

Vorstellung Referat D 21

Digitalisierung der Energiewirtschaft

Michael Puchowezki, Referent D 21
14. Juli 2025



Bundesamt
für Sicherheit in der
Informationstechnik

Agenda

- 1. Zwischen Blackout und Energiewende
- 2. Das BSI als zentrale Instanz
- 3. Das SMGW und die Sicherheitsarchitektur
- 4. Schnittstellen und Protokolle im Bereich des SMGW
- 5. Deep-Dives in aktuelle Themen
- 6. Ausblick und Fazit
- 7. Live-Demos des Referats D21
- 8. Masterarbeit oder Karriere beim BSI

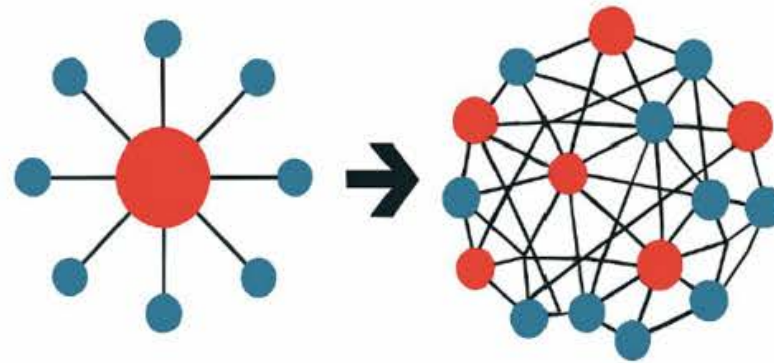
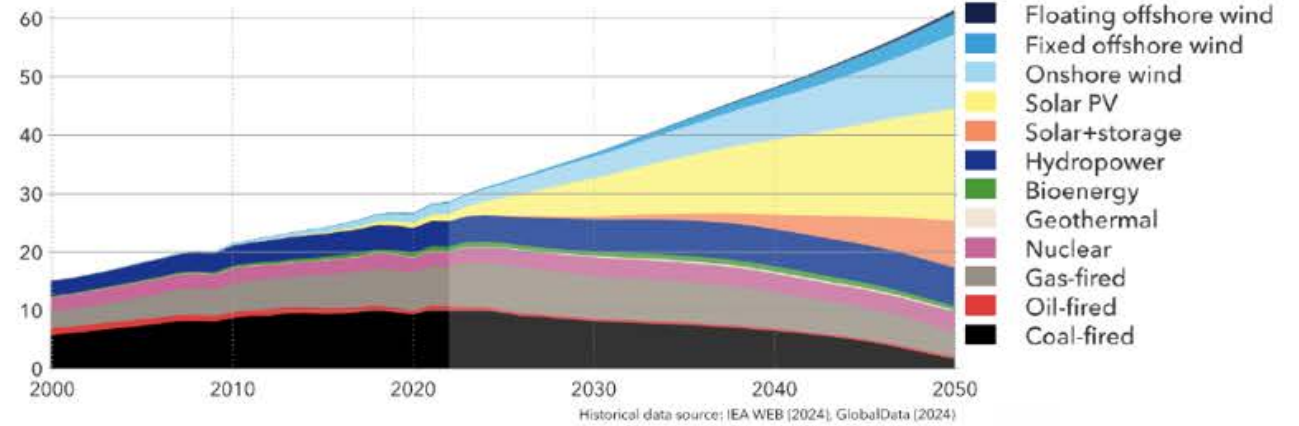
1. Zwischen Blackout und Energiewende – Cyberangriffe und Systemrisiken im Energiesektor

Energietransformation



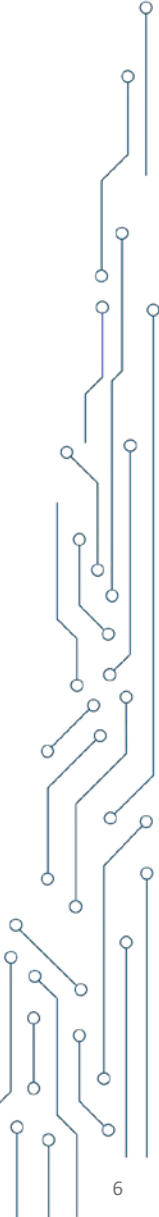
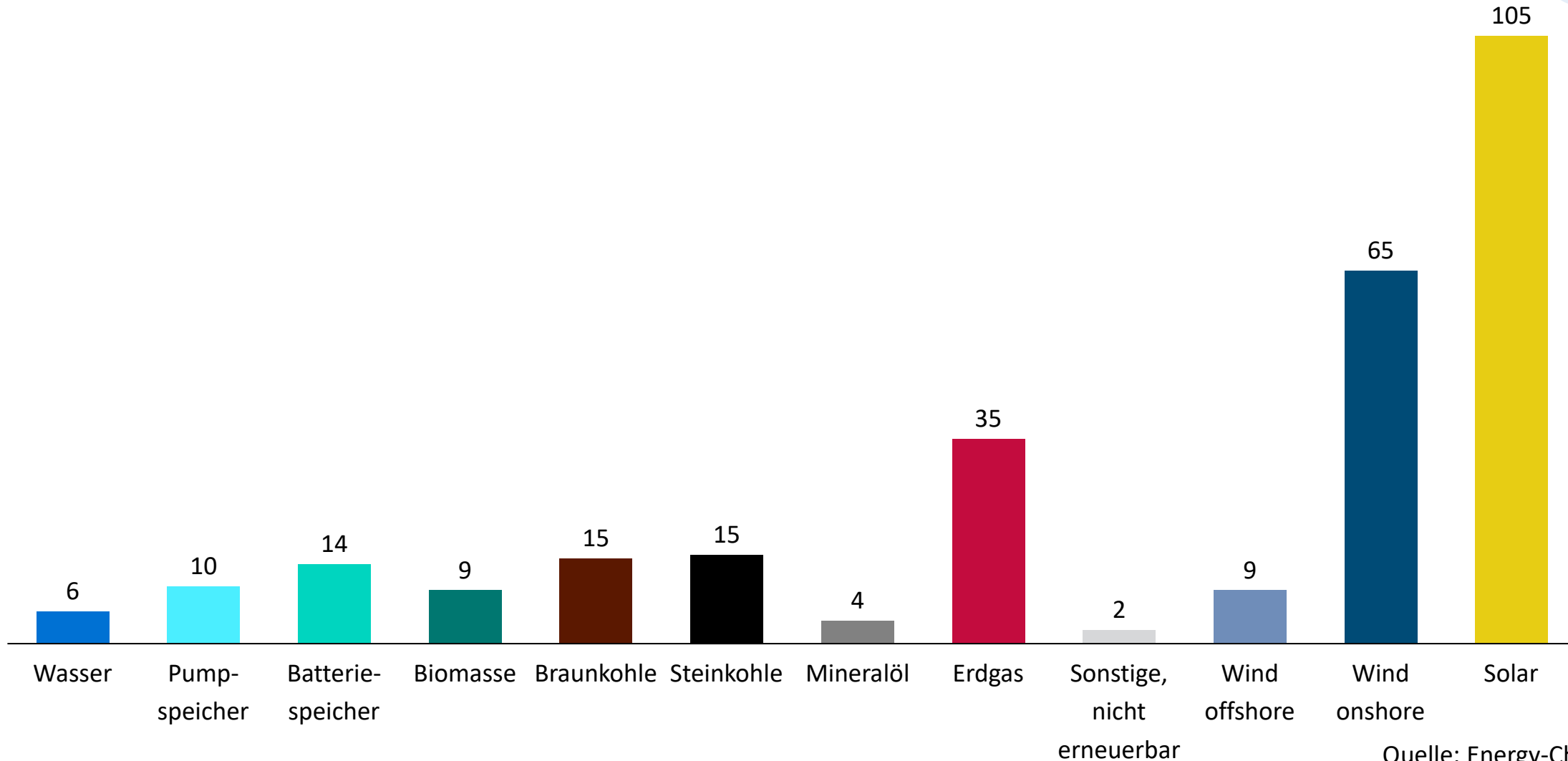
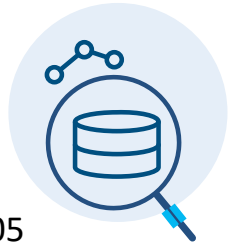
World grid-connected electricity generation by power station type

Units: PWh/yr



Übersicht über die installierte Gesamtleistung der Erzeuger

Installierte Gesamtleistung [in GW], Stand 26.05.2025



Cyberangriffe und kritische IT-Vorfälle weltweit

USA



Target



Cyberangriff



wirtschaftlicher
Schaden



2013

Cyberangriffe und kritische IT-Vorfälle weltweit

Ukraine



Kraftwerk



Cyberangriff



Blackout



2015

Cyberangriffe und kritische IT-Vorfälle weltweit

USA



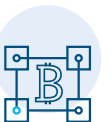
Colonial Ölpipeline



Cyberangriff



Ransomware



2021

Cyberangriffe und kritische IT-Vorfälle weltweit

Deutschland



Stadtwerke Karlsruhe



Malware



Blackout (verhindert)



2023

Cyberangriffe und kritische IT-Vorfälle weltweit

Weltweit



Crowd-Strike



fehlerhaftes Update



wirtschaftlicher Schaden



2024

Aktuelle Situation – gefühlte Lage in Deutschland



BADBOX WÄCHST, 190.000 ANDROID-GERÄTE INFIZIERT

Pierluigi Paganini 21. Dezember 2024

BSI weist auf vorinstallierte Schadsoftware auf IoT-Geräten hin

Sanktionen angekündigt

USA werfen Russland Einmischung in Präsidentschaftswahl vor

Stand: 04.09.2024 20:41 Uhr

Updates unmöglich: Niederlande müssen Ampeln wegen Sicherheitslücke austauschen

Per Funk können Angreifer die Ampeln aus der Ferne umschalten und somit den Straßenverkehr stören. Der Austausch wird Jahre in Anspruch nehmen.

Kritische Infrastruktur

Mehr Cyberangriffe auf deutsche Seehäfen

Stand: 05.09.2024 08:56 Uhr

Deutsche Seehäfen waren zuletzt immer häufiger von Cyberangriffen betroffen. Besonders seit Beginn des russischen Angriffskrieges hat die Zahl der Cyberattacken zugenommen.

Cyberkriminalität

Immer mehr Lösegeldattacken

Vor allem Mittelständler sind häufig unzureichend gegen Angriffe mit Erpressungssoftware geschützt. Cyberversicherungen werden teuer.

Susanne Schlier Frankfurt, Baden-Baden

Der Markt für US-Staatsanleihen ist der größte und wichtigste der Welt. Und doch gelang es Hackern am vergangenen Donnerstag, dieses riesige Geschäft durch Einmischung zu stören. Der US-Ableger der chinesischen Großbank ICBC meldete eine sogenannte Ransomware-Attacke.

werden die Preise tendenziell weiter steigen, da auch die Schäden aktuell wieder zunehmen“, prognostizierte Hasse. Die Juristin ist bereits seit mehr als 30 Jahren bei Munich Re tätig und seit 2019 unter anderem für das Cybergeschäft in Europa und Lateinamerika verantwortlich. Im deutschen Markt ist ein gutes Dutzend größerer Erstversicherer im Cy-

Weltweiter IT-Ausfall: Betrieb wird wieder aufgenommen

Das Update eines Programms hat weltweit Windows-Computer zum Absturz gebracht. CrowdStrike hat den Fehler mittlerweile gefunden und behoben.

NACH ÜBER 100 JAHREN

Cyberangriff drängt deutsche Firma in die Insolvenz

Der in Euskirchen ansässige Serviettenhersteller Fasana hat nach einem Cyberangriff Zahlungsprobleme. Hacker haben den Betrieb vollständig lahmgelegt.

13. Juni 2025, 12:48 Uhr



Verfassungsschutz eingeschaltet

Schwerer Cyberangriff auf die CDU

Stand: 01.06.2024 18:00 Uhr

Eine Woche vor der Europawahl ist die CDU Opfer einer Cyberattacke

MALWARE & DROHUNGEN

Ivanti warnt vor neuen Zero-Day-Angriffen

Ivanti schließt kritische Sicherheitslücken in Connect Secure und Policy Secure

Londoner Kliniken: Cyberkriminelle veröffentlichen Daten

Infolge eines Cyberangriff auf einen Pathologiedienstleister sind Londoner Kliniken im Notbetrieb. Jetzt haben die Cyberkriminellen Daten veröffentlicht.



