



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

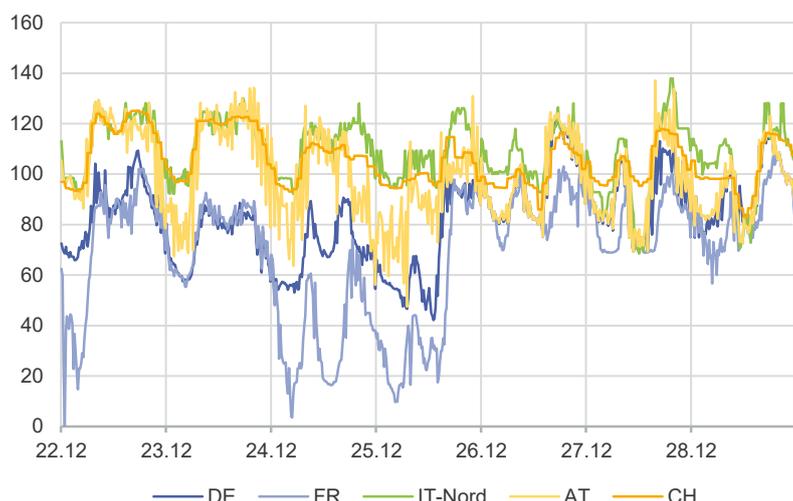
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 22.12.2025

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	105.7	83.0	69.4	108.5	99.1
Vorwoche	115.7	91.4	69.1	116.6	122.3
Veränderung	-9%	-9%	+0%	-7%	-19%

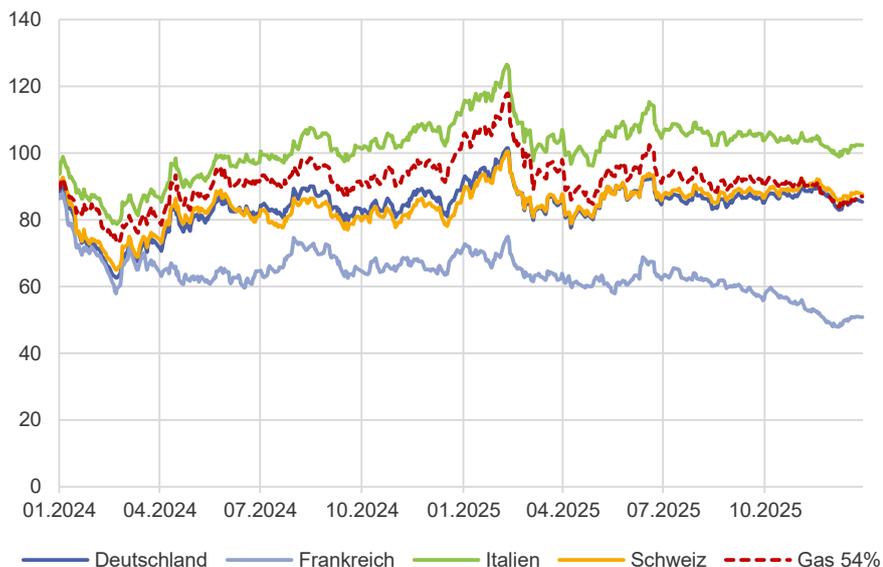
Peakpreise der Berichtswoche ab 22.12.2025

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	111.5	85.2	70.1	115.4	108.5
Vorwoche	127.4	104.3	79.1	128.0	138.3
Veränderung	-12%	-18%	-11%	-10%	-22%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	104.8	75.0	80.8	109.0	87.1
ab 29.12.2025	-1%	-10%	+16%	+0%	-12%
Folgeweche	118.5	103.9	94.2	117.1	111.2
ab 05.01.2026	+13%	+38%	+17%	+7%	+28%

Preise Base 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	87.8	87.6	-0.1	-0.1%
	Q+1	110.5	109.3	-1.2	-1.1%
	M+1	115.6	113.2	-2.4	-2.1%
DE	Y+1	85.7	85.4	-0.3	-0.4%
	Q+1	96.0	93.7	-2.3	-2.4%
	M+1	100.4	98.3	-2.1	-2.1%
FR	Y+1	50.8	50.8	0.1	+0.2%
	Q+1	70.3	69.2	-1.1	-1.5%
	M+1	73.0	71.5	-1.5	-2.1%
IT	Y+1	102.0	102.4	0.4	+0.4%
	Q+1	111.1	110.3	-0.8	-0.7%
	M+1	113.8	113.4	-0.4	-0.4%
AT	Y+1	92.6	92.3	-0.3	-0.3%
	Q+1	111.0	109.2	-1.9	-1.7%
	M+1	117.4	115.9	-1.6	-1.3%

Entwicklung der Rohstoffpreise

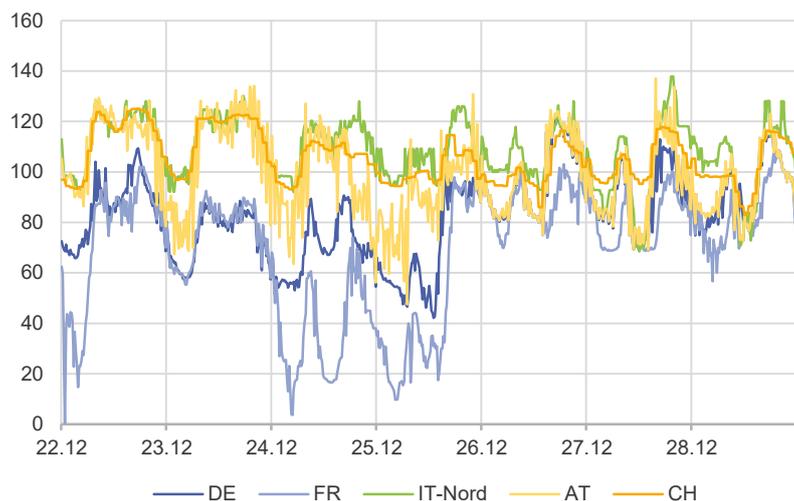
EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	26.8	27.5	0.6	+2.3%
	Q+1	27.4	28.1	0.7	+2.6%
TTF	Y+1	27.5	28.1	0.7	+2.4%
	Q+1	27.5	28.1	0.7	+2.4%
Kohle	Y+1	10.0	10.0	0.0	-0.3%
	Q+1	9.8	9.9	0.1	+1.0%
API2	Y+1	10.1	10.0	0.0	-0.2%
	Q+1	10.1	10.0	0.0	-0.2%
CO2	Dez 26	87.5	87.5	0.0	+0.0%

Marktkommentar

Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 22.12.2025

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	105.7	83.0	69.4	108.5	99.1
Peak	111.5	85.2	70.1	115.4	108.5
Offpeak	102.5	81.8	69.1	104.7	93.9

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	105.7	79.9	66.1	106.4	101.3
Abweichung	-0%	+4%	+5%	+2%	-2%

