



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

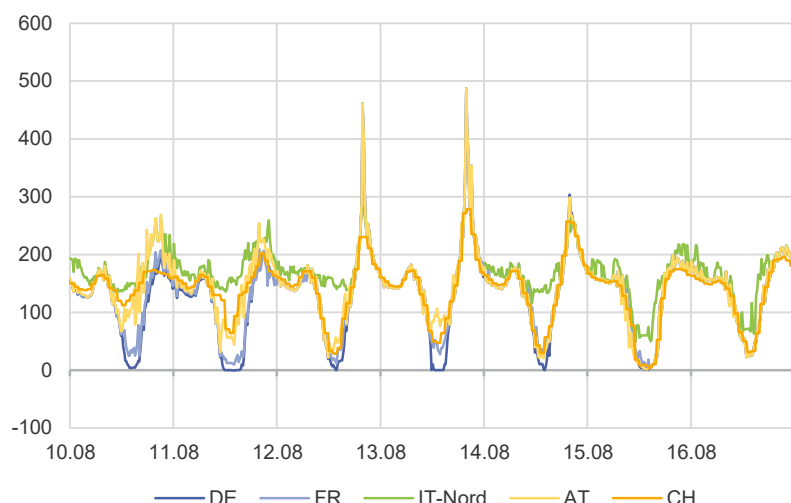
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 10.08.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	140.1	130.3	134.7	168.4	143.3
Vorwoche	133.9	114.8	107.7	159.4	144.8
Veränderung	+5%	+14%	+25%	+6%	-1%

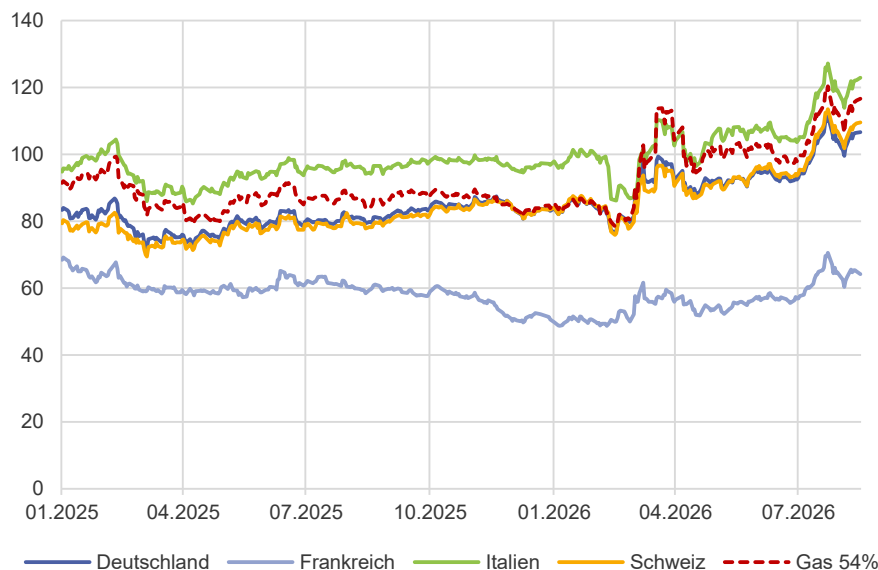
Peakpreise der Berichtswoche ab 10.08.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	123.0	92.9	104.1	#NV	124.9
Vorwoche	126.2	85.4	78.2	153.1	141.9
Veränderung	-3%	+9%	+33%	#NV	-12%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	143.4	135.1	124.1	167.4	150.8
ab 17.08.2026	+2%	+4%	-8%	-1%	+5%
Folgewoche	135.8	128.0	94.0	168.4	142.5
ab 24.08.2026	-5%	-5%	-24%	+1%	-6%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	108.1	109.6	1.5	+1.3%
	Q+1	160.7	160.1	-0.6	-0.4%
	M+1	147.0	141.1	-5.9	-4.0%
DE	Y+1	106.2	106.7	0.5	+0.4%
	Q+1	142.8	142.6	-0.2	-0.1%
	M+1	136.0	131.8	-4.2	-3.1%
FR	Y+1	65.5	64.1	-1.4	-2.1%
	Q+1	116.3	115.7	-0.6	-0.5%
	M+1	100.3	97.0	-3.3	-3.3%
IT	Y+1	121.9	122.9	1.0	+0.8%
	Q+1	172.1	173.4	1.4	+0.8%
	M+1	171.9	172.0	0.1	+0.1%
AT	Y+1	115.6	116.5	0.9	+0.8%
	Q+1	161.8	161.4	-0.5	-0.3%
	M+1	152.0	145.4	-6.5	-4.3%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	43.4	44.1	0.7	+1.6%
TTF	Q+1	60.7	61.7	1.0	+1.7%
	M+1	60.8	61.8	1.0	+1.6%
Kohle	Y+1	13.2	13.3	0.0	+0.2%
API2	Q+1	13.2	13.2	0.0	-0.1%
	M+1	12.9	13.0	0.1	+0.5%
CO2	Dez 26	82.3	81.6	-0.7	-0.8%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich stieg der Spotpreis für Strom in Deutschland um 14% an, was mit dem Rückgang der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien und der Steigerung der Produktion aus Gas und Kohle zusammenhängt. In Frankreich führte der Rückgang der Kernenergieerzeugung um 10% zu einem Preisanstieg von 25%, wodurch der französische Preis im Wochendurchschnitt über den deutschen Preis stieg. Die geringe Verfügbarkeit der französischen Kernkraftwerke ist detailliert auf Seite 6 ersichtlich. Frankreich, Deutschland und Österreich verzeichneten zudem am Mittwoch- und Donnerstagabend um 19:45 Uhr zwei Spitzenwerte von über 450 EUR/MWh, während die Temperaturen hoch waren, der Bedarf an Klimatisierung gross war und die Windenergieerzeugung relativ gering ausfiel. Die Schweiz hingegen konnte dank einer Steigerung der Wasserkraftproduktion diese Spitzenwerte vermeiden und den Preisanstieg im Wochenverlauf auf 5% begrenzen. Die Nettoexporte blieben mit 110 GWh stabil, bedingt durch die gegenläufigen Effekte eines Rückgangs der Exporte nach Italien und Österreich sowie eines Rückgangs der Importe aus Deutschland und vor allem aus Frankreich. Die verfügbare Exportkapazität viel im Wochenverlauf von 8 auf 6 GW, während die Importkapazitäten stabil blieben (siehe Seite 5).

In der Regelzone ist die durchschnittliche absolute Unausgeglichenheit leicht zurückgegangen. Zwei Ereignisse prägten dennoch die Woche: Am Mittwoch zwischen 11:00 und 12:00 Uhr beanspruchte ein internationaler Redispatch Abruf die gesamten Gebote für tertiäre Regelernergie, was Aktivierungskosten bei TRE von knapp 4 Mio. EUR verursachte. Am Sonntag, ebenfalls am späten Vormittag, erreichte die Unausgeglichenheit über 500 MW, was den Ausgleichsenergiepreis auf über -1'000 EUR/MWh steigen liess. Dies trug zu einem Anstieg der Kosten für Ausgleichsenergie um fast ein Drittel bei.

