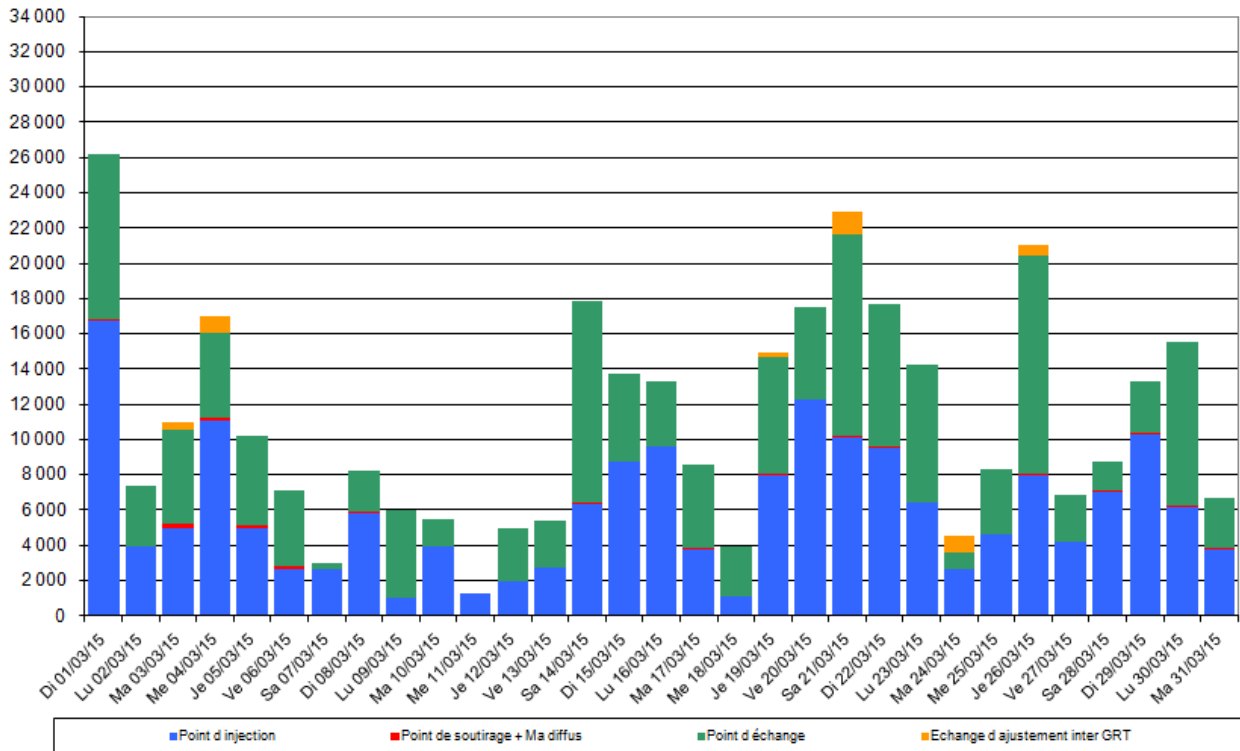


Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 2015

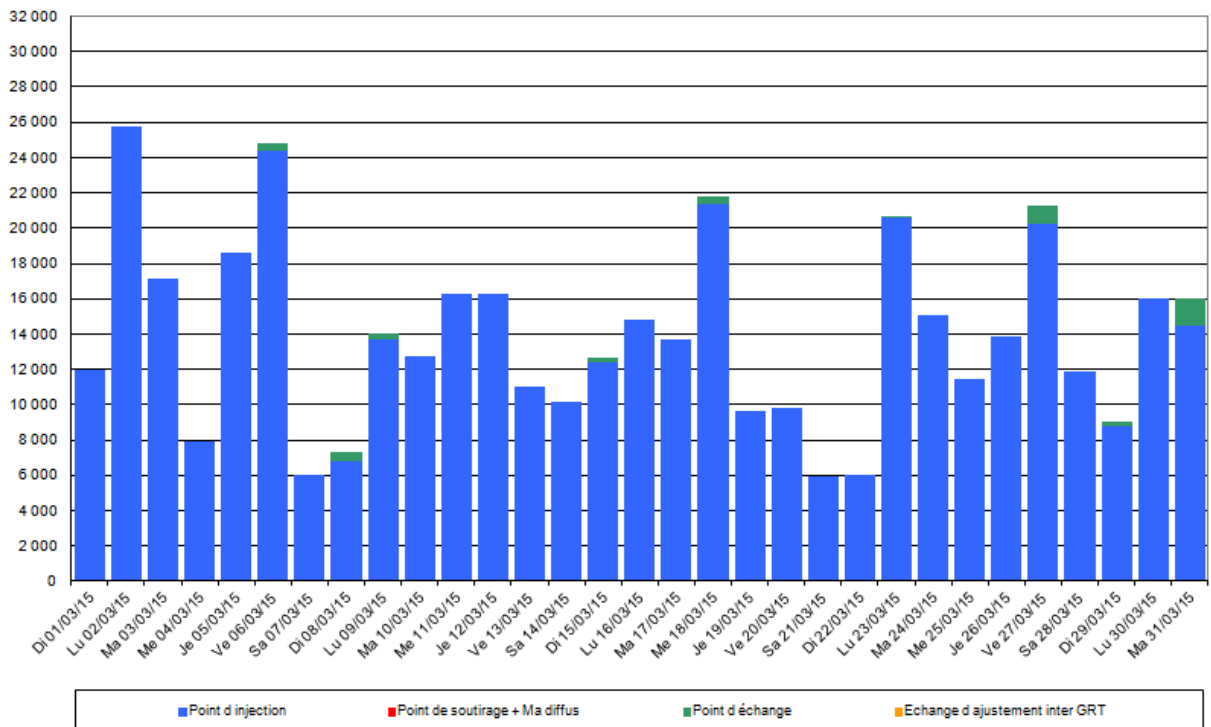
Volume appelé en MWh

Volumes appelés à la hausse par type d'EDA

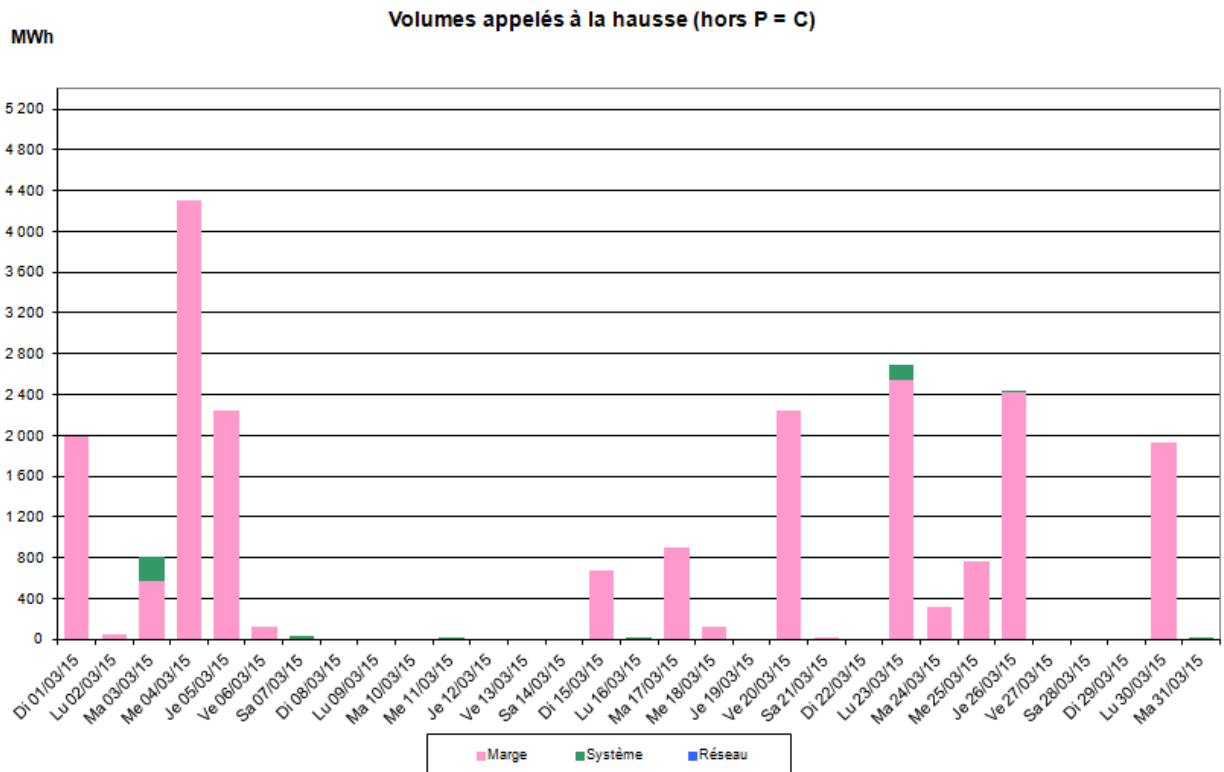
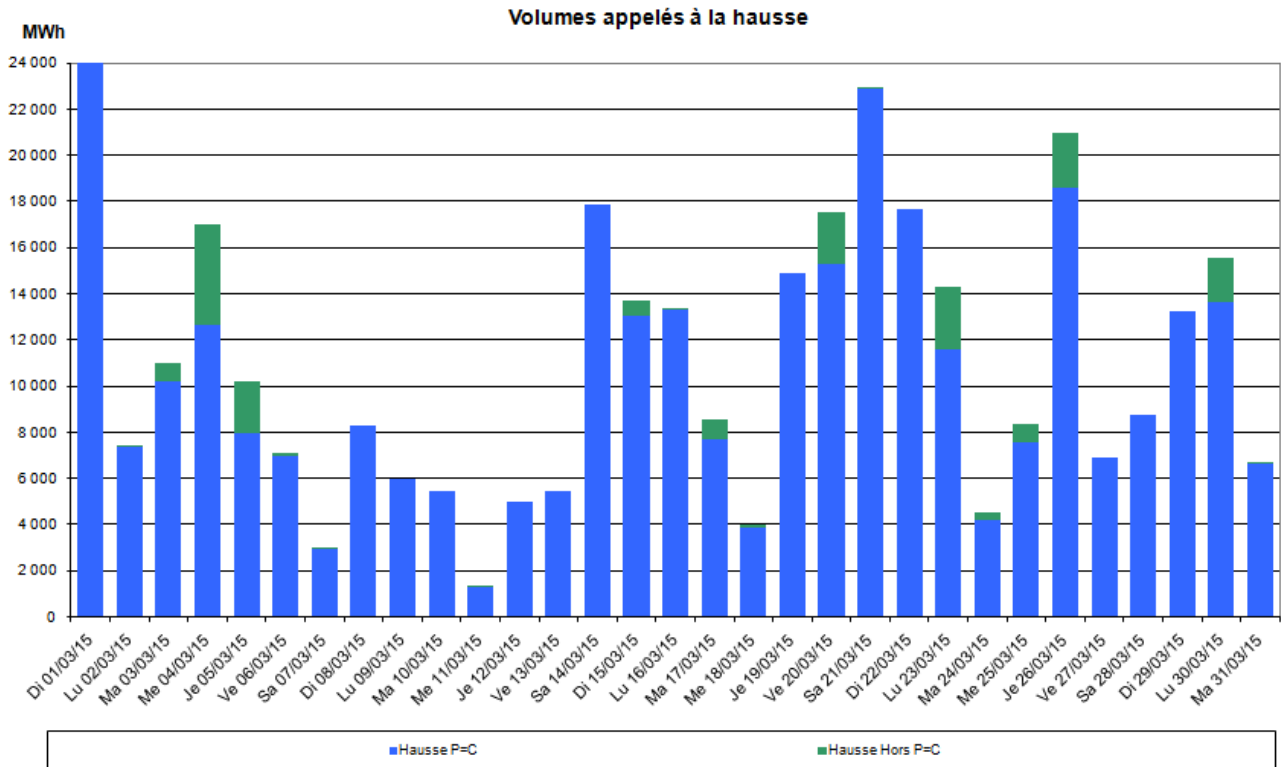


