

Musterportfolio 100 Strom

Quartals-Review-Meeting

Q1 2026 – 28.04.2026 – 11:00 Uhr





Herzlich willkommen!



Tobias Waniek

- Head of CPM
- cert. TEMA
- Energy and Finance (M.Sc.)
- Senior Consultant
- Analyst

waniek@enerchase.de



Dennis Warschewitz

- Gründer und Geschäftsführer
- Diplom-Ökonom
- Certified Financial Risk Manager
- Fundamentalanalyst
- Senior Consultant
- Seminarlehrer

warschewitz@enerchase.de



Disclaimer

Aufnahme und Weiterverbreitung nicht gestattet!

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 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!

Market Data provided by ICE
Data Services

Zeitliche Orientierung:

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

Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten.

Rechtliche Hinweise

Autor: Tobias Waniek, Dennis Warschewitz

Datum: erstellt am 28.04.2026

Mögliche Interessenkonflikte: Der Autor Stefan Küster oder andere Gesellschafter bzw. verbundene Unternehmen der EnerChase GmbH & Co. KG könnten zum Zeitpunkt der Analyseerstellung in den besprochenen Kontrakten investiert sein.

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

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.

An icon representing a presentation or agenda, showing a screen with a play button symbol.

Agenda

- **Beschaffungsrückblick**
- Marktrückblick
- Marktausblick
- Zukünftige Portfolio-Ausrichtung
- Fragen und Antworten

Management Summary

Beschaffungspreise Stand: 26.01.2026

(in €/MWh)	2027	2028	2029
enerchase - gehedged	78,30	74,78	75,48
enerchase - offene Position	85,45	80,85	75,90
enerchase - gesamt	80,29	78,66	75,86
Benchmark - gesamt	80,01	78,59	75,90
enerchase vs. BM - gesamt*	0,27	0,07	-0,04
enerchase - gehedged in Y-1	85,74		
enerchase - gehedged in Y-2	81,36	0,00	
enerchase - gehedged in Y-3	74,36	74,78	75,48

*) Negativ = EC günstiger als BM | Positiv = EC teurer als BM

Beschaffungskosten

(in T€)	2027	2028	2029
enerchase - gehedged	5.655	2.701	629
enerchase - offene Position	2.374	5.165	6.958
enerchase - gesamt	8.029	7.866	7.586
Benchmark - gesamt	8.001	7.859	7.590
enerchase vs. BM - gesamt*	27	7	-4
enerchase - gehedged in Y-1	238		
enerchase - gehedged in Y-2	2.938	0	
enerchase - gehedged in Y-3	2.479	2.701	629

*) Negativ = EC günstiger als BM | Positiv = EC teurer als BM

Beschaffungspreise Stand: 27.04.2026

(in €/MWh)	2027	2028	2029
enerchase - gehedged	78,94	75,36	74,95
enerchase - offene Position	91,65	79,35	73,25
enerchase - gesamt	81,77	77,58	73,44
Benchmark - gesamt	81,42	77,37	73,28
enerchase vs. BM - gesamt*	0,35	0,20	0,16
enerchase - gehedged in Y-1	86,78		
enerchase - gehedged in Y-2	81,36	77,87	
enerchase - gehedged in Y-3	74,36	74,78	74,95

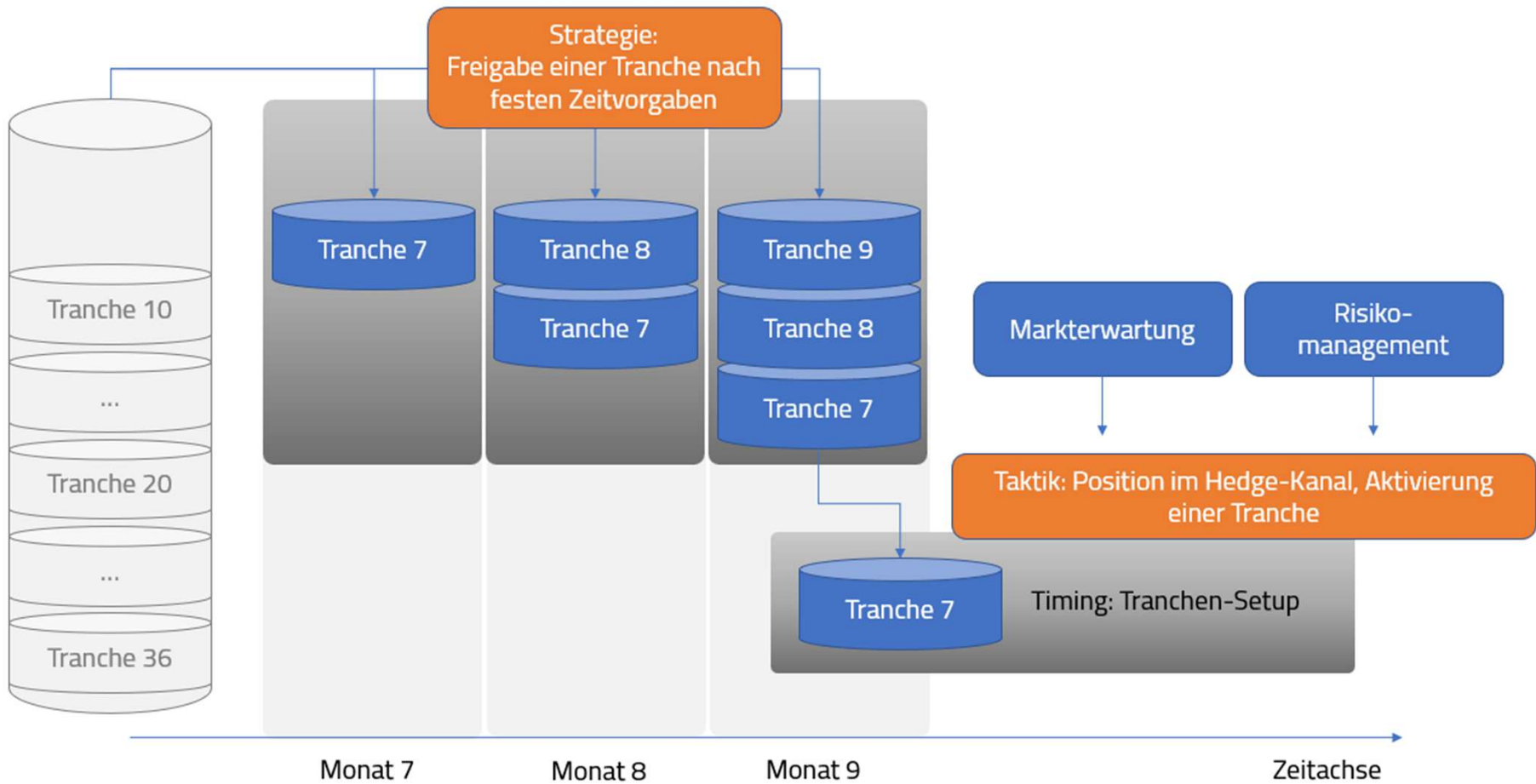
*) Negativ = EC günstiger als BM | Positiv = EC teurer als BM

Beschaffungskosten

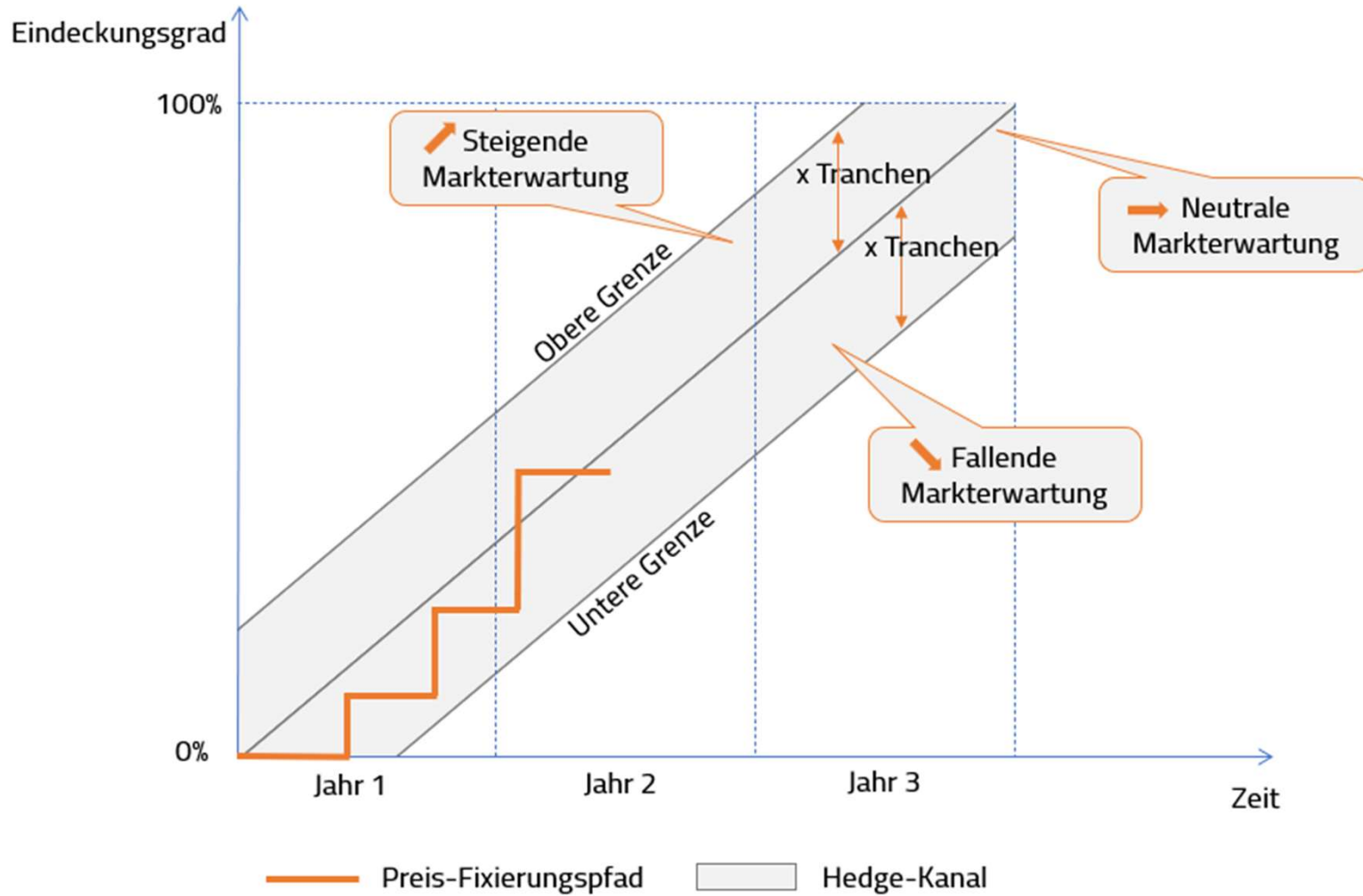
(in T€)	2027	2028	2029
enerchase - gehedged	6.140	3.349	833
enerchase - offene Position	2.037	4.408	6.511
enerchase - gesamt	8.177	7.758	7.344
Benchmark - gesamt	8.142	7.737	7.328
enerchase vs. BM - gesamt*	35	20	16
enerchase - gehedged in Y-1	723		
enerchase - gehedged in Y-2	2.938	0	
enerchase - gehedged in Y-3	2.479	2.701	833

*) Negativ = EC günstiger als BM | Positiv = EC teurer als BM

Vorgehensweise



Vorgehensweise



Beschaffungstelegramm

2027



Lieferjahr 2027

28 von 36 Tranchen wurden bislang beschafft | 2 Tranchen sind derzeit zur Beschaffung freigegeben | 0 freigegebene Tranchen sind zur Beschaffung aktiviert | Nächster Tranchen-Freigabetermin: 1.5. | Letzter Termin für die nächste Fixierung: 31.7. | Hedge-Quote: 78 % | Aktueller Portfolio-Preis (geschlossene & offene Position): 81,77 €/MWh | Benchmark-Preis (geschlossene & offene Position): 81,42 €/MWh | Aktuelles Setup (geschlossen) | Ziel-Positionierung im Hedge-Kanal: neutral | Taktische Positionierung im Hedge-Kanal: neutral

2028



Lieferjahr 2028

16 von 36 Tranchen wurden bislang beschafft | 2 Tranchen sind derzeit zur Beschaffung freigegeben | 0 freigegebene Tranchen sind zur Beschaffung aktiviert | Nächster Tranchen-Freigabetermin: 1.5. | Letzter Termin für die nächste Fixierung: 31.7. | Hedge-Quote: 44 % | Aktueller Portfolio-Preis (geschlossene & offene Position): 77,58 €/MWh | Benchmark-Preis (geschlossene & offene Position): 77,37 €/MWh | Aktuelles Setup (geschlossen) | Ziel-Positionierung im Hedge-Kanal: neutral | Taktische Positionierung im Hedge-Kanal: neutral

2029



Lieferjahr 2029

4 von 36 Tranchen wurden bislang beschafft | 2 Tranchen sind derzeit zur Beschaffung freigegeben | 0 freigegebene Tranchen sind zur Beschaffung aktiviert | Nächster Tranchen-Freigabetermin: 1.5. | Letzter Termin für die nächste Fixierung: 31.8. | Hedge-Quote: 11 % | Aktueller Portfolio-Preis (geschlossene & offene Position): 73,44 €/MWh | Benchmark-Preis (geschlossene & offene Position): 73,28 €/MWh | Aktuelles Setup (geschlossen) | Ziel-Positionierung im Hedge-Kanal: neutral | Taktische Positionierung im Hedge-Kanal: neutral

Aktuelle Situation

Limit-Check

Lieferjahr	Deadline Fixierung	Letzter Fixierungspreis	Schlusskurs (Vortag)	Price-Floor (aktive Tranchen)	Price-Cap (aktive Tranchen)	Status
2027	31.07.2026	91,89 €/MWh	91,65 €/MWh	-	-	geschlossen
2028	31.07.2026	77,64 €/MWh	79,35 €/MWh	-	-	geschlossen
2029	31.08.2026	73,36 €/MWh	73,25 €/MWh	-	-	geschlossen

Übersicht

Lieferjahr	Beschaffte Tranchen	Beschaffte Menge	Hedge Quote	Portfolio-Preis	Benchmarkpreis	freigegebene Tranchen	aktivierte Tranchen	P&L
2027	28 von 36	78 GWh	78 %	81,77 €/MWh	81,42 €/MWh	2	0	- 34.722 €
2028	16 von 36	44 GWh	44 %	77,58 €/MWh	77,37 €/MWh	2	0	- 20.472 €
2029	4 von 36	11 GWh	11 %	73,44 €/MWh	73,28 €/MWh	2	0	- 15.639 €

Der Portfolio- und Benchmark-Preis setzt sich zusammen aus den bereits fixierten Hedges und der Bewertung der offenen Position zum aktuellen Marktpreis.

Aktuelle Situation

-
- Startseite
- Info-Board
- Energy-News (free Content) ▼
- Fundamentale Analyse ▼
- Technische Analyse ▼
- Musterportfolio Strom** ▲
 - Portfoliostrategie
 - Adhoc-Meldungen
 - Preisgrenzen** ←
 - Wochenbericht
 - Quartalsmeeting
- WeeklyCall
- Podcast
- TradingUpdate
- Kontoeinstellungen
- Kontakt
- Logout

Musterportfolio Strom Preisgrenzen-Monitoring

26.01.2026

enerchase - Preisgrenzen-Monitoring										
Portfolio: Musterportfolio 100 Strom										
Tranche: Strom Cal 2027 Base / März-Tranche							Tranchen-Gültigkeit bis: 31.01.2026			
							Preisfilter			Zeitfilter
Datum	Kontrakt	Price Floor EUR/MWh	Price Cap EUR/MWh	Price Trigger EUR/MWh	Last Trade EUR/MWh	Low EUR/MWh	Price Floor Check	Price Cap Check	Price Trigger Check	Zeitfilter Check
13.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	86,15	85,45	OK	OK		OK
14.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	86,53	85,17	OK	OK		OK
15.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	86,50	86,14	OK	OK		OK
16.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	87,50	86,67	OK	OK		OK
19.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	85,50	84,06	OK	OK		OK
20.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	84,71	83,96	OK	OK		OK
21.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	87,30	84,22	OK	OK		OK
22.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	86,55	86,46	OK	OK		OK
23.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	86,53	86,41	OK	OK		OK
26.01.2026	Strom Cal 27 Base	82,00	88,50	-	85,45	84,75	OK	OK		OK

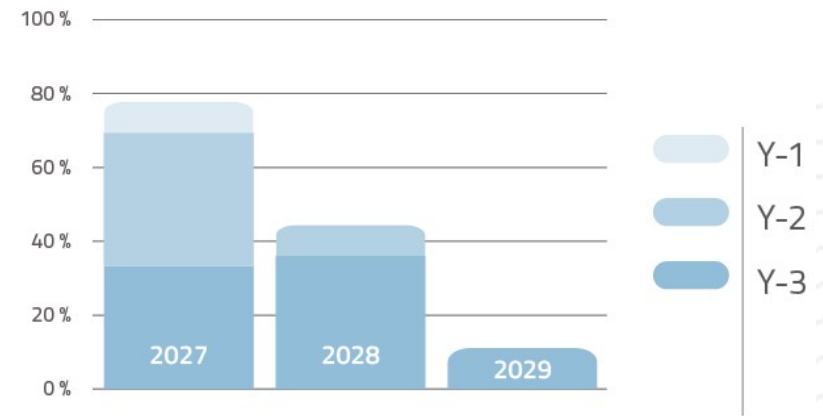
enerchase - Preisgrenzen-Monitoring										
Tranche: Strom Cal 2028 Base / Februar- und März-Tranche										
							Tranchen-Gültigkeit bis: 31.01.2026			
							Preisfilter			Zeitfilter
Datum	Kontrakt	Price Floor EUR/MWh	Price Cap EUR/MWh	Price Trigger EUR/MWh	Last Trade EUR/MWh	Low EUR/MWh	Price Floor Check	Price Cap Check	Price Trigger Check	Zeitfilter Check
06.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	79,44	79,10	OK	OK		OK
07.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	79,35	79,35	OK	OK		OK
08.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	79,10	78,85	OK	OK		OK
09.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	79,95	79,10	OK	OK		OK
12.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	80,32	80,05	OK	OK		OK
13.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	81,00	80,54	OK	OK		OK
14.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	81,40	80,38	OK	OK		OK
15.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	80,85	80,75	OK	OK		OK
16.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	81,45	81,33	OK	OK		OK
19.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	80,00	79,80	OK	OK		OK
20.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	78,75	78,59	OK	OK		OK
21.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	81,15	79,00	OK	OK		OK
22.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	80,25	80,21	OK	OK		OK
23.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	80,85	80,60	OK	OK		OK
26.01.2026	Strom Cal 28 Base	78,00	82,00	-	79,61	79,35	OK	OK		OK

enerchase - Preisgrenzen-Monitoring										
Tranche: Strom Cal 2029 Base / Februar- und März-Tranche										
							Tranchen-Gültigkeit bis: 31.01.2026			
							Preisfilter			Zeitfilter
Datum	Kontrakt	Price Floor EUR/MWh	Price Cap EUR/MWh	Price Trigger EUR/MWh	Last Trade EUR/MWh	Low EUR/MWh	Price Floor Check	Price Cap Check	Price Trigger Check	Zeitfilter Check

Aktuelle Situation

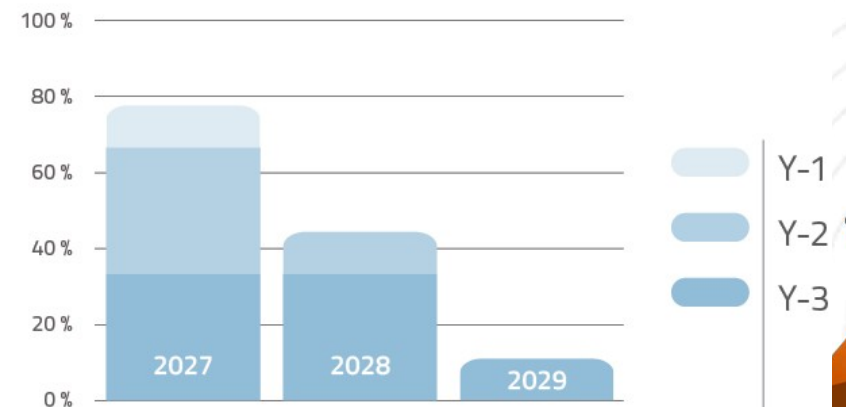
Taktische Allokation

Lieferjahr (Y)	aktuell	Y-1	Y-2	Y-3
2027	78 %	8 %	36 %	33 %
2028	44 %		8 %	36 %
2029	11 %			11 %



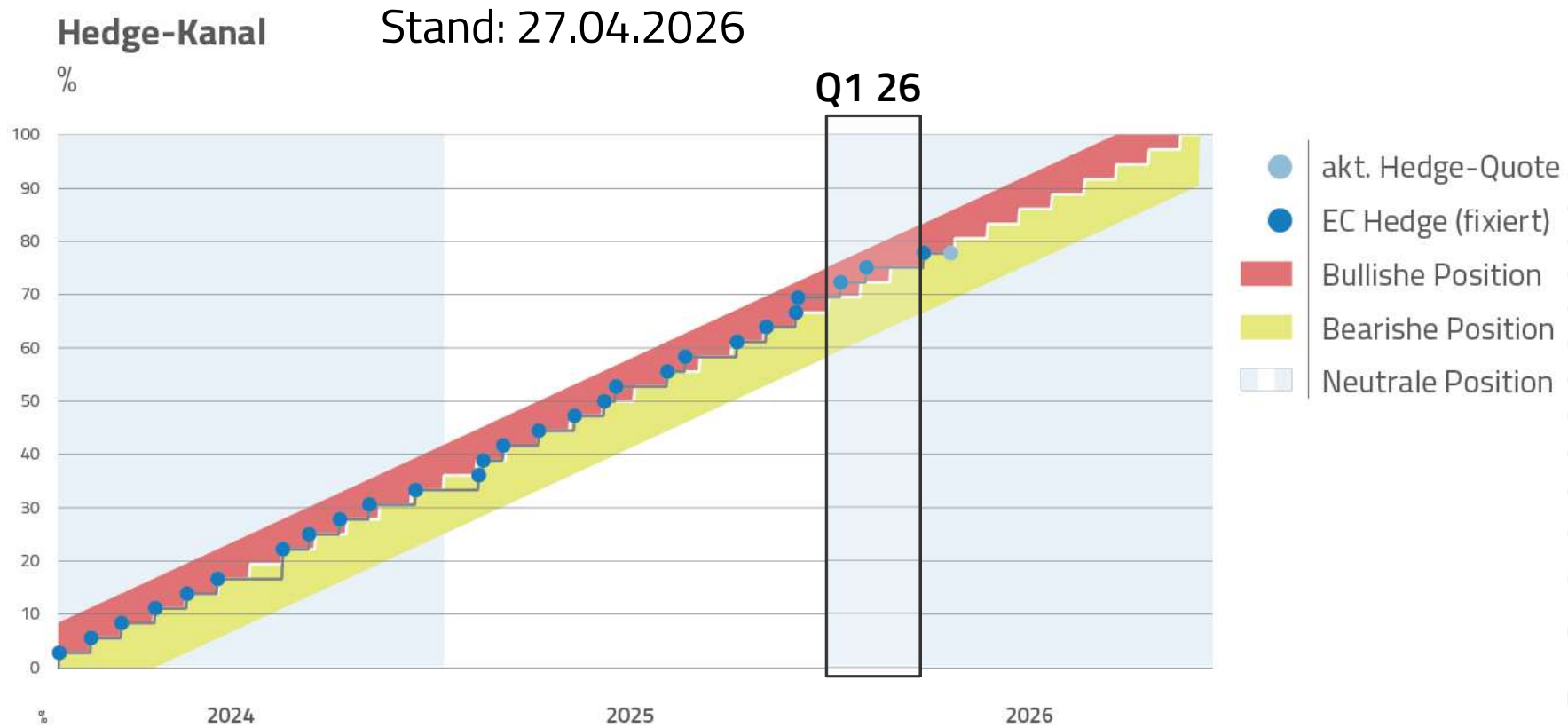
Benchmark Allokation

Lieferjahr (Y)	aktuell	Y-1	Y-2	Y-3
2027	78 %	11 %	33 %	33 %
2028	44 %		11 %	33 %
2029	11 %			11 %



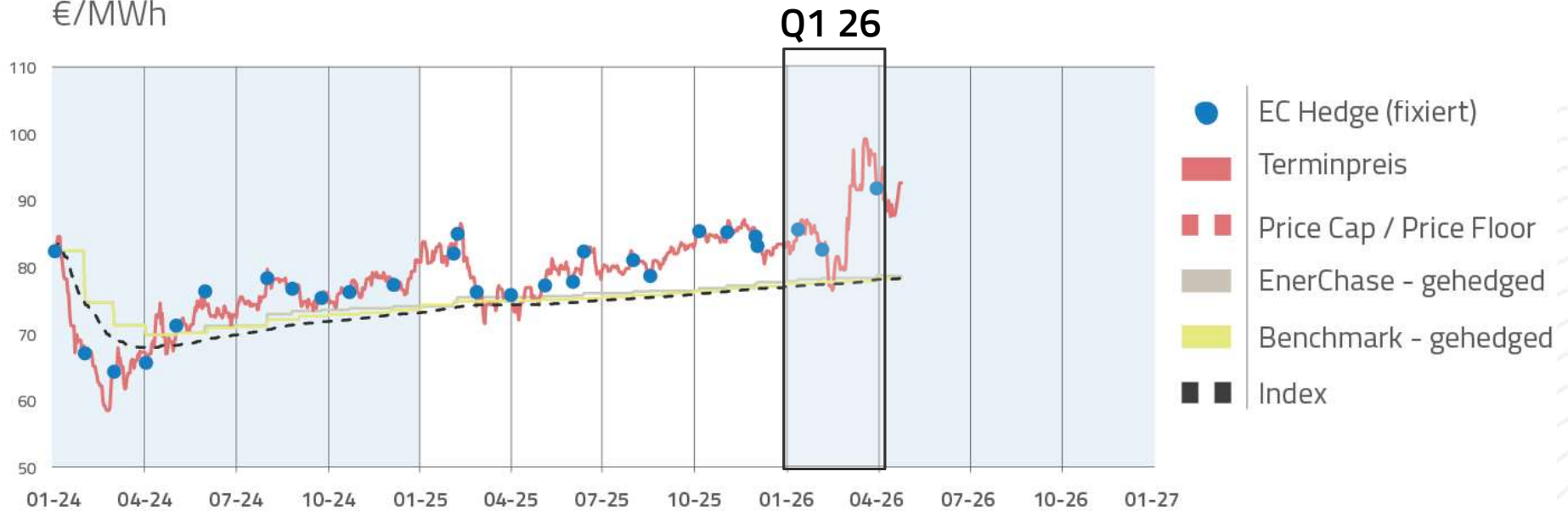


Cal 27



Cal 27

Preisentwicklung Stand: 27.04.2026 €/MWh



Lieferjahr	Beschaffte Tranchen	Beschaffte Menge	Hedge Quote	Portfolio-Preis	Benchmark-Preis	freigegebene Tranchen	aktivierte Tranchen	P&L
2027	28 von 36	78 GWh	78 %	81,77 €/MWh	81,42 €/MWh	2	0	- 34.722 €

Der Portfolio- und Benchmark-Preis setzt sich zusammen aus den bereits fixierten Hedges und der Bewertung der offenen Position zum aktuellen Marktpreis.



Cal 27

Stand: 27.04.2026

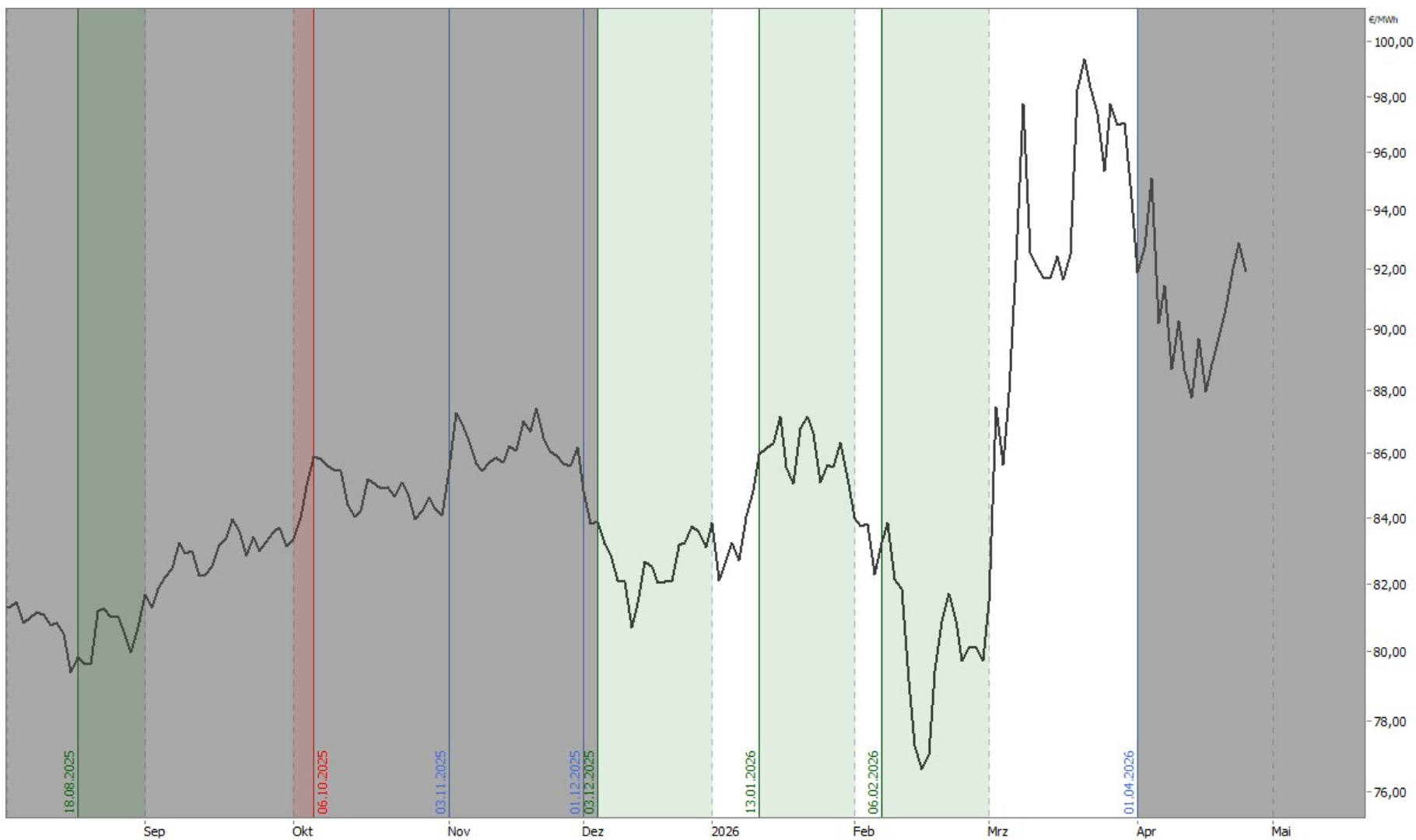


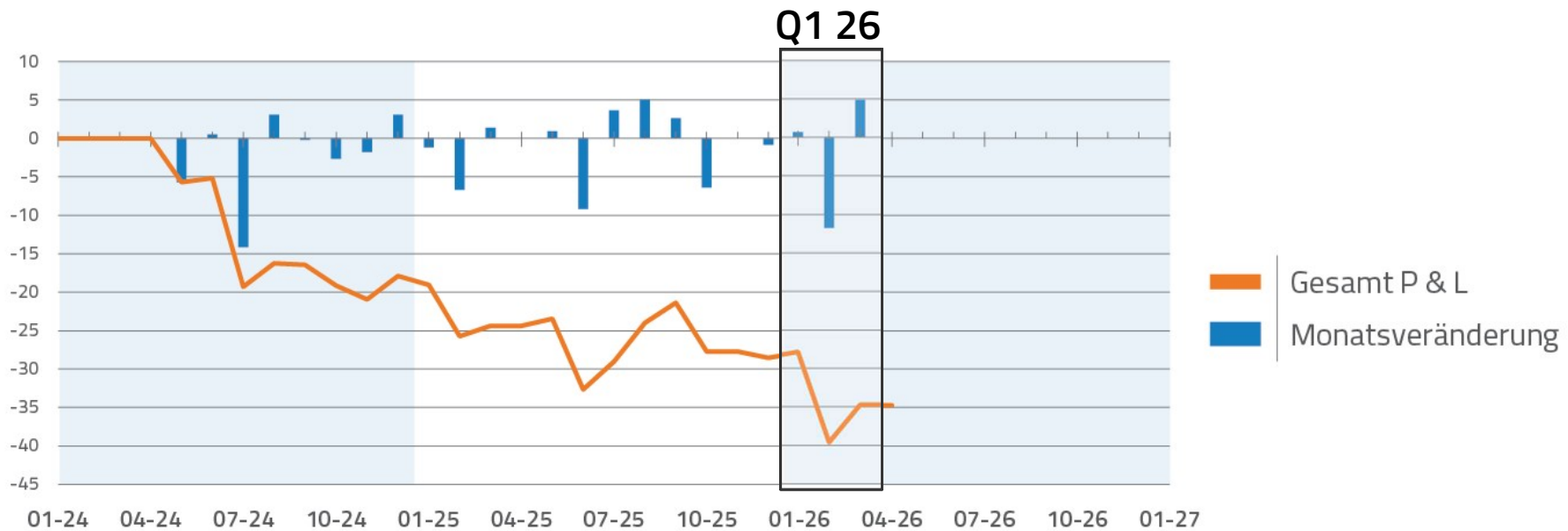
Chart erstellt mit Tradesignal®, Quelle: EEX, Daten von ICE Data Services



Cal 27

P&L-Entwicklung Stand: 27.04.2026

T€



Datum EC	Fixierung EC / Schlusskurs	Datum BM	Fixierung BM / Schlusskurs	Menge	P&L
03.12.2025	83,40	02.01.2026	83,85	2.778	1.250
13.01.2026	85,74	02.02.2026	84,00	2.778	-4.833
06.02.2026	82,70	02.03.2026	81,47	2.778	-3.417
01.04.2026	91,89	01.04.2026	91,89	2.778	0



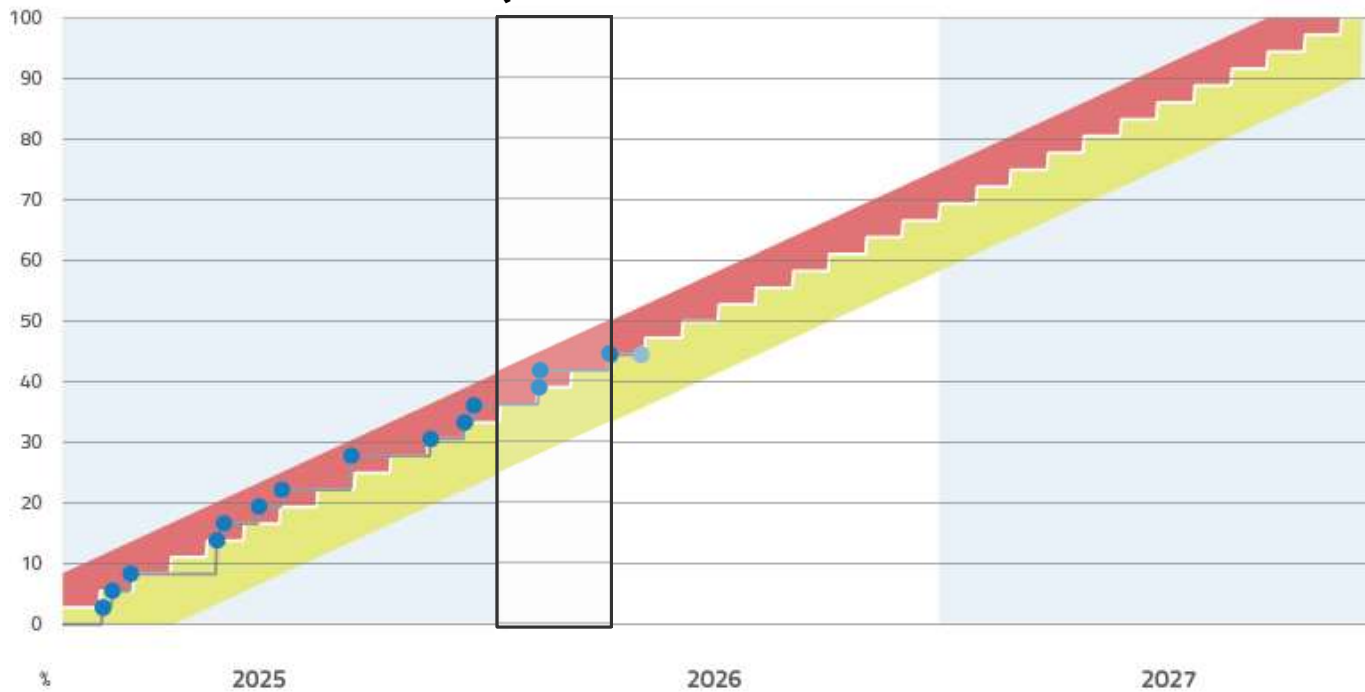
Cal 28

Hedge-Kanal

Stand: 27.04.2026

%

Q1 26



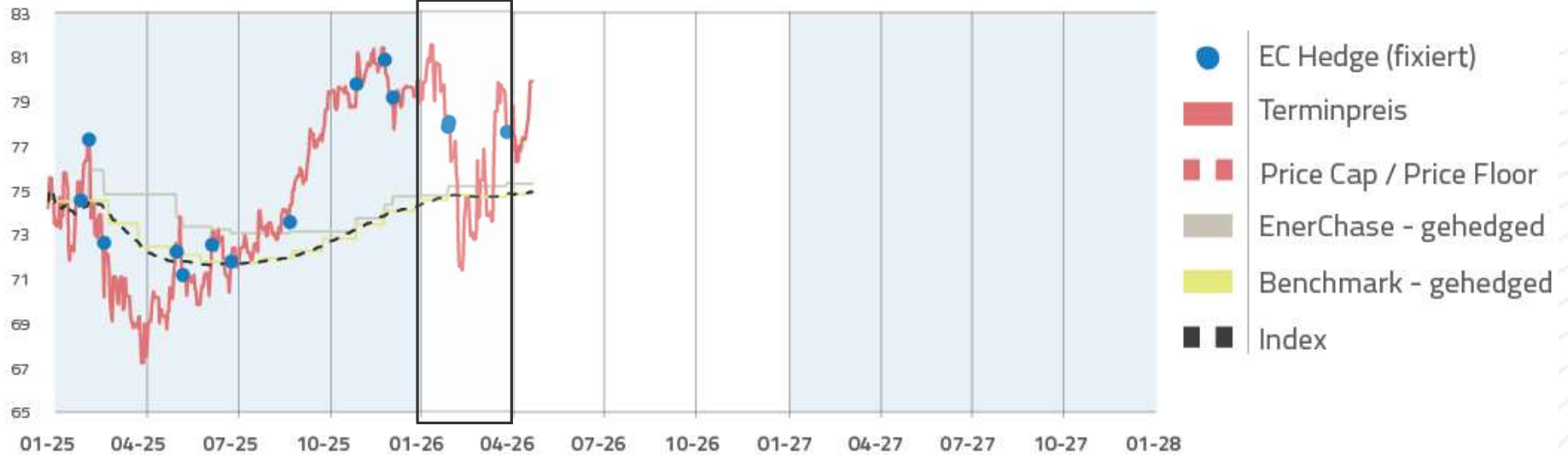
- akt. Hedge-Quote
- EC Hedge (fixiert)
- Bullische Position
- Bearische Position
- Neutrale Position

Cal 28

Preisentwicklung
€/MWh

Stand: 27.04.2026

Q1 26



Lieferjahr	Beschaffte Tranchen	Beschaffte Menge	Hedge Quote	Portfolio-Preis	Benchmark-Preis	freigegebene Tranchen	aktivierte Tranchen	P&L
2028	16 von 36	44 GWh	44 %	77,58 €/MWh	77,37 €/MWh	2	0	- 20.472 €

Der Portfolio- und Benchmark-Preis setzt sich zusammen aus den bereits fixierten Hedges und der Bewertung der offenen Position zum aktuellen Marktpreis.



Cal 28

Stand: 27.04.2026

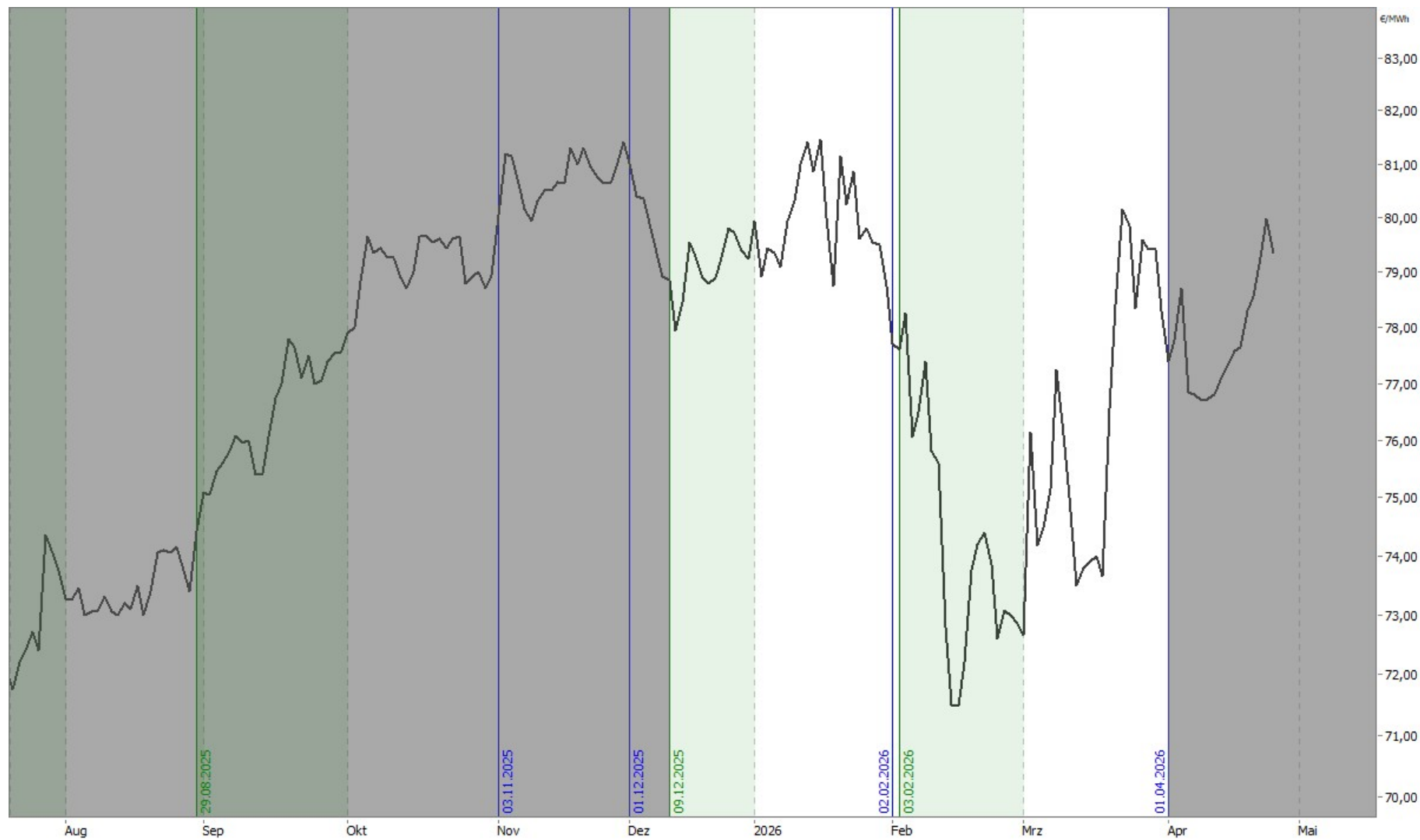
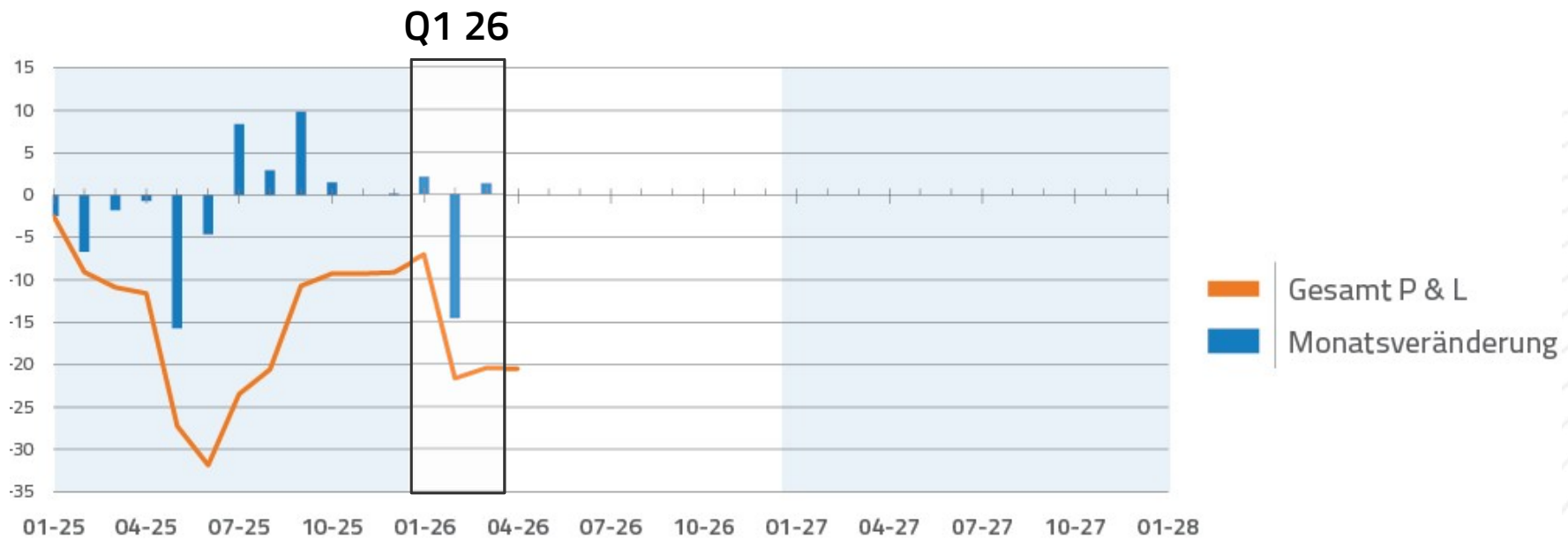


Chart erstellt mit Tradesignal®, Quelle: EEX, Daten von ICE Data Services

Cal 28

P&L-Entwicklung
T€

Stand: 27.04.2026

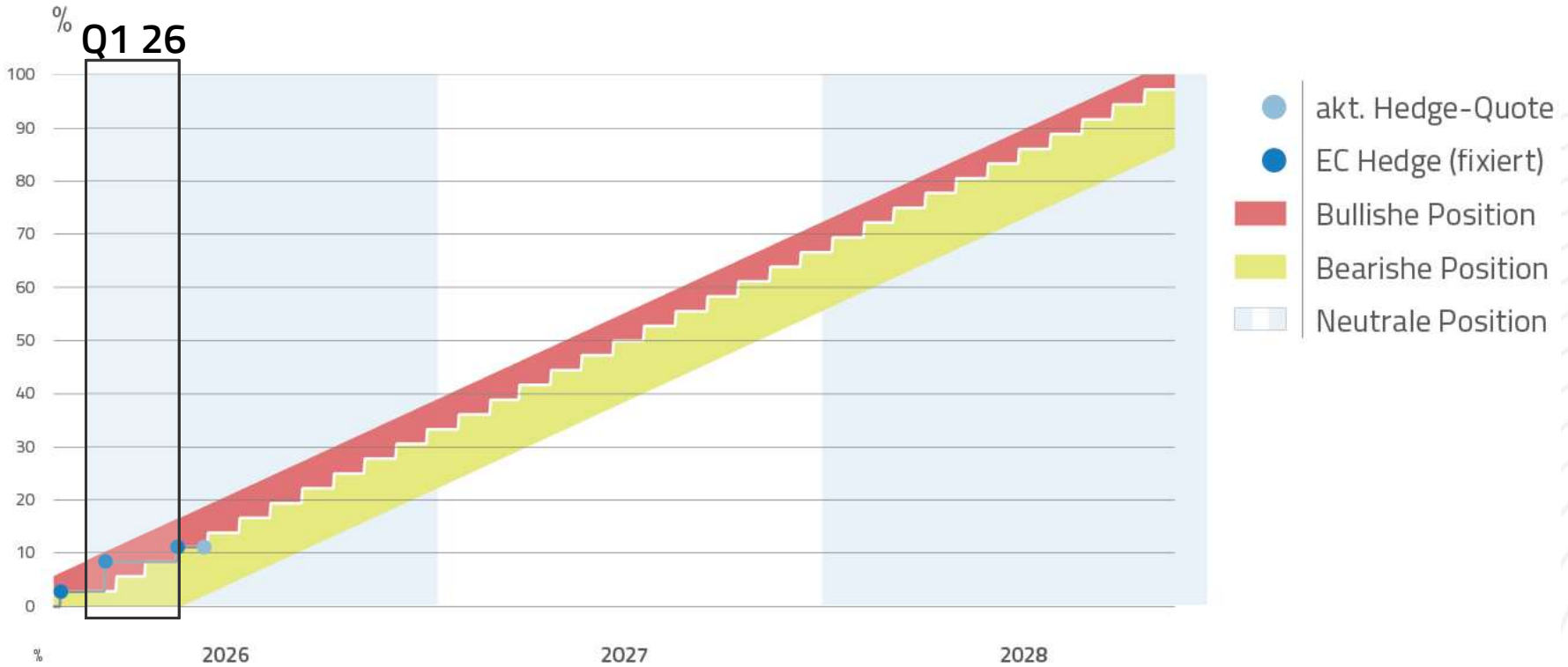


Datum EC	Fixierung EC / Schlusskurs	Datum BM	Fixierung BM / Schlusskurs	Menge	P&L
09.12.2025	79,24	02.01.2026	80,02	2.778	2.167
02.02.2026	77,88	02.02.2026	77,88	2.778	0
03.02.2026	78,09	02.03.2026	73,28	2.778	-13.361
01.04.2026	77,64	01.04.2026	77,64	2.778	0



