



Mit **neuer** Energie

 **Fraunhofer**  
IWES



# Development of Renewable Energy in Germany and the Role of Integration Measures

Dr. Kurt Rohrig

Fraunhofer Institut für Windenergie  
und Energiesystemtechnik



## Mit **neuer** Energie

### Fraunhofer IWES: Institute Profile



Wind energy

Research spectrum:

- Wind energy from material development to grid optimization
- Energy system technology for all renewables

Foundation: 2009



Photovoltaics

Annual budget: approx. € 30 million



Bio energy



Electricity grids



Hydro power



Marine energies

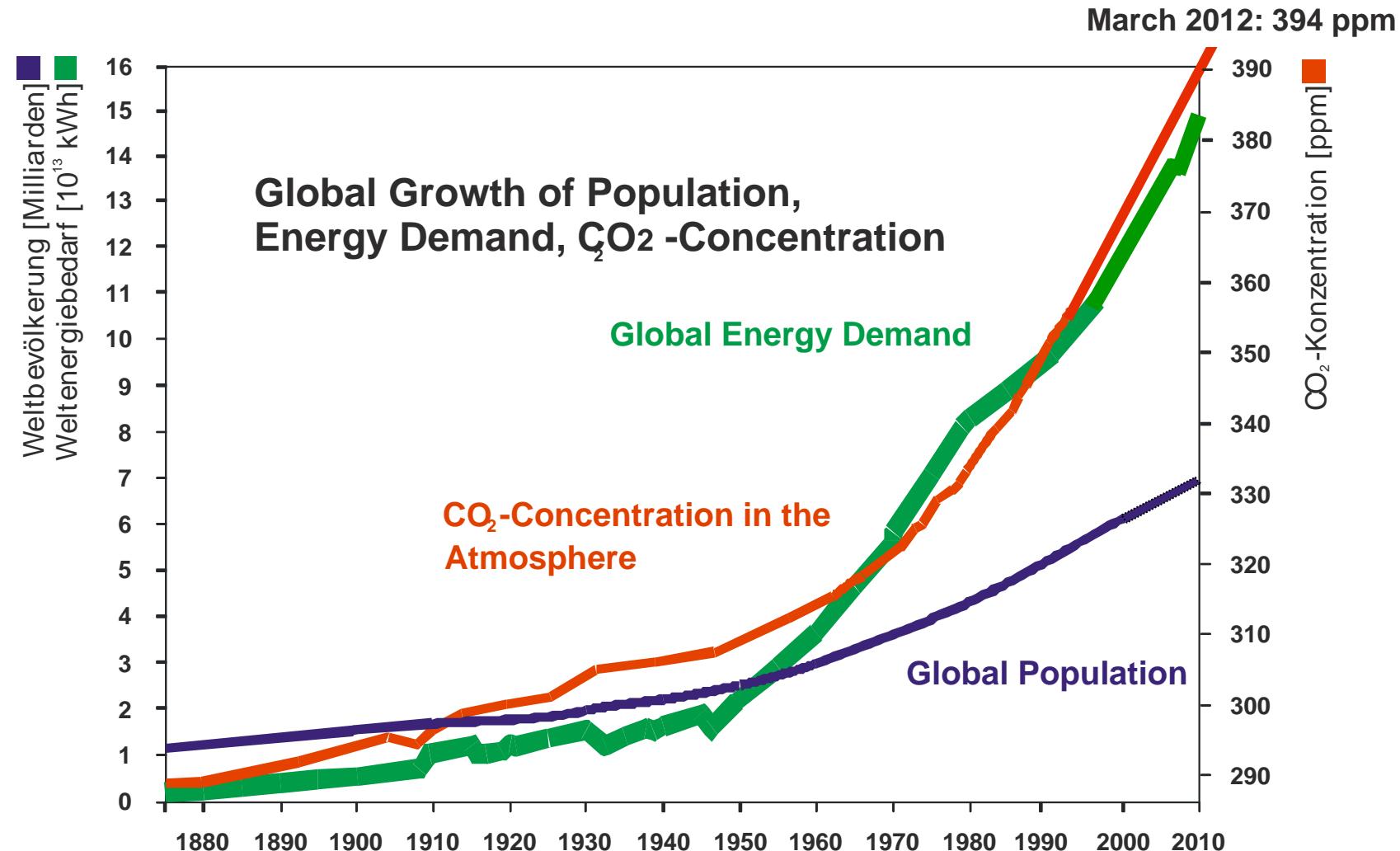
*advancing wind energy and energy system technology*



Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

## Global Situation and Future Trends

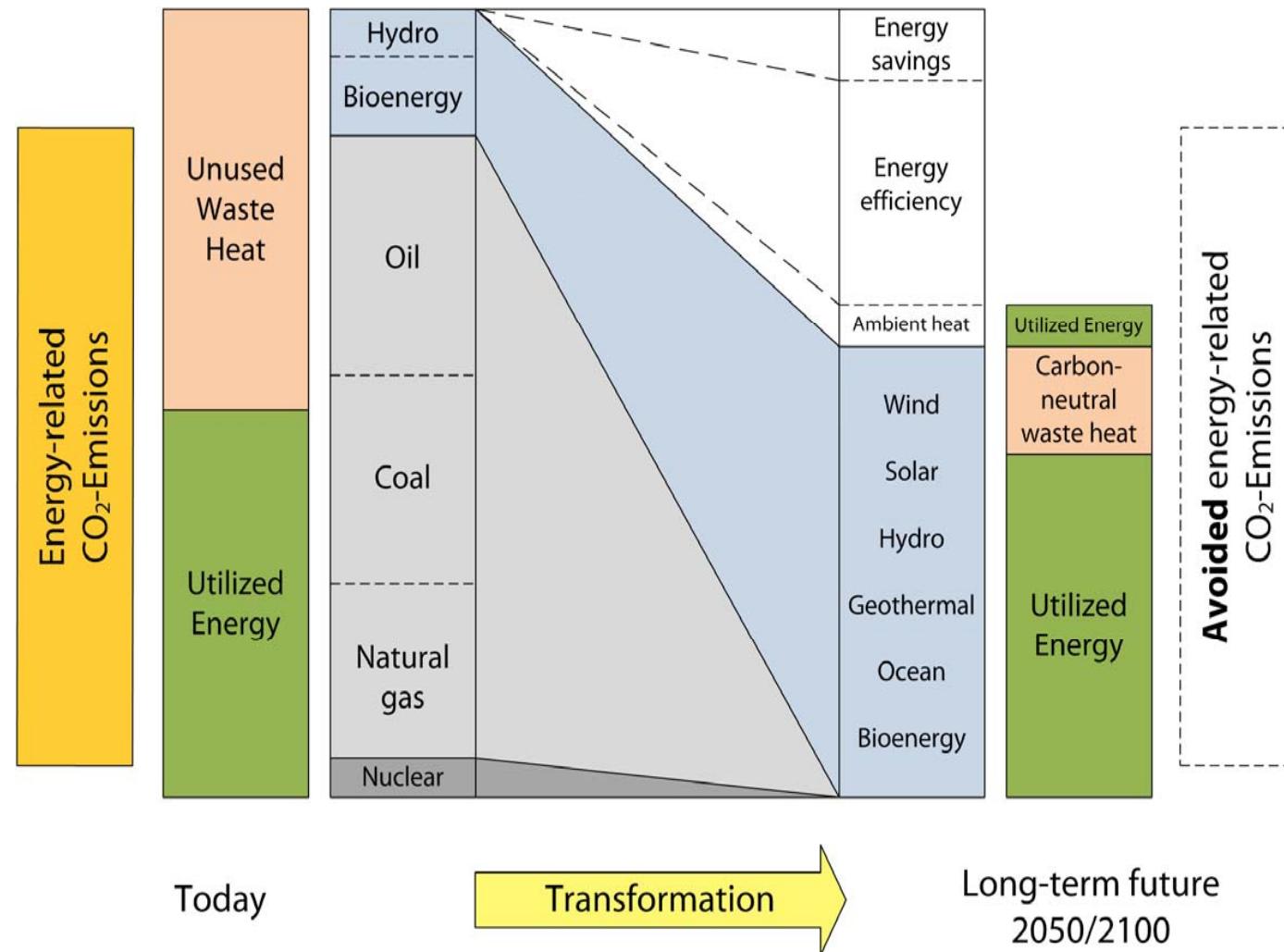




Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

## Transformation of Electricity Sector

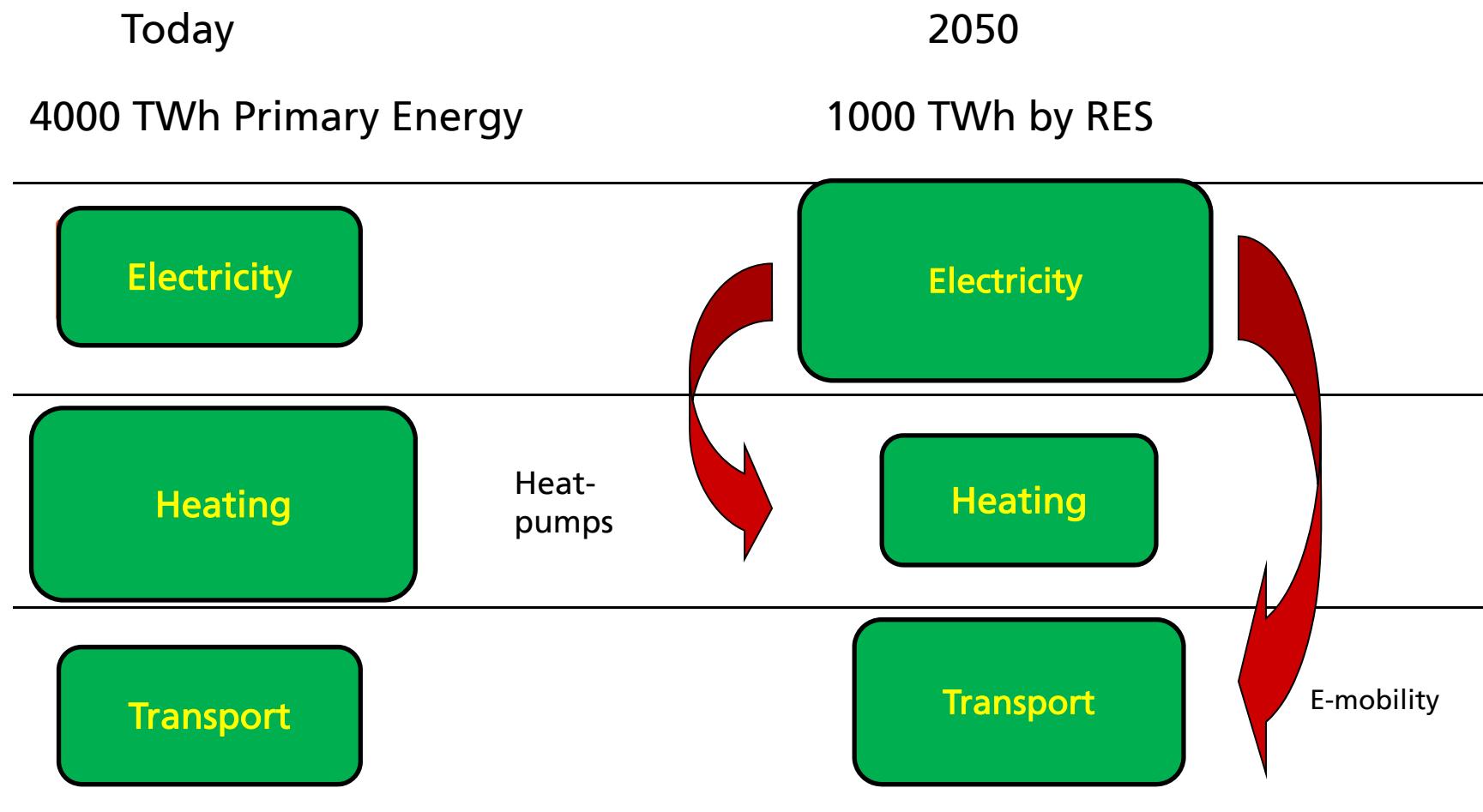




Mit **neuer** Energie

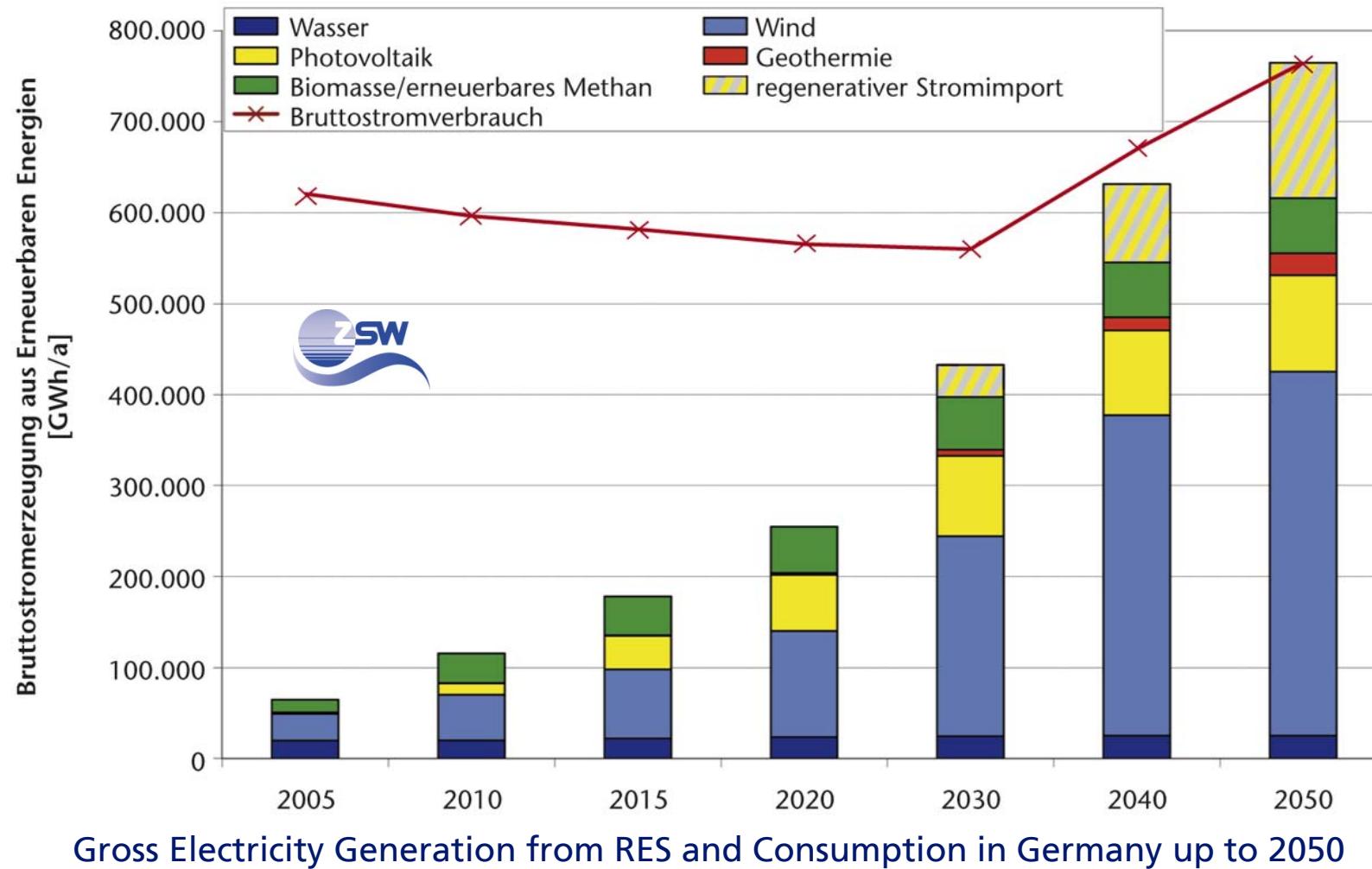
Fraunhofer  
IWES

## Transformation of Energy Supply System





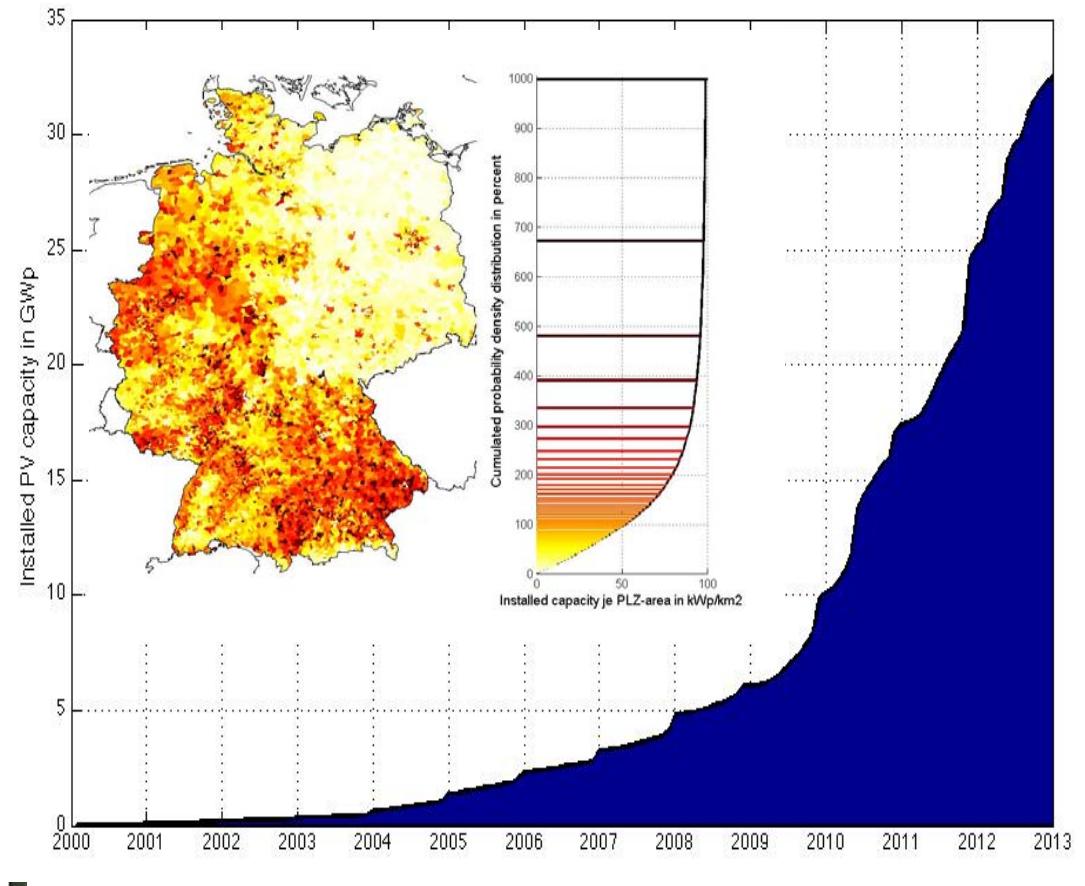
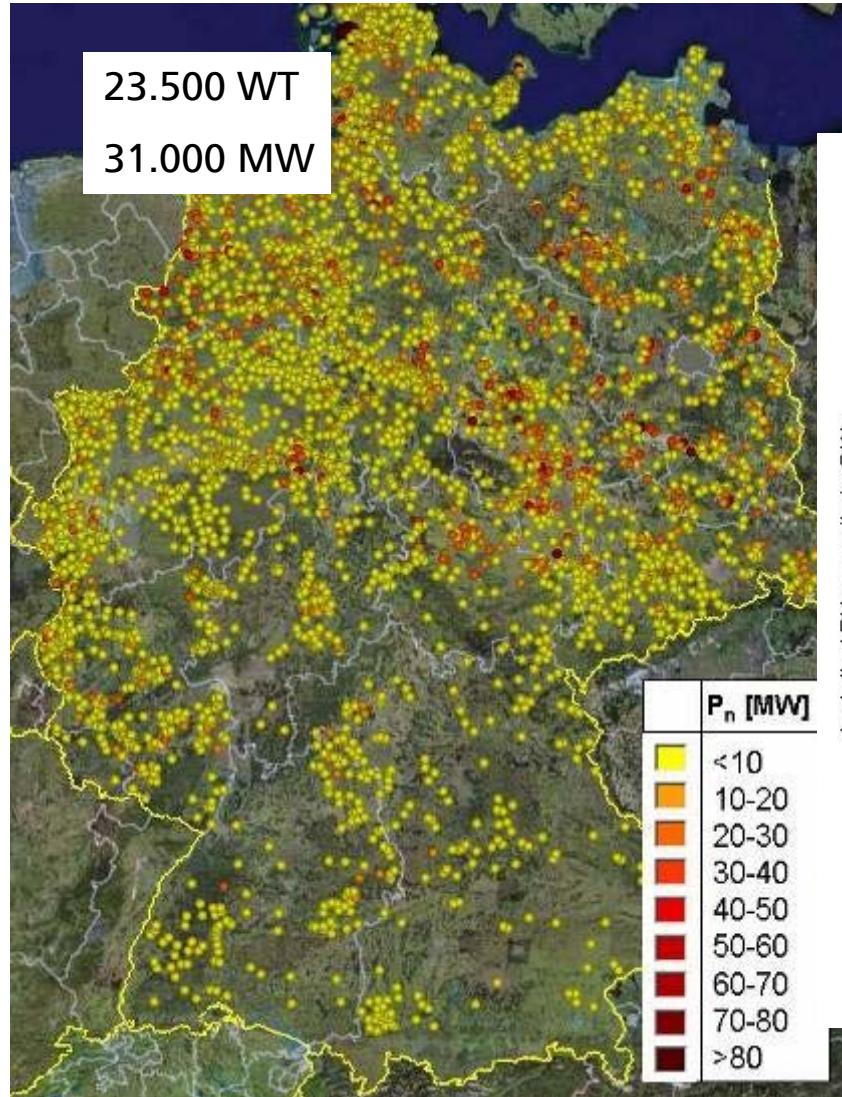
## Roadmap Energiewende - Transformation of Energy Supply in Germany up to 2050





Mit **neuer** Energie

## Wind and Solar Energy in Germany



PV:

32.900 Mwp installed

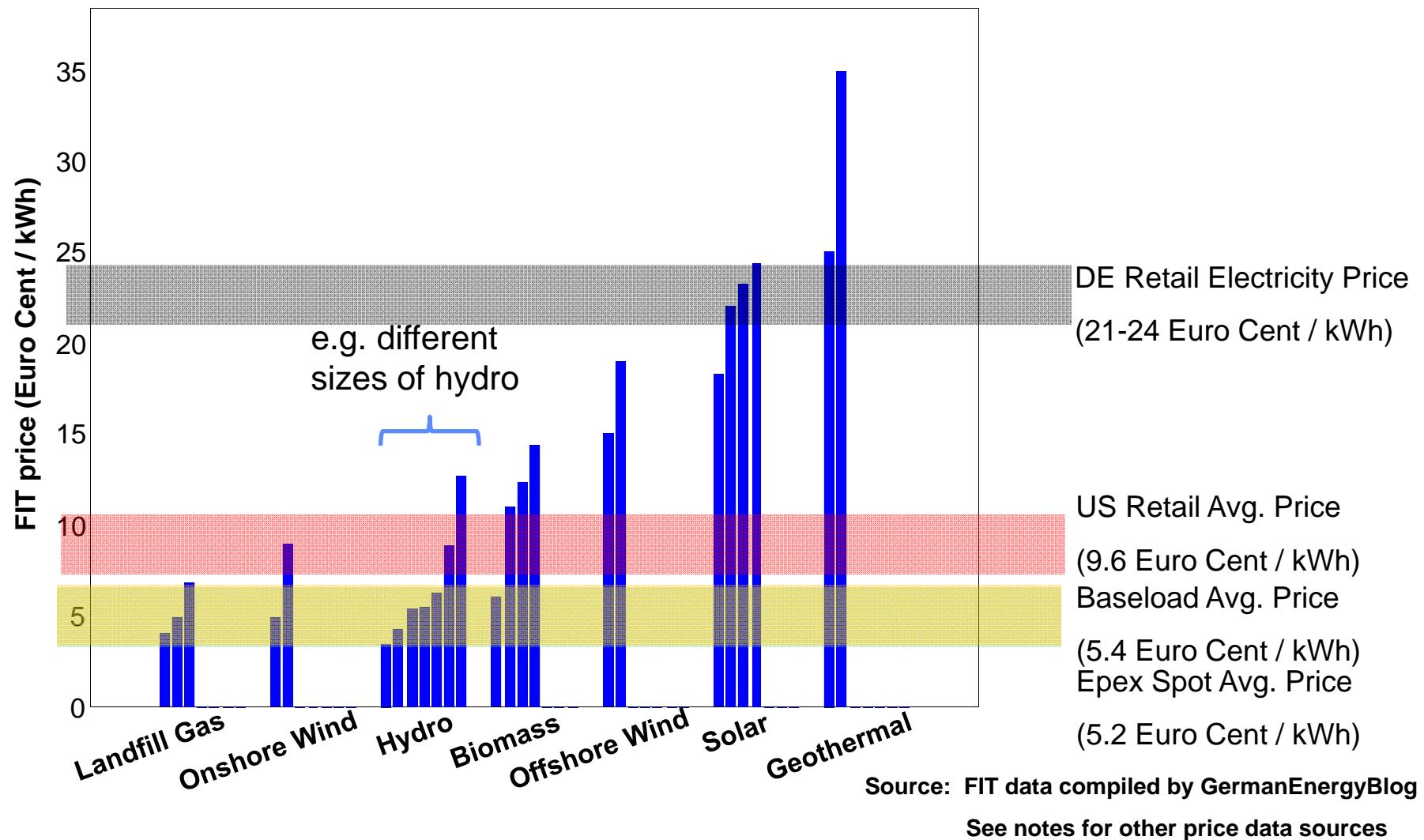
1.337.890 PV-plants



Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

## German FIT Prices vs. Technology and Size (2012)

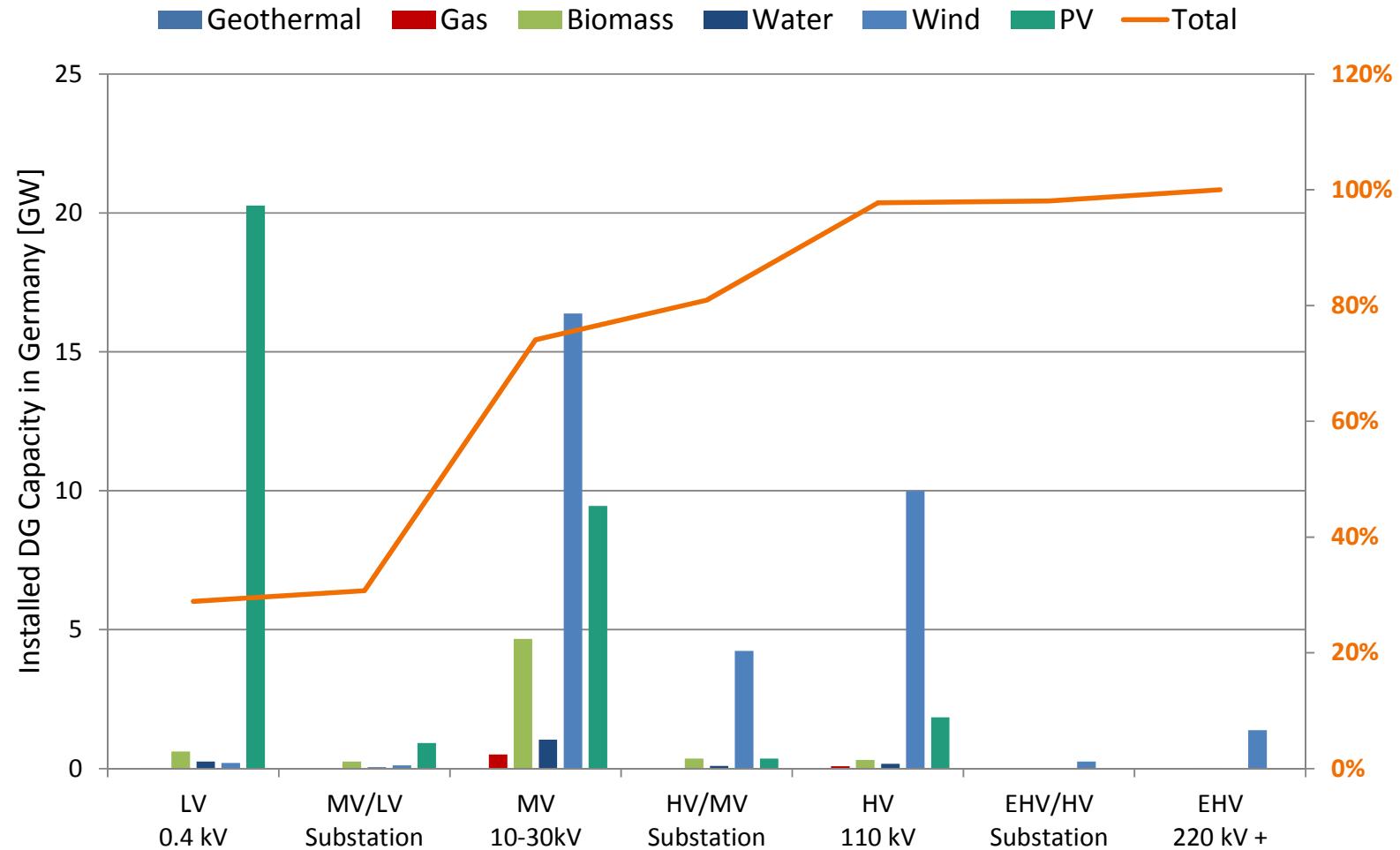




Mit **neuer** Energie

**Total installed DG Capacity: 74 GW (32.9 GWp PV)**

**Peak Load in Germany: 80 GW**



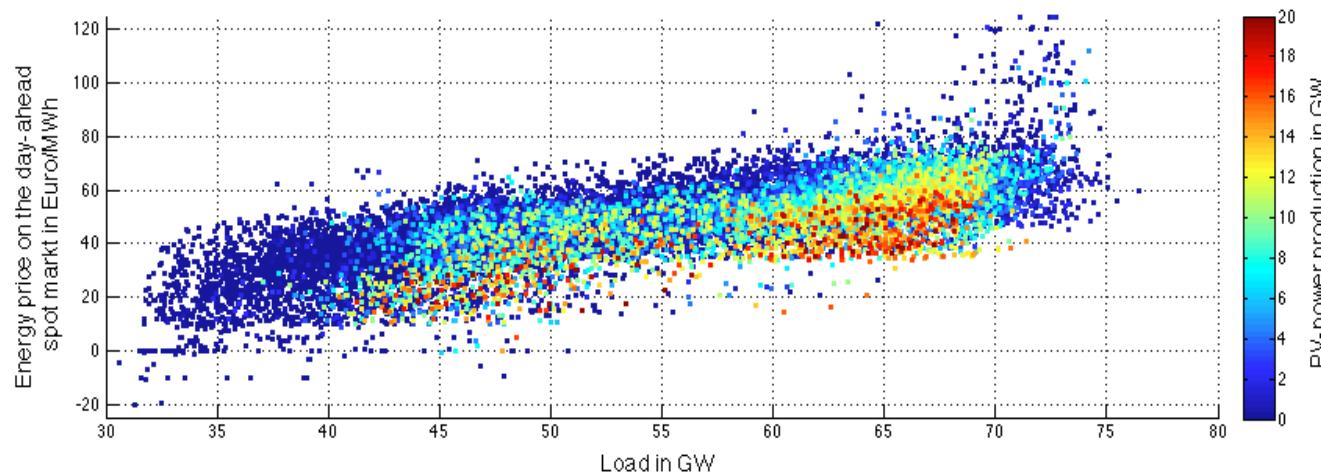
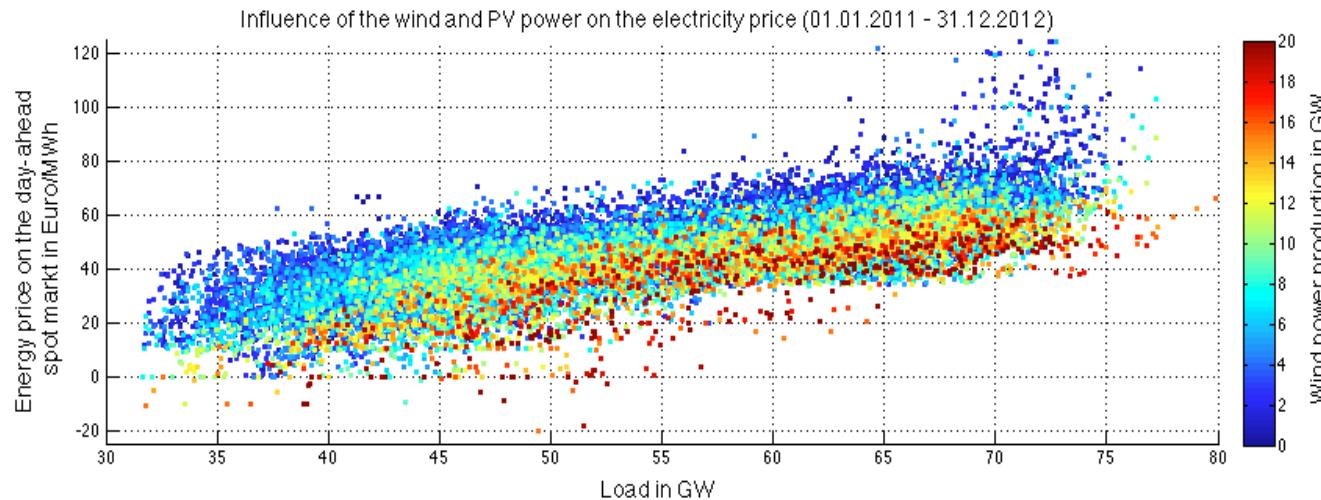
Data Source: DGS, [www.energymap.info](http://www.energymap.info)



Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

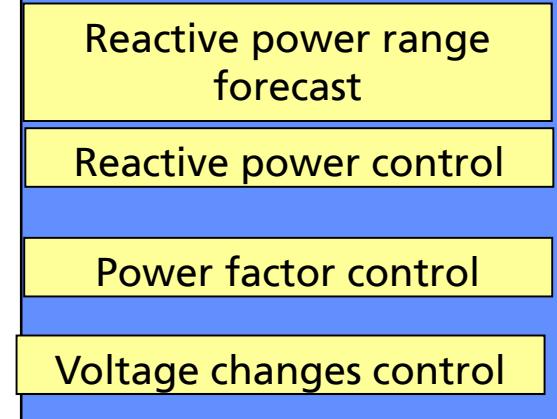
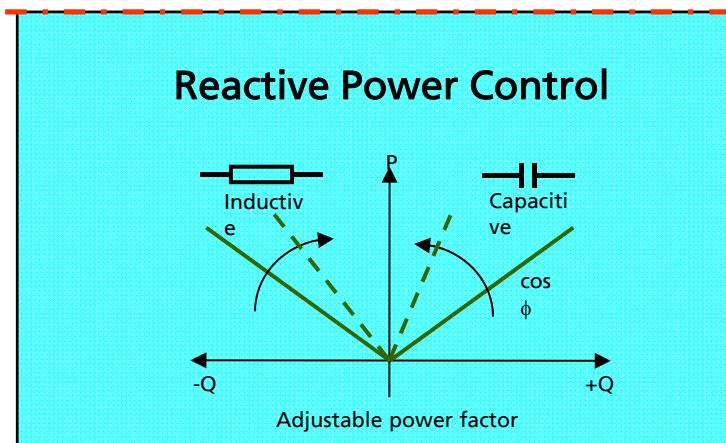
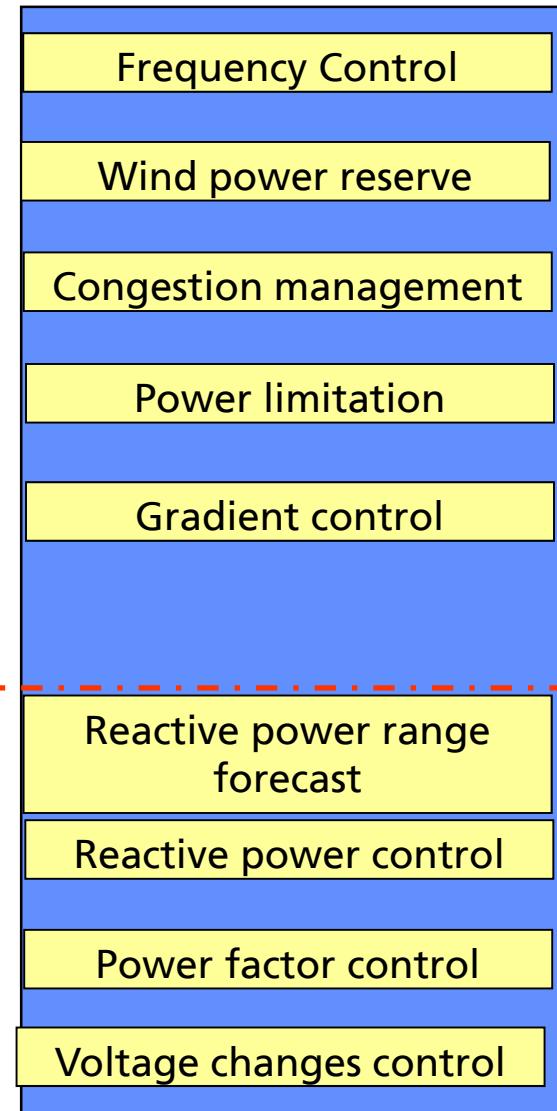
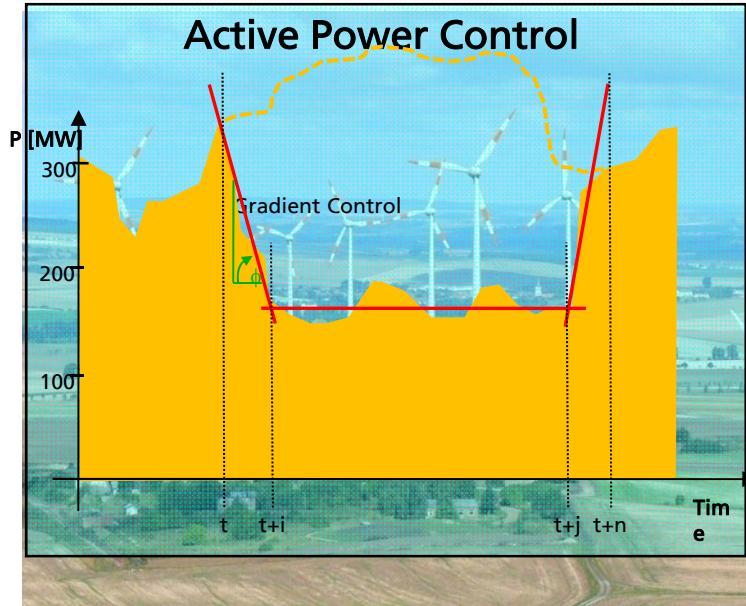
## Impact of Wind and PV power production on the German power system





Mit **neuer** Energie

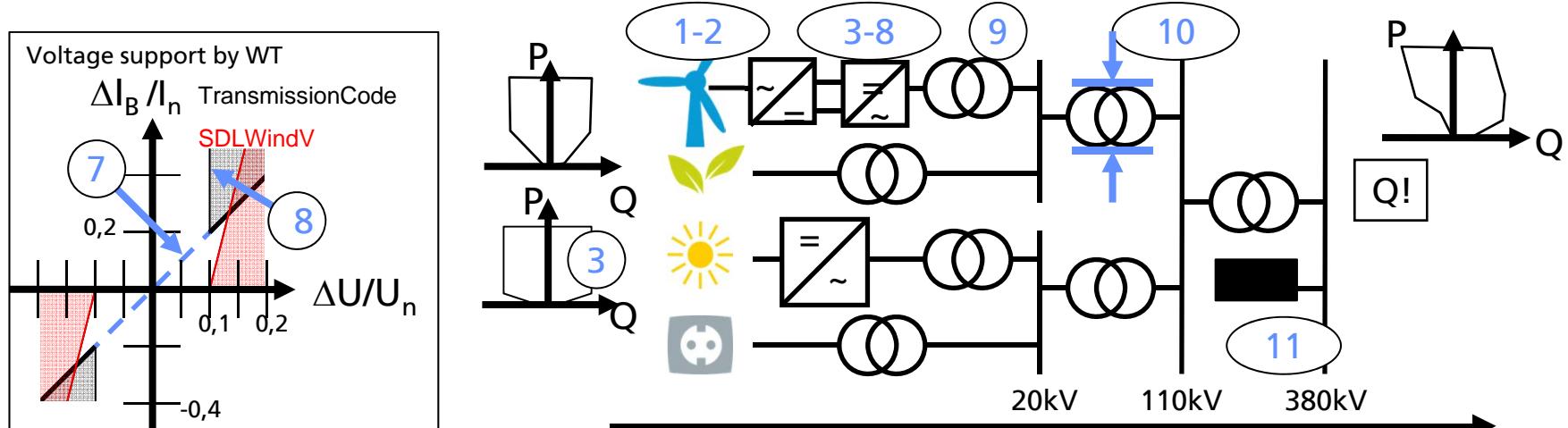
## Active Contribution to System Reliability





Mit **neuer** Energie

## Methods to increase capability of voltage control by RES



Methods to increase capability  
of

1 Voltage control by RES  
Direct connected  
synchron generators

2 Piller-Princip (rotating mass)

3 Variation of P/Q-characteristics

4 Larger Inverters

5 Reduction of active power  
in favour of reactive current

6 Use of STATCOM-Function

7 Continuous voltage support

8 Increase amplification factor  
at voltage regulator

9 Neutral earthing of  
WT main transformers

10 Variation of voltage  
ranges

11 implementation of  
reactive power compensation



Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

## Distribution Management System

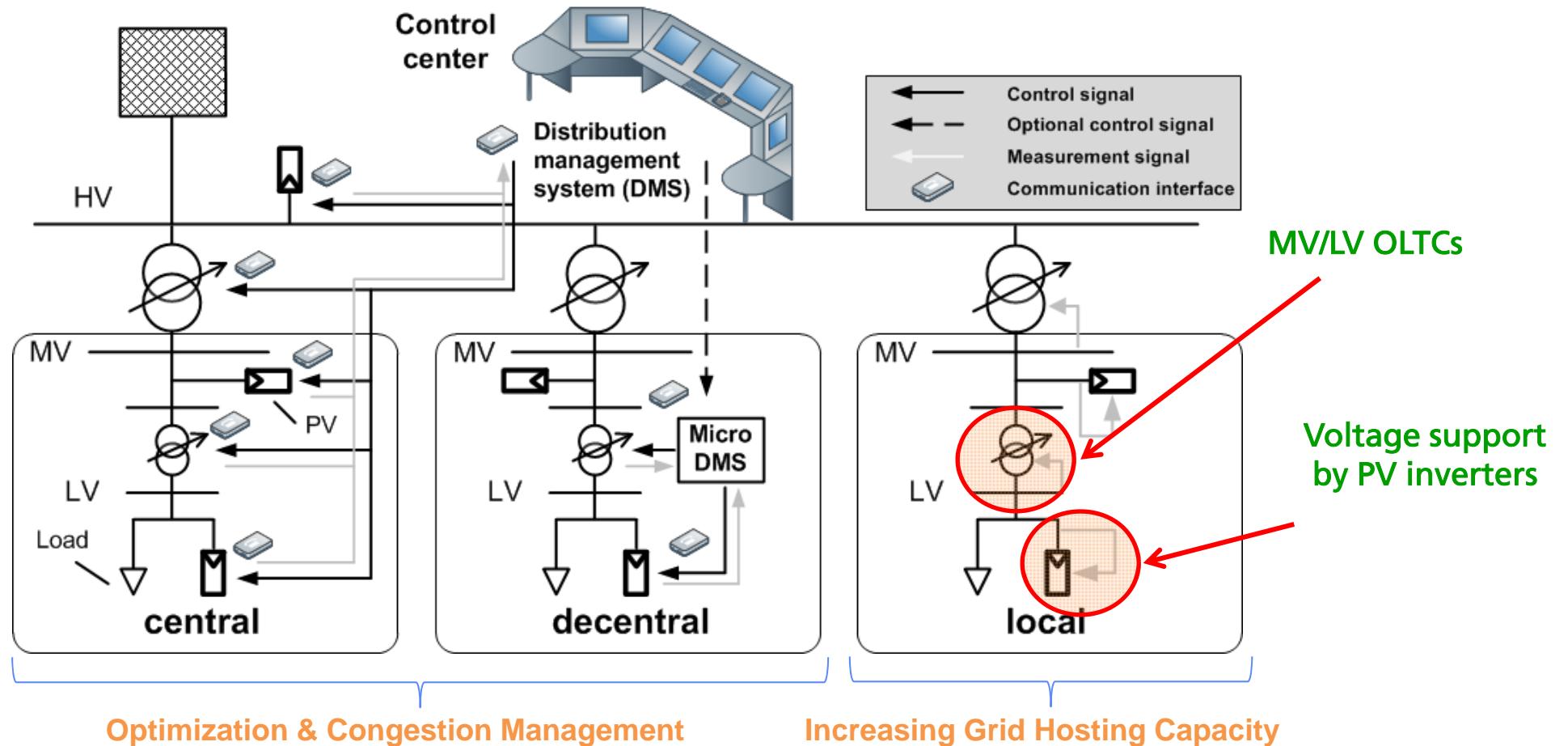


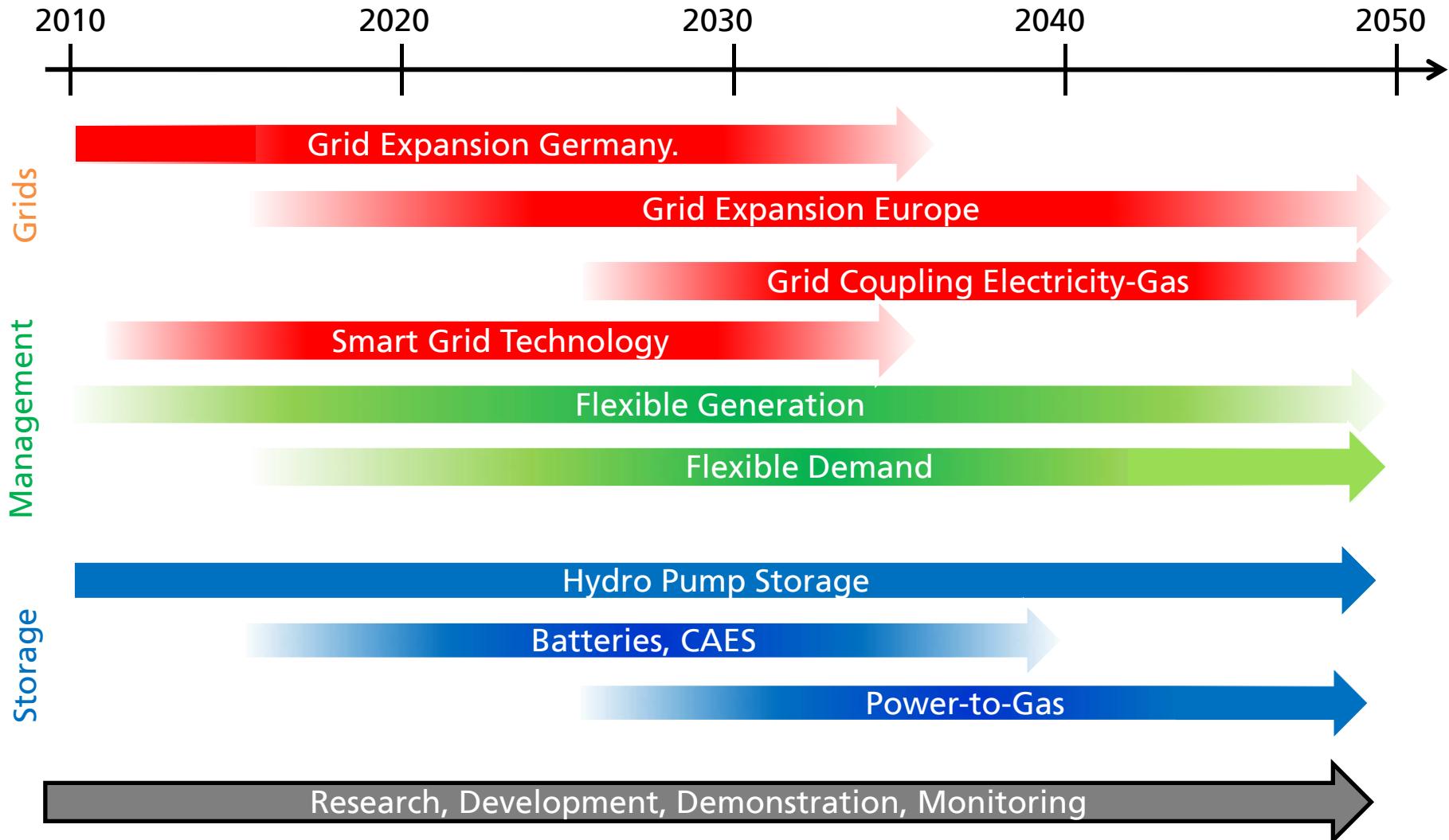
Fig.: J. von Appen et al., „Time in the Sun“, IEEE Power&Energy Magazine, March/April 2013



Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

## Roadmap Energiewende System Transformation Power Sector





Mit **neuer** Energie

## Thank You

**The Fraunhofer-Gesellschaft in Germany**

**66 Institutes at 45 locations**

**2012**

**Staff**

**22.000**

**R&D-budget**

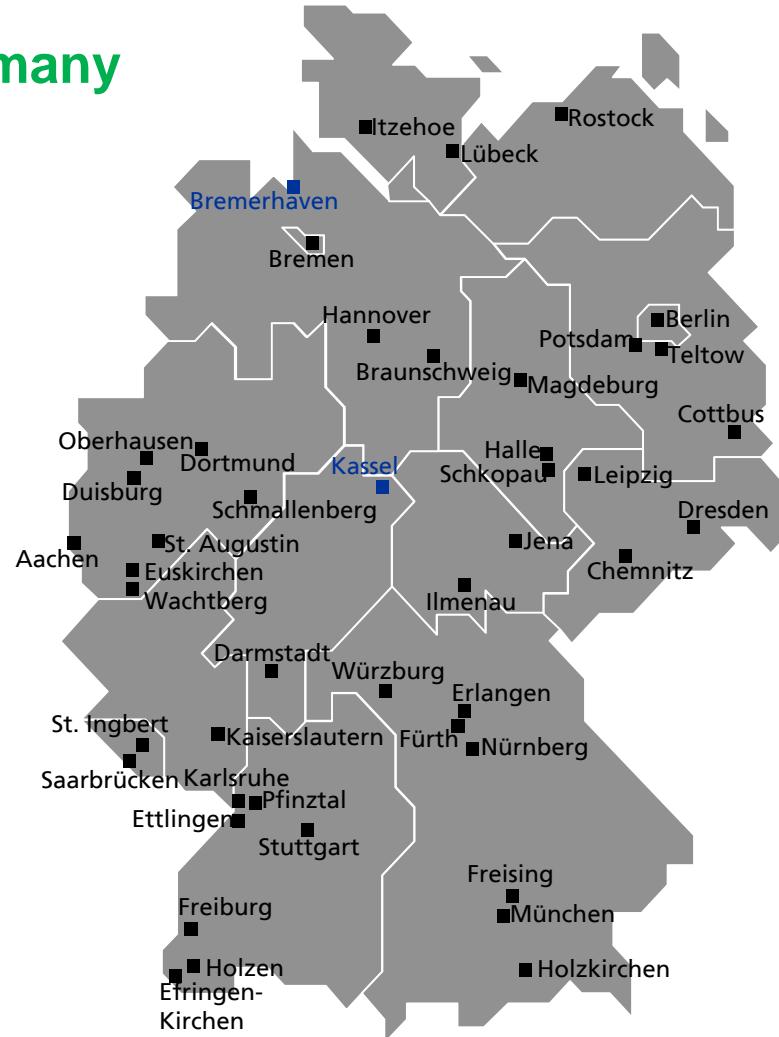
**2.500 Million €**

**Kurt Rohrig**

**Fraunhofer Institut für Windenergie und  
Energiesystemtechnik**

**Kassel**

[www.iwes.fraunhofer.de](http://www.iwes.fraunhofer.de)

