



**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<sup>ER</sup> AVRIL 2015**

## Sommaire

<b>Article 1</b>	<b>Périmètre de la Section D2 .....</b>	<b>4</b>
<b>CHAPITRE 1 OBLIGATIONS DES PARTIES .....</b>		
<b>4</b>		
<b>Article 2</b>	<b>Obligations de l'Expéditeur .....</b>	<b>4</b>
<b>Article 3</b>	<b>Obligations de GRTgaz .....</b>	<b>4</b>
<b>Article 4</b>	<b>Limites aux obligations de GRTgaz.....</b>	<b>4</b>
4.1	Limitations relatives à l'équilibrage au Périmètre Nord .....	4
4.2	Limitations relatives à l'équilibrage au Périmètre TRS .....	5
4.3	Limitations résultant de la programmation .....	5
<b>CHAPITRE 2 ACCES AUX POINTS D'ECHANGE DE GAZ .....</b>		
<b>6</b>		
<b>Article 5</b>	<b>Généralités.....</b>	<b>6</b>
<b>Article 6</b>	<b>Accès aux Points d'Echange de Gaz.....</b>	<b>6</b>
<b>Article 7</b>	<b>Modalités de souscription de l'accès aux Points d'Echange de Gaz.....</b>	<b>6</b>
<b>Article 8</b>	<b>Prix du service accès au Point d'Echange de Gaz .....</b>	<b>6</b>
<b>Article 9</b>	<b>Article Facturation .....</b>	<b>7</b>
<b>Article 10</b>	<b>Détermination des Quantités Journalières Enlevées ou Livrées aux Points d'Echange de Gaz</b>	<b>7</b>
<b>CHAPITRE 3 PROCEDURES OPERATIONNELLES .....</b>		
<b>7</b>		
<b>Article 11</b>	<b>Procédures opérationnelles .....</b>	<b>7</b>
<b>CHAPITRE 4 REGLES D'EQUILIBRAGE .....</b>		
<b>8</b>		
<b>Article 12</b>	<b>Définitions des Tolérances Optionnelles d'Equilibrage et des Ecart de Bilan Tolérés..</b>	<b>8</b>
12.1	Tolérances Optionnelles d'Equilibrage.....	8
12.2	Base de Calcul des tolérances optionnelles d'équilibrage .....	8
12.2	Ecart de Bilan Tolérés .....	8
12.3.1.	Ecart de Bilan Journalier Toléré .....	8
<b>Article 13</b>	<b>Estimation provisoire des données précédentes .....</b>	<b>9</b>
<b>Article 14</b>	<b>Ecart de Bilan Journalier .....</b>	<b>9</b>
14.1	Calcul des déséquilibres Journaliers.....	9
14.2	Estimation provisoire des données précédentes .....	10
14.3	Mise à disposition des Ecart de Bilan Journalier.....	10
<b>Article 15</b>	<b>Constitution des prix de référence .....</b>	<b>10</b>
15.1.1	Prix Moyen .....	11
15.1.2	Prix Marginal d'achat .....	11

15.1.3	Prix Marginal de vente .....	11
<b>Article 16</b>	<b>Prix de règlement des déséquilibres.....</b>	<b>12</b>
16.1	Cas général .....	12
16.1.1	Ecarts de Bilan Journalier Tolérés .....	12
16.1.2	Excédents et Déficits de Bilan Journalier .....	12
16.2	Cas de Force Majeure.....	13
16.3	Cas du redressement de Quantités Livrées.....	13
<b>Article 17</b>	<b>Participation à la neutralité financière de l'équilibrage pour GRTgaz .....</b>	<b>14</b>
 <b>CHAPITRE 5 CAS PARTICULIER : EQUILIBRAGE DE L'EXPEDITEUR N'AYANT PAS SOUSCRIT DE CAPACITES JOURNALIERES DE LIVRAISON .....</b>		
<b>Article 18</b>	<b>Calcul des Déséquilibres Journaliers .....</b>	<b>14</b>
<b>Article 19</b>	<b>Calcul des Ecarts de Bilan Journaliers .....</b>	<b>15</b>
<b>Article 20</b>	<b>Gestion financière des déséquilibres .....</b>	<b>15</b>
20.1	Prix d'achat et de vente - cas général .....	15
20.2	Prix d'achat et de vente - cas de Force Majeure .....	15

## **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 détenteur de capacités de livraison aux Points de Livraison Consommateur et aux Points d'Interface Transport-Distribution, 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 chacun des Périmètres Nord et TRS. 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 chacun des Périmètres Nord et TRS, le Déséquilibre Journalier, chaque Jour, soit égal à zéro (0).

