

Digitalisierung bei EVU

Umsetzung der Digitalisierungsstrategie
Arne Kähler – CEO EW Höfe AG

EW Höfe AG in Zahlen. Läuft mit uns.



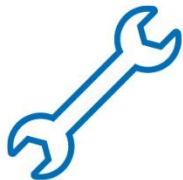
Läuft mit uns.



Strom



Gas



Installation



Fernwärme



Telekom

30'000

Einwohnerinnen & Einwohner



100

Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter
davon 10 Auszubildende

99,9999%

Versorgungssicherheit

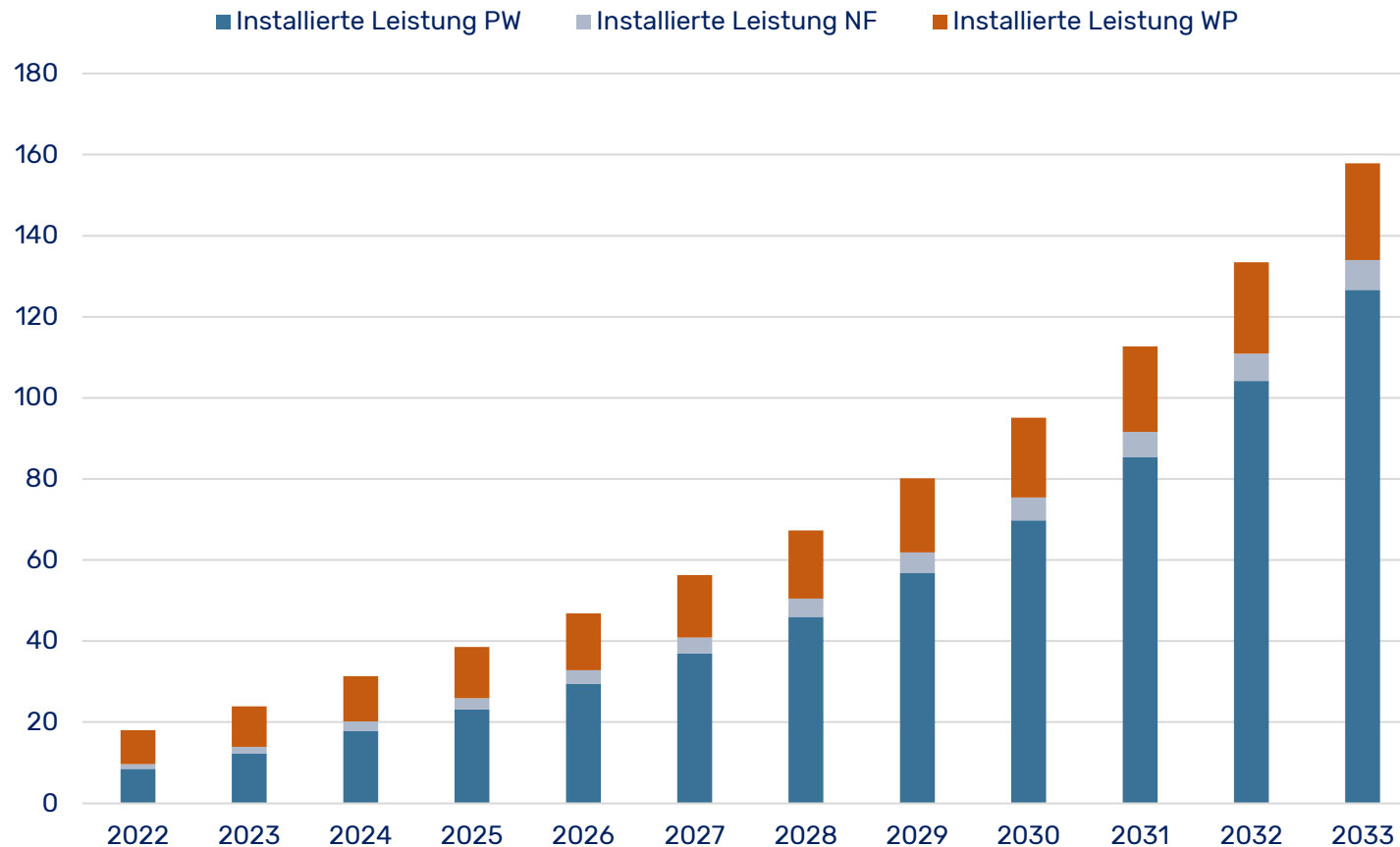
Wie entwickelt sich die Energie Schweiz 2050?

