

+++ 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 02.11.2026

Rückblick

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

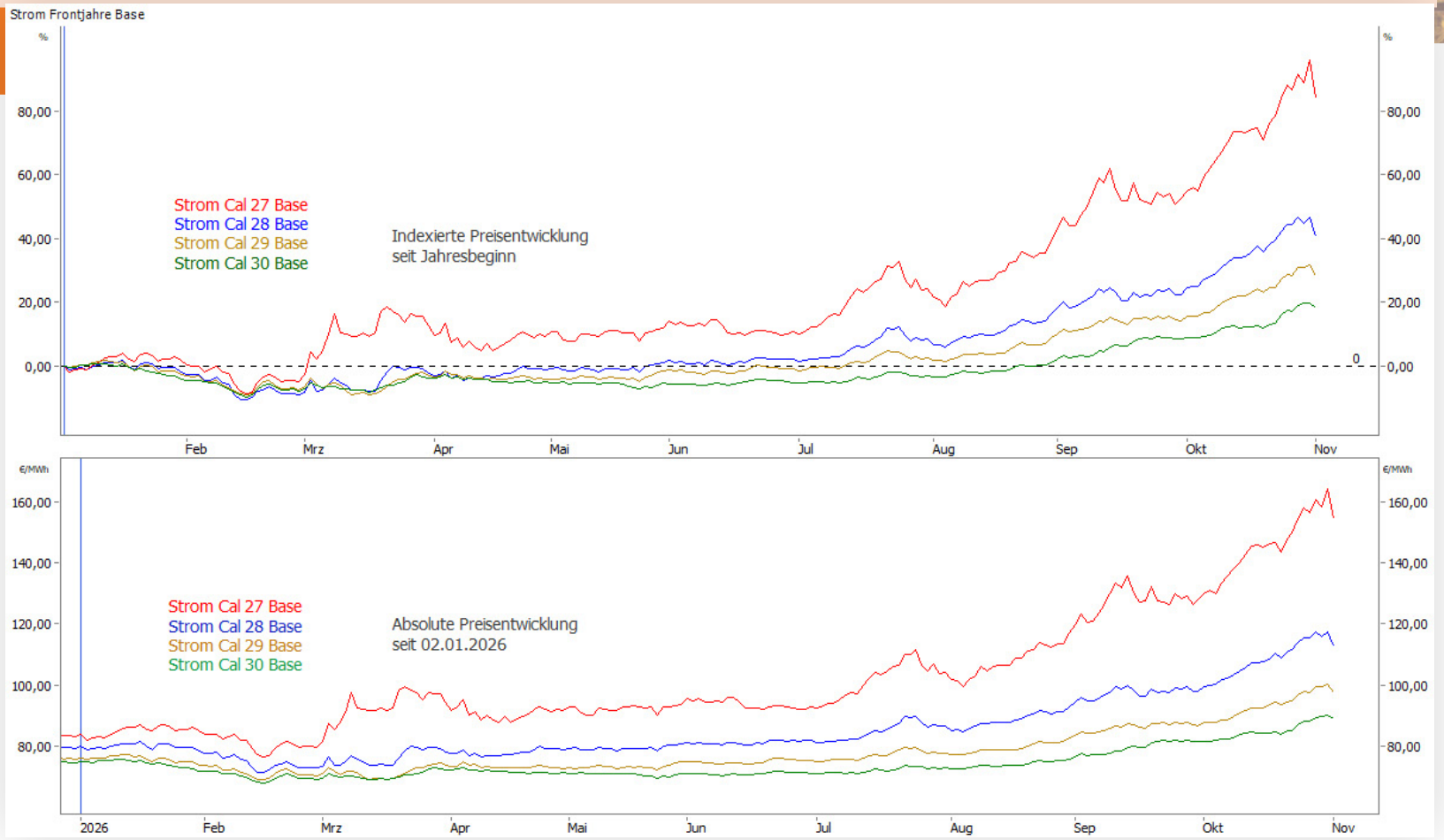


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

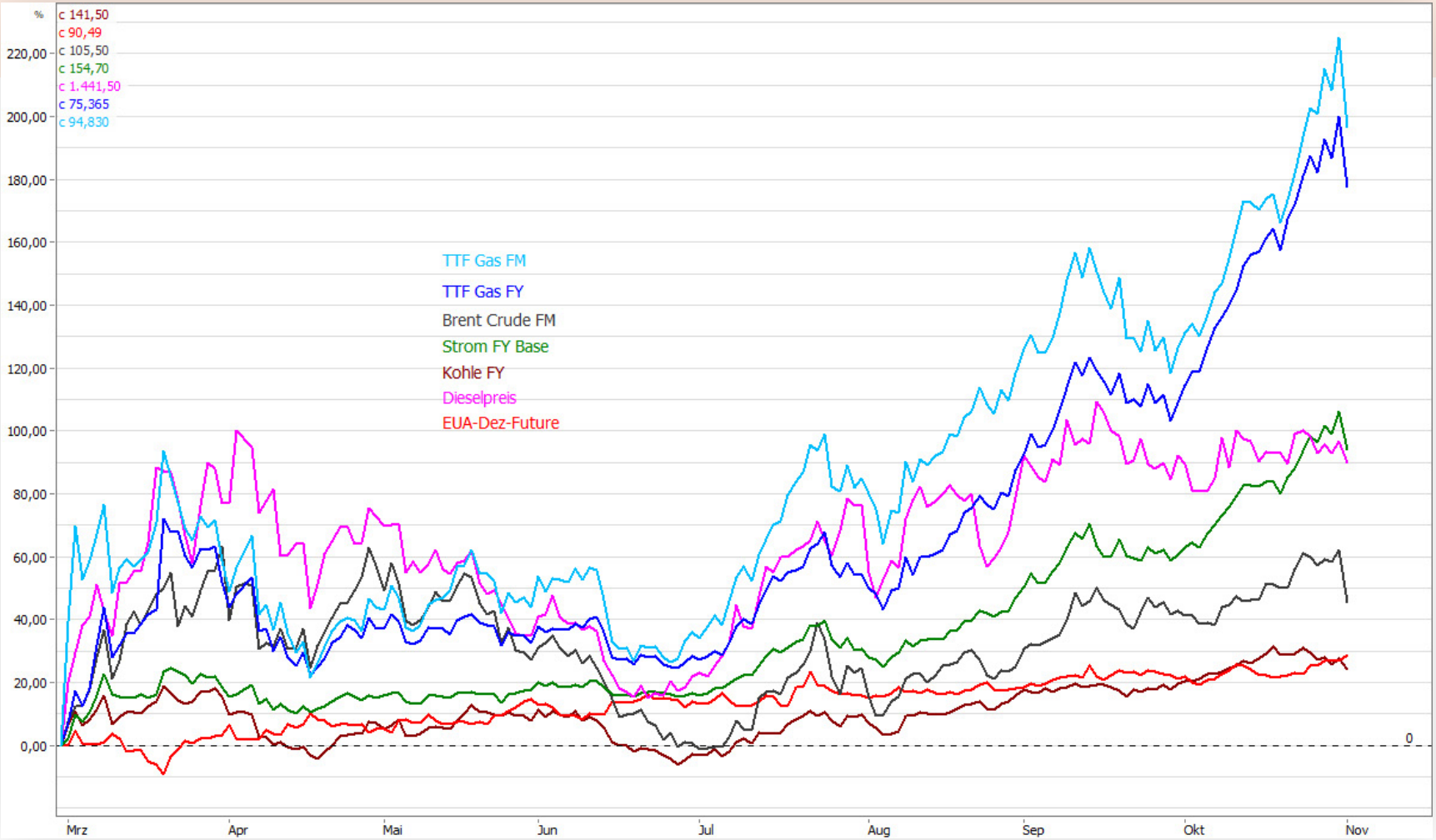


Chart 1b: EPEX DE Day-Ahead Base (rechte Skale) vs. Strom Frontjahr Base (linke Skala)

