

Dienstag, 30. September 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



Erneuerbare Energien decken 57% des Stromverbrauchs. In den ersten drei Quartalen dieses Jahres wurden 57 Prozent des deutschen Strombedarfes durch erneuerbare Energien gedeckt. Die Solarstromerzeugung stieg dabei um fast ein Viertel an. Gleichzeitig sank die Stromerzeugung aus Windrädern an Land um 12 Prozent im Vergleich zum Vorjahr, was auf ein windschwaches erstes Quartal zurückzuführen ist. Wirtschafts- und Energieministerin Katherina Reiche (CDU) strebt einen Kurswechsel in der Energiewende an und plant unter anderem die Streichung der Förderung für neue, kleine Solaranlagen auf Dächern, um Kosten zu senken.

CDU-Wirtschaftsrat fordert Abschaffung des EEG. Der Wirtschaftsrat der CDU fordert die Abschaffung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes (EEG) und dessen Ersatz durch Differenzverträge. Der Verband argumentiert, dass Deutschland aufgrund hoher Energiepreise und Regulierung derzeit kein wettbewerbsfähiger Wirtschaftsstandort sei. Laut dem Positionspapier sollte auch ein "Kernkraft-Comeback" geprüft werden. Die EU-Kommission muss die EEG-Förderung Ende 2026 neu genehmigen, weshalb Deutschland ab 2027 einen sogenannten Clawback-Mechanismus einführen muss.

Stadtwerkeverband fordert schnelle Reform des Heizungsgesetzes. Der Verband kommunaler Unternehmen (VKU) fordert eine zügige Reform des Heizungsgesetzes, um die Weichen für die Wärmewende zu stellen. Nach einer Umfrage des VKU sehen 82 Prozent der befragten Stadtwerke die Kosten für Bürger und Wirtschaft unter den derzeitigen Rahmenbedingungen als zu hoch an. Die Regierungskoalition aus CDU, CSU und SPD hat sich darauf geeinigt, das Heizungsgesetz abzuschaffen und ein neues Gesetz zu schaffen, das "technologieoffener, flexibler und einfacher" sein soll.

Französischer Premier dementiert Moratorium für Erneuerbare. Frankreichs neuer Premierminister Sébastien Lecornu hat Medienberichte dementiert, wonach die Regierung ein Moratorium für erneuerbare Energien plane. Eine solche Maßnahme wurde von Lobbyverbänden als existenzbedrohend für viele Unternehmen angesehen. Der Premierminister betonte, dass die Dekarbonisierung eine Priorität für die Souveränität des Landes sei.

TotalEnergies kürzt Investitionen. Der französische Energiekonzern TotalEnergies hat seine Investitionspläne für Projekte in den Bereichen Öl, Gas und alternative Energien reduziert. Die Nettoinvestitionen sollen in den Jahren 2027 bis 2030 jährlich 15 bis 17 Milliarden US-Dollar betragen, was einer Kürzung von 1 Milliarde Dollar gegenüber der ursprünglichen Planung entspricht. Das Unternehmen bereitet sich auf sinkende Preise und ein drohendes Überangebot vor.

Spanischer Blackout: Ursache war mangelnde Kapazität. Einem Bericht der Comillas Pontifical Universität in Madrid zufolge war die Hauptursache für den iberischen Blackout am 28. April eine unzureichende synchrone Erzeugungskapazität in Südspanien. Die Trägheit war in den südlichen Regionen 35 Prozent niedriger als von der europäischen ÜNB-Gruppe Entso-E empfohlen. Der spanische Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) Red Eléctrica hat seit dem Blackout einen "verstärkten Betriebsmodus" eingeführt, der eine größere Beteiligung von Gaskraftwerken zur Stabilisierung des Netzes vorsieht.

Neustart von Flamanville verzögert sich. Der französische Energieversorger EDF hat den Neustart des Reaktors Flamanville 3 um 16 Tage verschoben. Die volle Leistung soll nun erst Ende Herbst erreicht werden. Als Grund nannte das Unternehmen eine Inspektion und vorbeugende Wartungsarbeiten an einem Sicherheitsventil. Der Reaktor, der seit seiner Inbetriebnahme mit Problemen zu kämpfen hat, ist seit dem 19. Juni außer Betrieb.

EU vereinfacht Regeln für CO2-Grenzausgleich CBAM Der Europäische Rat hat eine Anpassung des CO2-Grenzausgleichsmechanismus CBAM genehmigt, um die Regeln zu vereinfachen. Ab Februar 2027 müssen Importeure, deren Waren den Mechanismus betreffen, Zertifikate kaufen, um die in 2026 importierten Emissionen abzudecken. Die neuen Regeln befreien 90 Prozent der Importeure von der administrativen Last, da die Ausnahmen für Kleinimporteure mit weniger als 50 Tonnen Waren pro Jahr gelten.



Energy News (English)

Renewable energies cover 57% of electricity consumption. In the first three quarters of this year, 57 percent of Germany's electricity demand was covered by renewable energies. Solar power generation rose by almost a quarter. At the same time, electricity generation from onshore wind turbines fell by 12 per cent compared to the previous year, which is attributable to a windless first quarter. Economics and Energy Minister Katherina Reiche (CDU) is seeking a change of course in the energy transition and plans, among other things, to cut subsidies for new, small solar installations on roofs in order to reduce costs.

CDU Economic Council calls for abolition of the EEG. The CDU Economic Council is calling for the abolition of the Renewable Energy Sources Act (EEG) and its replacement with contracts for difference. The association argues that Germany is currently not a competitive business location due to high energy prices and regulation. According to the position paper, a 'nuclear power comeback' should also be considered. The EU Commission must reapprove the EEG subsidy at the end of 2026, which is why Germany must introduce a so-called clawback mechanism from 2027.

Municipal utilities association calls for rapid reform of the Heating Act. The Association of Municipal Enterprises (VKU) is calling for a rapid reform of the Heating Act in order to set the course for the heating transition. According to a survey conducted by the VKU, 82 percent of the municipal utilities surveyed consider the costs for citizens and the economy to be too high under the current framework conditions. The governing coalition of the CDU, CSU and SPD has agreed to abolish the Heating Act and create a new law that is to be 'more technology-neutral, flexible and simpler'.

French Prime Minister denies moratorium on renewables. France's new Prime Minister Sébastien Lecornu has denied media reports that the government is planning a moratorium on renewable energies. Such a measure was seen by lobby groups as threatening the existence of many companies. The Prime Minister emphasised that decarbonisation was a priority for the country's sovereignty.

TotalEnergies cuts investments. French energy group TotalEnergies has reduced its investment plans for projects in the oil, gas and alternative energy sectors. Net investment is expected to amount to USD 15 to 17 billion annually between 2027 and 2030, which represents a reduction of USD 1 billion compared to the original plan. The company is preparing for falling prices and a looming oversupply.

Spanish blackout: Lack of capacity was the cause. According to a report by Comillas Pontifical University in Madrid, the main cause of the Iberian blackout on 28 April was insufficient synchronous generation capacity in southern Spain. Inertia in the southern regions was 35 per cent lower than recommended by the European TSO group Entso-E. Since the blackout, the Spanish transmission system operator (TSO) Red Eléctrica has introduced an 'enhanced operating mode' that provides for greater participation by gas-fired power plants to stabilise the grid.

Flamanville restart delayed. French energy supplier EDF has postponed the restart of the Flamanville 3 reactor by 16 days. Full capacity is now not expected to be reached until the end of autumn. The company cited an inspection and preventive maintenance work on a safety valve as the reason. The reactor, which has been plagued by problems since it went into operation, has been out of service since 19 June.

EU simplifies rules for CO2 border adjustment CBAM. The European Council has approved an adjustment to the CO2 border adjustment mechanism CBAM to simplify the rules. From February 2027, importers whose goods are affected by the mechanism will have to purchase certificates to cover emissions imported in 2026. The new rules exempt 90 per cent of importers from the administrative burden, as the exemptions apply to small importers with less than 50 tonnes of goods per year.

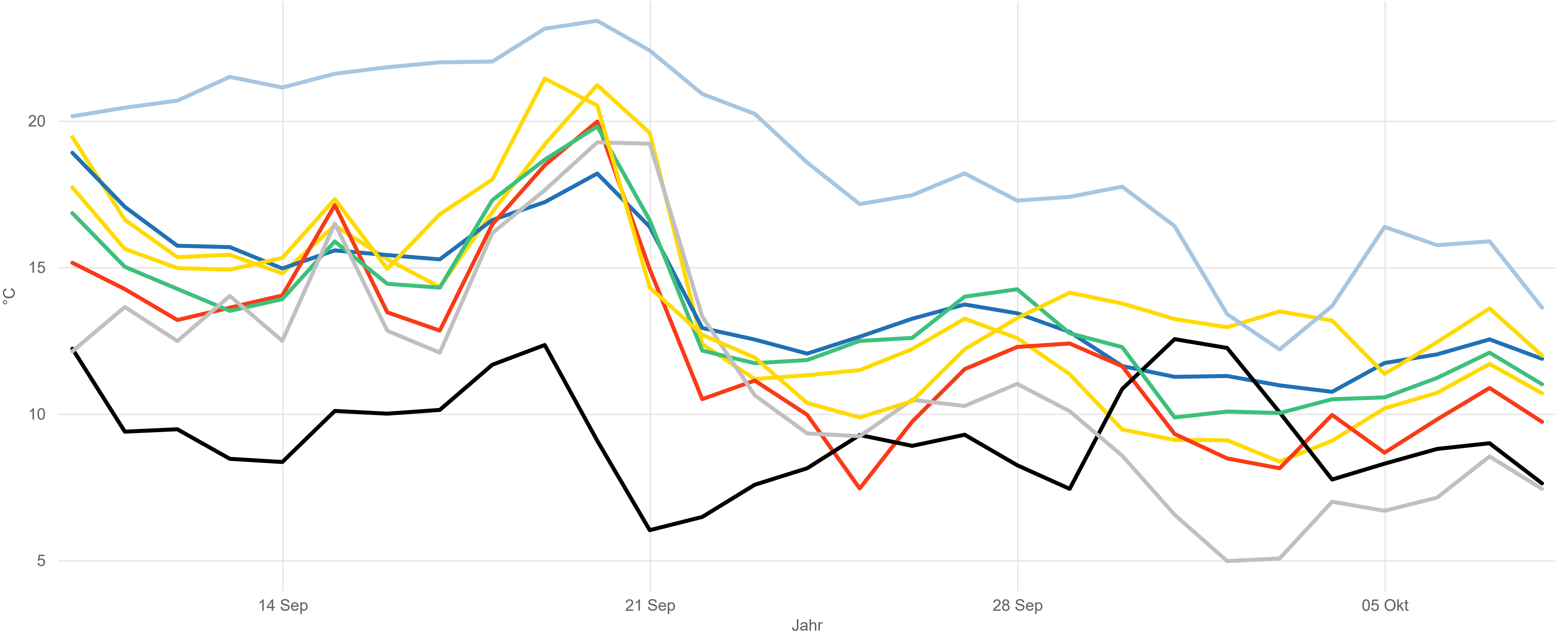


Temperatures 2m Above Ground

→ 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

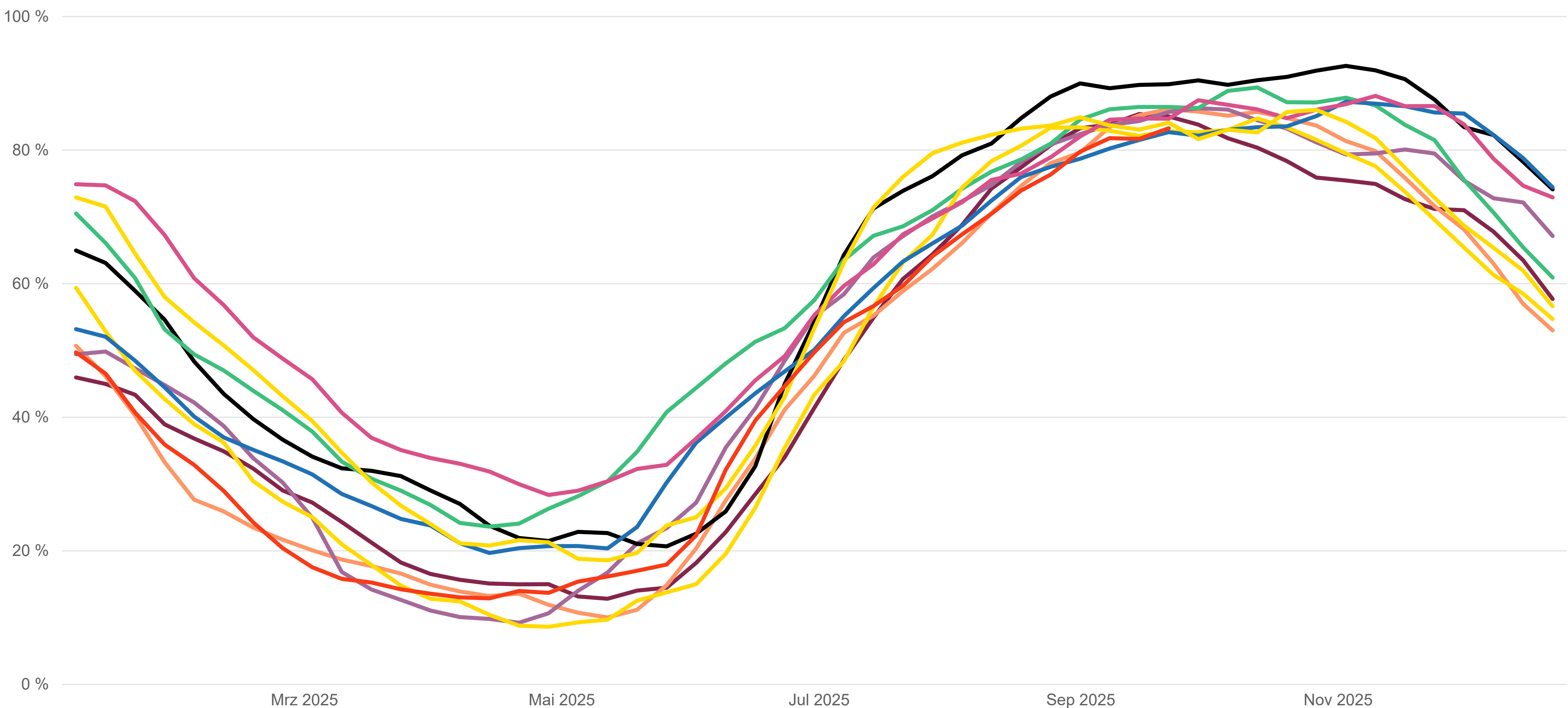
Source : US National Weather Service



Swiss Water Level

Water Storage Level Switzerland (100% = 8.770 GWh)

Year 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025



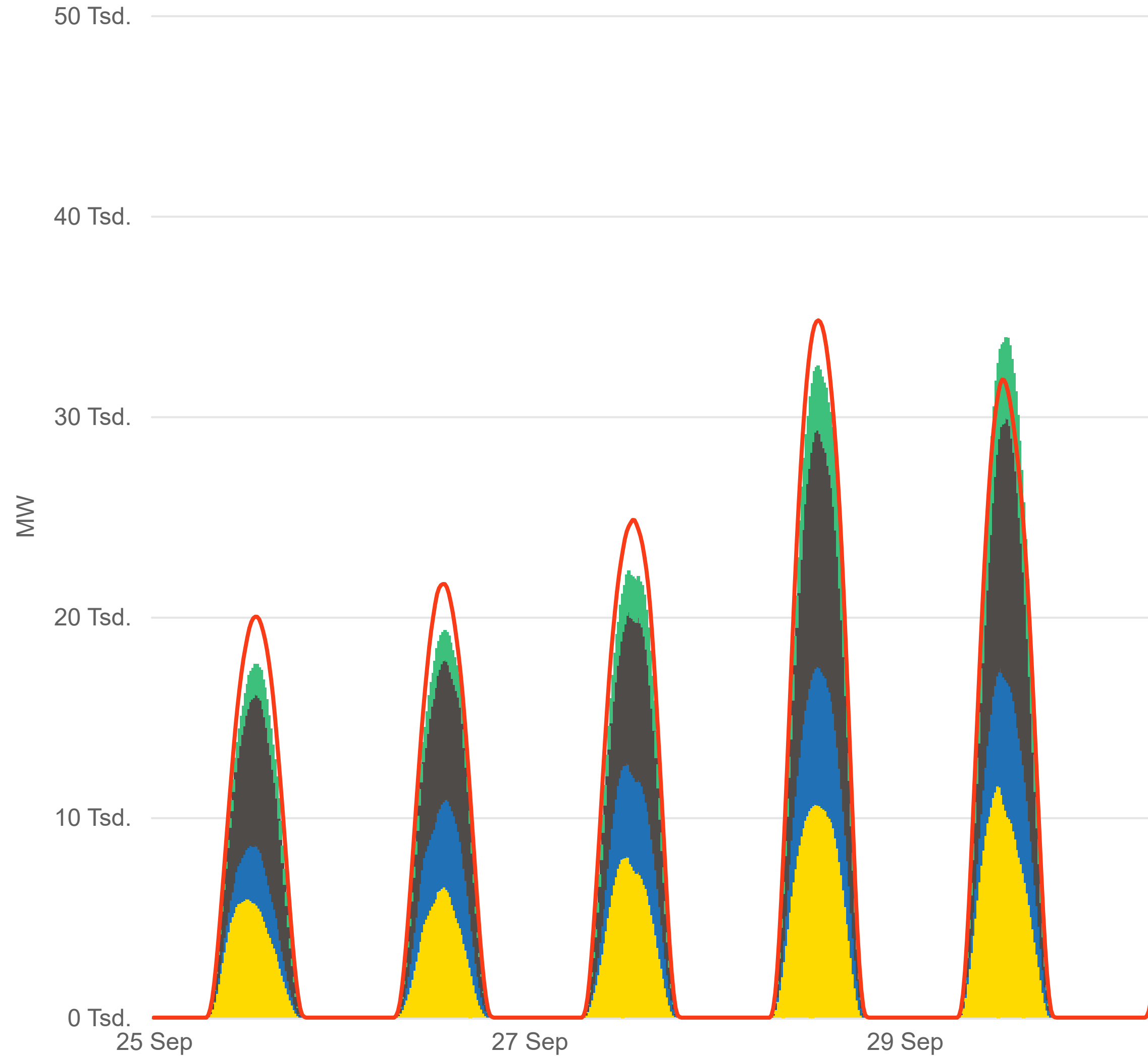
Source : Office fédéral de l'énergie OFEN Bundesamt für Energie BFE



