



**CONTRAT D'ACHEMINEMENT SUR
LE RESEAU DE GRTGAZ**

**SECTION D2
EQUILIBRAGE SUR LES RESEAUX AMONT ET
AVAL
ACCES AUX POINTS D'ECHANGE DE GAZ
VERSION DU 1^{ER} JUIN 2014**

Sommaire

Article 1	Périmètre de la Section D2	4	
CHAPITRE 1 OBLIGATIONS DES PARTIES			4
Article 2	Obligations de l'Expéditeur	4	
Article 3	Obligations de GRTgaz	4	
Article 4	Limites aux obligations de GRTgaz	4	
4.1	Limitations relatives à l'équilibrage	4	
4.2	Limitations résultant de la programmation	5	
CHAPITRE 2 ACCES AUX POINTS D'ECHANGE DE GAZ			5
Article 5	Généralités	5	
Article 6	Accès aux Points d'Echange de Gaz (PEG)	6	
Article 7	Modalités de souscription de l'accès aux Points d'Echange de Gaz	6	
Article 8	Détermination des Quantités Journalières Enlevées ou Livrées aux Points d'Echange de Gaz	6	
CHAPITRE 3 PROCEDURES OPERATIONNELLES			6
Article 9	Procédures opérationnelles	6	
CHAPITRE 4 EQUILIBRAGE SUR LES RESEAUX AMONT ET AVAL			6
Article 10	Définitions des tolérances d'équilibrage et des Ecart de Bilan Autorisés	7	
10.1	Tolérances d'Equilibrage	7	
10.1.1	Base de Calcul des tolérances d'équilibrage	7	
10.1.2	Tolérance Standard d'Equilibrage	7	
10.1.3	Tolérance Optionnelle d'Equilibrage.....	8	
10.2	Ecart de Bilan Autorisés	8	
10.2.1	Ecart de Bilan Journalier Autorisé	8	
10.2.2	Ecart de Bilan Journalier Maximum Cumulable	9	
10.2.3	Ecart de Bilan Cumulé Autorisé.....	9	
Article 11	Estimation provisoire des données précédentes	9	
Article 12	Ecart de Bilan Journalier	10	
12.1	Calcul des Ecart de Bilan Journalier	10	
12.2	Estimation provisoire des données précédentes	10	
12.3	Mise à disposition des Ecart de Bilan Journalier.....	11	
Article 13	Ecart de Bilan Cumulé et Comptes d'Ecart d'Allocation	11	
13.1	Calcul de l'Ecart de Bilan Cumulé	11	
13.2	Mise à disposition des Ecart de Bilan Cumulés.....	11	
13.3	Calcul des Excédents et Déficit de Bilan Cumulé	11	

13.4	Compte d'Ecart d'Allocation	12
13.4.1	Détermination	12
13.4.2	Règles relatives au Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation	12
13.4.3	Détermination des Quantités Journalières Enlevées ou Livrées aux Comptes d'Ecart d'Allocation	13
Article 14	Constitution des prix de référence	13
14.1.1	Prix Moyen pour les Jours de Semaine	13
14.1.2	Prix Moyen pour les Jours de Week-end	13
14.1.3	Prix Moyen pour les Jours fériés	13
14.1.4	Prix Marginal d'achat	14
14.1.5	Prix Marginal de vente	14
Article 15	Prix de règlement des déséquilibres.....	14
15.1	Cas général	14
15.1.1	Ecart Non Cumulables de Bilan Journalier.....	14
15.1.2	Excédents et Déficits de Bilan Journalier	15
15.2	Cas de Force Majeure.....	15
15.3	Cas de la fin du Contrat	15
15.4	Cas de l'arrêt des livraisons dans une Zone d'Equilibrage	16
15.5	Cas du redressement de Quantités Livrées.....	16
Article 16	Compléments de Prix pour Déséquilibres de Bilan Cumulé (Prix de Référence P3).....	17
Article 17	Participation à la neutralité financière de l'équilibrage pour GRTgaz	18
 CHAPITRE 5 CAS PARTICULIER : EQUILIBRAGE DE L'EXPEDITEUR N'AYANT PAS SOUSCRIT DE CAPACITES JOURNALIERES DE LIVRAISON		
Article 18	Calcul des Ecart de Bilan Journalier	18
Article 19	Gestion financière des déséquilibres	19
19.1	Prix d'achat et de vente - cas général	19
19.2	Prix d'achat et de vente - cas de Force Majeure.....	19

Article 1 Périmètre de la Section D2

La présente Section D2 définit les droits et obligations entre l'Expéditeur et GRTgaz liés aux obligations d'équilibrage de l'Expéditeur sur les Réseaux Amont et Aval, ainsi que les modalités d'accès et de détermination des quantités aux Points d'Echange de Gaz.

L'Expéditeur reconnaît que dans le cas où l'Expéditeur souhaite utiliser des capacités du Réseau Amont, la Section B doit faire partie intégrante du Contrat.

L'Expéditeur reconnaît que dans le cas où l'Expéditeur souhaite utiliser des capacités du Réseau Aval, la Section C doit faire partie intégrante du Contrat.

CHAPITRE 1 OBLIGATIONS DES PARTIES

Article 2 Obligations de l'Expéditeur

L'Expéditeur est soumis à une obligation d'équilibrage, sur une base journalière, sur chacune des Zones d'Equilibrage. Les dispositions relatives à ces obligations d'équilibrage sont décrites dans la présente Section D2.

L'Expéditeur s'engage à faire ses meilleurs efforts pour que, pour chaque Zone d'Equilibrage, l'Ecart de Bilan Journalier, chaque Jour, soit aussi proche de zéro (0) que possible.

L'Expéditeur s'engage à mettre à disposition de GRTgaz, à chaque Point d'Entrée, chaque Jour, la Quantité Journalière Programmée pour le Point d'Entrée et le Jour considérés.

Article 3 Obligations de GRTgaz

Sous réserve des stipulations de l'Annexe D2.1, de l'Article « Mise en œuvre des limitations, réductions, interruptions » des Sections B et C, de l'Article « Caractéristiques et pression du Gaz » des Sections B et C, du Chapitre « Rupture de la continuité de service » de la Section A et sous réserve du respect des dispositions du décret n° 2004-251 du 19 mars 2004 relatif aux obligations de service public dans le secteur du gaz, GRTgaz s'engage à enlever les quantités de Gaz mises à disposition par l'Expéditeur en chacun des Points d'Entrée ou des Points d'Echange de Gaz, et à mettre à disposition du Destinataire en chacun des Points de Livraison ou des Points d'Echange de Gaz, les quantités de Gaz, ayant le même Contenu Energétique, que l'Expéditeur souhaite livrer, dans les limites et conditions définies au présent Contrat.

