

Donnerstag, 11. Dezember 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



EU beschließt ETS 2-Aufschub und 2040-Klimaziel. Unterhändler von Rat und Parlament haben sich vorläufig auf ein EU-Klimaziel geeinigt, das eine Senkung der Treibhausgasemissionen um 90 Prozent bis 2040 vorsieht. Ab 2036 könnten bis zu 5 Prozentpunkte des 2040-Ziels mit hochwertigen internationalen CO₂-Gutschriften erreicht werden. Rat und Parlament fordern, dass die EU-Kommission Regeln zur Qualitätssicherung dieser Credits schafft. Das Abkommen sieht auch vor, den Start des Emissionshandels ETS 2 für Gebäude und Verkehr um ein Jahr auf 2028 zu verschieben.

Einigung zu Verbot russischer Gasimporte. Der Rat der EU hat einem vorläufigen Text zugestimmt, der ein Verbot russischer Gasimporte ab Ende 2027 vorsieht. Die neue Regelung soll russische Gasimporte bereits ab dem 30. September 2027 untersagen, was drei Monate früher ist als der ursprüngliche Vorschlag der Europäischen Kommission. Der Text wurde informell zwischen Abgeordneten des Europäischen Parlaments und dem Rat vereinbart. Am 15. Dezember sollen die Abgeordneten in den Energie- und Handelsausschüssen über die Vereinbarung abstimmen.

ÜNB schlagen Einsparungen bei Netzverbindungen vor. Die deutschen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) haben in ihrem Entwurf des Netzentwicklungsplans 2037/2045 vorgeschlagen, weniger Gleichstrom-Verbindungen (HGÜ-Verbindungen) und weniger Offshore-Anbindungssysteme zu bauen. Dadurch, dass vier bis sieben Offshore-Anbindungen entfallen könnten die ÜNB bis zu 80 Milliarden Euro einsparen, indem. Die Gesamtinvestitionen für den Netzentwicklungsplan bis 2045 liegen je nach Szenario zwischen 360 und 390 Milliarden Euro.

EU verfehlt voraussichtlich Biomethan-Ziel. Obwohl die EU im vergangenen Jahr fünf Prozent mehr Biomethan erzeugte und die Gesamteuropäische Produktion auf 5,2 Milliarden Kubikmeter stieg, wird das unverbindliche EU-Ziel von 35 Milliarden Kubikmetern pro Jahr bis 2030 voraussichtlich verfehlt. Basierend auf den jüngsten nationalen Zielen steuern die Mitgliedstaaten laut dem europäischen Biogasverband (EBA) nur auf rund 26 Milliarden Kubikmeter pro Jahr zu. Die Zahl der Biomethananlagen in Europa stieg auf 1.620.

Expertenkommission drängt auf Teilung der Preiszone. Die Expertenkommission zum Energiewende-Monitoring empfiehlt in ihrem aktuellen Bericht eine Aufteilung der deutschen Strompreiszone. Die Autoren sehen die Gebotszonentrennung als "sinnvolle Option", die effizientere Preissignale für systemdienliche Investitionen und einen systemdienlicheren Kraftwerksbetrieb ermöglichen würde. Eine Teilung könnte die Kosten für Engpassmanagement und notwendigen Netzausbau signifikant senken und Standortentscheidungen für Erzeuger und Verbraucher verbessern.

BNetzA plant Boni für ÜNB bei Redispatch. Die Bundesnetzagentur (BNetzA) hält in einem aktuellen Entwurf an ihrem Plan fest, den Übertragungsnetzbetreibern (ÜNB) "substanzielle Boni" zu gewähren, wenn die Gesamtmenge der Redispatch Maßnahmen nachweisbar sinkt. Gleichzeitig führte die BNetzA neue Festlegungen im Rahmen des NEST-Prozesses ein, die für Stromverteilnetzbetreiber im Durchschnitt einen Erlöszuwachs von 1,4 Prozent zur Folge haben.

VCI kritisiert „übergriffige“ Energieregulierung. Der Chemieverband VCI blickt auf ein trübes Jahr mit hohem internationalem Wettbewerbsdruck zurück. Verbandspräsident Markus Steilemann warnte vor "übergriffigen" Vorschriften im Energiebereich, die den Aufschwung behindern. Ein Hauptkritikpunkt ist das Kriterium der Zusätzlichkeit für die Produktion von grünem Wasserstoff. Auch der geplante Industriestrompreis sei aufgrund des Kleingedruckten "überwiegend unattraktiv" für die VCI-Mitglieder.

Solarboom treibt Anteil erneuerbarer Energien 2025. Erneuerbare Energien decken in Deutschland im Jahr 2025 voraussichtlich fast 56 Prozent des deutschen Strombedarfs ab. Dieser Anstieg um 0,7 Prozentpunkte gegenüber 2024 ist auf ein deutliches Plus bei der Solarstromerzeugung zurückzuführen, deren Anteil am Verbrauch von 14,8 Prozent auf 17,6 Prozent stieg. Der BDEW führt die Entwicklung auf den starken Ausbau der Solarkapazitäten im Vorjahr zurück, wobei der PV-Zubau für 2025 voraussichtlich mehr als 17 GW betragen wird. Im Gegensatz dazu war die Windstromerzeugung schwach, sodass der gesamte Windanteil am Stromverbrauch auf 25,7 Prozent sank.



EU decides on ETS 2 postponement and 2040 climate target. Negotiators from the Council and Parliament have provisionally agreed on an EU climate target that aims to reduce greenhouse gas emissions by 90 per cent by 2040. From 2036, up to 5 percentage points of the 2040 target could be achieved with high-quality international CO2 credits. The Council and Parliament are calling on the EU Commission to establish rules for quality assurance of these credits. The agreement also provides for the start of ETS 2 emissions trading for buildings and transport to be postponed by one year to 2028.

Agreement on ban on Russian gas imports. The Council of the EU has approved a provisional text that provides for a ban on Russian gas imports from the end of 2027. The new regulation would ban Russian gas imports from 30 September 2027, which is three months earlier than the European Commission's original proposal. The text was agreed informally between Members of the European Parliament and the Council. On 15 December, Members of the Energy and Trade Committees are to vote on the agreement.

TSOs propose savings on grid connections. In their draft grid development plan for 2037/2045, German transmission system operators (TSOs) have proposed building fewer direct current connections (HVDC connections) and fewer offshore connection systems. By eliminating four to seven offshore connections, the TSOs could save up to €80 billion. Depending on the scenario, the total investment for the network development plan until 2045 is between €360 and €390 billion.

EU likely to miss biomethane target. Although the EU produced five per cent more biomethane last year and total European production rose to 5.2 billion cubic metres, the non-binding EU target of 35 billion cubic metres per year by 2030 is likely to be missed. Based on the latest national targets, member states are only on track to reach around 26 billion cubic metres per year, according to the European Biogas Association (EBA). The number of biomethane plants in Europe rose to 1,620.

Expert commission urges division of price zone. In its latest report, the expert commission on energy transition monitoring recommends dividing the German electricity price zone. The authors see bid zone separation as a 'sensible option' that would enable more efficient price signals for system-friendly investments and more system-friendly power plant operation. A division could significantly reduce the costs of congestion management and necessary grid expansion and improve location decisions for producers and consumers.

BNetzA plans bonuses for TSOs for redispatch. In a recent draft, the Federal Network Agency (BNetzA) is sticking to its plan to grant transmission system operators (TSOs) 'substantial bonuses' if the total amount of redispatch measures demonstrably decreases. At the same time, the BNetzA introduced new specifications as part of the NEST process, which will result in an average revenue increase of 1.4 per cent for electricity distribution network operators.

VCI criticises 'overly intrusive' energy regulation. The German Chemical Industry Association (VCI) looks back on a gloomy year with high international competitive pressure. Association President Markus Steilemann warned against 'overly intrusive' regulations in the energy sector that are hindering the economic recovery. One of the main points of criticism is the additionality criterion for the production of green hydrogen. The planned industrial electricity price is also 'largely unattractive' for VCI members due to the small print.

Solar boom drives share of renewable energies in 2025. Renewable energies are expected to cover almost 56 per cent of Germany's electricity needs in 2025. This increase of 0.7 percentage points compared to 2024 is due to a significant rise in solar power generation, whose share of consumption rose from 14.8 per cent to 17.6 per cent. The BDEW attributes this development to the strong expansion of solar capacity in the previous year, with PV capacity additions for 2025 expected to exceed 17 GW. In contrast, wind power generation was weak, causing the total share of wind power in electricity consumption to fall to 25.7 per cent.

