

Binnenmarkt und Energiehandel ermöglichen das Gelingen der Energiewende

Viertes Sylter Energiesymposium

Dr. Jürgen Kroneberg, Vorsitzender des Aufsichtsrates der
European Energy Exchange AG

EEX in Kürze



Die European Energy Exchange (EEX) ist die führende europäische Energiebörse.

Sie entwickelt, betreibt und vernetzt sichere, liquide und transparente Märkte für Energie- und Commodity-Produkte.

An der EEX werden Kontrakte auf Strom, Kohle und Emissionsberechtigungen sowie Fracht- und Agrarprodukte gehandelt oder zum Clearing registriert.

Zur EEX-Gruppe gehören weiterhin EPEX SPOT, Powernext, Cleartrade Exchange (CLTX), Gaspoint Nordic und Power Exchange Central Europe (PXE).

Clearing und Abwicklung der Handelsgeschäfte übernimmt das Clearinghaus European Commodity Clearing (ECC).

Die EEX ist Mitglied der Gruppe Deutsche Börse.

Fakten und Zahlen zur EEX-Gruppe



Mehr als

3.000

TWh Handelsvolumen an den Strommärkten (2015)

Employees mehr als

450

an 14 Standorten

Mehr als

1.000

TWh Handelsvolumen an den Märkten für Erdgas (2015)

Participants mehr als

450

Aus 34 Ländern

CO₂-Primärmarktauktionen

207

Im Jahr 2015

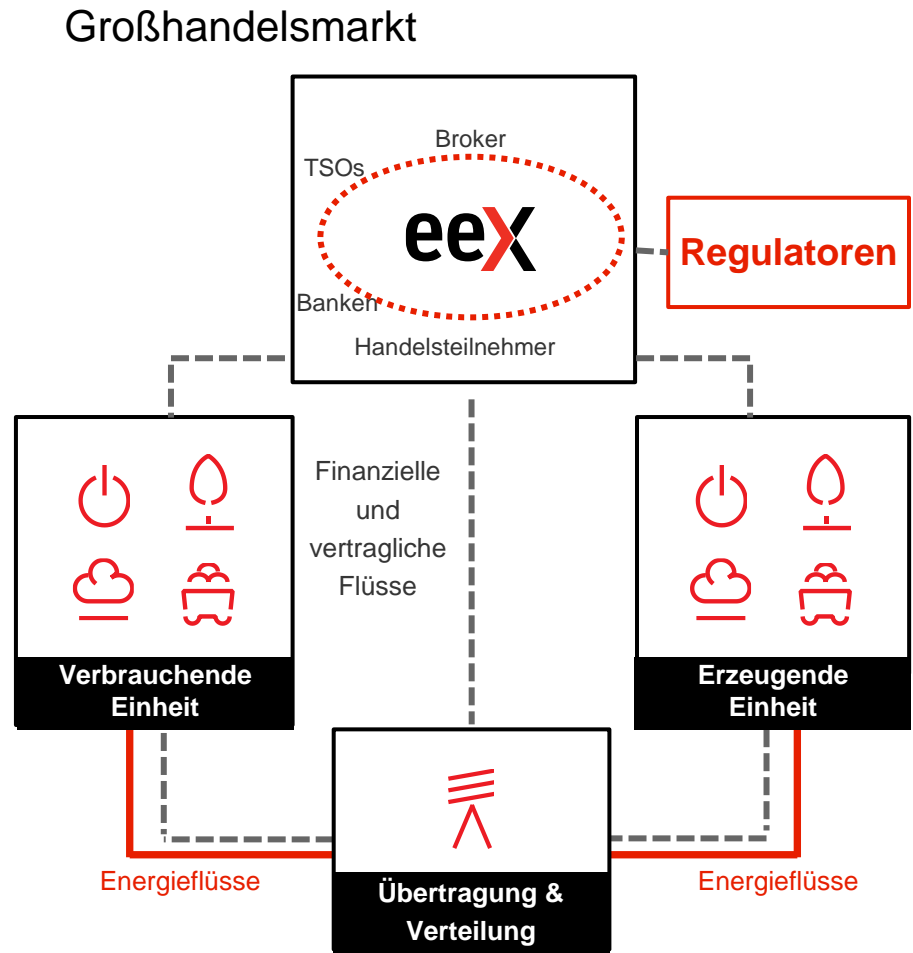
Day-Ahead-Marktkopplung für

19

Europäische Länder

Relevanz des Börsenhandels

- Schaffung von Transparenz mit anerkannten Referenzpreisen und Veröffentlichung der Marktdaten (Preise und Volumina)
- Zugang zu einer Vielzahl von Handelsteilnehmern und Bündelung von Liquidität an einem Handelsplatz
- sehr hoher Automatisierungsgrad durch elektronische und standardisierte Handels- und Abwicklungsprozesse
- Wegfall des Kontrahentenausfallrisikos durch Clearing und Abwicklung über das Clearinghaus der Börse
- Anonymität des Börsenhandels und Regulierung des Marktplatzes garantieren Diskriminierungsfreiheit und Gleichbehandlung aller Börsenteilnehmer



Stromprodukte, die an der EEX und EPEX SPOT angeboten werden



Terminmarkt, EEX (Handel i.d.R. Mo. - Fr. 8h - 18h)

Strom Futures: Phelix Power Futures (DE/AT), Belgian Power Futures, Dutch Power Futures, French Power Futures, Greek Power Futures*, Italian Power Futures, Nordic Power Futures, Romanian Power Futures*, Spanish Power Futures, Swiss Power Futures, UK Power Futures, German Intraday Cap Futures, Wind Power Futures für Deutschland/Österreich (geplant)



Strom Optionen:

Phelix Power Options (DE/AT), French Power Options, Italian Power Options, Nordic Power Options (upcoming), Spanish Power Options