Article 4 Limites aux obligations de GRTgaz

4.1 LIMITATIONS RELATIVES A L'EQUILIBRAGE

GRTgaz n'est pas tenu d'enlever à l'ensemble des Points d'Entrée rattachés à une Zone d'Equilibrage donnée, un Jour quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur au Contenu Energétique de la quantité de Gaz enlevée ce même Jour par le (ou les) Destinataire(s) à l'ensemble des Points de Livraison rattachés à cette Zone d'Equilibrage majorée des quantités de Gaz acheminées le cas échéant de cette Zone d'Equilibrage vers l'autre Zone d'Equilibrage, et des quantités de Gaz livrées le cas échéant par l'Expéditeur au Point d'Echange de Gaz et au Compte d'Ecart d'Allocation rattachés à cette même Zone d'Equilibrage.

GRTgaz n'est pas tenu de livrer à l'ensemble des Points de Livraison d'une Zone d'Equilibrage donnée, un Jour quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique supérieur au Contenu Energétique de la quantité de Gaz mise à disposition ce même Jour par l'Expéditeur dans cette Zone d'Equilibrage.

4.2 LIMITATIONS RESULTANT DE LA PROGRAMMATION

GRTgaz n'est pas tenu d'enlever, un Jour quelconque, en un Point d'Entrée quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique différent de la Quantité Journalière Programmée pour ce Jour en ce Point d'Entrée en application des dispositions de l'Annexe D2.1.

GRTgaz n'est pas tenu d'enlever, respectivement de livrer, en un Point d'Interconnexion Réseau, en un Point d'Interface Transport Stockage, en un Point d'Interface Transport Production, en un Point de Conversion quelconque, au cours d'une Heure quelconque d'un Jour quelconque, une quantité de Gaz supérieure à un vingt-quatrième (1/24ème) de la Quantité Journalière Programmée pour ledit Jour et pour ledit point.

GRTgaz n'est pas tenu de livrer, un Jour quelconque, en un Point d'Interconnexion Réseau ou en un Point d'Interface Transport Stockage quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique différent de la Quantité Journalière Programmée en ce point en application des dispositions de l'Annexe D2.1.

GRTgaz n'est pas tenu de livrer, un Jour quelconque, sur l'ensemble des Points de Livraison Consommateur, des Points d'Interconnexion Réseau Régional et des Points d'Interface Transport Distribution d'une Zone d'Equilibrage, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique différent de la Quantité Journalière Programmée pour ce Jour sur l'ensemble de ces Points de Livraison en application des dispositions de l'Annexe D2.1.

Lorsqu'il existe une Quantité Journalière Programmée en un Point de Livraison Consommateur ou un Point d'Interconnexion Réseau Régional ou un Point d'Interface Transport Distribution, GRTgaz n'est pas tenu de livrer, un Jour quelconque, en ce point, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique différent à cette Quantité Journalière Programmée en application des dispositions de l'Annexe D2.1.

GRTgaz n'est pas tenu d'acheminer, un Jour quelconque, sur une Liaison quelconque, une quantité de Gaz ayant un Contenu Energétique différent de la Quantité Journalière Programmée pour ce Jour sur cette Liaison en application des dispositions de l'Annexe D2.1.

GRTgaz n'est pas tenu d'acheminer, sur une Liaison quelconque, au cours d'une Heure quelconque d'un Jour quelconque, une quantité de Gaz supérieure à un vingt-quatrième (1/24ème) de la Quantité Journalière Programmée pour ledit Jour et pour ladite Liaison.

Dans le cas d'un Jour d'une durée de vingt-trois (23) ou vingt-cinq (25) heures, les limitations résultant de la programmation, établies au présent alinéa 4.2, sont affectées d'un coefficient vingt-trois vingt-quatrième (23/24ème), respectivement vingt-cinq vingt-quatrième (25/24ème).

CHAPITRE 2 ACCES AUX POINTS D'ECHANGE DE GAZ

Article 5 Généralités

Les Points d'Echange de Gaz (PEG) sont des points virtuels sur lesquels l'Expéditeur échange des quantités journalières d'énergie :

- avec d'autres expéditeurs pour les transactions de gré à gré sur la Zone d'Equilibrage correspondante ;
- avec GRTgaz pour les achats de gaz pour les besoins du Réseau, achats/ventes de gaz pour l'équilibrage résiduel du Réseau ;

- avec la chambre de compensation de la Bourse au PEG de la zone de marché concernée pour les quantités journalières d'énergie relatives aux transactions commanditées par l'Expéditeur sur la plateforme électronique de la Bourse du Gaz (Powernext Gas).

Il existe deux (2) Points d'Echange de Gaz, rattaché chacun à une des deux (2) Zones d'Equilibrage.

Article 6 Accès aux Points d'Echange de Gaz (PEG)

Les souscriptions d'accès aux Points d'Echange de Gaz (PEG) sont annuelles et débutent le premier (1^{er}) Jour de n'importe quel Mois. En cas de demande d'accès en cours de mois, le terme fixe d'accès est dû dès le premier (1^{er}) Jour de ce Mois. Le préavis minimal entre la demande de Service Auxiliaire « accès au Point d'Echange de Gaz » et l'accès effectif au Point d'Echange de Gaz est de sept (7) Jours Ouvrés.

Article 7 Modalités de souscription de l'accès aux Points d'Echange de Gaz

Les demandes d'accès aux Points d'Echange de Gaz se font via TRANS@ctions.

Article 8 Détermination des Quantités Journalières Enlevées ou Livrées aux Points d'Echange de Gaz

Chaque Jour, la Quantité Journalière Enlevée ou Livrée par GRTgaz en un Point d'Echange de Gaz est égale à la Quantité Journalière Programmée par GRTgaz en ce point.

CHAPITRE 3 PROCEDURES OPERATIONNELLES

Article 9 Procédures opérationnelles

Les dispositions relatives aux Nominations, aux programmations (processus de matching), aux allocations des quantités, et d'une manière générale à l'utilisation du SI pour la gestion opérationnelle de l'acheminement journalier aux Points d'Echange de Gaz, aux Points d'Interconnexion Réseau, aux Points d'Interface Transport Production, aux Points d'Interface Transport Stockage, aux Points d'Interface Transport Terminal Méthanier, aux Points de Livraison Consommateur, aux Points d'Interconnexion Réseau Régional, aux Points d'Interface Transport Distribution, aux Liaisons, aux Points de Conversion sont décrites dans l'Annexe D2.1 (Pièces E.1.1, E.1.2 et E.1.3 du Code Opérationnel de Réseau).

CHAPITRE 4 EQUILIBRAGE SUR LES RESEAUX AMONT ET AVAL

Article 10 Définitions des tolérances d'équilibrage et des Ecarts de Bilan Autorisés

10.1 TOLERANCES D'EQUILIBRAGE

Les tolérances d'équilibrage sont les suivantes :

- La Tolérance Standard d'Equilibrage, allouée automatiquement,
- La Tolérance Optionnelle d'Equilibrage, pouvant être souscrite par l'Expéditeur et s'ajoutant à la Tolérance Standard d'Equilibrage.

