



As Autoridades Reguladoras Nacionais aprovam a proposta dos NEMOs de estabelecer as funções do Operador de Acoplamento do Mercado Europeu para integrar ainda mais os mercados diário e intradiário (o “MCO Plan”)

Cosimo Campidoglio eleito como novo presidente do Comitê NEMO

21 de julho de 2017.

Temos o prazer de anunciar que, após extensas discussões e colaboração entre Operadores de Mercado de Eletricidade Nominados (NEMOs) e Autoridades Reguladoras Nacionais (ARN), todas as ARN aprovaram o MCO Plan em 26 de junho de 2017. O MCO Plan inclui todas as etapas necessárias para realizar as funções do operador Europeu de acoplamento do mercado diário e intradiário para integrar os mercados europeus de energia.

Em abril de 2016, o Comitê NEMO, representando os 17 NEMOs de toda a Europa, apresentou o Plano MCO a todas as Autoridades Reguladoras Nacionais para aprovação nos termos do Regulamento (UE) 2015/1222 da Comissão, de 24 de julho de 2015, que estabelece uma diretriz sobre alocação de capacidade e gerenciamento de congestionamento (O "Regulamento CACM").

O MCO Plan prevê como os NEMOs estabelecerão conjuntamente e executarão as funções do MCO de acordo com o Regulamento do CACM, necessário para conectar os mercados diário e intradiários em toda a Europa e fornece regras e requisitos claros e detalhados que foram acordados entre os NEMOs. Ele servirá de quadro que permita o desenvolvimento e operação bem sucedidos e de acoplamento do mercado em todos os Estados membros nos próximos anos.

A aprovação do MCO Plan representa um marco significativo na implementação do Regulamento CACM e no cumprimento do Mercado Interno de Energia. A ratificação pelas ARNs do MCO Plan confirma:

1. a adoção da solução Price Coupling of Regions (PCR) como base para o acoplamento pan-europeu do mercado diário,

2. a adoção da solução Cross-Border Intraday (XBID) como base para o acoplamento intradiário único pan-europeu,
3. o papel do Comitê NEMO como o órgão oficial responsável pela supervisão do futuro estabelecimento, desenvolvimento e operação das funções do MCO.

Durante os meses seguintes, o Comitê NEMO providenciará a supervisão necessária para coordenar e relatar o progresso para implementar o MCO Plan e estabelecer com sucesso as funções do MCO. Além disso, todos os NEMOs são dedicados a cumprir outras obrigações nos termos do Regulamento CACM:

1. finalizar e implementar as metodologias adicionais exigidas pelo Regulamento CACM, que os NEMOs foram submetidos a todas as ARNs para aprovação em fevereiro de 2017,
2. implementar arranjos multi-NEMO, para suportar operações eficientes e não discriminatórias onde vários NEMOs operam na mesma zona de licitação,
3. entregar projetos, juntamente com os TSOs e as partes interessadas, para implementar o acoplamento diário e intradiário a nível europeu.

Em 12 de julho de 2017, o Comitê NEMO confirmou a nomeação de Cosimo Campidoglio, atual Diretor de Monitoramento e Análise do Mercado na troca de energia italiana GME, como novo presidente. Todos os NEMOs agradecem calorosamente o presidente cessante, Andrew Claxton, por sua contribuição significativa no estabelecimento do Comitê NEMO e no fomento de uma cooperação mais ampla entre os NEMOs.

Contato

Cosimo Campidoglio

Presidente, Comitê NEMO

chairman@nemo-committee.eu

Membros do Comitê NEMO

BSP Regional Energy Exchange LLC

Croatian Power Exchange Ltd.

EirGrid plc

EPEX SPOT SE

EPEX SPOT Belgium B.V.

EXAA Abwicklungsstelle für
Energieprodukte AG

Gestore dei Mercati Energetici S.p.A.

HUPX Hungarian Power Exchange
Company Limited by Shares

Independent Bulgarian Energy Exchange
EAD

LAGIE - Operator of Electricity Market
S.A.

Nord Pool AS

OKTE a.s.

OMI - Polo Español S.A. (OMIE)

Operatorul Pieței de Energie Electrică și
de Gaze Naturale “OPCOM” SA

SONI Limited

OTE A.S.

Towarowa Giełda Energii S.A.

O Comitê NEMO supervisiona o gerenciamento eficiente da cooperação entre NEMOs com o objetivo de alcançar o objetivo e cumprir os requisitos estabelecidos pelo Regulamento CACM. Todos os NEMOs fazem parte do Comitê NEMO.

O Price Coupling of Regions (PCR) é a iniciativa de 7 European Power Exchanges (EPEX SPOT, GME, Nord Pool, OMIE, OPCOM, TGE e OTE), para desenvolver uma solução de acoplamento de preço único a ser usada para calcular os preços da eletricidade em toda a Europa, E alocar a capacidade transfronteiriça no mercado diário. Isto é crucial para alcançar o objectivo global da UE de um mercado europeu harmonizado da electricidade. Espera-se que o mercado europeu integrado de eletricidade aumente a liquidez, a eficiência e o bem-estar social.

Cross-border Intraday Market Project (XBID) é uma iniciativa conjunta da Power Exchanges (PXs): EPEX SPOT, GME, Nord Pool e OMIE, juntamente com os Operadores de Sistemas de Transmissão (TSOs) de 11 países, para criar um mercado transfronteiriço intradiário integrado. O único mercado intradiário permitirá o comércio transfronteiriço contínuo em toda a Europa.