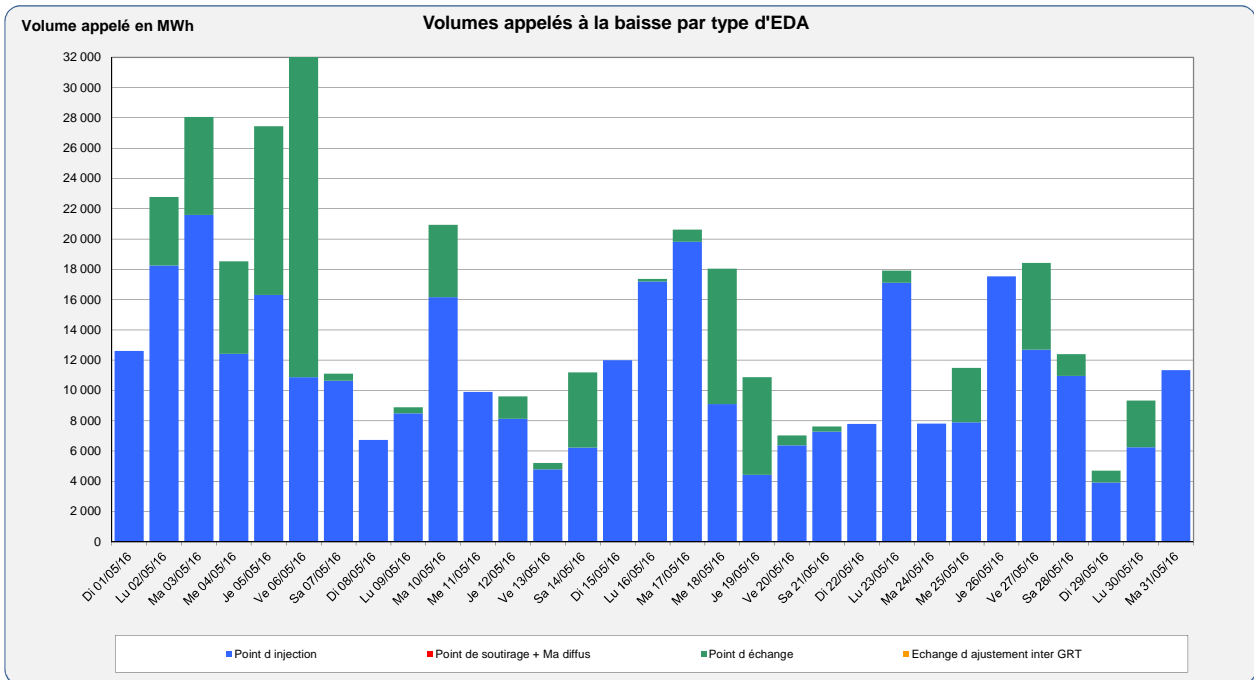
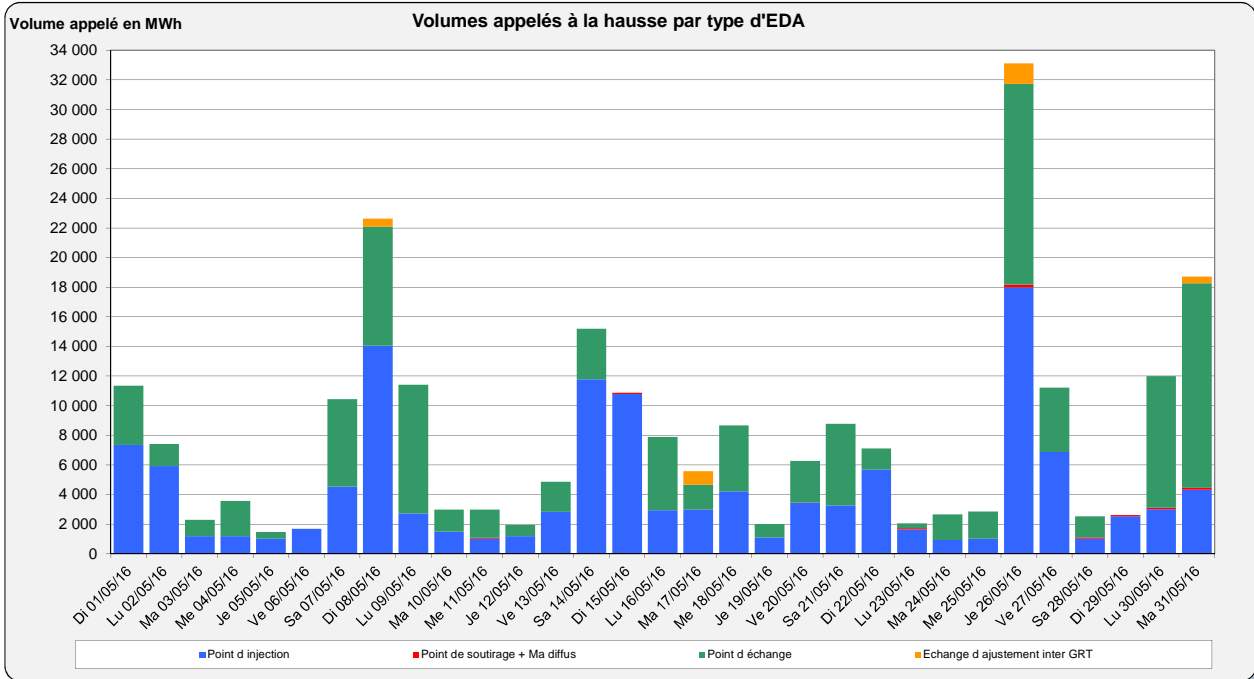
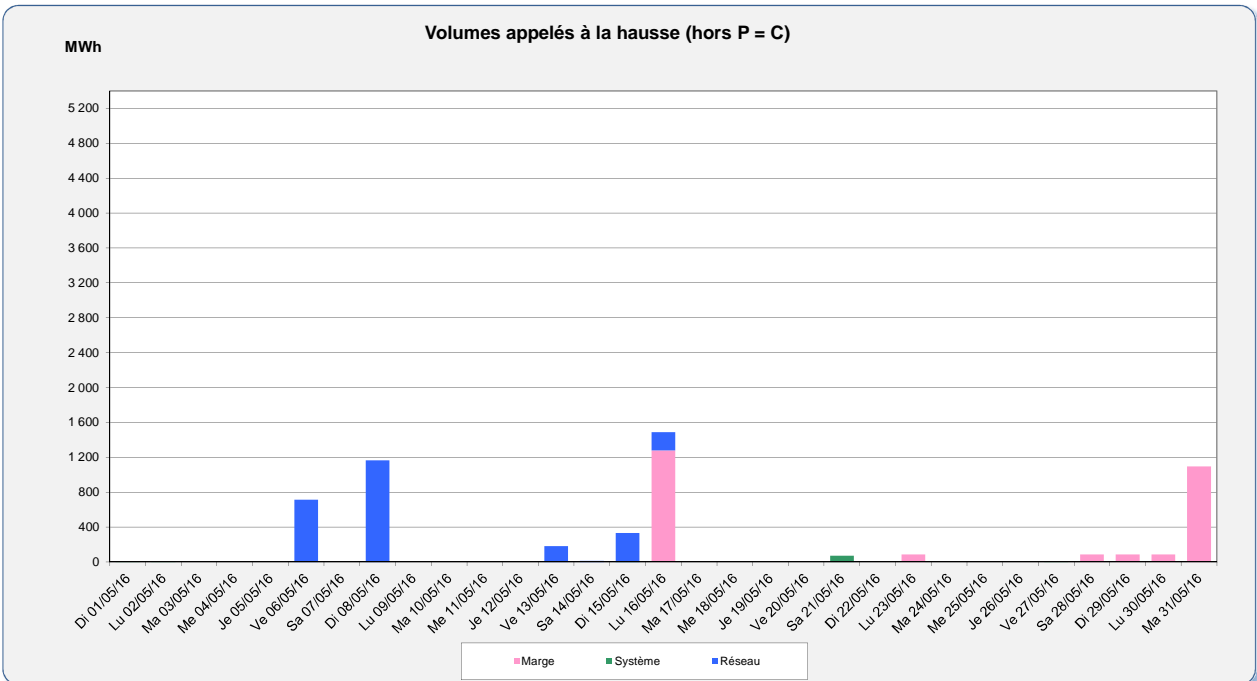
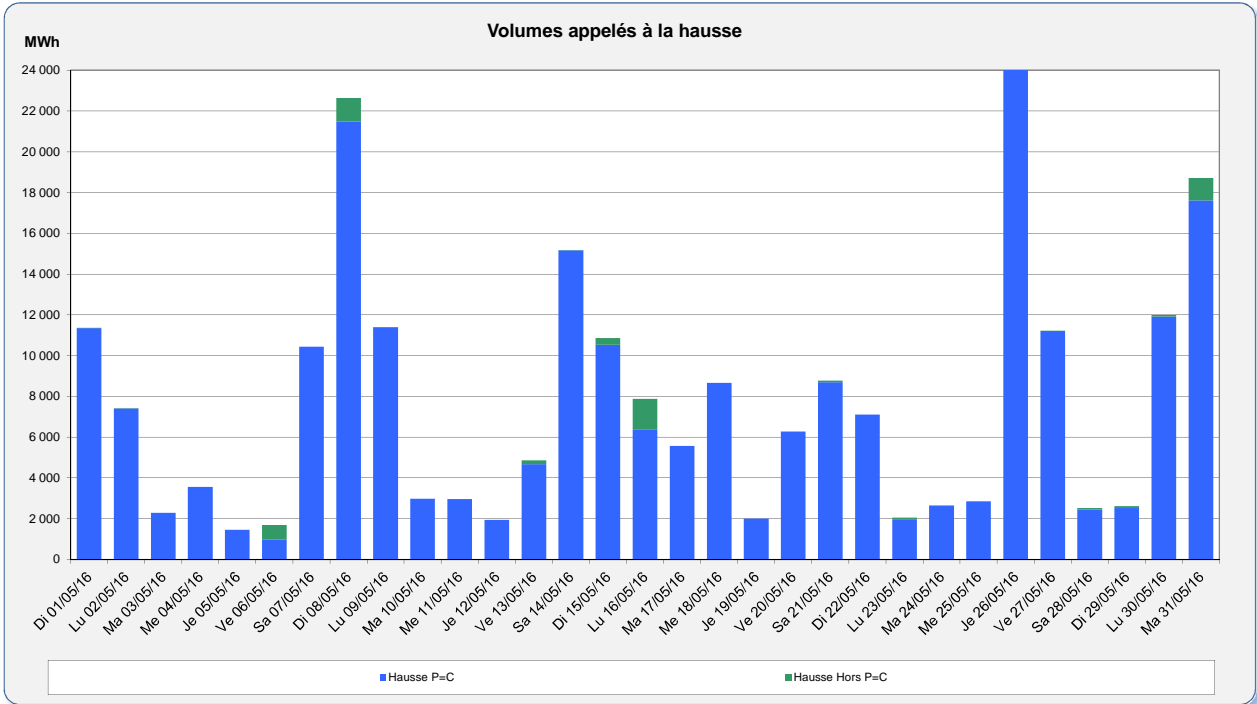


