

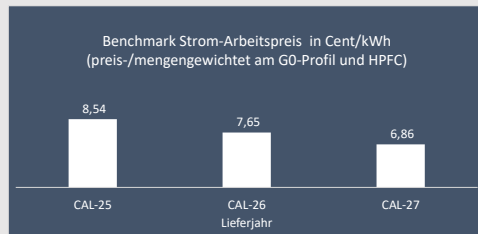


Exklusiv für  
succedo | power care Kunden



## Ausgabe der KW 12 - 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

+++ Terminmarkt für 2025 und 2026 setzen Preisauftrieb fort +++ auch Kohle, Gas und CO2 steigen weiter +++  
+++ Tiefststände aus Februar sind erst einmal passé +++

Mehr Informationen erhalten Sie bei unseren Mitarbeitenden oder im Internet unter [www.succedo-beratung.de](http://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 arbitragfrei 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	83,74 €	↑ 10,2%	→ 3,2%
Lieferjahr 2026	75,09 €	↑ 8,0%	→ 2,7%
Lieferjahr 2027	67,49 €	→ 4,6%	→ -2,8%
Q2-2024	58,93 €	→ -4,6%	↓ -6,0%
Q3-2024	68,46 €	→ -0,1%	→ -4,4%
Spot März	67,15 €	↑ 9,5%	Spotmarks im Vergleich März zu Februar (arithmetisches Mittel)

Preise steigen weiter an – die Tiefpreise aus Februar sind erst einmal passé

Die Terminpreise am deutschen Strommarkt sind nach kurzer Erholung am gestrigen Montag, den 18.03.2024 mit flankierenden höheren Gas- und Kohlepreisen auf den höchsten Stand seit zwei Wochen gestiegen. Das Frontjahr stieg zuletzt auf 83,74 EUR/MWh, nachdem es im Tagesverlauf zeitweise den höchsten Stand seit dem 6. März erreicht hatte. Auch die CO2-Preise stiegen zuletzt kräftig an und lagen über der Grenze von 60 EUR je Tonne CO2

Entwicklung des Energiehandels durch den Krieg in der Ukraine

Die vergangenen beiden Jahre waren für die deutsche Energieversorgung alles andere als einfach und haben sowohl Energieversorgungsunternehmen als auch Endabnehmer von Strom und Erdgas vor große Herausforderungen gestellt. Elisabeth Stertkuhl erläutert die Auswirkungen auf die Beschaffungsstrategie der Energielieferanten und zeigt auf, warum das Portfoliomanagement bei großen Stromverbrauchern immer häufiger ein Thema wird.

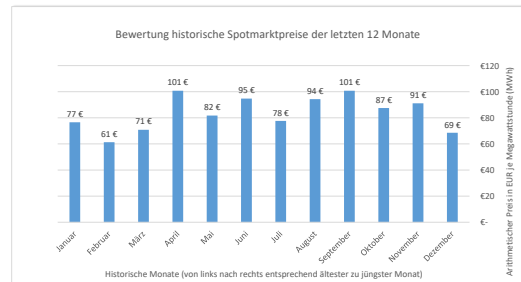
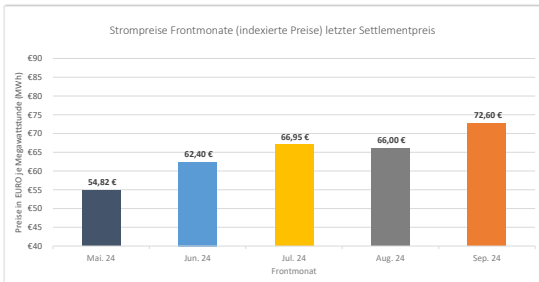
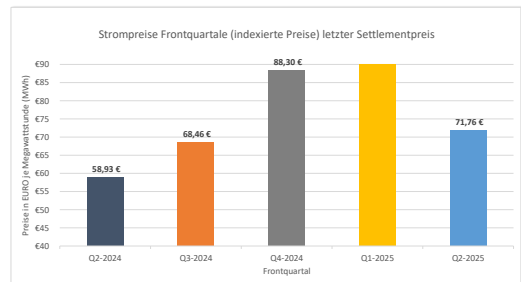
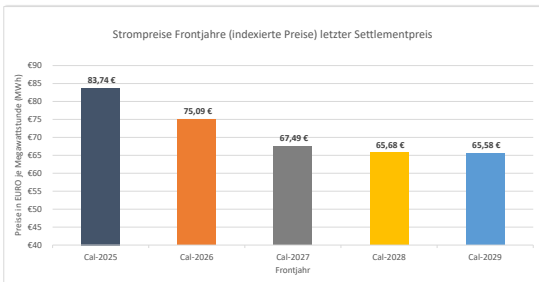
Markteinschätzung und Handlungsoptionen

