

SOMMAIRE

[Editorial](#)
[Statistiques de marché](#)
[Les nouvelles de Powernext®](#)
[Les nouvelles du marché](#)
[Contacts](#)

CONTENTS

[Editorial](#)
[Market statistics](#)
[Powernext® news](#)
[Market news](#)
[Contacts](#)

EDITORIAL : Meilleurs vœux 2006 !

En cette période de fin d'année, quels vœux formuler pour améliorer le fonctionnement de nos marchés et les rendre toujours plus conformes à vos attentes? Nous ne dresserons pas une liste de vœux exhaustive qui risquerait de décourager le Père Noël. Concentrons-nous sur quelques-uns qui nous paraissent essentiels pour chacun de nos segments de marché.

En premier lieu, le marché spot. Powernext Day-Ahead™ aura enregistré en novembre son meilleur mois depuis sa création avec près de 2 000 000 MWh négociés et un record journalier de 93 000 MWh. Afin de jeter les bases d'un marché spot régional en application du Règlement européen n°1228/2003, la mise en place du premier couplage trilatéral de marchés est prévue au cours du deuxième trimestre 2006. Deux conditions sont nécessaires pour franchir cette prochaine étape avec succès : l'assentiment des trois régulateurs concernés et des capacités fermes octroyées en quantité significative par les gestionnaires de réseaux aux frontières franco-belge et belgo-néerlandaise. Plus généralement, il s'agit de mieux intégrer la gestion du réseau et la détermination du prix à court terme dans le respect des fonctions essentielles de chacun (GRT, régulateur, bourse) en développant avec pragmatisme, mais aussi avec le souci de leur simplification et de leur harmonisation, des outils tels le couplage de marché ou l'infra journalier transfrontalier. A cet égard, la disparition des mécanismes non coordonnés type France-Espagne, la coordination des horaires des guichets de nomination et de programmation, des fixings des bourses oeuvreront dans le sens d'une plus grande fluidité des marchés.

Concernant le marché de gros à terme, il serait souhaitable de desserrer la double contrainte que constituent le maintien du tarif au niveau national et la concentration de l'offre au niveau européen pour que la libre concurrence puisse s'exercer efficacement et que les consommateurs éligibles lèvent leurs réticences. Powernext Futures™ voit ses volumes croître pour approcher cette année les 60 000 000 MWh auxquels s'ajoutent près de 20 000 000 MWh sur le Day-Ahead. La dynamique est donc bien là. Il faut conforter cet élan en s'efforçant de créer rapidement les conditions favorables à l'émergence d'un vaste pool de liquidité continental, comparable à celui qui a été mis en œuvre avec succès en Scandinavie tout en tenant compte de nos spécificités. Cela passera par une coopération accrue entre les bourses elles-mêmes et leurs chambres de compensation.

Sur le plan des marchés carbone qui ont connu un démarrage plutôt réussi, il sera nécessaire de dégager l'horizon et de fixer les règles du système d'échange de quotas au-delà de 2012 afin de lever les incertitudes actuelles. Il sera aussi important de finaliser " l'interconnexion " entre les 25 registres, enfin tous opérationnels. Les marchés organisés spot et à terme ont prouvé leur utilité. Le marché spot Powernext Carbon veillera constamment à améliorer le service rendu à ses membres, que nous souhaitons toujours plus nombreux, afin de consolider sa position de leader en Europe et de concentrer la plus grande liquidité. 2006 verra aussi se matérialiser le partenariat technologique engagé avec le European Climate Exchange.

Enfin, n'oublions pas les indices Powernext Weather. Que leur large diffusion en 2006 permette de sensibiliser au risque climatique " courant " une filière toujours plus riche et donne lieu à la mise en place d'outils de gestion du risque climatique qui viendront compléter logiquement et utilement la gamme proposée par Powernext.

La hotte est bien remplie ! Arrêtons-là. Il me reste à vous remercier au nom des trente membres de l'équipe de Powernext de votre fidèle soutien et à vous souhaiter de très joyeuses Fêtes.

Bien à vous.