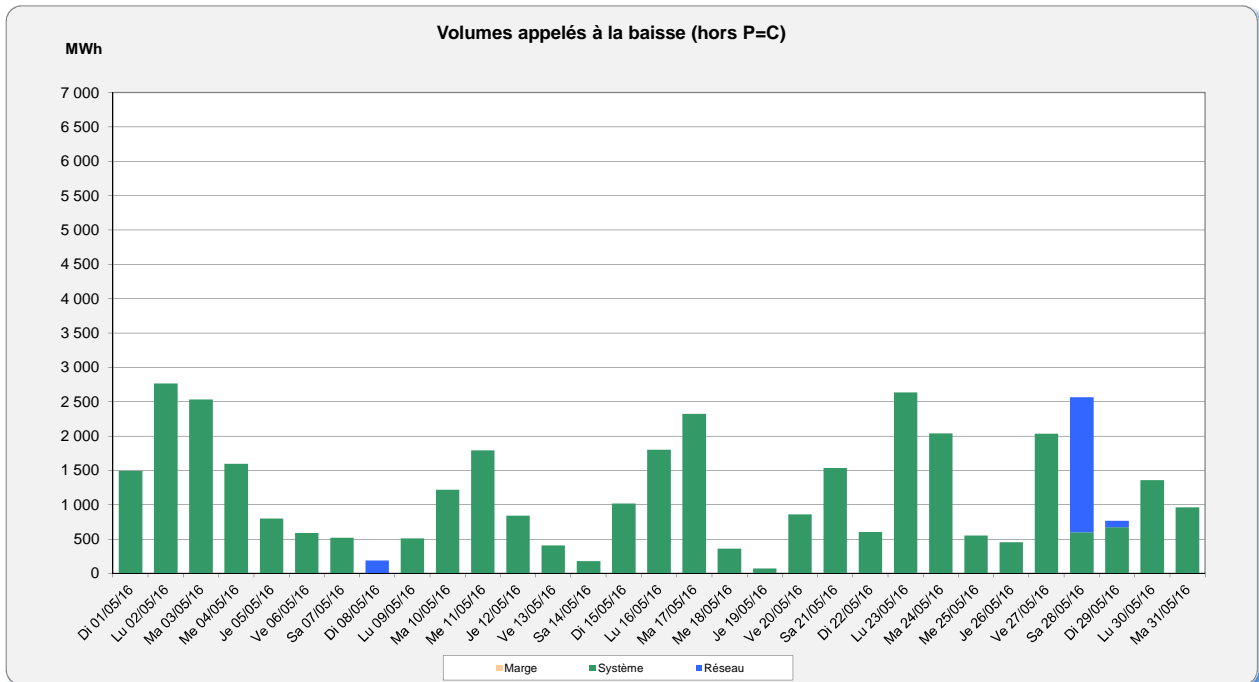
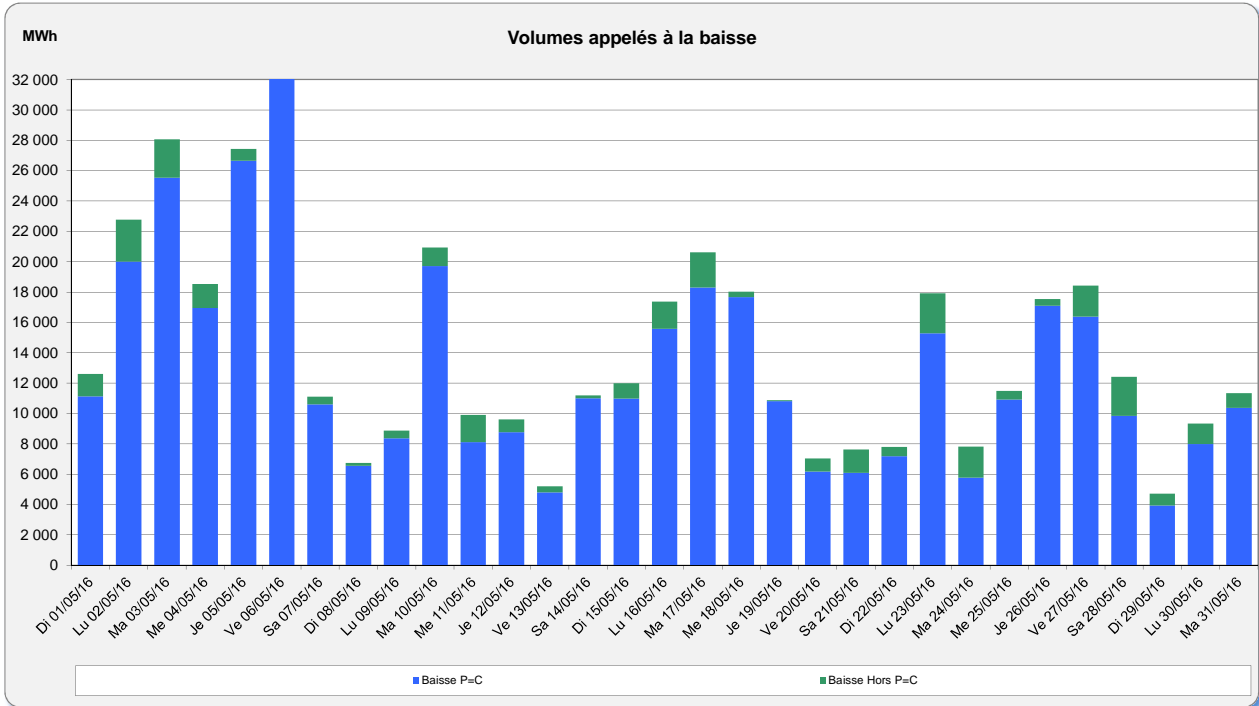
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 2016



