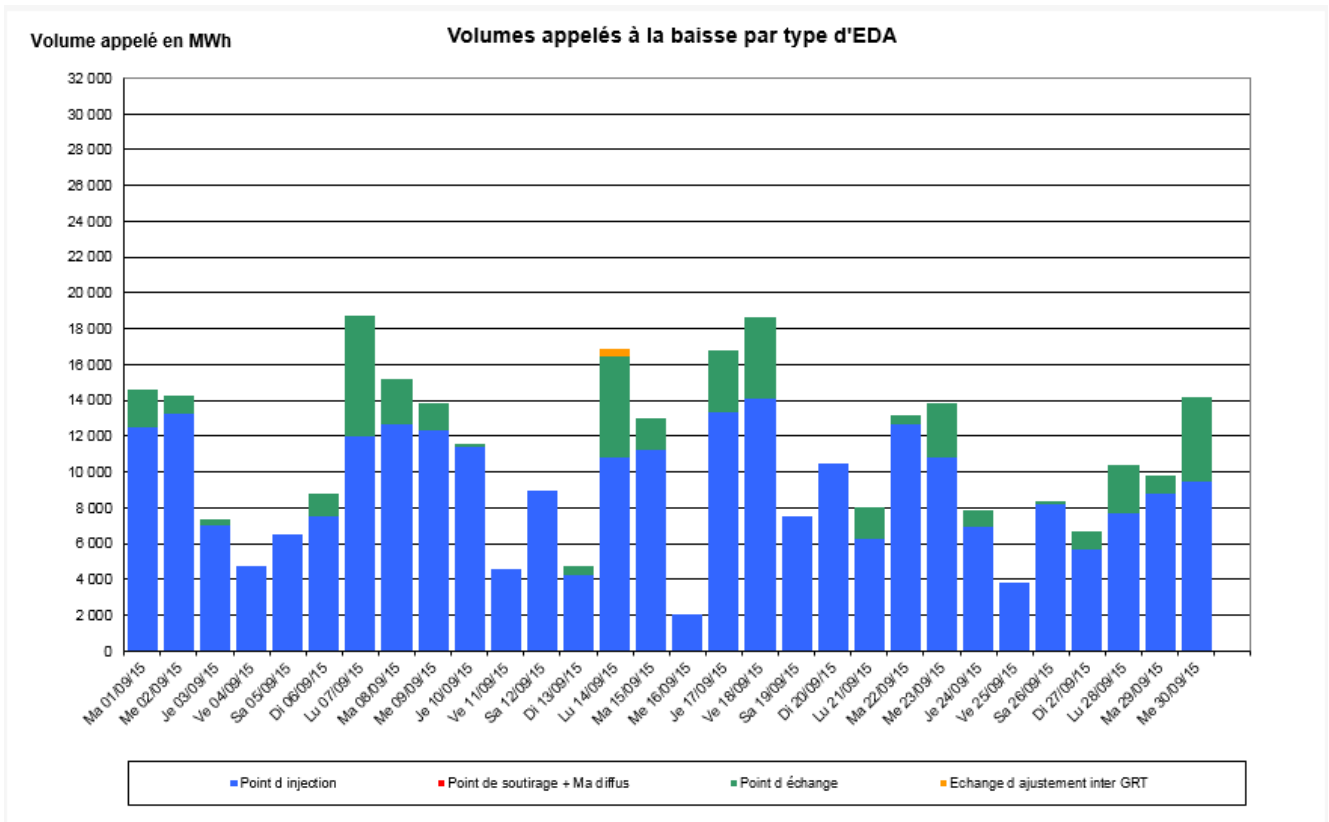
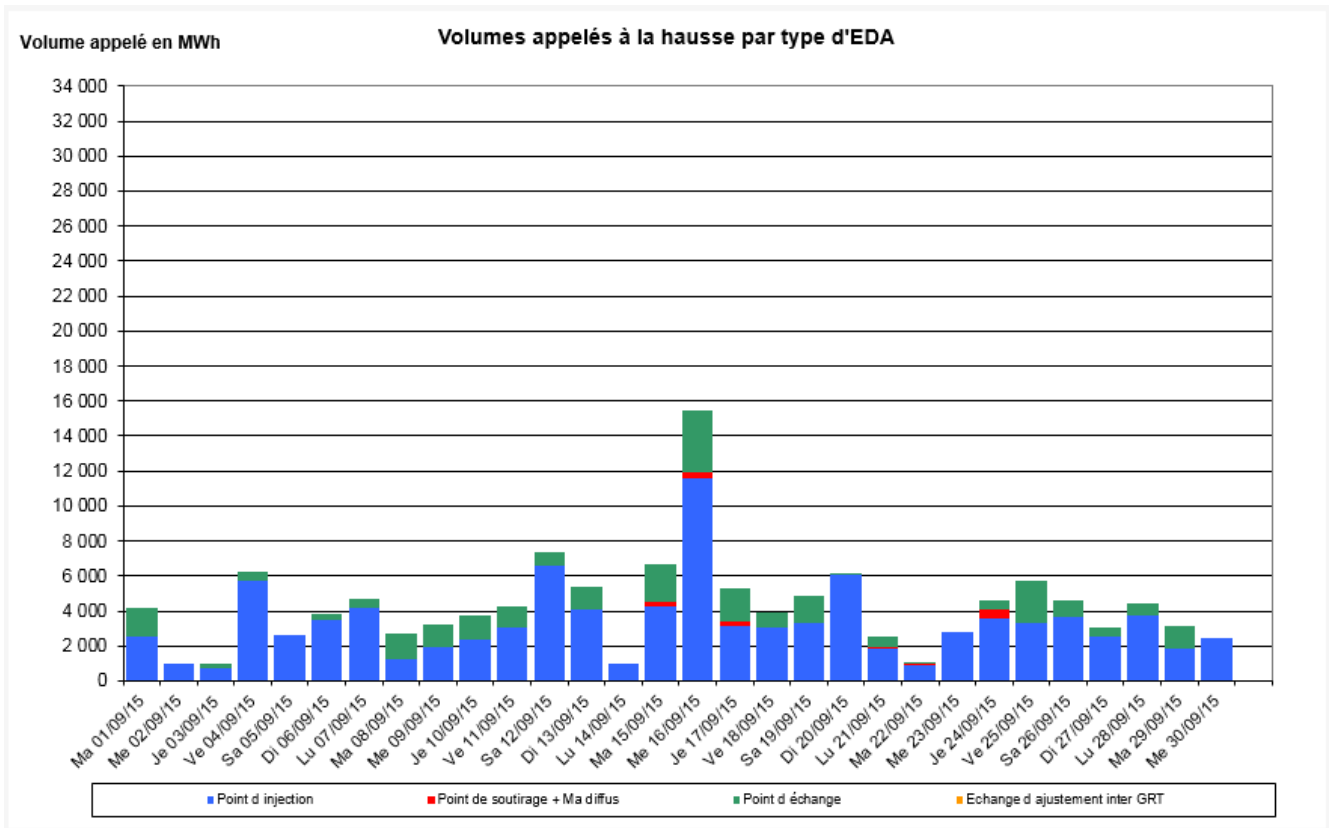
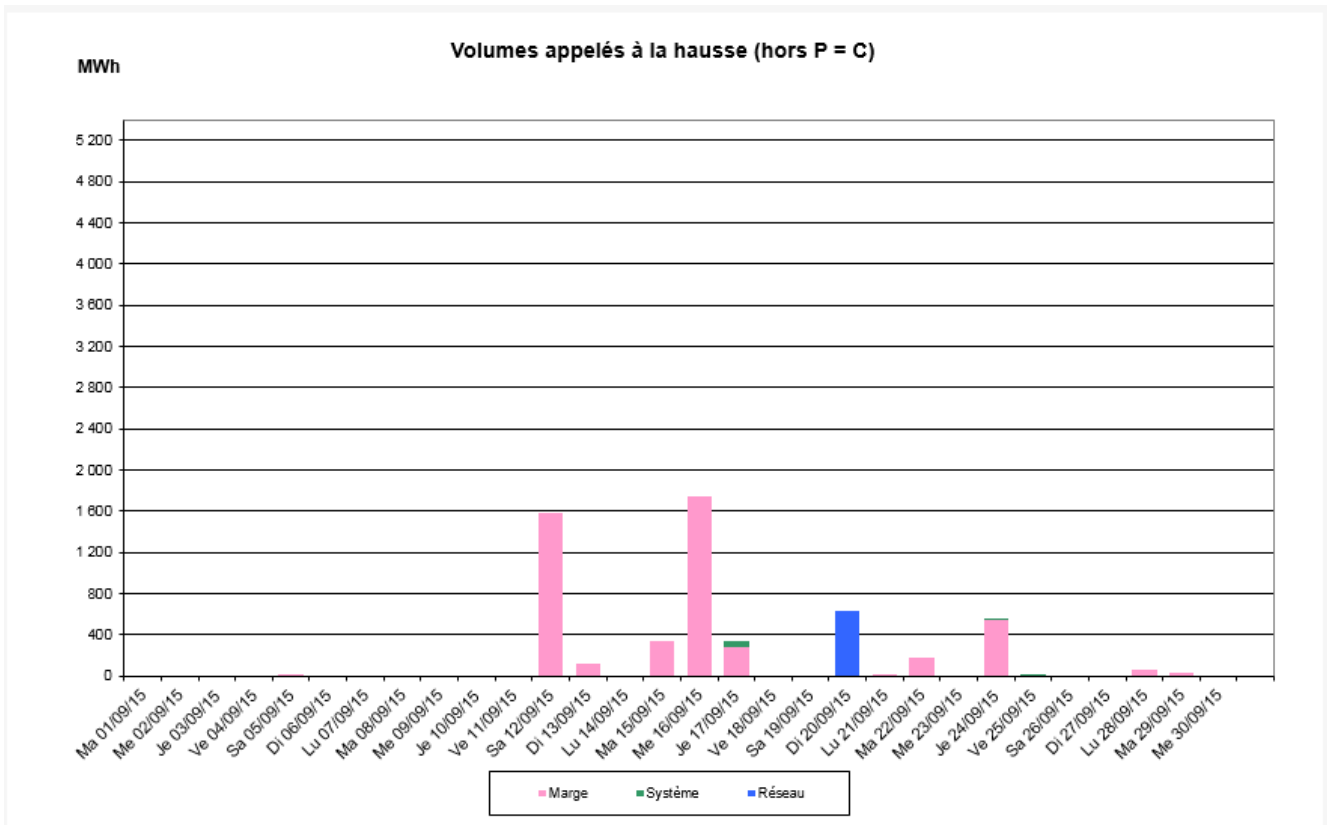
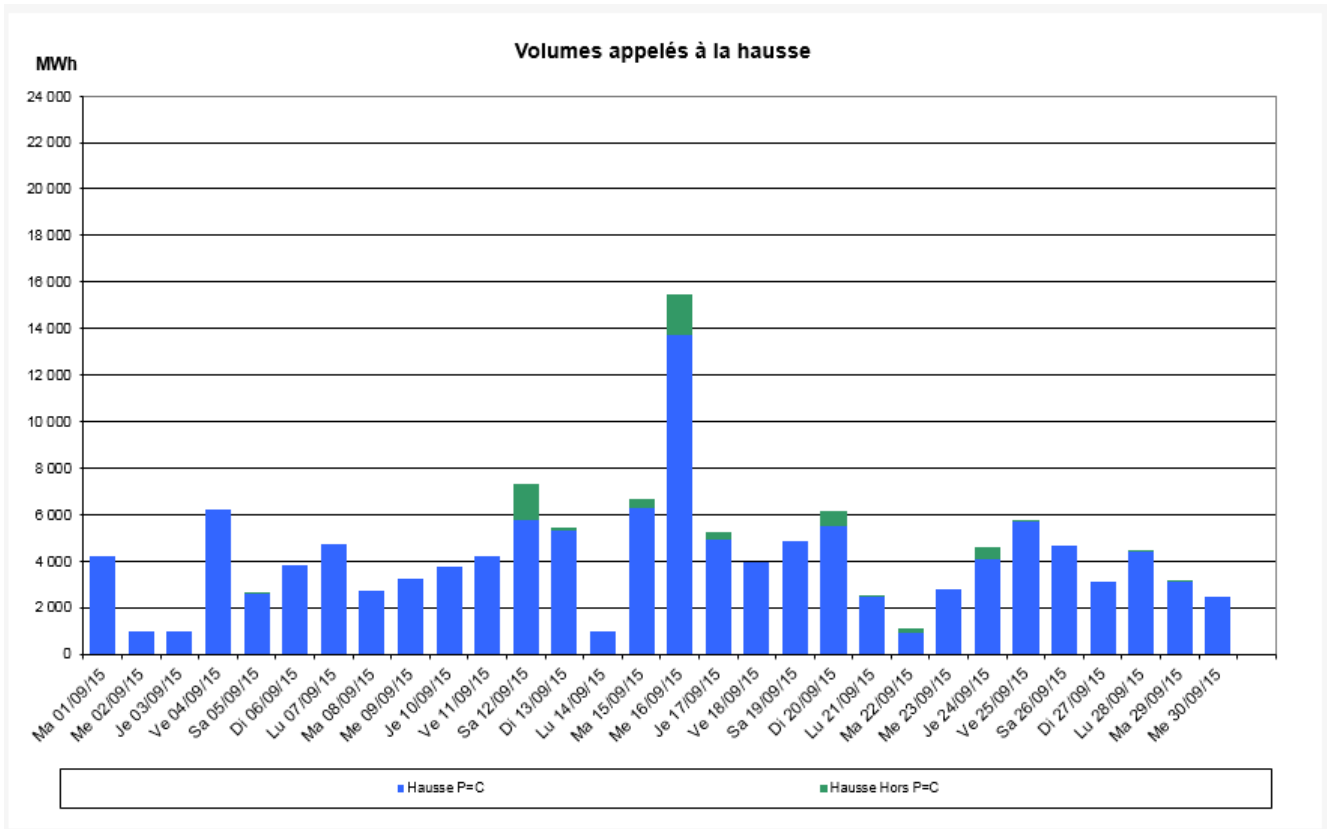


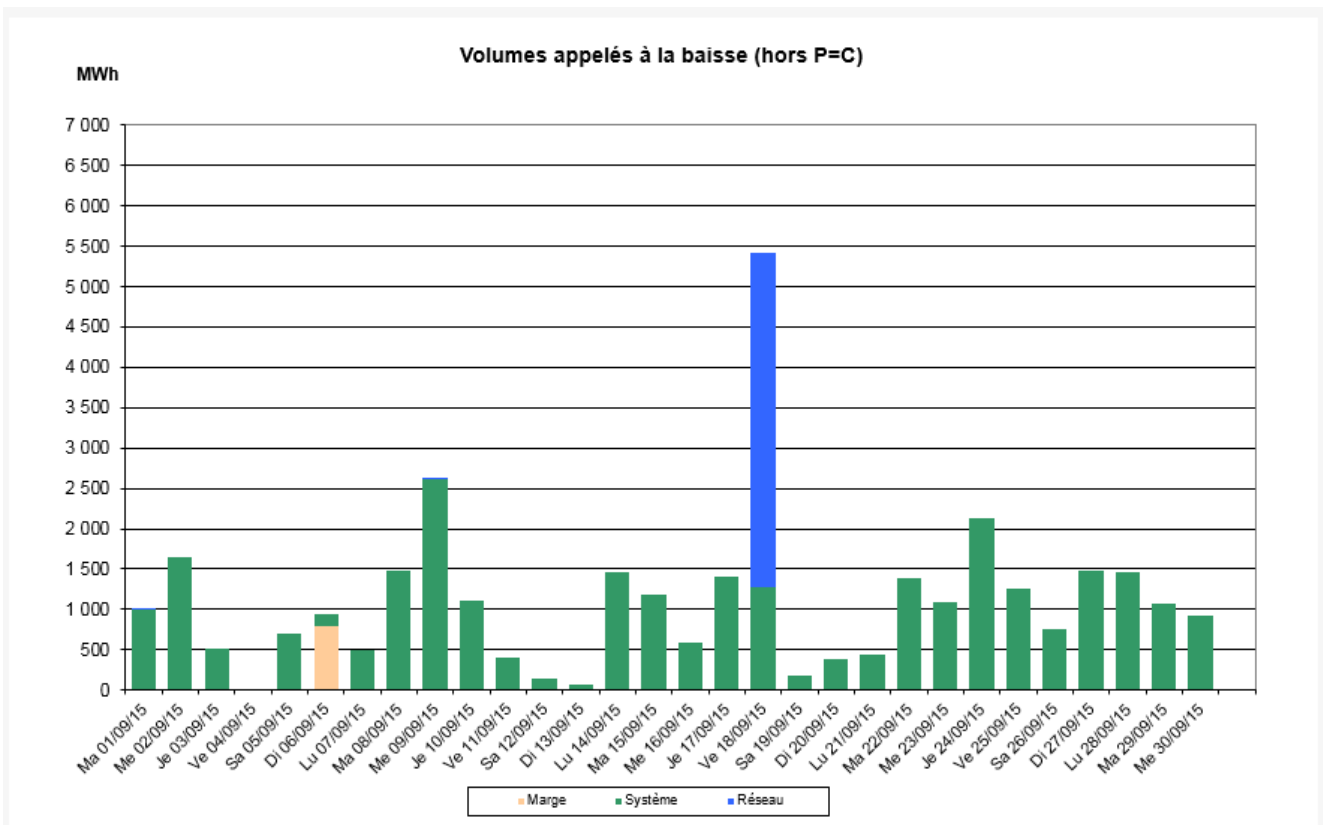
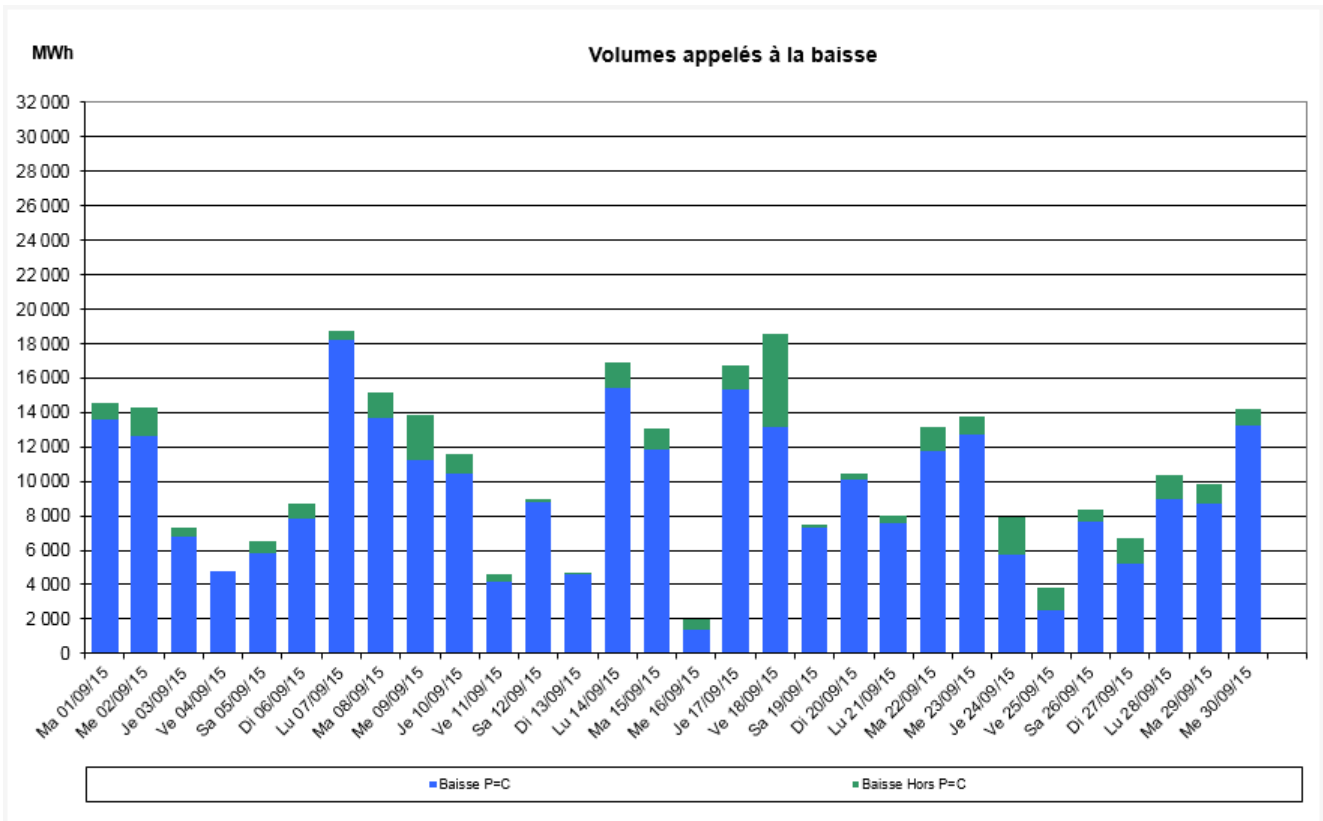
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015



