

Donnerstag, 2. Oktober 2025

Energy News

Table of Content (TOC)

0. Energy News (German and English)_____3

1. Weather and Renewable Supply (RES)_____5

2. Cross Border Flow and Demand Observed_____10

3. Brent Crude Oil Front Month Future_____12

4. Natural Gas_____13

5. European Coal_____18

6. European Emissions Allowances (EUA)_____19

7. Clean Power-Fuel-Spread and Switch Price____20

8. Power Spot Markets_____23

9. EEX Power Futures_____28

10. German Power Cal-Index and Options_____37

11. Currencies_____44

12. EPEX GO Spot Auction & EEX HYDRIX_____45

14. The Last Strip & Disclaimer_____47



Verhandlungen über Gaskraftwerke und Industriestrompreis. Wirtschaftsministerin Katherina Reiche (CDU) gab bekannt, dass die Bundesregierung und die EU-Kommission über den Bau von insgesamt 12 GW neuer Gaskraftwerkskapazität verhandeln. Reiche bezeichnete die Annahme, dass Deutschland ohne eine gesicherte Leistung auskommen könnte, als "Illusion". Sie hält auch die Einführung eines Industriestrompreises ab 2027 für möglich, die Verhandlungen mit der EU-Kommission sollen bis Jahresende abgeschlossen sein.

Deutsche Emissionen sinken im dritten Quartal. Die CO₂-Emissionen des deutschen Stromsektors sanken im dritten Quartal um 6 Prozent im Vergleich zum Vorjahr, was auf eine steigende Produktion aus erneuerbaren Energien zurückzuführen ist. Erneuerbare Energien machten in diesem Zeitraum fast 64 Prozent des deutschen Strommixes aus, ein Rekordwert für das dritte Quartal. Die größten Emissionsquellen waren Braunkohle (58 Prozent) und Erdgas (20 Prozent), wobei die Emissionen beider um fünf bzw. vier Prozent sanken.

EU plant neue Regeln für Industrie und Wasserstoffstrategie. Die EU-Kommission plant, am 25. November einen Gesetzesentwurf zur schnelleren Dekarbonisierung der Industrie vorzustellen. Zudem will die EU-Kommission 2026 eine neue Wasserstoffstrategie vorlegen, da das unverbindliche Ziel, jährlich 10 Millionen Tonnen grünen Wasserstoff zu produzieren, nicht erreicht wurde. Bisher haben nur vier der 27 Mitgliedsstaaten die verbindlichen Quoten für den Wasserstoffsektor in nationales Recht umgesetzt.

Gerichtsentscheidung zu deutschen Gebotszonen. Der Europäische Gerichtshof (EUGH) hat entschieden, dass die EU-Regulierungsagentur Acer keine Wirtschaftlichkeitsanalyse von deutschen Übertragungsnetzbetreibern (ÜNB) verlangen kann, um die verfügbare Stromkapazität zwischen Gebotszonen zu berechnen. Der EUGH begründete die Entscheidung damit, dass Anforderungen an interne Leitungen "irrelevant" seien, sobald die ÜNB ihre Pflicht erfüllen, mindestens 70 Prozent der grenzüberschreitenden Kapazität für den Handel bereitzustellen. Acer hatte zuvor die ÜNB kritisiert, die eine Aufteilung der deutsch-luxemburgischen Gebotszone als weniger effizient bewerteten.

Milliardenzuschuss soll Stromnetzgebühren entlasten. Der geplante Milliardenzuschuss der Bundesregierung zu den Übertragungsnetzentgelten soll die Stromnetzgebühren im Jahr 2026 senken und damit die Haushalte entlasten. Laut einer Berechnung des Vergleichsportals Verivox wird der durchschnittliche Strompreis um 1,52 Cent pro Kilowattstunde sinken, was einer Reduktion von rund 4 Prozent entspricht. Der Zuschuss in Höhe von 6,5 Milliarden Euro wird die Gebühr für das Übertragungsnetz von 6,65 Cent auf 2,86 Cent pro Kilowattstunde senken. Die Entlastung wird aber aufgrund regionaler Unterschiede nicht bei allen Stromkunden gleichermaßen ankommen.

Atomkraftwerk Saporischschja ohne Stromversorgung. Die Internationale Atomenergiebehörde (IAEA) ist besorgt über den langen Stromausfall im russisch besetzten Atomkraftwerk Saporischschja. Die externe Stromversorgung ist seit dem 23. September gekappt, was den längsten Ausfall in über dreieinhalb Jahren darstellt. Die Kühlung der abgeschalteten Reaktoren wird derzeit durch acht Dieselgeneratoren sichergestellt, deren Treibstoffvorrat nur noch für etwa zehn Tage reicht.

Baubeginn für Offshore-Windpark vor Rügen. Der spanische Energiekonzern Iberdrola hat mit dem Bau des Offshore-Windparks Windanker vor Rügen begonnen. Windanker ist Teil des "Baltic Hub" von Iberdrola, der nach Fertigstellung eine Leistung von 1,1 GW haben soll. Mit einer Leistung von 315 MW soll Windanker Ende 2026 in Betrieb gehen. In die gesamte Windparkgruppe investiert Iberdrola rund 3,5 Milliarden Euro.

Ukraine: Stromausfall am Sarkophag von Tschernobyl. Die Schutzhülle des zerstörten Reaktorblocks im Kernkraftwerk Tschernobyl ist nach einem russischen Luftangriff ohne Strom. Der Angriff traf ein Umspannwerk in der Stadt Slawutytsch. Die Versorgung des sogenannten Sarkophags wird nun durch zwei Dieselgeneratoren sichergestellt. Die Internationale Atomenergiebehörde (IAEA) teilte mit, dass die Versorgung der drei stillgelegten Reaktoren auf eine andere Stromleitung umgeschaltet werden konnte. Ein früherer russischer Drohnenangriff im Februar 2025 hatte den Sarkophag beschädigt.



Energy News (English)

Negotiations on gas-fired power plants and industrial electricity prices. Economics Minister Katherina Reiche (CDU) announced that the German government and the EU Commission are negotiating the construction of a total of 12 GW of new gas-fired power plant capacity. Reiche described the assumption that Germany could manage without a secure power supply as 'illusory'. She also considers the introduction of an industrial electricity price from 2027 onwards to be possible, with negotiations with the EU Commission expected to be concluded by the end of the year.

German emissions fall in the third quarter. CO2 emissions from the German electricity sector fell by 6 per cent in the third quarter compared to the previous year, due to rising production from renewable energies. Renewable energies accounted for almost 64 per cent of the German electricity mix during this period, a record figure for the third quarter. The largest sources of emissions were lignite (58 per cent) and natural gas (20 per cent), with emissions from both falling by five and four per cent respectively.

EU plans new rules for industry and hydrogen strategy. The European Commission plans to present a draft law on 25 November to accelerate the decarbonisation of industry. In addition, the European Commission intends to present a new hydrogen strategy in 2026, as the non-binding target of producing 10 million tonnes of green hydrogen per year has not been achieved. So far, only four of the 27 Member States have transposed the binding quotas for the hydrogen sector into national law.

Court ruling on German bidding zones. The European Court of Justice (ECJ) has ruled that the EU regulatory agency Acer cannot require German transmission system operators (TSOs) to perform a cost-benefit analysis to calculate the available electricity capacity between bidding zones. The ECJ justified its decision by stating that requirements for internal lines are 'irrelevant' once TSOs fulfil their obligation to make at least 70 per cent of cross-border capacity available for trading. Acer had previously criticised TSOs that considered the division of the German-Luxembourg bidding zone to be less efficient.

Billions in subsidies to reduce electricity grid fees. The German government's planned subsidy of billions of euros for transmission grid fees is intended to reduce electricity grid fees in 2026, thereby easing the burden on households. According to a calculation by the comparison portal Verivox, the average electricity price will fall by 1.52 pence per kilowatt hour, which corresponds to a reduction of around 4 per cent. The subsidy of 6.5 billion euros will reduce the transmission grid fee from 6.65 pence to 2.86 pence per kilowatt hour. However, due to regional differences, the relief will not be felt equally by all electricity customers.

Zaporizhzhya nuclear power plant without power supply. The International Atomic Energy Agency (IAEA) is concerned about the prolonged power outage at the Russian-occupied Zaporizhzhya nuclear power plant. The external power supply has been cut off since 23 September, which is the longest outage in over three and a half years. The cooling of the shut-down reactors is currently being ensured by eight diesel generators, whose fuel supply will only last for about ten days.

Construction begins on offshore wind farm off Rügen. Spanish energy company Iberdrola has begun construction of the Windanker offshore wind farm off Rügen. Windanker is part of Iberdrola's 'Baltic Hub', which is expected to have a capacity of 1.1 GW upon completion. With a capacity of 315 MW, Windanker is scheduled to go into operation at the end of 2026. Iberdrola is investing around 3.5 billion euros in the entire wind farm group.

Ukraine: Power outage at the Chernobyl sarcophagus. The protective shell of the destroyed reactor block at the Chernobyl nuclear power plant is without power following a Russian air strike. The attack hit a substation in the city of Slavutych. Power to the so-called sarcophagus is now being provided by two diesel generators. The International Atomic Energy Agency (IAEA) announced that power to the three decommissioned reactors had been switched to another power line. An earlier Russian drone attack in February 2025 had damaged the sarcophagus.

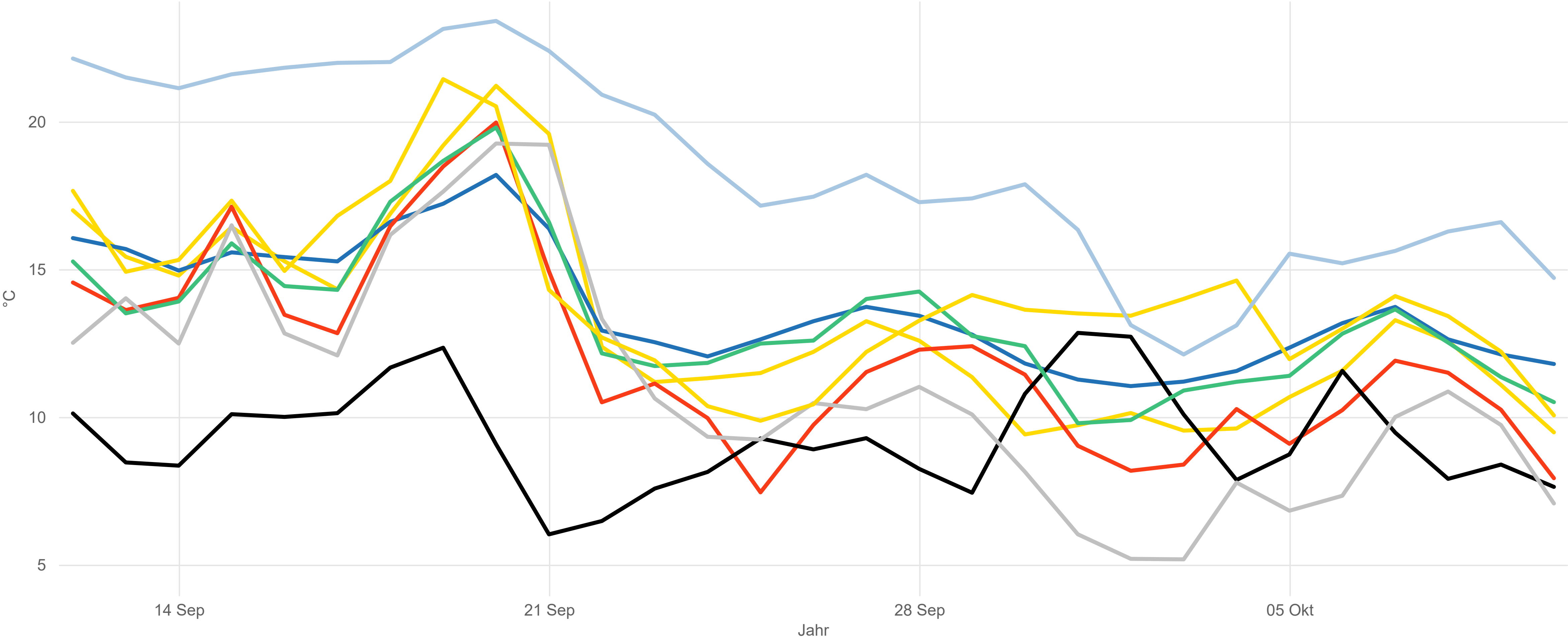


Temperatures 2m Above Ground

→ Hourly View

Daily Average Air Temperatures 2m Above Ground

City ● Berlin ● Copenhagen ● Frankfurt ● Glasgow ● Hamburg ● Munich ● Paris ● Rome



- Berlin
- Copenhagen
- Frankfurt
- Glasgow
- Hamburg
- Munich
- Paris
- Rome

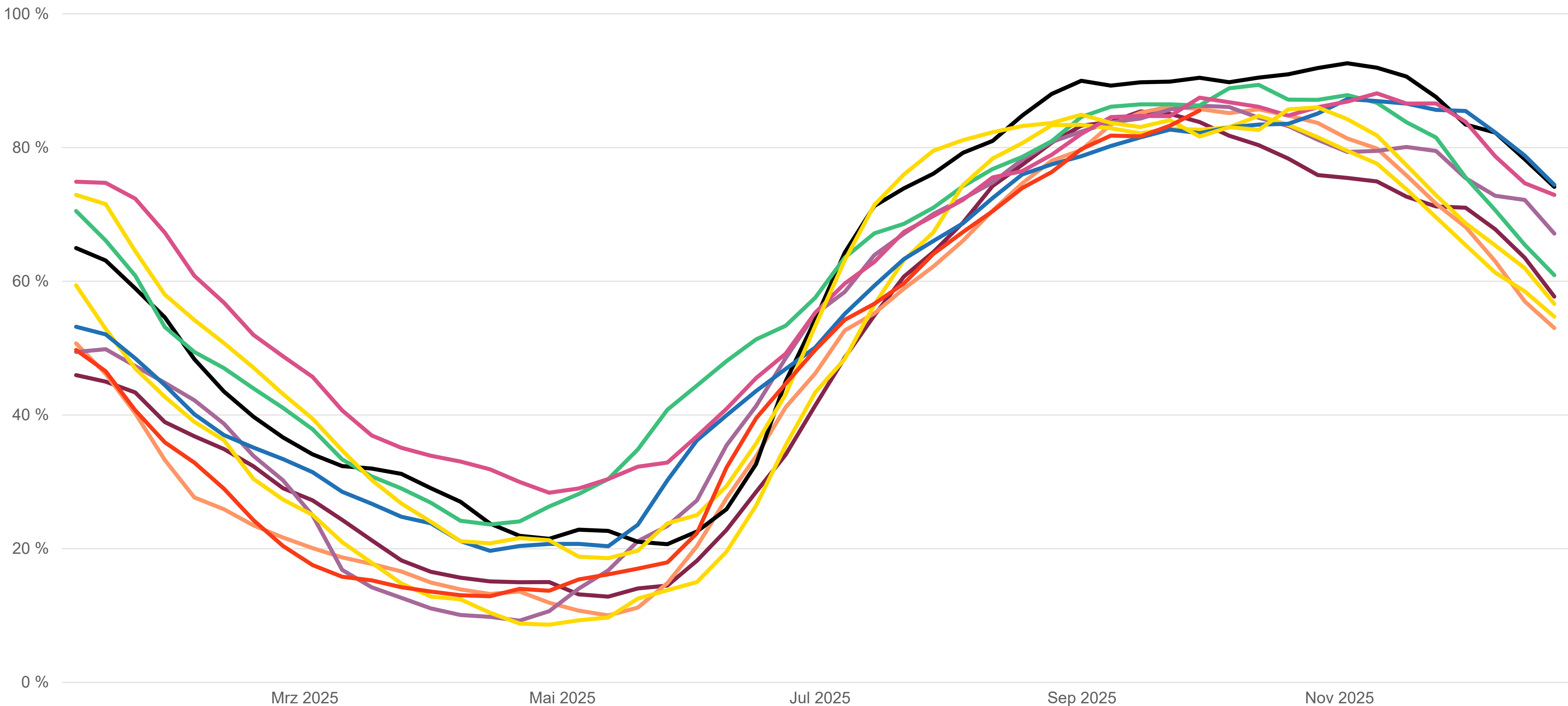
Source : US National Weather Service



Swiss Water Level

Water Storage Level Switzerland (100% = 8.770 GWh)

Year 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025



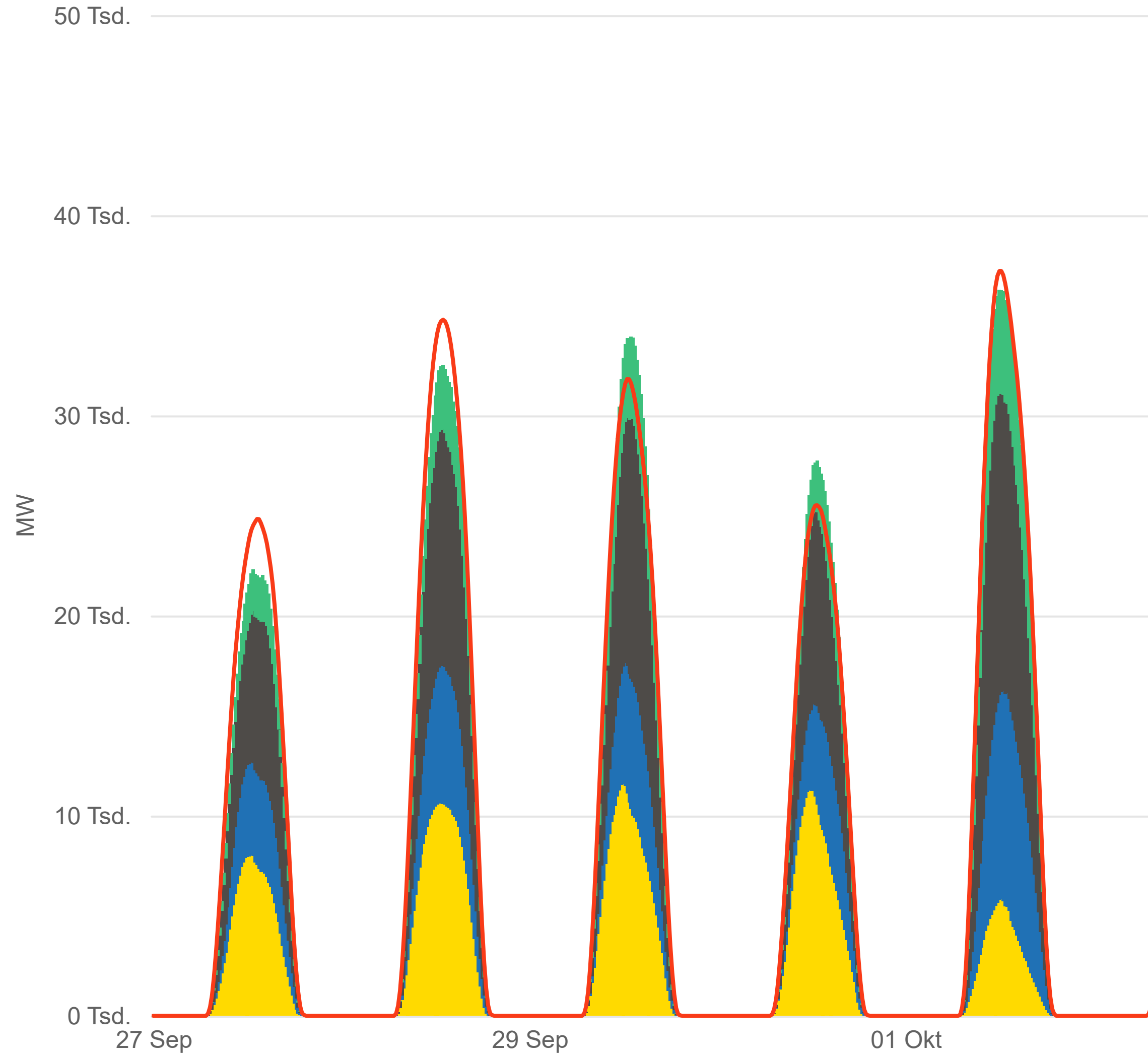
Source : Office fédéral de l'énergie OFEN Bundesamt für Energie BFE



Solar Power Injection Germany

Solar Injection Observed

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW Capacity Forecasted



Solar Injection Day Ahead Forecasts

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW



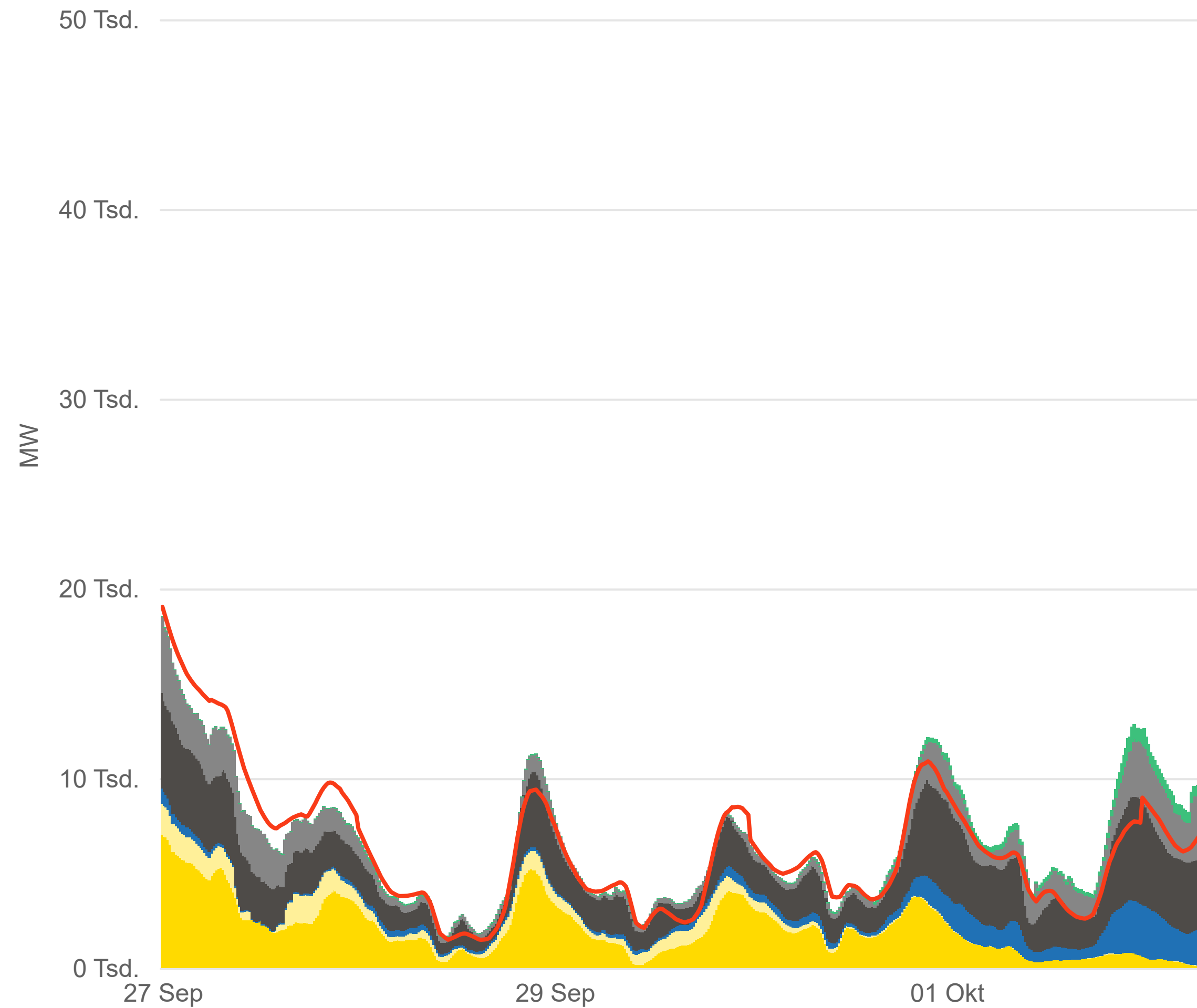
Source : ENTSO-E



Wind Power Injection Germany

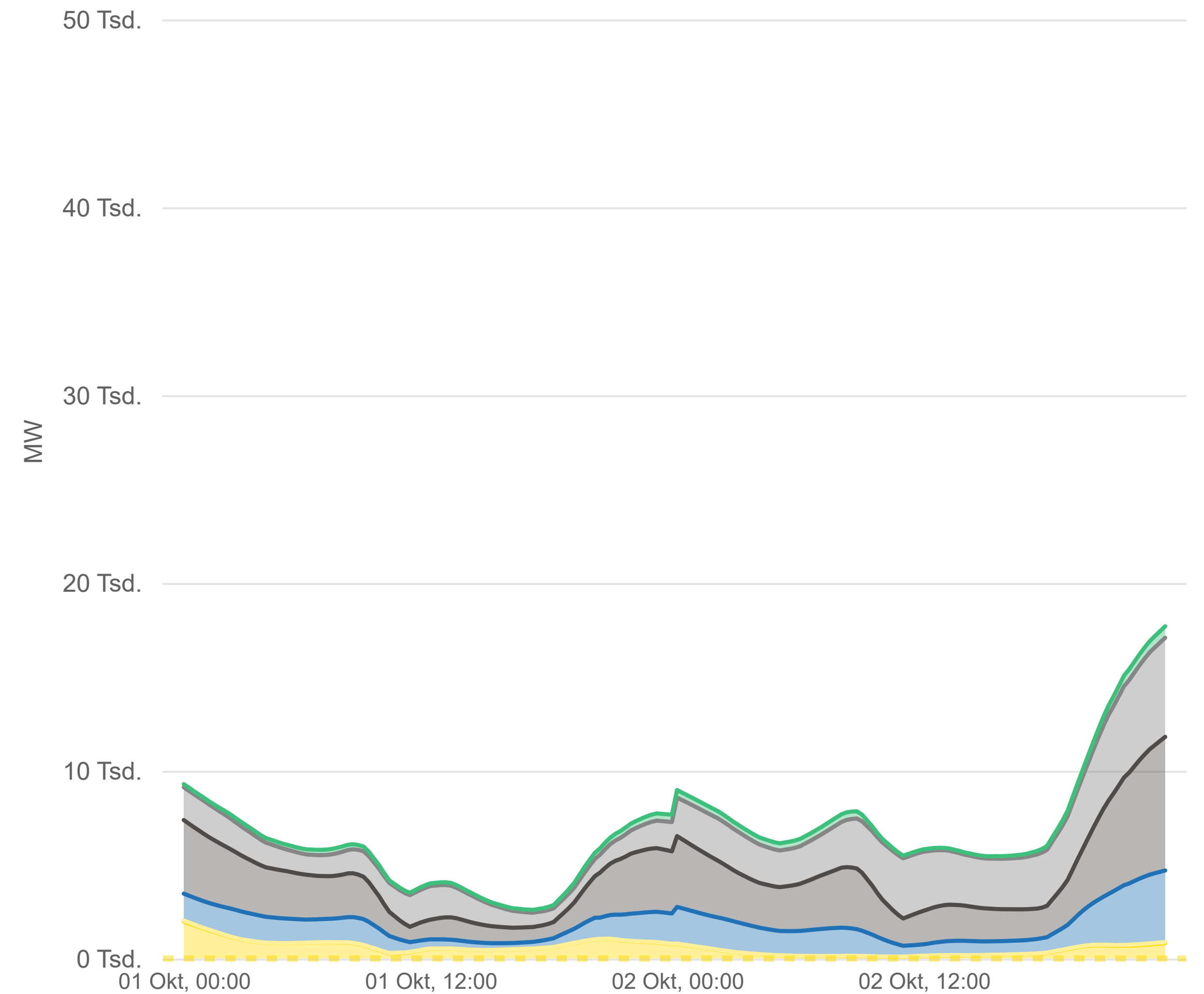
Wind Injection Observed

TSO 50Hz On 50Hz Off Amp On Ten On Ten Off TBW On Capacity Forecasted



Wind Injection Day Ahead Forecasts

TSO 50Hz On 50Hz Off Amp On Ten On Ten Off TBW On

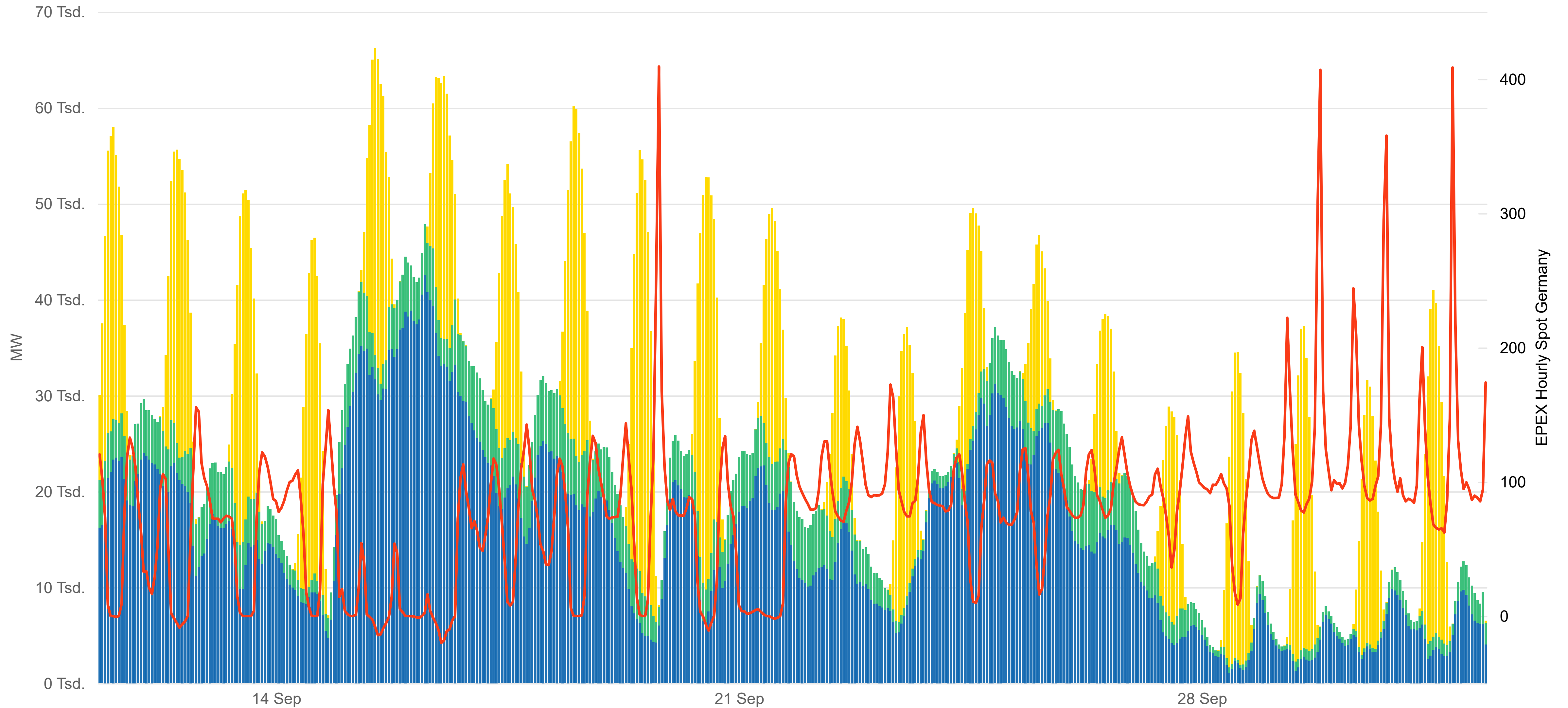


Source : ENTSO-E



EPEX Spot versus Renewable Supply

On_Off ● Wind onshore ● Wind offshore ● Solar ● EPEX Hourly Spot Germany



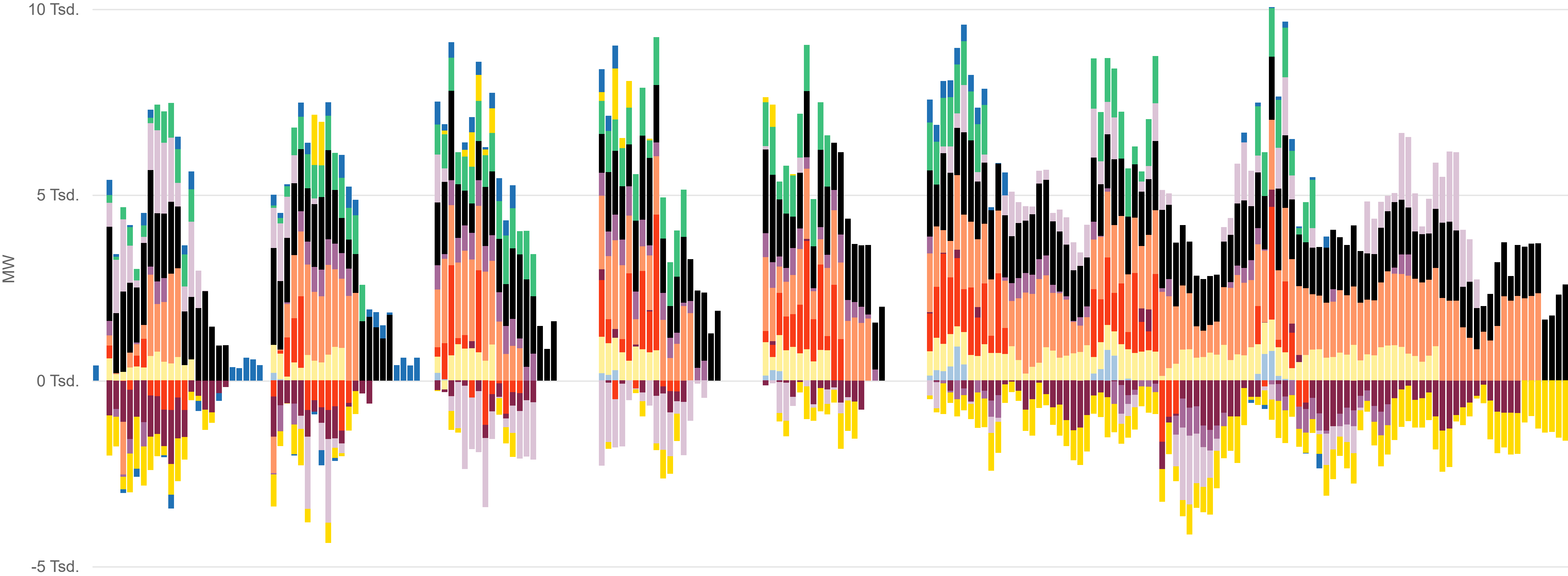
Source : ENTSO-E / EPEX Spot



Day Ahead Scheduled Commercial Exchange

Power Day Ahead Scheduled Cross Border Flow from (-) and to (+) Germany

Country AT BE CH CZ DK1 DK2 FR LU NL NO PL SE4



24 Sep						26 Sep					
AT	BE	CH	CZ	DK1	DK2	FR	LU	NL	NO	PL	SE4

Source : ENTSO-E



Power Demand Observed

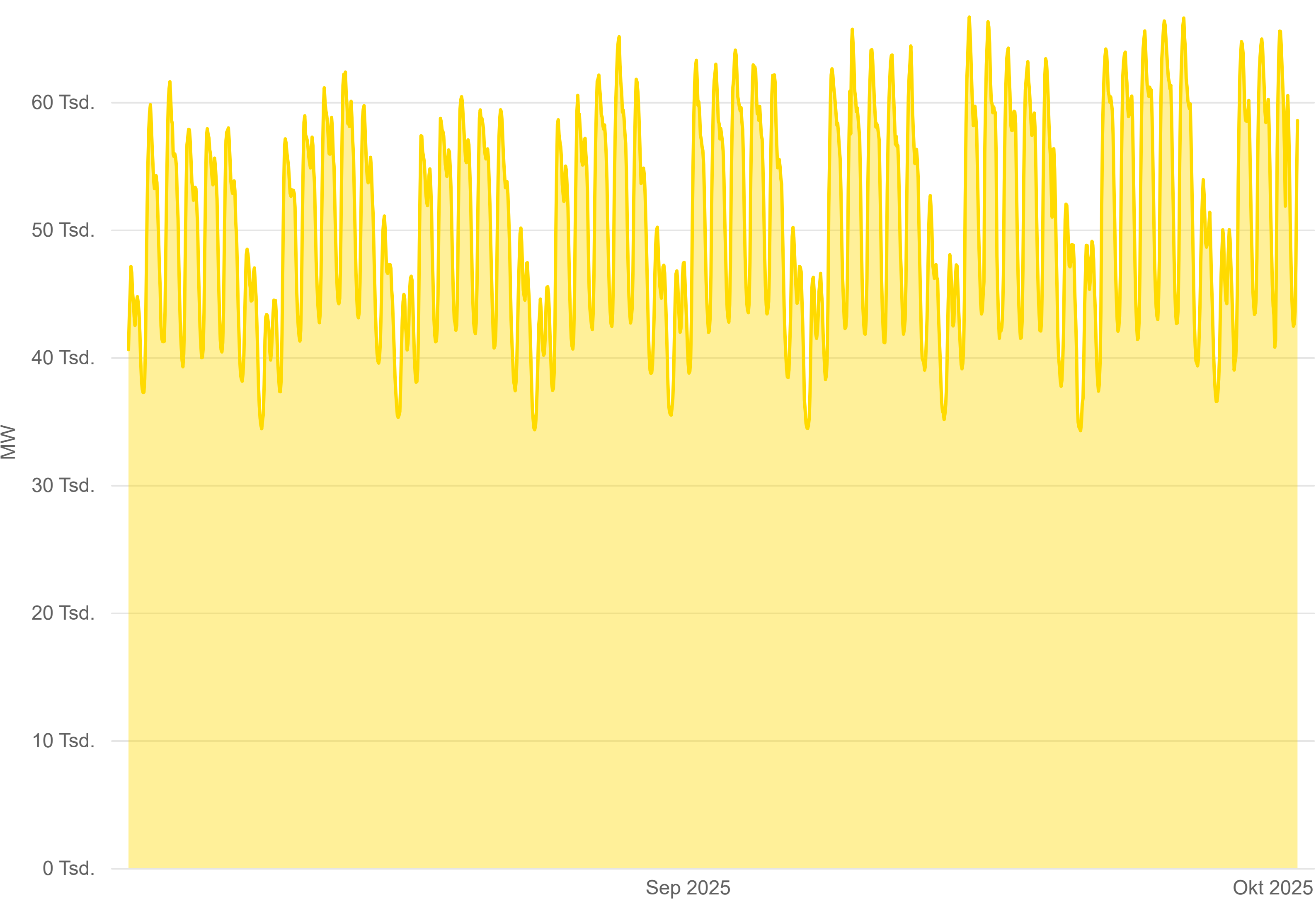
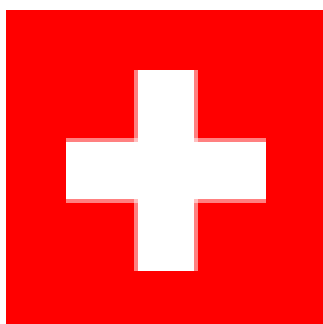
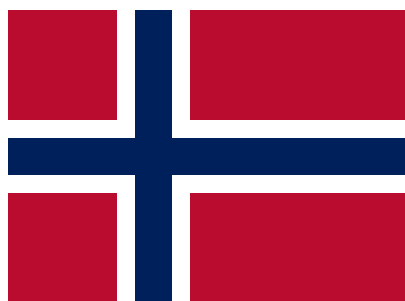
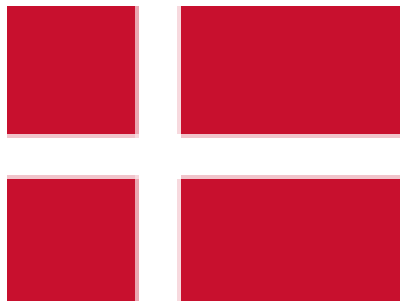
03.08.2025

02.10.2025



country

DE



Sep 2025

Okt 2025

Source : ENTSO-E



Brent Crude Oil Front Month Future

Brent Front Month	USD/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
1. Oktober 2025	65,35	-1,67	-2,49 %

Brent Front Month	EUR/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
1. Oktober 2025	55,74	-1,34	-2,35 %

Price USD/bbl



Price EUR/bbl



Source : ICE



Gas Forwards Trading Hub Europe (THE) Quarter

26.01.2025

02.10.2025



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q1-2026	33,02	-0,01	-0,03 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q2-2026	31,77	0,03	0,09 %

Product ● THE Q1-2026



Product ● THE Q2-2026



Source : PEGAS



Gas Forwards Trading Hub Europe (THE) Year



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Cal-2026	32,41	0,00	0,01 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Cal-2027	30,55	-0,04	-0,13 %

Product ● THE Cal-2026



Product ● THE Cal-2027



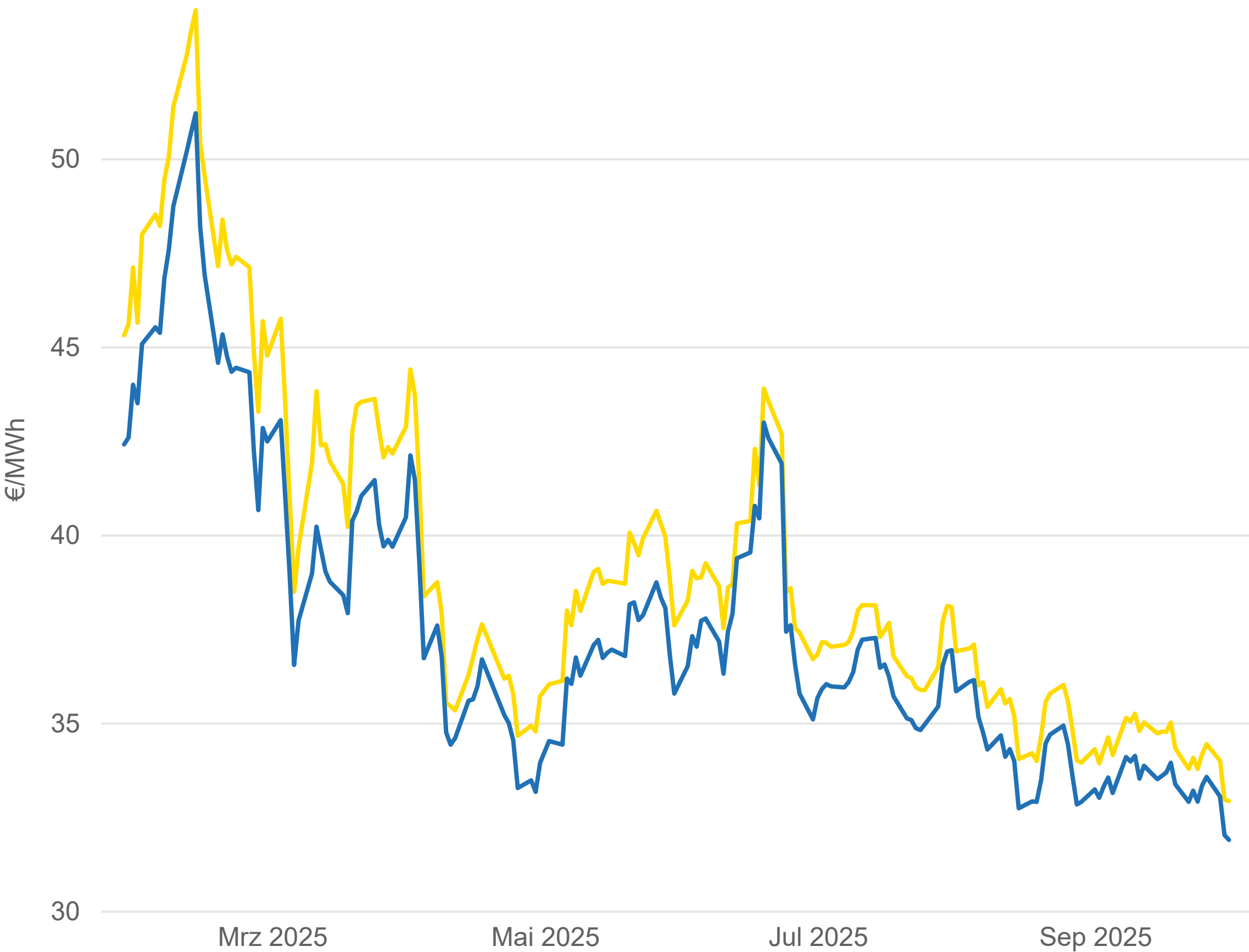
Source : PEGAS



Gas Forwards NBP and TTF Quarter

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q1-2026	32,91	-0,04	-0,12 %
TTF Q1-2026	31,88	-0,13	-0,41 %