- Preisenwicklung
- Chancen und Risiken
- Handlungsoptionen

Die Terminmärkte für Strom, Gas und Kohle bewegen sich seit Ende Februar Stück für Stück aufwärts. Besonders betroffen sind die Lieferjahre 2025 und 2026. Grund ist die einsetzende Nachfrage aus Asien u.a. getrieben und sanktioniert von der USA gegen Russland als auch durch mehr Bedarf aus China. Zusätzlich endet zum Jahreswechsel das Transitabkommen zwischen der Ukraine und Russland über die Durchleitung von russischen Erdgas. Nach Meinung von Marktakteuren ist nicht damit zu rechnen, dass die Tiefpreise aus Februar 2024 schnell wieder kommen könnten.

Auch wenn die langfristigen Preisaussichten zwischen 58 und 65 EUR je Megawattstunde liegen, so reagiert der Markt sehr labil auch auf kleine Änderungen der Rahmenbedingungen. Insgesamt steigt das Risiko für unterjährige Preisspitzen weiter an. Auch die saisonale Ausprägung von Preisen wird weiter zunehmen (im Grunde also hohe Preise in der Heizperiode, niedrige Preise in der Warmwetterphase). Weiterhin als großes Risiko verbleibt eine weitere Eskalation in der Ukraine, bspw. ein Vortreffer auf das Kernkraftwerk Saporischschja

