



Glossaire ingrid

01 Mars 2024

A large, stylized graphic of the word "ingrid" in a rounded, lowercase font. The letters are split vertically by a vertical line. The left side of the letters is pink, and the right side is orange. The background is split vertically by a vertical line, with the left side being light blue and the right side being orange.

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 Ingrid.

Sommaire

-A-	3
-B-	3
-C-	4
-D-	8
-E-	9
-F-	10
-G-	10
-J-	11
-L-	11
-M-	11
-N-	12
-O-	12
-P-	14
-Q-	16
-R-	17
-S-	18
-T-	19
-U-	21
-Z-	21
SITES UTILES	22

-A-

Terme métier	Acronyme	Définition
Alerte		Message envoyé par Ingrid 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	ACO	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	AM	Document publié à 11h00 en J+1 et contenant les mesures aux PCE (liés aux PLC/PLCd) de la journée gazière J.
Avis de Programmation	AVP	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 Partiel	AVRP	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 sans le déséquilibre. Les données contenues dans cet avis sont figées.

-B-

Terme métier	Acronyme	Définition
--------------	----------	------------

Bordereau de Dépassement de Capacités	BDEP/D/R	Il contient l'ensemble des dépassements (journaliers ou horaires) 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	BMP/D/R	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 Quantités	BQAP/D/R	Document publié en J+1 contenant les réalisations issues du mécanisme d'équilibrage pour tous les jours du 1er du mois jusqu'à J. 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 Allouée		Capacité attribuée à l'Expéditeur à l'issu du process de commercialisation de Capacité.
Capacité Commercialisée		Capacité disponible à la vente en Court, 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 un Point Contractuel donné en entrée ou en sortie du réseau et qui peut être commercialisée auprès des Expéditeurs.
Capacité de Conversion		Capacité que GRTgaz s'engage à livrer sous forme de Gaz H et à enlever simultanément sous forme de Gaz B.
Capacité Demandée		Niveau de Capacité demandé par un Expéditeur pour une période donnée, un Point Contractuel donné en entrée ou en sortie du réseau 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.
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 Minimale Technique	CMNTt	Capacité Minimale Technique disponible en cas de travaux. Contractuellement, elle est transmise au plus tard à J-60. Sa valeur peut évoluer à la baisse jusqu'à J-5 et à la hausse jusqu'à J-1.
Capacité Probable Technique	CPRTt	Capacité Probable Technique disponible en cas de travaux. Elle est transmise au plus tard à J-60. Sa valeur peut évoluer jusqu'à J-1.
Capacité Probable Technique incluant l'Interruptible	CPRTi	Capacité Probable Technique incluant l'Interruptible disponible. Elle est transmise à partir de J-3 et indique le niveau maximum de capacité disponible (Ferme + Interruptible)
Capacité Normalisée		Capacité allouée automatiquement aux Expéditeurs aux PITD 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 garantie	COA garantie	Capacité Opérationnelle Allouée prenant en compte les allocations de Capacités pouvant inclure le Use It Or Buy It déjà acquis en cours de journée gazière et la Capacité Opérationnelle Effective sur les heures futures (UBI non inclus)
Capacité Opérationnelle Effective	COE	Capacité Opérationnelle Souscrite Effective prenant en compte les restrictions.
Capacité Opérationnelle Effective Ferme	COEf	Capacité Opérationnelle Souscrite Effective Ferme prenant en compte les restrictions.
Capacité Opérationnelle Effective Interruptible	COEi	Capacité Opérationnelle Souscrite Effective Interruptible prenant en compte les restrictions.

