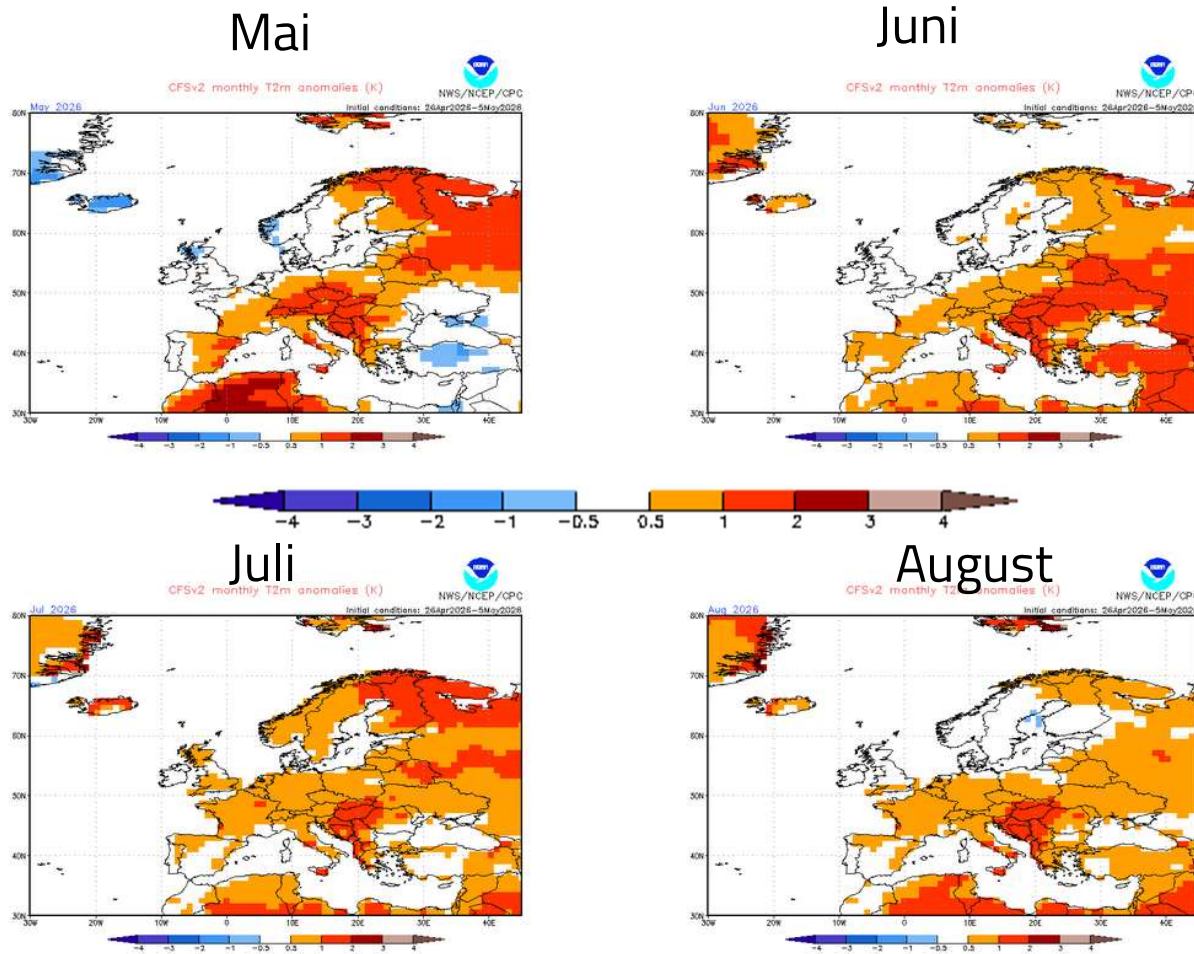
Ausblick Wetter: Temperatur (Europa): 7-10 Tage



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

Ausblick Wetter: Temperatur (Europa)

Überdurchschnittliche Temperaturen erwartet

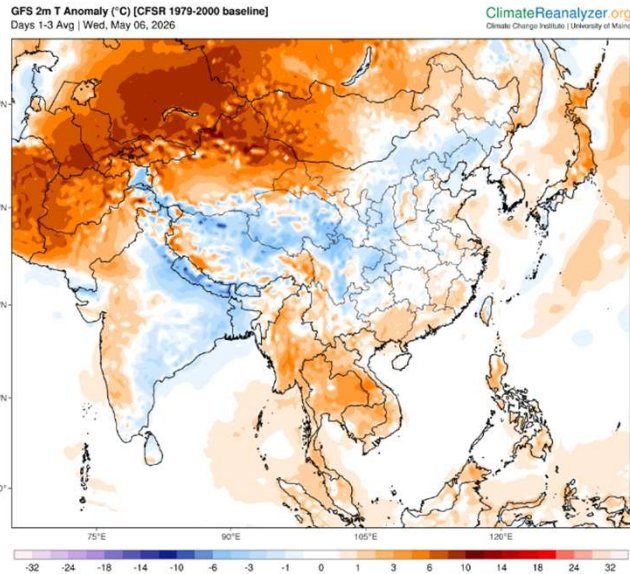


Quelle: NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration)

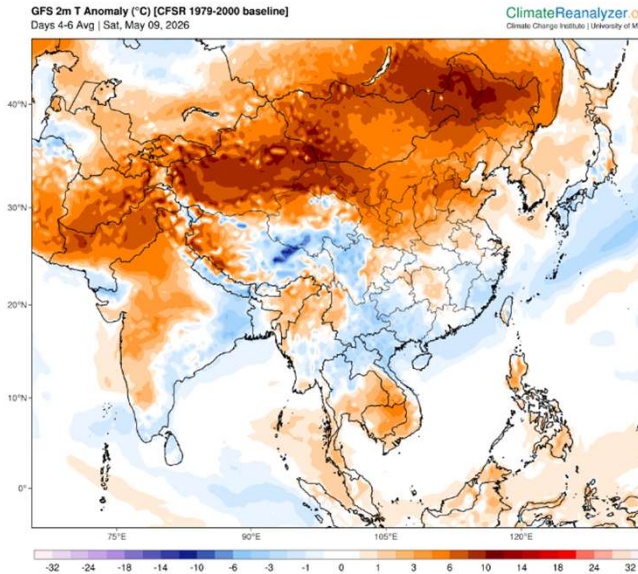
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Ausblick Wetter: Temperatur (Asien)

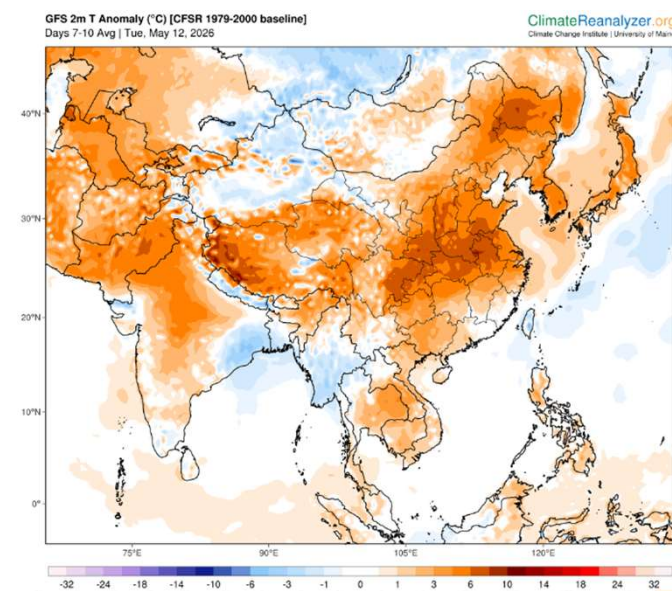
1-3 Tage



4-6 Tage



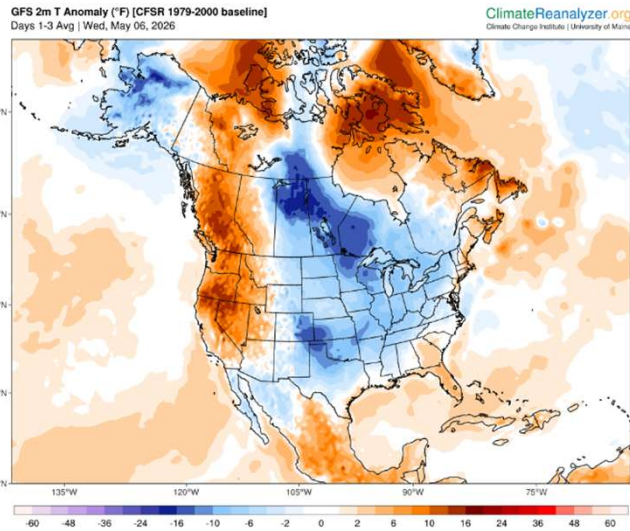
7-10 Tage



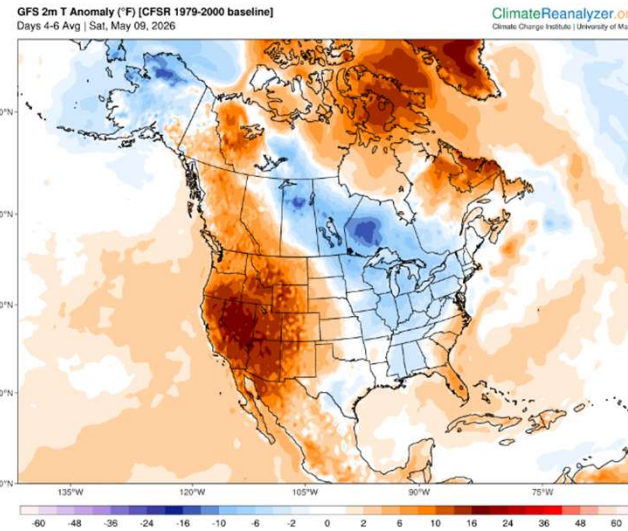
Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

