



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

**Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom**  
Fachsekretariat

**Commission fédérale de l'électricité ElCom**  
Secrétariat technique

---

# Marktbericht

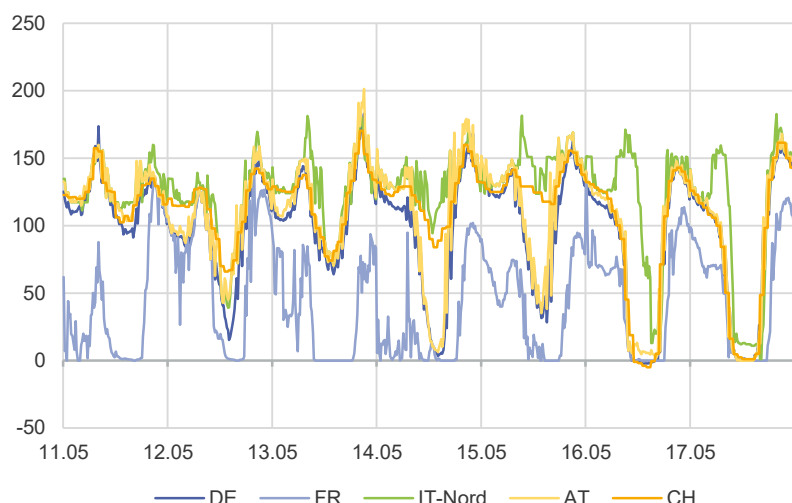
# Rapport de marché

---

# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



### Basepreise der Berichtswoche ab 11.05.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	110.8	98.9	44.0	124.7	106.9
Vorwoche	118.0	113.9	73.9	132.1	111.4
Veränderung	-6%	-13%	-40%	-6%	-4%

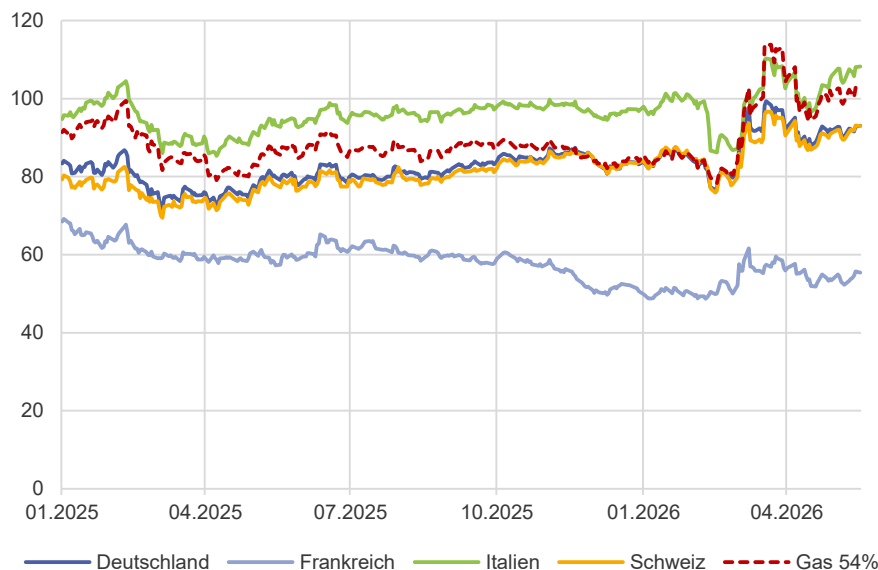
### Peakpreise der Berichtswoche ab 11.05.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	112.1	87.6	19.2	124.3	99.8
Vorwoche	119.0	115.8	77.7	137.8	102.7
Veränderung	-6%	-24%	-75%	-10%	-3%

### Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	104.6	104.0	36.2	125.9	102.9
ab 18.05.2026	-6%	+5%	-18%	+1%	-4%
Folgeweche	84.0	79.6	20.5	130.3	86.8
ab 25.05.2026	-20%	-23%	-43%	+3%	-16%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



### Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	91.5	93.0	1.5	+1.7%
	Q+1	91.0	97.0	6.1	+6.7%
	M+1	85.1	91.2	6.2	+7.3%
DE	Y+1	92.3	93.0	0.7	+0.8%
	Q+1	96.8	100.2	3.3	+3.5%
	M+1	89.6	93.5	3.9	+4.4%
FR	Y+1	53.3	55.4	2.1	+3.9%
	Q+1	42.2	46.2	4.0	+9.5%
	M+1	24.2	25.1	0.9	+3.6%
IT	Y+1	107.5	108.2	0.7	+0.6%
	Q+1	135.6	142.1	6.5	+4.8%
	M+1	126.5	136.0	9.5	+7.5%
AT	Y+1	101.5	103.0	1.5	+1.5%
	Q+1	101.9	105.2	3.3	+3.2%
	M+1	92.1	96.8	4.7	+5.0%

### Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	37.4	38.2	0.8	+2.2%
	Q+1	46.2	50.2	4.0	+8.6%
TTF	M+1	46.3	50.2	3.9	+8.4%
	Y+1	12.5	13.2	0.7	+5.3%
Kohle	Q+1	12.3	12.9	0.6	+4.7%
	M+1	11.5	11.7	0.2	+1.8%
CO2	Dez 26	77.2	75.6	-1.6	-2.1%

## Marktkommentar

Im Wochenvergleich sind die Spotpreise für Strom gesunken. In der Schweiz und in Norditalien betrug der Rückgang 6%, während der Preis in Deutschland um 13% sank. Der Preis in Frankreich sank um 40%, nachdem er sich in der Vorwoche fast versechsfacht hatte. Trotz niedrigerer Temperaturen als in der Vorwoche war es insbesondere der höhere Anteil erneuerbarer Energien, vor allem Windenergie, der den Einsatz fossiler Brennstoffe begrenzte und einen Preisrückgang ermöglichte. Am Wochenende erreichte der Preis in der Schweiz dank der Rückkehr günstigerer Wetterbedingungen seinen Tiefststand. Zu diesem Zeitpunkt näherten sich die Preise der verschiedenen Länder dem Nullpunkt an.

Über die gesamte Woche hinweg importierte die Schweiz 41 GWh.

Das Kraftwerk Beznau 1 wird ab dem 19.05.2026 wieder in Betrieb sein.

In der Regelzone hat die Unausgeglichenheit zugenommen. Am Montag, dem 11. Mai, erforderte ein internationales Redispatch-Ereignis die Aktivierung von tertiärer Regelenergie, was sich in Aktivierungskosten von über 14'000 EUR/15min zwischen 13:00 und 16:00 Uhr niederschlug. Die drei Zeitpunkte, zu denen die Aktivierungskosten am höchsten waren – am Mittwoch, Donnerstag und Sonntag – fielen mit Ausgleichsenergiepreisen zusammen, die fast 600 EUR/MWh erreichten und bzw. bis auf -700 EUR/MWh fielen. Die Kosten für Ausgleichsenergie sind jedoch insgesamt um 15% gesunken.

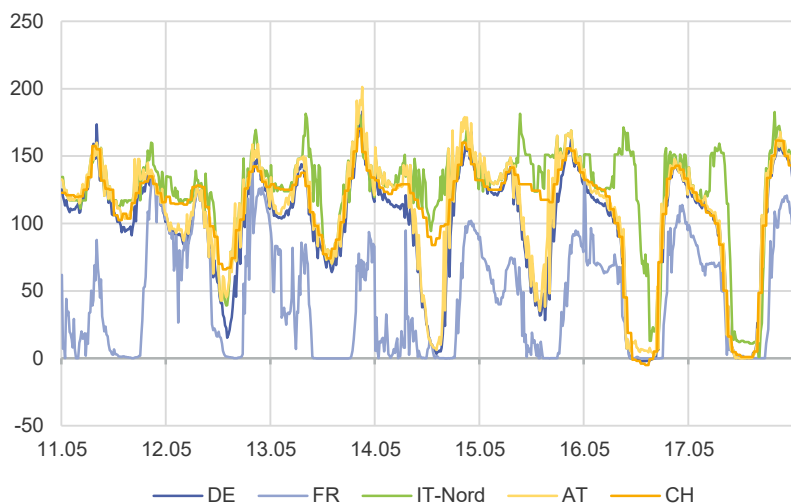
Am Terminmarkt stiegen die Gaspreise für den Frontmonat und das Frontquartal um rund 8.5%, während das Frontjahr nur um 2% zulegte. Längere Laufzeiten blieben stabil, wie aus der Forward Curve Gas TTF (Seite 9) ersichtlich ist. Die Terminpreise für Strom folgten in der Schweiz, in Deutschland, Italien und Österreich dem gleichen Muster. Lediglich die französischen Preise weichen davon ab, wobei das Frontjahr stärker anstieg als der Frontmonat und das Frontquartal um fast 10% zulegte. Die französischen Preise bleiben deutlich unter denen der anderen dargestellten Länder.

