



Als Teil der führenden Mobilitätsgruppe der Schweiz ermöglichen wir den Zugang zur Mobilität der Zukunft und integrieren die Elektromobilität in dein Leben

GOFAST>>>> energie 360°





Swisscharge vernetzt ...





Elektroautofahrer

Wir vereinfachen E-Fahrern den Alltag. Bequem kann das Elektroauto per App, RFID-Karte oder Kreditkarte geladen werden. Dies an über 380'000 Ladestationen in ganz Europa.



Ladestationsanbieter

Unsere Infrastrukturlösungen und Services ermöglichen einen intelligenten und sorglosen Ladestationsbetrieb. Dies für den privaten, halböffentlichen sowie öffentlichen Bereich. Das Anbieten von Ladestationen wird so noch interessanter und dies bei minimalem Aufwand.



Partner

Wir ermöglichen neue Geschäftsmodelle für Mobilitätsanbieter, Elektroinstallateure sowie weitere Partner. Diese können so ihren Kunden auf einfachem Weg neue Produkte und Services in der Elektromobilität anbieten.

Einführung

Die Einbindung von Elektrofahrzeugen in das Energie-System kann über verschiedene Ansätze realisiert werden





Smart Charging (V1G)



Vehicle2Home (V2H)



Vehicle2Grid (V2G)

unidirektional

bidirektional

Optimierung der Ladezeiten und -kosten durch Laden zu netzdienlichen Zeiten.

Nutzung der Fahrzeugbatterie zur **Speicherung** von überschüssigem Strom und **Versorgung** eines **Haushalts** mit diesem.

Integration von

Elektrofahrzeugen als flexible Speicher ins Stromnetz zum Brechen von Lastspitzen und Ausgleich von Netzengpässen.

Glossar: Um diese Begriffe kommt man beim Thema V2G nicht herum



ISO 15118

Kommunikationsstandard zwischen Fahrzeug und Ladestation (u. a. für Plug & Charge, V2G).

Smart Grid

Intelligentes Stromnetz mit digitaler Kommunikation zwischen Erzeugern und Verbrauchern.

OCPP

Offenes Protokoll für Kommunikation zwischen Ladepunkten und Backend-Systemen.

Peak Shaving

Reduktion von Netzlastspitzen durch gesteuertes Entladen oder verzögertes Laden.

Virtuelles Kraftwerk (VPP)

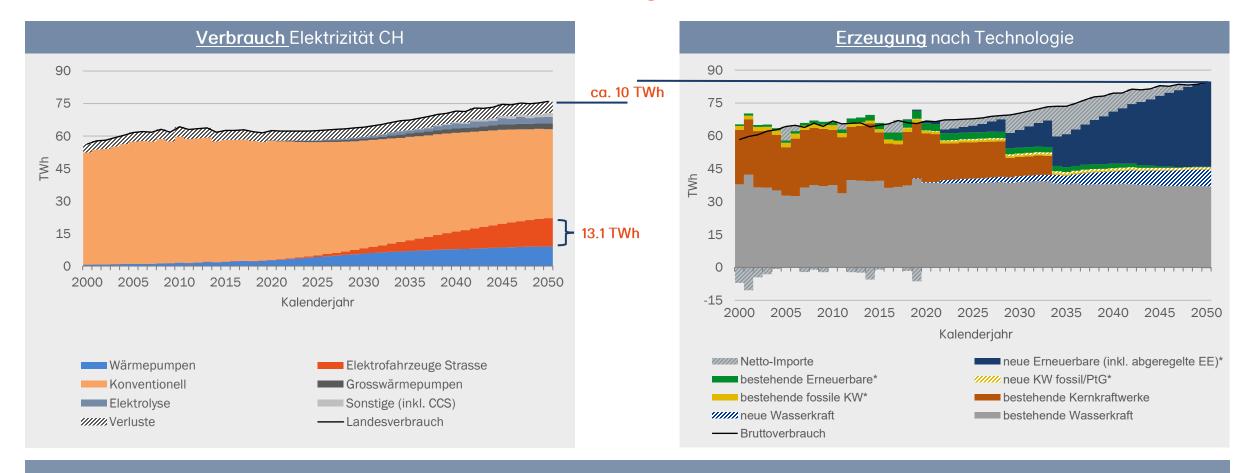
Vernetzte Steuerung vieler dezentraler Energiequellen zur gemeinsamen Netzstabilisierung.