Solar Power Injection Germany

Solar Injection Observed

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW Capacity Forecasted



Solar Injection Day Ahead Forecasts

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW



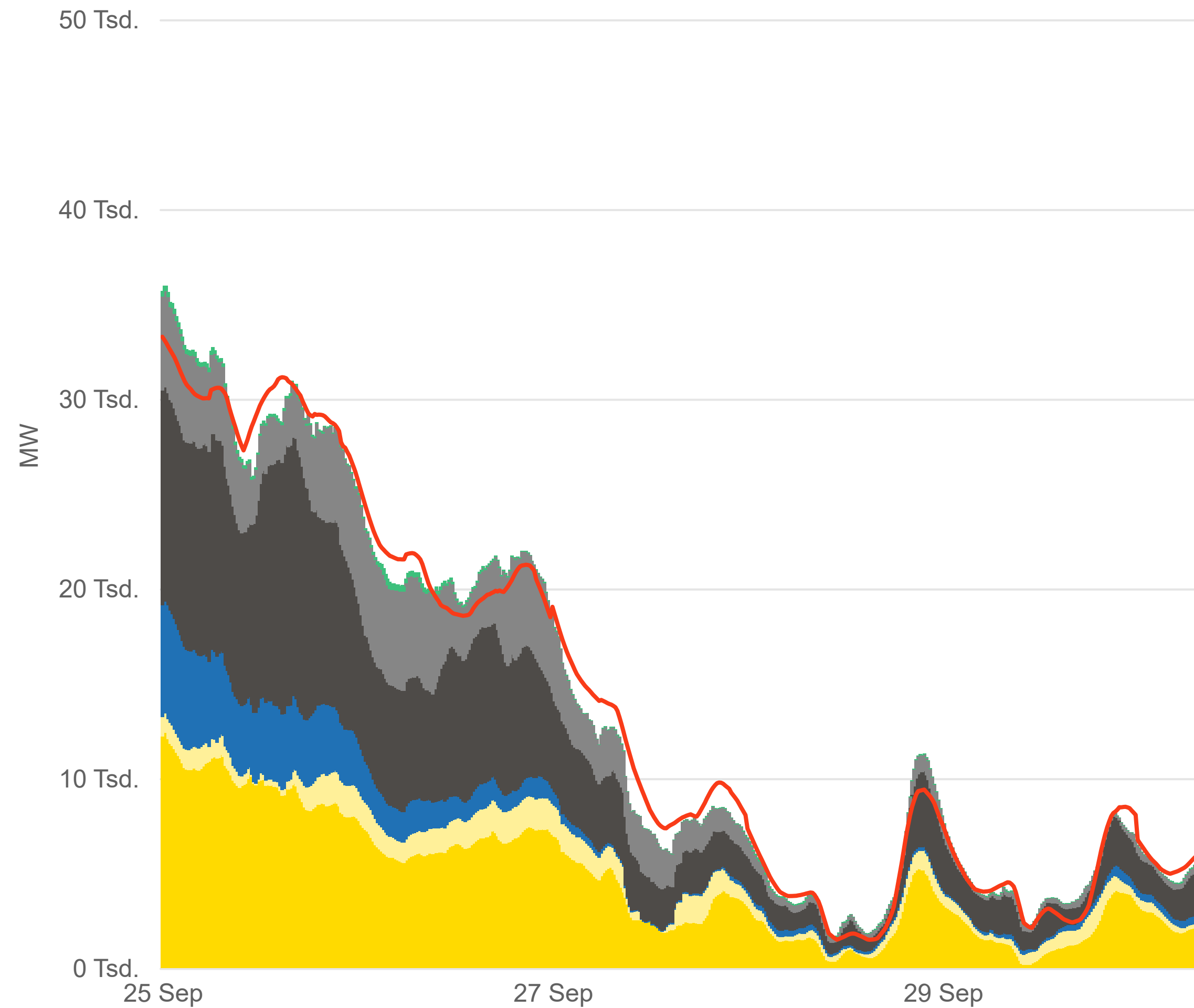
Source : ENTSO-E



Wind Power Injection Germany

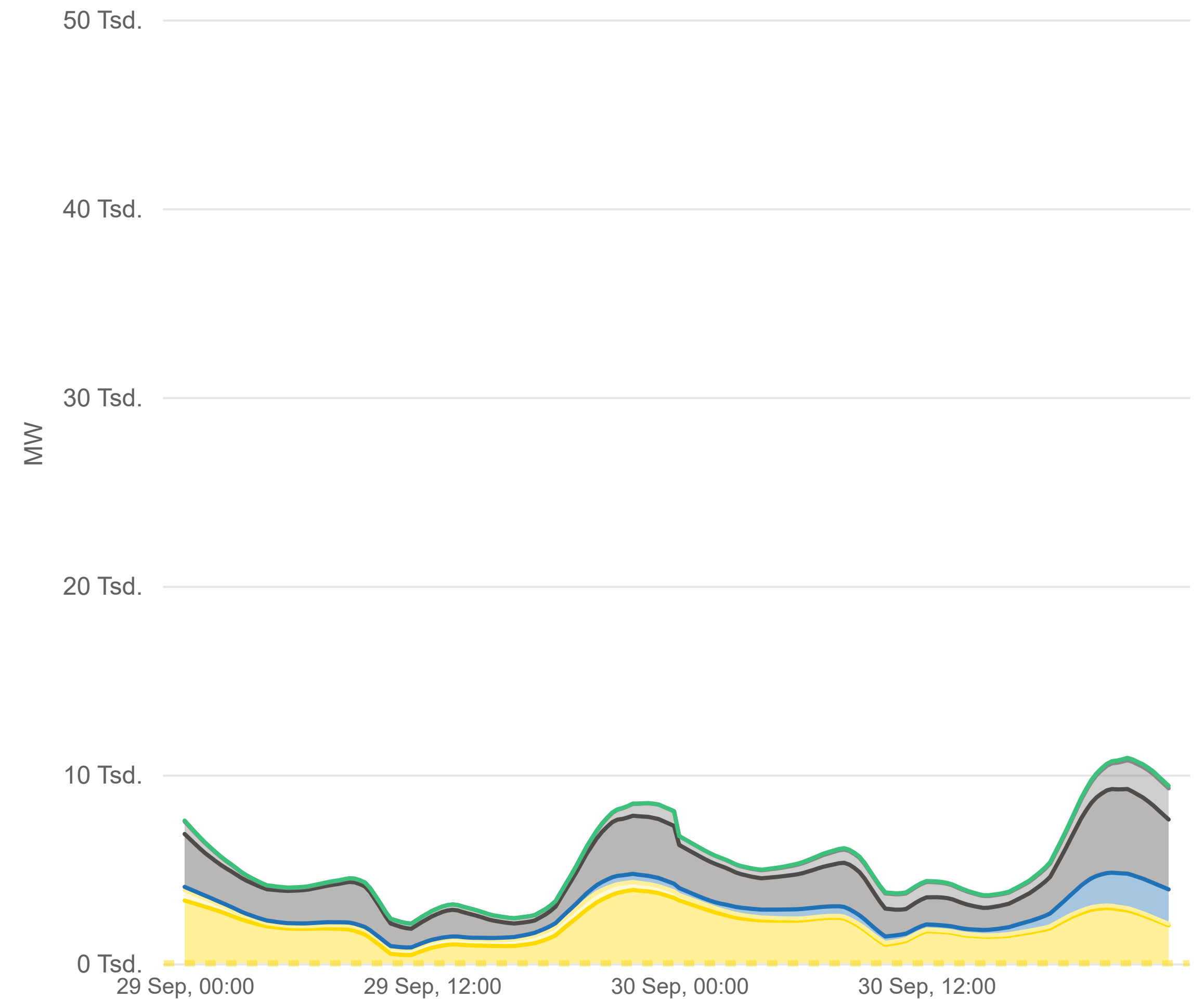
Wind Injection Observed

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

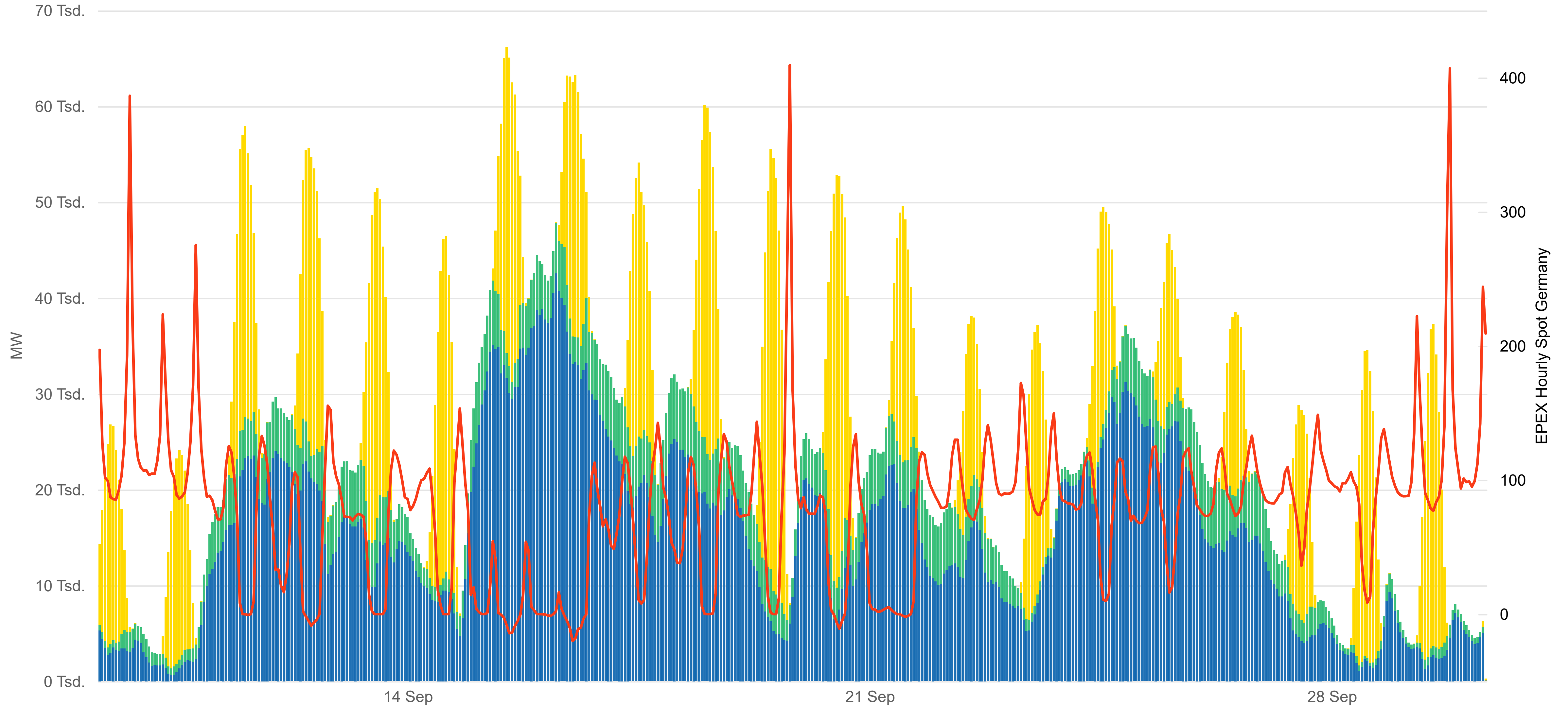


Source : ENTSO-E



EPEX Spot versus Renewable Supply

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



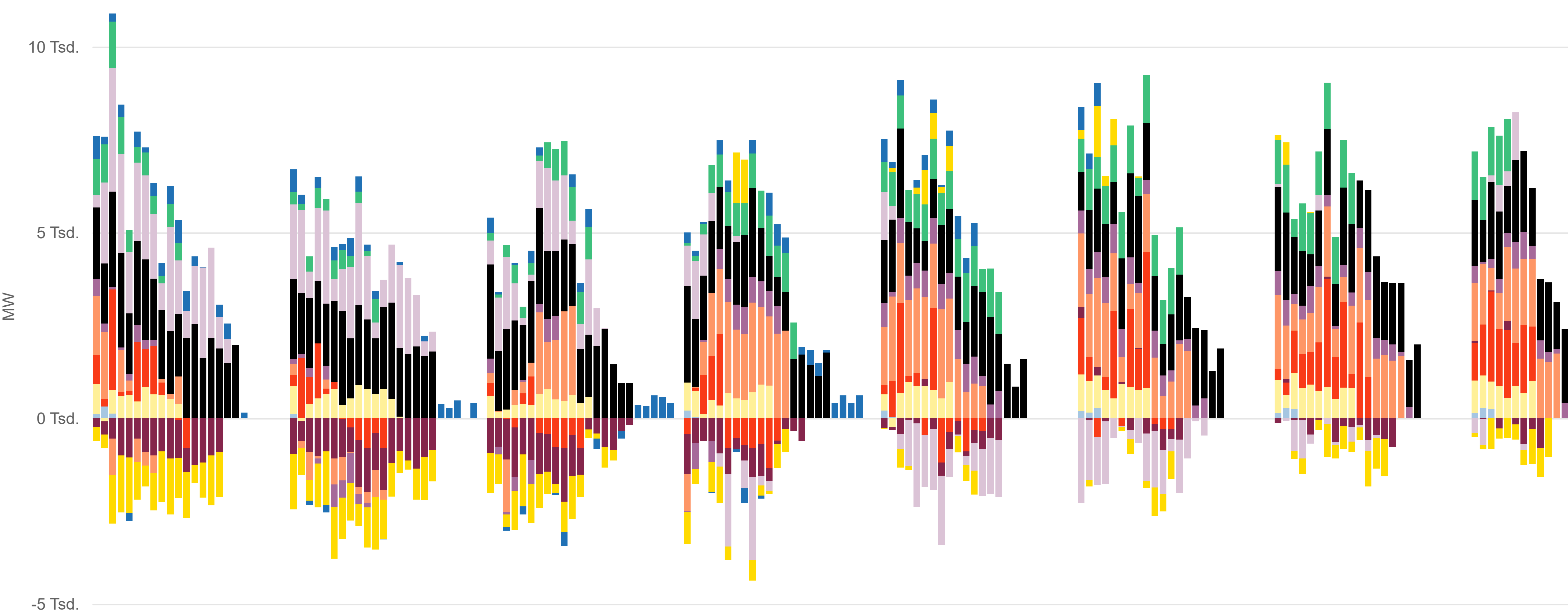
Source : ENTSO-E / EPEX Spot



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



23 Sep

24 Sep

25 Sep

26 Sep

27 Sep

28 Sep

29 Sep

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

Source : ENTSO-E

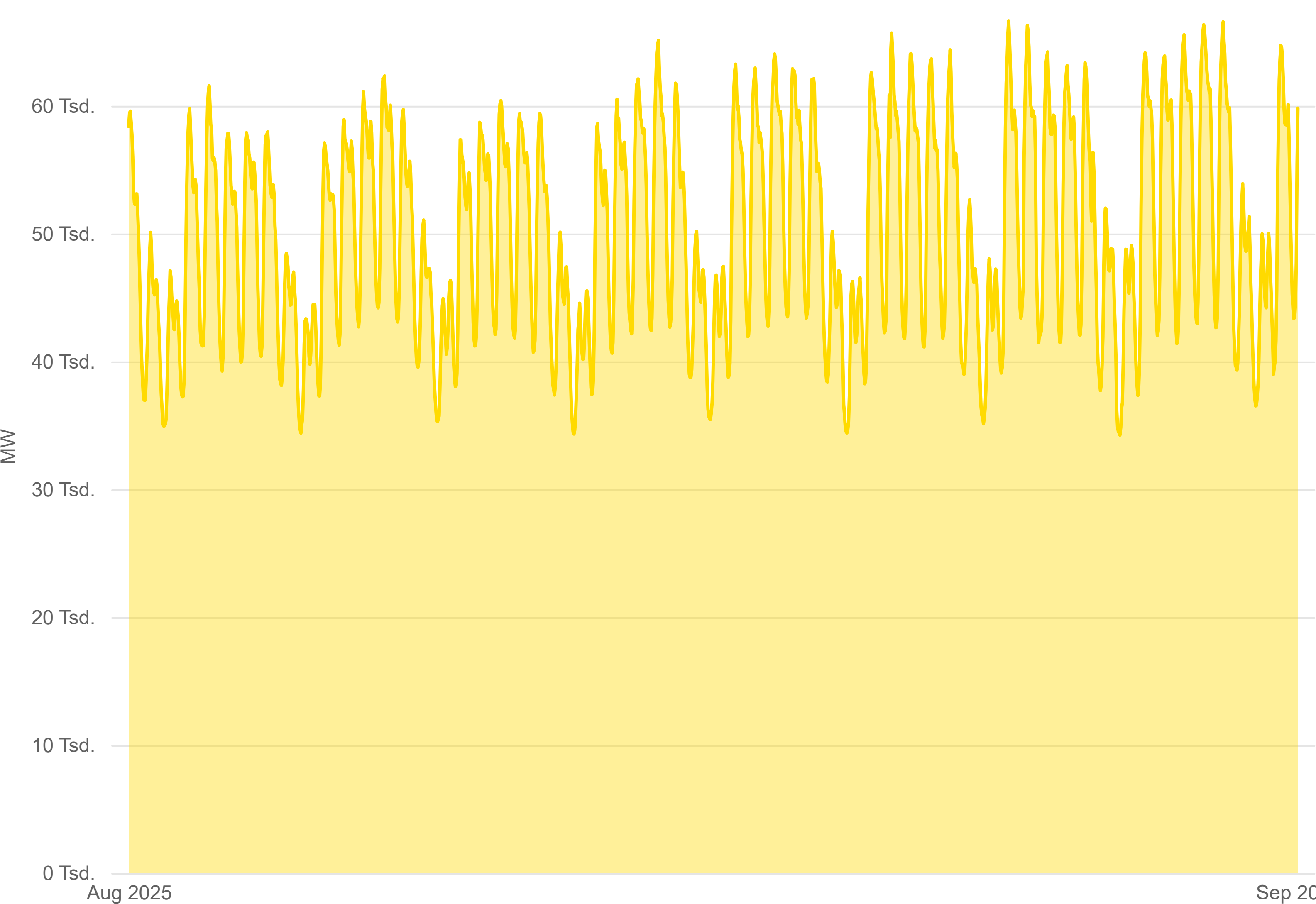


Power Demand Observed

01.08.2025 30.09.2025



country ● DE



Sep 2025
Source : ENTSO-E



Brent Crude Oil Front Month Future



Brent Front Month	USD/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
29. September 2025	67,97	-2,16	-3,08 %

Brent Front Month	EUR/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
29. September 2025	57,98	-2,10	-3,50 %

Price USD/bbl



Price EUR/bbl



Source : ICE



Gas Forwards Trading Hub Europe (THE) Quarter

24.01.2025

30.09.2025



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q4-2025	34,01	0,24	0,72 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q1-2026	34,05	-0,51	-1,48 %

Product ● THE Q4-2025



Product ● THE Q1-2026



Source : PEGAS



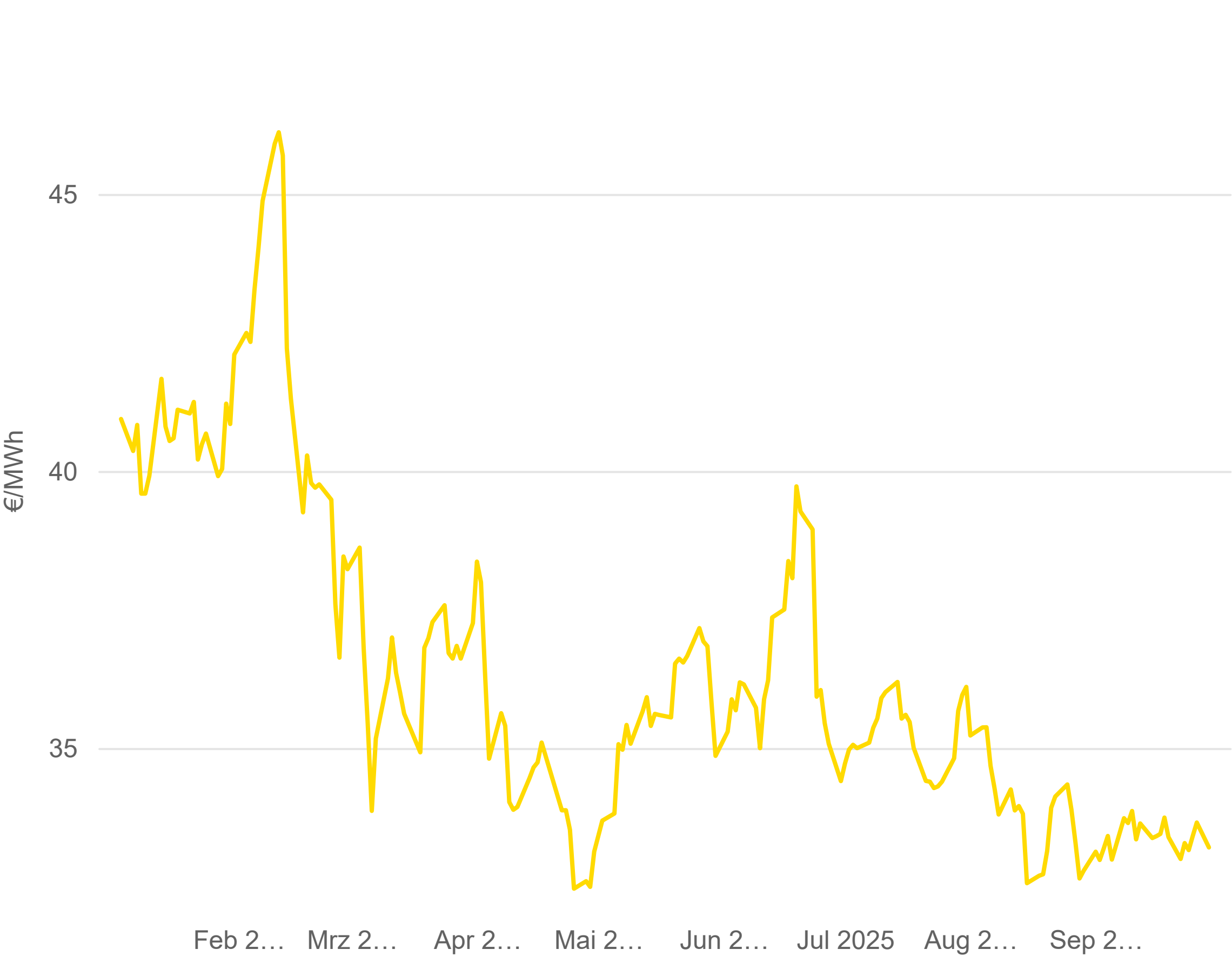
Gas Forwards Trading Hub Europe (THE) Year



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Cal-2026	33,20	-0,45	-1,34 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Cal-2027	31,05	-0,26	-0,84 %

