

Donnerstag, 11. Juni 2026

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_____ 39

11. Currencies_____ 44

12. EPEX GO Spot Auction & EEX HYDRIX_____ 45

14. The Last Strip & Disclaimer_____ 48



EU fördert Ausbau von Grünstrom in Nahost. Die Europäische Kommission hat im Rahmen ihrer neuen „T-Med-Strategie“ Pläne vorgestellt, um bis 2035 die Entwicklung von insgesamt 15 GW Grünstromkapazität im Nahen Osten und Nordafrika zu unterstützen. Ein mit 25 Milliarden Euro dotierter Fonds soll dabei helfen, Erneuerbare-Energien-Anlagen aufzubauen, Stromnetze zu modernisieren und grenzüberschreitende Strom- sowie Wasserstoffverbindungen nach Europa zu errichten.

BDEW fordert Energiepaket vor der Sommerpause. Anlässlich der Eröffnung des BDEW-Kongresses in Berlin hat Verbandschefin Kerstin Andreae die Bundesregierung nachdrücklich zur Einigkeit in der nationalen Energiepolitik aufgerufen. Angesichts einer langen Liste noch offener und dringlicher Projekte – darunter das Kraftwerksgesetz, die EEG-Novelle und das umstrittene Netzpaket – fordert die Branche ein geeintes und gemeinsam verhandeltes „Energiepaket 2026“. Andreae warnte die Politik davor, die offenen Fachthemen als reine Verhandlungsmasse für andere Reformen der Koalition zu missbrauchen.

LNG-Terminal Stade startet im September den Betrieb. Nach mehreren schwierigen Etappen und fortlaufenden Verzögerungen soll die schwimmende Regasifizierungseinheit am LNG-Terminal Stade im September 2026 offiziell den Betrieb aufnehmen. Laut dem staatlichen Betreiber Deutsche Energy Terminal (DET) liegt nun ein klarer Fahrplan vor. Der Betriebsstart war ursprünglich bereits für den Jahreswechsel 2023/24 geplant, verschob sich jedoch aufgrund eines anhaltenden Konflikt immer wieder nach hinten.

Spahn kritisiert Energiewende als Vermögensvernichtung. CDU/CSU-Fraktionschef Jens Spahn hat auf dem BDEW-Kongress in Berlin den aktuellen Kurs der Energiewende scharf als eine „massive Vernichtung von Volksvermögen“ kritisiert. Er bemängelte, dass vollständig abgeschriebene Kernkraft- und Kohleanlagen vom Netz genommen wurden, die zuvor sehr günstigen Strom für 4 bis 5 Cent pro kWh produziert hätten. Trotz dieser Kritik betonte Spahn, dass die Union grundsätzlich am 80-Prozent-Ausbauziel für erneuerbare Energien festhalte, diesen Wandel jedoch spürbar kosteneffizienter und wettbewerbsfähiger gestalten wolle.

Bundeskabinett beschließt Umbau des Wasserstoffrates. Das Bundeskabinett hat am Mittwoch eine tiefgreifende Neustrukturierung des Nationalen Wasserstoffrates beschlossen, die ab dem 1. Juli 2026 wirksam wird. Bundeswirtschaftsministerin Katherina Reiche (CDU) erklärte, dass nach der Etablierung der technischen und regulatorischen Grundlagen nun die wirtschaftlichen Aspekte in den Fokus rücken müssen. Die Satzungsänderung sieht vor, dass die Amtszeit aller bisherigen Ratsmitglieder zum Monatsende ausläuft.

Reiche plant gesetzliche Verankerung einer Gasreserve. Bundeswirtschaftsministerin Katherina Reiche (CDU) will bis zum Jahresende ein neues Gesetz verabschieden, um eine nationale strategische Gasreserve von mindestens 24 TWh als Sicherheitsnetz zu etablieren. Dieses „Resilienz Kriterium“ entspricht rund 9,6 Prozent der gesamten deutschen Gaslagerkapazitäten und soll durch ein strukturiertes, vom laufenden Marktgeschehen abgekoppeltes Produkt exogene Schocks wie den Irankrieg abfedern. Als zweite Absicherungssäule verwies die Ministerin auf den Importzugang über die LNG-Terminals.

Entso-E fordert Reform des europäischen Strommarktdesigns. In einem Positionspapier warnt der europäische Dachverband der Netzbetreiber, Entso-E, dass das aktuelle Strommarktdesign die physikalischen Realitäten des Netzes nicht mehr ausreichend widerspiegelt. Durch den massiven Zubau schwankender erneuerbarer Energien entsteht eine gefährliche Lücke zum langsameren Netzausbau, was sich in stark steigenden Redispatch-Bedarfen und Engpässen äußert. Um das Stromsystem langfristig sicher zu betreiben, fordert der Verband strukturelle Marktformen.

Reiche kündigt KWK-Gesetznovelle an. Das Bundeswirtschaftsministerium plant für die zweite Jahreshälfte eine umfassende Reform des Kraft-Wärme-Kopplungsgesetzes (KWKG). Marktteilnehmer müssen künftig eine klare Wahl treffen, ob sie an den regulären Kapazitsausschreibungen teilnehmen oder stattdessen von der klassischen KWK-Förderung profitieren wollen. Hintergrund ist die mit der EU-Kommission abgestimmte Regelung, dass mit Einführung des Kapazitätsmarkts in Deutschland ab dem Jahr 2028, eine Doppelförderung rechtlich nicht genehmigungsfähig ist.



Energy News (English)

EU backs expansion of green energy in the Middle East. As part of its new 'T-Med Strategy', the European Commission has unveiled plans to support the development of a total of 15 GW of green energy capacity in the Middle East and North Africa by 2035. A fund worth 25 billion euros is intended to help build renewable energy plants, modernise electricity grids and establish cross-border electricity and hydrogen connections to Europe.

BDEW calls for energy package before the summer recess. At the opening of the BDEW Congress in Berlin, association head Kerstin Andreae urged the German government to reach consensus on national energy policy. In view of a long list of outstanding and urgent projects – including the Power Plant Act, the amendment to the Renewable Energy Sources Act (EEG) and the controversial Grid Package – the industry is calling for a unified and jointly negotiated “Energy Package 2026”. Andreae warned politicians against misusing the outstanding technical issues as mere bargaining chips for other coalition reforms.

The Stade LNG terminal is set to begin operations in September. Following several challenging phases and ongoing delays, the floating regasification unit at the Stade LNG terminal is scheduled to officially commence operations in September 2026. According to the state-owned operator Deutsche Energy Terminal (DET), a clear roadmap is now in place. The start of operations was originally planned for the turn of the year 2023/24, but was repeatedly postponed due to an ongoing dispute.

Spahn criticises energy transition as a waste of national wealth. At the BDEW congress in Berlin, CDU/CSU parliamentary group leader Jens Spahn sharply criticised the current course of the energy transition as a “massive destruction of national wealth”. He criticised the fact that fully depreciated nuclear and coal-fired power plants had been taken off the grid, plants which had previously produced very cheap electricity at 4 to 5 cents per kWh. Despite this criticism, Spahn emphasised that the Union remains committed in principle to the 80 per cent expansion target for renewable energies, but wants to make this transition noticeably more cost-effective and competitive.

Federal Cabinet approves restructuring of the Hydrogen Council. On Wednesday, the Federal Cabinet approved a far-reaching restructuring of the National Hydrogen Council, which will come into effect on 1 July 2026. Federal Minister for Economic Affairs Katherina Reiche (CDU) stated that, now that the technical and regulatory foundations have been established, the focus must shift to the economic aspects. The amendment to the statutes stipulates that the terms of office of all council members will expire at the end of the month.

Reiche plans to enshrine a gas reserve in law. Federal Minister for Economic Affairs Katherina Reiche (CDU) intends to pass a new law by the end of the year to establish a national strategic gas reserve of at least 24 TWh as a safety net. This ‘resilience criterion’ corresponds to around 9.6 per cent of Germany’s total gas storage capacity and is intended to cushion exogenous shocks, such as the war in Iran, through a structured product decoupled from current market developments. As a second pillar of security, the minister referred to import access via LNG terminals.

ENTSO-E calls for reform of the European electricity market design. In a position paper, the European umbrella organisation for transmission system operators, ENTSO-E, warns that the current electricity market design no longer adequately reflects the physical realities of the grid. The massive expansion of fluctuating renewable energies is creating a dangerous gap with the slower pace of grid expansion, which is manifesting itself in sharply rising redispatch requirements and bottlenecks. To ensure the long-term secure operation of the electricity system, the association is calling for structural market reforms.

Reiche announces amendment to the CHP Act. The Federal Ministry for Economic Affairs is planning a comprehensive reform of the Combined Heat and Power Act (KWKG) for the second half of the year. In future, market participants will have to make a clear choice as to whether they wish to participate in the regular capacity auctions or instead benefit from traditional CHP subsidies. The background to this is the regulation agreed with the European Commission, which stipulates that, with the introduction of the capacity market in Germany from 2028, double funding will not be legally permissible.

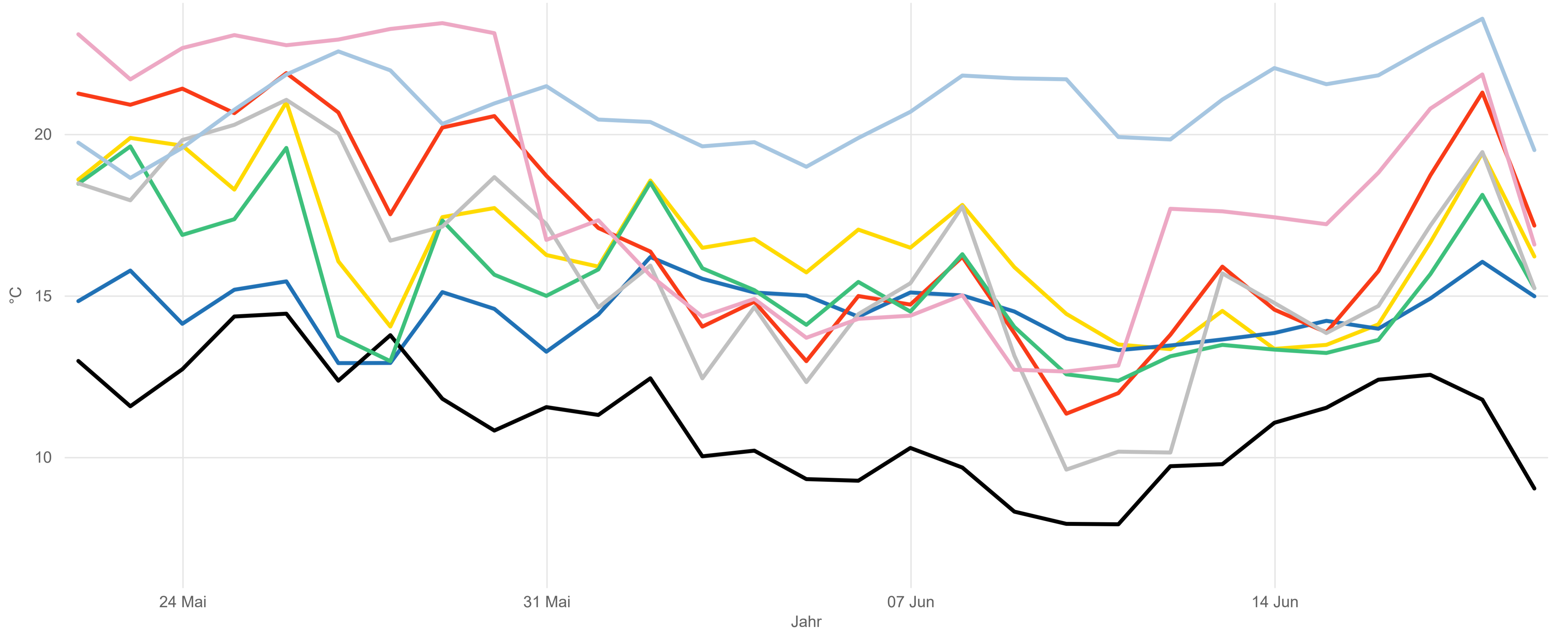


Temperatures 2m Above Ground

→ 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

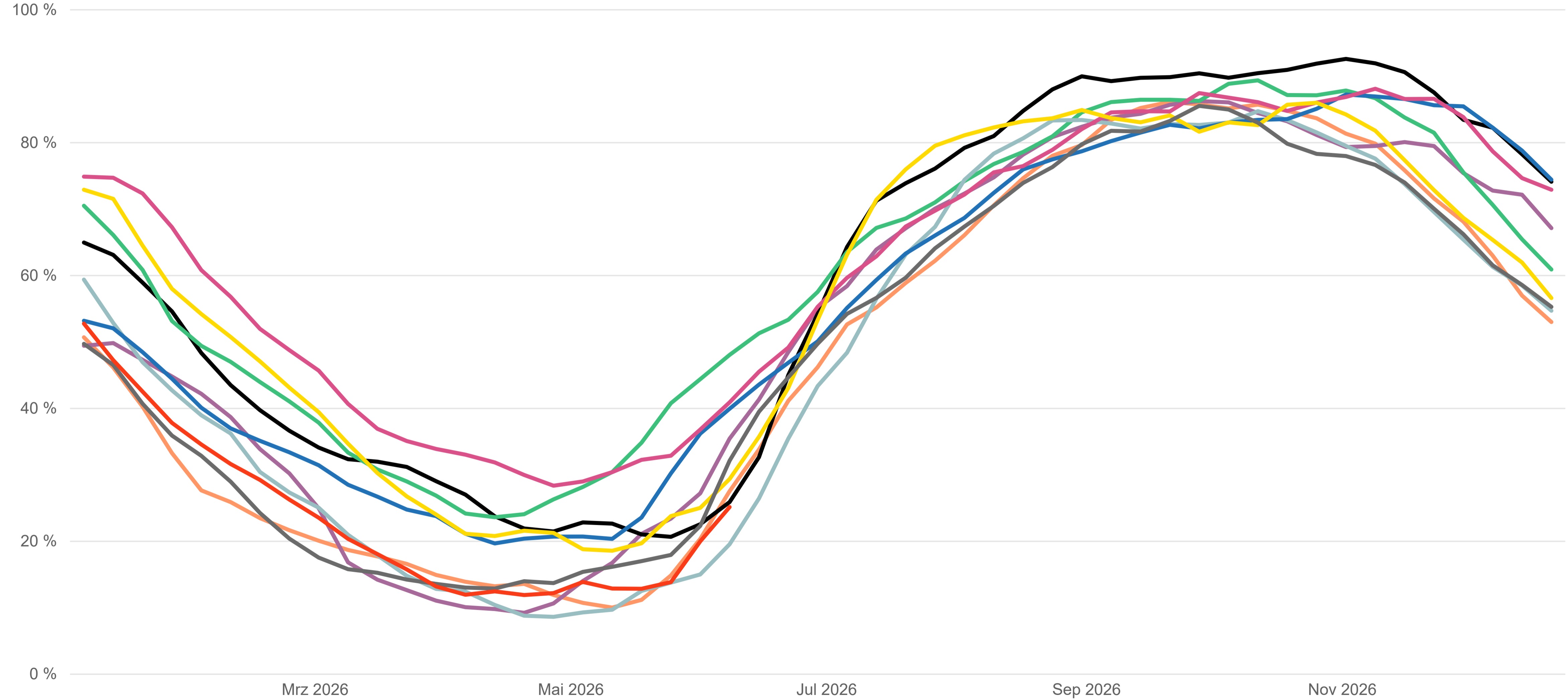
Source : US National Weather Service



Swiss Water Level

Water Storage Level Switzerland (100% = 8.895 GWh)

Year 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026



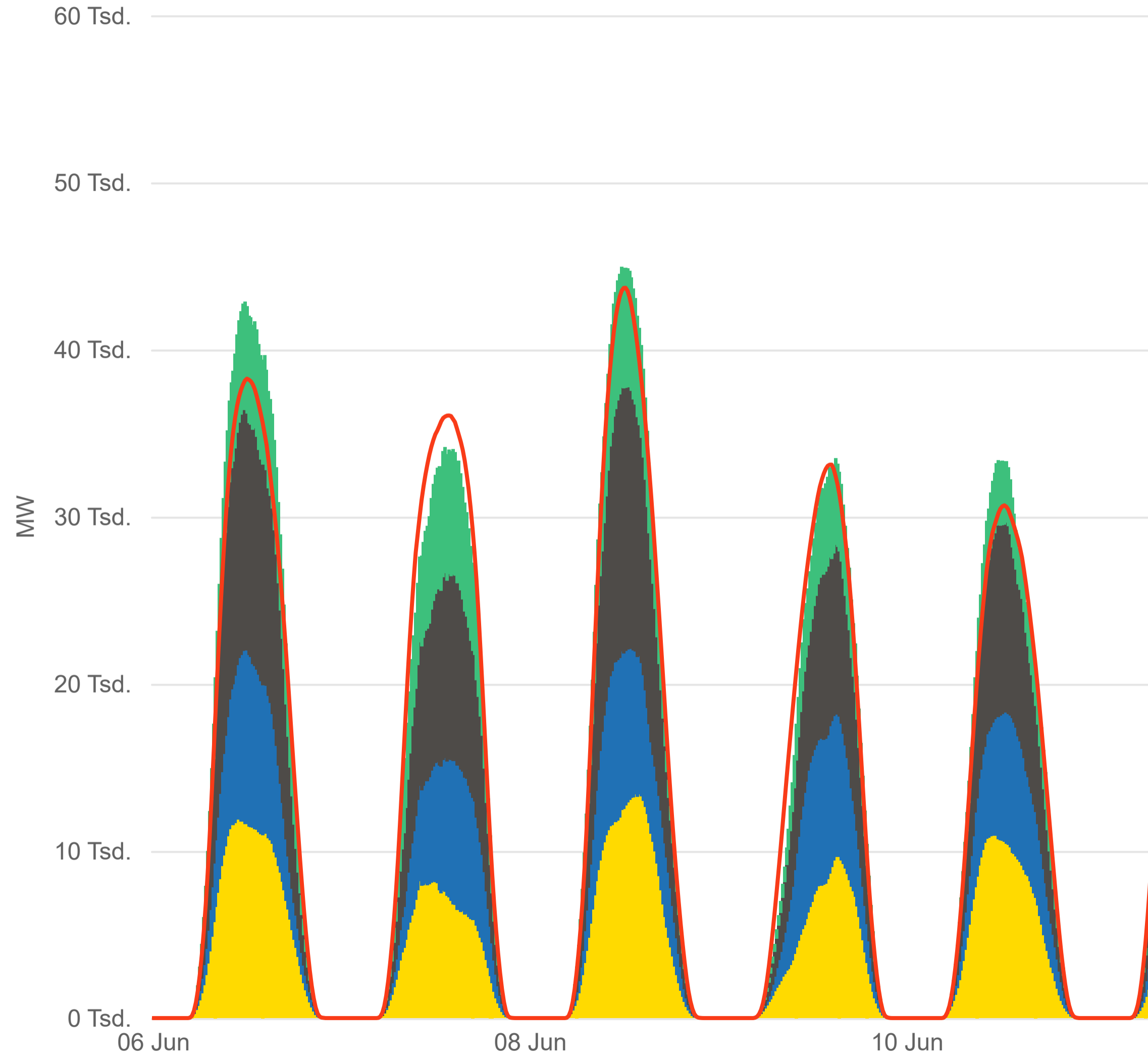
Source : Office fédéral de l'énergie OFEN Bundesamt für Energie BFE



