

## Les souscriptions de capacités aux PIR Obergailbach, Taisnières B, Virtualys et Oltingue

Vous êtes actifs sur le réseau amont de GRTgaz et souhaitez souscrire des capacités aux Points d'Interconnexion Réseau (PIR).

Les PIR sont classés en trois catégories :

- Les points CAM, sur lesquels le code réseau européen CAM (Capacity Allocation Mechanism) s'applique : Taisnières B, Virtualys et Obergailbach
- Le PIR Oltingue qui n'est pas un point CAM mais sur lequel les règles CAM s'appliquent (avec cependant un cas particulier pour l'entrée Oltingue)
- Le PIR Dunkerque

La présente fiche décrit les modalités de souscription aux points Taisnières B, Obergailbach, Virtualys et Oltingue.

### 1) Les mécanismes de commercialisation

Aux enchères sur la plateforme PRISMA, GRTgaz commercialise des capacités fermes, des capacités interruptibles et des capacités rebours (dans le sens contraire du flux physique) sur cinq pas de temps :

- annuel
- trimestriel
- mensuel
- quotidien
- infra quotidien

Pour faciliter l'entrée de nouveaux entrants sur le marché, 90 % des capacités uniquement sont vendues sur une base annuelle sur les 5 premières années (puis 80 % de la 6<sup>ème</sup> à la 15<sup>ème</sup> année). Les 10 % restantes sont réservées pour les ventes court terme (trimestrielles puis mensuelles, puis quotidiennes, puis infra-quotidiennes).

À partir de la 6<sup>ème</sup> année et pour les 9 années restantes, 10 % de capacités supplémentaires sont mises en ventes court terme, soit un total de 20 % de capacités disponibles pour des ventes trimestrielles puis mensuelles, puis quotidiennes, puis infra-quotidiennes.

## Le planning de commercialisation

### Calendrier CAM

Produit	Période de validité	Ferme		Interruptible / Rebours (**)	
		Publication	Date de démarrage	Publication	Date de démarrage
ANNUUEL	1/10/A - 1/10/A+1	1 mois avant le début de l'enchère	1 <sup>er</sup> lundi de juillet A	1 semaine avant le début de l'enchère	3 <sup>ème</sup> lundi de juillet A
	...				
	1/10/A+14 - 1/10/A+15				
TRIMESTRIEL	Q1: 1/10/A - 1/01/A+1	2 semaines avant le début de l'enchère	1 <sup>er</sup> lundi d'août	1 semaine avant le début de l'enchère	1 <sup>er</sup> lundi de septembre
	Q2: 1/01/A+1 - 1/04/A+1		1 <sup>er</sup> lundi de novembre		1 <sup>er</sup> lundi de décembre
	Q3: 1/04/A+1 - 1/07/A+1		1 <sup>er</sup> lundi de février		1 <sup>er</sup> lundi de mars
	Q4: 1/07/A+1 - 1/10/A+1		1 <sup>st</sup> lundi de mai		1 <sup>er</sup> lundi de juin
MENSUEL	Mois M	1 semaine avant le début de l'enchère	3 <sup>ème</sup> lundi du mois M-1	1 semaine avant le début de l'enchère	4 <sup>ème</sup> lundi du mois M-1
QUOTIDIEN	Jour J	16h30 J-1		17h30 J-1	
INTRA QUOTIDIEN	H+4 pour le jour jusqu'à la fin de la journée gazière	A partir de 19h jusqu'à 2h30 puis chaque heure		UBI*	

Capacité commercialisée sous PRISMA  
EUROPEAN CAPACITY PLATFORM

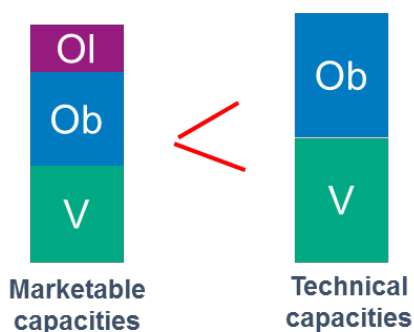
\*seulement dans le sens principal et commercialisé sur TRANS@ctions

\*\* l'entrée ferme à Oltingue est commercialisée selon le calendrier de l'interruptible ( sauf pour l'infra-quotidien : calendrier du ferme)

Les capacités rebours sont commercialisées selon le calendrier des capacités interruptibles.

