

Core FB MC aus Sicht der NEMOs und die aktuelle Diskussion über das EU Strom- marktdesign

APG Markt Forum

Wien, 5. Juni 2023

**NORD
POOL**

E **XAA**
Energy Exchange Austria

 **epexspot**

Agenda

1. Einleitung und Vorstellung der Präsentatoren
2. In CORE eingeführte Maßnahmen zur Absicherung des DA Market Couplings
3. SDAC/SIDC Projektplan
4. Second Auction Prozess
5. Reform des Strommarktdesigns



Einleitung und Vorstellung der Präsentatoren

Vortragende

- EPEX Spot: **Arnold Weiss**
- EXAA: **Mag. Dr. Rudolf Schneider**
- NordPool: **Armin Fleig**

In CORE eingeführte Maßnahmen zur Absicherung des DA Market Couplings (1)

Falls keine lastflussbasierte Kapazitätsdaten zur Verfügung stehen

- Durchführung des Prozesses weiter im zentralen DA MC System
 - *Ohne Grenzkapazitäten*
 - *Mit Durchführung von Shadow Auctions*
 - *Derzeit können sich im Algorithmus aber dabei weiter Transitflüsse ergeben – dieses Risiko wird aber vorläufig von TSOs und NEMOs in Kauf genommen*
 - *Für Oktober dieses Jahres ist die Inbetriebsetzung einer Änderung im Algorithmus geplant, die dann solche Transitflüsse ausschließen wird*

In CORE eingeführte Maßnahmen zur Absicherung des DA Market Couplings (2)

Shipping-Lösungen an den österreichischen Grenzen

- Seit in Österreich mehrere NEMOs am DA Market Coupling teilnehmen (2. Juli 2019) nimmt jeder von ihnen am Shipping an der deutsch-österreichischen Grenze teil
- Mit Inbetriebsetzung des „Interim Coupling“ am 17. Juni 2021 wurde dies auch an den Grenzen Österreichs zu Tschechien und zu Ungarn eingeführt
- An der italienischen Grenze wurde parallel zum CORE FB MC Go-Live am 8. Juni 2022 das Shipping mit Italien auf alle drei in Österreich aktiven NEMOs aufgeteilt
 - *Gleichzeitig wurde auch an der italienisch-französischen Grenze das Shipping auf die beiden in Frankreich aktiven NEMOs aufgeteilt*
- An der Grenze zu Slowenien gibt es seit dem CORE FB MC Go-Live eine Zwischenlösung
 - *EPEX Spot (ECC) führt im Normalfall das Shipping durch*
 - *Bei Decoupling von EPEX Spot übernimmt EXAA; bei Decoupling von EPEX Spot und EXAA übernimmt NordPool*
 - *Im Dezember 2023 wird diese Zwischenlösung beendet – Aufteilung des Shippings an alle drei in Österreich aktiven NEMOs*

SIDC/SDAC Projektplan

Quelle: Market Coupling Steering Committee

Activity	2023			2024				2025			
	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
SDAC/SIDC Projects											
15 min MTU Implementation and testing for DA Performance improvements											
IDA Local/regional and central testing Integration, FIT and SIT testing IDA CIP implementation & testing											
Euphemia/PMB improvements Euphemia & PMB releases											
XBID releases In implementation Intended											
ID Flow-based Flow-Based allocation in Continuous Trading and IDAs											
Other SDAC & SIDC R&D projects Future studies 2030 Solver change											
Regional requirements implementation											
SDAC Related											
Nordic FB											
SEC Fallback											
MNAs											
HANSA CCR CCM Phase 2 – Impact DA (TBC)											
Core Advanced Hybrid Coupling											
SIDC Related											
Core IDCC v1 & v2											
Nordic resolution 15 min											
ETPA in continuous trading											
ETPA in IDA (TBC)											
SE3A & Baltic Cable (TBC)											

Second Auction

Hintergrund

- Keine gesetzliche/regulatorische Verpflichtung
- Nicht europaweit üblich (z.B. Polen, nordische Länder)
- Ober-/Untergrenzen als Auslöser; Gebote können nur systemdienlich geändert werden
- Wird die zweite Auktion in einer Gebotszone durchgeführt, sind auch die Ergebnisse in den anderen Zonen betroffen/verzögert

Jüngste Entwicklungen

- Grundsätzlich volatilere und extremere Preise in den vergangenen Monaten
- Einführung in den baltischen Ländern
- Anhebung der Obergrenze auf EUR 2.400; Untergrenze unverändert bei EUR -150;
- Zwei Konsultationen von ACER in 2023 (an NEMOs bzw. an Marktteilnehmer gerichtet)

Second Auction

Aktuelle Bewertung

- Im Frühjahr 2023 wurden zweite Auktionen insbesondere bei negativen Preisen vermehrt ausgelöst.
- Die Veröffentlichungen der Ergebnisse erfolgte daher verzögert, was wiederholt als technischer Vorfall oder gar als Decoupling misinterpretiert wurde.
- Dennoch traten im Prozess vereinzelt Probleme bzw. zusätzliche Verzögerungen auf.
- Gerade in Zeiten extremer Preise kann man diesem Prozess eine besondere Bedeutung zusprechen, die durchaus in Richtung peak-shaving und Nutzung von Flexibilitäten weist.
- Andererseits bleibt es ein von den normalen Abläufen abweichender Prozess, der eine gewisse Fehleranfälligkeit behält; ferner muss man Zeit für den Prozessreservieren, die denn in den „normal day“ Prozessen fehlt (z.B. Berechnungszeit von Euphemia).
- Die NEMOs hoben diese Erwägungen wiederholt hervor, bezogen aber letztlich keine abschließende Position.

Reform des Strommarktdesigns

Aktuelles Gesetzgebungsverfahren

- Ausgelöst durch Konsultation der Kommission im Jänner/Feber 2023 mit klarem Schwerpunkt auf Langfristmärkten; zwei Pakete (EMD, REMIT)
- Aktuell Stellungnahmen durch EP und Rat
 - *Dringlichkeitsverfahren im EP (beschränkte Möglichkeit Änderungen einzubringen)*
 - *Positionen von EP und Rat sollen im Juni 2023 konsolidiert werden; danach Trilog*

Positionen des NEMO Komitees

- Enge Kooperation mit Europex und Abstimmung mit anderen Verbänden
- Eigene Schwerpunkte
 - *Starke Opposition gegenüber zentraler Marktkopplungsstelle („single legal entity“)*
 - *Andere „Spot-Themen“ (pro: SIDC GCT Verkürzung, Flexibilitätsmärkte; contra: Revenue Cap, nodales System)*
 - *Gegen verpflichtende CfDs/PPAs*

Q&A

**NORD
POOL**

Armin Fleig
Key Account Manager
Western and Central Europe
armin.fleig@nordpoolgroup.com
+49 1520 9191 465

EXAA
Energy Exchange Austria

Mag. Dr. Rudolf Schneider
Authorized officer and chief
representative
rudolf.schneider@exaa.at
+43-1-2537272-65

> epexspot

Arnold Weiss
Head of Vienna Office
a.weiss@epexspot.com
+43-1-8909525