



## +++ WeeklyTrading Gas +++ Im Fokus: TTF Gas Cal 27

### Rückblick

#### 1 Preisentwicklung Gas Frontjahre

### Ausblick

#### 2 TTF Gas Spotmarkt & Korrelationen

#### 3 Fundamentale Analyse TTF-Gasmarkt

#### 4 Abbildungen Wochencharts

#### 5 Technische Analyse Tagescharts

#### 6 Abbildungen Tagescharts / Indikatoren

#### 7 Abbildung Stundenchart

### Gesamtfazit

#### 8 Management Summary

### Chartbook

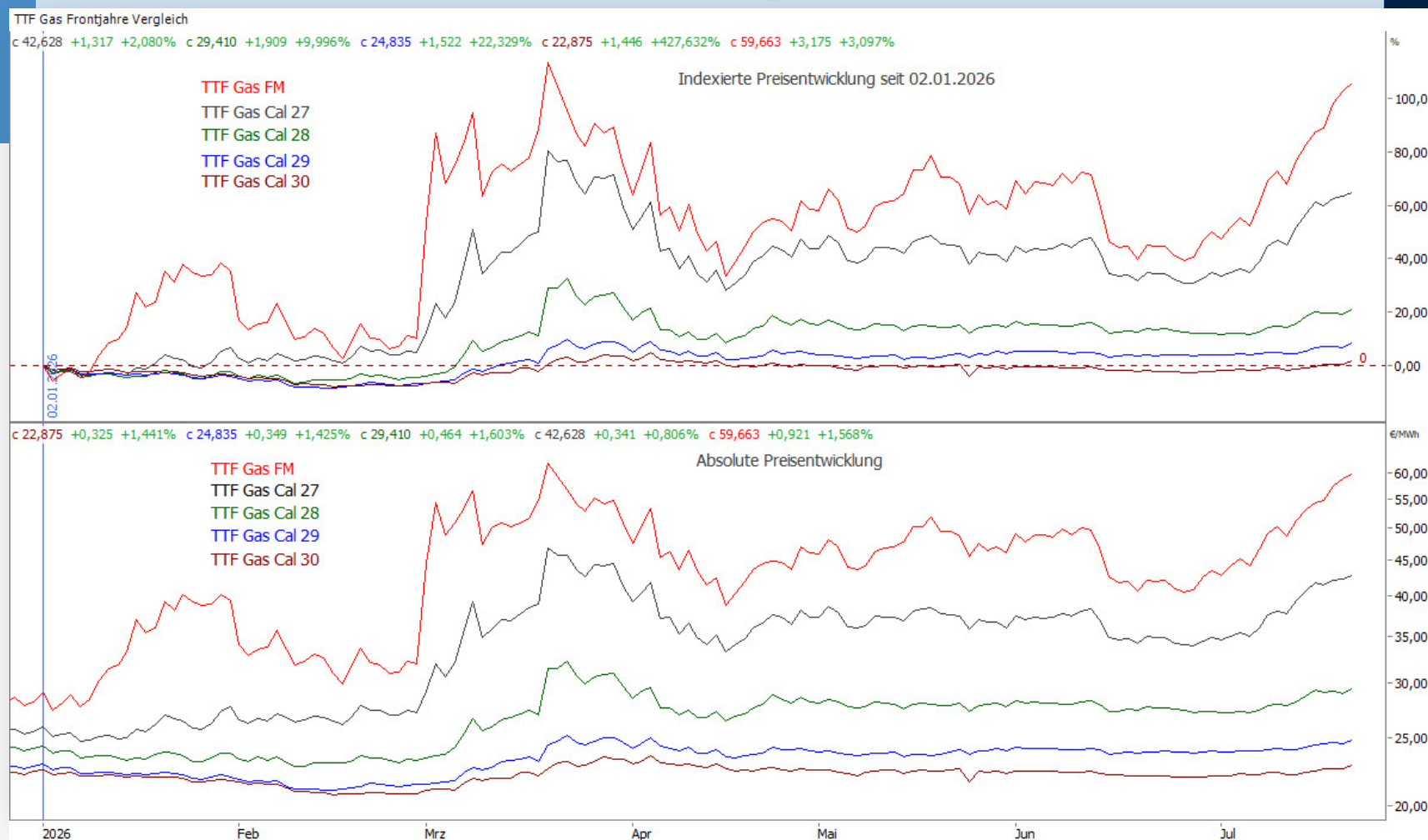
#### 9 Charts und Grafiken zum Gasmarkt

Bitte beachten Sie den Disclaimer und die Nutzungshinweise auf den letzten Seiten!



Rückblick

# +++ Indexierte vs. absolute Preisentwicklung Gas-Futures (Start: 02.01.2026) +++



## Chart 1a: TTF Gas Day-Ahead im Tageschart (EEX) | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

## Chart 1b: Korrelation TTF Gas FM vs. Brent Crude FM (5-Minutenchart)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX





## Ein fundamentales Wrap-up zum TTF-Gasmarkt



### Widerstände (Chart 2b)

**50,60 €/MWh** (Aktuelles Trendhoch)  
**50,00 €/MWh** (psychologische Marke)  
**44,00 €/MWh** (Kursziel Trading-Range)  
**43,00 €/MWh** (Fibonacci-Cluster)



### Unterstützungen (Chart 2b)

**40,00 €/MWh** (psychologische Marke)  
**38,85 €/MWh** (Hoch High-Wave)  
**35,91 €/MWh** (23,6%-Fibo-Retracement)  
**34,30 €/MWh** (Reaktionshoch)  
**34,00 €/MWh** (Tief High-Wave)  
**32,20 €/MWh** (Verlaufshoch)  
**32,18 €/MWh** (61,8%-Fibo-Retracement)  
**31,17 €/MWh** (grüner Aufwärtstrend)  
**30,00 €/MWh** (psychologische Marke)

### +++ TTF-Gasmarkt bleibt unter Anspannung +++

Der TTF-Gaspreis stößt im Spotmarkt auf den Widerstand bei 60 Euro/MWh und bleibt damit auf einem hohen Niveau (siehe Chart 1a auf [Seite 3](#)). Gashändler erwarten, dass Fortschritte bei den Verhandlungen zwischen den USA und Iran den Gaspreis wieder deutlich drücken könnten, während eine weitere Eskalation Preise von bis zu 66 – 70 Euro/MWh möglich erscheinen lässt. Gleichzeitig wächst die Sorge, dass die europäischen Gasspeicher bis zum Winter nicht ausreichend gefüllt werden, was die Preise zusätzlich stützt (siehe Chartbook auf [Seite 22](#)). Die Terminstruktur des TTF-Marktes bietet derzeit kaum Anreize, Gas für den Winter einzuspeichern, da kurzfristige Kontrakte teurer sind als Lieferungen in den Wintermonaten (siehe Chartbook auf [Seite 21](#)). Zusätzliche Käufe von Investmentfonds könnten den Aufwärtstrend weiter verstärken (siehe Chartbook auf [Seite 24](#)). US-Exporteure sehen zudem derzeit wenig Anreiz, zusätzliche LNG-Ladungen nach Europa zu verschiffen, da der Spread für Lieferungen nach Asien aktuell lukrativer ist (siehe Chartbook auf [Seite 20](#)). Asien bietet jetzt aktiv auf dem Weltmarkt mit und auch die chinesischen LNG-Käufe steigen den zweiten Monat in Folge (siehe Chartbook auf [Seite 30](#)). Die europäischen Gasspeicher in der EU sind mit knapp 54 Prozent deutlich geringer gefüllt als im Vorjahr und erhöhen den Bedarf an zusätzlichen LNG-Lieferungen (siehe Chartbook auf [Seite 22](#)). Die Einspeicherraten sind derzeit viel zu gering, um die Speicherziele mit dem Beginn der

Ausspeichersaison Ende Oktober / Anfang November zu erreichen (siehe Chartbook auf [Seite 23](#)). Die Netto-Speichereinspeisung lag in der Vorwoche bei 2,94 TWh/d und fiel zum Ende der Woche erstmals seit Mai unter 2 TWh/d. Sie bleibt damit ebenfalls deutlich unter Vorjahresniveau. Gleichzeitig liegt die Auslastung der europäischen LNG-Terminals im Juli auf dem niedrigsten Niveau seit 2021, was die derzeit verhaltenen LNG-Importe widerspiegelt (siehe Chartbook auf [Seite 29](#)). Die LNG-Einspeisung bleibt weiterhin unter dem Niveau der vergangenen Jahre und zudem deutlich unter dem Vorjahreswert. Insgesamt bleibt der europäische Gasmarkt damit stark von geopolitischen Risiken und der Entwicklung der LNG-Versorgung abhängig. Im Fazit bleibt festzuhalten: Egal auf welches Chart wir im Rahmen dieser fundamentalen Analyse blicken, es sieht weiter bullish aus und der TTF-Gasmarkt bleibt unter extremer Anspannung.