Demand Response

Steuerung von Energieverbrauch in Echtzeit, um auf Netzschwankungen zu reagieren – V2G-Fahrzeuge können als flexible Last oder Speicher agieren.

Das «ZERO Basis» Szenario der Energieperspektive Schweiz 2050+ zeigt, dass bis zum Jahr 2050 mehr Strom erzeugt als verbraucht wird.





Durch die Zunahme an **Elektrofahrzeugen** wird ein **Mehrbedarf von 13.1 TWh** prognostiziert, was einem Anteil am gesamten Strombedarf von **18%** entspricht. Im gleichen Zeitraum werden durch den Ausbau von erneuerbaren Energien der Wegfall der Kernenergie in der Stromproduktion aufgefangen. Das Szenario sieht einen **Überschuss von ca. 10 TWh in 2050** vor.

Darum ist bidirektionales Laden so wichtig für das Stromnetz der Zukunft



Public

Erhöhte Netzstabilität Erhöhte Nutzung erneuerbarer Energien

Nutzung von Überschusselektrizität

Privat

Wirtschaftliche Vorteile für Fahrzeugbesitzer

Optimierung des Eigenverbrauchs Vielseitige Nutzung der E-Mobilität

Diverse Pilotprojekte ebneten den Weg – langsam kommen die ersten Produkte auf den Markt



2017



- Feldversuch mit 50 BMW i3 demonstrierte ökologischer und finanzieller Nutzen durch bidirektionales Laden.
- Optimierter Eigenverbrauch und potenzielle Einnahmen durch Netzstabilisierung.

2023



- Der Einsatz von 50 BiDi-Fahrzeugen im Carsharing war erfolgreich.
- Fazit: Ein rentables
 Geschäftsmodell ist derzeit
 aufgrund hoher Kosten und
 regulatorischer Hürden
 nicht möglich.

2025



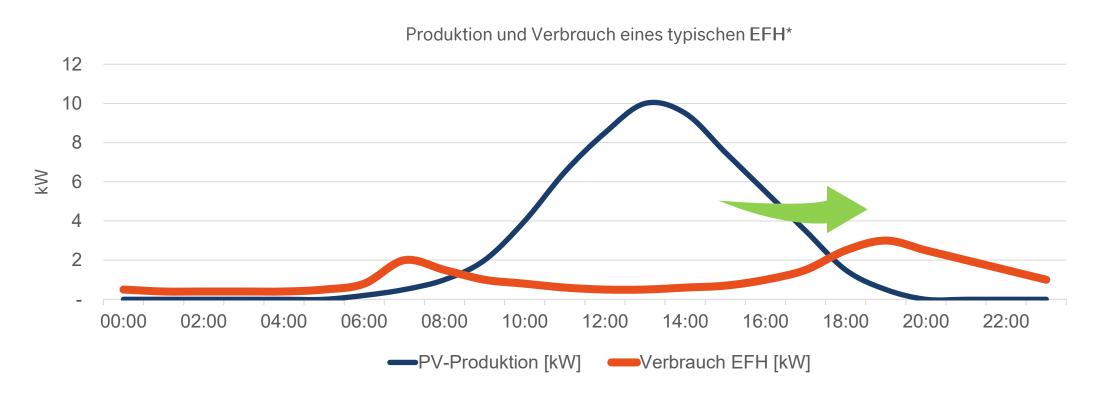
- Ziel: Netzstabilität, niedrigere Energiekosten, mehr erneuerbare Energien.
- Ergebnis: Erste Produkte für den breiten Markt zu erschwinglichen Preisen



Use Cases

PV-Dilemma - Produktion und Stromverbrauch finden in Wohnimmobilien nicht parallel statt, daher sind Kurzzeitspeicher mit hoher Effizienz nötig





Für Einfamilienhäuser (EFH) reicht meist eine Speicherkapazität von 11kWh aus, um bis zu 80% Eigenverbrauch zu erzielen**.