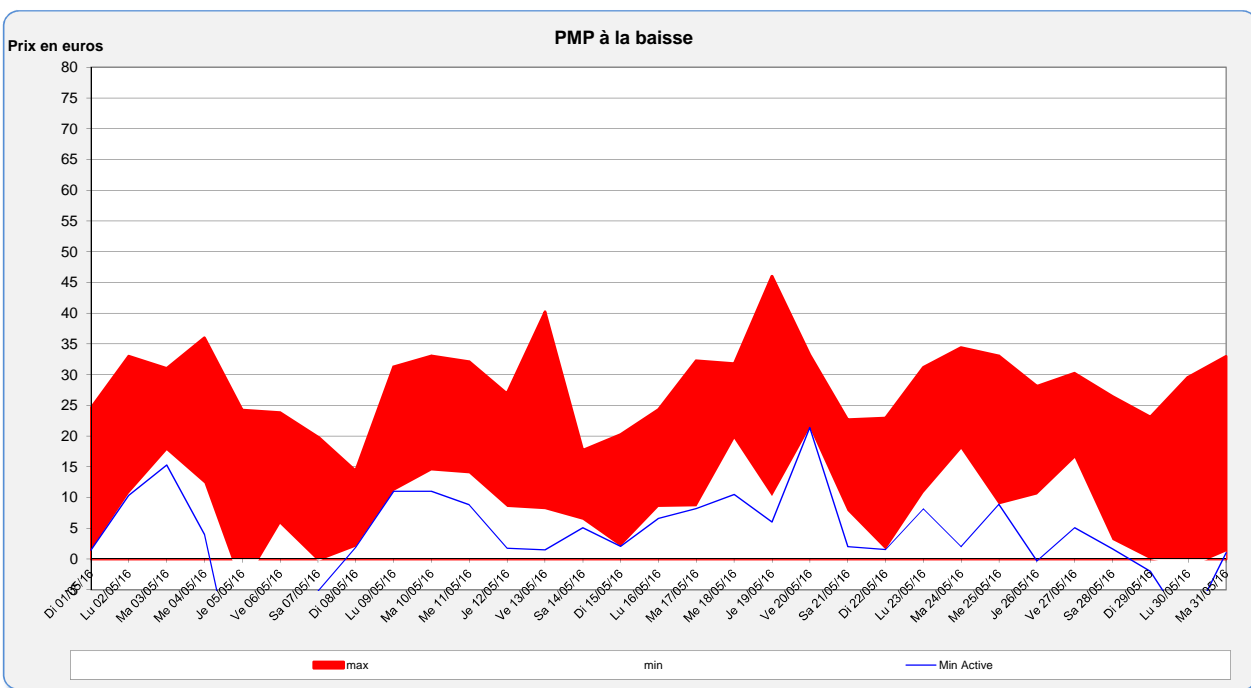
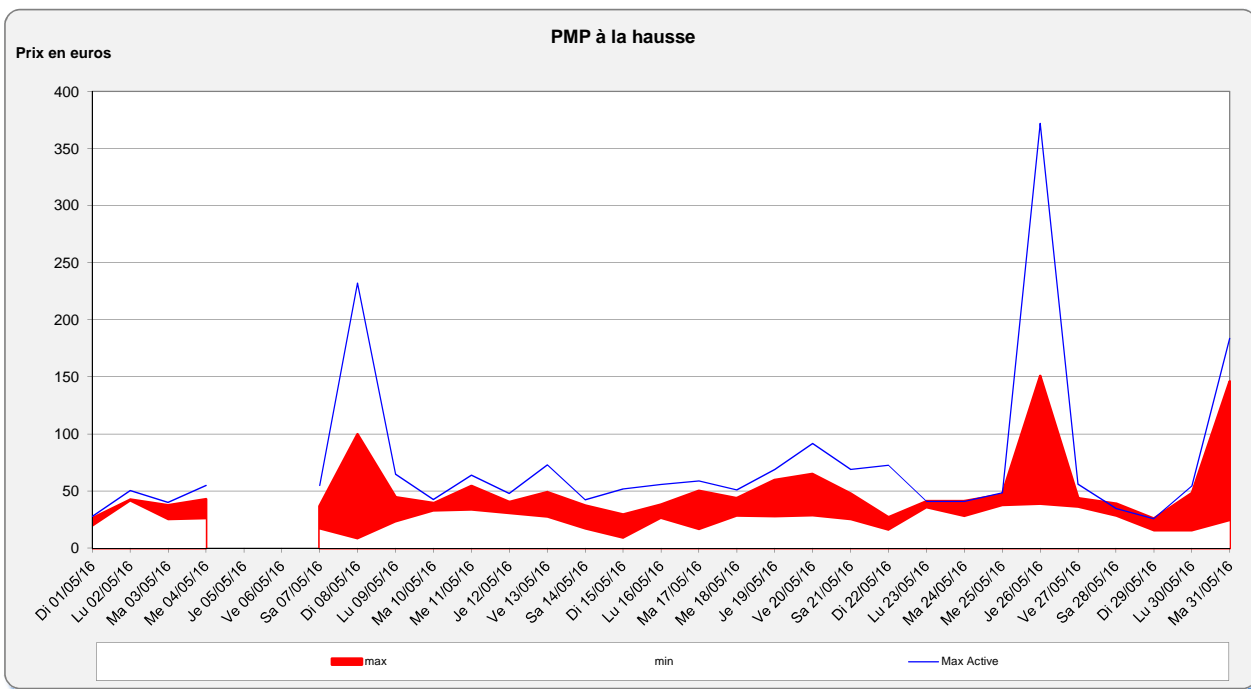
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 2016