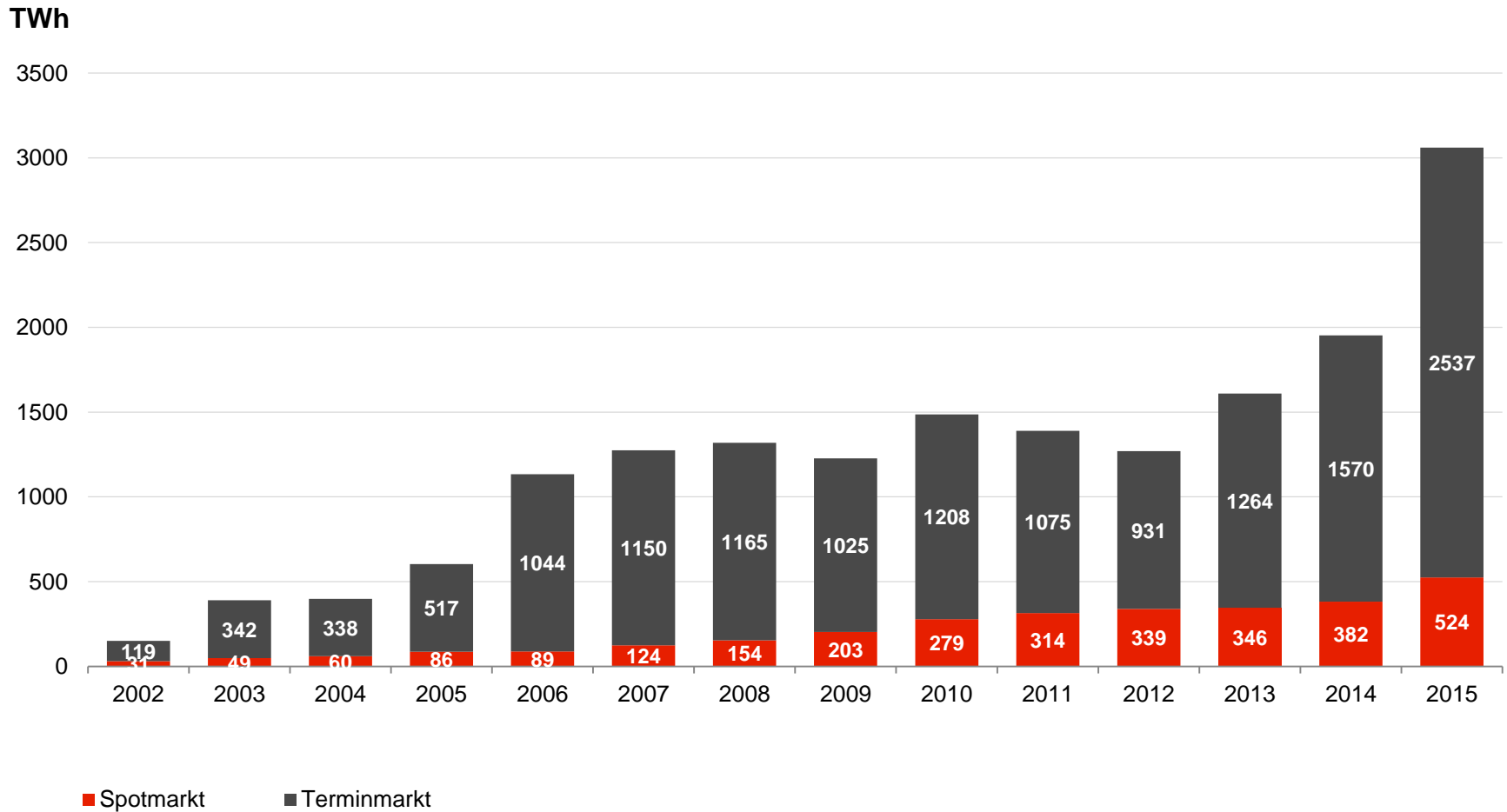
Spotmarkt, EPEX SPOT (Handel Mo. - So.)

Day Ahead Auktionen für (einmal täglich): Deutschland/Österreich/Luxemburg, Frankreich, Vereinigtes Königreich, die Niederlande, Belgien und die Schweiz

Intraday für (kontinuierlicher Handel): Deutschland, Frankreich, Vereinigtes Königreich, die Niederlande, Belgien, Österreich, die Schweiz und Luxemburg

* Nur über Trade Registration verfügbar

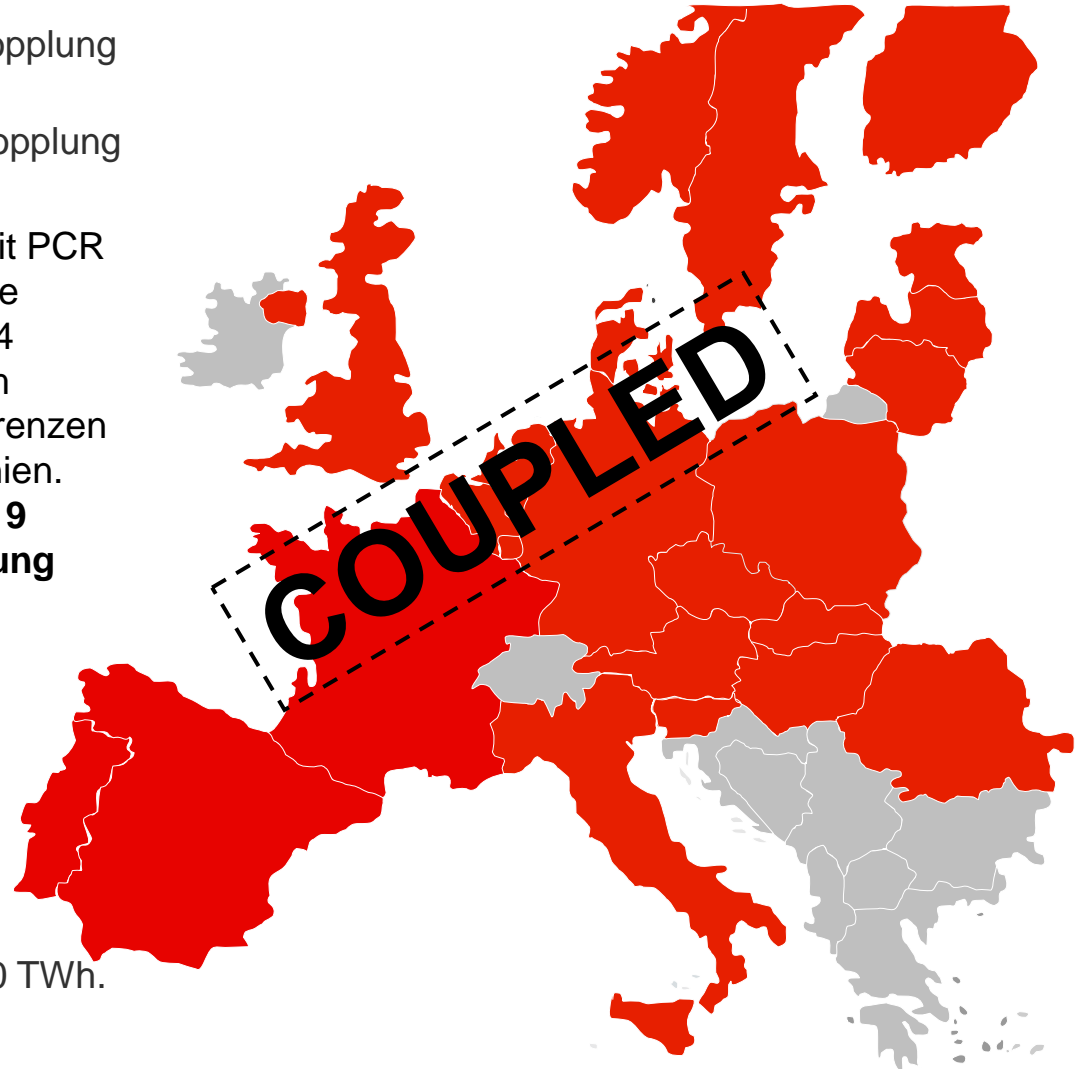
Handelsvolumina am Spot- und Terminmarkt für Strom



