

+++ WeeklyTrading Strom +++ Im Fokus: Strom Cal 27 Base

Rückblick
1 Preisentwicklung Strom Frontjahre Base

Ausblick
2 Strom EPEX Day-Ahead
3 Technische Analyse Wochenchart
4 Abbildungen Wochencharts
5 Technische Analyse Tageschart
6 Abbildungen Tagescharts / Indikatoren
7 Abbildung Stundenchart

Gesamtfazit
9 Management Summary

Chartbook
8 Grafiken und Charts zum Strommarkt

Bitte beachten Sie die Hinweise und den Disclaimer am Ende dieses Dokuments

Erstellungsdatum 26.10.2026

Rückblick

+++ Indexierte vs. absolute Preisentwicklung Strom FJ Base (seit 02.01.2026) +++

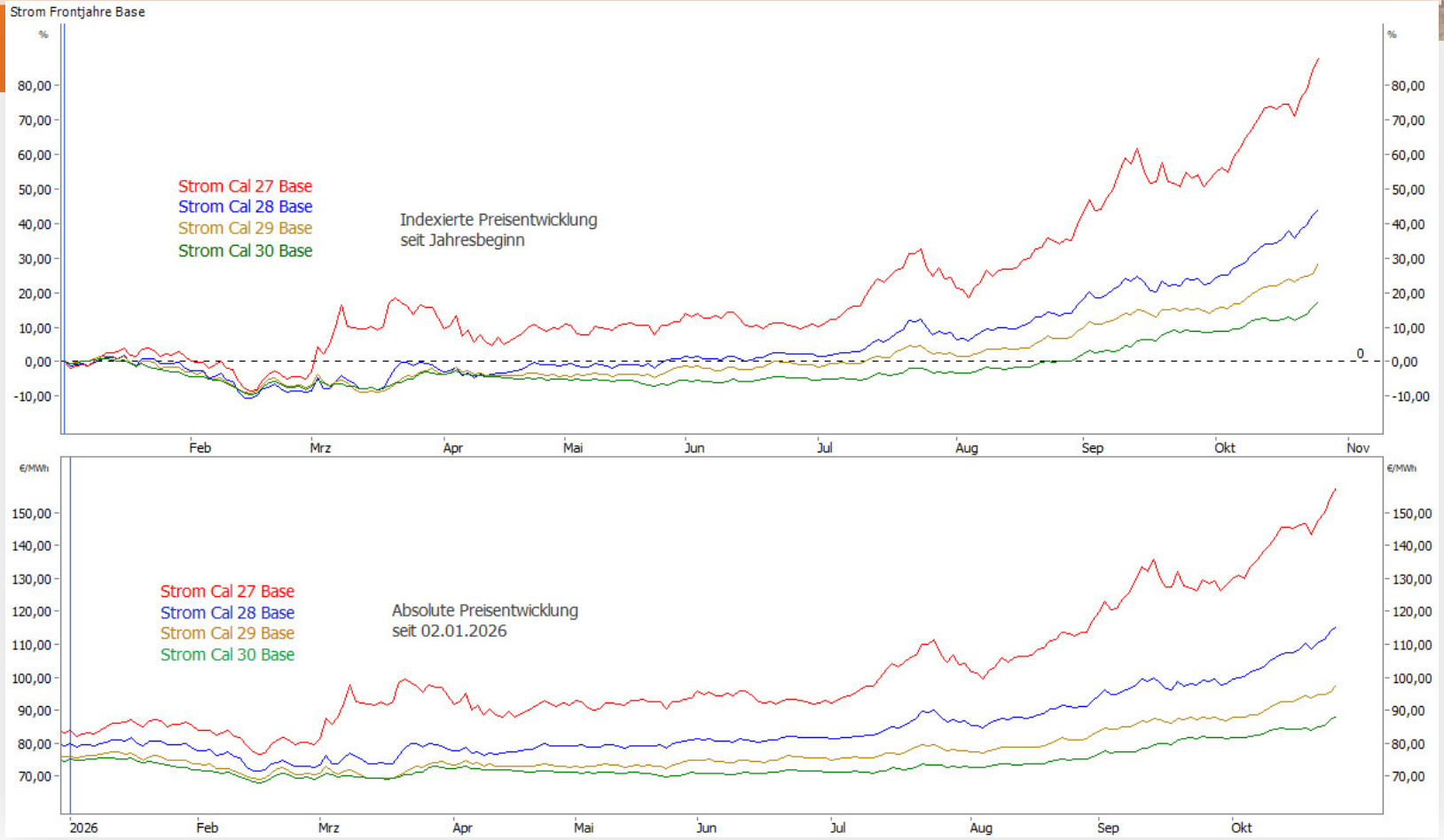


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 1a: Indexierte Preisentwicklung seit 27.02.2026 (1 Tag vor Kriegsbeginn)

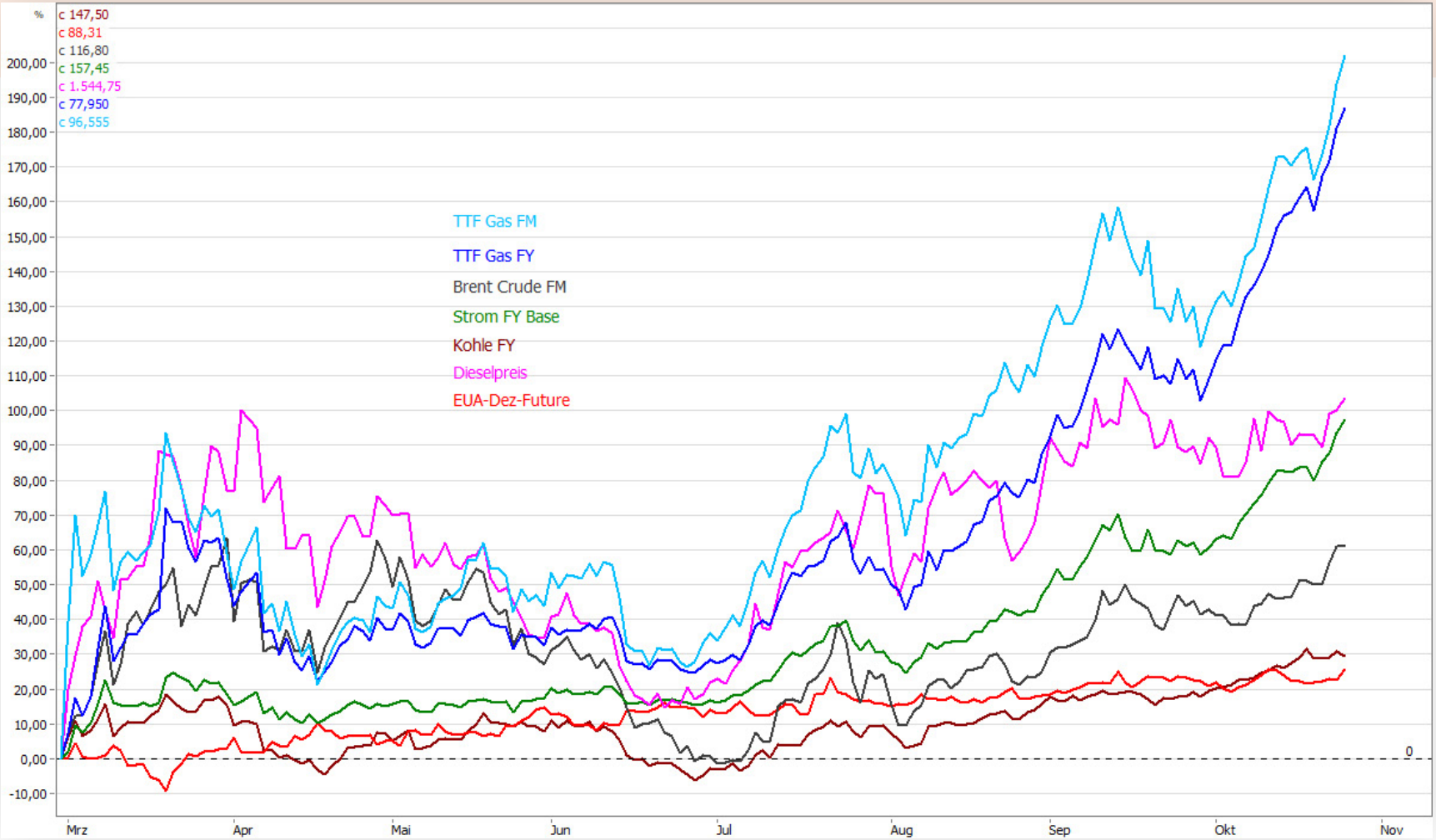
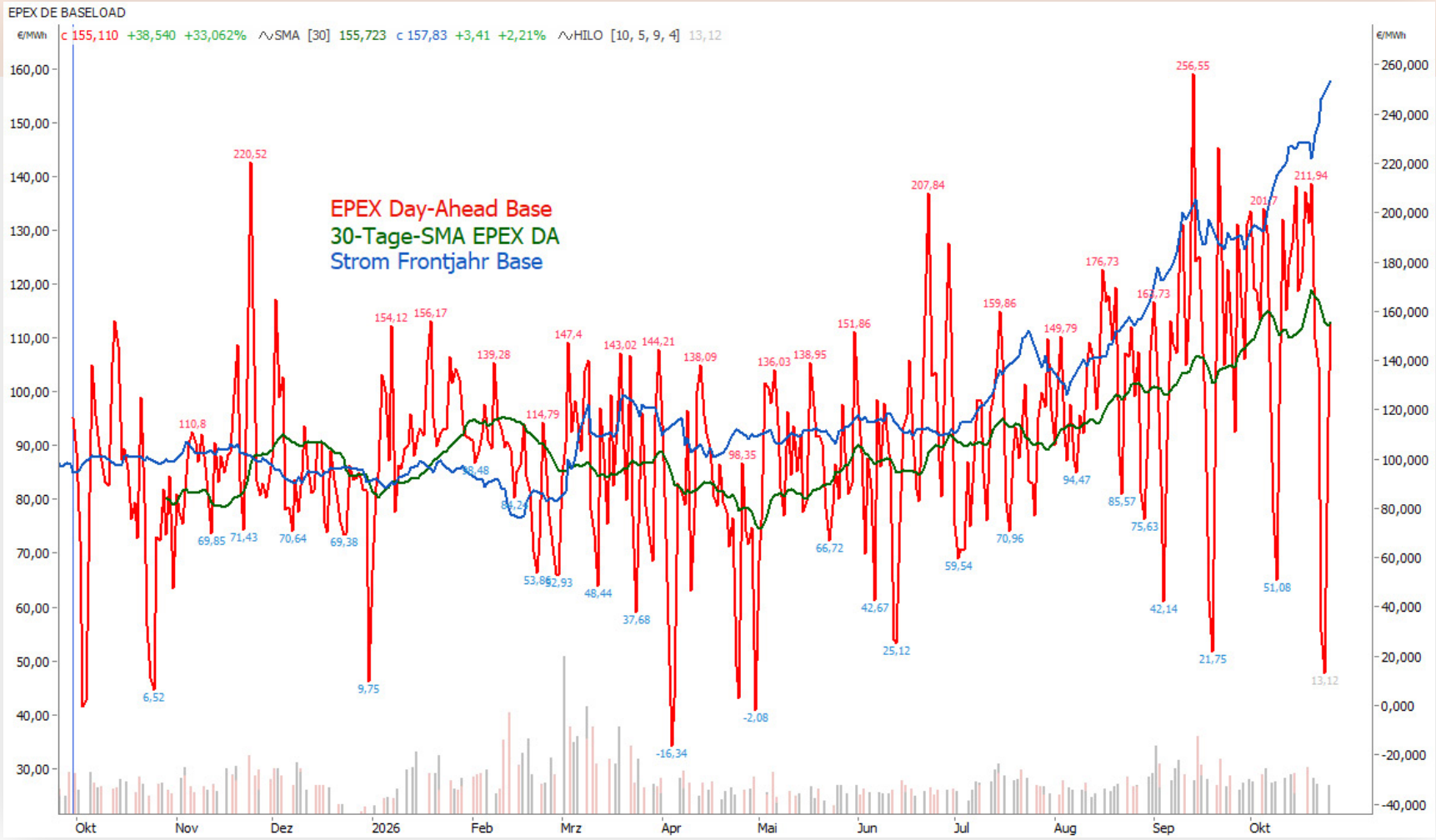