Jean-François Conil-Lacoste, Directeur Général Powernext SA

STATISTIQUES DE MARCHE

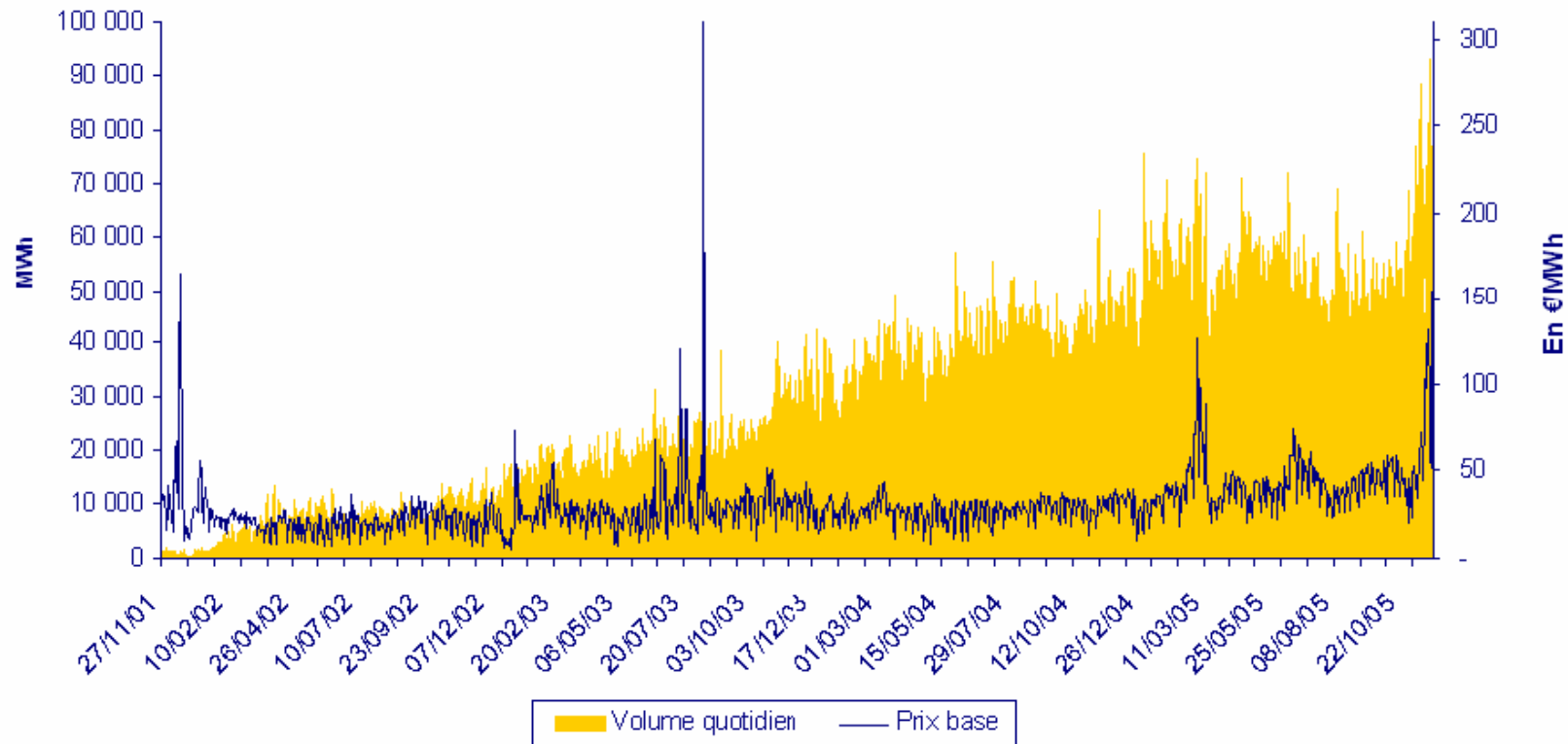


POWERNEXT DAY-AHEAD™

Au 15 décembre 2005, Powernext Day-Ahead™ regroupe 48 membres actifs.
[Consulter la liste des membres de Powernext Day-Ahead™](#)

	Volume (en MWh)					Prix (en € / MWh)	
	Volume total	Moyenne quotidienne	Nombre de membres	Part de marché des 5 membres les plus actifs	Record	Base 00h-24h	Pointe 08h-20h
Septembre 2005	1 453 833	48 461	47	46%	61 071	46,136	54,792
Octobre 2005	1 535 210	49 523	48	45%	59 402	46,476	55,024
Novembre 2005	1 984 061	66 135	48	47%	93 147	68,188	89,648
07/11/05-13/11/05	425 701	60 814	48	49%	77 184	44,537	52,552
14/11/05-20/11/05	475 941	67 992	48	48%	88 574	61,308	75,961
21/11/05-27/11/05	513 157	73 308	48	47%	93 147	97,672	128,399
28/11/05-02/12/05	513 395	73 342	48	45%	86 285	103,168	149,11

Powernext Day-Ahead™: volume quotidien et prix base



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Day-Ahead™, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles [Statistiques Powernext Day-Ahead™ - Novembre 2005](#)