Cal 29

Hedge-Kanal Stand: 27.04.2026

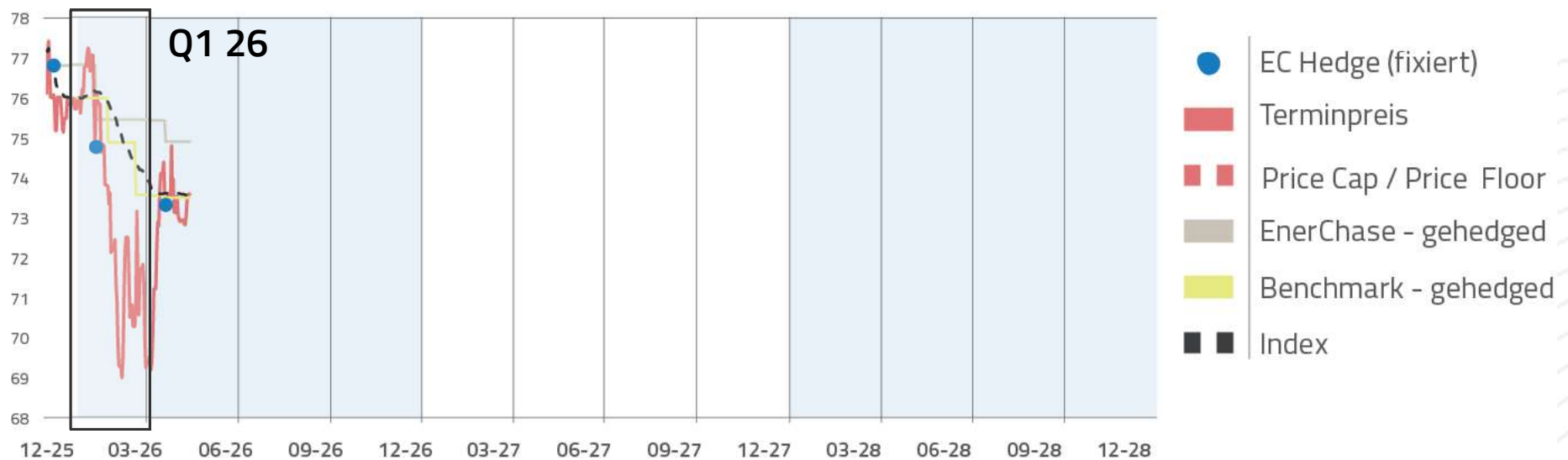




Cal 29

Preisentwicklung Stand: 27.04.2026

€/MWh



Lieferjahr	Beschaffte Tranchen	Beschaffte Menge	Hedge Quote	Portfolio-Preis	Benchmark-Preis	freigegebene Tranchen	aktivierte Tranchen	P&L
2029	4 von 36	11 GWh	11 %	73,44 €/MWh	73,28 €/MWh	2	0	- 15.639 €

Der Portfolio- und Benchmark-Preis setzt sich zusammen aus den bereits fixierten Hedges und der Bewertung der offenen Position zum aktuellen Marktpreis.



Cal 29

Stand: 27.04.2026

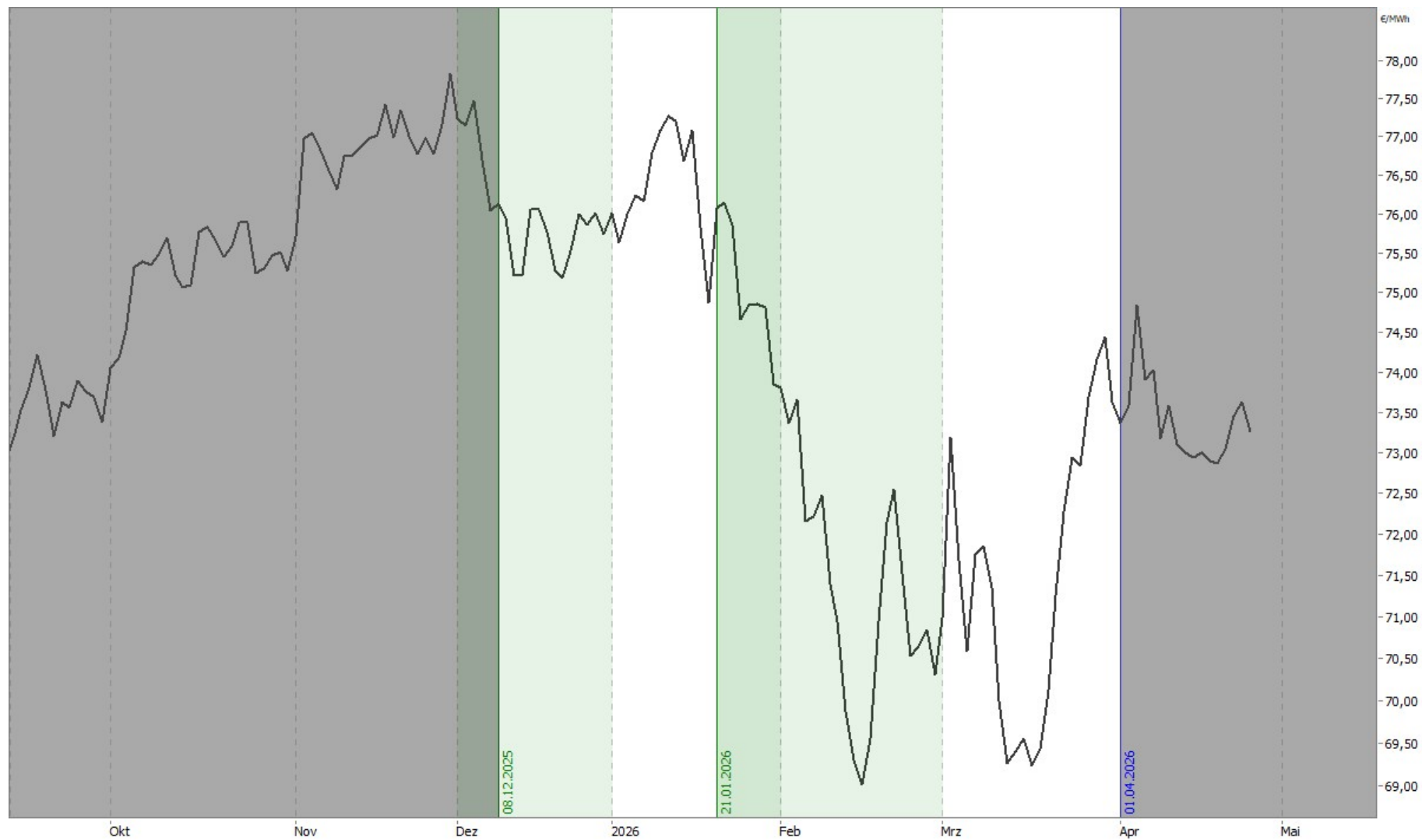


Chart erstellt mit Tradesignal®, Quelle: EEX, Daten von ICE Data Services

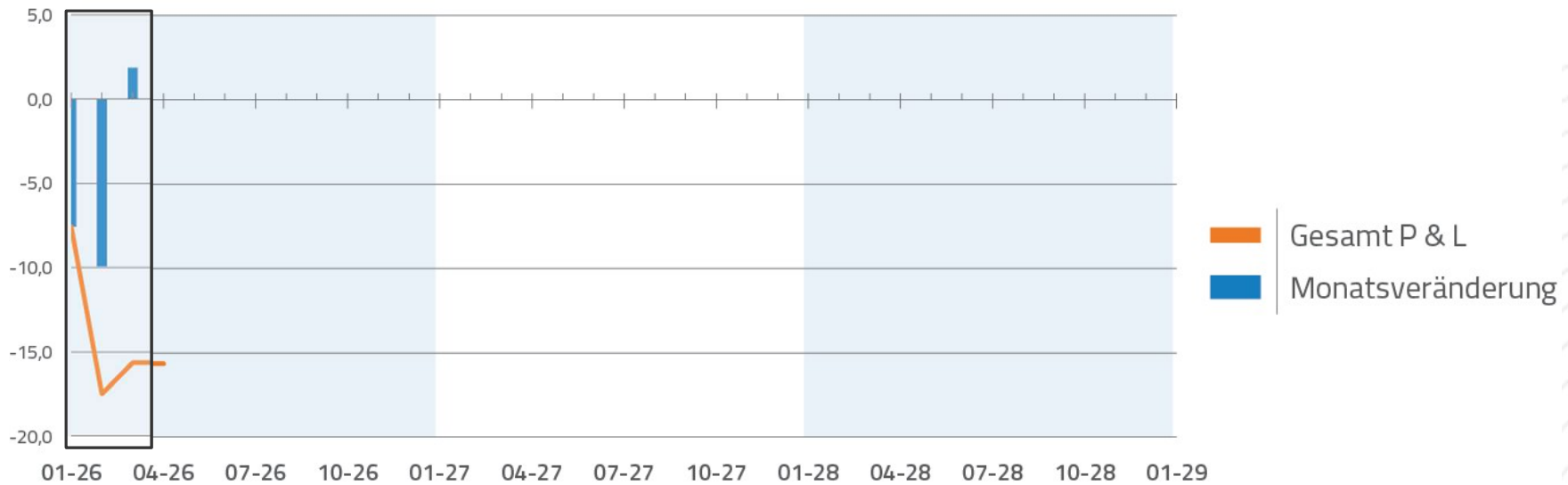


Cal 29

P&L-Entwicklung Stand: 27.04.2026

T€

Q1 26



Datum EC	Fixierung EC / Schlusskurs	Datum BM	Fixierung BM / Schlusskurs	Menge	P&L
08.12.2025	76,85	02.01.2026	76,02	2.778	-2.306
21.01.2026	74,79	02.02.2026	73,80	2.778	-2.750
21.01.2026	74,79	02.03.2026	70,98	2.778	-10.583
01.04.2026	73,36	01.04.2026	73,36	2.778	0

An icon representing a presentation or agenda, showing a screen with a play button and a list of items.

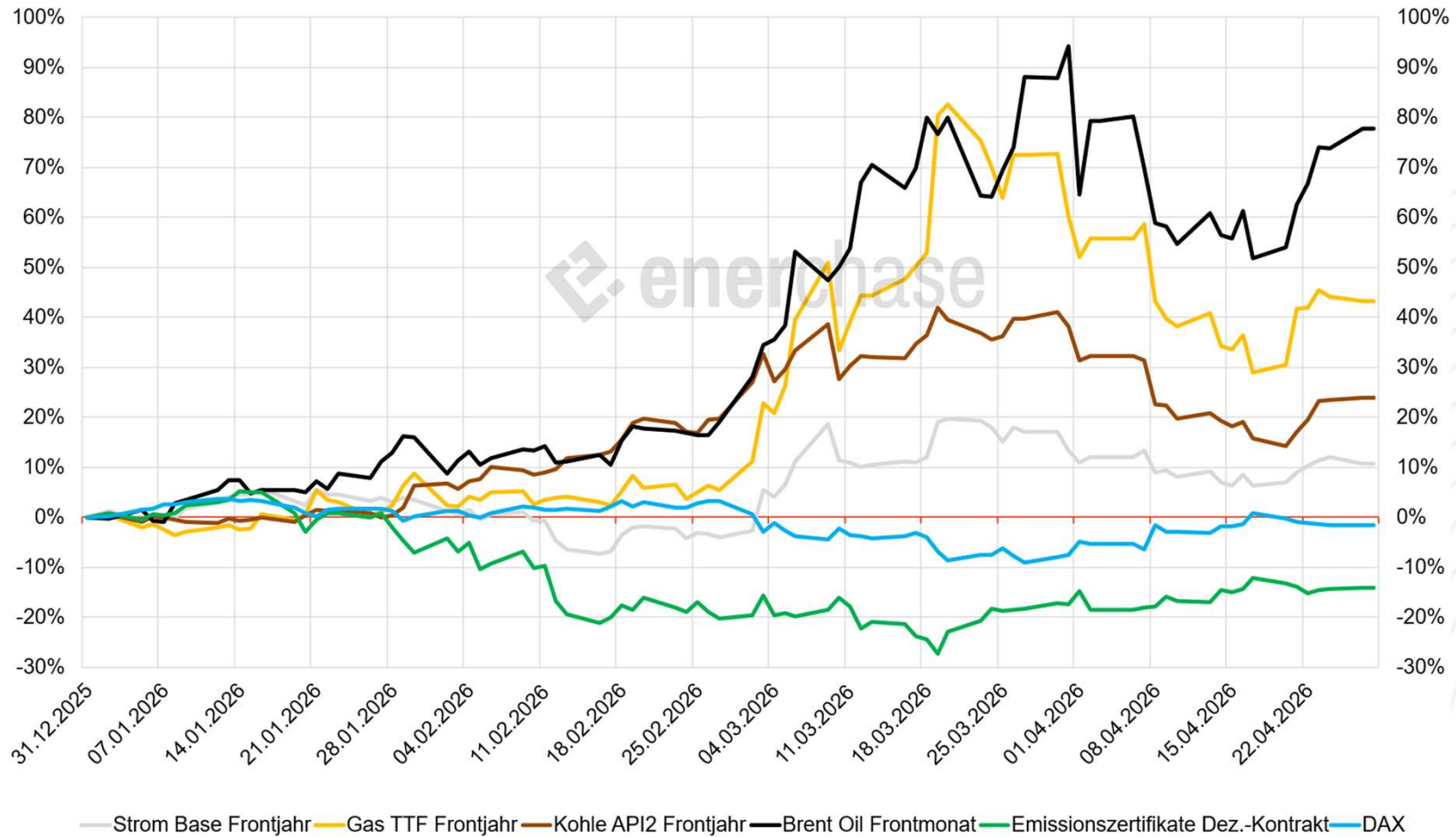
Agenda

- Beschaffungsrückblick
- **Marktrückblick**
- Marktausblick
- Zukünftige Portfolio-Ausrichtung
- Fragen und Antworten