### Chart 2a: TTF Gas Cal 27 - Wochen-Liniendiagramm (nicht rollierend, ICE Endex)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

## Chart 2b: TTF Gas Cal 27 - Wochen-Candlestick-Chart (nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index



## Technische Analyse TTF Gas Cal 27 Future: Tageschart (kurzfristig)



### Widerstände (Chart 3b)

**50,60 €/MWh** (Kriegshoch aus März)  
**50,00 €/MWh** (psychologisches Level)  
**45,36 €/MWh** (Verlaufshoch)  
**43,40 €/MWh** (kurzfristiges Trendhoch)



### Unterstützungen (Chart 3b)

**41,50 €/MWh** (letzten drei Tagestiefs)  
**40,00 €/MWh** (psychologisches Level)  
**39,00 €/MWh** (ehem. charttechn. Deckel)  
**37,58 €/MWh** (mittleres Bollinger Band)  
**37,34 €/MWh** (50-Tage-Linie)  
**36,46 €/MWh** (grüner Aufwärtstrend)  
**35,50 €/MWh** (Polaritätswechselzone)  
**33,87 €/MWh** (200-Tage-EMA)  
**33,66 €/MWh** (Doppelboden)  
**31,28 €/MWh** (unteres Bollinger Band)

### +++ „Bearish Engulfing“ bislang unbestätigt +++

Die Korrelation zwischen Öl- und Gaspreisen bleibt weiterhin sehr ausgeprägt, weshalb ein Blick auf die Ölpreisentwicklung für die Einschätzung des Gasmarktes unverzichtbar ist (siehe Chart zur Korrelation auf [Seite 27](#)). Aktuell ist es vor allem der Ölpreis, der die Richtung an den Energiemärkten vorgibt, während sich Händler gleichzeitig mit einer Reihe widersprüchlicher Signale auseinandersetzen müssen. So sorgten kurzzeitig aufkeimende Hoffnungen auf eine diplomatische Vermittlung in dem sich rasant ausweitenden Konflikt im Nahen Osten für etwas Entspannung, ehe diese rasch wieder von Meldungen über eskalierende militärische Angriffe zwischen den USA und dem Iran überlagert wurden. Der Brent Crude September Future spiegelte diese Unsicherheit exemplarisch wider: Nach einem ausgesprochen volatilen Handelstag bewegte sich der Schlusskurs kaum von der Stelle, und es bildete sich eine sogenannte High-Wave-Kerze aus, ein klassisches Indiz für Unentschlossenheit im Markt (siehe Chart auf [Seite 28](#)). Auch beim TTF Gas Frontjahr im [Tageschart 3b](#) zeichnete sich am Montag ein bemerkenswertes Kursmuster ab: Es bildete sich eine Candlesstick-Umkehrformation in Form eines „Bearish Engulfing“. Der Markt eröffnete zunächst sogar mit einer Aufwärtskurslücke, drehte im Tagesverlauf jedoch nach unten und schloss letztlich unter dem Eröffnungskurs vom vergangenen Freitag. Ein „Bearish Engulfing“ gilt charttechnisch als starkes Umkehrsignal, benötigt jedoch zur endgültigen Bestätigung die Ausbildung eines „Three Outside Down“. Diese Bestätigung wäre dann gegeben, wenn die Notierungen unterhalb des Tiefs der Engulfing-Kerze bei 41,58 Euro/MWh schlie-

ßen. In einem solchen Szenario wäre von einer kurzfristigen Korrektur auszugehen, die sich im Rahmen einer „Buy the Dip“-Strategie innerhalb des übergeordneten Aufwärtstrends für den gezielten Aufbau neuer Long-Positionen eignen könnte. Beim TTF Gas Cal 27 fungiert die runde 40-Euro-Marke derzeit als wichtiger psychologischer Support. Sollte dieses Niveau unterschritten werden, rückt der ehemalige charttechnische Deckel bei 39 Euro/MWh in den Fokus der Handelsaktivitäten. Da es sich hierbei um eine potenzielle Polaritätswechselzone handelt, wäre in diesem Bereich mit spürbar stärkerem Kaufdruck zu rechnen. Negiert würde das „Bearish Engulfing“ hingegen bei einem Kursanstieg über das aktuelle Trendhoch bei 43,4 Euro/MWh. Auf der Oberseite hatte der Gas-Future bereits am vergangenen Freitag das 61,8%-Fibonacci-Retracement bei 42,28 Euro/MWh auf Tagesbasis überwunden. In der Technischen Analyse gilt dies gemeinhin als Stärkesignal, das perspektivisch auch einen Test des Märzhochs bei 50 Euro/MWh möglich macht.