Volume appelé en MWh

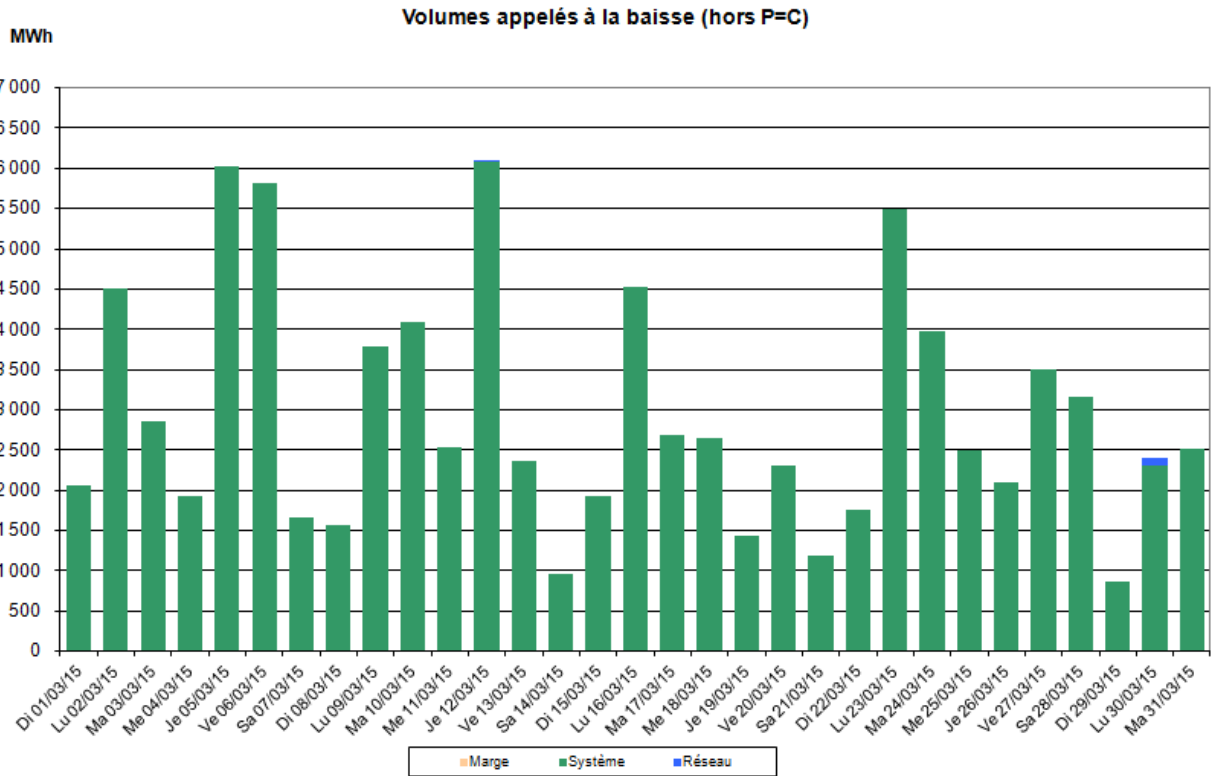
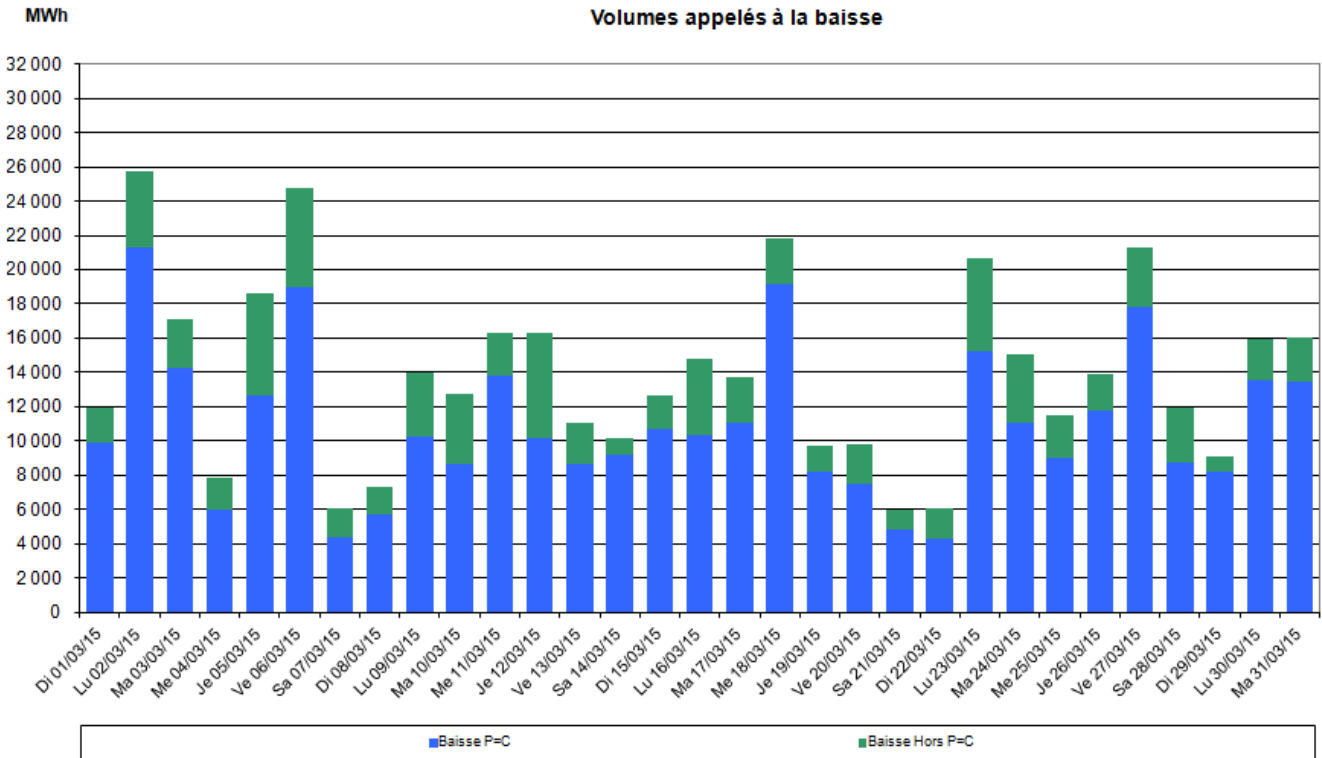
Volumes appelés à la baisse par type d'EDA



