



WEBINAIRE METHA 'CTU

Décryptage marché de l'électricité et coefficient L

17 octobre 2022



Le cluster du méthane
renouvelable en Pays de la Loire



methatlantique

Le cluster du méthane
renouvelable en Pays de la Loire

WEBINAIRE :

Décryptage marché de l'électricité
et coefficient L

17 octobre 2022

Mickael THOMAS

Délégué Général

mickael@methatlantique.fr



Promouvoir



Professionaliser



Représenter



Innover

Les adhérents



ARTIS



54 organisations en 2022

Des acteurs ligériens sur les chaînes de valeur méthanisation et bioGNV

Bureaux d'études

Acheteurs d'énergie

Assistant à Maitrise d'Ouvrage

Financeurs et assurances

Constructeurs / Développeurs

Associations de la filière

Gestionnaires de réseaux

Fabricants / distributeurs de matériels / composants

Agences de concertation

VRD / terrassement

SEM

Organismes de formation

Services à l'exploitation



Programme

- Que se passe-t-il sur les marchés de l'énergie? Comment bien négocier son contrat d'approvisionnement d'électricité

Michael BRINGTOWN - Responsable commercial Agence Ouest - Engie E & C

- Evolution des tarifs d'achats biométhane : quels sont les impacts du coefficient L dans la formule de calcul et la rentabilité des projets?

Thierry CADON - Gestionnaire d'approvisionnement Biométhane Agence Ouest - Engie E & C

- Session - Questions réponses



methatlantique

Le cluster du méthane
renouvelable en Pays de la Loire

WEBINAIRE :

Décryptage marché de l'électricité
et coefficient L

17 octobre 2022

Michael BRINGTOWN

*Gestionnaire d'approvisionnement Biométhane
Agence Ouest*

michael.bringtown@engie.com

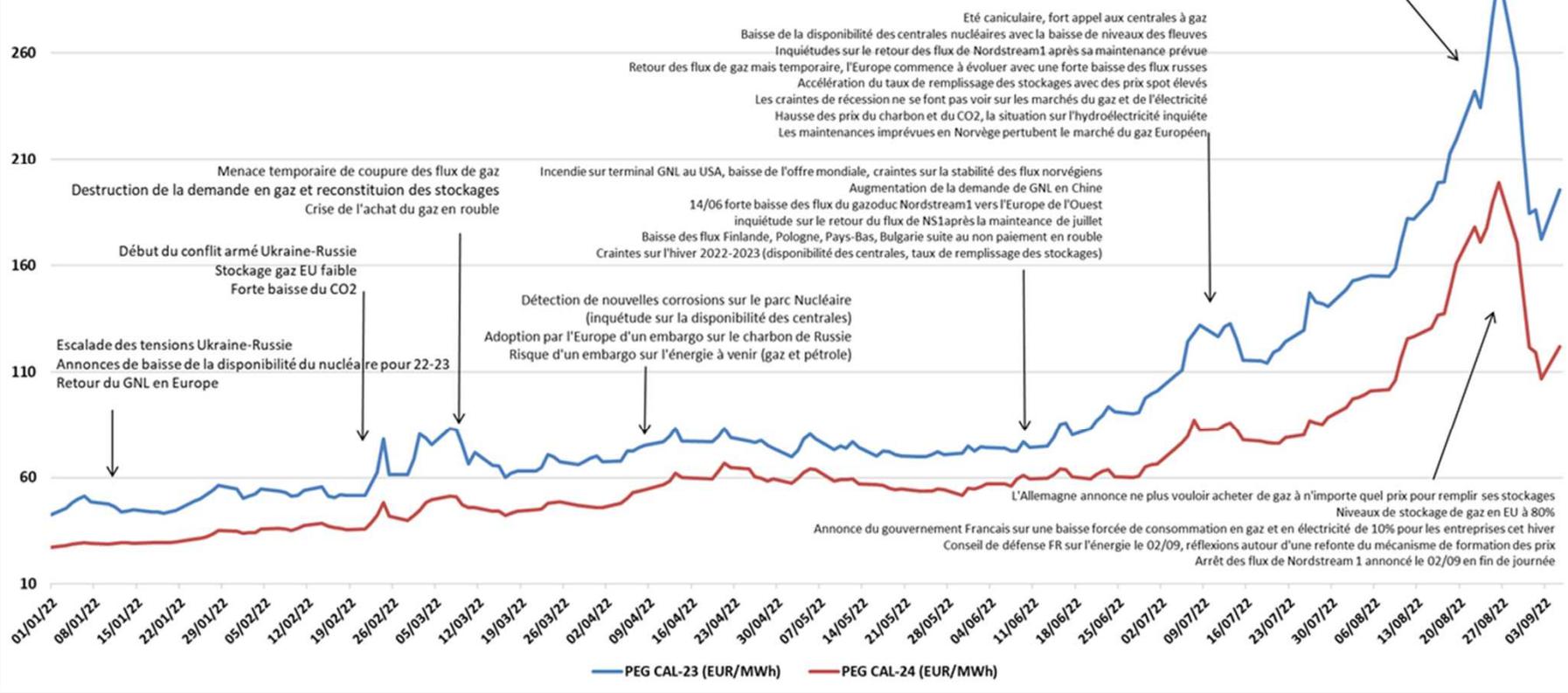


Le marché de l'électricité

DESSINE-MOI UN MARCHÉ DU GAZ ?