Capacité Opérationnelle Souscrite	COS	Capacité Souscrite prenant en compte les capacités souscrites et les échanges de Capacités résultant des Cessions de Droit d'Usage.
Capacité Souscrite Ferme	COSf	Part ferme de la Capacité Souscrite
Capacité Souscrite Interruptible	COSi	Part Interruptible de la Capacité Souscrite
Capacité Souscrite Interruptible Annuelle	COSi A	Part Annuelle de la Capacité Souscrite Interruptible
Capacité Souscrite Interruptible Trimestrielle	COSi T	Part Trimestrielle de la Capacité Souscrite Interruptible
Capacité Souscrite Interruptible Mensuelle	COSi M	Part Mensuelle de la Capacité Souscrite Interruptible
Capacité Souscrite Interruptible Quotidienne	COSi Q	Part Quotidienne de la Capacité Souscrite Interruptible
Capacité Rebours		Capacité en sens contraire au Sens Physique Principal en un PIR. Son utilisation 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 au PITS		Capacité d'entrée ou de sortie du réseau de GRTgaz, allouée automatiquement au PITS aux Expéditeurs Transport par GRTgaz à partir des données de souscription transmises par les Gestionnaires de Stockage.
Capacité Technique Effective	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.
Capacité Technique Nominale ferme	CTNf	Capacité Technique Nominale ferme, correspondant à la capacité physique garantie en un point Contractuel définissant la Capacité Commercialisable Ferme.
Capacité au PITTM		Capacité d'entrée allouée automatiquement au PITTM 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
Centrale Cycle Combiné Gaz	CCCG	Centrale de production électrique, entendu comme site fortement modulé, utilisant du gaz naturel comme combustible. Par extension, les TAC sont assimilées aux CCCG.
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.
Client non profilé		Client derrière un point réseau ayant un compteur dédié pour les relèves de mesures de consommation. Ces relèves sont à minima quotidiennes
Client profilé		Client derrière un point réseau n'ayant pas de relève quotidienne des mesures. Une estimation est alors nécessaire
Coefficient d'ajustement de prévision de consommation	k0	Coefficient permettant de réconcilier d'une part les prévisions brutes de consommations des clients profilés et les prévisions des expéditeurs de leurs clients non profilés et d'autre part les prévisions de consommation globale de GRTgaz de l'ensemble des clients de distribution.
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.
Contrat d'Acheminement Transport	CAT	Contrat entre un fournisseur et un gestionnaire de réseau de transport.
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. L'appellation du cycle est le PGD. Ce cycle dure 2 heures
--------------	--	--

-D-

Terme métier	Acronyme	Définition
Déclaration conjointe	DC	Déclaration faite par le gestionnaire du réseau de transport pour le compte d'un Expéditeur 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/H-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.
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.
Déséquilibre journalier	Q2, Q4	Quantités représentant la différence entre les quantités entrantes et sortantes du réseau de GRTgaz, pour chaque journée gazière et par périmètre d'équilibrage. Q2 représente les quantités pénalisées qui seront facturées au prix marginal

		Q4 représente les quantités soldées au prix d'apurement moyen Alizés (pour les expéditeurs ayant souscrit les service Alizés et pour les JG où le service est éligible)
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...).

-E-

Terme métier	Acronyme	Définition
Ecart de Bilan Journalier	EBJ	<p>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.</p> <p>Les quantités entrées comprennent : les quantités enlevées aux Points d'Entrée, les quantités produites de biométhane et les quantités enlevées au Point d'Echange de Gaz.</p> <p>Les quantités sorties comprennent : les quantités livrées aux Points de Livraison, les quantités sorties aux Points de Stockages et les quantités livrées au Point d'Echange de Gaz.</p>
Ecart au profil horaire		Différence entre le profil déclaré et les réalisations horaires des CCCG.
Enchères		Mécanisme particulier de mise en vente par le gestionnaire du réseau de transport et de souscriptions annuelles, trimestrielles, mensuelles, quotidienne, Infra-quotidiennes par l'Expéditeur de Capacités d'Entrée au Point d'Interconnexion Réseau, de Capacités de Sortie au Point d'Interconnexion Réseau.
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 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 (OSP).

-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 / Entreprise Locale de Distribution	GRD/ELD	Opérateur d'un Réseau de Distribution

-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
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 Réservation	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, DSO) ayant au moins un point d'interconnexion avec le réseau de GRTgaz
Opérateur Connexe		Broker, opérateur de bourse, Plate-forme d'échanges...
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
P2 ou Prix marginal		Prix marginal s'appliquant aux déséquilibres journaliers Q2 d'un expéditeur, hors service Alizés
Prix d'apurement mensuel Alizés		Prix moyen mensuel pondéré du déséquilibre pour les expéditeurs souscripteurs du service Alizés
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. Le Point d'Echange de Gaz est rattaché à la Zone d'Equilibrage. On parle aussi de Hub ou de place de marché.
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 Biométhane	PITB	Point d'Entrée pour lequel l'Opérateur amont est l'Opérateur de l'installation de production de biométhane située en amont du dit point.
Point d'Interface Transport Distribution	PITD	Point de Livraison pour lequel le Destinataire est l'Opérateur du réseau de distribution situé en aval dudit point. Un Point d'Interface Transport Distribution est rattaché à une seule Zone de Sortie. Un Point d'Interface Transport Distribution peut aussi être un Point d'Entrée pour le Biométhane injecté sur les réseaux de Distribution .
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 dudit 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.
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/PLCdou LI	Un Point de Livraison Consommateur (PLC) 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. Certains Points de Livraison Consommateur sont soumis à Déclaration de profil horaire, notés PLCd.
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 Biométhane, un Point d'Interface Transport Distribution, un Point d'Interface Transport Production, un Point d'Interface Transport Stockage, un Point d'Interface Transport Terminal Méthanier ou le Point de Conversion B vers H.
Pool de Livraison	PL	Point notionnel ouvert à la nomination et aux allocations 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.
Pool de Production	PP	Point notionnel ouvert à la nomination (PP001T) regroupant l'ensemble des points de production Biométhane Transport liés à un contrat d'Acheminement.

		Point notionnel ouvert aux allocations regroupant d'une part l'ensemble des Points de Production Biométhane Transport (PP001T) et d'autre part l'ensemble des Points de Production Biométhane Distribution (PP001D) 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, ainsi que les capacités qui lui ont été attribuées en mode administré. Le PSC peut être Amont ou Aval.
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	FCFS	Règle de commercialisation consistant à traiter les demandes au fur et à mesure de leur réception (en anglais : First Come, First Served)
Prix de Réserve		Prix unitaire minimal de mise en vente d'une Capacité pour souscription aux Enchères. Le Prix de Réserve est fixé par le Gestionnaire du Réseau de Transport avant le début des Enchères.
Process Gas Day	PGD	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.
Programme Travaux Consolidé Court Terme	PTCT	Document publié chaque jour sur la période J/J+1 – inclus en particulier les CTE Il donne une vision des travaux effectifs sur le réseau GRTgaz aux Expéditeurs.
Programme Travaux Consolidé Long Terme	PTLT	Document publié à l'initialisation du Programma Travaux annuel ainsi qu'à chaque modification sur une période au-delà de J+2 Il donne une vision long terme des travaux prévus sur le réseau GRTgaz aux Expéditeurs.

-Q-

Terme métier	Acronyme	Définition
Quantités déséquilibrées hors Alizés	Q2	Quantités pénalisées qui seront facturées au prix marginal

Quantités déséquilibrées du service Alizés	Q4	Quantités pénalisées qui seront facturées au prix d'apurement mensuel du service Alizés
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 / Territoire Gazier		On dénombre 4 Territoires 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.
Règle d'Allocation		Règle qui définit comment sont allouées les Capacités. En mode libéral, il existe différentes Règles d'Allocation : Premier arrivé, premier servi ; Open subscription period, souscription pour les PLC et PLCd et enchères.
Règle de Commercialisation		Il existe deux types de Règles de Commercialisation : le mode libéral et le mode administré.

Réseau de Distribution		Ensemble d'ouvrages constitué principalement de canalisations à moyenne ou basse pression, qui assure l'acheminement du gaz vers ou depuis les Consommateurs et les Producteurs qui ne sont pas raccordés directement au Réseau de Transport.
Réseau de Transport		Ensemble d'ouvrages de transport à haute pression, qui assure l'acheminement du gaz à destination ou depuis des Consommateurs industriels qui y sont directement raccordés, des Producteurs 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, Producteurs 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 ou depuis les Consommateurs, les Producteurs, 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
Service Alizés		Service permettant aux expéditeurs d'être exonérés totalement du prix marginal de règlement des déséquilibres pour tous les jours d'éligibilité du service ; les déséquilibres journaliers sont alors soldés au prix moyen Alizés