V2G ist vor allem bei allgemeinen Lade-Usecases anwendbar, bei denen mehrere Fahrzeuge über den Tag hinweg für <u>längere Zeit</u> parkieren



	privat		öffentlich		
	residential	work	destination	on the go	
				Q::::	
	EFH	Mitarbeiter	Läden / Hotels etc.	Autobahn	
	MFH	Flotte	Freizeit	City Hub	
	Quartier	Besucher	Parkhaus / P+R		
	Ladepunkt im eigenen Haus oder im eigenen Quartier, welches für die Person einfach erreichbar ist	Ladepunkte für Firmenflotten, Mitarbeiter und Kunden/Besucher einer Firma	Aufladen an einem Zielort. Das Laden ist keine primäre Aktivität	Schnellladestation in nähe von viel- befahrenen Strassen sowie City Hub und AC-Ladestationen	
\bigcirc	10h	8h	1h - 3h	< 1h	
M	11 kW*		50 -	– 150 kW	

Vehicle-2-Home im Einfamilienhaus kann mit stationären Speicherlösungen aktuell nicht mithalten





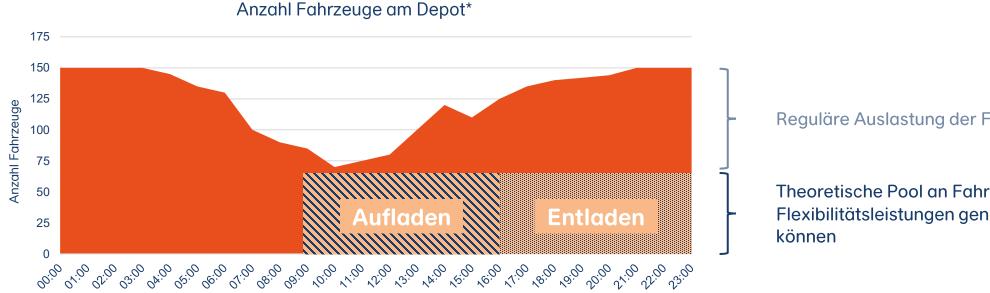


	Stationärer Speicher	Vehicle-2-Home
	+	+
Kosten	Batteriespeicher sind in den letzten Jahren stark im Preis gesunken	Bidirektionale Ladestationen sind heute noch sehr teuer
	+++	_
Effizienz	Hohe Effizienz im Leistungsbereich <3kW	Eher geringe Effizienz im Leistungsbereich <3kW
	+++	+
Verfügbarkeit	Stationäre Batterie kann immer geladen und entladen werden	Fahrzeug über den Tag <u>nicht immer</u> an der Haus-Ladestation*
	+++	+
Potenzial	Durch die stetige Verfügbarkeit kann mehr Energie gemanaged werden	Fahrzeug kann extern geladenen Strom meist nur über Nacht ins Haus einspeisen

Flotten mit Standort am Depot



Für viele Flotten stellt die Elektromobilität eine Herausforderung dar. Die Integration ins Energiesystem ist daher ein entscheidender Faktor.



Reguläre Auslastung der Fahrzeuge

Theoretische Pool an Fahrzeugen, die für Flexibilitätsleistungen genutzt werden

Elektro-Fahrzeuge ausrollen

Energiebedarf steigt

Energiesystem des Standortes entlasten

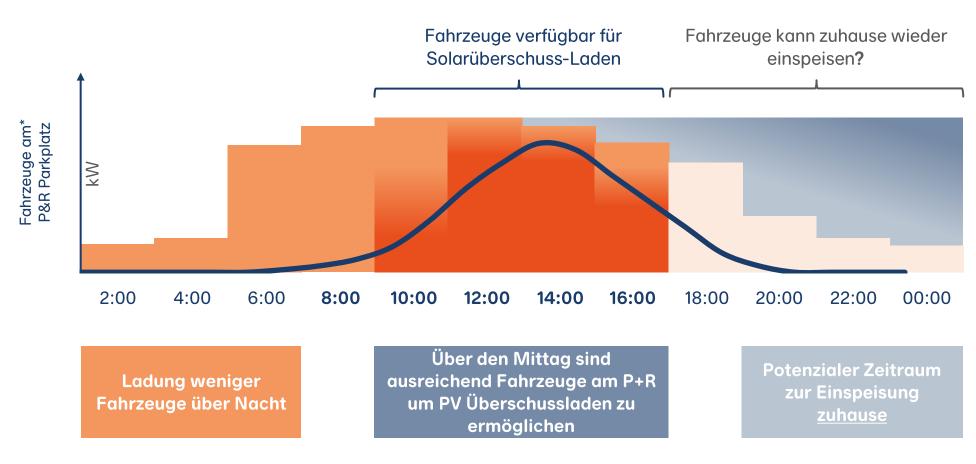
Nur sinnvoll wenn man eigenen PV-Überschuss nutzt

Parkhaus & Park+Ride oder Mitarbeiter-Parkplatz



Um bidirektionales Laden attraktiv zu machen, muss der entsprechende Nutzen für die Fahrer:innen einfach zu erzielen sein.

