

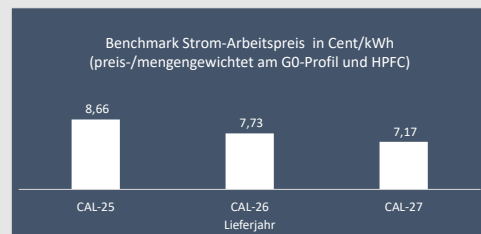


Exklusiv für
succedo | power care Kunden



Ausgabe der KW 6 - 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 für 2025, 26 und 27 stabil bis steigend +++ Risiken nehmen zu +++
+++ weitere Mengen im Musterportfolio eingedeckt +++
+++ Spotmarkt weiterhin attraktiv durch windreiches Wetter +++

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

Indexierte Terminmarktpreise:
Für die Indexierung setzen wir ein base-/peak-Verhältnis von 82% (base) und 18% (peak) an. Die Indexierung 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	83,20 €	→ 2%	↓ -45%
Lieferjahr 2026	74,72 €	→ 0%	↓ -30%
Lieferjahr 2027	69,73 €	→ -2%	↓ -20%
Q2-2024	64,43 €	↗ 6%	↓ -18%
Q3-2024	73,60 €	→ 4%	↓ -20%
Spot Februar	44,06 €	↘ -42%	

Spotmarks im Vergleich Februar zu Januar (arithmetisches Mittel)

Seien Sie auf der Hut – viele Risiken werden derzeit am Markt unterschätzt

Die seit mehr nun drei Jahren anhaltenden geopolitischen Krisen und Risiken ermüden offensichtlich die Marktakteure. Denn schaut man auf die Börse, so zeigen sich die Terminmarktnotierungen weitestgehend unbeeindruckt von den aktuellen Negativschlagzeilen. Doch es lauern tatsächlich Risiken, die schnell zu hohen Risikozuschlägen führen können. Welche das sind, erfahren Sie im Fachbeitrag ([Download PDF](#), [Link](#))

Markt: Preise werden auf links gedreht: Peak günstiger als base

Im Marktcommentar berichtet Frau Stertkuhl darüber, wie Terminmarktpreise auf links gedreht werden. Durch den zunehmenden Zubau von Solarkraftwerken, rechnet der Markt in den sonnenreichen Zeiten mit einer Umkehr der Preise: Der Strom zur Primetime (peak, Werktags 8 – 20 Uhr) kostet weniger als in der Nebenzeit. So festgestellt an den Börsenpreisen für die allernächste Zukunft. Mehr im aufschlussreichen Fachbeitrag ([Dowload PDF](#), [Link](#))

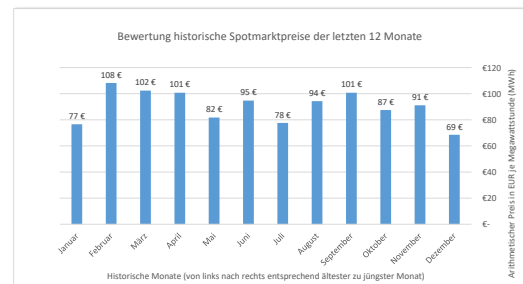
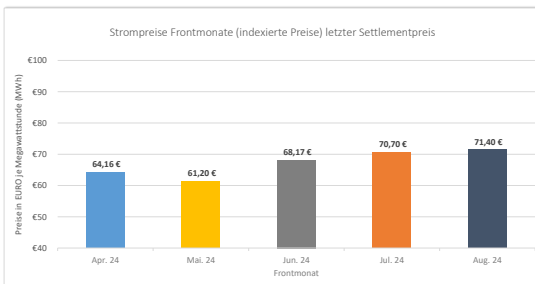
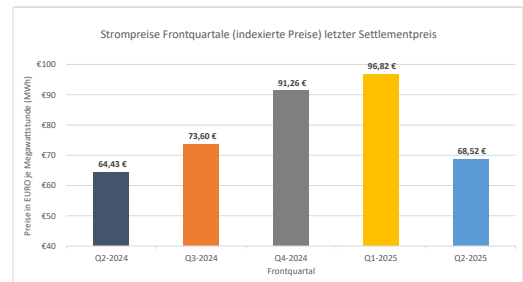
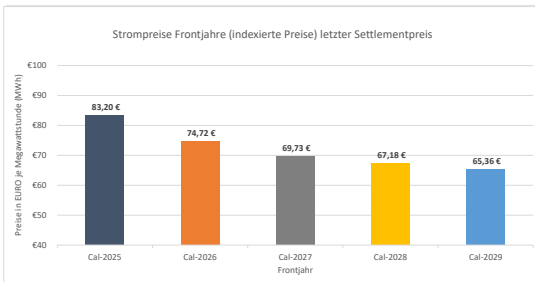
Markteinschätzung und Handlungsoptionen

