

netz
BURGENLAND

VIVAVIS

Hausmesse 2025

Transformation sicher und zuverlässig umsetzen

Modernes Meter Data Management in Österreich

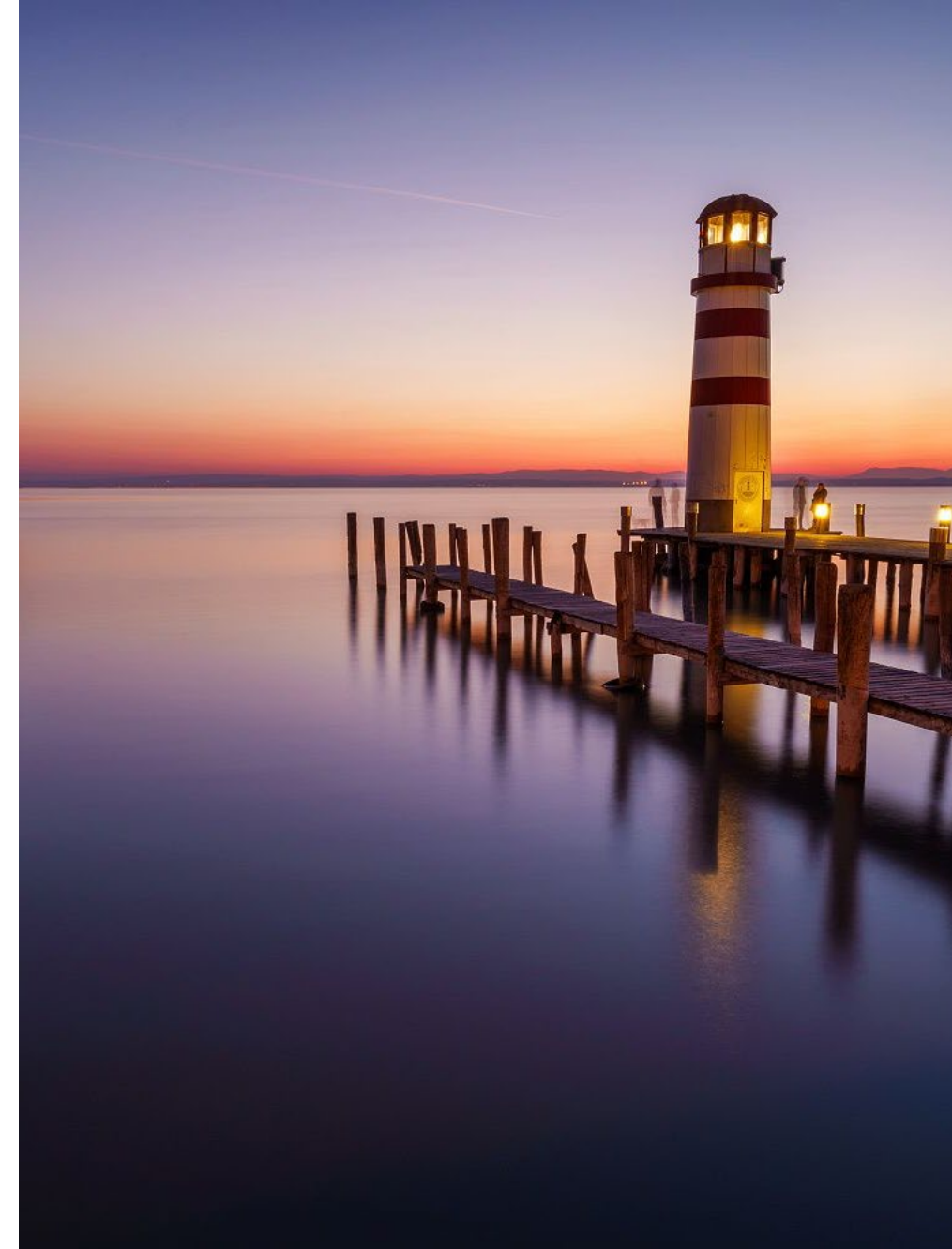
Sichere Navigation im Zählermeer

Wolfgang Frühwirth, Denise Tót

50 Jahre

Inhalt

1. Einführung: Deutsche SMGW- und Steuerungsrollout
2. Vorstellung Netz Burgenland
3. SM Rollout in Österreich
4. MDM-System von VIVAVIS – Das Projekt
5. Zusammenfassung
6. Fragenrunde