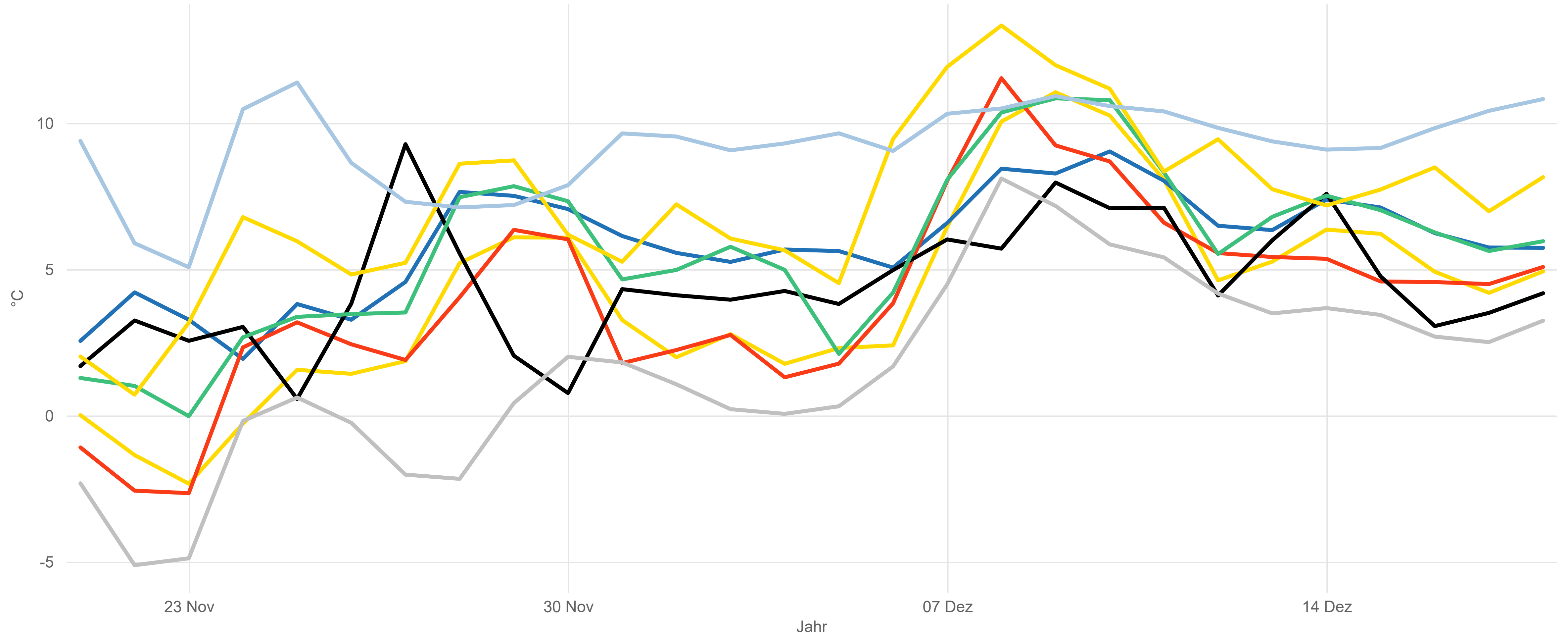


Temperatures 2m Above Ground

→ 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

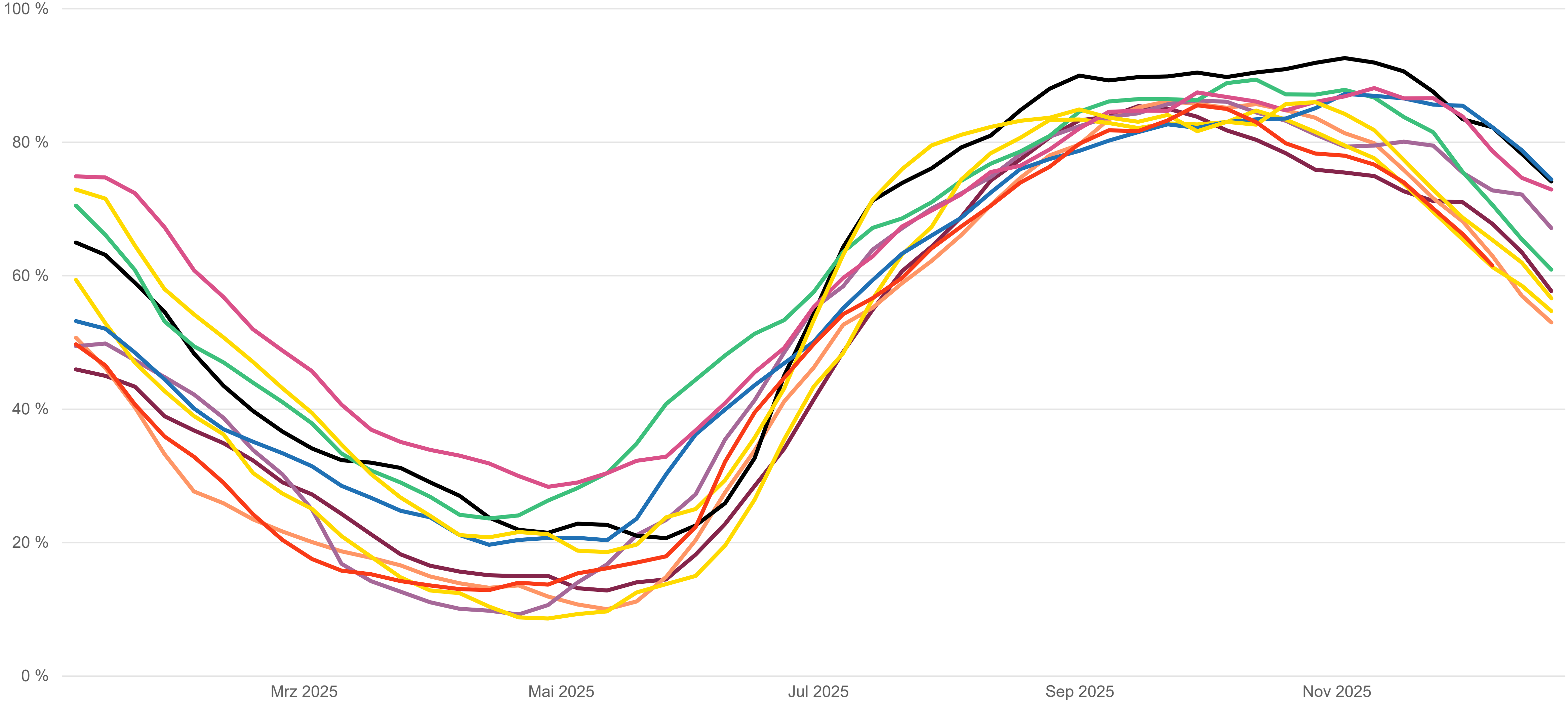
Source : US National Weather Service



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



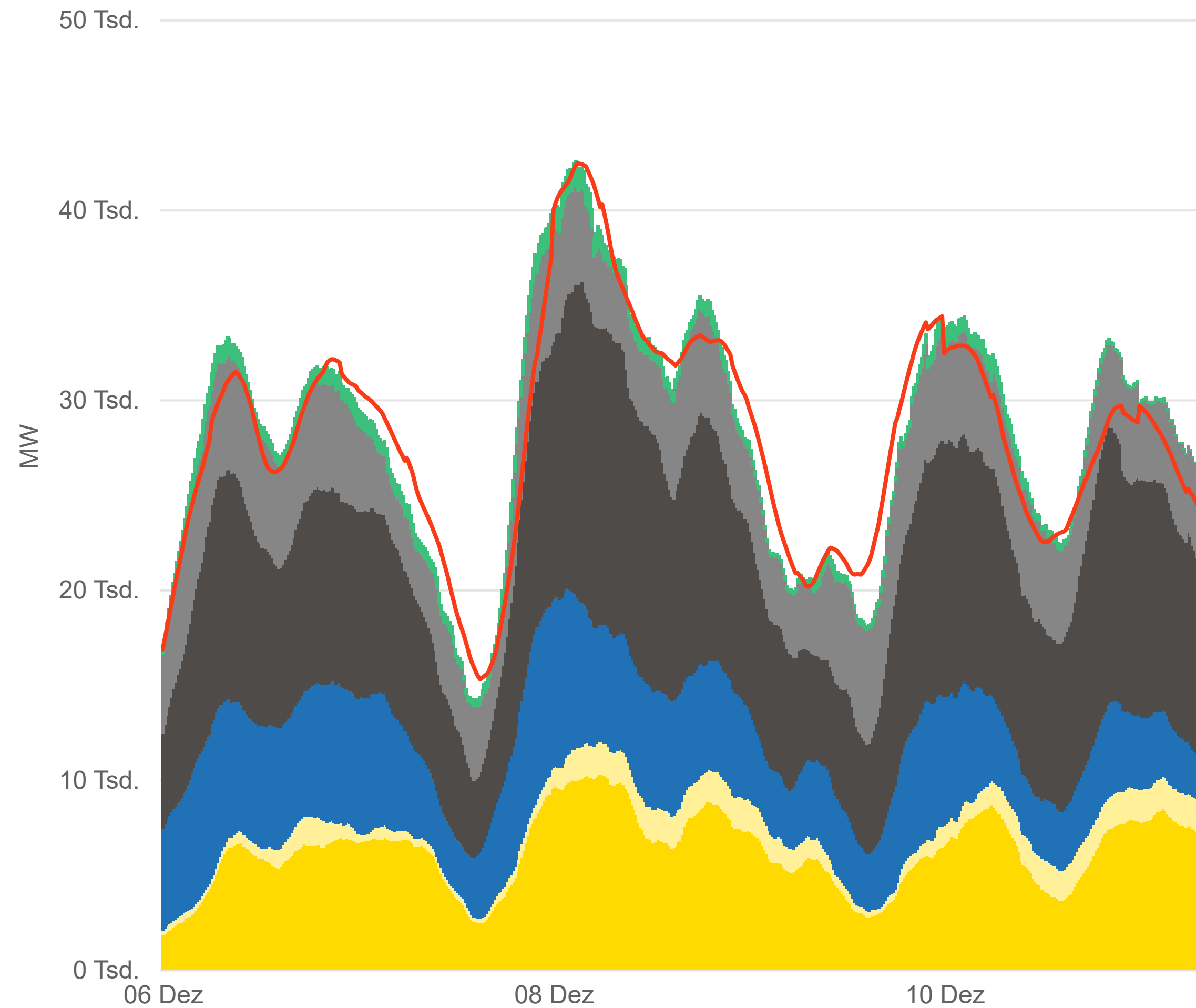
Source : ENTSO-E



Wind Power Injection Germany

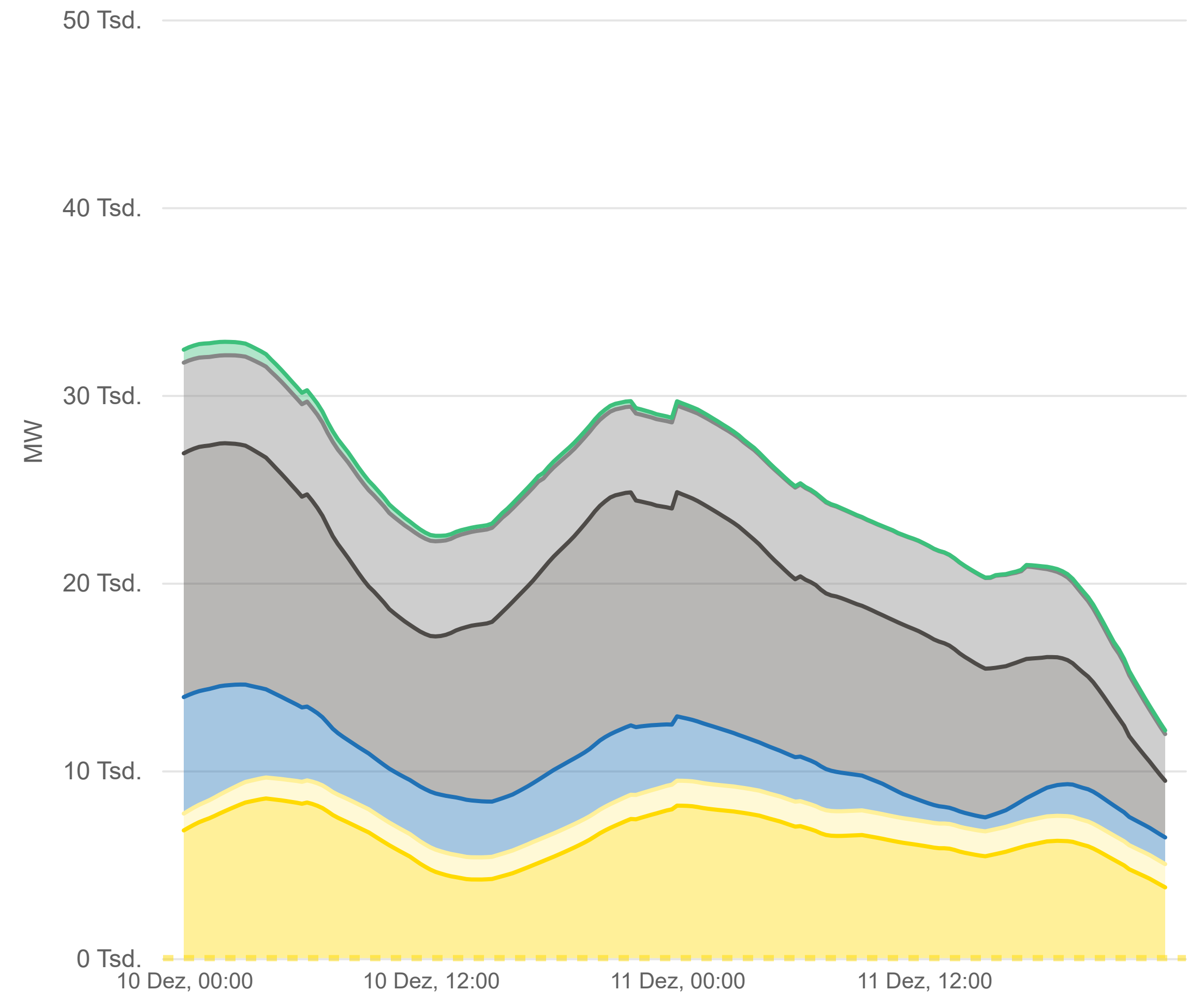
Wind Injection Observed

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

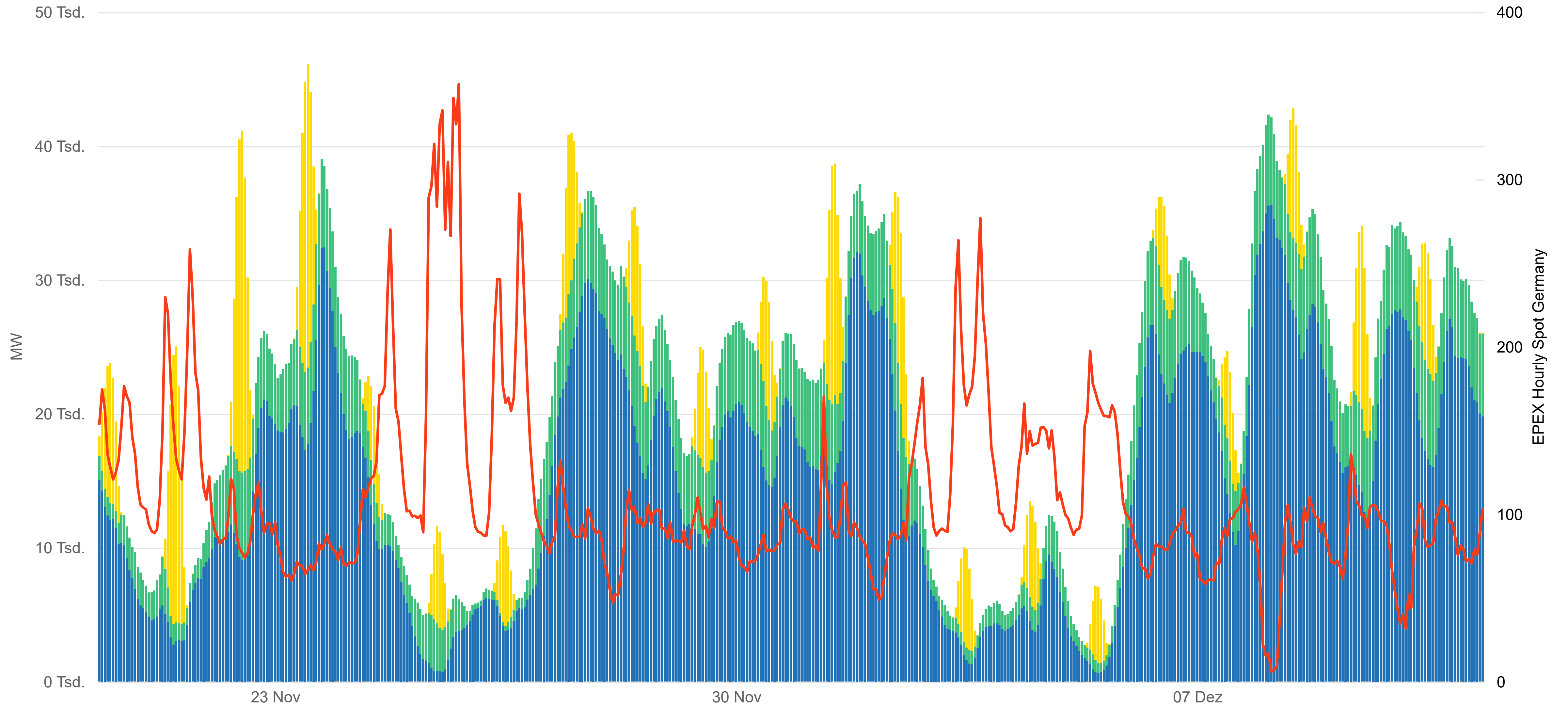


Source : ENTSO-E



EPEX Spot versus Renewable Supply

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



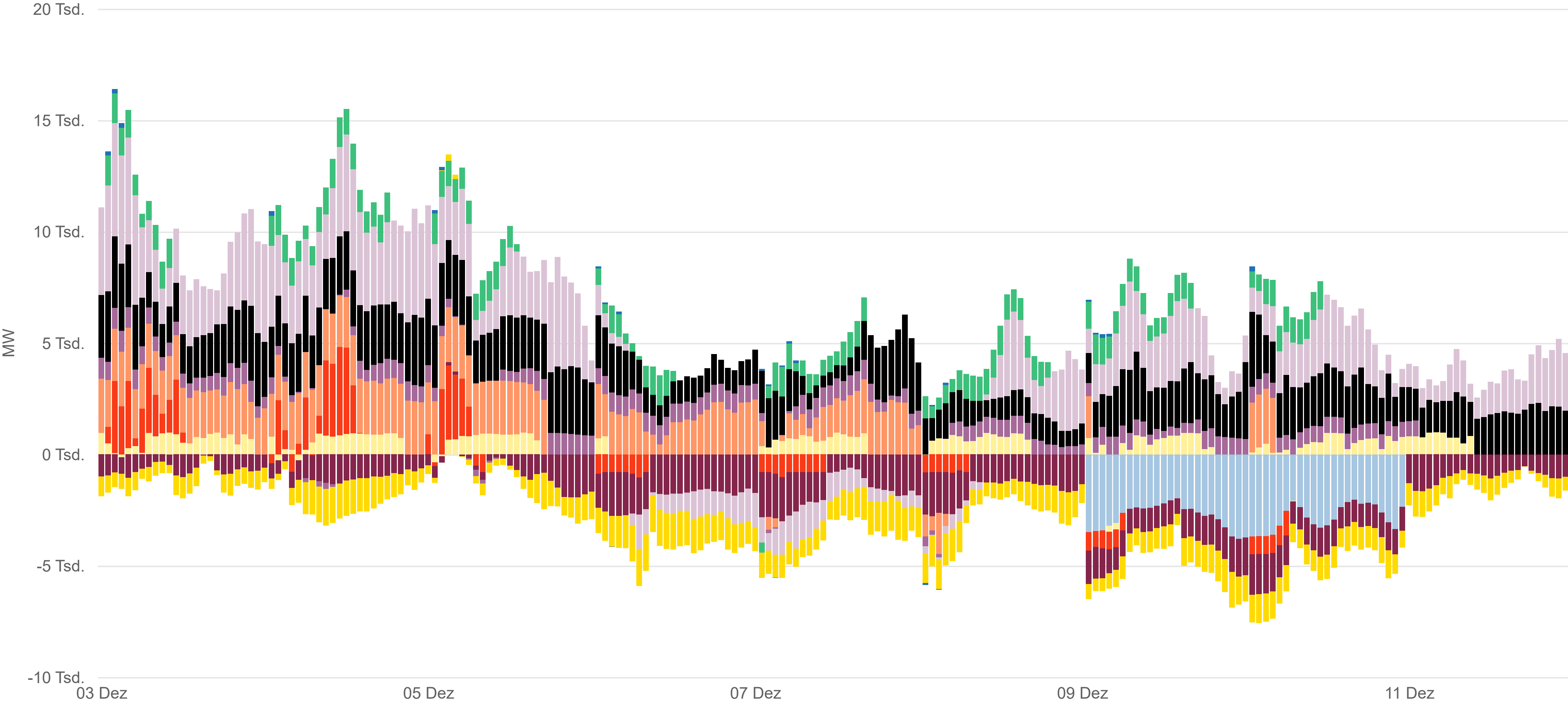
Source : ENTSO-E / EPEX Spot



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



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

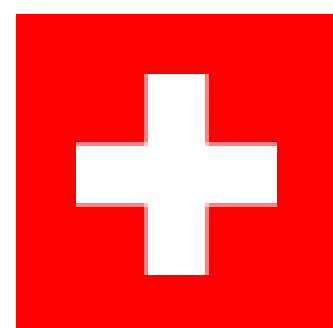
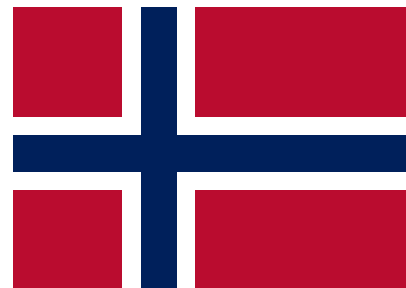
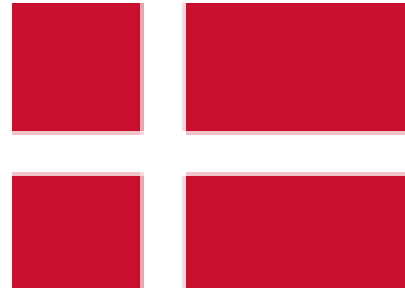
Source : ENTSO-E



Power Demand Observed

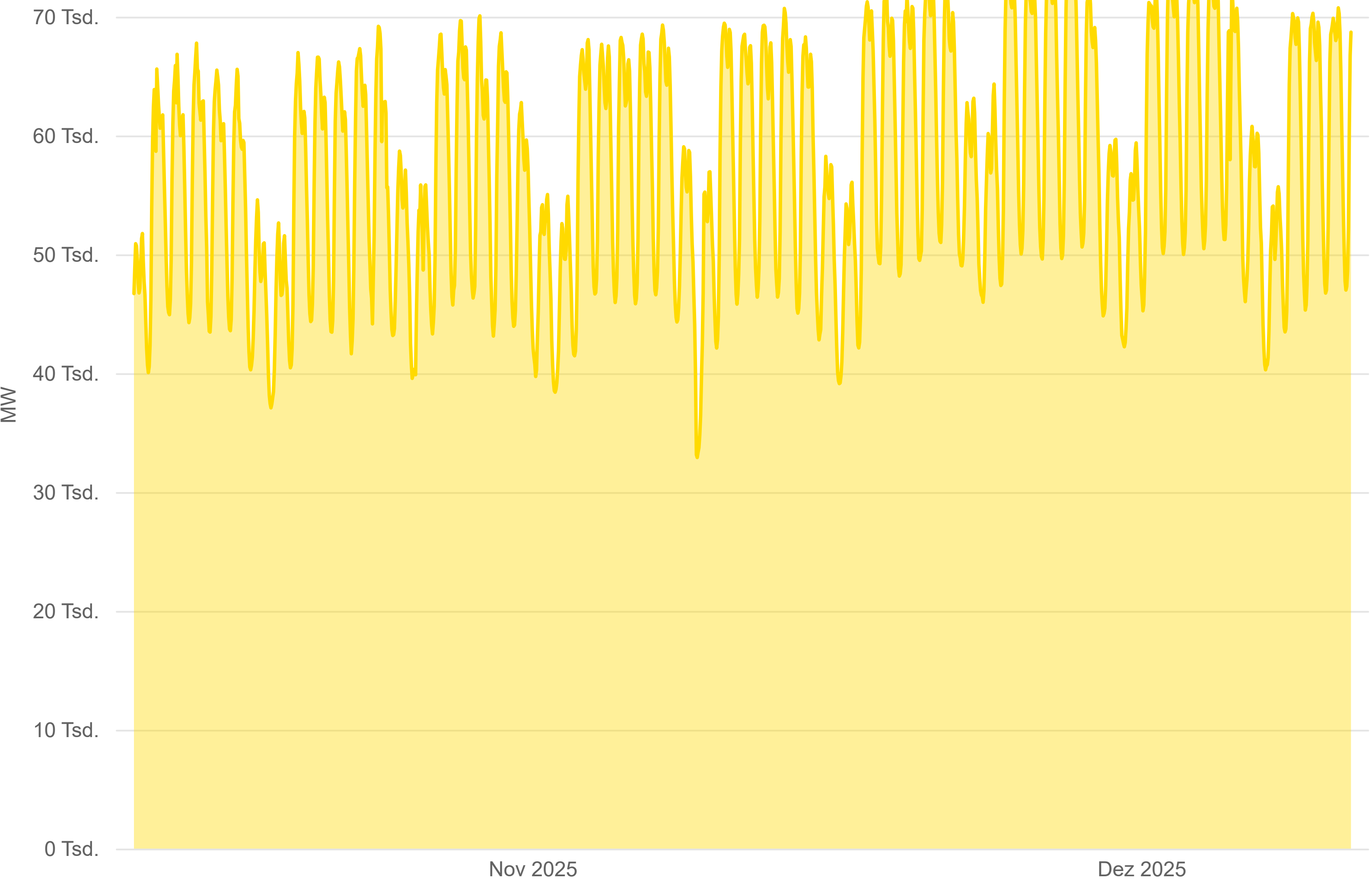
12.10.2025

11.12.2025



country

DE



Source : ENTSO-E



Brent Crude Oil Front Month Future

Brent Front Month	USD/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
10. Dezember 2025	62,21	0,27	0,44 %

Brent Front Month	EUR/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
10. Dezember 2025	53,47	0,25	0,46 %

Price USD/bbl



Price EUR/bbl



Source : ICE

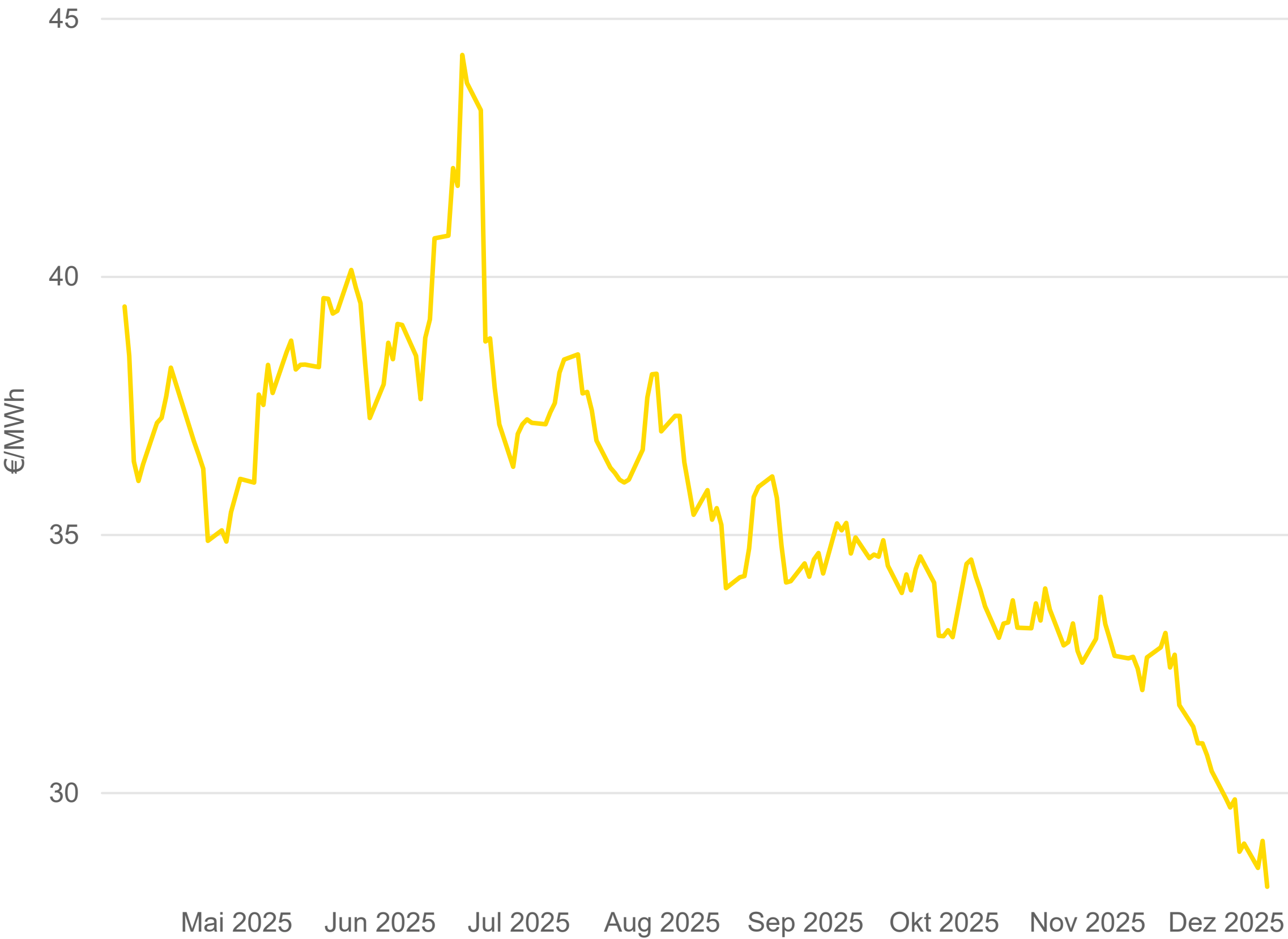


Gas Forwards Trading Hub Europe (THE) Quarter

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q1-2026	28,16	-0,89	-3,06 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q2-2026	27,04	-0,76	-2,75 %

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	27,60	-0,79	-2,79 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Cal-2027	26,50	-0,60	-2,20 %