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 2015



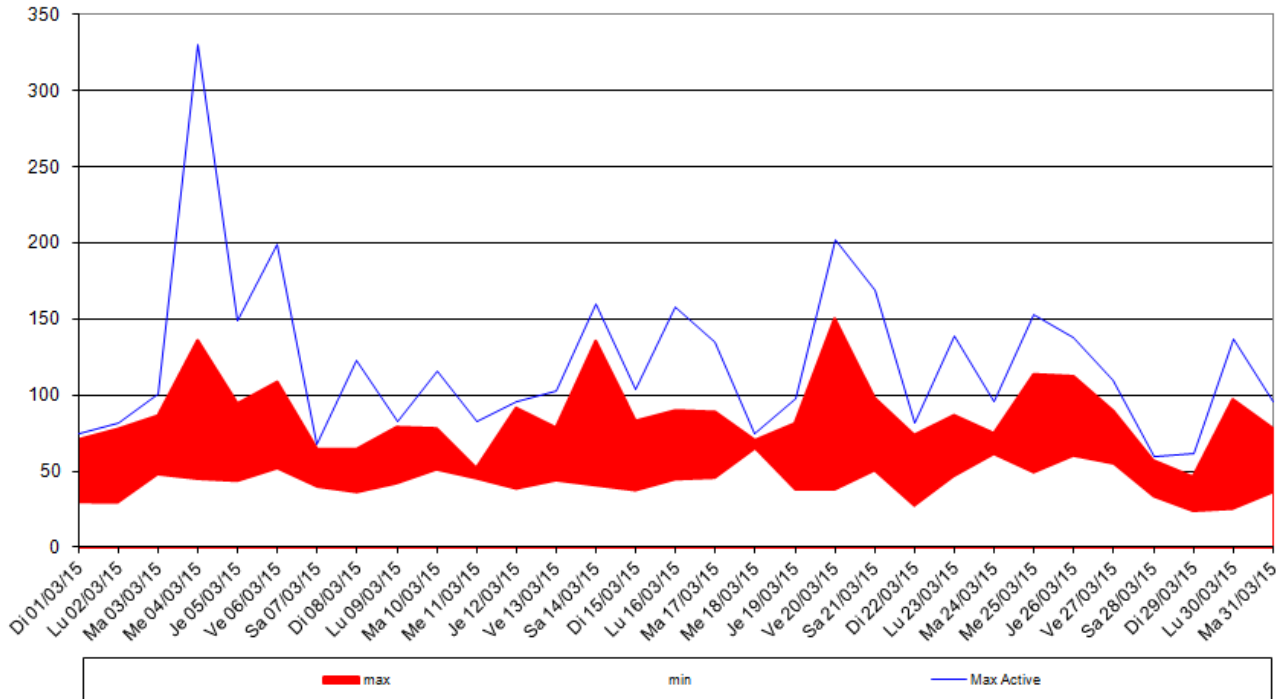
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 2015



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 2015

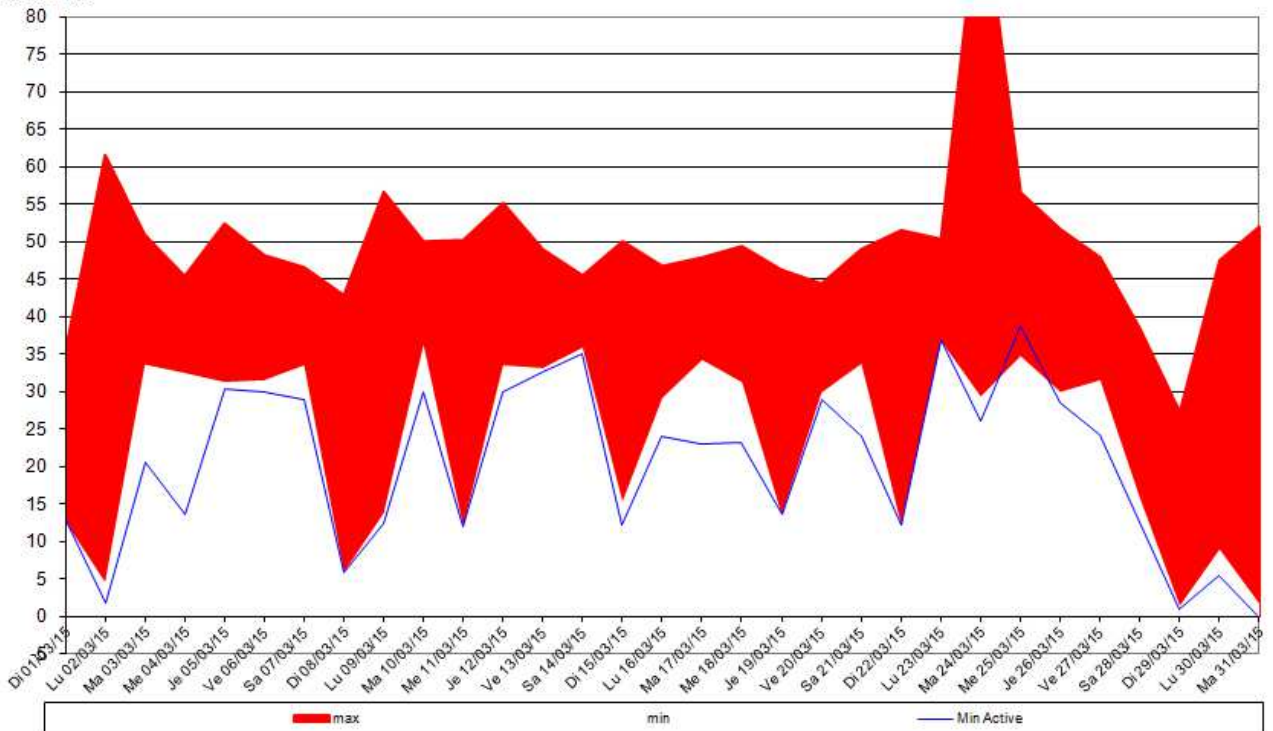
Prix en euros

PMP à la hausse

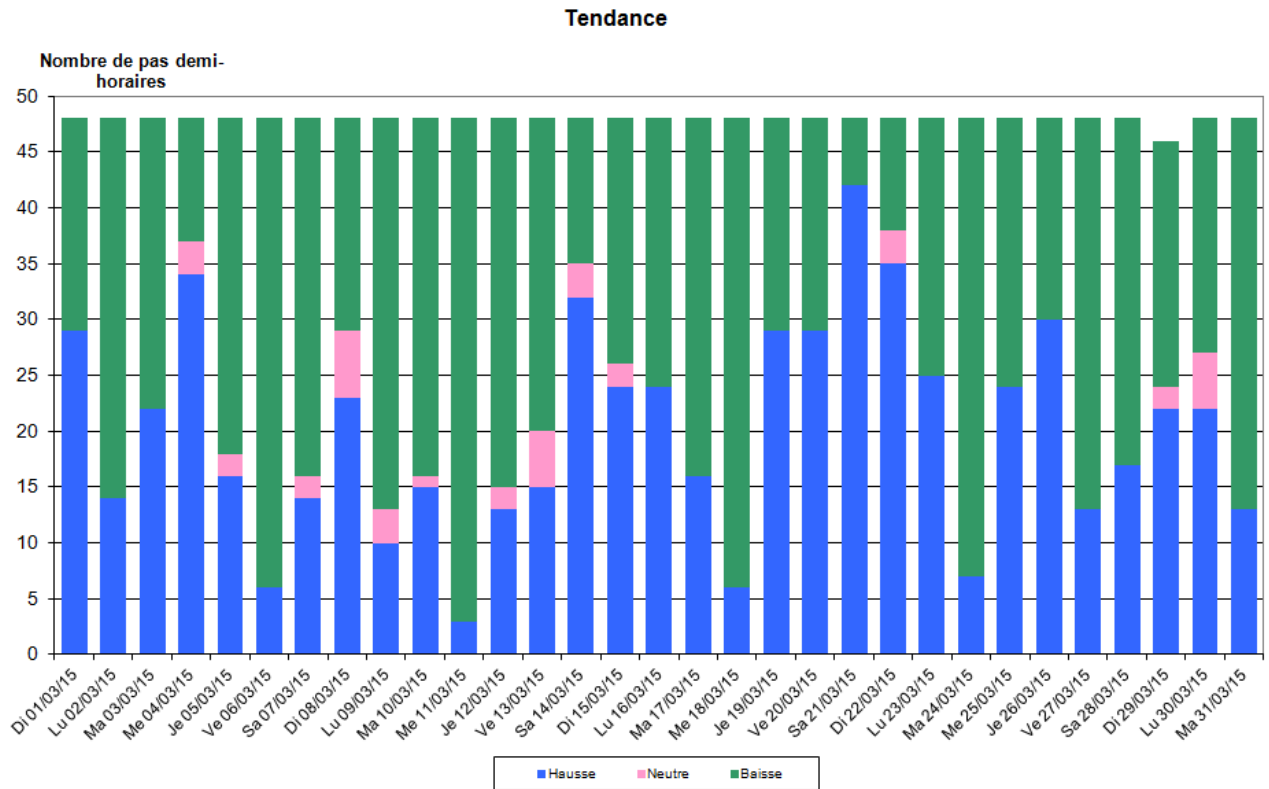


Prix en euros

PMP à la baisse



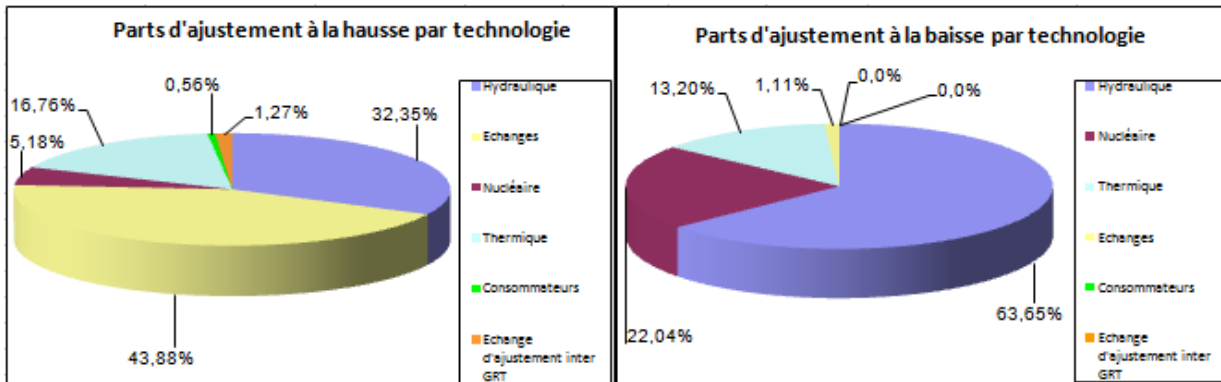
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 2015



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 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	3 123	60
2ème EDA	2 849	60
3ème EDA	1 963	30
4ème EDA	1 317	60
5ème EDA	1 141	60

Ajustements à la baisse		
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	2 018	13
2ème EDA	1 193	30
3ème EDA	936	30
4ème EDA	902	13
5ème EDA	786	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	2,90	15
2ème EDA	2,60	13
3ème EDA	2,38	13
4ème EDA	2,25	13
5ème EDA	2,25	60

Ajustements à la baisse		
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	3,87	13
2ème EDA	2,97	13
3ème EDA	2,77	13
4ème EDA	2,77	13
5ème EDA	2,68	13

Bilan mensuel du Mécanisme d'Ajustement : mars 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+6	M+6	M+6	M+6	M+6	M+3	M+3	M+3		
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	10 765	9 196	6 238	6 266	5 512	5 848	14 930	14 104	11 955	129 317
	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	6 238	6 264	5 496	5 843	14 932	14 103	11 891	125 167
	Règlement des écarts positifs	19 372	13 488	14 401	11 974	9 012	11 043	9 808	6 993	13 398	18 152	15 281	20 429	163 350
	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	25 983	21 715	20 524	19 449	15 096	22 217	36 779	34 741	37 694	352 464
Produits	Recettes soutirage physique	6 857	6 095	5 999	5 159	4 866	4 632	4 836	4 394	4 790	5 205	5 699	6 871	65 406
	Ajustements Bruts à la Baisse	15 456	10 527	11 405	9 175	6 612	8 475	7 540	4 478	8 392	13 477	11 225	15 654	122 417
	Surcoûts RSD à la Baisse	1	0	0	0	4	20	68			58		11	163
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	411	855	616	521	284	238	182	190	405	864	686	624	5 875
	Ajustements Nets à la Baisse	15 869	11 382	12 021	9 696	6 899	8 733	7 791	4 668	8 797	14 399	11 911	16 289	128 454