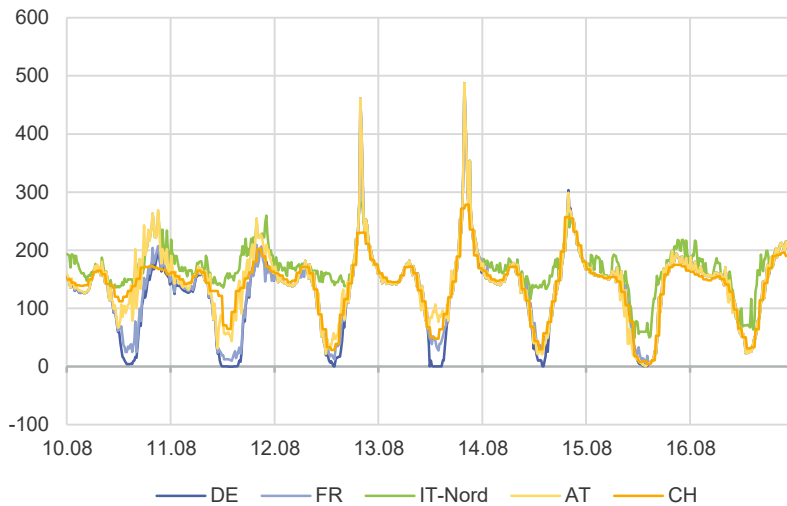
Auf dem Terminmarkt ist das Bild gemischt. Einerseits sind die Preise der Frontmonate gesunken, was wahrscheinlich zum Teil auf veränderte Wetterausblicke zurückzuführen ist. Andererseits verzeichneten die übrigen Laufzeiten eher einen leichten Anstieg, angetrieben durch die TTF-Preise. Die wichtigste Ausnahme bildete das französische Frontjahr, das um 2.1% nachgab, wahrscheinlich ebenfalls unter dem Einfluss der Entwicklung der erwarteten Kernkraftwerksverfügbarkeit. Die Gasspeicher in Europa haben mittlerweile die 60-Prozent-Füllstandsgrenze überschritten, liegen jedoch noch immer deutlich unter der Norm.

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

Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 10.08.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	140.1	130.3	134.7	168.4	143.3
Peak	123.0	92.9	104.1	#NV	124.9
Offpeak	149.6	151.1	151.7	#NV	153.5

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	140.5	128.4	127.0	173.4	147.6
Abweichung	-0%	+1%	+6%	-3%	-3%

Markterwartung Peak

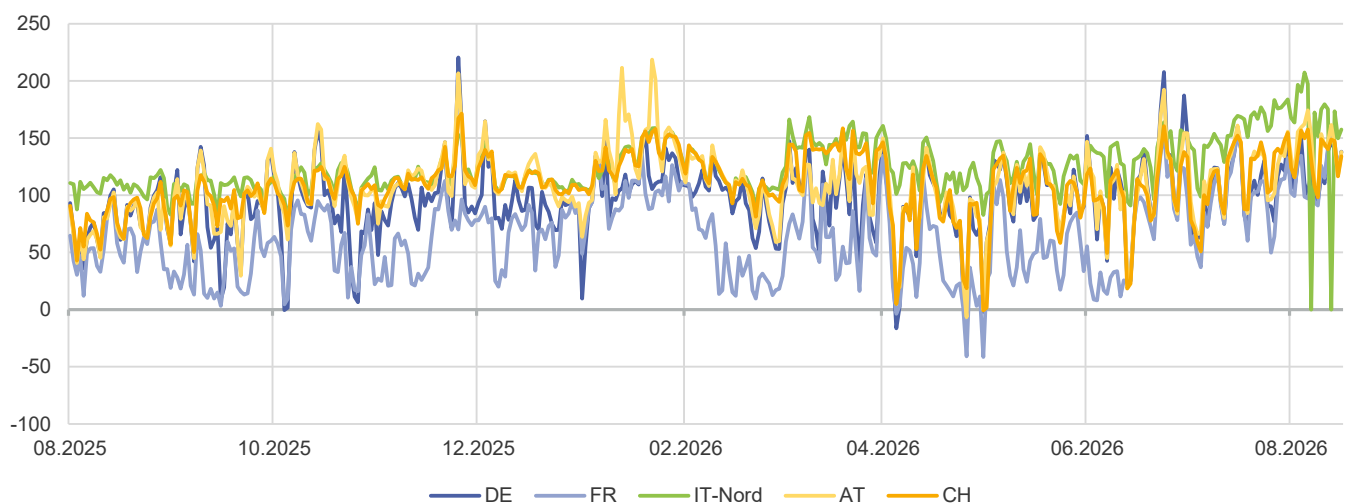
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	125.8	99.0	104.4	164.2	141.6
Abweichung	-2%	-6%	-0%	#NV	-12%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	0	2.5	0	0	0
Stunden ~0	0	8.75	0	0	0.75

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

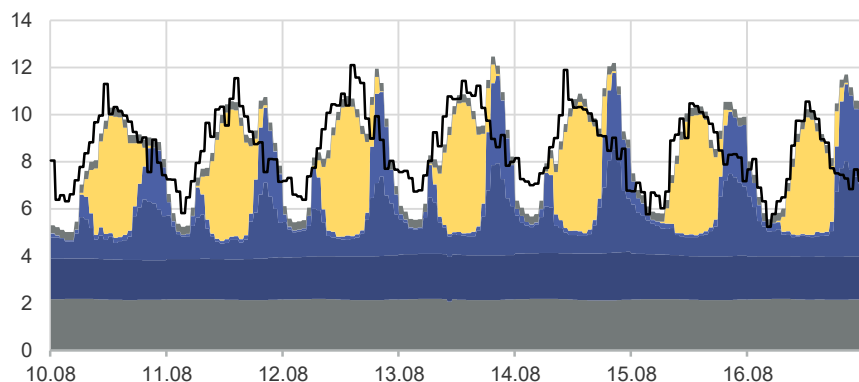
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

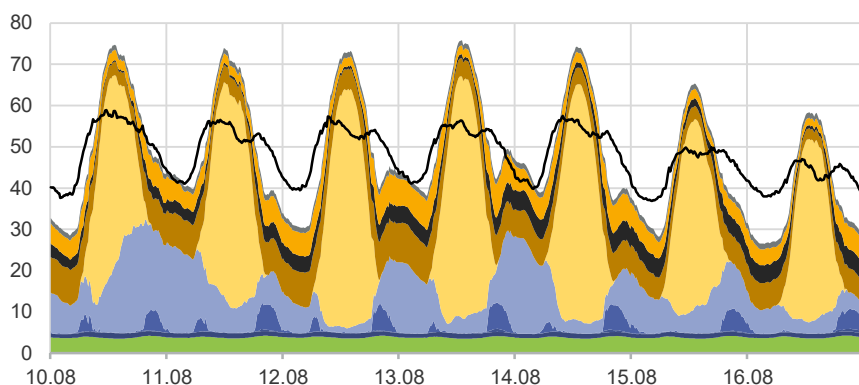
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	342	363	21	+6%
Flusswasser	316	308	-8	-3%
Speicherwasser	250	266	16	+6%
Pumpspeicher	109	142	33	+30%
Wind	2	2	0	-17%
PV	309	305	-4	-1%
Thermisch	58	58	0	+0%
Last	1'406	1'444	39	+3%

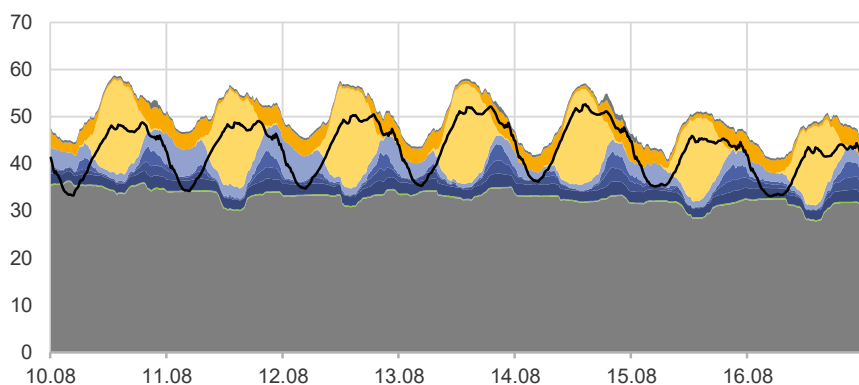
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	655	639	-16	-2%
Flusswasser	206	185	-21	-10%
Speicherwasser	22	19	-3	-13%
Pumpspeicher	222	205	-17	-8%
Wind	1'862	1'557	-305	-16%
PV	2'904	3'010	106	+4%
Braunkohle	1'013	1'056	43	+4%
Steinkohle	403	510	107	+26%
Gas	665	734	69	+10%
Fossil-andere	204	216	12	+6%
Last	8'139	8'064	-75	-1%

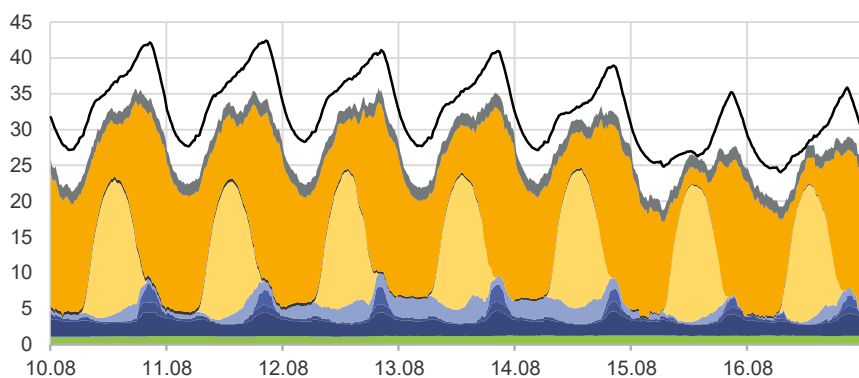
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'082	5'498	-584	-10%
Bio-andere	47	47	0	+1%
Flusswasser	376	371	-5	-1%
Speicherwasser	193	190	-4	-2%
Pumpspeicher	148	152	4	+3%
Wind	554	466	-88	-16%
PV	1'080	1'112	32	+3%
Gas	310	429	119	+38%
Fossil-andere	78	85	7	+9%
Last	7'157	7'245	87	+1%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



Italien

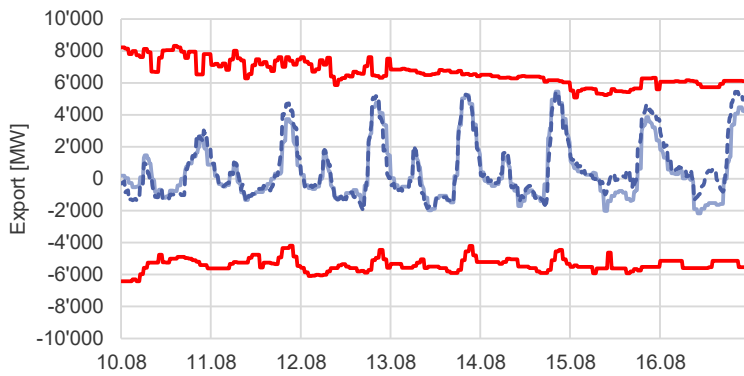
GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	180	199	19	+11%
Flusswasser	412	364	-48	-12%
Speicherwasser	116	77	-39	-33%
Pumpspeicher	68	46	-22	-33%
Wind	182	234	52	+28%
PV	1'079	1'067	-12	-1%
Steinkohle	54	46	-8	-15%
Gas	3'024	2'319	-705	-23%
Fossil-andere	303	302	-1	-0%
Last	6'435	5'477	-958	-15%

Kern Bio-andere Flusswasser Speicherwasser
 Pumpspeicher Wind Solar Braunkohle
 Steinkohle Gas Fossil-andere Last

Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch



— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenzaustausch der Berichtswoche ab 10.08.2026

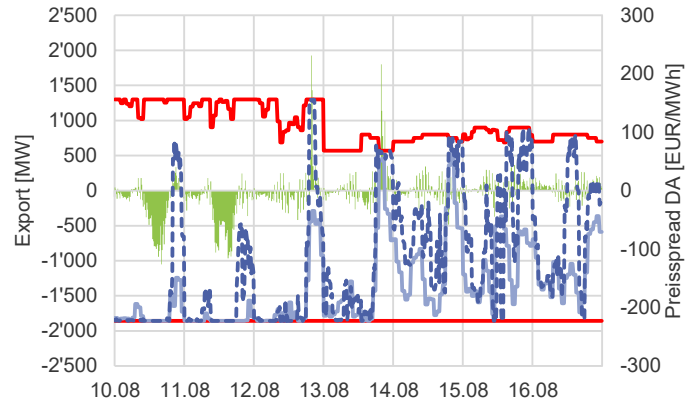
GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	66	17	330	45	458
Importe	131	185	0	33	349
Nettoexport	-65	-167	330	12	110
Vorwoche	-106	-280	400	93	107
Änderung	41	113	-70	-80	3
DA Nettoexport	-66	-230	331	39	75
ID Nettoexport	1	62	-1	-27	35

Grenze DE



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

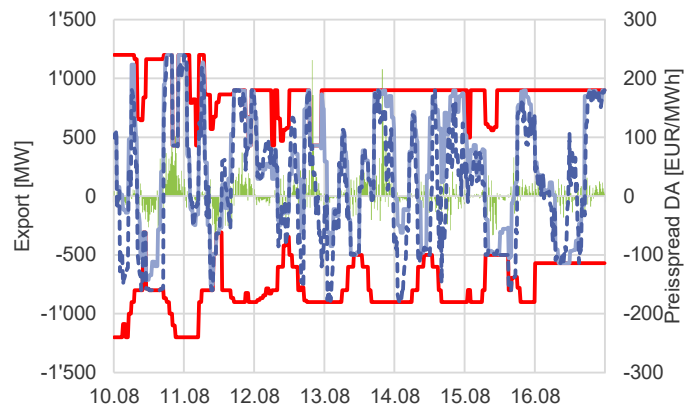
Grenze FR



Grenze IT



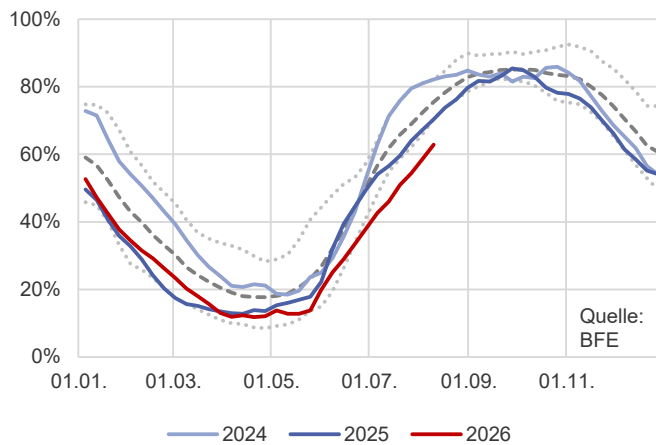
Grenze AT



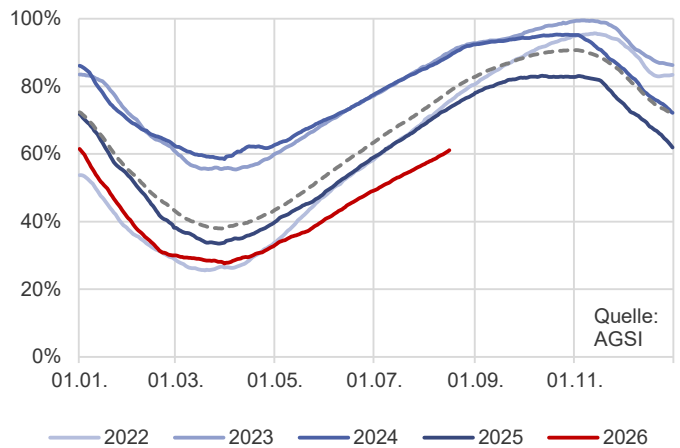
Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Fundamentaldaten

