



If.E – Innovationsworkshop

AG “Erneuerbare Energien im Markt”

Berlin, 13.11. 2013

Felix Seebach, Energy & Climate Policy, BASF SE

 **BASF**
The Chemical Company

Energiebedarf der BASF Gruppe

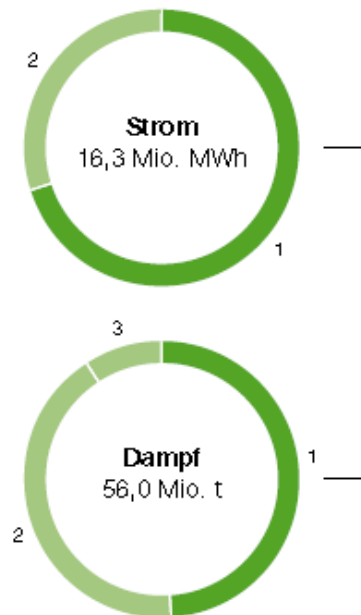
Energieversorgung der BASF-Gruppe 2011

Stromversorgung

1	Eigene Erzeugung	70 %
2	Zukauf	30 %

Dampfversorgung

1	Eigene Erzeugung	49 %
2	Prozesswärme	42 %
3	Zukauf	9 %



Für die eigene Erzeugung eingesetzte fossile Brennstoffe und Restbrennstoffe in den Kraftwerken der BASF-Gruppe

85 % **Erdgas**
34,5 Mio. MWh

1 % **Heizöl**
0,3 Mio. MWh

2 % **Kohle**
0,9 Mio. MWh

12 % **Restbrennstoffe**
4,9 Mio. MWh

Insgesamt: 40,6 Mio. MWh

Strom- und Dampfbedarf in den Regionen

	Europa / LU	Asien	Nordamerika	Südamerika
Strom	65% / 40 %	12%	22%	1%
Dampf	60% / 35 %	16%	23%	1%

EEG-Reform 2014: Anforderungen

- Erhaltung von EU-beihilferechtskonformen Entlastungsoptionen für energieintensive Industrien (Eigenerzeugung, Besondere Ausgleichsregelung)
- Bund/Länder-Verständigung auf gemeinsamen EE-Ausbaupfad
- Marktintegration EE: Abbau von Überförderungstatbeständen, Direktvermarktung für Neuanlagen, Umstellung auf Marktpreis + Bonus
- Sach- und verursachergerechte Finanzierung der Infrastruktur in neuer Netzentgeltsystematik verankern
- Fehlsteuerungen nicht voreilig durch neue Subventionstatbestände „beheben“ (Stichwort Kapazitätsmechanismen), Vorrang systemimmanenter Maßnahmen (z.B. Ertüchtigung Energy-Only-Markt)