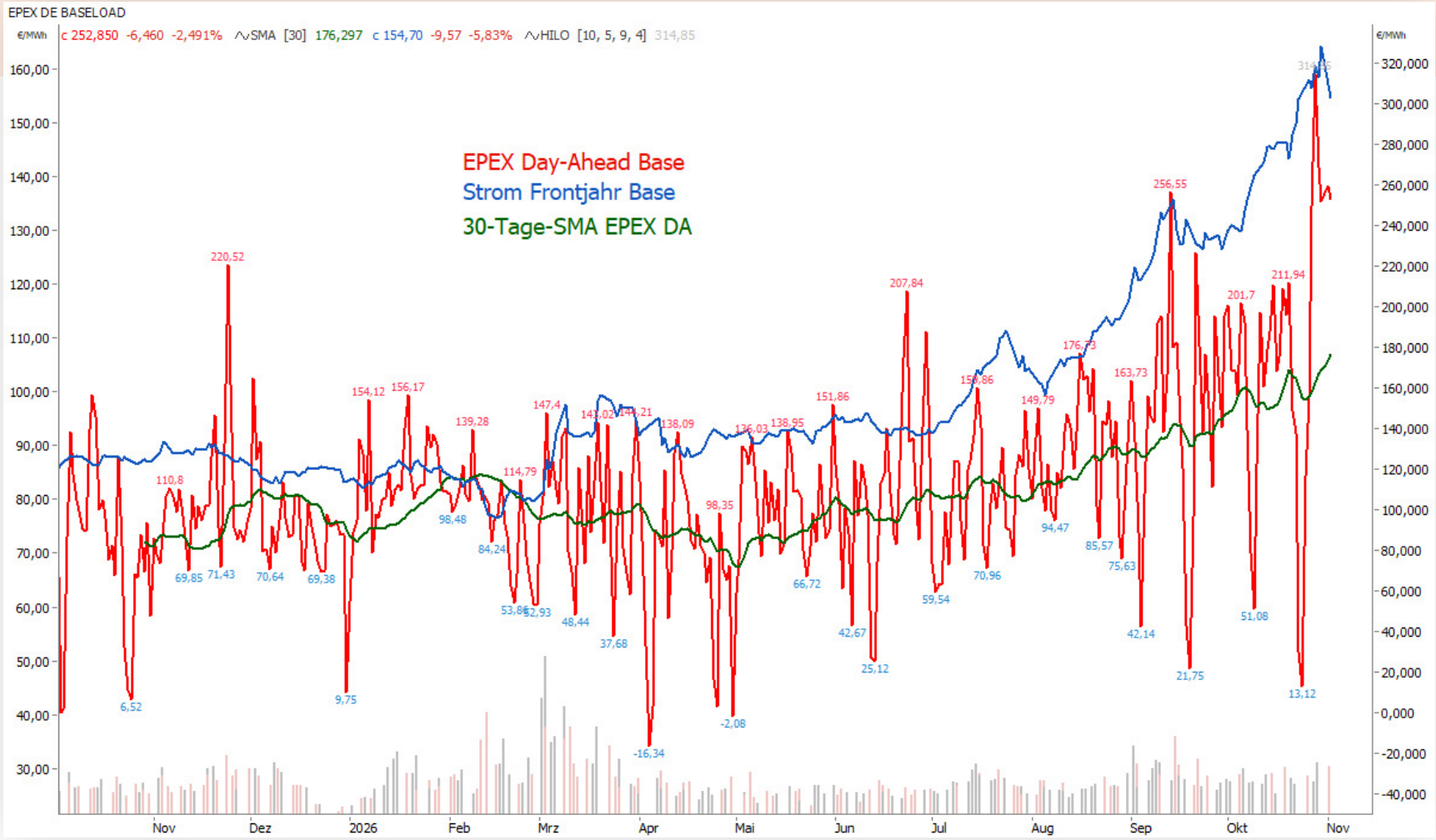
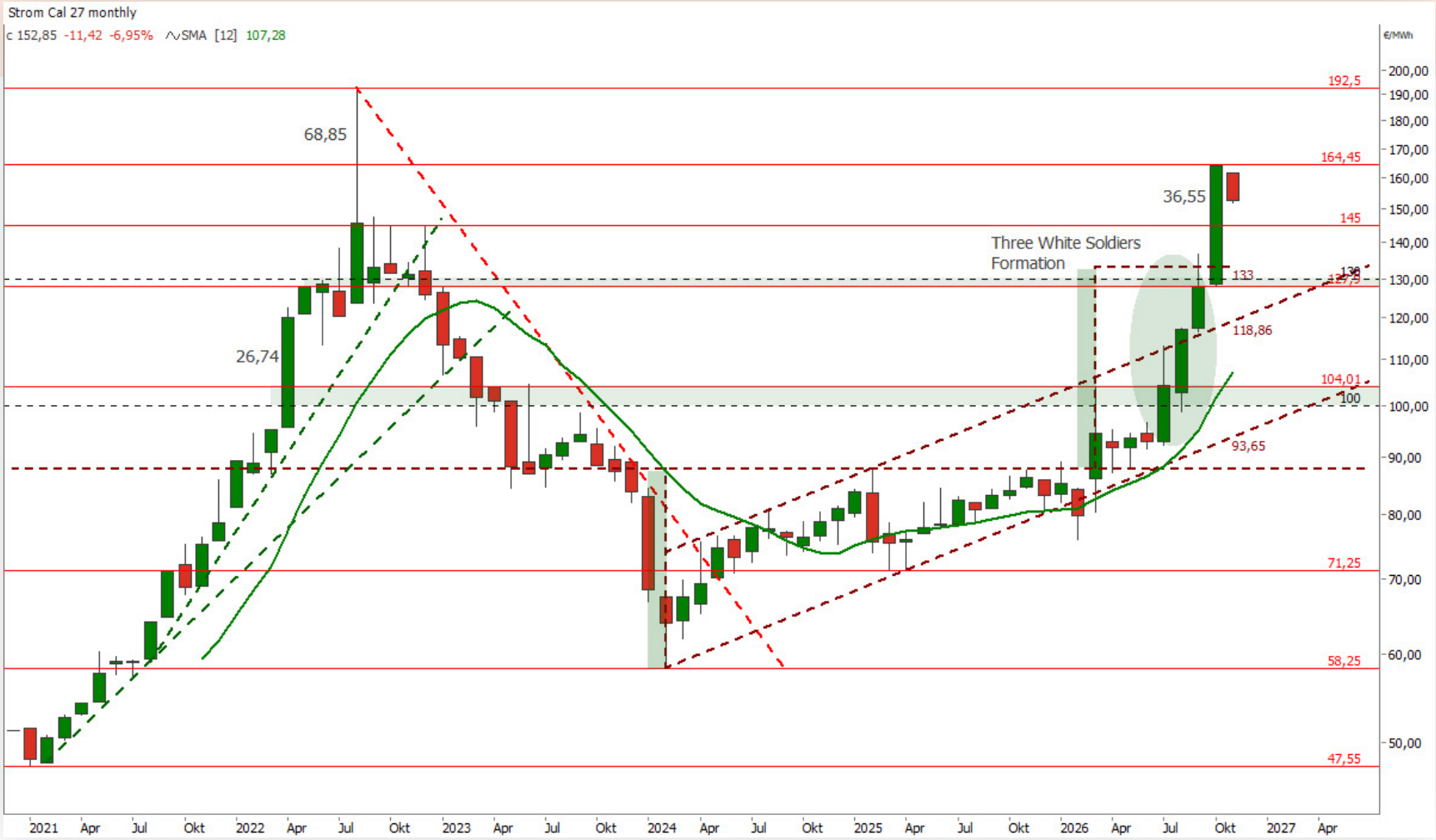


Chart 1c: Strom Cal 27 Base - Monatschart (nicht rollierend, EEX)



Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Monatschart (langfristig)

Widerstände (Chart 2b)

170,0 €/MWh (psychologische Marke)
169,6 €/MWh (200%-Fibo-Projektion)
168,5 €/MWh (obere Trendkanalbegrenzung)
160,0 €/MWh (psychologische Marke)

Unterstützung (Chart 2b)

150,0 €/MWh (psychologische Marke)
143,9 €/MWh (unterer Trendkanalbegrenzung)
140,0 €/MWh (psychologische Marke)
136,9 €/MWh (Wimpelhoch)
130,0 €/MWh (psychologische Marke)
122,3 €/MWh (Doppel-Wochentief)
122,0 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
120,0 €/MWh (psychologische Marke)
113,2 €/MWh (Verlaufshoch)

+++ Starker Oktober beendet – November startet bearish +++

Rückblick
Monatschart: Der nicht rollierende Strom Cal 27 Base Future hat seine Aufwärtsbewegung im Oktober nochmals eindrucksvoll beschleunigt. Die große grüne Monatskerze weist eine absolute Handelsspanne von 36,55 Euro/MWh auf. Damit verzeichnete dieser Kontrakt rückblickend seine zweitgrößte monatliche Handelsspanne. Lediglich im August 2022, zum Höhepunkt der Energiekrise, fiel sie mit 68,85 Euro/MWh noch größer aus. Die zuvor ausgebildeten „Three White Soldiers“ unterstrichen die Kaufdynamik. Im Oktober wurden die Widerstände bei 130 und 145 Euro/MWh überwunden und im Hoch die Marke bei 164,45 Euro/MWh erreicht. Der November startet dagegen ausgesprochen bearish. Aktuell fällt die Notierung auf 152,85 Euro/MWh, ein Minus von 7 Prozent gegenüber dem Oktoberschlusskurs.

Ausblick
Die kräftige Gegenbewegung zu Beginn des neuen Handelsmonats erhöht die Wahrscheinlichkeit einer Korrektur des vorangegangenen Anstiegs. Erste Unterstützung bietet die überwundene Marke bei 145 Euro/MWh. Ein Rückfall darunter würde einen Test des Bereichs um 133,00 bis 130 Euro/MWh möglich erscheinen lassen. Hier befindet sich das Monatstief aus Oktober und die psychologische Marke von 130 Euro/MWh. Eine Stabilisierung wäre als konstruktiv zu bezeichnen. Auf der Oberseite bleibt 164,45 Euro/MWh eine entscheidende Hürde. Deren nachhaltiges Überwinden würde neue Aufwärtsdynamik bestätigen und perspektivisch Potenzial zum historischen Hoch bei 192,50 Euro/MWh eröffnen.

Ausblick
Strom-Portfoliomanager sollten Rücksetzer für eine gestaffelte Reduktion offener Bedarfsmengen für das Lieferjahr 2027 nutzen, sobald sich Stabilisierungssignale zeigen. Für die Beschaffung des Lieferjahres 2027 verbleiben nur November und Dezember. Deshalb sollte das Tranchenmodell neben Preiszonen verbindliche zeitliche Kaufpunkte vorsehen. Teilkäufe an tragfähigen Unterstützungen und zusätzliche Absicherungen bei erneuter Stärke begrenzen das Risiko, kurz vor Lieferbeginn größere Restmengen unter Zeitdruck beschaffen zu müssen.