- Preisentwicklung
- Chancen und Risiken
- Handlungsoptionen

Alle relevanten Terminmarktpreise haben ihre Abwärtsbewegung gestoppt und sich positiv entwickelt. Wenn auch die meisten Notierungen im 30-Tage-Trend noch negativ sind, so schwindet das Momentum zusehends. Das Q2-2024 ist bereits auch in dieser Perspektive im Plus-Bereich. Wir erwarten einen weiteren Preisanstieg und verweisen hier insbesondere auf die Schlagzeilen ("Seien Sie auf der Hut..")

Der Markt antizipiert die steigenden Risiken für die Energieversorgung weltweit. Besonders das stark steigende Eskalationspotenzial zwischen den USA und dem Iran in Verbindung mit den möglichen Einschränkungen für die LNG- und Öltransporte durch die Straße von Hormus bedeutet eine latente Gefahr für die kurz- und mittelfristigen Energiepreise in Europa. Dazu kommt die Entscheidung des US-amerikanischen Präsidenten Biden, zunächst 17 LNG-Projekte auszusetzen. Das Frühjahr 2024 wird geprägt durch zunehmende Risiken. Weiterhin attraktiv bleibt der Spotmarkt, insbesondere durch die sehr gute Wind-Einspeisung.

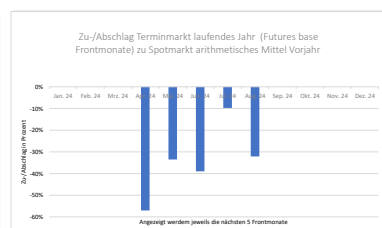
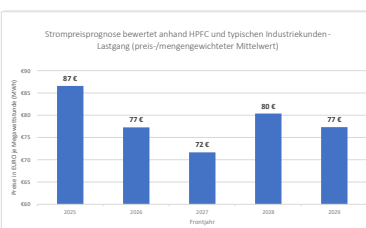
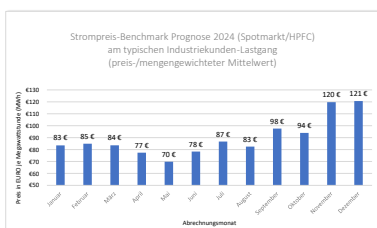
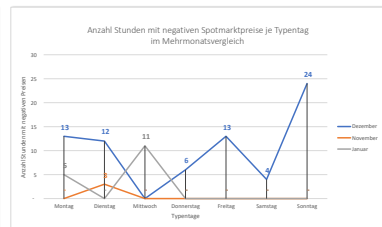
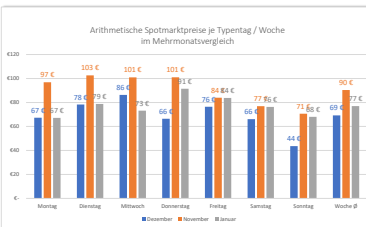
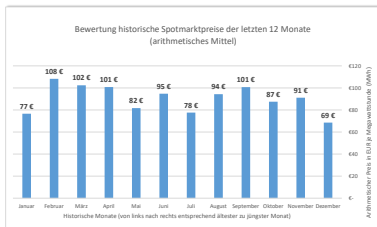
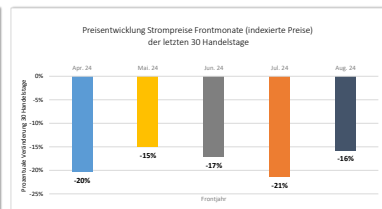
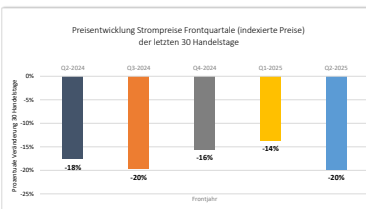
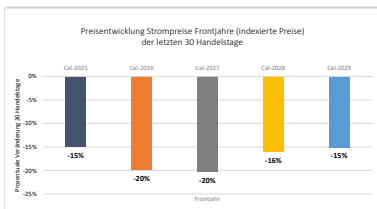