Product ● THE Cal-2026



Product ● THE Cal-2027



Source : PEGAS

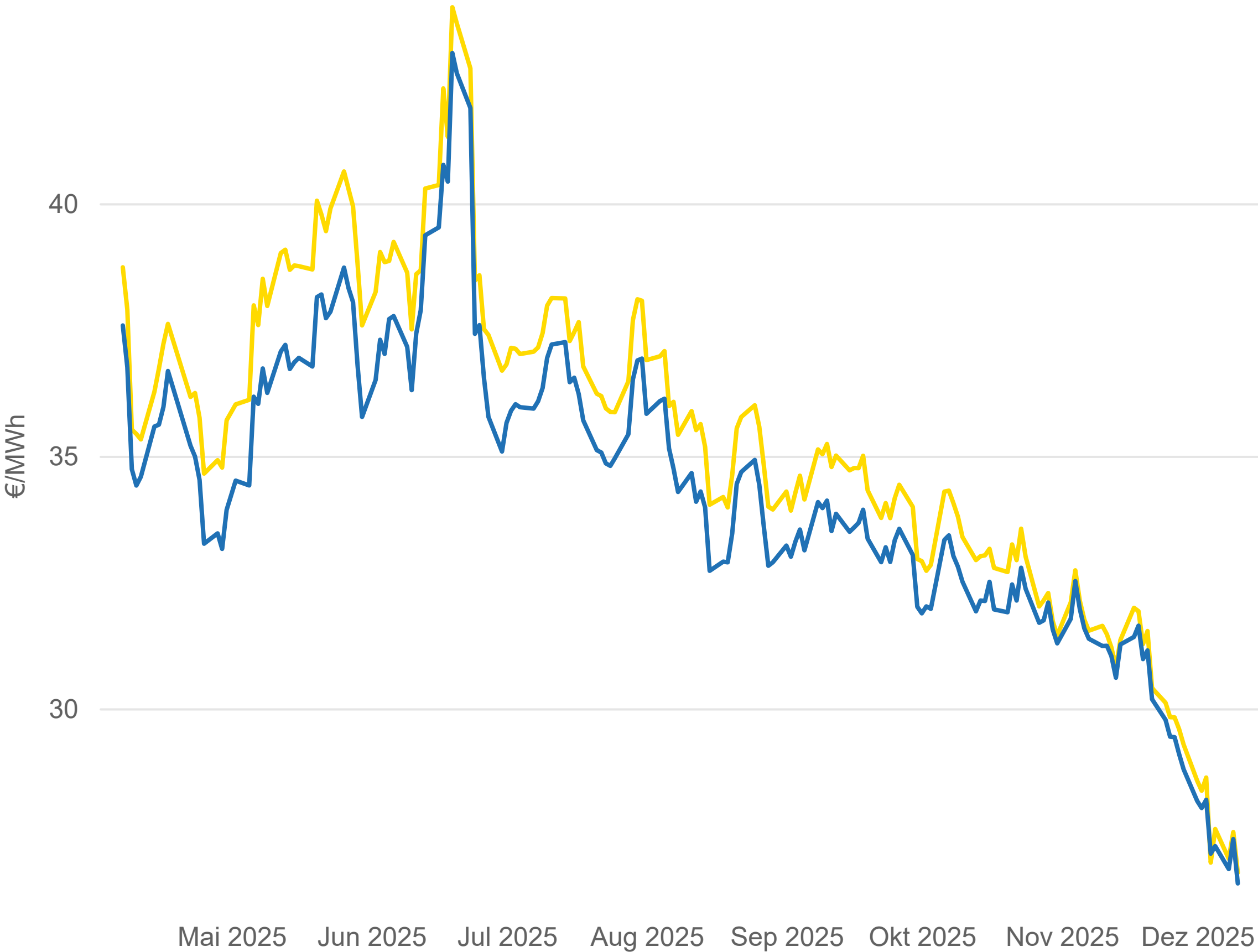


Gas Forwards NBP and TTF Quarter



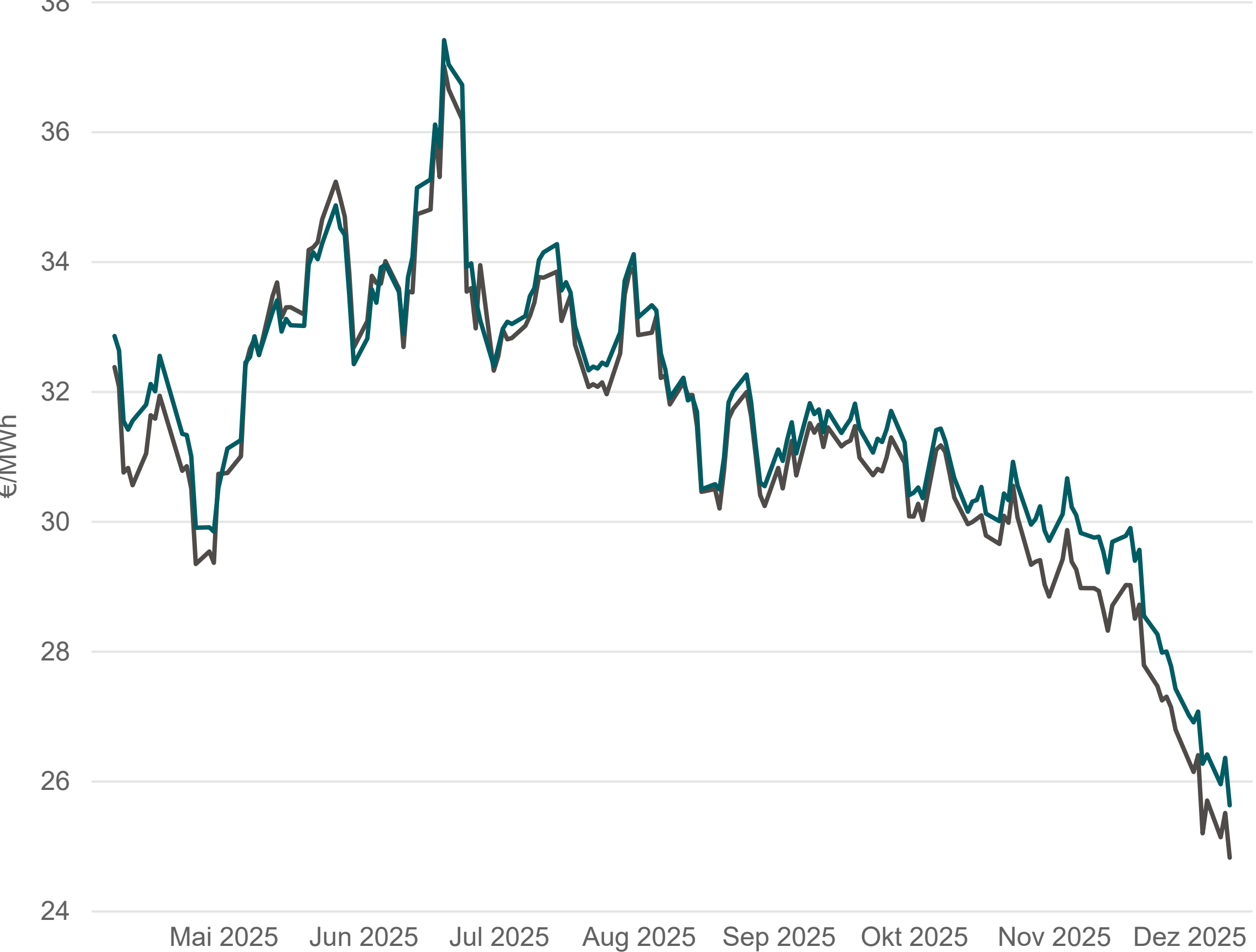
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q1-2026	26,74	-0,80	-2,92 %
TTF Q1-2026	26,53	-0,88	-3,20 %

Product ● NBP Q1-2026 ● TTF Q1-2026



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q2-2026	24,81	-0,69	-2,69 %
TTF Q2-2026	25,62	-0,73	-2,77 %

Product ● NBP Q2-2026 ● TTF Q2-2026



Source : PEGAS



Gas Forwards TTF Year

06.04.2025

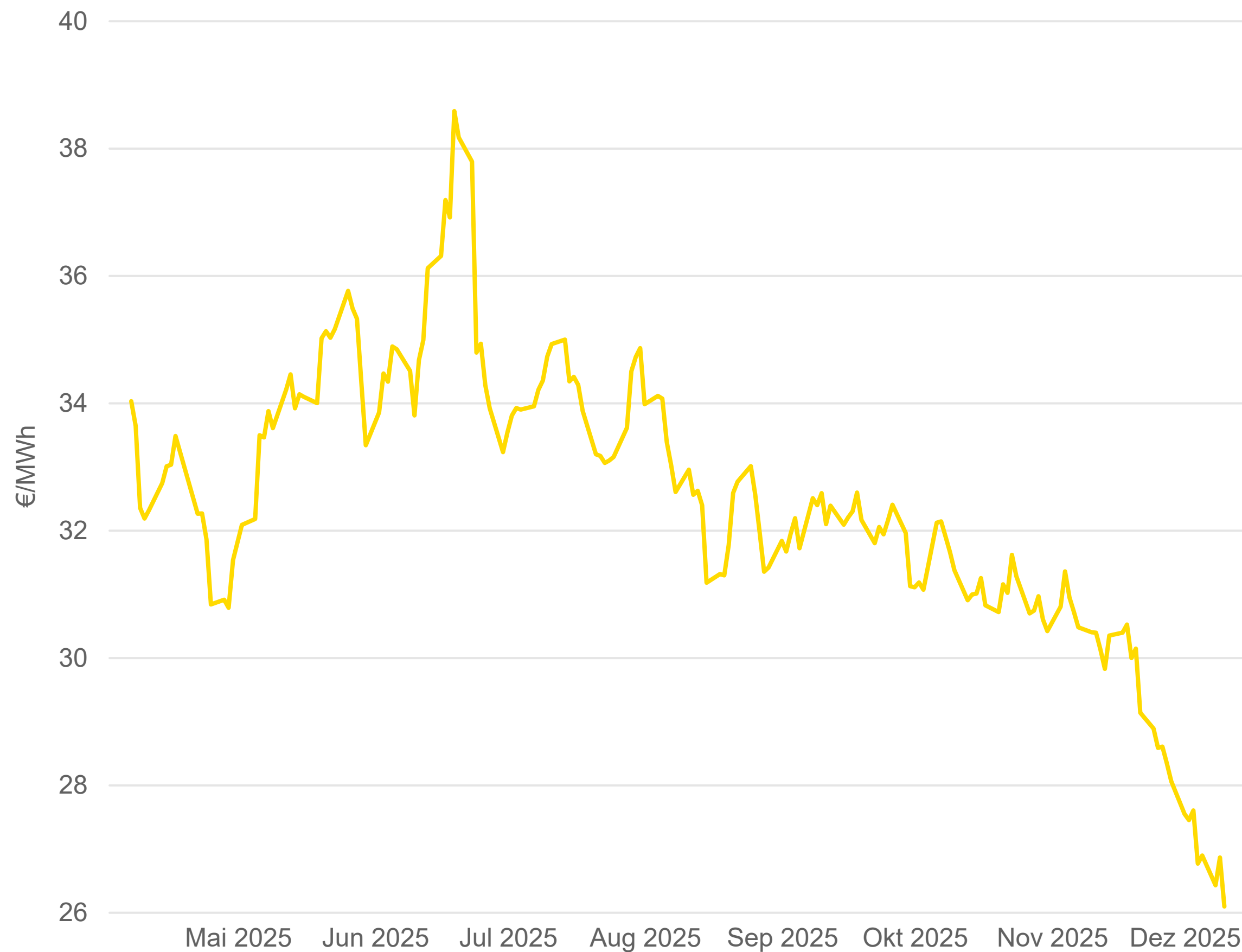
11.12.2025



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF Cal-2026	26,08	-0,77	-2,86 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF Cal-2027	24,86	-0,56	-2,22 %

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 (%)
THE	28,16	-0,40	-1,40 %
TTF	26,72	-0,65	-2,38 %

MarketArea ● THE ● TTF



Source : EEX



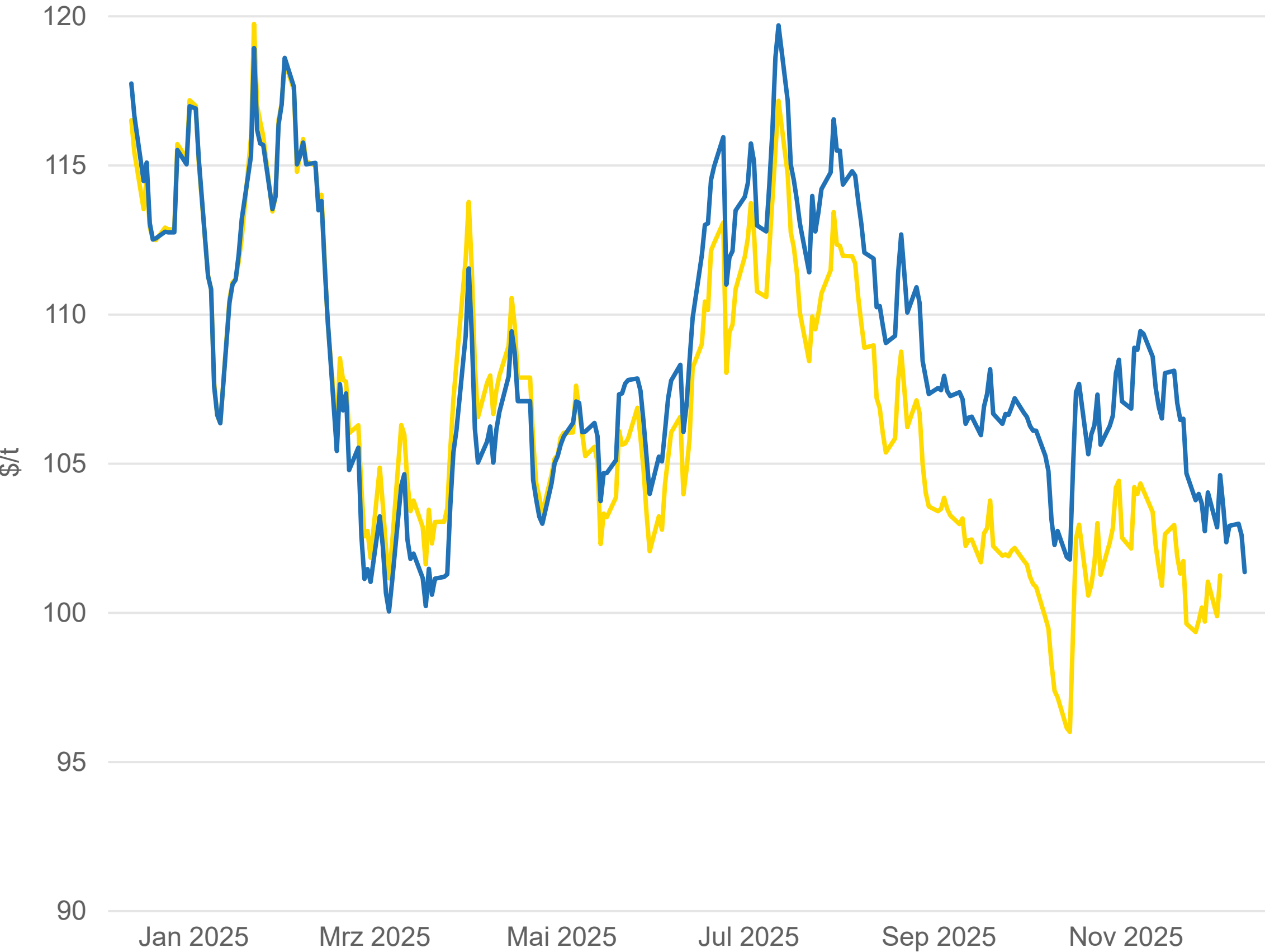
Coal API#2 Forwards



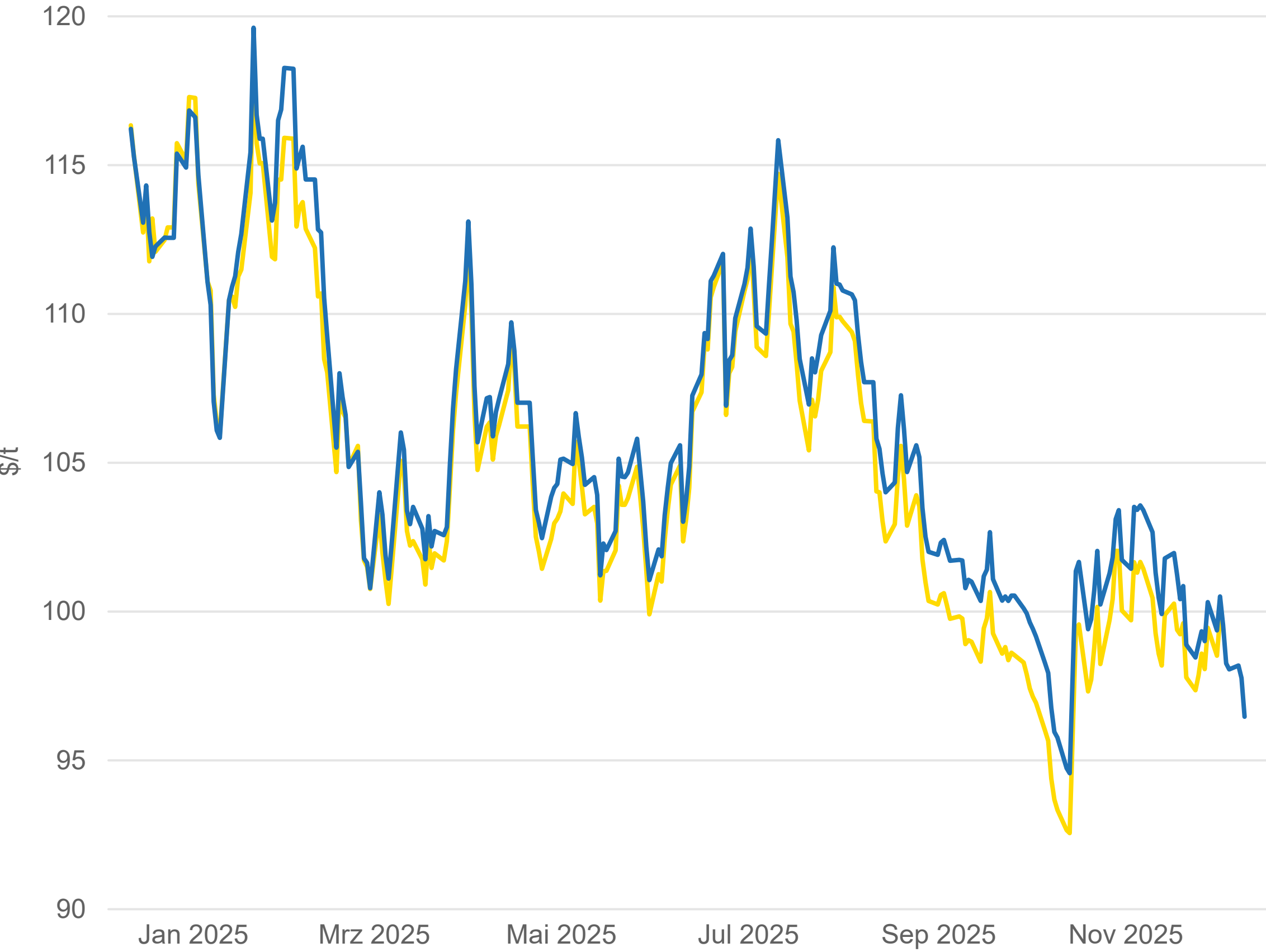
Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Cal-2026	101,22	1,37	1,37 %
API#2 Cal-2027	101,33	-1,23	-1,20 %

Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Q1-2026	99,78	1,30	1,32 %
API#2 Q2-2026	96,43	-1,30	-1,33 %

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



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



Source : ICE

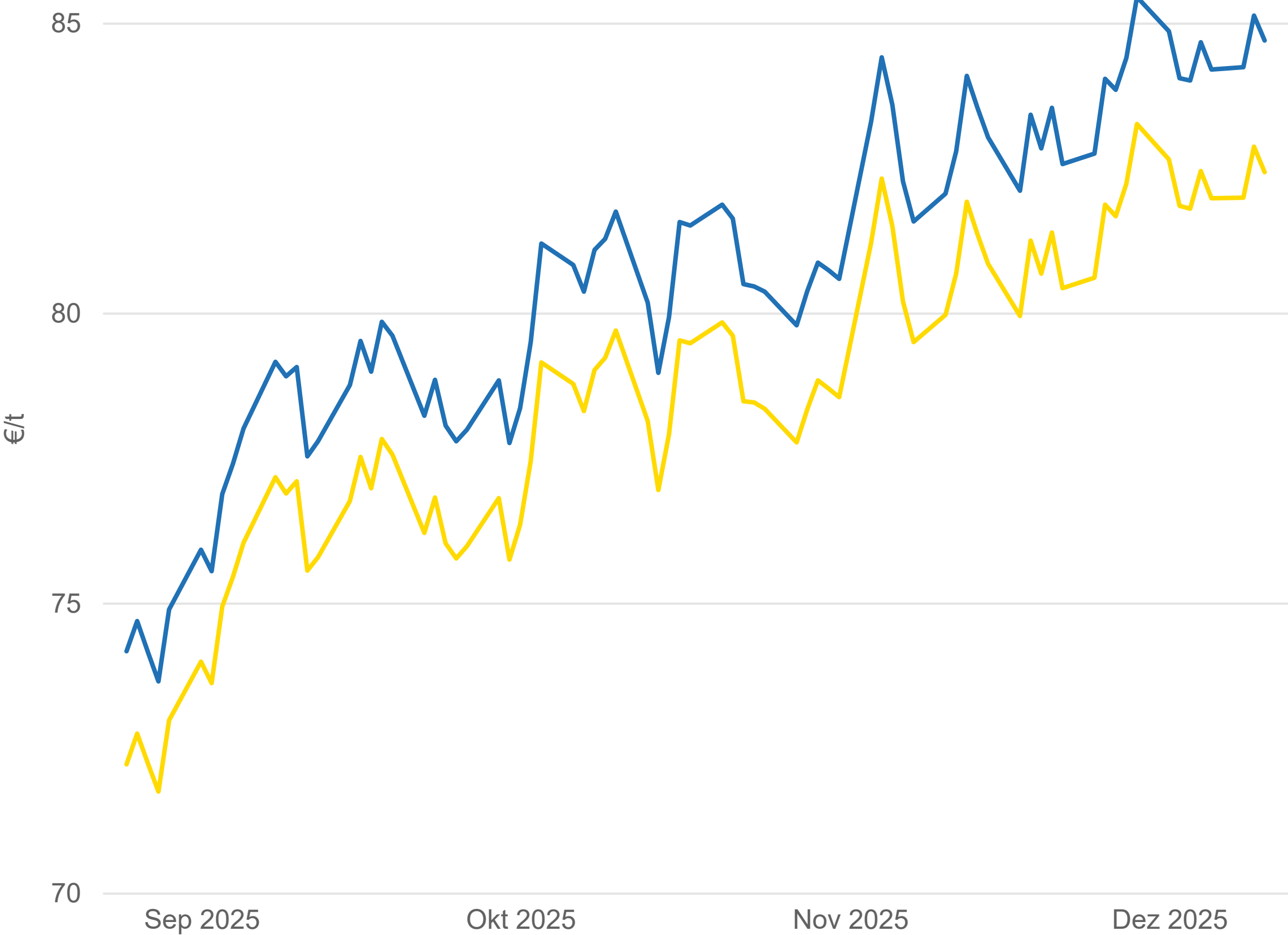


European Emissions Allowances (EUA)