Solar Power Injection Germany

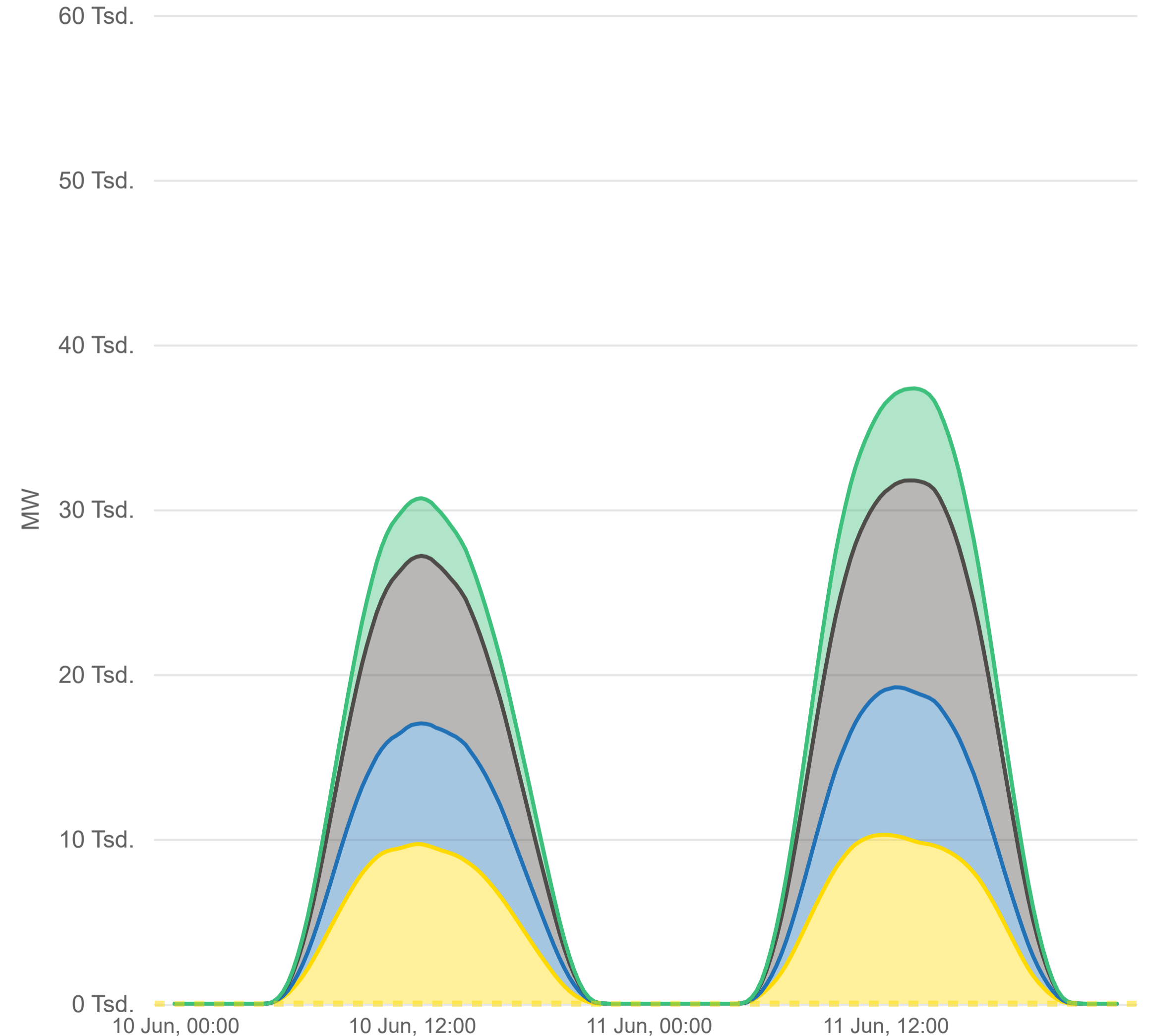
Solar Injection Observed

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW Capacity Forecasted



Solar Injection Day Ahead Forecasts

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW



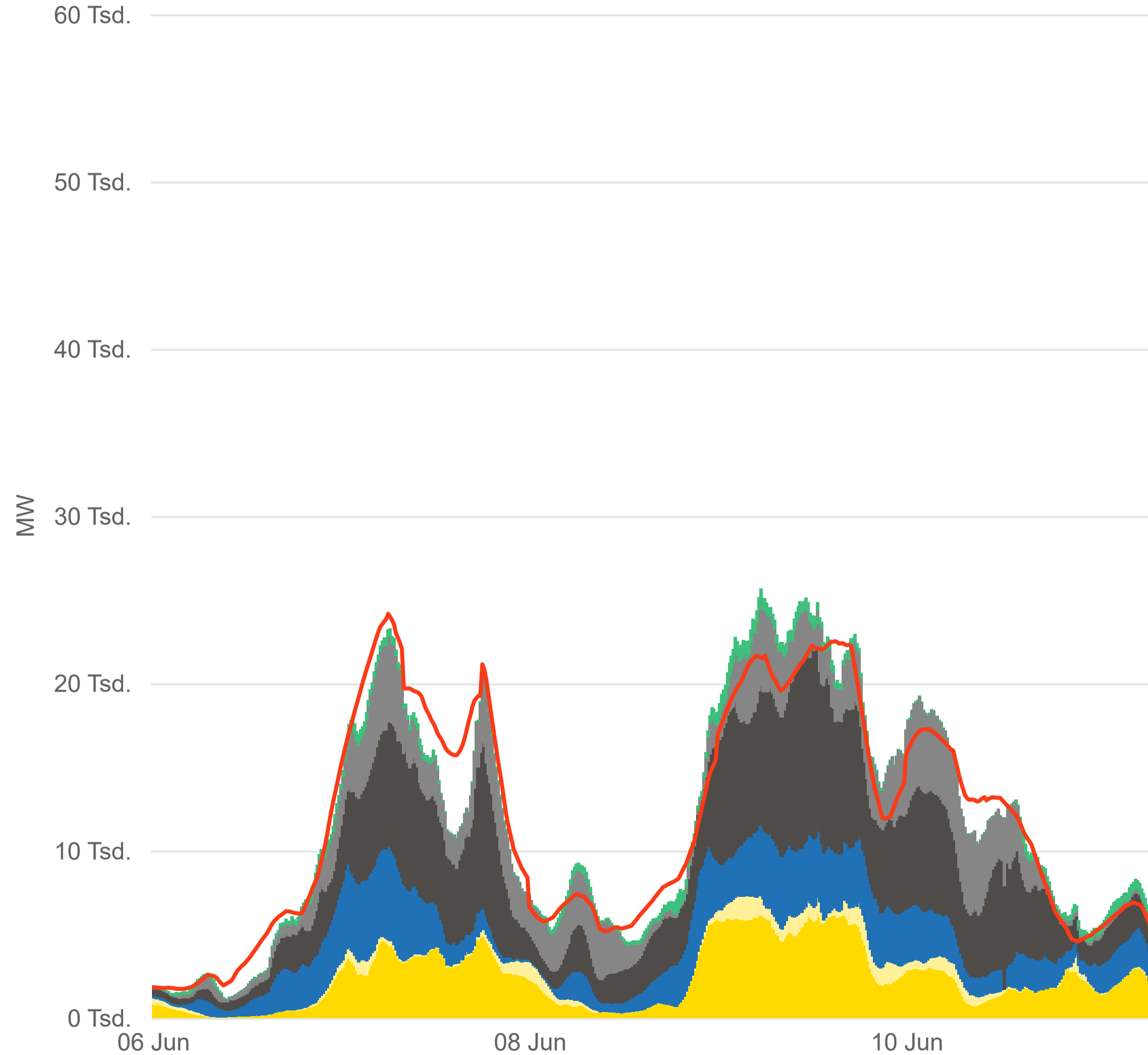
Source : ENTSO-E



Wind Power Injection Germany

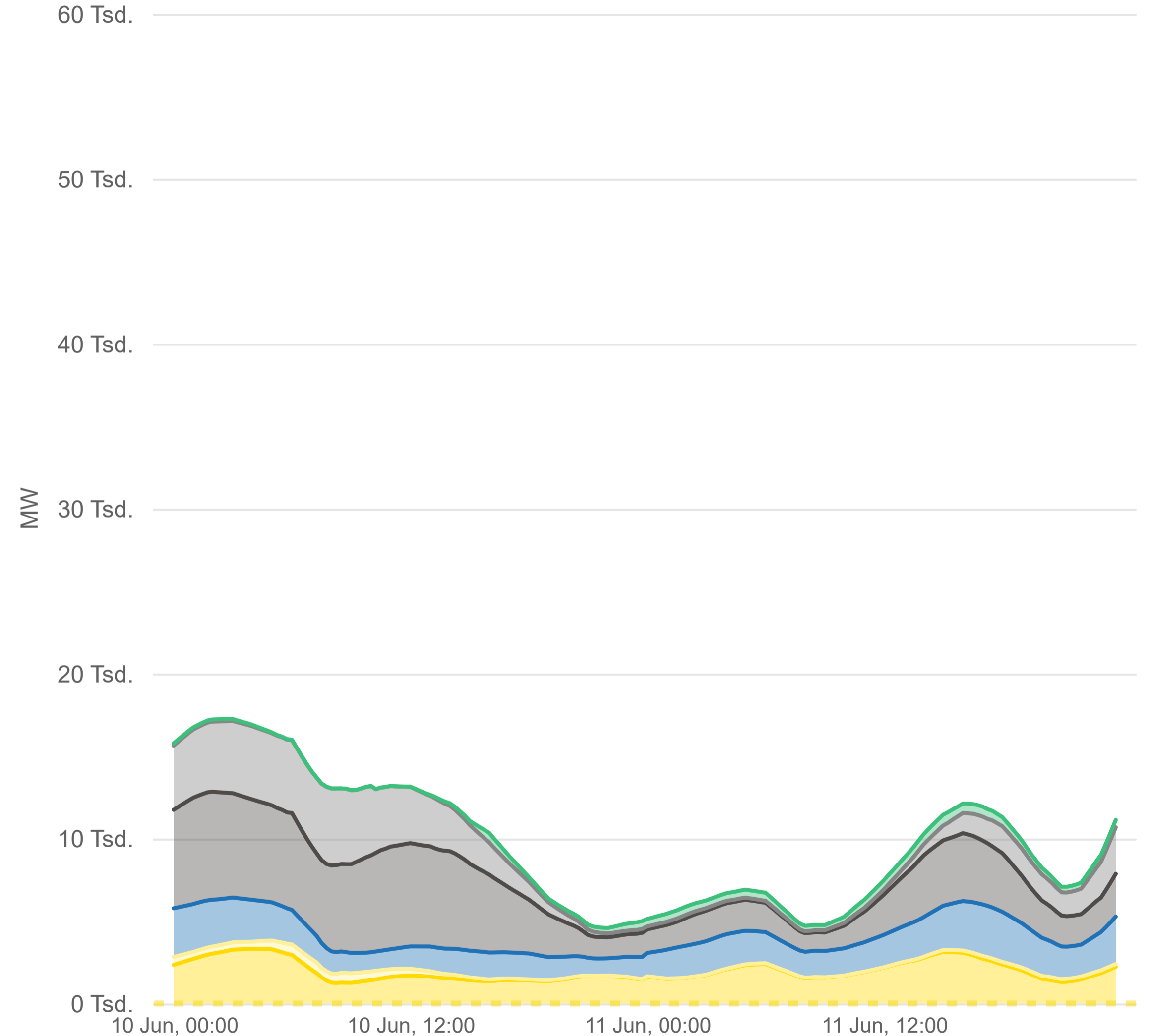
Wind Injection Observed

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

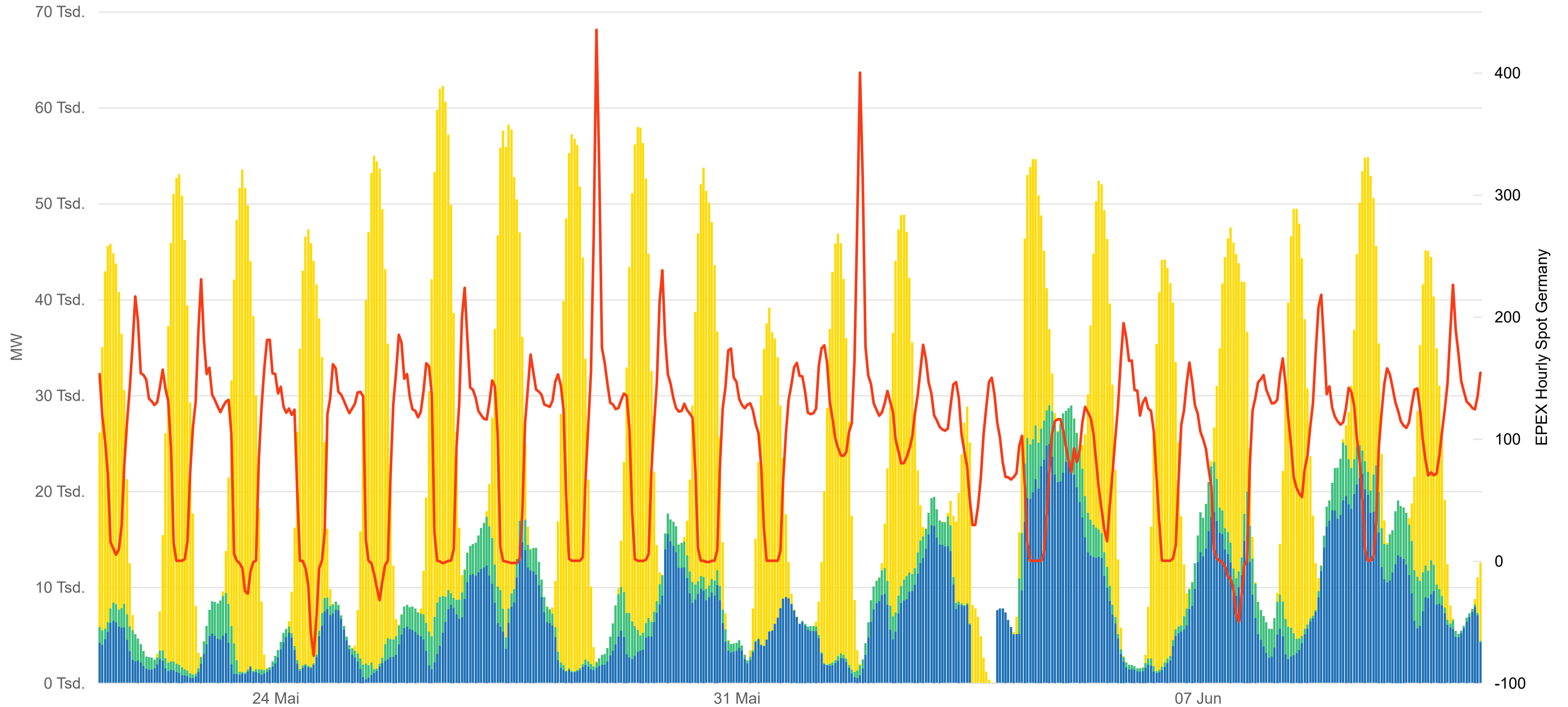


Source : ENTSO-E



EPEX Spot versus Renewable Supply

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



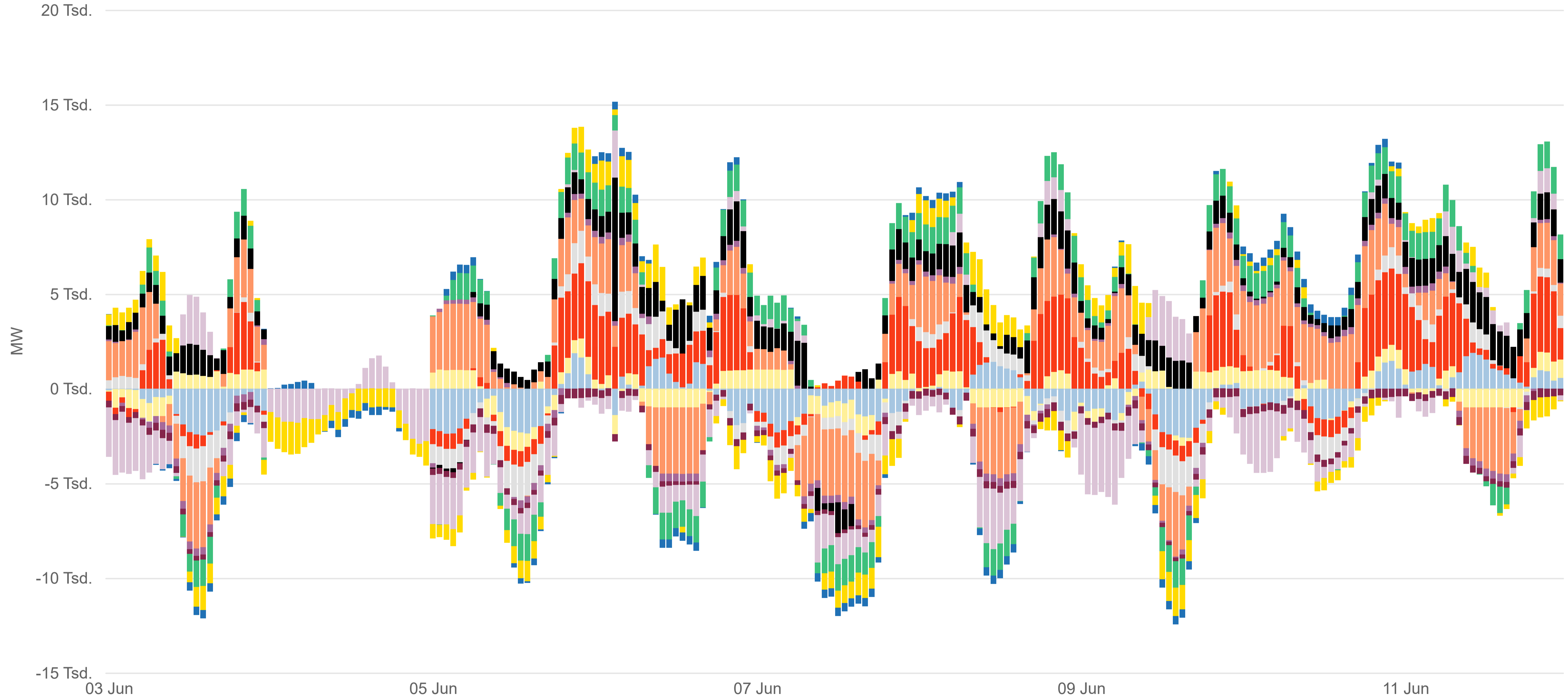
Source : ENTSO-E / EPEX Spot



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

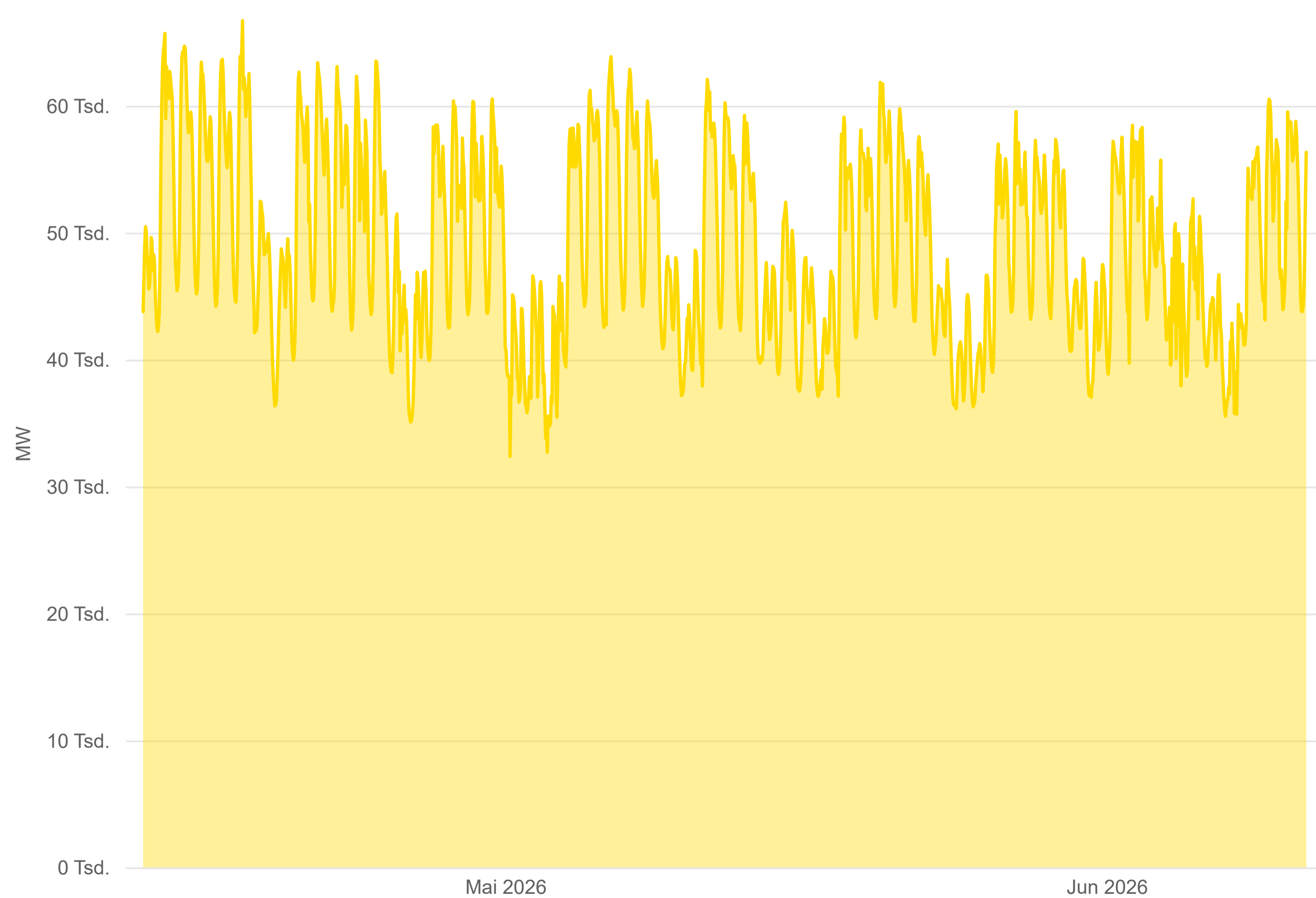


Power Demand Observed

12.04.2026 11.06.2026



country ● DE



Source : ENTSO-E



Brent Crude Oil Front Month Future

12.06.2025

10.06.2026



Brent Front Month USD/bbl Change DtD Change DtD (%)

10. Juni 2026 | 93,10 | 1,65 | 1,80 %

Brent Front Month EUR/bbl Change DtD Change DtD (%)

10. Juni 2026 | 80,68 | 1,66 | 2,10 %

Price USD/bbl



Price EUR/bbl



Source : ICE



Gas Forwards THE Quarter

05.10.2025 11.06.2026



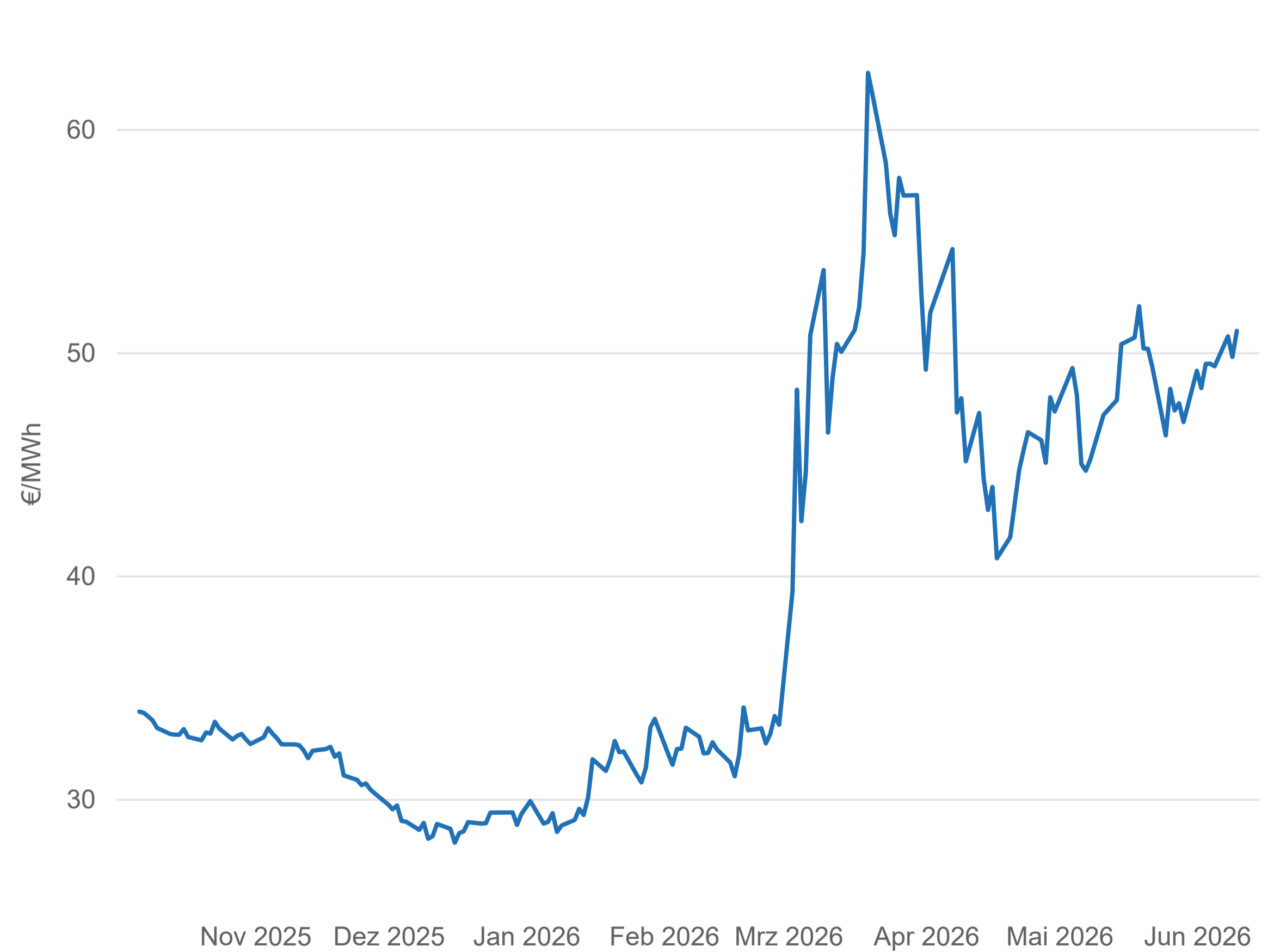
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q3-2026	50,68	1,22	2,46 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q4-2026	50,95	1,17	2,34 %