Ausblick Wetter: Temperatur (Nord Amerika)

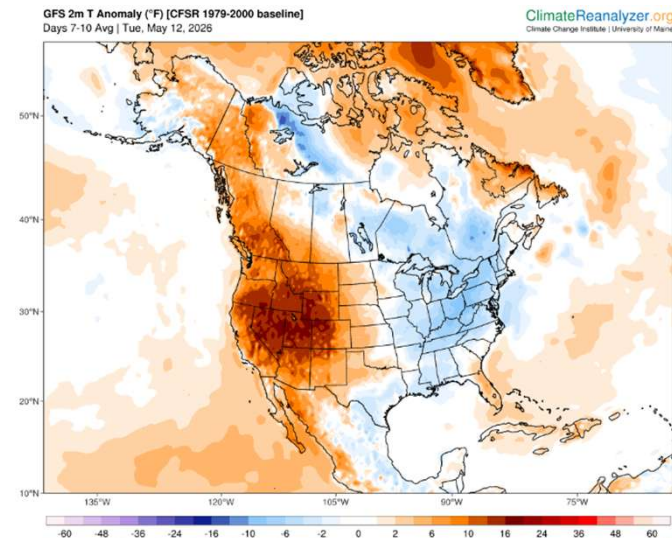
1-3 Tage



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

Asiatische Importe weiterhin schwach

	Nachfrage China 	Weiterhin schwach
	Nachfrage Japan 	Deutlich unter dem Niveau der Vorjahre
	Nachfrage Indien 	Unter Niveau der Vorjahre

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

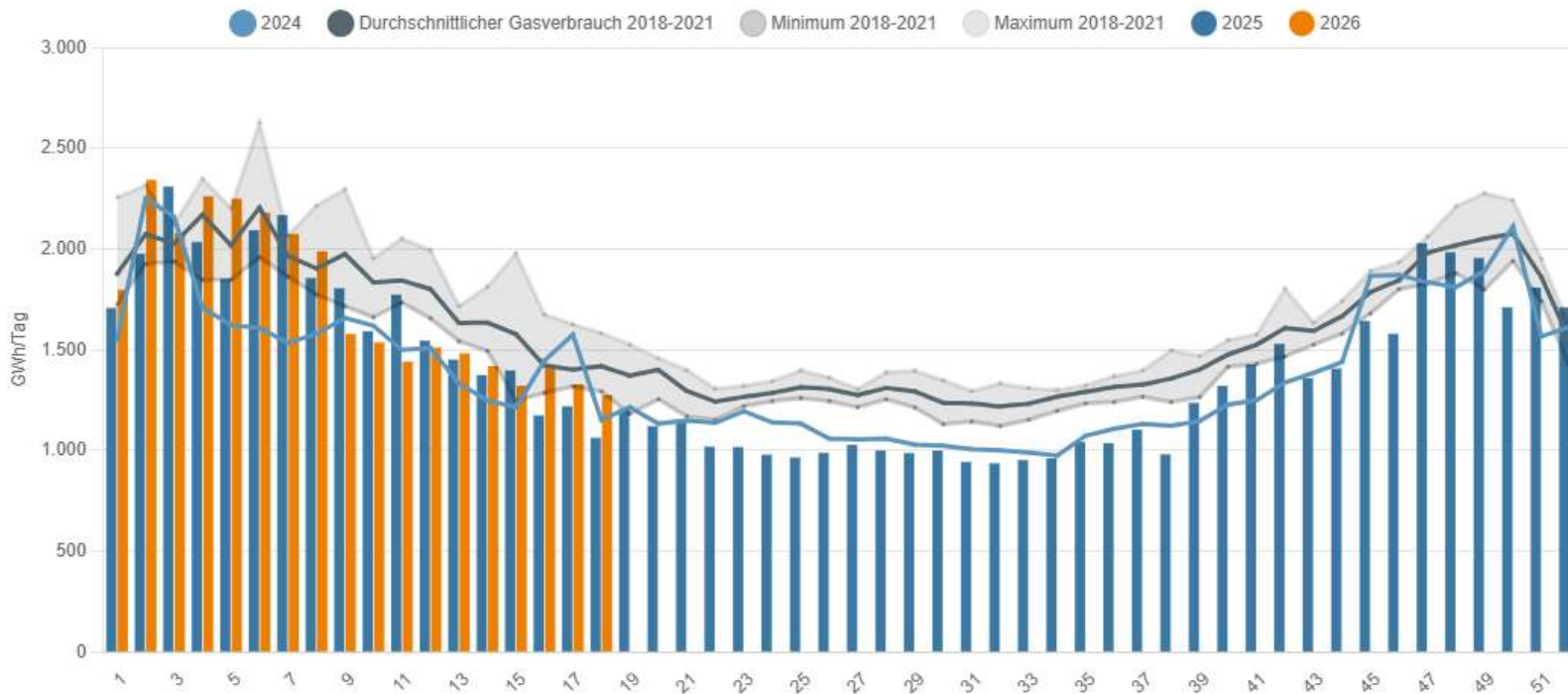
Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke

Gasverbrauch zuletzt erhöht

Gasverbrauch Industriekunden, wöchentlicher Mittelwert

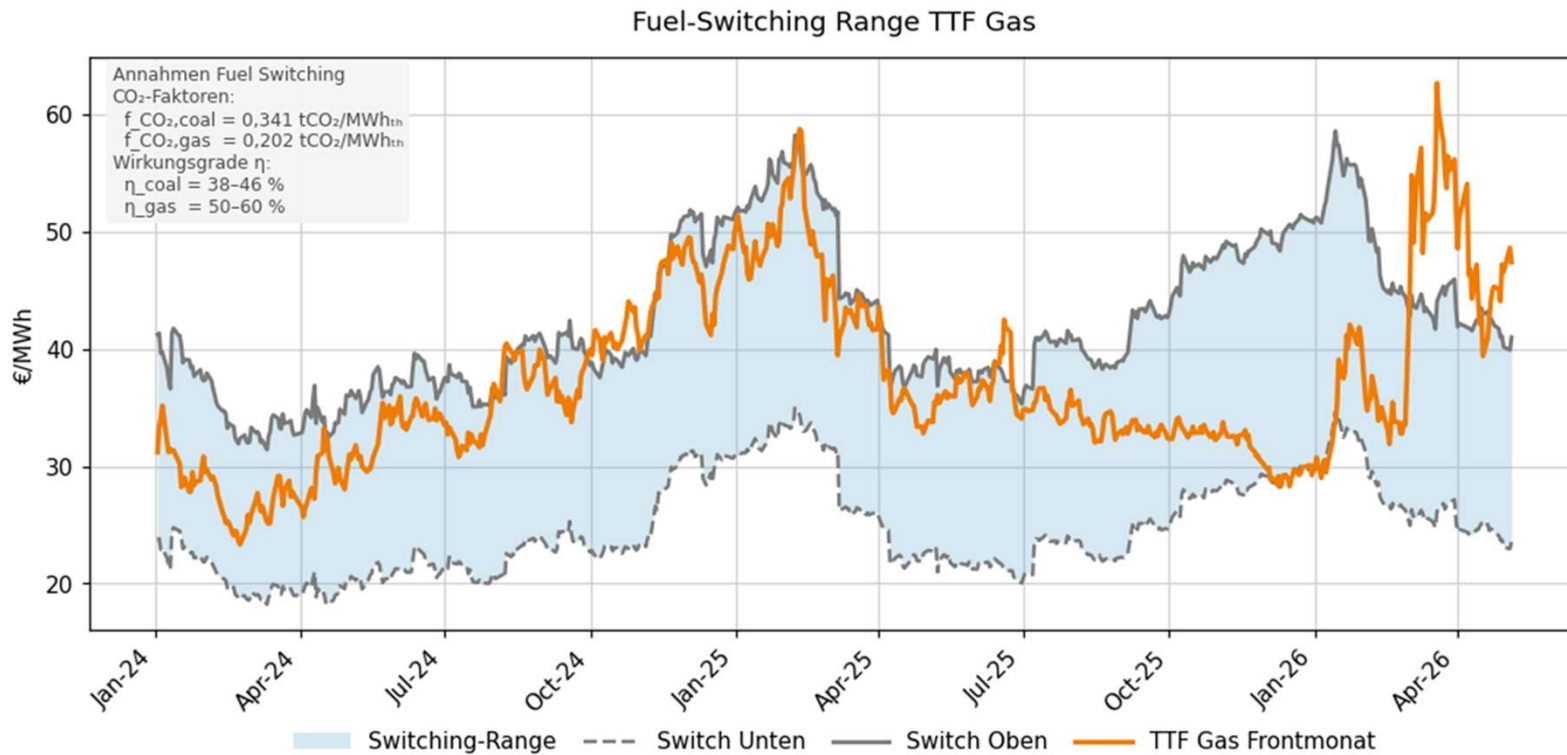


Quelle: Trading Hub Europe (THE), Bundesnetzagentur
 Letzte Aktualisierung 07.05.2026, 08:41