	Règlement des écarts négatifs	11 837	17 751	10 837	9 730	10 065	7 875	5 885	6 237	7 378	14 631	16 210	15 718	134 153
	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	25	13	28	134
	Total Produits	34 570	35 244	28 870	24 589	21 836	21 244	18 517	15 303	20 975	34 259	33 833	38 906	328 147
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	-1 198	-3 330	-3 492	-3 308	-1 185	-669	-2 391	-1 580	-3 056	-4 029	-1 250	-296	-25 786	
Solde Compte AE	-5 981	-8 802	-4 798	-1 394	121	721	-932	207	-1 242	-2 520	-908	1 212	-24 317	
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance	2 246	3 550	2 911	2 677	1 579	1 643	2 266	1 384	1 121	2 793	3 002	2 720	27 693	

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+1	M+1											
Charges	Contractualisations	6 148	5 846											11 994
	Ajustements Bruts à la Hausse	10 959	19 104											30 062
	Surcoûts RSD à la Hausse	-112	-6											-117
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE)	0	0											0
	Ajustements Nets à la Hausse	10 847	19 098											29 945
	Règlement des écarts positifs	20 424	20 209											40 634
	dont RE_ECH_GRT	4	0											4
	dont RE_BLT	217	248											464
	Compensations pour Non-Respect des CUD	0	0											0
	Total Charges	37 419	45 153											82 572
Produits	Recettes soutirage physique	7 281	6 740											14 021
	Ajustements Bruts à la Baisse	14 508	14 003											28 511
	Surcoûts RSD à la Baisse	754	0											754
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	681	1 002											1 683
	Ajustements Nets à la Baisse	15 943	15 005											30 948
	Règlement des écarts négatifs	15 990	21 688											37 678
	dont RE_ECH_GRT	12	234											246
	dont RE_BLT	230	592											822
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	0											7
	Total Produits	39 221	43 433											82 654
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	668	-2 614											-1 946	
Solde Compte AE	1 802	-1 720											82	
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance	1 835	3 232											5 066	

