

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

Rückblick
1 Preisentwicklung TTF Gas Frontjahre

Ausblick
2 TTF Gas Day-Ahead
3 Technische Analyse Wochenchart
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!

Erstellt am 10.11.2026

Rückblick

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

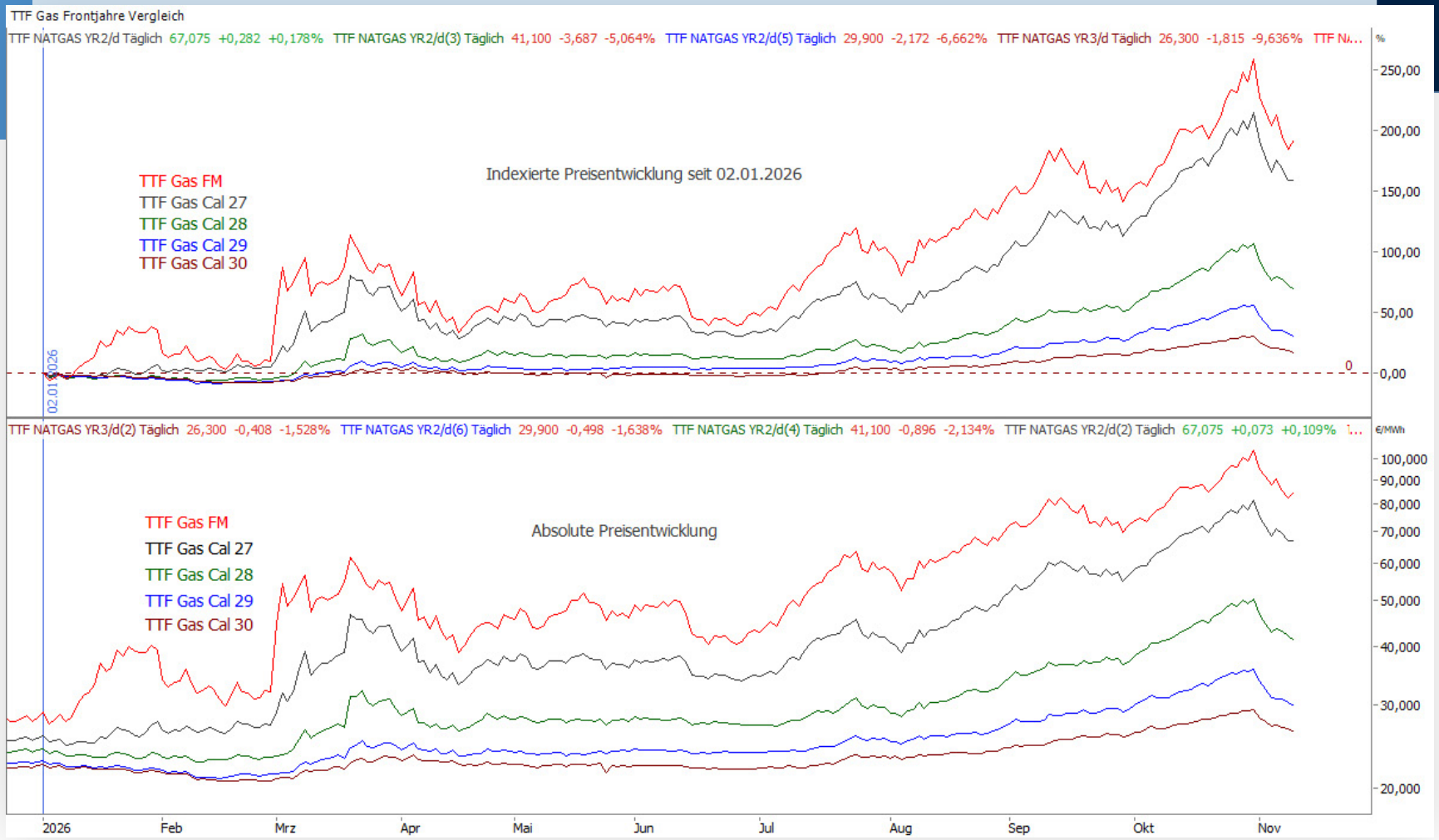


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 1a: Indexierter Preisverlauf seit Kriegsbeginn (Startpunkt: 27.02.2026)

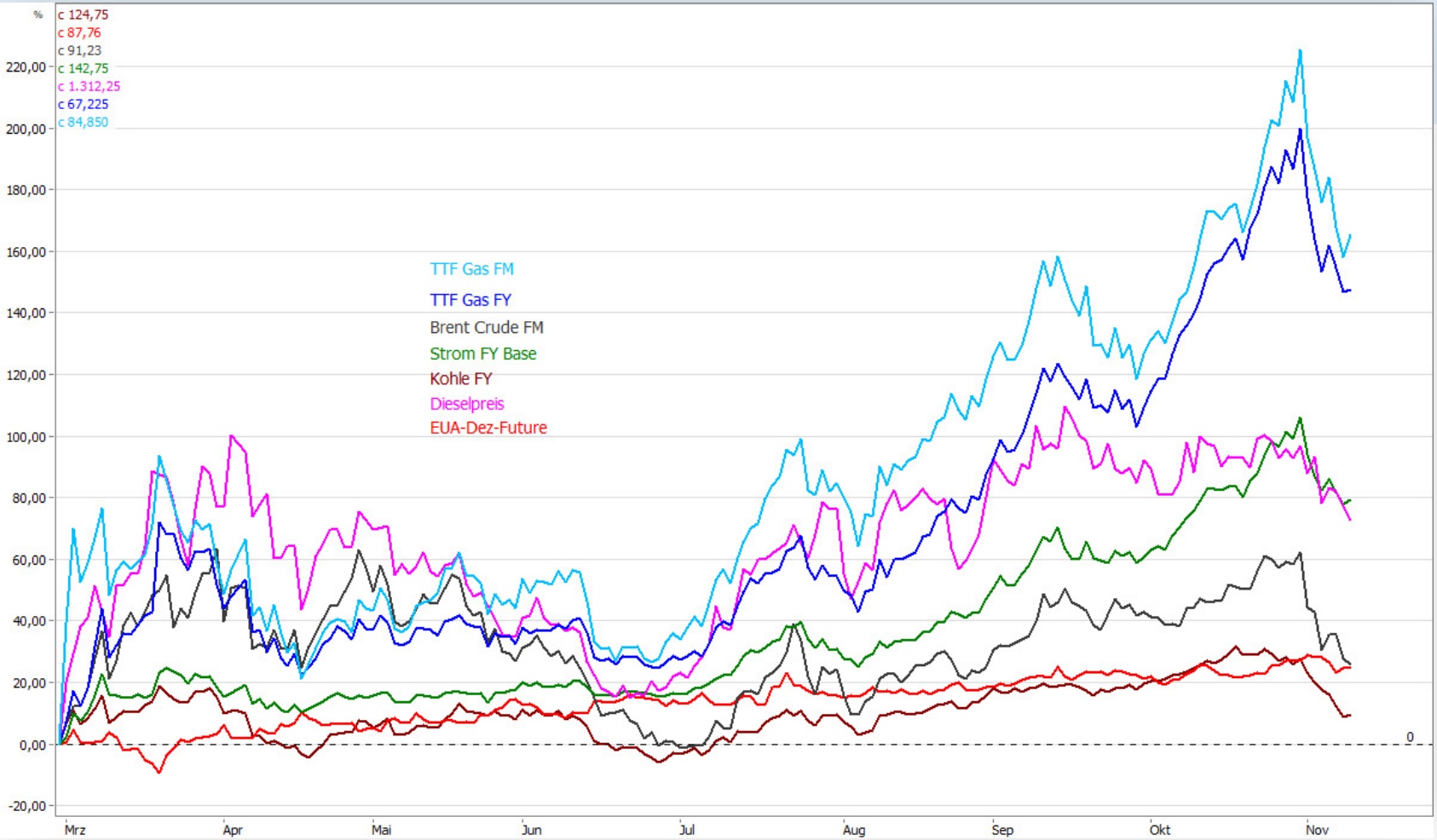


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 1b: TTF Gas Day-Ahead (daily)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Technische Analyse TTF Gas Cal 27: Wochenchart (mittelfristig)

Widerstände (Chart 2b)

100,0 €/MWh (psychologische Marke)
90,00 €/MWh (psychologische Marke)
81,55 €/MWh (Jahreshoch)
80,00 €/MWh (psychologische Marke)
70,00 €/MWh (psychologische Marke)
69,73 €/MWh (steiler Aufwärtstrend, blau)

Unterstützungen (Chart 2b)

62,10 €/MWh (Septemberhoch)
60,00 €/MWh (psychologische Marke)
59,50 €/MWh (Energiekrisenhoch 2022)
54,10 €/MWh (Verlaufstief)
50,60 €/MWh (Märzhoch)
50,00 €/MWh (psychologische Marke)
46,10 €/MWh (Juli-Reaktionshoch)
40,00 €/MWh (psychologische Marke)

+++ Trendbruch bahnt sich an +++

Rückblick
Wochenchart 2b: Der TTF Gas Cal 27 Future unterschreitet in der laufenden Woche die untere Begrenzung seines blauen Aufwärtstrendkanals bei 69,73 Euro/MWh. Nach dem Anstieg vom Jahrestief bei 24,33 Euro/MWh bis über die 80-Euro-Marke hat damit eine Korrektur eingesetzt. Der Ausbruch über die 80-Euro-Marke erwies sich als Bullenfalle. Die große rote Vorwochenkerze dokumentiert den abrupten Wechsel von Kaufdynamik zu Verkaufsdruck. Aktuell notiert der Gas-Future bei 67,36 Euro/MWh und damit auch unterhalb der psychologischen 70-Euro-Marke.

