



Indicateurs des marchés de gros du gaz



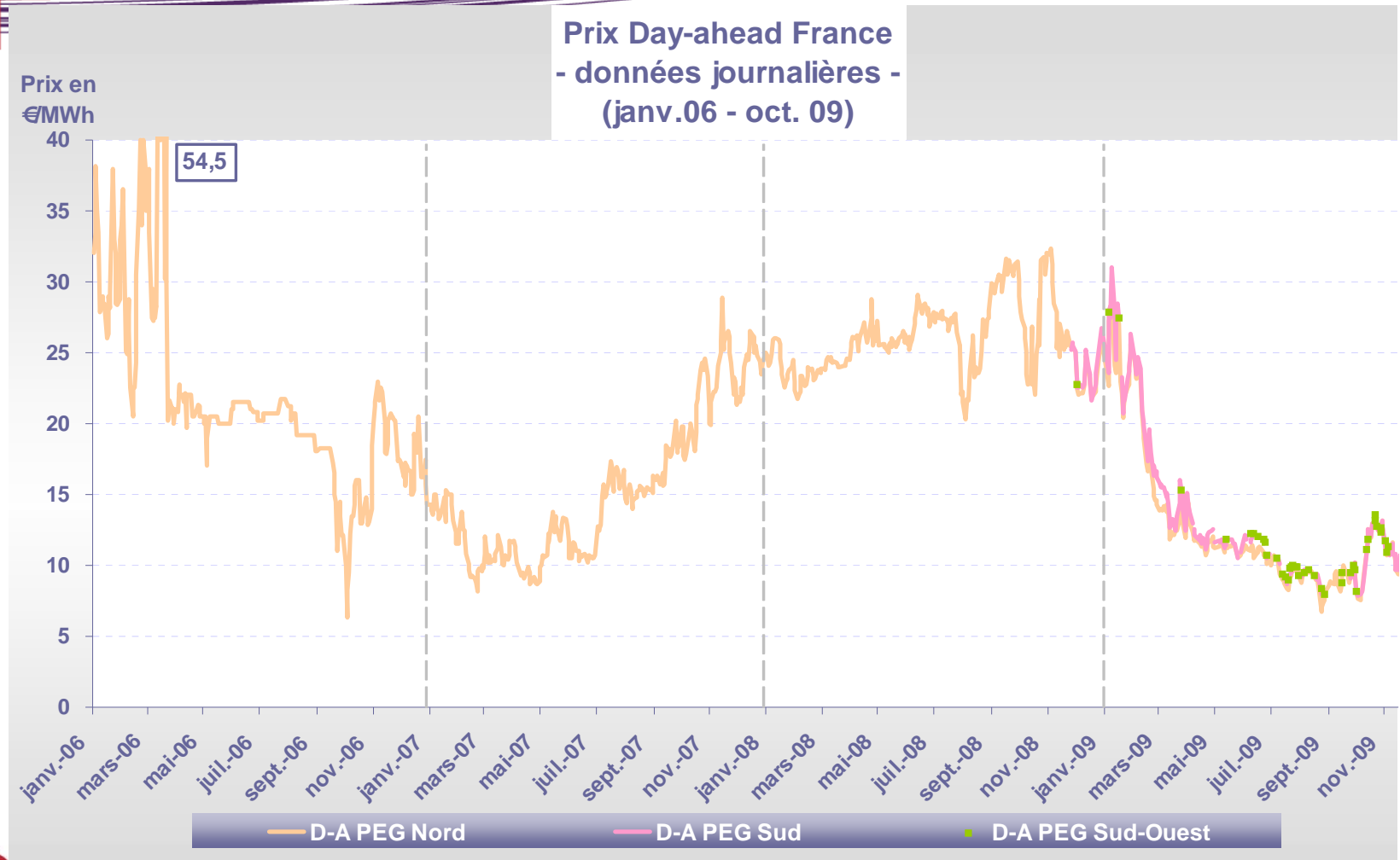
Décembre 2009

Cahiers des indicateurs gaz

- **Evolution des prix du gaz**
- **Développement du négoce en France**
- **Indicateurs relatifs aux infrastructures**

Prix Day-ahead en France : Historique des prix

2006 – 2009



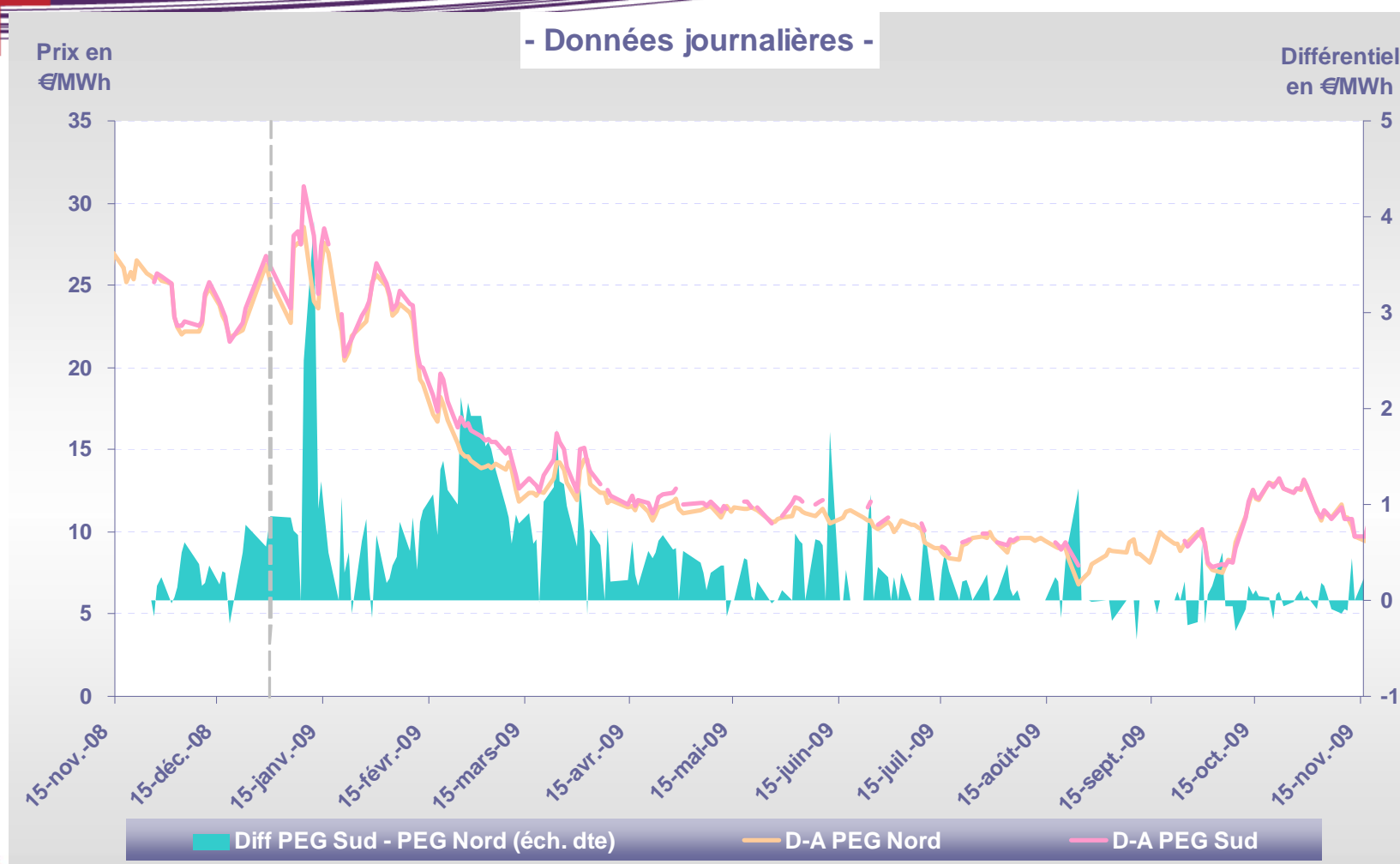
Prix Day-ahead en France : Evolution récente