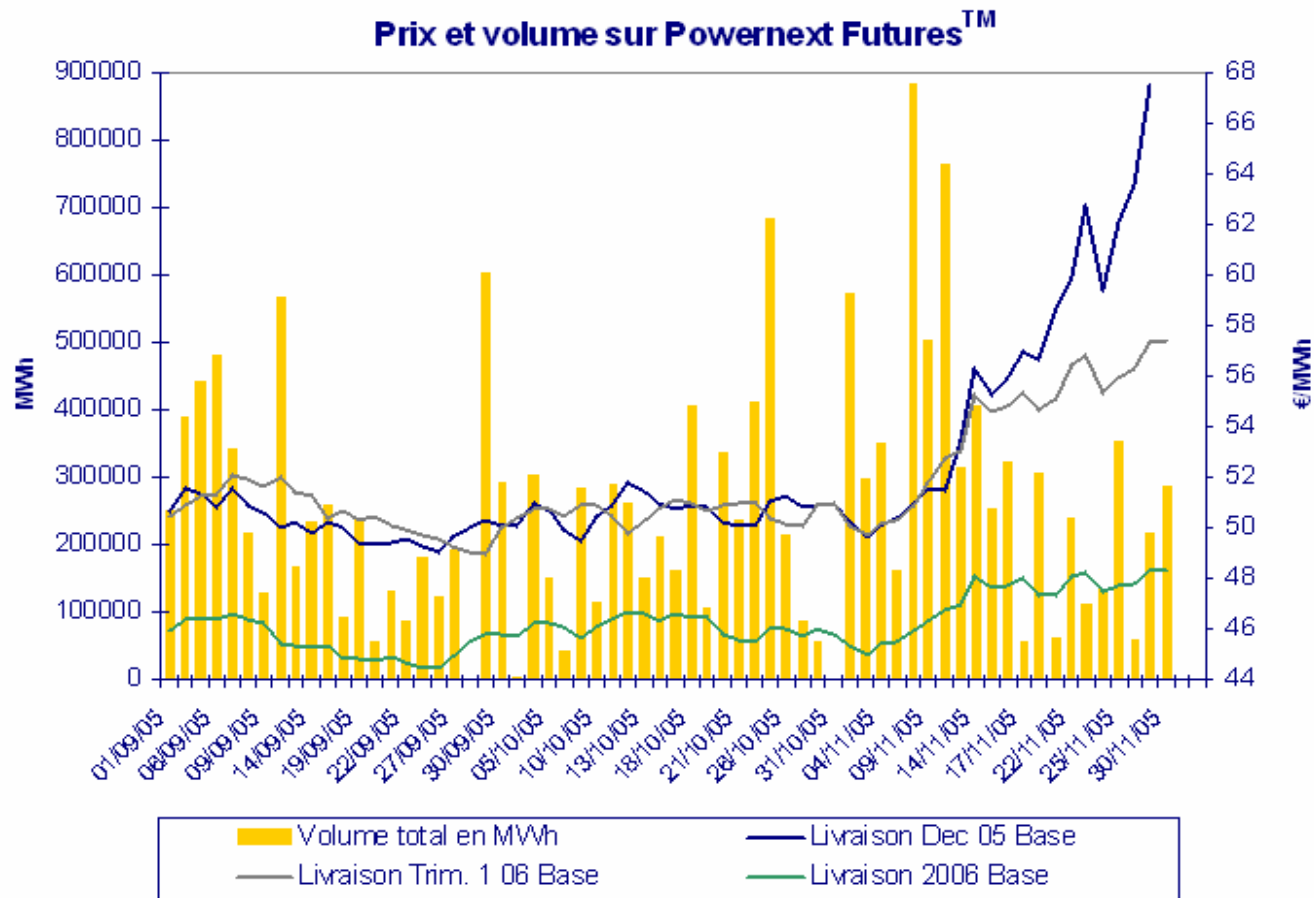


POWERNEXT FUTURES™

Au 15 décembre 2005, Powernext Futures™ regroupe 20 membres négociateurs.
[Consulter la liste des membres de Powernext Futures™](#)

	Volume total en MWh	Volume total en lots	Nombre de membres	Position ouverte en MWh	Livraison totale en MWh
Septembre 2005	5 491 011	2 005	21	7 187 004	407 904
Octobre 2005	4 519 279	2 188	20	8 001 786	435 522
Novembre 2005	6 670 535	2 774	21	10 044 235	541 080
07/11/05-11/11/05	2 631 379	1 042	21	9 562 396	
14/11/05-18/11/05	1 346 987	594	21	10 158 982	
21/11/05-25/11/05	905 579	482	21	10 425 888	
28/11/05-02/12/05	1 155 194	444	21	10 110 230	

Cours de compensation fin novembre 2005 pour les échéances :	Base en €/MWh	Pointe en €/MWh
Décembre 2005	67,53	105,13
Trimestre 1 2006	57,45	80
Année 2006	48,34	67,90
Année 2007	44,9	61,68



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Futures™, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles [Statistiques Powernext Futures™ - Novembre 2005](#)



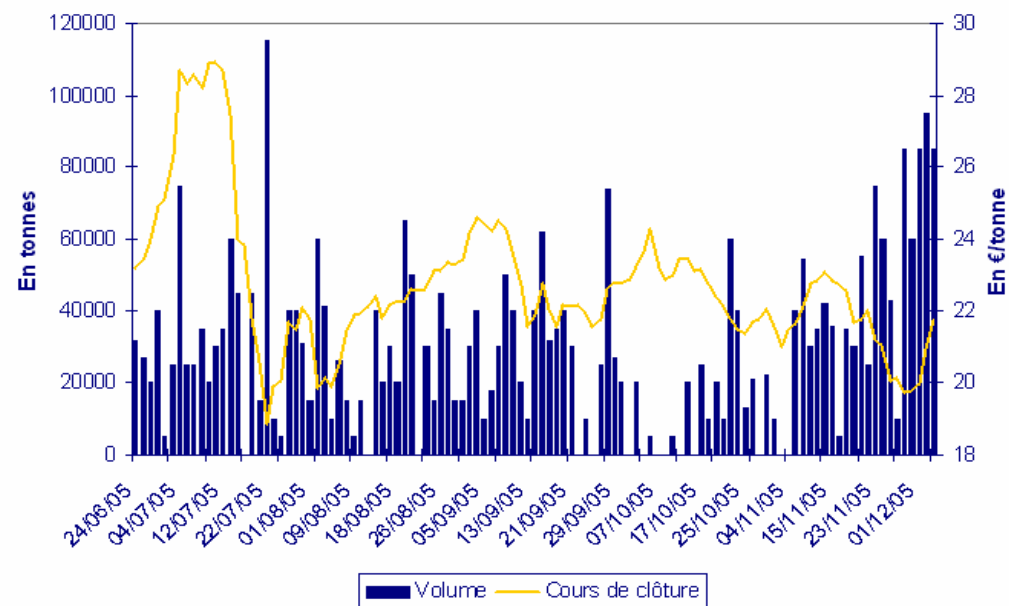
POWERNEXT CARBON

Au 15 décembre 2005, Powernext Carbon regroupe 30 membres négociateurs.