Cybercrime: KI-generierte Malware in freier Wildbahn gesichtet

Sicherheitsexperten von HP weisen auf einen beunruhigenden Trend hin: Kriminelle nutzen verstärkt generative KI zur Entwicklung von Malware.

Brennpunkt „Big picture“ Energiesektor (1. HJ 2025)

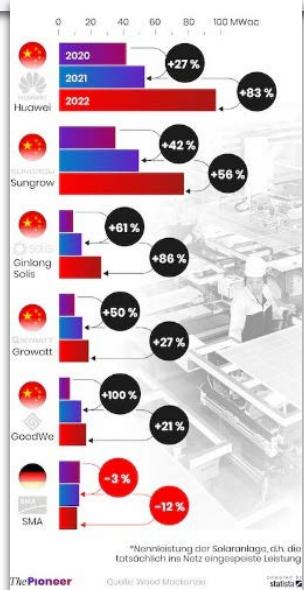
ThePioneer

Erneuerbare Energie

Chinas Macht über deutsche Solaranlagen

Zuletzt aktualisiert am 10.02.2025 16:00 Uhr

Die meisten Solarzellen auf den Dächern deutscher Eigenheime werden über die Wechselrichter von einer Handvoll chinesischer Unternehmen gesteuert, allen voran Huawei. Die Sorge vor dem Risiko für die deutsche und europäische Stromversorgung wächst.



iberische Halbinsel

Massiver Stromausfall in Spanien und Portugal

Stand: 28.04.2025 16:43 Uhr

Ein Stromausfall hat weite Teile der iberischen Halbinsel lahmgelegt. In ganz Spanien ist der Bahnverkehr ausgefallen, vielerorts gehen die Ampeln nicht mehr - auch im Nachbarland Portugal. Der Blackout könnte offenbar noch Stunden dauern.



DER SPIEGEL

Chinatechnik in Solaranlagen

Forscher warnen vor Schwachstelle in Europas Stromnetz

Das Risiko eines Cyberangriffs auf Europas Stromnetz ist groß. Mehr als hundert Gigawatt an Solaranlagen nutzen chinesische Wechselrichter. Und die lassen sich fernsteuern.

30.04.2025, 12:01 Uhr

SUN:DOWN

Destabilizing the Grid via Orchestrated Exploitation of Solar Power Systems

March 27, 2025

Stanislav Dachevskiy
Francesco La Spina
Daniel des Serres

46 Schwachstellen bei Photovoltaik-Wechselrichtern gefunden. Patches für alle angreifbaren Komponenten sind vorhanden.

Fehlende Sicherheitsstandards gefährden Netzstabilität

DNV-Bericht warnt vor Cyberrisiken durch vernetzte Solaranlagen – Forderung nach EU-weiten Sicherheitsstandards für PV-Systeme

05.05.2025

Quelle: E & M powernew

Solutions for PV Cyber Risks to Grid Stability

DER SPIEGEL

Sabotage-Angst

US-Ermittler finden offenbar verdächtige Funkmodule aus China in Solaranlagen

Chinesische Produzenten von elektronischen Steuerungen stehen schon länger im Verdacht, ihre Produkte mit Hintertüren für Spione oder Saboteure auszustatten. Jetzt wollen Ermittler in Solarpanels verdächtige Funkmodule aufgespürt haben.

14.05.2025, 13:42 Uhr

BSI fordert robuste Cybersicherheit für die Energieversorgung

Ort: Bonn
Datum: 21.05.2025

Quelle: © Gettyimages zhongguo

Deutschland Digital-Sicherheits-BSI

Positionspapier: Cybersicherheit im Energiesektor Deutschlands

Cybersicherheit im Energiesektor – Schutz für die Energiezukunft Deutschlands

Angespannte Lage: Bedrohungen und Schadwirkung



Bitkom-Studie:

179 Milliarden Euro Schaden durch Cyberangriffe im Jahr 2024 bei deutschen Unternehmen



Meldungen an das BSI:

726 Meldungen aufgrund von Cybervorfällen, Anstieg um 33%



CrowdStrike-Vorfall:

5 Mrd. Dollar Schaden durch fehlerhaftes Update



Steigende Bedrohungen im Energiesektor:

Cyberangriffe auf Energiesysteme weltweit 2024: 1 Mrd. USD



Deutschland im Fokus:

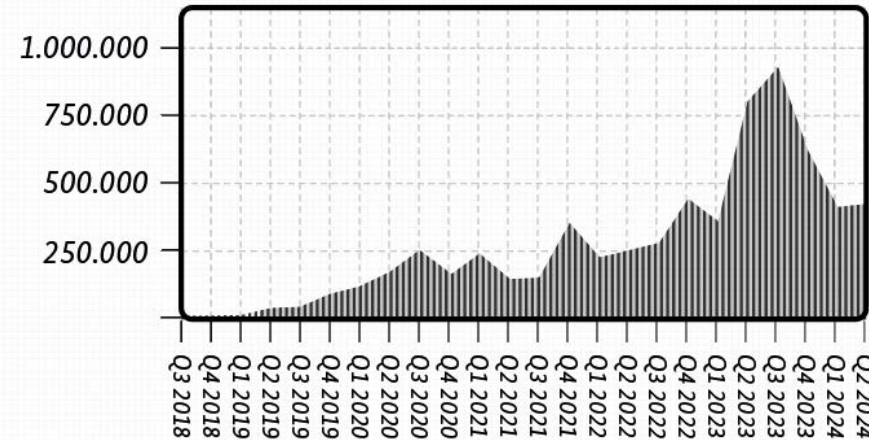
Ransomware-Gruppen bedrohen täglich KMU und Kommunen – oft mit verheerenden Folgen für lokale Infrastrukturen und Wirtschaft



Energiesektor ist Hauptziel von Ransomware und staatlichen Angreifern. Dezentralisierung erhöht Angriffsfläche: Robuste Maßnahmen unerlässlich

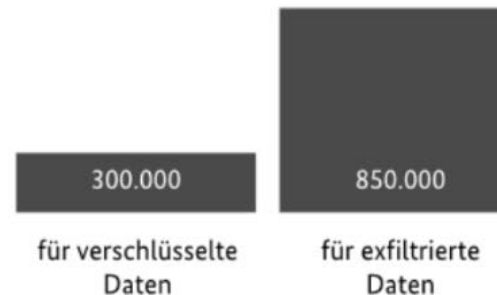
Durchschnittliche Lösegeldzahlungen nach Quartal

In Dollar

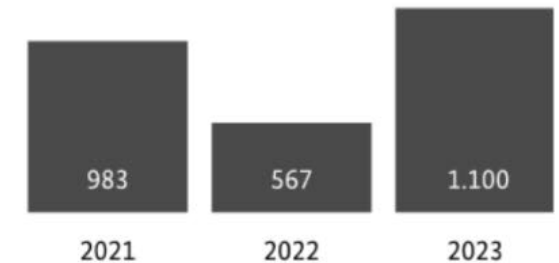


Average Ransom Payment

Lösegeld pro Fall
(in US-Dollar, ca. Durchschnitt):



Von Ransomware-Gruppen erbeutete
Lösegelder weltweit (in US-Dollar, Mio.):



Zunehmende Cyber-Bedrohungen und staatliche Reaktion

Cyberangriffe auf Energiesysteme:



Gezielte Angriffe auf Netzbetreiber, Leittechnik und kritische Infrastrukturen

Herausforderungen durch Dezentralisierung der Energiesysteme:



Neue Anforderungen an die Netzstabilität durch dezentrale Energieerzeugung (PV, Speicher, Wärmepumpen, E-Mobilität, ..)



Neue Herausforderungen an Steuerung, Lastmanagement und Kommunikation

Staatliche Reaktion:



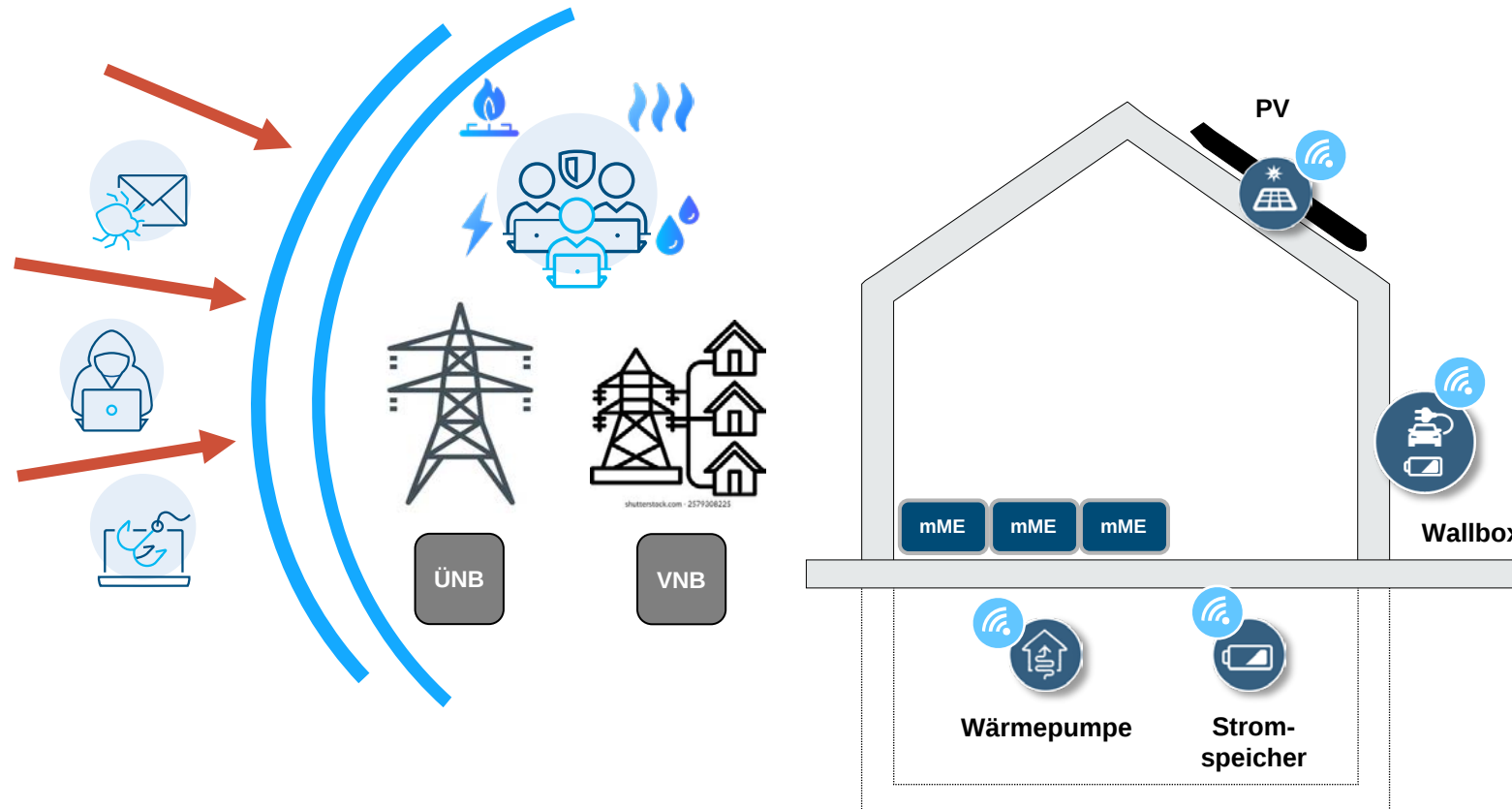
IT-Sicherheitsgesetz I & II | KRITIS-Verordnung | BSI-Gesetz

Das BSI verantwortet zentrale Sicherheitsvorgaben für die Digitalisierung der Energiesysteme

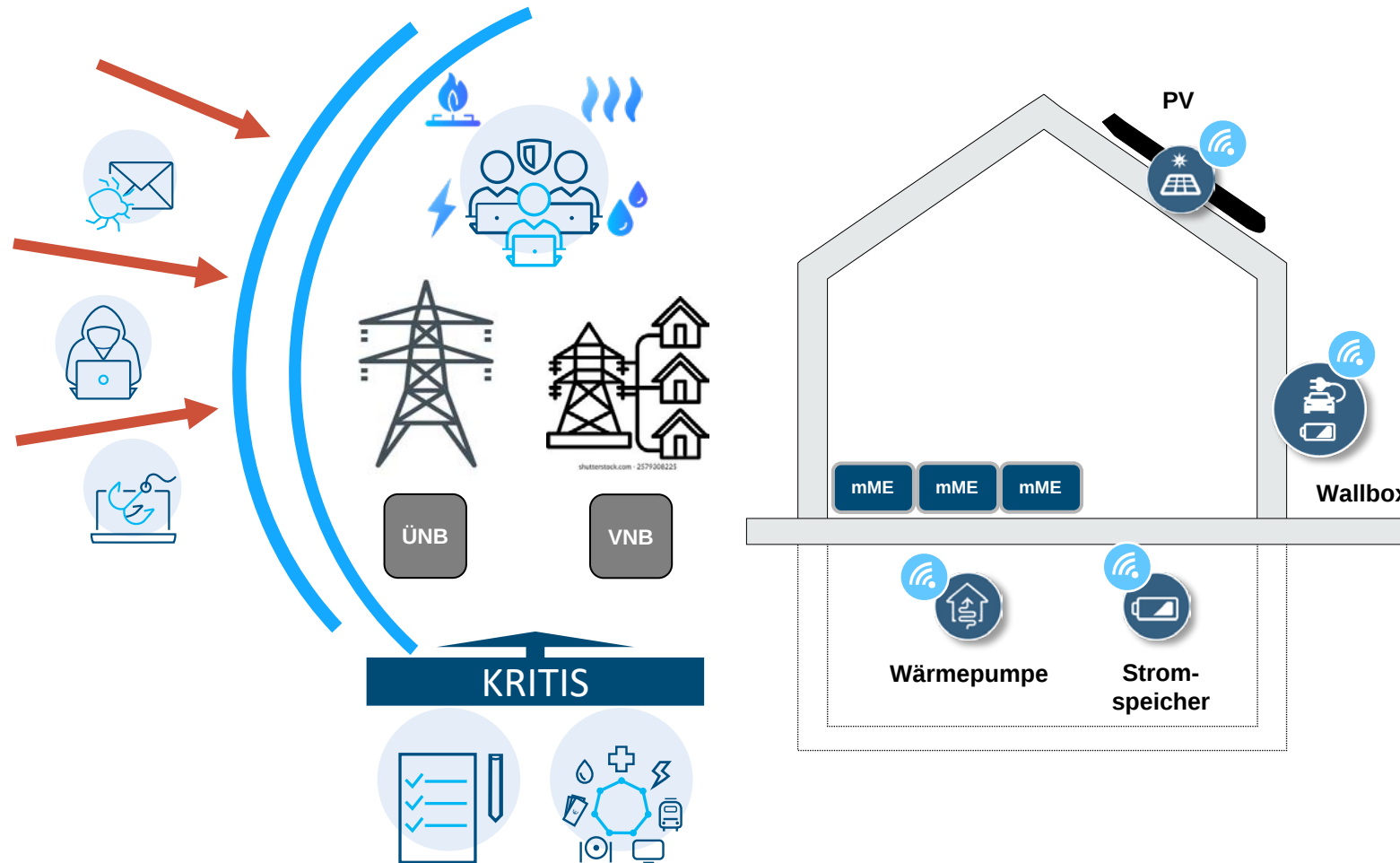


2. Das BSI als zentrale Instanz für die sichere Digitalisierung der Energiewirtschaft

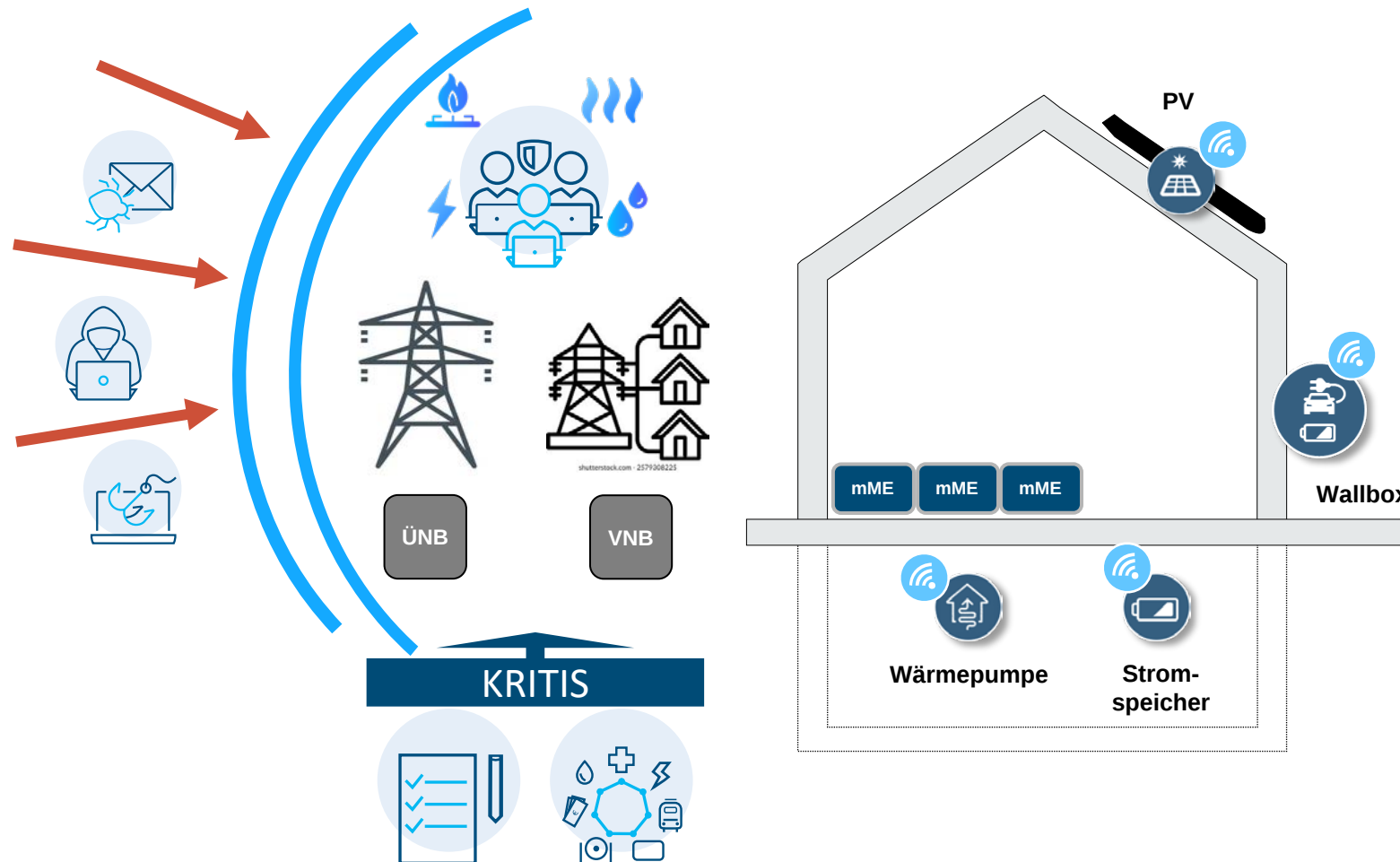
Digitalisierung der Energiewende - Cyberangriffe und dezentrale Energien



Digitalisierung der Energiewende - Cyberangriffe und dezentrale Energien



Digitalisierung der Energiewende - Cyberangriffe und dezentrale Energien



 PV: ca. 3,4Mio. mit 100 GWp
bis zu 10kWh/Tag je Haushalt
Kapazitätsfaktor: 11-13%
(Wetterspitzen > 50%)

 WB: ca. 2,2Mio. (privat)
11kW je (AC) Ladepunkt
3-6kW zur Hauptzeit (Abends)

 WP: ca. 2,5Mio. mit 12-15 TWh
2-6kW je Anlage
1,5-3kW (im Winter)

 Zähler
⚡ 46Mio. (ca. 40% analog)
🔥 14Mio. (ca. 60% analog)
💧 40Mio. (ca. 70% analog)
🌊 20Mio. (ca. 60% analog)

Digitalisierung der Energiewende - Cyberangriffe und dezentrale Energien



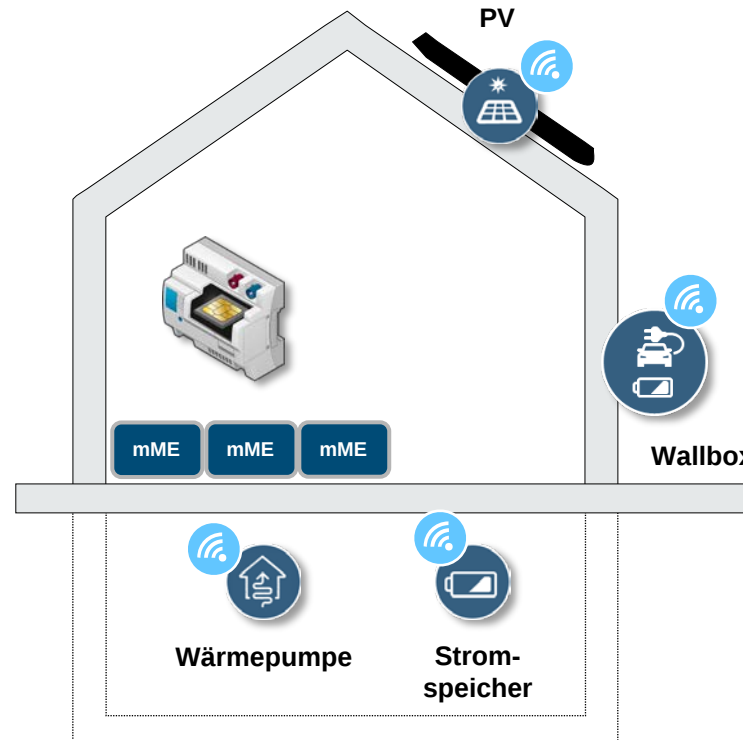
Zählerdaten (mME):

- sichere Erfassung und Verteilung von Zählerdaten



Beitrag zur Netzstabilität

- Möglichkeit zur Fernsteuerung von Verbrauchseinrichtungen
 - PV-Anlagen
 - Wallboxen
 - Wärmepumpen



Technische Anforderungen:

- sicherer WAN-Zugang für Admins und berechtigter EMT
- Transparenz für Nutzer
- Interoperabilität mit weiteren Produkten

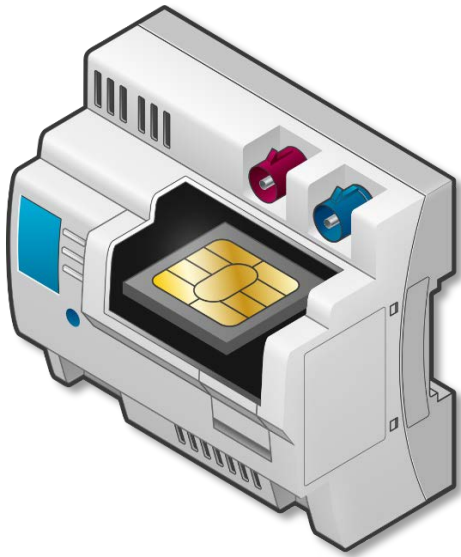


Sicherheitsanforderungen:

- technische Durchsetzung des Datenschutzes
- Sicherstellung von Vertraulichkeit, Integrität und Authentizität auf Asset-Ebene

3. Das Smart-Meter-Gateway (SMGW) und die Sicherheitsarchitektur

Smart-Meter-Gateway – Schlüsseltechnologie für die Digitalisierung der Energiewende



Datenschutz



Datenhoheit und Transparenz (beim Anschlussnutzer)
Datensparsamkeit und Zweckgebundenheit

IT-Sicherheit



Verschlüsselter und authentischer Informationsfluss
Zertifizierung nach Common Criteria mit hoher Prüftiefe

