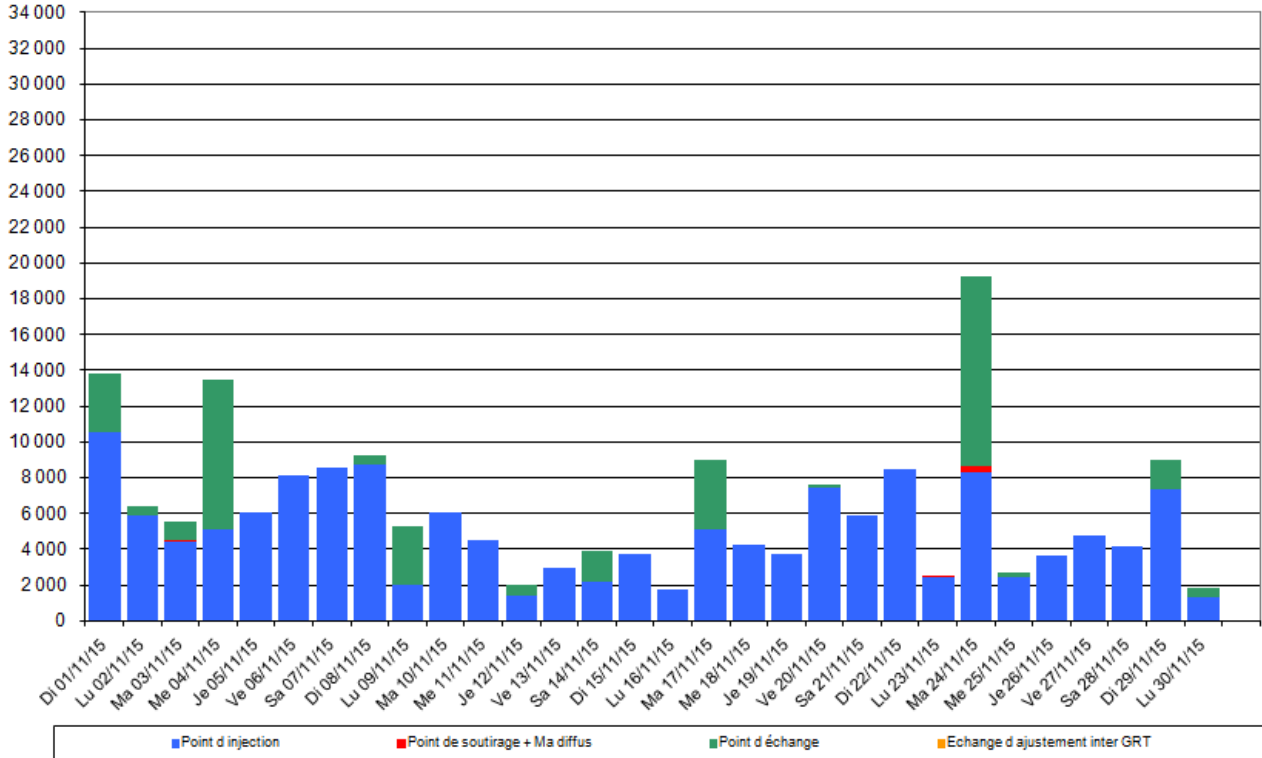


Bilan du Mécanisme d'Ajustement : novembre 2015

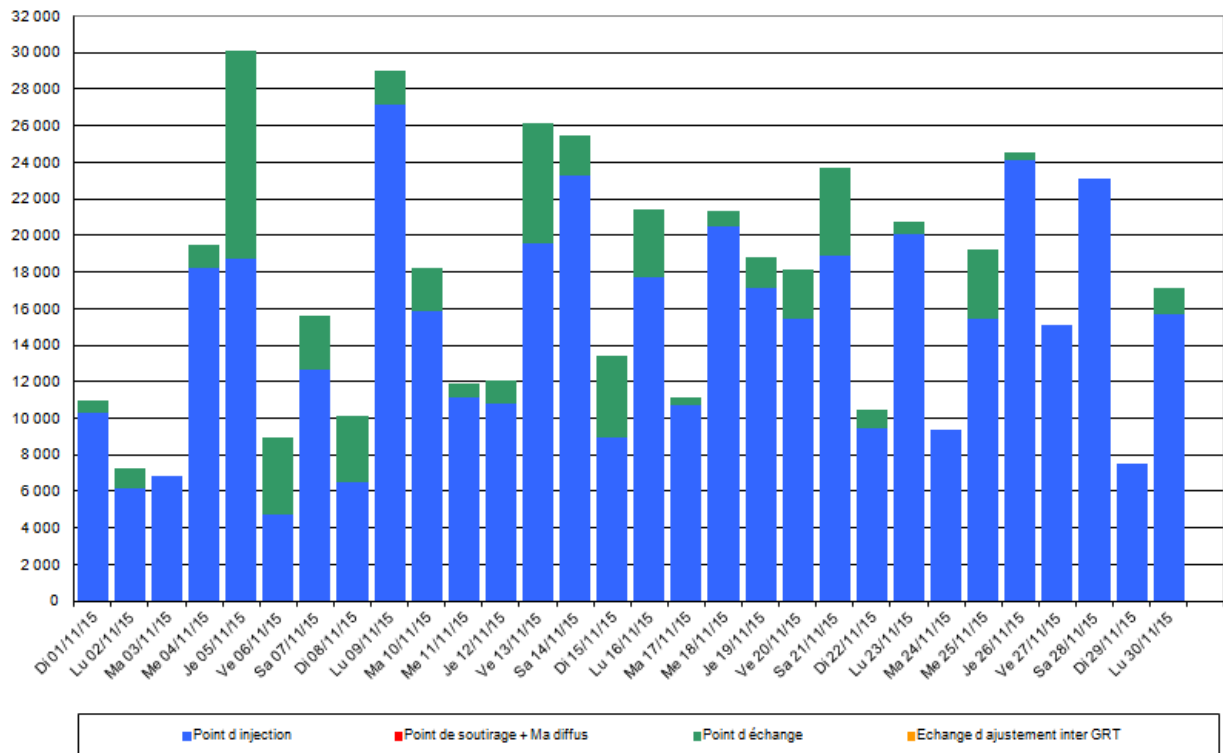
