

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



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



Rückblick

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

 Erstellungsdatum 19.10.2026

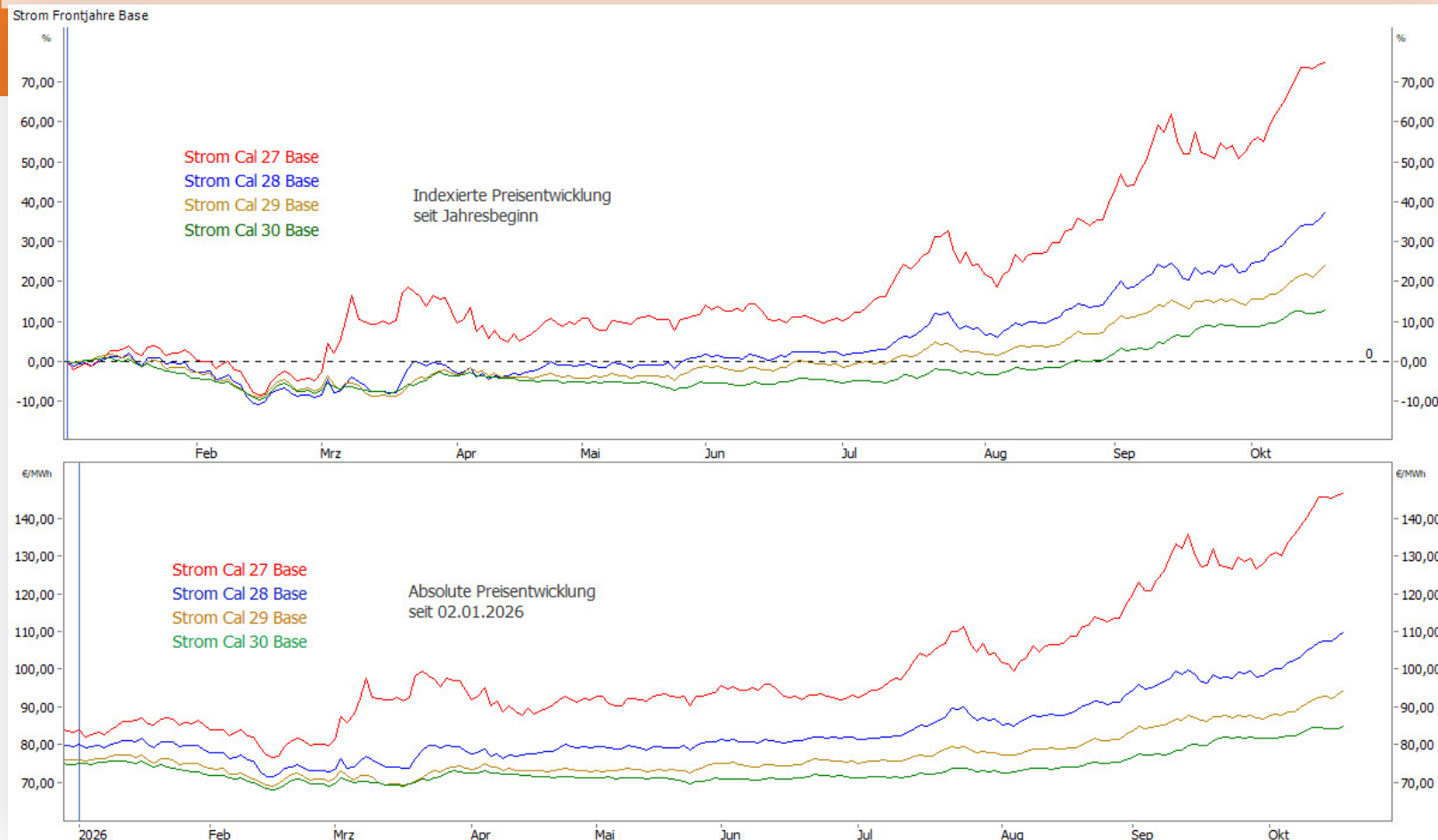


Chart 1a: Indexierte Preisentwicklung seit 27.02.2026 (1 Tag vor Kriegsbeginn)

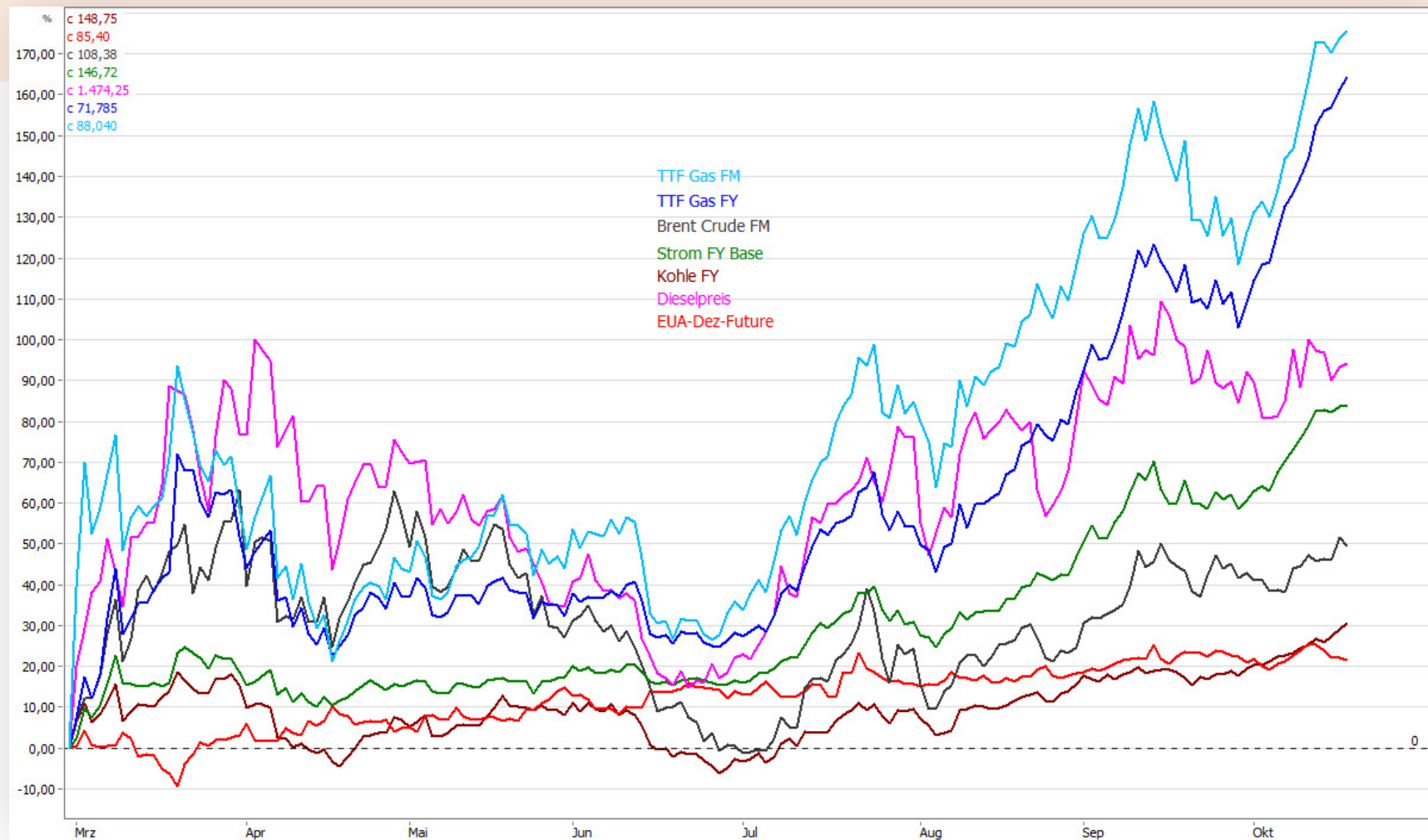
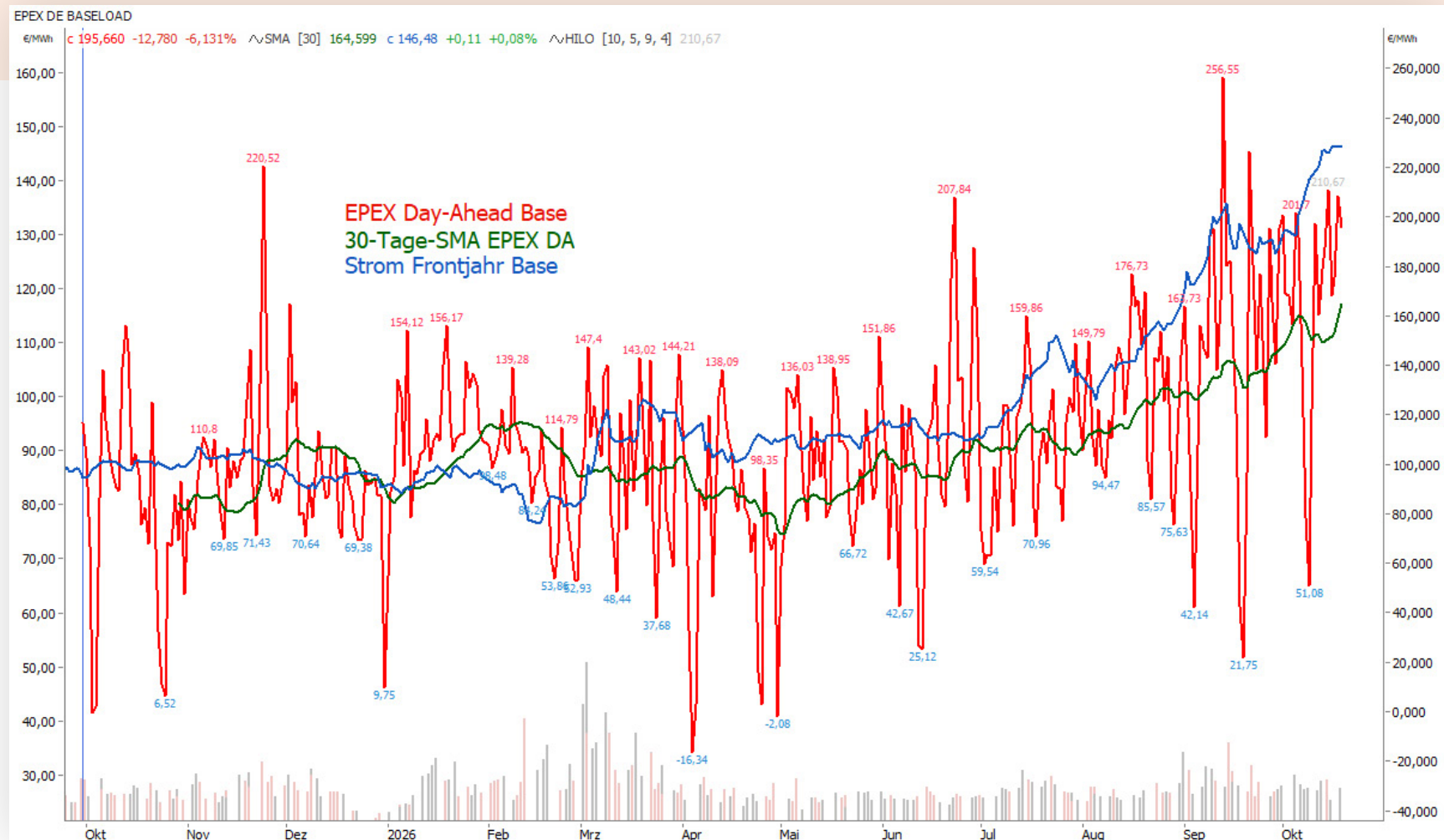


