



ANNEXE 6

Détail des charges de service public de l'énergie par opérateur, prise en compte de l'échéancier de compensation du déficit d'EDF et des frais de gestion de la Caisse des dépôts et consignations

Cette annexe présente les charges de service public de l'énergie à compenser en 2018 à chaque opérateur, en distinguant spécifiquement l'évaluation des frais financiers. Les charges de services public sont présentées en précisant l'affectation des charges au compte d'affectation spécial (CAS) « Transition énergétique » ou au programme budgétaire « Service public de l'énergie » (budget général).

Par ailleurs, cette annexe affiche le montant des frais de gestion à compenser à la Caisse des dépôts et consignations (CDC).

Avertissement

Tous les résultats sont arrondis à une décimale (la plus proche) dans le corps du document. Toutefois, les résultats finaux utilisent uniquement des valeurs intermédiaires exactes non arrondies. De ce fait, il peut parfois survenir un très léger écart entre la somme des valeurs intermédiaires et les valeurs finales.

SOMMAIRE

| | |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| 1. CONTEXTE JURIDIQUE | 3 |
| 1.1 CHARGES SUPPORTEES PAR LES OPERATEURS EN ELECTRICITE ET EN GAZ NATUREL..... | 3 |
| 1.2 FRAIS FINANCIERS | 3 |
| 1.3 CAS PARTICULIER D'EDF..... | 3 |
| 1.4 FRAIS DE GESTION DE LA CAISSE DES DEPOTS ET CONSIGNATIONS | 4 |
| 2. MODALITES DE CALCUL DES CHARGES | 4 |
| 3. DETAIL DES CHARGES DE SERVICE PUBLIC DE L'ENERGIE PAR OPERATEUR..... | 5 |
| 4. FRAIS DE GESTION DE LA CAISSE DES DEPOTS ET CONSIGNATIONS..... | 6 |
| 5. BILAN DES CHARGES DE SERVICE PUBLIC DE L'ENERGIE POUR 2018..... | 7 |
| 6. DETAIL DES CHARGES DE SERVICE PUBLIC DE L'ENERGIE DE CHAQUE OPERATEUR | 7 |

1. CONTEXTE JURIDIQUE

1.1 Charges supportées par les opérateurs en électricité et en gaz naturel

En application de l'article R. 121-31 du code de l'énergie, le montant des charges de service public de l'énergie à compenser aux opérateurs au cours de l'année 2018 correspond :

- Au montant prévisionnel des charges au titre de l'année 2018 (annexe 1) ;
- Augmenté ou diminué de la régularisation de l'année 2016, correspondant à :
 - L'écart entre les charges constatées au titre de 2016 (annexe 3) et les charges prévisionnelles mises à jour au titre de cette même année¹ ;
 - L'écart entre les charges prévisionnelles 2016 notifiées aux opérateurs et les contributions recouvrées au titre de 2016 (annexe 5) ;
- Augmenté ou diminué de la mise à jour de la prévision de l'année 2017, correspondant à :
 - L'écart entre la mise à jour de la prévision de charges au titre de l'année 2017 (annexe 2) et les charges initialement prévues au titre de cette même année¹ ;
 - L'écart entre les charges prévisionnelles 2017 notifiées aux opérateurs et la mise à jour de la prévision de recouvrement au titre de 2017 (annexe 5) ;
- Réduit du montant des produits financiers dégagés de la gestion des fonds perçus par la Caisse des dépôts et consignations² ;
- Réduit d'une part, fixée par arrêté du ministre chargé de l'énergie, du montant des valorisations financières des garanties d'origine délivrées, en application des articles L. 446-3 et L. 446-4 ;
- Réduit du montant de la valorisation financière des garanties d'origine délivrées au cours de l'année précédente, en application de l'article L. 314-14 pour l'électricité acquise ou compensée en application du I et du II de l'article R. 121-27 et du II de l'article R. 121-28³.