[Consulter la liste des membres de Powernext Carbon](#)

	Volume total en tonnes de CO2	Prix de clôture moyen	Nombre de membres
Septembre 2005	643 000	22,82	21
Octobre 2005	271 000	22,68	27
Novembre 2005	730 000	21,59	30

Volume quotidien et cours de clôture



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Carbon, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles Powernext Carbon [Statistiques-Novembre 2005](#)

LES NOUVELLES DE POWERNEXT

Powernext Day-Ahead™ et Powernext Carbon : records de volume

Powernext Carbon a établi un nouveau record de volume mensuel avec 730 000 tonnes de CO2 négociées pendant le mois de novembre 2005, soit une moyenne quotidienne de 36 500 tonnes, ce qui place Powernext Carbon au premier rang des marchés spot européens. Le volume total négocié sur Powernext Carbon du 24 juin (date de démarrage) au 30 novembre 2005 s'élève à 3 011 000 tonnes (moyenne quotidienne de 27 880 tonnes).

Powernext Day-Ahead™ a également établi un nouveau record avec 1 984 061 MWh négociés pendant le mois de novembre 2005 (moyenne quotidienne de 66 135 MWh), en hausse de plus de 15% par rapport au record précédent établi en janvier 2005. Par ailleurs, un nouveau record de volume quotidien a été enregistré sur Powernext Day-Ahead™ avec 93 147 MWh négociés le jeudi 24 novembre pour livraison le lendemain. Le volume total négocié sur les marchés électriques de Powernext (Powernext Day-Ahead™ et Powernext Futures™) s'élève à 71 104 054 MWh pour les 11 premiers mois de l'année.

Powernext Futures™ : démarrage de Poweo

La société POWEO a démarré son activité de membre négociateur sur Powernext Futures™ le vendredi 25 novembre 2005. Ce démarrage porte à 21 le nombre de membres négociateurs actifs sur Powernext Futures™.

Powernext Carbon : démarrage de VICAT, EDISON TRADING et SVD 9

Les sociétés suivantes ont démarré leur activité sur Powernext Carbon :

- VICAT le 10 novembre 2005
- EDISON TRADING S.p.A. le 17 novembre 2005
- SVD 9 (devenue VEETRA, filiale de Dalkia, division Energie de VEOLIA Environnement) le 22 novembre 2005.

Ces démarrages portent à 30 le nombre de membres actifs sur Powernext Carbon.

Dernière minute : record de volume sur Powernext Carbon avec 160 000 tonnes de CO2 négociées le 9 décembre !

LES NOUVELLES DU MARCHE

CRE : mise en place de méthodes de gestion des congestions sur les interconnexions France-Allemagne et France-Italie-Autriche

Durant l'été 2005, la Commission de régulation de l'énergie (CRE) a lancé trois consultations publiques avec, respectivement, les régulateurs belge et néerlandais, le régulateur autrichien et le régulateur allemand. Ces consultations publiques étaient destinées à recueillir l'avis des acteurs de marché sur la définition des méthodes de gestion de la congestion aux interconnexions, en conformité avec le règlement européen n°1228/2003 du 26 juin 2003.

L'initiative des régulateurs a recueilli de nombreuses marques d'intérêt des acteurs de marché qui ont produit des contributions très utiles pour l'élaboration des positions communes aux régulateurs. Ces positions communes, matérialisées dans des "feuilles de route" publiées aujourd'hui, définissent les améliorations demandées aux gestionnaires de réseaux pour les méthodes de gestion de la congestion aux interconnexions reliant la France et l'Allemagne d'une part, la France et l'Italie et l'Autriche et l'Italie, d'autre part. La "feuille de route" élaborée avec les régulateurs belge et néerlandais sera publiée la semaine prochaine.

[Lire l'intégralité du communiqué de presse](#)
["Feuille de route" France-Allemagne](#)
[Consultation publique \(synthèse\)](#)

["Feuille de route" France-Italie-Autriche](#)
[Consultation publique \(synthèse\)](#)

CRE : publication de l'Observatoire des marchés de l'électricité et du gaz pour le troisième trimestre 2005

[Lire l'Observatoire](#)

RTE publie les nouvelles modalités d'accès à l'interconnexion France-Allemagne.

RTE publie les Règles d'Accès à l'Interconnexion France-Allemagne. Elles entrent en vigueur pour l'allocation des capacités à l'interconnexion France-Allemagne de l'année 2006.

Les Règles d'Accès à l'Interconnexion France-Allemagne conjointement écrites avec RWE Transportnetz Strom GmbH et EnBW Transportnetze AG décrivent les conditions dans lesquelles un acteur du marché peut utiliser l'interconnexion entre RTE et RWE Transportnetz Strom GmbH/EnBW Transportnetze AG. Conformément à la réglementation européenne, elles permettent notamment la mise en place d'enchères explicites pour l'allocation de capacités pour des produits annuels, mensuels et journaliers.

Les Règles sont disponibles sur les sites Web de RTE, RWE Transportnetz Strom GmbH et EnBW Transportnetze AG.

[Consultez les nouvelles "Règles d'Accès à l'Interconnexion France-Allemagne".](#)

RTE et ELIA publient les Règles d'Allocation des Capacités sur l'Interconnexion France-Belgique (Règles IFB) version 1.

Conformément à la réglementation européenne, elles permettent notamment la mise en place d'enchères explicites pour l'allocation de capacités pour des produits périodiques et journaliers.

Les premières enchères réalisées dans le cadre des Règles IFB concernent les enchères sur les produits " annuel 2006 " et " janvier 2006 ". Elles se dérouleront en décembre 2005, pour une livraison commençant en janvier 2006, conformément aux spécifications d'enchères publiées avant chaque session d'enchère.

