Energiewende

Grüner Stammtisch Helfensteiner Land 06. September 2012

Rüdiger Höwler
 Energiepolitischer Sprecher
 Bündnis90 / Die Grünen
 Kreisverband Göppingen

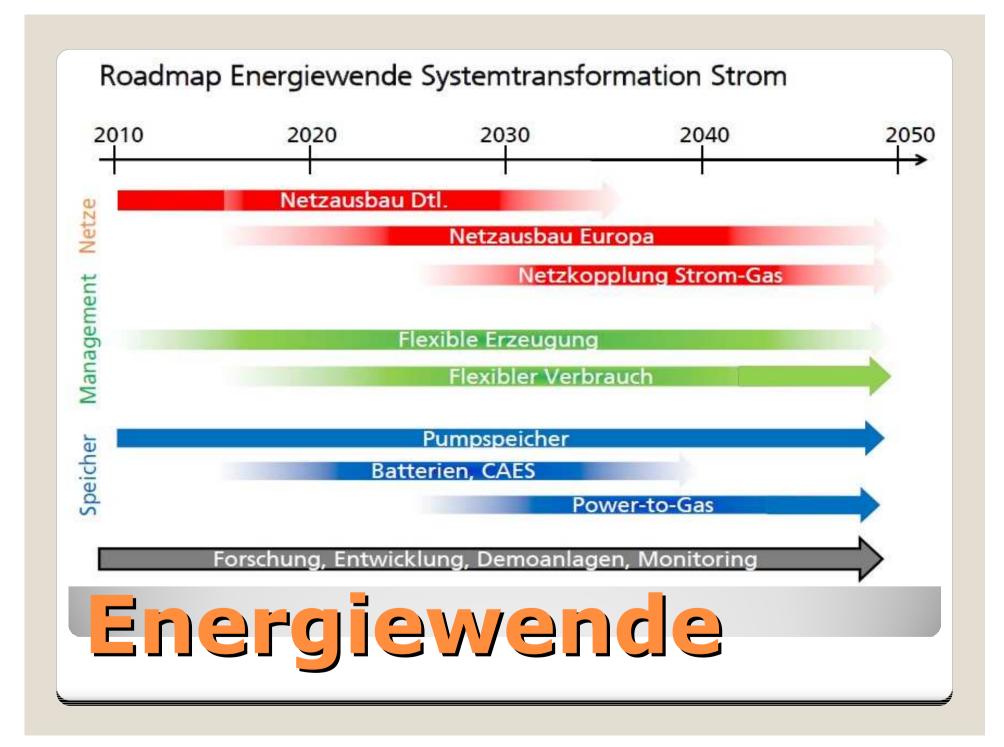
Service-Techniker, Halbleiter-Branche Rechberghausen, verheiratet, 1 Kind

Mitwirken: LAG Ökologie, AK Energie

BAG Energie

Teil 2

Erzeugung, Netze, Speicher



Erzeugung

Kraftwerkpark traditionell













Strombedarf



Grundlastkraftwerke



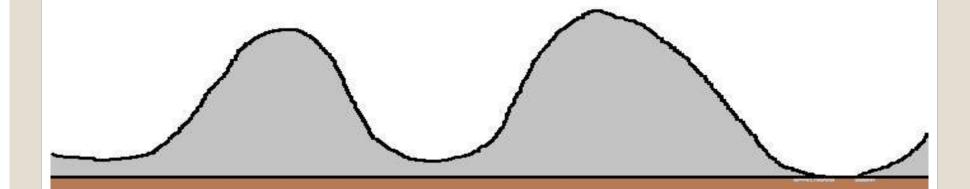




Strombedarf

herkömmliche Abdeckung

- Grundlast (Wasser, Kernenergie, Braunkohle)



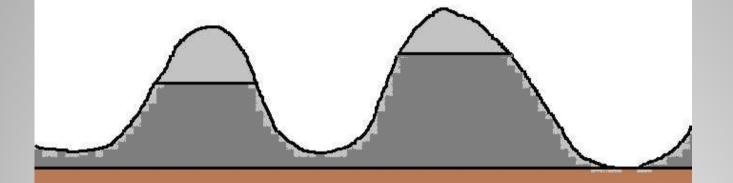
Mittellastkraftwerke



Strombedarf

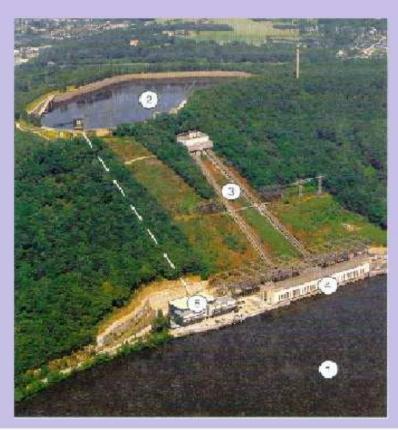
herkömmliche Abdeckung

- Grundlast (Wasser, Kernenergie, Braunkohle)
- Mittellast (Steinkohle)



Spitzenlastkraftwerke

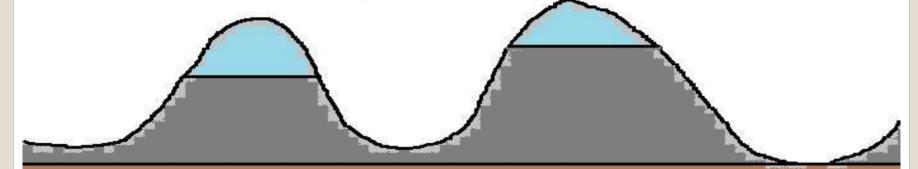




Strombedarf

herkömmliche Abdeckung

- Grundlast (Wasser, Kernenergie, Braunkohle)
- Mittellast (Steinkohle)
- Spitzenlast (Gas)