1.2 Frais financiers

En application des articles L. 121-19-1 et L. 121-41 du code de l'énergie, les charges de service public de l'énergie supportées par les opérateurs sont majorées ou diminuées de frais financiers définis comme suit : « *si le montant de la totalité des acomptes versés au titre d'une année est inférieur, respectivement supérieur, au montant constaté des charges mentionnées aux articles* » L. 121-7, L. 121-8 et L. 121-8-1 pour ce qui concerne l'électricité et à l'article L. 121-35 pour ce qui concerne le gaz « *il en résulte respectivement, une charge ou un produit, qui porte intérêt à un taux fixé par décret. La charge ou le produit ainsi calculé est, respectivement, ajoutée ou retranchée aux charges à compenser à cet opérateur pour les années suivantes.* »

Le h) du I de l'article R. 121-31 du code de l'énergie précise que le montant des charges imputables aux missions de service public incombant à chaque opérateur est « *augmenté ou diminué des intérêts prévus aux articles L.121-19-1 et L.121-41, calculés opérateur par opérateur, par application, à la moyenne du déficit ou de l'excédent de compensation constaté l'année précédente, du taux de 1,72 %, qui peut être modifié par décret. Les modalités de calcul de ces intérêts sont établies par la Commission de régulation de l'énergie.* »

1.3 Cas particulier d'EDF

L'article R. 121-31 du code de l'énergie précise que « *le cas échéant, la Commission de régulation de l'énergie tient compte de l'échéancier prévisionnel de compensation du déficit mentionné au c du I de l'article 5 de la loi n° 2015-1786 du 29 décembre 2015 de finances rectificative [déficit de compensation accumulé par le mécanisme de la contribution au service public de l'électricité au 31 décembre 2015] et des intérêts correspondants prévus à l'article L. 121-19-1, fixé par arrêté des ministres chargés des finances et de l'énergie.* »

Seule EDF est concernée par ce dispositif : un arrêté du 13 mai 2016⁴ définit l'échéancier prévisionnel de recouvrement du déficit de compensation et des intérêts correspondants au titre des montants dus à EDF (cf. Tableau 1).

¹ Objet des délibérations de la CRE du 13 juillet 2016 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2017.

² Ces produits financiers ont été inclus dans les contributions recouvrées au titre de 2016 (annexe 5).

³ Aucune garantie d'origine correspondante aux contrats d'achat d'électricité entrant dans le périmètre des charges de service public de l'énergie n'a fait l'objet d'une valorisation financière en 2016. Il n'est pas prévu de valorisation en 2018. Pour ce qui concerne le biométhane la valorisation des garanties d'origine est intégrée dans les montants des charges des années respectives.

Cet arrêté précise que « le montant de 5 779,8 M€ correspond au déficit de compensation au 31 décembre 2015, intérêts financiers au titre de 2013 et 2014 compris, et celui de 389,1 M€ correspond aux intérêts futurs au titre de 2015 à 2020 ».

Tableau 1 : Echancier prévisionnel de recouvrement du déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015 et des intérêts y afférents définis dans l'arrêté du 2 décembre 2016 venant modifier l'arrêté du 13 mai 2016

| En M€ | DÉFICIT DE COMPENSATION restant dû au 31 décembre de l'année N – hors intérêts 2015 | REMBOURSEMENT EN PRINCIPAL du déficit précité par le compte d'affectation spéciale «Transition énergétique» | PAIEMENT DES INTÉRÊTS FUTURS associés au déficit précité par le budget général |
|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| 2015 | 5 779,8 | 0 | |
| 2016 | 5 585,8 | 194 | 99,3 |
| 2017 | 4 357,8 | 1 228,0 | 99,5 |
| 2018 | 2 735,8 | 1 622,0 | 87,2 |
| 2019 | 896,8 | 1 839,0 | 62,5 |
| 2020 | 0 | 896,8 | 40,6 ⁽¹⁾ |
| Total | NA | 5 779,8 | 389,1 |

⁽¹⁾ Dont 32,2 M€ dus au titre de l'année 2019 et 8,2 M€ dus au titre de l'année 2020.