## Chart 3a: TTF Gas Cal 27 im Tages-Liniendiagramm (ICE Index)

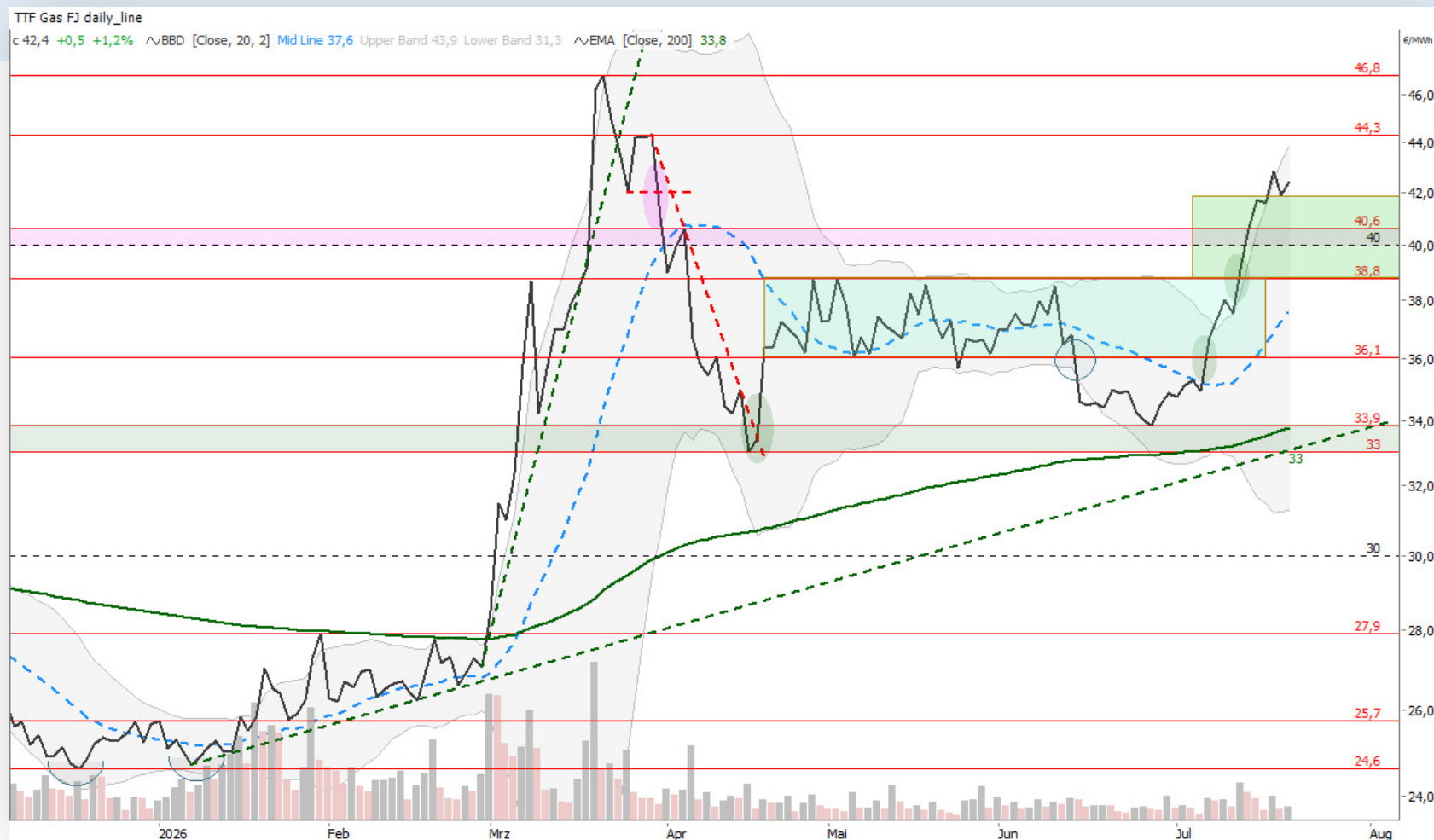


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index

## Chart 3b: TTF Gas Cal 27 - Tages-Candlestick-Chart (ICE Index)

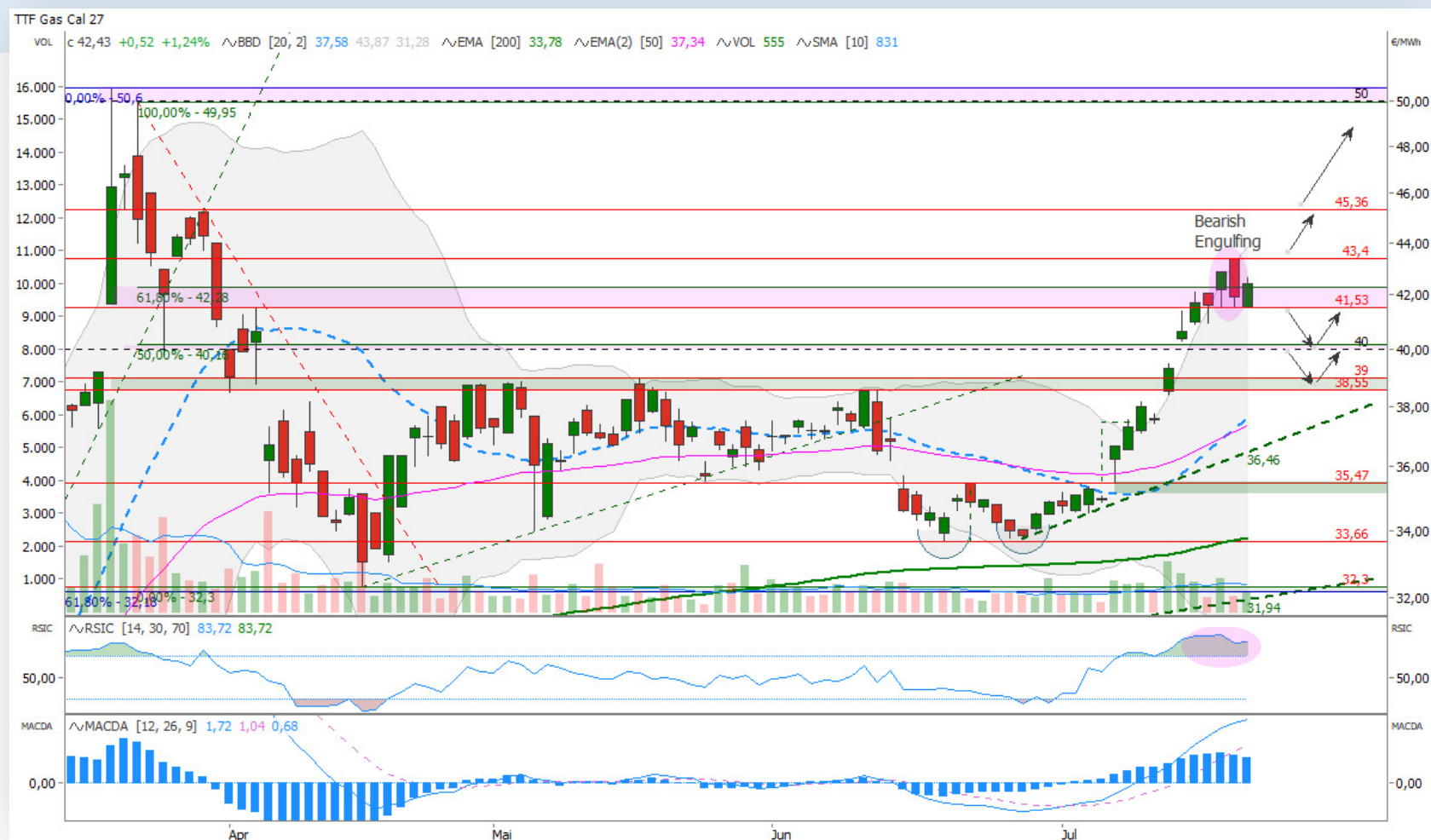


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index

## Chart 3c: TTF Gas Cal 27 - Indikatoren-Konstellation auf Tagesbasis

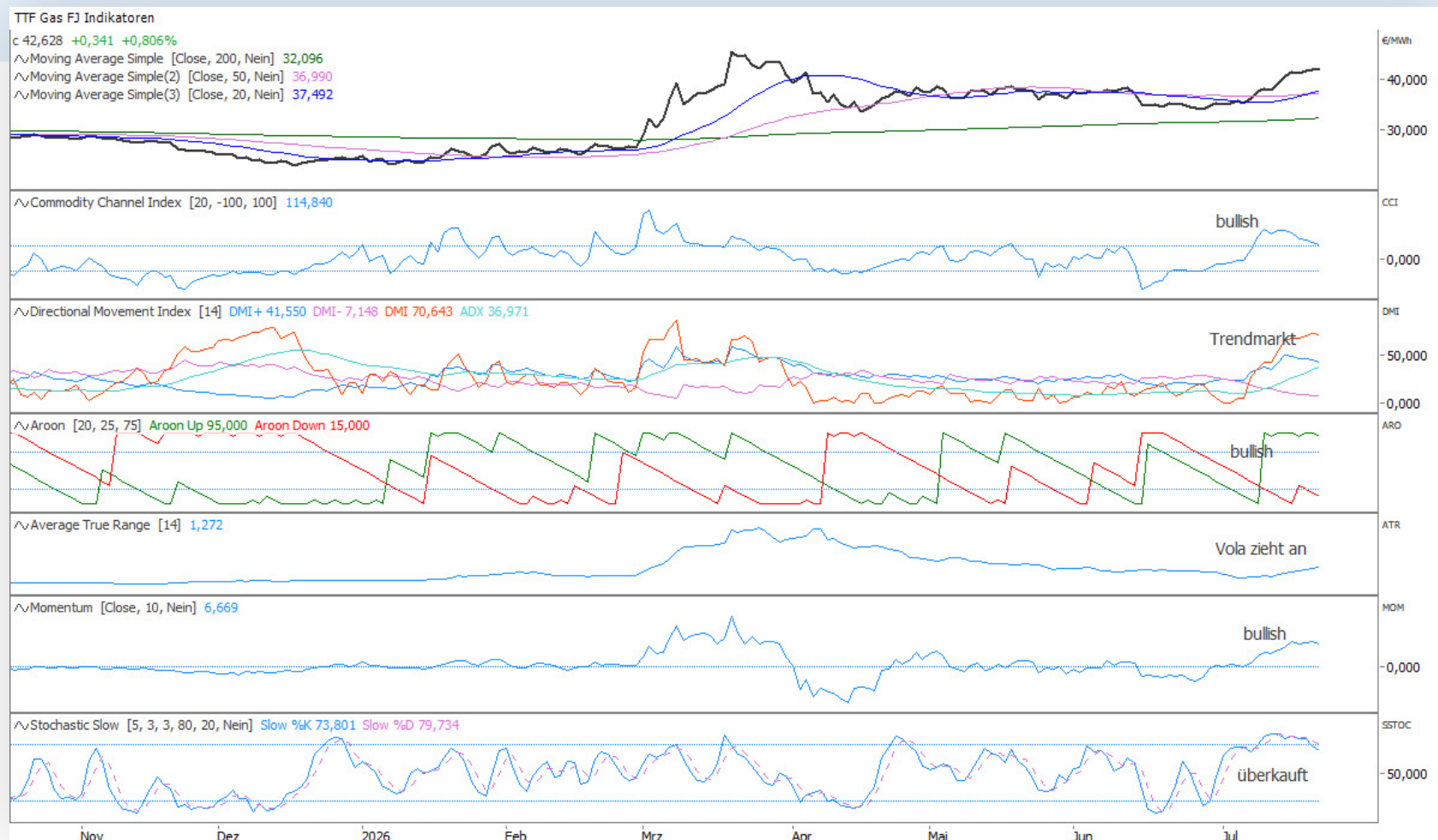


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index





## Chart 4: TTF Gas Cal 27 im Stundenchart (ICE Index)

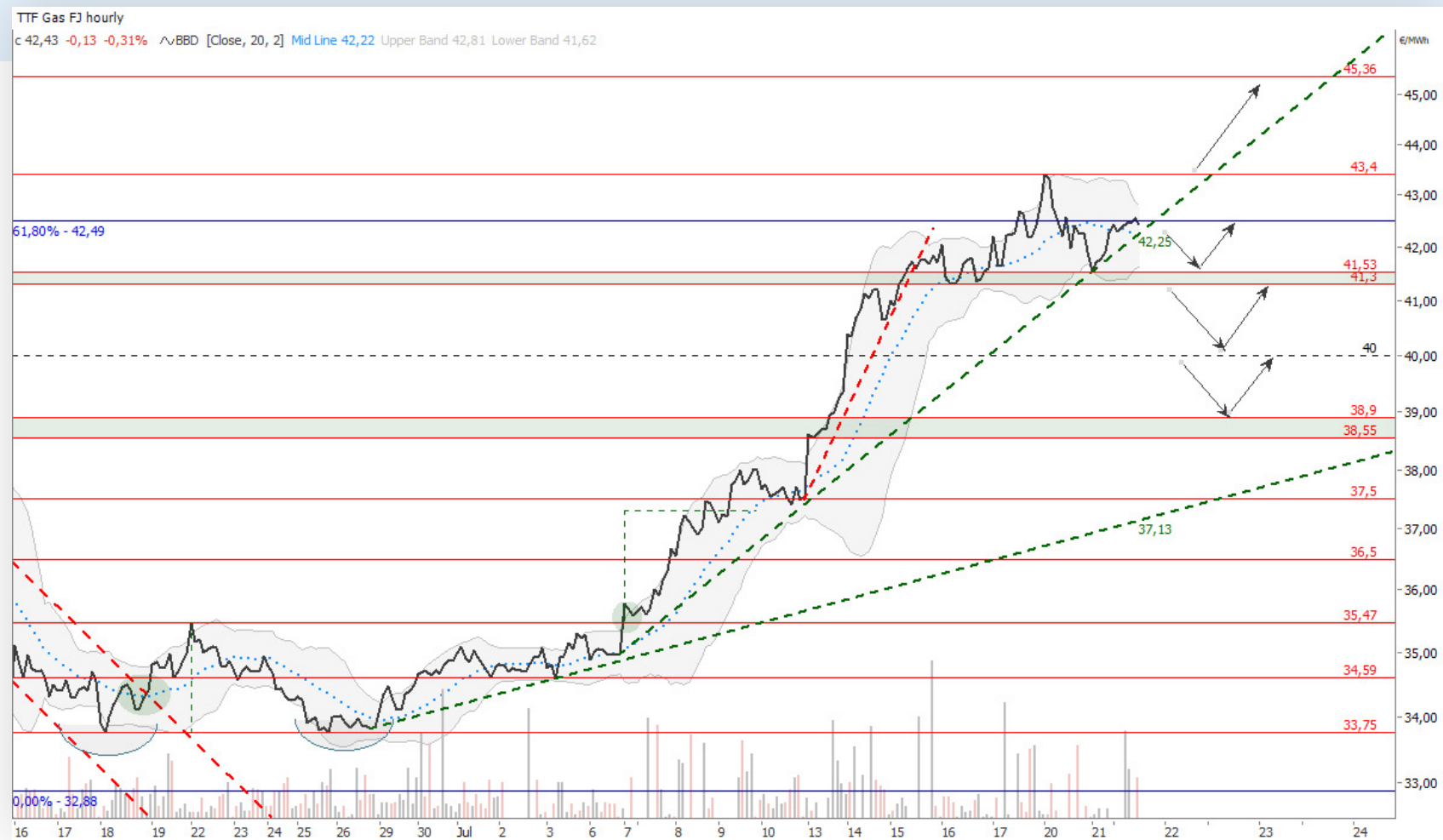


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index





## Management Summary (Beschaffung / Trading)



**Wochen-/Tageschart (langfristig)**

Mit dem Verweis auf den Wochen-Linienschart 2a muss der Ausbruch über den markanten Widerstand bei 33,50 Euro/MWh langfristig bullish gesehen werden. Der TTF Gas Cal 27 Future befindet sich zudem nach wie vor oberhalb seiner steigenden 200-Tage-Linie und damit in einem übergeordneten Bullenmarkt. Zudem hat die 50-Tage-Linie den 200-Tage-SMA bullish durchkreuzt und damit ein Golden-Cross-Signal geliefert. In einem Backtesting kann nachgewiesen werden, dass das Golden-Cross-Signal für die übergeordnete Trendrichtung des Marktes ein Modell darstellt, welches beim adjustierten Future eine positive Kapitalkurve erzeugt.