EPEXSPOT bringt die europäische Integration der Strommärkte voran



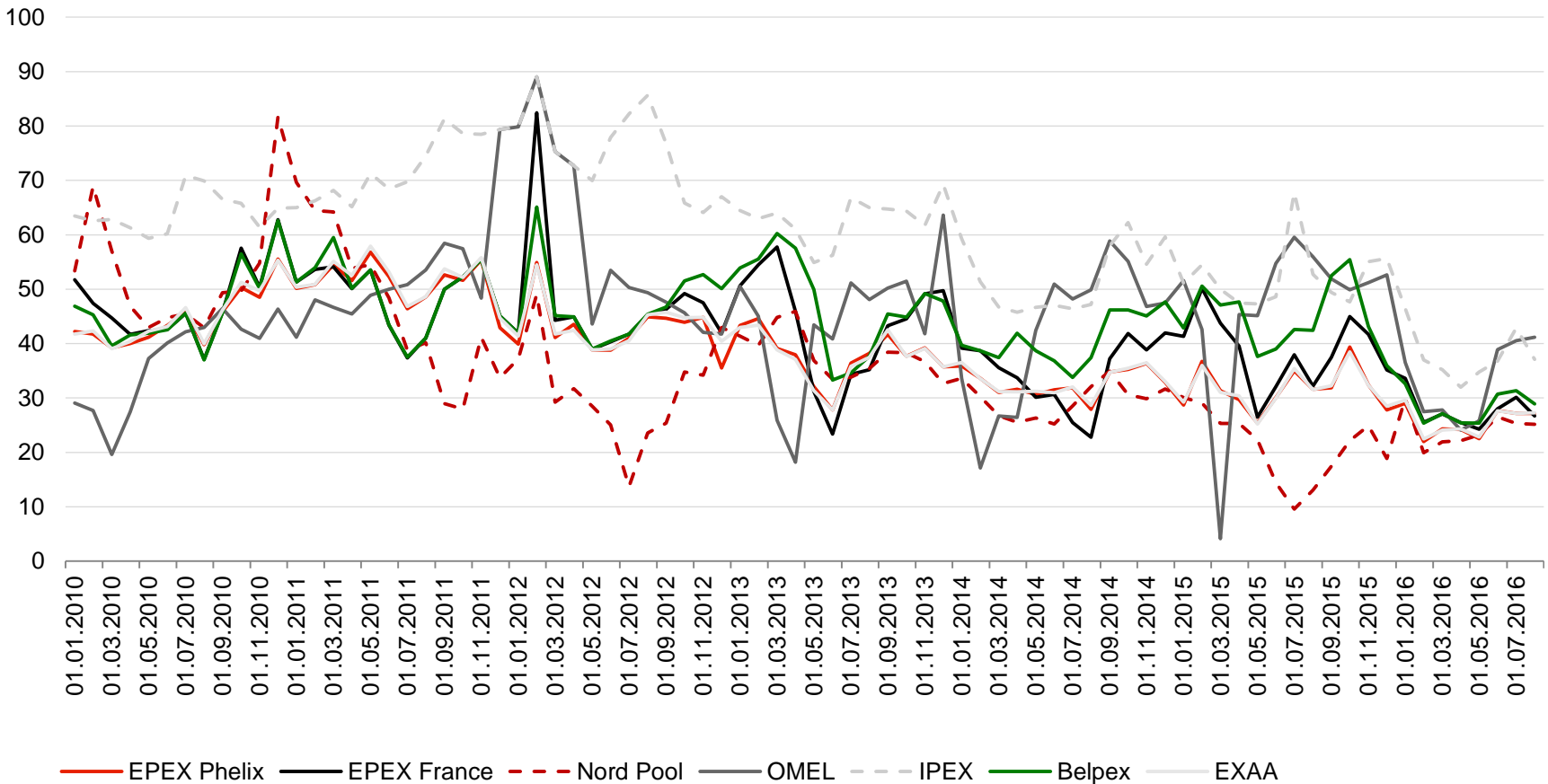
- NWE (North Western Europe) Marktkopplung (Februar 2014)
 - SWE (South Western Europe) Marktkopplung (Mai 2014)
 - Seit dem Start von NWE wurde das mit PCR (Price Coupling of Regions) gekoppelte Gebiet zwei Mal erweitert. Im Mai 2014 kamen Spanien und Portugal hinzu; im Februar 2015 koppelte Italien seine Grenzen mit Frankreich, Österreich und Slowenien. Das nun gekoppelte Gebiet **umfasst 19 Länder, wird Multi-Regionen-Kopplung genannt und deckt rund 85 % des Stromverbrauchs in Europa ab.**
- **Europäischer Binnenmarkt**
- Der jährliche Stromverbrauch der gekoppelten Day-Ahead-Märkte in den über PCR-gekoppelten Märkten beträgt ca. 2.800 TWh.



Durchschnittliche Strom-Spotmarktpreise europäischer Börsen im Vergleich



EUR/MWh



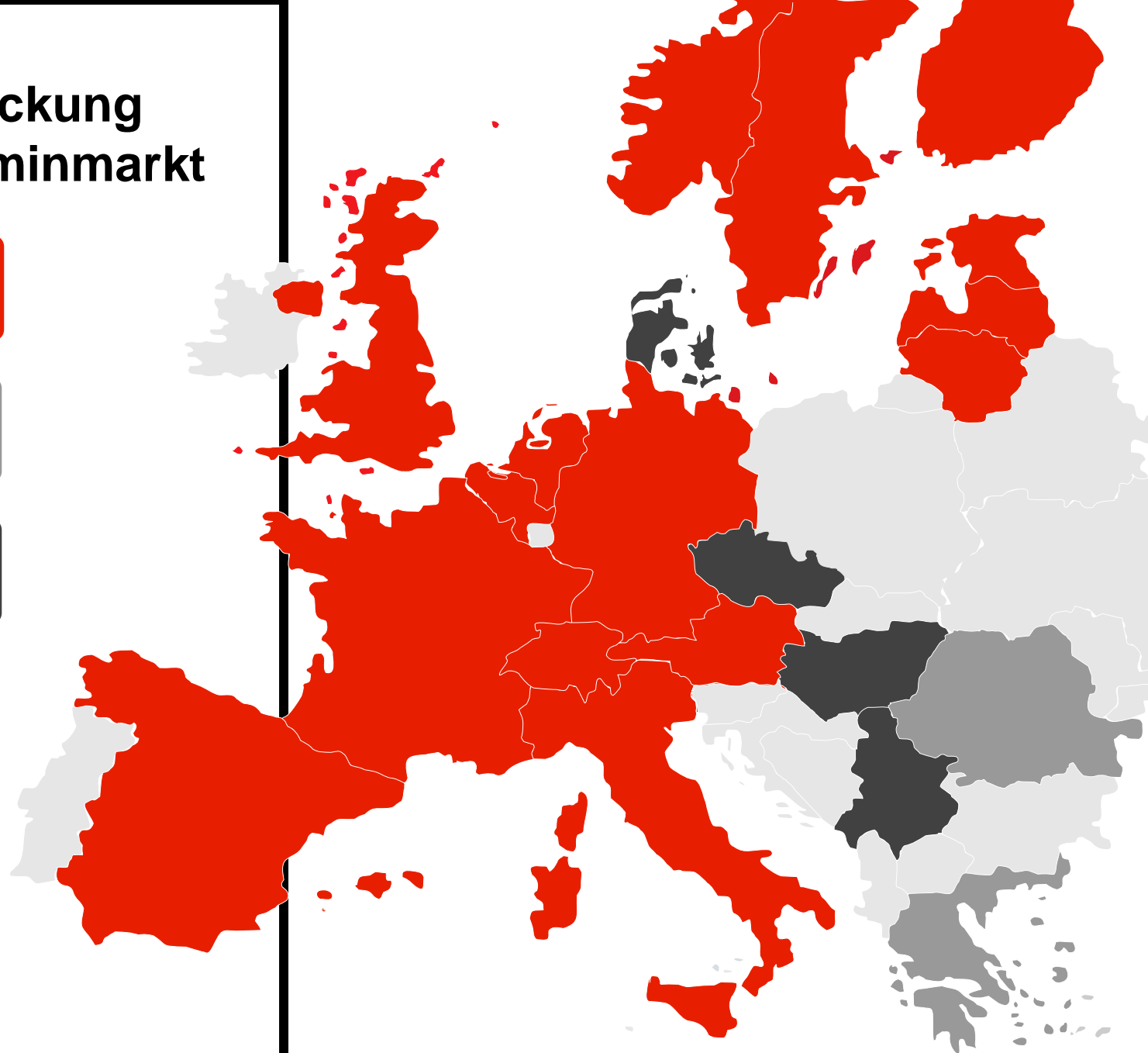
* Stand: 31. August 2016

Marktabdeckung Strom-Terminmarkt

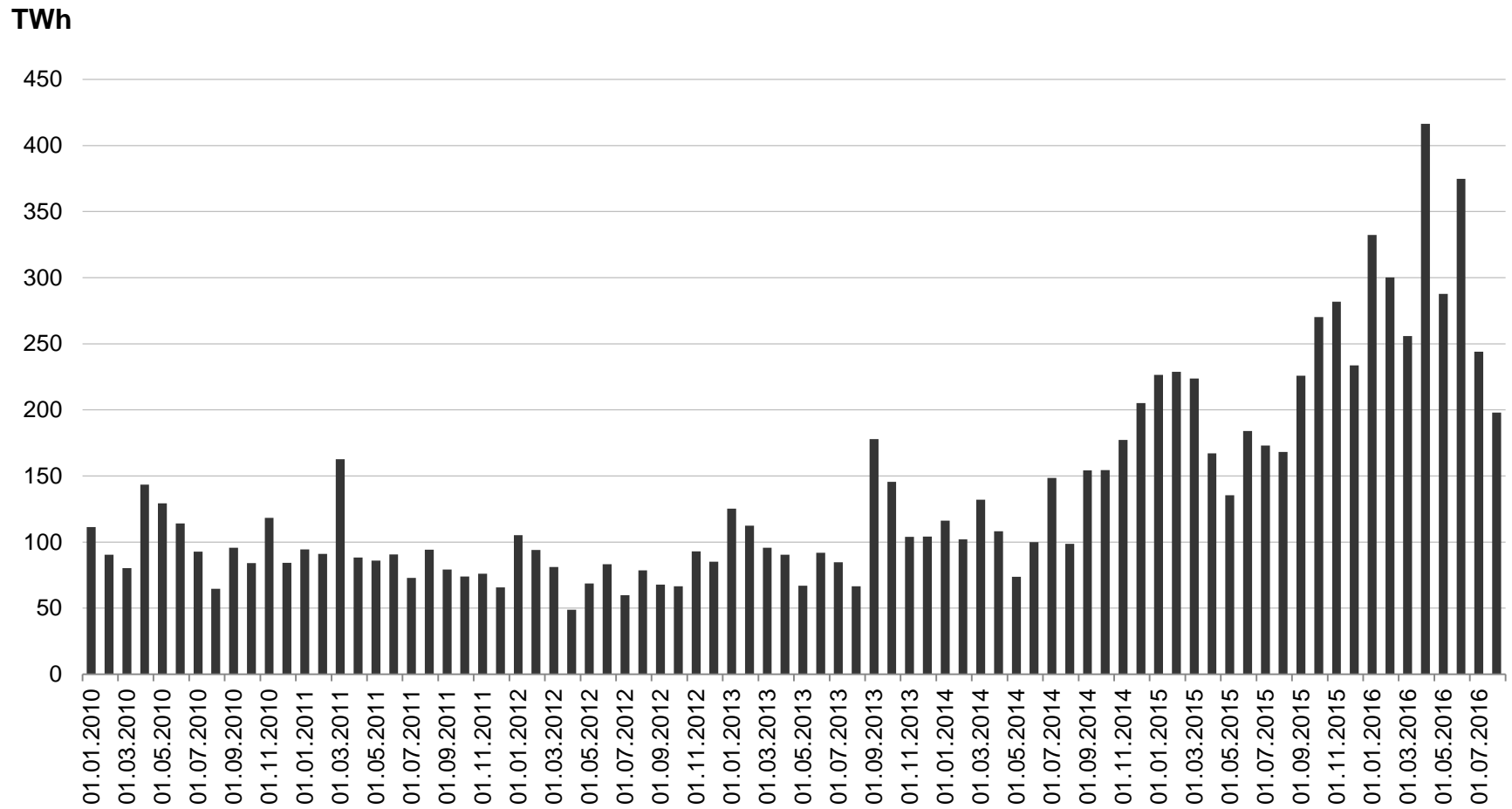
Börsengehandelte
EEX Strom-Futures

EEX Trade
Registration Services
für Strom-Futures

ECC Clearing für
Partnerbörsen



Volumen am Terminmarkt für Strom

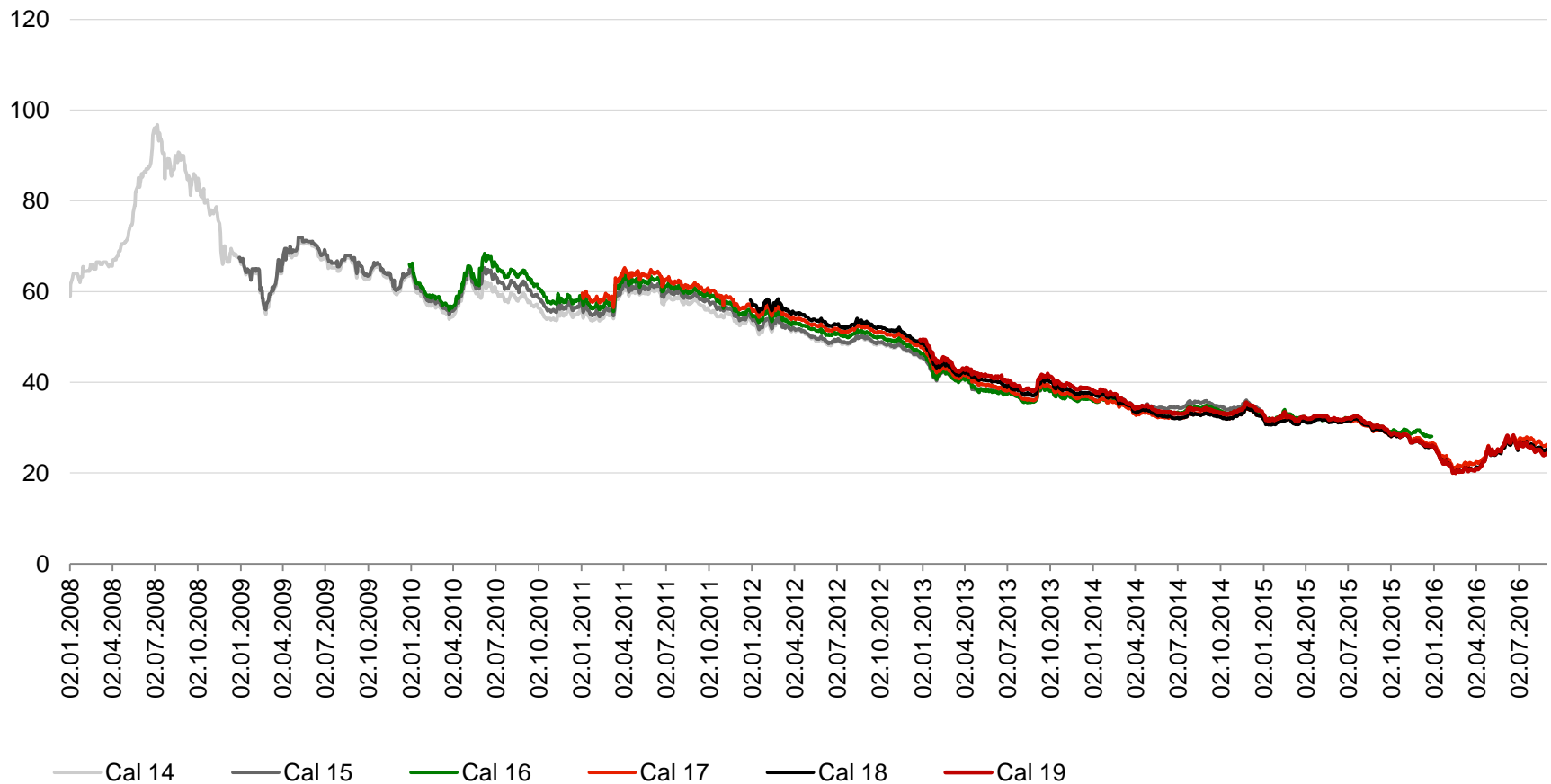


* Stand: 31. August 2016

Preisentwicklung am Terminmarkt für Strom: Phelix Jahresfuture Grundlast



EUR/MWh



* Stand: 31. August 2016

Politische Kernaussagen

Strommarkt- design

- Optimierung des EOM statt Kapazitätsmarkt
- Stärkung des Marktpreissignals
- Förderung von liquiden Handelsmärkten
- Flexibilität handelbar machen
- EEX bietet innovative „Energiewende“ Produkte

Gebotszonen- debatte

- Große und grenzüberschreitende Gebotszonen statt Aufteilung des Marktes
- Netzausbau ist Voraussetzung für die Funktionsweise des Strommarktes mit einem hohen Anteil Erneuerbarer Energien
- Der Einfluss auf Spot- und Terminmärkte muss bei jeder Einschätzung geprüft werden

RES Integration

- Volle Marktintegration durch verbindliche Direktvermarktung
- Maß der Förderung wird durch wettbewerbliche Maßnahmen wie Ausschreibungen und Auktionen bestimmt
- Langfristiges Ziel: Harmonisierung der Förderungsregelungen im Binnenmarkt

EU ETS/ EU 2030 politischer Rahmen

- Der ETS als Hauptinstrument der Klimapolitik der EU sollte der wesentliche Treiber sein, wenn es um die Erreichung der GHG-Ziele geht
- Die Marktstabilitätsreserve wird den EU ETS stärken
- Der RES “Regulierungsrahmen” sollte zur Harmonisierung der Richtlinien und der Integration des RES genutzt werden

REMIT

- In den letzten 8 Jahren haben wir zur Erstellung und Implementierung von REMIT beigetragen. Ein Europäischer Energiemarkt braucht Europäische Kontrolle
- EEX Group bietet REMIT Reporting Dienstleistungen an

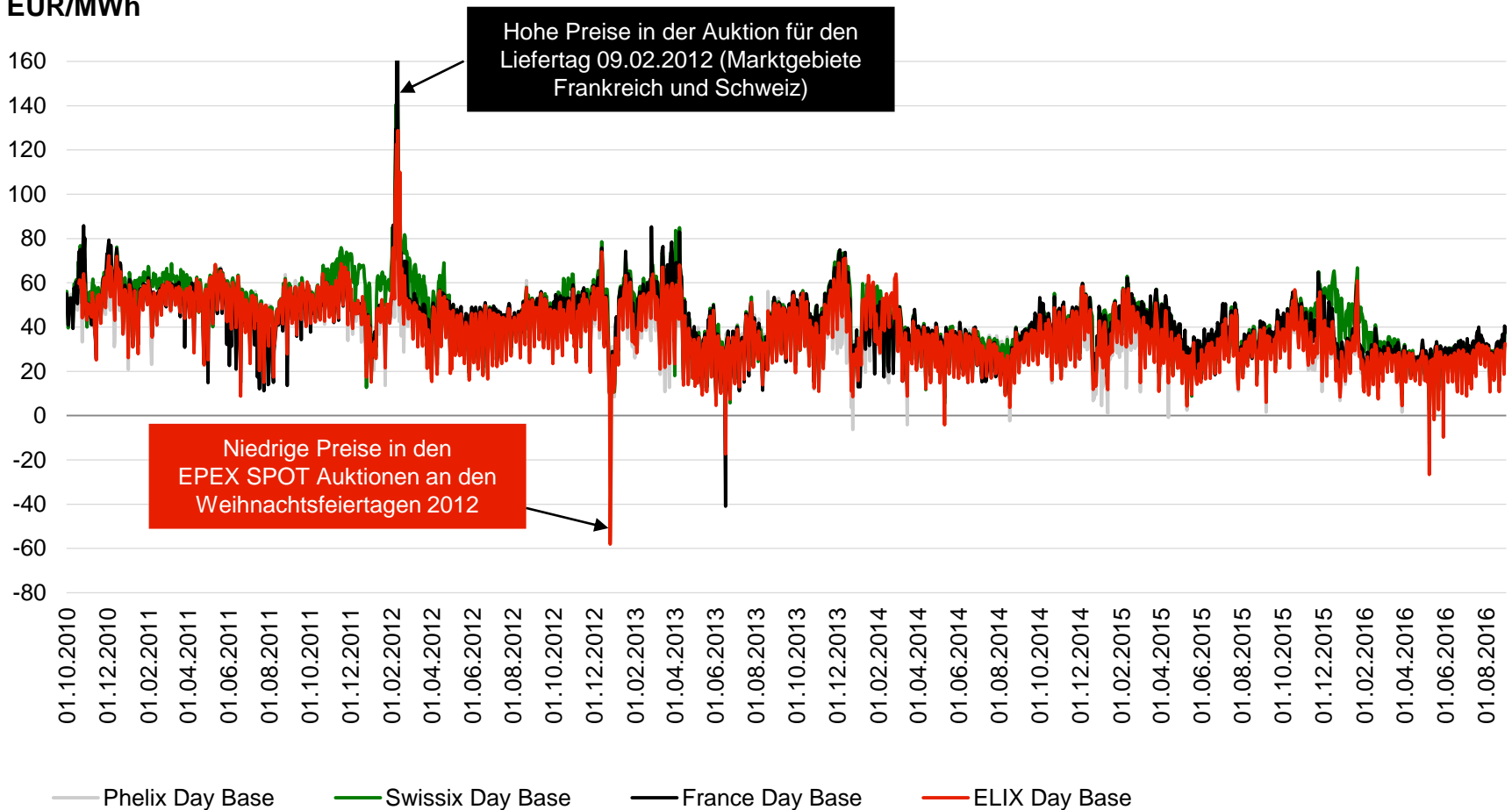
**Vielen Dank für die
Aufmerksamkeit.**

Back Up

Der European Electricity Index (ELIX) zeigt Vorteile zusätzlicher Marktintegration auf



EUR/MWh



* Stand: 31. August 2016

Entwicklung zur EEX-Gruppe



2002

Gründung der EEX in Leipzig durch Fusionierung zweier Strombörsen in Deutschland



2006

Ausgliederung des Clearinggeschäftes in die ECC



2008

Launch der Kooperation von EEX und Powernext im Stromhandel. Gründung der EPEX SPOT



2013

EEX und Powernext erweitern ihre Kooperation um den Erdgasmarkt. Gründung von PEGAS



2014

EEX erwirbt Mehrheitsanteil an der Cleartrade Exchange



2015

EEX hält einen 50%igen Anteil an der dänischen Gasbörse GasPoint Nordic.

EEX erwirbt Mehrheitsanteil an der Powernext und indirekt an EPEX SPOT. Gasmärkte werden unter der Marke PEGAS von der Powernext betrieben. APX inkl. Belpex wird 100%-ige Tochter der EPEX SPOT.



2016

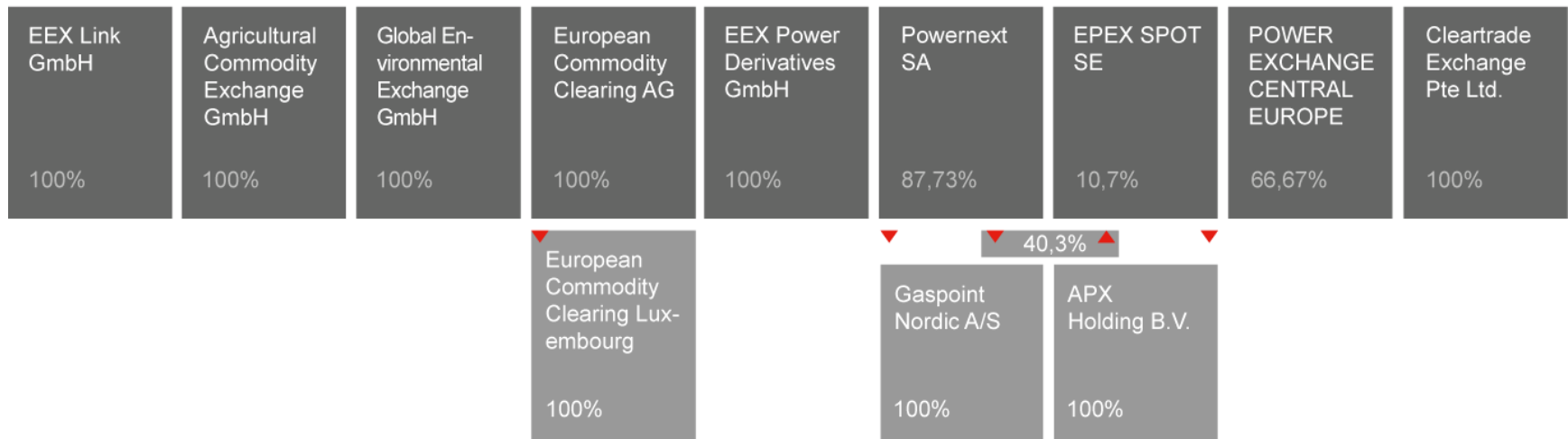
EEX erwirbt 66,67% der Anteile an der Prager PXE. CLTX wird hundertprozentige Tochter der EEX. Die Gasmärkte für Dänemark und Österreich, die von Gaspoint Nordic und CEGH betrieben werden, werden zur PEGAS Plattform transferiert.



Unternehmensstruktur EEX-Gruppe



European Energy Exchange AG



Minority shareholdings:

20 % of EMCC European Market Coupling GmbH i.L.

12 % of Store-x Storage Capacity Exchange GmbH

* Stand: 31. August 2016

Märkte der EEX-Gruppe



Strom



Öl

Heizöl



Erdgas



Fracht

Schüttgut



Kohle



Metalle

Eisenerz, Stahl



Umweltprodukte

Emissionsberechtigungen
Herkunftsnachweise für Grünstrom



Agrarprodukte

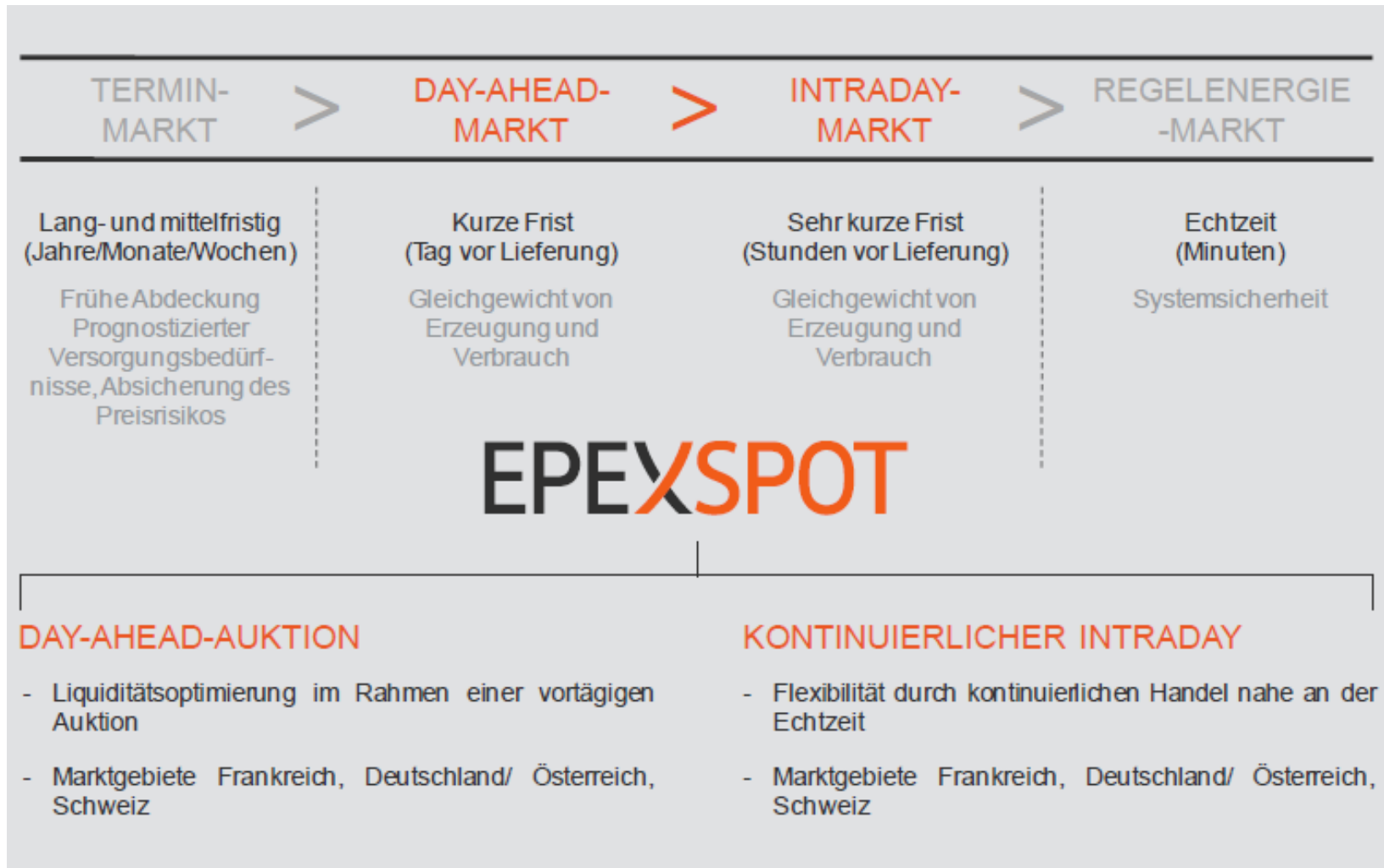
Kartoffeln, Milchprodukte, Vieh & Fleisch, Düngemittel

Unterschied zwischen Strom Spot- und Terminmarkt

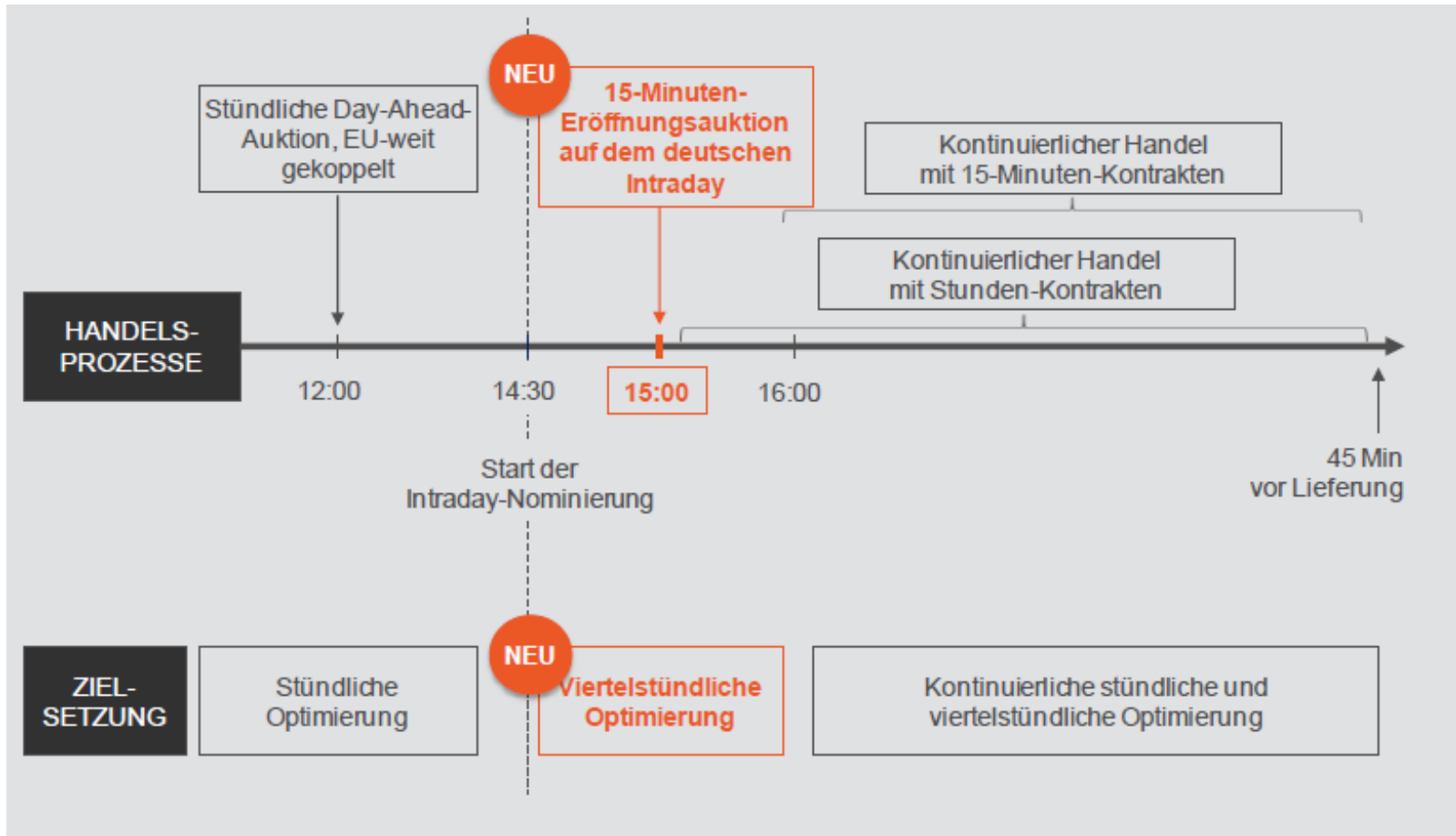


	Spotmarkt	Terminmarkt
Lieferung	Physische Stromlieferung untertäglich oder am Folgetag	Vereinbarte Lieferung zu Zeitpunkt in der Zukunft
Erfüllung	physisch	physisch und finanziell
Preise	Große Preisschwankungen (hohe Volatilität)	Niedrige Preisschwankungen im Vergleich zum Spotmarkt (geringere Volatilität); Preise bilden die Erwartungen für zukünftige Preisentwicklung am Spotmarkt ab
Volumina	Vergleichsweise gering →“Optimierungsmarkt“	Vergleichsweise hoch (jährlich veröffentlicht) →“Absicherungsmarkt“
Handel	kontinuierlicher Handel bis zu 30 Minuten vor Lieferung für untertägige Lieferungen (Intraday) Blinde Auktion für die kommenden 24 Stunden (Day-Ahead)	Kontinuierlicher Handel zu Börsenöffnungszeiten Handel von Futures : vertragliche Verpflichtung, eine festgelegte Menge zu einem festgelegten Preis in einem festgelegten zukünftigen Zeitraum zu kaufen oder zu verkaufen. Handel von Optionen : vertragliches Recht, eine festgelegte Menge zu einem festgelegten Preis in einem festgelegten zukünftigen Zeitpunkt zu kaufen oder zu verkaufen.

Spotbörse: Rolle im zeitlichen Ablauf des Marktes



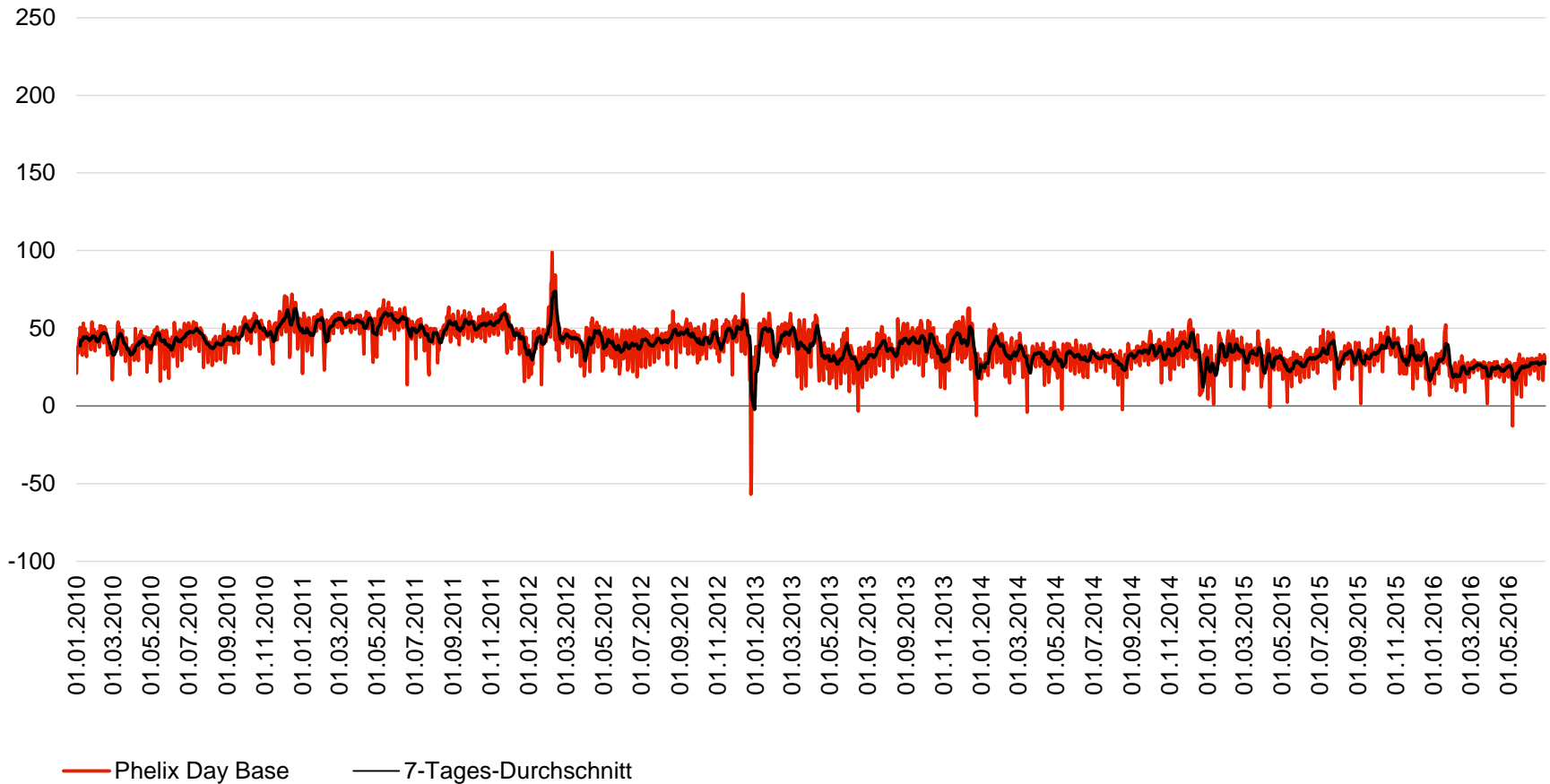
Spotbörse: Marktsegmente und Handelszeiten



Strompreisentwicklung in der EPEX SPOT Day-Ahead Auktion für Deutschland/Österreich



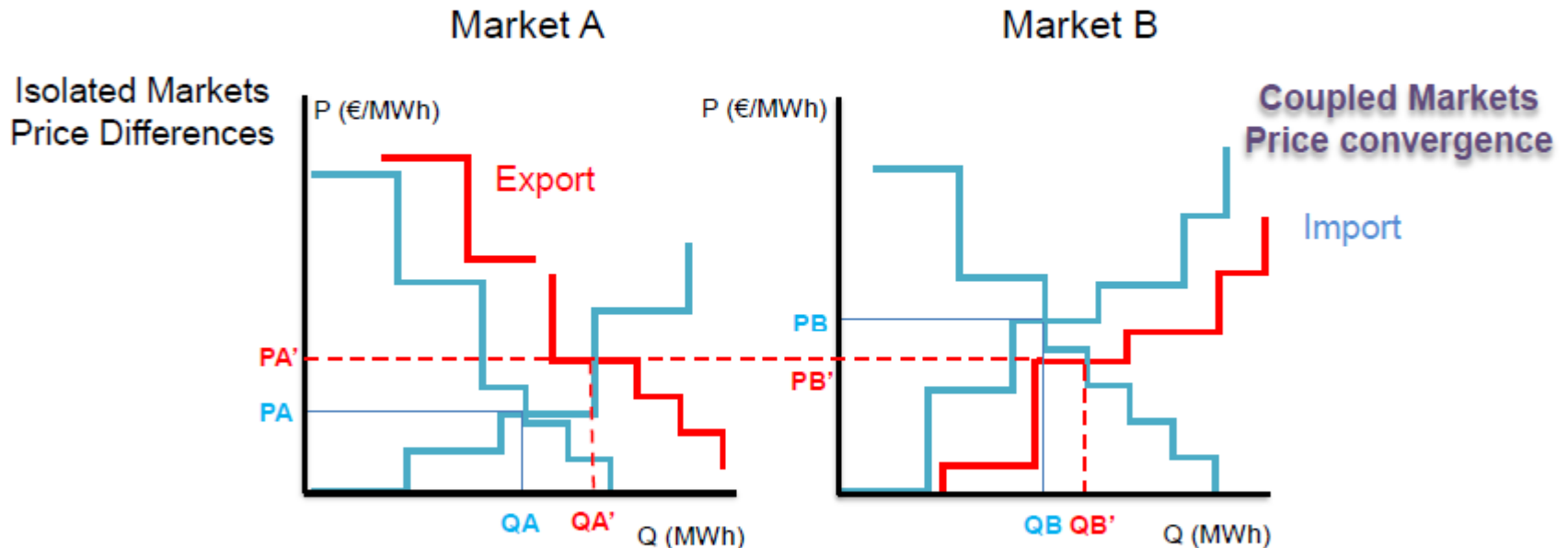
EUR/MWh



* Stand: 31. August 2016

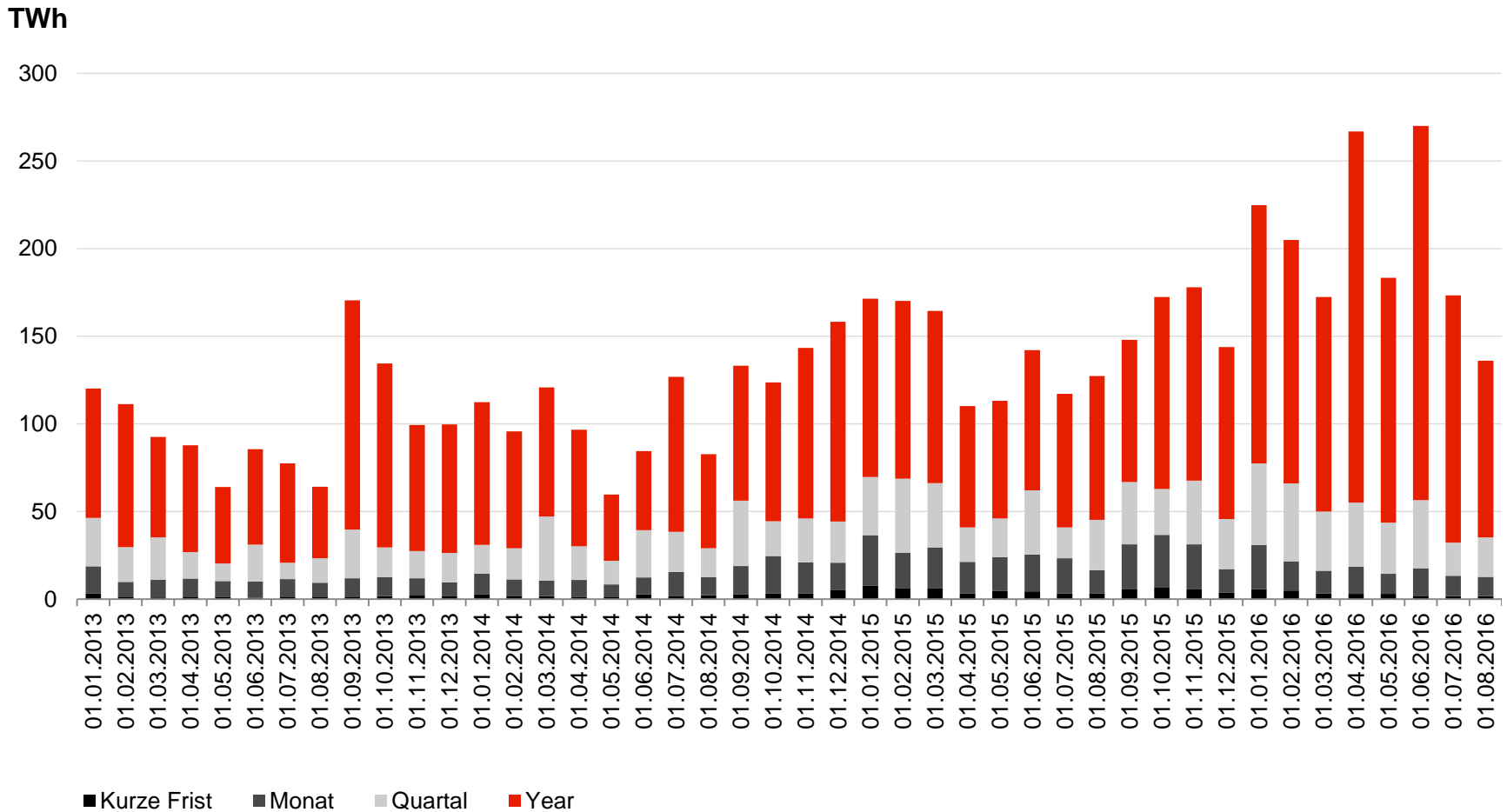
Marktkopplung erhöht die Effizienz der Märkte

- For Power Exchanges: Most competitive price will arise & Overall welfare increases



- For TSOs: Efficient capacity allocation

Monatsvolumen Phelix-Futures nach Fälligkeit



* Stand: 31. August 2016