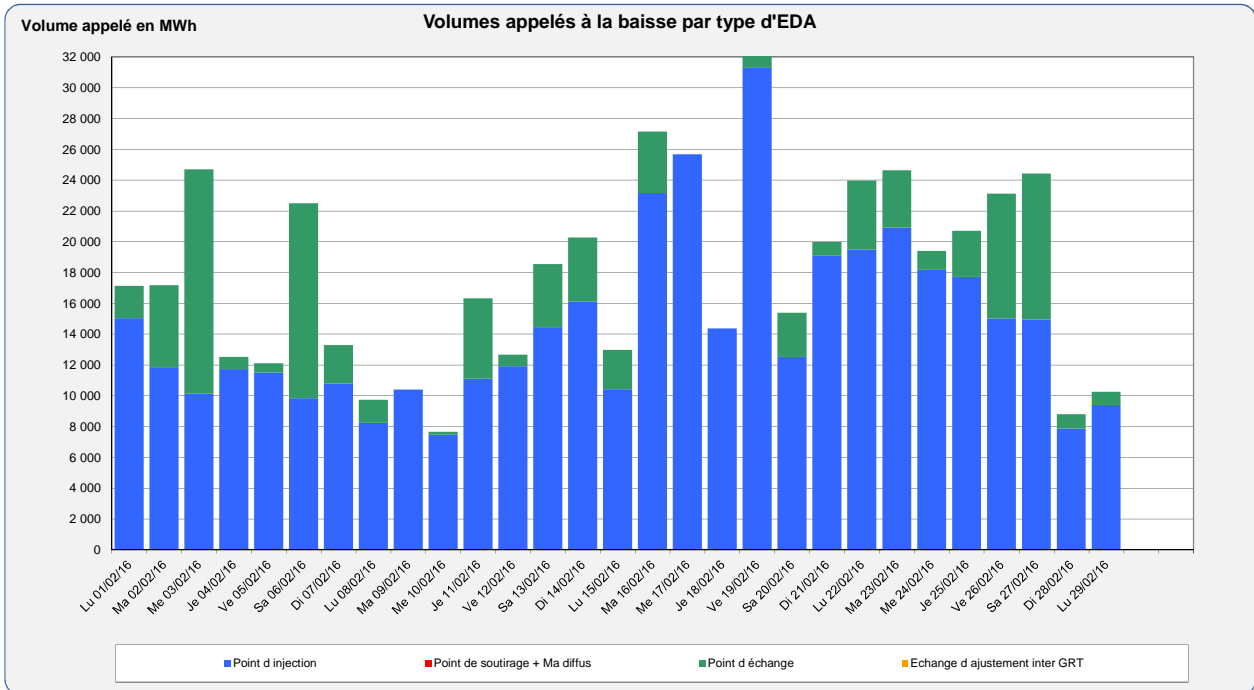
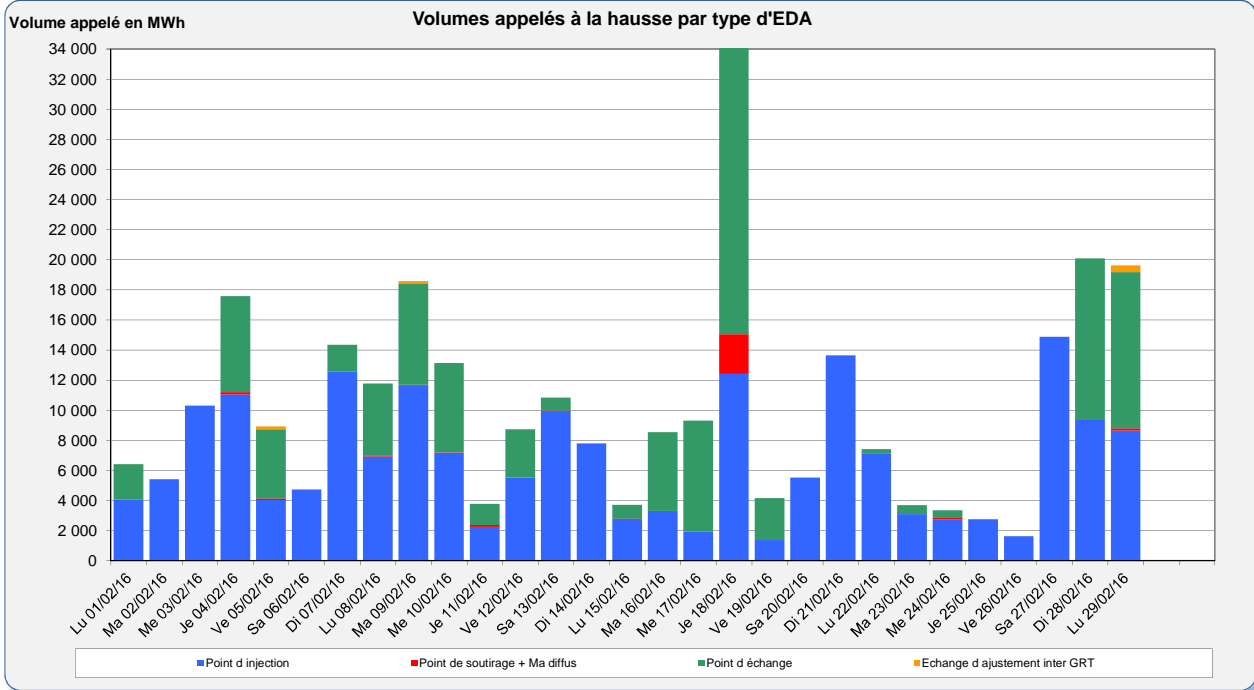
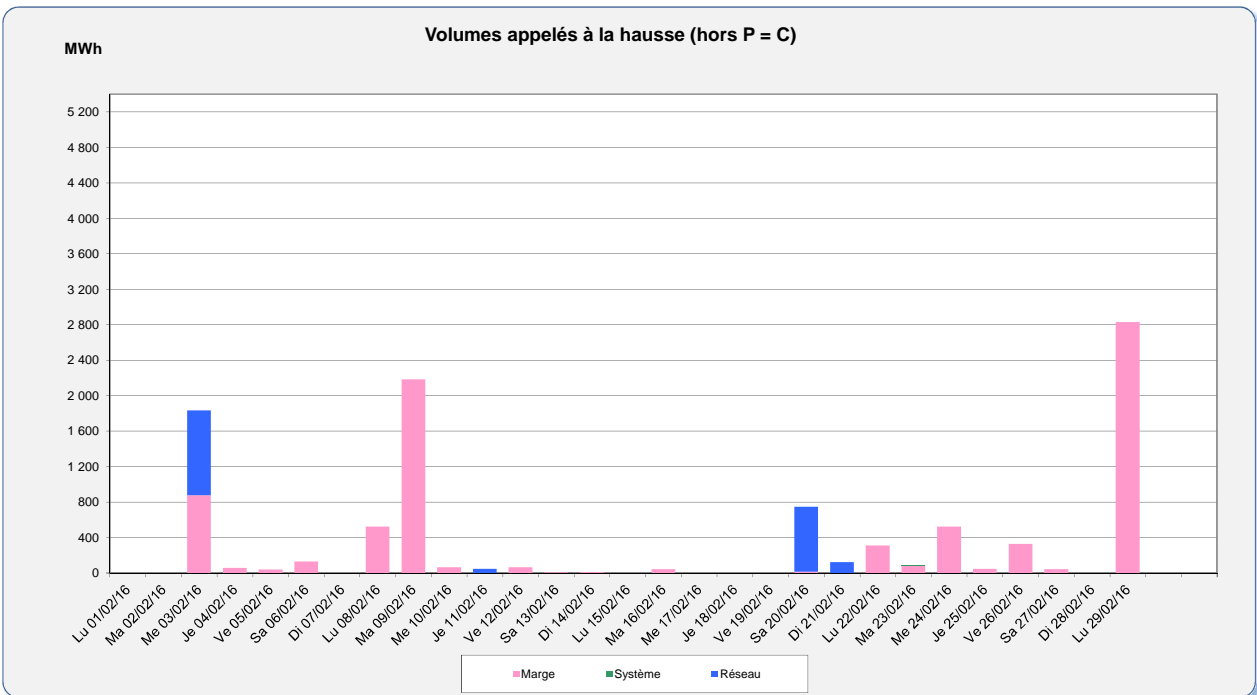
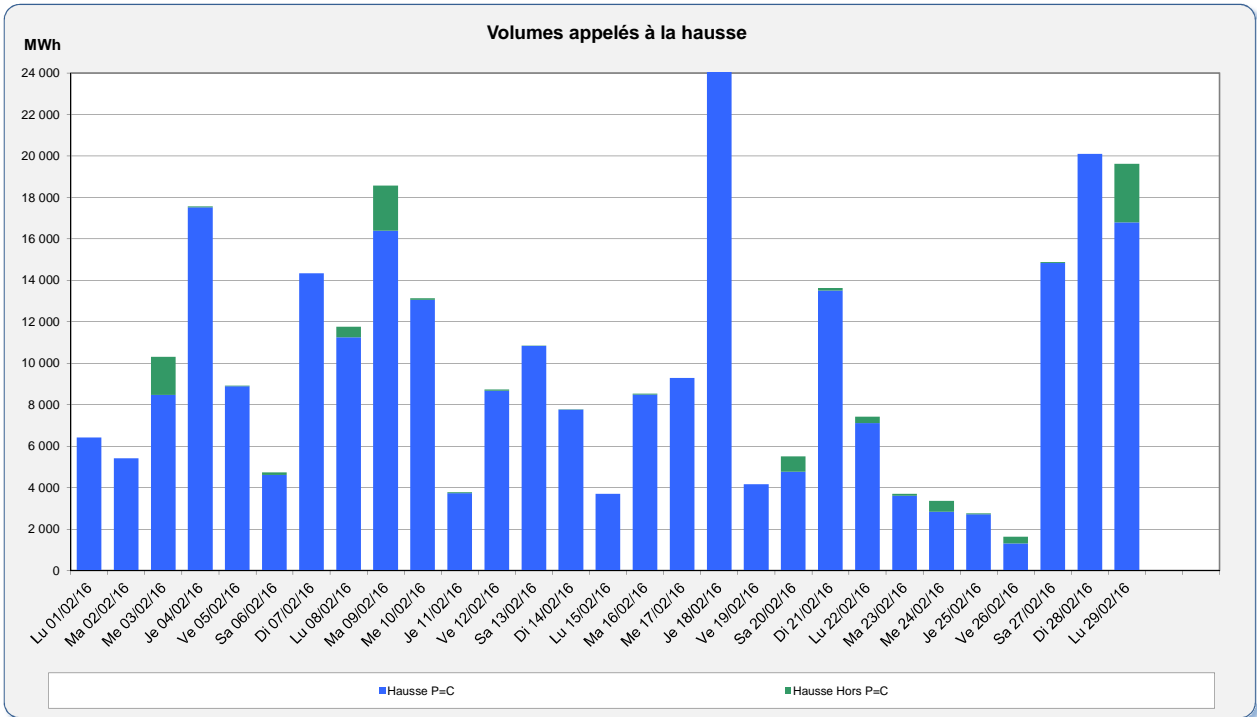