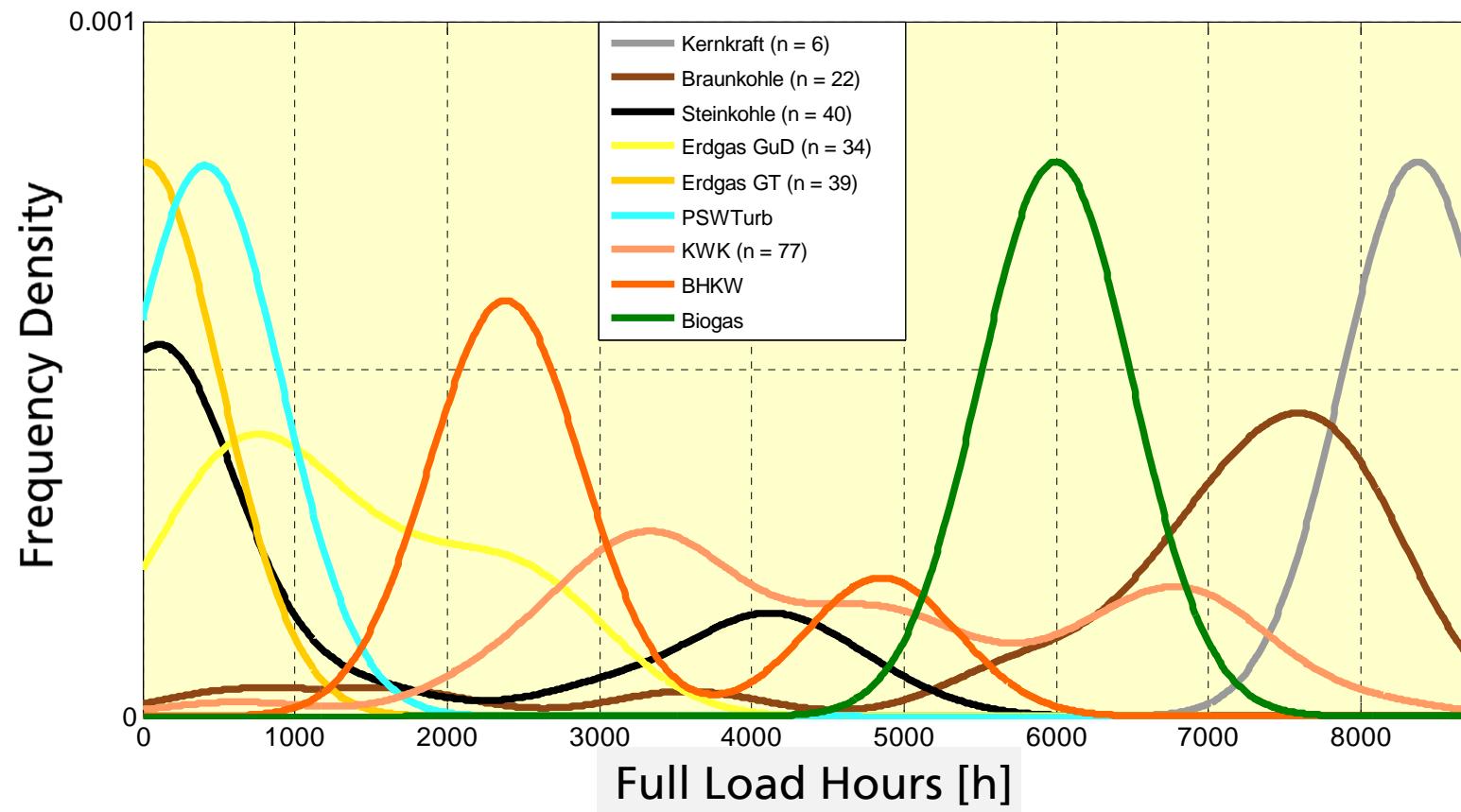




Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

## Frequency Distribution of Power Plants 2020

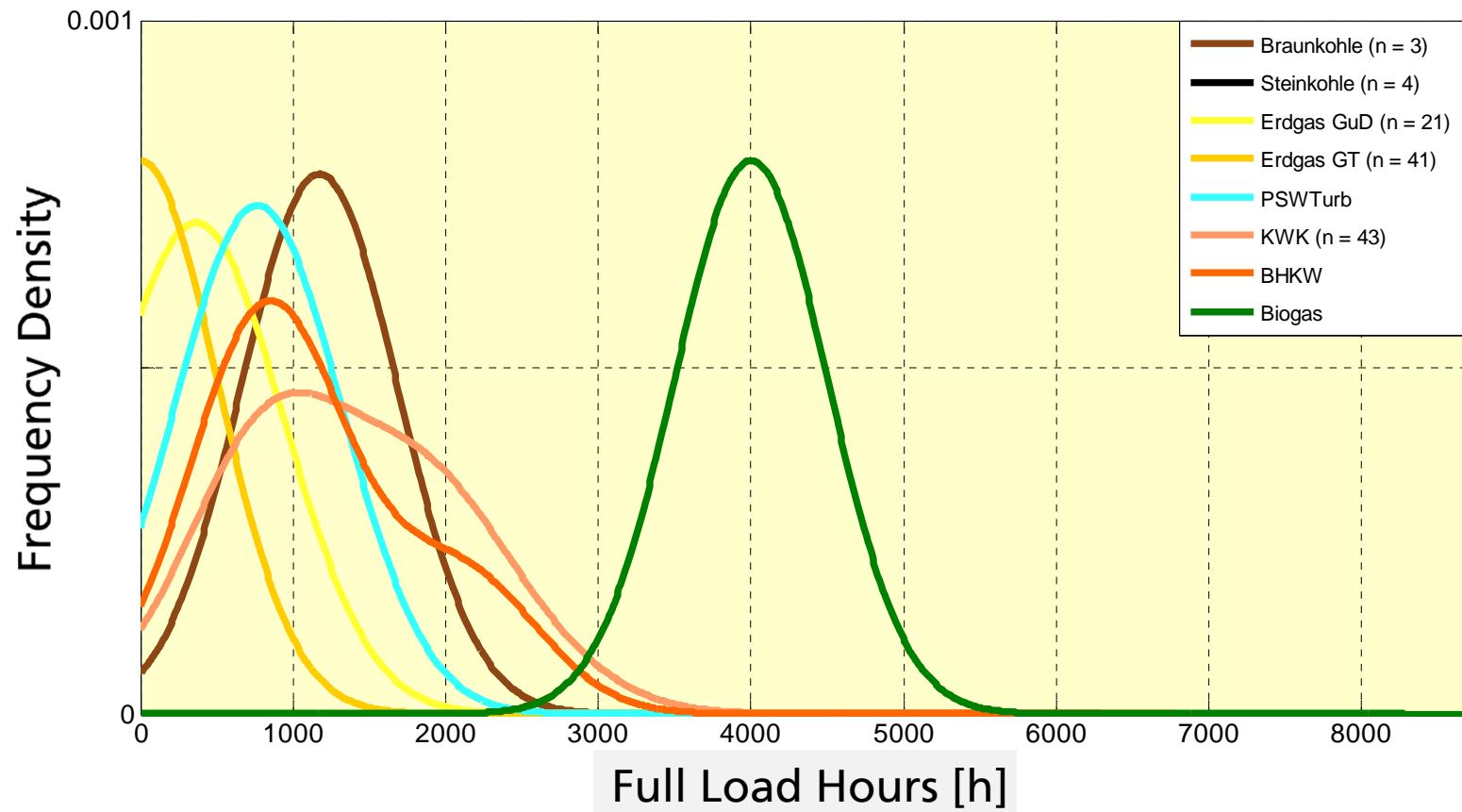




Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

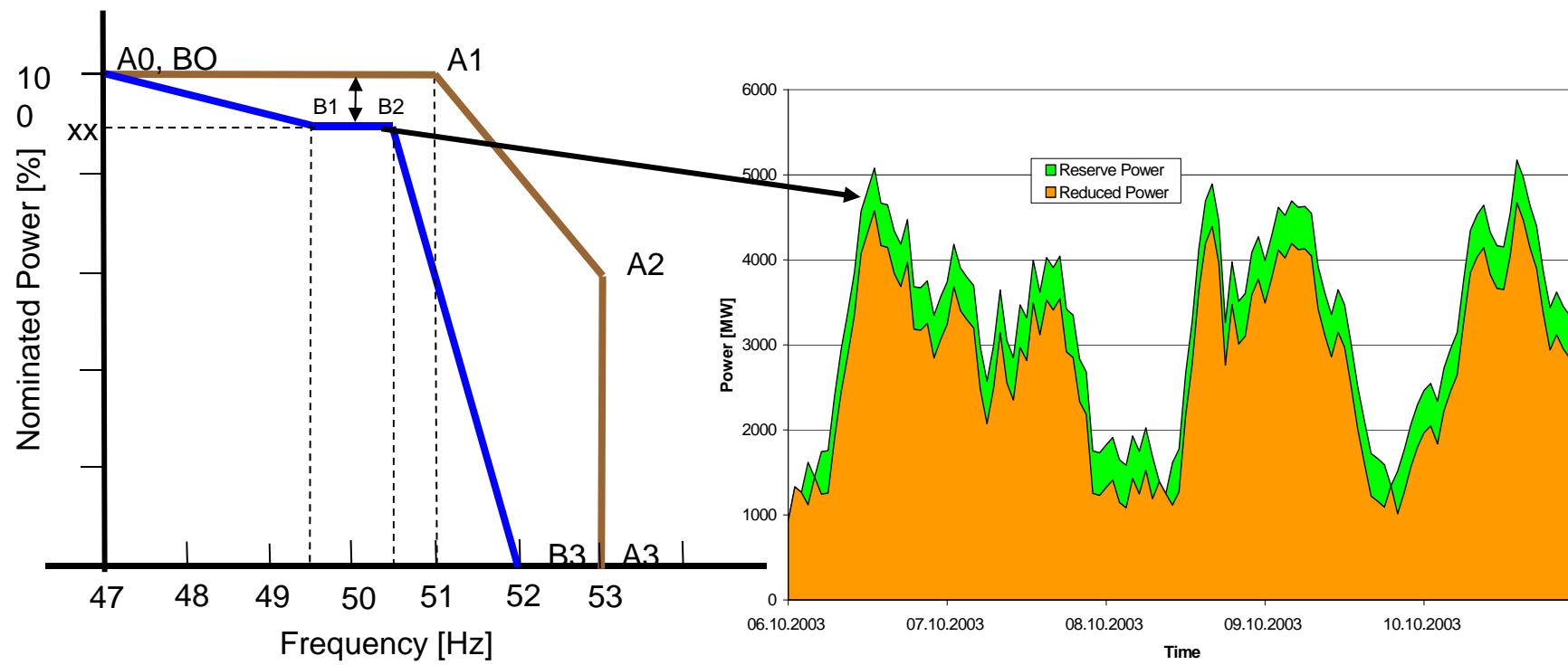
## Frequency Distribution of Power Plants 2050





Mit **neuer** Energie

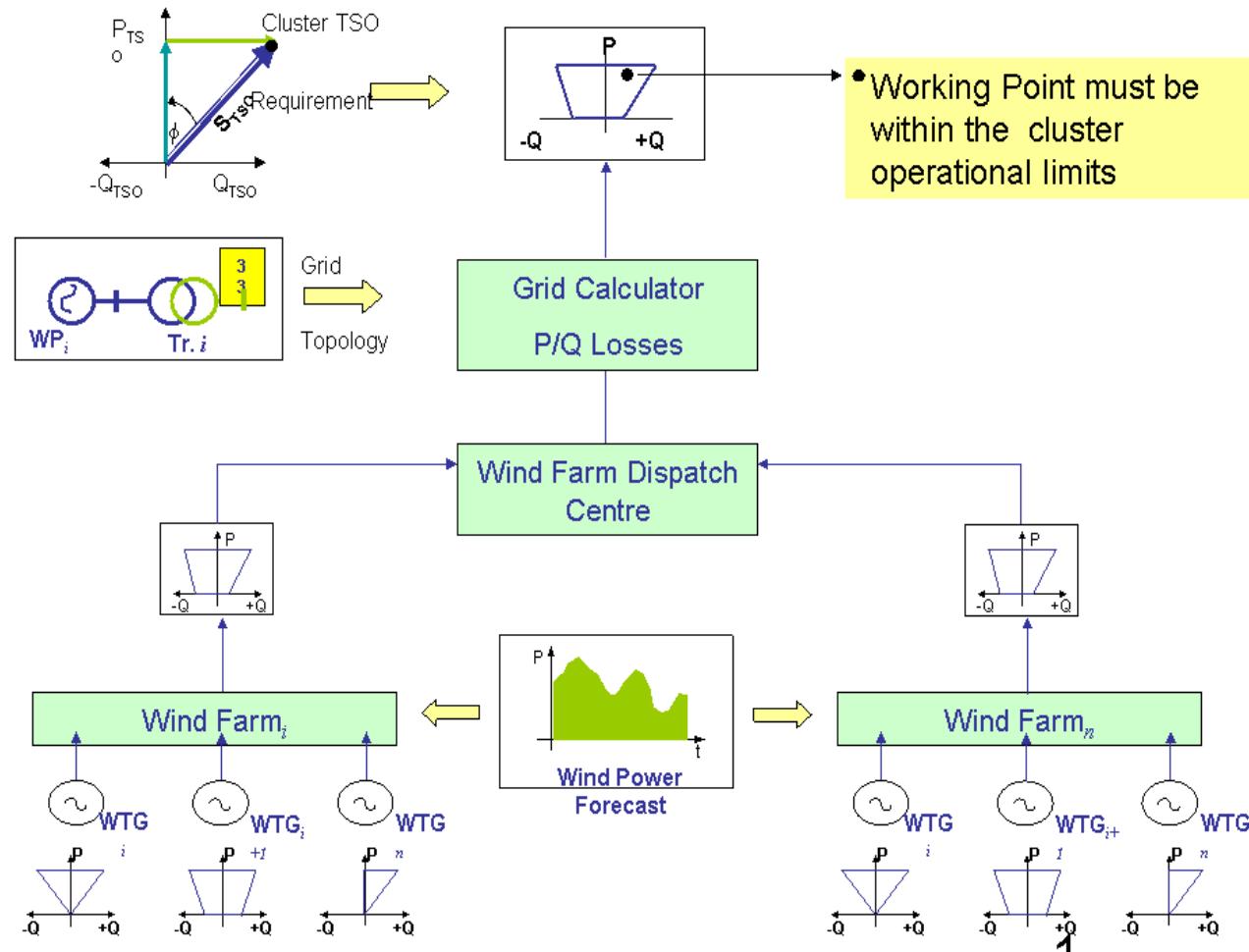
## Active Power Management - Frequency Control





Mit **neuer** Energie

## Reactive Power Management – Voltage Control





## Mit neuer Energie

### An exemplary LV Grid with high PV Penetration

Voltage	LV: 0.4 kV
Area Size	1.6 km x 1.7 km
Number of Distributed Generators	44 (PV)
Power of Distributed Generators	0.71 MW (PV)
Peak Load	0,25 MW
Ratio installed Capacity of DG to Peak Load	2.8