Product ● THE Cal-2026



Product ● THE Cal-2027



Source : PEGAS

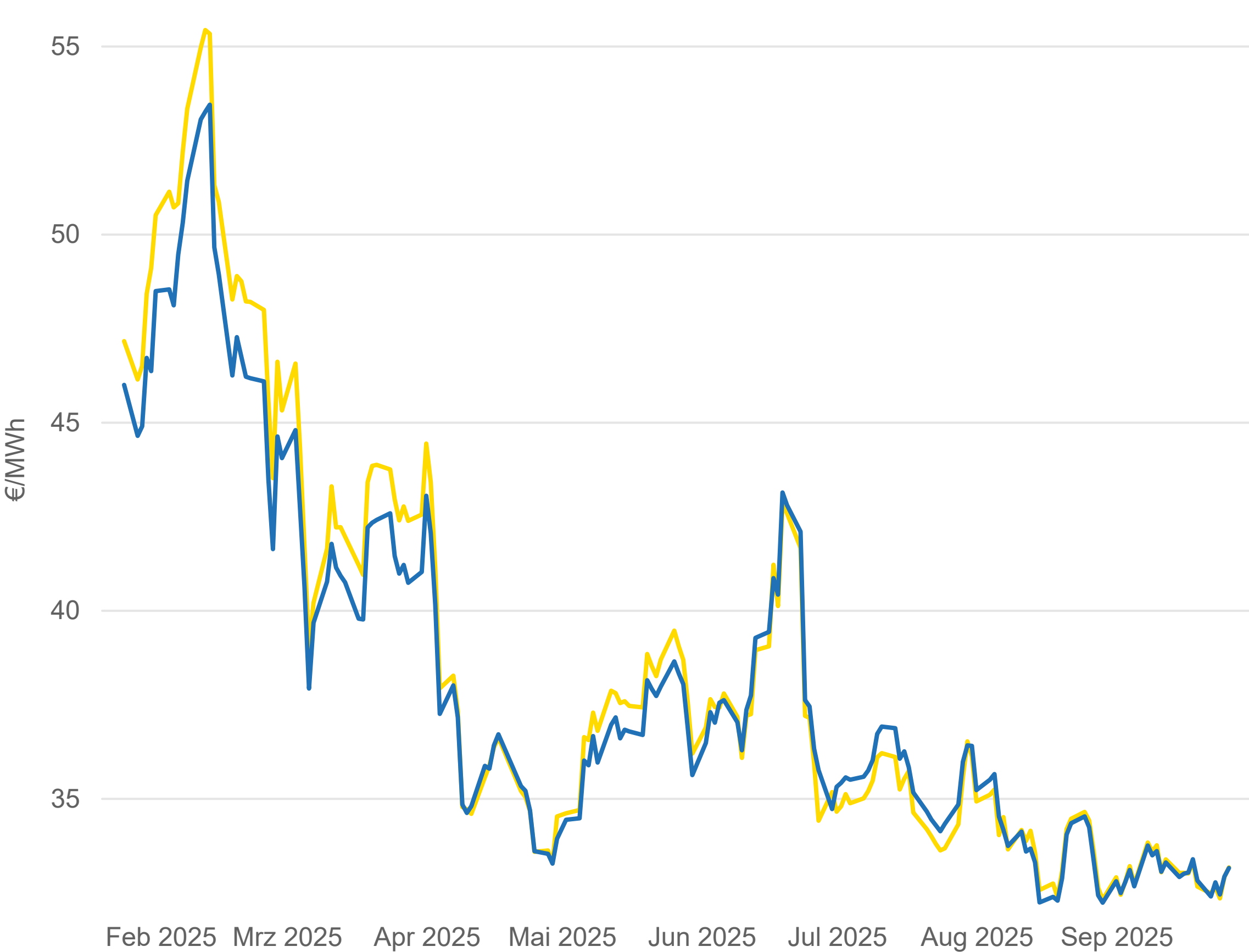


Gas Forwards NBP and TTF Quarter



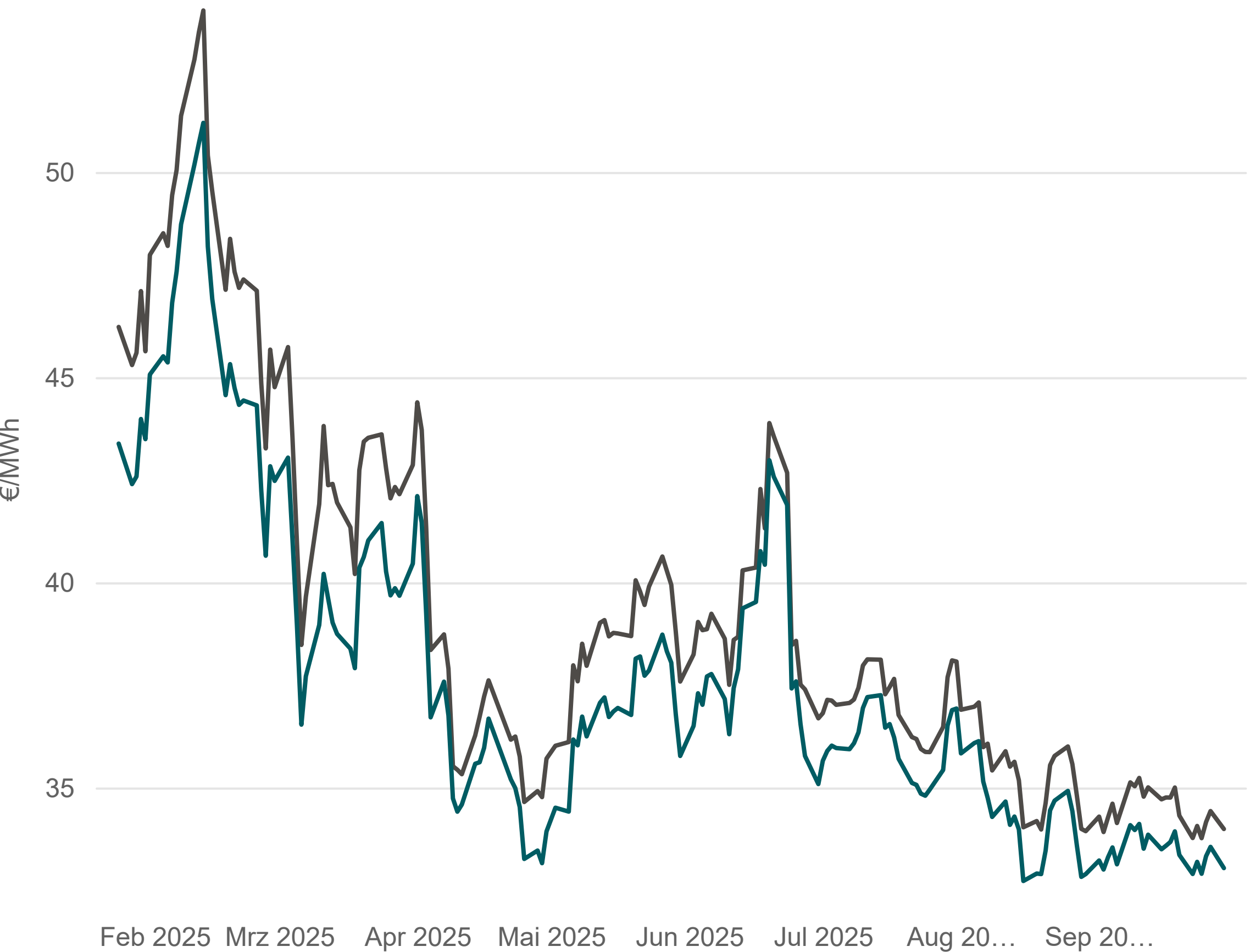
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q4-2025	33,15	0,25	0,76 %
TTF Q4-2025	33,13	0,23	0,69 %

Product ● NBP Q4-2025 ● TTF Q4-2025



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q1-2026	33,99	-0,44	-1,27 %
TTF Q1-2026	33,04	-0,52	-1,54 %

Product ● NBP Q1-2026 ● TTF Q1-2026



Source : PEGAS



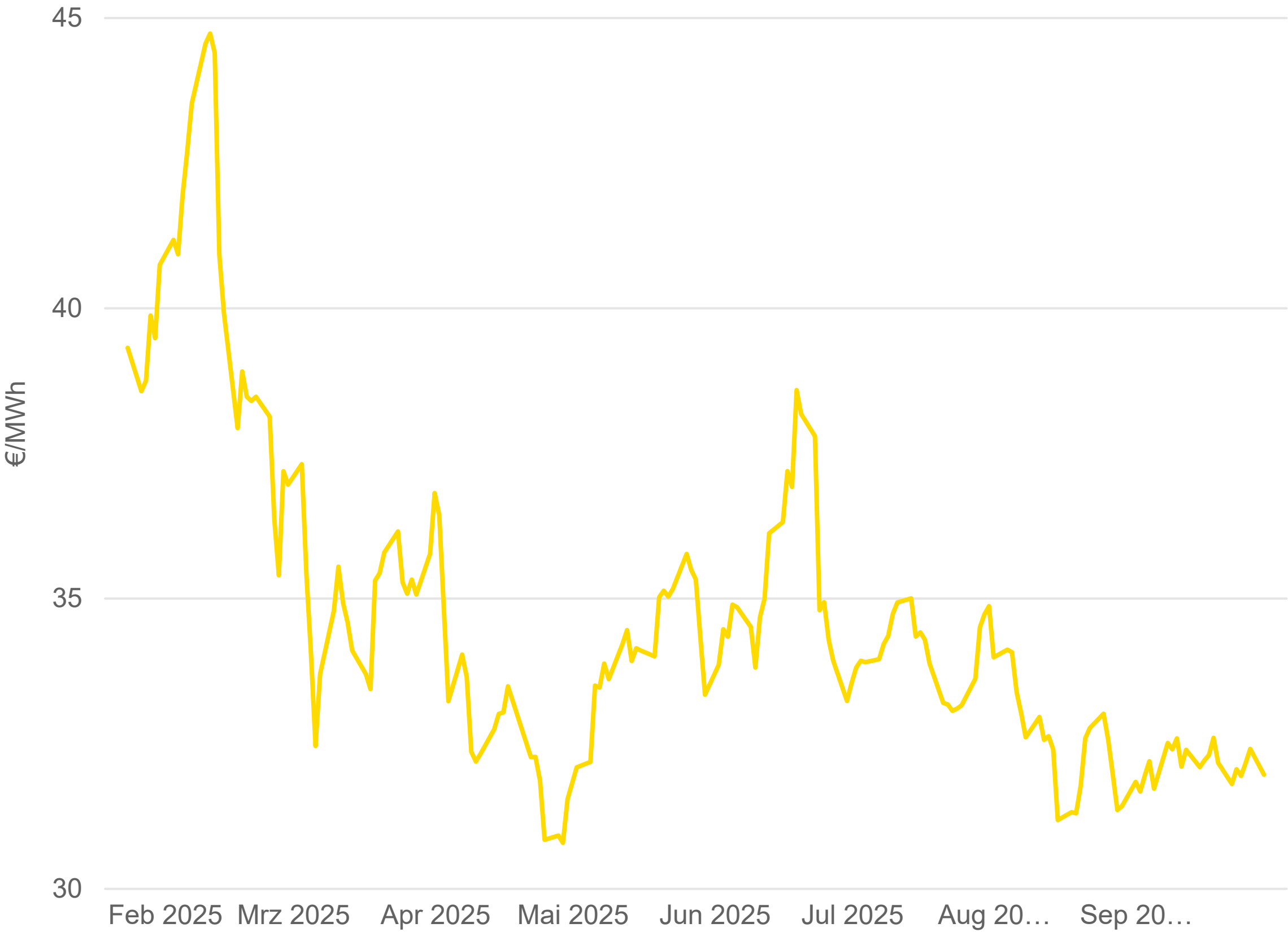
Gas Forwards TTF Year



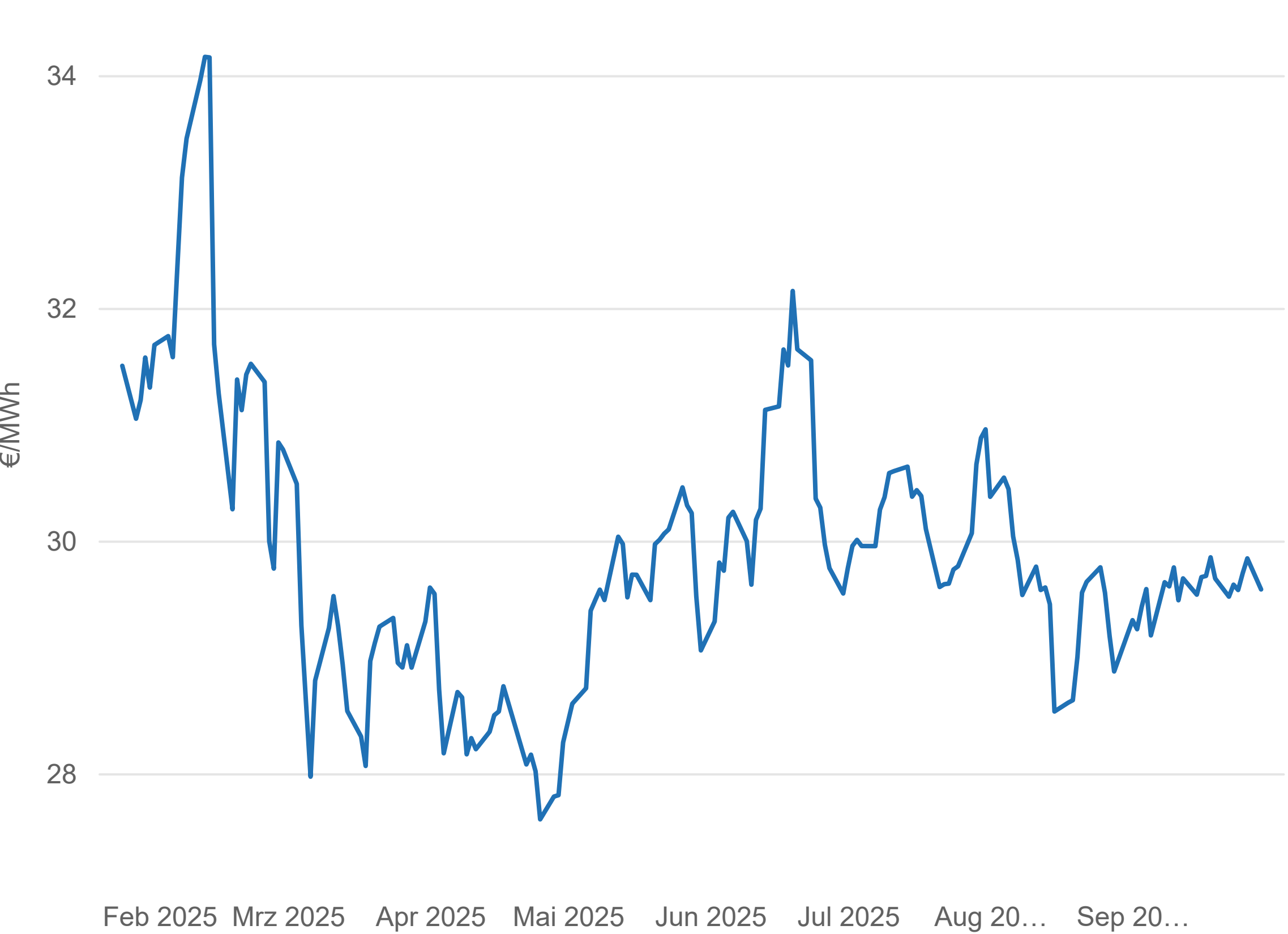
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF Cal-2026	31,95	-0,44	-1,37 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF Cal-2027	29,58	-0,27	-0,89 %

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	32,66	-0,15	-0,45 %
TTF	31,89	-0,46	-1,42 %

MarketArea ● THE ● TTF



Source : EEX



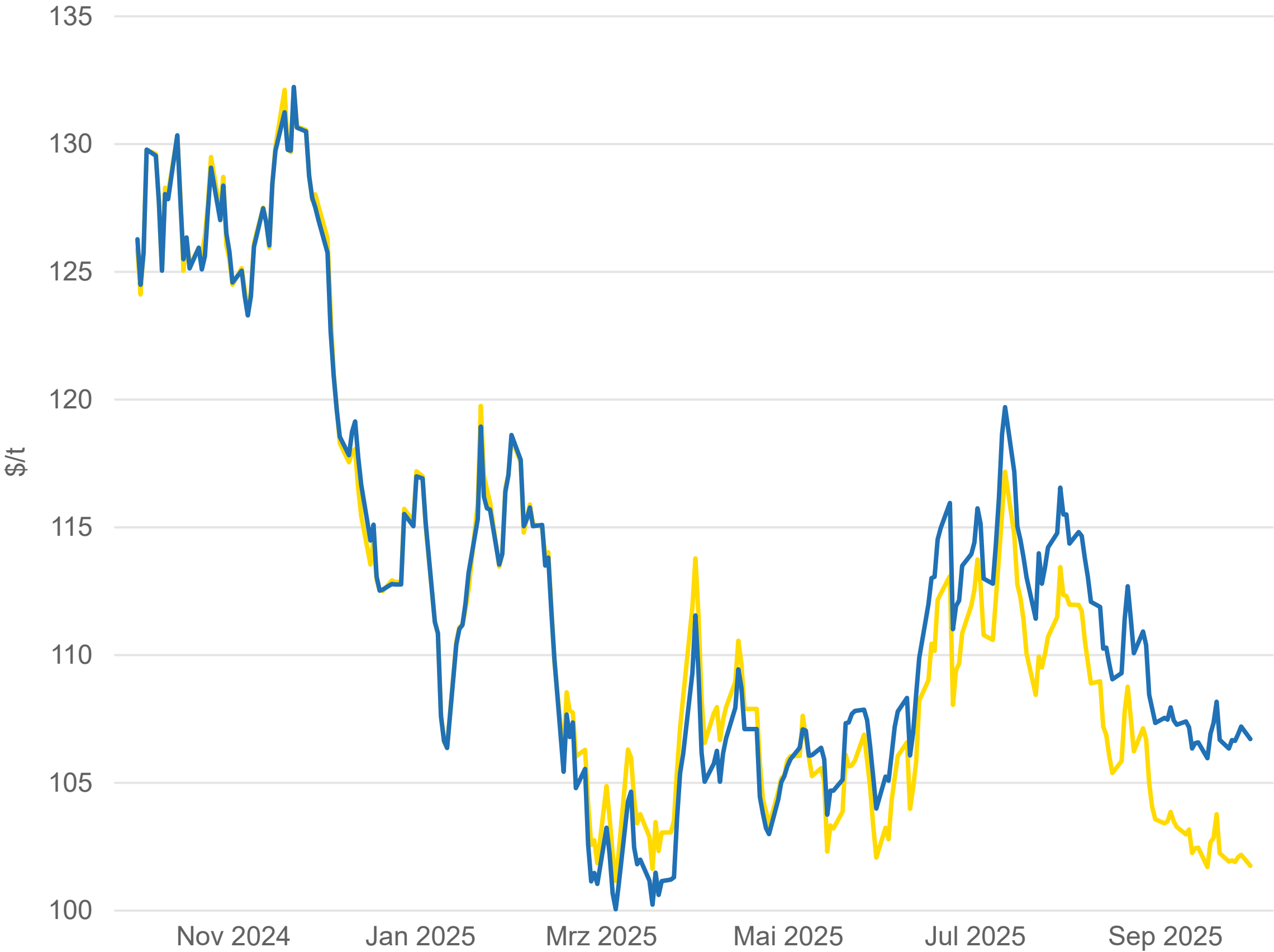
Coal API#2 Forwards



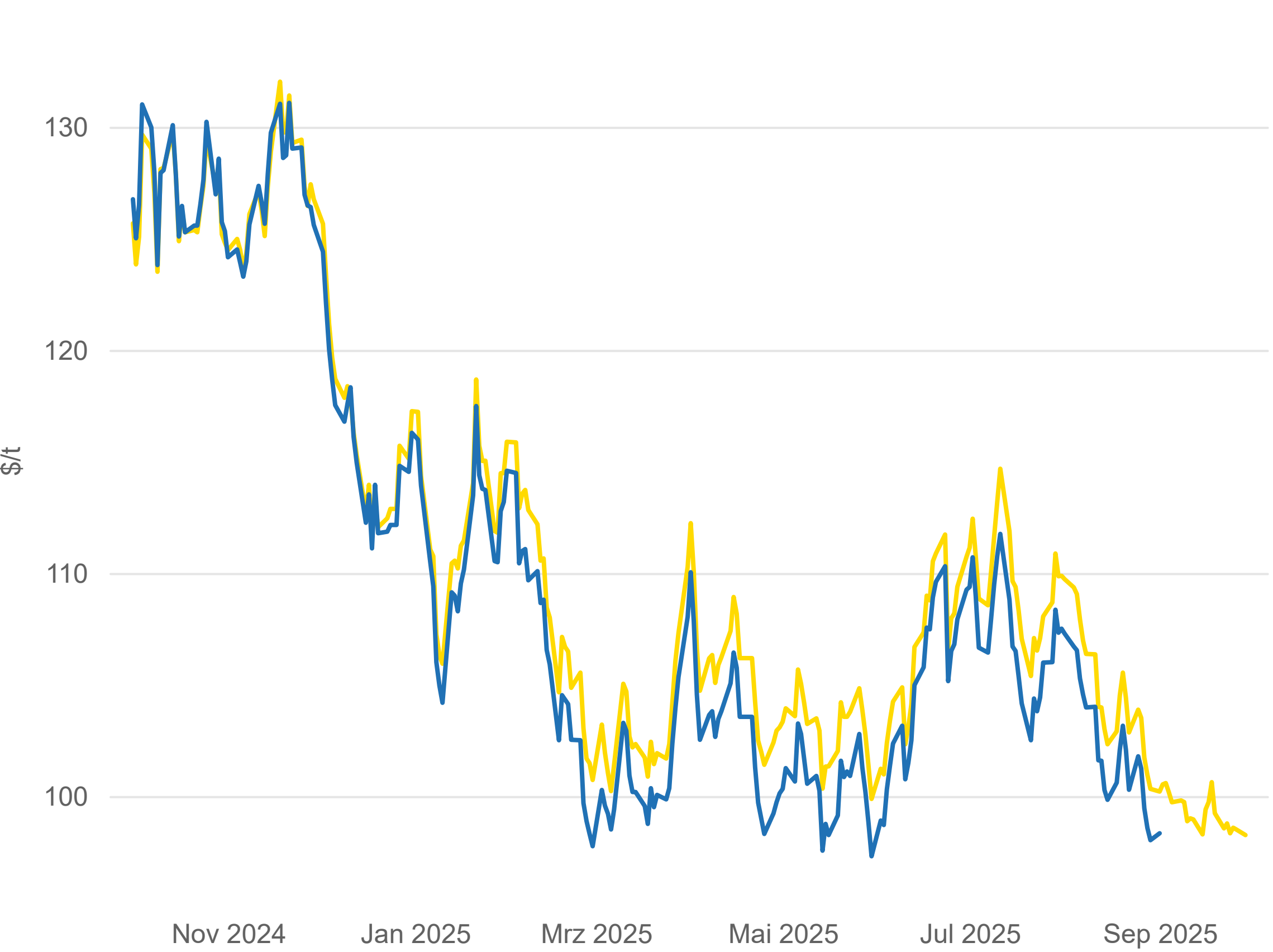
Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Cal-2026	101,71	-0,43	-0,42 %
API#2 Cal-2027	106,67	-0,49	-0,46 %

Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Q1-2026	98,25	-0,25	-0,25 %
API#2 Q4-2025	98,33	0,31	0,32 %