Chart 1b: EPEX DE Day-Ahead Base (rechte Skale) vs. Strom Frontjahr Base (linke Skala)



Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Wochenchart (mittelfristig)

Widerstände (Chart 2b)

170,0 €/MWh (psychologische Marke)
169,6 €/MWh (200%-Fibo-Projektion)
160,0 €/MWh (psychologische Marke)
163,7 €/MWh (obere Trendkanalbegrenzung)

Unterstützung (Chart 2b)

150,0 €/MWh (psychologische Marke)
140,0 €/MWh (psychologische Marke)
136,9 €/MWh (ehem. Trendhoch)
130,0 €/MWh (psychologische Marke)
122,3 €/MWh (Doppel-Wochentief)
120,0 €/MWh (psychologische Marke)
118,7 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
113,2 €/MWh (Verlaufshoch)
104,0 €/MWh (Märzhoch)
100,0 €/MWh (psychologische Marke)

+++ Wimpel-Kursziel bei 170 Euro/MWh in Reichweite +++

Rückblick
Der Strom Cal 27 Base Future befindet sich im Wochenchart 2b weiterhin in einem ausgeprägten Aufwärtstrend. Nach dem Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh ging die Notierung zunächst in eine Konsolidierung über. Fallende Wochenhochs und steigende Wochentiefs bildeten schematisch eine Dreiecksformation. Die längeren unteren Schatten der Wochenkerzen KW 40 und 39 zeigten zugleich, dass Rücksetzer wiederholt auf Kaufinteresse trafen. Mit der kräftigen grünen Vorwochenkerze aus KW 41 wurde die Dreiecks-Konsolidierung bullish aufgelöst. Auch in der abgelaufenen KW 43 ging es dynamisch weiter aufwärts. Die grüne „Long-Week“ mit längerem unteren Schatten signalisiert ungebremstes Kaufinteresse nach einer zwischenzeitlichen Korrektur. Mit 153,88 Euro/MWh ging es auf Wochenschlusskursbasis sogar über die psychologische Marke von 150 Euro/MWh. Der langfristige Aufwärtstrend wird damit weiter fortsetzt.

Ausblick
Die bullishe Auflösung des Wimpels bestätigt die Fortsetzung des Aufwärtstrends. Dessen 100%-Projektions-Kursziel liegt bei 169,58 Euro/MWh. Zunächst stehen die psychologische Marke bei 160 Euro/MWh und das obere Bollinger-Band bei 158,53 Euro/MWh im Trader-Fokus. Darüber bietet die obere Kanalbegrenzung bei 163,67 Euro/MWh einen charttechnischen Orientierungspunkt. Bei Rücksetzern könnte fortan die psychologische 150-Euro-Marke Unterstützung bieten. Darunter folgen die untere Kanalbegrenzung bei 139,2 Euro/MWh und das Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh. Hier darf mit starkem Kaufinteresse gerechnet werden. Ein nachhaltiger Rückfall unter den Kanal aktiviert die psychologische 130-Euro-Marke und würde ggf. auch eine Korrekturausweitung zur Zone zwischen 122,25 und 120 Euro/MWh rechtfertigen. Für Strom-Portfoliomanager spricht der ungebremste Aufwärtstrend dafür, offene Beschaffungsmengen schrittweise weiter zu reduzieren. Zusätzliche Tranchen bieten sich bei stabilisierten Rücksetzern im Bereich 150, 137, 130 oder 122 Euro/MWh an. Tranchen-Größe und Hedge-Ratio sollten sich an der offenen Position, dem Beschaffungshorizont und Risikobudget orientieren. Ausschließlich auf deutlich günstigere Preise zu warten, erhöht das Beschaffungsrisiko.



Chart 2a: Strom Cal 27 Base im Wochen-Linienchart (EEX, rollierend)

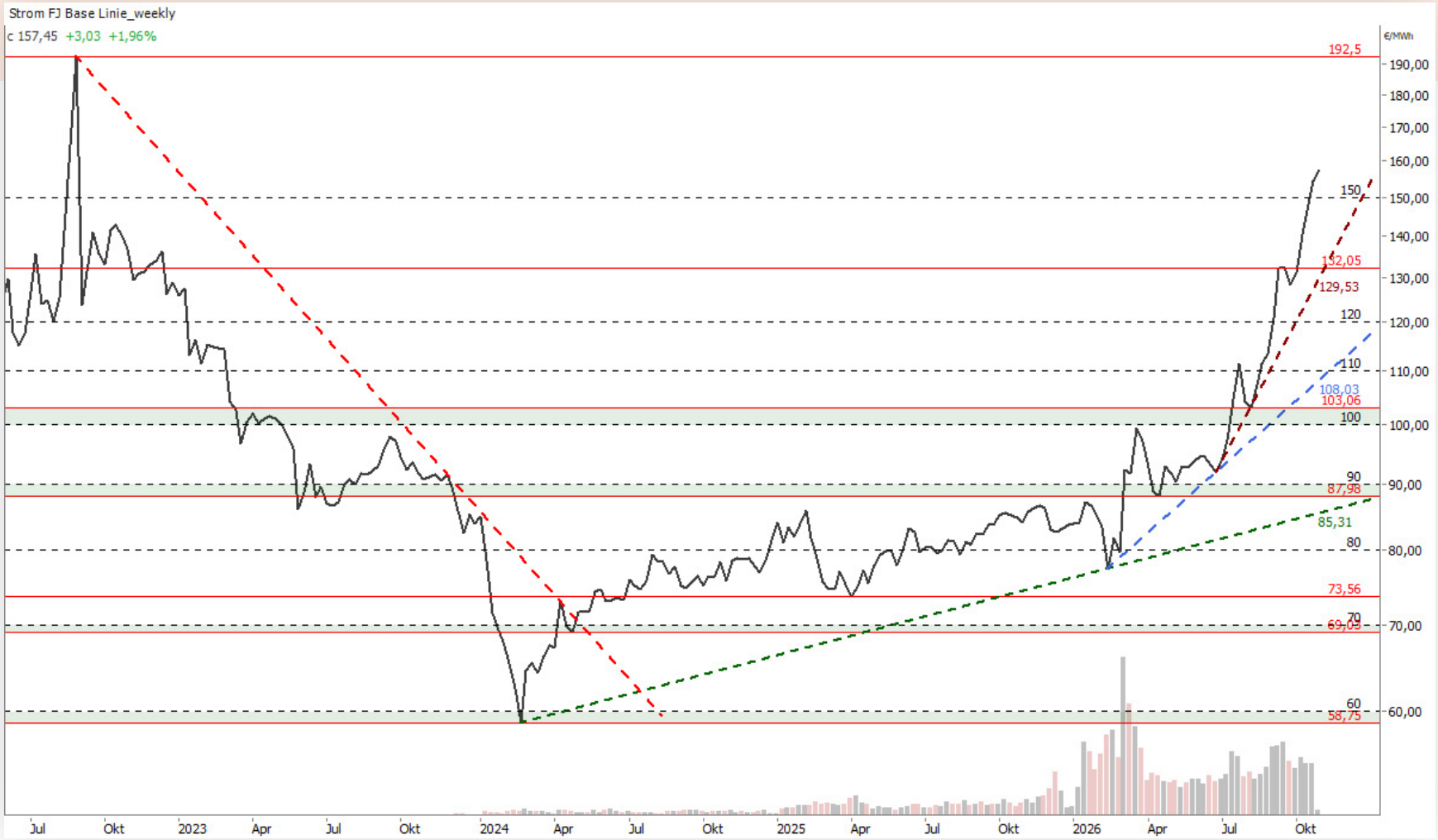


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 2b: Strom Cal 27 Base im Wochen-Candlestick-Chart (nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Tageschart (kurzfristig)

Widerstände (Chart 3b)

170,0 €/MWh (psychologische Hürde)
160,0 €/MWh (psychologische Hürde)
158,9 €/MWh (obere Kanalbegrenzung)
158,2 €/MWh (oberes Bollinger Band)

Unterstützung (Chart 3b)