Product ● NBP Q1-2026 ● TTF Q1-2026



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q2-2026	30,06	0,00	-0,01 %
TTF Q2-2026	30,43	0,04	0,12 %

Product ● NBP Q2-2026 ● TTF Q2-2026



Source : PEGAS



Gas Forwards TTF Year



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF Cal-2026	31,09	-0,02	-0,06 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF Cal-2027	29,03	-0,08	-0,26 %

Product ● TTF Cal-2026



Product ● TTF Cal-2027



Source : PEGAS



Gas Spot Trading Hub Europe (THE) and TTF

Market Area	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF	31,79	0,33	1,06 %
THE	32,31	-0,05	-0,16 %

MarketArea THE TTF



Source : EEX



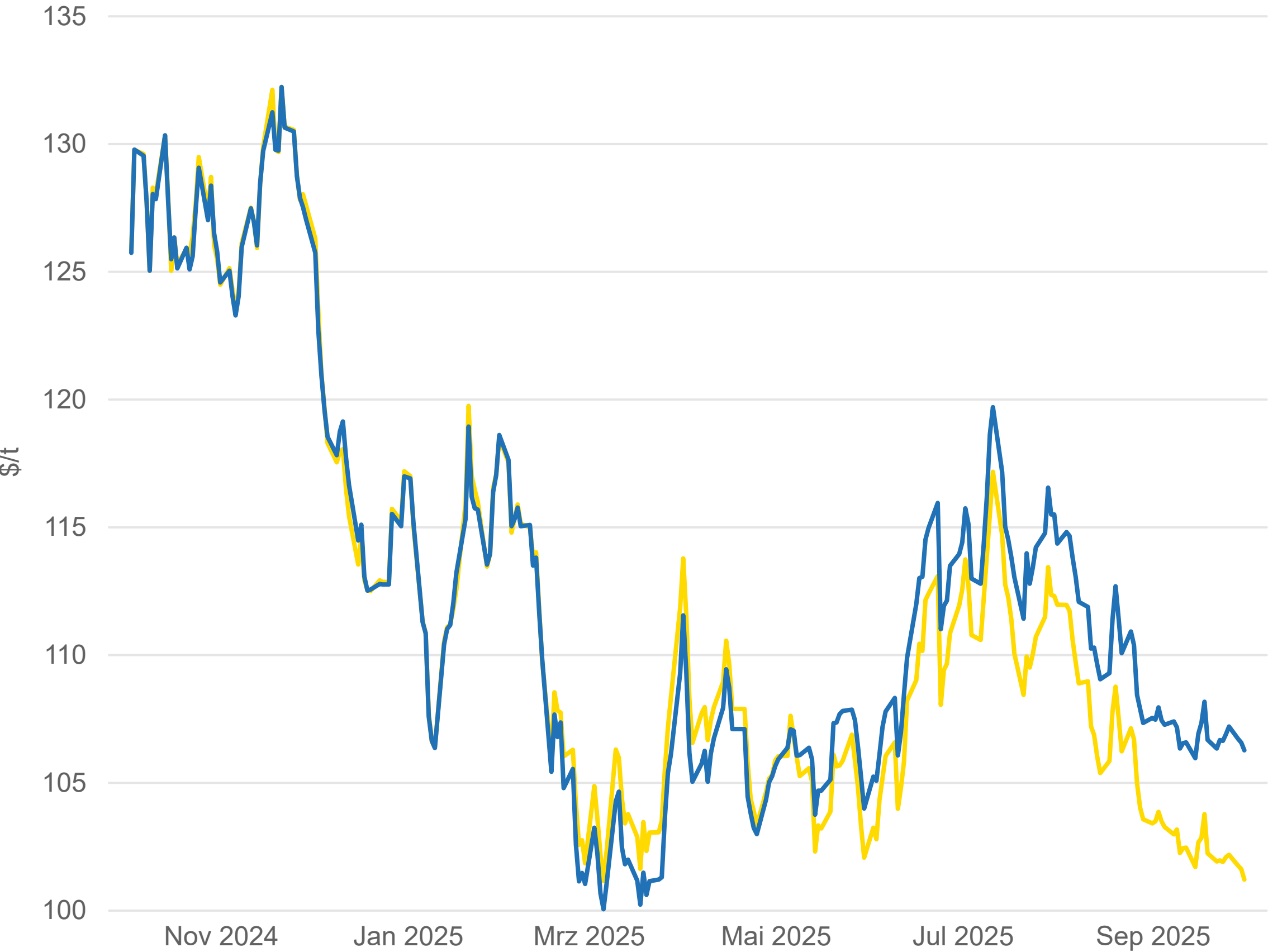
Coal API#2 Forwards



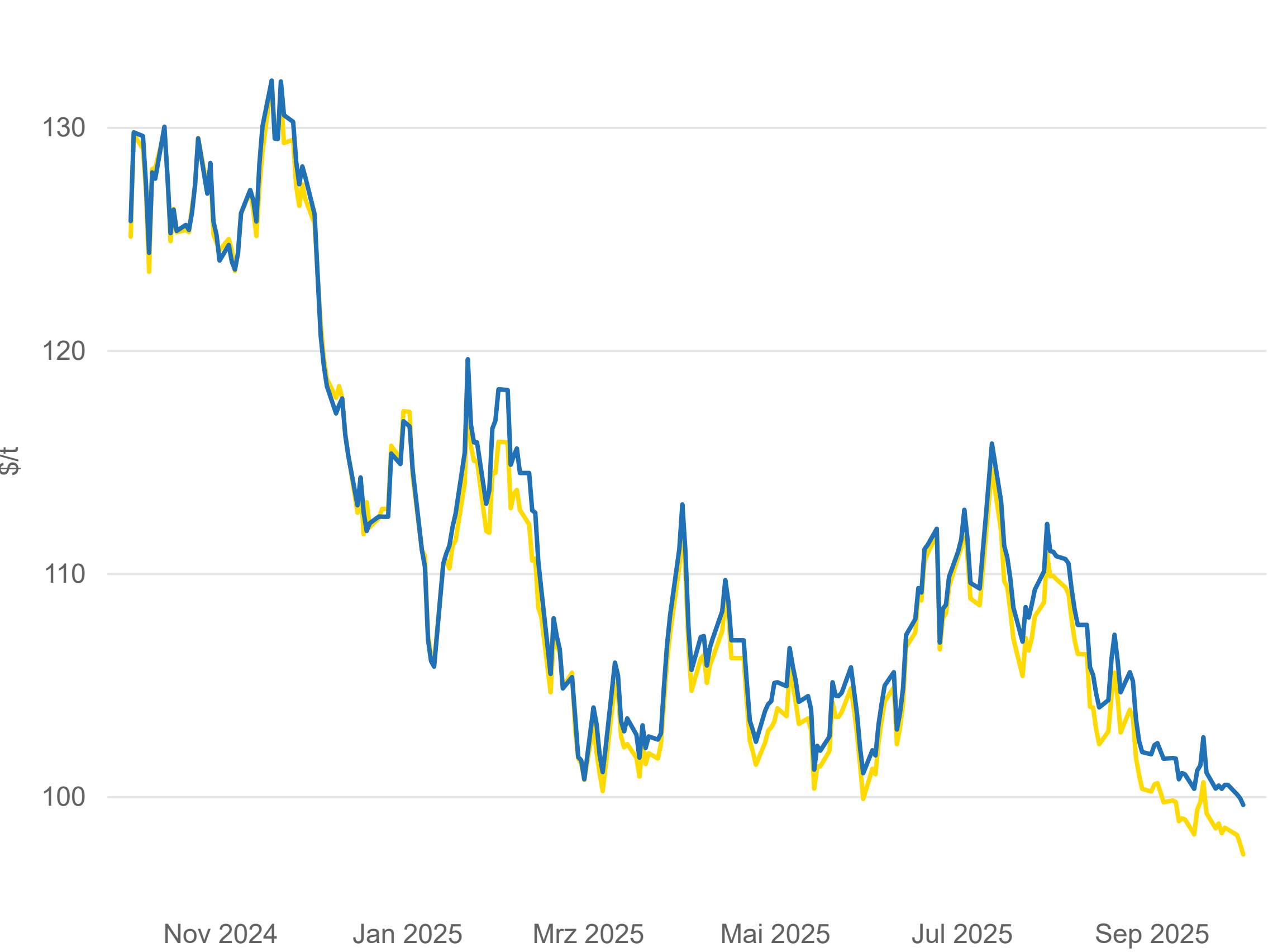
Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Cal-2026	101,17	-0,41	-0,40 %
API#2 Cal-2027	106,23	-0,30	-0,28 %

Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Q1-2026	97,38	-0,47	-0,48 %
API#2 Q2-2026	99,60	-0,30	-0,30 %

Product ● API#2 Cal-2026 ● API#2 Cal-2027



Product ● API#2 Q1-2026 ● API#2 Q2-2026



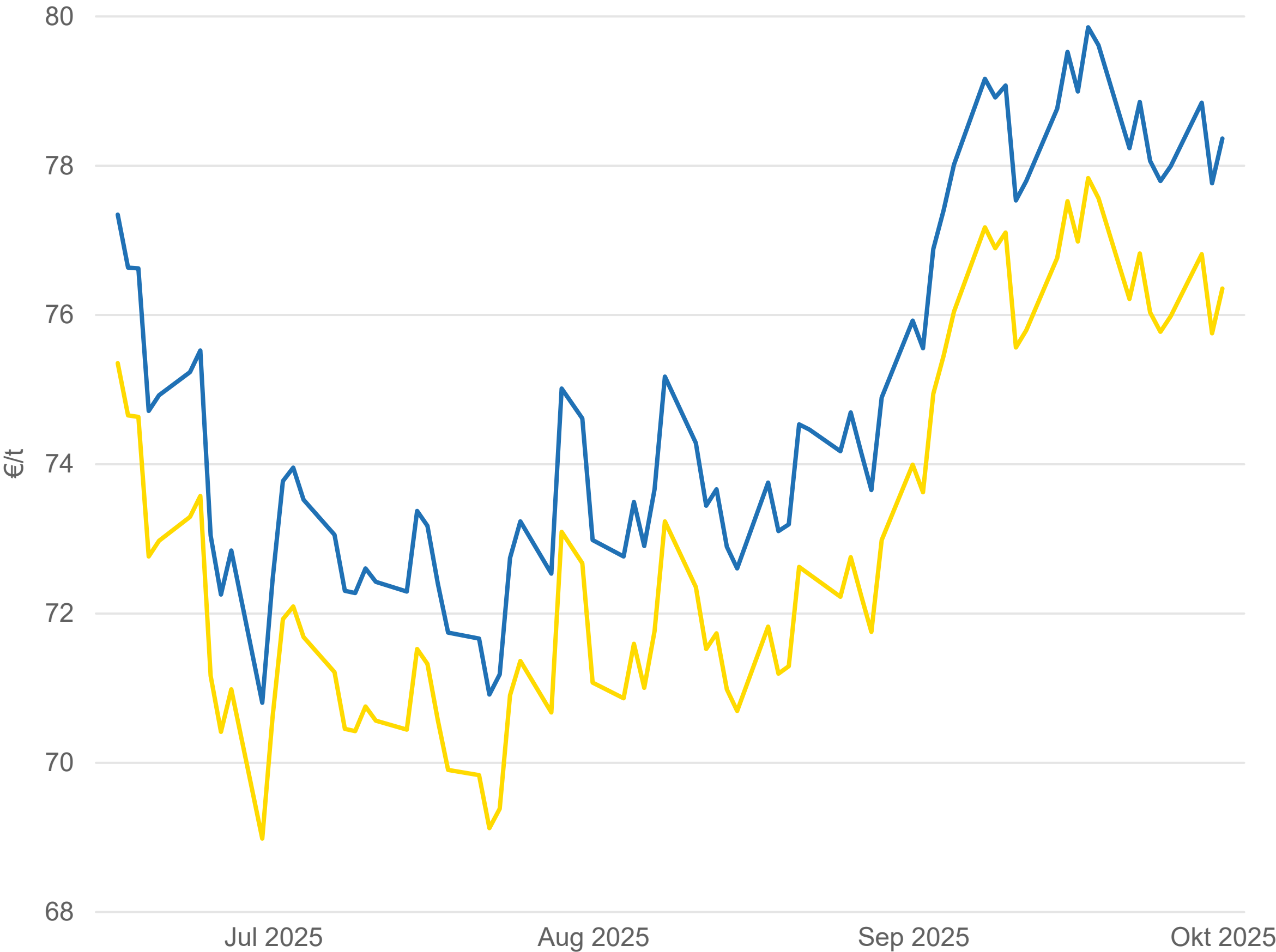
Source : ICE



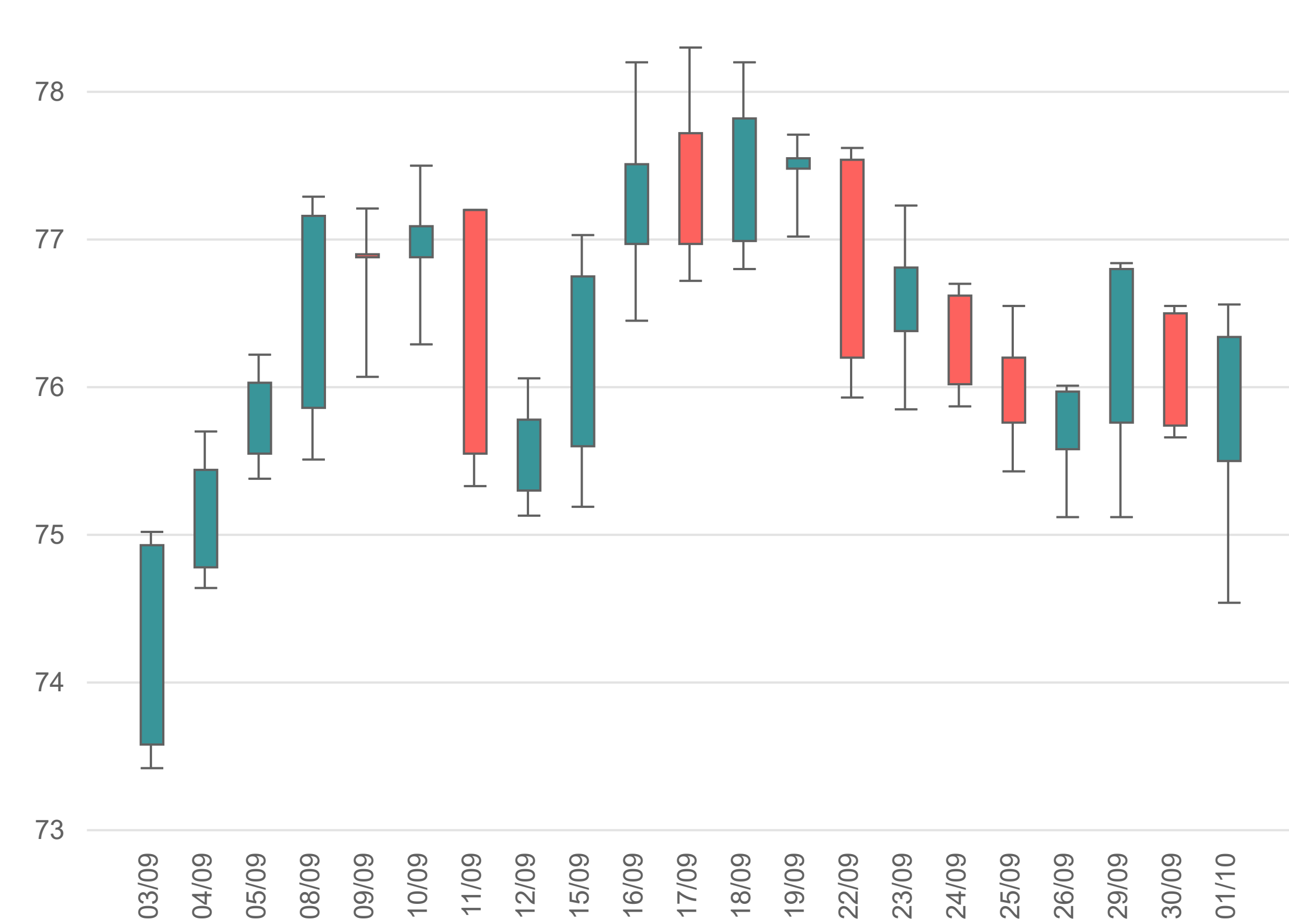
European Emissions Allowances (EUA)

Product	€/t	Change DtD	Change DtD (%)
EUA MD 2025	76,34	0,60	0,79 %
EUA MD 2026	78,35	0,60	0,77 %

Product Delivery ● 17.12.2025 ● 16.12.2026



EUA Front Year Mid-Dec



Source : EEX



Clean Power-Fuel-Spread

Power Prices

Cal Y+1 Peak	90,76
Cal Y+1 Base	85,09
Cal Y+1 Off Peak	81,93

Cost EUA + TTF@50%

92,37

Clean Spark Spread

CSS Y+1 Peak	-1,61
CSS Y+1 Base	-7,28
CSS Y+1 Off Peak	-10,44

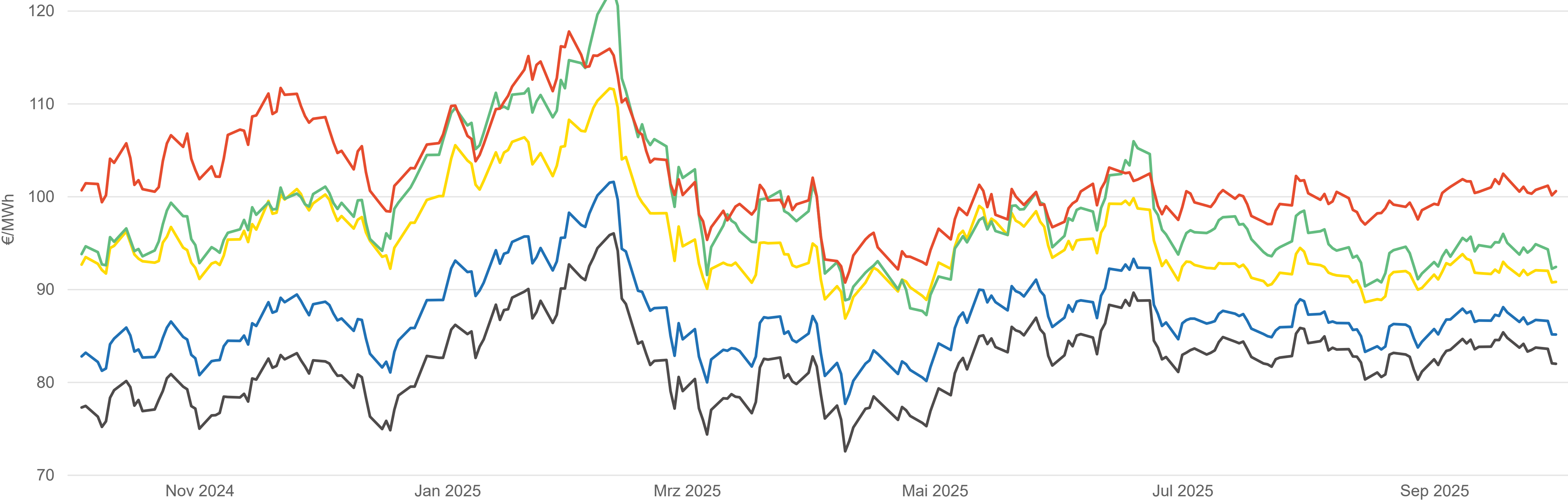
Cost EUA + API#2@38%

100,53

Clean Dark Spread

CDS Y+1 Peak	-9,77
CDS Y+1 Base	-15,44
CDS Y+1 Off Peak	-18,60

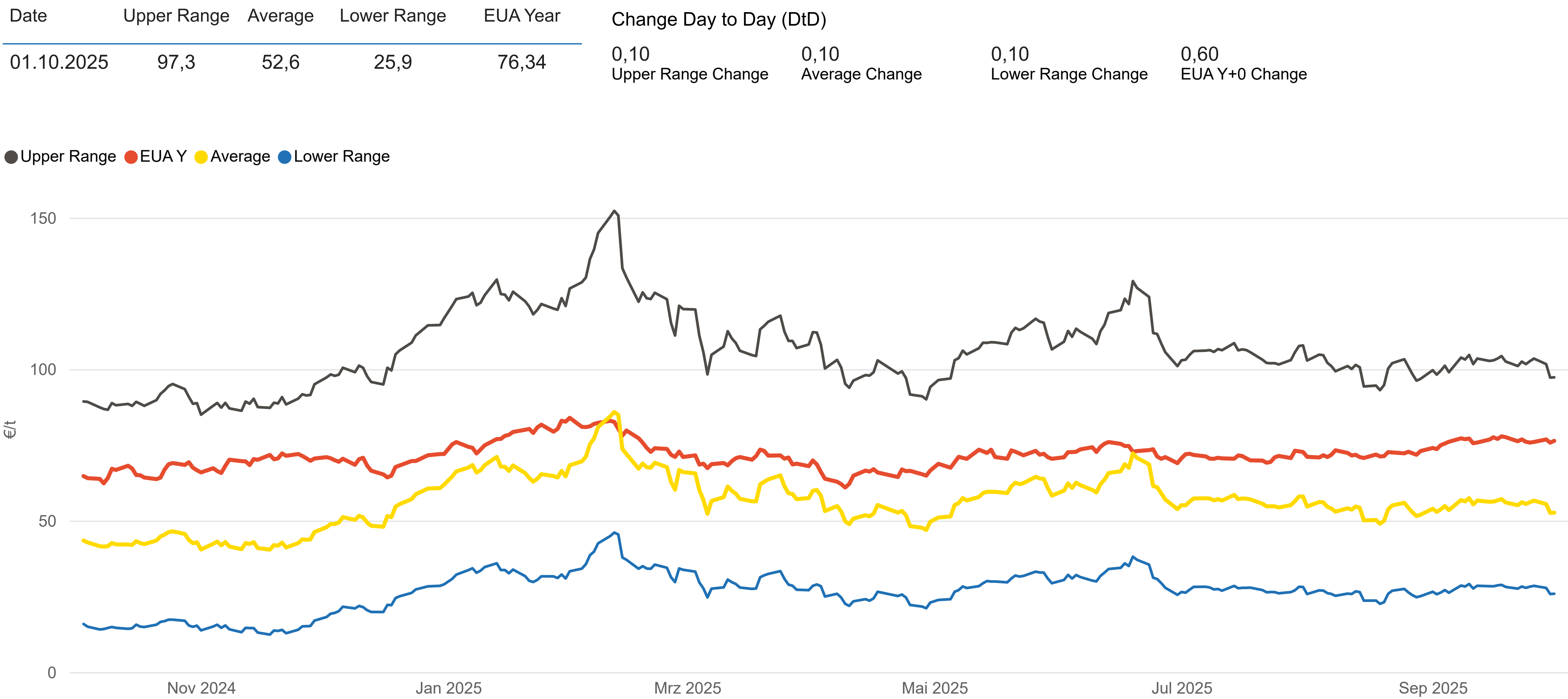
● Cal_NextYear_Peak ● Cal-NextYear_Base ● Cal-NextYear_Off Peak ● CostEUA + TTF@50% ● Cost EUA + API#2@38%



Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range Front-Year



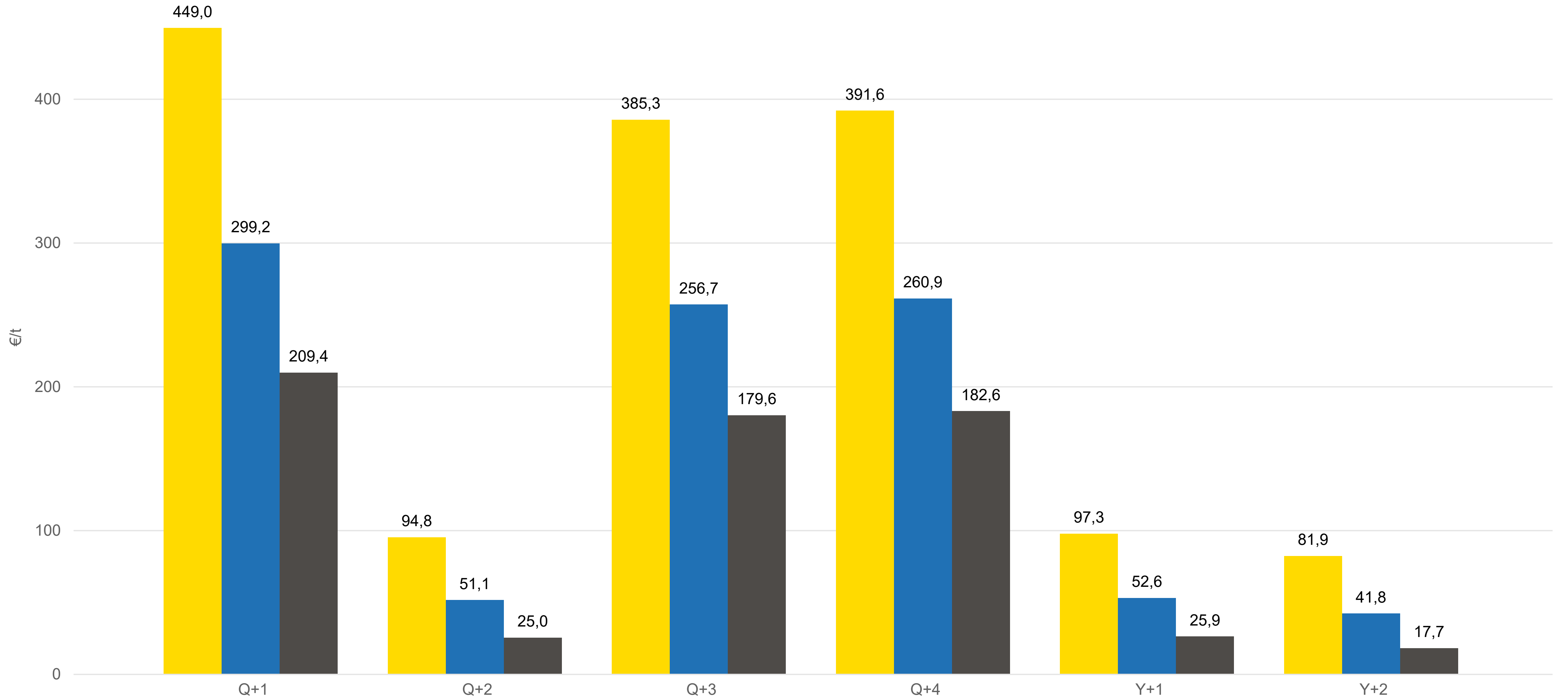
The implied EUA switching price [€/t] is calculated based on marginal costs for coal and gas fired power plants pending on the range of plant efficiency rates (35-45% for coal and 50-60% for gas).
When the EUA market price exceeds the switching price, switching from coal to gas generation should theoretically start.

Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range

● Upper Range ● Average ● Lower Range



Source : Vattenfall Analysis

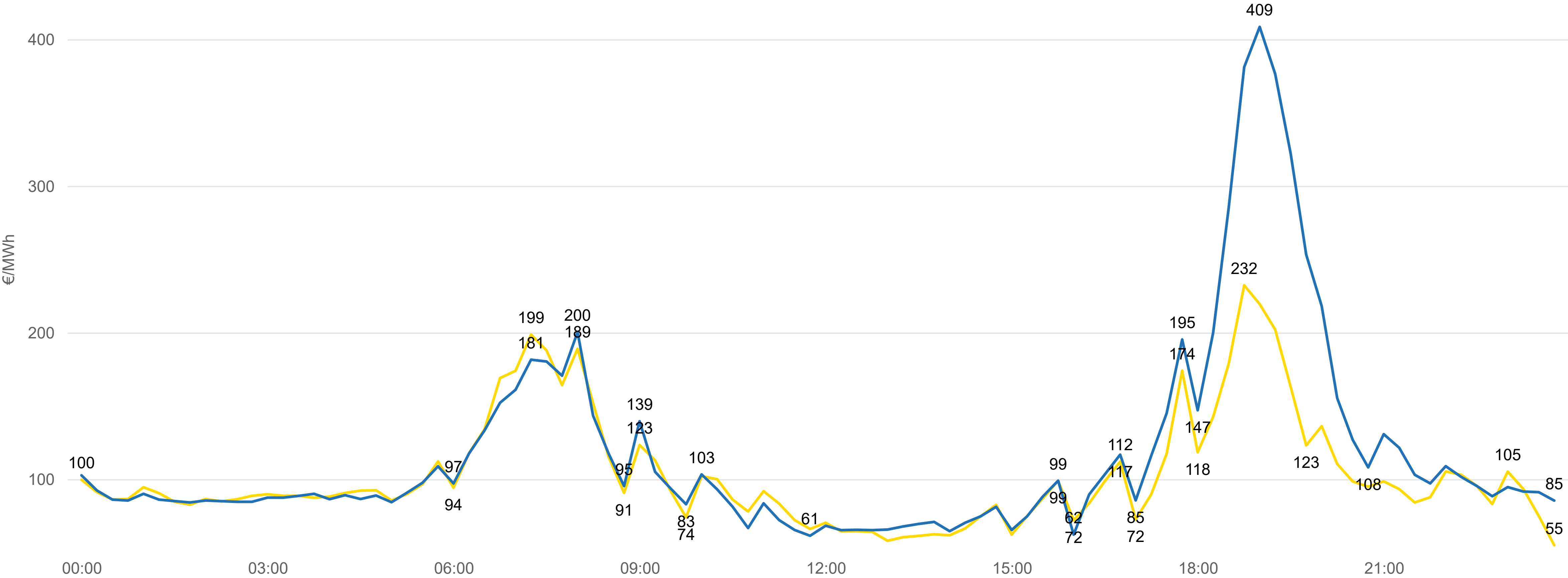


EPEX Day Ahead Hour Auction

Date	Base	Peak	Off Peak	Off Peak 1	Off Peak 2	DtD Base	DtD Peak	DtD Off Peak	DtD Off Peak 1	DtD Off Peak 2
01.10.2025	116,57	125,93	107,21	104,04	113,55	-13,88	-23,04	-4,71	2,27	-18,67
02.10.2025	102,70	102,89	102,50	106,31	94,88					

1. Oktober 2025

2. Oktober 2025

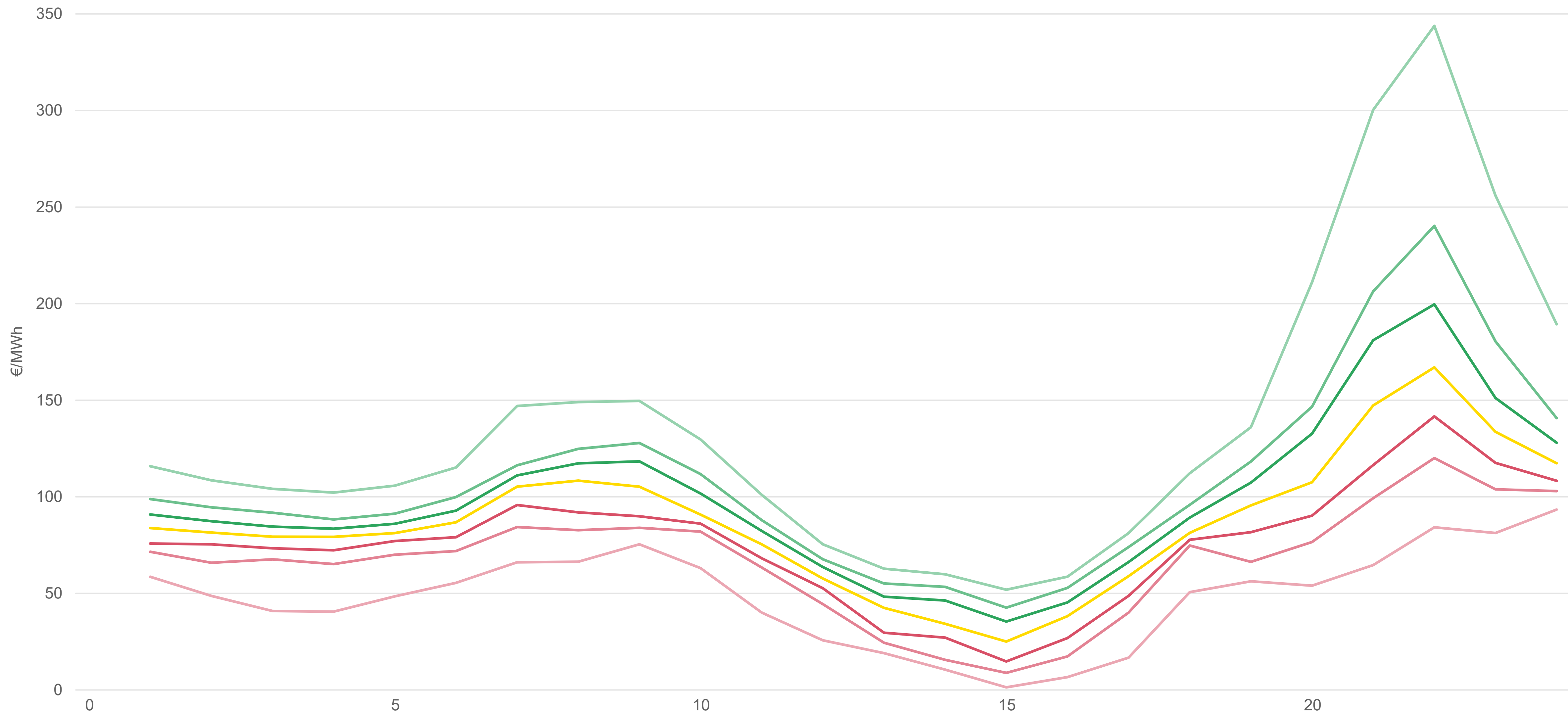


Source : EPEX



EPEX Day Ahead Hour Auction Stress Test

Stress Scenario [MW] 2000 1000 500 EPEX 03.07.2025 -500 -1000 -2000



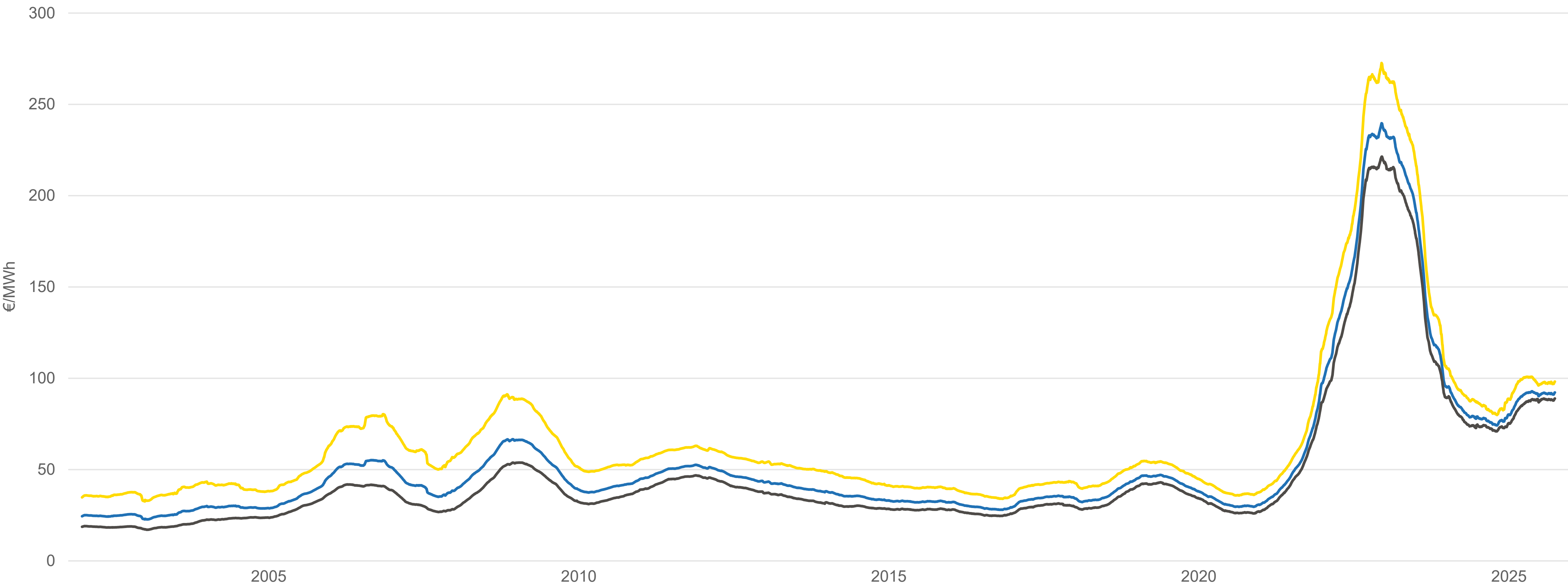
Source : Vattenfall Analysis / EPEX Auction Biddings



EPEX Hour Auction Moving Average 365 Days

Date	Peak Moving Average	Base Moving Average	Off Peak Moving Average
02.10.2025	97,81	91,87	88,56

● Moving Average 365d Peak ● Moving Average 365d Base ● Moving Average 365d Off Peak

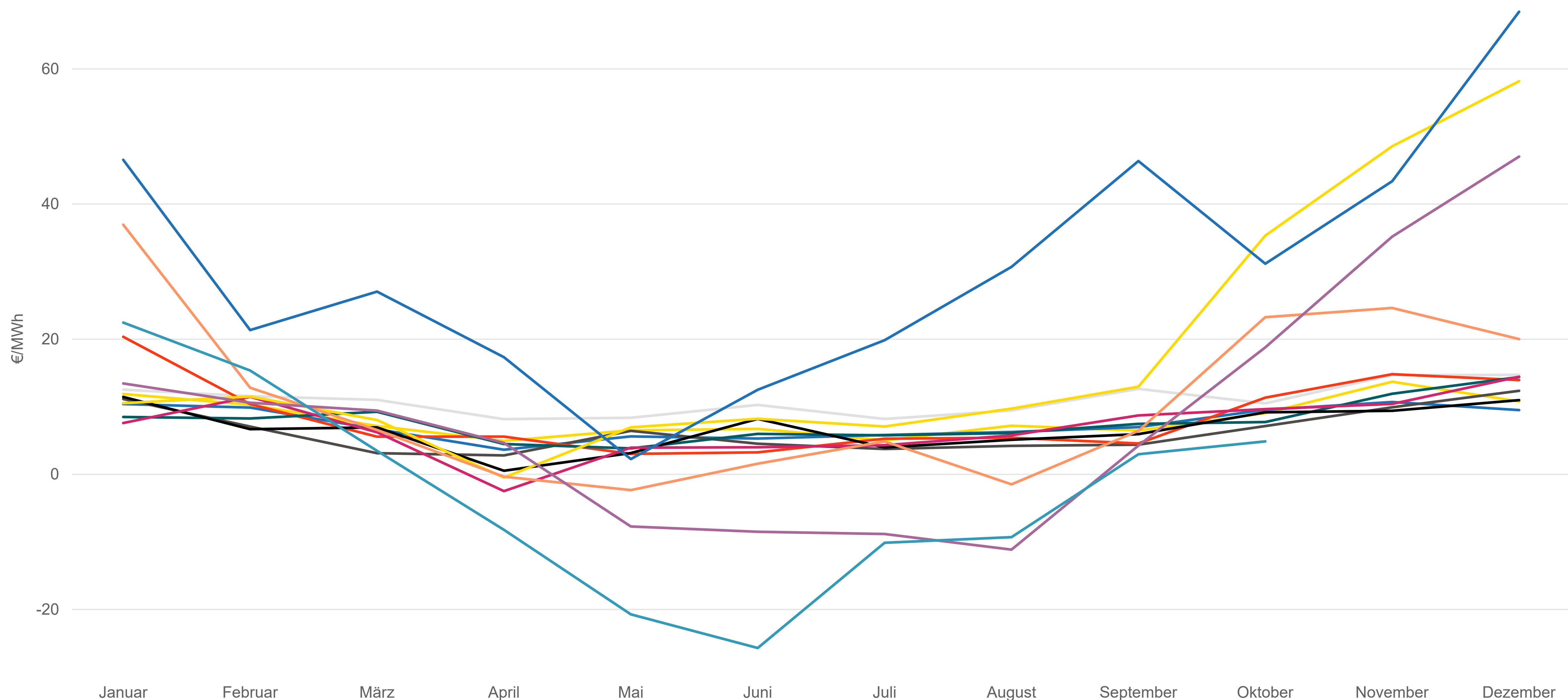


Source : EPEX



EPEX Hour Auction Monthly Peak-Base-Spread

Year 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025



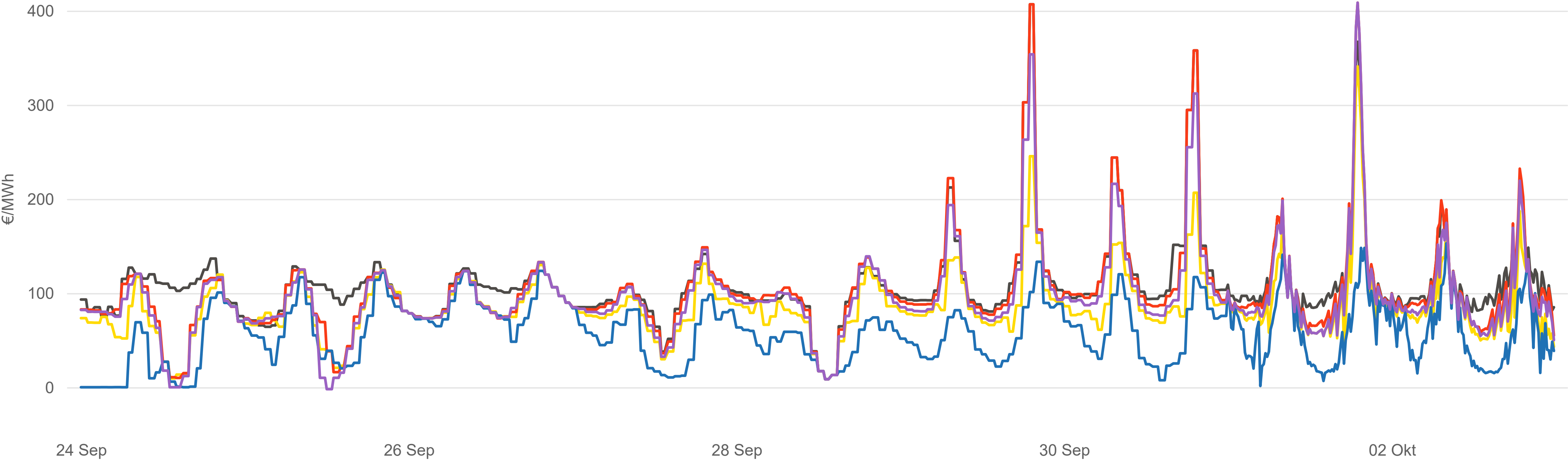
Source : EPEX



International Day Ahead Auctions

Date	AT-EPEX	BE-EPEX	DE-EPEX	FR-EPEX	NL-EPEX
02.10.2025	111,14	84,85	102,70	57,56	95,35
01.10.2025	120,75	100,17	116,57	63,77	111,34
30.09.2025	140,74	98,56	136,17	60,32	123,26
29.09.2025	131,53	99,34	130,57	58,34	119,48
28.09.2025	85,08	73,82	87,18	46,58	83,20