Markterwartung Peak

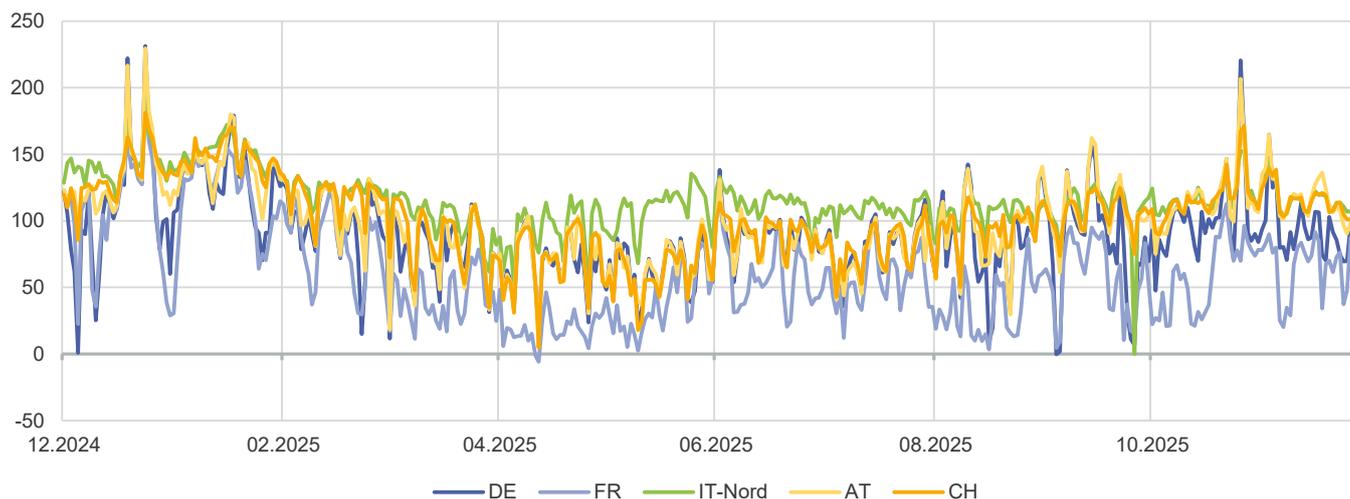
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	109.7	81.5	-	111.0	107.1
Abweichung	+2%	+5%	-	+4%	+1%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	0	0	0	0	0
Stunden ~0	0	0	0.25	0	0

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

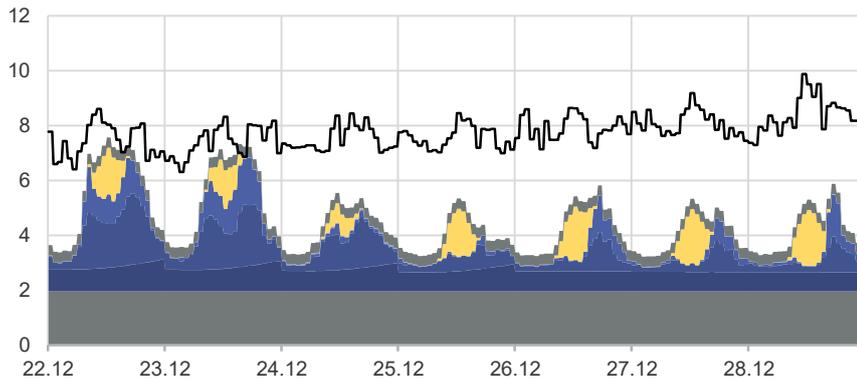
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



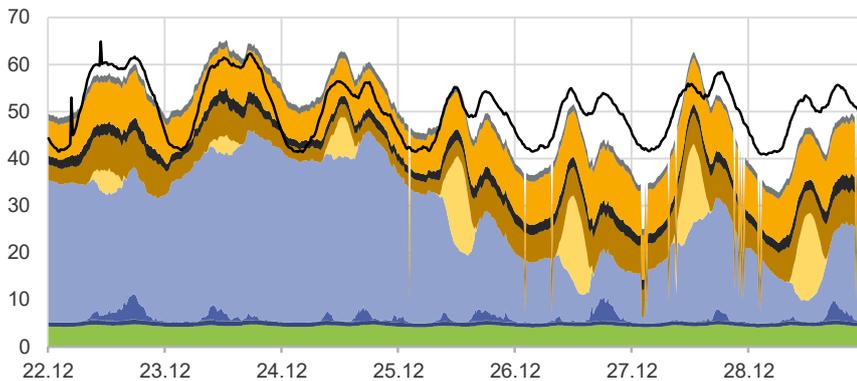
Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Spot - Produktion + Verbrauch

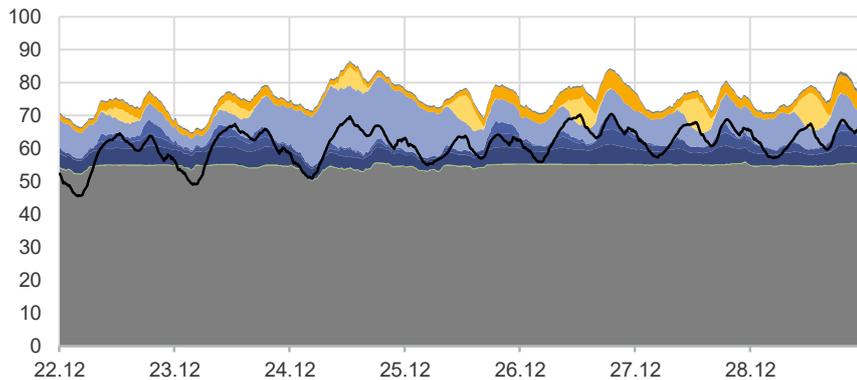
Produktion und Verbrauch CH [GW]



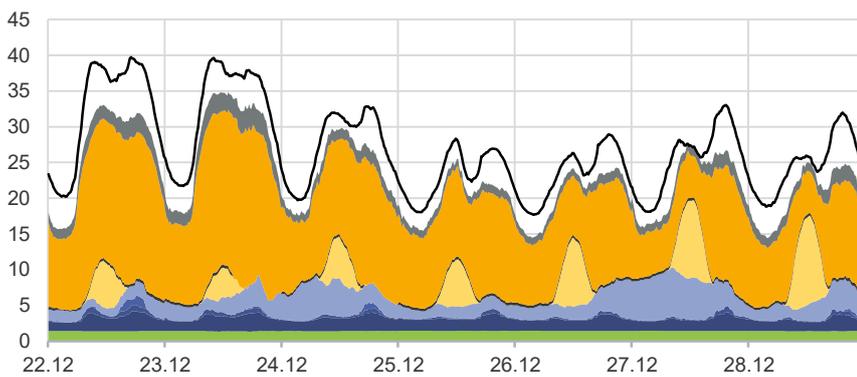
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	330	330	0	+0%
Flusswasser	179	131	-48	-27%
Speicherwasser	292	127	-164	-56%
Pumpspeicher	126	55	-71	-56%
Wind	2	2	0	+16%
PV	55	57	2	+3%
Thermisch	63	63	0	+0%
Last	1'373	1'303	-70	-5%

Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	754	742	-11	-2%
Flusswasser	187	145	-42	-22%
Speicherwasser	15	9	-6	-40%
Pumpspeicher	168	127	-40	-24%
Wind	3'212	3'767	555	+17%
PV	399	407	9	+2%
Braunkohle	1'163	923	-240	-21%
Steinkohle	665	373	-292	-44%
Gas	1'963	1'516	-447	-23%
Fossil-andere	210	235	25	+12%
Last	9'545	8'463	-1'082	-11%

Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	8'800	9'166	366	+4%
Bio-andere	51	42	-9	-17%
Flusswasser	813	721	-92	-11%
Speicherwasser	361	370	9	+3%
Pumpspeicher	173	169	-4	-2%
Wind	1'218	1'465	247	+20%
PV	203	250	46	+23%
Gas	586	422	-164	-28%
Fossil-andere	93	76	-18	-19%
Last	9'456	10'315	858	+9%

Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	235	239	4	+2%
Flusswasser	305	299	-6	-2%
Speicherwasser	66	45	-21	-32%
Pumpspeicher	21	11	-9	-46%
Wind	265	476	211	+80%
PV	228	291	63	+28%
Steinkohle	35	55	20	+57%
Gas	3'355	2'191	-1'165	-35%
Fossil-andere	297	277	-20	-7%
Last	5'713	4'529	-1'184	-21%

Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

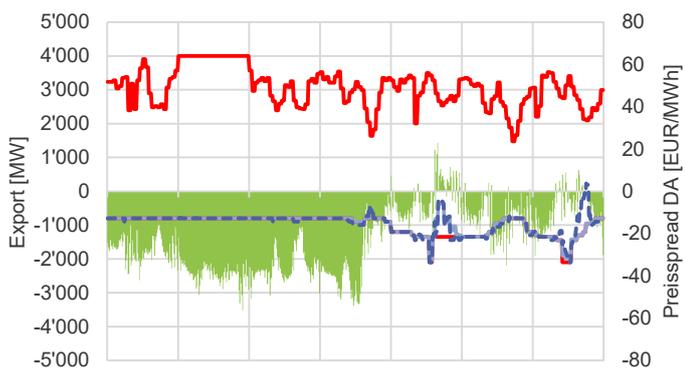


Grenzaustausch der Berichtswoche ab 22.12.2025

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	0	0	218	16	234
Importe	161	537	1	98	797
Nettoexport	-161	-537	217	-82	-563
Vorwoche	-134	-440	204	75	-294
Änderung	-27	-97	13	-158	-269
DA Nettoexport	-163	-537	220	-73	-553
ID Nettoexport	2	0	-3	-9	-10

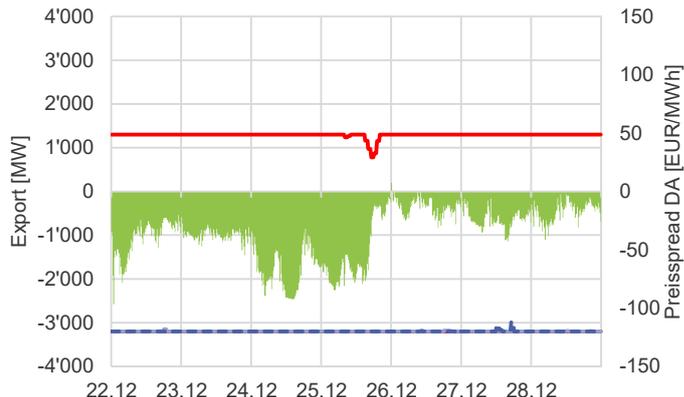
— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze DE

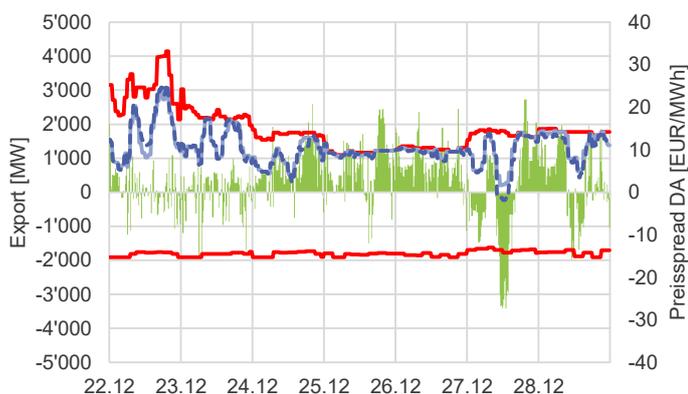


■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

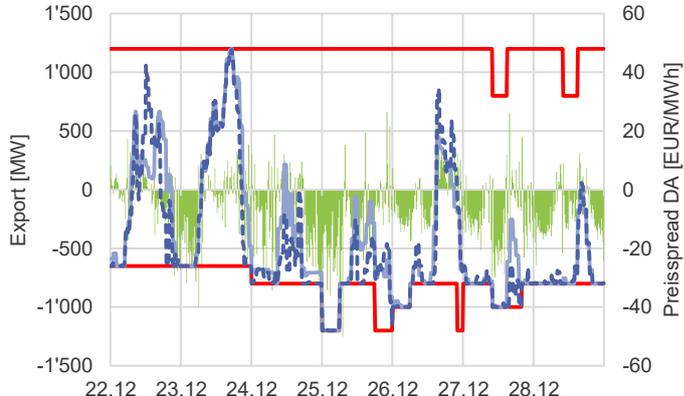
Grenze FR



Grenze IT



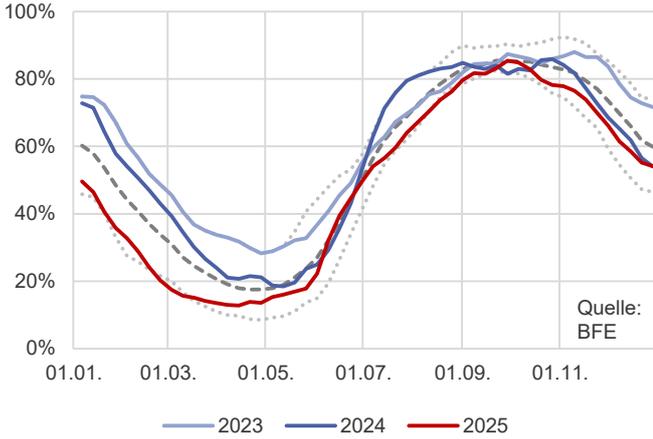
Grenze AT



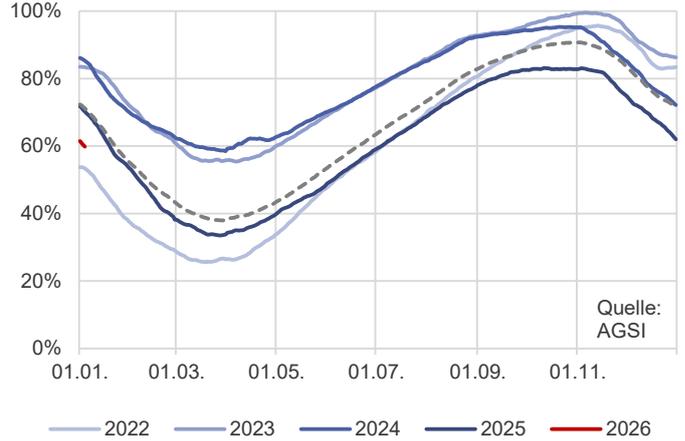
Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Fundamentaldaten

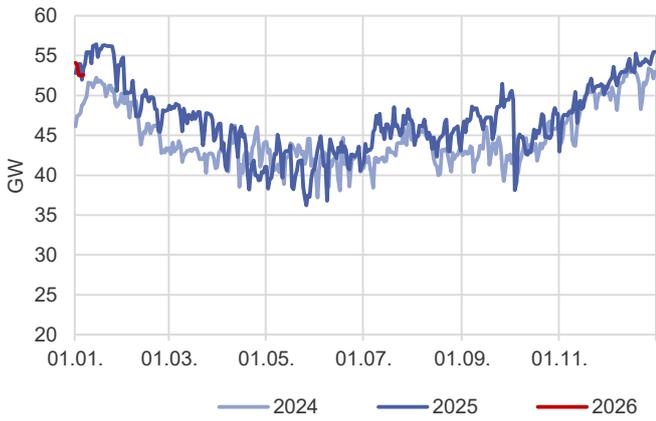
Füllstände Speicherseen CH



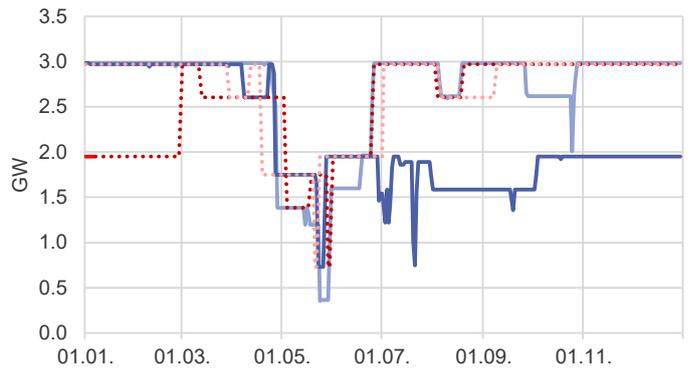
Gasspeicher Füllstände Europa



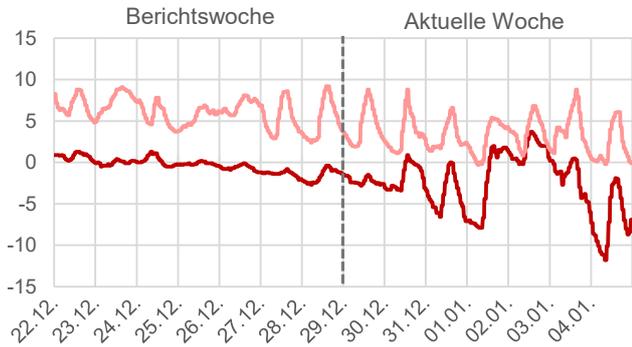
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