150,0 €/MWh (psychologische Hürde)
148,9 €/MWh (Vorwochenhoch)
147,4 €/MWh (blauer Aufwärtstrend)
140,8 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
140,0 €/MWh (pychologisches Level)
136,9 €/MWh (ehem. Trendhoch)
130,0 €/MWh (pychologisches Level)
129,8 €/MWh (50-Tage-Linie)
124,2 €/MWh (Bullish-Engulfing)
123,4 €/MWh (unteres Bollinger Band)
122,3 €/MWh (Hammer-Tief)

+++ Obere Trendkanal-Begrenzung deckelt +++

Rückblick

Tageschart 3b: Ende September beendete der Strom Cal 27 Base Future seinen kurzfristigen rot gestrichelten Korrekturtrend. Das „Bullish Engulfing“ im Unterstützungsbereich leitete die Erholung ein und markierte den Ursprung des blauen Aufwärtstrends. Anfang Oktober wurde das Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh überwunden. Dieser prozyklische Ausbruch bestätigte die Wiederaufnahme der übergeordneten Aufwärtsbewegung. Daraufhin formulierten wir die 200%-Fibonacci-Extension bei 153,33 Euro/MWh als Kursziel, welches am Freitag abgearbeitet wurde. Die kurze Konsolidierungsphase in der vergangenen Woche konnten die Strombären nicht für eine weitere Korrektur nutzen. Stattdessen lösten die Strombullen die Trading Range bullish auf. Der Schlusskurs oberhalb von 150 Euro/MWh lieferte ein weiteres Kaufsignal. Das daraus abgeleitete Kursziel bei 155 Euro/MWh wird am Montag der KW 44 überschritten. Am Montag notiert der Kontrakt bei 157,22 Euro/MWh, ein Tagesplus von 2,2 Prozent. Das Tageshoch die lag bei 159,42 Euro/MWh, womit die nächste psychologische Marke von 160 Euro/MWh in den Handelsfokus gerät.

Ausblick

Auf der Oberseite bildet das obere Bollinger-Band bei 158,21 Euro/MWh eine erste dynamische Hürde. Anschließend steht der eingezeichnete Widerstandsbereich bei 159,42-160 Euro/MWh im Mittelpunkt. Ein nachhaltiger Ausbruch darüber würde weiteres Potenzial in Richtung der nächsten psychologischen Marke bei 170 Euro/MWh eröffnen. Der MACD hält sein Kaufsignal aufrecht und stützt das bullishe Umfeld. Nach dem Erreichen mehrerer Kursziele bleiben Gewinnmitnahmen dennoch jederzeit möglich. Bei Rücksetzern könnte die Zone zwischen 150 und 148,87 Euro/MWh eine erste Unterstützung bieten. Darunter verläuft der steile blaue Aufwärtstrendkanal bei aktuell 147,38 Euro/MWh. Dessen Bruch würde einen Rücklauf zur Unterstützung bei 141,87 Euro/MWh ermöglichen, wo sich derzeit auch das mittlere Bollinger-Band (140,8 Euro/MWh) befindet. Für einen Strom-Trader bleibt die Long-Seite charttechnisch bevorzugt. Bestehende Positionen können mit nachgezogenen Trailing-Stops abgesichert und nach der Zielerreichung teilweise reduziert werden. Neue Engagements bieten sich eher nach stabilisierten Rücksetzern (antizyklisch) oder bestätigten Ausbrüchen nach Konsolidierungsphasen an (prozyklisch). Die Positionsgröße ist aus Stopp-Abstand, Kontraktvolumen und einem vorab begrenzten Risikobudget abzuleiten. Eine Contrarian-Shortposition allein wegen des vorherigen starken Anstiegs erscheint bislang nicht ausreichend begründet.



Chart 3a: Strom Frontjahr Base im Tageschart (langfristig, rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 3b: Strom Cal 27 Base im Candlestick-Tageschart (nicht rollierend)

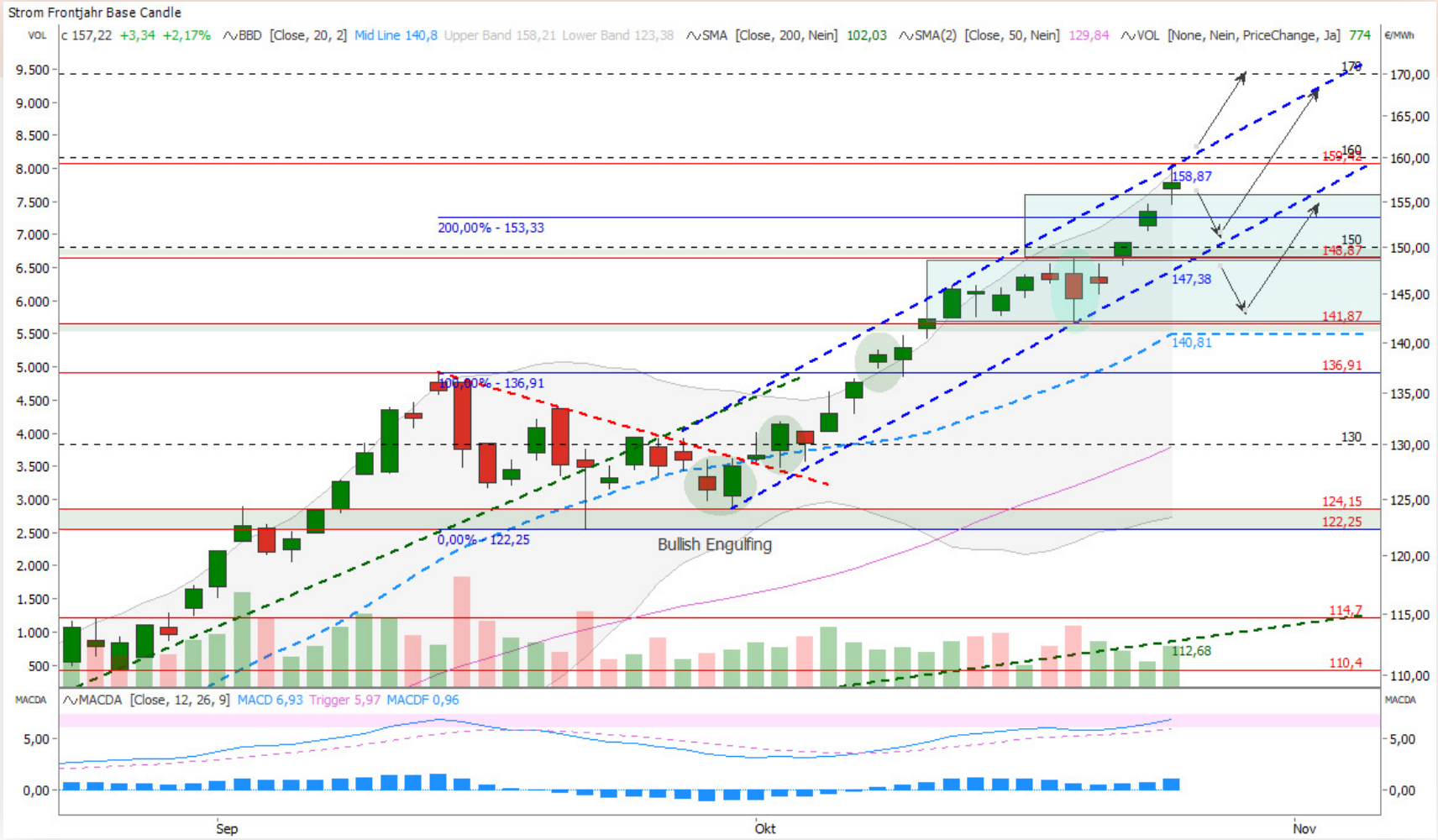


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 3c: Indikatoren-Konstellation Strom Cal 27 Base (daily)

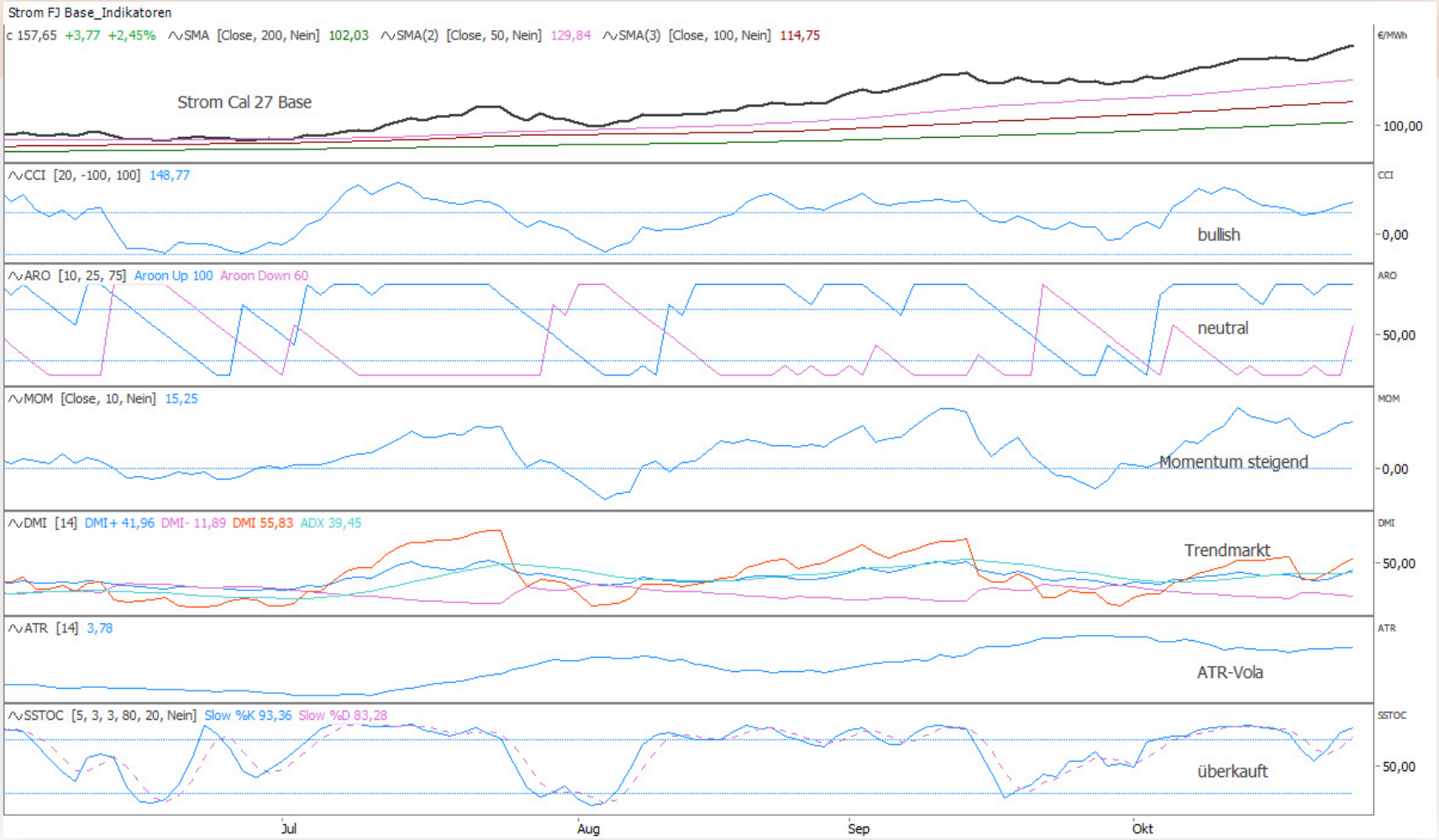
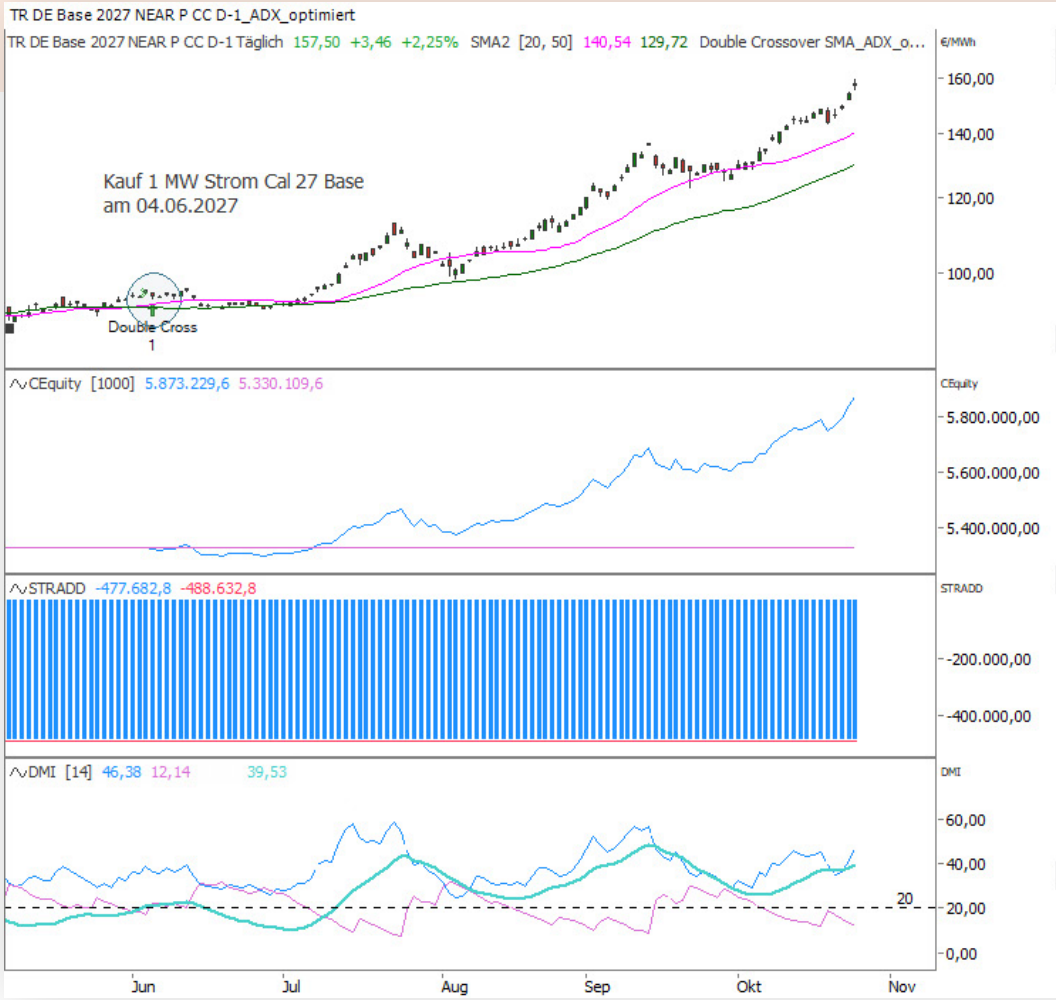


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 3d: Algorithmische Handelsstrategie Strom FJ Base (adjustiert, ADX optimiert)



Performancereport

Statistik	Alle Trades	Long-Trades	Short-Trades
Profite			
Totaler Nettoprofit	€ 4.603.380,0	€ 2.803.112,4	€ 1.800.267,6
Bruttogewinn	€ 5.509.426,8	€ 3.169.455,6	€ 2.339.971,2
Rohverlust	€ -906.046,80	€ -366.343,20	€ -539.703,60
Profit-Faktor	6,08073	8,65160	4,33566
Totaler Nettoprofit (ohne Ausreißer)	€ 4.603.380,0	€ 2.803.112,4	€ 1.800.267,6
Bruttogewinn (ohne Ausreißer)	€ 5.509.426,8	€ 3.169.455,6	€ 2.339.971,2
Rohverlust (ohne Ausreißer)	€ -906.046,80	€ -366.343,20	€ -539.703,60
Profit-Faktor (ohne Ausreißer)	6,08073	8,65160	4,33566
Offene Position P/L	€ 0,00000	€ 0,00000	€ 0,00000
Anzahl Trades			
Gesamtzahl Trades	30	15	15
Prozent profitabel	43,33 %	53,33 %	33,33 %
Anzahl von gewinnenden Trades	13	8	5
Anzahl von verlierenden Trades	17	7	10
Anzahl von Trades mit neutralem Ert	0	0	0
Anzahl der gewinnenden Kerzen	1436	1001	435
Anzahl von verlierenden Kerzen	588	269	319
Anzahl von Kerzen mit neutralen Ertr	0	0	0
Erträge Trades			
Durchschnittlicher Ertrag aus allen Tr	€ 153.446,000	€ 186.874,160	€ 120.017,840
Durchschnittlicher Trade Net Profit pr	€ 17,51667	€ 21,33267	€ 13,70067
Standardabweichung Trade-Nettopro	€ 617.383,601	€ 692.069,057	€ 555.154,770
Durchschnittl. gewinnender Trade	€ 423.802,061	€ 396.181,950	€ 467.994,240
Standardabweichung für gewinnende	€ 881.817,544	€ 921.472,367	€ 918.093,022
Durchschnittl. verlierender Trade	€ -53.296,870	€ -52.334,742	€ -53.970,360
Standardabweichung für verlierende	€ 53.421,0992	€ 42.092,2590	€ 62.378,2870
Verhältnis durchschn. Gewinn : durc	7,95173	7,57015	8,67132
Größter gewinnender Trade	€ 2.657.784,0	€ 2.657.784,0	€ 2.107.393,2
Größter verlierender Trade	€ -193.946,40	€ -113.354,40	€ -193.946,40
Aufeinanderfolgende Trades			
Max. aufeinanderfolgende gewinnen	3	3	2
Max. aufeinanderfolgende verlierend	7	3	4
Durchschnittliche Kerzen in Gesamt-	n/v	84,66667	50,26667
Gesamtkerzen in Trades	n/v	1270	754

Chart: Tradesignal

Chart 4: Strom Cal 27 Base im Stundenchart (EEX)

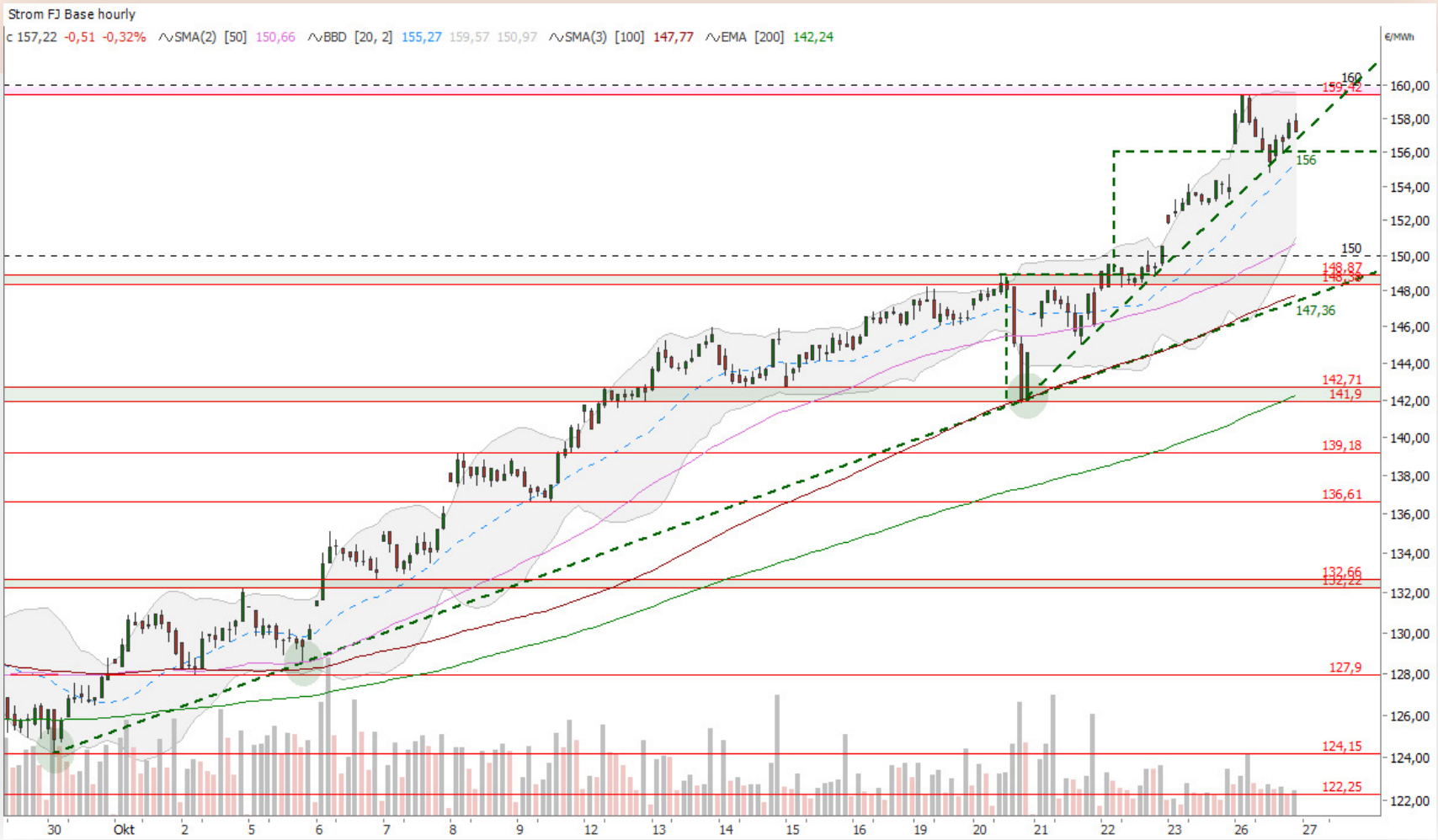


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Management Summary (Beschaffung / Trading)



Langfristig (Tages-Linienchart)

Monatschart (nicht abgebildet): Der Ausbruch über die Rückkehrlinie des Trendkanals signalisiert eine Beschleunigung des Aufwärtstrends. Charttechnisch kann daraus ein steilerer Trendkanal entstehen. Ein automatisch gesichertes neues Kursziel folgt daraus jedoch nicht. Bleibt die Notierung oberhalb der der Rückkehrlinie bei aktuell 117,16 Euro/MWh, wäre ein Rücksetzer an diese Begrenzung als möglicher Bestätigungstest einzuordnen. Auf der Oberseite bildet 145 Euro/MWh den nächsten relevanten Widerstand, in Form von drei Monatshochs aus dem Energiekrisenjahr 2022. Die „Three White Soldiers“ stärken dieses Szenario, schließen nach dem kräftigen Anstieg eine Konsolidierung aber auch nicht aus.



Mittelfristig (Wochenchart)

Wochenchart 2b: Die bullishe Auflösung des Wimpels bestätigt die Fortsetzung des Aufwärtstrends. Dessen 100%-Projektions-Kursziel liegt bei 169,58 Euro/MWh. Zunächst stehen die psychologische Marke bei 160 Euro/MWh und das obere Bollinger-Band bei 158,53 Euro/MWh im Trader-Fokus. Darüber bietet die obere Kanalbegrenzung bei 163,67 Euro/MWh einen charttechnischen Orientierungspunkt. Bei Rücksetzern könnte fortan die psychologische 150-Euro-Marke Unterstützung bieten. Darunter folgen die untere Kanalbegrenzung bei 139,2 Euro/MWh und das Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh. Hier darf mit starkem Kaufinteresse gerechnet werden. Ein nachhaltiger Rückfall unter den Kanal aktiviert die psychologische 130-Euro-Marke.



Kurzfristig (Tages- und Stundenchart)

Tageschart 3b: Für einen Strom-Trader bleibt die Long-Seite charttechnisch bevorzugt. Bestehende Positionen können mit nachgezogenen Trailing-Stops abgesichert und nach der Zielerreichung teilweise reduziert werden. Neue Engagements bieten sich eher nach stabilisierten Rücksetzern (antizyklisch) oder bestätigten Ausbrüchen nach Konsolidierungsphasen an (prozyklisch). Die Positionsgröße ist aus Stopp-Abstand, Kontraktvolumen und einem vorab begrenzten Risikobudget abzuleiten. Eine Contrarian-Shortposition allein wegen des vorherigen starken Anstiegs erscheint bislang nicht ausreichend begründet.

Besuchen Sie uns auch hier:

Chartbook A: Strom Cal 27 Base - Ichimoku Kinko Hyo (Kumo)

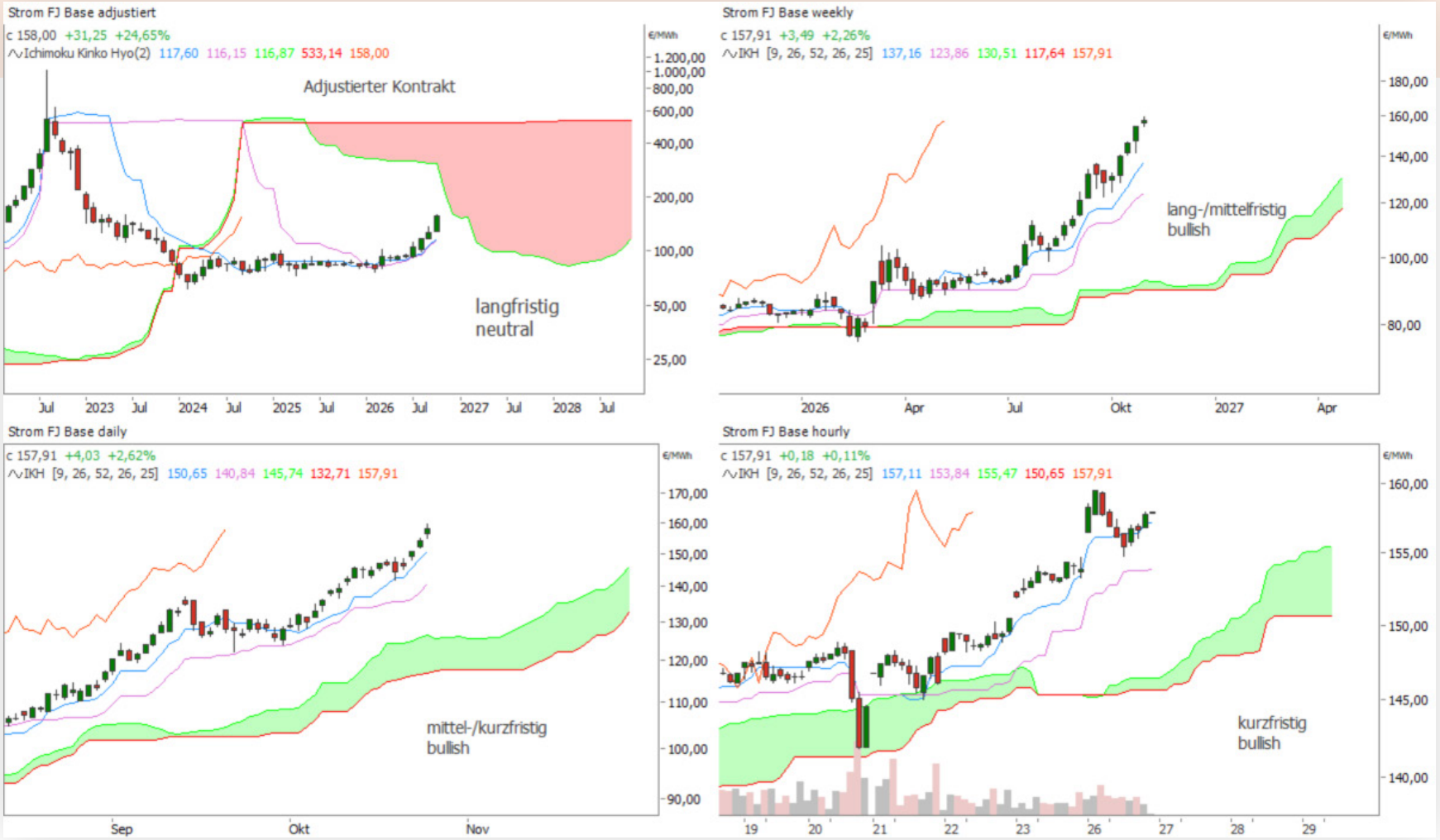


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook B: Point & Figure Chart Strom Cal 27 Base

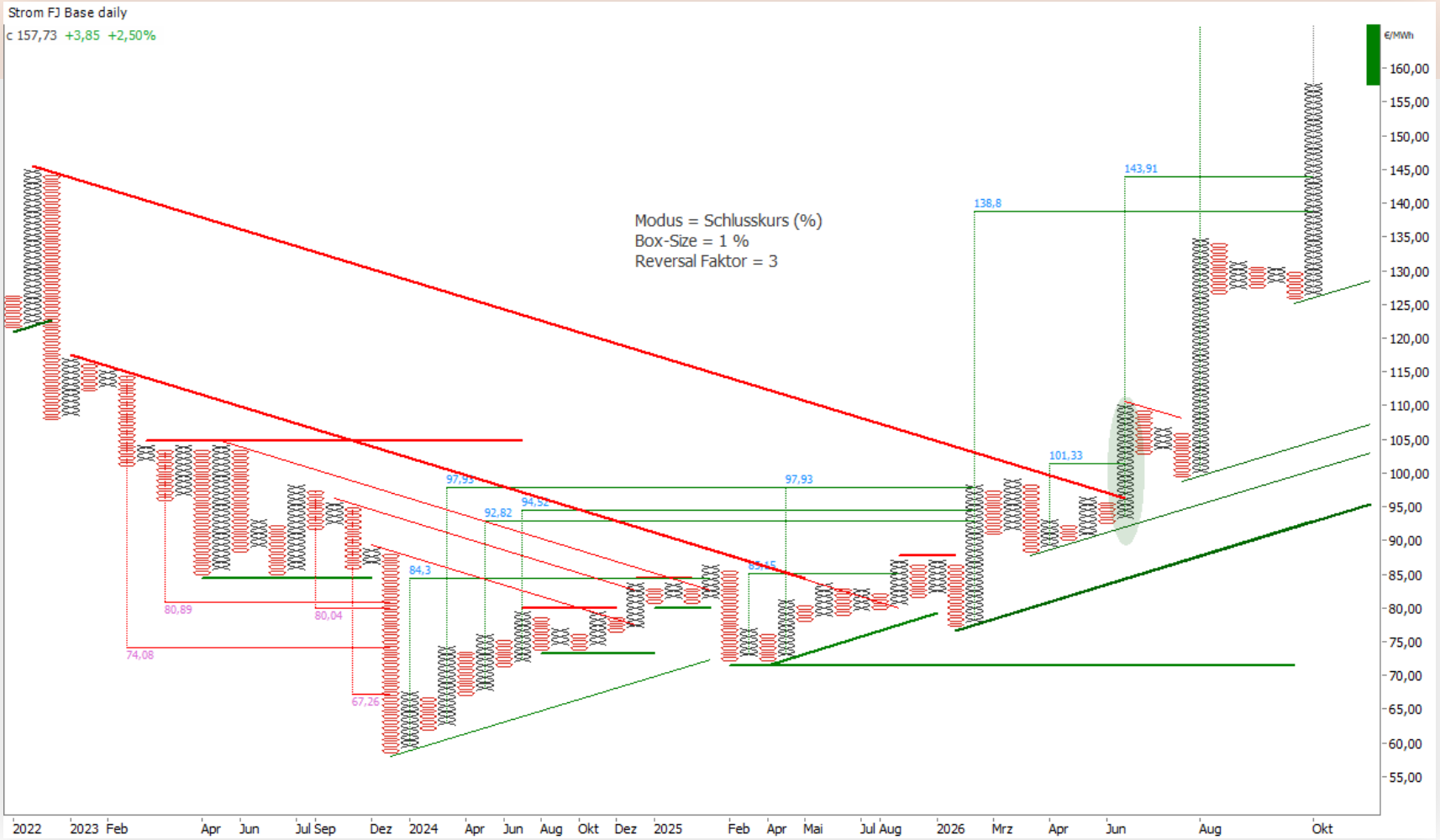


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook C: Strom Frontmonat Base (daily, nicht rollierend)

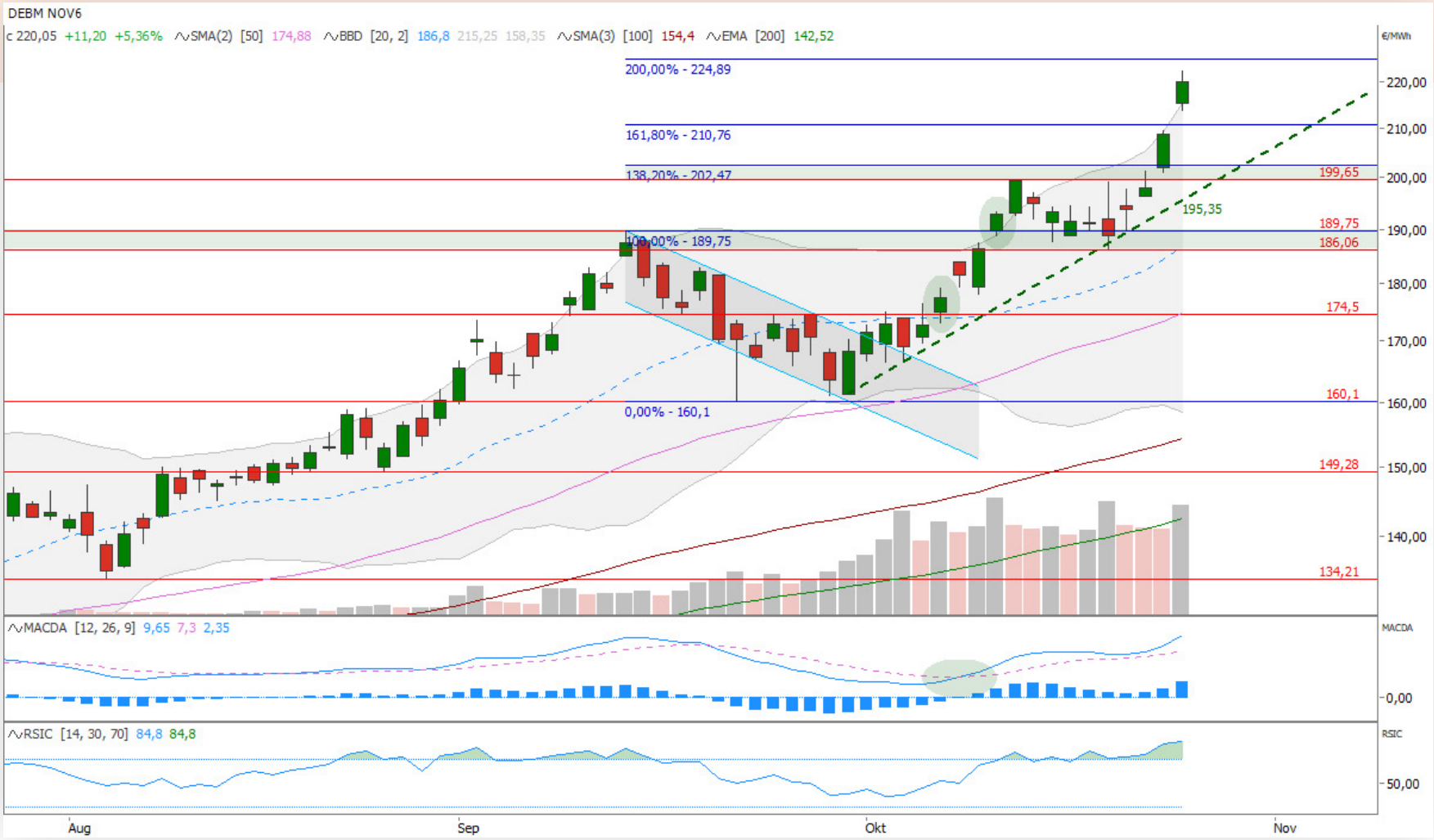


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook D: Strom Frontquartal Base (daily, nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook E: Strom Cal 28 Base im Tageschart (EEX, nicht rollierend)

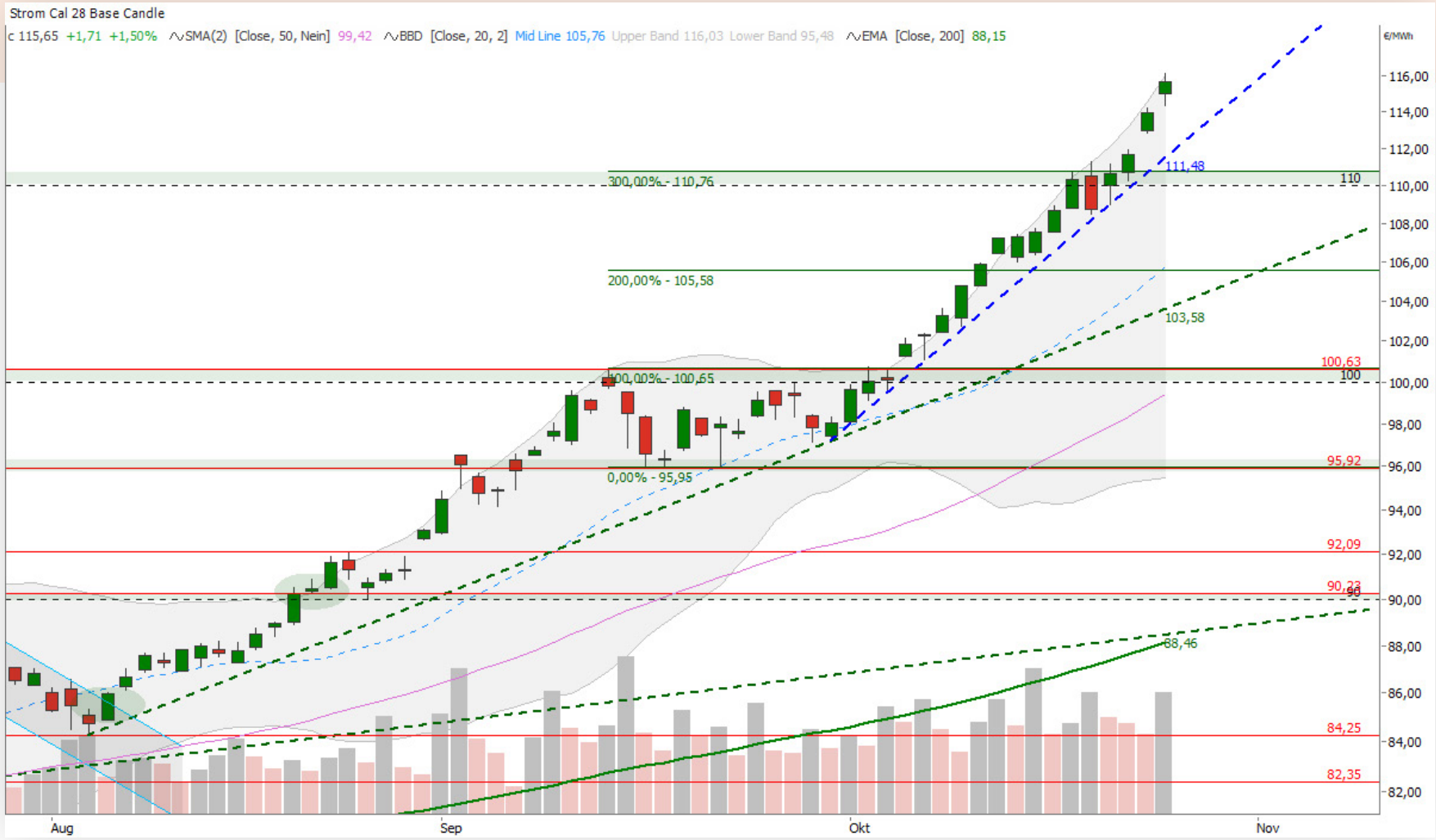


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook F: Strom Cal 29 Base im Tageschart (EEX, nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook G: Strom Frontjahre Base - Futures Curve

