

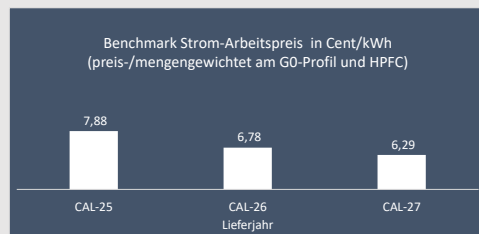


Exklusiv für
succedo | power care Kunden



Ausgabe der KW 9 - 2024

Inhaltsverzeichnis	Seite
Marktpreise Strom Zusammenfassung	2
Marktpreise Strom - alle Charts	3
Musterportfolio Strom 2025	4
Musterportfolio Strom 2026	5
Musterportfolio Strom 2027	6
Green Markets	7





Zusammenfassung

+++ Terminmärkte nach Preiserminderung absehbar wieder steigend +++ im Mai 2024 wird peak günstiger als base +++
+++ Unternehmen sollten die Zeit der relativen Niedrigpreise nutzen +++

Mehr Informationen erhalten Sie bei unseren Mitarbeitenden oder im Internet unter www.succedo-beratung.de

Indizierte Terminmarktpreise:
Für die Indizierung setzen wir ein base-/peak-Verhältnis von 82% (base) und 18% (peak) an. Die Indizierung wird arbitragefrei gestellt, d.h. ohne Margen-, Strukturierungs- oder Risiko-aufschläge.

Futures und Spotmarkt



Schlagzeilen in dieser Woche



Terminmarktpreise für	letzter Preis	5 Tage Trend	30 Tage Trend
Lieferjahr 2025	72,15 €	→ 1,5%	↓ -15,8%
Lieferjahr 2026	65,52 €	→ 0,6%	↓ -19,4%
Lieferjahr 2027	61,01 €	→ -1,6%	↓ -21,9%
Q2-2024	53,47 €	→ -4,4%	↓ -20,0%
Q3-2024	60,68 €	↓ -5,6%	↓ -20,4%
Spot Februar	60,88 €	↓ -20,5%	Spotmarks im Vergleich Februar zu Januar (arithmetisches Mittel)

Zuletzt nur wenig Impulse für steigende Strompreise - und warum Unternehmen die Zeit jetzt nutzen sollten.

Urs Neuhöffer beschreibt einen Rückblick auf den Stromhandel der letzten Tage und erläutert die Zusammenhänge der Preismechanismen. Und er meint, dass Unternehmen jetzt gut beraten sind, die Zeit der relativen Niedrigpreise für die Konsolidierung und Neuaufrichtung der Einkaufsstrategie zu nutzen. Mehr erfahren Sie hier im Marktbericht als PDF.

[LIEF](#)

Börsenpreise nahe an Stromgestehungskosten / Trendumkehr in Sicht

Seit Juni 2023 bis Ende Januar 2024 wurden 13,38 GW Leistung an Wind- und Photovoltaik Anlagen zugebaut. Diese drängen nun auf Grund des EEG bevorzugt in den Markt und verdrängen die Stromerzeugung aus konventionellen Kraftwerken. Warum wir bald den Boden erreicht haben, lesen Sie hier im vollständigen Marktbericht von Frau Stertkuhl.

[LIEF](#)

Markteinschätzung und Handlungsoptionen

Preisentwicklung

Die Preisentwicklung der Terminmarkt-Standardhandelsprodukte für Strom an der Leipziger EEX haben in den letzten 30 Tagen zwischen 15% und 22% an Wert verloren. Besonders auffällig: Für den Mai 2024 kostete das peak-Monatsband erneut weniger als das base-Monatsband. Allerdings gibt es erste Gegenbewegungen. So hat sich der CO2-Preis zuletzt wieder leicht erholt. Auch die Börse zeigte am 26.02.2024 festere Kurse. Weiterer Widerstand ist in Höhe der Stromgestehungskosten zu erwarten.