Exchange ● AT-EPEX ● BE-EPEX ● DE-EPEX ● FR-EPEX ● NL-EPEX



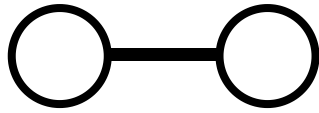
Source : EPEX



EEX German Power Futures Month+1

06.04.2025

03.06.2025



Product

€/MWh

Change DtD

Change DtD (%)

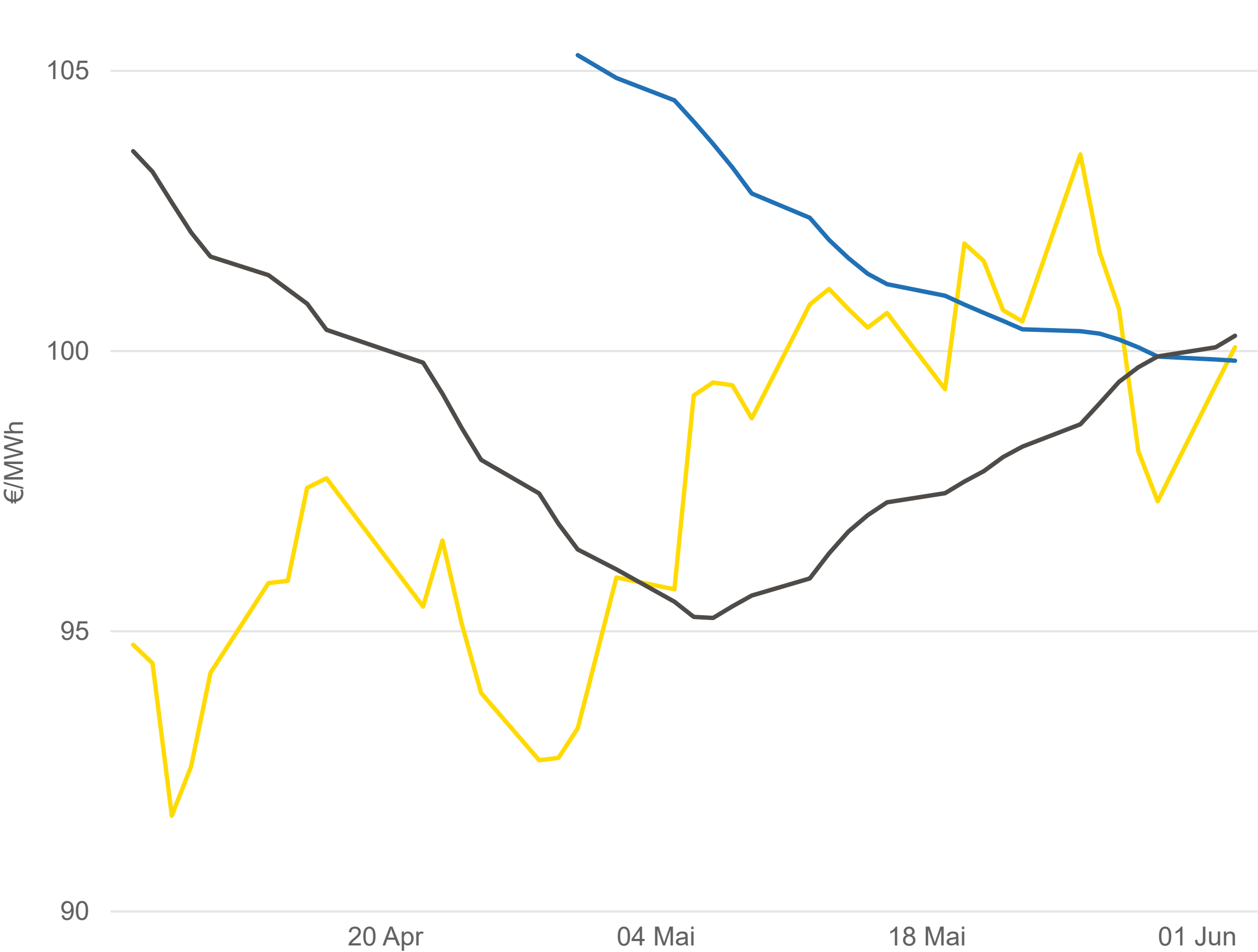
Product

€/MWh

Change DtD

Change DtD (%)

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

M+1

M+2

M+3

M+4

M+5

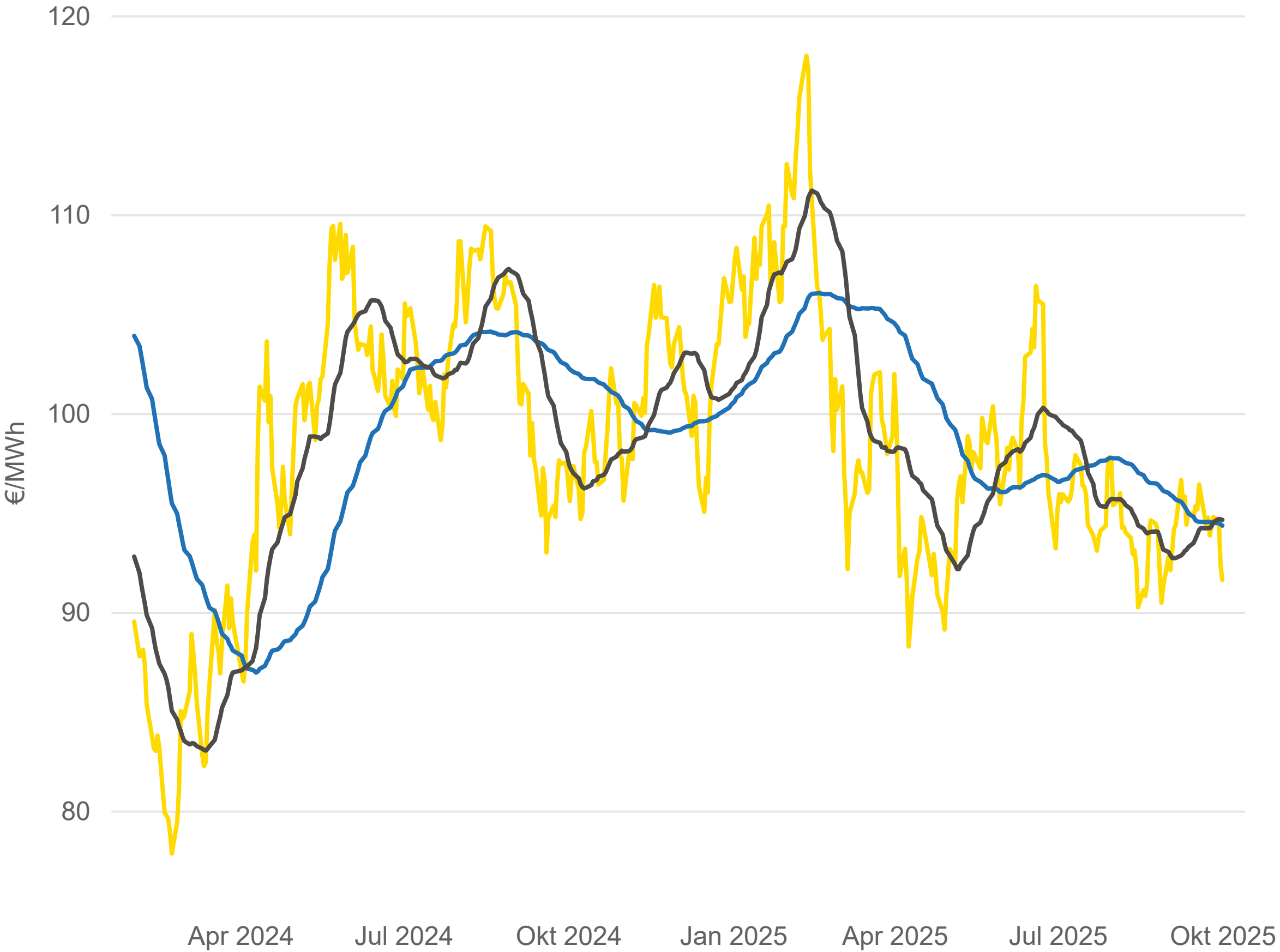


EEX German Power Futures Quarter+1

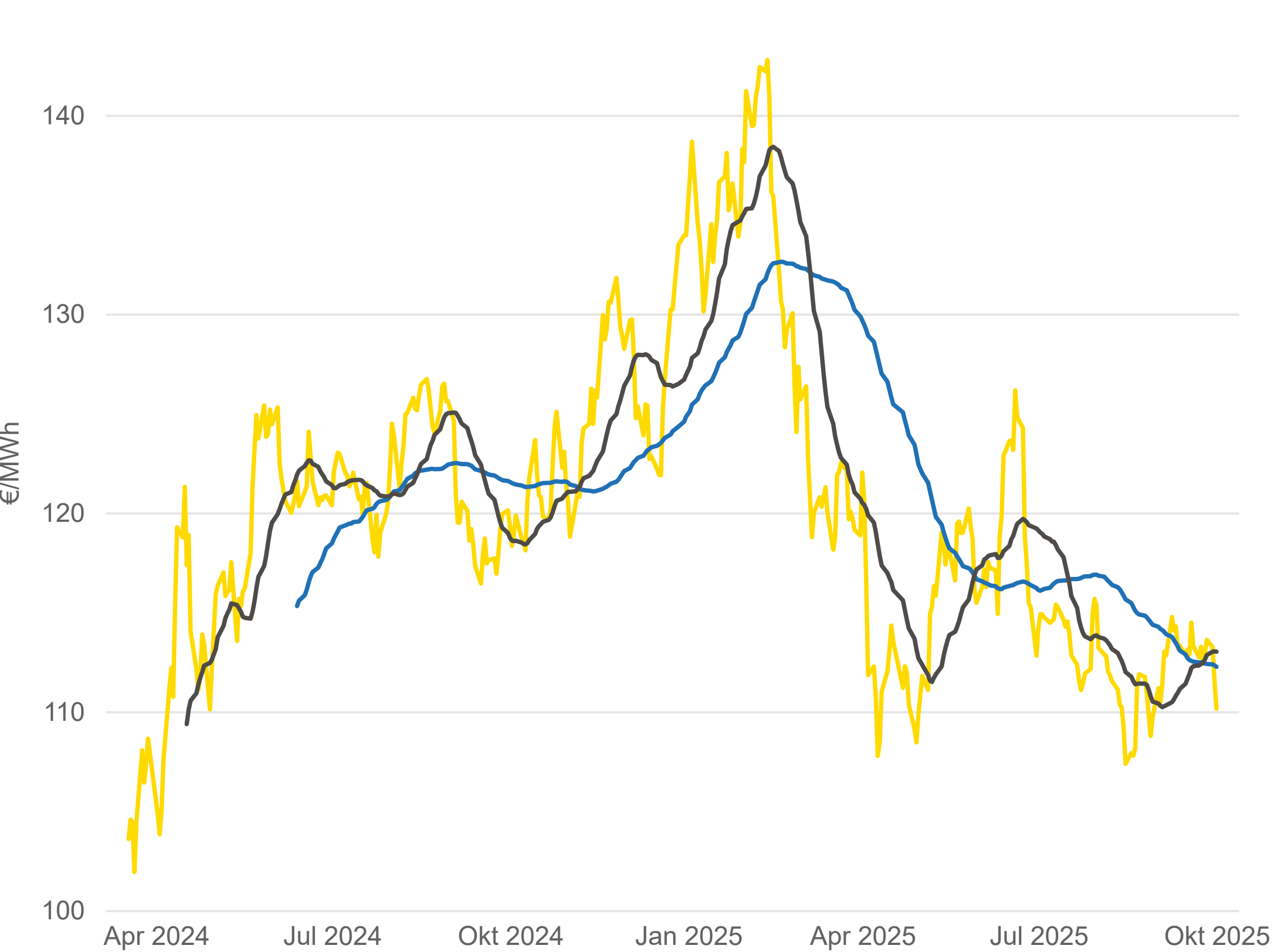
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2026 Base	91,61	-0,68	-0,74 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2026 Peak	110,12	-1,35	-1,21 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



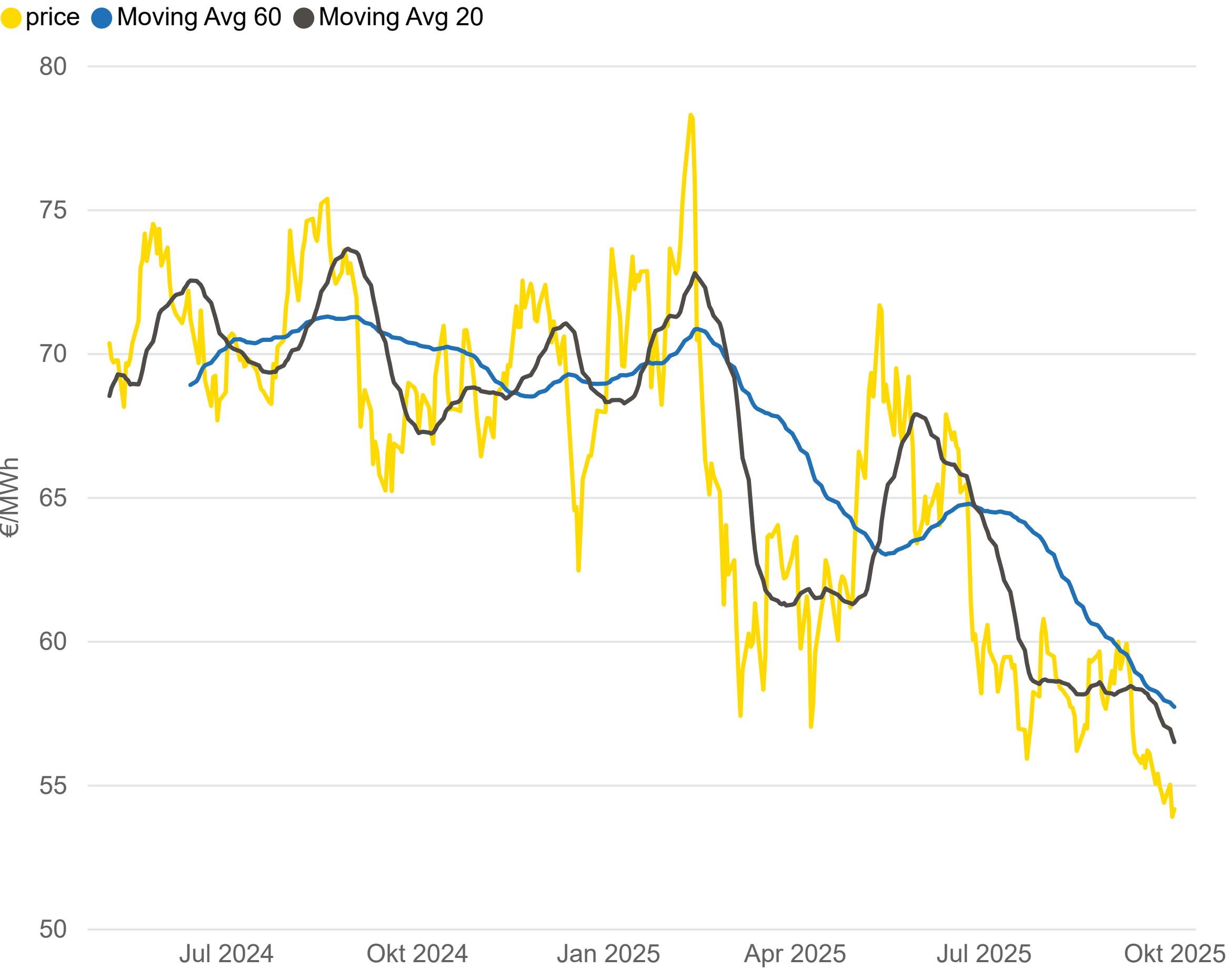
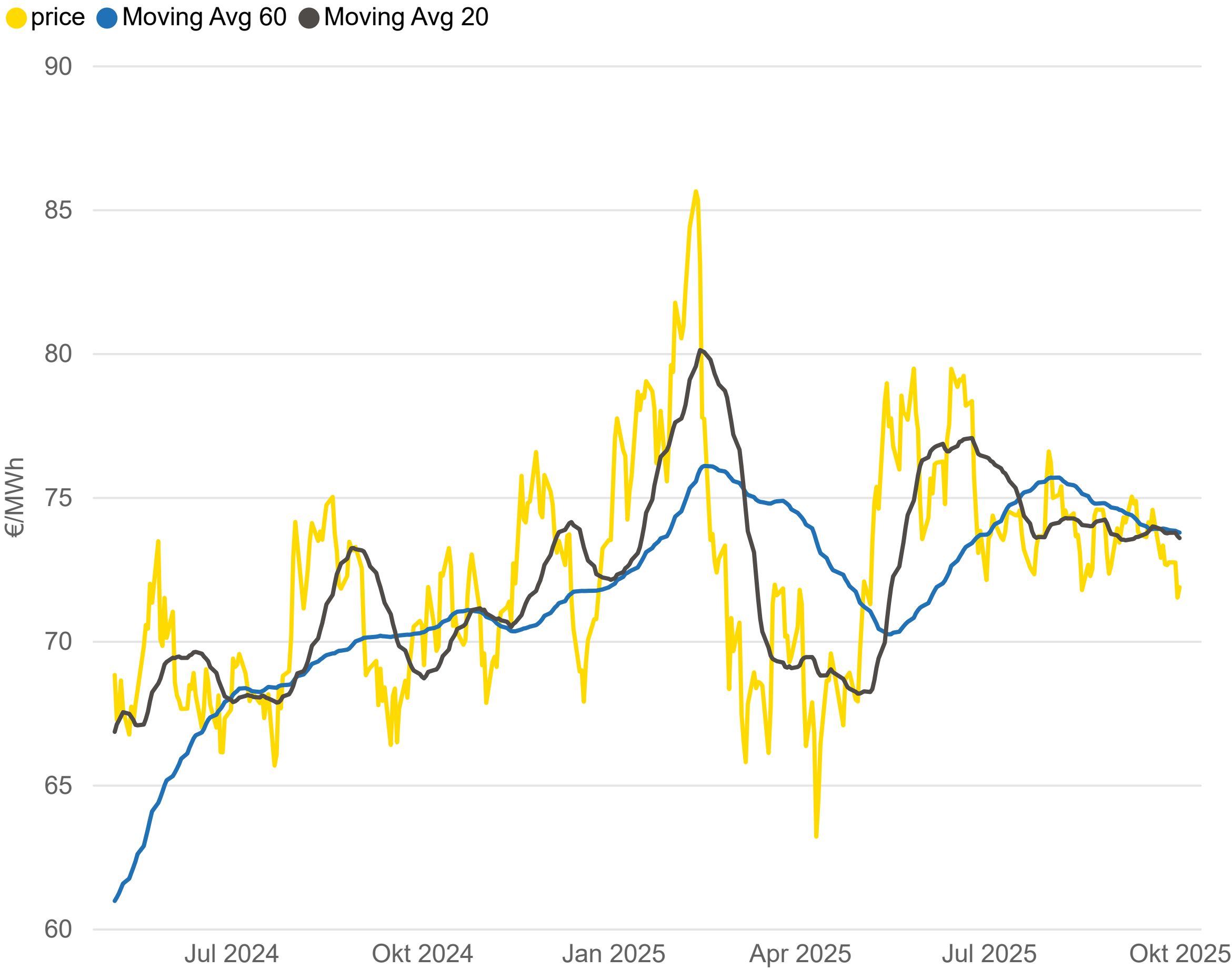
Source : EEX



EEX German Power Futures Quarter+2

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2026 Base	71,86	0,36	0,50 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2026 Peak	54,15	0,27	0,50 %



Source : EEX

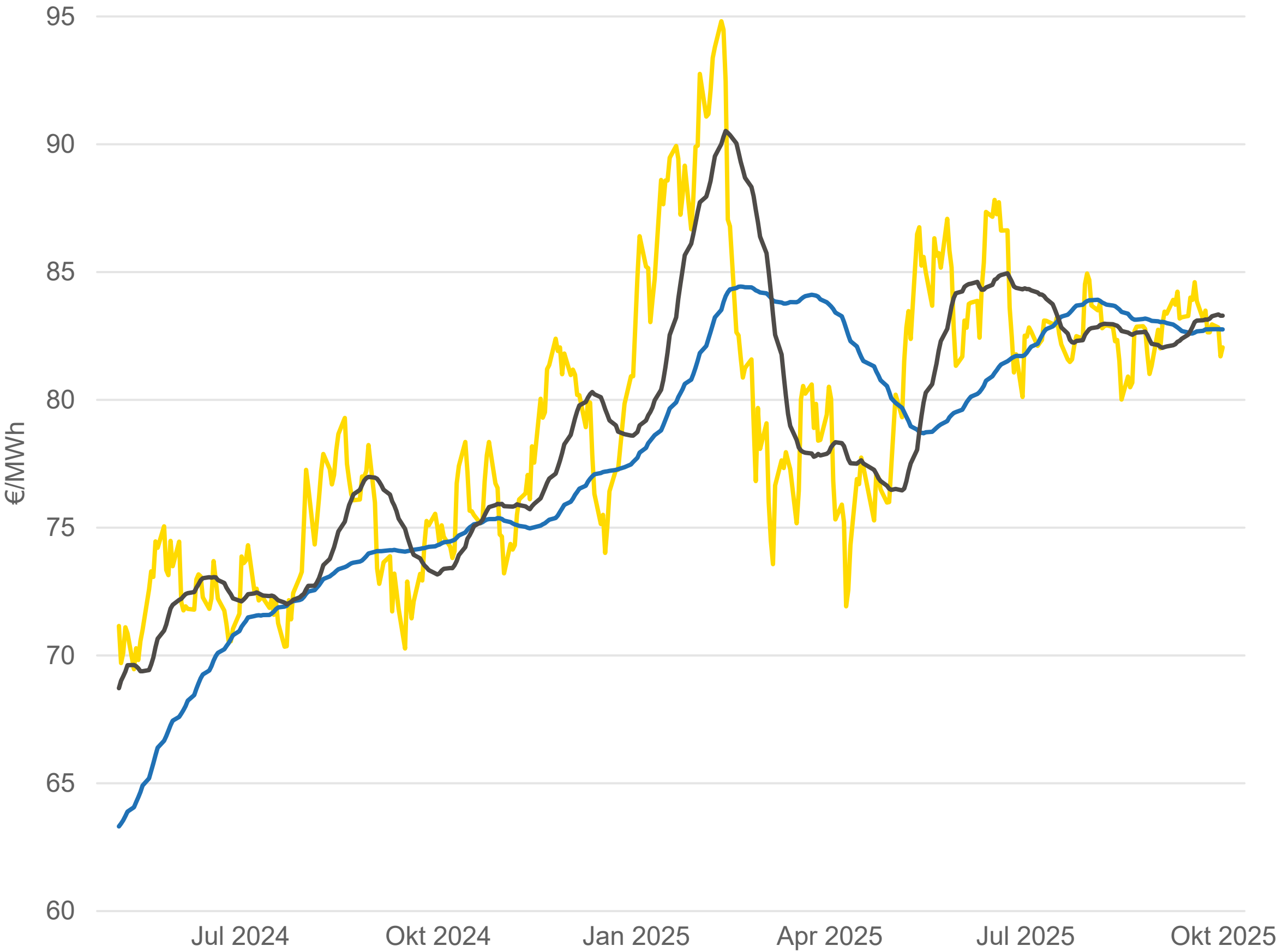


EEX German Power Futures Quarter+3

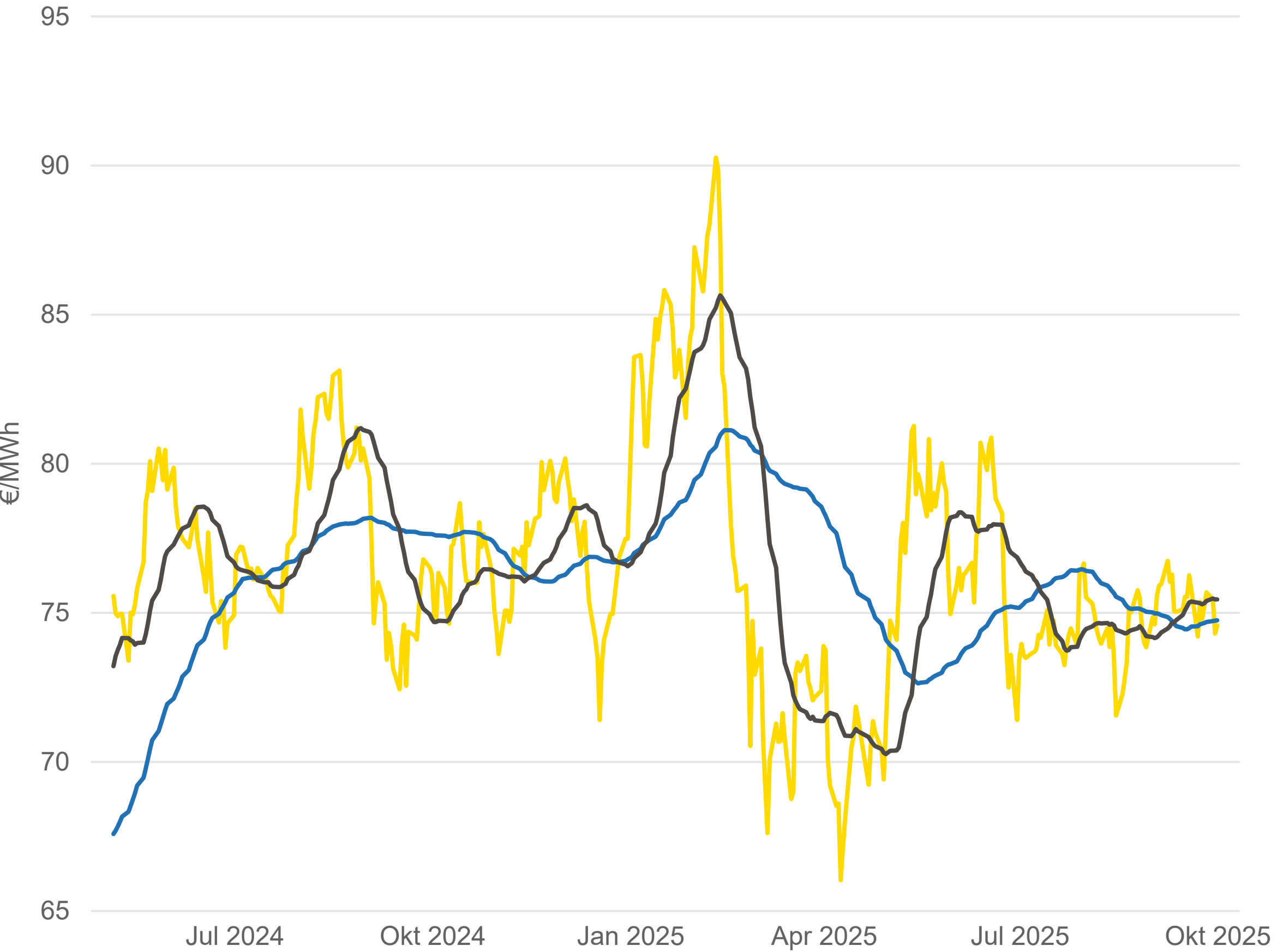
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q3-2026 Base	82,01	0,35	0,43 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q3-2026 Peak	74,54	0,27	0,36 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX



EEX German Power Futures Year+1

03.01.2020

02.10.2025

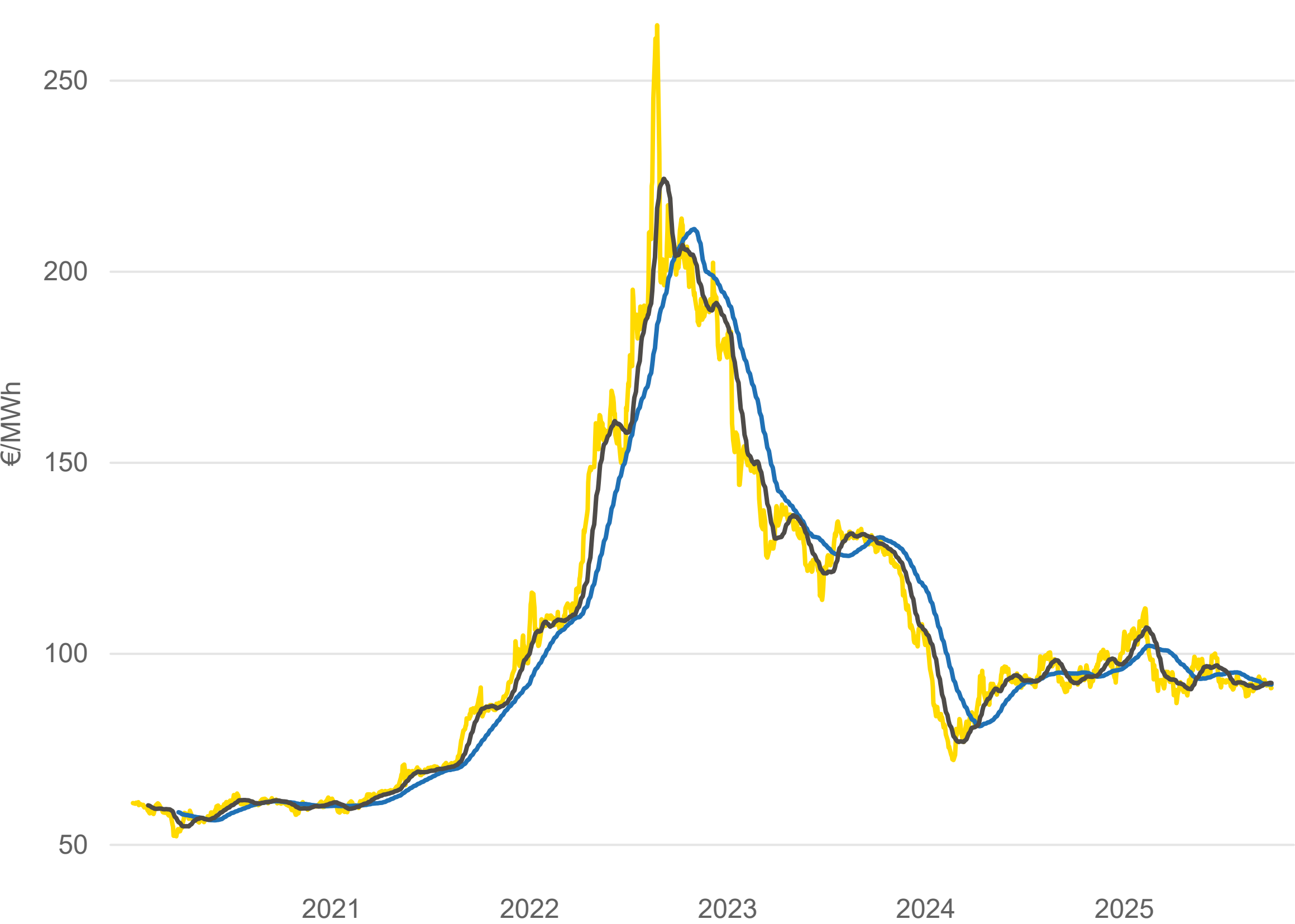
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2026 Base	85,09	-0,01	-0,01 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2026 Peak	90,76	0,06	0,07 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

Y+1

Y+2

Y+3

Y+4

Y+5



EEEX German Power Futures Year+2

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Base	83,36	0,22	0,26 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Peak	89,45	0,76	0,86 %



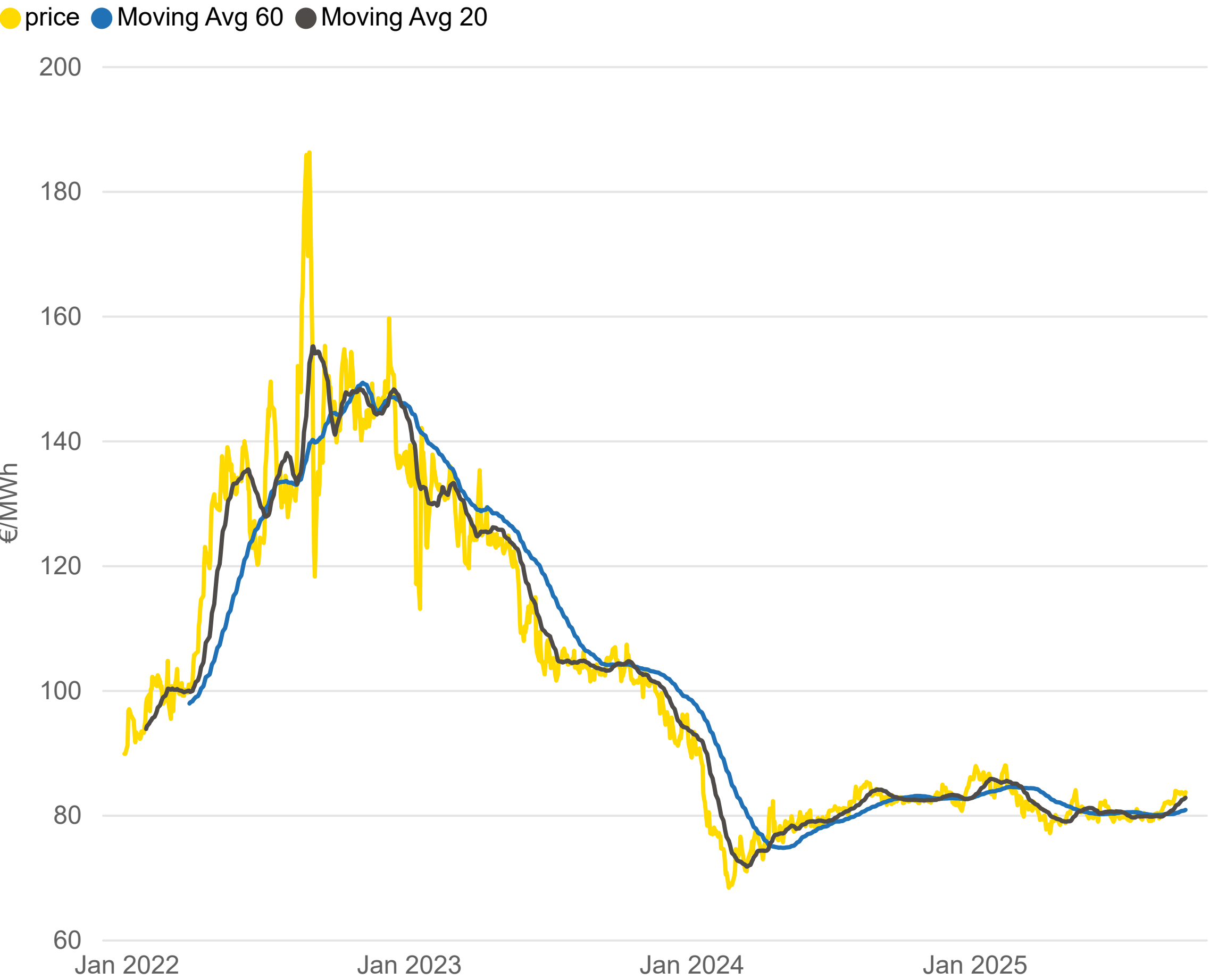
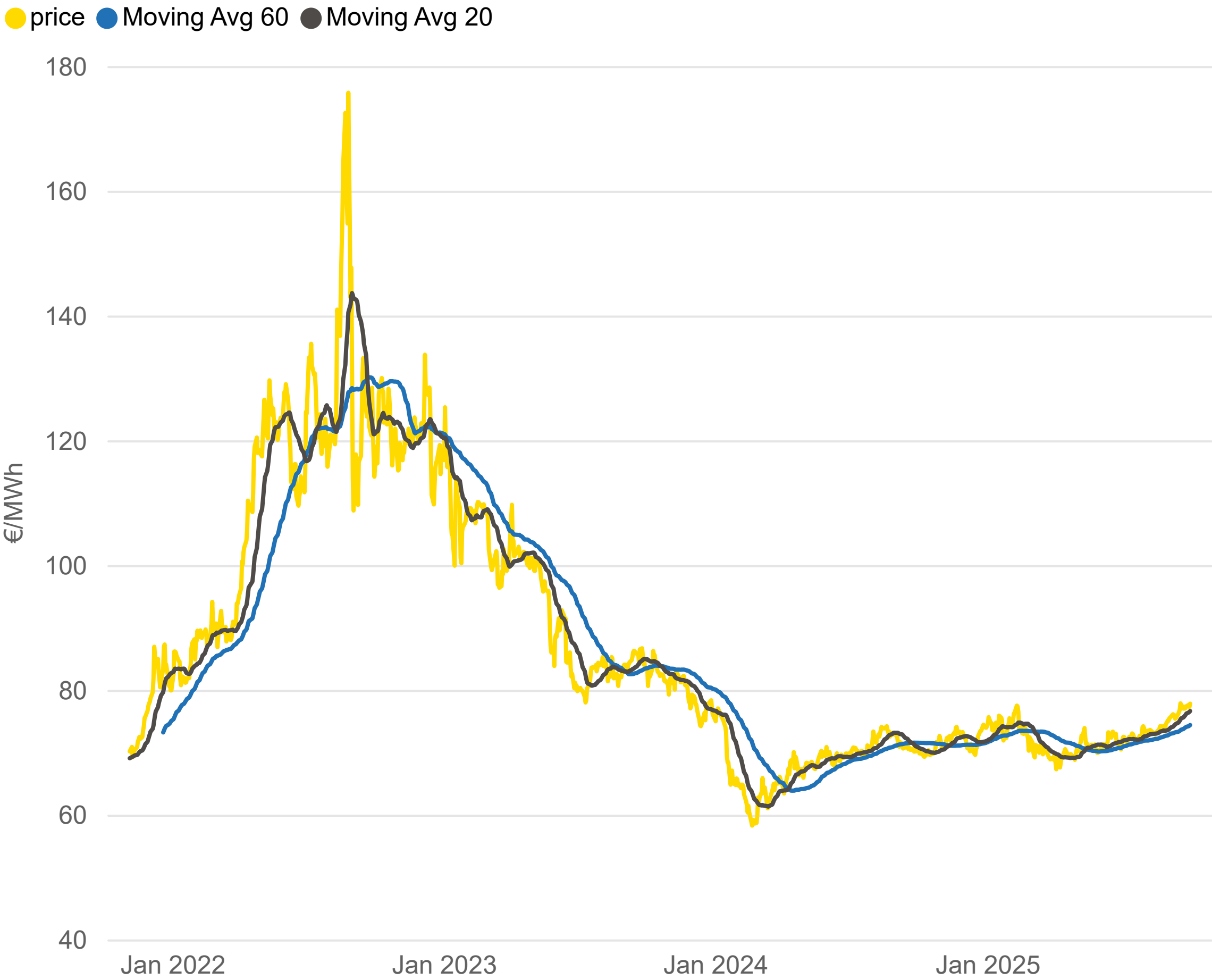
Source : EEX



EEX German Power Futures Year+3

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Base	77,79	0,52	0,67 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Peak	83,61	0,59	0,71 %



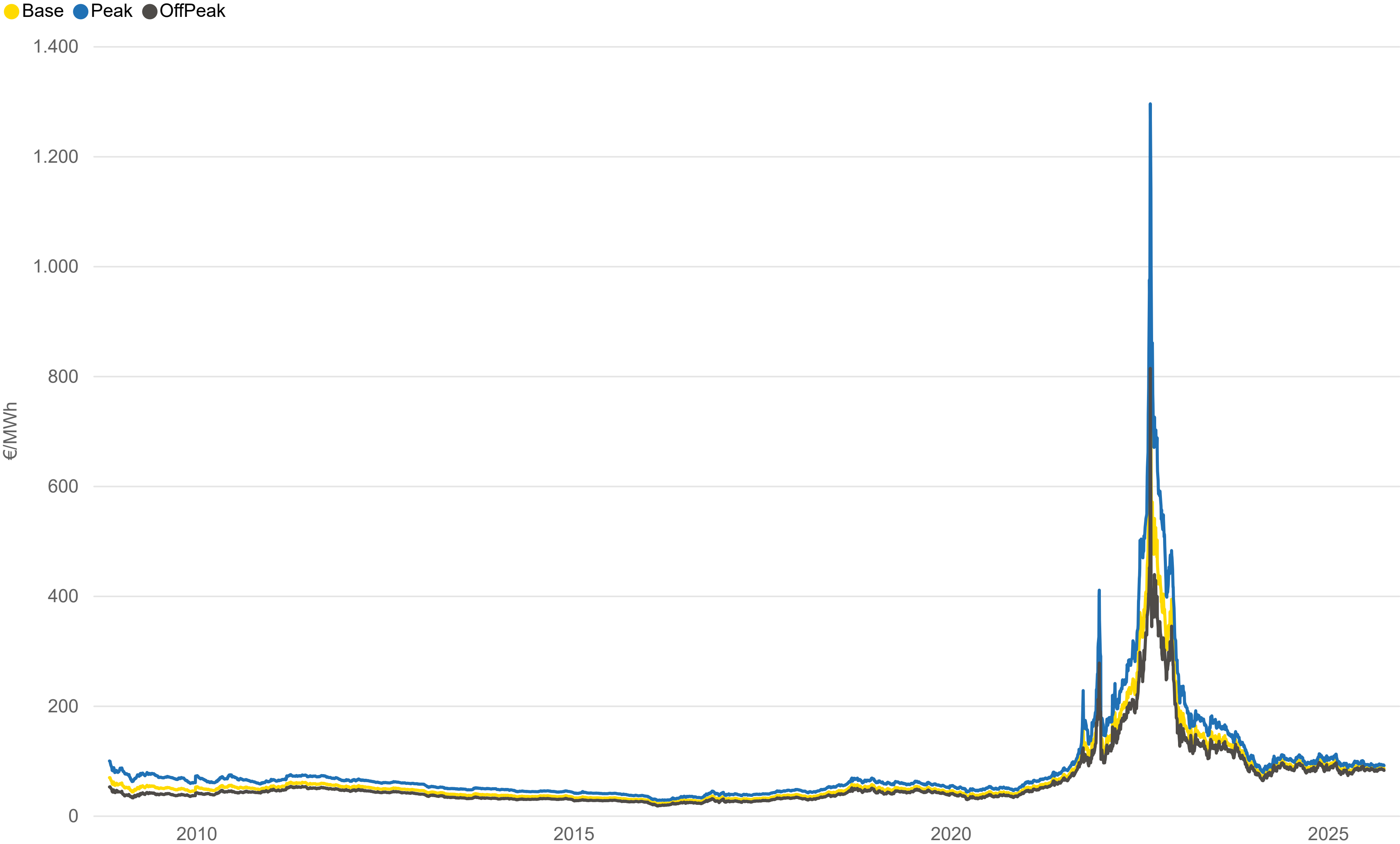
Source : EEX



EEX German Power Futures Rolling Year+1

Average EEX Future Rolling Y+1

Year	Base	Peak	OffPeak
2008	59,01	84,29	44,94
2009	49,22	69,85	37,75
2010	49,90	64,44	41,86
2011	56,02	68,96	48,85
2012	49,27	60,83	42,84
2013	39,06	49,65	33,16
2014	35,08	44,38	29,90
2015	30,94	39,02	26,46
2016	26,61	33,55	22,77
2017	32,38	40,52	27,86
2018	43,87	53,99	38,23
2019	47,80	57,66	42,31
2020	40,27	49,16	35,33
2021	89,38	108,55	78,78
2022	298,26	399,29	242,37
2023	137,19	164,33	122,06
2024	88,71	98,48	83,27
2025	87,56	95,28	83,26

