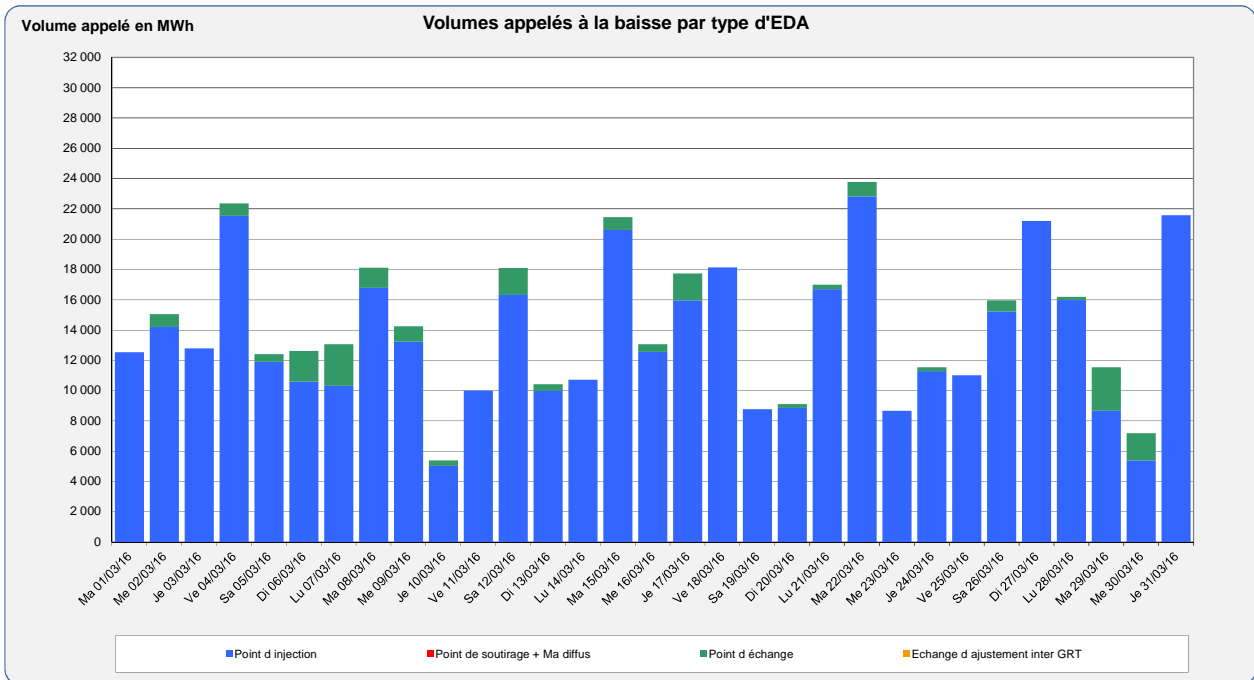
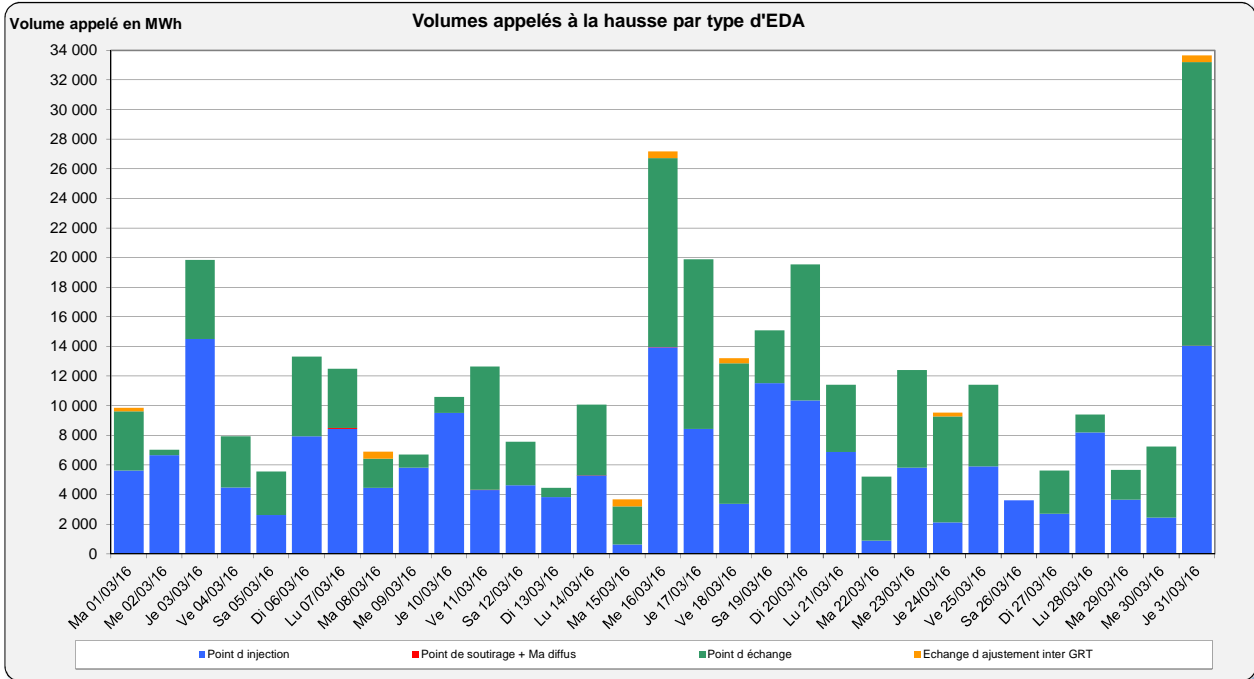