Kraftwerkpark aktuell









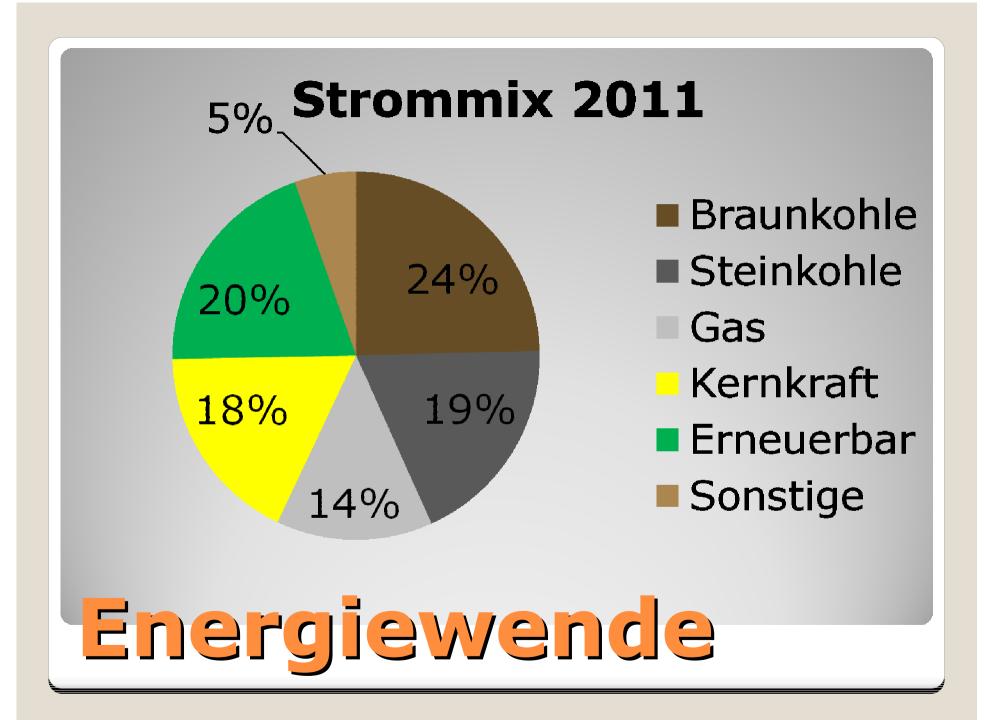




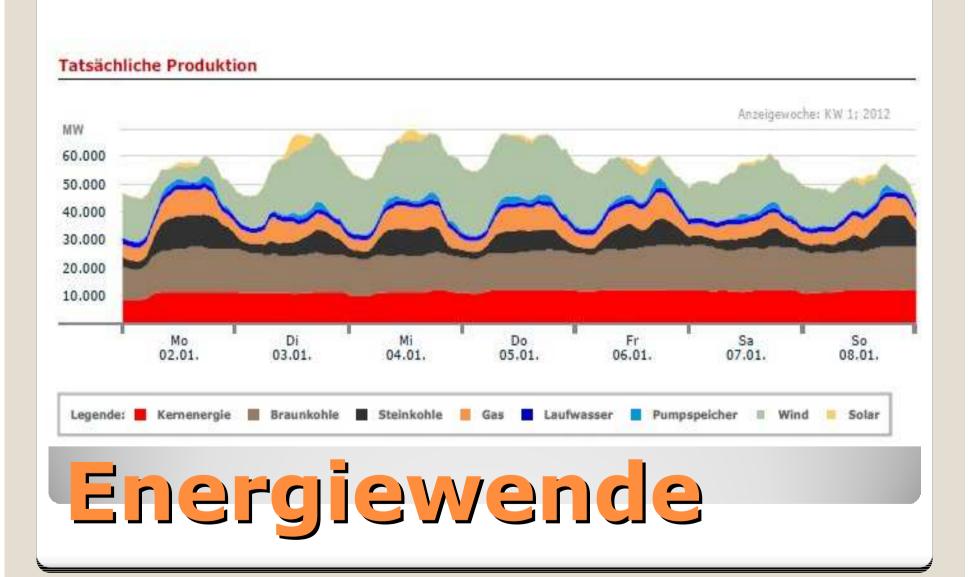




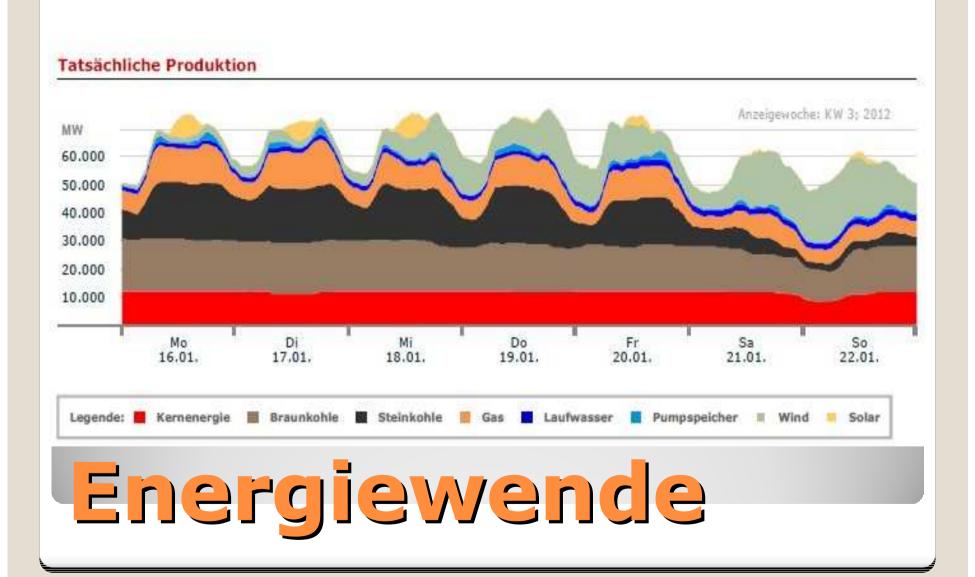




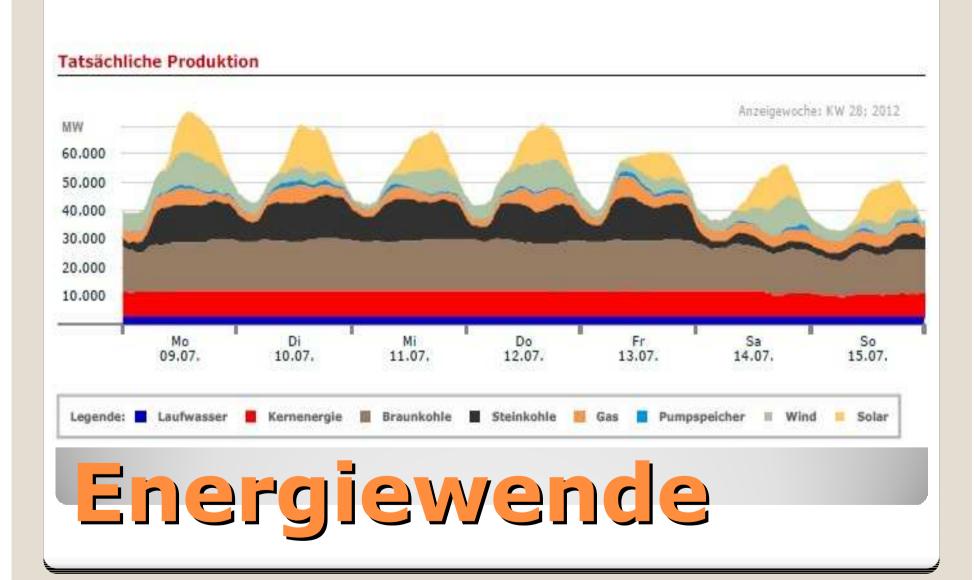
Stromproduktion: Woche 1, 02. bis 08. Januar 2012



Stromproduktion: Woche 3, 16. bis 22. Januar 2012

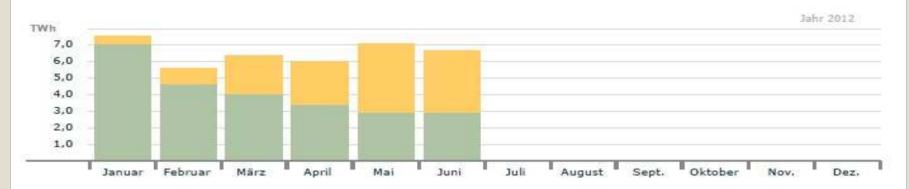


Stromproduktion: Woche 28, 09. bis 15. Juli 2012



Monatliche Produktion Solar und Wind

Monatliche Produktion Solar und Wind



- Die maximale Stromproduktion erzeugten Solar- und Windenergieanlagen bisher im Januar 2012 mit 7,6 TWh
- Die minimale Produktion betrug 5,6 TWh im Februar 2012

Grafik: B. Burger, Fraunhofer ISE; Daten: Leipziger Strombörse EEX

© Fraunhofer ISE





Kraftwerkpark künftig





























Warum BHKW?

- Sehr hohe Wirkungsgrade (80% und mehr)
- Sehr flexibel
- Stromgeführt → Regelenergie
- Vergleichbar Schadstoffarm → wenig CO2
- Künftig Betrieb mit synth. Methan möglich

GuD (Gas- und Dampfkraftwerk)

- Vorteil: sehr flexibel