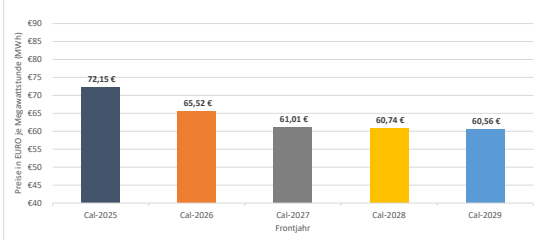
Chancen und Risiken

Die Chancen auf niedrigere Preise verringern sich in dem Maße, wie die Preise weiter fallen. Mit anderen Worten: Die Luft nach unten wird jeden Tag dünner. Das Risiko für steigende Preise hingegen steigt. Betrachtet man die Preisunterschiede der kommenden Monate, so liegt der Spread zwischen Sommer und Winter bei bald 30%, daraus kann man grundsätzlich die denkbaren Preisgrenzen für die weitere Marktentwicklung ableiten. Kurzfristig zeichnet sich aber ab, dass die Terminmarktpreise in den nächsten Tagen auch weiter nachgeben können. Ein Ausstieg der Kohlekraftwerke kann in Richtung Herbst 2024 in Verbindung mit positiveren Konjunkturaussichten zu einer absehbaren Aufwärtsbewegung führen.

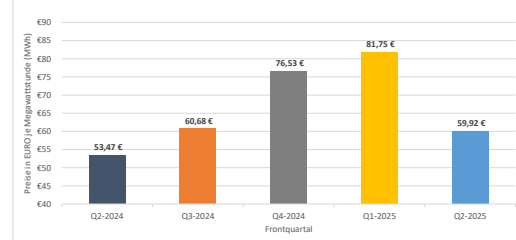
Handlungsoptionen

Ein gutes Risiko- und Chancenmanagement besteht darin, als letzterverbrauchendes Unternehmen Gewehr bei Fuß zu stehen und vertraglich wie organisatorisch jederzeit (am Terminmarkt) kaufen zu können. Je nach Anbieter sind Teilmengen bis einschl. 2028 kaufbar. Daher sollte ein Beschaffungsmanagement sowohl die Flexibilität vorhalten im Spotmarkt zu bleiben als auch mittel- und langfristig Terminmarkt mengen einzukaufen. Es empfehlen sich kombinierte horizontale und vertikale Tranchenmodelle bzw. strukturierte Beschaffung. Zielpreise: Kurzfristig können die Frontmonate bei Preisen unter 5 Cent/kWh mit Terminmarkt eingedeckt werden. Langfristig in den Folgejahren bei unter 6 Cent/kWh.

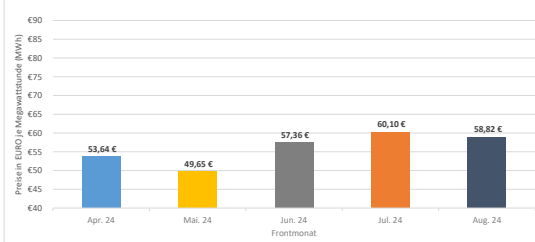
Strompreise Frontjahre (indizierte Preise) letzter Settlementpreis



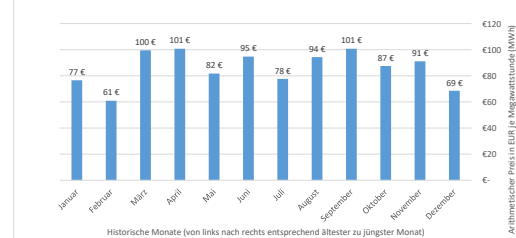
Strompreise Front quartale (indizierte Preise) letzter Settlementpreis