**Wochenchart (mittelfristig)**

Wochenchart 2b: In KW 29 gelang der Ausbruch aus der wochenlangen Trading-Range innerhalb der High-Wave-Candle aus KW 19. Gleichzeitig wurde die 40-Euro-Marke geknackt. Wir werteten diesen Ausbruch als bullisches Signal und stellten ein Kursziel bei rund 44 Euro/MWh in Aussicht. Dieses Kursziel wurde mit dem bisherigen Wochenhoch in KW 30 bei 43,4 Euro/MWh nahezu erreicht. Im Wochenchart sind bislang keine Schwächsignale erkennbar, zumal unser Algo-Modell (Seite 12) jüngst eine Long-Position eröffnet hat. Wir bleiben daher mittelfristig bullish gestimmt. Etwaige Kursrücksetzer sollten sich idealerweise oberhalb von 38 Euro/MWh fangen. Hier besteht die Chance auf Ausbildung einer Polariätswechselzone.



**Tages-/Stundenchart (kurzfristig)**

Tageschart 3b: Beim TTF Gas Frontjahr zeichnete sich am Montag ein bemerkenswertes Kursmuster ab: Es bildete sich eine Candlestick-Umkehrformation in Form eines „Bearish Engulfing“. Der Markt eröffnete zunächst sogar mit einer Aufwärtskurslücke, drehte im Tagesverlauf jedoch nach unten und schloss letztlich unter dem Eröffnungskurs vom vergangenen Freitag. Ein „Bearish Engulfing“ gilt charttechnisch als starkes Umkehrsignal, benötigt jedoch zur endgültigen Bestätigung die Ausbildung eines „Three Outside Down“. Diese Bestätigung wäre dann gegeben, wenn die Notierungen unterhalb des Tiefs der Engulfing-Kerze bei 41,58 Euro/MWh schließen. In einem solchen Szenario wäre von einer kurzfristigen Korrektur auszugehen.