- Hoher Wirkungsgrad (bis 65 %)
- Auch mit synth. Methan Betrieb möglich

Geothermie

- Vorteil: Grundlastfähig
- Problem: Risiken der Tiefenbohrungen

Kombikraftwerk

- Verschiedene Erzeugungsarten virtuell zusammengeschaltet
- Nach außen ein Kraftwerk
- Strom kann als Grundlast- oder besser als Regelenergie an Börse verkauft werden

Kraftwerkpark künftig





























Kraftwerkpark künftig



















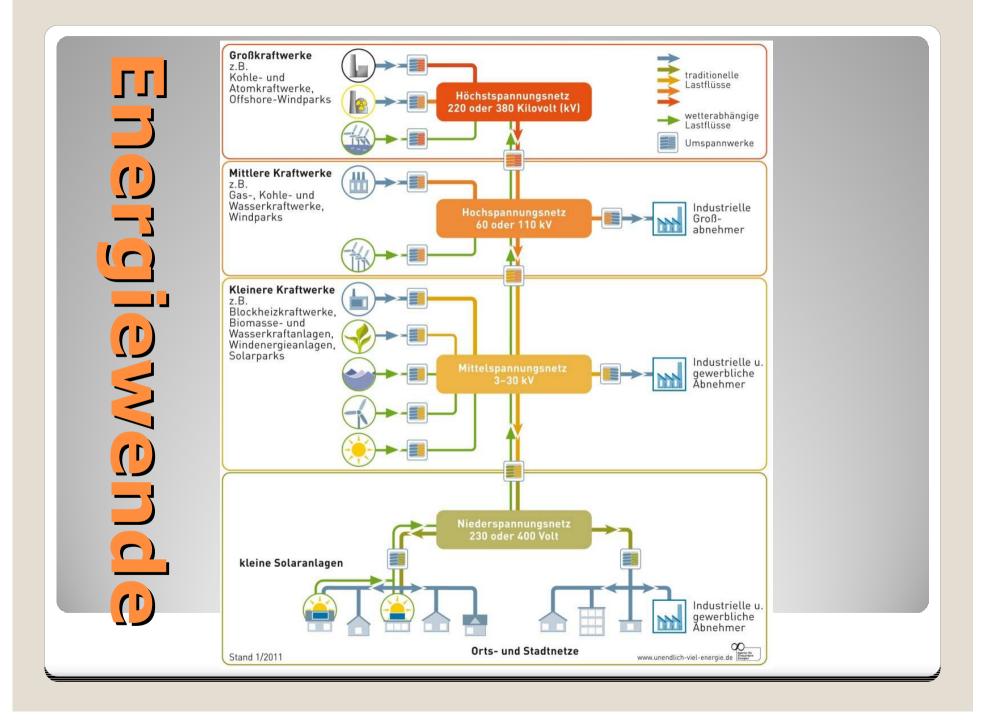








Netze



Einspeisungen in allen Spannungsebenen

- Einspeisungen in allen Spannungsebenen
- Übertragungen auch von unten nach oben

- Einspeisungen in allen Spannungsebenen
- Übertragungen auch von unten nach oben
- Ausgleich zwischen den Regionen

- Einspeisungen in allen Spannungsebenen
- Übertragungen auch von unten nach oben
- Ausgleich zwischen den Regionen
- Lastmanagement (Smart Grid)

- Einspeisungen in allen Spannungsebenen
- Übertragungen auch von unten nach oben
- Ausgleich zwischen den Regionen
- Lastmanagement (Smart Grid)
- Energiewende