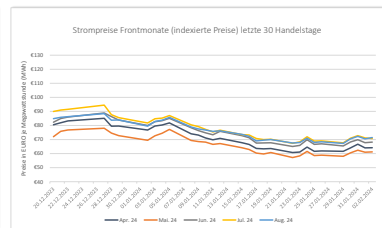
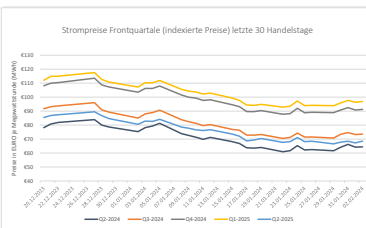
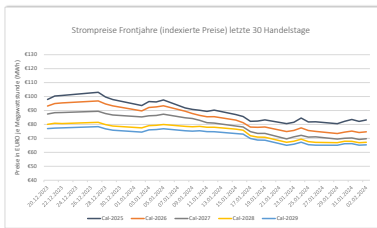
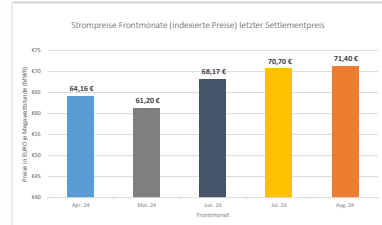
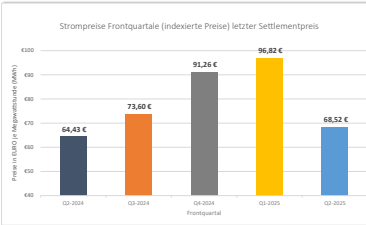
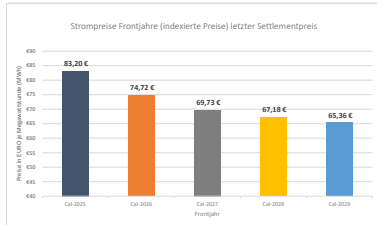
Wir haben die steigenden Terminmarktnotierungen genutzt, um unser Musterportfolio weiter abzusichern. Und zwar am kurzen Ende 2025 mit jeweils 20% base und peak, für 2026 mit jeweils 10% base und peak sowie für 2027 mit 20% nur im base-Bereich. Wir empfehlen erhöhte Achtsamkeit auf die Preisentwicklung der nächsten Tage.



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. 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 vorstichliches 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 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 kurzfristige Ziele erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2025

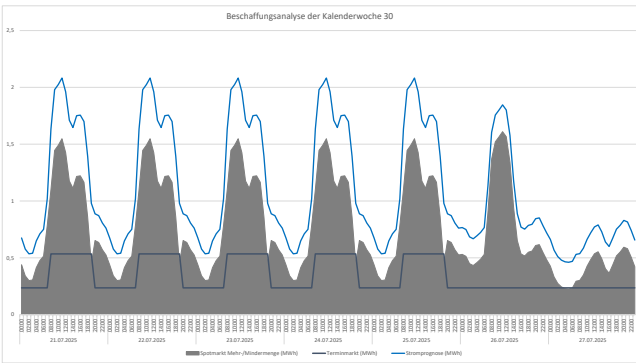


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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-/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 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 eine volle kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!



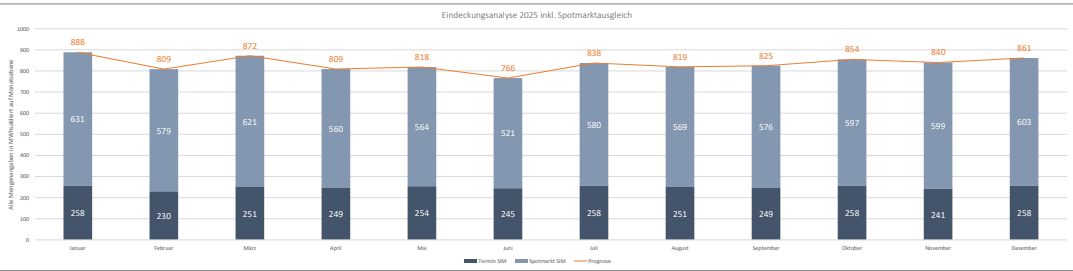
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Aufgrund der Preisentwicklung wurden weitere 20% der base-Prognose sowie 20% der peak-Prognose eingedeckt.

