

innogy

Worauf sich die Industrie einstellen muss – ihre künftige Rolle im Energiesystem

innogy SE · Jörn-Erik Mantz · 14. Mai 2018



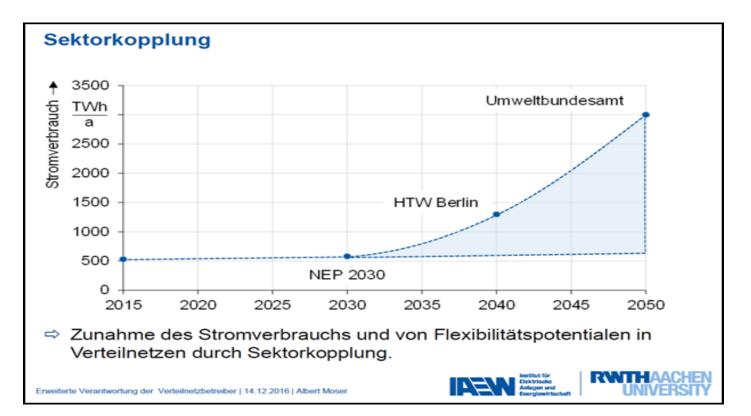


- Wo steht das Energiesystem heute? Was sind die Herausforderungen?
- Was sind die Anforderungen an die Industrie?
- Wie kann die Politik den richtigen Rahmen setzen? Einige Gedanken



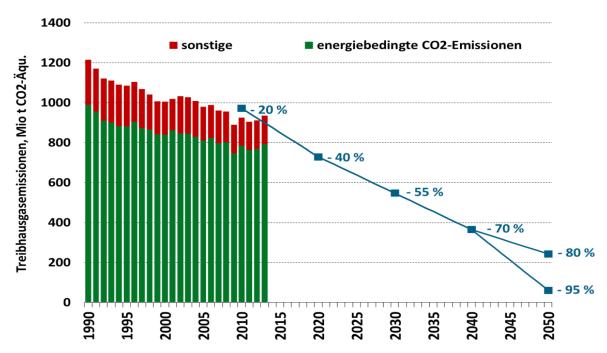
Stromverbrauch wird stark zunehmen





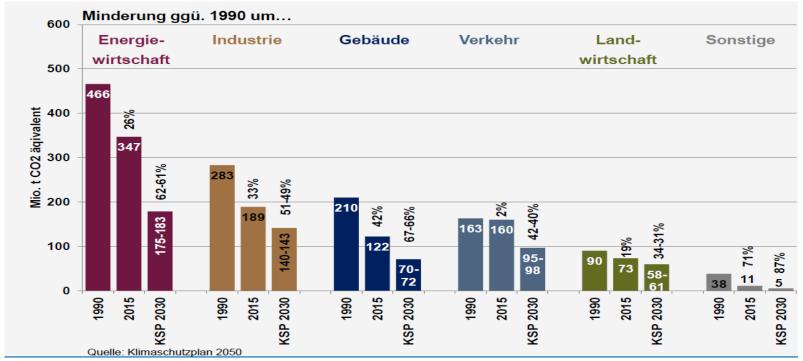
Deutschland hat herausfordernde Ziele für die Reduktion der CO₂-Emissionen bis 2050





Ambitionierte Klimaschutzziele für alle Wirtschaftssektoren im Klimaschutzplan 2050









- Wo steht das Energiesystem heute? Was sind die Herausforderungen?
- Was sind die Anforderungen an die Industrie?
- Wie kann die Politik den richtigen Rahmen setzen? Einige Gedanken



