Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

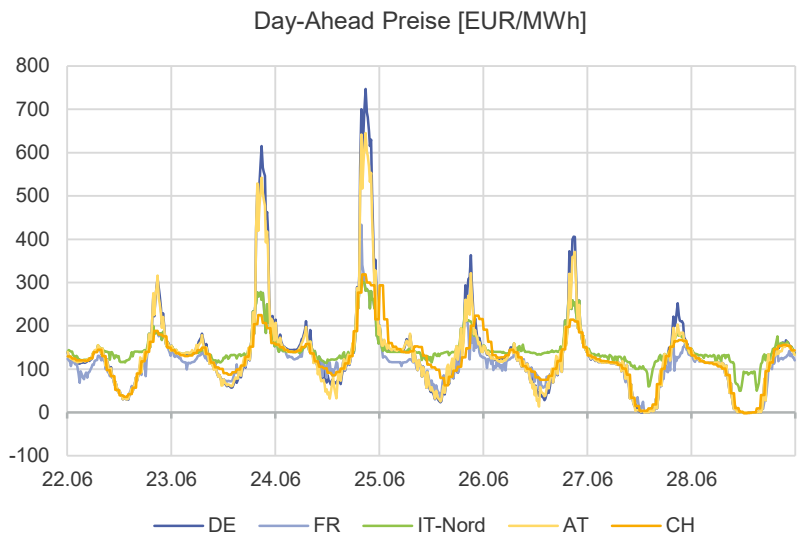
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 22.06.2026

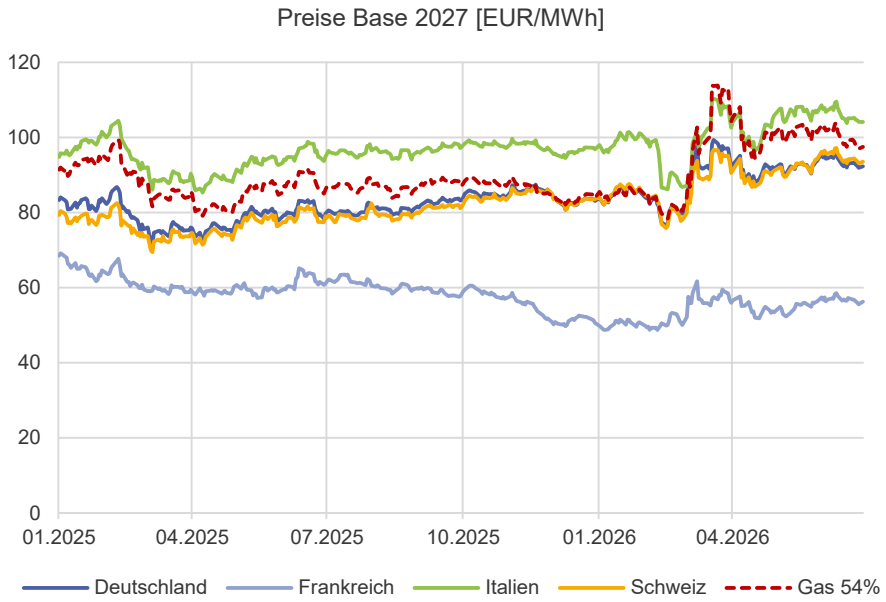
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	125.1	137.1	115.8	145.1	133.0
Vorwoche	94.8	103.4	83.1	128.0	99.7
Veränderung	+32%	+33%	+39%	+13%	+33%

Peakpreise der Berichtswoche ab 22.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	110.3	107.7	108.2	143.5	107.3
Vorwoche	75.4	76.4	58.8	128.0	71.0
Veränderung	+46%	+41%	+84%	+12%	+51%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	103.8	108.4	71.0	133.6	109.6
ab 29.06.2026	-17%	-21%	-39%	-8%	-18%
Folgewoche	98.2	101.4	94.2	135.8	103.7
ab 06.07.2026	-5%	-6%	+33%	+2%	-5%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	94.3	93.5	-0.8	-0.9%
	Q+1	125.8	125.4	-0.4	-0.3%
	M+1	93.9	98.0	4.0	+4.3%
DE	Y+1	93.2	92.3	-0.9	-0.9%
	Q+1	113.2	113.9	0.6	+0.6%
	M+1	98.3	102.7	4.4	+4.5%
FR	Y+1	56.8	56.3	-0.5	-0.9%
	Q+1	89.9	89.4	-0.5	-0.5%
	M+1	49.8	58.3	8.5	+17.1%
IT	Y+1	105.1	104.1	-1.0	-1.0%
	Q+1	131.6	132.8	1.2	+0.9%
	M+1	129.8	130.8	1.0	+0.8%
AT	Y+1	101.4	101.1	-0.3	-0.3%
	Q+1	130.4	129.9	-0.5	-0.3%
	M+1	100.6	105.0	4.4	+4.4%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	34.9	34.4	-0.4	-1.2%
TTF	Q+1	42.1	42.4	0.3	+0.6%
	M+1	42.1	42.6	0.6	+1.4%
Kohle	Y+1	12.1	11.7	-0.4	-3.4%
API2	Q+1	12.1	12.2	0.1	+0.8%
	M+1	13.5	12.6	-1.0	-7.4%
CO2	Dez 26	81.6	78.8	-2.8	-3.4%

Marktkommentar

Der mittler Schweizer Spotpreis ist gegenüber der Vorwoche gestiegen und folgte damit der in den Nachbarländern beobachteten Entwicklung. Haupttreiber war die höhere Nachfrage infolge der Hitzewelle, die die gesamte Region erfasste. In Deutschland und Österreich kam es am Dienstag- und Mittwochabend zu deutlichen Preisspitzen. Bei wenig Wind und zurückgehender PV-Produktion in den Abendstunden musste die immer noch hohe Nachfrage durch zusätzliche thermische Kraftwerke gedeckt werden, wodurch auch wegen deren Startkosten die starken Preisspitzen entstanden. In Frankreich ging die Kernenergieproduktion aufgrund hitzebedingter Einschränkungen infolge steigender Flusstemperaturen um bis zu 9% zurück. In der Schweiz sind beide Blöcke des KKW Beznau seit Freitagnachmittag aufgrund der hohen Temperatur der Aare ausser Betrieb, nachdem sie zuvor schon die Leistung reduziert hatten. Das Kernkraftwerk Gösgen nahm den Betrieb derweil am 27. Juni nach Wartungsarbeiten wieder auf. Die Schweizer Netto-Stromexporte blieben gegenüber der Vorwoche mit rund 220 GWh nahezu unverändert, da geringere Importe aus Frankreich durch niedrigere Exporte in die übrigen Nachbarländer, insbesondere nach Deutschland, ausgeglichen wurden.

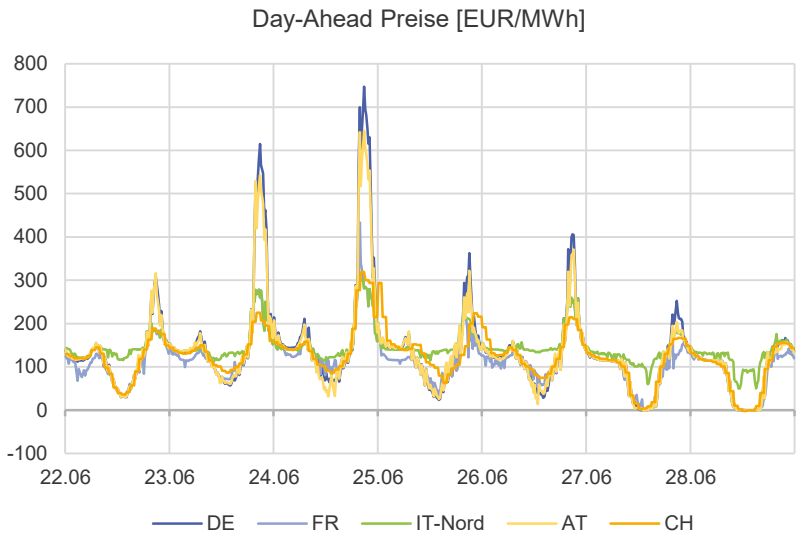
In der Regelzone gab es letzte Woche zwei Ereignisse über 400 MW, wobei die Ausgleichsenergiepreise nicht über 800 EUR/MWh stiegen. Bei den Abrufen zeigte sich jedoch bei TRE- eine Preisspitze von über -4500 EUR/MWh am Sonntag, welche auf einen Redispatch Abruf zurückzuführen war. Hierdurch stiegen die Aktivierungskosten für TRE auf das 6-fache der vergangenen Woche an. Auch die SRE Aktivierungskosten stiegen, was sich auch in höheren Kosten für Ausgleichsenergie wiederspiegelte.