Sichere Kommunikationseinheit für Messeinrichtungen



Sichere Integration von Messeinrichtungen unterschiedlicher Sparten
(Strom, Gas, Wasser, Wärme) durch kommunikative Anbindung an das SMGW

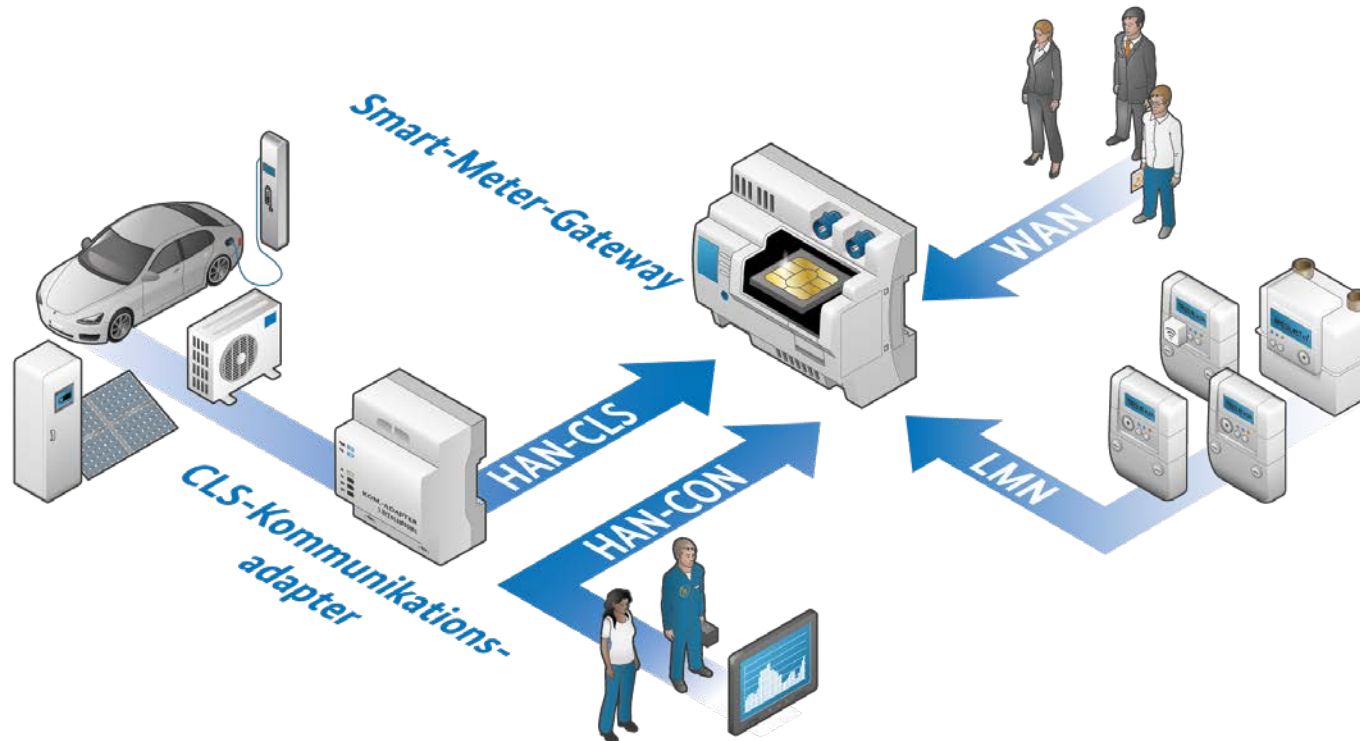
Sichere Kommunikationseinheit für technische Einrichtungen im Heimnetz



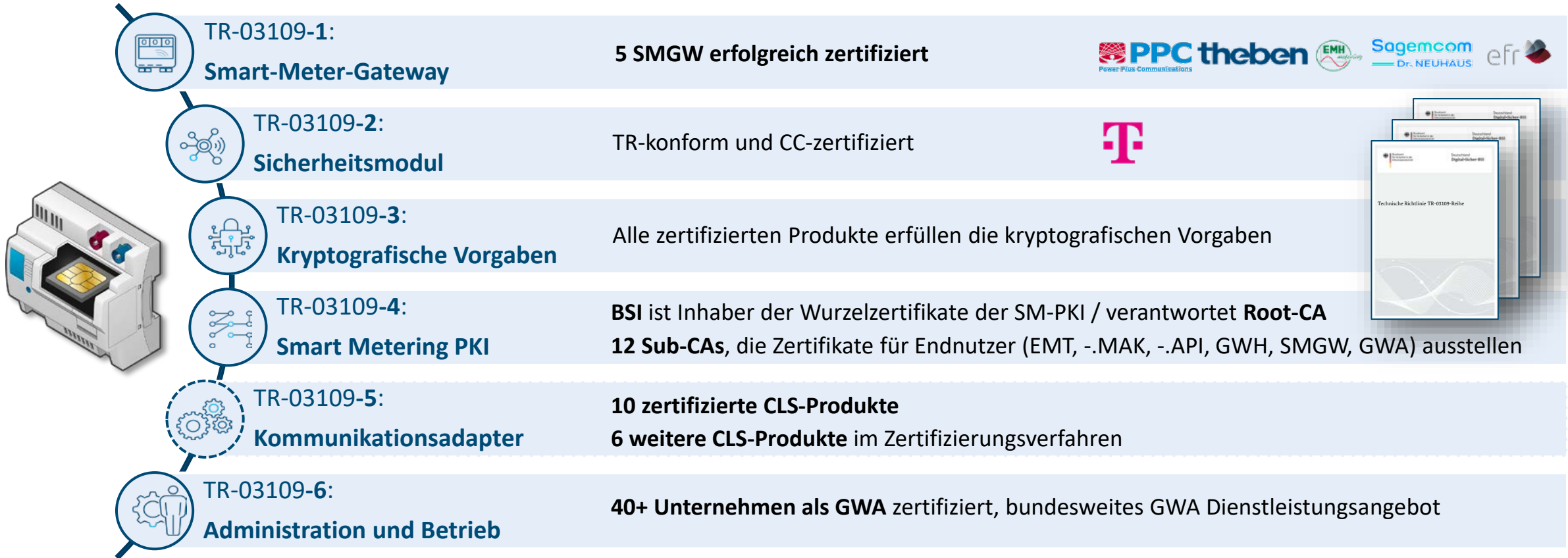
Sichere Integration der Steuerungstechnik in das intelligente
Netz durch kommunikative Anbindung an das SMGW

SMGW-Systemarchitektur für sichere Kommunikation

-  Vertrauenswürdige Produktkomponente (**SMGW mit integriertem Sicherheitsmodul**)
-  Informationssicherheit bei Administration und Betrieb (**SMGW-Administrator**)
-  Vertrauenswürdige Kommunikationsinfrastruktur (**Smart-Metering-PKI**)



TR-03109-Reihe sowie PP sind Basis für interoperablen und sicheren Rollout



Digitalisierung der Energiewende - Cyberangriffe und dezentrale Energien

Aktuelle Entwicklungsstand:

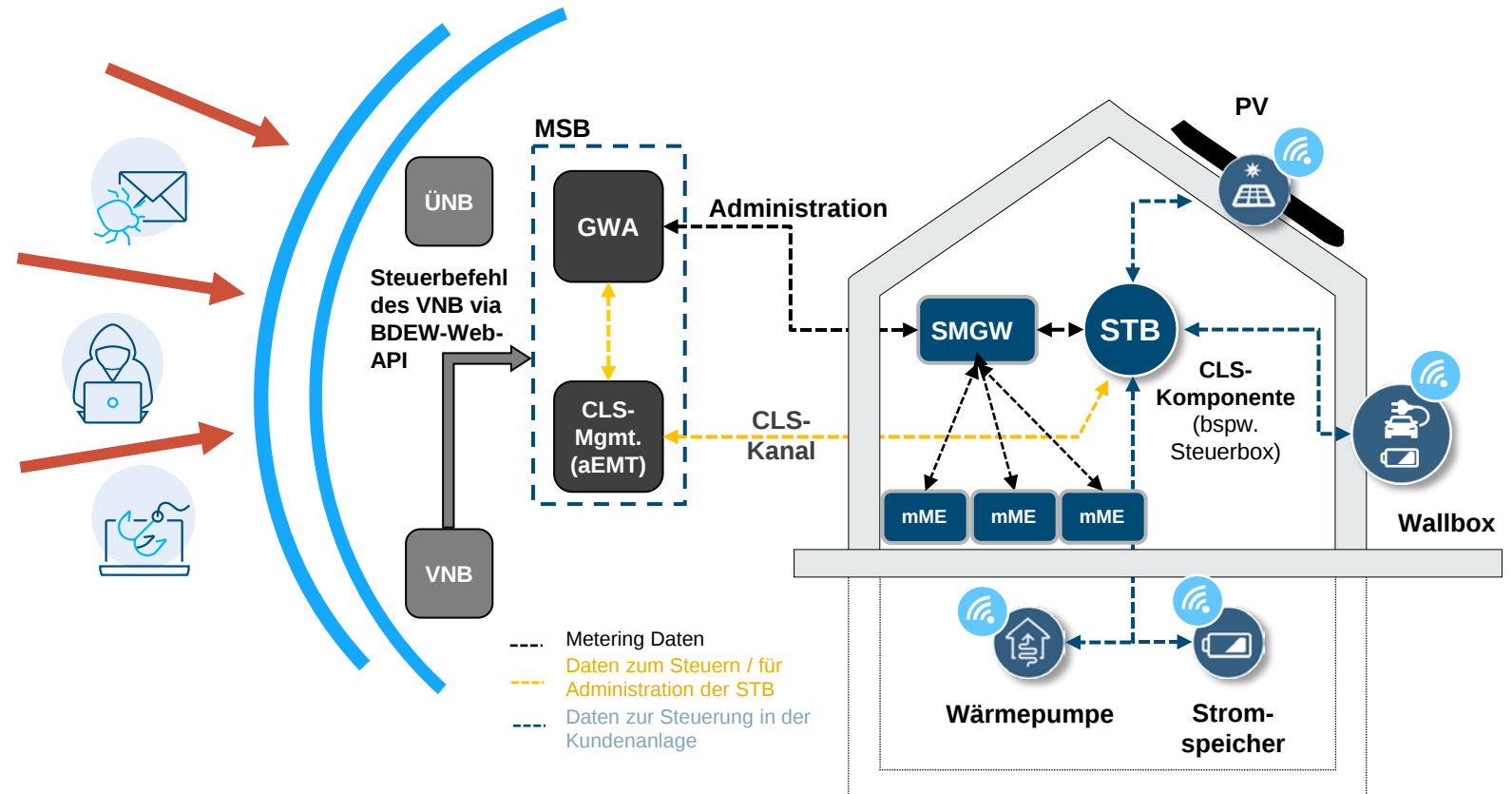


Die TR-03109-Reihe definiert die derzeitige SMGW-Architektur als zentrale Schnittstelle zwischen Messsystemen, Erzeugern und EMT

Stetiger Ausbau der Architektur:



Kontinuierliche Weiterentwicklung in enger Abstimmung mit Markt und Behörden – die SMGW-Architektur wächst stetig und integriert neue Funktionen



4. Schnittstellen und Protokolle im Bereich der Smart-Meter-Gateway (SMGW) Architektur

SMGW-Schnittstellen: LMN-Schnittstelle

Ziel und Funktion:

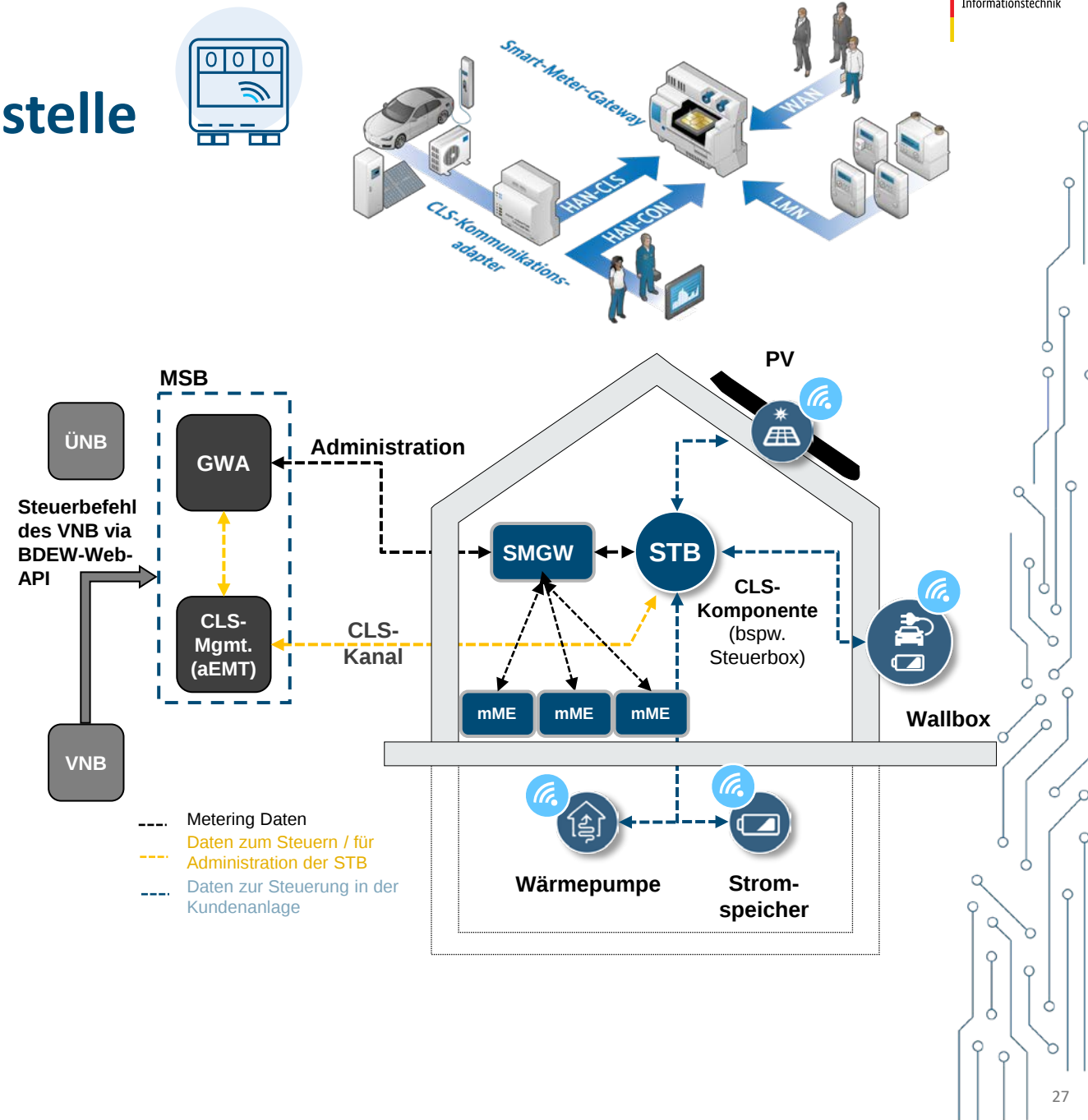
- Verbindung zu den lokalen mME (z.B. Strom, Gas, Wasser oder Wärme)

Protokolle:

- SML
- DLMS/COSEM
- M-Bus/wM-Bus
- ...

SMGW-Funktionen:

- Verwaltung der Zähler
- Erfassung und Verwaltung von Messdaten anhand Auswertungsprofilen (TAF)





Protokollstapel: LMN-Kommunikation

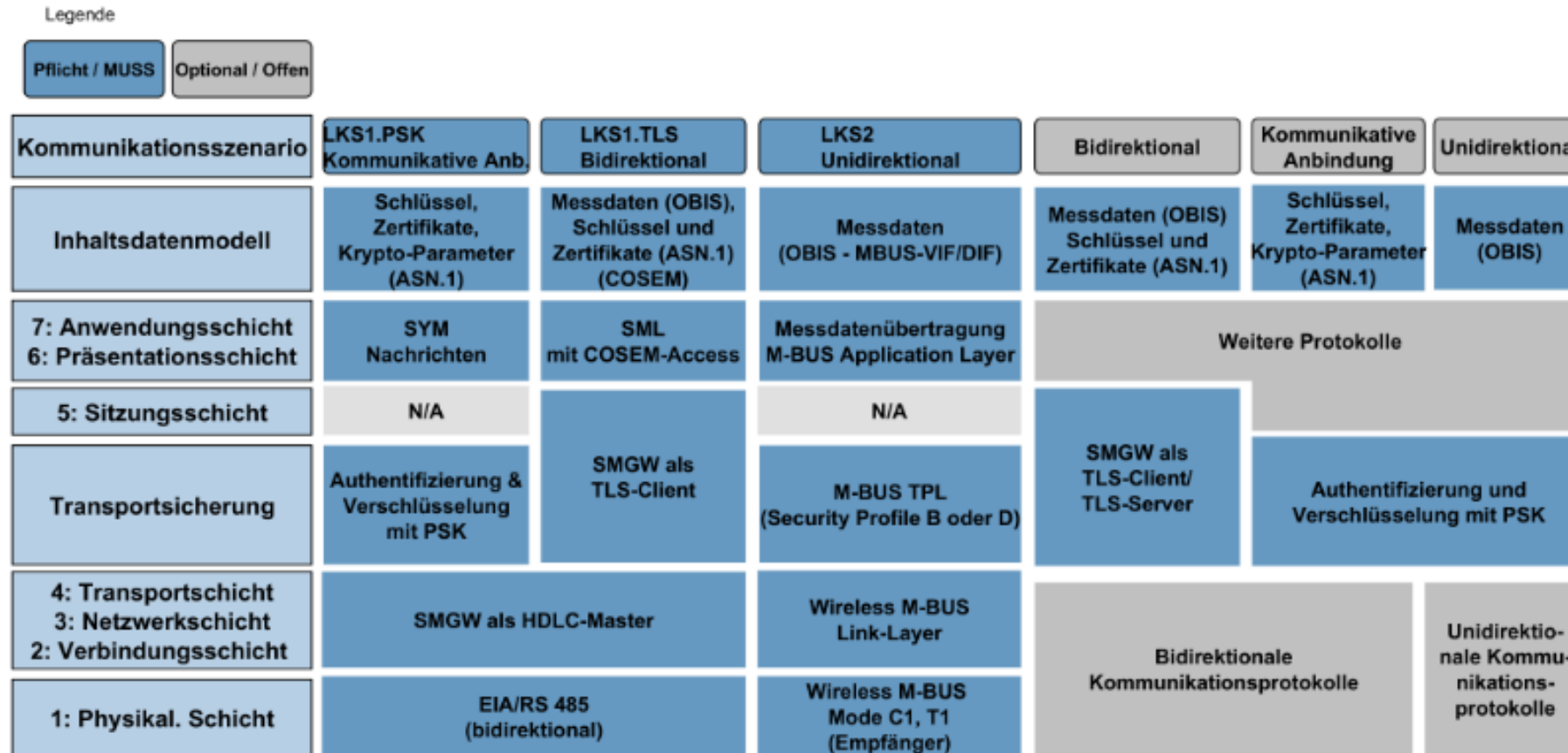


Abbildung 4.11. Protokollstapel im LMN (für drahtlose und drahtgebundene Kommunikation)

SMGW-Schnittstellen: HAN-Schnittstelle



Ziel und Funktion:

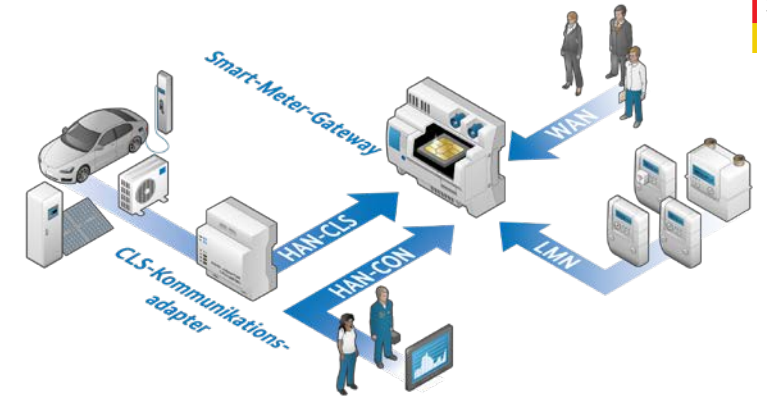
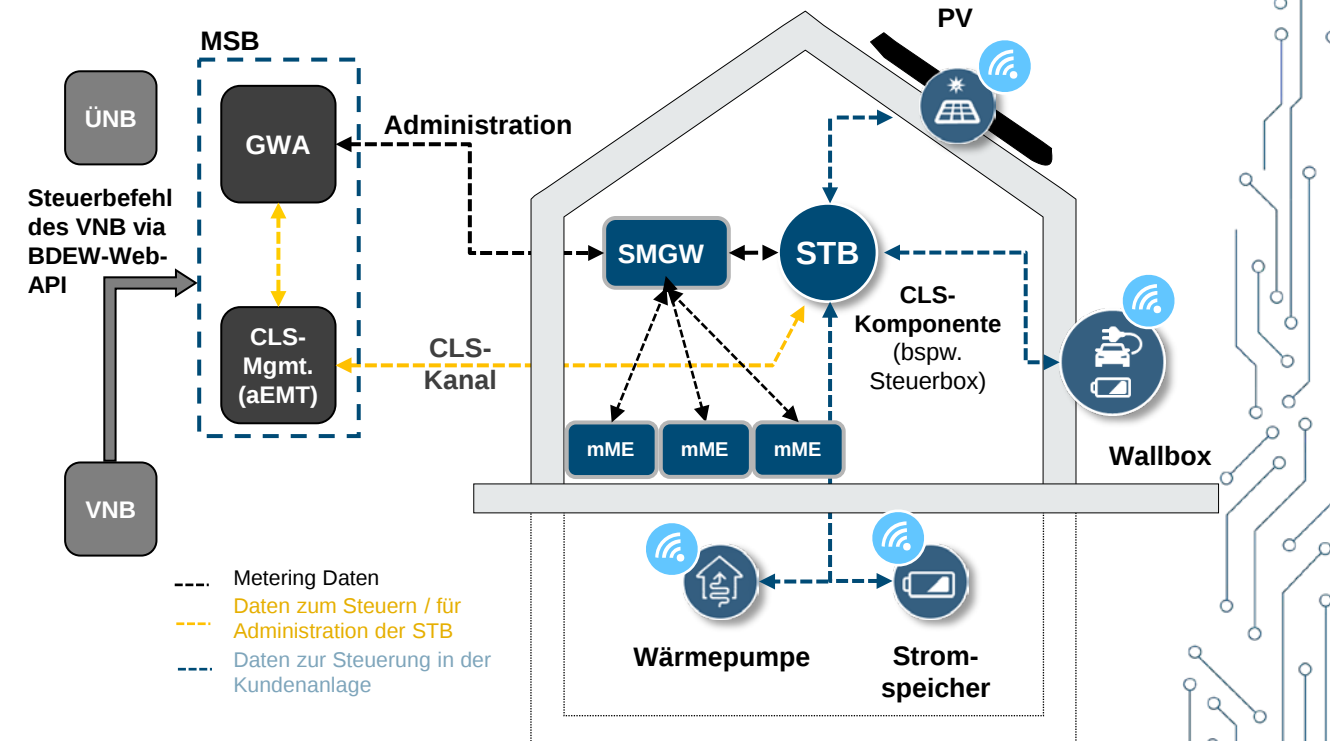
- sicherer Anbindung lokaler Geräte an das SMGW (z.B. PV, HEMS, Wallbox, Submeter, WP, Stromspeicher)
- HAN-CLS: Anbindung, Steuerung und Fernzugriff auf lokale Geräte
- HAN-CON: Anzeige von Statusdaten

Anwendungsfall-Protokolle über TLS-Proxy: (nicht von BSI vorgegeben)

- EEBus
- IEC 61850
- OCPP
- Sunspec/ModBus
- ...