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

Gasverbrauch Kraftwerke

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

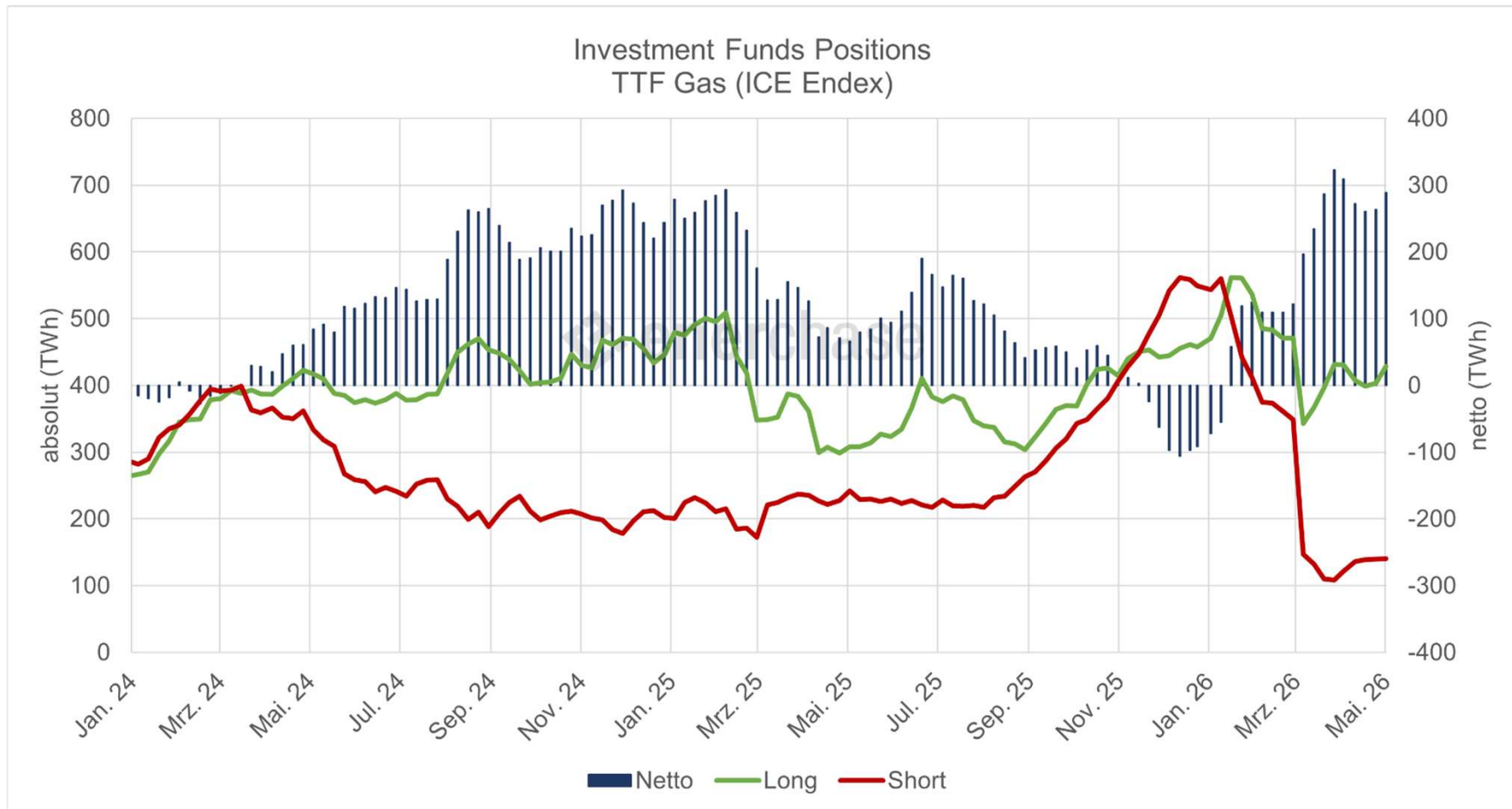


Darstellung und Berechnung enerchase, Datenquelle: ICE Data Services, Börsendaten. EEX, ICE Endex, ICE Futures

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

Positionierung Investmentfonds

Long-Aufbau im volatilen Marktumfeld



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase



Gasmarkt



Bullish

- Krieg im Iran,
Hormus-Blockade
- Niedrige EU-
Speicherstände
- LNG-Angebot
weltweit
- Charter-Rates
- LNG-Send-Outs



Neutral

- Gasflüsse
Norwegen
- Henry Hub USA
- JKM-TTF-Spread
- Temperatur



Bearish

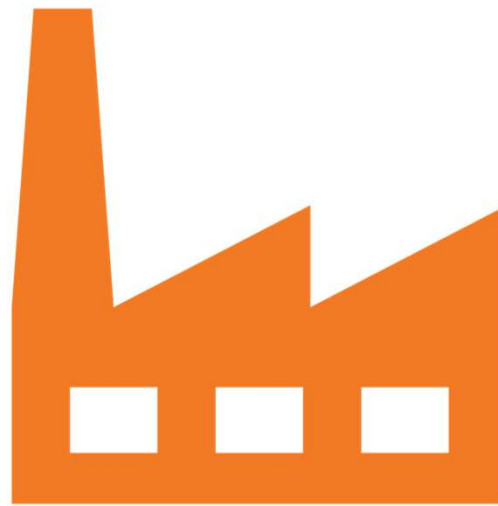
- Nachfrage Asien
- Neue Dynamik in
den Friedens-
gesprächen?
- CoT-Daten
- Industrie-
Nachfrage EU



Fundamentale
Tendenz Gasmarkt

Zuletzt



 CO2-Zertifikate



CO₂-Zertifikate

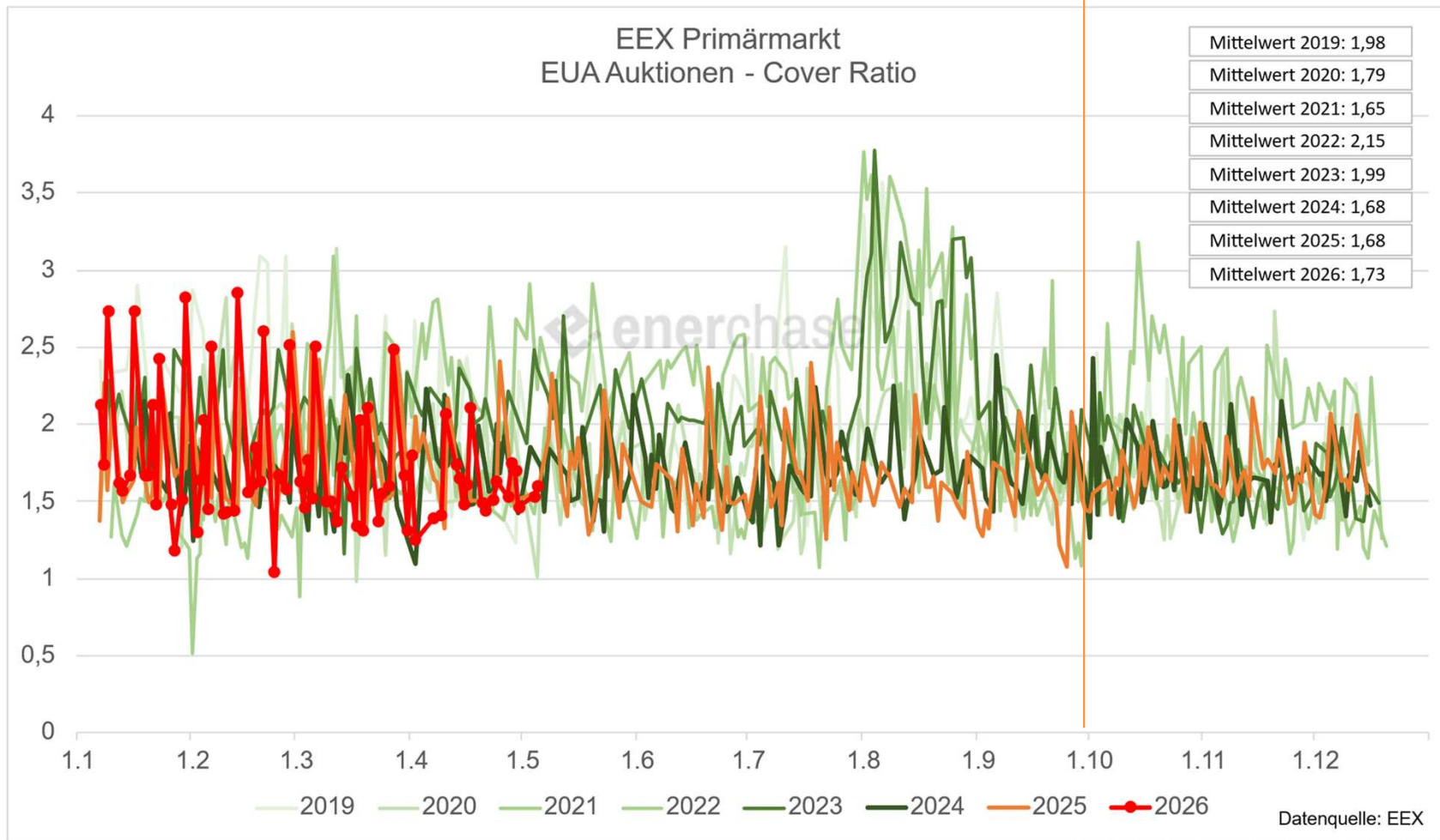
Mehr kostenlose Zuteilungen – aber kein Wendepunkt