Chart 1b: EPEX DE Day-Ahead Base (rechte Skala) vs. Strom Frontjahr Base (linke Skala)





Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Wochenchart (mittelfristig)



Widerstände (Chart 2b)

169,6 €/MWh (200%-Fibo-Projektion)
160,0 €/MWh (psychologische Marke)
154,0 €/MWh (obere Trendkanalbegrenzung)
150,0 €/MWh (psychologische Marke)
149,7 €/MWh (61,8%-Fibo-Projektion)



Unterstützung (Chart 2b)

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)
115,2 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
113,2 €/MWh (Verlaufshoch)
104,0 €/MWh (Märzhoch)
100,0 €/MWh (psychologische Marke)

+++ Wimpel-Kursziel bei 170 Euro/MWh aktiviert +++

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 und das bisherige Trendhoch überwunden. Auch in der KW 42 ging es dynamisch weiter aufwärts. Die grüne „Long-Week“ signalisiert ungebremsstes Kaufinteresse. Der langfristige Aufwärtstrend wird damit weiter fortgesetzt. In der laufenden Handelswoche 43 setzt sich der Anstieg bislang nicht dynamisch weiter fort und der erste Handelstag schließt nahezu unverändert im Vergleich zum Freitagsschlusskurs bei 146,5 Euro/MWh.

Ausblick

Die bullische Auflösung des Wimpels bestätigt die Fortsetzung des Aufwärtstrends. Dessen 100%-Projektions-Kursziel liegt bei 169,58 Euro/MWh. Zunächst stehen die psychologische Marke bei 150 Euro/MWh und das obere Bollinger-Band bei 150,8 Euro/MWh im Trader-Fokus. Darüber bietet die obere Kanalbegrenzung

bei 159,05 Euro/MWh einen charttechnischen Anhaltspunkt. Bei Rücksetzern könnte das September-Hoch bei 136,91 Euro/MWh aufgrund eines potenziellen Polaritätswechsels Unterstützung bieten. Darunter folgt die untere Kanalbegrenzung bei 135,3 Euro/MWh. 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-Portfolio manager spricht der bestätigte Ausbruch dafür, offene Beschaffungsmengen schrittweise weiter zu reduzieren. Zusätzliche Tranchen bieten sich bei stabilisierten Rücksetzern im Bereich 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.

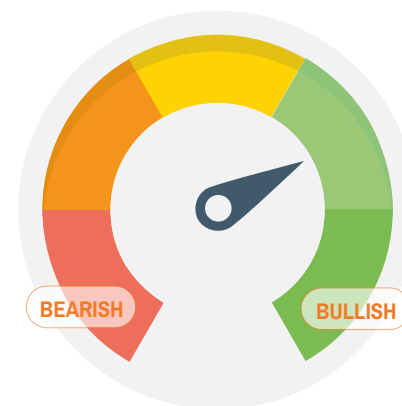


Chart 2a: Strom Cal 27 Base im Wochen-Linienchart (EEX, rollierend)

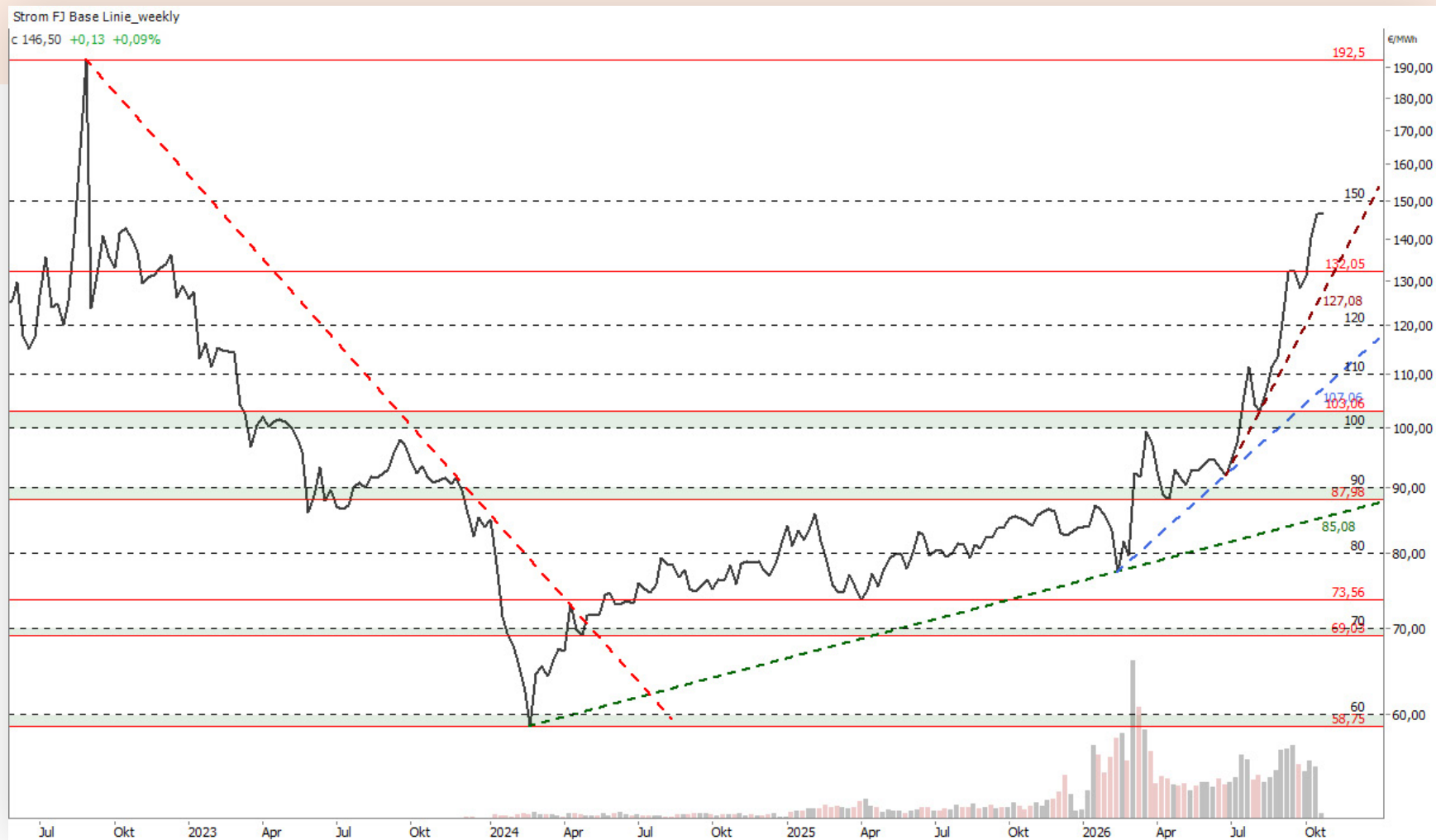


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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)