Volume appelé en MWh

Volumes appelés à la hausse par type d'EDA

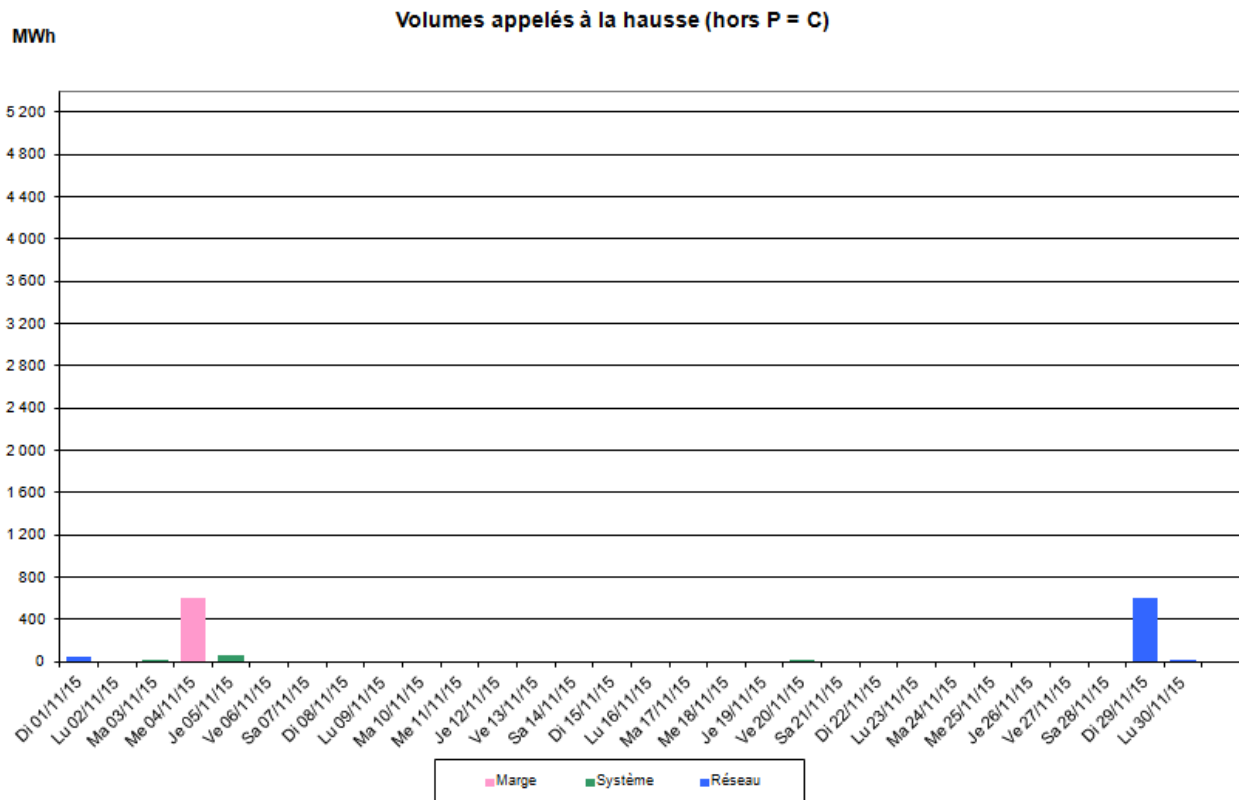
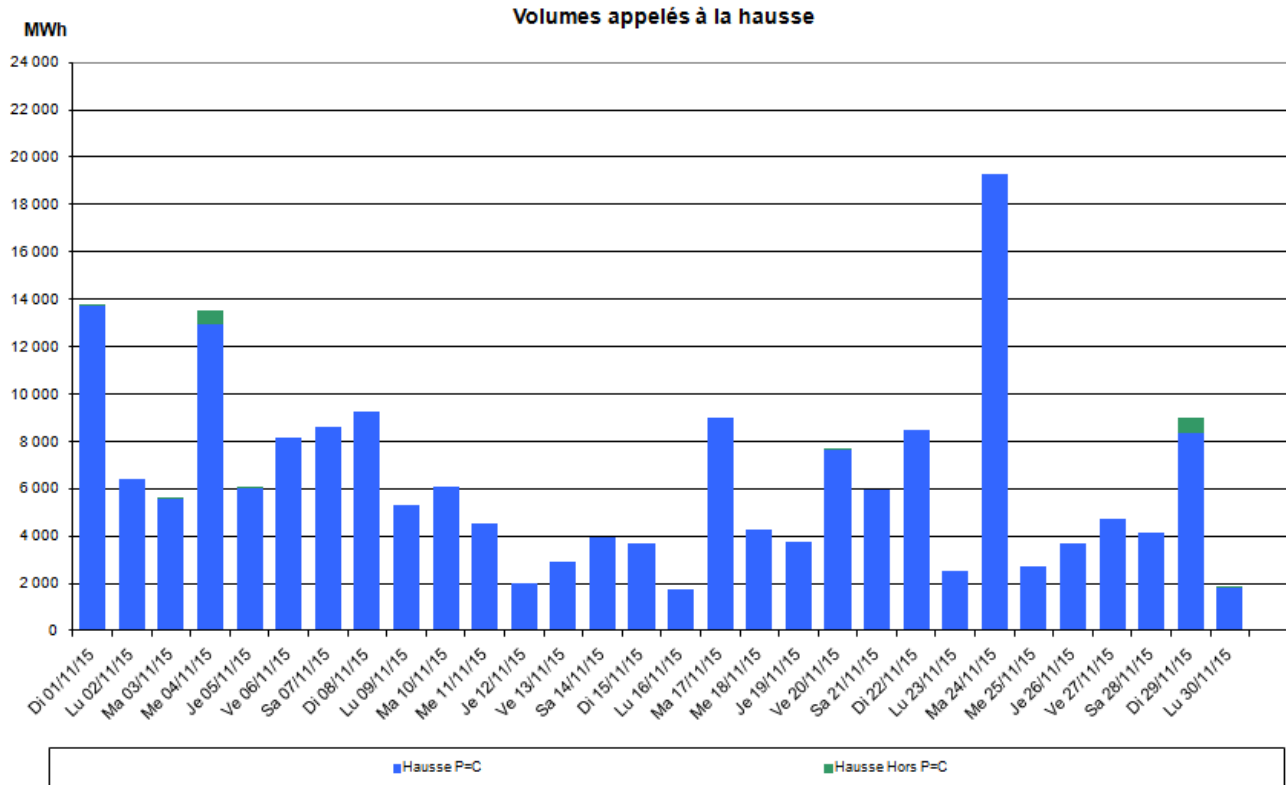