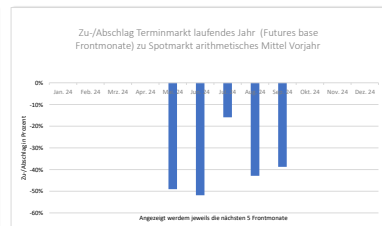
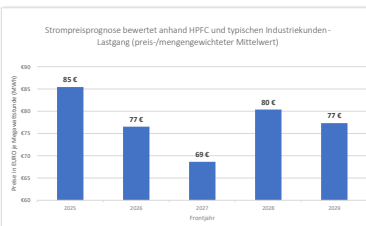
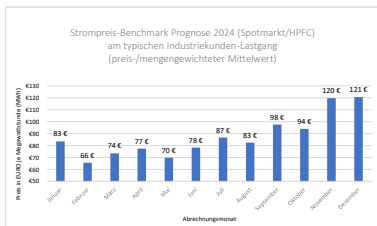
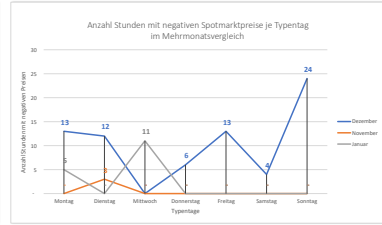
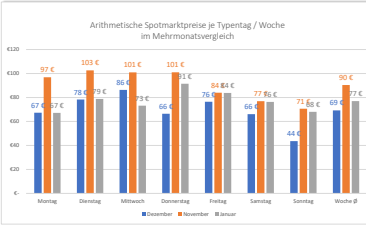
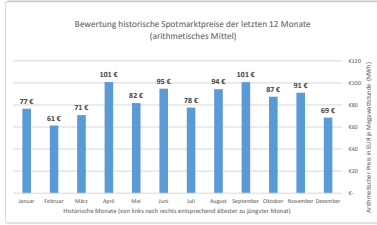
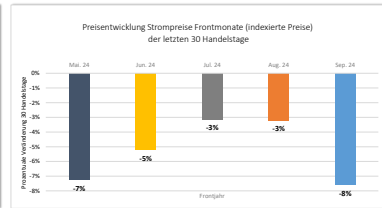
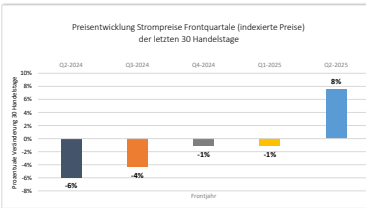
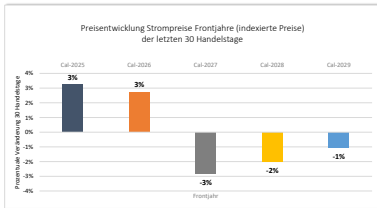
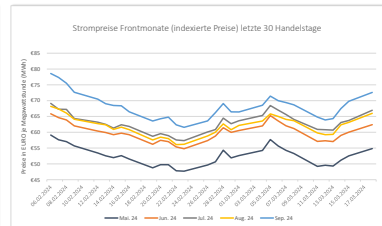
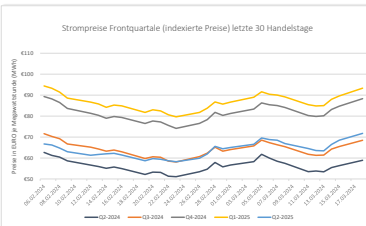
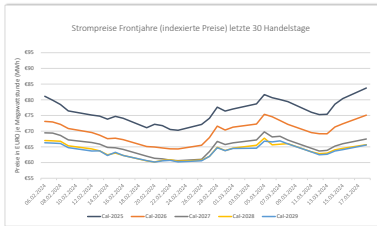
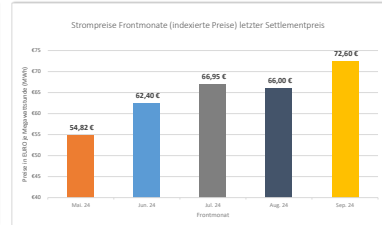
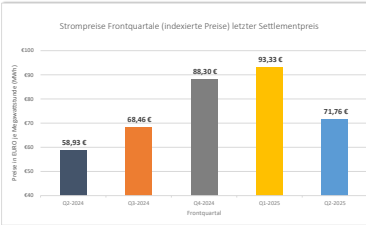
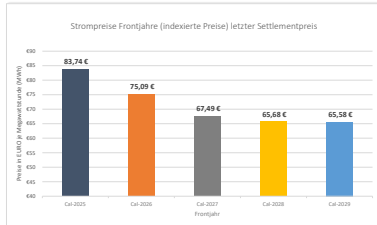
Wir empfehlen, je nach individueller Stromprognose und Mengenverteilung nach base und peak zumindest eine Grundlast für die die Frontjahre 2025 bis 2028 einzudecken. Am kurzen Ende (2025) sollte zudem das Q1 aus Risikogründen heraus höher eingedeckt werden. Grundsätzlich kann in den Sommermonaten ein hoher Spotmarktanteil von Vorteil sein. Eine hohe base-Eindeckung wäre dann kontraproduktiv. Bitte nutzen Sie unsere Online-Seminare am 09.04.2024 bzw. am 25.04.2024 für mehr Details.



**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 vorstrafrechtliches 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 kurzfristige Ziele erreicht werden.



## Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2025

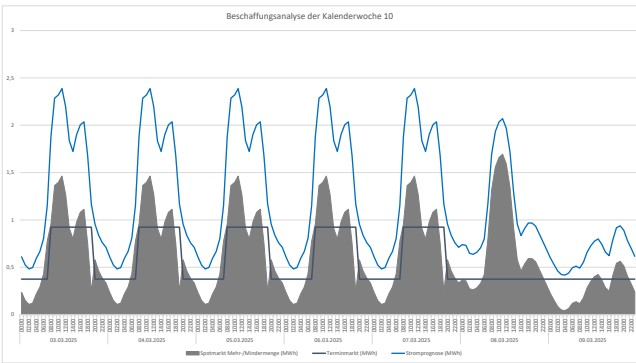


### Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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-/Minderabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preseneutral 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 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 Terminmengen sind 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:

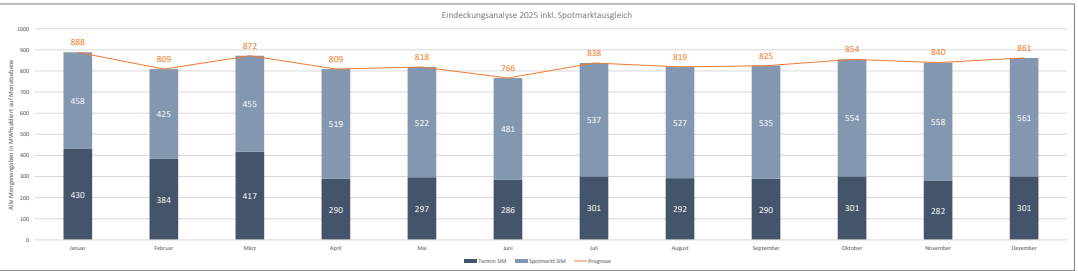
In der zurückliegenden Woche haben wir am 13.03.2024 eine weitere Sicherheitsendeckung für das Q1-2025 vorgenommen mit 100 kW Leistung peak zu 9,79 Cent/kWh.

### Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	274,69	8,01	-	2.623.836	8,06
Jahresband peak	348,67	9,05	-	-	-
Q1-Band base	100,00	8,60	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	100,00	10,34	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	-	1.168.834	9,13
Q2-Band peak	-	-	-	-	-
Q3-Band base	-	-	-	Residualabrechnung Spot	Cent/kWh
Q3-Band peak	-	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	-	6.209.922	8,51
Q4-Band peak	-	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
-	-	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
-	-	-	-	2.718	8,11

Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	-	-	-
Jahresband peak	-	-	-	-	-
Q1-Band base	-	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	100,00	9,79	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	-	76.800	9,79
Q2-Band peak	-	-	-	-	-
Q3-Band base	-	-	-	Residualabrechnung Spot	Cent/kWh
Q3-Band peak	-	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	-	6.234.238	8,48
Q4-Band peak	-	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
-	-	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
-	-	-	-	3.725	8,48

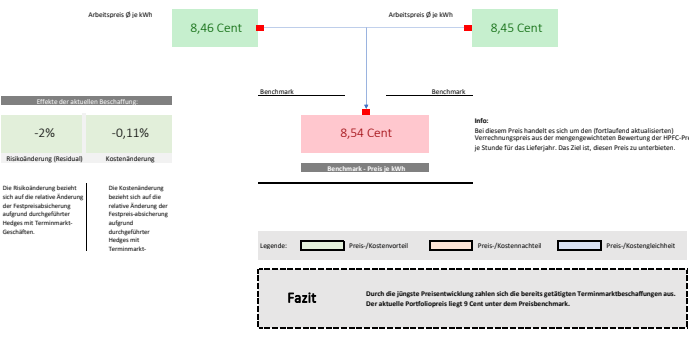


### Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	78,24
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	3.793 MWh	Gesamtmenge Termin	3.870 MWh
Spotmarktkauf	6.207 MWh	Spotmarktkauf	6.130 MWh
Gesamtmenge Terminmarkt	118.225 MWh	Gesamtmenge Termin	125.741 MWh
Gesamtmenge Spotmarkt	528.243 MWh	Gesamtmenge Spotmarkt	519.759 MWh
Summe Energiekosten	846.468 EUR	Summe Energiekosten	845.500 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 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

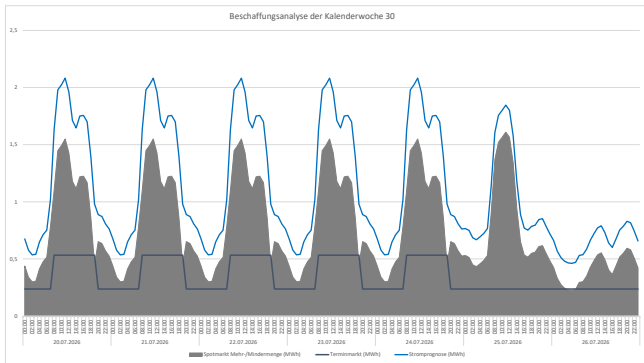


### Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 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 Monatsfutures base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmengen 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 würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

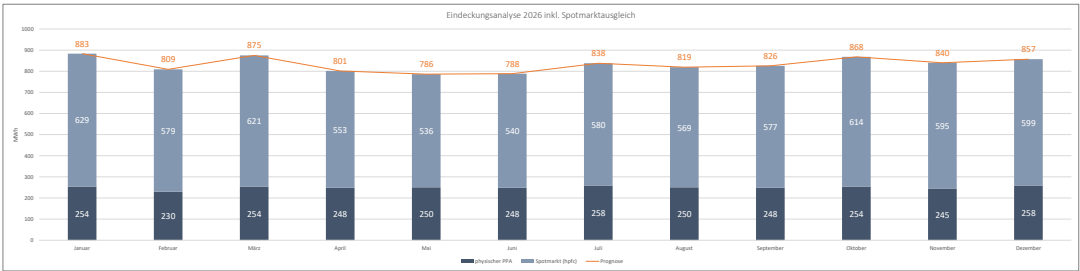
Keine Eindeckung in der vergangenen Woche