-T-

Terme métier	Acronyme	Définition
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 ($TRf = 0$) si la Capacité Technique Disponible est supérieure à la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs. Dans les autres cas TRf est égal au rapport entre la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs diminuée de la Capacité Technique Effective, par la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs.
Taux de restriction ferme Maximal	TRf Max	Coefficient déterminant la réduction maximale de la part ferme des Capacités Opérationnelles. Le Taux de Réduction Ferme Maximal est égal à zéro ($TRf\ Max = 0$) si la Capacité Technique Minimale est supérieure à la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs. Dans les autres cas TRf Max est égal à 1 moins le rapport entre la Capacité Technique Minimale et la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs.
Taux de restriction ferme Maximal Nominal	TRf Max Nominal	Coefficient déterminant la réduction maximale de la part ferme des Capacités Opérationnelles. Le Taux de Réduction Ferme Maximal Nominal est égal à zéro ($TRf\ Max\ Nominal = 0$) si la Capacité Technique Minimale est supérieure à la Capacité Technique Nominale Ferme. Dans les autres cas TRf Max Nominal est égal 1 moins le rapport entre la Capacité Technique Minimale et la Capacités Technique Nominale Ferme.
Taux de restriction ferme Probable Nominal	TRf Max Probable Nominal	Coefficient déterminant la meilleure estimation de réduction de la part ferme des Capacités Opérationnelles. Le Taux de restriction ferme Probable Nominal est égal à zéro ($TRf\ Max\ Probable\ Nominal = 0$) si la meilleure estimation de la Capacité Technique Probable est supérieure à la Capacité Technique Nominale Ferme. Dans les autres cas TRf Max Probable Nominal est égal 1 moins le rapport entre la Capacité Technique Minimale et la Capacités Technique Nominale Ferme.
Taux de restriction ferme Probable	TRf Probable	Coefficient déterminant la meilleure estimation de réduction de la part ferme des Capacités Opérationnelles. Le Taux de Réduction Ferme Probable est égal à zéro ($TRf\ probable = 0$)

		si la meilleure estimation de la Capacité Technique Probable est supérieure à la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs. Dans les autres cas TRf probable est égal à 1 moins le rapport entre la Capacité Technique Probable et la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs.
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 ($TRi = 0$) 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 ($TRi = 1$) si la Capacité Technique Effective est inférieure ou égale à la somme des Capacités Fermes souscrites par les Expéditeurs. Dans les autres cas TRi est égal au rapport entre la somme des Capacités Fermes et Interruptibles souscrites par les Expéditeurs diminuée de la Capacité Technique Effective, par la somme des Capacités Interruptibles souscrites par les Expéditeurs. La part interruptible des Capacités Opérationnelles est alors multipliée par un (1) moins le TRi
Taux de restriction interruptible Annuel	TRi A	Taux de restriction interruptible sur la partie annuelle des capacités interruptibles souscrites
Taux de restriction interruptible Trimestriel	TRi T	Taux de restriction interruptible sur la partie trimestrielle des capacités interruptibles souscrites
Taux de restriction interruptible Mensuel	TRi M	Taux de restriction interruptible sur la partie mensuelle des capacités interruptibles souscrites
Taux de restriction interruptible Quotidien	TRi Q	Taux de restriction interruptible sur la partie quotidienne des capacités interruptibles souscrites
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.
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.
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.
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
Transporteur		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'opérateur du réseau de transport.
Type de Capacité	TC	Il existe trois Types de Capacité : les Capacités Fermes non Restituables, les Capacités Fermes Restituables et les Capacités Interruptibles.

IT -U-

Terme métier	Acronyme	Définition
Use-It-Or-Buy-It	UBI	Mécanisme permettant l'allocation par le gestionnaire du réseau de transport à un Expéditeur en ayant fait la demande, de Capacités souscrites par un autre Expéditeur et non programmées. Le Use-It-Or-Buy-It s'applique aux Points d'Interconnexion Réseau et sur le PITM de Dunkerque LNG.

-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 la 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.

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.concertation.cre.fr	Interfaces GRT/GRD
www.cre.fr	Commission de Régulation et de l'Energie
www.storengy.com	Présentation de l'activité relative aux Stockages
www.elengy.com	Présentation de l'activité relative aux Terminaux Méthaniers ELENGY
www.ebb.dlng-sico.com www.dunkerquelng.com	Présentation de l'activité relative au Terminal Méthanier Dunkerque LNG
www.grdf.fr	Présentation de l'activité de Gaz Réseau Distribution France.
www.eex.com	Présentation de l'activité de l'opérateur de Bourse EEX
www.ice.com	Présentation de l'activité de l'opérateur de Bourse ICE
www.gie.eu	Présentation de l'activité de Gaz Infrastructure Europe, organisme de représentation et de concertation des transporteurs européens