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)

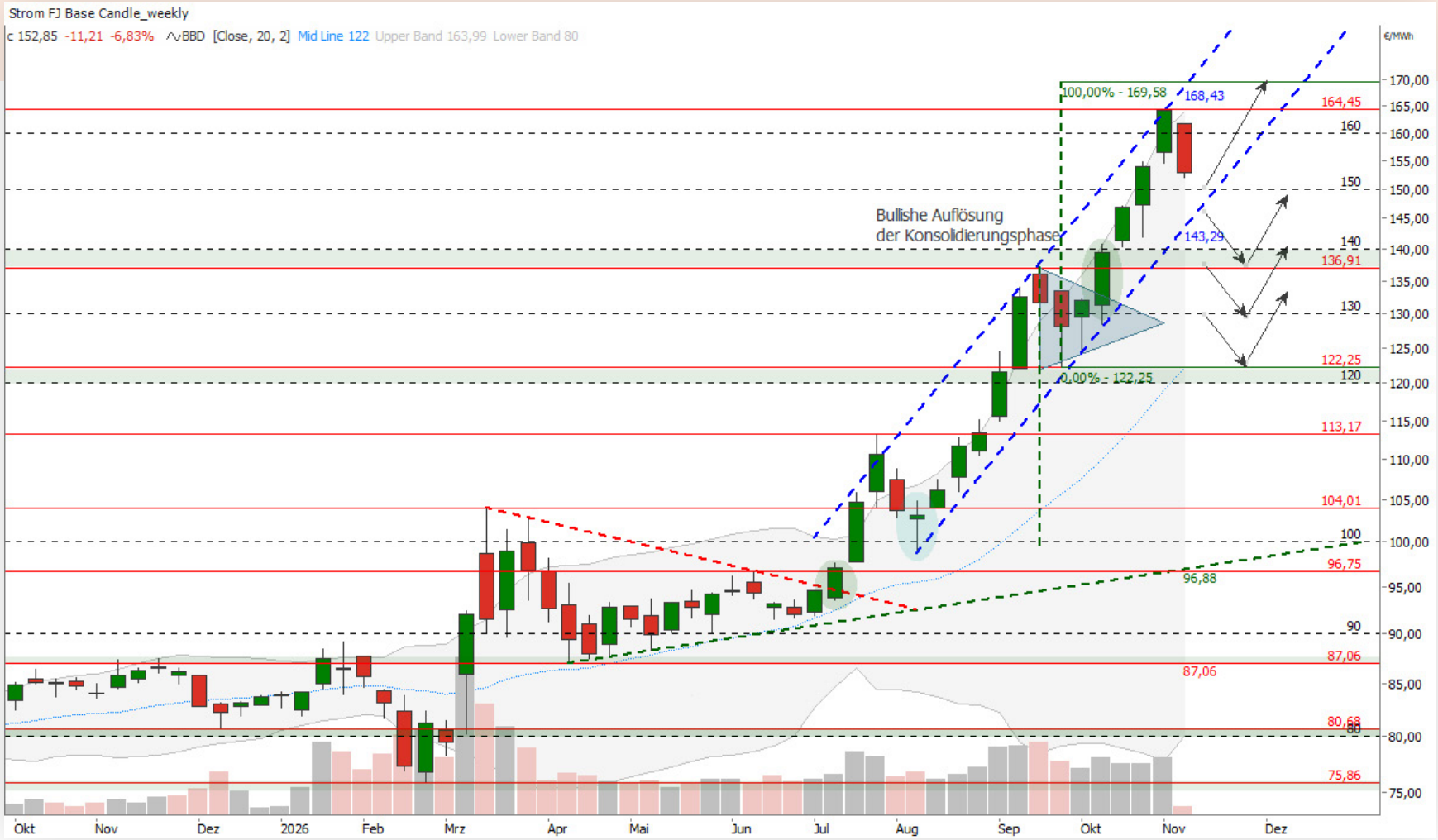


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Tageschart (kurzfristig)

Widerstände (Chart 3b)

170,0 €/MWh (psychologische Hürde)
166,6 €/MWh (obere Kanalbegrenzung)
164,5 €/MWh (oberes Bollinger Band)
164,5 €/MWh (Aktuelles Trendhoch)
160,0 €/MWh (psychologische Hürde)

Unterstützung (Chart 3b)

150,0 €/MWh (psychologische Marke)
148,2 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
147,7 €/MWh (38,2%-Fibo-Retracement)
142,9 €/MWh (50%-Fibo-Retracement)
140,0 €/MWh (pychologisches Level)
138,2 €/MWh (61,8%-Fibo-Retracement)
136,9 €/MWh (September-Hoch)
134,6 €/MWh (50-Tage-Linie)
131,8 €/MWh (unteres Bollinger Band)
130,0 €/MWh (pychologisches Level)

+++ Erste Schlüsselzone unterboten +++

Rückblick

Tageschart 3b: Anfang Oktober etablierte der Strom Cal 27 Base Future ausgehend von 124,15 Euro/MWh den blauen Aufwärtstrendkanal. Das „Bullish Engulfing“ Ende September und der Bruch des roten Abwärtstrends bereiteten diese Bewegung vor. Steigende Hochs und Tiefs bestätigten anschließend die Trendstruktur. Bis vergangenen Freitag erreichte der Kontrakt 164,45 Euro/MWh. Damit ist der Strom-Future im Oktober um 28 Prozent gestiegen. Mit dem Beginn des Handelsmonats November kippt das kurzfristige Bild. Aktuell fällt die Notierung um 6,8 Prozent auf 152,85 Euro/MWh. Dabei wird die erste Schlüsselunterstützung aus unterer Kanalbegrenzung, horizontaler Marke bei 154,50 Euro/MWh und dem 23,6%-Fibonacci-Retracement bei 153,89 Euro/MWh unterschritten. Dieser Bruch erhöht die Wahrscheinlichkeit weiterer Preisrückgänge.

Ausblick

Als nächstes rückt die breite Unterstützungszone zwischen 150 und 147,70 Euro/MWh in den Fokus. Die psychologische 150-Euro-Marke, das mittlere Bollinger-Band bei 148,16 Euro/MWh und das 38,2%-Retracement bei 147,71 Euro/MWh bilden einen starken breiten Auffangbereich. Dort bestehen Chancen auf wiederkehrendes Kaufinteresse und eine Gegenbewegung. Auf Candlestick-Umkehrsignale ist zu achten. Ein nachhaltiges Unterschreiten würde dagegen weiteres Korrekturpotenzial zum 50%-Retracement bei 142,89 Euro/MWh und zur horizontalen Unterstützung bei 141,87 Euro/MWh eröffnen. Der MACD verliert an Aufwärtsmomentum, hat bislang allerdings noch kein Verkaufssignal auf hohem Niveau ausgeprägt. Der RSI fällt aus dem überkauften Bereich unter 70 Punkten zurück und ist damit short positioniert. Eine schnelle Rückeroberung der gebrochenen Schlüsselzone würde das bearishe Signal abschwächen.



Fazit

Spekulative Strom-Trader sollten bestehende Long-Positionen reduzieren bzw. konsequent absichern. Neue Short-Positionen wären eine Positionierung gegen den übergeordneten bullishen Trend. Long-Engagements benötigen Stabilisierungssignale in Form von Candlestick-Umkehrformationen. Dabei ist stets ein konsequentes Risikomanagement zu beachten. Das vorab definierte Risikokapital bestimmt die Positionsgröße.

