

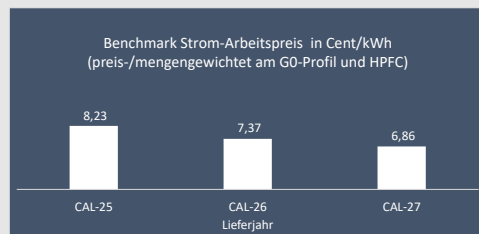


Exklusiv für
succedo | power care Kunden



Ausgabe der KW 10 - 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 erreichen 6-Wochenhoch und geben im Anschluss leicht nach +++ Treiber in Asien zu suchen +++
+++ Unterstützung durch festere CO2-Notierungen +++ Ausblick: Seitwärts bis leicht fallend +++

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 Risikoaufschläge.

Futures und Spotmarkt



Schlagzeilen in dieser Woche



Terminmarktpreise für	letzter Preis	5 Tage Trend	30 Tage Trend
Lieferjahr 2025	79,40 €	→ 3,0%	→ -4,4%
Lieferjahr 2026	72,16 €	→ 1,2%	→ -1,8%
Lieferjahr 2027	67,18 €	→ 1,3%	→ -3,3%
Q2-2024	57,45 €	↗ 7,5%	↘ -6,7%
Q3-2024	65,42 €	↗ 7,8%	↘ -7,5%
Spot März	67,12 €	↗ 9,4%	Spotmarks im Vergleich März zu Februar (arithmetisches Mittel)

15 bis 20% sparen - deshalb wird sich die Beschaffungsstrategie für den Stromeinkauf grundlegend ändern

Im aktuellen Marktbericht der KW 11 lesen Sie, warum es aus Sicht von Urs Neuhöffer einen Wandel in der (Strom-) Beschaffungsstrategie gibt und wie Unternehmen damit 15 bis 20% Ihrer Aufwendungen am Arbeitspreis einsparen können. Und **save-the-date**: Wer mehr über sich ändernde Rahmenbedingungen und darauf angepasste Beschaffungsstrategie erfahren möchte, der kann am 09.04. oder am 25.04.2024 online im Webinar dabei sein. [LIE](#)

Geopolitische Ursachenforschung für die Energiepreisentwicklungen während der Kalenderwoche 10

Die Energiepreisentwicklung während der vergangenen beiden Wochen zeigte nur einen Weg: nach oben. Elisabeth Stertkuhl widmet sich diese Woche der Ursachenforschung für einen Preisanstieg von dem es hieß, es gebe keine fundamentalen Gründe. Dabei ist sie eine weite Reise von Russland über die USA nach Indien und China und zurück gegangen. Erfahren Sie mehr direkt online. [LIE](#)

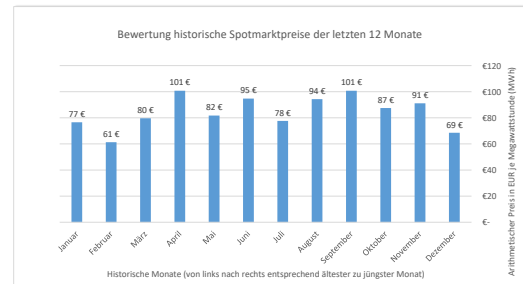
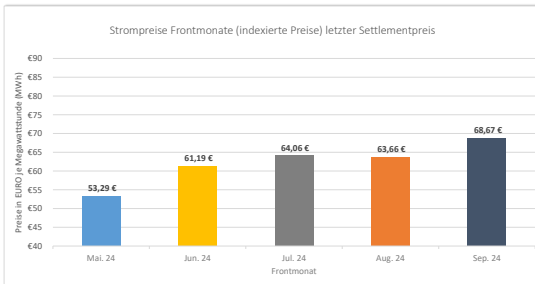
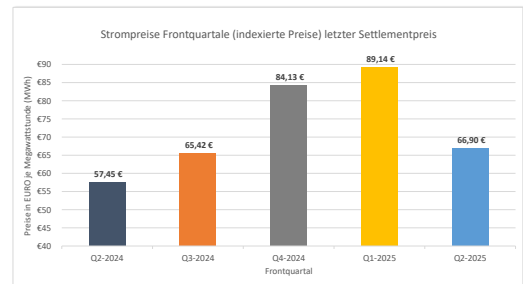
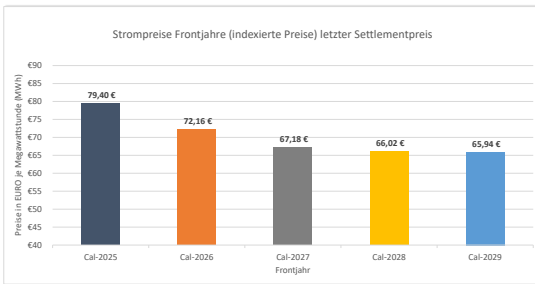
Markteinschätzung und Handlungsoptionen

- Preisentwicklung
- Chancen und Risiken
- Handlungsoptionen

Nach zwei Wochen steigender Preise sind die Notierungen am 08.03.2024 wieder eingeknickt und bewegen sich leicht abwärts. In der Summe hat der Markt zuvor ein 6-Wochen-Hoch entwickelt. Aus Sicht der Marktakteure gab es wenig fundamentale Gründe für die Haussee. Viele Zeichen zeigen hingegen auf Asien und den Anstieg der Kohlepreise. In diesem Zusammenhang beachten Sie die Marktanalyse von Frau Stertkuhl (siehe Download-Bereich auf der Homepage). Für die nächsten Tage erwartet wir seitwärts bis leicht sinkende Preise.

Besonders der zunächst vorliegende Mangel an fundamentalen Daten verdeutlichte die sprunghafte Volatilität der Terminmärkte. Viele Marktteilnehmer wurden entsprechend kalt erwischt, als nach der ersten Woche des Preisanstiegs die Notierungen auch in der vergangenen Woche weiter zulegten. Grundsätzlich zeigt diese Entwicklung, dass Preisaufläufe "von jetzt auf gleich" auftreten können. Grundsätzlich ist dies ein latentes Risiko für die Energiebeschaffung. Auf der Chancenseite gibt es Preisabschläge in saisonaler Hinsicht (mehr dazu im Marktbericht auf der Homepage).