1.4 Frais de gestion de la Caisse des dépôts et consignations

En application du III de l'article L.121-30 du code de l'énergie « la Caisse des dépôts et consignations notifie, avant le 31 mars de chaque année, au ministre chargé de l'énergie et à la Commission de régulation de l'énergie, le montant des frais de gestion qu'elle a effectivement supportés au titre de l'année précédente et le montant prévisionnel des frais de gestion pour l'année suivante. Les ministres chargés de l'économie et de l'énergie arrêtent le montant des frais de gestion avant le 1^{er} juillet. »

Le I de l'article L.121-31 du code de l'énergie précise que la CRE évalue chaque année le montant des charges imputables aux missions de service public « augmenté du montant prévisionnel des frais de gestion de la Caisse des dépôts et consignations, au vu de la déclaration prévue au III de l'article R. 121-30 [précitée], ce montant comprenant l'écart constaté entre les frais prévisionnels et les frais effectivement exposés au titre de l'année précédente ».

2. MODALITES DE CALCUL DES CHARGES

La formule générique appliquée par la CRE pour le calcul des charges de service public de l'énergie pour 2018 est la suivante :

$$CP_{18} = CP'_{18} + (CP''_{17} - CP'_{17}) + (CP_{17} - CR'_{17}) + (CC_{16} - CP''_{16}) + (CP_{16} - CR_{16}) + \text{Reliquats} + FF_{16}$$

où les frais financiers sont calculés comme suit :

$$FF_{16} = (CC_{16} - CR_{16} + \text{Reliquats}) * 0,5 * 1,72 \% + [(CC_{15} - CP'_{15}) + (CP_{15} - CR_{15}) + FF_{15} + (CC_{14} - CP'_{14}) + (CP_{14} - CR_{14}) + FF_{14} + \text{Reliquats}] * 1,72 \%$$

avec :

FF_N = frais financiers calculés pour N

CC_N = charges constatées au titre de N

CP'_N = charges prévisionnelles au titre de N

CP''_N = mise à jour du montant des charges prévisionnelles au titre de N

CP_N = charges prévisionnelles pour N

CR_N = contributions recouvrées au titre de N

CR'_N = montant prévisionnel des contributions recouvrées au titre de N

Reliquats = charges qui ne pouvaient être prises en compte pendant les années antérieures

N = année considéré

⁴ L'arrêté du 13 mai 2016 pris en application de l'article R. 121-31 du code de l'énergie modifié par l'arrêté du 2 décembre 2016 pris en application de l'article 4 de ledit arrêté du 13 mai 2016 pour tenir compte du montant d'excédent ou de déficit de compensation constaté par la CRE au titre de 2015.

En application de l'article R. 121-31 la CRE évalue le montant des charges de service public en tenant compte « des dernières estimations [...] du montant des compensations qui devraient être recouvrées au titre de l'année en cours », en l'occurrence 2017. La CRE n'intervenant plus dans les opérations de recouvrement des contributions et de compensation des opérateurs pour les consommations d'électricité et de gaz postérieures au 31 décembre 2015 et n'ayant reçu aucun élément relatif à la prévision des « compensations qui devraient être recouvrées » au titre de l'année 2017 de la part des administrations en charge de l'exécution de la réforme de la fiscalité énergétique, elle n'intègre dès lors aucun élément à ce titre dans son évaluation du montant des charges à compenser. La formule de calcul des charges de service public de l'énergie pour 2018 prend ainsi la forme suivante :

$$CP_{18} = CP'_{18} + (CP''_{17} - CP'_{17}) + (CC_{16} - CP''_{16}) + (CP_{16} - CR_{16}) + \text{Reliquats} + FF_{16}$$

Cas particulier d'EDF

L'arrêté du 13 mai 2016 précise pour l'année 2018 les montants de recouvrement de l'échéancier et les montants correspondants au paiement des intérêts futurs associés au déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015. Pour cette raison, le montant du déficit de compensation relevant de l'électricité au 31 décembre 2015 et qui avait été pris en compte par la CRE pour l'évaluation des charges à compenser au titre de 2016 avant la réforme, reliquats et frais financiers 2014 compris, a été retiré du montant de charges à compenser à EDF au titre des charges pour 2016 *a posteriori* de leur notification. Le montant en résultant a ensuite été augmenté en application de l'échéancier de recouvrement défini par l'arrêté du 13 mai 2016 pour 2016. Ce montant est noté « CP#₁₆ » (voir ci-dessous et section 2.1 de l'Annexe 5).