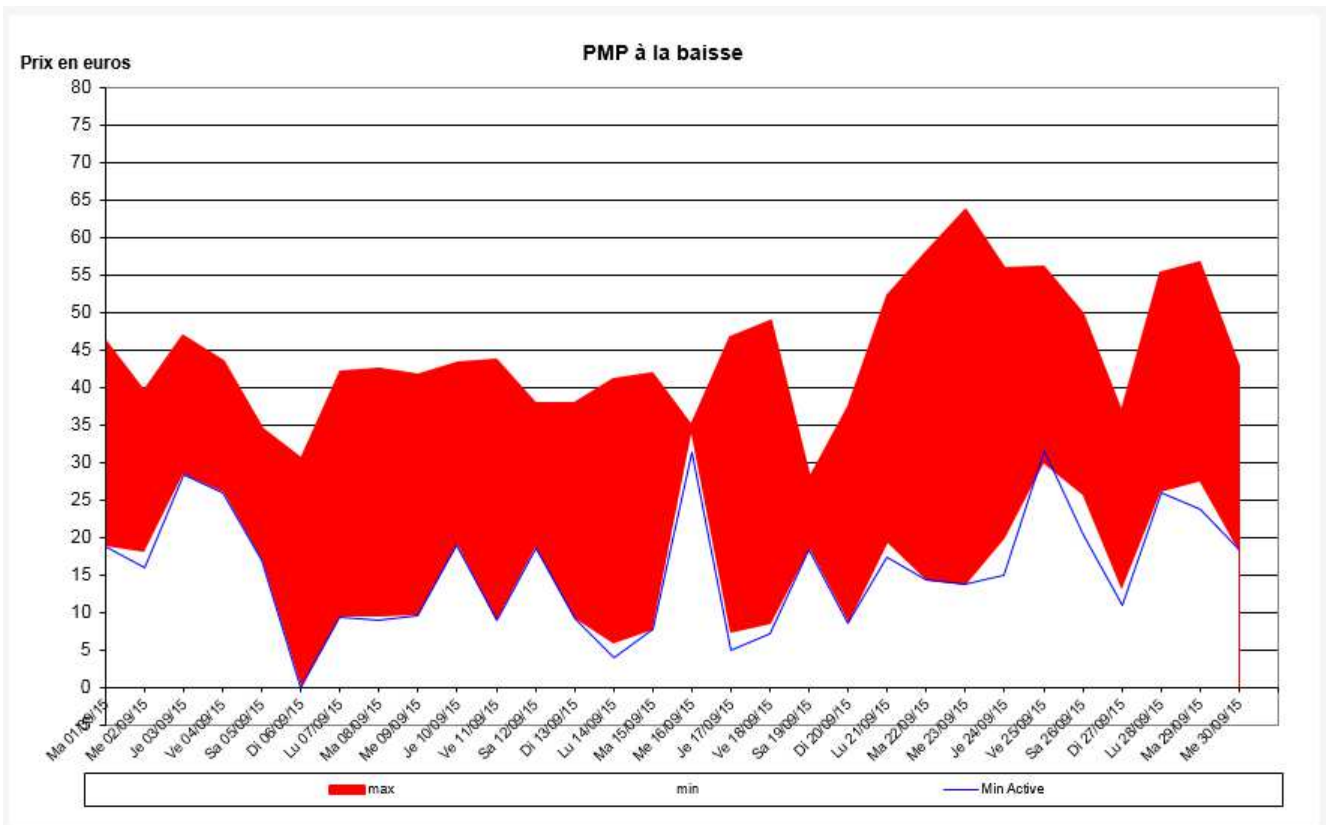
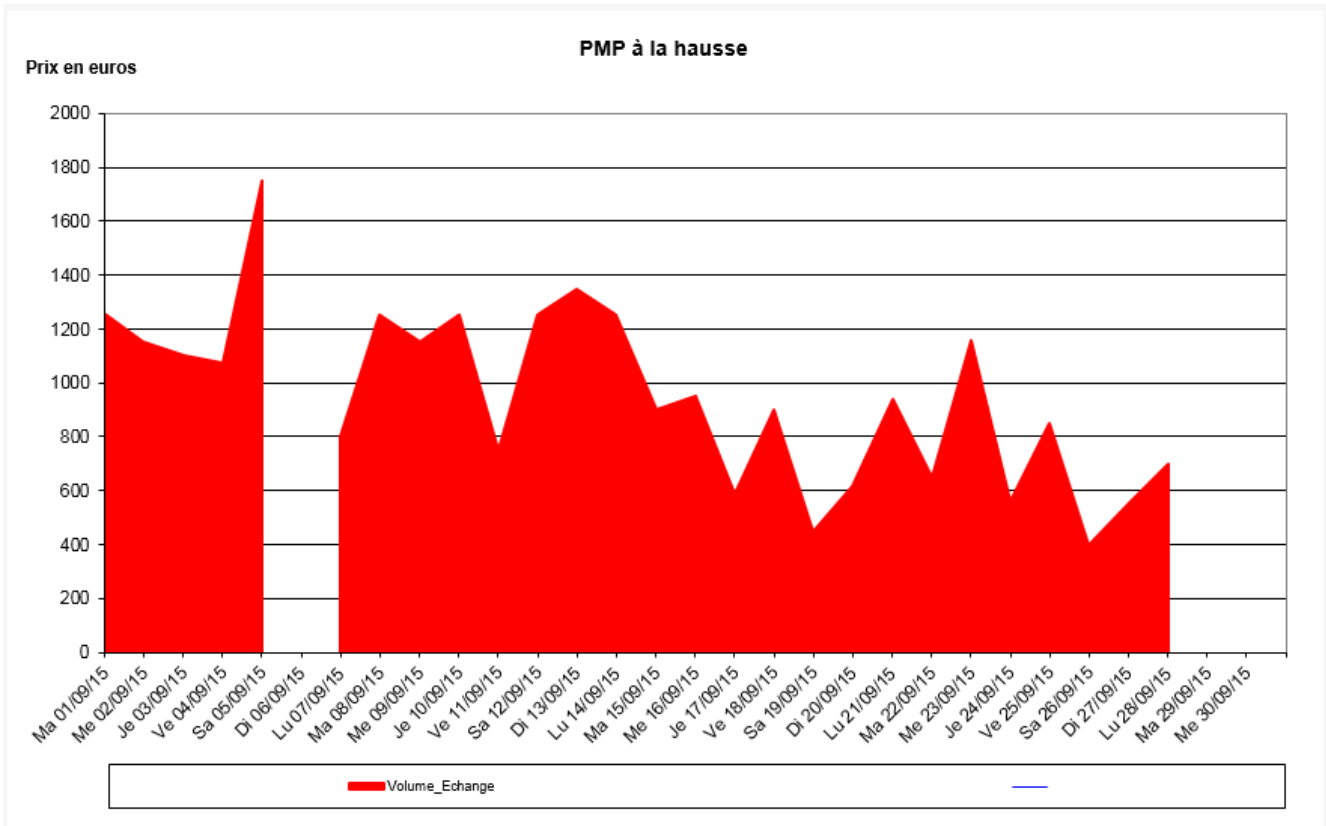
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015