153,3 €/MWh (200%-Fibo-Extension)
150,2 €/MWh (oberes Bollinger Band)
150,0 €/MWh (psychologische Hürde)
146,8 €/MWh (161,8%-Fibo-Extension)



Unterstützung (Chart 3b)

144,0 €/MWh (blauer Aufwärtstrend)
142,6 €/MWh (mehrere Tagestiefs)
140,0 €/MWh (psychologisches Level)
136,9 €/MWh (ehem. Trendhoch)
135,3 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
130,0 €/MWh (psychologisches Level)
125,4 €/MWh (50-Tage-Linie)
124,2 €/MWh (Bullish-Engulfing)
122,3 €/MWh (Hammer-Tief)
120,4 €/MWh (unteres Bollinger Band)
120,0 €/MWh (psychologisches Level)

+++ MACD stark überdehnt - Momentum rückläufig +++

Rückblick

Tageschart 3b: Der Strom Cal 27 Base Future hat seine Septemberkorrektur Anfang Oktober beendet. Das „Bullish Engulfing“ Ende September bereitete die Erholung vor. Der anschließende Bruch des roten Abwärtstrends und der Anstieg über das mittlere Bollinger-Band verbesserten das Chartbild. Mit dem Überwinden des Septemberhochs bei 136,91 Euro/MWh folgte ein prozyklisches Kaufsignal. Dieser Ausbruch erfolgte mit einer Aufwärtskurslücke und führte zugleich über das obere Bollinger-Band. Wie bereits in vergangenen Analysen beschrieben, unterstrich diese Kombination die Kaufdynamik und sprach für die Fortsetzung des langfristigen Aufwärtstrends. Am Freitag erreichte der Kontrakt die 161,8%-Fibonacci-Extension bei 146,84 Euro/MWh. Zum Wochenaufstart der KW 43 entsteht ein neues Trendhoch bei 148,2 Euro/MWh.

Ausblick

Im Tagesschluss am Montag notiert der Future bei 146,50 Euro/MWh, ein Minus von 0,2 Prozent im Vergleich zu Freitag. Weiterhin rückt die psychologische Marke bei 150 Euro/MWh in den Fokus der Stromhändler. Das obere Bollinger-Band bei 150,15 Euro/MWh verstärkt diesen potenziellen Zielbereich, an dem Gewinnmitnahmen zu erwarten sind. Darüber fungiert die 200,0%-Fibonacci-Extension bei 153,33 Euro/MWh als übergeordnetes Kursziel. Das MACD-Kaufsignal unterstützt zwar das bullische Umfeld, doch zeigt sich der Trendfolger oberseitig mittlerweile wieder stark überdehnt, so wie es zuletzt bei der September-Korrektur der Fall war. Bei Rücksetzern bietet zu-

nächst der steile blaue Aufwärtstrend bei aktuell 144,03 Euro/MWh Orientierung. Besonders interessant ist anschließend die Unterstützung bei 142,55 Euro/MWh. Am Dienstag, Mittwoch und Donnerstag der Vorwoche wurden in diesem Bereich wiederholt die Tagestiefs ausgebildet, was hohe Kaufbereitschaft auf diesem Preislevel offenbart. Ein nachhaltiger Rückfall darunter wäre insofern kurzfristig bearish zu deuten und würde einen Test der Polaritätswechselzone zwischen dem überwundenen Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh und dem mittleren Bollinger-Band bei 135,3 Euro/MWh begünstigen. Für Strom-Portfolio-manager bleibt eine schrittweise Absicherung offener Bedarfsmengen sinnvoll. Rücksetzer mit anschließender Stabilisierung um 142,55 Euro/MWh bieten einen ersten Ansatzpunkt für vorab definierte Beschaffungstranchen. Auch in der Kumulationszone zwischen 137 und 135 Euro/MWh erscheinen Hedging-Aktivitäten charttechnisch sinnvoll, sofern sich dort Kaufinteresse im Form von Candlestick-Umkehrsignalen zeigt.



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

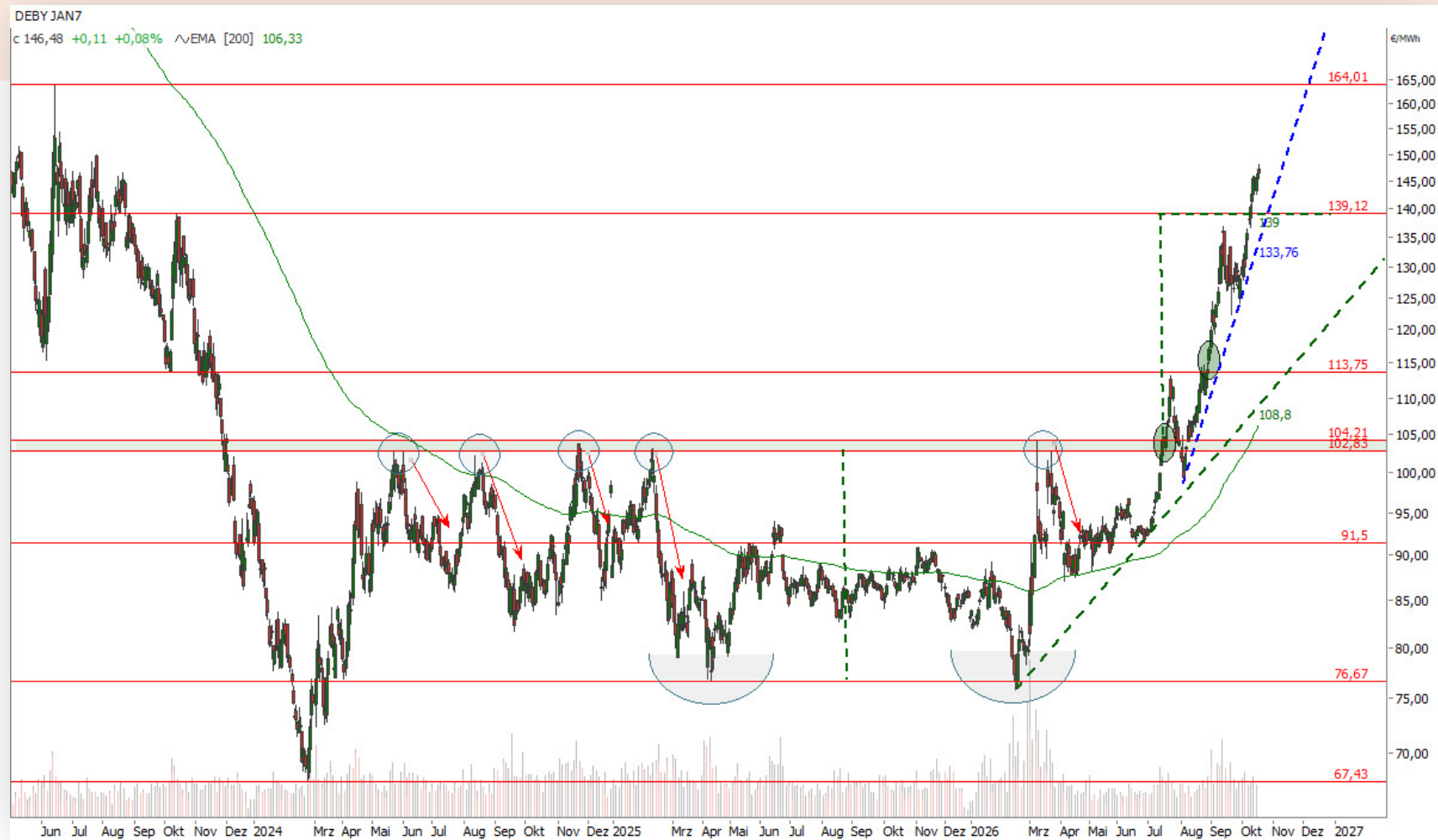


Chart 3b: Strom Cal 27 Base im Candlestick-Tageschart (nicht rollierend)

