



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

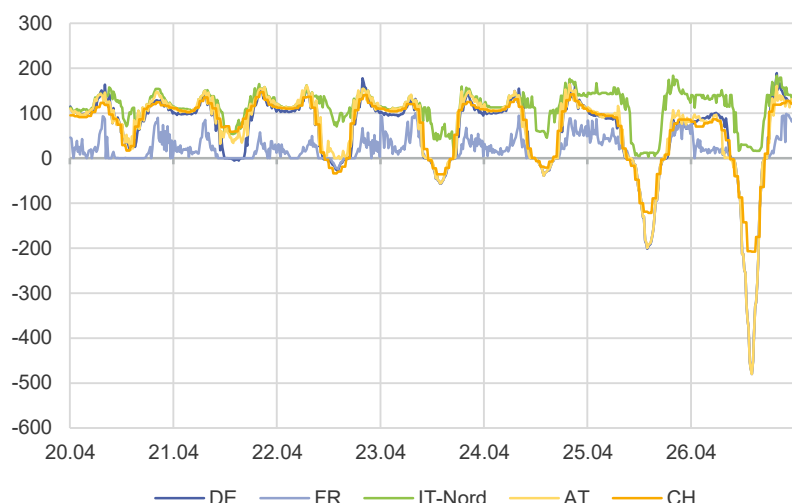
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 20.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	66.9	59.8	7.6	112.2	65.8
Vorwoche	108.5	109.1	70.9	124.8	108.0
Veränderung	-38%	-45%	-89%	-10%	-39%

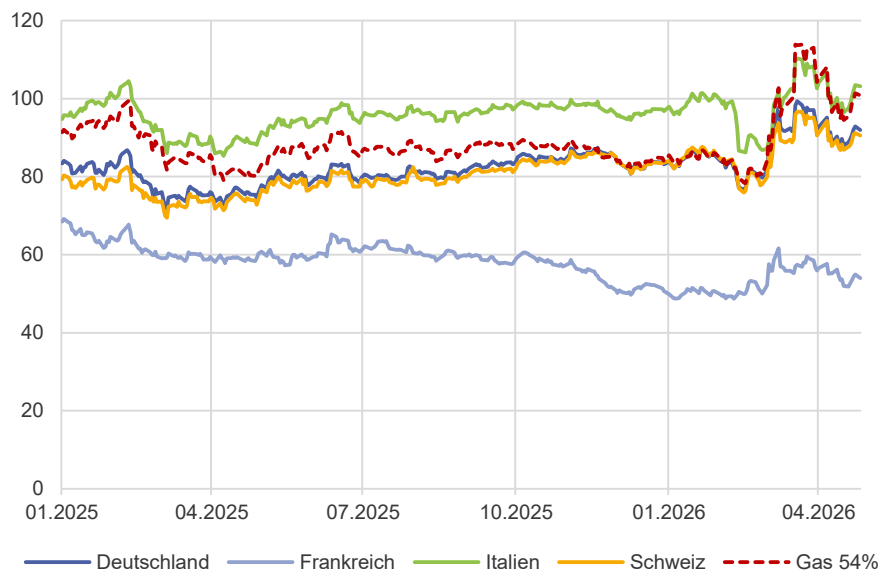
Peakpreise der Berichtswoche ab 20.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	54.7	45.5	6.2	103.8	56.5
Vorwoche	111.9	109.6	58.9	136.7	107.7
Veränderung	-51%	-58%	-89%	-24%	-48%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	81.5	75.3	12.4	112.6	84.0
ab 27.04.2026	+22%	+26%	+63%	+0%	+28%
Folgewoche	84.3	86.7	30.5	123.1	97.7
ab 04.05.2026	+3%	+15%	+147%	+9%	+16%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	87.7	90.5	2.9	+3.3%
	Q+1	77.1	84.9	7.8	+10.2%
	M+1	74.5	76.4	1.9	+2.6%
DE	Y+1	88.8	91.9	3.1	+3.5%
	Q+1	90.5	92.7	2.2	+2.5%
	M+1	76.7	77.3	0.7	+0.8%
FR	Y+1	51.8	54.0	2.2	+4.2%
	Q+1	38.9	41.2	2.3	+5.9%
	M+1	23.3	21.8	-1.5	-6.3%
IT	Y+1	97.5	103.1	5.6	+5.7%
	Q+1	123.1	132.9	9.8	+8.0%
	M+1	105.4	112.9	7.5	+7.1%
AT	Y+1	96.8	100.6	3.9	+4.0%
	Q+1	94.1	96.9	2.8	+3.0%
	M+1	80.3	80.7	0.4	+0.5%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	33.9	37.1	3.2	+9.4%
	Q+1	40.2	44.7	4.5	+11.3%
TTF	M+1	40.4	44.7	4.3	+10.7%
	Y+1	11.3	12.4	1.0	+9.1%
Kohle	Q+1	10.5	12.0	1.5	+14.5%
	M+1	10.6	10.9	0.3	+3.2%
CO2	Dez 26	76.2	74.7	-1.4	-1.9%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich ist der Spotpreis für Strom sowohl in der Schweiz als auch in Österreich um rund 40 EUR/MWh gesunken. In Deutschland fiel der Rückgang noch deutlicher aus; den stärksten Einbruch verzeichnete jedoch Frankreich, wo der wöchentliche Durchschnittspreis bei 7,6 EUR/MWh lag. Diese Entwicklung ist auf die hohe Stromerzeugung aus erneuerbaren Quellen zurückzuführen – so hat sich beispielsweise die Windenergieproduktion in Frankreich und Deutschland verdoppelt –, aber auch auf eine geringere Nachfrage. Insgesamt führte dies zu einem Rückgang des Einsatzes fossiler und hydrologischer Energie. In Norditalien fiel der Preisrückgang geringer aus, was auch auf die Reduzierung der Importkapazitäten am Wochenende zurückzuführen war, wodurch die Preise dort im positiven Bereich blieben.

Die Schweizer Exporte nach Italien stiegen dennoch um fast 100 GWh, während die Exporte nach Deutschland um etwa denselben Betrag zurückgingen. Insgesamt blieben die Nettoexporte im Wochenvergleich stabil bei 223 GWh.

In der Regelzone blieb die Lage relativ stabil, und die Unausgeglichenheit ging um 19 % zurück. Dennoch führte am Dienstag, als die Regelzone nicht besonders long war, eine Aktivierung negativer Tertiär-Regelenergie dazu, dass der Ausgleichsenergiepreis unter -900 EUR/MWh fiel. Am Wochenende führte die Photovoltaik-Erzeugung erneut zur Aktivierung negativer Regelenergie. Trotz relativ moderaten Unausgeglichenheit wurden erneut Ausgleichsenergiepreise zwischen -500 und -800 EUR/MWh beobachtet. Insgesamt sind die Kosten für Ausgleichsenergie dennoch um mehr als ein Drittel gesunken.

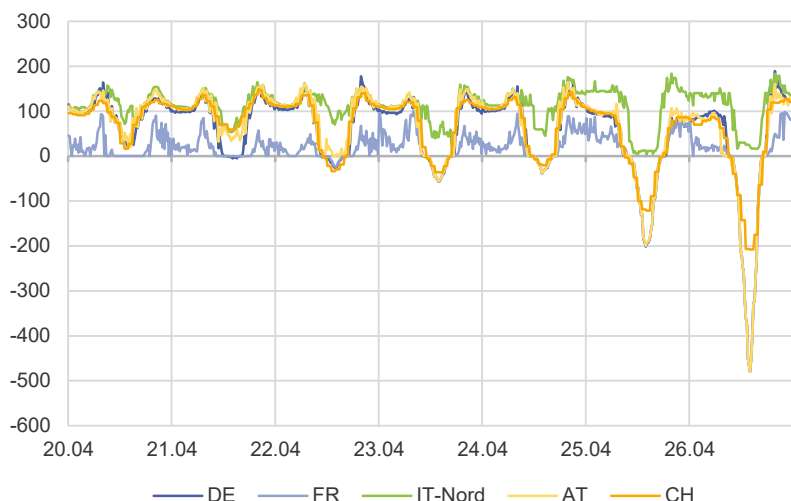
Am Terminmarkt stiegen die Gaspreise, insbesondere aufgrund der Unsicherheit im Zusammenhang mit den Friedensgesprächen zwischen den USA und dem Iran. Dies führte auch zu einem Anstieg der Strompreise – mit Ausnahme des französischen Frontmonat-Kontrakts – sowie der Kohlepreise. Demgegenüber ging der CO₂-Preis leicht zurück.