Strompreise Frontmonate (indizierte Preise) letzter Settlementpreis



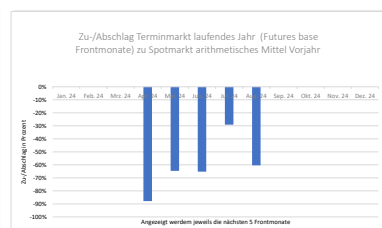
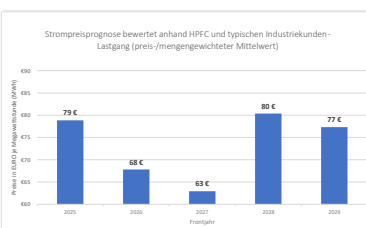
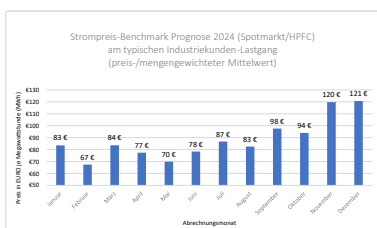
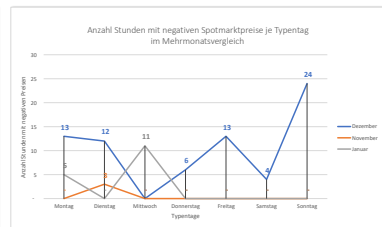
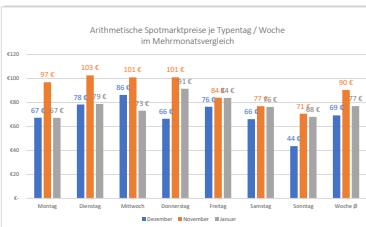
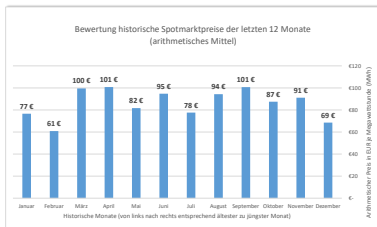
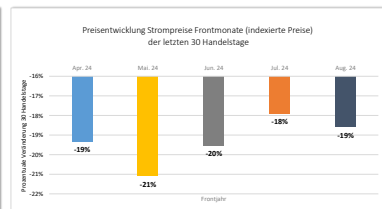
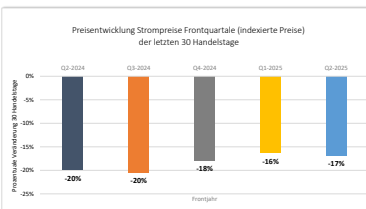
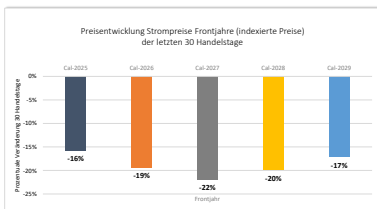
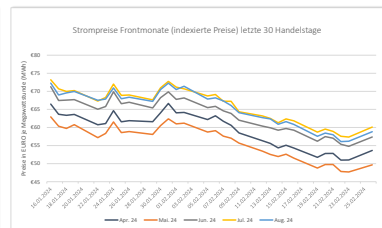
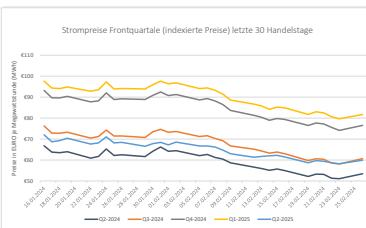
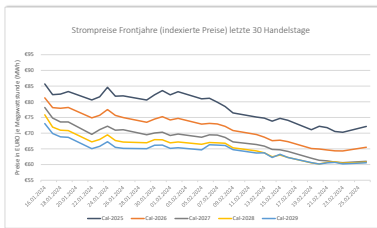
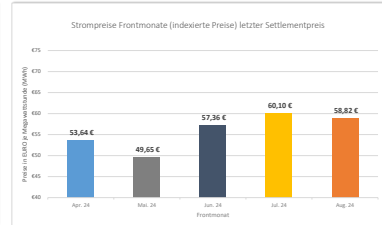
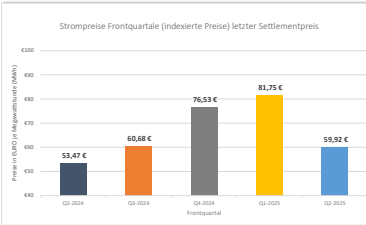
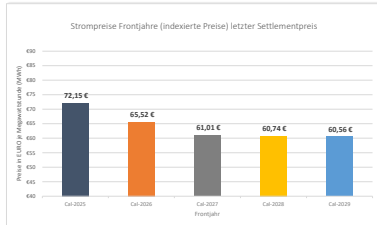
Bewertung historische Spotmarktpreise der letzten 12 Monate



Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachten zukunftsgerichteten Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Werten und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorstrafliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder Kursziele erreicht werden.