## Chartbook A: TTF Gas Cal 27 im „Ichimoku Kinko Hyo“ Chart (Kumo)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index

## Chartbook B: TTF Gas Cal 27 im Point & Figure Chart (daily)

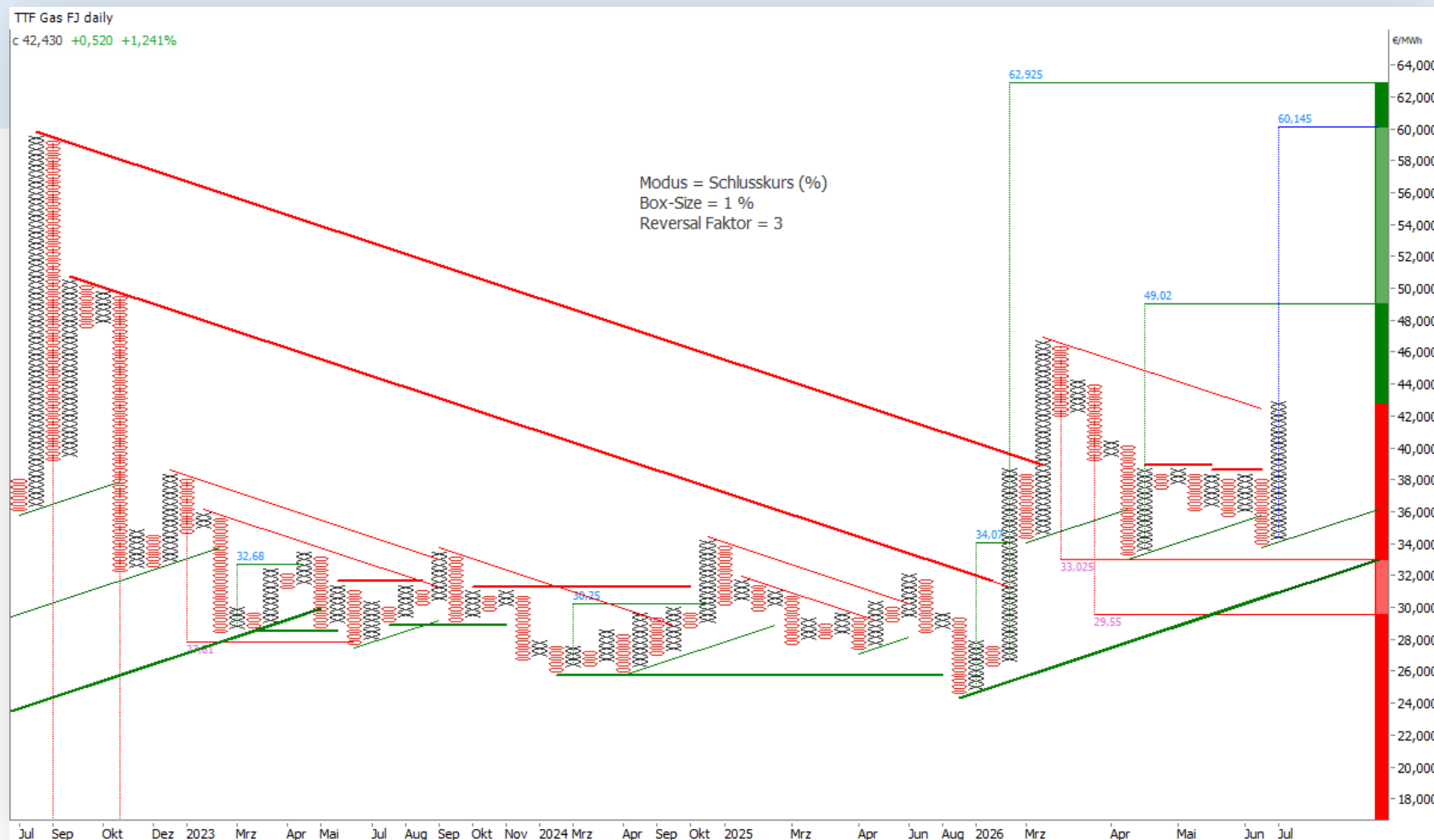


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

## Chartbook C: TTF Gas Cal 28 im Tageschart (nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index

## Chartbook D: TTF Gas Cal 29 im Tageschart (nicht rollierend, ICE Endex)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex



## Chartbook E: TTF Gas Frontjahre im Überblick mit 200-Tage-Linie



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

## Chartbook F: LNG JKM FM vs. TTF Gas FM (daily) | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)

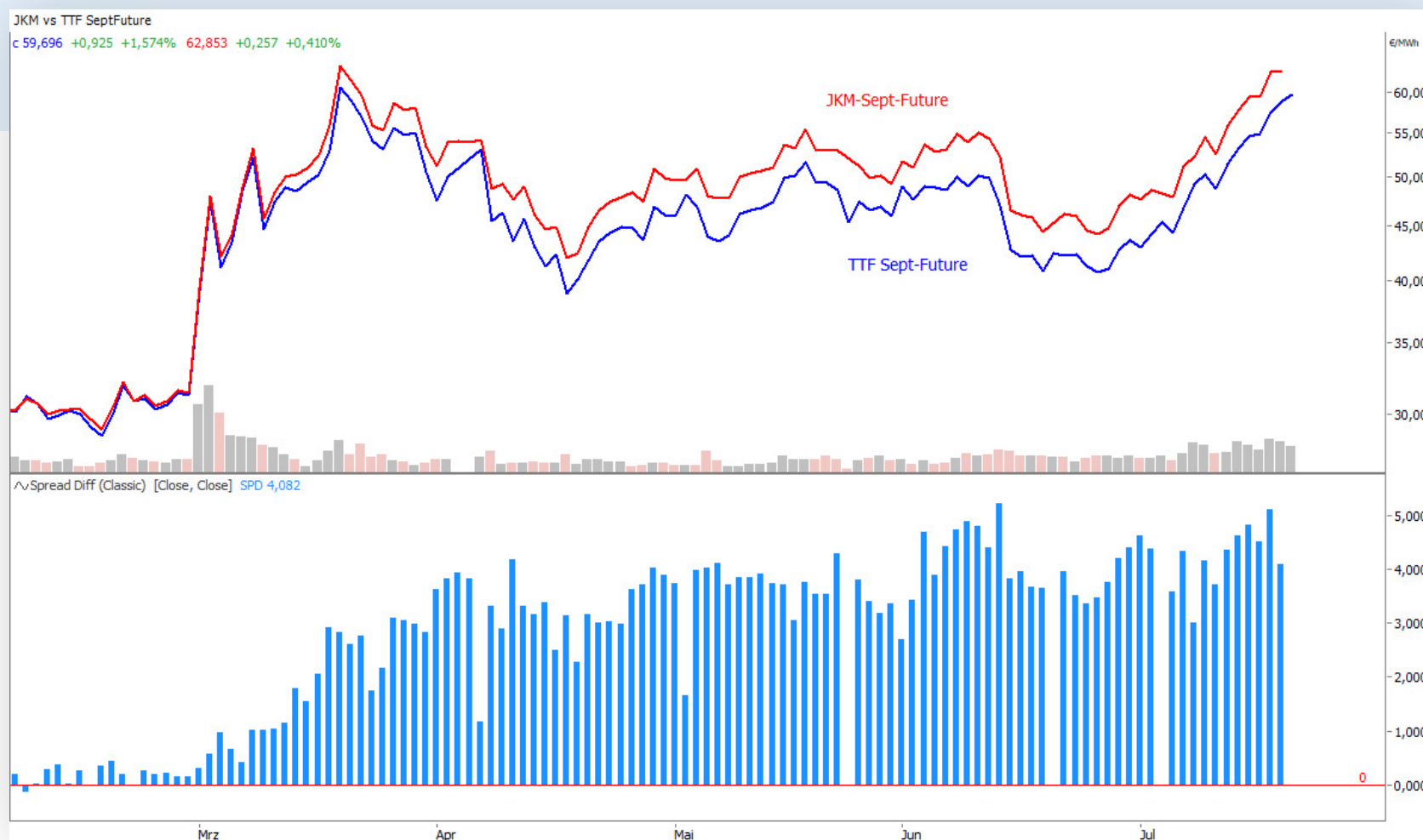


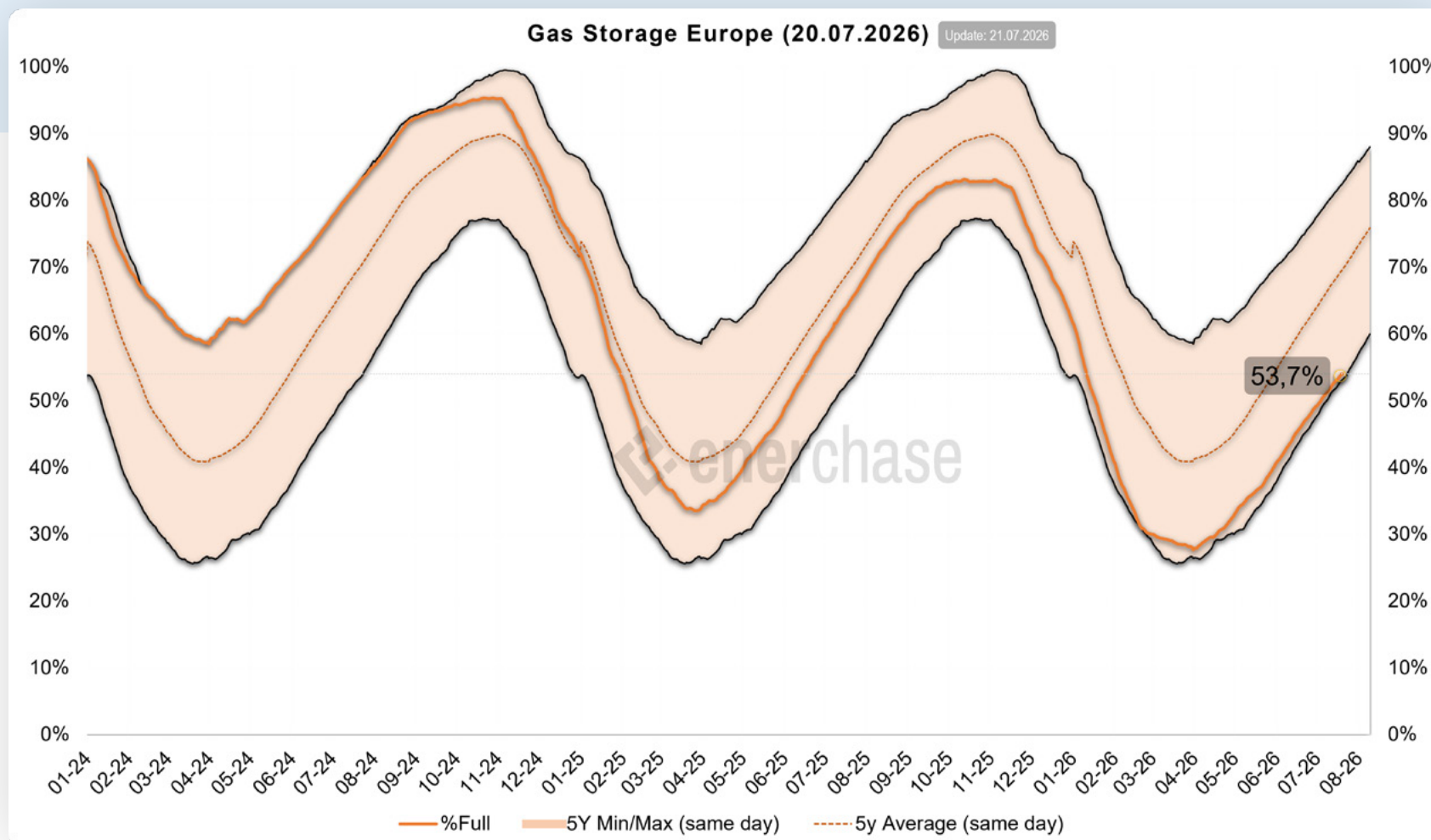
Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index

## Chartbook G: Winter-Juli-Spread 2026/27 | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)

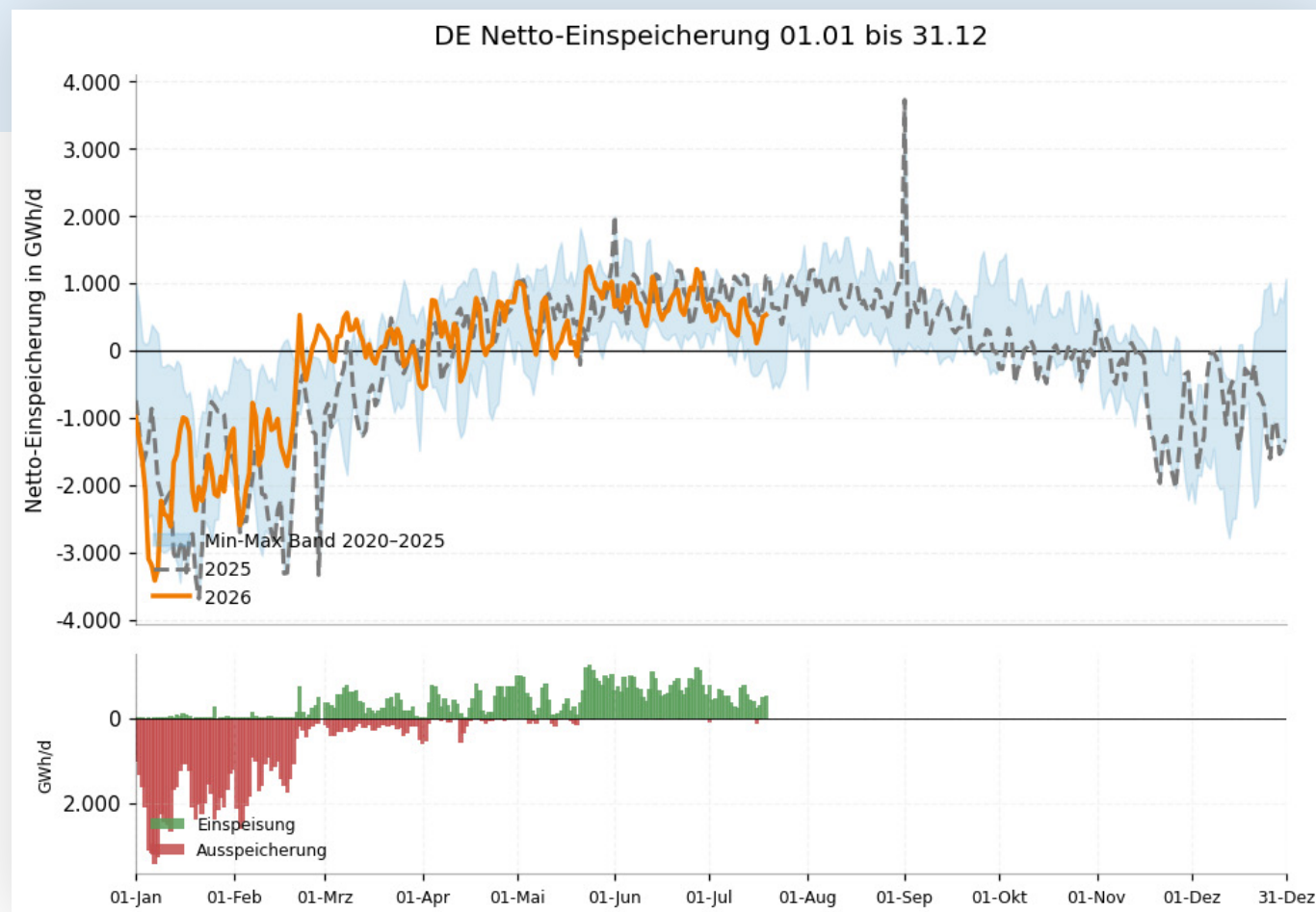


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

## Chartbook H: Gasspeicherstände in Europa | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)



## Chartbook I: Netto-Gaseinspeicherung in Europa (Stand 11.01.2026) | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)