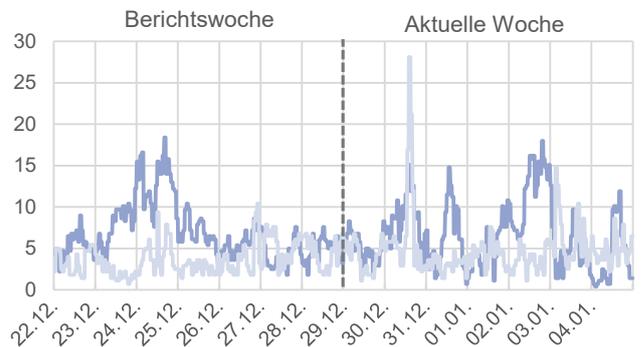
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



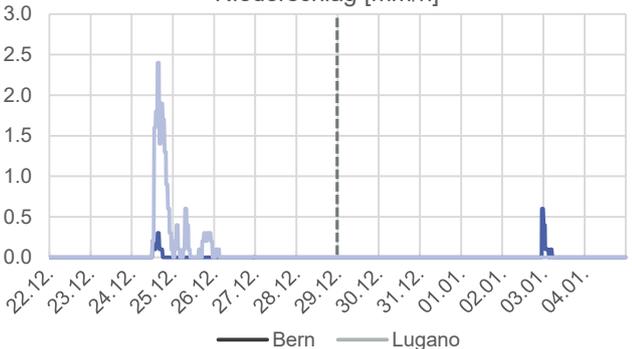
Temperatur [°C]



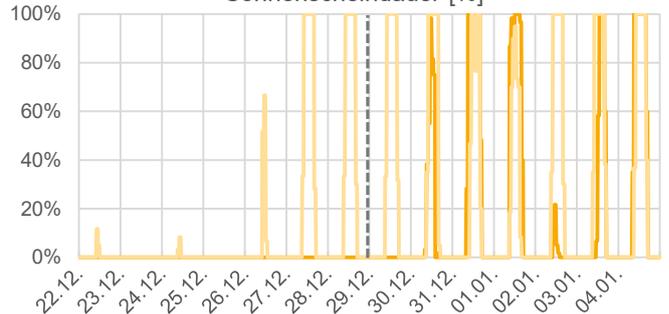
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



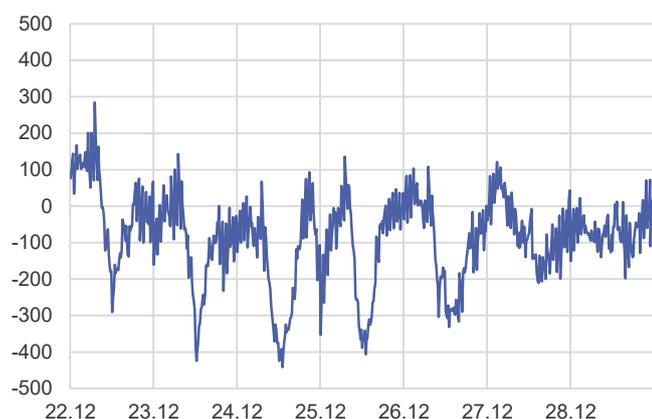
Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Regelzone

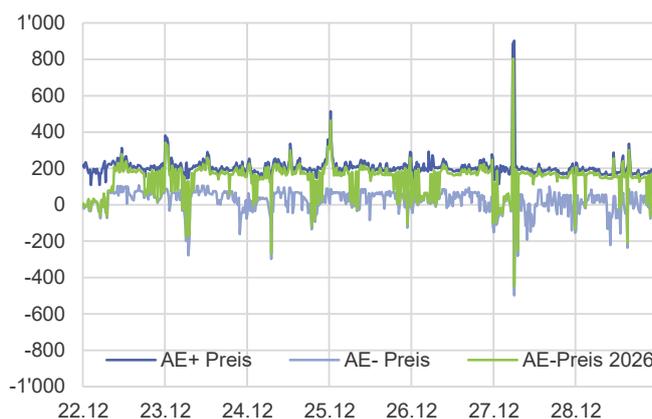
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-21	-87	-66	
Mittel absolut	106	113	7	+7%
1% Perzentil	-411	-398	13	-3%
99% Perzentil	231	149	-82	-36%

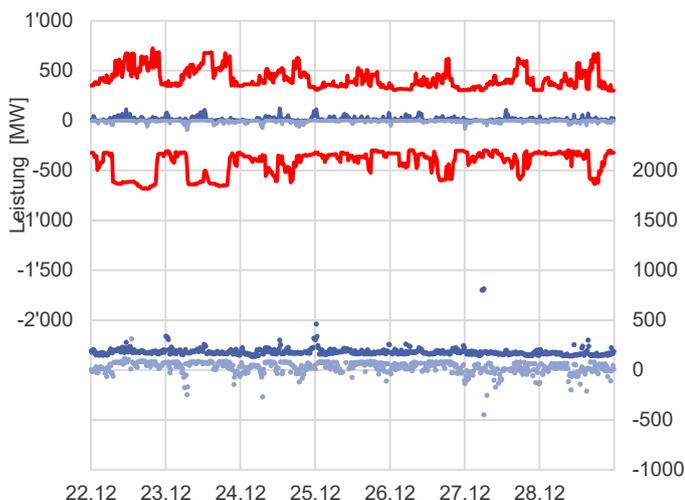
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis

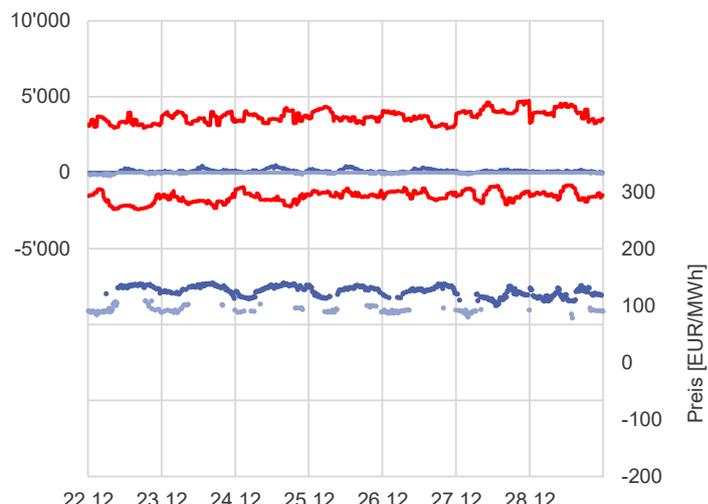
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	187	183	-4	-2%
AE long	21	8	-13	-63%
Kosten MEUR	0.8	3.1	2.3	+267%