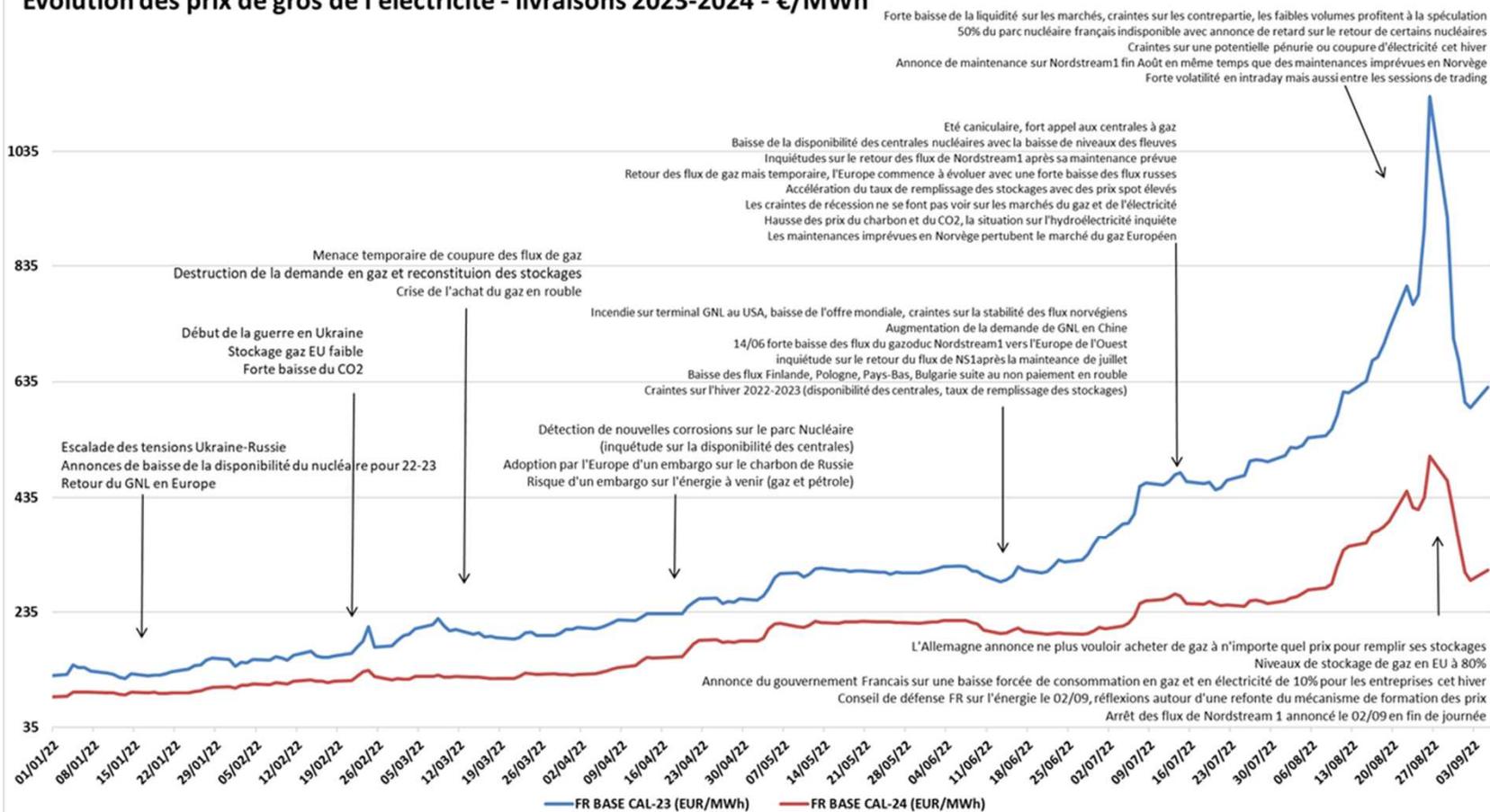
Evolution des prix de gros du gaz- livraisons 2023-2024 - €/MWh

Forte baisse de la liquidité sur les marchés, craintes sur les contrepartie, les faibles volumes profitent à la spéculation
 50% du parc nucléaire français indisponible avec annonce de retard sur le retour de certains nucléaires
 Craintes sur une potentielle pénurie ou coupure d'électricité cet hiver
 Annonce de maintenance sur Nordstream1 fin Août en même temps que des maintenances imprévues en Norvège
 Forte volatilité en intraday mais aussi entre les sessions de trading



DESSINE-MOI UN MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ ?

