

DEW21 Energiegespräche

Aktuelles aus der Energiewirtschaft

Einflussfaktoren auf die Energiepreise im Energiehandel

Professional Produktreihe – Ihre Lösung für morgen

16.03.2026 | Philipp Hoicke, Danny Gräfe, Andreas Schmidt, Chiara Schneider

DEW21

Herbst der *Reformen*

Aktuelles aus der Energiewirtschaft

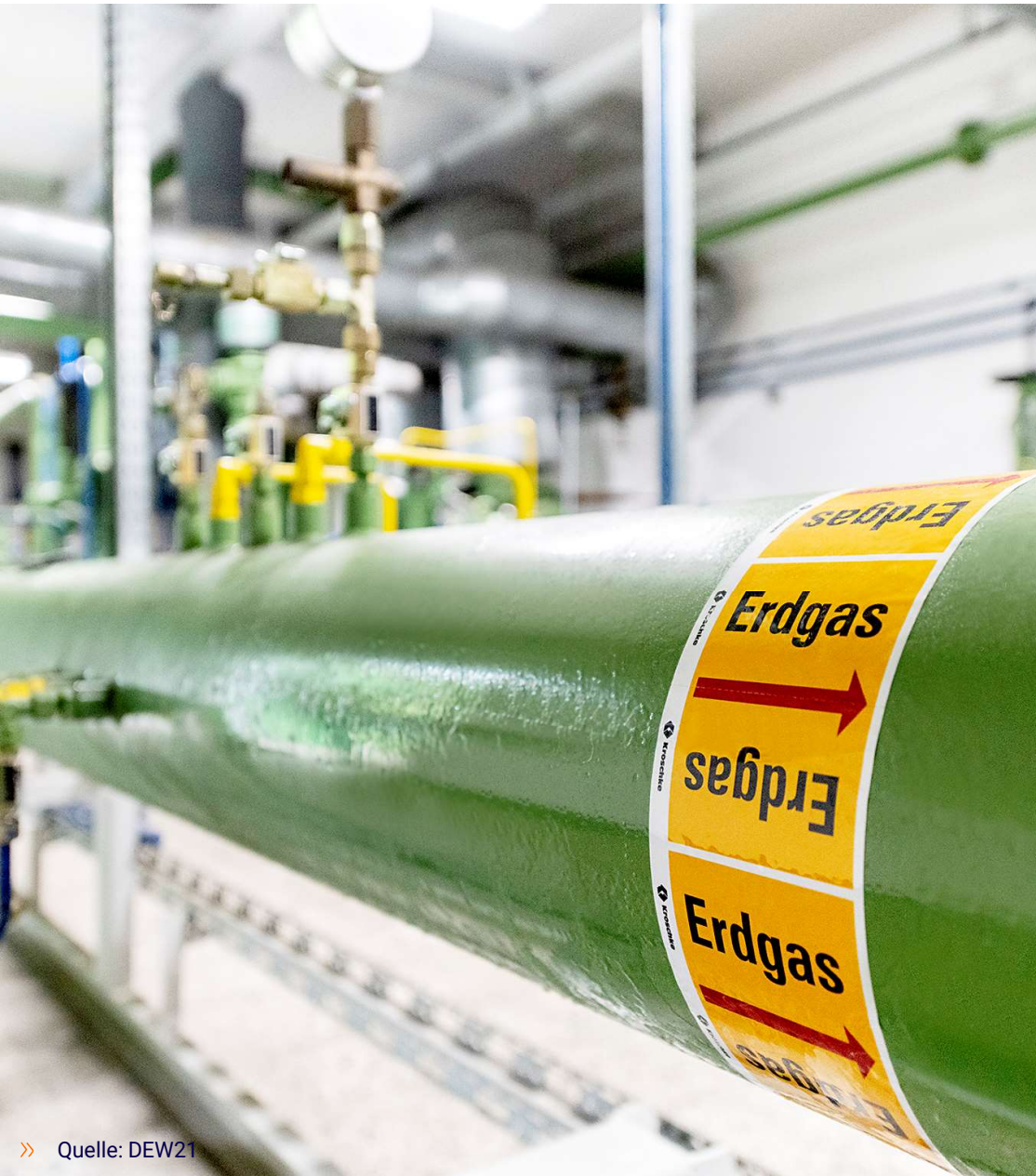
16.03.2026 | Philipp Hocke

DEW2I



Herbst der Reformen

- » Ankündigung umfangreicher Reformen durch die Bundesregierung
- » Fokus auf zentrale energiepolitische Vorhaben
- » Ziel: Konjunkturelle Impulse und Energiewende beschleunigen
- » Bis Mitte November 2025 ist nur eine Minderheit der im Juni als „Sommer-Sofortprogramm“ angekündigten Vorhaben umgesetzt worden.



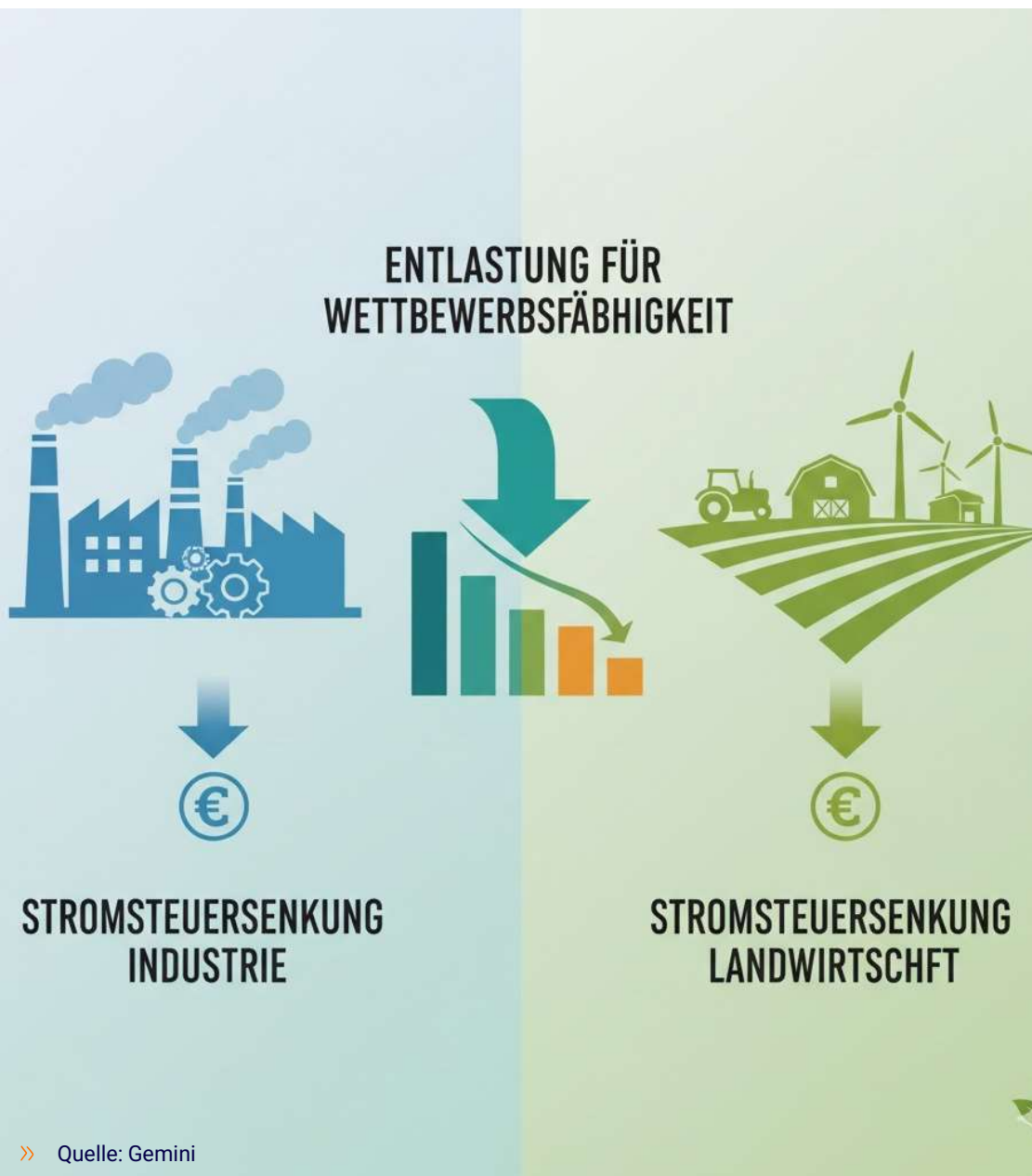
Abschaffung der Gasspeicherumlage

- » Umlage wird ab 1. Januar 2026 abgeschafft
- » Entlastung: 0,289 ct/kWh (Gas) für Industrie, Gewerbe und Haushalte
- » Damit hätte ein 4-Personen-Haushalt mit 15.000 kWh Gasverbrauch pro Jahr eine Entlastung von ca. 43 EURO/a

Industriestrompreis: Planung und Herausforderungen

- » Einführung eines staatlich garantierten Industriestrompreises ab 2026 angekündigt
- » Ziel: Wettbewerbsfähigkeit der Industrie sichern
- » Nach den EU-Beihilferichtlinien (*Cisaf*) darf der Staat den Strompreis **bis zu drei Jahre** lang auf fünf Cent je Kilowattstunde subventionieren – allerdings **nur für höchstens 50% des Stromverbrauchs** eines Unternehmens und **nur bis 2030**.
- » Keine Doppelförderung erlaubt





Stromsteuer sinkt: Entlastung für Industrie und Landwirtschaft

- » Ab dem 1. Januar 2026: Stromsteuer soll für alle Unternehmen des produzierenden und verarbeitenden Gewerbes auf den EU-Mindestsatz (0,5 ct/kWh) gesenkt werden.
- » Dies bedeutet eine Entlastung von 1,55 ct/kWh für die betroffenen Unternehmen
- » Für Privathaushalte gibt es vorerst keine Entlastungen.