12 mois glissants



Prix Day-ahead en France : Différentiel PEG Sud – PEG Nord

12 mois glissants

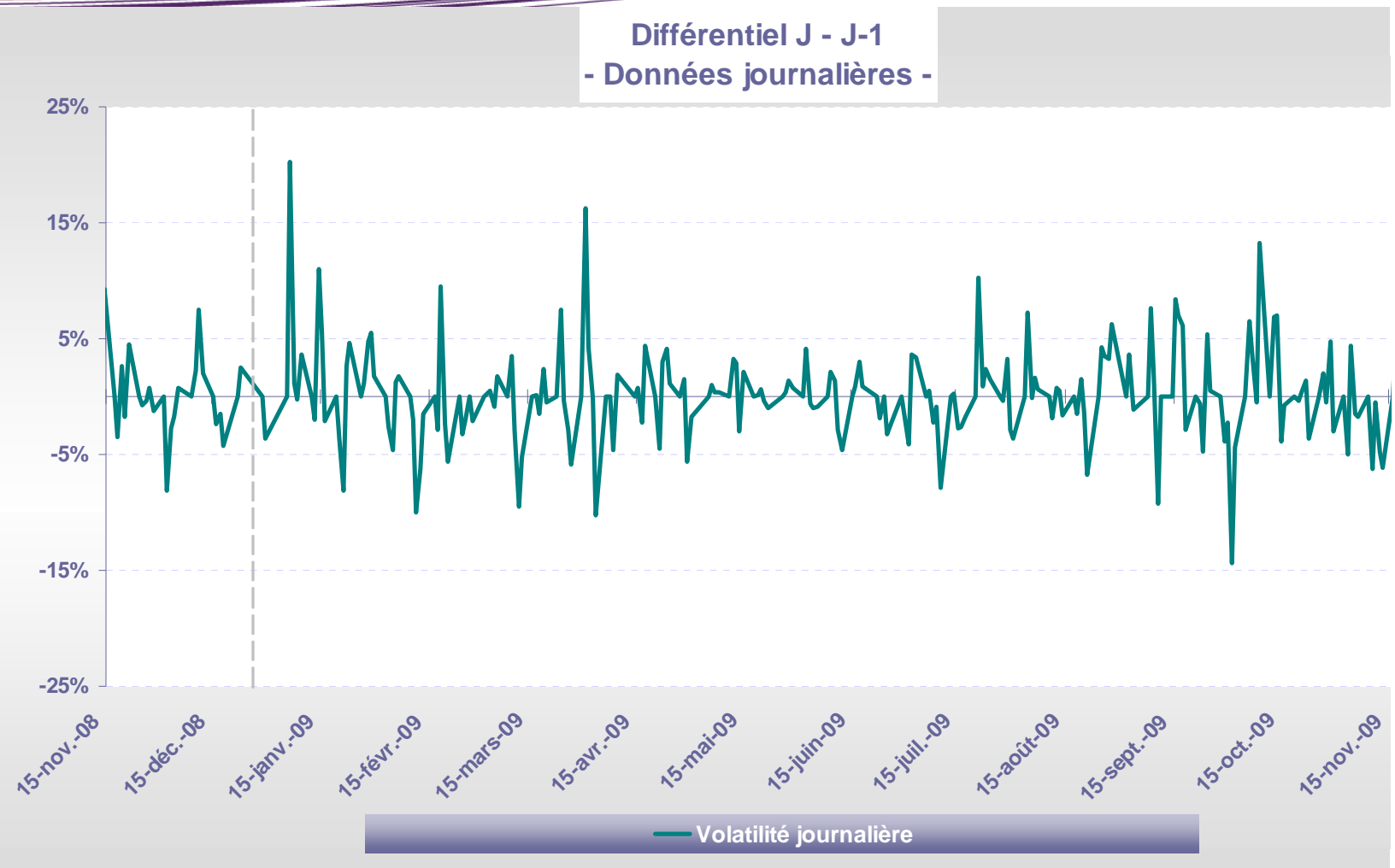


Note : données PEG Sud non disponibles avant novembre 2008

Sources : Argus, Powernext

Prix Day-ahead en France : Volatilité relative du prix PEG Nord

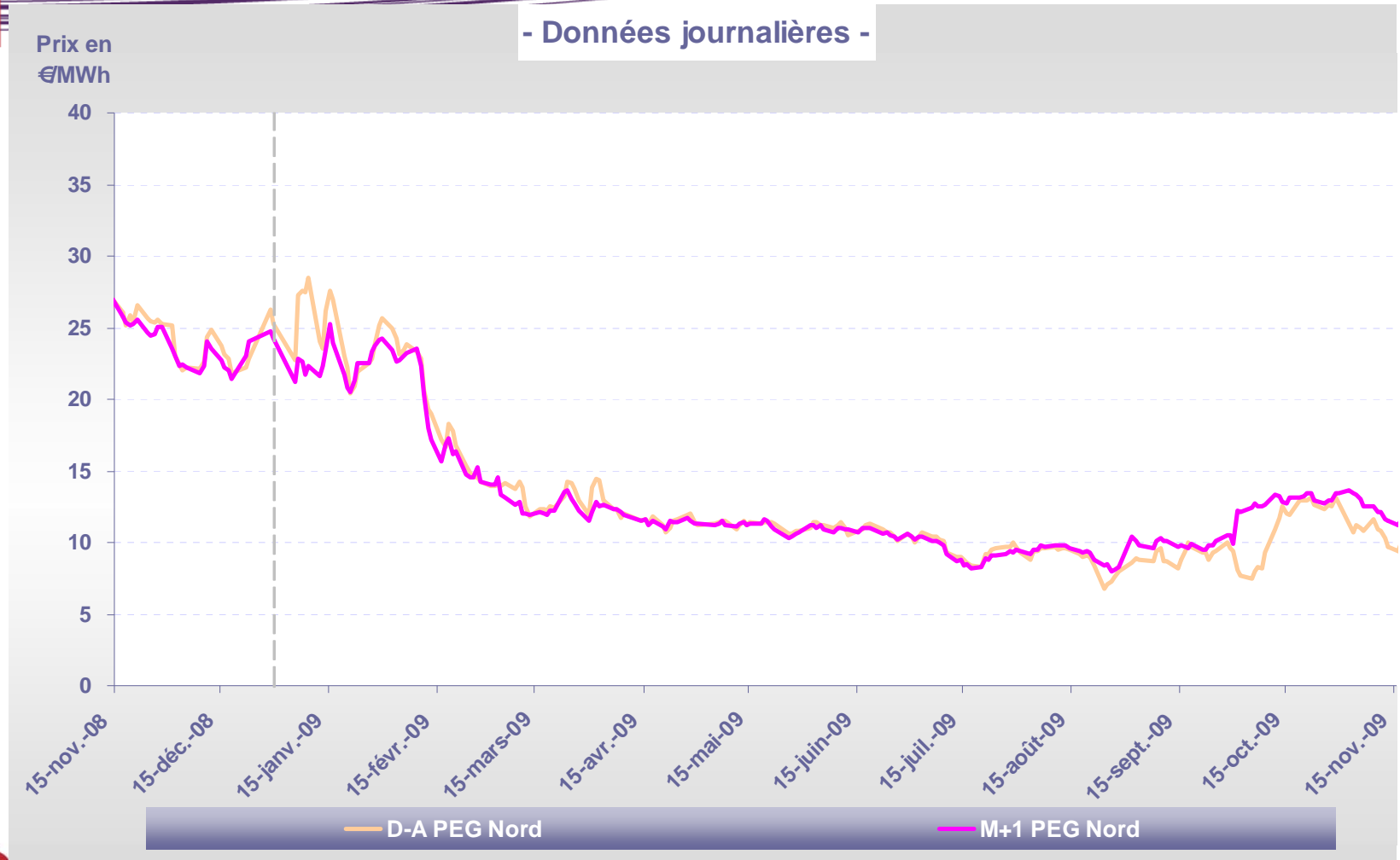
12 mois glissants



Relation entre les prix spot et à terme en France

Prix M+1 PEG Nord vs Prix day-ahead PEG Nord

12 mois glissants



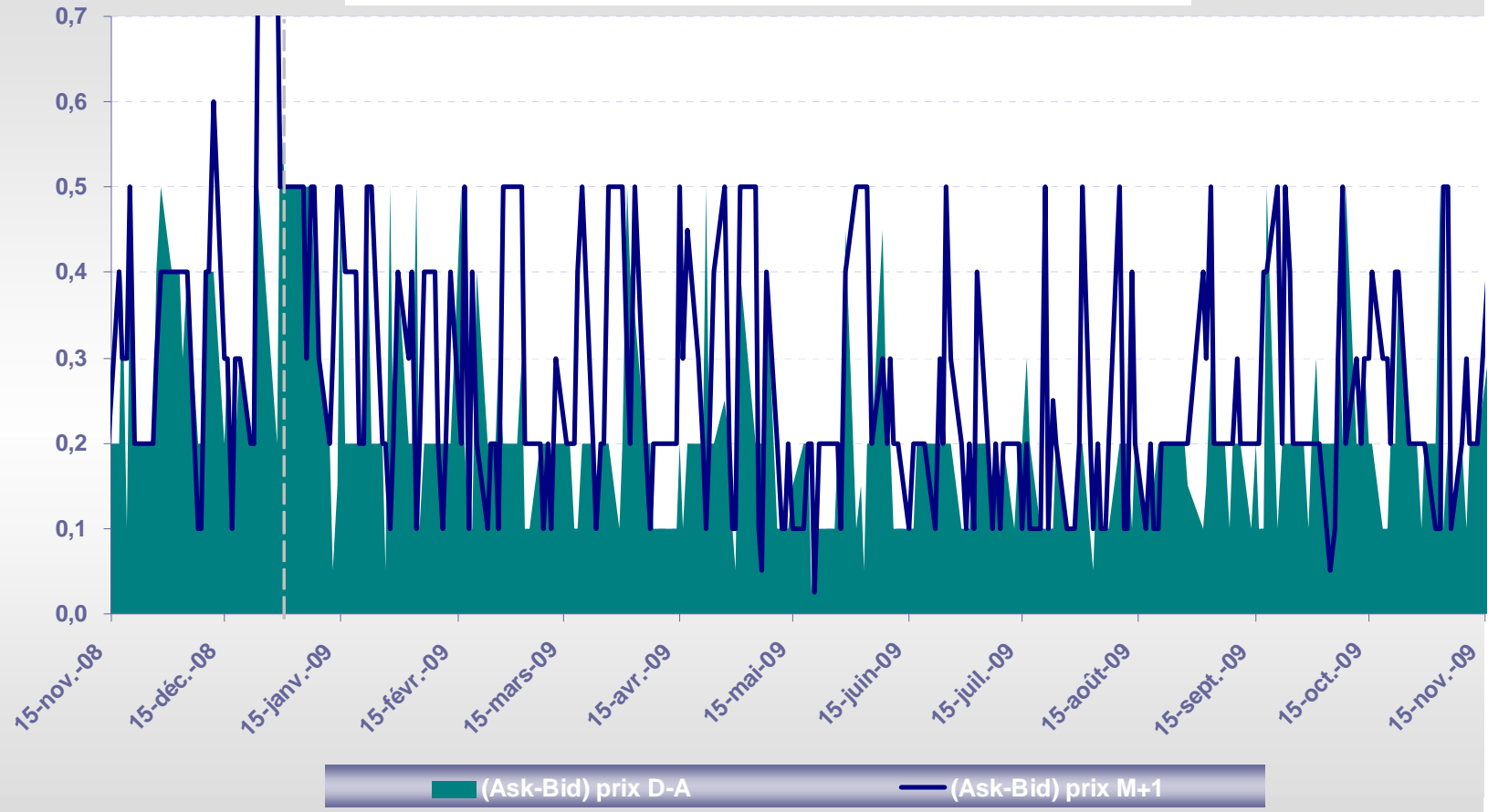
Fourchette Bid-Ask sur les prix *spot* et à terme en France

Prix *day-ahead* et M+1 au PEG Nord

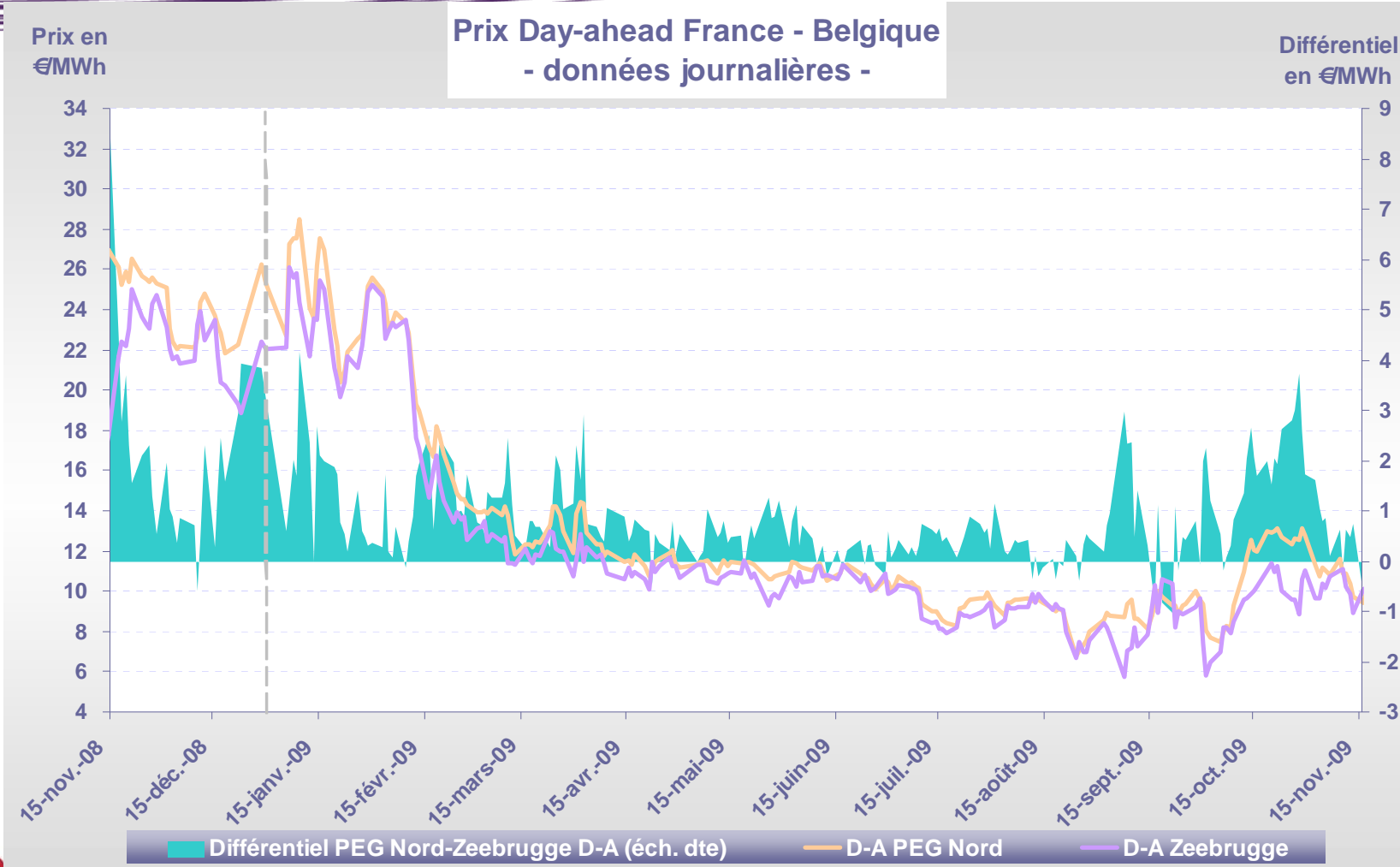
12 mois glissants

Diff en
€/MWh

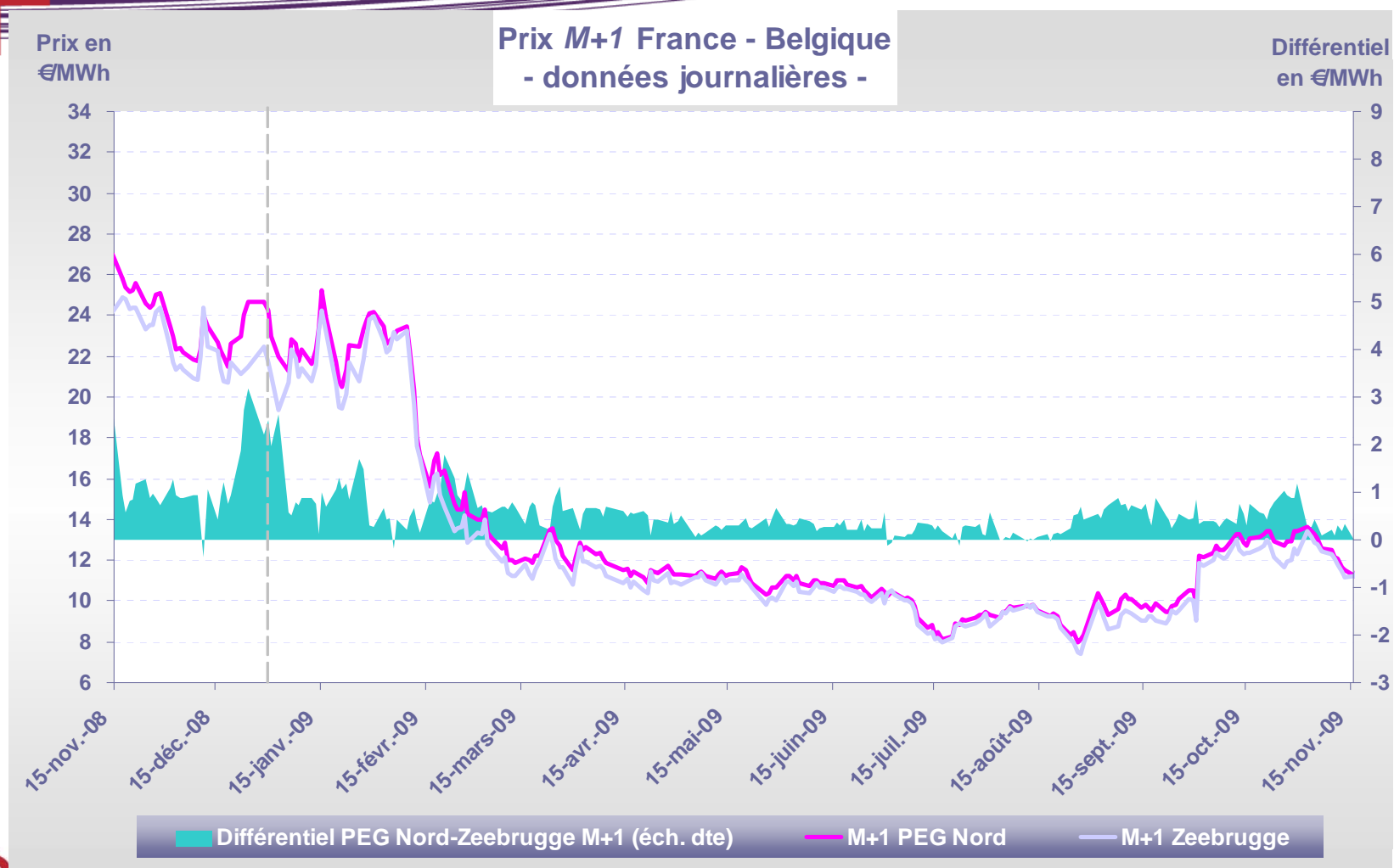
Différentiel (Bid,Ask) prix Day-ahead et M+1 PEG Nord
- données journalières -



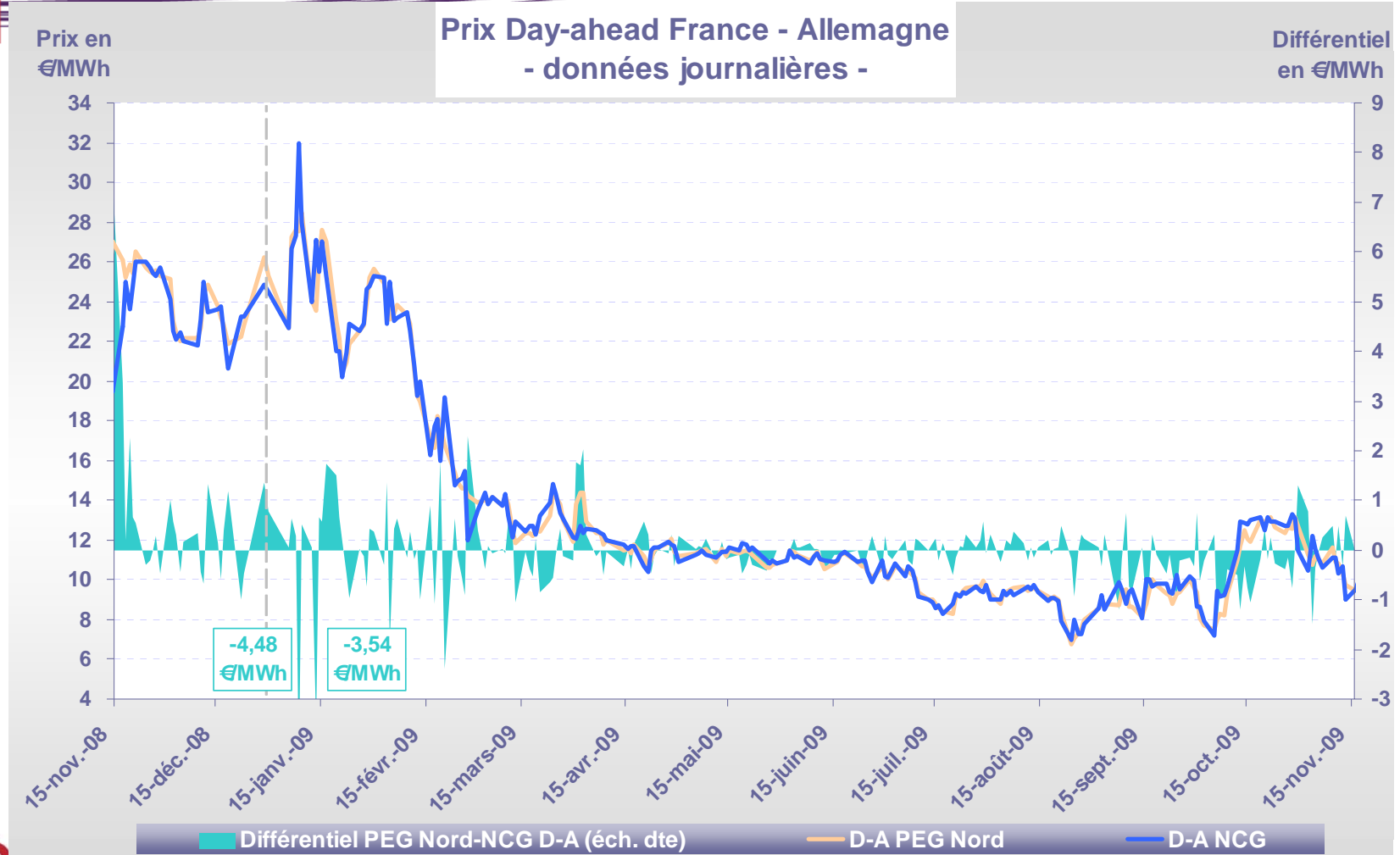
Prix Day-ahead en Europe : PEG Nord – Belgique (Zeebrugge)



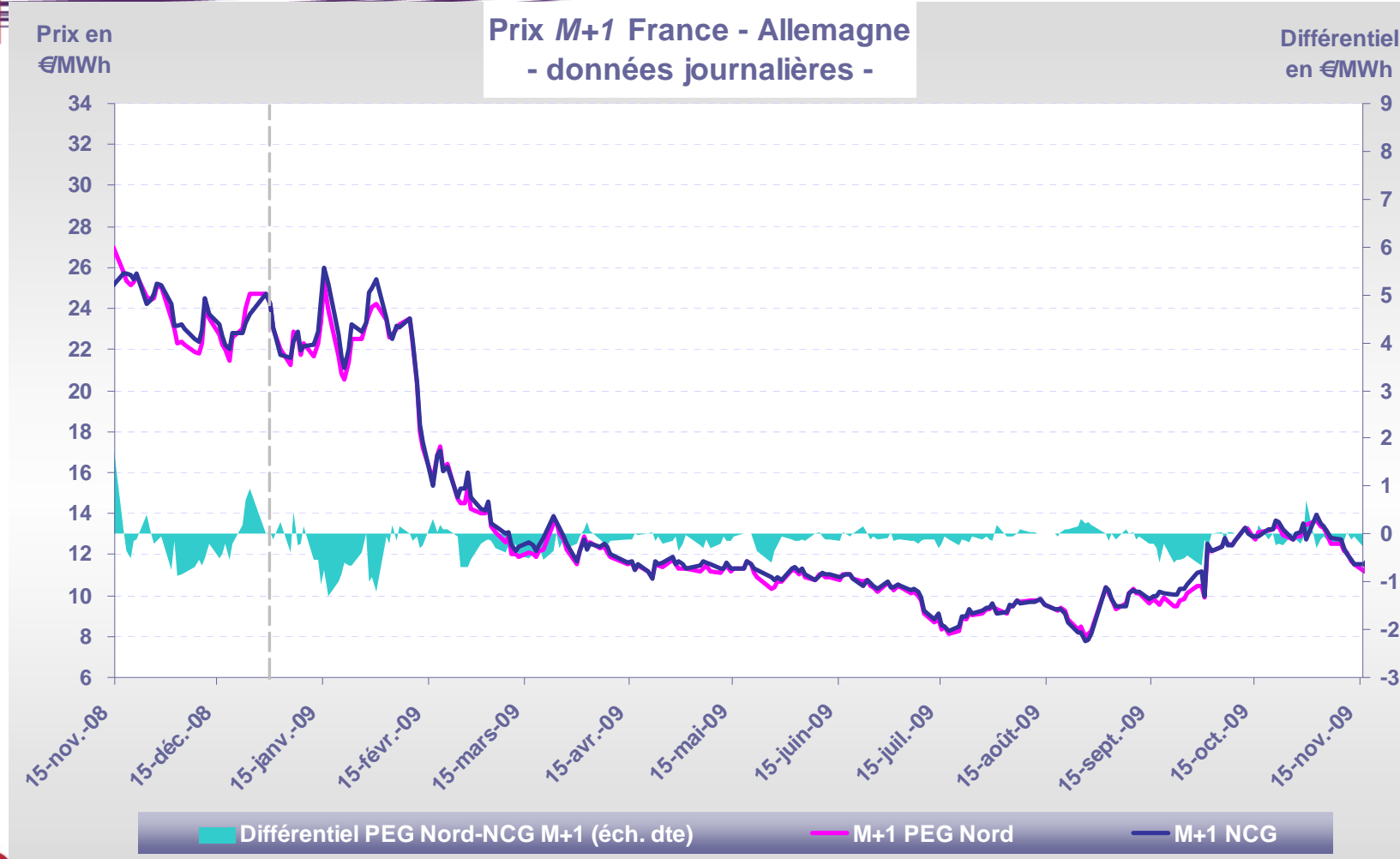
Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Belgique (Zeebrugge)