10.1.1 BASE DE CALCUL DES TOLERANCES D'EQUILIBRAGE

Pour chaque Mois M, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage est définie comme le total :

- des Capacités Journalières de Livraison souscrites annuellement et mensuellement aux Points de Livraison Consommateur et aux Points d'Interconnexion Réseau Régional rattachés à ladite Zone d'Equilibrage Z et en vigueur ledit Mois M, à l'exclusion des ajustements de capacités réalisés conformément à l'alinéa « Souscription rétroactive des Capacités Journalières en cas de dépassement » de l'Article « Souscriptions de capacités de livraison » de la Section C du Contrat,
- du maximum, pour chacun des Jours du dit Mois M et le dernier Jour du Mois M-1, des Capacités Journalières de Livraison Fermes allouées annuellement aux Points d'Interface Transport Distribution rattachés à la dite Zone d'Equilibrage Z,
- et des Capacités Journalières de Livraison Fermes souscrites mensuellement pour ledit Mois M aux Points d'Interface Transport Distribution rattachés à la dite Zone d'Equilibrage Z.

10.1.2 TOLERANCE STANDARD D'EQUILIBRAGE

Pour chaque Mois, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la Tolérance Standard d'Equilibrage, notée TSE(Z) est égale à :

Pour la Zone d'Equilibrage Nord :

- Quinze pour cent (15%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage, si cette dernière est inférieure ou égale à cinq cents (500) MWh/j,
- la somme de cent cinquante (150) MWh/j et de dix pour cent (10%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage diminuée de cinq cents (500) MWh/j, si la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage est supérieure à cinq cents (500) MWh/j et inférieure ou égale à deux mille (2000) MWh/j,
- la somme de quatre cent cinquante (450) MWh/j et de deux pour cent (2%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage diminuée de deux mille (2000) MWh/j, si la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage est supérieure à deux mille (2000) MWh/j et inférieure ou égale à cinquante mille (50 000) MWh/j,
- la somme de deux mille huit cent cinquante (2850) MWh/j et de un pour cent (1%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage diminuée de cinquante mille (50 000) MWh/j, si la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage est supérieure à cinquante mille (50 000) MWh/j.

Pour la Zone d'Equilibrage Sud :

- Dix-huit pour cent (18%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage, si cette dernière est inférieure ou égale à cinq cents (500) MWh/j,
- la somme de cent cinquante (150) MWh/j et de quatorze pour cent (14%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage diminuée de cinq cents (500) MWh/j, si la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage est supérieure à cinq cents (500) MWh/j et inférieure ou égale à deux mille (2000) MWh/j,
- la somme de quatre cent cinquante (450) MWh/j et de deux et demi pour cent (2,5%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage diminuée de deux mille (2000) MWh/j, si la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage est supérieure à deux mille (2000) MWh/j et inférieure ou égale à cinquante mille (50 000) MWh/j,
- la somme de trois mille quatre-vingt dix (3090) MWh/j et de un et demi pour cent (1,5%) de la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage diminuée de cinquante mille (50 000) MWh/j, si la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage est supérieure à cinquante mille (50 000) MWh/j.

Les seuils et pourcentages indiqués ci-dessus sont rappelés dans le tableau ci-dessous.

Tolérance Standard d'Equilibrage	Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage dans la Zone d'Equilibrage					
	En MWh/j	Jusqu'à 500	De 500 à 1000	De 1000 à 2000	De 2000 à 50 000	Au-delà de 50 000
Zone Nord		+/- 15%	+/- 10%	+/- 10%	+/- 2%	+/- 1%
Zone Sud		+/- 18%	+/- 14%	+/- 14%	+/- 2,5%	+/- 1,5%

10.1.3 TOLERANCE OPTIONNELLE D'EQUILIBRAGE

Pour chaque Mois, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la Tolérance Optionnelle d'Equilibrage, notée TOE(Z), est égale à l'Option de Tolérance Optionnelle d'Equilibrage multiplié par la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage.

La Tolérance Optionnelle d'Equilibrage est commercialisée sur un pas de temps annuel, avec un préavis strictement supérieur à un (1) mois calendaire. La souscription de l'Option de Tolérance Optionnelle d'Equilibrage peut varier de zéro (0) à trois pour cent (3%) pour chaque Zone d'Equilibrage, avec une décimale significative.

La souscription de la Tolérance Optionnelle d'Equilibrage se fait via TRANS@ctions.

10.2 ECARTS DE BILAN AUTORISES

10.2.1 ECART DE BILAN JOURNALIER AUTORISE

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Journalier Positif Autorisé, noté EBJPA(Z) est égal à :

$$EBJPA(J,Z) = (TSE(Z) + TOE(Z) \times (1+A(J,Z))) / 1,0026$$

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Autorisé, noté EBJNA(Z) est égal à :

$$EBJNA(J,Z) = (- TSE(Z) - TOE(Z) \times (1-A(J,Z))) / 1,0026$$

Où A(J,Z) est égal :

- au rapport de la différence entre la Température Efficace Prévues du Jour J de la Zone d'Equilibrage Z et la Température Seuil de la Zone d'Equilibrage Z sur la différence entre la Température Limite de la Zone d'Equilibrage Z et la Température Seuil de la Zone d'Equilibrage Z, si la Température Efficace Prévues est comprise entre la Température Limite et la Température Seuil,
- à 0 si la Température Efficace Prévues est supérieure ou égale à la Température Seuil,
- à 1 si la Température Efficace Prévues est inférieure ou égale à la Température Limite.

Où :

- TSE(Z) est la Tolérance Standard d'Equilibrage pour la Zone d'Equilibrage Z
- TOE(Z) est la Tolérance Optionnelle d'Equilibrage pour la Zone d'Equilibrage Z,

Où un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026) est égal à la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS) divisé par la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS 25°C).

10.2.2 ECART DE BILAN JOURNALIER MAXIMUM CUMULABLE

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Maximum Cumulable, noté EBJNMC(J,Z), est égal à :

- $EBJNMC(J,Z) = - (TSE(Z)+TOE(Z)) \times TCEBJ(Z) / 1,0026$ si cette valeur est supérieure à l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Autorisé EBJNA(J,Z),
- $EBJNMC(J,Z) = EBJNA(J,Z)$ sinon.

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Journalier Positif Maximum Cumulable, noté EBJPMC(J,Z), est égal à :

$$EBJPMC(J,Z) = EBJNMC(J,Z) + (TSE(Z)+TOE(Z)) \times TCEBJ(Z) \times 2 / 1,0026$$

Où :

- TSE(Z) est la Tolérance Standard d'Equilibrage pour la Zone d'Equilibrage Z
- TOE(Z) est la Tolérance Optionnelle d'Equilibrage pour la Zone d'Equilibrage Z,
- TCEBJ(Z) est le Talon Cumulable d'Ecart de Bilan Journalier pour la Zone d'Equilibrage Z.