Dekarbonisierung hat einen grossen Einfluss auf das Stromnetz



Leistungsentwicklung Wärmepumpen und E-Mobilität

Erwartete Leistungszunahme bis 2033 im Bezirk Höfe



Leistungsentwicklung Wärmepumpen

- Installierte Leistung 2023: **10 MW**
- Erwartete Leistung 2033: **24 MW**

Mehr als Verdoppelung der Leistung bis 2033

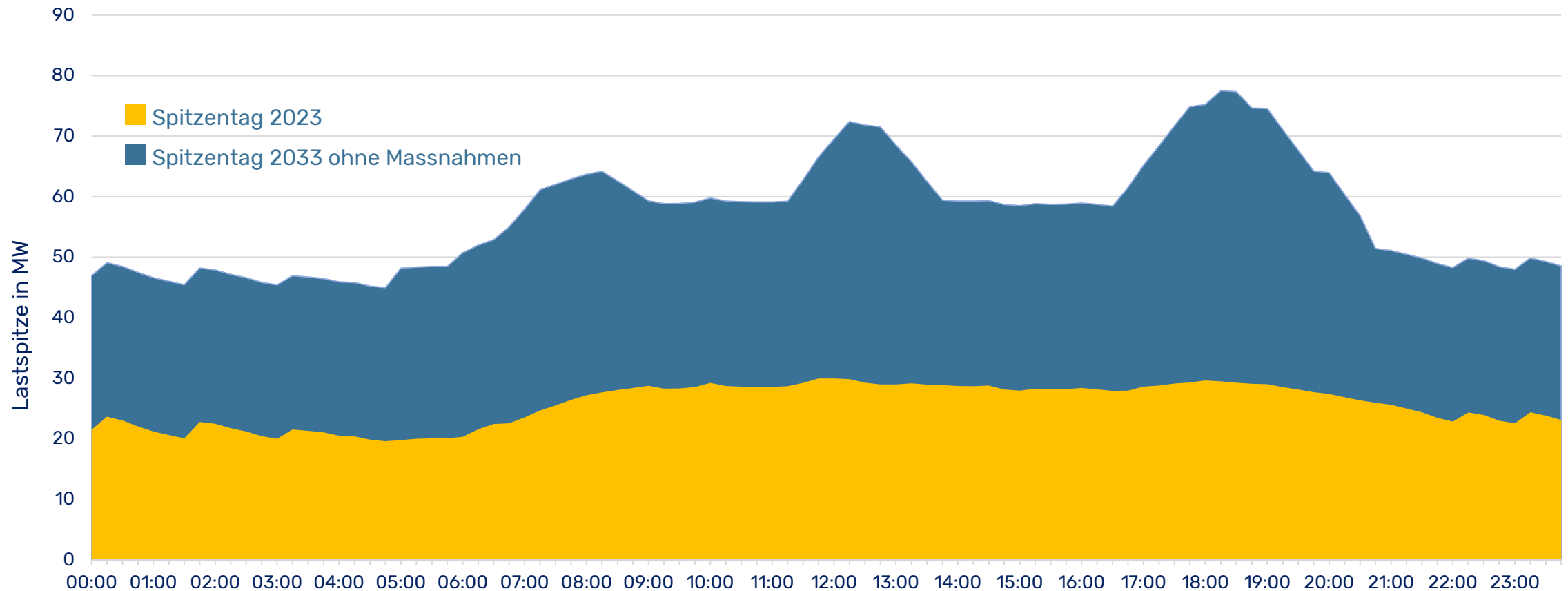
Leistungsentwicklung E-Mobilität

- Installierte Leistung 2023: **13 MW**
- Erwartete Leistung 2033: **130 MW**

Verzehnfachung der Leistung bis 2033

Hochrechnung Leistungsbedarf im Jahr 2033

Erwartetes Leistungsprofil ohne Massnahmen zur Laststeuerung



Rollout Smart Meter System

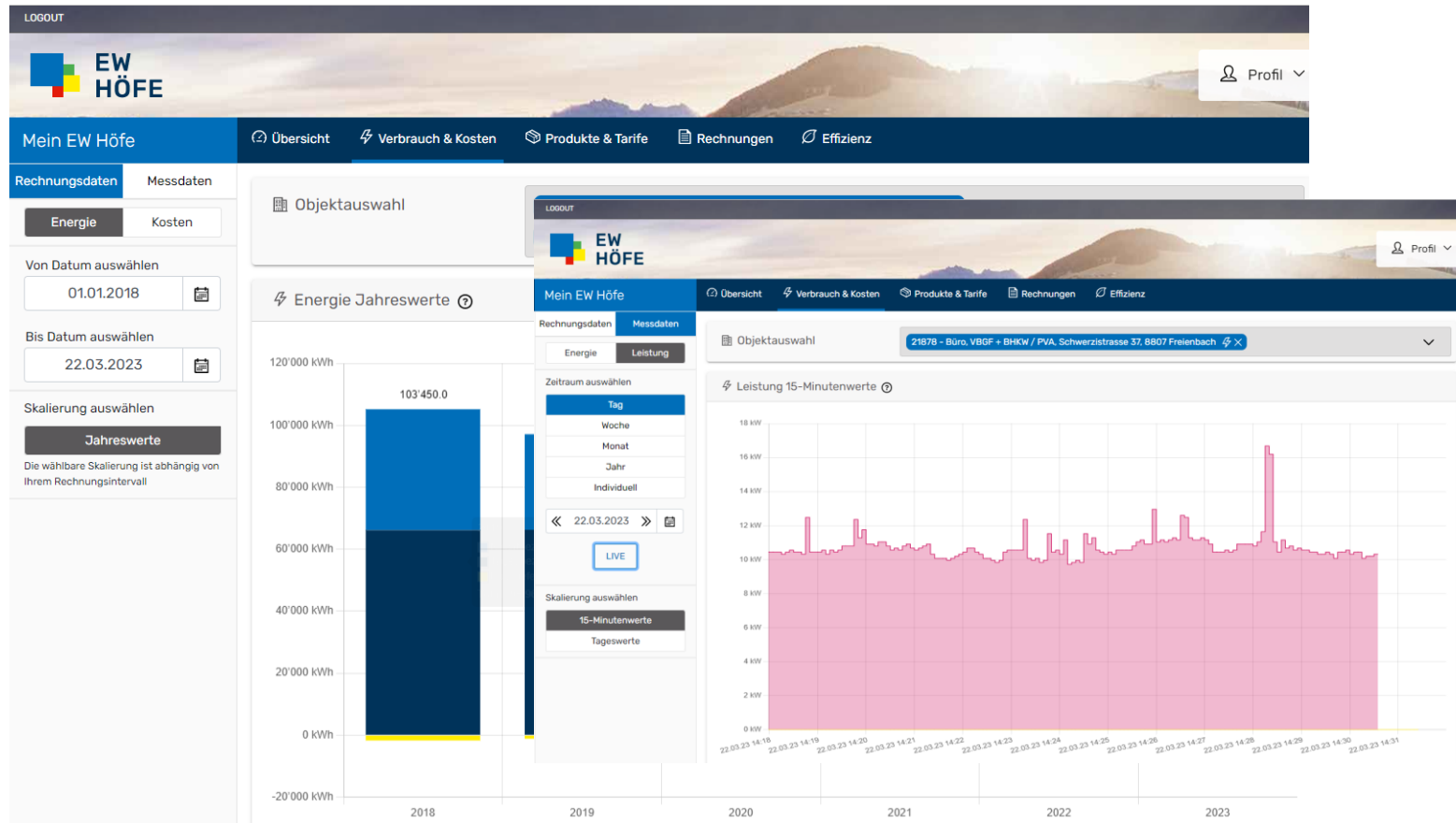
Seit 2018 ist die Einführung gesetzlich vorgeschrieben



- Im Bezirk Höfe wurden über 90% aller Liegenschaften mit Glasfaser FTTH durch erschlossen
- Eine von vier Gebäudefasern wird für Smart Meter und Lastschaltgeräte verwendet
- Es sind bereits 67% alle Stromzähler und Rundsteuerempfänger ausgetauscht
- Zuverlässige und zeitnahe Daten sind Voraussetzung für die Steuerung der Last und Optimierung der Netzflexibilität

Rollout Smart Meter System

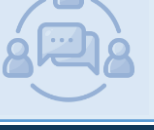
Messdaten in Echtzeit stehen im Kundenportal zur Verfügung



- Sämtliche Verbrauchs- und Abrechnungsdaten stehen zur Verfügung
- Übersicht und Status Rechnungen
- Messdaten stehen in Echtzeit zur Verfügung
- Produktwechsel online auf dem Portal
- Effizienzeinstufung
- Das Portal gibt es ab 2024 auch als App