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	78,54	7,99	Arbeits kWh	688,010	7,99
Jahresband peak	99,62	9,04	Arbeits kWh	688,010	9,04
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	312,010	9,04
Q2-Band base	-	-	Residualabrechnung Spot	-	-
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	9,000,054	8,66
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	1,885	-
Q4-Band base	-	-			
Q4-Band peak	-	-			

Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
	Leistung kWh	Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	157,28	8,00	Arbeits kWh	1,376,010	8,07
Jahresband peak	199,24	9,10	Arbeits kWh	624,005	9,10
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	7,000,132	8,68
Q2-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band peak	-	-	Verkauf kWh	342	8,95
Q3-Band base	-	-			
Q3-Band peak	-	-			
Q4-Band base	-	-			
Q4-Band peak	-	-			

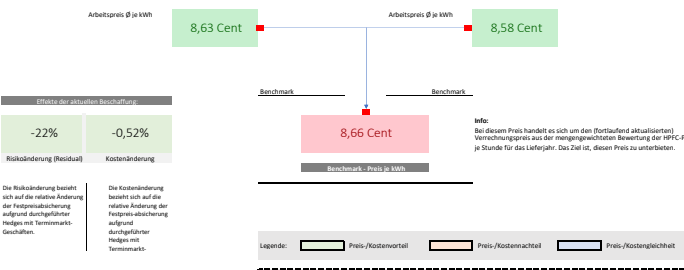


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	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

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	1.002 kmwh	Gesamtmenge Termin	3.000 kmwh
Spotmarktausgleich	8.998 kmwh	Spotmarktausgleich	7.000 kmwh
Gesamtkosten Terminmarkt	83.178 10%	Gesamtkosten Termin	251.006 20%
Gesamtkosten Spotmarkt	779.575 90%	Gesamtkosten Spotmarkt	697.276 71%
Summe Energiekosten	862.753 eur	Summe Energiekosten	948.283 eur



Fazit
Für das Lieferjahr 2025 ist eine Preisabsicherung von 23% erreicht. Der mengenrichtige Benchmarkpreis von aktuell 8,66 Cent/kWh wird unterboten.

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

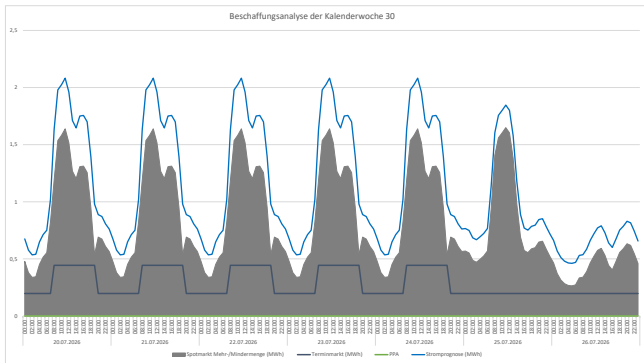


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 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 2026. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatslufteure 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 !



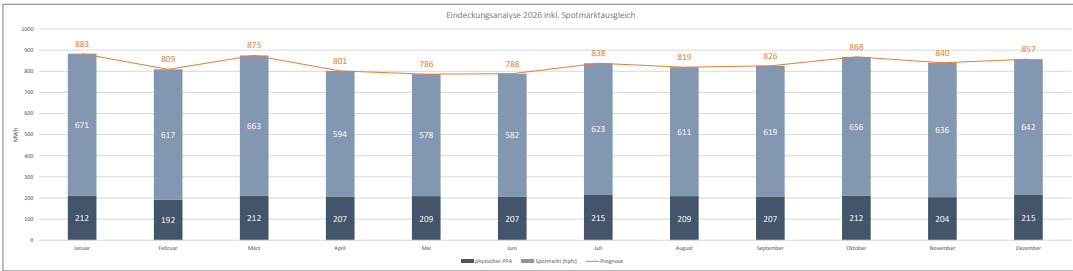
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Aufgrund der Preisentwicklung wurden weitere 10% der base-Prognose sowie 10% der peak-Prognose eingedeckt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
	Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	118.14	7,37		Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	148.04	8,45		1.034.906	7,37
Q1-Base base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Base peak	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Base base	-	-		463.661	8,45
Q2-Base peak	-	-			
Q3-Base base	-	-		Residualrechnung Spot	Cent/kWh
Q3-Base peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Base base	-	-		8.491.845	7,73
Q4-Base peak	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh
				2.835	-

Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
	Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	78,76	7,28		Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	98,69	8,31		689.338	7,29
Q1-Base base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Base peak	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Base base	-	-		309.103	8,31
Q2-Base peak	-	-			
Q3-Base base	-	-		Residualrechnung Spot	Cent/kWh
Q3-Base peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Base base	-	-		7.492.804	7,73
Q4-Base peak	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh
				2.835	-

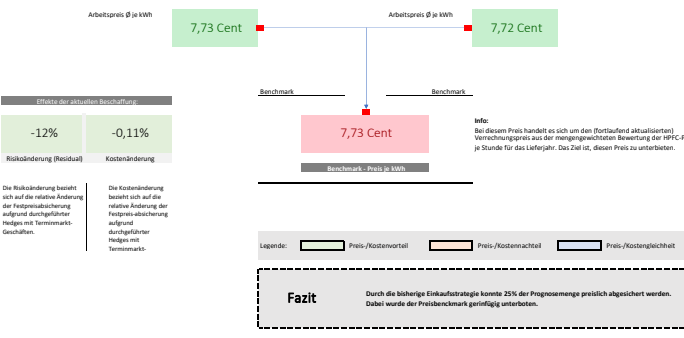


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	1.593 kmwh	2.498 kmwh	
Spotmarktausgleich	8.489 kmwh	7.493 kmwh	
Gesamtmenge Terminmarkt	116.423 1%	191.415 2%	
Gesamtkosten Spotmarkt	656.585 85%	579.739 75%	
Summe Energiekosten	772.037 eur	771.154 eur	



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

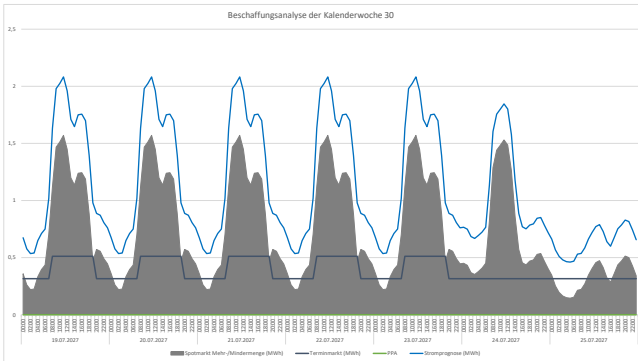


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 Terminkaufsgeschäfte. 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 Terminkaufsgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminkaufsmenge ist dabei eine kWh. Terminkaufsgeschäften können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!

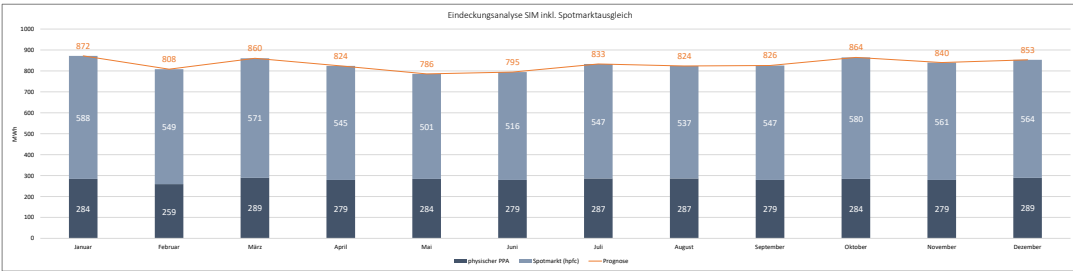


So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Aufgrund der Preisentwicklung wurden weitere 20% der base-Prognose eingedeckt. Der peak-Anteil wurde in dieser Beschaffungsrunde ausgelassen.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
	Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	
Jahresband base	157,75	6,90	Arbeits kWh	1.381.890	6,90
Jahresband peak	196,38	7,96	Arbeits kWh	615,062	7,96
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	1.381.884	6,75
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q4-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	1.381.884	6,75
Q4-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
	Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	
Jahresband base	157,75	6,75	Arbeits kWh	1.381.884	6,75
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	1.381.884	6,75
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	-	-
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q4-Band base	-	-	Erdeckung base (Jahr)	1.381.884	6,75
Q4-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-