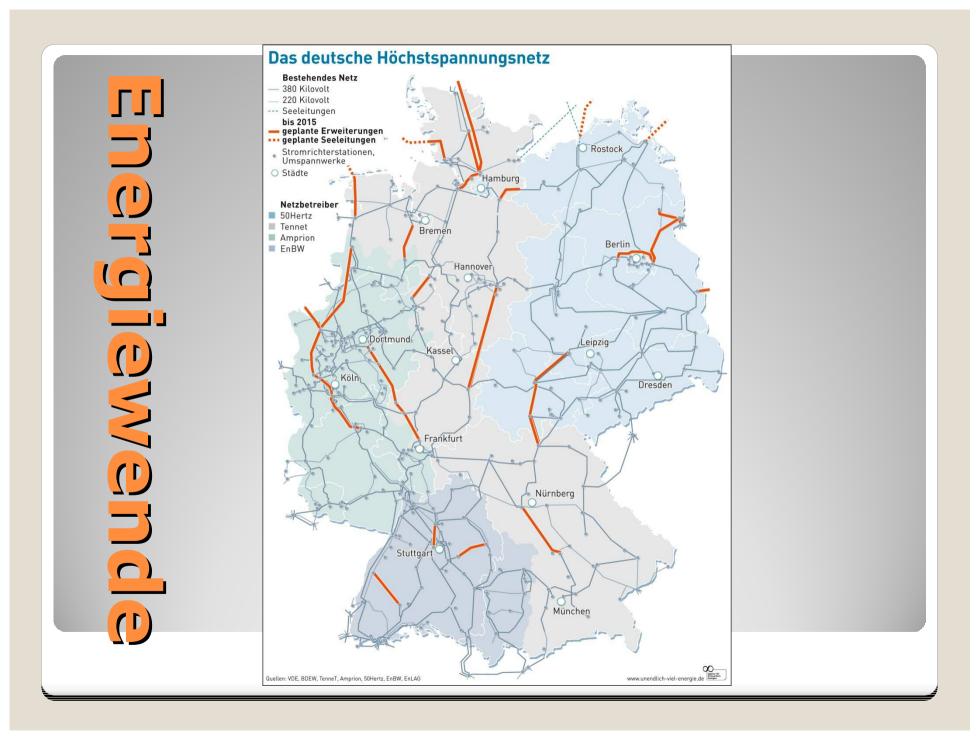
Zentrale oder dezentrale Struktur

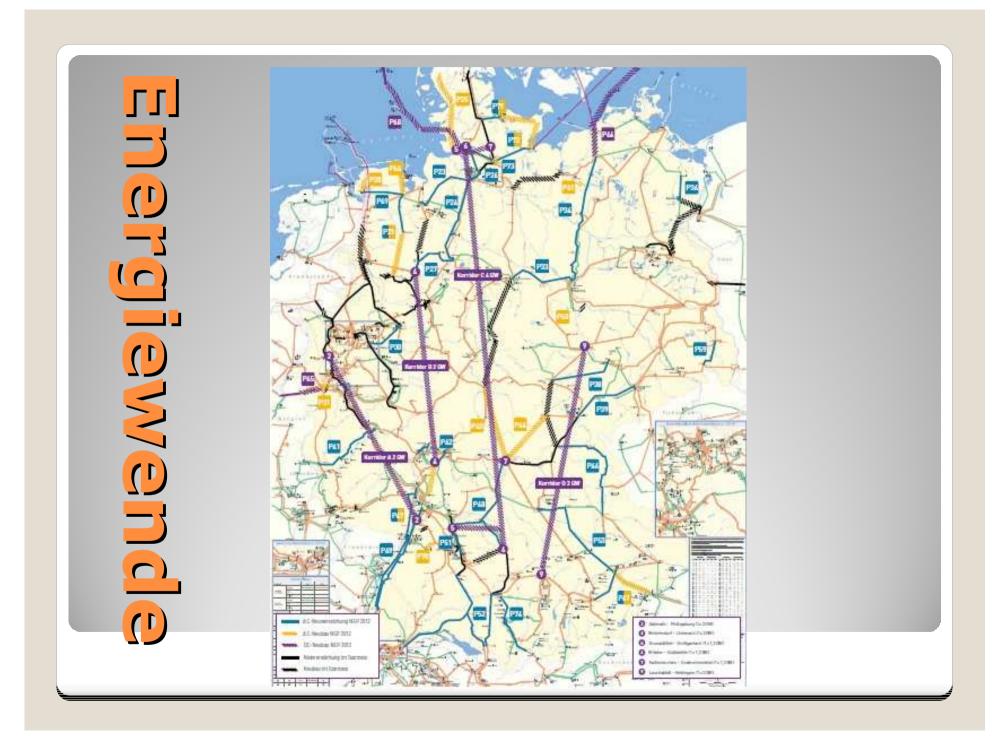
- Zentrale oder dezentrale Struktur
- Ausgewogener Mix EE

- Zentrale oder dezentrale Struktur
- Ausgewogener Mix EE
- Kraftwerkpark

Der Umfang des Netzausbaus ist von vielen Faktoren abhängig

- Zentrale oder dezentrale Struktur
- Ausgewogener Mix EE
- Kraftwerkpark
- Speicherausbau





Zentrale Erzeugung

- Nur beste Standorte → hoher Ertrag
- Hoher Netzaufwand → Leitungsverluste
- Hohe Investitionskosten → bleibt Konzernen vorbehalten



Zentrale Struktur

Dezentrale Erzeugung

- Erzeugung möglichst verbrauchsnah
- Gute aber nicht nur beste Standorte
- Dafür weniger Netzausbau notwendig
- Stärkt die Region in Wirtschaftskraft

