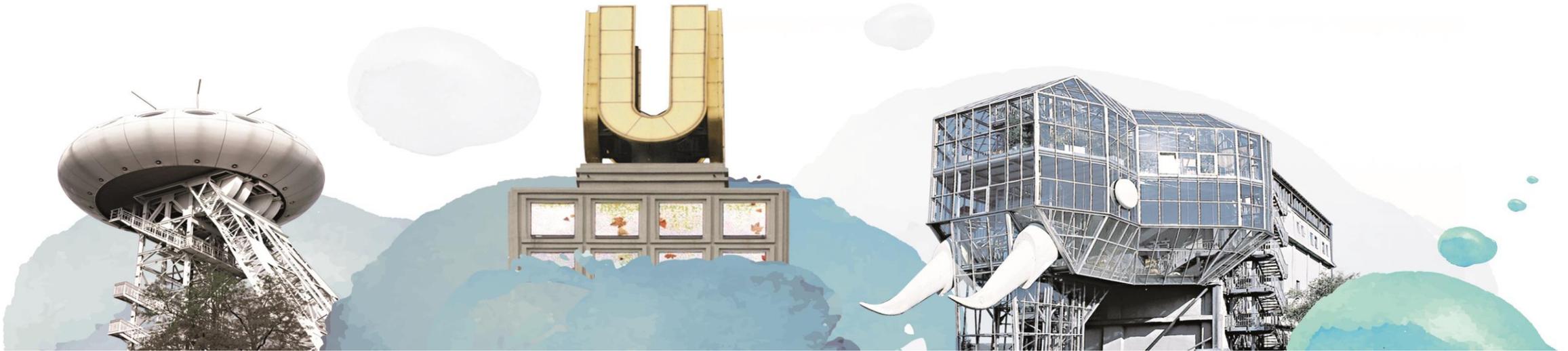


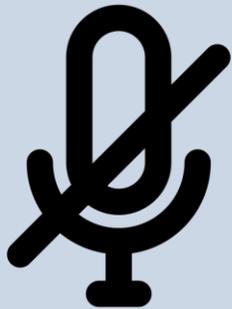
Herzlich Willkommen!

Energie-Update – komprimiert informiert:

Energiemarkt-Kommentar: Spotlight Gasspeicherstände & Implikationen für den Energiemarkt



Organisatorische Hinweise



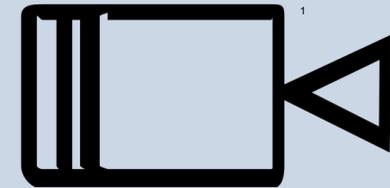
- Mikrofone sind ausgeschaltet
- Freischaltung bei Bedarf (Q & A)



- Kameras sind ausgeschaltet



- Fragen jederzeit via Chat möglich



- Aufzeichnung des Vortrags (exkl. Q & A)
- Über die Homepage der IHK zu Dortmund verfügbar (inkl. Präsentation)



ISPEX

Energie-Update – komprimiert informiert

Energiemarkt-Kommentar: Gasspeicherstände & Implikationen für den Energiemarkt

Referentin: Susan Thieme (ISPEX)

IM SCHNELLDURCHLAUF.

FÜLLSTANDSVORGABEN GAS

Entwicklung, Vorjahresvergleich, Spekulationsdruck

PREISENTWICKLUNG GAS

Einflussfaktoren, Marktbeobachtung, Ausblick

ENERGIEPREISENTWICKLUNG

Termin- vs. Spotmarkt

FRAGEN + ANTWORTEN

Einladung zum **ISPEX Energiefrühstück**
(13.06.2024, 9:00 – 10:00, online)

Unsere Experten analysieren monatlich die Markt- und Preisentwicklung und diskutieren aktuelle Beobachtungen, Trends und Risiken.

Bei Registrierung über diesen Link ist die Teilnahme für Sie kostenfrei.



DIE ISPEX-GRUPPE

BALD 20 JAHRE ERFAHRUNG IM ENERGIEMARKT

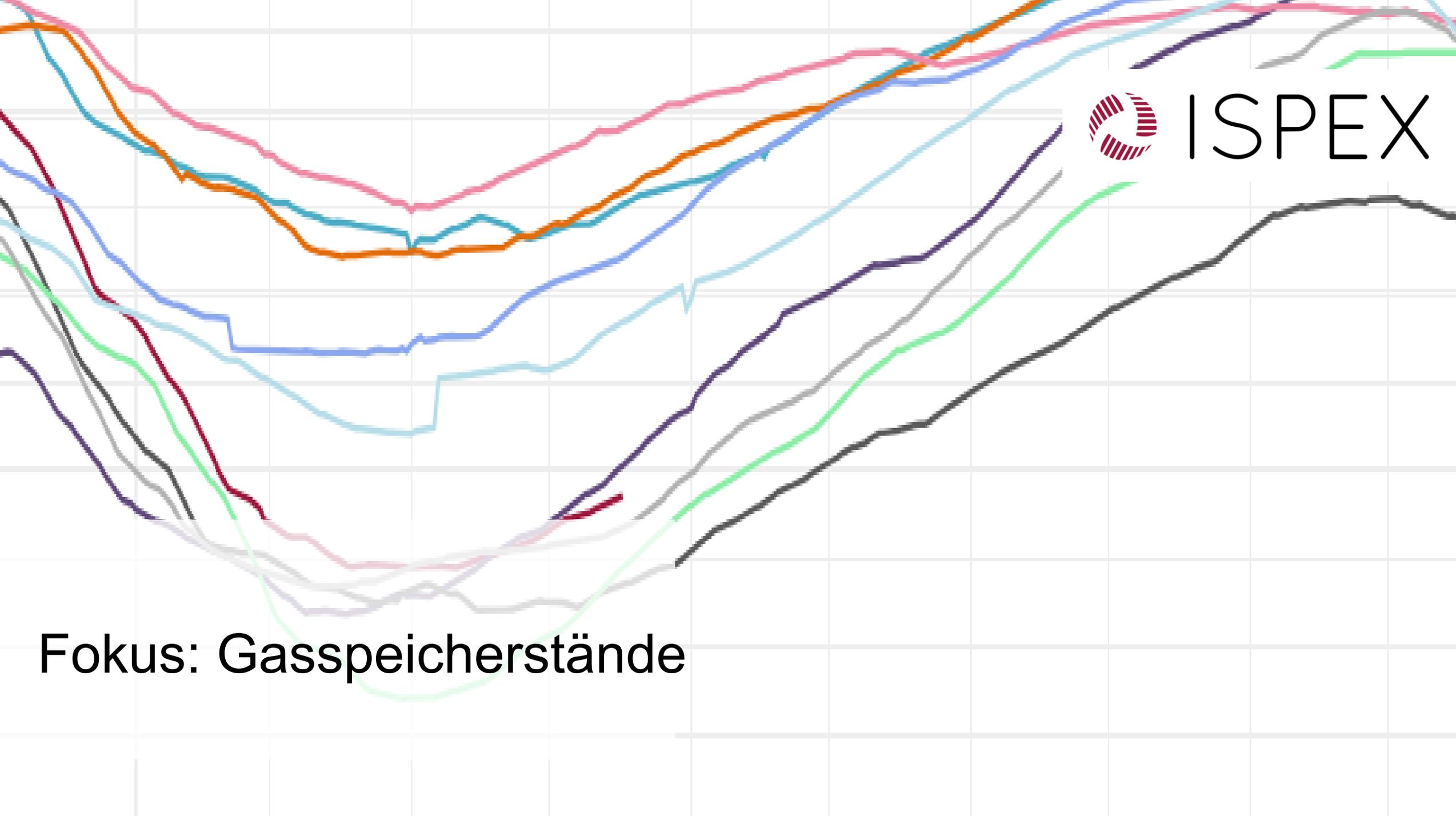
Seit 2006 berät ISPEX bundesweit Unternehmen und öffentlich-rechtliche Auftraggeber bei der Optimierung ihrer Energiekosten.

Mit 50 Expert:innen in Bayreuth und Hannover und leistungsfähigen Partnern bietet die ISPEX-Gruppe Lösungen für das betriebliche Energiemanagement.

- Systemgestützte Energiebeschaffung und Marktbeobachtung
- Laufendes Energiecontrolling und Rechnungsprüfung
- Beratung zu energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen
- Überwachung und Einhaltung von Antrags-, Melde- und Nachweispflichten
- Energiemanagementsysteme und Energieaudits
- Transformationskonzepte zur Klimaneutralität
- ISPEX Akademie mit Briefings und Erfahrungsaustausch

Mit dem Anspruch „Energie ist ISPEX“ stehen wir als erster Ansprechpartner an der Seite unserer Kunden, wenn es um das Thema Energie im Unternehmen geht.

Vom „Werkzeugverleih“ bis zur umfassenden Beratung bieten wir jedem Kunden genau das Maß an Betreuung, das er braucht.



Fokus: Gasspeicherstände

FÜLLSTANDSVORGABEN.

RÜCKBLICK 2022

Winter 2021/22: niedrigster Füllstand der letzten 15 Jahre, starke Preissteigerungen

30.04.2022: Inkrafttreten des Gesetzes zur Änderung des Energiewirtschaftsgesetzes (EnWG),

Umsetzung der Verordnung (EU) 2022/1032, zunächst befristet bis 01.04.2025 (jetzt: 31.03.2027)

[§ 35b EnWG](#) regelt **Mindestfüllstände** für Gasspeicheranlagen

- 1. Oktober: 80 %
- 1. November: 90 %
- 1. Februar: 30 %

Stand: April 2025

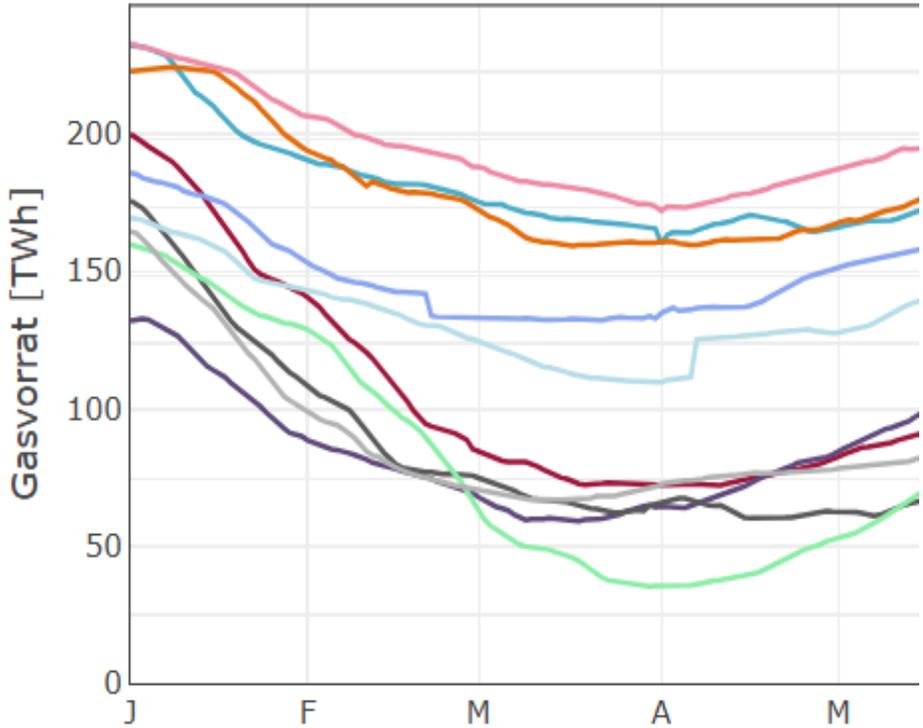
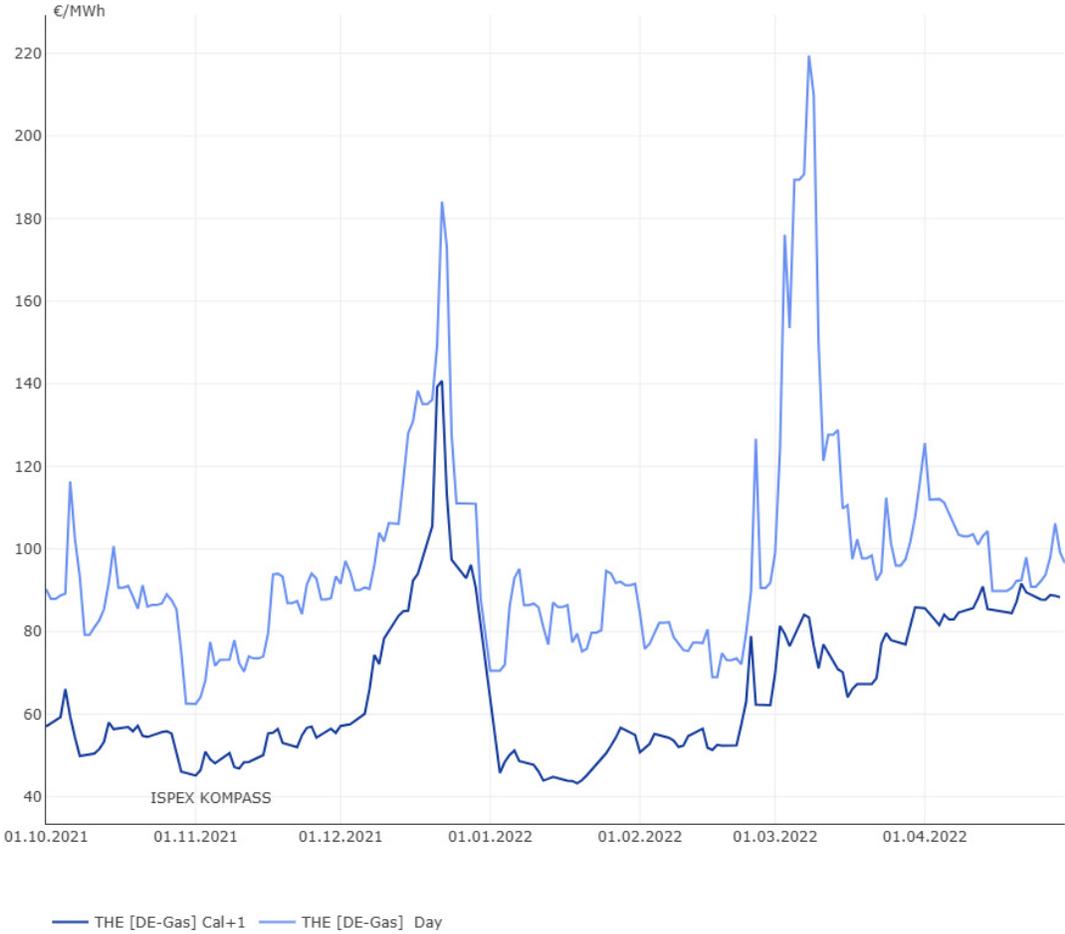
NOTFALLPLAN GAS