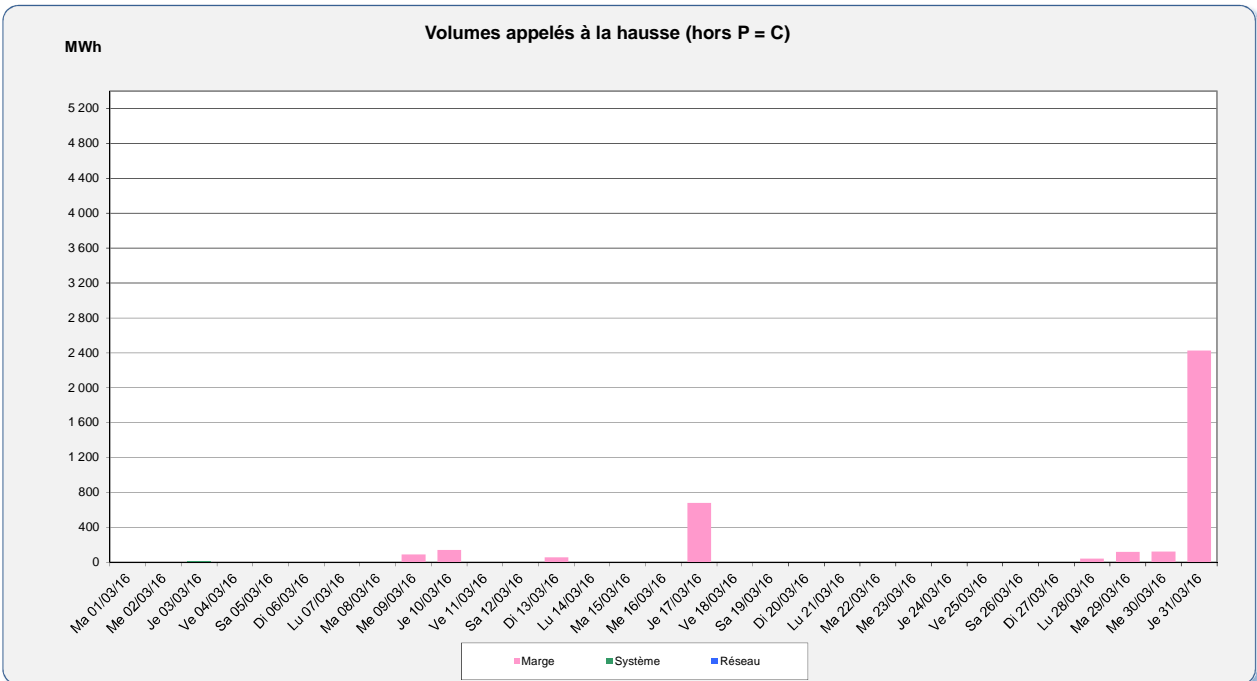
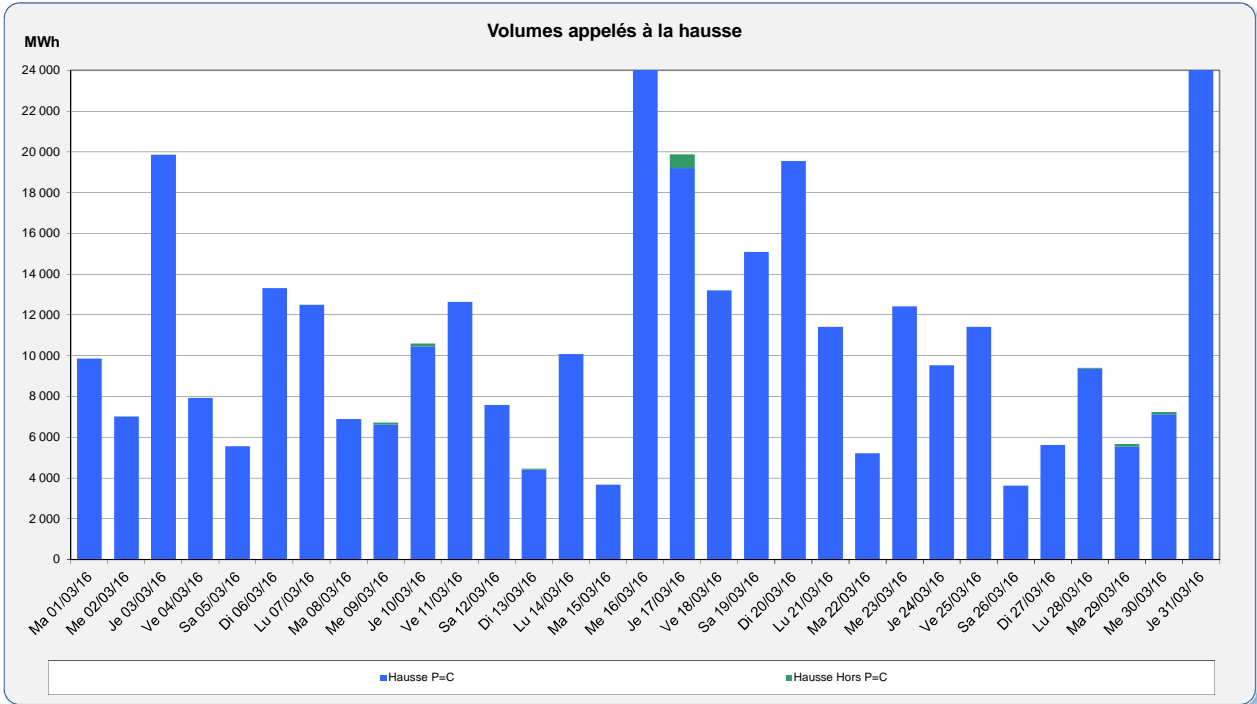