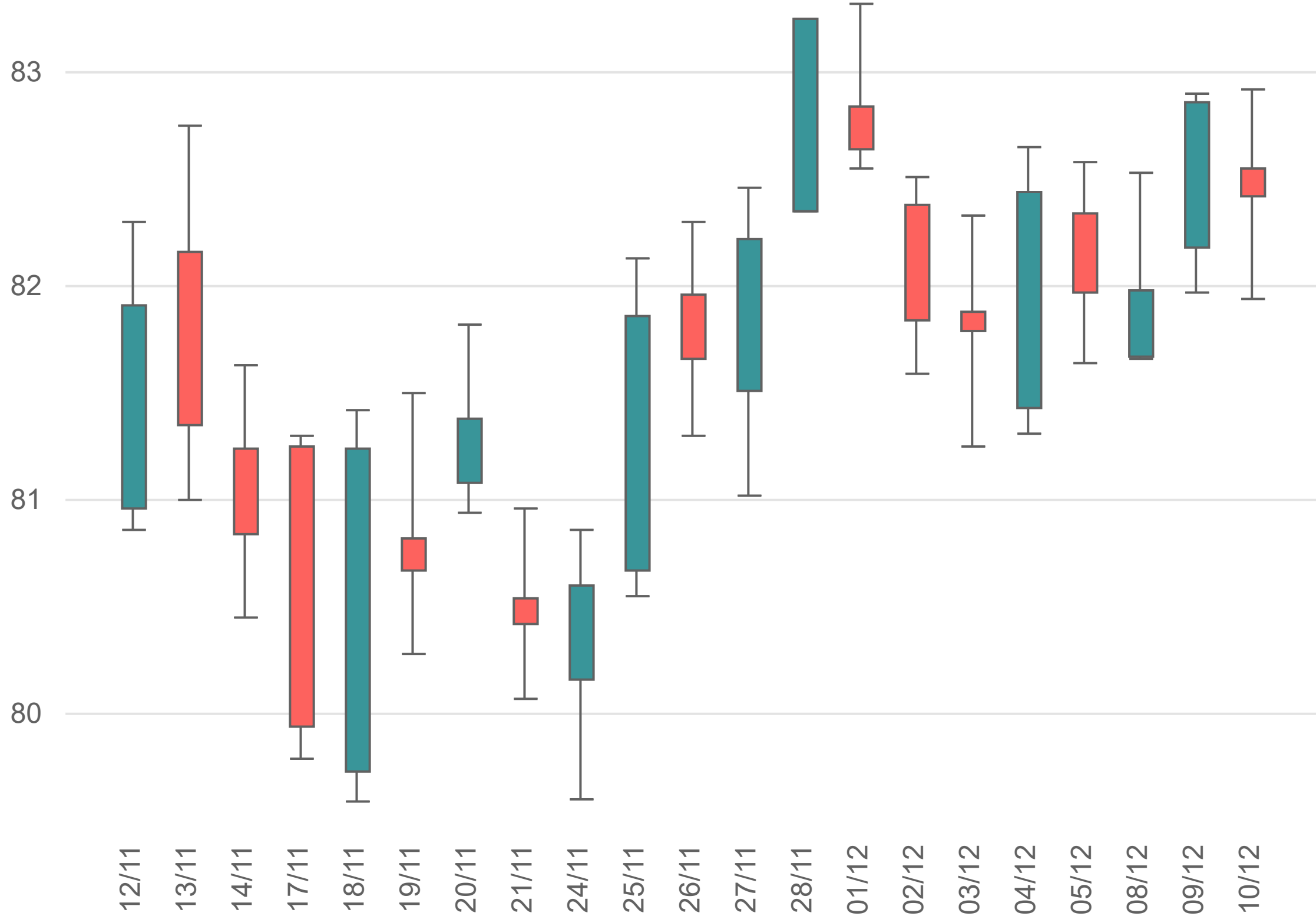


Product	€/t	Change DtD	Change DtD (%)
EUA MD 2025	82,42	-0,44	-0,53 %
EUA MD 2026	84,69	-0,43	-0,51 %

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	86,76
Cal Y+1 Base	83,09
Cal Y+1 Off Peak	81,05

Cost EUA + TTF@50%

84,75

Clean Spark Spread

CSS Y+1 Peak	2,01
CSS Y+1 Base	-1,66
CSS Y+1 Off Peak	-3,70

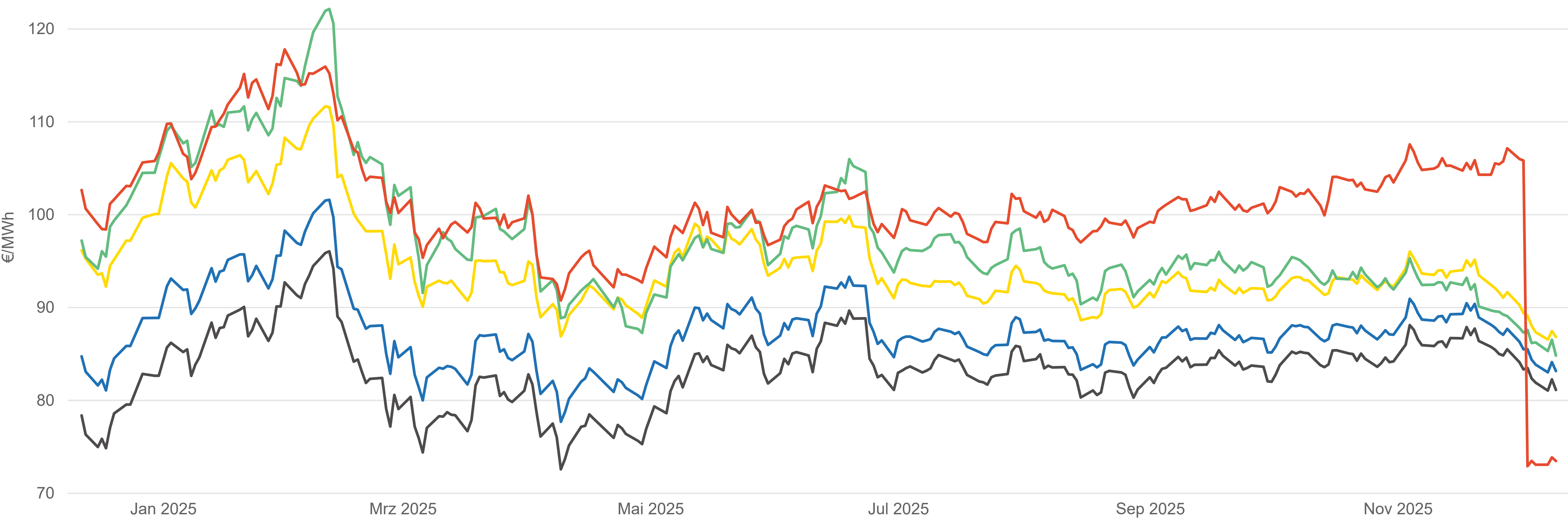
Cost EUA + API#2@38%

73,40

Clean Dark Spread

CDS Y+1 Peak	13,36
CDS Y+1 Base	9,69
CDS Y+1 Off Peak	7,65

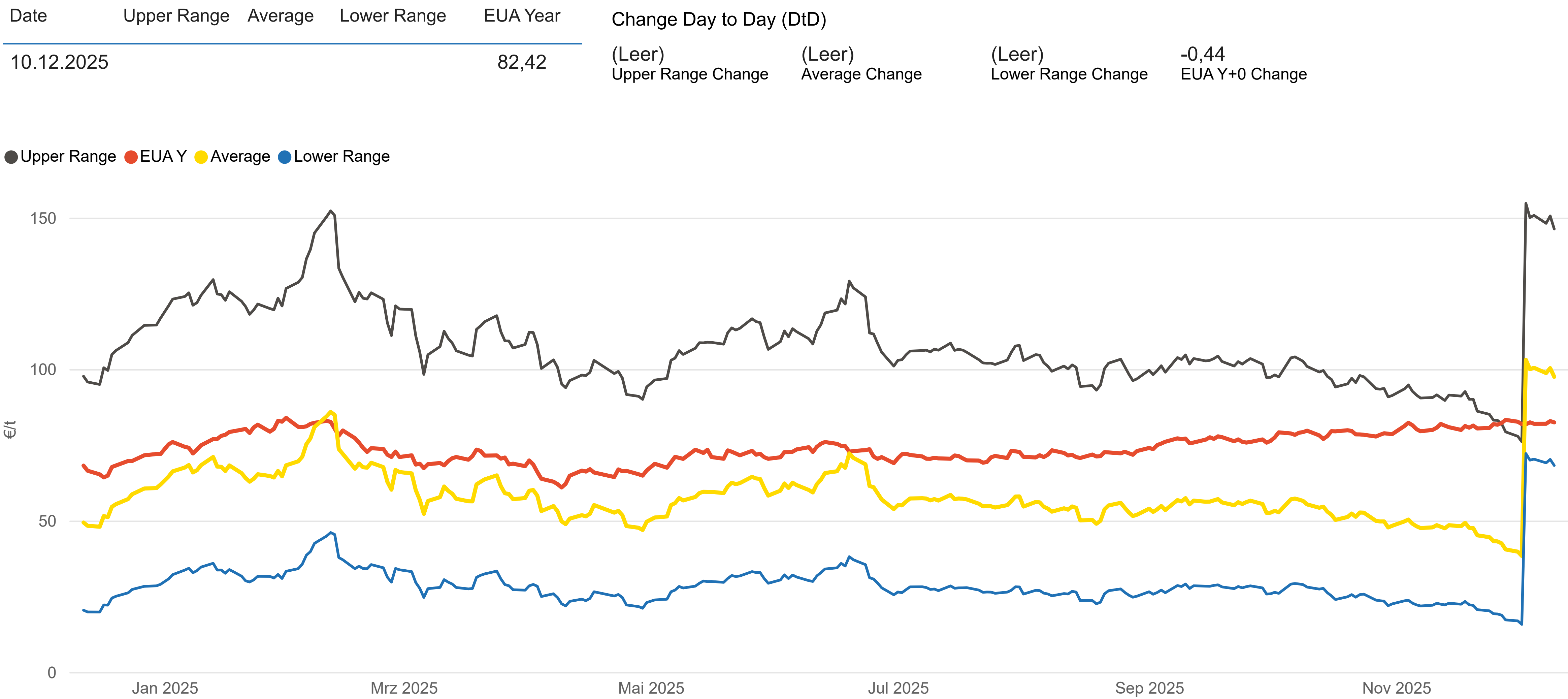
● Cal_NextYear_Peak ● Cal-NextYear_Base ● Cal-NextYear_Off Peak ● CostEUA + TTF@50% ● Cost EUA + API#2@38%



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

€/t



Source : Vattenfall Analysis

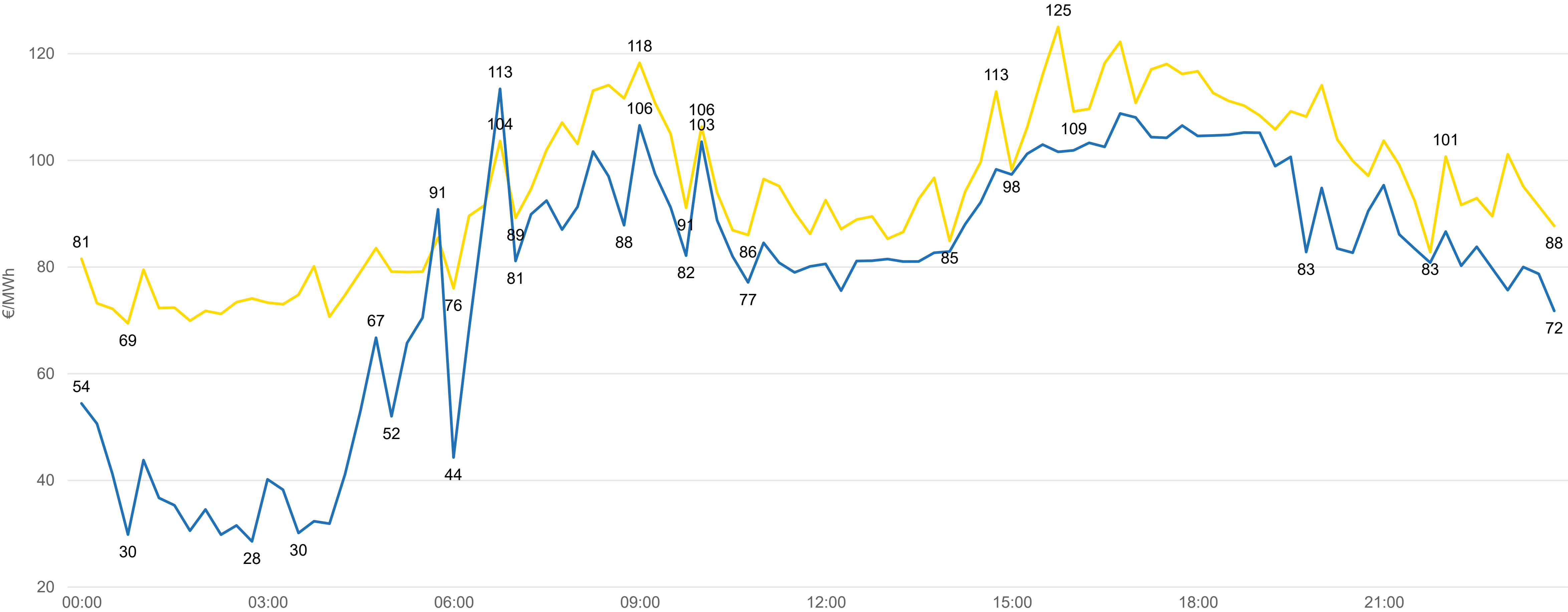


EPEX Day Ahead Hour Auction

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
10.12.2025	78,50	93,35	63,65	53,86	83,24	15,95	10,04	21,86	26,25	13,10
11.12.2025	94,46	103,40	85,51	80,10	96,34					

10. Dezember 2025

11. Dezember 2025

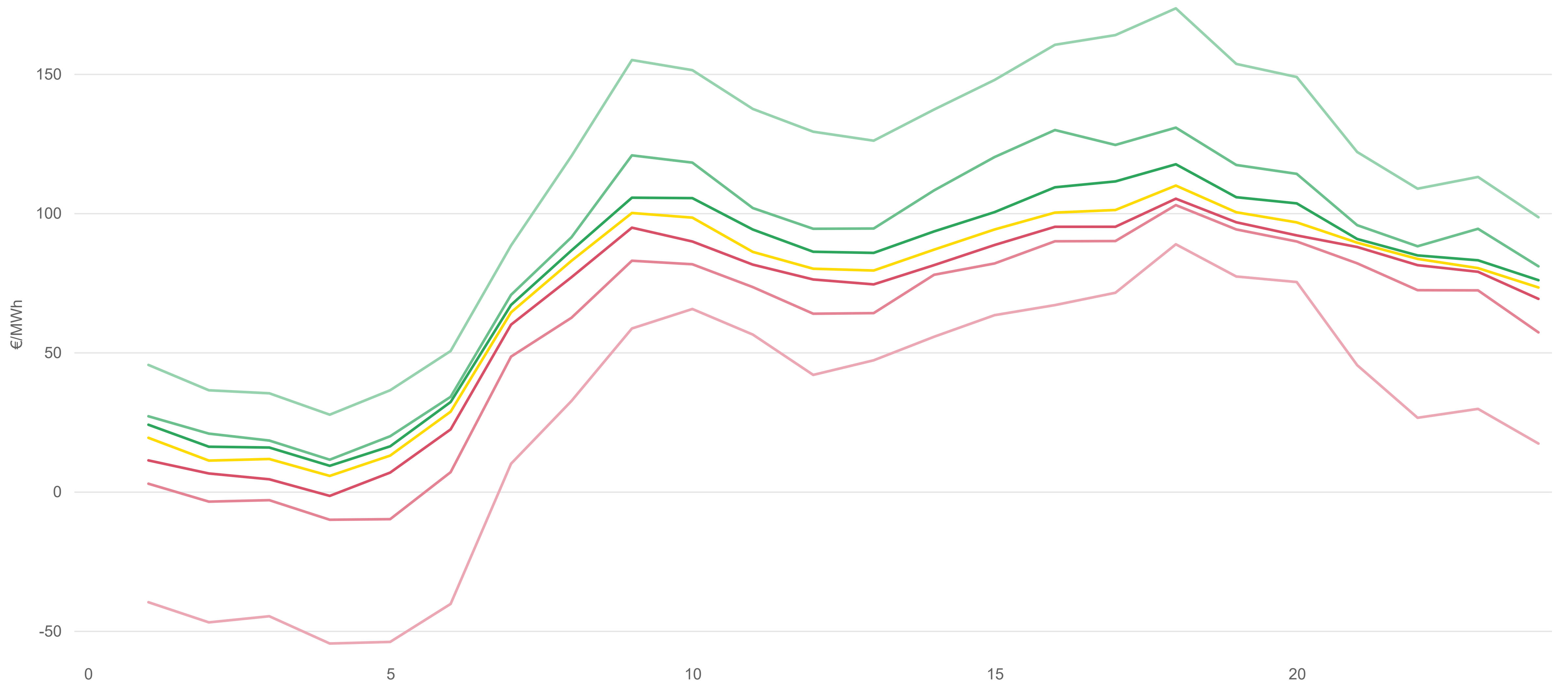


Source : EPEX



EPEX Day Ahead Hour Auction Stress Test

Stress Scenario [MW] 2000 1000 500 EPEX 08.12.2025 -500 -1000 -2000



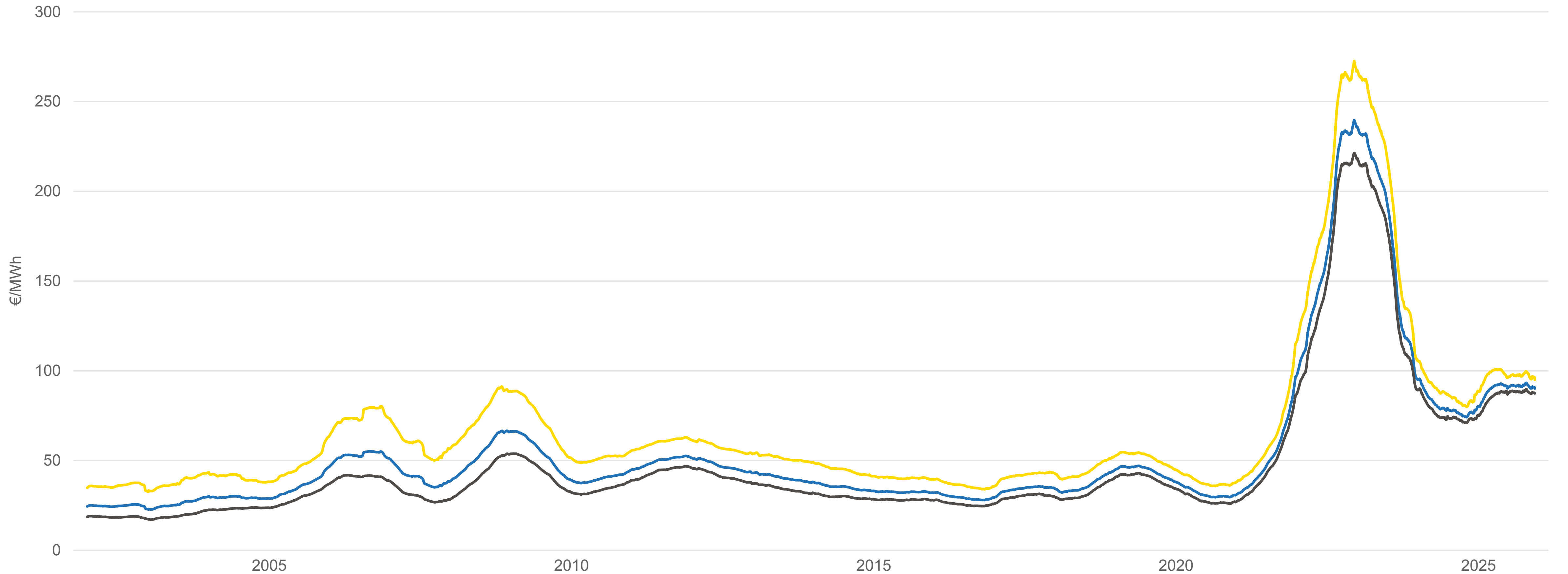
Source : Vattenfall Analysis / EPEX Auction Biddings