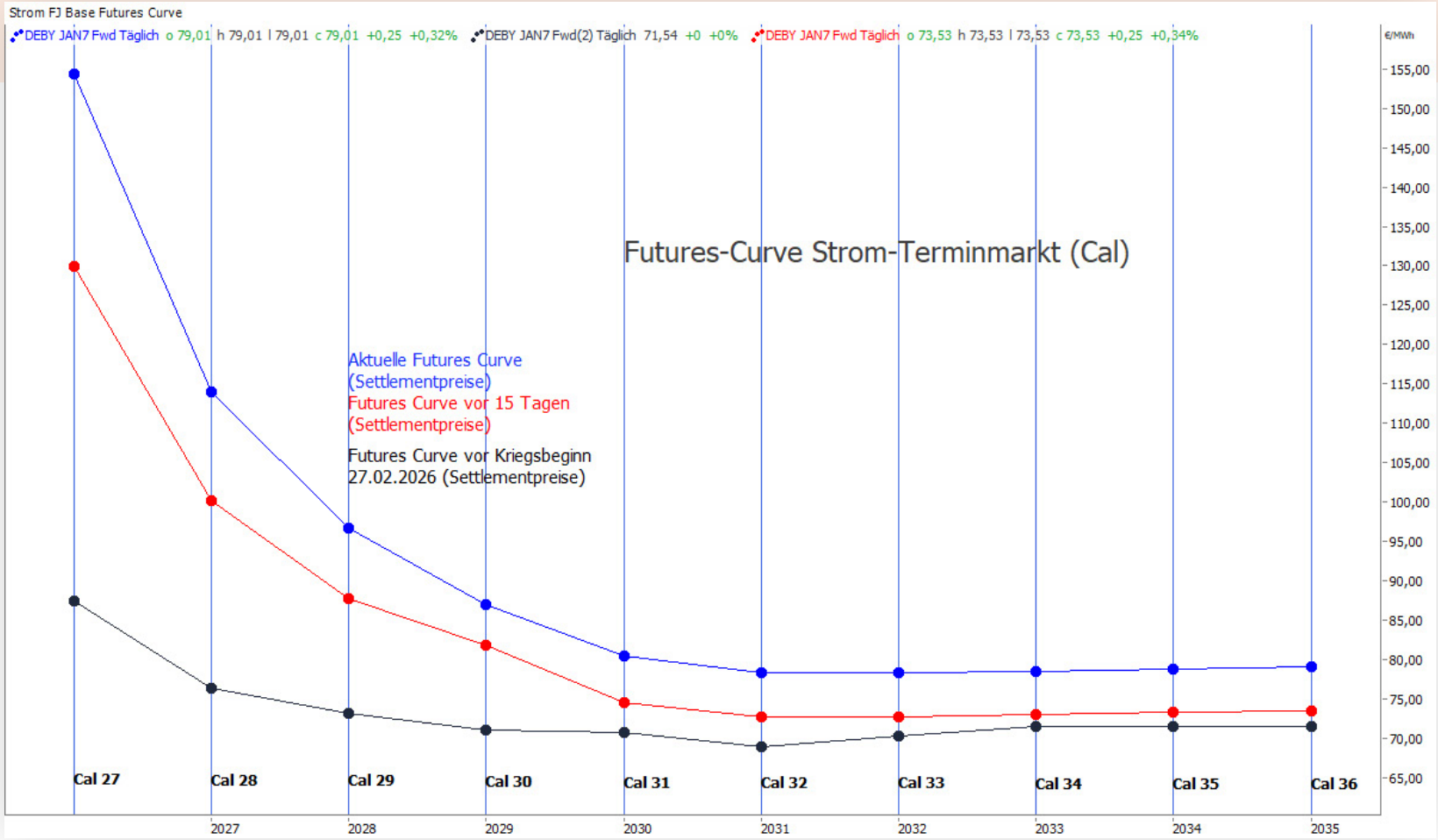
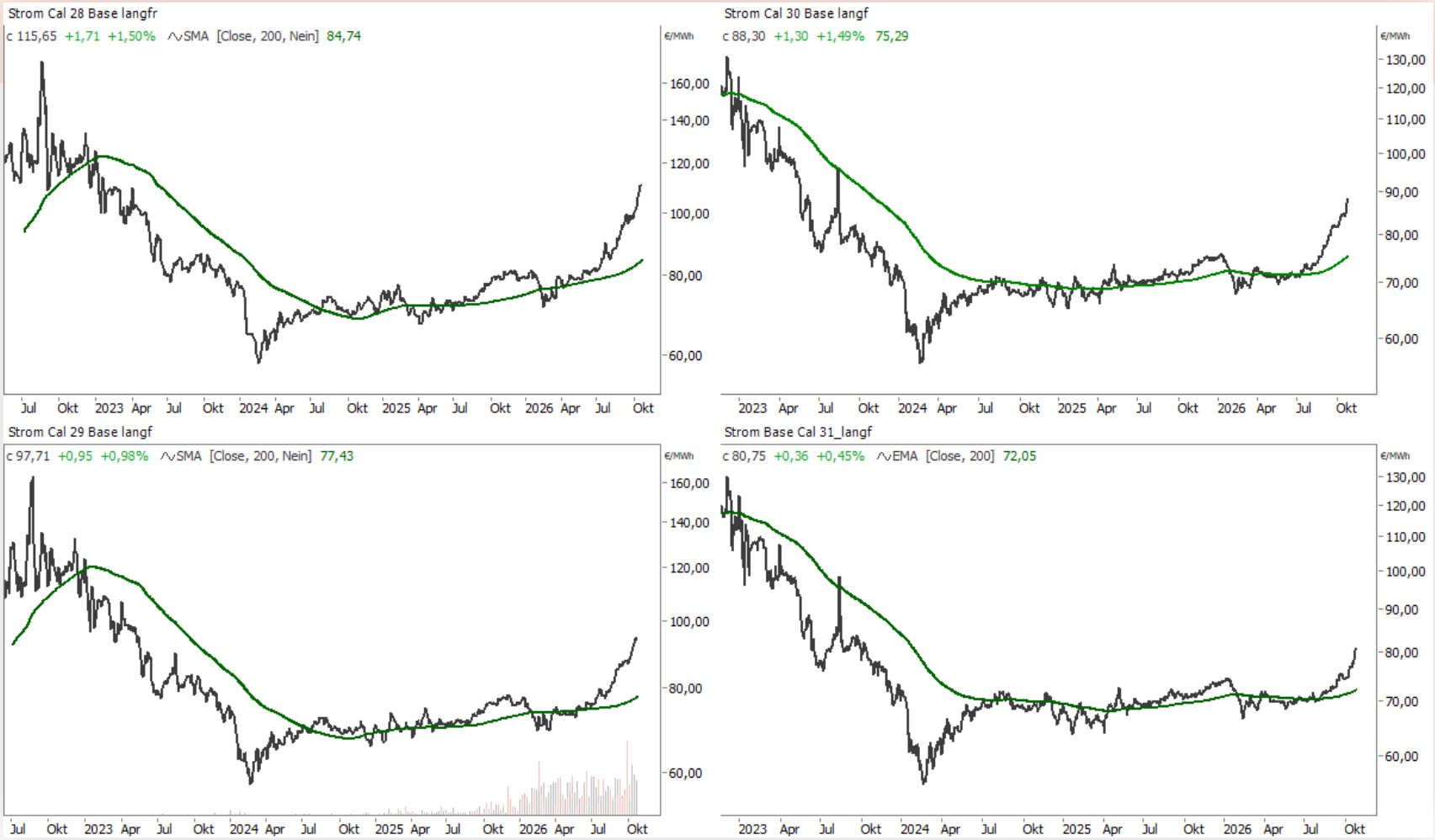


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook H: Strom Frontjahre Base im Überblick mit 200-Tage-Linie (daily)



Datenquelle: EEX | eigene Darstellung

Chartbook I: Seasonality-Heatmap Strom Frontjahr Base

Strom DE Base Frontjahr												
DE Base	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember
2025	2,2%	-13,7%	0,4%	-4,3%	5,2%	-1,2%	4,8%	-5,9%	1,7%	2,1%	0,5%	-1,7%
2024	-8,9%	-8,7%	9,4%	9,9%	8,6%	-6,6%	3,1%	2,5%	-10,0%	-3,6%	16,4%	-1,3%
2023	-23,6%	-15,7%	2,0%	-2,5%	-16,9%	15,7%	0,5%	-6,8%	-10,0%	-2,4%	-13,3%	-12,1%
2019	-11,5%	-0,8%	-4,5%	7,3%	-4,9%	4,0%	4,2%	-6,1%	-0,3%	-2,0%	-1,6%	-13,1%
2018	-9,4%	-1,5%	6,4%	8,9%	3,8%	6,3%	1,7%	14,7%	7,1%	-8,2%	5,0%	4,8%
2017	-13,3%	0,4%	-2,4%	0,7%	1,6%	1,9%	2,0%	6,1%	4,2%	6,4%	-1,1%	4,0%
2016	-15,9%	-8,9%	4,7%	10,2%	6,2%	0,5%	4,2%	-5,5%	10,8%	17,4%	-7,0%	10,3%
2015	-2,9%	3,0%	-2,6%	-0,8%	-1,4%	1,7%	-2,2%	-3,6%	-4,2%	2,2%	-0,5%	-5,1%
AVG	-10,4%	-5,7%	1,7%	3,7%	0,3%	2,8%	2,3%	-0,6%	-0,1%	1,5%	-0,2%	-1,8%

