

Donnée	Définition	Commentaire
date	Date de la journée gazière	
NOTIFICATION_Entree	Valeur de la nomination en entrée de la journée gazière	
NOTIFICATION_Sortie	Valeur de la nomination en sortie de la journée gazière	
NOTIFICATION_Entree_J-1	Valeur de la nomination en entrée à J-1	
NOTIFICATION_Sortie_J-1	Valeur de la nomination en sortie à J-1	
NOTIFICATION_Entree_J-2	Valeur de la nomination en entrée à J-2	
NOTIFICATION_Sortie_J-2	Valeur de la nomination en sortie à J-2	
NOTIFICATION_Entree_J-3	Valeur de la nomination en entrée à J-3	
NOTIFICATION_Sortie_J-3	Valeur de la nomination en sortie à J-3	
NOTIFICATION_Entree_J-4	Valeur de la nomination en entrée à J-4	
NOTIFICATION_Sortie_J-4	Valeur de la nomination en sortie à J-4	
NOTIFICATION_Entree_J-5	Valeur de la nomination en entrée à J-5	
NOTIFICATION_Sortie_J-5	Valeur de la nomination en sortie à J-5	
Spread1_Ete_Hiver	Ecarts de prix entre l'été et l'hiver	La notion de spread est très importante dans ce contexte. Un spread est une différence de prix soit temporel Eté et hiver pour un même marché soit spatial à la même date entre deux marchés, et va conditionner le comportement des expéditeurs.
spread_france_espagne	Ecarts de prix entre la France et l'Espagne	
settlement_price_fr_m1	Moyennes des prix du gaz en France des mois m+1 à m+3, des trimestres q+1 à q+3, des semestres s+1 à s+3, et des années y+1 à y+3	
settlement_price_fr_m2		
settlement_price_fr_m3		
settlement_price_fr_y1		
settlement_price_fr_y2		
settlement_price_fr_y3		
settlement_price_fr_q1		
settlement_price_fr_q2		
settlement_price_fr_q3		
settlement_price_fr_s1		
settlement_price_fr_s2		
settlement_price_fr_s3		
average_settlement_price_m1		
average_settlement_price_m2		
average_settlement_price_m3		
average_settlement_price_y1		
average_settlement_price_y2		
average_settlement_price_y3		
average_settlement_price_q1		
average_settlement_price_q2		

average_settlement_price_q3		
average_settlement_price_s1		
average_settlement_price_s2	Moyennes des prix du gaz sur les autres places : Italie, Allemagne, Belgique, Hollande des mois m+1 à m+3, des trimestres q+1 à q+3, des semestres s+1 à s+3, et des années y+1 à y+3	
average_settlement_price_s3		
derniere_valeur_prevision_Conso	Dernière prévision totale de la consommation réalisée par GRTgaz	GRTGaz réalise la même activité que Teréga, mais pour le reste de la France. Nous sommes en interface avec eux sur 2 points, leurs données de consommation peuvent donc influencer sur le comportement de notre réseau.
derniere_valeur_Total_PIC_PITD_Prevision	Dernière prévision totale de la consommation aux PIC et aux PITD sur la zone Terega, faite par WEATHERNEWS	
full	%VU Volume Utile dans le stockage soit le remplissage du stockage en %	
injectionCapacity	Capacité maximale d'injection au stockage	
withdrawalCapacity	Capacité maximale de soutirage au stockage	
Niveau_de_stock_minimum	Niveau de stock au stockage minimal au PITS	
Niveau_de_stock_maximum	Niveau de stock au stockage maximal au PITS	
jour	Journée Gazière. Pas de temps de référence utilisé pour la gestion opérationnelle. La journée gazière est une période de 24 heures consécutives. En France, elle débute à 6h d'un jour J pour se terminer à 6h de J+1.	
mois	Mois	
firm_booked_sortie	Somme des capacités de type Ferme souscrites en sortie	
interruptible_booked_sortie	Somme des capacités de type Interruptible souscrites en sortie (Capacité interruptible souscrite = Part de la capacité technique maximal qui peut être interrompue selon les termes du contrat d'acheminement et qui a été réservée par les utilisateurs du réseau)	
firm_booked_entree	Part de la capacité ferme qui a été souscrite par les utilisateurs du réseau	
interruptible_booked_entree	Part de la capacité technique maximale qui peut être interrompue conformément aux conditions stipulées dans le contrat de transport et qui a été souscrite par les utilisateurs du réseau	
firm_available_sortie	Partie de la capacité technique ferme qui n'est pas souscrite en tant que capacité mensuelle ou annuelle	
allocations_entree_ITP	Quantités allouées aux expéditeurs en entrée/sorties pour les différents points commerciaux (ITP, LNG, UGS, FNC)	Allocation = Quantité commerciale de flux validée par les GRT et allouée aux expéditeurs
allocations_entree_LNG		ITP = Gaz Terrestre ou autrement appelé PIR
allocations_entree_UGS		LNG = Terminaux méthaniers de regazéification de gaz ou PITTM
allocations_sortie_FNC		UGS = Stockage ou PITS
allocations_sortie_UGS		FNC = Consommation des industriels
valeur_allouee_fos_tonkin		DIS = Consommation des distributions publiques
valeur_allouee_fosmax		
valeur_allouee_dunkerque_y		
valeur_allouee_montoir		
valeur_allouee_dunkerque_x		Fos = Fos Tonkin + Fosmax

## NOTIFICATION (= NOMINATION)

Il existe 4 types de points pour notifier une quantité de gaz à transiter sur le réseau Teréga :

Le point d'Interface Transport-Transport PITT de Pirineos (interface avec ENAGAS/Espagne)

Le point d'Interface Transport-Stockage PITS afin d'injecter ou de soutirer du gaz sur le Stockage de Teréga

Les points de sortie PS qui correspondent à la consommation des clients sur la distribution et les clients industriels. Le PS peut aussi correspondre à de la production de biométhane sur la distribution.

Le point de Production de Biométhane PITP

Il est possible de notifier en entrée et en sortie. Par convention on considère l'entrée et la sortie par rapport au réseau de transport Teréga.


Les expéditeurs sont en charge d'assurer l'équilibrage de leurs notifications : autant d'entrées que de sorties sur la TRF.



Les points du réseau Teréga dans la TRF

← Nominé à GRTgaz

← Nominé à Teréga

PIC	Point d'Interface Client	Point de livraison aux consommateurs directement raccordés au réseau de transport sous forme agréée pour la zone Teréga. On compte à ce jour environ 200 points de consommation, souvent des industriels ou des exploitations agricoles.
PITD	Point d'Interface Transport Distribution	
PITS	Point Interface Transport Stockage	Point où le Client met le Gaz à disposition de Teréga, en execution du Contrat d'Acces au Stockage.
PITT	Point Interface Transport Transport	Point commercial d'entree et de sortie de gaz en direction/provenance d'Espagne. On parle de PITT-E pour un flux de gaz provenant de l'operateur adjacent ENAGAS et de PITT-L pour un flux de gaz livre sur le reseau d'ENAGAS.
PITTM	Point interface terrestre des terminaux mé	Point physique ou notionnel d'interconnexion entre un réseau de transport et un ou plusieurs terminaux méthaniers
PS	Point de Sortie :	
		 <p>The map displays the Teréga gas network in the Pyrénées region. The main network is shown in green, with various connection points marked by blue dots. The legend indicates:         <ul style="list-style-type: none"> <li>Teréga (blue dot)</li> <li>Réseau Teréga (green line)</li> <li>Point de sortie du réseau de transport principal (blue dot)</li> <li>Point d'interconnexion (green dot)</li> <li>Point d'interconnexion Transport Stockage (blue square)</li> </ul>         Key locations marked on the map include BORDEAUX, GUYENNE, COUDURES, ADOUR, LUSSAGNET, TOULOUSE, MURET, AUCH, LACQ, PAU, PIRINEOS, BARBAIRA, HÉRAULT, and PERPIGNAN.       </p>
PITP	Point Interface Transport Production	Point d'Entree pour lequel l'Operateur amont est l'Operateur de l'installation de production de gaz situee en amont du dit point. ( production biométhane )

Une journée gazière (JG) démarre à 6h pour se finir à 5h59 le lendemain matin.

Un expéditeur peut informer Teréga de sa prévision de transit sur le réseau et le stockage via :

Une prévision jusqu'à 6 mois avant la JG

Une notification obligatoire provisoire à partir de 14h de la journée calendaire précédente la JG. Jusqu'à 4h il peut changer sa notification toutes les heures (day ahead)

A partir de 4h sa notification est prise en compte à chaque heure H pour mise en oeuvre physique à H+2. Il peut changer sa notification en intra-J chaque heure jusqu'à 3h avant la fin de JG.

