



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

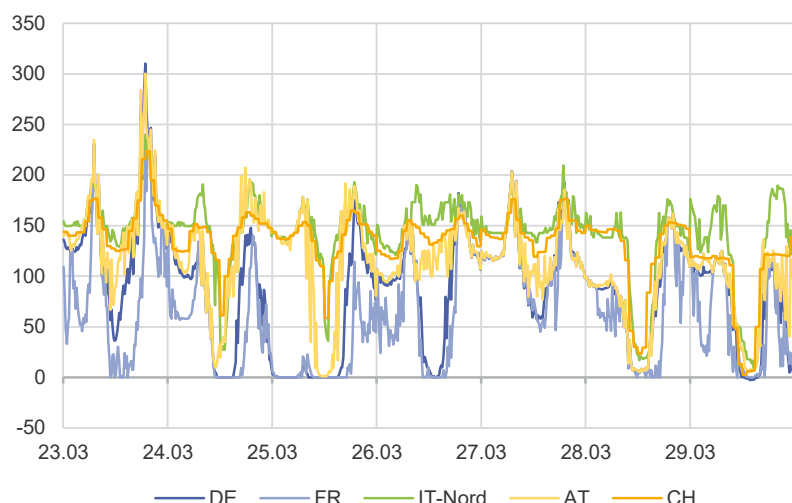
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 23.03.2026

| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|--------------|-------|-------|------|---------|-------|
| Wochenmittel | 132.7 | 87.7 | 64.4 | 142.3 | 114.3 |
| Vorwoche | 137.7 | 106.1 | 46.9 | 149.0 | 117.6 |
| Veränderung | -4% | -17% | +37% | -4% | -3% |

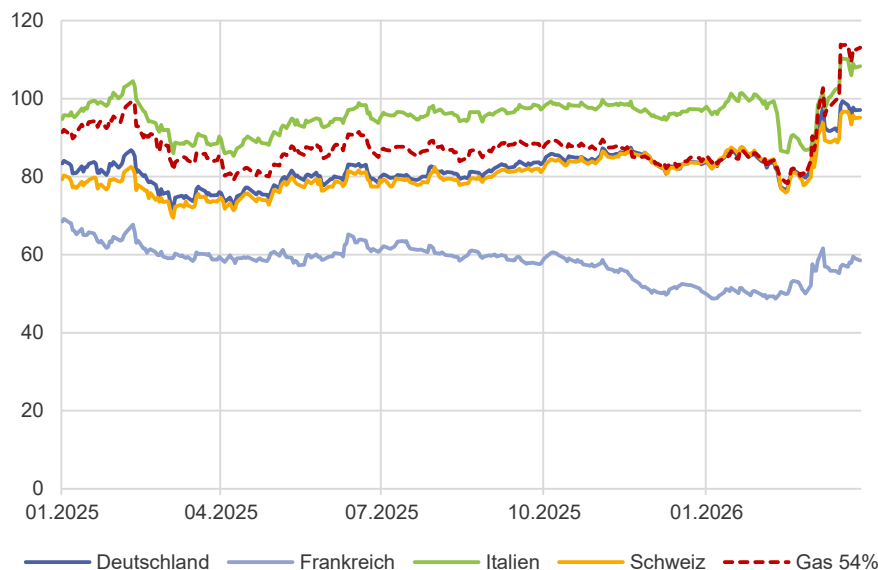
Peakpreise der Berichtswoche ab 23.03.2026

| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|--------------|-------|-------|------|---------|-------|
| Wochenmittel | 140.2 | 79.7 | 52.1 | 149.6 | 116.8 |
| Vorwoche | 143.3 | 100.0 | 35.9 | 144.9 | 109.7 |
| Veränderung | -2% | -20% | +45% | +3% | +6% |

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|----------------|-------|------|------|---------|-------|
| Aktuelle Woche | 113.5 | 91.9 | 62.1 | 134.7 | 108.9 |
| ab 30.03.2026 | -14% | +5% | -4% | -5% | -5% |
| Folgewoche | 101.9 | 78.1 | 31.0 | 131.5 | 90.8 |
| ab 06.04.2026 | -10% | -15% | -50% | -2% | -17% |

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

| EUR/MWh | | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|---------|-----|----------|---------|------|-------|
| CH | Y+1 | 96.6 | 95.2 | -1.4 | -1.5% |
| | Q+1 | 95.1 | 91.3 | -3.8 | -4.0% |
| | M+1 | 86.3 | 83.3 | -3.0 | -3.5% |
| DE | Y+1 | 98.3 | 97.1 | -1.3 | -1.3% |
| | Q+1 | 104.8 | 103.3 | -1.5 | -1.4% |
| | M+1 | 90.2 | 87.9 | -2.3 | -2.5% |
| FR | Y+1 | 56.9 | 58.5 | 1.6 | +2.9% |
| | Q+1 | 41.0 | 41.4 | 0.4 | +1.0% |
| | M+1 | 22.9 | 23.0 | 0.0 | +0.1% |
| IT | Y+1 | 110.0 | 108.3 | -1.7 | -1.5% |
| | Q+1 | 153.8 | 152.7 | -1.1 | -0.7% |
| | M+1 | 131.3 | 130.6 | -0.7 | -0.6% |
| AT | Y+1 | 105.1 | 104.5 | -0.6 | -0.5% |
| | Q+1 | 107.9 | 107.1 | -0.8 | -0.7% |
| | M+1 | 90.8 | 87.8 | -3.0 | -3.3% |

Entwicklung der Rohstoffpreise

| EUR/MWh | | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|---------|--------|----------|---------|------|-------|
| Gas | Y+1 | 45.4 | 44.3 | -1.1 | -2.4% |
| | Q+1 | 56.7 | 54.9 | -1.8 | -3.1% |
| TTF | M+1 | 56.9 | 54.9 | -2.0 | -3.5% |
| | Y+1 | 13.8 | 14.4 | 0.6 | +4.4% |
| API2 | Q+1 | 13.5 | 13.6 | 0.1 | +1.1% |
| | M+1 | 12.6 | 13.1 | 0.5 | +3.8% |
| CO2 | Dez 26 | 69.3 | 72.2 | 2.9 | +4.2% |

Marktkommentar

Im Wochenvergleich ist der Spotpreis für Strom in der Schweiz gesunken, unter anderem dank der Wiederinbetriebnahme des Kernkraftwerks Gösgen am 23. März. Auch in Österreich und Norditalien sind die Preise gesunken, doch den stärksten Rückgang verzeichnet Deutschland, was insbesondere auf einen erheblichen Anstieg der Windenergieproduktion zurückzuführen ist. Frankreich hingegen – wo die Nachfrage am deutlichsten angestiegen ist – verzeichnete einen Preisanstieg von 37%, womit der Preis dort weiterhin deutlich unter dem der Nachbarländer liegt. Die Schweiz exportierte mehr Strom nach Italien, importierte aber gleichzeitig mehr aus Frankreich, sodass der Netto-Stromimport mit 266 GWh im Vergleich zur Vorwoche im Wesentlichen unverändert blieb.

In der Regelzone war das markanteste Ereignis der Woche die Aktivierung fast der gesamten TRE-Gebote am Samstag, was die Ausgleichsenergiepreise auf fast -7'000 EUR/MWh drückte. Insgesamt stieg das Unausgeglichenheit um ein Drittel.

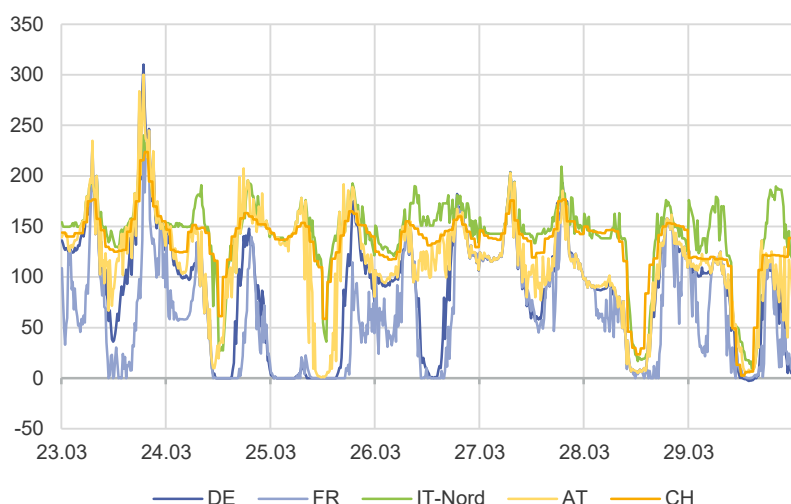
Am Terminmarkt ist der Gaspreis leicht gesunken. Infolgedessen ist der Terminpreis für Strom in allen beobachteten Regionen leicht zurückgegangen, ausser in Frankreich, wo er leicht angestiegen ist, jedoch auf einem vergleichsweise niedrigen Niveau blieb. (Anmerkung: der Frontmonat und das Frontquartal sind nun der Monat Mai bzw. das zweite Quartal 2026)

Der Kohlepreis stieg nur sehr leicht an, während der CO₂-Preis deutlicher zulegte und wieder die Marke von 70 EUR/t überschritt. Trotzdem bleiben die Grenzkosten effiziente Gaskraftwerke weiterhin deutlich über denen von Kohlekraftwerken (siehe Seite 8).

Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 23.03.2026

| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|---------|-------|------|------|---------|-------|
| Base | 132.7 | 87.7 | 64.4 | 142.3 | 114.3 |
| Peak | 140.2 | 79.7 | 52.1 | 149.6 | 116.8 |
| Offpeak | 128.5 | 92.1 | 71.2 | 138.3 | 112.9 |

Markterwartung Base

| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|-----------------|-------|------|------|---------|-------|
| Erwartet Termin | 130.2 | 96.4 | 61.7 | 150.1 | 111.3 |
| Abweichung | +2% | -9% | +4% | -5% | +3% |

Markterwartung Peak

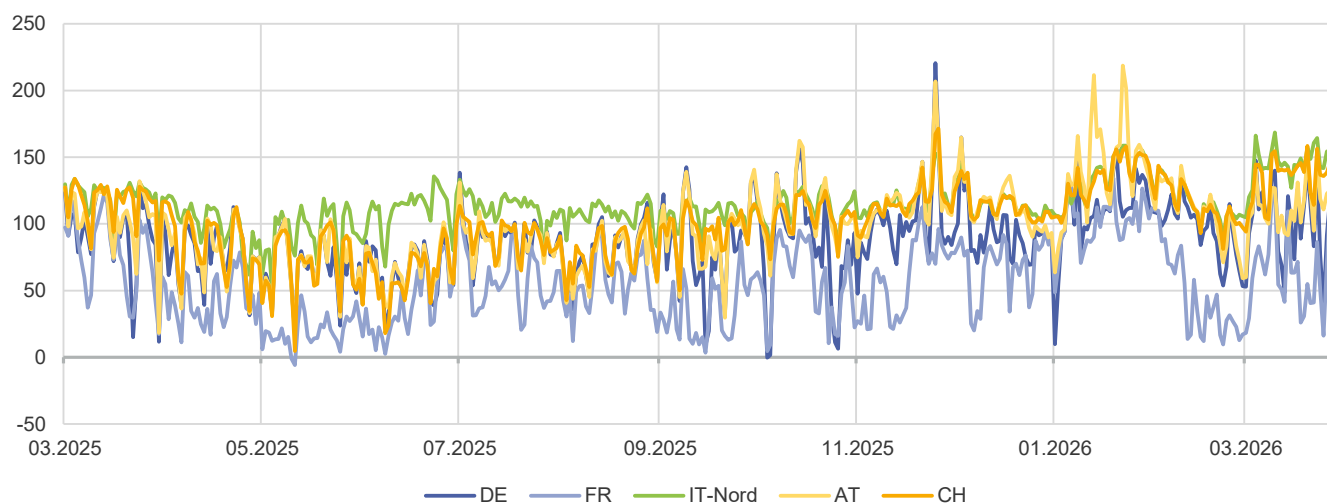
| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|-----------------|-------|------|----|---------|-------|
| Erwartet Termin | 124.3 | 96.2 | - | 152.1 | 124.3 |
| Abweichung | +13% | -17% | - | -2% | -6% |

Tiefe Spotpreisstunden

| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|------------|----|-------|------|---------|-----|
| Stunden <0 | 0 | 12.25 | 10 | 0 | 0 |
| Stunden ~0 | 0 | 21 | 31.5 | 0 | 1.5 |

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

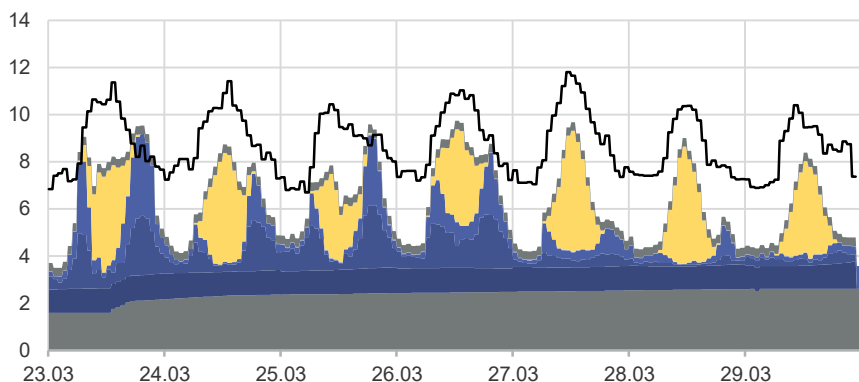
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



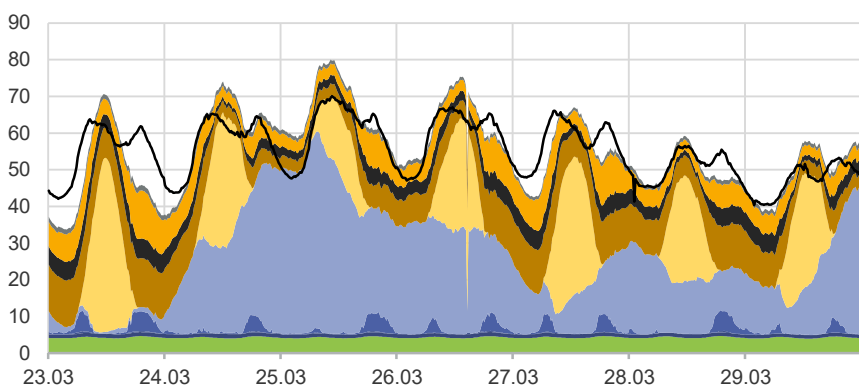
Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

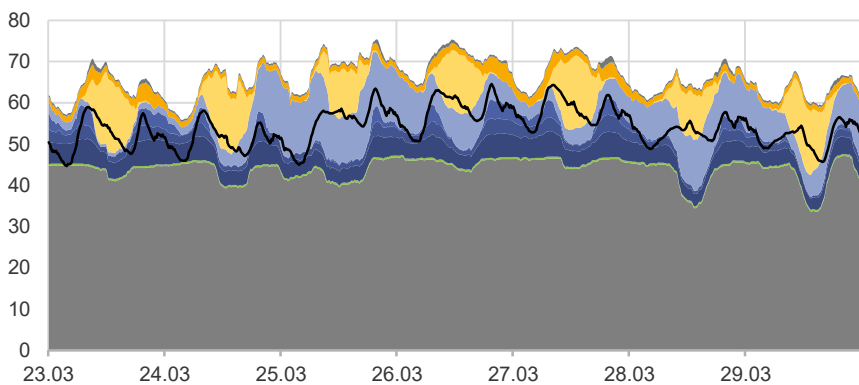
Produktion und Verbrauch CH [GW]



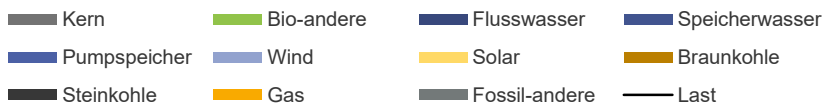
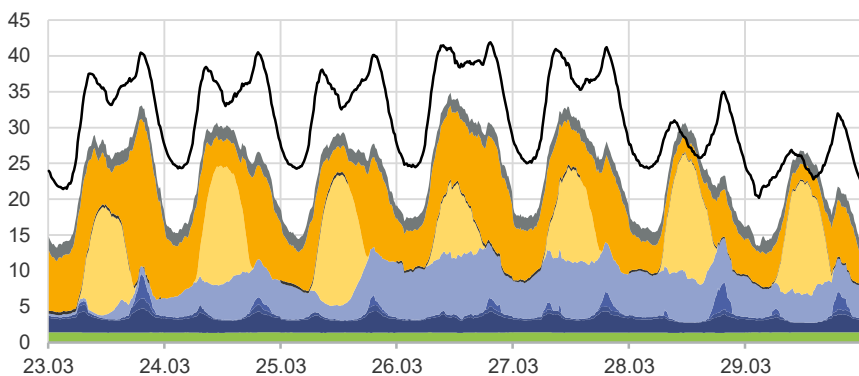
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



Schweiz

| GWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|-----|------|
| Kern | 267 | 399 | 132 | +49% |
| Flusswasser | 189 | 172 | -17 | -9% |
| Speicherwasser | 197 | 131 | -66 | -34% |
| Pumpspeicher | 119 | 113 | -6 | -6% |
| Wind | 3 | 3 | 0 | +15% |
| PV | 215 | 197 | -18 | -8% |
| Thermisch | 60 | 60 | 0 | -1% |
| Last | 1'391 | 1'462 | 71 | +5% |