### Cas particulier de l'entrée Oltingue :

Le point d'entrée Oltingue suit des règles spécifiques car il a été créé sans développement de cœur de réseau associé. Ainsi, ce point est commercialisé sans augmenter les capacités d'entrée fermes commercialisées sur Virtualys + Obergailbach + Oltingue, et la priorité est laissée aux points pré-existants.



Cela se traduit par les spécificités suivantes pour le point d'entrée Oltingue :

- La somme des capacités fermes commercialisées sur Virtualys, Obergailbach et Oltingue ne doit pas excéder la somme des capacités techniques de Virtualys et Obergailbach ;
- L'entrée Oltingue est commercialisée après Virtualys et Obergailbach pour un même pas de temps (sauf pour l'infra-quotidien). Pour cela, le ferme est commercialisé selon le calendrier de l'interruptible, et l'interruptible est commercialisé sur le créneau suivant.

Sur le pas de temps annuel, seule l'année suivante est commercialisée lors des enchères. 10% des capacités sont mises de côté pour le court terme, sur chaque point et sur la somme des 3 points Virtualys + Obergailbach + Oltingue.

L'interruptible est commercialisé dès lors que tout le ferme (sur Oltingue ou sur Virtualys + Obergailbach + Oltingue) a été commercialisé ou qu'un premium a été observé à l'enchère précédente.

## Comment réserver des capacités sous PRISMA ?

Pour réserver une capacité sur la plateforme PRISMA, après avoir vérifié le jour et l'heure de la vente du produit qui vous intéresse, il vous suffit de vous connecter sur la plateforme, d'aller sur la rubrique « Auctions », puis dans « Current », et de sélectionner votre enchère grâce aux filtres. Il ne vous restera plus qu'à cliquer sur « Submit bid » pour placer votre offre.

The screenshot shows the PRISMA Auctions interface. At the top, there are navigation tabs: AUCTIONS, BOOKINGS, SECONDARY TRADING, NETWORK INFORMATION, and CUSTOMER CENTRE. Below this, there are sub-tabs for 'Long-Term and Short-Term Auctions' and 'Reverse Auctions'. The main section is titled 'Auction Overview' and includes filters for 'All Past', 'Last Monthly', 'Last Day-Ahead', 'Current' (highlighted with a red box), 'Future', and 'Intermediate Results'. Below the filters is a table of auctions with columns: Auction ID, Status, Start of Auction, Network Point, Market Area, Marketable Capacity, Regulated Capacity Tariff, Surchage, Product Runtime Start, Product Runtime End, Capacity Category, TSO, Direction, Type of Gas, and Action. The table contains 12 rows of auction data. At the bottom of the table, there is a footer: 'Total 10 | Number of search results per page 10 20 50 100'. A small pop-up menu is visible over the last row, with options: 'View Auction', 'Submit Bid' (highlighted with a red box), and 'Stop Watching Auction'.