## Chartbook J: CoT-Report TTF Gas ICE Endex | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)

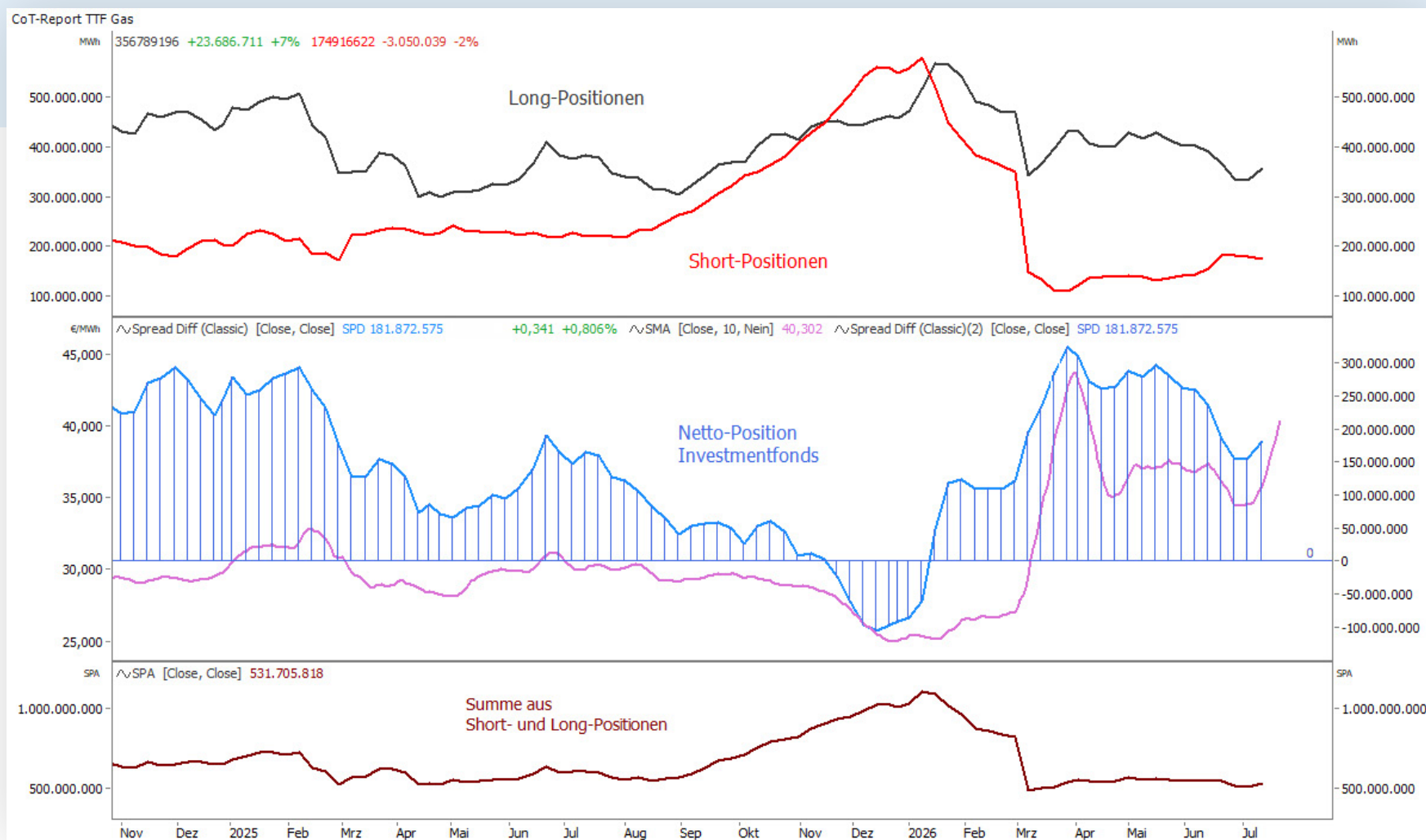


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

## Chartbook K: THE Gas Cal 27 (daily)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

## Chartbook L: Seasonal-Heatmap TTF Gas Frontjahr

| TTF Gas Frontjahr |        |         |       |        |        |       |       |        |           |         |          |          |
|-------------------|--------|---------|-------|--------|--------|-------|-------|--------|-----------|---------|----------|----------|
| TTF Gas           | Januar | Februar | März  | April  | Mai    | Juni  | Juli  | August | September | Oktober | November | Dezember |
| 2025              | 5,3%   | -9,6%   | -3,2% | -11,9% | 5,7%   | -0,1% | 4,7%  | -9,9%  | -0,7%     | -2,4%   | -7,8%    | -8,9%    |
| 2024              | -3,7%  | -12,4%  | 6,8%  | 8,1%   | 10,4%  | 1,6%  | 3,0%  | 4,4%   | -6,2%     | 3,5%    | 15,0%    | -15,1%   |
| 2023              | -16,4% | -15,6%  | 6,4%  | -1,2%  | -21,0% | 18,1% | -2,8% | 2,5%   | -9,5%     | 4,1%    | -14,0%   | -18,1%   |
| 2019              | 3,8%   | -1,1%   | -9,5% | 6,6%   | -6,8%  | -1,5% | 1,8%  | -6,4%  | 5,2%      | -8,6%   | -2,4%    | 1,9%     |
| 2018              | -3,7%  | -2,4%   | 4,8%  | 9,9%   | 5,2%   | 3,0%  | 0,3%  | 12,4%  | 6,7%      | -7,5%   | -2,0%    | -12,8%   |
| 2017              | -3,7%  | -4,2%   | -2,4% | -0,3%  | -1,7%  | -3,0% | 0,8%  | 1,6%   | 3,3%      | 4,1%    | 5,5%     | -3,9%    |
| 2016              | -4,0%  | -8,1%   | -2,9% | 10,6%  | 5,8%   | 4,3%  | -0,4% | -8,0%  | 2,9%      | 10,2%   | 0,8%     | 7,9%     |
| 2015              | -4,3%  | 11,6%   | -4,8% | -0,9%  | 0,2%   | 0,1%  | -4,6% | -5,4%  | -4,0%     | -3,7%   | 0,0%     | -12,7%   |
| AVG               | -3,3%  | -5,2%   | -0,6% | 2,6%   | -0,3%  | 2,8%  | 0,3%  | -1,1%  | -0,3%     | -0,1%   | -0,6%    | -7,7%    |