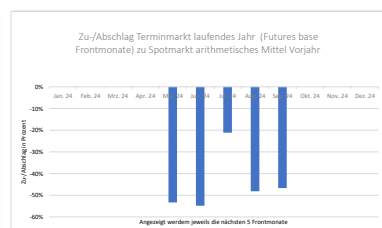
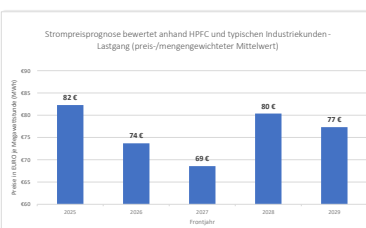
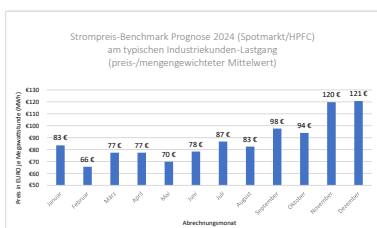
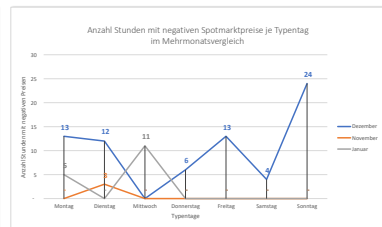
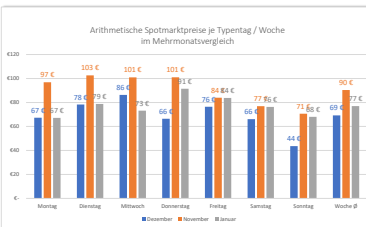
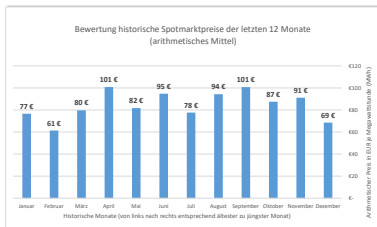
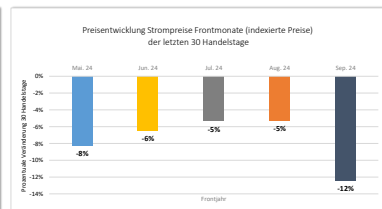
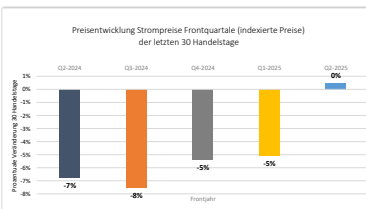
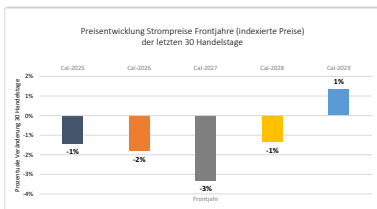
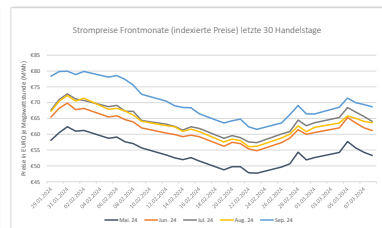
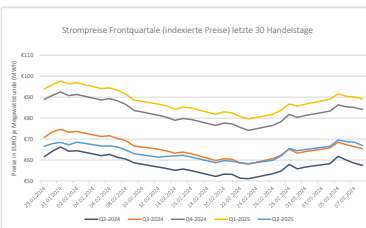
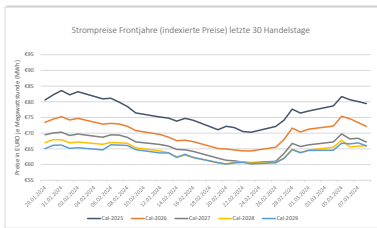
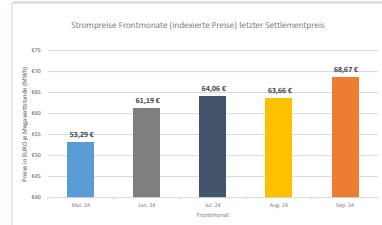
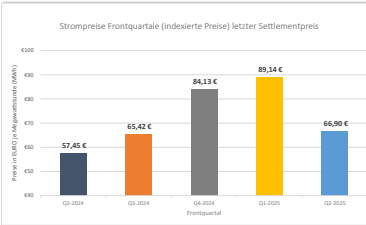
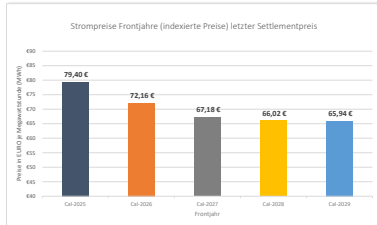
Wir haben mit Abschluss der vergangenen Woche eine Teileindeckung für das 1. Quartal 2025 empfohlen und auch in unserem Musterportfolio umgesetzt. Motiv hier die Preisabsicherung. Zum Wochenstart haben die Preise das am Freitag 8.3.24 begonnene leichte Abschmelzen fortgeführt. Per Saldo sind wir aber nach wie vor noch im Plus gegenüber den Kursen aus dem letzten Drittel des Februar 2024. Die weitere Entwicklung bleibt abzuwarten.