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



Product ● API#2 Q1-2026 ● API#2 Q4-2025



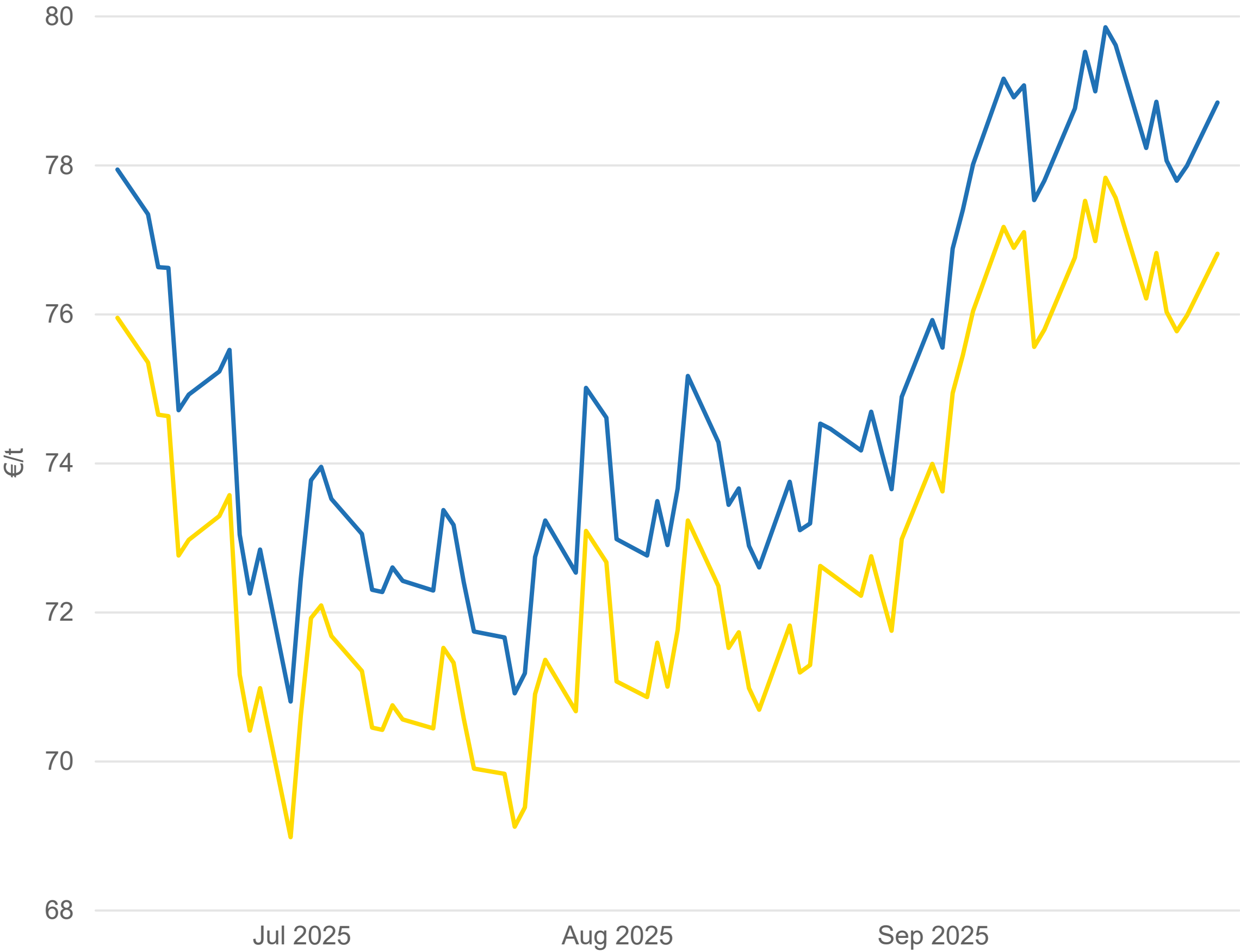
Source : ICE



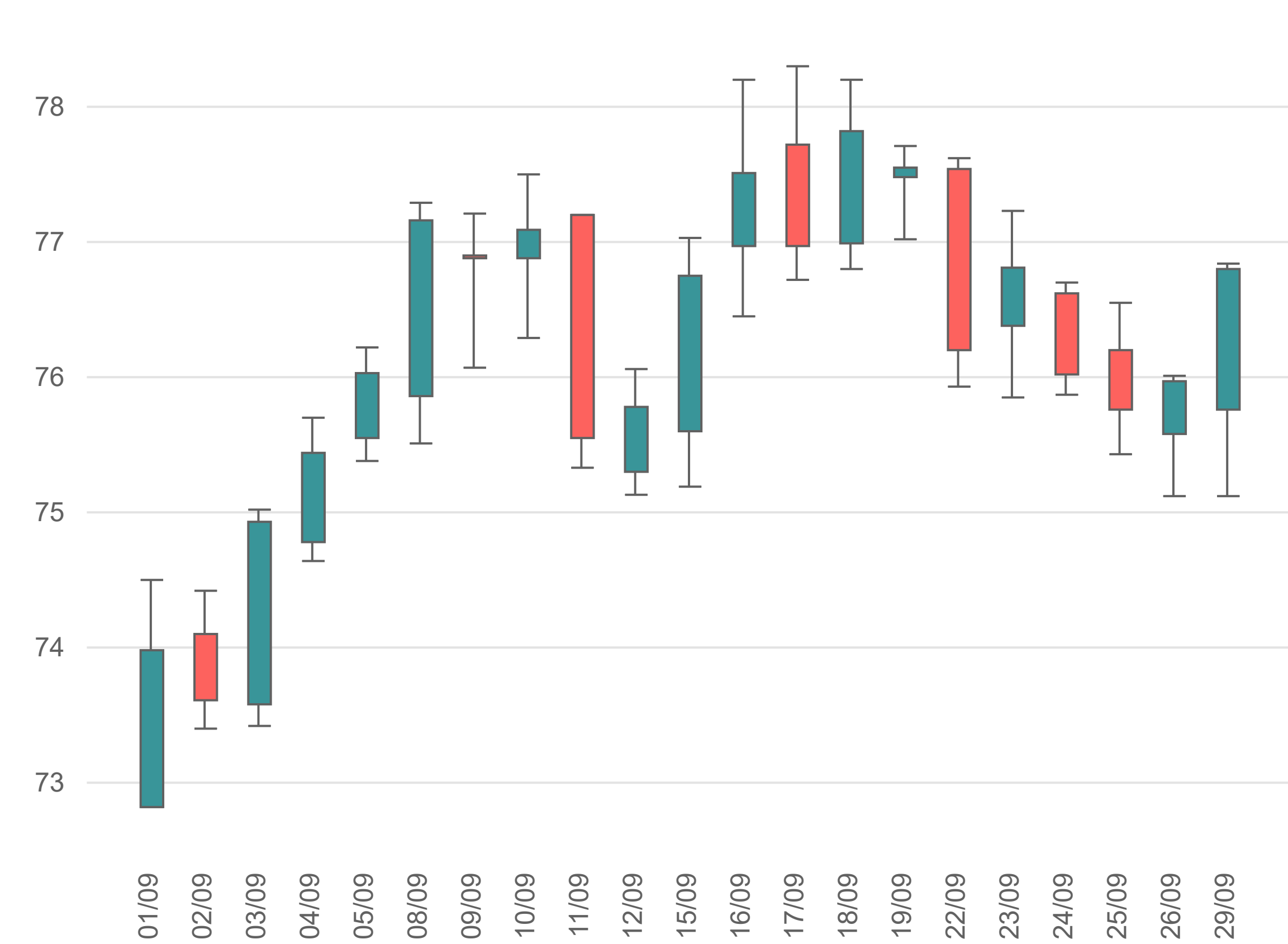
European Emissions Allowances (EUA)

Product	€/t	Change DtD	Change DtD (%)
EUA MD 2025	76,80	0,83	1,09 %
EUA MD 2026	78,83	0,85	1,09 %

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	91,95
Cal Y+1 Base	86,55
Cal Y+1 Off Peak	83,54

Cost EUA + TTF@50%

94,26

Clean Spark Spread

CSS Y+1 Peak	-2,31
CSS Y+1 Base	-7,71
CSS Y+1 Off Peak	-10,71

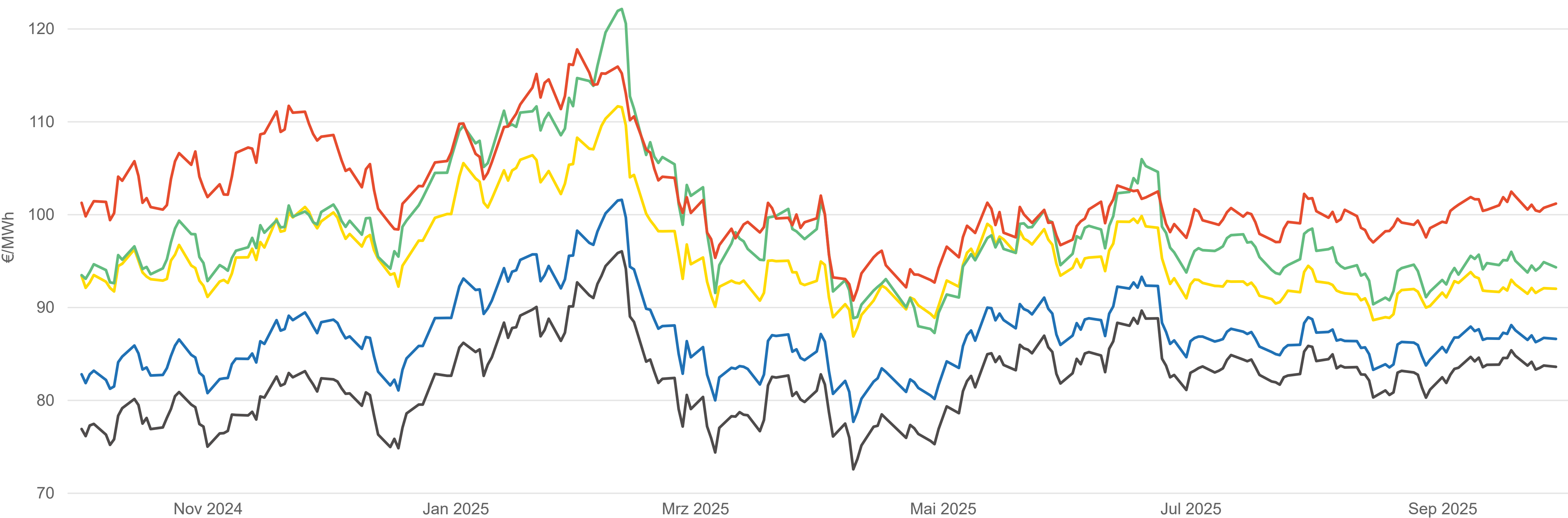
Cost EUA + API#2@38%

101,12

Clean Dark Spread

CDS Y+1 Peak	-9,17
CDS Y+1 Base	-14,57
CDS Y+1 Off Peak	-17,58

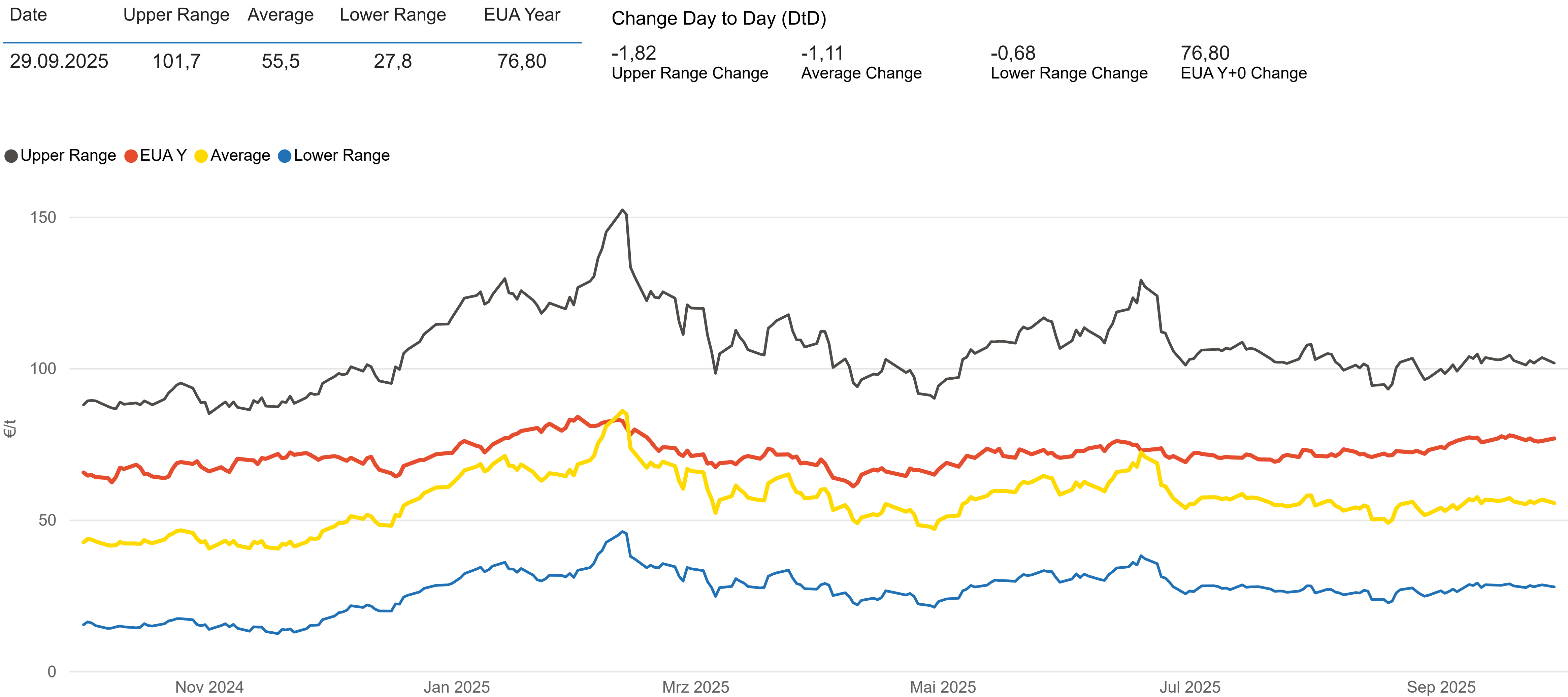
● Cal_NextYear_Peak ● Cal-NextYear_Base ● Cal-NextYear_Off Peak ● CostEUA + TTF@50% ● Cost EUA + API#2@38%



Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range Front-Year



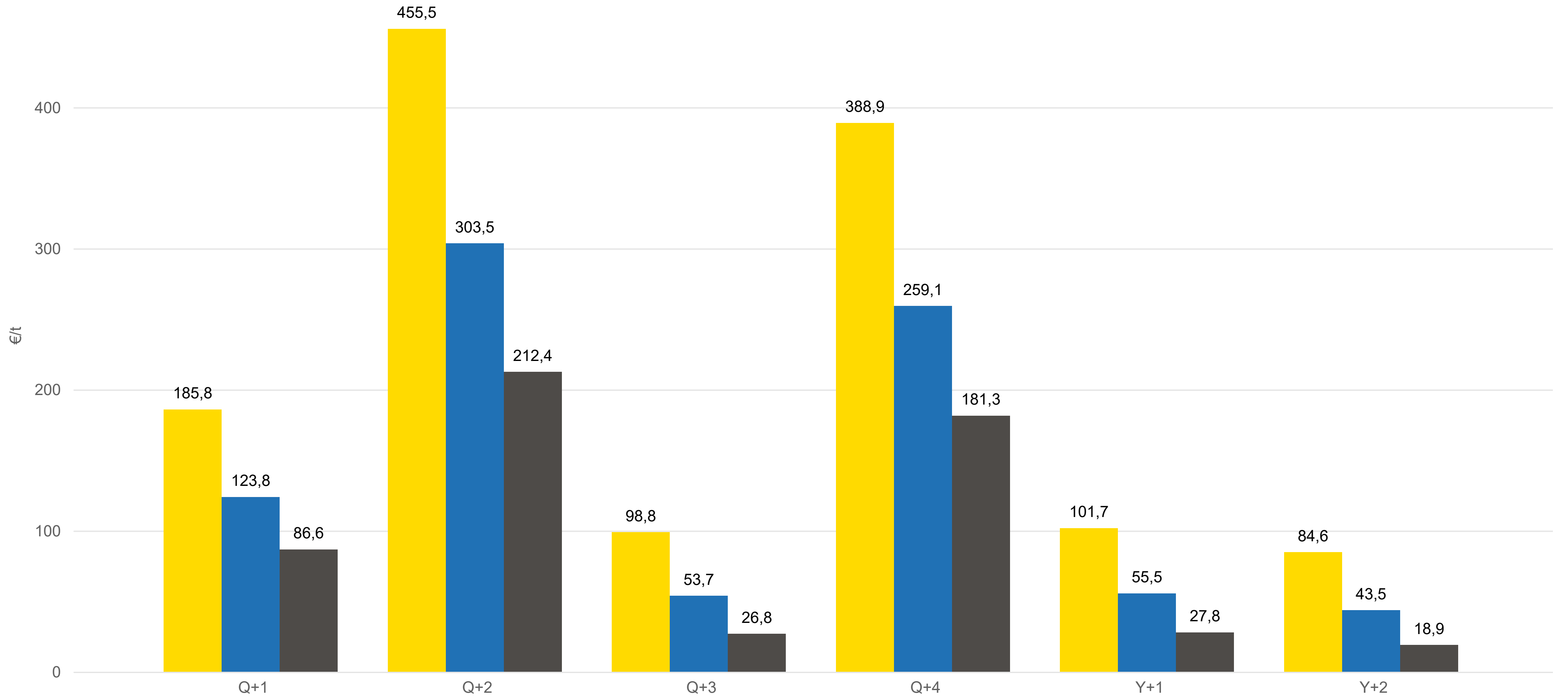
The implied EUA switching price [€/t] is calculated based on marginal costs for coal and gas fired power plants pending on the range of plant efficiency rates (35-45% for coal and 50-60% for gas).
When the EUA market price exceeds the switching price, switching from coal to gas generation should theoretically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

Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range

● Upper Range ● Average ● Lower Range

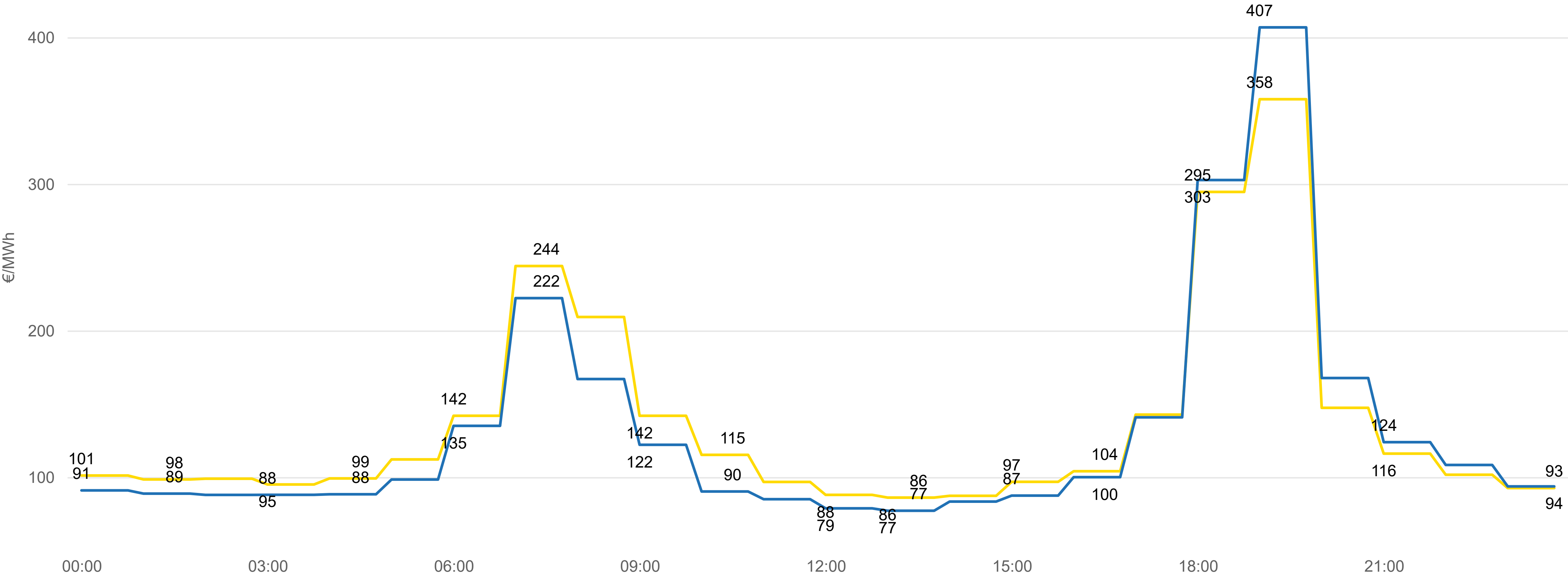


Source : Vattenfall Analysis



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
29.09.2025	130,57	145,07	116,06	112,41	123,36	5,60	6,60	4,61	11,40	-8,99
30.09.2025	136,17	151,67	120,67	123,81	114,37					

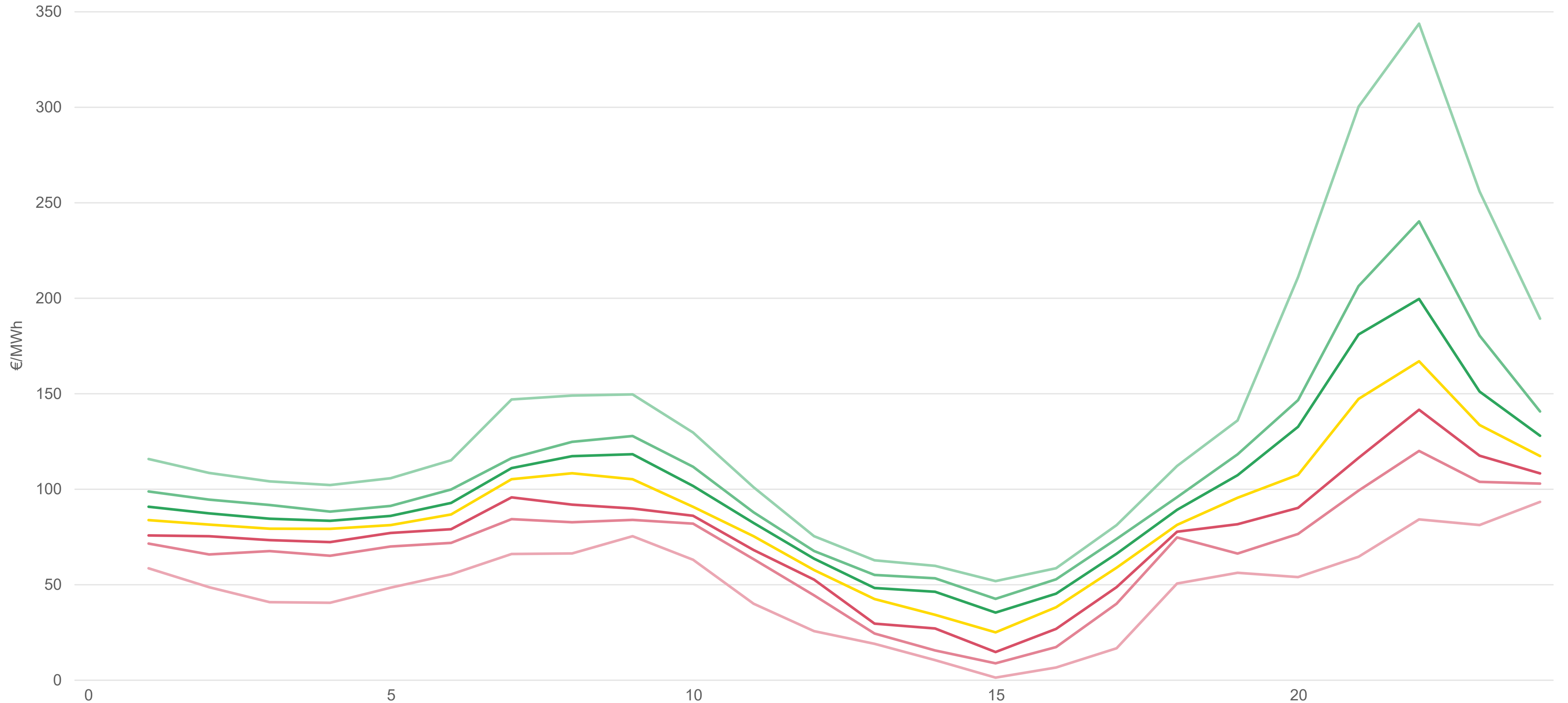


Source : EPEX



EPEX Day Ahead Hour Auction Stress Test

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



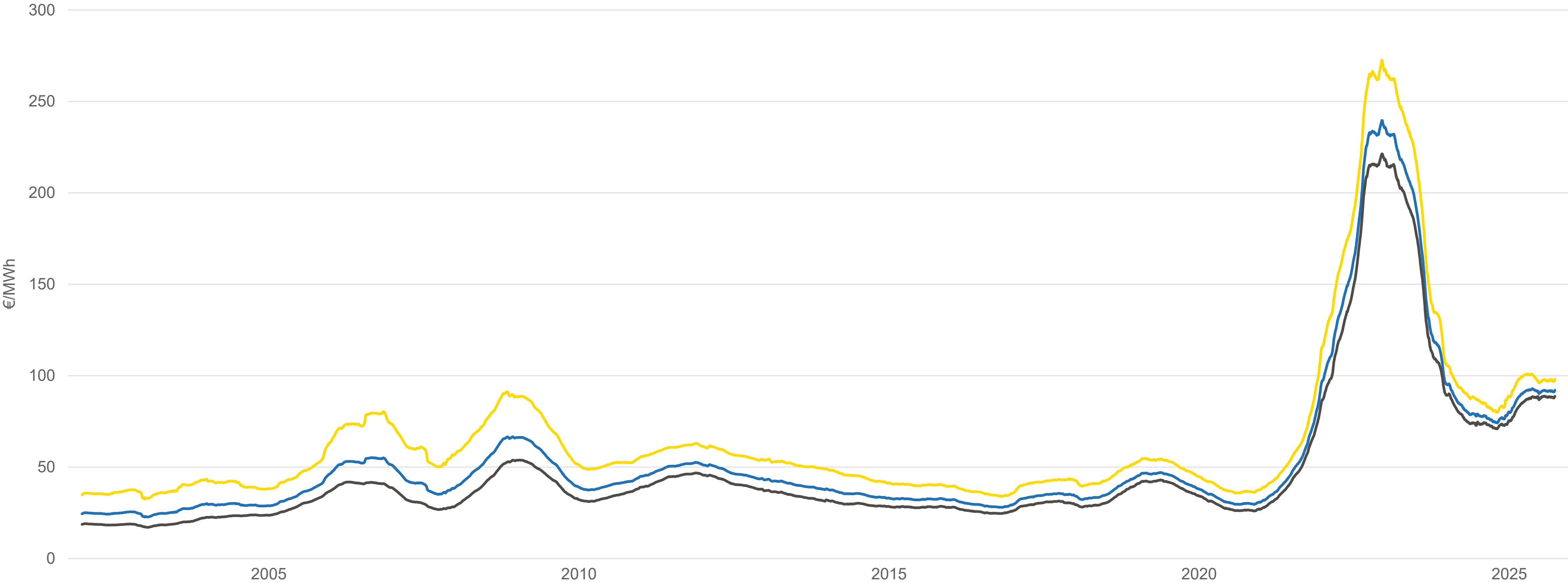
Source : Vattenfall Analysis / EPEX Auction Biddings