S'agissant des frais financiers d'EDF au titre de 2016, ils doivent être calculés sans prise en compte du déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015, dans la mesure où celui-ci ainsi que les frais financiers correspondants sont traités par l'échéancier qui doit être pris en compte par la CRE par ailleurs.

La formule de calcul des charges de service public de l'énergie pour EDF pour 2018 prend ainsi la forme suivante :

$$CP_{18} = CP'_{18} + (CP''_{17} - CP'_{17}) + (CC_{16} - CP''_{16}) + (CP^{\#}_{16} - CR_{16}) + \text{Reliquats} + FF^{\#}_{16}$$

où les frais financiers sont calculés comme suit :

$$FF^{\#}_{16} = (CC_{16} - CR_{16} + \text{Reliquats} + Ech_{16}) * 0,5 * 1,72 \% + \\ + [(CC_{15} - CP'_{15}) + (CP_{15} - CR_{15}) + FF_{15} + (CC_{14} - CP'_{14}) + (CP_{14} - CR_{14}) + FF_{14} + \text{Reliquats}]_{\text{gaz}} * 1,72 \%$$

avec :

CP#₁₆ = charges prévisionnelles pour EDF pour 2016 diminué du montant du déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015 pris en compte par la CRE pour l'évaluation des charges à compenser pour 2016 avant la réforme, reliquats et frais financiers 2014 compris, et augmentées du montant de remboursement en principal et des intérêts correspondants définis par l'échéancier.

FF#₁₆ = frais financiers d'EDF pour 2016 calculés sans prise en compte du déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015 relevant de l'électricité ni les frais financiers correspondants.

Ech₁₆ = échéancier correspondant aux montants de remboursement en principal et aux intérêts associés fixés par l'arrêté du 13 mai 2016 pour l'année 2016.

[(CC₁₅ - CP'₁₅) + (CP₁₅ - CR₁₅) + FF₁₅ + (CC₁₄ - CP'₁₄) + (CP₁₄ - CR₁₄) + FF₁₄ + Reliquats]_{gaz} = déficit ou excédent de compensation accumulé et intérêts correspondant au titre des charges relevant du gaz.

3. DETAIL DES CHARGES DE SERVICE PUBLIC DE L'ENERGIE PAR OPERATEUR

Les détails du montant des charges de service public à compenser aux opérateurs en 2018 par type d'opérateur sont présentés dans le Tableau 2 et par opérateur dans le Tableau 3.

Tableau 2 : Charges de service public de l'énergie diminuées du déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015 et tenant compte de l'échéancier de son recouvrement ventilées par type d'opérateur