Pflichtrollout wurde um Steuerboxen erweitert

Letztverbraucher-Messstellen
mit Verbrauch **> 6.000 kWh**

Letztverbraucher-Messstellen
mit § 14a-Anlage(n)

Anlagenbetreiber-
Messstellen mit Erzeugungs-
Anlage(n) **> 7 kW**

iMSys-Pflichtrollout:



mME



SMGW



mME



SMGW



Steuerbox

Pflichtrollout wurde um Steuerboxen erweitert

Letztverbraucher-Messstellen
mit Verbrauch **> 6.000 kWh**

Letztverbraucher-Messstellen
mit § 14a-Anlage(n)

Anlagenbetreiber-
Messstellen mit Erzeugungs-
Anlage(n) **> 7 kW**

MDM. Wofür?

iMSys-Pflichtrollout:



mME



SMGW



mME



SMGW



Steuerbox

MDM. Wofür?

Letztverbraucher-Messstellen
mit Verbrauch > 6.000 kWh

Letztverbraucher-Messstellen
mit § 14a-Anlage(n)

Anlagenbetreiber-
Messstellen mit Erzeugungs-
Anlage(n) > 7 kW

iMSys-Pflichtrollout:



+



Abrechnung

Bilanzierung

Flexible Tarife

§9EEG

Netzengpasserkennung

§14a

ZFA

TAF9

Verbraucherzählerstand

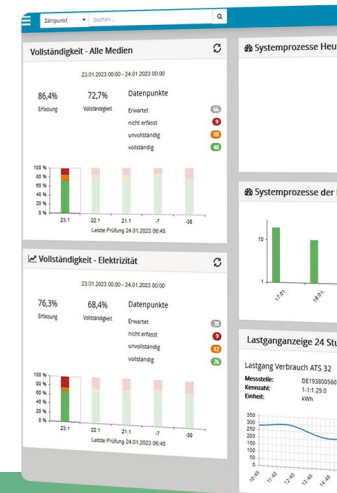
TAF 10

Sammeln

Validieren

Verteilen

IDSpecto.DAYOS



netz
BURGENLAND

VIVAVIS

Hausmesse 2025

Transformation sicher und zuverlässig umsetzen

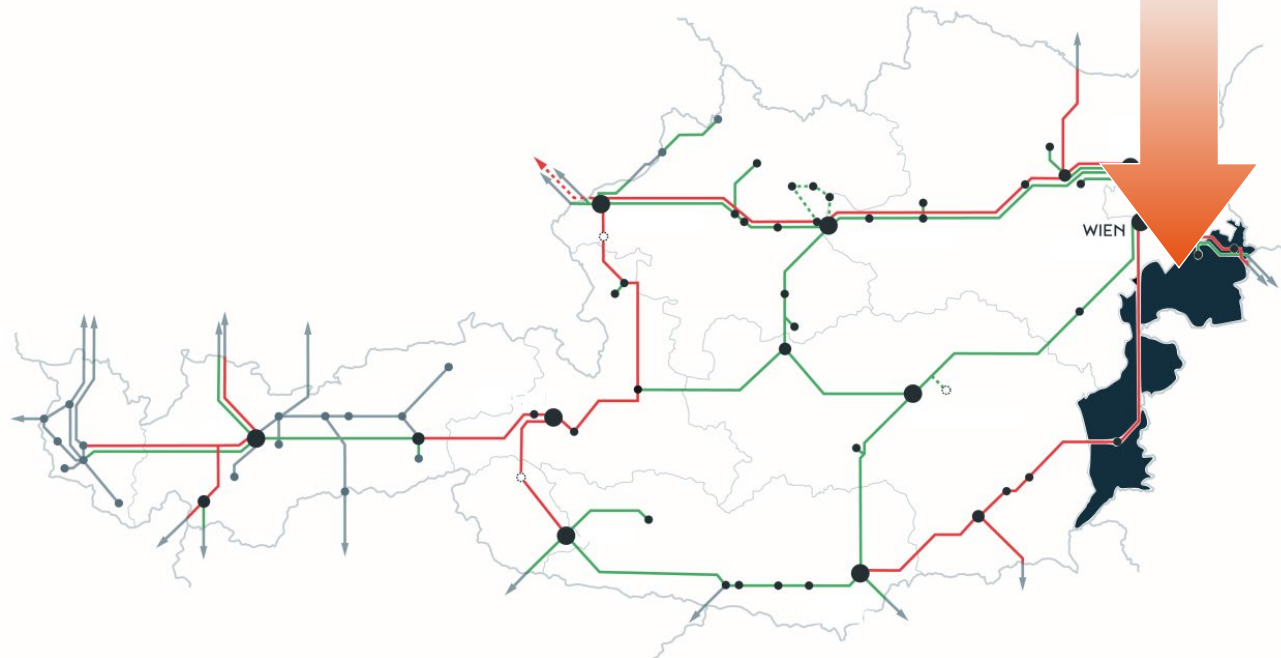
Modernes Meter Data Management in Österreich