EPEX Hour Auction Moving Average 365 Days

Date	Peak Moving Average	Base Moving Average	Off Peak Moving Average
30.09.2025	97,67	91,72	88,40

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

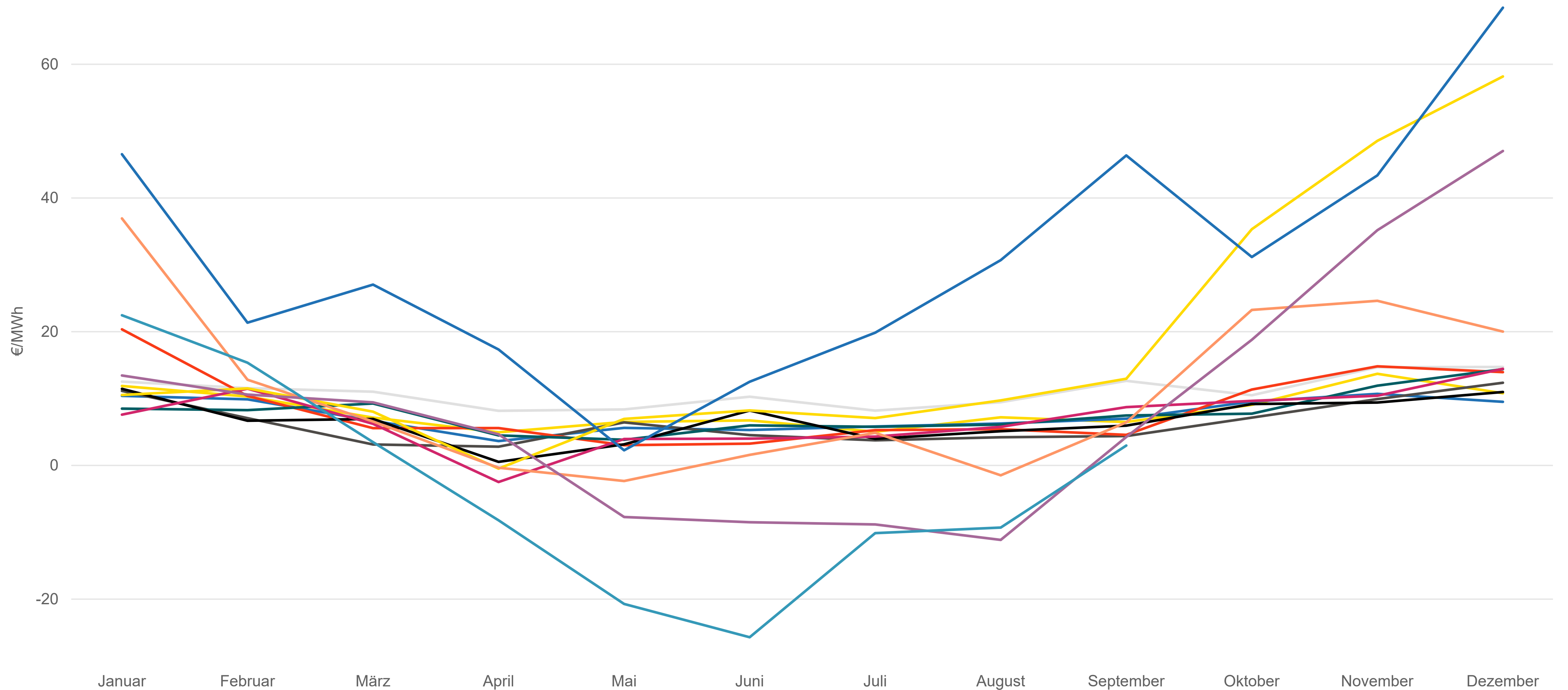


Source : EPEX



EPEX Hour Auction Monthly Peak-Base-Spread

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



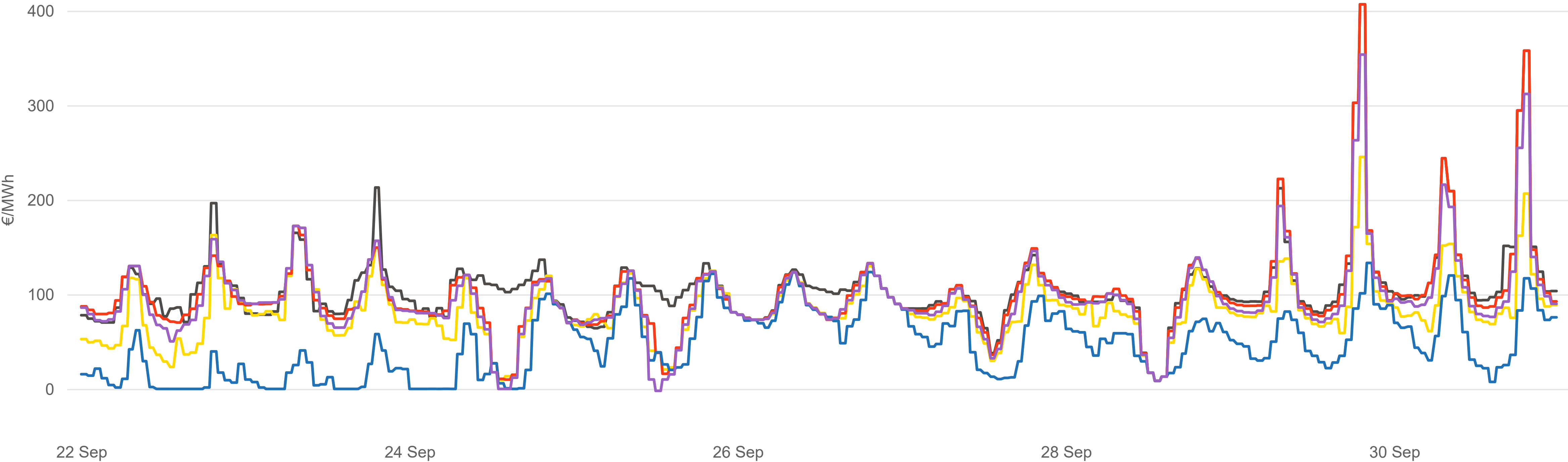
Source : EPEX



International Day Ahead Auctions

Date	AT-EPEX	BE-EPEX	DE-EPEX	FR-EPEX	NL-EPEX
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
27.09.2025	93,82	79,36	92,80	54,16	88,04
26.09.2025	102,09	92,78	94,96	86,77	94,10

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



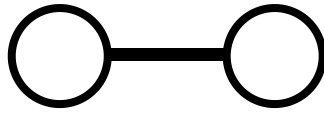
Source : EPEX



EEX German Power Futures Month+1

04.04.2025

03.06.2025



Product

€/MWh

Change DtD

Change DtD (%)

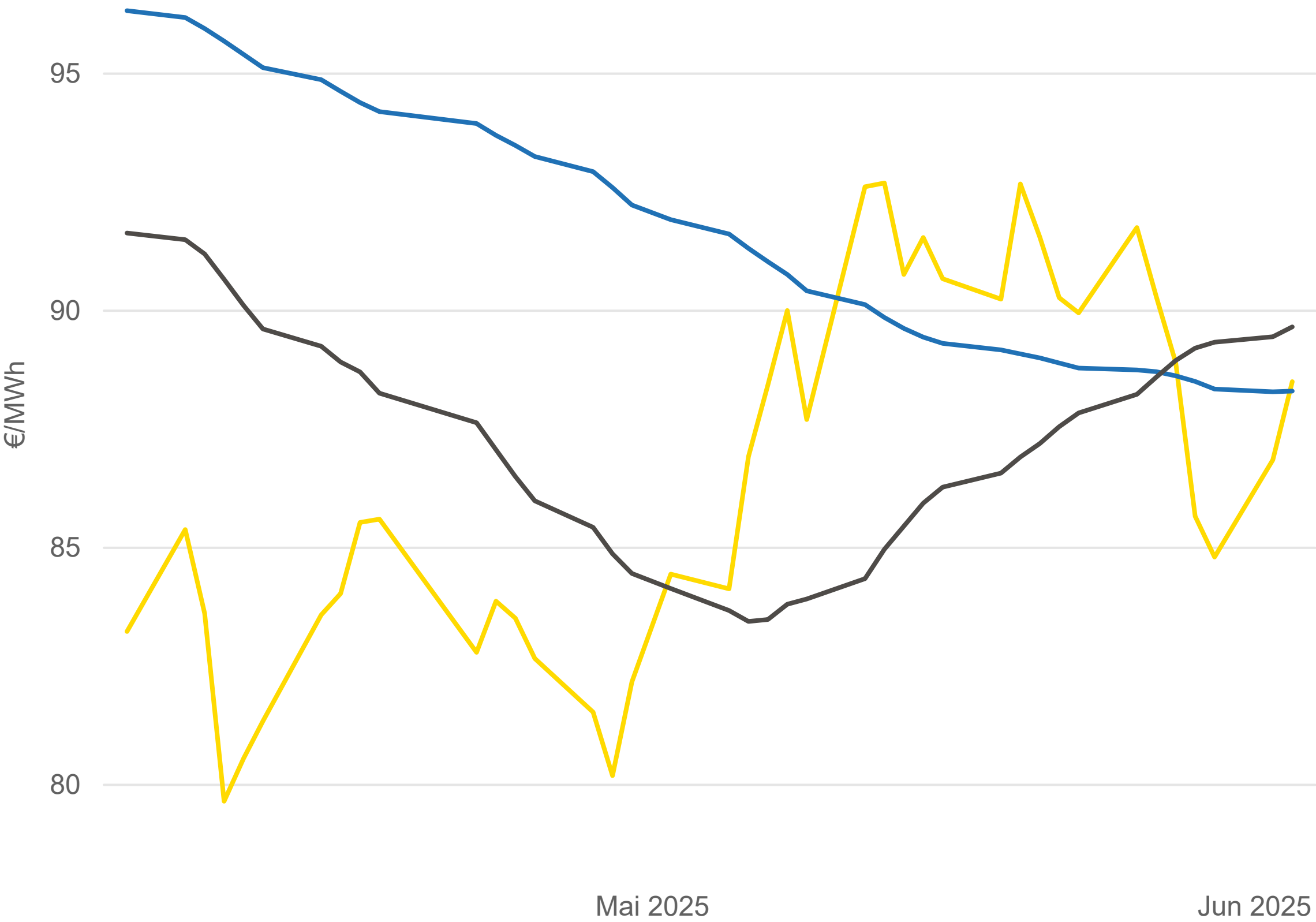
Product

€/MWh

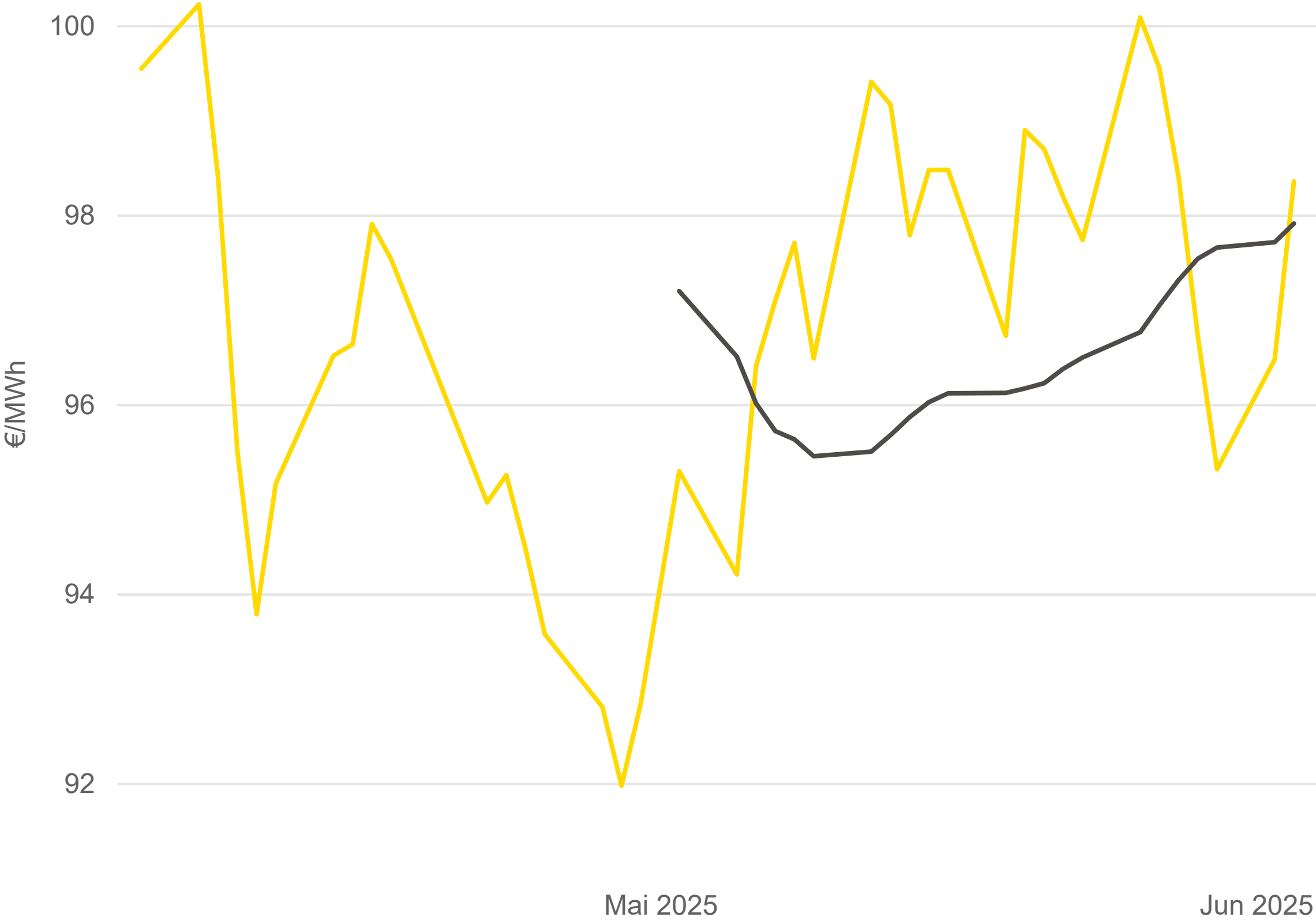
Change DtD

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

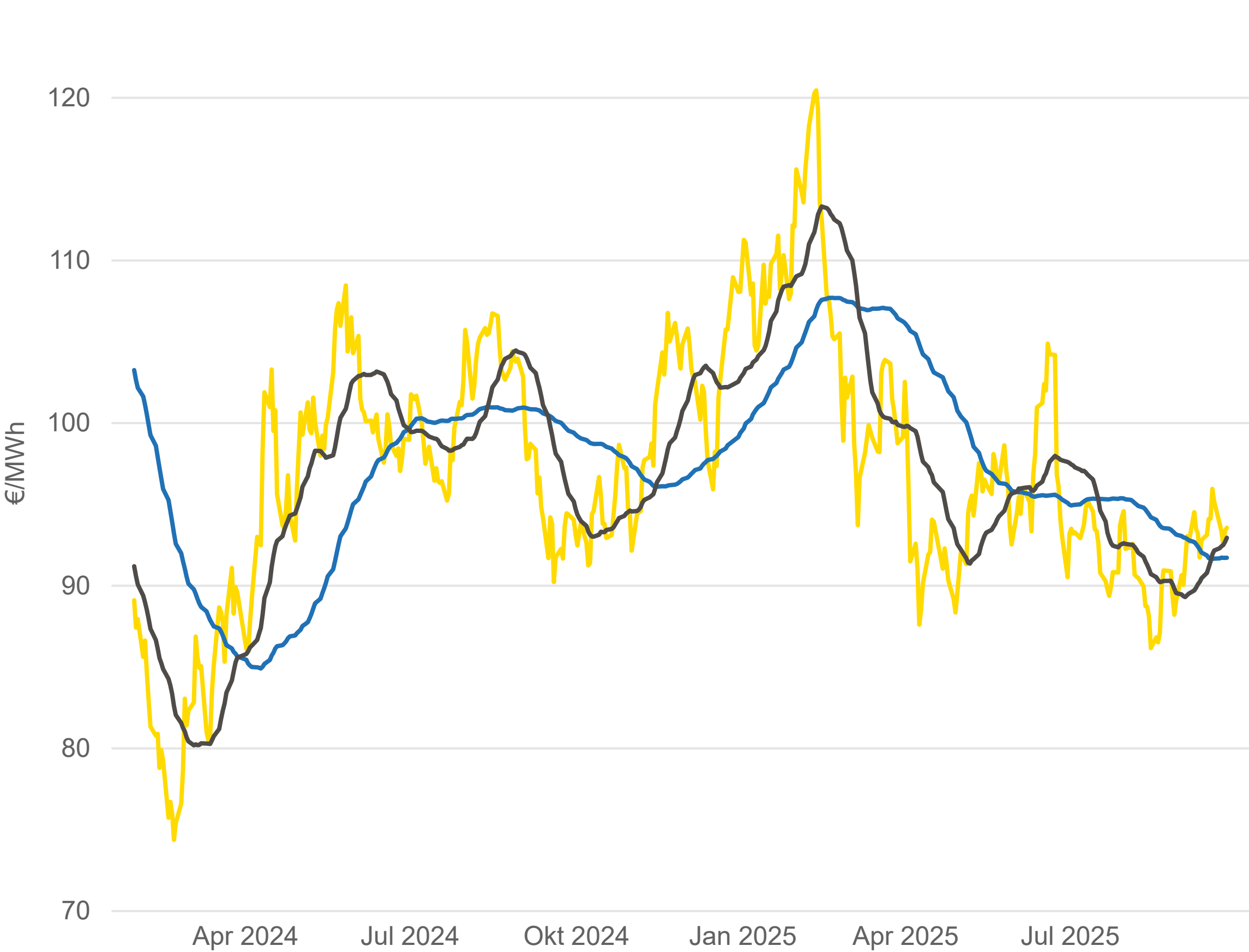


EEX German Power Futures Quarter+1

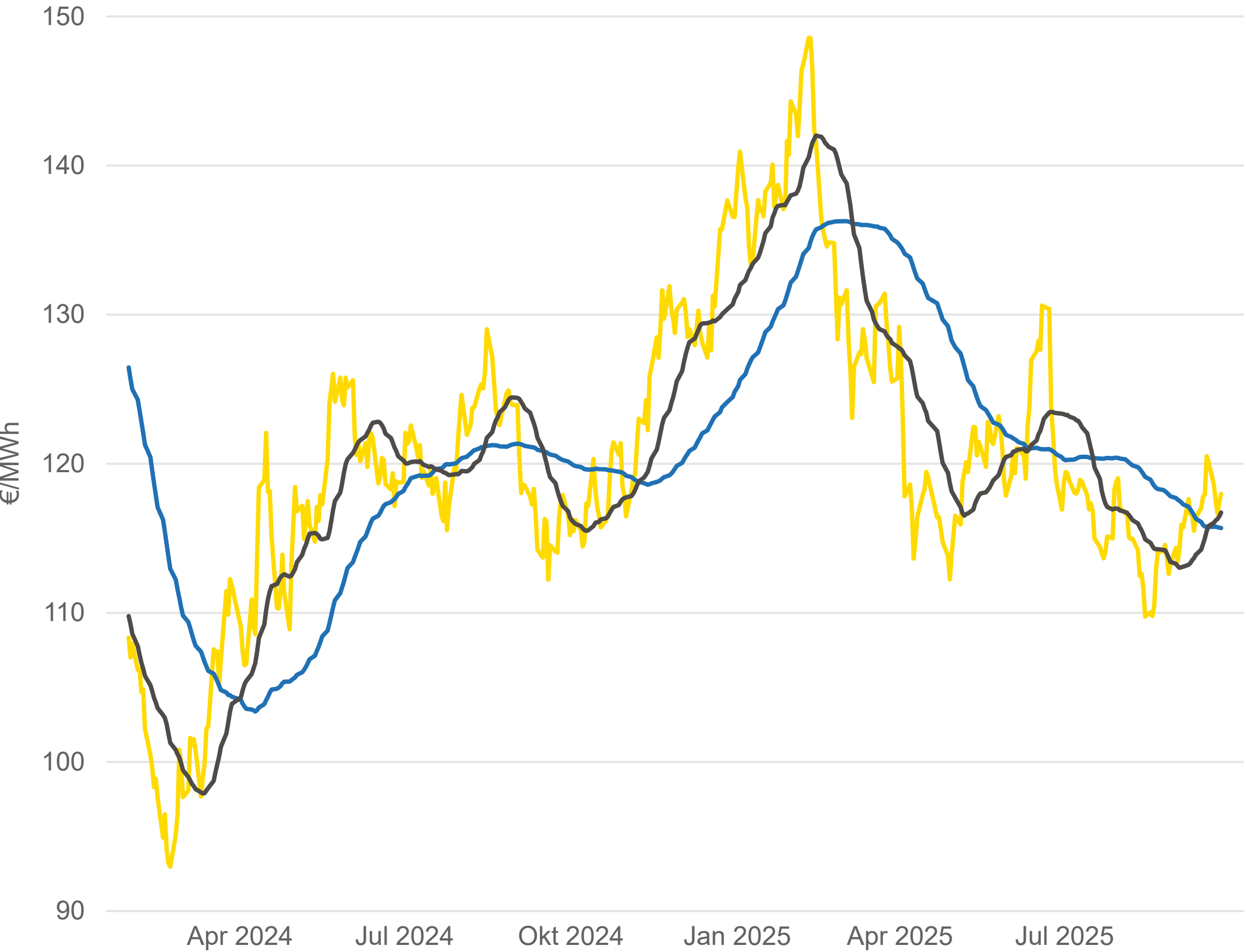
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q4-2025 Base	93,50	0,18	0,19 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q4-2025 Peak	117,90	0,51	0,43 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX



EEX German Power Futures Quarter+2

02.05.2024

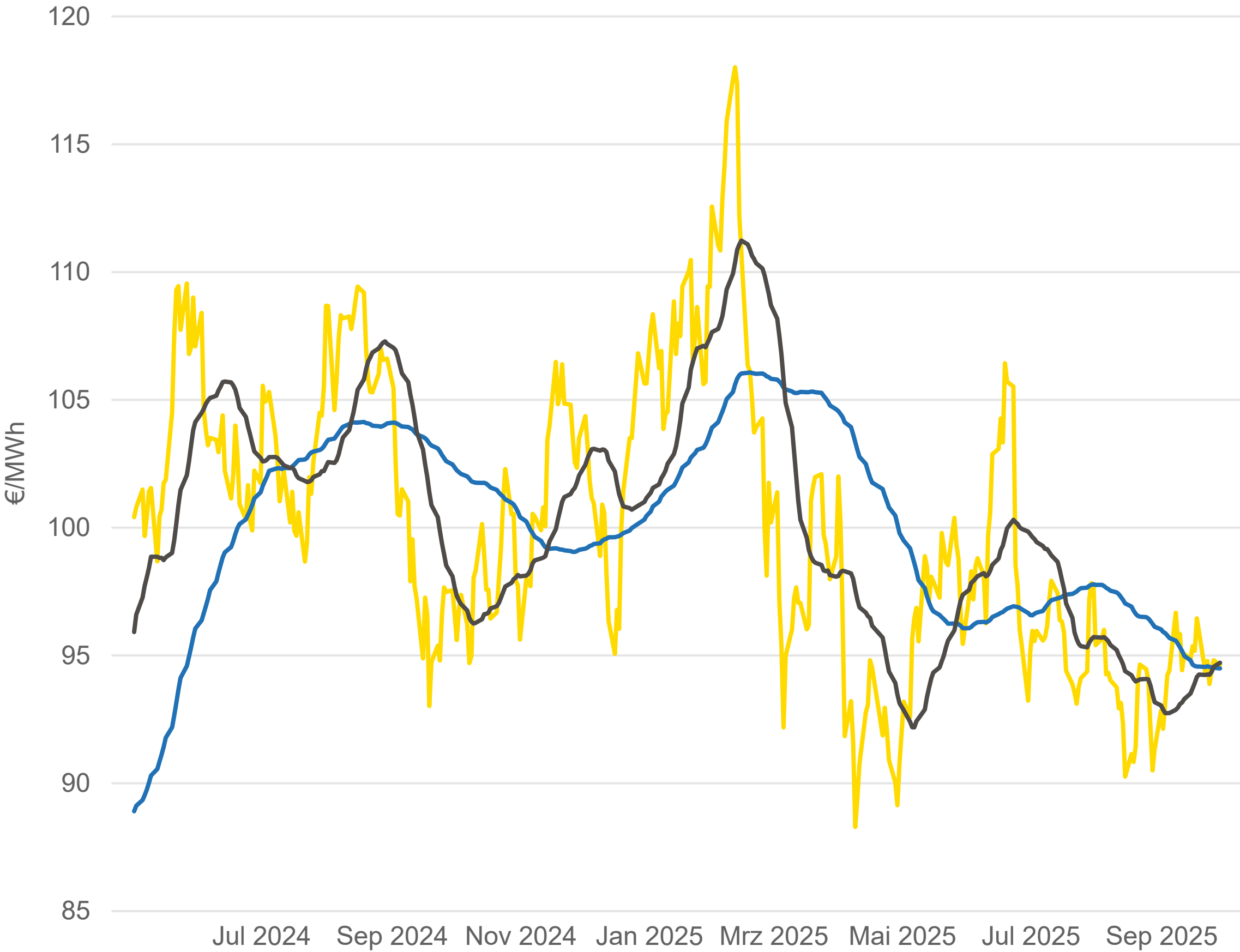
30.09.2025



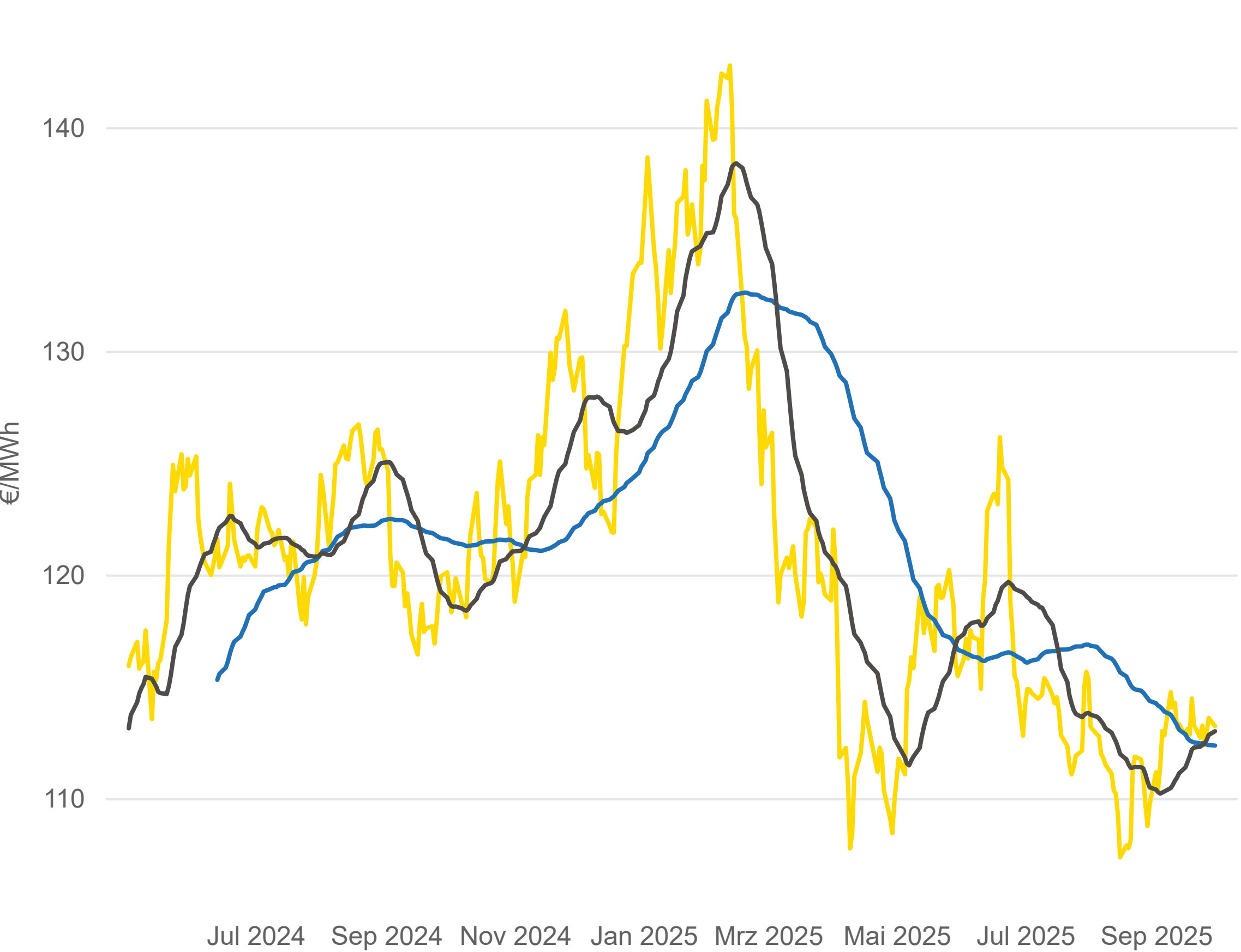
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2026 Base	94,58	-0,19	-0,20 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2026 Peak	113,22	-0,37	-0,33 %

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

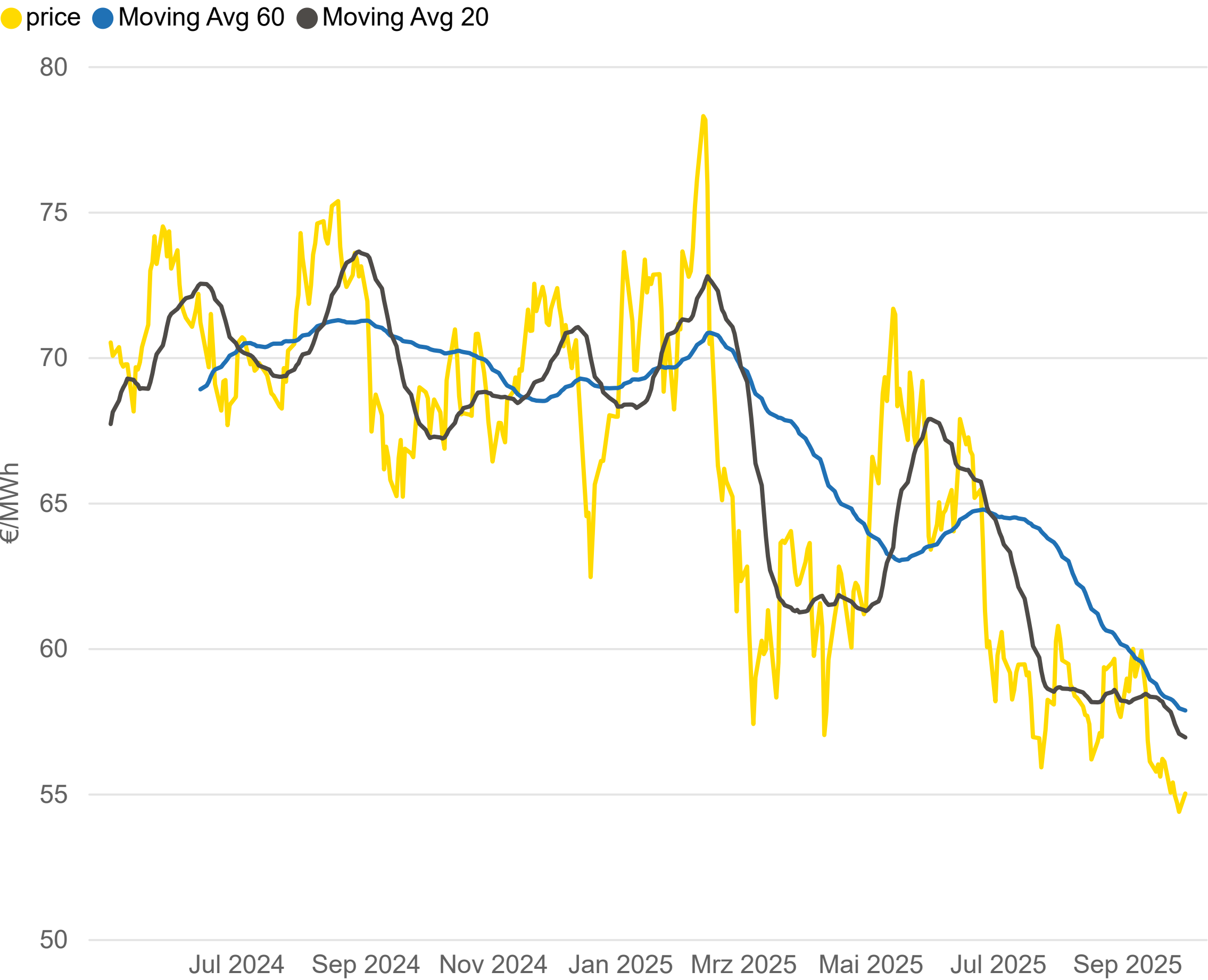
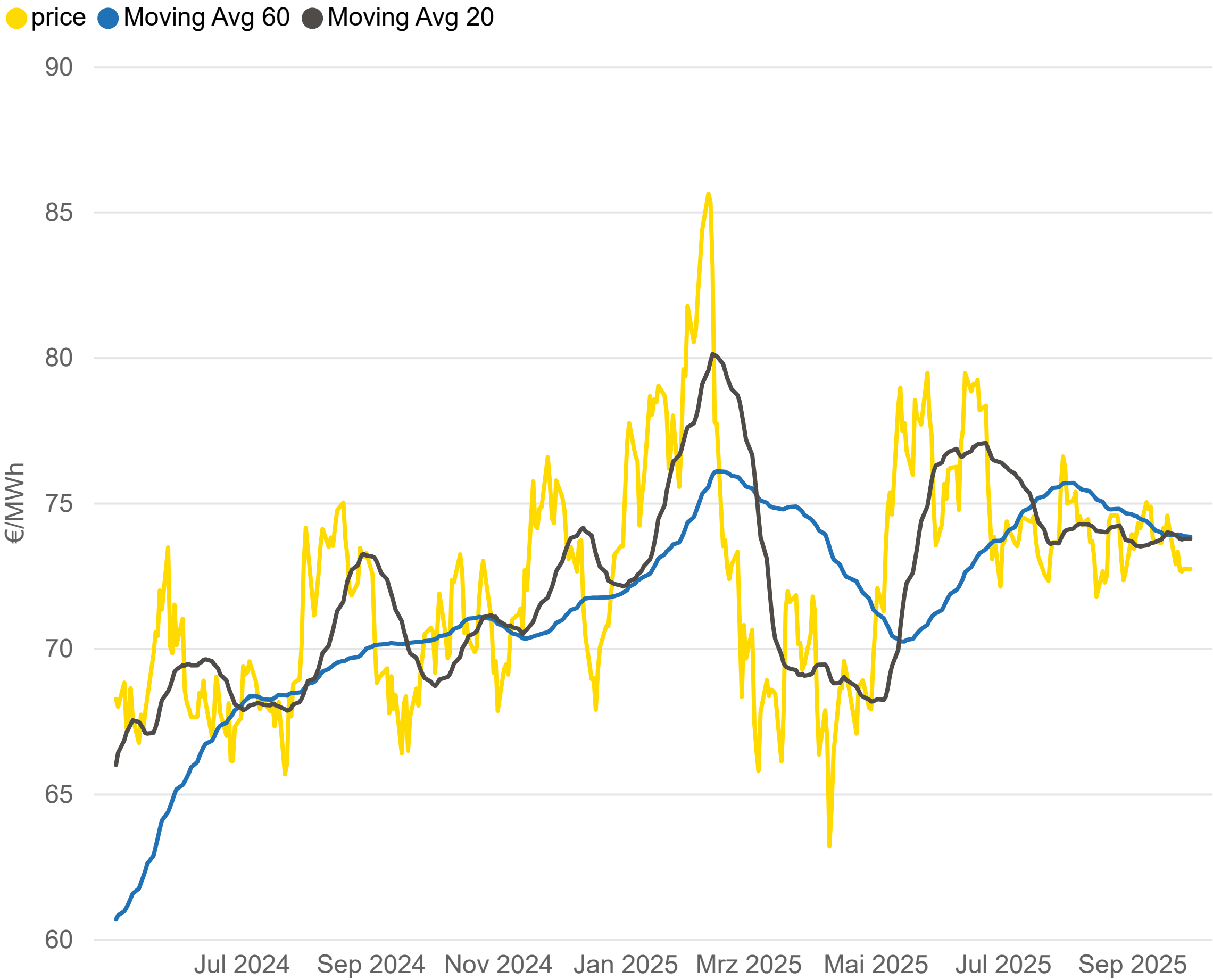
02.05.2024

30.09.2025



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2026 Base	72,72	-0,01	-0,01 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2026 Peak	55,00	0,63	1,16 %



Source : EEX

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



EEX German Power Futures Year+1

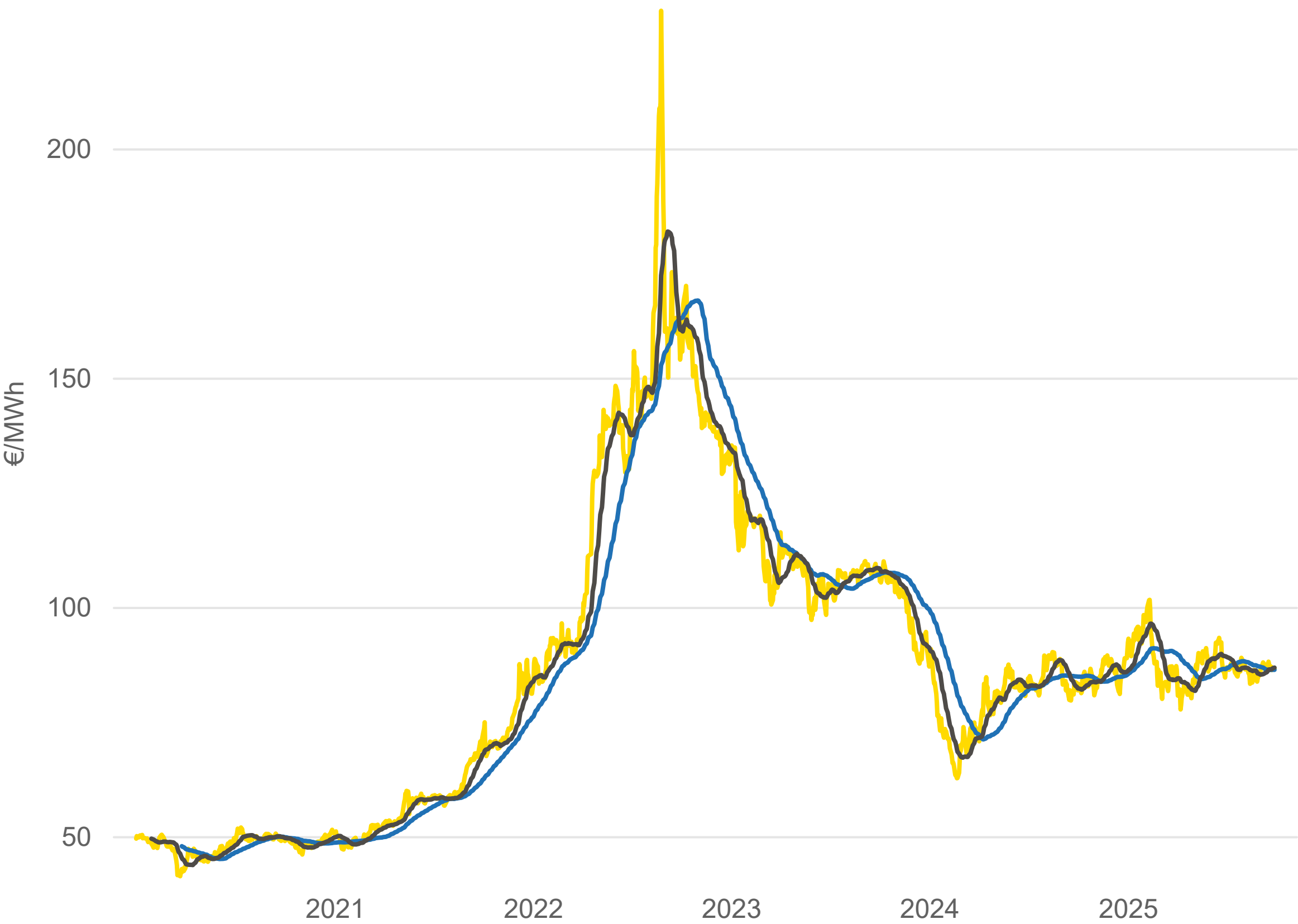
01.01.2020

30.09.2025

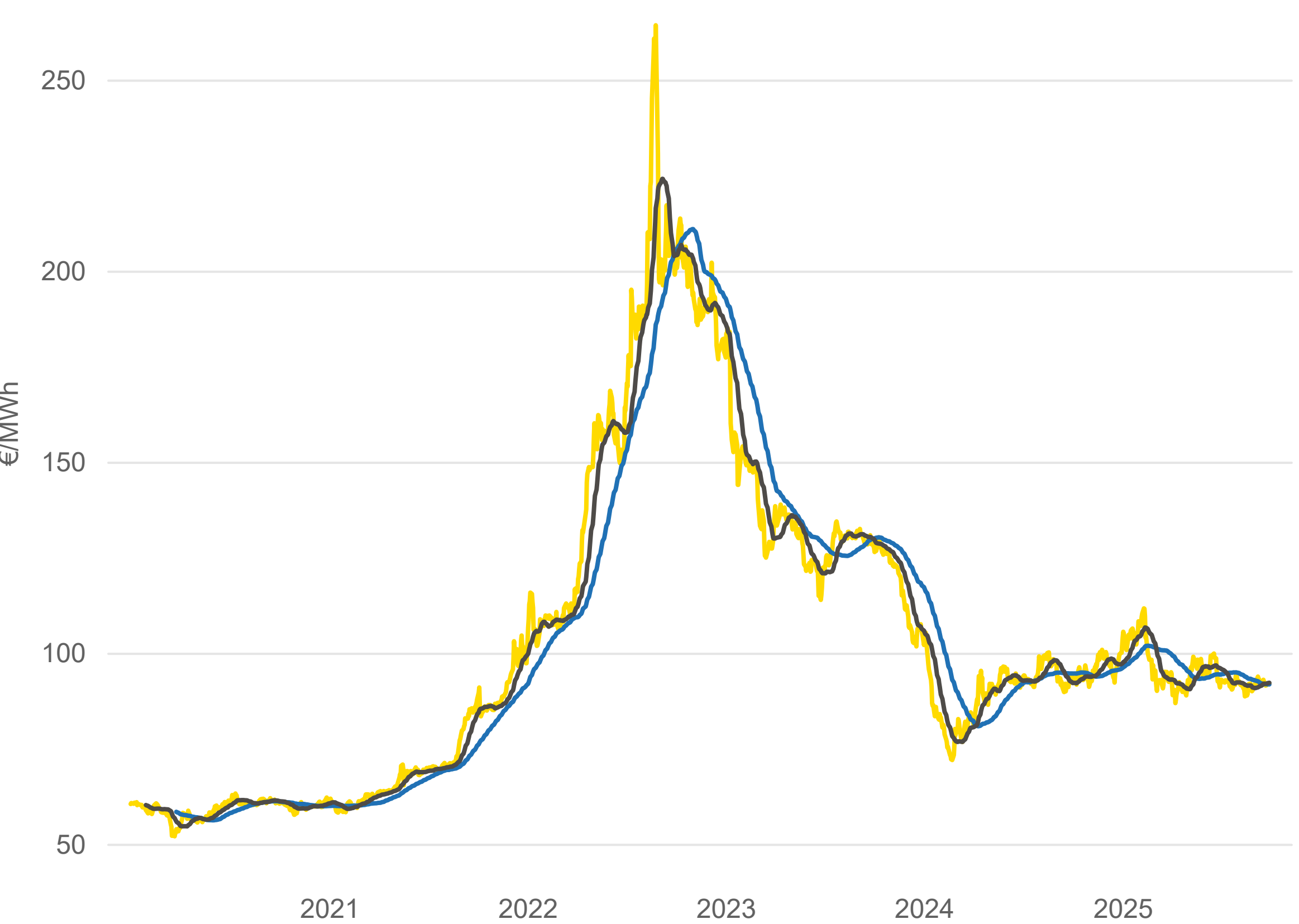
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2026 Base	86,55	-0,11	-0,13 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2026 Peak	91,95	-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	83,72	0,14	0,17 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Peak	89,62	0,02	0,02 %