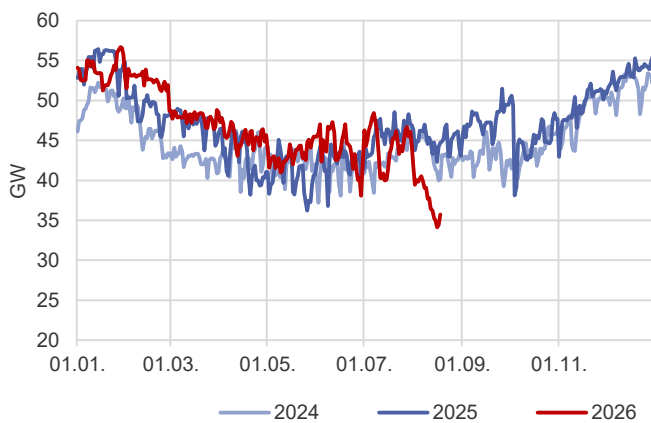
Füllstände Speicherseen CH



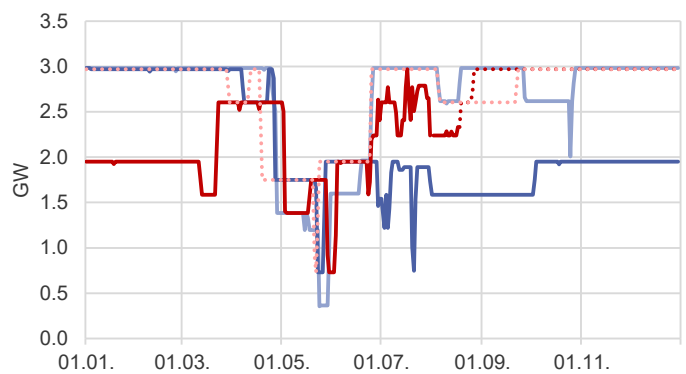
Gasspeicher Füllstände Europa



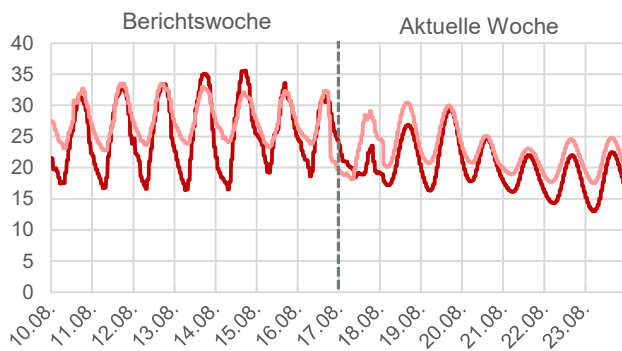
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



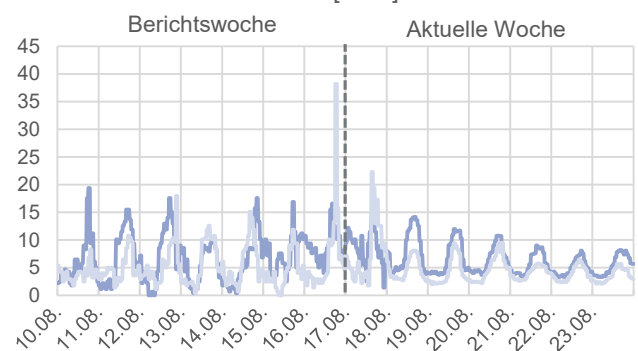
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



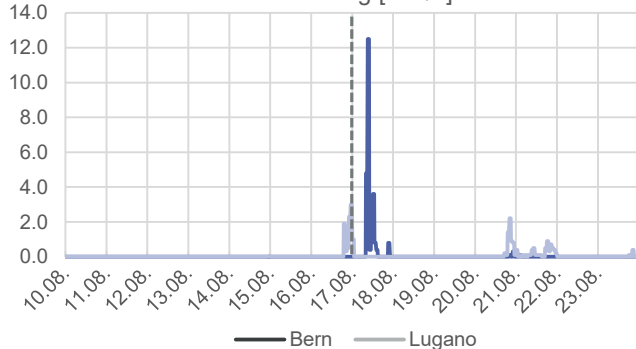
Temperatur [°C]



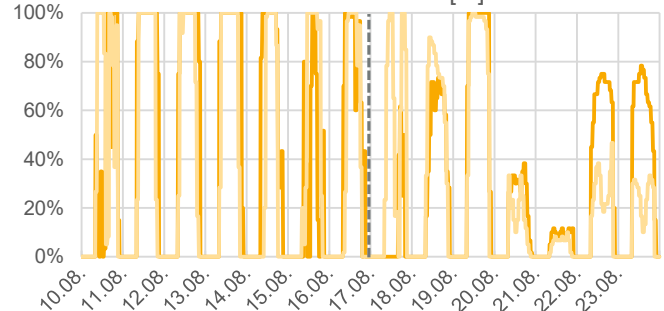
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Regelzone

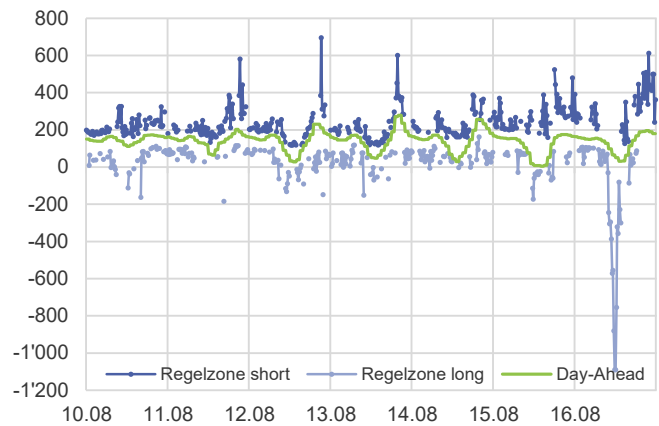
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-20	-12	9	
Mittel absolut	69	65	-4	-6%
1% Perzentil	-454	-273	182	-40%
99% Perzentil	176	262	85	+48%

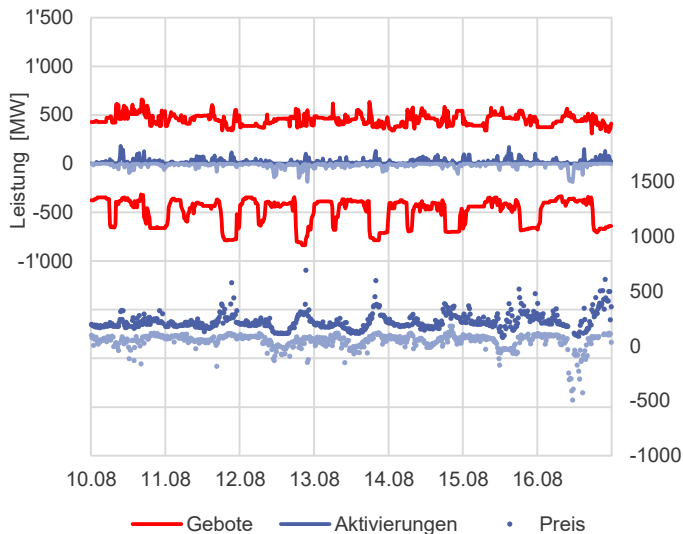
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



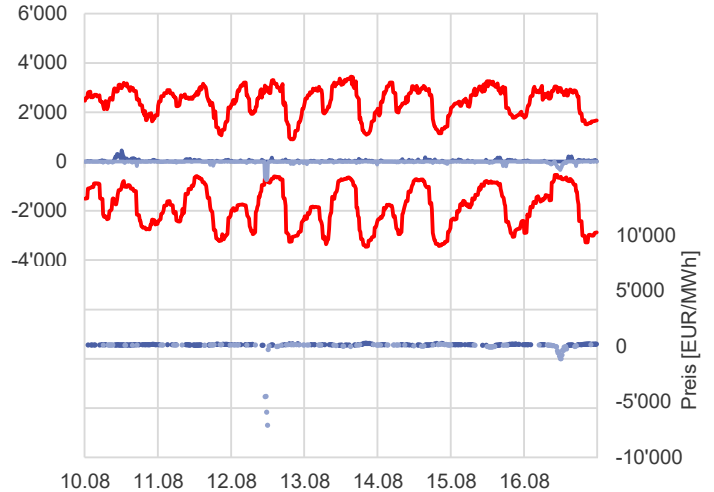
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE für RZ short	221	244	23	+10%
AE für RZ long	33	15	-18	-55%
Kosten MEUR	1.7	2.2	0.5	+31%