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



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

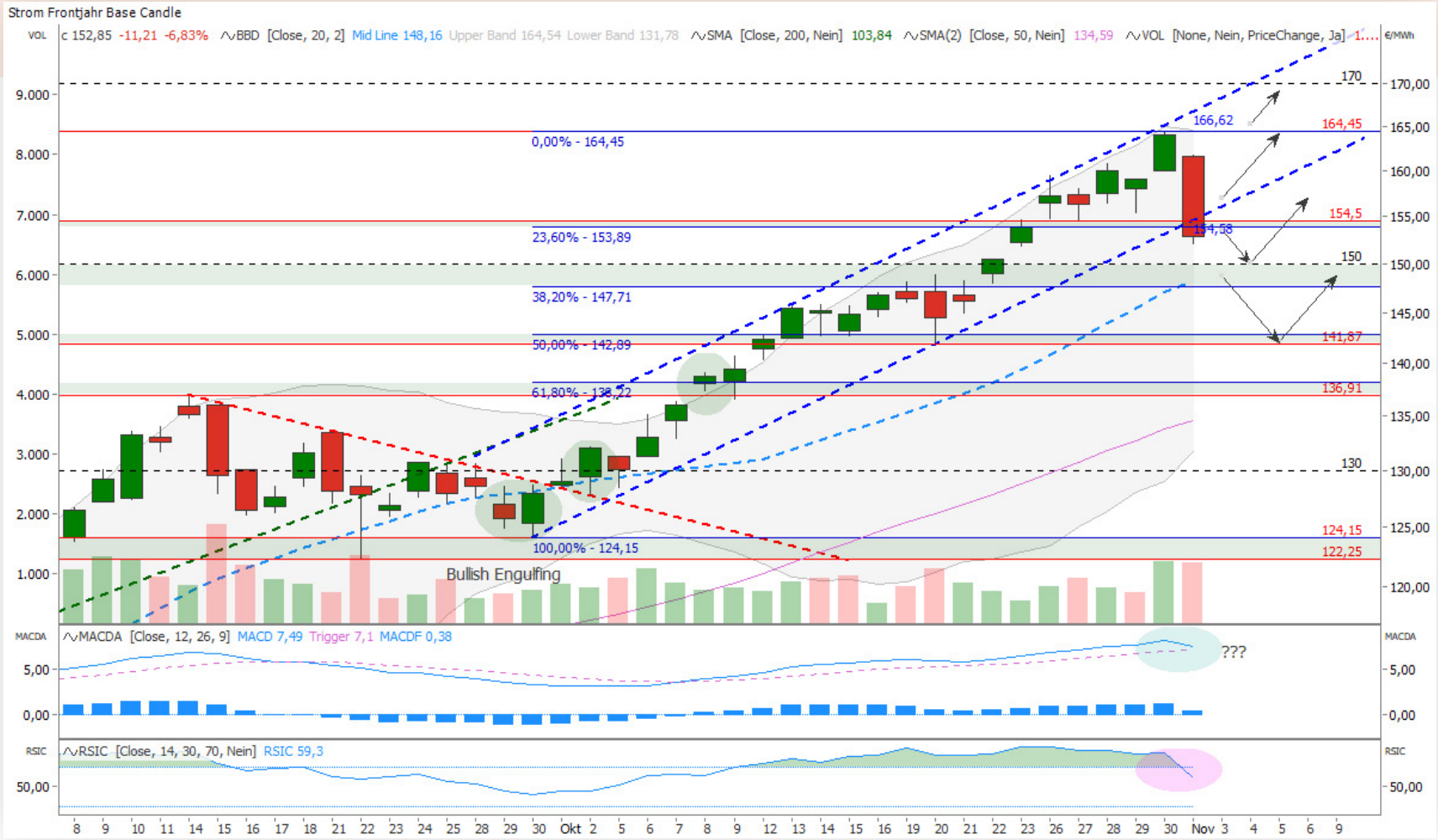


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

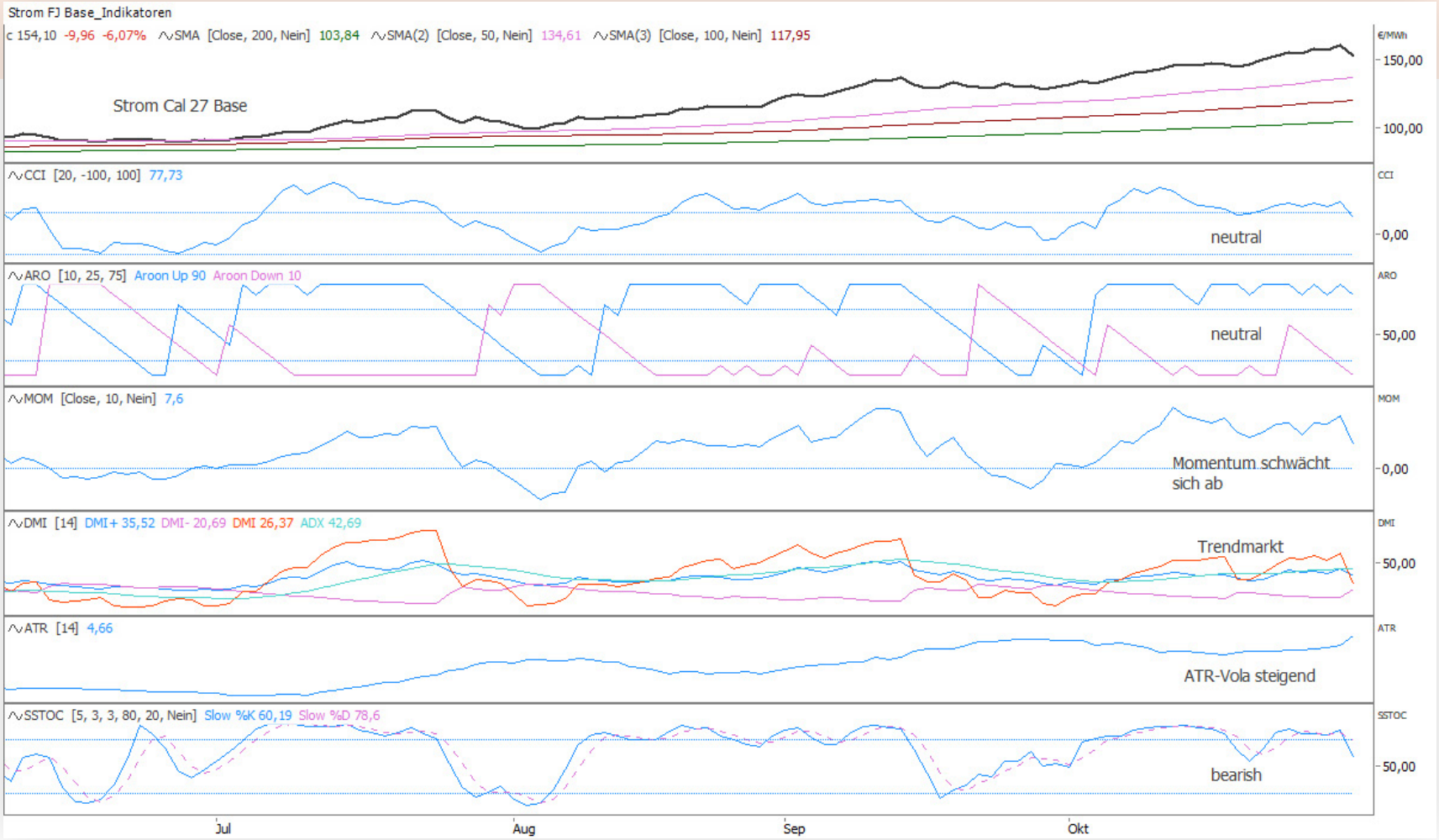
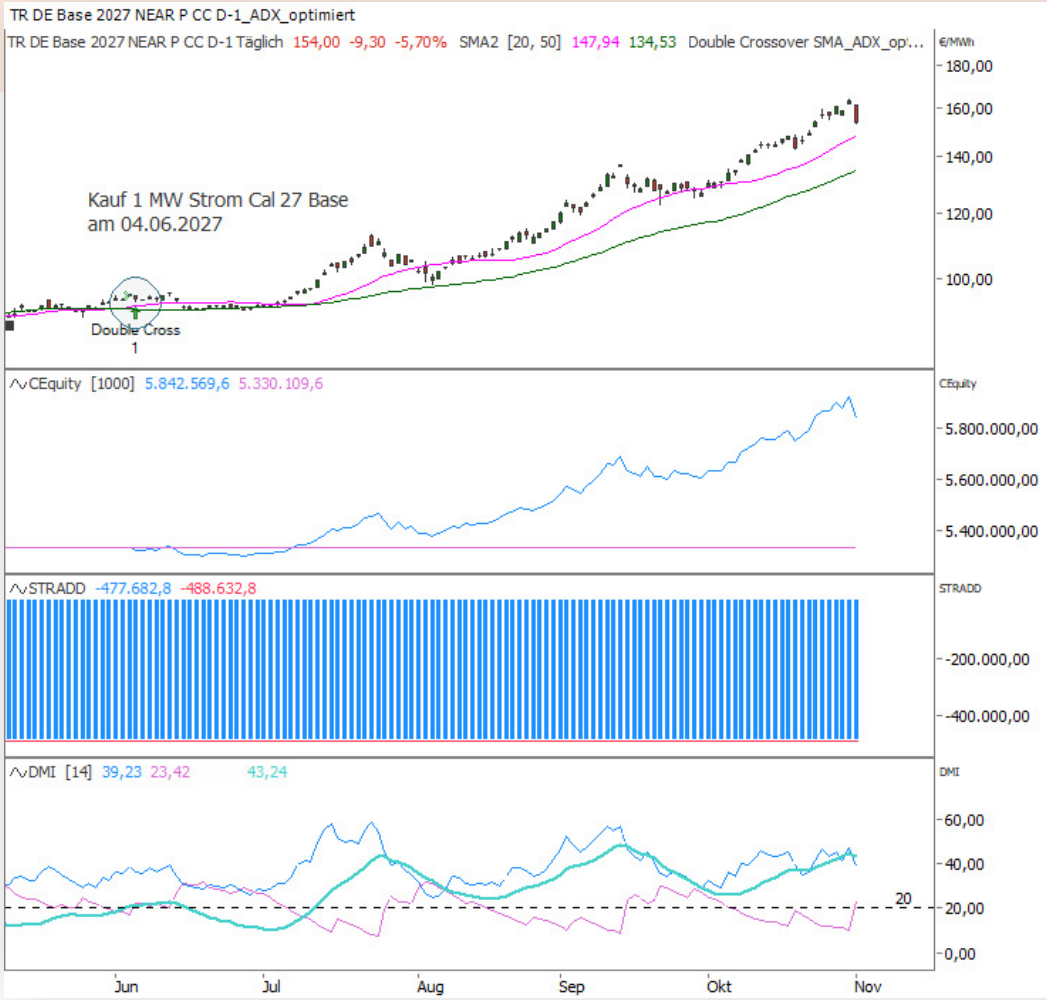


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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 (Monatschart)

Monatschart 1c: Die kräftige Gegenbewegung zu Beginn des neuen Handelsmonats erhöht die Wahrscheinlichkeit einer Korrektur des vorangegangenen Anstiegs. Erste Unterstützung bietet die überwundene Marke bei 145 Euro/MWh. Ein Rückfall darunter würde einen Test des Bereichs um 133,00 bis 130 Euro/MWh möglich erscheinen lassen. Hier befindet sich das Monatstief aus Oktober und die psychologische Marke von 130 Euro/MWh. Eine Stabilisierung wäre als konstruktiv zu bezeichnen. Auf der Oberseite bleibt 164,45 Euro/MWh eine entscheidende Hürde. Deren nachhaltiges Überwinden würde neue Aufwärtsdynamik bestätigen und perspektivisch Potenzial zum historischen Hoch bei 192,50 Euro/MWh eröffnen.