Où un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026) est égal à la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS) divisé par la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS 25°C).

10.2.3 ECART DE BILAN CUMULE AUTORISE

Chaque Mois, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Cumulé Positif Autorisé, noté EBCPA(Z), est égal à :

$$EBCPA(Z) = 5 \times (TSE(Z) + TOE(Z)) \times TCEBJ(Z) / 1,0026$$

Chaque Mois, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Cumulé Négatif Autorisé, noté EBCNA(Z), est égal à :

$$EBCNA(Z) = - 5 \times (TSE(Z) + TOE(Z)) \times TCEBJ(Z) / 1,0026$$

Où :

- TSE(Z) est la Tolérance Standard d'Equilibrage pour la Zone d'Equilibrage Z
- TOE(Z) est la Tolérance Optionnelle d'Equilibrage pour la Zone d'Equilibrage Z,
- TCEBJ(Z) est le Talon Cumulable d'Ecart de Bilan Journalier pour la Zone d'Equilibrage Z.

Où un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026) est égal à la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS) divisé par la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS 25°C).

Article 11 Estimation provisoire des données précédentes

Tant que les Capacités Journalières de Livraison Fermes allouées annuellement pour le mois M aux Points d'Interface Transport Distribution rattachés à la Zone d'Equilibrage Z ne sont pas déterminées, la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage de ladite Zone d'Equilibrage Z est estimée à partir des Capacités Journalières de Livraison Fermes pour le dernier Jour du Mois M-1, ou à défaut à partir des Capacités Journalières de Livraison Fermes pour le dernier Jour du Mois M-2.

La Tolérance Standard d'Equilibrage, la Tolérance Optionnelle d'Equilibrage, l'Ecart de Bilan Cumulé Positif Autorisé, l'Ecart de Bilan Cumulé Négatif Autorisé, l'Ecart de Bilan Journalier Positif Autorisé, l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Autorisé, l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Maximum Cumulable, l'Ecart de Bilan Journalier Positif Maximum Cumulable sont estimés en conséquence.

Article 12 Ecarts de Bilan Journalier

12.1 CALCUL DES ECARTS DE BILAN JOURNALIER

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la différence, positive ou négative, entre d'une part :

- le total des Quantités Journalières Enlevées aux Points d'Entrée rattachés à la Zone d'Equilibrage Z,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant la Zone d'Equilibrage Z comme extrémité aval,
- le total des Quantités Journalières Enlevées au Point d'Echange de Gaz rattaché à la Zone d'Equilibrage Z,
- la Quantité Journalière Enlevée au Compte d'Ecart d'Allocation rattaché à la Zone d'Equilibrage Z,

et

- le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison rattachés à la Zone d'Equilibrage Z,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant la Zone d'Equilibrage Z comme extrémité amont,
- le total des Quantités Journalières Livrées au Point d'Echange de Gaz rattaché à la Zone d'Equilibrage Z
- la Quantité Journalière Livrée au Compte d'Ecart d'Allocation rattaché à la Zone d'Equilibrage Z,

divisée par un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026), constitue l'Ecart de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, noté EBJ(J,Z).

Les Quantités Journalières Enlevées ou Livrées aux Points de Conversion tels que définis dans l'annexe B3 de la Section B ne sont pas prises en compte dans le calcul de l'Ecart de Bilan Journalier.

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la différence, si elle est positive, entre l'Ecart de Bilan Journalier du Jour J et l'Ecart de Bilan Journalier Positif Autorisé du Jour J constitue l'Excédent de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, noté EXBJ(J,Z).

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la différence, si elle est positive, entre l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Autorisé du Jour J et l'Ecart de Bilan Journalier du Jour J constitue le Déficit de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, noté DEBJ(J,Z).

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Journalier diminué de l'Excédent de Bilan Journalier ou augmenté du Déficit de Bilan Journalier, selon le cas, constitue l'Ecart de Bilan Journalier Réduit du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z.

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la différence, si elle est positive, entre l'Ecart de Bilan Journalier Réduit du Jour J et l'Ecart de Bilan Journalier Positif Maximum Cumulable du Jour J constitue l'Ecart Non Cumulable Positif de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, noté ENCPBJ(J,Z).

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la différence, si elle est positive, entre l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Maximum Cumulable du Jour J et l'Ecart de Bilan Journalier Réduit du Jour J constitue l'Ecart Non Cumulable Négatif de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, ENC�BJ(J,Z).

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Journalier Réduit diminué de l'Ecart Non Cumulable Positif de Bilan Journalier ou augmenté de l'Ecart Non Cumulable Négatif de Bilan Journalier, selon le cas, constitue l'Ecart de Bilan Journalier Cumulable du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z.

12.2 ESTIMATION PROVISOIRE DES DONNEES PRECEDENTES

Pour chaque Jour J' compris entre le Jour J+1 inclus et le premier Jour du Mois suivant le Mois auquel appartient le Jour J inclus, l'Ecart de Bilan Journalier du Jour J est estimé à partir de l'estimation le Jour J' des Quantités Journalières Enlevées, Acheminées et Livrées le Jour J.

Pour chaque Jour J' compris entre le Jour J+1 inclus et le premier Jour du Mois suivant le Mois auquel appartient le Jour J inclus, l'Excédent de Bilan Journalier du Jour J, le Déficit de Bilan Journalier du Jour J et l'Ecart de Bilan Journalier Réduit du Jour J sont estimés à partir de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier du Jour J, de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier Positif Autorisé du Jour J et de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Autorisé du Jour J.

Pour chaque Jour J' compris entre le Jour J+1 inclus et le premier Jour du Mois suivant le Mois auquel appartient le Jour J inclus, l'Ecart Non Cumulable Positif de Bilan Journalier du Jour J, l'Ecart Non Cumulable Négatif de Bilan Journalier du Jour J et l'Ecart de Bilan Journalier Cumulable sont estimés à partir de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier Réduit du Jour J, de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier Positif Maximum Cumulable du Jour J et de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Maximum Cumulable du Jour J.

12.3 MISE A DISPOSITION DES ECARTS DE BILAN JOURNALIER

Les Ecarts de Bilan Journalier sont déterminés conformément au présent Article 12.

Une estimation des Ecarts de Bilan Journalier du Jour J, est mise à disposition de l'Expéditeur le Jour J+1 par l'intermédiaire du SI, ou par télécopie en cas d'indisponibilité du SI. GRTgaz met ces informations à disposition de l'Expéditeur avant treize heures (13h00) le Jour J+1 dans l'avis de réalisation du Jour J. Un bordereau de quantités provisoire contenant les Ecarts de Bilan Journalier éventuellement rectifiés, de chaque Jour depuis le premier (1^{er}) Jour du Mois en cours, est simultanément publié.