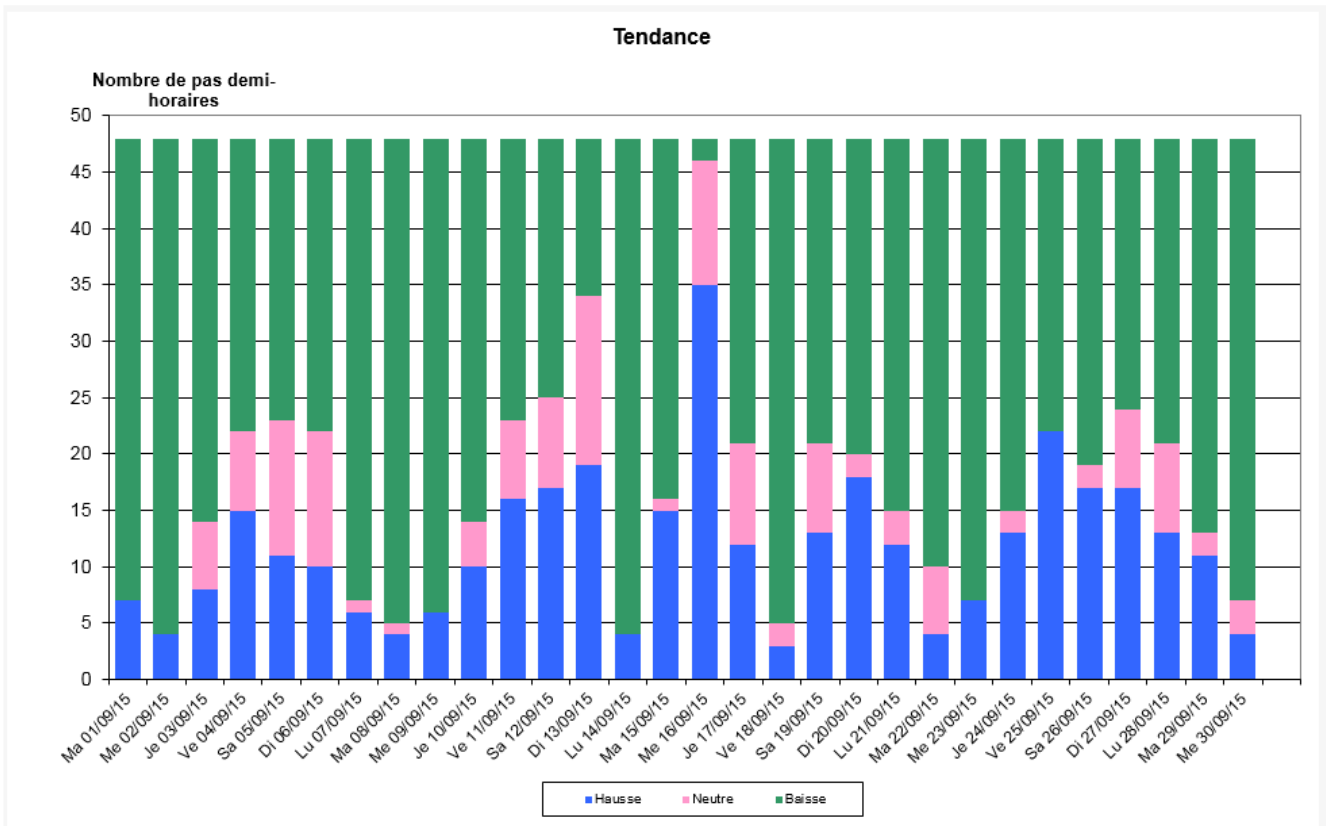
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : **septembre 2015**