Deutschland

| GWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|-------|------|
| Bio-andere | 709 | 715 | 6 | +1% |
| Flusswasser | 181 | 172 | -10 | -5% |
| Speicherwasser | 19 | 15 | -4 | -19% |
| Pumpspeicher | 201 | 203 | 2 | +1% |
| Wind | 1'994 | 3'446 | 1'452 | +73% |
| PV | 1'839 | 1'642 | -196 | -11% |
| Braunkohle | 1'793 | 1'397 | -396 | -22% |
| Steinkohle | 684 | 606 | -77 | -11% |
| Gas | 1'123 | 956 | -167 | -15% |
| Fossil-andere | 209 | 185 | -24 | -11% |
| Last | 9'042 | 9'268 | 226 | +2% |

Frankreich

| GWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|------|------|
| Kern | 7'329 | 7'358 | 29 | +0% |
| Bio-andere | 77 | 77 | 0 | -0% |
| Flusswasser | 853 | 741 | -112 | -13% |
| Speicherwasser | 340 | 356 | 16 | +5% |
| Pumpspeicher | 172 | 213 | 41 | +24% |
| Wind | 1'017 | 1'218 | 201 | +20% |
| PV | 790 | 790 | 0 | -0% |
| Gas | 266 | 305 | 40 | +15% |
| Fossil-andere | 72 | 88 | 16 | +22% |
| Last | 8'525 | 9'108 | 583 | +7% |

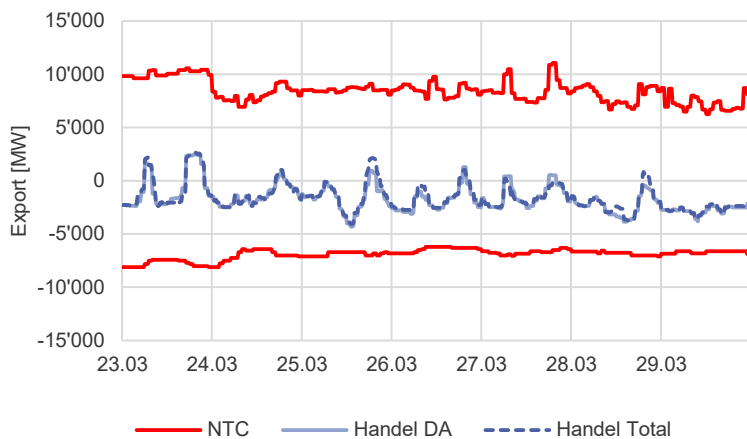
Italien

| GWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|------|------|
| Bio-andere | 231 | 234 | 3 | +1% |
| Flusswasser | 397 | 339 | -58 | -15% |
| Speicherwasser | 72 | 59 | -13 | -18% |
| Pumpspeicher | 26 | 43 | 17 | +68% |
| Wind | 467 | 838 | 372 | +80% |
| PV | 677 | 789 | 112 | +17% |
| Steinkohle | 55 | 38 | -17 | -31% |
| Gas | 1'733 | 1'289 | -444 | -26% |
| Fossil-andere | 316 | 308 | -8 | -3% |
| Last | 5'286 | 5'286 | 1 | +0% |

Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Spot - Grenzaustausch

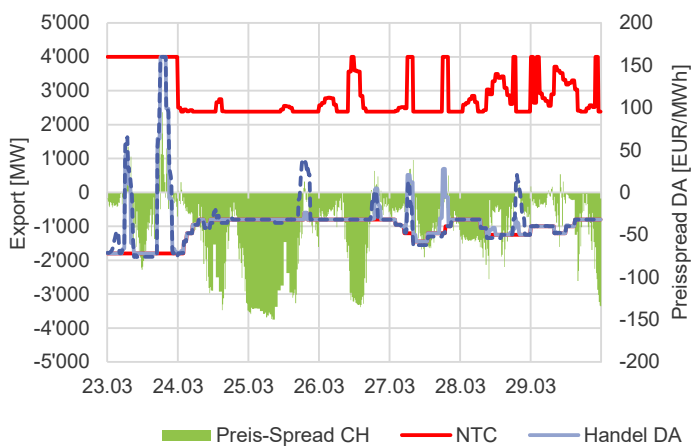
Grenzaustausch



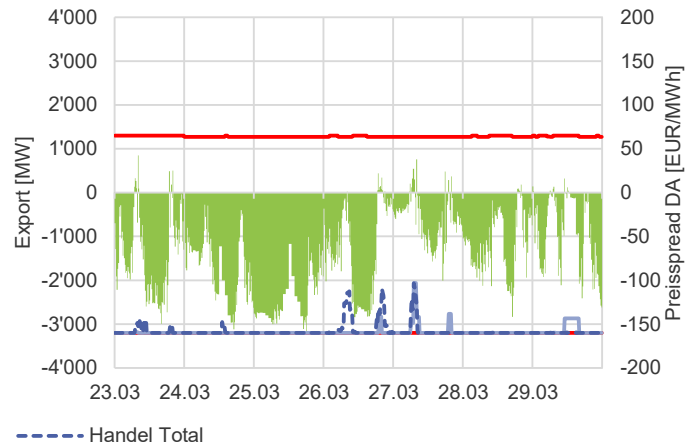
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 23.03.2026

| GWh | DE | FR | IT-Nord | AT | Total |
|----------------|------|------|---------|-----|-------|
| Exporte | 18 | 0 | 484 | 16 | 519 |
| Importe | 159 | 531 | 0 | 95 | 785 |
| Nettoexport | -141 | -531 | 484 | -79 | -266 |
| Vorwoche | -160 | -438 | 417 | -82 | -263 |
| Änderung | 19 | -93 | 68 | 3 | -4 |
| DA Nettoexport | -145 | -533 | 473 | -81 | -286 |
| ID Nettoexport | 4 | 3 | 11 | 2 | 20 |

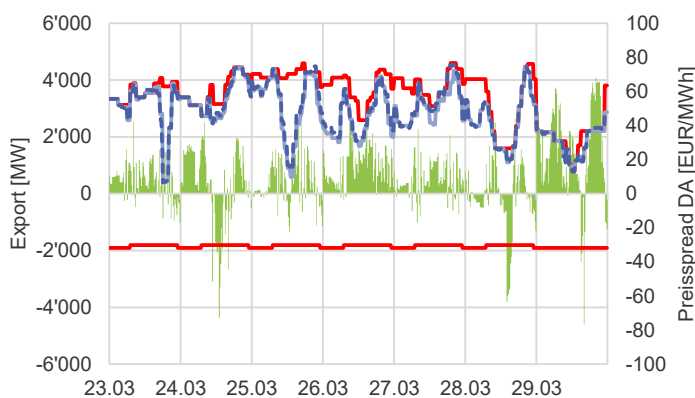
Grenze DE



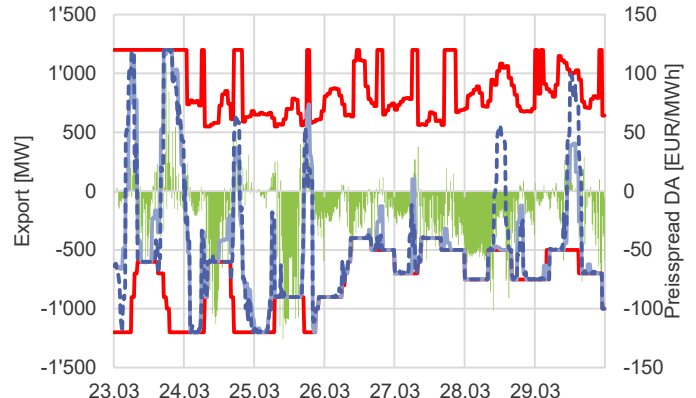
Grenze FR



Grenze IT



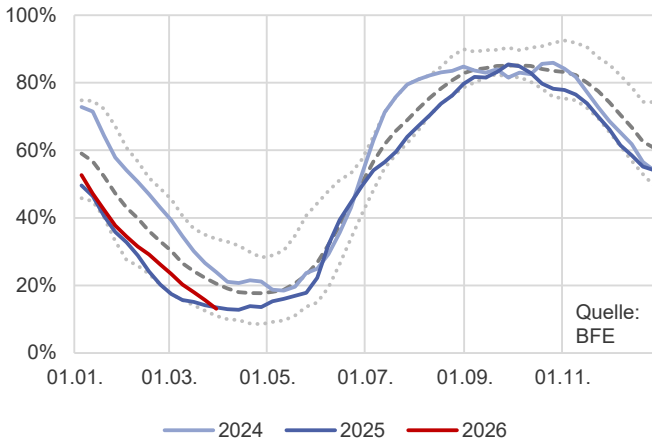
Grenze AT



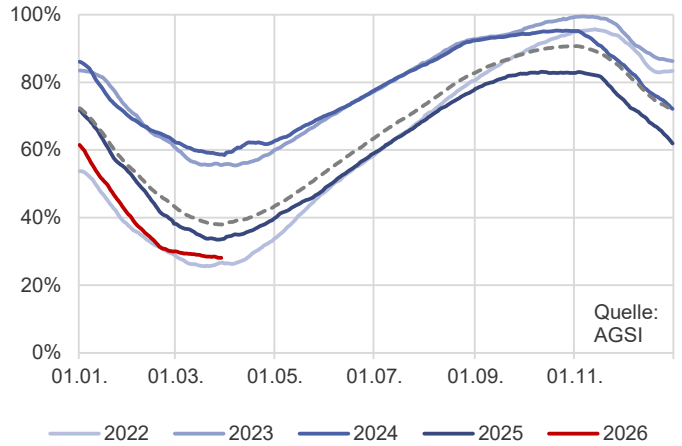
Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Fundamentaldaten