Am Terminmarkt blieben die Strompreise im Wochenvergleich weitgehend stabil, auch wenn die französischen Frontmonatspreise deutlich anzogen und in Deutschland sowie der Schweiz teilweise ebenfalls Preissteigerungen verzeichnet wurden. Diese Aufwärtsbewegung wurde vermutlich durch aktualisierte Wetterprognosen für den Sommer getrieben, nach denen bereits nächste Woche die Temperaturen wieder deutlich steigen sollen.

Quellen: Entso-e, EEX®, Refinitiv Power Research®

Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 22.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	125.1	137.1	115.8	145.1	133.0
Peak	110.3	107.7	108.2	143.5	107.3
Offpeak	133.4	153.5	119.9	146.0	147.3

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	113.0	130.9	107.0	143.0	115.4
Abweichung	+11%	+5%	+8%	+1%	+15%

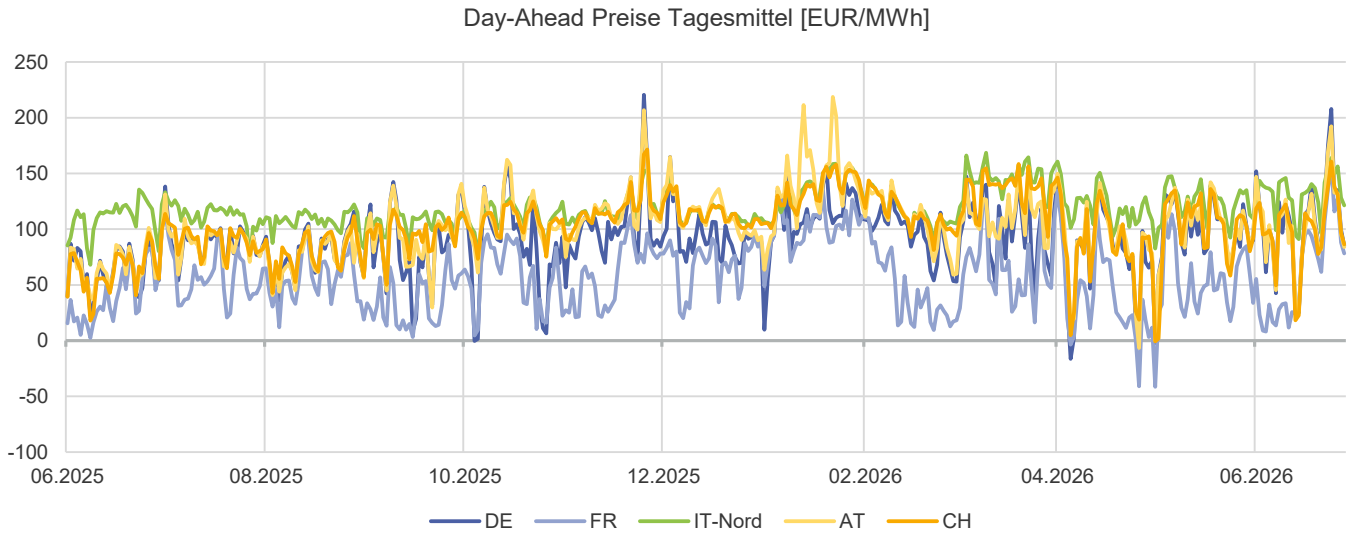
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	93.8	94.0	-	137.5	63.3
Abweichung	+18%	+15%	-	+4%	+70%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	3	2.5	0	0	4
Stunden ~0	3	7.75	7	0	7.25

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

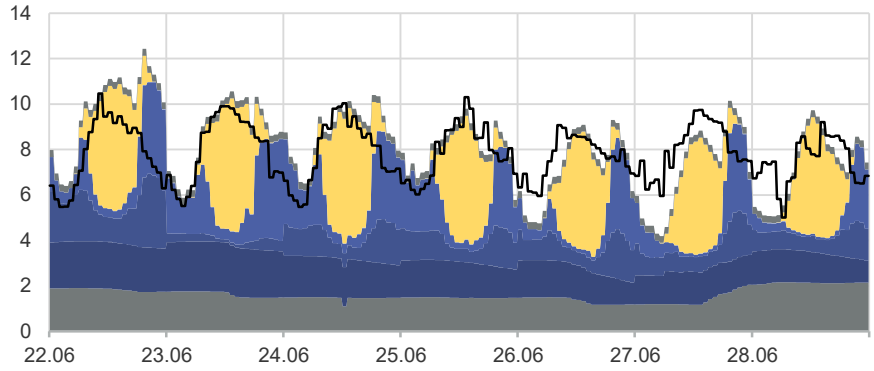


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

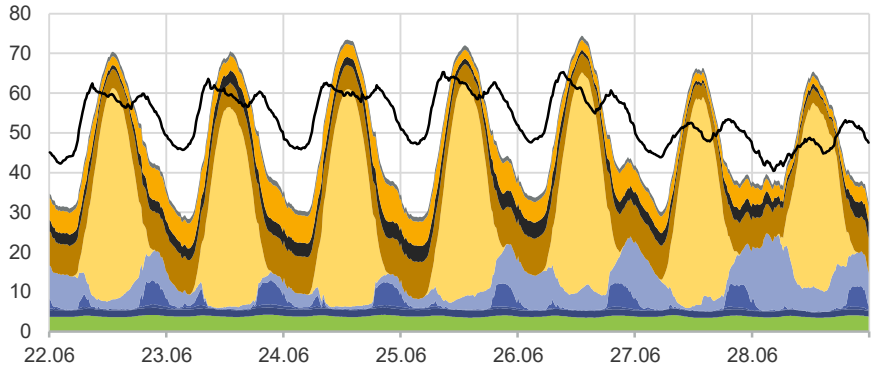
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	320	271	-49	-15%
Flusswasser	317	276	-41	-13%
Speicherwasser	262	183	-80	-30%
Pumpspeicher	191	255	63	+33%
Wind	1	2	0	+7%
PV	366	333	-33	-9%
Thermisch	51	51	0	+0%
Last	1'266	1'316	50	+4%

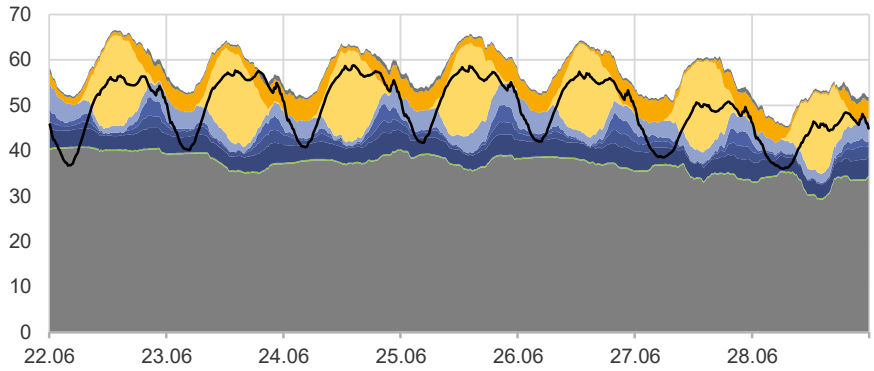
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	637	641	4	+1%
Flusswasser	291	279	-12	-4%
Speicherwasser	41	52	11	+27%
Pumpspeicher	225	232	7	+3%
Wind	1'497	894	-602	-40%
PV	2'798	3'238	441	+16%
Braunkohle	957	1'290	333	+35%
Steinkohle	314	466	152	+48%
Gas	856	816	-40	-5%
Fossil-andere	191	186	-4	-2%
Last	8'516	9'020	504	+6%