SRE

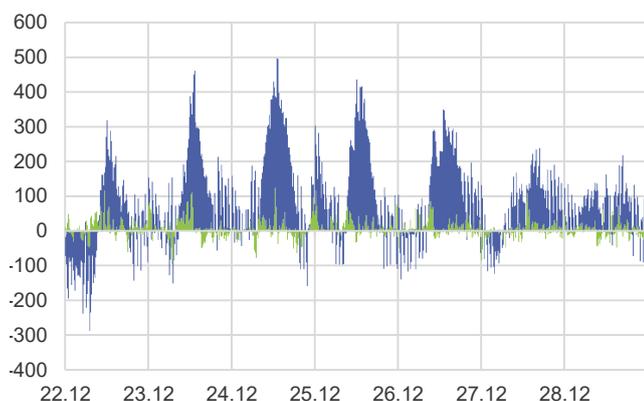


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

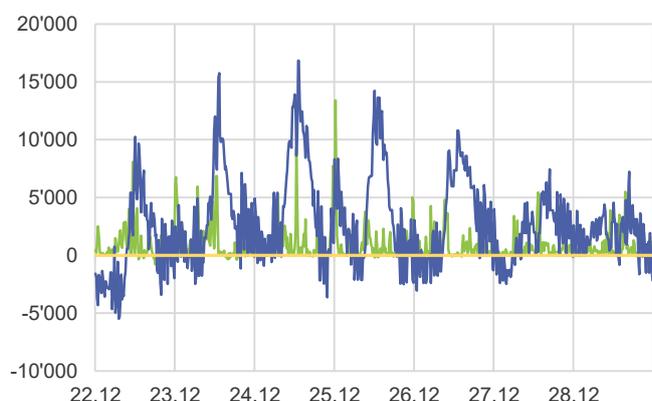


■ SRE ■ TRE CH ■ TRE TERRE

Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	4.1	3.6	-0.5	-11%
TRE	18.7	18.9	0.2	+1%

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



■ SRE ■ TRE CH ■ TRE TERRE

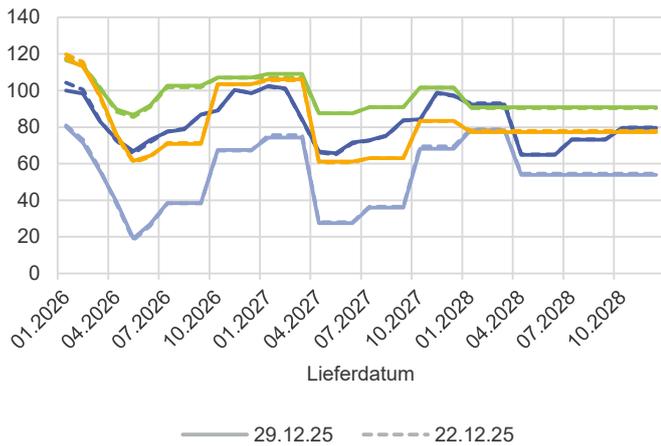
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.54	0.55	0.0	+1%
TRE	0.87	1.86	1.0	+114%

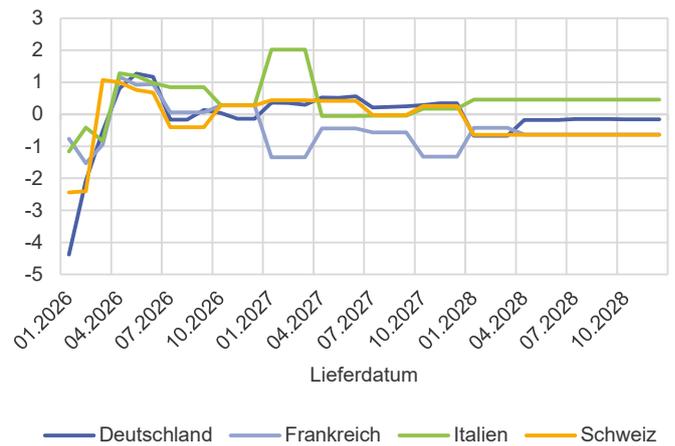
Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



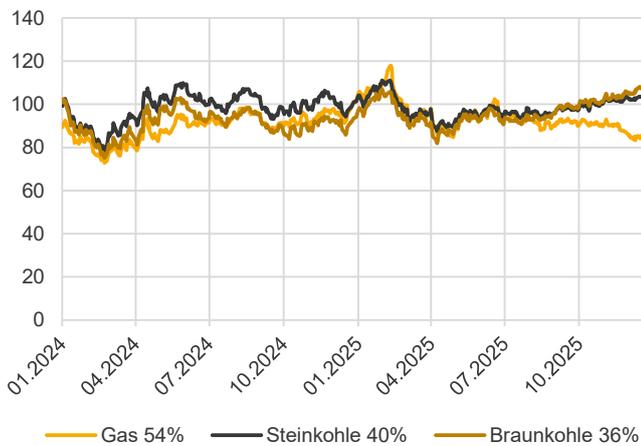
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



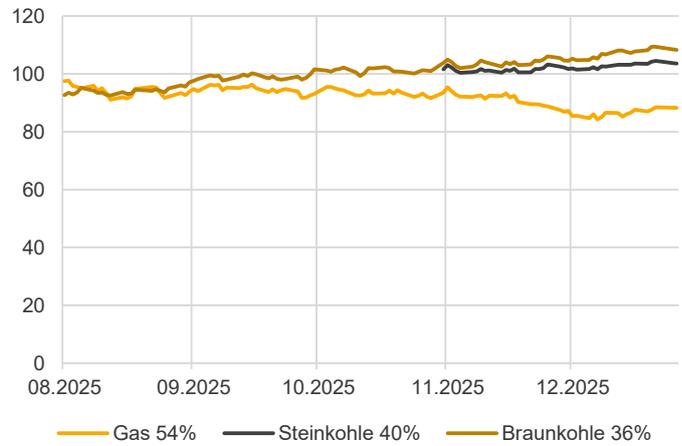
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Feb 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	85.83	86.99	1.2	+1.3%
Steinkohle 40%	103.78	103.72	-0.1	-0.1%
Braunkohle 36%	108.22	108.23	0.0	+0.0%

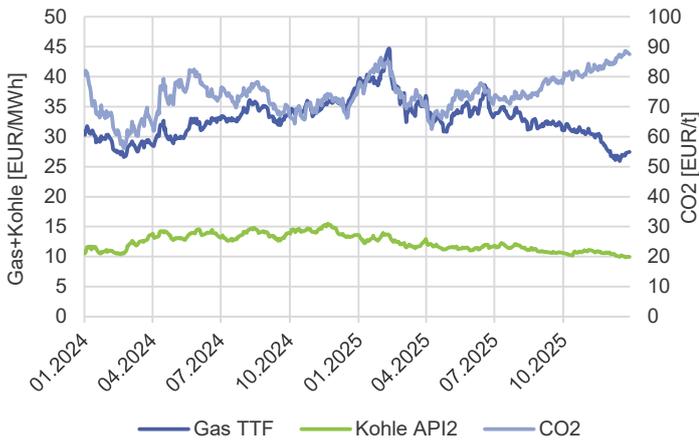
Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	87.02	88.26	1.2	+1.4%
Steinkohle 40%	103.48	103.51	0.0	+0.0%
Braunkohle 36%	108.22	108.23	0.0	+0.0%

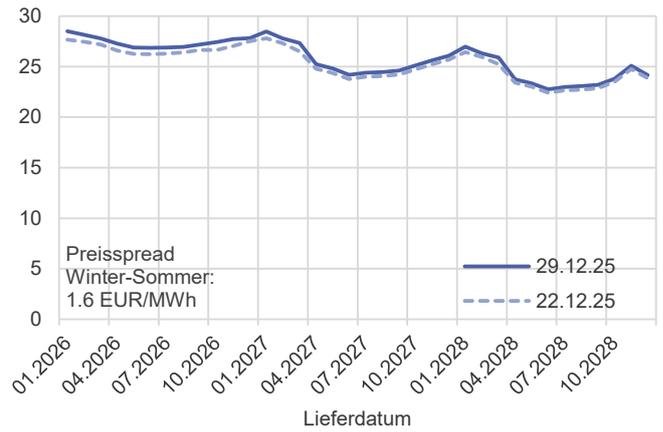
Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Terminpreise - Commodities

