

Begrüßung und Einführung durch das EFZN

Prof. Dr. Hartmut Weyer
10. Göttinger Tagung zu aktuellen Entwicklungen des
Energieversorgungssystems
Göttingen, 14.03.2018

10 Jahre Göttinger Energietagung



10 Jahre Göttinger Energietagung

- Themenstellungen
 - Netzausbau (2009, 2010, 2012)
 - Netz- und Versorgungssicherheit (2011, 2013, 2015, 2016)
 - Netzfinanzierung (2014)
 - Digitalisierung (2017)
 - Ausschreibungen (2018)

- aktuelle Fragen zur Entwicklung der Energieversorgungsnetze



aktuelle Entwicklungen des Energieversorgungssystems

Energieregulierung und Ausschreibungen

Ausschreibungsverfahren insbesondere vorgesehen für

- **Netzbetrieb**
 - Regelenergie
 - Zu- und abschaltbare Lasten
 - Verlustenergie
 - Kapazitätsreserve
- **Infrastruktur**
 - ggf. Netzausbauvorhaben
 - ggf. Stromerzeugungskapazitäten und Energieeffizienz-/Nachfragesteuerungsmaßnahmen
 - zukünftig (Winterpaket) evtl. Ladepunkte und Energiespeicher
- **Nachhaltige Stromerzeugungskapazitäten**
 - EE-Anlagen
 - KWK-Anlagen

Alternative Gestaltungen, z.B. „atmender Deckel“

Bestimmung der anzulegenden Werte für Windenergie an Land, 3. Quartal 2018

Meldemonat	Brutto-Zubau [kW]
Januar 18	389.968,1
Dezember 17	619.660,6
November 17	299.756,0
Oktober 17	521.939,8
September 17	610.363,1
August 17	432.321,8
Juli 17	431.980,1
Juni 17	470.682,8
Mai 17	518.950,0
April 17	343.723,6
März 17	375.294,5
Februar 17	363.109,0
Summe:	5.377.749,4

Förderung mit Degression und Rundung bei Inbetriebnahme seit dem 01.01.2017

Anzulegender Wert Windenergie an Land in Cent/kWh:		
Inbetriebnahme	Grundwert	Anfangswert
ab 01.06.2017	4,467341	8,033545
Rundung	4,47	8,03
Degression **	1,05%	
ab 01.07.2017	4,420434	7,949192
Rundung	4,42	7,95
Degression **	1,05%	
ab 01.08.2017	4,374019	7,865726
Rundung	4,37	7,87
Degression ***	2,40%	
ab 01.10.2017	4,269043	7,676949
Rundung	4,27	7,68
Degression ***	2,40%	
ab 01.01.2018	4,166586	7,492702
Rundung	4,17	7,49
Degression ***	2,40%	
ab 01.04.2018	4,066588	7,312877
Rundung	4,07	7,31
Degression ***	2,40%	
ab 01.07.2018	3,968990	7,137368
Rundung	3,97	7,14