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 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 kJ	janv-14	févr-14	mars-14	avr-14	mai-14	juin-14	juil-14	août-14	sept-14	oct-14	nov-14	déc-14	CUMUL ANNUEL
Nord-Est	0												0
Est	377	0											377
Rhône-Alpes-Auvergne	7	20											27
Sud-Est	102	16											118
Sud Ouest	73	108											181
Ouest	398	4											402
Normandie-Paris	0	0											0
s/t congestions	957	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 105
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	957	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 105
Investissements													0

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : mars 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
21/03/2015	400,00
29/03/2015	600,00

Interconnexion France – Allemagne (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Suisse (en MWh)

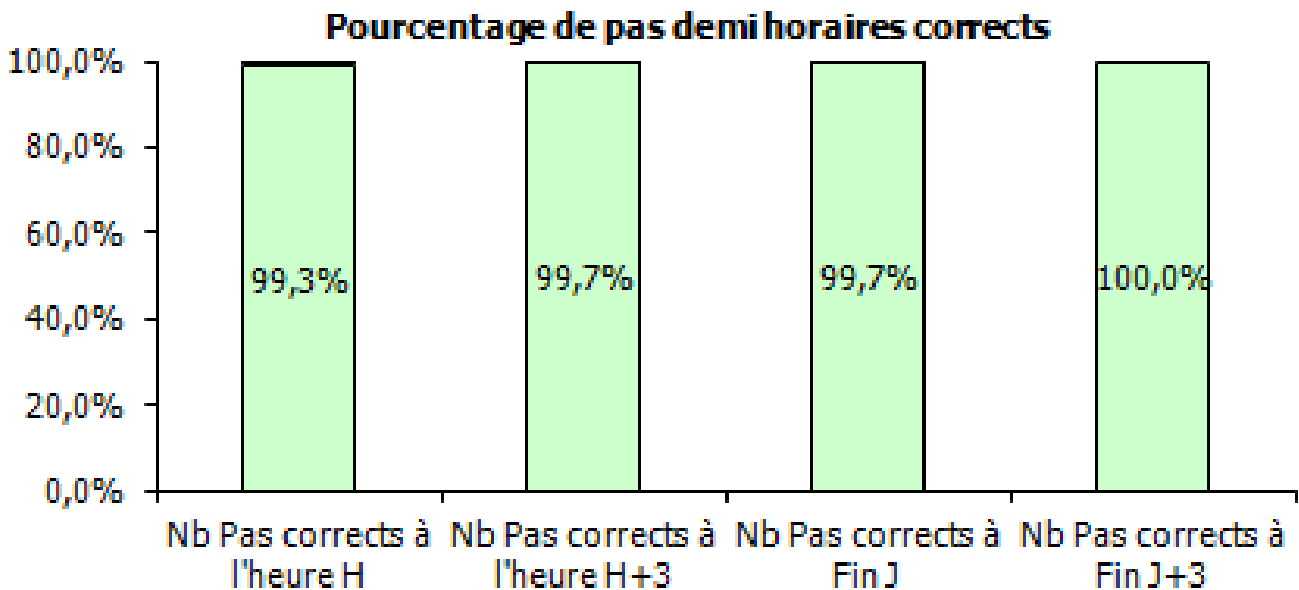
Pas d'activation du contrat

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

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

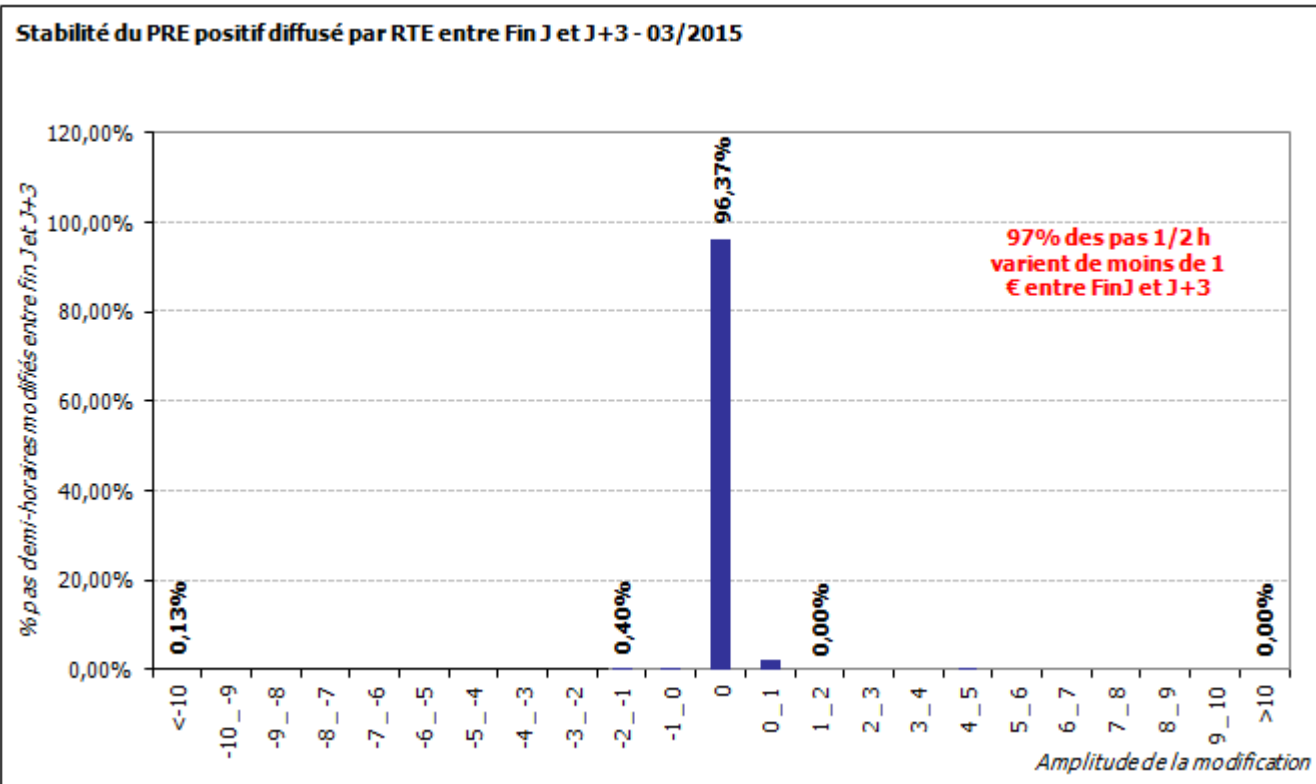
