

48h Quick-Check — Teaser-Bericht (Muster)

Muster GmbH · Anonymisiertes Beispiel zu Demonstrationszwecken

HINWEIS — Anonymisiertes Muster. Firmenname und Kennzahlen sind frei erfunden. Struktur entspricht dem Teaser (Diagnose + Soft-Hebel). Auslegung und €-Werte sind geschwärzt bzw. als **Beispiel** gekennzeichnet — kundenspezifisch erst im **Entscheidungsdossier (1.490 € netto)**, schriftlich, ohne Call und ohne NDA-Schritt.

1 — Executive Summary (Teaser)

Das Lastprofil von Muster GmbH (Fertigungsbetrieb, Gewerbeanschluss NE 6) wurde für ein Kalenderjahr in 15-Minuten-Auflösung ausgewertet. Regelmäßiges Grundlastprofil mit gut vorhersagbaren Vormittags-Spitzen. Peak-Schmerz und Soft-Hebel sind im Teaser sichtbar; Go/No-Go und Speicherauslegung folgen erst nach Beauftragung.

EIWG-Hinweis (Orientierung, keine Rechtsberatung): Ab 2027 steuert das Netzentgelt unter dem EIWG/SNE stärker über Leistung (kW-Peaks). Die Peak-Story bleibt relevant — im Entscheidungsdossier parallel zur geltenden AT-Rechnung.

JAHRESENERGIE	MAXIMALLAST	MITTELWERT
1.842.300 kWh	612 kW	210 kW

2 — Lastprofil-Kennzahlen

Datensatz: 01.01. – 31.12., 96 Werte/Tag, Vollständigkeit 99,8 %. Werktags-Regelmäßigkeit (Schichtbetrieb), Abweichung vom mittleren Tagesprofil < 15 %.

Kennzahl	Wert
Minimum	48 kW
Maximum	612 kW
Mittelwert	210 kW
Musterregelmäßigkeit	Sehr regelmäßig
Erkannte Spitzen (> Ø + 2σ)	37 Werte im Jahr

3 — Soft-Hebel (Teaser) & Beispiel-Auslegung

Im Teaser: scheinbares Lastverschiebe-Potenzial, PV-Was-wäre-wenn und Tarifpfad als Soft-Hebel — ohne verbindliche BESS-Empfehlung. Die folgende Auslegung ist ein **Beispiel** (Wasserzeichen-Logik wie im echten Teaser-PDF für Stufen 04–06).

BEISPIEL KAPAZITÄT	BEISPIEL LEISTUNG	SPITZENREDUKTION
■■■■■ kWh	■■■■■ kW	≈ 20 %

Kundenspezifische Speichergröße, Episodenanalyse und Batteriephysik sind Teil des Entscheidungsdossiers (1.490 €) — nicht des kostenfreien Teasers.

4 — Wirtschaftlichkeit (Format)

Ergebnisformat des IST/SOLL-Vergleichs. Im Teaser geschwärzt; im Entscheidungsdossier voll und standortbezogen.

Szenario	Jahreskosten
----------	--------------

A · Ist heute	■■■■■ €
B · Nur Tarifwechsel	■■■■■ €
C · Nur Speicher (Beispiel)	■■■■■ €
D · Speicher + dyn. Tarif (Beispiel)	■■■■■ €

Rechenannahmen (Kategorie, Teaser): Rundwirkungsgrad, Batteriedegradation und NPV-Diskont fließen in die Amortisation ein. Standard im Entscheidungsdossier: 92 % Round-Trip, 2 %/a Degradation, 4 % Diskont — standortspezifisch anpassbar. Konkrete €-Kennzahlen und Auslegung bleiben geschwärzt.

5 — Nächster Schritt

Dieses Muster entspricht dem Teaser nach der 48h-Erstdiagnose: Diagnose und Soft-Hebel sichtbar, Auslegung/€ geschwärzt. Nach Beauftragung des **Entscheidungsdossiers (1.490 € netto)** — schriftlich, ohne Call — folgen Go/No-Go, Auslegung, EIWG-Ausblick, Rechenannahmen und ungeschwärzte Kennzahlen.

Energy Architects GmbH · Ingenieurbüro für Elektrotechnik & Energiewirtschaft · office@energy-architects.at · Anonymisiertes Muster, keine reale Kundenbeziehung.