- 30. April: interner Kommissionsentwurf durchgesichert: indirekte Emissionen sollen in Benchmark-Berechnung einfließen, 4 Mrd. EUR zusätzliche Entlastung.
- 4. Mai (Montag, UK-Feiertag): Reuters greift denselben Leak nochmals auf: EUAs fallen auf rund 73 Euro/t CO₂, dünnes Handelsvolumen verstärkt die Bewegung.
- 5. Mai (Dienstag): Stimmungswechsel nach Detailanalyse: EUAs springen um rund 4 Prozent, stärkstes Tagesplus seit sechs Wochen.
- Hintergrund: Die neuen Werte liegen nur 4 Mio. Tonnen pro Jahr über dem April-Entwurf, trotz 4 Mrd. Euro Gesamtentlastung durch neue Berechnungsmethodik. Klimakommissar Hoekstra betonte zudem: Anpassungen dürfen langfristige Preissignale nicht verzerren.
- Ausblick: Finale Benchmark-Verordnung im Juni, große ETS-Revision im Juli – Anpassung des Reduktionspfads, Integration von CO₂-Entnahmen, langfristige Zuteilungsregeln

CO₂-Zertifikate – Cover Ratio

Cover Ratio im Durchschnitt nur noch leicht höher als 2024 und 2025

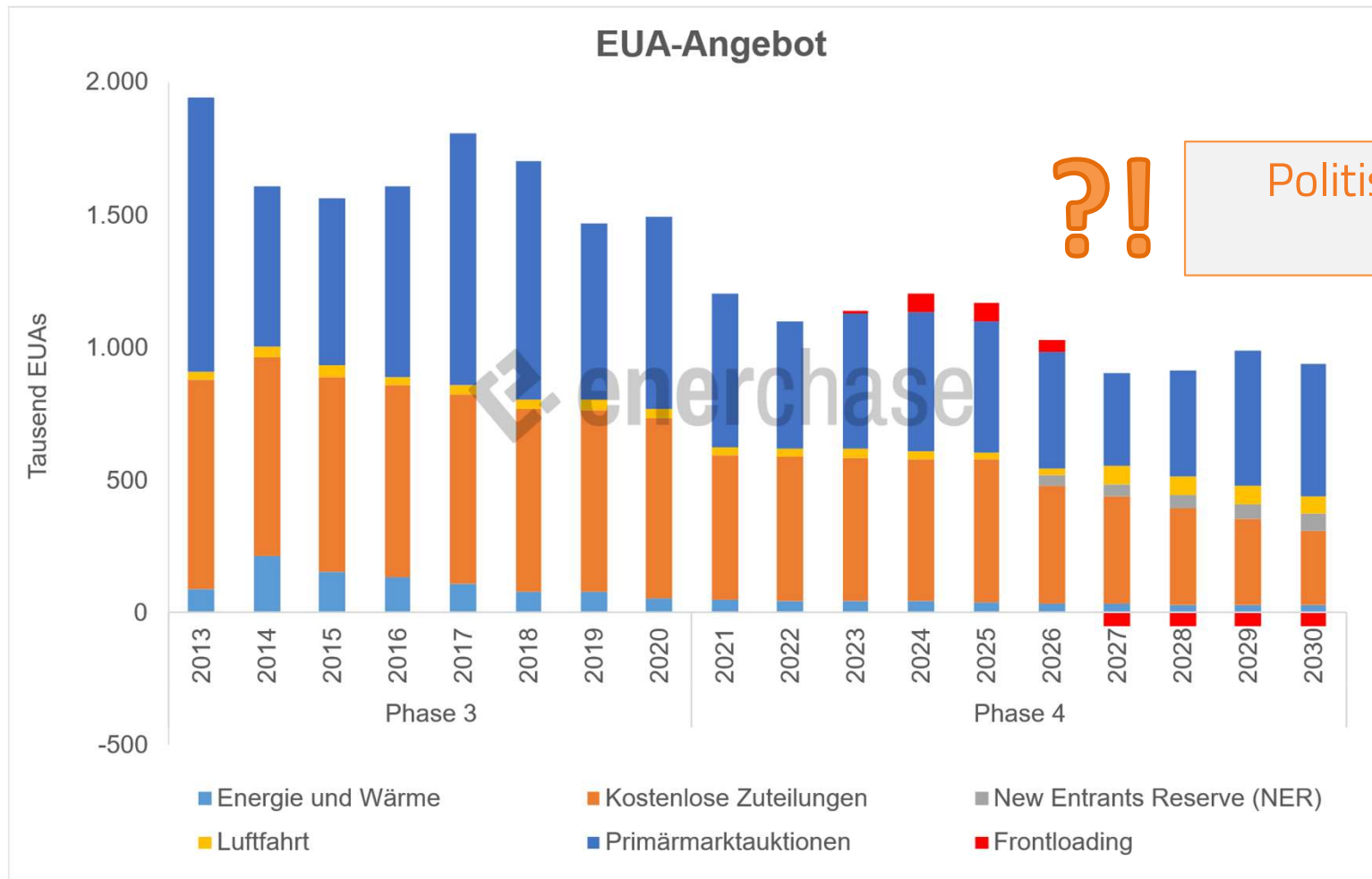
30.9. Compliance Deadline



Quelle: EEX (Darstellungen enerchase)

CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX

Rückläufige Zertifikatemengen in den kommenden Jahren

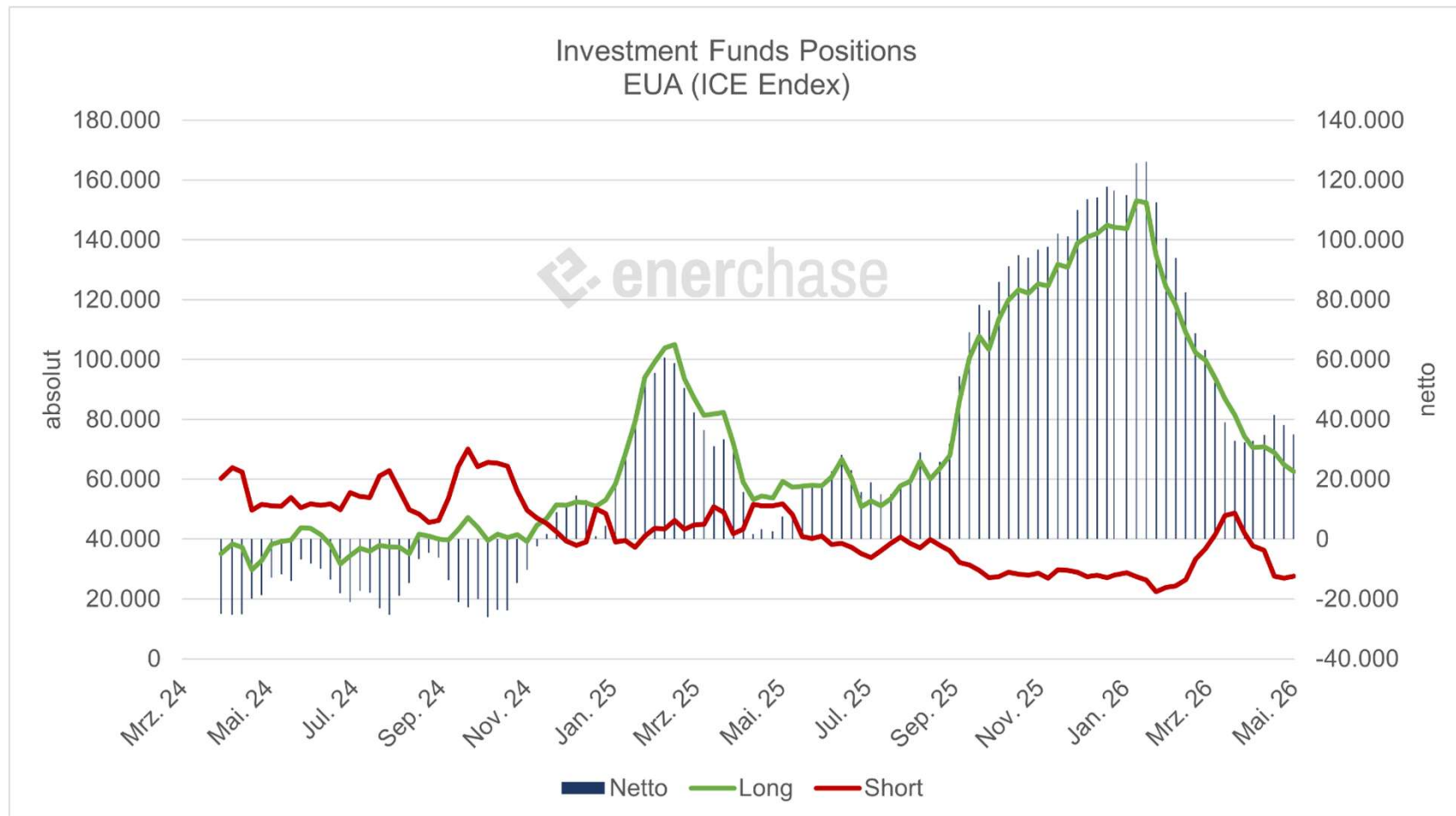


Politische Eingriffe fraglich

Darstellung enerchase; Quellen: EU-Kommission, Umweltbundesamt

CO2-Zertifikate – CoT-Report

Long-Abbau setzt sich fort



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase

 CO2-Zertifikate Bullish

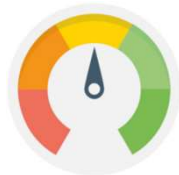
- Schifffahrt
- Rückläufige Zuteilungen
- Steigender linearer Reduktionsfaktor
- Gas-to-Coal Switch

