

Erfahrungen und Umgang der Börse mit EEG-Strom

Berliner Energietreff, 24. März 2010

Dr. Wolfgang von Rintelen, Director Legal & Compliance, Head of Market Surveillance

Daniel Wragge, Head Political Communications



- Die **European Energy Exchange AG (EEX)** als führende Energiebörse in Kontinentaleuropa **betreibt Spot- und Terminmärkte für Energie und energienahe Produkte.**



- Die EEX hält 50 % an EPEX Spot SE mit Sitz in Paris, **die den kurzfristigen Stromhandel, den sogenannten Spotmarkt,** für Deutschland, Frankreich, Österreich und die Schweiz betreibt.



- **Der deutsche und französische Terminhandel für Strom** ist in der EEX Power Derivatives GmbH, einer mehrheitlichen EEX-Tochtergesellschaft mit Sitz in Leipzig, gebündelt.



- Weiterhin bietet die **EEX Spot- und Terminhandel für Erdgas und CO₂-Emissionsrechte** sowie den Handel **finanzieller Kohle-Futures** an.



- **Das Clearing und Settlement aller Handelsgeschäfte erfolgt über die European Commodity Clearing AG (ECC),** das Clearinghaus der EEX und ihrer Partnerbörsen.

status quo

- Mit Wirkung 01.01.2010 gilt ein geänderter bundesweiter Ausgleichsmechanismus für EEG-Strom. Die ÜNBs sind verpflichtet, den vorrangig einzuspeisenden EEG-Strom vollständig am börslichen Spotmarkt und grundsätzlich preisunabhängig zu vermarkten.
- Die ÜNBs stellen die Prognose der EEG-Einspeisung für den Folgetag vollständig als Verkaufsoffer in die Day-Ahead Auktion ein. Bei Abweichung der Prognose von den tatsächlich eingespeisten Mengen sind die Differenzmengen über den Intradaymarkt auszugleichen.
- EEG-Strom gelangt aufgrund der Ausgestaltung des EEG (Einspeisevorrang und Einspeisevergütung) unabhängig von seinen Grenzkosten oder anderen Faktoren immer in den Markt und besitzt in diesem Kontext „preisunabhängigen“ Charakter.
- **Welche Erfahrungen hat die Börse bisher gewonnen?**

Rolle der Börse

- Am EPEX-Spotmarkt werden Angebot und Nachfrage zum Ausgleich gebracht. Die ermittelten Preise machen die Marktsituation und damit das Verhältnis von Erzeugung und Verbrauch transparent.
- Durch die neue Transparenzplattform („Transparency in Energy Markets“), die gemeinsam durch die ÜNBs und die EEX implementiert worden ist, wird das Verständnis für die Märkte erhöht.

Schlussfolgerung

- Auswirkungen politischer Entscheidungen und Rahmenseetzungen werden an der Börse unmittelbar deutlich
- Attraktivität und Effizienz eines Handelsplatzes/ „*public service providers*“ unterstützen die Entwicklung wettbewerbsgerechter Preise

EEX EUROPEAN ENERGY EXCHANGE

amprion EnBW transpower stromübertragungs gmbh 50HERTZ

TRANSPARENCY IN ENERGY MARKETS

Information Gesetzliche Veröffentlichungspflichten der Übertragungsnetzbetreiber Freiwillige Selbstverpflichtung der Marktteilnehmer

Deutsch Sitemap Kontakt Impressum Disclaimer

Erwartete Produktion Wind

Aggregierte ex-ante-Information über die erwartete Erzeugung aus Windenergie

Die Veröffentlichung der Prognose des Übertragungsnetzbetreibers für den Folgetag erfolgt täglich um 18 Uhr.

Angezeigter Tag: 09.01.2010

Letzte Aktualisierung: 08.01.2010, 18:00:13 Uhr

MW



Legende: 50Hertz Amprion EnBW TNG transpower

Suchbegriff Suche

Darstellung

Filter: Tag
09.01.2010

Filter: Regelzonen

- 50Hertz
- Amprion
- EnBW TNG
- transpower

Information

Gesetzliche Veröffentlichungspflichten der Übertragungsnetzbetreiber

Freiwillige Selbstverpflichtung der Marktteilnehmer

Deutsch Sitemap Kontakt Impressum Disclaimer

Tatsächliche Produktion Wind

Aggregierte ex-post-Information über die tatsächliche Produktion aus Windenergie

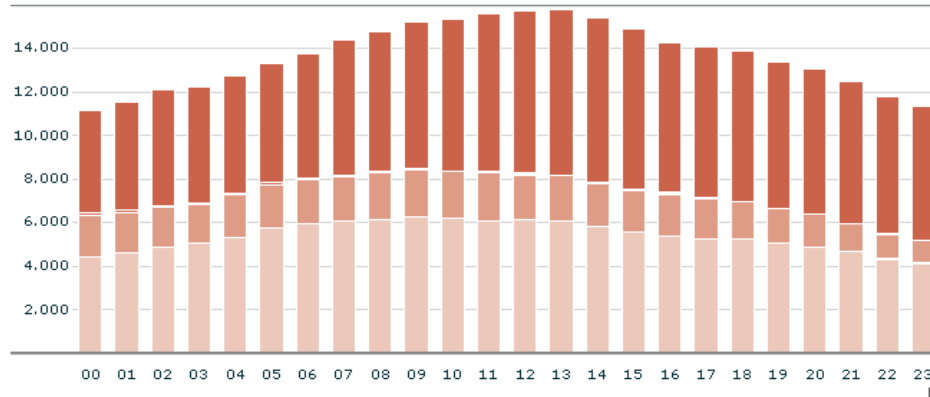
Die Übertragungsnetzbetreiber bestimmen die eingespeiste Windkraftleistung für ihre Regelzone über eine Hochrechnung auf der Grundlage online gemessener Referenzstandorte (Windparks). Die Veröffentlichung erfolgt stündlich mit einem Zeitversatz von maximal zwei Stunden.

Eine spätere Korrektur der übermittelten Werte insbesondere zur Verbesserung der Datenqualität ist möglich..

Angezeigter Zeitraum: 09.01.2010, 00:00 - 09.01.2010, 23:59 Uhr

Letzte Aktualisierung: 10.01.2010, 02:00:03 Uhr

MW



Legende: 50Hertz Amprion EnBW TNG transpower

Suchbegriff

Suche

Darstellung



Filter: Tag

09.01.2010



Filter: Regelzonen

- 50Hertz
- Amprion
- EnBW TNG
- transpower

EPEXSPOTAUCTION

DATEN-TABELLE

DATEN-CHART

PREISKURVE

Frankreich

Deutschland/Österreich (Phelix)

Schweiz (Swissix)

09.01.2010

09.01.2010

Tag

Woche

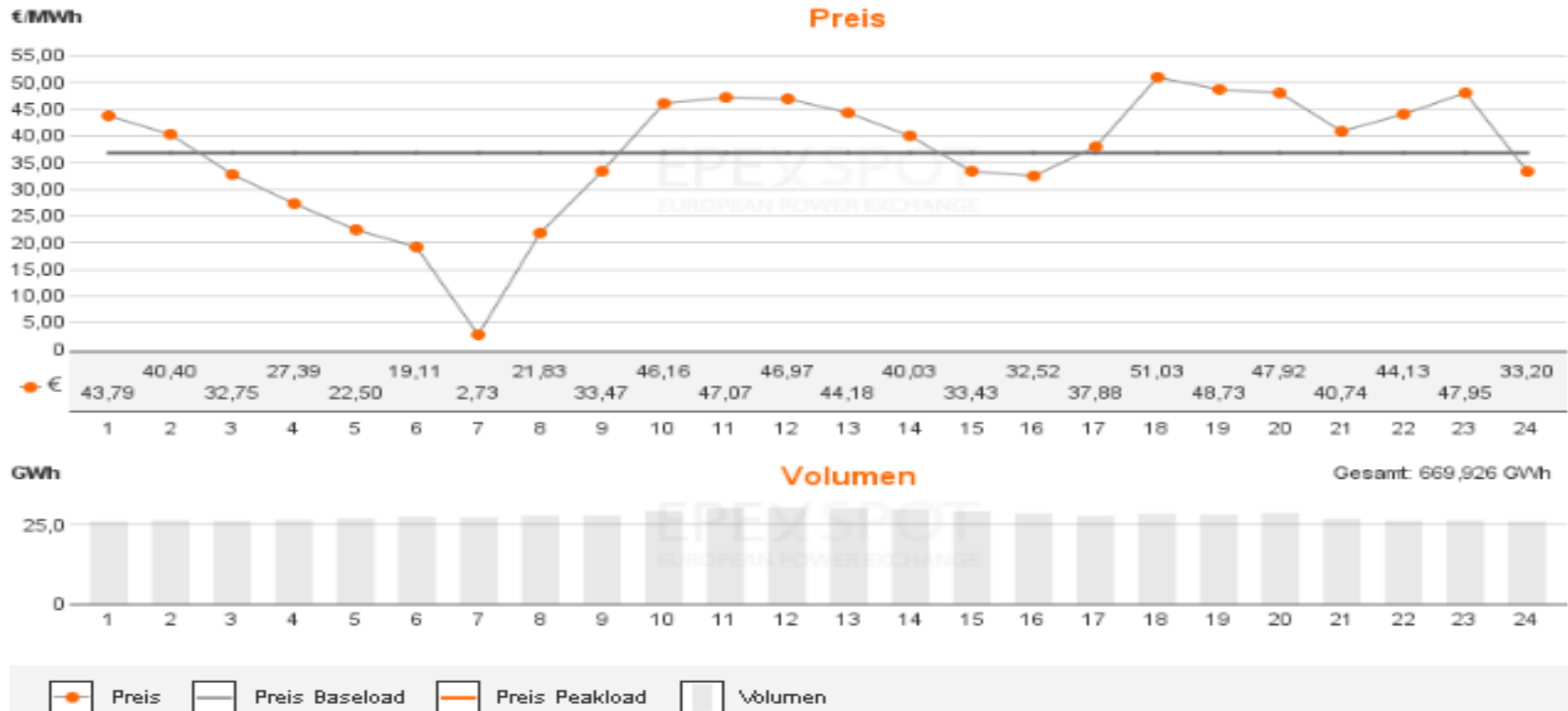
Monat

Quartal

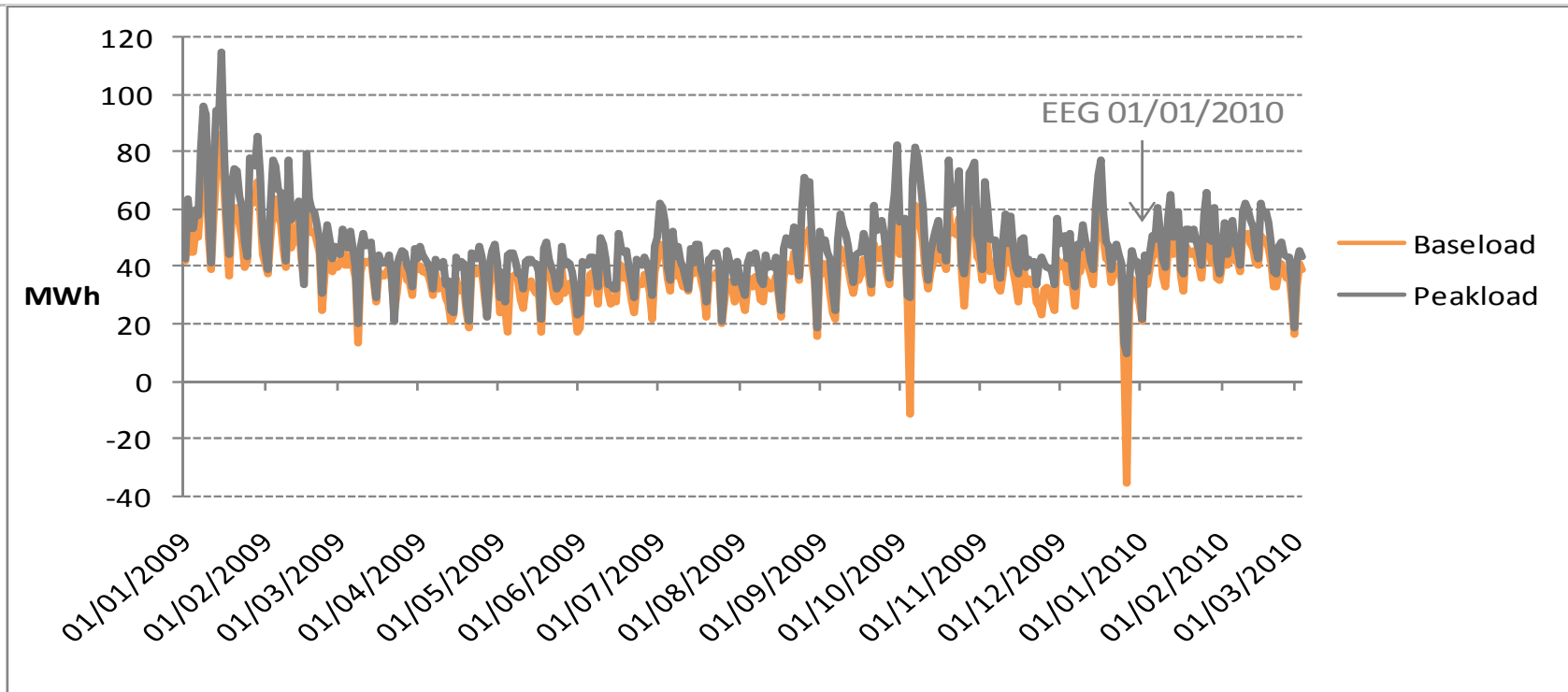
Jahr

Gesamt

kein Durchschnitt



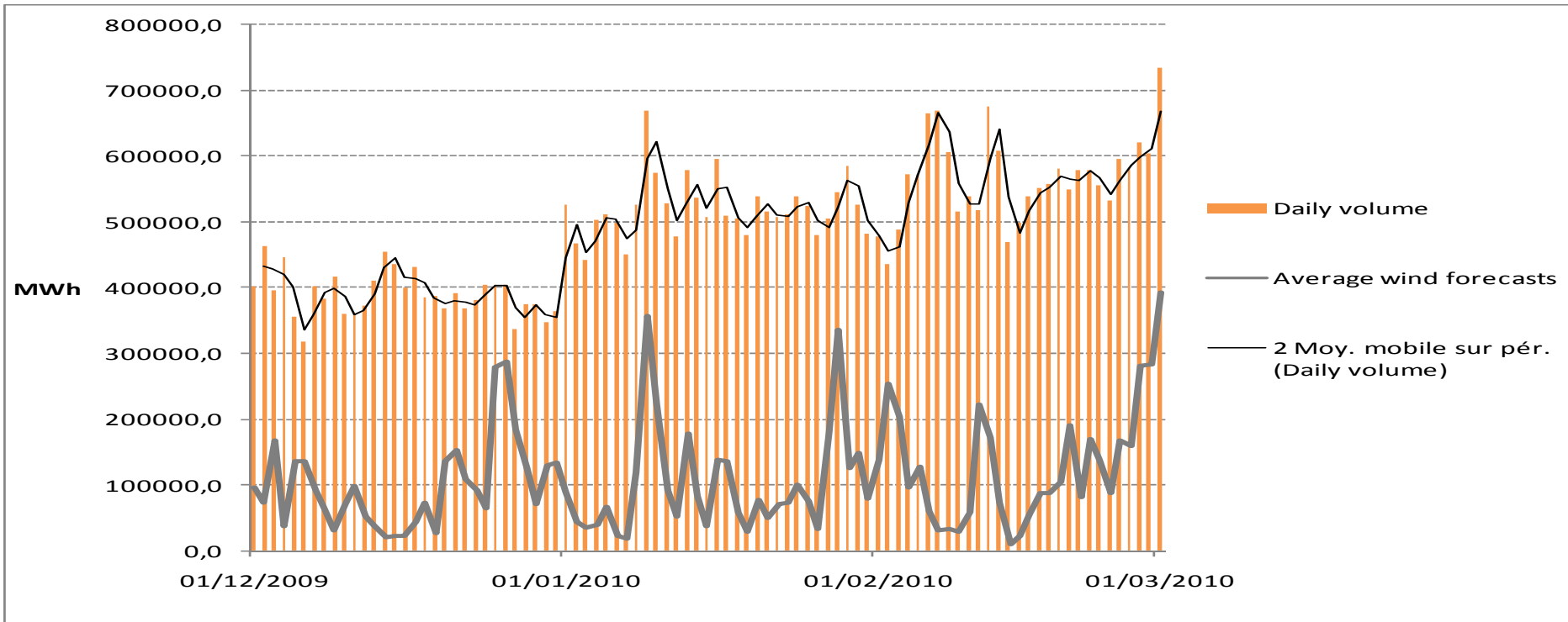
2 Monate EEG - Preise



Preisvolatilität nicht verändert

Preisniveau auch nicht, zuletzt fallend

2 Monate EEG - Volumina



Volumen significant gestiegen:

Viel Wind viel Volumen (8/1 1/3)

Viel Wind wenig Volumen (3/2 Dez)

Wenig Wind viel Volumen (5 -10/2)

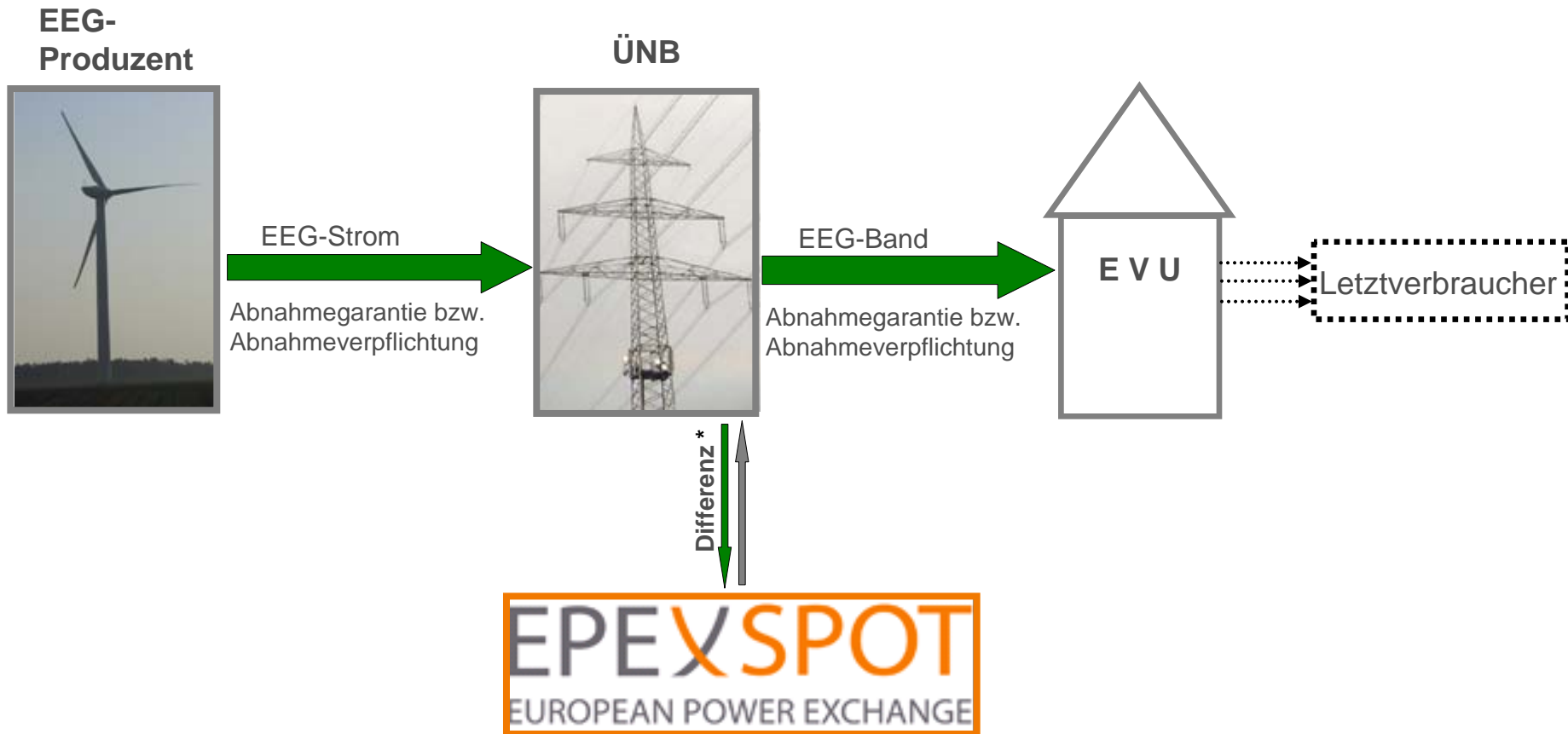
- Keine extremen Preissprünge in den ersten 2 Monaten EEG
- Deutlicher Umsatzzuwachs, der sich nicht allein mit der Windeinspeisung erklärt
- Die Käuferseite ist an der Börse aktiver und flexibler
- Bewusstsein für steigende Bedeutung der Windprognosen erkennbar

Die Umstellung von physischen auf finanziellen Wälzungsmechanismus hat die Marktstrukturen verändert. Der Markt reagiert und passt sich den neuen Gegebenheiten an.

Die Ausführungsverordnung zur AusglMechVO ist geeignet, dem Markt hier entsprechend Zeit zu geben.

Backup

Verfahren bisher (vereinfacht und ohne finanzielle Wälzung)



* Differenz zwischen EEG-Stromeinspeisung und den von den Netzbetreibern geformten Monatsstrombändern (Beschaffung bzw. Veräußerung über EPEX-Auktion)

Verfahren ab 2010 (vereinfacht und ohne finanzielle Wälzung)