Smart-Grid

Vernetzung von Verbraucher und Erzeuger

Spitzenlasten durch Lastverschiebungen entschärfen

Batterien von Elektroautos als Puffer nutzen

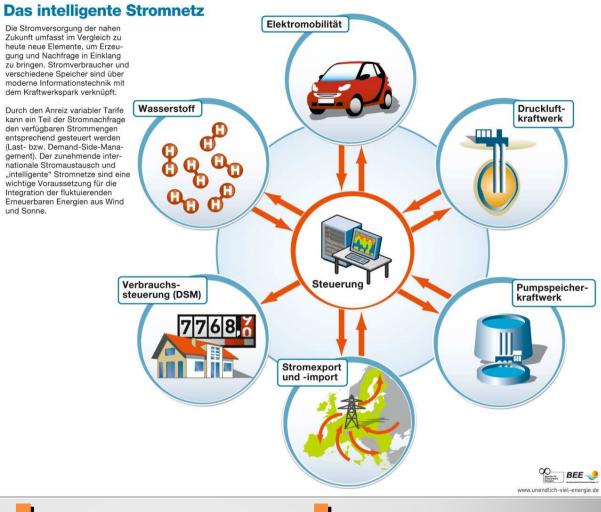
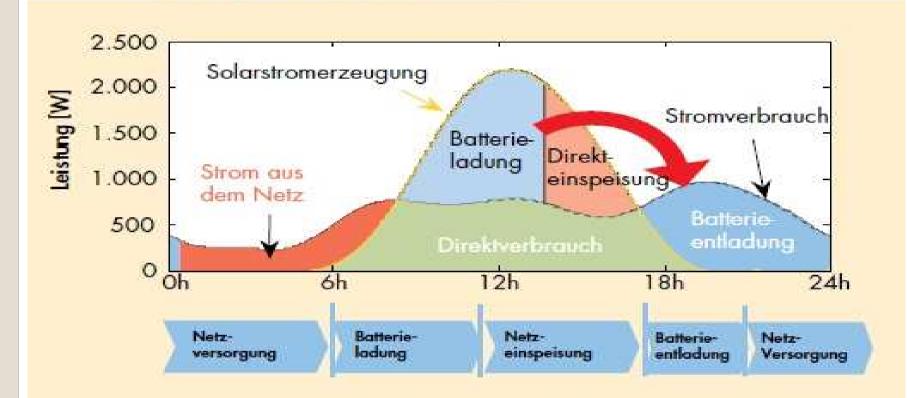


Abb. 3: Energiespeicherung im Smart Grid: Simulierter Tagesverlauf eines 4 Personen-Haushaltes



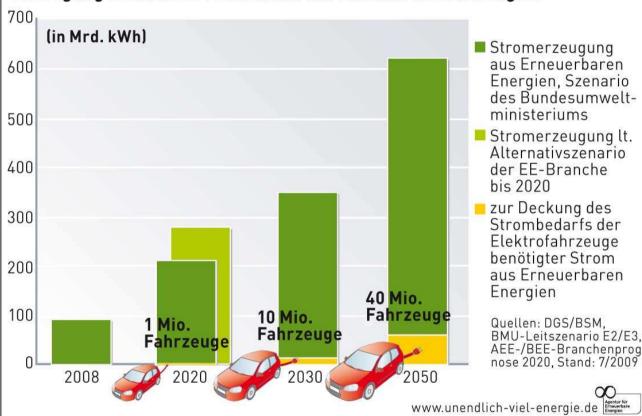


Erdgas könnte durch EE-Methan ersetzt werden.

1 Mio Elektromobile im Jahr
2020 werden
etwa 1,4 TWh
Strom
benötigen, dies
entspricht etwa
0,26% der
Stromerzeugung

Erneuerbare Elektromobilität: Wenig Strom für viele Fahrzeuge

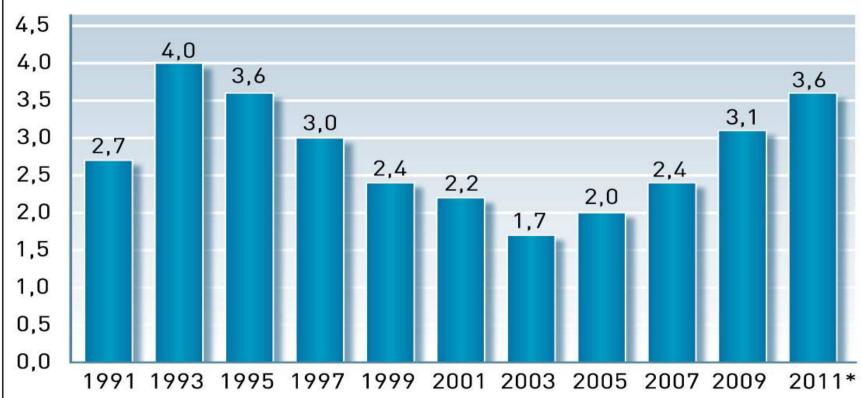
Erzeugung bzw. Bedarf von Strom aus Erneuerbaren Energien



- Je nach Ansatz kommen Studien zu sehr unterschiedlichen Ergebnissen
- Viele Maßnahmen am Netz wären auch ohne die Energiewende notwendig
- Dringende Ausbau-Projekte werden häufig verschleppt → Windräder müssen abgeregelt werden

Netzinvestitionen der deutschen Stromversorger

Milliarden Euro



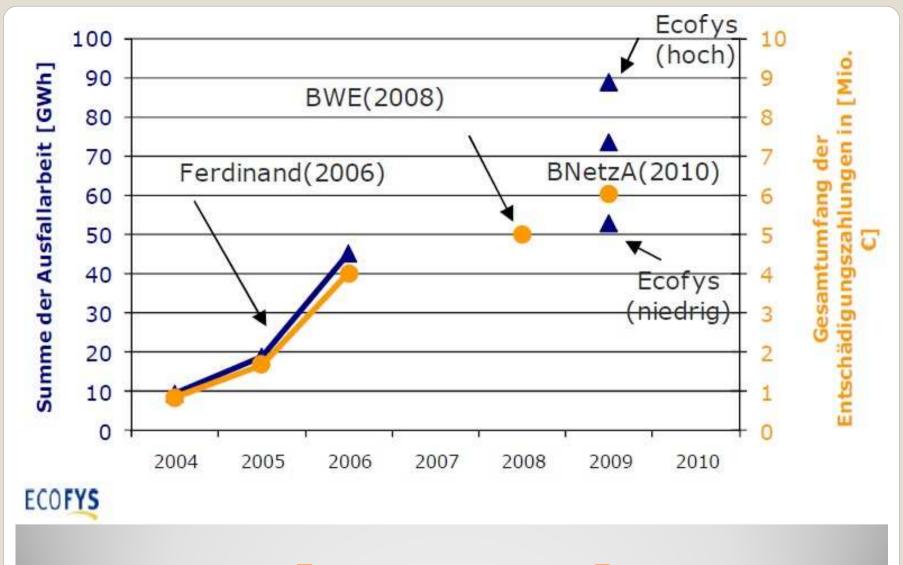
*2011: Planungsstand der Unternehmen Frühjahr 2009

Quellen: BDEW, BNetzA

Stand: 12/2010

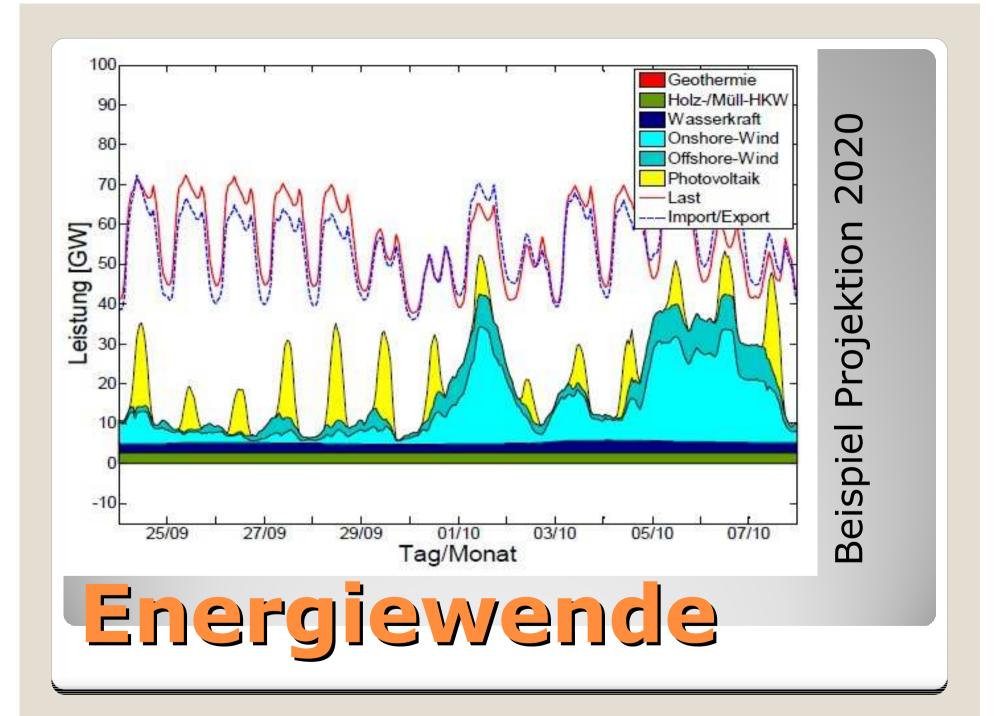
www.unendlich-viel-energie.de

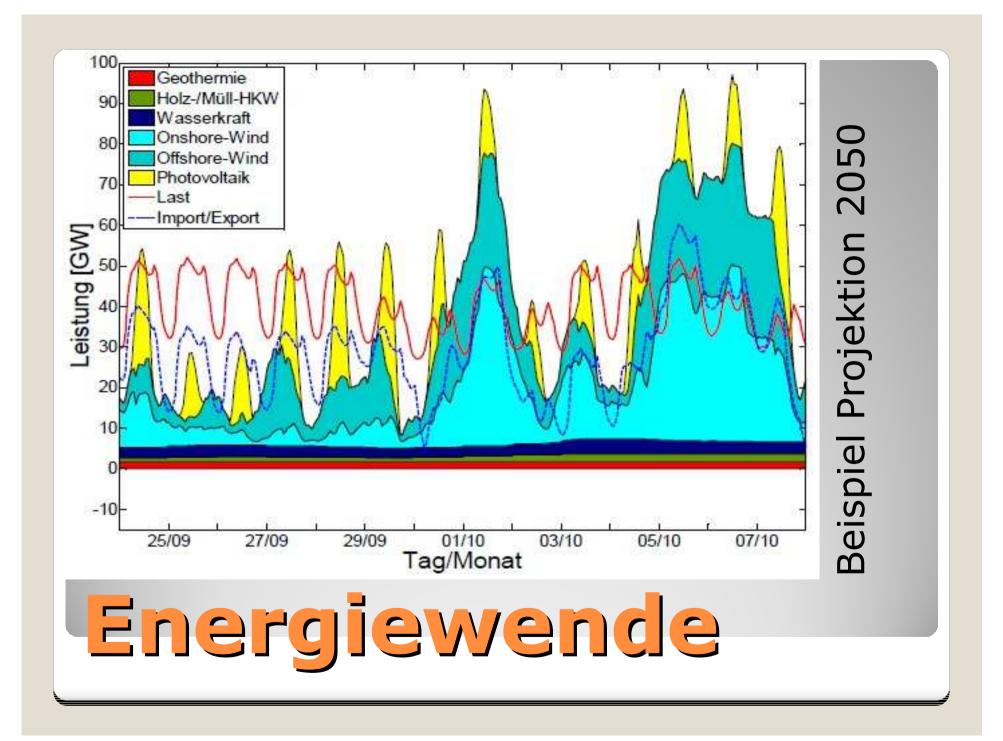




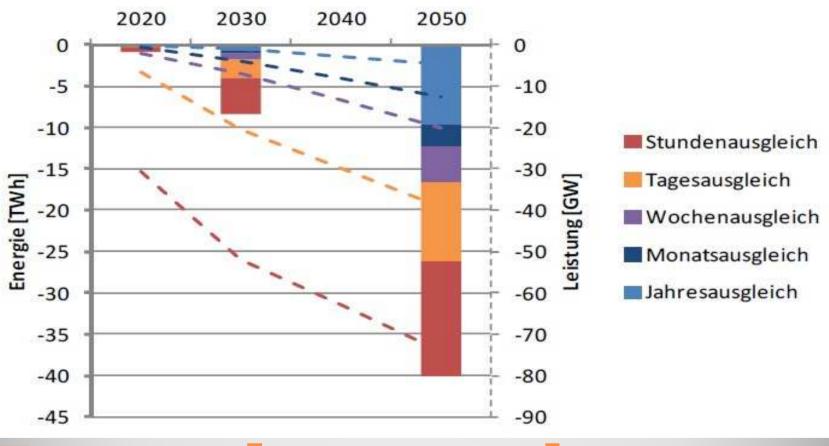
- Durch Abschaltungen bleiben bereits realisierte Erzeugungspotenziale ungenutzt
- Nicht in allen Fällen gibt es Entschädigungszahlungen für die Anlagenbetreiber