Die Gasspeicher in Europa wurden ebenfalls weiter befüllt, liegen jedoch weiterhin deutlich unter ihrem üblichen Niveau.

Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 20.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	66.9	59.8	7.6	112.2	65.8
Peak	54.7	45.5	6.2	103.8	56.5
Offpeak	73.7	67.7	8.4	116.9	71.1

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	83.4	81.1	27.9	112.4	90.7
Abweichung	-20%	-26%	-73%	-0%	-27%

Markterwartung Peak

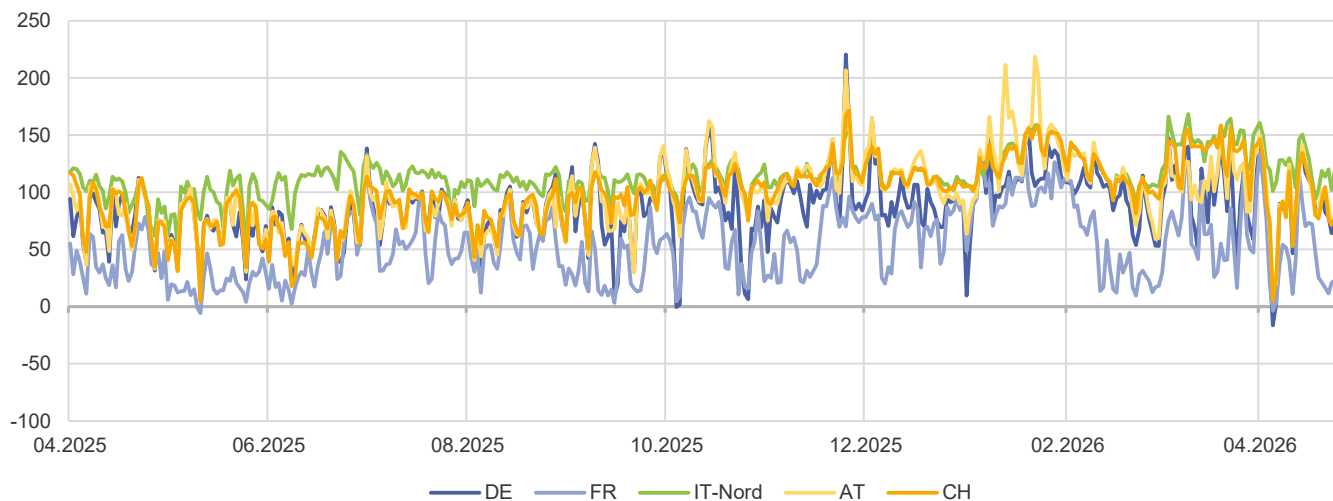
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	72.3	63.0	-	106.0	71.8
Abweichung	-24%	-28%	-	-2%	-21%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	32	39.25	43.25	0	29
Stunden ~0	3	13.75	35.75	0	10.5

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

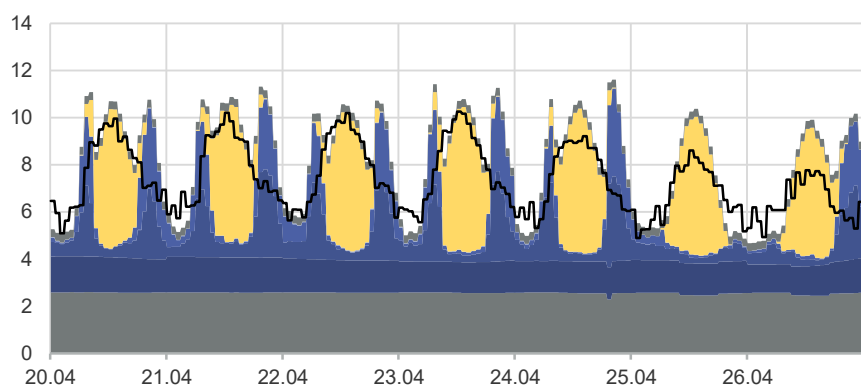
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



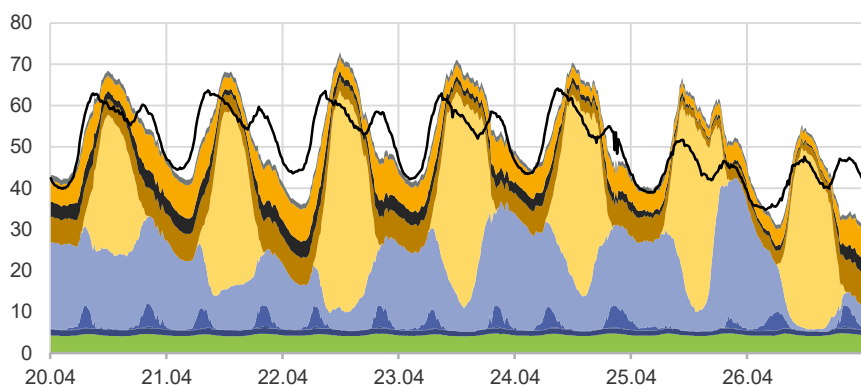
Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

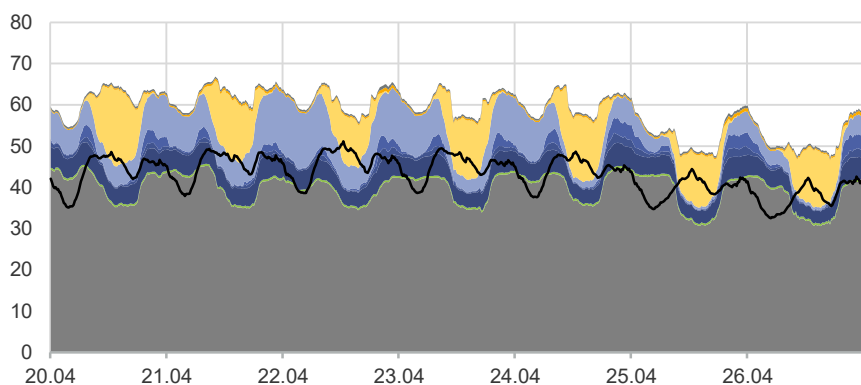
Produktion und Verbrauch CH [GW]



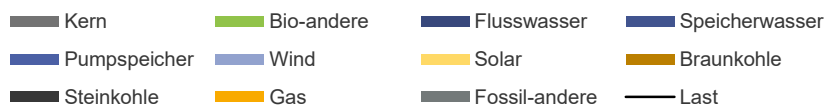
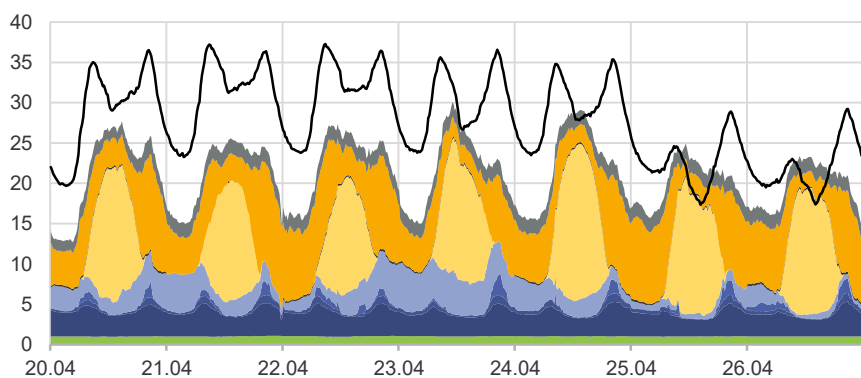
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	433	430	-3	-1%
Flusswasser	257	232	-24	-10%
Speicherwasser	222	190	-32	-14%
Pumpspeicher	179	150	-30	-17%
Wind	2	3	1	+71%
PV	230	325	95	+41%
Thermisch	56	56	0	+0%
Last	1'325	1'237	-88	-7%

Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	734	734	0	-0%
Flusswasser	242	212	-30	-12%
Speicherwasser	18	18	1	+4%
Pumpspeicher	187	210	22	+12%
Wind	1'150	2'612	1'463	+127%
PV	1'819	2'620	801	+44%
Braunkohle	1'244	830	-414	-33%
Steinkohle	643	400	-243	-38%
Gas	1'249	872	-376	-30%
Fossil-andere	228	192	-36	-16%
Last	8'843	8'526	-317	-4%

Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'901	6'639	-262	-4%
Bio-andere	80	79	-1	-1%
Flusswasser	882	764	-118	-13%
Speicherwasser	184	138	-46	-25%
Pumpspeicher	181	184	3	+2%
Wind	486	1'047	561	+115%
PV	861	880	19	+2%
Gas	203	70	-133	-66%
Fossil-andere	73	72	-1	-1%
Last	7'586	7'245	-341	-4%