Au plus tard le dixième (10^{ème}) Jour Ouvré du Mois M+1, GRTgaz met à disposition de l'Expéditeur par l'intermédiaire du SI les Ecarts de Bilan Journalier qui seront utilisés pour la facturation en publiant un bordereau de quantités définitif du Mois M.

Article 13 Ecarts de Bilan Cumulé et Comptes d'Ecart d'Allocation

13.1 CALCUL DE L'ECART DE BILAN CUMULE

Chaque Jour J à l'exception du premier (1^{er}) Jour de chaque Mois, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J est égal à l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J-1, augmenté de l'Ecart de Bilan Journalier Cumulable du Jour J.

Pour chaque Jour J' compris entre le Jour J+1 inclus et le premier (1^{er}) Jour du Mois suivant le Mois auquel appartient le Jour J inclus, l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J est estimé à partir de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J-1 et de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier Cumulable du Jour J.

Le premier (1^{er}) Jour de chaque Mois M, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart de Bilan Cumulé du dit Jour est égal à l'estimation ledit Jour de l'Ecart de Bilan Cumulé du dernier Jour du Mois M-1, augmenté de l'Ecart de Bilan Journalier Cumulable du dit Jour.

13.2 MISE A DISPOSITION DES ECARTS DE BILAN CUMULES

Les Ecarts de Bilan Cumulés sont déterminés conformément au présent Article 13.

Une estimation des Ecarts de Bilan Cumulés du Jour J est mise à disposition de l'Expéditeur le Jour J+1 par l'intermédiaire du SI, ou par télécopie en cas d'indisponibilité du SI. GRTgaz met ces informations à disposition de l'Expéditeur avant treize heures (13h00) le Jour J+1 dans l'avis de réalisation du Jour J. Un bordereau de quantités provisoire contenant les Ecarts de Bilan Cumulés éventuellement rectifiés, de chaque Jour depuis le premier (1^{er}) Jour du Mois en cours, est simultanément publié.

Au plus tard le dixième (10^{ème}) Jour Ouvré du Mois M+1, GRTgaz met à disposition de l'Expéditeur par l'intermédiaire du SI les Ecarts de Bilan Cumulés qui seront utilisés pour la facturation en publiant un bordereau de quantités définitif du Mois M.

13.3 CALCUL DES EXCEDENTS ET DEFICITS DE BILAN CUMULE

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Excédent de Bilan Cumulé du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, noté EXBC(J,Z), est égal au minimum de :

- la différence, si elle est positive, entre d'une part, l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J, et d'autre part, l'Ecart de Bilan Cumulé Positif Autorisé, zéro (0) sinon,

- la différence, si elle est positive, entre d'une part, l'estimation le Jour J+1 de l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J, et d'autre part, l'estimation le Jour J+1 de l'Ecart de Bilan Cumulé Positif Autorisé, zéro (0) sinon.

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Déficit de Bilan Cumulé du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z noté DEBC(J,Z), est égal au minimum de :

- la différence, si elle est positive, entre d'une part, l'Ecart de Bilan Cumulé Négatif Autorisé, et d'autre part, l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J, zéro (0) sinon,
- la différence, si elle est positive, entre d'une part, l'estimation le Jour J+1 de l'Ecart de Bilan Cumulé Négatif Autorisé, et d'autre part, l'estimation le Jour J+1 de l'Ecart de Bilan Cumulé du Jour J, zéro (0) sinon.

13.4 COMPTE D'ECART D'ALLOCATION

13.4.1 DETERMINATION

Le Compte d'Ecart d'Allocation permet de gérer les écarts entre les quantités estimées et les quantités définitives. Il doit être résorbé en un (1) mois.

Pour chaque Mois M, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la différence entre, d'une part l'Ecart de Bilan Cumulé du dernier Jour du dit Mois M et d'autre part, l'estimation le premier (1^{er}) Jour du Mois M+1 de l'Ecart de Bilan Cumulé du dernier Jour du dit Mois M, constitue la Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation pour ledit Mois M. La Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation pour le Mois M est constituée le Jour de Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation du Mois M+1, compris entre le vingtième (20^{ème}) Jour du Mois M+1 et le dernier Jour du Mois M+1.

Chaque Jour J à l'exception du Jour de Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation de chaque Mois, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation du dit Jour J est égal au Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation du Jour J-1 diminué de la Quantité Journalière Enlevée le Jour J au Compte d'Ecart d'Allocation et augmenté de la Quantité Journalière Livrée le Jour J au Compte d'Ecart d'Allocation.

Le Jour de Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation de chaque Mois M, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation est égal au Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation de la veille diminué de la Quantité Journalière Enlevée le Jour J au Compte d'Ecart d'Allocation et augmenté de la Quantité Journalière Livrée le Jour J au Compte d'Ecart d'Allocation et de la Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation pour le Mois M-1.

Chaque Jour J de chaque Mois M, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Profil du Compte d'Ecart d'Allocation est égal :

- si le Jour J est compris entre le Jour de Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation et le dernier Jour du Mois M inclus, à la Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation du Mois M-1 ;
- si le Jour J est compris entre le premier (1^{er}) et le dix-huitième (18^{ème}) Jour du Mois M inclus, à la Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation du Mois M-2 multipliée par le nombre de jours séparant le Jour J du dix-neuvième (19^{ème}) Jour du Mois et divisée par dix-neuf (19) ;
- si le Jour J est le dix-neuvième (19^{ème}) Jour du Mois M, à zéro (0).

Chaque Jour J de chaque Mois M, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la Pente du Compte d'Ecart d'Allocation est égale :

- si le Jour J est compris entre le Jour de Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation et le dernier Jour du Mois M inclus, à la valeur absolue de la Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation du Mois M-1 divisée par dix-neuf (19) ;
- si le Jour J est compris entre le premier (1^{er}) et le dix-neuvième (19^{ème}) Jour du Mois M inclus, à la valeur absolue de la Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation du Mois M-2 divisée par dix-neuf (19).

13.4.2 REGLES RELATIVES AU NIVEAU DU COMPTE D'ECART D'ALLOCATION

L'Expéditeur s'engage à ce que, chaque Jour J, et pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation soit compris entre :

- zéro (0) et le Profil du Compte d'Ecart d'Allocation, si celui-ci est positif,

ou

- le Profil du Compte d'Ecart d'Allocation et zéro (0).

De plus, l'Expéditeur s'engage à ce que, chaque Jour J à l'exception des Jours de Dotation au Compte d'Ecart d'Allocation, et pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation soit inférieur ou égal, en valeur absolue, au Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation du Jour J-1.

GRTgaz n'est pas tenu d'accepter que le Niveau du Compte d'Ecart du Jour J soit inférieur, en valeur absolue, à la valeur absolue du Niveau du Compte d'Ecart du Jour J-1 diminuée de la Pente du Compte d'Ecart d'Allocation.