Mittelfristig (Wochenchart)

Wochenchart 2b: Der Strom Cal 27 Base Future bleibt im Wochenchart innerhalb seines blauen Aufwärtstrendkanals. Nach der bullishen Auflösung des Wimpels stieg der Kontrakt letzte Woche bis 164,45 Euro/MWh. Zum Novemberauftakt setzt jedoch eine kräftige Gegenbewegung ein. Mit 152,85 Euro/MWh beträgt das bisherige Wochenminus 6,8 Prozent. Die Wochenkerze ist jedoch unvollständig. Zunächst bietet die psychologische Marke bei 150 Euro/MWh Unterstützung. Darunter folgt die untere Kanalbegrenzung bei 143,29 Euro/MWh. Ein nachhaltiger Bruch würde einen Rücklauf zur Ausbruchsmarke bei 136,91 Euro/MWh begünstigen. Solange der Kanal hält, bleibt die übergeordnete Aufwärtsstruktur erhalten. Das Wimpelziel bei 169,58 Euro/MWh bleibt vorerst bestehen.



Kurzfristig (Tageschart)

Tageschart 3b: Die Unterstützungszone zwischen 150 und 147,70 Euro/MWh bündelt psychologische Marke, mittleres Bollinger-Band und 38,2%-Retracement. Candlestick-Umkehrsignale könnten dort eine Stabilisierung bestätigen. Ein nachhaltiger Bruch eröffnet Korrekturpotenzial bis 142,89 bzw. 141,87 Euro/MWh. Der MACD verliert Momentum, zeigt aber noch kein Verkaufssignal. Der RSI-Rückfall unter 70 signalisiert nachlassende Stärke, allein jedoch keine Short-Positionierung. Eine schnelle Rückeroberung der gebrochenen Schlüsselzone würde das bearishe Signal abschwächen. Spekulative Strom-Trader sollten Long-Positionen reduzieren oder absichern. Neue Shorts richten sich gegen den übergeordneten Aufwärtstrend.

Besuchen Sie uns auch hier:

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

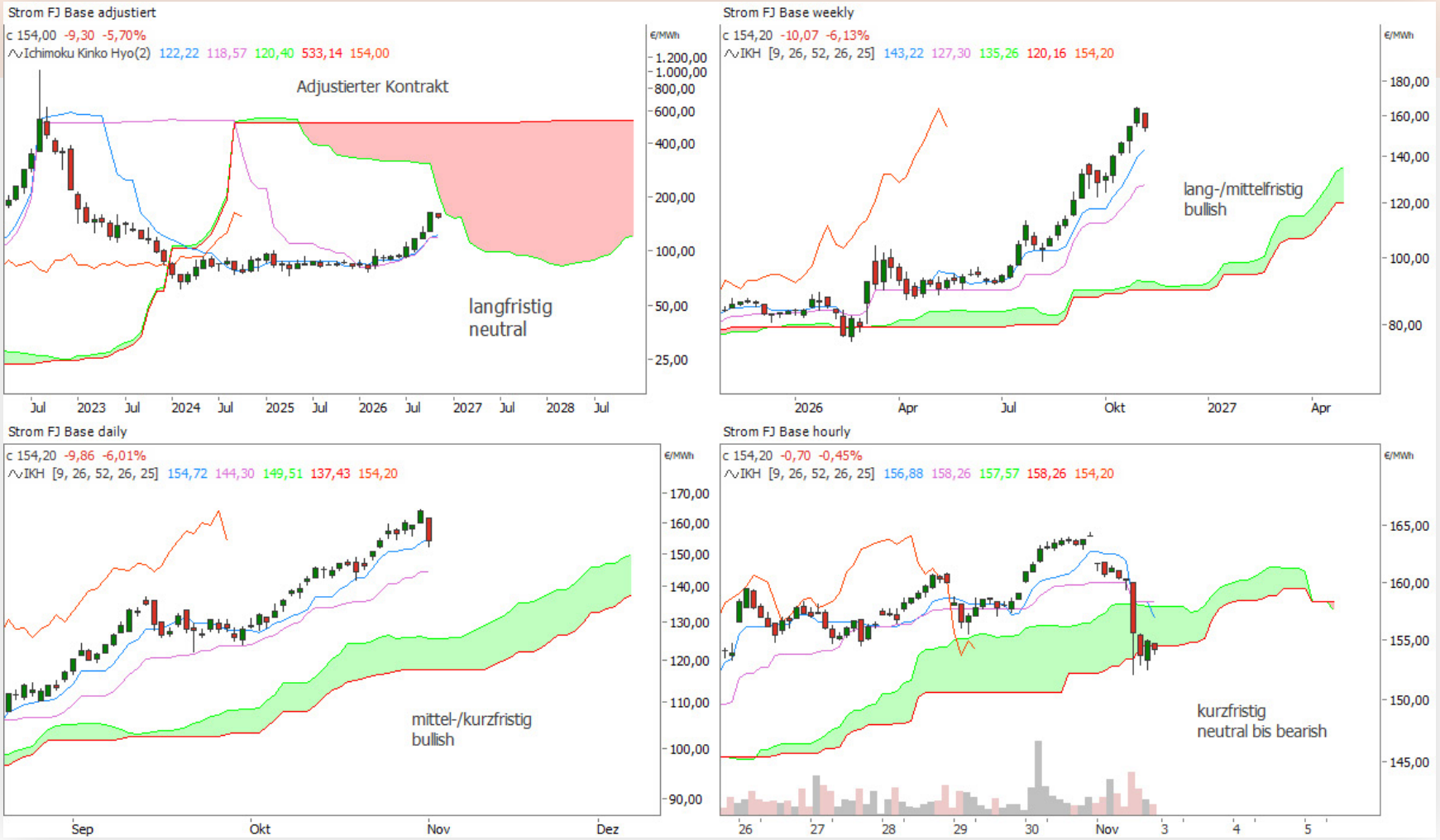


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook B: Point & Figure Chart Strom Cal 27 Base