Volume appelé en MWh

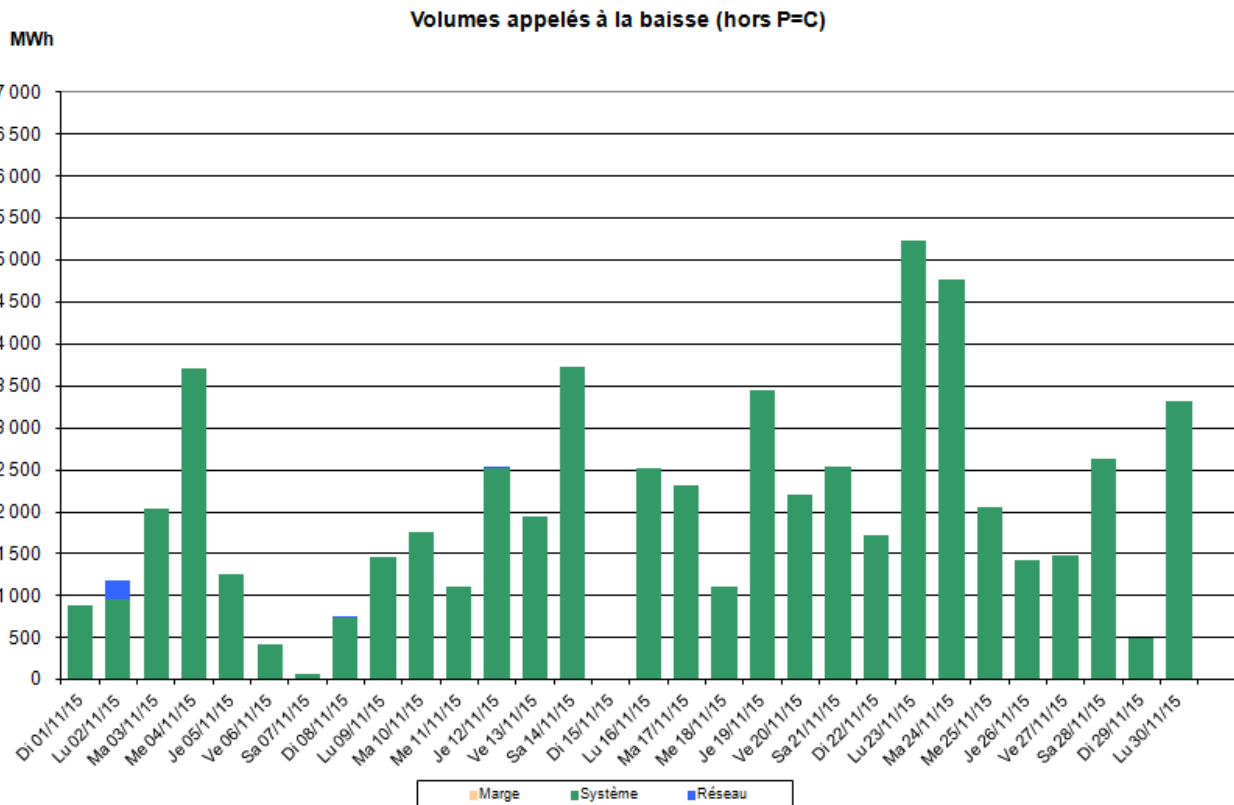
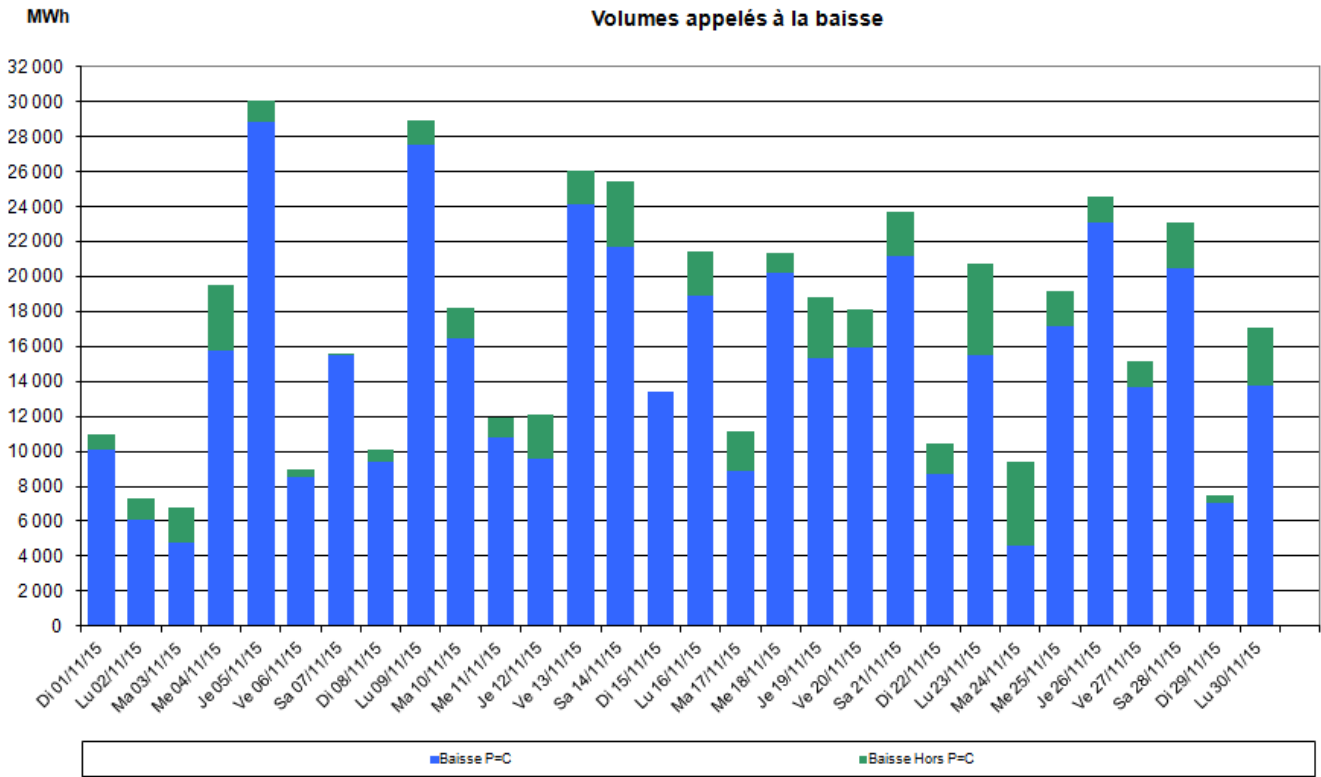
Volumes appelés à la baisse par type d'EDA