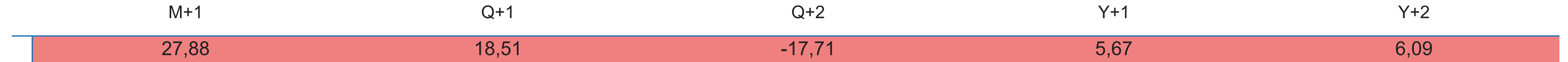


Source : EEX

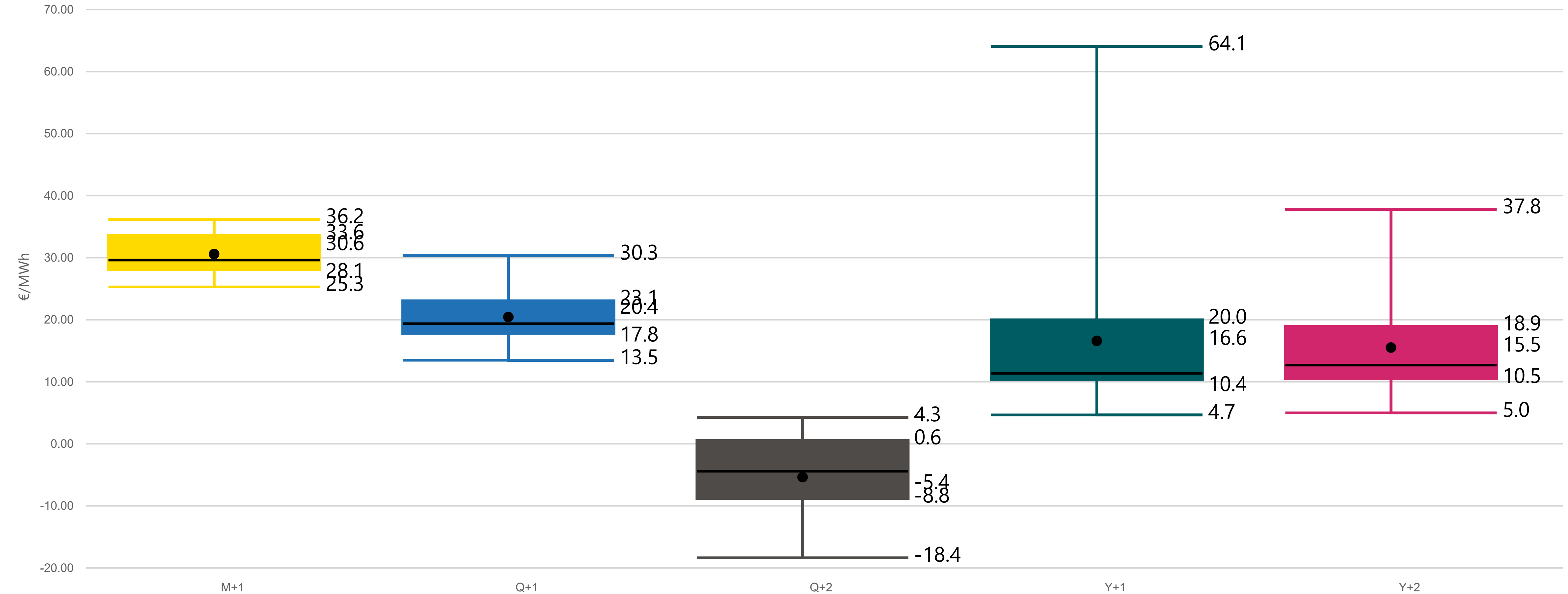


EEX German Power Futures Peak-Base-Spread

Current Peak-Base-Spread (Green Above Average, Red Below Average)



EEX German Power Futures Peak-Base-Spread



Source : EEX

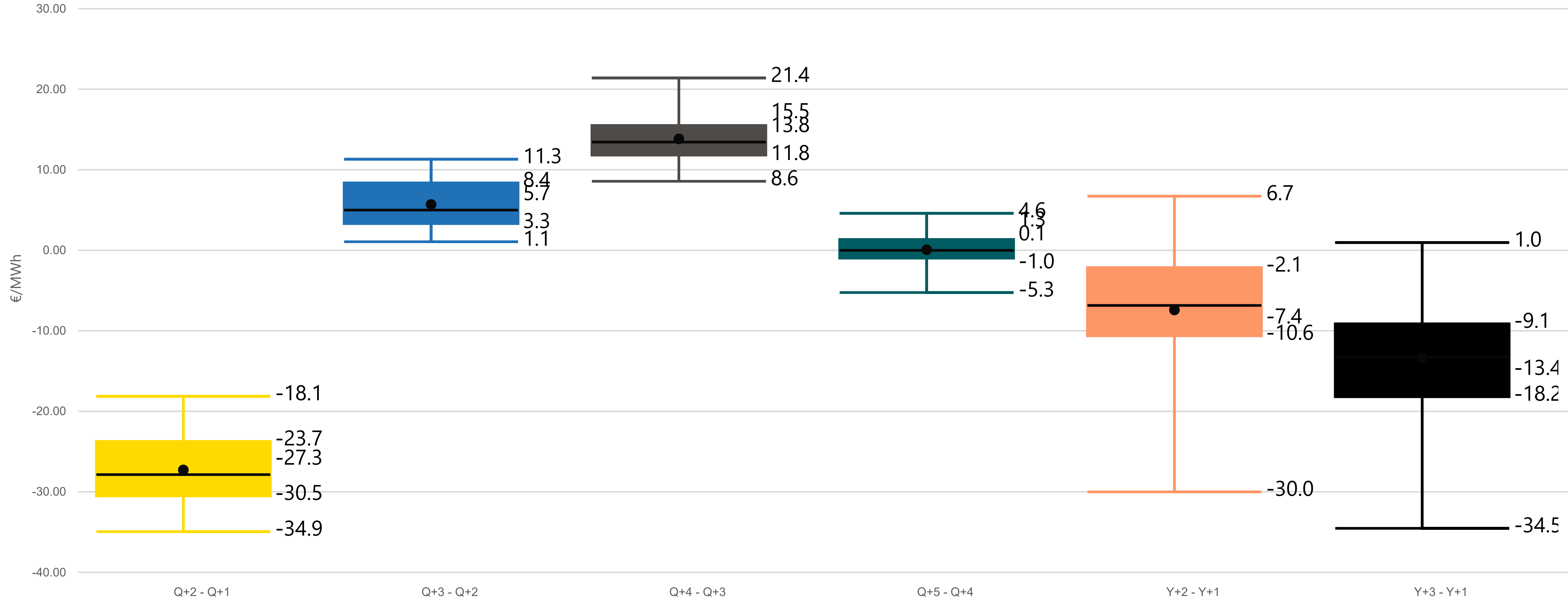


EEX German Power Futures Base Time-Spreads

Current EEX German Power Futures Base Time-Spread (Green Above Average, Red Below Average)

Q+2 - Q+1	Q+3 - Q+2	Q+4 - Q+3	Q+5 - Q+4	Y+2 - Y+1	Y+3 - Y+1
-19,75	10,15	12,87	1,42	-1,73	-7,30

EEX German Power Futures Base Time-Spreads



Source : EEX



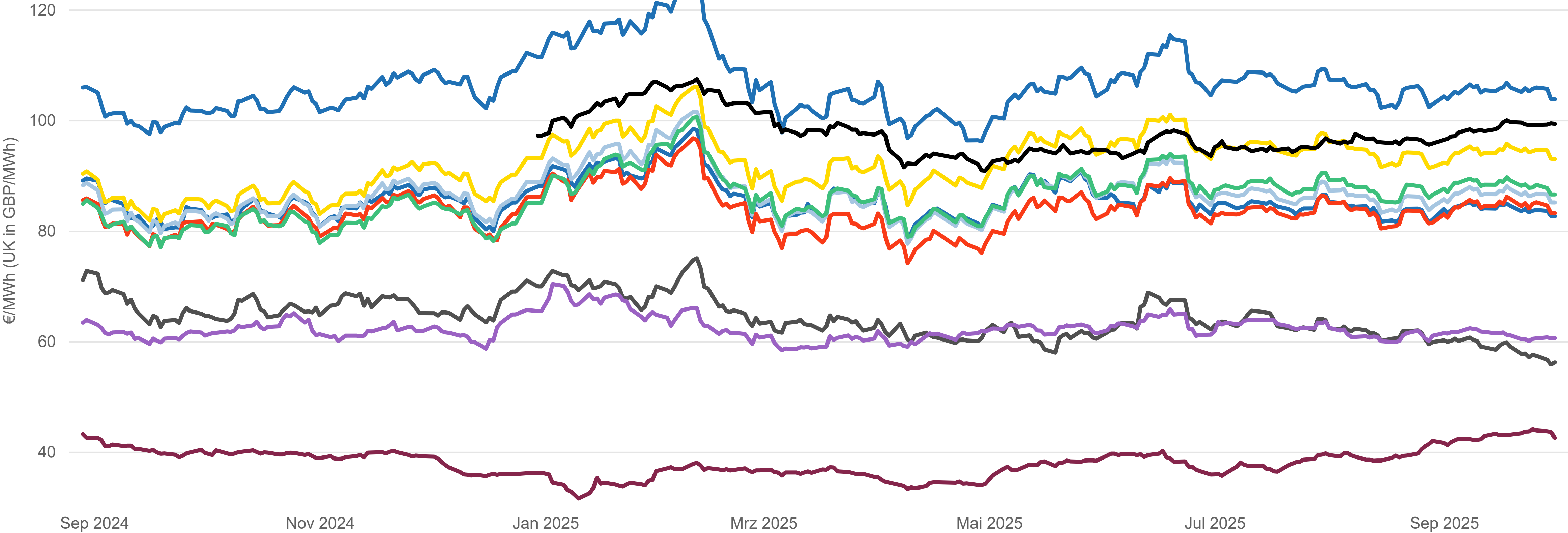
EEX Power Futures International Year +1

29.08.2024

02.10.2025

Date	Austria	Belgium	Czech Rep.	France	Germany	Hungary	Italy	Netherlands	Nordic	Poland	Slovakia	Spain	Switzerland	UK *
01.10.2025	91,01	82,57	92,94	56,15	85,09	103,69	103,74	83,13	42,50	99,31	101,51	60,56	86,54	75,77

Country ● Belgium ● Czech Rep. ● France ● Germany ● Italy ● Netherlands ● Nordic ● Poland ● Spain ● Switzerland



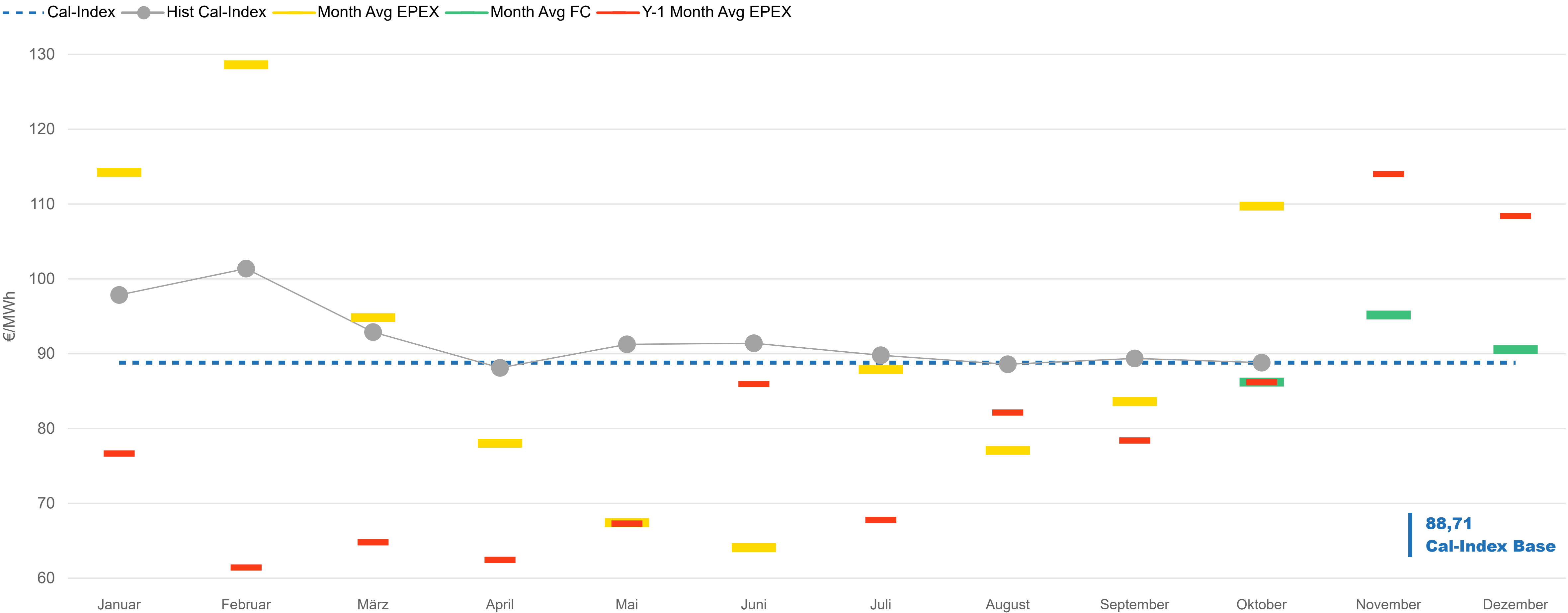
BE	CZ	FR	DE	IT	NL	Nordic	PL	ES	CH
----	----	----	----	----	----	--------	----	----	----

Source : EEX / * GBP/MWh



German Power Cal-25-Index Base

Product	EPEX Spot Base	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Base
Cal 2025 Index - Base Load	88,19	90,50	88,71



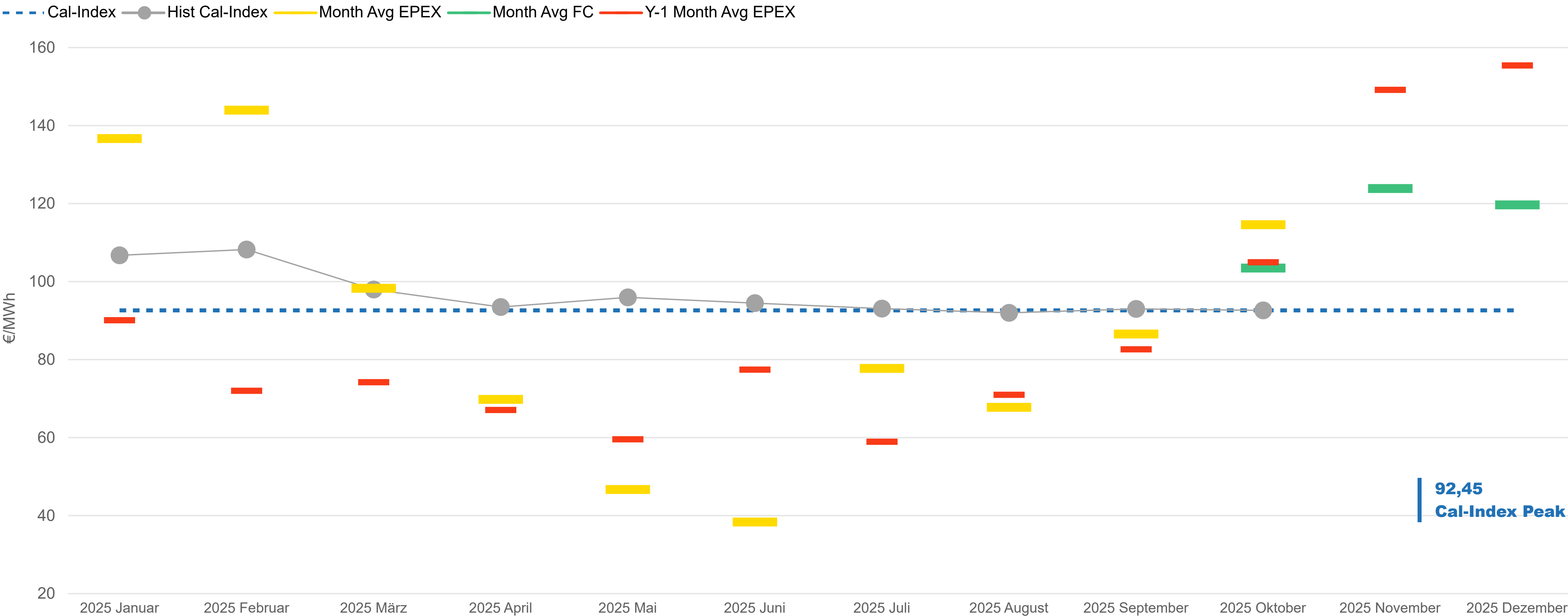
88,71
Cal-Index Base

Source : Vattenfall Analysis



German Power Cal-25-Index Peak

Product	EPEX Spot Peak	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Peak
Cal 2025 Index - Peak Load	85,11	115,12	92,45



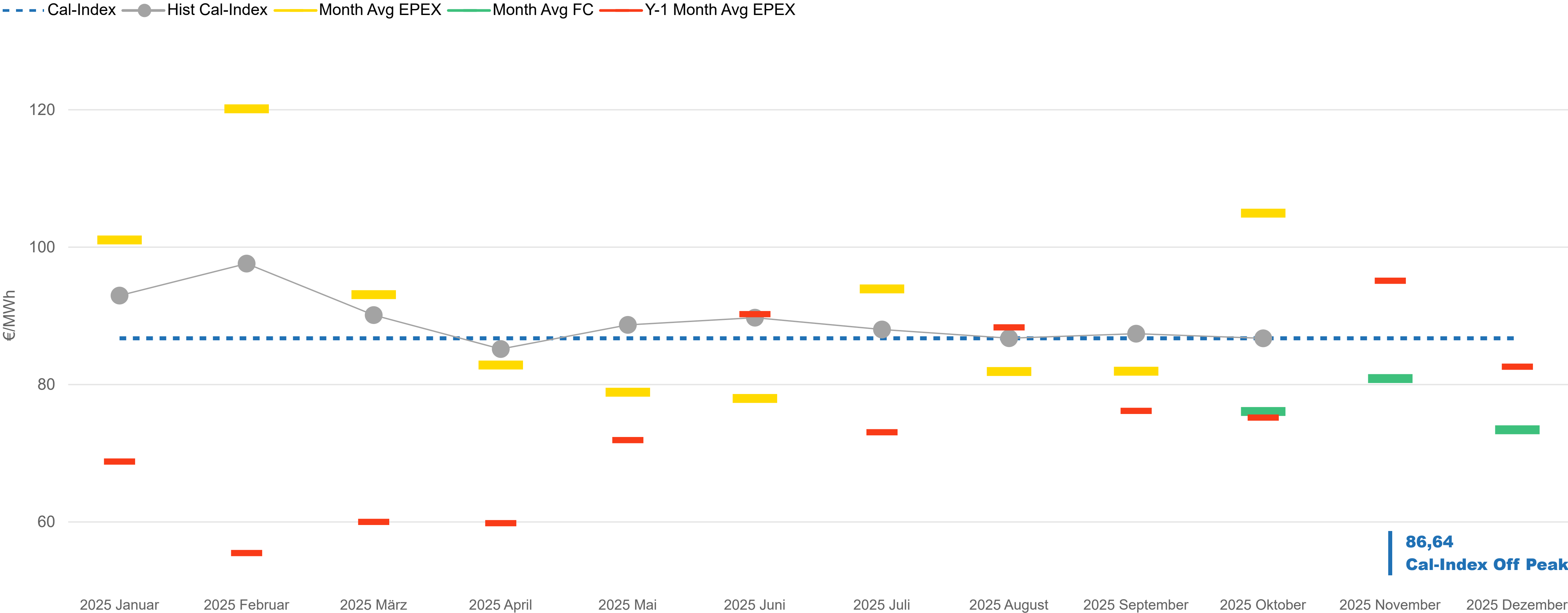
92,45
Cal-Index Peak

Source : Vattenfall Analysis



German Power Cal-25-Index Off Peak

Product	EPEX Spot Off Peak	Monthly Forwards for the Balance of Year	Cal-Index Off Peak
Cal 2025 Index - Off Peak Load	89,91	78,85	86,64