Preisentwicklung am Energiemarkt 2025

Year -to-date Performance 2026 (rebased, 28.04.2026)

(Stand 28.04.2026 – 10:15h)



Quelle: EEX, ICE Endex, ICE Futures, Deutsche Börse, Daten von ICE Data Services

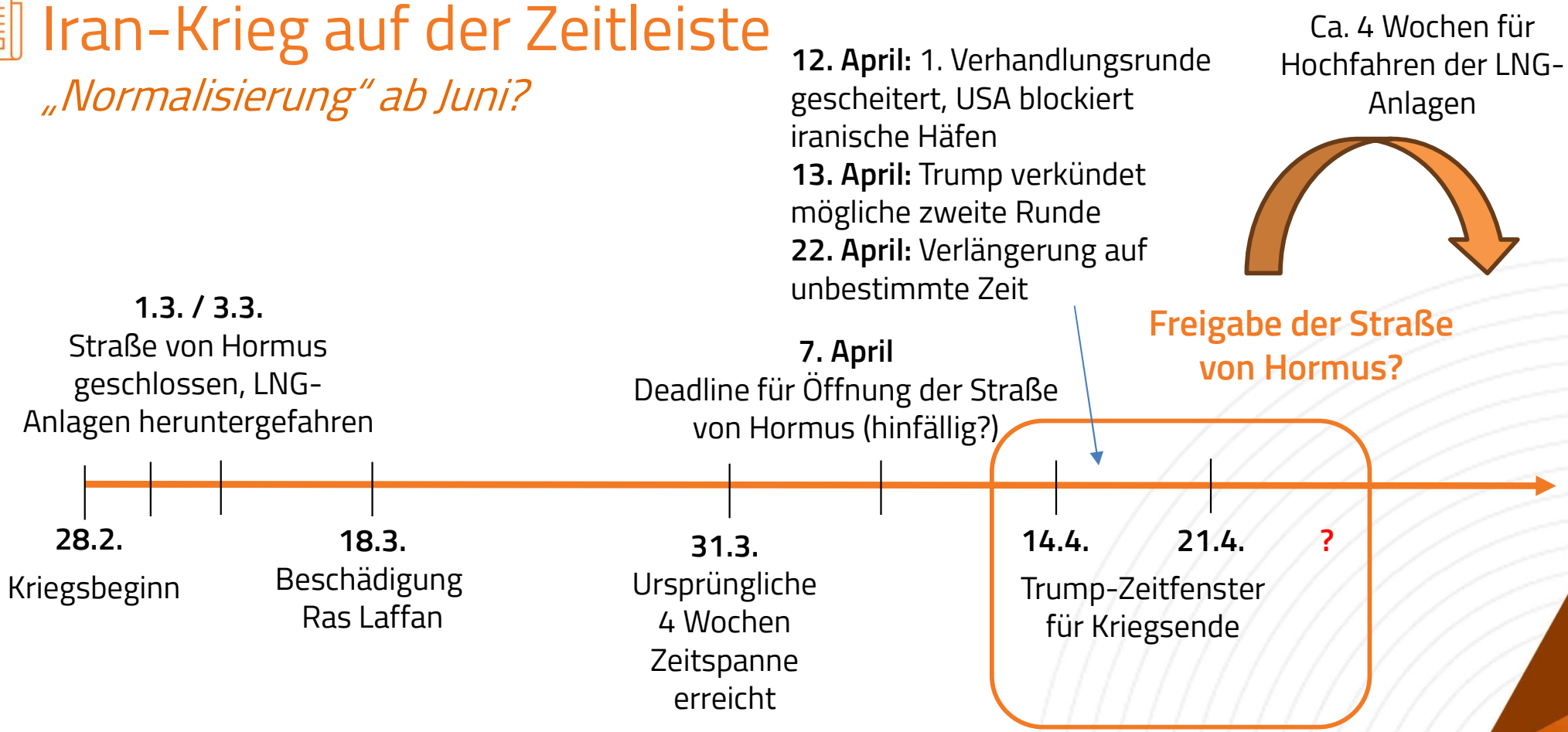
An icon representing a presentation or agenda, showing a screen with a play button and a list of items.

Agenda

- Beschaffungsrückblick
- Marktrückblick
- **Marktausblick**
- Zukünftige Portfolio-Ausrichtung
- Fragen und Antworten

Iran-Krieg auf der Zeitleiste

„Normalisierung“ ab Juni?

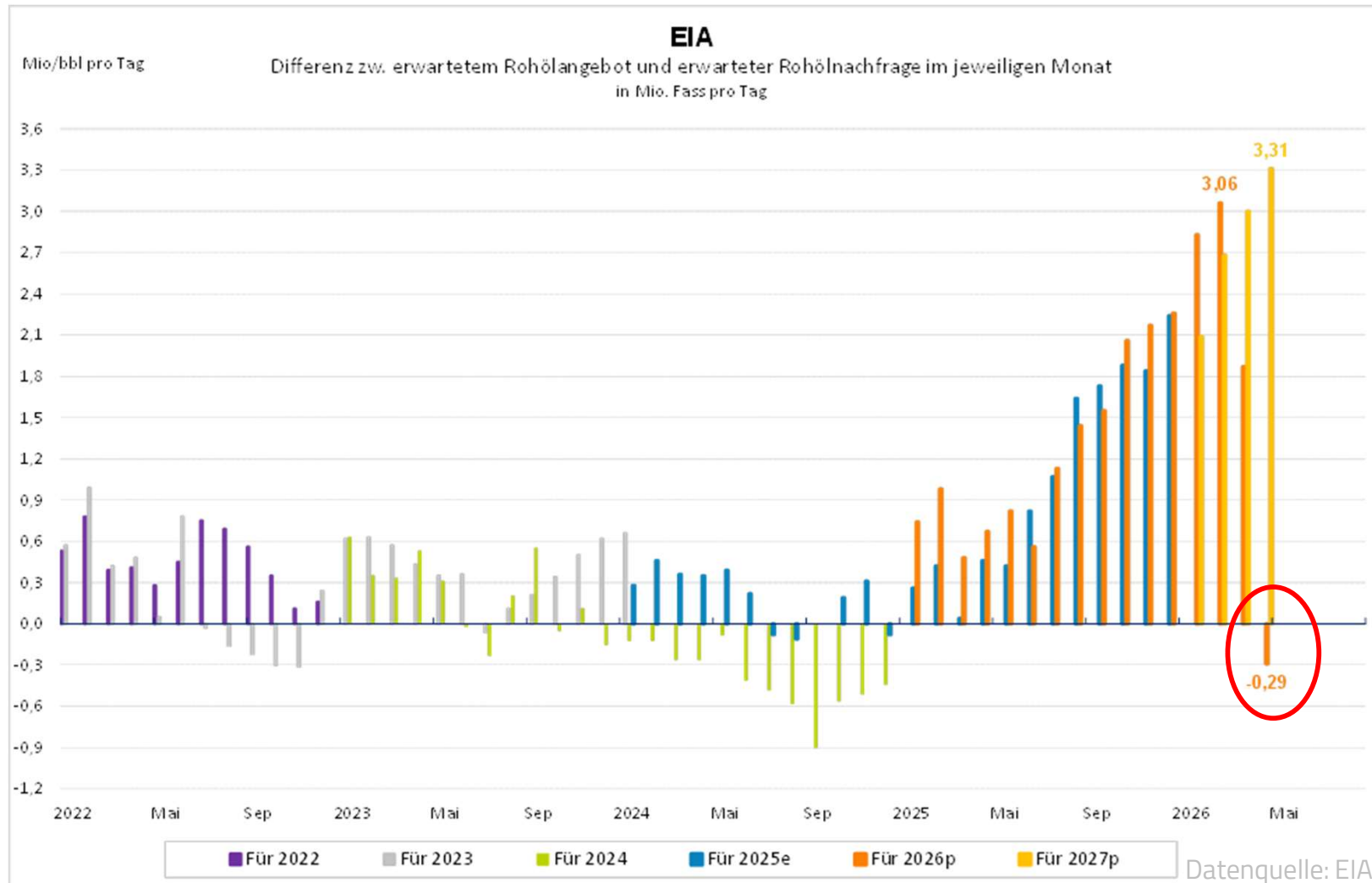


Best Case ab jetzt: Normalisierung ab Juni, d.h. 2-3 Monate Schließung der Straße von Hormus (März-Mai) – nach Trump Rede aber fraglich. Weitere Eskalationen möglich.

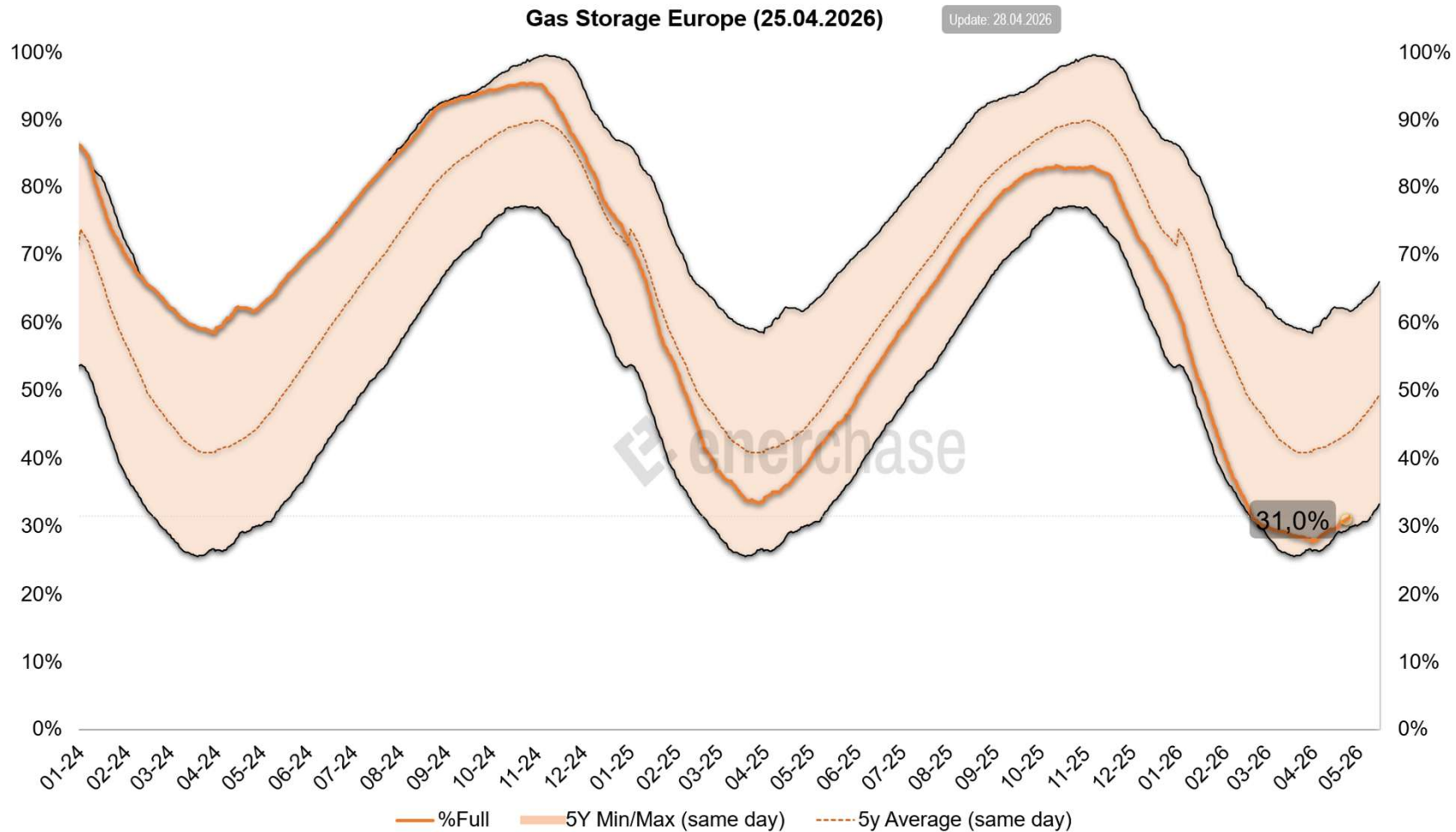


EIA-Monatsbericht April 2026

EIA geht von Ende des Iran-Kriegs bis Ende April aus – sieht dennoch Defizit in 2027!