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : novembre 2015



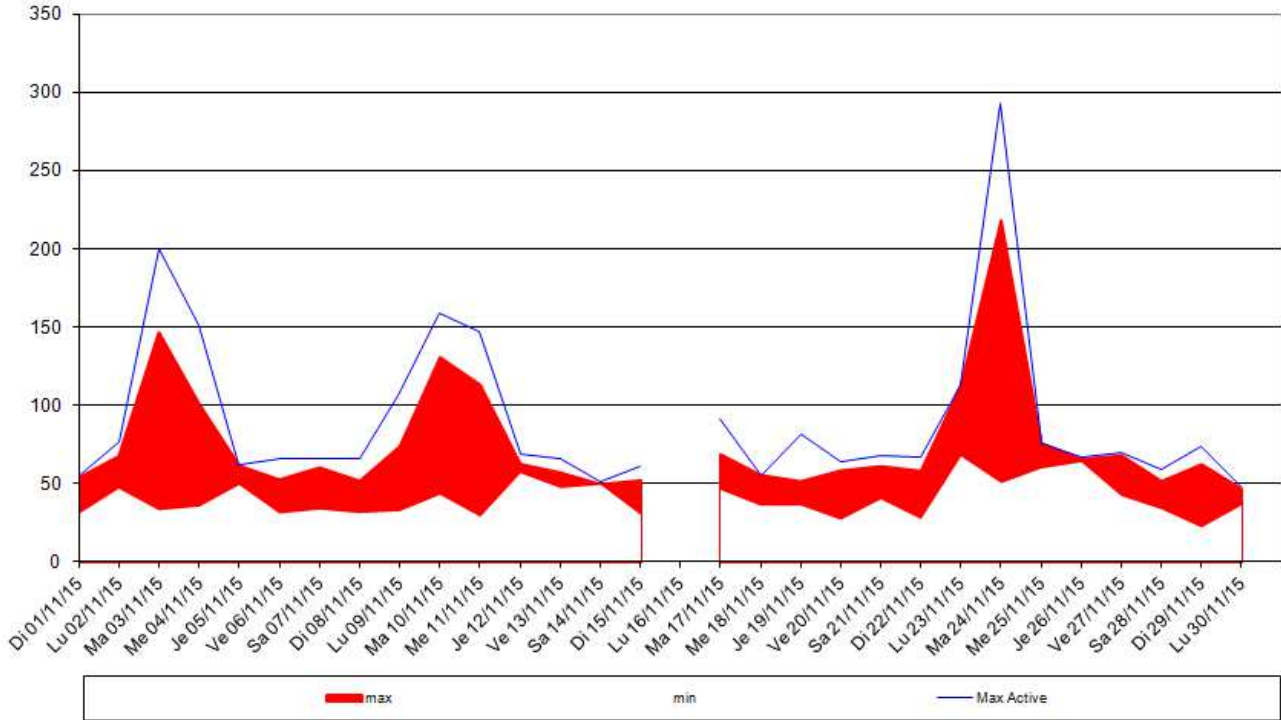
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : novembre 2015