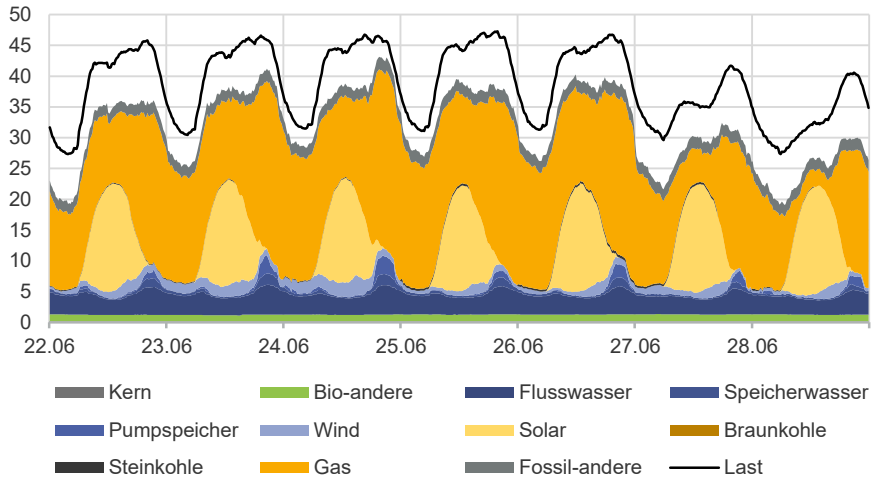
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'802	6'209	-594	-9%
Bio-andere	53	52	-1	-2%
Flusswasser	633	614	-19	-3%
Speicherwasser	183	234	51	+28%
Pumpspeicher	170	186	17	+10%
Wind	400	527	127	+32%
PV	1'171	1'200	29	+2%
Gas	162	503	341	+211%
Fossil-andere	76	94	18	+24%
Last	7'549	8'291	742	+10%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



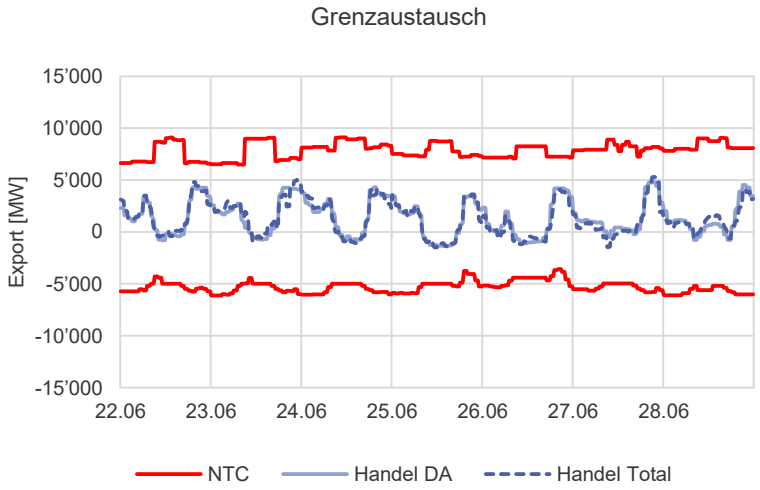
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	223	211	-12	-5%
Flusswasser	548	548	0	+0%
Speicherwasser	66	86	20	+30%
Pumpspeicher	37	57	20	+54%
Wind	219	197	-22	-10%
PV	1'090	1'034	-56	-5%
Steinkohle	30	28	-2	-7%
Gas	1'969	2'874	904	+46%
Fossil-andere	288	317	29	+10%
Last	5'703	6'494	791	+14%

Quellen: Entso-e, BFE

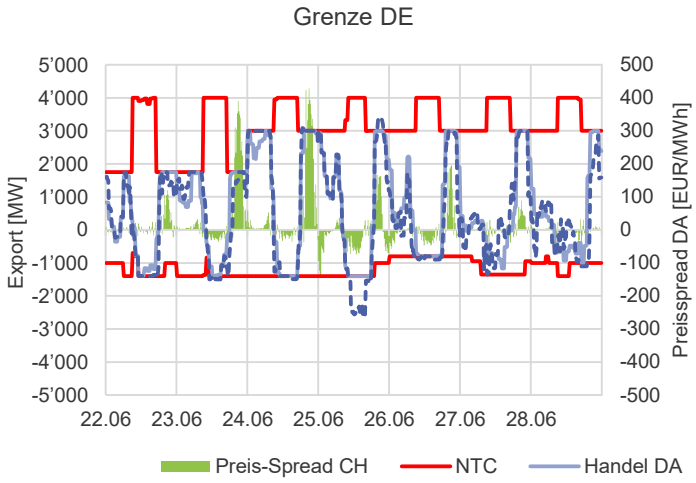
Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

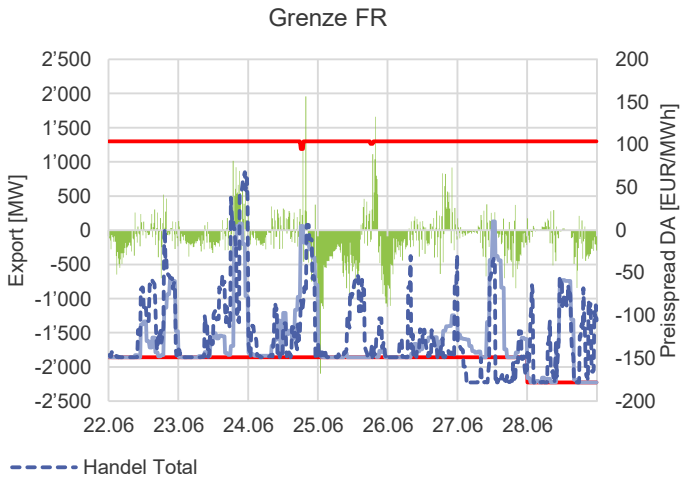
Spot - Grenzaustausch

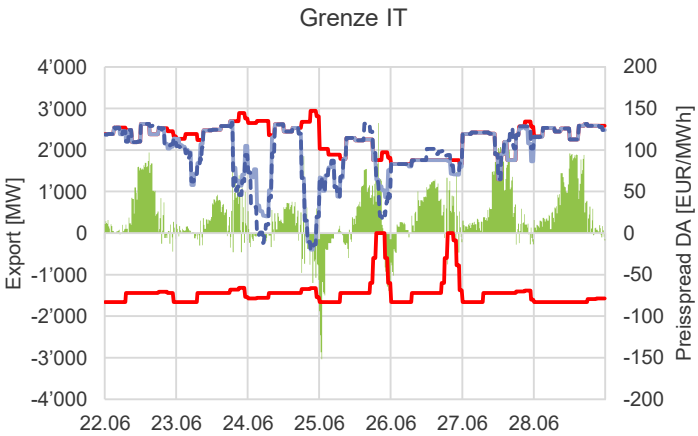


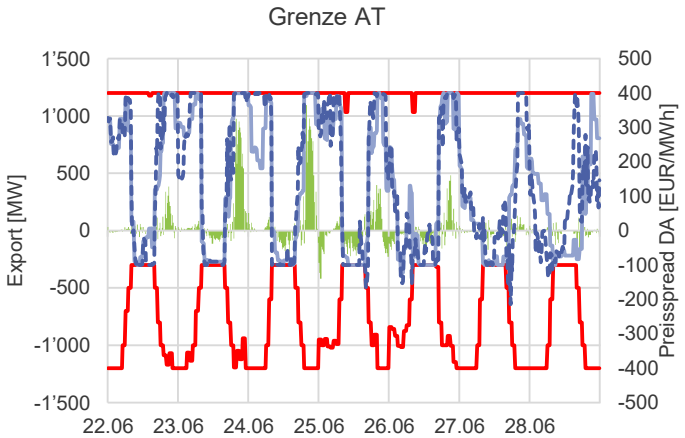
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 22.06.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	153	2	332	85	572
Importe	73	263	1	15	352
Nettoexport	80	-261	331	70	220
Vorwoche	181	-406	355	95	225
Änderung	-101	146	-24	-25	-4
DA Nettoexport	102	-268	333	65	231
ID Nettoexport	-22	8	-2	5	-11