Auction ID	Status	Start of Auction	Network Point	Market Area	Marketable Capacity	Regulated Capacity Tariff	Surchage	Product Runtime Start	Product Runtime End	Capacity Category	TSO	Direction	Type of Gas	Action
7340137	D	28.09.2015 17:30	Sempeter SI -> IT(212000000000442)	Slovenia	1,154,496 kWh/h	1.01 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible	Plinovodi	Exit	H-gas
7340134	D	28.09.2015 17:30	Rogatec SI -> CRO(212000000000123T)	Slovenia	2,616,600 kWh/h	1.06 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible	Plinovodi	Exit	H-gas
7340133	D	28.09.2015 17:30	Rogatec CRO -> SI(212000000000123T)	Slovenia	2,830,200 kWh/h	0.95 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible	Plinovodi	Entry	H-gas
7340132	D	28.09.2015 17:30	Cerjak AT -> SI(212000000000058)	Slovenia	5,553,600 kWh/h	1.26 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible	Plinovodi	Entry	H-gas
7282519	D	28.09.2015 17:30	Cerjak SI -> SI(212000000000058)	Slovenia	5,767,200 kWh/h	1.14 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible	Plinovodi	Exit	H-gas
7280910	D	28.09.2015 17:30	Drager Entry Drager	Denmark	600,000 kWh/h	0.219744 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible level 1	ENDK	Entry	H-gas
7248640	D	28.09.2015 17:30	Arnoldstein/Tarvisio(Arnoldstein / Tarvisio)	Market Area East (Austria)	4,889,114 kWh/h	1.44 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible interruptible	TAG GmbH SRG	Exit/Entry	H-gas
7248624	D	28.09.2015 17:30	Geia(500297 01)	Italy	2,999,828 kWh/h	3.143276 cent/kWh/h/d	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible	SRG	Entry	H-gas
7217213	D	28.09.2015 17:30	JULIANADOR P (BBL3012 14)	TTF	10,200,000 kWh/h	0.36827778 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	backhaul level 1	G	Entry	H-gas
7216750	D	28.09.2015 17:30	Sempeter IT -> SI(212000000000442)	Slovenia	1,174,800 kWh/h	0.92 cent/kWh/h/Runtime	0 cent/kWh/h/Runtime	28.09.2015 06:00	30.09.2015 06:00	D	interruptible	F	Exit	H-gas

N'oubliez pas de confirmer pour que votre demande soit bien prise en compte.

## Les mécanismes d'enchère

Les capacités sont commercialisées selon deux mécanismes d'enchères sur la plateforme PRISMA :

### Les enchères ascendantes :

Ce mécanisme est utilisé pour les **produits annuel, trimestriel et mensuel**.

À chaque phase d'enchère, les expéditeurs placent leurs offres de volume devant un prix sachant que l'enchère démarre au prix de réserve.

À la fin d'une phase :

- si la demande est inférieure à la capacité commercialisée, l'enchère est clôturée et les expéditeurs sont alloués au prix de réserve (prix régulé)
- si la demande est supérieure à la capacité commercialisée, une nouvelle phase est ouverte en augmentant le prix d'un grand palier de prix

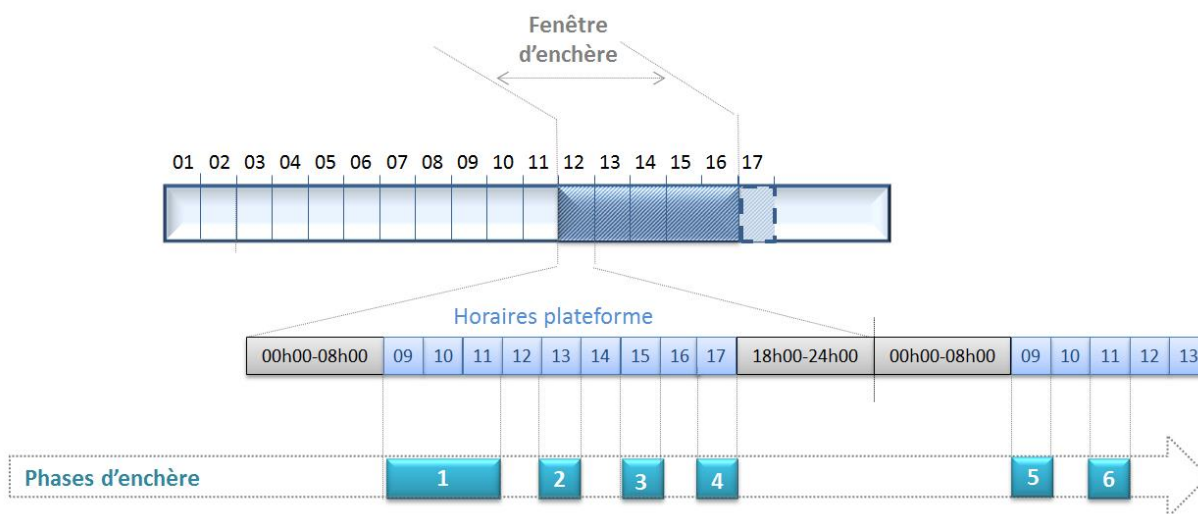
Tant que la demande reste supérieure à la capacité commercialisée, les phases continuent et le prix augmente par grands paliers.