Ausblick
Der Trendkanalbruch ist noch nicht abschließend bestätigt, da die aktuelle Wochenkerze erst am Freitag finalisiert wird. Ein Wochenschlusskurs unterhalb der Kanalbegrenzung würde die mittelfristigen Korrektur-Chancen erhöhen. Als nächster Auffangbereich kommt die Zone zwischen dem ehemaligen Septemberhoch bei 62,10 Euro/MWh und der horizontalen Unterstützung bei 59,50 Euro/MWh (Energiekrisenhoch aus dem Jahre 2022) infrage. Hier könnte ein potenzieller Polaritätswechsel an der früheren Ausbruchsmarke erneutes Kaufinteresse auslösen. Wird auch dieser Bereich nachhaltig unterschritten, rücken das Septembertief bei 54,10 Euro/MWh und anschließend die Unterstützungszone um 50,60 bis 50 Euro/MWh in den Mittelpunkt des Handelsinteresses der Gastrader. Im bullishen Szenario würde eine Rückeroberung der Kanalbegrenzung und der 70-Euro-Marke das derzeit vorherrschende bearishe Warnsignal abschwächen. Erst eine erneute Überwindung der Zone zwischen 80 und 81,55 Euro/MWh würde den Aufwärtstrend fortsetzen und die Perspektive Richtung 90 Euro/MWh stärken.



Fazit
Wir beurteilen die charttechnische Ausgangslage angesichts des drohenden Trendbruchs nun mittelfristig neutral. Für Gas-Portfoliomanager spricht dies gegen eine beschleunigte Vollabsicherung. Notwendige Restmengen sollten weiterhin in gestaffelten Tranchen beschafft werden. Zusätzliche preisabhängige Käufe bieten sich bei bestätigter Stabilisierung an den aufgeführten Unterstützungen an. Bei erneuter Stärke wäre die Hedge-Ratio wieder anzuheben.

Chart 2a: TTF Gas Frontjahr - Langfristiger Tages-Linienchart (rollierend, ICE Endex)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

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



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

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

Widerstände (Chart 3b)

90,00 €/MWh (psychologische Marke)
81,55 €/MWh (Trendhoch)
80,84 €/MWh (oberes Bollinger Band)
80,00 €/MWh (psychologische Marke)
74,06 €/MWh (Vorwochenhoch)
72,64 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
71,09 €/MWh (roter Korrekturtrend)
70,00 €/MWh (psychologische Marke)

Unterstützungen (Chart 3b)

65,09 €/MWh (Trendlinie)
64,43 €/MWh (unteres Bollinger Band)
64,29 €/MWh (50-Tage-Linie)
62,10 €/MWh (Septemberhoch)
61,23 €/MWh (38,2%-Fibo-Retracement)
60,00 €/MWh (psychologisches Level)
54,10 €/MWh (September-Tief)

+++ Arithmetischer Aufwärtstrend kann verteidigt werden +++

Rückblick

Tageschart 3b: Der TTF Gas Cal 27 Future stabilisiert sich im arithmetischen Tageschart 3b nach dem Rückgang vom Oktoberhoch bei rund 81,55 Euro/MWh an der grünen Aufwärtstrendlinie seit August. In der verwendeten arithmetischen Skalierung ist diese Trendgerade bislang intakt und verläuft bei 65,09 Euro/MWh. Anders als in der logarithmischen Darstellung (siehe Chart 3a) liegt somit noch kein bestätigter Trendbruch vor. Die jüngste grüne Tageskerze signalisiert Kaufinteresse und stellt ein „Bullish Belt Hold“ dar, begründet allein jedoch keine abgeschlossene kurzfristige Bodenbildung. Im Schlusskurs am Dienstag notiert der Future bei 67,36 Euro/MWh und damit 1,1 Prozent im Plus.

Ausblick

Die grüne Trendgerade verstärken die steigende 50-Tage-Linie bei 64,29 Euro/MWh und das untere Bollinger-Band bei 64,43 Euro/MWh. Zusammen mit der Aufwärtstrendlinie entsteht ein stabiler Auffangbereich, auf welchem sich ein „Bullish Belt Hold“ ausgebildet hat. Für eine Verbesserung der charttechnischen Ausgangslage müsste im nächsten Schritt die 70-Euro-Marke und der rote Abwärtstrend bei 71,09 Euro/MWh überwunden werden. Darüber bilden das mittlere Bollinger-Band bei 72,92 Euro/MWh und das jüngste Reaktionshoch bei 74,06 Euro/MWh weitere entscheidende Hürden. Erst deren Rückeroberung würde die Perspektive Richtung 80 Euro/MWh wieder herstellen. Fällt der Gas-Future allerdings unter die beschriebene Auffangzone, würde die Stabilisierung infrage gestellt und weiteres Korrekturpotenzial wäre zu vermuten. Dann rückt die Zone zwischen dem Septemberhoch bei 62,10 Euro/MWh und dem 38,2%-Fibonacci-Retracement bei 61,23 Euro/MWh in den Fokus. Auch die psychologische 60-Euro-Marke dürfte Kaufinteresse auslösen. Unterhalb dieser Region wäre das 50%-Retracement bei 56,06 Euro/MWh relevant.



Fazit

Für spekulative Gas-Trader ist die aktuelle Lage eine Entscheidungssituation. Der kurzfristige Abwärtsdruck trifft auf eine noch intakte Trendunterstützung. Long-Positionen benötigen zunächst ein bestätigtes Umkehrsignal. Daher erscheint eine neutrale Positionierung derzeit sinnvoll. Ein bestätigter Trendbruch würde Shorts rechtfertigen, ein Ausbruch über den Korrekturtrend dagegen Long-Engagements. Wie gehen von letzte Woche kurzfristig bearish auf neutral.

Chart 3a: TTF Gas Cal 27 - Tages-Candlestick-Chart (ICE Endex)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 3b: TTF Gas Cal 27 - Tages-Candlestick-Chart (arithmetische Skalierung)