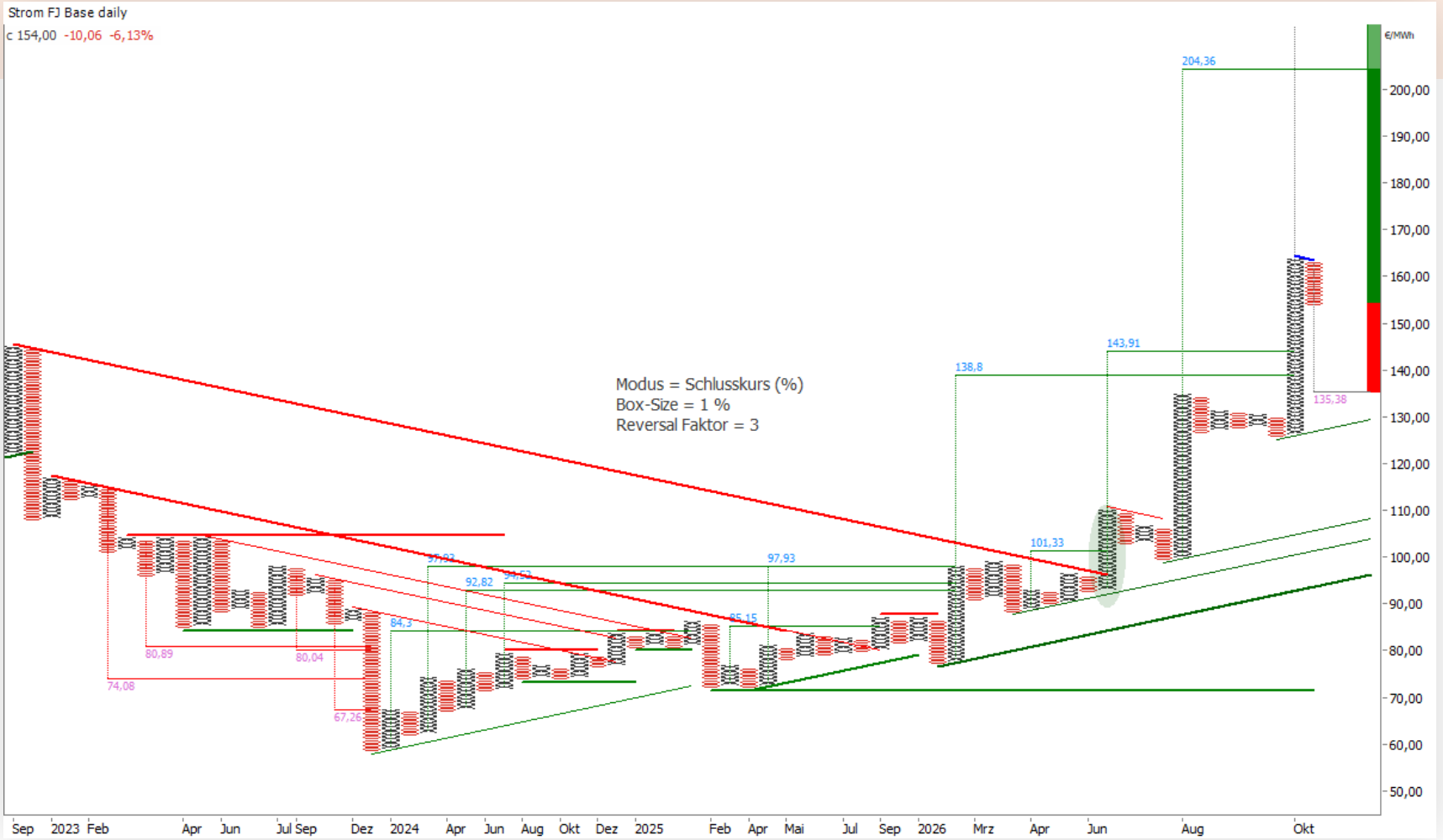


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

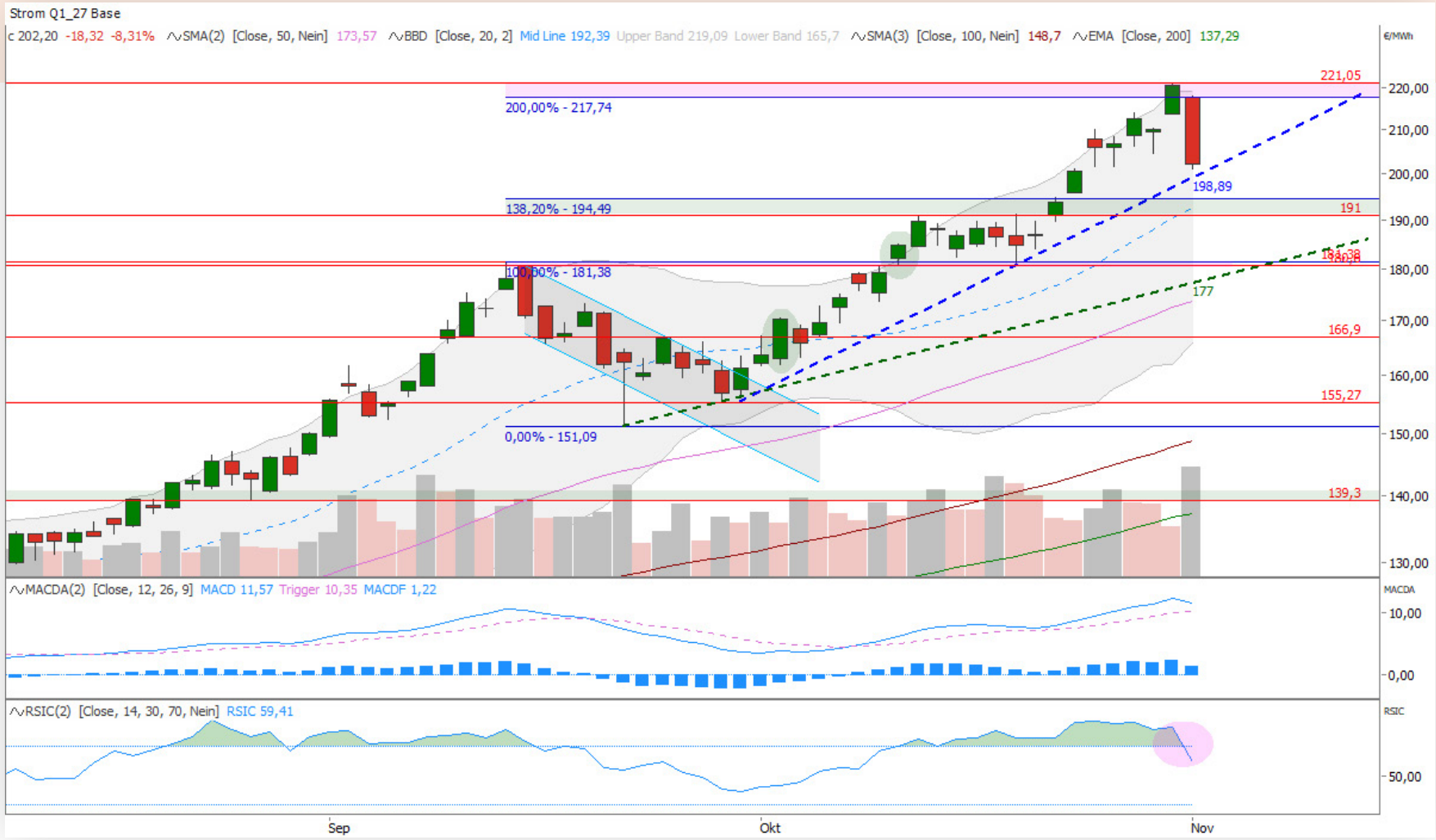


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

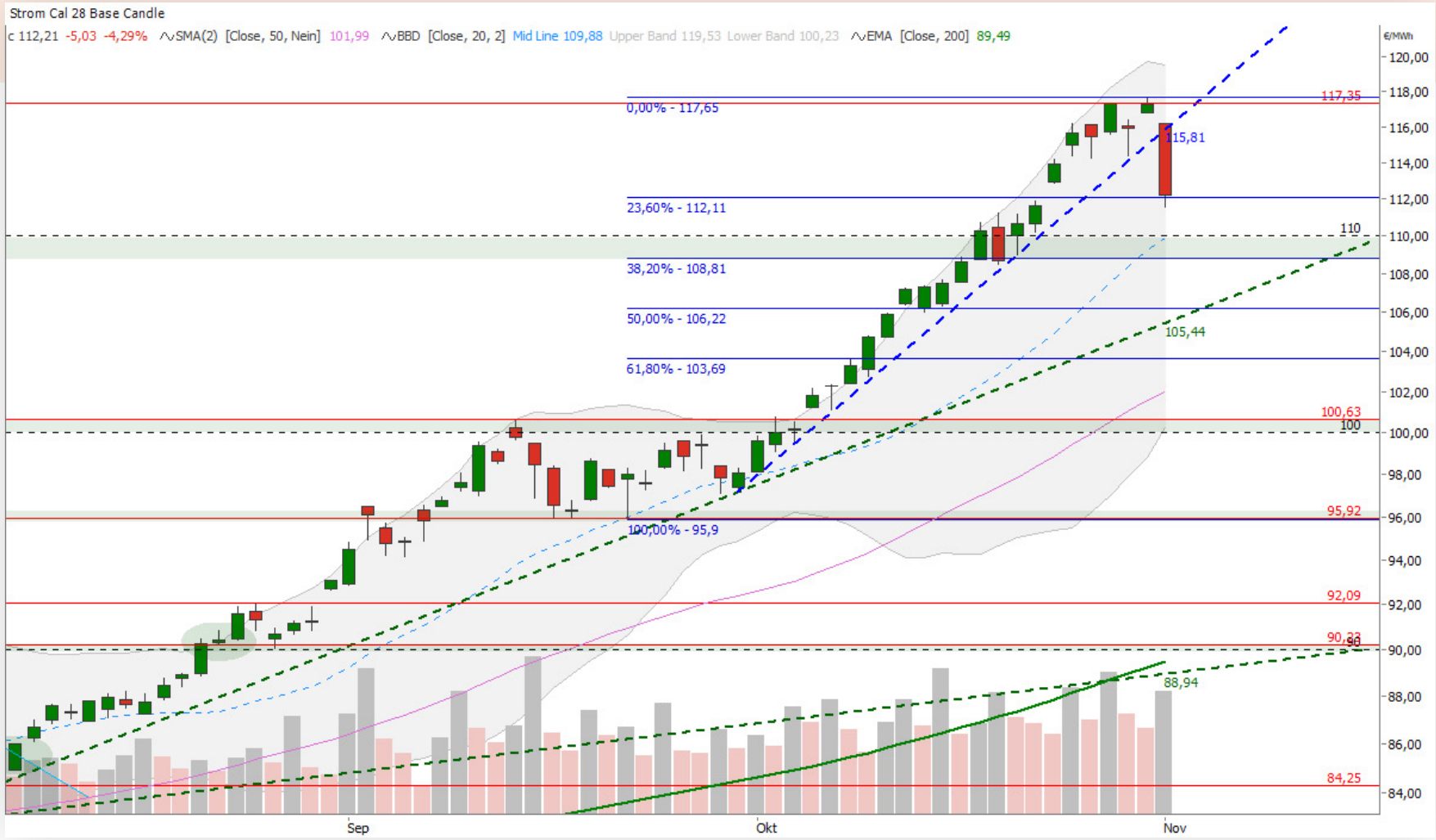


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

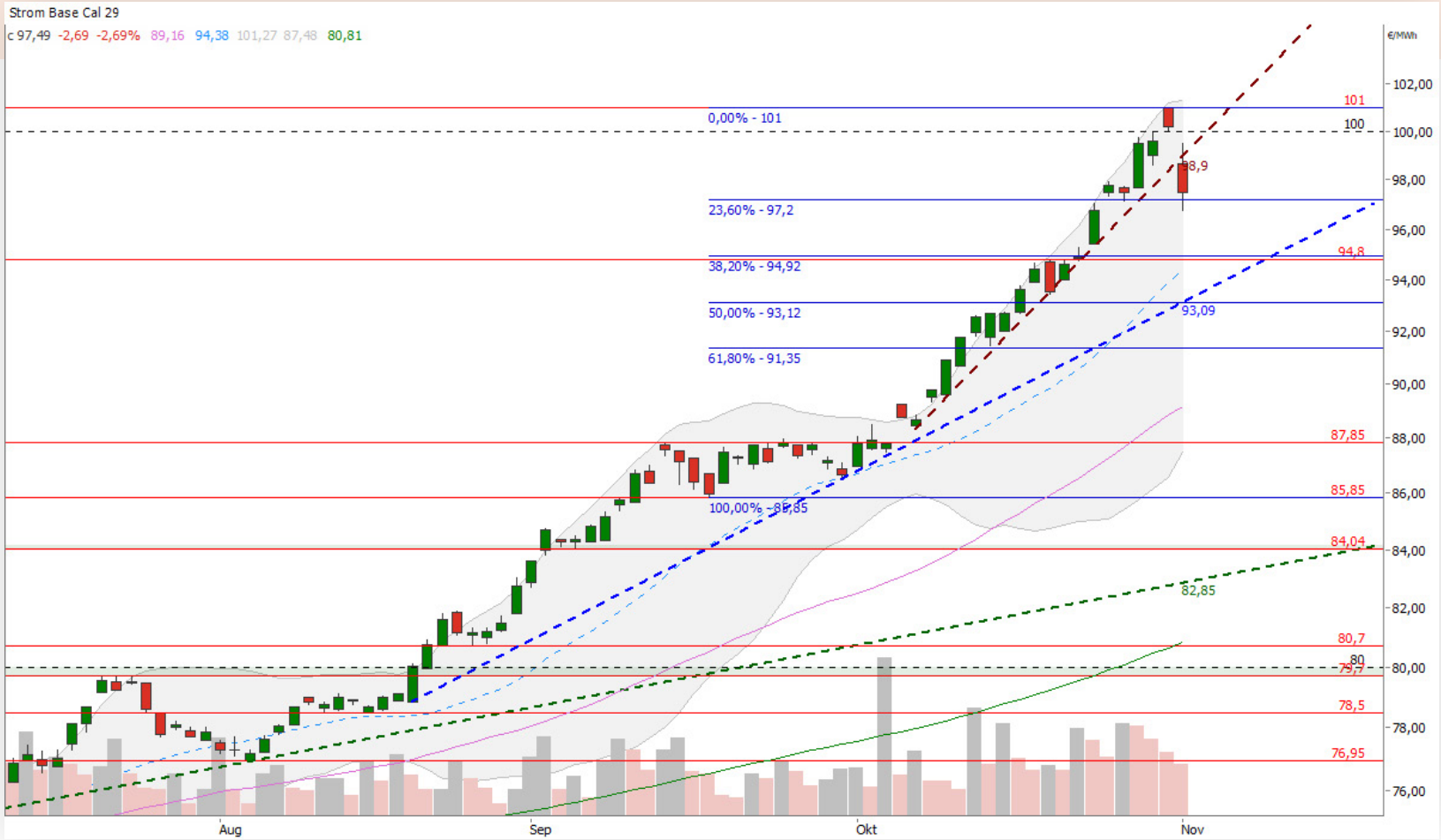


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook G: Strom Frontjahre Base - Futures Curve

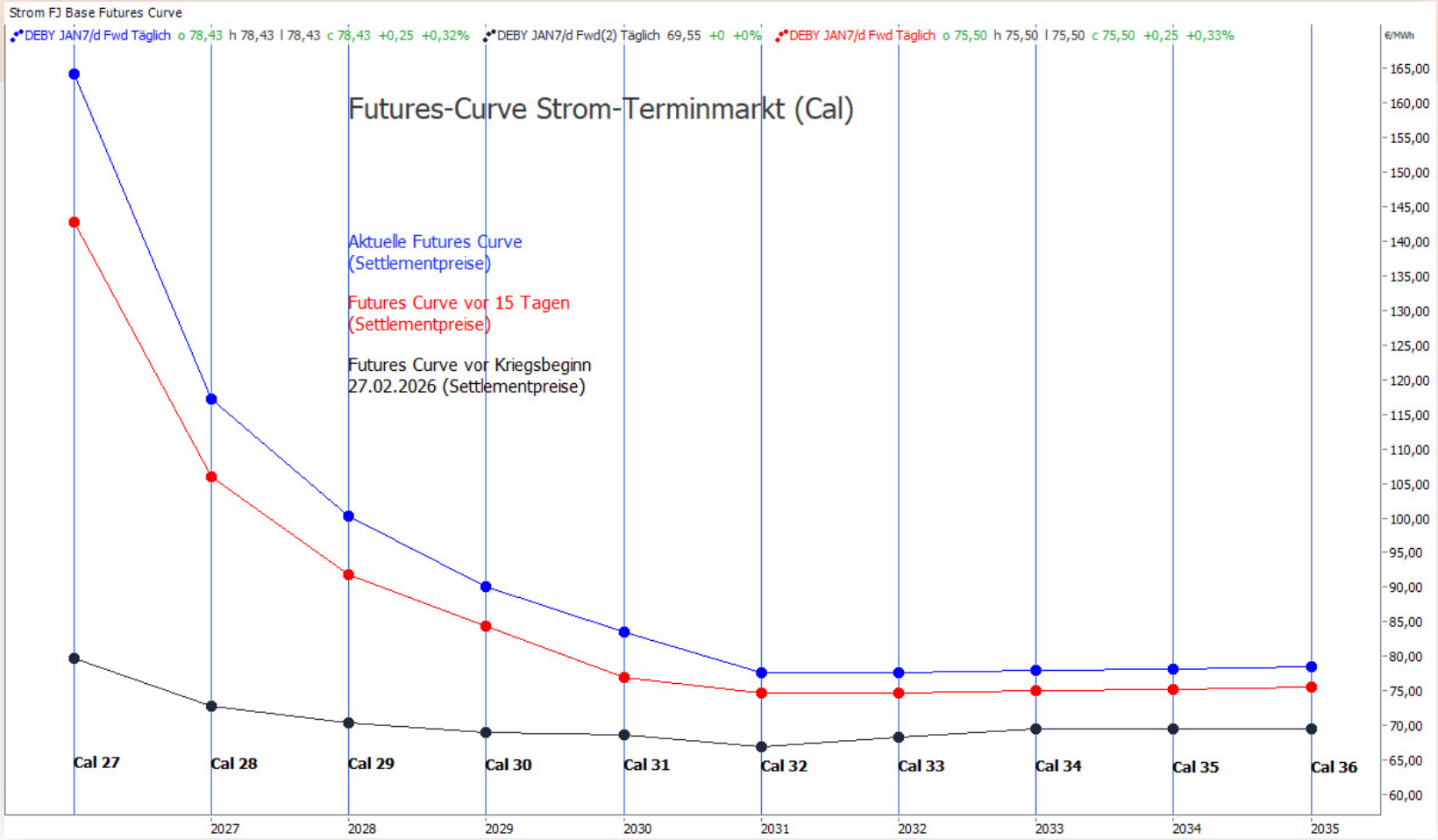
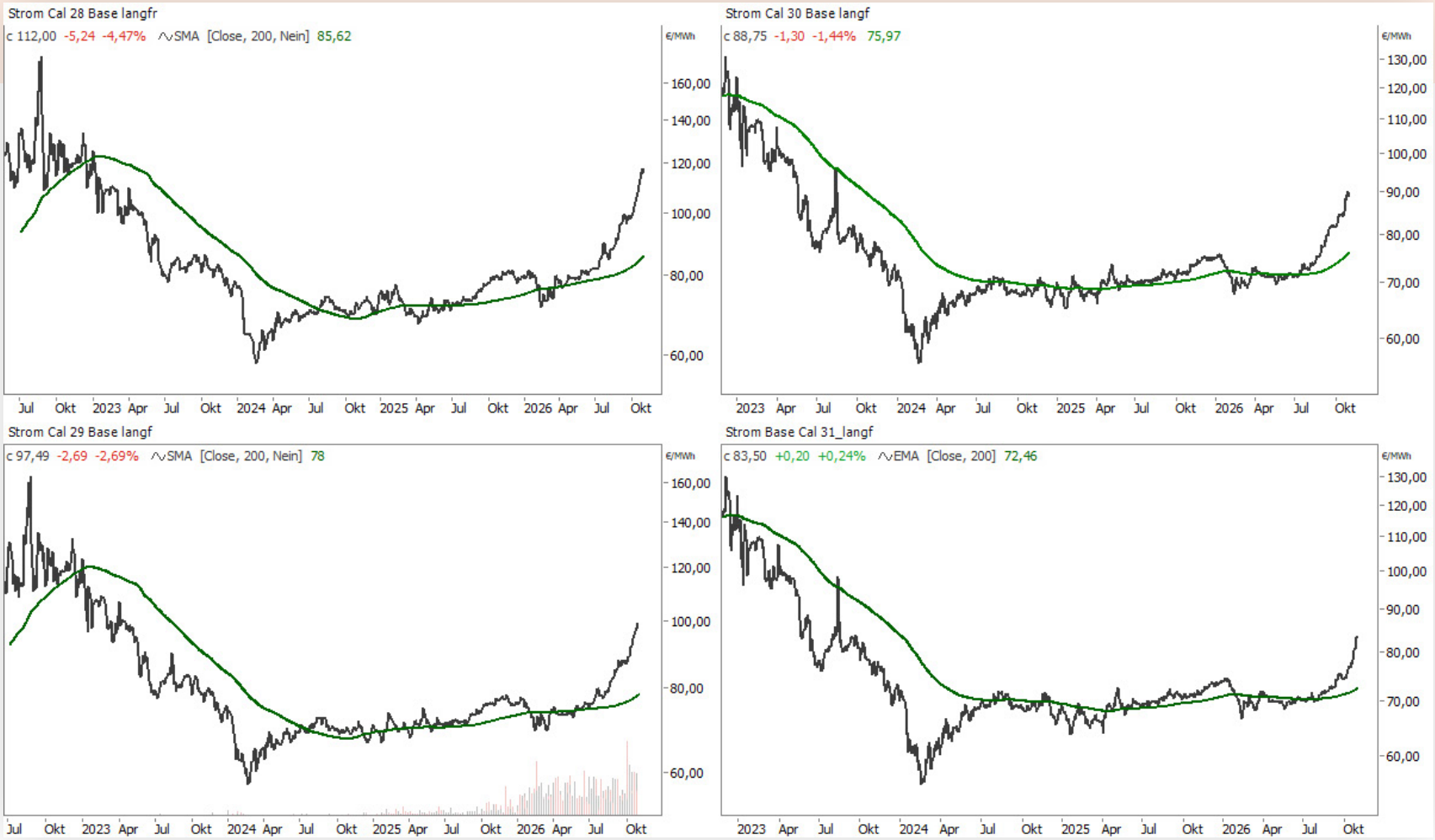