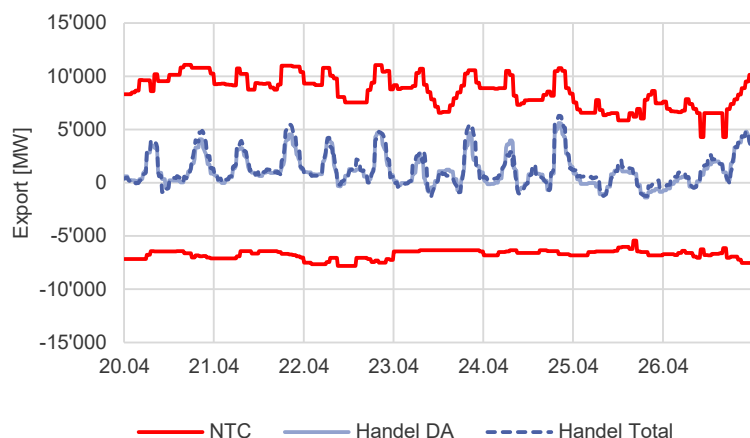
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	170	170	0	+0%
Flusswasser	510	503	-6	-1%
Speicherwasser	62	76	14	+23%
Pumpspeicher	43	51	7	+17%
Wind	517	412	-105	-20%
PV	759	948	189	+25%
Steinkohle	26	28	1	+5%
Gas	1'428	1'075	-353	-25%
Fossil-andere	301	300	-1	-0%
Last	4'881	4'672	-209	-4%

Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Spot - Grenzaustausch

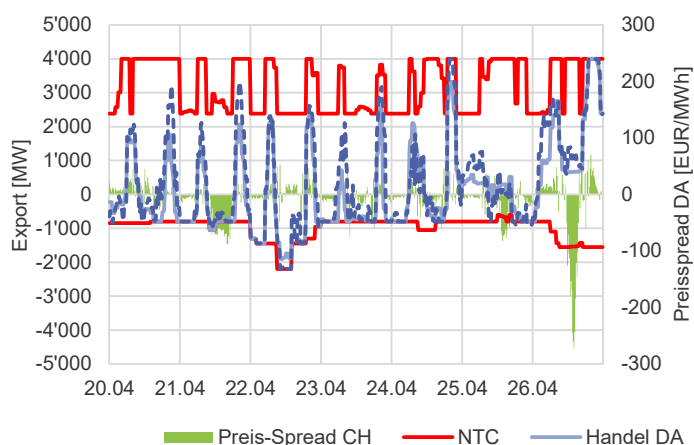
Grenzaustausch



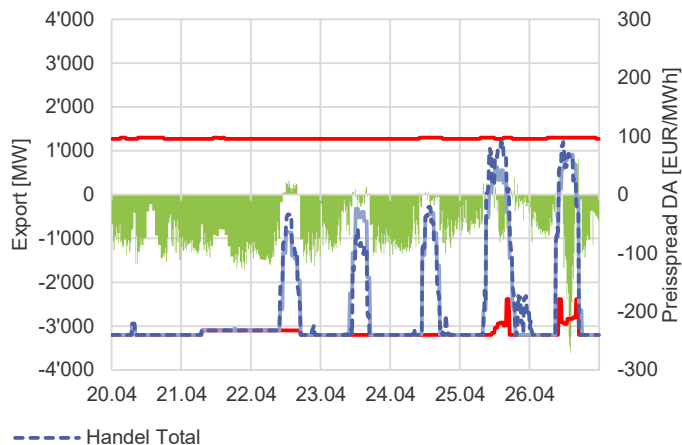
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 20.04.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	121	10	499	109	739
Importe	68	440	0	8	516
Nettoexport	52	-431	499	102	223
Vorwoche	162	-406	399	71	226
Änderung	-109	-25	100	31	-3
DA Nettoexport	17	-435	498	111	192
ID Nettoexport	35	4	1	-9	31

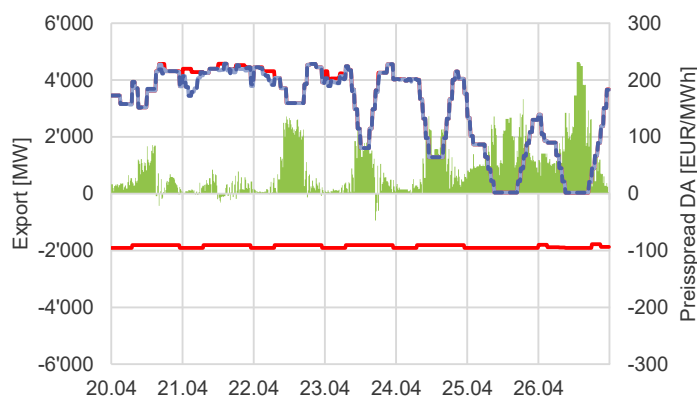
Grenze DE



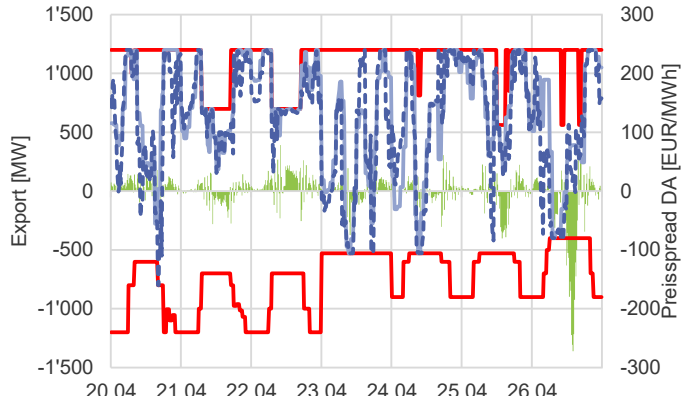
Grenze FR



Grenze IT



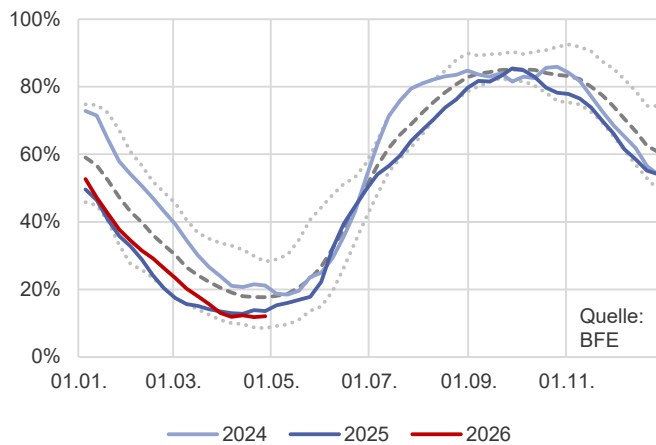
Grenze AT



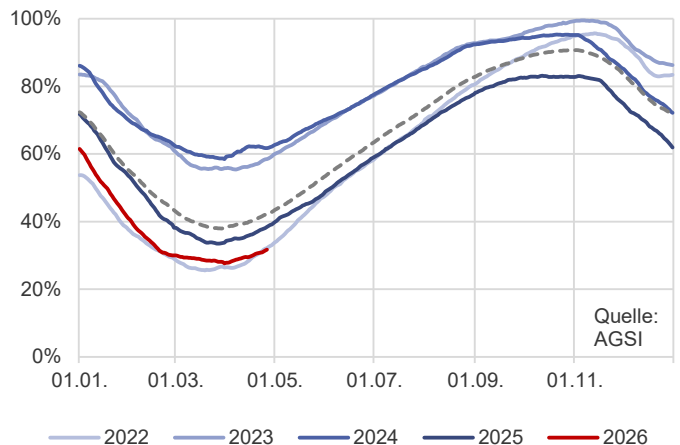
Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Fundamentaldaten