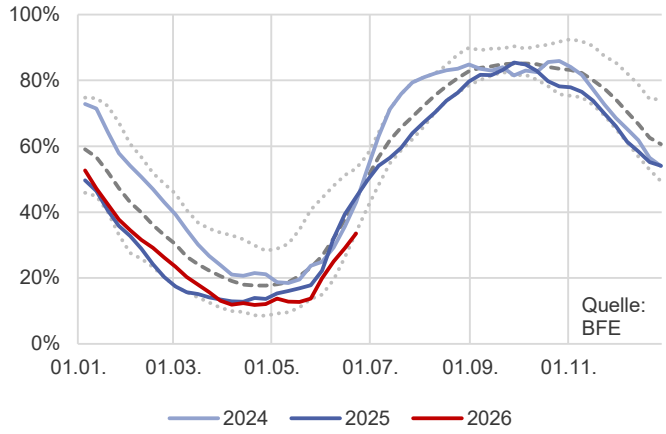




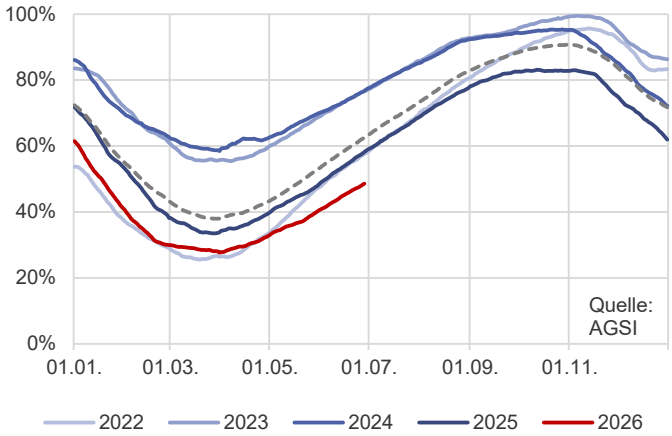
Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Fundamentaldaten

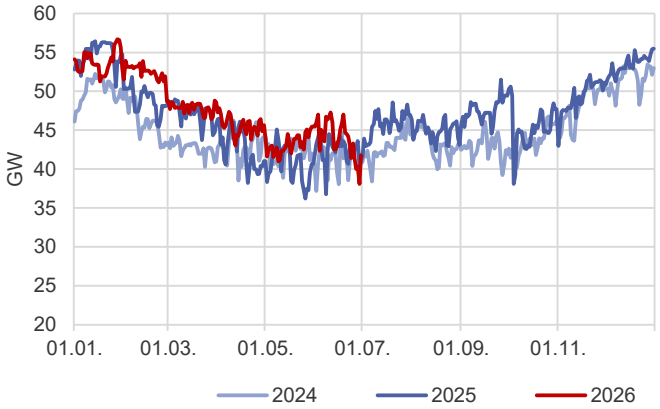
Füllstände Speicherseen CH



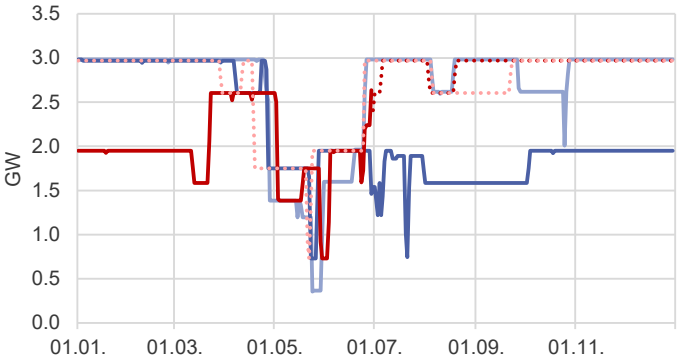
Gasspeicher Füllstände Europa



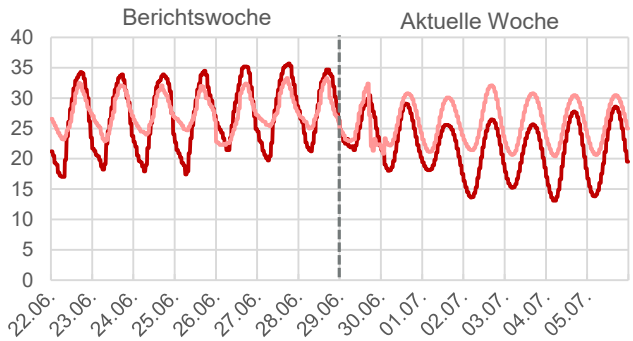
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



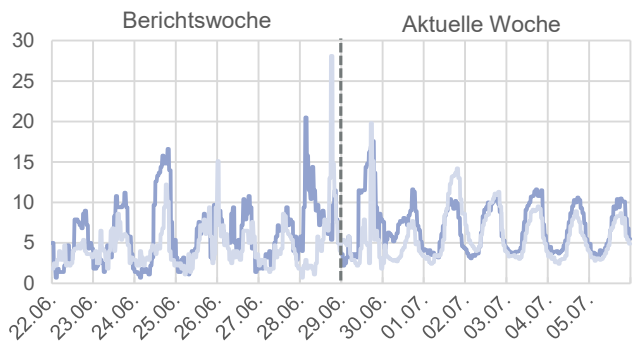
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



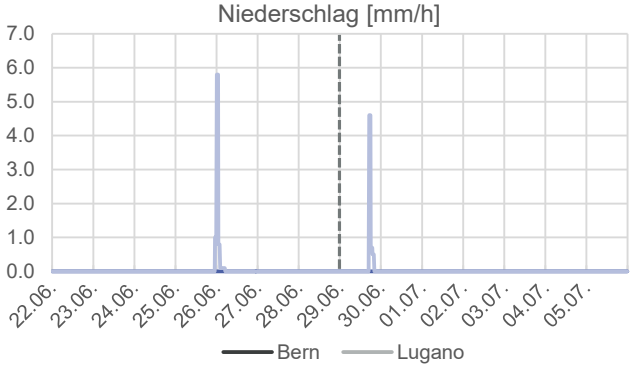
Temperatur [°C]



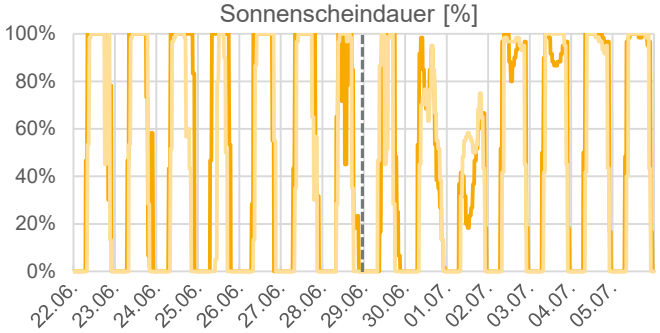
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]

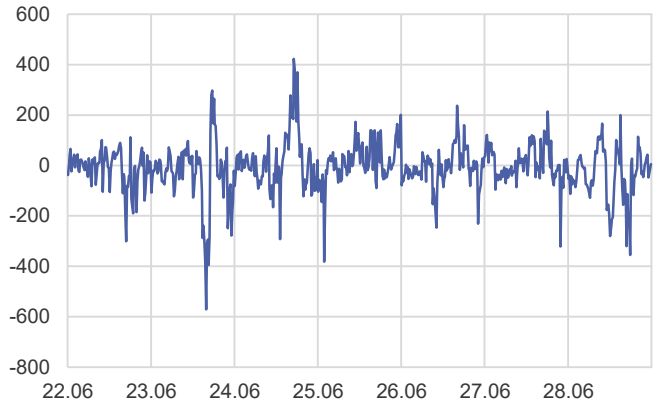


Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Regelzone

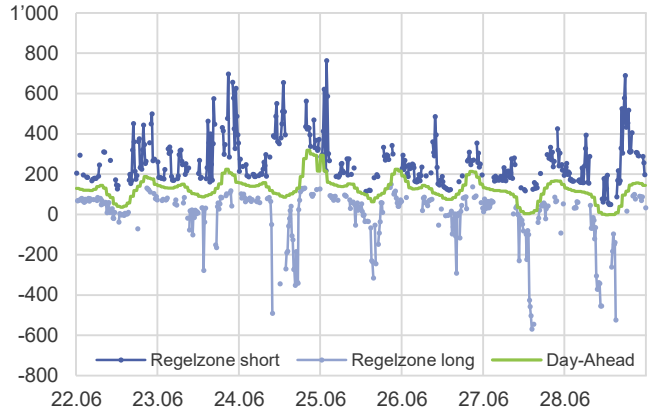
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-8	-7	1	
Mittel absolut	70	66	-4	-5%
1% Perzentil	-452	-311	141	-31%
99% Perzentil	263	258	-5	-2%