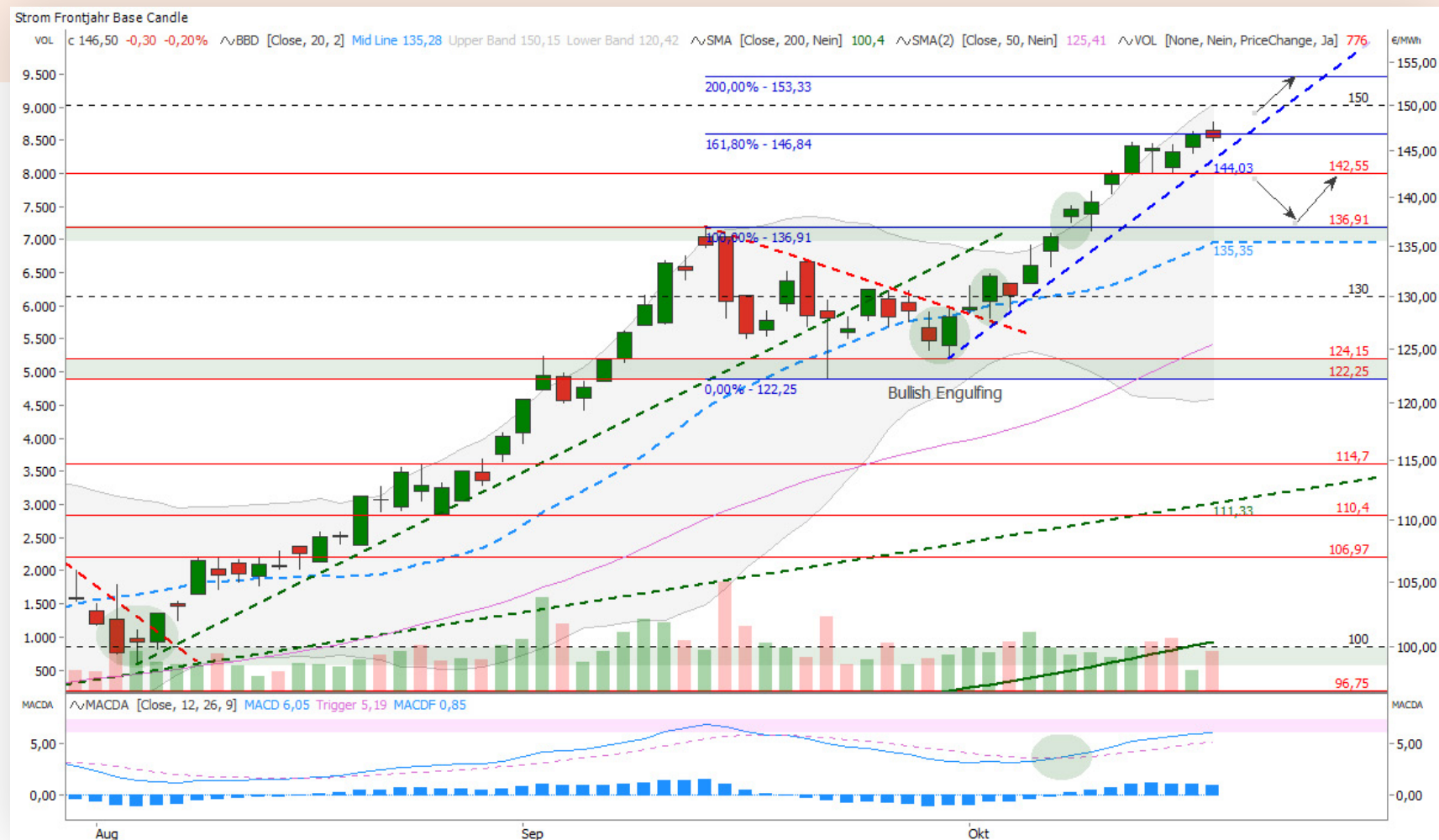


Chart 3c: Indikatoren-Konstellation Strom Cal 27 Base (daily)

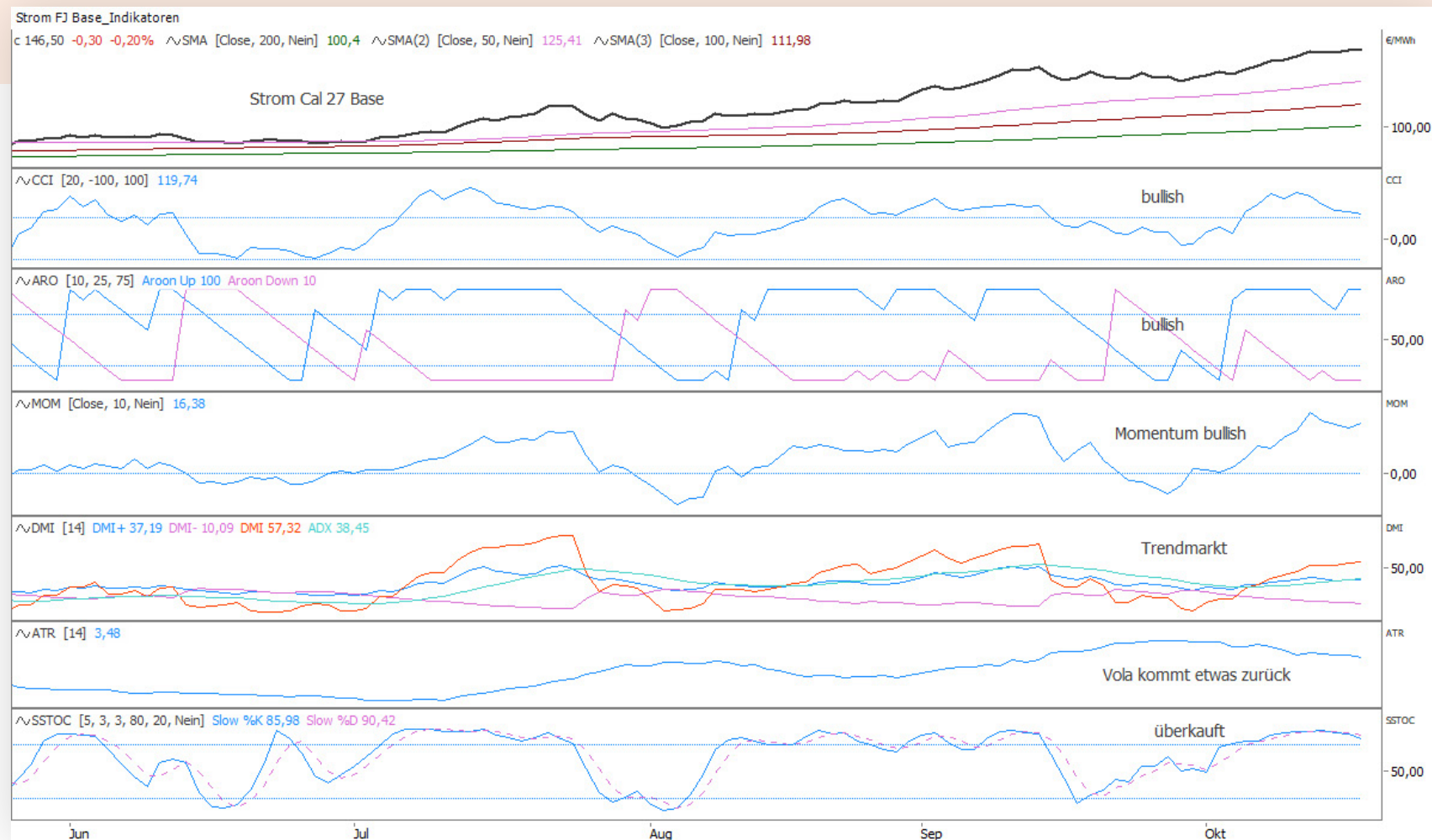


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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