Bundeszuschuss: Günstigere Stromnetzentgelte

- » Zuschuss von 6,5 Mrd. EURO für Stromnetzentgelte 2026/2027
- » Größte Entlastung für energieintensive Unternehmen
- » Durchschnittliche Ersparnis laut BDEW zwischen 1,3-2,4 ct/kWh
- » DONETZ hat seine vorläufigen Netznutzungsentgelte auf der Homepage veröffentlicht: [Netznutzung](#)

EU ETS 2: ERWEITERTER EMISSIONSHANDEL



EU-ETS 2

- » Emissionshandelssystem der EU für Gebäude, Verkehr und kleinere Energieanlagen
- » Ziel: CO₂-Emissionen in den bisher nicht regulierten Sektoren zu senken.
- » Betroffen sind u.a. Betriebe, die Heiz- und Kraftstoffe verkaufen / indirekt betroffen sind Endkund*innen über höhere Energiepreise b zw. Betriebskosten
- » Aktuelle Debatte, das Inkrafttreten um ein Jahr zu verschieben (2028)
- » Frühzeitige Vorbereitung reduziert Risiken und Kosten für betroffene Unternehmen.

Elektromobilität: Neue Förderung für Unternehmen

- » Förderprogramme für gewerbliche E-Fahrzeuge und H2-Busse
- » Fokus auf Vans, leichte LKWs und einkommensschwache Haushalte
- » Anhebung der maximalen Listenpreise auf 100.000 EURO umgesetzt
- » Wachstumspotential für Unternehmen



Noch Fragen?

Einflussfaktoren auf die Energiepreise *im Energiehandel*

16.03.2026 | Danny Gräfe

DEW2I

Agenda

01 Wertschöpfung Energiemarkt

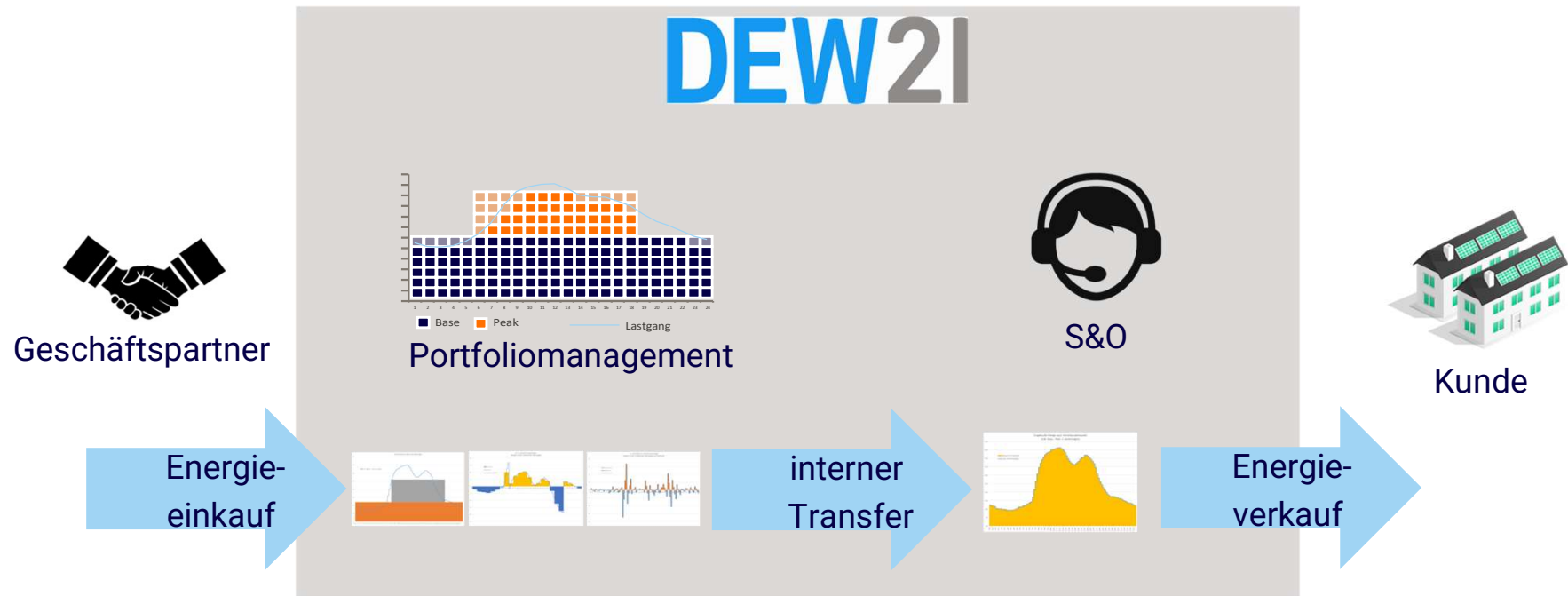
02 Überblick Energiehandel

03 Einblick in die Einflussfaktoren im
Energiehandel

01

Wertschöpfung
Energienmarkt

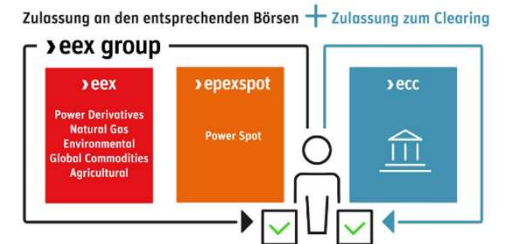
Übersicht - Wertschöpfung bei DEW21



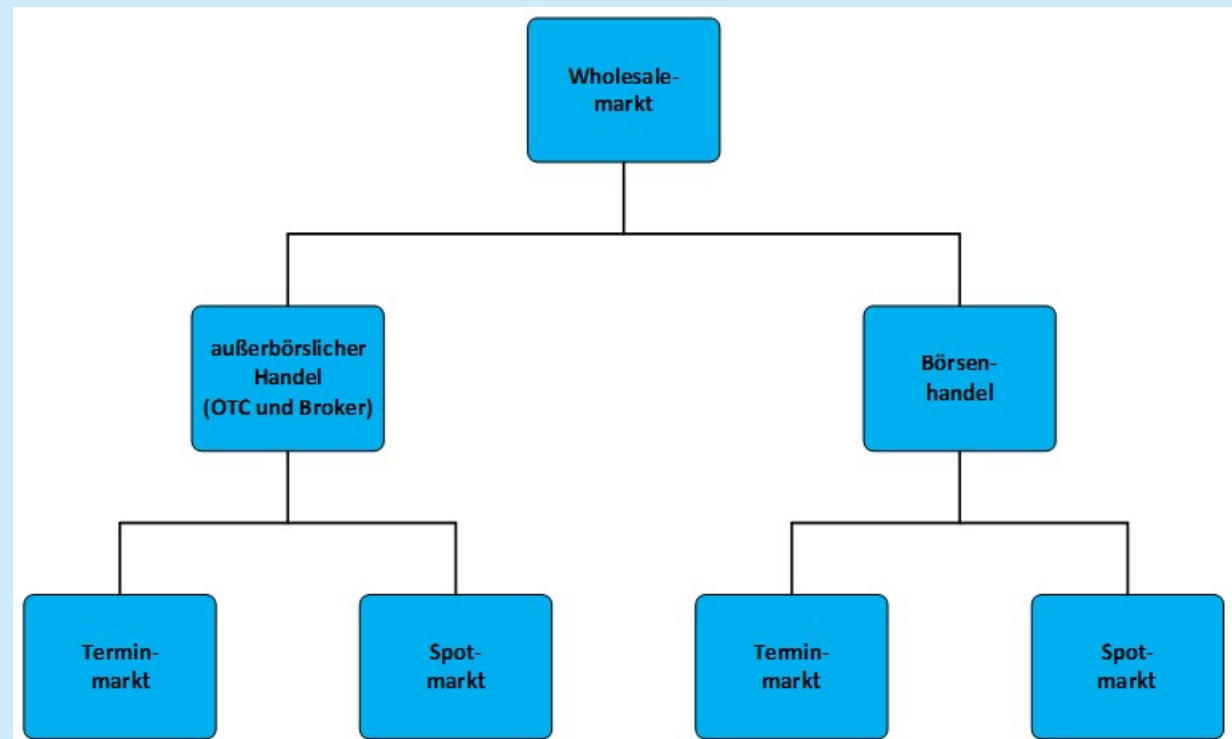
02 Überblick

Energiehandel

Überblick Marktplätze



- » Der Energieeinkauf kann an verschiedenen Marktplätzen erfolgen
 - OTC = over the counter
 - Börse = EEX, EPEX etc.
- » Produkte an der Börse und im OTC-Markt sind vergleichbar
- » Börsenhandel ist anonym und besichert (Margin)
- » OTC-Handel ist bilateral und unbesichert (größtenteils)