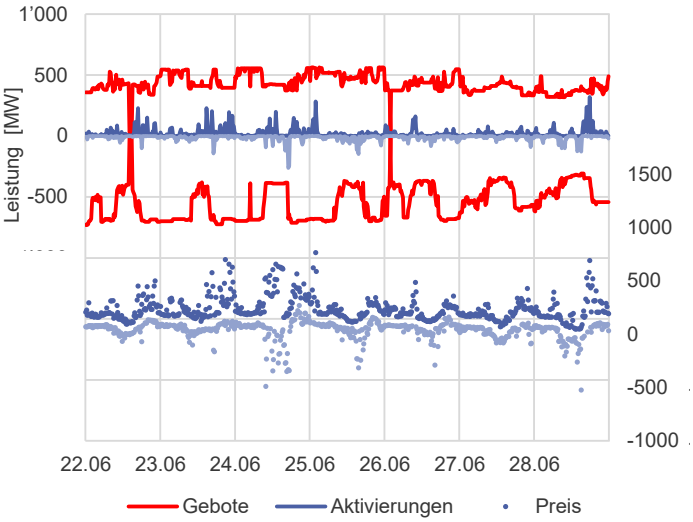
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



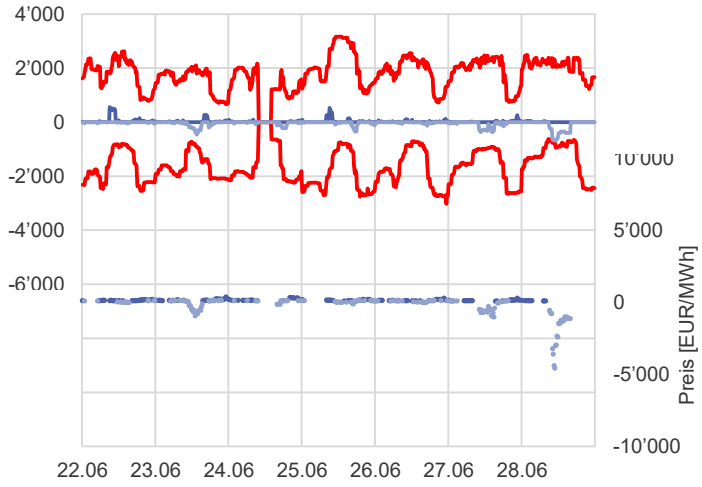
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE für RZ short	168	264	96	+57%
AE für RZ long	14	-2	-16	-115%
Kosten MEUR	1.6	2.3	0.7	+42%

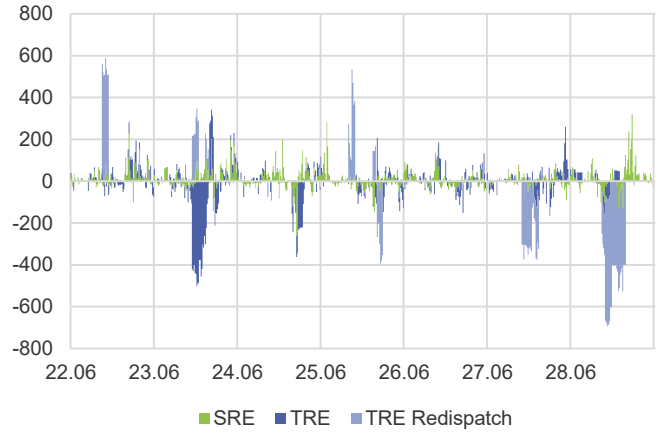
SRE



TRE



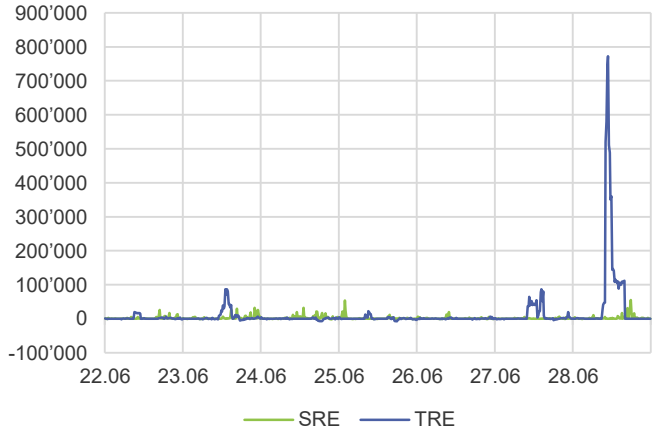
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.4	5.7	0.3	+6%
TRE	4.8	4.4	-0.4	-8%
TRE Redispatch	7.8	7.0	-0.7	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

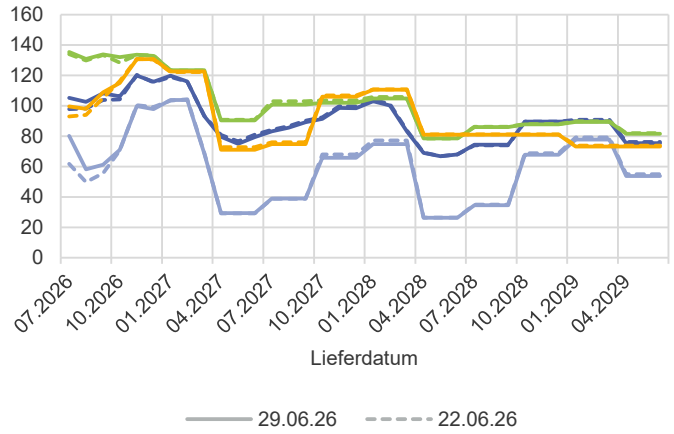
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.65	1.47	0.8	+127%
TRE Total	1.37	8.32	6.9	+508%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

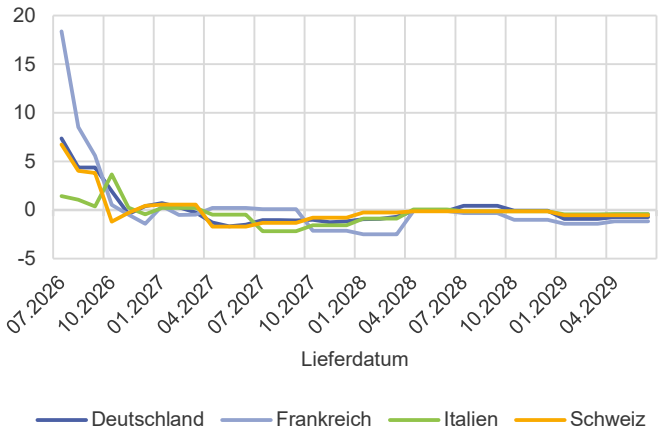
Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



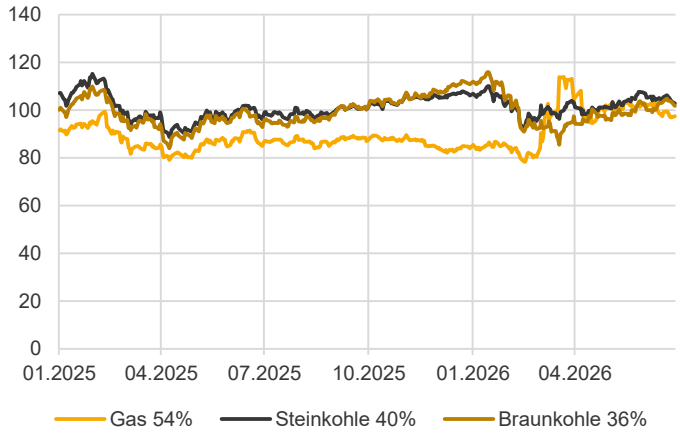
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



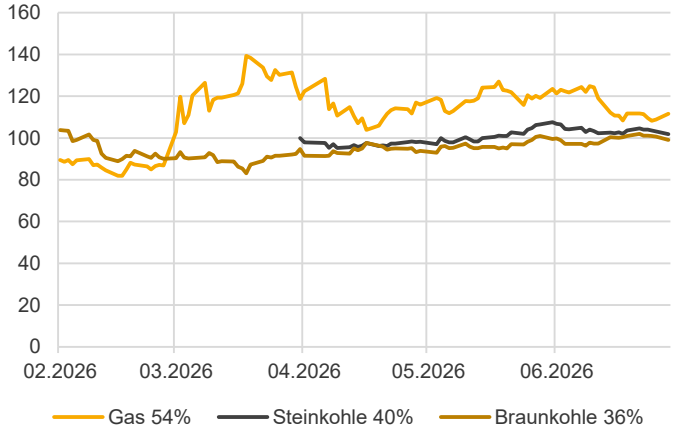
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Aug 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	99.42	97.49	-1.9	-1.9%
Steinkohle 40%	106.24	102.74	-3.5	-3.3%
Braunkohle 36%	104.87	101.79	-3.1	-2.9%

