

Beschaffungsbericht IST/SIM für das Jahr 2027



Mandant **Musterkunde** Jahresarbeit Prog. **13.086 MWh** Datum und Bearbeiter **27.11.2024 / UNE**

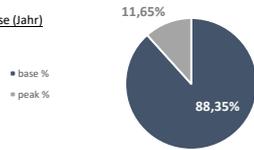
Aktuelle Beschaffungssituation (IST-Situation)

| | Leistung kW | Preis Ø 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 | - | - |

Simulierte Beschaffungssituation (nur die zusätzlichen Mengen)

| | Leistung kW | Preis Cent/kWh |
|-----------------|-------------|----------------|
| Jahresband base | 1.000,00 | 7,89 |
| Jahresband peak | 1.000,00 | 9,05 |
| Q1-Band base | - | - |
| Q1-Band peak | - | - |
| Q2-Band base | - | - |
| Q2-Band peak | - | - |
| Q3-Band base | - | - |
| Q3-Band peak | - | - |
| Q4-Band base | - | - |
| Q4-Band peak | - | - |

Lastgang-Analyse (Jahr)



PPA Simulation

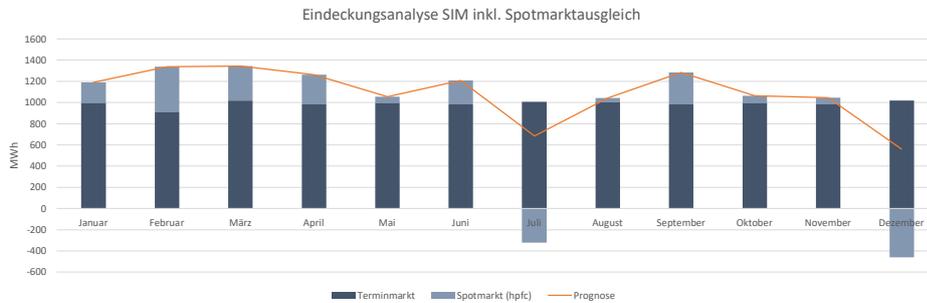
| Profil | Preis Cent/kWh |
|-------------|----------------|
| Fall #1 | - |
| Jahresmenge | - kWh/anno |
| Fall #2 | - |
| Jahresmenge | - kWh/anno |

Ergebnisse der IST-Beschaffung:

| | Arbeit kWh | Preis Ø Cent/kWh |
|-------------------------|------------|------------------|
| Eindeckung base (Jahr) | - | - |
| Eindeckung peak (Jahr) | - | - |
| Residualabrechnung Spot | 13.085.560 | 8,37 |
| Verkauf kWh | - | - |

Ergebnisse der Simulation:

| | Arbeit kWh | Preis Ø Cent/kWh |
|-----------------------------------|------------|------------------|
| Planung base (Jahr) (Zusatzmenge) | 8.760.000 | 7,89 |
| Planung peak (Jahr) (Zusatzmenge) | 3.132.000 | 9,05 |
| Residualabrechnung Spot | 3.684.744 | 8,26 |
| Verkauf kWh | 2.491.184 | 6,62 |



Aktuelle Beschaffungspreise (EEX Settlement-Preise)

| | Preis | Trend |
|-----------------|-------|-------|
| Jahresband base | 78,90 | → |
| Jahresband peak | 90,50 | → |
| Q1-Band base | 83,50 | ↘ |
| Q1-Band peak | - | → |
| Q2-Band base | 83,50 | ↘ |
| Q2-Band peak | - | → |

| | Preis | Trend |
|---------------|------------|-------|
| Q3-Band basi | - | → |
| Q3-Band pea | - | → |
| Q4-Band basi | - | → |
| Q4-Band pea | - | → |
| Preisstand | 26.11.2024 | |
| Preisstellung | Settlement | |

| | Ø 12 Monate | Trend |
|-------------------|-------------|-------|
| Spotmarkt aktuell | 90,15 | ↗ |
| PFC Lieferjahr | 77,38 | |

| | Spread |
|-------------|-----------------------------------|
| Termin-Präm | -12,48% (base Jahresband zu Spot) |