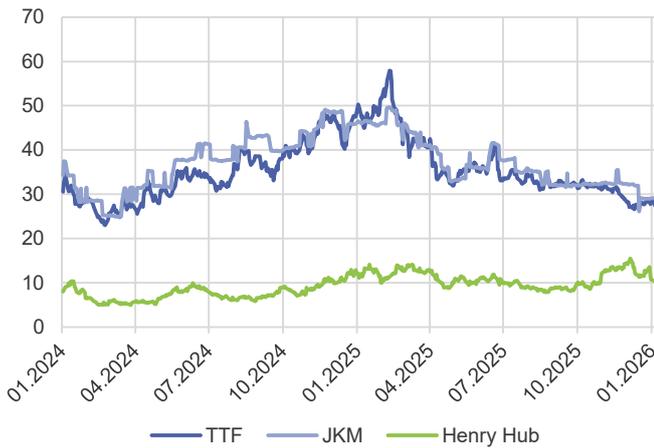
Brennstoffpreise 2026 [EUR/MWh]



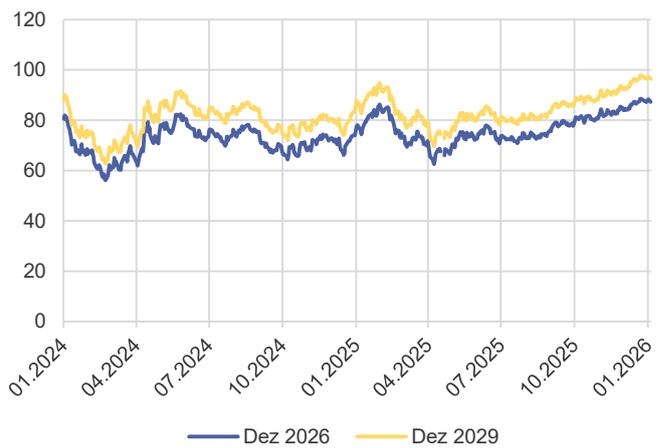
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



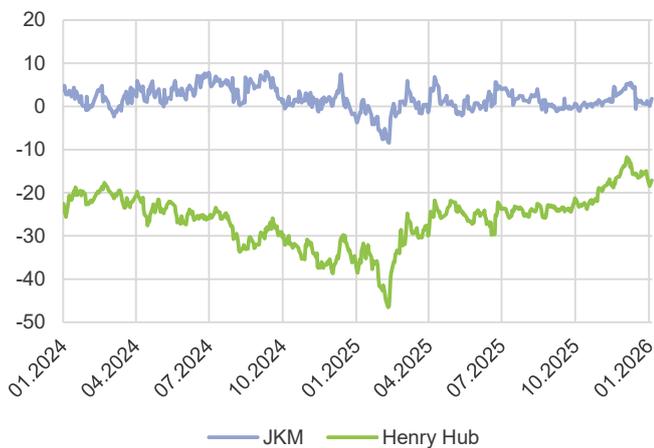
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



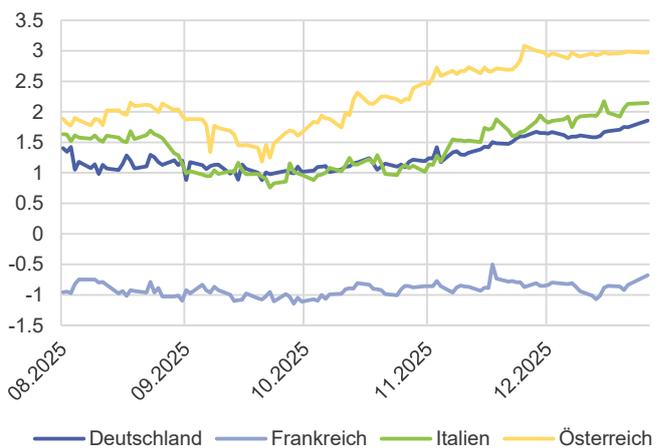
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Feb 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas Y+1	26.8	27.5	0.6	+2.3%
TTF Q+1	27.4	28.1	0.7	+2.6%
M+1	27.5	28.1	0.7	+2.4%
Kohle Y+1	10.0	10.0	0.0	-0.3%
API2 Q+1	9.8	9.9	0.1	+1.0%
M+1	10.1	10.0	0.0	-0.2%
CO2 Dez 26	87.5	87.5	0.0	+0.0%

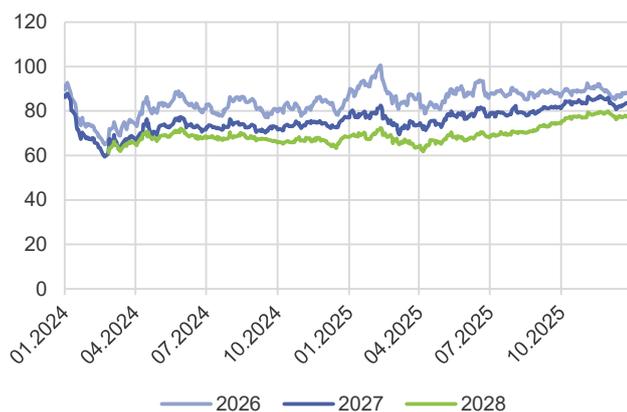
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	1.7	1.9	0.1	+9%
FR-TTF M+1	-0.9	-0.7	0.2	-21%
IT-TTF M+1	1.9	2.1	0.2	+12%
AT-TTF M+1	3.0	3.0	0.0	+0%
JKM-TTF M+1	1.3	0.5	-1	-64%
HHUB-TTF M+1	-16.2	-14.9	1	-8%

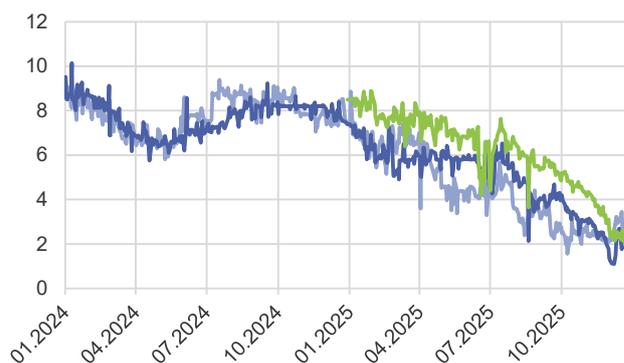
Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Terminpreise - Jahresprodukte

Base Schweiz [EUR/MWh]



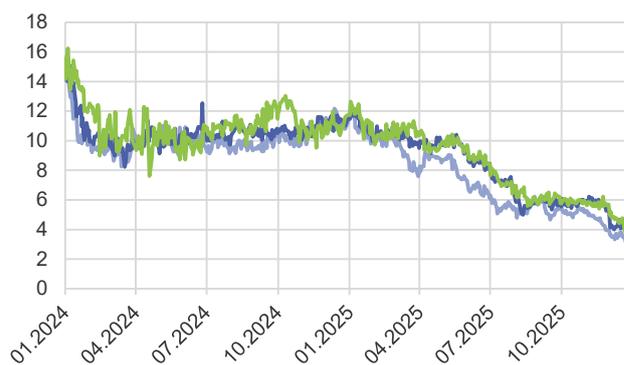
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