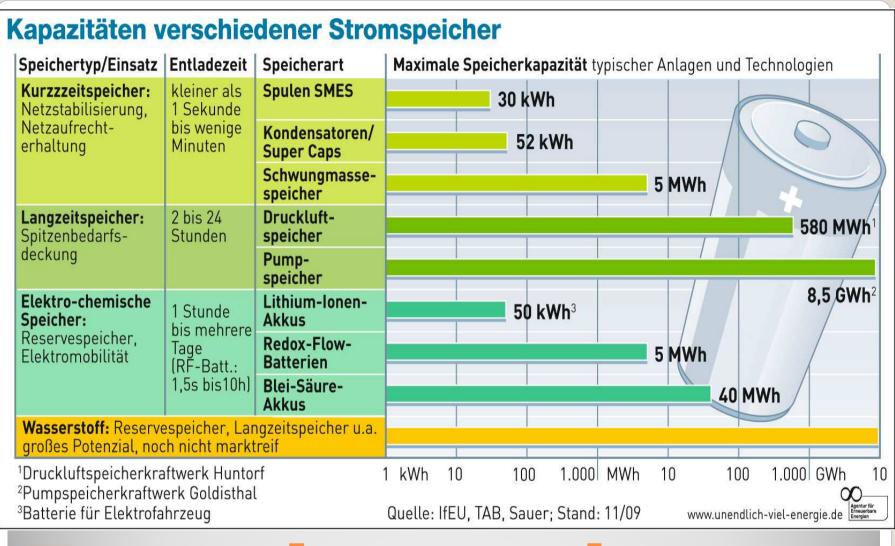
Speicher





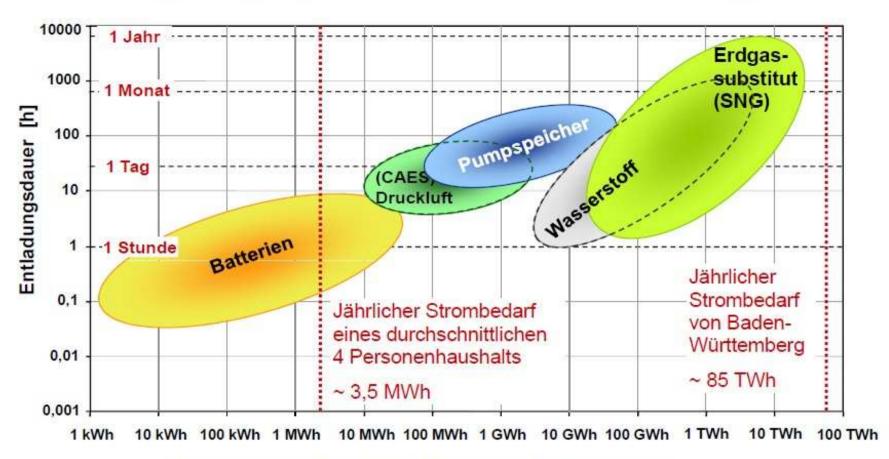
BMU Leitstudie 2011: Ab 2030 relevante Überschussmengen für Langzeitspeicher zu erwarten







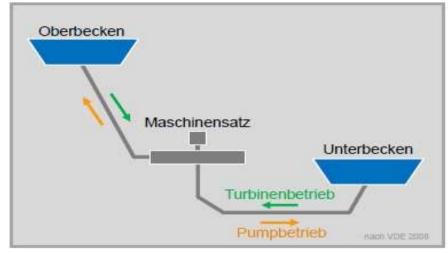
"Energiespeicher" für Erneuerbare Energien



Speicherkapazität unterschiedlicher Speichertypen

Pumpspeicher







Pumpspeicherkraftwerke

Wirkungsgrad

80%

8

Technische Lebensdauer

60 Johns Lastausgleich Sekunde Tag Woche







Potenziale Deutschland [GWh]



Typische Größe

[MWh]

Stromgestehungskosten

[ct/kWh]

Benötigte Anzahl zur Deckung deutscher Tagesbedarf

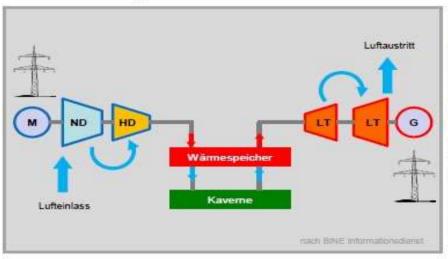
425

Entwicklungsstand

Stand der Technik

Druckluftspeicher







Adiabate Druckluftspeicherkraftwerke

Wirkungsgrad

Stromgestehungskosten [ct/kWh]

Technische Lebensdauer

Lastausgleich
Sekunde Tag Woche





40 John





Potenziale Deutschland [GWh] Typische Größe [MWh] Benötigte Anzahl zur Deckung deutscher Tagesbedarf

Entwicklungsstand



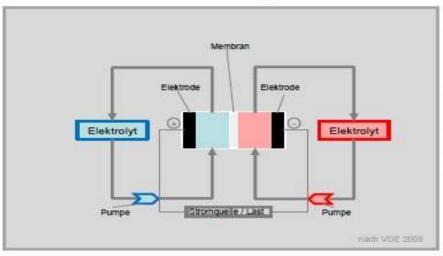


1.700

Pilotanlage

Elektro-chemische Speicher







Redox Flow Batterien

Wirkungsgrad

80%

Stromgestehungskosten [ct/kWh]



Technische Lebensdauer



Lastausgleich

Sekunde Tag Woche



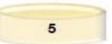




Potenziale Deutschland [GWh]



Typische Größe [MWh]



Benötigte Anzahl zur Deckung deutscher Tagesbedarf

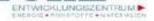


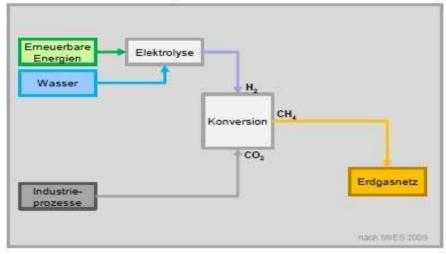
Entwicklungsstand

Scale-Up



Chemische Speicher







Renewable Power-Methan

Wirkungsgrad

Stromgestehungskosten [ct/kWh]

