



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

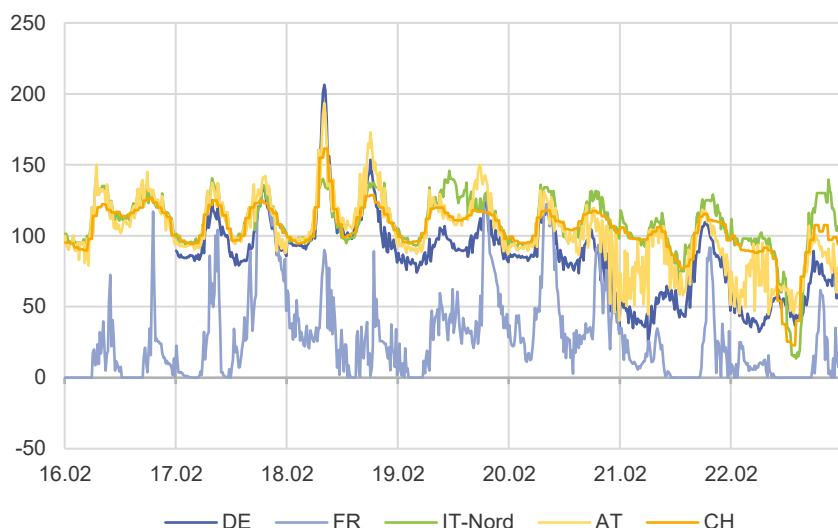
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 16.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	104.7	84.7	28.3	108.2	101.7
Vorwoche	116.7	82.9	39.6	117.2	119.1
Veränderung	-10%	+2%	-28%	-8%	-15%

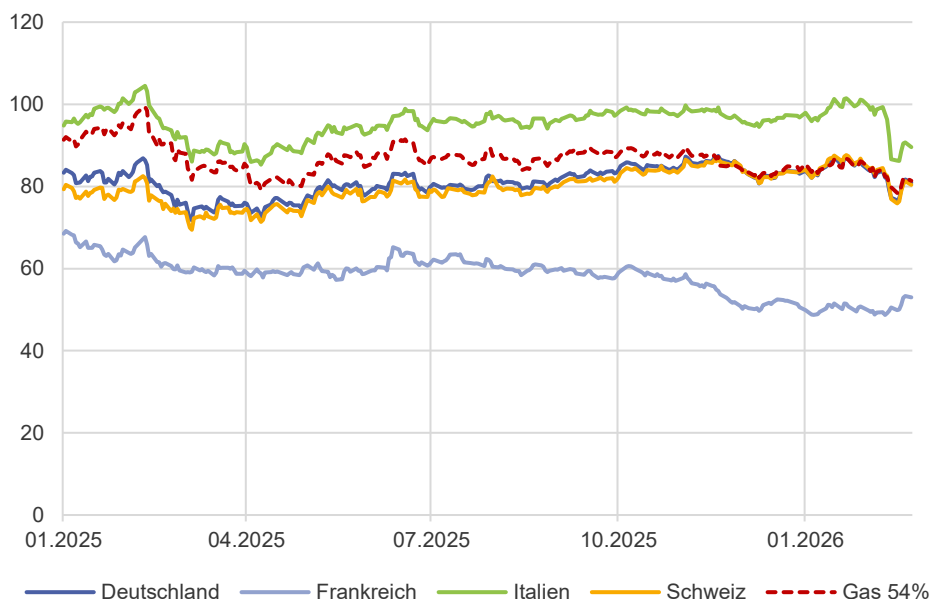
Peakpreise der Berichtswoche ab 16.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	116.0	#NV	39.6	119.4	119.4
Vorwoche	132.5	128.4	58.0	132.0	137.8
Veränderung	-12%	#NV	-32%	-10%	-13%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	104.0	77.9	27.2	105.9	94.8
ab 23.02.2026	-1%	-8%	-4%	-2%	-7%
Folgewoche	101.8	88.8	42.5	106.4	99.6
ab 02.03.2026	-2%	+14%	+56%	+1%	+5%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	75.9	80.4	4.5	+6.0%
	Q+1	65.8	63.3	-2.5	-3.8%
	M+1	97.2	95.7	-1.4	-1.5%
DE	Y+1	76.6	80.9	4.3	+5.6%
	Q+1	67.2	70.6	3.3	+5.0%
	M+1	80.3	81.9	1.6	+2.0%
FR	Y+1	49.9	53.0	3.1	+6.3%
	Q+1	23.2	24.2	1.0	+4.2%
	M+1	47.3	44.9	-2.3	-5.0%
IT	Y+1	86.3	89.6	3.3	+3.8%
	Q+1	89.0	92.3	3.3	+3.7%
	M+1	101.0	101.3	0.3	+0.3%
AT	Y+1	82.5	87.4	4.9	+6.0%
	Q+1	67.6	71.0	3.4	+5.0%
	M+1	88.5	89.2	0.7	+0.8%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	26.4	27.5	1.1	+4.0%
	Q+1	29.3	31.0	1.6	+5.6%
TTF	M+1	30.9	31.8	0.9	+3.0%
	Y+1	11.1	11.8	0.7	+6.3%
Kohle	Q+1	11.0	11.6	0.6	+5.7%
	M+1	10.9	11.2	0.3	+2.4%
CO2	Dez 26	69.2	71.4	2.2	+3.2%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich sanken die Spotpreise in der Schweiz um 10%, ähnlich wie in Norditalien und Österreich mit einem Rückgang von 8% bzw. 15%. Frankreich zeichnet sich wie in der Vorwoche durch einen noch stärkeren Rückgang aus. Die ab Mitte der Woche allmählich steigende Temperaturen und hohe Windenergieproduktion erklären hier, weswegen die Preise über die Woche fielen. Die Nettoimporte der Schweiz verblieben dabei etwa auf dem Niveau der Vorwoche bei 345 GWh.

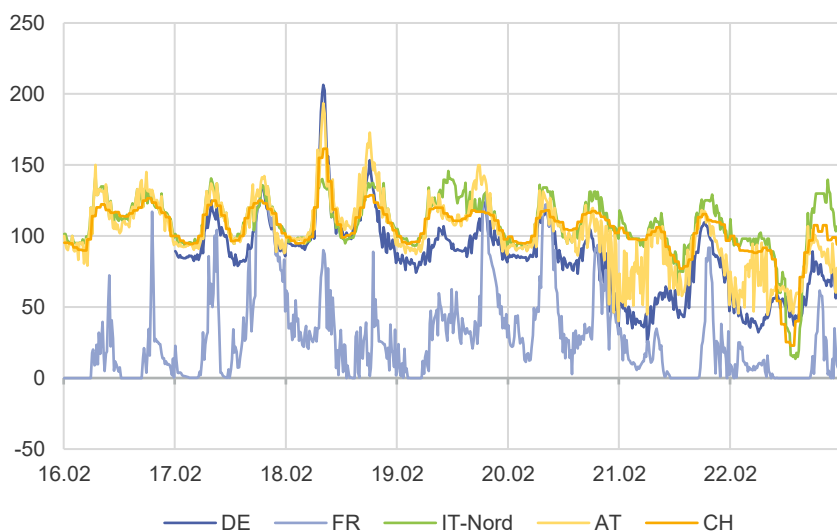
In der Regelzone blieb die Unausgeglichenheit im Mittel relativ stabil, jedoch zeigten sich am Montag und Mittwoch Oszillationen, die besonders am Mittwoch zu zwei sehr hohen Ausschlägen führten. Letzterer führte während geringem TRE+ Angebot zu sehr hohen Aktivierungspreisen von über 1700 EUR/MWh. Am Mittwochnachmittag wurde zusätzlich eine grosse Menge TRE für internationalen Redispatch verwendet, ohne dass dies jedoch einen grossen Einfluss auf die Preise hatte. Schliesslich führte eine Aktivierung von TRE- am Sonntag zu Ausgleichsenergiepreisen unter -800 EUR/MWh, obwohl nur ein kleinerer Teil der Angebote abgerufen wurde.

Auf dem Terminmarkt war ein Aufwärtstrend zu verzeichnen: Vor dem Hintergrund der weiterhin angespannten geopolitischen Lage zwischen USA und Iran und den nur zu etwa 30% gefüllten Gasspeichern ist der Gaspreis gestiegen. Preisanstiege wurden auch für Kohle und CO2 verzeichnet, nachdem letzteres in der Vorwoche einen massiven Rückgang verzeichnet hatte. Dieser Entwicklung der Rohstoffpreise folgten die Strompreise am Terminmarkt meist. Die einzigen Ausnahmen sind der Schweizer Frontmonat und -quartal mit einem Rückgang von 1,5% bzw. 3,8% sowie der französische Frontmonat mit einem Rückgang von 5%. Bei den Schweizer Produkten könnte der Rückgang mit den starken Niederschlägen der letzten Woche zusammenhängen, wodurch das Schneedeck angewachsen ist.

Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 16.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	104.7	84.7	28.3	108.2	101.7
Peak	116.0	#NV	39.6	119.4	119.4
Offpeak	98.4	#NV	22.1	101.9	91.9

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	107.0	91.9	33.3	108.8	110.5
Abweichung	-2%	-8%	-15%	-1%	-8%

Markterwartung Peak

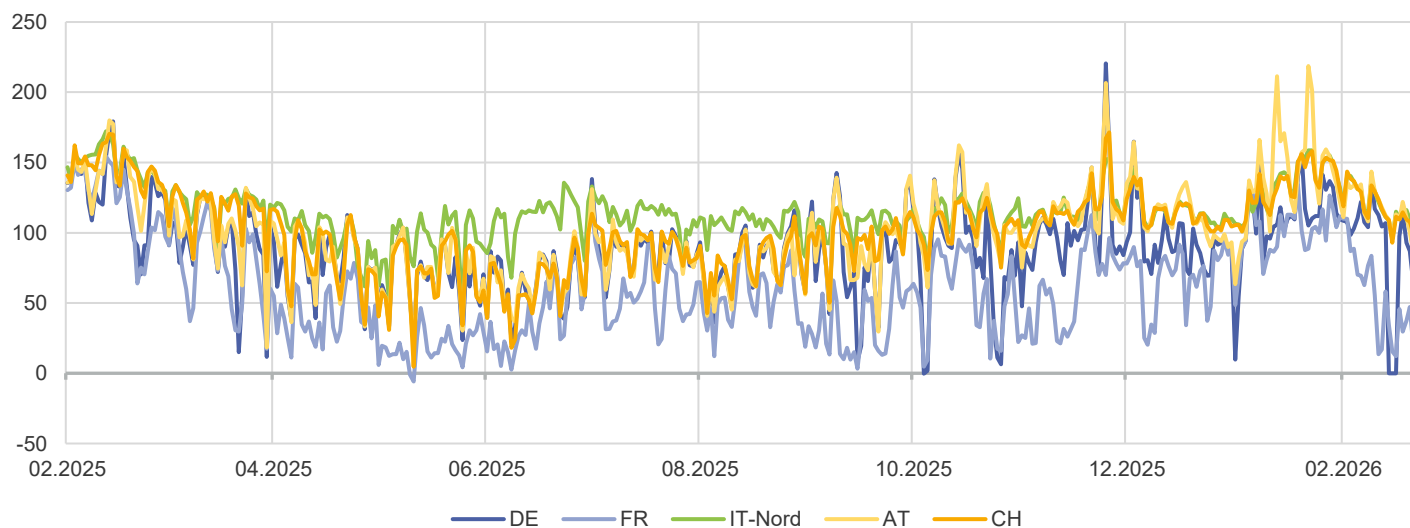
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	117.9	105.1	-	119.7	124.5
Abweichung	-2%	#NV	-	-0%	-4%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	0	0	12.75	0	0
Stunden ~0	0	0	40.5	0	0

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

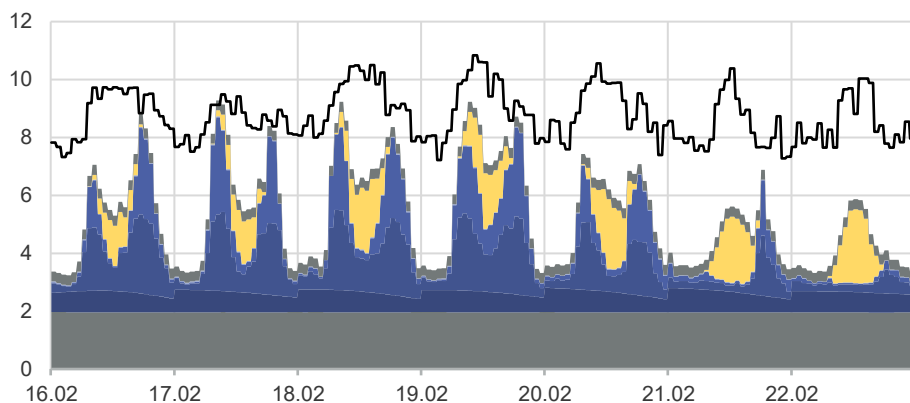
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



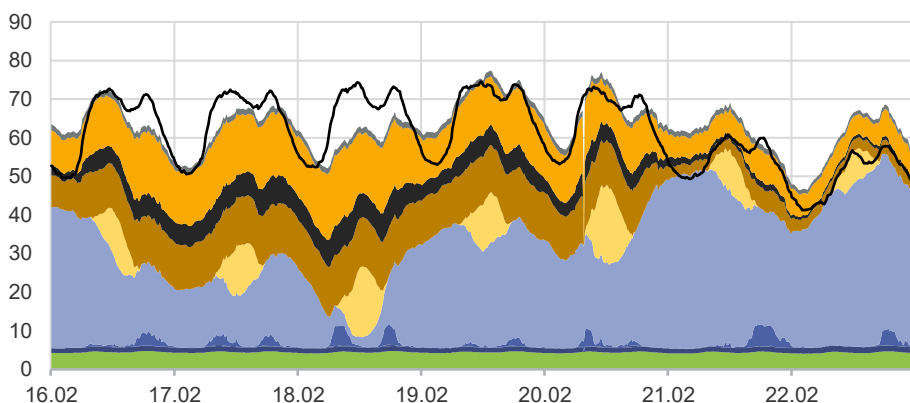
Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

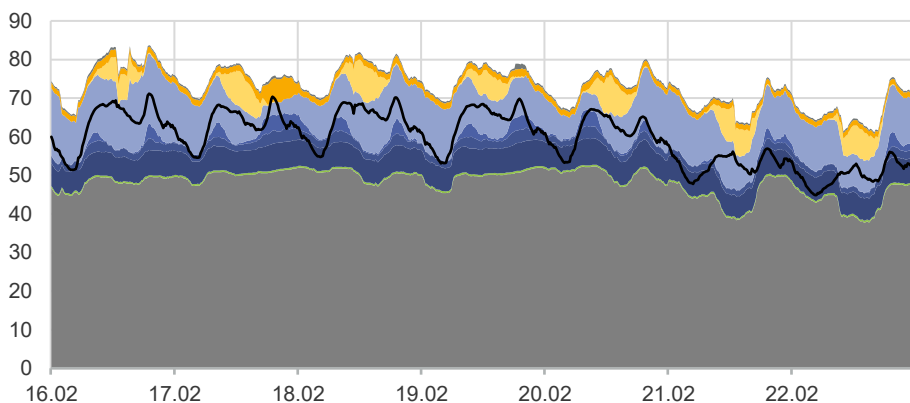
Produktion und Verbrauch CH [GW]



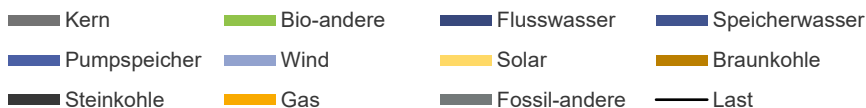
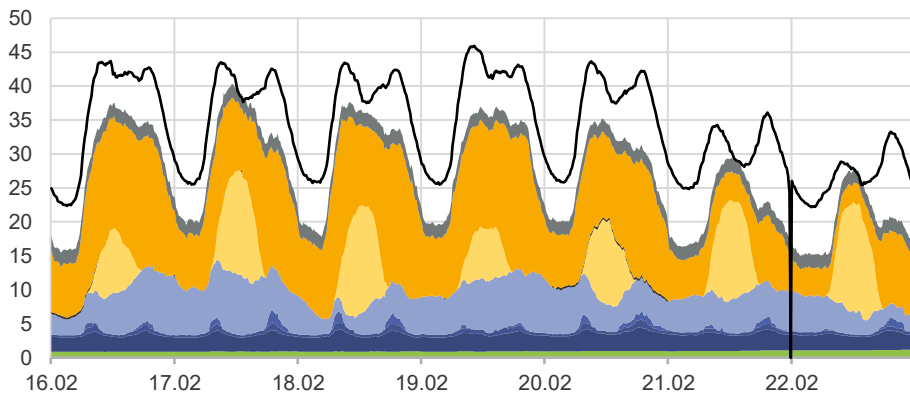
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	329	329	0	-0%
Flusswasser	116	115	-1	-1%
Speicherwasser	207	180	-27	-13%
Pumpspeicher	146	128	-19	-13%
Wind	4	4	0	+5%
PV	77	88	11	+14%
Thermisch	58	58	0	+0%
Last	1'442	1'473	31	+2%

Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	749	736	-13	-2%
Flusswasser	189	220	31	+16%
Speicherwasser	10	14	5	+48%
Pumpspeicher	156	151	-6	-4%
Wind	2'828	4'537	1'709	+60%
PV	499	527	28	+6%
Braunkohle	1'832	1'571	-262	-14%
Steinkohle	979	689	-291	-30%
Gas	2'492	1'940	-551	-22%
Fossil-andere	240	244	4	+2%
Last	10'256	10'278	22	+0%

Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	8'177	8'072	-104	-1%
Bio-andere	63	76	13	+21%
Flusswasser	987	1'049	61	+6%
Speicherwasser	374	342	-31	-8%
Pumpspeicher	200	188	-12	-6%
Wind	1'855	1'884	29	+2%
PV	256	355	99	+39%
Gas	307	285	-21	-7%
Fossil-andere	69	71	1	+2%
Last	10'075	10'019	-56	-1%

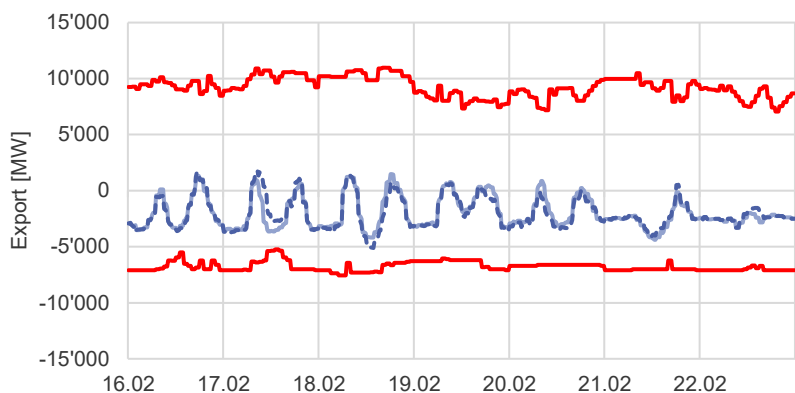
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	146	158	12	+8%
Flusswasser	405	415	10	+2%
Speicherwasser	65	86	21	+33%
Pumpspeicher	30	39	8	+27%
Wind	691	921	230	+33%
PV	383	603	220	+57%
Steinkohle	47	10	-36	-78%
Gas	2'608	1'954	-653	-25%
Fossil-andere	329	336	7	+2%
Last	5'818	5'688	-130	-2%

Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

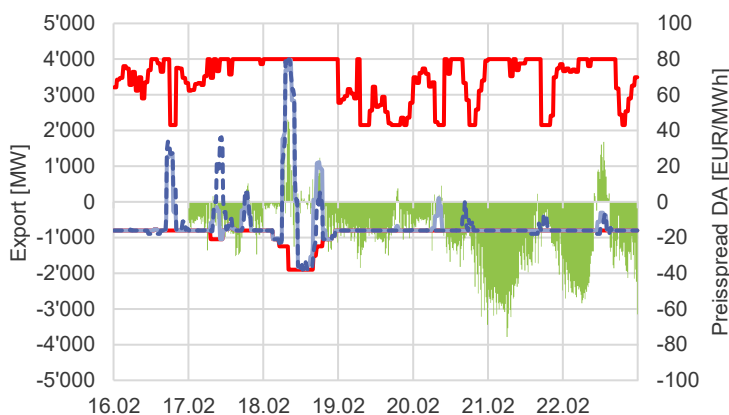


Grenzaustausch der Berichtswoche ab 16.02.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	19	0	307	53	378
Importe	127	500	9	87	724
Nettoexport	-108	-500	298	-34	-345
Vorwoche	-118	-495	248	-3	-368
Änderung	10	-5	49	-31	23
DA Nettoexport	-109	-493	293	-29	-338
ID Nettoexport	1	-7	4	-5	-8

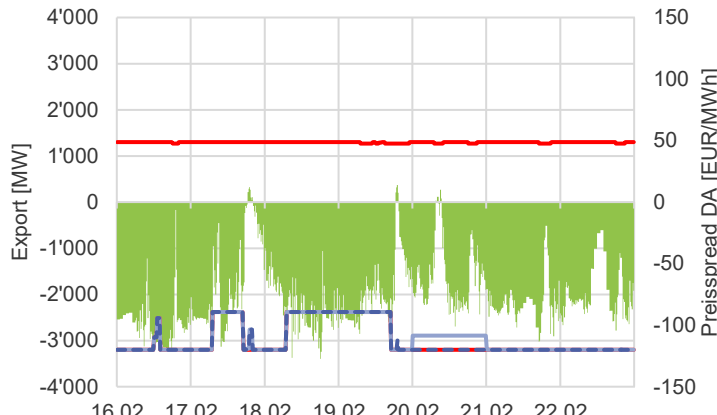
— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze DE



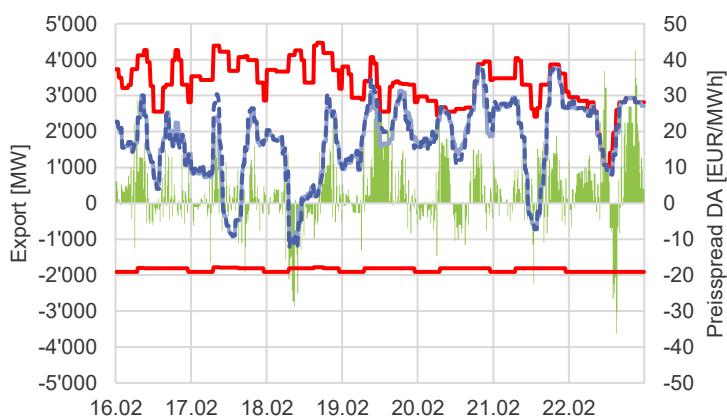
■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA

Grenze FR

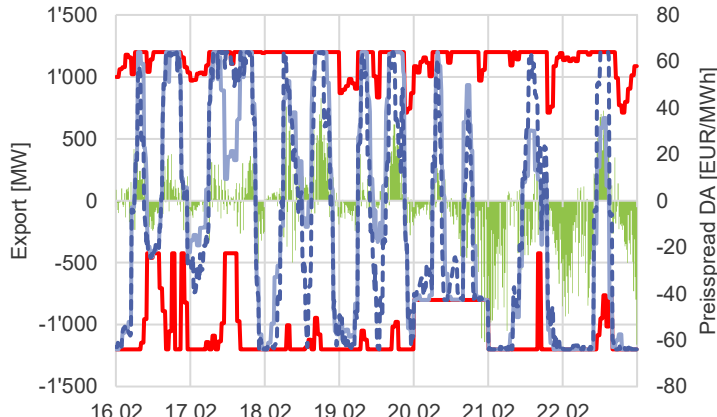


- - - Handel Total

Grenze IT



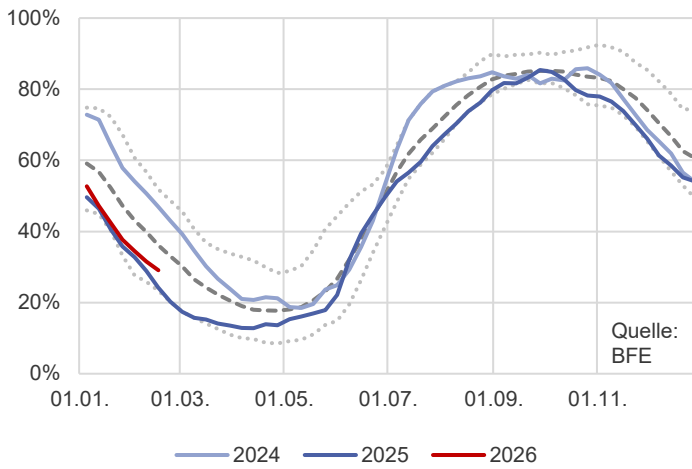
Grenze AT



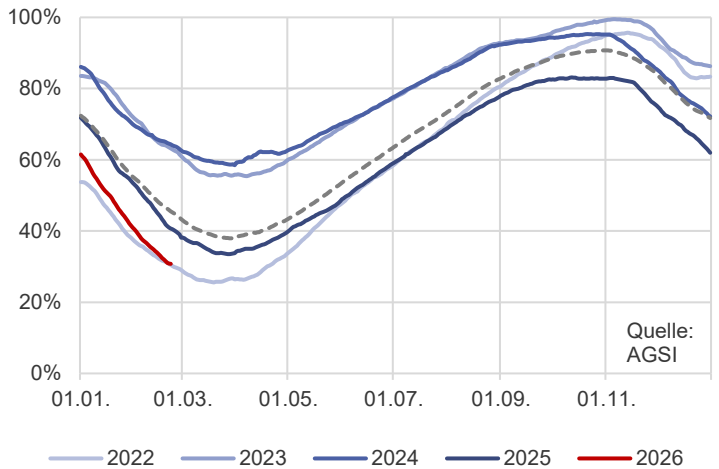
Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Fundamentaldaten

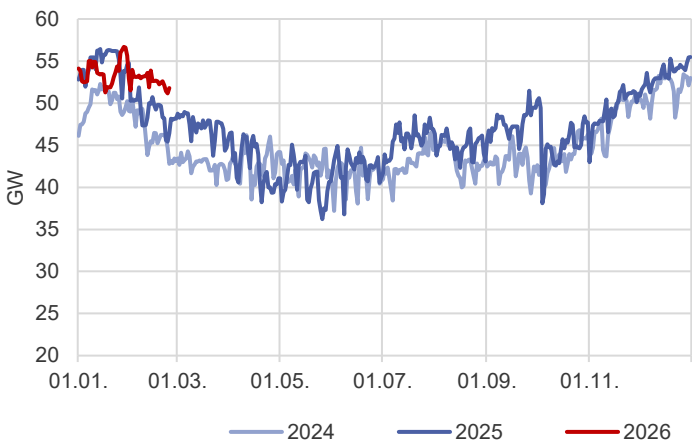
Füllstände Speicherseen CH



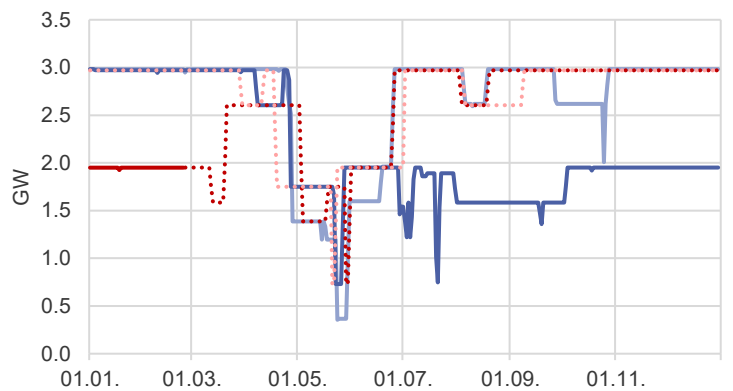
Gasspeicher Füllstände Europa



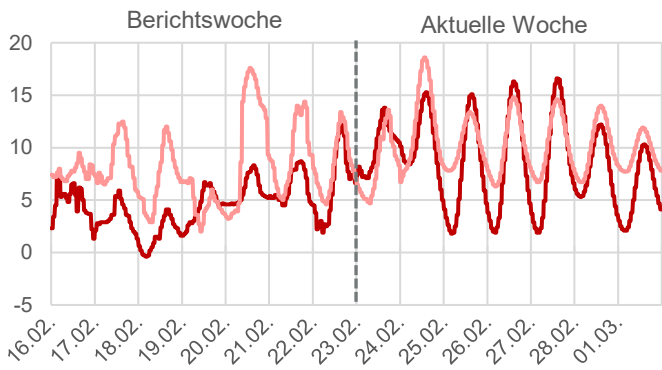
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



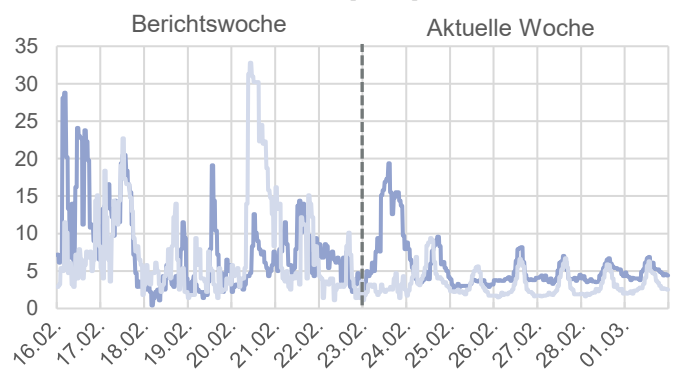
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