Legende / Hinweis Trendpfeile =

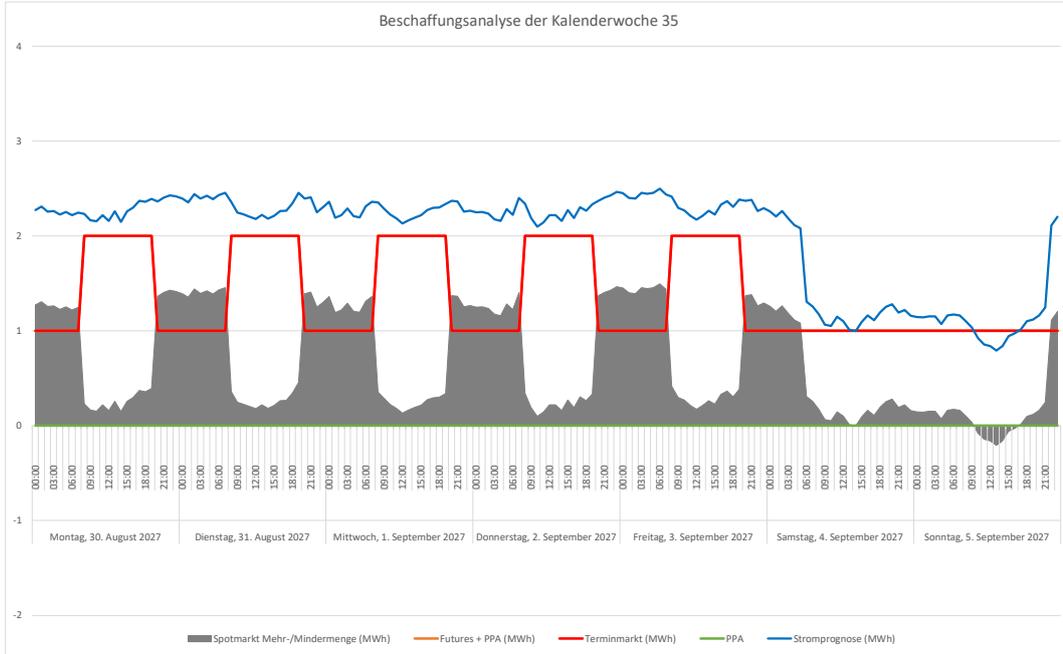
Veränderungen von mehr als 5% im 30-Tages-Vergleich ergeben einen Aufwärts- oder Abwärtspeil

Alle Preise in EUR je MWh
Trend = Letzte 30 Tage

Mandant **Musterkunde** Jahresarbeit Prog. **13.086 MWh** Datum und Bearbeiter **27.11.2024 / UNE**

Eindeckungs-Analyse IST- zu simulierter Beschaffungssituation

Kalenderwoche (Chart) **35**
nach ISO 8601



Kostenvorschau für das Jahr 2027
(IST-Situation)

| | | |
|-----------------------------|-----------|------|
| Gesamtmenge Termin bestellt | - | MWh |
| Spotmarktausgleich | 13.086 | MWh |
| Gesamtkosten Terminmarkt | - | 0% |
| Gesamtkosten Spotmarkt | 1.094.801 | 100% |
| Summe Energiekosten | 1.094.801 | EUR |

Arbeitspreis Ø je kWh
8,37 Cent
je Kilowattstunde

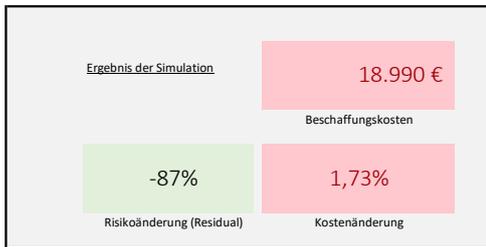
Kostenvorschau für das Jahr 2027
(inkl. der simulierten Beschaffung)

| | | | |
|---------------------------|---|-----------|-----|
| Gesamtmenge Termin + PPA | ↗ | 11.892 | MWh |
| Spotmarktausgleich | ↘ | 1.194 | MWh |
| Gesamtkosten Termin + PPA | ↗ | 974.610 | 88% |
| Gesamtkosten Spotmarkt | ↘ | 139.182 | 12% |
| Summe Energiekosten | ↗ | 1.113.792 | EUR |

Arbeitspreis Ø je kWh (simuliert)
8,51 Cent
je Kilowattstunde

Parameter der Simulation

| | |
|------------------------------------|------------------|
| PFC auf Basis der Börsenpreise vom | 26.11.2024 |
| Preistyp Börsenpreis | Settlement |
| Modulation der PFC-Preise | 98% |
| Granularität der PFC-Preise | Stündlich |
| IST-Verbrauch berücksichtigt bis | noch keine Daten |



Dokumentation für das Risikomanagement

Steinfurt, den **27.11.2024**
an Kunden übergeben

Fachliche Bestätigung succedo Unternehmensberatung GmbH

Vorschau Endpreis inkl. Lieferantenzuschlag

| Lieferant | EnBW PFM | Anteil |
|--|------------------|---------|
| Arbeitspreis lt. Simulation | 8,51 Cent | 95,94% |
| Arbeitspreis Service | 0,26 Cent | 2,93% |
| Risikoaufschlag | 1,30% 0,10 Cent | 1,13% |
| Arbeitspreis inkl. EnBW PFM Kosten (kalkulatorische Vorschau) | 8,87 Cent | 100,00% |

Bitte beachten Sie, dass es sich hier um eine unverbindliche Simulation und Nachrechnung handelt. Die tatsächlichen Ergebnisse unterliegen vielen Einflussfaktoren, die zum Zeitpunkt der Erstellung unbekannt sein können. Diese Simulation ist nach bestem Wissen erstellt worden. Trotzdem sind Änderung und Irrtum nicht ausgeschlossen. Wir übernehmen keine Gewähr für die Richtigkeit, Fehler, zwischenzeitliche Änderungen u.s.w. Der Einsatz erfolgt stets auf Risiko des Empfängers. succedo haftet nicht für Folgen wie entgangenen Gewinn, Höhe der Stromkosten oder ähnliches.