Grenzkosten Frontmonat

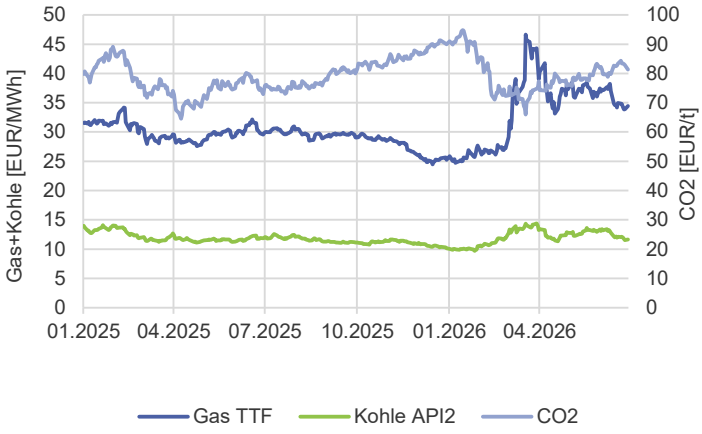
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	111.68	111.62	-0.1	-0.1%
Steinkohle 40%	104.53	101.81	-2.7	-2.6%
Braunkohle 36%	101.99	99.06	-2.9	-2.9%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

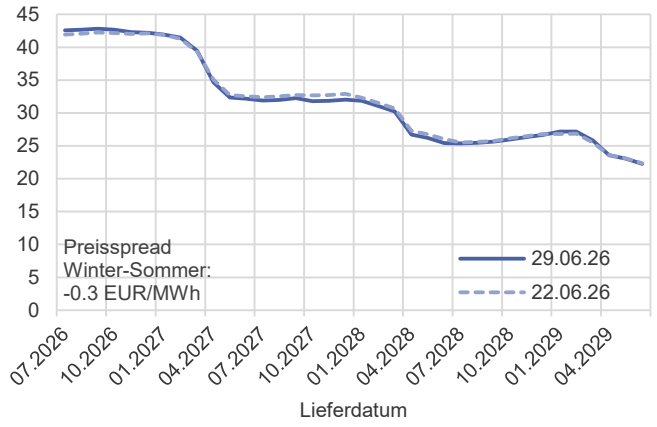
Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Terminpreise - Commodities

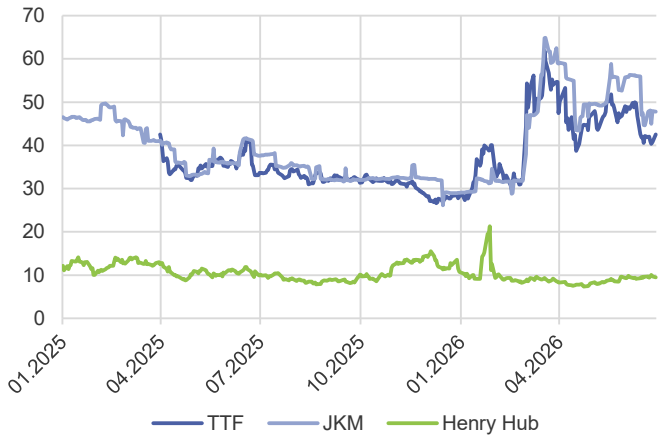
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



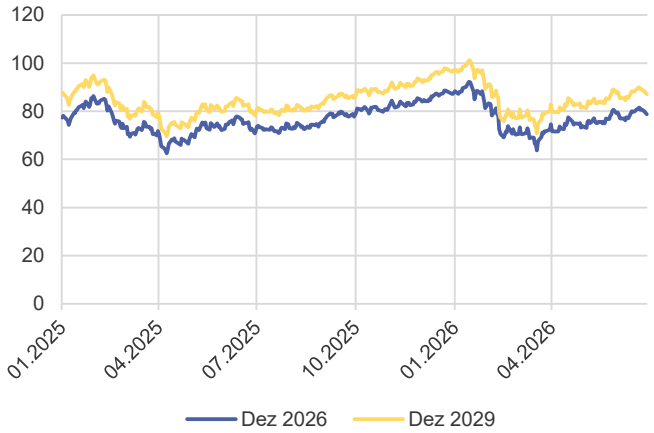
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



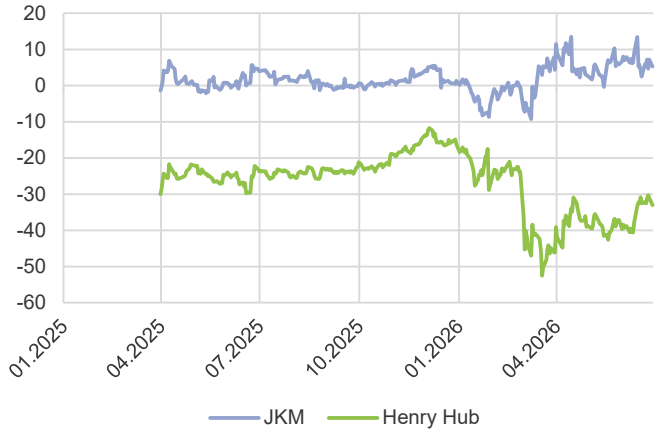
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



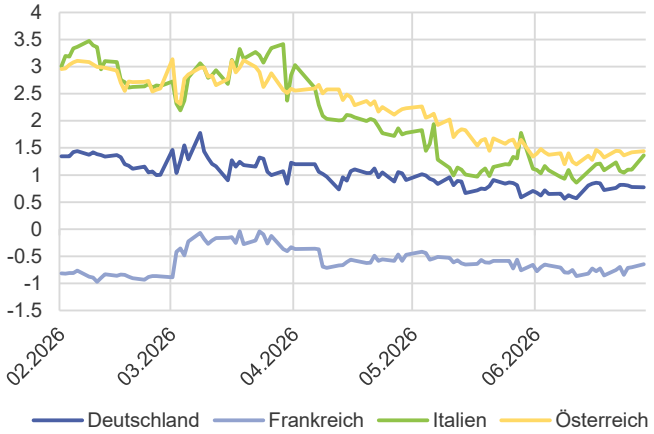
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Aug 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	34.9	34.4	-0.4	-1.2%
TTF	Q+1	42.1	42.4	0.3	+0.6%
	M+1	42.1	42.6	0.6	+1.4%
Kohle	Y+1	12.1	11.7	-0.4	-3.4%
API2	Q+1	12.1	12.2	0.1	+0.8%
	M+1	13.5	12.6	-1.0	-7.4%
CO2	Dez 26	81.6	78.8	-2.8	-3.4%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

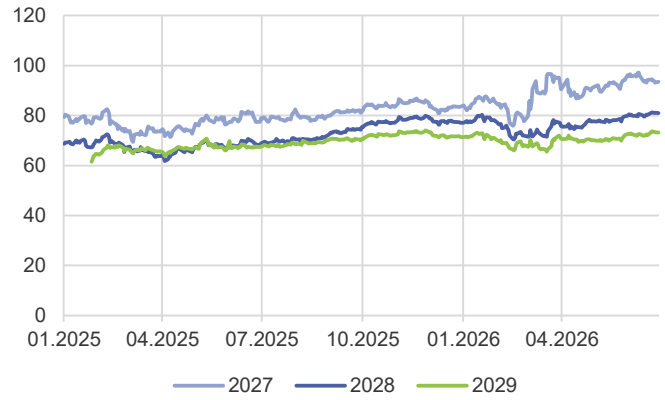
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.8	0.8	0.0	+1%
FR-TTF M+1	-0.8	-0.6	0.1	-14%
IT-TTF M+1	1.2	1.4	0.1	+10%
AT-TTF M+1	1.4	1.4	0.0	-0%
JKM-TTF M+1	5.9	5.2	-1	-11%
HHUB-TTF M+1	-32.2	-33.1	-1	+3%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