Sichere Navigation im Zählermeer

Wolfgang Frühwirth, Denise Tót

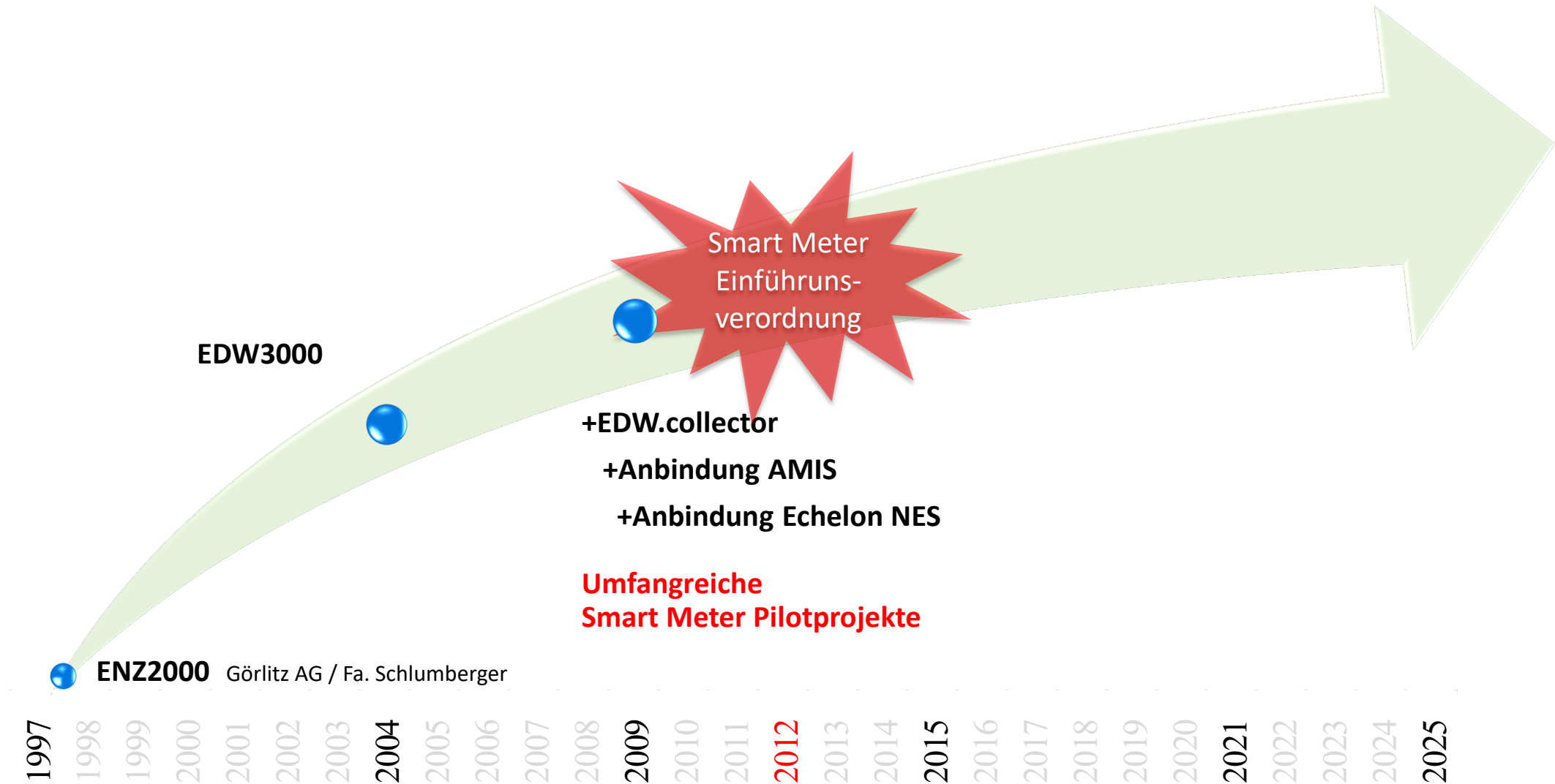
50 Jahre

Österreichischer Verteilernetzbetreiber mit **Versorgungsgebiet = Burgenland**



www.netzburgenland.at

	Strom	Erdgas
Anlagen	Umspannwerke 23	Gasdruck- regelanlagen 283
	Trafostationen 2900	
Leitungen	9.500 km (HS/MS/NS)	3.200 km (HD/MD/ND)
Zähler	210.000	45.000
MitarbeiterInnen	~ 400	
Umsatz	162,8 Mio. EUR (GJ2023/24)	



Europäische Union Richtlinie 2009

- 80% Smart Meter bis 2020

14.8.2009

EN

Official Journal of the European Union

L 211/55

DIRECTIVES

DIRECTIVE 2009/72/EC OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL

of 13 July 2009

concerning common rules for the internal market in electricity and repealing Directive 2003/54/EC

(Text with EEA relevance)

2. Member States shall ensure the implementation of intelligent metering systems that shall assist the active participation of consumers in the electricity supply market. The implementation of those metering systems may be subject to an economic assessment of all the long-term costs and benefits to the market and the individual consumer or which form of intelligent metering is economically reasonable and cost-effective and which timeframe is feasible for their distribution.

Such assessment shall take place by 3 September 2012.

Subject to that assessment, Member States or any competent authority they designate shall prepare a timetable with a target of up to 10 years for the implementation of intelligent metering systems.

Where roll-out of smart meters is assessed positively, at least 80 % of consumers shall be equipped with intelligent metering systems by 2020.

The Member States, or any competent authority they designate, shall ensure the interoperability of those metering systems to be implemented within their territories and shall have due regard to the use of appropriate standards and best practice and the importance of the development of the internal market in electricity.

Österreich Einführungsverordnung 2012

- Ursprünglich:
 - 10% Smart Meter bis Ende 2015
 - 70% Smart Meter bis Ende 2017
 - 95% Smart Meter bis Ende 2019
-
- Novelle 15.12.2017:
 - 80% Smart Meter bis Ende 2020
 - 95% Smart Meter bis Ende 2022

Bundesrecht konsolidiert: Gesamte Rechtsvorschrift für Intelligente Messgeräte-Einführungsverordnung

Langtitel

Verordnung des Bundesministers für Wirtschaft, Familie und Jugend, mit der die Einführung intelligenter Messgeräte festgelegt wird (Intelligente Messgeräte-Einführungsverordnung – IME-VO)

StF: [BGBl. II Nr. 138/2012](#)

Änderung

[BGBl. II Nr. 323/2014](#)

[BGBl. II Nr. 383/2017](#)

Präambel/Promulgationsklausel

Auf Grund des § 83 Abs. 1 des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes 2010 (EIWOG 2010), [BGBl. I Nr. 110/2010](#), wird verordnet:

Text

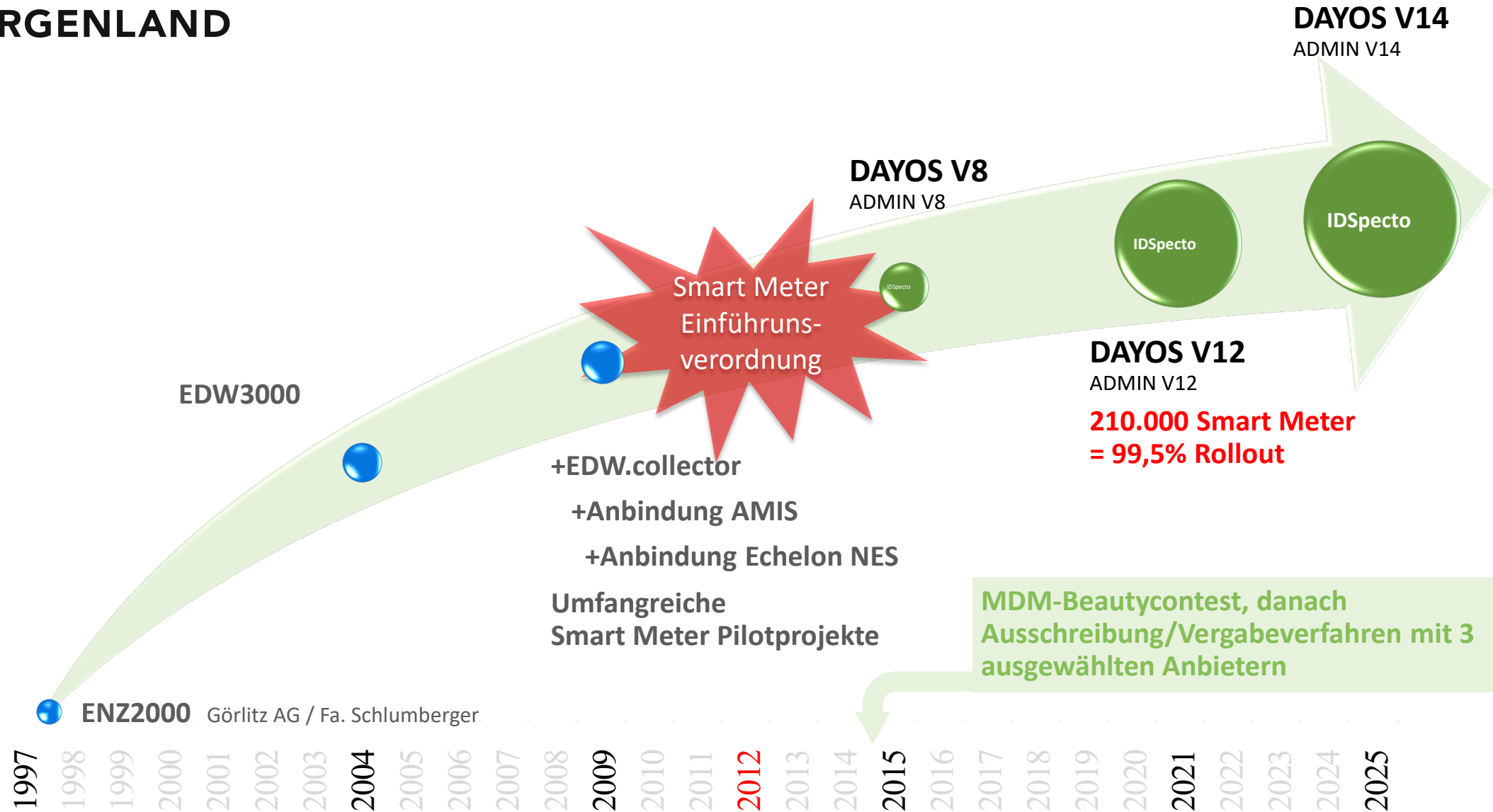
Einführung intelligenter Messgeräte („smart meters“)