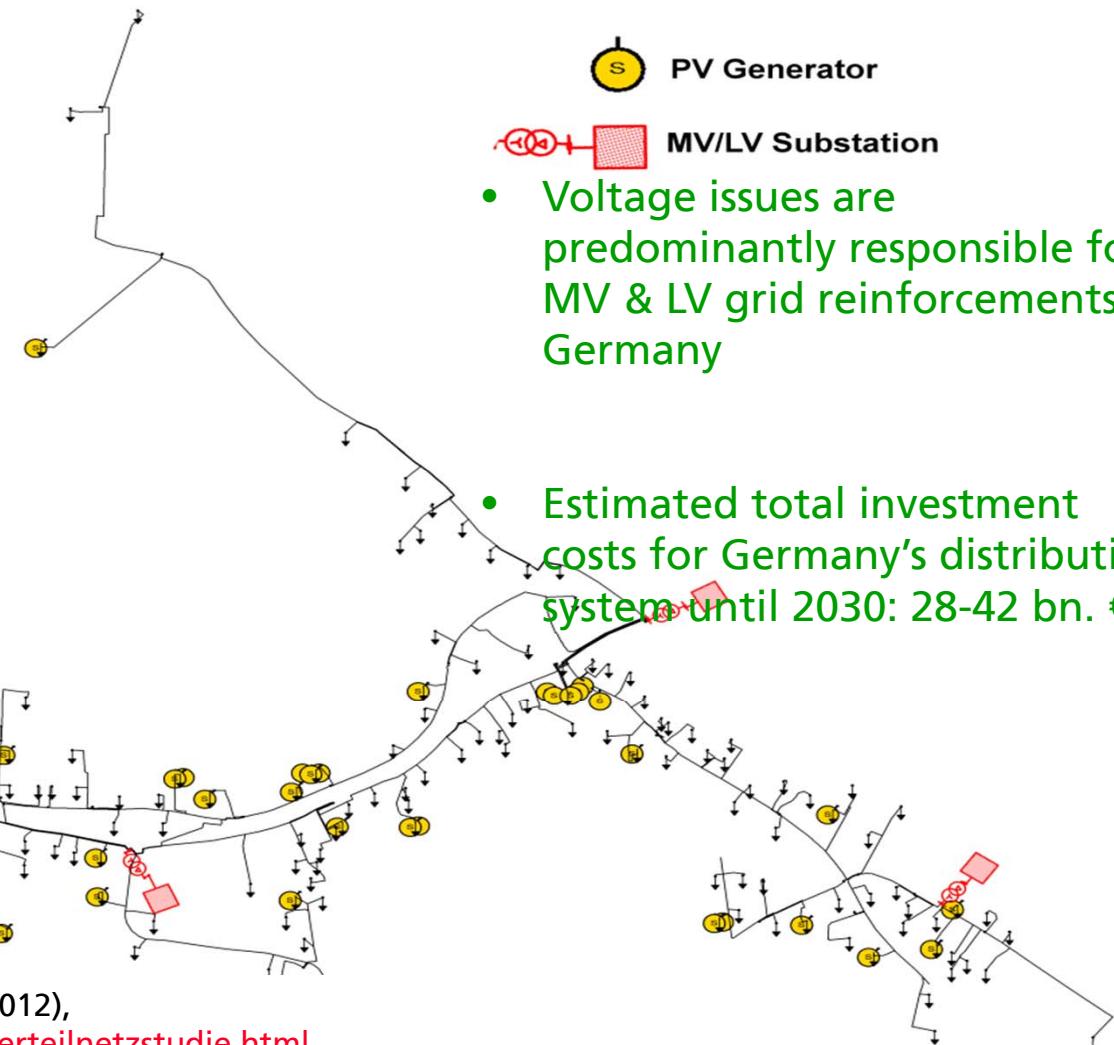


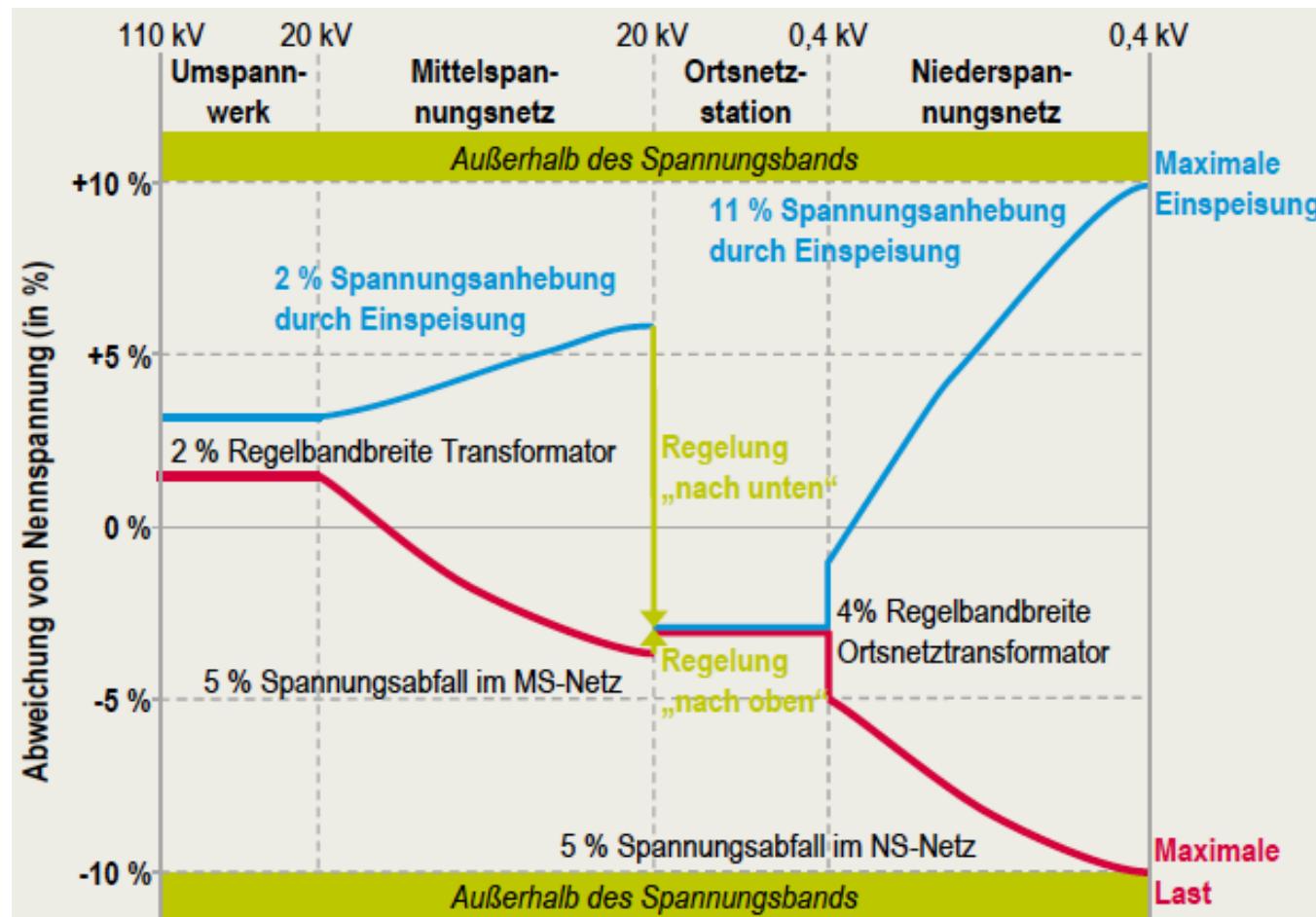
Fig: Courtesy of Bayernwerk AG

<sup>1</sup> Reference: DENA „Distribution Grid Study“ (2012),  
<http://www.dena.de/projekte/energiesysteme/verteilnetzstudie.html>



## Mit **neuer** Energie

### Alternative to Grid Reinforcement: MV/LV On-load Tap Changer





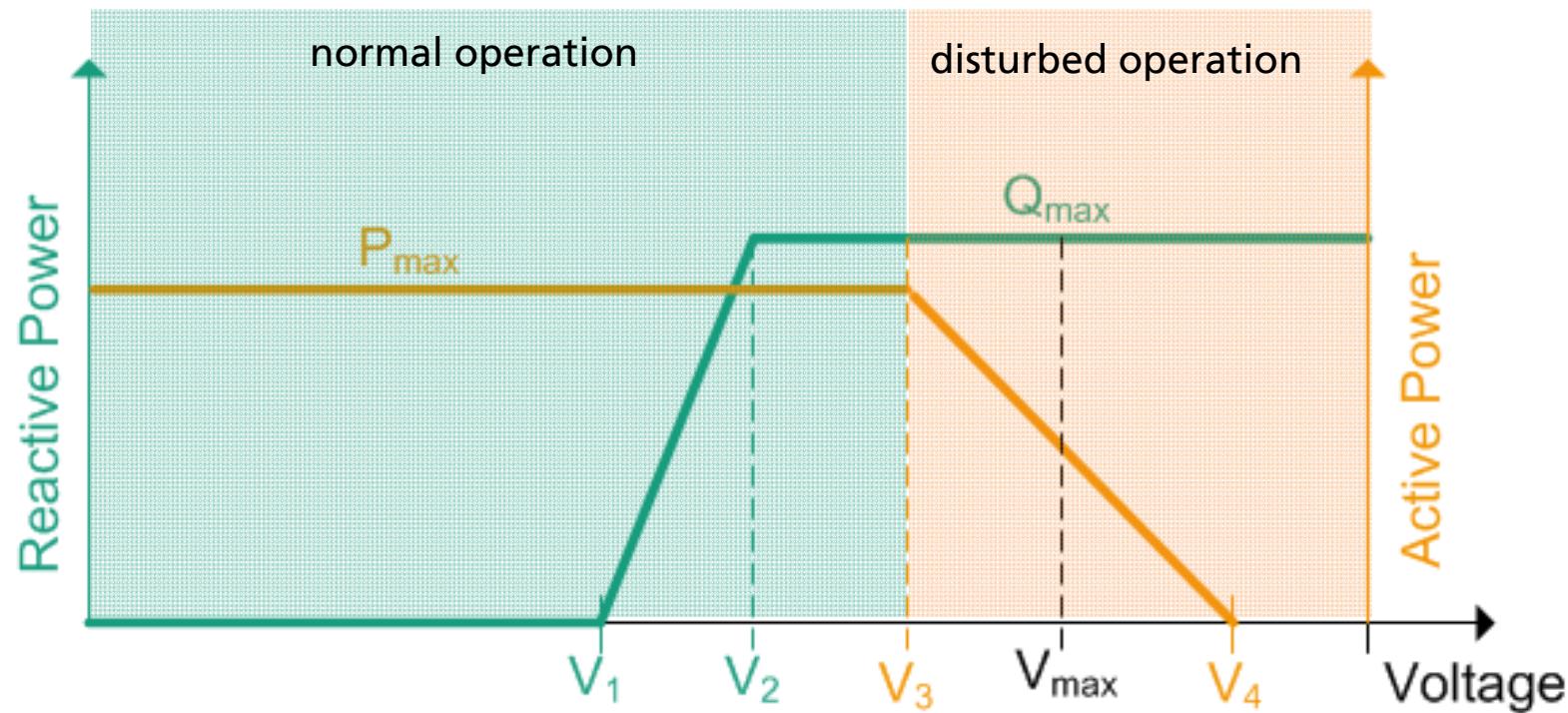
Mit **neuer** Energie

## Voltage dependent VAr provision + active power limitation

Pro: Q only when needed

Con: Instabilities?

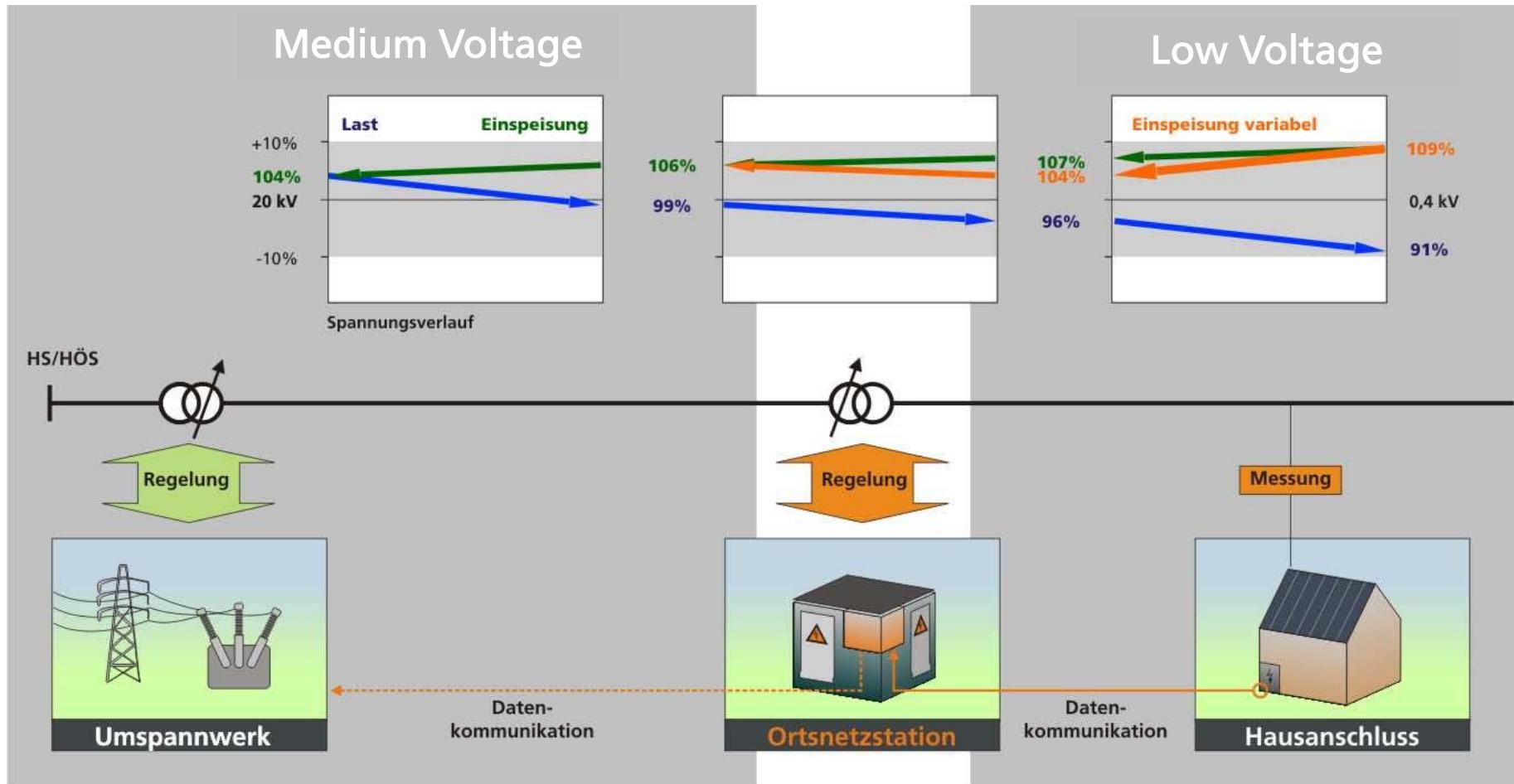
→ Controller requires damping  
(PT1, rate limitation)





Mit **neuer** Energie

## Options for Voltage Control: Active Grid Components



Make Grids Smarter



Mit **neuer** Energie

## Significant Savings Potential by Local Control Strategies

Q(V)/ Peak Shaving

62,427 €	21,103 €	14,663 €
----------	----------	----------

70% P<sub>STC</sub>

29,614 €	17,152 €	14,577 €
----------	----------	----------

Q(V)/ P(V)

70,184 €	22,079 €	134 €
----------	----------	-------

29,614 €	17,874 €	24 €
----------	----------	------

Q(V)

77,932 €	22,128 €	
----------	----------	--

56,552 €	18,241 €	
----------	----------	--

77,932 €	22,127 €	
----------	----------	--

58,115 €	18,220 €	
----------	----------	--

Var provision

77,932 €	22,306 €	
----------	----------	--

83,925 €	18,014 €	
----------	----------	--

VDE AR 4105

61,841 €	26,087 €	
----------	----------	--

43,810 €	20,537 €	
----------	----------	--

MV/LV OLTC

61,841 €	26,113 €	
----------	----------	--

51,275 €	20,007 €	
----------	----------	--

No voltage support

153,163 €	21,041 €	
-----------	----------	--

168,625 €	20,180 €	
-----------	----------	--

Grid No. 20

NPV<sub>INVEST</sub>

NPV<sub>OP1</sub>

NPV<sub>OP2</sub>

Grid No. 39

NPV<sub>INVEST</sub>

NPV<sub>OP1</sub>

NPV<sub>OP2</sub>

## Willkommen auf der EEX-Transparenzplattform

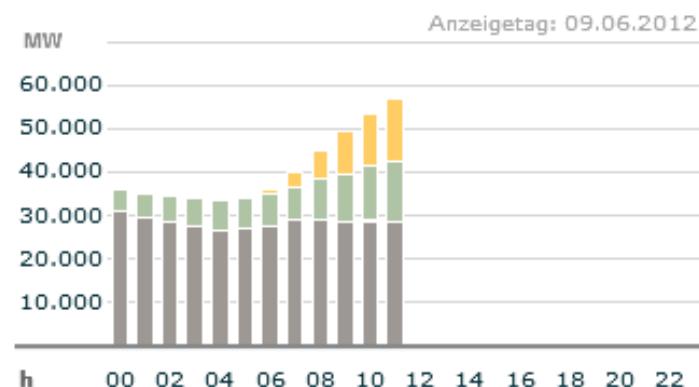
Auf der EEX-Transparenzplattform werden marktnah an zentraler und neutraler Stelle marktrelevante Erzeugungs- und Verbrauchsdaten veröffentlicht, um die Transparenz auf dem Großhandelsmarkt weiter zu erhöhen. Damit werden sowohl gesetzliche Veröffentlichungspflichten als auch freiwillige Selbstverpflichtungen der Branche umgesetzt.