17

20

Lastausgleich Sekunde Tag Woche

kunde Tag





Potenziale Deutschland [GWh]

35%

Typische Größe Konversionsanlage [MW] Benötigte Anzahl zur Deckung deutscher Tagesbedarf

Technische Lebensdauer

Entwicklungsstand

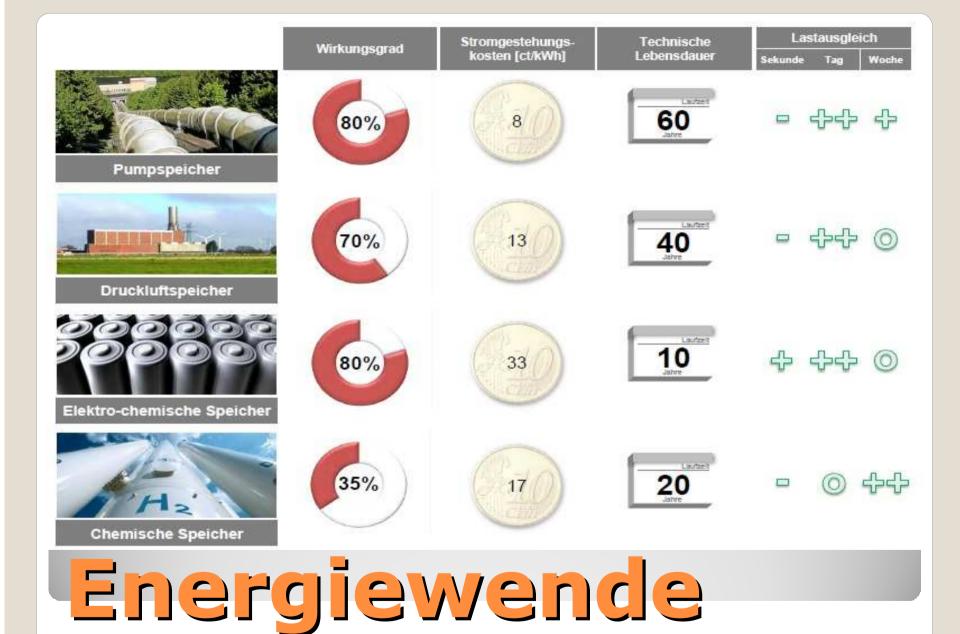
242

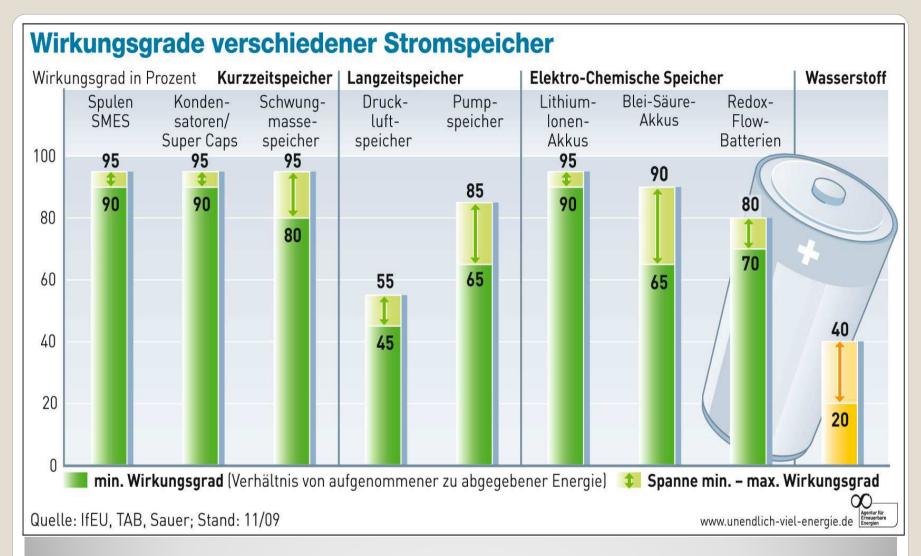
Pilotanlage

130.000

20



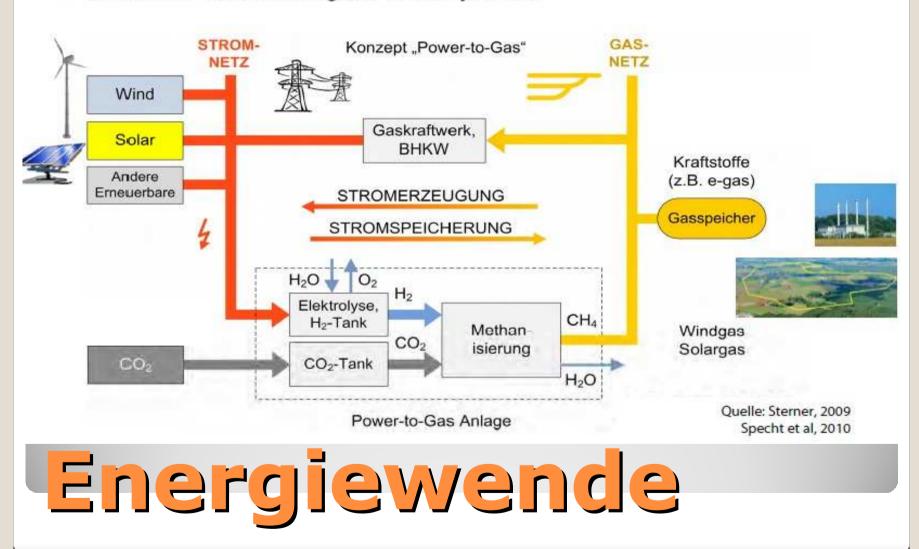




Erneuerbares Gas - Power-to-Gas

Energiespeicherung durch Kopplung von Strom- und Gasnetz

→ Technische Nachbildung der Photosynthese



Simulation einer regenerativen Vollversorgung – Strom Szenario BMU-Leitstudie 2050 x 1,2 für Deutschland