Eskalationsstufen zur Sicherung der Belieferung von Haushalten und kritischer Infrastruktur

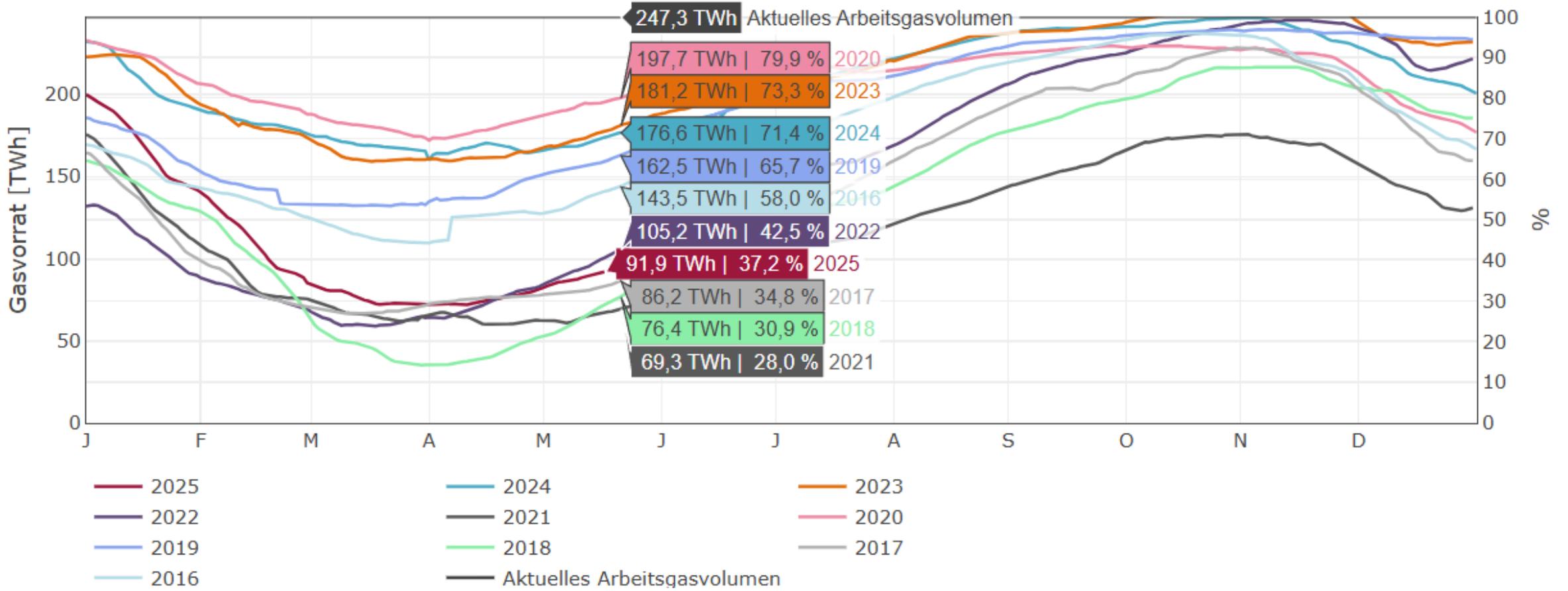
BNetzA: Bundeslastverteiler, **Abschaltreihenfolge** in der Notfallstufe, „aktuelle Lage Gasversorgung“

GASSPEICHERUMLAGE (§ 35e EnWG) + GASBESCHAFFUNGSUMLAGE (-)

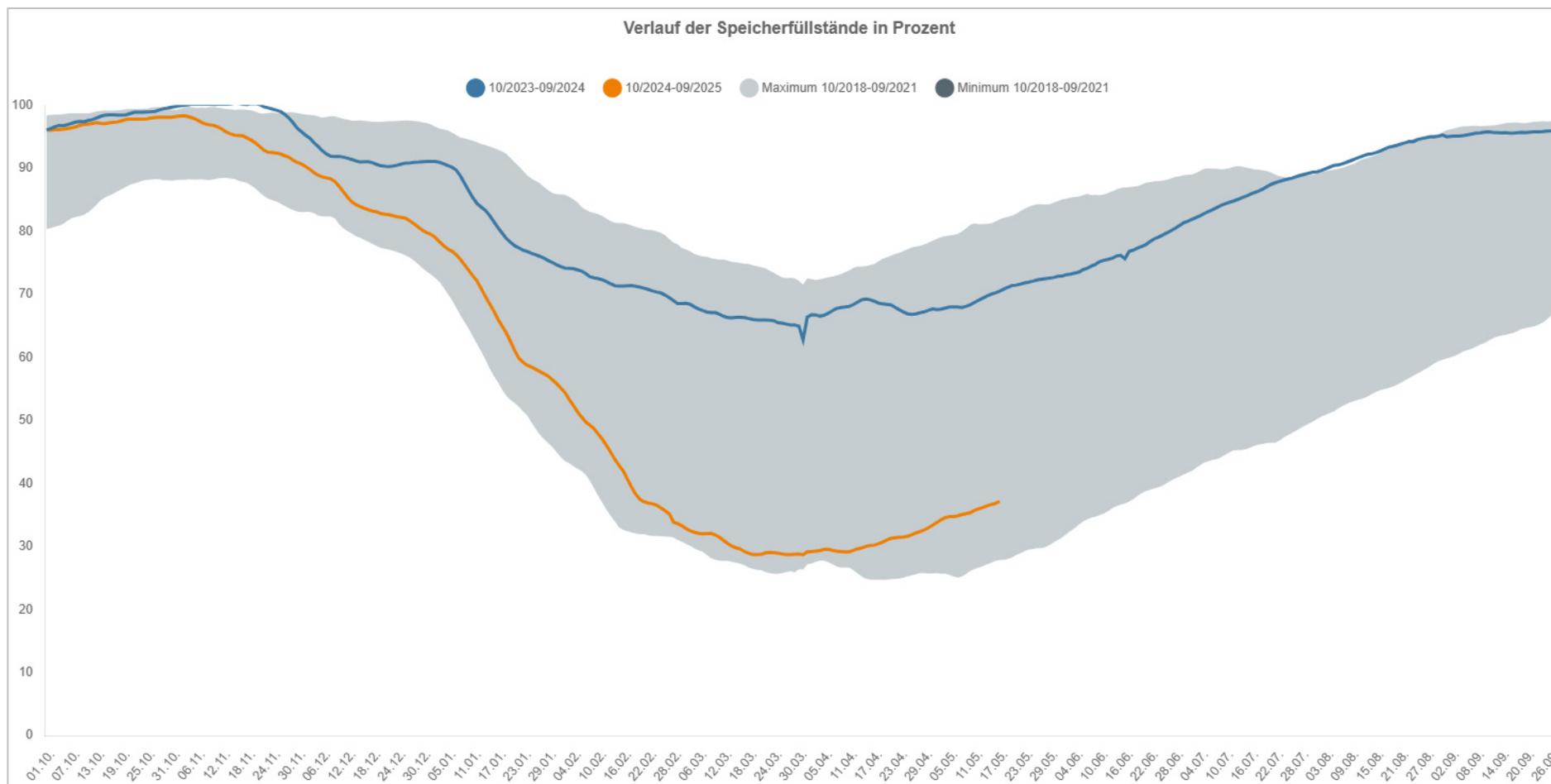
PREISBILDUNG: WINTER 2021/22



FÜLLSTÄNDE IM JAHRESVERLAUF.



FÜLLSTÄNDE IM JAHRESVERLAUF.



Quelle: AGSI+, Bundesnetzagentur (Stand: 19.05.2025, 08:38)

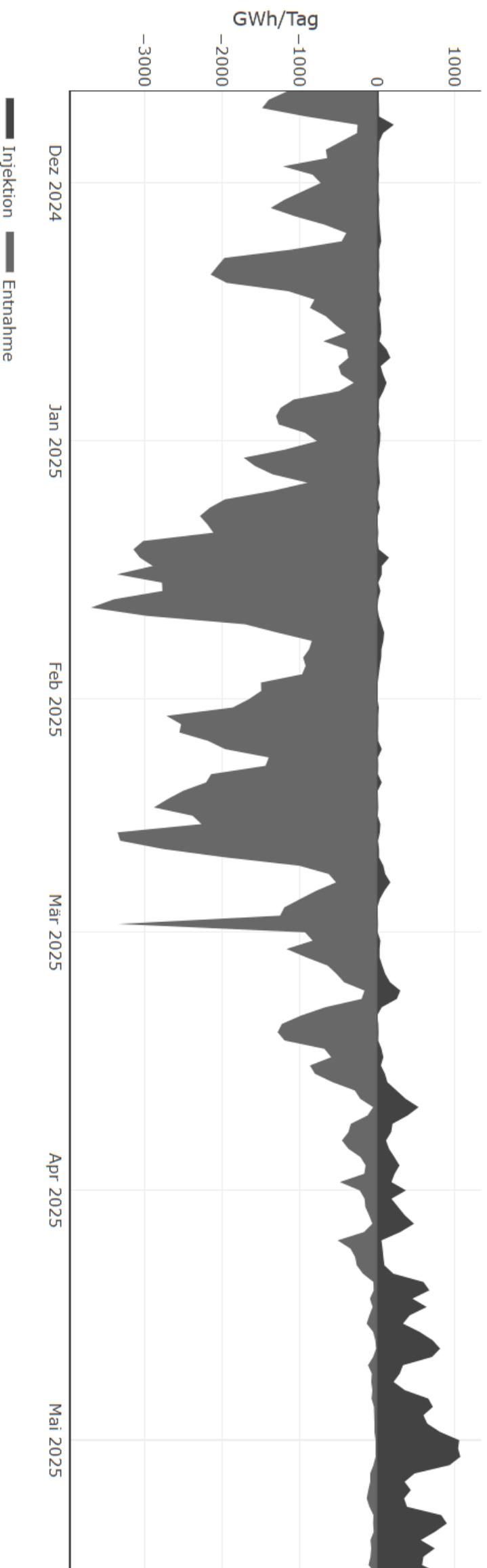
https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Gasversorgung/aktuelle_gasversorgung/svg/Gasspeicher_Fuellstand/Speicherfuellstand.html

2025: SCHWERPUNKT GAS.

Jan 2025	<i>Geringe Vorräte</i>	Gasvorräte ca. 300 TWh unter Vorjahr, Speicherziel wird kritisch gesehen.
Feb 2025	<i>Starke Entnahmen</i>	Höchste Speicherentnahmen seit 2018, Speicherstand sinkt auf 34 %.
März 2025	<i>Unsicherer Einspeisebeginn</i>	Einspeisung wetterbedingt verzögert möglich; Debatte über Lockerung der Ziele.
April 2025	<i>Frühe Befüllung</i>	Milder Monat führt zur Befüllung bereits im April; Zielerreichung realistisch.