Der Frontmonat des asiatischen Gas-Benchmarks – der JKM – liegt um mehr als 5 EUR/MWh über seinem europäischen Pendant, dem TTF. Dies könnte einige Tanker dazu veranlassen, LNG eher nach Asien als nach Europa zu liefern.

# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



### Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 11.05.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	110.8	98.9	44.0	124.7	106.9
Peak	112.1	87.6	19.2	124.3	99.8
Offpeak	110.0	105.1	57.8	124.9	110.9

### Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	92.3	86.0	31.7	112.3	92.5
Abweichung	+20%	+15%	+39%	+11%	+16%

### Markterwartung Peak

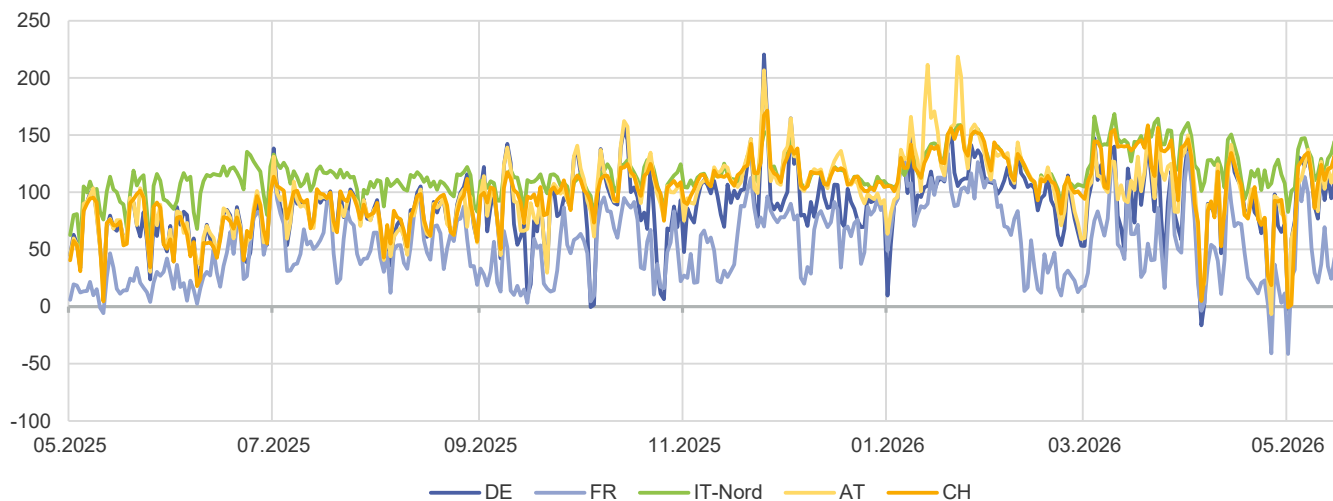
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	72.3	69.8	-	103.0	70.7
Abweichung	+55%	+26%	-	+21%	+41%

### Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	5	5.25	13.25	0	1.5
Stunden ~0	6	8.75	46.5	0.5	4.5

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

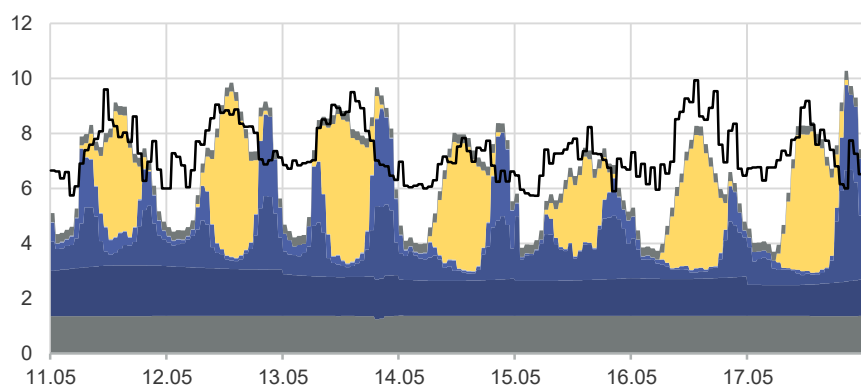
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



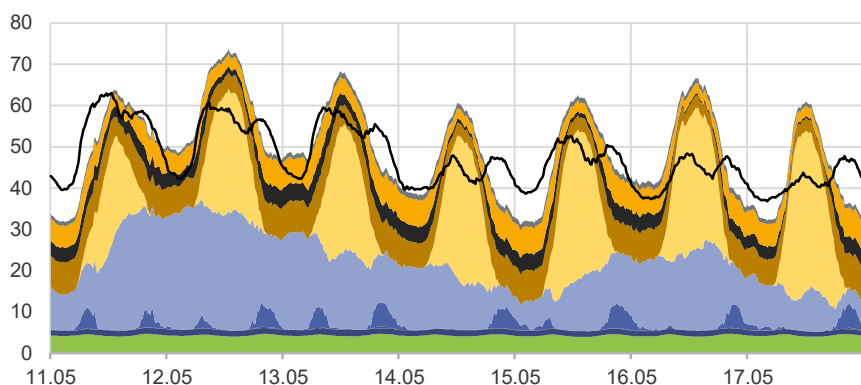
# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Spot - Produktion + Verbrauch

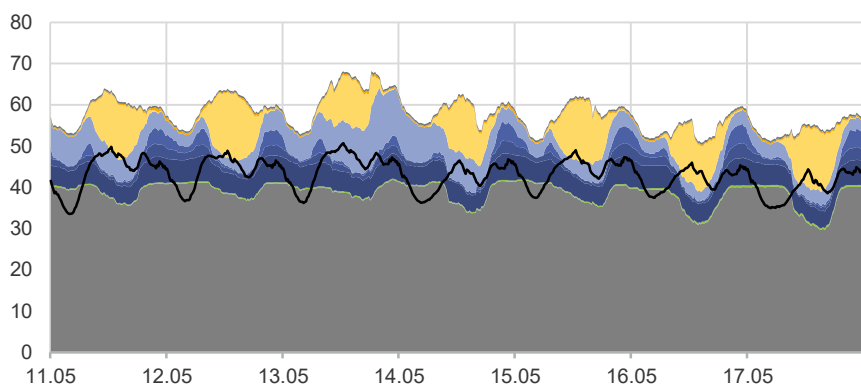
Produktion und Verbrauch CH [GW]



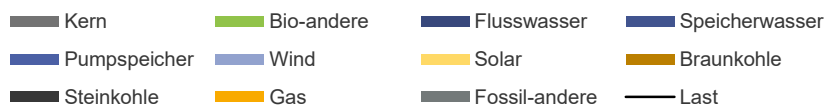
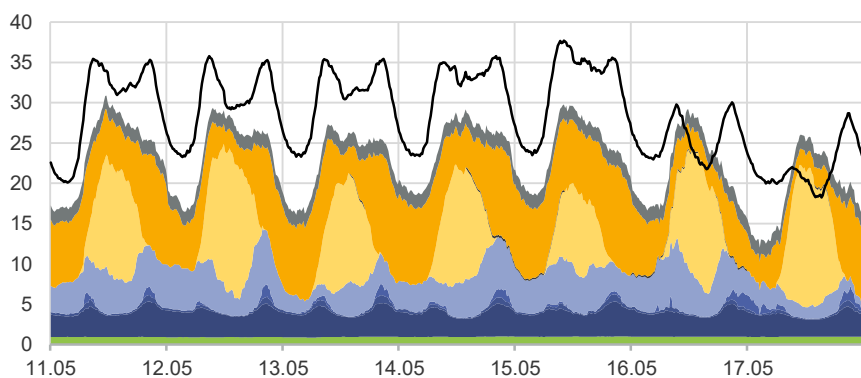
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



## Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	231	229	-3	-1%
Flusswasser	270	242	-28	-10%
Speicherwasser	267	189	-78	-29%
Pumpspeicher	217	114	-103	-47%
Wind	2	3	1	+67%
PV	235	278	43	+19%
Thermisch	55	55	0	+0%
Last	1'196	1'234	37	+3%

## Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	723	720	-3	-0%
Flusswasser	244	229	-15	-6%
Speicherwasser	26	13	-13	-51%
Pumpspeicher	197	213	17	+8%
Wind	1'192	2'615	1'423	+119%
PV	2'040	1'983	-56	-3%
Braunkohle	1'236	1'041	-195	-16%
Steinkohle	548	507	-41	-7%
Gas	939	825	-114	-12%
Fossil-andere	208	196	-13	-6%
Last	8'564	7'976	-588	-7%

## Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'445	6'479	35	+1%
Bio-andere	53	57	3	+6%
Flusswasser	884	872	-12	-1%
Speicherwasser	286	265	-21	-7%
Pumpspeicher	210	211	2	+1%
Wind	574	863	289	+50%
PV	785	851	67	+9%
Gas	112	64	-48	-43%
Fossil-andere	78	75	-3	-3%
Last	7'033	7'236	203	+3%

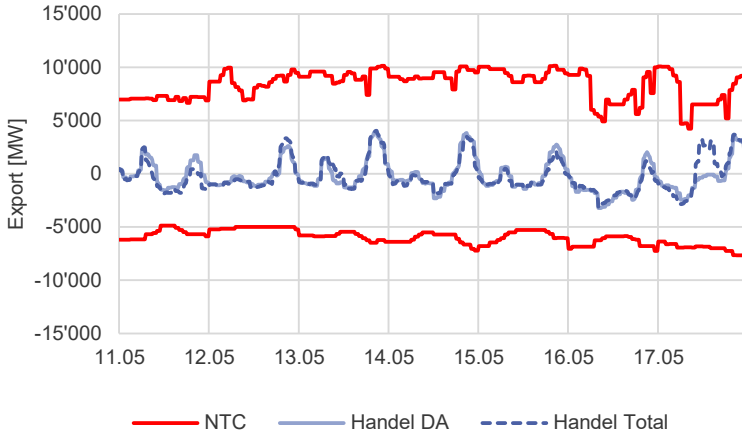
## Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	164	159	-4	-3%
Flusswasser	514	516	2	+0%
Speicherwasser	63	55	-9	-14%
Pumpspeicher	37	40	3	+7%
Wind	344	688	344	+100%
PV	741	879	138	+19%
Steinkohle	8	9	1	+10%
Gas	1'644	1'198	-446	-27%
Fossil-andere	309	295	-15	-5%
Last	4'848	4'790	-57	-1%

# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Spot - Grenzaustausch

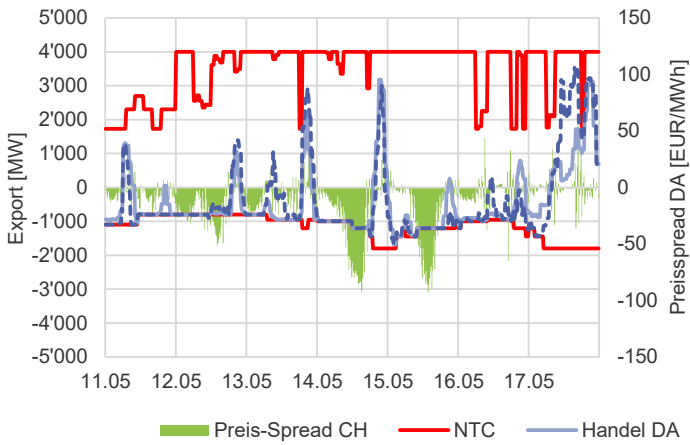
Grenzaustausch



Grenzaustausch der Berichtswoche ab 11.05.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	55	0	400	55	510
Importe	123	391	1	37	552
Nettoexport	-68	-391	399	18	-41
Vorwoche	44	-450	472	57	122
Änderung	-112	59	-72	-38	-163
DA Nettoexport	-79	-391	396	38	-36
ID Nettoexport	11	0	3	-19	-6

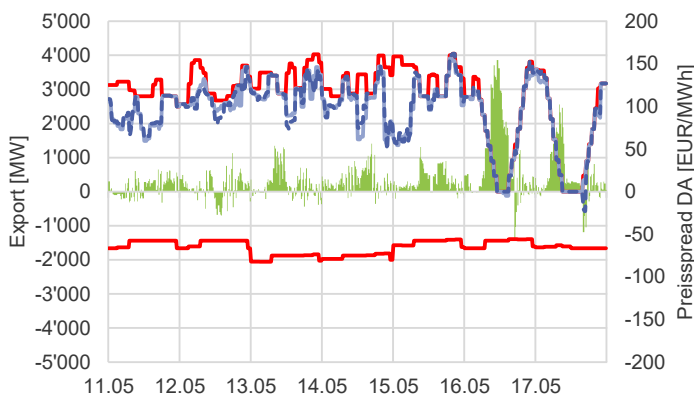
Grenze DE



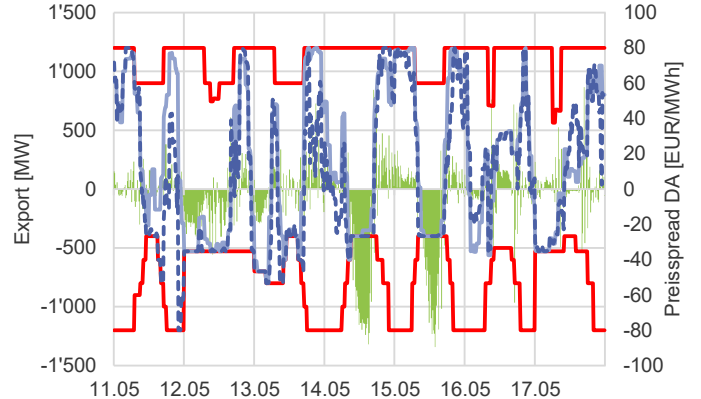
Grenze FR



Grenze IT



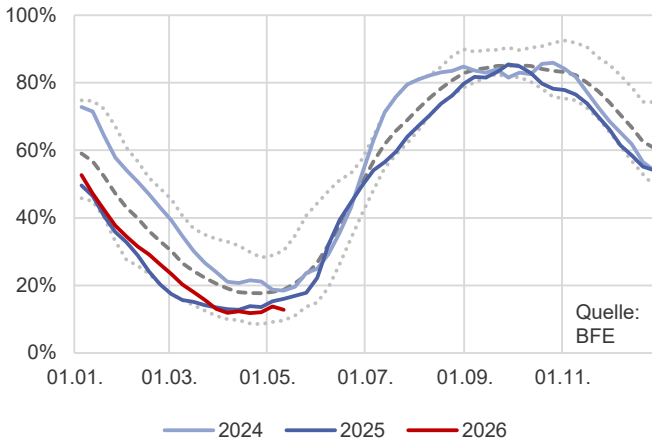
Grenze AT



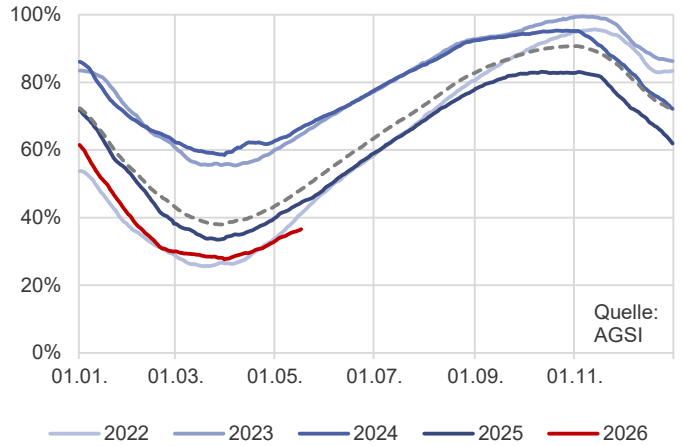
# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Fundamentaldaten