Unterschied Spot- und Terminmarkt

Energiehandel Strom & Gas

Spotmarkt

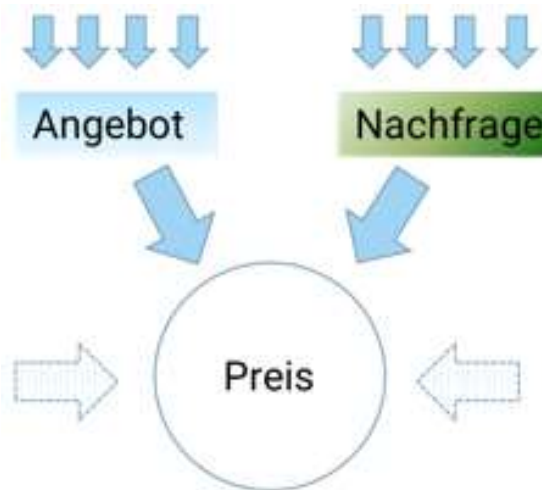
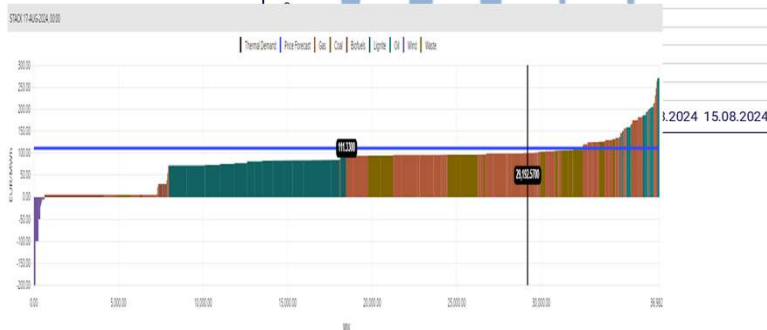
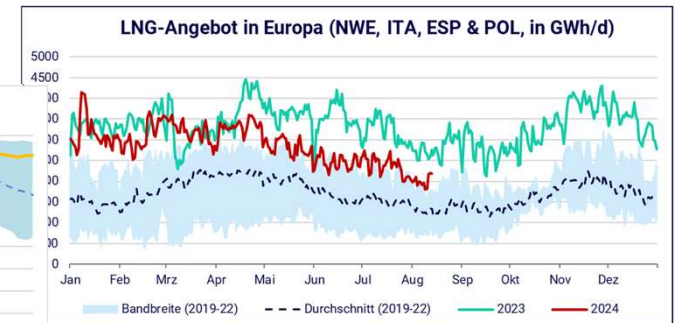
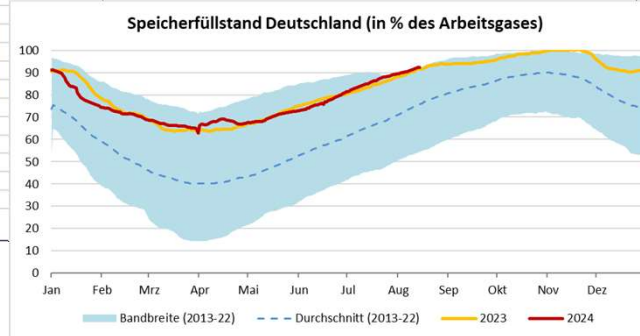
- » Energiehandel zur kurzfristigen Lieferung, meist am Folgetag.
- » Sehr kurzfristig. Preis schwankt stark je nach Angebot und Nachfrage.
- » Day-Ahead-Markt & Intraday-Markt

&

Terminmarkt

- » Energiehandel mit Lieferung zu einem späteren Zeitpunkt.
- » Langfristige Planung. Preis wird heute für die zukünftige Lieferung festgelegt. Terminkontrakte mit „langen“ Laufzeiten. Wochen, Monate, Quartale oder Jahre.

Marktanalyse – Prozess der Preisbildung



Politik



Marktpsychologie

03

**Einblick in die
Einflussfaktoren**

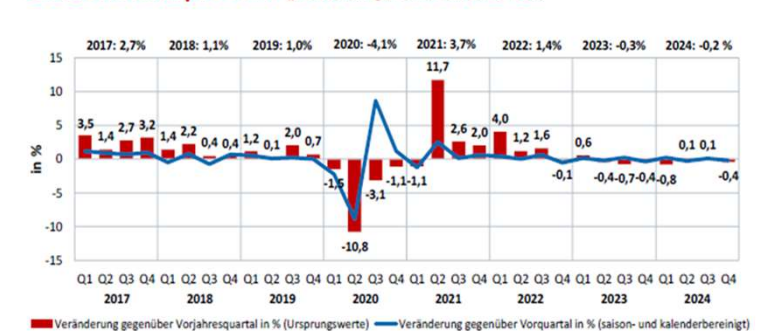
im Energiehandel

Politik und Konjunktur

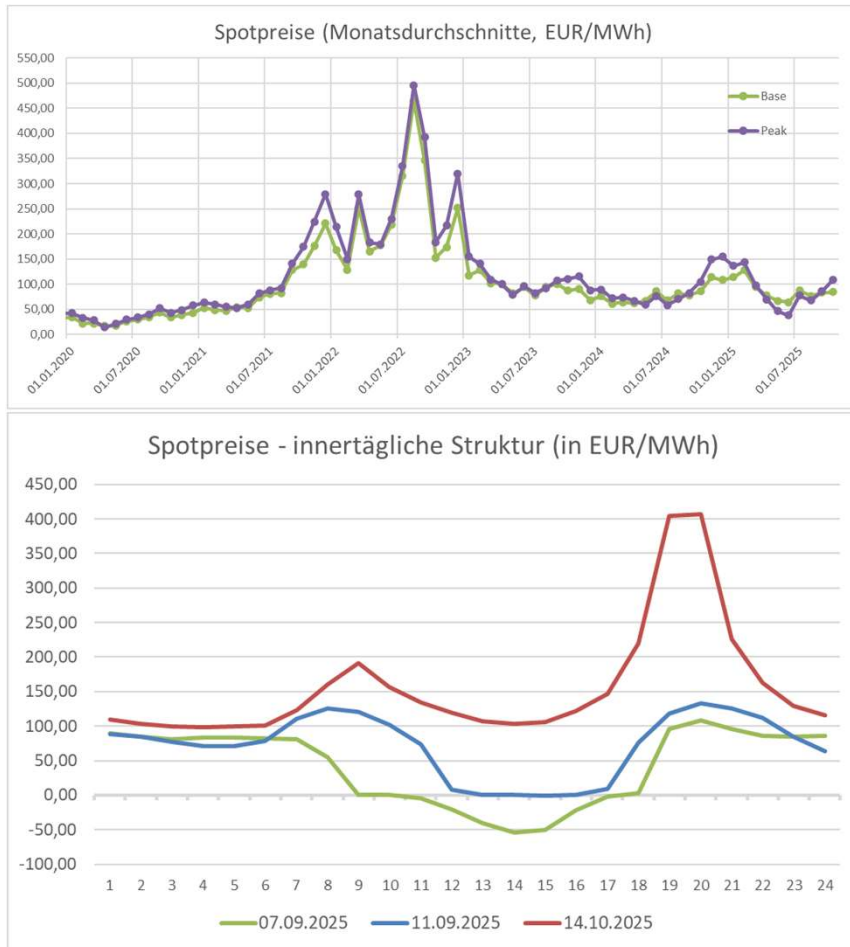
Politische & ökonomische Rahmenbedingungen für die Energiepreise:

- » Auf unterschiedlichen **regionalen & ideologischen** Ebenen: Deutschland & EU vs. USA vs. Asien vs. Arabischer Raum
- » **Wirtschaftspolitik** (Zollpolitik, Währungspolitik, Subventionen, Verbote etc.)
- » **Geostrategische Interessen**: z.B. Erschließung / Sicherung von Rohstoffen & Infrastruktur (Öl, Gas, seltene Erden, Stichwort: Neue Seidenstraße) → Handelsabkommen, Kriege etc.
- » **Klimaschutzpolitik**: z.B. Paris-Abkommen, Emissionshandel, Klimaschutz vs. Wohlstand

Bruttoinlandsprodukt (preisbereinigt, verkettet, 2020=100)



Strompreis – Spotmarkt vs. Terminmarkt



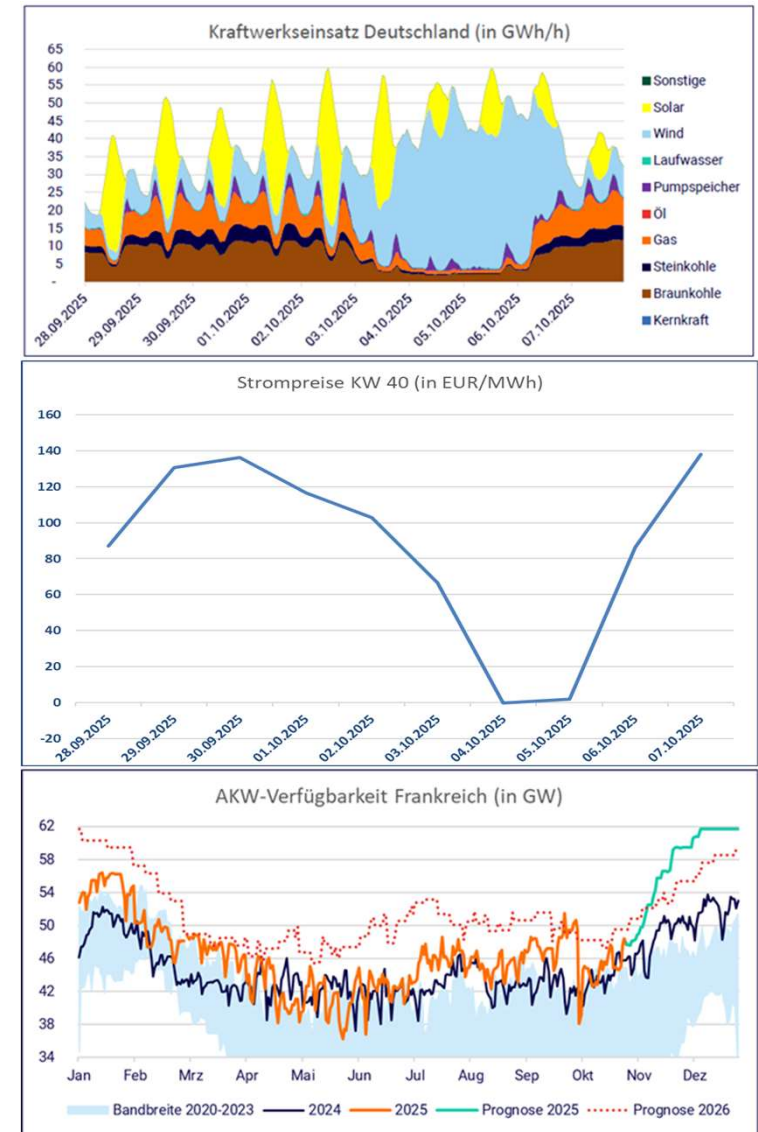
Spotmarkt Strom

Nachfrage:

- » Wettervorhersagen
 - » Einfluss auf z.B. Stromspeicher (Batterien, Pumpspeicher)

Angebot:

- » Wettervorhersagen
 - » Einfluss auf PV-, Wind- und Wasserkraft
 - » Tägliche Änderungen der Prognosen (teilweise deutlich)
- » Kraftwerksausfälle (geplant und ungeplant)
- » Kraftwerksverfügbarkeiten im Ausland
- » Stromimporte und –exporte etc.



Terminmarkt Strom

Nachfrage:

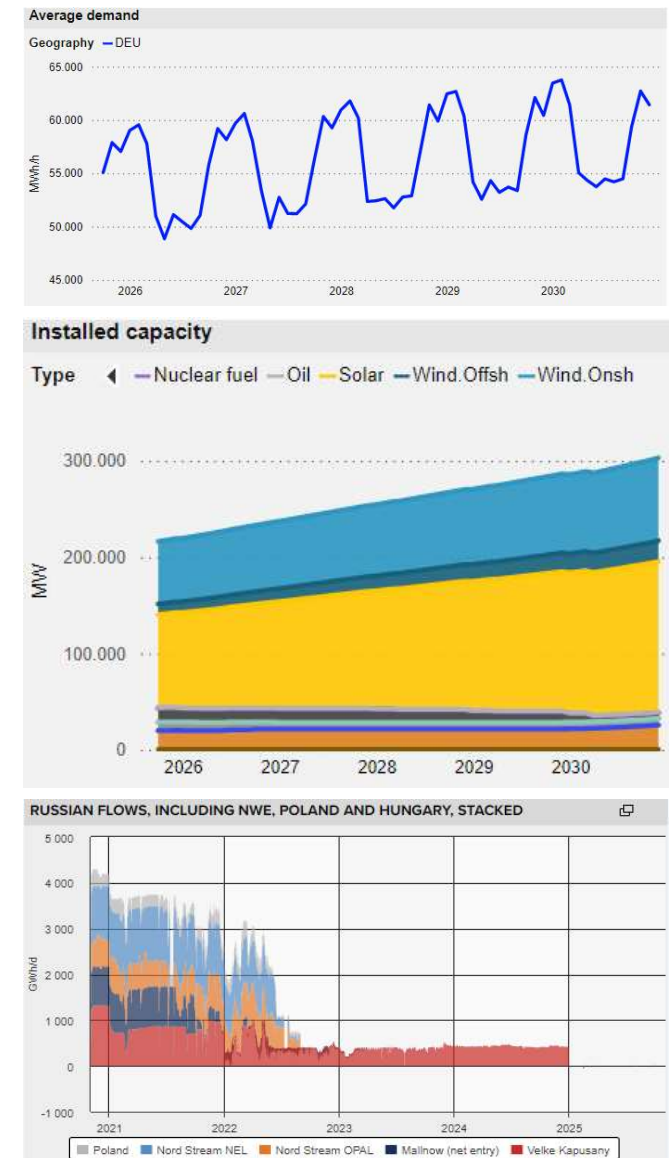
- » Konjunktur
 - » Einfluss auf die unterschiedlichen Sektoren
 - » Industrie & Gewerbe, Privathaushalt
 - » Strukturelle Veränderungen: Batterien, E-Mobilität, Sanktionspolitik, Elektrifizierung

Angebot:

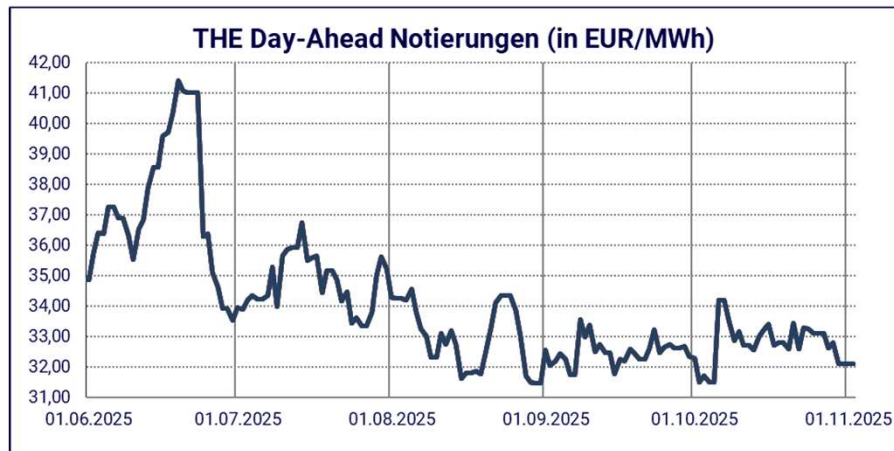
- » Struktur des Kraftwerksparks
- » Integration von immer mehr erneuerbarer Energie
- » Preise für Brennstoffe und CO2

Strukturbrüche in Angebot und Nachfrage:

z.B. Atom- und Kohleausstieg, PV-Wind-Ausbau, CO2-Regime, LNG



Gaspreis – Spotmarkt vs. Terminmarkt



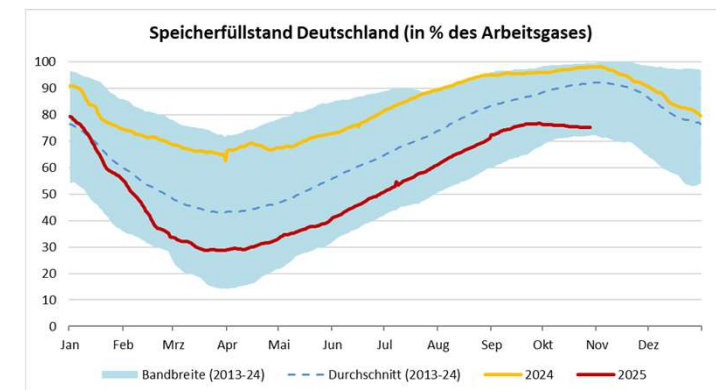
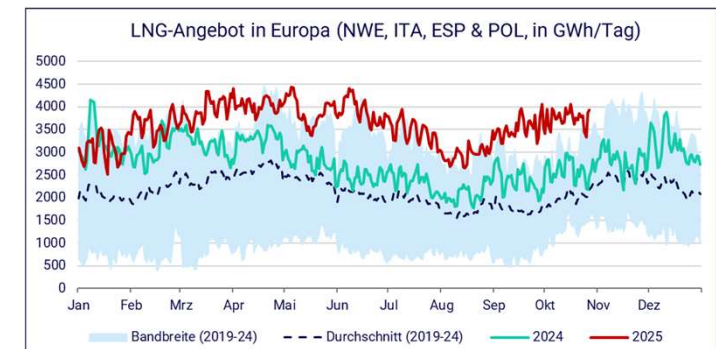
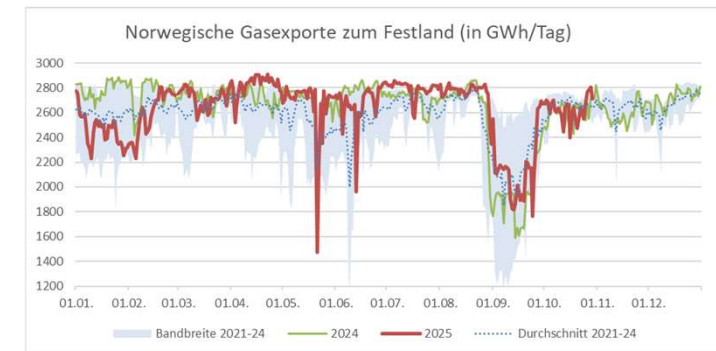
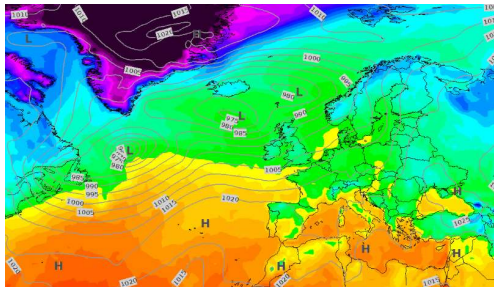
Spotmarkt Gas

Nachfrage:

- » Wettervorhersagen und saisonale Nachfrage
 - » Einfluss auf Heiznachfrage & Kraftwerkseinsatz
- » Speicherstände

Angebot:

- » Globales LNG-Angebot und Pipeline-Flüsse
- » Wartungen und ungeplante Ausfälle
- » Wettbewerb mit Asien ☒ die größten Anbieter (USA & Katar) fungieren gleichzeitig als Swing-Anbieter (Europa vs. Asien)



Terminmarkt Gas

Nachfrage:

- » Konjunktur
 - » Einfluss auf die unterschiedlichen Sektoren
 - » Industrie & Gewerbe, Privathaushalte
- » Kraftwerksnachfrage und Heiznachfrage

Angebot:

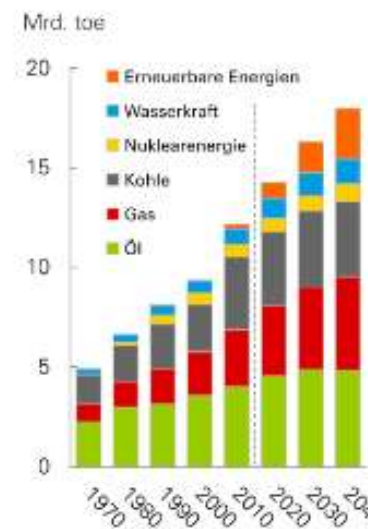
- » Angebot in Europa auch abhängig von Nachfrage weltweit
- » Investitionen in Infrastruktur (LNG, Pipelines, Tanker)
- » CO2-Zertifikatspreise

Strukturbrüche in Angebot und Nachfrage:

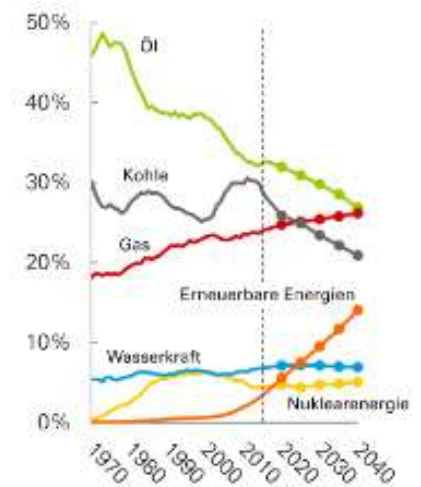
z.B. LNG, Fuel Switch (Kohle vs. Gas), Elektrifizierung des Heizens, Wasserstoff



Primärenergieverbrauch nach Energieträger



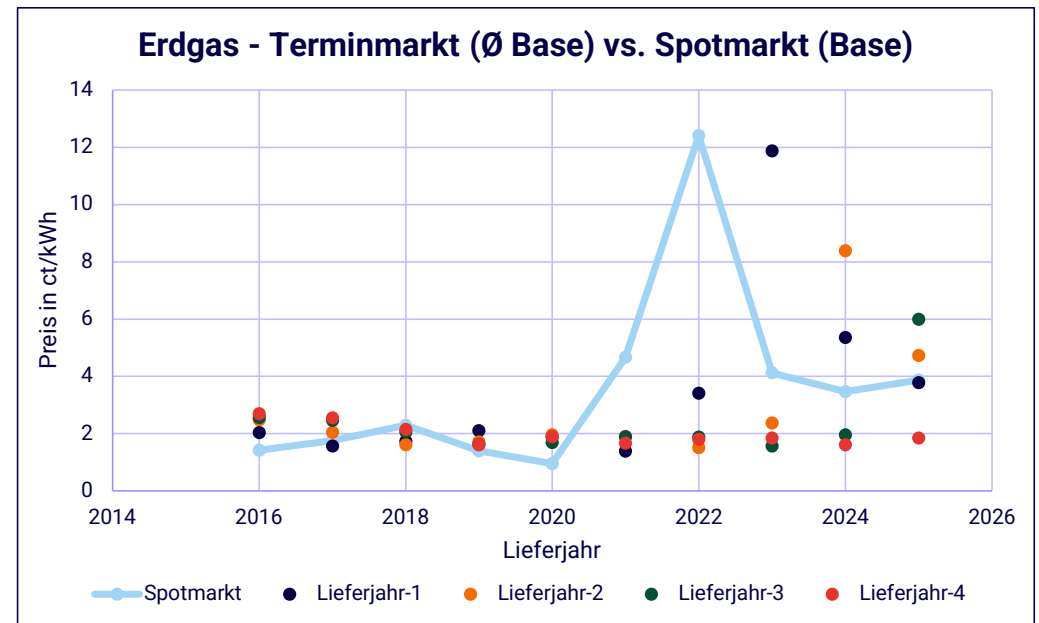
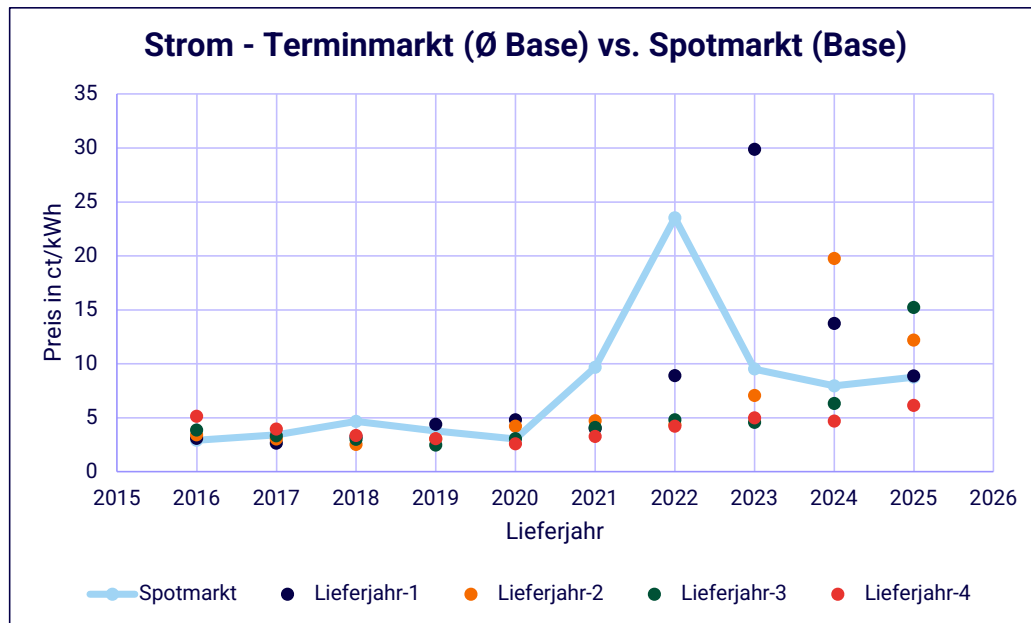
Anteile Primärenergie



Vergleich Spot – Termin im Strom & Erdgas

Chance & Risiko!

z. B.: Terminmarkt-Fixierung im Jahr 2024 (Lieferjahr -1) vs. Spot-Lieferjahr 2025



Noch Fragen?

CO2-Preise (EU-ETS 1 und EU-ETS 2)



Der CO2-Preis hat sich innerhalb der EU zu einem wesentlichen Preisbestandteil für den Strompreis entwickelt.

EU-ETS 1: Kraftwerke und Industrie

EU-ETS 2 (ab 2028): Wärme und Verkehr

Im Hinblick auf den neu geschaffenen EU-ETS 2-Markt bestehen noch hohe Unsicherheiten im Hinblick auf Umsetzbarkeit und Wirkung und politische „Resilienz“.

Die Prognosen bewegen sich zwischen Rückabwicklung des Marktes und Preisen von bis zu 200 EUR/t CO₂ (BEHG 55 EUR/t für das Jahr 2025).

Professional Produktreihe

16.03.2026 | Andreas Schmidt

Ihre Lösung für morgen

DEW2I

Agenda

- 01** Überblick bisheriges Produktportfolio
- 02** Überblick Professional Produktreihe
- 03** Professional Garant
- 04** Professional Tranche
- 05** Professional Spot

01

Überblick

bisheriges Produktportfolio

Überblick bisheriges Produktportfolio

Strom & Gas

Festpreismodell

&

Tranchenmodell

02 Überblick

Professional Produktreihe

Überblick Professional Produktreihe

Strom & Gas

Professional *Garant*

Kombination aus
Festpreis + Spotmarkt

Professional *Tranche*

Kombination aus
(Fahrplan-)Tranchen + Spotmarkt

Professional *Spot*

100 % Spotmarkt

03 Professional Garant

Professional Garant

- » Festlegung eines prozentualen Festpreis- / Spotanteils bei Vertragsabschluss (z.B. 60% Fest, 40% Spot)
- » Festpreisanteil wird zum Festpreis abgerechnet
- » Spotanteil wird zu Spotpreisen abgerechnet



Ohne
Mengenbe-
schränkungen

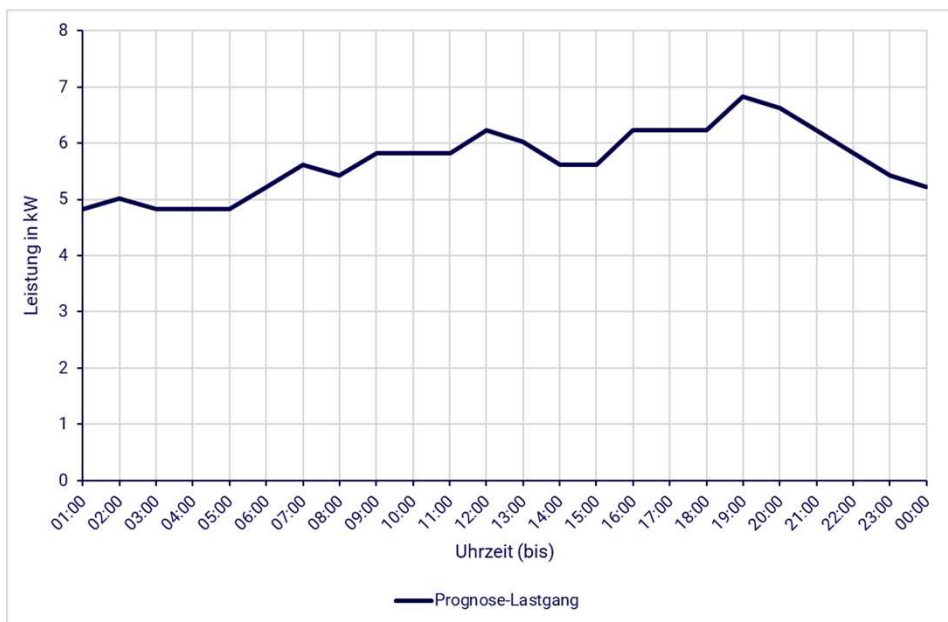
Ihre Vorteile

- ✓ Individuelle Bestimmung des Termin- und Spotmarktanteils
- ✓ Preissicherheit und Chance zugleich
- ✓ Risikominimierung eines falschen Beschaffungszeitpunktes am Terminmarkt
- ✓ Marktnähe und transparente Preisgestaltung
- ✓ Upgrade auf nachhaltige Energielieferung möglich

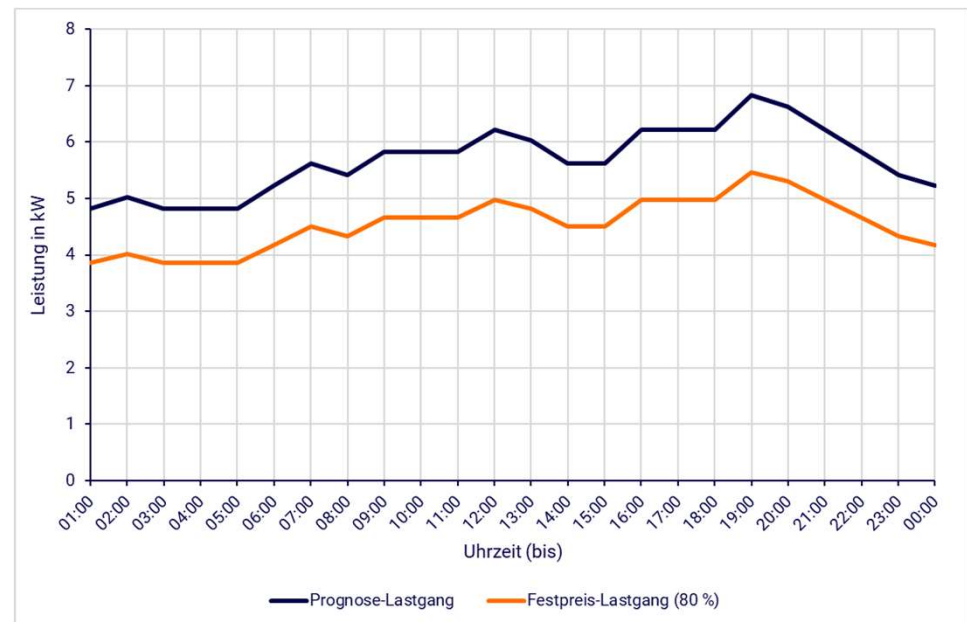
Professional Garant – Funktionsweise (1/3)

Bsp.: Strom, RLM

1. Schritt: Auf Basis Ihrer historischen Lastgangdaten ermitteln wir Ihren Prognoselastgang für den relevanten Lieferzeitraum und stimmen diesen mit Ihnen ab.



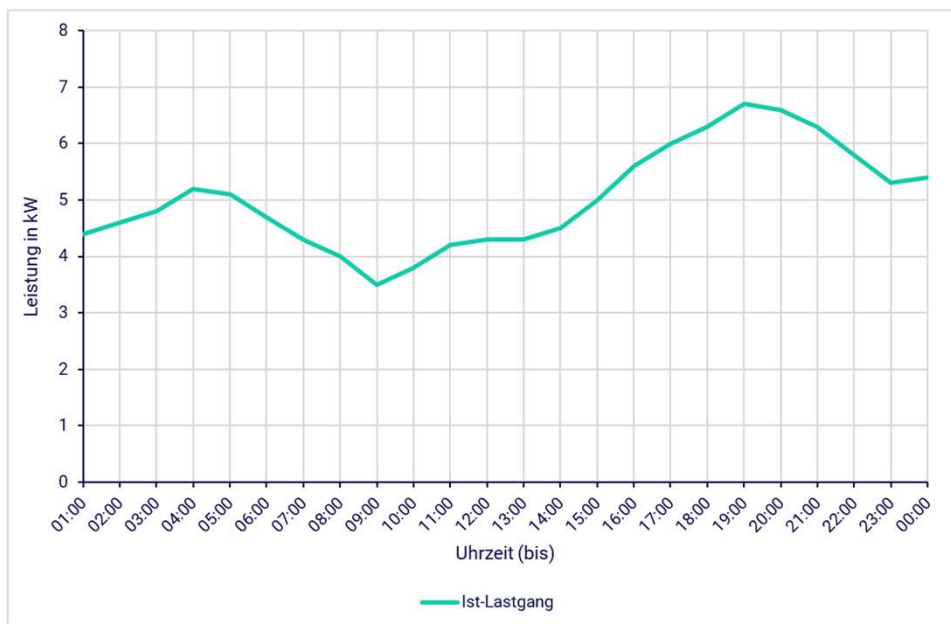
2. Schritt: Sie entscheiden über den prozentualen Anteil des Prognoselastgangs, den Sie zum Festpreis fixieren möchten. Hier: 80 %



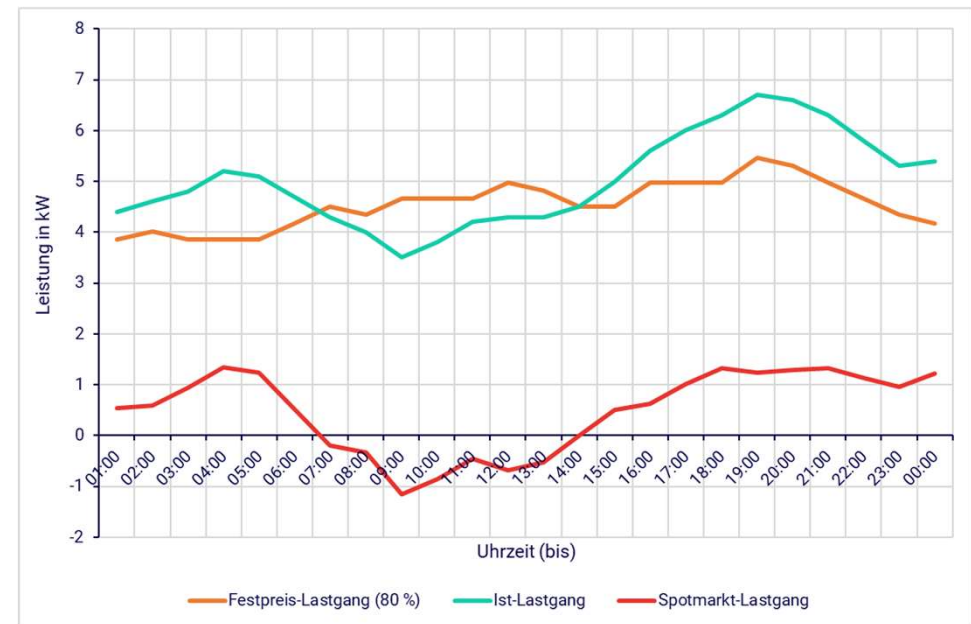
Professional Garant – Funktionsweise (2/3)

Bsp.: Strom, RLM

3. Schritt: Im Lieferzeitraum wird Ihr tatsächlicher Ist-Lastgang gemessen.



4. Schritt: Der Spotmarkt-Lastgang wird aus der Differenz zwischen dem gemessenen Ist-Lastgang und dem Festpreis-Lastgang ermittelt.

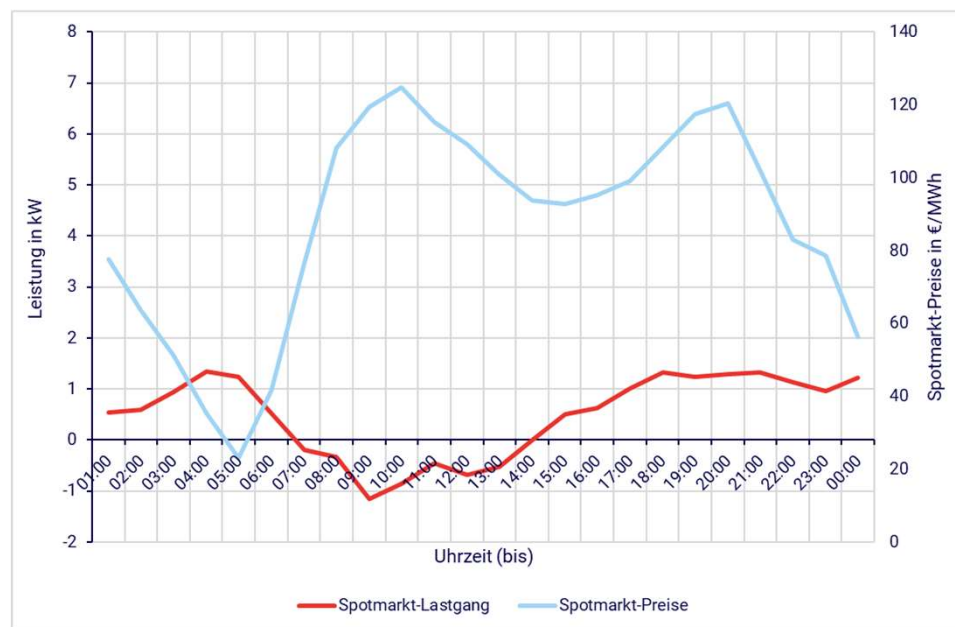


Spotmarkt-Lastgang < 0 = Überschussmengen bzw. Verkaufsmengen
Spotmarkt-Lastgang > 0 = Fehlmengen bzw. Ankaufsmengen

Professional Garant – Funktionsweise (3/3)

Bsp.: Strom, RLM

5. Schritt: Der Spotmarkt-Lastgang wird stundenscharf mit den Preisen der EPEX Spot Day-Ahead-Auktion bewertet.



6. Schritt: Ihr Energiepreis für die gesamte Liefermenge ergibt sich als Mischpreis aus der Festpreis- und der Spotmarkt-Beschaffung.

Beispiel:

Festpreis-Beschaffung:

109.100 kWh * 9,50 ct/kWh = 10.364,50 €

Spotmarkt-Beschaffung*:

11.600 kWh (netto) * 8,30 ct/kWh = 962,80 €

Energiepreis**:

11.327,30 € / 120.700 kWh = 9,385 ct/kWh

* Der Spotmarkt-Preis besteht aus dem lastganggewichteten Spotmarktpreis zzgl. eines vertraglich vereinbarten Aufschlags.

** zzgl. gesetzliche Umlagen, Abgaben & Steuern

Professional Garant – Vorteile für den Kunden

*„Professional **Garant** eignet sich für Sie, wenn...“*



... Sie von den Chancen des Spotmarktes profitieren wollen, aber gleichzeitig ein gewisses Maß an Preissicherheit zu schätzen wissen.



... Sie individuell Ihren Terminmarkt- und Spotmarktanteil steuern und optimal auf Ihre Bedürfnisse abstimmen wollen.



... Sie Ihre Flexibilität nutzen wollen, um von Preisunterschieden am Spotmarkt zu profitieren.



... Sie eine faire, transparente und marktnahe Preisgestaltung wünschen.



... Ihre Mehr- / Mindermengen gegenüber der Terminmarkteindeckung zu fairen Spotmarktkonditionen abgerechnet werden sollen.



... Sie einen Teil Ihres Energiebedarfs langfristig eindecken möchten.



... Sie das Risiko von stark schwankenden Spotmarktpreisen tragen können und wollen...

04 Professional Tranche

Professional Tranche

- » Festlegung eines prozentualen Tranchen- / Spotanteils bei Vertragsabschluss (z.B. 60% Tranche, 40% Spot)
- » Tranchenanteil wird zum Mischpreis Tranche abgerechnet
- » Spotanteil wird zu Spotpreisen abgerechnet



Ab 1 GWh/Jahr

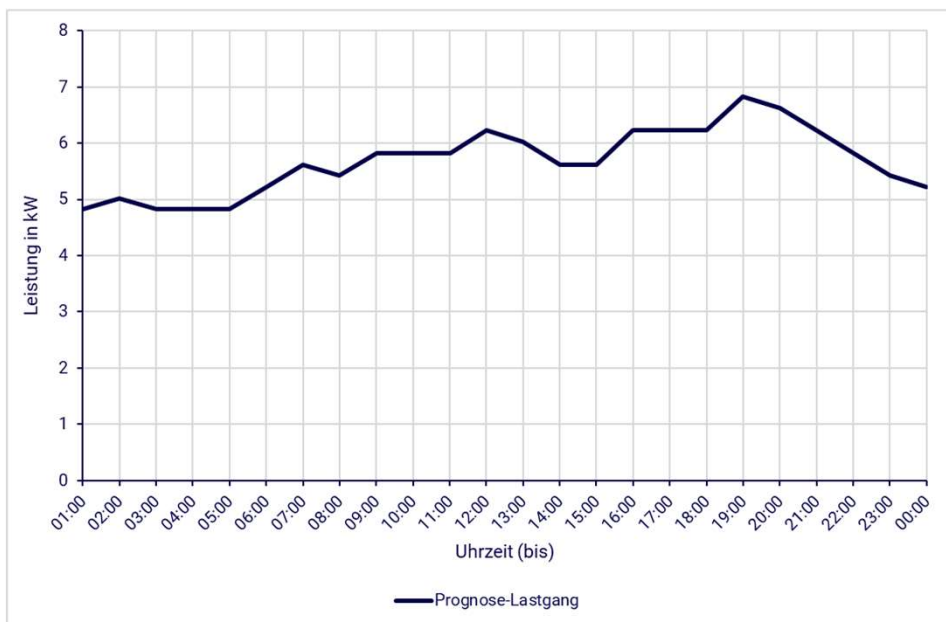
Ihre Vorteile

- ✓ Individuelle Bestimmung des Termin- und Spotmarktanteils
- ✓ Risikostreuung der Terminmarktbeschaffung durch mehrere Tranchen
- ✓ Marktnahe und transparente Preisgestaltung
- ✓ Upgrade auf nachhaltige Energielieferung möglich

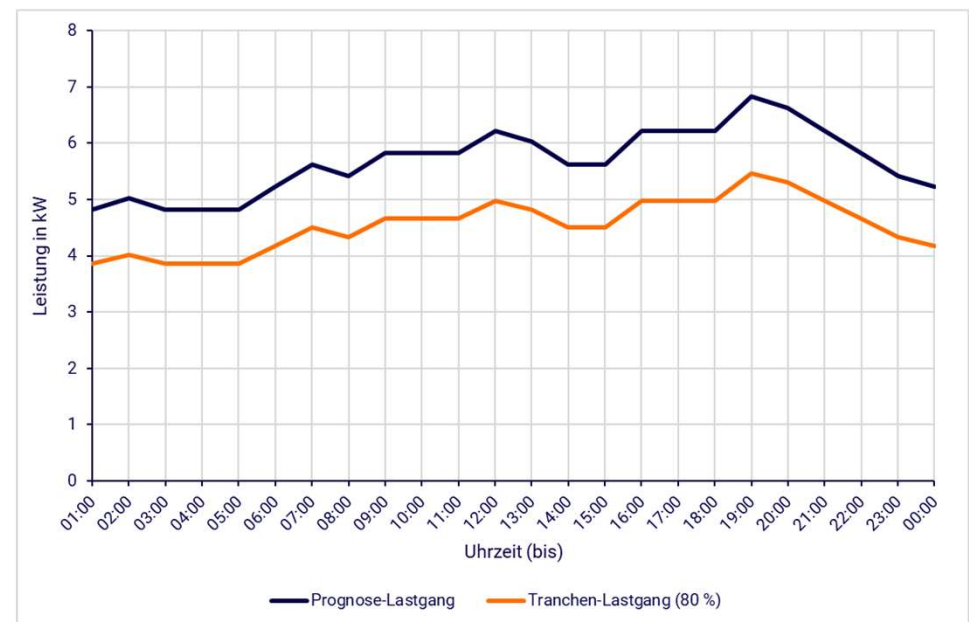
Professional Tranche – Funktionsweise (1/4)

Bsp.: Strom, RLM

1. Schritt: Auf Basis Ihrer historischen Lastgangdaten ermitteln wir Ihren Prognoselastgang für den relevanten Lieferzeitraum und stimmen diesen mit Ihnen ab.



2. Schritt: Sie entscheiden über den prozentualen Anteil des Prognoselastgangs, den Sie über Terminmarkt-Tranchen fixieren möchten. Hier: 80 %



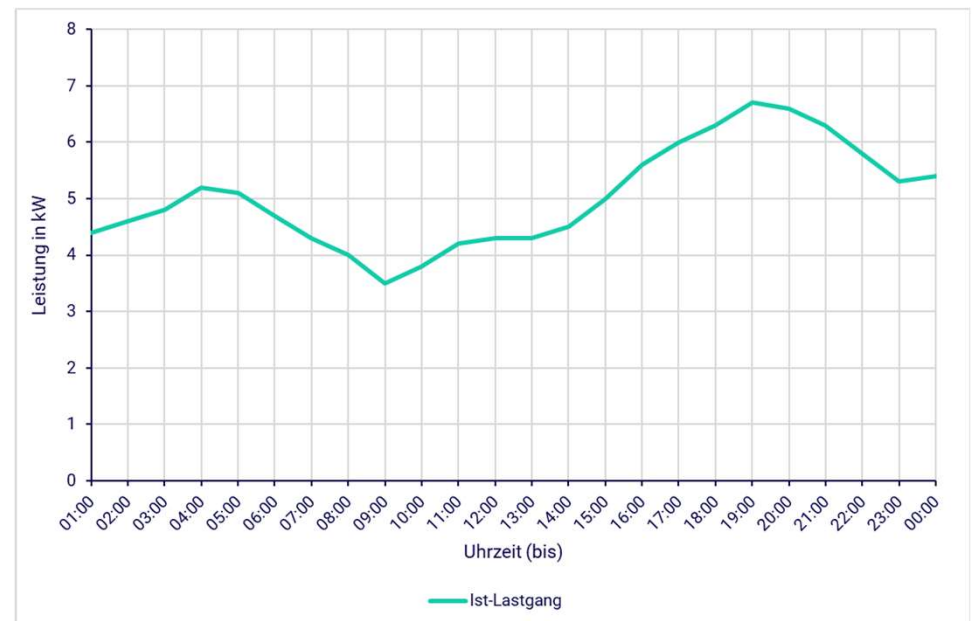
Professional Tranche – Funktionsweise (2/4)

Bsp.: Strom, RLM

3. Schritt: Wir legen mit Ihnen gemeinsam die Anzahl der Terminmarkt-Tranchen sowie den Mechanismus der Tranchenauslösung (Stichtagsverfahren oder individuell) fest. Die Tranchen werden während des Beobachtungszeitraums vor Lieferbeginn ausgelöst. Hier: 4 Tranchen mit Stichtagsauslösung



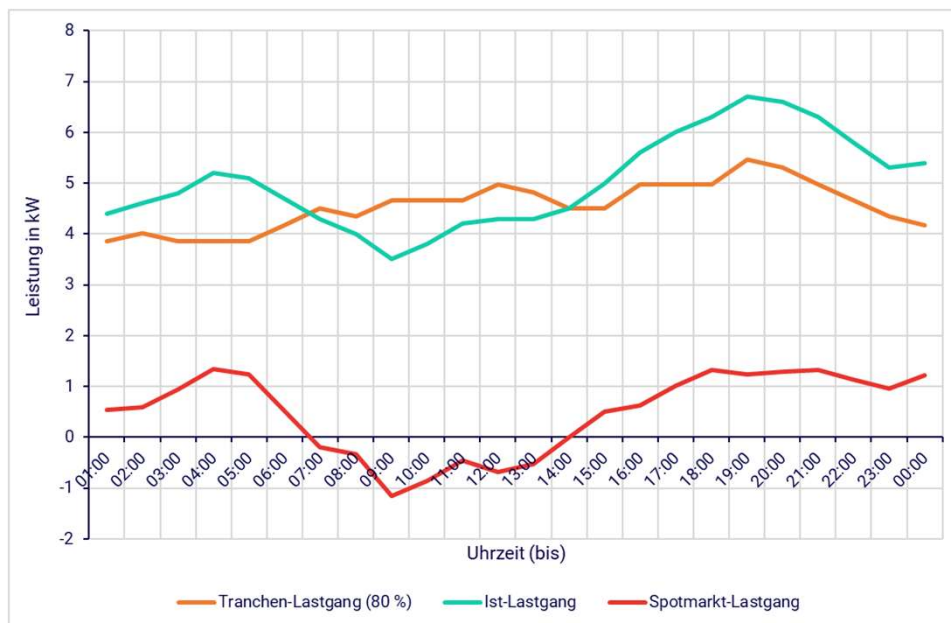
4. Schritt: Im Lieferzeitraum wird Ihr tatsächlicher Ist-Lastgang gemessen.



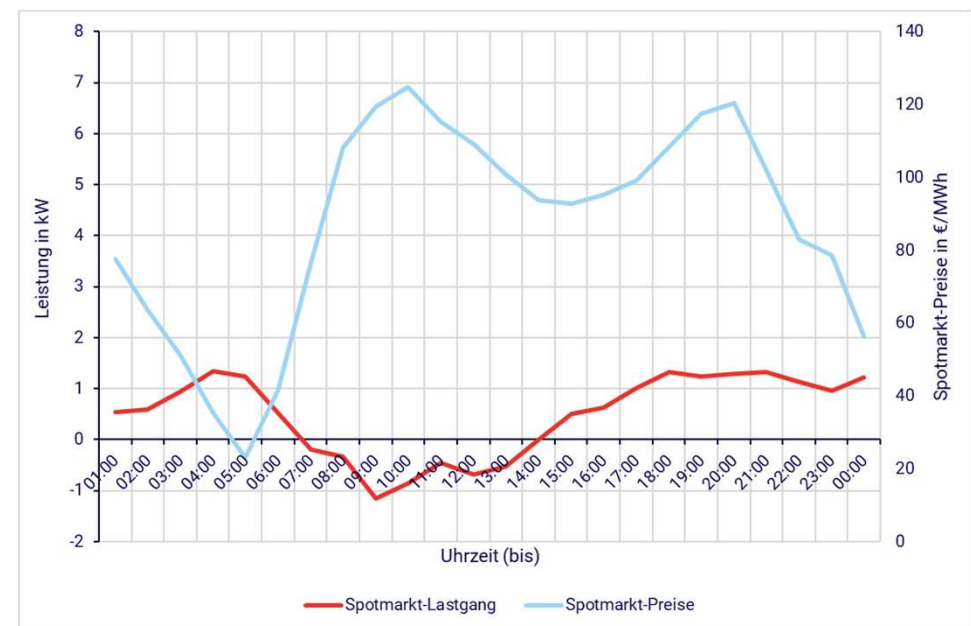
Professional Tranche – Funktionsweise (3/4)

Bsp.: Strom, RLM

5. Schritt: Der Spotmarkt-Lastgang wird aus der Differenz zwischen dem gemessenen Ist-Lastgang und dem Tranchen-Lastgang (Summe aller Einzeltranchen) ermittelt.