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

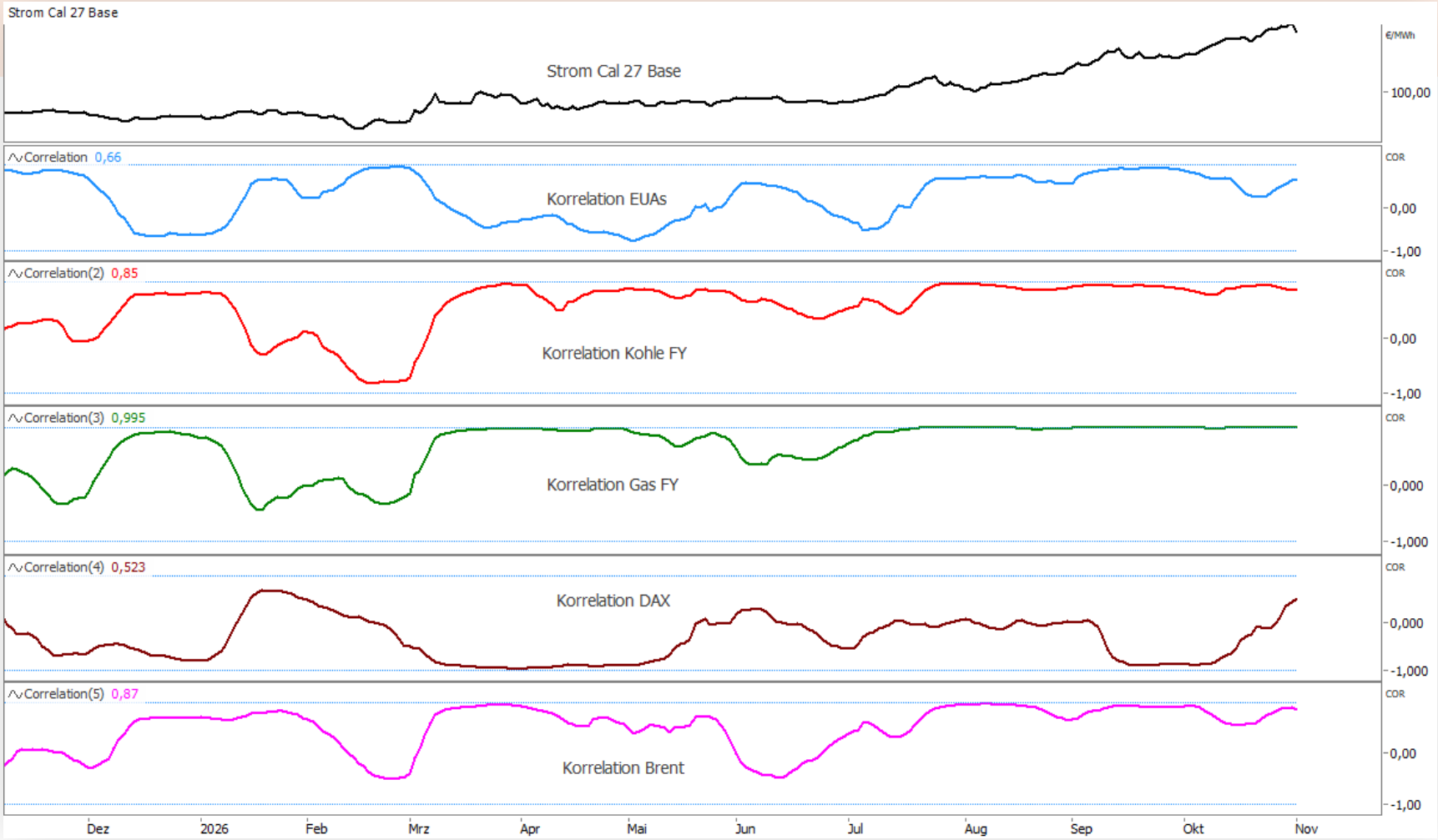


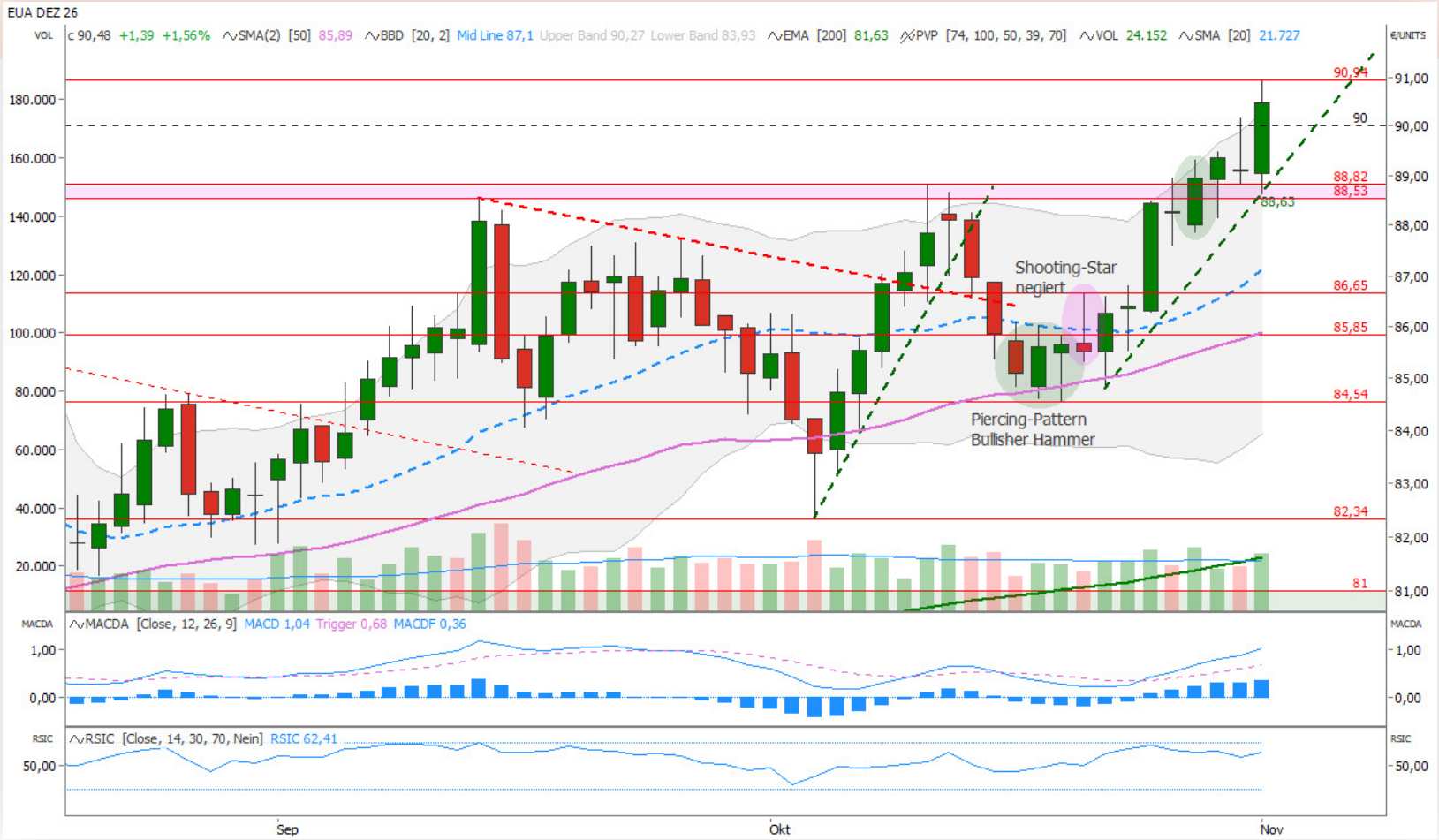
Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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 02.11.2026

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.
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.