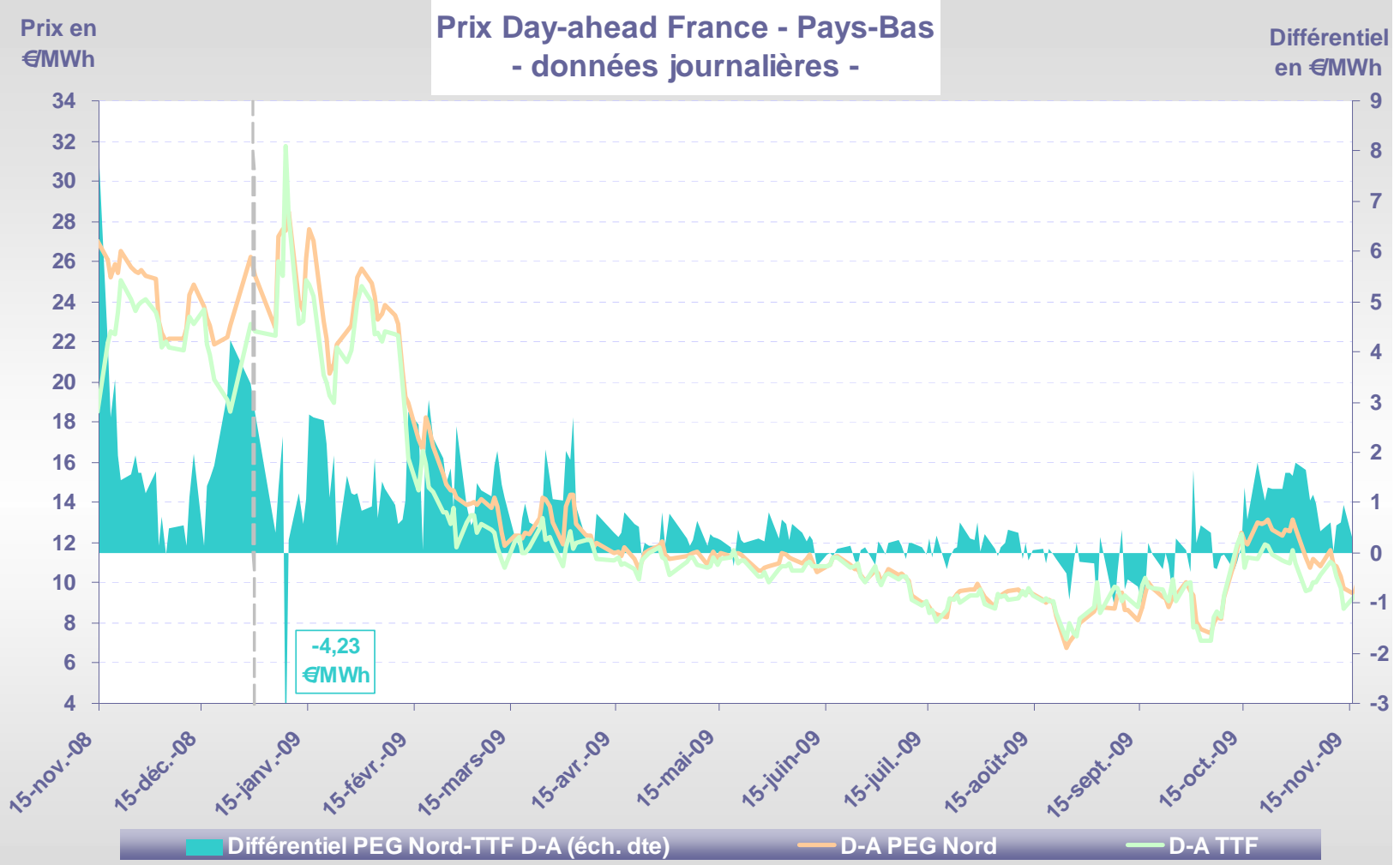
Prix Day-ahead en Europe : PEG Nord – Allemagne (NCG)



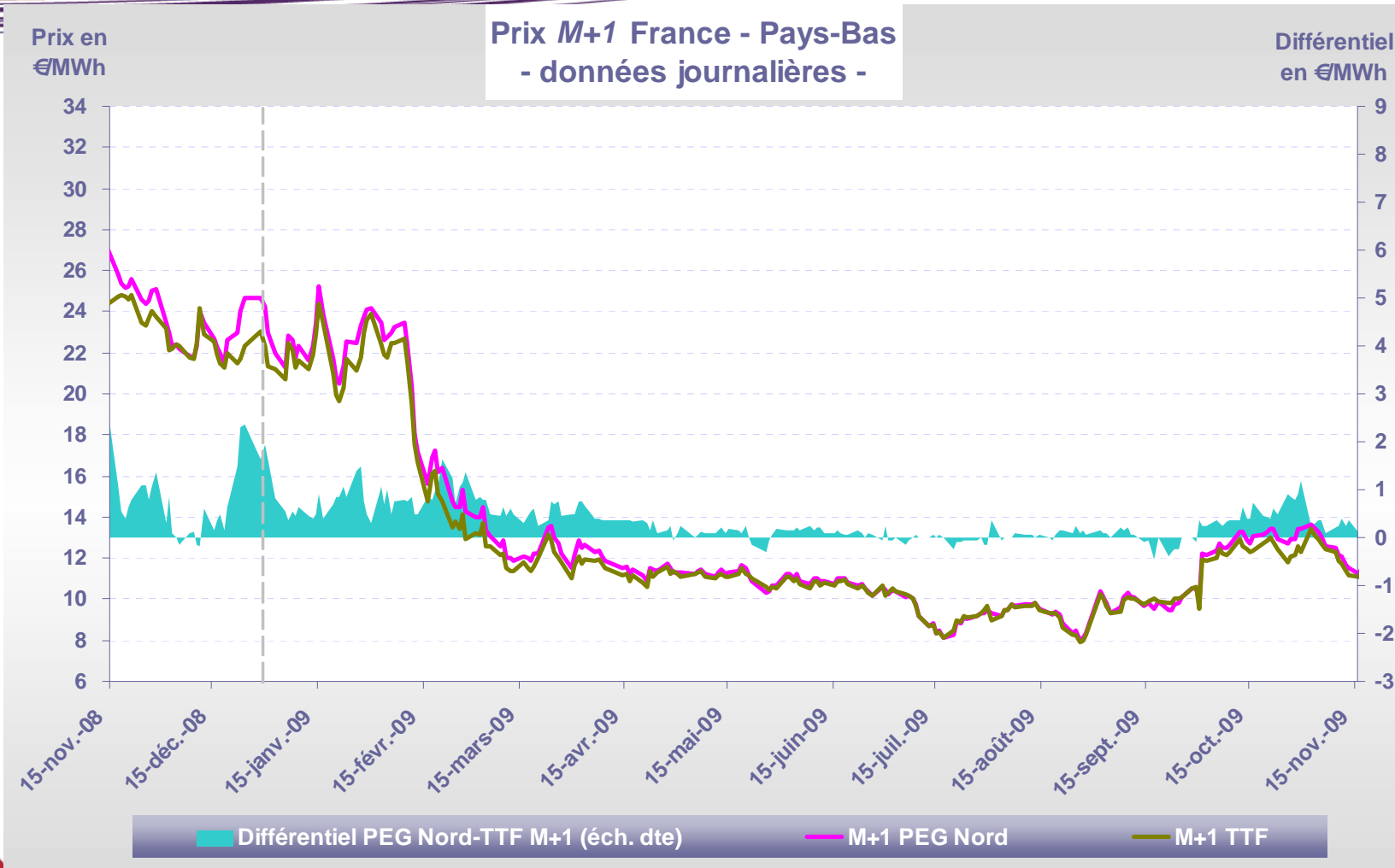
Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Allemagne (NCG)



Prix Day-ahead en Europe : PEG Nord – Pays Bas (TTF)

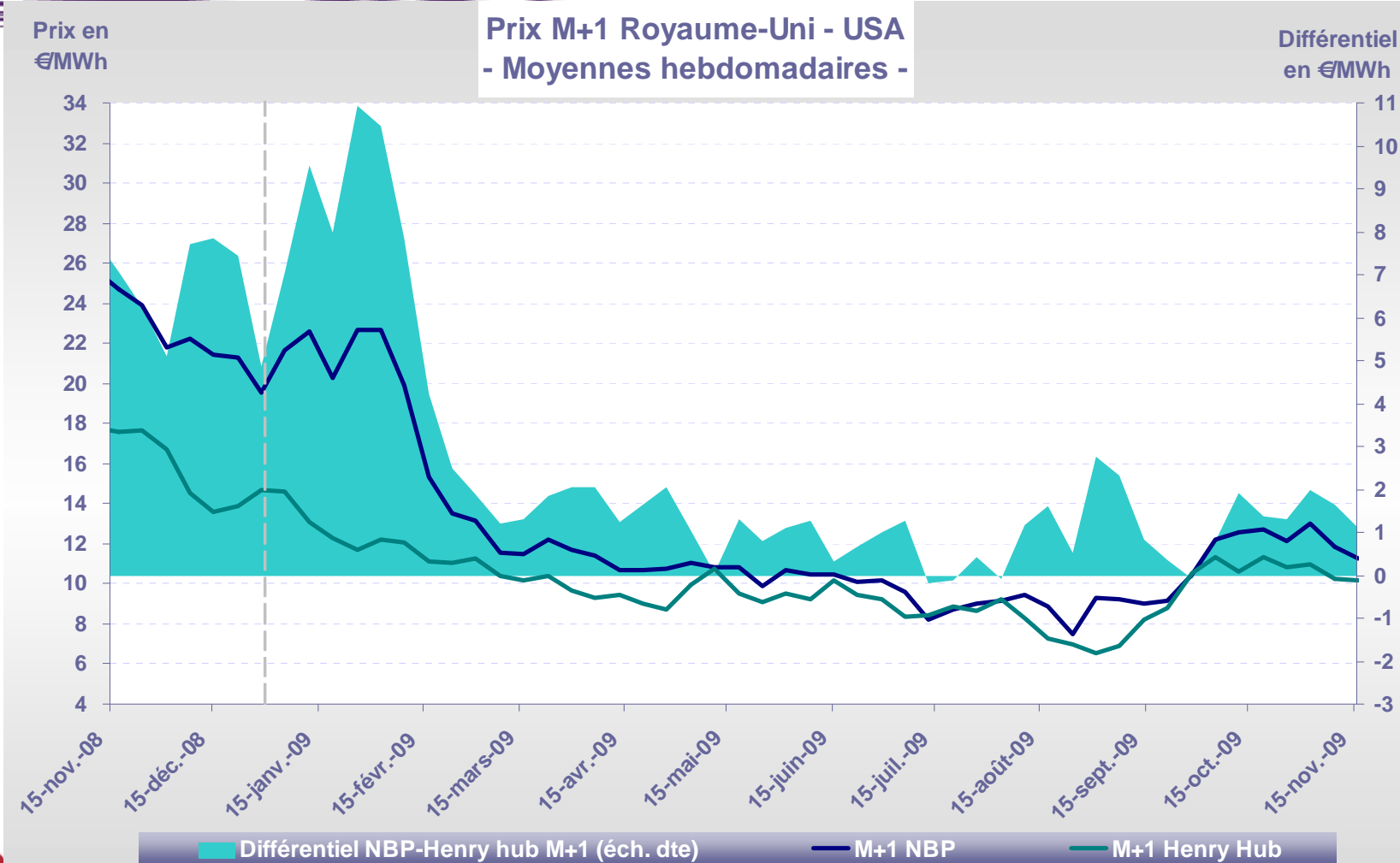


Prix M+1 en Europe : PEG Nord – Pays Bas (TTF)



Prix à terme entre marchés régionaux :

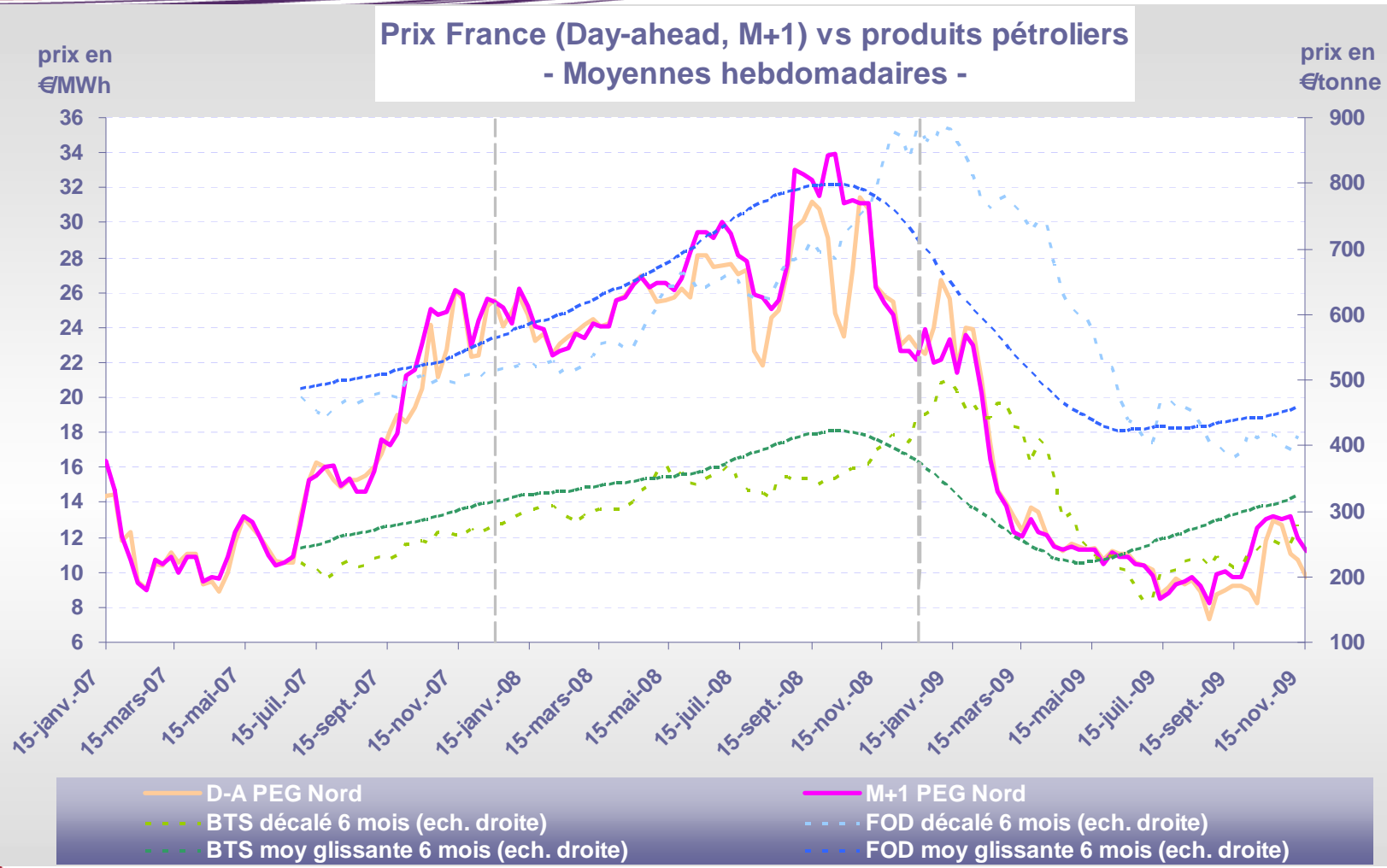
Prix M+1 NBP – Prix M+1 Henry Hub



Relation entre contrats long terme et marché en France :

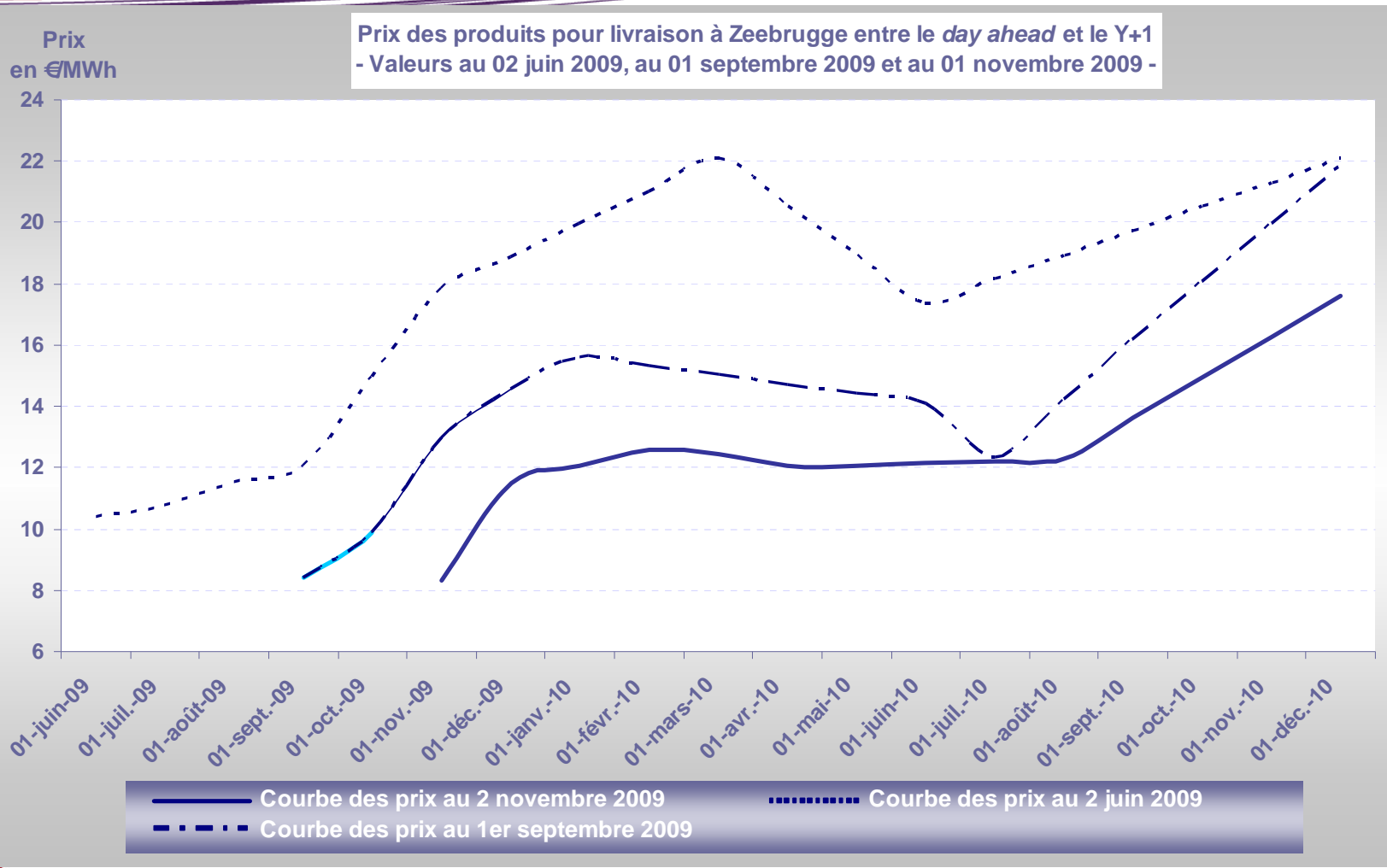
Prix d'importation vs prix de marché

2006-2009



Note: prix FOB et BTS : prix moyens calculés sur le territoire national, données FOD en €/hectolitres convertis en €/ tonnes (densité : 0,845kg/l) 16

Courbe des prix à terme : Belgique (Zeebrugge)

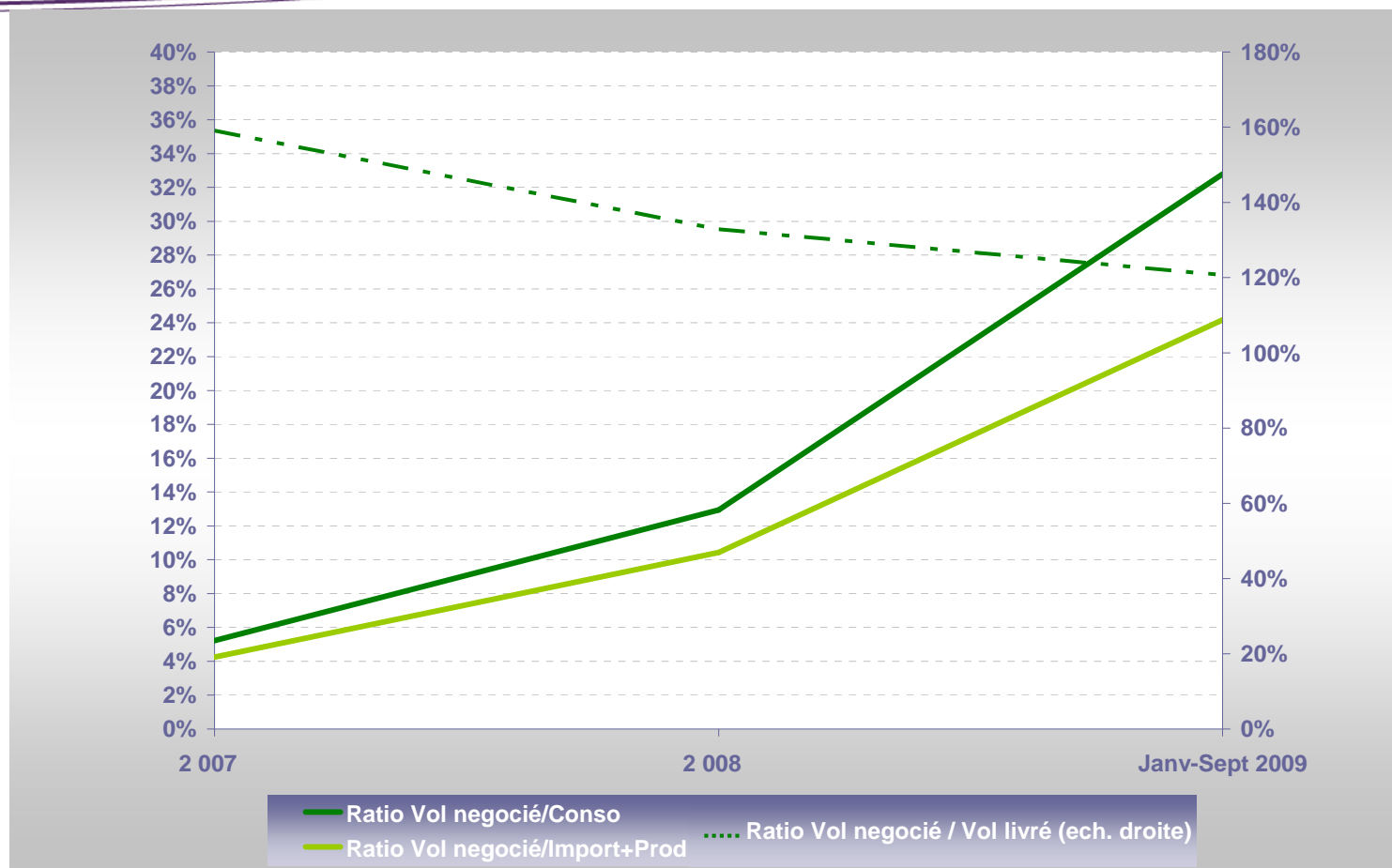


Cahiers des indicateurs gaz

- **Evolution des prix du gaz**
- **Développement du négoce en France**
- **Indicateurs relatifs aux infrastructures**

Indicateur du négoce par rapport aux variables macro

2007- S1 2009



Note : Volume négocié et livré ne concerne que le segment de marché intermédié

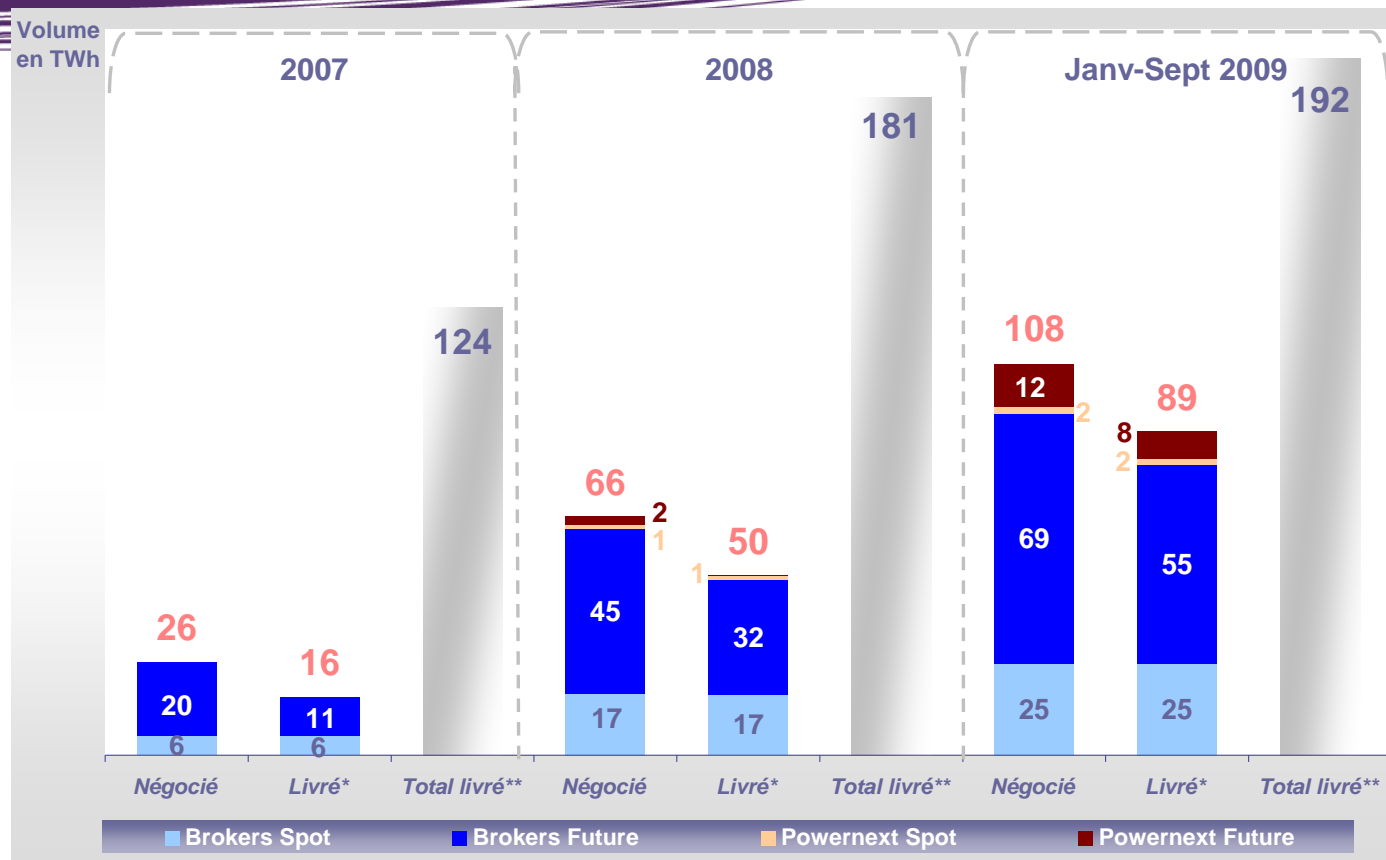


Le volume négocié correspond au volume total des transactions réalisées sur le marché intermédié au cours de la période analysée
Le volume livré correspond au volume total brut en livraison au cours de la période analysée et issu des transactions passées (à partir de janvier 2007) sur le marché intermédié

Sources : Brokers, Powernext, GRT

Volume négocié et livré sur le marché intermédiaire vs volume total livré aux PEG

2007 – Janv-Sept 2009



* Le volume livré correspond au volume total brut en livraison au cours de la période analysée et issu des transactions passées (à partir de janvier 2007) sur le marché intermédiaire

** Le total livré représente la somme des quantités nominées par les expéditeurs aux Points d'Echange de Gaz (PEG) et qui sont issues des échanges de gré à gré (intermédiaire ou bilatéral) et sur la plateforme Powernext Gas, ainsi que les achats de gaz par les gestionnaires de réseau pour assurer le fonctionnement du réseau et les achats des gros industriels pour leur consommation propre.

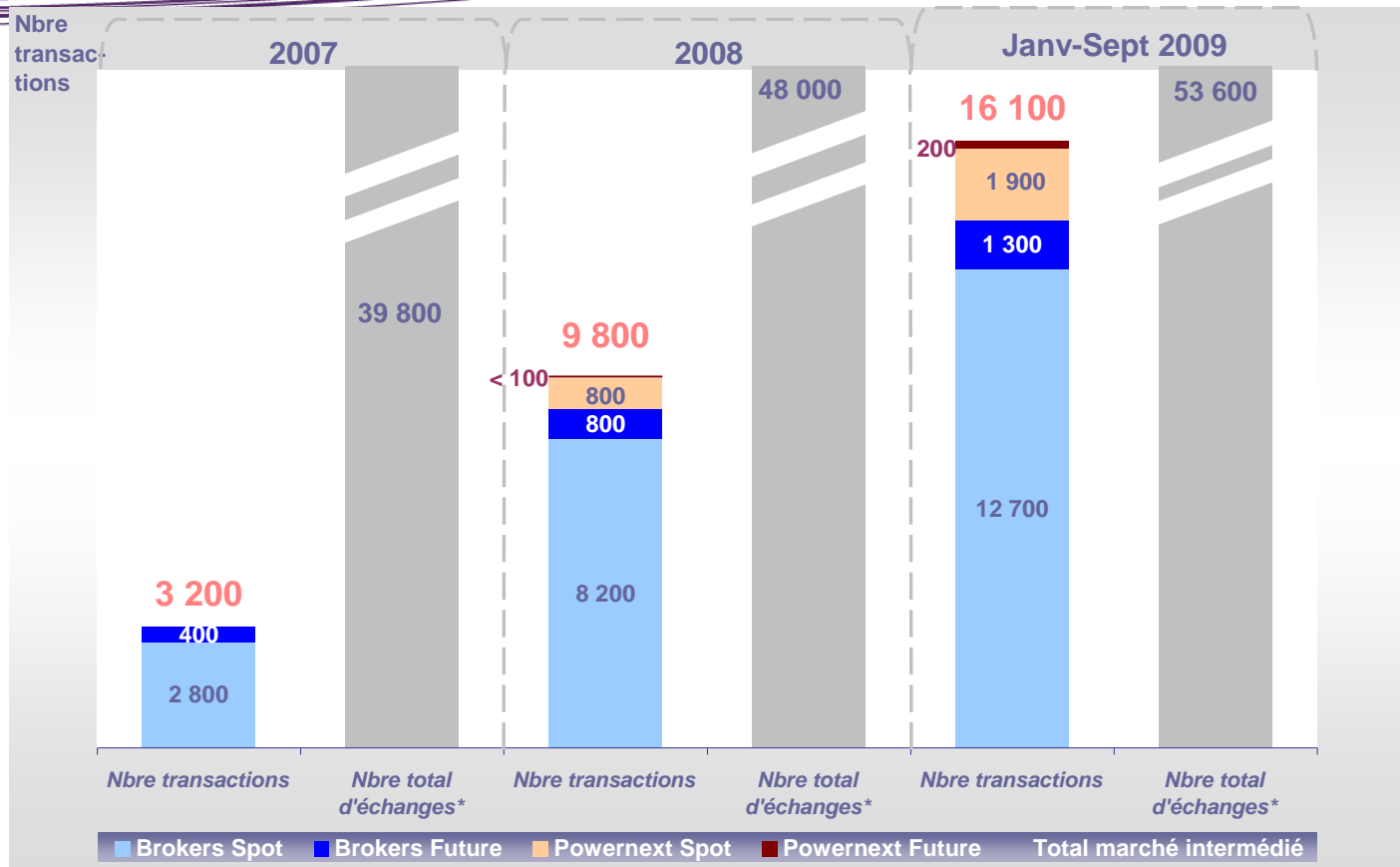


Note : lancement des plateformes de négoce Powernext le 26 novembre 2008

Sources : Brokers, Powernext, GRT

Nombre de transactions sur le marché intermédié vs nombre total d'échanges aux PEG

2007 – Janv-Sept 2009

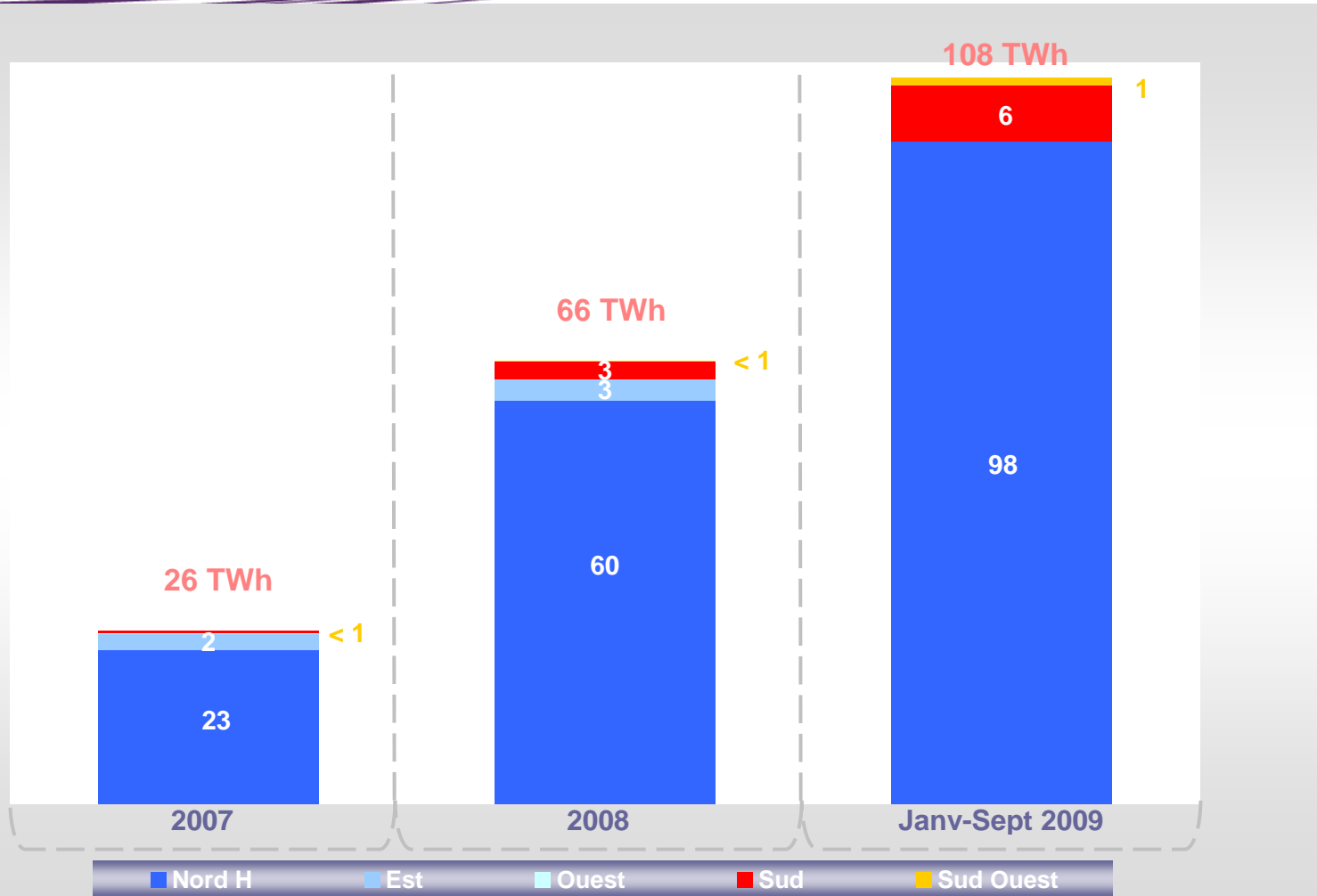


* Le nombre total d'échanges comptabilise le nombre de nominations réalisées par les expéditeurs aux Points d'Echange de Gaz (PEG) et qui sont issues des échanges de gré à gré (intermédié ou bilatéral) et sur la plateforme Powernext Gas ainsi que les nominations des gestionnaires de réseau pour assurer le fonctionnement du réseau et les achats des gros industriels pour leur consommation propre.

Répartition des volumes négociés par PEG sur le marché intermédié

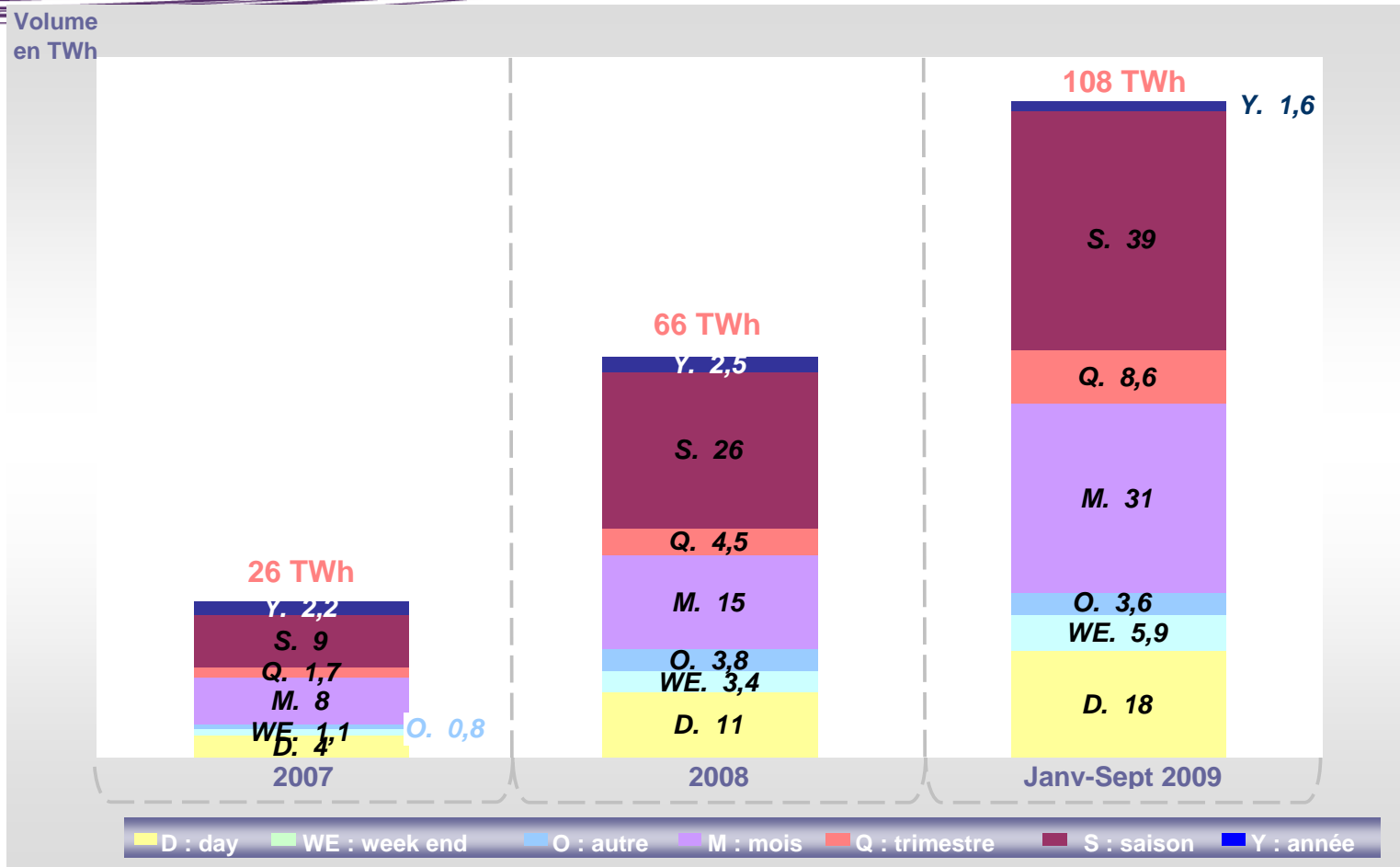
2007 – S1 2009

Volume en TWh



Répartition des volumes négociés par produit sur le marché intermédié

2007 – S1 2009



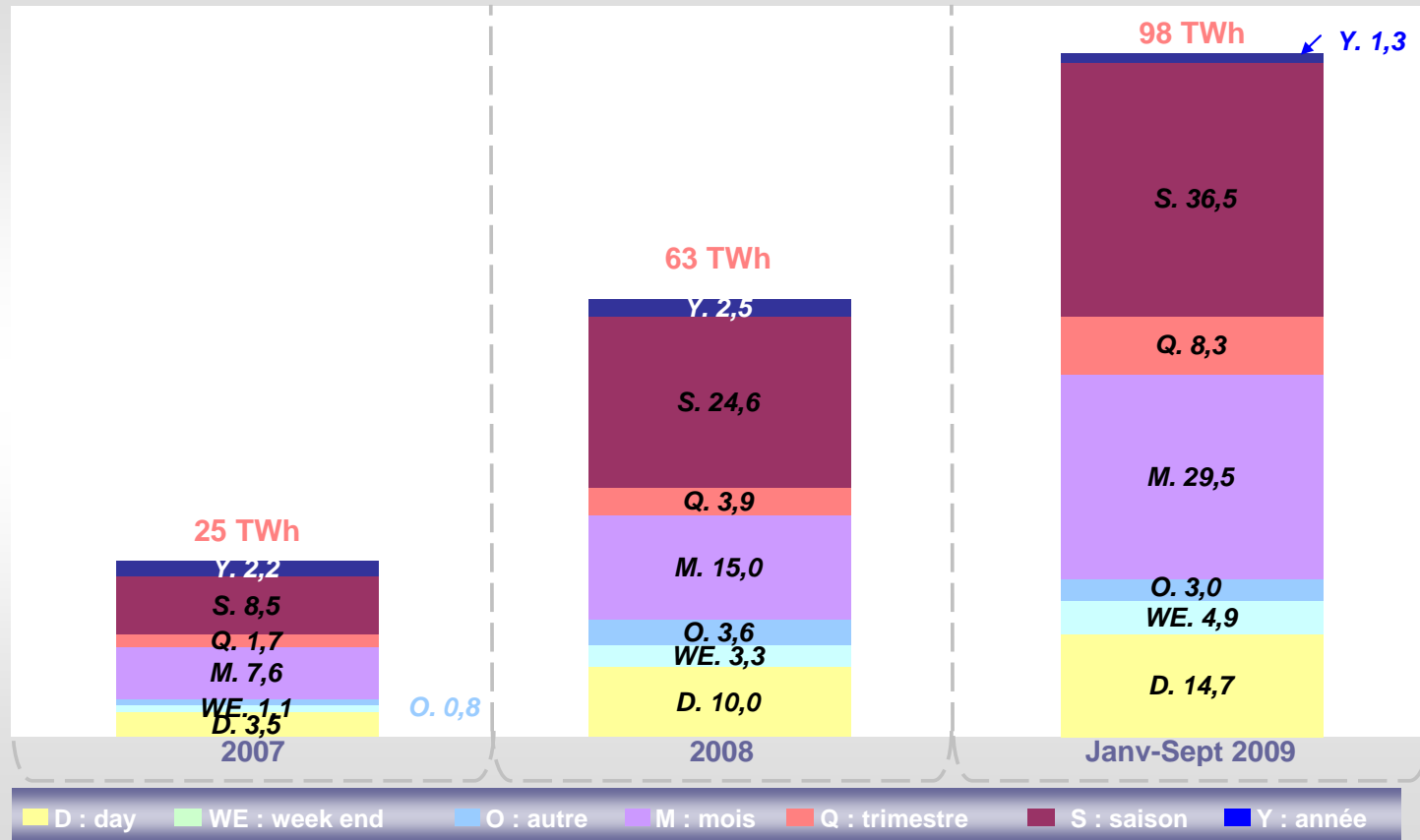
Note : produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.

Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)

Répartition des volumes négociés par produit et par PEG sur le marché intermédié

PEG Nord 2007–S1 2009

Volume
en TWh



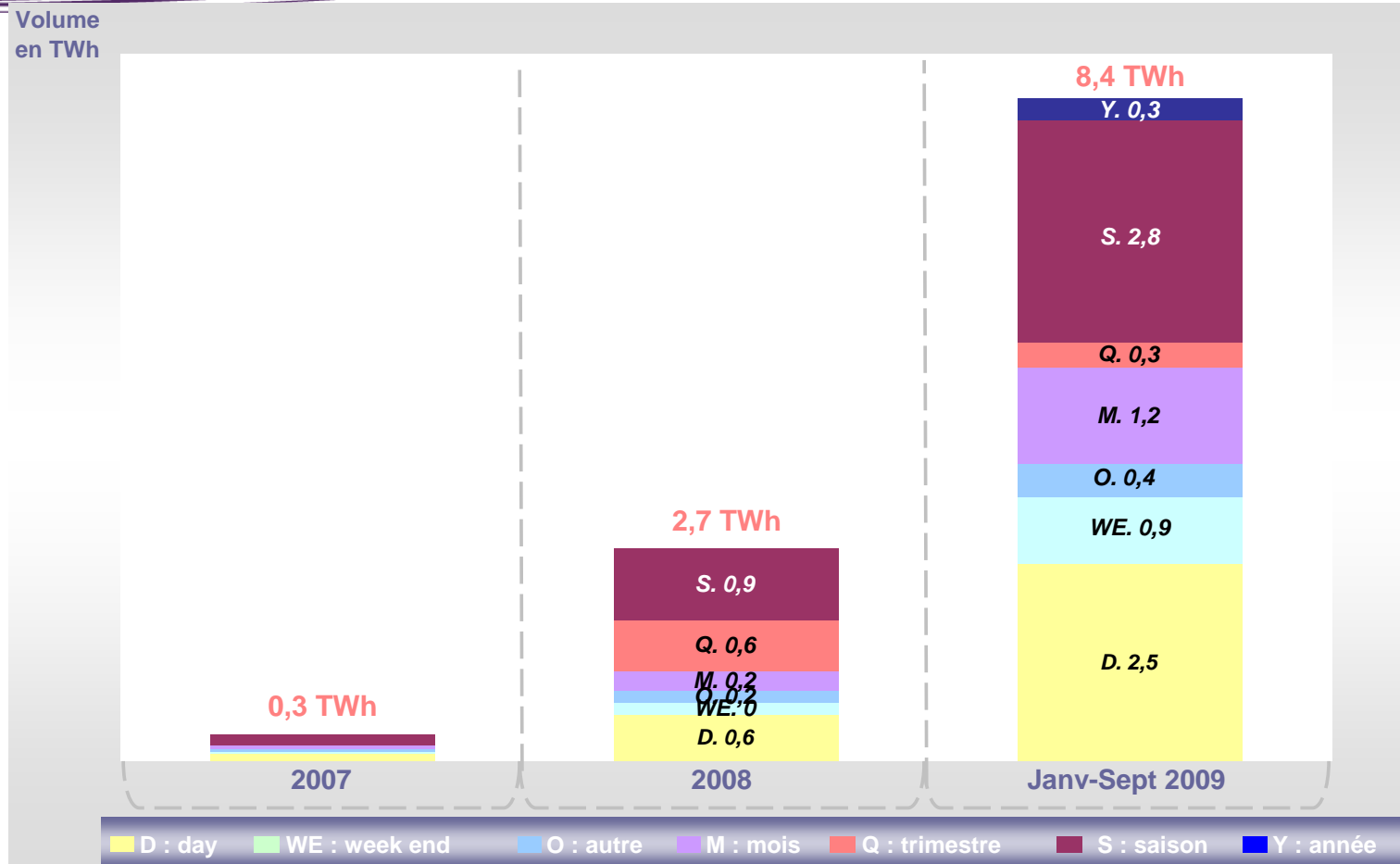
Note : produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.

Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)

PEG Nord avant 2009 : PEG Nord-H + Est + Ouest

Répartition des volumes négociés par produit et par PEG sur le marché intermédié

PEG Sud 2007–S1 2009



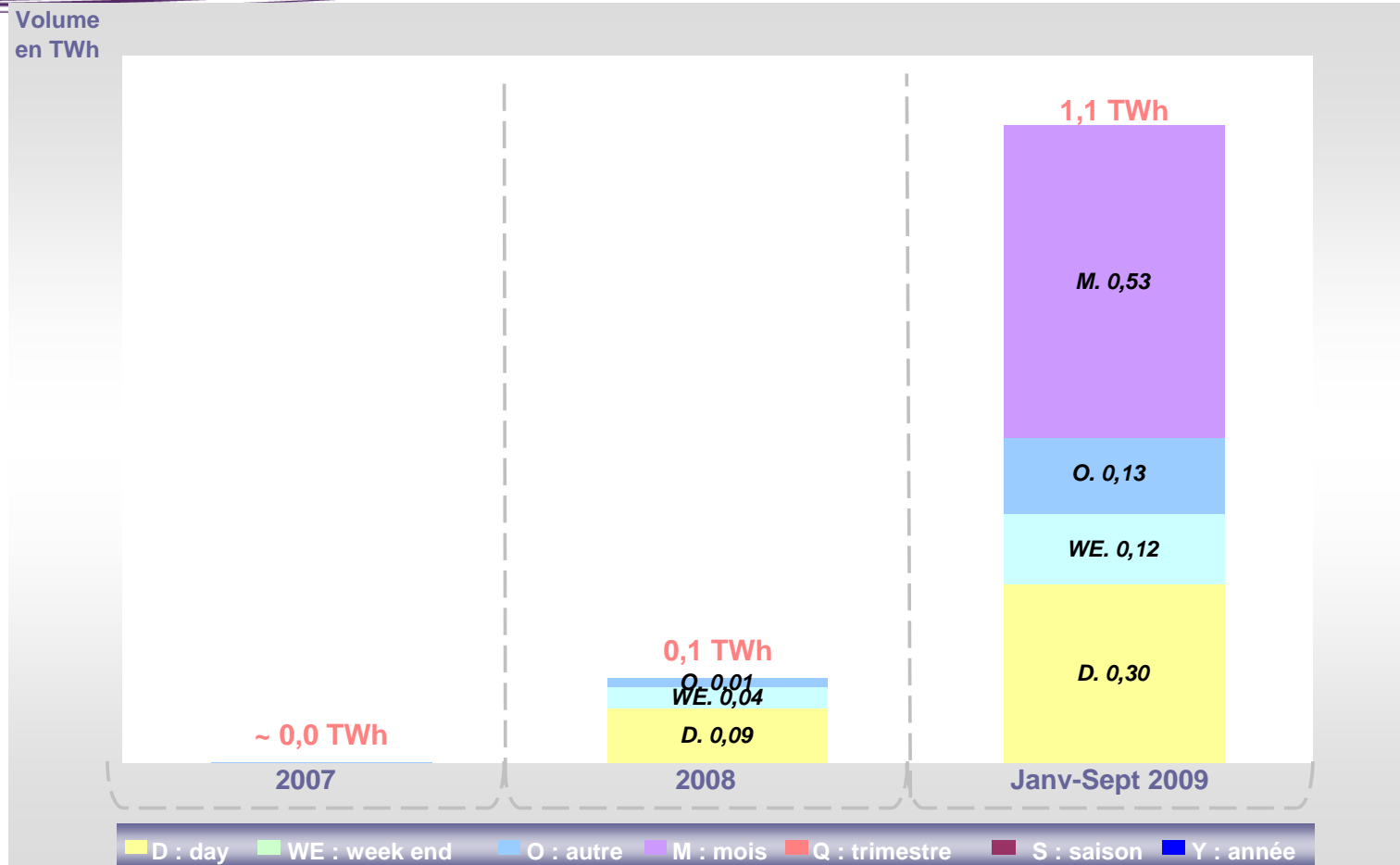
Note : produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.

Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)

Sources : Brokers, Powernext

Répartition des volumes négociés par produit et par PEG sur le marché intermédié

PEG Sud Ouest 2007–S1 2009



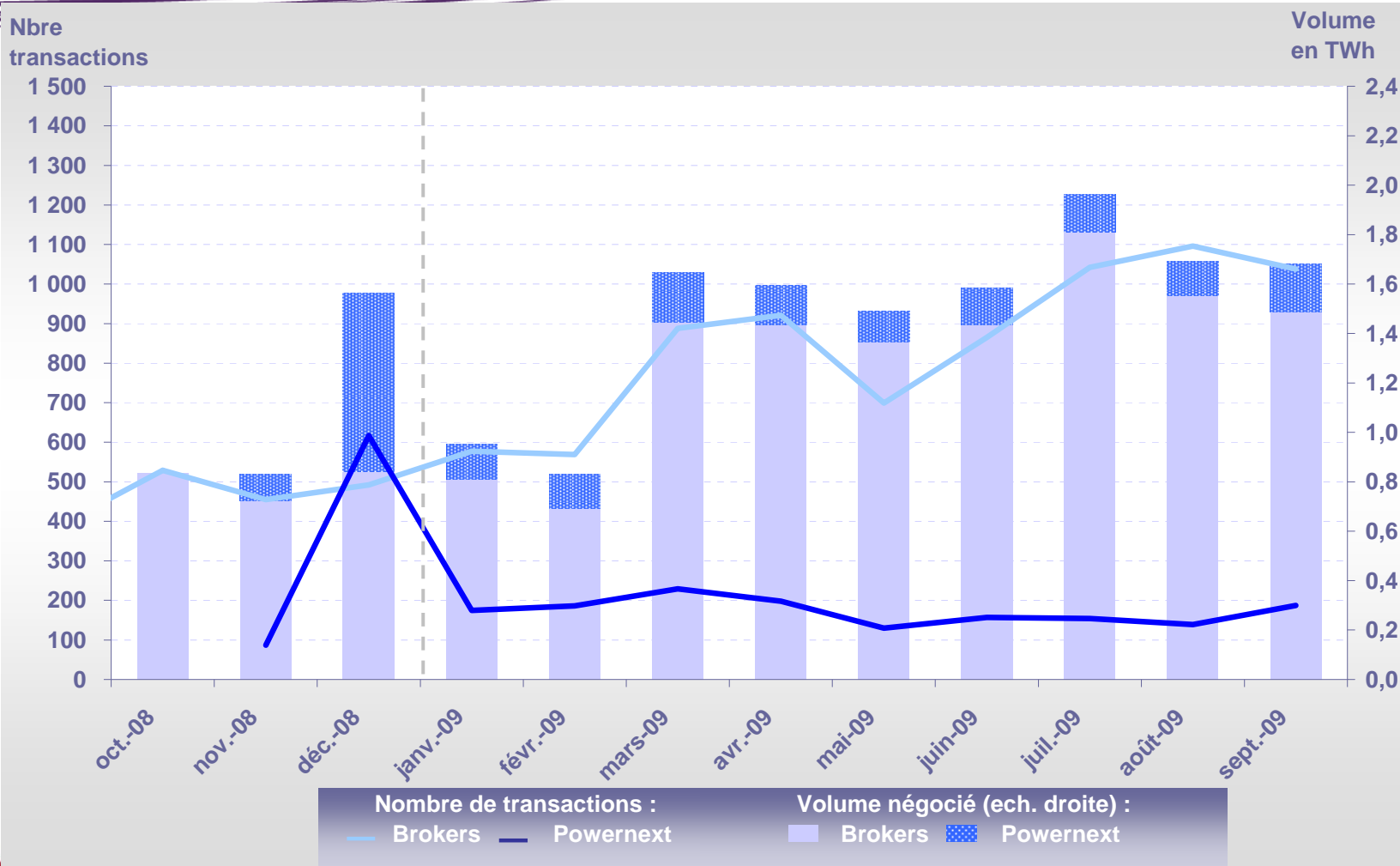
Note : produits Autres correspondent à des produits portant sur plusieurs jours de livraison, dont la période de livraison se situe entre D+1 et le balance of the week ou balance of the month.

Les produits Day regroupent les intraday, day ahead et day + x jours avec x compris entre 2 et 7 (inclus)

Sources : Brokers, Powernext

Volume des opérations Day-ahead sur le marché intermédié

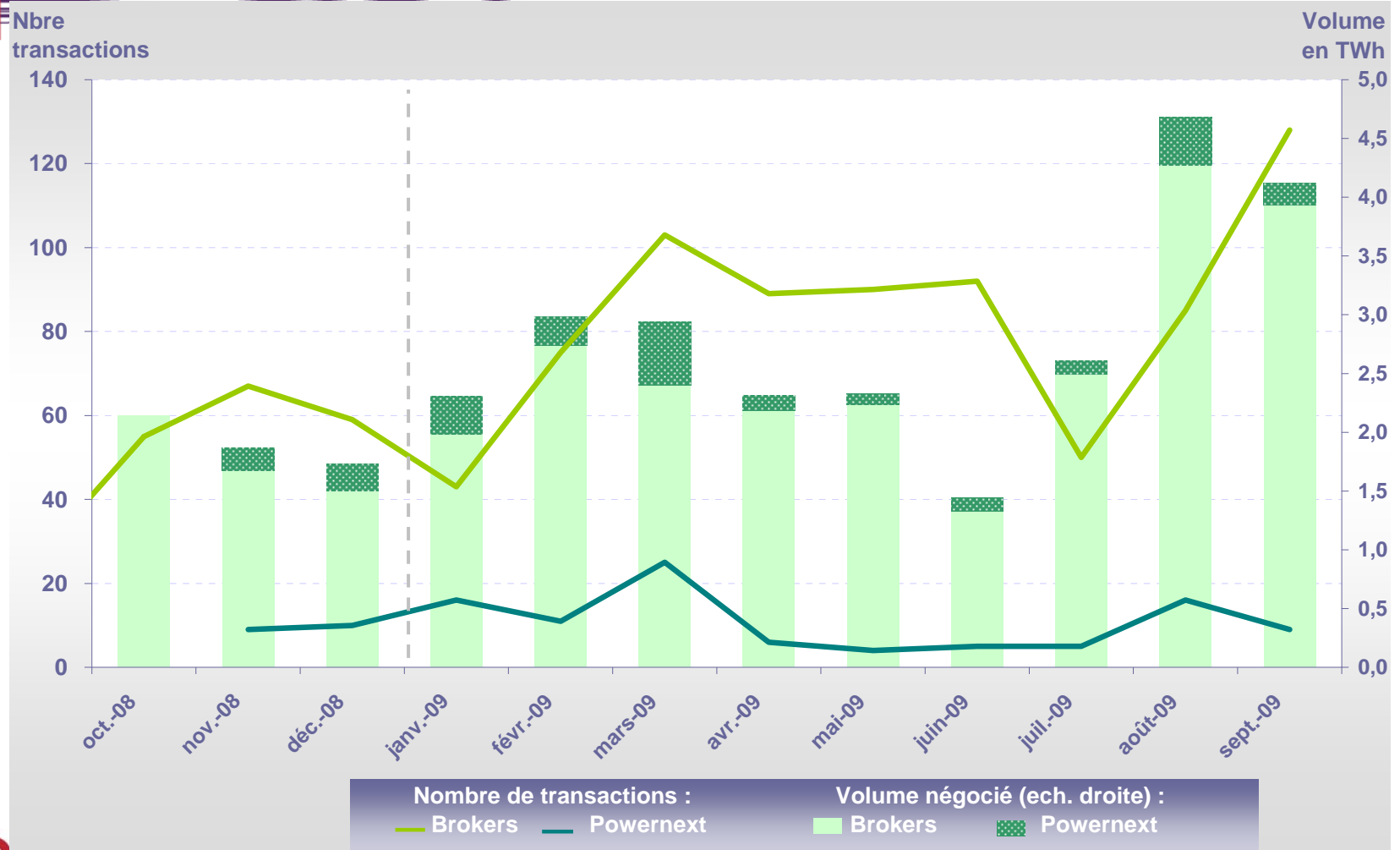
12 mois glissants



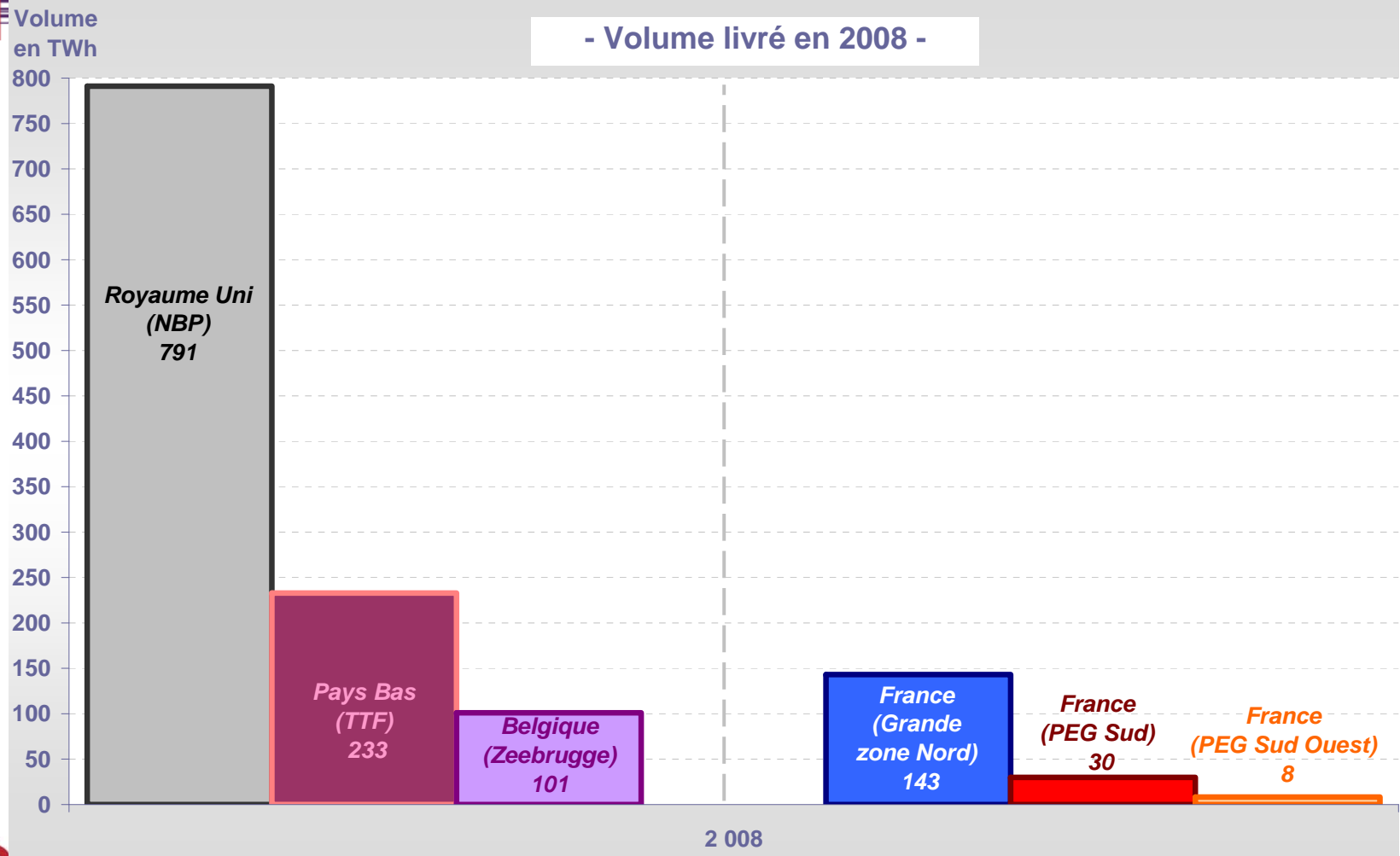
Note : Lancement des plateformes de négoce Powernext le 26 novembre 2008

Volume des opérations M+1 sur le marché intermédié

12 mois glissants



Volumes livrés sur les principaux hubs européens 2008



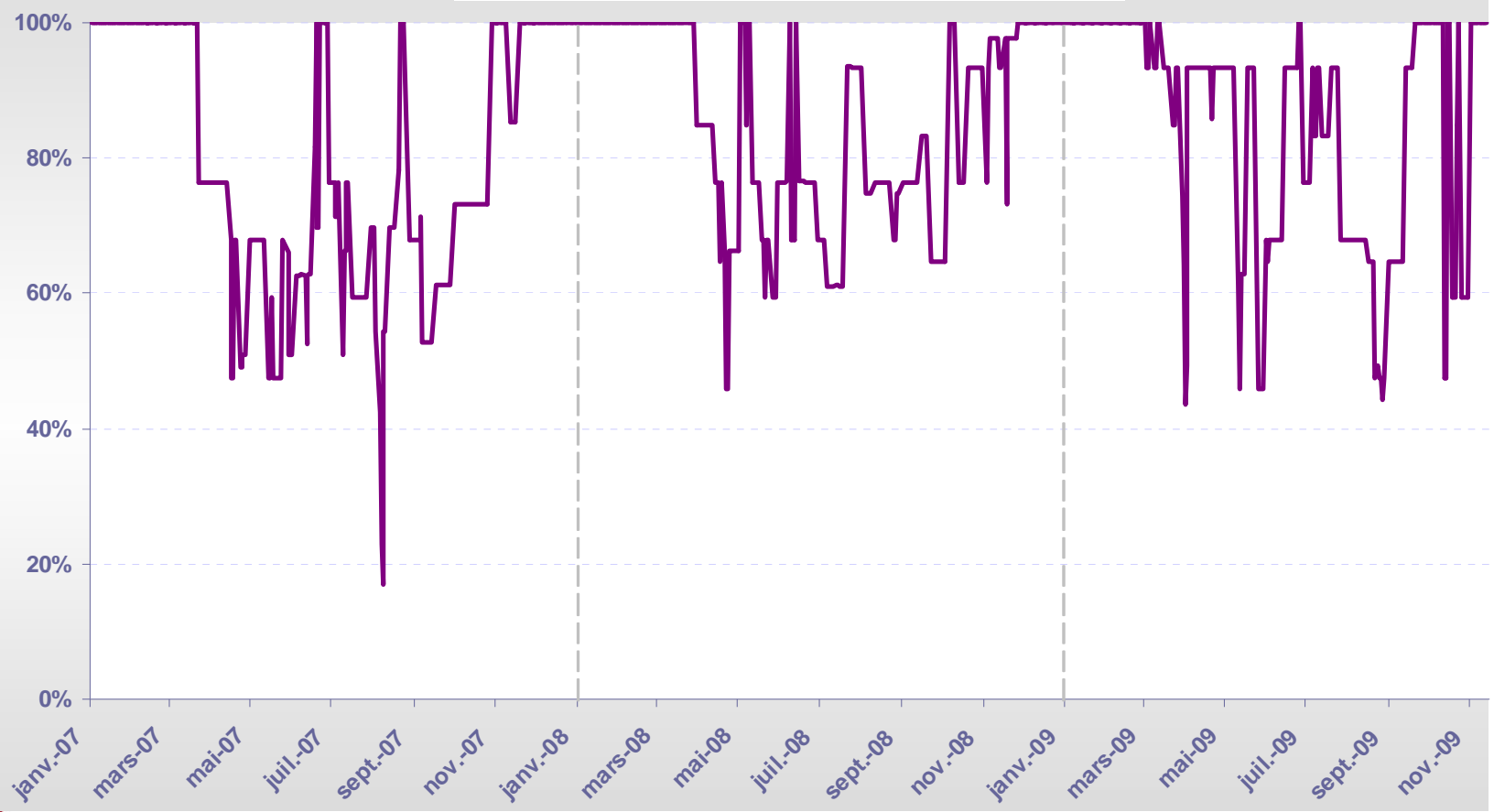
Cahiers des indicateurs gaz

- **Evolution des prix du gaz**
- **Développement du négoce en France**
- **Indicateurs relatifs aux infrastructures**

Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Taisnières H

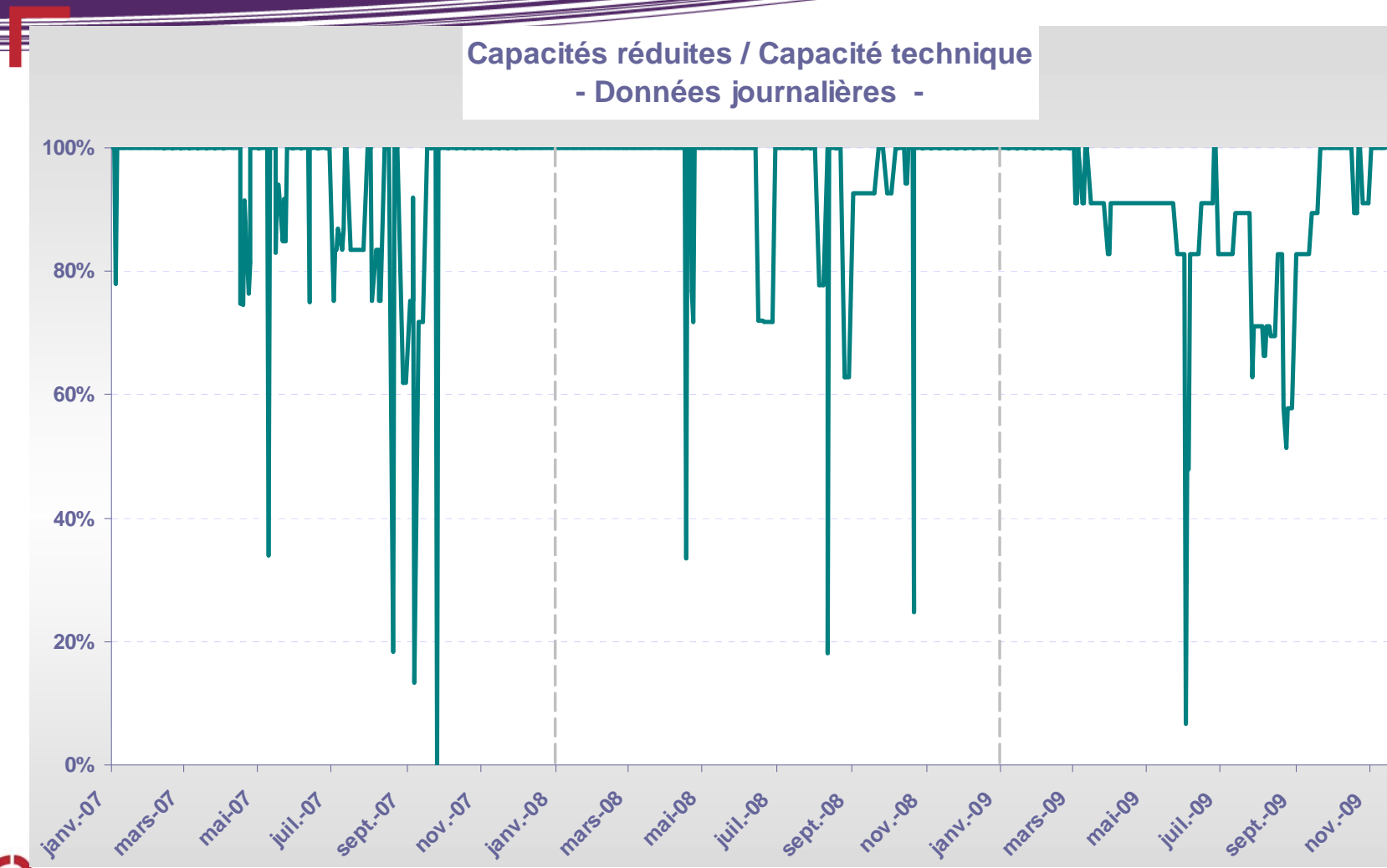
Ratio Capacité réduite/ Capacité technique :
* Capacité réduite : Capacité technique effective planifiée ou réalisée compte tenu des travaux et des conditions d'interruptibilité (sens direct)
* Capacité technique : Capacité technique maximale théorique (ferme + interruptible)

**Capacité réduite / Capacité technique max
- Données journalières -**



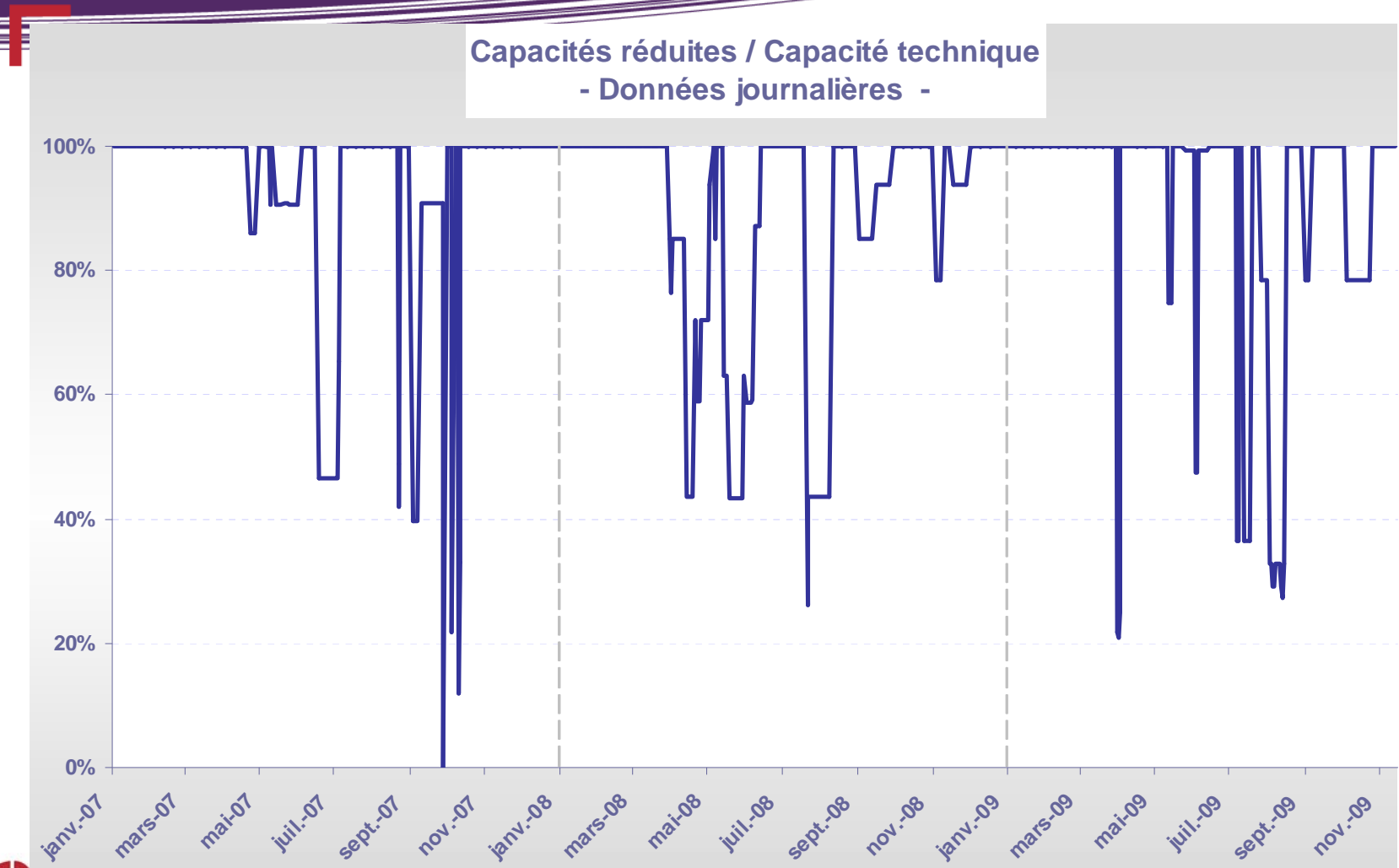
Note : en 2009, la totalité de la capacité offerte à Taisnières H est ferme

Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Dunkerque

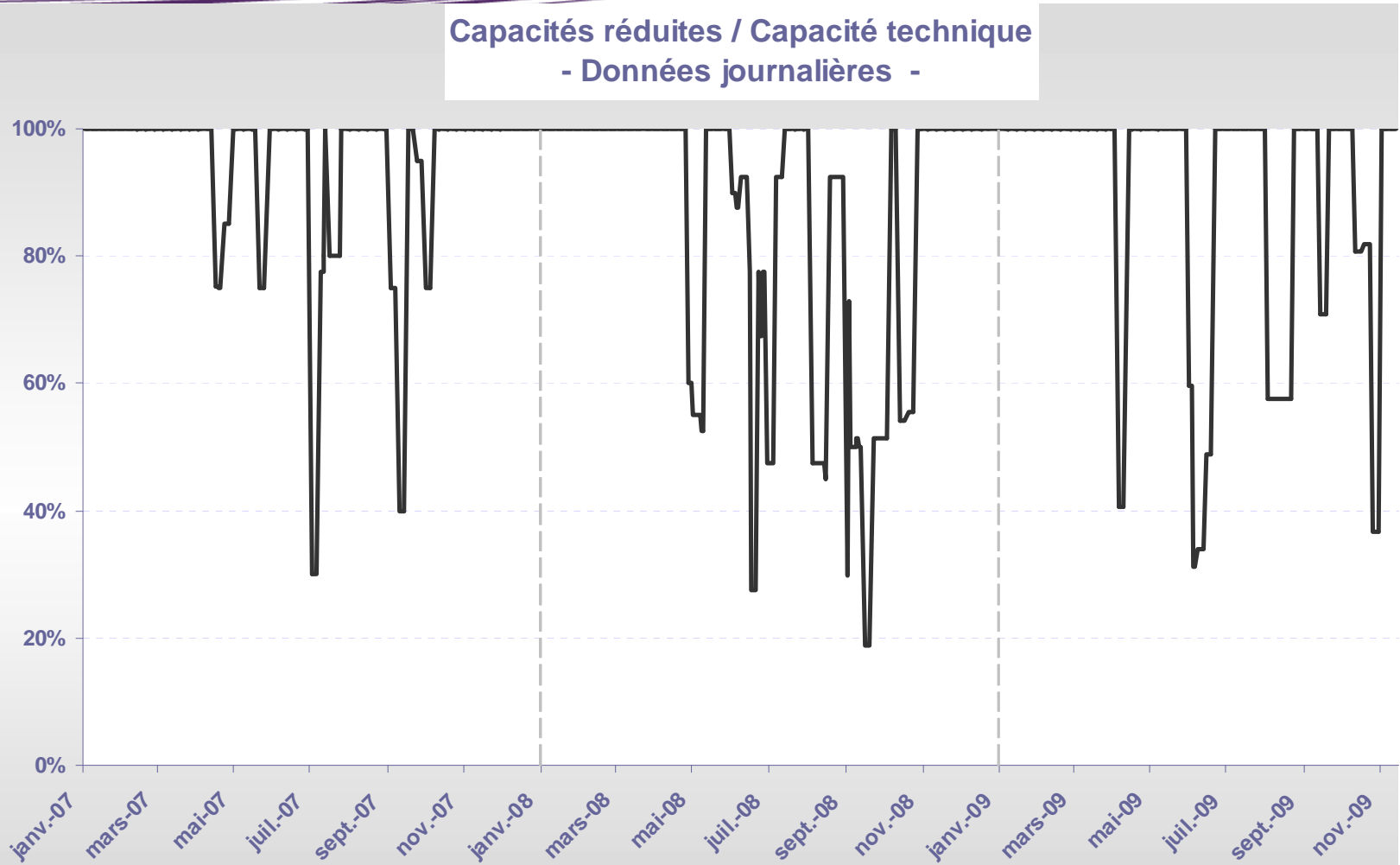


Note : en 2009, 6% de la capacité totale d'entrée offerte à Dunkerque est interrompible

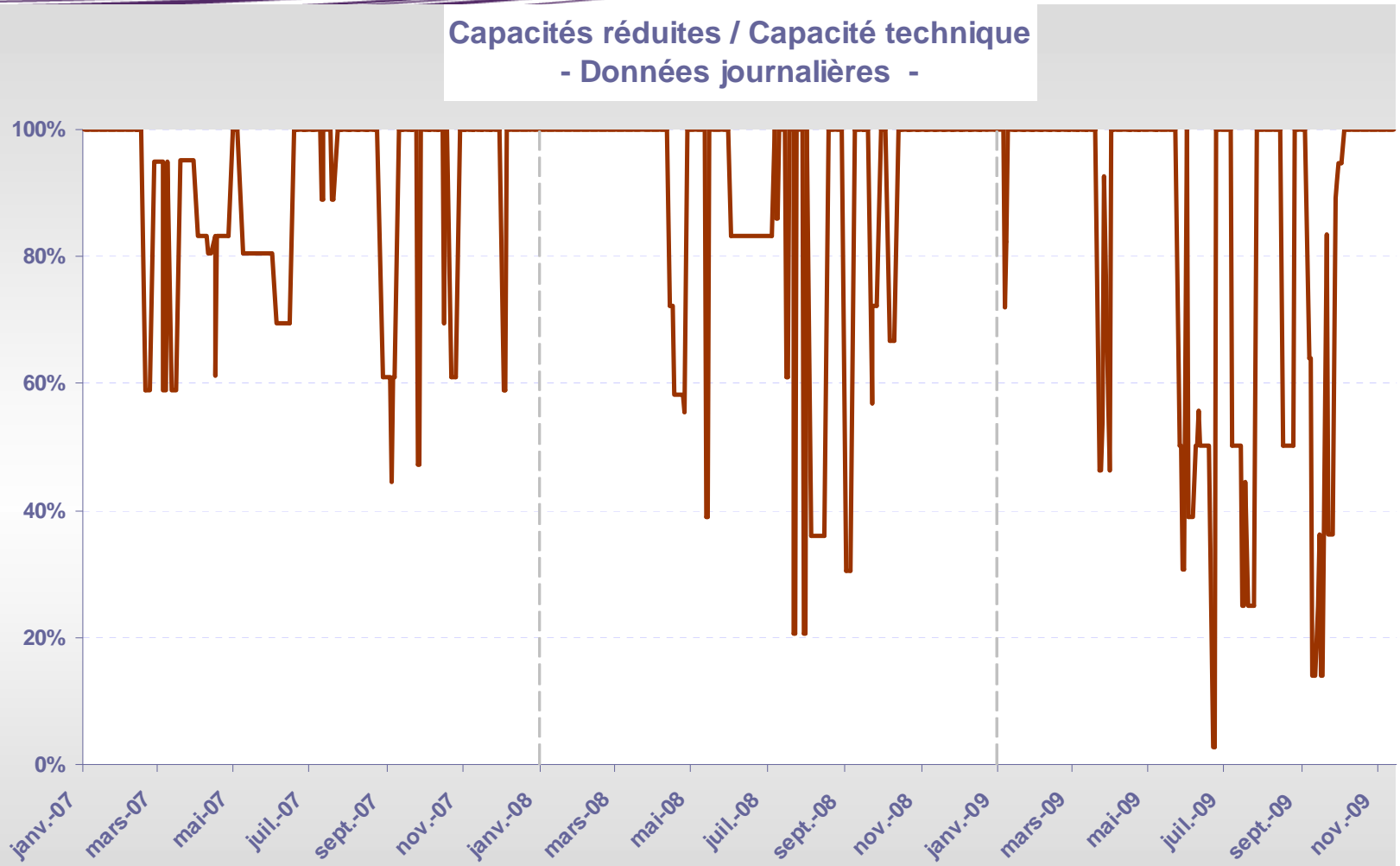
Taux de disponibilité PEG Nord : point d'entrée Obergailbach



Taux de disponibilité PEG Sud : point d'entrée Fos Tonkin

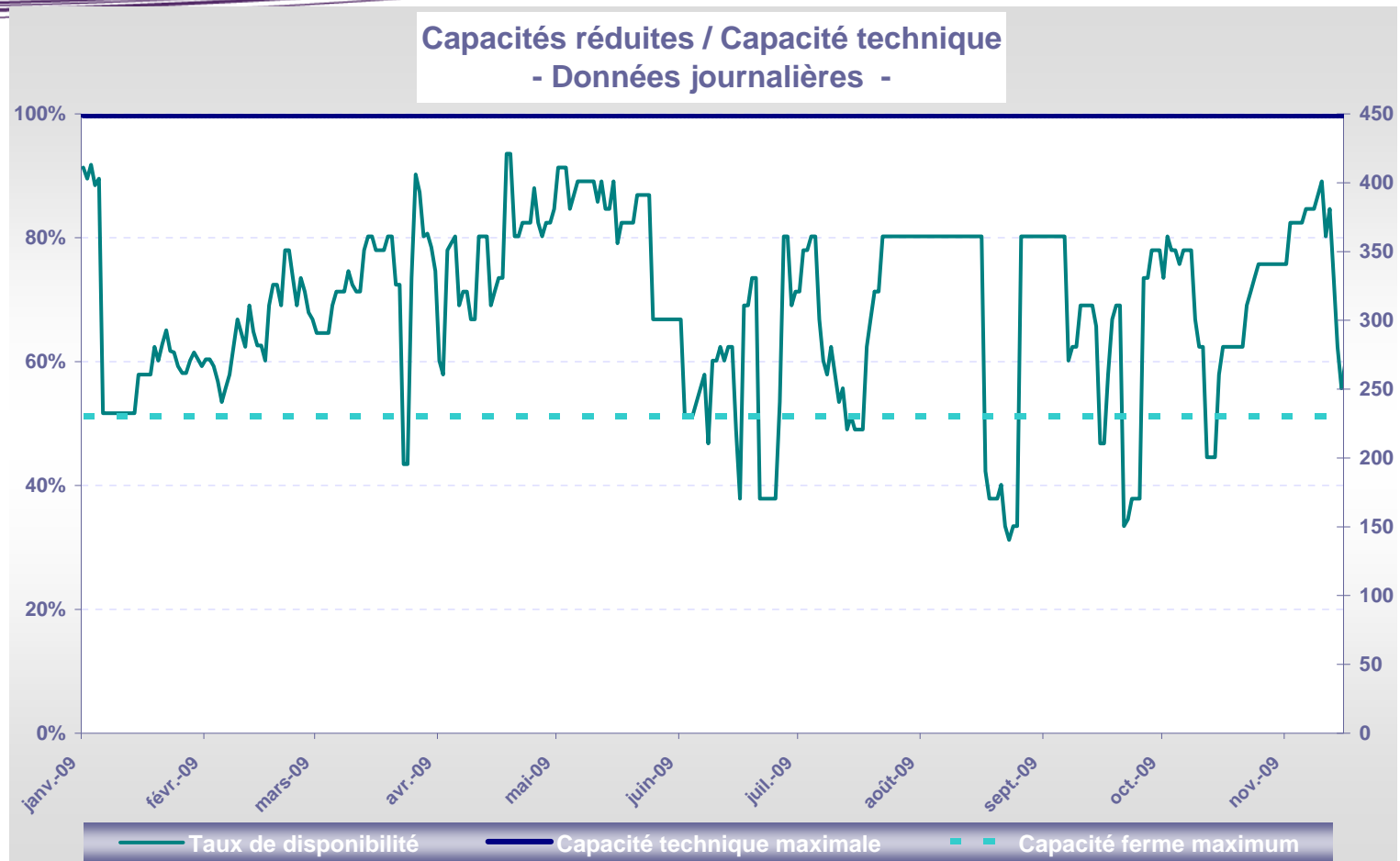


Taux de disponibilité Montoir



Taux de disponibilité

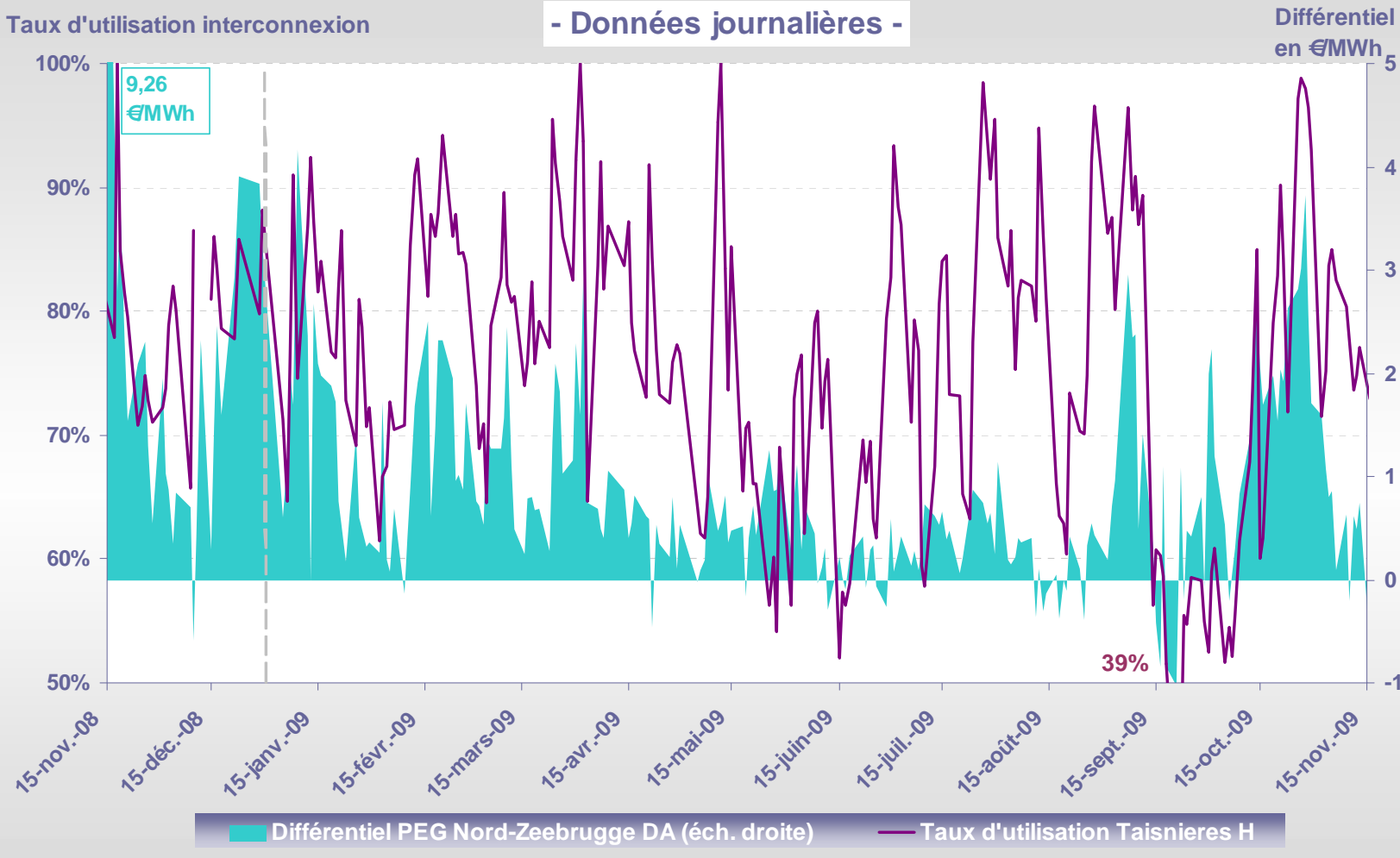
PEG Sud : liaison Nord-Sud



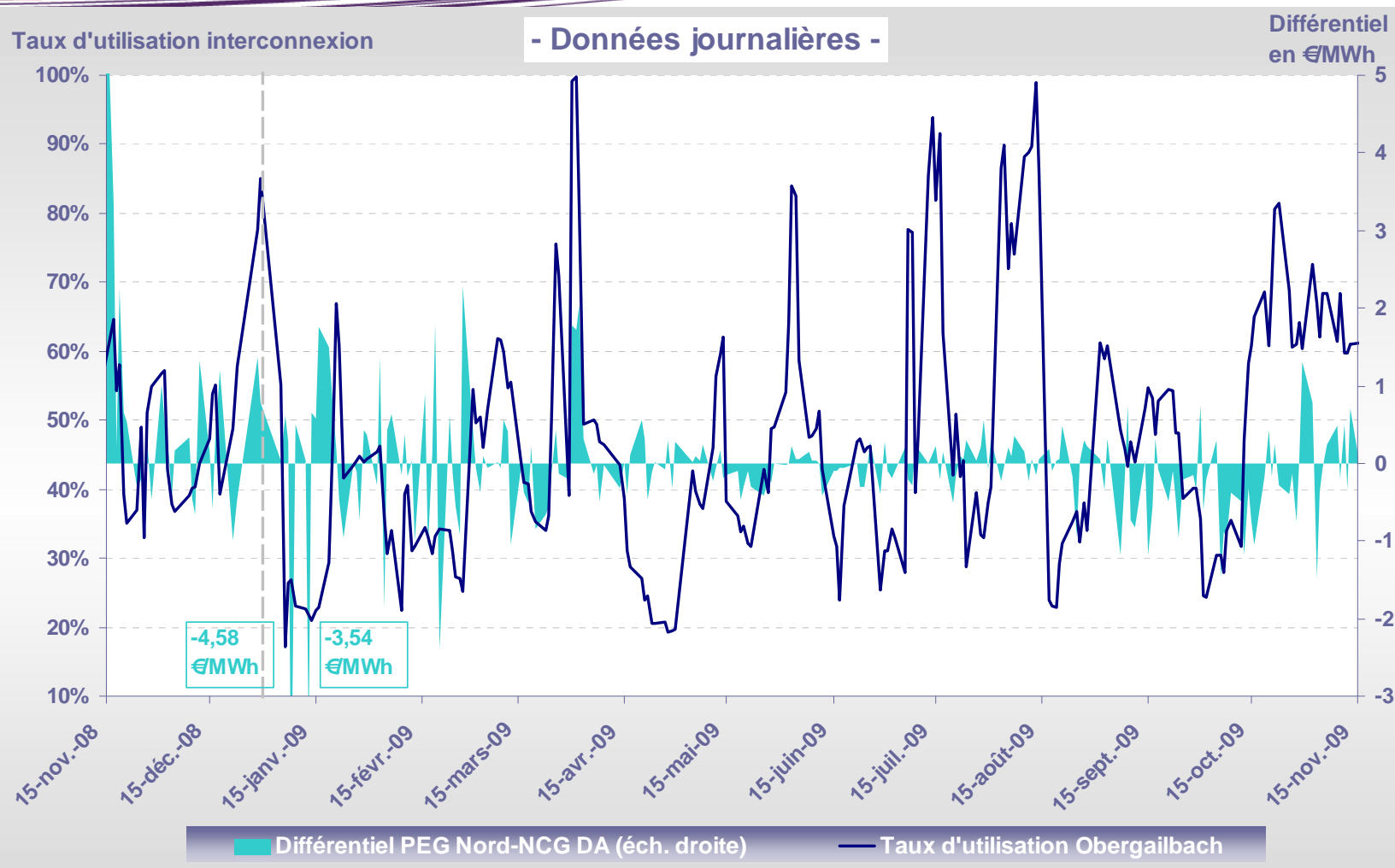
Note : données non disponibles avant janvier 2009

Utilisation des infrastructures au regard du différentiel de prix entre marchés : France – Belgique à Taisnières H

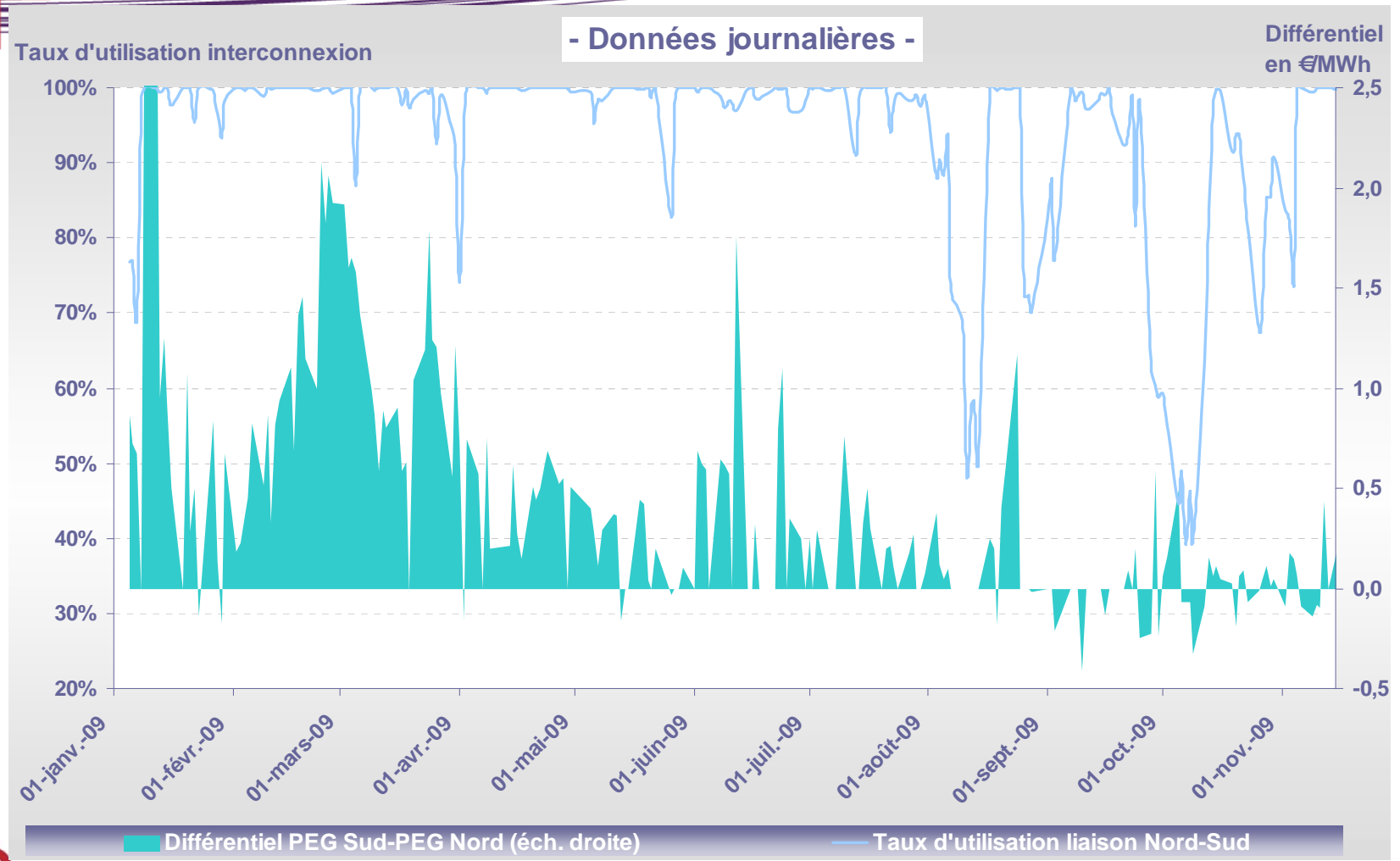
Taux d'utilisation : Ratio Quantités allouées/ Capacité réduite :
 * Quantités allouées : Somme des quantités de gaz allouées aux expéditeurs (sens direct)
 * Capacité réduite : Capacité technique effective planifiée ou réalisée compte tenu des travaux et des conditions d'interruptibilité (sens direct)



Utilisation des infrastructures au regard du différentiel de prix entre marchés : France – Allemagne à Obergailbach



Utilisation des infrastructures au regard du différentiel de prix entre marchés : PEG Nord – PEG Sud à la Liaison Nord – Sud



Données non disponibles avant janvier 2009

Sources : GRTgaz, Powernext