─PV-Produktion [kW]

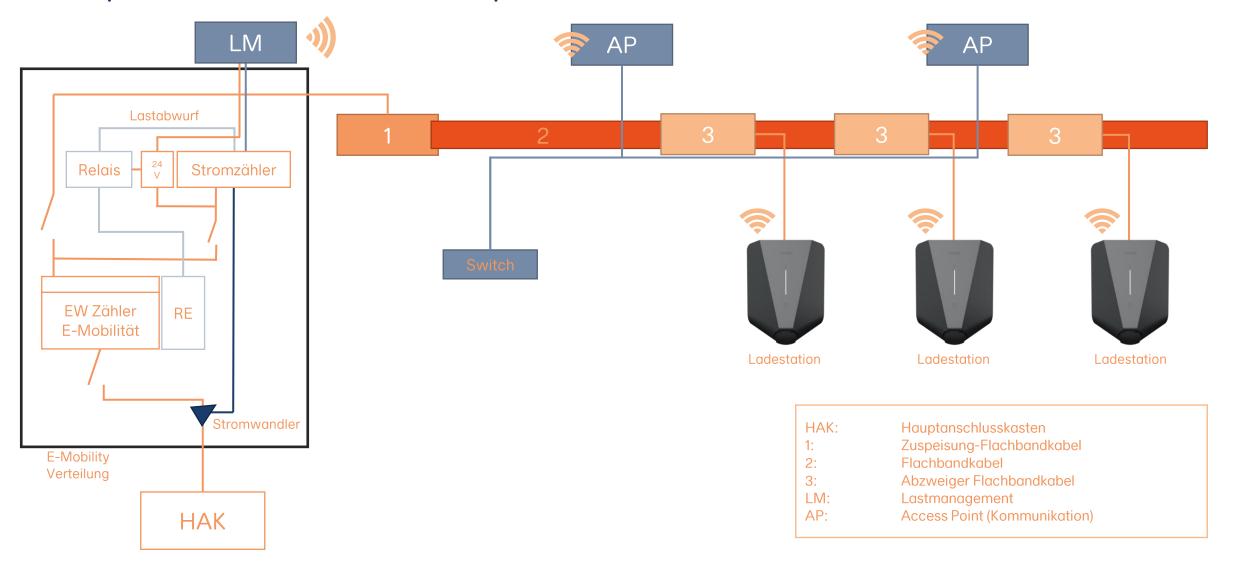


*exemplarisch

Laden Daheim



Beispiel MFH Aufbau & Komponenten Ladeinfrastruktur



Bidirektionale Ladestationen



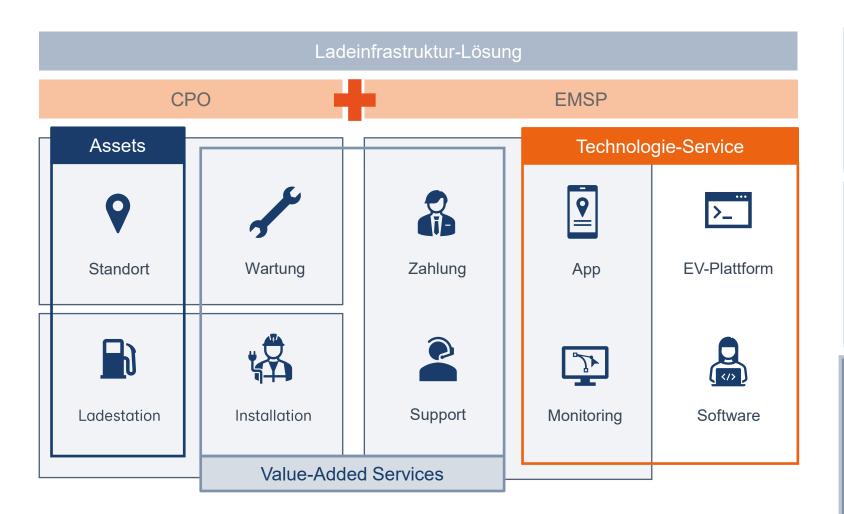
Unterschiede AC- und DC-Ladestationen

	AC-Bidirektional	DC-Bidirektional	AC/DC-Unidirektional
Wechselrichter Position für bidirektionales Laden	Rückspeisefähiger Onboard Charger (OBC) im Fahrzeug	Wechselrichter in DC- Ladestation	Kein zusätzlicher Wechselrichter
Netzanschluss- bedingungen	OBD muss Länder- und Netzbetreiberspezifische Vorgaben kennen und einhalten	Ladestation ist für Einhaltung der Netzanschluss- bedingungen verantwortlich	Geringe Anforderungen an Netzanschluss- bedingungen da nur Bezug
Resultat	Günstige Ladestation Geringe Effizienz Hohe Komplexität	Teure Ladestation Hohe Effizienz Mittlere Komplexität	Günstige Ladestation Hohe Effizienz Geringe Komplexität

Herausforderungen

Viele verschiedene Akteure machen das entwickeln einheitlicher Lösungen kompliziert