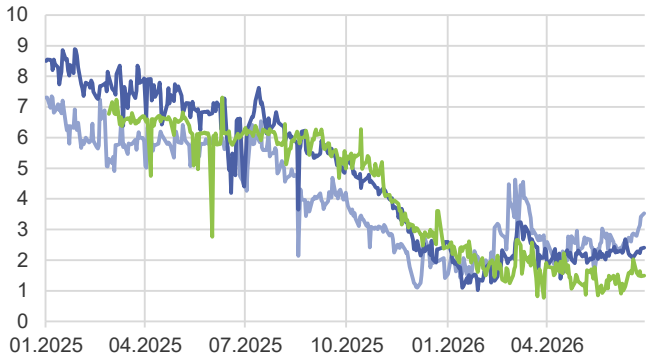
Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

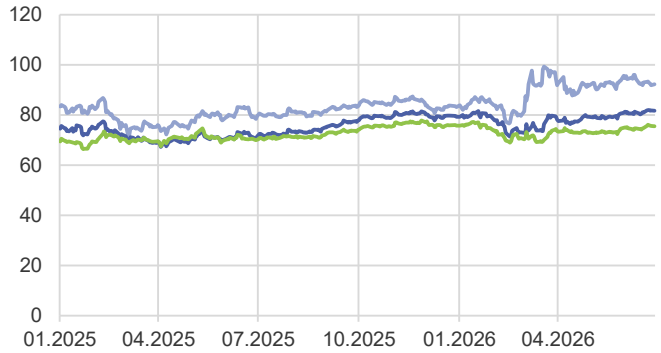
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



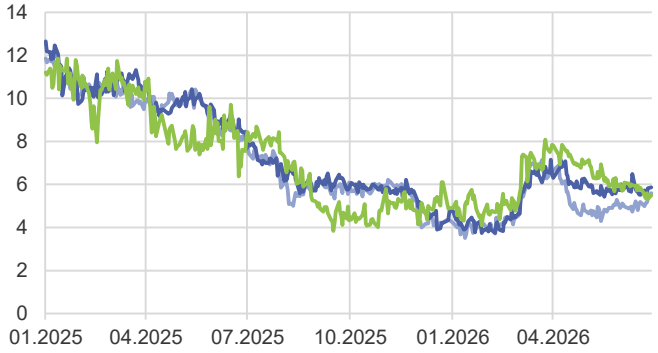
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



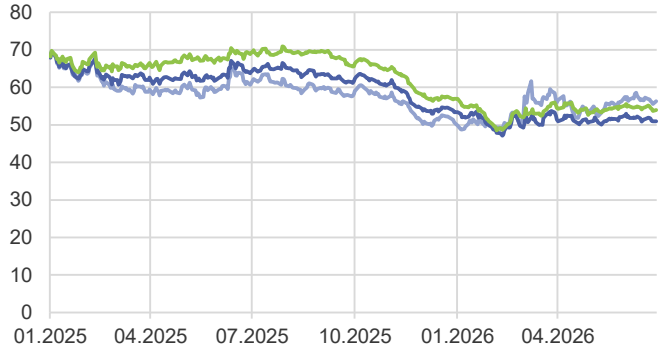
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



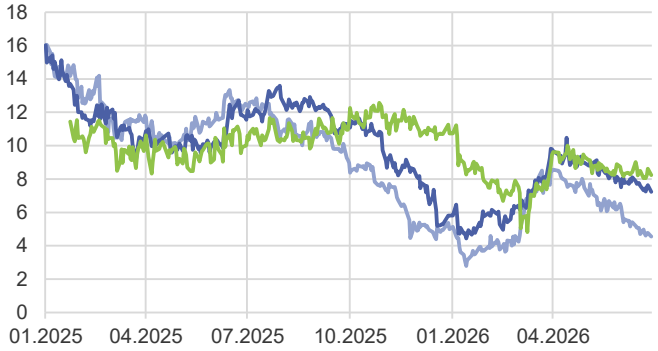
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



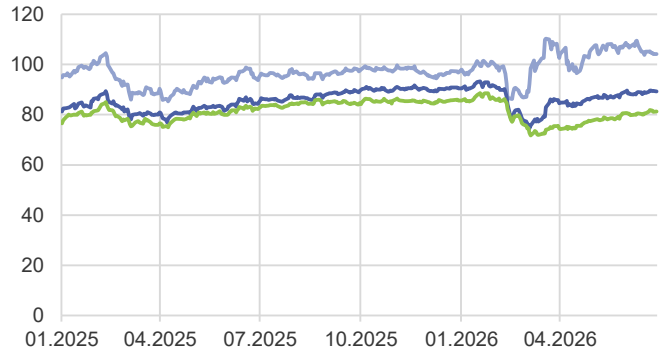
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



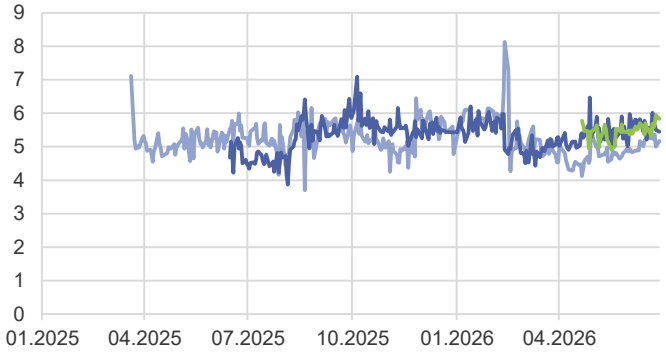
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



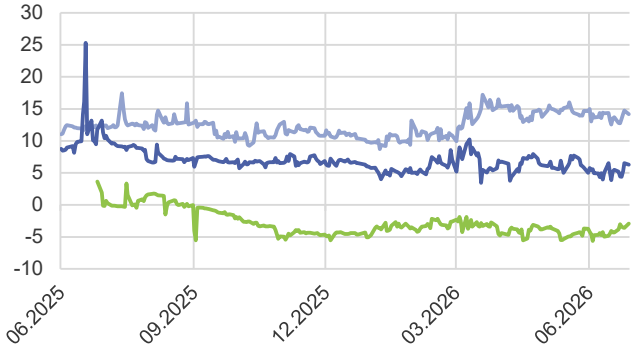
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

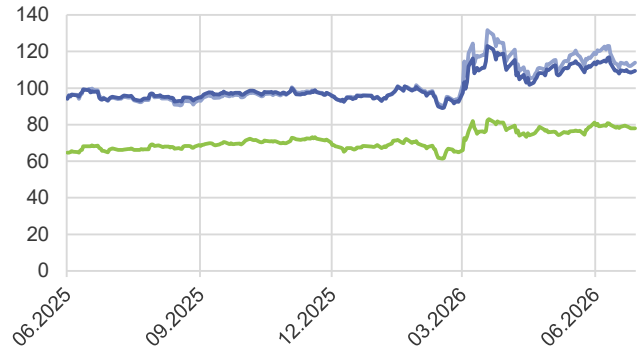
Terminpreise - Quartalsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

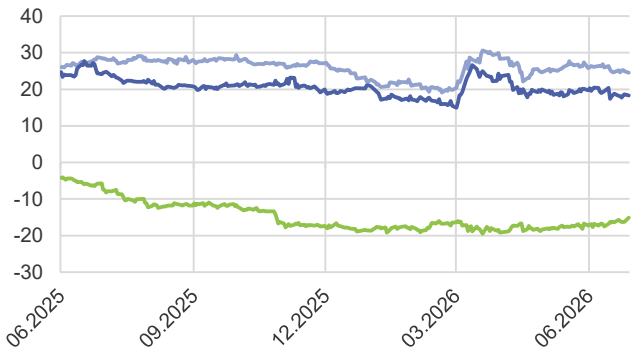
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



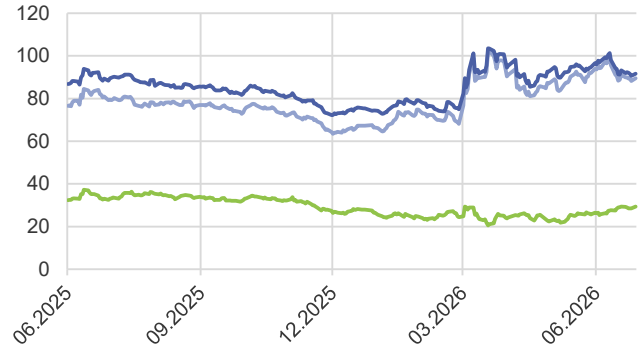
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