EPEX Hour Auction Moving Average 365 Days

Date	Peak Moving Average	Base Moving Average	Off Peak Moving Average
11.12.2025	94,64	89,77	87,06

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

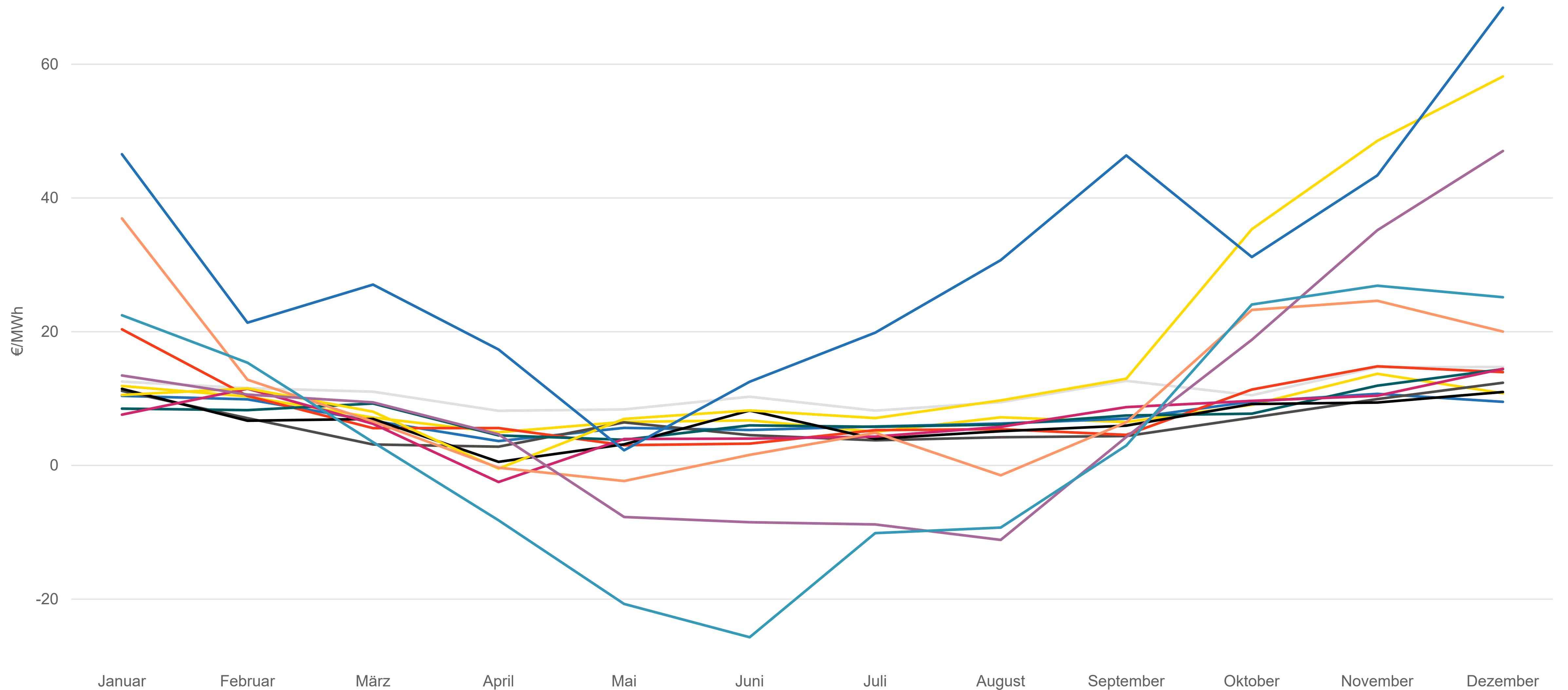


Source : EPEX



EPEX Hour Auction Monthly Peak-Base-Spread

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



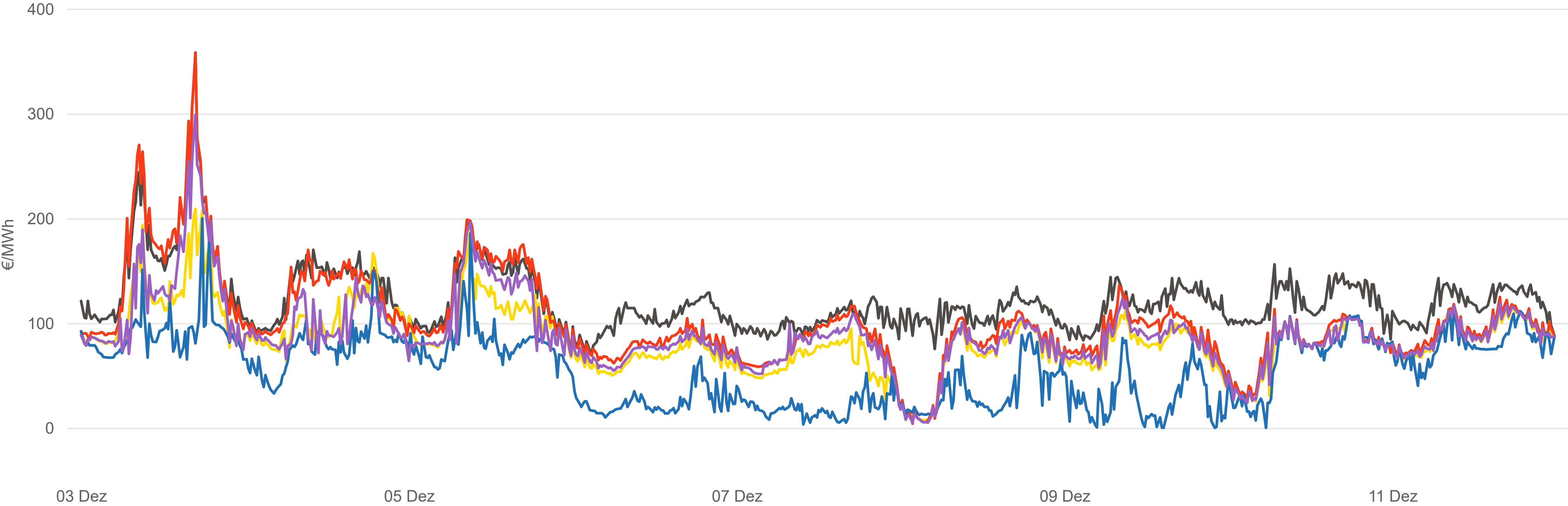
Source : EPEX



International Day Ahead Auctions

Date	AT-EPEX	BE-EPEX	DE-EPEX	FR-EPEX	NL-EPEX
11.12.2025	118,48	90,49	94,46	79,89	91,14
10.12.2025	120,33	74,30	78,50	67,45	75,27
09.12.2025	116,44	77,31	91,57	28,79	82,67
08.12.2025	109,42	63,86	70,64	34,75	65,65
07.12.2025	101,17	62,13	80,39	20,18	74,87

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



Source : EPEX



EEX German Power Futures Month+1



Product

€/MWh

Change DtD

Change DtD (%)

€/MWh

Product

€/MWh

Change DtD

Change DtD (%)

€/MWh



EEX German Power Futures Quarter+1

16.04.2024

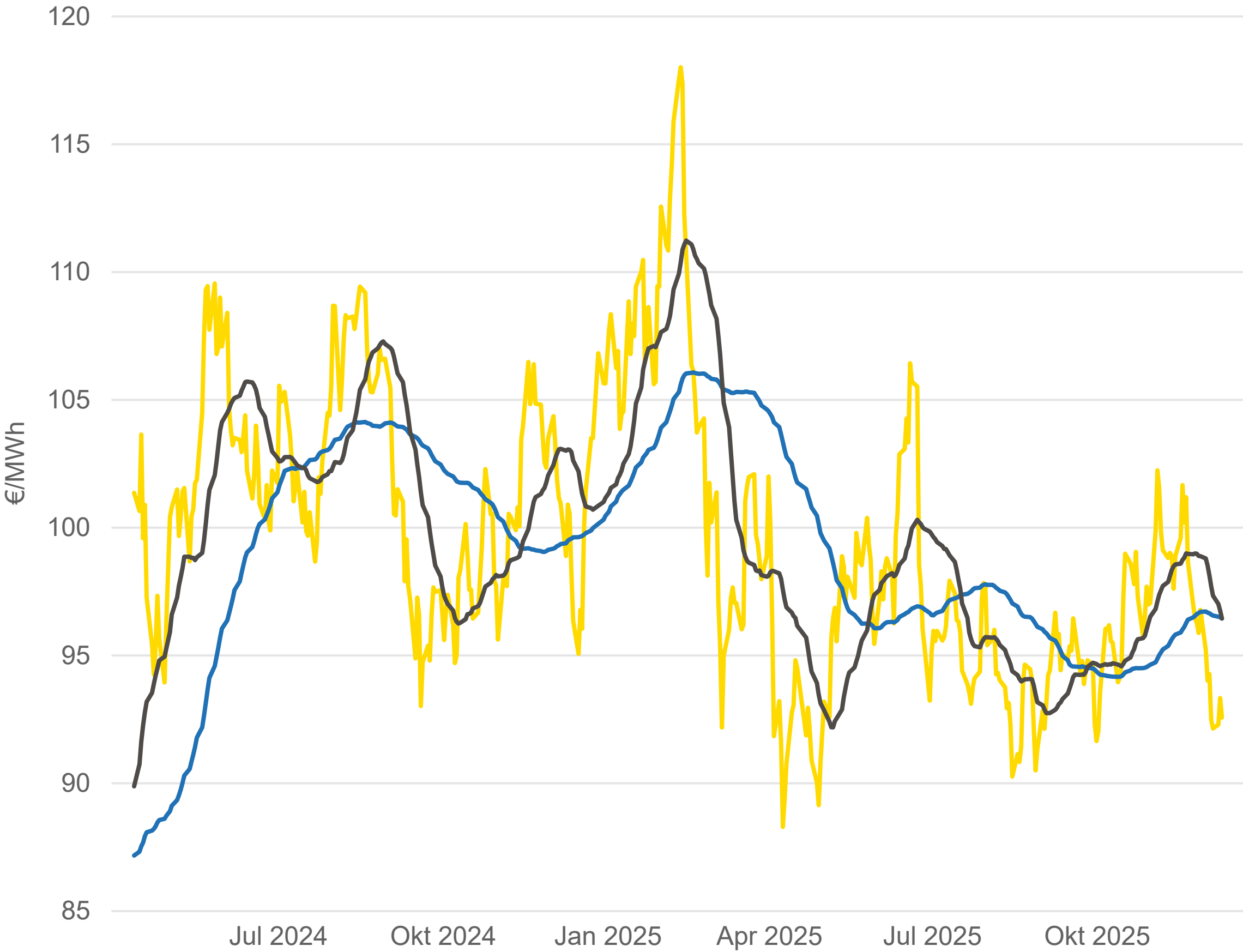
11.12.2025



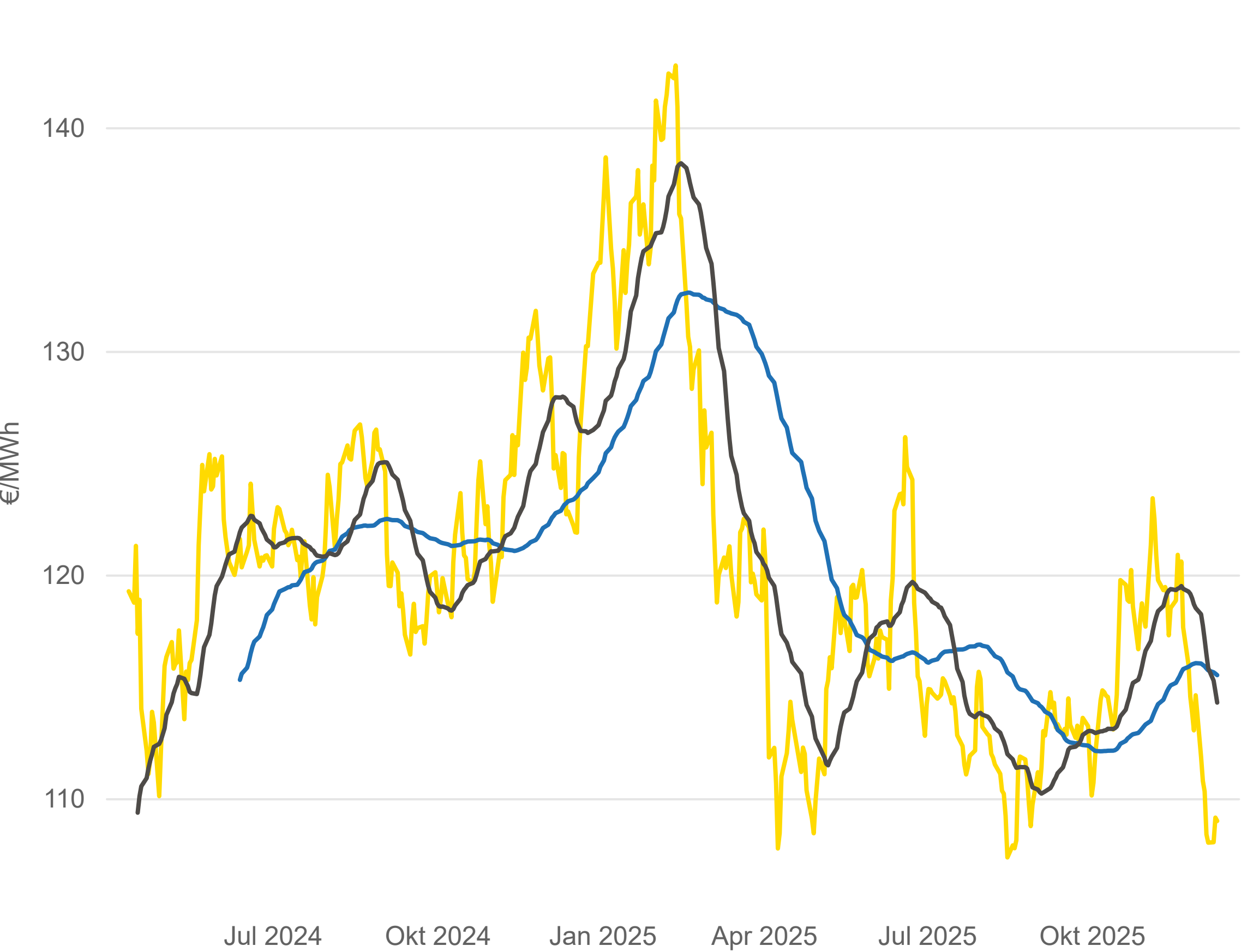
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2026 Base	92,53	-0,76	-0,81 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2026 Peak	108,98	-0,15	-0,14 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

- Q+1
- Q+2
- Q+3
- Q+4
- Q+5



EEX German Power Futures Quarter+2

13.07.2024

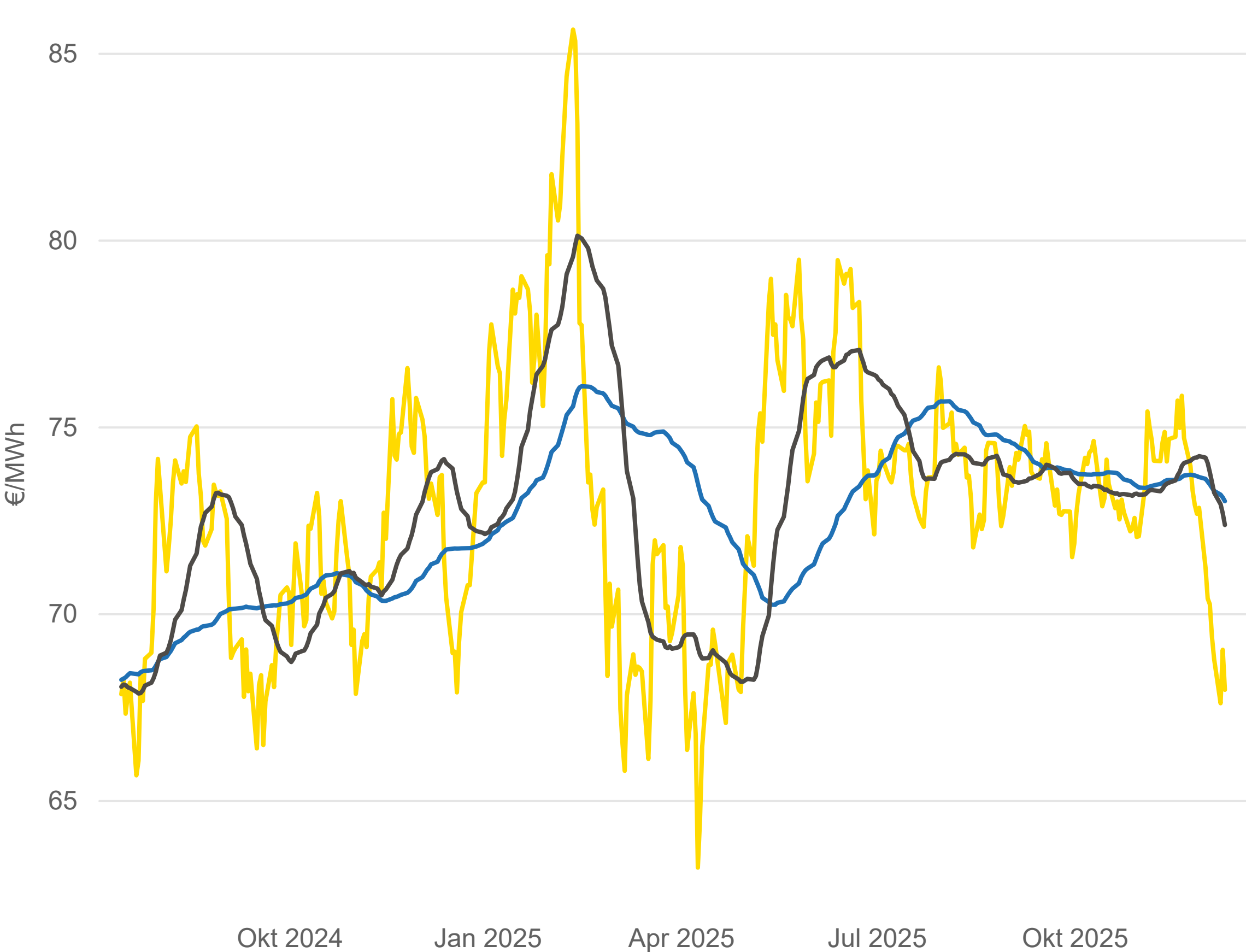
11.12.2025



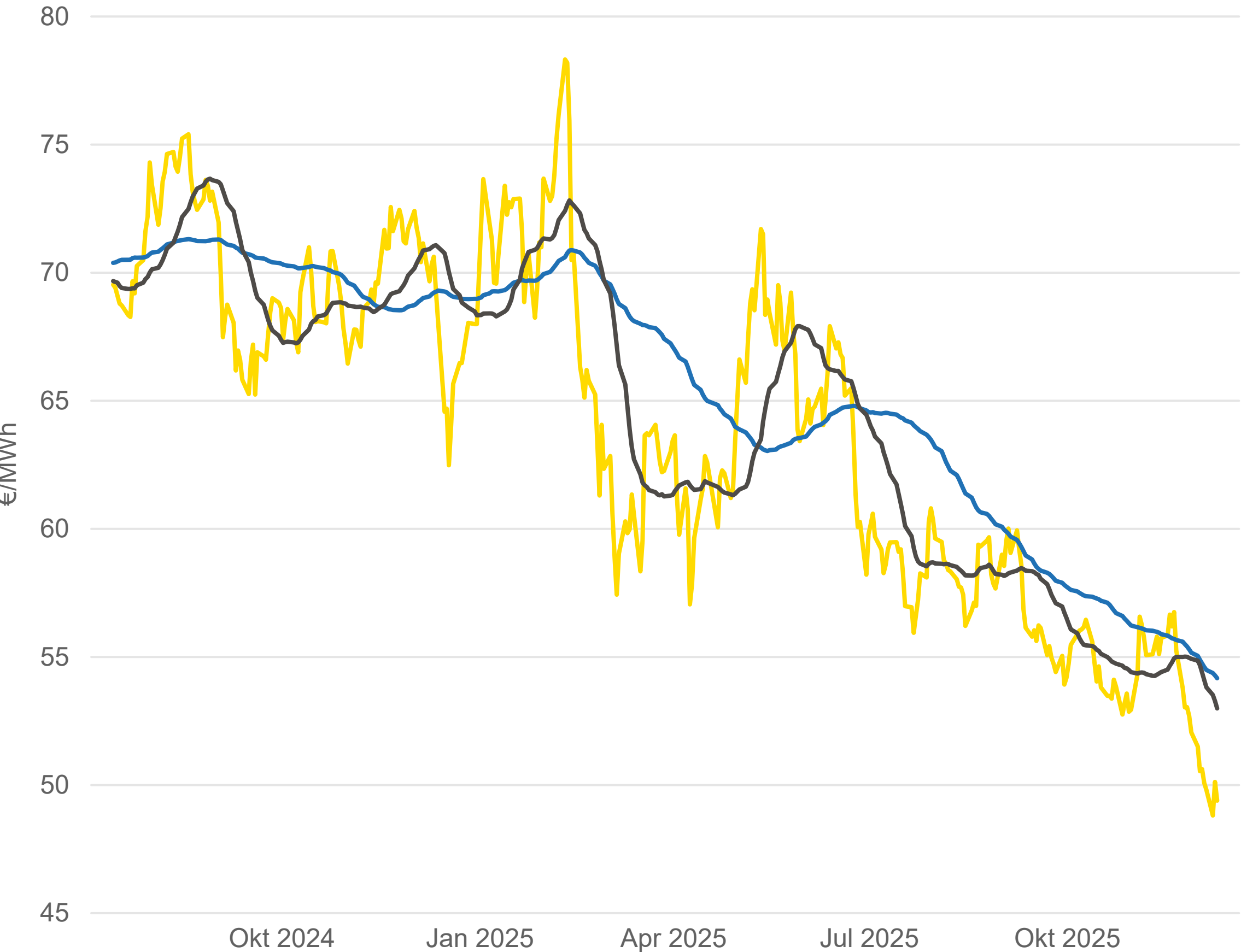
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2026 Base	67,95	-1,07	-1,55 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2026 Peak	49,35	-0,73	-1,46 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