| M€ | Charges prévisionnelles au titre de 2018 (annexe 1) | Mise à jour de la prévision au titre de 2017 (annexe 2) | Prévision initiale au titre de 2017 (4) | Charges constatées au titre de 2016 (annexe 3) | Mise à jour de la prévision au titre de 2016 (4) | Charges prévisionnelles 2016 corrigées de l'échéancier de recouvrement (5) | Contributions recouvrées 2016 (annexe 5) | Reliquats antérieurs à 2016 (annexe 4) | Frais financiers 2016 (annexe 6) | Charges prévisionnelles 2018 avant la prise en compte de l'échéancier (9) | Correction au titre de l'échéancier de recouvrement (4) | Charges prévisionnelles 2018 (6) |
|--------------------------------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-----------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|----------------------------------|
| | CP [#] ₁₈ | CP [#] ₁₇ | CP [#] ₁₇ | CC ₁₆ | CP [#] ₁₆ | CP [#] ₁₆ | CR ₁₆ | Reliquat _{08 à 15} | FF ₁₆ | CP ₁₈ avant Ech | Ech ₁₆ | CP ₁₈ |
| EDF | 7 389,6 | 6 697,7 | 7 430,9 | 6 344,6 | 7 072,7 | 6 975,2 | 6 658,5 | 31,9 | 0,1 | 6 277,0 | 1 709,2 | 7 986,2 |
| Électricité de Mayotte | 98,1 | 96,2 | 118,4 | 92,0 | 113,8 | 106,4 | 106,4 | -0,6 | -0,3 | 53,1 | | 53,1 |
| Entreprises locales de distribution | 279,5 | 264,0 | 279,8 | 217,5 | 235,1 | 202,6 | 203,3 | 1,0 | -0,9 | 245,6 | | 245,6 |
| Autres fournisseurs dont Organismes agréés | 150,1 | 161,2 | 173,9 | 141,7 | 131,2 | 115,7 | 115,7 | 0,0 | 0,1 | 148,1 | | 148,1 |
| Électricité & Eau de Wallis-et-Futuna | 2,9 | 1,9 | 2,3 | 0,4 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,003 | 2,3 | | 2,3 |
| EDF PEI | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | | 0,2 |
| RTE | 17,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -0,0 | 17,9 | | 17,9 |
| Total | 7 938,1 | 7 221,1 | 8 005,3 | 6 796,2 | 7 553,3 | 7 399,9 | 7 083,9 | 32,3 | -1,0 | 6 744,2 | 1 709,2 | 8 453,4 |

(1) Charges objet de la délibération du 13 juillet 2016 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2017

(2) Charges objet des délibérations de la CRE portant proposition des charges CSPE, CTSS et biométhane pour 2016 corrigées en prenant en compte de l'échéancier de recouvrement d'EDF

(3) $CP_{18} \text{ avant Ech} = CP_{18} + (CP_{17} - CP_{17}) + (CC_{16} - CP_{16}) + (CP_{16} - CR_{16}) + \text{reliquat}_{08 \text{ à } 15} + FF_{16}$

pour EDF : $CP_{18} \text{ avant Ech} = CP_{18} + (CP_{17} - CP_{17}) + (CC_{16} - CP_{16}) + (CP_{16} - CR_{16}) + \text{reliquat}_{08 \text{ à } 15} + FF_{16}$

avec CP_{16} = charges prévisionnelles pour EDF pour 2016 diminuées du montant du déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015

pris en compte par la CRE pour l'évaluation des charges à compenser pour 2016 avant la réforme, reliquats et frais financiers 2014, compris et augmentées

du montant de remboursement en principal et des intérêts correspondants définis par l'échéancier

FF_{16} = frais financiers d'EDF pour 2016 calculés sans prise en compte du déficit de compensation accumulé par EDF au 31 décembre 2015 relevant de

l'électricité ni les frais financiers correspondants

(4) Les détails de calcul de correction au titre de l'échéancier de recouvrement sont présentés en annexe 6

(5) $CP_{18} = CP_{18} \text{ avant Ech} + Ech_{16}$

Pour ce qui concerne EDF, le montant des charges constatées au titre de l'année 2016 est inférieur de 728,1 M€ (6 344,6 M€ - 7 072,7 M€) par rapport au montant de charges prévues pour cette année. En outre, la mise à jour de la prévision au titre de 2017 est inférieure de 733,1 M€ à la prévision initiale (6 697,7 M€ - 7 430,9 M€).

Par ailleurs, malgré la mise en place de l'échéancier qui permet d'échelonner le remboursement du défaut de compensation constaté au 31/12/2015, EDF n'a pas été intégralement compensée en 2016 des sommes afférentes ($CR_{16} < CP_{16}$). Le défaut de recouvrement s'élève à 316,7 M€ au titre de 2016 (6 975,2 M€ - 6 658,5 M€). L'ensemble de ces écarts et les reliquats qui ne pouvaient pas être pris en compte pendant les années antérieures s'élèvent à - 1112,7 M€ (-728,1 M€ - 733,1 M€ + 316,7 M€ + 31,9 M€) sont pris en compte en plus des charges prévisionnelles au titre de 2018 pour évaluer les charges pour 2018.