Product ● THE Cal-2027



Product ● THE Q4-2026



Source : PEGAS



Gas Forwards THE Year

14.09.2025

11.06.2026



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
---------	-------	------------	----------------

THE Cal-2027	39,69	0,69	1,76 %
--------------	-------	------	--------

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
---------	-------	------------	----------------

THE Cal-2028	29,80	0,23	0,76 %
--------------	-------	------	--------

Product ● THE Cal-2027



Product ● THE Cal-2028



Source : PEGAS



Gas Forwards NBP and TTF Quarter

05.10.2025

11.06.2026



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q3-2026	48,65	1,27	2,67 %
TTF Q3-2026	50,08	1,20	2,46 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q4-2026	50,02	1,27	2,60 %
TTF Q4-2026	49,53	1,20	2,49 %

Product ● NBP Q3-2026 ● TTF Q3-2026



Product ● NBP Q4-2026 ● TTF Q4-2026



Source : PEGAS



Gas Forwards NBP and TTF Year

05.10.2025 11.06.2026

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Cal-2027	38,15	0,65	1,73 %
TTF Cal-2027	37,96	0,60	1,61 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Cal-2028	29,32	0,25	0,85 %
TTF Cal-2028	28,11	0,21	0,75 %

Product ● NBP Cal-2027 ● TTF Cal-2027



Product ● NBP Cal-2028 ● TTF Cal-2028



Source : PEGAS



Gas Spot THE and TTF

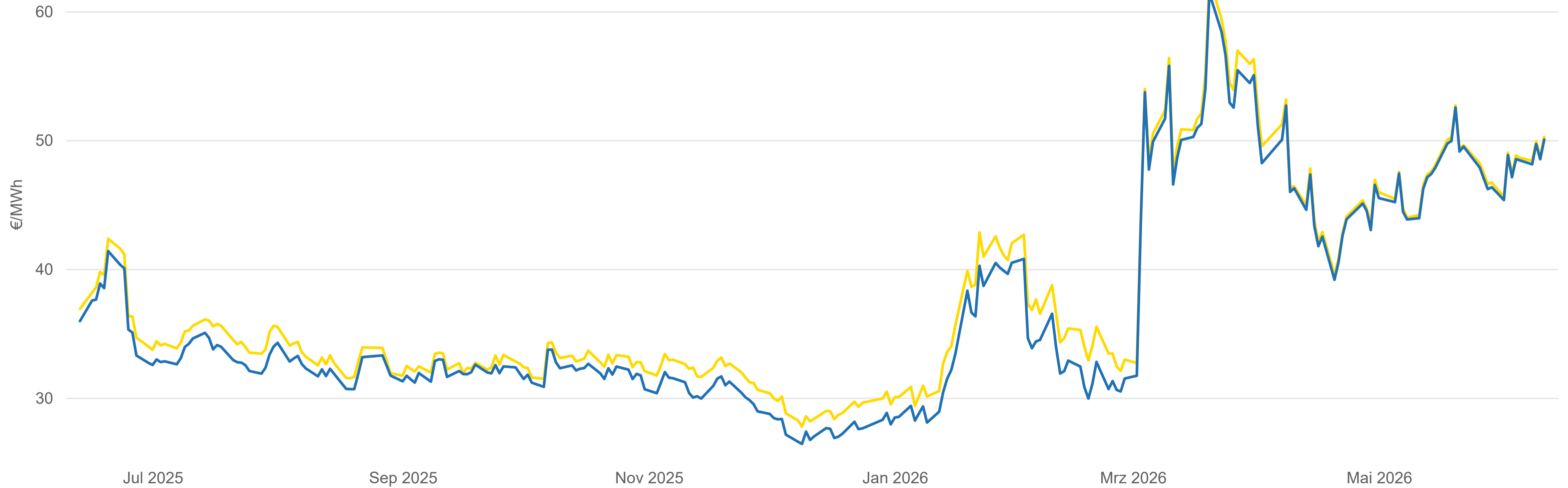
13.06.2025

11.06.2026



Market Area	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE	50,25	1,54	3,17 %
TTF	50,04	1,52	3,14 %

MarketArea ● THE ● TTF



Source : EEX



Coal API#2 Forwards

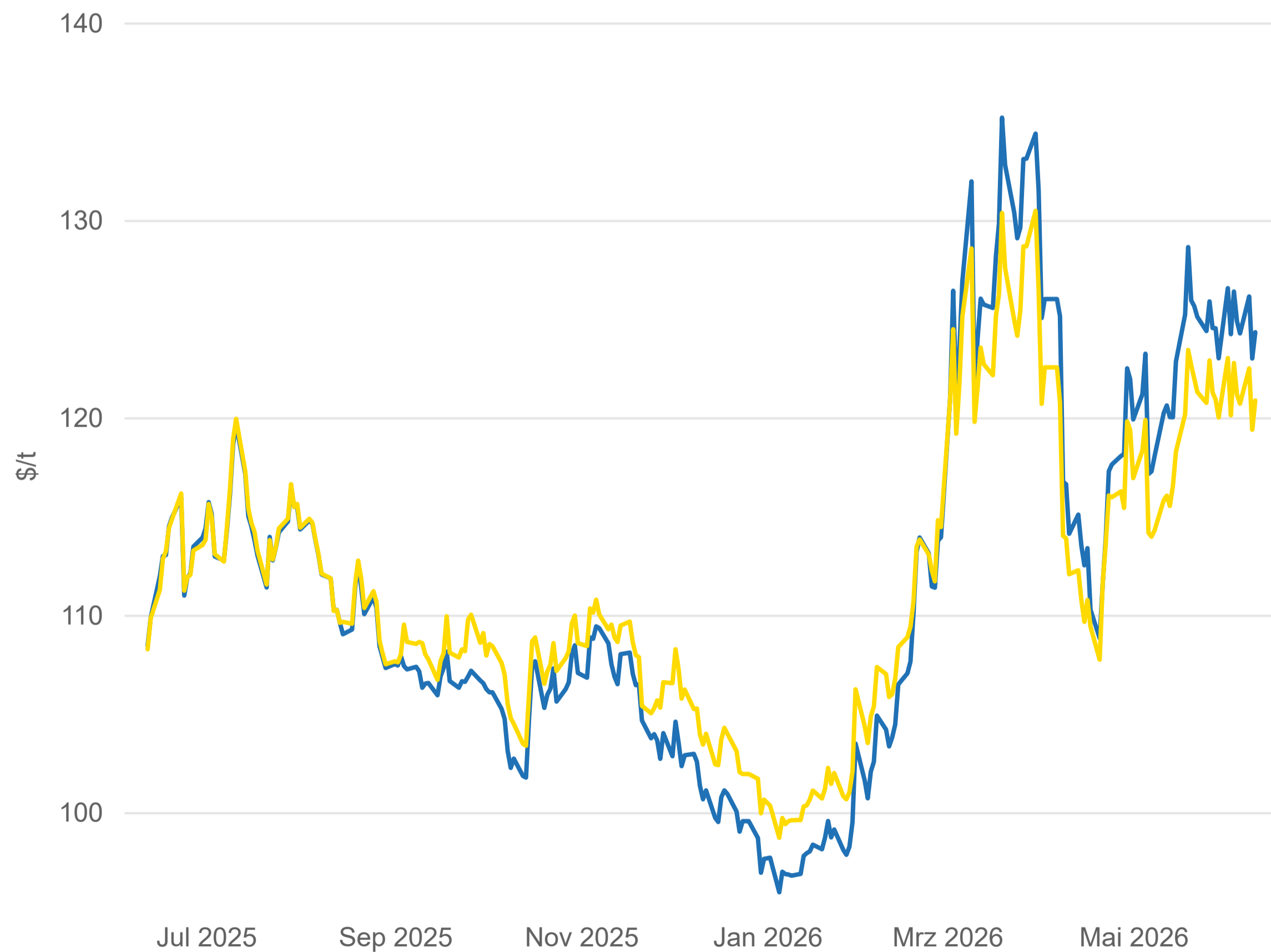
12.06.2025 10.06.2026



Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Cal-2027	124,31	1,33	1,08 %
API#2 Cal-2028	120,85	1,48	1,24 %

Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Q3-2026	133,90	7,53	5,96 %
API#2 Q4-2026	127,15	0,90	0,71 %

Product ● API#2 Cal-2027 ● API#2 Cal-2028



Product ● API#2 Q3-2026 ● API#2 Q4-2026



Source : ICE



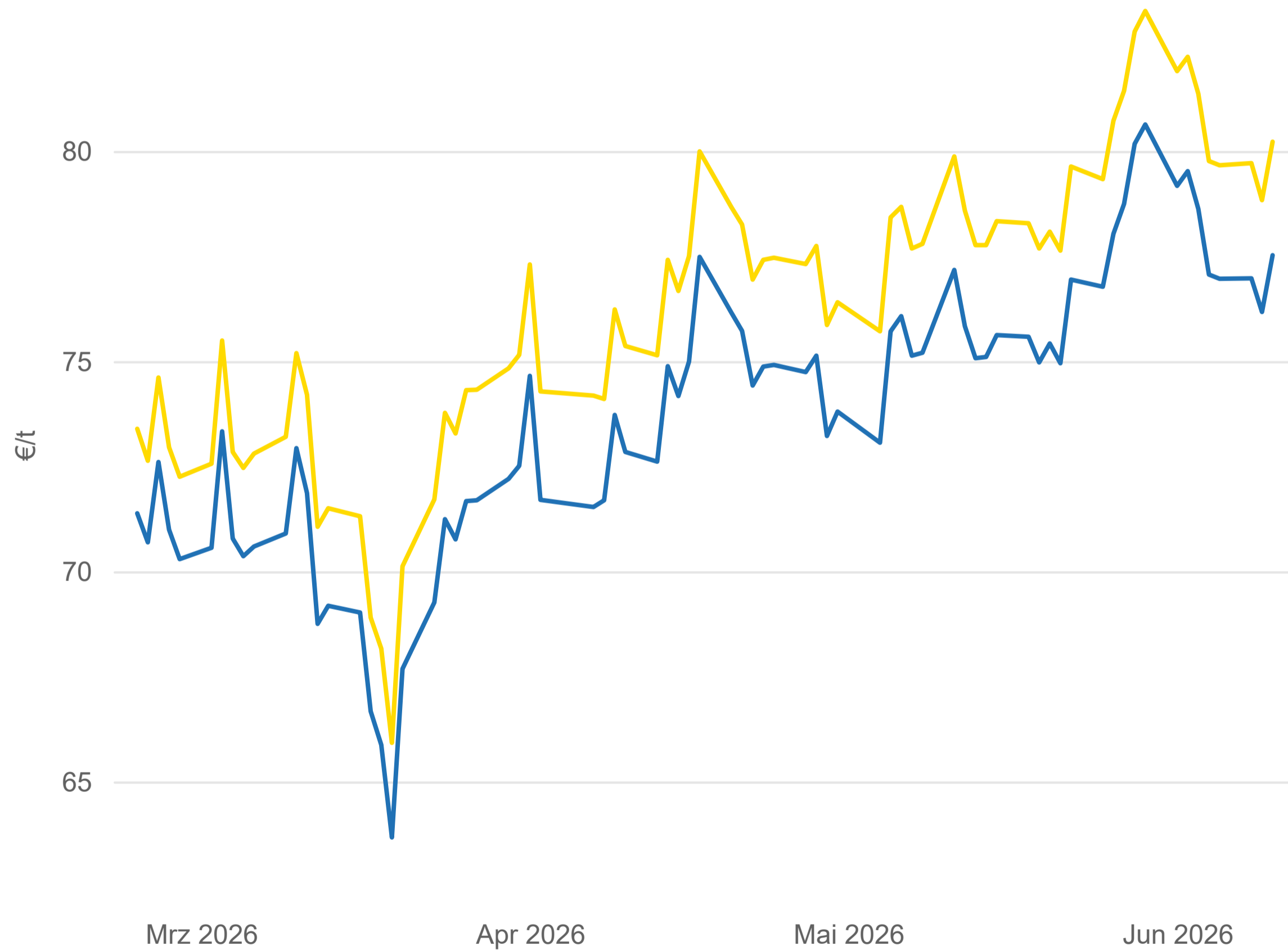
European Emissions Allowances (EUA)

22.02.2026

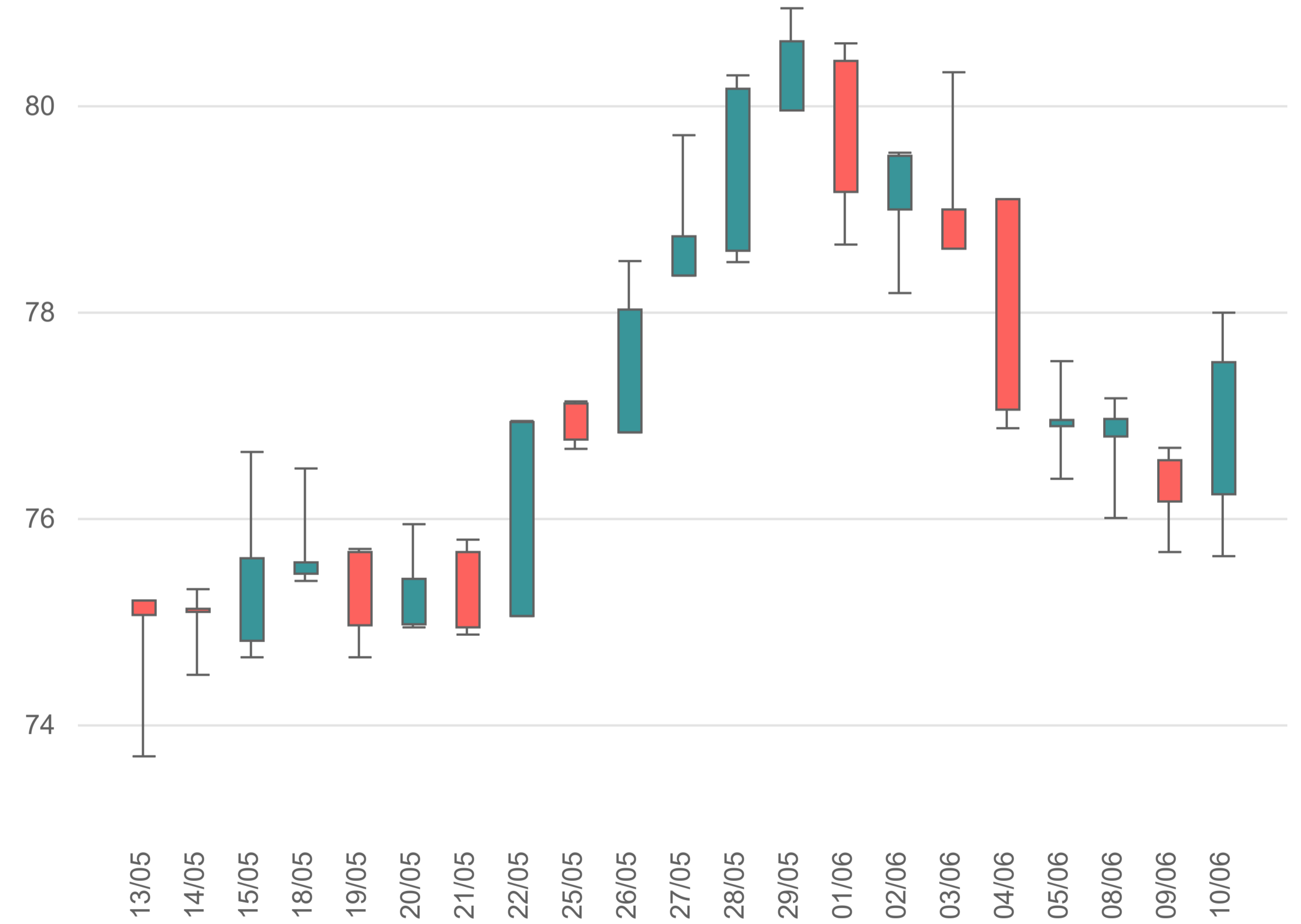
11.06.2026

Product	€/t	Change DtD	Change DtD (%)
EUA MD 2026	77,52	1,35	1,77 %
EUA MD 2027	80,22	1,39	1,76 %

Product Delivery ● 16.12.2026 ● 22.12.2027



EUA Front Year Mid-Dec



Source : EEX



Clean Power-Fuel-Spread

Power Prices

Cal Y+1 Peak	100,88
Cal Y+1 Base	95,96
Cal Y+1 Off Peak	93,22

Cost EUA + TTF@50%

106,58

Clean Spark Spread

CSS Y+1 Peak	-5,70
CSS Y+1 Base	-10,62
CSS Y+1 Off Peak	-13,36

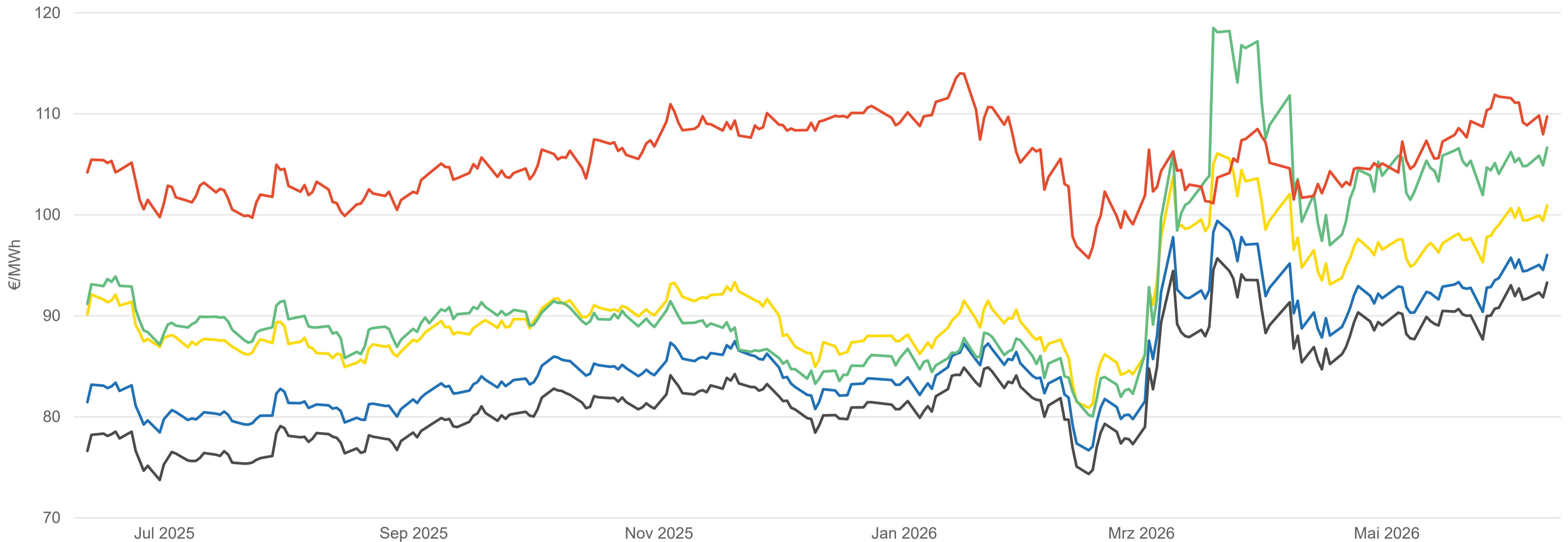
Cost EUA + API#2@38%

109,67

Clean Dark Spread

CDS Y+1 Peak	-8,79
CDS Y+1 Base	-13,71
CDS Y+1 Off Peak	-16,45

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



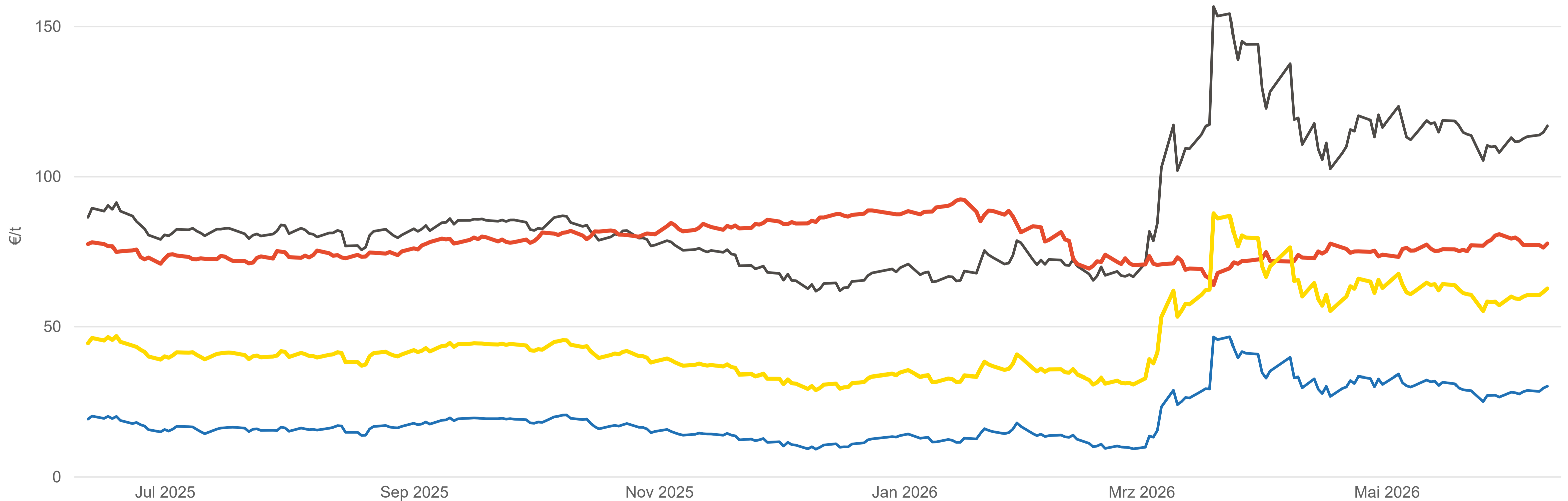
Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range Front-Year