Gaspeicher: niedriger als im Vergleichskorridor



Quelle: AGSI

Gasspeicher-Szenarien ENTSOG

Die europäische Gasversorgung ist infrastrukturell ausreichend flexibel, aber hochgradig abhängig von LNG-Verfügbarkeit – und damit stark exponiert gegenüber globalen Schocks (insb. geopolitisch).

Winter Overview Demand	LNG Scenario	Russian supply	Storage Target	Demand curtailment	UGS levels on Nov 1	Final UGS filling level *
Reference Demand	Optimal	Yes	Max	No	95%	47%
		No	Max	No	89%	36%
		Yes	30%	No	85%	32%
		No	30%	No	86%	32%
	Tight	Yes	Max	No	76%	14%
		No	Max	3%	72%	11%
5YA -15% Demand	Optimal	Yes	Max	No	97%	63%
		No	Max	No	90%	52%
	Tight	Yes	Max	No	77%	30%
		No	Max	No	70%	19%

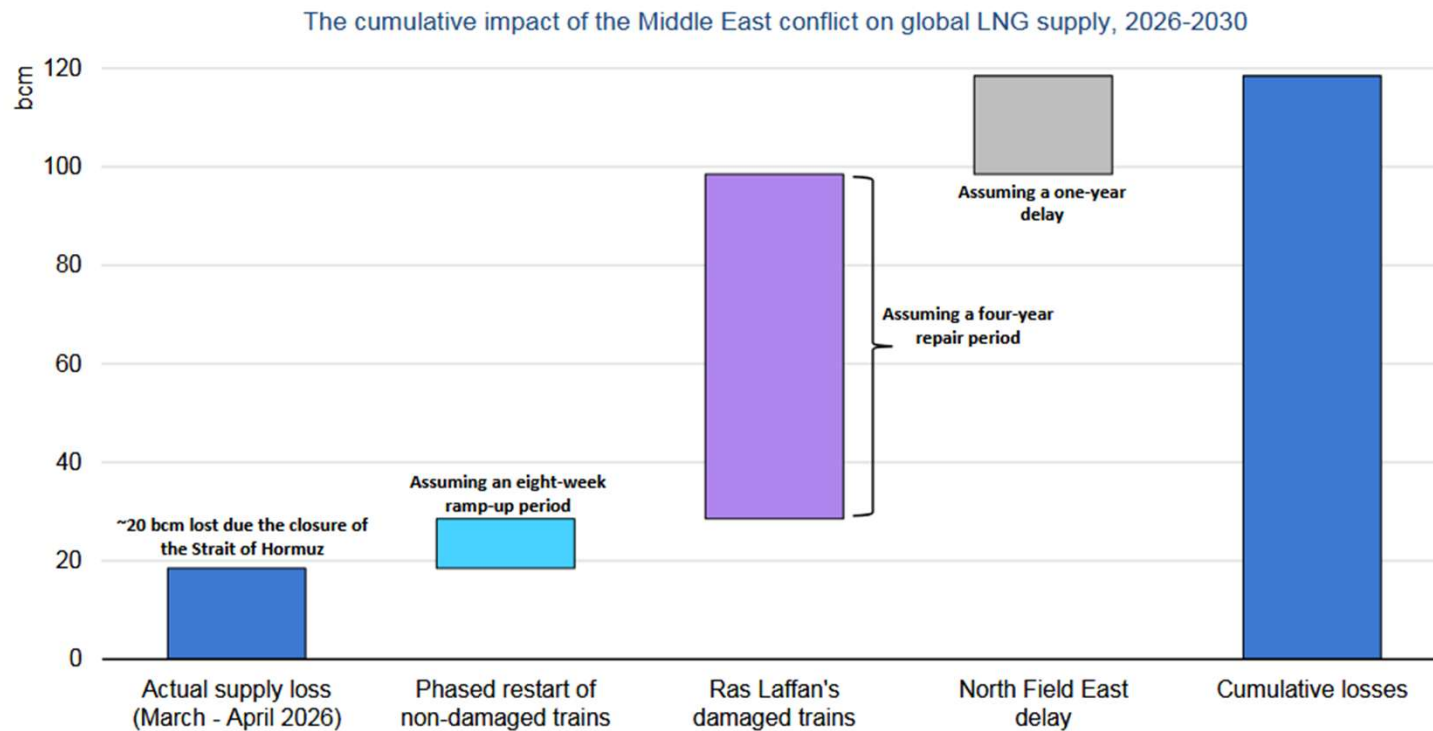
* Storage filling level on 2027 March 31

Quelle: ENTSOG

LNG-Angebotswelle durch Irankrieg verschoben

Erwartetes Überangebot am LNG-Markt nun nicht vor 2029

The Middle East conflict leads to a loss of over 120 bcm of cumulative LNG supply in the 2026-2030 period



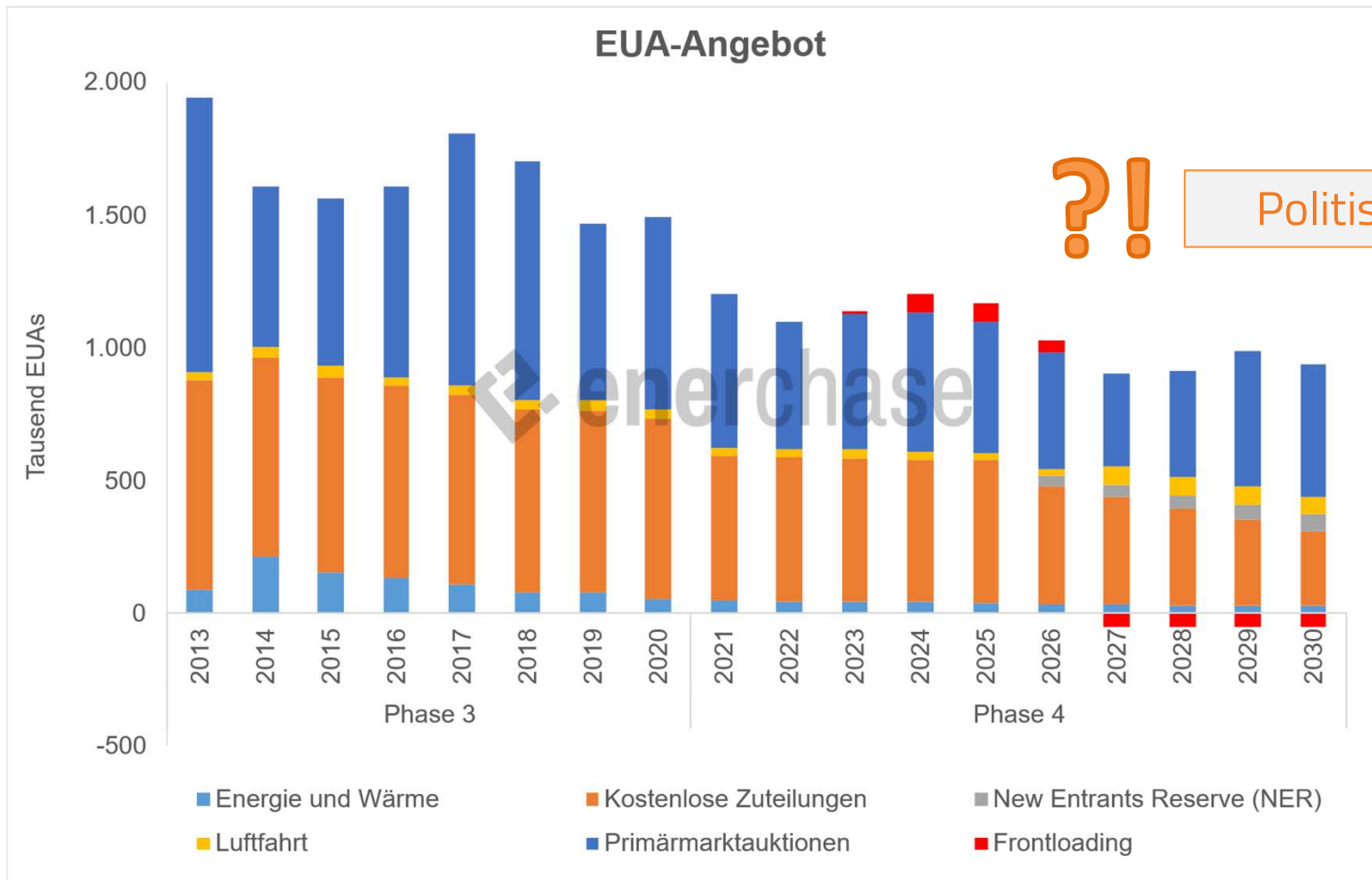
IEA, CC BY 4.0.

Sources: IEA analysis based on public statements and industry estimates.