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 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. Dies 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 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 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 können. 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 vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzfristige Ziele erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2025

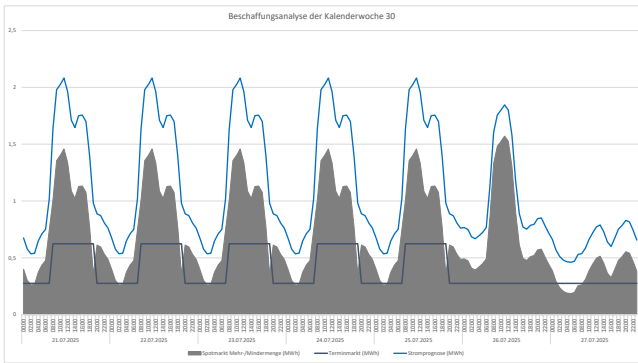


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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-/Minderengenabweichungen (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 Preisvorkäufskurve 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 Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmarktmenge ist eine ganze kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!

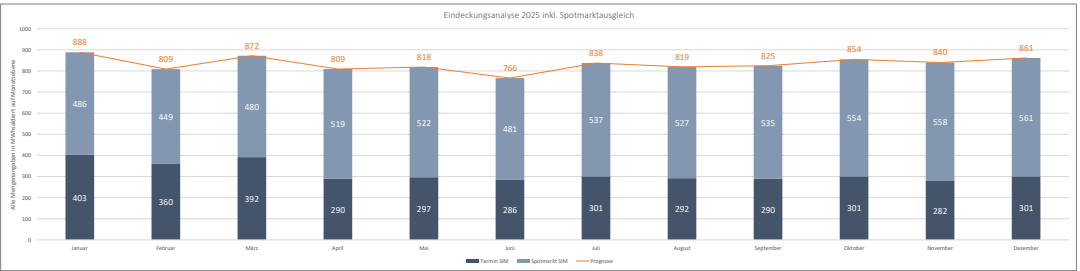


So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

In der KW 10 haben wir am 08.03.2024 eine Sicherheitseindeckung für das Q1-2025 vorgenommen mit jeweils 100 kW Leistung base und peak.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)		Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Endeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	274,69	Arbeits kWh	8,01
Jahresband peak	348,67	Arbeits kWh	2.408,036
Q1-Band base	-	Endeckung peak (Jahr)	Arbeits kWh
Q1-Band peak	-	Arbeits kWh	1.092,034
Q2-Band base	-	Residualabrechnung Spot	Kauf kWh
Q2-Band peak	-	Kauf kWh	6.591,509
Q3-Band base	-	Cent/kWh	8,25
Q3-Band peak	-	Arbeits kWh	6.591,509
Q4-Band base	-	Verkauf kWh	1.505
Q4-Band peak	-	Cent/kWh	6,84
Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)		Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Endeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	Arbeits kWh	215,800
Jahresband peak	-	Arbeits kWh	215,800
Q1-Band base	100,00	Endeckung peak (Jahr)	Arbeits kWh
Q1-Band peak	100,00	Arbeits kWh	10,34
Q2-Band base	-	Residualabrechnung Spot	Kauf kWh
Q2-Band peak	-	Kauf kWh	6.591,509
Q3-Band base	-	Cent/kWh	8,25
Q3-Band peak	-	Arbeits kWh	6.591,509
Q4-Band base	-	Verkauf kWh	2,718
Q4-Band peak	-	Cent/kWh	7,81

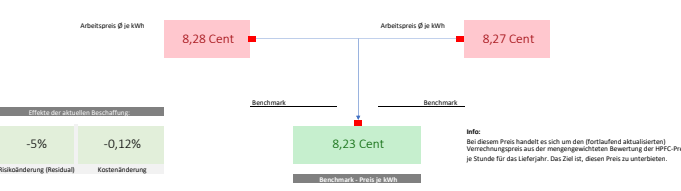


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	199,24	91,00
27.02.2024	Jahresband base OTC	78,24	79,24
27.02.2024	Jahresband peak OTC	88,47	88,47
08.03.2024	Q1 base band 2025 Settlement	86,00	86,00
08.03.2024	Q1 peak band 2025 Settlement	103,40	103,40