Chart: Tradesignal

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

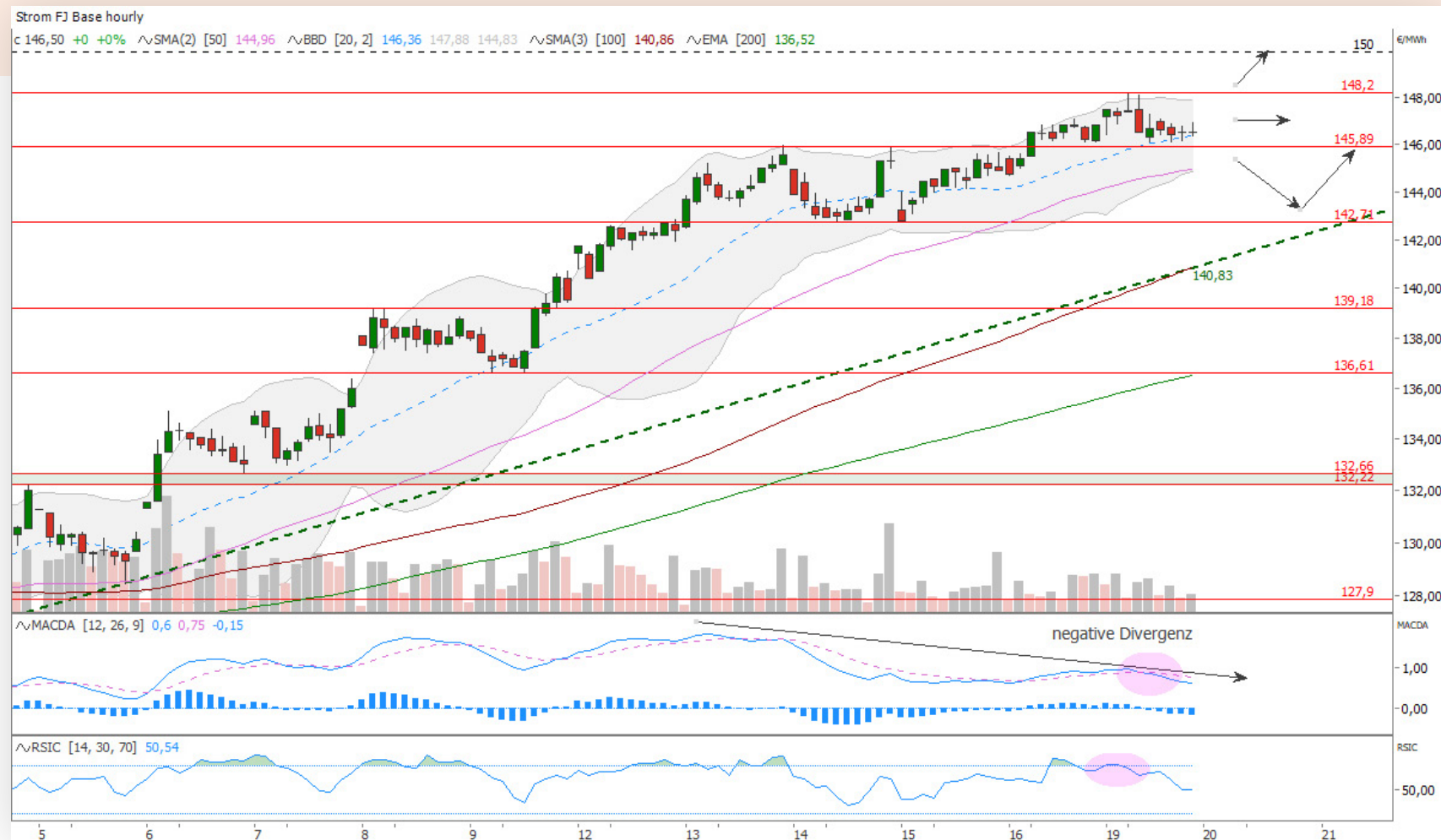
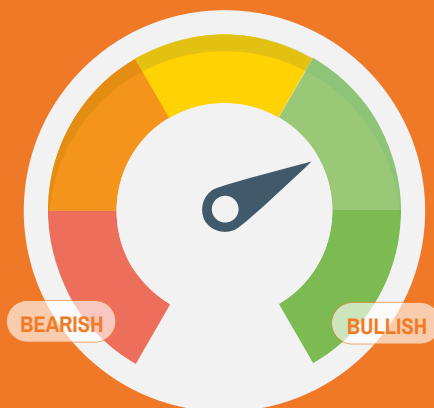


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX



Management Summary (Beschaffung / Trading)



Langfristig (Tages-Linienschart)

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 bullische Auflösung des Wimpels bestätigt die Fortsetzung des Aufwärtstrends. Dessen 100%-Projektions-Kursziel liegt bei 169,58 Euro/MWh. Zunächst stehen die psychologische Marke bei 150 Euro/MWh und das obere Bollinger-Band bei 150,8 Euro/MWh im Trader-Fokus. Darüber bietet die obere Kanalbegrenzung bei 159,05 Euro/MWh einen charttechnischen Anhaltspunkt. Bei Rücksetzern könnte das September-Hoch bei 136,91 Euro/MWh aufgrund eines potenziellen Polaritätswechsels Unterstützung bieten. Darunter folgt die untere Kanalbegrenzung bei 135,3 Euro/MWh. Ein nachhaltiger Rückfall unter den Kanal aktiviert die psychologische 130-Euro-Marke und würde ggf. auch eine Korrekturausweitung zur Zone 122,25 und 120 Euro/MWh rechtfertigen.



Kurzfristig (Tages- und Stundenchart)

Tageschart 3b: Weiterhin rückt die psychologische Marke bei 150 Euro/MWh in den Fokus der Stromhändler. Das obere Bollinger-Band bei 150,15 Euro/MWh verstärkt diesen potenziellen Zielbereich, an dem Gewinnmitnahmen zu erwarten sind. Darüber fungiert die 200,0%-Fibonacci-Extension bei 153,33 Euro/MWh als übergeordnetes Kursziel. Das MACD-Kaufsignal unterstützt zwar das bullische Umfeld, doch zeigt sich der Trendfolger oberseitig mittlerweile wieder stark überdehnt, so wie es zuletzt bei der September-Korrektur der Fall war. Bei Rücksetzern bietet zunächst der steile blaue Aufwärtstrend bei aktuell 144,03 Euro/MWh Orientierung. Besonders interessant ist anschließend die Unterstützung bei 142,55 Euro/MWh.

Besuchen Sie uns auch hier:



cert-tema.de



research@enerchase.de



enerchase-akademie.de



[EnerChase GmbH & Co. KG](#)