Date	Upper Range	Average	Lower Range	EUA Year	Change Day to Day (DtD)			
10.06.2026	116,7	62,5	30,1	77,52	2,06 Upper Range Change	1,17 Average Change	0,63 Lower Range Change	1,35 EUA Y+0 Change

● Upper Range ● EUA Y ● Average ● Lower Range



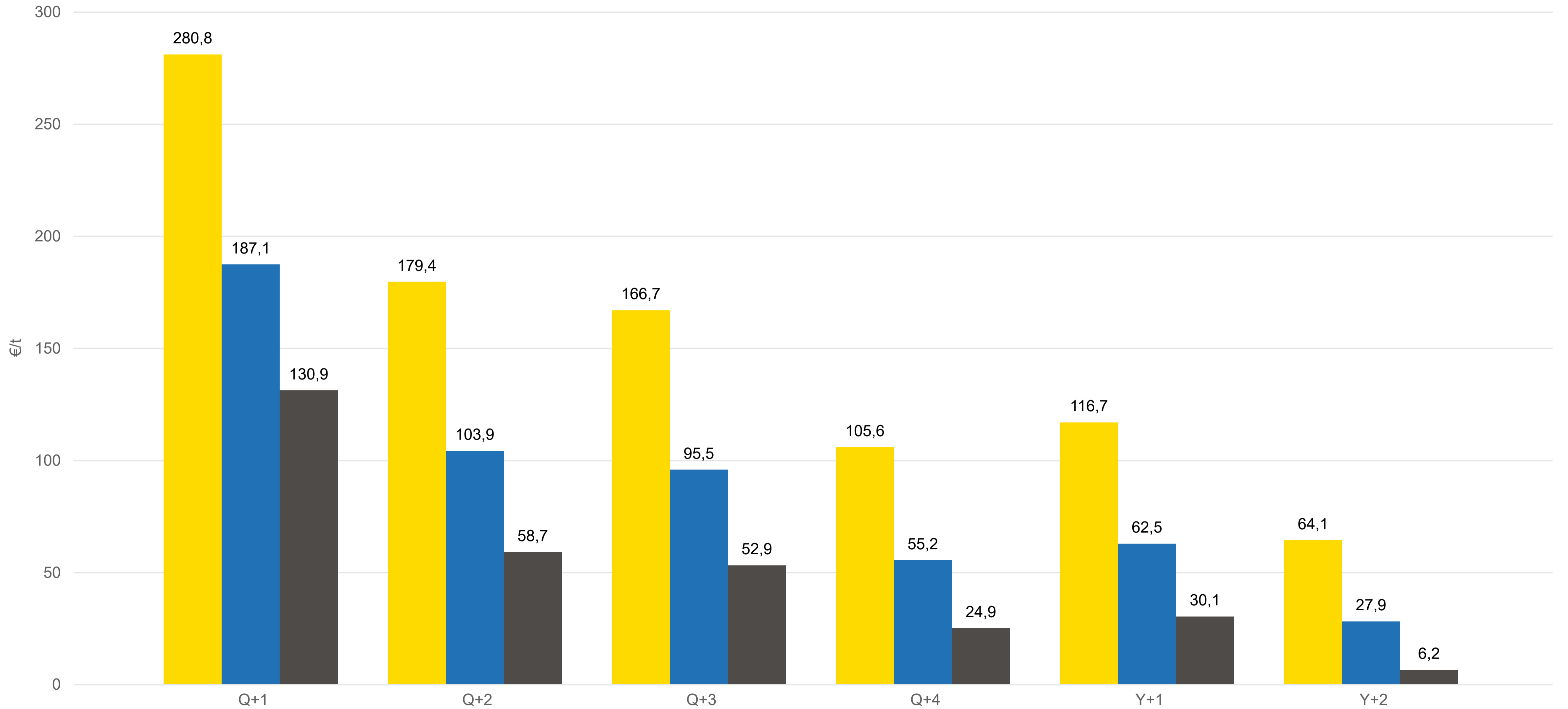
The implied EUA switching price [€/t] is calculated based on marginal costs for coal and gas fired power plants pending on the range of plant efficiency rates (35-45% for coal and 50-60% for gas).
When the EUA market price exceeds the switching price, switching from coal to gas generation should theoretically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

Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range

● Upper Range ● Average ● Lower Range



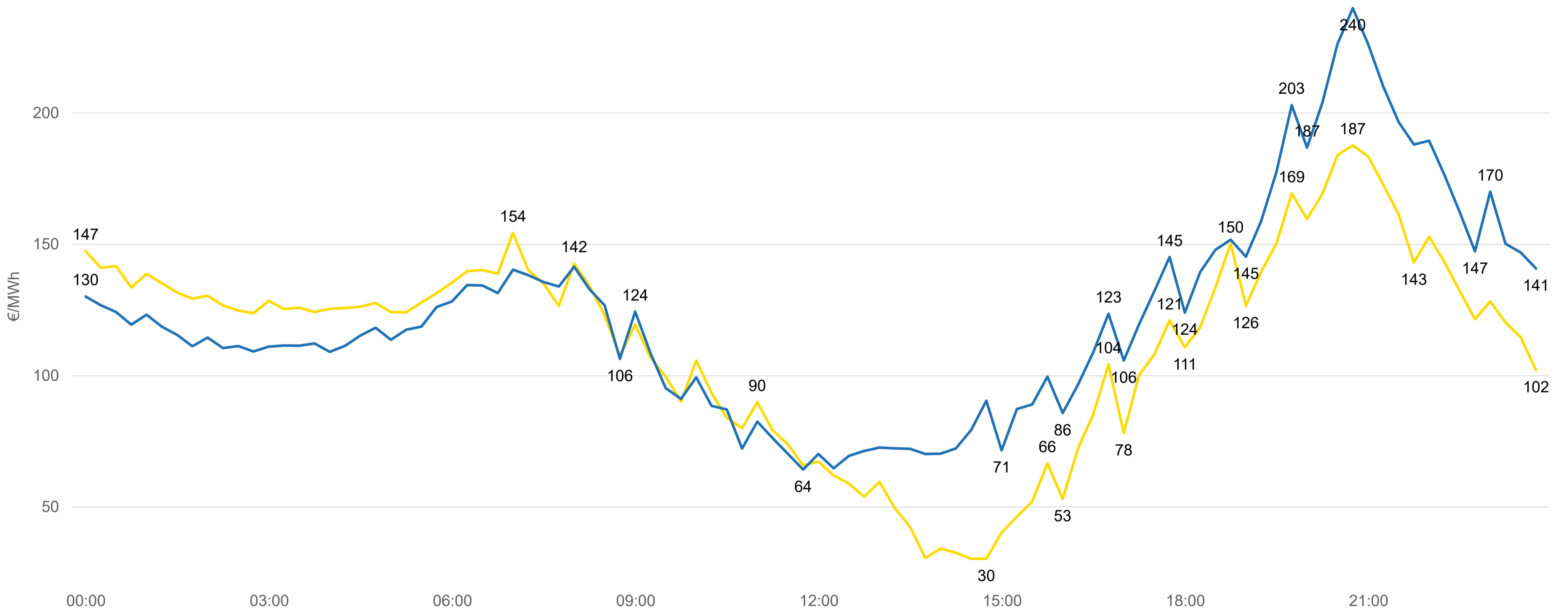
Source : Vattenfall Analysis



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
10.06.2026	122,51	102,99	142,03	120,62	184,84	-10,45	-16,29	-4,60	11,38	-36,57
11.06.2026	112,06	86,70	137,43	132,00	148,27					

10. Juni 2026
11. Juni 2026

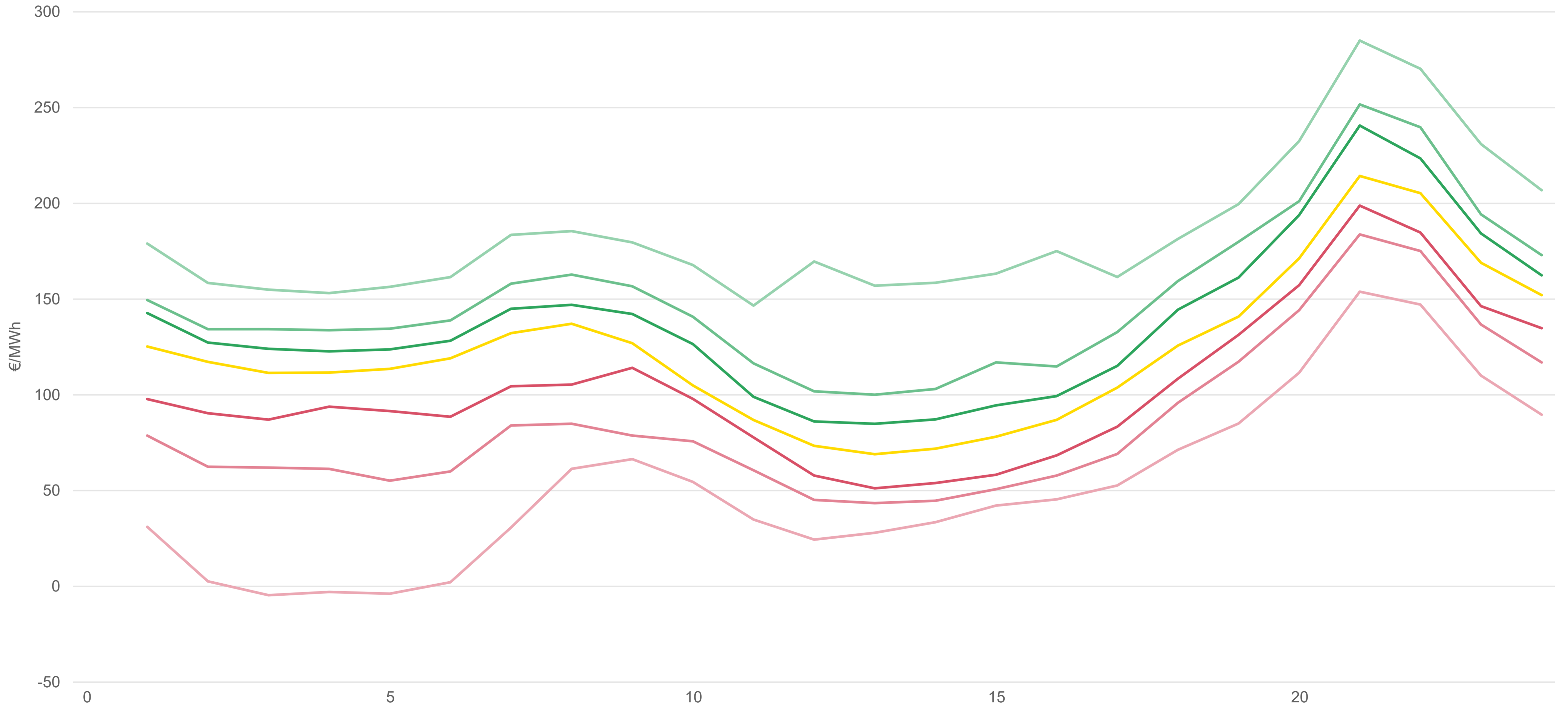


Source : EPEX



EPEX Day Ahead Hour Auction Stress Test

Stress Scenario [MW] ● 2000 ● 1000 ● 500 ● EPEX 10.06.2026 ● -500 ● -1000 ● -2000



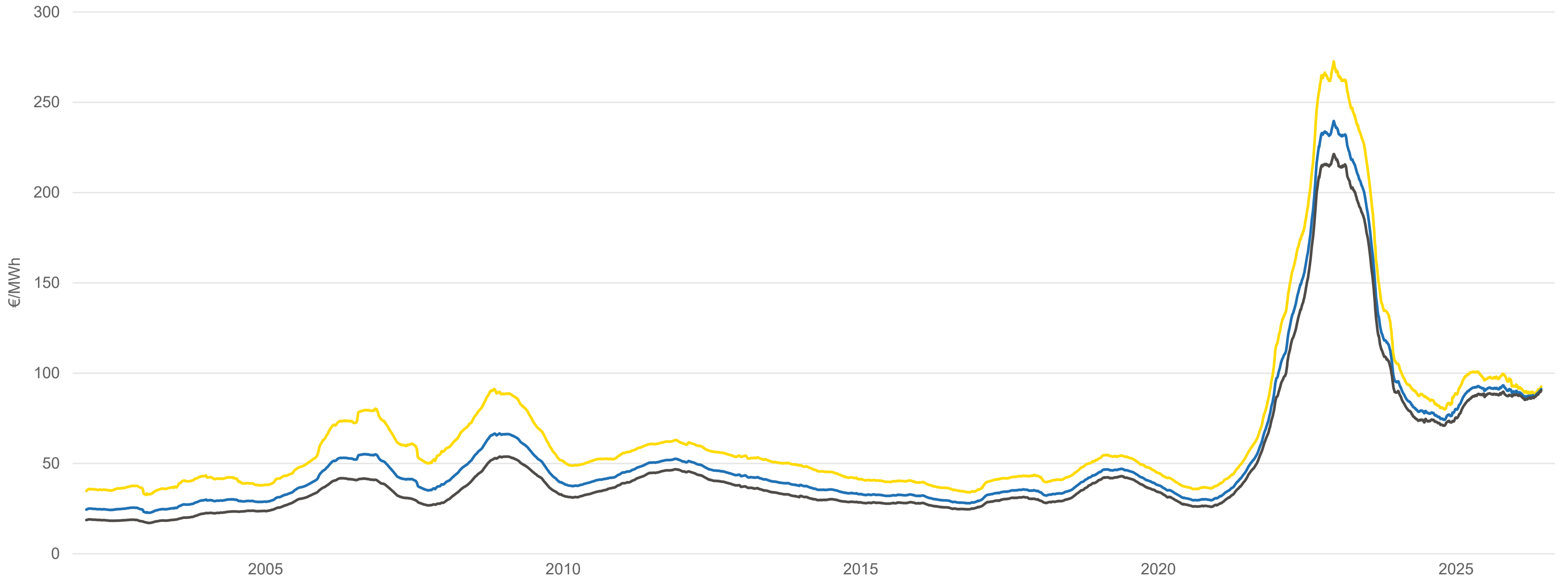
Source : Vattenfall Analysis / EPEX Auction Biddings



EPEX Hour Auction Moving Average 365 Days

Date	Peak Moving Average	Base Moving Average	Off Peak Moving Average
11.06.2026	92,22	90,82	90,04

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

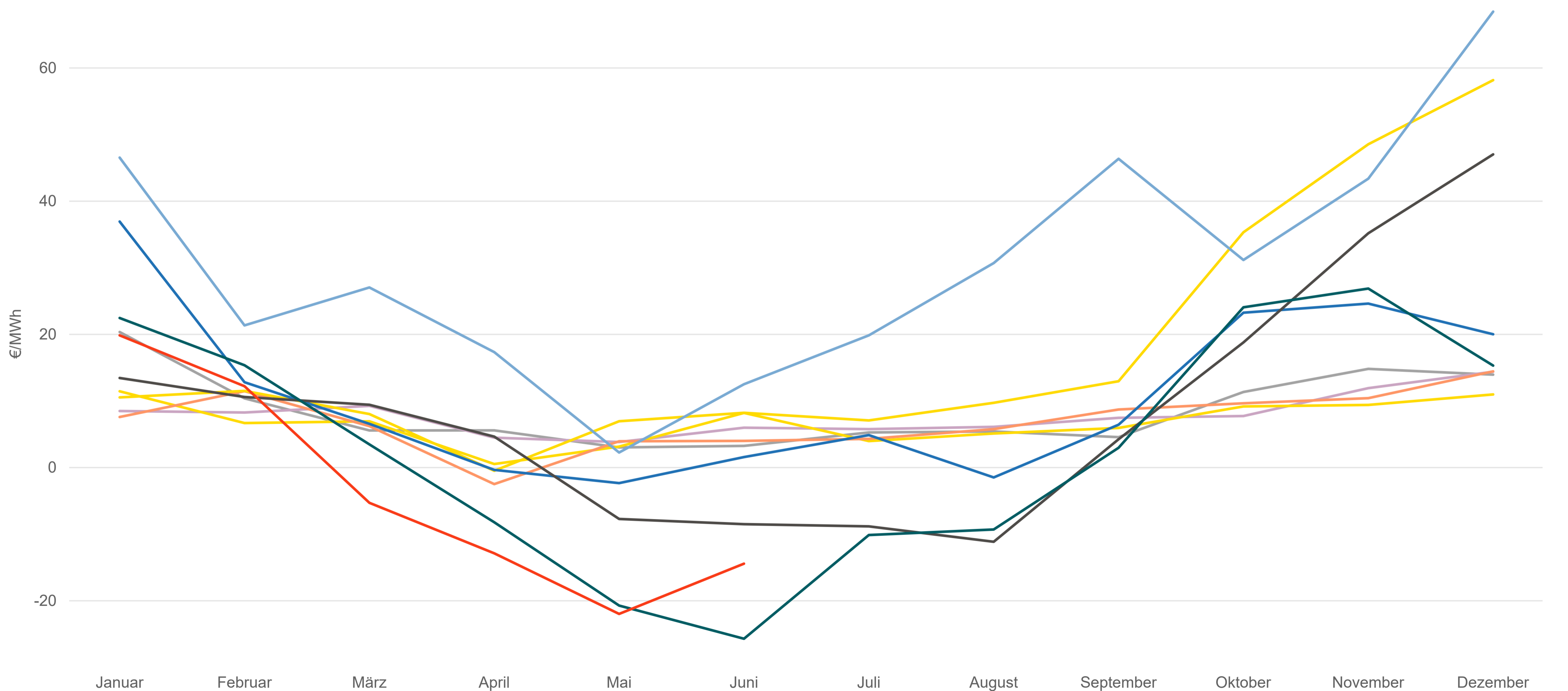


Source : EPEX



EPEX Hour Auction Monthly Peak-Base-Spread

Year ● 2017 ● 2018 ● 2019 ● 2020 ● 2021 ● 2022 ● 2023 ● 2024 ● 2025 ● 2026



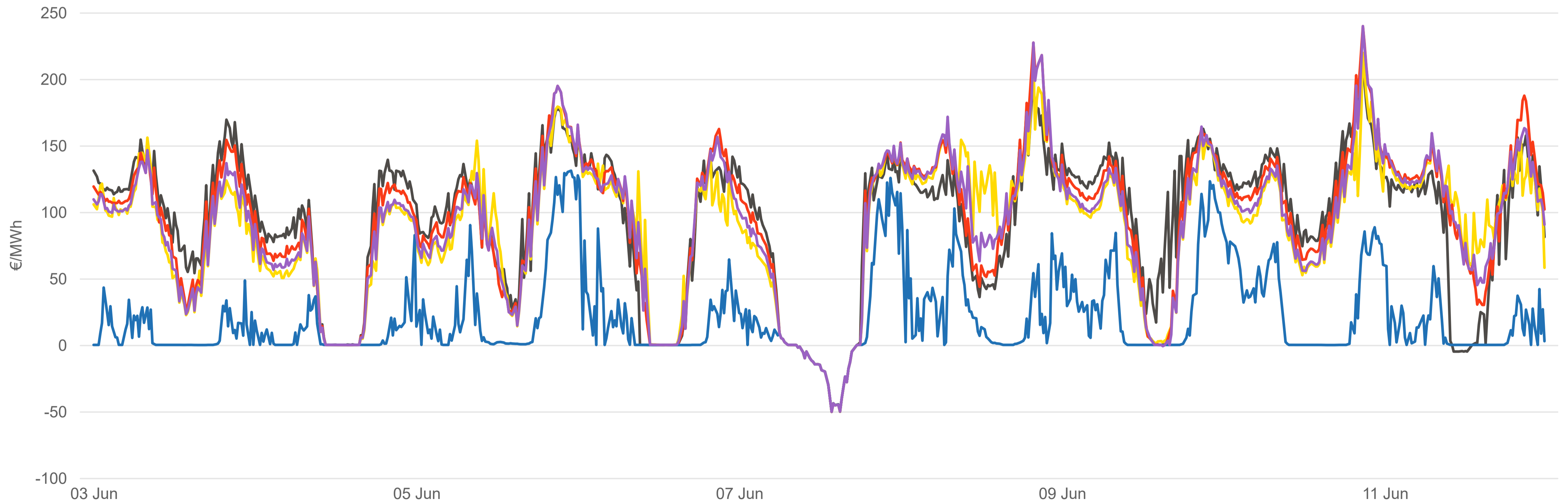
Source : EPEX



International Day Ahead Auctions

Date	AT-EPEX	BE-EPEX	DE-EPEX	FR-EPEX	NL-EPEX
11.06.2026	87,55	113,62	112,06	11,64	111,86
10.06.2026	126,67	106,86	122,51	33,49	114,33
09.06.2026	113,45	87,11	96,87	32,81	89,84
08.06.2026	109,74	132,58	124,25	28,05	129,10
07.06.2026	45,16	37,46	42,67	13,72	40,15