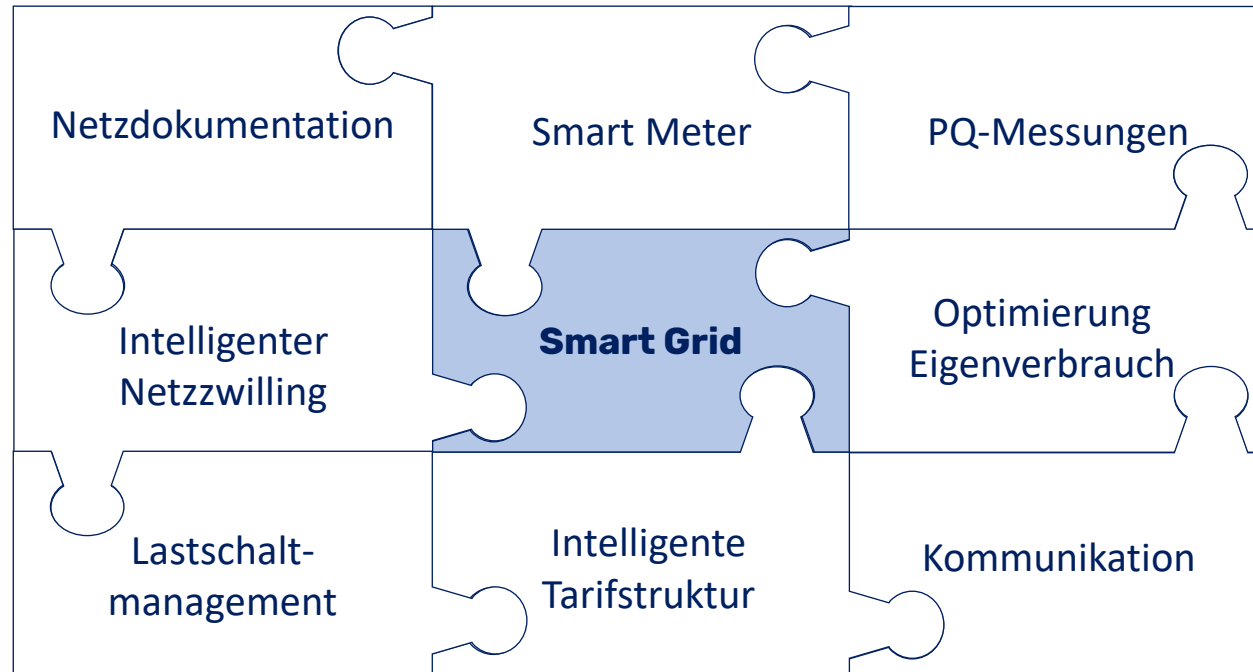
Nutzung der Daten für Smart Grid

Die acht Handlungsfelder

Netzinformationssystem (NIS) 	▪ Vollständige Datenerfassung ▪ Datenqualität sicherstellen	Lastschaltmanagement (RKS+) 	▪ Lasten netzdienlich optimieren ▪ Lastspitzen glätten (Peak-Shaving) ▪ Netzstabilität gewährleisten
Smart Meter 	▪ Monitoring durch Echtzeitdaten ▪ Messdaten erheben	Tarifstruktur 	▪ Netzdienliches Verhalten fördern ▪ Tarifyanreize für Eigenverbrauchsoptimierung
PQ-Messungen 	▪ Spannungsqualität überwachen ▪ Störungen im Netz proaktiv erkennen ▪ Netzüberlastungen vermeiden	Optimierung Eigenverbrauch 	▪ Verbraucher sensibilisieren ▪ Tarifsignale zur Verfügung stellen ▪ Dienstleistungsmodelle für Eigenverbrauch
Intelligenter Netzzwilling 	▪ Simulation von Belastungsszenarien ▪ Engpässe im Verteilnetz erkennen ▪ Basis für die Umsetzung NOVA-Prinzip	Kommunikation 	▪ Effiziente und transparente Kommunikation gegenüber allen Anspruchsgruppen ▪ Klare Botschaften vermitteln ▪ Erfolge kommunizieren

Smart Grid

Verteilnetz der Zukunft



- Alle relevanten Systeme sind intelligent miteinander verknüpft
- Dynamische Tarifstruktur schafft Anreize für netzdienliches Verhalten
- Mit einem Netz-Zwilling kann NOVA-Prinzip umgesetzt werden
- Ablösung der Rundsteuerung durch digitale Lastschaltung
- Gewährleistung hohe Versorgungssicherheit zu wettbewerbsfähigen Preisen



Vielen Dank.