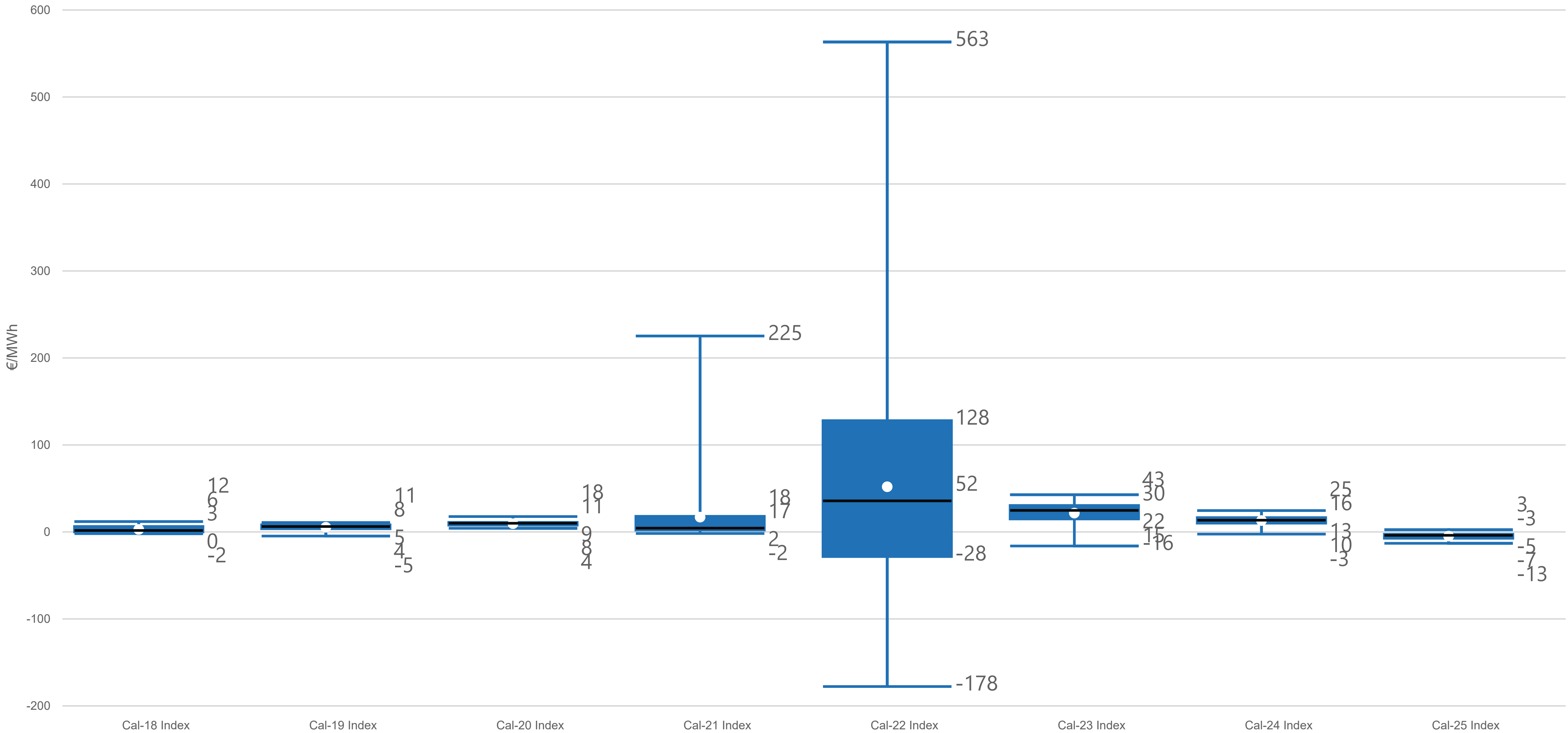


Source : Vattenfall Analysis



EEX Future Y+1 vs Cal-Index Y+0

History of Spread between EEX Future Y+1 and Cal-Index Y+0



Source : Vattenfall Analysis / EEX



EEX German Phelix Power Options

Reference Date

Option Type

Table of Strikes and Premiums [€/MWh]

Strike

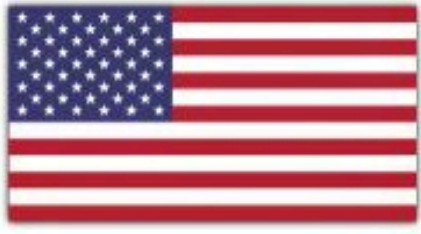
Premium [€/MWh]

Strike

Source : EEX



Currencies

								
China	Denmark	GB	Japan	Norway	Poland	Sweden	Switzerland	USA
8,347	7,466	0,870	172,470	11,658	4,258	11,036	0,937	1,172

EUR -> USD	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
1,172	-0,0017	-0,14 %	12,85 %

Exchange Rate EUR -> USD



USD -> EUR	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
0,85	0,0012	0,15 %	0,13 %

Exchange Rate USD -> EUR



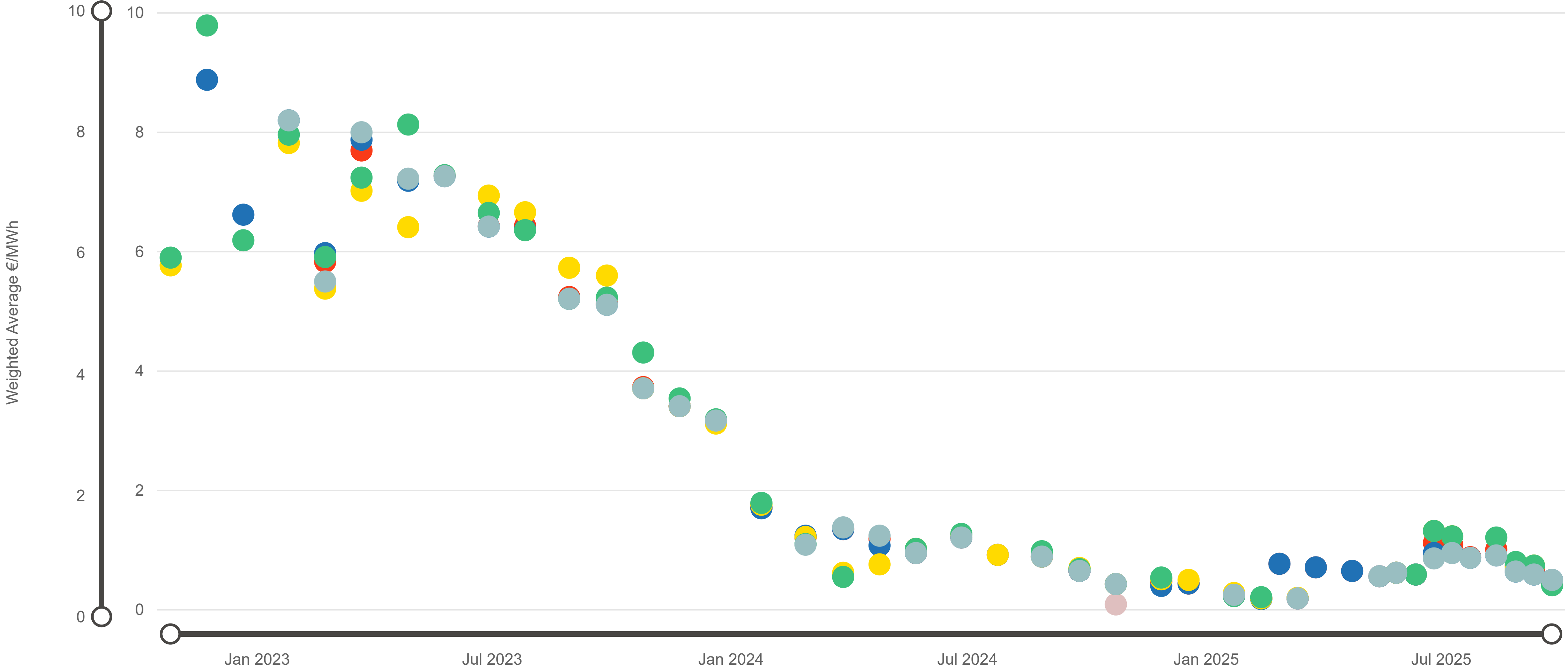
Source : ECB



EPEX Spot GO Auction Index

→ Volume View

● Europe GO ● Europe Hydro ● Europe Nuclear ● Europe Solar ● Europe Wind ● Nordic Hydro



- Europe GO
- Europe Hydro
- Europe Nuclear
- Europe Solar
- Europe Thermal
- Europe Wind
- Nordic Hydro

Source : EPEX

Month
Alle

Production Year
Alle

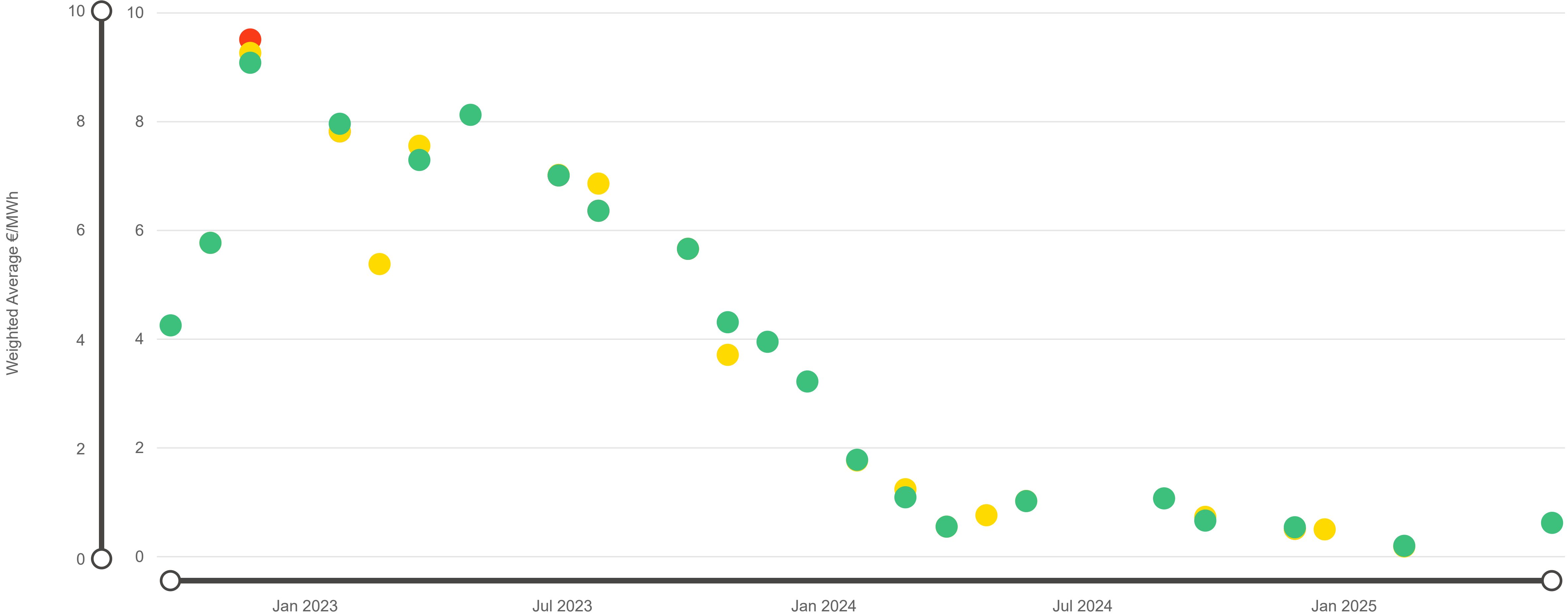




EPEX Spot GO Auction Market Results

→ Volume View

All Solar Wind



All	Austria	Croatia	Czech Republic	Finland	France	Germany	Ireland	Italy	Latvia	Norway	Portugal	Spain	Sweden
-----	---------	---------	----------------	---------	--------	---------	---------	-------	--------	--------	----------	-------	--------

All	Solar	Wind
-----	-------	------

Source : EPEX

Month

Alle

Buy/Sell

Alle

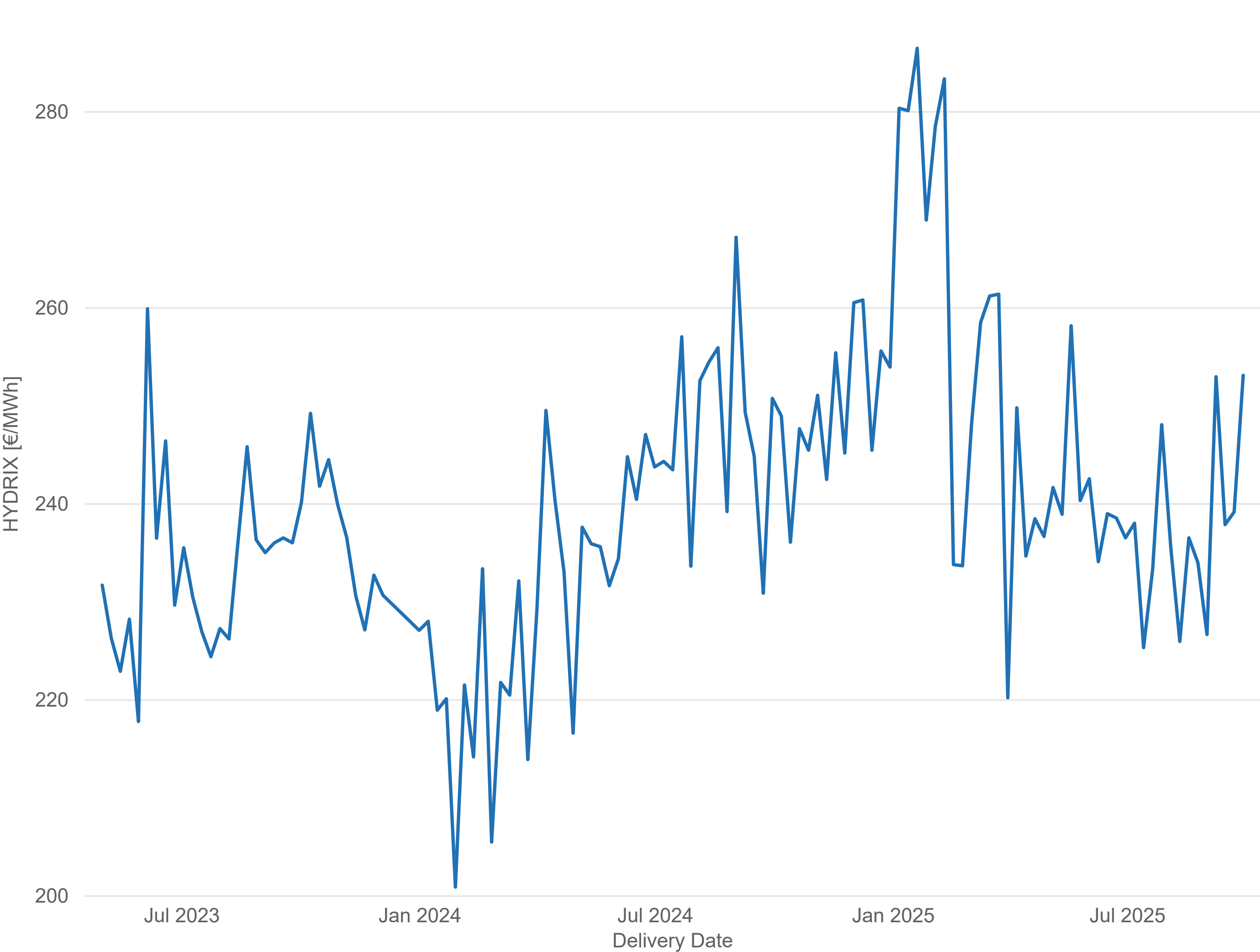
Subsidy

No





EEX Green Hydrogen Index HYDRIX

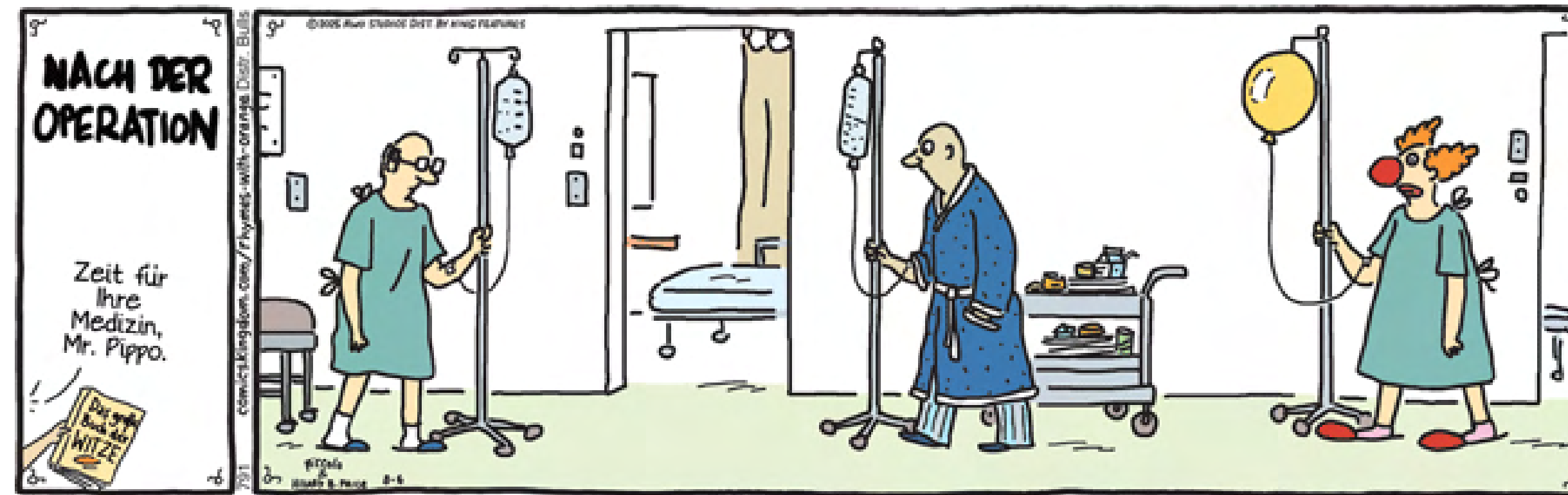


Publication	Delivery Begin	Delivery End	HYDRIX
01.10.2025	29.09.2025	06.10.2025	253,04
24.09.2025	22.09.2025	29.09.2025	239,10
17.09.2025	15.09.2025	22.09.2025	237,81
10.09.2025	08.09.2025	15.09.2025	252,90
03.09.2025	01.09.2025	08.09.2025	226,60
27.08.2025	25.08.2025	01.09.2025	233,92
20.08.2025	18.08.2025	25.08.2025	236,46
13.08.2025	11.08.2025	18.08.2025	225,89
06.08.2025	04.08.2025	11.08.2025	235,50
30.07.2025	28.07.2025	04.08.2025	248,00
23.07.2025	21.07.2025	28.07.2025	233,23
16.07.2025	14.07.2025	21.07.2025	225,26
09.07.2025	07.07.2025	14.07.2025	237,96
02.07.2025	30.06.2025	07.07.2025	236,46
25.06.2025	23.06.2025	30.06.2025	238,48
18.06.2025	16.06.2025	23.06.2025	238,93
11.06.2025	09.06.2025	16.06.2025	234,03
04.06.2025	02.06.2025	09.06.2025	242,49
28.05.2025	26.05.2025	02.06.2025	240,26
21.05.2025	19.05.2025	26.05.2025	258,10

Source : EEX



The Last Strip





Disclaimer

Diese Veröffentlichung – elektronisch oder gedruckt – ganz oder teilweise weiterzuleiten, zu verbreiten, Dritten zugänglich zu machen, zu vervielfältigen, zu bearbeiten oder zu übersetzen, ist nur mit vorheriger schriftlicher Zustimmung der Vattenfall Energy Trading GmbH (VET) gestattet.

Alle Informationen in dieser Veröffentlichung wurden mit der Sorgfalt eines ordentlichen Kaufmannes zusammengestellt. Die Informationen stammen aus öffentlich zugänglichen Quellen bzw. Wirtschaftsdatenbanken, die wir für zuverlässig halten. Für die Richtigkeit und Vollständigkeit der Angaben stehen wir jedoch nicht ein. Wesentliche Informationsquellen sind Platts Connect, Montel News, Volue Insight, Argus Media und MBI Energy Source. Die in dieser Veröffentlichung zum Ausdruck gebrachten Meinungen geben die Einschätzung zum Zeitpunkt der Veröffentlichung wieder und können sich ohne vorherige Ankündigung ändern. Die zum Ausdruck gebrachten Meinungen basieren auf oben genannten Quellen sowie auf Gesprächen mit anderen Marktteilnehmern bzw. mit Mitarbeitern von verbundenen Unternehmen.

VET übernimmt keine Haftung für Verzögerungen, Irrtümer, Ungenauigkeiten oder Unterlassungen in Bezug auf die bereitgestellten Informationen und Marktdaten. Dieses Dokument dient nur Ihrer Information. Es ersetzt nicht die Beratung durch einen Anlageberater. VET trifft keine Aktualisierungspflicht. Haftungsansprüche gegen VET, die sich auf Schäden materieller oder ideeller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen bzw. durch die Nutzung fehlerhafter oder unvollständiger Informationen verursacht wurden sind grundsätzlich ausgeschlossen, sofern seitens VET kein vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verschulden vorliegt. Es ist nicht ausgeschlossen, dass mit VE PM verbundenen Unternehmen Eigengeschäfte in den in dieser Veröffentlichung genannten Finanzinstrumenten abgeschlossen haben oder abschließen werden.

© Vattenfall Energy Trading GmbH, 2025
erstellt durch: Vattenfall Europe Power Management GmbH

Portfoliomanager
Rudolf Herick
+49 40 668780 407
rudolf.herick@vattenfall.de



Portfoliomanager
Krino Schulze
+49 40 668780 403
krino.schulze@vattenfall.de



Portfoliomanager
Michael Günther
+49 40 668780 400
michael2.guenther@vattenfall.de



Portfoliomanager
Ulfert Hübl
+49 40 668780 410
ulfert.huebl@vattenfall.de



Portfoliomanager
Jonas Dankelmann
+49 40 24430122
jonas.dankelmann@vattenfall.de

Mitwirkende Werksstudenten der Vattenfall Energy Trading GmbH:
Erik Usinger / Ruben Schulze / Alp Kaboglu