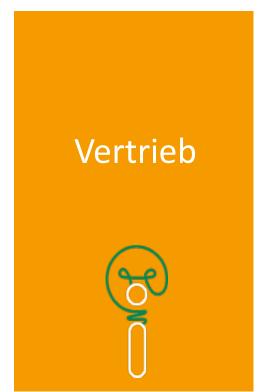


Auf drei Säulen gerüstet für die moderne Energiewelt



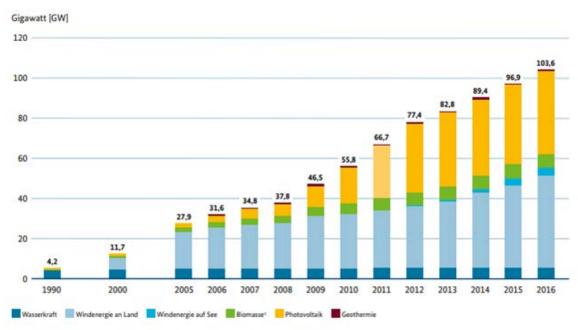






Kumulierte Kapazität Erneuerbarer Energien in Deutschland

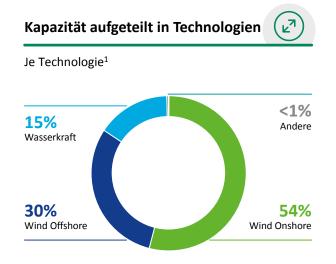


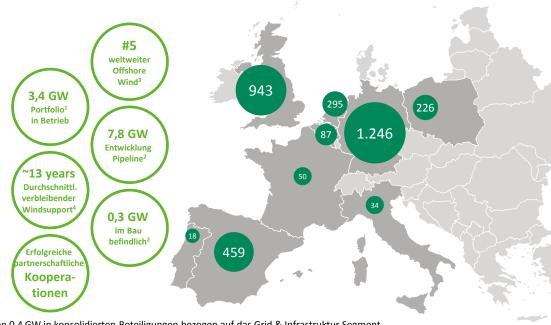


1 inkl. fester und flüssiger Biomasse, Biogas inkl. Biomethan, Deponie- und Klärgas, ohne biogenen Anteil des Abfalls Quellen: BMWi auf Basis AGEE-Stat sowie weiterer Quellen: eine Abbildung 10 teilweise vorläufige Angaben

Ausbau erneuerbarer Energien bei innogy – diversifiziertes 3,4 GW Portfolio







innogy SE · Jörn-Erik Mantz · 14. Mai 2018

Installierte Kapazität (MW; anteilig)¹

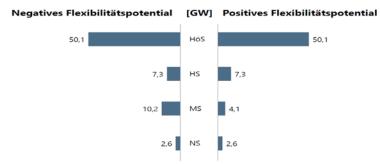
¹ Stand 31.12.2017; anteilig. innogy besitzt weitere regenerative Kapazität von 0,4 GW in konsolidierten Beteiligungen bezogen auf das Grid & Infrastruktur Segment

² anteilige Sicht| ³ je Kapazität | Quelle: Bloomberg New energy finance; asset owner database, aus Februar 2018 | ⁴ Kapazitätsgewichtete Schätzung für Offshore und Onshore Windparks, unterliegt einem noch nicht abgelaufenen Unterstützungstarif über ~1,5 GW für Onshore und ~ 1,0 GW für Offshore; anteilige Sicht Stand 2017

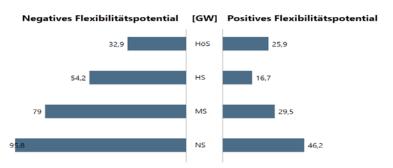
Die Erzeugung wandelt sich – und damit auch die Rolle der Verteilnetze



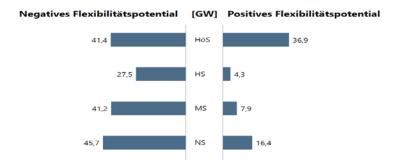
Flexibilitätspotential in Deutschland im Jahr 2000



Flexibilitätspotential in Deutschland im Jahr 2030



Flexibilitätspotential in Deutschland im Jahr 2015



- Innerhalb weniger Jahre wandelt sich das Energiesystem.
- Das Netz der Zukunft wird von unten nach oben gedacht werden müssen.
- Verteilnetze werden Verantwortung für das Gesamtsystem übernehmen müssen.

innogy SE · Jörn-Erik Mantz · 14. Mai 2018

Quelle: E-Bridge

Investitionsbedarf in die Netze

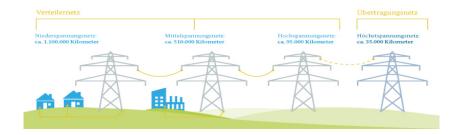
Olinnogy

Kostenschätzung Netzausbau für 2030 (ohne Elektromobilität) bereits bis zu 100 Mrd €:

- BMWi Verteilnetzstudie 23...49 Mrd €
- NEP Strom onshore 21...22 Mrd €
- NEP Strom offshore 17...23 Mrd €
- TYNDP / Interkonnektoren ~10 Mrd €
- NEP Gas 3...4 Mrd €

In Abhängigkeit der weiteren Entwicklung beim Ausbringen von Ladeinfrastruktur (nächste Generation bis 400kW pro Ladesäule) sind bis 2050 sogar noch deutlich höhere Ausbaukosten zu erwarten.

Hier ist ein innovativer Regulierungsrahmen zwingend erforderlich, um ein volkswirtschaftliches Optimum zu erreichen.