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		2.069.813	7,22
Jahresband peak	296,08	8,26			
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-		Adress kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-		327.323	8,26
Q2-Band peak	-	-			
Q3-Band base	-	-		Residualrechnung Spot	Cent/kWh
Q3-Band peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-		6.993.445	7,67
Q4-Band peak	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh
				168	8,52

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	-	-	-	Adress kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band base	-	-	-	Adress kWh	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	-	-	-
Q2-Band base	-	-	-	Residualrechnung Spot	Cent/kWh
Q2-Band peak	-	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-	-	6.993.445	7,67
Q3-Band peak	-	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	-	168	8,52
Q4-Band peak	-	-	-		

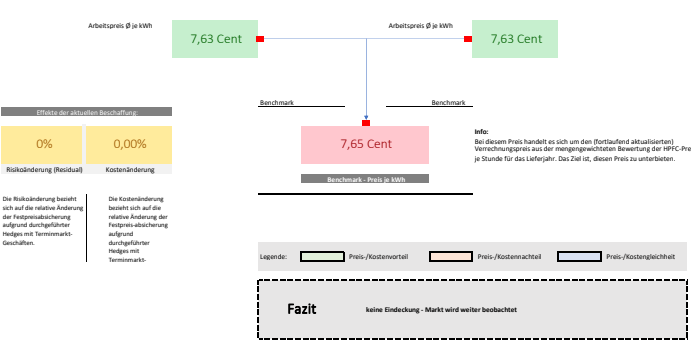


### Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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
Spotmarktkausalität	6.993 kWh	Spotmarktkausalität	6.993 kWh
Gesamtkosten Terminmarkt	236.003 100%	Gesamtkosten Termin	236.003 100%
Gesamtkosten Spotmarkt	536.287 100%	Gesamtkosten Spotmarkt	536.287 100%
Summe Energiekosten	762.290 EUR	Summe Energiekosten	762.290 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 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

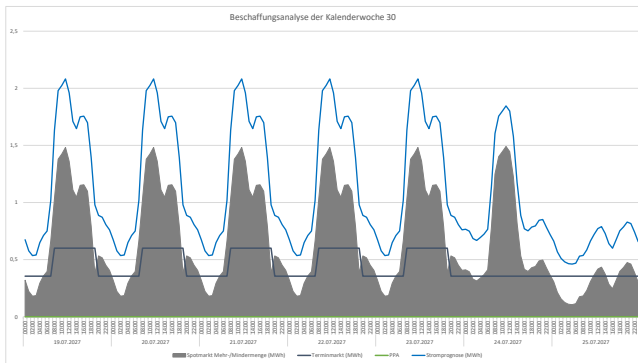


### Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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-/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 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 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. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!

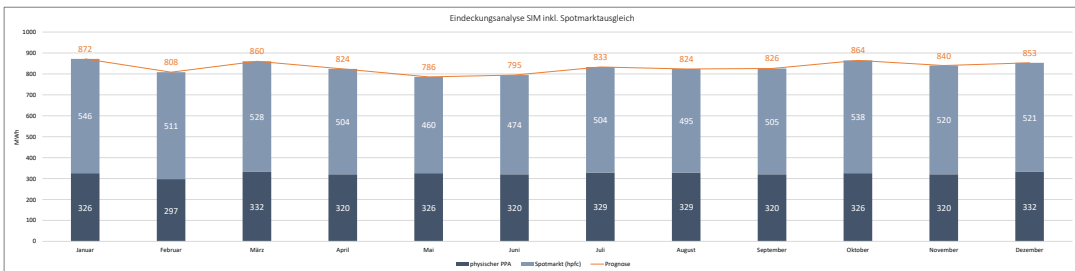


So würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Keine Eindeckung in der vergangenen Woche

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	Arbeits kWh	3.109.274	6,75
Jahresband peak	245,47	7,80	Arbeits kWh	358.812	7,80
Q1-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q4-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
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	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q4-Band base	-	-	Arbeits kWh	-	-
Q4-Band peak	-	-	Arbeits kWh	-	-