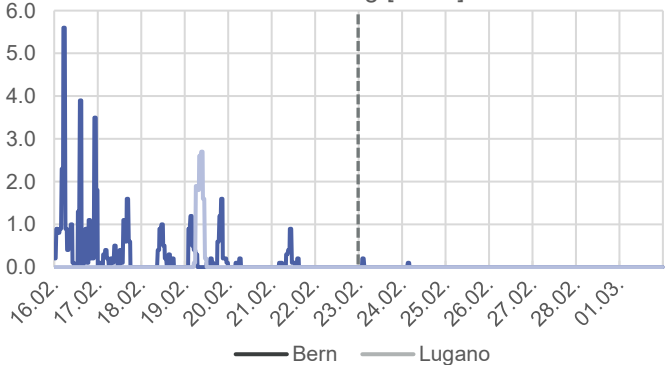
Temperatur [°C]



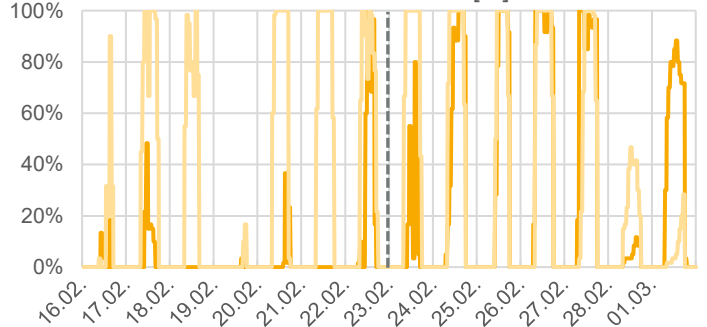
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Regelzone

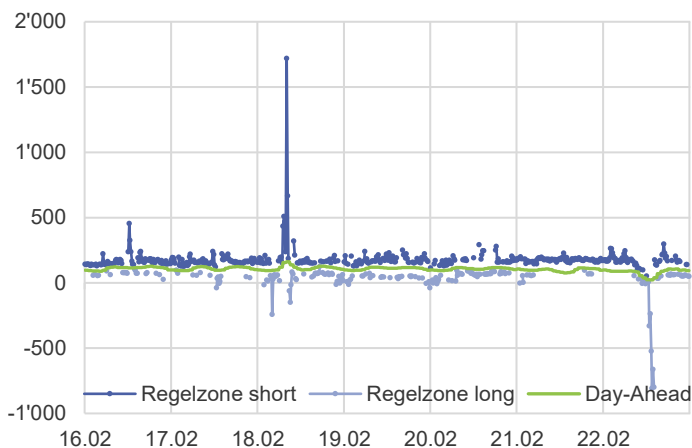
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	28	-35	-64	
Mittel absolut	75	73	-1	-2%
1% Perzentil	-168	-304	-136	+81%
99% Perzentil	383	263	-120	-31%

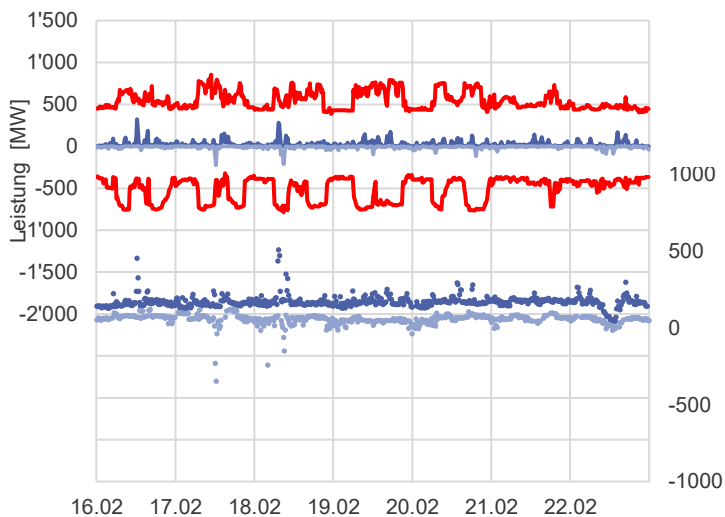
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis

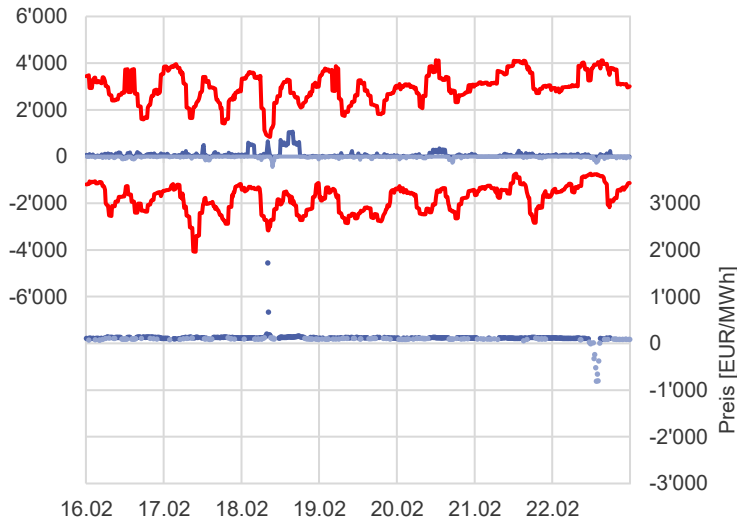
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	172	179	7	+4%
AE long	25	31	7	+26%
Kosten MEUR	1.3	2.0	0.7	+53%

SRE

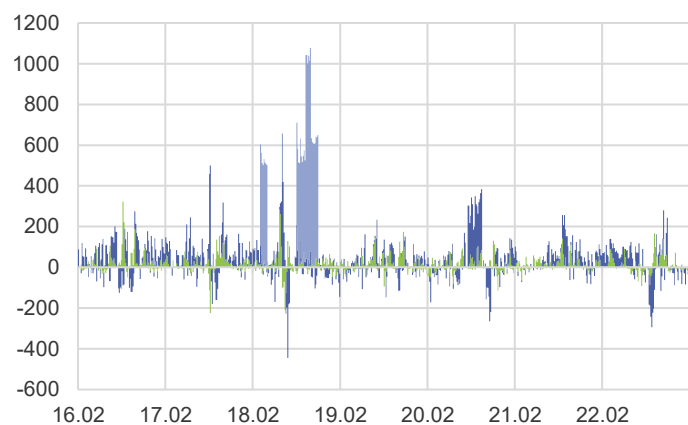


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

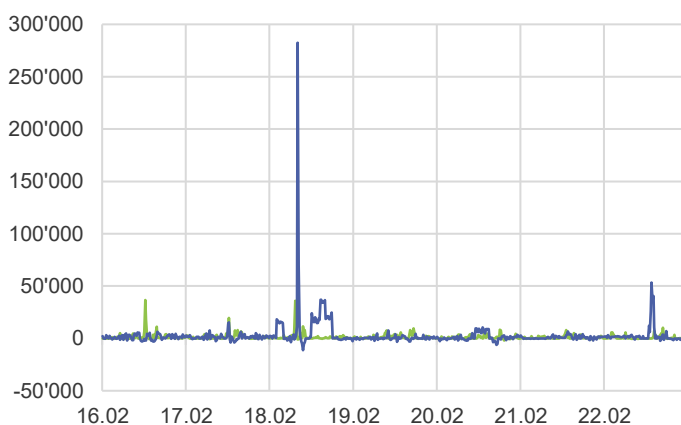


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.1	5.5	0.4	+8%
TRE	13.9	9.7	-4.1	-30%
TRE Redispatch	0.0	5.0	5.0	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

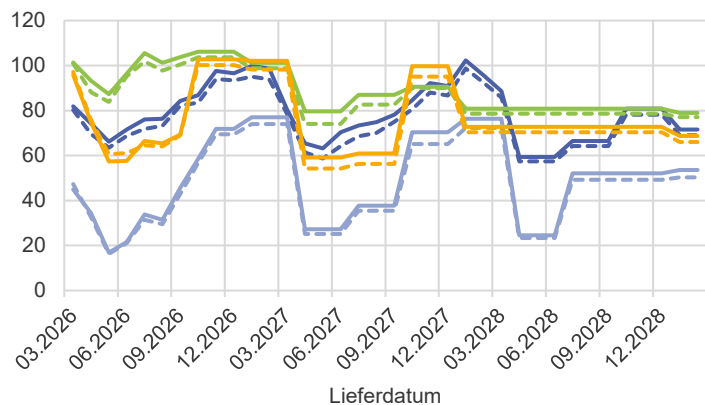
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.50	0.82	0.3	+65%
TRE Total	0.80	1.81	1.0	+126%

Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

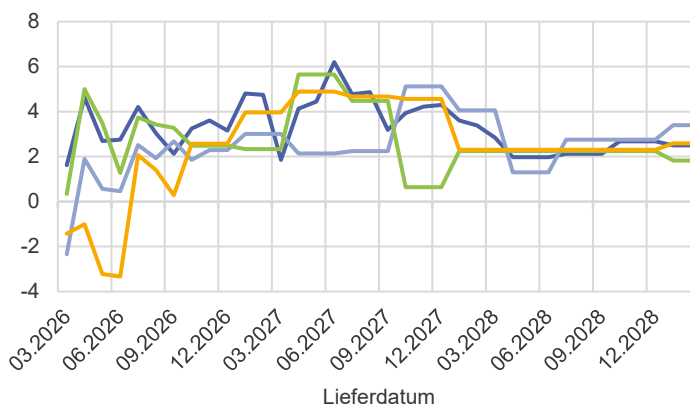
Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