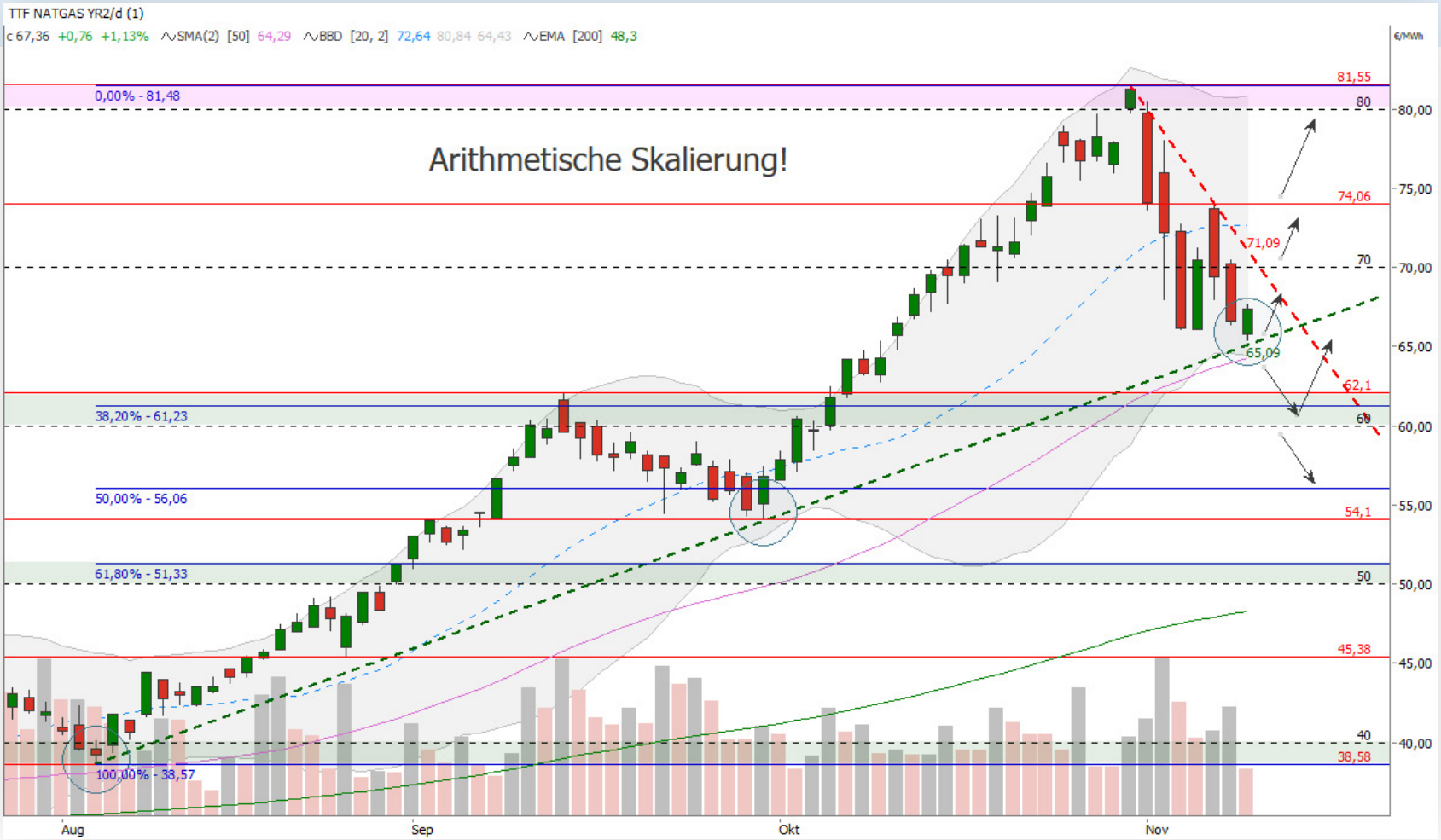


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

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

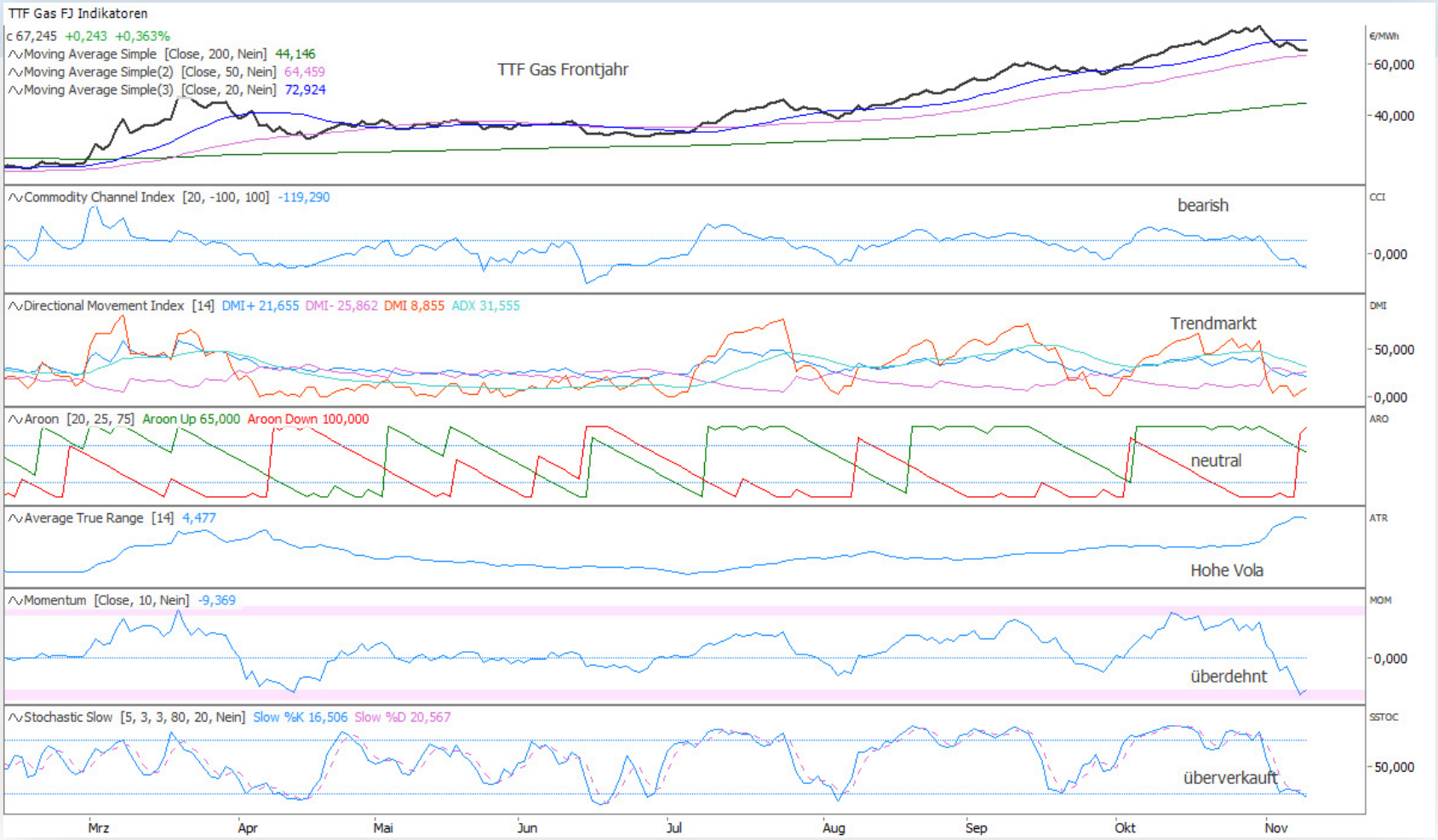


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 3d: TTF Gas Frontjahr - mittelfristiges ADX optimiertes Trendfolgemodell (adjustiert)



Performancereport

Statistik	Alle Trades	Long-Trades	Short-Trades
Profite			
Totaler Nettoprofit	€ 1.601.547,0	€ 1.113.921,6	€ 487.625,400
Bruttogewinn	€ 1.883.443,8	€ 1.299.239,4	€ 584.204,400
Rohverlust	€ -281.896,80	€ -185.317,80	€ -96.579,000
Profit-Faktor	6,68132	7,01087	6,04898
Totaler Nettoprofit (ohne Ausreißer)	€ 1.601.547,0	€ 1.113.921,6	€ 487.625,400
Bruttogewinn (ohne Ausreißer)	€ 1.883.443,8	€ 1.299.239,4	€ 584.204,400
Rohverlust (ohne Ausreißer)	€ -281.896,80	€ -185.317,80	€ -96.579,000
Profit-Faktor (ohne Ausreißer)	6,68132	7,01087	6,04898
Offene Position P/L	€ 0,00000	€ 0,00000	€ 0,00000
Anzahl Trades			
Gesamtzahl Trades	25	16	9
Prozent profitabel	56,00 %	56,25 %	55,56 %
Anzahl von gewinnenden Trades	14	9	5
Anzahl von verlierenden Trades	11	7	4
Anzahl von Trades mit neutralem Ertr	0	0	0
Anzahl der gewinnenden Kerzen	1484	938	546
Anzahl von verlierenden Kerzen	364	227	137
Anzahl von Kerzen mit neutralen Ertr	0	0	0
Erträge Trades			
Durchschnittlicher Ertrag aus allen Tr	€ 64.061,8800	€ 69.620,1000	€ 54.180,6000
Durchschnittlicher Trade Net Profit pr	€ 7,31300	€ 7,94750	€ 6,18500
Standardabweichung Trade-Nettoprof	€ 185.671,224	€ 195.802,792	€ 177.100,686
Durchschnittl. gewinnender Trade	€ 134.531,700	€ 144.359,933	€ 116.840,880
Standardabweichung für gewinnende	€ 226.042,358	€ 239.009,896	€ 226.272,458
Durchschnittl. verlierender Trade	€ -25.626,981	€ -26.473,971	€ -24.144,750
Standardabweichung für verlierende	€ 22.639,3845	€ 22.957,4940	€ 25.490,7063
Verhältnis durchschn. Gewinn : durch	5,24961	5,45290	4,83918
Größter gewinnender Trade	€ 725.152,800	€ 725.152,800	€ 521.351,400
Größter verlierender Trade	€ -57.421,800	€ -53.436,000	€ -57.421,800
Aufeinanderfolgende Trades			
Max. aufeinanderfolgende gewinnend	4	4	3
Max. aufeinanderfolgende verlierende	4	3	2
Durchschnittliche Kerzen in Gesamt-T	n/v	72,81250	75,88889
Gesamtkerzen in Trades	n/v	1165	683

Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

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

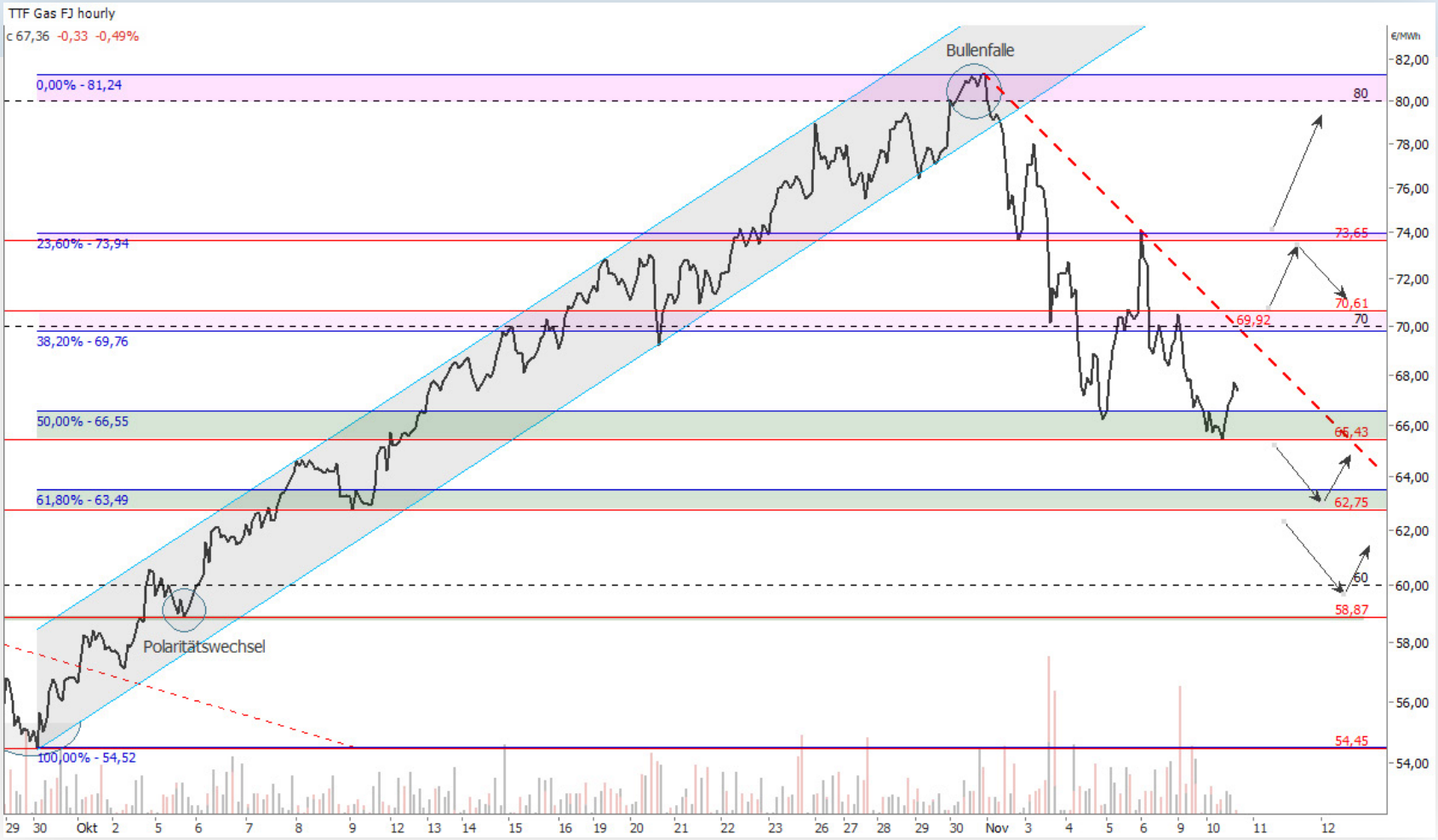


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Management Summary (Beschaffung / Trading)



Monatschart (langfristig)

Monatschart (nicht abgebildet): Der abgeschlossene Oktober zeigt eine starke Marubozu-Kerze: Ein großer grüner Kerzenkörper ohne obere und untere Schatten dokumentiert, dass die Gaskäufer nahezu während des gesamten Monats dominierten. Eröffnung und Schluss liegen dabei nahe dem Monatstief bzw. Monatshoch. Mit einer absoluten Handelsspanne von 24,95 Euro/MWh verzeichnete der TTF Gas Cal 27 Future seinen bislang schwankungsreichsten Handelsmonat. Der November beginnt dagegen mit deutlichen Kursverlusten. Daraus lässt sich bislang noch keine bearishe Langfristprognose ableiten. Die Monatskerze ist unvollständig. Angesichts des vorangegangenen Anstiegs bleibt eine Korrektur zu vermuten.



Wochenchart (mittelfristig)

Wochenchart 2b: Der Trendkanalbruch ist noch nicht abschließend bestätigt, da die aktuelle Wochenkerze erst am Freitag finalisiert wird. Ein Wochenschlusskurs unterhalb der Kanalbegrenzung würde die mittelfristigen Korrektur-Chancen erhöhen. Als nächster Auffangbereich kommt die Zone zwischen dem ehemaligen Septemberhoch bei 62,10 Euro/MWh und der horizontalen Unterstützung bei 59,50 Euro/MWh (Energiekrisenhoch aus dem Jahre 2022) infrage. Hier könnte ein potenzieller Polaritätswechsel an der früheren Ausbruchsmarke erneutes Kaufinteresse auslösen. Wird auch dieser Bereich nachhaltig unterschritten, rückt das Septembertief bei 54,10 Euro/MWh in den Mittelpunkt des Handelsinteresses.



Tages-/Stundenchart (kurzfristig)

Tageschart 3b: Die grüne Trendgerade verstärken die steigende 50-Tage-Linie bei 64,29 Euro/MWh und das untere Bollinger-Band bei 64,40 Euro/MWh. Zusammen mit der Aufwärtstrendlinie entsteht ein stabiler Auffangbereich, auf welchem sich ein „Bullish Belt Hold“ ausgebildet hat. Für eine Verbesserung der charttechnischen Ausgangslage müsste im nächsten Schritt die 70-Euro-Marke und der rote Abwärtstrend bei 71,09 Euro/MWh überwunden werden. Darüber bilden das mittlere Bollinger-Band bei 72,92 Euro/MWh und das jüngste Reaktionshoch bei 74,06 Euro/MWh weitere entscheidende Hürden. Ein bestätigter Trendbruch würde Shorts begünstigen. Wie gehen von letzte Woche kurzfristig bearish auf neutral über.

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

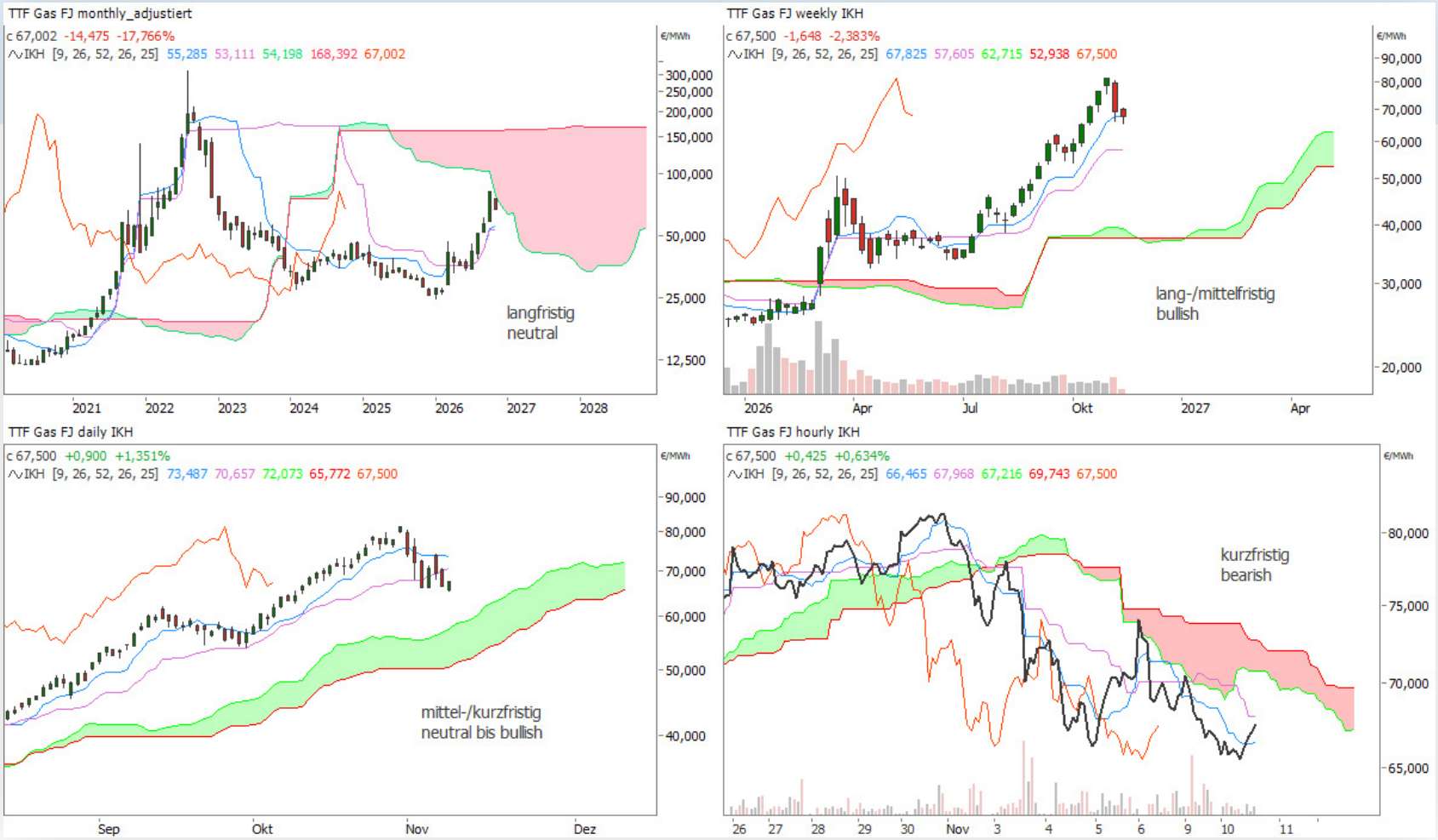


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

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

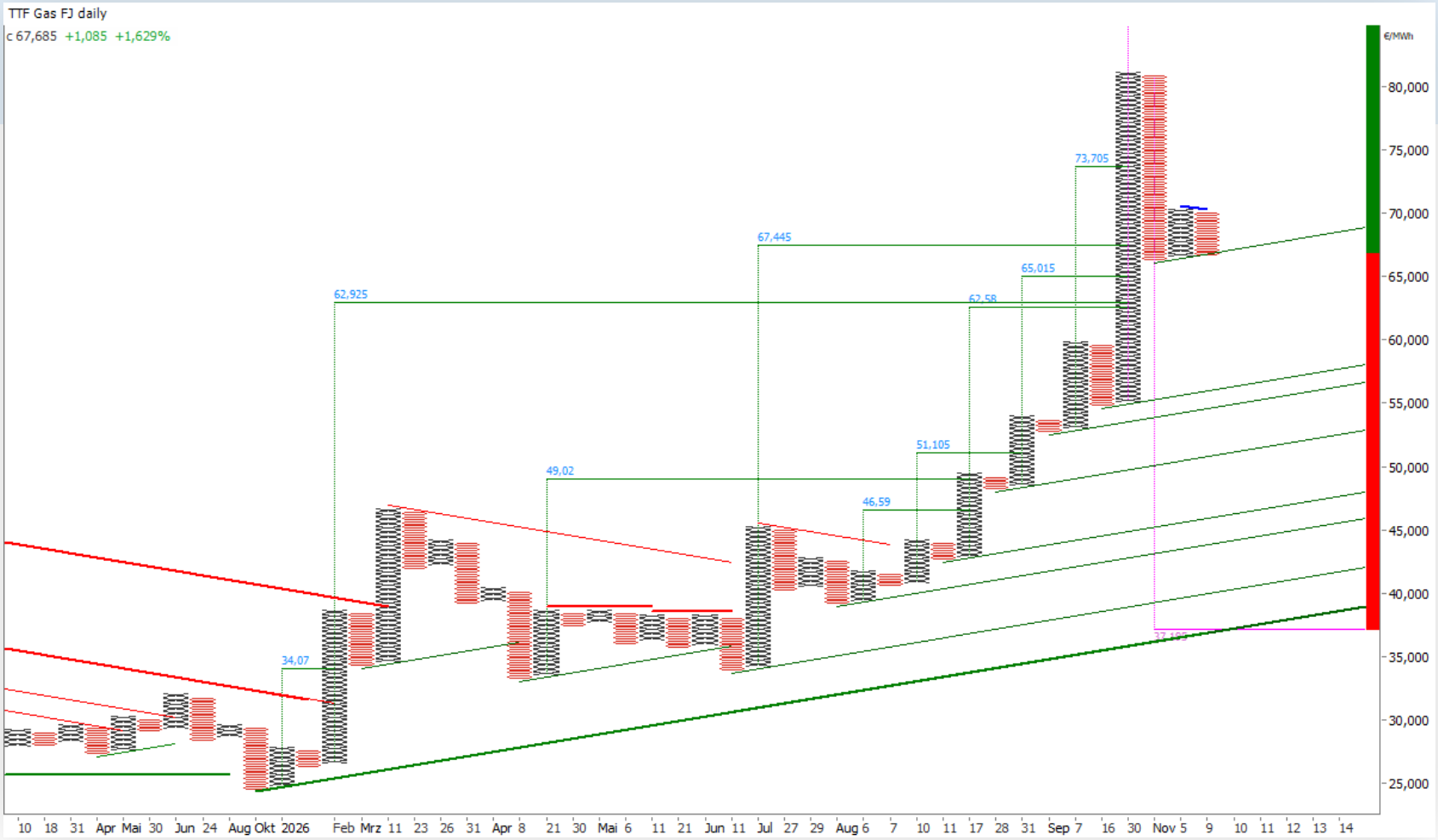


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

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

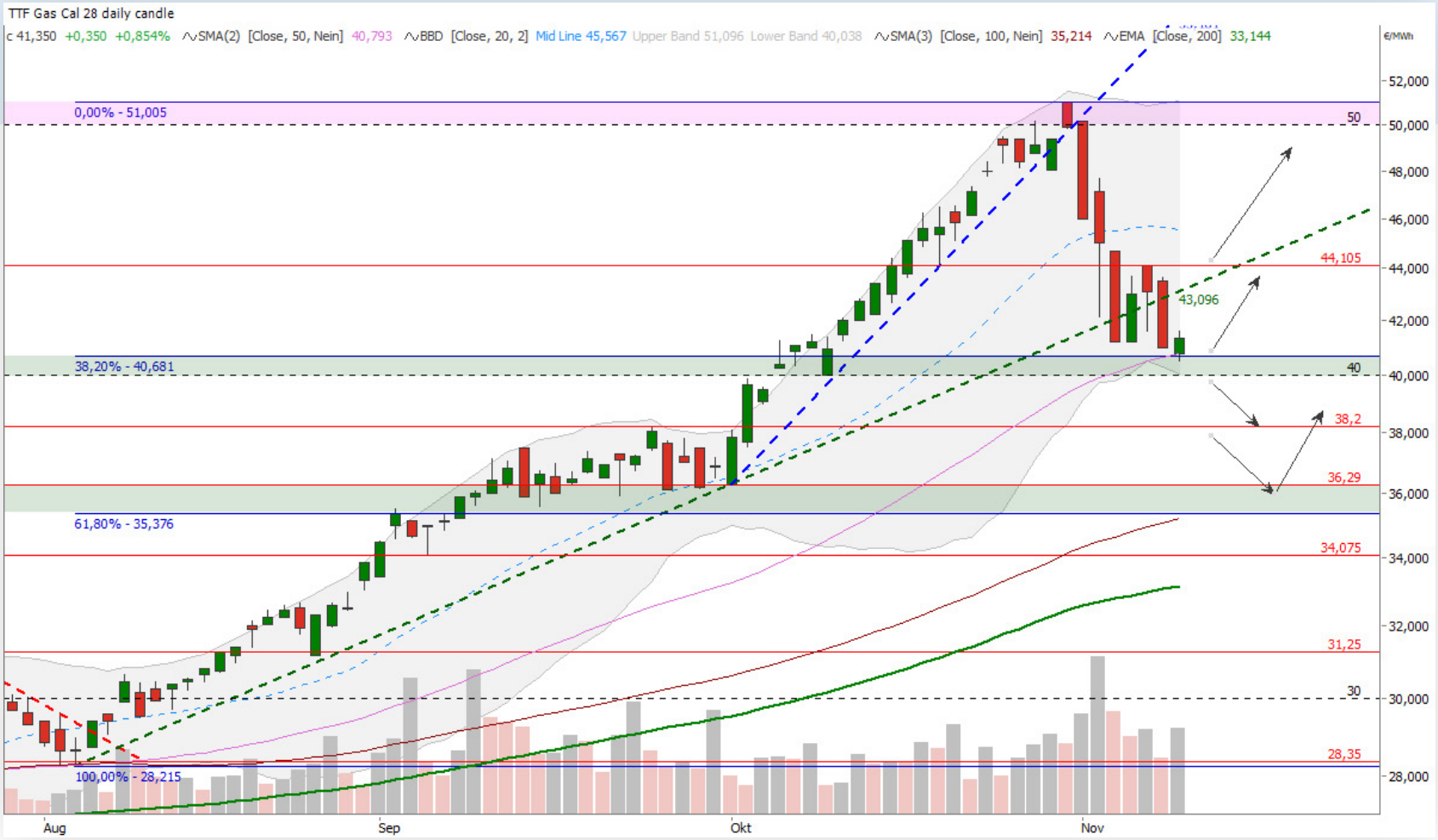


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

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

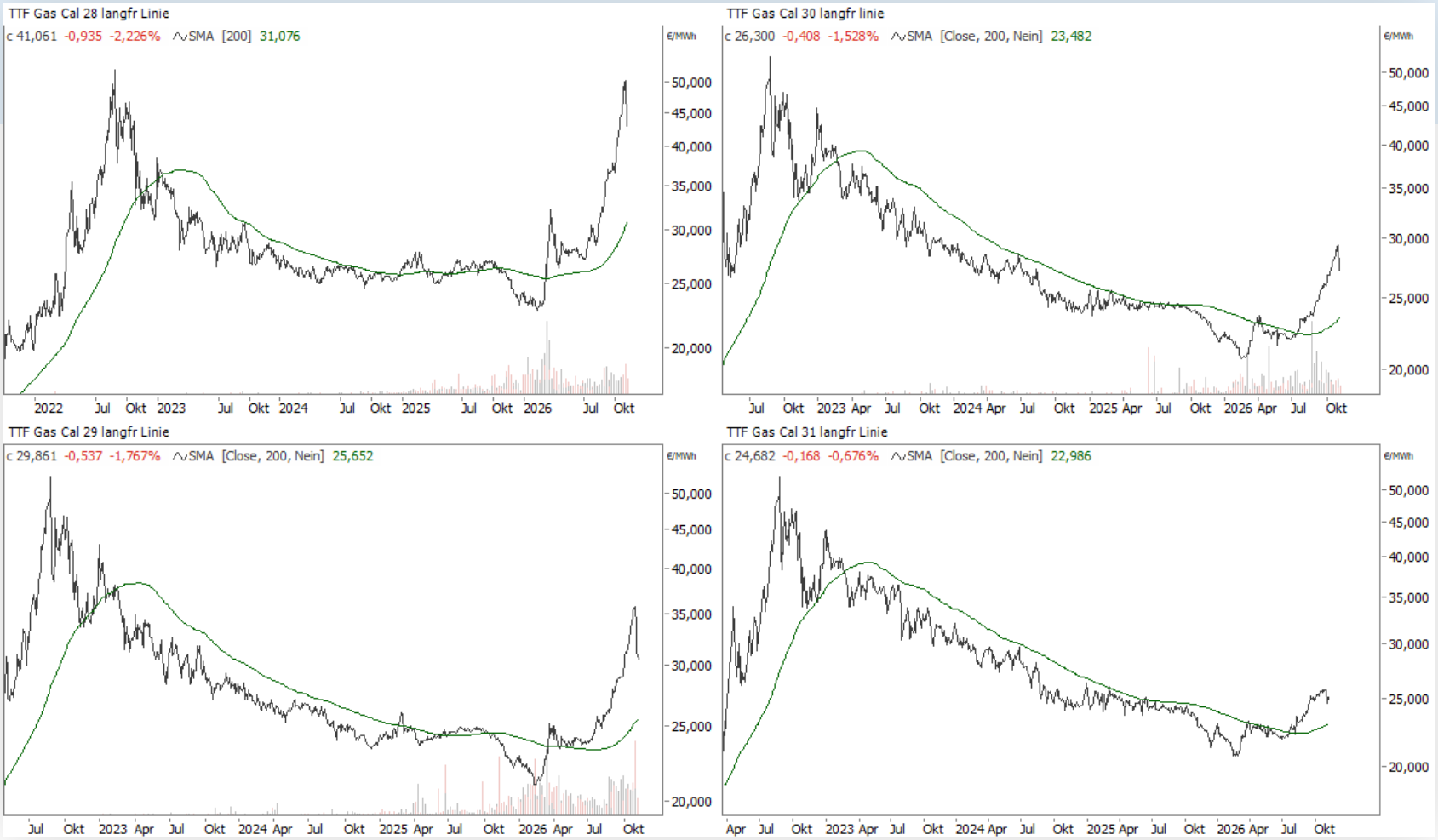


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook F: LNG JKM FM (rot) vs. TTF Gas FM (blau)

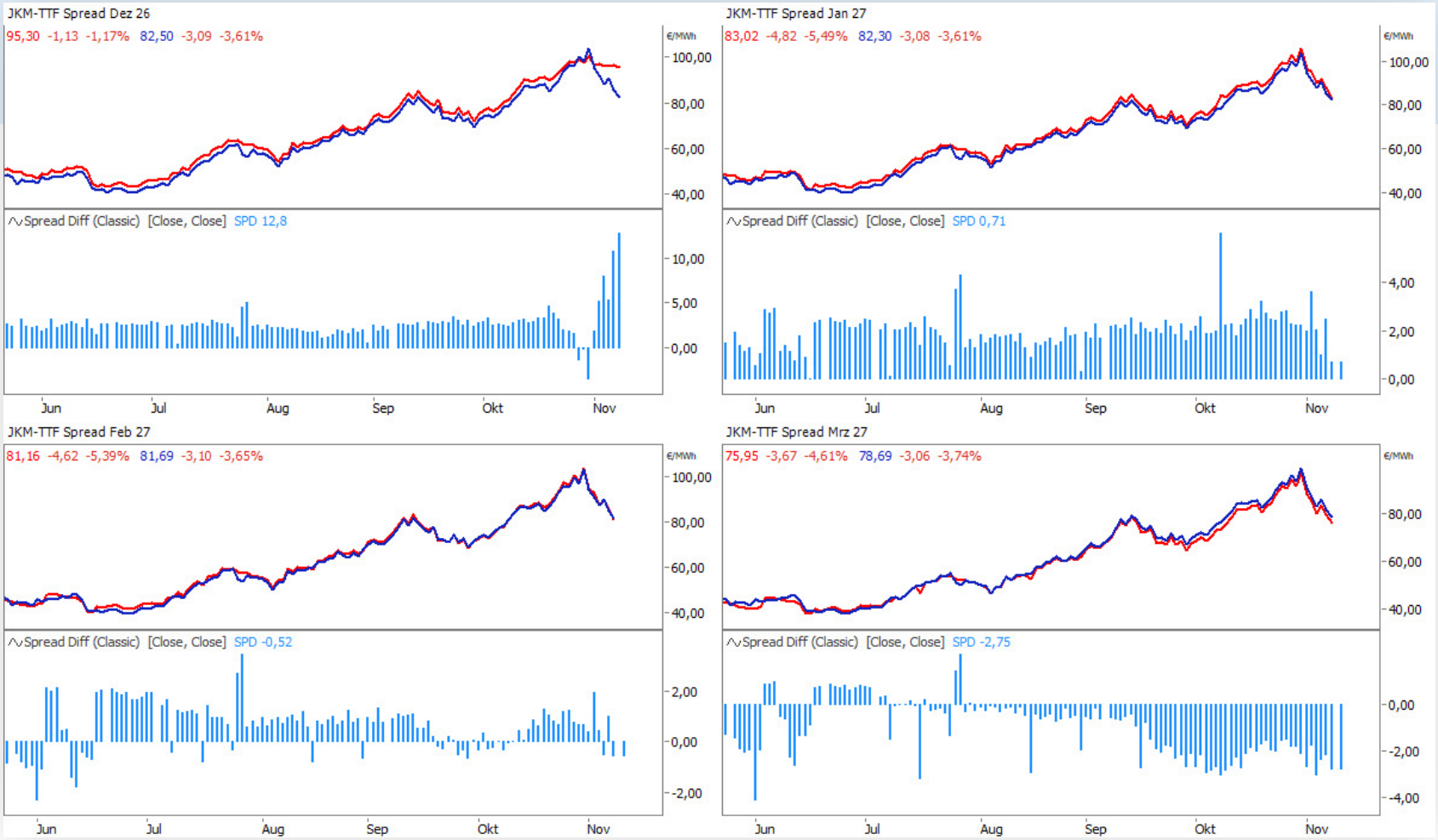


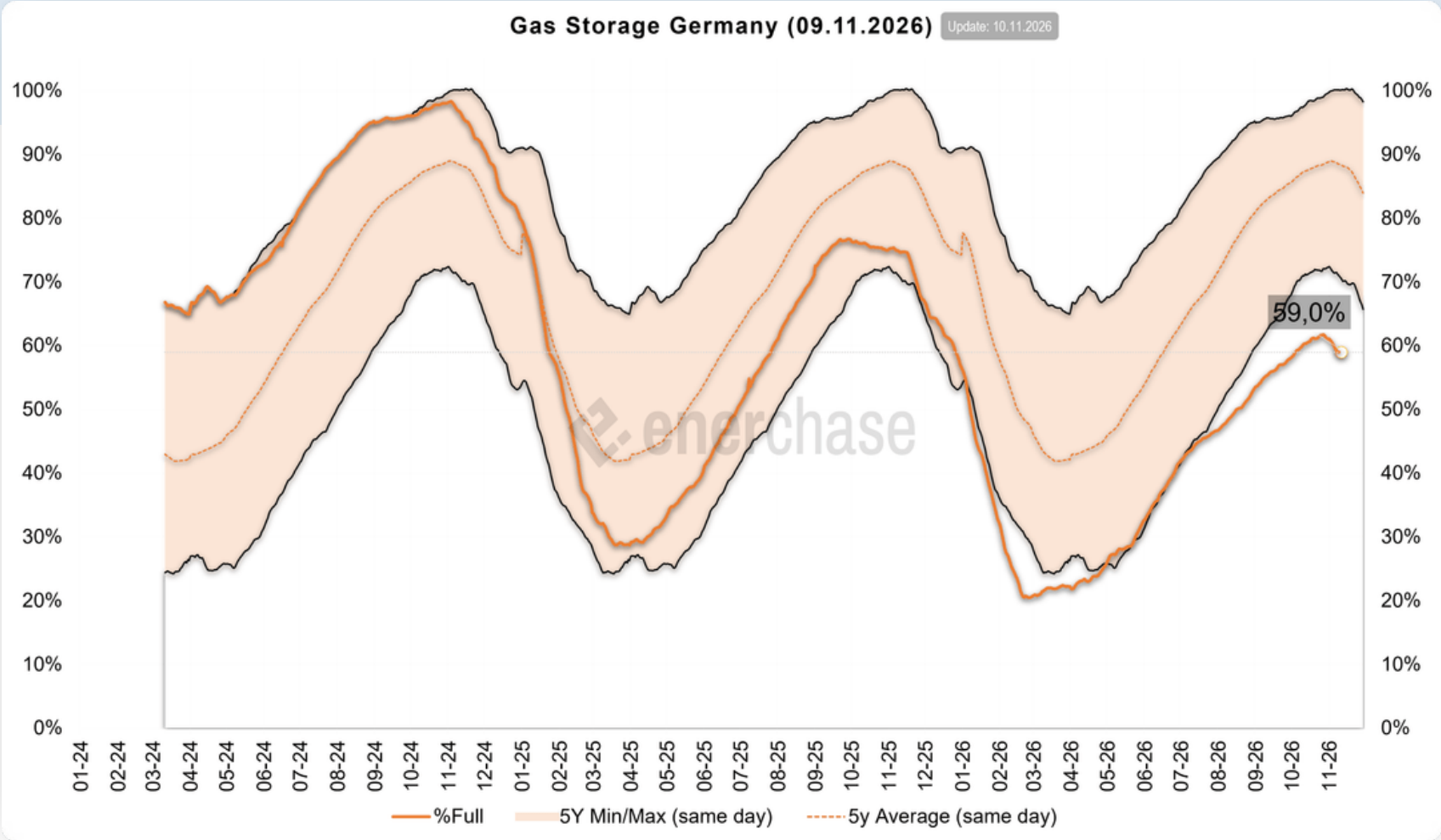
Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook G: Winter-Sommer-Spread 2027/28



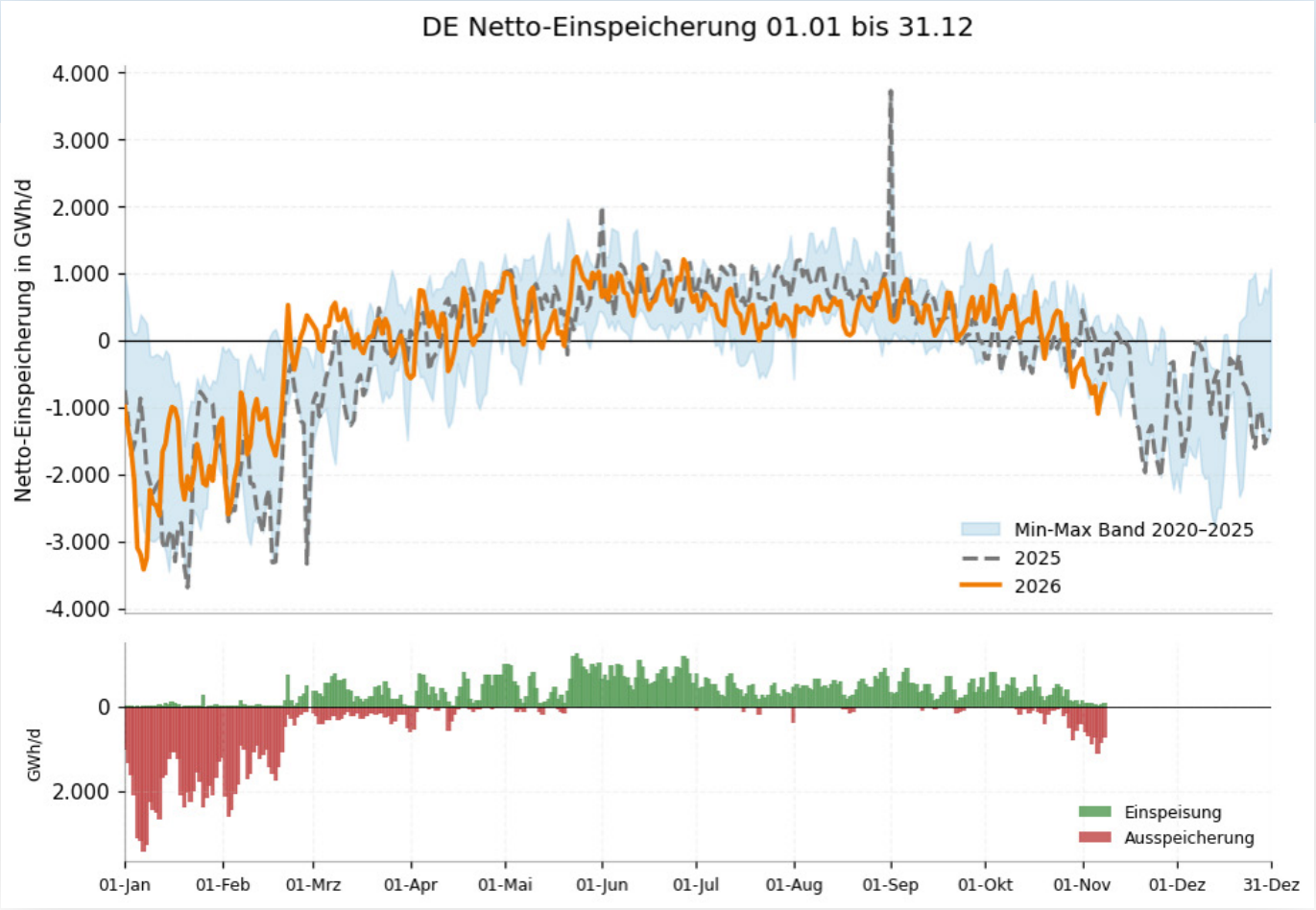
Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook H: Gasspeicherstände in Deutschland