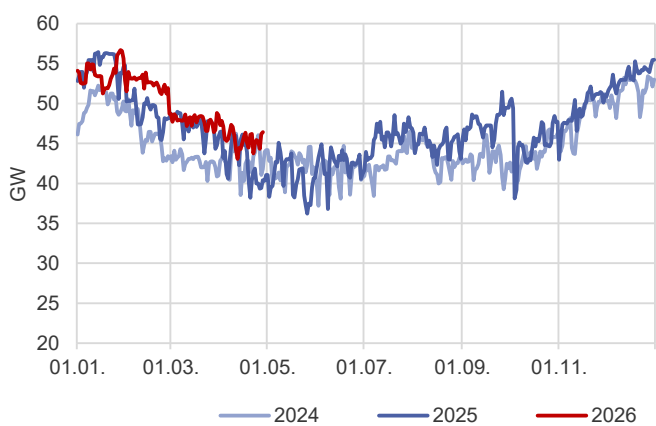
Füllstände Speicherseen CH



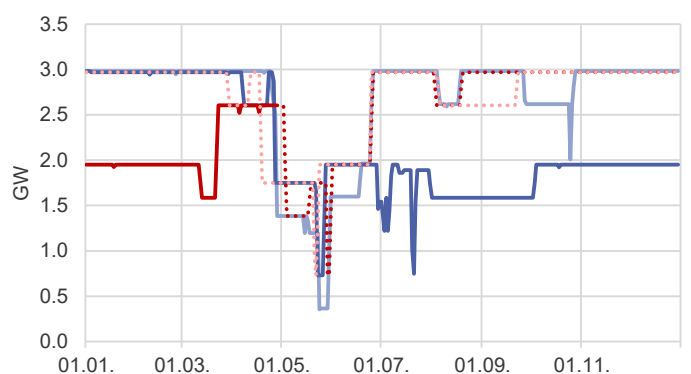
Gasspeicher Füllstände Europa



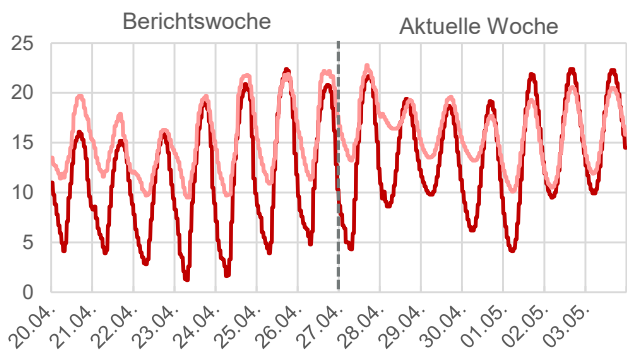
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



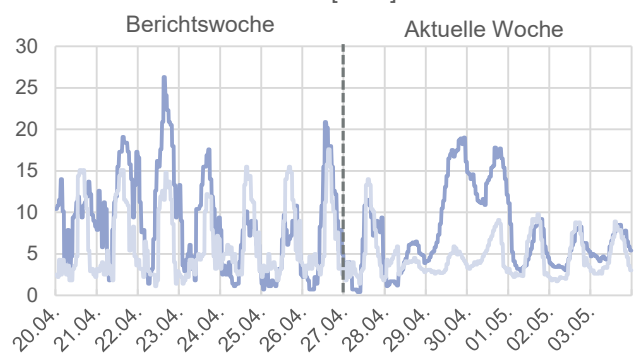
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



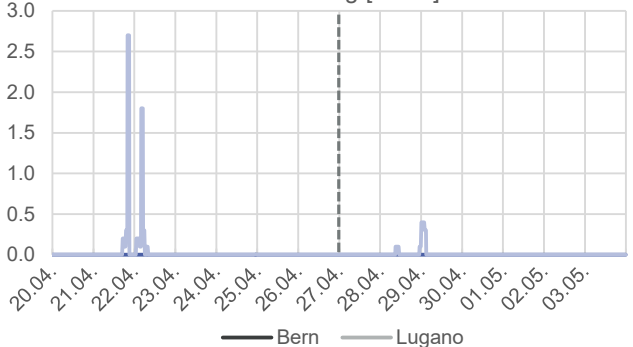
Temperatur [°C]



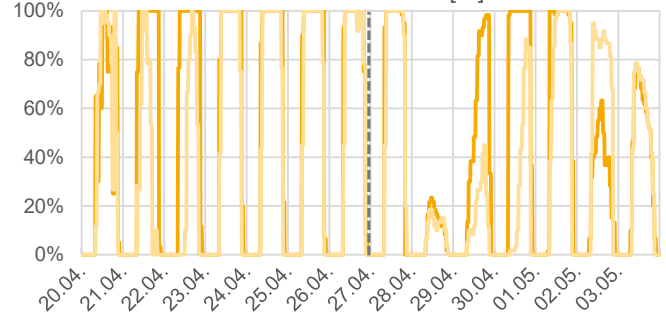
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



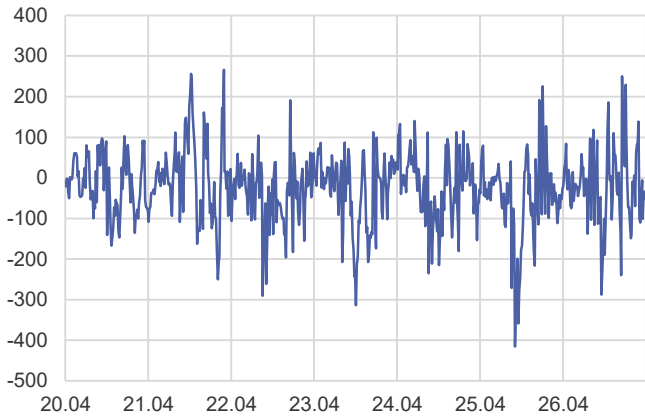
Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Regelzone

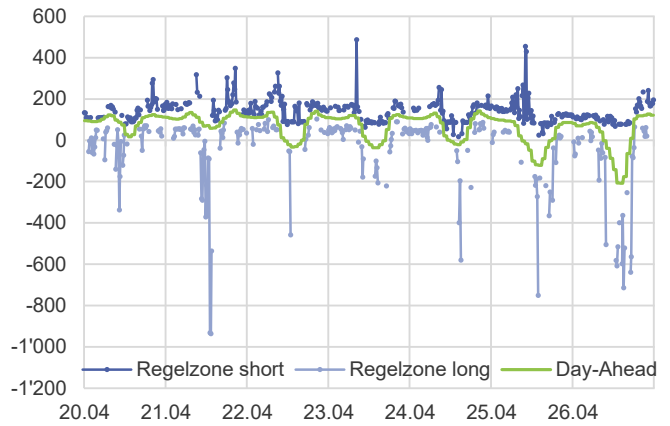
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-35	-26	9	
Mittel absolut	84	68	-16	-19%
1% Perzentil	-424	-273	151	-36%
99% Perzentil	231	196	-34	-15%

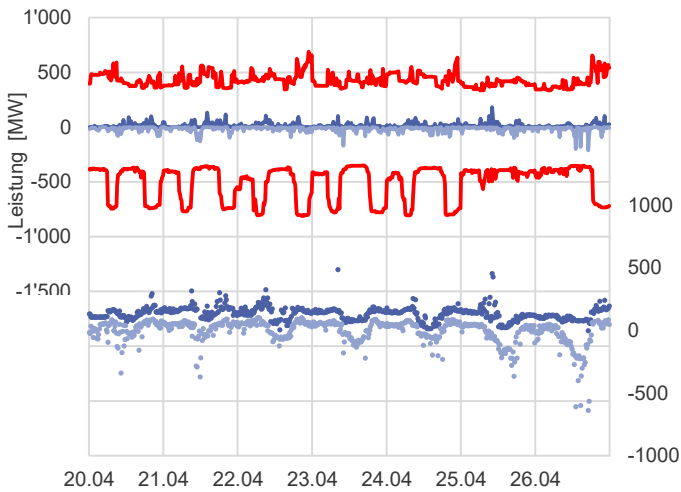
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis

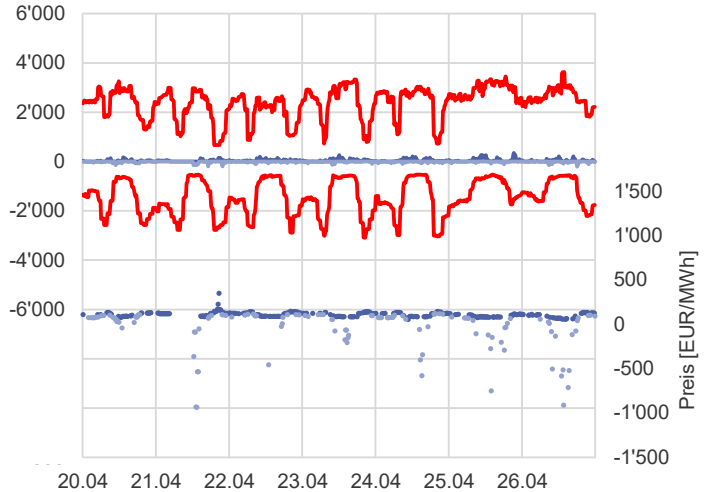
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	191	143	-48	-25%
AE long	-20	-46	-26	+135%
Kosten MEUR	2.5	1.6	-1.0	-38%