Digitalisierung im modernen Energiesystem Offshore-Windparks Steuerung / Management "Smart Meter" **Onshore-Windparks** Dezentrale Erzeugungseinheiten Photovoltaik

Herausforderung: Sektorkopplung als Klammer der Energiepolitik

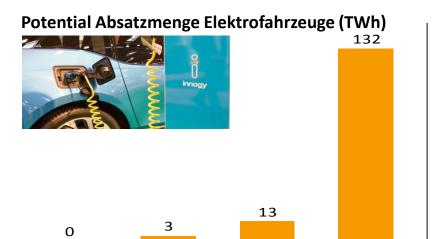


Übergreifendes Politikziel Dekarbonisierung Instrumente & Rahmenbedingungen Erneuerbare Dezentralisierung Kraft-Wärme-Digitalisierung Kopplung Sektorkopplung Fossile Verteilnetze Energieträger Sektoren: Strom, Wärme, Europäische Energieeffizienz Verkehr Integration

Elektromobilität als Schlüssel zu mehr Klimaschutz und Ausgleichsenergie – Flottenumstellung

44 Mio.





4.4 Mio.

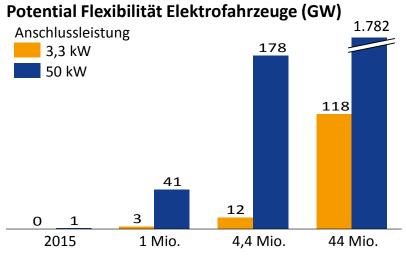
- > 20 kWh/100km
- > 15.000 km Fahrleistung pro Jahr

Zum Vergleich:

2015

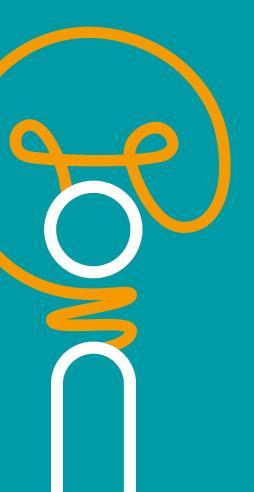
Stromverbrauch Deutschland (2016): 593 TWh Installierte Leistung Deutschland (2014): 202 GW

1 Mio.



- > 90% der Fahrzeuge parken zu jedem Zeitpunkt des Jahres
- > 90% der stehenden Fahrzeuge sind angeschlossen



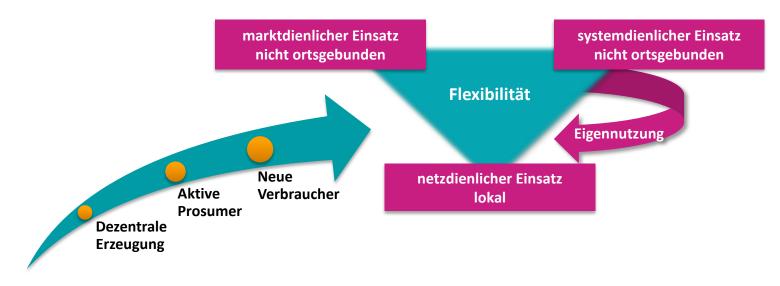


- Energiesystem Deutschland die Rahmenbedingungen
- Wo steht das Energiesystem heute? Was sind die Herausforderungen?
- Was sind die Anforderungen an die Industrie?
- Wie kann die Politik den richtigen Rahmen setzen? Einige Gedanken

Netzdienliche Flexibilitäten notwendig zur Bewältigung von Herausforderungen der Verteilnetze



Optimierung zwischen lokaler und systemweiter Flexibilitätsnutzung über wettbewerbliche **Allokation** der Flexibilitäten



innogy SE · Jörn-Erik Mantz · 14. Mai 2018

Herausforderungen des Energiesystems

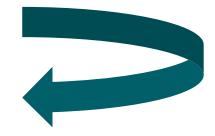
O Innogy

- Steigender Strombedarf in Ballungsräumen
- Steigendes Angebot an entfernten Standorten

 Hoher Netzausbedarf durch hohen Lastbedarf



Neue Anforderungen an die Industrie



Vermeidung hoher Netzbelastungen und Spitzenbedarfe durch Lastvergleichsmäßigung und Einsparung