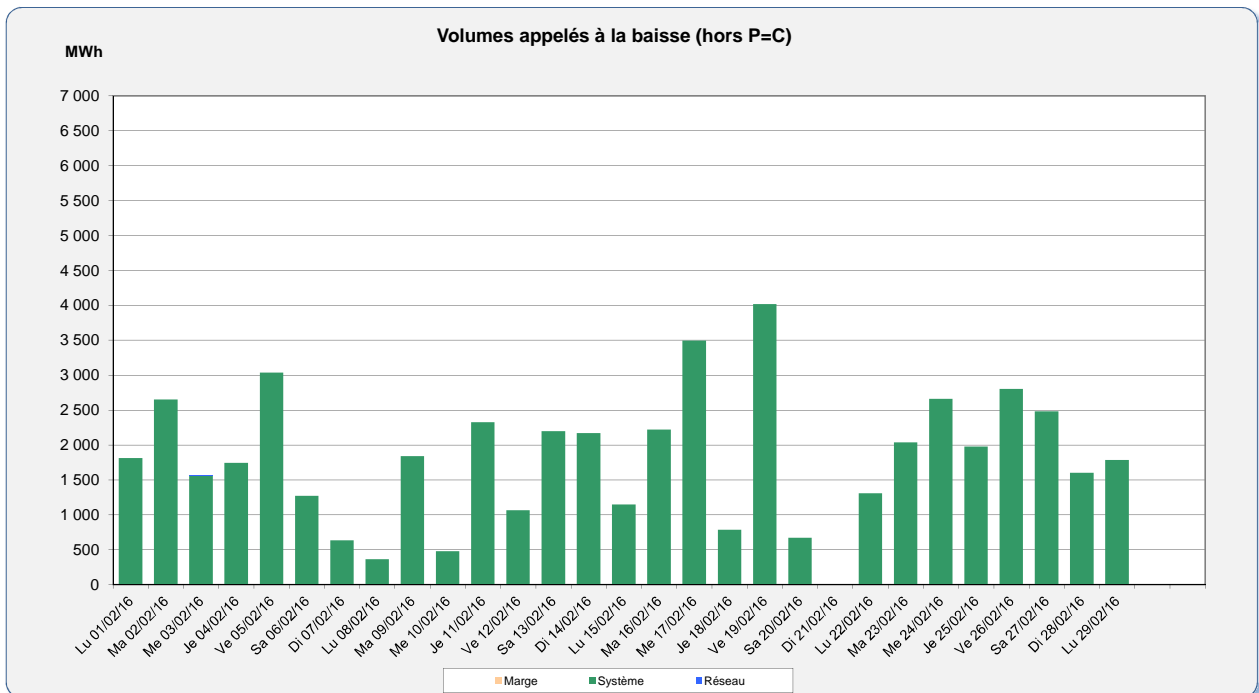
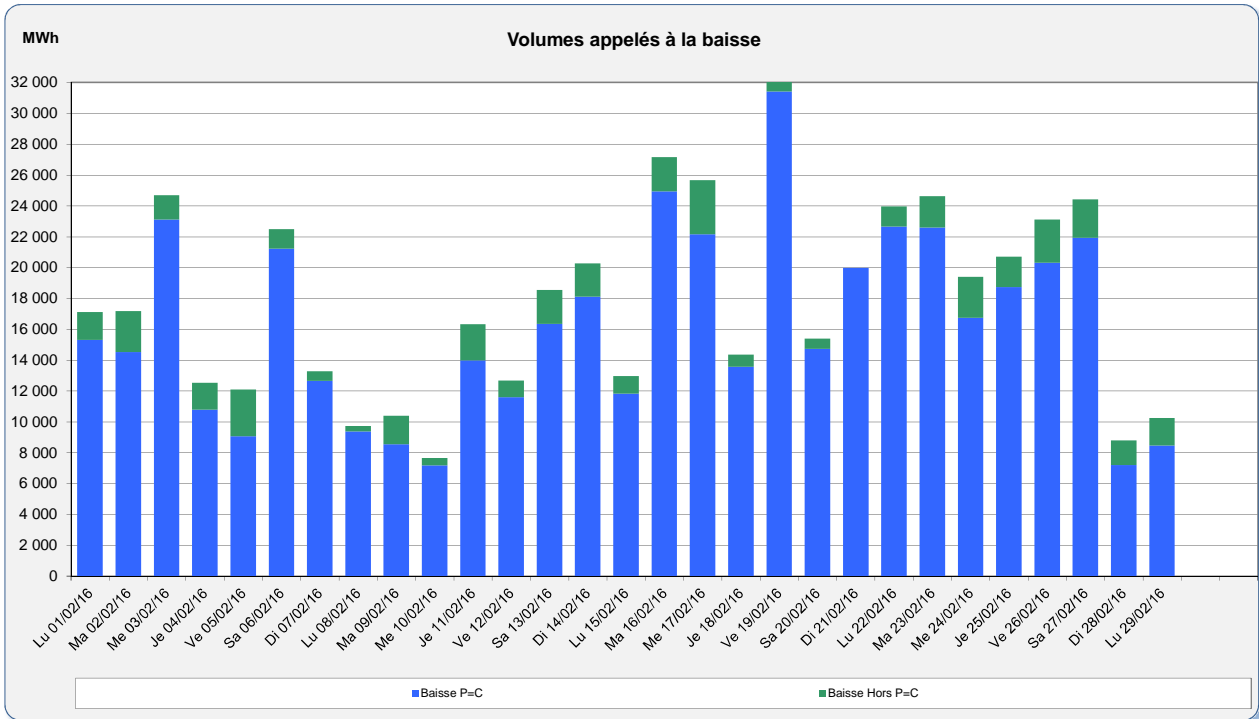
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016