 Neutral

- Frontloading
- Cover-Ratio
- CoT-Daten
- Temperatur
- Kraftwerksnachfrage

 Bearish

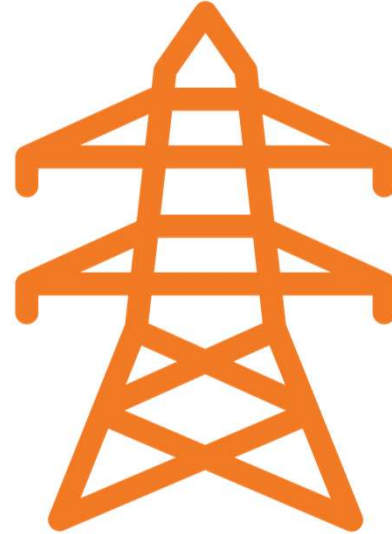
- Politik
- Industrienachfrage



Fundamentale
Tendenz EUAs

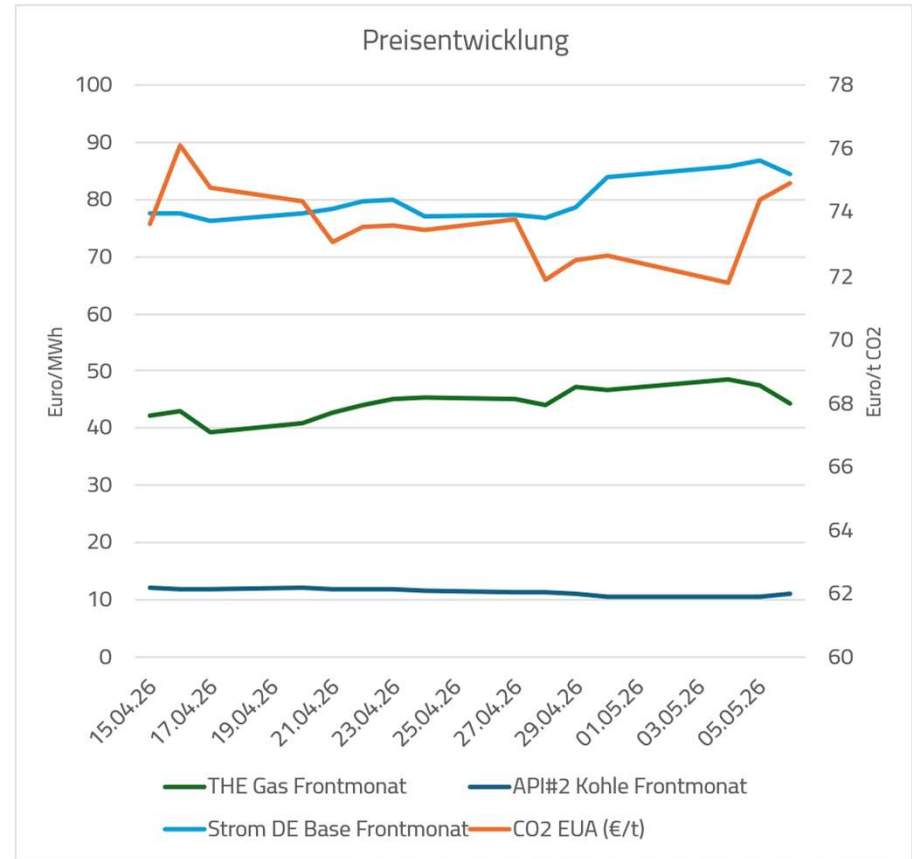
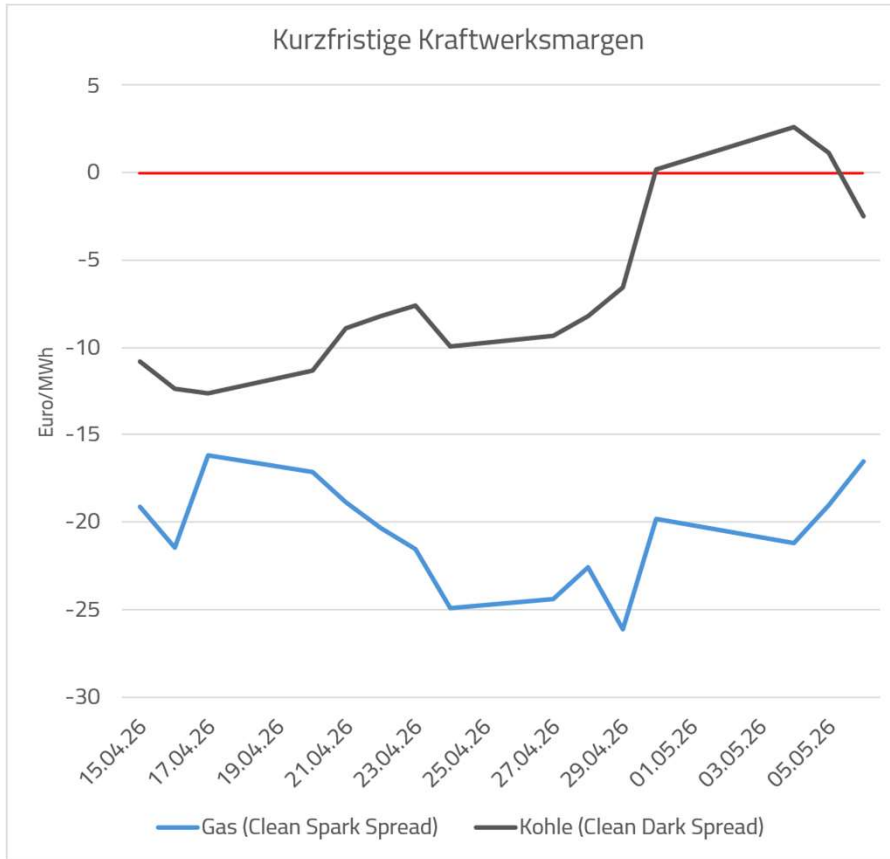
Zuletzt



 Strommarkt

Kraftwerksreihenfolge

Kohlekraftwerke weiter vor Gas, aber Margen negativ

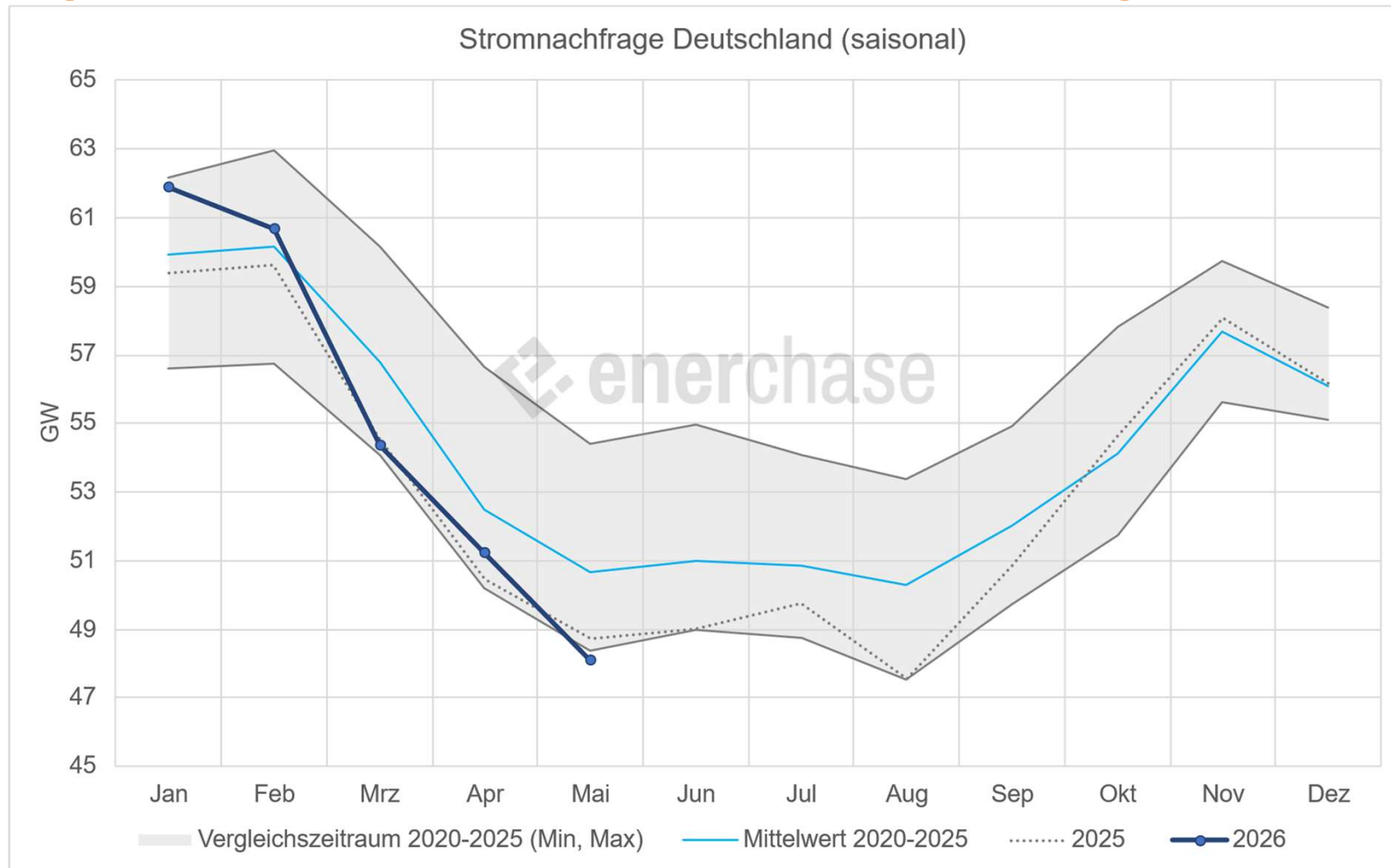


Wirkungsgrad Gas	59%
Wirkungsgrad Kohle	42%
Emissionsfaktor Gas	0,202 t CO2/MWh
Emissionsfaktor Kohle	0,341 t CO2/MWh
Energiegehalt API2	6,667 MWh/t (=24 GJ/t)