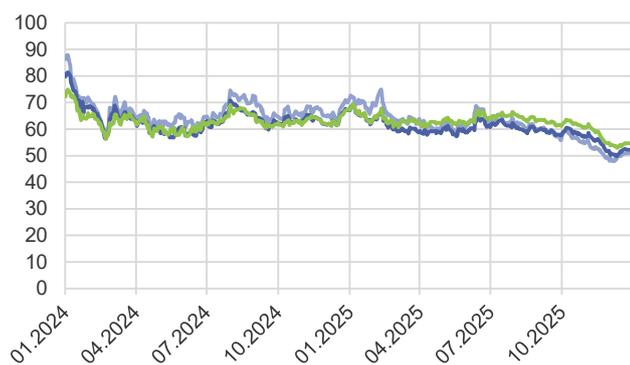
Base Deutschland [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Frankreich [EUR/MWh]



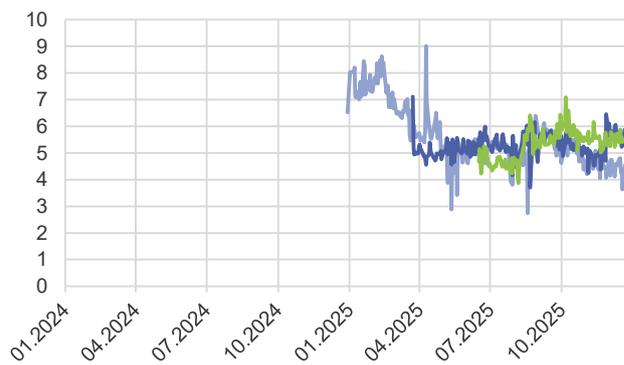
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

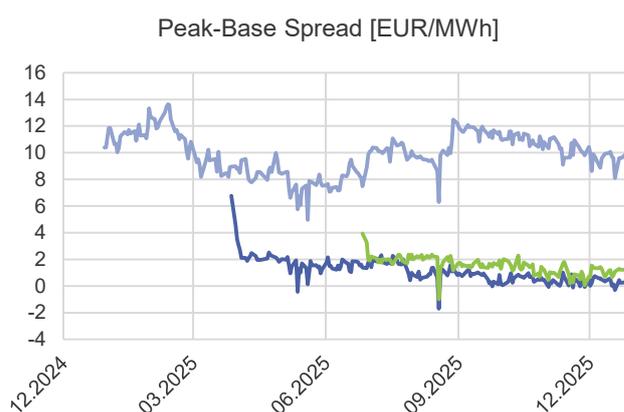
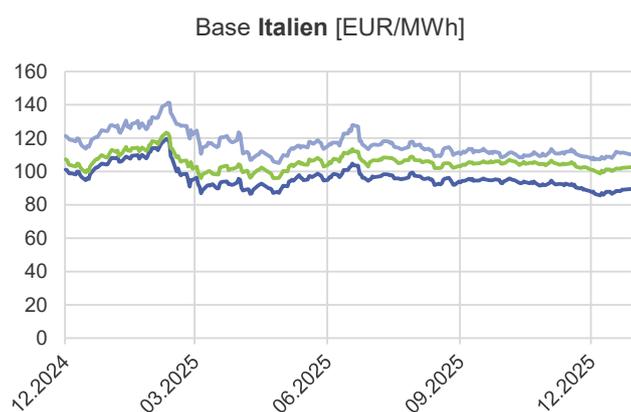
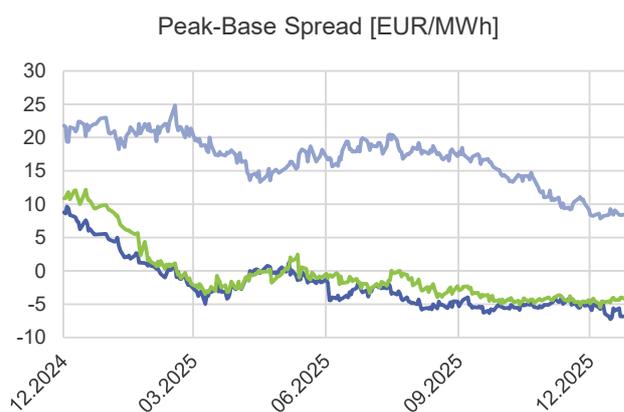
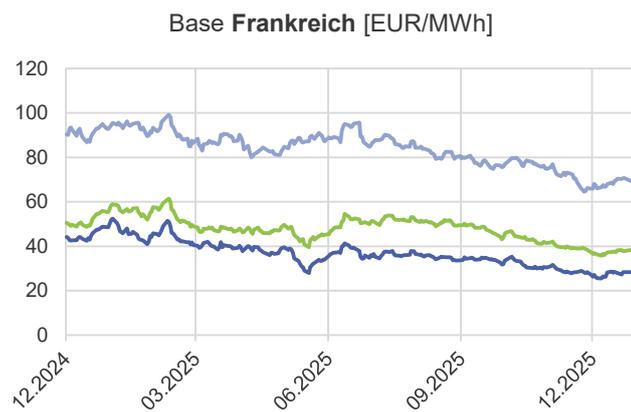
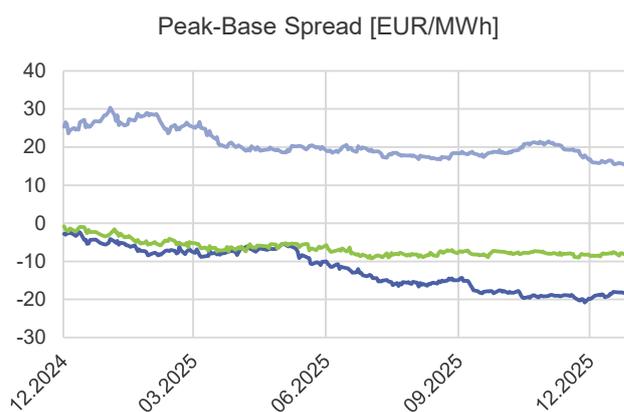
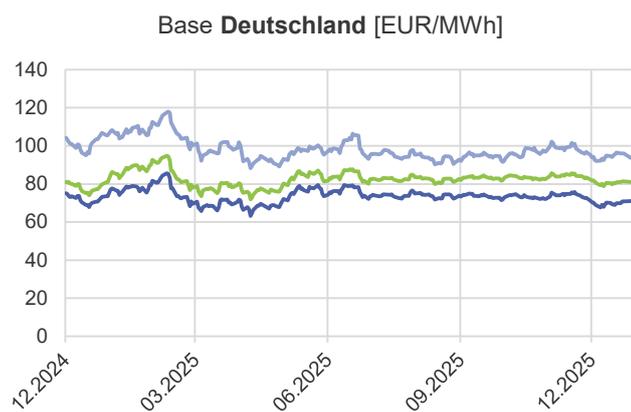
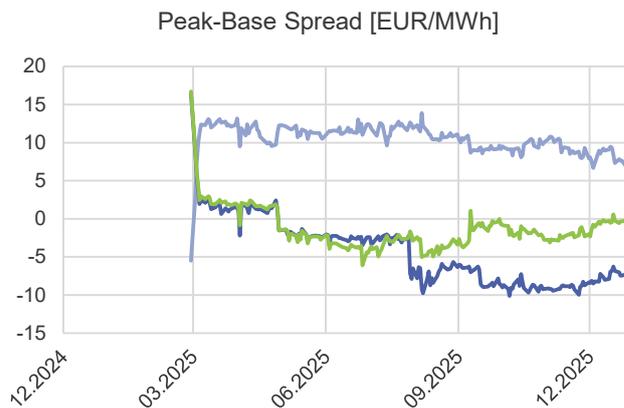
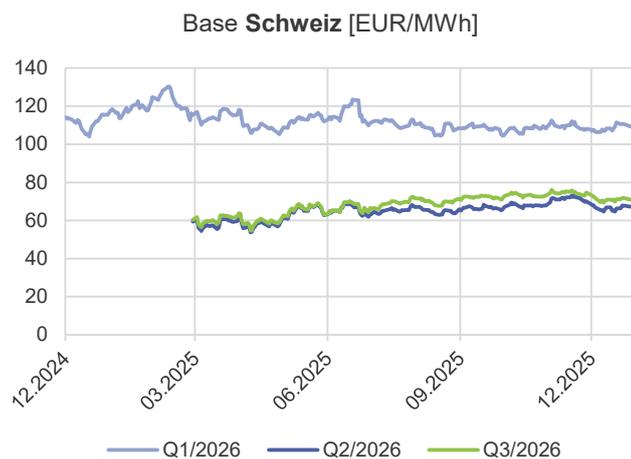