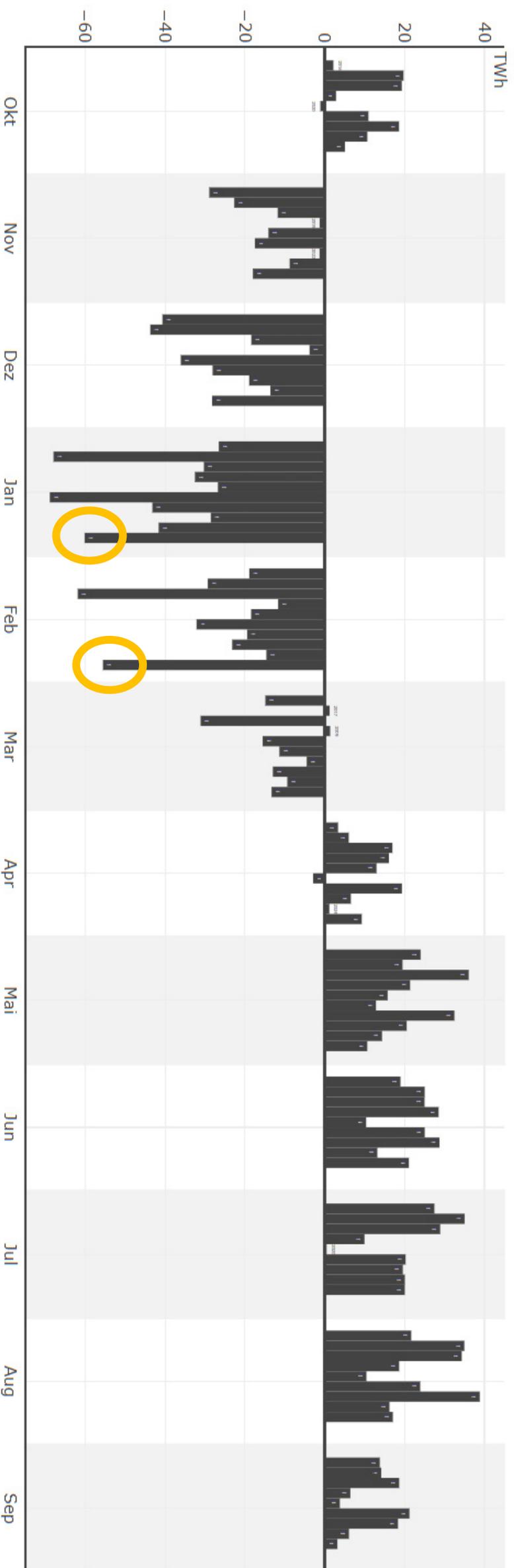
VORJAHRRESVERGLEICH.

Tägliche Bestandsänderungen

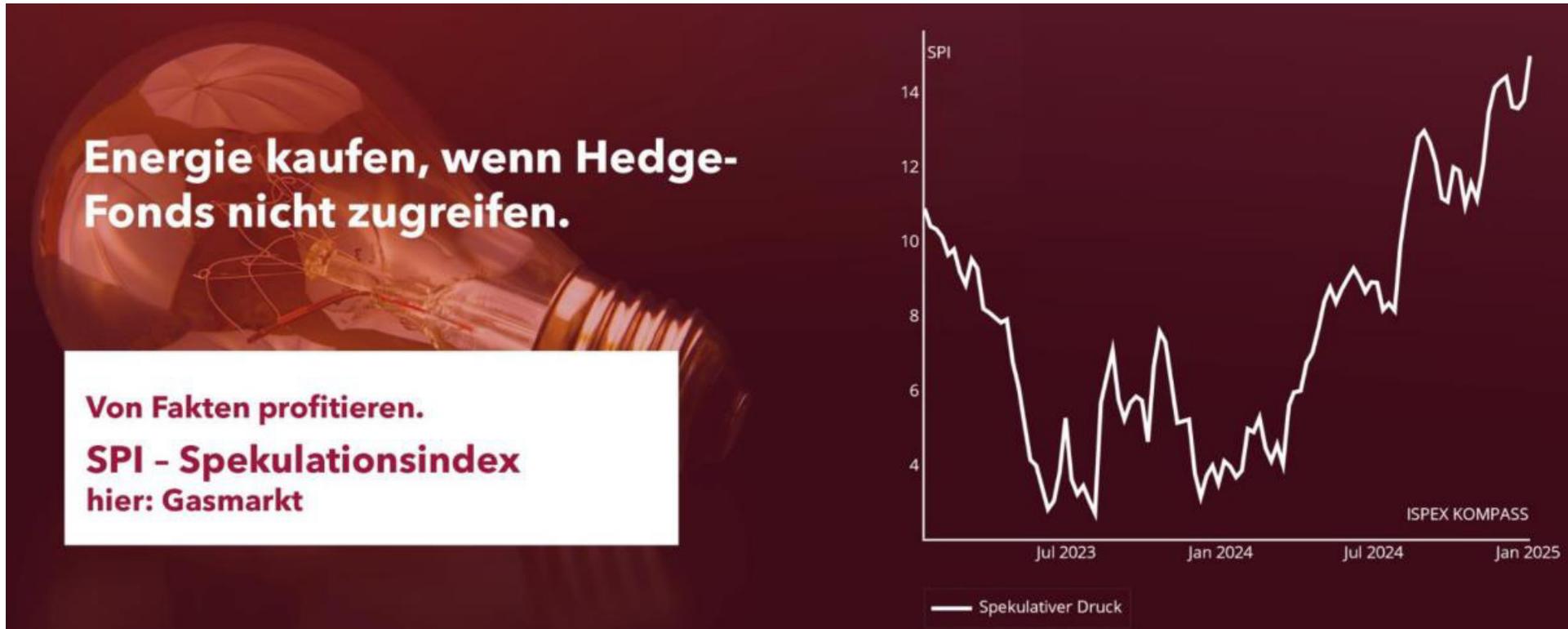


VORJAHRRESVERGLEICH.

Monatliche Bestandsänderungen



SPEKULATIVER DRUCK.

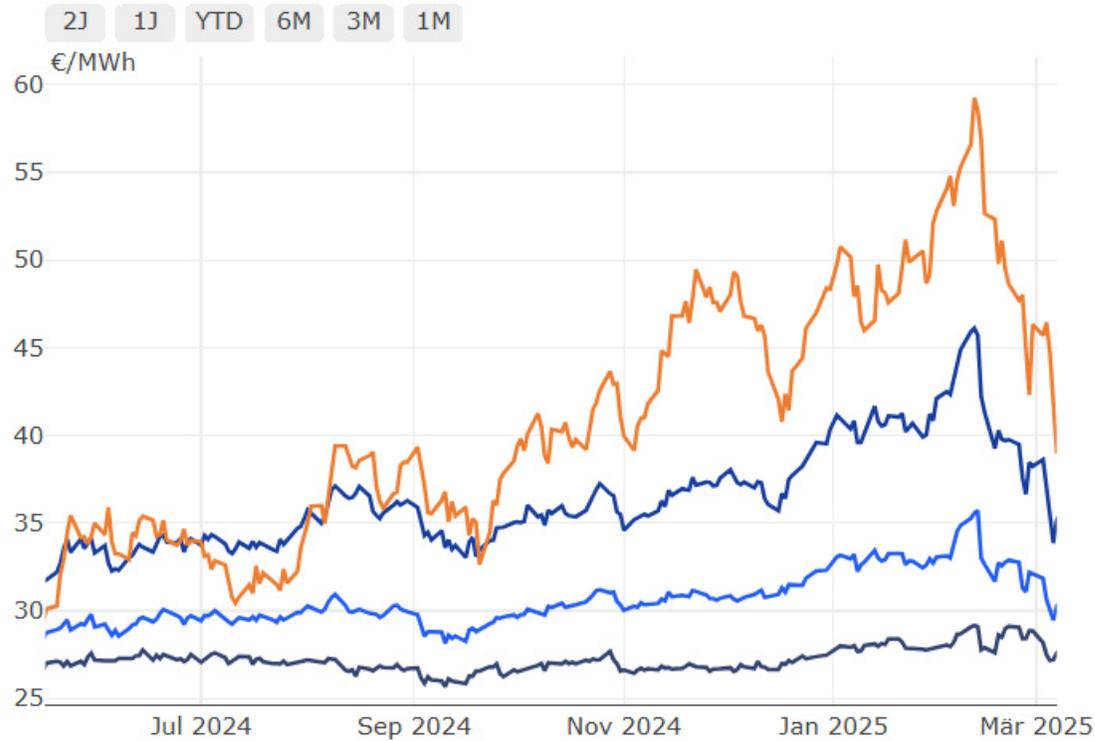


Anfang Januar 2025 erwarten die Händler an der **Gasbörse**, dass zum Ende der aktuellen Heizperiode das Niveau der **Gasvorräte** weitaus geringer sein wird als noch in den Jahren zuvor. Europa müsse im Jahresverlauf hohe Preise bieten, um ausreichend versorgt zu werden. Unser **Index für spekulativen Druck (SPI)** steigt auf das höchste Niveau seit Oktober 2021.

Versorgungssicherheit
schlägt Wirtschaftlichkeit

PREISENTWICKLUNG Q1-2025.

Erdgas | Deutschland | Termin- vs. Spotmarkt



— THE 2026 — THE 2027 — THE 2028 — THE Day Ahead

FÜLLSTANDSVORGABEN.

STATUS 2025

Verordnung zur Anpassung der Füllstandsvorgaben für Gasspeicheranlagen
(Gasspeicherfüllstandsverordnung - GasSpFüllstV)

Stand: Mai 2025

§ 1 Füllstandsvorgaben, Stichtage

Abweichend von § 35b Absatz 1 Satz 2 des Energiewirtschaftsgesetzes ist zu den folgenden Stichtagen in jeder der genannten Gasspeicheranlagen im Sinne des § 35a Absatz 2 des Energiewirtschaftsgesetzes der jeweils genannte Füllstand als prozentualer Anteil am Arbeitsgasvolumen der jeweiligen Gasspeicheranlage vorzuhalten:

1. am 1. November jeweils ein Füllstand von
 - a) 80 Prozent in jeder Gasspeicheranlage, die nicht von Buchstabe b erfasst ist,
 - b) 45 Prozent in jeder der Gasspeicheranlagen Bad Lauchstädt, Frankenthal, Hähnlein, Rehden, Stockstadt und Uelsen aufgrund ihrer deutlich geschwindigkeitsreduzierten Ein- und Ausspeicherleistung sowie ihrer geografischen Lage,
2. am 1. Februar jeweils ein Füllstand von
 - a) 30 Prozent in jeder Gasspeicheranlage, die nicht von Buchstabe b erfasst ist,
 - b) 40 Prozent in jeder der Gasspeicheranlagen Bierwang, Breitbrunn, Inzenham-West und Wolfersberg.

[Nichtamtliches Inhaltsverzeichnis](#)

§ 2 Außerkrafttreten

Diese Verordnung tritt mit Ablauf des 31. März 2027 außer Kraft.

[Nichtamtliches Inhaltsverzeichnis](#)