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 AU PERIMETRE NORD**

GRTgaz n'est pas tenu d'enlever à l'ensemble des Points d'Entrée rattachés à la Zone d'Equilibrage Nord, 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 la Zone d'Equilibrage Sud, et des quantités de Gaz livrées le cas échéant par l'Expéditeur au Point d'Echange de Gaz PEG.

GRTgaz n'est pas tenu de livrer à l'ensemble des Points de Livraison de la Zone d'Equilibrage Nord, 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 RELATIVES A L'EQUILIBRAGE AU PERIMETRE TRS

GRTgaz n'est pas tenu d'enlever à l'ensemble des Points d'Entrée rattachés à la Zone d'Equilibrage Sud, 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 de cette Zone d'Equilibrage vers la Zone d'Equilibrage TIGF, et des quantités de Gaz livrées le cas échéant par l'Expéditeur au TRS.

#### 4.3 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 0, 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

Il existe deux (2) Points d'Echange de Gaz. Le PEG Nord est rattaché à la Zone d'Equilibrage Nord. Le TRS, opérationnellement rattaché à la Zone d'Equilibrage Sud, est développé et géré en commun par GRTgaz et TIGF.

Les Points d'Echange de Gaz 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 ;
- avec GRTgaz pour les achats de gaz pour les besoins du Réseau, achats/ventes de gaz pour l'équilibrage résiduel du Réseau au PEG Nord ;
- avec GRTgaz ou TIGF pour les achats de gaz pour les besoins du Réseau, achats/ventes de gaz pour l'équilibrage résiduel du Réseau au TRS ;
- avec la chambre de compensation de la Bourse au Point d'Echange de Gaz 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).

### Article 6 Accès aux Points d'Echange de Gaz

Les Réservations pour l'accès aux Points d'Echange de Gaz se font pour une durée d'un (1) an et débutent le premier (1<sup>er</sup>) 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<sup>er</sup>) 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.

Pour les Expéditeurs ayant souscrit le service incluant l'accès au Point d'Echange de Gaz rattaché à la Zone d'Equilibrage Sud de GRTgaz, en vigueur à la date du premier du 1<sup>er</sup> avril deux mille quinze (2015), la présente Section D2 fait partie intégrante de leur Contrat à compter de cette date, sans effet sur la durée de souscription du service auprès de GRTgaz.

### 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. A l'issue de chaque période d'un (1) an, correspondante à la durée de souscription du service, la demande d'accès doit être renouvelée par l'Expéditeur selon les mêmes modalités.

### Article 8 Prix du service accès au Point d'Echange de Gaz

Le tarif d'accès aux Points d'Echange de Gaz comprend un terme fixe annuel et un terme proportionnel aux quantités échangées.

Le tarif d'accès aux Points d'Echange de Gaz comprend :

- un terme fixe annuel, égal à 6 000 € par point d'échange ;
- un terme proportionnel aux quantités échangées égal à 0,01 €/MWh.

### **Article 9 Article Facturation**

La facture relative au paiement du prix pour le service d'accès aux Points d'Echange de Gaz est émise et adressée à l'Expéditeur, selon les modalités décrites à la Section A.

### **Article 10 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 11 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 et 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 REGLES D'EQUILIBRAGE

### Article 12 Définitions des Tolérances Optionnelles d'Equilibrage et des Ecart de Bilan Tolérés

#### 12.1 TOLERANCES OPTIONNELLES D'EQUILIBRAGE

L'Expéditeur peut souscrire pour une durée d'un Mois une Tolérance Optionnelle d'Equilibrage.