*) Anzulegende Werte nach § 46 Abs. 1 und 2 EEG 2017

**) Basisdegression nach § 46a Abs. 1 EEG 2017

***) Anzulegende Werte nach § 46a Abs. 2 EEG 2017

Quelle: www.bundesnetzagentur.de

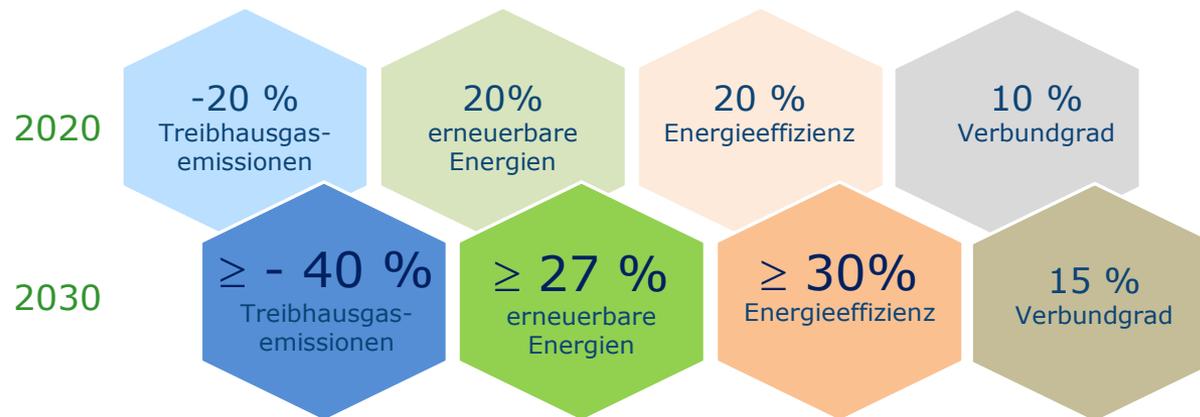
Anzutreffende Gestaltungsmöglichkeiten

- Ausschreibungen
- Sonstige wettbewerbliche Leistungsvergabe
 - z.B. besondere netztechnische Betriebsmittel, § 11 Abs. 3 EnWG
- Leistungsvergabe gegen Kostenerstattung
 - z.B. NsA-Maßnahmen KWK, § 13 Abs. 6a EnWG
- Leistungserbringungspflicht gegen Entschädigung
 - z.B. Anpassung der Wirkleistungs- oder Blindleistungseinspeisung oder des Wirkleistungsbezugs, § 13a EnWG
- Leistungserbringungsrecht mit Entgeltbegrenzung
 - z.B. atmender Deckel

Ausschreibungen im Energiebinnenmarkt

Verbundgrad

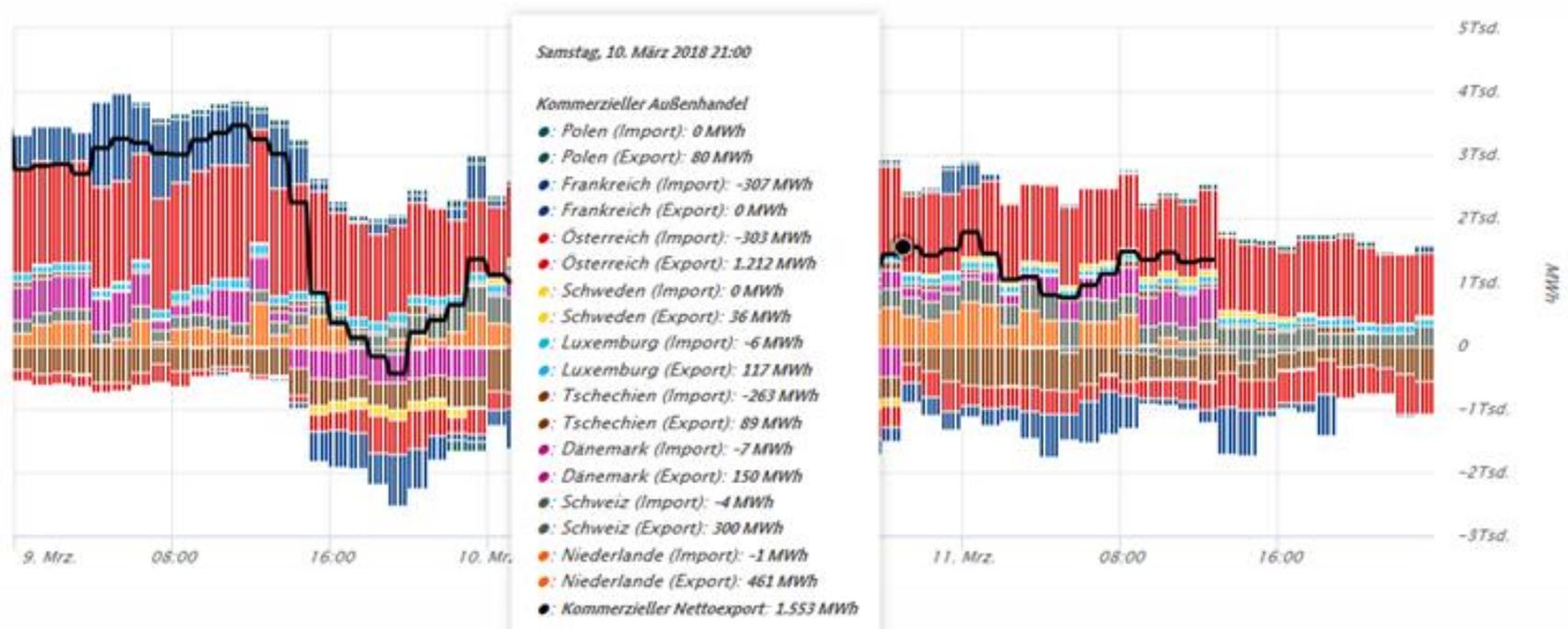
Rahmen für die Energie- und Klimapolitik bis 2030 – vereinbarte Kernziele