§ 3 Inkrafttreten

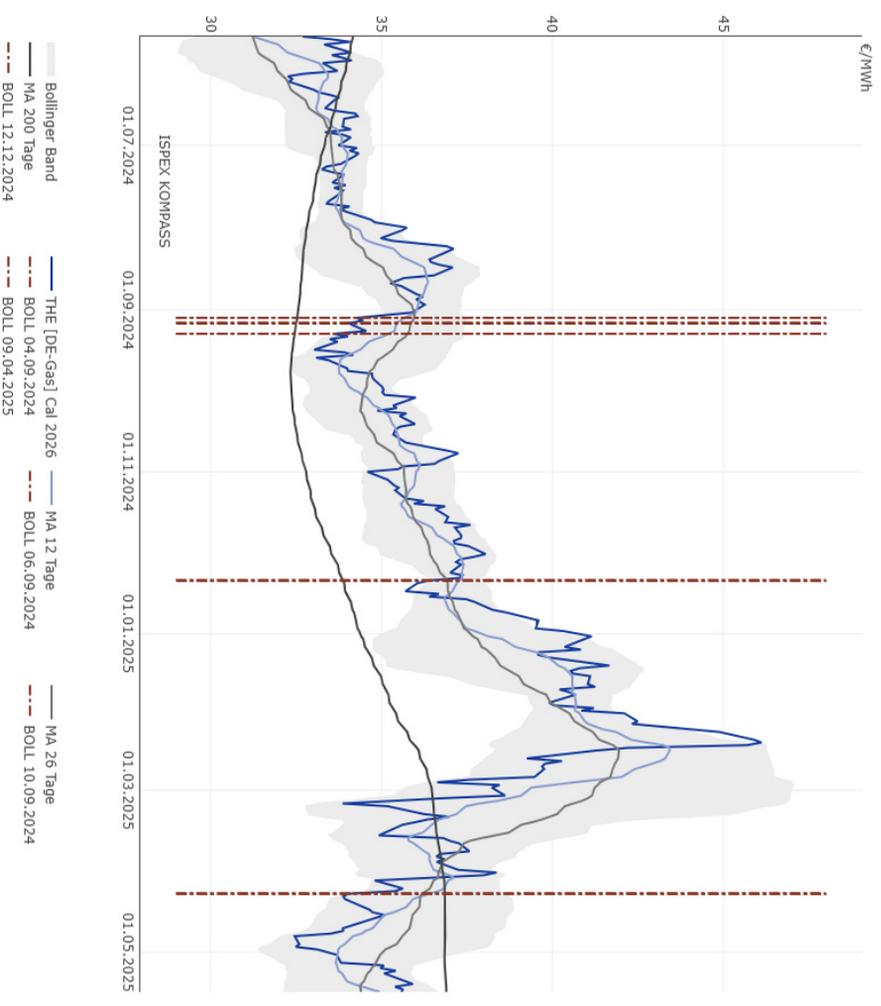
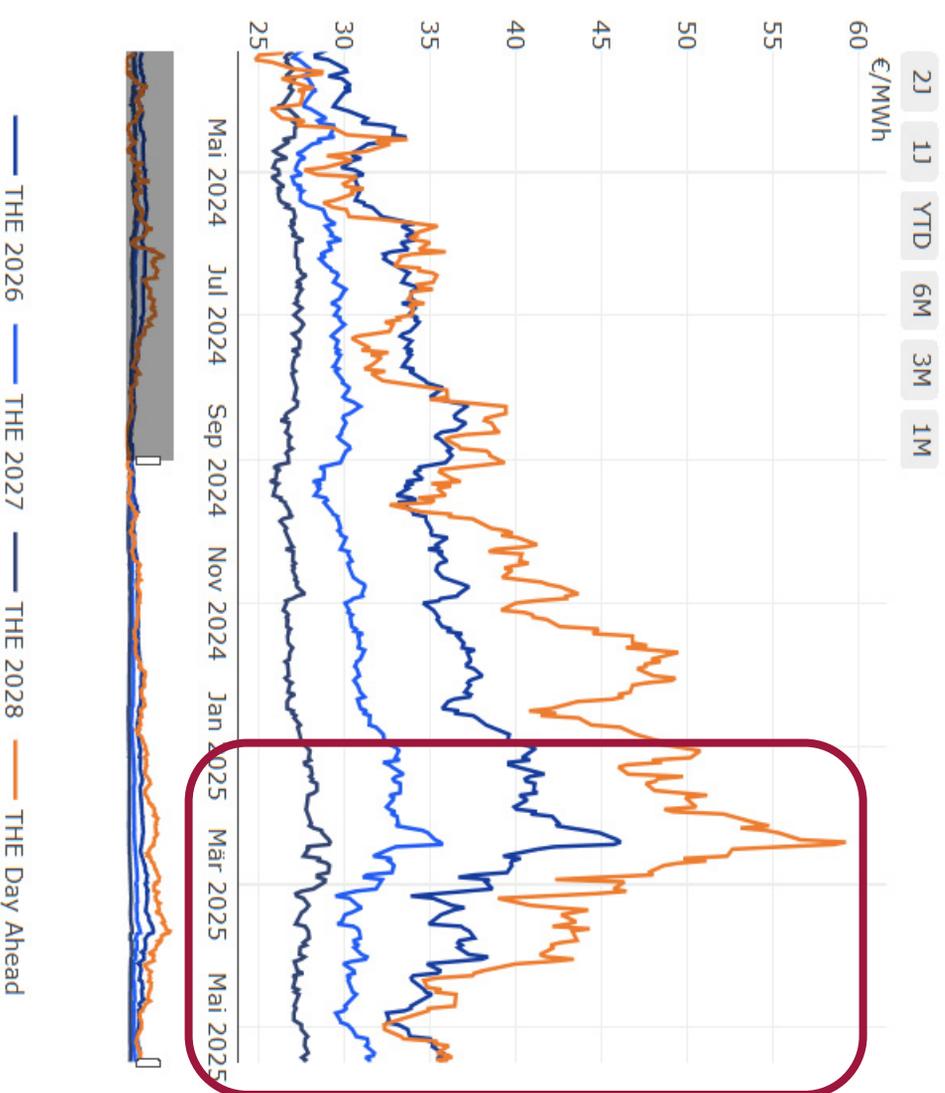
Diese Verordnung tritt am Tag nach der Verkündung in Kraft.

Ziel DE: 1. November: 70 %
(Kavernen- und Porenspeicher)
= Absenkung um 50 TWh

Plan EU: mindestens 75 %
(Empfehlung: 83 % +/- 8 %)
Voraussetzung: Veröffentlichung im
EU-Amtsblatt bis Oktober 2025

PREISENTWICKLUNG.

Erdgas | Deutschland | Termin- vs. Spotmarkt



EXKURS: GASSPEICHERUMLAGE

Gesetzliche Gaspreisbestandteile

Steuer, Umlagen, Entgelt, CO2-Bepreisung im Gaswirtschaftsjahr 2024/2025

Gaswirtschaftsjahr 2024/2025	
Energiesteuer	0,5500 ct/kWh
RLM Bilanzierungsumlage	0,0000 ct/kWh
SLP Bilanzierungsumlage	0,0000 ct/kWh
Konvertierungsentsgelt (H-L)	0,0000 ct/kWh
Konvertierungsumlage	0,0000 ct/kWh
Q4/2024	Q1/2025
Speicherumlage	0,2500 ct/kWh
CO2-Bepreisung nach BEHG	0,8163 ct/kWh

Q2/2025	Q3/2025
Speicherumlage	0,2890 ct/kWh
CO2-Bepreisung nach BEHG	0,9977 ct/kWh

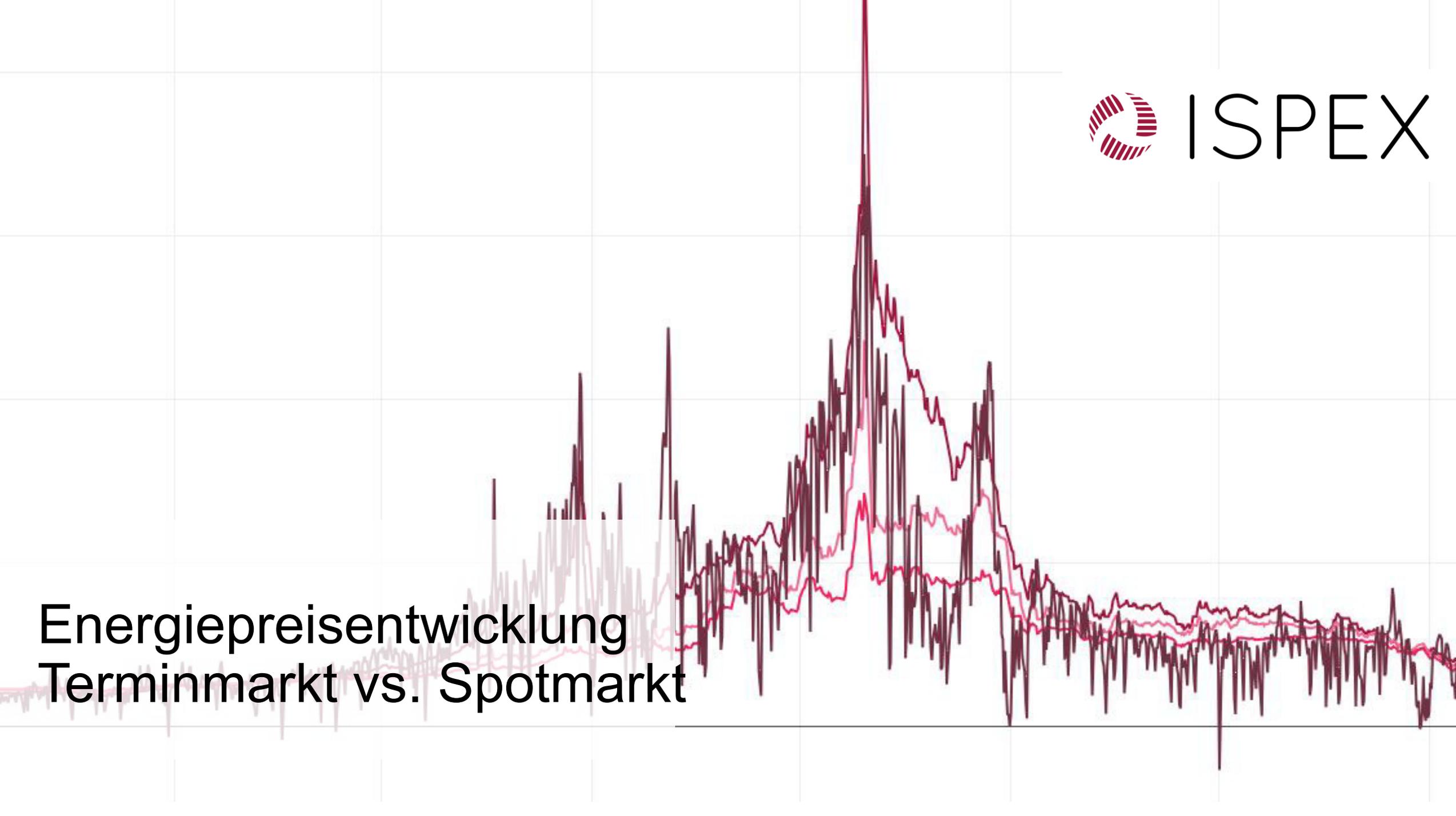
im Gaswirtschaftsjahr 2022/2023

Gaswirtschaftsjahr 2022/2023			
Energiesteuer	0,5500 ct/kWh		
RLM Bilanzierungsumlage	0,3900 ct/kWh		
SLP Bilanzierungsumlage	0,5700 ct/kWh		
Konvertierungsentsgelt (H-L)	0,0450 ct/kWh		
Konvertierungsumlage	0,0380 ct/kWh		
Q4/2022	Q1/2023	Q2/2023	Q3/2023
Speicherumlage	0,0590 ct/kWh	0,0590 ct/kWh	0,1450 ct/kWh
CO2-Bepreisung nach BEHG	0,5460 ct/kWh		