Strommarkt-Charts in der Übersicht



Settlement-Notierungen

30-Tage-Bewegungen

Relative Preisänderung

Spotmarkt-Analyse

HPFC Preisprognose

Rechtliches

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminkontrakten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorzätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2025

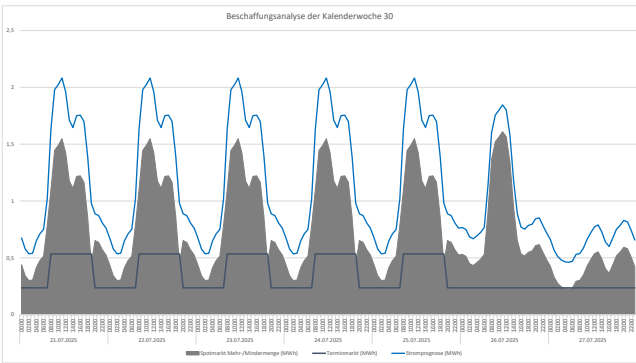


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminmarktgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Minderungenabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preiswärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2025. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfutures base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmarktmenge ist dabei eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!



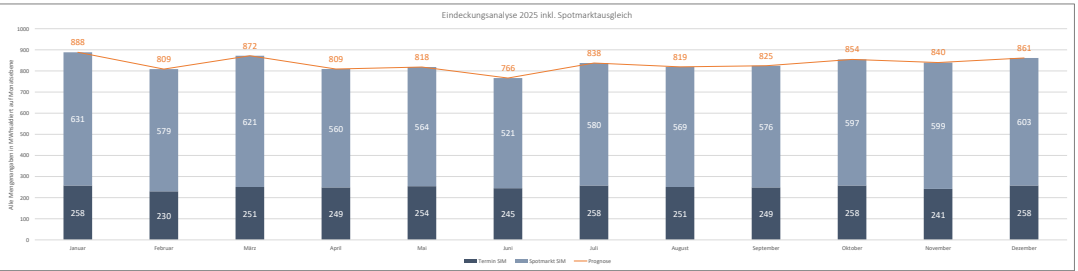
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

In der vergangenen Woche wurden keine weiteren Eindeckungen durchgeführt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
	Leistung kWh	Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	235,62	8,04		Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	298,86	9,08		2.064.031	8,04
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-		336.030	9,08
Q2-Band peak	-	-			
Q3-Band base	-	-		Residualabrechnung Spot	
Q3-Band peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-		7.000.156	7,90
Q4-Band peak	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh
				142	8,15

Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
	Leistung kWh	Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-			
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-			
Q2-Band peak	-	-			
Q3-Band base	-	-		Residualabrechnung Spot	
Q3-Band peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-		7.000.156	7,90
Q4-Band peak	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh
				142	8,15

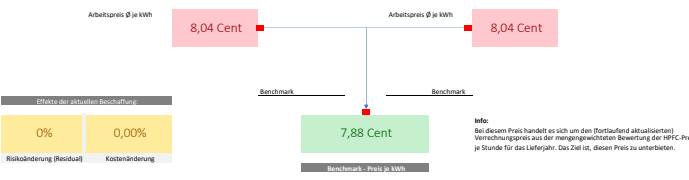


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	78,54	79,90
26.01.2024	Jahresband peak OTC	99,62	90,40
02.02.2024	Jahresband base OTC	157,08	80,70
02.02.2024	Jahresband peak OTC	199,14	91,00

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2025

Kostenvorschau für das Jahr 2025 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2025 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bestellt	3.000 kWh	Gesamtmenge Termin	3.000 kWh
Spotmarktausgleich	7.000 kWh	Spotmarktausgleich	7.000 kWh
Gesamtkosten Terminmarkt	251.008 11%	Gesamtkosten Termin	251.008 11%
Gesamtkosten Spotmarkt	553.049 69%	Gesamtkosten Spotmarkt	553.049 69%
Summe Energiekosten	804.058 eur	Summe Energiekosten	804.058 eur



Ergebnisse (aktuelle Beschaffung)	
Risikoländerung (Residual)	0%
Kostenänderung	0,00%

Fazit Die weitere Entwicklung bleibt abzuwarten. Bei wieder steigenden Terminmarktpreisen werden weitere Eindeckungen vorgenommen.