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

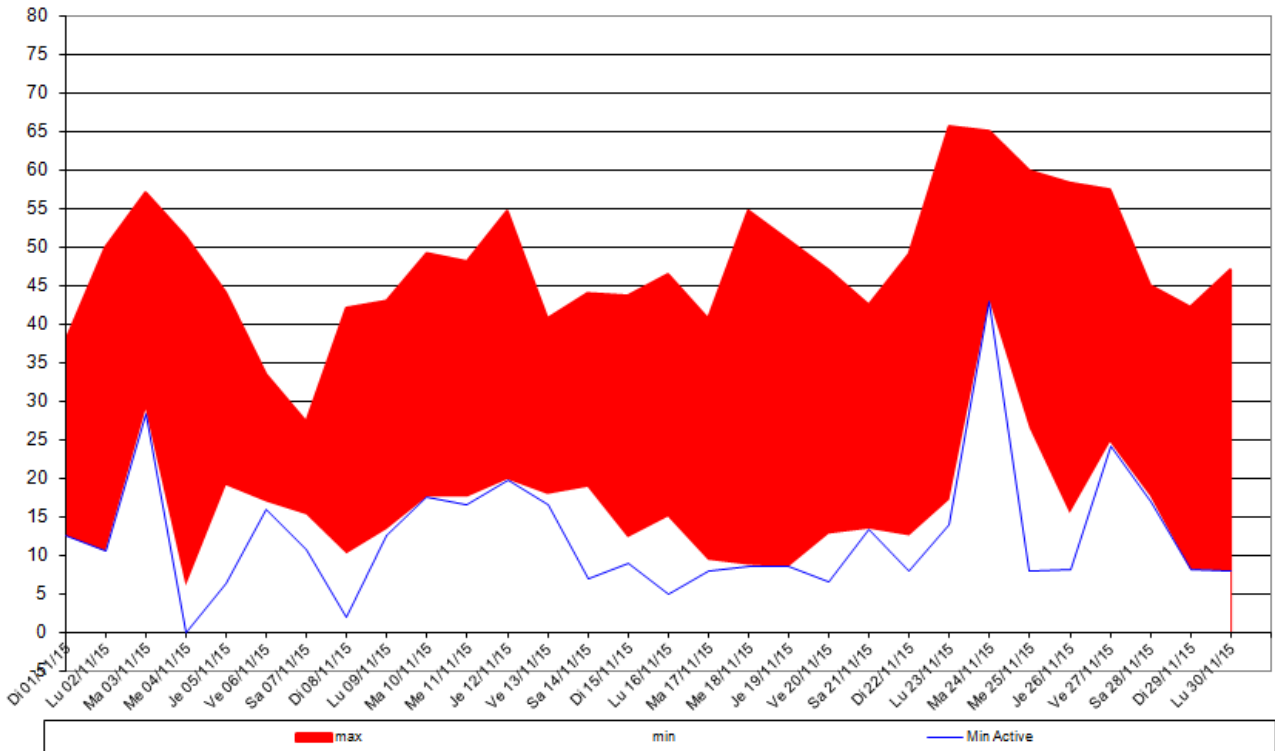
Prix en euros

PMP à la hausse

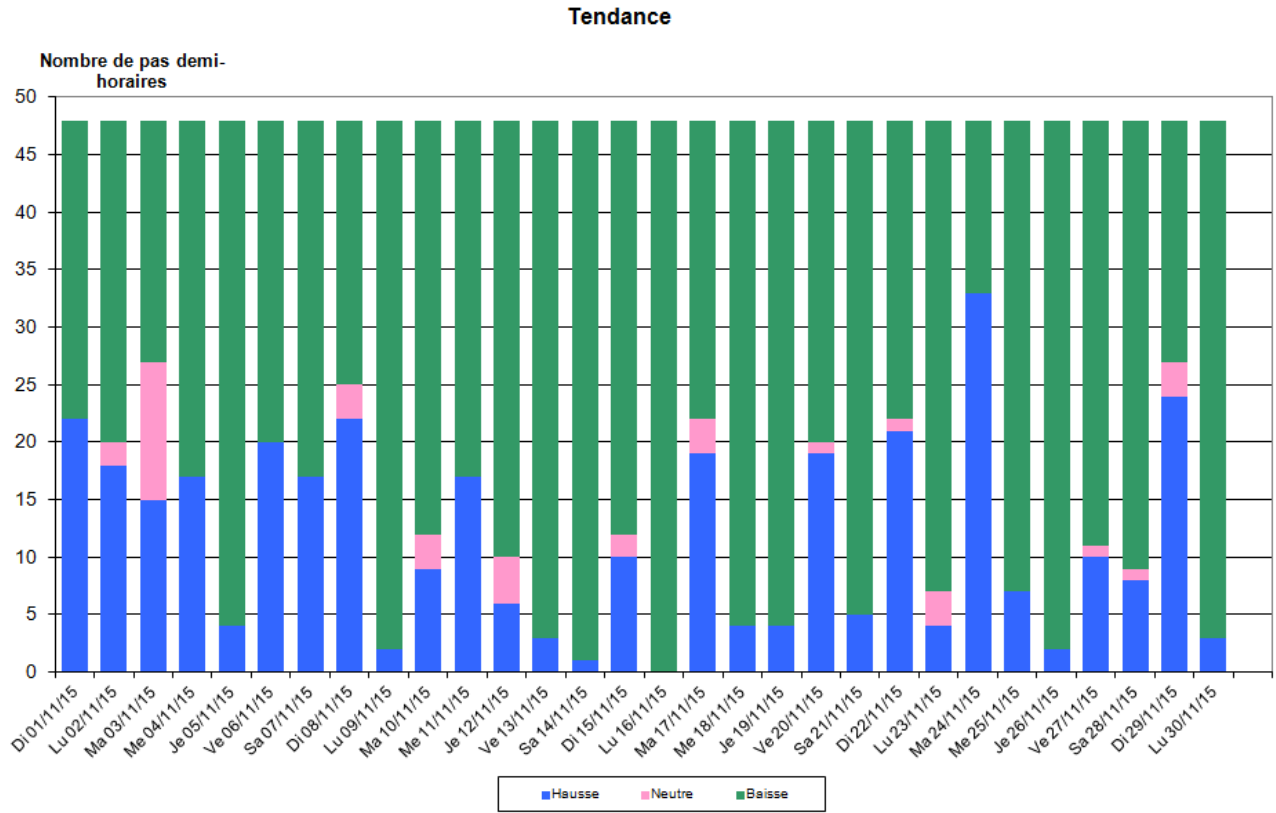


Prix en euros

PMP à la baisse



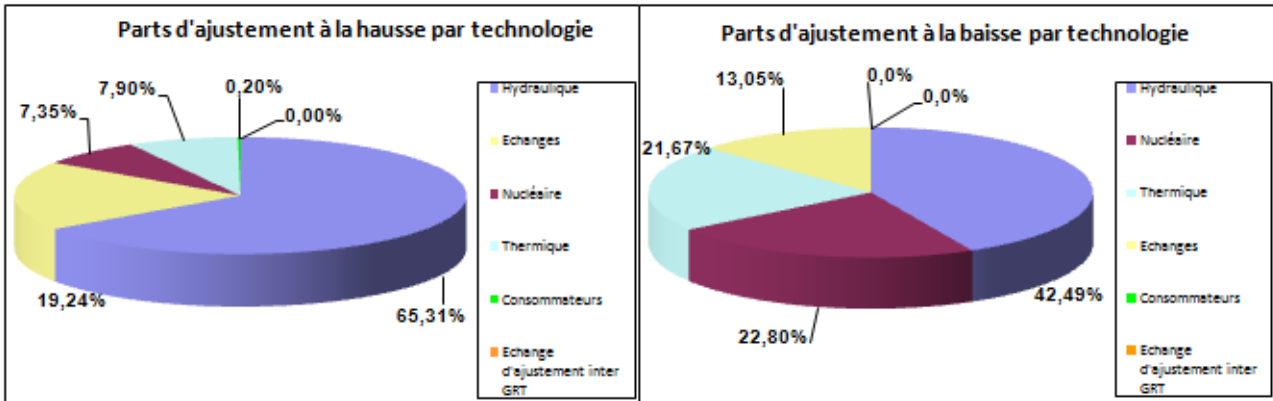
Bilan du Mécanisme d'Ajustement : **novembre 2015**



Bilan du Mécanisme d'Ajustement : novembre 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	1845	60
2ème EDA	1200	60
3ème EDA	1094	60
4ème EDA	900	60
5ème EDA	900	60

Ajustements à la baisse		
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	1565	13
2ème EDA	1543	13
3ème EDA	1430	13
4ème EDA	1409	30
5ème EDA	1301	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	2,66	13
2ème EDA	2,42	15
3ème EDA	2,37	13
4ème EDA	2,33	13
5ème EDA	2,18	13

Ajustements à la baisse		
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	3,57	13
2ème EDA	3,31	13
3ème EDA	3,24	13
4ème EDA	2,79	13
5ème EDA	2,64	13

Bilan mensuel du Mécanisme d'Ajustement : **novembre 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+12	M+12	M+6	
Charges	Contractualisations	11 640	11 568	7 306	3 245	3 660	3 242	3 377	2 608	2 976	3 696	5 357	5 363	63 937
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 951	20 486	12 006	10 785	9 196	6 285	6 383	5 538	5 869	15 176	14 230	12 218	130 083
	Surcoûts RSO 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	10 785	9 143	6 285	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	18 035	15 211	20 418	162 942
	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 CUO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
	Total Charges	40 551	44 047	33 668	25 976	21 722	20 533	19 492	15 045	22 197	36 847	34 798	37 946	352 822
Produits	Recettes soutirage physique	6 857	6 095	5 999	5 159	4 866	4 632	4 836	4 393	4 790	5 204	5 699	6 871	65 403
	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 RSO à la Baisse	1	0	0	0	4	20	68	2	58	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	9 749	10 077	7 860	5 784	6 111	7 305	14 493	16 106	15 701	133 571
	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	24	7	28	128
	Total Produits	34 570	35 244	28 870	24 579	21 848	21 218	18 416	15 185	20 910	34 120	33 720	38 891	327 572
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique		-1 198	-3 330	-3 492	-3 312	-1 181	-705	-2 535	-1 645	-3 100	-4 237	-1 419	-563	-26 717
