

Compte de résultat Equilibrage - Janvier 2017

Date de mise à jour : 17/03/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	508,75	14 907,05	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	440,21	9 960,75
Achats de gaz marché - produits localisés	11,00	495,44	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	40,00	752,21
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	1 101,09	24 211,04	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	1 185,37	30 756,67
Déficit de gaz	44,74	1 006,81	(4)	Excédent gaz		
Somme	1 665,58	40 620,34			1 665,58	41 469,63
				Solde	0,00	849,28358
Prix Moyen du marché Nord	21,18	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	32,96	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	22,50	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 - Février 2017

Date de mise à jour : 17/03/2017

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	192,77	4 277,99	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	162,35	3 402,84		
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	642,48	12 426,56	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	657,22	13 720,12		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	15,68	319,20		
Somme	835,25	16 704,56			835,25	17 442,15		
				Solde	0,00	<u>737,59568</u>		(7)
Prix Moyen du marché Nord	19,95	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen du marché Sud	20,59	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	20,36	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 - Mars 2017

Date de mise à jour : 17/05/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	193,07	3 308,45	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	371,47	5 558,81
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	964,74	14 458,35	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	594,35	9 919,98
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	191,98	3 025,90
Somme	1 157,81	17 766,80			1 157,81	18 504,68
				Solde	0,00	<u>737,87955</u>
Prix Moyen du marché Nord	15,74	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	15,83	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	15,76	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.

Compte de résultat Equilibrage - Avril 2017

Date de mise à jour : 17/05/2017

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	200,99	3 337,94	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	185,72	2 804,69		
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	687,63	10 531,17	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	667,85	10 954,84		
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	35,06	560,40		
Somme	888,62	13 869,12			888,62	14 319,93		
				Solde	0,00	450,81712		(7)
Prix Moyen du marché Nord	15,87	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen du marché Sud	16,12	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	15,99	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 - Mai 2017

Date de mise à jour : 19/06/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	93,61	1 537,71	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	59,23	909,96
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	538,00	8 190,76	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	523,79	8 527,80
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	48,59	764,60
Somme	631,61	9 728,47			631,61	10 202,35
				Solde	0,00	<u>473,87777</u>
Prix Moyen du marché Nord	15,61	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	15,91	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	15,74	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 - juin 2020

Date de mise à jour : 02/09/2020

Coûts				Recettes		
	GWh	kEur			GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	0,00	3,00	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	194,87	894,32
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	409,77	1 960,54	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	298,17	1 486,01
Déficit de gaz	83,26	413,70	(4)	Excédent gaz		
Somme	493,04	2 377,24		Solde	0,00	3,089
Prix Moyen du marché	4,97	EUR/MWh	(5)			(6)
Prix Moyen d'Equilibrage	4,97	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'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 (5), puis transféré vers le stock de gaz de GRTgaz.

(5) Le Prix Moyen d'Equilibrage est le prix de valorisation de l'excédent ou déficit de gaz (4). Il est égal au Prix Moyen du marché qui est défini 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 2017

Date de mise à jour : 25/09/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	0,00	2,85	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	190,92	2 703,60
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	511,39	7 348,98	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	282,06	4 276,60
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	38,41	568,62
Somme	511,39	7 351,83			511,39	7 548,83
				Solde	0,00	<u>196,99909</u>
Prix Moyen du marché Nord	14,71	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	15,03	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	14,80	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 - Août 2017

Date de mise à jour : 25/09/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	3,41	60,18	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	299,98	4 461,24
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	364,02	5 474,96	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	350,04	5 722,00
Déficit de gaz	282,59	4 481,44	(4)	Excédent gaz		
Somme	650,02	10 016,58			650,02	10 183,24
				Solde	0,00	<u>166,65401</u>
Prix Moyen du marché Nord	15,79	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	15,93	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	15,86	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 - Septembre 2017

Date de mise à jour : 24/10/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	197,06	3 536,13	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	55,71	953,78
Achats de gaz marché - produits localisés	39,00	719,06	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	325,85	5 466,47	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	669,59	11 768,32
Déficit de gaz	163,39	2 839,37	(4)	Excédent gaz		
Somme	725,30	12 561,04			725,30	12 722,09
				Solde	0,00	161,05369
Prix Moyen du marché Nord	17,09	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	17,43	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	17,38	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 - Octobre 2017

Date de mise à jour : 22/12/2017

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	129,56	2 467,47	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	62,06	1 069,70
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	596,29	10 205,20	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	715,11	12 875,77
Déficit de gaz	51,32	914,33	(4)	Excédent gaz		
Somme	777,17	13 587,00			777,17	13 945,47
				Solde	0,00	358,47559
Prix Moyen du marché Nord	17,41	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	18,02	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	17,81	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 2017

Date de mise à jour : 26/01/2018

Coûts	GWh	kEur		Recettes	GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	424,85	8 687,40	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	81,29	1 870,69
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	654,90	13 468,47	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	949,55	20 728,44
Déficit de gaz			(4)	Excédent gaz	48,91	1 040,01
Somme	1 079,75	22 155,87			1 079,75	23 639,14
				Solde	0,00	1 483,27173
Prix Moyen du marché Nord	19,82	EUR/MWh	(5)			(7)
Prix Moyen du marché Sud	23,30	EUR/MWh	(5)			
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	21,26	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 2017

Date de mise à jour : 27/02/2018

Coûts		GWh	kEur		Recettes		GWh	kEur
Achats de gaz marché - produits notionnels	361,04	9 108,36	(1)	Ventes de gaz marché - produits notionnels	363,90	7 282,05		
Achats de gaz marché - produits localisés	28,00	946,62	(2)	Ventes de gaz marché - produits localisés	0,00	0,00		
Achats de gaz d'équilibrage expéditeurs	875,68	18 328,01	(3)	Ventes de gaz d'équilibrage expéditeurs	982,99	23 229,96		
Déficit de gaz	82,17	1 860,47	(4)	Excédent gaz				
Somme	1 346,89	30 243,47			1 346,89	30 512,00		
				Solde	0,00	268,53241		
Prix Moyen du marché Nord	21,59	EUR/MWh	(5)					(7)
Prix Moyen du marché Sud	23,41	EUR/MWh	(5)					
Prix Moyen d'Equilibrage Nord+Sud	22,64	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.