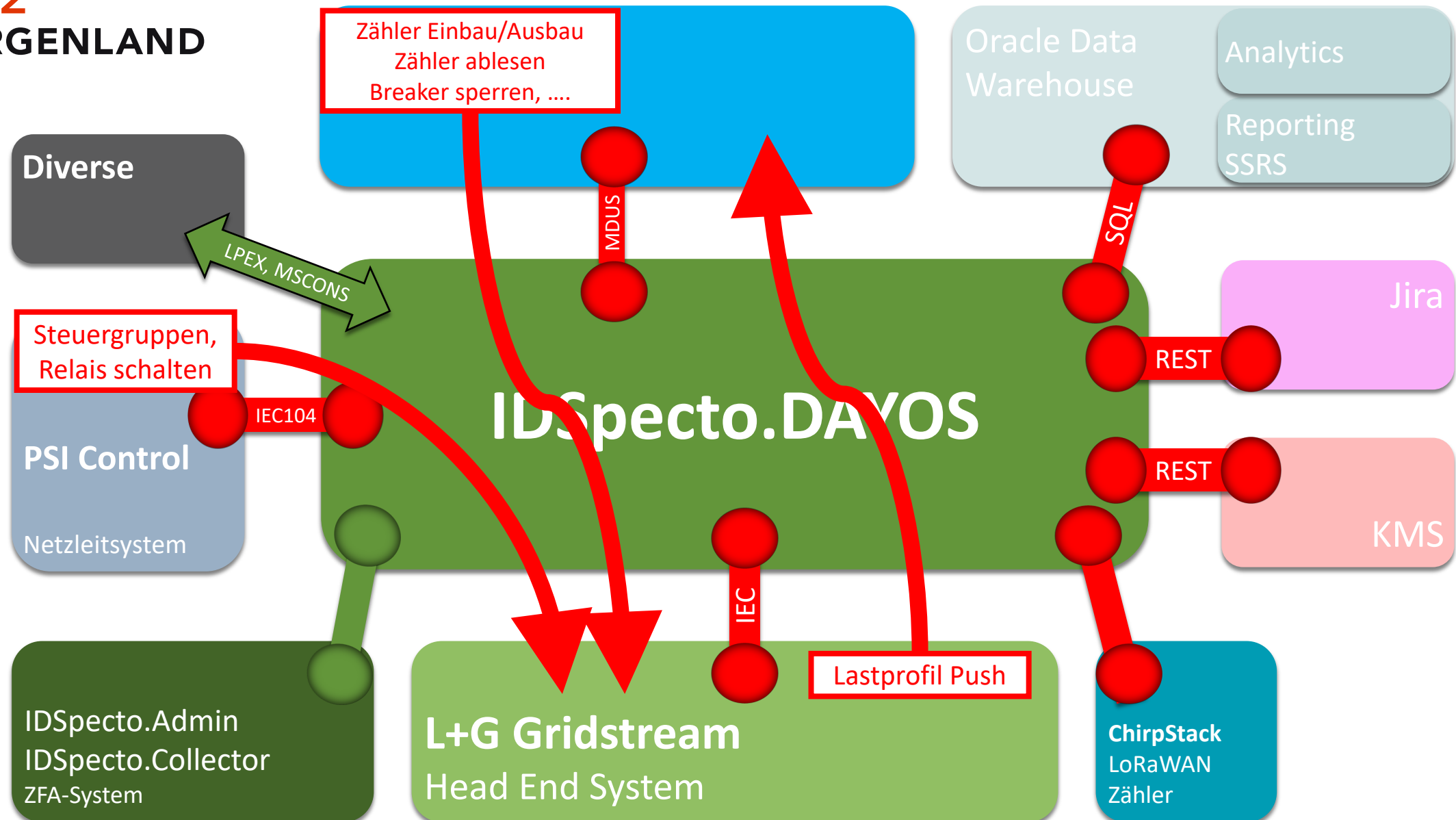
§ 1. (1) Jeder Netzbetreiber gemäß § 7 Abs. 1 Z 51 EIWOG 2010 hat

1. bis Ende 2015 einen Projektplan über die stufenweise Einführung von intelligenten Messgeräten samt Angabe eines Zielerreichungspfades vorzulegen,
2. bis Ende 2020 mindestens 80 vH und

3. im Rahmen der technischen Machbarkeit, bis Ende 2022 mindestens 95 vH

der an sein Netz angeschlossenen Zählpunkte als intelligente Messgeräte (§ 7 Abs. 1 Z 31 EIWOG 2010) gemäß den Vorgaben der Verordnung der E-Control, mit der die Anforderungen an intelligente Messgeräte bestimmt werden (Intelligente Messgeräte-AnforderungsVO 2011), auszustatten, wobei eine leitungsgebundene Übertragung in Betracht zu ziehen ist.





System Kennzahlen

Stand September 2025

Server (nur Produktivumgebung)	10
CPU's	62
Datenbank (3Jahre Historie)	1,6 TB
CPU's	16

Zählerart	Anzahl
Zähler (direkt) / Smart Meter PLC	210.013
Zähler (direkt) / Smart Meter P2P	127
Zähler (direkt) / Smart Meter P2P-NBLoT	20
Zähler (direkt) / Ferraris, kein SM	184
Wandlerzähler (halbindirekt) / SM / PLC	2.235
Wandlerzähler (halbindirekt) / LPZ / P2P	515
Wandlerzähler (indirekt) / LPZ / P2P	378
Trafostation-Kontrollzähler	2.757
Wandlerzähler (halbindirekt) / P2P	
Gas Zähler (Datenlogger) / P2P	248
Wärmem.-, Wasser-, Gaszähler / LoRaWAN	~75

System Kennzahlen

Stand September 2025

Laststeuerung mittels Zähler-Relais

Anzahl

Straßenbeleuchtung	~1.000
PV-Sperre	~5.000
Wärmepumpe	~23.500
Warmwasserspeicher	~6.900

Parametrierung der Zähler

mit Tagesprofilen (Bezug+Lieferung)	204.000
mit 15-Min-Profilen (Bezug+Lieferung)	39.000
mit OptOut (ohne Profilaufzeichnung)	8.000
mit PQ-Profilen (je bis zu 14)	1.300