Quelle: Europäische Kommission, Dritter Bericht zur Lage der Energieunion, COM(2017) 688 final, S. 2

Ausschreibungen im Energiebinnenmarkt

Verfügbare Kapazität



Quelle: <https://www.smard.de/blueprint/servlet/page/home/wiki-article/446/548>

Ausschreibungen im Energiebinnenmarkt

Winterpaket

- Maßnahmen zur **Erweiterung der Verbindungskapazitäten**
 - **Stromverbundziel** 15% bis 2030, Art. 3 Abs. 4 lit. b) EERL-E (Rat)
 - ÜNB dürfen die den Marktteilnehmern zur Verfügung stehende **Verbindungskapazität** grds. nicht unter 75% beschränken, Art. 14 Abs. 7 EltRL-E (Rat)
 - zur Behebung eines Engpasses innerhalb der Gebotszone *oder* zur Regelung ungeplanter Stromflüsse
 - Überprüfung der **Gebotszonenkonfiguration**
 - bei strukturellen Engpässen müssen Aktionspläne erstellt werden, um bis Ende 2025 einen Mindestwert von 75% der verfügbaren Kapazität für den zonenübergreifenden Handel zu erreichen, um Aufspaltung zu vermeiden, Art. 13 Abs. 3a i.V.m. Art. 14 Abs. 7 EltRL-E (Rat)
 - Bestimmung der **verfügbaren Kapazität** umstritten

Ausschreibungen im Energiebinnenmarkt

Winterpaket

- **Öffnung der nationalen Förderregelungen für EE-Anlagen**
 - Öffnung für Anteil der jährlich neu geförderten Kapazität oder bereitgestellten Mittel des Mitgliedstaats, Art. 5 EERL-E
 - Kommission: verbindliches Mindestziel von 10% (2021-2025) bzw. 15% (2026-2030)
 - Rat: Mitgliedstaaten „angehalten“ zu mindestens 10% (2021-2025) bzw. mindestens 15% (2026-2030); Abweichung z.B. aufgrund geringen Verbundgrades der Stromnetze zulässig
 - EP: verbindliches Mindestziel von 8% (2021-2025) bzw. 13% (2026-2030)
- **Daneben weiterhin: Europäisches Beihilfenrecht**
 - Verwendung der EEG-Umlage zur Förderung nur inländischer EE-Anlagen als verbotene Diskriminierung nach Art. 110 AEUV
 - Kommission: Behebung durch anteilige Öffnung des Fördersystems für ausländische EE-Anlagen (strittig)

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

Das EFZN ist ein gemeinsames
wissenschaftliches Zentrum der
Universitäten:

