

**Gesetz zum Marktanschub der Einspeisung und
Speicherung von Gas aus Erneuerbaren Energien
(Erneuerbares Gas Einspeise- und Speichergesetz -
EEGasG)**

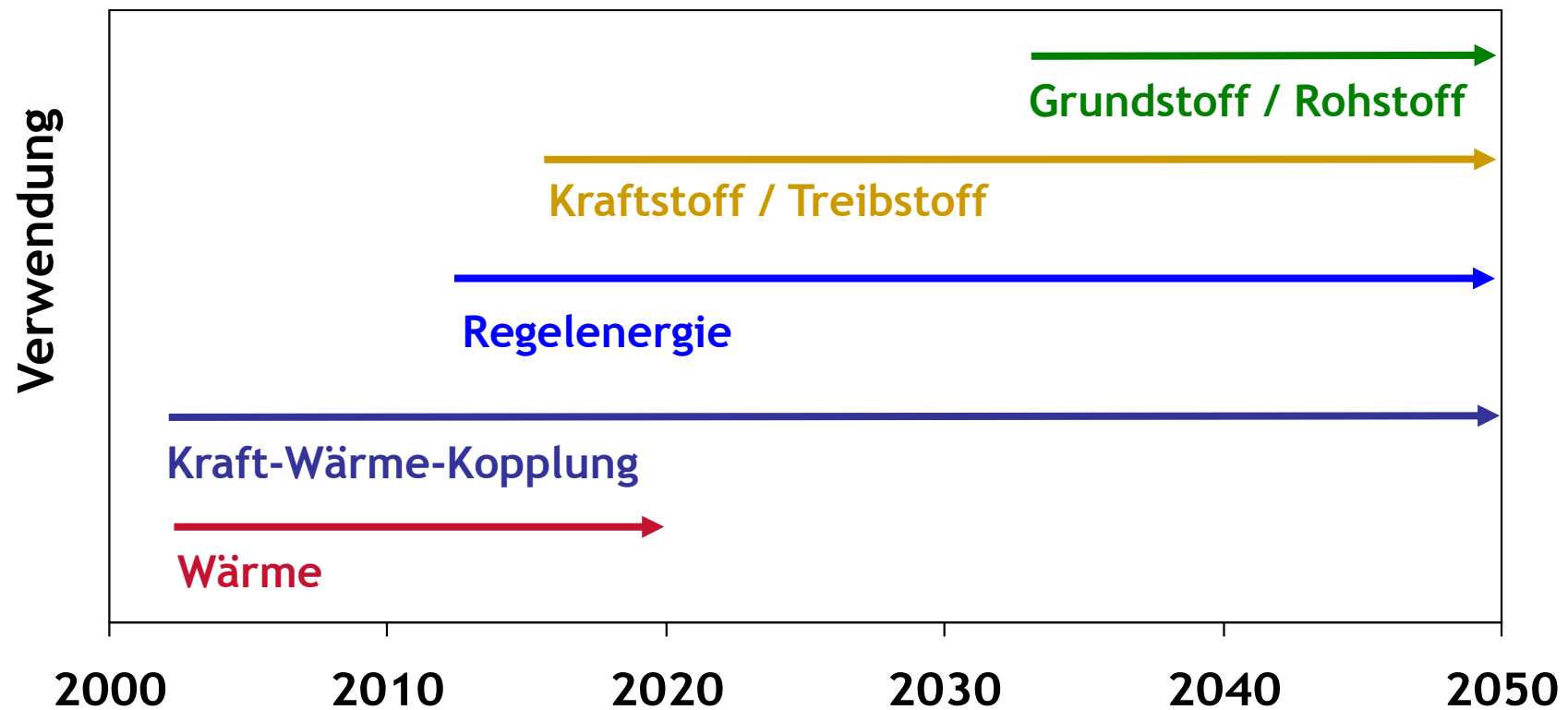
Berlin, 25.05.2011

Rechtsanwalt Dr. Martin Altröck

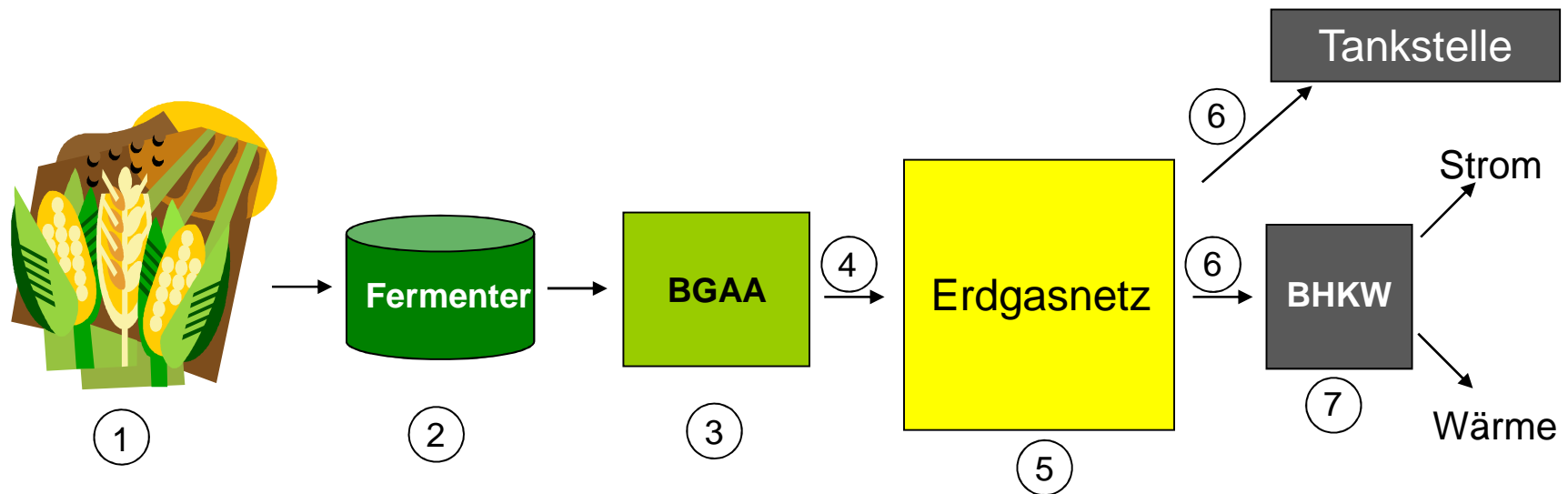
Ausbauziele und Nutzungsperspektiven

Ausbauziel Biogas (GasNZV 2010): Einspeisung von 6 Mrd. bzw. 10 Mrd. Nm³ jährlich bis zum Jahr 2020 bzw. 2030

Verschiebung der Nutzungsperspektiven für Gas aus Erneuerbaren Energien:

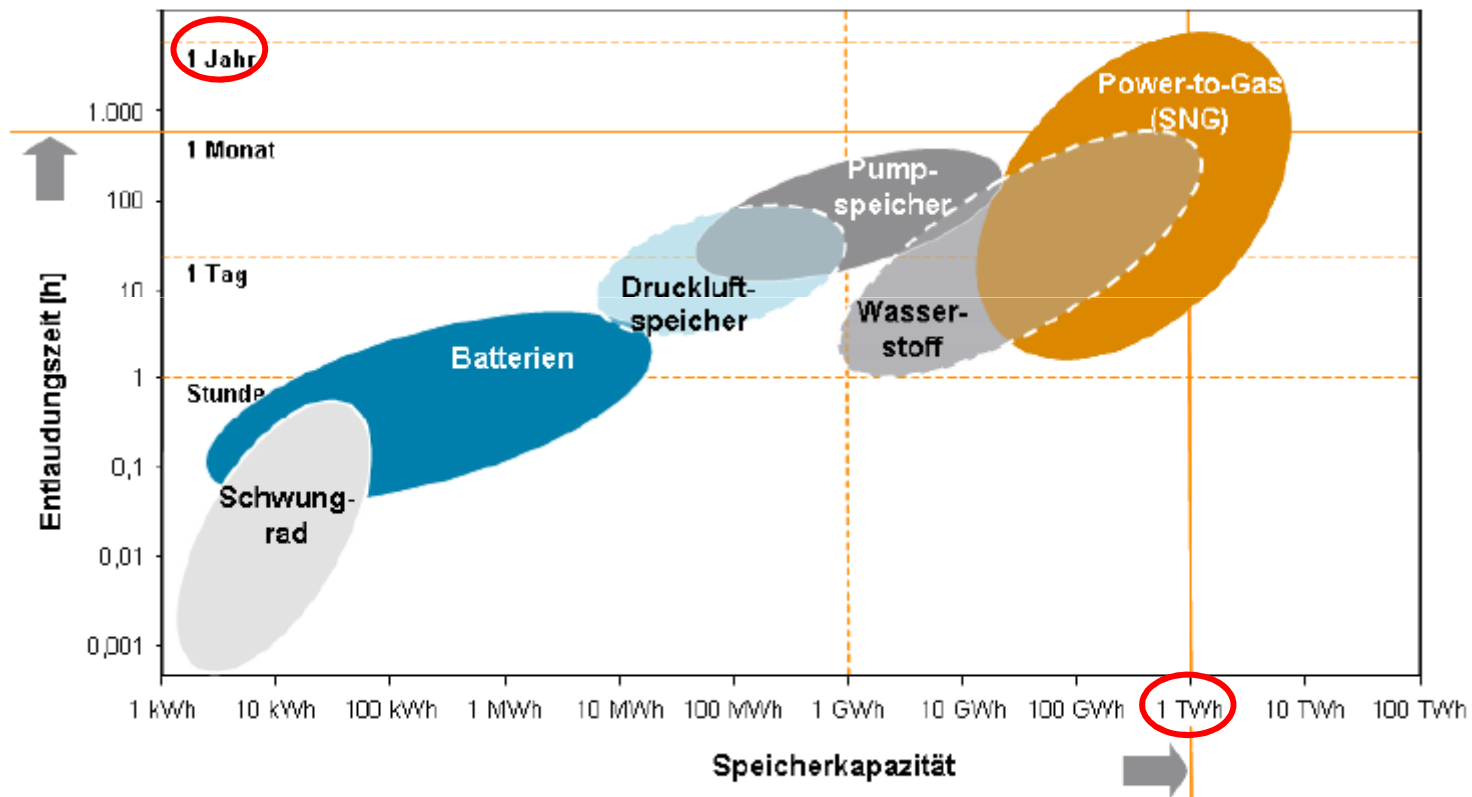


Marktsituation und Problemanalyse: Biogas



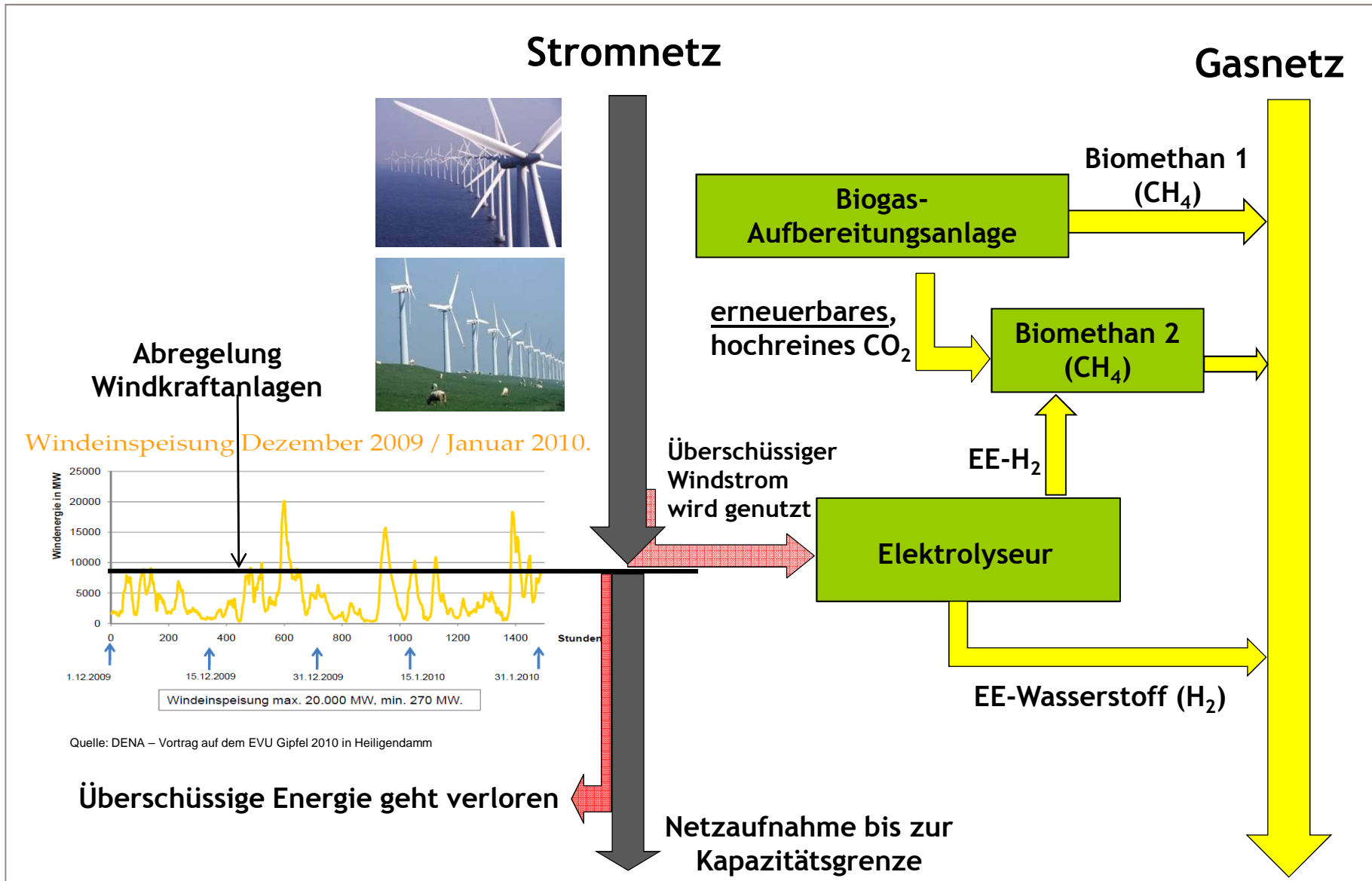
Erdgasnetz als Speicher (1)

Speicherkapazitäten und Reichweiten von Speichern



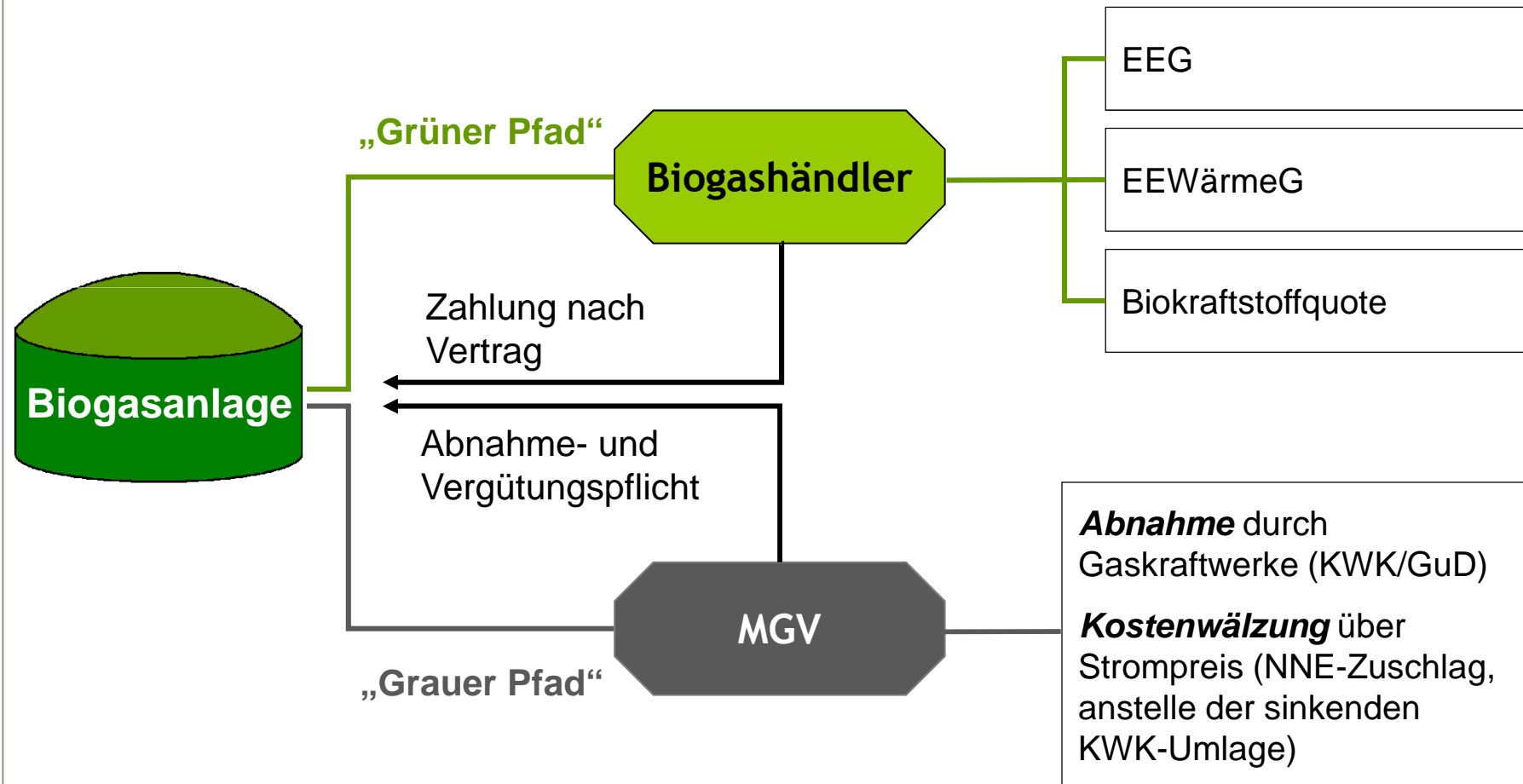
Quelle: Sterner, 2009; Specht et al, 2010

Erdgasnetz als Speicher (2)



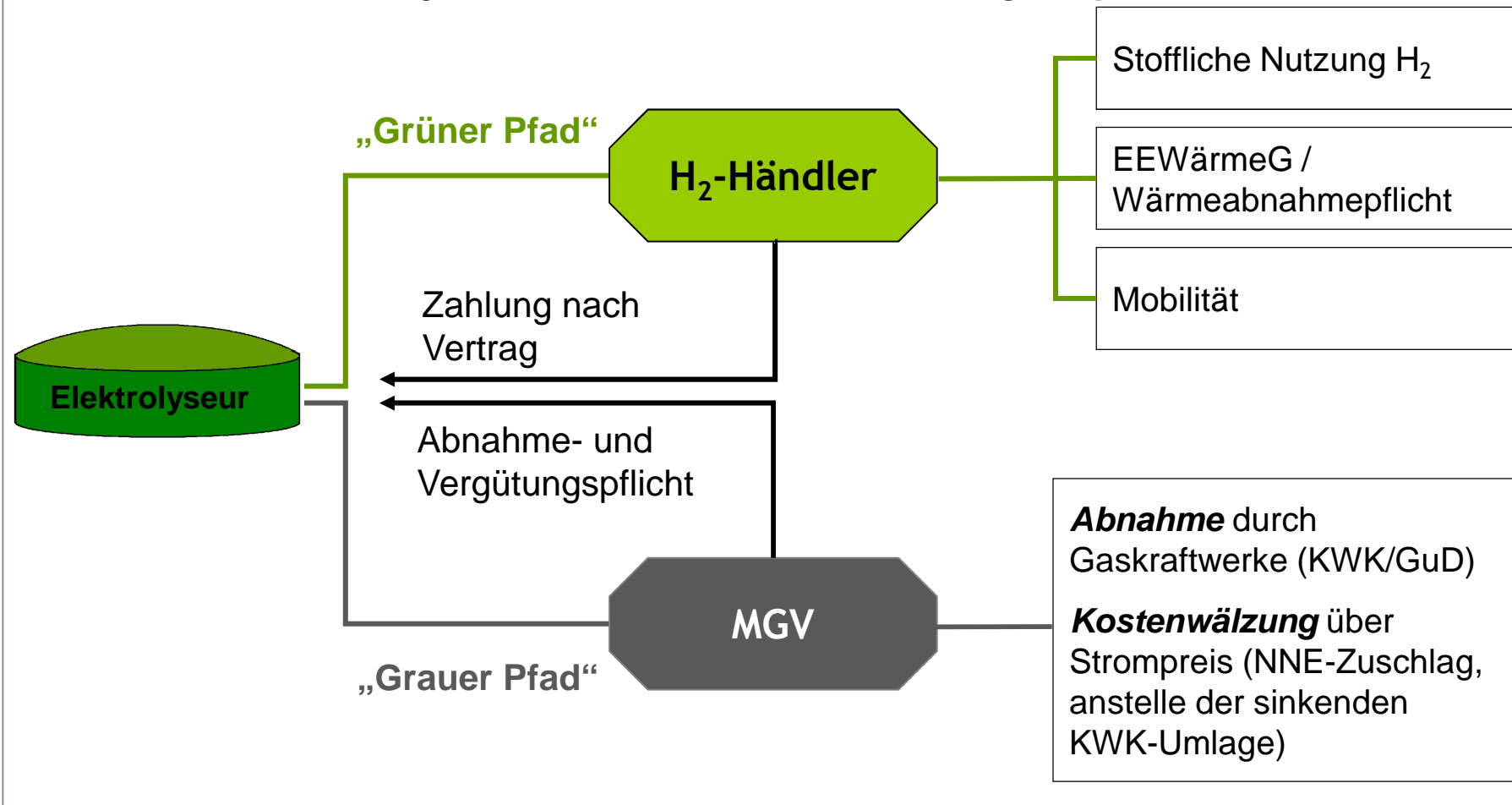
Regulativer Ansatz Biogas

Ergänzung des bestehenden Förderrahmens um einen **subsidiären Vermarktungspfad** mit Abnahmepflicht, (relativ niedriger) Mindestvergütung und garantierter Förderdauer



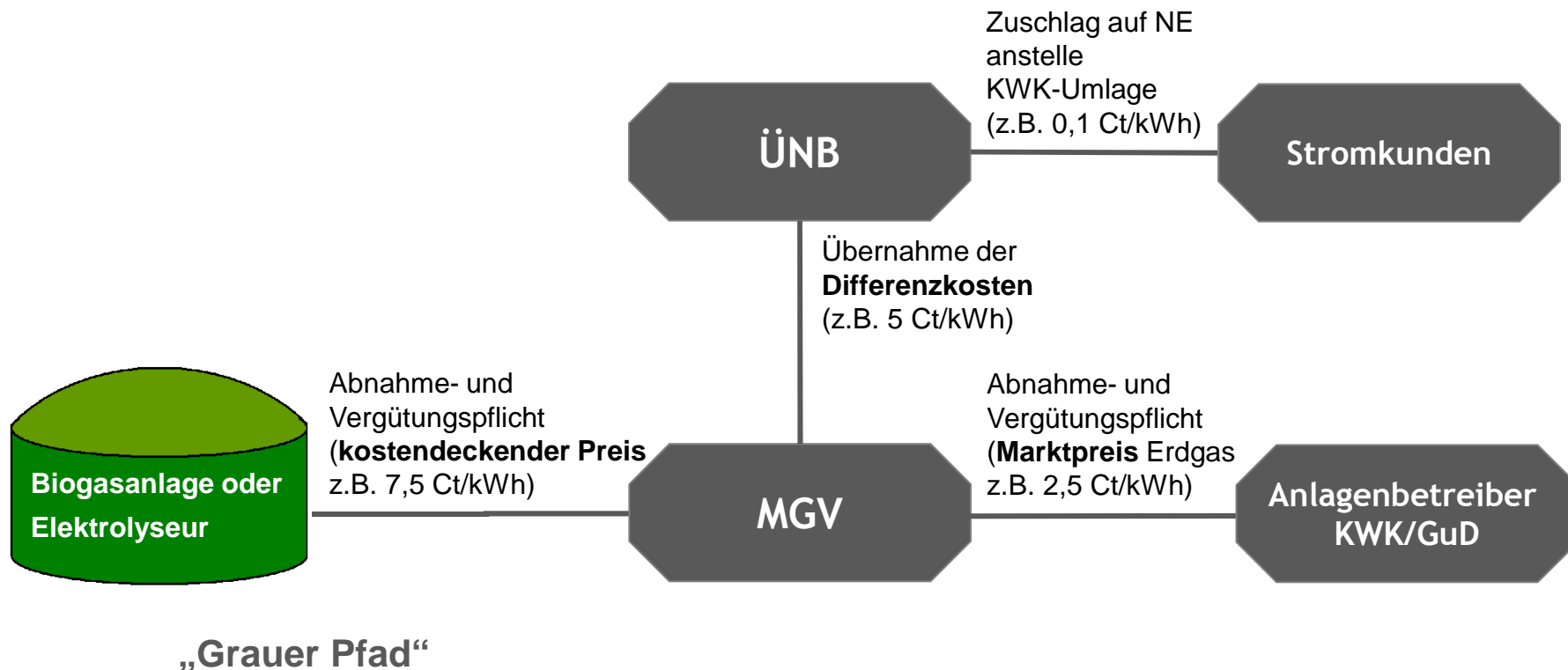
Regulativer Ansatz Windgas

Schaffung eines Förderrahmens für Einspeisung von H_2/CH_4 in das Erdgasnetz: dadurch Nutzung des **Gasnetzes als saisonalem Langzeitspeicher**



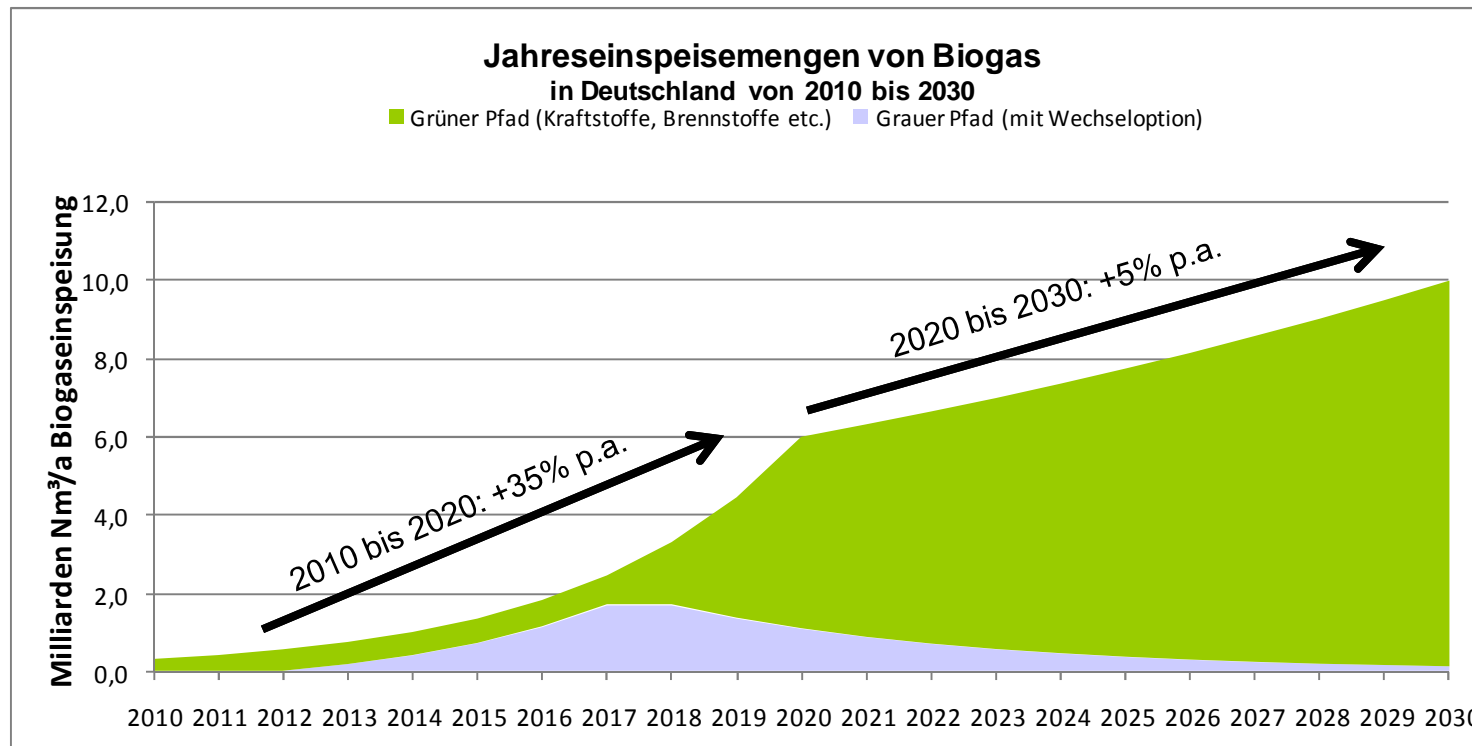
Ausgleichsmechanismus

- **Lieferkette** für Biogas/Windgas: über MGV an Anlagenbetreiber (KWK/GuD)
- **Wälzung der Differenzkosten:** über MGV und ÜNB (Strom) Belastung der Stromkunden mit Netzentgelt-Zuschlag anstelle der sinkenden KWK-Umlage



Verhältnis grauer Pfad - grüner Pfad

- Marktentwicklung bei „Anschubförderung“ ab 2012 bis Ende 2016 und anschließend deutlich sinkendem Anteil der Förderung über „grauen Pfad“



- Spätestens ab 2017 vermehrter **Wechsel in „grünen Pfad“** (u.a. wegen Umstellung der Biokraftstoffquote auf Treibhausgasminderungspotenziale), Windgas-Einspeisungen noch nicht berücksichtigt
- Ausbaugeschwindigkeit im Bereich Hofanlagen 2009/2010 (plus 1,77 Mrd. Nm³!) zeigt **großes Biogaspotential**

Vergütungssystematik

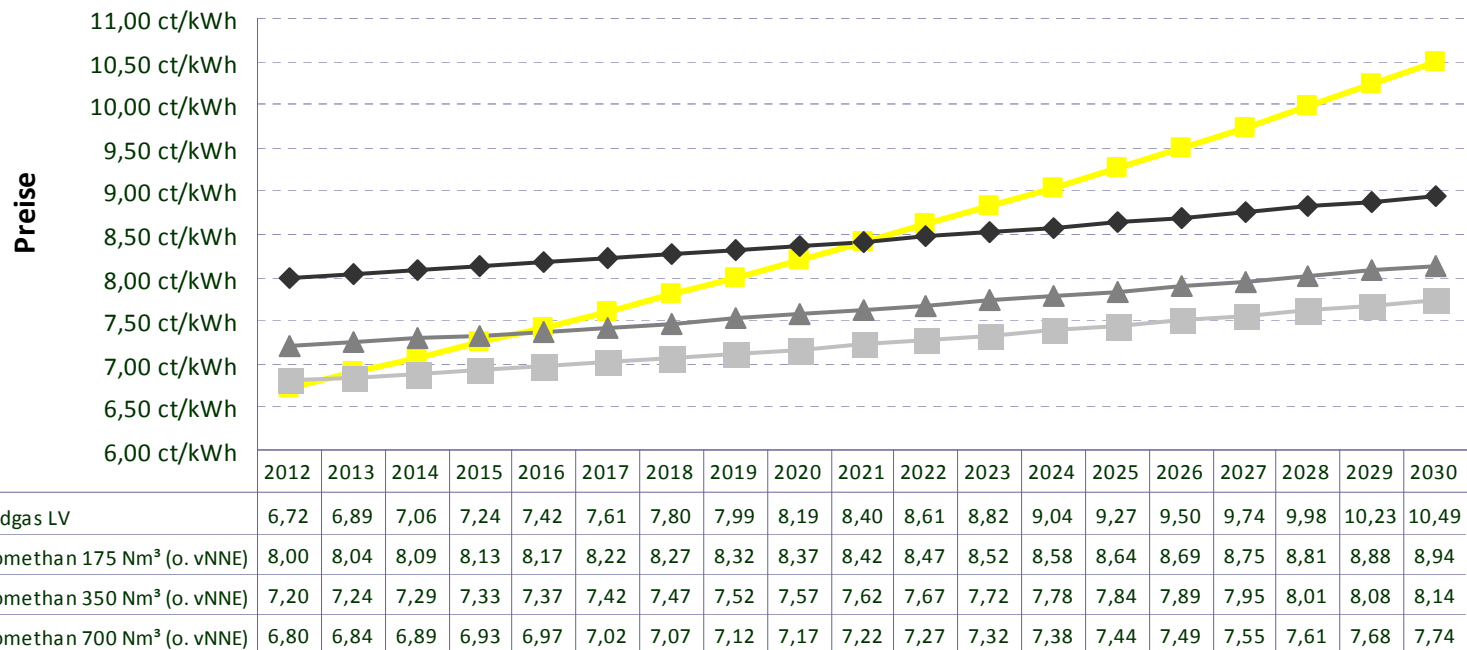
Differenzierung der gesetzlichen Vergütungssätze nach Größe der Aufbereitungsanlage (ohne vNNE)

<i>Biogas</i>	<i>Vergütungshöhe Anlagen (Inbetriebnahmejahr 2012)</i>
bis 175 Nm ³ /h	8,00 ct/kWh _{Hs}
bis 350 Nm ³ /h	7,20 ct/kWh _{Hs}
bis 700 Nm ³ /h	6,80 ct/kWh _{Hs}
<i>Windgas</i>	
Wasserstoff	21 ct/kWh _{Hs}
Methan	23 ct/kWh _{Hs}

Entwicklung der Vergütungssätze

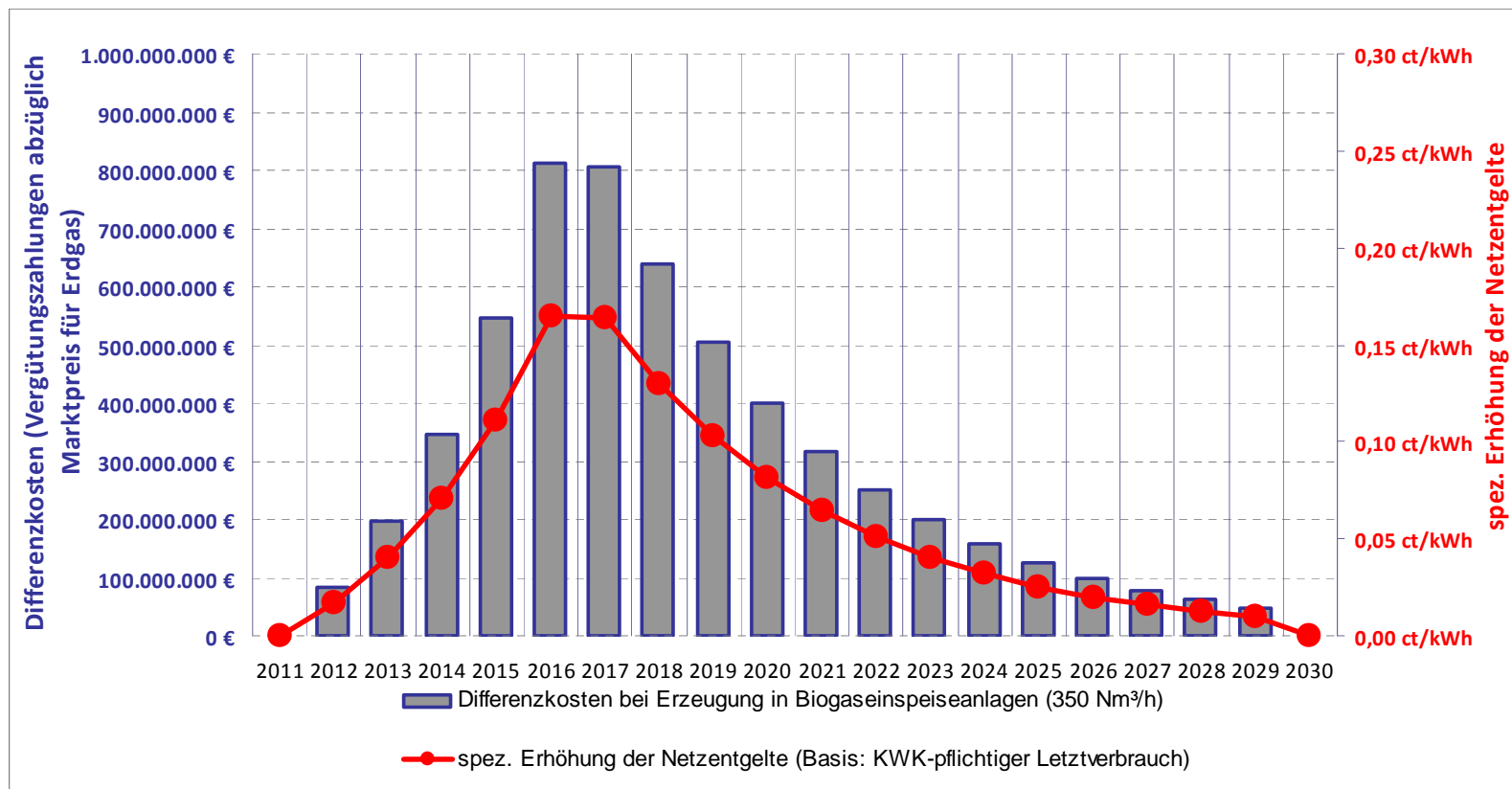
Vergütungen folgen Gaspreis-Veränderungen aus Vorjahr zu 25%

Entwicklung der Vergütungen für die drei Vergütungsklassen mit IBN 2012 im Vergleich zum Endkundenpreis (Gas) für Letztverbraucher

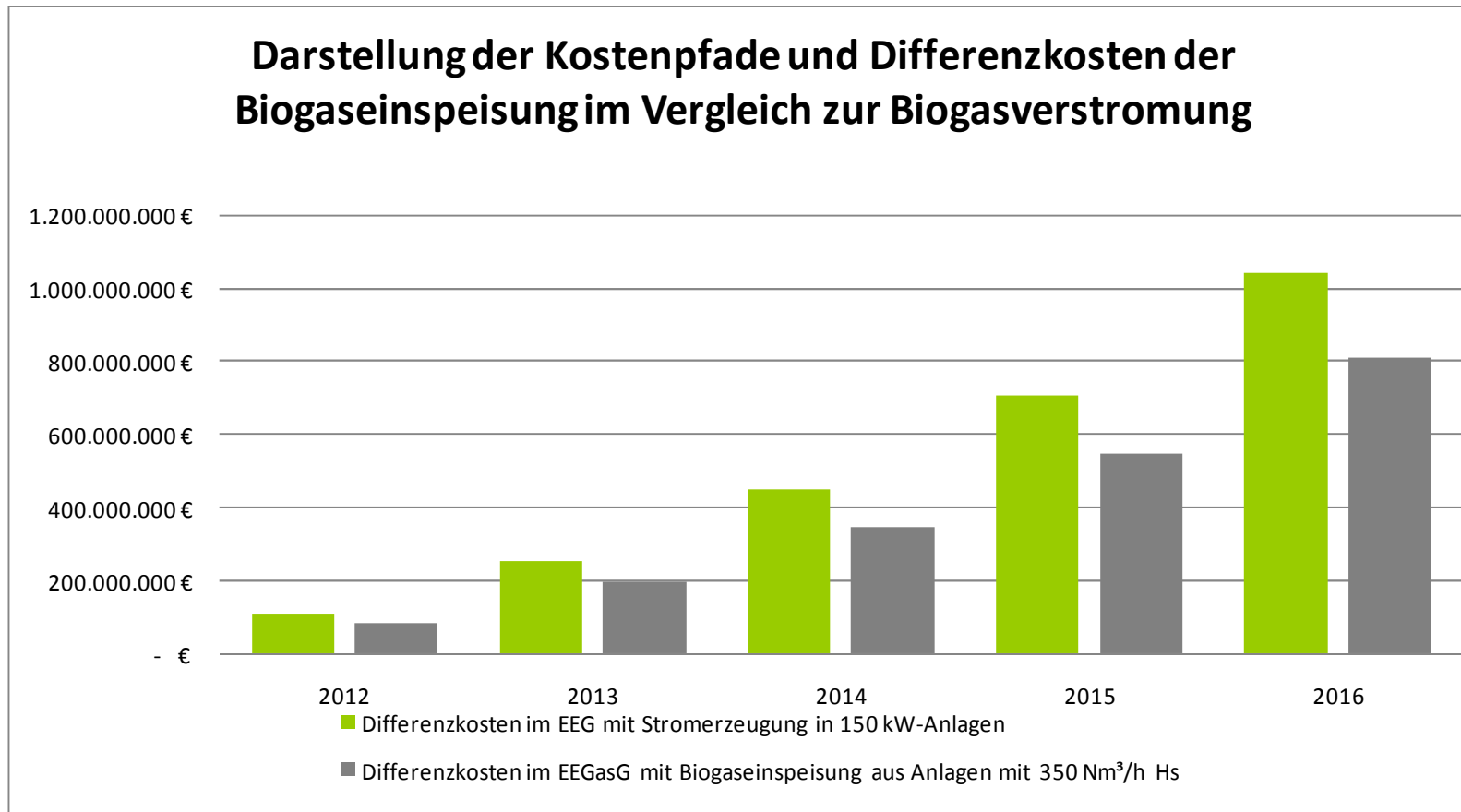


Ausgestaltung der gesetzlichen Regelungen

- Zusätzliche Kosten durch „grauen Pfad“ bei „Anschubförderung“ 2012 bis 2016 (Förderdauer 15 a, „Grau-Grün-Wechsel“ 20%/a)



Kostenvergleich EEGasG zu hypoth. EEG-Kosten



Ablauf der Umsetzung

- *Juli bis Dezember 2010*: Studie für ein Gesetz zum Marktanschub für die Einspeisung und Speicherung von Gas aus Erneuerbaren Energien (EEGasG)
- *Januar bis Mai 2011*: Diskussion und Fortentwicklung des Ansatzes auf Verbands- und Branchenebene
- *seit April 2011*: Formulierung eines konkreten Gesetzesvorschlags für EEGasG (Abschluss Juni 2011)
- **25.05.2011: Parlamentarischer Abend**: Eröffnung der Diskussion im politischen Raum
- ***Politische Umsetzung im Rahmen des Energiepakets zum 01.01.2012 ?!***

BBH
Becker Büttner Held

Rechtsanwälte · Wirtschaftsprüfer · Steuerberater

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Ansprechpartner: Rechtsanwalt Dr. Martin Altröck, Mag.rer.publ.

BBH Berlin
Magazinstraße 15-16
10179 Berlin
Tel.: 030 611 28 40 96
Fax: 030 611 28 40 99
martin.altröck@bbh-online.de

BBH Köln
KAP am Südkai
Agrippinawerft 30
50678 Köln
Tel.: 0221 6 50 25 0
Fax: 0221 6 50 25 299
koeln@bbh-online.de

BBH München
Untere Weidenstraße 5
81543 München
Tel.: 089 23 11 64 0
Fax: 089 23 11 64 570
muenchen@bbh-online.de

BBH Stuttgart
Industriestraße 3
70565 Stuttgart
Tel.: 0711 722 47 0
Fax: 0711 722 47 499
stuttgart@bbh-online.de

BBH Brüssel
Avenue Marnix 28
1000 Brüssel/Belgien
Tel.: +32 267 24 367
Fax.: +32 267 27 016
bruessel@bbh-online.be

www.bbh-online.de