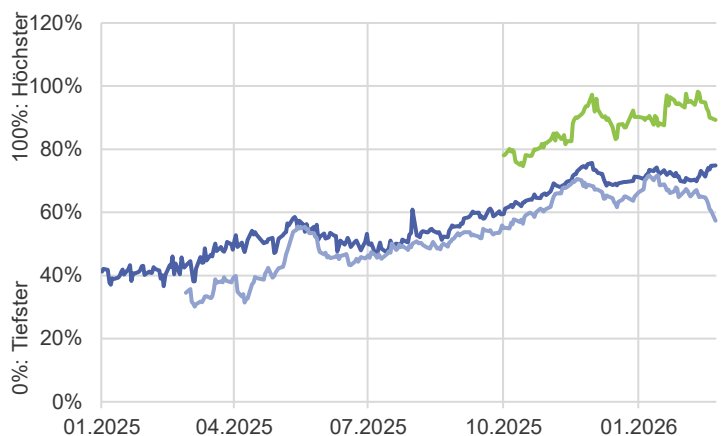
— 23.02.26 - - - 16.02.26

Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



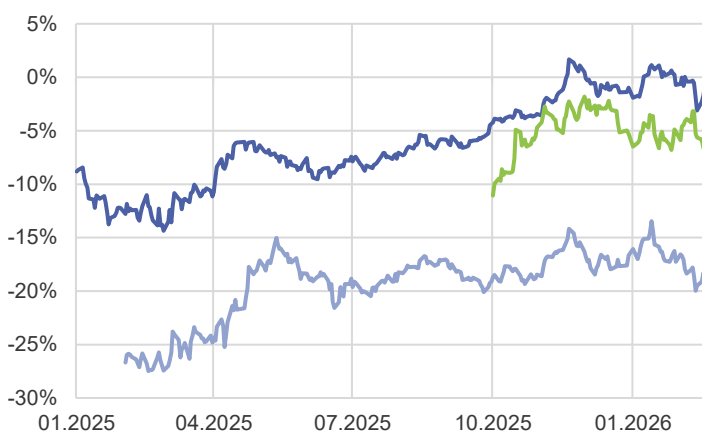
— Deutschland — Frankreich — Italien — Schweiz

Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



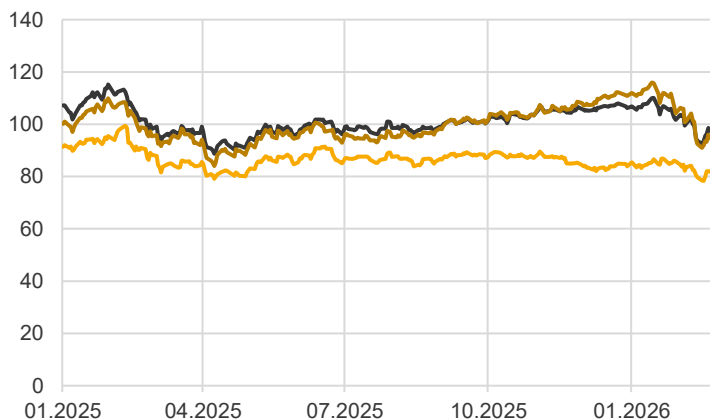
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Mär 2026

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



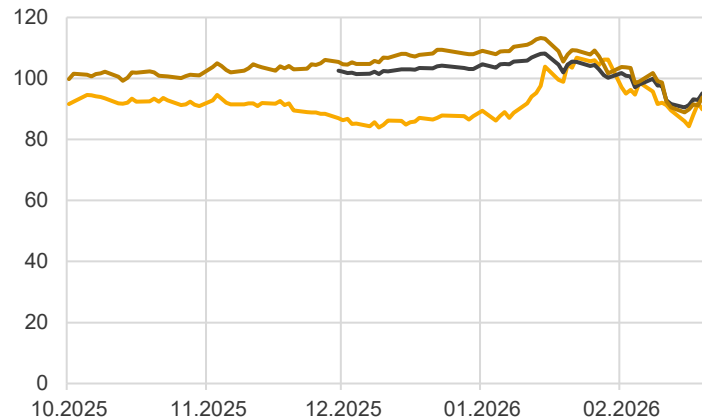
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Mär 2026

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



— Gas 54% — Steinkohle 40% — Braunkohle 36%

Grenzkosten Mär 2026 [EUR/MWh]



— Gas 54% — Steinkohle 40% — Braunkohle 36%

Grenzkosten Frontjahr

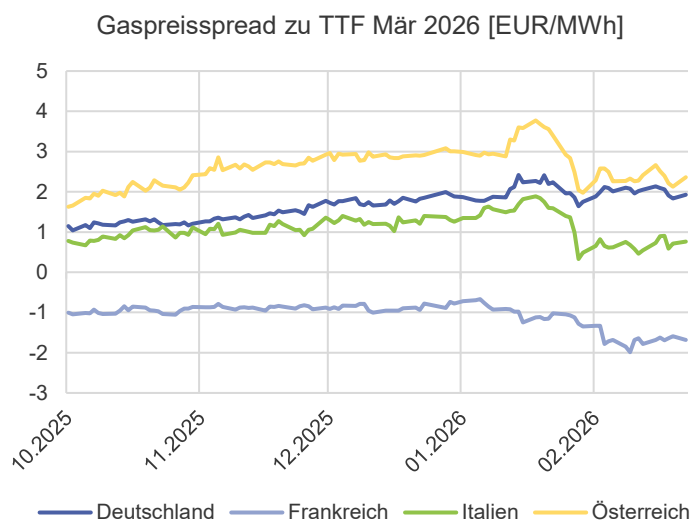
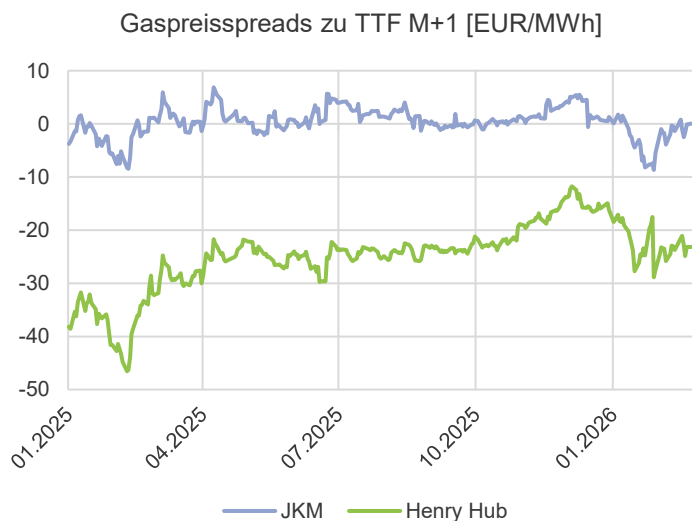
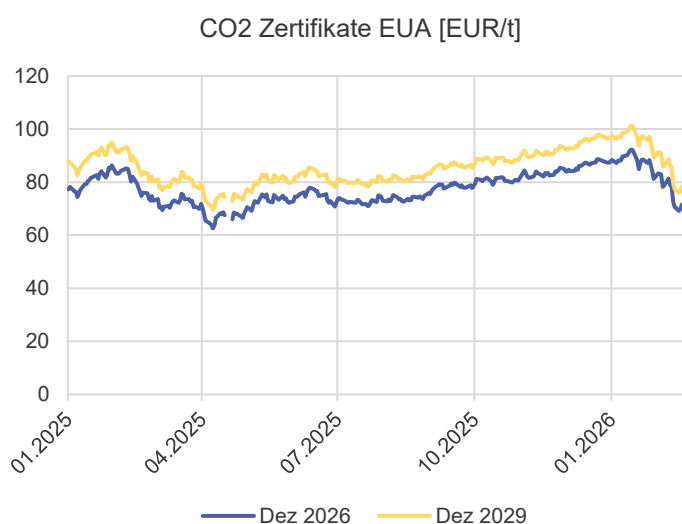
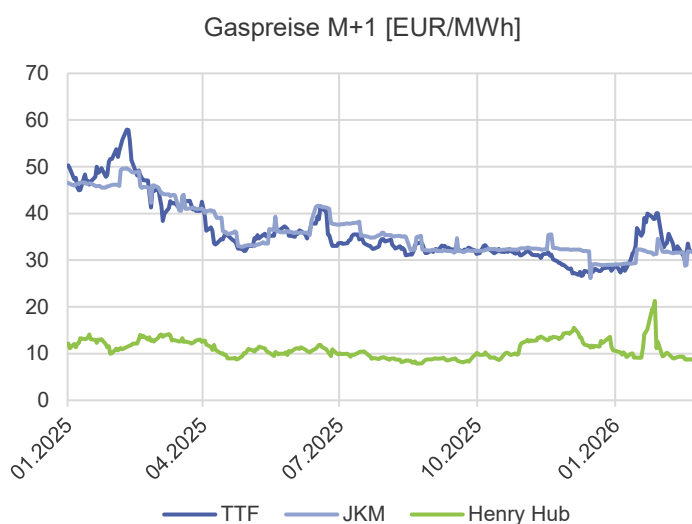
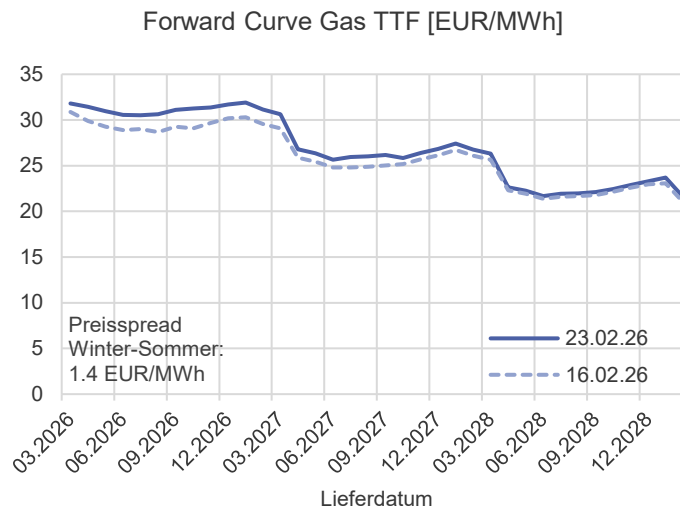
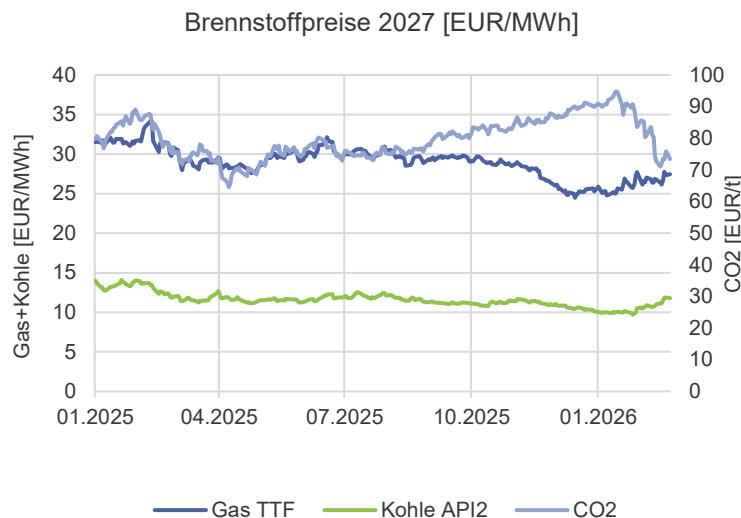
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	78.43	81.33	2.9	+3.7%
Steinkohle 40%	92.55	96.26	3.7	+4.0%
Braunkohle 36%	90.91	93.36	2.4	+2.7%

Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	85.97	88.57	2.6	+3.0%
Steinkohle 40%	90.49	93.02	2.5	+2.8%
Braunkohle 36%	88.89	91.23	2.3	+2.6%

Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Terminpreise - Commodities



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	26.4	27.5	1.1	+4.0%
TTF	Q+1	29.3	31.0	1.6	+5.6%
	M+1	30.9	31.8	0.9	+3.0%
Kohle	Y+1	11.1	11.8	0.7	+6.3%
API2	Q+1	11.0	11.6	0.6	+5.7%
	M+1	10.9	11.2	0.3	+2.4%
CO2	Dez 26	69.2	71.4	2.2	+3.2%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF	M+1	2.1	1.9	-0.2	-10%
FR-TTF	M+1	-1.7	-1.7	0.0	+0%
IT-TTF	M+1	0.7	0.8	0.0	+4%
AT-TTF	M+1	2.7	2.4	-0.3	-11%
JKM-TTF	M+1	0.8	0.1	-1	-94%
HHUB-TTF	M+1	-21.5	-23.2	-2	+8%

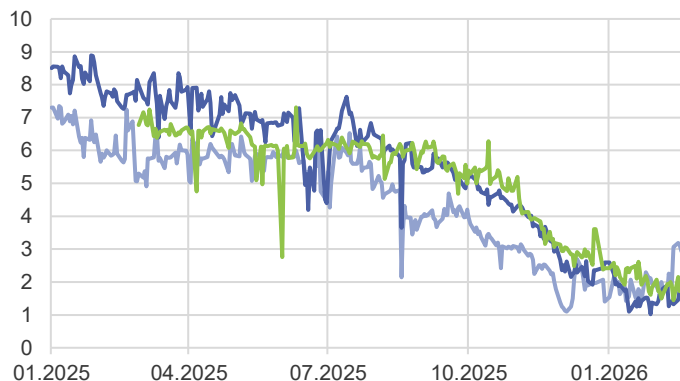
Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

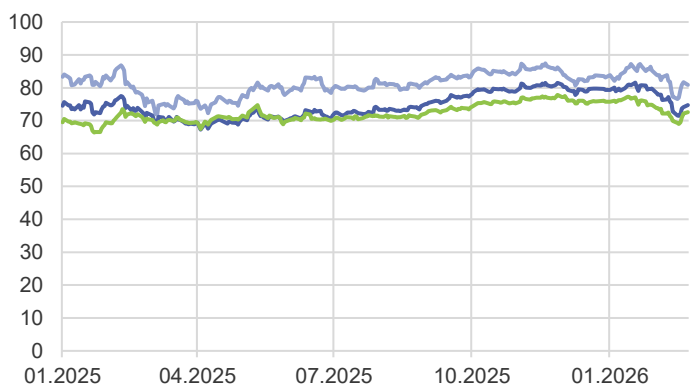
Base Schweiz [EUR/MWh]



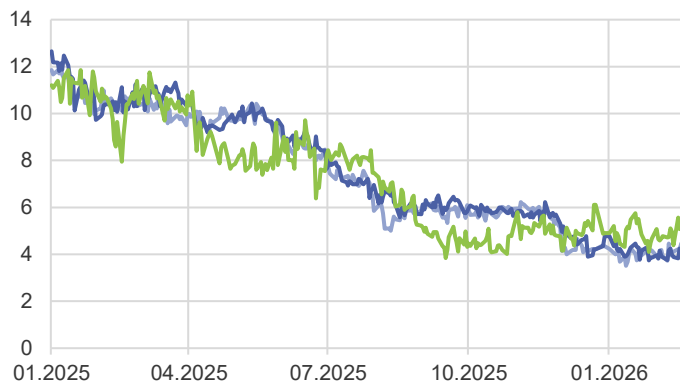
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



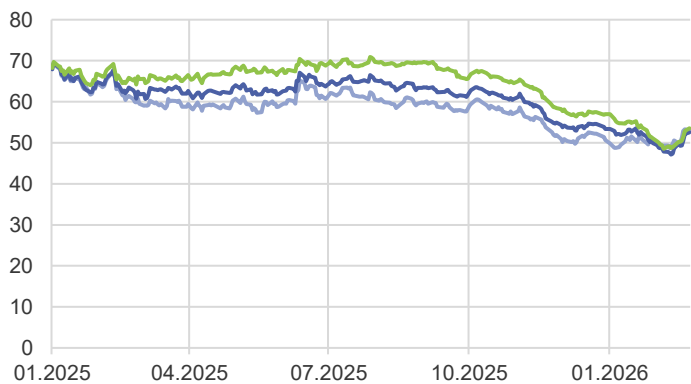
Base Deutschland [EUR/MWh]



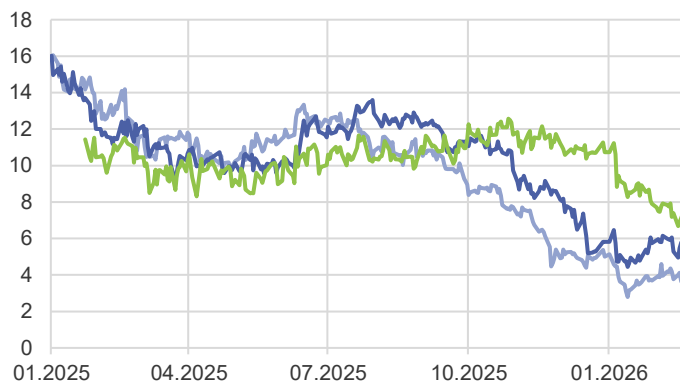
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



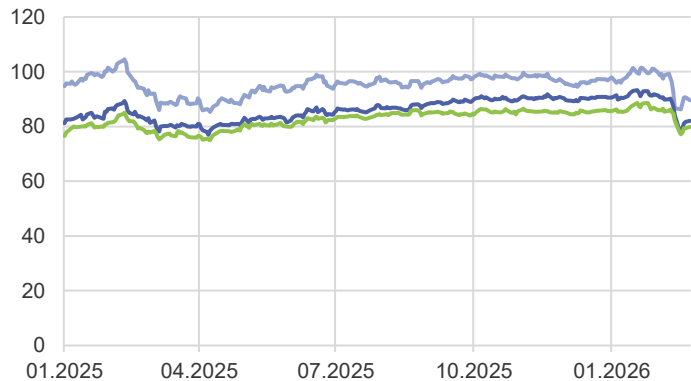
Base Frankreich [EUR/MWh]



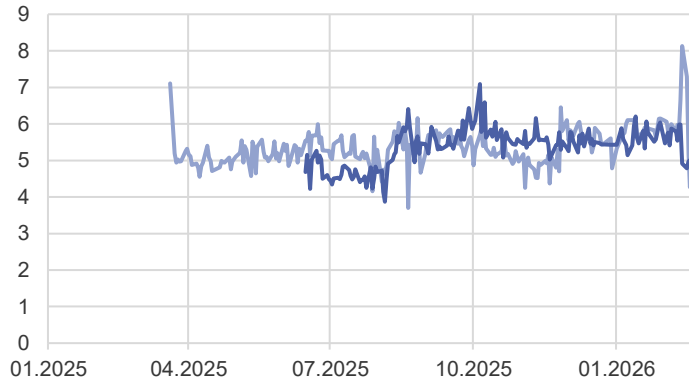
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