SMGW-Funktionen:

- Verwaltung der Geräte
- Transparenter CLS-Kanal (TLS-Proxy)





Protokollstapel: HAN-Kommunikation

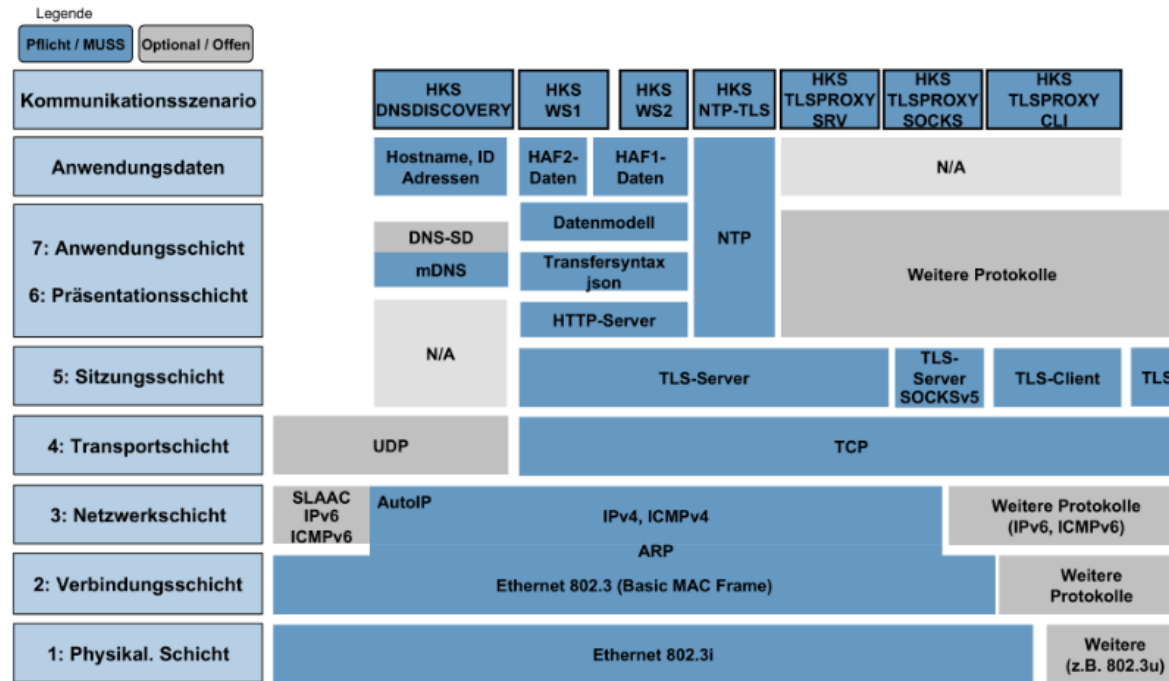


Abbildung 4.18. Protokollstapel für die HAN-Kommunikation

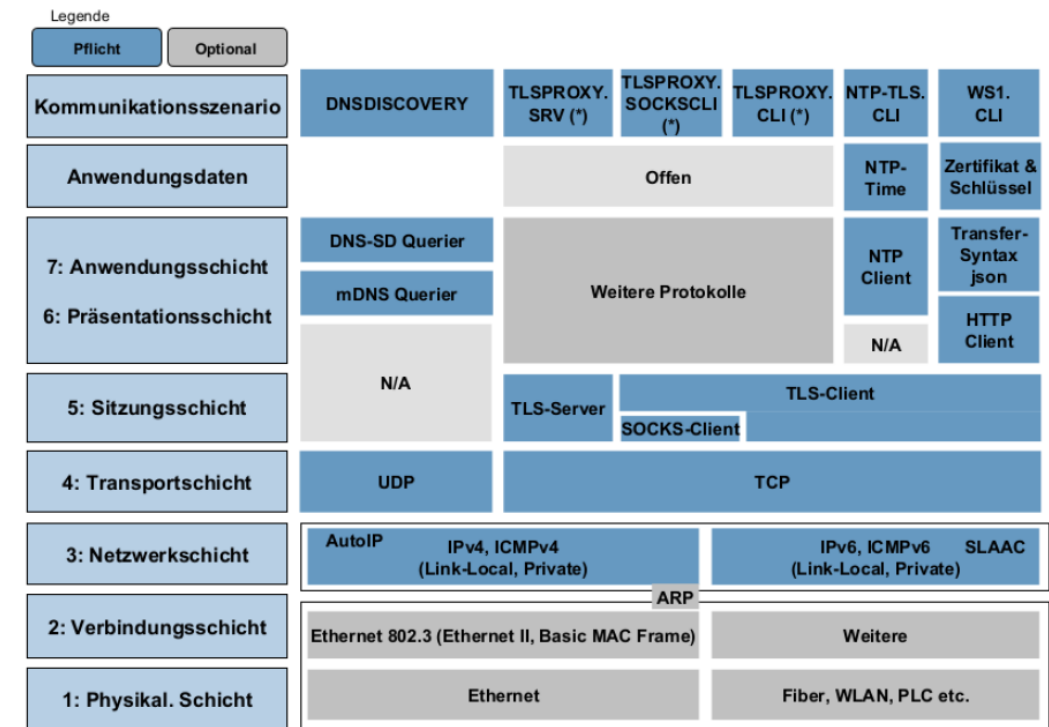


Abbildung 4.1. In dieser TR beschriebene Kommunikationsszenarien

SMGW-Schnittstellen: WAN-Schnittstelle



Ziel und Funktion:

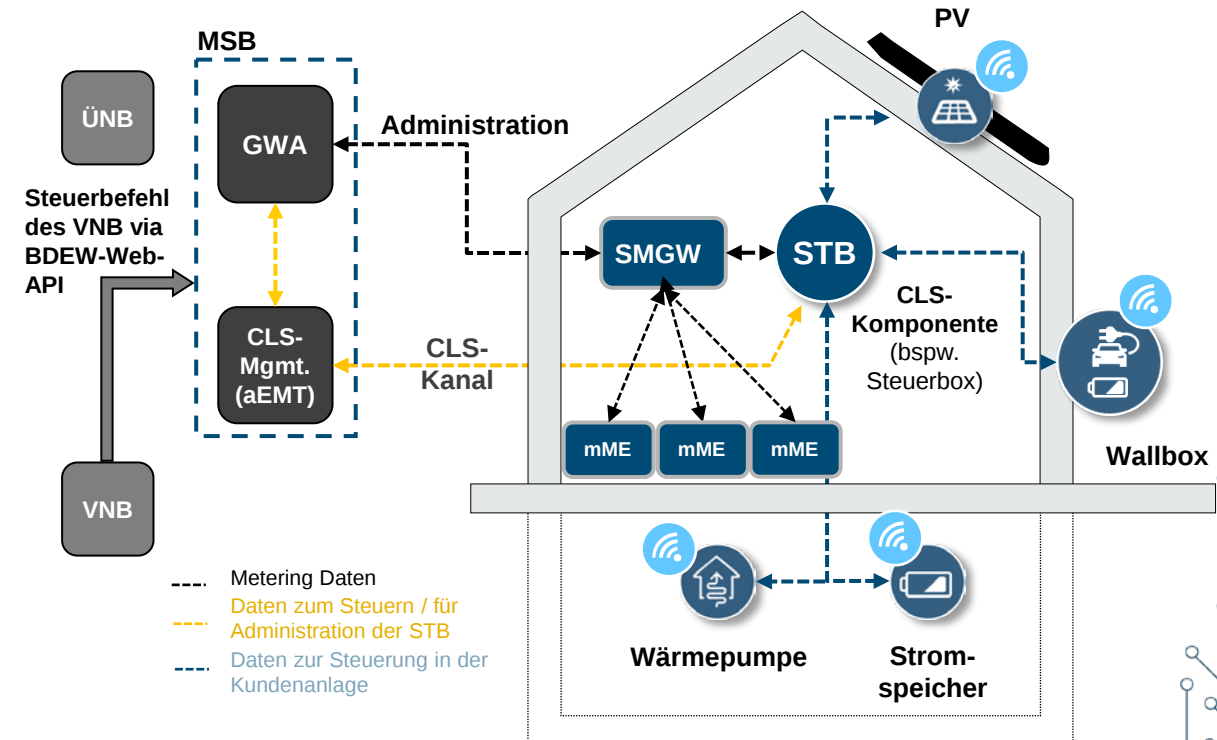
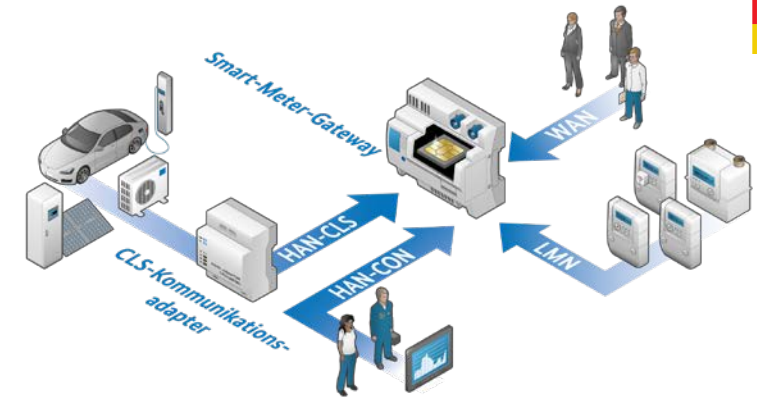
- Sichere, verschlüsselte Verbindung des SMGW zu EMT
- Ermöglicht kontrollierten Datenaustausch und Fernverwaltung durch berechtigte Rollen (z.B. GWA, MSB)

Protokolle:

- HTTP Server (RESTful) | HTTP Client
- TCP/IP
- NTP
- ...

Hauptaufgabe:

- Übertragung von Messwerten, Updates, Zeit- und Zertifikatsdaten sowie Bereitstellung von Status- und Diagnosedaten
- Fernsteuerung und Konfiguration des SMGW durch GWA