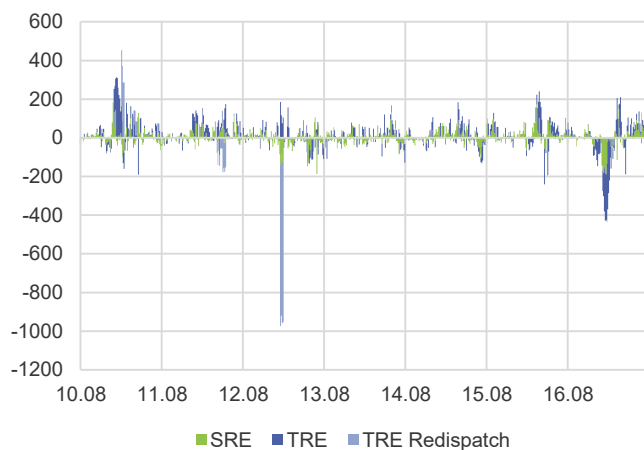
SRE



TRE



Aktivierungen Regelennergie [MW]



Aktivierungskosten Regelennergie [EUR/15min]



Aktivierungen Regelennergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.0	5.5	0.4	+9%
TRE	5.6	4.7	-0.9	-16%
TRE Redispatch	0.5	1.5	1.0	

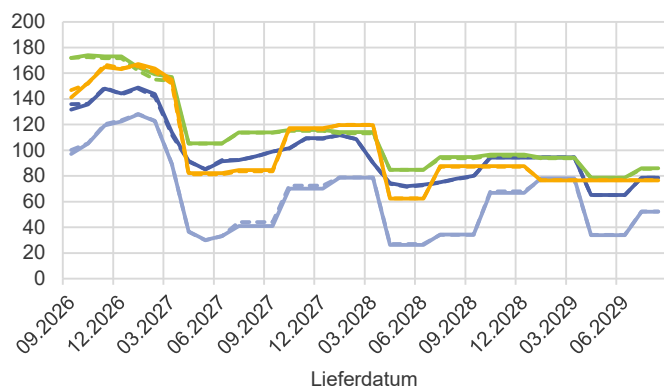
Aktivierungskosten Regelennergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.77	0.98	0.2	+27%
TRE Total	0.63	4.78	4.1	+652%

Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

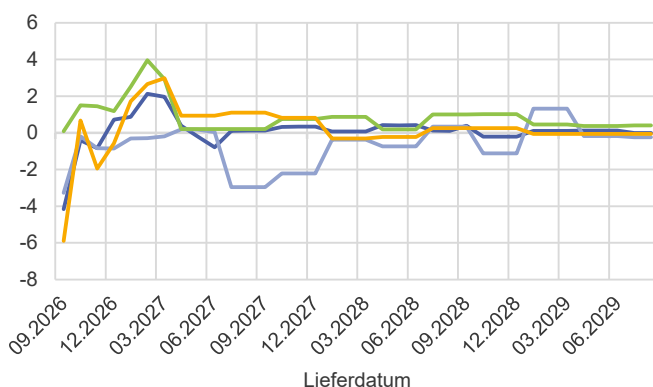
Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



— 17.08.26 - - - 10.08.26

Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



— Deutschland — Frankreich — Italien — Schweiz

Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



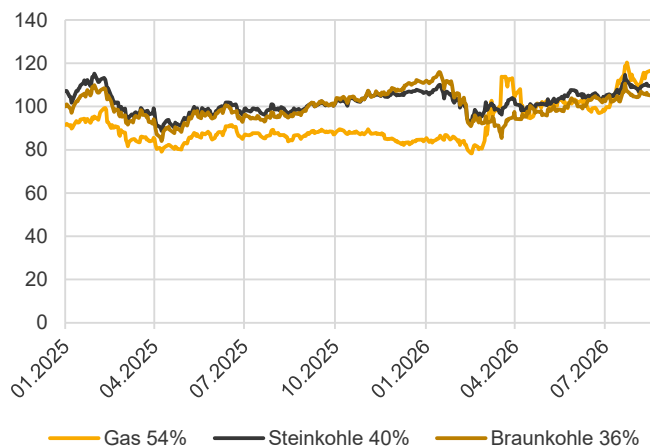
— Base 2027 — Base Q4/2026 — Base Sep 2026

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



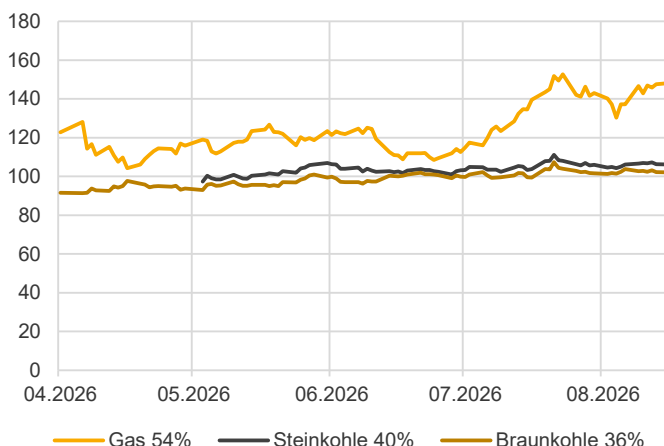
— Base 2027 — Base Q4/2026 — Base Sep 2026

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



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

Grenzkosten Sep 2026 [EUR/MWh]



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

Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	115.56	116.60	1.0	+0.9%
Steinkohle 40%	109.89	109.38	-0.5	-0.5%
Braunkohle 36%	105.79	105.06	-0.7	-0.7%

Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	146.69	148.21	1.5	+1.0%
Steinkohle 40%	106.59	106.17	-0.4	-0.4%
Braunkohle 36%	102.73	102.01	-0.7	-0.7%

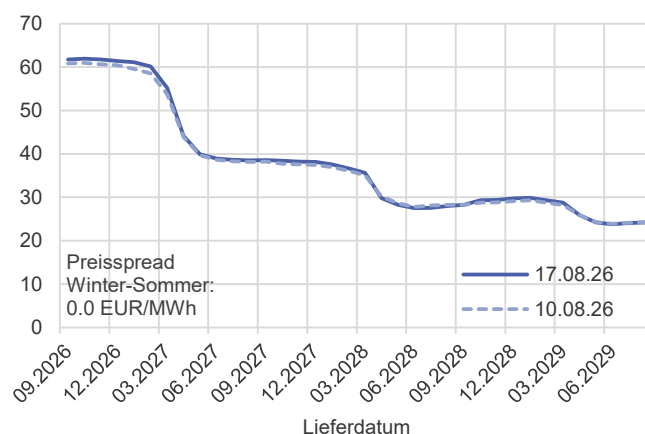
Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Terminpreise - Commodities

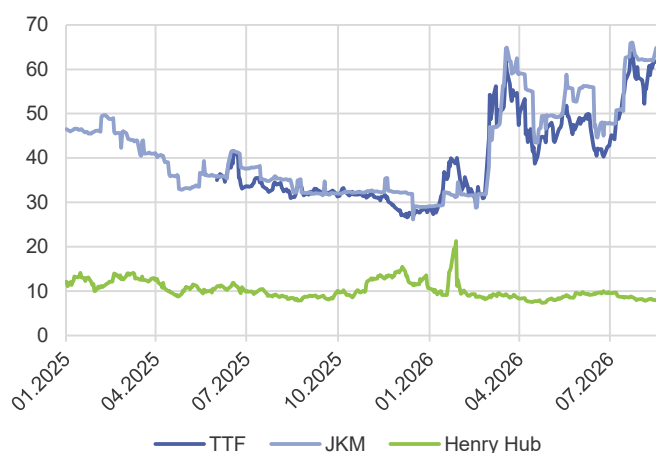
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



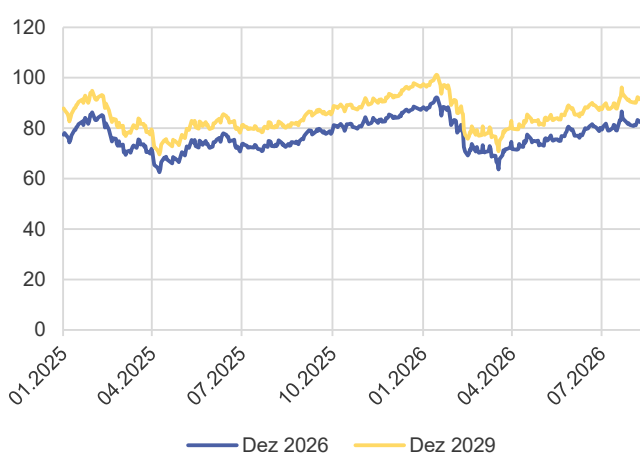
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



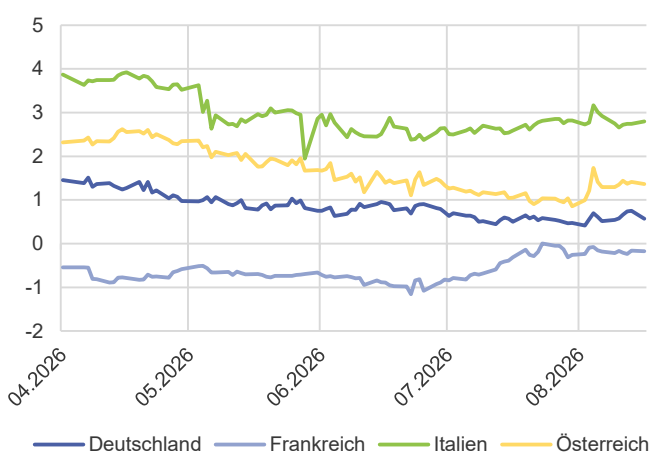
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Sep 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	43.4	44.1	0.7	+1.6%
TTF	Q+1	60.7	61.7	1.0	+1.7%
	M+1	60.8	61.8	1.0	+1.6%
Kohle	Y+1	13.2	13.3	0.0	+0.2%
API2	Q+1	13.2	13.2	0.0	-0.1%
	M+1	12.9	13.0	0.1	+0.5%
CO2	Dez 26	82.3	81.6	-0.7	-0.8%

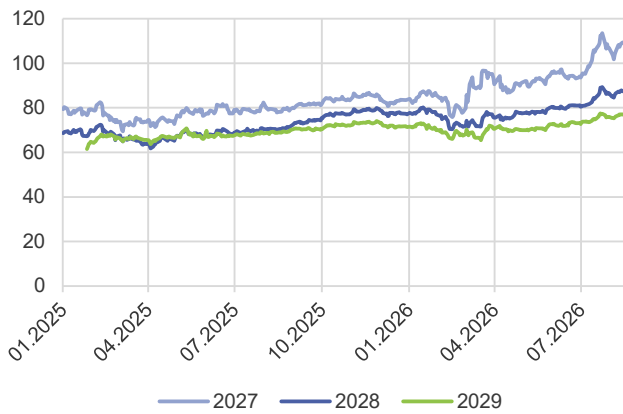
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.5	0.6	0.0	+4%
FR-TTF M+1	-0.2	-0.2	0.0	-17%
IT-TTF M+1	2.7	2.8	0.1	+2%
AT-TTF M+1	1.3	1.4	0.1	+5%
JKM-TTF M+1	1.3	3.0	2	+141%
HHUB-TTF M+1	-52.6	-53.9	-1	+2%

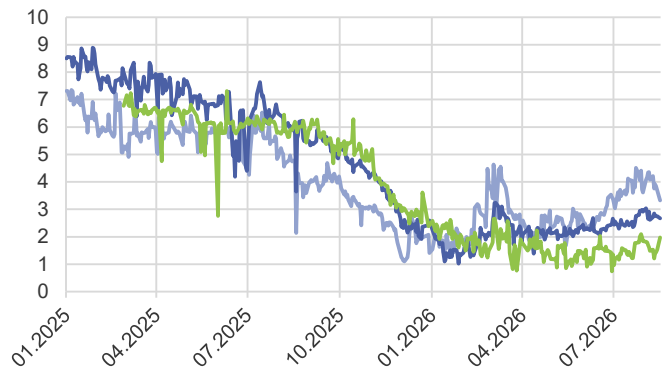
Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

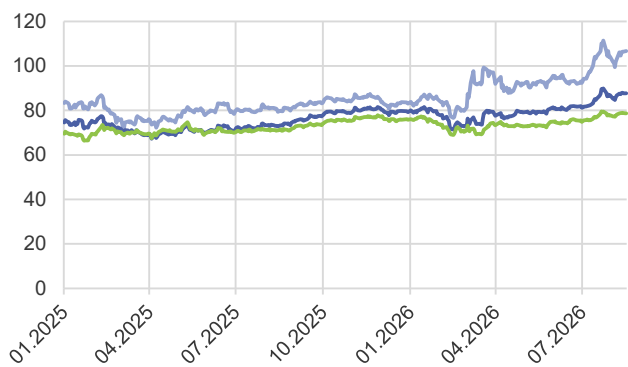
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



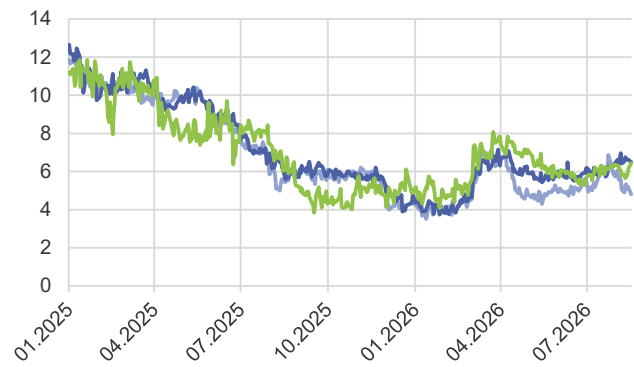
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



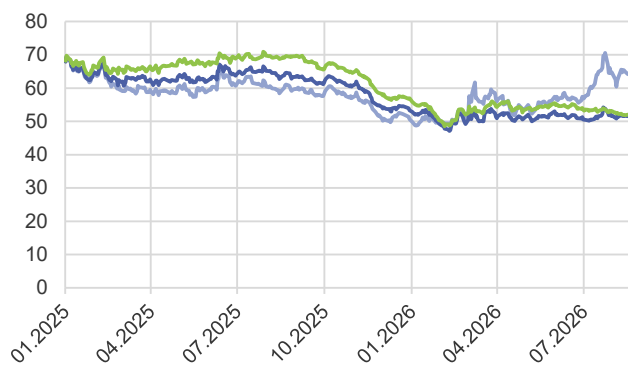
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



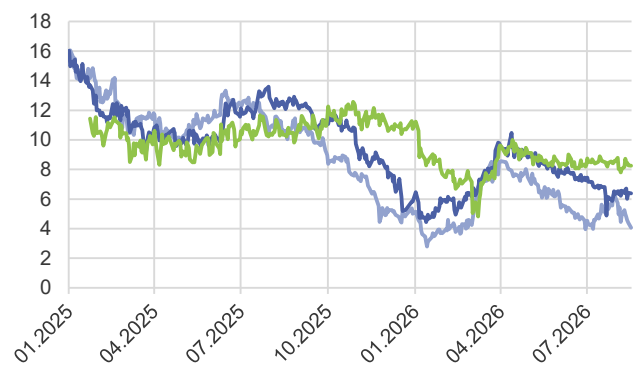
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



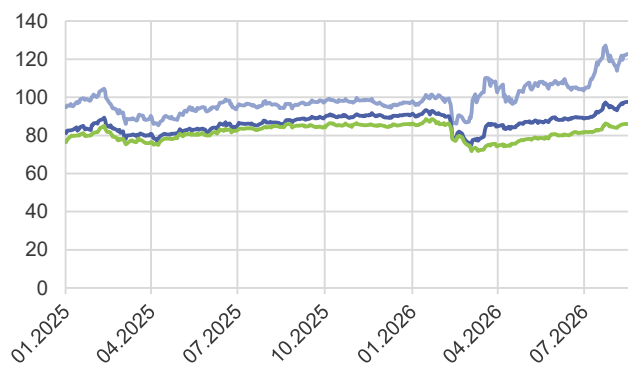
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



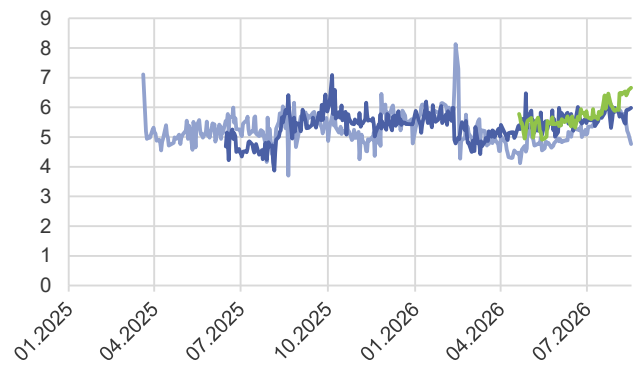
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]

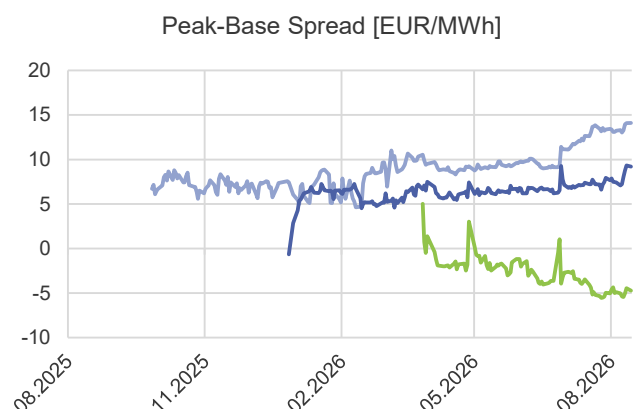
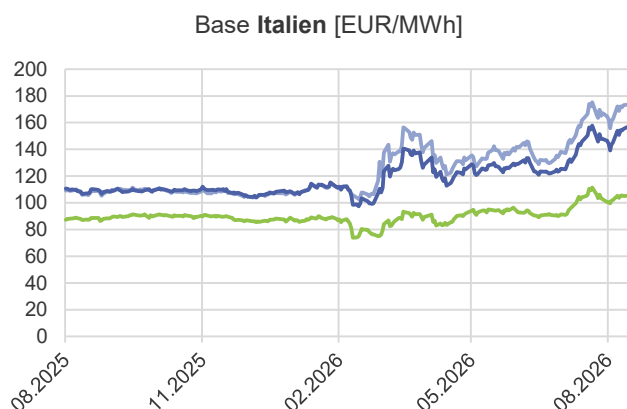
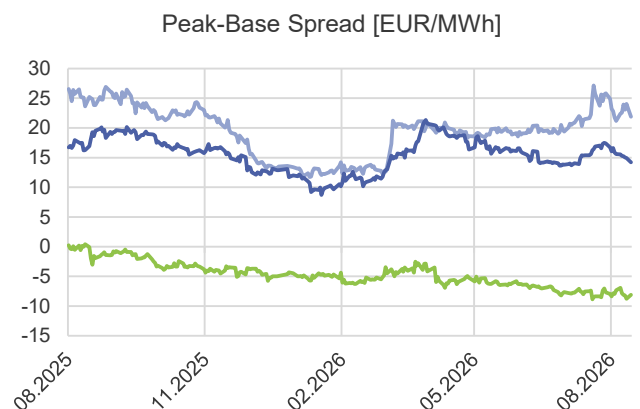
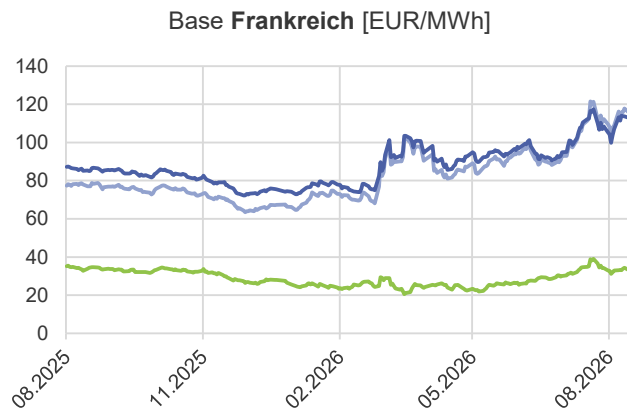
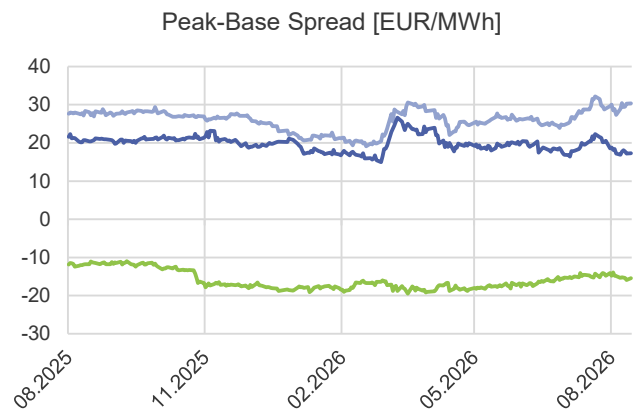
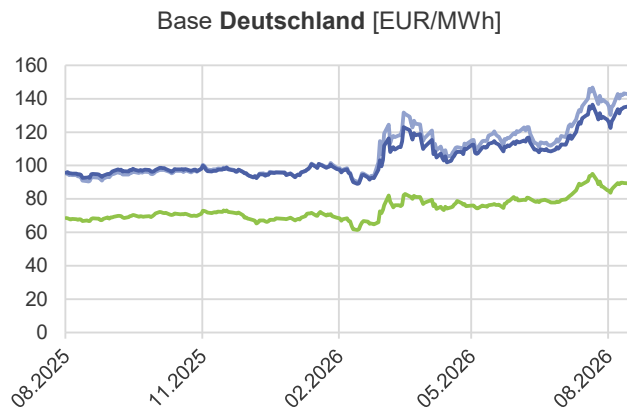
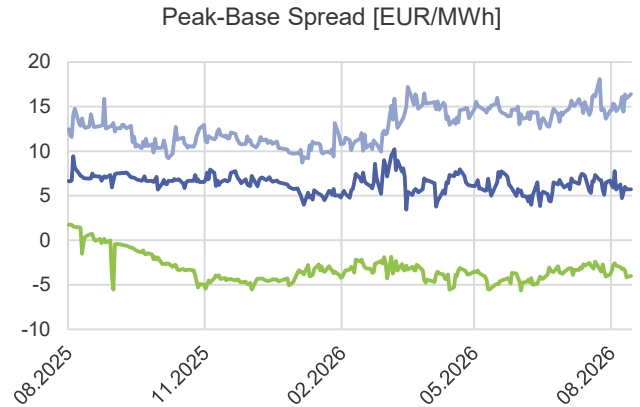
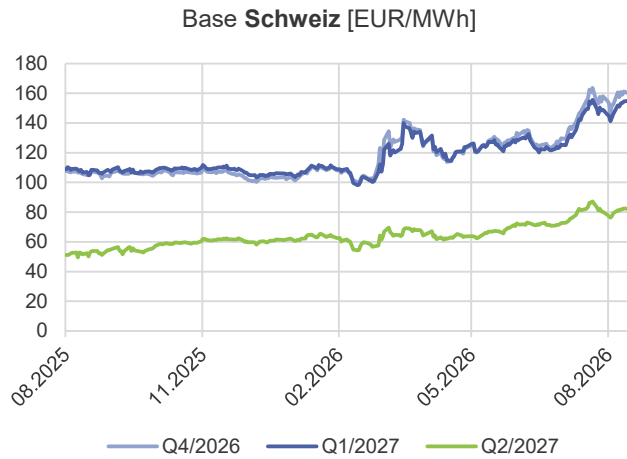