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



Chartbook B: Point & Figure Chart Strom Cal 27 Base

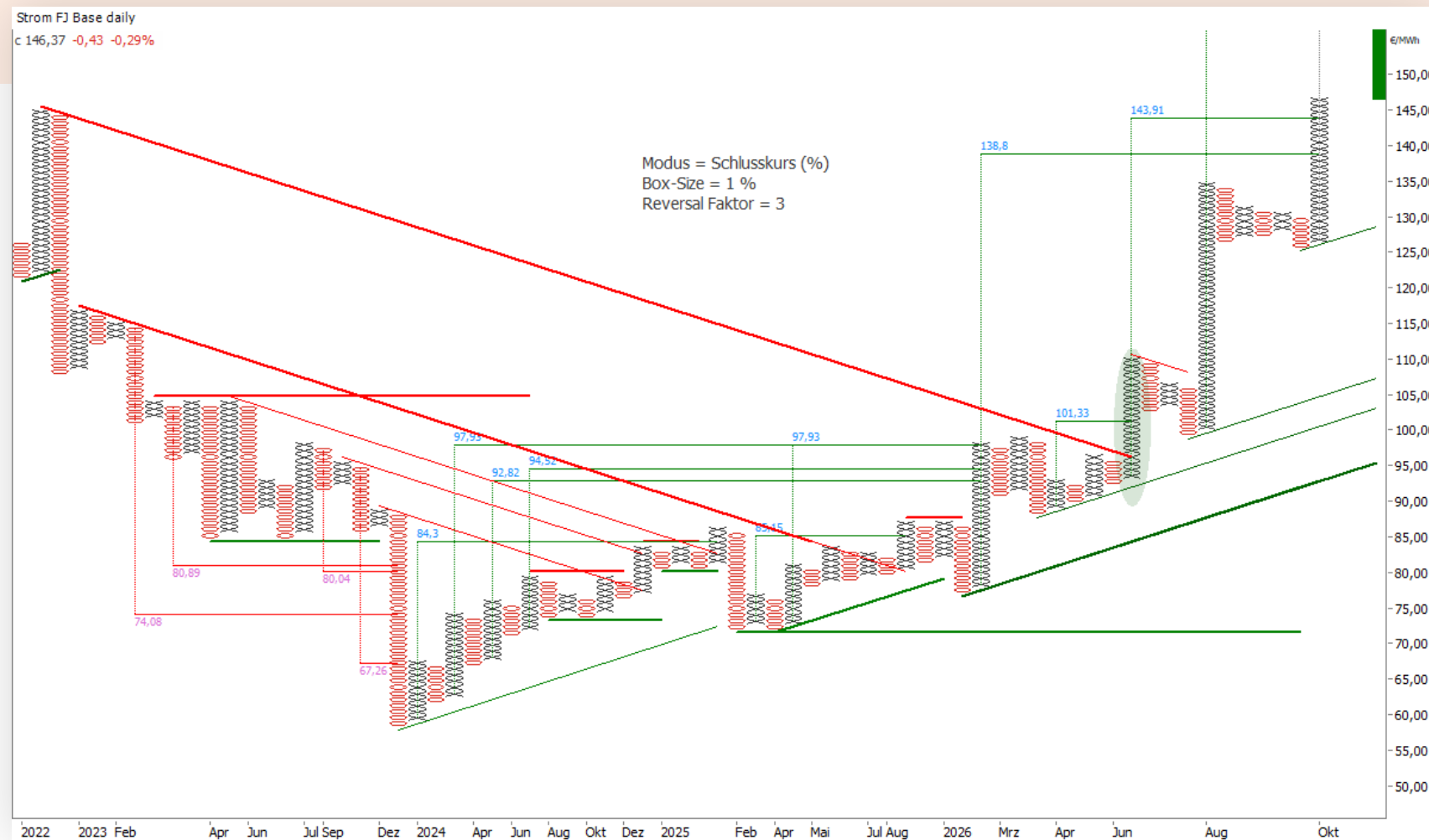


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

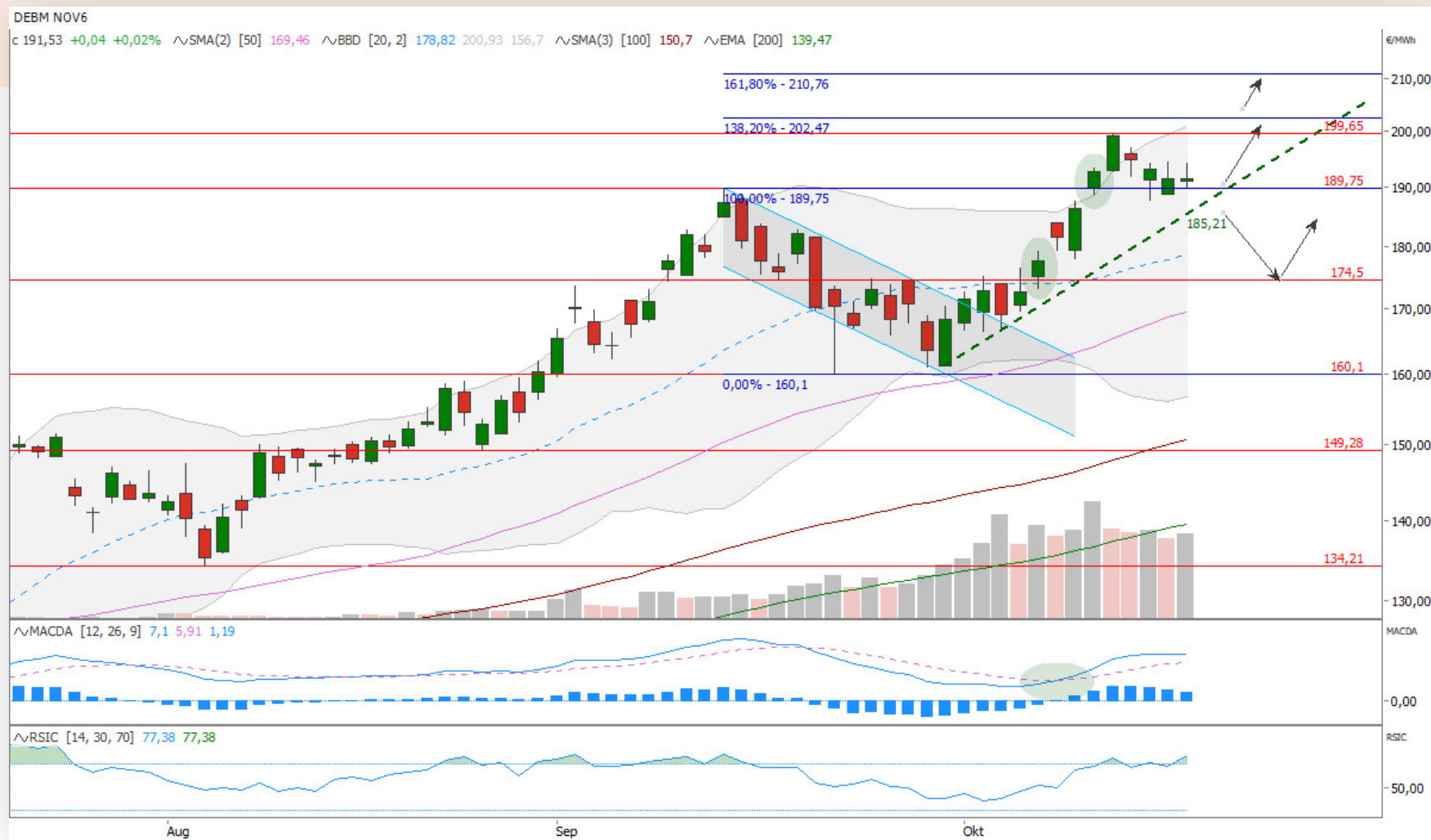


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

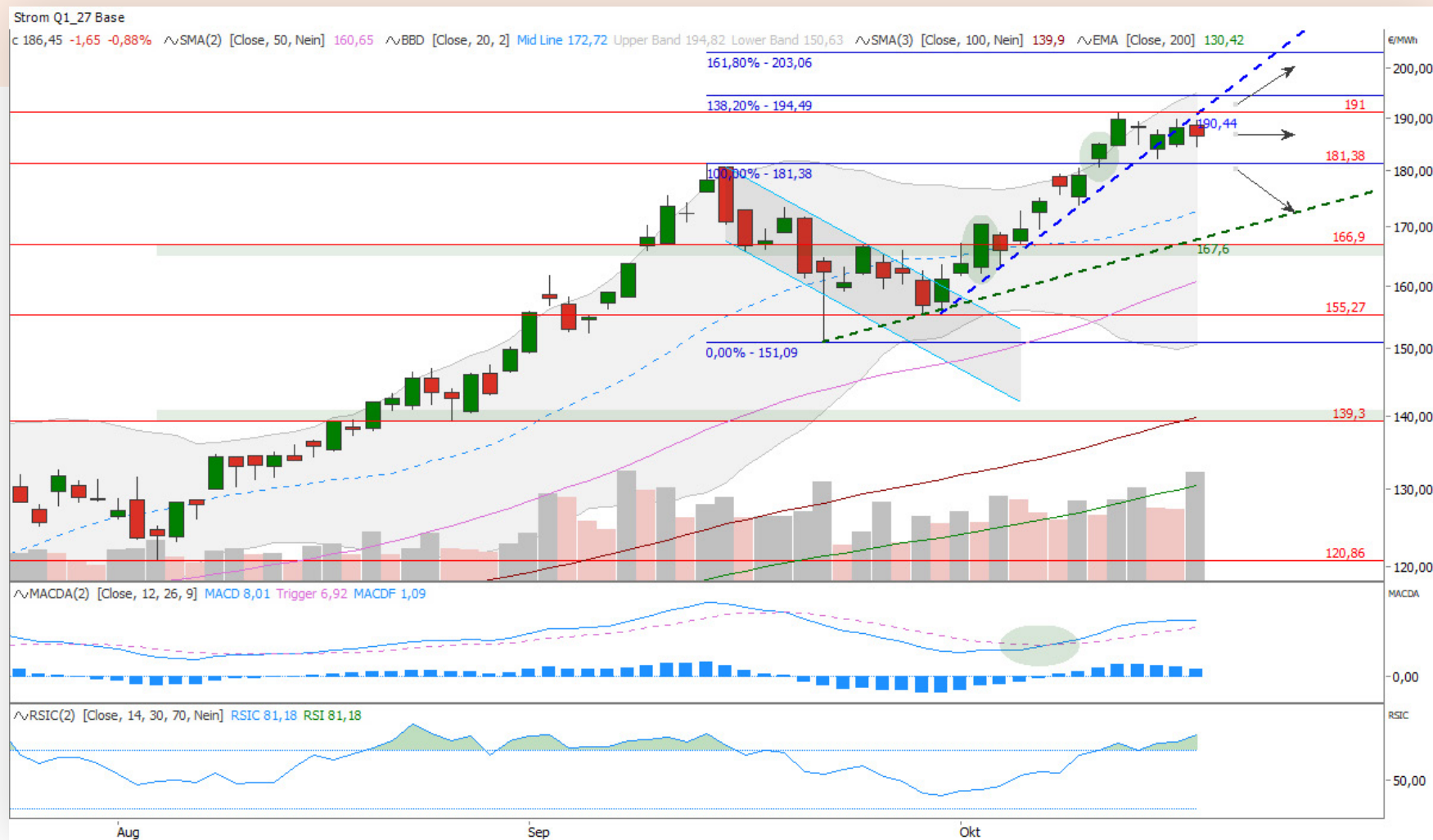


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