Quelle: IEA

CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX

Rückläufige Zertifikatemengen in den kommenden Jahren



Darstellung enerchase; Quellen: EU-Kommission, Umweltbundesamt



Indexierter Preisverlauf Strom Frontjahre Base

Startdatum: 01.01.2026

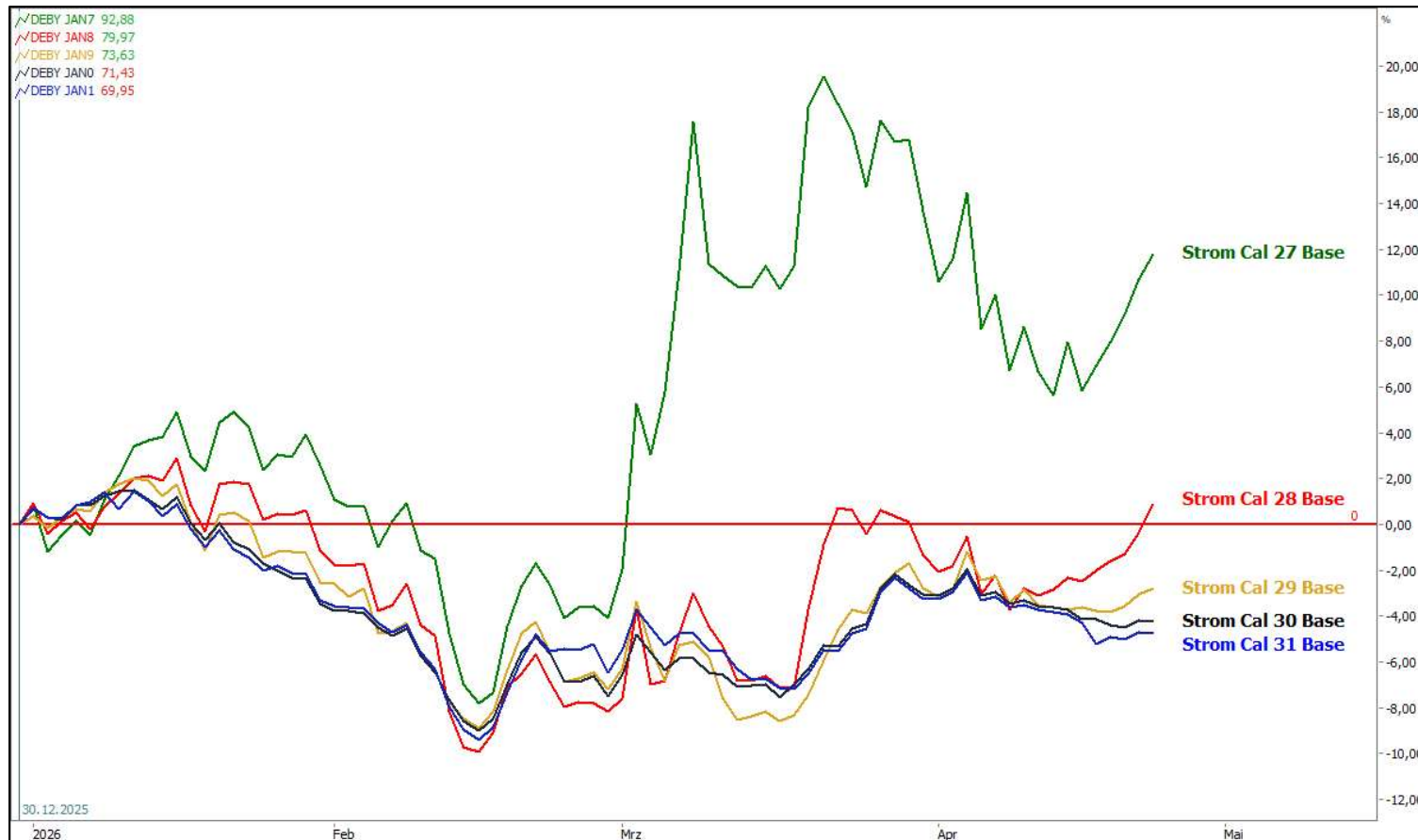


Chart erstellt mit Tradesignal®, Quelle: EEX, Daten von ICE Data Services

Technische Analyse Strom Cal 27 Base



Chart erstellt mit Tradesignal®, Quelle: EEX, Daten von ICE Data Services

Technische Analyse Strom Cal 28 Base

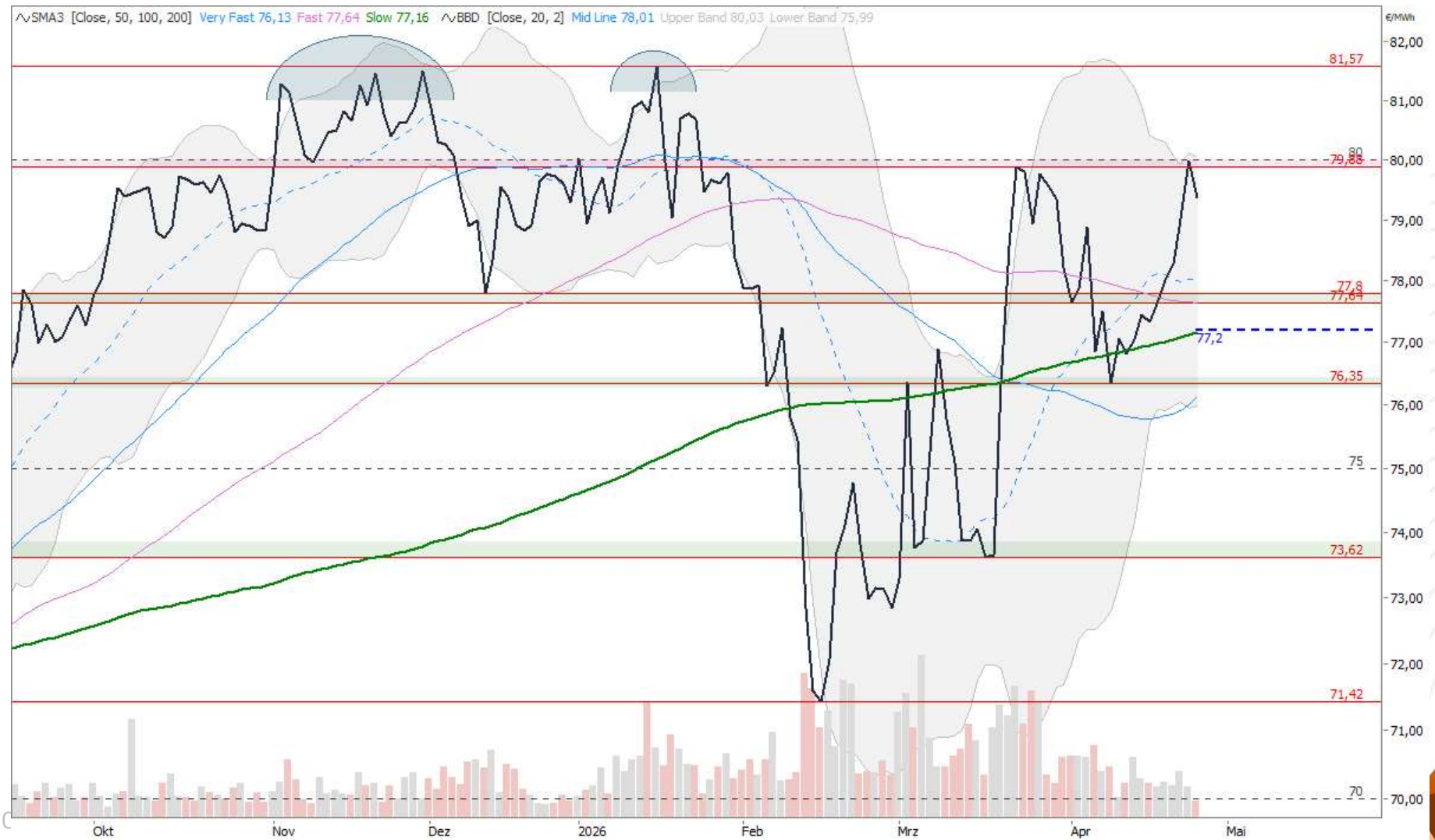


Chart erstellt mit Tradesignal®, Quelle: EEX, Daten von ICE Data Services

Technische Analyse Strom Cal 29 Base

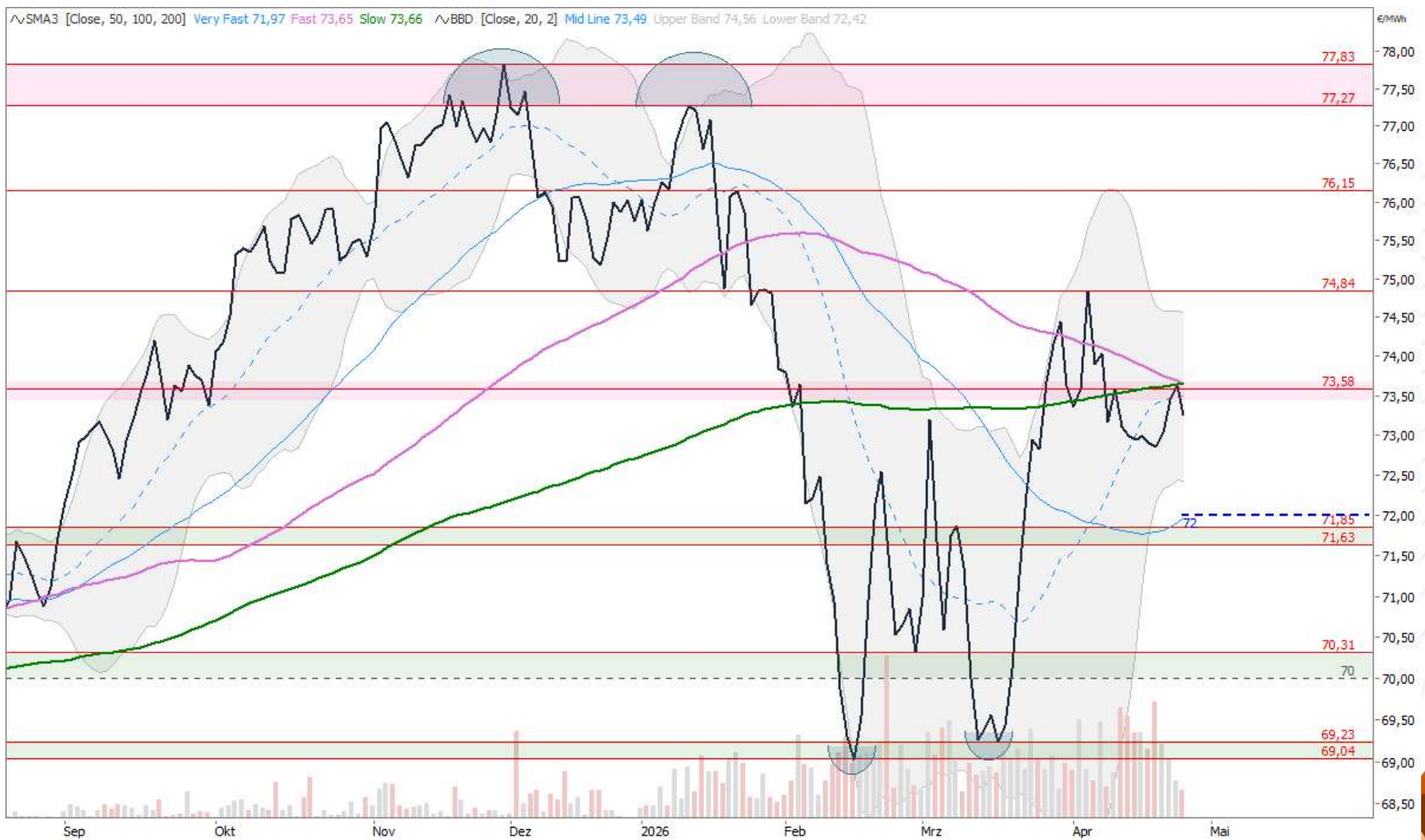


Chart erstellt mit Tradesignal®, Quelle: EEX, Daten von ICE Data Services











Management Summary






Konjunktur




Fundamental

	Öl Brent Frontmonat	
	Kohle API2# Frontjahr	
	Gas TTF Frontjahr	
	CO2 EUA-Dez.-Kontr.	
	Strom DE Base Frontj.	

Strom: Technisch mittelfristig

	Cal 27
	Cal 28
	Cal 29

-  bullish
-  bearish
-  neutral

An icon representing a presentation or agenda, showing a screen with a play button and a list of items.

Agenda

- Beschaffungsrückblick
- Marktrückblick
- Marktausblick
- **Zukünftige Portfolio-Ausrichtung**
- Fragen und Antworten

Zukünftige strategische Portfolio-Ausrichtung

- **Cal 27**
 - Kurzfristiger Price-Floor aktiviert für Mai-Tranche

- **Cal 28**
 - Kurzfristiger Price-Floor aktiviert für Mai-Tranche

- **Cal 29**
 - Kurzfristiger Price-Floor aktiviert für Mai-Tranche


An icon representing a presentation or agenda, showing a screen with a play button and a list.

Agenda

- Beschaffungsrückblick
- Marktrückblick
- Marktausblick
- Zukünftige Portfolio-Ausrichtung
- **Fragen und Antworten**

Akademie für den Energiemarkt

Seminare & Workshops



Datum	Seminar
28.04.2026	Meteorologie im Energiehandel
29.04.2026	Crashkurs – Strategischer Energieeinkauf mittels Technischer Analyse
05.05.2026	Indikatoren-Analyse und besondere Methoden (Modul 4)
06.05.2026	Training-Day zum cert. TEMA (Modul 5)
07.05.2026	Prüfung zum „certified Technical Energy Market Analyst“
11. und 12.05.2026	Strategische Energiebeschaffung für Industrie und Gewerbe
18. und 19.05.2026	Grundlagen des Emissionshandels



www.enerchase-akademie.de

Zertifizierungsprogramm



enerchase cert.
TEMA[®]
Technical Energy
Market Analyst

Vernetzen. Verstehen.
Vorausdenken.

enerchase **connect** 2026

 1. Oktober 2026  Historische Stadthalle Wuppertal

[Jetzt anmelden](#)



Early Bird: connect Day Pass (Kunden)

Dieser Frühbucher-Tarif ist exklusiv für unsere Kunden.

395,00 €  

connect Day Pass

Das enerchase connect Tagesticket.

595 €  

Agenda – enerchase connect 2026

09:30	Begrüßung	Moderator Carsten Theede mit Stefan Küster und Dennis Warschewitz
09:40	Energiemärkte aktuell	Stefan Küster, Andreas Speer und Dennis Warschewitz (enerchase)
10:10	Beschaffungsstrategien in der Milchindustrie	Torsten Wiederkranz und Martin Obermeier (DMK (Deutsches Milch Kontor))
10:35	in Anfrage	
11:00	Kaffeepause	
11:30	Herausforderungen der deutschen Industrie bei der Energiebeschaffung	Christian Seyfert (VIK Verband der Industriellen Energie- und Kraftwirtschaft e.V.)
11:55	Wie die hohen Energiekosten die Kunststoffindustrie beeinflussen	Daniel Stöcker (ALBIS Distribution)
12:20	Mittagessen	
13:45	Quo vadis Emissionshandel?	Sven Worm (GALLEHR + PARTNER)
14:10	Der deutsche Weg zum LNG	Frederick Pfeiffer (Deutsche Energy Terminal)
14:35	LNG und Erdgasspeicher – Wettbewerber oder perfekte Partner?	Gregor Wenzel (storengy)
15:00	Kaffeepause	



Agenda – enerchase connect 2026

15:30	Wetterderivate – Vom Nischenprodukt zum Schlüssel des Renewable Managements	Robin Girmes und Max von Roden (Energy Weather)
15:55	Short-Term Renewable PPAs: Chancen nutzen und Preisrisiken minimieren	Amani Joas (FlexPower)
16:20	From Max-Planck to Market: Wie Minerva Carbon neue Technologien für die Batterieindustrie ermöglicht	Dr. Abdu Bilican und Jonas Gram (Minerva Carbon)
16:45	Abschlussworte	
17:00	Drinks	
18:30	Überraschung	
20:00	Abendessen und Ausklang	





Disclaimer

Aufnahme und Weiterverbreitung nicht gestattet!

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!

Market Data provided by ICE
Data Services

Zeitliche Orientierung:

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

Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten.

Rechtliche Hinweise

Autor: Tobias Waniek, Dennis Warschewitz
Datum: erstellt am 28.01.2026

Mögliche Interessenkonflikte: Der Autor Stefan Küster oder andere Gesellschafter bzw. verbundene Unternehmen der EnerChase GmbH & Co. KG könnten zum Zeitpunkt der Analyseerstellung in den besprochenen Kontrakten investiert sein.

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

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.



Disclaimer

Impressum

Angaben nach § 5 TMG und
 Verantwortlich für den Inhalt nach § 55 Abs. 2 RSIV:
 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

www.enerchase.de

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.



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



Kontakt

Schreiben Sie uns:

 research@enerchase.de

Oder melden Sie sich telefonisch:

 +49 2154 880 938 0

EnerChase GmbH & Co. KG
Taubnesselweg 5
47877 Willich
Deutschland

Sitz: Willich
HRA 7101 / HRB 18393 (Amtsgericht Krefeld)
Geschäftsführer Stefan Küster und Dennis
Warschewitz