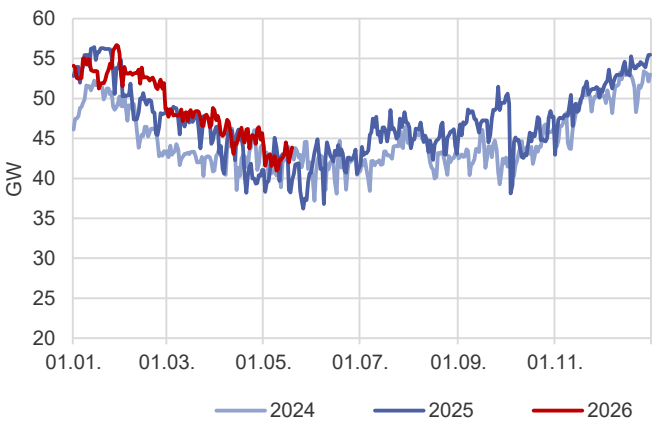
Füllstände Speicherseen CH



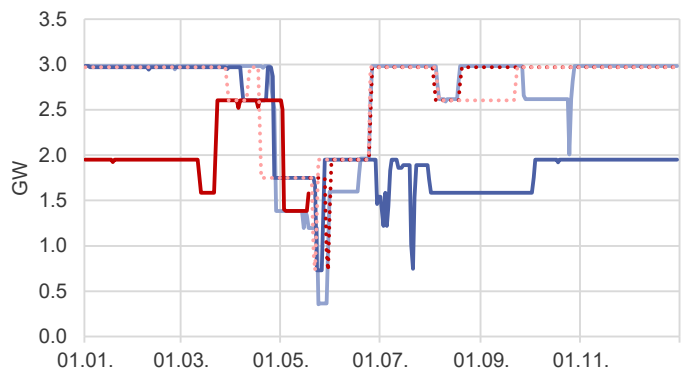
Gasspeicher Füllstände Europa



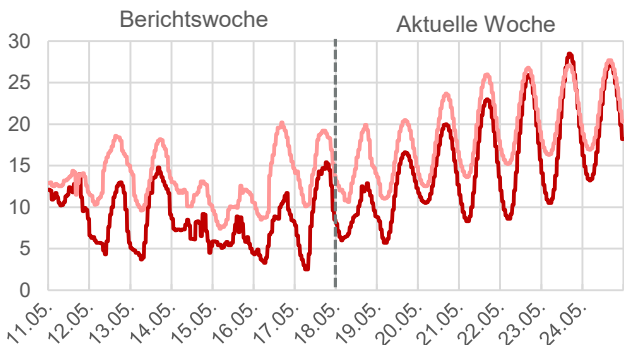
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



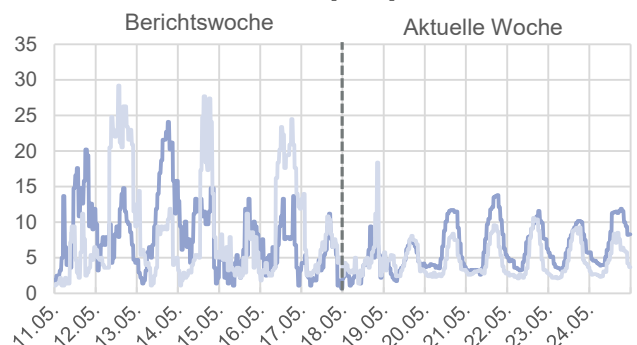
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



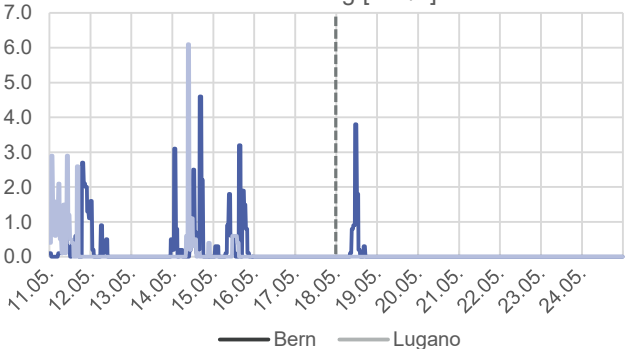
Temperatur [°C]



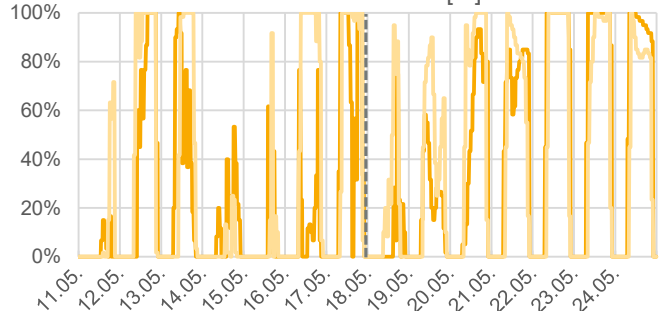
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



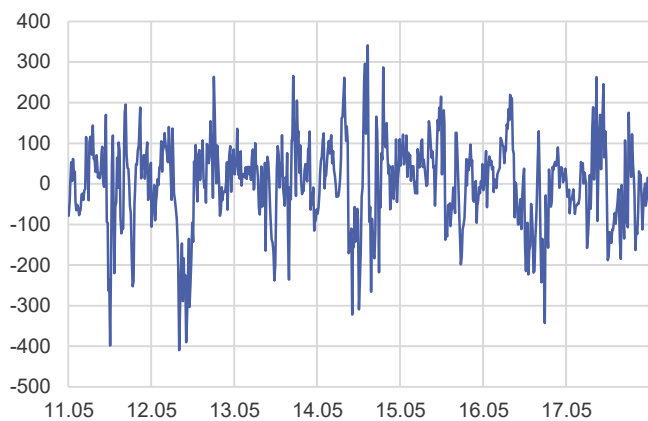
Sonnenscheindauer [%]



# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Regelzone

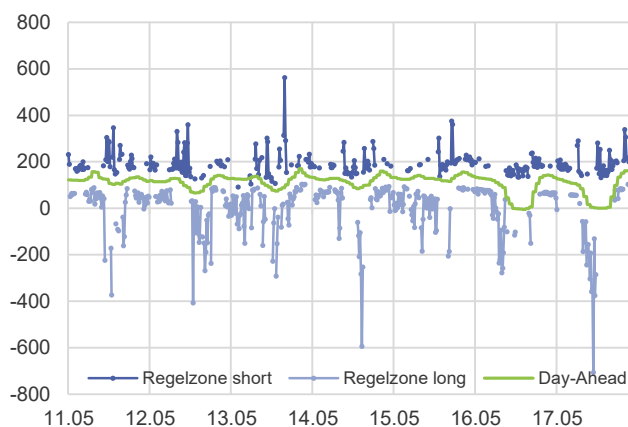
Unausgeglichenheit [MW]



**Unausgeglichenheit**

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-27	1	28	
Mittel absolut	74	82	8	+11%
1% Perzentil	-312	-305	7	-2%
99% Perzentil	215	255	40	+19%

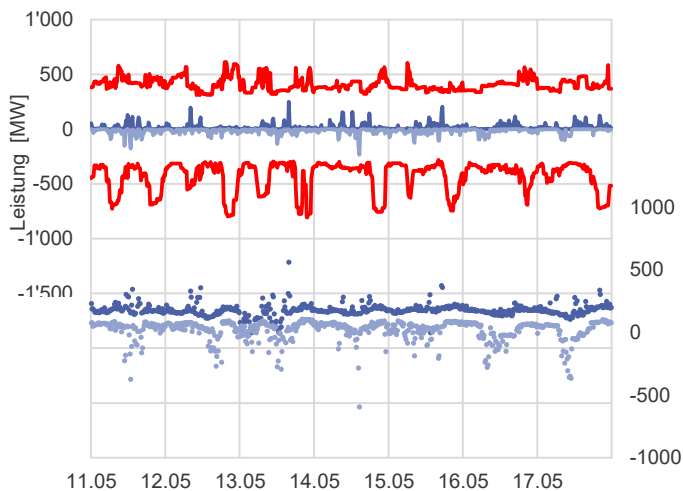
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



**Ausgleichsenergiepreis**

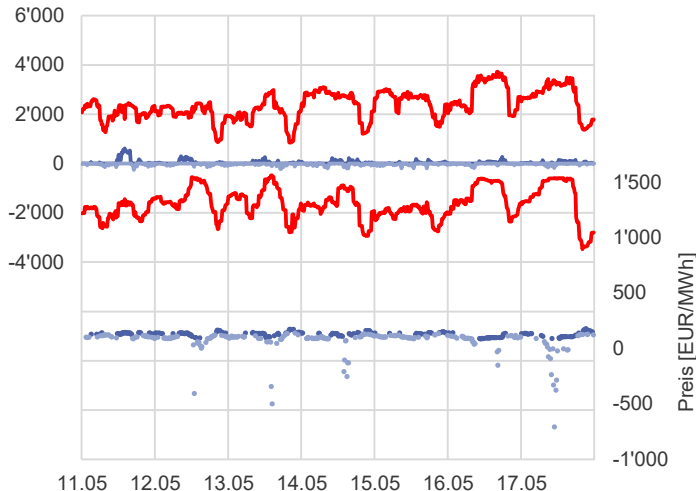
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	208	194	-14	-7%
AE long	40	3	-37	-93%
Kosten MEUR	2.0	1.7	-0.3	-15%