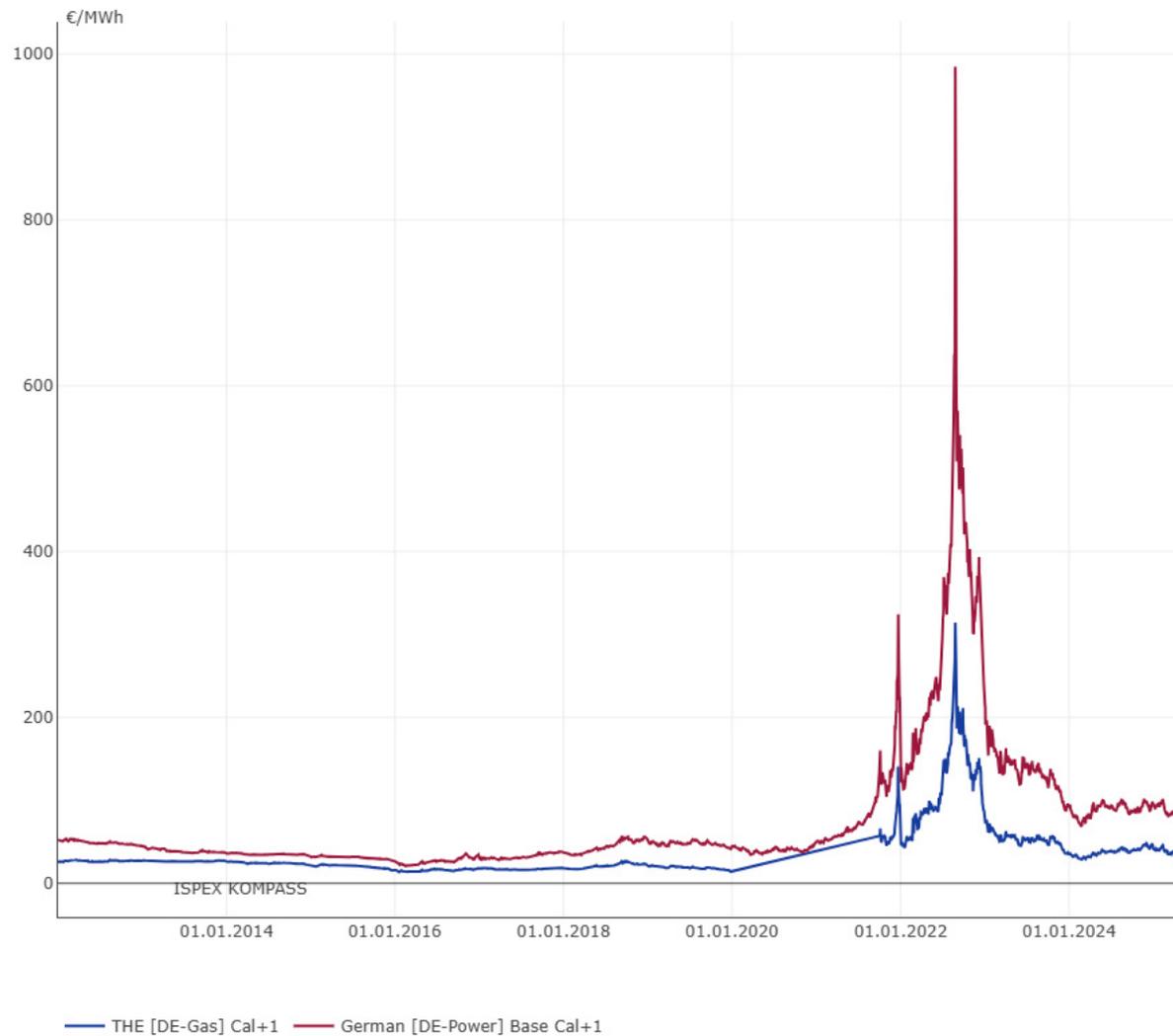


ISPEX

Energiepreisentwicklung
Terminmarkt vs. Spotmarkt



STROM + GAS: KORRELATION



FESTPREIS STROM: SETTING 2010 - 2020

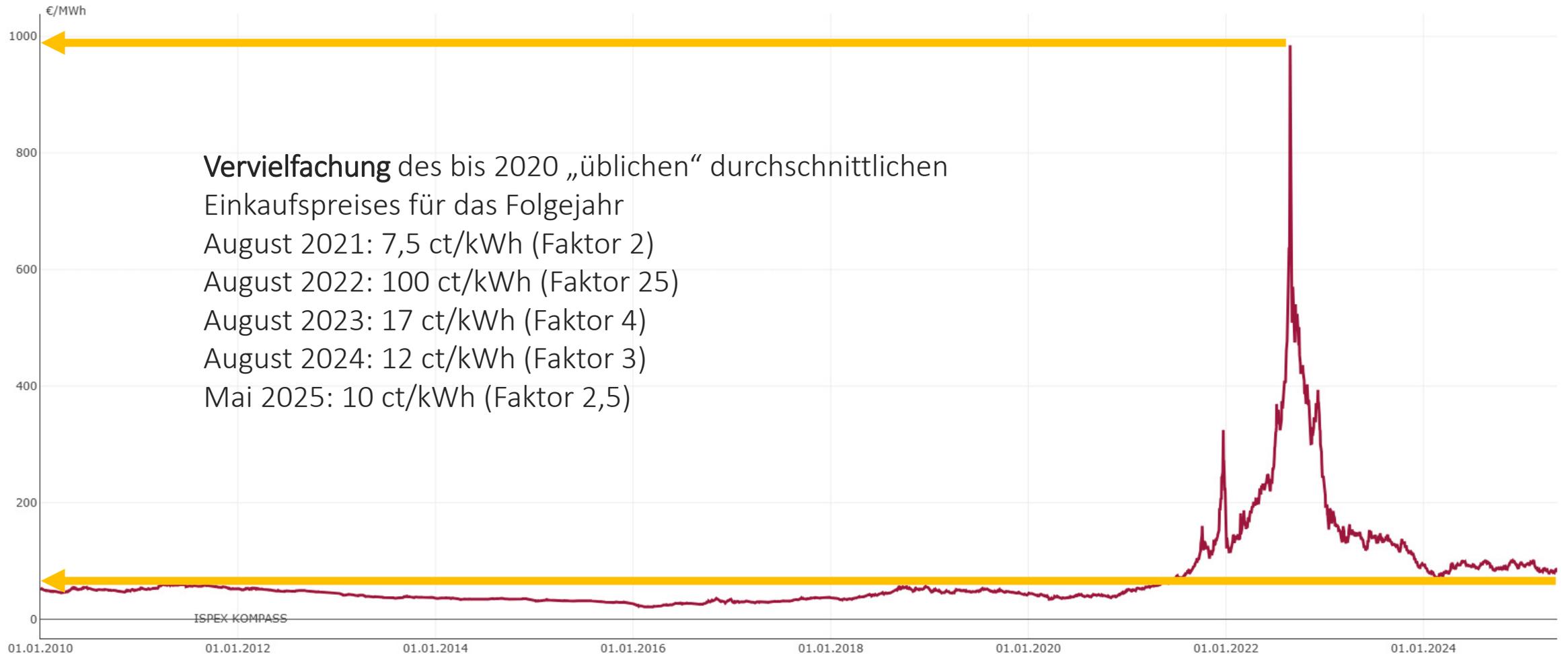


GEFÜHLTE EXTREME

= Schwankungen von 4 ct/kWh in 10 Jahren

„10-Jahres-Durchschnitt“: 4,1 ct/kWh

FESTPREIS STROM: SETTING 2010 - HEUTE



FESTPREIS STROM: SETTING 2024 - 2025

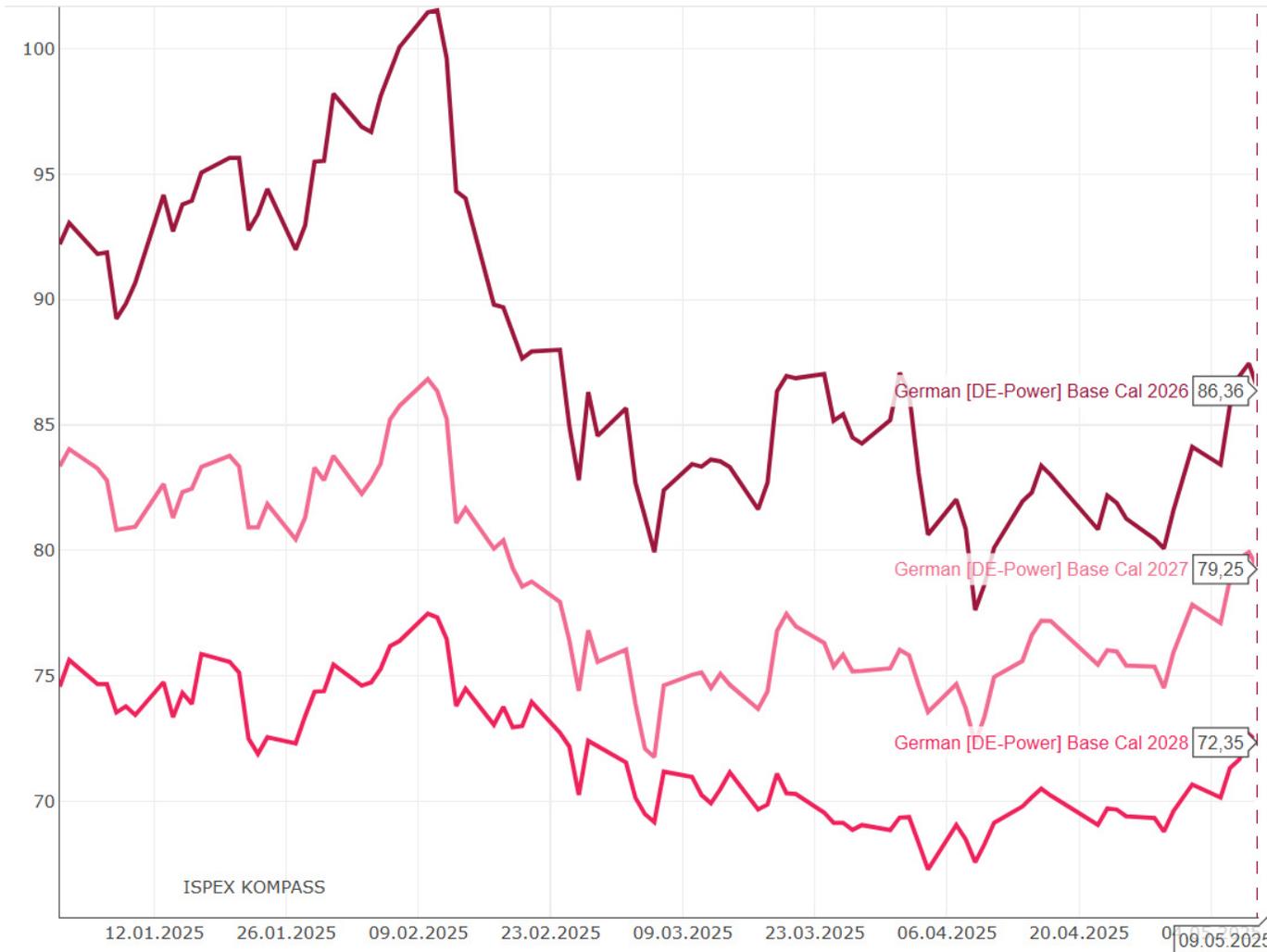


VOLATILITÄT BLEIBT

Einflussfaktoren:

- Gaspreis + Speicherstände
- Preise für EU-Emissionszertifikate
- Erneuerbare Erzeugungskapazitäten + Wetterlage
- Politische Unsicherheiten
- Konjunkturerwartung

STROM TERMINMARKT: 2025 YTD



Einkaufspreis im Terminmarkt

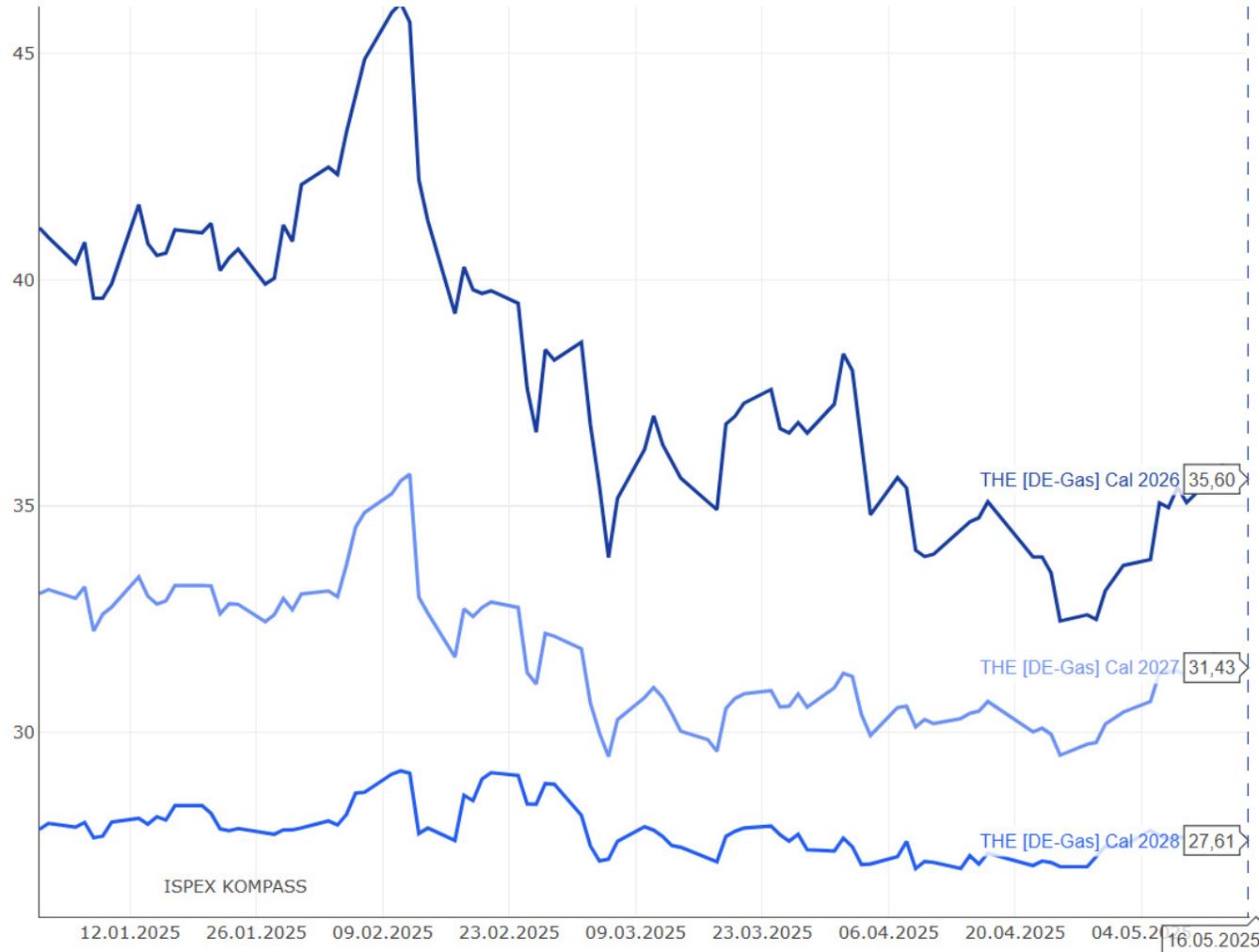
Handelspreis EEX

zzgl. Aufschlag WKV (nach Branche+Bonität)

zzgl. Handlingfee Lieferant

zzgl. Finanzierungskosten Lieferant

GAS TERMINMARKT: 2025 YTD



Einkaufspreis im Terminmarkt

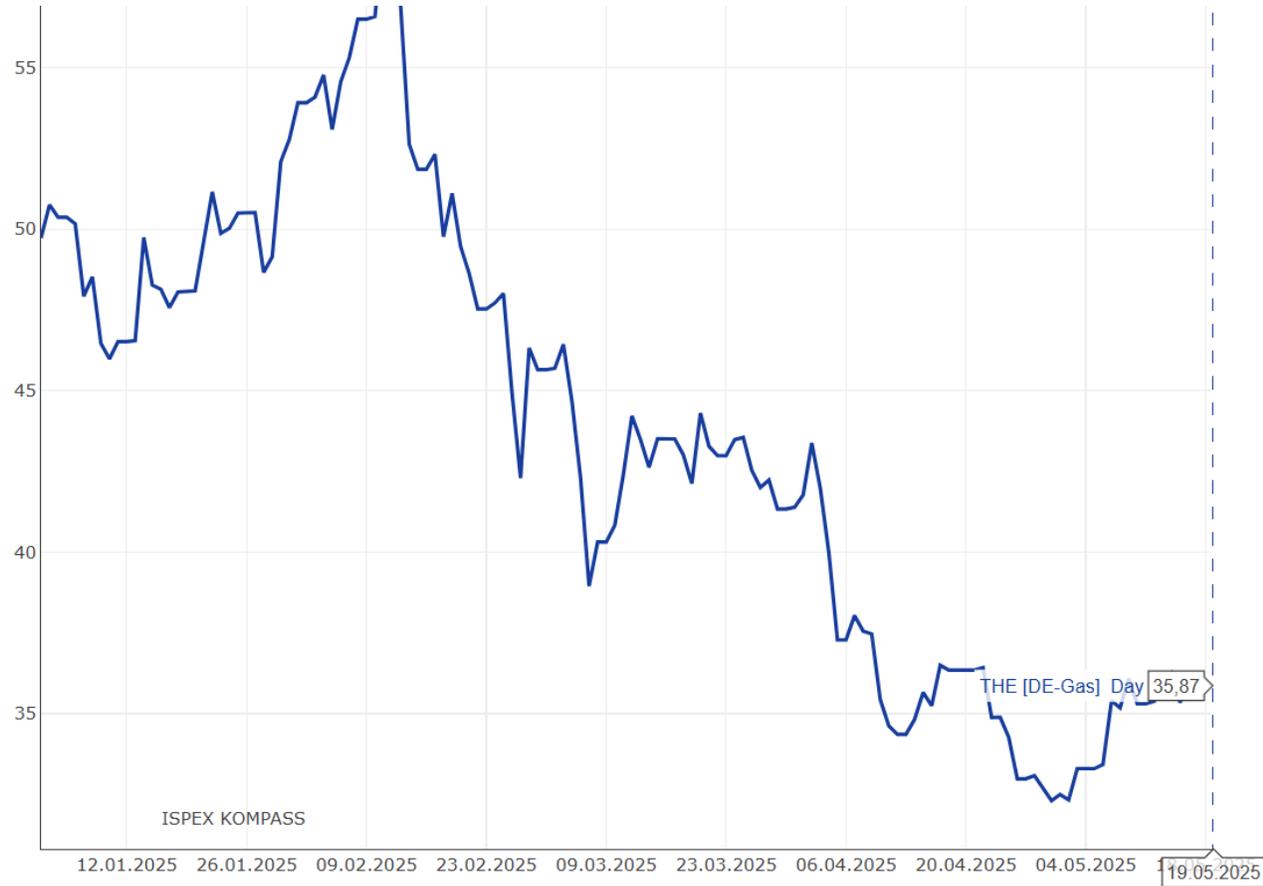
Handelspreis THE

zzgl. Aufschlag WKV (nach Branche+Bonität)

zzgl. Handlingfee Lieferant

zzgl. Finanzierungskosten Lieferant

GAS SPOTMARKT: 2025 YTD



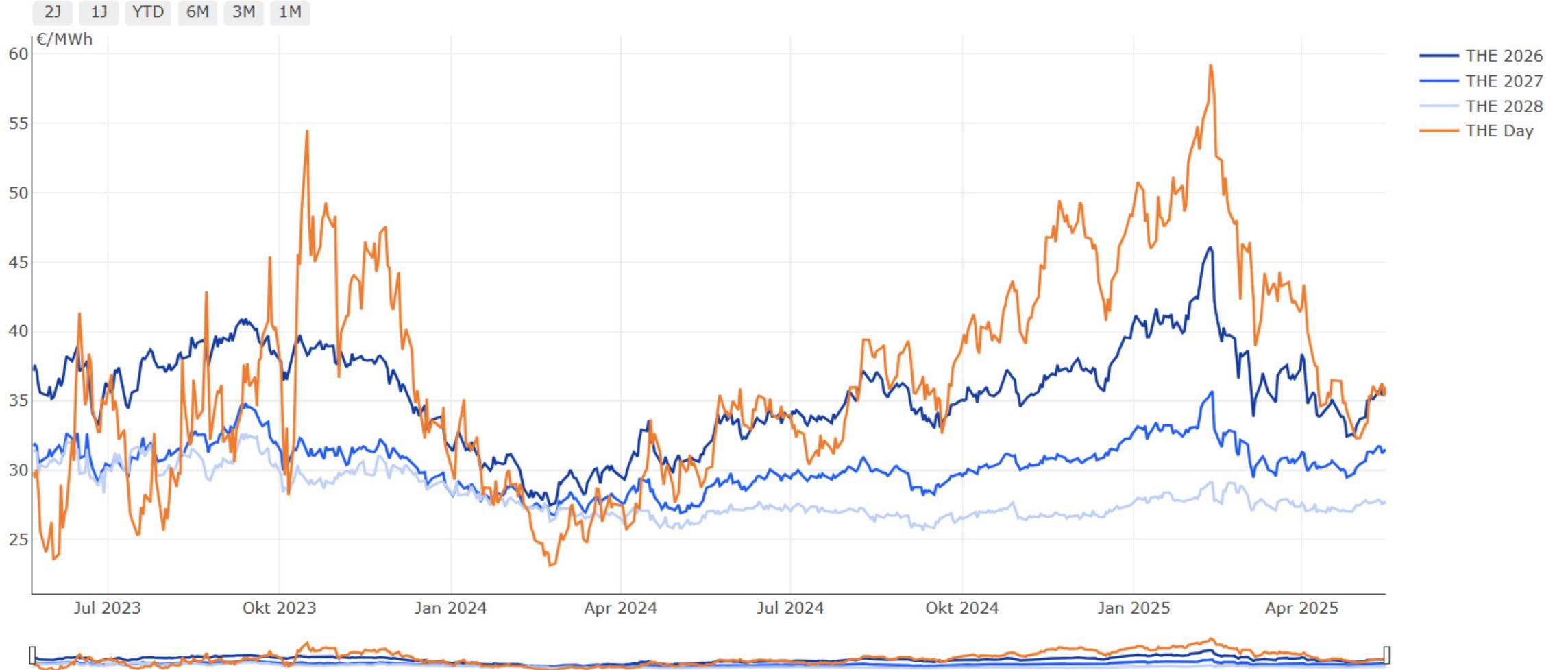
ISPEX KOMPASS

— THE [DE-Gas] Day

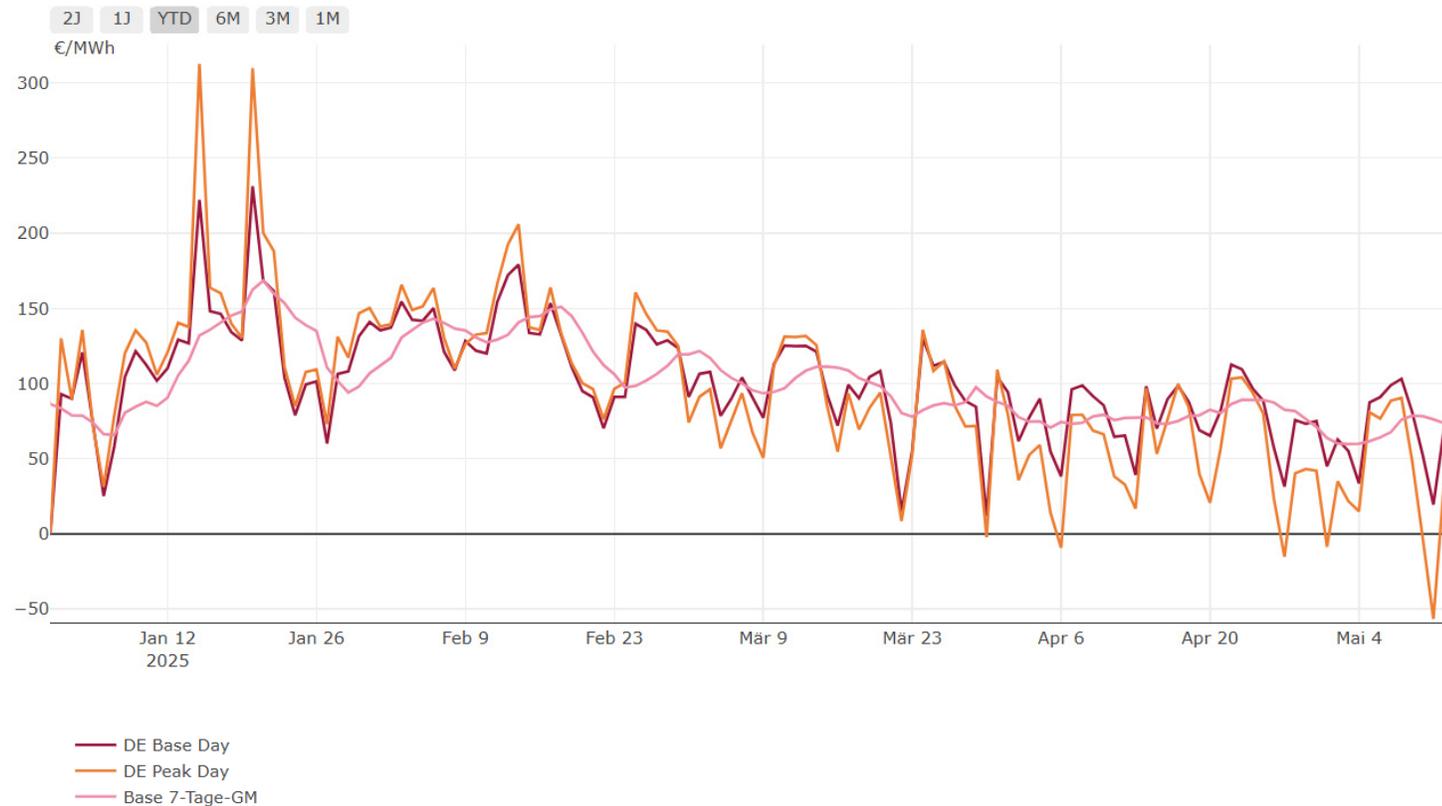
Erdgas | Spot- & Terminmarkt

DE

Jahre



SPOT: 2025 YTD (TAGESPREIS)



Einkaufspreis SPOT (Jahresdurchschnitt)

2025 YTD: 10,5 ct/kWh

2024: 8,5 ct/kWh

2023: 9,5 ct/kWh

2022: 23,5 ct/kWh

zzgl. Service-Fee

verbrauchsabhängiger

Aufschlag für die

Bewirtschaftung des

SPOT-Vertrags; abhängig

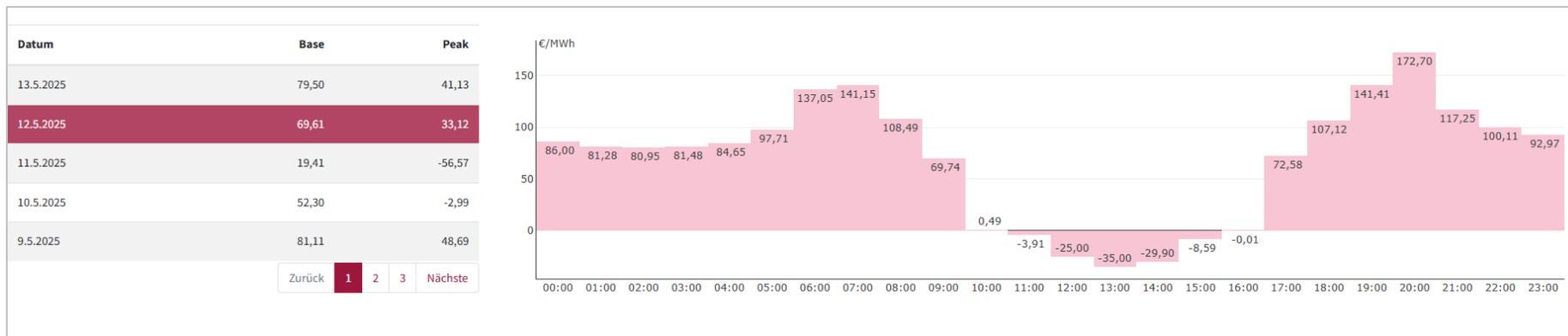
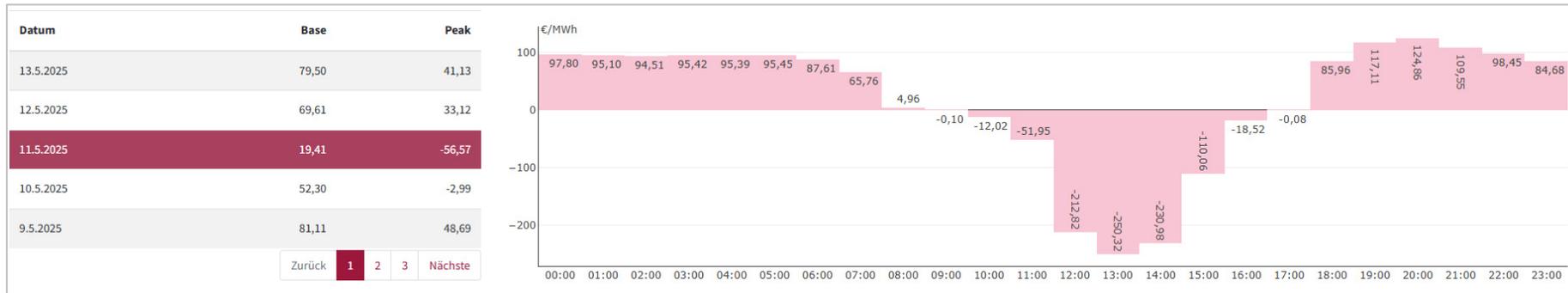
von Branche, Bonität,

Lieferantengröße und

Produkt/Vertrieb

(Range: 0,3 – 2,5 ct/kWh)

CHANCE: NEGATIVE PREISE



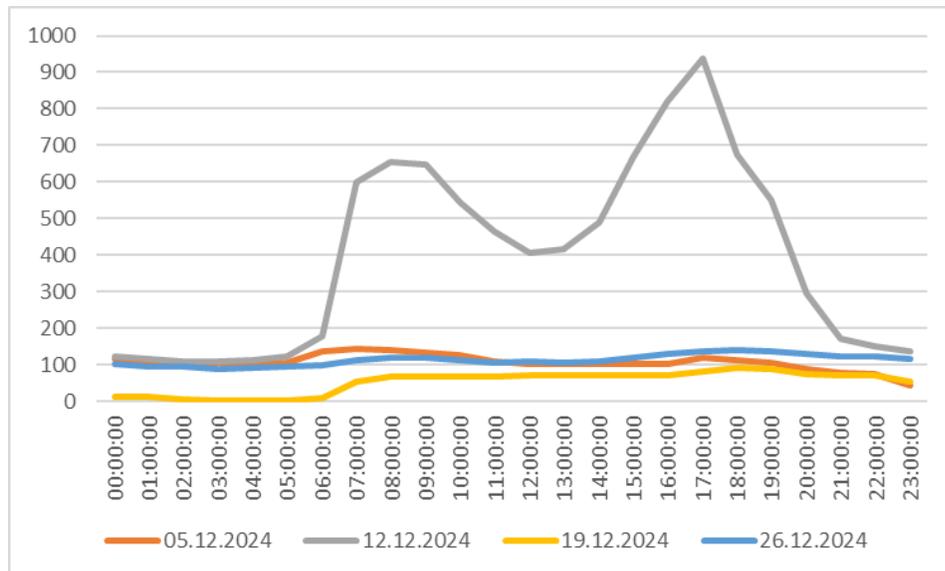
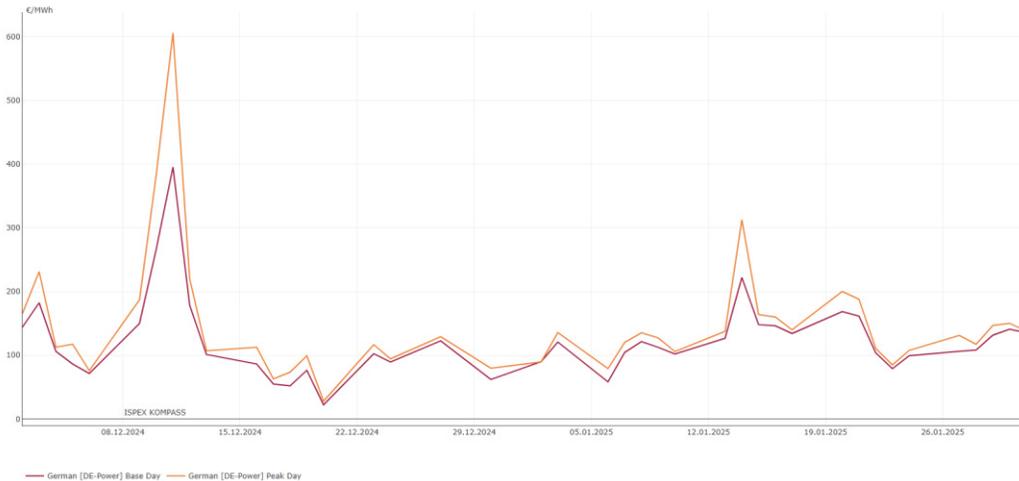
Überangebot zu Zeiten geringer Nachfrage

- landesweit hohe PV-Erzeugung
- geringe Stromnachfrage
- Merit-Order inkl. EU-Export

Anforderungen:

- Kurzfristige Steuerbarkeit von Prozessen und Anlagen
- Regelbarkeit der Eigenerzeugung/Speicher

RISIKO: EXTREMPREISE



Extreme Verknappung der Erzeugungskapazitäten

- Kaum Wind, wenig Sonne
- Hohe Stromnachfrage
- Konventionelle Kraftwerke nicht kurzfristig verfügbar
- Merit-Order inkl. EU-Import

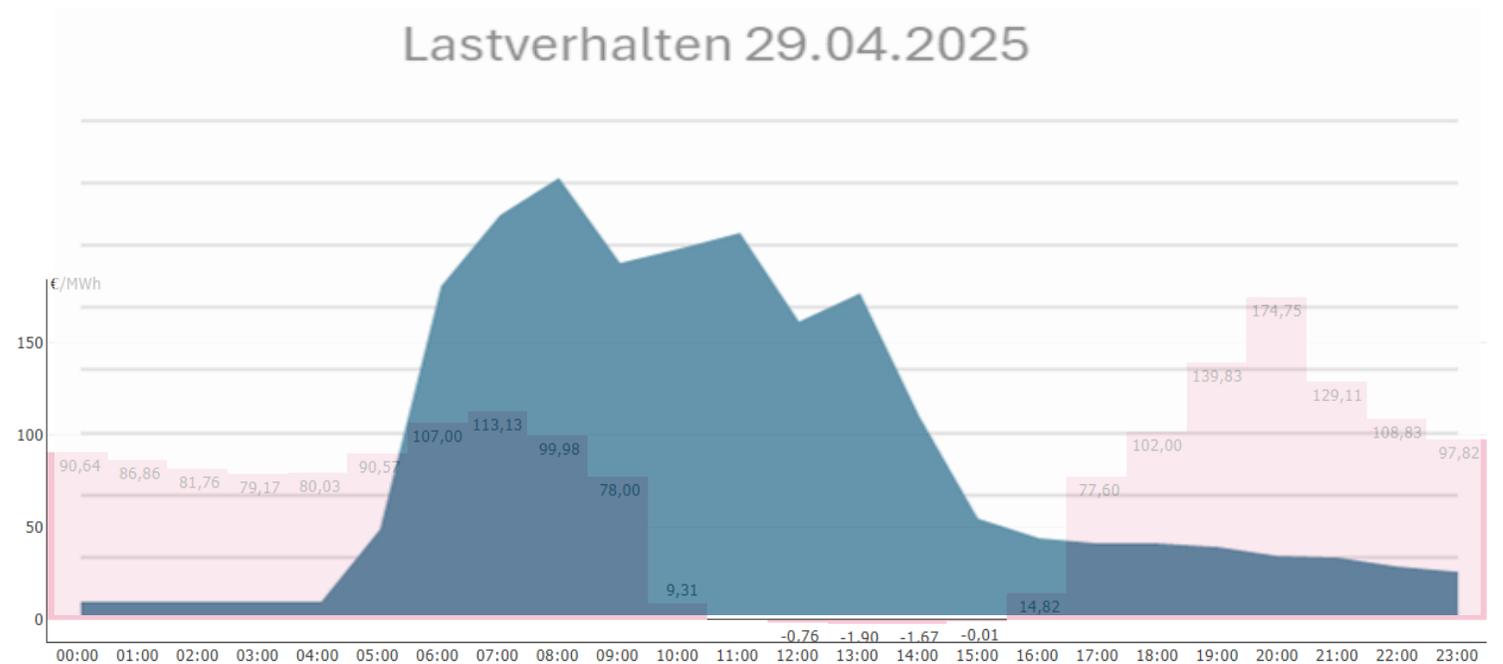
Schlagwort: Dunkelflaute

Anforderungen:

- Kurzfristige Steuerbarkeit von Prozessen und Anlagen
- Liquiditätsrisiko

SPOT: INDIVIDUELLE PREISBILDUNG I

Datum	Zeitstempel	Spotpreis EEX [Euro/MWh]	Verbrauch je Stunde [kWh]	Kosten je Stunde [Euro]
29.04.2025	00:00	90,64	2,701	0,24481864
29.04.2025	01:00	86,86	2,814	0,24442404
29.04.2025	02:00	81,76	2,738	0,22385888
29.04.2025	03:00	79,17	2,813	0,22270521
29.04.2025	04:00	80,03	2,814	0,22520442
29.04.2025	05:00	90,57	14,589	1,32132573
29.04.2025	06:00	107	53,588	5,733916
29.04.2025	07:00	113,13	64,838	7,33512294
29.04.2025	08:00	99,98	71,064	7,10497872
29.04.2025	09:00	78	57,302	4,469556
29.04.2025	10:00	9,31	59,664	0,55547184
29.04.2025	11:00	0	62,213	0
29.04.2025	12:00	-0,76	47,776	-0,03630976
29.04.2025	13:00	-1,9	52,463	-0,0996797
29.04.2025	14:00	-1,67	32,851	-0,05486117
29.04.2025	15:00	-0,01	16,275	-0,00016275
29.04.2025	16:00	14,82	12,938	0,19174116
29.04.2025	17:00	77,6	12,189	0,9458664
29.04.2025	18:00	102	12,151	1,239402
29.04.2025	19:00	139,83	11,626	1,62566358
29.04.2025	20:00	174,75	10,089	1,76305275
29.04.2025	21:00	129,11	9,939	1,28322429
29.04.2025	22:00	108,83	8,588	0,93463204
29.04.2025	23:00	97,82	7,538	0,73736716



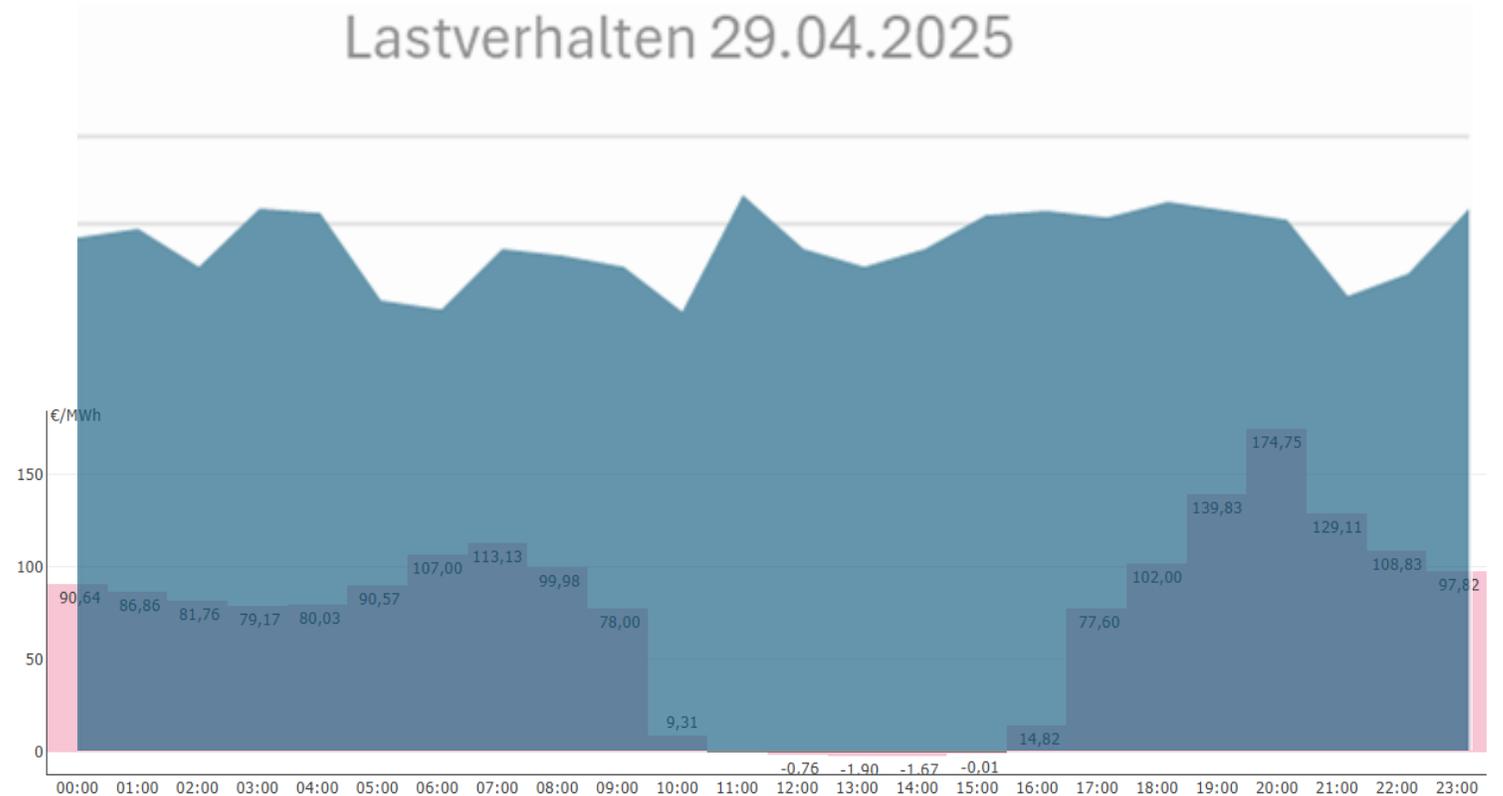
Kunde A

1-Schicht-Betrieb (Mo-Fr, 15.000 kWh/Monat)
 noch keine Eigenerzeugung (in Anmeldung)
 Tagesdurchschnitt: 5,73 ct/kWh zzgl. Service-Fee



SPOT: INDIVIDUELLE PREISBILDUNG II

Datum	Zeitstempel	Spotpreis EEX [Euro/MWh]	Verbrauch je Stunde [kWh]	Kosten je Stunde [Euro]
29.04.2025	00:00	90,64	1.171,250	106,1621
29.04.2025	01:00	86,86	1.191,500	103,49369
29.04.2025	02:00	81,76	1.104,750	90,32436
29.04.2025	03:00	79,17	1.238,400	98,044128
29.04.2025	04:00	80,03	1.225,250	98,0567575
29.04.2025	05:00	90,57	1.031,250	93,4003125
29.04.2025	06:00	107	1.007,050	107,75435
29.04.2025	07:00	113,13	1.147,350	129,7997055
29.04.2025	08:00	99,98	1.129,100	112,887418
29.04.2025	09:00	78	1.103,300	86,0574
29.04.2025	10:00	9,31	1.004,800	9,354688
29.04.2025	11:00	0	1.268,700	0
29.04.2025	12:00	-0,76	1.143,400	-0,868984
29.04.2025	13:00	-1,9	1.106,600	-2,10254
29.04.2025	14:00	-1,67	1.144,450	-1,9112315
29.04.2025	15:00	-0,01	1.220,100	-0,012201
29.04.2025	16:00	14,82	1.232,450	18,264909
29.04.2025	17:00	77,6	1.217,150	94,45084
29.04.2025	18:00	102	1.252,200	127,7244
29.04.2025	19:00	139,83	1.229,700	171,948951
29.04.2025	20:00	174,75	1.212,200	211,83195
29.04.2025	21:00	129,11	1.036,900	133,874159
29.04.2025	22:00	108,83	1.091,650	118,8042695
29.04.2025	23:00	97,82	1.236,150	120,920193



Kunde B

3-Schicht-Betrieb (Mo-Sa, 700.000 kWh/Monat)

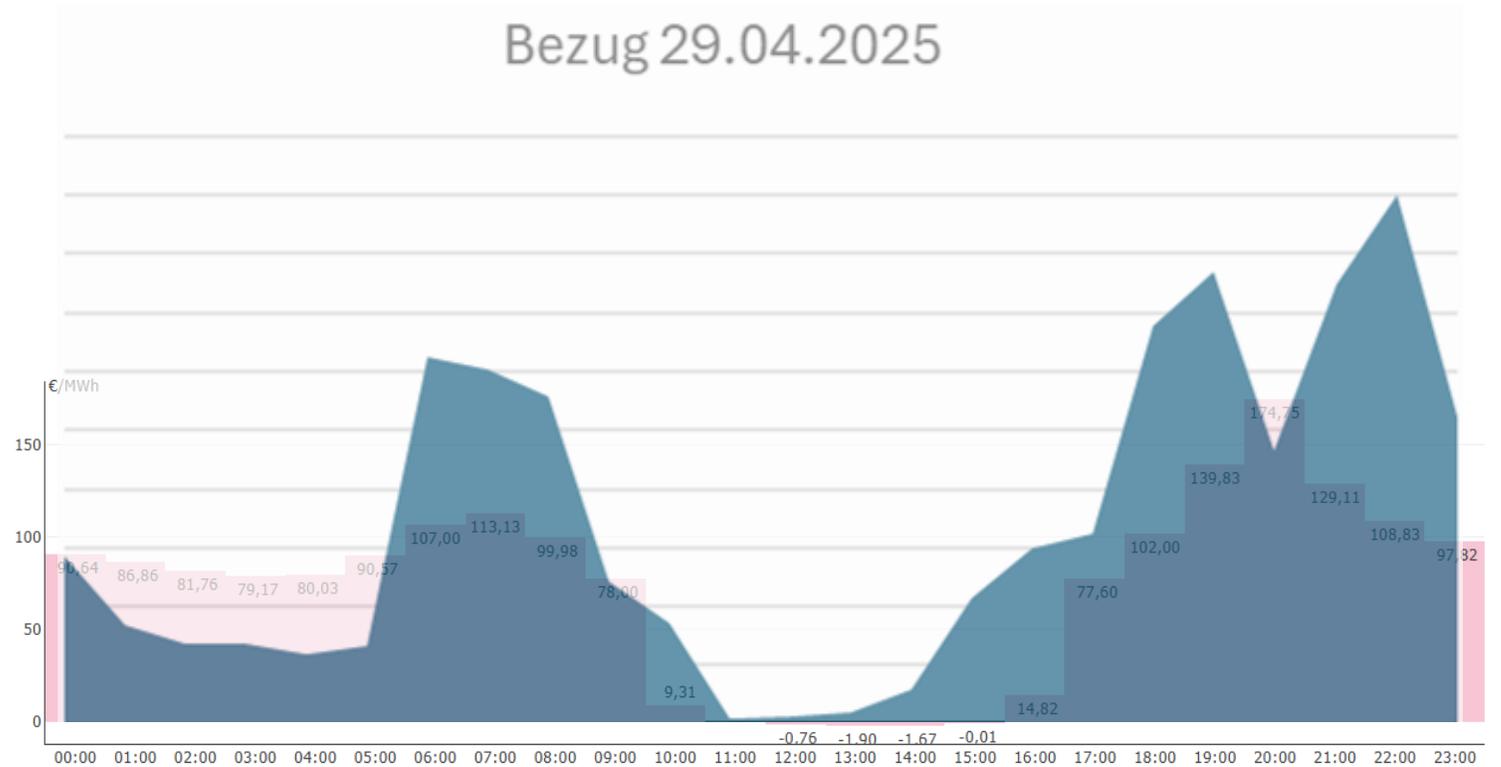
keine Eigenerzeugung

Tagesdurchschnitt: 7,31 ct/kWh zzgl. Service-Fee



SPOT: INDIVIDUELLE PREISBILDUNG III

Datum	Zeitstempel	Spotpreis EEX [Euro/MWh]	Verbrauch je Stunde [kWh]	Kosten je Stunde [Euro]
29.04.2025	00:00	90,64	143,484	13,00538976
29.04.2025	01:00	86,86	84,652	7,35287272
29.04.2025	02:00	81,76	68,572	5,60644672
29.04.2025	03:00	79,17	68,332	5,40984444
29.04.2025	04:00	80,03	59,804	4,78611412
29.04.2025	05:00	90,57	66,500	6,022905
29.04.2025	06:00	107	311,320	33,31124
29.04.2025	07:00	113,13	302,308	34,20010404
29.04.2025	08:00	99,98	279,168	27,91121664
29.04.2025	09:00	78	122,048	9,519744
29.04.2025	10:00	9,31	86,968	0,80967208
29.04.2025	11:00	0	4,140	0
29.04.2025	12:00	-0,76	7,188	-0,00546288
29.04.2025	13:00	-1,9	11,088	-0,0210672
29.04.2025	14:00	-1,67	29,960	-0,0500332
29.04.2025	15:00	-0,01	107,428	-0,00107428
29.04.2025	16:00	14,82	149,816	2,22027312
29.04.2025	17:00	77,6	162,116	12,5802016
29.04.2025	18:00	102	339,456	34,624512
29.04.2025	19:00	139,83	385,380	53,8876854
29.04.2025	20:00	174,75	233,004	40,717449
29.04.2025	21:00	129,11	374,292	48,32484012
29.04.2025	22:00	108,83	450,052	48,97915916
29.04.2025	23:00	97,82	260,892	25,52045544



Kunde C

2-Schicht-Betrieb (25.000 – 50.000 kWh/Monat)

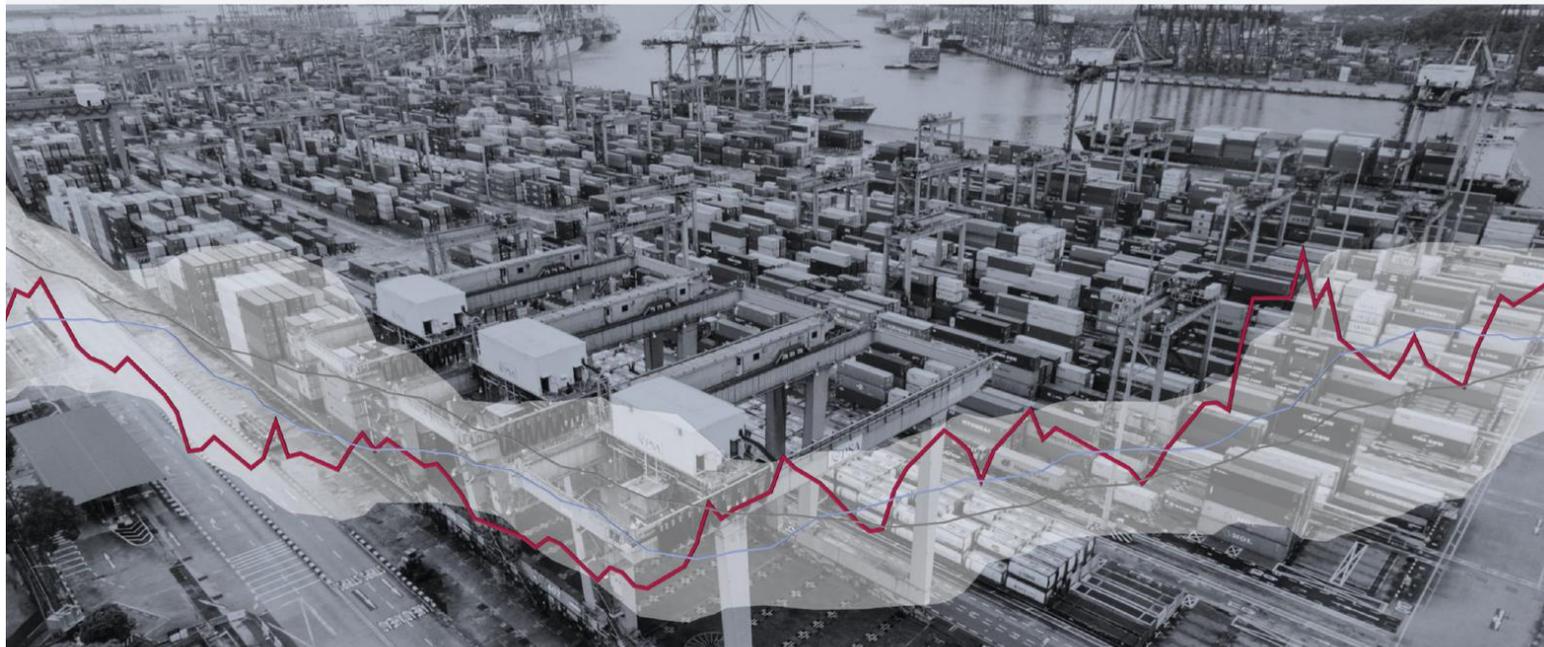
Eigenerzeugung PV (240 kWp)

Tagesdurchschnitt: 10,1 ct/kWh zzgl. Service-Fee



TIPP: ISPEX ENERGIEMARKTANALYSE

ISPEX-Energiemarktanalyse April 2025



Strom | Makro | Erdgas | EUA | Kohle | Wetter

05.05.2025
www.ispex.de

IHR KONTAKT.

Susan Thieme
Geschäftsführerin

ISPEX Energie Service GmbH
Nürnberger Straße 11
95448 Bayreuth

T: 0921 150 911 – 1490

M: thieme@ispex.com

Unsere Lösungen für Ihr Marktmonitoring
finden Sie unter www.energiemarktanalyse.de.



Laufend informiert
mit dem **ISPEX**
Marktmonitor

Jetzt herunterladen und testen.
Die Nutzung ist kostenfrei.



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

- Verpassen Sie nicht unser nächstes Energie-Update!

04.06.2025; 09:00 – 09:45 Uhr – Vorstellung der Förderinitiative Speicher und Netze – saisonale Stromspeicher

- Sie haben **spezielle Fragen** oder wünschen sich einen bestimmten **Schwerpunkt** für kommende Webinare? Lassen Sie es uns wissen – wir greifen Ihre Anregungen gerne auf.

- Ihre Ansprechpartner:

Torsten Mack

Leiter des Referats Planung, Umwelt,
Energie, Arbeitsschutz

t.mack@dortmund.ihk.de

0231-5417 274

Tim Paul Broszio

Fachreferent Nachhaltiges
Wirtschaften | Energie

t.broszio@dortmund.ihk.de

0231-5417 229



Ihre Meinung zählt!