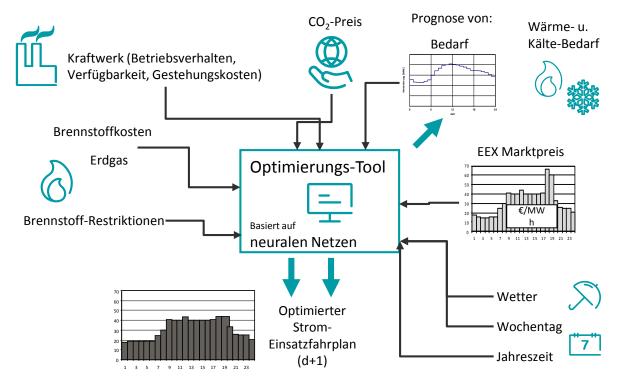


Energieeffizienz in der Produktion

- Bereitstellung:
 - Ausgleichsenergie
 - Speicherleistung
- Spitzenlastkappung

Einsatzoptimierung 'Day-ahead`-Stromvermarktung und Gasnominierung





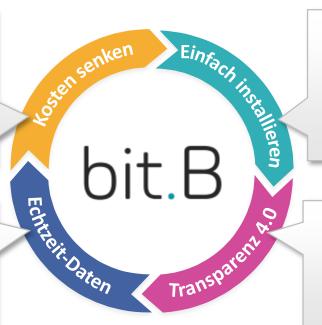
innogy SE · Jörn-Erik Mantz · 14. Mai 2018

Energiemanagement – bit.B: viele Anwendungsfälle, wenig Aufwand



bit.B ist eine Lösung für B2B-Kunden, die Energiekosten reduzieren, Prozesse optimieren und ihre Kundenzufriedenheit erhöhen möchten

Das kostengünstige System basiert auf einer Funklösung, das im laufenden Betrieb installiert wird und Echtzeit-Daten liefert



Mittels nachrüstbarer Sensoren werden Energie-, Prozess-, Unternehmensund Umweltdaten erhoben und analysiert

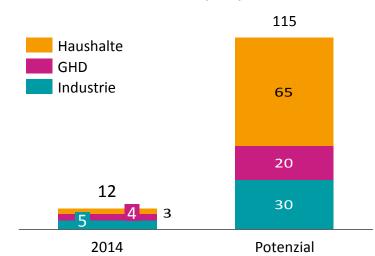
Der Mehrwert:
völlig neue Erkenntnisse
für Unternehmen, um
Optimierungen im Betrieb
vorzunehmen

Wärmemarkt bietet weiteres Nutzungspotential für industriellen Strom und Wärme









¹ Haushalte: 80% Wärme wird über Wärmepumpe erzeugt, COP: 3,0 | GHD: 80% Raumwärme und Warmwasser werden über Wärmepumpe erzeugt | Industrie: FfE 2015: Industrielles Power-to-Heat Potenzial | Auf Basis Verbrauch in 2014

180

Potenzial

76

2014

27

² Haushalte: Installierte Leistung je Wohneinheit mit 2 kW bewertet | GHD: Analog zu Haushalten | Industrie: FfE 2015 Quellen: BMWi 2015, Fraunhofer ISE 2015, FfE 2015, Dena 2012

Kommunale Wärmeversorgung: Sektorenkopplung Industrie/ Energiewirtschaft – Wärme für Marl aus Marl

innogy

- Fernwärmeversorgung aus Kohlekraftwerk wurde durch Chemiepark in Marl übernommen
- Steigerung der Effizienz der Industriekraftwerke und Abwärmenutzung durch Auskopplung von Fernwärme
- ca. 1.300 Wohngebäude werden aus industrieller Abwärme sicher versorgt



Daten und Fakten

- Wärmedurchsatz: 195.000 MWh
- Fernwärmenetz: rund 95 km
- Energieträger: Fremdwärme aus 3 industriellen KWK Anlagen
- Umsetzung 2015/2016

Industrielle Wärmeversorgung: Sektorenkopplung – Nutzung industrieller Wärmenetze zur Regelleistungsbereitstellung



- Opel betreibt Wärmenetz am Werksstandort Rüsselsheim
- innogy/KMW stellen Energieversorgung sicher
- CO₂-Einsparung und Flexibilitätsbereitstellung durch Nutzung von Wärmenetz als Speicher
- Regelleistungsbereitstellung durch Integration Power-to-Heat-Anlage in Wärmeversorgungssystem
- EE-Strom wird in Wärme überführt und so Erdgas eingespart



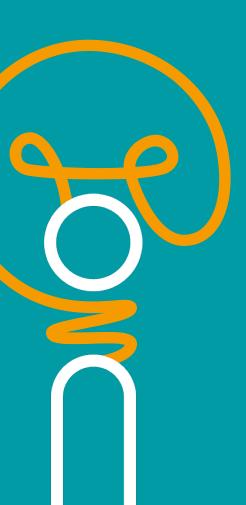
Daten und Fakten

- GuD-Anlage, elektrische Leistung: 110 MWel
- GuD-Anlage, Wärmeleistung: 88 MWth
- Energieträger: Erdgas
- Leistung P2H Anlage: 40 MW (elektrisch bzw. thermisch)