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	3.500 kWh	Gesamtmenge Termin	3.793 kWh
Gesamtmenge Spotmarkt	6.500 kWh	Spotmarkt	6.500 kWh
Gesamtkosten Terminmarkt	296.720 €	Gesamtkosten Termin	318.238 €
Gesamtkosten Spotmarkt	536.293 €	Gesamtkosten Spotmarkt	508.825 €
Summe Energiekosten	832.013 €	Summe Energiekosten	827.063 €



Die Risikoprämie beträgt sich auf die relative Änderung der Preisänderung aufgrund durchgeführter Hedging mit Terminmarktgeschäften. Die Kostenänderung bezieht sich auf die relative Änderung der Preisänderung aufgrund durchgeführter Hedging mit Terminmarktgeschäften.

Fazit
Durch die Beschaffung für das erste Quartal 2025 konnte eine Jahresmenge von 5% mit einem Preisrisiko abgedeckt werden. Der Verrechnungspreis ist dabei um 0,05 Cent/kWh gesunken.

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 Marktanschätzungen 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, Marktanschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Marktanschätzungen, 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

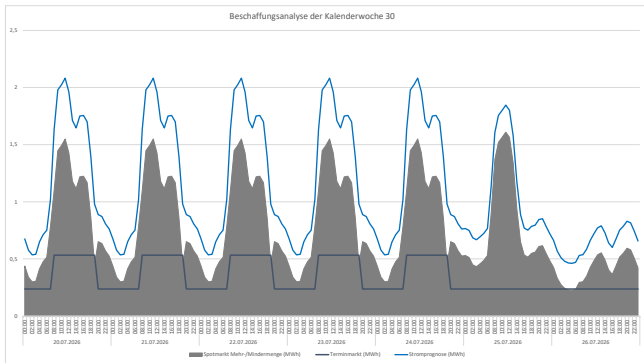


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 Terminmarktgeschäfte. 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 Preisvorwärtskurve 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 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 !



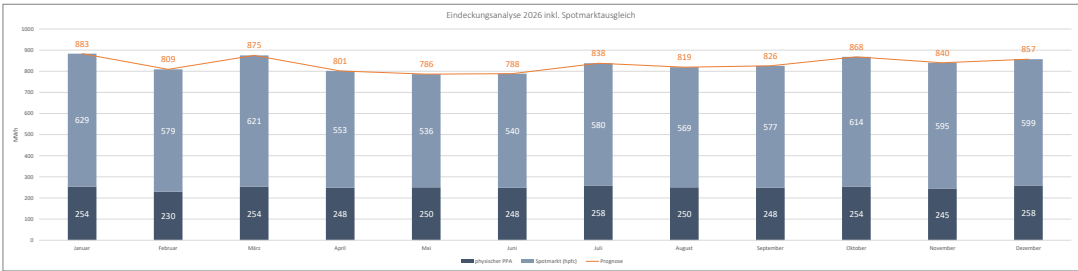
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Keine Eindeckung in der KW 10

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	236,28	7,22		Arbeits kWh	2.069.813	7,22	
Jahresband peak	296,08	8,26		Erdeckung peak (Jahr)	Arbeits kWh	327.323	8,26
Q1-Band base	-	-		Residualabrechnung Spot	Kauf kWh	6.993.445	7,38
Q1-Band peak	-	-		Arbeits kWh	168	8,20	
Q2-Band base	-	-					
Q2-Band peak	-	-					
Q3-Band base	-	-					
Q3-Band peak	-	-					
Q4-Band base	-	-					
Q4-Band peak	-	-					

Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung			
Leistung kWh	Preis Cent/kWh	Leistung kWh	Preis Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh		
Jahresband base	-	-	-	Arbeits kWh	-	-	
Jahresband peak	-	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	Arbeits kWh	-	
Q1-Band base	-	-	-	Residualabrechnung Spot	Kauf kWh	6.993.445	7,38
Q1-Band peak	-	-	-	Arbeits kWh	168	8,20	
Q2-Band base	-	-	-				
Q2-Band peak	-	-	-				
Q3-Band base	-	-	-				
Q3-Band peak	-	-	-				
Q4-Band base	-	-	-				
Q4-Band peak	-	-	-				

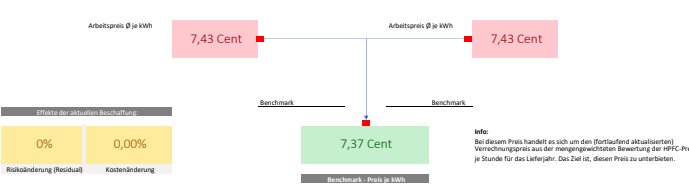


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	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	2.997 kWh	Gesamtmenge Termin	2.997 kWh
Spotmarktausgleich	6.993 kWh	Spotmarktausgleich	6.993 kWh
Gesamtmenge Terminmarkt	236.003 kWh	Gesamtmenge Termin	236.003 kWh
Gesamtkosten Spotmarkt	516.272 kWh	Gesamtkosten Spotmarkt	516.272 kWh
Summe Energiekosten	742.275 EUR	Summe Energiekosten	742.275 EUR



Fazit
keine Eindeckung - Markt wird weiter beobachtet

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 Marktanschätzungen 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, Marktanschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Marktanschätzungen, 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. die 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 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

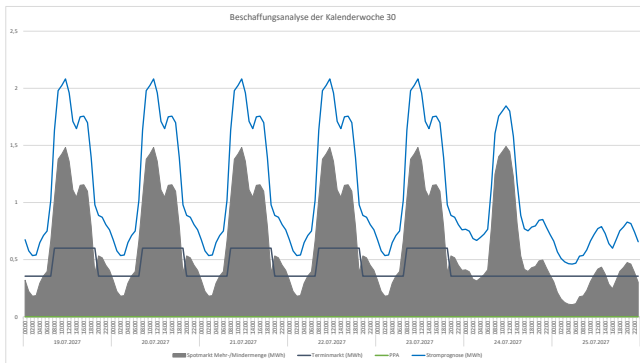


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 Preisvorwärtskurve 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 Monatsfutures base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmarktmenge ist dabei eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OTC- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar !

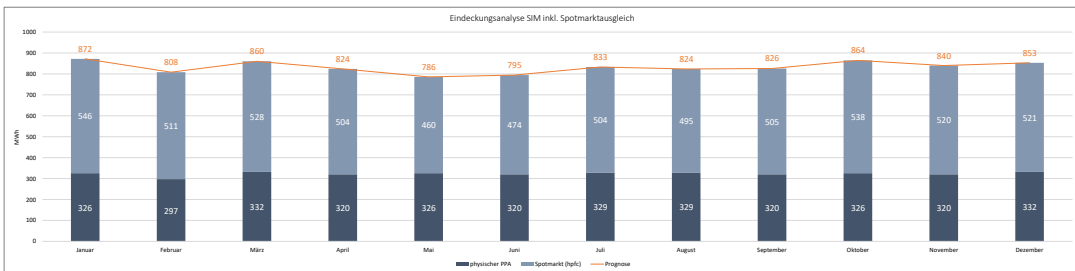


So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Keine Eindeckung in der KW 10

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	354,94	6,75	3.109.274	6,75	
Jahresband peak	245,47	7,80			
Q1-Band base	-	-			
Q1-Band peak	-	-			
Q2-Band base	-	-			
Q2-Band peak	-	-			
Q3-Band base	-	-			
Q3-Band peak	-	-			
Q4-Band base	-	-			
Q4-Band peak	-	-			
Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	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	-	-	-	-	-