Der EMSP (Electric Mobility Service Provider) betreut alle digitalen Services. Diese konzentrieren sich vor allem auf die korrekte Abrechnung der Ladevorgänge, Sicherstellen der Verbindung, um den Betrieb aufrecht zu erhalten, sowie die App und den dazugehörigen Support.

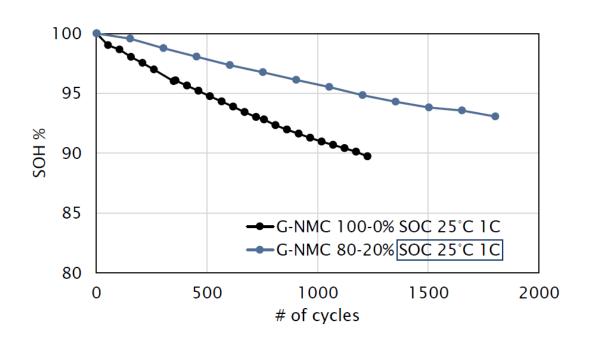
Der CPO (Charge Point Operator) betreibt den einzelnen Ladepunkt. Dabei kümmert er sich vor allem um die Hardware und die Koordination mit dem/der Eigentümer:in (Partner:in) der Parkfläche. In vielen Fällen ist der CPO allerdings auch der Besitzer oder Konzessionär der Parkfläche.

Die Kombination der einzelnen Aufgaben kann je nach Situation auch anders gestaltet werden. In der Regel gibt es Asset-Owner (Vermögenseigentümer:innen - hier die Gemeinde), welche die Investitionen tätigen und einen Anbieter von Ladeinfrastruktur-Lösungen. Im Privaten (vor allem bei Schnellladestationen) tritt der CPO auch als Asset-Owner auf.

Für eine optimierte Batterielebensdauer sind moderate Temperaturen und eine Ladung zwischen 20% und 80% optimal