Solde Compte AE		-5 981	-8 802	-4 798	-1 397	125	685	-1 077	140	-1 286	-2 728	-1 078	945	-25 250
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	27 898

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+6	M+6	M+3	M+3	M+3	M+1	M+1			
Charges	Contractualisations	6 148	5 846	4 414	4 643	5 021	5 351	5 118	3 428	3 903	5 777			49 649
	Ajustements Bruts à la Hausse	11 104	19 406	23 517	14 191	14 268	14 323	15 050	8 838	6 929	10 616			138 243
	Surcoûts RSO à la Hausse	-112	-6	0	-48	-3	0	-371	-2	-25	-3			-569
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE)	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0			-1
	Ajustements Nets à la Hausse	10 993	19 401	23 517	14 143	14 265	14 323	14 679	8 836	6 904	10 613			137 673
	Règlement des écarts positifs	20 775	20 265	16 204	13 025	5 953	7 634	14 493	11 702	17 004	24 168			153 222
	dont RE_ECH_GRT	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0			4
	dont RE_BLT	217	248	641	46	68	11	17	76	117	337			1 777
	Compensations pour Non-Respect des CUO	0	0	1	14	0	0	0	0	0	0			14
	Total Charges	37 916	45 511	46 135	31 824	25 240	27 308	34 290	23 966	27 811	40 558			340 558
Produits	Recettes soutirage physique	7 281	6 740	6 284	5 605	5 199	5 065	5 302	4 815	5 077	5 923			57 292
	Ajustements Bruts à la Baisse	14 512	14 003	14 262	7 738	3 387	5 526	7 071	5 804	8 632	12 038			93 032
	Surcoûts RSO à la Baisse	754	0	0	0	0	17	446	57	151	9			1 436
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	681	1 001	1 879	618	434	589	559	190	213	740			6 906
	Ajustements Nets à la Baisse	15 947	15 004	16 141	8 357	3 821	6 133	8 076	6 050	9 056	12 787			101 374
	Règlement des écarts négatifs	16 438	21 776	23 220	15 909	17 933	15 815	20 904	16 187	13 884	21 887			183 954
	dont RE_ECH_GRT	12	234	32	45	15	44	47	105	48	339			921
	dont RE_BLT	230	592	455	40	65	138	64	4	0	0			1 609
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	7	16	17	13	3	3	10	10	8	0			87
	Total Produits	39 673	43 537	45 662	29 885	26 956	27 015	34 292	27 062	28 026	40 598			342 707
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique		624	-2 868	-2 343	-2 901	1 538	-7	-181	1 709	-960	-106			-5 494
Solde Compte AE		1 757	-1 974	-4 73	-1 939	1 717	-293	2	3 096	215	40			2 149
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance		1 831	3 230	4 884	2 550	1 760	2 632	2 696	1 602	1 337	2 030			24 553