- Q+1
- Q+2
- Q+3
- Q+4
- Q+5



EEX German Power Futures Quarter+3

13.07.2024

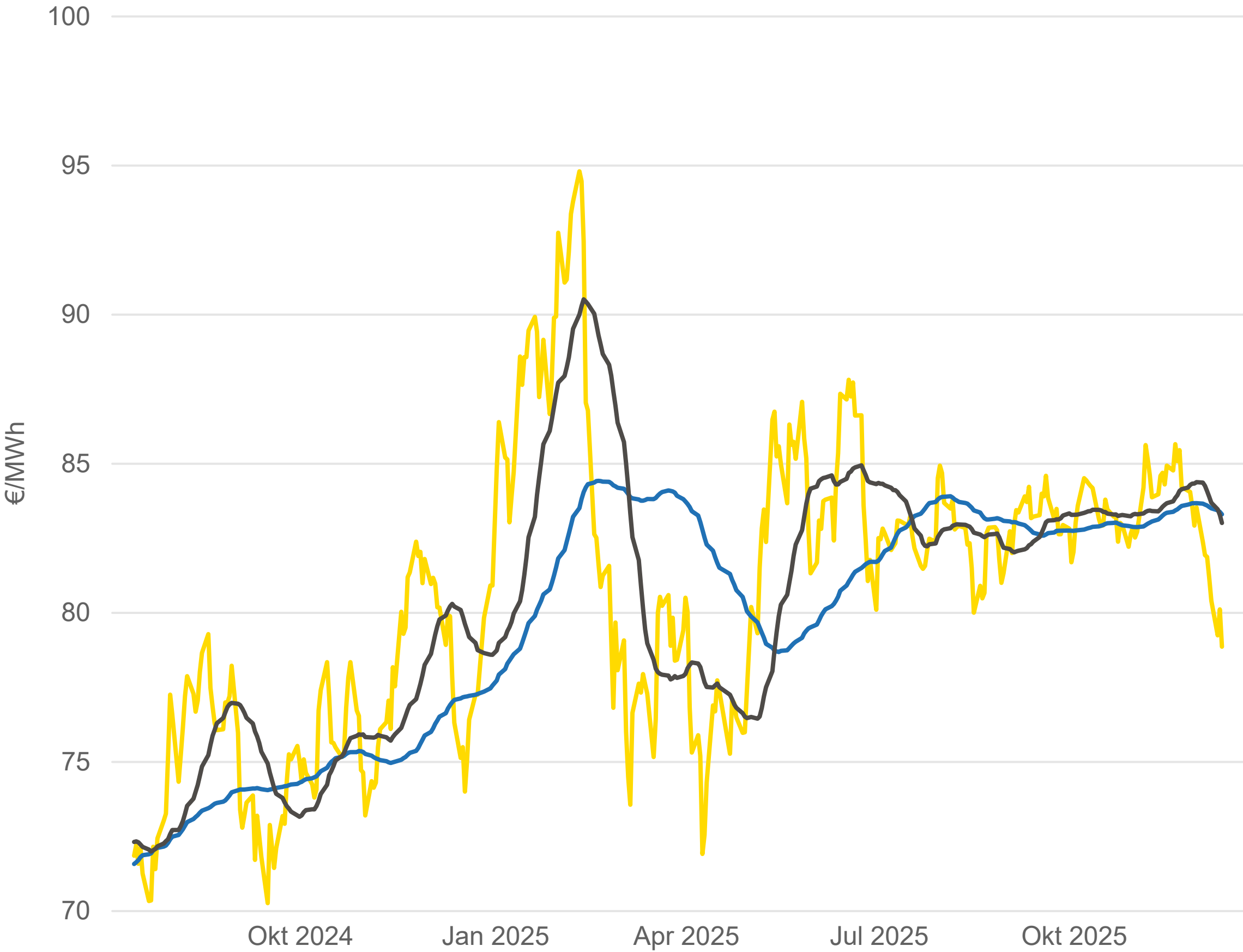
11.12.2025



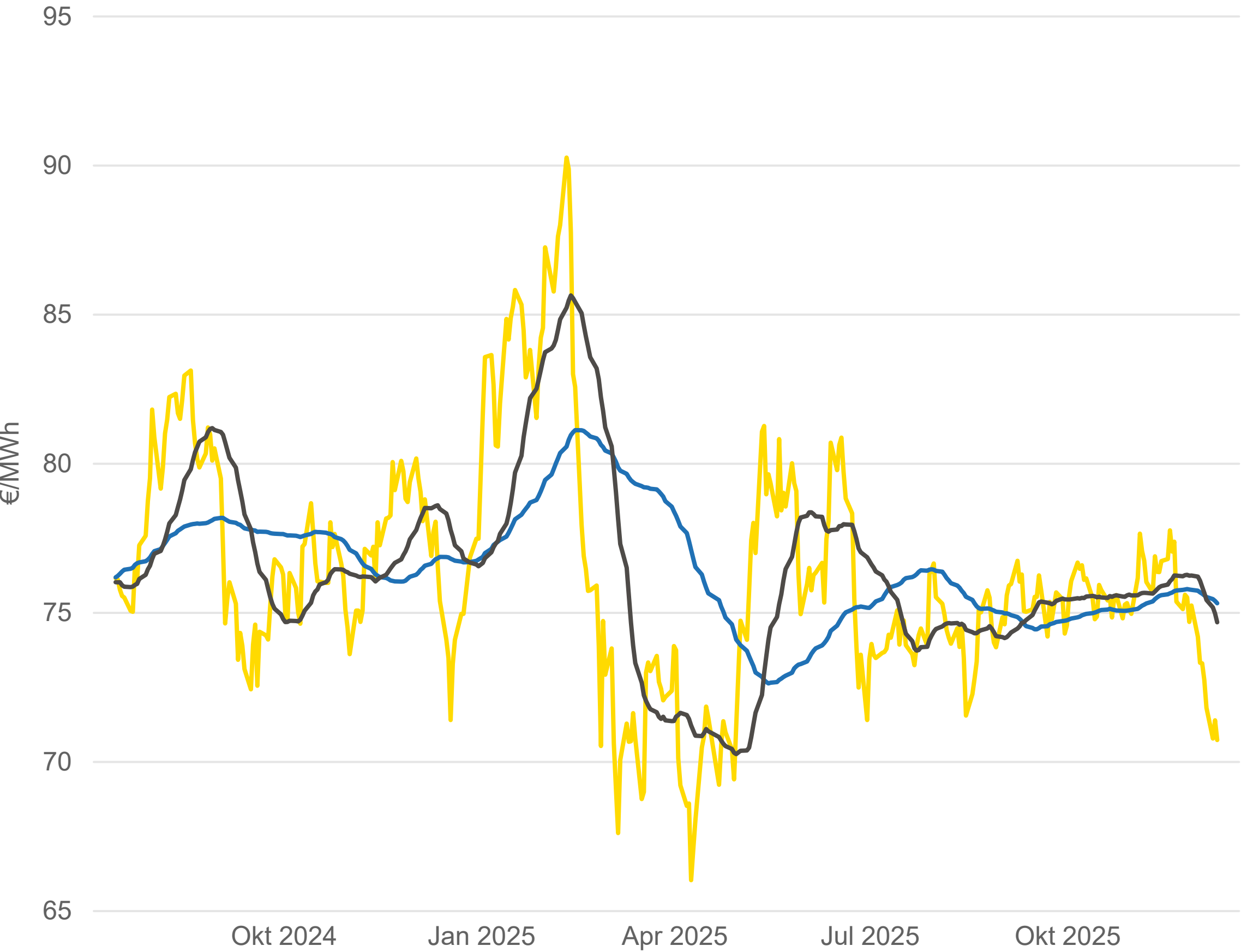
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q3-2026 Base	78,83	-1,25	-1,56 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q3-2026 Peak	70,70	-0,66	-0,92 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

- Q+1
- Q+2
- Q+3
- Q+4
- Q+5

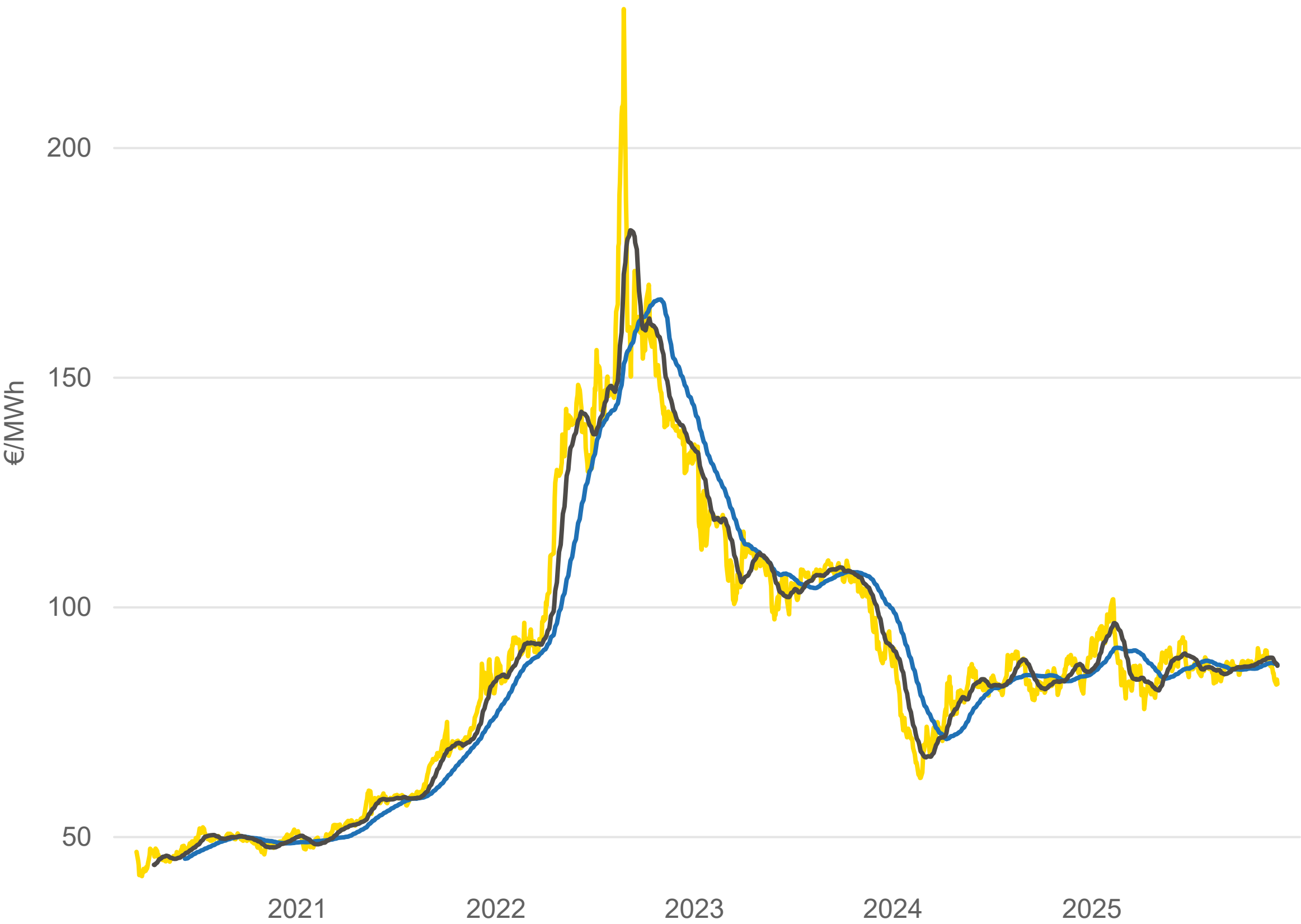


EEX German Power Futures Year+1

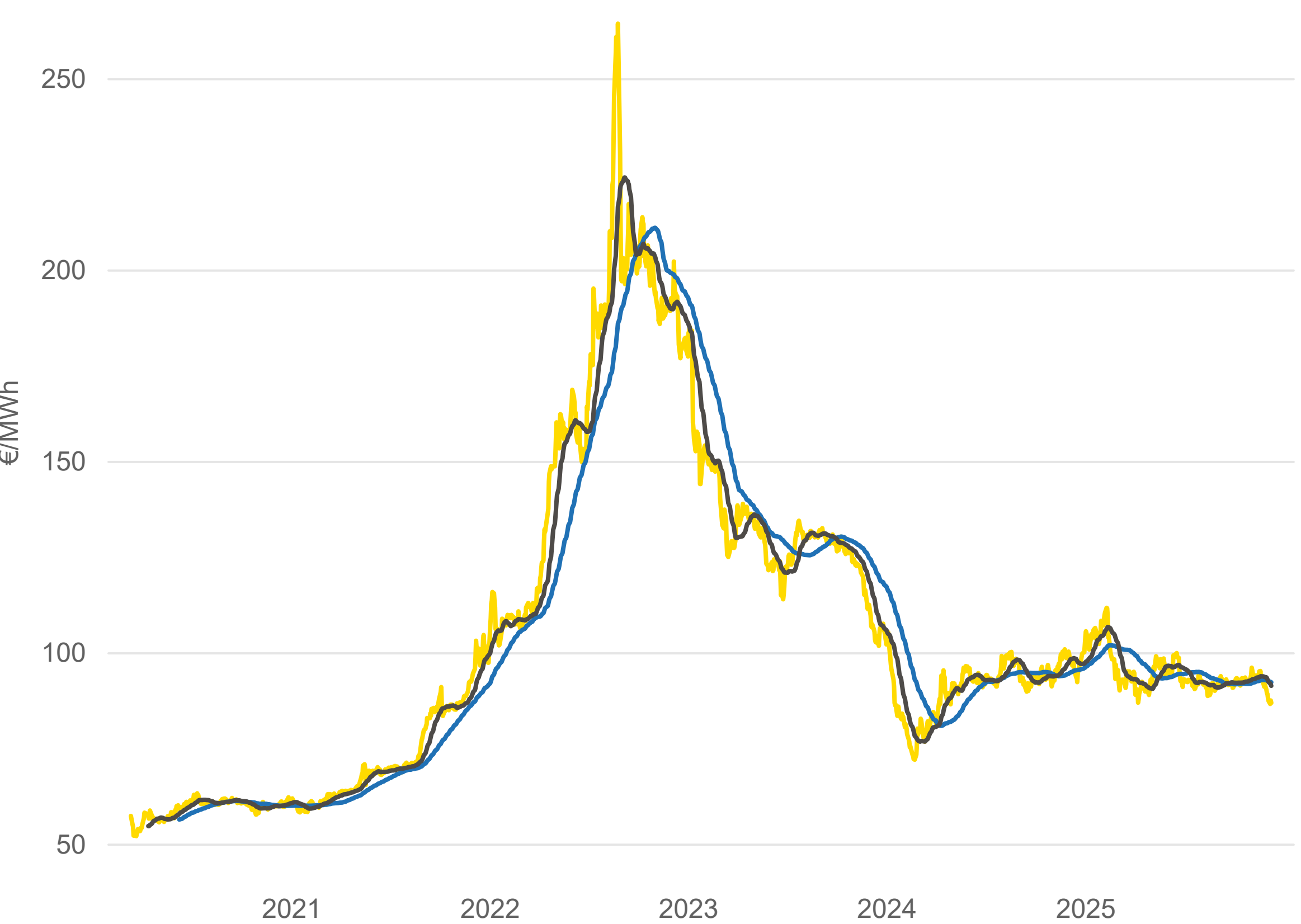
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2026 Base	83,09	-0,96	-1,14 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2026 Peak	86,76	-0,63	-0,72 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX



EEX German Power Futures Year+2

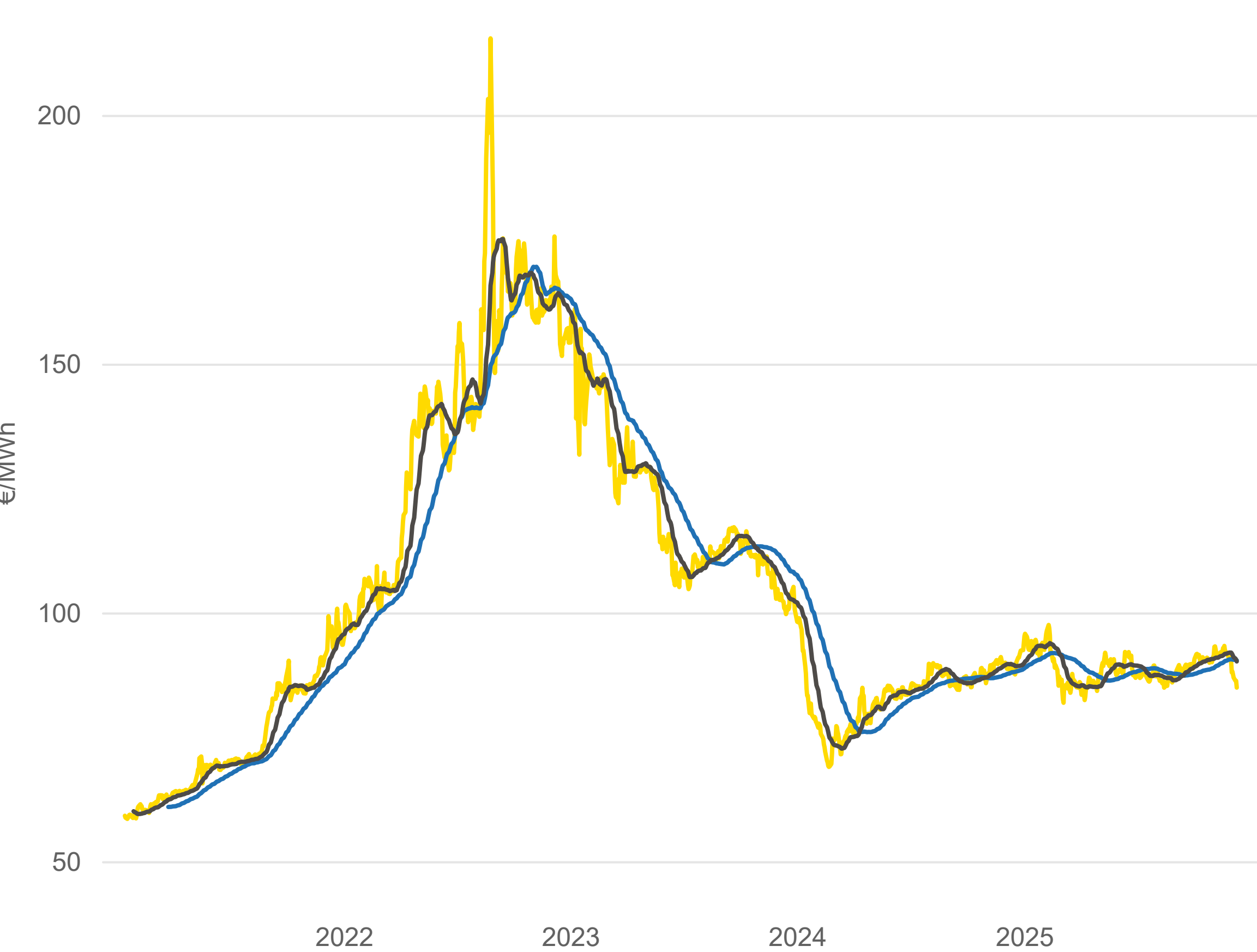
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Base	80,70	-1,35	-1,65 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Peak	84,89	-1,35	-1,57 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