13.4.3 DETERMINATION DES QUANTITES JOURNALIERES ENLEVEES OU LIVREES AUX COMPTES D'ECART D'ALLOCATION

Chaque Jour, la Quantité Journalière Enlevée ou Livrée en un Compte d'Ecart d'Allocation est égale à la Quantité Journalière Programmée par GRTgaz en ce point.

Article 14 Constitution des prix de référence

Les prix de référence utilisés pour le règlement des déséquilibres sont établis sur la base du Prix Marginal d'achat, du Prix Marginal de vente et du Prix Moyen.

Le prix des quantités achetées ou vendues par GRTgaz en cas de déséquilibre de l'Expéditeur respectivement positif ou négatif et restant en-deçà des seuils de tolérance journalière d'équilibrage est le Prix Moyen.

Le prix des quantités achetées par GRTgaz en cas de déséquilibre positif de l'Expéditeur en dehors des seuils de tolérance journalière d'équilibrage est le Prix Marginal de vente.

Le prix des quantités vendues par GRTgaz en cas de déséquilibre négatif de l'Expéditeur en dehors des seuils de tolérance journalière d'équilibrage est le Prix Marginal d'achat.

14.1.1 PRIX MOYEN POUR LES JOURS DE SEMAINE

Si le Jour J est un Jour de Semaine, pour chaque Jour de Semaine, pour la Zone d'Equilibrage Nord et pour la Zone d'Equilibrage Sud, le Prix Moyen PMoy (J,Z) est égal à la moyenne pondérée des prix de transactions conclues par tous les intervenants sur la Bourse du Gaz pour livraison le Jour J sur le Point d'Echange de Gaz Nord respectivement le Point d'Echange de Gaz Sud pour l'échéance Within-day, tel que calculé par Powernext.

14.1.2 PRIX MOYEN POUR LES JOURS DE WEEK-END

Si le Jour J est un Jour de Week-End, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, pour chaque Jour de Week-end, pour la Zone d'Equilibrage Nord et pour la Zone d'Equilibrage Sud, le Prix Moyen PMoy (J,Z) est égal à la moyenne pondérée des prix de transactions conclues par tous les intervenants sur la Bourse du Gaz pour l'échéance Week-end comprenant le Jour J sur le Point d'Echange de Gaz Nord respectivement le Point d'Echange de Gaz Sud, tel que calculé par Powernext.

14.1.3 PRIX MOYEN POUR LES JOURS FERIES

Si le Jour J est un Jour férié (Bank holiday), au sens du calendrier de Powernext, pour chaque Jour, pour la Zone d'Equilibrage Nord et pour la Zone d'Equilibrage Sud, le Prix Moyen Pmoy (J,Z) est égal au prix tel que calculé par Powernext pour l'échéance Bank holiday considérée.

14.1.4 PRIX MARGINAL D'ACHAT

Le Prix Marginal d'achat (PMargA) est le prix le plus élevé des deux prix ci-après :

- le prix le plus élevé de toutes les interventions de GRTgaz à l'achat sur la Bourse du Gaz pour la journée gazière en question ;
- le Prix Moyen pour la journée gazière en question, auquel on ajoute une surcote. La surcote est égale à un ajustement pouvant aller de zéro (0) et dix (10) pourcent du Prix Moyen. Cet ajustement en vigueur pour chaque Zone d'Equilibrage est publié sur le site public internet de GRTgaz www.grtgaz.com.

14.1.5 PRIX MARGINAL DE VENTE

Le Prix Marginal de vente (PMargV) est le prix le moins élevé des deux prix ci-après :

- le prix le moins élevé de toutes les interventions de GRTgaz à la vente sur la Bourse du Gaz pour la journée gazière en question ;
- le Prix Moyen pour la journée gazière en question, auquel on retranche une décote. La décote est égale à un ajustement pouvant aller de zéro (0) et dix (10) pourcent du Prix Moyen. Cet ajustement en vigueur pour chaque Zone d'Equilibrage est publié sur le site public internet de GRTgaz www.grtgaz.com.

Article 15 Prix de règlement des déséquilibres

L'Ecart de Bilan Journalier, s'il se situe, entre l'Ecart de Bilan Journalier (Négatif ou Positif selon le sens) Maximum Cumulable et l'Ecart de Bilan Journalier (Négatif ou Positif selon le sens) Autorisé, ou au-delà de l'Ecart de Bilan Journalier (Négatif ou Positif selon le sens) Autorisé, fait l'objet d'achat ou de vente des quantités en dépassement par GRTgaz, dans les termes et conditions fixés ci-après.

15.1 CAS GENERAL

15.1.1 ECARTS NON CUMULABLES DE BILAN JOURNALIER

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart Non Cumulable Positif de Bilan Journalier, défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus, s'il existe, est acheté par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQJA1(J,Z) = PMoy(J,Z) \times ENCPBJ(J,Z)$$

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Ecart Non Cumulable Négatif de Bilan Journalier, défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus, s'il existe, est vendu par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQJV1(J,Z) = PMoy(J,Z) \times ENCNBJ(J,Z)$$

Où :

- TQJA1(J,Z) est le montant en EUR dû par GRTgaz à l'Expéditeur pour le Jour J et la Zone d'Equilibrage Z ;
- TQJV1(J,Z) est le montant en EUR dû à GRTgaz par l'Expéditeur pour le Jour J et la Zone d'Equilibrage Z ;
- PMoy(J,Z) est le Prix Moyen-défini à l'Article 14 ci-dessus ;
- ENCPBJ(J,Z) est l'Ecart Non Cumulable Positif de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z exprimé en MWh (PCS 25°C) et défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus ;
- ENCNBJ(J,Z) est l'Ecart Non Cumulable Négatif de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z exprimé en MWh (PCS 25°C) et défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus.

15.1.2 EXCEDENTS ET DEFICITS DE BILAN JOURNALIER

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Excédent de Bilan Journalier, défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus, s'il existe, et à l'exception de la quantité définie à l'alinéa 15.2 ci-après, est acheté par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQJA2(J,Z) = PMargV \times EXBJ(J,Z)$$

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Déficit de Bilan Journalier, défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus, s'il existe, et à l'exception de la quantité définie à l'alinéa 15.2 ci-après, est vendu par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQJV2(J,Z) = PMargA \times DEBJ(J,Z)$$

Où :

- TQJA2(J,Z) est le montant en euros dû par GRTgaz à l'Expéditeur pour le Jour J et la Zone d'Equilibrage Z ;
- TQJV2(J,Z) est le montant en euros dû à GRTgaz par l'Expéditeur pour le Jour J et la Zone d'Equilibrage Z ;
- EXBJ(J,Z) est l'Excédent de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z exprimé en MWh (PCS 25°C) et défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus ;
- DEBJ(J,Z) est le Déficit de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z exprimé en MWh (PCS 25°C) et défini à l'alinéa 12.1 ci-dessus ;
- PMargV est le Prix Marginal de Vente défini à l'Article 14;
- PMargA est le Prix Marginal d'Achat défini à l'Article 14.