SRE

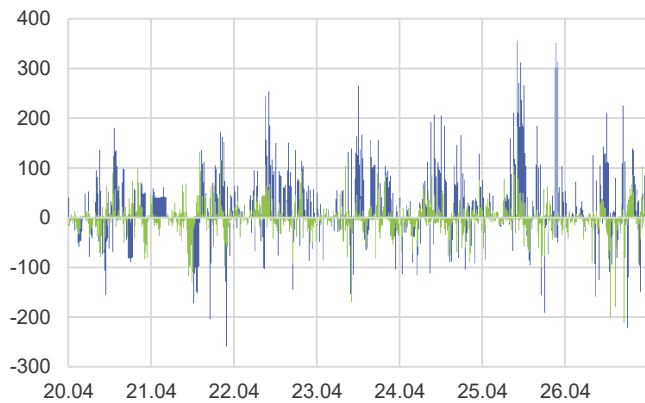


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

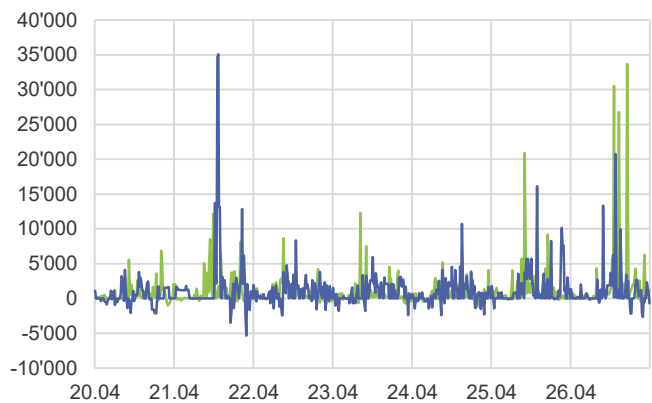


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.2	5.1	-0.1	-1%
TRE	9.3	6.6	-2.8	-30%
TRE Redispatch	0.2	0.3	0.1	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

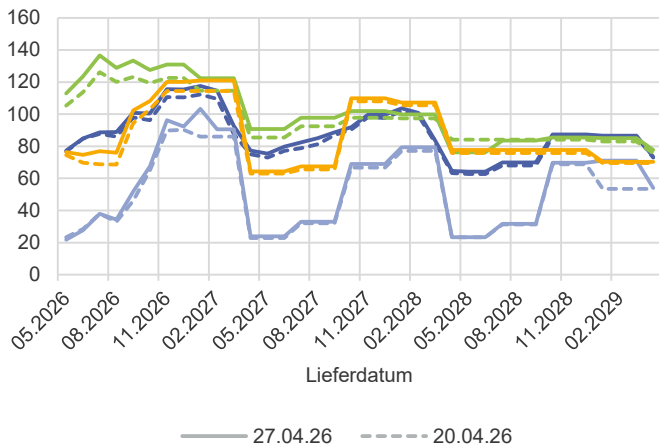
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.86	0.66	-0.2	-23%
TRE Total	1.28	0.69	-0.6	-46%

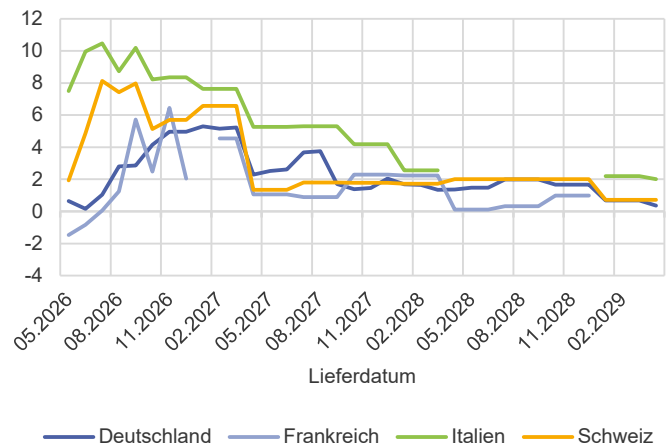
Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



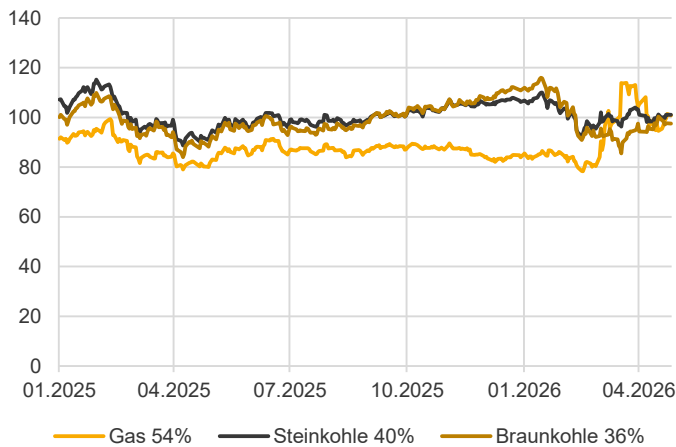
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



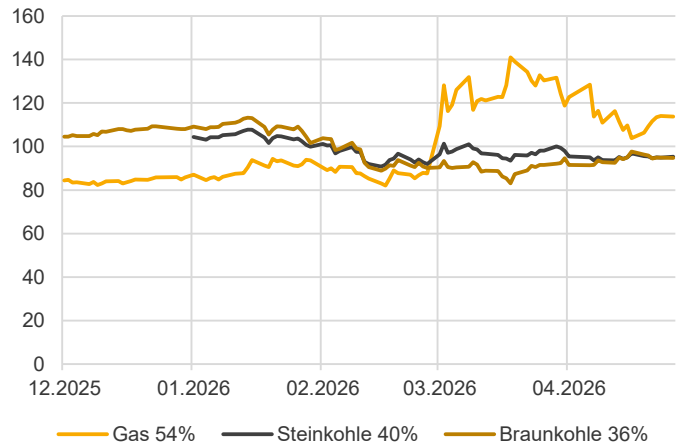
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Mai 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	95.46	100.85	5.4	+5.6%
Steinkohle 40%	99.61	101.04	1.4	+1.4%
Braunkohle 36%	98.92	97.49	-1.4	-1.4%

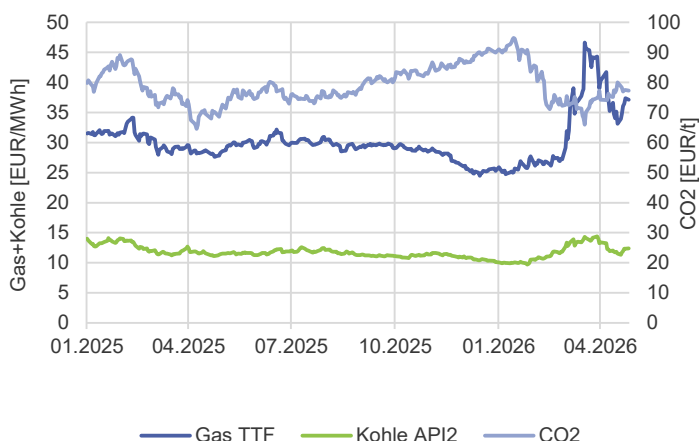
Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	106.33	113.74	7.4	+7.0%
Steinkohle 40%	95.60	95.26	-0.3	-0.4%
Braunkohle 36%	96.27	94.78	-1.5	-1.5%

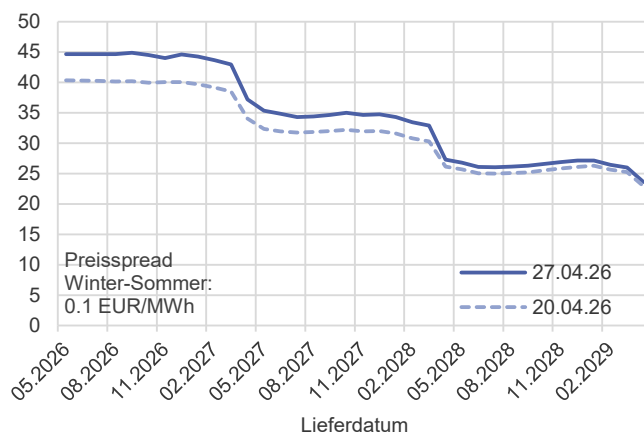
Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Terminpreise - Commodities

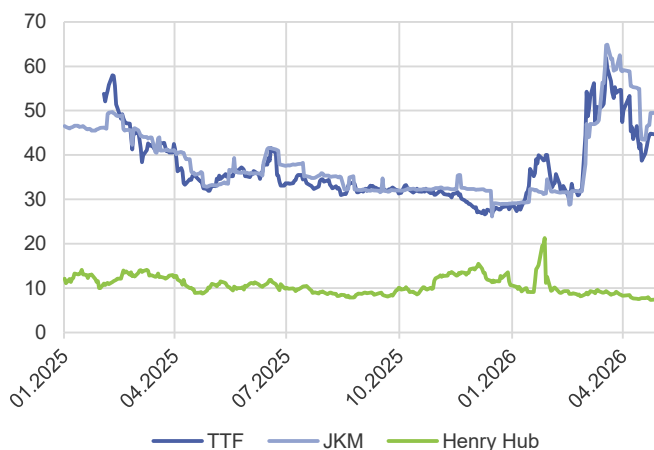
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



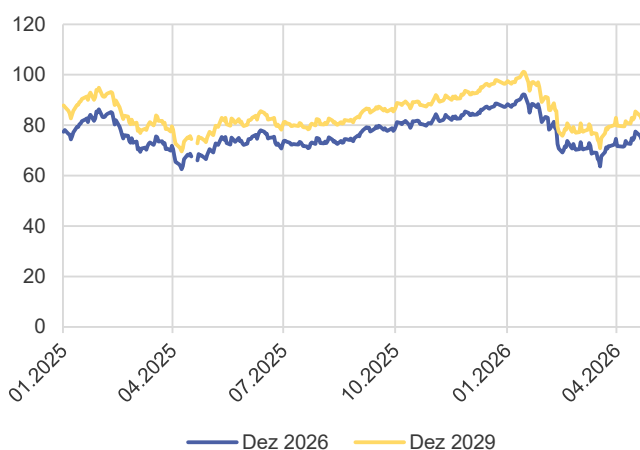
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



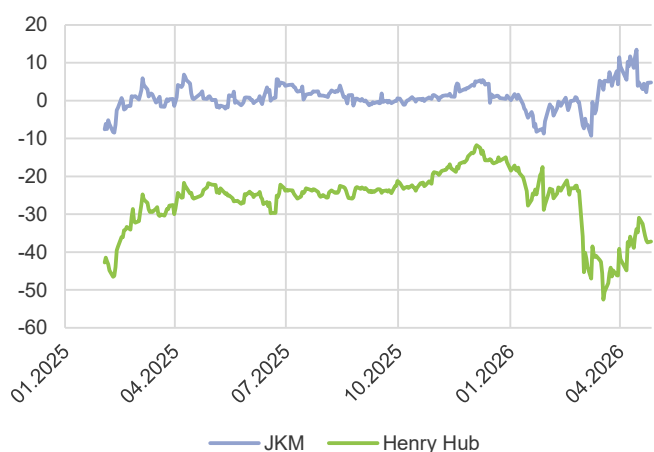
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



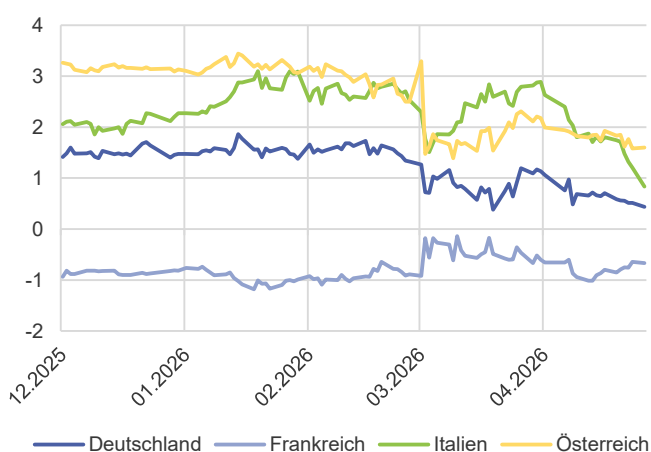
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Mai 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	33.9	37.1	3.2	+9.4%
TTF	Q+1	40.2	44.7	4.5	+11.3%
	M+1	40.4	44.7	4.3	+10.7%
Kohle	Y+1	11.3	12.4	1.0	+9.1%
API2	Q+1	10.5	12.0	1.5	+14.5%
	M+1	10.6	10.9	0.3	+3.2%
CO2	Dez 26	76.2	74.7	-1.4	-1.9%

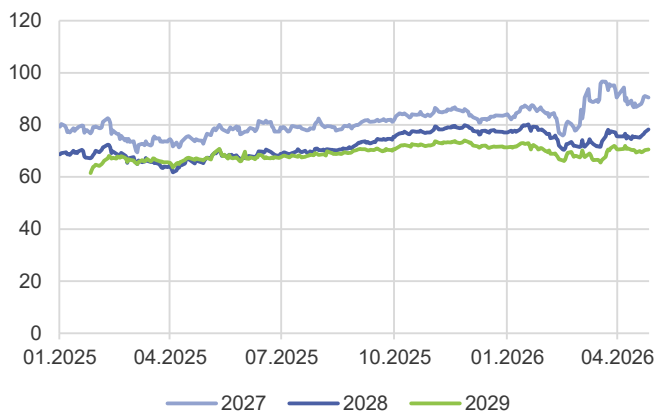
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		0.6	0.4	-0.1	-26%
FR-TTF M+1		-0.9	-0.7	0.2	-22%
IT-TTF M+1		1.7	0.8	-0.9	-52%
AT-TTF M+1		1.8	1.6	-0.2	-13%
JKM-TTF M+1		3.1	4.8	2	+58%
HHUB-TTF M+1		-32.6	-37.2	-5	+14%

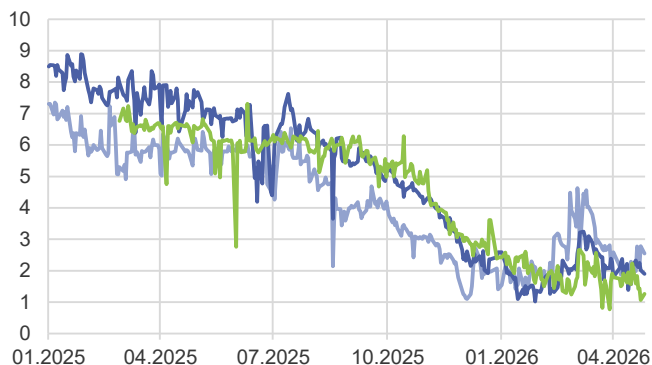
Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

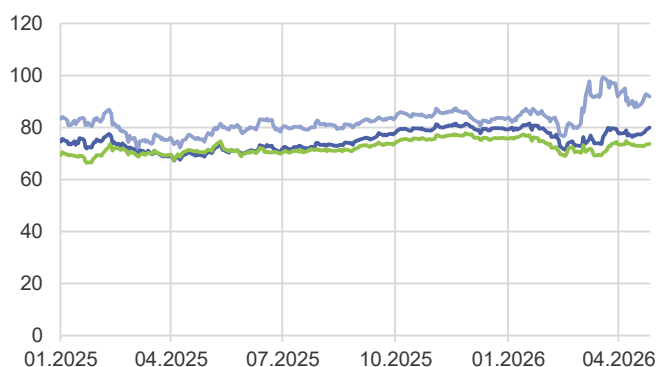
Base Schweiz [EUR/MWh]



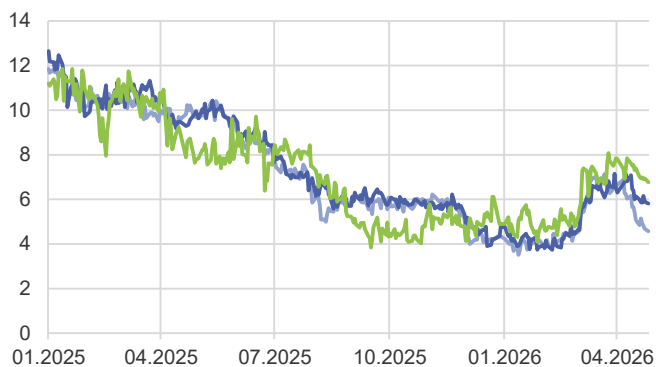
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