Le montant cumulé des charges ou des produits financiers constatés pour chaque opérateur est évalué à **-1,0 M€** répartis entre :

- 0,1 M€ de frais financiers d'EDF ;
- -1,1 M€ de frais financiers des autres opérateurs.

En application de l'arrêté du 13 mai 2016 modifié, les montants prévus pour EDF pour 2018 au titre du remboursement de son déficit de compensation accumulé au 31 décembre 2015 et des intérêts associés s'élèvent respectivement à 1 622,0 M€ et à 87,2 M€. De ce fait, le montant des charges à compenser pour EDF doit être majoré du montant du remboursement en principal et des intérêts définis par l'échéancier. Le montant total retenu à la compensation d'EDF s'élève à 7 986,2 M€.

Le montant total des charges de service public prévisionnelles pour 2018 est évaluée à **8 453,4 M€** (7 986,2 M€ pour EDF et 467,1 M€ pour les autres opérateurs).

Le montant total des charges de service public prévisionnelles pour 2018 se répartit de la manière suivante :

- 5 917,0 M€ au titre des charges relevant du CAS « transition énergétique » ;
- 2 536,4 M€ au titre des charges relevant du programme budgétaire « service public de l'énergie ».

Le détail de la répartition par opérateur, ainsi que de la distinction entre les charges relevant du CAS « transition énergétique » et du programme budgétaire « service public de l'énergie » est fournie dans le Tableau 3.

Quatre ELD (Régie Électrique MOYEVRE PETITE, Régie Communale d'Électricité REDANGE, Régie Municipale d'Électricité BEAUVOIS EN CAMBRESIS, Régie Municipale d'Électricité MONTESQUIEU VOLVESTRE) ayant cessé leur activité n'ont pas régularisé les montants de la compensation reçue en trop par rapport aux charges constatées. Malgré des relances récurrentes, ces ELD - ou la structure ayant repris leur bilan - n'ont en effet pas procédé au reversement des sommes dues, qui sont ainsi augmentées des frais financiers appliqués.

4. FRAIS DE GESTION DE LA CAISSE DES DEPOTS ET CONSIGNATIONS

Les frais de gestion de la Caisse des dépôts et consignations s'élèvent à **38 970 €** pour 2018. Ce montant est la somme des frais de gestion prévisionnels au titre de 2018 (73 440 €), de l'écart entre les frais de gestion consta-

tés en 2016 et prévisionnels au titre de cette même année (111 996 € et 146 466 € respectivement). Les frais de gestion de la CDC relèvent du programme budgétaire « service public de l'énergie ».

5. BILAN DES CHARGES DE SERVICE PUBLIC DE L'ENERGIE POUR 2018

En prenant en compte les 8 453,4 M€ à compenser aux opérateurs et les 0,039 M€ de frais de gestion de la CDC, les charges de service public de l'énergie pour 2018 s'élève à **8 453,4 M€**. Ce montant se répartit de la manière suivante :

- 5 917,0 M€ au titre des charges relevant du CAS « transition énergétique » ;
- 2 536,4 M€ au titre des charges relevant du programme budgétaire « service public de l'énergie ».

6. DETAIL DES CHARGES DE SERVICE PUBLIC DE L'ENERGIE DE CHAQUE OPERATEUR

Le Tableau 3 présente les détails des charges de service public de l'énergie à compenser aux opérateurs en 2018.

Tableau 3 : Charges de service public de l'énergie à compenser aux opérateurs en 2018