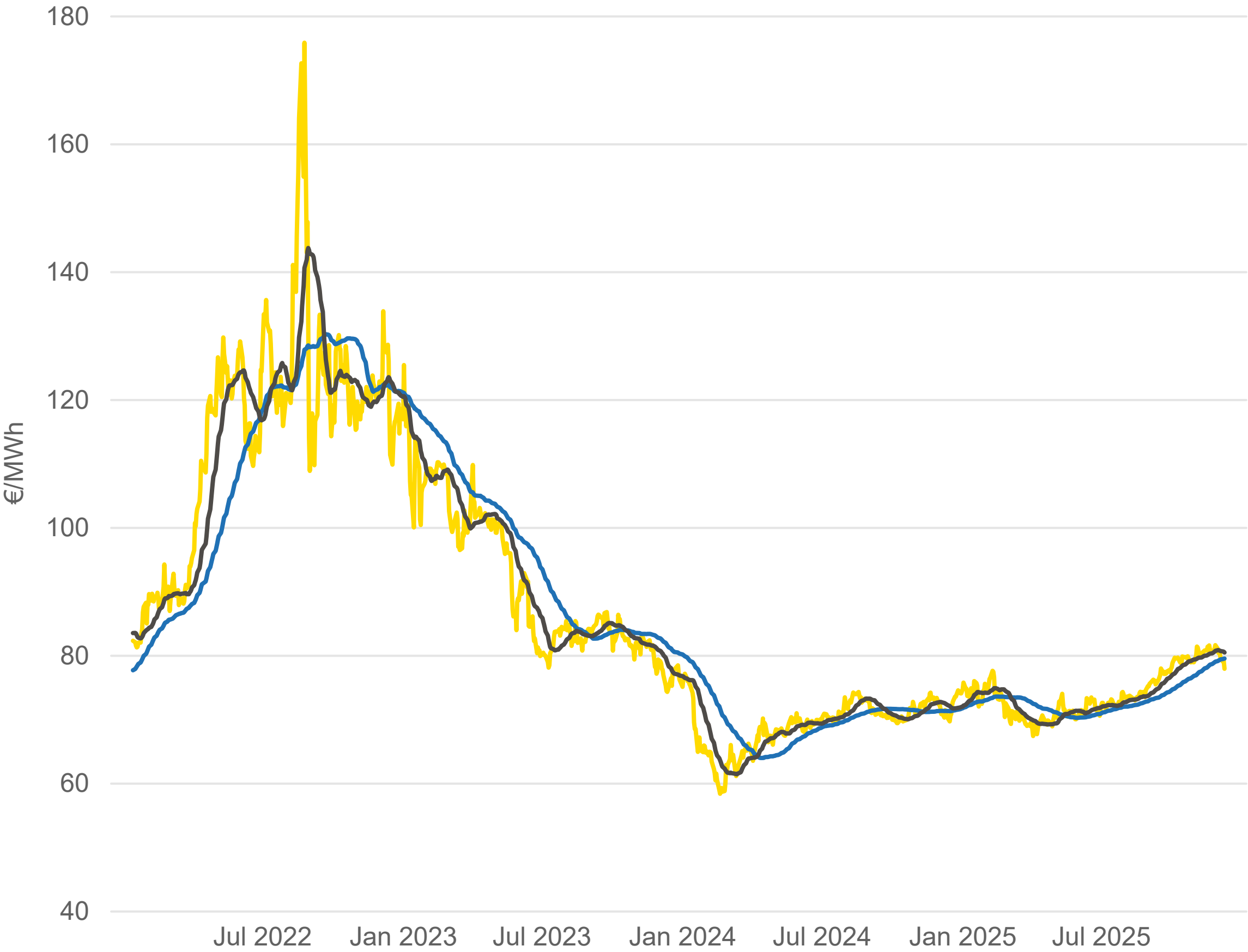


EEX German Power Futures Year+3

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Base	77,80	-1,20	-1,52 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Peak	82,56	-1,19	-1,42 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



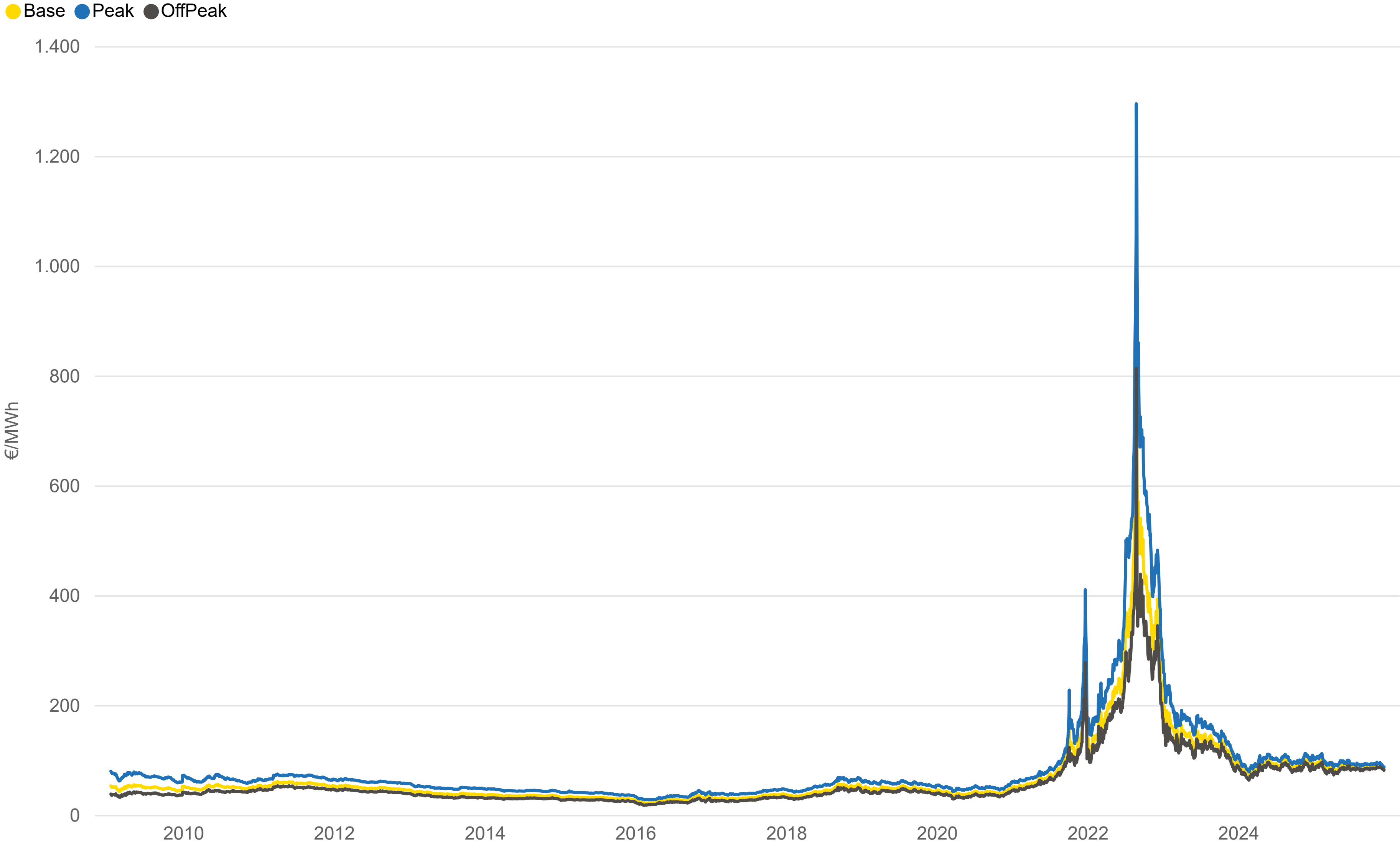
Source : EEX



EEX German Power Futures Rolling Year+1

Average EEX Future Rolling Y+1

Year	Base	Peak	OffPeak
2009	48,96	69,32	37,64
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	87,54	94,65	83,59

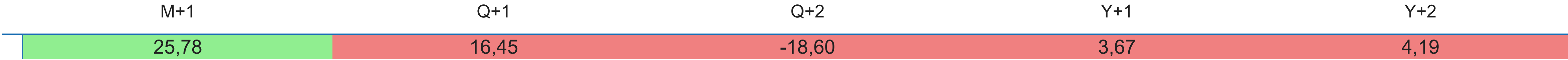


Source : EEX

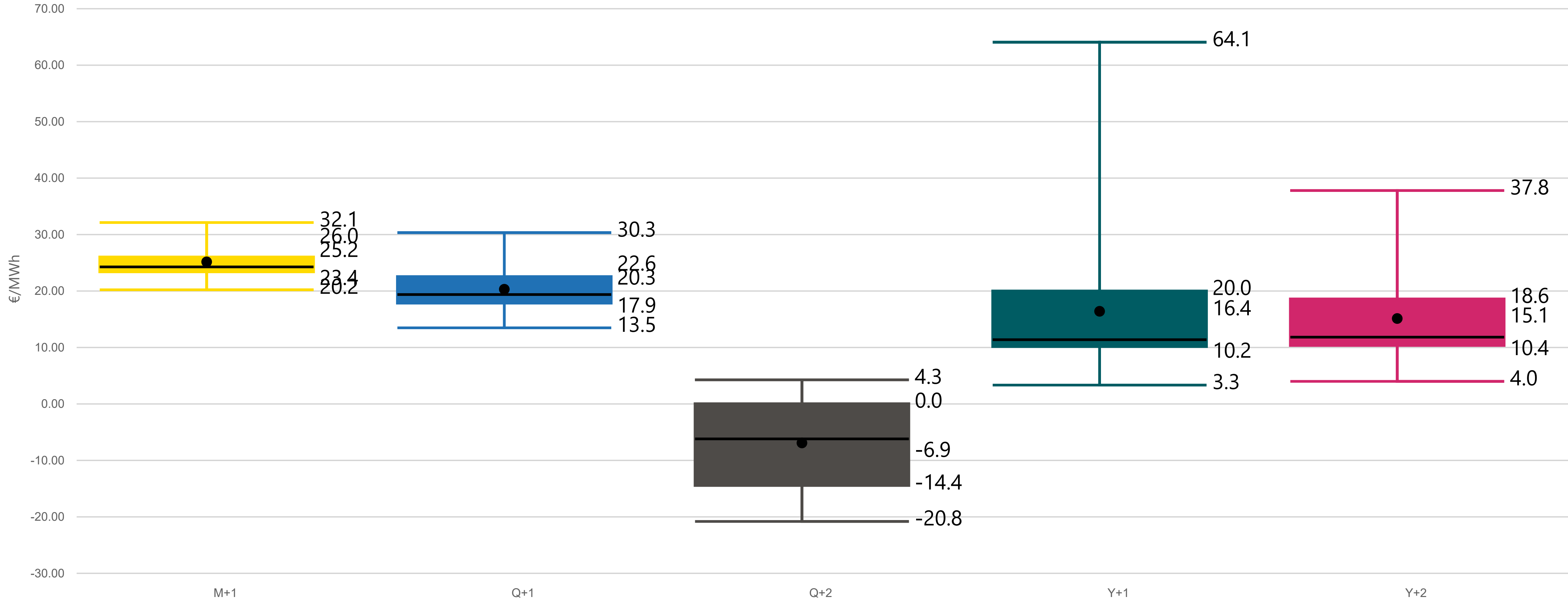


EEX German Power Futures Peak-Base-Spread

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



EEX German Power Futures Peak-Base-Spread



Source : EEX

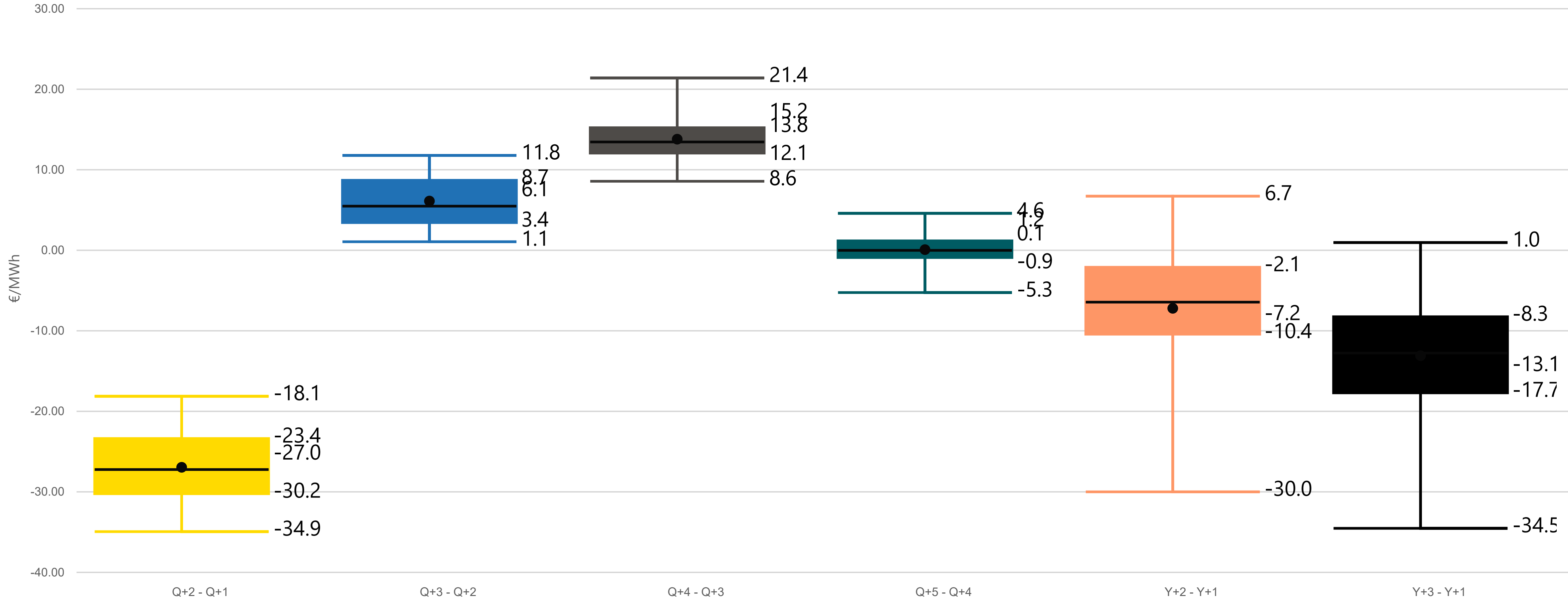


EEX German Power Futures Base Time-Spreads

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
-24,58	10,88	14,25	-0,57	-2,39	-5,29

EEX German Power Futures Base Time-Spreads



Source : EEX



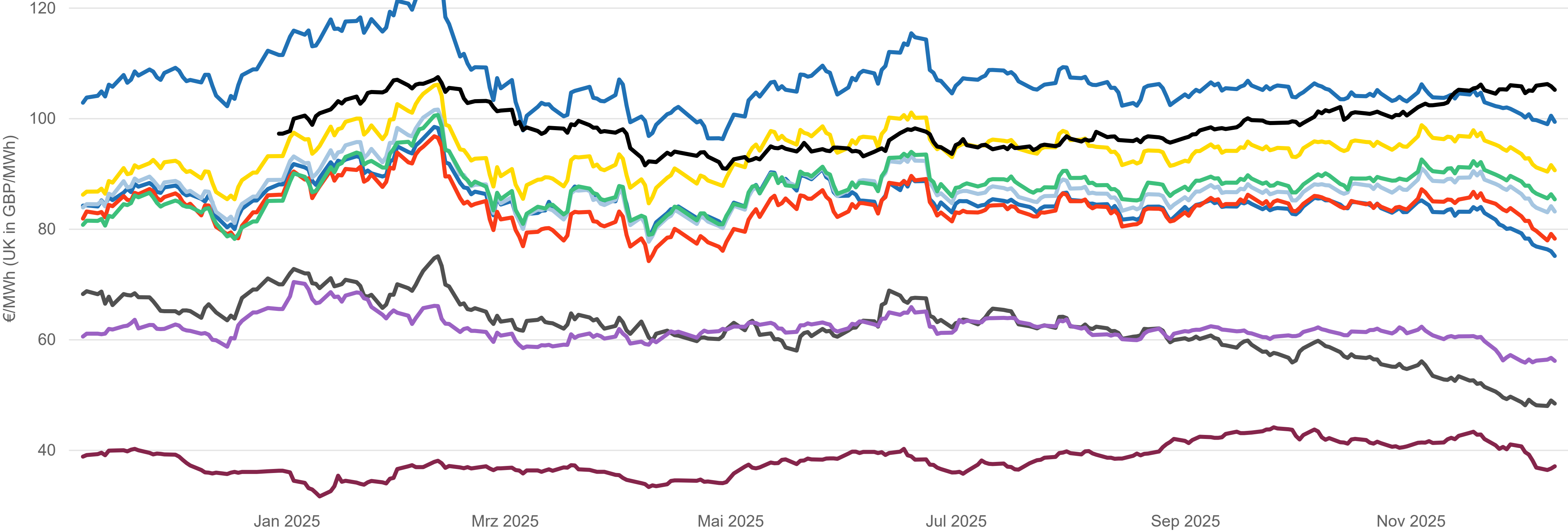
EEX Power Futures International Year +1

07.11.2024

11.12.2025

Date	Austria	Belgium	Czech Rep.	France	Germany	Hungary	Italy	Netherlands	Nordic	Poland	Slovakia	Spain	Switzerland	UK *
10.12.2025	89,74	75,05	90,55	48,35	83,09	103,05	99,31	78,18	37,00	105,10	98,13	56,07	85,29	69,61