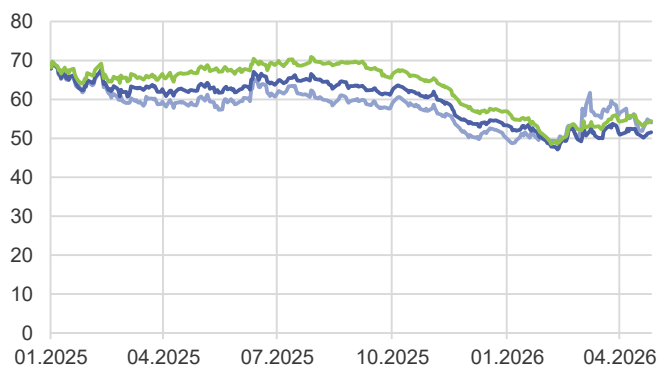
Base Deutschland [EUR/MWh]



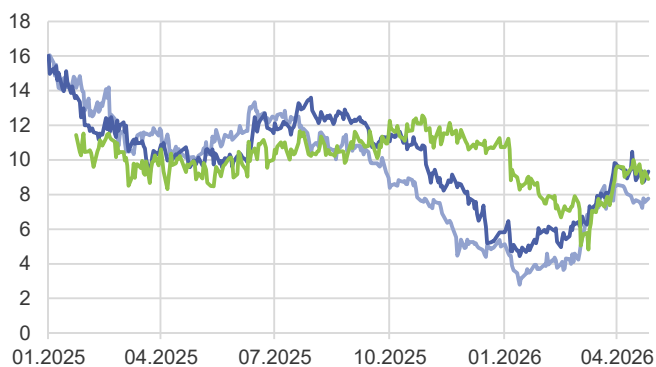
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



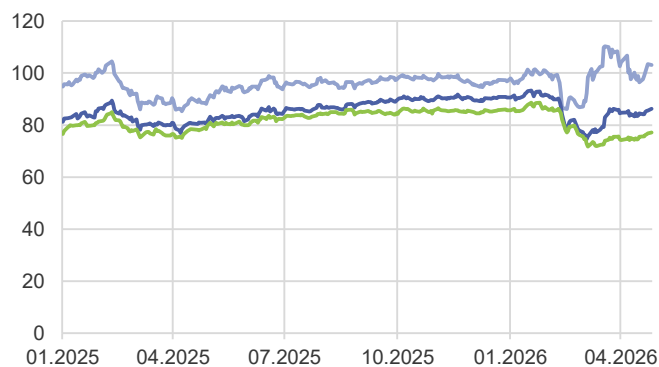
Base Frankreich [EUR/MWh]



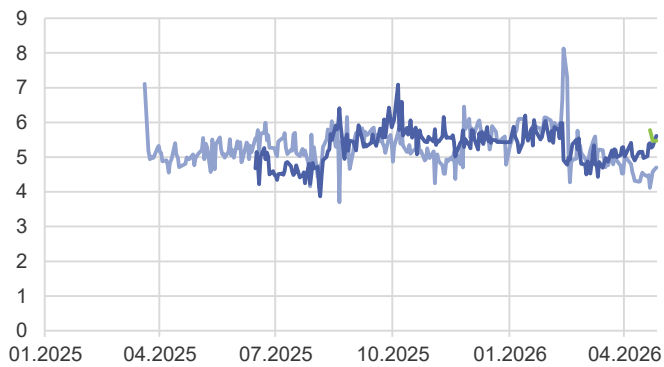
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

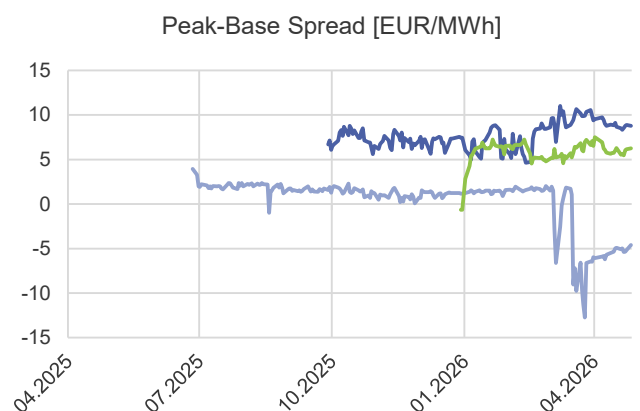
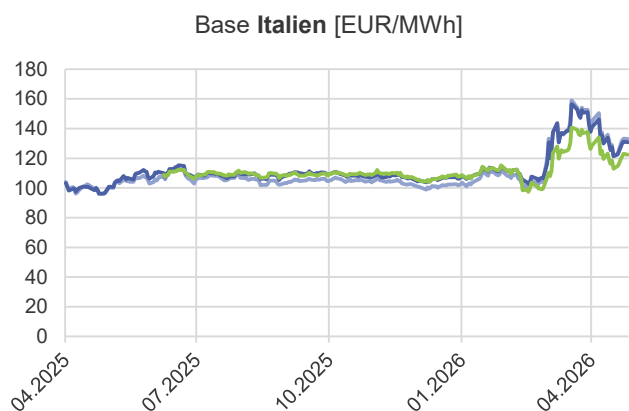
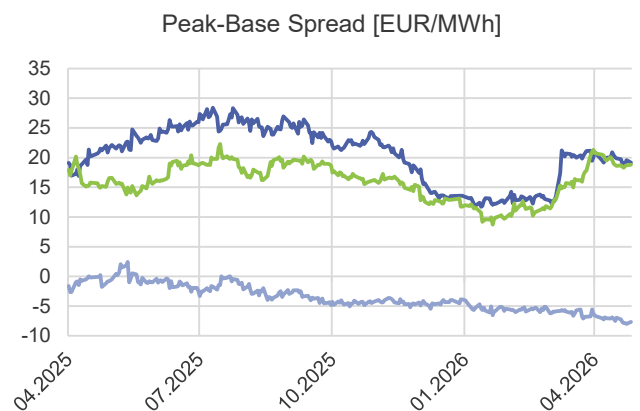
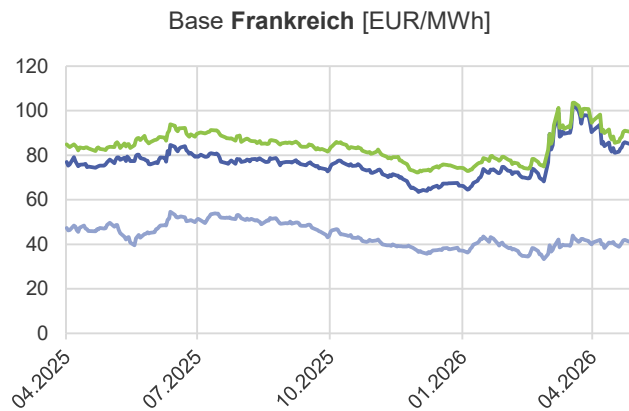
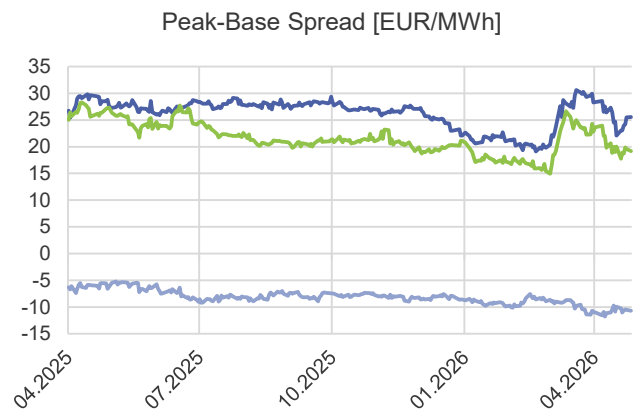
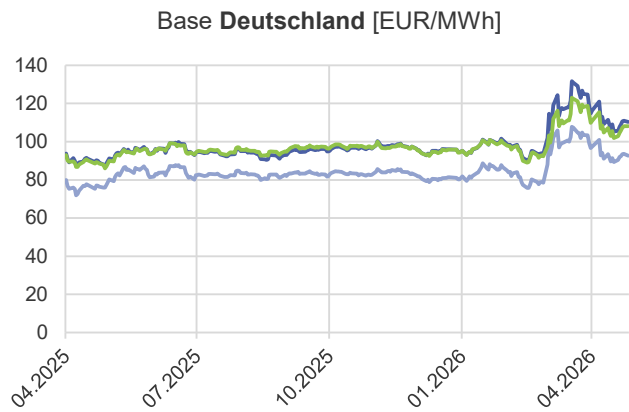
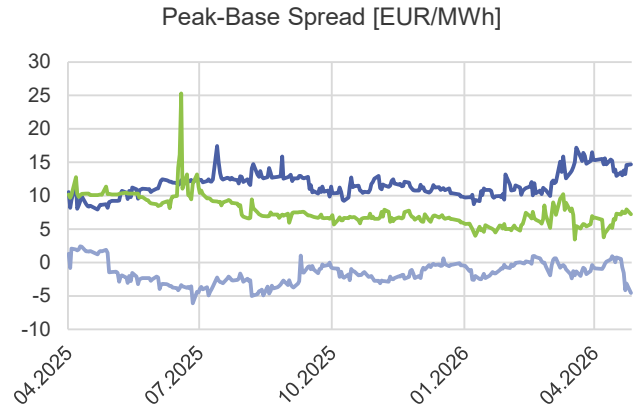
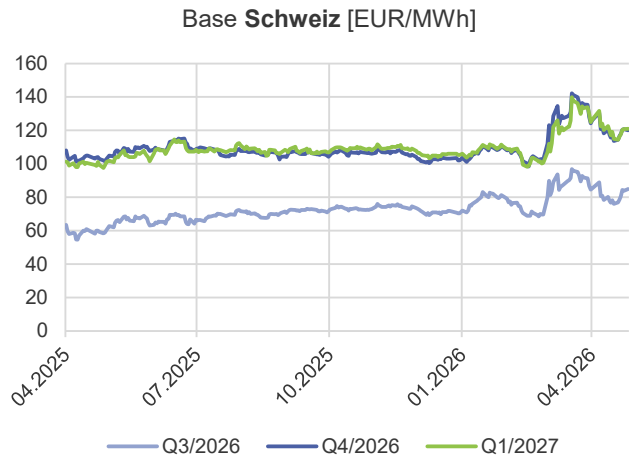