SRE

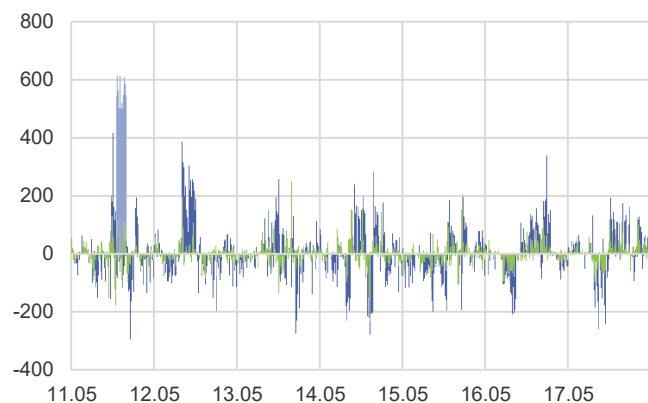


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

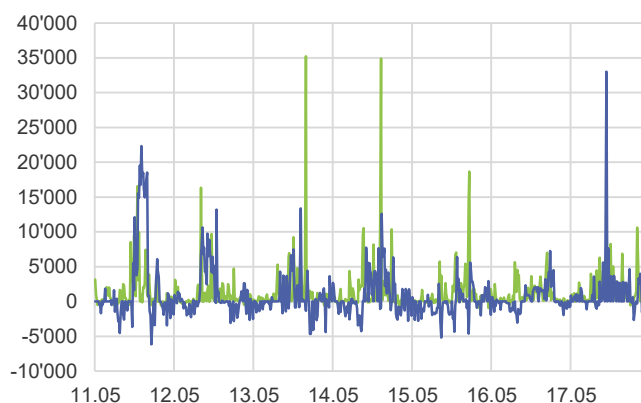


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

**Aktivierungen Regelenergie**

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.3	5.5	0.2	+5%
TRE	7.5	8.0	0.5	+7%
TRE Redispatch	4.5	1.5	-3.0	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

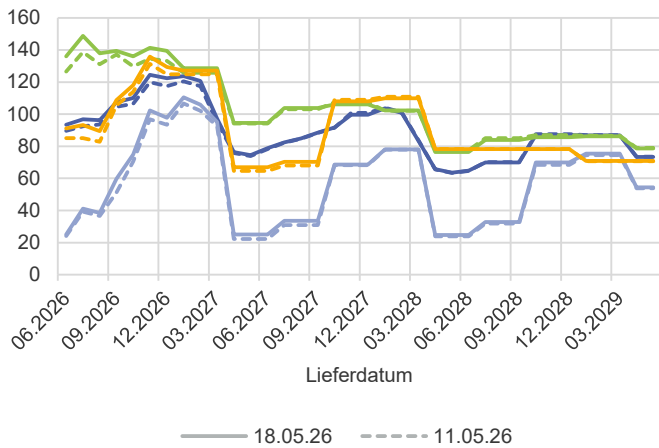
**Aktivierungskosten Regelenergie**

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.94	0.83	-0.1	-12%
TRE Total	2.63	0.57	-2.1	-78%

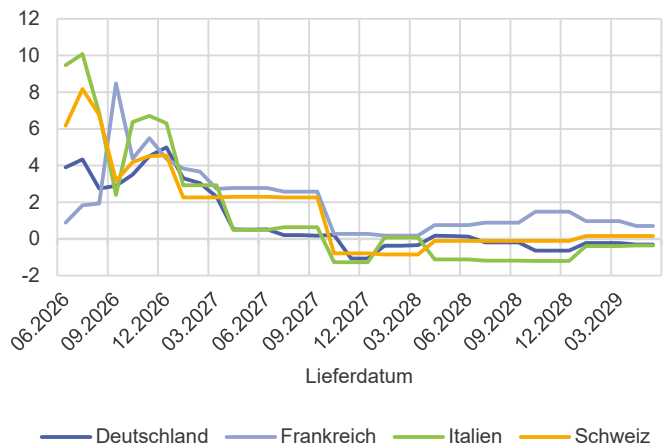
# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



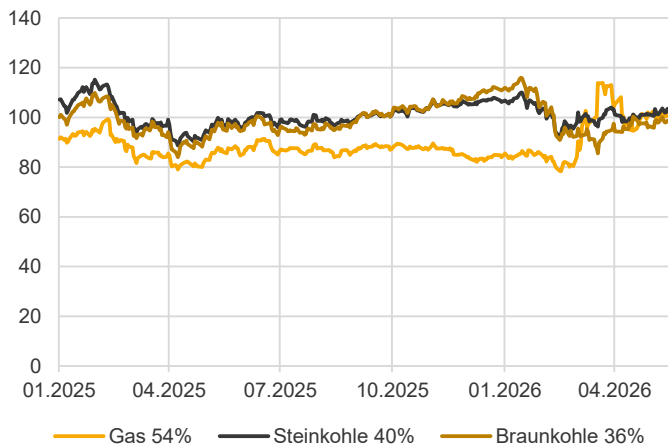
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



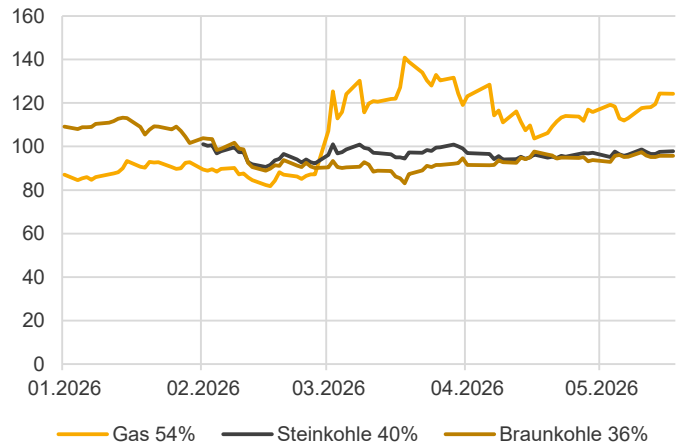
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Jun 2026 [EUR/MWh]



### Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	102.34	103.21	0.9	+0.9%
Steinkohle 40%	103.62	103.93	0.3	+0.3%
Braunkohle 36%	100.20	98.52	-1.7	-1.7%

### Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	117.68	124.25	6.6	+5.6%
Steinkohle 40%	98.63	97.78	-0.8	-0.9%
Braunkohle 36%	97.35	95.67	-1.7	-1.7%

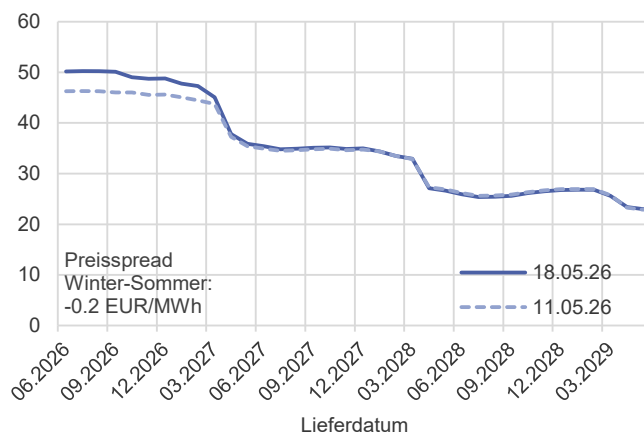
# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Terminpreise - Commodities

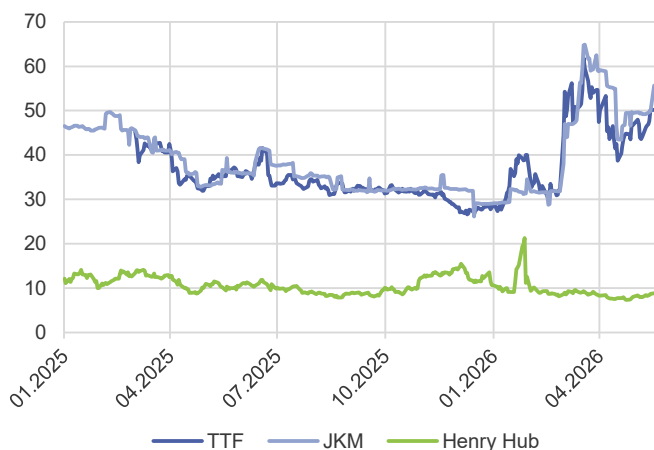
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



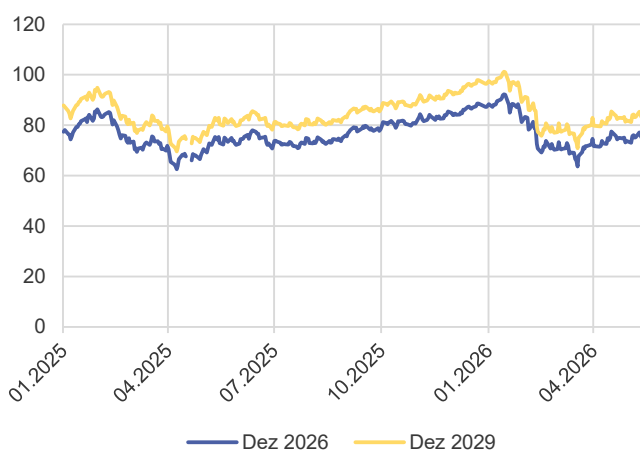
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



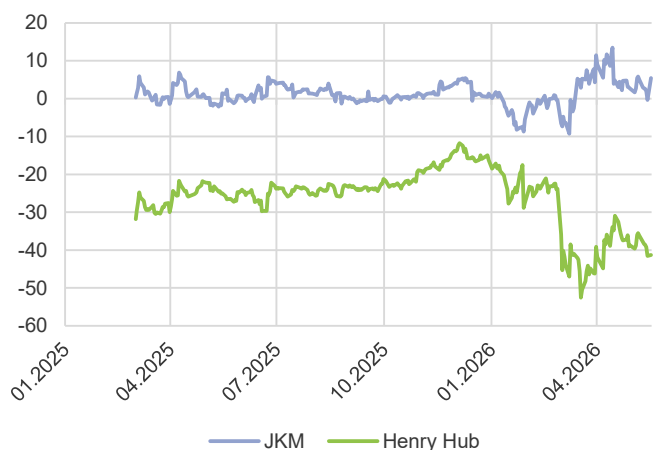
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



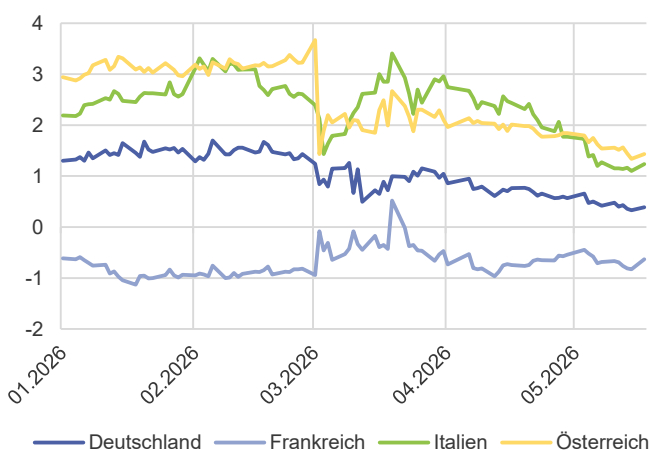
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Jun 2026 [EUR/MWh]



### Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	37.4	38.2	0.8	+2.2%
TTF	Q+1	46.2	50.2	4.0	+8.6%
	M+1	46.3	50.2	3.9	+8.4%
Kohle	Y+1	12.5	13.2	0.7	+5.3%
API2	Q+1	12.3	12.9	0.6	+4.7%
	M+1	11.5	11.7	0.2	+1.8%
CO2	Dez 26	77.2	75.6	-1.6	-2.1%

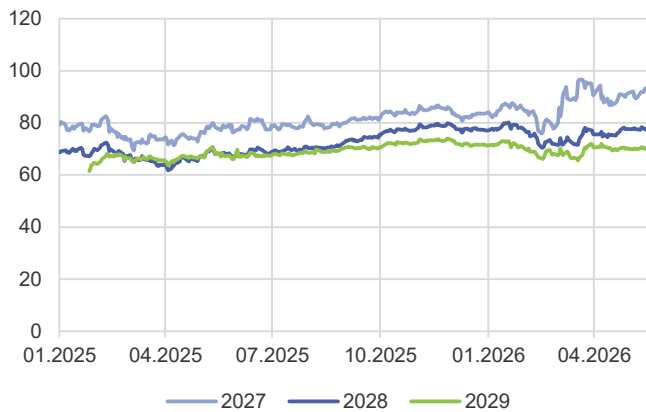
### Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		0.5	0.4	-0.1	-18%
FR-TTF M+1		-0.7	-0.6	0.0	-6%
IT-TTF M+1		1.1	1.2	0.1	+7%
AT-TTF M+1		1.6	1.4	-0.1	-8%
JKM-TTF M+1		3.0	5.5	2	+84%
HHUB-TTF M+1		-37.8	-41.3	-3	+9%

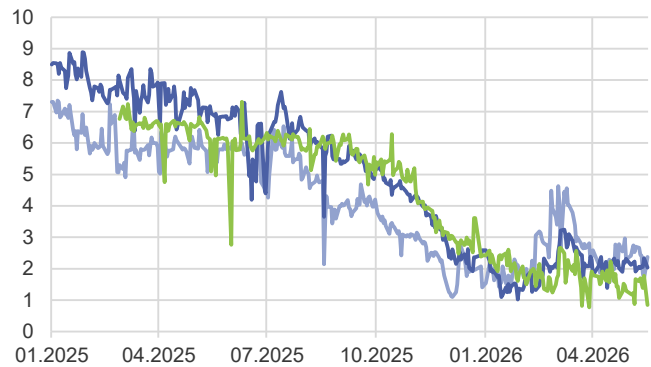
# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Terminpreise - Jahresprodukte

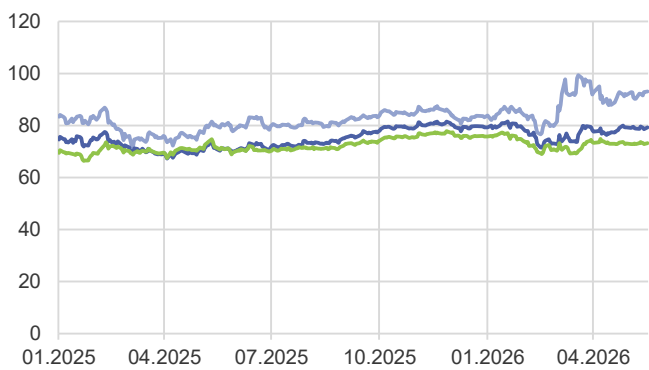
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



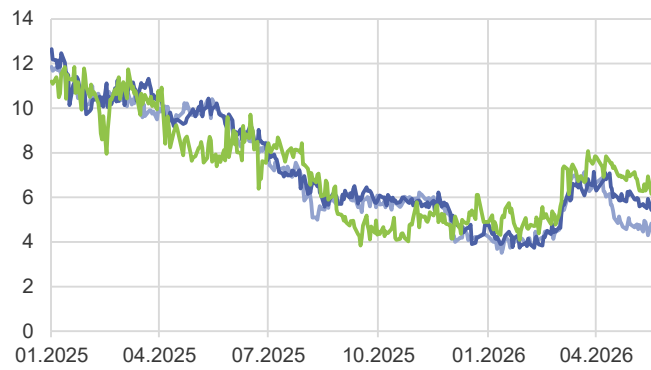
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



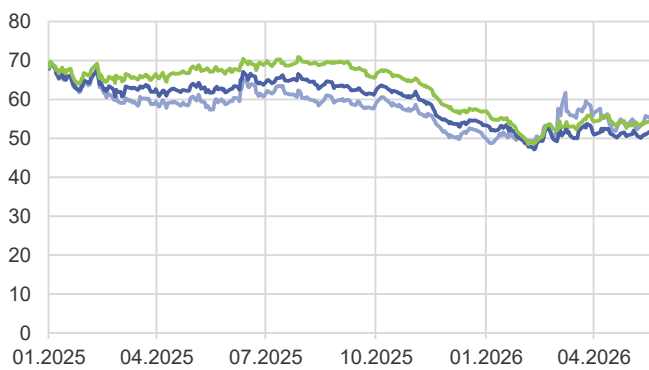
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



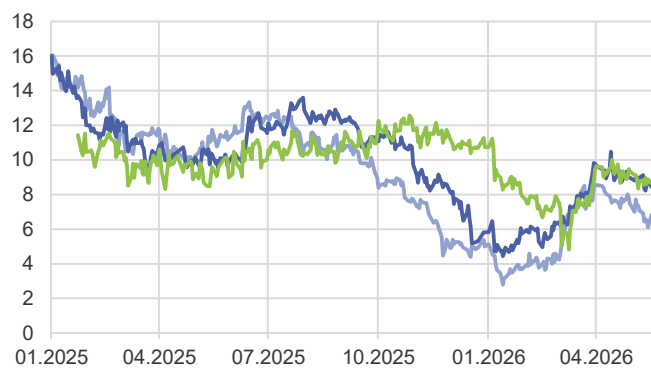
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



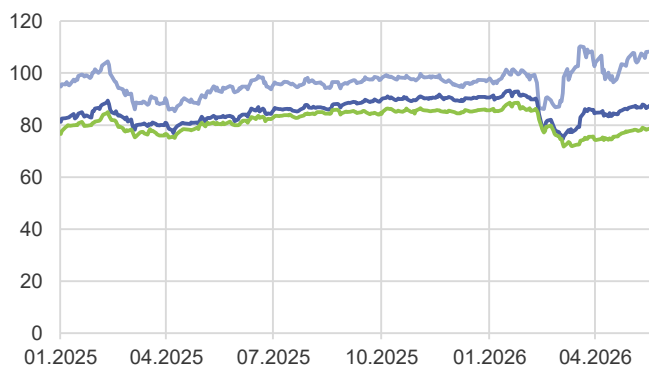
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



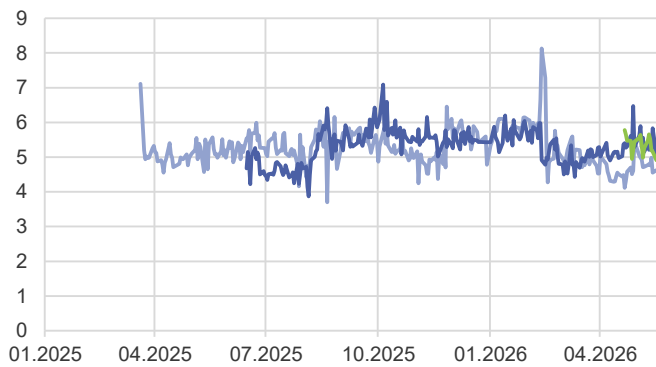
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]

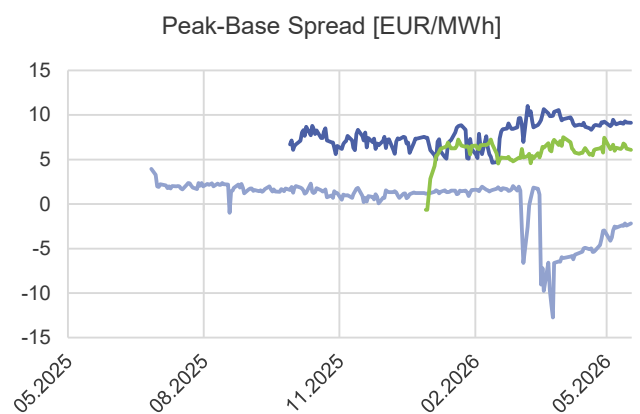
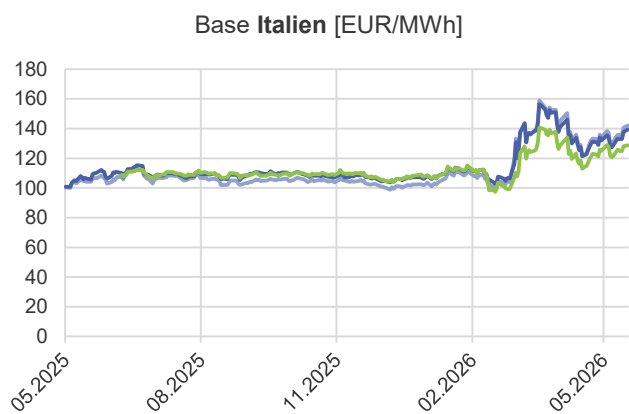
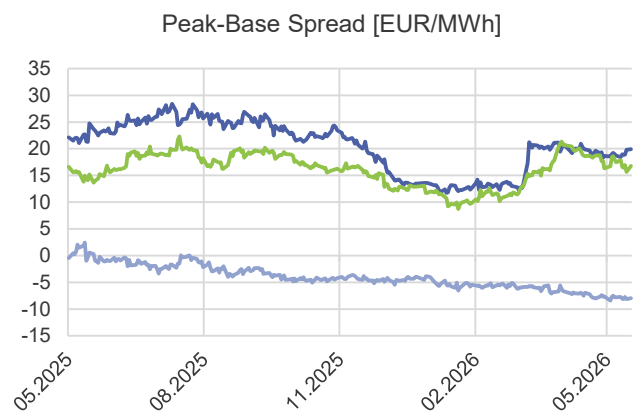
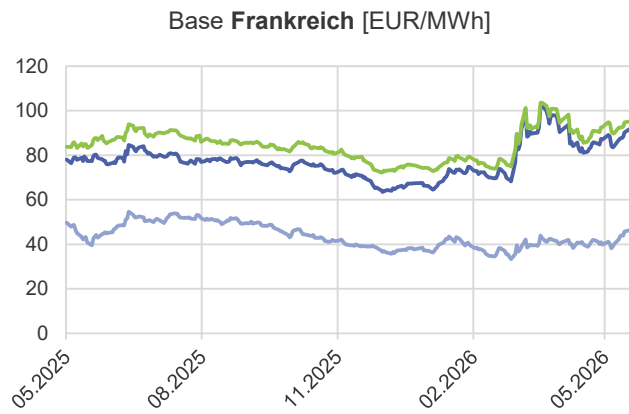
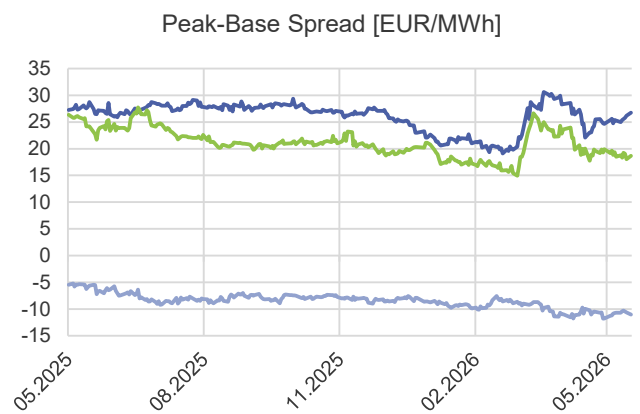
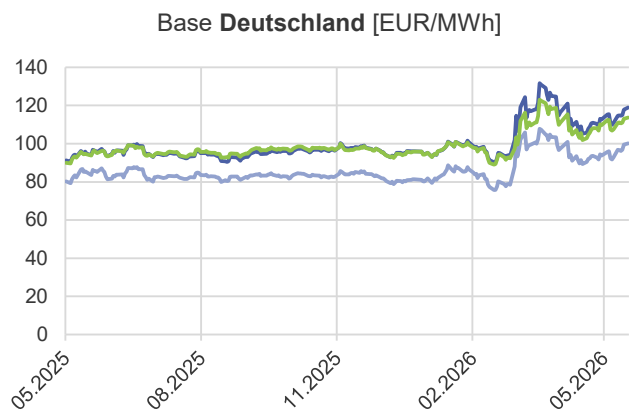
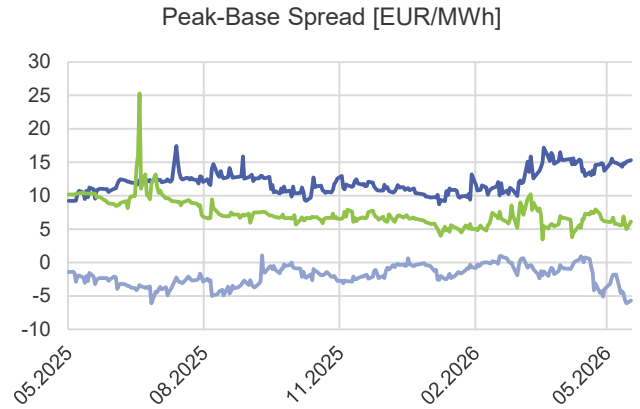
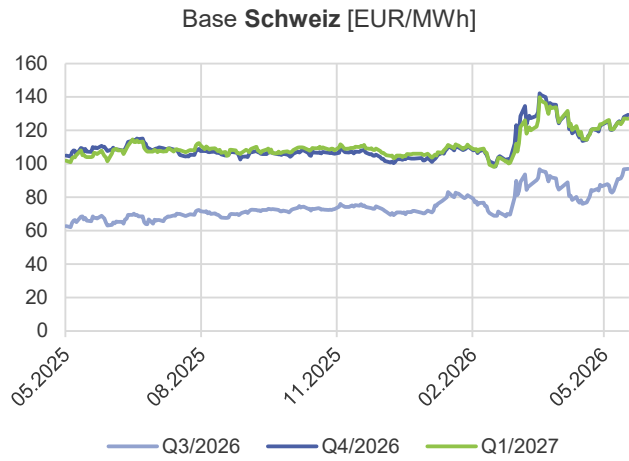