Pour information, les capacités déterminées pour 2006 sont les suivantes :

- capacité annuelle dans le sens France-Belgique : 1 300 MW
- capacité annuelle dans le sens Belgique-France : 800 MW
- minimum garanti pour la capacité mensuelle dans le sens France-Belgique : 400 MW

Le Mécanisme d'allocation des capacités d'exportation de l'interconnexion France-Belgique reste applicable sur les capacités 2005

[Lire les modalités d'accès à l'interconnexion France-Belgique](#)

RTE publie la version V2.0 des Règles d'Accès au RPT Français pour des Importations et des Exportations

Les Règles d'Accès au Réseau Public de Transport Français pour des Importations et des Exportations décrivent les conditions dans lesquelles un acteur du marché peut utiliser les interconnexions entre RTE et les GRT voisins. Conformément à la réglementation européenne, elles permettent notamment la mise en place d'enchères explicites pour l'allocation de capacités pour des produits périodiques et journaliers.

[Consultez les nouvelles "Règles d'Accès au Réseau Public de Transport français pour des Importations et des Exportations"](#)

RTE publie ce jour les spécifications des enchères pour 2006 dans le sens France - Italie

[Consultez les spécifications des enchères](#)

RTE publie le Bilan du Mécanisme d'ajustement pour le mois d'octobre 2005

[Télécharger le Bilan](#)

Publications de la Mission Climat de la Caisse des Dépôts

[Télécharger la Note d'Etude n°7 "Les fonds d'investissements dans les actifs CO2 : l'accélération" \(actualisation de la note d'étude n° 1\)](#)

[Télécharger la Lettre n°4 "2012, et après?"](#)

CONTACTS

Powernext Newsletter

Powernext SA

25, rue Louis Le Grand

75002 PARIS

Tel : 33 1 73 03 96 00

www.powernext.fr

Rédacteur en chef : Jean-Francois Conil-Lacoste

Comité de Rédaction : A. Mahuet, T. Carol, JF Conil-Lacoste.

POUR NOUS CONTACTER:

Direction Marketing et Commerciale

Audrey MAHUET : 01 73 03 96 05

information@powernext.fr

EDITORIAL: Best wishes for 2006!

In this Holiday season, what wishes can we make to improve the operations of our markets, and to shape them to meet your expectations? We will not draw up an exhaustive wish list which will discourage Santa Claus. Let us concentrate on a few of these which seem crucial for each of our market segments.

First of all, the spot market. In November, Powernext Day-Ahead™ has registered its best month since its creation with almost 2 000 000 MWh traded and a daily record of 93 000 MWh. In order to start building the foundations of a regional spot market as instructed by EC Regulation n° 1228/2003, the implementation of the first trilateral market coupling is scheduled for the second quarter of 2006. Two conditions are needed to successfully achieve this next step: agreement of the three regulators involved and firm capacities granted in significant amounts by the Transmission System Operators at the French-Belgian and Belgian-Dutch borders. Generally speaking, this is about integrating more efficiently the management of the network and the determination of the short term price with respect to the crucial roles of each actor (TSO's, regulators, exchanges) by developing tools such as market coupling or cross-border intraday with pragmatism, yet while keeping in mind their necessary simplification and harmonization. The disappearance of non-coordinated mechanisms such as France-Spain, as well as the coordination pertaining to scheduling of programming, nomination gates, and exchanges' auctions will be factors in the search for greater market fluidity.

As far as the futures market is concerned, it would be desirable to loosen the double constraint of the tariff at the French level and the supply concentration at the European level, in order for the competition to exercise more effectively and for eligible consumers to erase their objections. The Powernext Futures™ traded volumes have increased to reach the 60 000 000-MWh threshold, in addition to 20 000 000 MWh traded on Powernext Day-Ahead™. The dynamics do exist. We need to reinforce this forward trend by trying to quickly create favourable conditions to the emergence of a vast continental liquidity pool, comparable to the one successfully implemented in Scandinavia, while taking into account our own characteristics. It will have to go through an increasing cooperation between the exchanges themselves and their clearing houses.

Concerning the carbon markets which were launched rather successfully, it will be necessary to clear the way, and to establish the rules of the allowances trading system beyond 2012, in order to remove the current uncertainties. It will also be important to finalize the "interconnection" between the 25 registries since they are all finally operational. The spot and futures organized markets have proven their usefulness. The spot market Powernext Carbon will constantly watch to ensure the improvement of the services rendered to its members, whose number we wish to increase, in order to consolidate its leading position in Europe, and to concentrate the greatest possible liquidity. 2006 will also see the achievement of the technological partnership engaged with the European Climate Exchange/ICE Futures.

Finally, let us not forget the Powernext Weather indices. May their larger distribution in 2006 allow a better awareness of the "common" weather risk by a growing number of industry partners, and may it result in the set up of weather risk management tools which will logically and usefully complete the range offered by Powernext.

Sincerely yours,

Jean-François Conil-Lacoste, CEO Powernext SA

MARKET STATISTICS



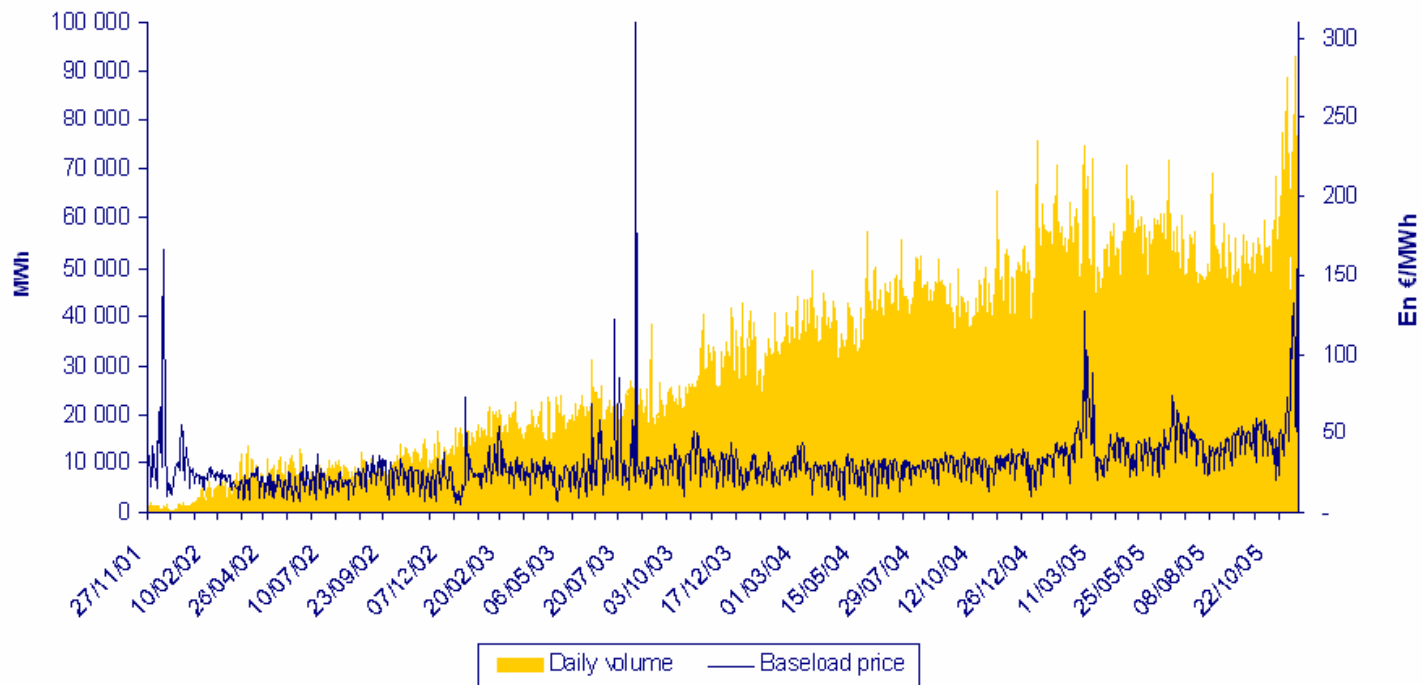
POWERNEXT DAY-AHEAD™

As of December 15th 2005, 48 members are active on Powernext Day-Ahead™.

[Consult the list of Powernext Day-Ahead™ members](#)

	Volume (in MWh)					Price (in € / MWh)	
	Total volume	Daily Average	Number of members	Market share of the five most active members	Highest	Baseload 00h-24h	Peaload 08h-20h
September 2005	1 453 833	48 461	47	46%	61 071	46,136	54,792
October 2005	1 535 210	49 523	48	45%	59 402	46,476	55,024
November 2005	1 984 061	66 135	48	47%	93 147	68,188	89,648
07/11/05-13/11/05	425 701	60 814	48	49%	77 184	44,537	52,552
14/11/05-20/11/05	475 941	67 992	48	48%	88 574	61,308	75,961
21/11/05-27/11/05	513 157	73 308	48	47%	93 147	97,672	128,399
28/11/05-02/12/05	513 395	73 342	48	45%	86 285	103,168	149,11

Powernext Day-Ahead™: daily volume and baseload price



For more information on the prices and volumes traded on Powernext Day-Ahead™, you can download the monthly statistics from our web site : [Powernext Day-Ahead™ Statistics-November 2005](#)

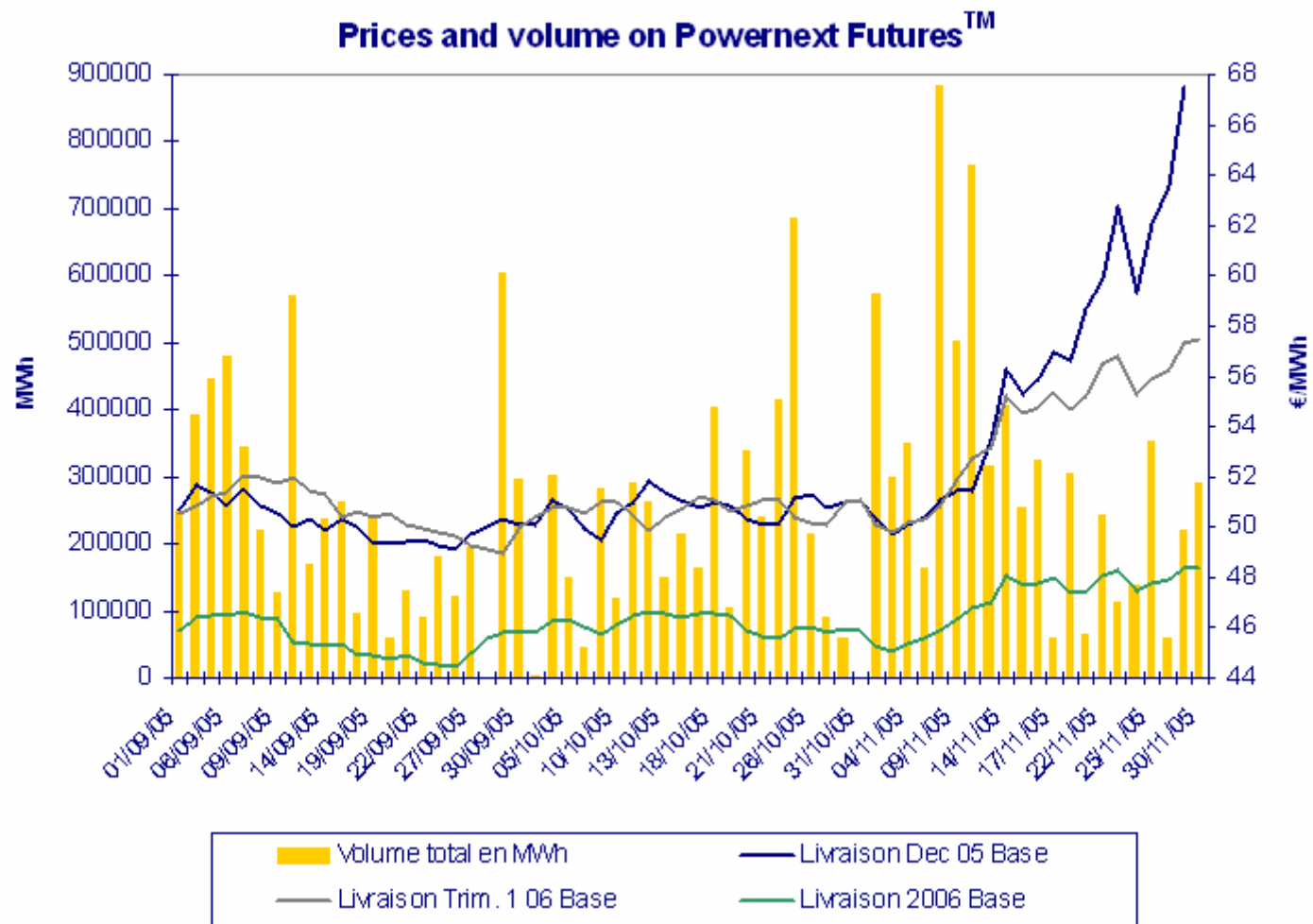


POWERNEXT FUTURES™

As of December 15th 2005, 21 trading members are active on Powernext Futures™
[Consult the list of Powernext Futures™ members](#)

	Total volume in MWh	Total volume in lots	Number of members	Open interest in MWh	Total delivery in MWh
September 2005	5 491 011	2 005	21	7 187 004	407 904
October 2005	4 519 279	2188	20	8 001 786	435 522
November 2005	6 670 535	2 774	21	10 044 235	541 080
07/11/05-11/11/05	2 631 379	1 042	21	9 562 396	
14/11/05-18/11/05	1 346 987	594	21	10 158 982	
21/11/05-25/11/05	905 579	482	21	10 425 888	
28/11/05-02/12/05	1 155 194	444	21	10 110 230	

Settlement prices at the end of November 2005 for the following deliveries:	Baseload in €/MWh	Peakload in €/MWh
December 2005	67,53	105,13
Quarter 1 2006	57,45	80
Calendar 2006	48,34	67,90
Calendar 2007	44,9	61,68



For more information on the prices and volumes traded on Powernext Futures™, you can download the monthly statistics from our web site [Powernext Futures™ Statistics-November 2005](#)

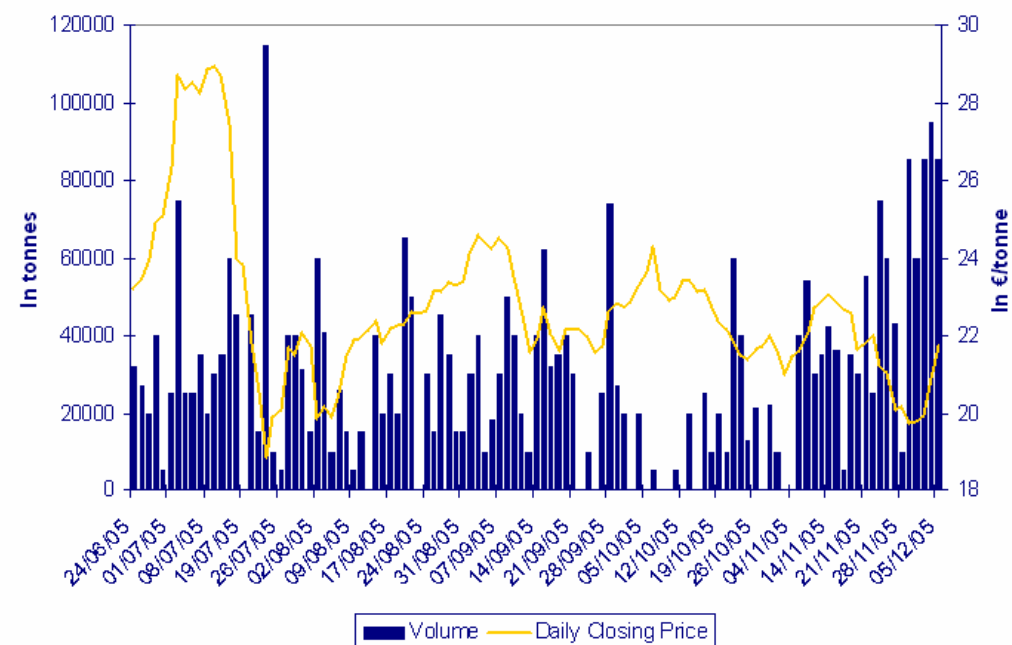


POWERNEXT CARBON

As of December 15th 2005, 30 members are active on Powernext Carbon.
[Consult the list of Powernext Carbon members](#)

	Total volume in tonnes of CO ₂	Average closing price	Number of members
September 2005	643 000	22,82	21
October 2005	271 000	22,68	27
November 2005	730 000	21,59	30

Daily volume and Closing price



For more information on the prices and volumes traded on Powernext Carbon, you can download the monthly statistics from our web site
[Powernext Carbon Statistics-November 2005](#)

POWERNEXT NEWS

Powernext Day-Ahead™ and Powernext Carbon: monthly volume records

Powernext Carbon established a new monthly record with 730 000 tonnes of CO2 traded in November 2005, which represents a daily average of 36 500 tonnes, putting Powernext Carbon on top of all European spot markets. The volume traded on Powernext Carbon from 24 June (launch date) to 30 November 2005 totalled 3 011 000 tonnes (27 880-tonne daily average).