| En € | Charges prévisionnelles 2018 avant la pris en compte de frais financiers et de l'échéancier | Frais financiers 2016 | Correction au titre de l'échéancier de recouvrement | Charges prévisionnelles pour 2018 | | |
|---------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------|---------------|---------------|
| | | | | TOTAL | dont CAS | dont Budget |
| | | | | | | |
| | CPHFF ₁₈ avant Ech | FF ₁₆ | Ech ₁₈ | | | |
| Electricité de France | 6 276 909 576 | 109 094 | 6 277 018 671 | 1 709 200 000 | 7 986 218 671 | 5 577 858 517 |
| ENGIE | 93 669 115 | -48 475 | 93 620 640 | | 93 620 640 | 45 824 023 |
| Régie du syndicat Intercommunal (fournisseur) SEOLIS DEUX SEVRES SIEDS | 71 047 270 | -181 676 | 70 865 594 | | 70 865 594 | 70 740 749 |
| ES ENERGIES STRASBOURG ⁵ | 56 398 663 | -75 792 | 56 322 871 | | 56 322 871 | 49 077 297 |
| S.A.E.M. ELECTRICITE DE MAYOTTE | 53 410 422 | -322 453 | 53 087 968 | | 53 087 968 | 6 947 778 |
| Régie d'Electricité du Département de la Vienne SOREGIES | 30 311 596 | -346 395 | 29 965 201 | | 29 965 201 | 29 577 465 |
| SAVE | 24 865 318 | 2 505 | 24 867 823 | | 24 867 823 | 24 850 371 |
| Réseau de Transport d'Electricité | 17 900 000 | 0 | 17 900 000 | | 17 900 000 | 17 900 000 |
| SAEML UEM USINE D'ELECTRICITE DE METZ | 17 659 032 | -761 | 17 658 272 | | 17 658 272 | 15 615 622 |
| DIRECT ENERGIE | 11 215 548 | 67 125 | 11 282 673 | | 11 282 673 | 1 928 448 |
| Coopérative d'Electricité SAINT-MARTIN DE LONDRES | 7 902 113 | -25 093 | 7 877 020 | | 7 877 020 | 7 819 334 |
| GAZ ELECTRICITE DE GRENOBLE ⁶ | 6 401 923 | 1 866 | 6 403 790 | | 6 403 790 | 3 499 433 |
| S.I.C.A.E. REGION DE PITHIVIERS | 5 350 981 | -99 040 | 5 251 940 | | 5 251 940 | 5 262 320 |
| SOCIETE EUROPEENNE DE GESTION DE L'ENERGIE | 5 158 237 | -12 953 | 5 145 285 | | 5 145 285 | 5 145 285 |
| S.I.C.A.E. de la SOMME et du CAMBRAIS | 3 916 640 | -48 376 | 3 868 265 | | 3 868 265 | 3 869 031 |
| Régie Municipale d'Electricité CREUTZWALD | 3 691 742 | -2 905 | 3 688 837 | | 3 688 837 | 1 662 186 |
| Coopérative de droit suisse ELEKTRA BIRSECK | 3 531 148 | 6 631 | 3 537 778 | | 3 537 778 | 3 520 115 |
| S.I.C.A.E. OISE | 3 560 854 | -52 292 | 3 508 562 | | 3 508 562 | 3 382 262 |
| SICAE EST | 3 298 078 | -6 903 | 3 291 175 | | 3 291 175 | 3 258 170 |
| SICAE du CARMAUSIN | 3 135 033 | -3 393 | 3 131 640 | | 3 131 640 | 3 126 761 |
| ENI GAS & POWER France | 2 792 850 | 71 189 | 2 864 039 | | 2 864 039 | 0 |
| SOCIETE VALMY DEFENSE 17 SVD 17 | 2 775 563 | 5 191 | 2 780 754 | | 2 780 754 | 2 698 782 |
| GAZELEC DE PERONNE | 2 745 129 | 666 | 2 745 795 | | 2 745 795 | 2 714 069 |
| ENERCOOP | 2 703 332 | 203 | 2 703 535 | | 2 703 535 | 2 785 969 |
| Electricité et Eau de Wallis-et-Futuna | 2 343 250 | 3 102 | 2 346 352 | | 2 346 352 | 0 |
| EPIC ENERGIES SERVICES LAVAUR - Pays de Coccagne | 2 050 729 | 1 741 | 2 052 470 | | 2 052 470 | 2 011 621 |
