

Strommarkttreffen

19.10.2018

Preiszonenzuschnitt

„Theorie und Realität“

Kosten- /Nutzen Rechnung

Preiszonenzuschnitt
„2013“

Nodal Pricing
„2018“

Nächste Schritte
„2030“

Mögliche Kosten und Nutzen einer Trennung der Preiszone

		Nutzen	Kosten
Statische Effizienz	• Lastfluss	■	■
	• Kraftwerkseinsatz	■	■
Dynamische Effizienz	• Standortsignale	■	■
	• Anreize für Netzinvestitionen	■	■
Kriterien im weiteren Sinne	• Marktkonzentration		■
	• Marktliquidität		■
Transaktionskosten	• Börse/OTC Markt		■
	• ÜNBs/VNBs	• Gewerbe/Haushalte	
	• Industrie	• Reputationseffekte	
Verteilungseffekte	Erzeuger / Verbraucher	■	■
	Gebotszonen / Nachbarländer		

Quelle: Frontier Economics / Consentec

Kosten- /Nutzen Rechnung

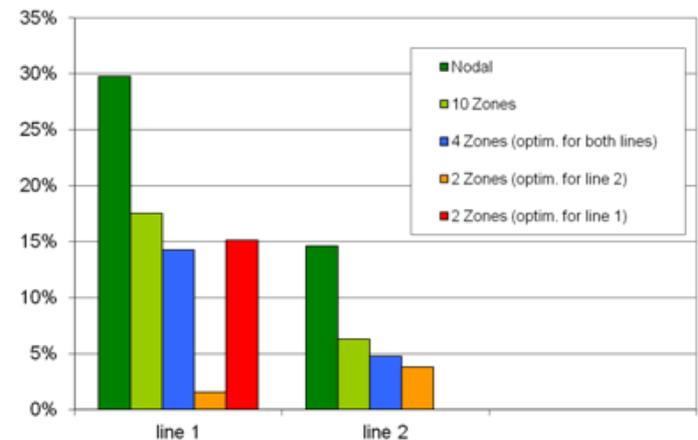
Preiszonenzuschnitt
„2013“

Nodal Pricing
„2018“

Nächste Schritte
„2030“

Technical effectiveness

- Zonal and nodal congestion management with respect to the flows on two German transmission lines
 - When the flows on the lines are controlled by schedules between zones rather than nodes, the effectiveness drops significantly
 - Even if Germany was split into 10 (i.e. quite small) bidding zones, the effectiveness would already drop to approximately half the amount of the nodal case.



Source: Consentec

Theory vs. Real World

- Theoretically ideal congestion relieving measures should be nodal
- In an ideal market, the final outturn dispatch would not depend on the bidding zone configuration
- Therefore, only the degree of real-world market efficiency (and not the differences under theoretical/ideal assumptions) is relevant
- Redispatching is likely to be efficient even if cost information is not perfect
- Redispatching can be developed further

Investment Signals for Generators

- Need for additional plant capacity will only realistically arise if there are imminent plant investment decisions
- Locational factors like the availability of cooling water, grid access, local approval process
- Price signals only work if investors in generation are exposed to market prices.
 - To a large extent the reward for renewables comes from feed-in tariffs or other support schemes
 - Decoupling of revenues from electricity market prices
 - Thus, for investors into renewables other locational factors instead of the electricity market price will dominate their investment decisions;

Market Conditions must be stable

- Discussions on reconfiguration adds uncertainty, which impacts negatively on investment
- Instability of configuration contradicts EU Commission goals
- Any reconfiguration of bidding zones creates additional transaction costs
- Basis risk hampers liquidity
- Reconfiguration will create new cross-bidding zone trading by newly created risks

Kosten- /Nutzen Rechnung

Preiszonenzuschnitt
„2013“

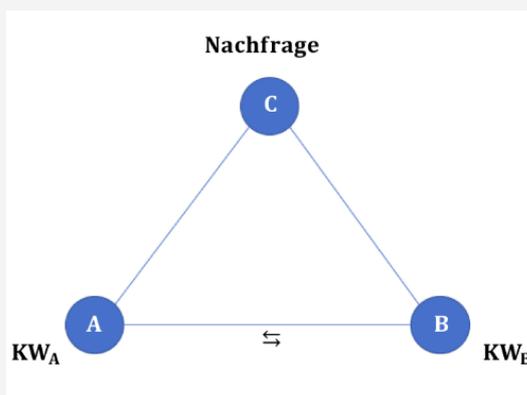
Nodal Pricing
„2018“

Nächste Schritte
„2030“

„Nodal Pricing“ 2018

- Politische Vorbehalte gegen die einheitliche Preiszone
- Teilung der deutsch-österreichischen Preiszone am 01. Oktober 2018
- Diskussion um „Nodal Pricing“ wieder neu entdeckt

„Nodale Preissysteme sind eine Form des präventiven Engpassmanagements, bei dem die Restriktionen des Netzes bei der Kraftwerkseinsatzentscheidung bereits berücksichtigt werden“



„Nodal Pricing“ – Entscheidende Nachteile

- Geringe Marktliquidität / Weniger Wettbewerb am Knoten
 - Systempreise bisher enttäuschend (siehe Skandinavien)
- Engpässe sollen bei Allokationsentscheidungen berücksichtigt werden
 - Anderer Ausbau von Infrastruktur notwendig
- Hohe Komplexität - jeder Netzknotenpunkt hat einen anderen Preis
 - Erfordert viel Koordination
- Endkundenpreise müssen reguliert werden
- Vielfalt im Endkundenmarkt eher unwahrscheinlich.

Praxis:

- Erfahrung zeigt zudem, dass Investitionsanreize durch die Einführung von „Nodal Pricing“ ausbleiben
- Derzeitig etablierte „Nodal Pricing“-Systeme sind instabil und fehleranfällig (z. B. PJM)

Kosten- /Nutzen Rechnung

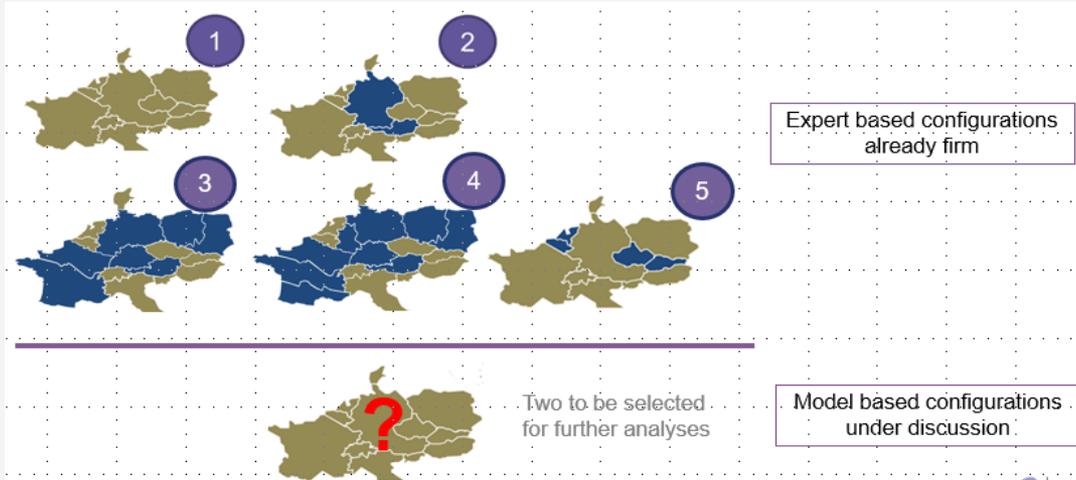
Preiszonenzuschnitt
„2013“

Nodal Pricing
„2018“

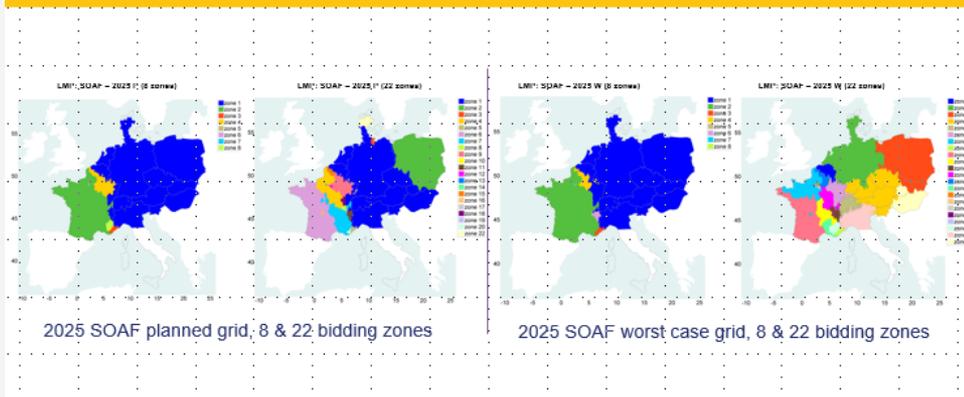
Nächste Schritte
„2030“

Nächste Schritte „2030“

Ständiger Prozess: Bidding Zone Review



3. Model-based bidding zone configurations: exemplary options



Hintergrund: BDEW Energieversorgung von morgen gestalten

- Einsatz für einen marktwirtschaftlichen Ordnungsrahmen