Eigene Darstellung | Quelle: GIE

Chartbook I: Netto-Gaseinspeicherung in Europa



Eigene Darstellung | Daten: AGSI

Chartbook J: CoT-Report TTF Gas ICE Endex

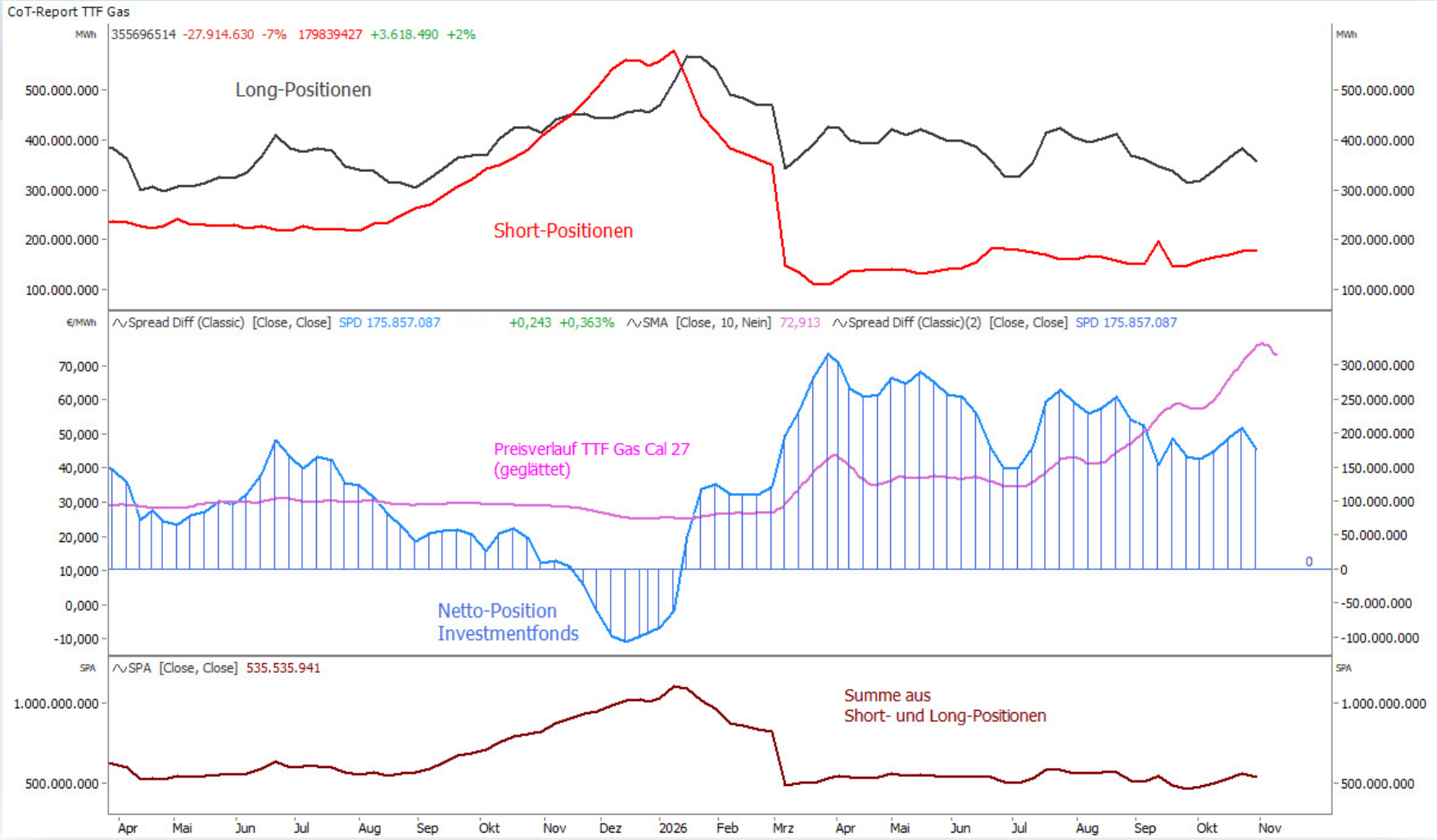


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook K: THE Gas Cal 27 (daily)

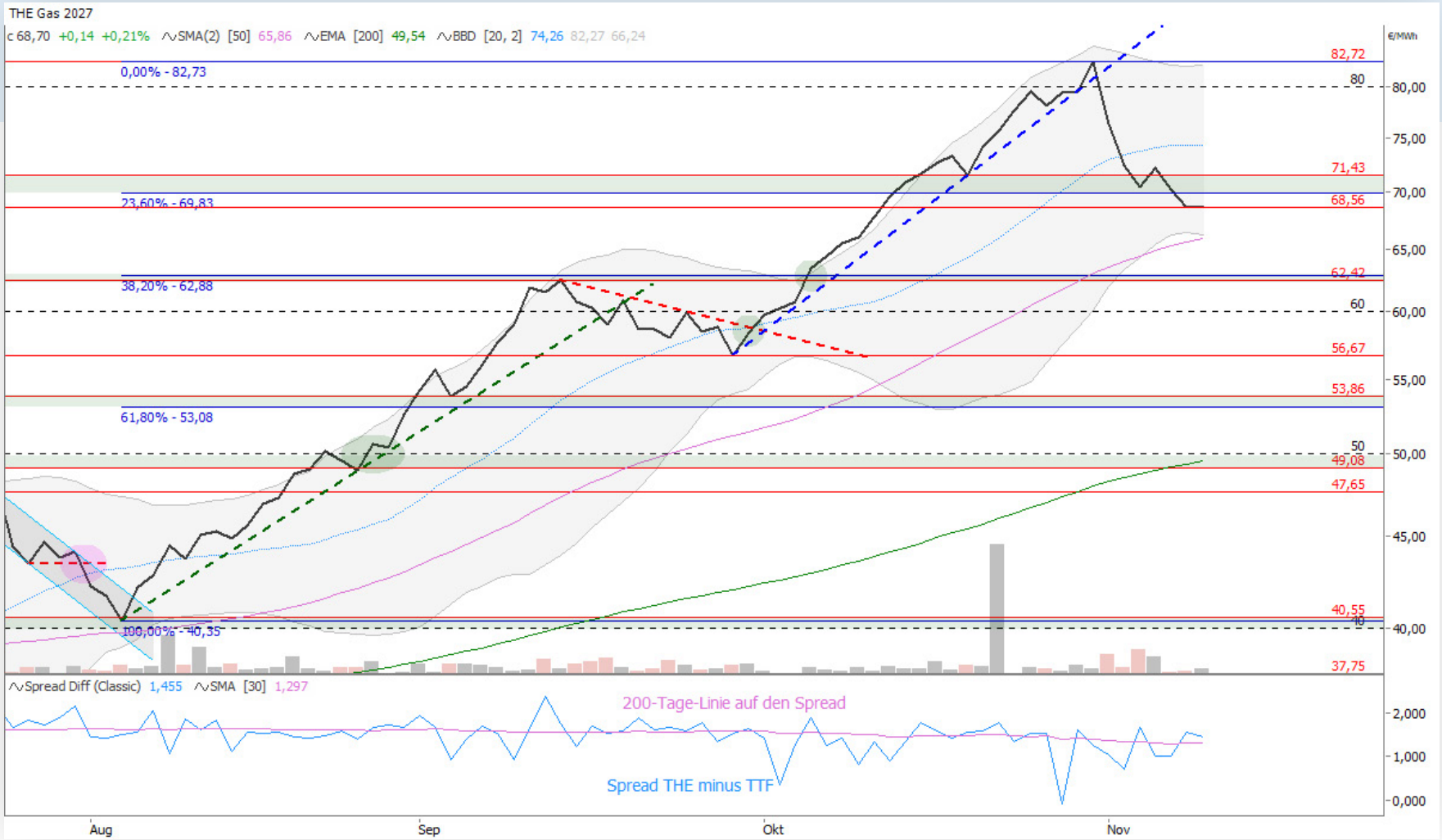


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook L: Seasonal-Heatmap TTF Gas Frontjahr

TTF Gas Frontjahr												
TTF Gas	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember
2026	8,8%	-3,0%	51,8%	-9,3%	-2,9%	-3,6%	20,2%	22,4%	10,7%	43,0%		
2025	3,8%	-9,8%	-3,4%	-12,4%	5,5%	1,2%	4,0%	-9,6%	-0,4%	-2,5%	-8,7%	-3,6%
2024	-3,4%	-11,3%	5,5%	9,0%	10,5%	0,8%	2,8%	4,1%	-6,4%	-1,0%	21,0%	1,1%
2023	-13,4%	-16,8%	5,3%	0,7%	-21,2%	18,8%	-3,8%	2,9%	-8,6%	2,9%	-14,5%	-18,9%
2019	3,5%	-0,7%	-9,9%	7,1%	-7,0%	-1,8%	1,8%	-6,6%	4,8%	-7,7%	-2,6%	-15,6%
2018	-3,8%	-2,3%	4,8%	8,9%	5,2%	4,0%	-0,2%	12,7%	7,4%	-8,0%	-1,8%	-3,5%
2017	-3,6%	-4,2%	-2,0%	-0,9%	-2,0%	-2,0%	0,5%	1,6%	3,1%	4,2%	5,3%	0,0%
2016	-4,3%	-7,6%	-3,1%	10,0%	5,8%	3,7%	0,6%	-8,0%	2,7%	11,0%	0,0%	7,0%
2015	-0,5%	11,5%	-4,8%	-0,7%	-0,1%	0,4%	-4,7%	-5,1%	-4,3%	-4,0%	1,3%	-14,9%
AVG	-1,4%	-4,9%	4,9%	1,4%	-0,7%	2,4%	2,4%	1,6%	1,0%	4,2%	0,0%	-6,1%