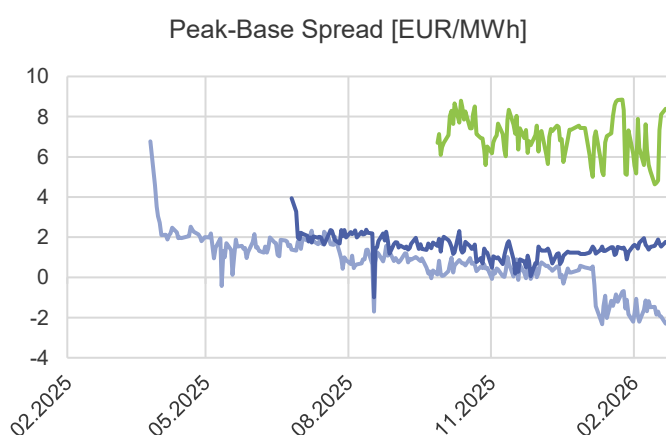
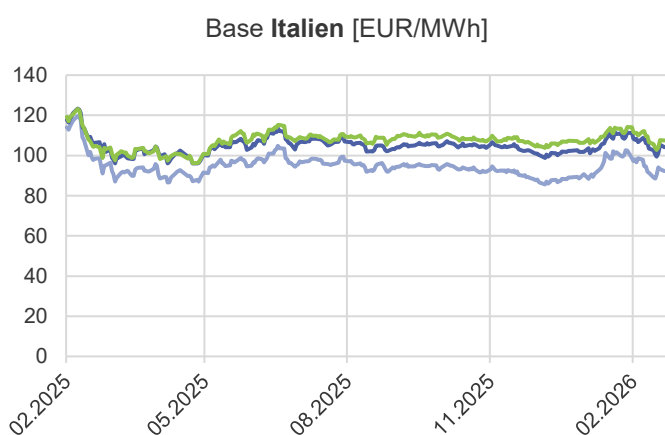
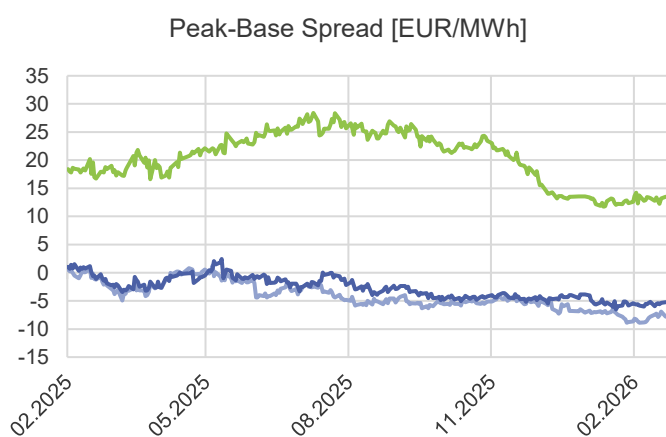
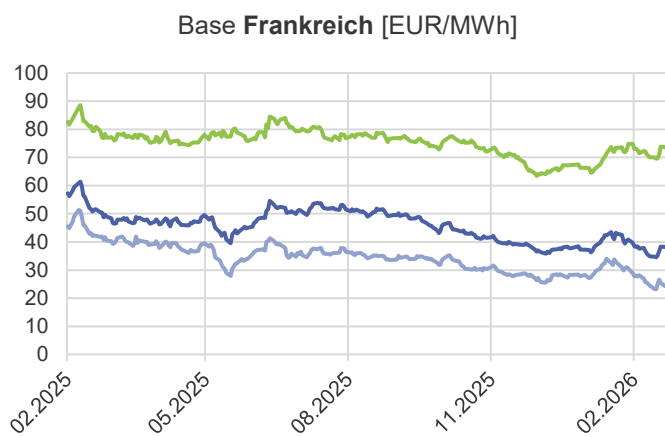
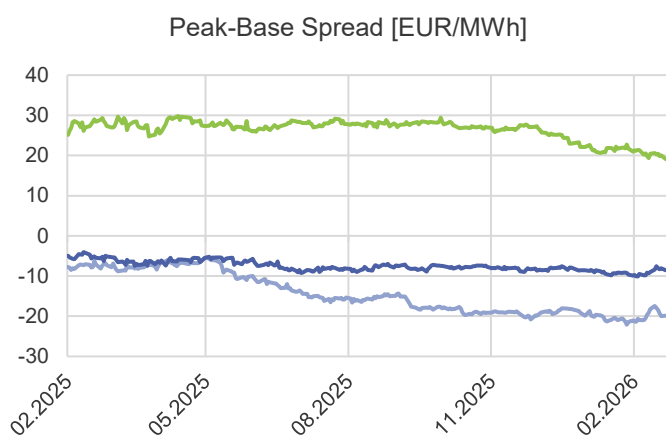
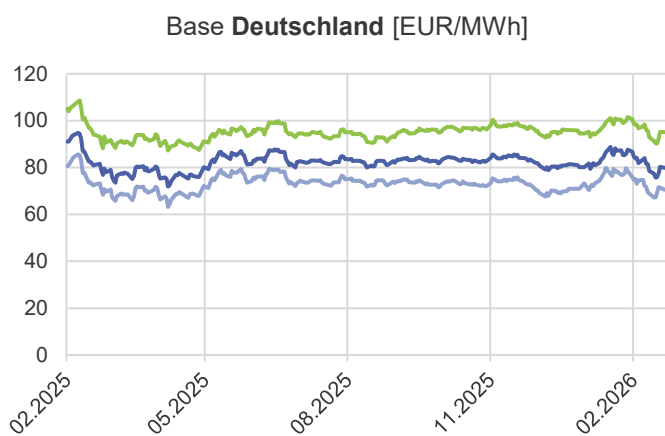
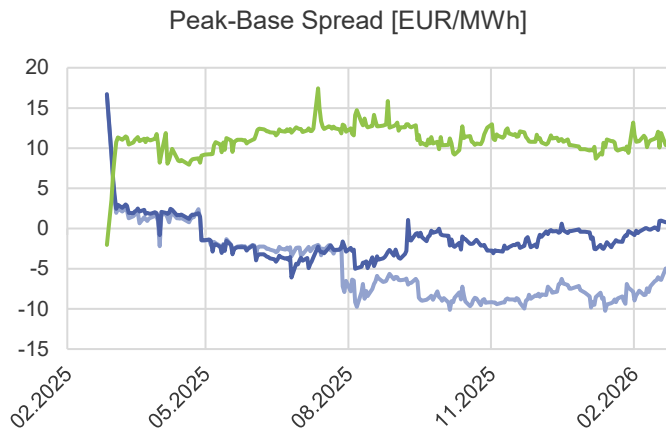
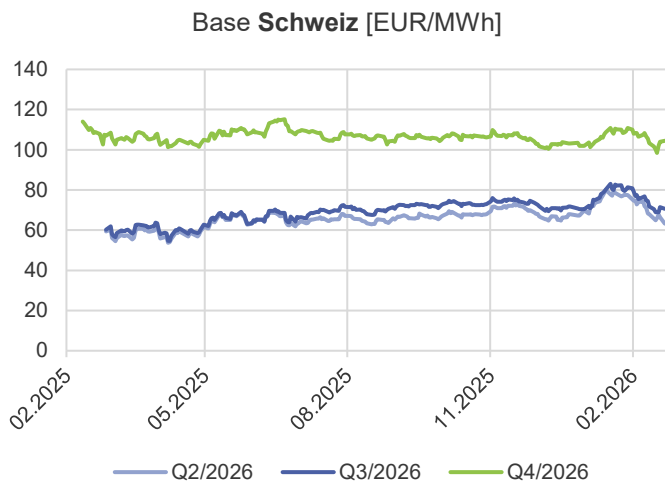


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

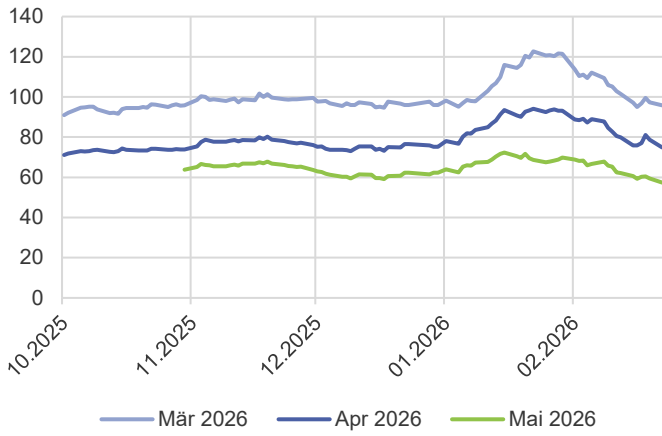
Terminpreise - Quartalsprodukte



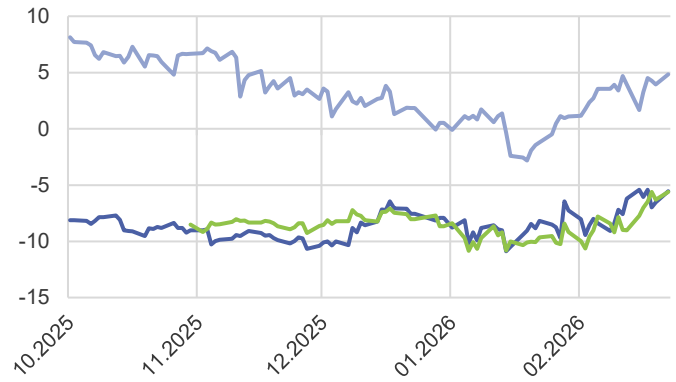
Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Termin - Monatsprodukte

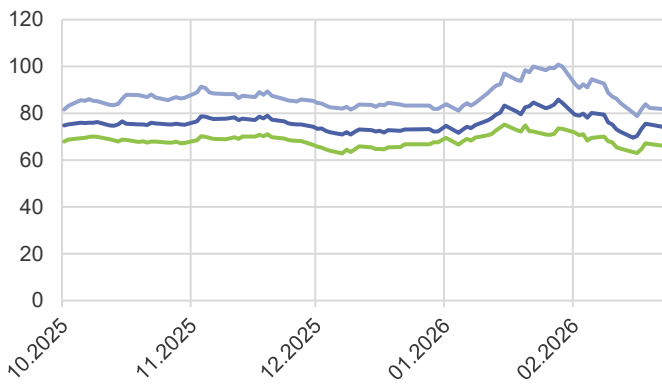
Base Schweiz [EUR/MWh]



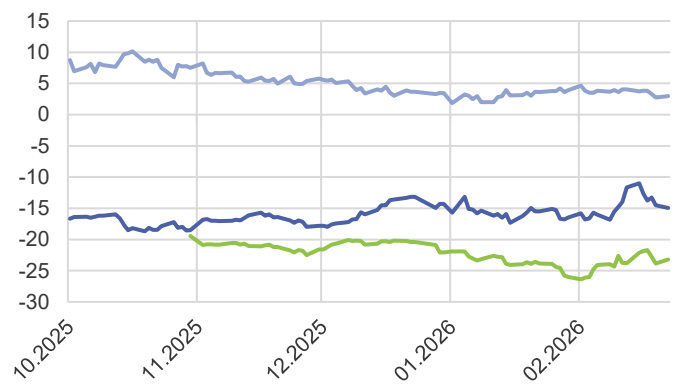
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