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : novembre 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					136
Nord-Est	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0			40
Est	377	0	6	-113	0	0	-21	13	0	0			262
Rhône-Alpes-Auvergne	7	20	124	3	3	43	8	29	94	63			394
Sud-Est	102	16	11	0	2	86	113	61	67	2			460
Sud Ouest	73	108	11	138	57	90	112	51	28	7			675
Ouest	396	4	0	5	0	17	408	56	9	9			904
Normandie-Paris	0	0	0	-2	0	0	305	0	151	0			454
s/t congestions France	955	148	299	31	62	236	1 013	151	349	81	0	0	3 325
Allemagne	0	0	0	0	0								0
Angleterre	0	0	0	0	0								0
Belgique	0	0	0	0	0								0
Espagne	0	0	0	0	0								0
Italie	0	0	0	0	0								0
Suisse	0	0	0	0	0								0
s/t congestions interconnexions	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total coûts de congestions	955	148	299	31	62	236	1 013	151	349	81	0	0	3 325

Investissements			89	18	68								175
------------------------	--	--	-----------	-----------	-----------	--	--	--	--	--	--	--	------------

Bilan du Mécanisme d'Ajustement : **novembre 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

	France vers Belgique
19/11/2015	50

Interconnexion France – Italie (en MWh)

	France vers Italie
23/11/2015	600
29/11/2015	50

Interconnexion France – Allemagne (en MWh)

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Suisse (en MWh)