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



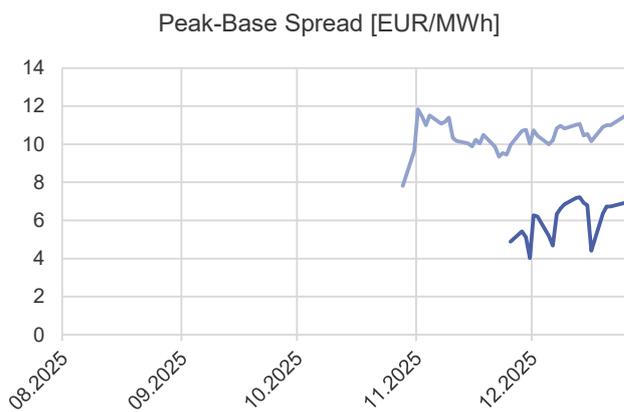
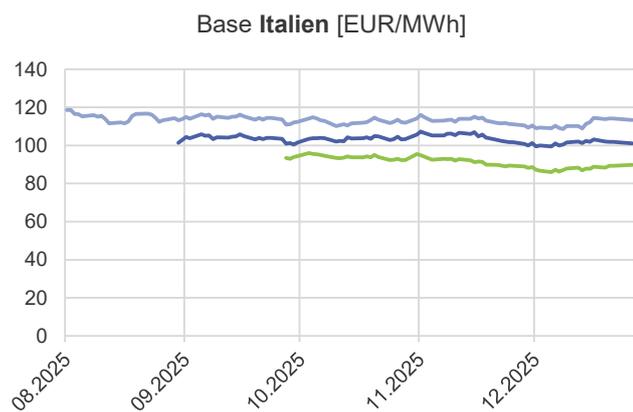
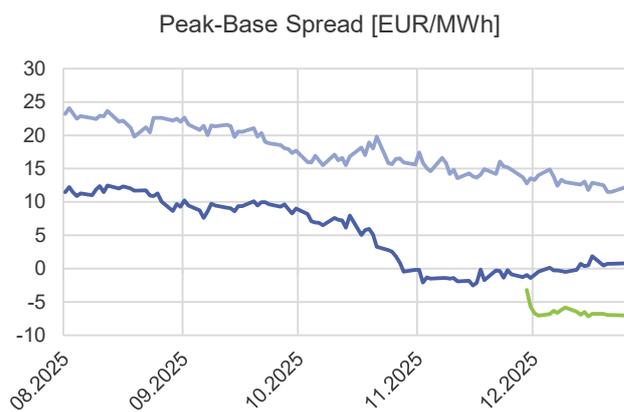
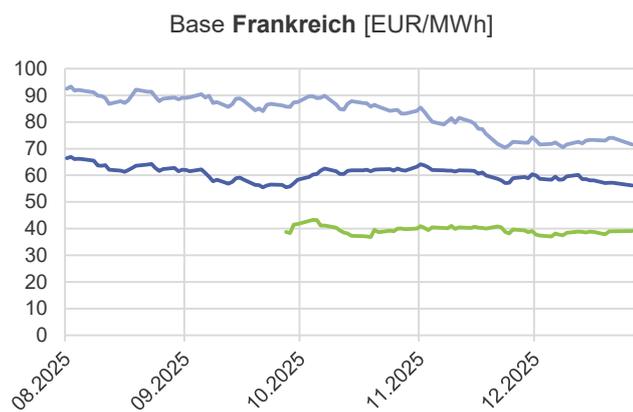
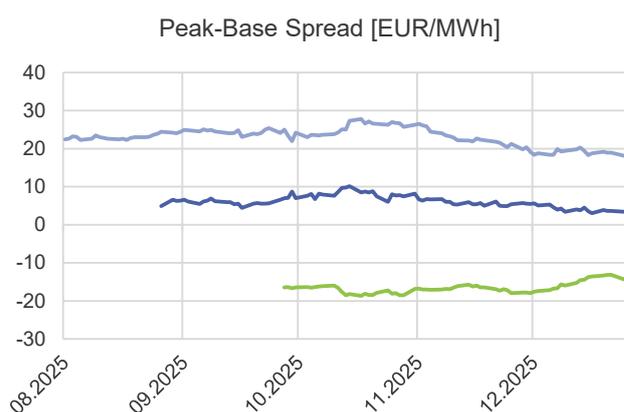
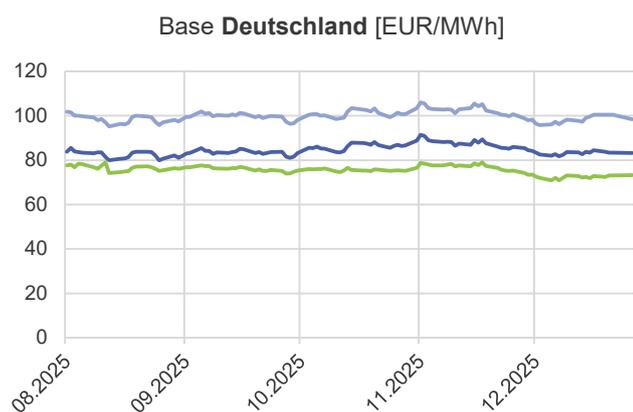
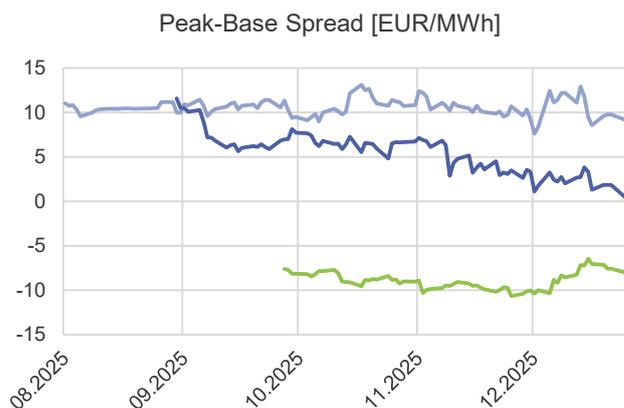
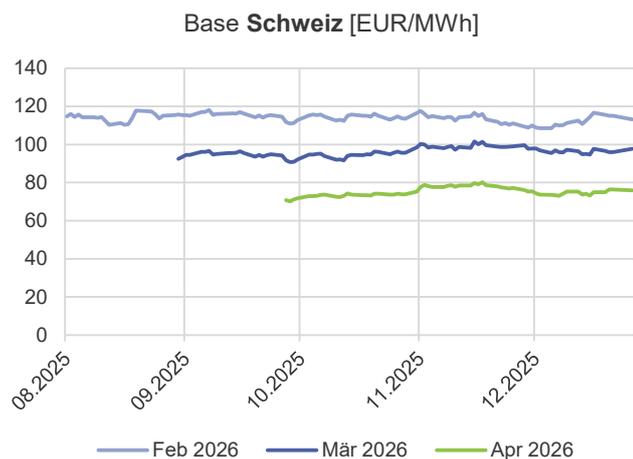
Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Terminpreise - Quartalsprodukte



Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

Termin - Monatsprodukte



Marktbericht vom 30.12.2025 / Rapport de marché du 30.12.2025

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: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO}_2 \text{ Preis}) / \text{Effizienz}_{\text{HHV}} + \text{Variable Kosten}$. 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 Berichtswche 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 Berichtserstellung gezeigt.