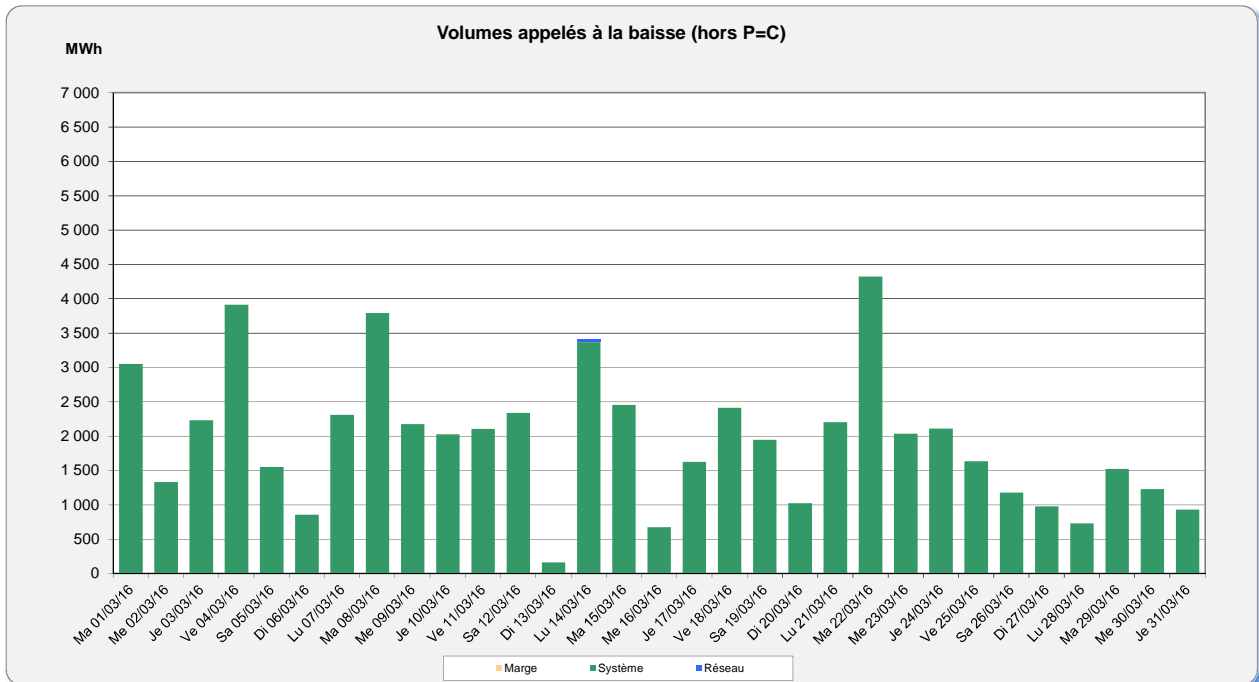
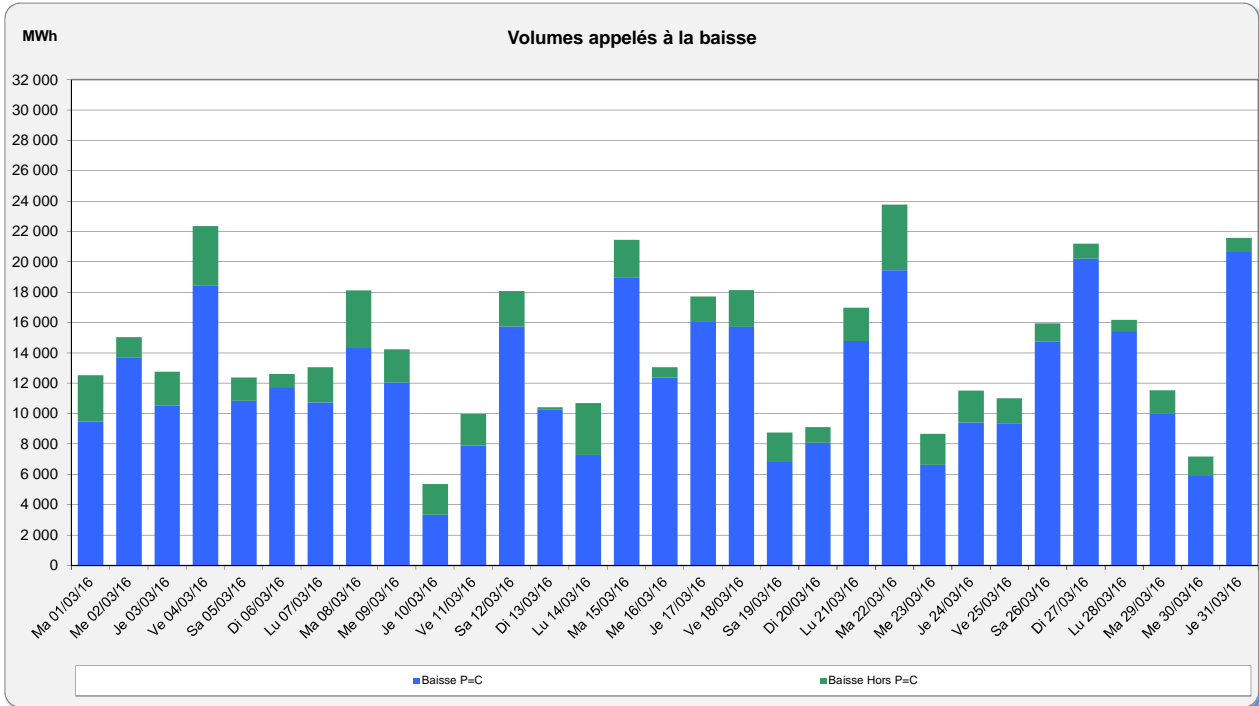
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 2016