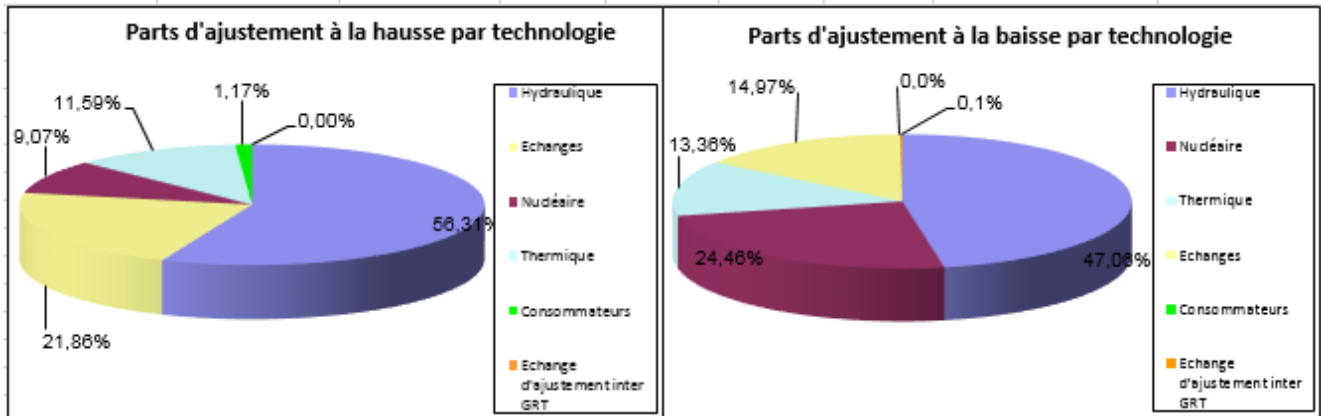
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015
Informations sur les offres appelées