Protokollstapel: WAN-Kommunikation

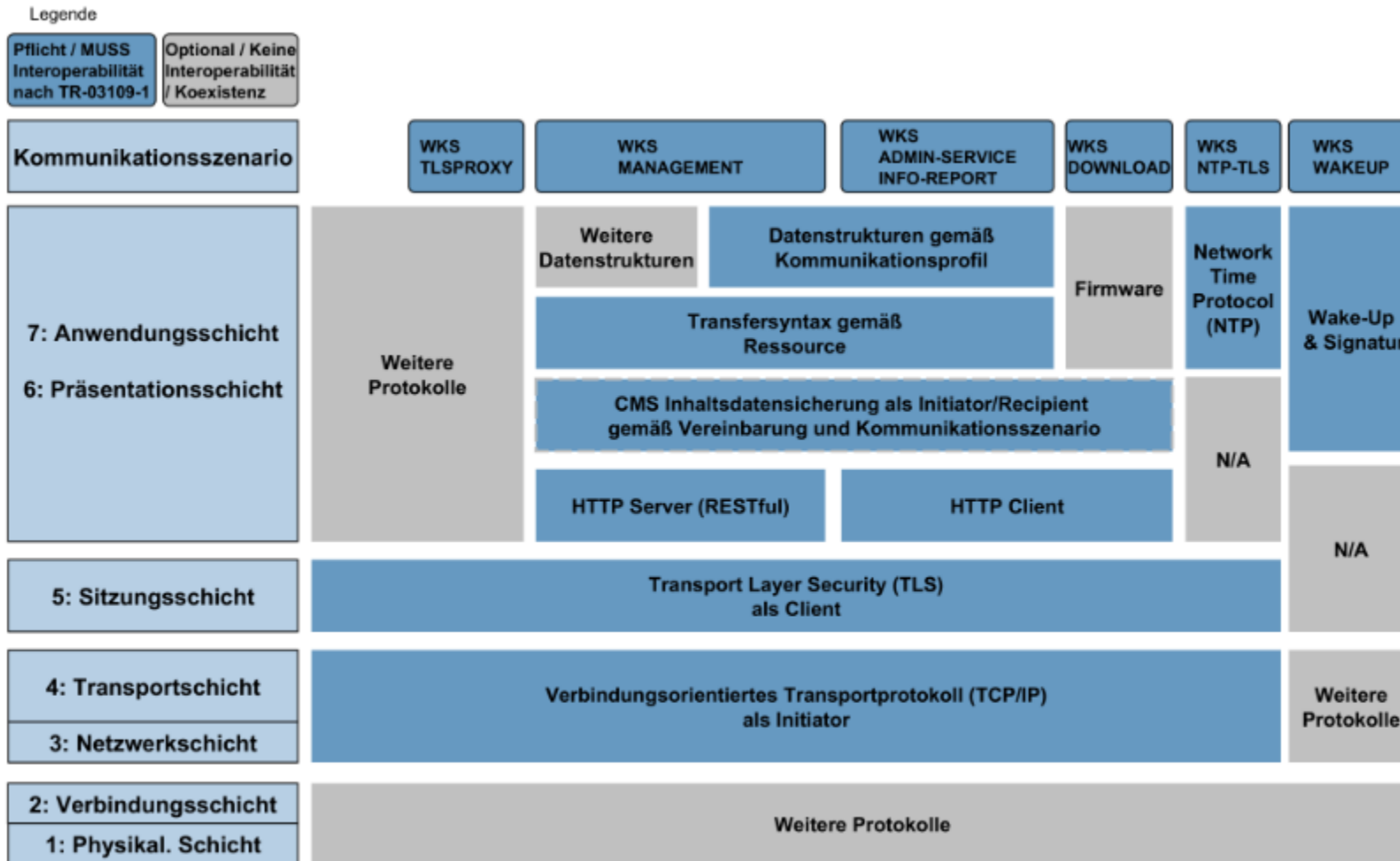


Abbildung 4.2. Protokollstapel für die WAN-Kommunikationsszenarien

5. Deep-Dives in aktuelle Themen

BSI-Standards für das SMGW (PP/TR v2.0) wurden aktualisiert

Mit der TR-03109-1 v2.0 / SMGW-PP v2.0 wurden Ende 2024 zentrale Grundlagen für einen schnelleren und wirtschaftlicheren Rollout bei gleichbleibend hoher IT-Sicherheit geschaffen.



Beschleunigung der Zertifizierungen

Größtmögliche Integration der PTB A-50.8 Anforderungen in TR-1
Herstellung automatisierter Testbarkeit



Interoperabilität

WAN-API: Gemeinsame Erarbeitung mit DKE
HAN-API: Einheitliche Spezifikation (REST + JSON in openAPI)



Tarifierung

Mehrspartenmetering (Gas, Wasser, Thermische Energie)
RLM-Messungen



Nachhaltigkeit

Reduzierung von Datenmengen (z.B. Verzicht auf CMS wo möglich)
Aus- und Wiedereinbau ermöglichen (Datenbereinigung)



Mehrwerte für Anschlussnutzer & Infrastruktur

Unverzögliche, interoperable Datenbereitstellung im HAN
Zeitserver + Softwareupdates für angeschlossene Komponenten



Weiterentwicklung / Wartung

Neue TR-Struktur (Fachliche Anwendungsfälle)
Aktualisierung des PP auf neue Common Criteria-Version CC:2022



Digitaler Netzanschluss

Integrierte Steuerung (Optionales Anforderungspaket, dazu
Implementierungshinweis in Vorbereitung)



Weitere SMGW-Einsatzszenarien

Klarstellungen zum optionalen Einsatzort „am Netzknoten“
Abbildung der Einsatzumgebung im PP



Ab 2028 sollen alle neuen und installierten SMGW den erweiterten Funktionsumfang der PP & TR-1 v2.0 abdecken.

TR-03109-5 Übersicht: Zehn zertifizierte CLS-Produkte stehen zur Verfügung

Zur Einbindung der steigenden Zahl der Energiewendeanlagen ist die sichere Anbindung und Steuerung über das iMSys essenzielle Voraussetzung. Die TR-03109-5 („TR-5“) bietet die Basis für die Zertifizierung von CLS-Komponenten.



CLS-Testplattform: Unterstützung bei Entwicklung, bereits >20 Nutzer der CLS-Testplattform zur Konformitätsprüfung nach TR-5

10 zertifizierte CLS-Produkte nach TR-5:



- 5 x Steuerungseinrichtung mit Relaischnittstelle nach TR-Verfahren: Swistec, Theben, Vivavis, Prolan, EFR
- 2 x Steuerungseinrichtung mit digitaler Schnittstelle nach TR- und BSZ-Verfahren: Theben, PPC
- 2 x Steuerungseinrichtung mit Relais- und digitaler Schnittstelle nach TR- und BSZ-Verfahren: Theben, Vivavis
- 1 x Submeter-Produktlösung (Datenkonzentrator zur Fernauslesung von Wärmemengen) nach TR- und BSZ-Verfahren: PPC

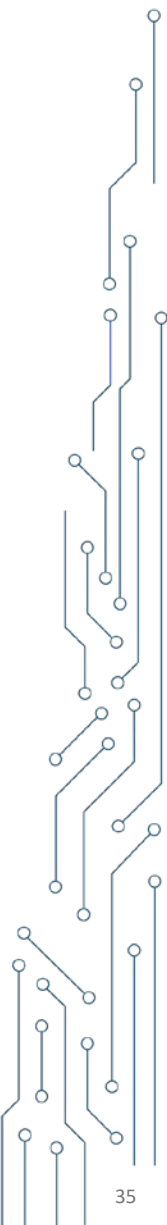


5 weitere CLS-Produkte im Zertifizierungsverfahren nach TR-5:

- 3 x Steuerungseinrichtung mit Relais- und digitaler Schnittstelle im TR- und BSZ-Verfahren
- 1 x Steuerungseinrichtung mit Relaischnittstelle
- 1 x Submeter-Produktlösung (Datenkonzentrator zur Fernauslesung von Wärmemengen) im TR- und BSZ-Verfahren

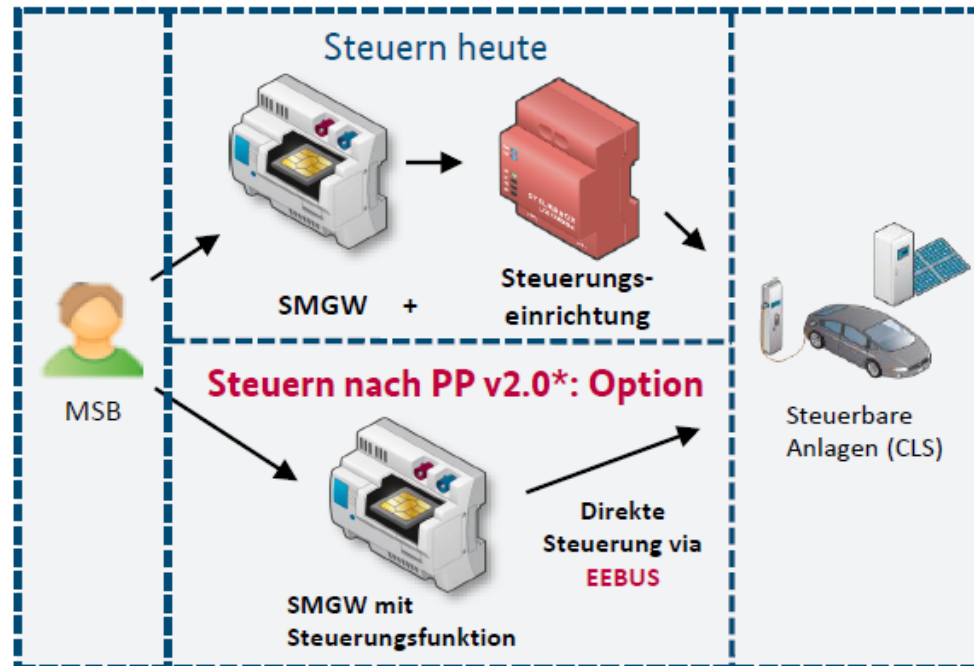


Mit den ersten zertifizierten Produkten nach TR und BSZ ist ein wichtiger Schritt für den sicheren und interoperablen Betrieb von CLS-Produkten am SMGW geschaffen.



„Digitaler Netzanschluss“ holt die Steuerung in das SMGW

Bereitstellung von funktionalen Anforderungen, um die direkte interoperable Steuerung aus dem SMGW als zusätzliche Möglichkeit zur „Two-Box-Solution“ über BSI-Standards zu ermöglichen.



Bisher erreicht

- ✓ Technische Erprobung in Förderprojekten
- ✓ Integration in SMGW-PP 2.0 (Opt. Functional package)
- ✓ Impulspapier „Steuerung mit Nachweisführung im SMGW“
- ✓ Standardisierungspartnerschaften mit VDE FNN und EEBUS begonnen

Ausblick 2025+

- 🚀 Implementierungshinweis für direkte Steuerung via EEBUS
- 🚀 Technische Erprobung des Implementierungshinweises
- 🚀 Verankerung in der TR-03109-1
- 🚀 Zusätzliches Angebot für den Markt etabliert

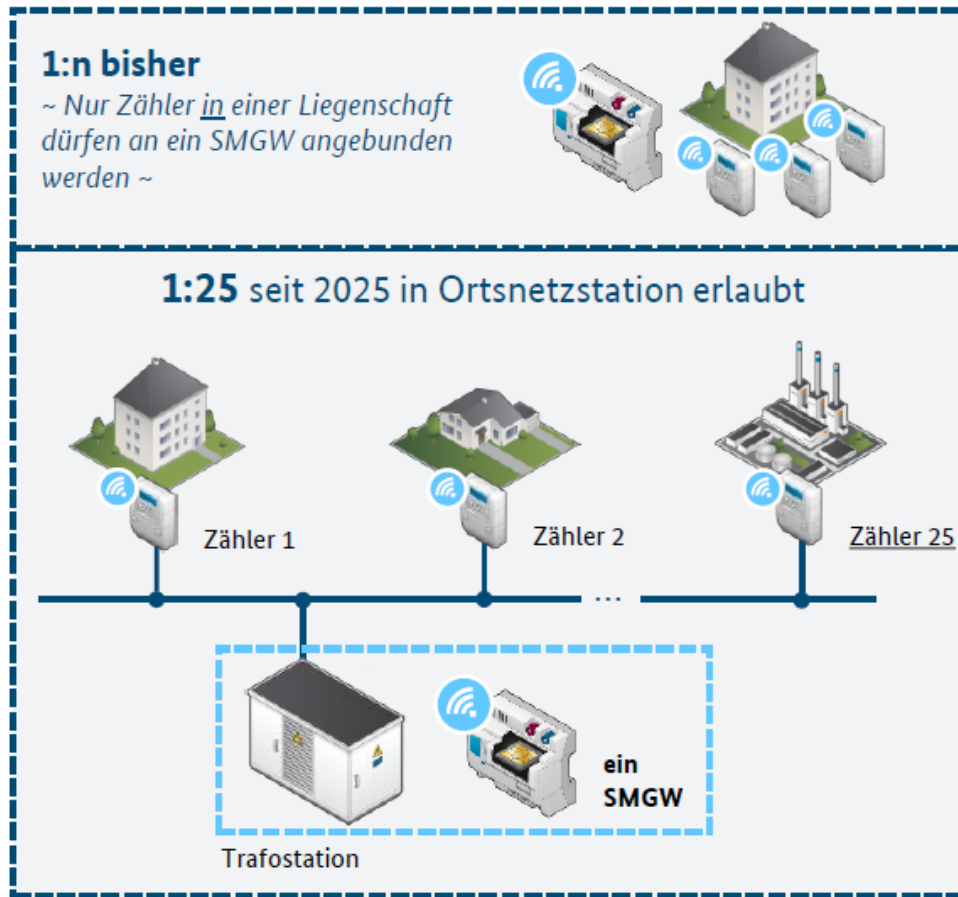


Zukünftig können steuerbare Anlagen direkt mit dem SMGW interoperabel gesteuert werden („One-Box-Solution“).
Im Rahmen von Standardisierungspartnerschaften mit VDE FNN und EEBUS wird ein Implementierungshinweis entwickelt.