Lorsque la demande devient inférieure à la capacité commercialisée, une nouvelle phase est ouverte au dernier prix où la demande était supérieure à la capacité commercialisée. Le prix est augmenté d'un petit palier.

Tant que la demande reste supérieure à la capacité commercialisée, les phases continuent et le prix augmente par petits paliers.

Lorsque la demande redevient inférieure à la capacité commercialisée, les expéditeurs qui ont fait une offre sont alors alloués du volume demandé à cette dernière phase et paient le prix y correspondant.

Le schéma ci-dessous représente les horaires des phases : la première dure 3 heures et les suivantes 1 heure avec un intervalle de 1 heure entre chaque phase. Si l'enchère n'est pas clôturée à la fin de la phase qui a lieu de 17h à 18h, l'enchère redémarre le lendemain à 9h.



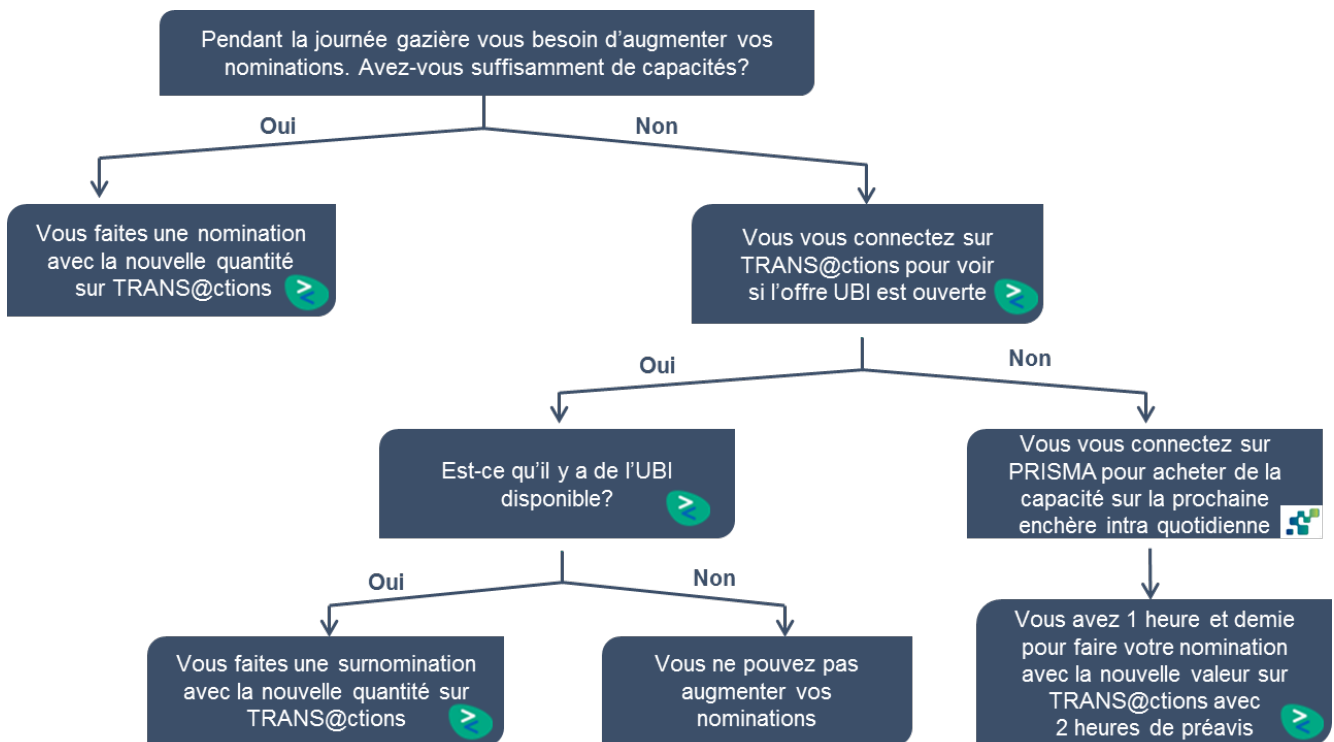
## Les enchères à prix uniforme

Ce mécanisme est utilisé pour les produits quotidiens et infra-quotidiens.

L'enchère a lieu en une seule phase de 30 minutes. Les expéditeurs placent leurs offres de volume et de prix. Elles sont alors classées dans l'ordre décroissant des prix proposés. Si toutes les capacités sont vendues, le prix alloué correspond au prix de la dernière offre servie, sinon le prix appliqué est le prix de réserve.

## 2) Zoom sur l'offre infra-journalière

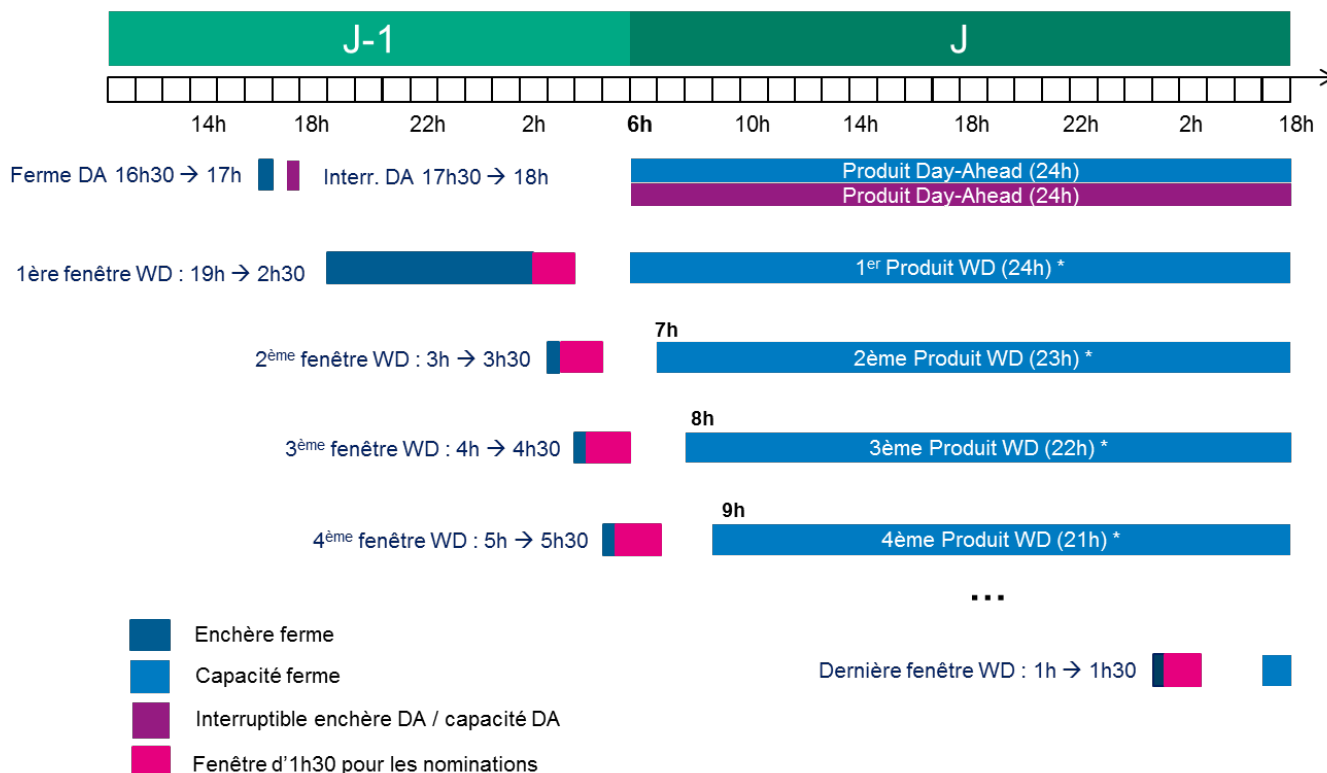
Si en cours de journée gazière, vous avez besoin d'augmenter vos nominations, voici la manière de procéder :