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

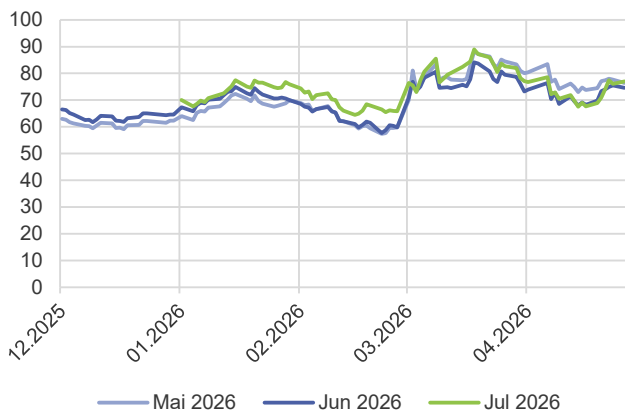
Terminpreise - Quartalsprodukte



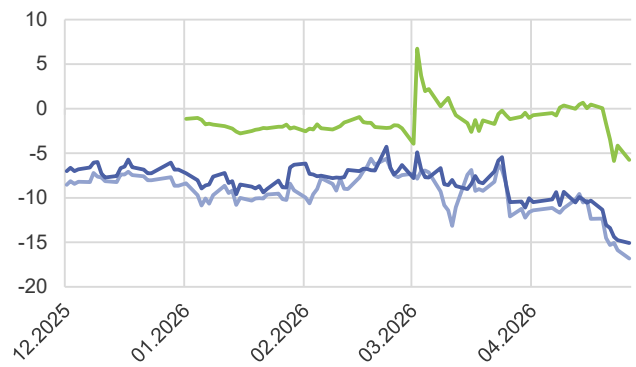
Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

Termin - Monatsprodukte

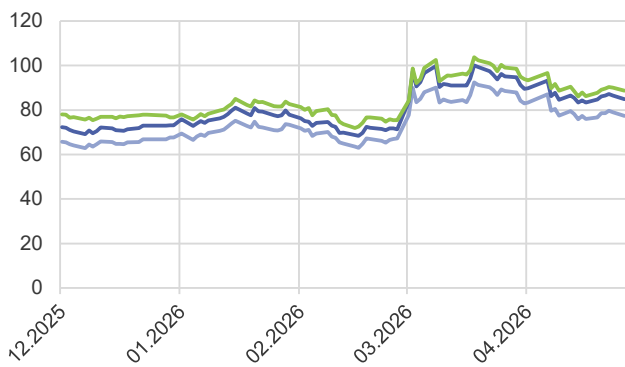
Base Schweiz [EUR/MWh]



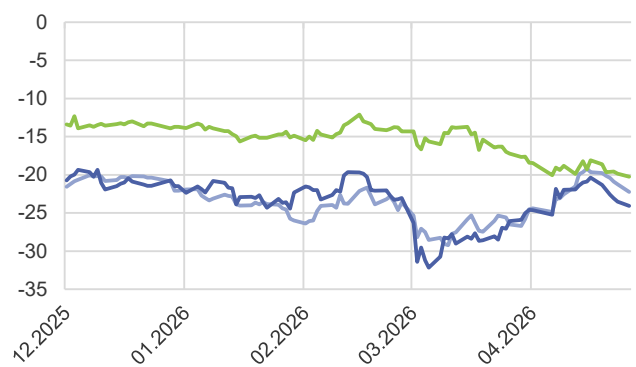
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



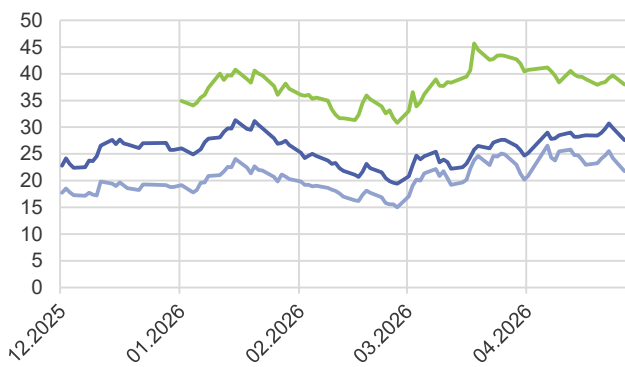
Base Deutschland [EUR/MWh]



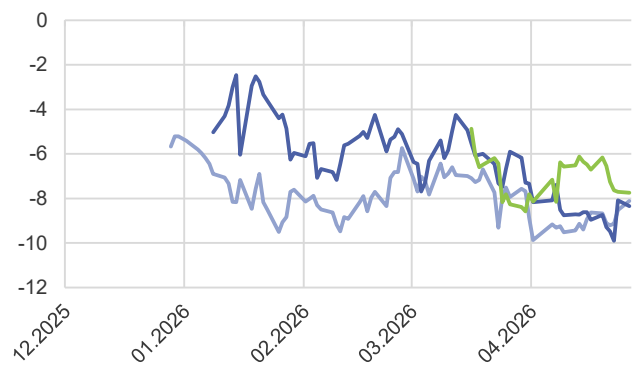
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



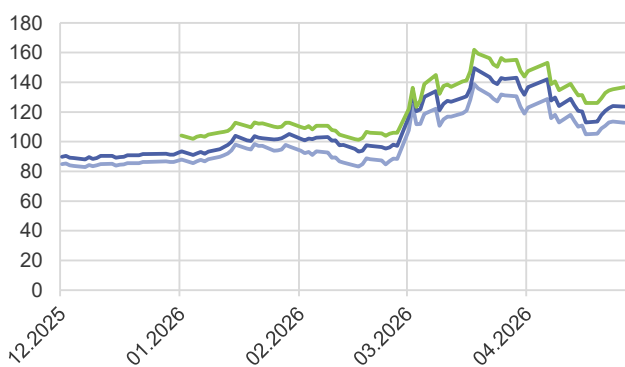
Base Frankreich [EUR/MWh]



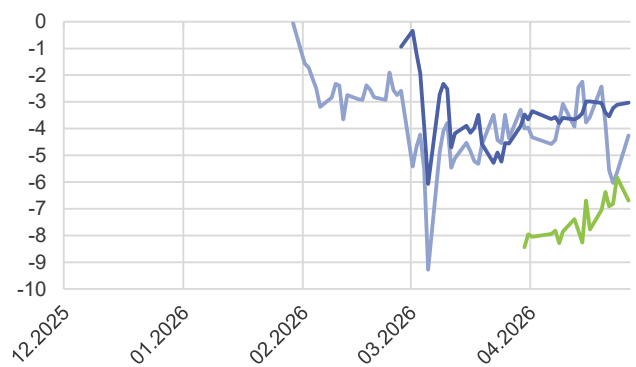
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 28.04.2026 / Rapport de marché du 28.04.2026

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

Auch wenn der Bericht mit grosser Sorgfalt erstellt wird, können Fehler oder Unvollständigkeiten nicht ausgeschlossen werden. Wir übernehmen daher keinerlei Gewähr für die Korrektheit, Vollständigkeit und Aktualität der Angaben im Bericht. Die Nutzung der Angaben erfolgt auf eigene Gefahr und Verantwortung, eine Haftung ist ausgeschlossen.