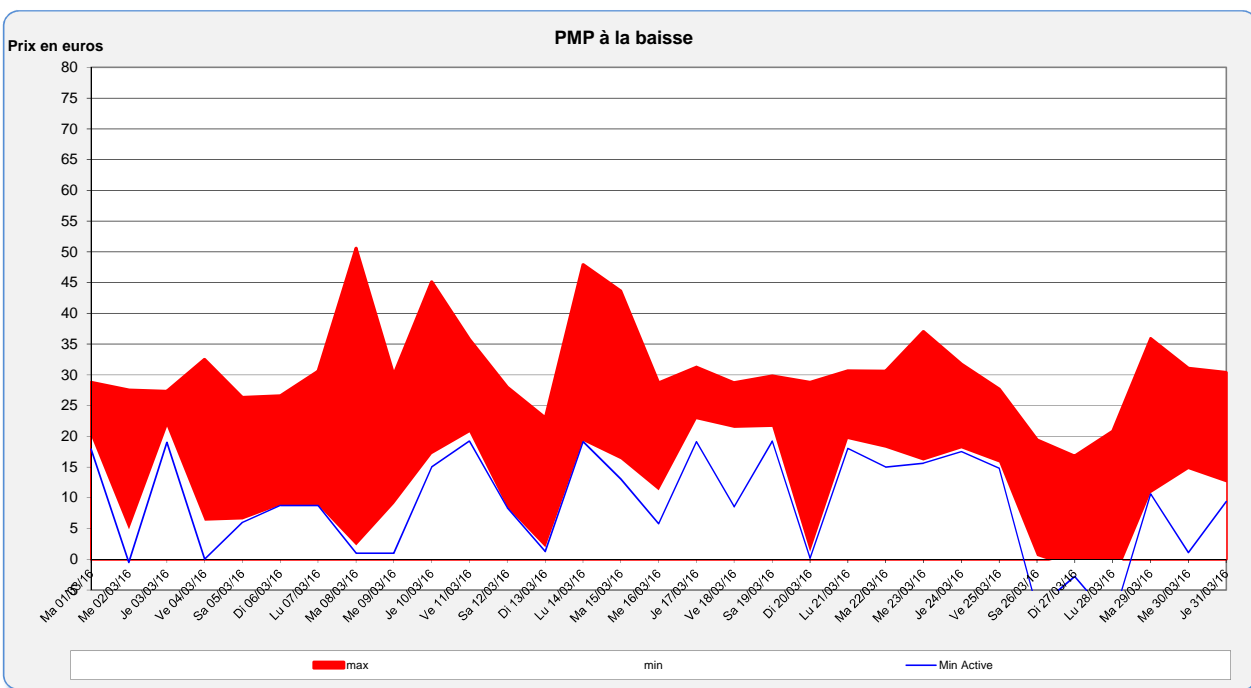
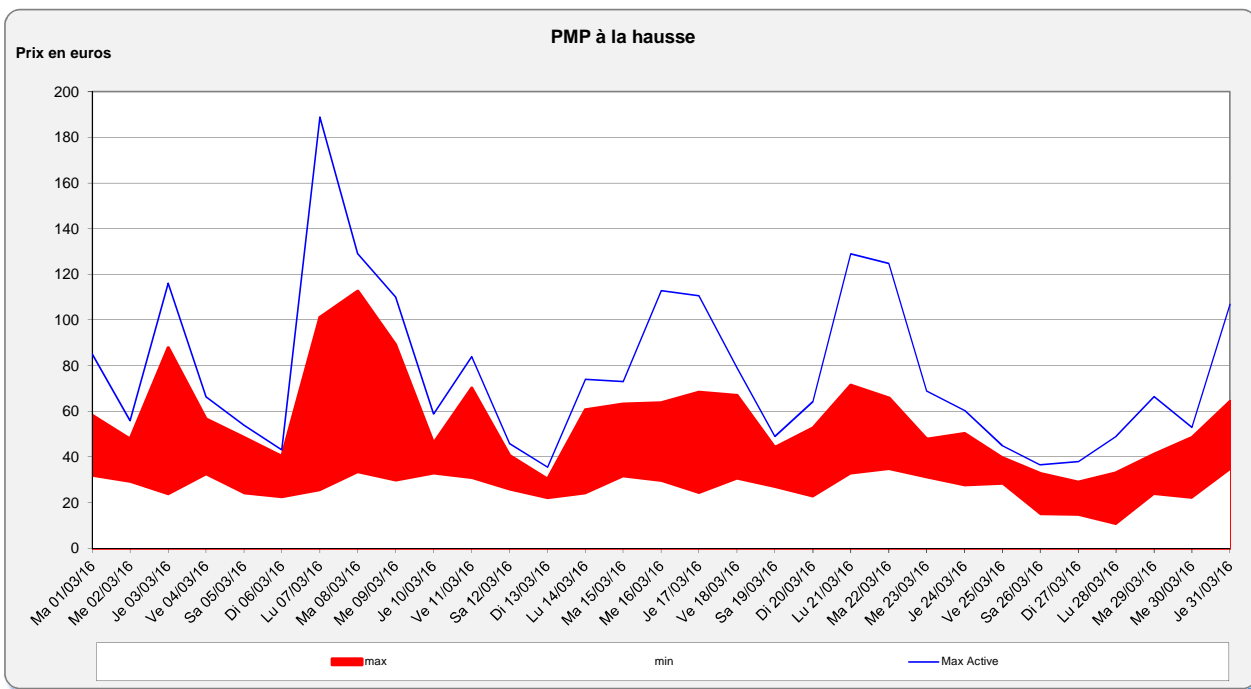
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 2016