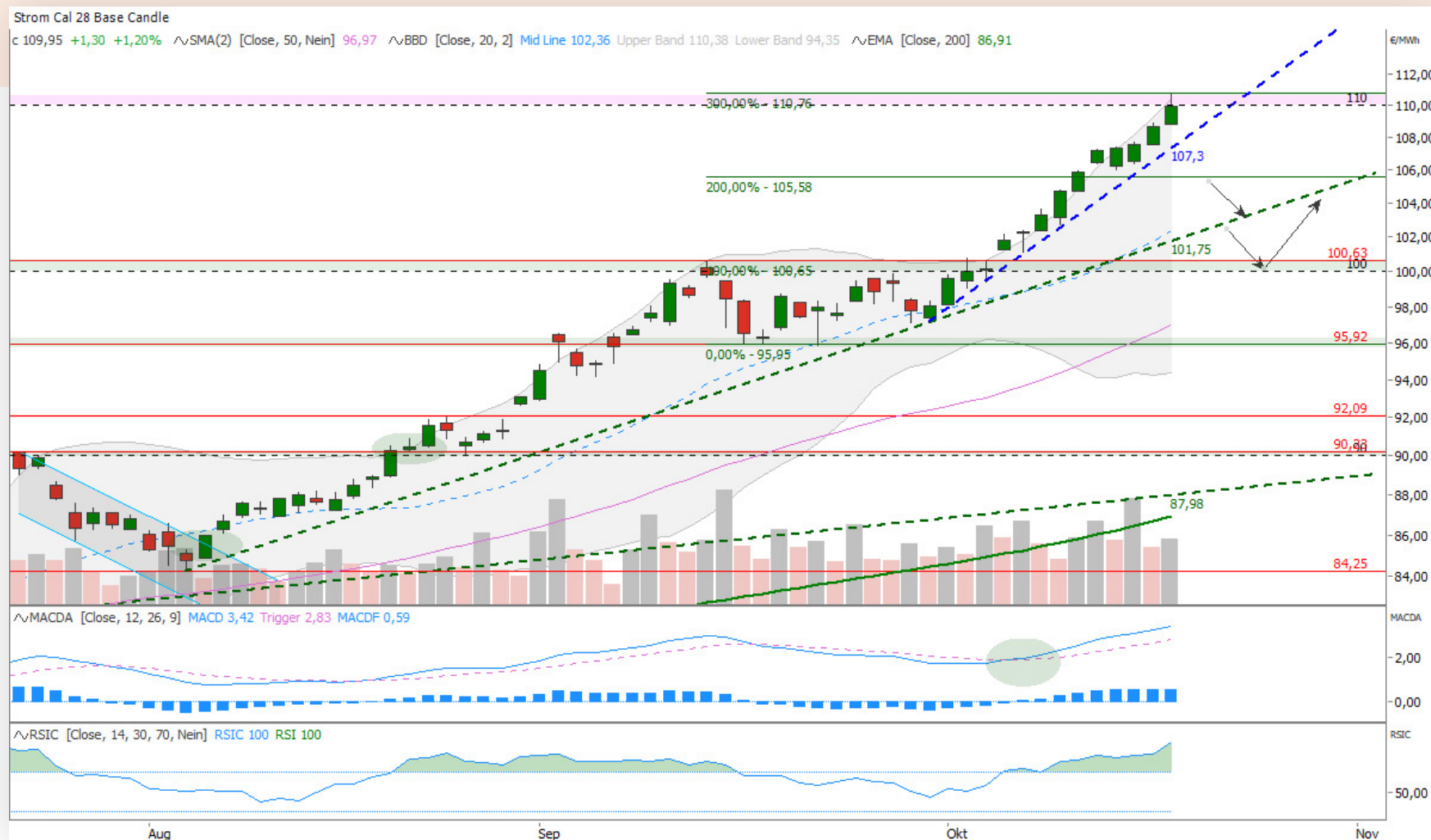


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

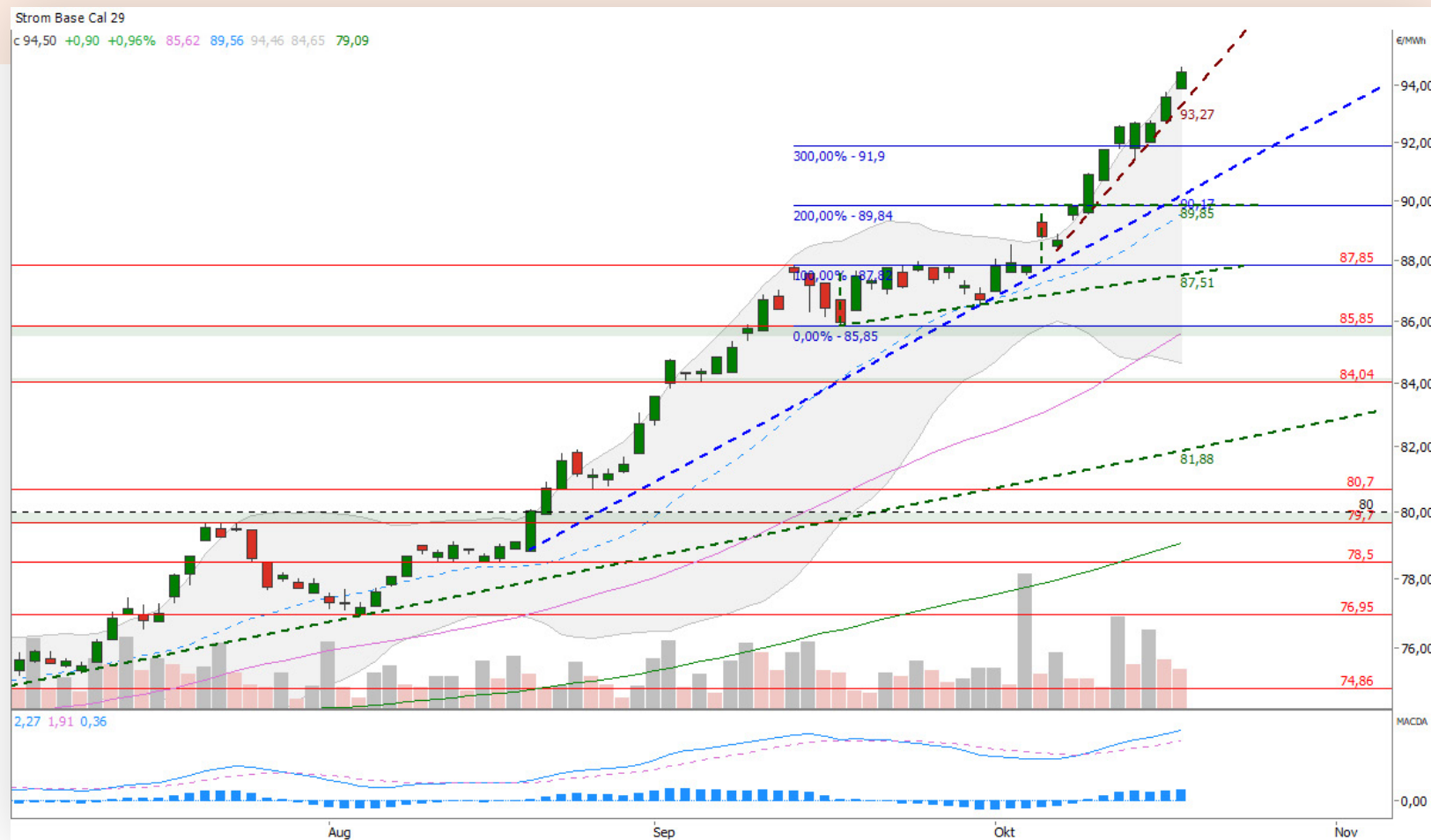


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook G: Strom Frontjahre Base - Futures Curve

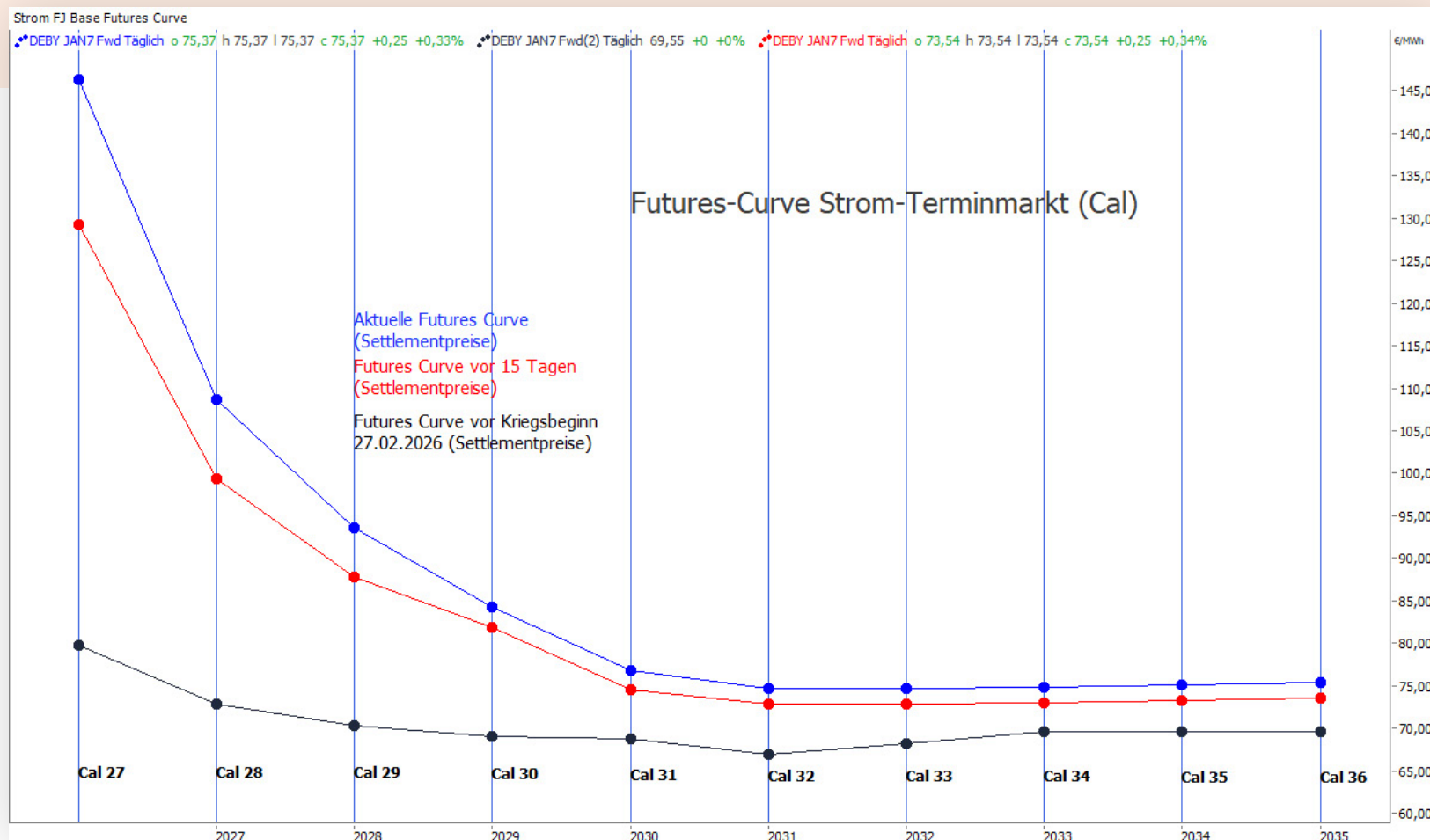


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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