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



BE

CZ

FR

DE

IT

NL

Nordic

PL

ES

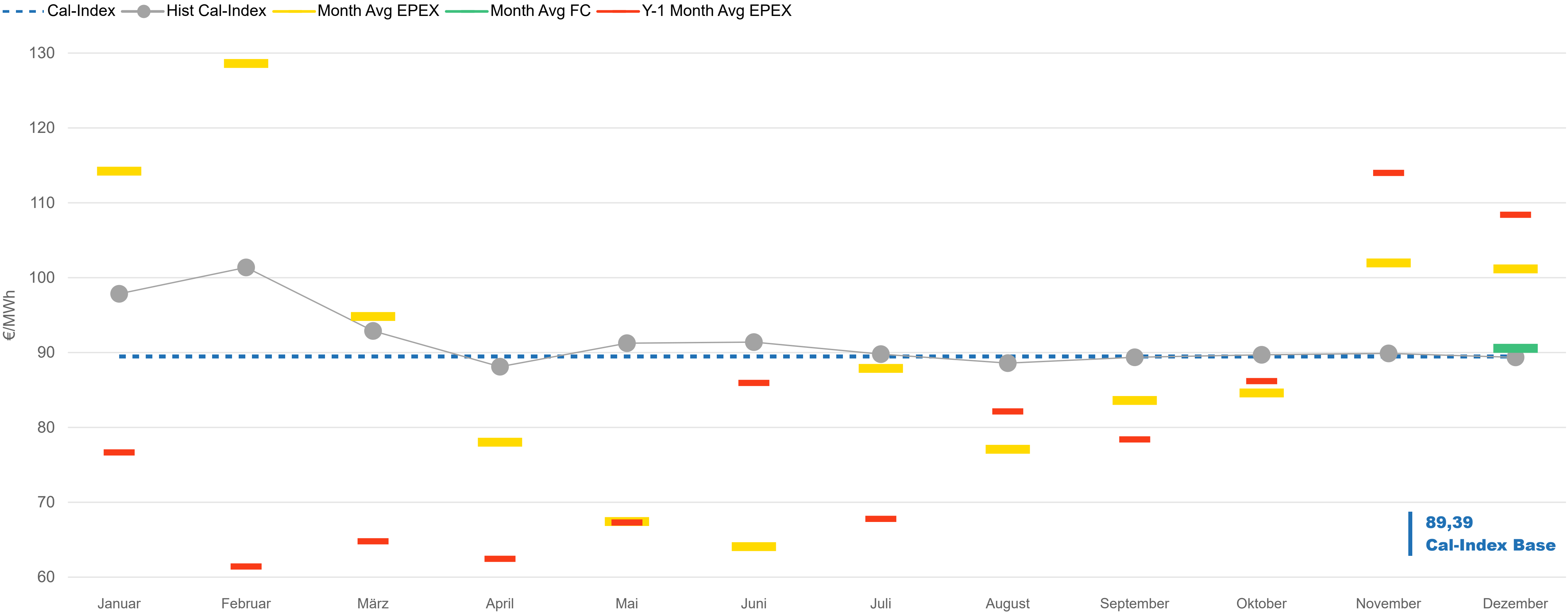
CH

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	89,33	90,48	89,39

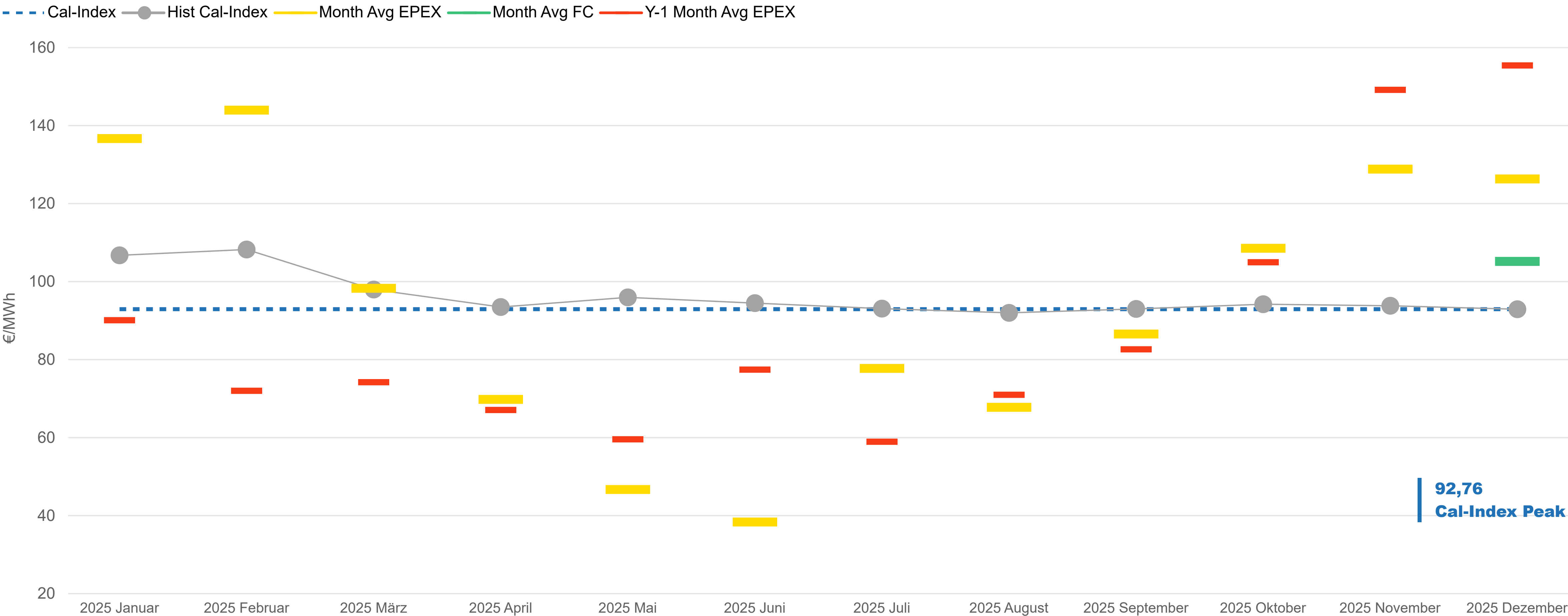


Source : Vattenfall Analysis



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	92,06	105,02	92,76



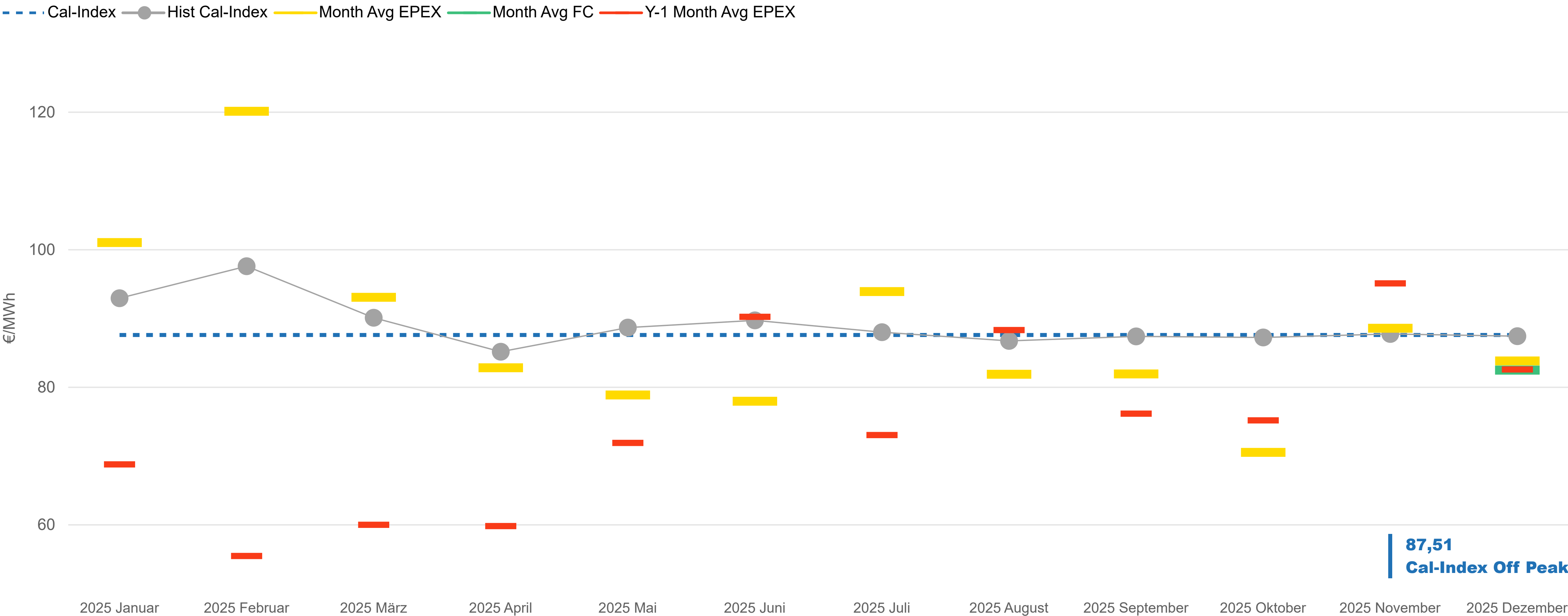
92,76
Cal-Index Peak

Source : Vattenfall Analysis



German Power Cal-25-Index Off Peak

Product	EPEX Spot Off Peak	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Off Peak
Cal 2025 Index - Off Peak Load	87,82	81,48	87,51



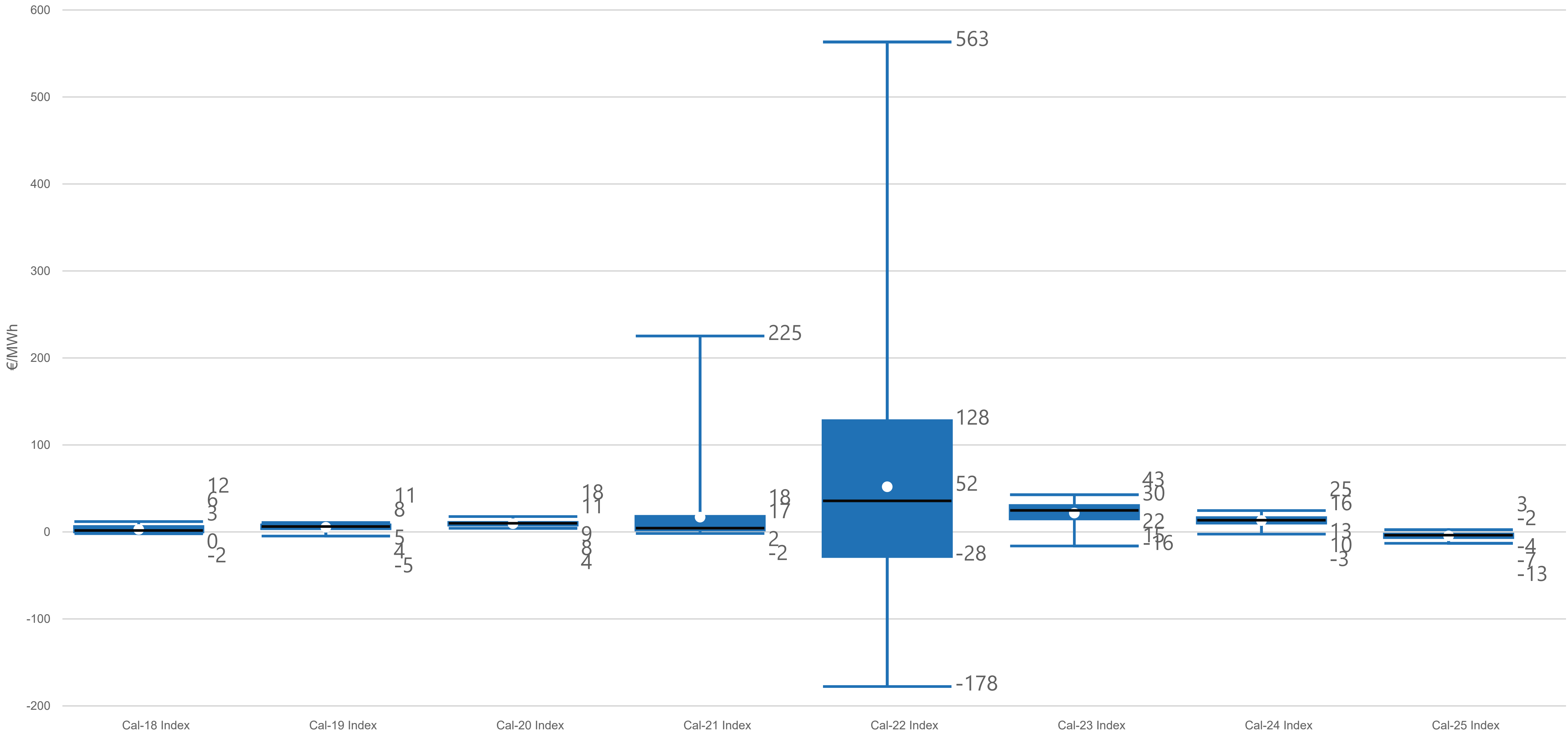
87,51
Cal-Index Off Peak

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
8,217	7,469	0,874	182,320	11,809	4,225	10,858	0,936	1,163

EUR -> USD	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
1,163	-0,0003	-0,03 %	11,98 %

Exchange Rate EUR -> USD



USD -> EUR	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
0,86	0,0002	0,03 %	0,02 %

Exchange Rate USD -> EUR



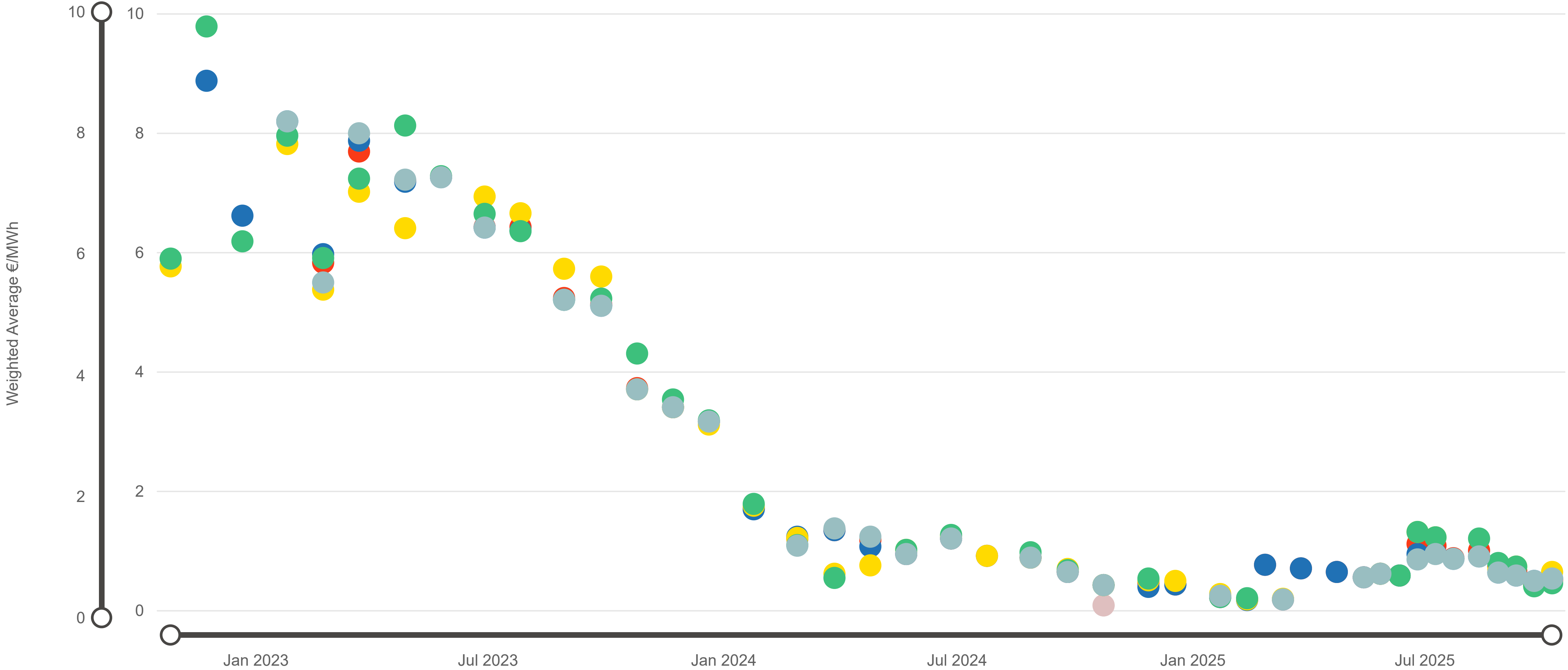
Source : ECB



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

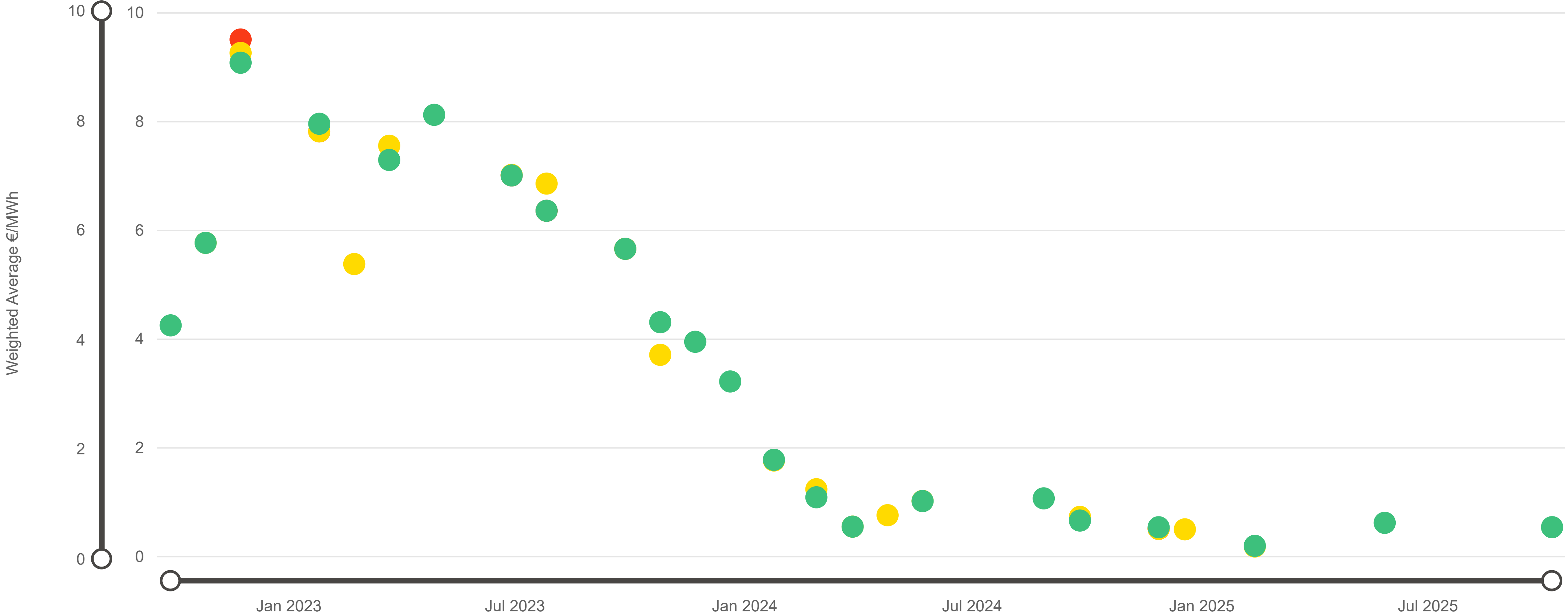
Alle



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

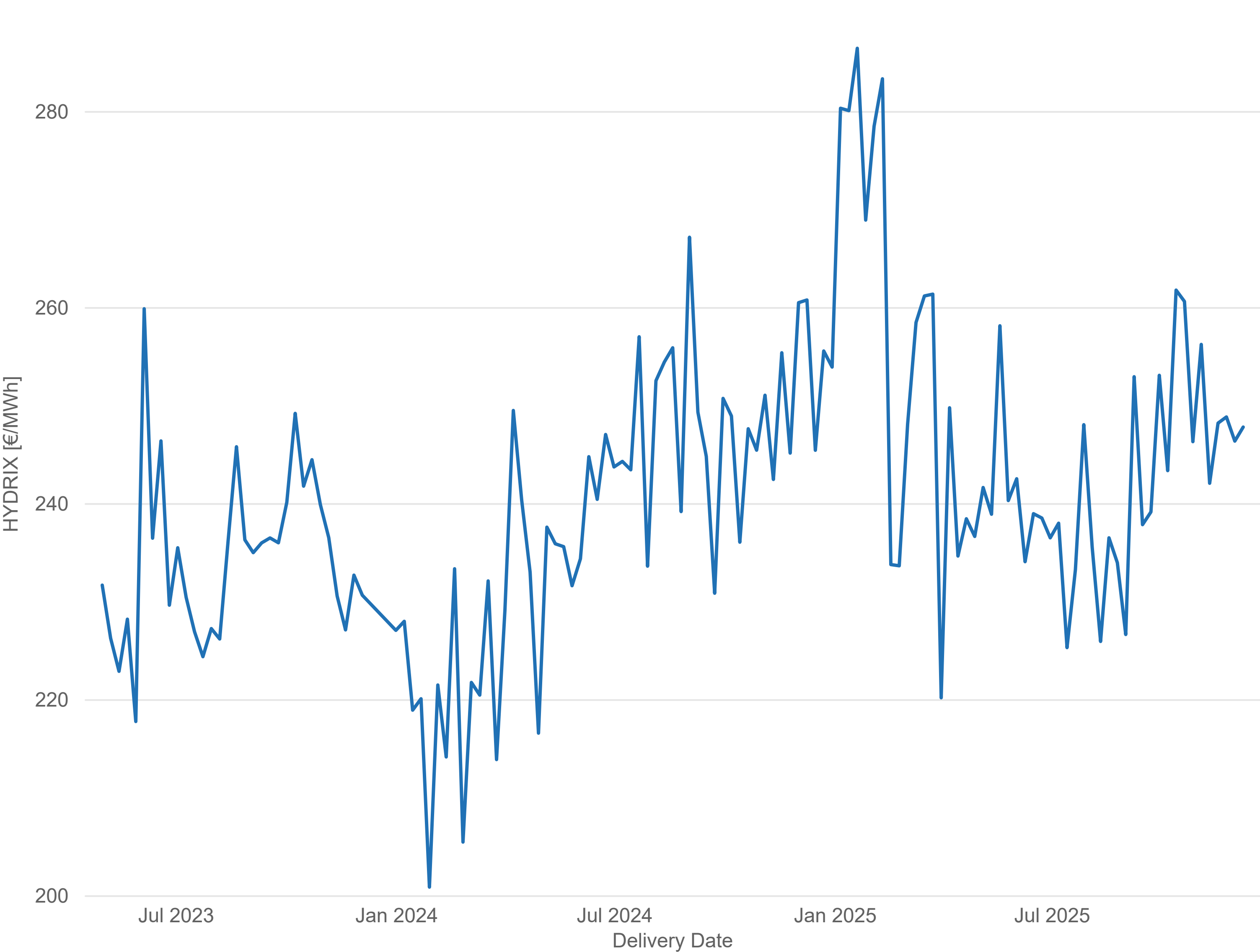
Subsidy

No





EEX Green Hydrogen Index HYDRIX



Publication	Delivery Begin	Delivery End	HYDRIX
10.12.2025	08.12.2025	15.12.2025	247,76
03.12.2025	01.12.2025	08.12.2025	246,33
26.11.2025	24.11.2025	01.12.2025	248,80
19.11.2025	17.11.2025	24.11.2025	248,16
12.11.2025	10.11.2025	17.11.2025	242,03
05.11.2025	03.11.2025	10.11.2025	256,19
29.10.2025	27.10.2025	03.11.2025	246,27
22.10.2025	20.10.2025	27.10.2025	260,58
15.10.2025	13.10.2025	20.10.2025	261,74
08.10.2025	06.10.2025	13.10.2025	243,32
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

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