1. Parts 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.



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

Ces tableaux indiquent le 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	1351	60
2ème EDA	1249	60
3ème EDA	1084	60
4ème EDA	1054	60
5ème EDA	908	60

Ajustements à la baisse		
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	4153	13
2ème EDA	1711	13
3ème EDA	1538	13
4ème EDA	1419	30
5ème EDA	1381	13

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

Ces tableaux indiquent le 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.

Ajustements à la hausse		
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	2,62	13
2ème EDA	2,50	15
3ème EDA	2,32	13
4ème EDA	2,25	13
5ème EDA	2,20	13

Ajustements à la baisse		
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	3,40	13
2ème EDA	3,00	13
3ème EDA	2,70	13
4ème EDA	2,56	13
5ème EDA	2,54	13

Bilan mensuel du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015 Compte Ajustements - Ecart

Conformément à la demande de la Commission de Régulation de l'Energie, 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'Equilibre (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'Equilibre.

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'Equilibre.

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 provisoire 2014

Montants en kilo-euros		2014												CUMUL
Mois de consommation		janv-14	févr-14	mars-14	avr-14	mai-14	juin-14	juil-14	août-14	sept-14	oct-14	nov-14	déc-14	2014
Echéance de validation des données de RE		M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+12	M+6	M+6	M+6	
Charges	Contractualisations	11 640	11 568	7 305	3 245	3 560	3 242	3 377	2 608	2 976	3 695	5 357	5 363	63 937
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 951	20 486	12 006	10 785	9 196	6 265	6 383	5 538	5 863	15 176	14 230	12 218	130 083
	Surcoûts RSD à la Hausse	-2 411	-1 496	-44	0	-53	0	-2	-16	-3	-59	0	-64	-4 147
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE)	0	0	0	0	0	0	0	0	-2	0	-1	0	-3
	Ajustements Nets à la Hausse	9 539	18 991	11 962	10 765	9 143	6 265	6 381	5 522	5 865	15 117	14 229	12 155	125 933
	Règlement des écarts positifs	19 372	13 488	14 401	11 967	9 019	11 026	9 734	6 915	13 356	18 118	15 253	20 418	163 068
	dont RE_ECH_GRT	0	0	0	39	0	0	22	11	0	0	0	0	72
	dont RE_BLT	6	15	27	14	3	43	27	2	11	128	51	8	335
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
	Total Charges	40 551	44 047	33 668	25 976	21 722	20 533	19 492	15 045	22 197	36 931	34 840	37 946	352 947
Produits	Recettes soutirage physique	6 857	6 095	5 999	5 159	4 866	4 632	4 836	4 393	4 790	5 205	5 699	6 871	65 404
	Ajustements Bruts à la Baisse	15 456	10 527	11 405	9 175	6 612	8 474	7 540	4 477	8 398	13 477	11 224	15 656	122 422
	Surcoûts RSD à la Baisse	1	0	0	0	4	20	68		2	58		11	164
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	411	855	616	521	284	238	182	200	405	864	684	624	5 883
	Ajustements Nets à la Baisse	15 869	11 382	12 021	9 696	6 899	8 732	7 791	4 677	8 805	14 399	11 908	16 291	128 470
	Règlement des écarts négatifs	11 837	17 751	10 837	9 719	10 077	7 850	5 784	6 111	7 305	14 602	16 172	15 701	133 746
	dont RE_ECH_GRT	65	0	0	65	0	41	82	19	12	0	0	0	285
	dont RE_BLT	348	348	128	45	0	48	50	0	57	512	22	131	1 689
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	16	12	4	5	4	5	4	10	26	7	28	130
	Total Produits	34 570	35 244	28 870	24 579	21 848	21 218	18 416	15 185	20 910	34 231	33 787	38 891	327 750
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	-1 198	-3 330	-3 492	-3 312	-1 181	-705	-2 535	-1 645	-3 100	-4 209	-1 395	-563	-26 665	
Solde Compte AE	-5 981	-8 802	-4 738	-1 397	125	685	-1 077	140	-1 286	-2 639	-1 053	945	-25 197	
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance	2 246	3 550	2 911	2 677	1 579	1 643	2 266	1 386	1 121	2 793	3 007	2 719	27 899	