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



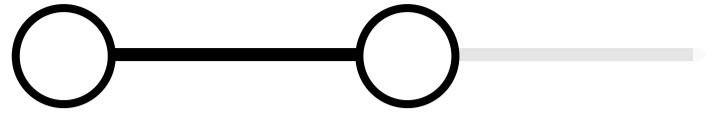
Source : EPEX



EEX German Power Futures Month+1

12.07.2025

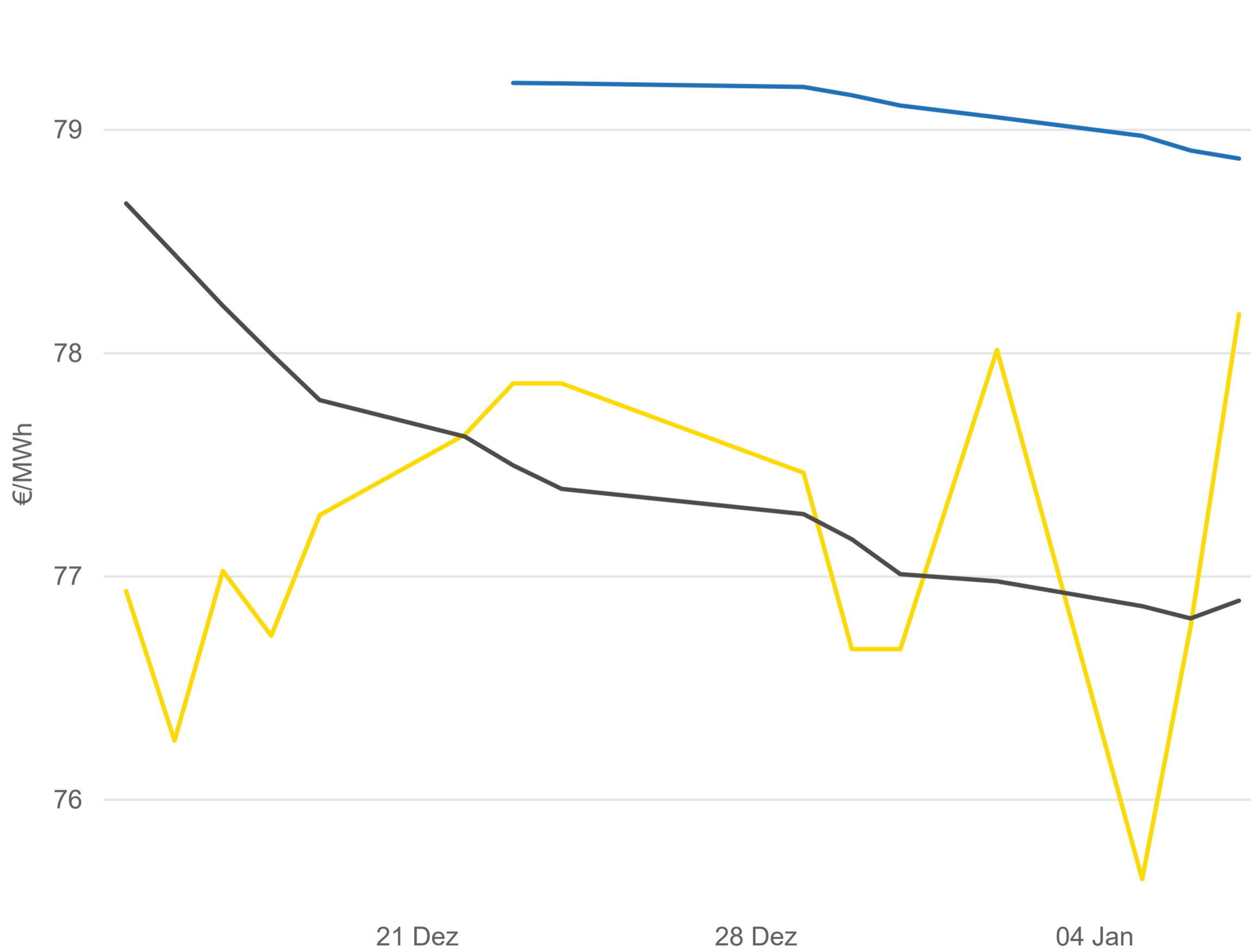
07.01.2026



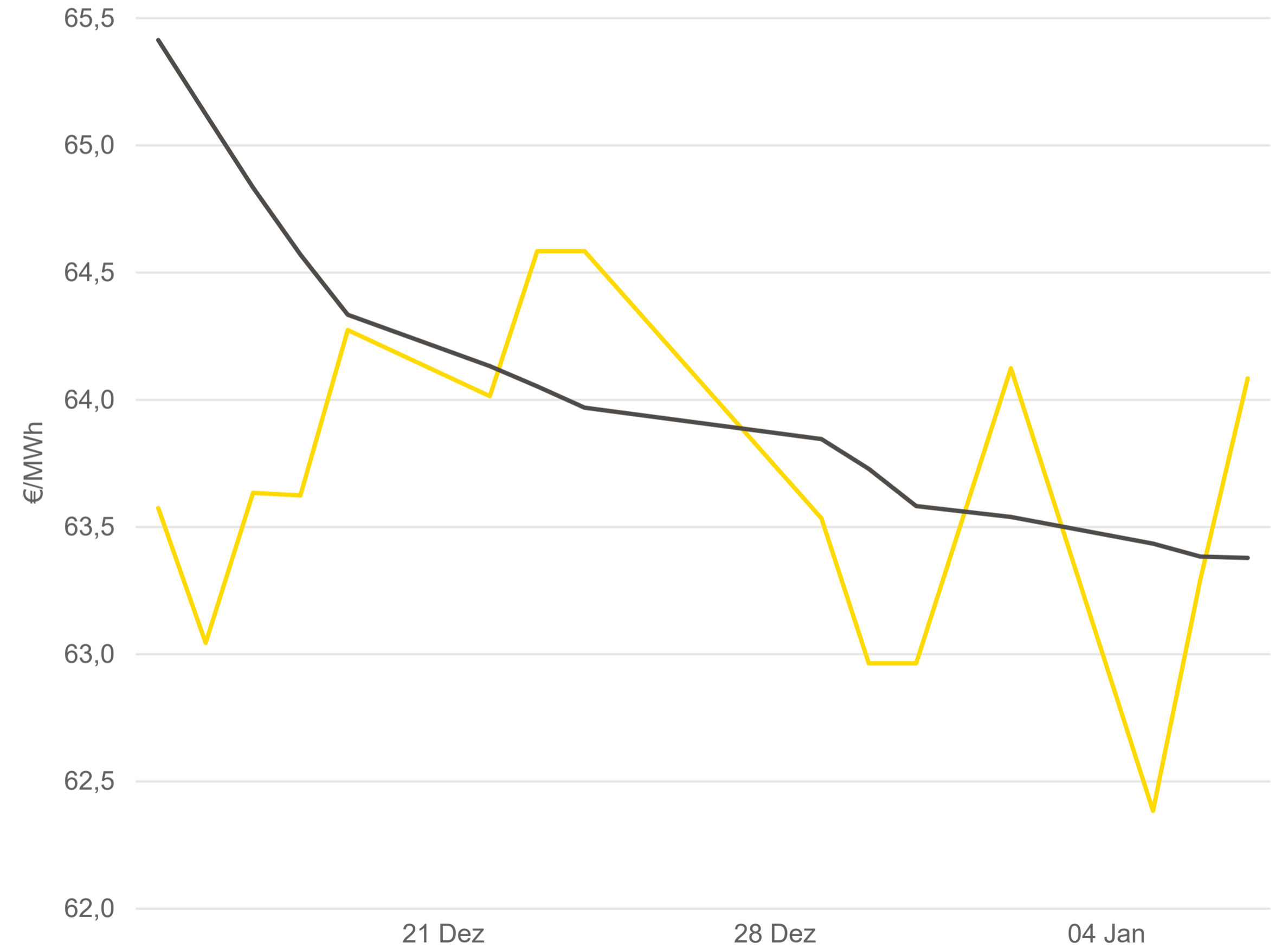
Product €/MWh Change DtD Change DtD (%)

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

15.10.2024

09.04.2026

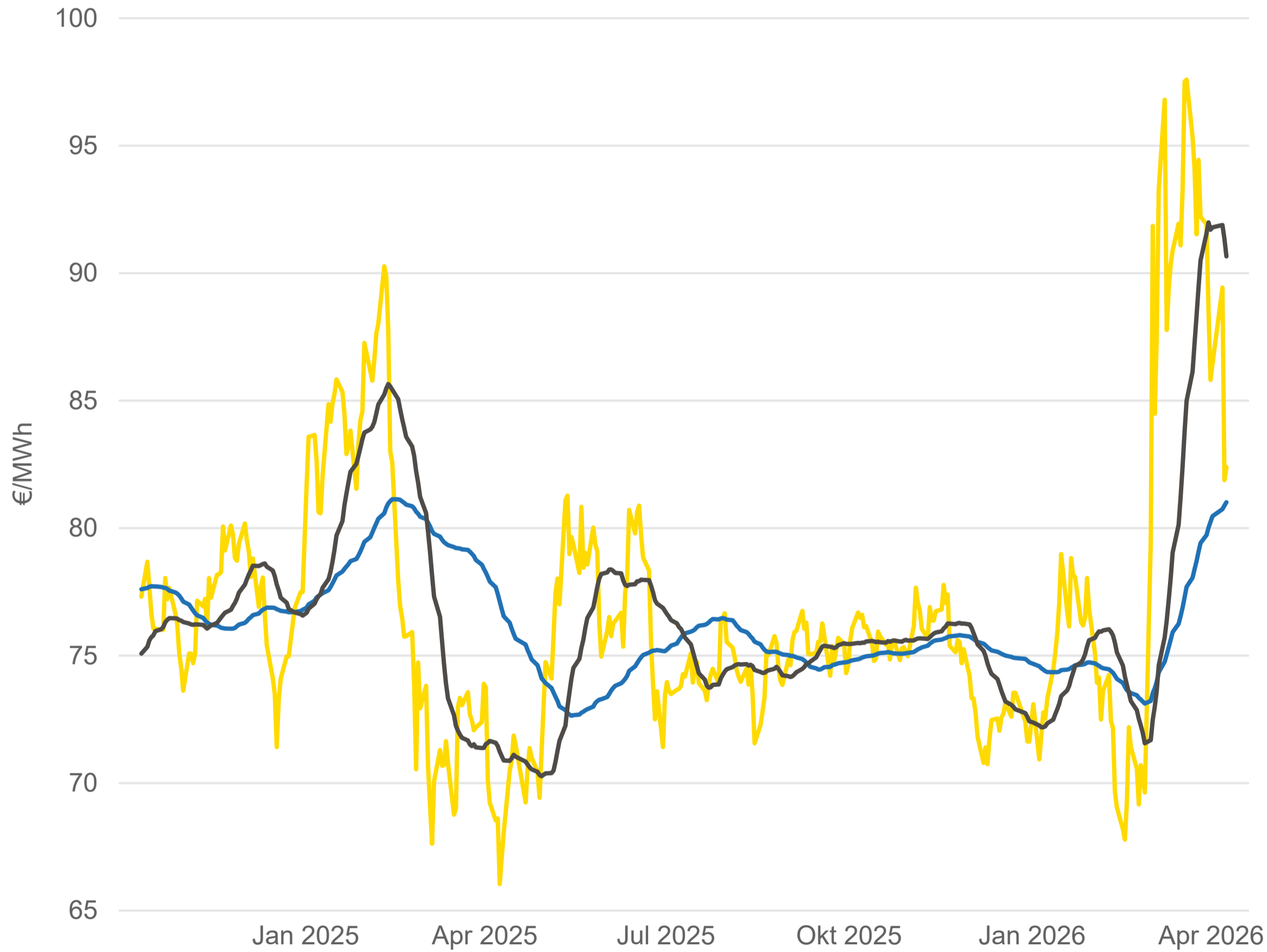
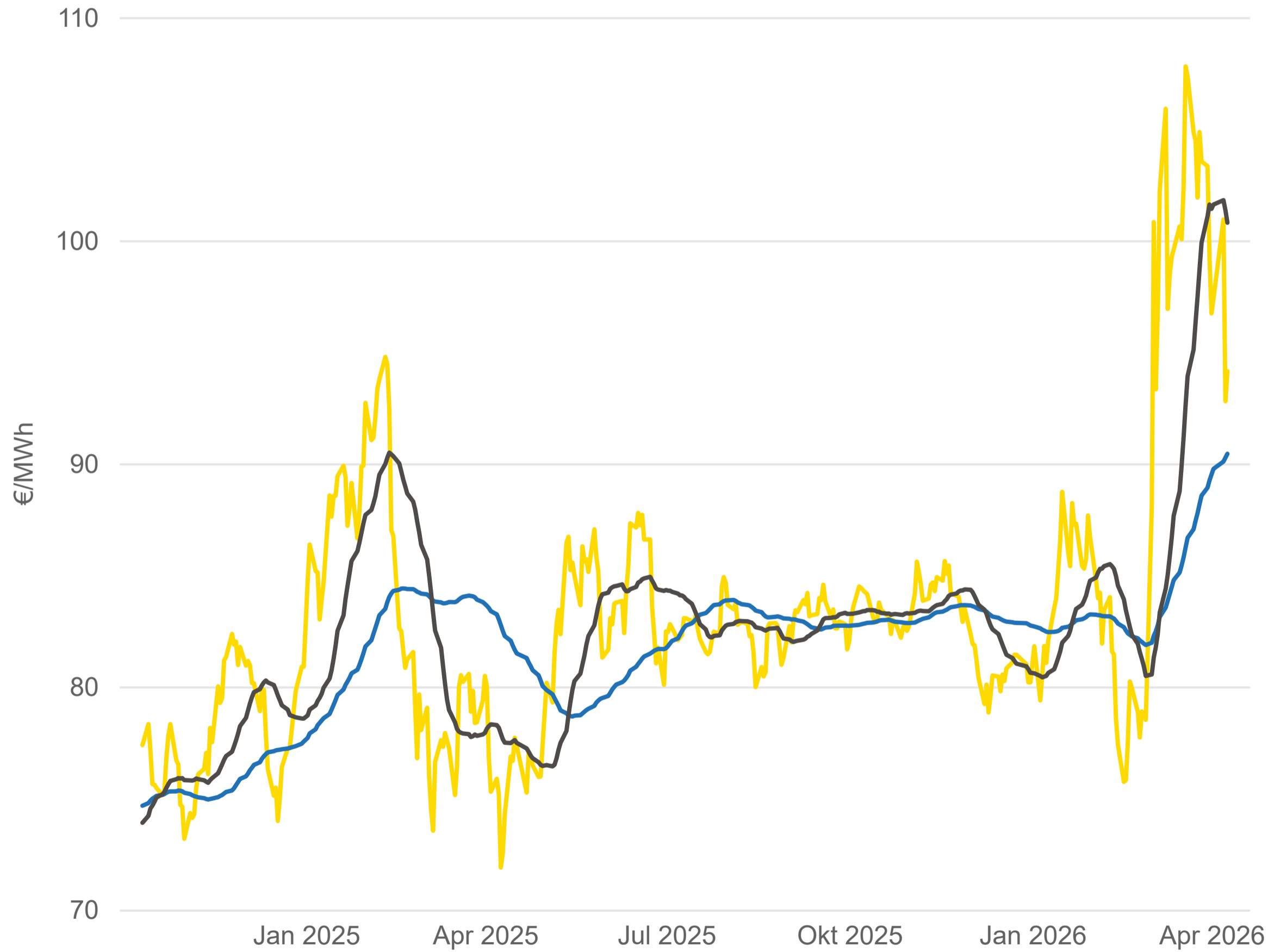


Product €/MWh Change DtD Change DtD (%)

Product €/MWh Change DtD Change DtD (%)

price Moving Avg 60 Moving Avg 20

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

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



EEX German Power Futures Quarter+2

11.01.2025

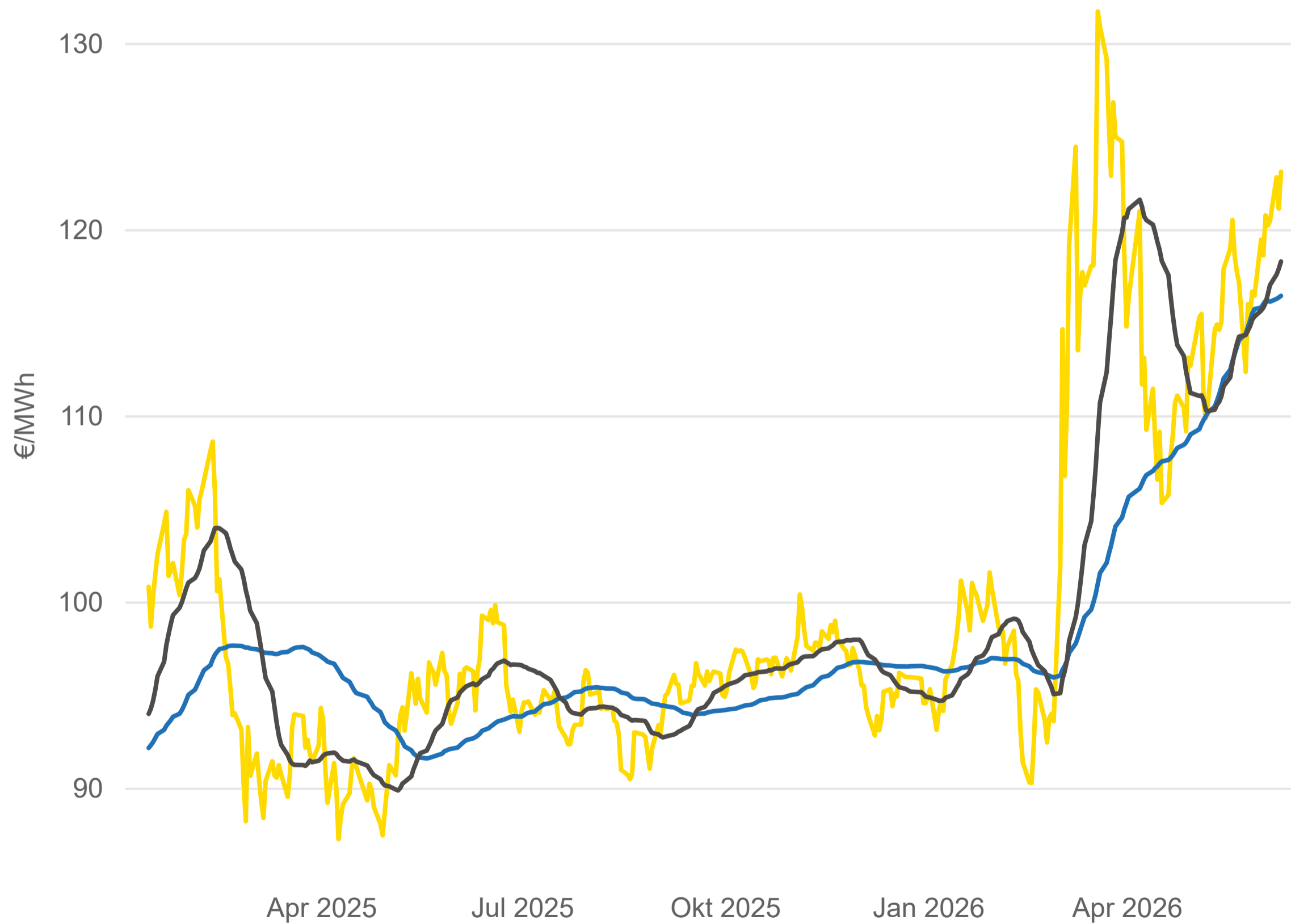
11.06.2026



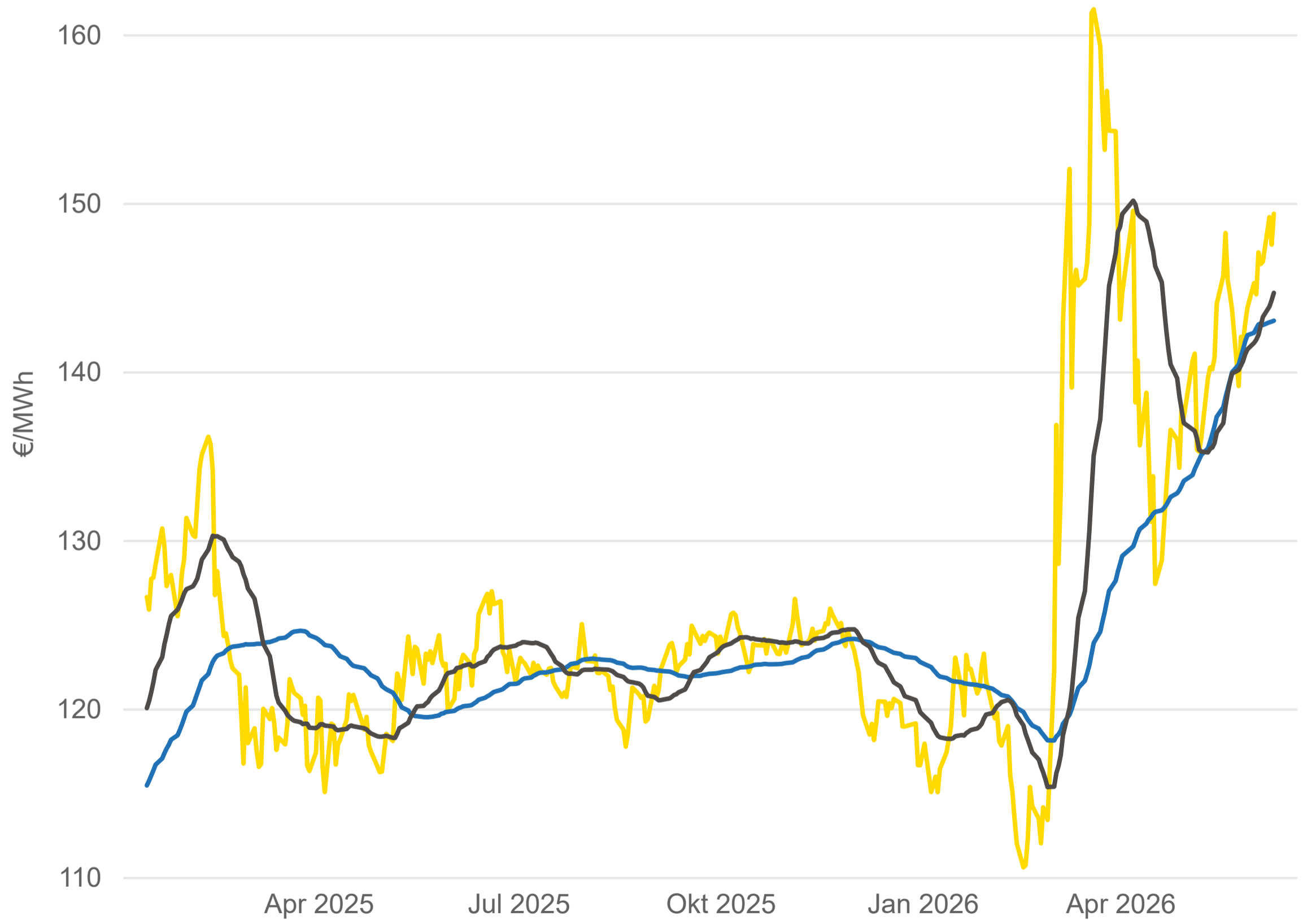
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q4-2026 Base	123,08	1,98	1,64 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q4-2026 Peak	149,35	1,83	1,24 %

● 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

11.01.2025

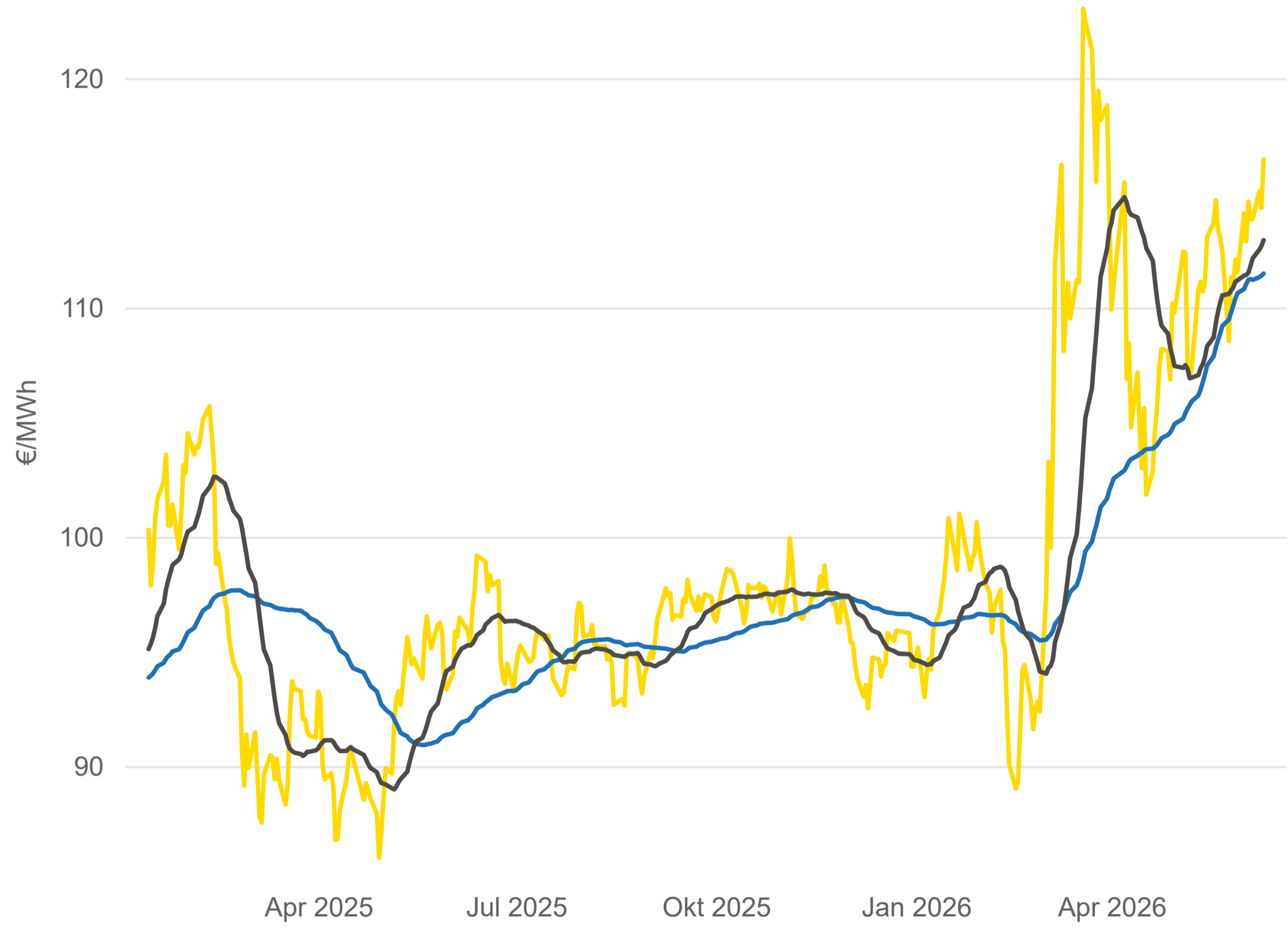
11.06.2026



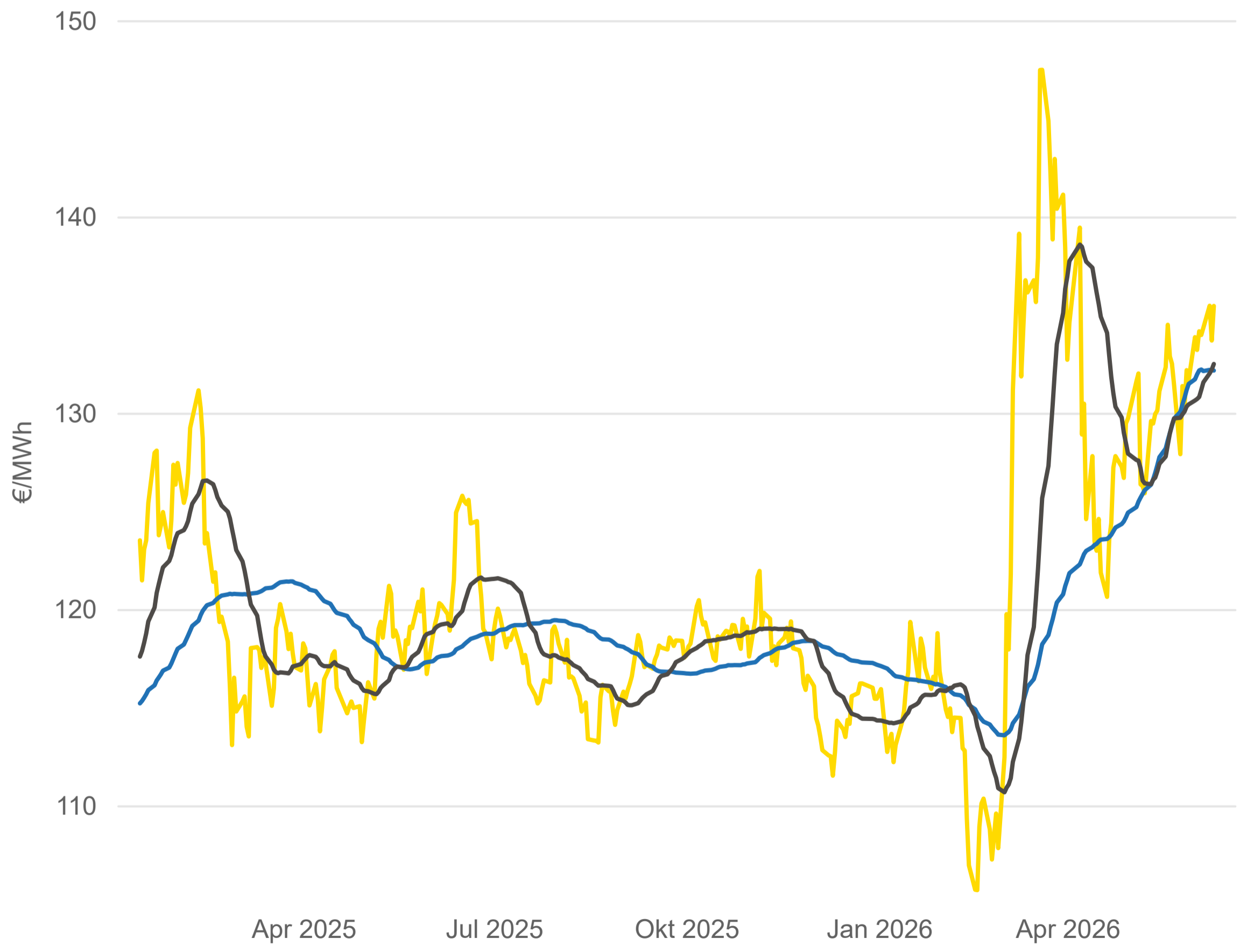
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2027 Base	116,45	2,12	1,85 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2027 Peak	135,44	1,76	1,32 %

● price ● Moving Avg 60 ● Moving Avg 20



● price ● Moving Avg 60 ● Moving Avg 20



Q+1 Q+2 **Q+3** Q+4 Q+5

Source : EEX





EEX German Power Futures Year+1

11.09.2020

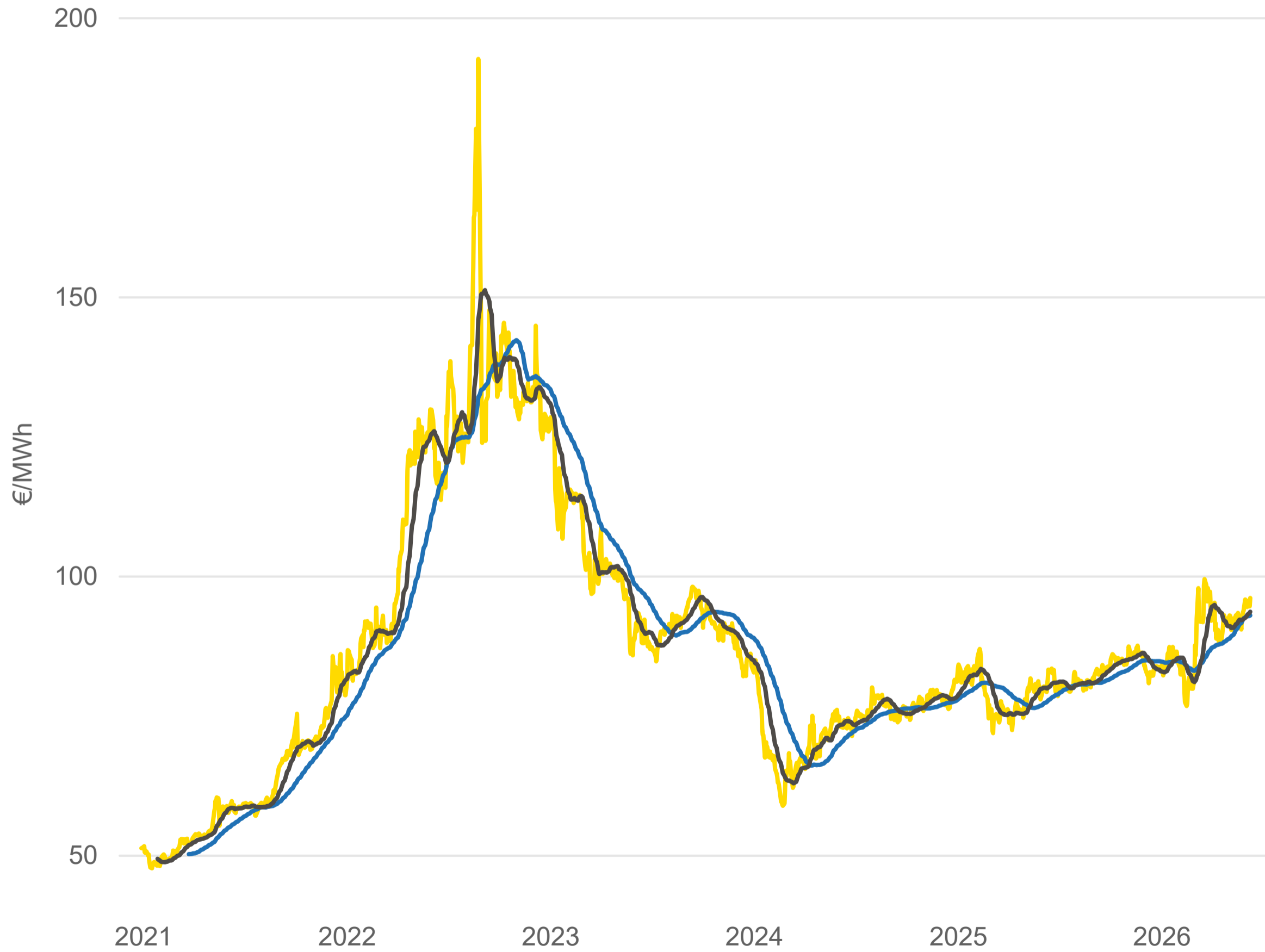
11.06.2026



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Base	95,96	1,48	1,57 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Peak	100,88	1,53	1,54 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Y+1
Y+2
Y+3
Y+4
Y+5

Source : EEX



EEX German Power Futures Year+2

15.07.2021

11.06.2026



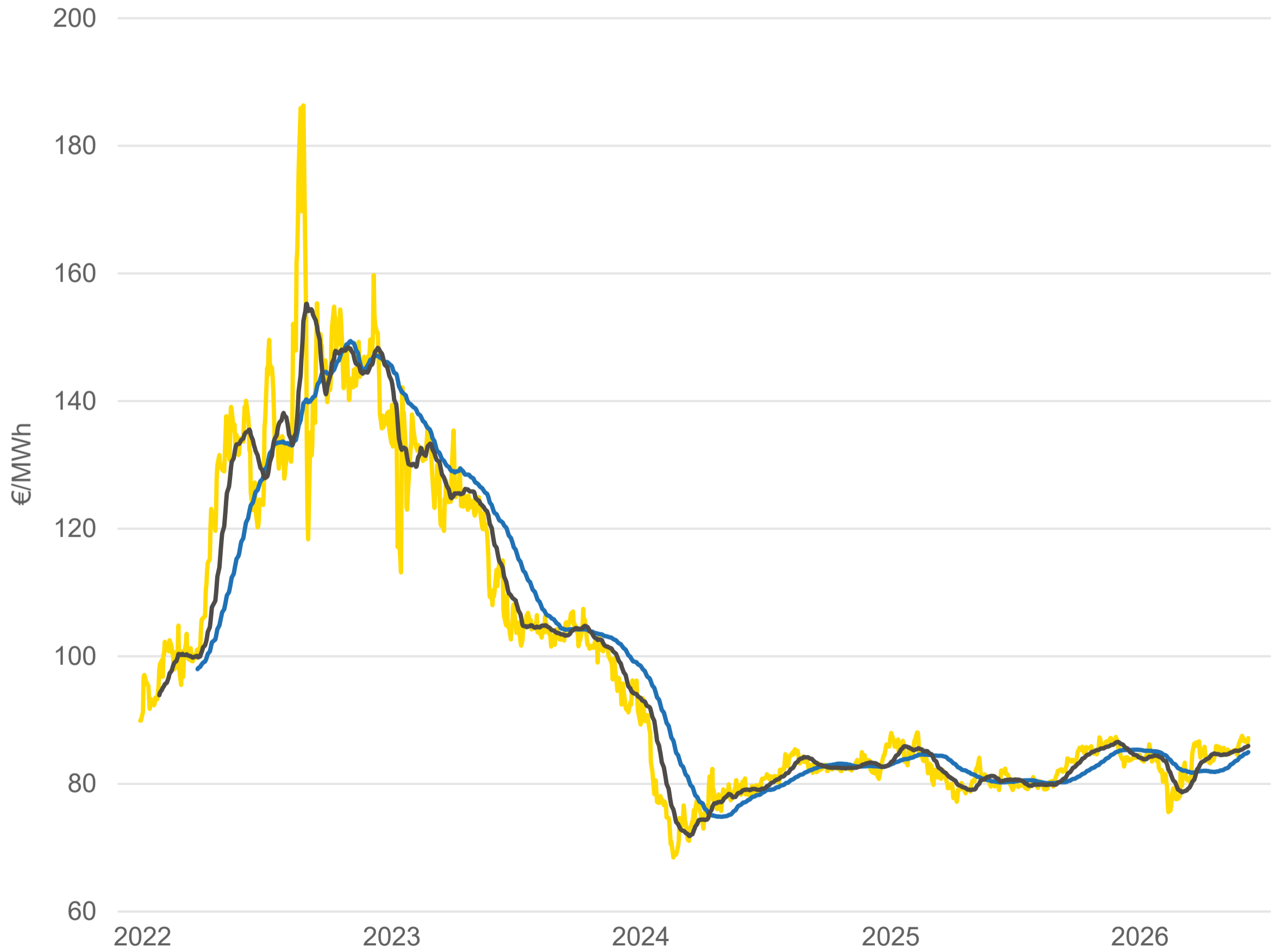
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Base	81,36	0,97	1,21 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Peak	87,01	0,84	0,97 %

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



EEX German Power Futures Year+3

15.07.2022

11.06.2026



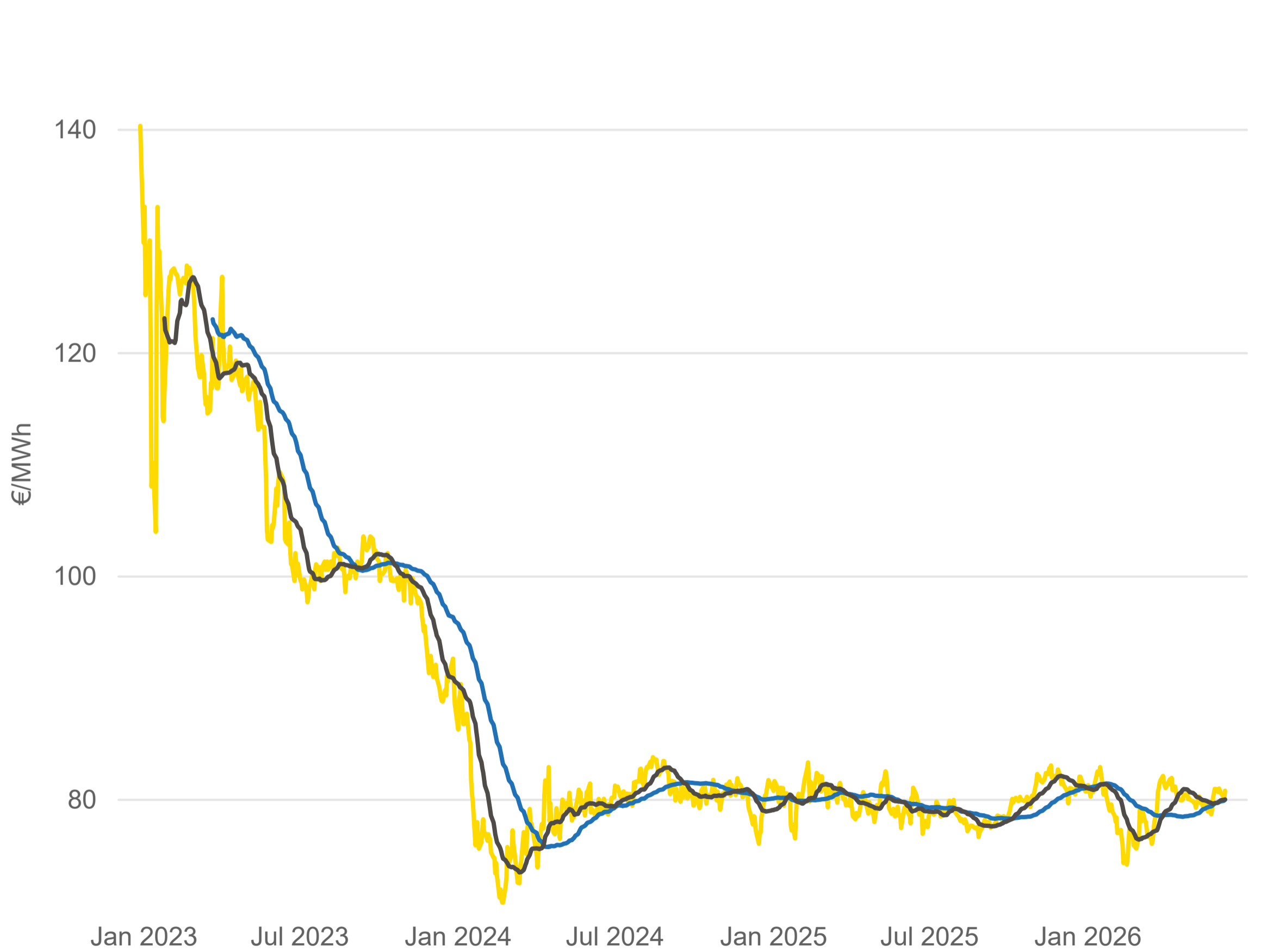
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2029 Base	74,71	0,62	0,84 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2029 Peak	80,72	0,72	0,90 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Y+1 Y+2 **Y+3** Y+4 Y+5



Source : EEX



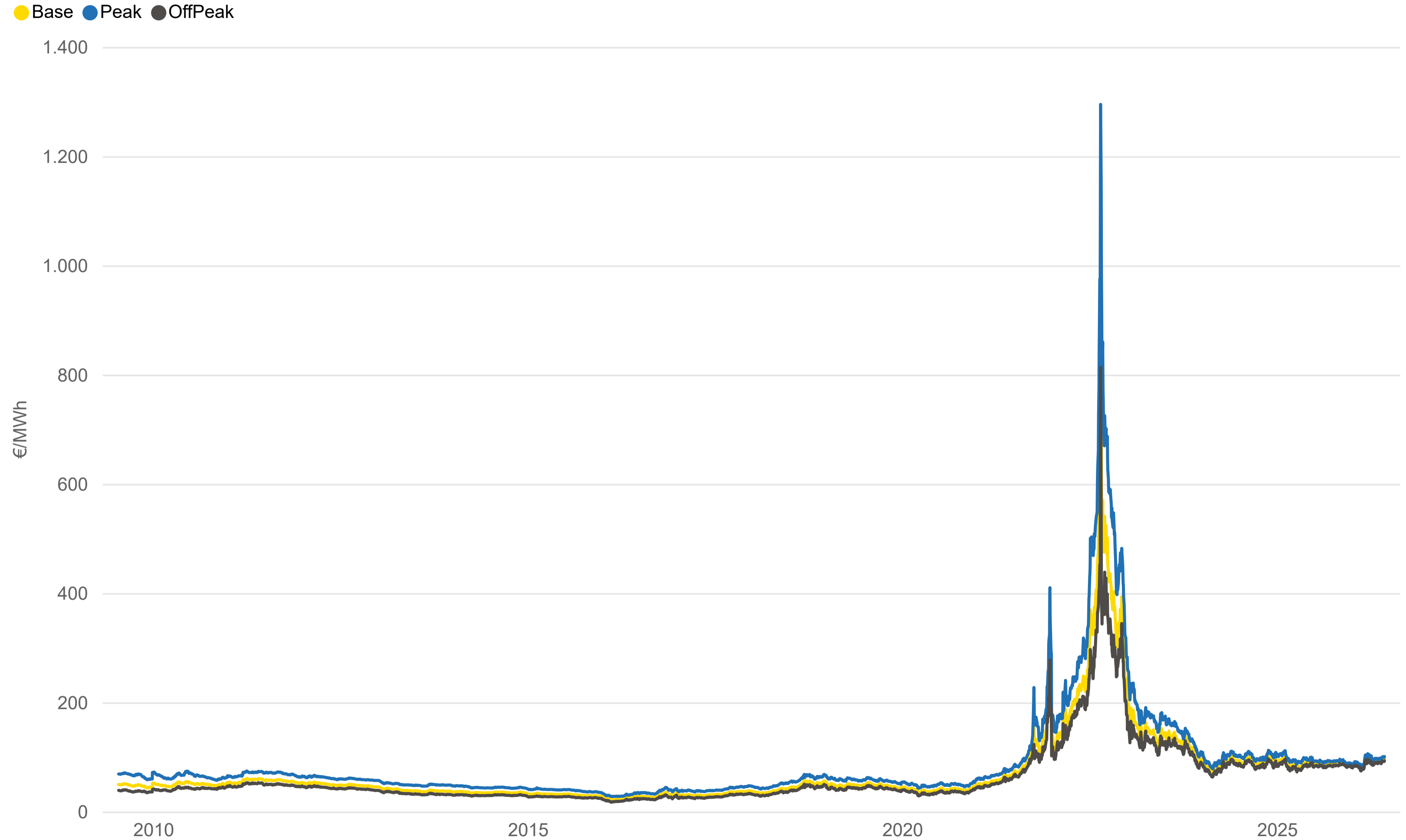
EEX German Power Futures Rolling Year+1

17.07.2009

10.06.2026

Average EEX Future Rolling Y+1

Year	Base	Peak	OffPeak
2009	47,64	66,07	37,38
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	87,41	94,33	83,55
2026	88,99	93,97	86,22