Eigene Darstellung | Daten: ICE Endex

Chartbook M: TTF Gas Frontmonat - 30-Tage-Korrelationen

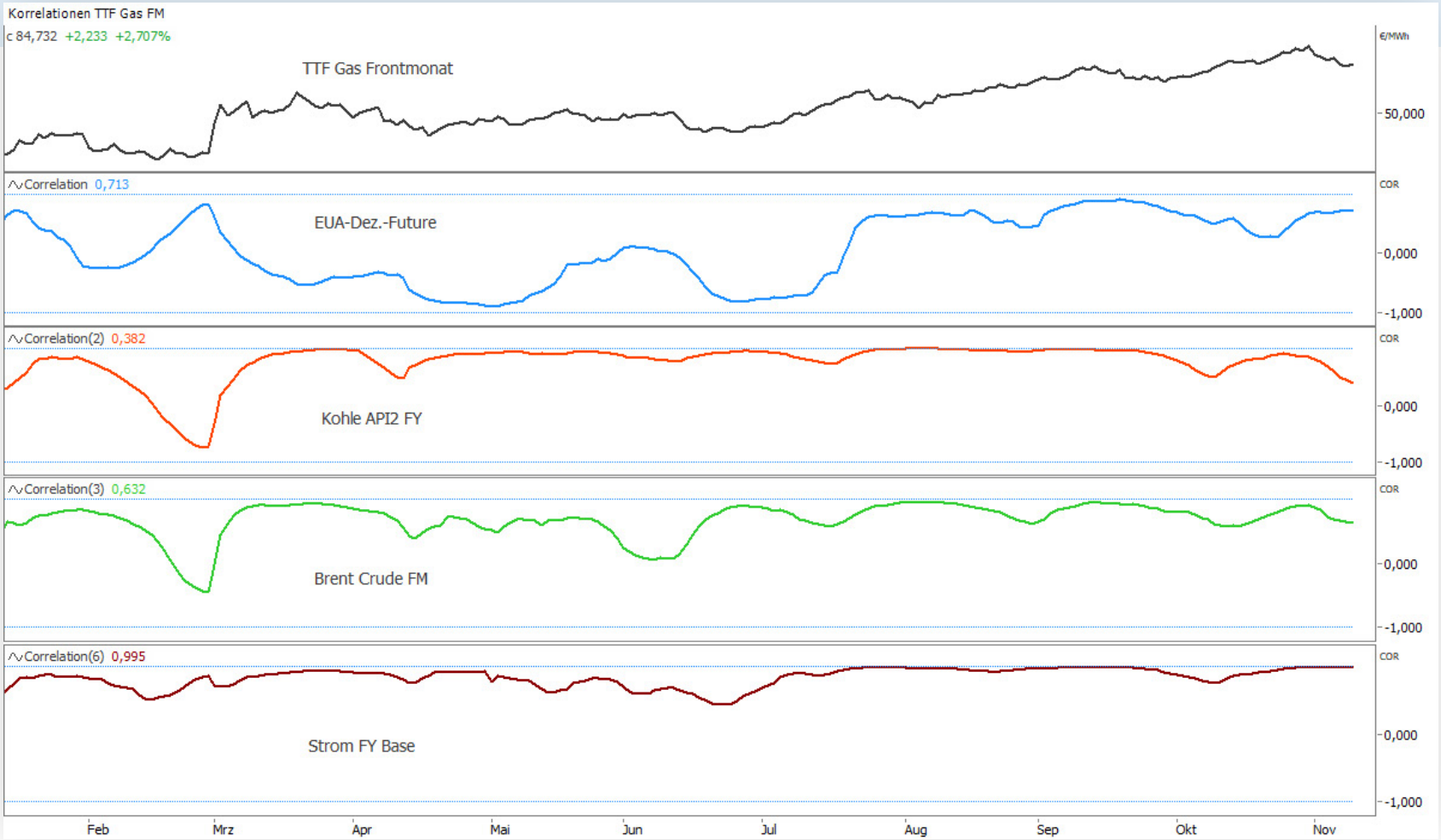


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook N: Brent Crude Frontmonat (nicht rollierend, Tageschart)

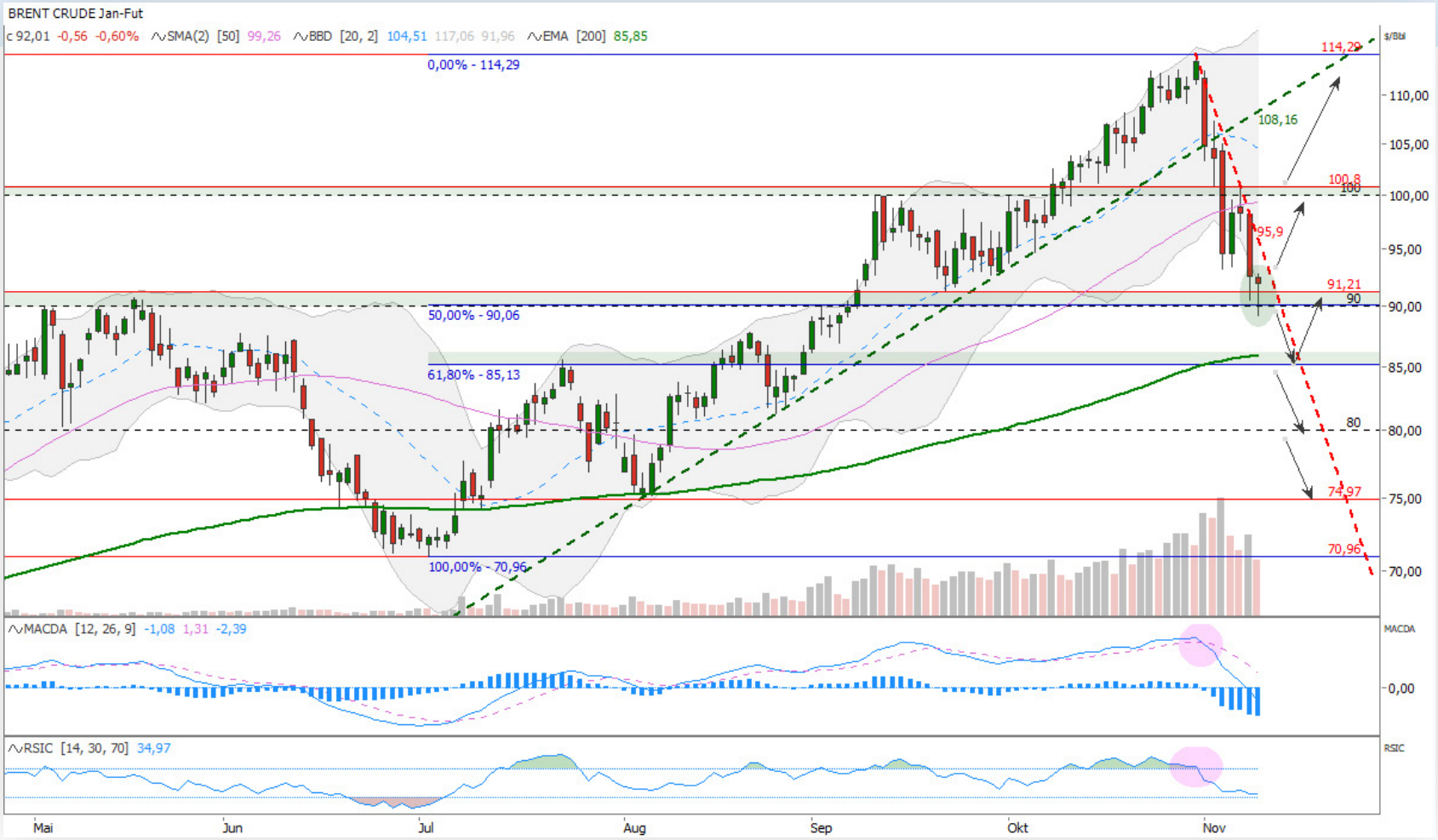


Chart: Tradesignal

Chartbook O: TTF Gas Frontmonat (Tageschart, nicht rollierend)

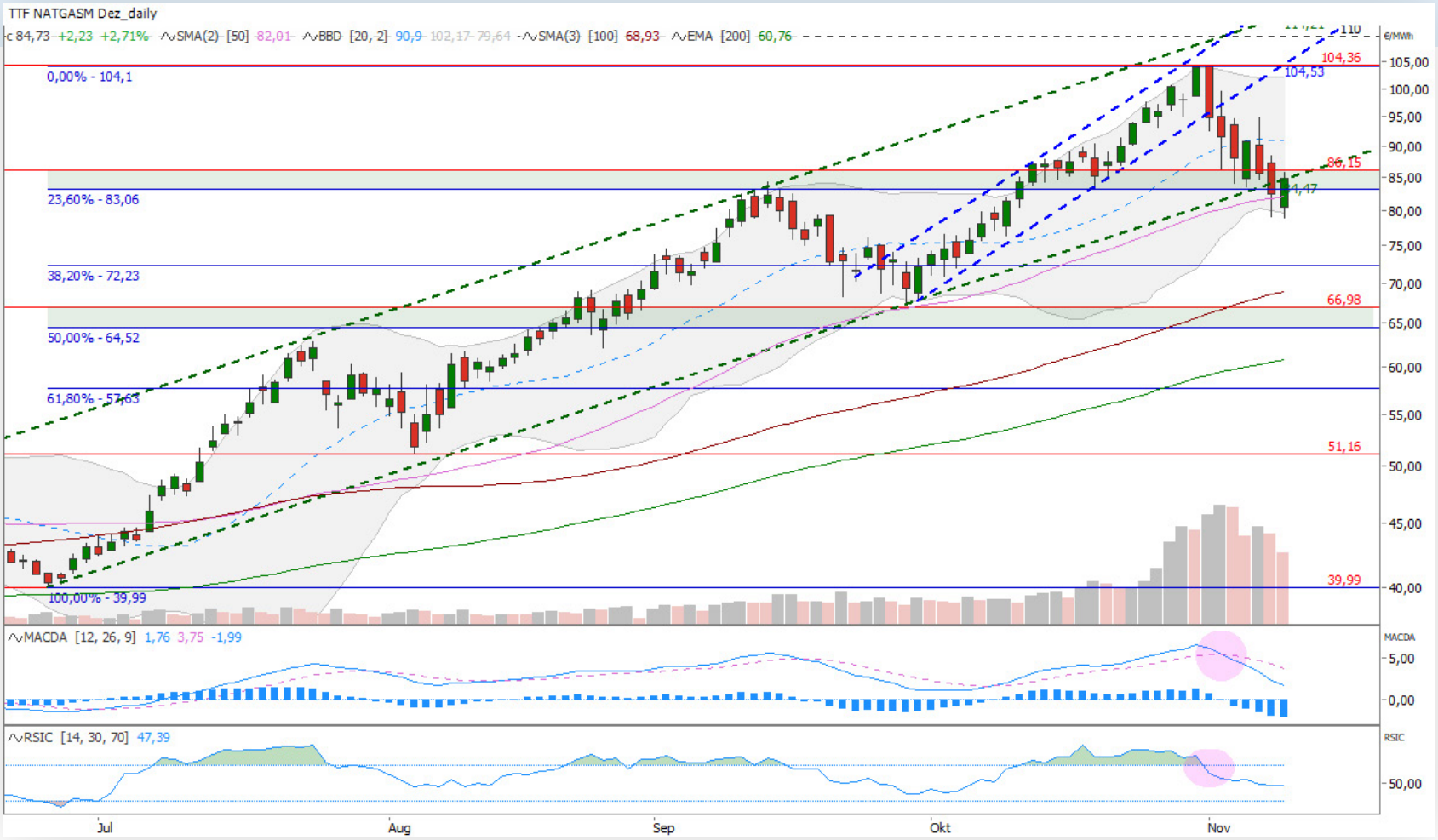


Chart: Tradesignal

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 10.11.2026

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

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

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