Datenquelle: EEX | eigene Darstellung

Chartbook J: Strom Frontjahr Base - Korrelationen

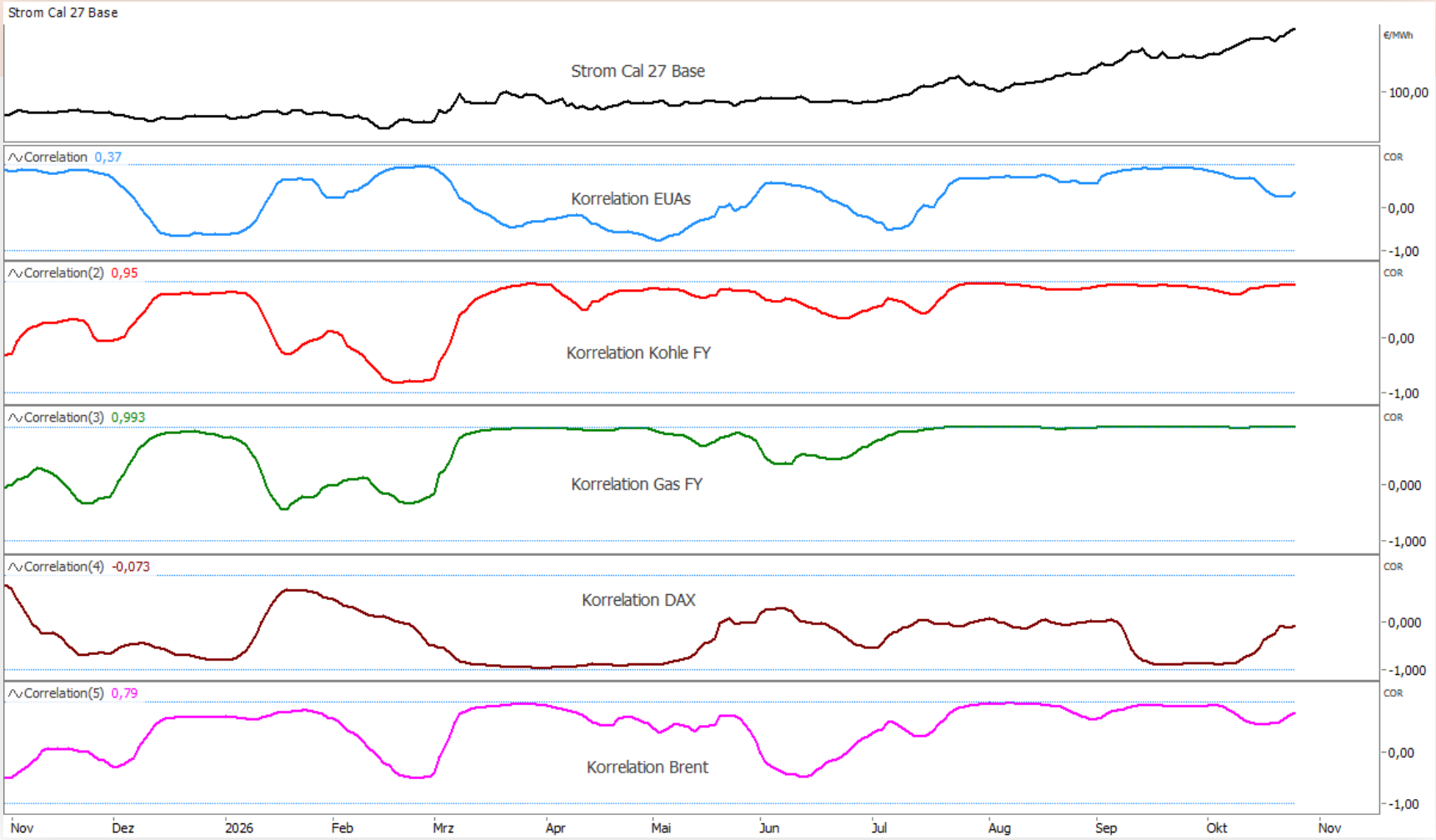


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook K: TTF Gas Frontmonat (nicht rollierend, daily)

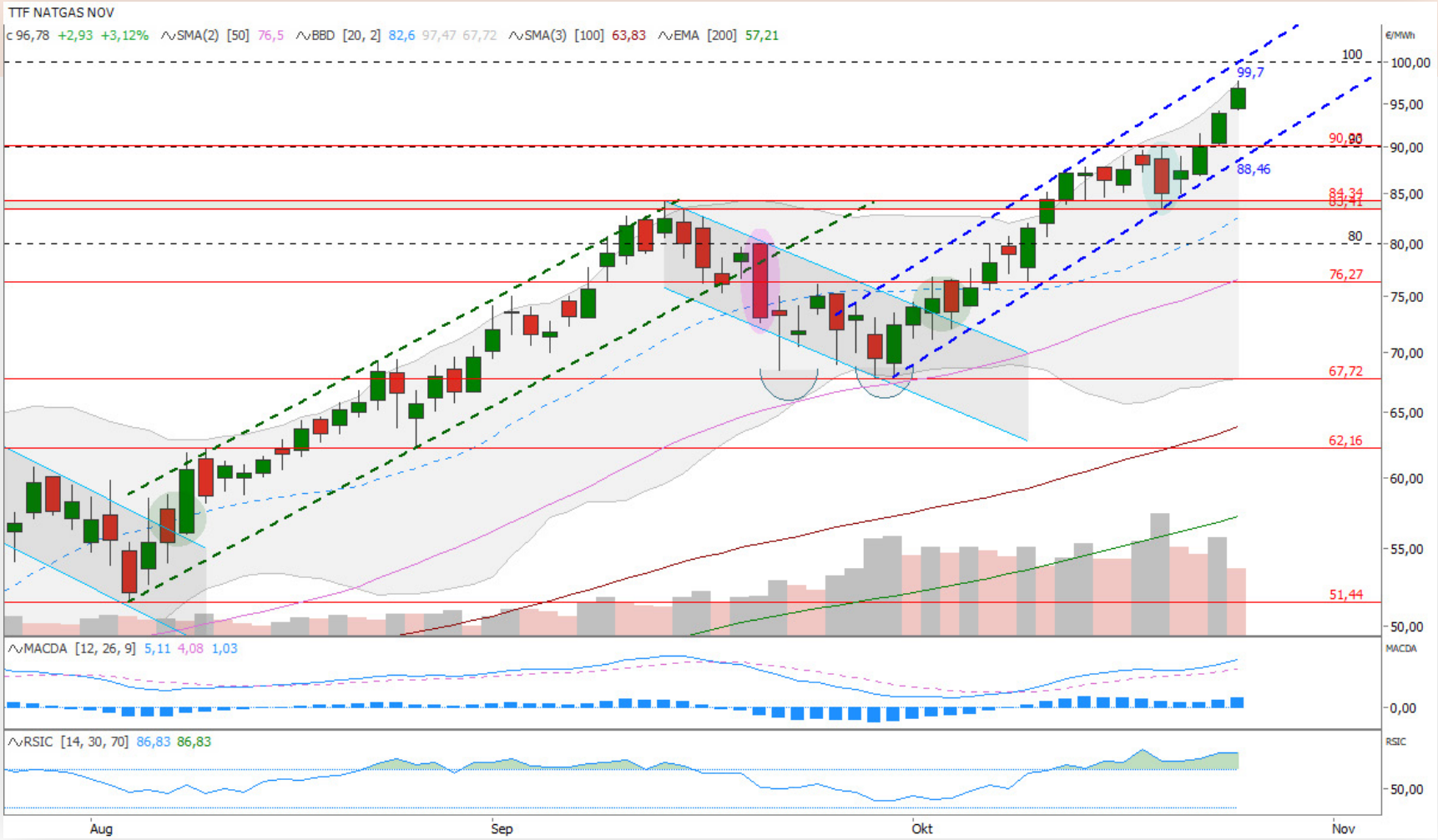
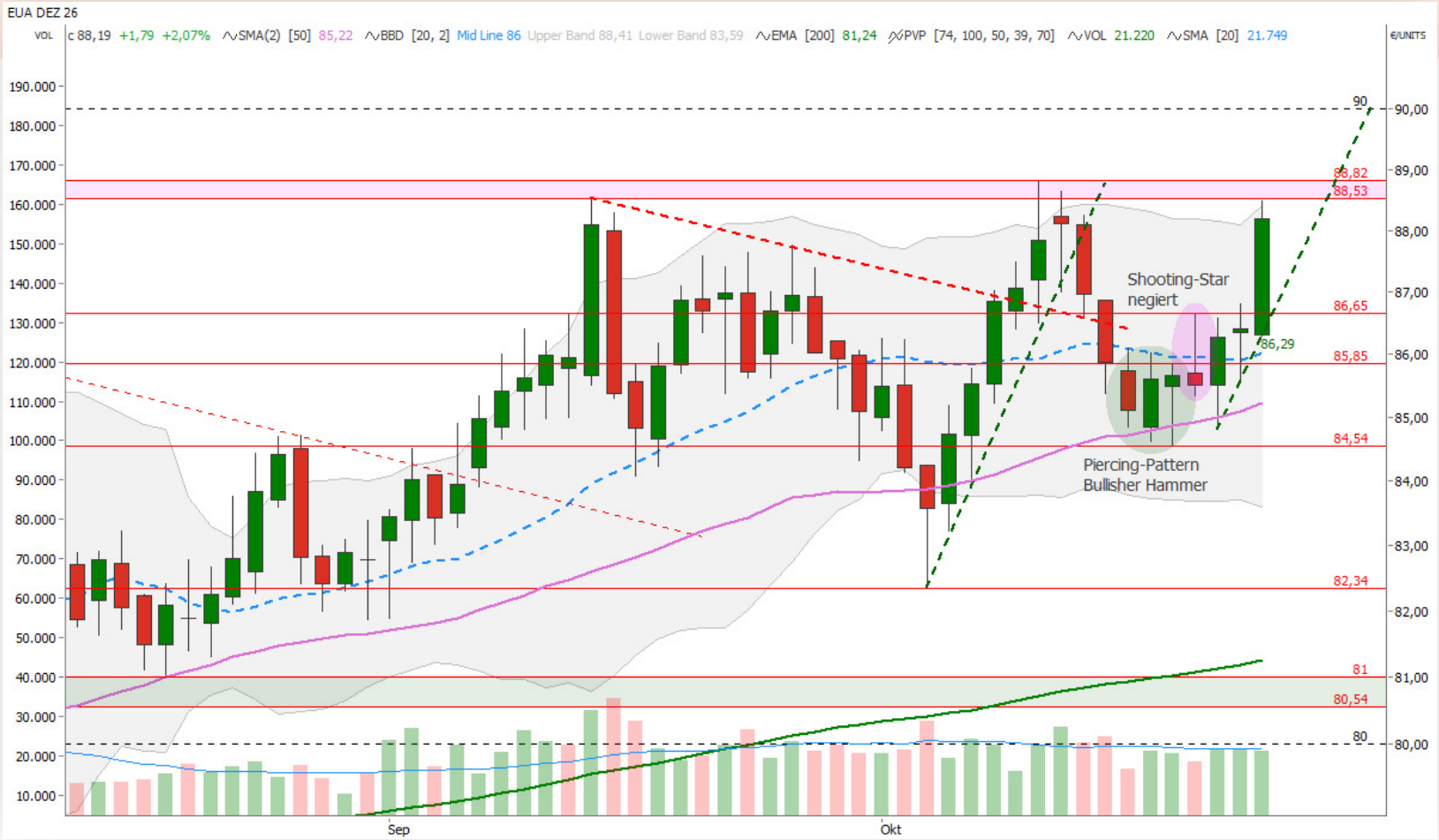


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook L: EUA-Dez-Future im Tageschart (rollierend, ICE Endex)



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 könnten 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 26.10.2026

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