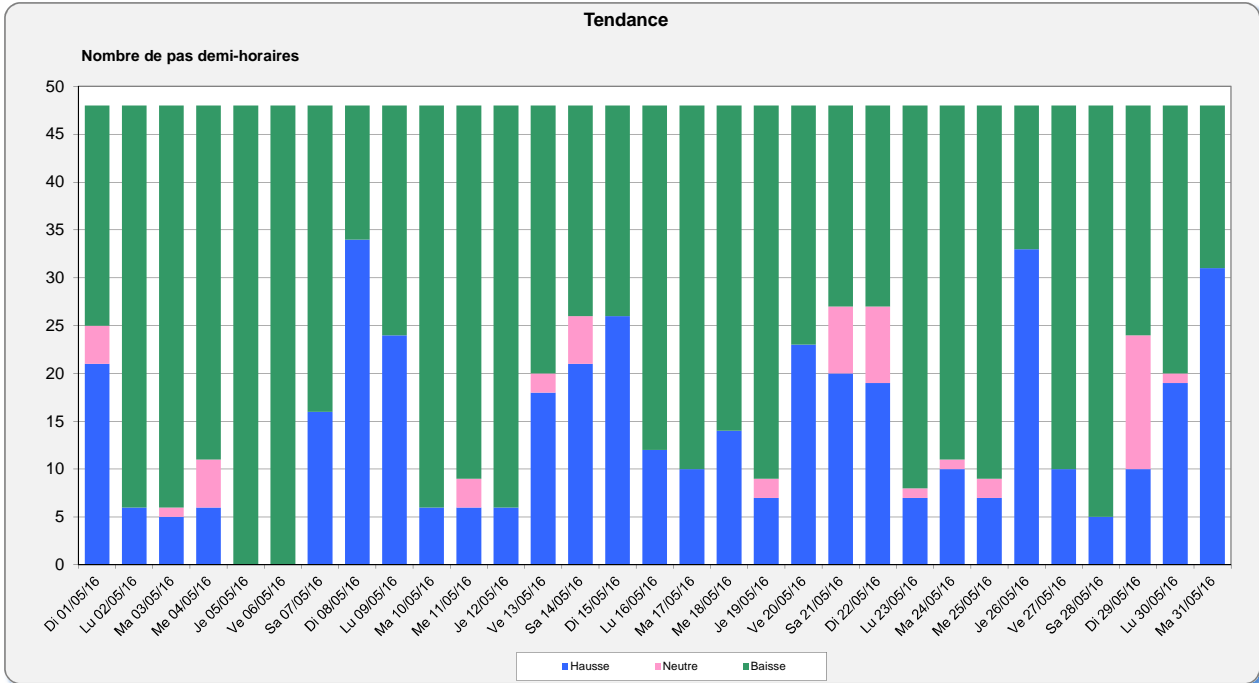
Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 2016



Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 2016



Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 2016

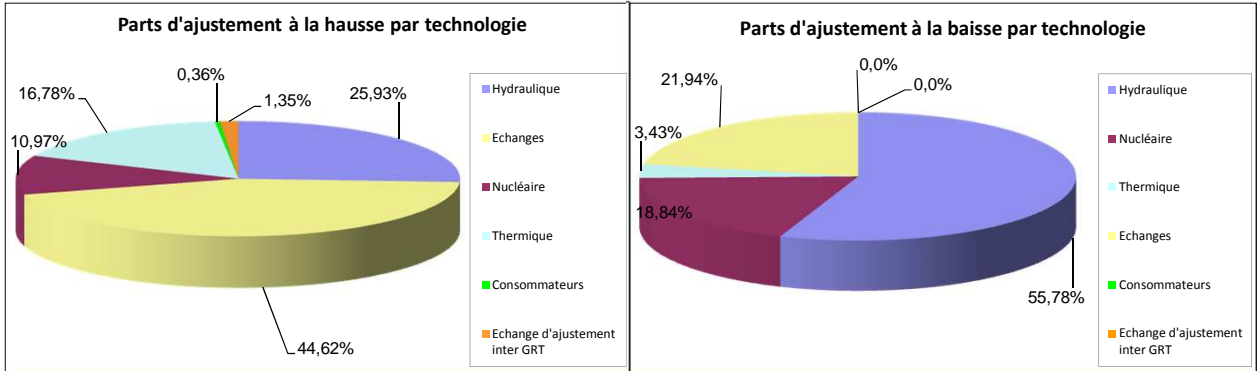


Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 2016

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 | 7 665 | 60 |
| 2ème EDA | 4 512 | 60 |
| 3ème EDA | 2 357 | 60 |
| 4ème EDA | 2 210 | 60 |
| 5ème EDA | 1 556 | 60 |