Si en cours de journée gazière, vous avez besoin d'augmenter vos nominations et que vous n'avez pas assez de capacités, vous pouvez en acheter aux enchères infra-journalières sur la plateforme PRISMA. Vous pourrez alors nommer cette capacité dans TRANS@ctions avec un préavis de 2 heures.

La prise en compte de cette nomination sera faite dans l'avis de programmation qui sera publié 4 heures après l'heure de démarrage de l'enchère infra-quotidienne.

Les enchères infra quotidiennes ont lieu selon le planning suivant :




À épuisement des capacités fermes disponibles, l'offre UBI est ouverte avec un préavis de 2 heures.

Vous pourrez alors obtenir de la capacité interruptible par le biais de surnomination dans le cas où le UBI est disponible. Votre nomination sera prise en compte dans l'avis de programmation qui sera publié sous 2 heures.

Le UBI (Use it and Buy It) est mis en œuvre sur les PIR Obergailbach, Taisnières B, Virtualys et Oltingue selon les modalités suivantes :

<b>Ouverture du service</b>	Entre 14h en J-1 et 3h en intraJ à chaque cycle (à épuisement des capacités fermes disponibles)
<b>Niveau de capacités mise en vente</b>	Capacités souscrites mais non utilisées à chaque cycle par les expéditeurs + les capacités invendues par GRTgaz
<b>Mode d'allocation</b>	Au prorata, en fonction des nominations ou programmations du dernier cycle, avec une priorité aux propriétaires de capacités annuelles, mensuelles et quotidiennes (aussi bien fermes qu'interruptibles) sur le PIR Dunkerque
<b>Prix appliqué</b>	1/240 <sup>ème</sup> du prix de la capacité ferme annuelle Ce tarif s'applique sur la quantité au-delà des capacités (droits fermes et droits interruptibles) souscrites sur le point concerné
<b>Où consulter la capacité disponible ?</b>	Dans TRANS@ctions
<b>Comment réserver ?</b>	Dans TRANS@ctions, en nominant au-delà de la capacité opérationnelle de chaque expéditeur

La capacité UBI disponible par journée gazière est disponible sur le portail TRANS@ctions via la section « **Consulter les Offres UIOLI disponibles** ». Elle est mise à jour à chaque cycle.



The screenshot shows the TRANS@ctions portal with the following sections:

- Contrat**: Consulter vos contrats, Gérer vos Contreparties aux PITD
- Capacités et services**: Gérer vos Demandes MT/LT Réseau Amont, Gérer vos Demandes CT Réseau Amont, Gérer vos Demandes Enchères, Gérer vos Demandes de
- Opérations**: Consulter le Programme Travaux, Consulter vos Capacités Opérationnelles, Consulter vos Capacités Opérationnelles, **Consulter les Offres UIOLI disponibles**
- Mesures & Réalisations**: Consulter vos Mesures, Consulter vos Réalisations, Consulter vos Tolérances Opérationnelles, Accès rapides
- Factures**: Accès rapides

À la fin de chaque cycle, la capacité UBI attribuée est mise à jour dans la « Synthèse des Capacités Opérationnelles » de chaque expéditeur, en day-ahead et en infra journalier.

### 3) Ordre d'interruption des capacités interruptibles

Lors de restrictions de capacités, pour les PIR Obergailbach, Taisnières B, Oltingue et Virtualys, les capacités interruptibles sont coupées suivant l'ordre de souscription ci-dessous :