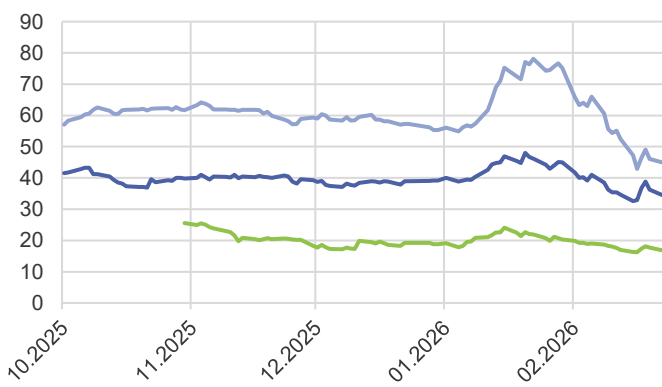
Base Deutschland [EUR/MWh]



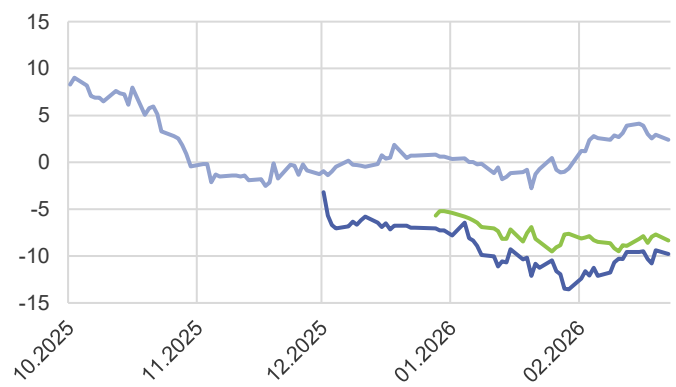
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



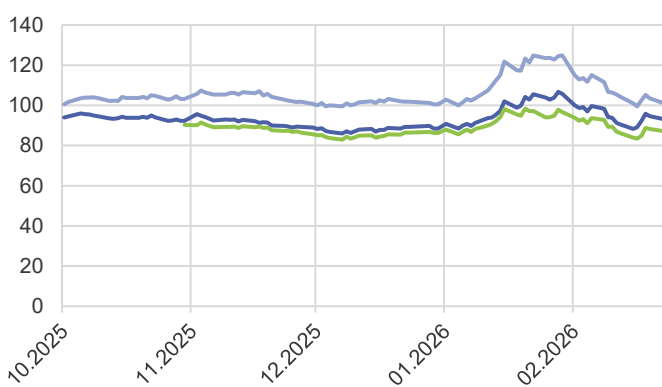
Base Frankreich [EUR/MWh]



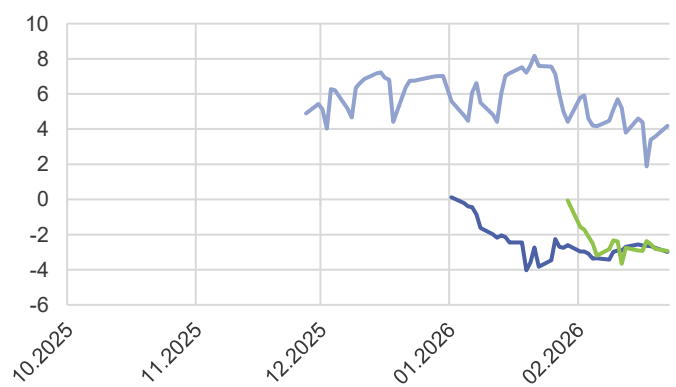
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 24.02.2026 / Rapport de marché du 24.02.2026

Abkürzungen + Methodiken

Abkürzung	Bezeichnung
DA, ID	Day-Ahead (Preisauktion Vortag), Intra-Day (gleicher Tag)
DE,FR,CH,IT,AT	Länderabkürzungen
M,Q,Y	Monat, Quartal, Jahr
M+1, Q+1, Y+1	Frontkontrakte (z.B. M+1: Lieferung nächster Monat)
AE+, AE-	Ausgleichsenergie (+ short, Bezug Energie - long, Abgabe Energie)
NTC	Net Transfer Capacity: Verfügbarkeit Grenzkapazität DA
CO2, EUA	Emissionszertifikat Frontjahr: Dezemberkontrakt
SRE, TRE, RR	Sekundär- bzw. Tertiärregelenergie, TERRE
TTF, JKM, Henry Hub	Gaspreishubs Niederlande, Japan, USA

Erläuterungen	
Preise ~0	Anzahl Stunden mit Spotpreis im Band von -2 bis 2 EUR/MWh in der gezeigten Woche
Grenzkosten	kurzfristige variable Kosten der Stromproduktion
Speicherstände	Gestrichelte Linie entspricht Norm (Datenbasis letzte 10 Jahre), gepunktete Werte den Extrema
Grenzhandel	Dunkelblau sind Totale kommerzielle Flüsse (ohne Redispatch und Systemdienstleistungen und ungeplanten Flüssen)
Energiegehalt Brennstoff	Für Gas und Kohle auf Basis Brennwert dargestellt
Regelzone	Zone, in der der Übertragungsnetzbetreiber den Ausgleich Produktion-Last sicherstellt. Für CH: Swissgrid
Regelenergie	Abrufe von Kraftwerken zum Ausgleich der Regelzone
Forward Curve	Terminmarktdarstellung nach Lieferdatum für einen Handelsstichtag. Zeigt dadurch Preisstruktur zukünftiger Lieferzeiträume Für jeden Liefermonat wird der Wert von dem verfügbarem Produkt mit der niedrigsten Zeitauflösung verwendet
Base, Peak	Lieferung durchgehend(Base) bzw. Mo-Fr 8-20h(Peak) im jeweiligen Zeitraum
Spread	Differenz zwischen zwei Werten
Grenzkosten	Abschätzung der kurzfristigen Produktionskosten von verschiedenen Kraftwerken für den Lieferzeitraum. Basis bilden die Brennstoffpreise und Emissionszertifikate am Terminmarkt für den Lieferzeitraum sowie Kraftwerksparameter. Die Formel lautet: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO2_Preis}) / \text{Effizienz_HHV} + \text{Variable Kosten}$. Verwendete Parameter: Emissionsfaktoren in t/MWh thermisch: 0.217(Gas), 0.34(Steinkohle), 0.38(Braunkohle). Umrechnung Brennwert Kohle: 8.1MWh/t. Variable Kosten in EUR/MWh: 1(Gas), 4.4(Steinkohle), 2(Braunkohle). Fixe Brennstoffkosten Braunkohle: 5 EUR/MWh. Effizienzen Kraftwerke in Legende angegeben. Effizienzen und Energiegehalte jeweils bezüglich Brennwert (HHV). Die Berechnung ist eine Abschätzung und vernachlässigt z.B. Startkosten. Der zeitliche Verlauf und die Verschiebungen zwischen den Kraftwerkstypen lassen jedoch Rückschlüsse auf Verschiebungen in den Produktionsmengen der Kraftwerkstypen zu.
Produktion CH Grafik	Da die stündlichen Daten auf Entso-e unvollständig sind (es sind teilweise nur die Produktionsdaten der Kraftwerke, welche auf EEX Transparency Daten liefern), werden die Daten mit den täglichen Produktionsdaten des BFE Dashboards hochskaliert. In der Entso-e PV Reihe ist keine Produktion zum Eigenverbrauch enthalten, genau wie in der Lastreihe. Es wird daher die Skalierung der PV Anlagen auch der Last hinzugefügt. Das Resultat ist dennoch eine Abschätzung und ergibt (auch aus anderen Gründen) zusammen mit der Aussenhandelsbilanz kein konsistentes Bild
Grafiken Produktion	Nach Definition der Entso-e sollte Eigenverbrauch von PV Anlagen weder in den Lastgängen noch in der PV-Produktionsreihe enthalten sein. Für CH ist dies der Fall, für die anderen Länder haben wir keine Informationen. Dort sieht es jedoch eher so aus, als ob diese beiden Komponenten in den Zeitreihen enthalten sind oder sein könnten. Mangels anderer Referenzwerte werden für diese Länder Daten genau wie in der Datenquelle dargestellt.
Referenztage	Im Spotmarktbereich werden Daten von Montag bis Sonntag der vergangenen Woche gezeigt. Beim Terminmarkt werden Schlusskurse (Settlements) von Montag mit dem Montag der Vorwoche verglichen.
TRE Grafiken	In der Grafik "TRE" werden die von Swissgrid auf ihrer Website publizierten Daten dargestellt. Diese inkludieren TRE DA, TRE SA und TRE RR (Nicht bezuschlagte TERRE Angebote verfügbar für TRE) und beziehen sich auf Aktivierungen in der Schweiz. Diese werden neben dem Ausgleich der Regelzone Schweiz teilweise auch für Regelenergie im Ausland oder Redispatch verwendet. In der Grafik zu Aktivierungen Regelenergie und Aktivierungskosten werden zusätzlich auch noch Aktivierungen in der Schweiz für den Internationalen Ausgleichsmarkt TERRE gezeigt, wobei auch hier die Aktivierung nicht immer für die Schweizer Regelzone erfolgt.
Wettergrafiken	In den 4 Wettergrafiken werden die historischen stündlichen Messdaten der Berichtswoche und die Prognose für die aktuelle Woche für Bern (Alpennordseite, dunkle Linie in Grafiken) und Lugano (Alpensüdseite, helle Linie in Grafiken) von MeteoSchweiz gezeigt. Für Wind werden die mittleren stündlichen Werte in 10m Höhe gezeigt, die Sonnenscheindauer ist der Anteil Minuten pro Stunde, Temperatur 2m über Boden. Für die aktuelle Woche sind jeweils die Prognosen zum Zeitpunkt der Berichterstellung gezeigt.