| Ajustements à la baisse | | |
|-------------------------|------------------------------------|------------------------------|
| | Volume moyen appelé par jour (MWh) | Délai de Mobilisation (min.) |
| 1ère EDA | 2 017 | 13 |
| 2ème EDA | 1 710 | 13 |
| 3ème EDA | 1 273 | 13 |
| 4ème EDA | 1 084 | 30 |
| 5ème EDA | 1 076 | 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 | 2,21 | 13,00 |
| 2ème EDA | 2,20 | 15,00 |
| 3ème EDA | 2,00 | 13,00 |
| 4ème EDA | 2,00 | 13,00 |
| 5ème EDA | 2,00 | 13,00 |

| Ajustements à la baisse | | |
|-------------------------|--------------------------------|------------------------------|
| | Nombre d'appels moyen par jour | Délai de Mobilisation (min.) |
| 1ère EDA | 3,39 | 13,00 |
| 2ème EDA | 3,00 | 13,00 |
| 3ème EDA | 2,64 | 13,00 |
| 4ème EDA | 2,63 | 13,00 |
| 5ème EDA | 2,47 | 13,00 |

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 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 mai 2016

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+12 | M+12 | M+12 | M+12 | M+12 | M+6 | M+6 | M+6 | M+6 | M+6 | M+6 | 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 | 14 132 | 14 271 | 14 342 | 15 049 | 8 838 | 6 929 | 10 616 | 11 523 | 10 969 | 160 775 |
| | Surcoûts RSD à la Hausse | -112 | -6 | 0 | -48 | -3 | 0 | -371 | -2 | -25 | -3 | -10 | -13 | -532 |
| | 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 | 14 269 | 14 342 | 14 679 | 8 836 | 6 904 | 10 613 | 11 513 | 10 957 | 160 183 |
| | Règlement des écarts positifs | 20 636 | 20 187 | 18 200 | 12 934 | 6 099 | 7 641 | 14 340 | 11 561 | 16 908 | 23 823 | 23 946 | 21 479 | 197 754 |
| | 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 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| | Total Charges | 37 777 | 45 434 | 46 149 | 31 734 | 25 388 | 27 334 | 34 137 | 23 825 | 27 716 | 40 213 | 42 619 | 39 161 | 421 486 |
| Produits | Recettes soutirage physique | 7 280 | 6 740 | 6 284 | 5 604 | 5 199 | 5 065 | 5 303 | 4 816 | 5 083 | 5 934 | 6 226 | 6 789 | 70 324 |
| | 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 | | 1 443 |
| | Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE) | 681 | 1 001 | 1 877 | 618 | 434 | 532 | 553 | 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 | 23 208 | 15 778 | 18 131 | 15 827 | 20 675 | 15 932 | 13 684 | 21 444 | 20 540 | 17 654 | 220 792 |
| | dont RE_ECH_GRT | 12 | 234 | 32 | 45 | 15 | 44 | 47 | 105 | 48 | 339 | 76 | | 937 |
| | dont RE_BLT | 230 | 532 | 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 | 186 |
| | Total Produits | 39 483 | 43 431 | 45 653 | 29 752 | 27 155 | 27 030 | 34 068 | 26 808 | 27 831 | 40 175 | 42 627 | 39 357 | 423 371 |
| Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique | 574 | -2 897 | -2 366 | -2 943 | 1 589 | -17 | -253 | 1 596 | -1 065 | -195 | 942 | 132 | | -4 903 |
| Solde Compte AE | 1 707 | -2 003 | -496 | -1 982 | 1 767 | -303 | -63 | 2 983 | 116 | -38 | 7 | 195 | 1 885 | |
| Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance | 1 831 | 3 230 | 4 887 | 2 550 | 1 760 | 2 638 | 2 638 | 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 |
|---|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|---------------|----------------|
| 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 | 2016 |
| Echéance de validation des données de RE | | M+3 | M+3 | M+1 | M+1 | | | | | | | | | |
| Charges | Contractualisations | 8 907 | 8 238 | 6 623 | 2 390 | | | | | | | | | 26 158 |
| | Ajustements Bruts à la Hausse | 15 311 | 13 615 | 15 037 | 8 538 | | | | | | | | | 52 561 |
| | Surcoûts RSD à la Hausse | -73 | -72 | 0 | -30 | | | | | | | | | -174 |
| | Surcoûts SSY à la Hausse (à la charge de RTE) | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0 |
| | Ajustements Nets à la Hausse | 15 238 | 13 544 | 15 037 | 8 508 | | | | | | | | | 52 387 |
| | Règlement des écarts positifs | 22 267 | 14 015 | 14 027 | 12 821 | | | | | | | | | 63 130 |
| | dont RE_ECH_GRT | 0 | 0 | 1 | 0 | | | | | | | | | 1 |
| | dont RE_BLT | 311 | 218 | 278 | 244 | | | | | | | | | 1 051 |
| | Compensations pour Non-Respect des CUD | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | 0 |
| | Total Charges | 46 412 | 35 796 | 35 747 | 23 719 | | | | | | | | | 141 675 |
| Produits | Recettes soutirage physique | 7 605 | 7 036 | 7 145 | 5 922 | | | | | | | | | 27 708 |
| | Ajustements Bruts à la Baisse | 11 446 | 8 386 | 8 053 | 6 545 | | | | | | | | | 35 037 |
| | Surcoûts RSD à la Baisse | 0 | 0 | 0 | 1 | | | | | | | | | 1 |
| | Surcoûts SSY à la Baisse (à la charge de RTE) | 1 225 | 622 | 837 | 540 | | | | | | | | | 3 223 |
| | Ajustements Nets à la Baisse | 12 671 | 9 608 | 8 896 | 7 086 | | | | | | | | | 38 261 |
| | Règlement des écarts négatifs | 26 666 | 18 894 | 20 246 | 16 988 | | | | | | | | | 82 795 |
| | dont RE_ECH_GRT | 91 | 12 | 48 | 0 | | | | | | | | | 151 |
| | dont RE_BLT | 165 | 203 | 159 | 66 | | | | | | | | | 532 |
| | Pénalités suite au Contrôle de l'Ajustement | 77 | 61 | 14 | 0 | | | | | | | | | 151 |
| | Total Produits | 47 019 | 35 599 | 36 301 | 29 997 | | | | | | | | | 148 916 |
| Solde Compte AE hors RRapide et SPhysique | 1 908 | 1 005 | 32 | 2 745 | | | | | | | | | | 5 691 |
| Solde Compte AE | 607 | -137 | 554 | 6 277 | | | | | | | | | 7 242 | |
| Surcoûts Ajustements P=C à contre-tendance | 3 784 | 4 375 | 4 072 | 1 482 | | | | | | | | | 13 713 | |