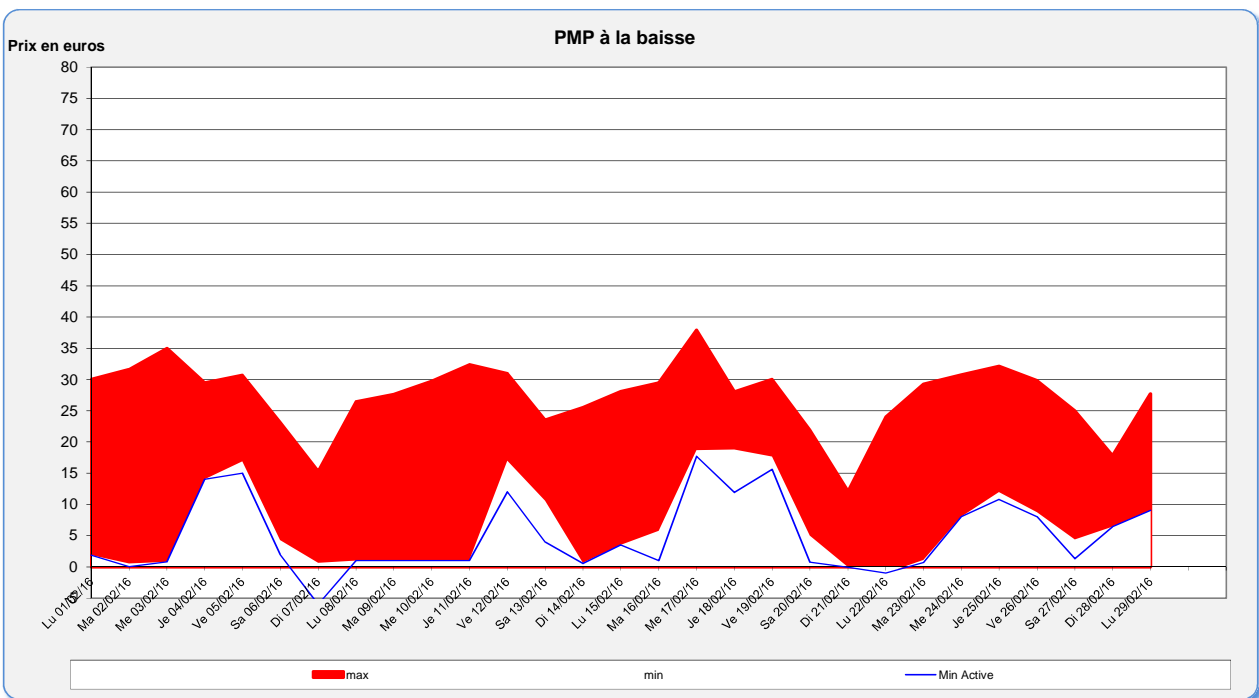
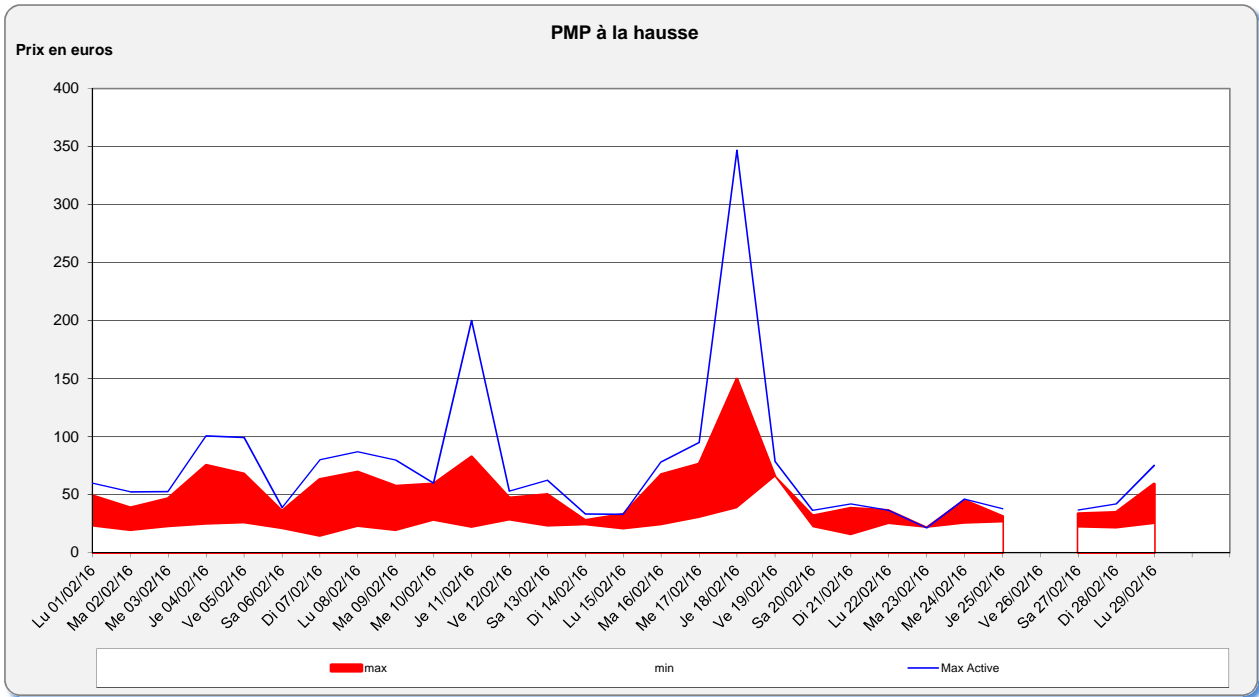
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016



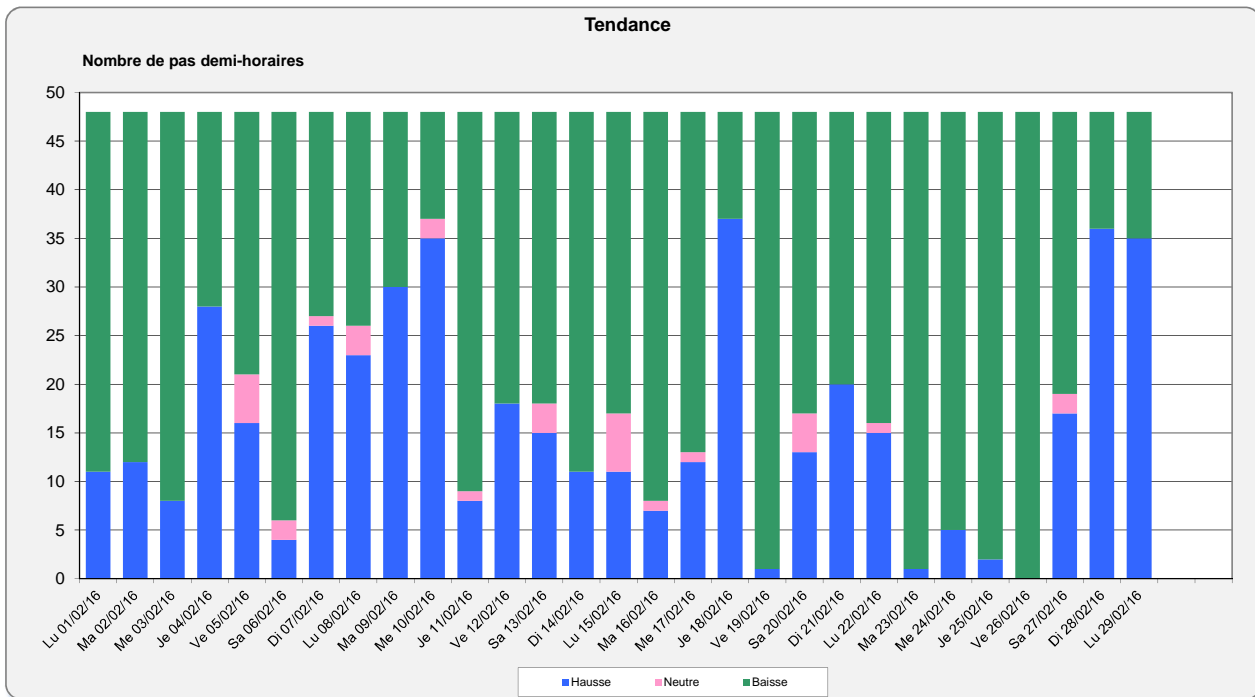
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016



Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016



Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

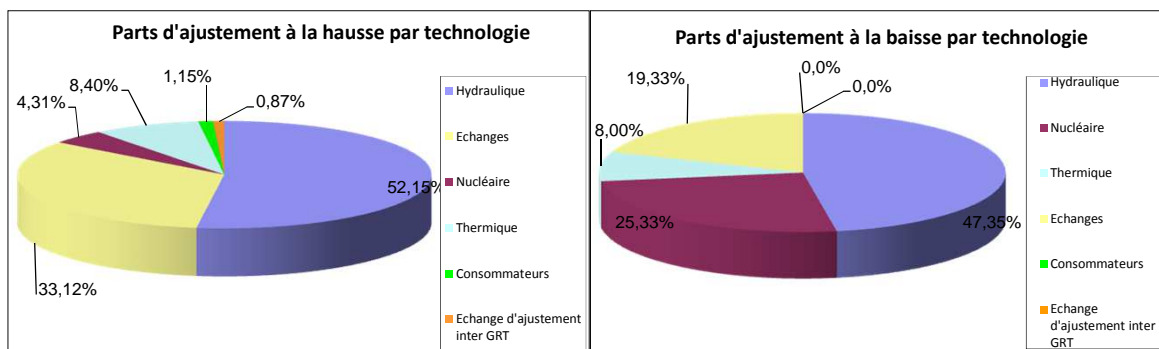


Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Informations sur les offres appelées

Part d'ajustement par technologie

Ces graphiques indiquent, pour chaque sens d'ajustement, la part mensuelle du volume d'ajustement de chaque « technologie » : nucléaire, thermique, hydraulique, points d'échange et points de soutirage ainsi que l'échange d'ajustement inter GRT.



Caractéristiques des 5 EDA les plus sollicitées (classement par énergie)

Délai de Mobilisation des 5 Entités d'Ajustement les plus sollicitées à la hausse et à la baisse, classées en fonction du volume moyen appelé par jour.

	Ajustements à la hausse	
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	2 172	60
2ème EDA	2 027	60
3ème EDA	2 022	60
4ème EDA	1 900	60
5ème EDA	1 670	60

	Ajustements à la baisse	
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	2 233	13
2ème EDA	1 256	13
3ème EDA	1 237	13
4ème EDA	1 232	30
5ème EDA	1 135	13

Caractéristiques des 5 EDA les plus sollicitées (classement par nombre d'appels)

Délai de Mobilisation des 5 Entités d'Ajustement les plus sollicitées à la hausse et à la baisse, classées en fonction du nombre d'appels moyen par jour.

Rubrique 3 - Page 6

	Ajustements à la hausse	
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	6,00	13,00
2ème EDA	3,04	15,00
3ème EDA	3,00	13,00
4ème EDA	2,61	13,00
5ème EDA	2,35	13,00

	Ajustements à la baisse	
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	3,64	13,00
2ème EDA	3,63	13,00
3ème EDA	3,15	13,00
4ème EDA	2,33	13,00
5ème EDA	2,32	13,00

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Conformément à la demande de la Commission de Régulation de l'Énergie, on présente ici le bilan financier du compte ajustements – écarts qui rassemble les charges et produits de RTE liés à la gestion de l'équilibre offre - demande du système électrique. Ce compte est décrit au chapitre F de la section 1 des Règles Relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Équilibre (Règles disponibles sur le site de RTE). Les résultats des calculs d'écarts faisant l'objet de mises à jour systématiques aux mois M+3, M+6, et M+12, on précise pour chaque mois le niveau de validation. Les données provisoires sont désormais diffusées dès le niveau de validation M+1.

Définitions :

RSO : ajustements pour traitement des congestions réseau

SSY : ajustements pour reconstitution des services système

RE_ECH_GRT : périmètre d'équilibre auquel sont affectés les volumes d'énergie sollicités par les GRT voisins dans le cadre de contrats d'échange de réserve de secours signés avec RTE, conformément à l'article F.4.1 de la section 1 des Règles Relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Équilibre.

RE_BLT_NG : périmètre d'équilibre auquel sont affectés les volumes d'énergie sollicités par les GRT voisins dans le cadre de contrats d'échange d'énergie d'ajustement signés avec RTE, conformément à l'article F.4.1 de la section 1 des Règles relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Équilibre.

Surcoûts des ajustements P=C (Production = Consommation) à contre tendance : la dynamique du système électrique peut conduire dans certaines situations à la coexistence sur un même pas demi-horaire d'ajustements de sens opposés. Le volume d'ajustement le plus important pour un sens donné fixe la tendance. Les ajustements de sens opposé sont donc des ajustements « à contre tendance ». Ces situations sont essentiellement liées aux changements de tendance au cours d'un pas demi-horaire ou au respect des conditions d'utilisation des offres d'ajustement (respect de la durée minimale d'utilisation notamment).

Du fait du différentiel de prix entre ajustements à la baisse et ajustements à la hausse, l'existence d'ajustements à contre tendance induit un effet économique négatif sur le solde du compte ajustements-écarts.

(*) Contractualisations :

La ligne « Contractualisations » comprend les charges de contractualisation de la mise à disposition de Réserve Rapide Tertiaire et complémentaires ainsi que les autres charges de contractualisation explicitement définies dans une délibération de la CRE.

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Bilan provisoire 2015

Montants en kilo-euros		2015												CUMUL 2015
Mois de consommation		janv-15	févr-15	mars-15	avr-15	mai-15	juin-15	juil-15	août-15	sept-15	oct-15	nov-15	déc-15	
Echéance de validation des données de RE		M+12	M+12	M+6	M+6	M+6	M+6	M+6	M+6	M+3	M+3	M+3	M+1	
Charges	Contractualisations	6 148	5 846	4 414	4 643	5 021	5 351	5 118	3 428	3 903	5 777	7 161	6 726	63 535
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 104	19 406	23 535	14 191	14 268	14 342	15 049	8 838	6 923	10 616	11 523	10 975	160 777
	Surcoûts RSD à la Hausse	-112	-6	0	-48	-3	0	-371	-2	-25	-3	-10	-13	-592
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RT)	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1
	Ajustements Nets à la Hausse	10 993	19 401	23 534	14 143	14 265	14 342	14 679	8 836	6 904	10 613	11 513	10 962	160 184
	Règlement des écarts positifs	20 636	20 187	18 204	13 025	5 953	7 641	14 340	11 561	16 916	23 884	24 259	21 430	198 036
	dont RE_ECH_GRT	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
	dont RE_BLT	217	248	641	46	68	11	17	76	117	337	46	62	1 885
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0	0	1	15	0	0	0	0	0	0	0	0	18
	Total Charges	37 777	45 434	46 153	31 826	25 240	27 334	34 137	23 825	27 723	40 274	42 932	39 118	421 771
Produits	Recettes soutirage physique	7 280	6 740	6 284	5 605	5 199	5 065	5 303	4 816	5 081	5 928	6 224	6 780	70 305
	Ajustements Bruts à la Baisse	14 512	14 003	14 267	7 738	3 387	5 526	7 075	5 804	8 692	12 038	14 811	14 088	121 940
	Surcoûts RSD à la Baisse	754	0	0	0	0	17	446	57	151	9	13	1449	
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	681	1001	1877	618	434	592	559	190	213	740	986	788	8 680
	Ajustements Nets à la Baisse	15 947	15 004	16 144	8 357	3 821	6 136	8 080	6 050	9 056	12 787	15 809	14 876	132 069
	Règlement des écarts négatifs	16 249	21 671	23 220	15 909	17 933	15 827	20 675	15 932	13 693	21 524	21 032	17 635	221 300
	dont RE_ECH_GRT	12	234	32	45	15	44	47	105	48	339	76	397	
	dont RE_BLT	230	592	455	40	85	138	64	4	0	0	79	312	2 001
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	16	17	13	3	3	10	8	9	51	40	166	
	Total Produits	39 483	43 431	45 665	29 884	26 956	27 030	34 068	26 808	27 838	40 248	43 117	39 330	423 860
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique		574	-2 897	-2 358	-2 903	1 538	-17	-253	1 596	-1 063	-176	1 121	158	-4 680
Solde Compte AE		1 707	-2 003	-488	-1 941	1 717	-303	-69	2 983	115	-26	185	212	2 089
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance		1 831	3 230	4 887	2 550	1 760	2 638	2 698	1 602	1 337	2 030	2 829	3 512	30 903

Révision du coefficient k :

La valeur du coefficient k qui intervient dans le Prix de règlement des écarts est égale à 0,08 depuis le 01/07/2011.

Bilan provisoire 2016

Montants en kilo-euros		2016												CUMUL 2016
Mois de consommation		janv-16	févr-16	mars-16	avr-16	mai-16	juin-16	juil-16	août-16	sept-16	oct-16	nov-16	déc-16	
Echéance de validation des données de RE		M+1												
Charges	Contractualisations	8 907												8 907
	Ajustements Bruts à la Hausse	15 436												15 436
	Surcoûts RSD à la Hausse	-73												-73
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RT)	0												0
	Ajustements Nets à la Hausse	15 363												15 363
	Règlement des écarts positifs	23 025												23 025
	dont RE_ECH_GRT	0												0
	dont RE_BLT	311												311
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0												0
	Total Charges	47 295												
Produits	Recettes soutirage physique	7 595												7 595
	Ajustements Bruts à la Baisse	11 448												11 448
	Surcoûts RSD à la Baisse	0												0
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	1 225												1 225
	Ajustements Nets à la Baisse	12 671												12 671
	Règlement des écarts négatifs	27 964												27 964
	dont RE_ECH_GRT	91												91
	dont RE_BLT	165												165
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	0												0
	Total Produits	48 230												
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique		2 247												2 247
Solde Compte AE		935												935
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance		3 784												3 784

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Coûts de résorption des congestions réseau

RTE publie ici la synthèse mensuelle par région d'exploitation de RTE (Unités Système électrique) et par interconnexion des coûts de résorption des congestions réseau.

Dans cette synthèse sont intégrées les dépenses d'exploitation relatives à la contractualisation en amont du J-1 ainsi qu'au mécanisme d'ajustement (surcoûts des ajustements activés pour traitement des congestions).

Coûts de résorption des congestions réseau en 2016

Montants en k€	janv-15	févr-15	mars-15	avr-15	mai-15	juin-15	juil-15	août-15	sept-15	oct-15	nov-15	déc-15	CUMUL ANNUEL
CNES	0	0											0
Nord-Est	0	0											0
Est	1	0											1
Rhône-Alpes-Auvergne	2	3											5
Sud-Est	76	72											148
Sud Ouest	3	16											19
Ouest	0	0											0
Normandie-Paris	0	0											0
s/t congestions France	82	94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	173
Allemagne	0	0											0
Angleterre	0	0											0
Belgique	0	0											0
Espagne	0	0											0
Italie	0	0											0
Suisse	0	0											0
s/t congestions interconnexions	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total coûts de congestions	82	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	173
Investissements													0

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Volumes d'énergie activés au titre des contrats d'échange de réserve de secours entre RTE et d'autres GRT

Les tableaux suivants présentent les bilans par frontière et par jour des volumes (MWh) d'énergie activés au titre des contrats d'échange de réserve de secours en vigueur entre RTE et d'autres GRT.

Les volumes activés par RTE sont indiqués en italiques.

Nota : les volumes d'énergie activés au titre des contrats d'échange d'énergie d'ajustement entre GRT sont publiés sur le site web de RTE.

Interconnexion France – Angleterre

date	France vers Angleterre	Angleterre vers France
05/02/2016		200

Interconnexion France – Belgique

date	France vers Belgique	Belgique vers France
14/02/2016		200

Interconnexion France – Italie

date	France vers Italie	Italie vers France
28/02/2016		450

Interconnexion France – Allemagne

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Suisse

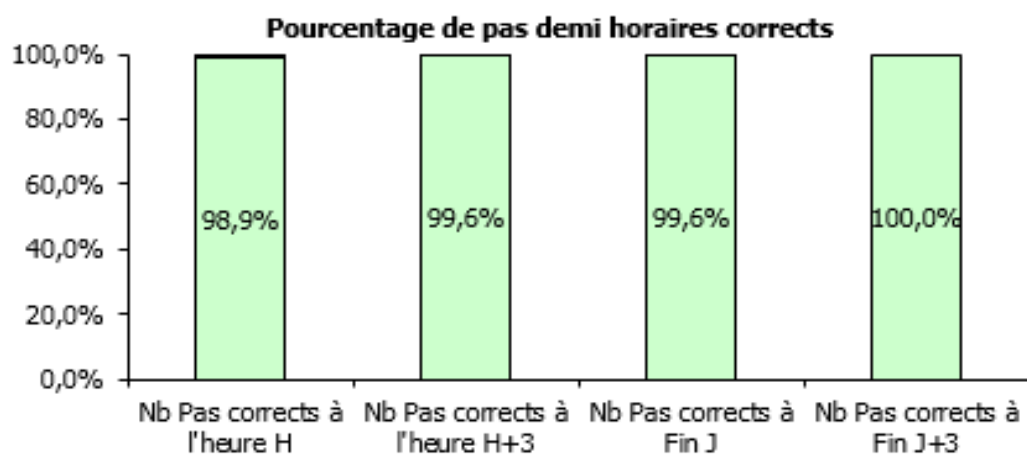
Pas d'activation du contrat

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Fiabilité des données provisoires affichées sur le site web de RTE

Fiabilité de l'affichage de la tendance d'ajustement

Ce graphique indique le taux de fiabilité de l'affichage de la tendance à trois horizons temporels : premier affichage temps réel (heure H), trois heures après le premier affichage (H+3), fin de journée (fin J). Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.

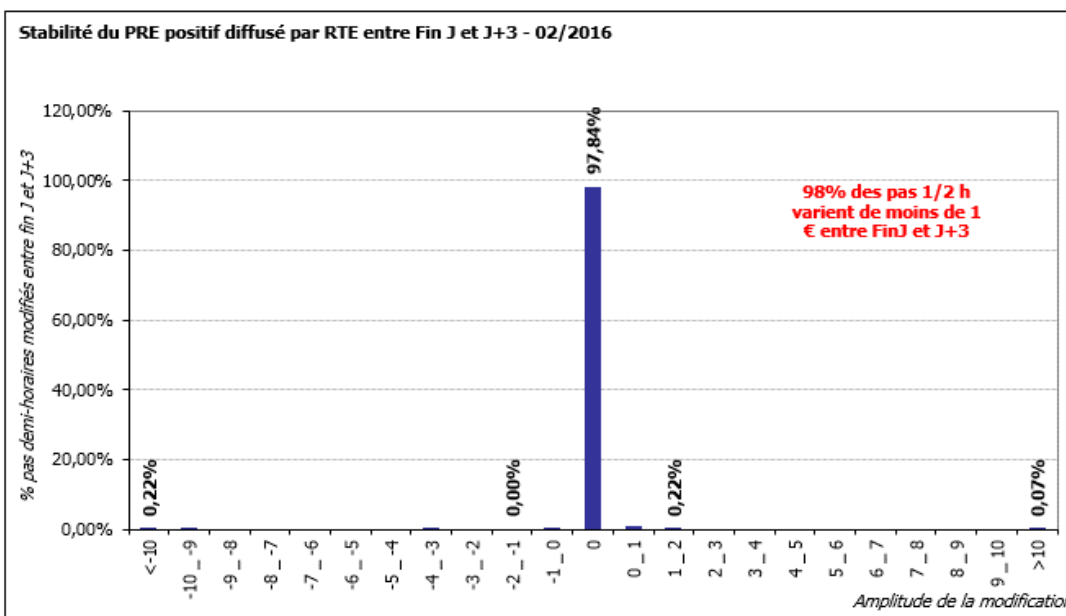
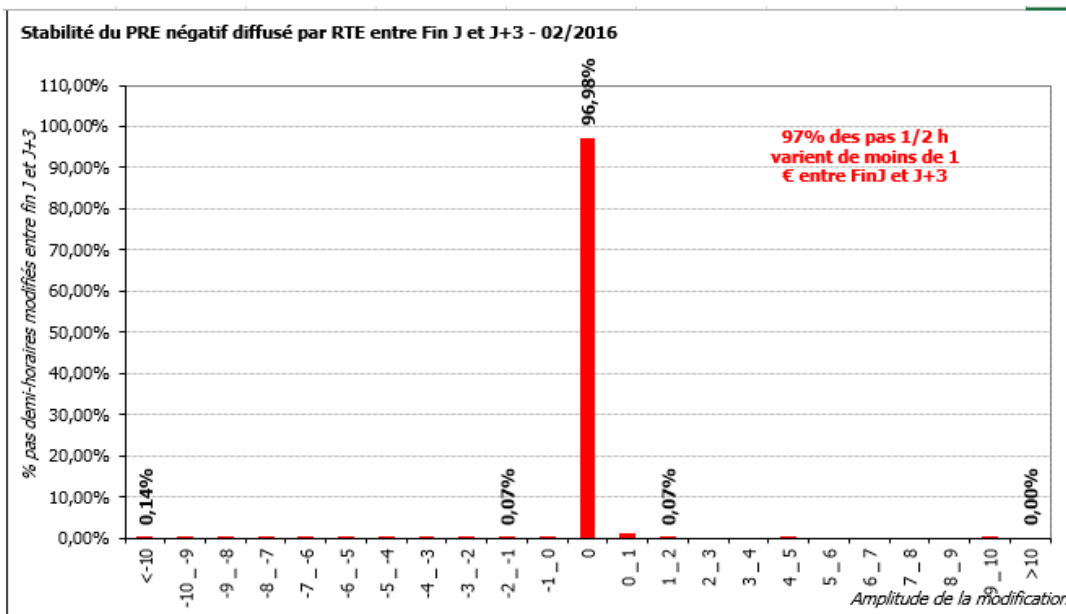


Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Fiabilité de l'affichage des prix de règlement des écarts :

Ces graphiques indiquent les taux de fiabilité de l'affichage des prix de règlement des écarts négatifs et positifs à la fin d'une journée J. Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.

Le pourcentage de pas demi - horaires exacts à l'échéance « fin J » est indiqué au centre du graphique. Chaque décalage vers la droite (respectivement la gauche) indique une augmentation (respectivement une diminution) du PRE d'un euro entre l'affichage provisoire de fin J et l'affichage validé de J+3.



Bilan du Mécanisme d'Ajustement de février 2016

Taux de disponibilité des services

Pour la Programmation et le Mécanisme d'Ajustement, le taux de disponibilité est le rapport entre le nombre de guichets effectivement ouverts en mode nominal et en mode secours et le nombre total de guichets au cours des 12 derniers mois écoulés.

Pour les indicateurs de marché publiés sur le site Internet de RTE, le taux de disponibilité est le rapport entre le nombre de pas demi-horaires où l'information était disponible en mode nominal ou en mode secours et le nombre total de pas demi-horaires des 12 derniers mois écoulés.

Nota : les modalités de calcul du taux de disponibilité ont été modifiées à partir du 20 avril 2010 dans le cadre de la nouvelle version de la section 1 des Règles Relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Equilibre. En cas de pertes de guichets consécutifs, les guichets perdus au-delà de 2 guichets sont comptés doublement dans l'indicateur.

Programmation

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois :	99,25%
Taux de disponibilité en février 2016:	99,43%
Nombre de guichets en mode secours au cours du mois :	1
Nombre de guichets fermés au cours du mois :	4

Mécanisme d'ajustement

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois :	99,24%
Taux de disponibilité en février 2016:	99,28%
Nombre de guichets en mode secours au cours du mois :	0
Nombre de guichets fermés au cours du mois :	5

Notification échange de blocs

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois :	99,92%
Taux de disponibilité en février 2016:	100,00%
Nombre de guichets en mode secours au cours du mois :	0
Nombre de guichets fermés au cours du mois :	0

Indicateurs de marché

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois :	99,99%
Taux de disponibilité en février 2016:	100,00%
Nombre de pas demi-horaires sur lesquels les données ont été diffusées via les modes secours au cours du mois :	0