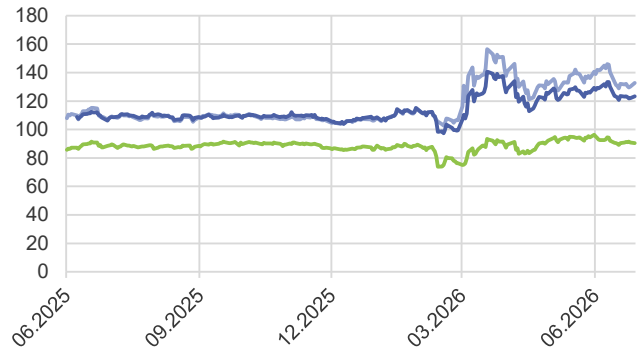


Base **Frankreich** [EUR/MWh]

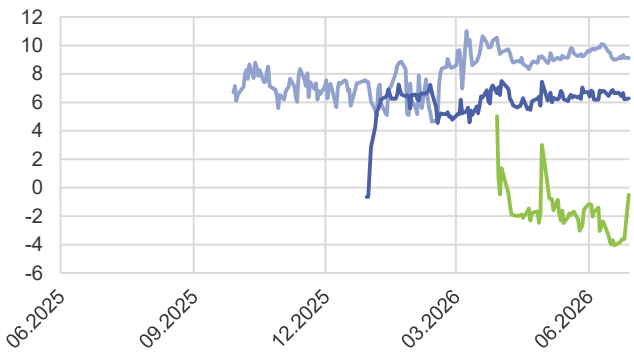


Peak-Base Spread [EUR/MWh]

Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

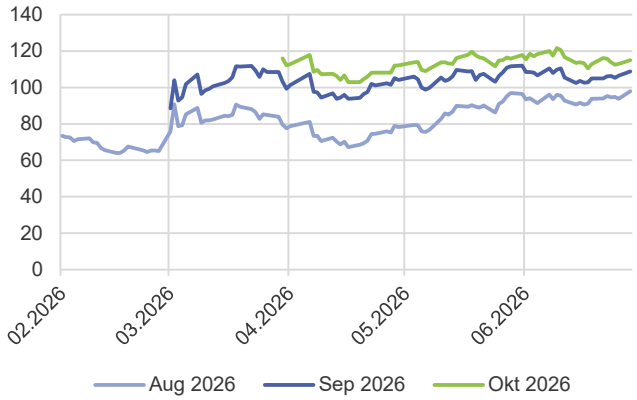


Quelle: EEX®

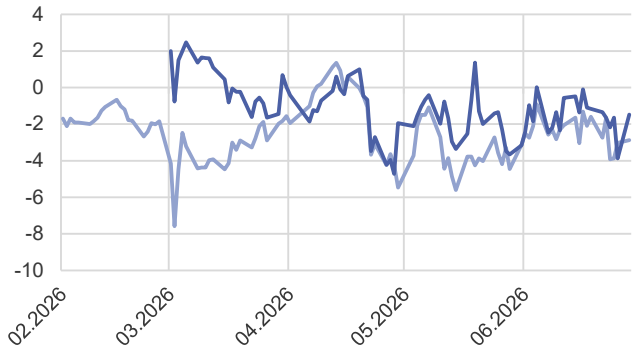
Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

Termin - Monatsprodukte

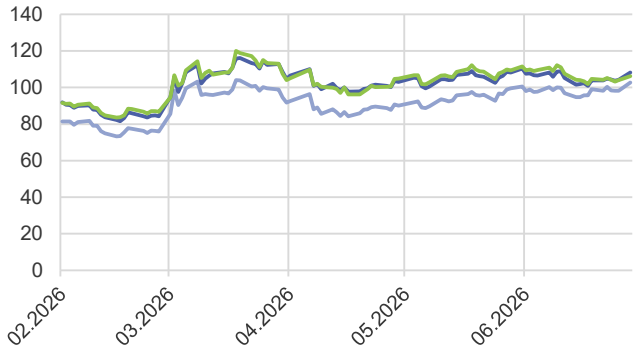
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



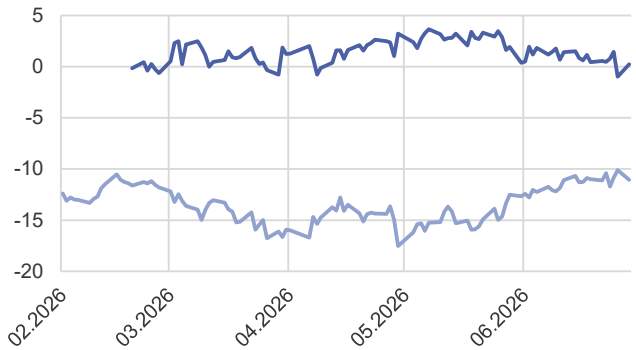
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



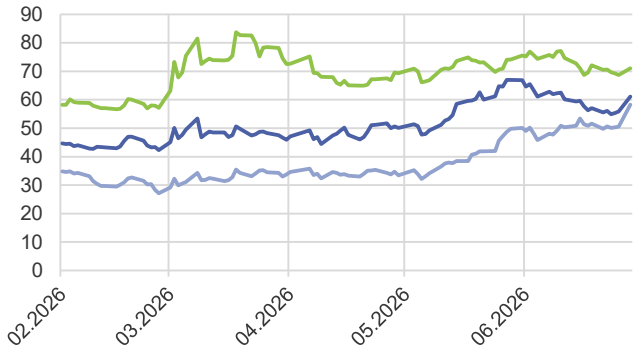
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



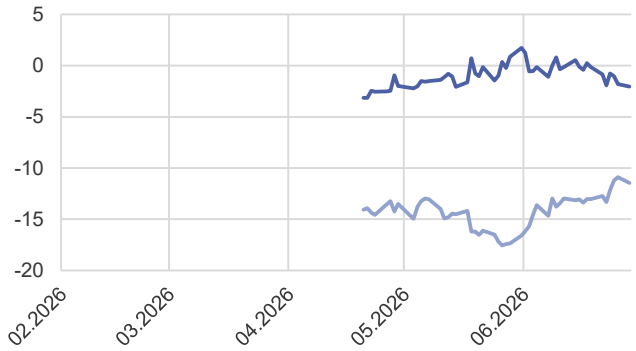
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



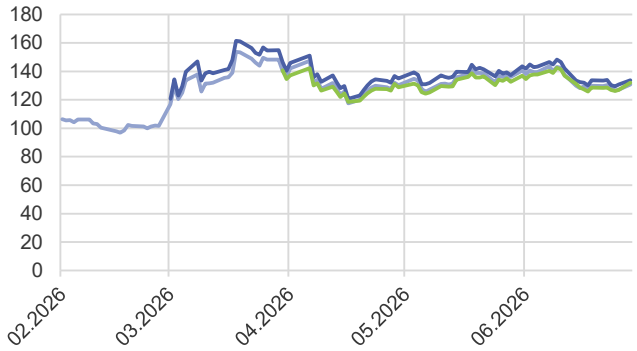
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



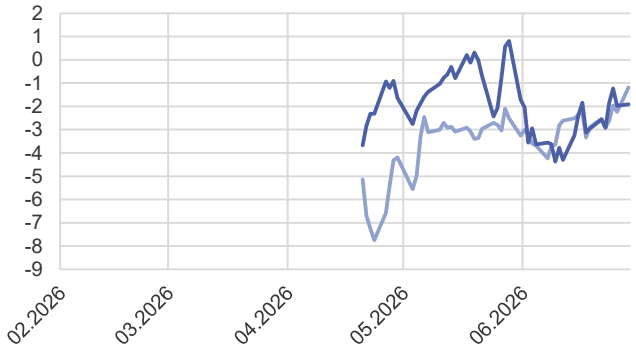
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 30.06.2026 / Rapport de marché du 30.06.2026

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 für RZ short/long	Ausgleichsenergiepreis für den Fall, dass die Regelzone short (negative Unausgeglichenheit) oder long (positive U.) ist
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: Grenzpreis=(Brennstoffpreis+Emissionsfaktor*CO2_Preis)/Effizienz_HHV+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 Entsoe-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 Berichtserstellung 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.