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

⚡ Stromnachfrage Deutschland

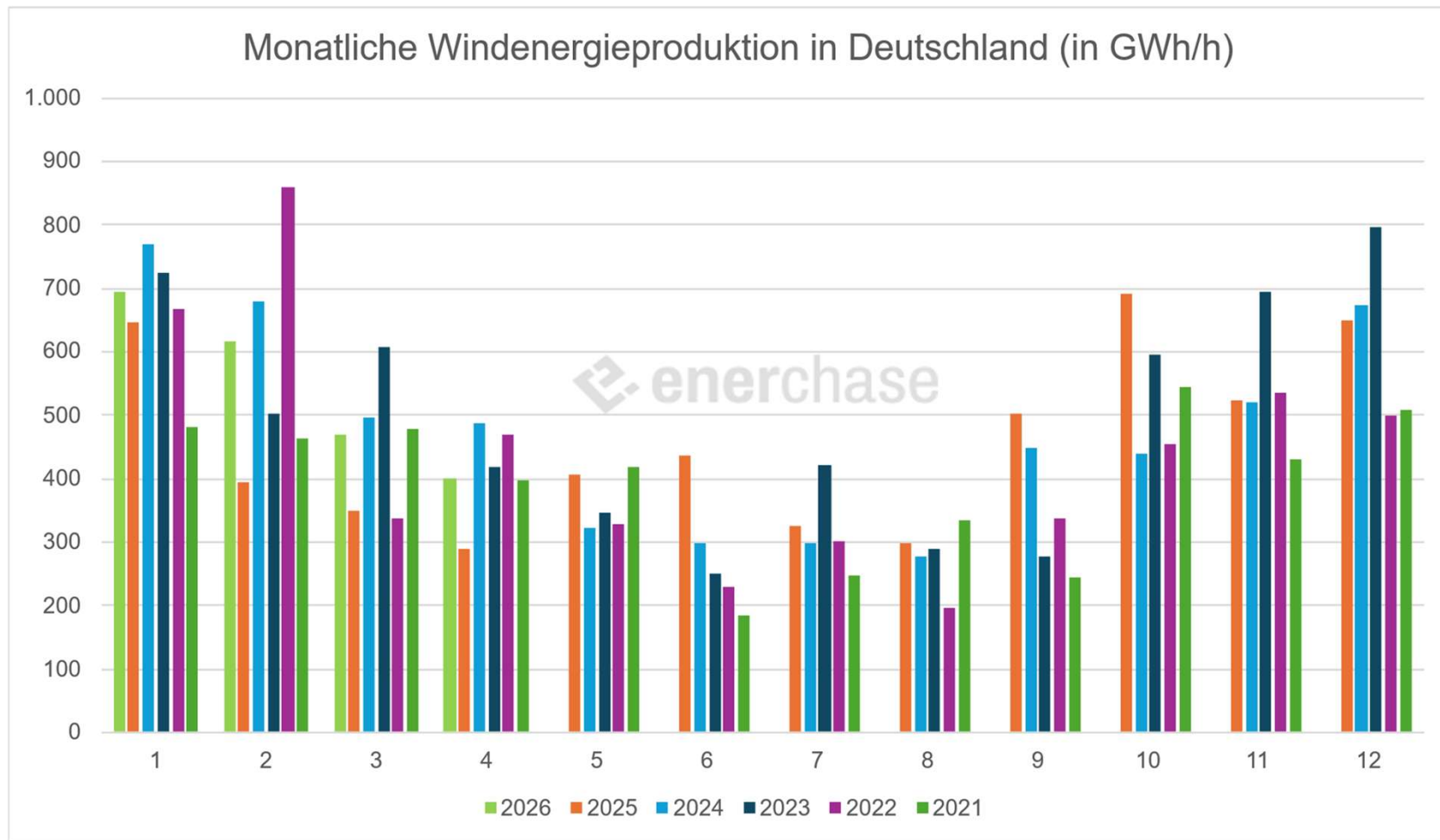
Nachfrage im April etwas höher - nicht mehr an der Unterkante des Vergleichszeitraums – Mai noch verzerrt durch Feiertag