Evolution des prix de gros de l'électricité - livraisons 2023-2024 - €/MWh



LEXIQUE - EX LIBRIS

- Marché à terme : échange de MW de puissance électrique pour une livraison physique dans plusieurs mois/années
- Achat possible sur l'avenir (jamais le passé off course !) selon maturité et disponibilité : jusqu'à 4 ans avant (normalement...)
- Marché Forward = échanges de gré à gré (OTC)
- Marché Future = échanges réalisés sur une des bourses de l'énergie
- Marché Spot (ou day-ahead) : « la veille pour le lendemain » ; marché de référence pour l'ajustement de positions.
- Marché intraday : échanges de volumes jusqu'à 5 minutes avant livraison ; ajustement + préservation équilibre.
- Marché des écarts : en cas d'écart offre/demande RTE fait appel aux moyens de production les mieux disantes.
- Baseload = 1 MW pendant 8760 h (1 an quoi !)
- Peakload = 1 MW de 8h à 20h du lundi au vendredi, toute l'année (le reste ? Le offpeak !)
- En bref : SPOT = liquide et proche ; FORWARD = prédit l'avenir... sur la base des prix Spot...

Comment bien négocier son contrat d'électricité

- PROJET AVEC BUSINESS PLAN SOLIDE
- ANTICIPER
- AVOIR UNE STRATEGIE BIEN ETABLIE (prix fixe, prix indexé, mix des 2, durée, tempo de la décision, etc.)
- TROUVER UN FOURNISSEUR FIABLE, QUI APPORTE DES CONSEILS AUTANT QU'UN PRIX
- PRENDRE UNE DECISION



methatlantique

Le cluster du méthane
renouvelable en Pays de la Loire

WEBINAIRE :

Décryptage marché de l'électricité
et coefficient L

17 octobre 2022

Thierry CADON

*Gestionnaire d'approvisionnement Biométhane
Agence Ouest*

thierry.cadon@engie.com



Coefficient L dans les tarifs d'achat biométhane

Temporalité de l'application du coef L

- Le tarif d'achat dont bénéficie un producteur de biométhane est indexé chaque année à partir de la prise d'effet du contrat d'achat.
- Cette indexation s'effectue annuellement au 1er novembre.
- Le Biométhane produit et livré à partir du 1^{er} Novembre de chaque année bénéficiera de cette indexation.

Formulation du coef L

$$L = 0,3 + 0,3 * ICHTrev-TS/ICHTrev-TS0 + 0,4 * FM0ABE0000/FM0ABE00000$$

formule dans laquelle :

- 1° ICHTrev-TS est la dernière valeur définitive connue au 1er novembre de chaque année de l'indice du coût horaire du travail (tous salariés) dans les industries mécaniques et électriques ;
- 2° FM0ABE0000 est la dernière valeur définitive connue au 1er novembre de chaque année de l'indice des prix à la production de l'industrie et des services aux entreprises pour l'ensemble de l'industrie (marché français) ;

Fixation des Indices relatifs au coef L

- Pour les contrats BI1/2/3 2011 et s BI1/2/3 2020&2021
- ICHTrev-TSO et FM0ABE00000 sont les dernières valeurs définitives connues à la date de prise d'effet du contrat d'achat.
- Pour BI1/2/3 2011 la prise d'effet est à la signature du contrat.
- Pour BI1/2/3 2020&2021 la prise d'effet est notifiée par avenant au contrat au premier jour du mois, déclaré à l'initiative par le producteur (suite la mise en service (MES) de l'injection dans le réseau).

Questions / Réponses

Prochain rdv

Webinaire Certification Durabilité

Jeudi 27/10 – 15H/16H30

Lien d'inscription :

<https://attendeegotowebinar.com/register/1577400489368348173>



WEBINAIRE METHA 'CTU

**La certification durabilité des unités
de production de biométhane**

27 octobre 2022



Le cluster du méthane renouvelable en Pays de la Loire

contact@methatlantique.fr

www.methatlantique.fr

Contact

Mickael THOMAS
Délégué Général

Tél : 02 40 44 61 39

Mob : 06 47 13 55 02

mickael@methatlantique.fr

avec le soutien financier



propulsé par

