



Glossaire

Programme **TRANS@ctions** 

Avertissement

Les termes définis dans le glossaire n'ont pas valeur de contrat. Seuls les éléments spécifiés dans le Contrat d'Acheminement peuvent être opposés à GRT Gaz. Ce document n'est qu'un extrait destiné à simplifier la lecture de la documentation TRANS@ctions.



Sommaire

-A-	3
-B-	3
-C-	4
-D-	7
-E-	8
-F-	9
-G-	9
-J-	10
-L-	10
-M-	10
-N-	11
-O-	11
-P-	12
-Q-	14
-R-	14
-S-	15
-T-	16
-U-	18
-V-	18
-Z-	18
SITES UTILES	19



-A-

Terme métier	Acronyme	Définition
Alerte		Message envoyé par TRANS@ctions destiné à prévenir d'un événement particulier apparu dans le système
Année Gazière		Période commençant à 6 (six) heures le premier jour d'une Année Calendaire donnée et finissant à 6 (six) heures le premier jour de l'Année Calendaire suivante. Elle commence le 1 ^{er} novembre d'une année et termine le 31 octobre de l'année suivante.
Avis de Capacités Opérationnelles		Publié sur une journée gazière, à chaque fin de PGD. Il contient l'ensemble des données de la Synthèse des Capacités Opérationnelles, pour une journée gazière donnée (à la date où il est publié).
Avis de Mesure		Document publié une fois en J+1 et contenant les mesures aux PCE (liés aux PLC/PLCd) de la journée gazière J.
Avis de Programmation		Document publié au plus tard à l'heure de fin du PGD autant de fois qu'il y a de PGD >1 Il contient les quantités nominées par l'Expéditeur d'un côté et par sa contrepartie (si elle existe) de l'autre, les quantités programmées par GRTgaz et les quantités envoyées par les opérateurs adjacents suite au matching.
Avis de Réalisation		Document publié une fois en J+1 pour la journée gazière J (à 13h00 au plus tard). Il présente le détail des réalisations journalières et des déséquilibres de la journée gazière J. Il fournit les données de la journée gazière précédente qui correspondent aux premières données provisoires. Les données contenues dans cet avis sont figées.
Avis Miroir		L'avis est mis à disposition avant 15h de J-1 pour J Il contient les quantités nominées par l'Expéditeur d'un côté et par sa contrepartie (si elle existe) de l'autre, les quantités acceptées par GRTgaz et par les opérateurs adjacents suite au matching.

-B-

Terme métier	Acronyme	Définition
Bordereau de Capacités Opérationnelles		Publié sur le mois en cours, une fois par jour, à heure fixe (à 6h). Il contient l'ensemble des données de la Synthèse des Capacités Opérationnelles de la 1 ^{ere} journée gazière du mois à publier jusqu'à J.



Terme métier	Acronyme	Définition
Bordereau de Dépassement de Capacités		Il contient l'ensemble des dépassements et des réalisations, ainsi que les capacités opérationnelles souscrites. Le bordereau peut concerner des mesures provisoires, définitives ou redressées.
Bordereau des écarts au profil horaire		Il contient l'ensemble des écarts au profil horaire ainsi que le dernier profil déclaré. Il peut concerner les mesures provisoires, définitives ou redressées.
Bordereau de Mesure		Document mis à disposition d'un Consommateur au titre d'un Contrat de Raccordement faisant état des Quantités Mesurées au Point de Livraison d'un mois M. Il peut être provisoire, définitif ou redressé.
Bordereau de Suivi de CEA		Document publié pour un mois de référence M sur la période 20/M+1 et 19/M+2 et initialisé avec le profil de résorption théorique le 20 du mois M+1. Il fait état de la résorption de l'écart entre le stock théorique du CEA (calculé après validation du CEA) et le stock réel du CEA mis à jour suite aux réalisations journalières
Bordereau d'Ecart de Bilans Maximaux		Document contenant les variables d'équilibrage et les températures efficaces pour un contrat et un mois donnés sur l'ensemble des périmètres d'équilibrage. Il peut être provisoire ou définitif.
Bordereau de Quantités		Document remplaçant le bordereau de programmation et le bordereau de réalisation. Il peut être provisoire, définitif ou redressé.

-C-

Terme métier	Acronyme	Définition
Capacité		Débit maximal d'énergie, exprimée en énergie par unité de temps sur un Point Contractuel donné.
Capacité Acceptable		Capacité comprise entre un minimum et un maximum acceptables par PCR / Sens.
Capacité Allouée		Produit de sortie du process de commercialisation de Capacité.
Capacité Commercialisée		Capacité disponible à la vente en Moyen et Long Terme.
Capacité Disponible		Capacité disponible à la vente en Court Terme, c'est-à-dire la capacité non encore vendue sur un PCR/Sens et qui peut être commercialisée auprès des Expéditeurs.
Capacité de Conversion		Capacité que GRTgaz s'engage à livrer sous forme de Gaz respectivement B ou H et à enlever simultanément sous forme de Gaz H ou B.
Capacité Demandée		Niveau de Capacité demandé par un Expéditeur pour une période donnée, un Point Contractuel donné, et un Type de Capacités.
Capacité Ferme		Capacité dont l'utilisation est garantie contractuellement par GRTgaz dans des conditions normales d'exploitation, notamment hors travaux ou hors cas de force majeure



Terme métier	Acronyme	Définition
Capacité Horaire de Livraison		Quantité maximale d'énergie, exprimée en MWh (PCS) par heure, que GRTgaz s'engage à livrer chaque Heure au Point de Livraison considéré en exécution du Contrat, telle que définie aux Conditions Particulières. Cette Capacité concerne uniquement les Points de Livraison Consommateur.
Capacité Interruptible		Capacité dont l'utilisation n'est pas garantie par GRTgaz. A titre indicatif, les principaux paramètres influant sur sa disponibilité sont le niveau de consommation et la configuration du Réseau.
Capacité Journalière	CJ	Quantité maximale d'énergie, exprimée en MWh (PCS) par jour, que GRTgaz s'engage à enlever, acheminer ou livrer (selon le cas) chaque jour.
Capacité Normalisée		Capacité allouée automatiquement aux Expéditeurs par GRTgaz à partir des données transmises mensuellement par les Gestionnaires de Réseau de Distribution.
Capacité Opérationnelle		Terme Générique regroupant l'ensemble des Capacités du process opérationnel (Capacité Opérationnelle Souscrite, Capacité Opérationnelle Effective et Capacité Opérationnelle Allouée).
Capacité Opérationnelle Allouée	COA	Capacité Opérationnelle Effective prenant en compte les allocations de Capacités Use It Or Lose It.
Capacité Opérationnelle Effective	COE	Capacité Opérationnelle Souscrite prenant en compte les restrictions.
Capacité Opérationnelle Souscrite	COS	Capacité Souscrite prenant en compte les capacités souscrites et les échanges de Capacité résultant des Cessions de Droit d'Usage.
Capacité Rebours		Capacité en sens contraire au Sens Physique Principal en un PIR. L'utilisation en est possible lorsque les flux de gaz demeurent dans le Sens Physique Principal du point.
Capacité Restituable		Capacité ferme annuelle qu'un Expéditeur ayant souscrit plus de 20% de la capacité annuelle ferme totale sur les PIR concernés s'engage à remettre à disposition d'autres Expéditeurs sur demande de GRTgaz.
Capacité Souscrite	CS	Produit de sortie du process de commercialisation des Capacités.
Capacité au PITS		Capacité d'entrée ou de sortie du réseau de GRTgaz, allouée automatiquement aux Expéditeurs Transport par GRTgaz à partir des données de souscription transmises par les Gestionnaires de Stockage.
Capacité Technique Effective (Disponible)	CTE	Capacité technique réelle globale d'un Point Contractuel que GRTgaz peut effectivement garantir à l'ensemble des Expéditeurs par JG. La CTE peut être différente de la CTN en cas de restrictions.
Capacité Technique Nominale	CTN	Capacité maximale physique associée à un Point Contractuel définissant la Capacité Commercialisable.



Terme métier	Acronyme	Définition
Capacité au PITTM		Capacité d'entrée allouée automatiquement aux Expéditeurs Transport par GRTgaz à partir des données de souscription transmises par les Gestionnaires de Terminaux Méthaniers.
Capacité Transférée		Terme générique regroupant la Capacité Cédée ou la Capacité Acquise au titre des Cessions de Droit d'Usage.
Capacité UIOLI Droits	CU D	Demande de capacité UIOLI inférieure à la capacité souscrite initiale de l'Expéditeur
Capacité UIOLI Hors Droits	CU HD	Demande de capacité UIOLI supérieure à la capacité souscrite initiale de l'Expéditeur
Capsquare		Plateforme d'échange de capacités entre les Expéditeurs et de vente de capacités bundlées.
Centrale Cycle Combiné Gaz	CCCG	Centrale de production électrique utilisant du gaz naturel comme combustible.
Cession Complète de Capacité		Lors d'une cession complète, un Expéditeur cédant cède la propriété et l'usage de la capacité à un Expéditeur cessionnaire, cette capacité cédée sort donc du portefeuille de capacités du cédant et s'ajoute à celui du cessionnaire.
Cession de Droit d'Usage de Capacité	CDU	Lors d'une cession de droit d'usage sur un point du réseau éligible à la cession de droit d'usage, un Expéditeur cédant cède l'usage de la capacité à un Expéditeur cessionnaire, mais conserve contractuellement cette capacité dans son portefeuille de capacités.
Compte d'Ecart d'Allocation	CEA	Point virtuel où l'Expéditeur peut livrer ou recevoir des quantités de gaz. Il permet de gérer l'écart entre les quantités estimées et les quantités définitives et doit être résorbé en un mois.
Compte d'Ecart de Redressement	CER	Un Compte d'Ecart de Redressement cumule les corrections de Déséquilibres Journaliers postérieures à M+1.
Compte d'Ecart d'Equilibrage	CEE	Compte d'écart reprenant pour chaque journée gazière et chaque Périmètre d'Equilibrage les déséquilibres journaliers.
Consommateur		Client final
Consommation de Référence	CAR	Une Consommation de Référence (en général annuelle, et que l'on retrouve sous l'acronyme CAR) est la consommation cumulée sur une période.
Contrat d'Acheminement Distribution	CAD	Contrat entre un fournisseur et un gestionnaire de réseau de distribution.
Contrepartie		Expéditeur avec lequel la quantité de gaz est nominée.
Cycle		Ensemble des traitements qui sont effectués sur les demandes d'acheminement pour les faire passer de l'état de nomination à l'état de programmation. La nouvelle appellation du cycle est le PGD.



-D-

Terme métier	Acronyme	Définition
Déclaration conjointe		Déclaration faite par un Expéditeur au Transporteur détaillant l'ensemble des Points d'Interface Transport Distribution auxquels l'Expéditeur est susceptible de mettre du gaz à disposition à un autre Expéditeur sur le réseau de distribution.
Déclaration de profil horaire		Déclaration quotidienne par les CCCG de leur prévisions de consommation pour le lendemain. La déclaration contient le programme, les débit horaires maximaux et minimaux prévus et les prévisions de maintenance.
Délai de prévenance		Délai minimum qu'une CCCG doit respecter pour pouvoir modifier ses conditions de fonctionnement par rapport aux éléments transmis aux cycles J-1.
Demande d'Acheminement	DA	Demande de quantité formulée par un Expéditeur pour une journée gazière sur un Point Contractuel. Une DA ne devient une nomination que lorsqu'elle a été intégrée dans un PGD.
Demande de Capacité		Demande de réservation de capacité ou de faisabilité formalisée par un Expéditeur.
Demande de faisabilité		L'Expéditeur fait une demande de faisabilité s'il souhaite uniquement savoir s'il est faisable de réserver de la capacité sur un point particulier du réseau.
Demande MSC		Demande de Capacité sur le marché secondaire formulée par un Expéditeur pour une période donnée sur un point pour un Type de Capacités et un Type de Souscriptions.
Déséquilibre Journalier ou Déséquilibre de Bilan Journalier		Voir Ecart de Bilan Journalier
Déséquilibre de Bilan Cumulé		Voir Ecart de Bilan Cumulé
Données de restriction		Les données de restriction représentent les capacités techniques réelles globales d'un (PCR, Sens) pour une journée gazière donnée, que GRTgaz peut effectivement garantir à l'ensemble des Expéditeurs. Elles constituent une révision de la CTN en fonction des éventuelles variations inhérentes au fonctionnement réel du réseau (travaux de maintenance, défaillances d'installation, aléas climatiques, contraintes réseau...).
Dépassement de capacité		Différence entre la réalisation et la capacité souscrite au niveau d'un point contractuel si la réalisation est supérieure à la capacité souscrite. Sinon, le dépassement est égal à zéro.



-E-

Terme métier	Acronyme	Définition
Ecart de Bilan Cumulé	EBC	Un EBC se calcule par journée gazière et par Zone d'Equilibrage. Il est égal au cumul algébrique, depuis le 1er jour du mois, des Déséquilibres de Bilan Journalier de l'Expéditeur.
Ecart de Bilan Journalier	EBJ	Un EBJ se calcule par journée gazière et par Zone d'Equilibrage. Il est égal à la différence entre la somme des quantités entrées et la somme des quantités sorties par l'Expéditeur. Les quantités entrées comprennent : les quantités enlevées aux Points d'Entrée, les quantités acheminées sur les Liaisons correspondant à des entrées et les quantités enlevées au Point d'Echange de Gaz et au Compte d'Ecart d'Allocation. Les quantités sorties comprennent : les quantités livrées aux Points de Livraison, les quantités acheminées sur les Liaisons correspondant à des sorties et les quantités livrées au Point d'Echange de Gaz et au Compte d'Ecart d'Allocation.
Ecart au profil horaire		Différence entre le profil déclaré et les réalisations horaires des CCCG.
Enchères		Mécanisme particulier de mise en vente par l'Exploitant et de souscription quotidienne par l'Expéditeur de Capacité Journalière d'Entrée au Point d'Interconnexion Réseau, de Capacité Journalière de Sortie au Point d'Interconnexion Réseau, de Capacité Journalière de Liaison.
Expéditeur Distribution	ED	Partie contractant avec un Gestionnaire de Réseau Distribution un Contrat d'Acheminement Distribution. L'Expéditeur est, selon le cas, le Client éligible, le fournisseur ou leur mandataire.
Expéditeur Transport	ET	Partie contractant avec GRTgaz un Contrat d'Acheminement Transport. L'Expéditeur est, selon le cas, le Client éligible, le fournisseur ou leur mandataire, tels que définis à l'article 2 de la loi du 3 janvier 2003. On parle aussi de shipper, d'affréteur ou d'utilisateur du réseau de transport.



-F-

Terme métier	Acronyme	Définition
Facture Acheminement		Facture de la prestation d'acheminement pour une période et un Expéditeur donnés.
Fenêtre de Réservation		Période de temps (Open Subscription Period) lors de laquelle tous les Expéditeurs émettent simultanément leurs demandes. A l'issue de cette période, toutes les demandes sont traitées, le cas échéant, au prorata de la Capacité disponible. Différentes Fenêtres de Réservation sont définies en fonction du préavis, et du pas de temps des Capacités offertes. Voir aussi Open Subscription Period.
Fiche de publication		Fiche contenant un descriptif des travaux effectués.

-G-

Terme métier	Acronyme	Définition
Gaz B		Gaz naturel à bas pouvoir calorifique, dont les caractéristiques sont conformes aux prescriptions techniques applicables aux canalisations de transport de GRTgaz et aux installations de transport, de distribution et de stockage de gaz raccordées au réseau de GRTgaz.
Gaz H		Gaz naturel à haut pouvoir calorifique, dont les caractéristiques sont conformes aux prescriptions techniques applicables aux canalisations de transport de GRTgaz et aux installations de transport, de distribution et de stockage de gaz raccordées au réseau de GRTgaz.
Gestionnaire de Réseau Distribution	GRD	Opérateur d'un Réseau de Distribution, voir aussi Distributeur
Guichet		Période de réservation de Capacité pendant laquelle s'applique la même Règle de Commercialisation

-I-

Terme métier	Acronyme	Définition
Indicateur de modulation		Constitué des 3 indicateurs suivants : - amplitude résiduelle de modulation - durée équivalente de modulation - volume modulé.
Indicateur de pénurie		Indicateur permettant d'informer les CCCG de la capacité du Transporteur à satisfaire les programmes, de manière indicative, puis engageante. Il est constitué d'un « feu » vert ou rouge selon que les programmes pourront ou non être satisfaitset d'un éventuel facteur de réduction.



-J-

Terme métier	Acronyme	Définition
Journée Gazière	JG	Période de 23 (vingt-trois), 24 (vingt-quatre) ou 25 (vingt-cinq) Heures consécutives, commençant à 6 (six) heures un jour donné et finissant à 6 (six) heures le jour suivant. La date d'un Jour est la date du jour où le Jour commence.

-L-

Terme métier	Acronyme	Définition
Liaison		Lieu de jonction entre 2 Zones d'Equilibrage, sur lequel est définie une Capacité Journalière de Liaison.
Lot de demandes d'acheminement		Ensemble de demandes qui concernent un même contrat d'acheminement, qui sont transmises ensemble via le même canal et qui sont intégrées en même temps dans le système, qui peuvent concerner des journées gazières différentes.

-M-

Terme métier	Acronyme	Définition
Maille CCCG		Périmètre de mutualisation de la flexibilité intra-journalière interne (ou stock de conduite) déterminé en tenant compte des caractéristiques du Réseau, des sollicitations courantes du Réseau et de la proximité des sources externes de flexibilité intra-journalière. Le réseau principal de GRTgaz est découpé en 9 mailles.
Marché Primaire de Capacité		Marché des Capacités commercialisées directement ou indirectement par GRTgaz.
Marché Secondaire de Capacité		Marché des Capacités échangées autrement que sur le Marché Primaire. Il s'agit donc d'un marché où les utilisateurs externes Transport s'échangent ou se revendent des Capacités. Les échanges peuvent être par Cession Complète ou Cession de Droit d'Usage.
Modulation		Notion traduisant la variation de la consommation déclarée à l'intérieur de la journée gazière.
Mois Gazier		Période commençant à 6 (six) heures le premier jour d'un mois calendaire donné et finissant à 6 (six) heures le premier jour du mois calendaire suivant.



-N-

Terme métier	Acronyme	Définition
Niveau de Tarif	Niveau de Tarif Régional (NTR)	Nombre entier, établi sur la base du coût de l'acheminement du gaz à partir du Réseau de Transport Principal jusqu'au Point de Livraison considéré, et permettant de calculer le Terme d'acheminement sur le Réseau Régional correspondant.
Nomination		Demande d'acheminement associée à un contrat, caractérisée par une Journée Gazière, un Point Contractuel, un sens, une contrepartie et une quantité qui a été intégrée à un PGD.
Nomination Forward		Nomination d'un Expéditeur sur un Point Contractuel donné, dans le sens du flux physique des ouvrages porté par ce Point Contractuel.
Nomination nette		Pour une Journée Gazière donnée et un Point Contractuel donné, différence entre les Nominations Forward et les Nominations Reverse.
Nomination Reverse		Nomination d'un Expéditeur sur un Point Contractuel donné, dans le sens inverse du flux physique des ouvrages porté par ce Point Contractuel.

-O-

Terme métier	Acronyme	Définition
Open Subscription Period ou Fenêtre de Réserve	OSP	Période de collecte des demandes de réservation de capacités. Période pendant laquelle toutes les demandes arrivant entre le début et la fin de cette période sont réputées simultanées et reçues le dernier jour de la période. Les Expéditeurs sont servis au prorata de leur demande.
Opérateur		Tiers responsable de l'exploitation d'un certain nombre d'Ouvrages. Selon le type des Ouvrages exploités, l'Opérateur peut être un producteur (exploitant des Installations de Production), un opérateur de stockage (exploitant des Installations de Stockage), un opérateur de terminal méthanier (exploitant des Terminaux Méthaniers), un opérateur adjacent (exploitant un Réseau de Transport), ...
Opérateur Adjacent	OPA	Gestionnaire d'infrastructure (TSO, SSO, LNG, DNO) ayant au moins un point d'interconnexion avec le réseau de GRTgaz
Opérateur Connexe		Broker, opérateur de bourse, Plate-forme d'échange...
Opération 3R		Opérations de réparation, renouvellement et remplacement des équipements des postes de livraison.
Ouvrage Amont		Ouvrage n'appartenant pas au Réseau et connecté au Réseau en un Point d'Entrée
Ouvrage Aval		Ouvrage n'appartenant pas au Réseau et connecté au Réseau en un Point de Sortie
Over The Counter	OTC	Echange de gré à gré entre deux parties.



-P-

Terme métier	Acronyme	Définition
P1		La part du déséquilibre journalier comprise entre le talon et la tolérance journalière est achetée ou vendue à un prix de marché (non pénalisé) P1.
P2		La part du déséquilibre journalier au delà de la tolérance journalière fait l'objet d'achats / ventes à un prix pénalisé P2.
P3		Les quantités en déséquilibre au-delà de l'écart de bilan cumulé maximum sont exposées à un complément de prix P3.
Périmètre d'Equilibrage	PE	Ensemble des Points Contractuels qui participent à l'élaboration du Déséquilibre Journalier d'un Expéditeur.
Point Contractuel	PCR	Point générique servant de base contractuelle pour la souscription des Capacités, la nomination des Quantités, le calcul des Réalisations.
Point d'Echange de Gaz	PEG	Point virtuel où l'Expéditeur peut livrer des quantités de Gaz à un autre Expéditeur ou recevoir du Gaz livré par un autre Expéditeur. Un Point d'Echange de Gaz est rattaché à une Zone d'Equilibrage. On parle aussi de Hub ou de place de marché.
Point d'Interconnexion Périmètre d'Equilibrage	PIP	Point contractuel entre deux Périmètres d'équilibrage .
Point d'Interconnexion Réseau	PIR	Point contractuel à l'interface entre GRTgaz et un Opérateur de transport adjacent.
Point d'Interconnexion Réseau Régional	PIRR	Point de Livraison situé sur le réseau de transport régional pour lequel le Destinataire est l'Opérateur du réseau de transport situé en aval du dit point. Un Point d'Interconnexion Réseau Régional est rattaché à une seule Zone de Sortie.
Point d'Interface Transport Distribution	PITD	Point de Livraison pour lequel le Destinataire est l'Opérateur du réseau de distribution situé en aval du dit point. Un Point d'Interface Transport Distribution est rattaché à une seule Zone de Sortie.
Point d'Interface Transport Production	PITP	Point d'Entrée pour lequel l'Opérateur amont est l'Opérateur de l'installation de production de gaz située en amont du dit point.
Point d'Interface Transport Stockage	PITS	Point de Livraison pour lequel le Destinataire est l'Opérateur du ou des stockage(s) situé(s) en aval du dit point. Un Point d'Interface Transport Stockage peut aussi être un Point d'Entrée.
Point d'Interface Transport Terminal Méthanier	PITTM	Point d'Entrée pour lequel l'Opérateur amont est l'Opérateur du ou des terminal(aux) méthanier(s) situé(s) en amont du dit point.
Point de Comptage ou d'Estimation	PCE	Point du Réseau de GRTgaz pour lequel une mesure ou une estimation en énergie d'une Quantité de gaz enlevée ou livrée chaque jour ou chaque heure est réalisée. Cette Quantité peut être estimée, mesurée ou calculée par une combinaison linéaire d'autres PCE.



Terme métier	Acronyme	Définition
PDL « à souscription »		PDL relevant des options T4 et TP des Tarifs d'utilisation des réseaux de distribution de gaz naturel en vigueur, publiés au Journal Officiel de la République française en application du décret n°2005-22 du 11 janvier 2005.
PDL « non à souscription »		PDL relevant des options T1, T2 et T3 des Tarifs d'utilisation des réseaux de distribution de gaz naturel en vigueur, publiés au Journal Officiel de la République française en application du décret n°2005-22 du 11 janvier 2005.
Point de Livraison Consommateur	PLC ou LI	Un Point de Livraison Consommateur est un Ouvrage de Raccordement qui alimente un Consommateur Final. Sauf mention expresse contraire, un Point de Livraison Consommateur est situé à la bride aval d'un Poste de Livraison. Un Point de Livraison Consommateur est rattaché à une et une seule Zone de Sortie.
Point d'Entrée		Point où l'Expéditeur met à disposition de GRTgaz tout ou partie du Gaz en exécution du Contrat. Un Point d'Entrée est rattaché à une et une seule Zone d'Equilibrage. Un Point d'Entrée est selon le cas, un Point d'Interconnexion Réseau, un Point d'Interface Transport Production, un Point d'Interface Transport Stockage, un Point d'Interface Transport Terminal Méthanier, le Point de Conversion H vers B Service de Base B, le Point de Conversion H vers B Service de Pointe B ou le Point de Conversion B vers H.
Pool de Livraison		Point notionnel regroupant l'ensemble des Points de Livraison Consommateur et de Points d'Interface Transport Distribution d'un même Périmètre d'Equilibrage pour des besoins opérationnels liés à un Contrat d'Acheminement.
Portefeuille de Services et Capacités	PSC	Le PSC permet à un Expéditeur de consulter les services et les capacités qu'il a souscrit en mode libéral, ainsi que les capacités qui lui ont été attribuées en mode administré. Le PSC peut être journalier ou mensuel.
Poste de Livraison		Ouvrage de Raccordement situé à l'extrémité aval du Réseau de GRTgaz, assurant généralement les fonctions de détente, de régulation de pression et de comptage du gaz livré à un Consommateur Final. Le Poste Livraison fait partie du Réseau de GRTgaz.
Premier Arrivé Premier Servi	PAPS	Règle de commercialisation consistant à traiter les demandes au fur et à mesure de leur réception
Prix de Réserve		Prix unitaire minimal de mise en vente d'une Capacité pour souscription quotidienne aux Enchères. Le Prix de Réserve est fixé par l'Exploitant avant le début des Enchères.
Process Gas Day	PGD	Ensemble des traitements qui sont effectués sur les demandes d'acheminement pour les faire passer l'état de nomination puis de programmation. Chaque journée gazière est composée de 35 cycles PGD numérotés de 1 à 35
Programme de Capacités Opérationnelles		Publié sur une année glissante (J à J+365), 3 fois par jour, à heures fixes (9h, 12h, 15h). Il contient les données de capacités « prévisionnelles », c'est-à-dire tous les éléments de la Synthèse des Capacités Opérationnelles à l'exception des données de COA et de Capacités UIOLI.



Terme métier	Acronyme	Définition
Programme Travaux Consolidé		Document publié chaque jour sur une période glissante de 18 mois (J à J + 547) Il donne une vision long terme des travaux prévus sur le réseau GRTgaz aux Expéditeurs.

-Q-

Terme métier	Acronyme	Définition
Q1		Quantités d'écêtement achetées ou vendues par GRTgaz à un prix P1
Q2		Quantités d'écêtement achetées ou vendues par GRTgaz à un prix P2
Q3		Quantité pénalisée qui sera facturée à un prix P3
Quantité Acceptée		Quantité Demandée acceptée par un Opérateur, et ayant subit le contrôle de non dépassement de Capacité Souscrite
Quantité Demandée		Quantité de gaz notifiée par l'Expéditeur, exprimée en kWh (PCS 25°C), qu'il prévoit de mettre à disposition ou d'enlever pour le Jour suivant à chaque Point Contractuel. Voir aussi Nomination.
Quantité Distribuée		Quantité renvoyée par les GRD, ventilée par CAD et par PITD.
Quantité Mesurée		Quantité résultante du comptage ou de l'estimation (volume, PCS, énergie)
Quantité Programmée		Quantité de gaz validée par GRTgaz auprès de l'Expéditeur aux différents points contractuels. Elle est la résultante d'un ensemble de traitements appliqués à ses nominations. Une Quantité Programmée est aussi appelée Programmation.
Quantité Réalisée		Quantité réellement enlevée ou livrée, résultant du processus d'allocation de quantité.

-R-

Terme métier	Acronyme	Définition
Région Gazière		On dénombre 4 Régions Gazières sur le réseau de GRTgaz ; il s'agit d'une structure GRTgaz responsable de la surveillance régionale d'une partie du réseau de GRTGaz.

Terme métier	Acronyme	Définition
Règle d'Allocation		Règle qui définit comment sont allouées les Capacités. En Mode Libéral sur le Réseau Principal, il existe trois Règles d'Allocation : Premier arrivé, premier servi ; Open subscription period – tarif, et Open subscription period – enchères.
Règle de Commercialisation		Il existe trois types de Règles de Commercialisation : le mode libéral sur le réseau principal, le mode libéral sur le réseau régional et le mode administré.
Réseau de Distribution	RD	Ensemble d'ouvrages constitué principalement de canalisations à moyenne ou basse pression, qui assure l'acheminement du gaz vers les Consommateurs qui ne sont pas raccordés directement au Réseau Principal ou à un Réseau Régional.
Réseau de Transport		Ensemble d'ouvrages de transport à haute pression, qui assure l'acheminement du gaz à destination des Consommateurs industriels qui y sont directement raccordés et des réseaux de distribution ; le Réseau de Transport est constitué du Réseau Principal et de Réseaux Régionaux.
Réseau Principal	RP	Ensemble d'ouvrages de transport à haute pression et de grand diamètre, qui relie entre eux les points d'interconnexion avec les Réseaux de Transport voisins, les Stockages et les Terminaux Méthaniers, et auxquels sont rattachés les Réseaux Régionaux ainsi que certains Consommateurs industriels et Réseaux de Distribution.
Réseau Régional	RR	Ensemble d'ouvrages de transport à haute pression, qui assure l'Acheminement du gaz à partir du Réseau Principal vers les Consommateurs ou les Réseaux de Distribution qui ne sont pas directement reliés au Réseau Principal.

-S-

Terme métier	Acronyme	Définition
Saison Gazière		Été ou Hiver gazier : Période de 7 mois gaziers (en été, d'avril à octobre) ou de 5 mois gaziers (en hiver, de novembre à mars).
Semaine Gazière		Période commençant à 6 (six) heures le premier jour d'une semaine calendaire donnée et finissant à 6 (six) heures le premier jour de la semaine calendaire suivante.
Sens direct		Sens des Points d'Interconnexion Réseau
Sens physique principal		Sens de circulation du Gaz, entrant ou sortant du Réseau de GRTgaz
Stock de Capacité		Stock générique recouvrant le stock des Capacités fermes et interruptibles disponibles.
Synthèse des Capacités Opérationnelles	SCO	La SCO présente à un expéditeur un résumé des capacités opérationnelles qu'il possède par PCR / Sens, et leur évolution, pour une journée gazière donnée.



-T-

Terme métier	Acronyme	Définition
Talon		Coefficient permettant l'introduction progressive du prix journalier d'équilibrage dans le traitement des déséquilibres des Expéditeurs. Il est exprimé comme un pourcentage de la Tolérance Journalière (standard et optionnelle).
Talon de Déséquilibre Standard	TDSmin & TDSmax	Les parts standards minimale et maximale du talon de déséquilibre sont des pourcentages de la tolérance contractuelle standard.
Talon de Déséquilibre Optionnel	TDOmin & TDOmax	La part optionnelle minimale et maximale du talon de déséquilibre est un pourcentage de la tolérance opérationnelle optionnelle minimale et maximale.
Talon de Déséquilibre Global	TDGmin & TDGmax	Les talons de déséquilibre global minimal et maximal sont des agrégations, pour un jour donné, du talon de déséquilibre standard minimal et maximal valable sur le mois concernant ce jour et du talon de déséquilibre optionnel minimal et maximal.
Taux de restriction ferme	TRf	Coefficient déterminant la réduction de la part ferme des Capacités Opérationnelles. Le Taux de Réduction Ferme est égal à zéro ($TR.f = 0$) si la Capacité Technique Disponible est supérieure à la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs. Dans les autres cas TR.f est égal au rapport entre la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs diminuée de la Capacité Technique Disponible, par la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs. La part ferme des Capacités Opérationnelles est alors multipliée par un (1) moins le TR.f
Taux de restriction interruptible	TRi	Coefficient déterminant la réduction de la part interruptible des Capacités Opérationnelles. Le Taux de Réduction Interruptible est égal à zéro ($TR.i = 0$) si la Capacité Technique Disponible est supérieure ou égale à la somme des Capacités Fermes et Interruptibles souscrites par les Expéditeurs. Le Taux de Réduction Interruptible est égal à un ($TR.i = 1$) si la Capacité Technique Disponible est inférieure ou égale à la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs. Dans les autres cas TR.i est égal au rapport entre la somme des Capacités Fermes et Interruptibles souscrites par les Expéditeurs diminuée de la Capacité Technique Disponible, par la somme des Capacités Interruptibles souscrites par les Expéditeurs. La part interruptible des Capacités Opérationnelles est alors multipliée par un (1) moins le TR.i
Température Efficace du Jour J	T°eff	La Température efficace de la journée J+1 est combinaison linéaire des températures moyennes journalières prévisionnelle J+1, provisoire J et réalisée J-1. Elle est calculée chaque jour pour le lendemain par périmètre d'équilibrage et intervient dans le calcul des variables d'équilibrage opérationnelles.



Terme métier	Acronyme	Définition
Température Limite	T°limite	La Température limite correspond à la valeur du pic de froid telle qu'il s'en produit statistiquement une année sur dix. Elle est constante sur une période donnée par périmètre d'équilibrage.
Température Moyenne Journalière	TMJ	Les températures moyennes journalières, prévues par Météo France pour chaque station météo, sont reçues chaque jour. Elles correspondent aux températures de la veille (J-1), de la journée en cours (J) et du lendemain (J+1) et sont stockées en base.
Température Seuil	T°seuil	La Température seuil correspond à la valeur du pic de froid telle qu'il s'en produit statistiquement une année sur deux. Elle est constante sur une période donnée par périmètre d'équilibrage .
Tension de réseau		Indicateur de disponibilité de la flexibilité indiquant l'état du réseau physique de GRTgaz pour assurer la modulation intra-journalière des sites fortement modulés
Tolérance Optionnelle d'Equilibrage ou Tolérance Contractuelle Optionnelle	TOE	Composante de l'Ecart de Bilan Journalier Positif Autorisé et de l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Autorisé faisant l'objet d'une Tarification. Ce service permet aux Expéditeurs d'obtenir une tolérance journalière de déséquilibre supplémentaire. Cette tolérance optionnelle est limitée à 3% des Capacités de Livraison et dépend de la température efficace dans les cas extrêmes de grand froid.
Tolérance Standard d'Equilibrage Ou Tolérance Contractuelle Standard	TSE	Composante de l'Ecart de Bilan Journalier Positif Autorisé et de l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Autorisé ne faisant pas l'objet d'une Tarification. Allouée de manière automatique sur tous les contrats d'acheminement, elle est calculée, par périmètre d'équilibrage, en proportion des Capacités Opérationnelles Souscrites détenues sur le réseau régional (points contractuels de type PLC et PLCd, PITD, PIRR).
Tolérance Opérationnelle d'Equilibrage		La tolérance opérationnelle d'équilibrage correspond au cumul de l'écart de bilan journalier maximal et minimal. Elle correspond donc à la tolérance opérationnelle totale que l'Expéditeur a acquise sur un périmètre.
Tolérance Opérationnelle Optionnelle	TOOmin & TOOmax	Les tolérances opérationnelles optionnelles minimale et maximale sont calculées à partir de la tolérance contractuelle optionnelle en fonction de la température efficace du jour considéré (dépend du positionnement de la température efficace par rapport aux températures Tlimite et Tseuil).
Transporteur		ou Gestionnaire de Réseau de Transport : personne physique ou morale responsable de la conception, de la construction, de la mise en service, du pilotage, de l'exploitation, de la maintenance et du développement d'un Réseau de Transport. On parle aussi d'exploitant ou d'opérateur du réseau de transport.



Terme métier	Acronyme	Définition
Type de Capacité	TC	Il existe trois Types de Capacité : les Capacités Fermes non Restituables, les Capacités Fermes Restituables et les Capacités Interruptibles.

-U-

Terme métier	Acronyme	Définition
Use-It-Or-Lose-It court terme	UIOLI court terme	Mécanisme permettant l'allocation par l'Exploitant à un Expéditeur en ayant fait la demande, de Capacités souscrites par un autre Expéditeur et non programmées. Le Use-It-Or-Lose-It s'applique aux Points d'Interconnexion Réseau et sur la liaison Nord-Sud.

-V-

Terme métier	Acronyme	Définition
Variables d'Equilibrage		Les variables d'équilibrage correspondent aux quantités de déséquilibre tolérées par GRTgaz sur un périmètre d'équilibrage pour un contrat et une journée gazière donnés. Elles sont calculées à partir des tolérances contractuelles et des températures efficaces par périmètre et pour tous les contrats d'acheminement actifs sur un mois donné.

-Z-

Terme métier	Acronyme	Définition
Zone de Sortie	ZS	Ensemble de Points de Livraison Consommateur, de Points d'Interconnexion Réseau Régional et de Points d'Interface Transport Distribution sur lequel est définie une Capacité Journalière de Sortie du Réseau Principal ; l'ensemble de ces éléments est fixé aux Conditions Particulières. Une Zone de Sortie est rattachée à une seule Zone d'Equilibrage.
Zone d'Equilibrage	ZE	Ensemble comprenant des Points d'Entrée, des Points de Livraison et un Point d'Echange de Gaz au sein duquel l'Expéditeur doit assurer un équilibrage. Il existe deux Zones d'Equilibrage : Zone d'Equilibrage Nord et Zone d'Equilibrage Sud. La Zone d'Equilibrage Nord fait l'objet d'une partition entre les Périmètres d'Equilibrage H et B. Dans l'intégralité du Contrat, toute disposition relative à la Zone d'Equilibrage Nord s'applique expressément au Périmètre d'Equilibrage H et au Périmètre d'Equilibrage B pris séparément.



SITES UTILES

Ci-après, pour information, une liste de sites institutionnels qui peuvent éclairer des points particuliers du présent document.

Adresse du site	Informations disponibles
www.grtgaz.com	Présentation de l'activité de GRTgaz, y compris les règles métier Contrats
www.easee-gas.org	Common Business Practices
www.gtg2007.com	Interfaces GRT/GRD
www.cre.fr	Régulation
www.gdfsuez.com	Présentation de l'activité du Groupe GDF SUEZ
www.grandesinfrastructures.gdfsuez.com	Présentation de l'activité relative au Stockage et aux Terminaux Méthaniers du Groupe GDF SUEZ
www.grdf.fr	Présentation de l'activité de Gaz Réseau Distribution France.
www.powernext.fr	Présentation de l'activité de l'opérateur de Bourse Powernext
www.gie.eu.com	Présentation de l'activité de Gaz Infrastructure Europe, organisme de représentation et de concertation des transporteurs européens