Windenergie

Hauptsaison ist vorbei

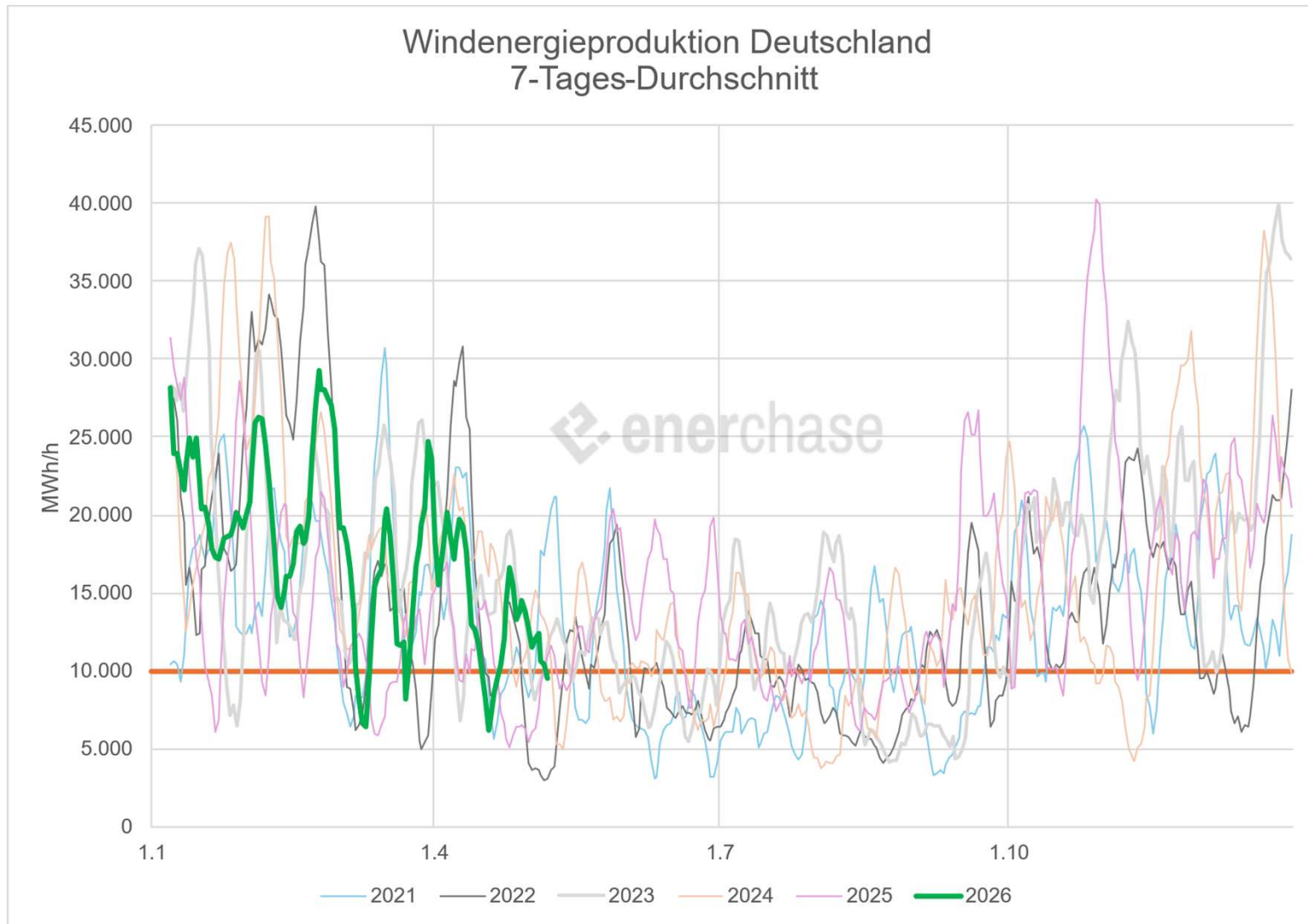



Quelle: ENTSO-E



Windenergie

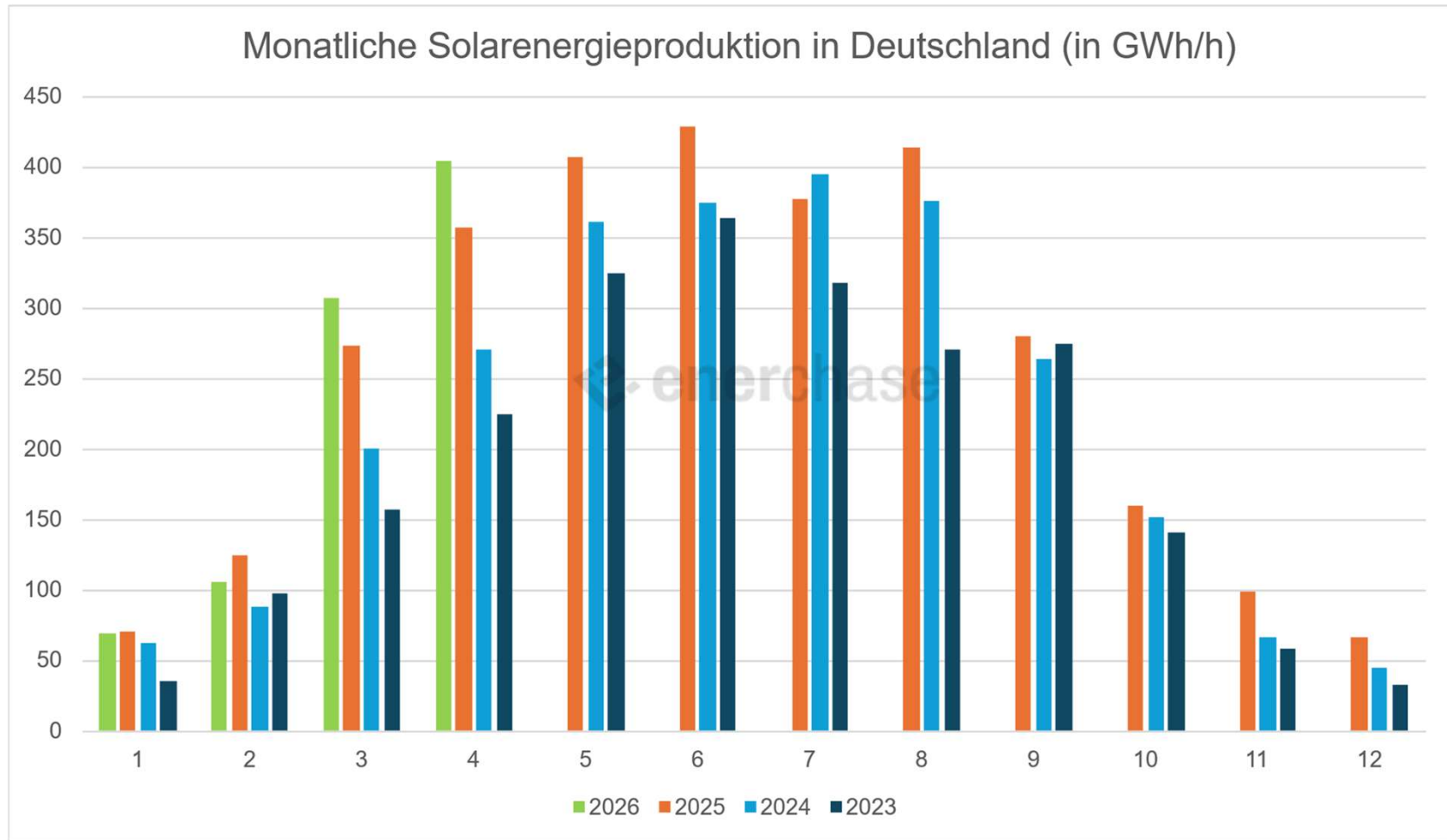
Hauptsaison ist vorbei





Solar

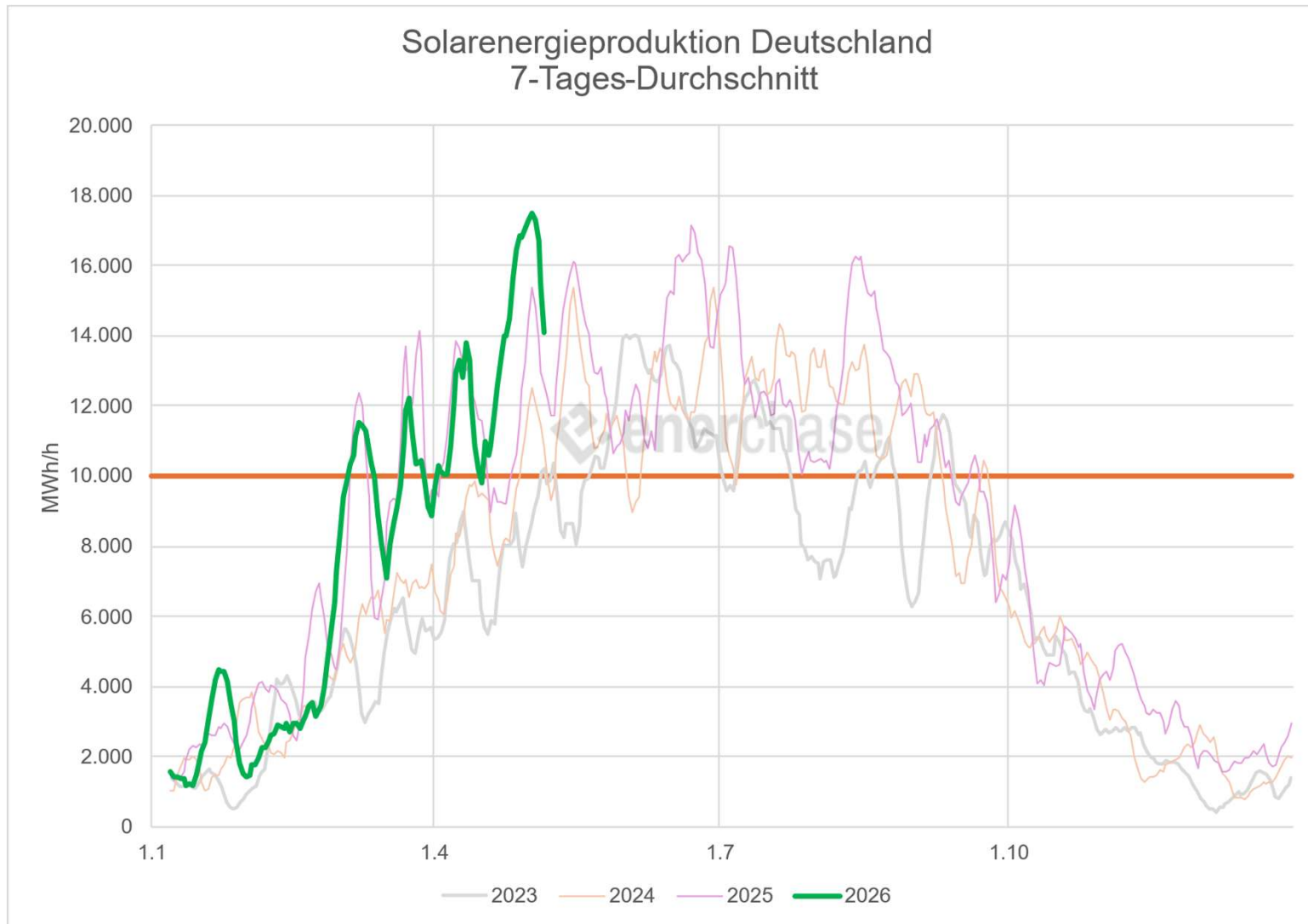
Q1 stark, Q2 mit gutem Start



Quelle: ENTSO-E

Solar

Q1 stark, Q2 mit gutem Start



Ausblick Erneuerbare Deutschland

KW 19 windarm, KW 20 mit mehr Wind und wenig PV erwartet



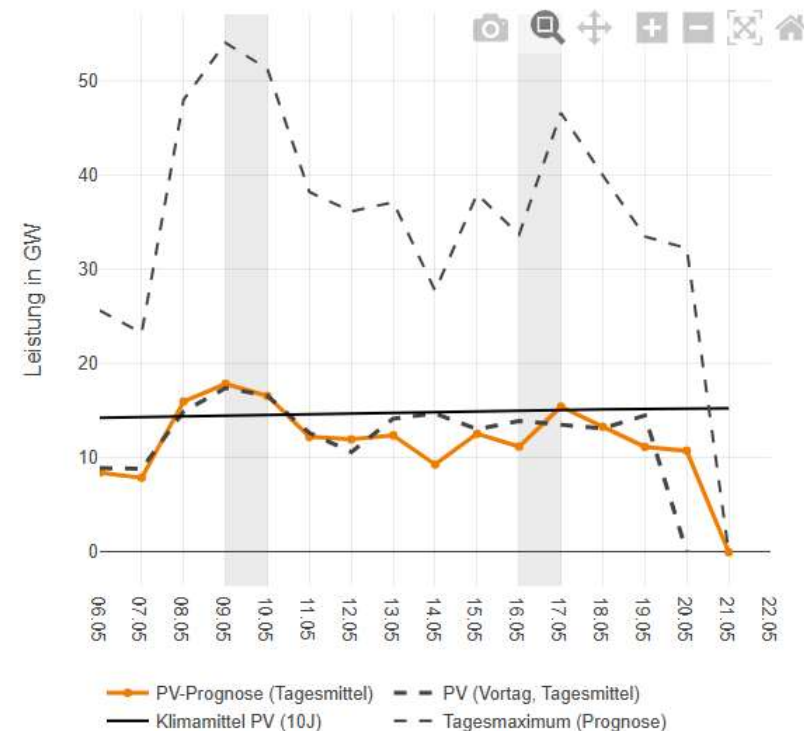
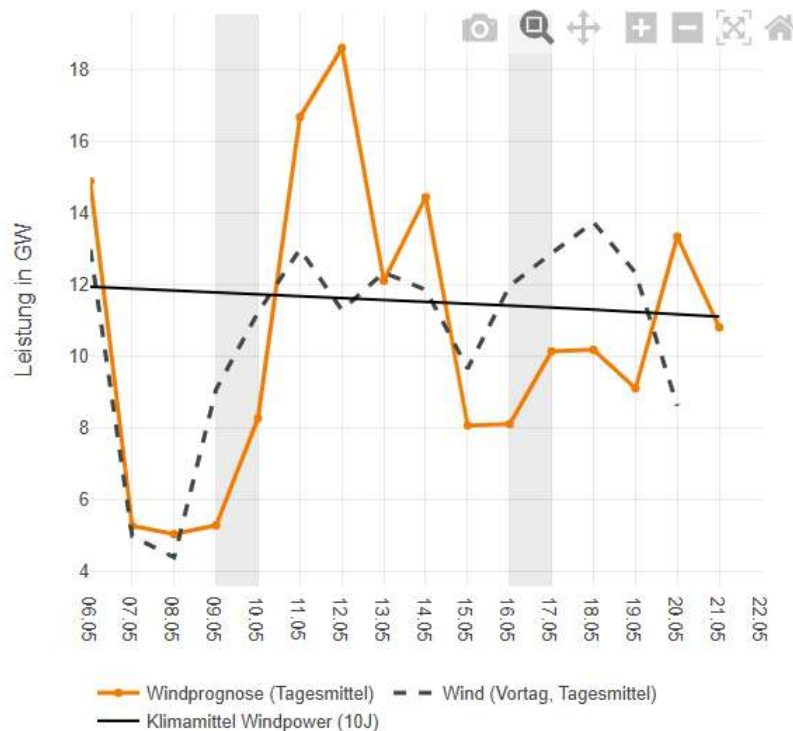
Windprognose Deutschland