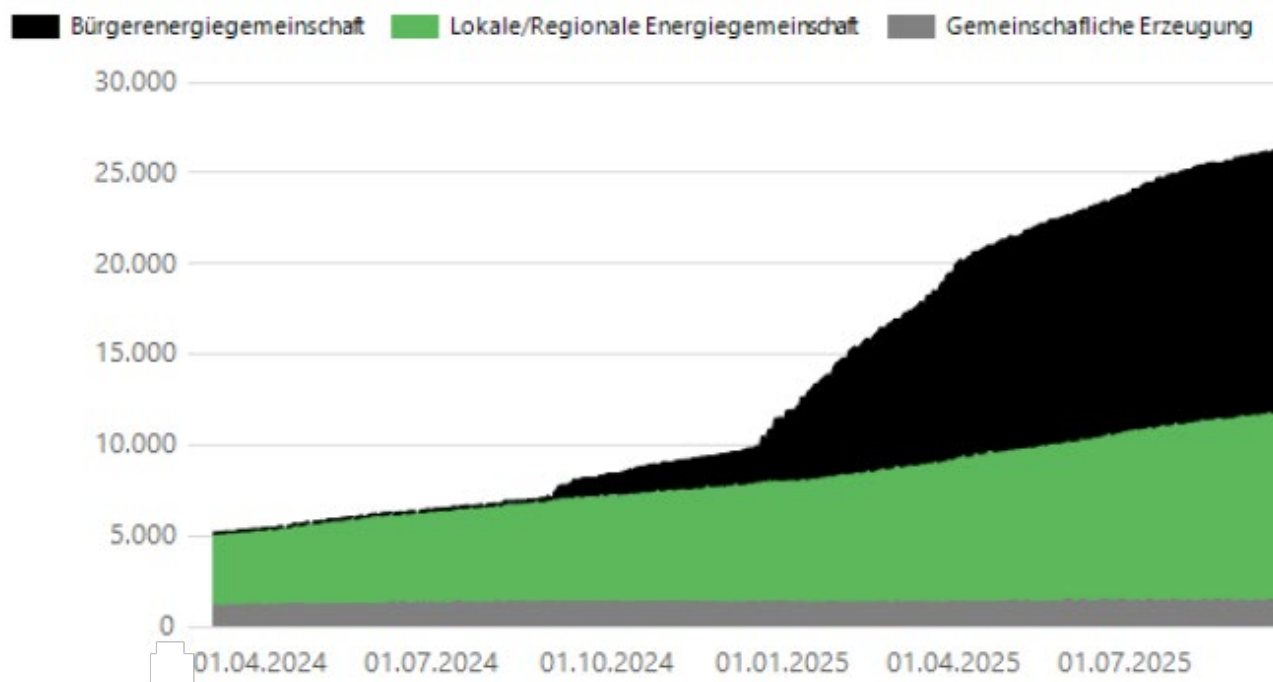
Tägliche Einlagerung in DAYOS

Tagesprofile	~408.000
15-Minuten-Profile	~78.000
10-Minuten-Profile (PQ-Daten)	~16.000
Events/Alarmer	~40.000

Täglicher Versand an SAP

Tagesprofile	~237.000
15-Minuten-Profile	~56.000

Energiegemeinschaften, ein Erfolgsmodell



- Grundlage = 99,5% Rollout
- Jeder burgenländische Haushalt kann an Energiegemeinschaften teilnehmen.
- Zuweisung der Energie aus der Gemeinschaft erfolgt auf Basis der 15-Minuten-Lastprofile
- Gemeinschaft bestimmt Strompreis
- Reduzierte Netzgebühr
 - 57% bei lokaler Gemeinschaft
 - 28% bei regionaler Gemeinschaft
 - 0% bei Bürgerenergiegemeinschaft

- **Bereits 11 % der Zählpunkte mit Teilnahme an Energiegemeinschaften**

VIVAVIS

Fragen?





VIVAVIS AG
Nobelstraße 18
76275 Ettlingen
Deutschland

www.vivavis.com
info@vivavis.com



Wolfgang Frühwirth
Leiter Metering - Netz Burgenland

wolfgang.fruehwirth@netzburgenland.at



Denise Tót
Partnermanagerin Metering - VIVAVIS AG

denise.tot@vivavis.com