

**Compte de résultat Equilibrage - Janvier 2016**

Date de mise à jour : 22/02/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	835,11	12 649,79	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	264,82	3 489,31
Achats de gaz marché - produits localisés	7,90	163,66	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	736,77	9 874,35	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	1 231,83	18 850,41
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	83,13	1 146,40
<b>Somme</b>	<b>1 579,78</b>	<b>22 687,80</b>			<b>1 579,78</b>	<b>23 486,12</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>798,32</b>
Prix moyen d'équilibrage Nord	14,33	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix moyen d'équilibrage Sud	14,46	EUR/MWh	(5)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'ajustement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à la quantité résiduelle calculée comme l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce résidu est calculé par zone d'équilibrage et valorisé sur chaque zone au Prix Moyen d'Equilibrage (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Février 2016**

Date de mise à jour : 20/04/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	436,67	5 707,69	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	122,24	1 489,43
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	650,99	7 962,20	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	963,93	12 732,71
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	1,49	-35,43
<b>Somme</b>	<b>1 087,66</b>	<b>13 669,89</b>			<b>1 087,66</b>	<b>14 186,71</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>516,82</b>
Prix moyen d'équilibrage Nord	12,55	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix moyen d'équilibrage Sud	12,75	EUR/MWh	(5)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'ajustement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à la quantité résiduelle calculée comme l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce résidu est calculé par zone d'équilibrage et valorisé sur chaque zone au Prix Moyen d'Equilibrage (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Mars 2016**

Date de mise à jour : 20/04/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	192,56	2 622,30	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	207,15	2 512,67
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	681,74	8 387,25	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	783,58	10 297,26
Déficit de gaz	<b>116,42</b>	<b>1 488,39</b>	(4)	Excédent gaz		
<b>Somme</b>	<b>990,73</b>	<b>12 497,94</b>			<b>990,73</b>	<b>12 809,93</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>311,981890</b>
Prix moyen d'équilibrage Nord	12,60	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix moyen d'équilibrage Sud	12,76	EUR/MWh	(5)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'ajustement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à la quantité résiduelle calculée comme l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce résidu est calculé par zone d'équilibrage et valorisé sur chaque zone au Prix Moyen d'Equilibrage (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Avril 2016**

Date de mise à jour : 17/06/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	390,16	5 255,74	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	70,43	783,28
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	521,08	6 230,20	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	725,33	9 488,94
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	115,48	1 419,36
<b>Somme</b>	<b>911,24</b>	<b>11 485,94</b>			<b>911,24</b>	<b>11 691,58</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b><u>205,645887</u></b>
Prix moyen d'équilibrage Nord	12,30	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix moyen d'équilibrage Sud	12,32	EUR/MWh	(5)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'ajustement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à la quantité résiduelle calculée comme l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce résidu est calculé par zone d'équilibrage et valorisé sur chaque zone au Prix Moyen d'Equilibrage (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Mai 2016**

Date de mise à jour : 20/06/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	365,64	5 350,76	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	226,03	2 782,19
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	533,96	6 762,18	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	590,65	8 177,47
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	82,92	1 233,29
<b>Somme</b>	<b>899,60</b>	<b>12 112,93</b>			<b>899,60</b>	<b>12 192,96</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>80,02175</b>
Prix moyen d'équilibrage Nord	13,04	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix moyen d'équilibrage Sud	13,69	EUR/MWh	(5)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'ajustement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à la quantité résiduelle calculée comme l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce résidu est calculé par zone d'équilibrage et valorisé sur chaque zone au Prix Moyen d'Equilibrage (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Juin 2016**

Date de mise à jour : 18/08/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	263,35	4 064,36	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	197,99	2 641,49
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	317,59	4 422,38	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	502,40	7 434,13
Déficit de gaz	<b>119,44</b>	<b>1 703,50</b>	(4)	Excédent gaz		
<b>Somme</b>	<b>700,39</b>	<b>10 190,24</b>			<b>700,39</b>	<b>10 075,62</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>-114,62039</b>
Prix moyen d'équilibrage Nord	14,35	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix moyen d'équilibrage Sud	14,67	EUR/MWh	(5)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'ajustement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à la quantité résiduelle calculée comme l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce résidu est calculé par zone d'équilibrage et valorisé sur chaque zone au Prix Moyen d'Equilibrage (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Juillet 2016**

Date de mise à jour : 20/08/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	179,16	2 876,32	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	42,90	534,23
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	362,85	5 153,70	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	417,79	6 255,43
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	81,31	1 421,84
<b>Somme</b>	<b>542,01</b>	<b>8 030,03</b>			<b>542,01</b>	<b>8 211,50</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b><u>181,46847</u></b>
Prix moyen d'équilibrage Nord	14,24	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix moyen d'équilibrage Sud	15,39	EUR/MWh	(5)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).

Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).

Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :

- du règlement des déséquilibres journaliers,
- de l'ajustement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à la quantité résiduelle calculée comme l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce résidu est calculé par zone d'équilibrage et valorisé sur chaque zone au Prix Moyen d'Equilibrage (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.

Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Août 2016**

Date de mise à jour : 24/11/2016

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	59,84	935,65	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	145,03	1 773,58
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	343,53	4 445,80	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	400,01	5 348,09
Déficit de gaz	<b>141,68</b>	<b>1 842,14</b>	(4)	Excédent gaz		
<b>Somme</b>	<b>545,04</b>	<b>7 223,59</b>			<b>545,04</b>	<b>7 121,67</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>-101,92643</b>
Prix Moyen du marché Nord	12,21	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	15,18	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	13,00	EUR/MWh	(6)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).  
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).  
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :  
 - du règlement des déséquilibres journaliers,  
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens de marché Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyen de marché pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).  
 Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.  
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.



**Compte de résultat Equilibrage - Septembre 2016**

Date de mise à jour : 24/11/2016

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	318,19	5 207,13	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	113,99	1 227,63		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	368,07	4 933,15	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	587,83	8 341,33		
Déficit de gaz	15,57	224,19	(4)	Excédent gaz				
<b>Somme</b>	<b>701,82</b>	<b>10 364,48</b>			<b>701,82</b>	<b>9 568,95</b>		
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>-795,52140</b>		<b>(7)</b>
Prix Moyen du marché Nord	12,56	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen du marché Sud	16,36	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	14,40	EUR/MWh	(6)					

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).  
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).  
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :  
 - du règlement des déséquilibres journaliers,  
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens du marché Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyen du marché pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.  
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Octobre 2016**

Date de mise à jour : 19/12/2016

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	581,36	9 980,33	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	83,38	1 279,24		
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	530,71	8 643,97	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	1 136,50	19 102,50		
Déficit de gaz	107,81	1 786,39	(4)	Excédent gaz				
<b>Somme</b>	<b>1 219,88</b>	<b>20 410,70</b>			<b>1 219,88</b>	<b>20 381,74</b>		
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>-28,95693</b>		
Prix Moyen du marché Nord	16,25	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	17,22	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	16,57	EUR/MWh	(6)					

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).  
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).  
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :  
 - du règlement des déséquilibres journaliers,  
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.  
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Novembre 2016**

Date de mise à jour : 19/01/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	515,82	9 981,54	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	313,26	5 735,73
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	700,93	12 714,49	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	948,65	18 419,34
Déficit de gaz	<b>45,16</b>	870,22	(4)	Excédent gaz		
<b>Somme</b>	<b>1 261,91</b>	<b>23 566,24</b>			<b>1 261,91</b>	<b>24 155,06</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b><u>588,82096</u></b>
Prix Moyen du marché Nord	18,25	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	19,68	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	19,27	EUR/MWh	(6)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).  
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).  
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :  
 - du règlement des déséquilibres journaliers,  
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).

Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.  
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.

**Compte de résultat Equilibrage - Décembre 2016**

Date de mise à jour : 02/03/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	482,00	9 937,25	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	306,17	5 782,38
Achats de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	756,92	13 764,76	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	931,54	18 975,70
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	1,21	23,99
<b>Somme</b>	<b>1 238,92</b>	<b>23 702,01</b>			<b>1 238,92</b>	<b>24 782,07</b>
				<b>Solde</b>	<b>0,00</b>	<b>1 080,05399</b>
Prix Moyen du marché Nord	18,60	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	20,93	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	19,76	EUR/MWh	(6)			

**Notice :**

Les achats correspondent à des achats vus de GRTgaz (associés à un coût).  
 Les ventes correspondent à des ventes vues de GRTgaz (associées à une recette).  
 Les quantités sont exprimées en GWh 25°C.

(1) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits notionnels de la bourse dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(2) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz sur les produits localisés dans le cadre des interventions d'équilibrage de GRTgaz.

(3) Quantités et coûts/recettes associés aux achats/ventes de gaz réalisés par GRTgaz auprès des expéditeurs. Ces achats/ventes proviennent :  
 - du règlement des déséquilibres journaliers,  
 - de l'apurement mensuel des déséquilibres résiduels effectué dans le cadre du service ALIZES.

(4) L'excédent ou déficit de gaz correspond à l'écart entre la somme des quantités achetées et la somme des quantités vendues au titre de l'équilibrage : postes (1) à (3). Ce solde est valorisé au Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud (6), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen du marché par zone est défini sur chaque zone d'équilibrage comme la moyenne des prix moyens journaliers du mois.

(6) Le Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est déterminé à partir des Prix Moyens des marchés Nord et Sud et du solde des achats/ventes de chaque zone (c'est-à-dire de la quantité de gaz en excédent ou déficit sur chaque zone, calculée comme le solde du poste (4)). Il correspond à la moyenne des Prix Moyens des marchés Nord et Sud pondérée par le volume des soldes de chaque zone.

(7) Le solde financier du compte de résultat équilibrage correspond à l'écart entre les recettes et les coûts des postes (1) à (4).  
 Un solde positif correspond à un excédent à redistribuer aux expéditeurs.  
 Un solde négatif correspond à un déficit à appeler auprès des expéditeurs.