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 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 | -2 | | | | | | | | | -2 |
| Nord-Est | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | 0 |
| Est | 1 | 0 | 1 | 0 | 2 | | | | | | | | 4 |
| Rhône-Alpes-Auvergne | 2 | 3 | 85 | 47 | 13 | | | | | | | | 150 |
| Sud-Est | 76 | 72 | 1 | 29 | 140 | | | | | | | | 318 |
| Sud Ouest | 3 | 16 | 106 | 230 | 152 | | | | | | | | 507 |
| Ouest | 0 | 0 | 2 | 0 | 19 | | | | | | | | 21 |
| Normandie-Paris | 0 | 0 | 0 | 0 | 86 | | | | | | | | 86 |
| s/t congestions France | 82 | 91 | 195 | 304 | 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1084 |
| 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 | 1 | 0 | | | | | | | | 1 |
| Suisse | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | 0 |
| s/t congestions interconnexions | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Total coûts de congestions | 82 | 91 | 195 | 305 | 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1085 |
| Investissements | 0 | 0 | 9 | 10 | 0 | | | | | | | | 19 |

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 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 |
|------------|----------------------|----------------------|
| 31/05/2016 | | 100 |

Interconnexion France – Italie

| date | France vers Italie | Italie vers France |
|------------|--------------------|--------------------|
| 31/05/2016 | | 450 |

Interconnexion France – Allemagne

Pas d'activation du contrat

Interconnexion France – Suisse

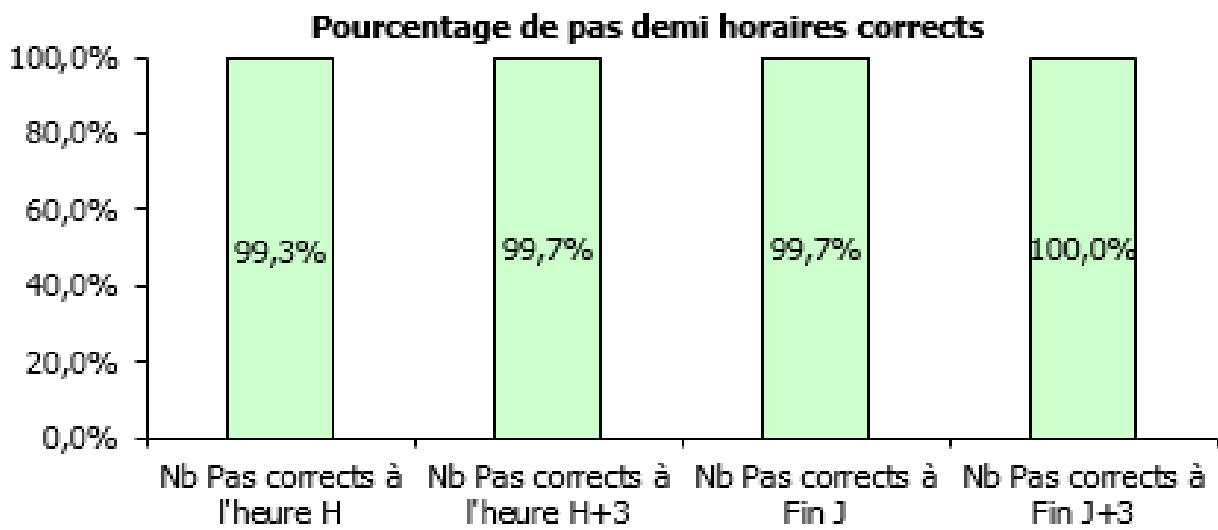
Pas d'activation du contrat

Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 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.