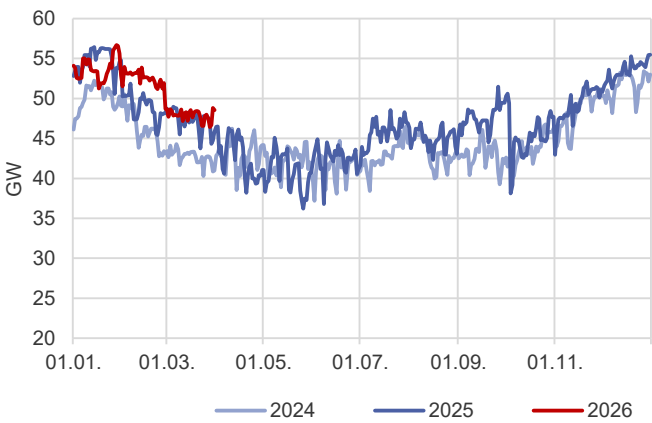
Füllstände Speicherseen CH



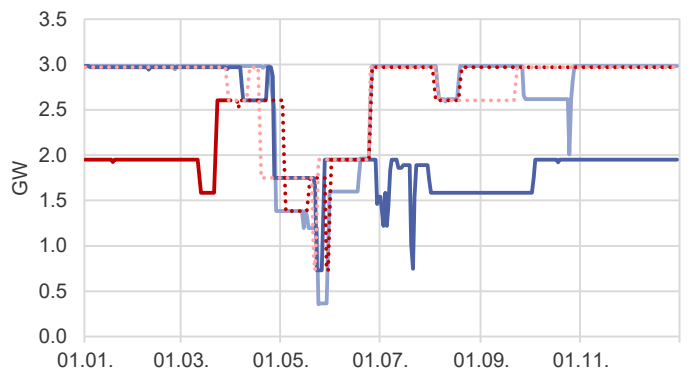
Gasspeicher Füllstände Europa



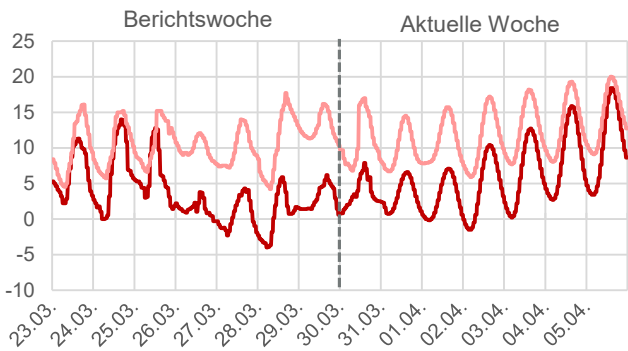
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



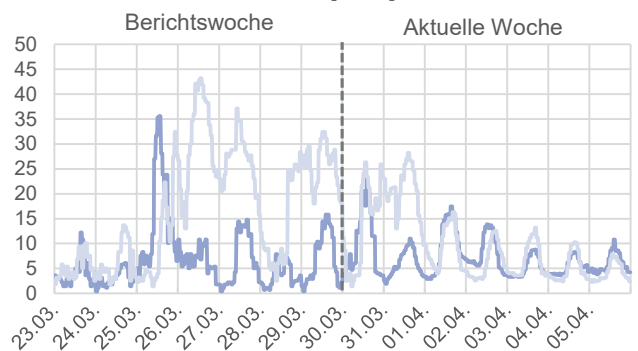
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



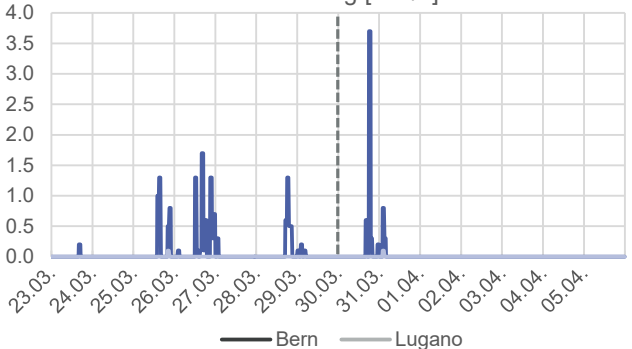
Temperatur [°C]



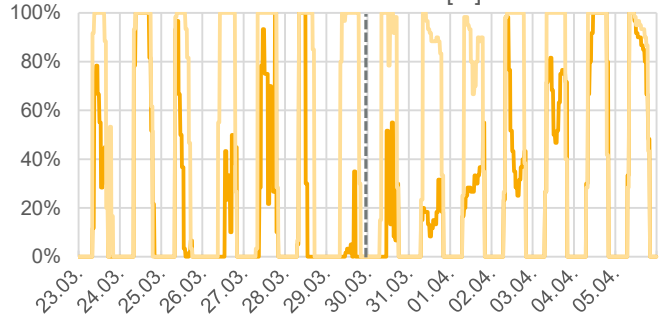
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



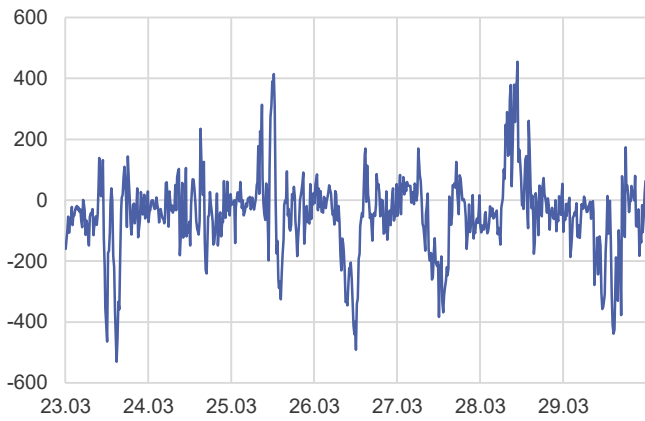
Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Regelzone

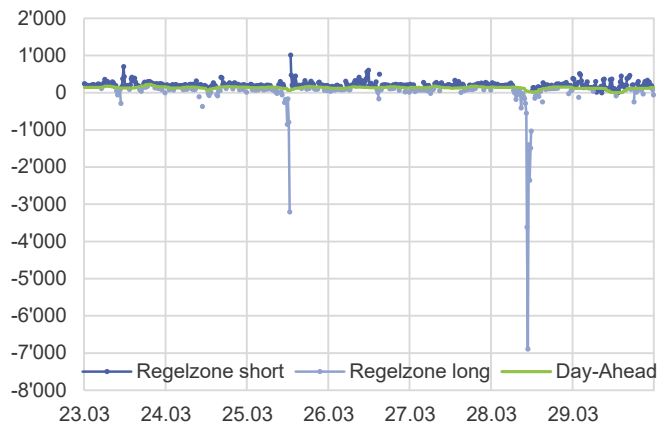
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

| MW | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|-----|------|
| Mittelwert | -17 | -47 | -30 | |
| Mittel absolut | 72 | 95 | 23 | +33% |
| 1% Perzentil | -347 | -429 | -82 | +24% |
| 99% Perzentil | 201 | 357 | 156 | +78% |

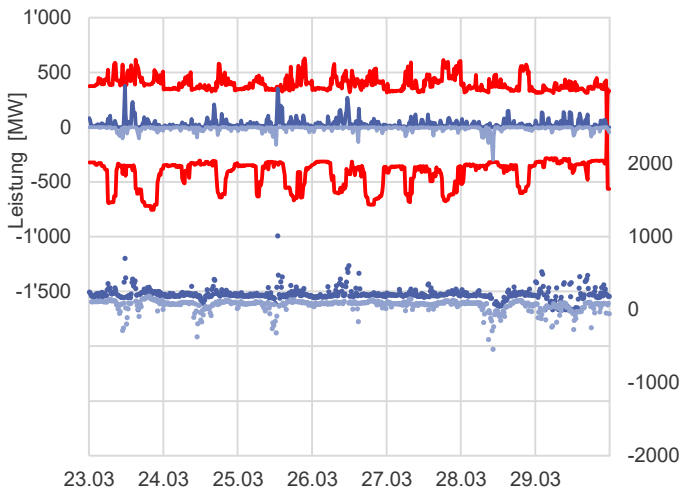
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis

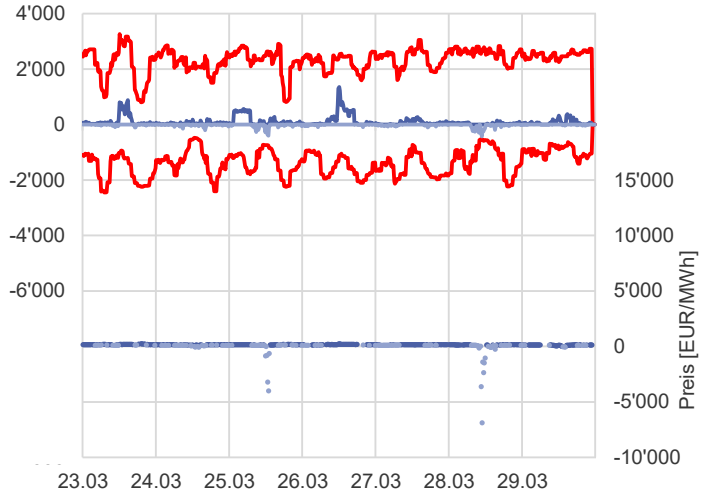
| EUR/MWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|-------------|----------|---------|-----|-------|
| AE short | 215 | 227 | 12 | +6% |
| AE long | 35 | -63 | -98 | -279% |
| Kosten MEUR | 1.7 | 5.0 | 3.2 | +184% |

SRE

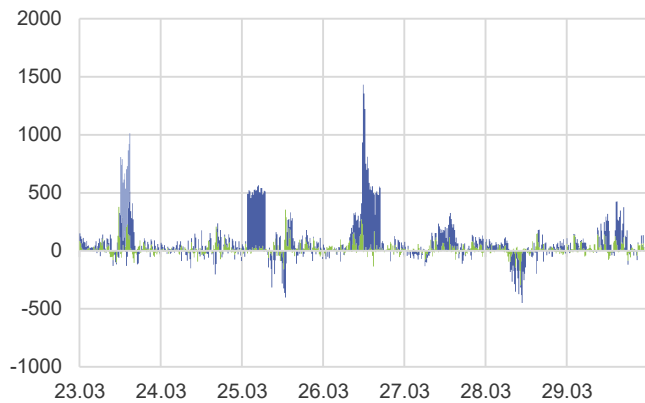


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

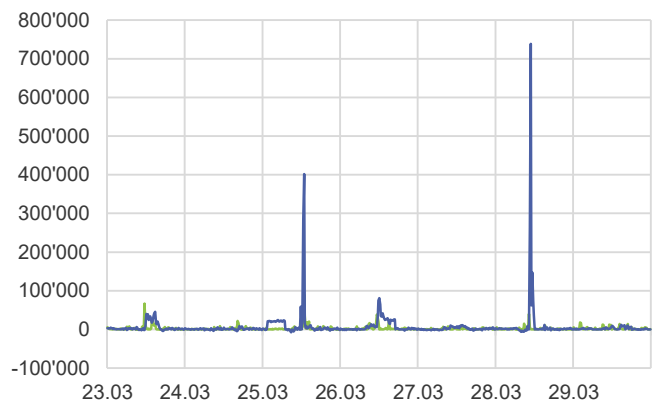


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

Aktivierungen Regelenergie

| GWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|------|-------|
| SRE | 5.8 | 6.6 | 0.7 | +13% |
| TRE | 8.0 | 16.4 | 8.4 | +106% |
| TRE Redispatch | 5.4 | 1.5 | -3.9 | |

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

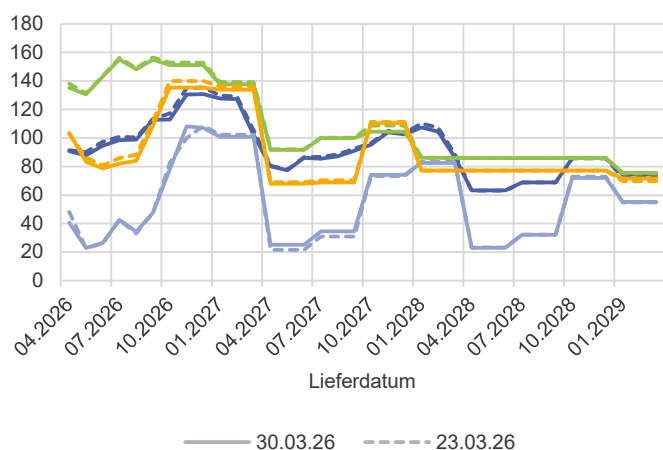
Aktivierungskosten Regelenergie

| Mio.EUR | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|-----------|----------|---------|-----|-------|
| SRE | 1.03 | 1.55 | 0.5 | +50% |
| TRE Total | 1.65 | 4.62 | 3.0 | +180% |

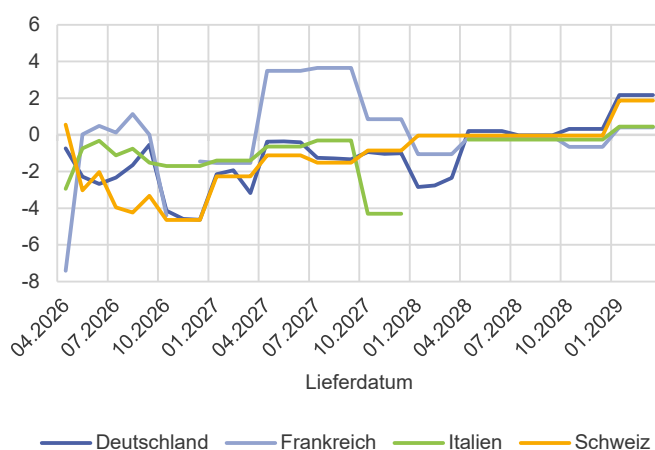
Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

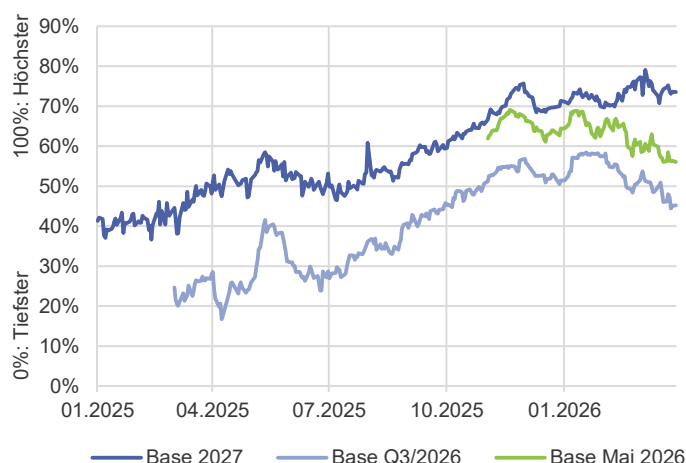
Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



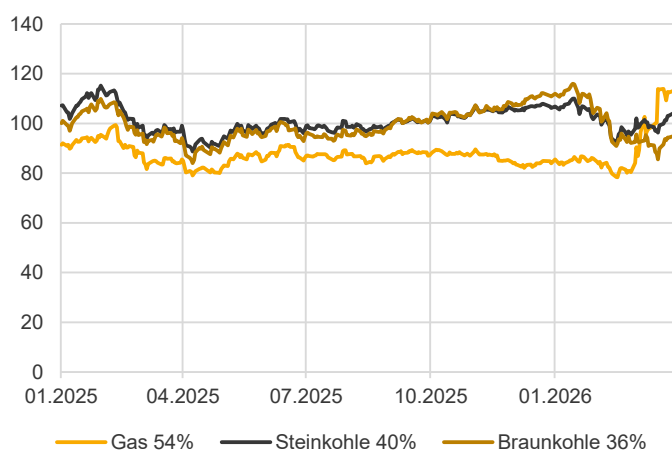
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



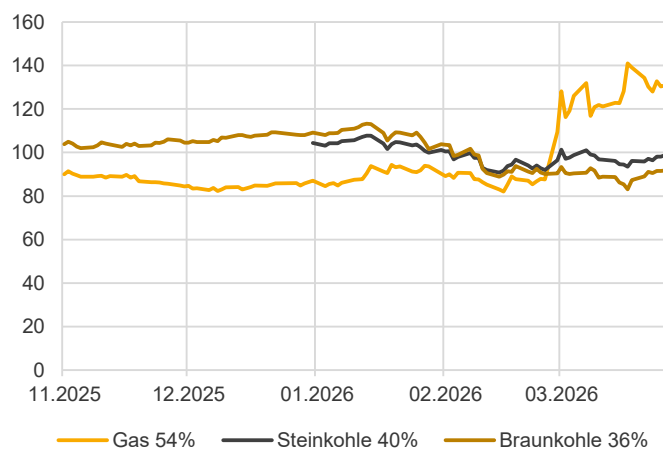
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Mai 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

| EUR/MWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|------|-------|
| Gas 54% | 113.85 | 113.08 | -0.8 | -0.7% |
| Steinkohle 40% | 99.83 | 104.00 | 4.2 | +4.2% |
| Braunkohle 36% | 91.58 | 94.88 | 3.3 | +3.6% |