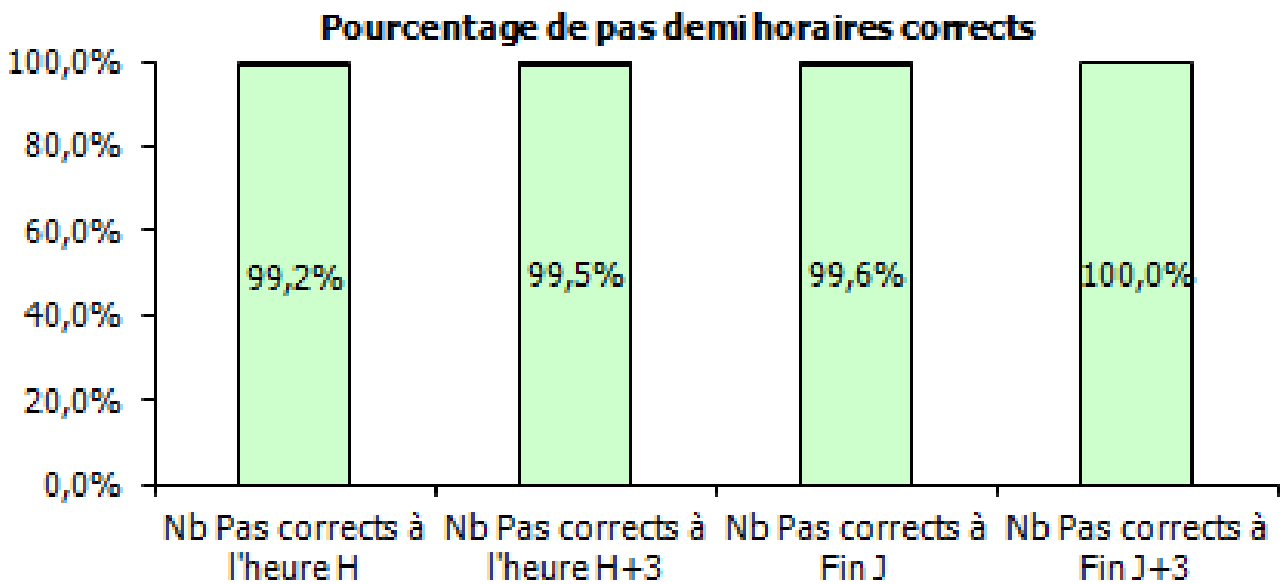
Pas d'activation du contrat

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

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

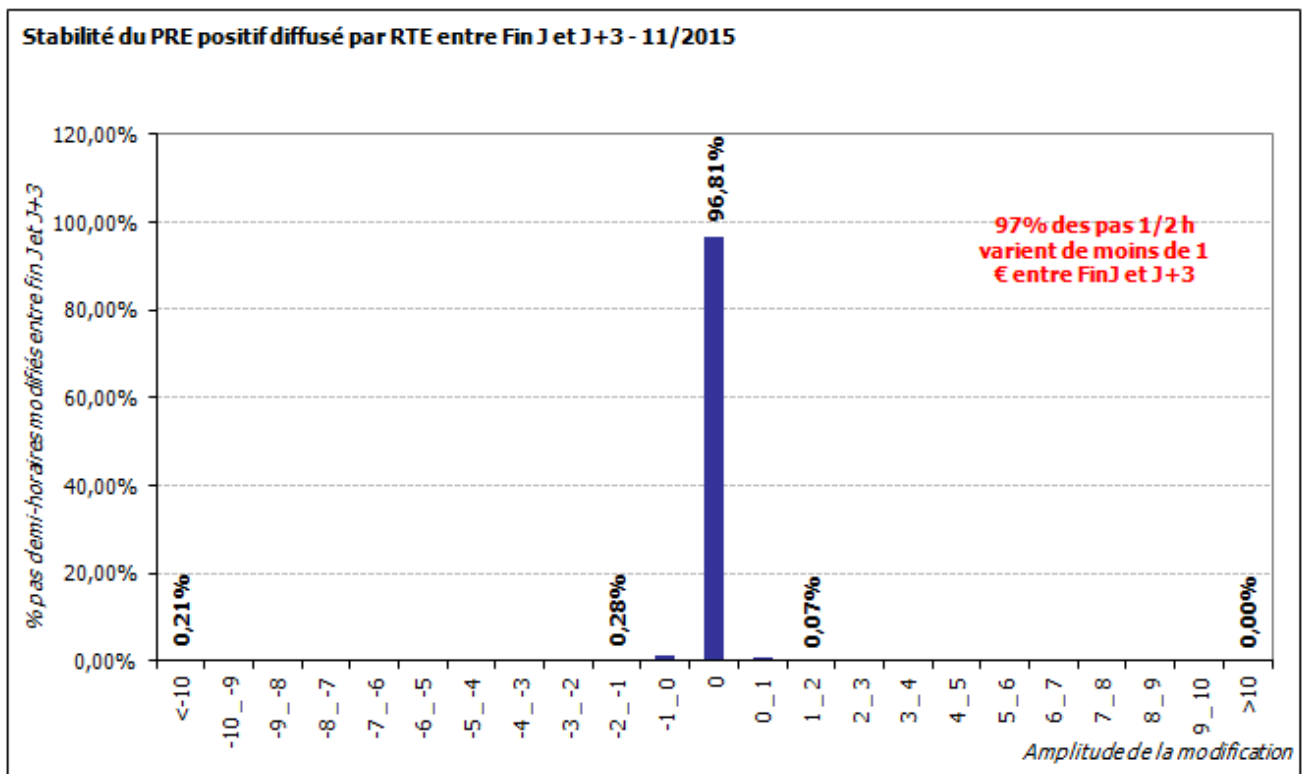
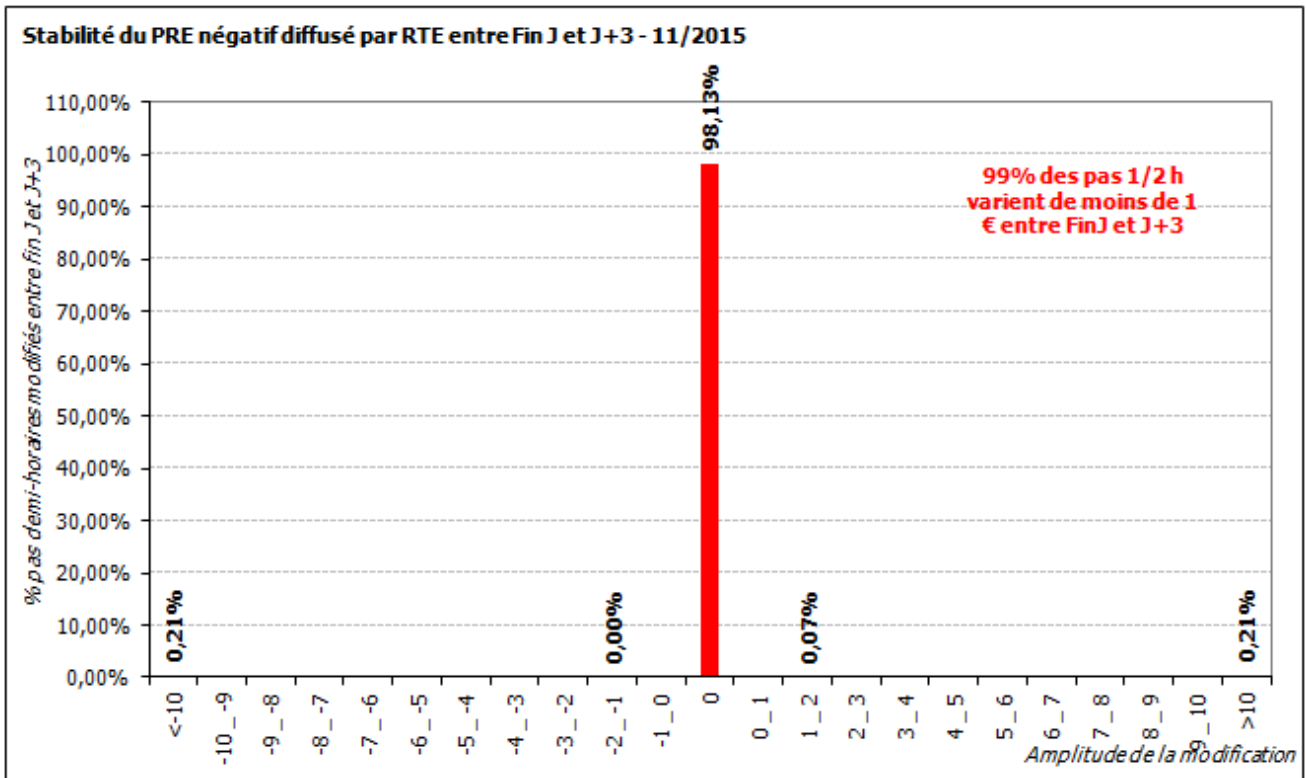
Ce graphique indique le taux de fiabilité de l'affichage de la tendance à trois horizons temporels : premier affichage temps réel (heure H), trois heures après le premier affichage (H+3), fin de journée (fin J). Les données de référence sont les données validées en J+3 ouvrés.

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 : novembre 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 : **99,29 %**

Taux de disponibilité en novembre 2015 : **99,31 %**

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

Nombre de guichets fermés au cours du mois : 5

2. Mécanisme d'ajustement

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,13 %**

Taux de disponibilité en novembre 2015 : **98,89 %**

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

Nombre de guichets fermés au cours du mois : 8

3. Notification échange de blocs

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : **99,92 %**

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

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