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

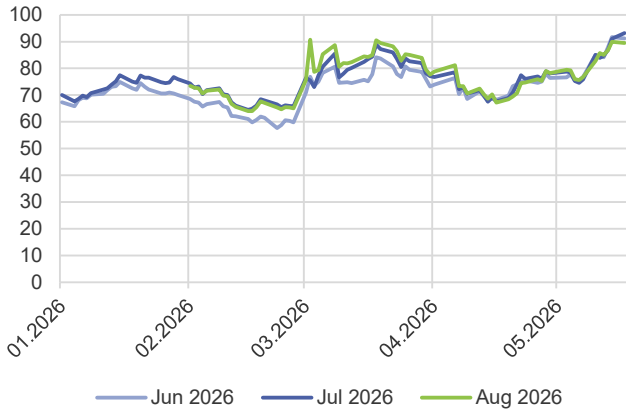
## Terminpreise - Quartalsprodukte



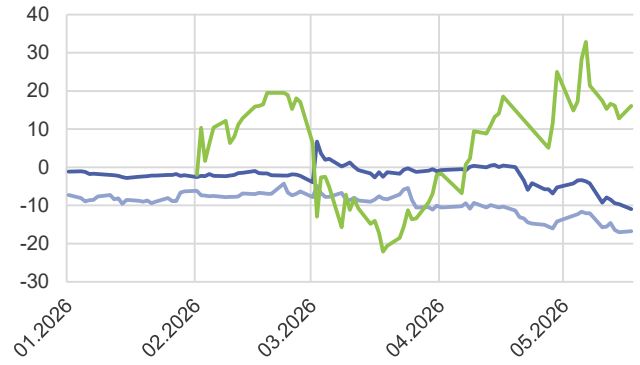
# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## Termin - Monatsprodukte

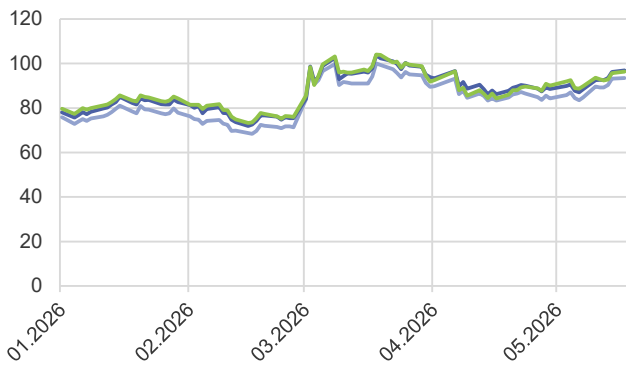
Base Schweiz [EUR/MWh]



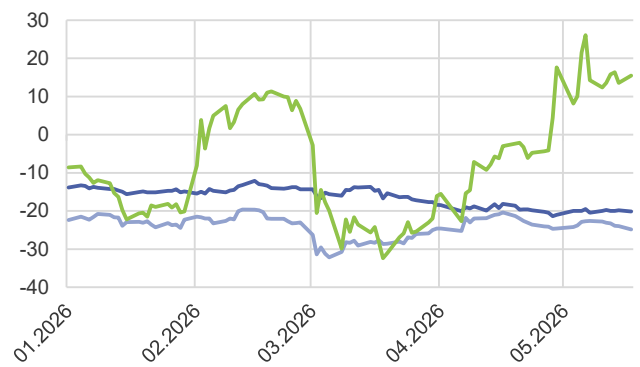
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



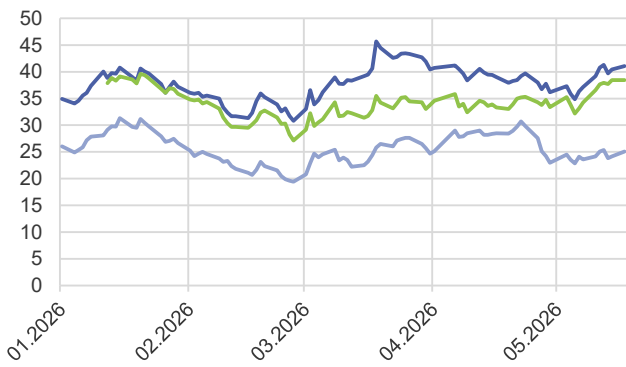
Base Deutschland [EUR/MWh]



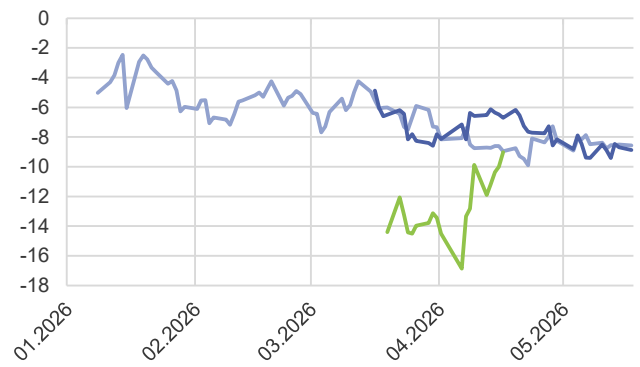
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



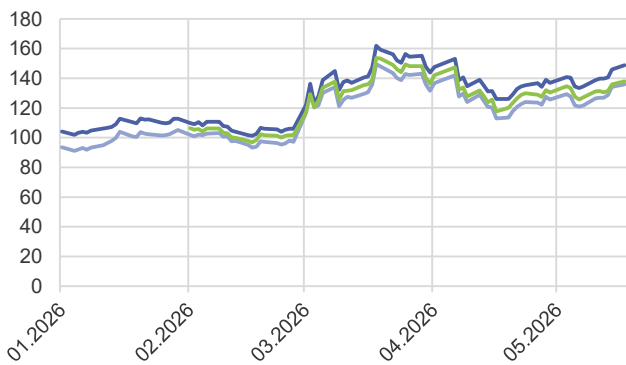
Base Frankreich [EUR/MWh]



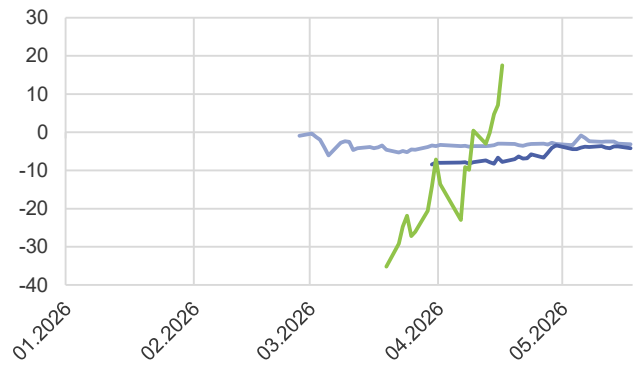
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



# Marktbericht vom 19.05.2026 / Rapport de marché du 19.05.2026

## 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.

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.