EEX German Power Futures Year+3

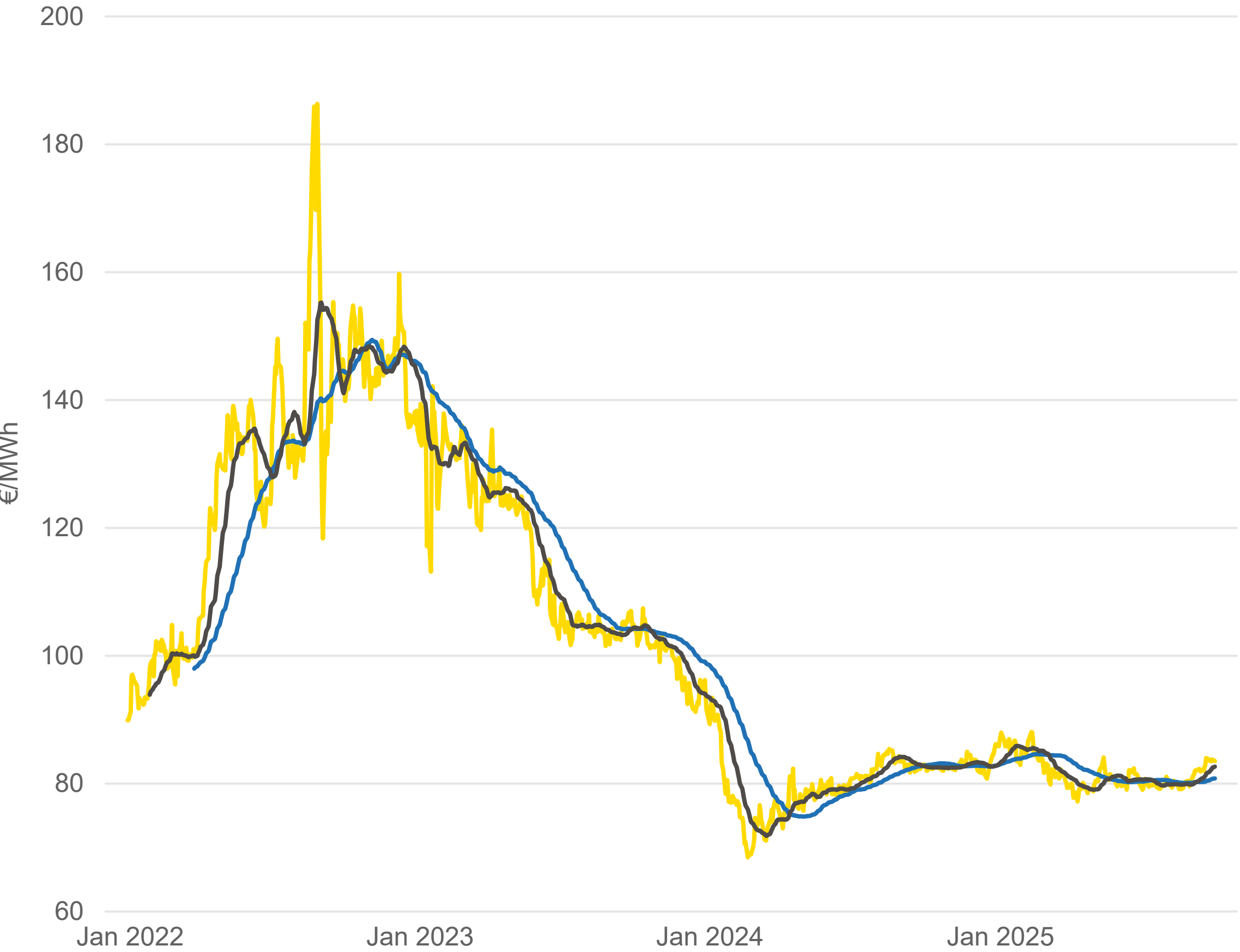
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Base	77,59	0,20	0,26 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Peak	83,36	-0,24	-0,29 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



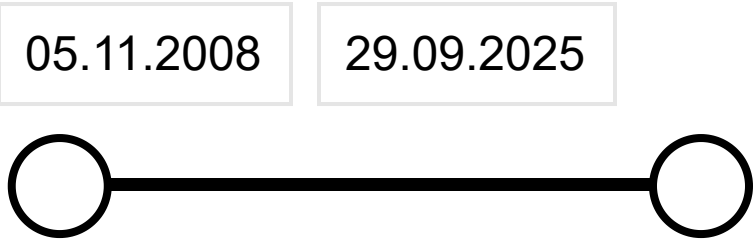
price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

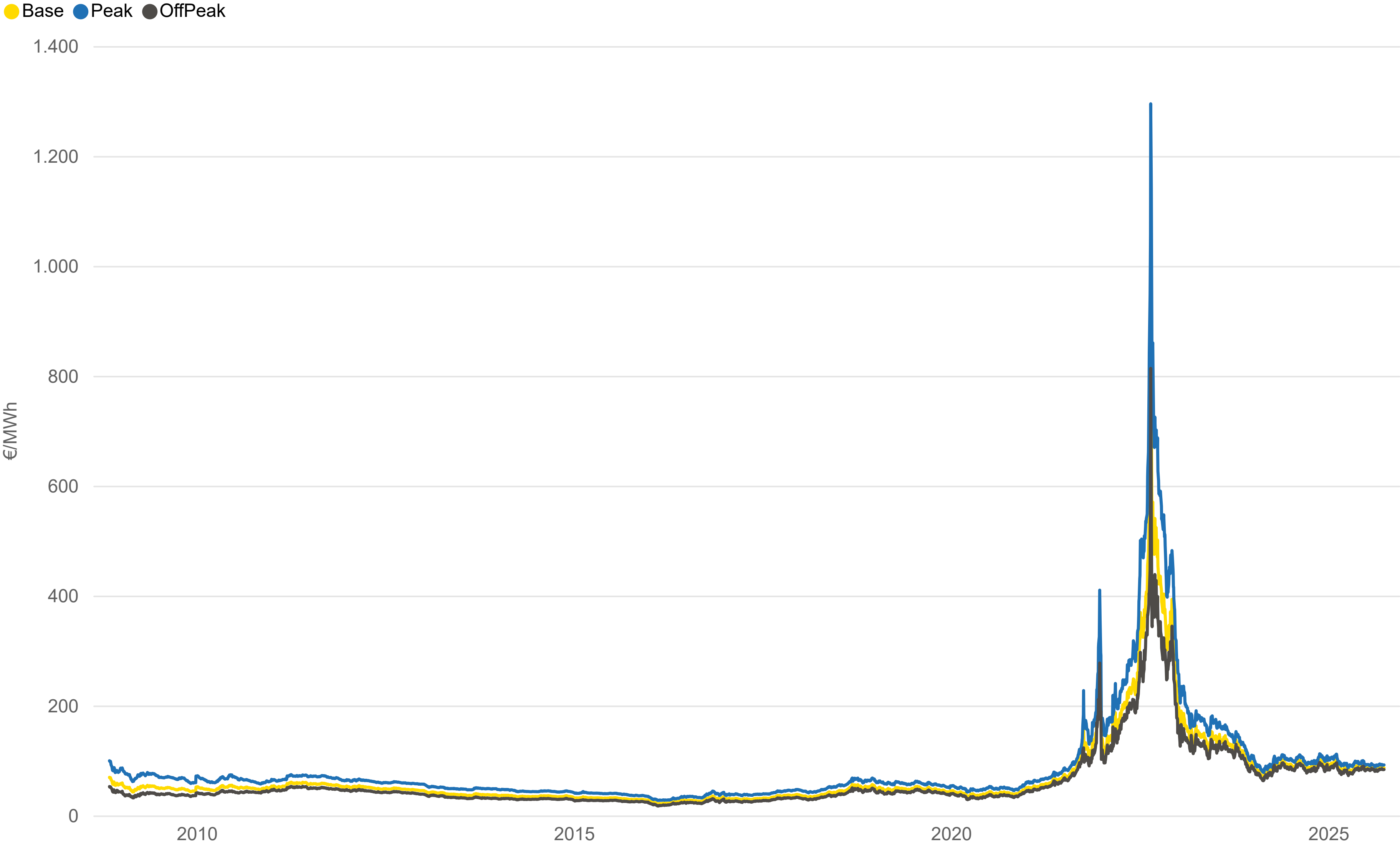


EEX German Power Futures Rolling Year+1



Average EEX Future Rolling Y+1

Year	Base	Peak	OffPeak
2008	59,54	85,08	45,33
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	87,58	95,33	83,27

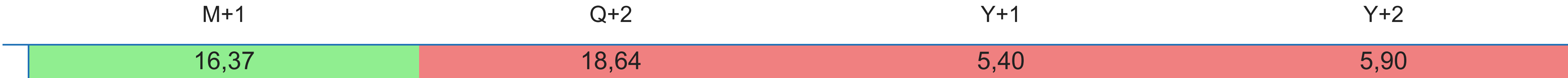


Source : EEX

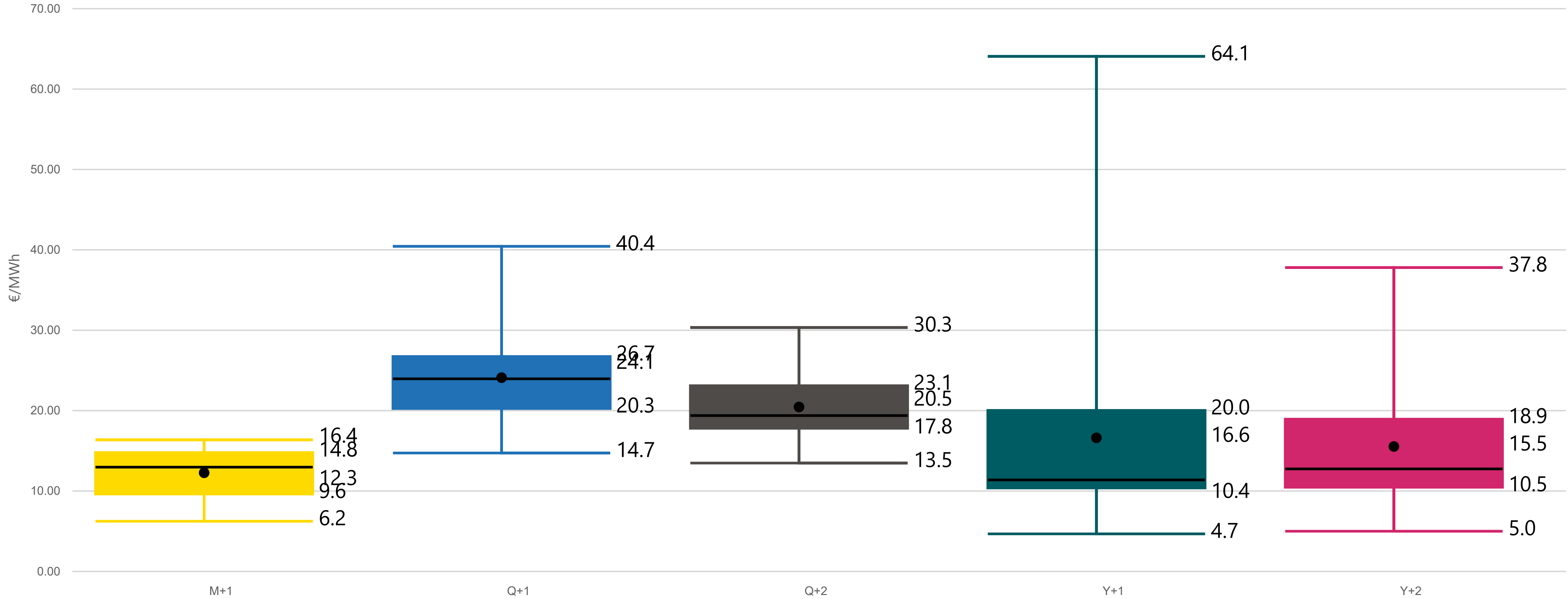


EEX German Power Futures Peak-Base-Spread

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



EEX German Power Futures Peak-Base-Spread



Source : EEX

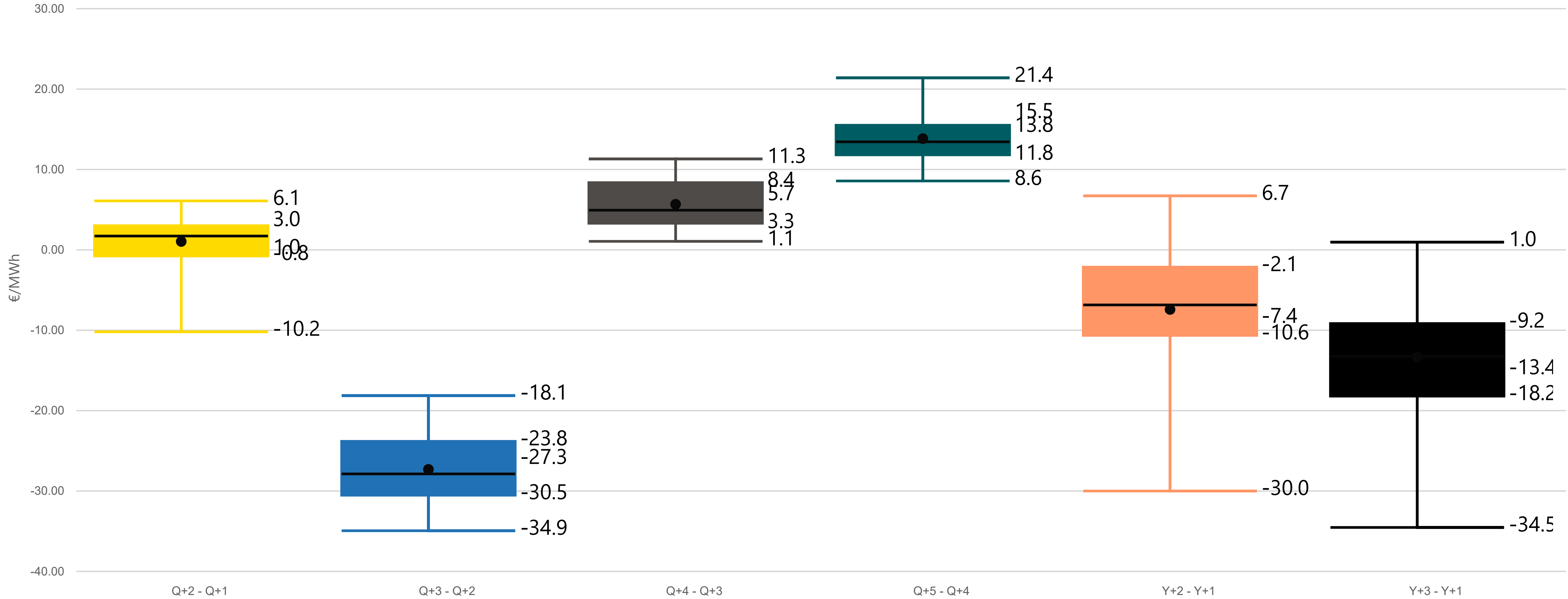


EEX German Power Futures Base Time-Spreads

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

Q+3 - Q+2	Q+4 - Q+3	Q+5 - Q+4	Y+2 - Y+1	Y+3 - Y+1
-21,86	10,07	13,34	-2,83	-8,96

EEX German Power Futures Base Time-Spreads



Source : EEX



EEX Power Futures International Year +1

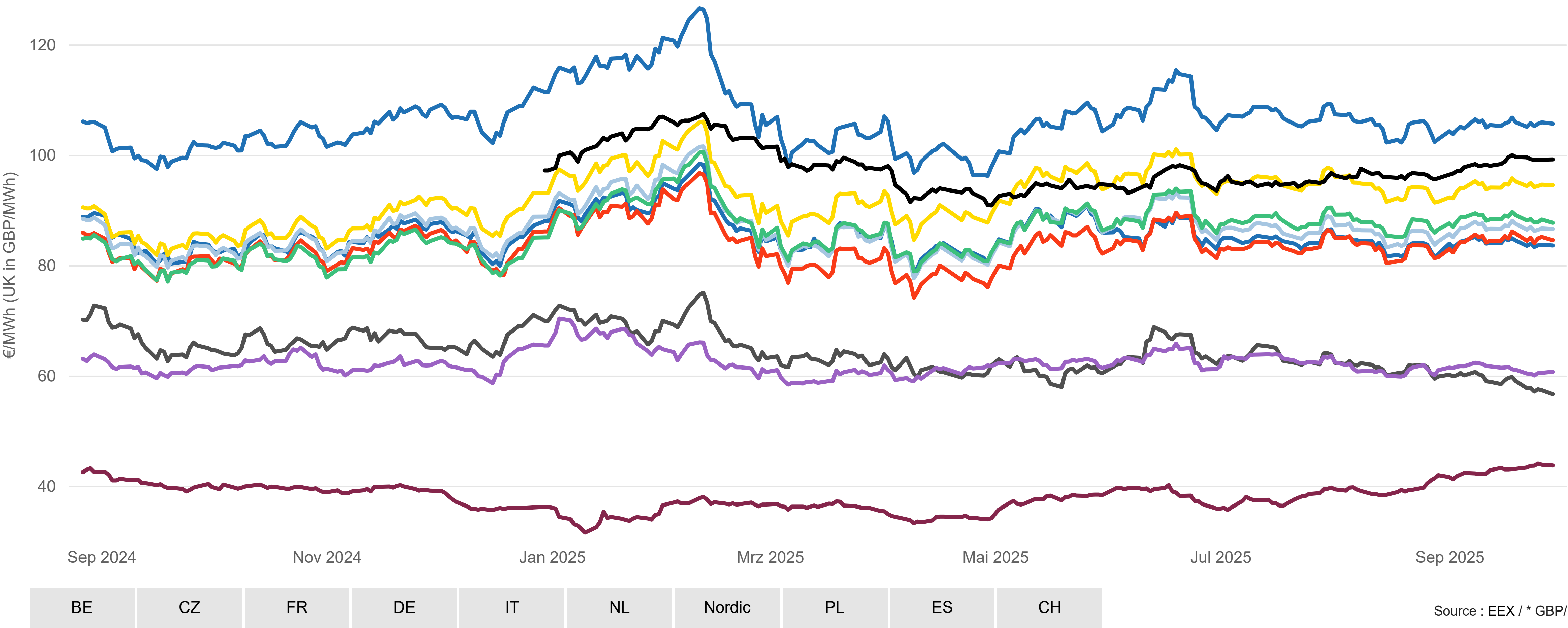
27.08.2024

30.09.2025



Date	Austria	Belgium	Czech Rep.	France	Germany	Hungary	Italy	Netherlands	Nordic	Poland	Slovakia	Spain	Switzerland	UK *
29.09.2025	92,48	83,57	94,51	56,63	86,55	105,04	105,65	84,53	43,70	99,17	103,12	60,68	87,69	78,03