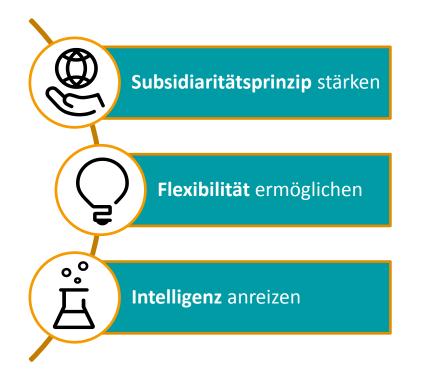


- Wo steht das Energiesystem heute? Was sind die Herausforderungen?
- Was sind die Anforderungen an die Industrie?
- Wie kann die Politik den richtigen Rahmen setzen? Einige Gedanken



Klare Regulierung im Übertragungs- und Verteilnetz







Stärkere **Verantwortung** für Erzeugungsanlangen, Verbraucher und Speicher für **Stabilität** des gesamten Systems (**Systemdienstleistungen**)



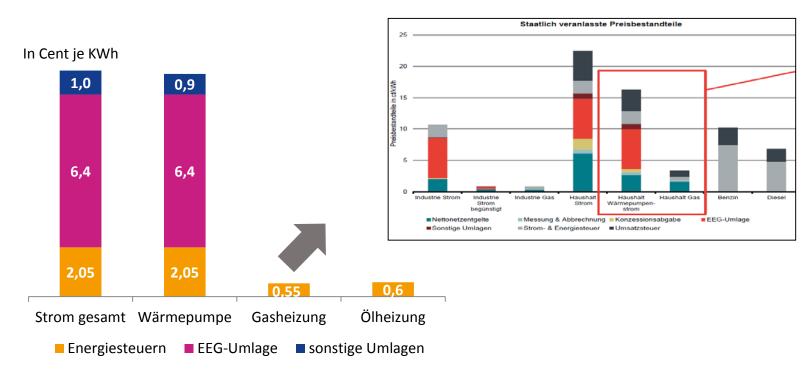
Koordinationsnotwendigkeit zwischen ÜNB und VNB, technisch von "unten nach oben"



Anpassung des rechtlichen Rahmens und Stärkung der Rollen der Stromnetzbetreiber nach dem Subsidiaritätsprinzip (Steuerungskaskade)

Ungleichbehandlung bei Steuern/Abgaben auf Strom hemmt die Sektorkopplung





Stabilität und Vereinfachung der regulatorischen Rahmenbedingungen



Bundes-Immisionsschutzgesetz (BImSchG) - Verordnungen Stromsteuergesetz (StromSTG) - Technische Anleitungen - Änderungsgesetz Erneuerbare-Energien-Wärmegesetz (EEWärmeG) Energieeinsparungsgesetz (EnEG) Verordnungen Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) Energiesteuergesetz (EnergieSTG) - Verordnungen - Änderungsgesetz Der KWK-Anlagenbegriff Kraft-Wärme-Kopplungs-Treibhausgas-Emissionshandelsgesetz (KWKG) Gesetz (TEHG) Energiewirtschaftsgesetz (EnWG) - Stromnetzentgeltverordnung (StromNEV) 01.01.2021



- Vielzahl und häufige Reformierung verschiedener Energiegesetze (z.B. Änderung KWK-Gesetz 2012, 2016, erneut in 2018) verhindern Übersichtlichkeit und lähmen Bereitschaft der Marktteilnehmer zur proaktiven Umsetzung von Änderungen
- Forderung nach Vereinfachung und Stabilität der Gesetze

Zukunftsaufgaben für Energiewirtschaft, Industrie und Politik





- Flexibilitäten bereitstellen
- Primärenergie einsparen
- Leistungsfähige Netze und erneuerbare Erzeugung schaffen
- Nachhaltige Versorgung mit digitalen Produkten und Dienstleistungen sicherstellen
- Innovationen vorantreiben und branchenübergreifend denken
- Verantwortungsvoller Umgang mit Daten



Quelle: bundestag.de

- Intelligente, verständliche und stabile gesetzliche und regulatorische Rahmenbedingungen schaffen
- Adäquate und effektive Förderpolitik betreiben
- Unterstützung der Sektorenkopplung
- Qualifizierung und Bildung in Industrie 4.0 nachhaltig unterstützen