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 2015

Montants en kilo-euros		2015												CUMUL
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	2015
Echéance de validation des données de RE		M+6	M+6	M+6	M+3	M+3	M+3	M+1	M+1					
Charges	Contractualisations	6 148	5 846	4 414	4 643	5 055	5 473	5 194	3 504					40 276
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 112	19 406	23 517	14 193	14 266	14 324	15 050	8 838					120 707
	Surcoûts RSD à la Hausse	-112	-6	0	-48	-3	0	-371	-2					-541
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE)	0	0	-1	0	0	0	0	0					-1
	Ajustements Nets à la Hausse	11 001	19 401	23 517	14 145	14 264	14 324	14 679	8 836					120 165
	Règlement des écarts positifs	20 775	20 265	18 204	13 077	5 977	7 634	15 806	11 809					113 546
	dont RE_ECH_GRT	4	0	0	0	0	0	0	0					4
	dont RE_BLT	217	248	641	46	68	11	17	76					1 323
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0	0	1	0	0	0	0	0					1
	Total Charges	37 923	45 511	46 135	31 864	25 295	27 432	35 678	24 148					273 987
Produits	Recettes soutirage physique	7 281	6 740	6 284	5 604	5 198	5 065	5 299	4 812					46 283
	Ajustements Bruts à la Baisse	14 508	14 003	14 262	7 738	3 384	5 526	7 071	5 804					72 295
	Surcoûts RSD à la Baisse	754	0	0	0	0	17	446	57					1 276
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	681	1 001	1 879	618	437	589	559	190					5 955
	Ajustements Nets à la Baisse	15 943	15 004	16 141	8 357	3 821	6 133	8 076	6 051					79 526
	Règlement des écarts négatifs	16 438	21 776	23 220	15 923	17 969	15 815	22 858	16 366					150 366
	dont RE_ECH_GRT	12	234	32	45	15	44	47	105					533
	dont RE_BLT	230	592	455	40	85	138	64	4					1 609
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	16	17	0	4	3	10	0					57
	Total Produits	39 669	43 537	45 662	29 884	26 992	27 015	36 243	27 229					276 232
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	612	-2 868	-2 343	-2 941	1 554	-8	460	1 772					-3 762	
Solde Compte AE	1 745	-1 974	-4 73	-1 360	1 697	-4 16	565	3 081					2 245	
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance	1 835	3 230	4 684	2 550	1 758	2 632	2 696	1 607					21 192	

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015

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 : 2015													
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			147				48	-59					
Nord-Est	0	0	0	0	0	0	40	0					40
Est	377	0	6	-113	0	0	-21	13					262
Rhône-Alpes-Auvergne	7	20	124	3	3	43	8	29					237
Sud-Est	102	16	11	0	2	86	113	61					391
Sud Ouest	73	108	11	138	57	90	112	51					640
Ouest	396	4	0	5	0	17	408	56					886
Normandie-Paris	0	0	0	-2	0	0	305	0					303
s/t congestions France	955	148	299	31	62	236	1 013	151	0	0	0	0	2 895
Allemagne	0	0	0	0	0	0							0
Angleterre	0	0	0	0	0	0							0
Belgique	0	0	0	0	0	0							0
Espagne	0	0	41	0	0	0							41
Italie	0	0	0	0	0	0							0
Suisse	0	0	0	0	0	0							0
s/t congestions interconnexions	0	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
Total coûts de congestions	955	148	340	31	62	236	1 013	151	0	0	0	0	2 936
Investissements			89	18	68								175

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : **septembre 2015**

**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 (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Belgique (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Italie (en MWh)

	France vers Italie
02/09/2015	525
13/09/2015	900

Interconnexion France – Allemagne (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Suisse (en MWh)

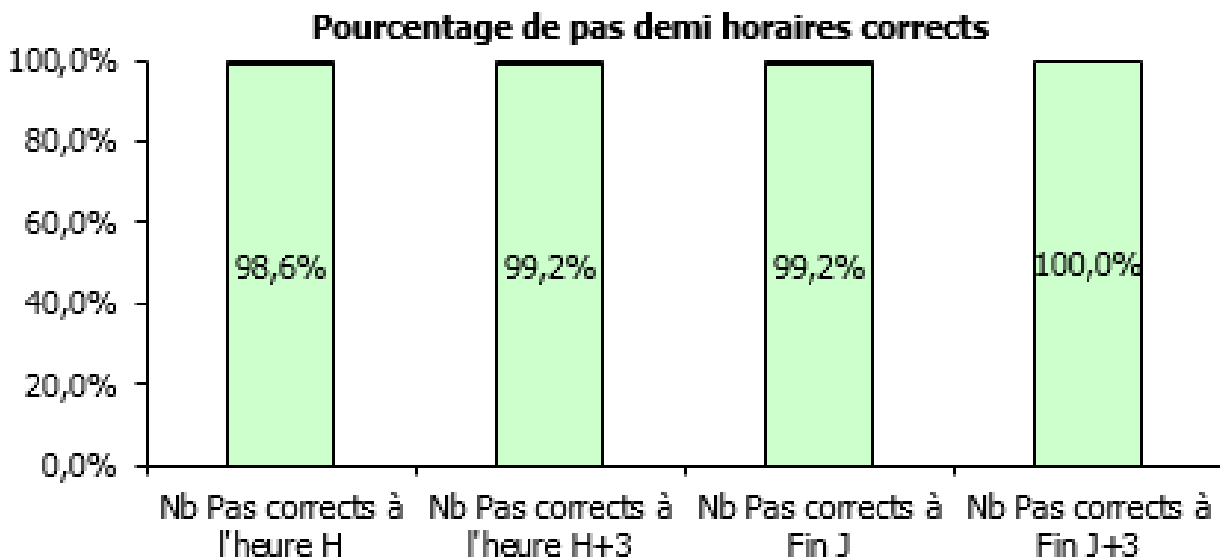
Pas d'activation du contrat

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : septembre 2015
Fiabilité des données provisoires affichées sur le site web de RTE