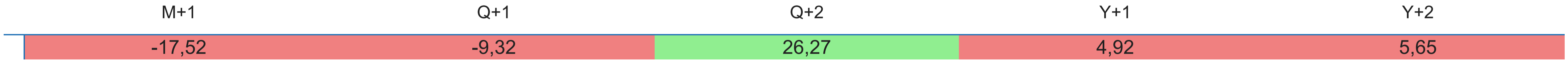


Source : EEX

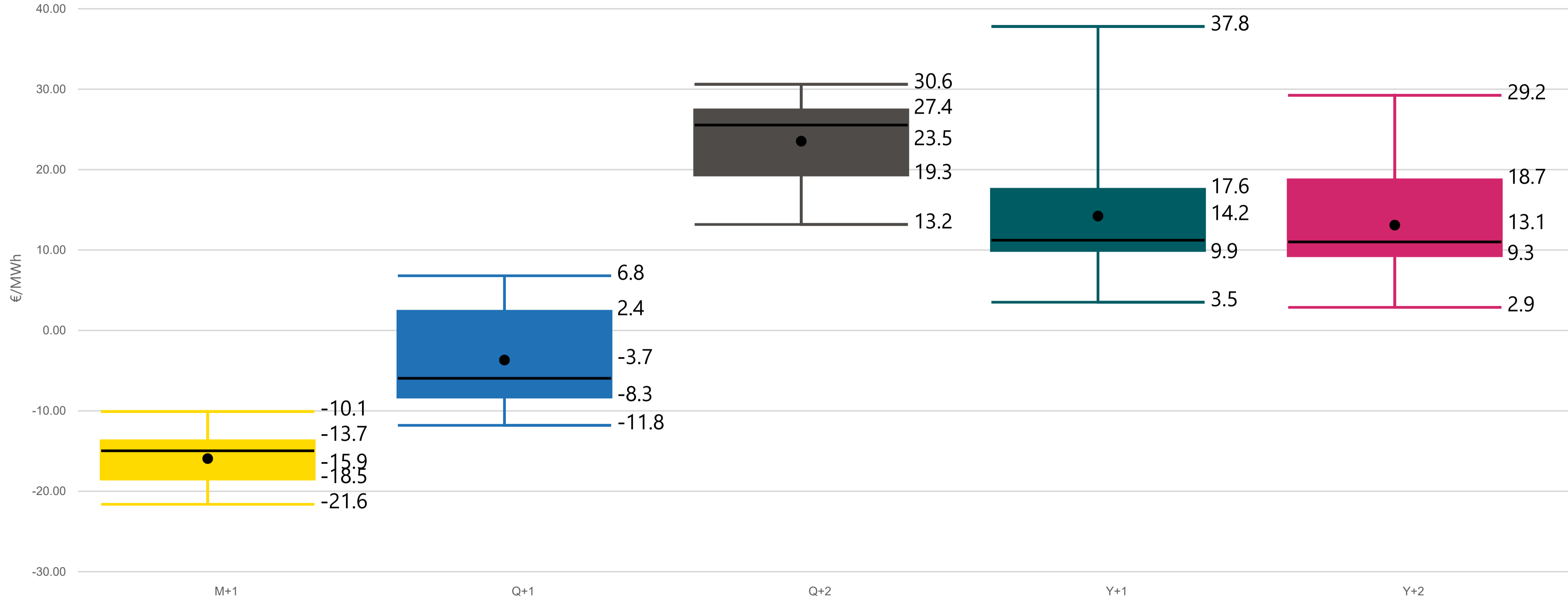


EEX German Power Futures Peak-Base-Spread

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



EEX German Power Futures Peak-Base-Spread



Source : EEX

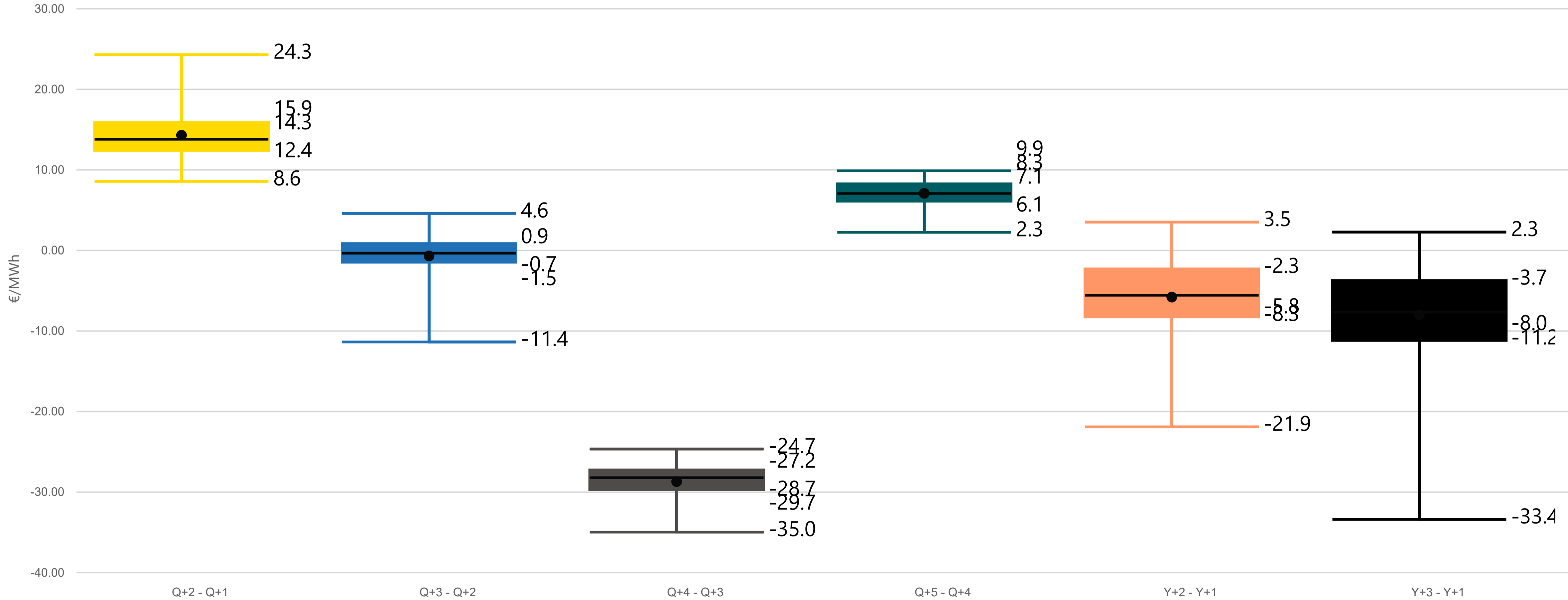


EEX German Power Futures Base Time-Spreads

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
19,72	-6,63	-35,72	7,38	-14,60	-21,25

EEX German Power Futures Base Time-Spreads



Source : EEX

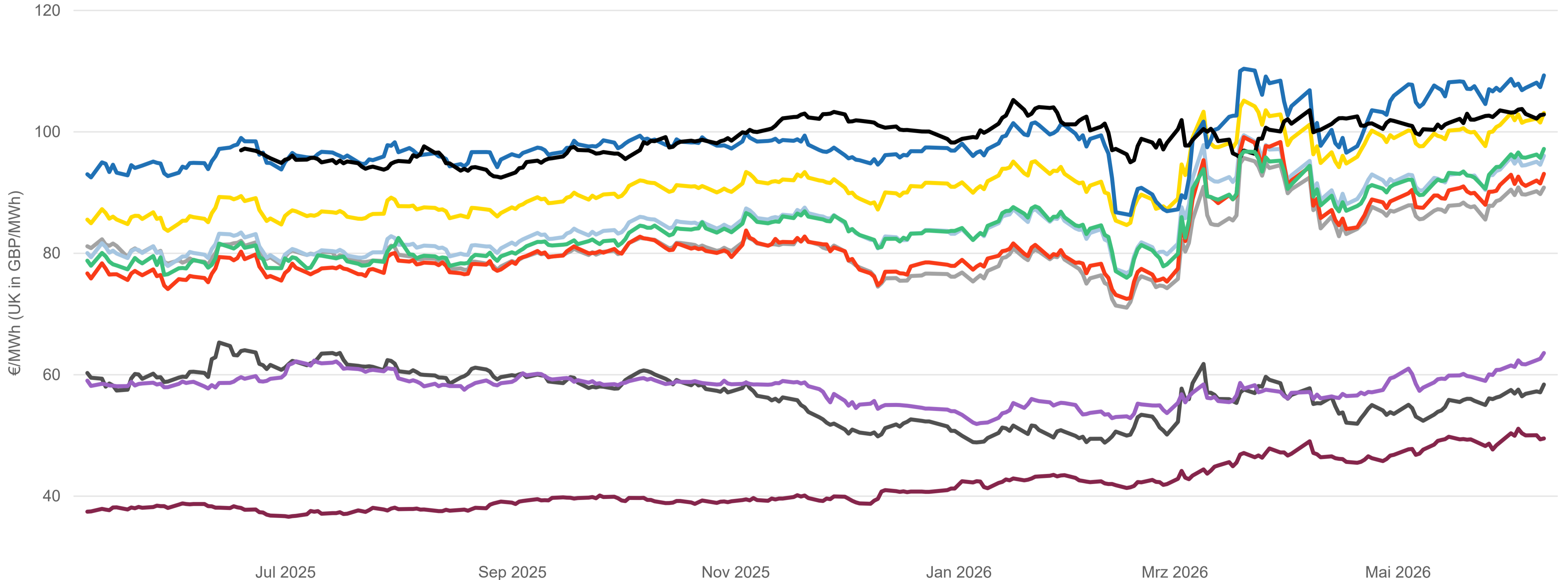


EEX Power Futures International Year +1

08.05.2025 11.06.2026

Date	Austria	Belgium	Czech Rep.	France	Germany	Hungary	Italy	Netherlands	Nordic	Poland	Slovakia	Spain	Switzerland	UK *
10.06.2026	105,28	90,72	103,01	58,28	95,96	114,38	109,19	92,98	49,40	102,76	110,81	63,47	97,08	85,29

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



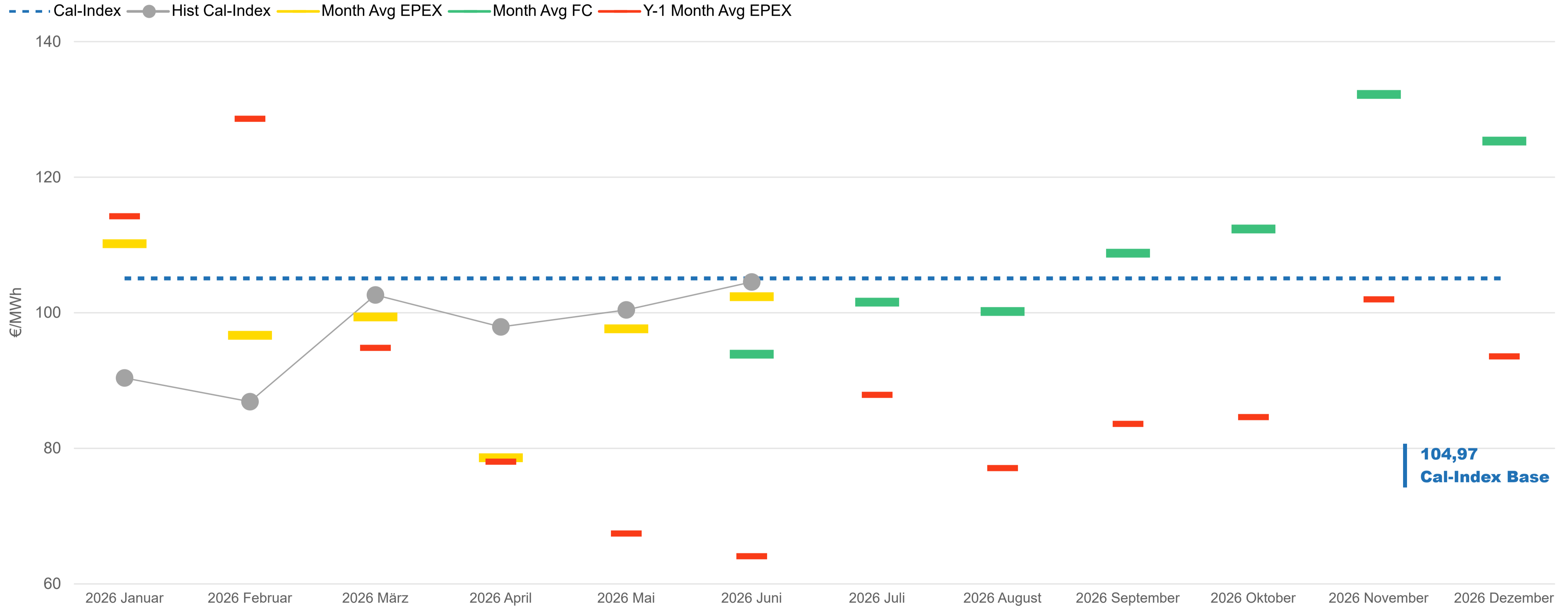
BE CZ FR DE IT NL Nordic PL ES CH

Source : EEX / * GBP/MWh



German Power Cal-26-Index Base

Product	EPEX Spot Base	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Base
Cal 2026 Index - Base Load	96,91	111,41	104,97



104,97
Cal-Index Base

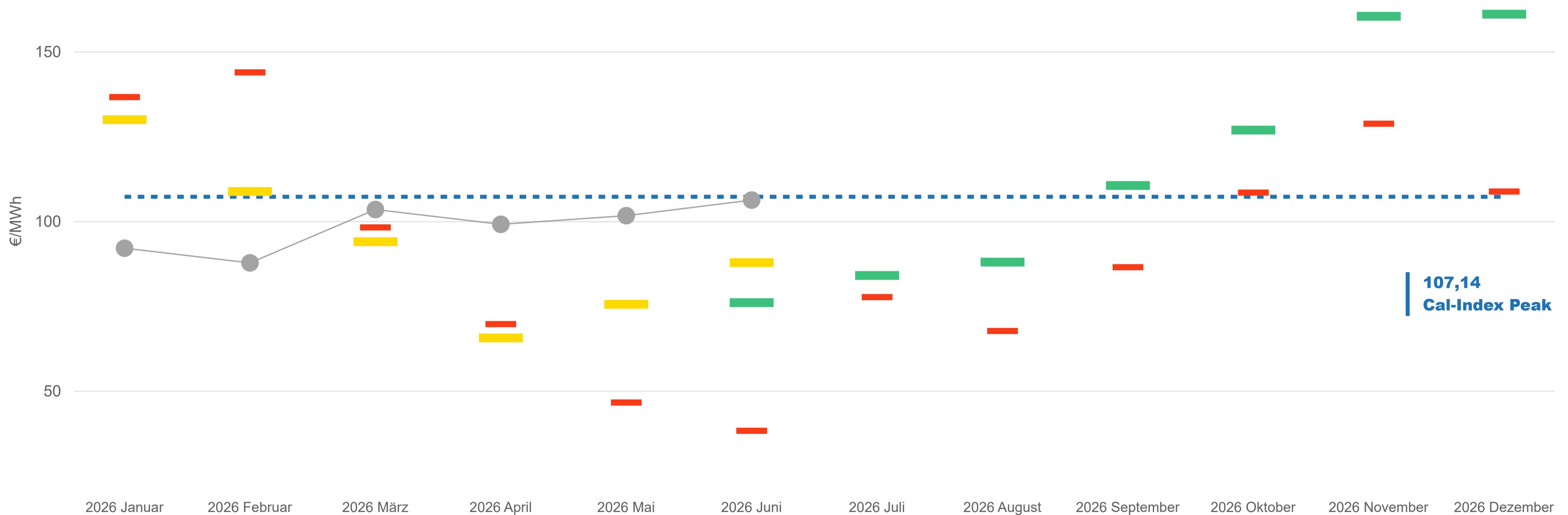
Source : Vattenfall Analysis



German Power Cal-26-Index Peak

Product	EPEX Spot Peak	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Peak
Cal 2026 Index - Peak Load	94,08	117,59	107,14

--- Cal-Index ● Hist Cal-Index — Month Avg EPEX — Month Avg FC — Y-1 Month Avg EPEX

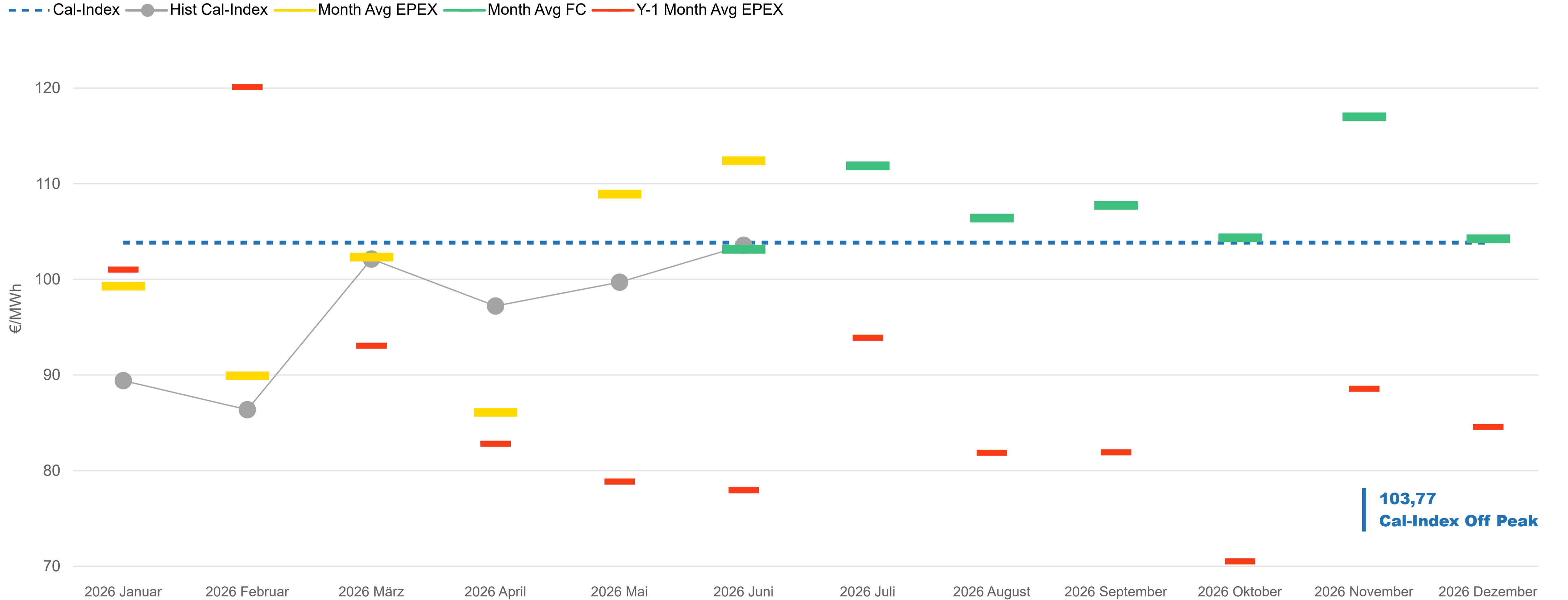


Source : Vattenfall Analysis



German Power Cal-26-Index Off Peak

Product	EPEX Spot Off Peak	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Off Peak
Cal 2026 Index - Off Peak Load	98,49	114,18	103,77