15.2 CAS DE FORCE MAJEURE

Si, pour une Zone d'Equilibrage Z, tout ou partie de l'Excédent de Bilan Journalier (respectivement du Déficit de Bilan Journalier), résulte d'un événement ou d'une circonstance visé à l'Article « Force majeure » de la Section A du Contrat, ou du fait de GRTgaz, y compris en application de l'Article « Sécurité et instructions opérationnelles » de la Section A du Contrat, le prix PMargV (J,Z) (respectivement PMargA (J,Z)) défini à l'Article 14 ci-dessus pour la quantité considérée.

Toutefois, l'application du paragraphe ci-avant est limitée au Jour J au cours duquel l'événement ou circonstance invoqué a été notifié selon le cas par l'Expéditeur à GRTgaz ou par GRTgaz à l'Expéditeur et au Jour J+1.

Il est expressément convenu que la mise à disposition par GRTgaz d'une valeur erronée pour des Quantités Livrées ou des Quantités Enlevées, ou l'absence de mise à disposition d'une valeur, sauf dans le cas où cette mise à disposition ou cette absence de mise à disposition résulte d'une faute de GRTgaz, ne constitue pas un fait de GRTgaz au sens du présent alinéa.

15.3 CAS DE LA FIN DU CONTRAT

Le Jour J correspondant à la date de fin du Contrat, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la somme de l'Ecart de Bilan Cumulé et du Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation, définis à l'Article 13 constituent la Quantité Achetée de fin de Contrat si cette somme est positive, ou la Quantité Vendue de fin de Contrat dans le cas contraire.

L'Expéditeur s'efforce de faire en sorte que la Quantité Achetée de fin de Contrat ou la Quantité Vendue de fin de Contrat, selon le cas, soit aussi proche de zéro (0) que possible.

La Quantité Achetée de fin de Contrat est achetée par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQAFC(Z) = PMoy(J,Z) \times QAFC(Z)$$

La Quantité Vendue de fin de Contrat est vendue par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQVFC(Z) = PMoy(J,Z) \times QVFC(Z)$$

Où :

- TQAFZ(Z) est le montant en euros dû par GRTgaz à l'Expéditeur en fin de Contrat pour la Zone d'Equilibrage Z ;
- TQVFC(Z) est le montant en euros dû à GRTgaz par l'Expéditeur en fin de Contrat pour la Zone d'Equilibrage Z ;
- PMoy(J,Z) est le Prix Moyen PMoy(J,Z) défini à l'Article 14 ci-dessus pour le Jour J correspondant à la date de fin du Contrat ;
- QAFZ(Z) est la Quantité Achetée de fin de Contrat ;
- QVFC(Z) est la Quantité Vendue de fin de Contrat.

15.4 CAS DE L'ARRET DES LIVRAISONS DANS UNE ZONE D'EQUILIBRAGE

Lorsque la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage pour une Zone d'Equilibrage Z et pour un Mois M est nulle alors que la Base de Calcul des Tolérances d'Equilibrage pour ladite Zone d'Equilibrage et pour le Mois M-1 est non nulle, la somme de l'Ecart de Bilan Cumulé et du Niveau du Compte d'Ecart d'Allocation, définis à l'Article 13, pour ladite Zone d'Equilibrage Z et le dernier Jour du Mois M-1, constituent la Quantité Achetée de fin de livraison si cette somme est positive, la Quantité Vendue de fin de livraison dans le cas contraire.

L'Expéditeur s'efforce de faire en sorte que la Quantité Achetée de fin de livraison ou la Quantité Vendue de fin de livraison, selon le cas, soit aussi proche de zéro (0) que possible.

La Quantité Achetée de fin de livraison est achetée par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQAFZ(Z) = PMoy(J,Z) \times QAFZ(Z)$$

La Quantité Vendue de fin de livraison est vendue par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQVFL(Z) = PMoy(J,Z) \times QVFL(Z)$$

Où :

- TQAFZ(Z) est le montant en euros dû par GRTgaz à l'Expéditeur en cas d'arrêt des livraisons pour la Zone d'Equilibrage Z ;
- TQVFL(Z) est le montant en euros dû à GRTgaz par l'Expéditeur en cas d'arrêt des livraisons pour la Zone d'Equilibrage Z ;
- PMoy(J,Z) est le Prix Moyen PMoy(J,Z) défini à l'Article 14 ci-dessus pour le dernier Jour du Mois M-1 ;
- QAFZ(Z) est la Quantité Achetée de fin de livraison ;
- QVFL(Z) est la Quantité Vendue de fin de livraison.

15.5 CAS DU REDRESSEMENT DE QUANTITES LIVREES

Dans le cas d'un redressement des Quantités Livrées, réalisé dans les conditions visées à la Section C du Contrat, les dispositions suivantes s'appliquent.

Chaque Mois M sur lequel porte le redressement, la différence entre la somme des Quantités Livrées chaque Jour du Mois M, redressées, et la somme des Quantités Livrées chaque Jour du Mois M utilisées pour la facturation, divisée par un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026), constitue la Quantité Redressée Vendue du Mois M si cette différence est positive, la Quantité Redressée Achetée du Mois M dans le cas contraire.

La Quantité Redressée Achetée du Mois M est achetée par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQRA(M) = PMoyM(M,Z) \times QRA(M)$$

La Quantité Redressée Vendue du Mois M est vendue par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQRV(M) = PMoyM (M,Z) \times QRV(M)$$

Où :

- TQRA(M) est le montant en euros dû par GRTgaz à l'Expéditeur relativement au redressement pour le Mois M
- TQRV(M) est le montant en euros dû à GRTgaz par l'Expéditeur relativement au redressement pour le Mois M
- PMoyM (M,Z) est la moyenne sur le Mois M du Prix Moyen PMoy défini à l'Article 14 ci-dessus pour la Zone d'Equilibrage Z à laquelle est rattaché le Point de Livraison Consommateur ou le Point d'Interconnexion Réseau Régional sur lequel porte le redressement
- QRA(M) est la Quantité Redressée Achetée du Mois M
- QRV(M) est la Quantité Redressée Vendue du Mois M.

Article 16 Compléments de Prix pour Déséquilibres de Bilan Cumulé (Prix de Référence P3)

Les quantités en dépassement de l'Ecart de Bilan Cumulé (Négatif ou Positif selon le sens) Autorisé, ne sont ni achetées ni vendues par GRTgaz, mais font l'objet d'un Complément de Prix, dans les termes et conditions fixés ci-après.

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, l'Excédent de Bilan Cumulé et le Déficit de Bilan Cumulé font l'objet d'un Complément de Prix pour Déséquilibre de Bilan Cumulé dû par l'Expéditeur à GRTgaz.