1. Fiabilité de l'affichage de la tendance d'ajustement

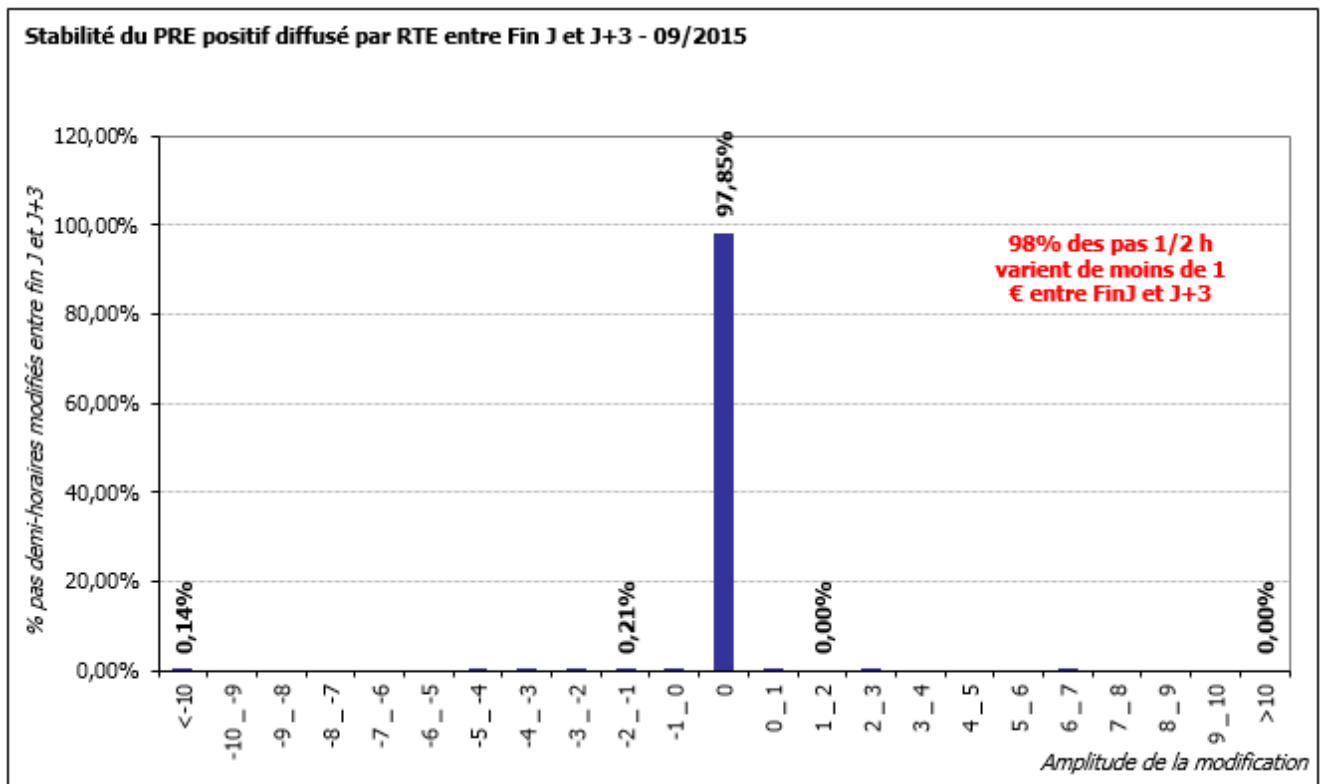
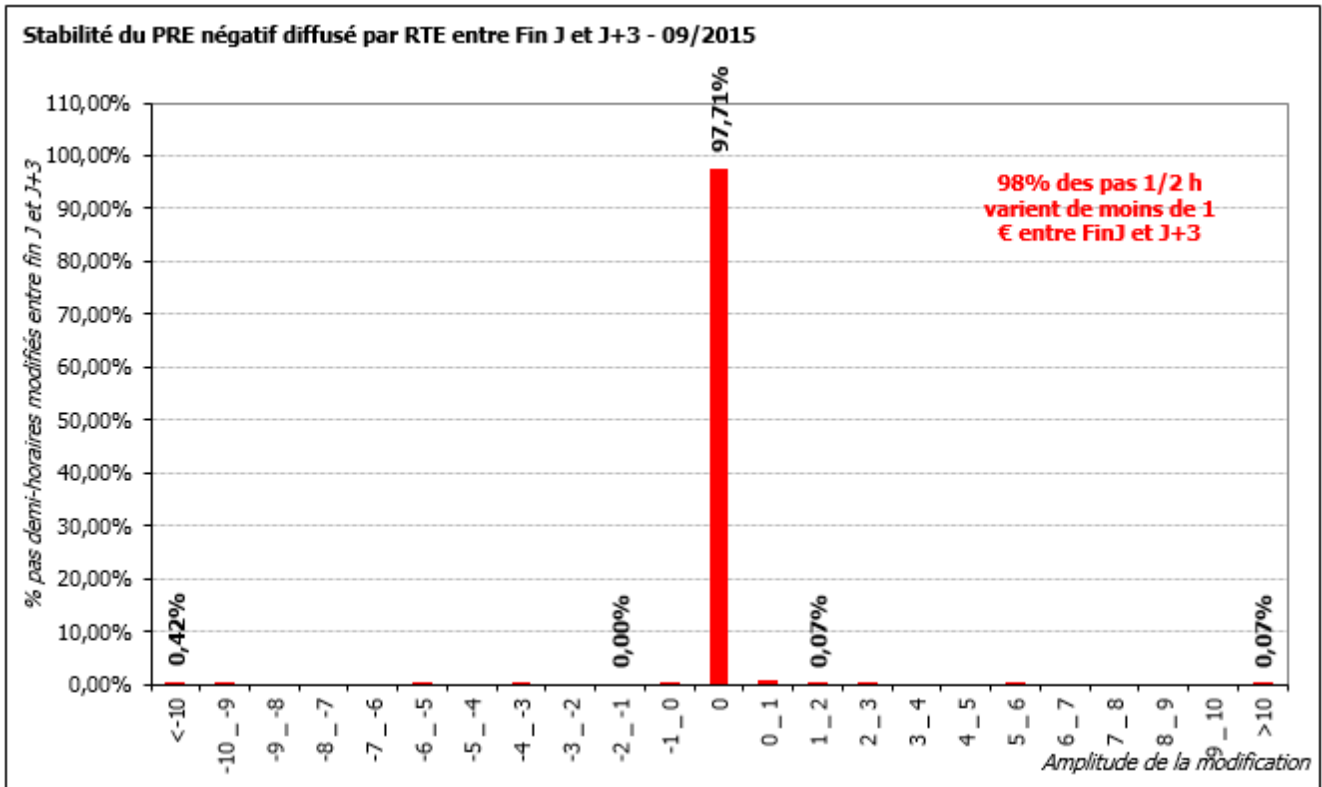
Ce graphique indique le taux de fiabilité de l'affichage de la tendance à trois horizons temporels : premier affichage temps réel (heure H), trois heures après le premier affichage (H+3), fin de journée (fin J). Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.

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 : septembre 2015 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.

1. Programmation

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,31 %**

Taux de disponibilité en septembre 2015 : **96,67 %**

Nombre de guichets ouverts en mode secours au cours du mois : **0**

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **24**

2. Mécanisme d'ajustement

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,24 %**

Taux de disponibilité en septembre 2015 : **96,67 %**

Nombre de guichets ouverts en mode secours au cours du mois : **0**

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **24**

3. Notification échange de blocs

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,96 %**

Taux de disponibilité en septembre 2015 : **100 %**

Nombre de guichets ouverts en mode secours au cours du mois : **0**

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **0**

4. Indicateurs de marché

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,99 %**

Taux de disponibilité en septembre 2015 : **100 %**

Nombre de pas demi-horaires sur lesquels les données ont été diffusées via les modes secours au cours du mois : **0**