Powernext Day-Ahead™ also established a record with 1 984 061 MWh traded in November 2005 (66 135 MWh daily average), which represents a 15% increase compared to the previous record set in January 2005. A new daily volume record was also registered on Powernext Day-Ahead™ with 93 147 MWh traded on Thursday, 24 November 2005 for delivery the following day. The volume traded on Powernext's power markets, Powernext Day-Ahead™ and Powernext Futures™, totalled 71 104 054 MWh for the first 11 months of the year.

Powernext Futures™: Poweo starts trading

POWEO started trading Powernext Futures™ contracts on Friday, 25 November 2005. 21 trading members are now active on Powernext Futures™.

Powernext Carbon: VICAT, EDISON TRADING and SVD 9 start trading

The following companies have started trading on Powernext Carbon:

- VICAT on 10 November 2005
- EDISON TRADING S.p.A. on 17 November 2005
- SVD 9 (newly VEETRA, subsidiary of Dalkia, energy division of VEOLIA ENVIRONMENT) on 22 November 2005

30 members are now active on Powernext Carbon

Last minute: volume record on Powernext Carbon with 160 000 tonnes of CO2 traded on December 9th!

CRE: Implementation of coordinated congestion management methods at the German-French border and between France-Italy-Austria

Last summer, the Commission de régulation de l'énergie (CRE) launched three public consultations with, respectively, the Belgium and Dutch regulators, the Austrian regulator and the German one. These public consultations aimed at collecting stakeholders' opinion, in order to develop Explicit Auction rules compliant with the EC Regulation n°1228/2003 of 26th of June.

The regulators' initiative has been largely welcomed by respondent whose contributions have been useful to define common positions, presented in these roadmaps. These roadmaps, published today, define improvements requested to TSOs for cross-border congestion management methods, firstly, for France-Italy and Austria-Italy interconnections, and, secondly, for the France-Germany interconnection. The roadmap elaborated with the Belgium and Dutch regulators will be published next week.

[Read the press release](#)

[Roadmap France-Italy-Austria
Public consultation \(synthesis\)](#)

[Roadmap Germany-France
Public consultation \(synthesis\)](#)

CRE: publication of the Electricity and gas market observatory 3rd Quarter 2005

[Read the Observatory](#)

RTE publishes the new access conditions to the French-German interconnection.

RTE publishes the French-German Interconnection Capacity Access Rules. They are enforced for the allocation of interconnection capacities on the French-German border from the beginning of 2006.

The French-German Interconnection Capacity Access Rules, jointly written with RWE Transportnetz Strom and EnBW Transportnetze AG, describe the specific allocation mechanism for the France Germany interconnection. In accordance with European regulation, they allow explicit auctions for the capacities allocation on a yearly, monthly and daily basis.

The Rules are available on the websites of RTE, RWE Transportnetz Strom GmbH and EnBW Transportnetze AG.

[Consult the "French-German Interconnection Capacity Access Rules".](#)

RTE and ELIA publishes the version 1.0 of the Capacity Allocation Rules for the France-Belgium Interconnection.

In compliance with European regulation, they allow capacity allocation through explicit auctions on a periodic and a daily basis.

The first auctions carried out within the framework of IFB Rules are related to the products "year 2006" and "January 2006". They will be held in December 2005 for a delivery period beginning in January 2006, as defined in the auctions specifications.

For information, the capacities determined for 2006 are the followings :

-yearly capacity in the France-Belgium direction : 1 300 MW

-yearly capacity in the Belgium-France direction : 800 MW

-minimum value guaranteed for monthly capacity in the France-Belgium direction : 400 MW

The Mechanism for the allocation of export capacity on the France-Belgium interconnection remains applicable for 2005 capacities.

[Read the conditions for access to the France-Belgium interconnection](#)

RTE publishes the version 2.0 of the Rules on Access to the French PTS for Imports and Exports

The Rules on Access to the French Public Transmission System for Imports and Exports set out the conditions in which a market actor can use interconnections between RTE and TSOs in neighbouring countries. In accordance with European regulation, they allow explicit auctions for the capacities allocation on a periodic and a daily basis.

[Consult the "Rules on Access to the French Public Transmission System for Imports and Exports".](#)

RTE is publishing the France-Italy auctions timetable for 2006

[Read the auctions specifications](#)

RTE is publishing the Balancing Mechanism report for October 2005

[Download the Report](#)

Publications of the Caisse des Dépôts Climate Task Force

[Download the Research Report n°7 "Carbon investment funds: growing faster"](#)

[Download the Newsletter n°4 "2012... and then what?"](#)

CONTACTS

Powernext Newsletter

Powernext SA

25, rue Louis Le Grand

75002 PARIS

Tel: 33 1 73 03 96 00

www.powernext.fr

Senior Editor: Jean-Francois Conil-Lacoste

Editorial Committee: A. Mahuet, T. Carol, JF Conil-Lacoste.

CONTACT US AT:

Marketing and Sales Department

Audrey MAHUET: 33 1 73 03 96 05

information@powernext.fr