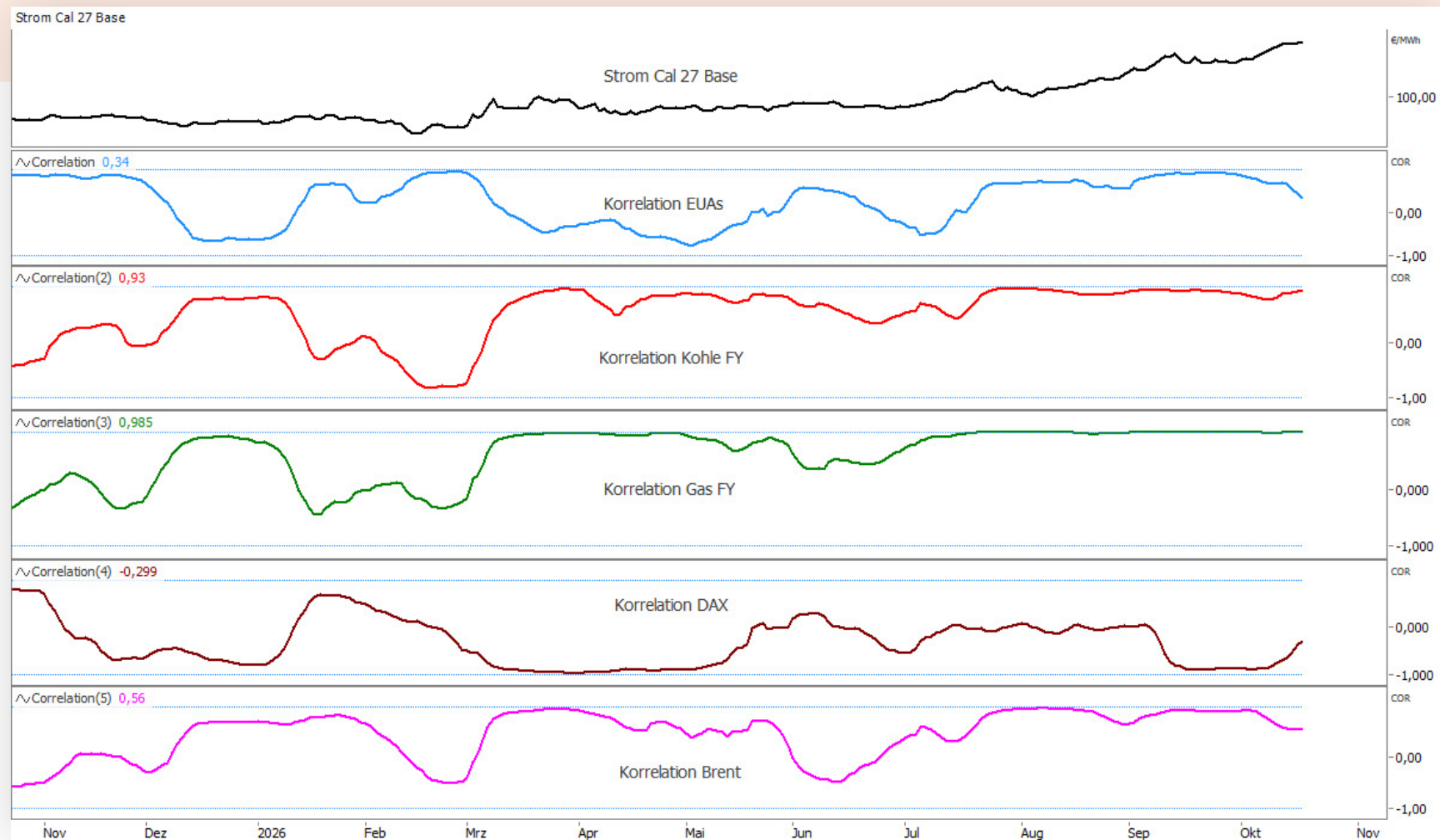
Datenquelle: EEX | eigene Darstellung

Chartbook I: Seasonality-Heatmap Strom Frontjahr Base

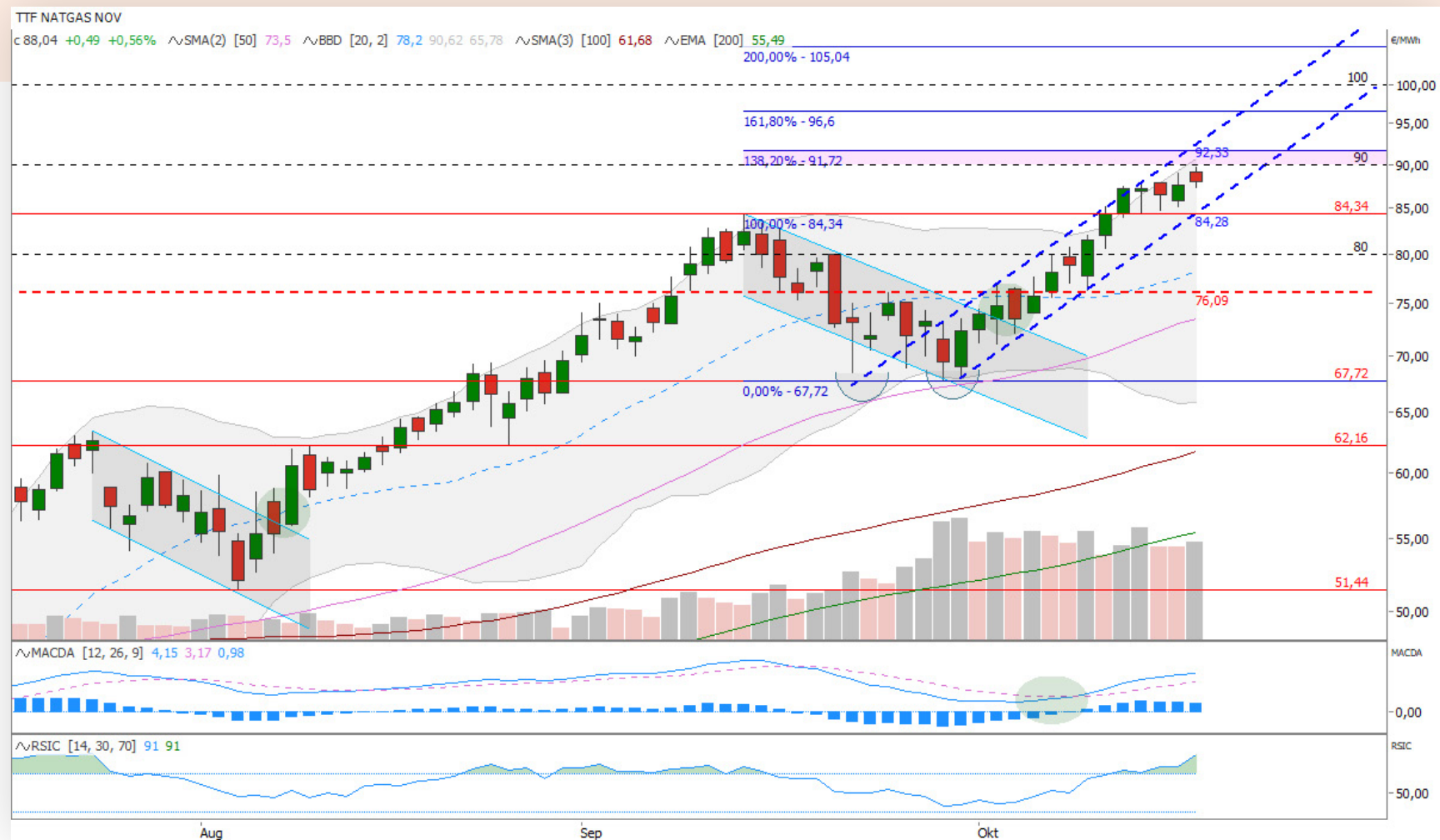
Strom DE Base Frontjahr												
DE Base	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember
2025	2,2%	-13,7%	0,4%	-4,3%	5,2%	-1,2%	4,8%	-5,9%	1,7%	2,1%	0,5%	-1,7%
2024	-8,9%	-8,7%	9,4%	9,9%	8,6%	-6,6%	3,1%	2,5%	-10,0%	-3,6%	16,4%	-1,3%
2023	-23,6%	-15,7%	2,0%	-2,5%	-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



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



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



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 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 19.10.2026

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 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. Daten von ICE Data Services.