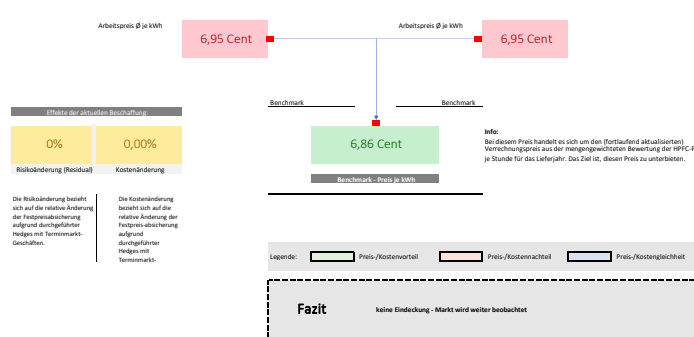


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	196,18	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	3.878 kWh	Gesamtmenge Termin + PPA	3.878 kWh
Spotmarktausgleich	6.107 kWh	Spotmarktausgleich	6.107 kWh
Gesamtmenge Terminmarkt	299.912 kWh	Gesamtmenge Termin + PPA	299.912 kWh
Gesamtkosten Spotmarkt	424.042 €	Gesamtkosten Spotmarkt	424.042 €
Summe Energiekosten	693.954 €	Summe Energiekosten	693.954 €

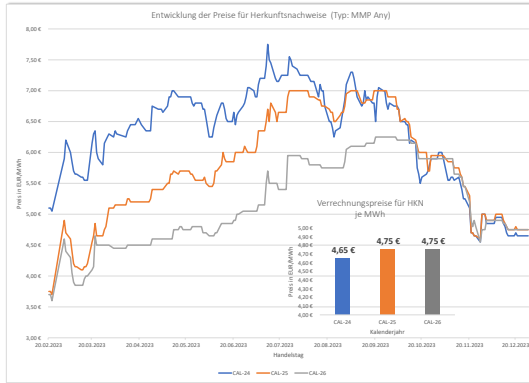


Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten 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. die 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 vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.

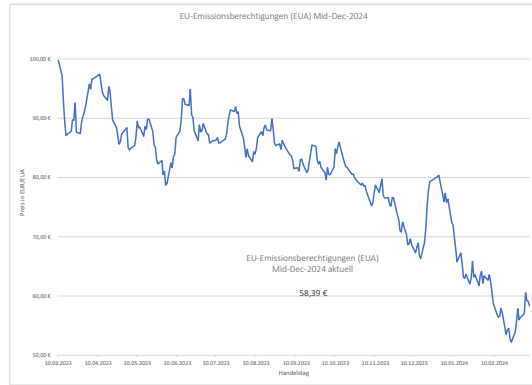


Green Markets

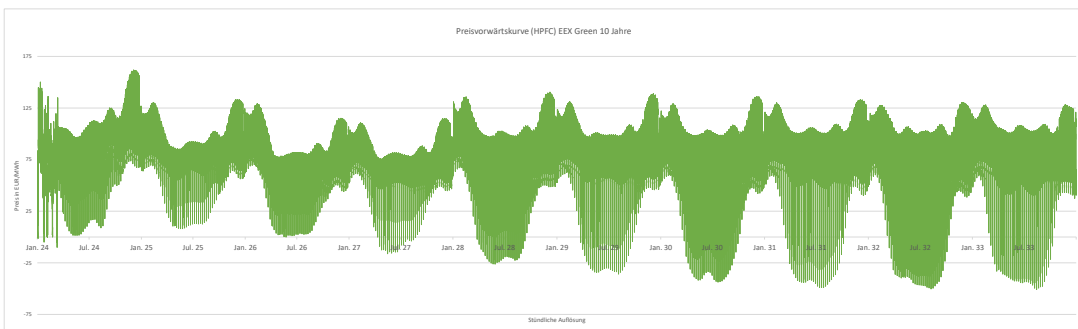
Preise für Herkunftsnachweise Strom



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.stertkuhi@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