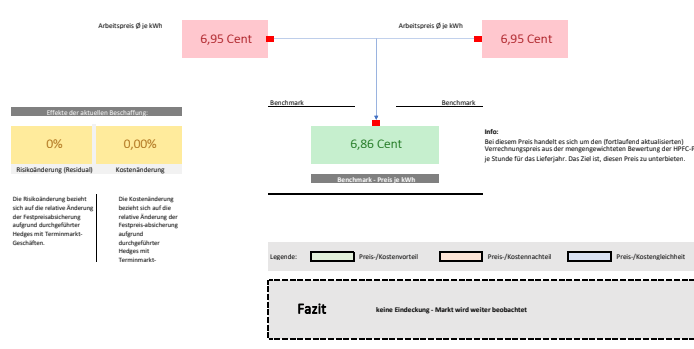


### Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	196,18	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
Gesamtkosten Terminmarkt	299.923 €	Gesamtkosten Termin + PPA	299.923 €
Gesamtkosten Spotmarkt	424.433 €	Gesamtkosten Spotmarkt	424.433 €
Summe Energiekosten	694.346 €	Summe Energiekosten	694.346 €

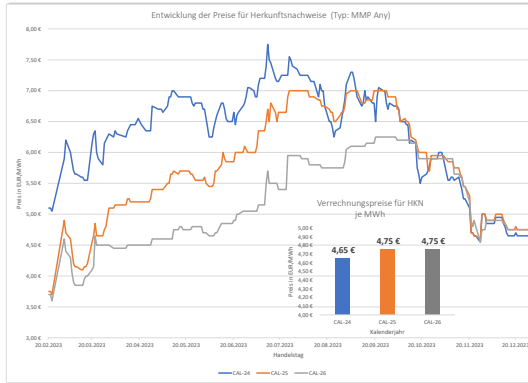


**Rechtliche Hinweise:** Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten 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.

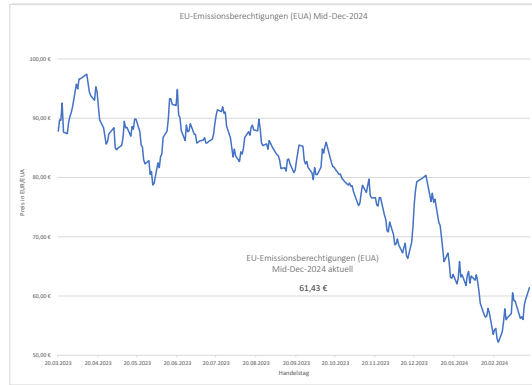


## Green Markets

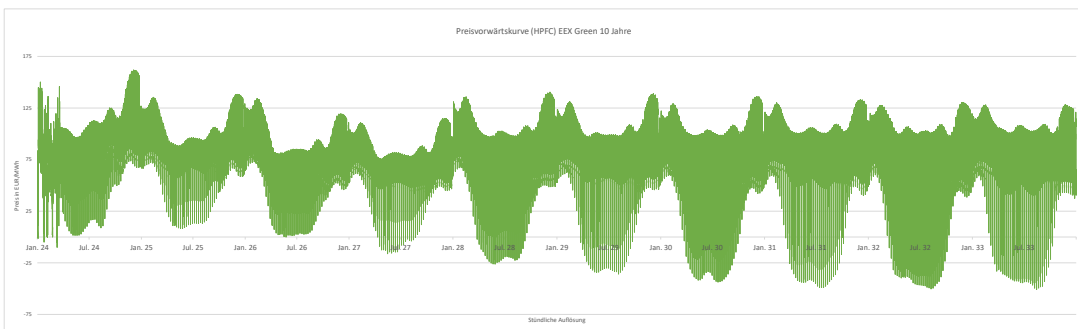
### Preise für Herkunftsnachweise Strom



### 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](mailto:urs.neuhoeffler@succedo-beratung.de)



**Elisabeth Stertkuhl**  
Kundenberaterin  
Telefon: 02551 / 98 671 - 105  
E-Mail: [elisabeth.stertkuhi@succedo-beratung.de](mailto:elisabeth.stertkuhi@succedo-beratung.de)



**Sarah Giemsa**  
Assistentin der Geschäftsführung  
Telefon: 02551 / 98 671 - 121  
E-Mail: [sarah.giemsa@succedo-beratung.de](mailto: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](http://www.succedo-beratung.de)