6. Schritt: Der Spotmarkt-Lastgang wird stundenscharf mit den Preisen der EPEX Spot Day-Ahead-Auktion bewertet.



Spotmarkt-Lastgang < 0 = Überschussmengen bzw. Verkaufsmengen
Spotmarkt-Lastgang > 0 = Fehlmengen bzw. Ankaufsmengen

Professional Tranche – Funktionsweise (4/4)

Bsp.: Strom, RLM

7. Schritt: Ihr Energiepreis für die gesamte Liefermenge ergibt sich als Mischpreis aus der Tranchen- und der Spotmarkt-Beschaffung.

Beispiel:

Tranchen-Beschaffung:

1. Tranche: $27.275 \text{ kWh} * 11,50 \text{ ct/kWh} = 3.136,63 \text{ €}$

2. Tranche: $27.275 \text{ kWh} * 10,40 \text{ ct/kWh} = 2.836,60 \text{ €}$

3. Tranche: $27.275 \text{ kWh} * 11,05 \text{ ct/kWh} = 3.013,89 \text{ €}$

4. Tranche: $27.275 \text{ kWh} * 9,25 \text{ ct/kWh} = 2.522,94 \text{ €}$

Gesamt: $11.510,06 \text{ €} / 109.100 \text{ kWh} = 10,55 \text{ ct/kWh}$

Spotmarkt-Beschaffung*:

$11.600 \text{ kWh (netto)} * 8,30 \text{ ct/kWh} = 962,80 \text{ €}$

Energiepreis**:

$12.472,86 \text{ €} / 120.700 \text{ kWh} = \underline{\underline{10,33 \text{ ct/kWh}}}$

* Der Spotmarkt-Preis besteht aus dem lastganggewichteten Spotmarktpreis zzgl. eines vertraglich vereinbarten Aufschlags.

**zzgl. gesetzliche Umlagen, Abgaben & Steuern

Professional Tranche – Vorteile für den Kunden

*„Professional **Tranche** eignet sich für Sie, wenn...“*



... Sie Ihre Terminmarktmengen über mehrere Beschaffungszeitpunkte zeitlich streuen möchten.



... Sie individuell Ihren Terminmarkt- und Spotmarktanteil steuern und optimal auf Ihre Bedürfnisse abstimmen wollen.



... Sie Marktchancen aktiv nutzen und von fallenden Preisen profitieren möchten.



... Sie eine faire, transparente und marktnahe Preisgestaltung wünschen.



... Ihre Mehr- / Mindermengen gegenüber der Terminmarkteindeckung zu fairen Spotmarktkonditionen abgerechnet werden sollen.



... Sie das Risiko von stark schwankenden Spotmarktpreisen tragen können und wollen.

05 Professional Spot

Professional Spot

- » Gesamte Menge wird am Spotmarkt beschafft
- » Tatsächlicher Verbrauch wird mit den veröffentlichten Spotmarktpreisen bepreist



Ohne
Mengenbe-
schränkung

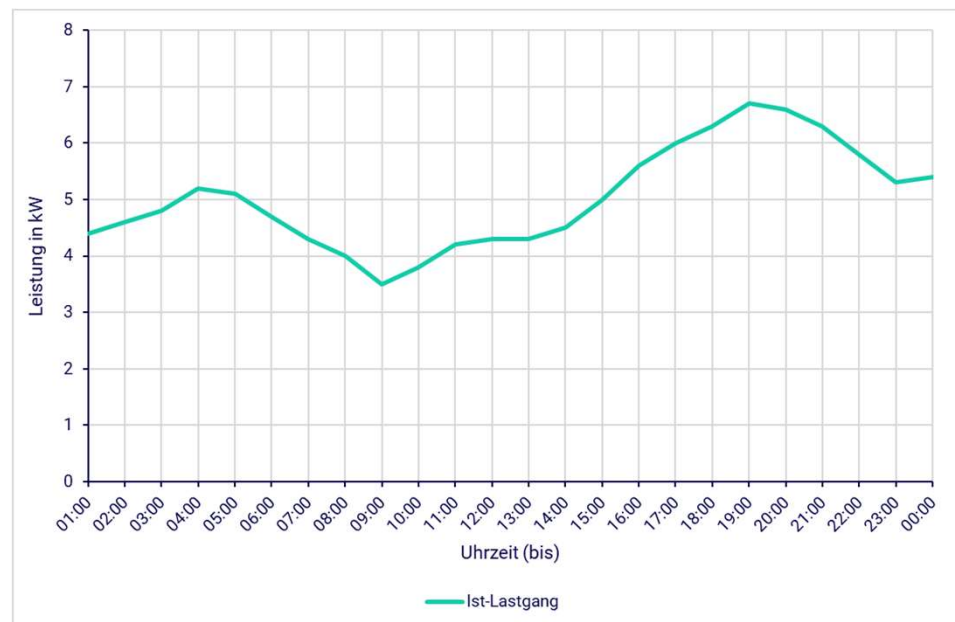
Ihre Vorteile

- ✓ Dynamische Preisbildung
- ✓ Flexibilität im Abnahmeverhalten ausnutzen und profitieren
- ✓ Ungünstige Beschaffungszeitpunkte am Terminmarkt umgehen
- ✓ Marktnahe und transparente Preisgestaltung
- ✓ Kurzfristige Tarifwechsel-Option in unser Produkt Professional Garant
- ✓ Upgrade auf nachhaltige Energielieferung möglich

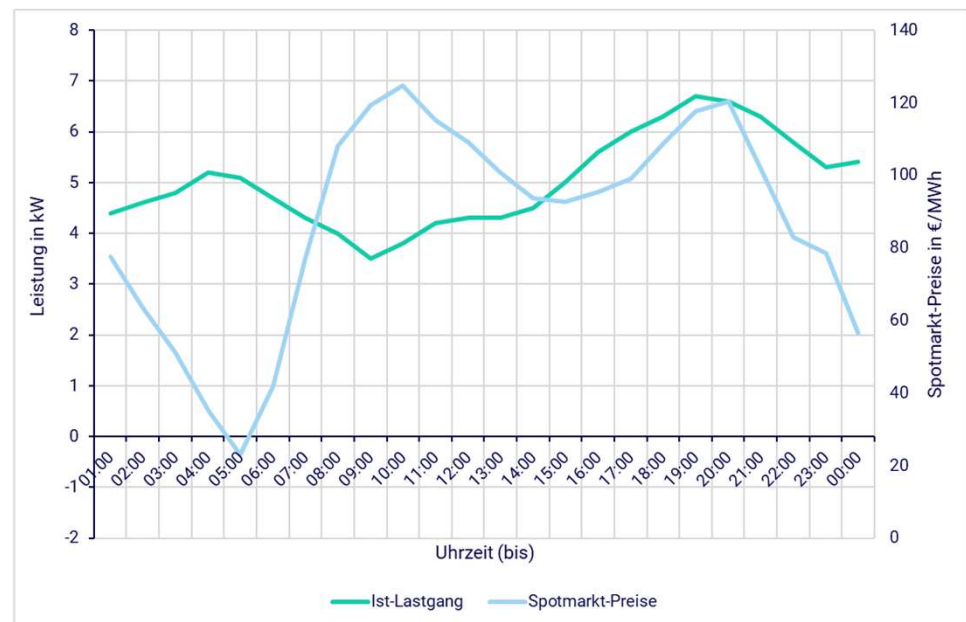
Professional Spot – Funktionsweise

Bsp.: Strom, RLM

1. Schritt: Wir prognostizieren Ihren Energiebedarf und beschaffen die benötigten Energiemengen kurzfristig am Spotmarkt. Im Lieferzeitraum wird dann Ihr tatsächlicher Ist-Lastgang gemessen.



2. Schritt: Ihr Energiepreis für die gesamte Liefermenge wird über die stundenscharfe Bewertung Ihres Lastgangs mit den Preisen der EPEX Spot Day-Ahead-Auktion ermittelt.



Professional Spot – Vorteile für den Kunden

*„Professional **Spot** eignet sich für Sie, wenn...“*



... Sie maximale Marktnähe und Preistransparenz wünschen.



... Sie eine hohe Flexibilität in Ihrem Abnahmeverhalten haben und diese nutzen wollen, um von Preisunterschieden am Spotmarkt zu profitieren.



... Sie von niedrigeren Spotmarktpreisen im Vergleich zu den Terminmarktpreisen ausgehen.



... Sie die Chance und das Risiko von stark schwankenden Spotmarktpreisen tragen können und wollen.



... Sie das Risiko eines ungünstigen Beschaffungszeitpunktes am Terminmarkt umgehen möchten.



... Sie bei Vertragsabschluss noch nicht wissen müssen, zu welchem Preis Sie Ihre Energie im Lieferzeitraum beziehen.



... Sie eine maximale Mengenflexibilität wünschen.

Noch Fragen?

*Vielen
Dank!*



Philipp Hoicke

Philipp.Hoicke@dew21.de



Danny Gräfe

Danny.Graefe@dew21.de



Andreas Schmidt

Andreas.Schmidt@dew21.de