Das succedo Musterportfolio Strom Lieferjahr 2025

Rechtliches

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autor, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2026

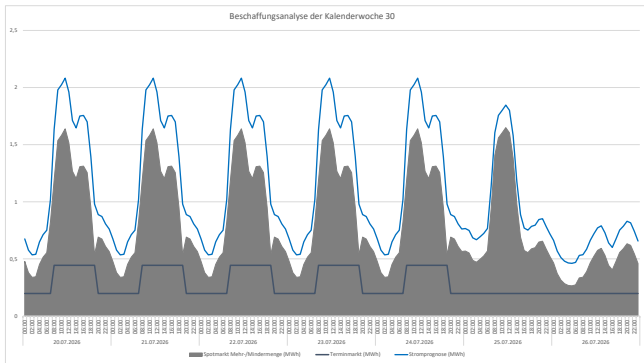


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G.O. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminkaufgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Mindermengenabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preiswärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2026. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminkaufgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmenge ist dabei eine kWh. Terminkaufbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar !

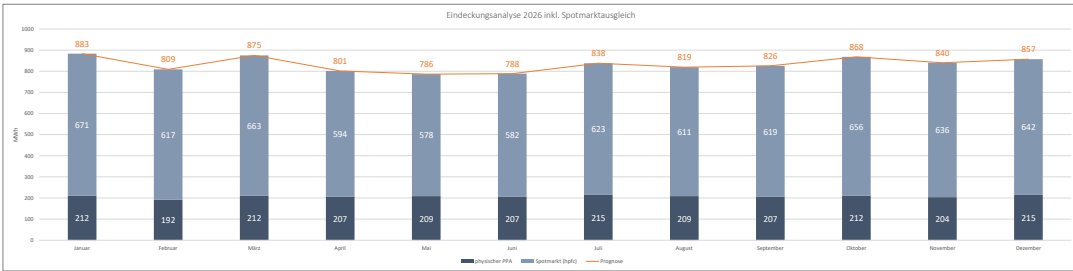


So würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

In der vergangenen Woche wurden keine weiteren Eindeckungen durchgeführt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	196,90	7,34	Arbeits kWh	1.724.844	7,34
Jahresband peak	246,73	8,39	Arbeits kWh	772,758	8,39
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	-	-
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q4-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	-	-
Q4-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	-	-
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q4-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	-	-
Q4-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-

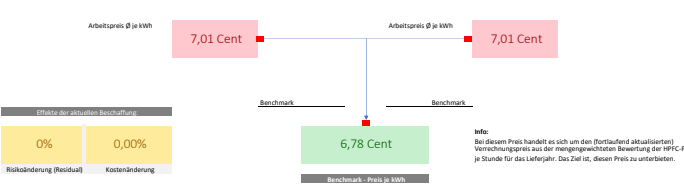


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	118,14	73,70
26.01.2024	Jahresband peak OTC	148,04	84,50
02.02.2024	Jahresband base Settlement	78,76	72,90
02.02.2024	Jahresband peak Settlement	98,69	83,10

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2026

Kostenvorschau für das Jahr 2026 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2026 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bestellt	2.498 MWh	Gesamtmenge Termin Spotmarktausgleich	2.498 MWh
Spotmarktausgleich	7.493 MWh	Spotmarktausgleich	7.493 MWh
Gesamtmenge Terminmarkt	191.434 MWh	Gesamtmenge Termin	191.434 MWh
Gesamtkosten Spotmarkt	508.850 MWh	Gesamtkosten Spotmarkt	508.850 MWh
Summe Energiekosten	700.284 EUR	Summe Energiekosten	700.284 EUR



Die Risikoländerung besteht sich auf die relative Änderung der Preisabsicherung aufgrund durchgeführter Hedging mit Terminkaufgeschäften.

Die Kostenänderung besteht sich auf die relative Änderung der Preisabsicherung aufgrund durchgeführter Hedging mit Terminkaufgeschäften.

Fazit Die weitere Entwicklung bleibt abzuwarten. Bei wieder steigenden Terminmarktpreisen werden weitere Eindeckungen vorgenommen.