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



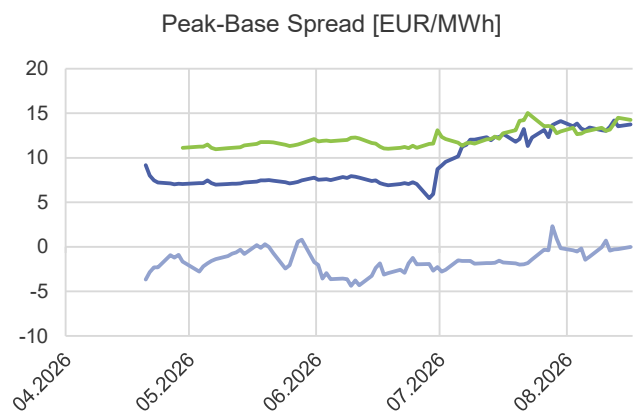
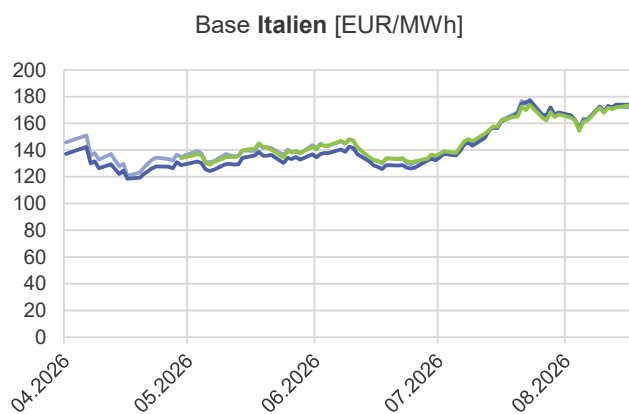
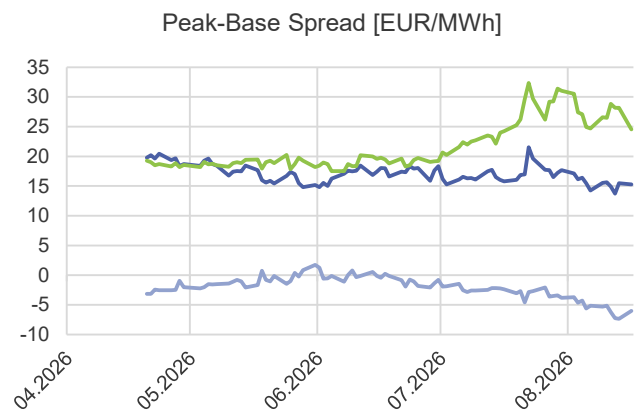
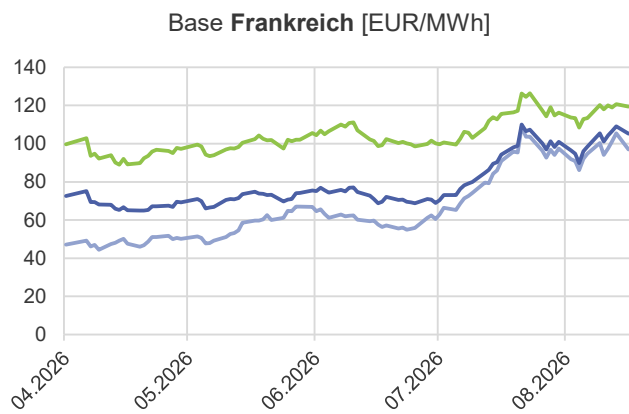
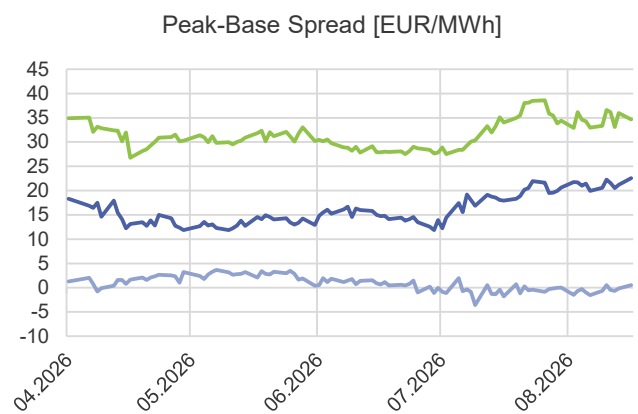
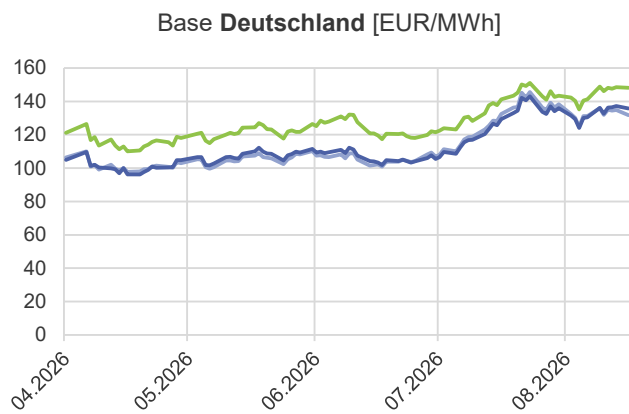
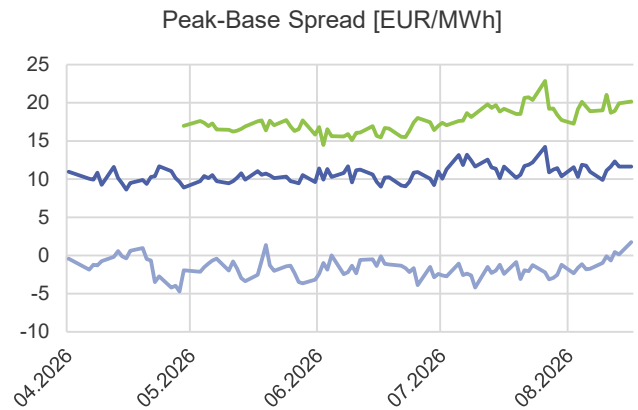
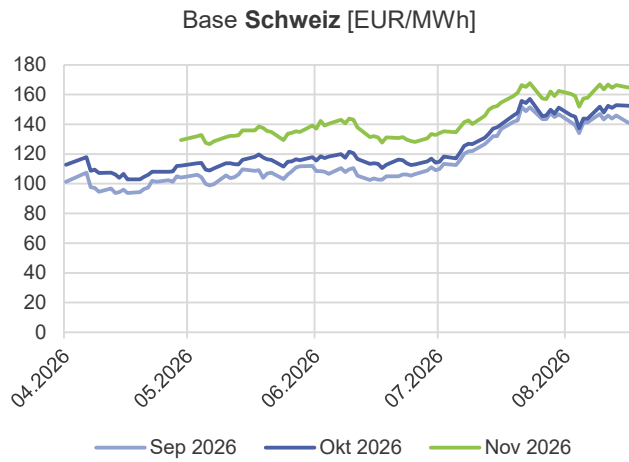
Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte



Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

Termin - Monatsprodukte



Marktbericht vom 18.08.2026 / Rapport de marché du 18.08.2026

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) NTC Werte sind der Day-Ahead Forecast, wobei es zu Abweichungen mit der tatsächlichen Verfügbarkeit kommen kann
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: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO}_2 \text{ Preis}) / \text{Effizienz_HHV} + \text{Variable Kosten}$. 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.