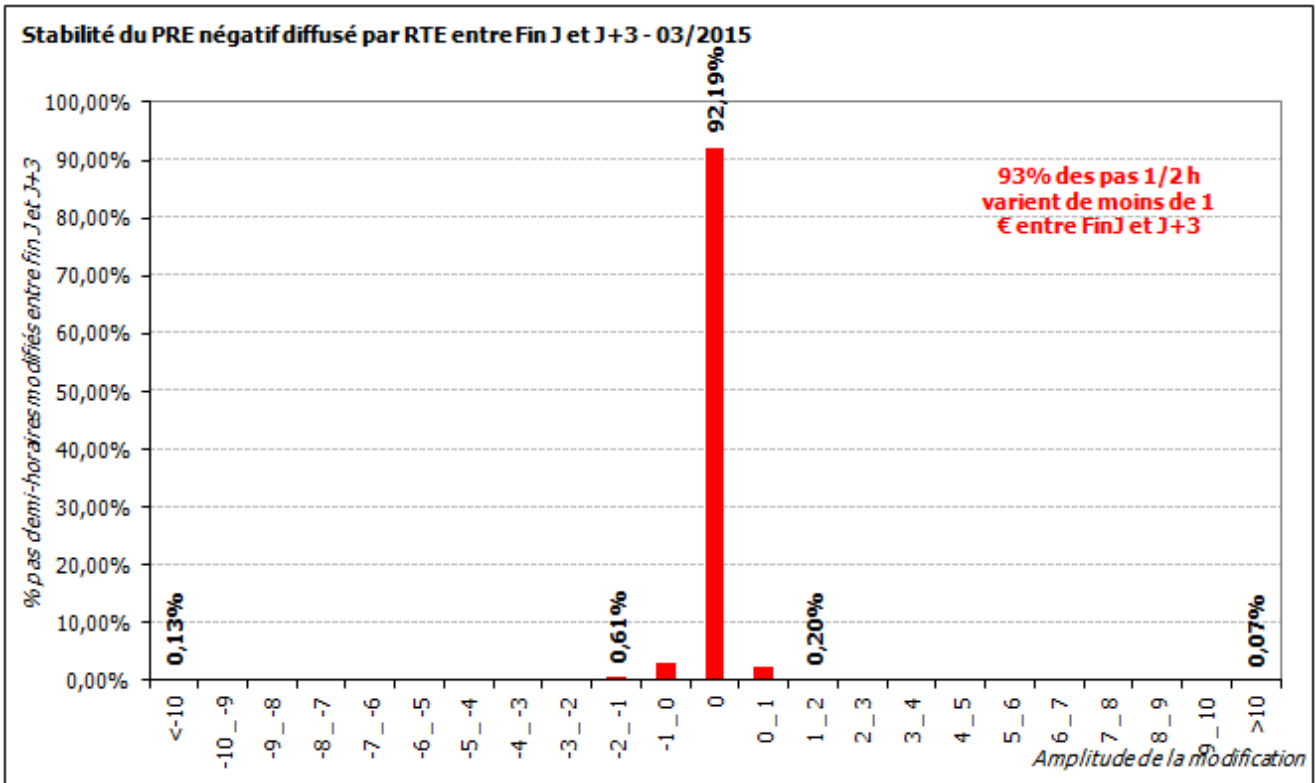
Ce graphique indique le taux de fiabilité de l'affichage de la tendance à trois horizons temporels : premier affichage temps réel (heure H), trois heures après le premier affichage (H+3), fin de journée (fin J). Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.

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 : mars 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 : **99,65 %**

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

Nombre de guichets ouverts en mode secours au cours du mois : **2**

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

2. Mécanisme d'ajustement

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

Taux de disponibilité en mars 2015 : **99,73 %**

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

Nombre de guichets fermés au cours du mois : **2**

3. Notification échange de blocs

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,73 %**

Taux de disponibilité en mars 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 : **99,97 %**

Taux de disponibilité en mars 2015 : **99,96 %**

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