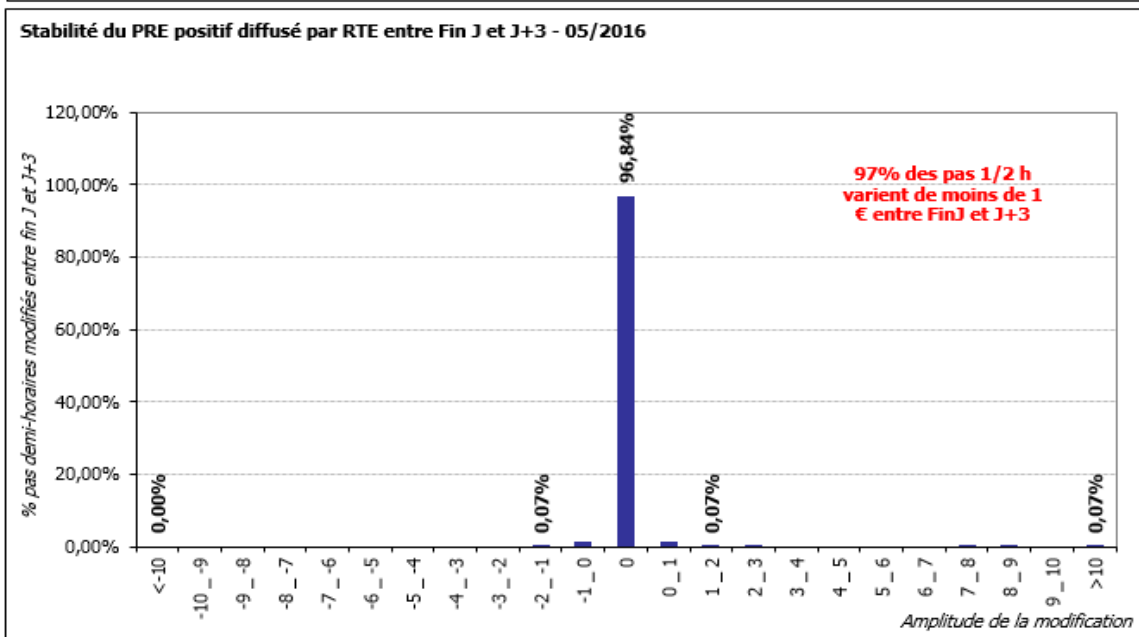
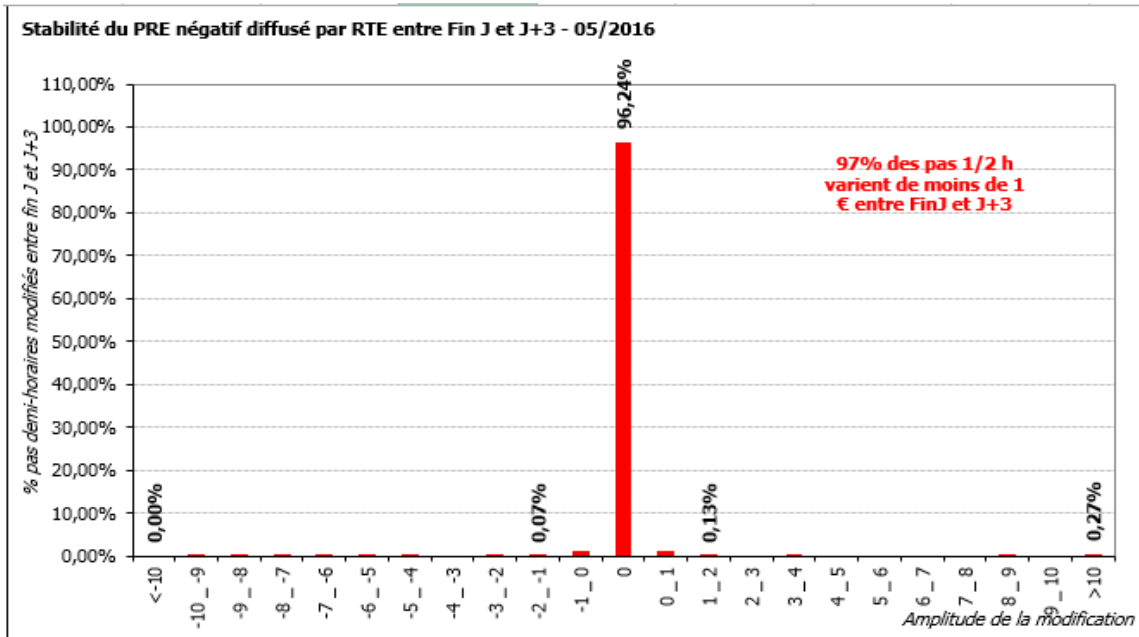


Bilan du Mécanisme d'Ajustement de mai 2016

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 mai 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 : | 99,23% |
| Taux de disponibilité en mai 2016: | 99,46% |
| Nombre de guichets en mode secours au cours du mois : | 0 |
| 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 mai 2016: | 99,46% |
| Nombre de guichets en mode secours au cours du mois : | 0 |
| Nombre de guichets fermés au cours du mois : | 4 |

Notification échange de blocs

| | |
|---|---------|
| Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : | 99,92% |
| Taux de disponibilité en mai 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 : | 99,87% |
| Taux de disponibilité en mai 2016: | 99,90% |
| Nombre de pas demi-horaires sur lesquels les données ont été diffusées via les modes secours au cours du mois : | 0 |

Transmission automatisée des ordres d'ajustement

| | |
|---|--------|
| Taux de disponibilité sur les douze derniers mois : | 98,25% |
| Taux de disponibilité en mai 2016: | 99,87% |
| Nombre d'indisponibilités supérieures à 3h | 0 |