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminkaufprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autor, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2027

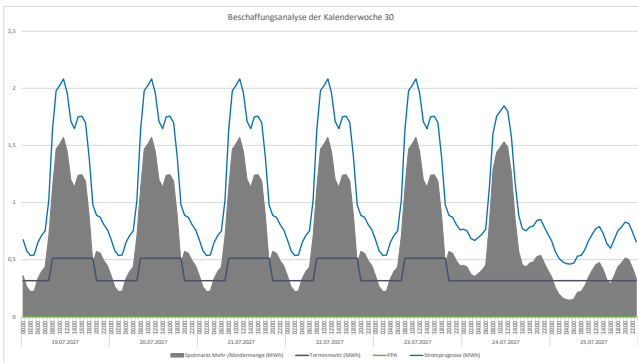


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G.O. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminmarktgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Minder mengenabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preiswärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2027. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmarktmenge ist dabei eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OTC- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!

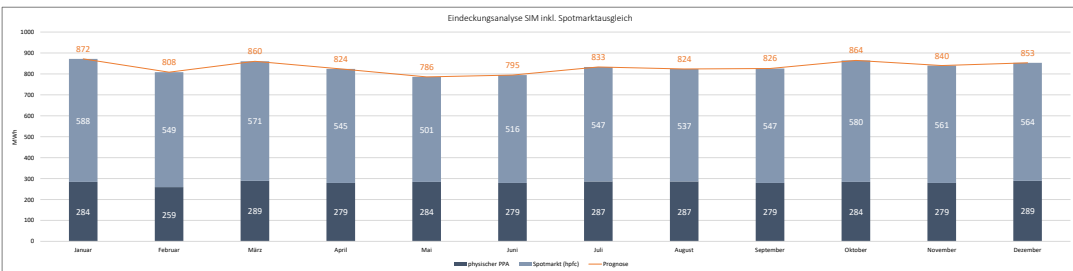


So würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

In der vergangenen Woche wurden keine weiteren Eindeckungen durchgeführt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	315,50	6,83	Arbeits kWh	2.763.780	6,83
Jahresband peak	196,38	7,96	Arbeits kWh	-	-
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	615.062	7,96
Q2-Band base	-	-	Residualabrechnung Spot	-	-
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	6.605.952	6,36
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	83	7,08
Q4-Band base	-	-	Ergebnisse neue Beschaffung	-	-
Q4-Band peak	-	-	Erdeckung base (Jahr)	-	-
Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Erdeckung peak (Jahr)	
Leistung kWh	Preis Cent/kWh	Leistung kWh	Preis Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	-	-	-
Jahresband peak	-	-	-	-	-
Q1-Band base	-	-	-	-	-
Q1-Band peak	-	-	-	-	-
Q2-Band base	-	-	-	-	-
Q2-Band peak	-	-	-	-	-
Q3-Band base	-	-	-	-	-
Q3-Band peak	-	-	-	-	-
Q4-Band base	-	-	-	-	-
Q4-Band peak	-	-	-	-	-

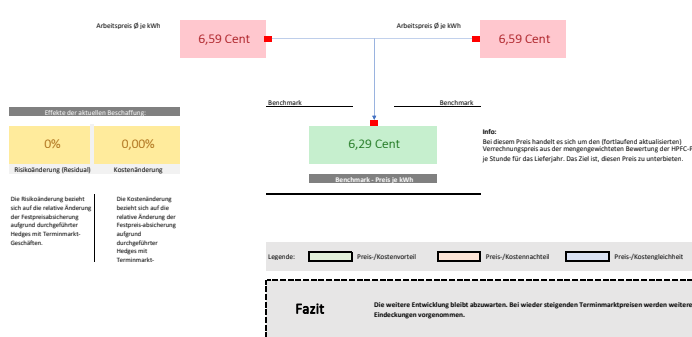


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	157,75	69,00
26.01.2024	Jahresband peak OTC	196,38	79,60
02.02.2024	Jahresband base OTC	157,75	67,50

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2027

Kostenvorschau für das Jahr 2027 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2027 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bestellt	3.379 kWh	Gesamtmenge Termin + PPA	3.379 kWh
Spotmarktausgleich	6.606 kWh	Spotmarktausgleich	6.606 kWh
Gesamtmenge Termin + PPA	237.587 kWh	Gesamtmenge Termin + PPA	237.587 kWh
Gesamtkosten Spotmarkt	420.300 €	Gesamtkosten Spotmarkt	420.300 €
Summe Energiekosten	657.887 €	Summe Energiekosten	657.887 €