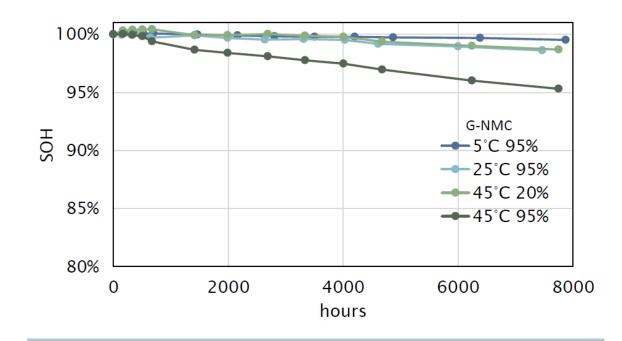


Zyklen-Alterung



Alterung bedingt durch Ladezyklen und in Abhängigkeit des SoCs

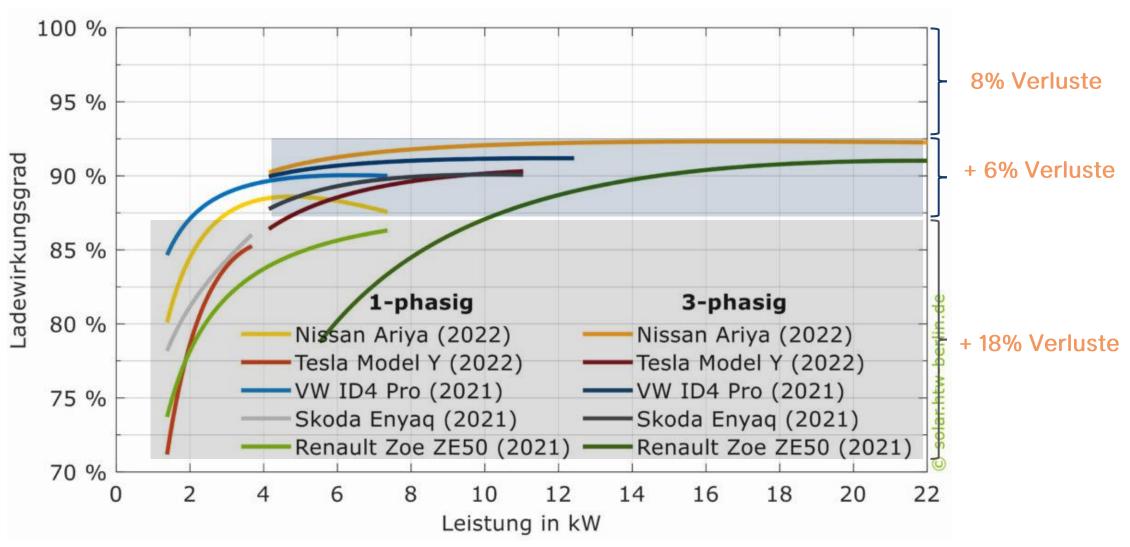
Kalendarische Alterung



- Unabhängig der Nutzung
- Relevant für die Lagerung bzw. Nicht-Nutzung

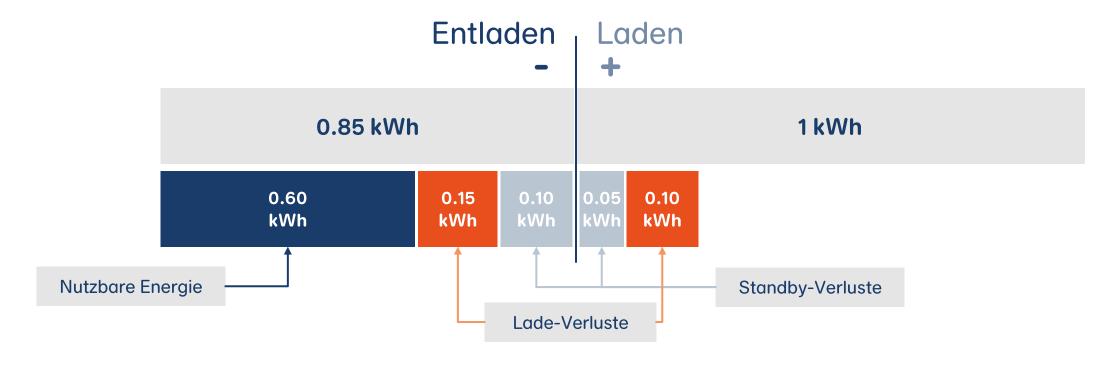
Die Effizienz der OBC hängt von der Leistung ab mit der geladen wird





V2X Roundtrip-Verluste fassen die Problematik bei V2G aus technischer, wirtschaftlicher und regulatorischer Perspektive zusammen







Roundtrip-Verluste von etwa 40% müssen bei der (dynamischen) Preisgestaltung berücksichtigt werden um Anreize zu schaffen

Der V2G Eisberg



Wirtschaftliches Potenzial **Roundtrip Effizienz Dynamische Tarife** Heimspeicher Marktdurchdringung Europa bis 2030 < 4% Aggregator vs. VNB ISO 15118-20 Kostengünstige BiDi-Ladestationen Regulatorische Hürden **Erfolgreiche Business Cases NA/EEA-NE7 - CH 202x Grid Code Harmonisierung**



Bidirektionales Laden bietet viel Potenzial für ein zukunftssicheres Netz und ist heute bereits technisch machbar...

...jedoch fehlen die richtigen ökonomischen und regulatorischen Rahmenbedingungen, um die Technologie heute sinnvoll einsetzen zu können.

