



WeeklyCall KW 39 am 24.09.2026

Korrektur schon beendet?

Der enerchase Energie-Brunch
– das Original seit 2019 –





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



enerchase



Heute zu Gast:



Michael Becker

- Energiehändler, Aufbau
Impuls Energy Trading seit
2022
- > 6 Jahre Erfahrung im
Energiehandel unter
anderem mit Stationen bei
Next Kraftwerke
- Studium
Volkswirtschaftslehre (Uni
Köln und St. Gallen)

impuls | TRADING
YOUR ENERGY.



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 24.09.2026

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.

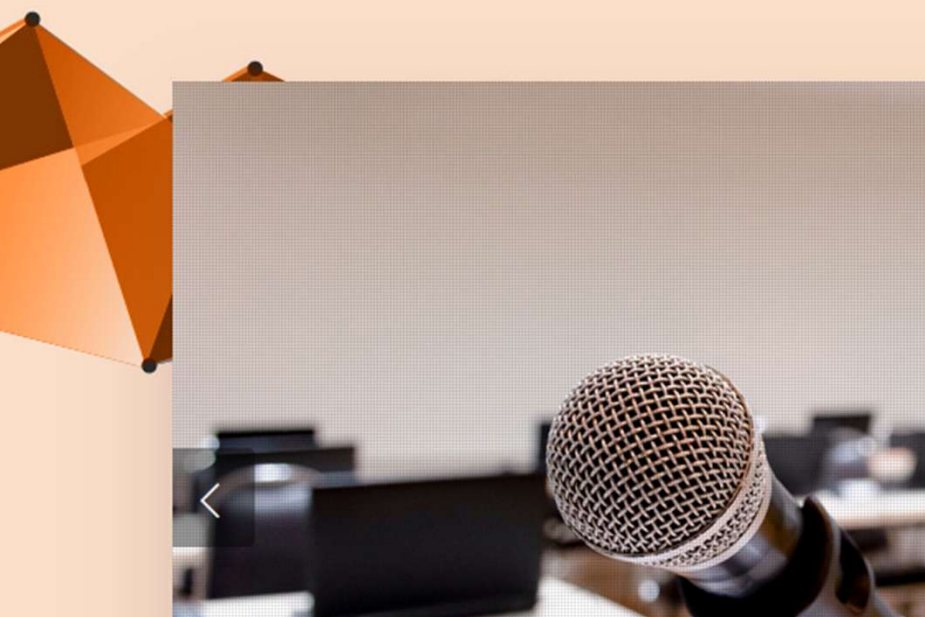
Verantwortlich: Diese Analyse wurde von der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) produziert.

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
05. und 06.10.2026	Grundlagen des Energiehandels - Handel und Beschaffung
02. und 03.11.2026	Portfolio- und Risikomanagement im Energiehandel
10.11.2026	Das Wetterseminar – Meteorologie im Energiehandel
12.11.2026	Einführung in die LNG-Märkte
17.11.2026	Crashkurs – Strategischer Energieeinkauf mittels Technischer Analyse
18.11.2026	Praktikerseminar Power Purchase Agreements (PPA)
19.11.2026	Batteriespeicher – Wirtschaftlicher Betrieb und Marktintegration
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
08. und 9.12.2026	Algorithmische Trading-Strategien im Energiehandel



enerchase cert.
TEMA
Technical Energy
Market Analyst

Zertifizierungsprogramm



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 €  

**Letzter Aufruf!
Verkaufsstopp
am 25.09.**



enerchase-connect.de



Aktuelles: Politik / Makroökonomie

■ Politik:

- Treffen von Xi Jinping und Donald Trump in Washington – Ziel: Abbau der Spannungen zwischen den USA und China
- US-Präsident Donald Trump deutet Abkommen mit dem Iran nach den US-Zwischenwahlen auf der Sitzung der UN an
- Nach den Wahlen in MV und Berlin herrscht große Verunsicherung innerhalb der Alt-Parteien
- Trump schlägt US-Diesel-Exportstopp vor

■ Makroökonomie:

- Am heutigen Donnerstag werden die fünf führenden Wirtschaftsforschungsinstitute „Projektgruppe Gemeinschaftsdiagnose“ das deutsche BIP von zuvor 0,6% auf 1,3% nach oben revidieren. Das ist aber keine Neuigkeit mehr, nachdem die teilnehmenden Institute schon Anfang September ihre Vorhersagen dergestalt angepasst haben
- Taiwans Auslandsaufträge übertreffen wegen der hohen KI-Nachfrage erstmals die „100-Milliarden-Dollar-Marke“
- Stimmung im Verarbeitenden Gewerbe im September vorläufigen Angaben zufolge gemischt

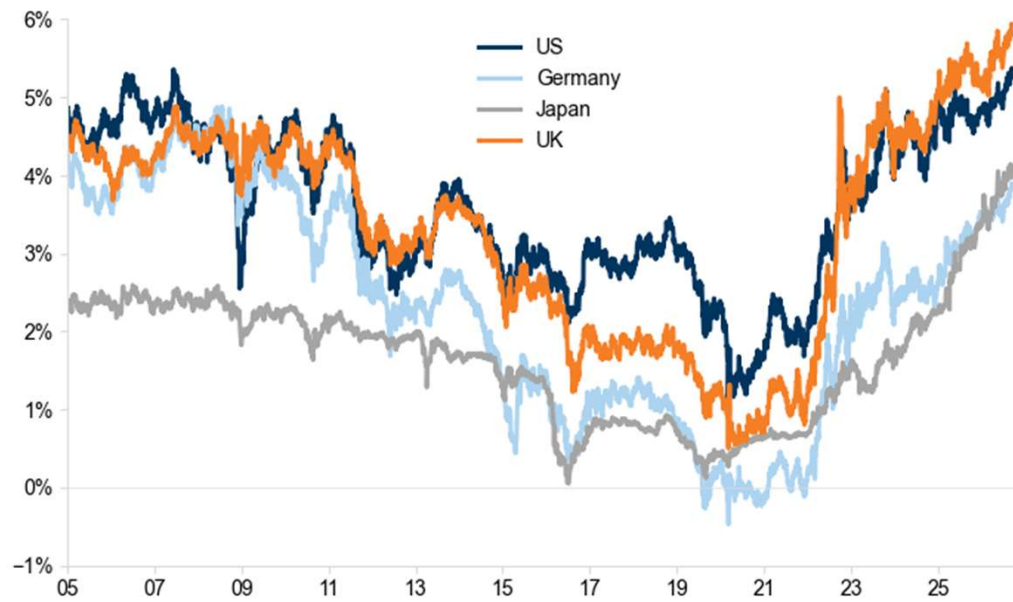


Konjunktur

Widerspruch zwischen Renditeentwicklungen und Gewinnerwartungen

Exhibit 1: Rising yields and uncertainty have increased the cost of capital

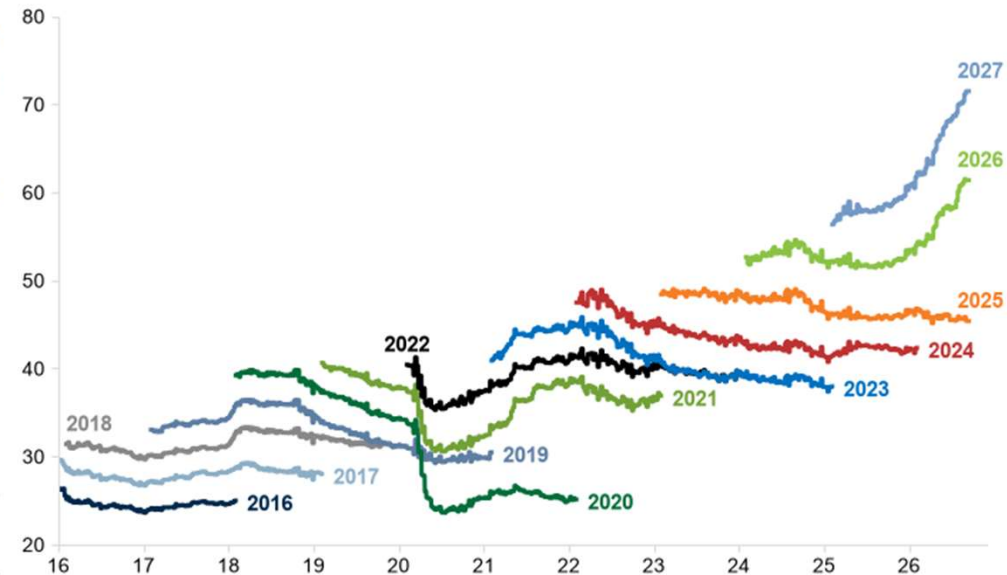
30-year government bond benchmark yields (%)



Source: Datastream, Goldman Sachs Global Investment Research

Exhibit 7: Earnings revisions have unusually been positive

Consensus estimates in USD. MSCI AC World EPS

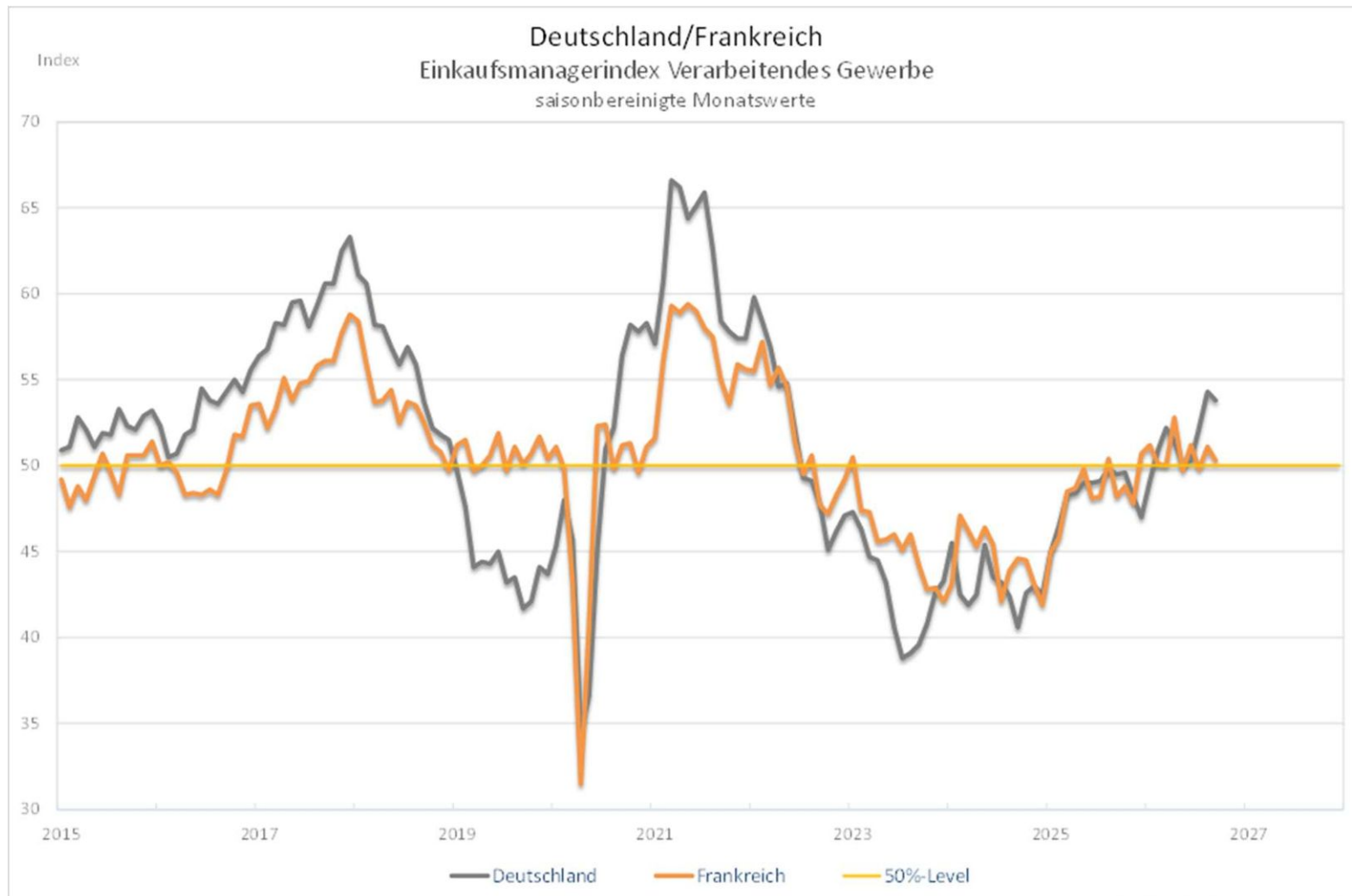


Source: Datastream, Goldman Sachs Global Investment Research



Konjunktur

Einkaufsmanagerindizes

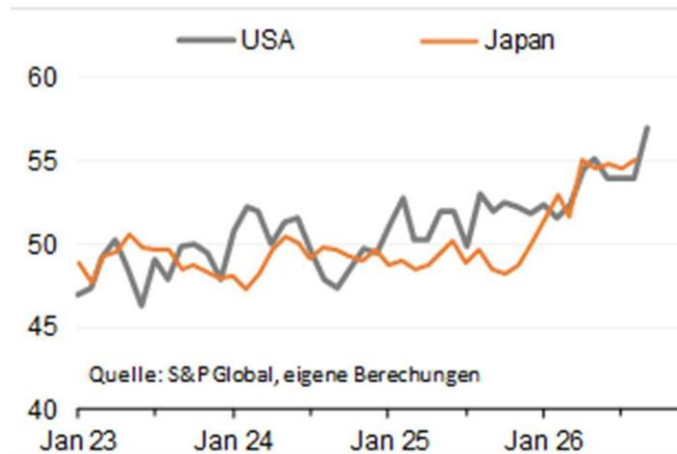




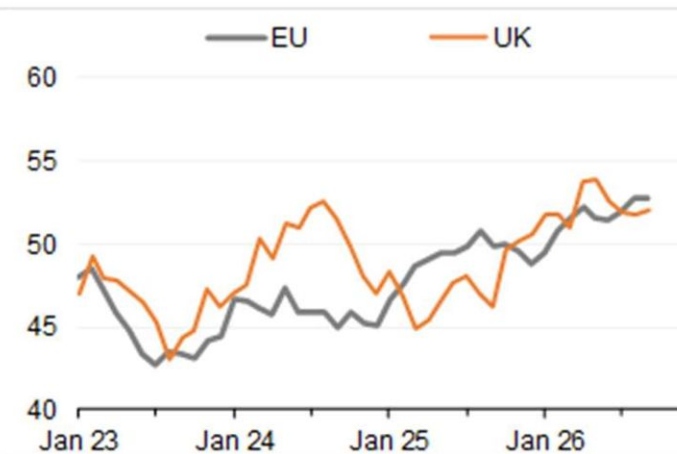
Konjunktur

Einkaufsmanagerindizes

Einkaufsmanagerindex - Verarb. Gewerbe (1)
saisonbereinigte Monatswerte



Einkaufsmanagerindex - Verarb. Gewerbe (2)
saisonbereinigte Monatswerte





Aktuelles: Finanzmärkte

- **Finanzmärkte:**

- Der Kupferpreis erklimmt wegen sinkender Vorräte in China ein Rekordhoch
- Die Aktienmärkte scheinen den „September-Blues“ und die Leitzinserhöhungen abgeschüttelt zu haben – NASDAQ 100 auf Rekordhoch
- Die Deutsche Bank warnt davor, das Ausmaß der bevorstehenden Leitzinserhöhungen erneut zu unterschätzen, denn die 14 US-Leitzinserhöhungen seit Mitte der 1950er-Jahre dauerten im Schnitt etwa 22 Monate und summierten sich auf 478 Basispunkte



Konjunkturdaten

Ausgeglichenes Verhältnis zwischen positiven und negativen Überraschungen

Datum	Land	Indikator	Periode	Surprise
17.9.	US	 Wohnungsbaubeginne, sb, JR, Tsd.	Aug	↓
17.9.	US	 Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	12. Sep	↑
17.9.	US	 Philadelphia-Fed Index, sb	Sep	↑
18.9.	US	 Industrieproduktion, sb, Vp in %	Aug	↓
22.9.	TW	 Exportaufträge, Vj in %	Aug	↑
23.9.	IN	 PMI, Verarb. Gewerbe, vorl.	Sep	↑
23.9.	FR	 PMI, Verarb. Gewerbe, vorl.	Sep	↓
23.9.	DE	 PMI, Verarb. Gewerbe, vorl.	Sep	↓
23.9.	US	 PMI, Verarb. Gewerbe, vorl.	Sep	↑
23.9.	US	 DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	18. Sep	↓

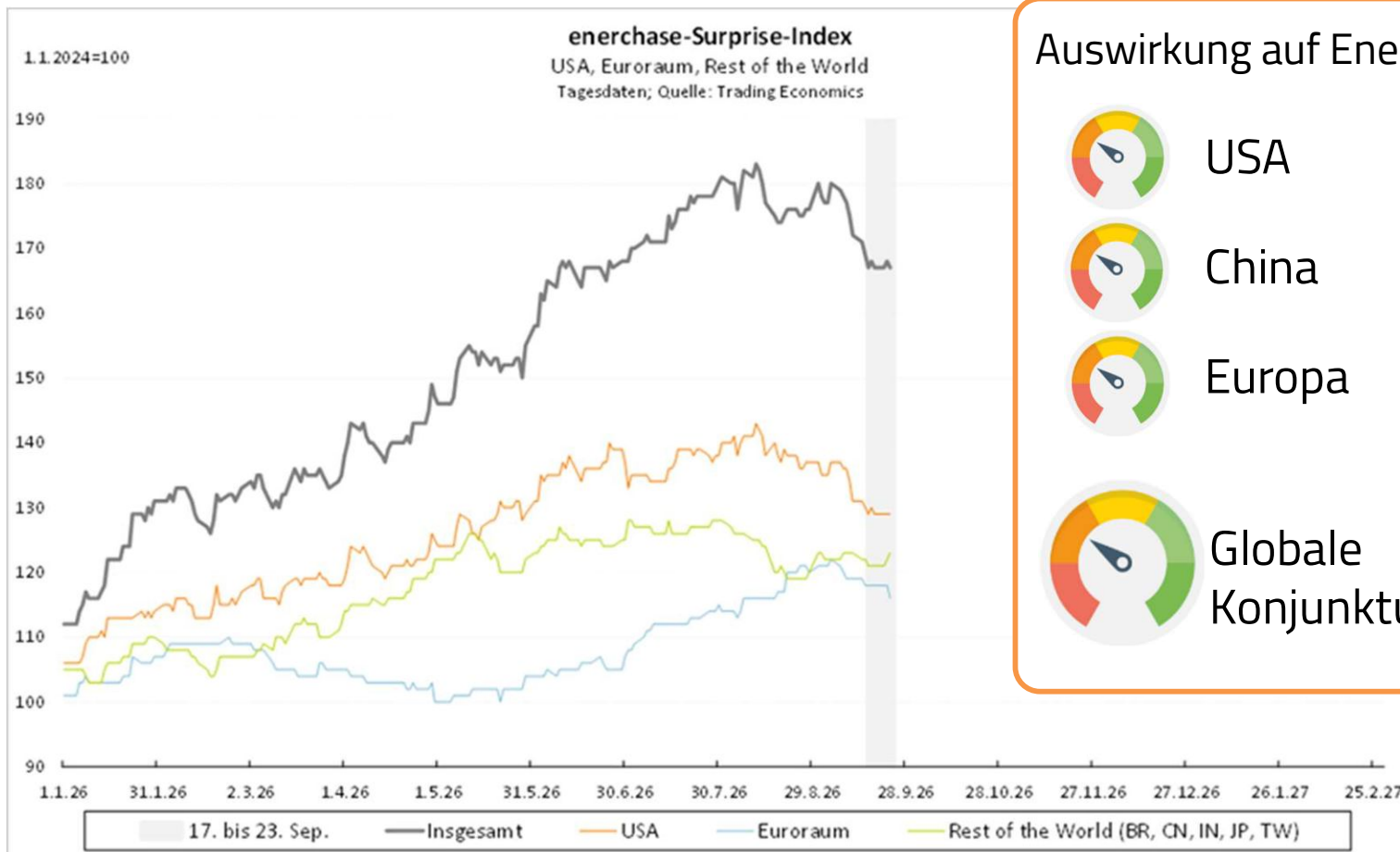


Positive Überraschung: Tatsächlicher Wert besser als von Volkswirten erwartet

Negative Überraschung: Tatsächlicher Wert schlechter als von Volkswirten erwartet

enerchase Surprise Index

Der Gegenwind wird stärker, der Konsens ist zu optimistisch → Bearish



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

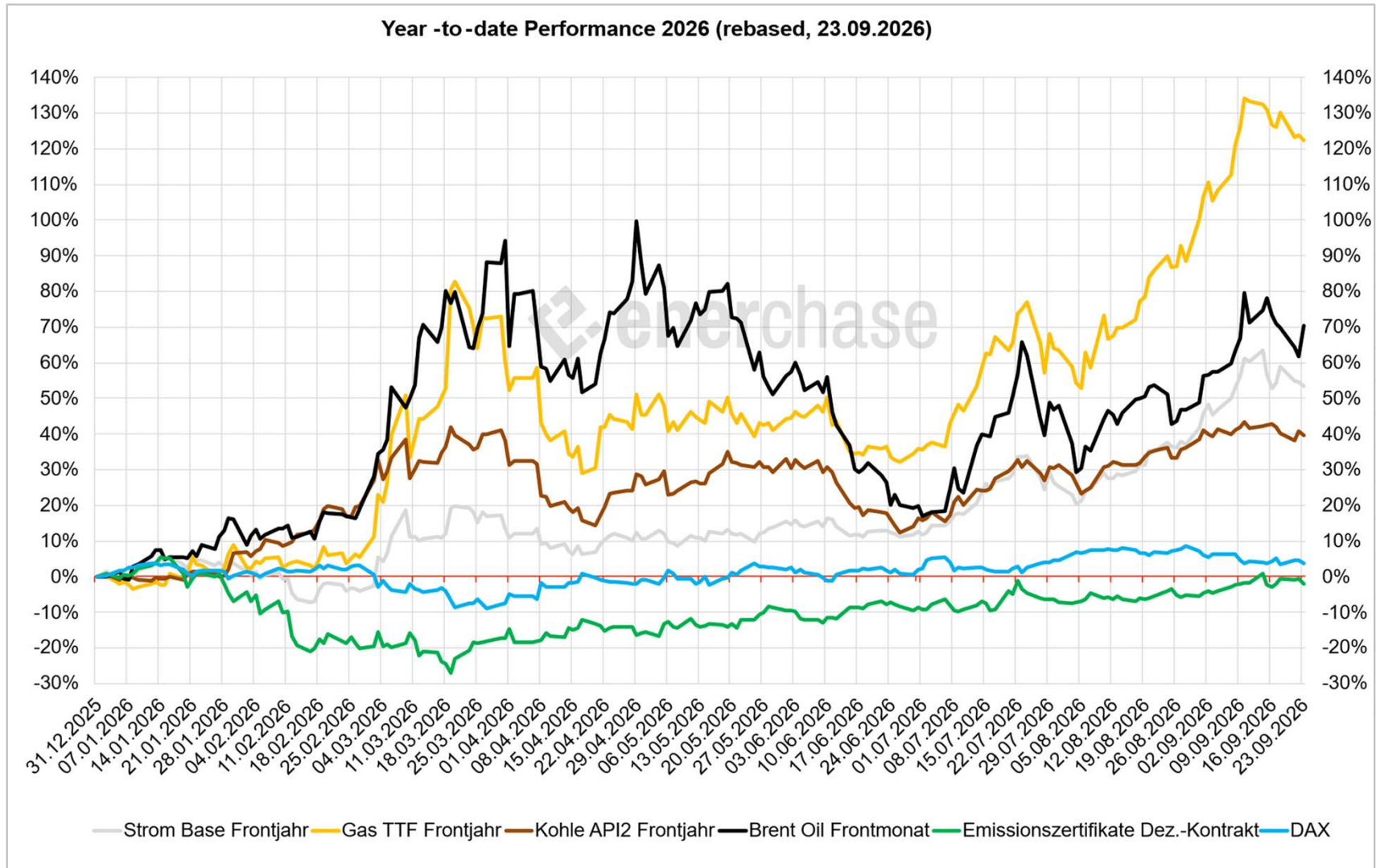


Strom



Wetter

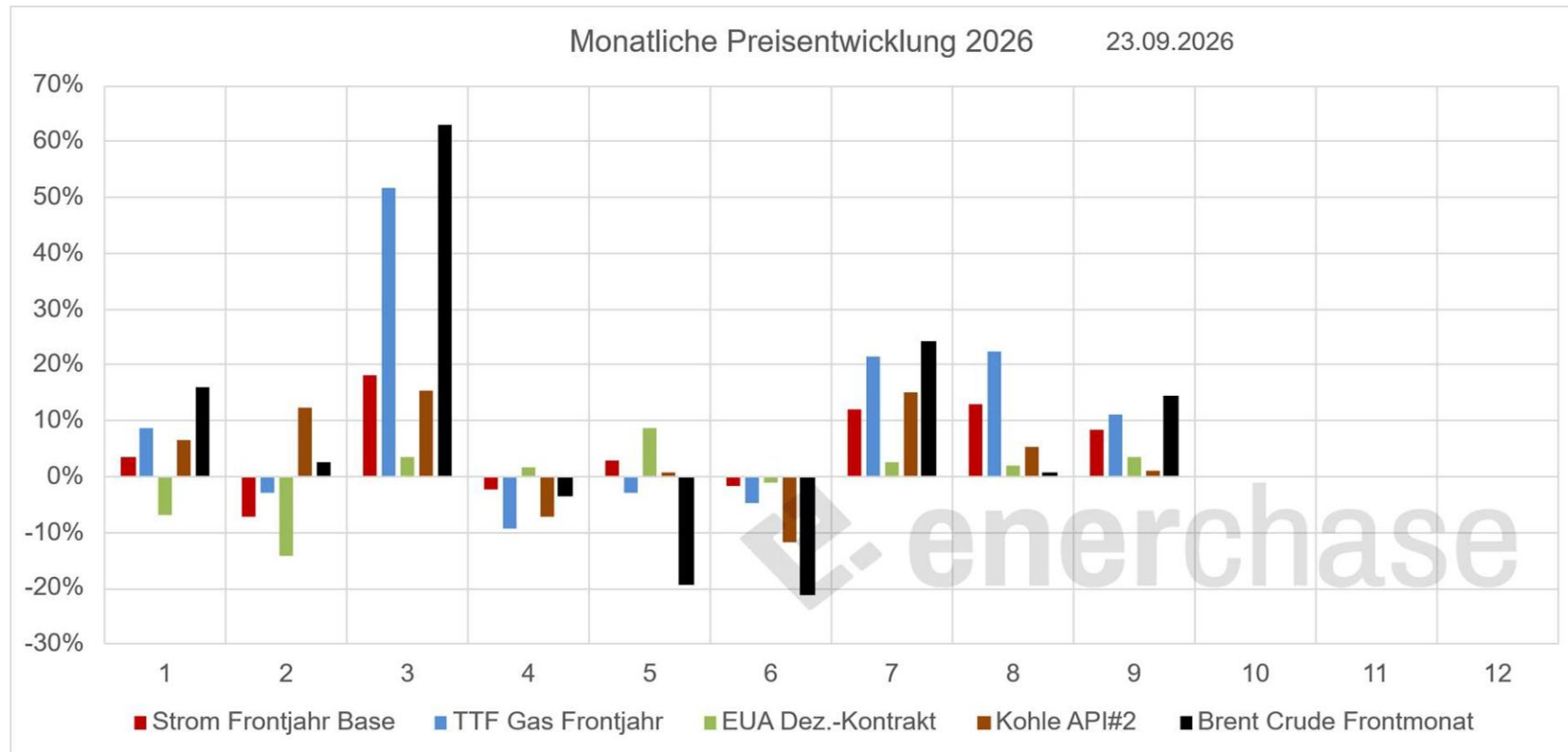
Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



Datenquellen: ICE Index, ICE Futures Europe, EEX, Deutsche Börse; eigene Berechnungen

Market data provided by ICE Data Services

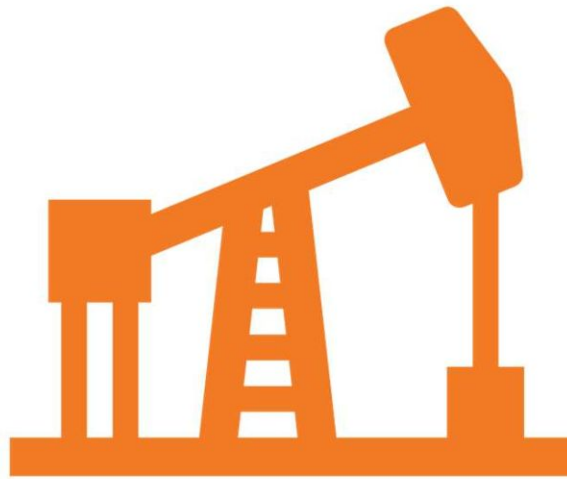
Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep
Strom Frontjahr Base	3,56%	-7,29%	18,12%	-2,42%	2,86%	-1,78%	12,14%	12,85%	8,38%
TTF Gas Frontjahr	8,80%	-3,01%	51,79%	-9,25%	-2,90%	-4,67%	21,50%	22,44%	11,16%
EUA Dez.-Kontrakt	-6,98%	-14,17%	3,51%	1,77%	8,75%	-0,96%	2,54%	1,87%	3,55%
Kohle API#2	6,44%	12,42%	15,41%	-7,26%	0,87%	-11,81%	15,17%	5,41%	1,03%
Brent Crude Frontmonat	16,07%	2,57%	63,14%	-3,57%	-19,37%	-21,13%	24,18%	0,64%	14,39%

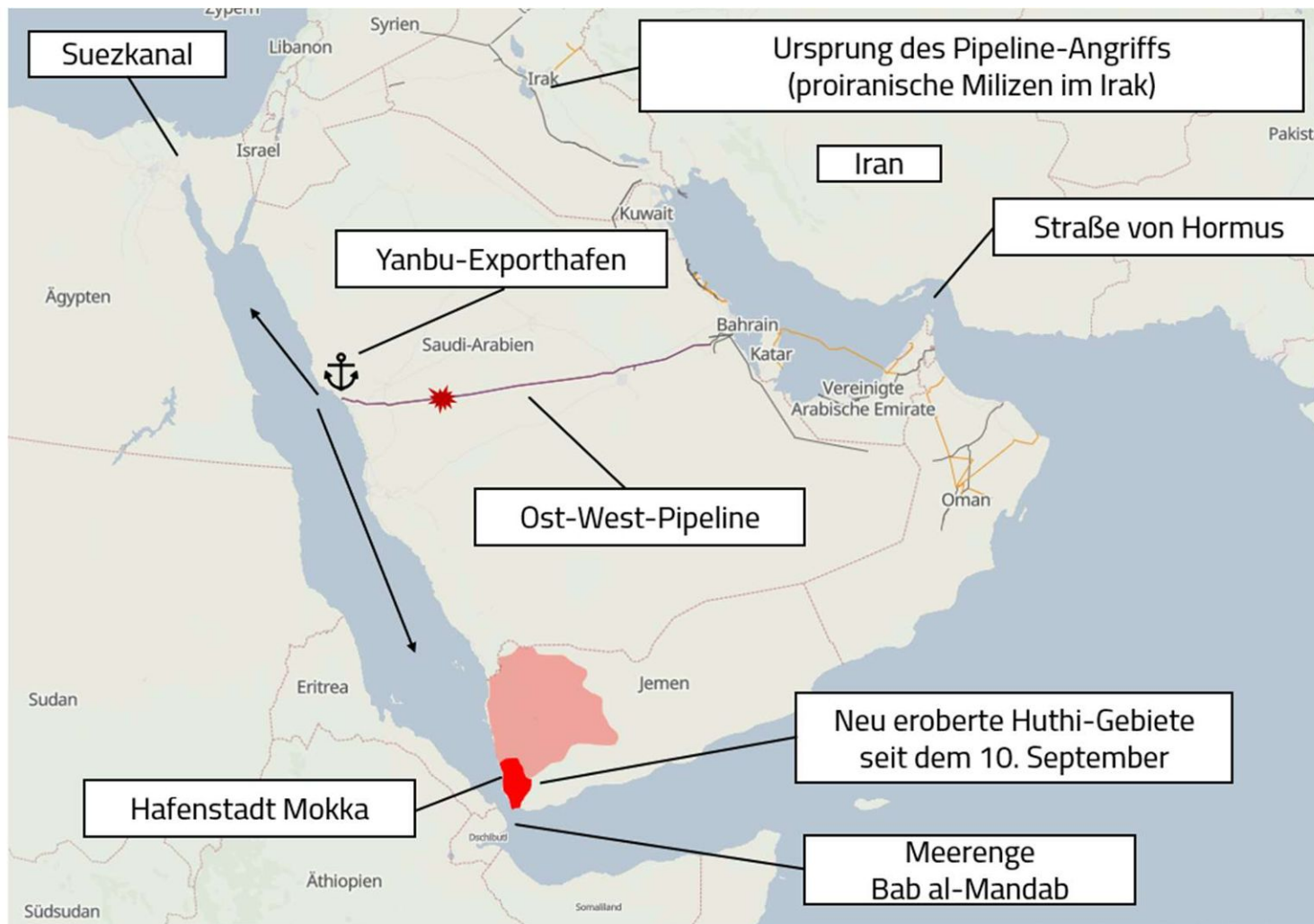
Datenquellen: ICE Index, ICE Futures Europe, EEX, eigene Berechnungen

Market data provided by ICE Data Services

 Erdöl

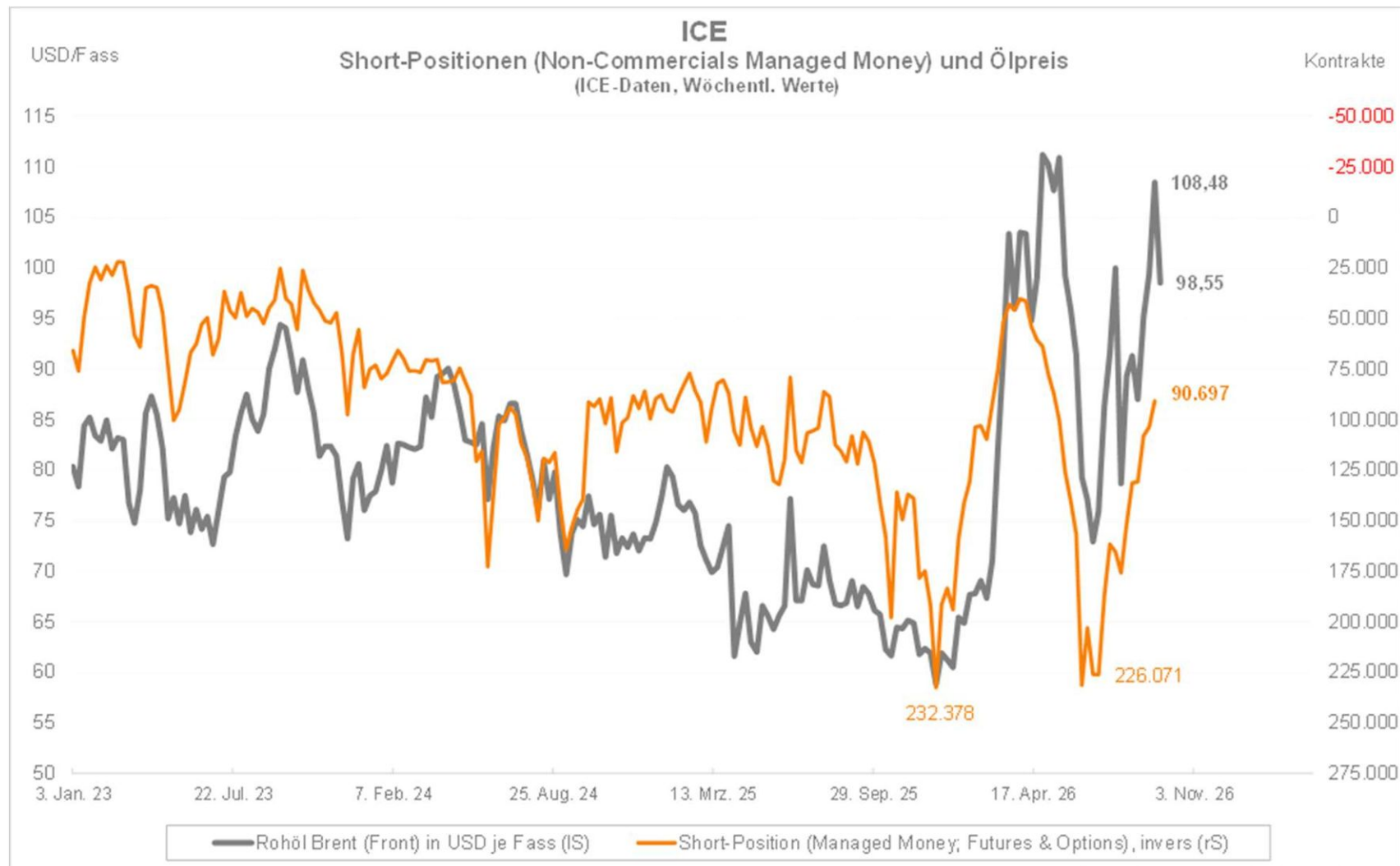
Öl – Geopolitik

Ost-West-Pipeline überraschend schnell repariert, Exporte von Yanbu wieder aufgenommen. Trump: Deal womöglich nach den Zwischenwahlen



Spekulative Position

Etwas Luft für Short-Covering besteht noch



 Ölmarkt

Fundamentale
Tendenz Ölmarkt

Zuletzt



*Geopolitische Situation bleibt kompliziert,
widersprüchliche Signale (Treffen, Drohungen,
Angebote). Wir bleiben neutral, aber mit
„Aufwärtsbias“*

Legende:



bullish



bearish



neutral

 Kohlemarkt

Kohlemarkt – Keine Veränderung zur Vorwoche

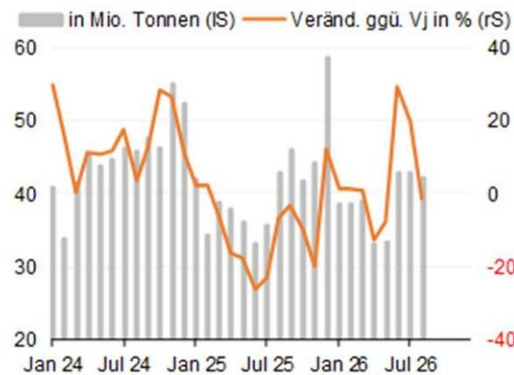
Übersicht Kohle

Quelle: Nationale Statistikämter, sxcoal, eigene Berechnungen

Stand: 23.09.2026

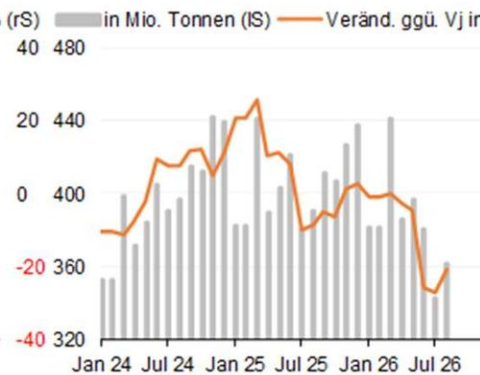
Graphik 1: Kohleeeinfuhr Chinas

Monatswerte



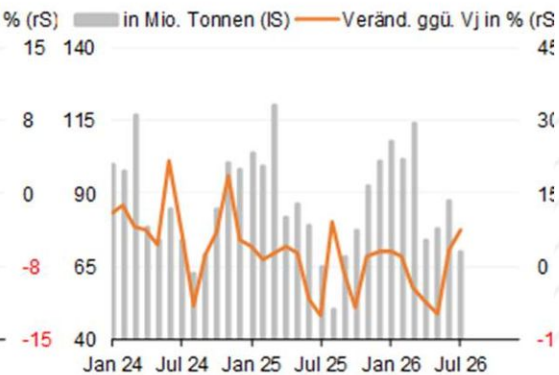
Graphik 2: Kohleförderung Chinas

Monatswerte



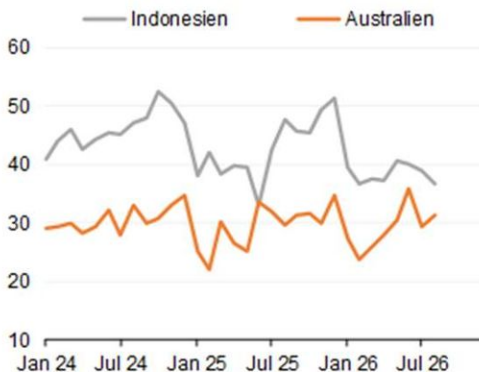
Graphik 3: Kohleförderung Indiens

Monatswerte



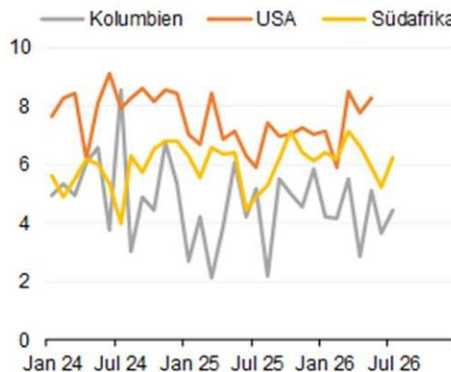
Graphik 4: Kohleausfuhr (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



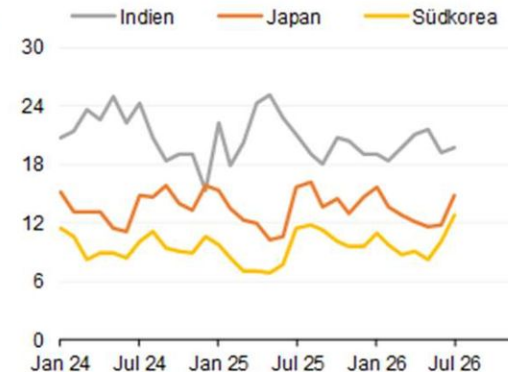
Graphik 5: Kohleausfuhr (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Graphik 6: Kohleeeinfuhr diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Kohlemarkt

Deutschlands Kohleeeinfuhr stieg im Juli um 6,45% yoy auf 1,7 Mio. Tonnen



 Kohlemarkt

Fundamentale
Tendenz Kohlemarkt

Zuletzt



Markt bleibt strukturell bullish, Geopolitik stützt weiter.

Legende:



bullish



bearish



neutral





Gasmarkt

Umfrage

Wo sehen Sie den TTF Gas Spotmarkt Ende Februar 2027?

- a) höher als heute
- b) auf ähnlichem Niveau wie heute
- c) tiefer als heute



Gasspeicherstände Deutschland

Energieministerin bewegt SEFE zur Speicherbefüllung

- Keine nennenswerten Effekte bei der Speicherbefüllung zu beobachten
- Offenbar nur schwacher politischer Eingriff, der Markt hatte mehr erwartet

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

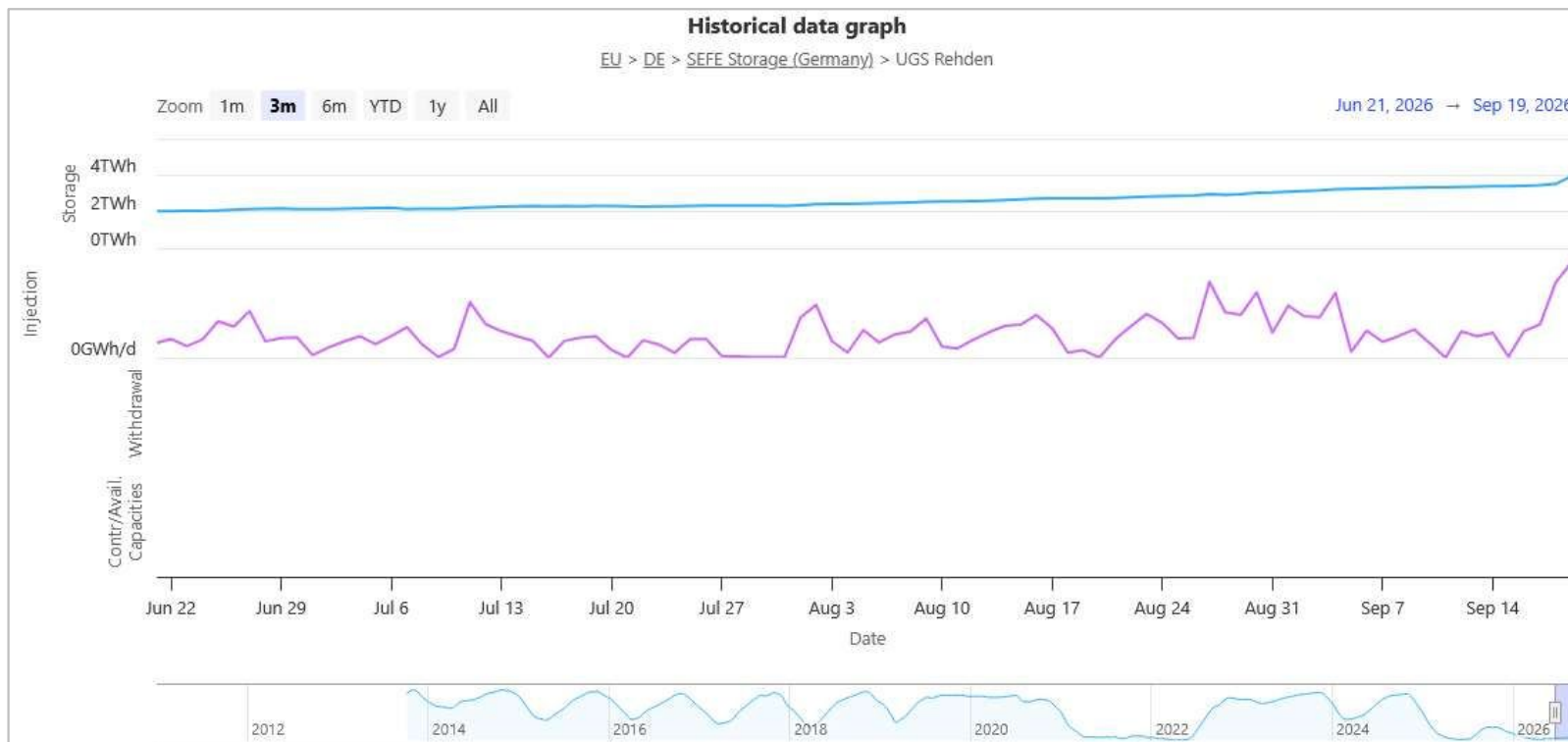
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Gasspeicherstände Deutschland

Keine wirkliche Belebung der Speicheraktivitäten in Rehden



Quelle: GIE (Gas Infrastructure Europe)

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

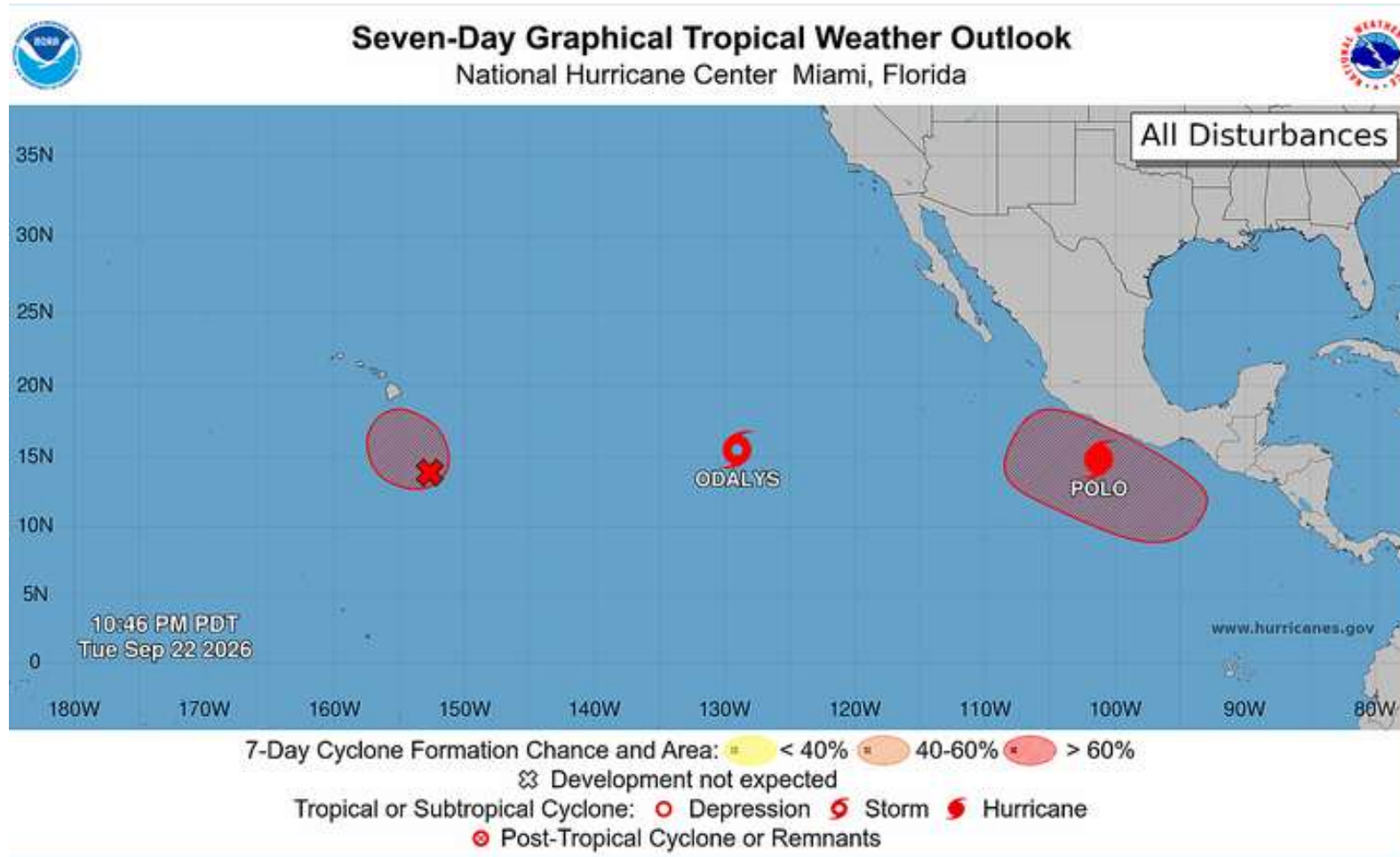
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Gasspeicherstände Europa

Hurrikane im Pazifik



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

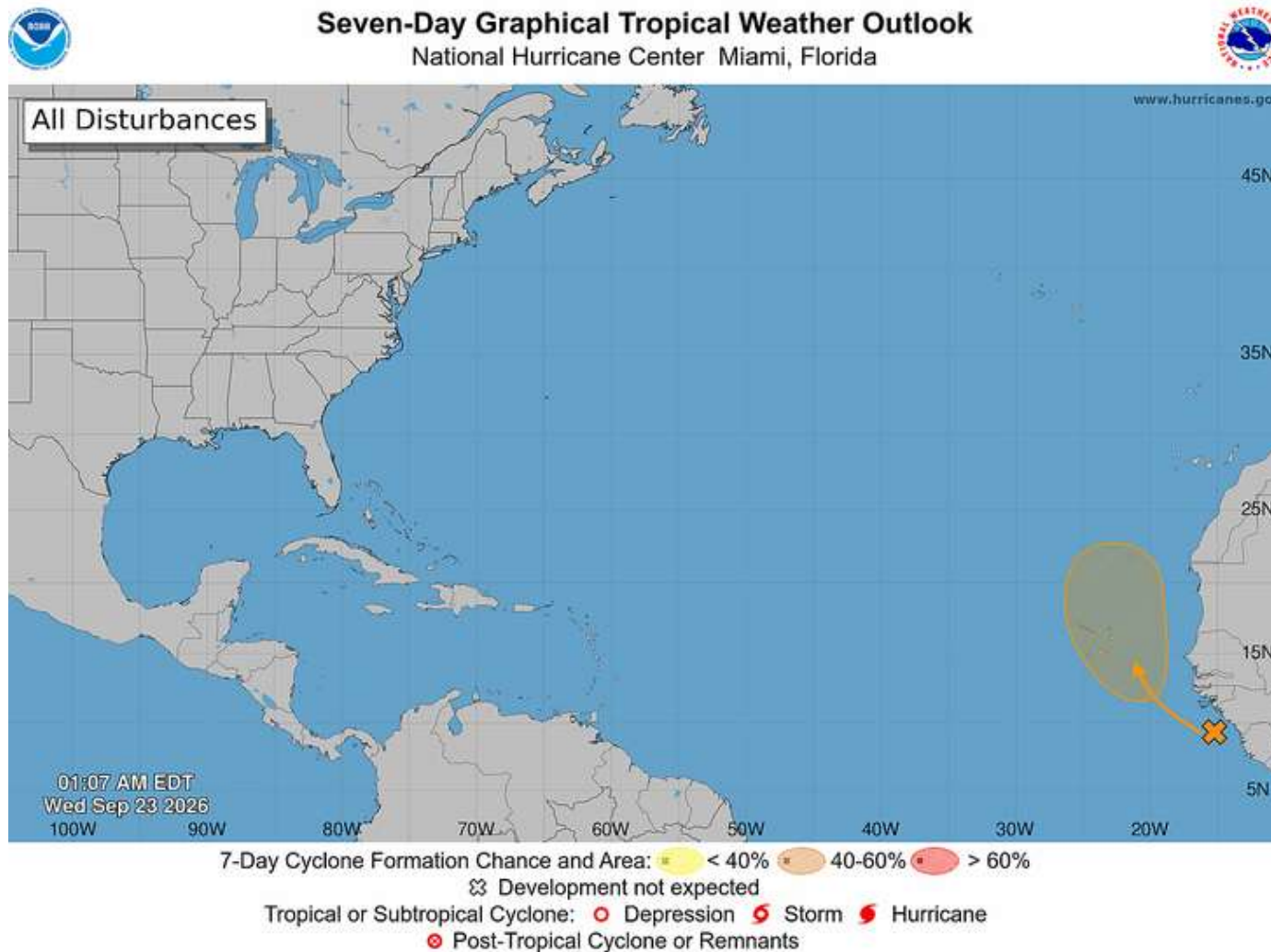
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

🔥 Schwache Hurrikansaison

El Niño reduziert Risiken im Atlantik



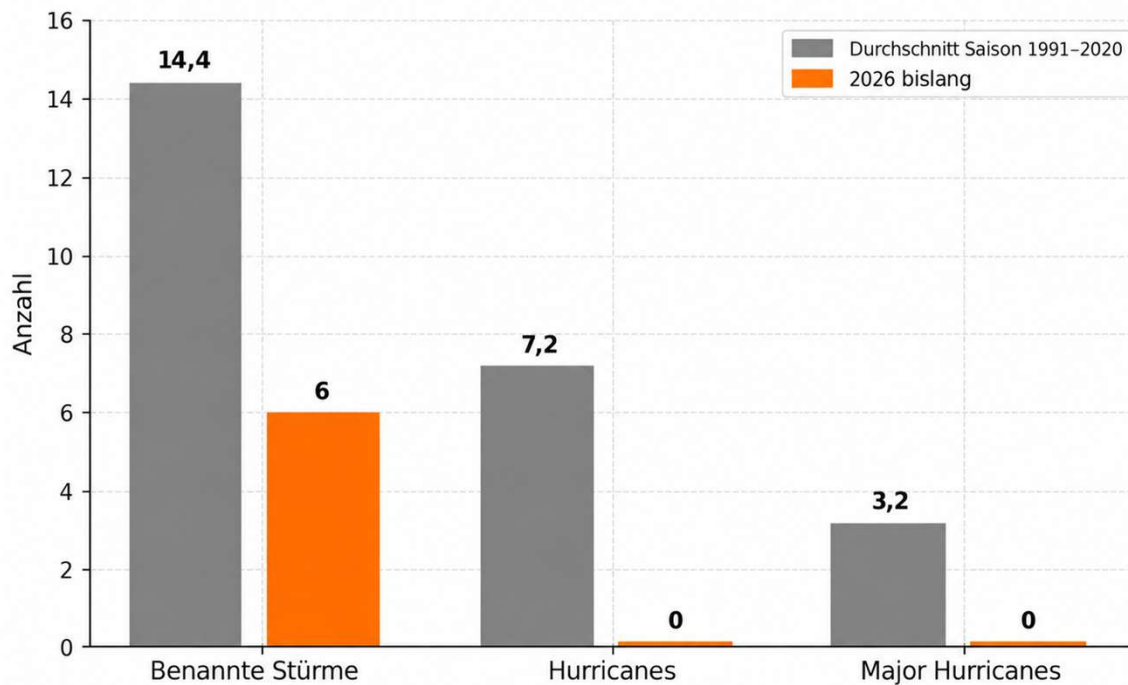
Quelle: NOAA

Schwache Hurrikansaison

El Niño reduziert Risiken im Atlantik

Atlantische Hurrikansaison 2026 bislang

Vergleich mit dem durchschnittlichen Saisonergebnis 1991–2020

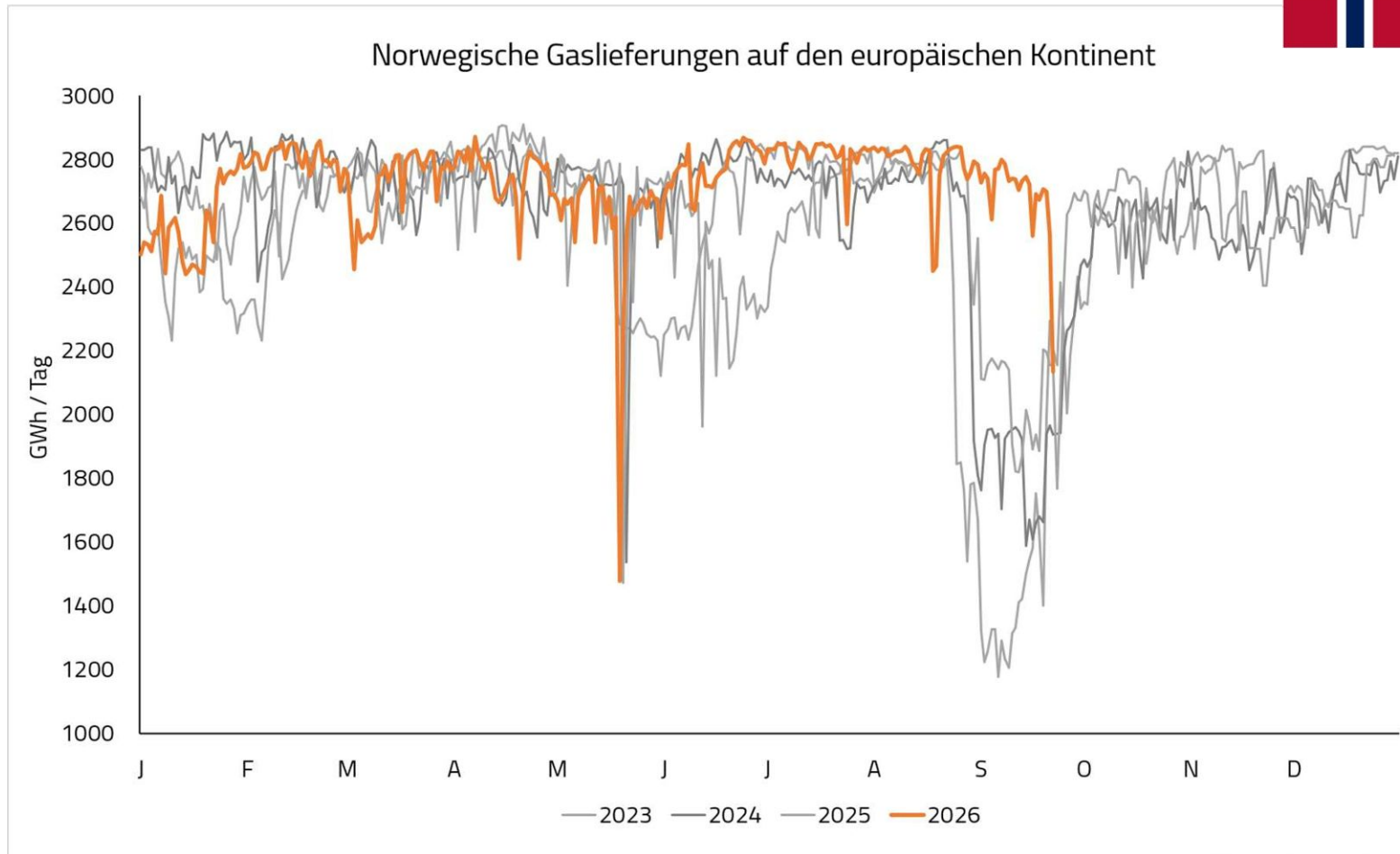


Quelle: NOAA / National Hurricane Center | Klimamittel 1991–2020; 2026-Stand: 23. September 2026

Saison	Benannte Stürme	Hurricanes	Major Hurricanes
2021	21	7	4
2022	14	8	2
2023	20	7	3
2024	18	11	5
2025	13	5	4
2026 bis 23.09.	6	0	0
Ø 1991–2020, ganze Saison	14,4	7,2	3,2

Norwegische Gaslieferungen

Herbstwartungen auf dem Höhepunkt, weniger starke Auswirkungen als in den Vorjahren

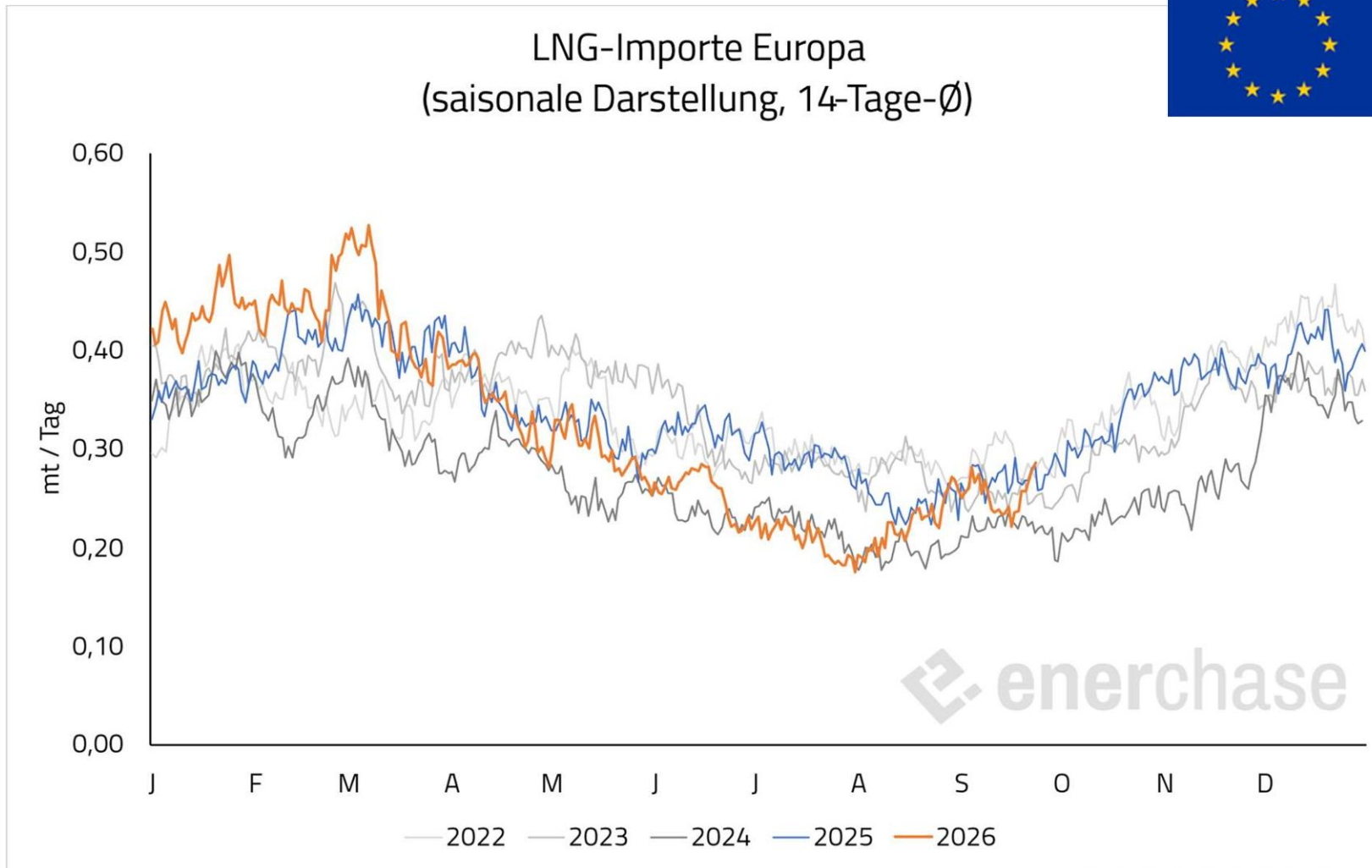


Datenquelle: Gassco, Darstellung enerchase

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

Europäische LNG-Importe

Einfuhren steigen



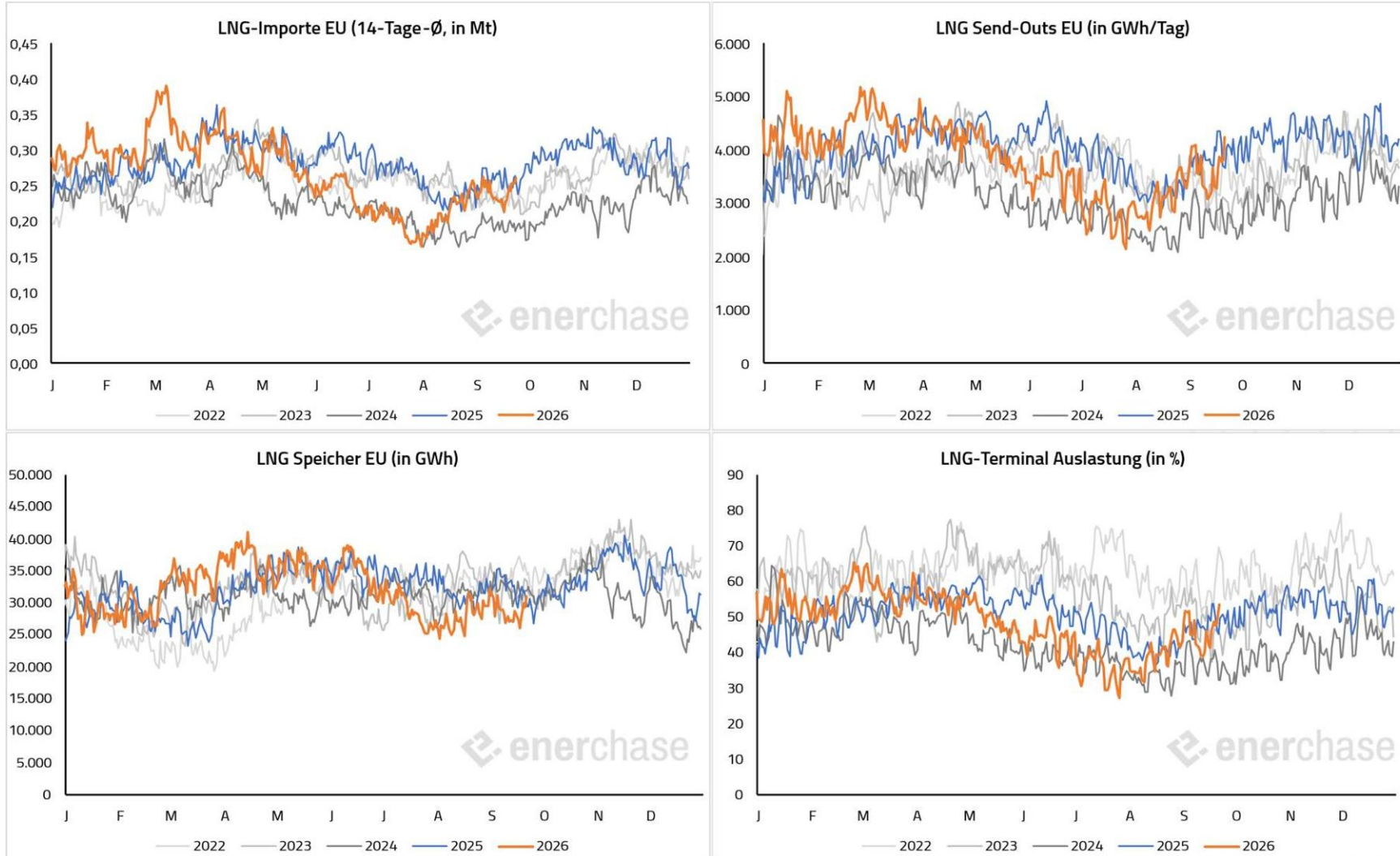
Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

 enerchase

Darstellung enerchase, Datenquelle: Kpler

LNG-Importe EU

Send-Outs robust trotz rückläufiger Importe



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Weltweiter LNG-Wettbewerb

Asien ist Premiummarkt für LNG (JKM > TTF)

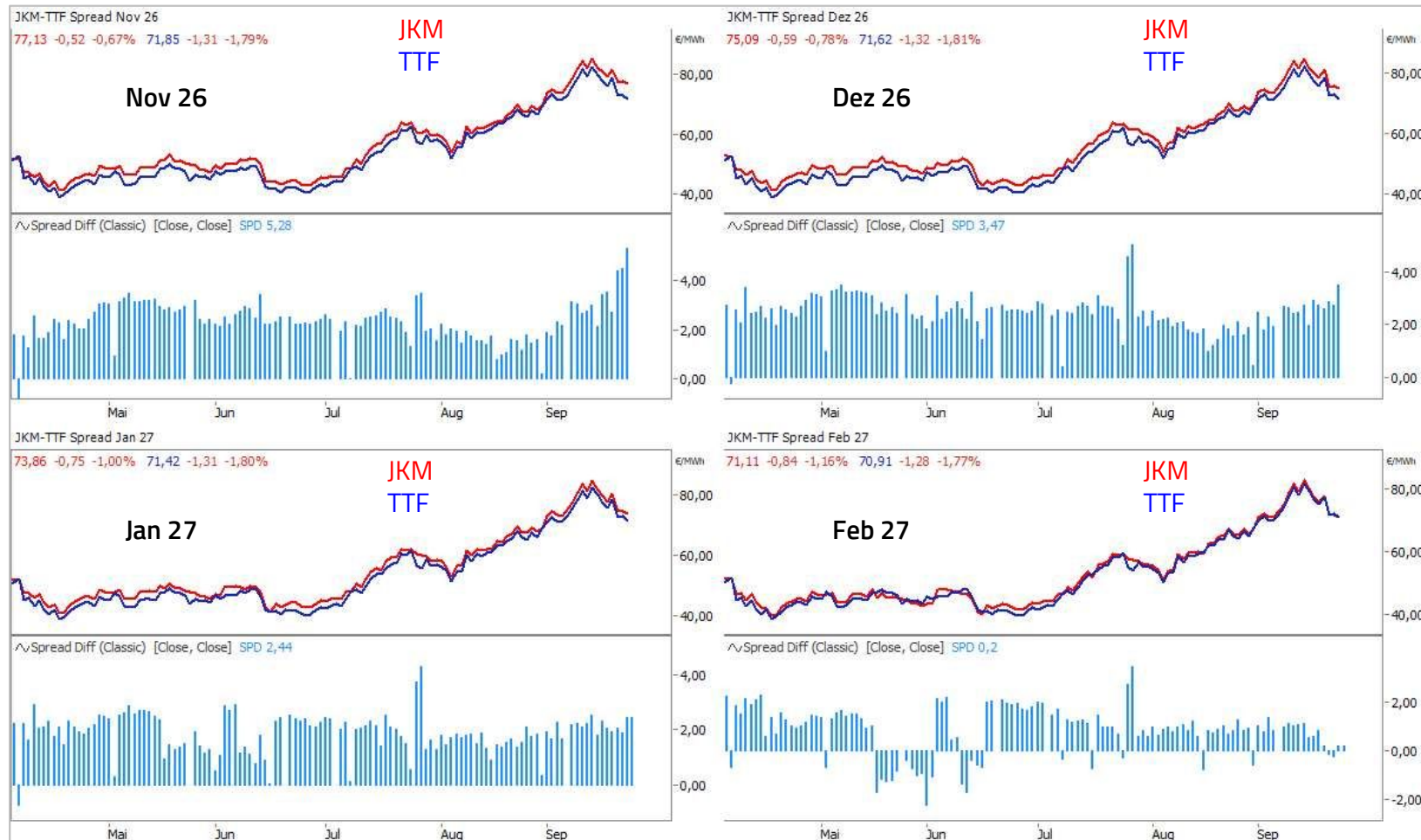


Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten ICE Data Services

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

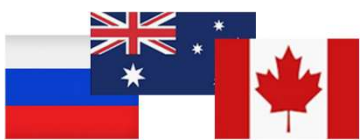
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

LNG-Markt

Katar-Erholung frühestens im November, aber neue Anlagen in Mexiko und USA bald in Betrieb

	Angebot USA 	Hohes Niveau, neue Anlagen bald in Betrieb
	Angebot Katar 	Weiterhin keine Einigung bezüglich der Straße von Hormus
	Sonstiges Angebot Weltmarkt 	Angebot vom „Rest der Welt“ legt wieder zu

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Investmentfonds

LNG-Exporte USA

Neue Anlagen in diesem Herbst



Projekt	Finale Kapazität der betrachteten Einheit/Phase	Ab Herbst 2026 zusätzlich verfügbare LNG-Kapazität*
Golden Pass LNG – Train 2	ca. 5,3 Mtpa	bis zu 5,3 Mtpa
Corpus Christi Stage 3 – Train 7	ca. 1,4–1,5 Mtpa	ca. 1,4–1,5 Mtpa
Rio Grande LNG – Train 1	ca. 6,0 Mtpa	0 Mtpa im Herbst 2026
Plaquemines LNG – Phase 1	ca. 13 Mtpa	≈ 0 Mtpa
Energía Costa Azul – Phase 1 (Mexiko, US-Gas)	3,25 Mtpa	bis zu 3,25 Mtpa

- Gemeint ist die zusätzliche physisch verfügbare Verflüssigungskapazität gegenüber Anfang September 2026, nicht zwingend die tatsächlich produzierte Menge. Der Hochlauf erfolgt üblicherweise schrittweise.
- Zum Vergleich: Ras Laffan hatte 77 Mtpa
- Quellen: EIA sowie Unternehmensangaben der jeweiligen LNG-Projektbetreiber, Stand September 2026

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

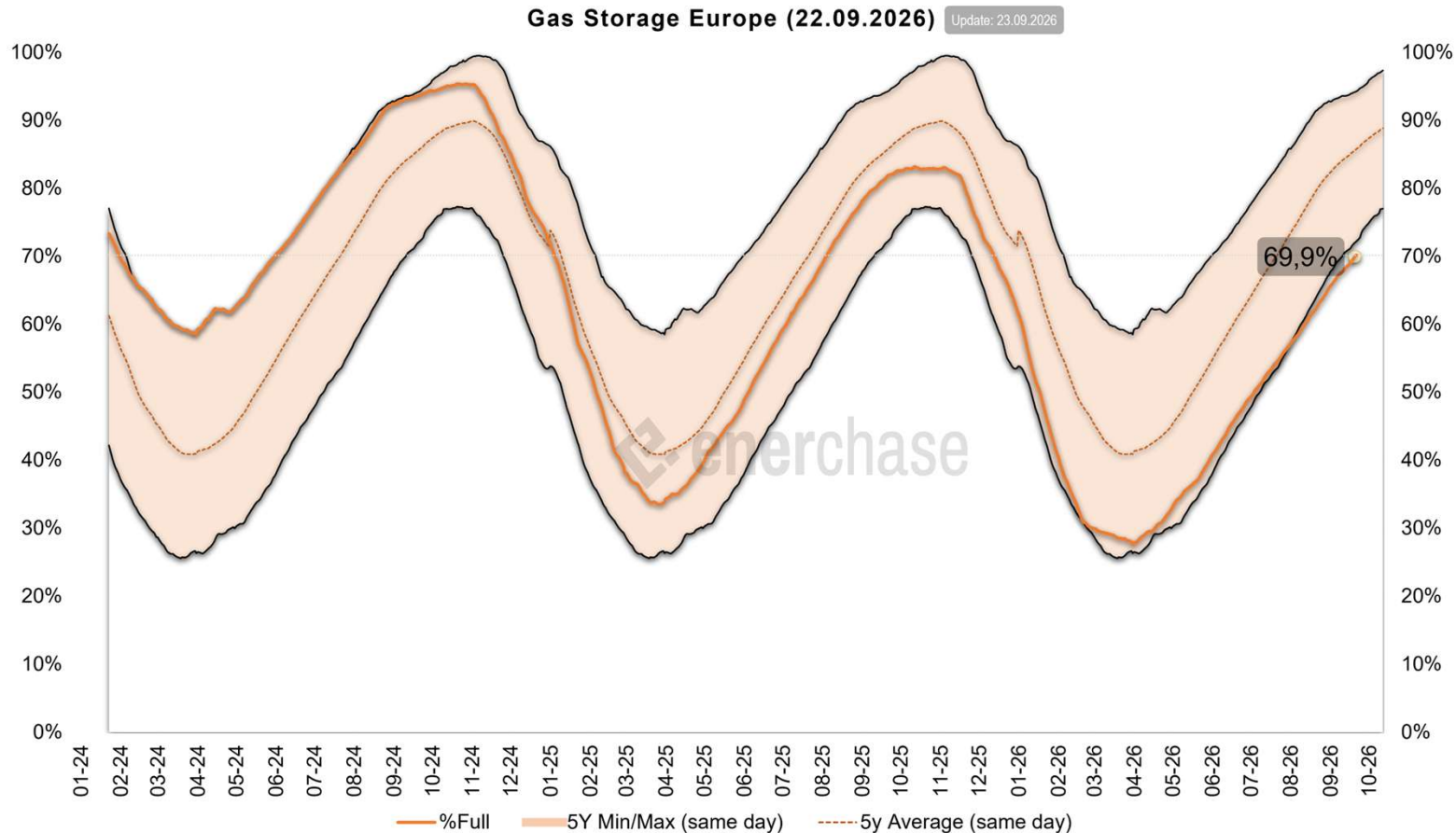
Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Investmentfonds

Gasspeicherstände 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

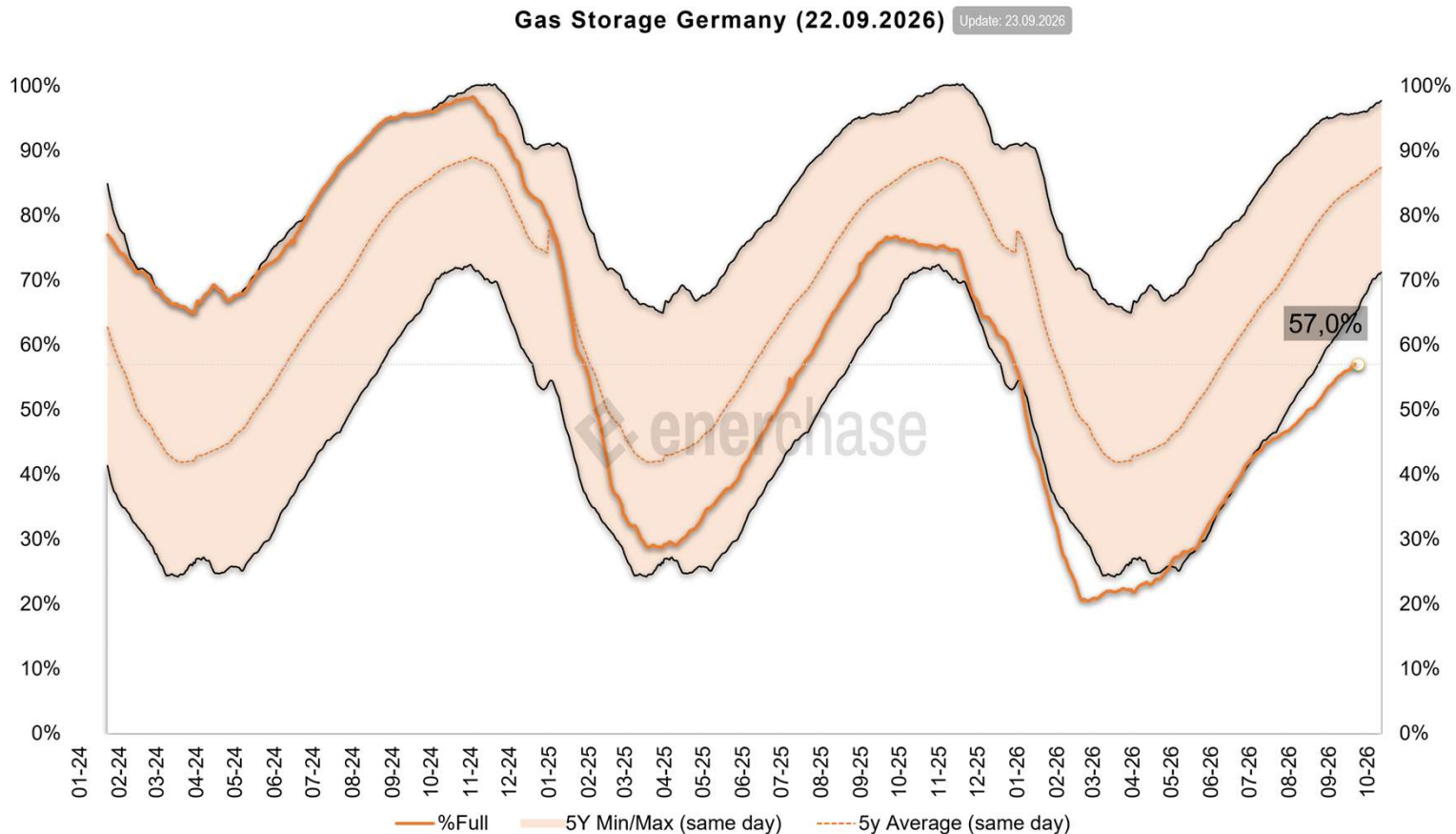
- bis 1. Juli: mind. 45 % (► indikativ)
- bis 1. September: mind. 75 % (► indikativ)
- **bis 1. November: 90 % Füllstand (Hauptzielwert, weiterhin gültig)**
- bis 1. Februar: mind. 20 % Restfüllstand (► indikativ)

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

Weiterhin deutlich unter Niveau der Vorjahre



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: AGSI

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)

Jan 27-Okt 26-Spread (TTF)

Spread weiter negativ, keine „Winterpanik“ erkennbar



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

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Winter-Sommer-Spread 27/28 (TTF)

Im darauffolgenden Winter zeigt sich das gleiche Bild

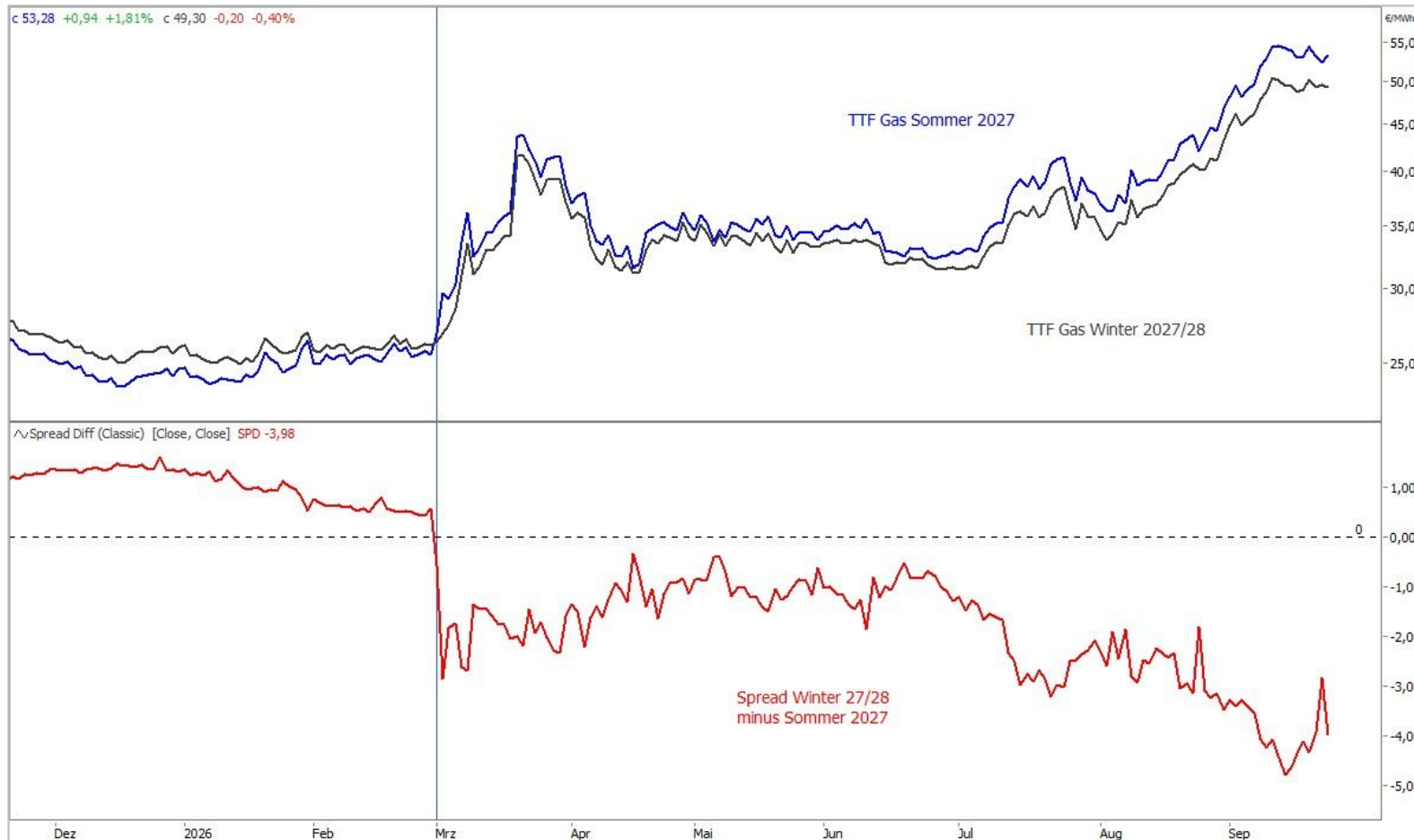
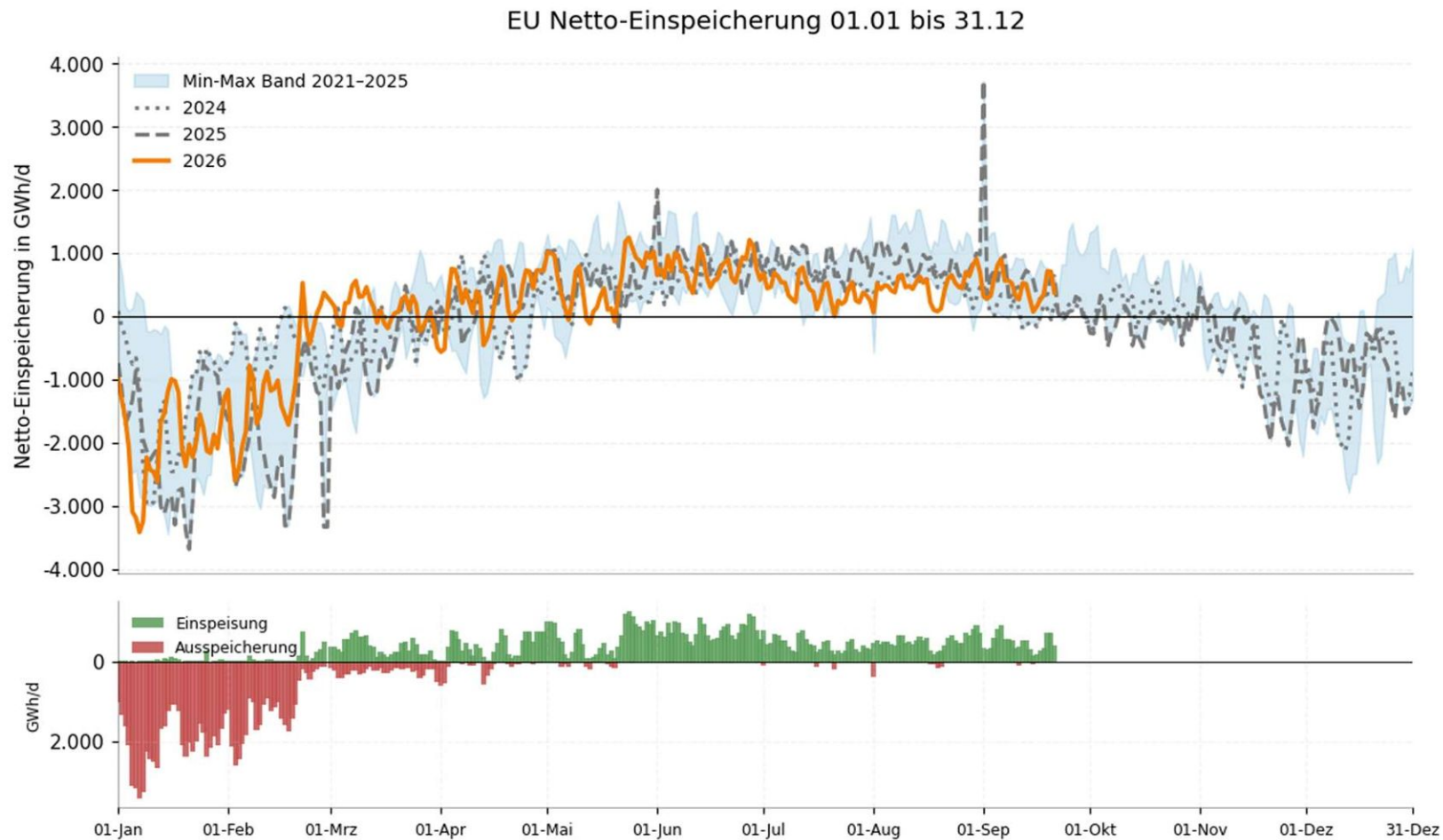


Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten von ICE Data Services, Quelle: ICE Index

Gasspeicherstände Europa

Einspeichertempo weiter zu gering



Eigene Darstellung, Daten von AGSI

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

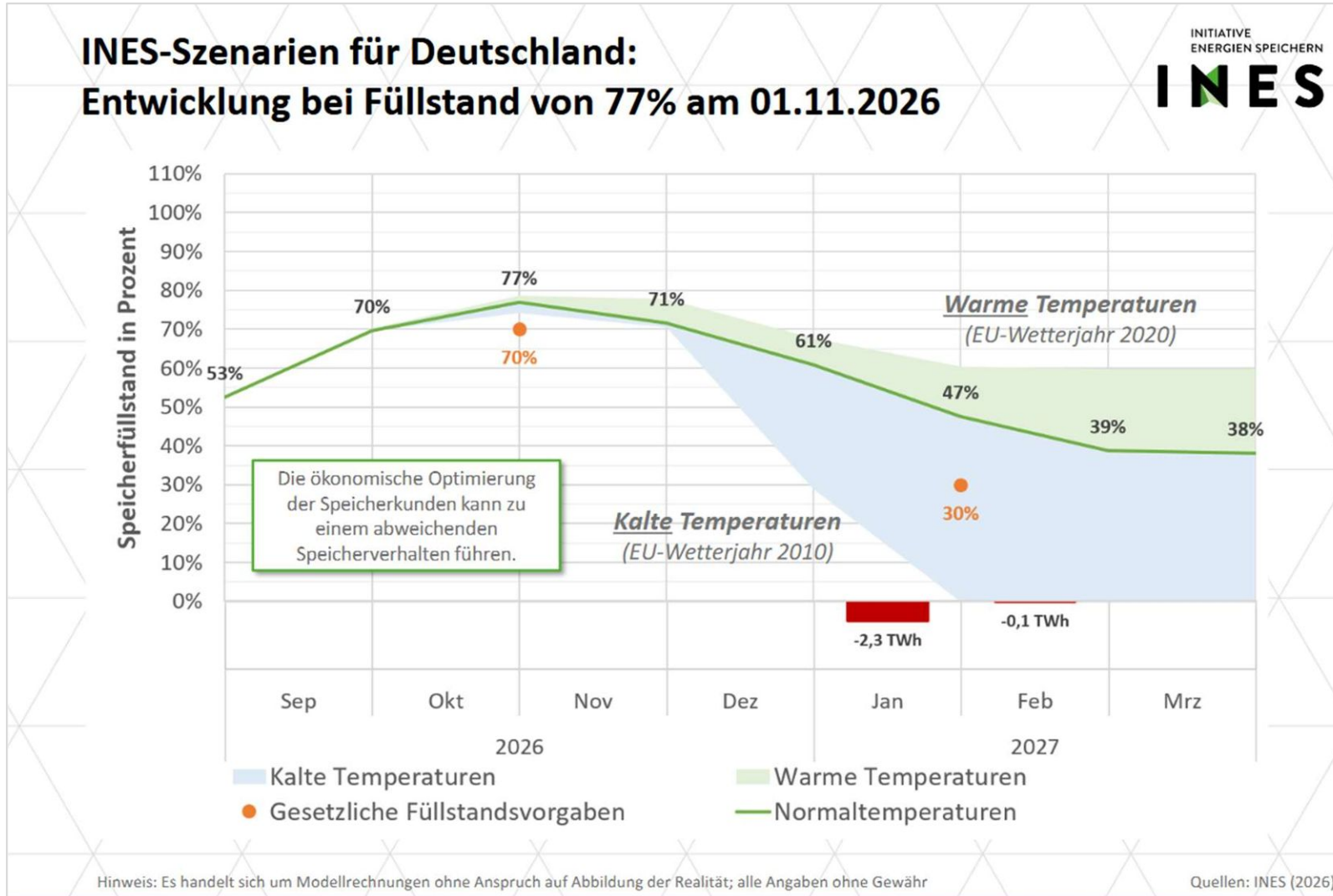
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

🔥 Gasspeicherstände Deutschland

Nur noch 77% bis 1.11. technisch erreichbar (Stand 08.09.26)



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

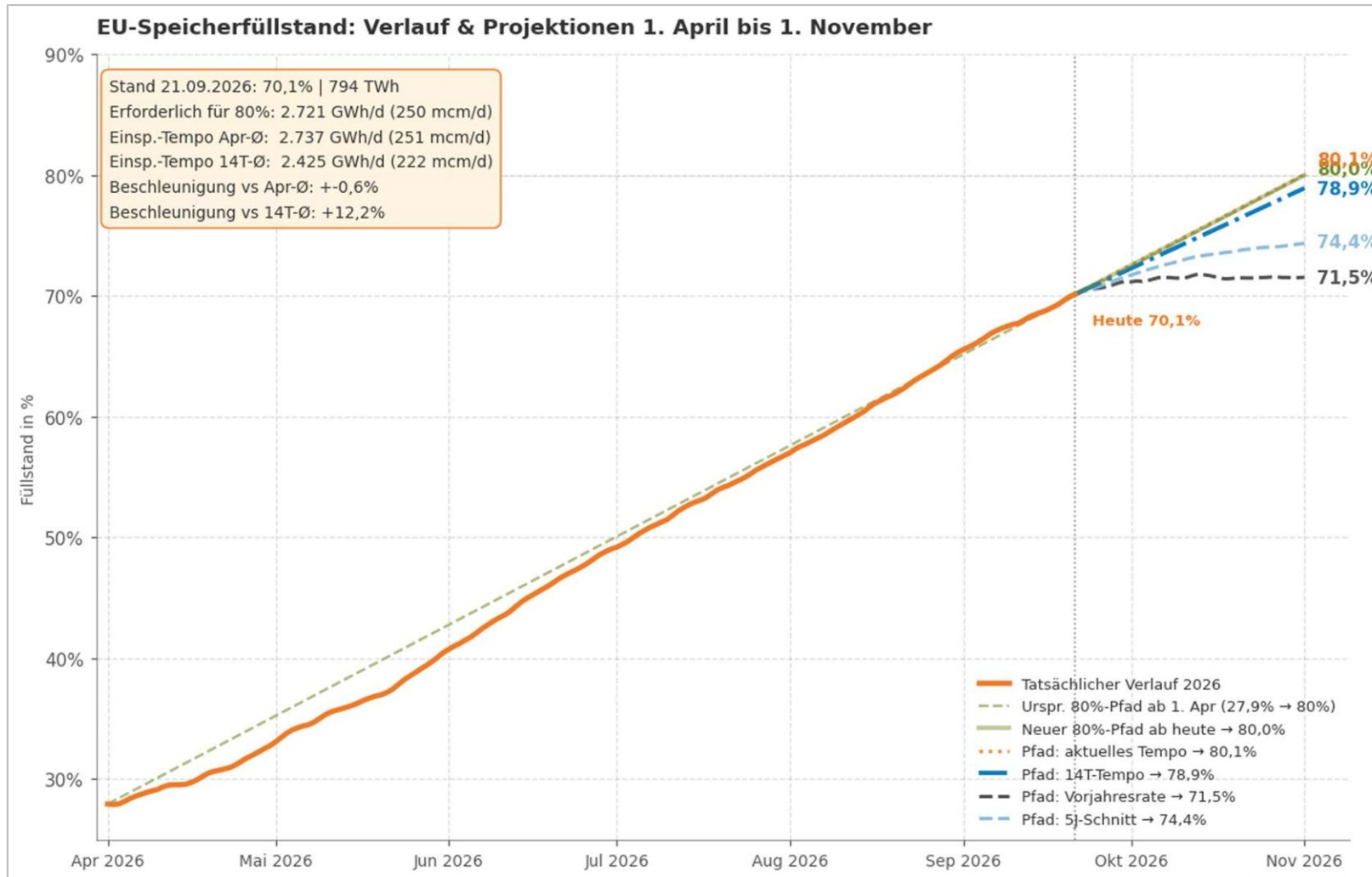
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Gasspeicherstände Europa

Tempozunahme im September und Oktober unwahrscheinlich



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

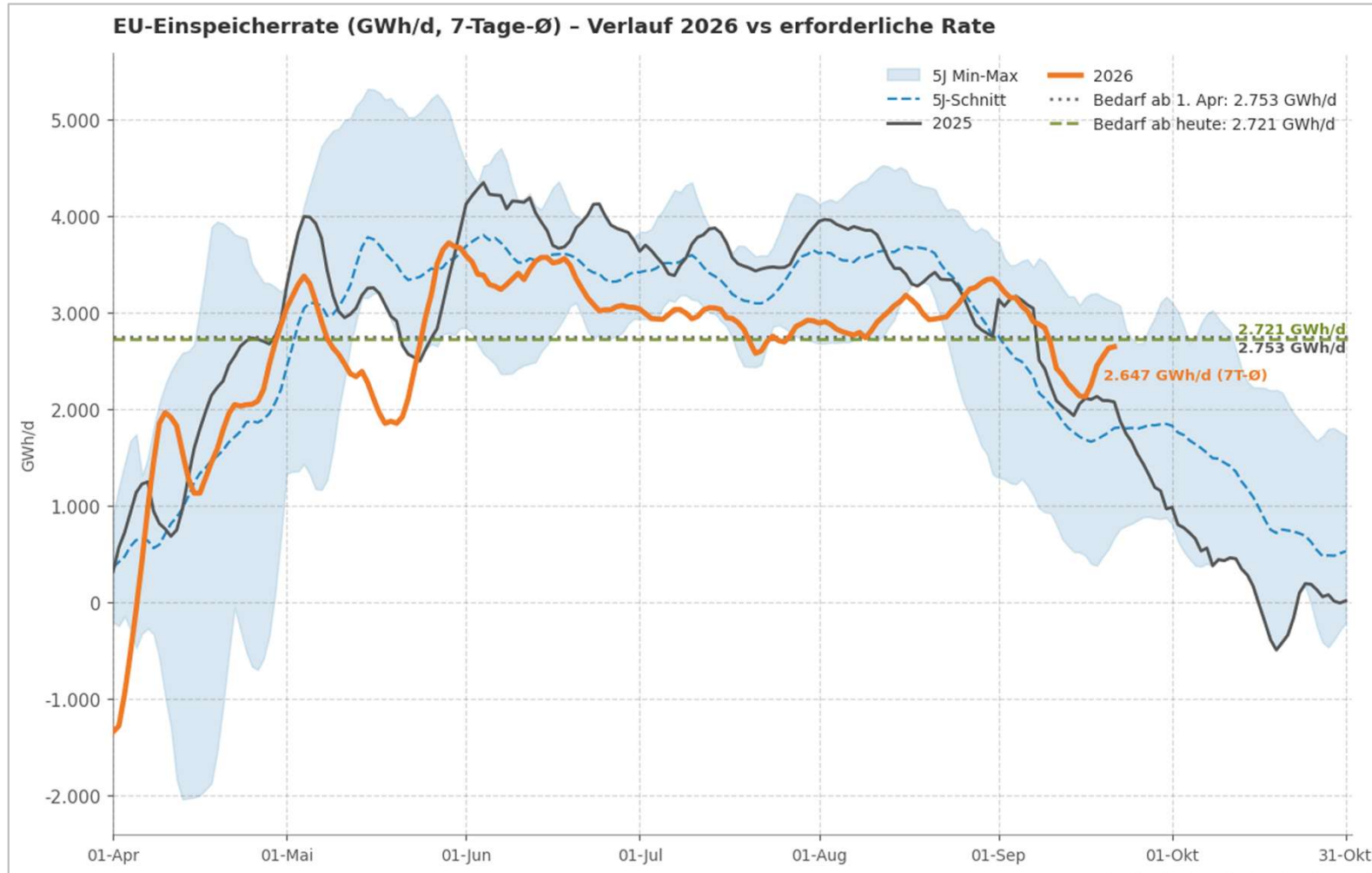
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Gasspeicherstände Europa

Einspeicherung zuletzt angestiegen



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

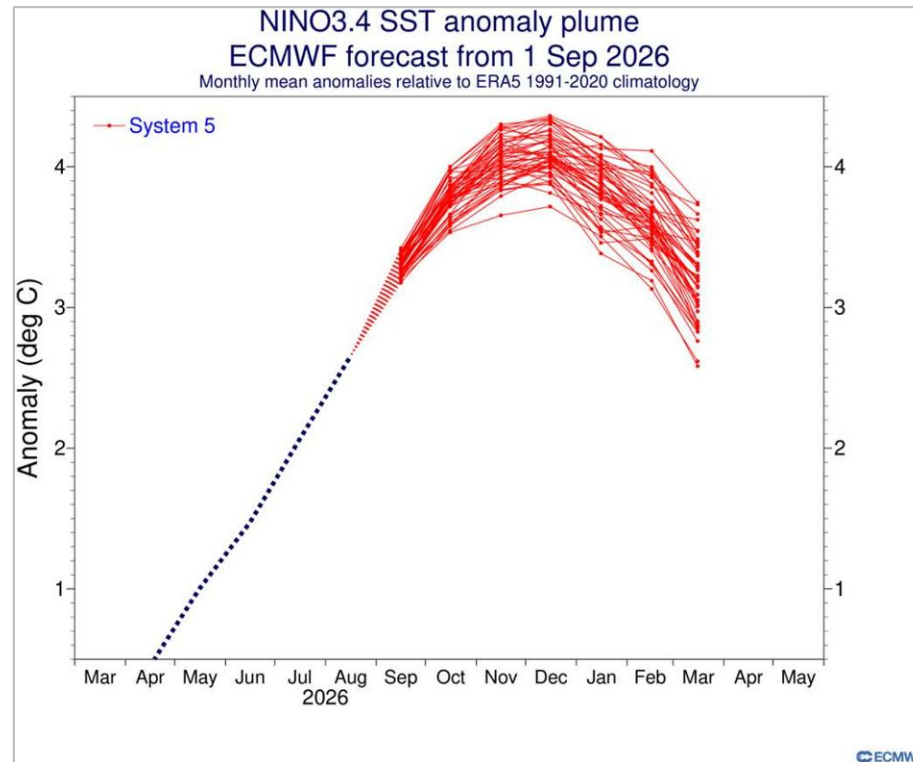
Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

El Niño

Starker El Niño erwartet – Auswirkungen weltweit

- Im Pazifik bahnt sich eines der stärksten El-Niño-Ereignisse seit Beginn der Aufzeichnungen 1950 an.
- Nach Angaben der US-Klimabehörde (NOAA) verstärkt sich El Niño derzeit und wird mit einer Wahrscheinlichkeit von über 90 Prozent in den kommenden Monaten zu einem „sehr starken“ Ereignis.
- Unterschiedliche Auswirkungen je nach Region, für Europa ungewisse Effekte.



Quelle: European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

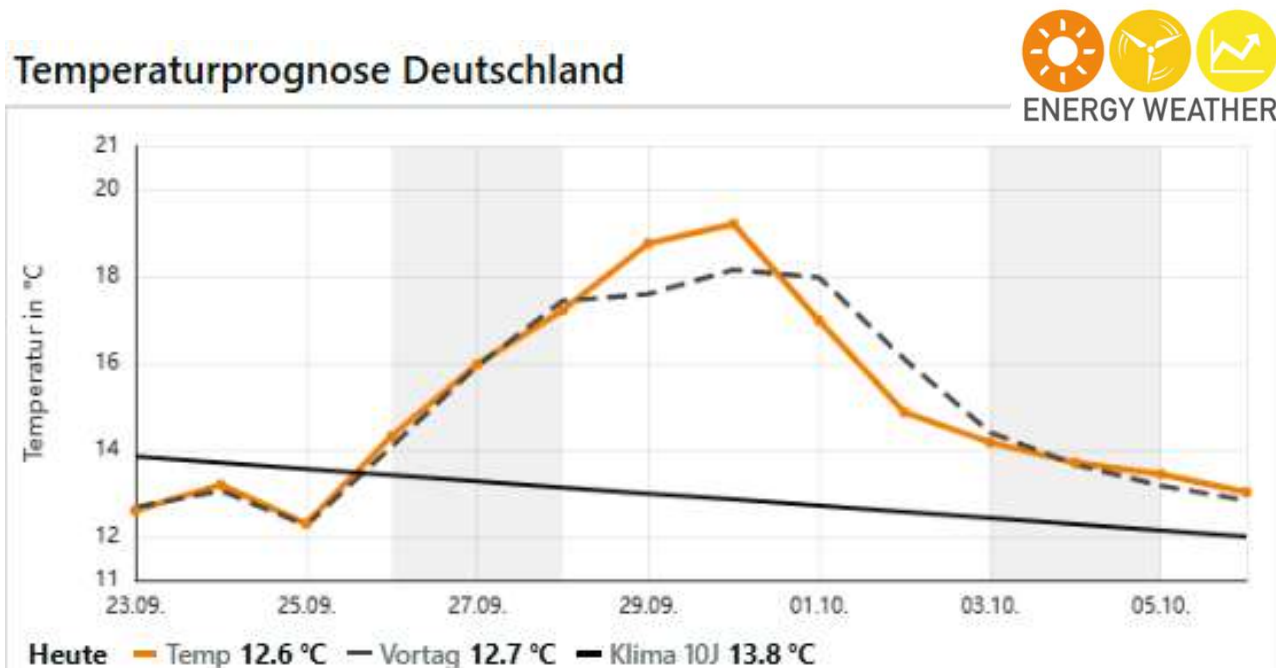
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Ausblick Wetter: Temperatur (DE)

Bald wieder überdurchschnittlich mild



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Ausblick Wetter: Temperatur (DE)

Klare Tendenz zu milden Wintern in den letzten zehn Jahren

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

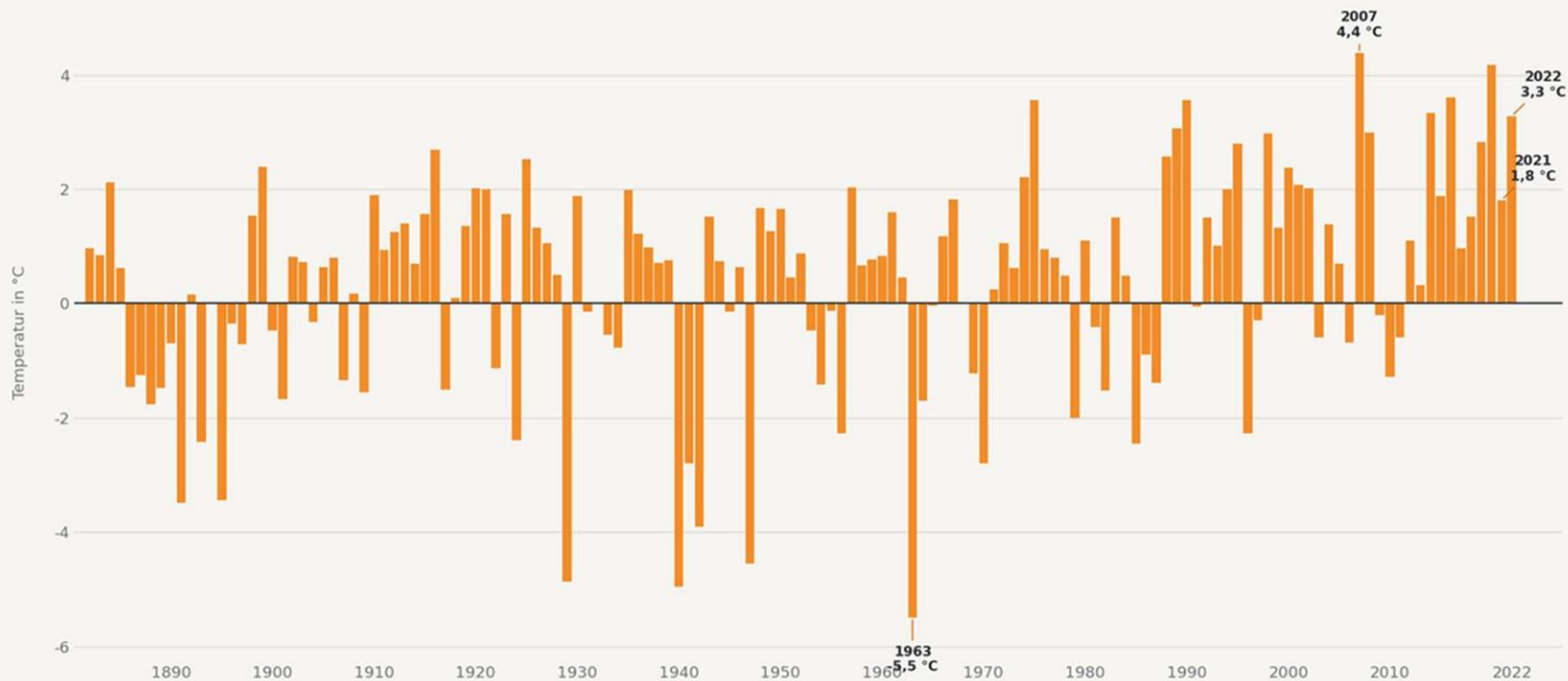
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Wintertemperaturen in Deutschland

Deutschlandmittel der Lufttemperatur im meteorologischen Winter (Dezember bis Februar), 1882-2022

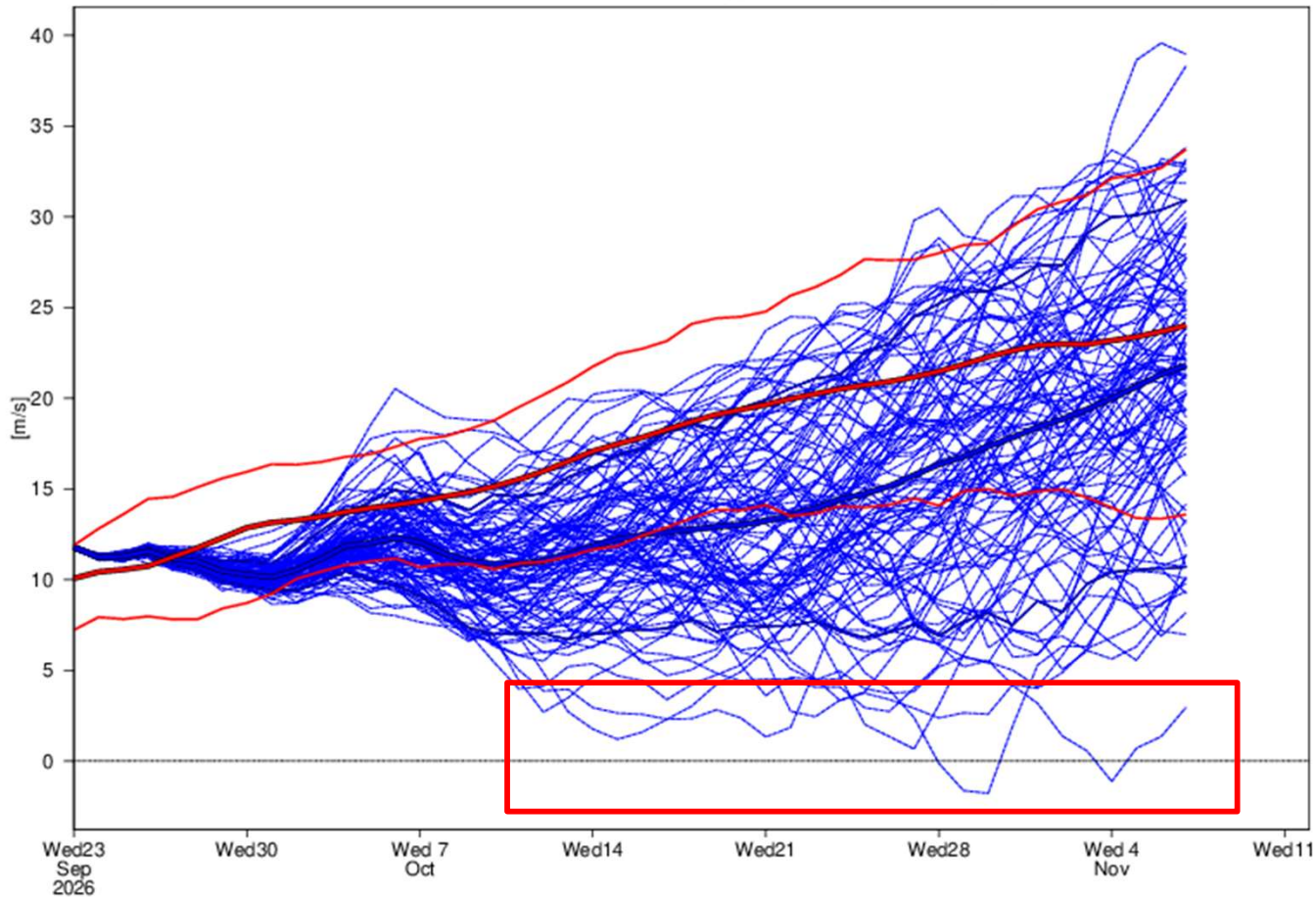


Quelle: Deutscher Wetterdienst (DWD), Climate Data Center, saisonale Gebietsmittel der Lufttemperatur; Abruf 09.09.2026.

Ausblick Wetter: Temperatur Europa

*Einzelne Modellläufe zeigen Risiken für SSW**

Zonal mean zonal wind at 10 hPa 20260923



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

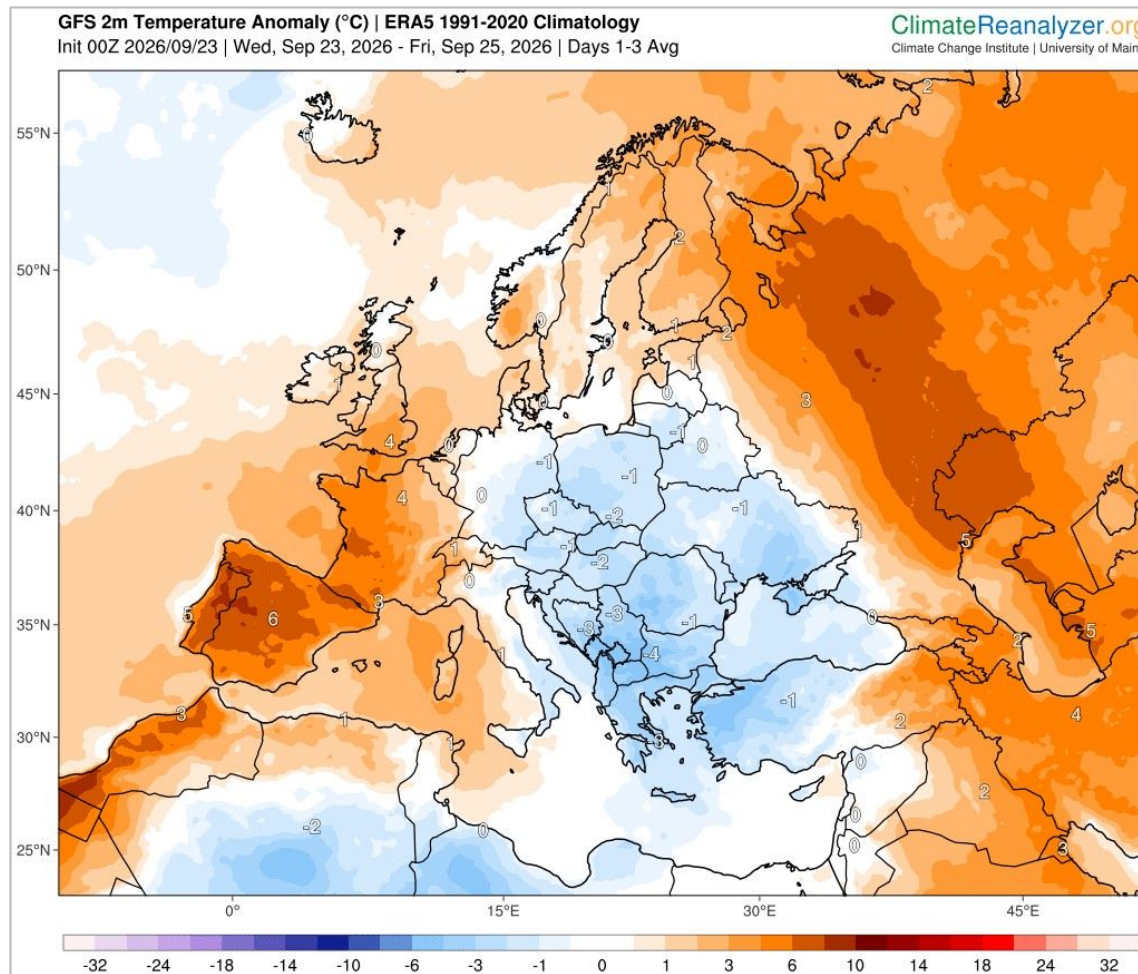
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

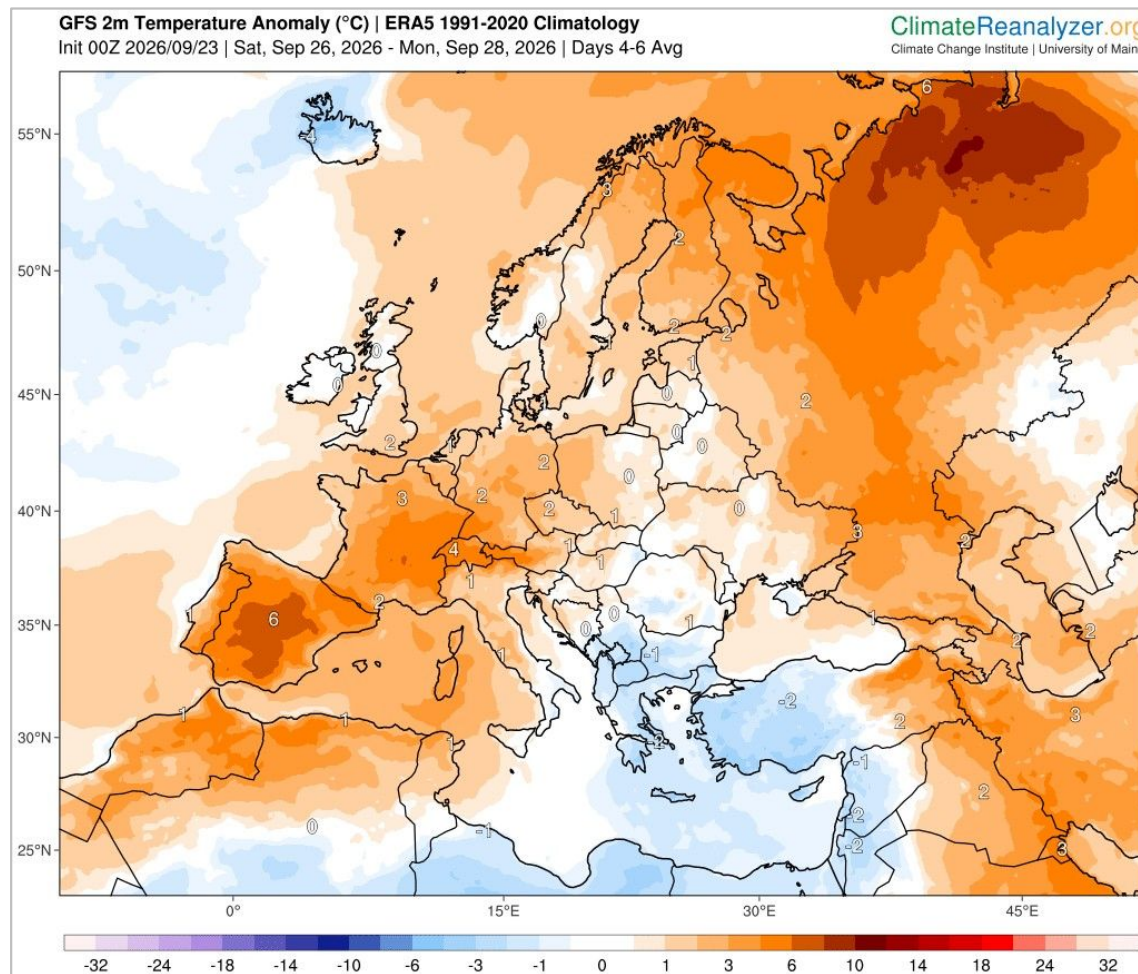
*) Ein Sudden Stratospheric Warming (SSW) ist eine plötzliche starke Erwärmung der Stratosphäre, bei der sich der Polarwirbel deutlich abschwächt und sich die zonalen Westwinde im Extremfall sogar umkehren können. Für die Temperaturen am Boden bedeutet das: Ein stark geschwächter Polarwirbel oder ein SSW kann die Wahrscheinlichkeit erhöhen, dass kalte arktische oder kontinentale Luftmassen nach Europa ausbrechen und sich dort über Tage oder Wochen festsetzen – es ist aber kein Automatismus. Entscheidend ist, ob und wie stark sich die Störung aus der Stratosphäre bis in die bodennahe Wetterzirkulation durchsetzt.

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



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

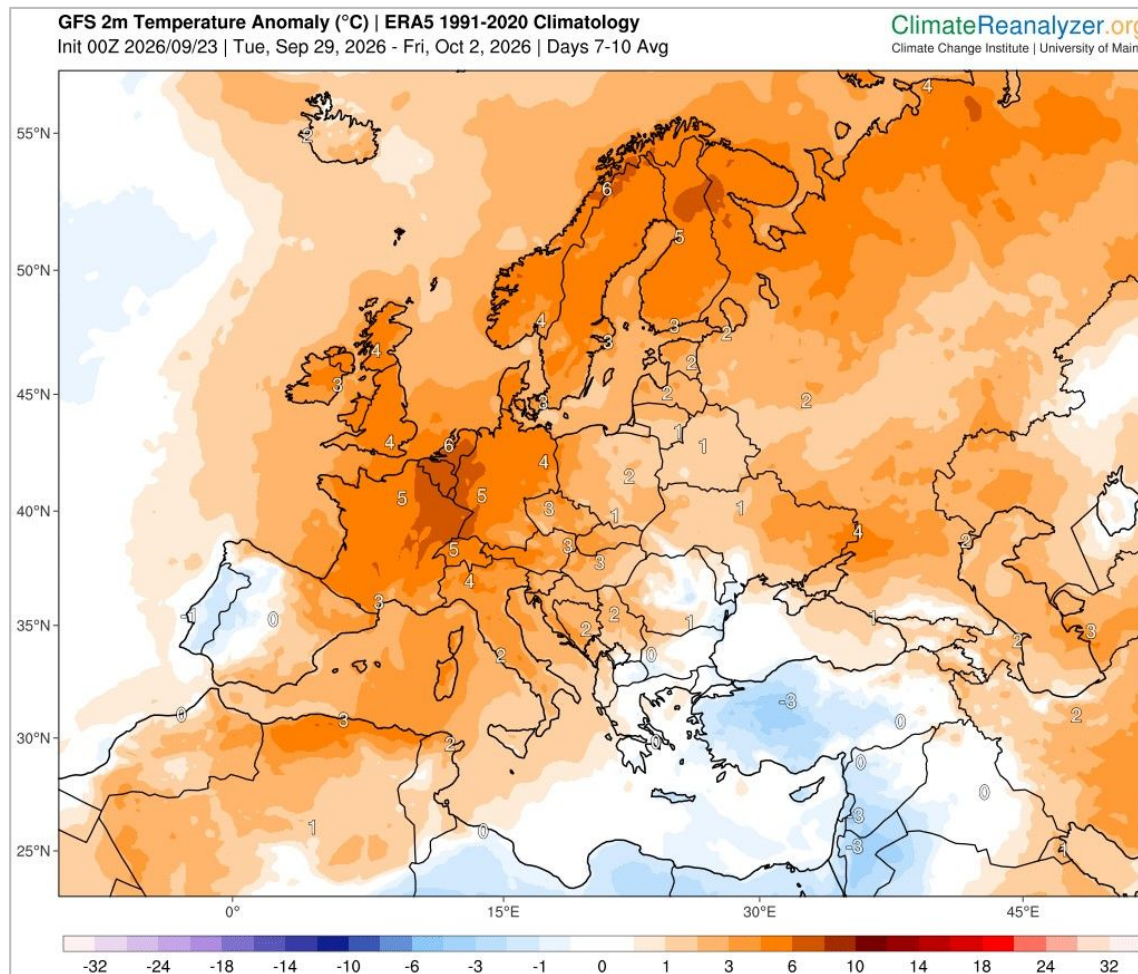
Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

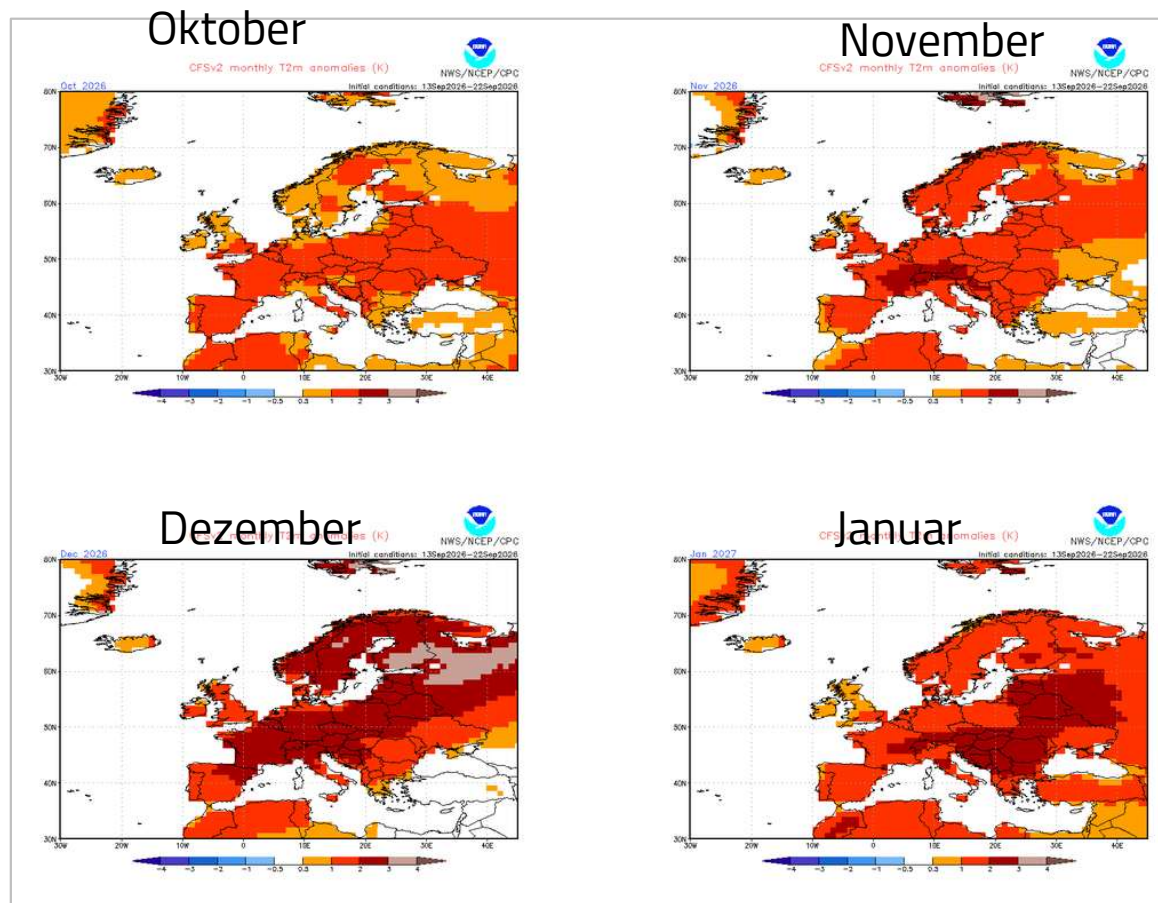
Industrienachfrage

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



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

Ausblick Wetter langfristig: Temperatur (Europa) *Überdurchschnittliche Temperaturen erwartet*

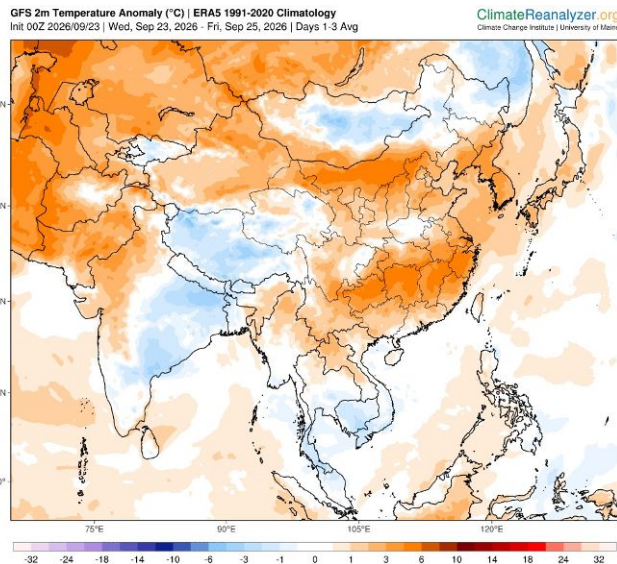


Quelle: NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration)

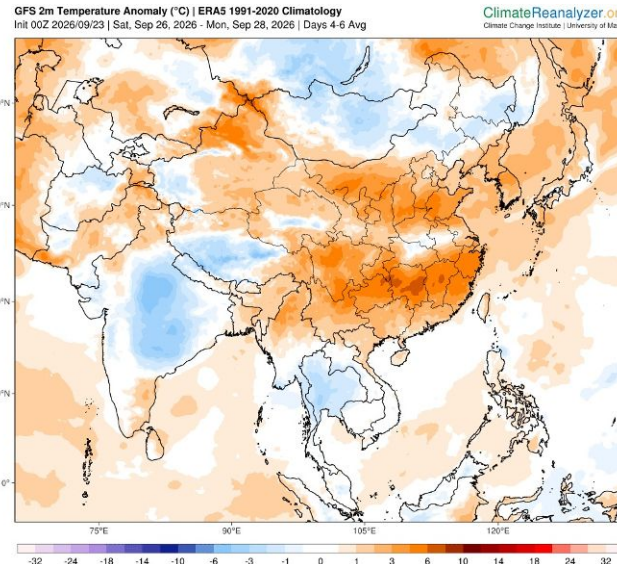
Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Ausblick Wetter: Temperatur (Asien)

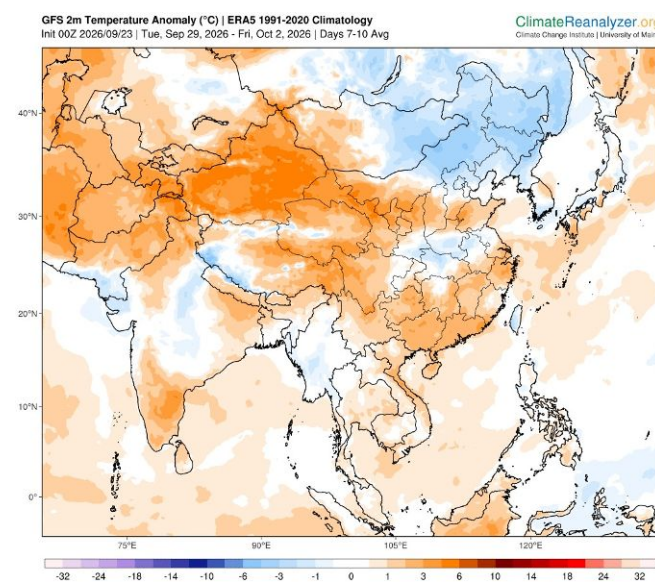
1-3 Tage



4-6 Tage



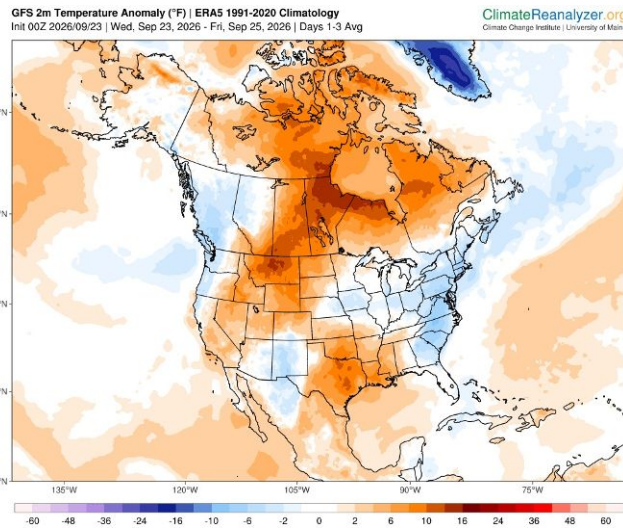
7-10 Tage



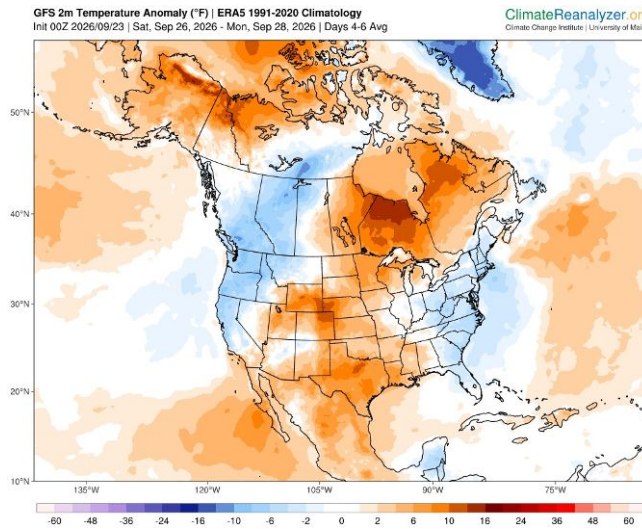
Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

Ausblick Wetter: Temperatur (Nord Amerika)

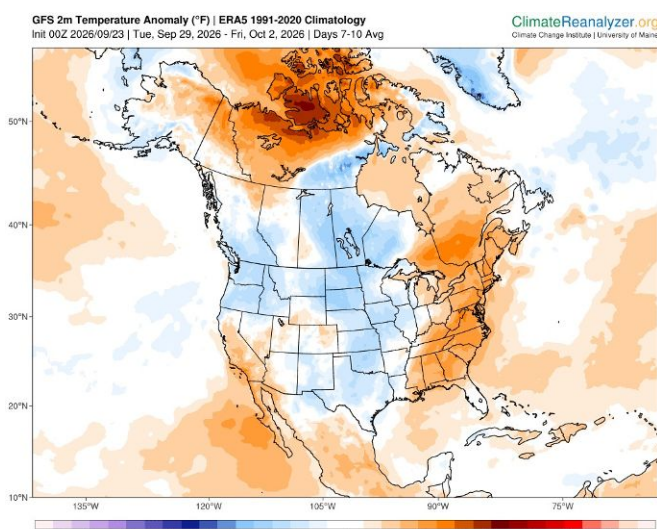
1-3 Tage



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 rückläufig

	Nachfrage China 	Zuletzt rückläufig
	Nachfrage Japan 	Zuletzt rückläufig
	Nachfrage Indien 	Zuletzt rückläufig

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

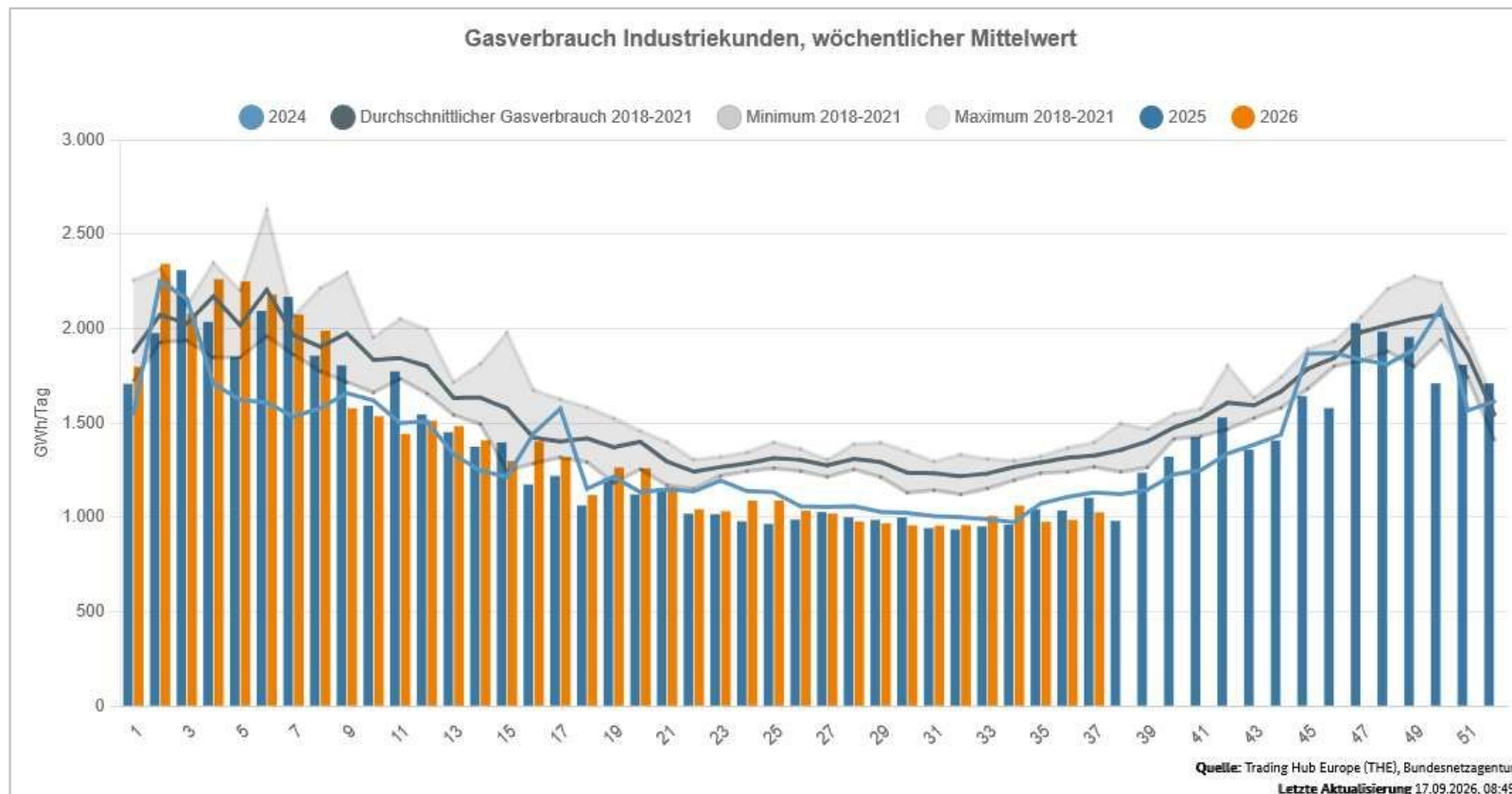
Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke

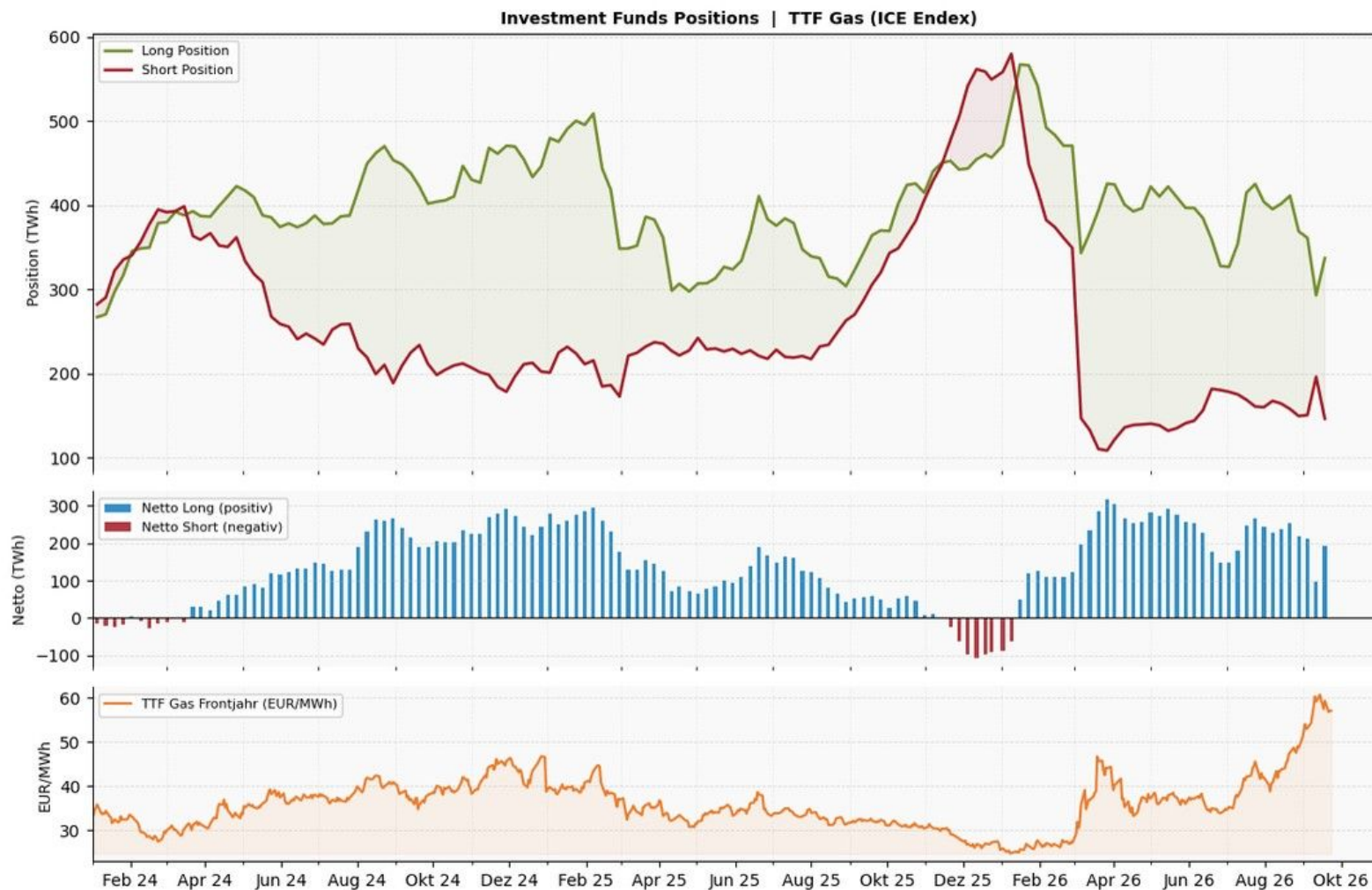
Gasverbrauch zuletzt unter Vorjahresniveau



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

🔥 Positionierung Investmentfonds

Investmentfonds bauen Netto-Long-Position wieder kräftig auf



Quelle: ICE Index, Darstellung enerchase

Gasmarkt

Bullish

Niedrige EU-Speicherstände
Straße von Hormus
Gasnachfrage Kraftwerke (Dürre)
LNG-Send-Outs
CoT-Daten
JKM-TTF-Spread

Neutral

Industrie-Nachfrage
Weltweites LNG-Angebot
El Niño
Gasflüsse Norwegen

Bearish

Dürre bedroht Panama-Kanal
Nachfrage Asien
Schwache Hurrikan-Saison

Nun kommt es auf den Winter an, die Geopolitik dürfte bis in den November hinein wenig Grund zur Entspannung liefern



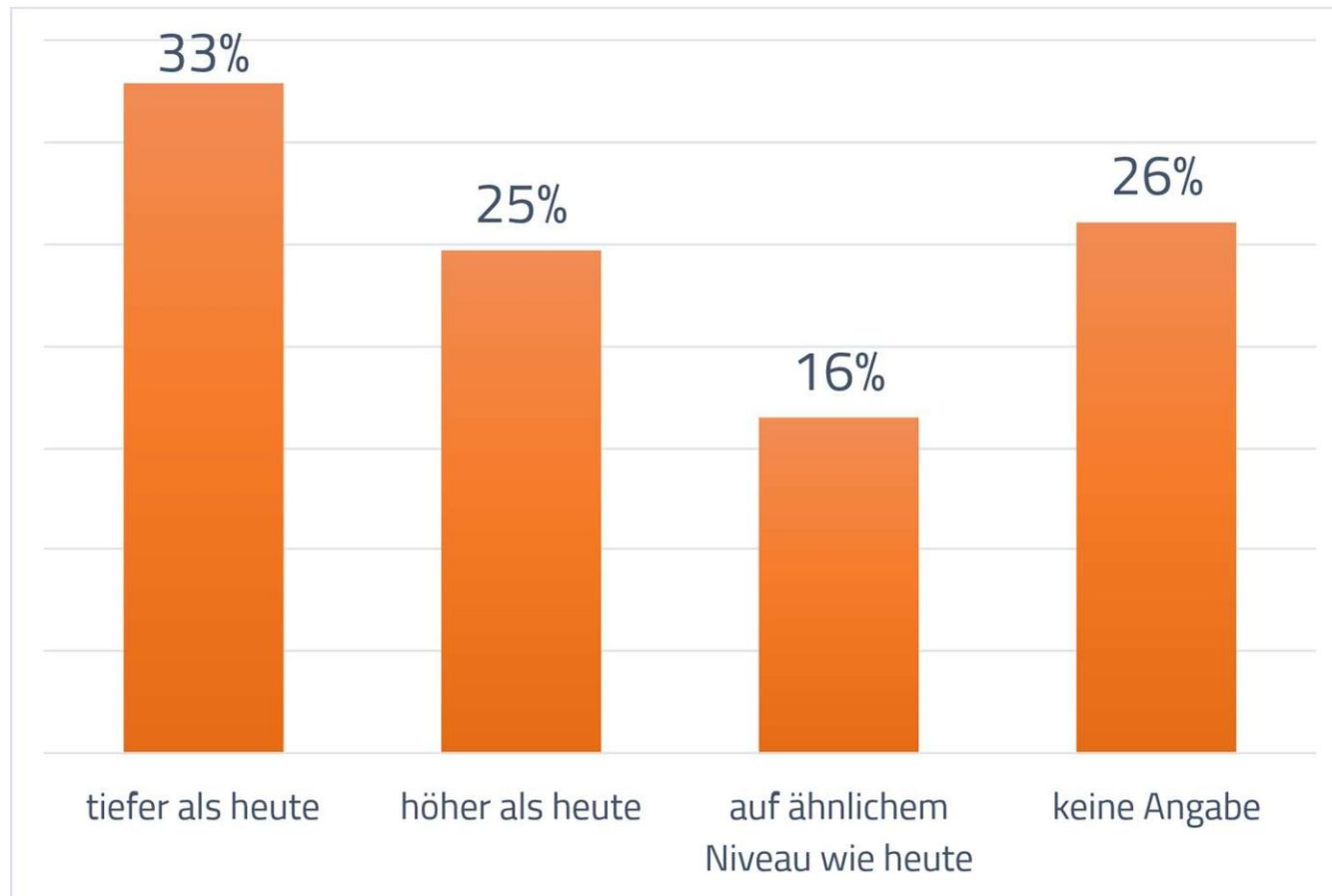
Fundamentale
Tendenz Gasmarkt

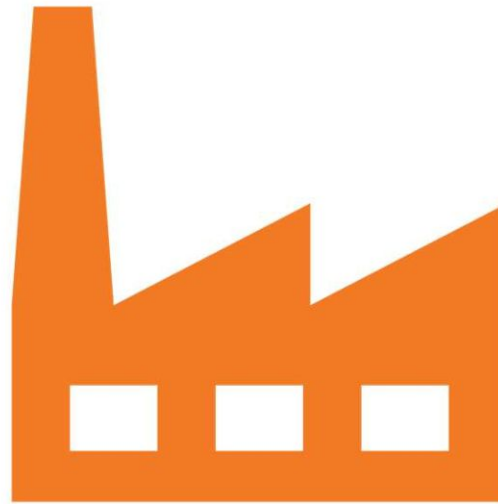
Zuletzt



 Umfrage 24.09.2026

Wo sehen Sie den TTF Gas Spotmarkt Ende Februar 2027?



 CO₂-Zertifikate (EUAs)

CO2-Zertifikate – Heiße Phase der Politik beginnt

Der Zeitplan für die Verhandlungen über das EU-ETS-Reformpaket sieht für die kommenden Monate wie folgt aus. Ziel ist eine endgültige Einigung bis März 2027:

- **1. September:** Sitzung des ENVI-Ausschusses des Europäischen Parlament. Erste Gelegenheit zur Beratung der ETS-Reform.
- **10. September:** Der ENVI-Ausschuss soll sich mit der MSR-Invalidierungsklausel befassen.
- **14.–17. September:** Plenarsitzung des Europäischen Parlaments. Erste Möglichkeit, das ETS-Dossier im Plenum zu diskutieren.
- **12.–15. Oktober:** Tagung des Europäischen Rates, dort soll das ETS-Dossier voraussichtlich ebenfalls beraten werden.
- **11. Dezember:** Frist für den Rat, sich auf eine gemeinsame Position zum ETS-Dossier zu verständigen.

Das übergeordnete Ziel bleibt eine **abschließende politische Einigung bis März 2027.**

CO₂-Zertifikate – Unübersichtliche Debatte

Aktuelle politische Entwicklung:

- **EU-Kommission:** LRF soll ab 2031 auf 3,7 Prozent, ab 2036 sogar auf 1,7 Prozent sinken – deutlich langsamerer Abbau des EUA-Angebots.
- **EU-Kommission:** Zusätzliche EUA sollen die Integration bzw. Finanzierung permanenter CO₂-Entnahmen (Removals) ermöglichen – potenziell höheres Bruttoangebot.
- **EU-Kommission:** Bei der MSR sollte die automatische Löschung von Zertifikaten oberhalb von 400 Mio. EUA ursprünglich vollständig beendet werden.
- **Rat der EU:** Kompromiss vom 23. September: Löschung nur bis Ende 2030 aussetzen; ab 2031 Anhebung der Löschschwelle von 400 auf 800 Mio. EUA.
- **Rat der EU:** Größerer MSR-Puffer soll bei einer möglichen Marktverknappung ab Mitte der 2030er-Jahre zusätzliche EUA verfügbar halten – tendenziell dämpfend für die langfristige Knappheitsstory.
- **EU-Parlament:** Noch keine endgültige Position zur MSR-Änderung; das Verfahren wartet derzeit auf die Position des Parlaments in erster Lesung.

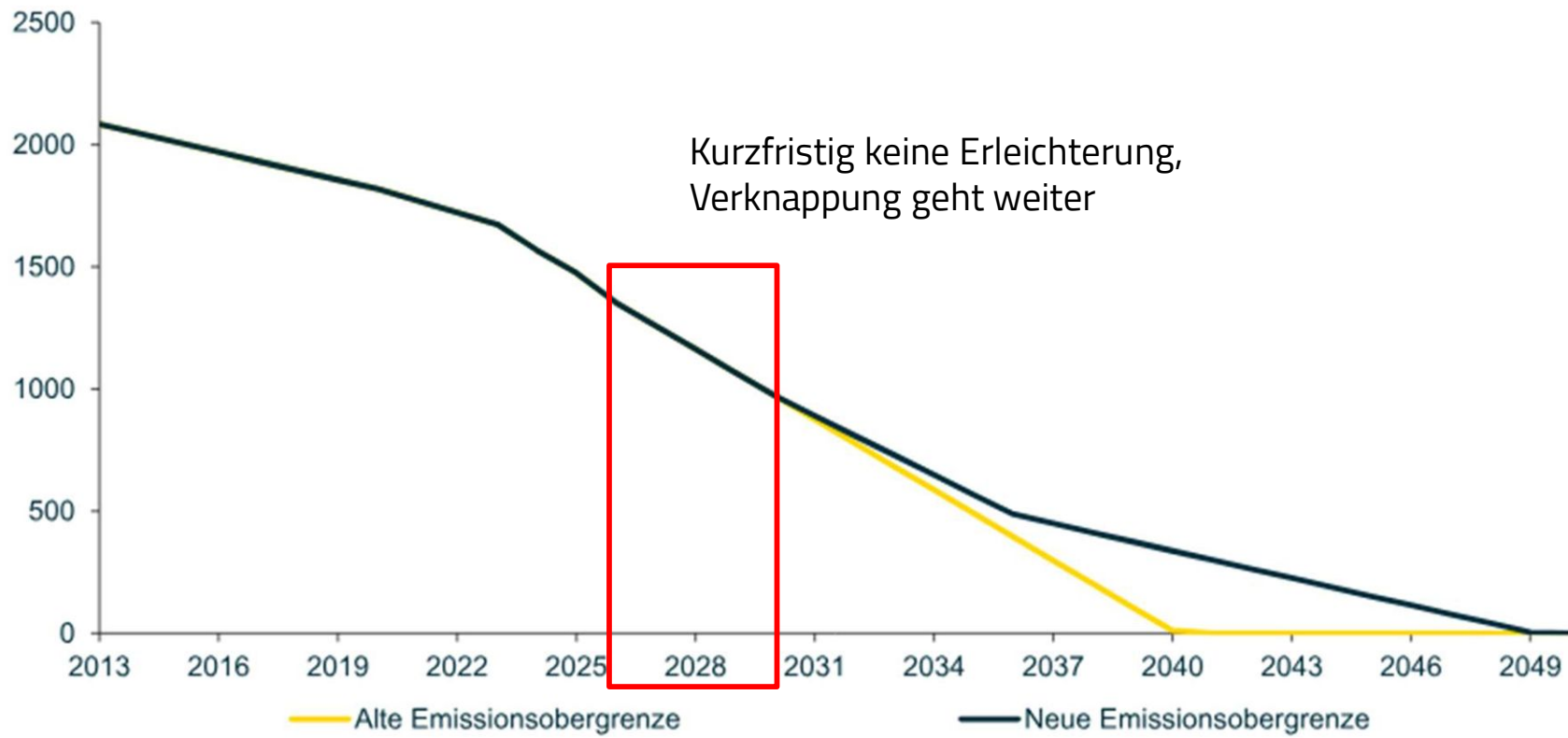


Fazit: Weiterhin unübersichtliche politische Gemengelage im EU ETS und noch wenig Klarheit über die endgültige Reform. Die verschiedenen Vorschläge weisen jedoch zunehmend in Richtung mehr Angebotsflexibilität und geringerer struktureller Knappheit – das langfristige Marktbild wird damit tendenziell bärischer.

CO2-Zertifikate (EUAs)

Reduktionsfaktor wird reduziert

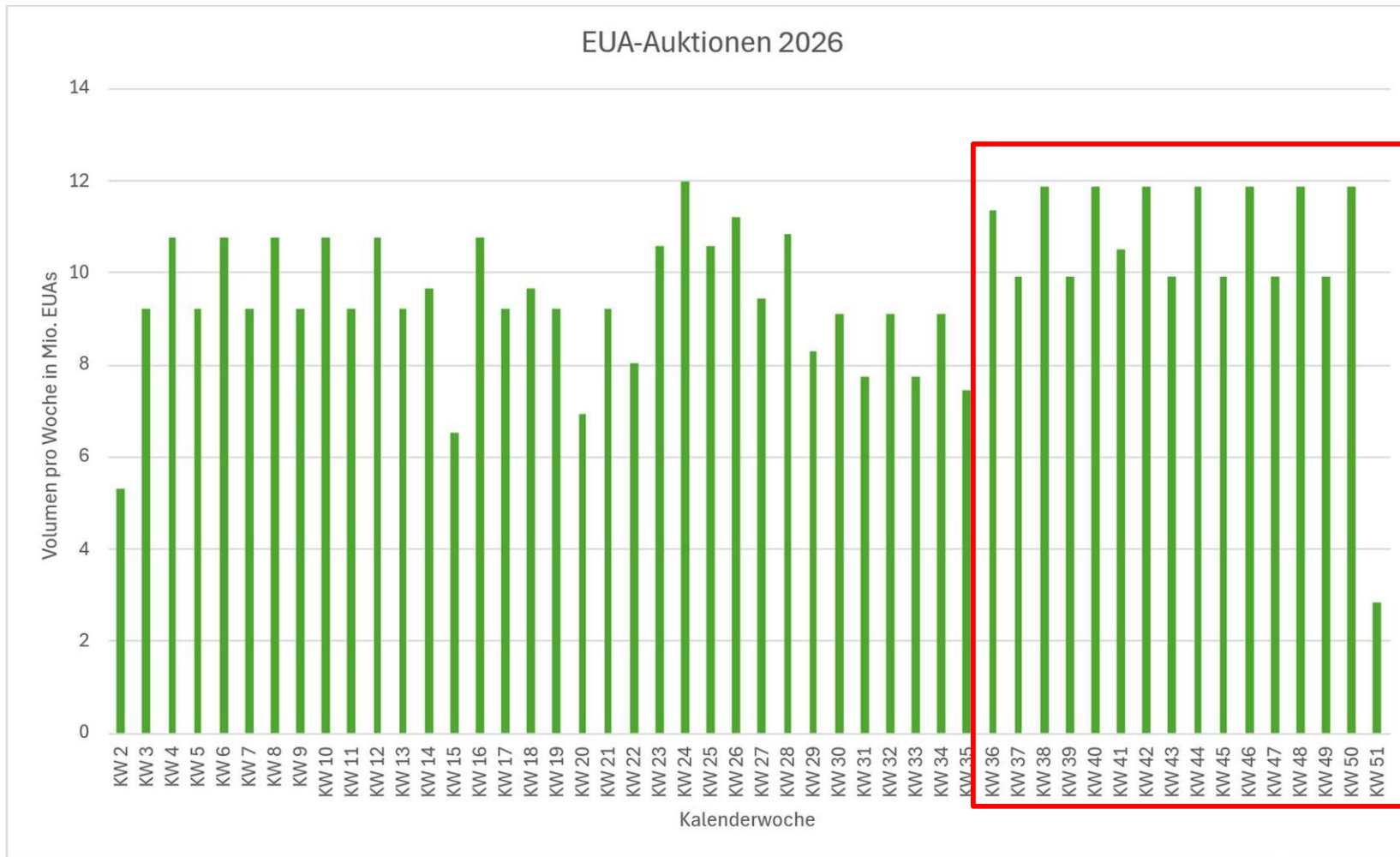
Emissionsobergrenze nach neuen und alten Regelungen, in Mio. Tonnen CO2



Quelle: EEA, Commerzbank Research

CO2-Zertifikate (EUAs) – Auktionskalender (31.07.2026)

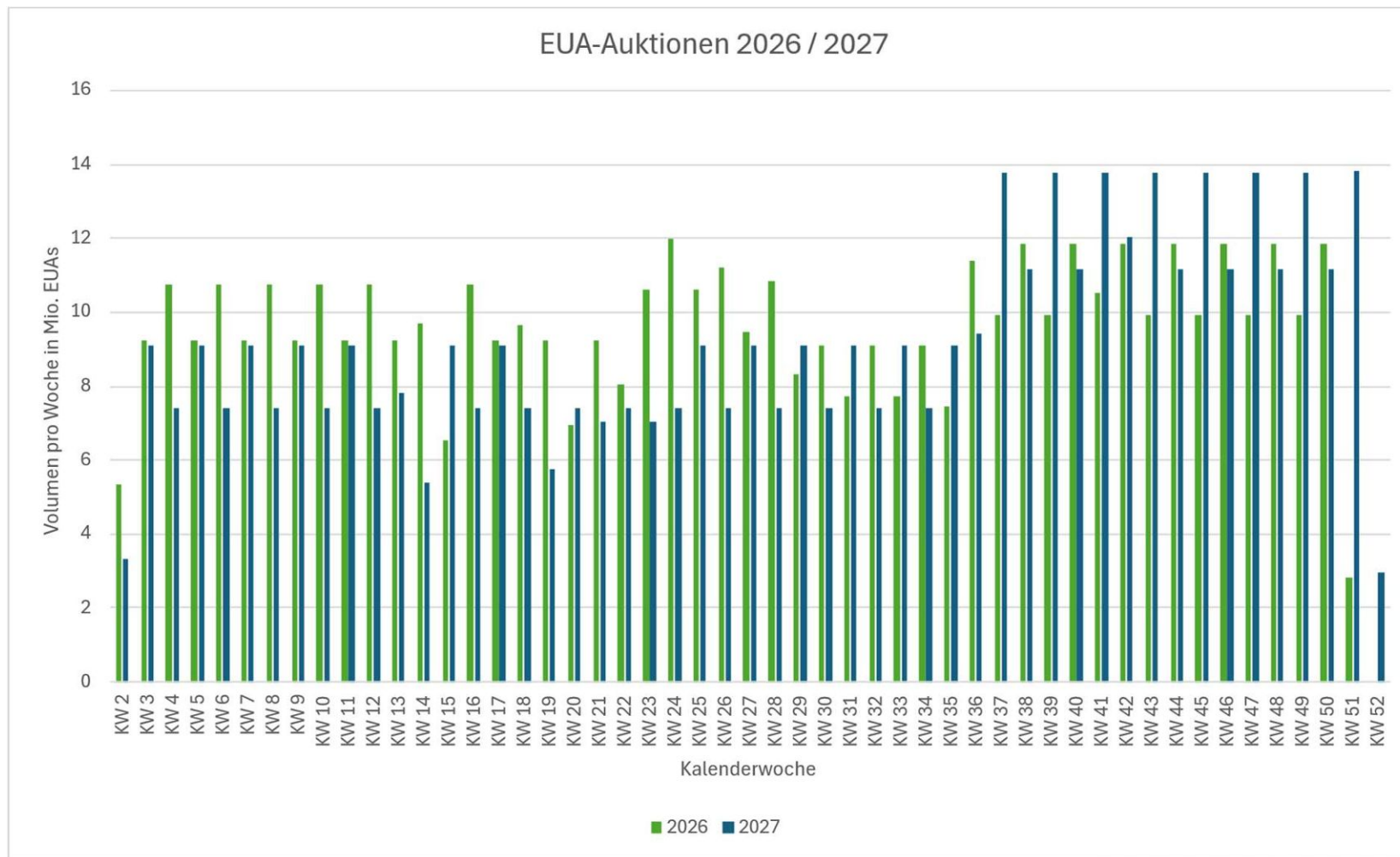
EEX reduziert Auktionsvolumen ab September um 28%



Quelle: EEX, Darstellung enerchase

CO2-Zertifikate (EUAs) – Auktionskalender (31.07.2026)

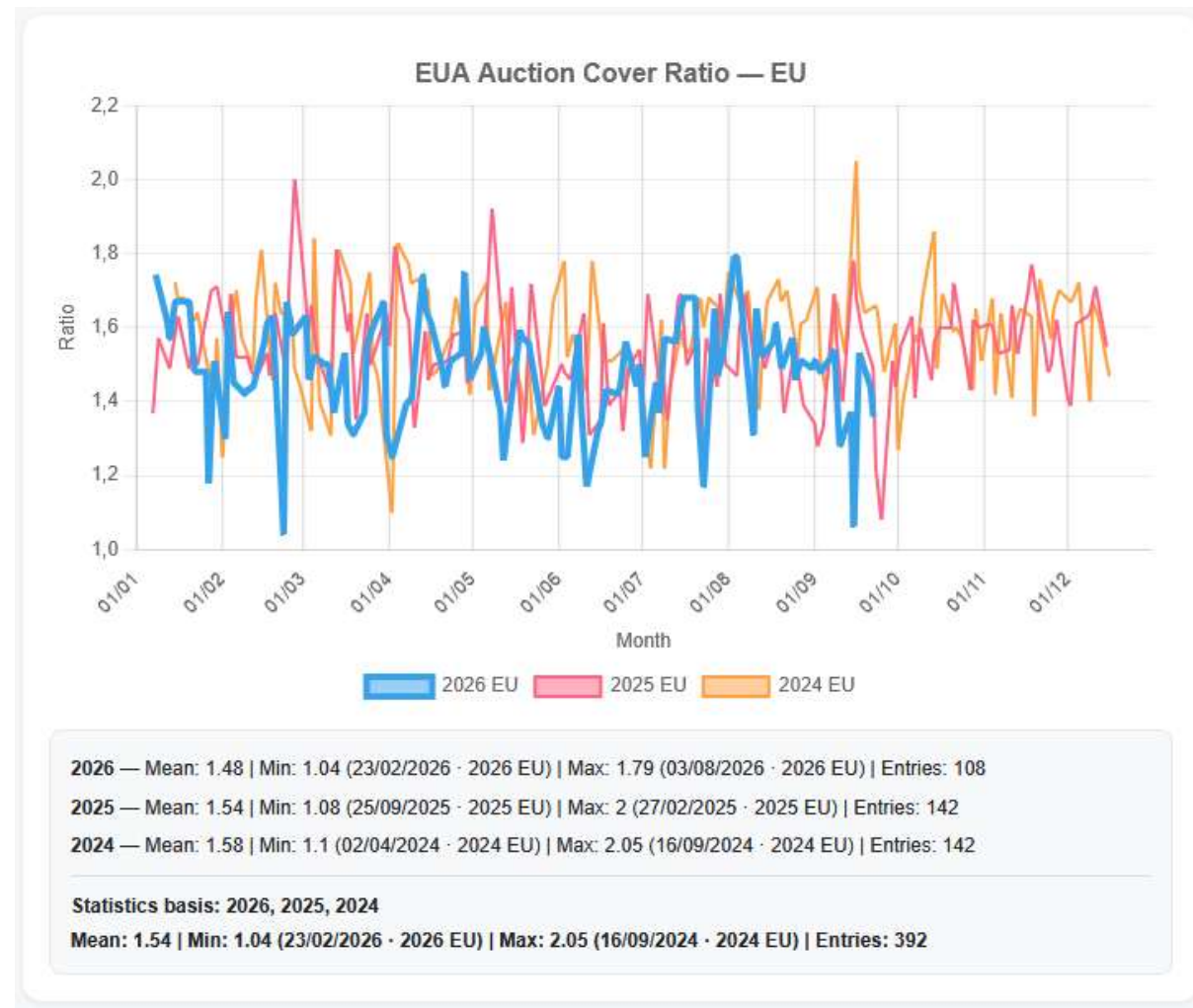
Auktionsvolumen in 2027 um 3% unter 2026