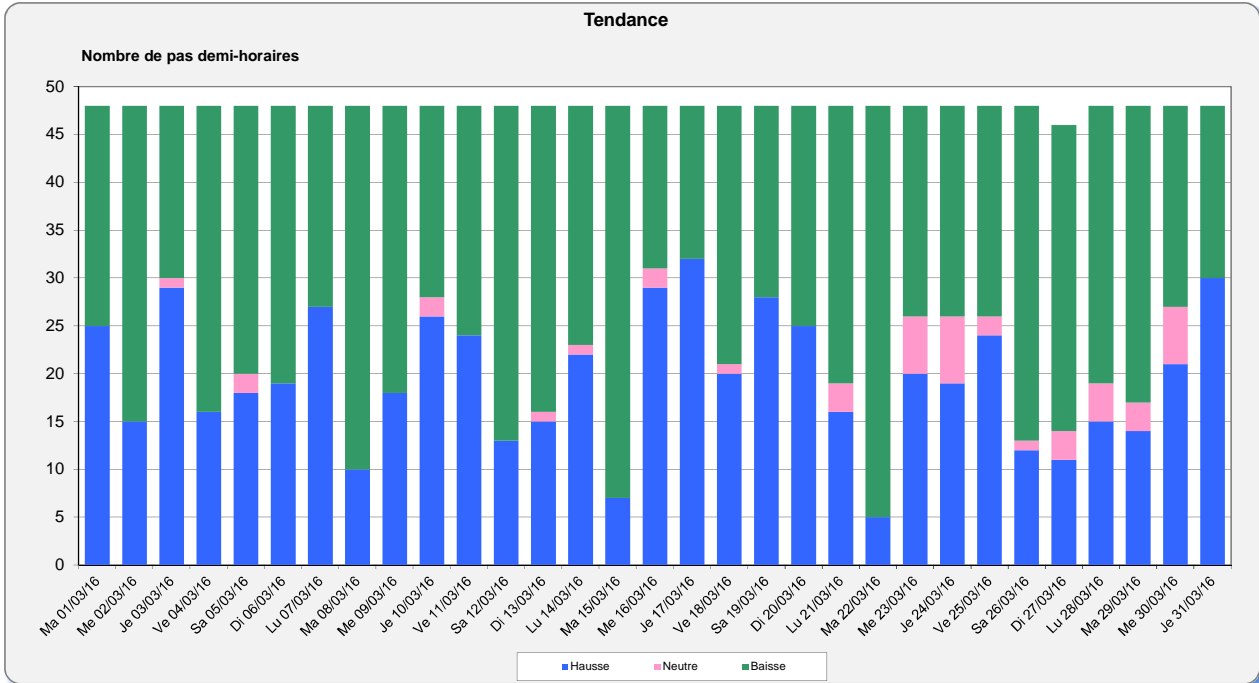
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 2016



Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 2016



Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 2016

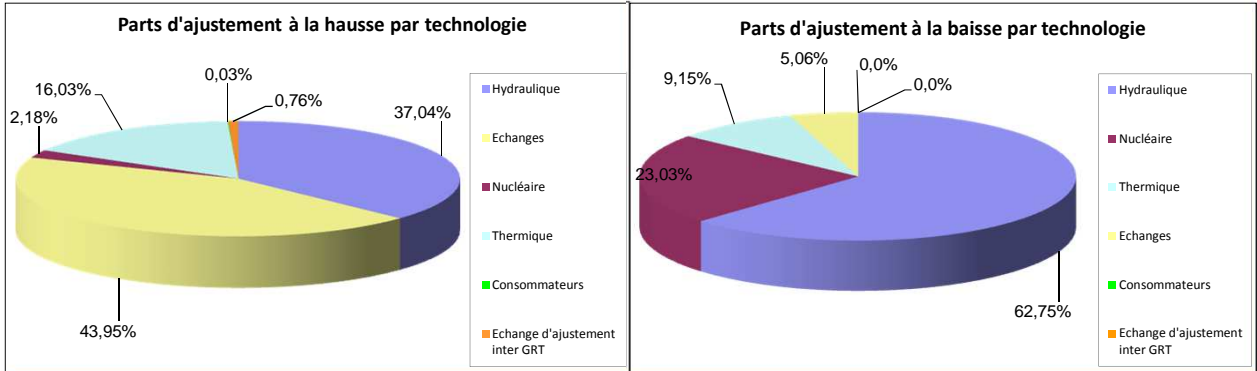


Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 2016

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	2 895	60
2ème EDA	1 405	60
3ème EDA	1 246	60
4ème EDA	1 229	60
5ème EDA	1 223	60

	Ajustements à la baisse	
	Volume moyen appelé par jour (MWh)	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	1 964	13
2ème EDA	1 091	13
3ème EDA	1 085	13
4ème EDA	955	30
5ème EDA	873	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.

	Ajustements à la hausse	
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	3,00	13,00
2ème EDA	3,00	15,00
3ème EDA	2,74	13,00
4ème EDA	2,67	13,00
5ème EDA	2,52	13,00

	Ajustements à la baisse	
	Nombre d'appels moyen par jour	Délai de Mobilisation (min.)
1ère EDA	3,81	13,00
2ème EDA	3,50	13,00
3ème EDA	3,22	13,00
4ème EDA	2,87	13,00
5ème EDA	2,76	13,00

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 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 :

RSQ : 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 mars 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+12	M+6	M+6	M+6	M+6	M+6	M+6	M+3	M+3	M+3	
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	14 192	14 268	14 342	15 049	8 838	6 929	10 616	11 523	10 969	160 772
	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 RTE)	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1
	Ajustements Nets à la Hausse	10 993	19 401	23 534	14 144	14 265	14 342	14 679	8 836	6 904	10 613	11 513	10 957	160 180
	Règlement des écarts positifs	20 636	20 187	18 200	13 025	5 953	7 641	14 340	11 561	16 908	23 884	24 259	21 479	198 073
	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 CUO	0	0	1	14	0	0	0	0	0	0	0	0	14
	Total Charges	37 777	45 434	46 149	31 825	25 240	27 334	34 137	23 825	27 716	40 274	42 932	39 161	421 802
Produits	Recettes soutirage physique	7 280	6 740	6 284	5 605	5 199	5 065	5 303	4 816	5 083	5 928	6 224	6 789	70 317
	Ajustements Bruts à la Baisse	14 512	14 003	14 267	7 738	3 387	5 526	7 075	5 804	8 632	12 038	14 811	14 088	121 940
	Surcoûts RSD à la Baisse	754	0	0	0	0	17	446	57	151	9	13	13	1 449
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	681	1 001	1 877	618	434	592	559	190	213	740	986	788	8 880
	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	23 208	15 909	17 933	15 827	20 675	15 932	13 684	21 524	20 983	17 654	221 248
	dont RE_ECH_GRT	12	234	32	45	15	44	47	105	48	339	76	76	997
	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	10	8	9	51	38	185
	Total Produits	39 483	43 431	45 653	29 884	26 956	27 030	34 068	26 808	27 831	40 248	43 068	39 357	423 819
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	574	-2 897	-2 366	-2 903	1 538	-17	-253	1 596	-1 065	-176	1 072	132	-4 765	
Solde Compte AE	1 707	-2 003	-496	-1 940	1 717	-303	-69	2 983	116	-26	136	195	2 018	
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	M+1											
Charges	Contractualisations	8 907	8 238											17 145
	Ajustements Bruts à la Hausse	15 311	13 615											28 926
	Surcoûts RSD à la Hausse	-73	-72											-144
	Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE)	0	0											0
	Ajustements Nets à la Hausse	15 238	13 544											28 782
	Règlement des écarts positifs	23 025	14 447											37 473
	dont RE_ECH_GRT	0	0											0
	dont RE_BLT	311	218											529
	Compensations pour Non-Respect des CUO	0	0											0
	Total Charges	47 170	36 229											83 399
Produits	Recettes soutirage physique	7 595	7 028											14 623
	Ajustements Bruts à la Baisse	11 446	8 986											20 432
	Surcoûts RSD à la Baisse	0	0											0
	Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE)	1 225	622											1 847
	Ajustements Nets à la Baisse	12 671	9 608											22 279
	Règlement des écarts négatifs	27 904	19 653											47 557
	dont RE_ECH_GRT	91	12											103
	dont RE_BLT	165	203											368
	Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement	77	0											77
	Total Produits	48 247	36 289											84 536
Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique	2 388	1 270											3 659	
Solde Compte AE	1 077	60											1 137	
Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance	3 784	4 375											8 159	

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 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 ANNUUEL
CNES	0	0											0
Nord-Est	0	0											0
Est	1	0	1										2
Rhône-Alpes-Auvergne	2	3	85										90
Sud-Est	76	72	10										158
Sud Ouest	3	16	106										125
Ouest	0	0											0
Normandie-Paris	0	0											0
s/t congestions France	82	94	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	375
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	202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	375
Investissements													0

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 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

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Belgique

date	France vers Belgique	Belgique vers France
13/03/2016		300

Interconnexion France – Italie

date	France vers Italie	Italie vers France
20/03/2016		600
29/03/2016		450

Interconnexion France – Allemagne

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Suisse

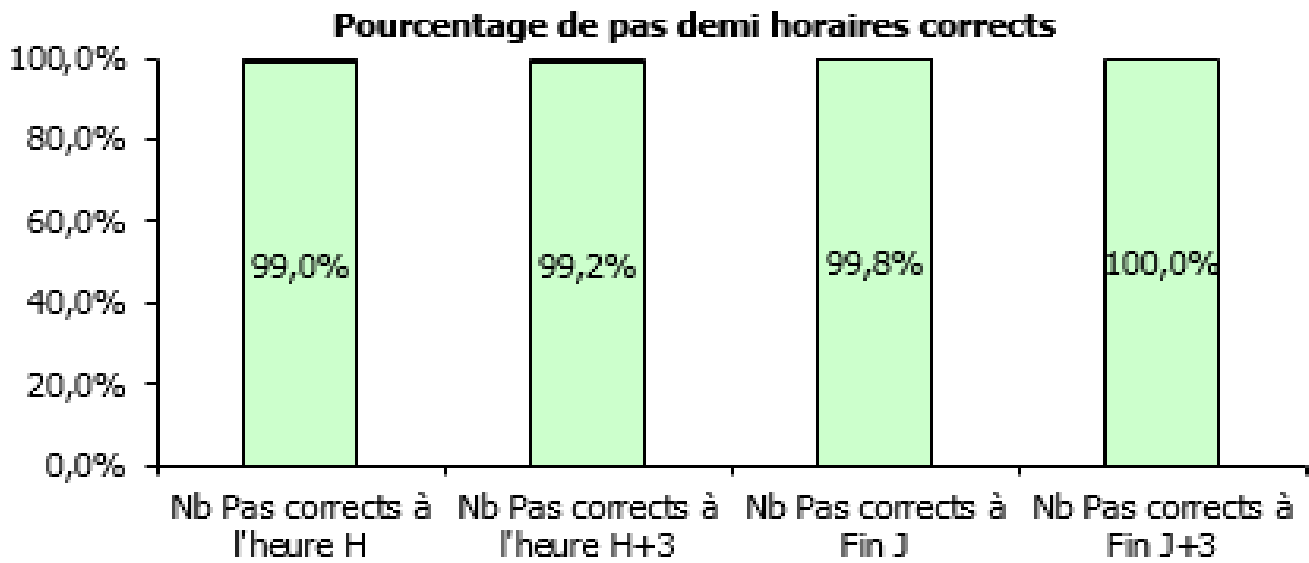
Pas d'activation du contrat

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 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.

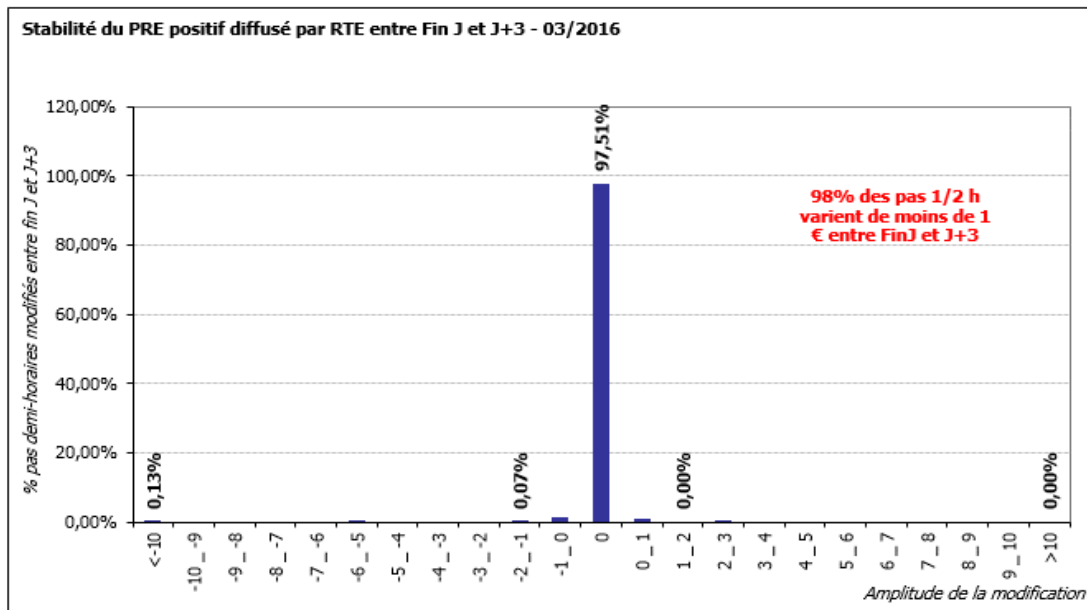
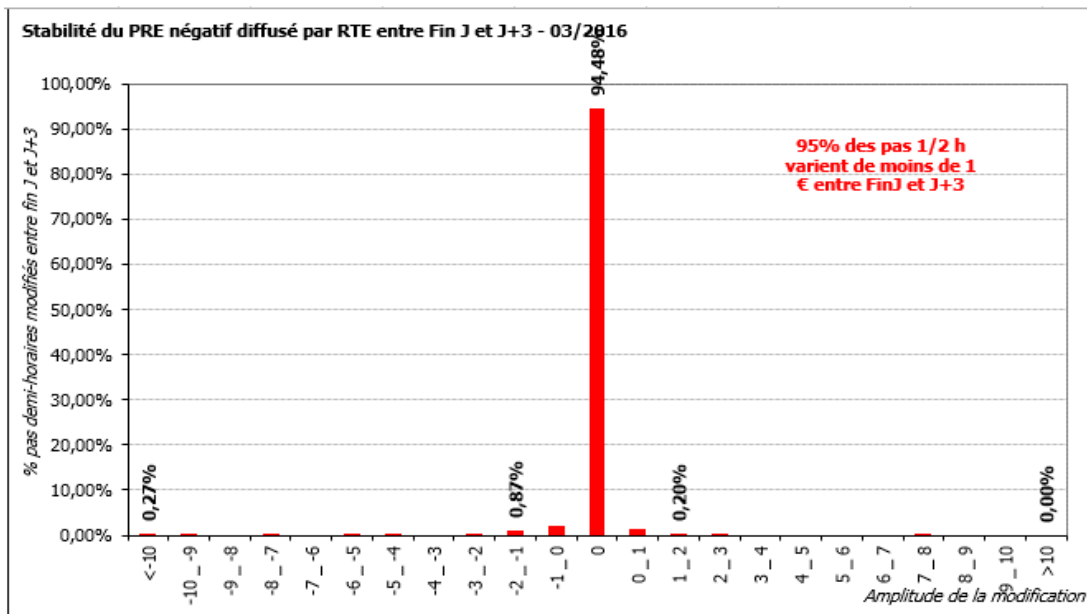


Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mars 2016

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 mars 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 :	99,24%
Taux de disponibilité en mars 2016:	99,87%
Nombre de guichets en mode secours au cours du mois :	1
Nombre de guichets fermés au cours du mois :	1

Mécanisme d'ajustement

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois :	99,26%
Taux de disponibilité en mars 2016:	99,87%
Nombre de guichets en mode secours au cours du mois :	0
Nombre de guichets fermés au cours du mois :	1

Notification échange de blocs

Taux de disponibilité sur les douze derniers mois :	99,92%
Taux de disponibilité en mars 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 :	99,97%
Taux de disponibilité en mars 2016:	99,99%
Nombre de pas demi-horaires sur lesquels les données ont été diffusées via les modes secours au cours du mois :	0