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, le Complément de Prix pour Déséquilibre de Bilan Cumulé est égal à :

$$CPDBC(J,Z) = P3(J,Z) \times (EXBC(J,Z) + DEBC(J,Z))$$

Où :

- CPDBC(J,Z) est le montant en euros pour le Jour J et la Zone d'Equilibrage Z du Complément de Prix pour Déséquilibre de Bilan Cumulé ;
- P3(J,Z) est égal au Prix Moyen PMoy (J,Z) défini à l'Article 14 ci-dessus pour le Jour J multiplié par un coefficient de zéro virgule un (0,1);
- EXBC(J,Z) est l'Excédent de Bilan Cumulé défini à l'Article 13 ci-dessus ;
- DEBC(J,Z) est le Déficit de Bilan Cumulé défini à l'Article 13 ci-dessus.

Cependant, si, pour une Zone d'Equilibrage Z, tout ou partie de l'Excédent de Bilan Cumulé (respectivement du Déficit de Bilan Cumulé), résulte d'un événement ou d'une circonstance visé à l'Article « Force majeure » de la Section A du Contrat, ou du fait de GRTgaz, y compris en application de l'Article « Sécurité et Instructions Opérationnelles » de la Section A du Contrat, le Complément de Prix pour Déséquilibre de Bilan Cumulé n'est pas dû par l'Expéditeur à GRTgaz pour la quantité considérée.

Toutefois, l'application du paragraphe ci-avant est limitée au Jour J au cours duquel l'événement ou circonstance invoqué a été notifié selon le cas par l'Expéditeur à GRTgaz ou par GRTgaz à l'Expéditeur et au Jour J+1.

Il est expressément convenu que la mise à disposition par GRTgaz d'une valeur erronée pour des Quantités Journalières Livrées ou des Quantités Journalières Enlevées, ou l'absence de mise à disposition d'une valeur, sauf dans le cas où cette mise à disposition ou cette absence de mise à disposition résulte d'une faute de GRTgaz, ne constitue pas un fait de GRTgaz au sens du présent Article.

Article 17 Participation à la neutralité financière de l'équilibrage pour GRTgaz

Le Résultat de l'Equilibrage d'un mois M est égal à la différence entre, d'une part :

- le montant des ventes de gaz naturel de GRTgaz effectuées sur la Bourse du Gaz en déduisant la part variable des coûts des transactions dans le cadre des achats-ventes réalisés sur la Bourse du Gaz avec des expéditeurs, livrés entre le 1^{er} et le dernier jour du mois M,
- le montant des ventes de gaz naturel de GRTgaz aux expéditeurs dans le cadre des contrats d'acheminement pour chacun des Jours du mois M,
- les compléments de prix pour Déséquilibre de Bilan Cumulé payés par les expéditeurs à GRTgaz dans le cadre des contrats d'acheminement pour chacun des Jours du mois M,
- la vente, par GRTgaz, durant le mois M+1, de la différence entre les quantités qu'il a achetées et les quantités qu'il a vendues pendant le mois M, sur la Bourse du Gaz et dans le cadre des contrats d'acheminement, si cette différence est positive.

et

- le montant des achats de gaz naturel de GRTgaz effectués sur la Bourse du Gaz en incluant la part variable des coûts de transactions dans le cadre des achats-ventes réalisés sur la Bourse du Gaz avec des expéditeurs, livrés entre le 1^{er} et le dernier jour du mois M,
- le montant des achats de gaz naturel de GRTgaz auprès des expéditeurs dans le cadre des contrats d'acheminement pour chacun des Jours compris du mois M,
- l'achat, par GRTgaz, durant le mois M+1, de la différence entre les quantités qu'il a vendues et les quantités qu'il a achetées pendant le mois M, sur la Bourse du Gaz et dans le cadre des contrats d'acheminement, si cette différence est positive,

Le Résultat de l'Equilibrage du mois M est réparti entre les expéditeurs qui ont eu un contrat d'acheminement avec GRTgaz en vigueur au cours du mois M, en proportion des Capacités Journalières de Livraison qu'ils ont souscrites ou qui leur ont été allouées pour chacun des Jours du mois M, à l'exclusion des ajustements de capacités réalisés conformément à l'alinéa « Souscription rétroactive des Capacités Journalières en cas de dépassement » de l'Article « Souscriptions de capacités de livraison » de la Section C du Contrat.

Si le Résultat de l'Equilibrage est supérieur à zéro (0), GRTgaz paye à l'Expéditeur sa part du Résultat de l'Equilibrage définie ci-dessus. Dans le cas contraire, si le Résultat de l'Equilibrage est inférieur à zéro (0), l'Expéditeur paye à GRTgaz sa part du Résultat de l'Equilibrage définie ci-dessus.

CHAPITRE 5 CAS PARTICULIER : EQUILIBRAGE DE L'EXPEDITEUR N'AYANT PAS SOUSCRIT DE CAPACITES JOURNALIERES DE LIVRAISON

Article 18 Calcul des Ecarts de Bilan Journalier

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z, la différence, entre d'une part :

- le total des Quantités Journalières Enlevées aux Points d'Entrée rattachés à la Zone d'Equilibrage Z,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant la Zone d'Equilibrage Z comme extrémité aval,
- le total des Quantités Journalières Enlevées au Point d'Echange de Gaz rattaché à la Zone d'Equilibrage Z,

et

- le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison rattachés à la Zone d'Equilibrage Z,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant la Zone d'Equilibrage Z comme extrémité amont,



- le total des Quantités Journalières Livrées au Point d'Echange de Gaz rattaché à la Zone d'Equilibrage Z,

divisée par un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026), constitue, si elle est positive, l'Excédent de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, noté EXBJ(J,Z), si elle est négative, le Déficit de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z, noté DEBJ(J,Z).

Où un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026) est égal à la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS) divisé par la quantité d'énergie exprimée en MWh (PCS 25°C).

Article 19 **Gestion financière des déséquilibres**

L'Excédent ou le Déficit de Bilan Journalier du Jour J fait l'objet d'achat, respectivement de vente par GRTgaz, sur la base des Prix de référence définis au CHAPITRE 4.

19.1 PRIX D'ACHAT ET DE VENTE - CAS GENERAL

L'Excédent de Bilan Journalier (respectivement le Déficit de Bilan Journalier) est acheté (respectivement vendu) par GRTgaz au Prix Marginal de vente PMargV (J,Z) (respectivement Prix Marginal d'achat PMargA (J,Z)) défini au paragraphe 15.1.2.

19.2 PRIX D'ACHAT ET DE VENTE - CAS DE FORCE MAJEURE

Si L'Excédent de Bilan Journalier (respectivement le Déficit de Bilan Journalier) résulte d'un événement ou d'une circonstance visé l'Article « Force majeure » de la Section A du Contrat, ou du fait de GRTgaz, y compris en application de l'Article « sécurité et instructions opérationnelles » de la Section A du Contrat, le prix Marginal de vente PMargV (J,Z) (respectivement de vente Marginal d'achat PMargA (J,Z)) par GRTgaz est remplacé par le prix Moyen PMoy (J,Z) défini à l'Article 14.