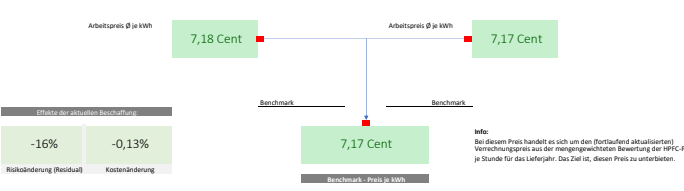


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	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	2.001 kmwh	Gesamtmenge Termin + PPA	3.379 kmwh
Spotmarktausgleich	7.966 kmwh	Spotmarktausgleich	6.606 kmwh
Gesamtbestand Termin + PPA	144.309 20%	Gesamtbestand Termin + PPA	237.587 20%
Gesamtkosten Spotmarkt	572.825 80%	Gesamtkosten Spotmarkt	478.628 67%
Summe Energiekosten	717.134 eur	Summe Energiekosten	716.234 eur



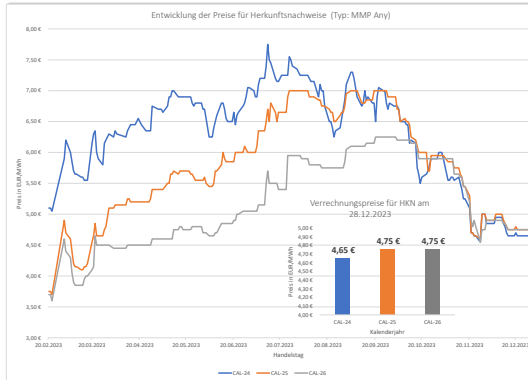
Fazit
Mit den bisherigen Beschaffungen wurde 33% der Prognosemenge preislich abgesichert. Mit 7,14 Cent/kWh wurde der Preis-Benchmark von 7,17 Cent/kWh unterboten.

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, zukunftsgerichteten 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 Terminkaufsgeschäften 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 vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.

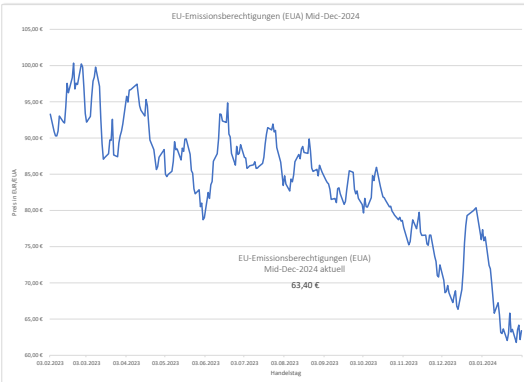


Green Markets

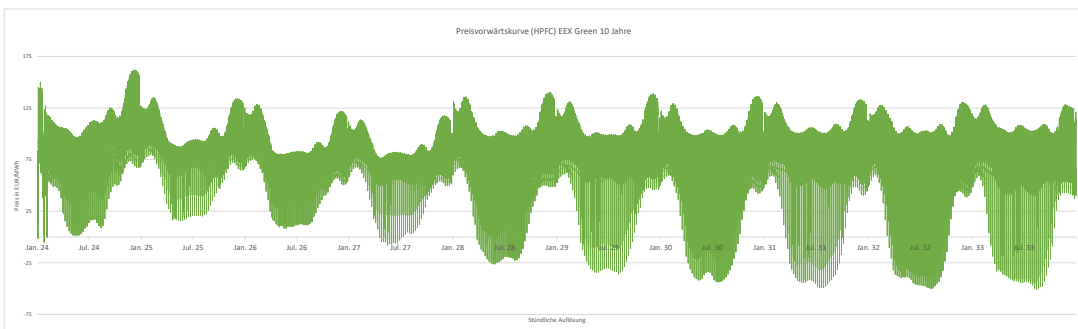
Preise für Herkunftsnachweise Strom



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.neuhoeffter@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