DE/AT

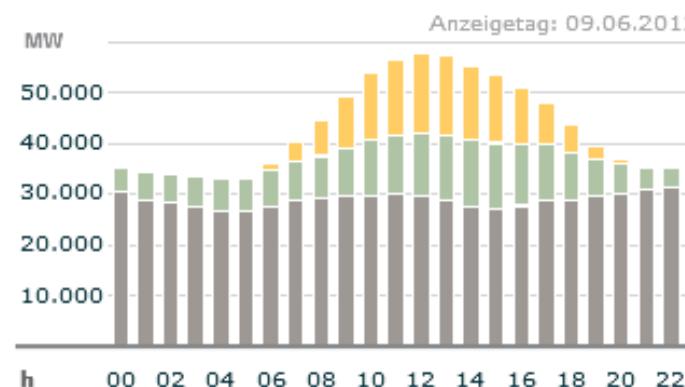
**DE**

AT

### Tatsächliche Produktion (Strom)



### Geplante Produktion (Strom)



Legende: ■ Konventionell    ■ Wind    ■ Solar

Suchbegriff

### Abdeckungsgrad gesetzliche Veröffentlichungspflichten

DE

[Weitere Info](#)

### Marktinformationen

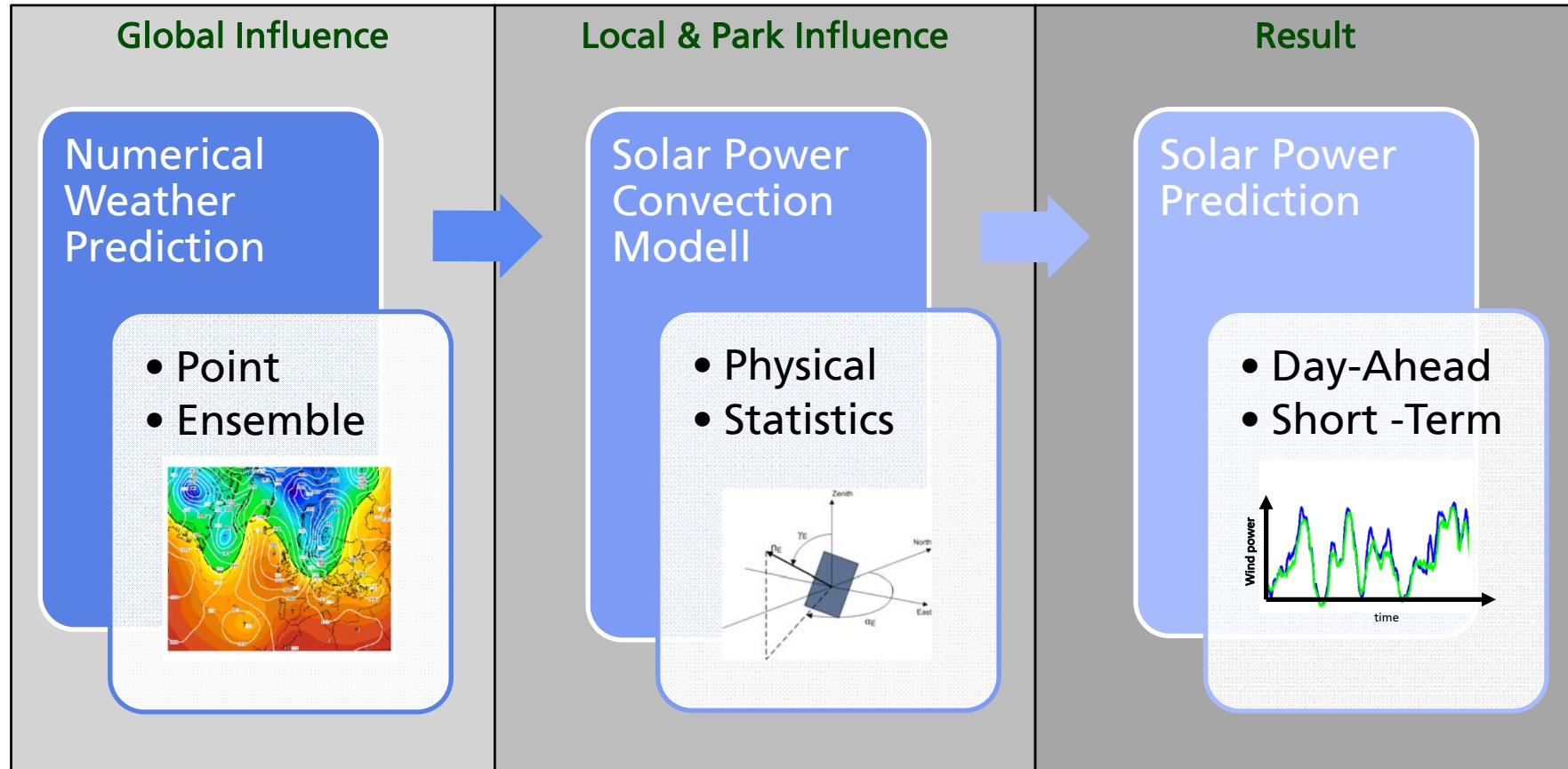
**01.06.2012** EEX begrüßt SWB als Melder: Die swb Erzeugung GmbH hat heute mit der Meldung von Erzeugungsdaten auf der Transparenzplattform angefangen. [Weiterlesen »](#)

**23.05.2012** Aktualisierte Daten für die Neuberechnung der Abdeckung (QII/2012): Die Übertragungsnetze aus Deutschland und Österreich haben die Abdeckung auf der Transparenzplattform aktualisiert. [Weiterlesen »](#)



Mit **neuer** Energie

## Prediction of Solar Power





Mit **neuer** Energie

Fraunhofer  
IWES

## Fast Transition from Consumption to Supply Grids

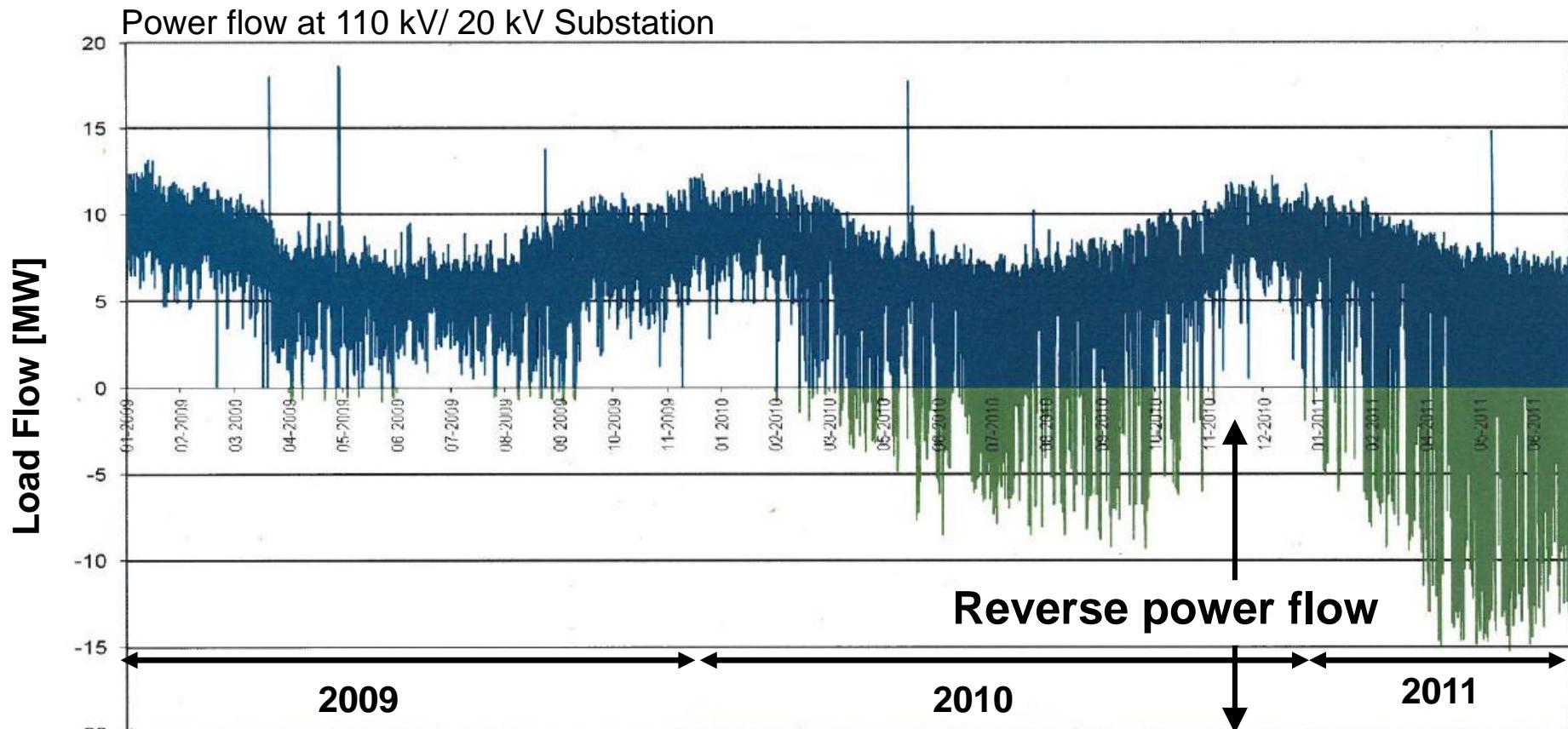


Fig: Courtesy of Bayernwerk AG

# Renewable Model Region Harz



Übersicht
Vermarktung
Topologie
Meldungen

## Virtuelles Kraftwerk Leitwarte

Regenerative Modellregion Harz

### Energie

**Historie und Prognose des Strommix**

Leistung [MW]

Montag, 04.08.2008   Dienstag, 05.08.2008   Mittwoch, 06.08.2008

Wind Solar Biogas

**Momentane Leistungsbilanz**

- 8 MW	Nennleistung	86 MW
<b>Momentanleistung</b>	<b>12 MW (14%)</b>	

**Momentaner Speicherstand**

Speicherstand ↑ 10 MWh	102 MWh (81%)
------------------------	---------------

**Momentaner Stromerzeugungsmix**

Wind Solar Biogas	72% 16 MW	8% 4 MW	20% 12 MW
-------------------	-----------	---------	-----------

**Verlauf der Vermarktung**

Energiemenge [MWh]

Montag, 04.08.2008   Dienstag, 05.08.2008   Mittwoch, 06.08.2008

Day-Ahead Verkauft Intraday Eingekauft Intraday Gemessene / Prognostizierte Energie

**19:00 - 20:00 Menge / Umsatz**

2,9	13,3	10,4 MWh
- 213,05	683,12	470,07 €

**Sa, 01.01.2011 Menge / Umsatz**

- 7,3	108,8	22,2 MWh
- 434,52	4.779,74	1.086,31 5.431,53 €

**Menge und Umsatz gesamt**

Menge	21.371,9 MWh
Umsatz	1.168.401,77 €

Benutzerkennung: max.mustermann / Angemeldet seit: 29.11.2010 09:00

Generation

Loads

Storage

Bundesministerium  
für Umwelt, Naturgeschutz  
und Reaktorsicherheit



Mit **neuer** Energie

## Examples for Global Emission Paths from 2010 -2050, in Order to Achieve the 2 °C Target with 67 % Probability

In order to reach these targets, reduction rates of 3.7 % (green), 5.3 % (blue) and 9.0 % (red) respectively must be achieved in the early 2030s (based on 2008).