** Die Architektur mit integrierter Steuerungsfunktion stellt eine Alternative zur bereits standardisierten Form der Steuerung mit dedizierter Steuerungseinrichtung dar. Diese ist beispielsweise weiterhin für Bestandsanlagen ohne digitale Schnittstelle erforderlich.*

Über „1:n“ – Ansatz skalieren iMSys massiv bei den Kosten

Seit 2025 dürfen SMGW am Netzknoten eingebaut werden → ein „Auslesegerät“ für > 25 Stromzähler*



1:n reduziert Hardwarekosten

- ✓ In der effektiven Nutzung des 1:n-Ansatz liegt der größte Hebel zur Reduktion der Hardwarekosten

1:n reduziert Prozesskosten

- ✓ Mit der drahtlosen Anbindung von Zählern an SMGW (Wireless-M-Bus) werden die Installationszeiten massiv reduziert

1:n wird in Trafostationen erlaubt

- ✓ Seit 2025 können Messstellenbetreiber durch den Einbau von SMGW in Trafostationen durchgängig auf 1:n-Quoten von 1:25 setzen

1:n in Trafostationen erschließt bisher nicht-lukrative Einbaufälle

- ✓ Über ein SMGW in der Trafostation können insbesondere „einfache“ Einbaufälle (Herstellung Sichtbarkeit, Visualisierung) kostengünstig erschlossen werden

* Der 1:n-Ansatz ermöglicht die Anbindung von „n“ Stromzählern an ein SMGW.
Seit 2025 dürfen diese SMGW als liegenschafts-übergreifende Funklösung in Trafostationen eingebaut werden

Anforderungskatalog zum MSB-Lieferkette in Q4/2024 veröffentlicht

Ziel: Es sollte die Sichere Lieferkette vereinfacht und die Massengeschäftstauglichkeit erhöht werden.



Neuerungen zu bestehenden zertifizierten Lieferketten:

- Der Leitfaden zur „MSB-Lieferkette“ formuliert Anforderungen für MSB, die es ermöglichen die Auslieferung sicher und an das eigene Unternehmen angepasst auszugestalten
- MSB muss seine Lieferkette in einem Sicherheitskonzept beschreiben
- MSB kann Maßnahmen massengeschäftstauglich gestalten

BSI begleitet die DigENet Projekte beratend und als Impulsgeber/-nehmer

Ziel: Durch den Förderaufruf DigENet II soll die technologische Stärkung der SMGW-Kommunikationsplattform unterstützt werden und über die Projekte wichtige Impulse zur Weiterentwicklung der BSI-Vorgaben geliefert werden.

MeGa

PISA

SISSY

WARAN

Austausch je
Quartal

Messsysteme für Großerzeugungs- Anlagen

Konzept für Steuerung von
Großerzeugungsanlagen über das
SMGW sowie Feldtest

Performance in SMGW Applications

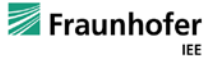
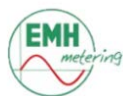
Weiterentwicklung des SMGWs,
des RLM-Zählers und der
Steuerbox zu einem vollwertigen
iMSys (RLM)

SMGW als Sicherheitsanker für das Steuern im Systemverbund

Beschleunigte Umsetzung einer
umfassenden, massentauglichen
Steuerbarkeit von Flexibilität im
gesamten Systemverbund mit
iMSys-Infrastruktur

Wärme anbinden und netzdienlich nutzen

Kopplung des Sektors Wärme
(Wärmepumpen und –netze) mit
dem Sektor Strom über das iMSys



Die vier Konsortien erarbeiten Lösungsansätze für neue Anwendungen des iMSys im Rahmen ihrer Projektziele.
Der Austausch mit dem BSI erfolgt über regelmäßige Termine.



6. Ausblick und Fazit

Ausblick: Smart-Meter-Rollout als Enabler für neue Flexibilitätsinstrumente zur Netzkosteneinsparungen



Durch iMSys...

- ✓ werden **mehr Netzzustandsdaten** über die aktuelle Netzauslastung erhoben werden.
- ✓ können **Einspeisung und Verbrauch** flexibel auf die **Netzbelastung** reagieren.
- ✓ können **finanzielle Anreize** gesetzt werden, sich netzdienlich zu verhalten.

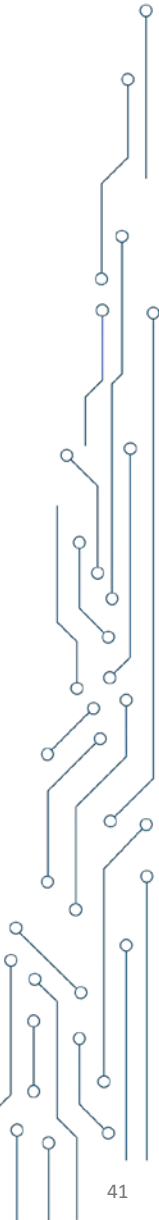
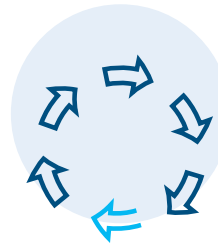
... kann Netzausbau reduziert werden, da

- ✓ der Netzbetreiber die **tatsächliche Netzbelastung deutlich präziser** bestimmen und sein **Netz hierauf auslegen** kann.
- ✓ der **Netzbetreiber** in **kritischen Situationen Flexibilität** nutzen kann und das **Netz nicht mehr auf das letzte kW Leistung auslegen** muss.

Reduzierte Netzkosten durch den Pflichtrollout von iMSys mit Steuerungseinrichtungen =

- 1,8 bis 2,5 Mrd. €/a

Dem stehen ca. 27 Mio. iMSys gegenüber, die nach heutigen POG ca. 1,8 Mrd. €/a zusätzliche Netzkosten verursachen.*



Fazit

Beschleunigung des Rollouts: BSI-Standards und zertifizierte Gerätetechnik stehen bereit und werden kontinuierlich fortentwickelt



Wichtigkeit des Themas **Cybersicherheit** steigt in Anbetracht der aktuellen Lage weiter an. Digitalisierung über das intelligente Messsystem ist damit Voraussetzung für das Gelingen der Energiewende.



Rollout muss weiter **beschleunigt** werden. Wir kümmern uns um die Übersetzung der neuen rechtlichen und regulatorischen Anforderungen in Standards und die Zertifizierung benötigter Technik.



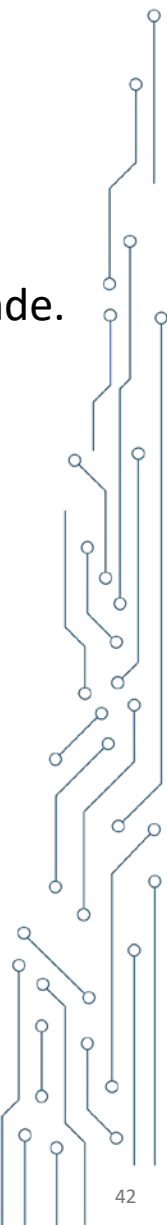
Zertifizierte Steuerungstechnik zur Umsetzung von § 14a EnWG und weiteren Steuerungsfällen steht zur Verfügung.



Intensiver **Austausch aller Stakeholder** bleibt zentral, um Schnittstellenthemen korrekt abzubilden.



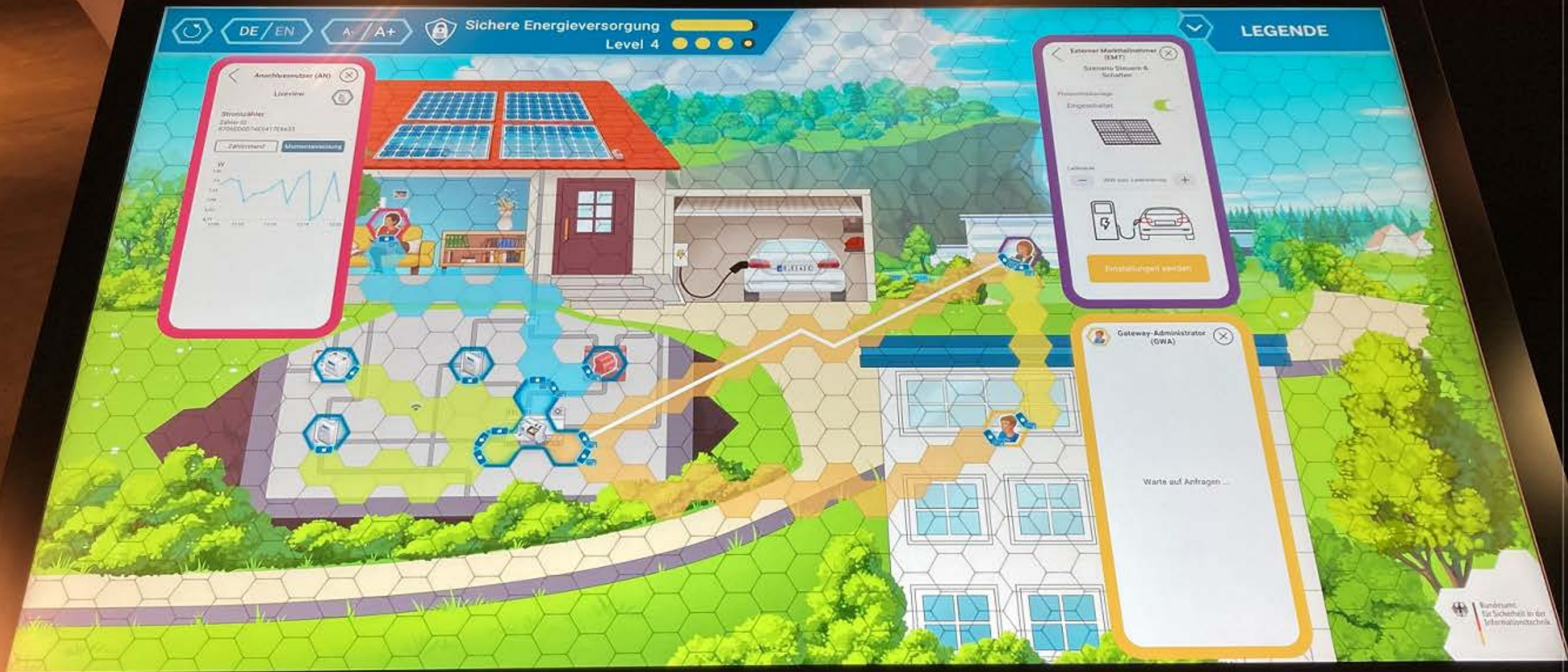
Die Weiterentwicklung der Standards wird aktiv vorangetrieben, beispielweise durch Innovationen wie den **Digitalen Netzanschluss** und Erkenntnisse aus **DigiENet II**



7. Live-Demos des Referats D21



Demonstrator - D21
„Intelligentes Messsystem“



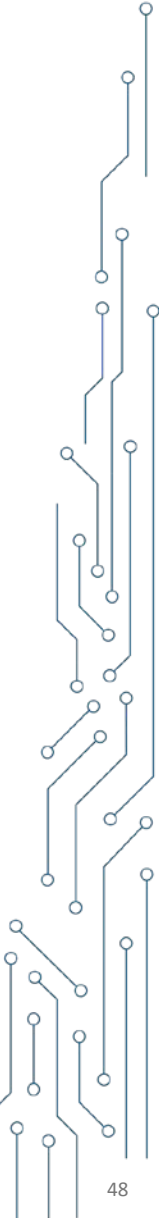
Demo-Tisch - D21
„Intelligentes Messsystem“

8. Master-Arbeit oder Karriere nach dem Studium beim BSI?

Masterarbeit oder Karriere nach dem Studium beim BSI?

Gestalte die **Cybersicherheit** Deutschlands mit uns

- Einstiegsmöglichkeiten: Direkteinstieg, Praktikum, Werkstudium, Abschlussarbeiten.
- Viele Kollegen mit Abschluss in Informatik, Elektrotechnik oder IT-Sicherheit.
- Bewerbung: <https://www.bsi.bund.de/karriere>
- Arbeit mit Sinn: Schutz für Millionen Menschen und unser digitales Energiesystem.



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

Michael Puchowezki

Michael.Puchowezki@bsi.bund.de

Tel.: +49 (0) 228 9582 6690

Mobil: +49 177 15800770

Bundesamt für Sicherheit in der Informationstechnik (BSI)

Godesberger Allee 87

53175 Bonn

www.bsi.bund.de



Bundesamt
für Sicherheit in der
Informationstechnik

Follow us:

