



Office franco-allemand pour
la transition énergétique (OFATE)

Séminaire

Vers une commercialisation réussie des énergies renouvelables sur le marché
Retour d'expérience allemand

Mercredi 5 et jeudi 6 octobre 2016

EPEXSPOT

5 Boulevard Montmartre
75002 Paris

Le séminaire se déroulera dans les locaux et avec l'aimable soutien d'EPEX SPOT.
Il sera animé par Fabian Huneke, Consultant chez Energy Brainpool et se tiendra **en anglais**.

CONTENU ET DÉROULEMENT DU SEMINAIRE

Mercredi 5 octobre

9h00 : accueil des participants
9h30 : début du séminaire

Les bases du marché de l'électricité et des échanges d'électricité

Cadre et règles du marché libéralisé
Chaînes de création de valeur
Particularités des centrales électriques : placement sur le marché et propriétés technologiques

Le marché de gros de l'électricité

Marchés Day-Ahead, Intraday et marchés à terme (bourse ou marché de gré à gré OTC)
Présentation des différents produits du marché de gros
Couplage des marchés, modèle du Merit Order et formation des prix
Impacts sur le prix de l'électricité

Soutenu par :

Supported by:



Federal Ministry
for Economic Affairs
and Energy

on the basis of a decision
by the German Bundestag

Soutenu par :



Les organisateurs sont responsables du contenu de cette conférence.



12h30-13h30 : pause déjeuner chez EPEX SPOT

Présentation d'EPEX SPOT

La bourse européenne EPEX SPOT
Les marchés d'EPEX SPOT
Volumes des échanges commerciaux
Rôle de la bourse dans le déroulement temporel du marché
Vue d'ensemble du processus de négoce
Gouvernance de la bourse

Produits EPEX SPOT et couplage des marchés

Couplage des marchés Day-Ahead
Commercialisation continue sur le marché Intraday
Produits 15- et 30-minutes
Raccourcissement du "lead time"
Vente directe
Intégration des énergies renouvelables au marché de l'énergie

Visite de la salle des opérations de marché d'EPEX SPOT

Du marché de gros au consommateur final

Cadre et règles des plans d'action et de la gestion des périmètres d'équilibre
Gestion des périmètres d'équilibre : prévisions de production renouvelable, écarts au sein des périmètres d'équilibre et énergie d'ajustement

Introduction : les réserves d'ajustement et leur marché

Réserve primaire
Réserve secondaire
Réserve minute

Les possibilités de commercialisation de l'électricité renouvelable selon la loi allemande sur les énergies renouvelables EEG 2014

Modèle de la prime de marché
Vente directe autre
Autoconsommation
Modèles économiques d'avenir : exemples pratiques et perspectives

17h30 environ: fin de la première journée



Jeudi 6 octobre

9h00 : accueil des participants

9h30 : début du séminaire

Les énergies renouvelables sur le marché de l'électricité

Effets prix particuliers aux énergies renouvelables sur le marché

Facteurs de définition de la valeur de marché pour l'estimation des recettes potentielles

Recettes potentielles supplémentaires à travers les garanties d'origine

Développement du marché et évolution des prix à l'horizon 2040

Présentation du scénario standard d'évolution future des prix en bourse

Perspectives sur la base du cadre actuel

Conséquences pour le développement des modèles commerciaux

Échange sur les différentes options d'évolution de l'architecture de marché et impacts sur les modèles commerciaux

12h30-13h30 : pause déjeuner chez EPEX SPOT

Développement des compétences commerciales sur le marché de l'électricité à travers des jeux de simulation (partie 1)

Placement de centrales sur le marché (gestion d'un portfolio de centrales, fonctionnement du Merit Order, placement sur le marché sur la base des coûts marginaux, calcul du revenu marginal, intégration de l'injection renouvelable)

Développement des compétences commerciales sur le marché de l'électricité à travers des jeux de simulation (partie 2)

Enchères Day-Ahead (placement d'offres pour les enchères Day-Ahead en bourse (EPEX SPOT), optimisation du portfolio à travers des arrêts de centrales et/ou des achats supplémentaires, travail avec des carnets d'ordres fermés)

Marché Intraday (commercialisation avec des carnets d'offres ouverts, commercialisation des capacités excédentaires des centrales, achats ou ventes en réaction à des événements non prévus, règlements d'écarts au sein d'un périmètre d'équilibre)

17h00 : fin du séminaire