Eigene Darstellung | Daten: ICE Index

## Chartbook M: TTF Gas Frontmonat - 30-Tage-Korrelationen | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)

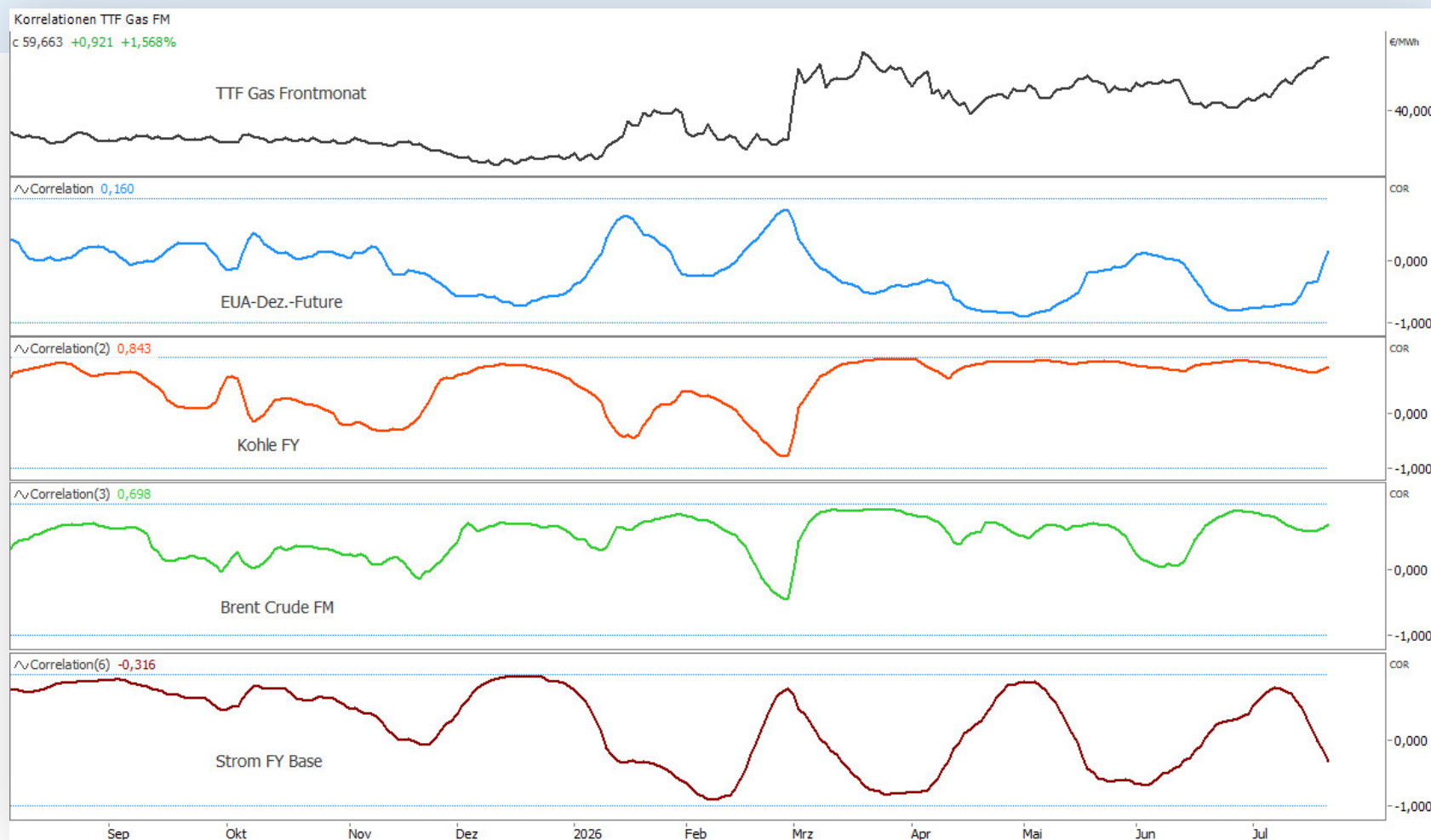


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Index

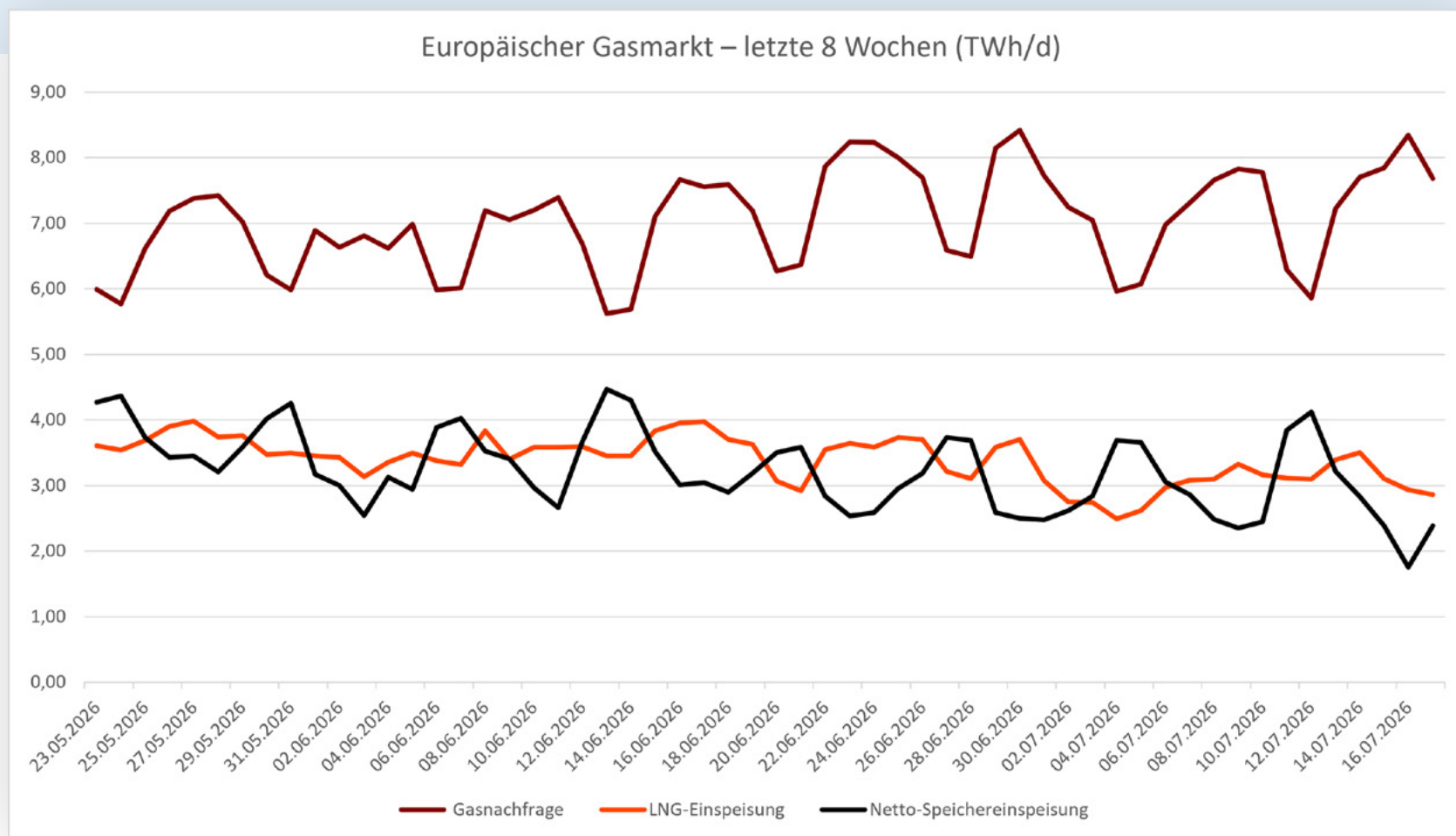
## Chartbook N: Brent Crude Frontmonat (rollierend, Tageschart) | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)



Chart: Tradesignal



## Chartbook O: Gasnachfrage / LNG-Einspeisung / Einspeicherung | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)



## Chartbook P: Chinas LNG Käufe steigen den zweiten Monat in Folge | Zurück zur Analyse auf [Seite 5](#)



Quelle: Bloomberg Artikel [Link](#)

## Risikohinweis

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

Charts erstellt mit Tradesignal®  
Daten von ICE Data Services

### Zeitliche Orientierung:

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

## Rechtliche Hinweise

**Autor:** Stefan Küster

**Datum:** erstellt am 21.07.2026

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

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

**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.



Analyst:

**Stefan Küster**

**cert. TEMA** - certified Technical  
Energy Market Analyst | CFTe

Energieökonom (Dipl.- Vw.)

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

## 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. Es liegen zum Zeitpunkt der Analyseerstellung keine Interessenkonflikte seitens der EnerChase, der Gesellschafter, des Autors Stefan Küster oder verbundener Unternehmen vor (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.** Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport Germany GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch sind ausdrücklich verboten ([www.tradesignal.com](http://www.tradesignal.com)). Daten von ICE Data Services.