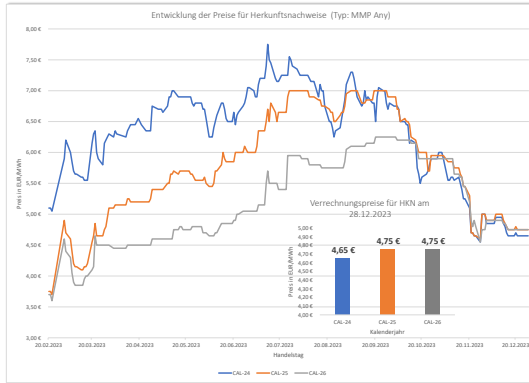


Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichteten Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autor, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.

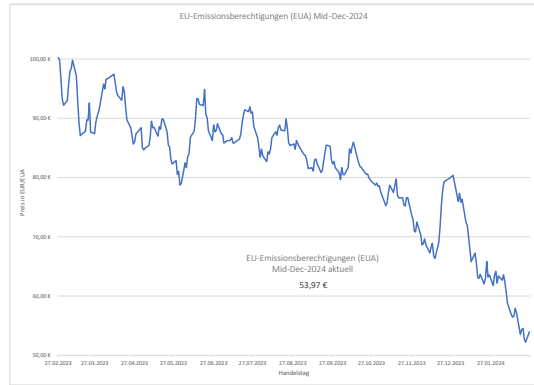


Green Markets

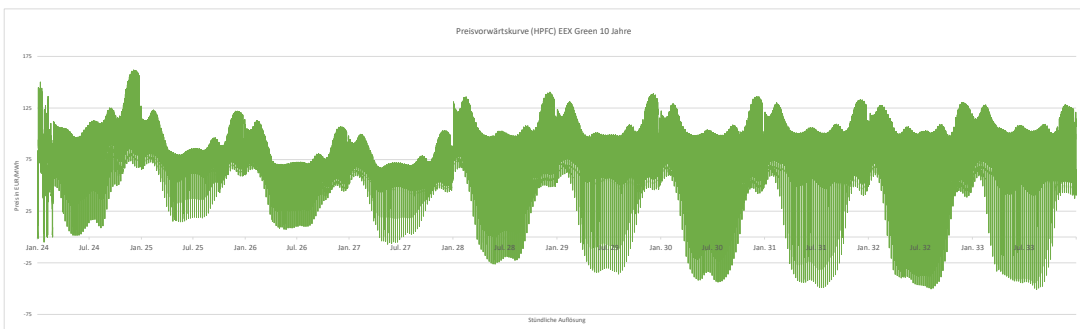
Preise für Herkunftsnachweise Strom



Preise für EU-Emissionsberechtigungen (EUA)



Aktuelle Preisvorwärtskurve Strom 10 Jahre (EEX Green)



Hinweis: Historische Zeitreihen wurden durch Spotmarktpreise ersetzt. Die Gesamtkurve besteht also aus stündlichen Spotmarktpreisen für die Vergangenheit und stündlichen HPFC-Preisen für die Zukunft.

Wir begleiten Sie auf den Weg in die chancenorientierte Energiebeschaffung
succedo | power care



Starten Sie mit einem unverbindlichen Beratungsgespräch!

Unser Team steht Ihnen gerne für Fragen zur Verfügung:



Urs Neuhöffer
Geschäftsführer
Telefon: 02551 / 98 671 - 126
E-Mail: urs.neuhoeffler@succedo-beratung.de



Elisabeth Stertkuhl
Kundenberaterin
Telefon: 02551 / 98 671 - 105
E-Mail: elisabeth.stertkuhl@succedo-beratung.de



Sarah Giemsa
Assistentin der Geschäftsführung
Telefon: 02551 / 98 671 - 121
E-Mail: sarah.giemsa@succedo-beratung.de



succedo Unternehmensberatung GmbH
Am Campus 2 | 48565 Steinfurt
Telefon 0 25 51 98 671 0
Internet www.succedo-beratung.de