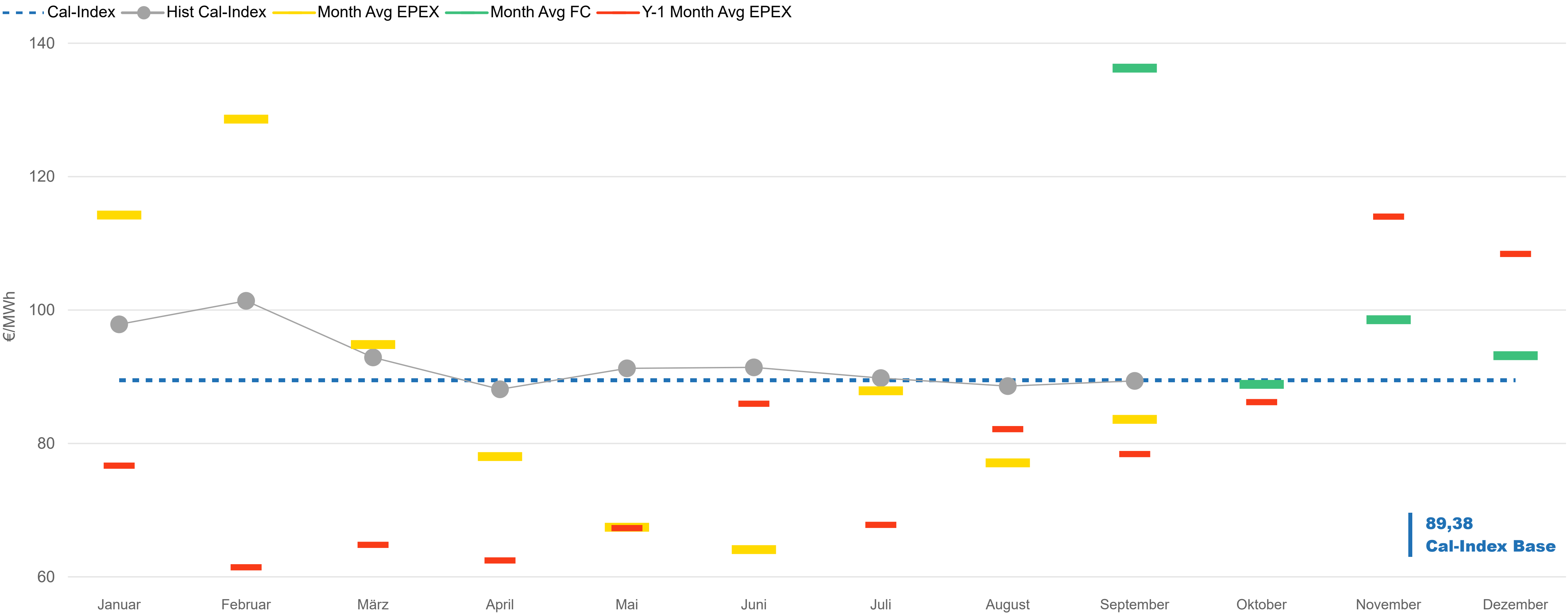
Country ● Belgium ● Czech Rep. ● France ● Germany ● Italy ● Netherlands ● Nordic ● Poland ● Spain ● Switzerland





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	88,03	93,83	89,38



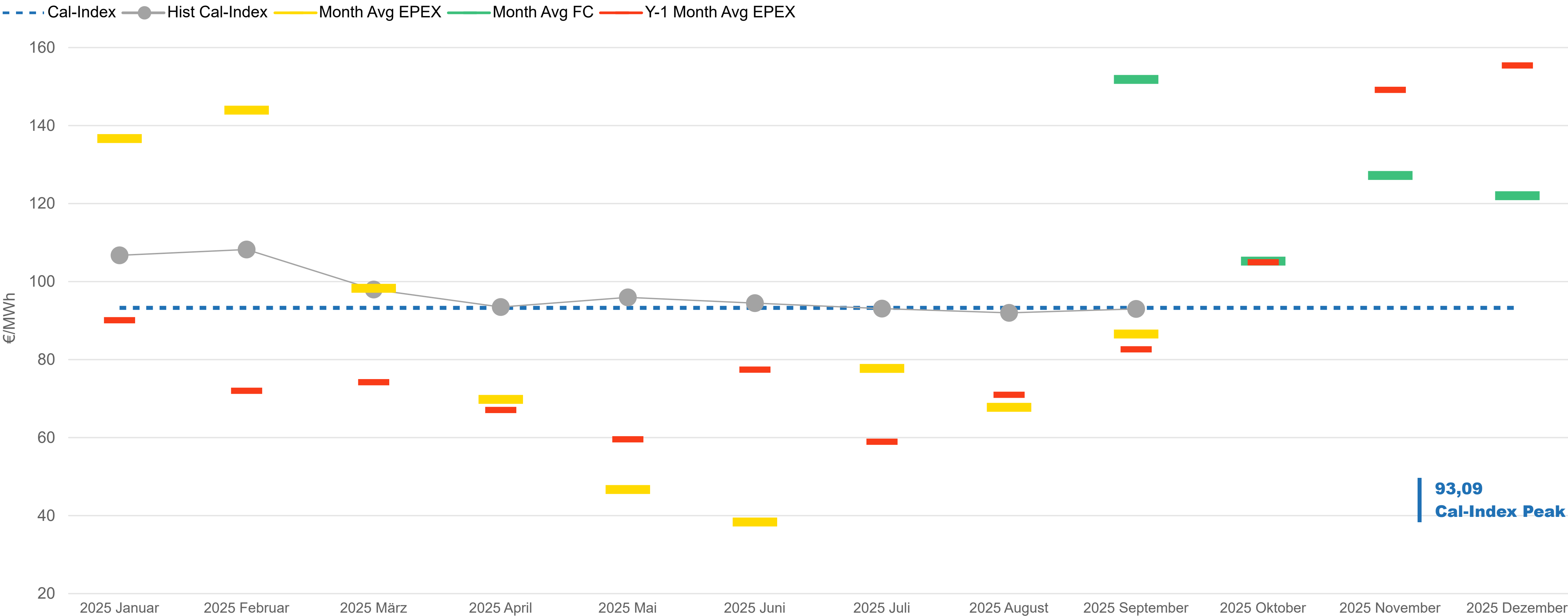
89,38
Cal-Index Base

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	84,81	118,09	93,09



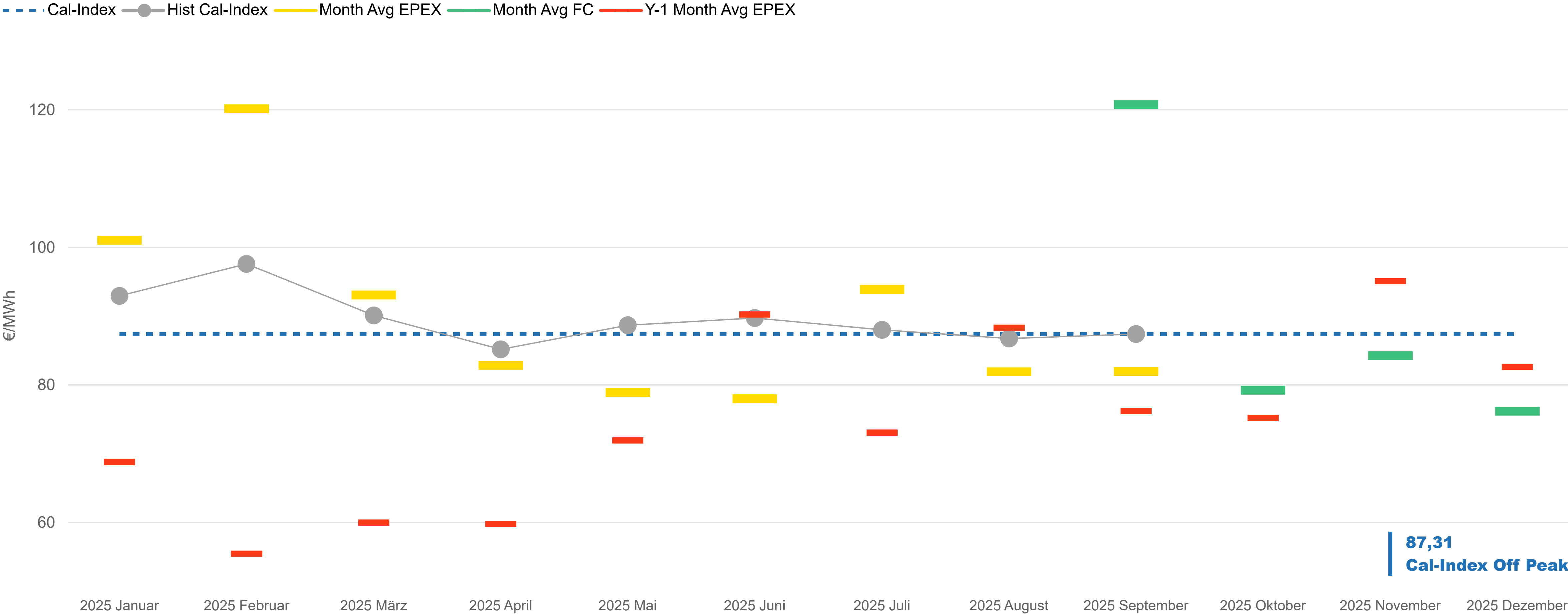
93,09
Cal-Index Peak

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	89,82	82,07	87,31



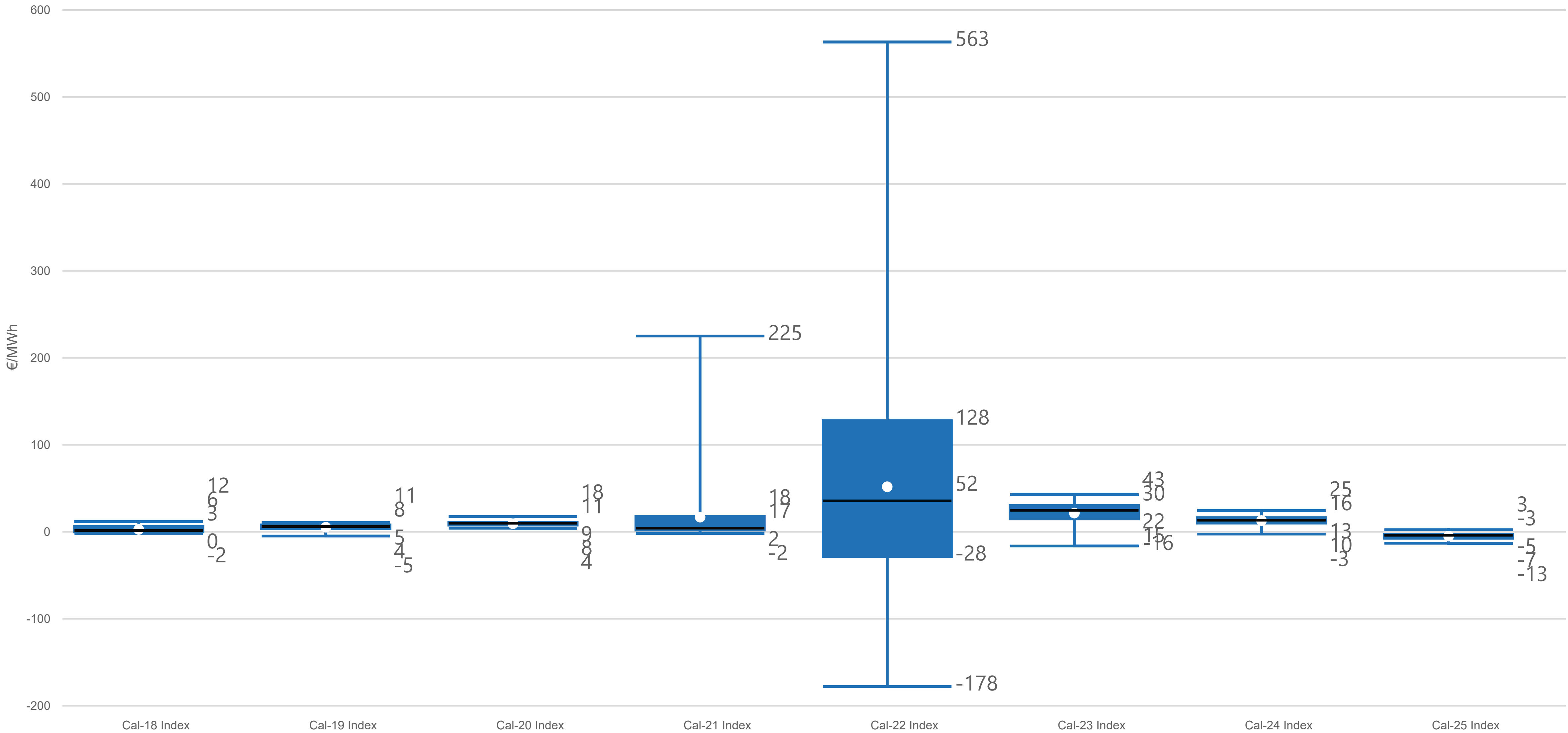
87,31
Cal-Index Off Peak

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

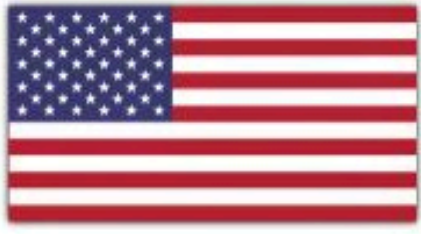
Premium [€/MWh]

Strike

Source : EEX



Currencies

								
China	Denmark	GB	Japan	Norway	Poland	Sweden	Switzerland	USA
8,348	7,465	0,872	174,380	11,678	4,270	11,030	0,936	1,172

EUR -> USD	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
1,172	0,0051	0,44 %	12,84 %

Exchange Rate EUR -> USD



USD -> EUR	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
0,85	-0,0037	-0,44 %	-0,39 %

Exchange Rate USD -> EUR



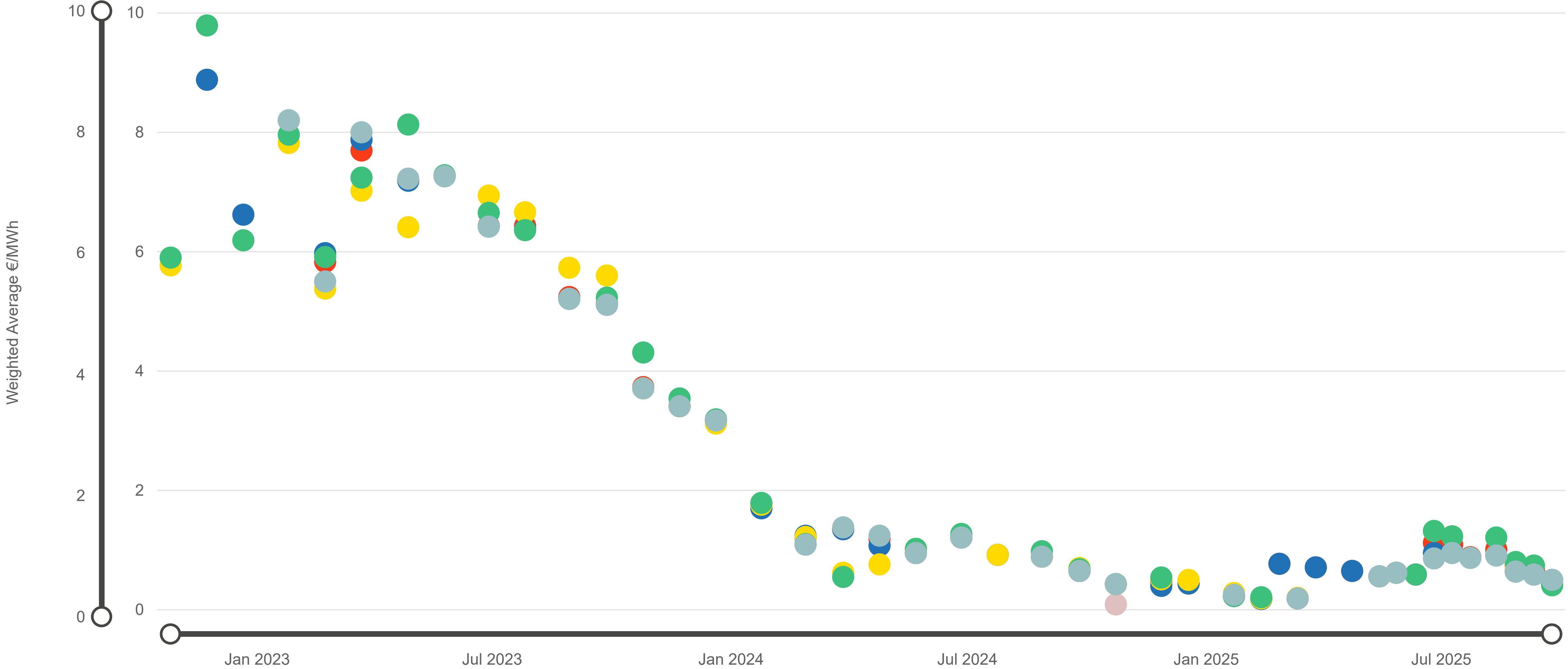
Source : ECB



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

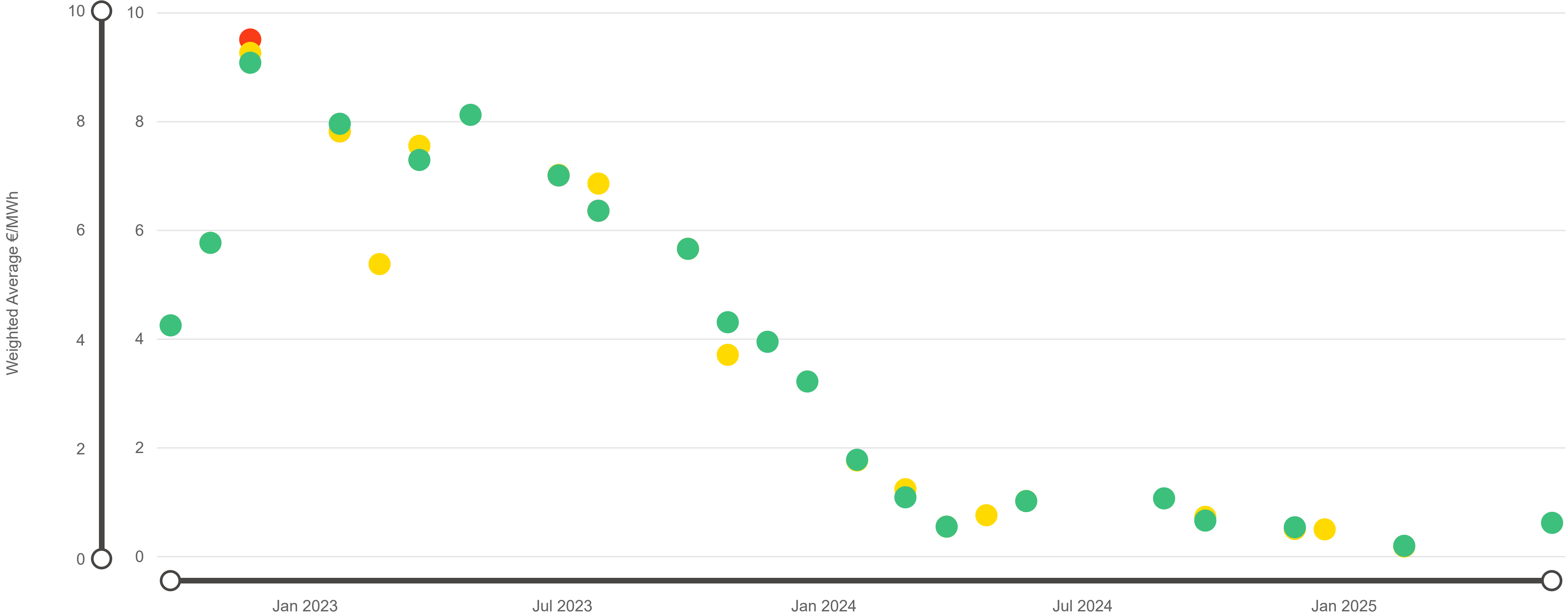
Alle



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

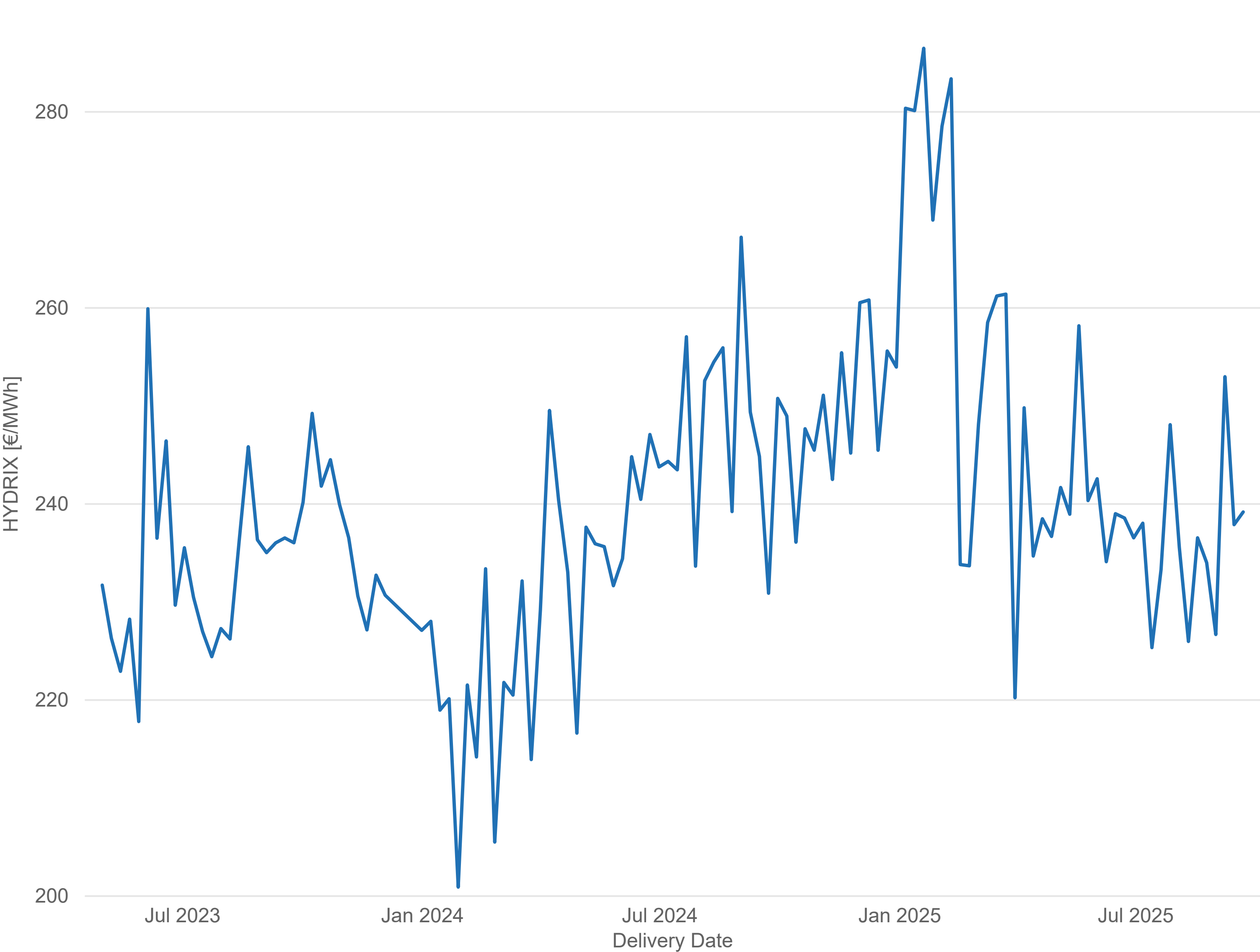
▼

VATTENFALL





EEX Green Hydrogen Index HYDRIX



Publication	Delivery Begin	Delivery End	HYDRIX
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
14.05.2025	12.05.2025	19.05.2025	238,87

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