PV-Prognose Deutschland

Windprognose – ab 6.5.2026

PV-Prognose – ab 6.5.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 6.5.2026, 18:44:19

Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 6.5.2026, 18:44:20

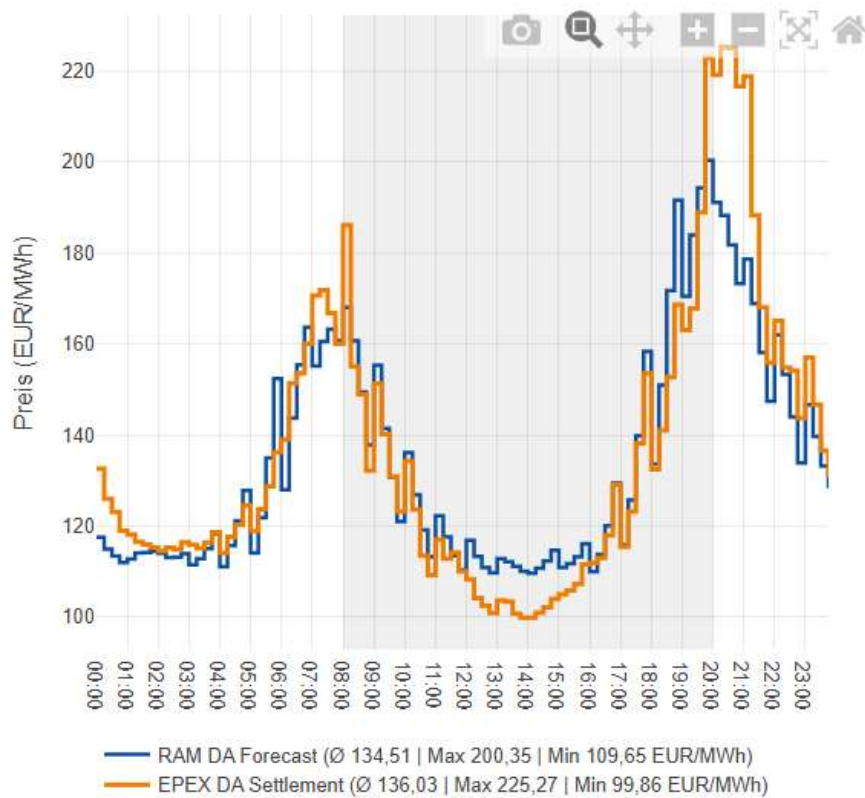
Quelle: Energy Weather

Day Ahead Price Forecast

Day Ahead Price Forecast & Settlement



Day Ahead – Lieferdatum Donnerstag, 07.05.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 6.5.2026, 18:43:33

Day Ahead Price Forecast & Settlement



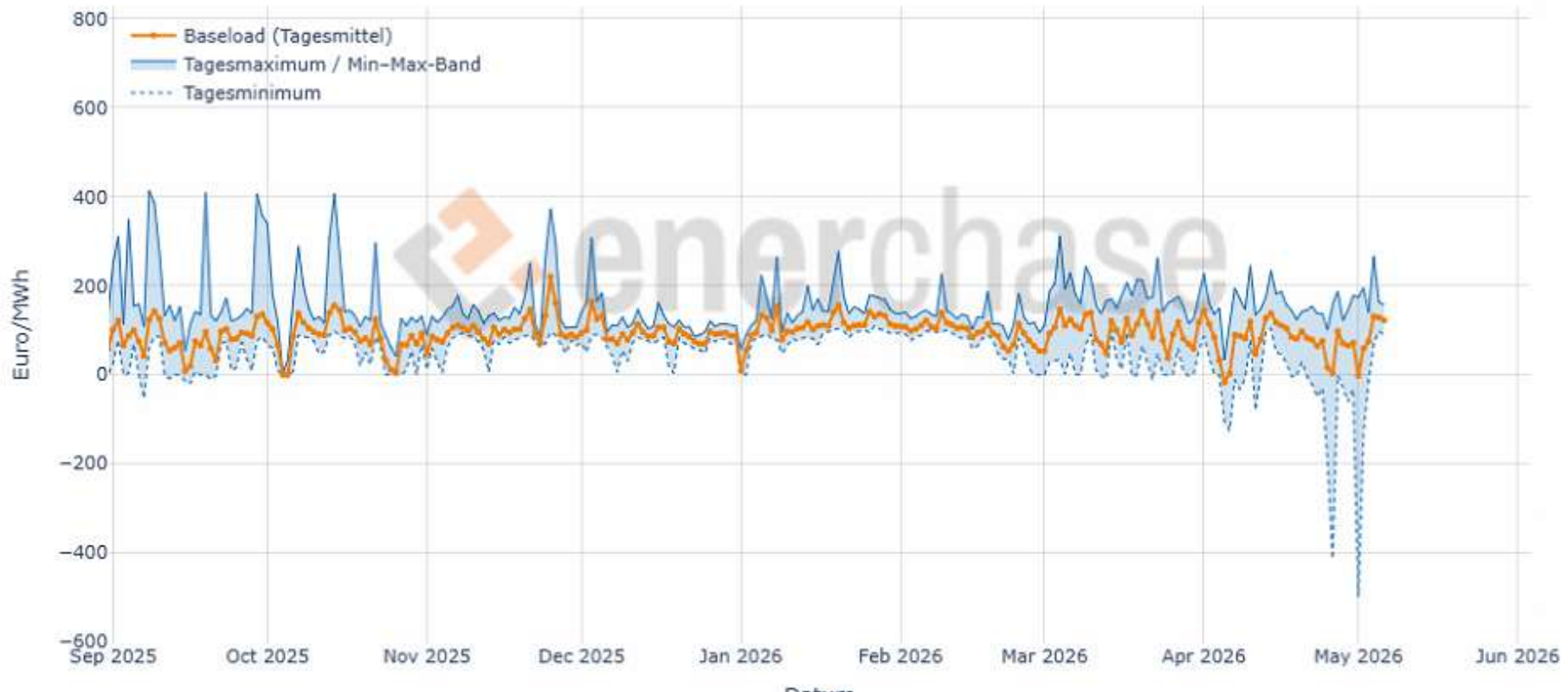
Day Ahead – Lieferdatum Freitag, 08.05.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 7.5.2026, 09:47:23

Spotmarkt Deutschland

Preisspanne innerhalb des Tages seit Kriegsbeginn stark gestiegen, extreme Preisspitze an sonnigen Tagen mit wenig Nachfrage



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Strom Fundamentals

Derzeit neutral

	Kapazität frz. Kernkraftwerke 	Hohe Verfügbarkeit
	Französische Wasserkraft 	Wieder deutlich verbessert
	Wasserkraft Alpenregion 	Niedriger Pegel
	Wasserkraft Norwegen 	Niedrige Pegel (NO2)

 Strommarkt Bullish

Wasserkraft

 Neutral

Gas

CO2

Kohle

PV

Wind

 Bearish

Kernenergie

Nachfrage DE

Fundamentale
Tendenz Strommarkt

Zuletzt


















Management Summary



Konjunktur



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



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 07.05.2026

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). 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
 Strom F1 Base: 96,56 / 97,26 EUR/MWh (-0,72%)
 Strom FQ Base: 97,41 / 98,34 EUR/MWh (-0,95%)
 Strom DA Base: 85,82 / 87,46 EUR/MWh (-1,88%)
 Gas TTF F1: 39,55 / 39,87 EUR/MWh (-0,80%)
 Gas TTF FQ: 39,37 / 39,71 EUR/MWh (-0,84%)
 Gas TTF DA: 36,43 / 36,92 EUR/MWh (-1,33%)
 CO2 EUA Dec: 35,80 / 36,73 EUR/MWh (-2,52%)
 Kohle AP22 F1: 122,75 / 122,50 USD/t (-0,20%)
 Kohle AP22 FQ: 123,35 / 121,35 USD/t (0,20%)
 Brent Oil: 80,38 / 80,04 USD/bbl (-0,42%)
 DAX: 17.885 / 17.898 / 17.782

Weekly & DailyReport
 Morgens wissen, was fundamental wichtig wird!

Prüfung zum Technischen Analystentest cert. TEMA
 TEMA Technical Energy Market Analyst

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

- 1. Preis am EEX-Markt
- 2. Abbildung CofI-Report / Monatschart
- 3. Präsentation 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 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!)

enerchase Podcast KW 33
 Energiemarkt „auf der Tonspur“

Musterportfolio Strom 100
 Beschaffungssimulation



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