L'Expéditeur peut restituer pour une durée d'un Mois une Tolérance Optionnelle d'Equilibrage qu'il a préalablement souscrite.

Pour chaque Mois, pour chacune des Zones d'Equilibrage Nord et Sud, 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 Optionnelles d'Equilibrage.

La souscription de l'Option de Tolérance Optionnelle d'Equilibrage peut varier de zéro virgule un pour cent (0,1 %) à trois pour cent (3%) pour chaque Zone d'Equilibrage, avec une décimale significative.

La souscription de l'Option de Tolérance Optionnelle d'Equilibrage pour le mois M se fait avant le 1<sup>er</sup> du mois M-1.

La restitution d'une Tolérance Optionnelle d'Equilibrage pour le mois M est notifiée à GRTgaz avant le 1<sup>er</sup> du mois M-1.

Les Tolérances Optionnelles d'Equilibrage non souscrites ou restituées relatives à un mois M sont allouées suite à une Open Subscription Period (OSP) ayant lieu du 1<sup>er</sup> au 10 du mois M-1. Si la somme des demandes excède la Tolérance Optionnelle d'Equilibrage disponible commercialisée, les allocations sont effectuées au prorata des demandes.

#### 12.2 BASE DE CALCUL DES TOLERANCES OPTIONNELLES D'EQUILIBRAGE

Pour chaque Mois M, pour chacune des Zones d'Equilibrage Nord et Sud, la Base de Calcul des Tolérances Optionnelles 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 Nord et Sud 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 ladite 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 ladite Zone d'Equilibrage Nord ou Sud.

#### 12.2 ECARTS DE BILAN TOLERES

##### 12.3.1. ECART DE BILAN JOURNALIER TOLERE

Chaque Jour J, pour chacune des Zones d'Equilibrage Nord et Sud, l'Ecart de Bilan Journalier Positif Toléré, noté EBJPT (Z) est égal à :

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

Chaque Jour J, pour chacune des Zones d'Equilibrage Nord et Sud, l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Toléré, noté EBJNT (Z) est égal à :

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



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

- $TOE(Z)$  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).

### **Article 13**      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 Optionnelles 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 Optionnelle d'Equilibrage, l'Ecart de Bilan Journalier Positif Toléré, l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Toléré sont estimés en conséquence.

### **Article 14**      Ecarts de Bilan Journalier

#### **14.1 CALCUL DES DESEQUILIBRES JOURNALIERS**

Chaque Jour J, pour chacun des Périmètres Nord et TRS, la différence, positive ou négative, entre d'une part :

- le total des Quantités Journalières Enlevées aux Points d'Entrée rattachés aux Zones d'Equilibrage du Périmètre,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant une Zone d'Equilibrage de l'autre Périmètre comme extrémité aval,
- le total des Quantités Journalières Enlevées au Point d'Echange de Gaz du Périmètre,

et

- le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison aux Zones d'Equilibrage du Périmètre,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant une Zone d'Equilibrage de l'autre Périmètre comme extrémité amont,
- le total des Quantités Journalières Livrées au Point d'Echange de Gaz du Périmètre

divisée par un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026), constitue le Déséquilibre Journalier du Jour J pour le Périmètre Nord ou le Périmètre TRS, noté  $DJ(J,P)$ .

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 du Déséquilibre Journalier.

Chaque Jour J, le Déséquilibre Journalier pour le Périmètre Nord constitue l'Ecart de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Nord.

Chaque Jour J, le Déséquilibre Journalier pour le Périmètre TRS multiplié par le ratio entre le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison Consommateurs et aux Points d'Interface Transport-Distribution rattachés à la Zone d'Equilibrage Sud et le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison Consommateurs et aux Points d'Interface Transport-Distribution rattachés aux Zones d'Equilibrage Sud et TIGF, constitue l'Ecart de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Sud.

L'Ecart de Bilan Journalier du Jour J pour une Zone d'Equilibrage est noté  $EBJ(J,Z)$ , Z désignant la Zone d'Equilibrage Nord ou la Zone d'Equilibrage Sud.

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 Toléré 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 Toléré 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  $DEBJ(J,Z)$ .

## 14.2 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, et le Déficit de Bilan Journalier 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 Toléré du Jour J et de l'estimation le Jour J' de l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Toléré du Jour J.

## 14.3 MISE A DISPOSITION DES ECARTS DE BILAN JOURNALIER

Les Ecart de Bilan Journalier sont déterminés conformément au présent Article 14.

Une estimation des Ecart 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 Ecart de Bilan Journalier éventuellement rectifiés, de chaque Jour depuis le premier (1<sup>er</sup>) Jour du Mois en cours, est simultanément publié.

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

## **Article 15**      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 au-delà 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 au-delà des seuils de tolérance journalière d'équilibrage est le Prix Marginal d'achat.

#### 15.1.1 PRIX MOYEN

Pour chaque Jour J, pour Périmètre Nord et pour le Périmètre TRS, le Prix Moyen PMoy (J,PZ) 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 PEG Nord respectivement le TRS tel que calculé par Powernext.

#### 15.1.2 PRIX MARGINAL D'ACHAT

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

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

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

- le prix le plus élevé de toutes les interventions de GRTgaz et/ou TIGF sur le Périmètre TRS à l'achat sur la Bourse du Gaz pour la journée gazière en question ;
- le Prix Moyen pour le Périmètre TRS et la journée gazière en question, auquel on ajoute une surcote. La surcote est égale à un ajustement pouvant aller de zéro (0) à dix (10) pourcent du Prix Moyen.

Dans le cas où GRTgaz n'est pas intervenu sur le Périmètre TRS à l'achat sur la Bourse du Gaz, la composante du Prix Marginal d'achat (PMargA) pour la Zone d'Equilibrage Sud est le Prix Moyen pour le Périmètre TRS et la journée gazière en question, auquel on ajoute une surcote. La surcote est égale à un ajustement pouvant aller de zéro (0) à dix (10) pourcent du Prix Moyen.

L'ajustement en vigueur pour la Zone d'Equilibrage Sud est publié sur le site public internet de GRTgaz [www.grtgaz.com](http://www.grtgaz.com).

#### 15.1.3 PRIX MARGINAL DE VENTE

Le Prix Marginal de vente (PMargV) pour la Zone d'Equilibrage Nord est le prix le moins élevé des deux prix ci-après :

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

Le Prix Marginal de vente (PMargV) pour la Zone d'Equilibrage Sud est le prix le moins élevé des deux prix ci-après :

- le prix le moins élevé de toutes les interventions de GRTgaz et TIGF sur le Périmètre TRS à la vente sur la Bourse du Gaz pour la journée gazière en question ;
- le Prix Moyen pour le Périmètre TRS et la journée gazière en question, auquel on retranche une décote. La décote est égale à un ajustement pouvant aller de zéro (0) à dix (10) pourcent du Prix Moyen.

Dans le cas où GRTgaz n'est pas intervenu sur le Périmètre TRS à la vente sur la Bourse du Gaz, la composante du Prix Marginal de vente (PMargV) pour la Zone d'Equilibrage Sud est le Prix Moyen pour le Périmètre TRS et la journée gazière en question, auquel on ajoute une surcote. La surcote est égale à un ajustement pouvant aller de zéro (0) à dix (10) pourcent du Prix Moyen.

L'ajustement en vigueur pour la Zone d'Equilibrage Sud est publié sur le site public internet de GRTgaz [www.grtgaz.com](http://www.grtgaz.com).

## **Article 16** Prix de règlement des déséquilibres

### **16.1 CAS GENERAL**

#### **16.1.1 Ecarts de Bilan Journalier Tolérés**

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z rattachée à un Périmètre P, l'Ecart de Bilan Journalier Positif Toléré, défini à l'alinéa 14.1 ci-dessus, s'il existe, est acheté par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQJA1(J,Z) = PMoy(J,P) \times EBJPT(J,Z)$$

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z rattachée à un Périmètre P, l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Toléré, défini à l'alinéa 14.1 ci-dessus, s'il existe, est vendu par GRTgaz à l'Expéditeur à un prix égal à :

$$TQJV1(J,Z) = PMoy(J, P) \times EBJNT(J,Z)$$

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, P ) est le Prix Moyen-défini à l'Article 15 ci-dessus ;
- EBJPT (J,Z) est l'Ecart de Bilan Journalier Positif Toléré du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z exprimé en MWh (PCS 25°C) et défini à l'alinéa 14.1 ci-dessus ;
- EBJNT (J,Z) est l'Ecart de Bilan Journalier Négatif Toléré du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Z exprimé en MWh (PCS 25°C) et défini à l'alinéa 14.1 ci-dessus.

#### **16.1.2 Excédents et Déficits de Bilan Journalier**

Chaque Jour J, pour chaque Zone d'Equilibrage Z rattachée à un Périmètre P, l'Excédent de Bilan Journalier, défini à l'alinéa 14.1 ci-dessus, s'il existe, et à l'exception de la quantité définie à l'alinéa 16.2 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 rattachée à un Périmètre P, le Déficit de Bilan Journalier, défini à l'alinéa 14.1 ci-dessus, s'il existe, et à l'exception de la quantité définie à l'alinéa 16.2 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 14.1 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 14.1 ci-dessus ;
- PMargV est le Prix Marginal de Vente défini à l'Article 15;
- PMargA est le Prix Marginal d'Achat défini à l'Article 15.

## 16.2 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 15 ci-dessus pour la quantité considérée est remplacé par le Prix Moyen du Périmètre concerné.

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.

## 16.3 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 :

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

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

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

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, P) est la moyenne sur le Mois M du Prix Moyen PMoy défini à l'Article 15 ci-dessus pour le Périmètre auquel 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 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<sup>er</sup> 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,
- 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<sup>er</sup> 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 Déséquilibres Journaliers

Chaque Jour J, pour chacun des Périmètres Nord et TRS, la différence, positive ou négative, entre d'une part :

- le total des Quantités Journalières Enlevées aux Points d'Entrée rattachés aux Zones d'Equilibrage du Périmètre,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant une Zone d'Equilibrage de l'autre Périmètre comme extrémité aval,
- le total des Quantités Journalières Enlevées au Point d'Echange de Gaz du Périmètre,

et

- le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison rattachés aux Zones d'Equilibrage du Périmètre,
- le total des Quantités Journalières Acheminées sur les Liaisons ayant une Zone d'Equilibrage de l'autre Périmètre comme extrémité amont,
- le total des Quantités Journalières Livrées au Point d'Echange de Gaz du Périmètre



divisée par un virgule zéro zéro vingt-six (1,0026), constitue le Déséquilibre Journalier du Jour J pour le Périmètre Nord ou le Périmètre TRS, noté DJ(J,P).

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 du Déséquilibre Journalier.

## **Article 19** Calcul des Ecarts de Bilan Journaliers

Chaque Jour J, le Déséquilibre Journalier pour le Périmètre Nord constitue, s'il est positif, l'Excédent de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Nord et constitue, s'il est négatif, le Déficit de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Nord.

Chaque Jour J, le Déséquilibre Journalier pour le Périmètre TRS multiplié par le ratio entre le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison rattachés à la Zone d'Equilibrage Sud et le total des Quantités Journalières Livrées aux Points de Livraison rattachés aux Zones d'Equilibrage Sud et TIGF, constitue, s'il est positif, l'Excédent de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Sud et constitue, s'il est négatif, le Déficit de Bilan Journalier du Jour J pour la Zone d'Equilibrage Sud.

L'Excédent de Bilan Journalier du Jour J pour une Zone d'Equilibrage est noté EXBJ(J,Z), Z désignant la Zone d'Equilibrage Nord ou la Zone d'Equilibrage Sud.

Le Déficit de Bilan Journalier du Jour J pour une Zone d'Equilibrage est noté DEBJ(J,Z), Z désignant la Zone d'Equilibrage Nord ou la Zone d'Equilibrage Sud.

## **Article 20** 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.

### **20.1 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 CHAPITRE 4 Article 16.

### **20.2 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, P) défini à l'Article 15.