Quelle: EEX, Darstellung enerchase

CO2-Zertifikate (EUAs) – EEX-Auktionen

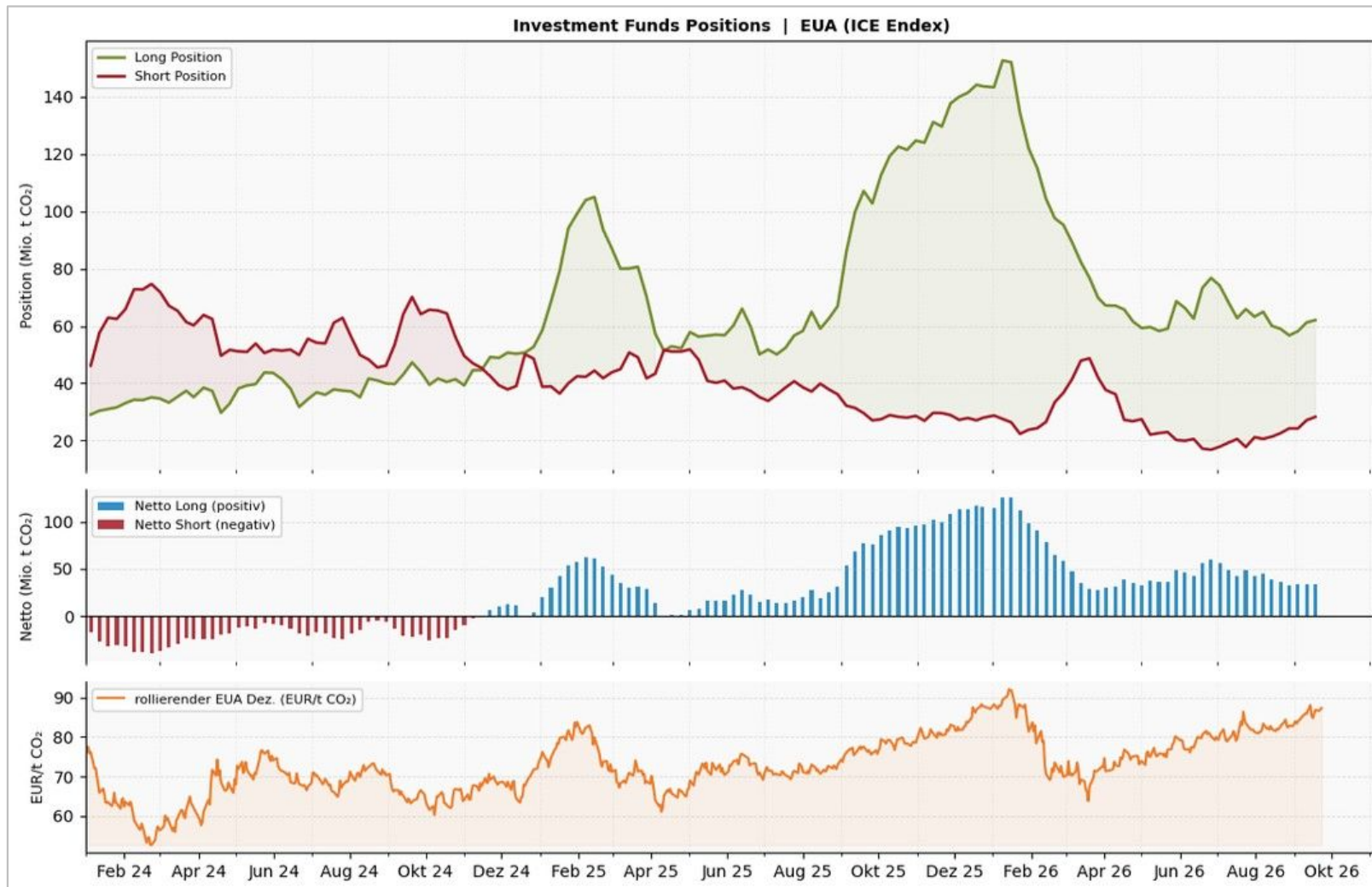
Nachfrage in Auktionen gesunken



Quelle: EEX, Darstellung enerchase

CO2-Zertifikate (EUAs) – CoT-Report

Netto-Long-Position bröckelt weiter



CO2-Zertifikate

 Bullish

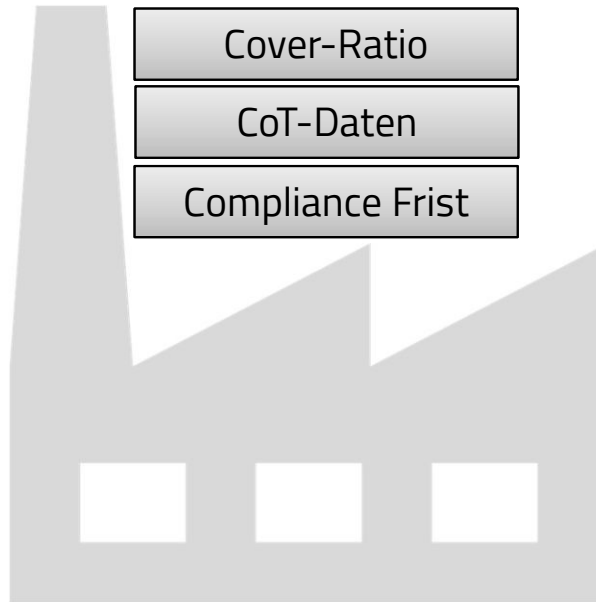
- Rückläufige Zuteilungen
- Verknappung der Zertifikate
- Merit Order

 Neutral

- Cover-Ratio
- CoT-Daten
- Compliance Frist

 Bearish

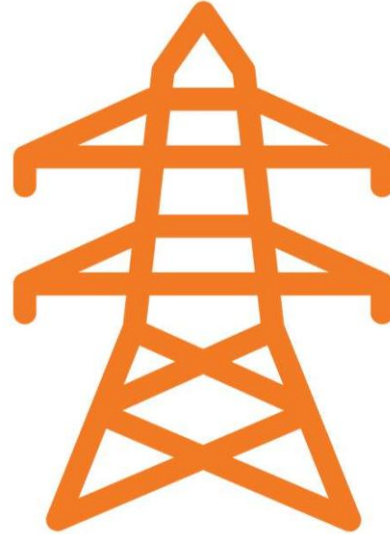
- Industrie-nachfrage
- Kostenlose Zuteilungen abgeschlossen
- Politik / Reformen



Fundamentale
Tendenz EUAs

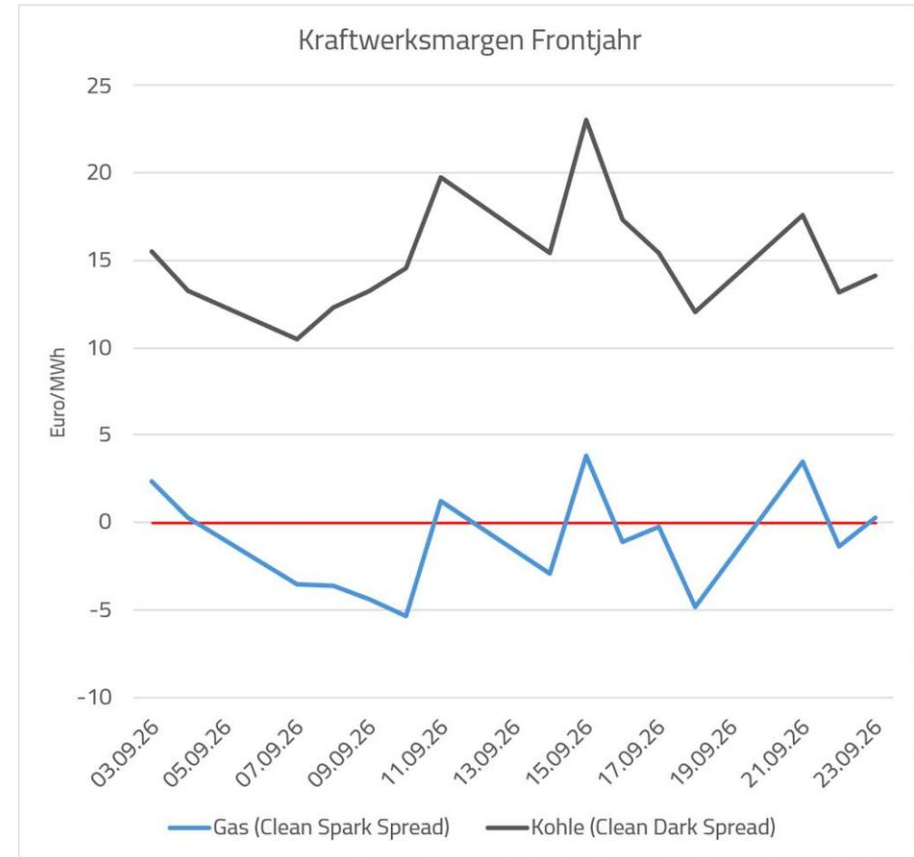
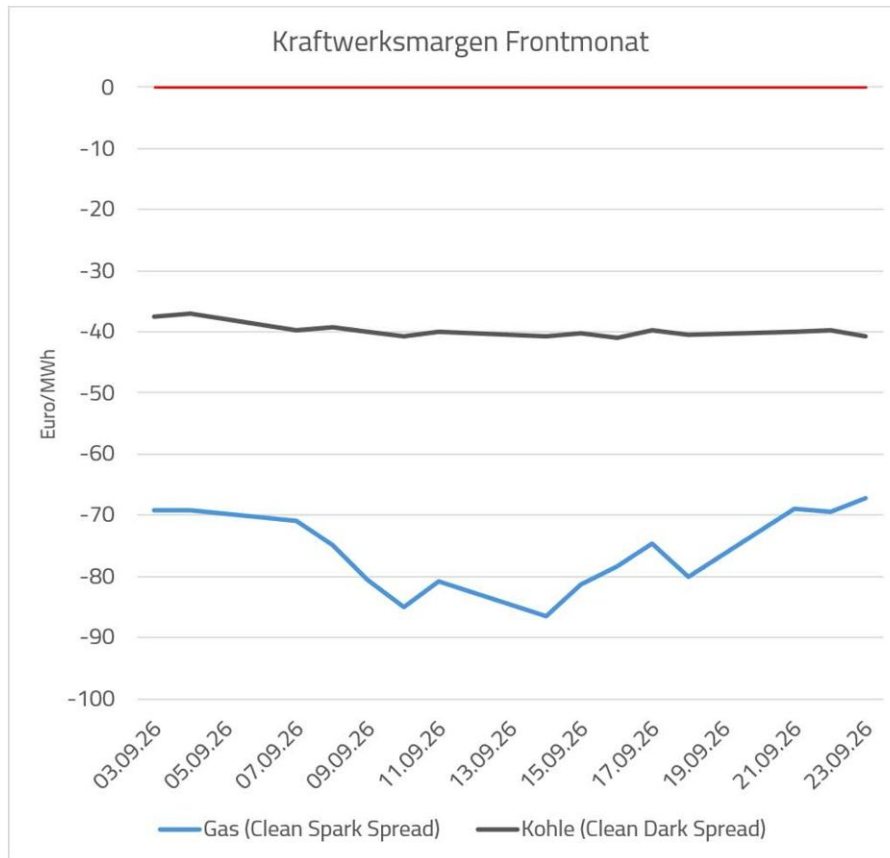
Zuletzt



 Strommarkt

Kraftwerksreihenfolge

Kohlekraftwerke weiter vor Gas, Margen im Frontjahr positiv

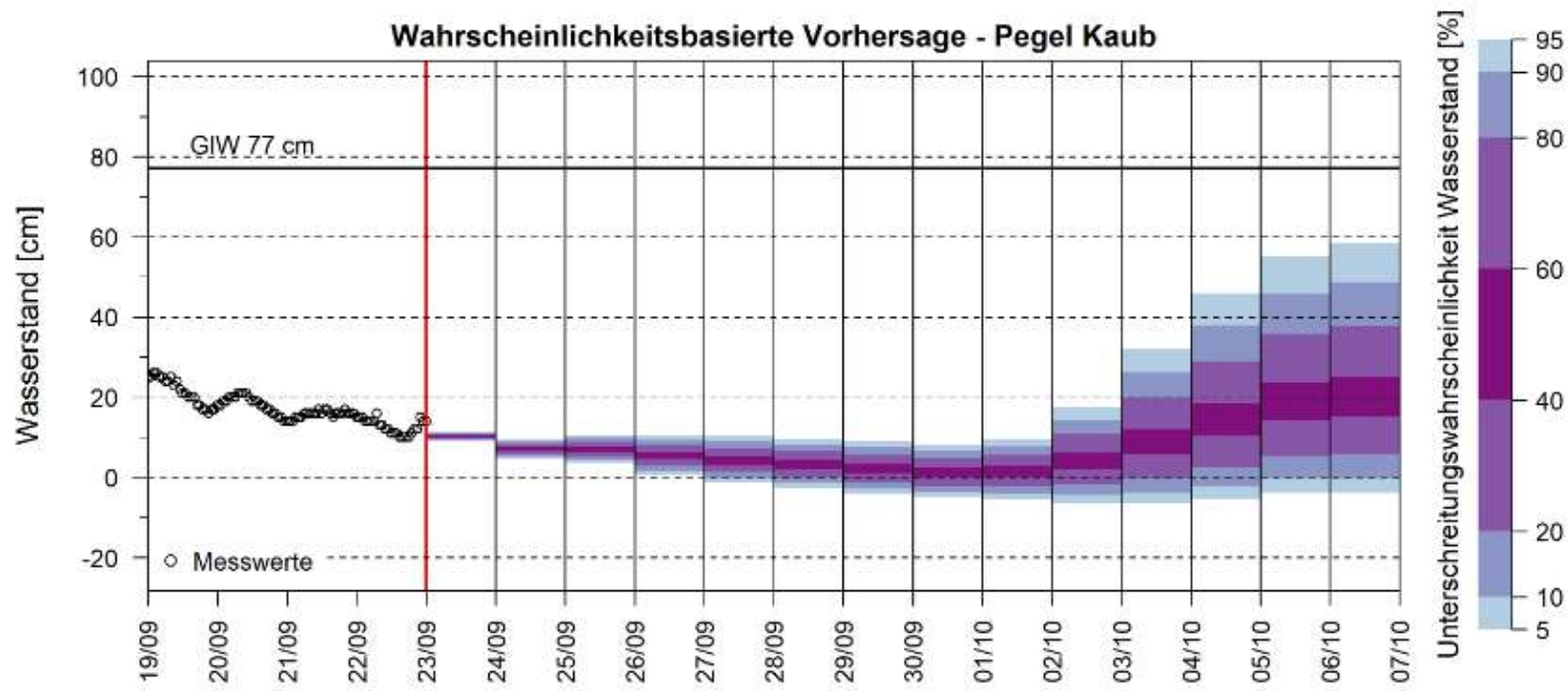


Wirkungsgrad Gas	59%
Wirkungsgrad Kohle	42%
Emissionsfaktor Gas	0,202 t CO ₂ /MWh
Emissionsfaktor Kohle	0,341 t CO ₂ /MWh
Energiegehalt API2	6,667 MWh/t (=24 GJ/t)

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

⚡ Strommarkt – Pegel Kaub

Rheinpegel auf kritischem Niveau, neue Rekordtiefs



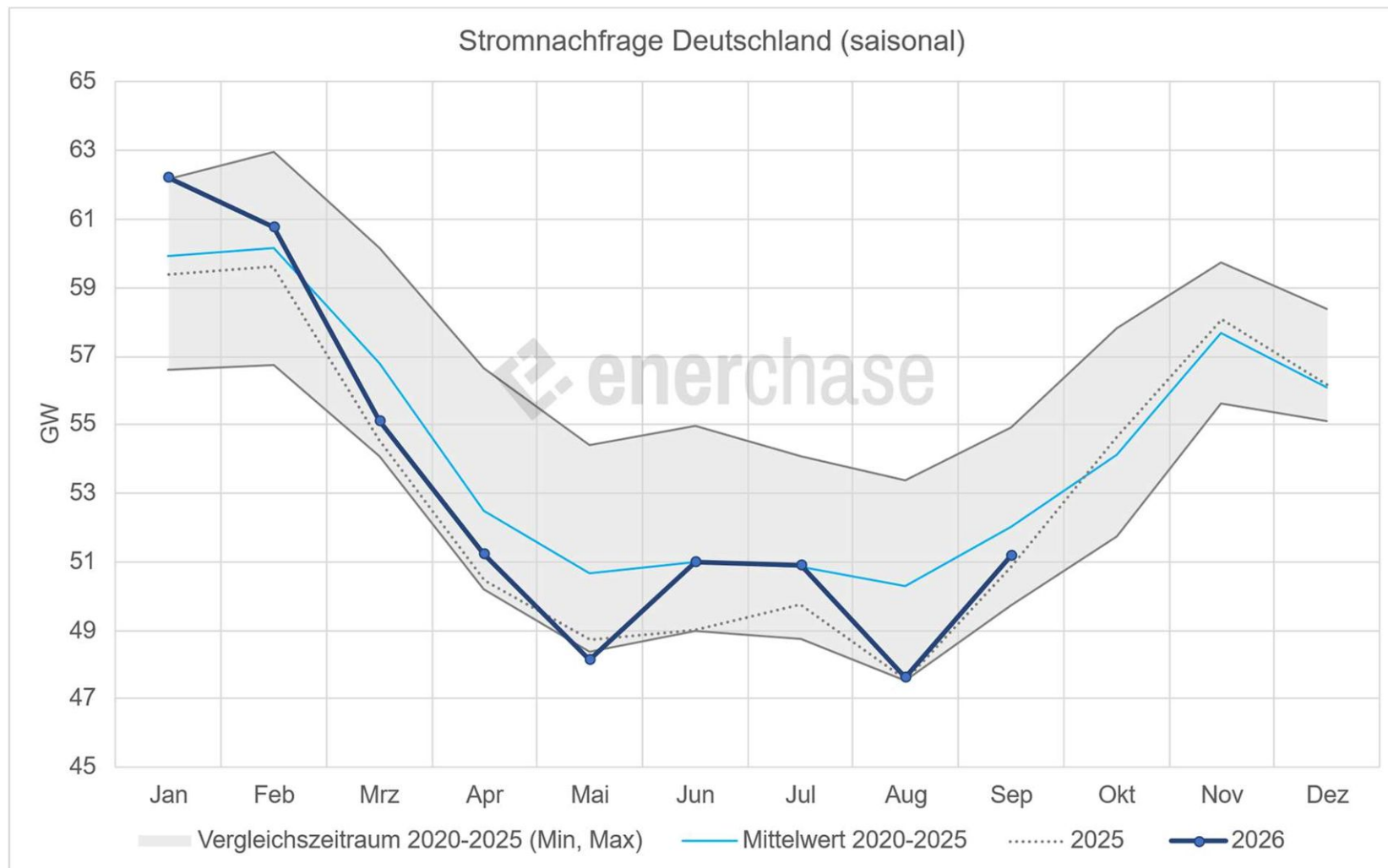
Quelle: Bundesanstalt für Gewässerkunde, Wasserstraßen und Schifffahrtsverwaltung des Bundes

Rhein in Düsseldorf, Fährbetrieb eingestellt

Foto: IMAGO / Horstmüller

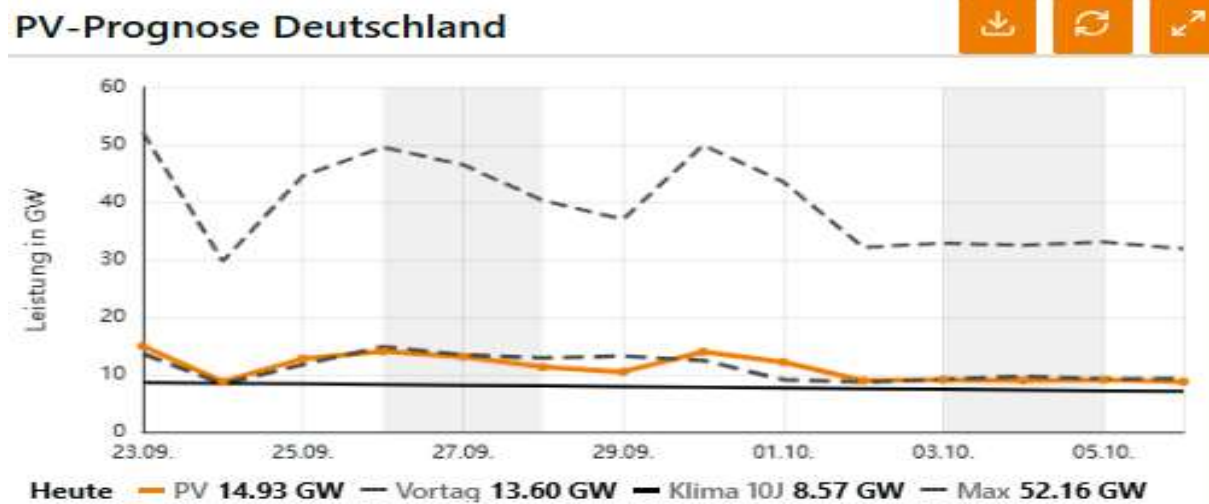
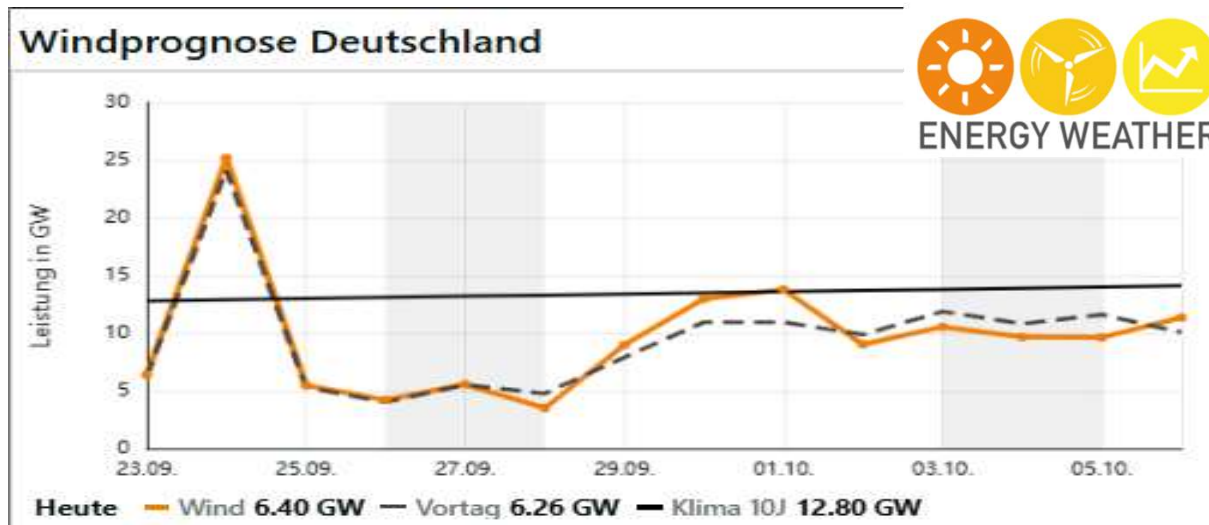
Stromnachfrage Deutschland

Saisonal steigende Nachfrage - im September auf Vorjahresniveau



Ausblick Erneuerbare Deutschland

Windprognose unterdurchschnittlich, PV überdurchschnittlich



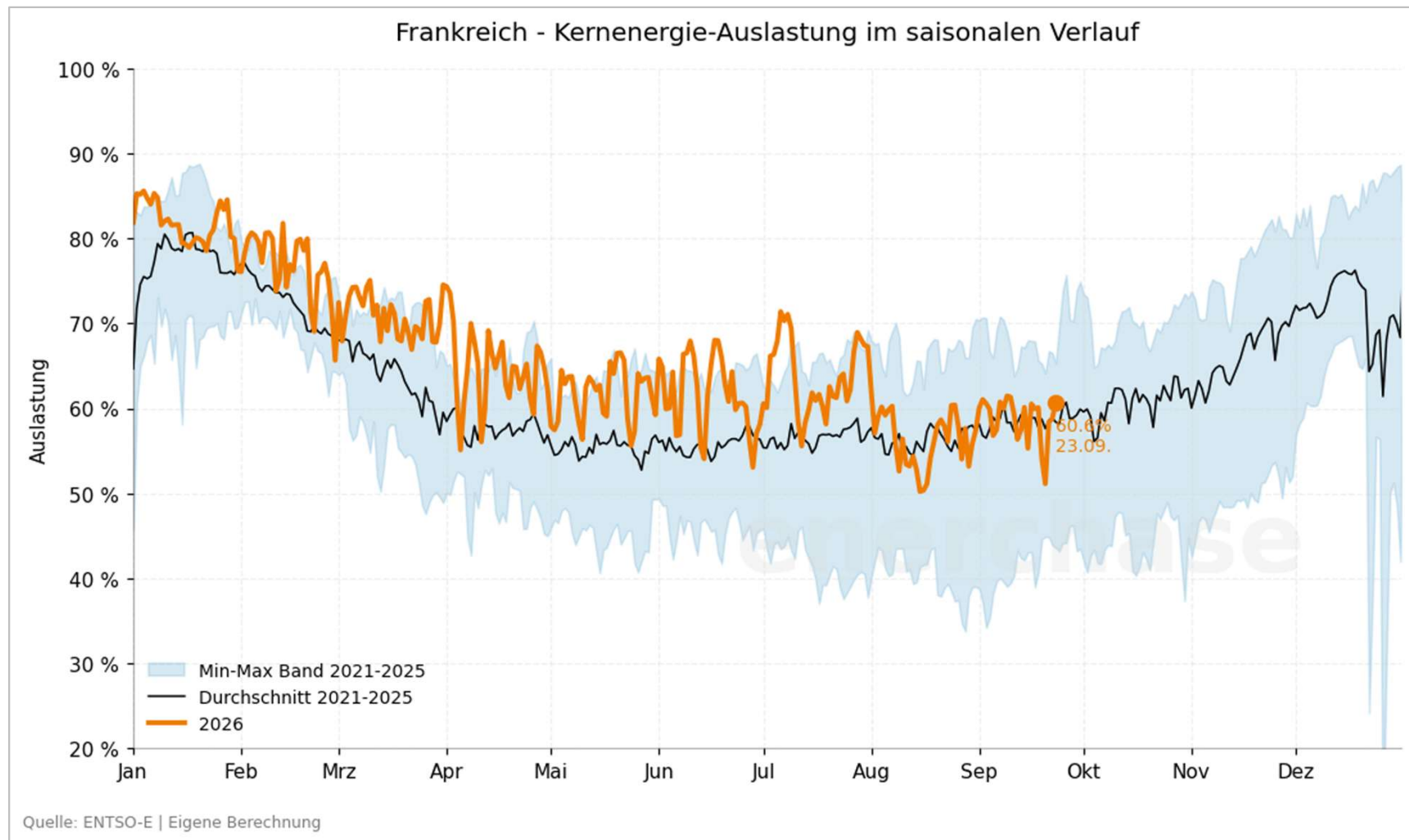
Strom Fundamentals

Wasserkraft in Europa schwach, Hitzewelle auf Höhepunkt

	Kapazität frz. Kernkraftwerke 	Hitzebedingte Ausfälle, Streiks
	Französische Wasserkraft 	Verfügbarkeit schwach
	Wasserkraft Alpenregion 	Niedriger Pegel
	Wasserkraft Norwegen 	Niedrige Pegel (NO2)

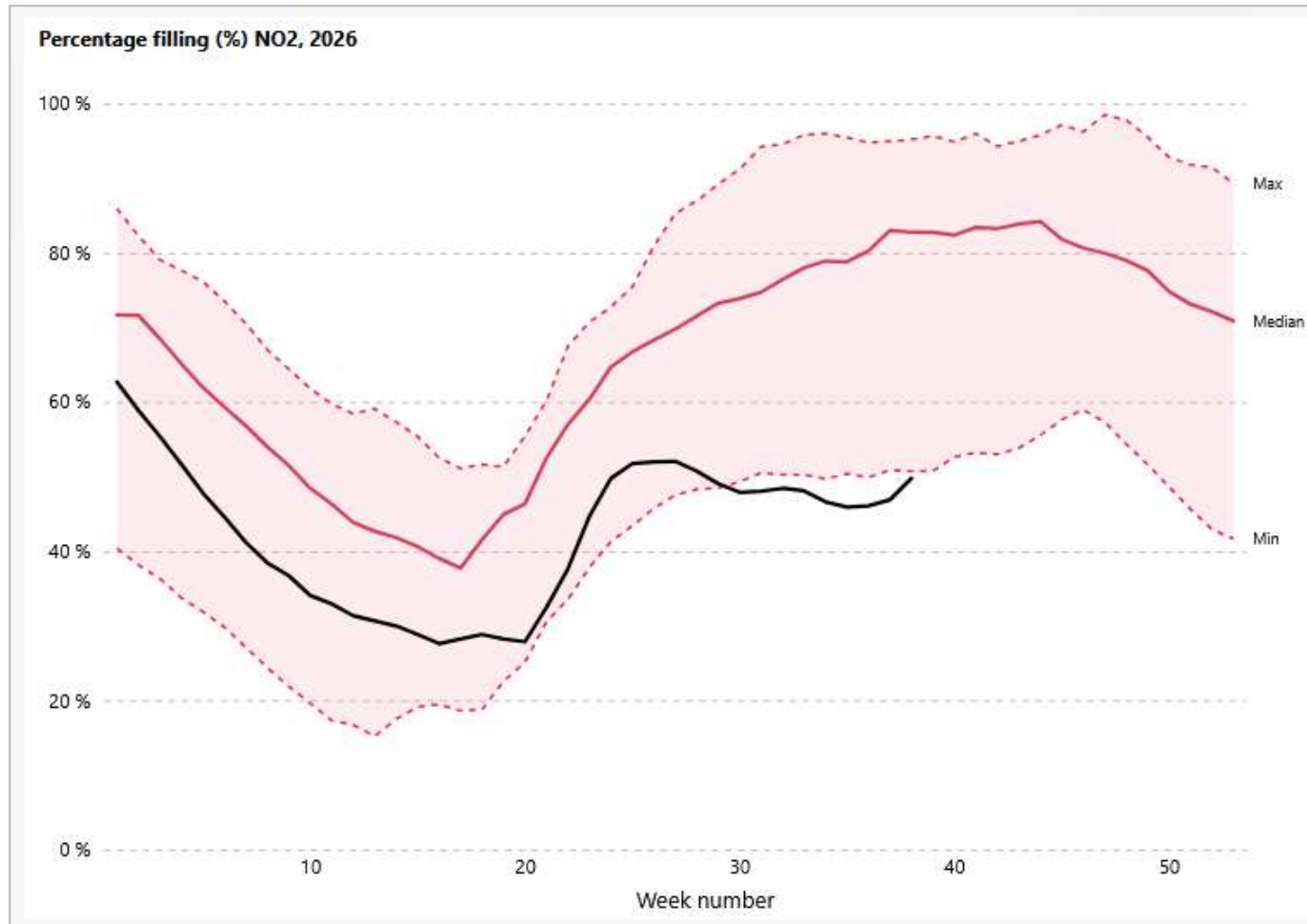
Französische Kernkraft

KKW-Verfügbarkeit noch immer hitze-/umweltbedingt eingeschränkt



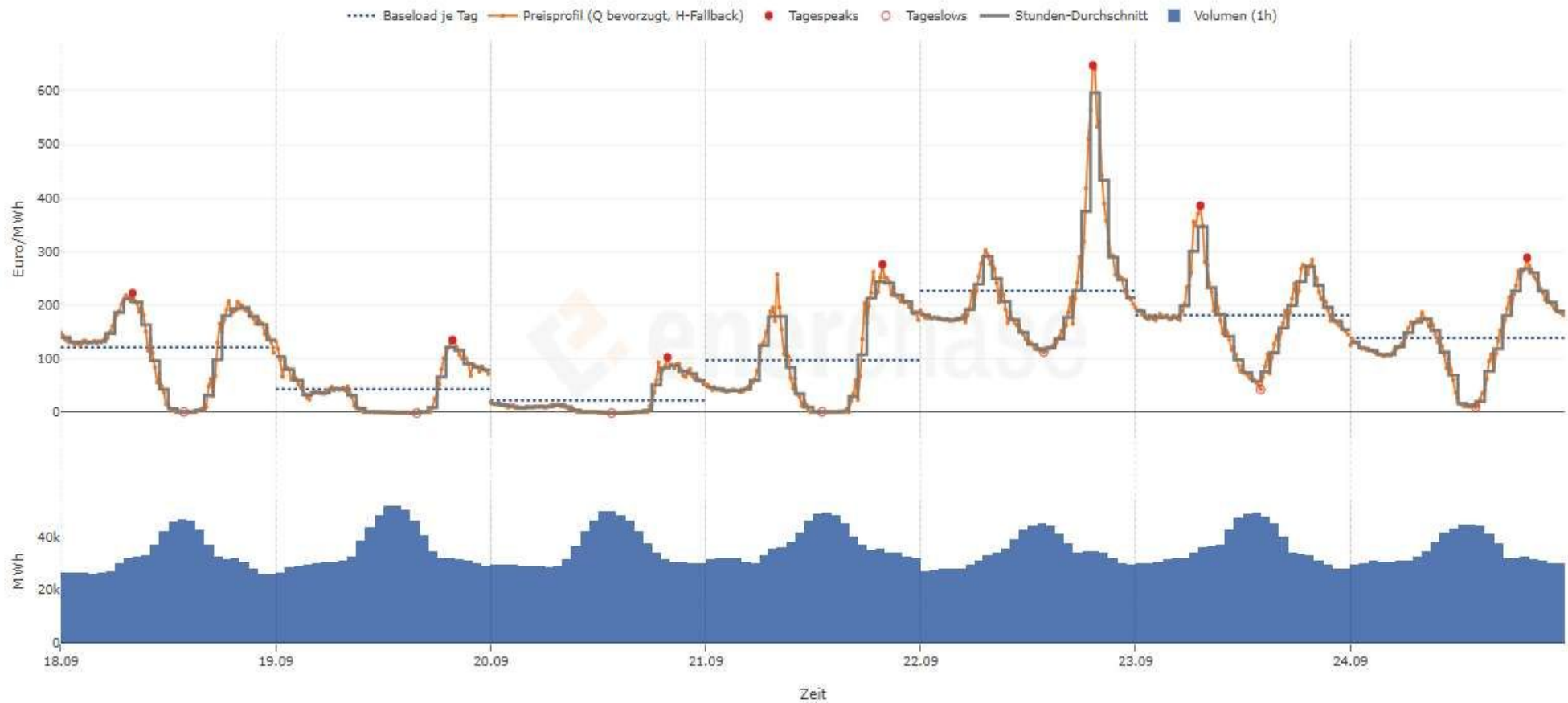
Norwegische Wasserkraft (Bidding Zone N2)

Weiterhin schwache Reservoir-Levels



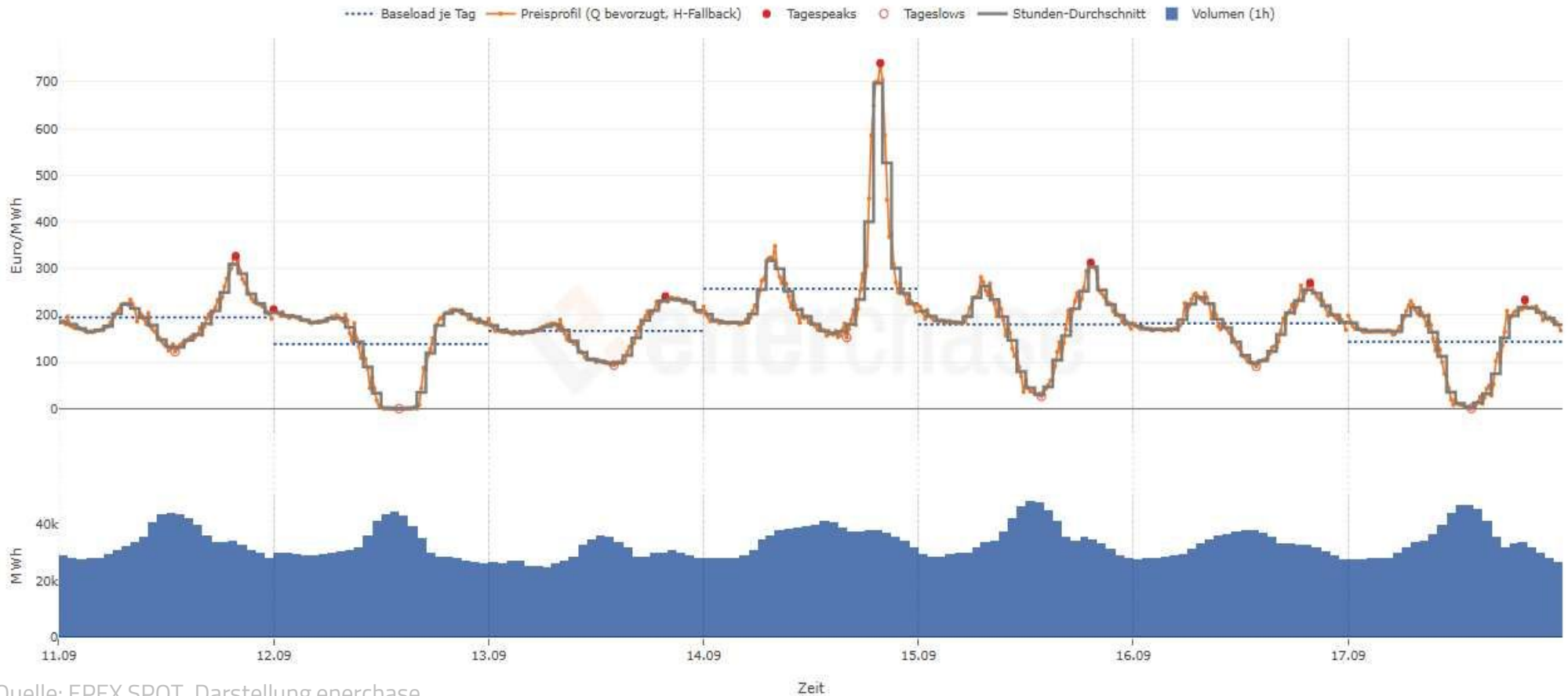
Quelle: Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)

Spotmarkt Deutschland – KW 39/38



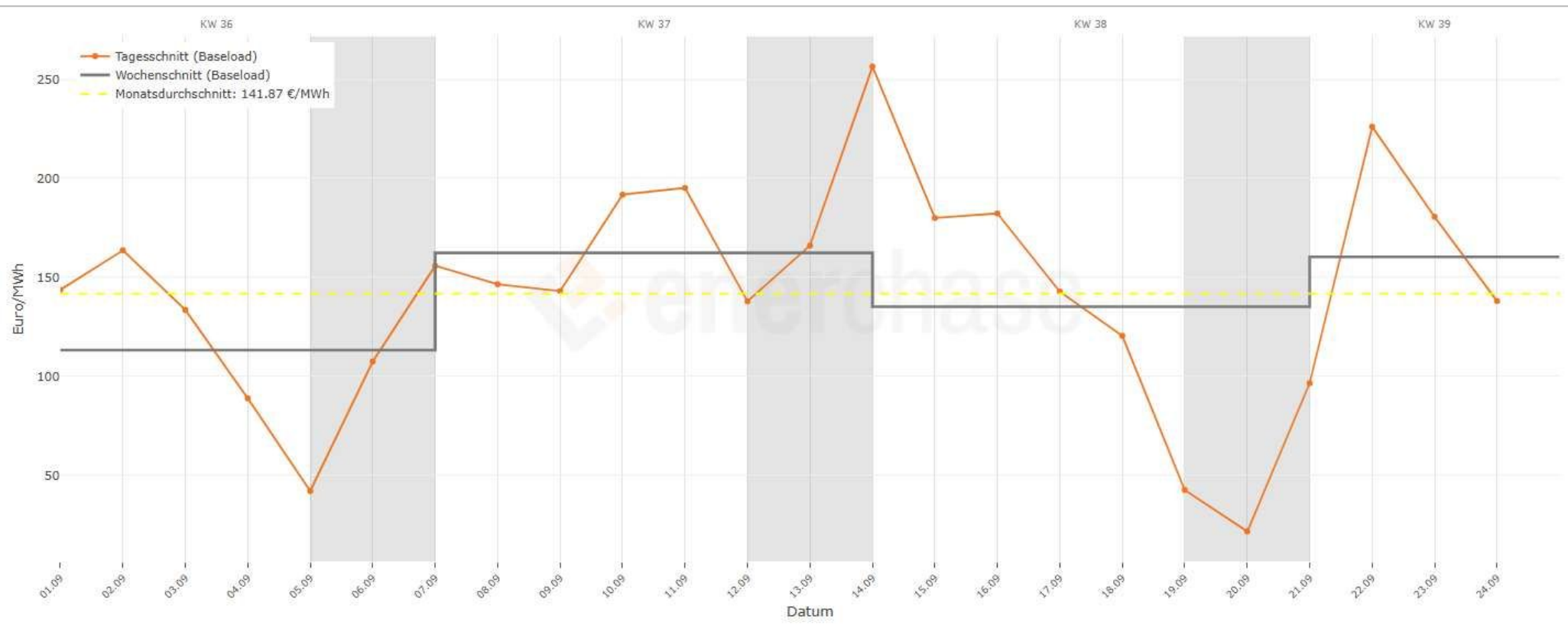
Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Spotmarkt Deutschland – KW 38/37



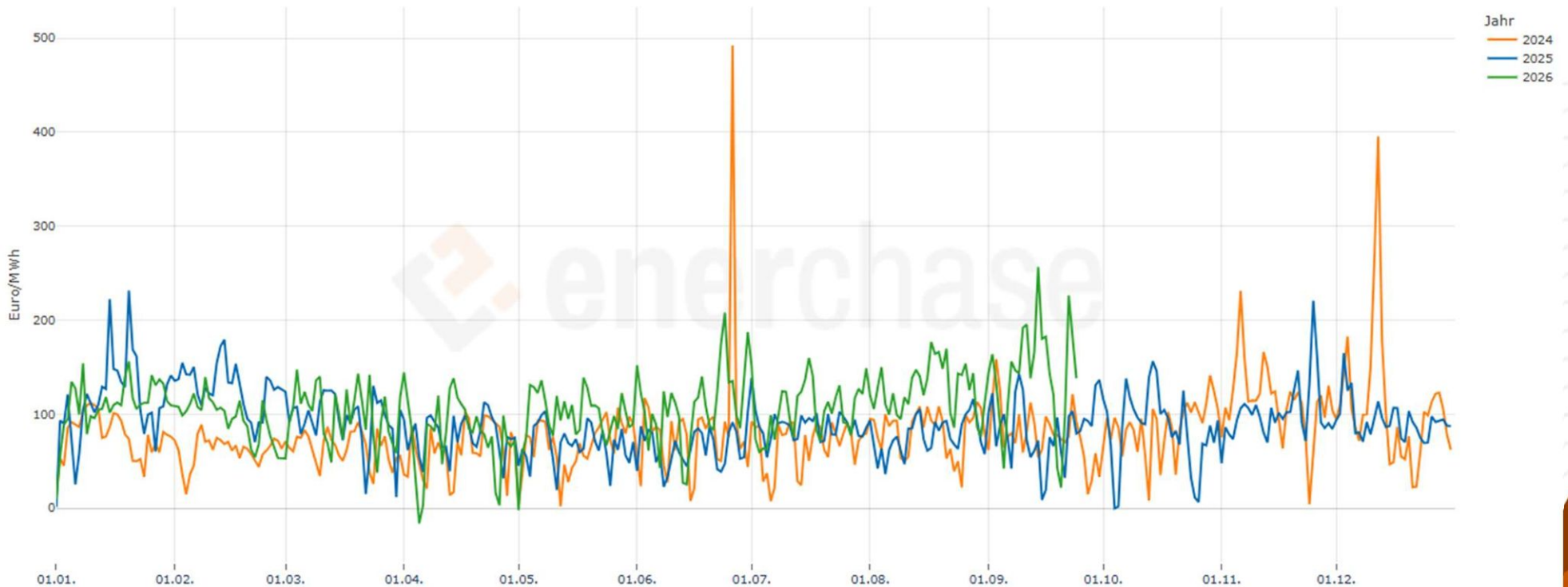
Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Spotmarkt Deutschland – Preisverlauf im September



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

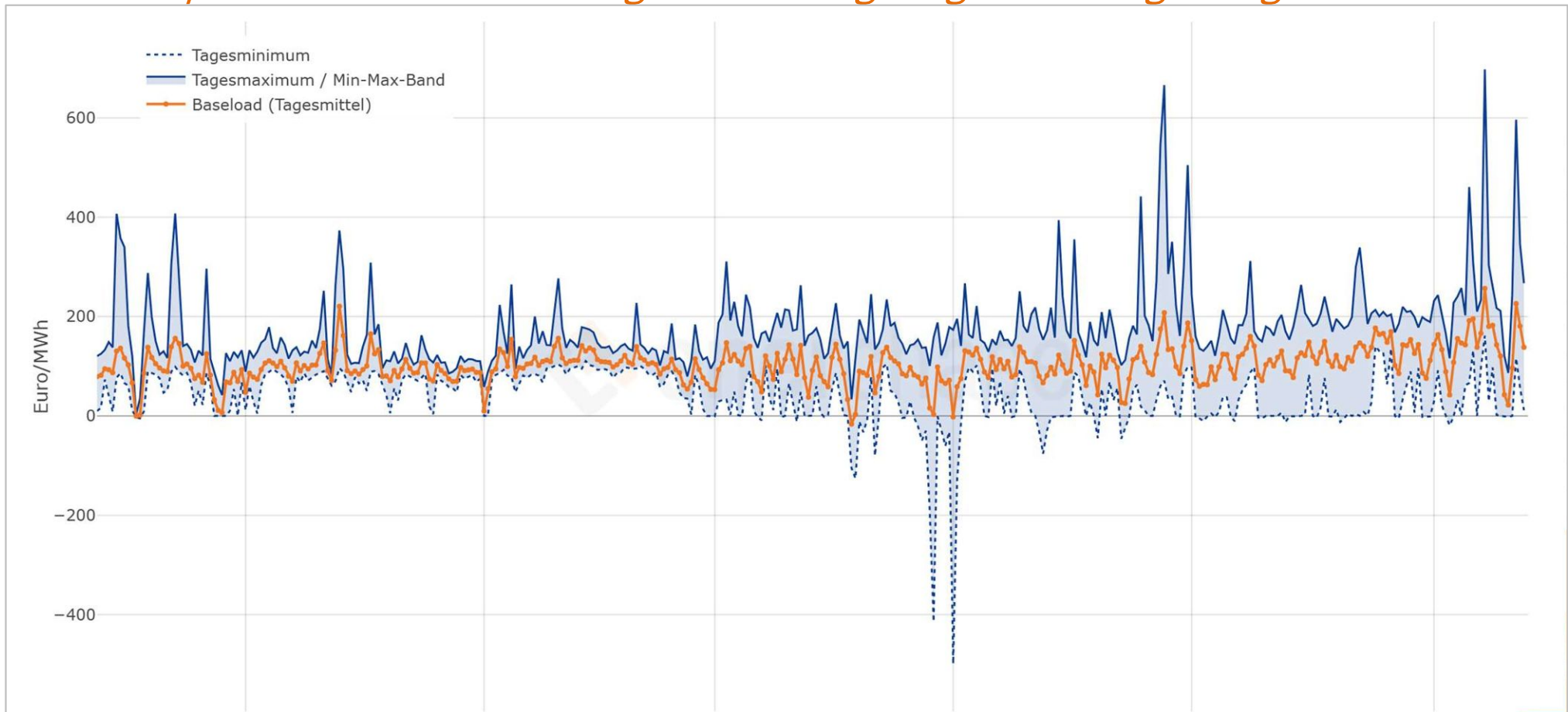
Spotmarkt DE – Tagesmittel im Jahresvergleich



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

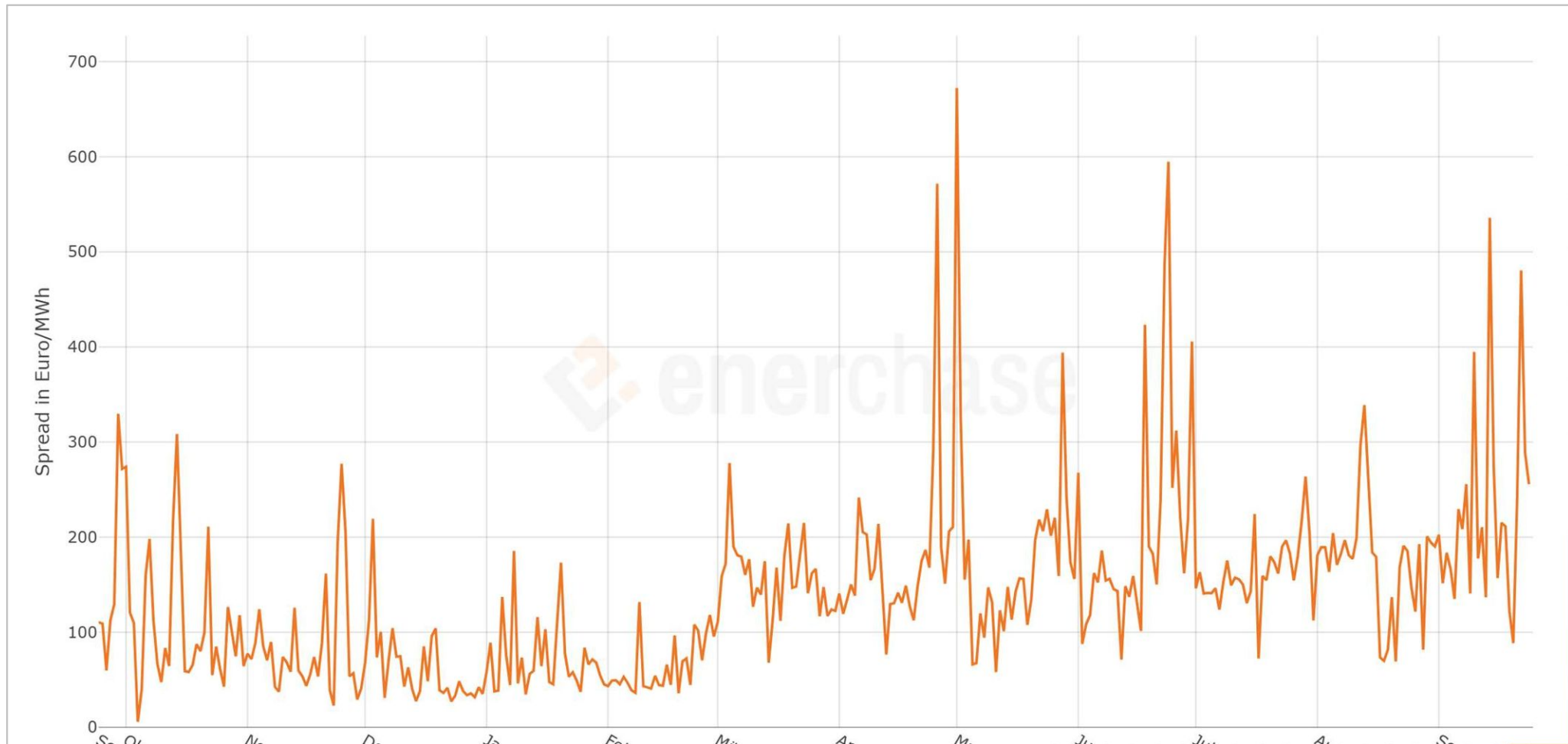
Spotmarkt Deutschland

Preisspanne innerhalb des Tages seit Kriegsbeginn stark gestiegen



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Spotmarkt Deutschland – Min-Max-Tagesspreads

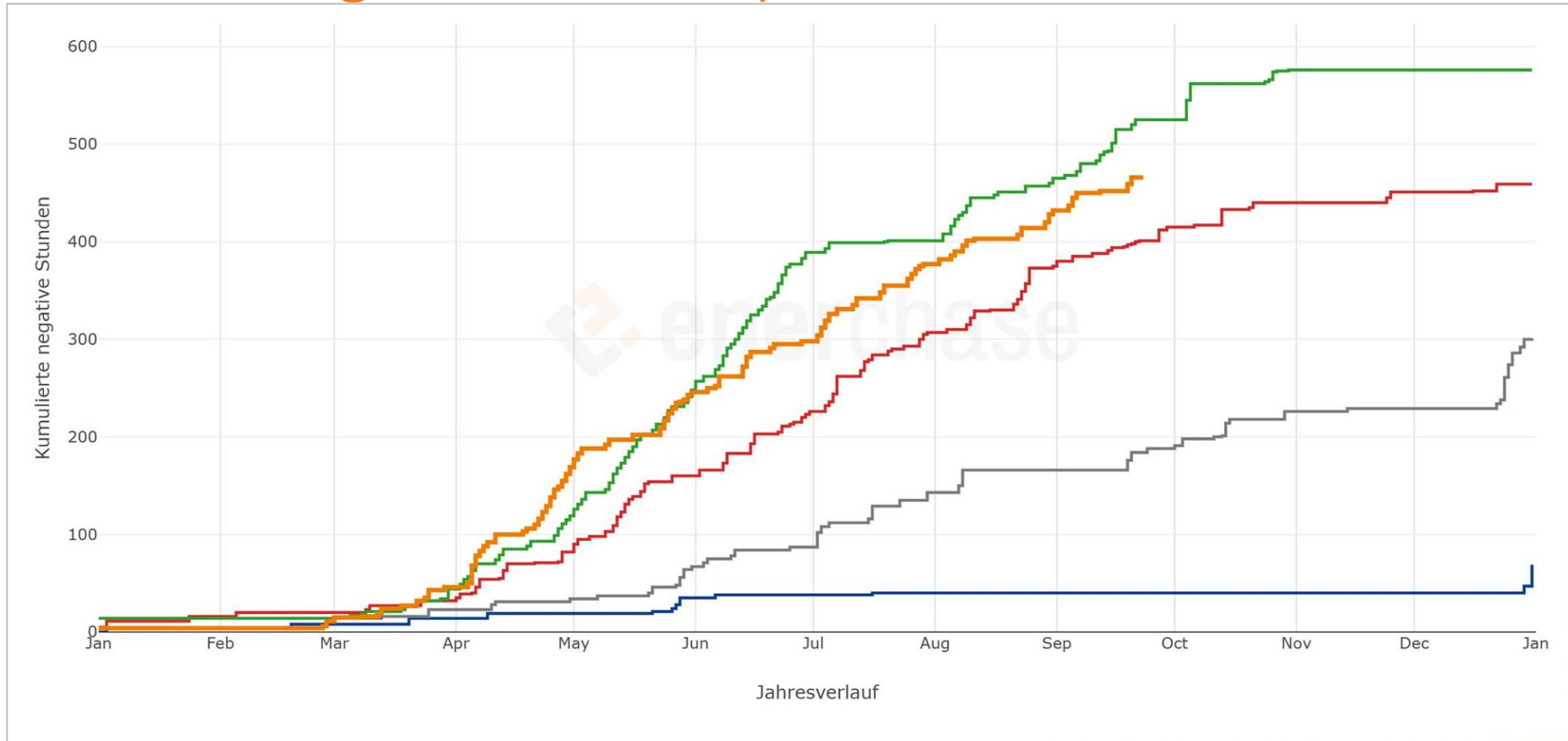


Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase



Spotmarkt Deutschland

Anzahl negativer Stundenpreise



— 2022: 69,0 Std.
 — 2023: 301,0 Std.
 — 2024: 459,0 Std.
 — 2025: 576,0 Std.
 — 2026: 466,0 Std.

Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

 Strommarkt Bullish Neutral Bearish

Wasserkraft

Kohle

Kernenergie FR

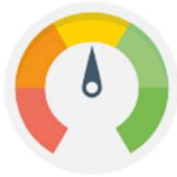
Wind

Gas

CO2

Nachfrage DE

PV

Fundamentale
Tendenz Strommarkt

Zuletzt



Management Summary



Konjunktur



Vernetzen. Verstehen.
Vorausdenken.

enerchase connect 2026

1. Oktober 2026 Historische Stadthalle Wuppertal

Jetzt anmelden



enerchase-connect.de



Öl Brent Frontmonat

Fundamental



Charttechnik
(kurzfristig)



Kohle API2# Frontjahr



Gas TTF Frontjahr



CO2 EUA-Dez.-Kontr.



Strom DE Base Frontj.



bullish



bearish



neutral

Strom Special mit Impuls Energy Trading GmbH

- ▶ Trading-Floor mit Zugang zu allen relevanten Kurzfristmärkten
Handelsvolumen 2025: ca. 3,5 TWh
- ▶ Starke Kompetenz in Prognoseoptimierung und tiefes Handelsverständnis ermöglichen Mehrwerte für über 15 White-Label-Kunden
- ▶ Top 5 der größten Photovoltaik-Vermarkter Deutschlands
- ▶ Vermarktungsportfolio von > 1.500 Anlagen mit > 3 GW installierter Leistung, eingebunden in unserem virtuellen Kraftwerk
- ▶ 25 Mitarbeiter

impuls | TRADING
YOUR ENERGY.



Kontakt

Felix Henke
Manager Energiebeschaffung und Origination
+49 221 13 97 27-18
henke@impuls-energy.de

Impuls Energy Trading GmbH
Spichernstraße 25
50672 Köln

Michael Becker



- ▶ Energiehändler, Aufbau Impuls Energy Trading seit 2022
- ▶ > 6 Jahre Erfahrung im Energiehandel unter anderem mit Stationen bei Next Kraftwerke
- ▶ Studium Volkswirtschaftslehre (Uni Köln und St. Gallen)

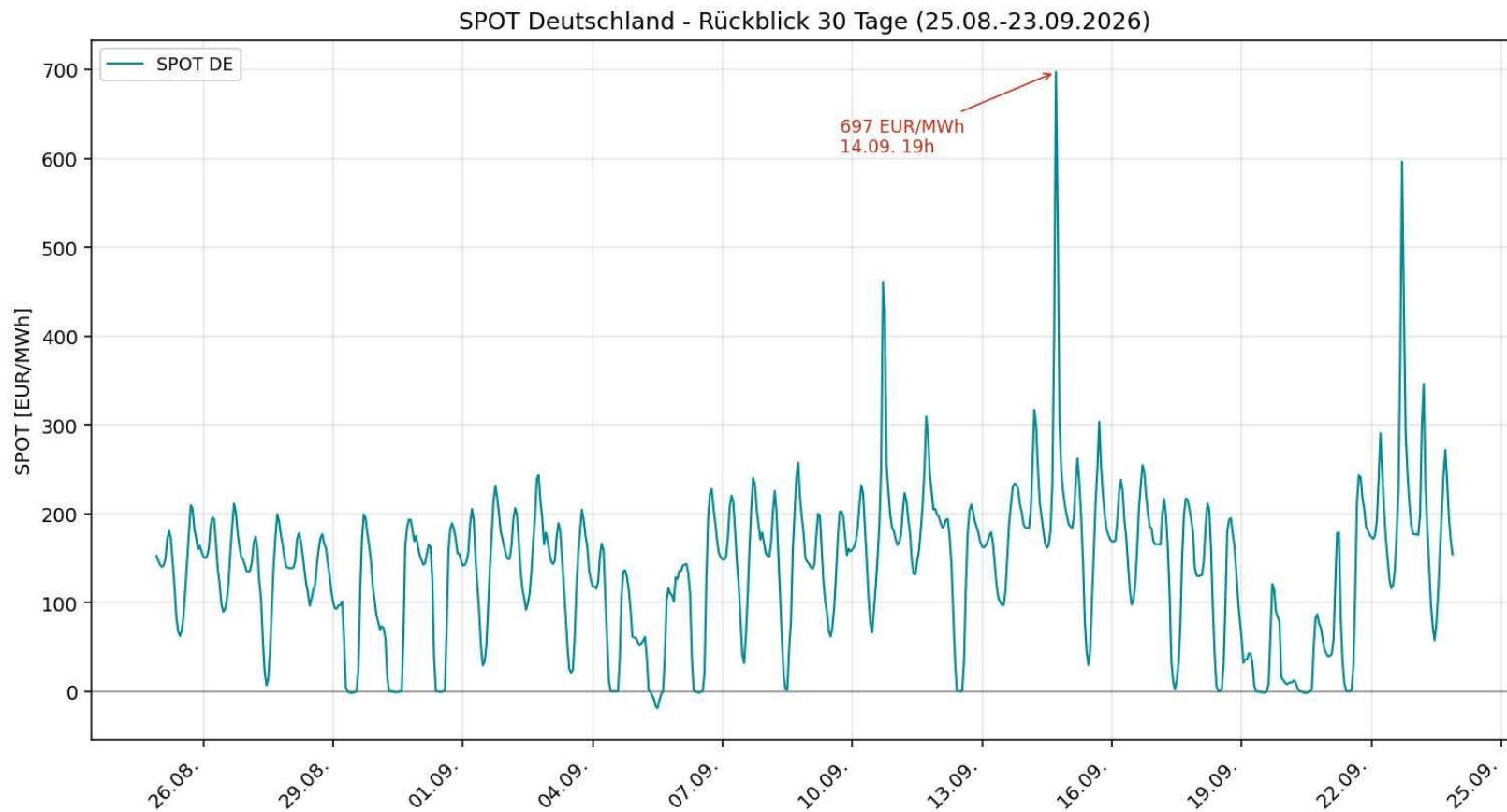
 Agenda

- Rückblick
- Redispatch
- Ausblick



Rückblick - Letzte 30 Tage

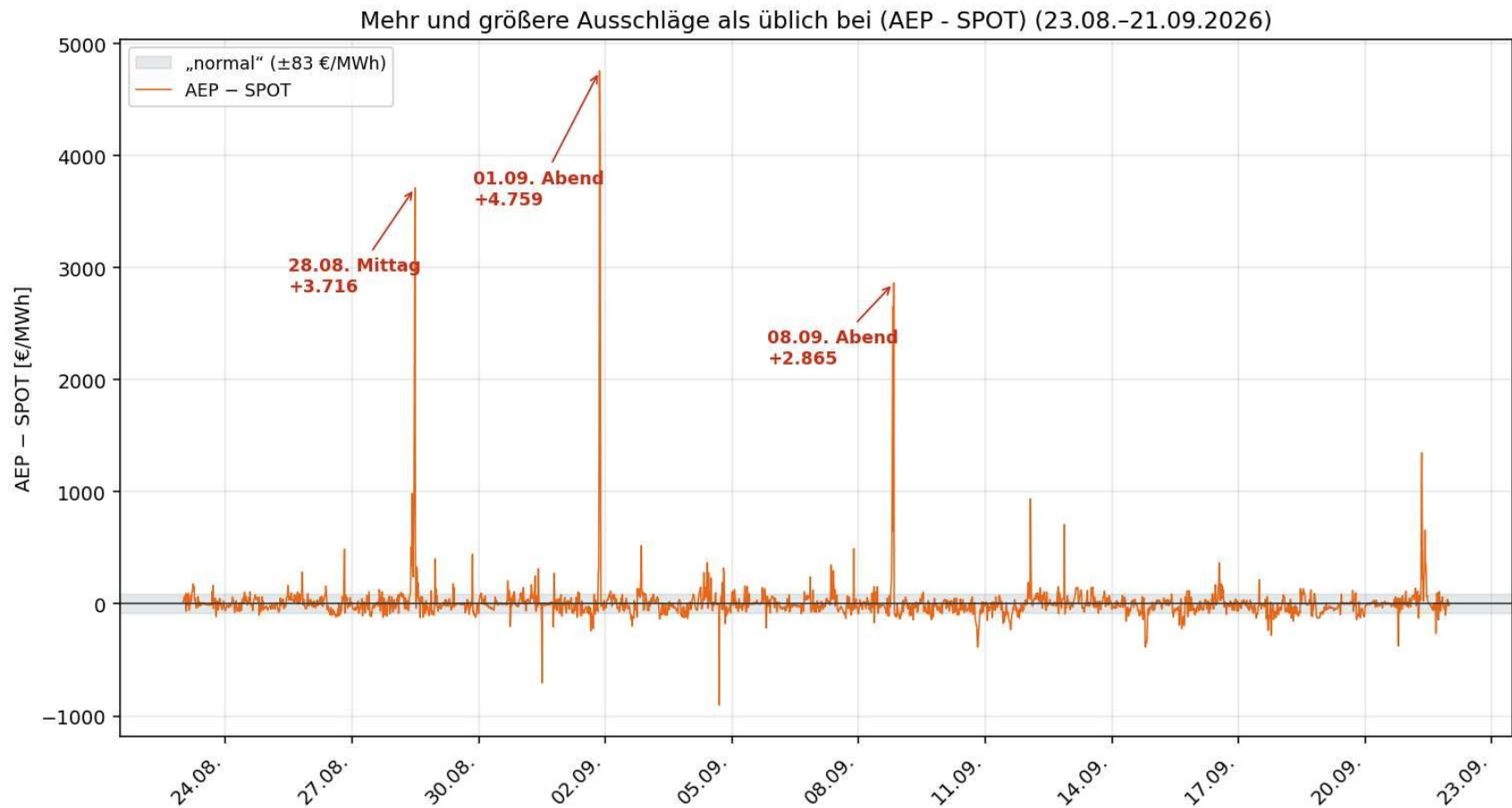
SPOT-Preise ohne große Überraschungen





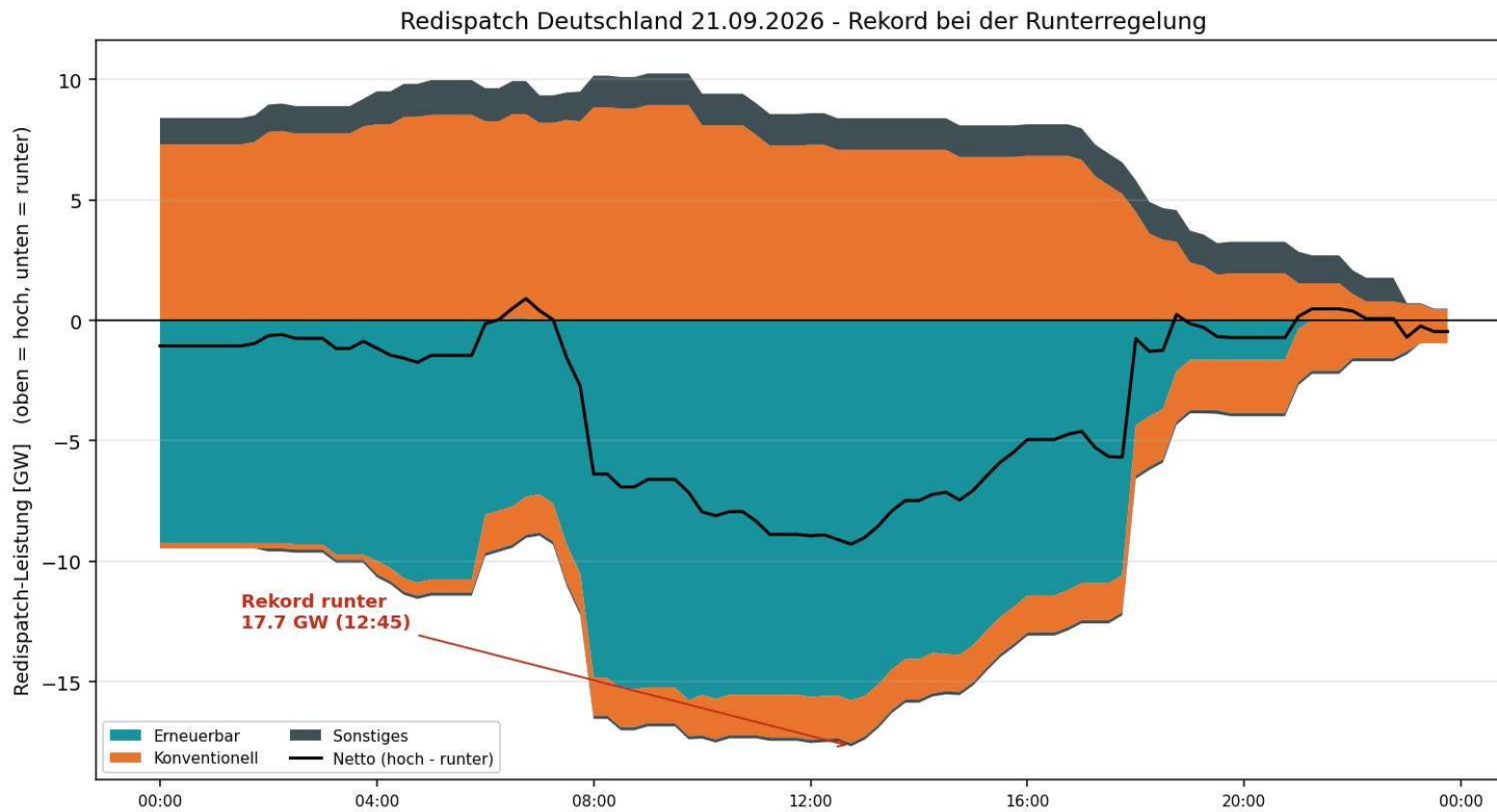
Rückblick - Letzte 30 Tage

Mehr Extremereignisse im Intraday und in der Ausgleichsenergie



 Redispatch

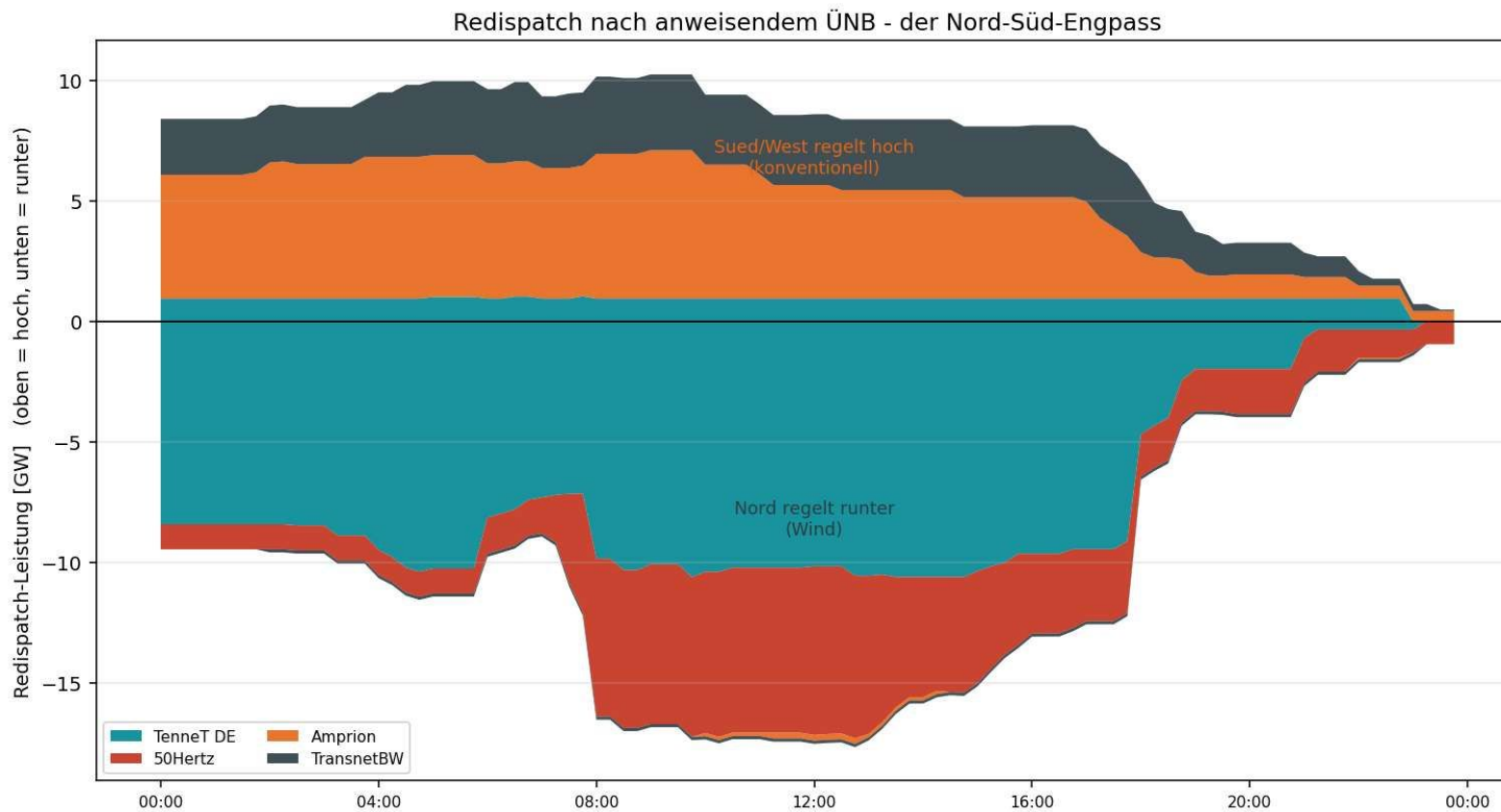
Extrem-Event am 21.09.2026





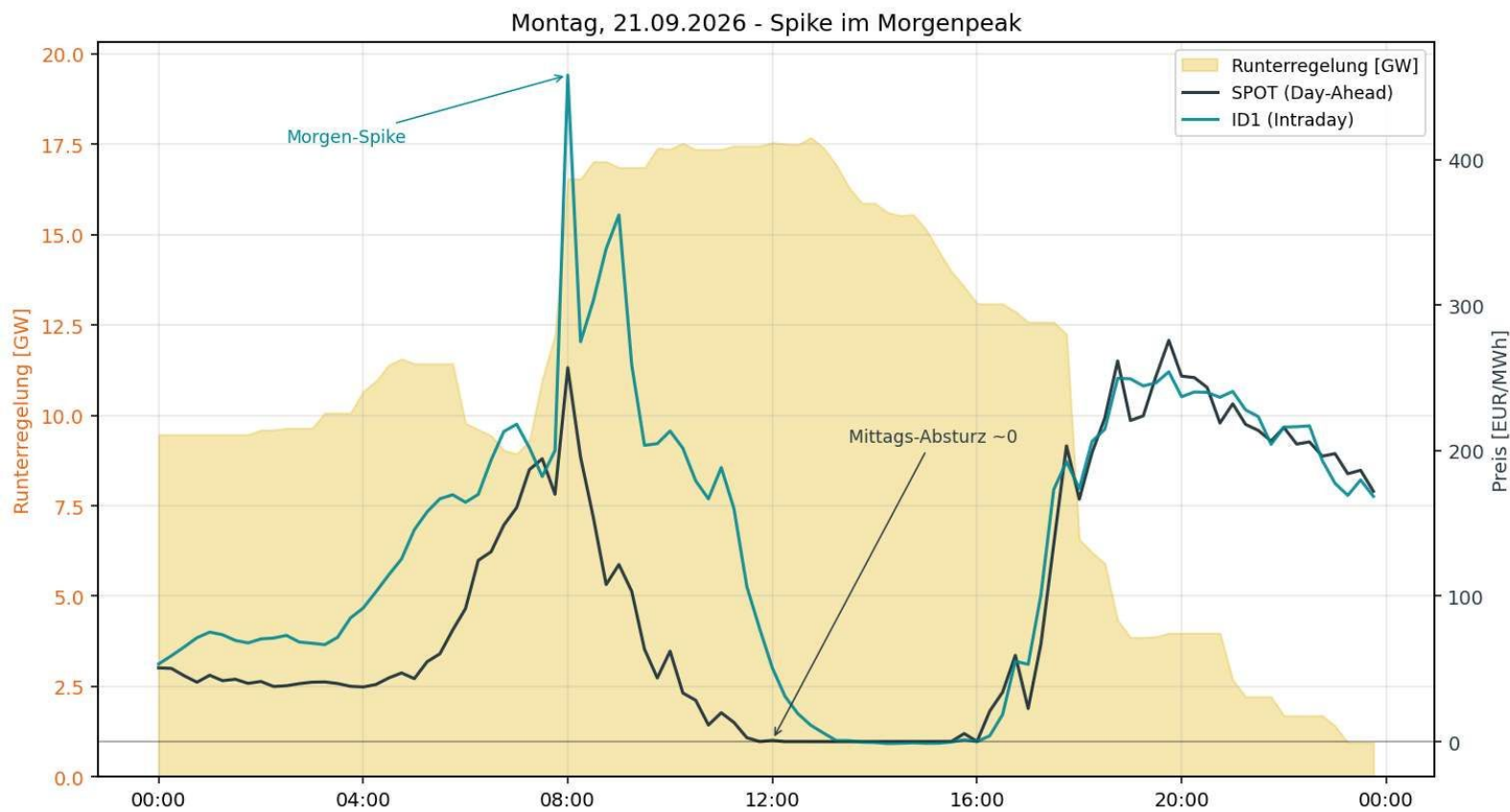
Redispatch

Extrem-Event am 21.09. - der Nord-Süd-Engpass



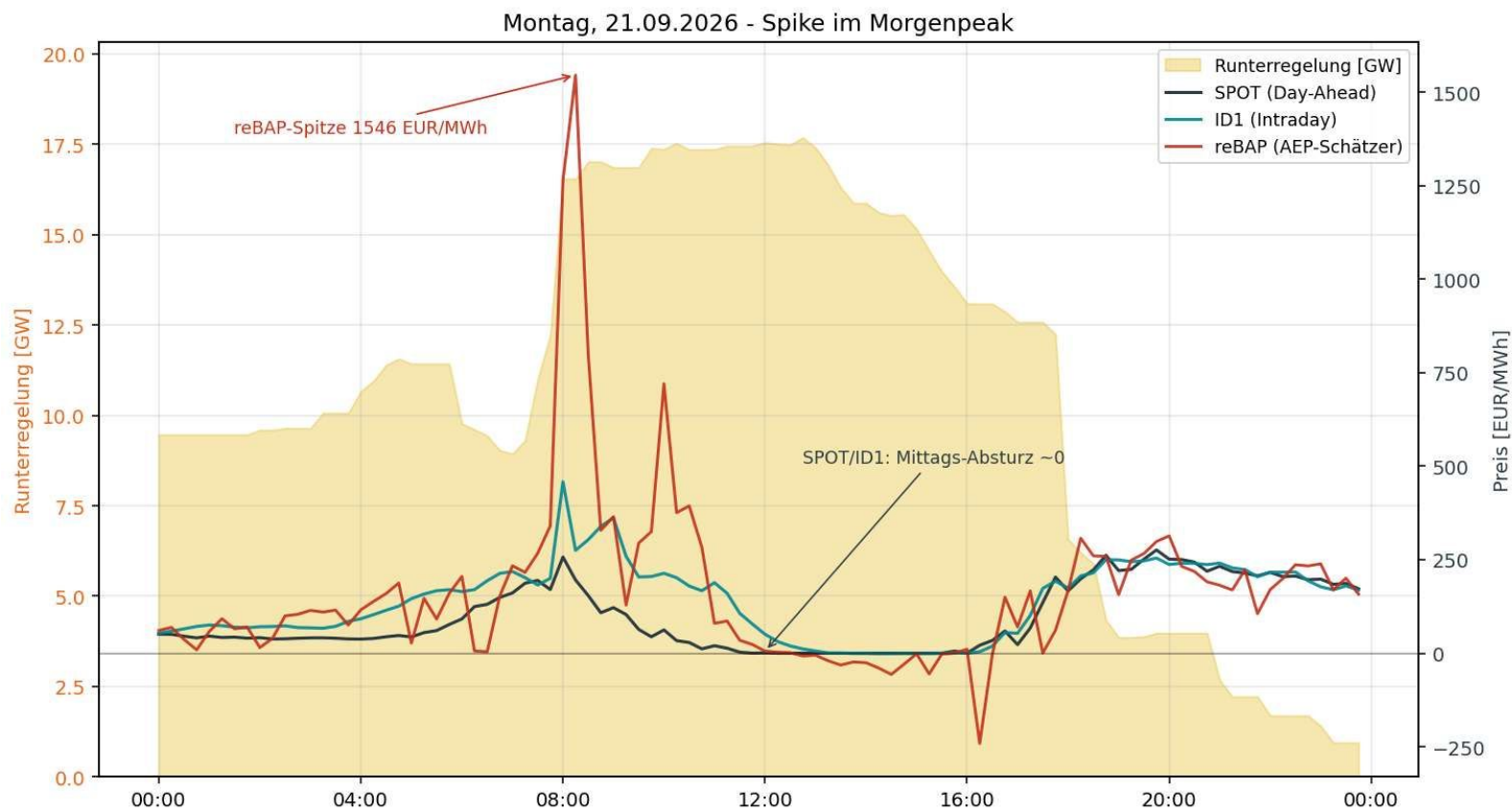
Redispatch

Extrem-Event am 21.09. - Hohe Intraday-Preise



Redispatch

Extrem-Event am 21.09. - Noch höherer AEP-Schätzer



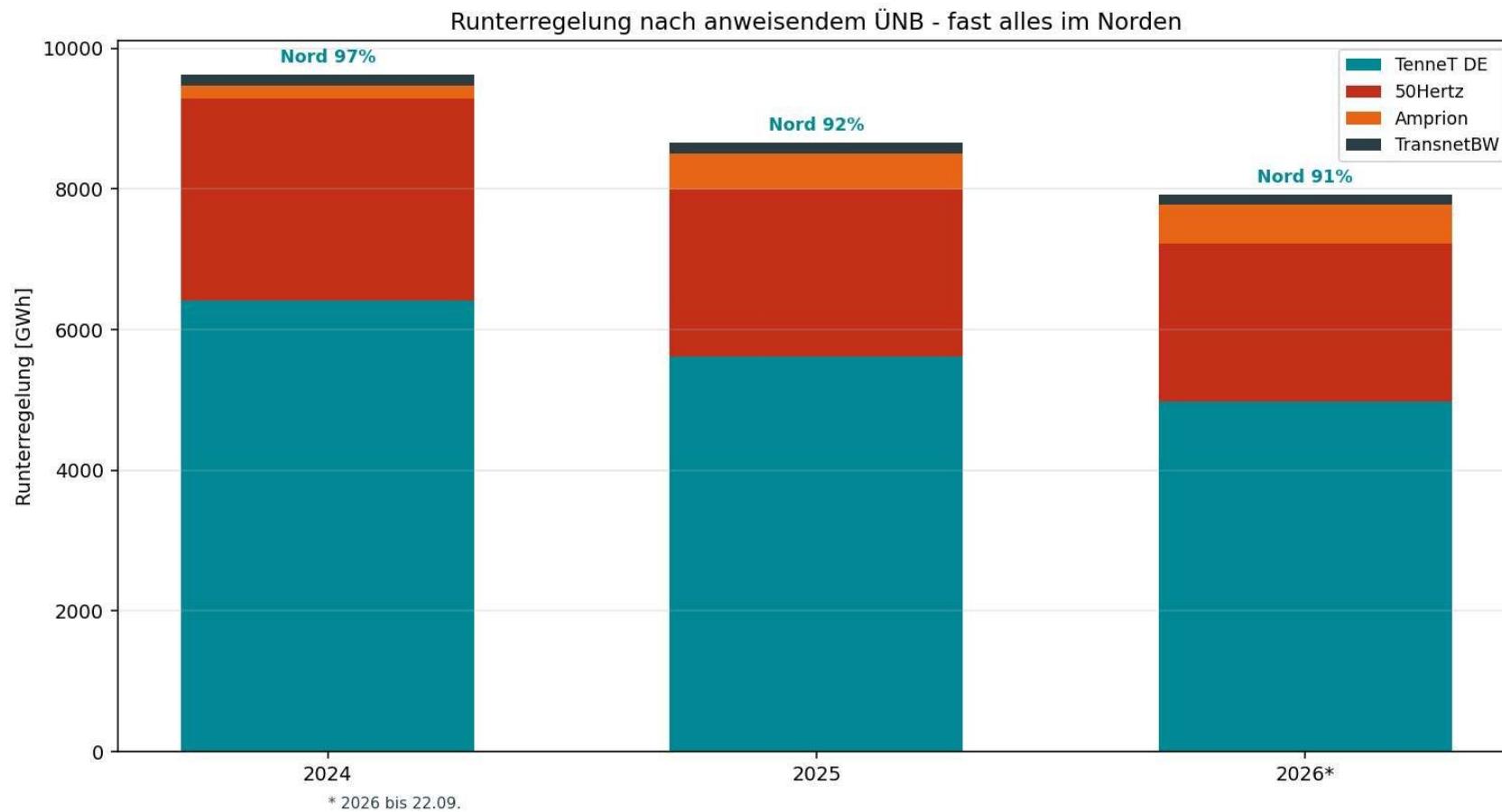
 Agenda

- Rückblick
- Redispatch
- Ausblick



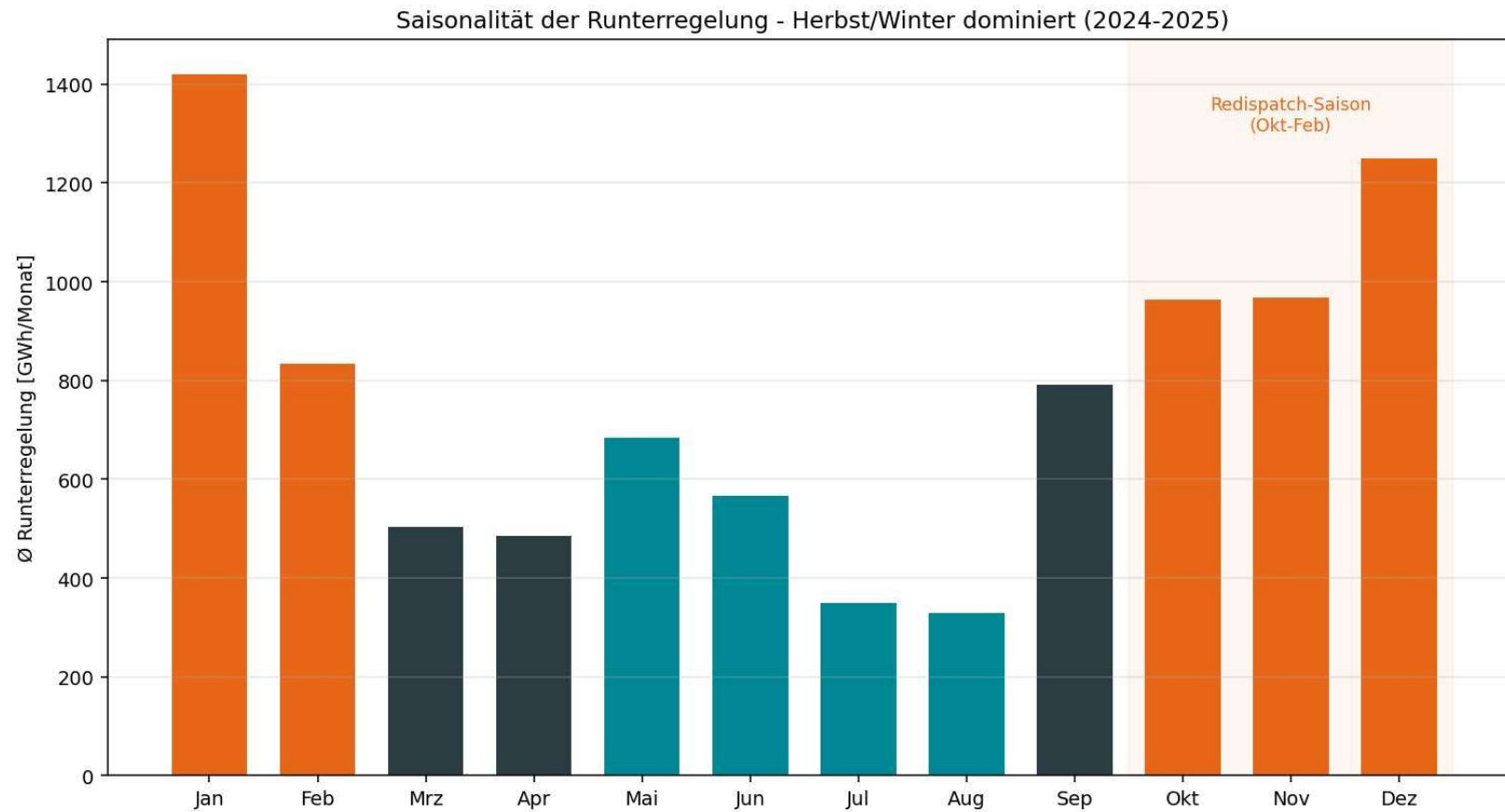
Redispatch

Wo entstehen die Engpässe?



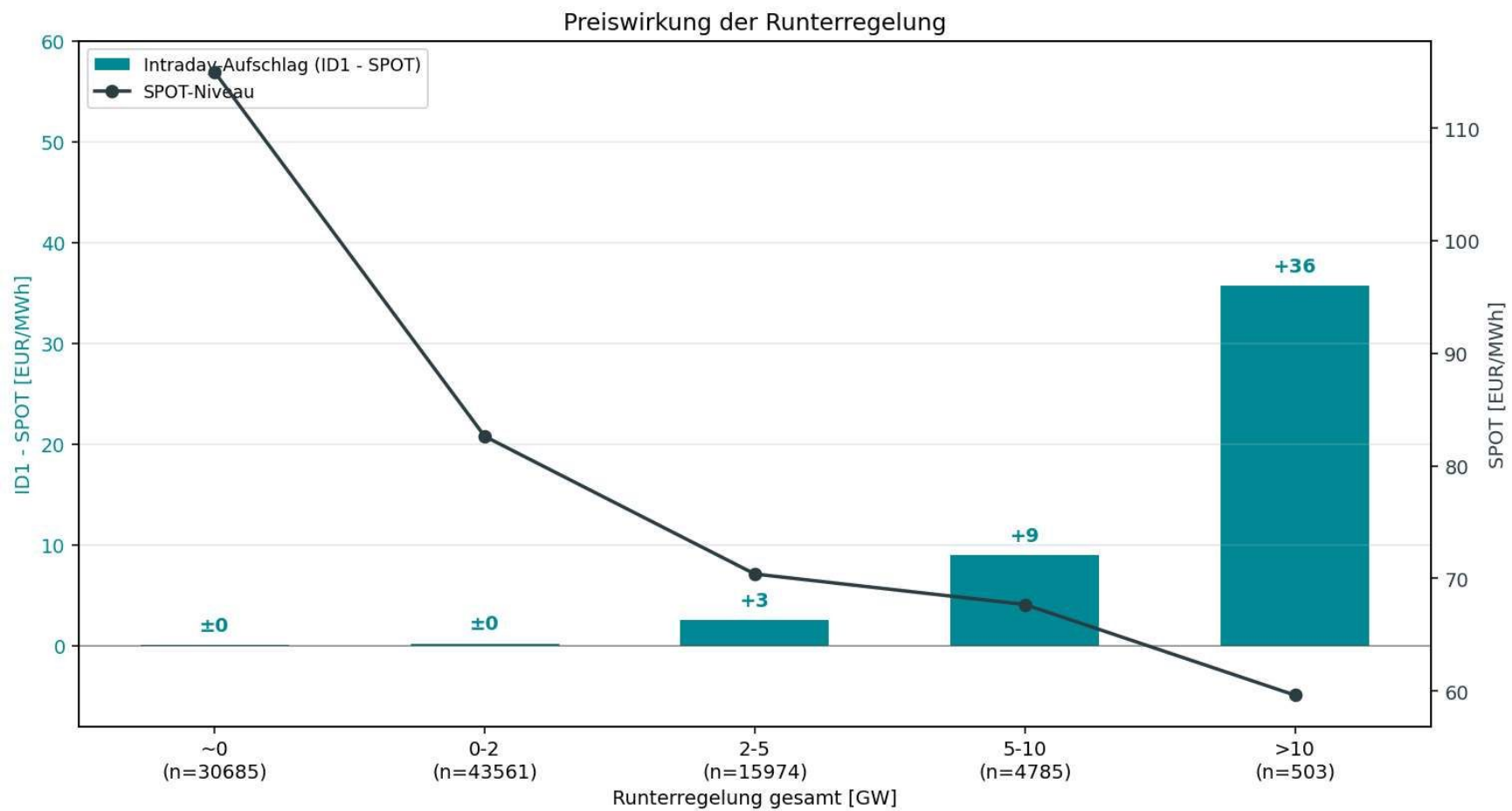
 Redispatch

Saisonalität - Wann wird runtergeregelt?



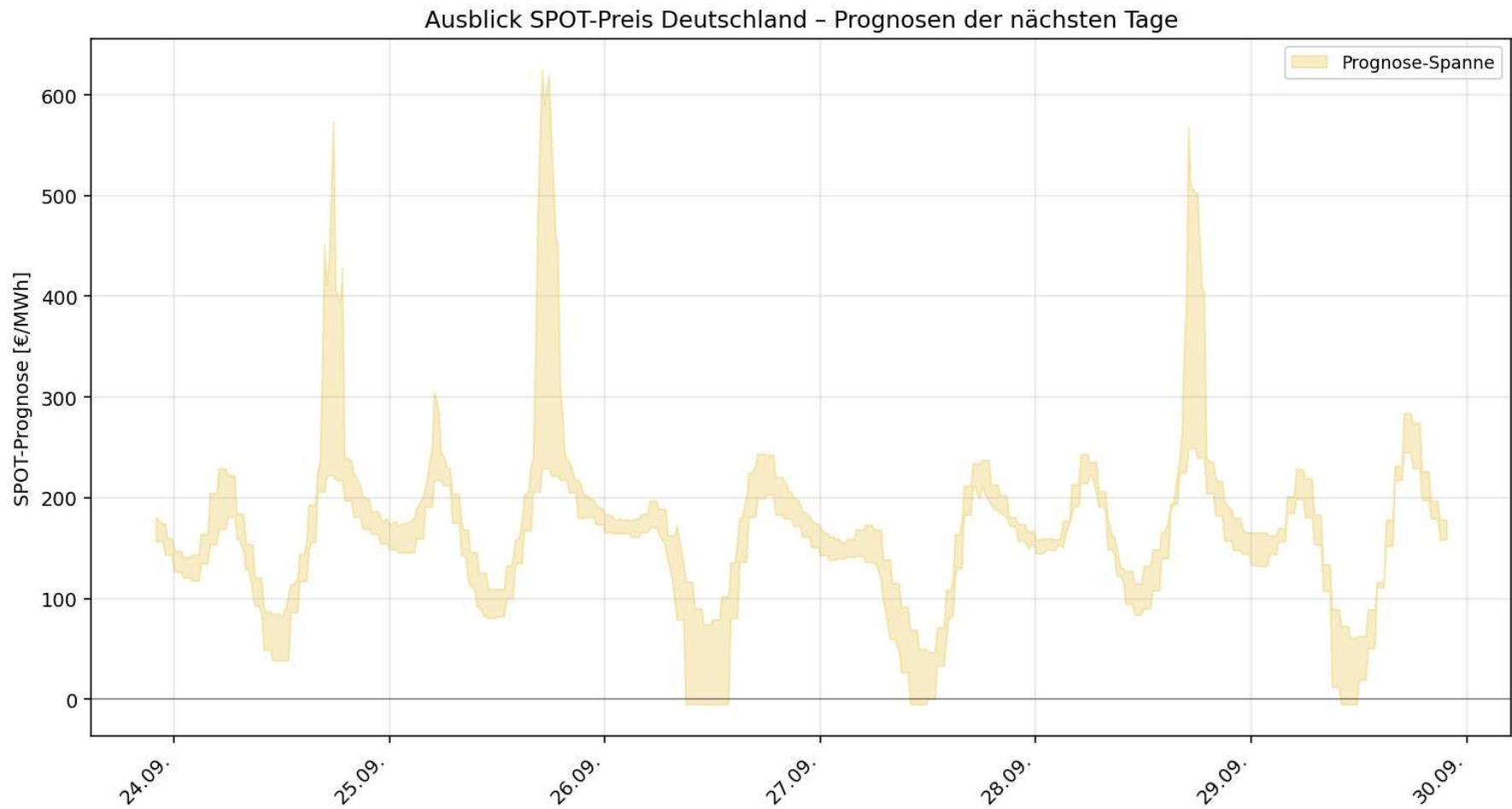
Redispatch

Markteinfluss



 Agenda

- Rückblick
- Redispatch
- Ausblick

 Ausblick*SPOT-Erwartung*

Strom Special mit Impuls Energy Trading GmbH

Impuls Energy Trading

Impuls Energy Trading ist Ihr Experte für Kurzfristhandel und -optimierung

Kontakt

Felix Henke
Manager Energiebeschaffung und
Origination
+49 221 13 97 27-18
henke@impuls-energy.de

Impuls Energy Trading GmbH
Spichernstraße 25
50672 Köln

- ▶ Direktvermarkter für ein Portfolio von > 3 GW Leistung und > 3,5 TWh Handelsvolumen
- ▶ Übernahme/Management Ausgleichsenergies Risiken
- ▶ Strukturierung und ermöglichen von PPAs
- ▶ BESS und Co-Locations
- ▶ Market-Access Day-Ahead und Intraday-Handel





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 24.09.2026

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).

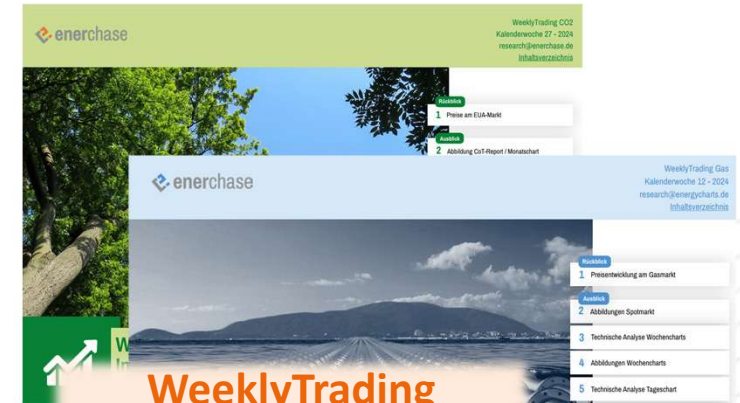
Eine Weitergabe der Inhalte an Unternehmen oder Unternehmensanteile, die Finanzportfolioverwaltung oder unabhängige Honorar-Anlageberatung erbringen, ist nur gestattet, wenn mit EnerChase hierfür eine Vergütung vereinbart wurde. Die Informationen und Analysen sind nicht für Privatpersonen bestimmt.

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!



Weekly & DailyReport
Morgens wissen, was
fundamental wichtig wird!



WeeklyTrading
Technische Analyse
zu Strom, Gas & CO2



**„End of Day“-
Preisradar
(kostenfrei!)**

enerchase
Podcast KW 33
Energemarkt „auf der Tonspur“

Musterportfolio
Strom 100
Beschaffungs-
simulation

 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