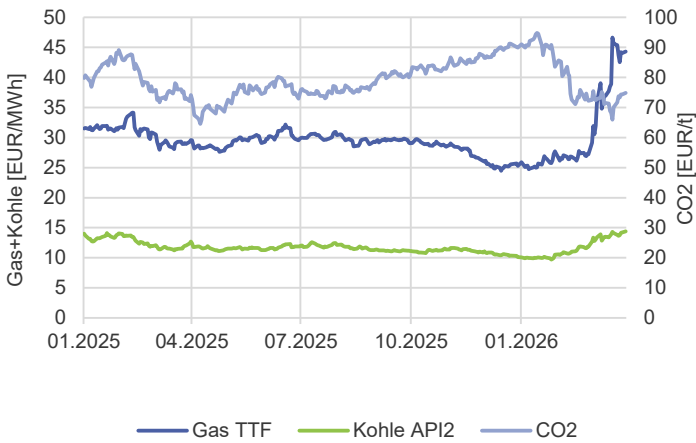
Grenzkosten Frontmonat

| EUR/MWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|------|-------|
| Gas 54% | 134.25 | 131.72 | -2.5 | -1.9% |
| Steinkohle 40% | 95.91 | 100.09 | 4.2 | +4.4% |
| Braunkohle 36% | 89.00 | 92.10 | 3.1 | +3.5% |

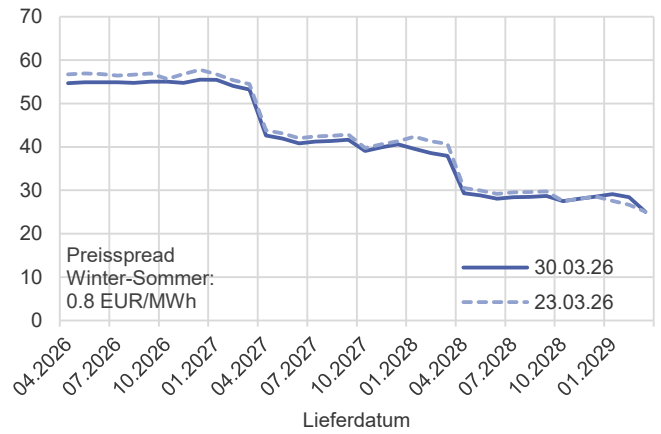
Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Terminpreise - Commodities

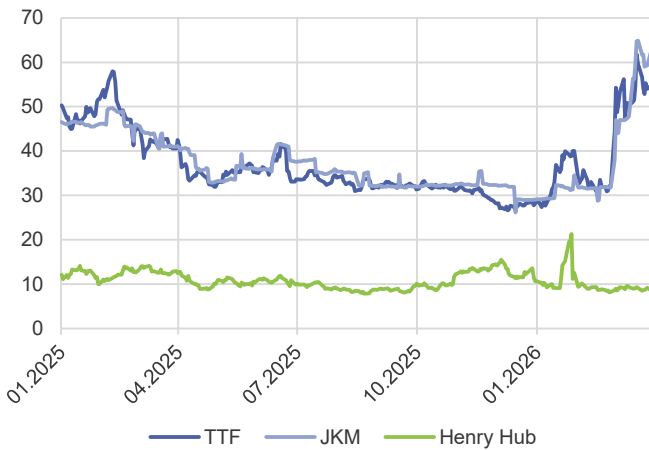
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



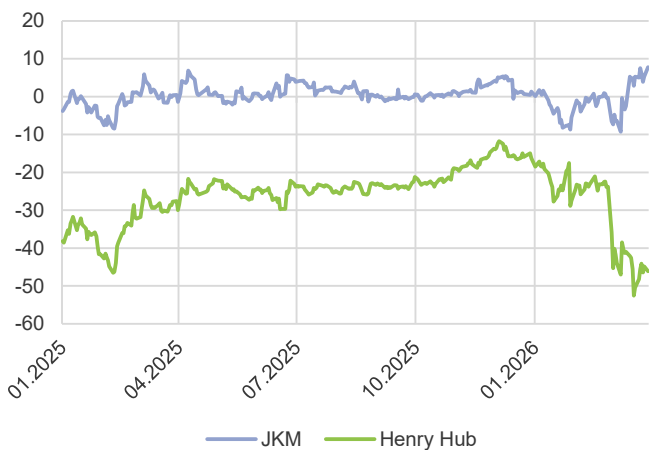
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



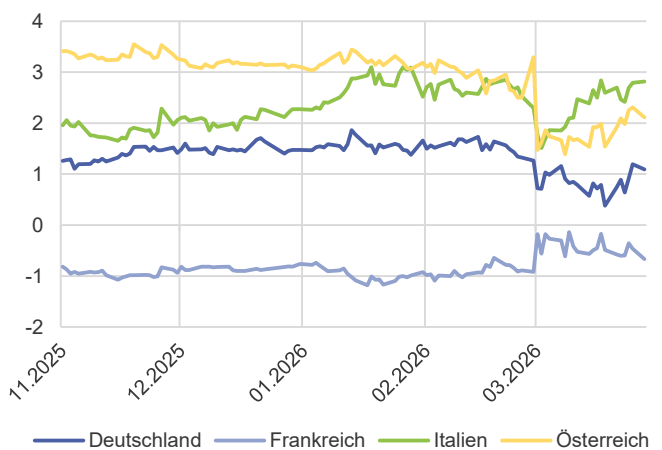
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



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 | 45.4 | 44.3 | -1.1 | -2.4% |
| TTF | Q+1 | 56.7 | 54.9 | -1.8 | -3.1% |
| | M+1 | 56.9 | 54.9 | -2.0 | -3.5% |
| Kohle | Y+1 | 13.8 | 14.4 | 0.6 | +4.4% |
| API2 | Q+1 | 13.5 | 13.6 | 0.1 | +1.1% |
| | M+1 | 12.6 | 13.1 | 0.5 | +3.8% |
| CO2 | Dez 26 | 69.3 | 72.2 | 2.9 | +4.2% |

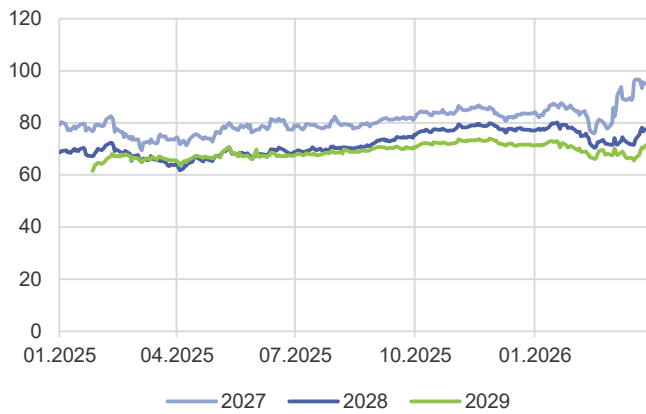
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

| EUR/MWh | | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------|-----|----------|---------|------|------|
| DE-TTF | M+1 | 0.7 | 1.1 | 0.3 | +46% |
| FR-TTF | M+1 | -0.6 | -0.7 | -0.1 | +15% |
| IT-TTF | M+1 | 2.7 | 2.8 | 0.1 | +4% |
| AT-TTF | M+1 | 1.9 | 2.1 | 0.2 | +10% |
| JKM-TTF | M+1 | 5.0 | 7.8 | 3 | +55% |
| HHUB-TTF | M+1 | -48.2 | -46.1 | 2 | -4% |

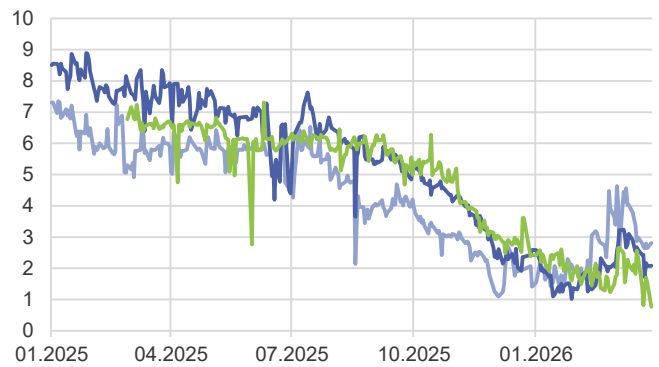
Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

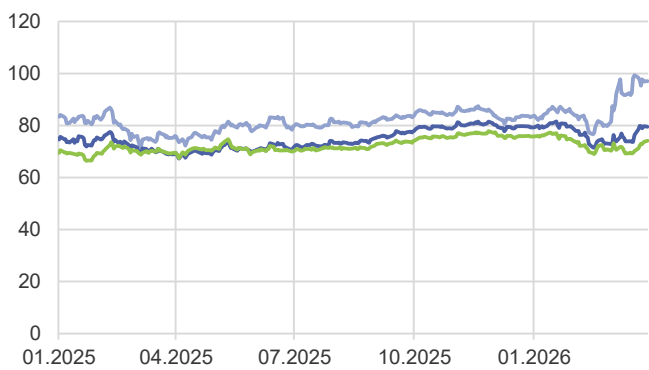
Base Schweiz [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



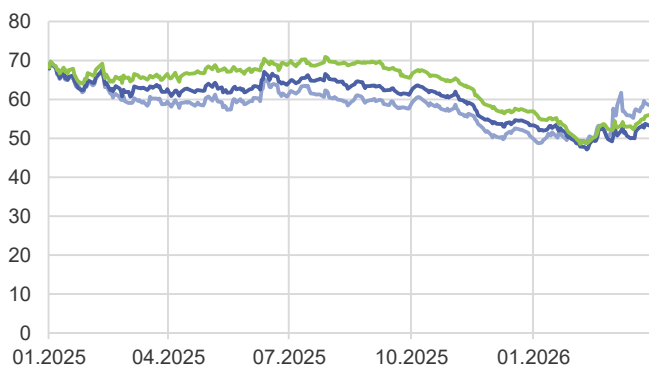
Base Deutschland [EUR/MWh]



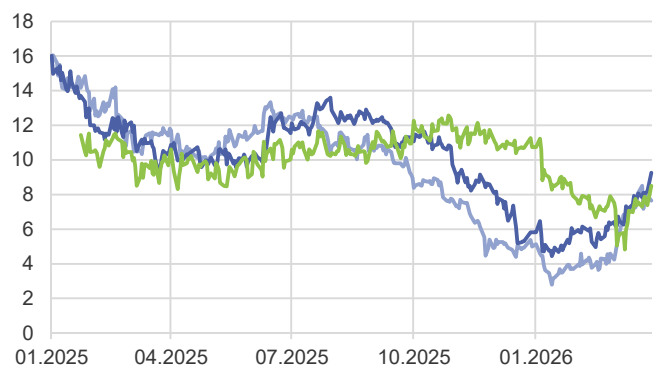
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



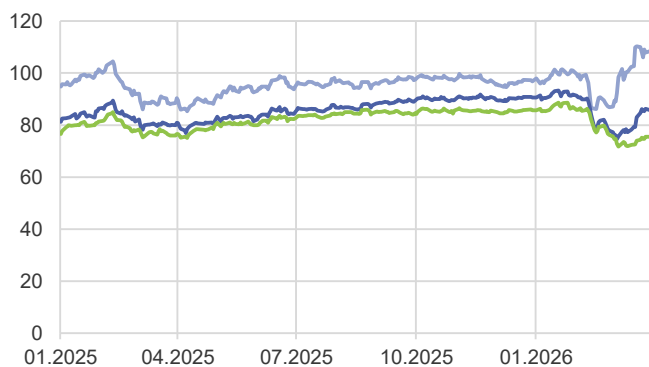
Base Frankreich [EUR/MWh]



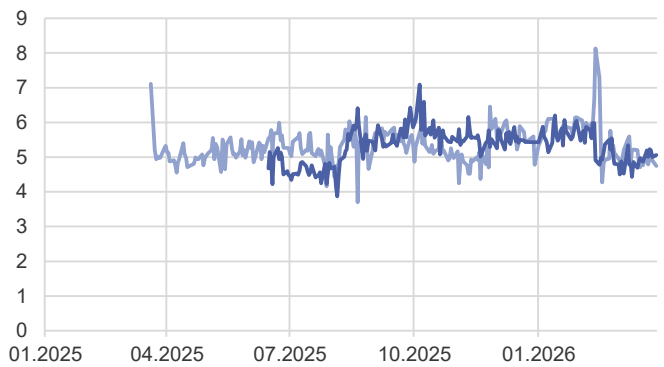
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

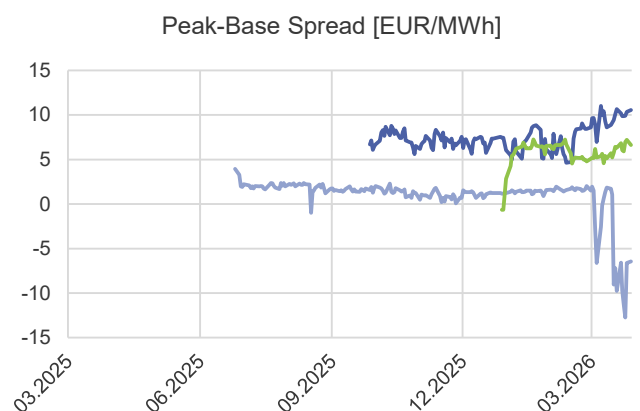
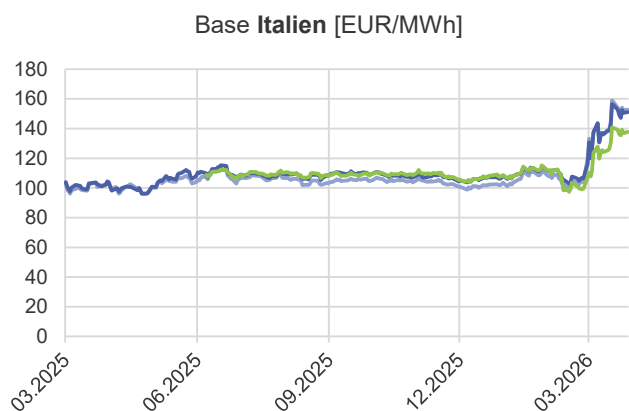
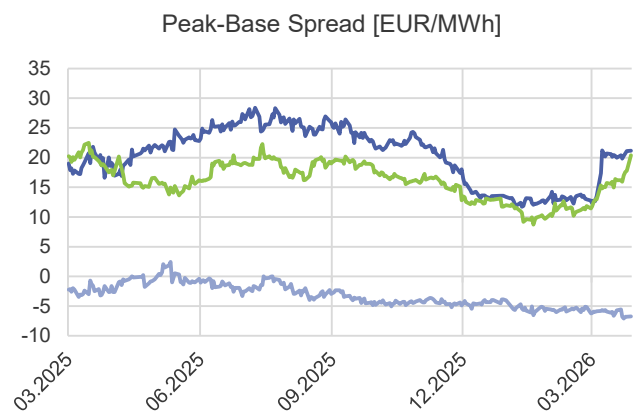
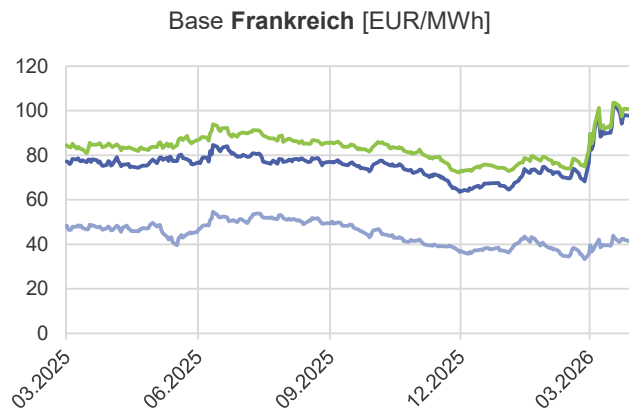
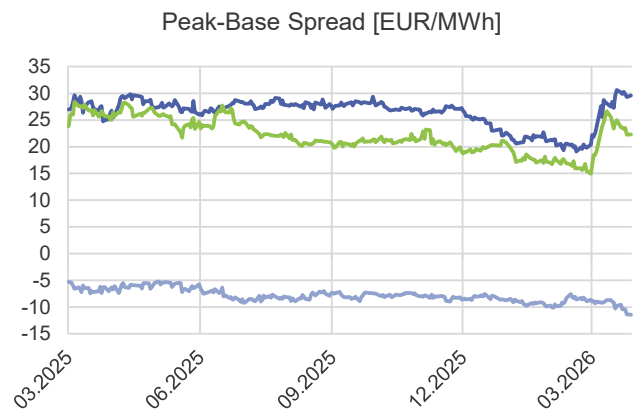
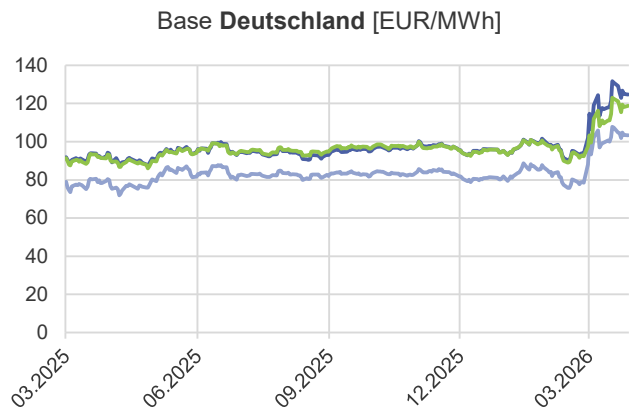
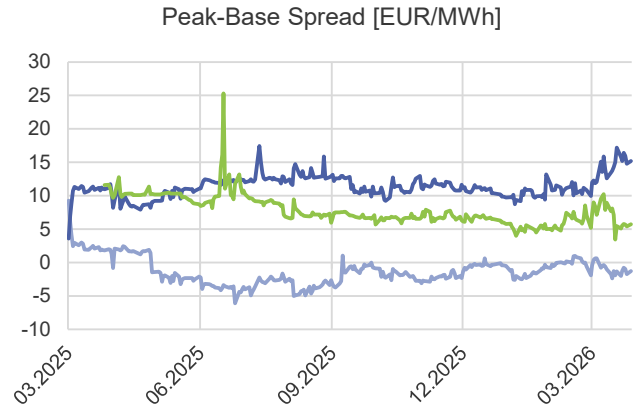
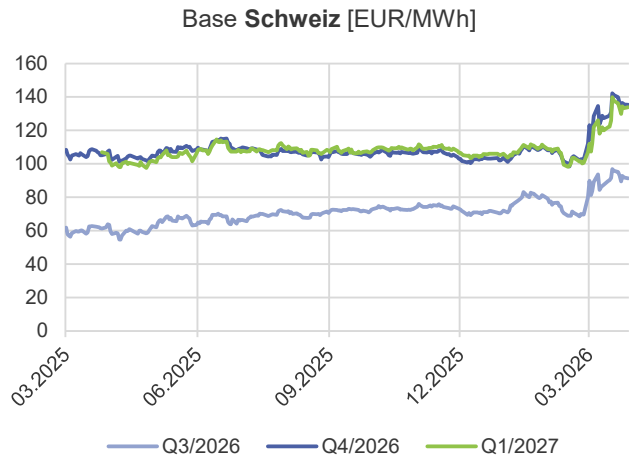


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



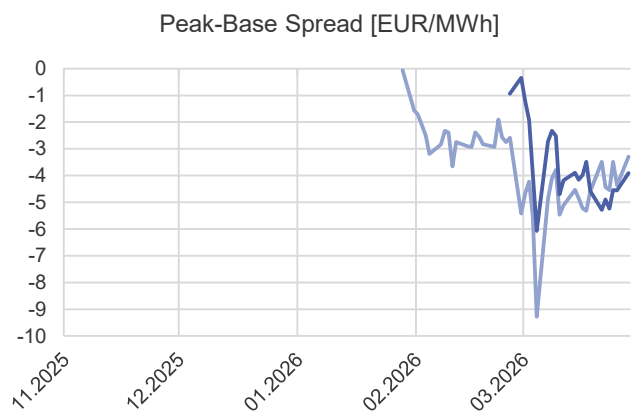
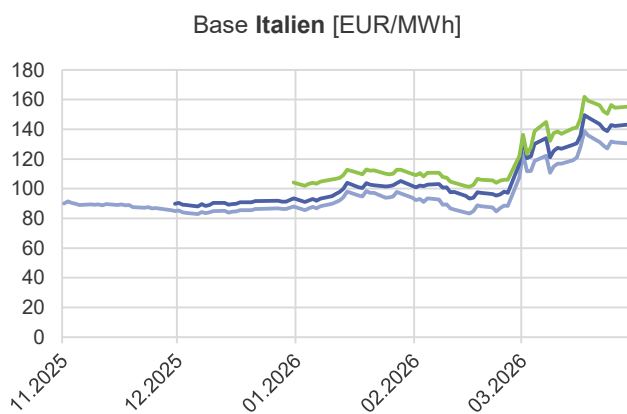
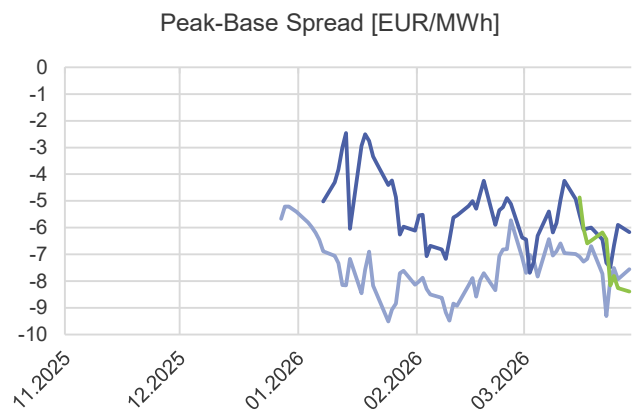
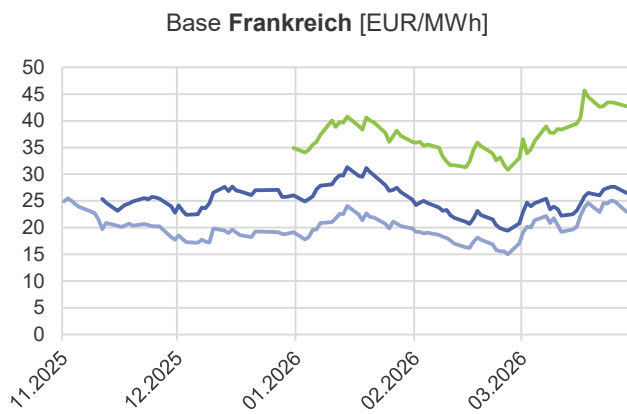
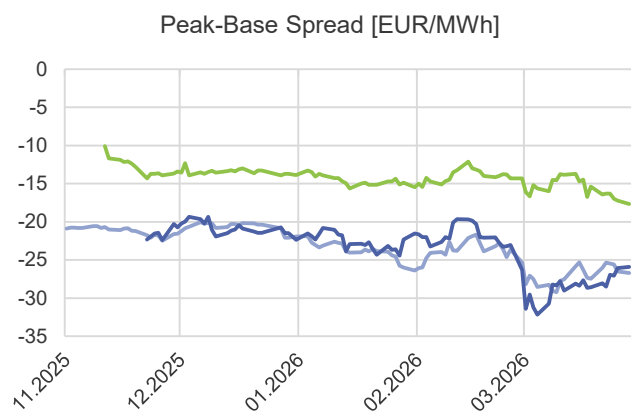
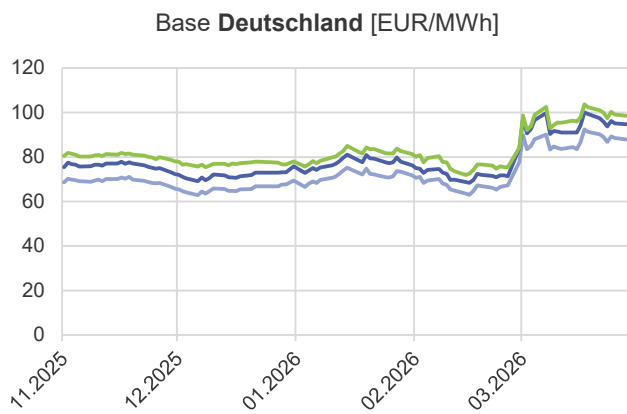
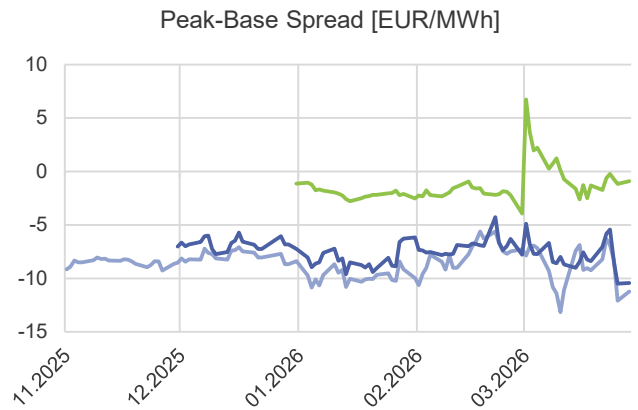
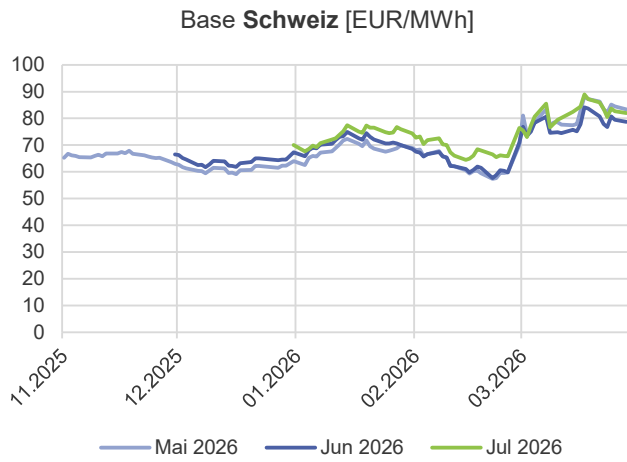
Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte



Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

Termin - Monatsprodukte



Marktbericht vom 31.03.2026 / Rapport de marché du 31.03.2026

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 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. |