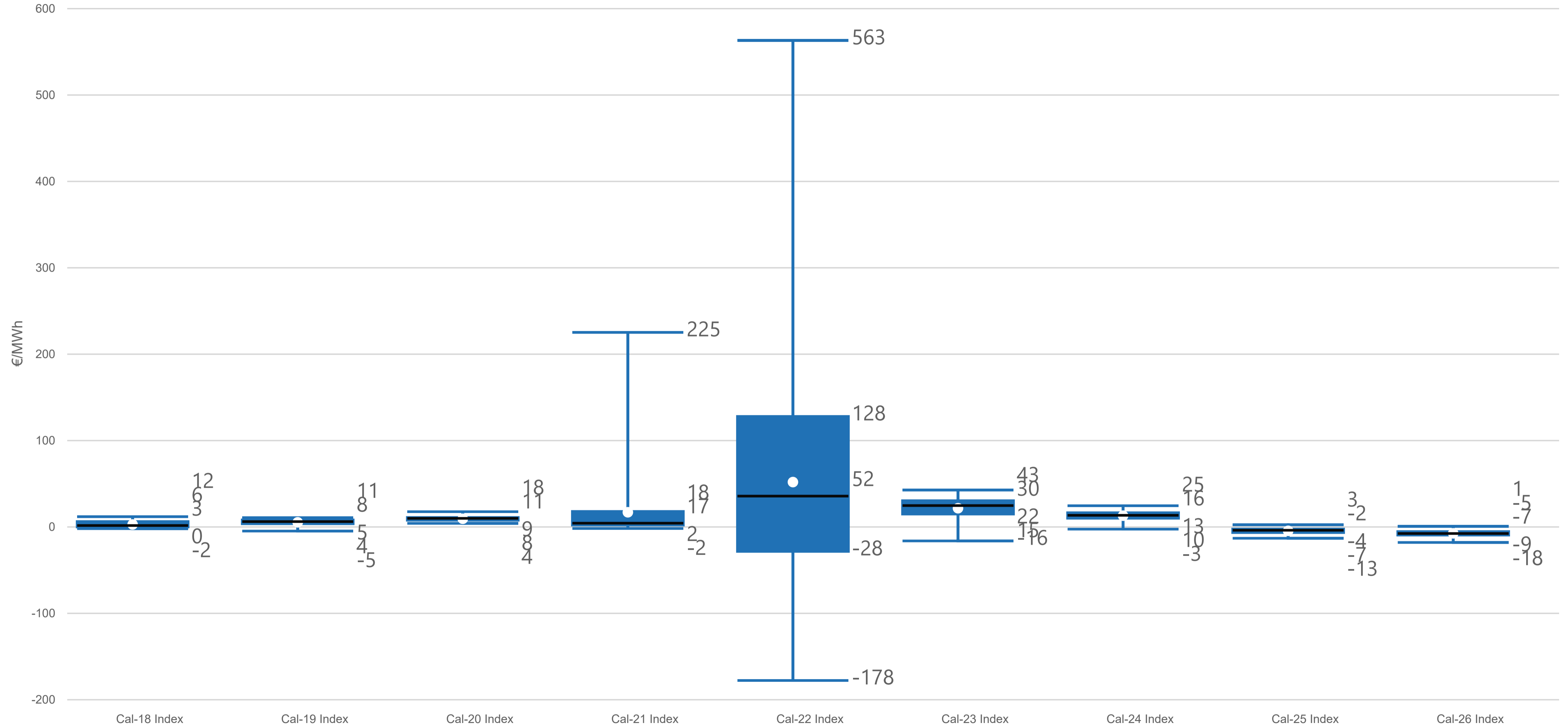
103,77
Cal-Index Off Peak

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



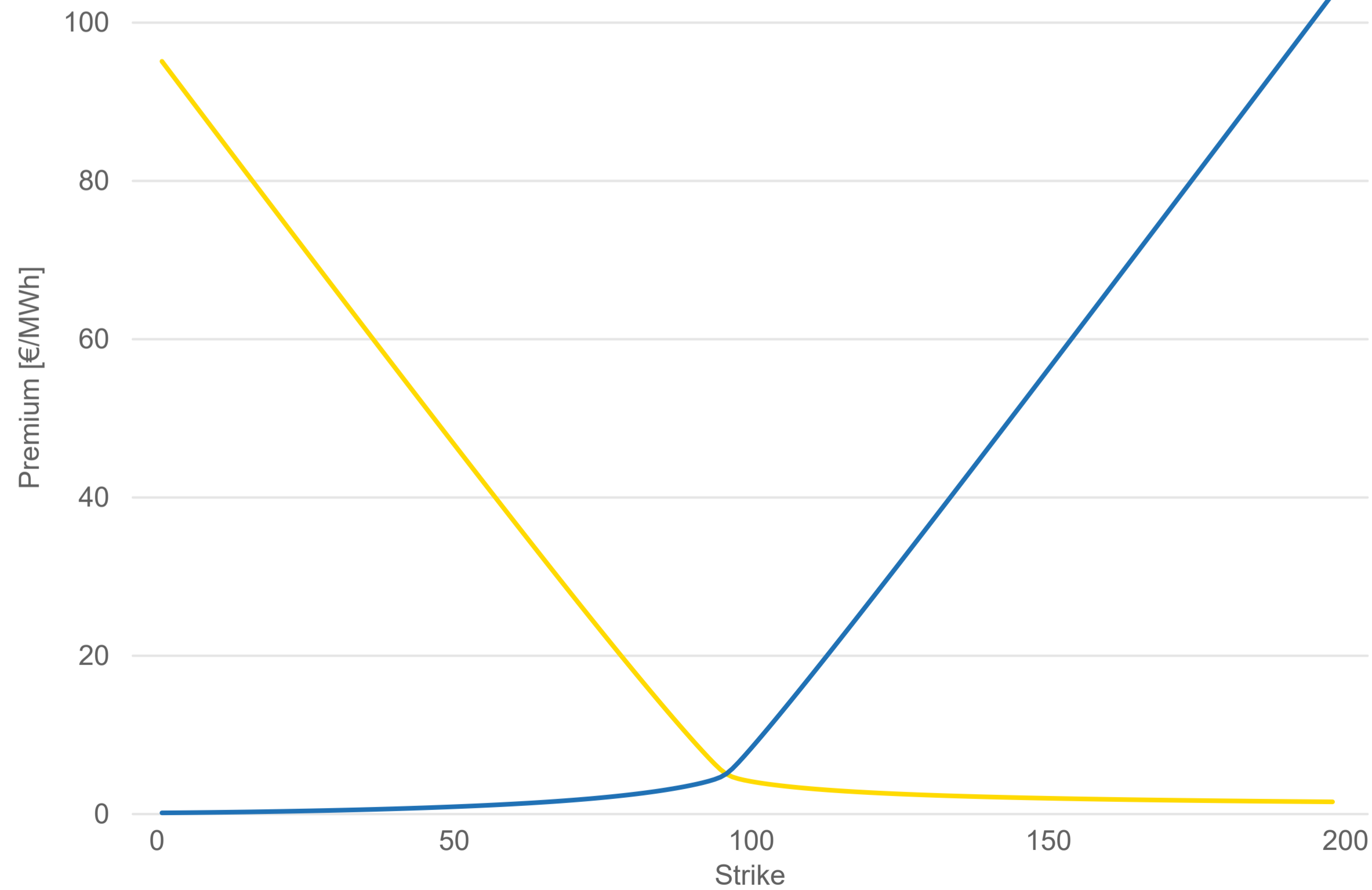
EEX German Phelix Power Options

Reference Date	10.06.2026	
Option Type	Underlying [€/MWh]	Expiry Date
PUT Cal-2027 Base	95,96	10.12.2026
CALL Cal-2027 Base	95,96	10.12.2026

Table of Strikes and Premiums [€/MWh]

Strike	CALL Cal-2027 Base	PUT Cal-2027 Base
30,00	66,28	0,32
40,00	56,48	0,52
50,00	46,73	0,77
60,00	37,08	1,12
70,00	27,57	1,61
75,00	22,89	1,93
80,00	18,28	2,32
82,00	16,47	2,51
84,00	14,67	2,71
86,00	12,90	2,94
88,00	11,15	3,19
90,00	9,44	3,48
95,00	5,48	4,52
100,00	3,99	8,03
105,00	3,45	12,49
110,00	3,07	17,11
115,00	2,79	21,83
120,00	2,57	26,61
130,00	2,25	36,29

Option Type ● CALL Cal-2027 Base ● PUT Cal-2027 Base



Source : EEX



Currencies



EUR Exchange Rates by Country: 1 EUR =

China

7,824

Denmark

7,475

GB

0,862

Japan

185,190

Norway

10,952

Poland

4,249

Sweden

10,966

Switzerland

0,922

USA

1,154

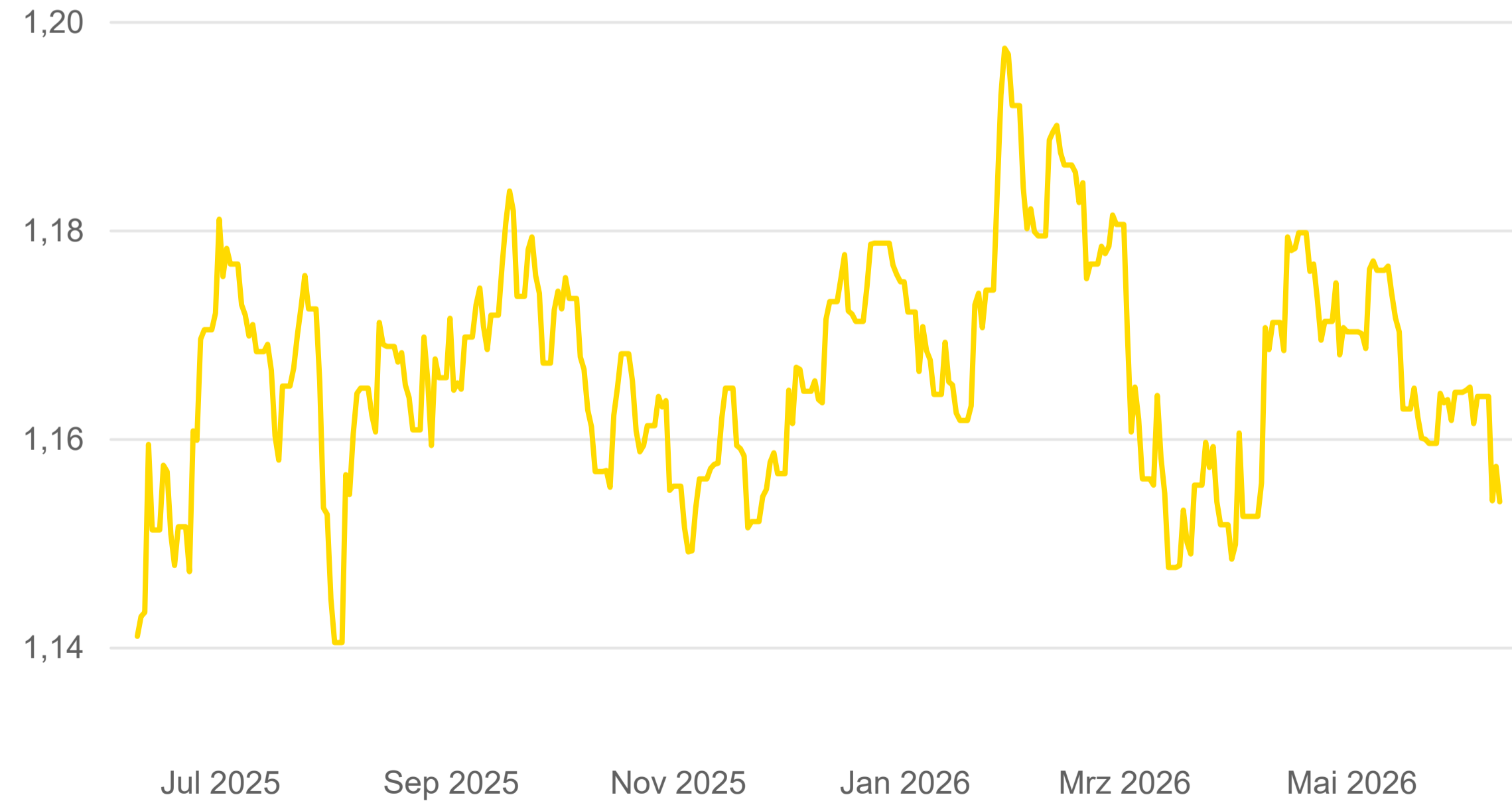
EUR -> USD Change DtD Change DtD (%) Change YtD (%)

1,154 -0,0034 -0,29 % -1,80 %

USD -> EUR Change DtD Change DtD (%) Change YtD (%)

0,87 0,0025 0,29 % 0,30 %

Exchange Rate EUR -> USD



Exchange Rate USD -> EUR



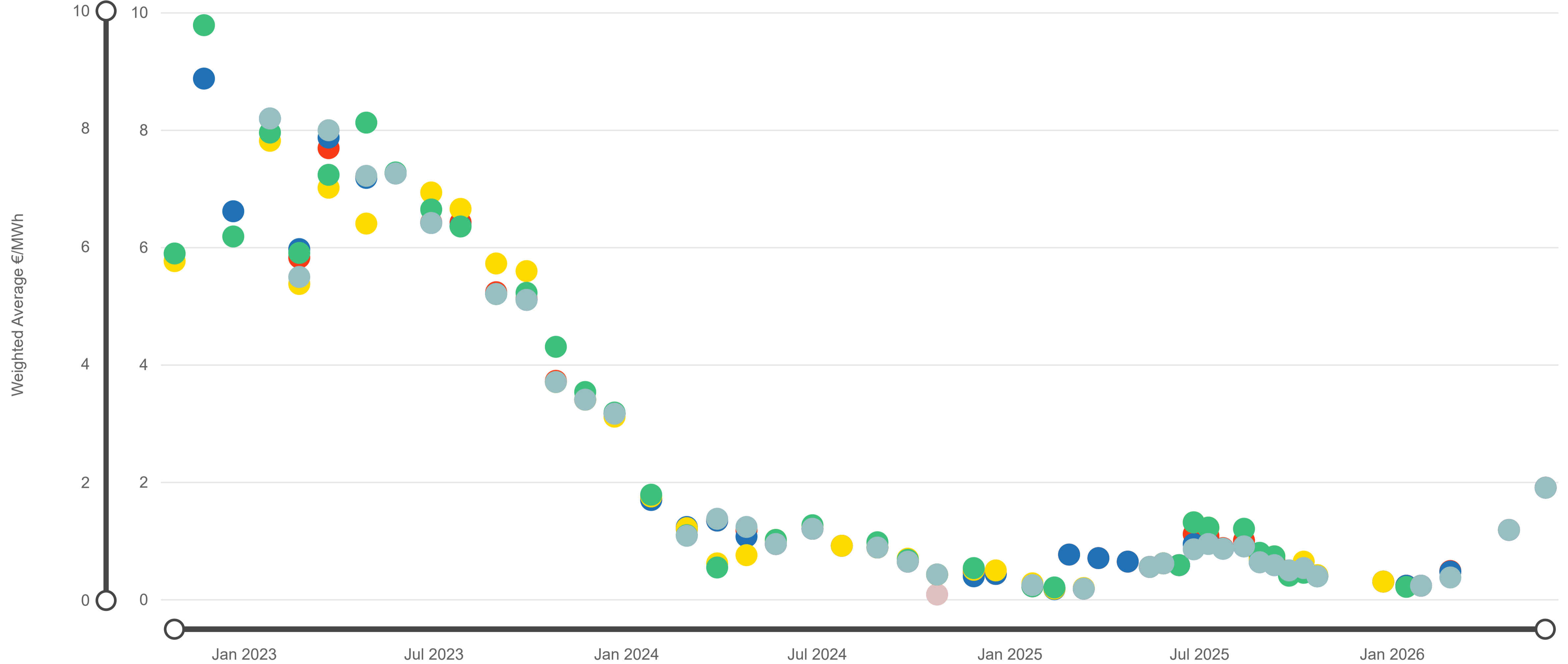
Source : ECB



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
 ▾

Production Year
 ▾

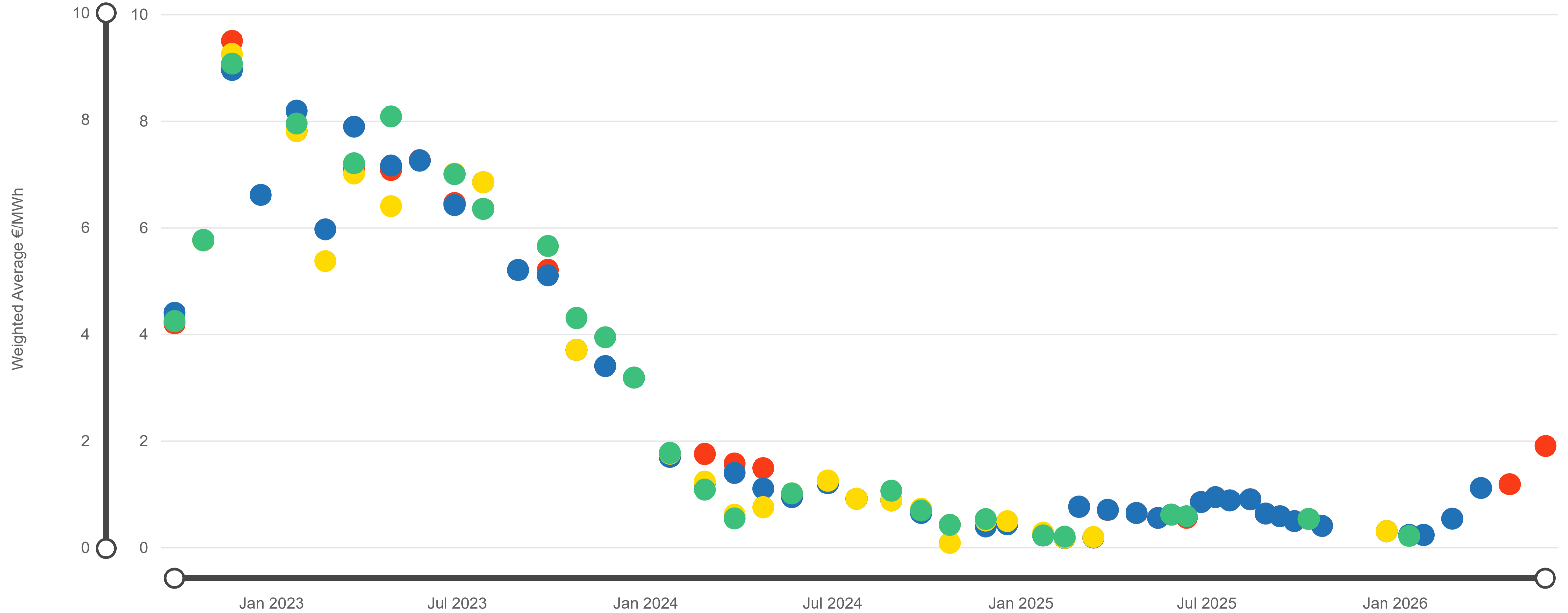




EPEX Spot GO Auction Market Results

→ Volume View

● All ● Hydro ● Nuclear ● Solar ● Wind



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

- All
- Hydro
- Nuclear
- Solar
- Wind

Source : EPEX

Month

Alle ▾

Buy/Sell

Alle ▾

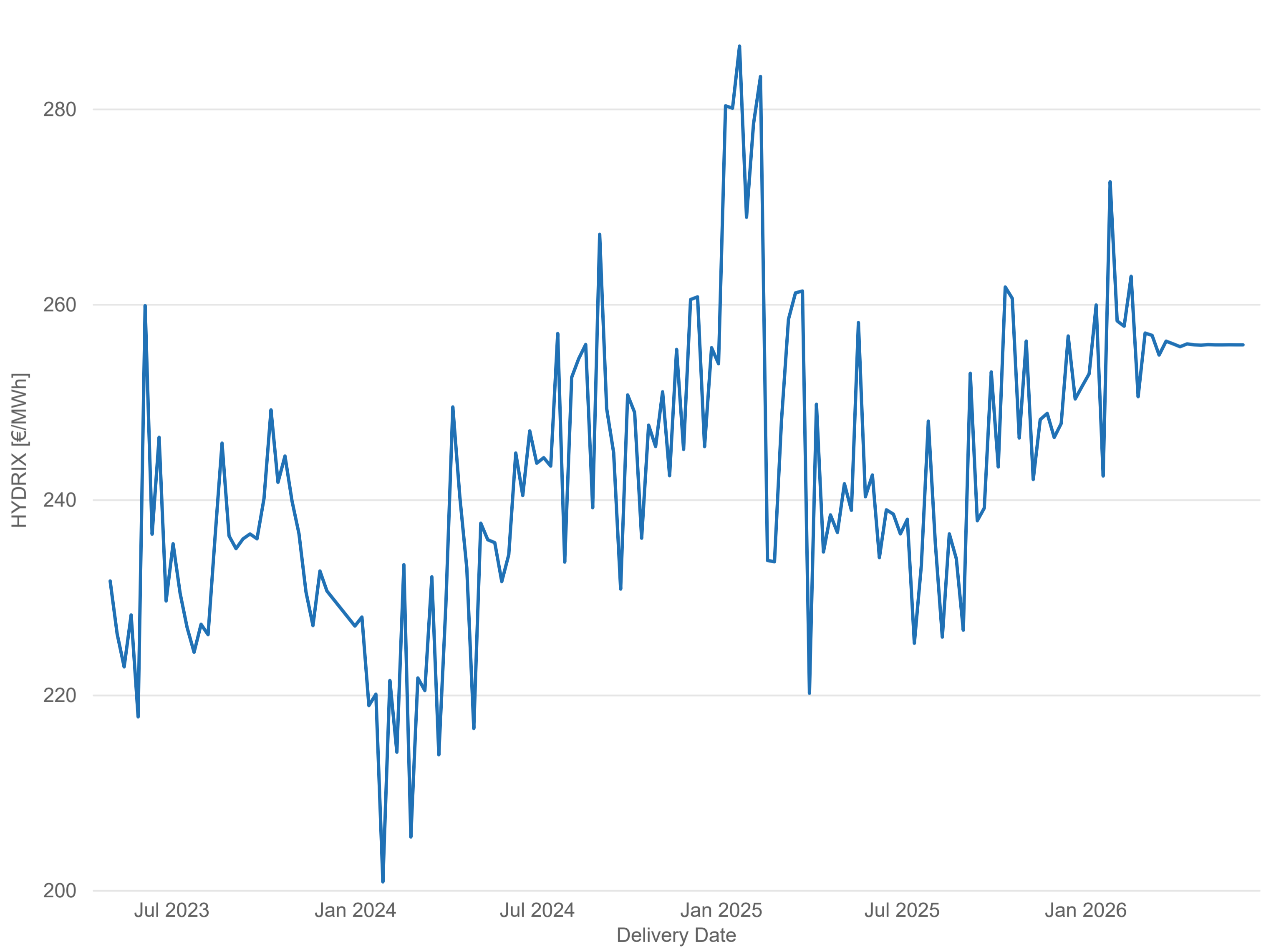
Subsidy

No ▾





EEX Green Hydrogen Index HYDRIX



Publication	Delivery Begin	Delivery End	HYDRIX
10.06.2026	08.06.2026	15.06.2026	255,81
03.06.2026	01.06.2026	08.06.2026	255,81
27.05.2026	25.05.2026	01.06.2026	255,82
20.05.2026	18.05.2026	25.05.2026	255,81
13.05.2026	11.05.2026	18.05.2026	255,81
06.05.2026	04.05.2026	11.05.2026	255,84
29.04.2026	27.04.2026	04.05.2026	255,78
22.04.2026	20.04.2026	27.04.2026	255,82
15.04.2026	13.04.2026	20.04.2026	255,91
08.04.2026	06.04.2026	13.04.2026	255,62
01.04.2026	30.03.2026	06.04.2026	255,91
25.03.2026	23.03.2026	30.03.2026	256,19
18.03.2026	16.03.2026	23.03.2026	254,77
11.03.2026	09.03.2026	16.03.2026	256,78
04.03.2026	02.03.2026	09.03.2026	257,02
25.02.2026	23.02.2026	02.03.2026	250,50
18.02.2026	16.02.2026	23.02.2026	262,83
11.02.2026	09.02.2026	16.02.2026	257,72
04.02.2026	02.02.2026	09.02.2026	258,26
28.01.2026	26.01.2026	02.02.2026	272,51

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 / Kamila Sadigova