| VIALIS - REGIE MUNICIPALE DE COLMAR ⁷ | 1 796 649 | 15 019 | 1 811 668 | | 1 811 668 | 1 608 884 |
| S.I.C.A.E. DE LA REGION DE PRECY SAINT-MARTIN | 1 787 524 | 2 216 | 1 789 740 | | 1 789 740 | 1 779 489 |
| Régie municipale d'Electricité SAVERDUN | 1 673 270 | -4 386 | 1 677 657 | | 1 677 657 | 1 678 086 |
| SOREA | 1 532 678 | -15 119 | 1 517 559 | | 1 517 559 | 1 472 863 |
| ENERGIE ET SERVICES DE SEYSSSEL (SAEML) | 1 458 142 | -12 205 | 1 445 936 | | 1 445 936 | 1 399 201 |
| Terreal | 1 330 381 | -3 893 | 1 326 488 | | 1 326 488 | 1 326 488 |
| Régie Municipale de Distribution d'Énergie VILLARD BONNOT | 1 303 309 | 4 789 | 1 308 098 | | 1 308 098 | 1 301 109 |
| Syndicat d'Electricité SYNERGIE MAURIENNE | 1 241 805 | 3 381 | 1 245 187 | | 1 245 187 | 1 243 299 |
| GASCOGNE ENERGIES SERVICES AIRE SUR L'ADOUR (ex Régies Municipales) | 1 233 597 | 1 474 | 1 235 071 | | 1 235 071 | 1 228 197 |
| LES USINES MUNICIPALES D'ERSTEIN | 1 135 307 | 2 307 | 1 137 614 | | 1 137 614 | 1 083 773 |
| SICAE de l'Alsne | 1 073 723 | -3 888 | 1 069 836 | | 1 069 836 | 1 081 280 |
| Régie d'Electricité du Syndicat du SUD DE LA REOLE | 1 066 960 | -2 872 | 1 064 087 | | 1 064 087 | 1 061 187 |
| Gaz de Bordeaux | 982 771 | 9 781 | 992 552 | | 992 552 | 0 |
| Régie Municipale d'Electricité et de Gaz Energie Services Coothans CARMAUX ENEO | 937 534 | -12 650 | 924 884 | | 924 884 | 346 502 |
| Total Energie Gaz (Tegaz) | 825 693 | 15 061 | 840 754 | | 840 754 | 728 238 |
| Régie Municipale d'Electricité MAZÈRES | 832 929 | -2 703 | 830 226 | | 830 226 | 818 353 |
| Union des Producteurs Locaux d'Electricité | 723 045 | 0 | 723 045 | | 723 045 | 723 045 |
| R.S.E. REGIE SERVICES ENERGIE AMBERIEUX | 643 915 | -155 | 643 761 | | 643 761 | 634 753 |
| Régie Communale d'Electricité MONTDIDIER | 631 610 | -4 386 | 627 224 | | 627 224 | 632 193 |
| LAMPRIIS France | 571 324 | 4 613 | 575 938 | | 575 938 | 0 |
| BHC ENERGY | 516 295 | 0 | 516 295 | | 516 295 | 516 295 |
| Gazprom Marketing and Trading France | 485 654 | 7 805 | 493 459 | | 493 459 | 0 |

⁵ Intègre les montants correspondants à Enerest qui a été fusionnée avec Energies de Strasbourg.

⁶ Intègre les montants correspondants à la Régie Électrique ALLEVARD qui a été fusionnée avec Gaz Electricité de Grenoble.

⁷ Intègre les montants correspondants à la Régie d'Electricité U.E.M. NEUF BRISACH qui a été fusionnée avec VIALIS - Régie municipale de Colmar.

| En € | Charges prévisionnelles 2018 avant la pris en compte de frais financiers et de l'échéancier | Frais financiers 2016 | Correction au titre de l'échéancier de recouvrement | Charges prévisionnelles pour 2018 | | |
|-------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------|----------|-------------|
| | | | | TOTAL | dont CAS | dont Budget |
| | | | | CP ₁₈ | | |
| | CPHFF ₁₈ avant Ech | FF ₁₆ | Ech ₁₈ | | | |
| Régie Municipale d'Électricité ENERGIS SAINT-AVOLD | 449 867 | 2 771 | 452 639 | 452 639 | 52 987 | |
| S.I.C.A.E. E.L.Y. :RÉGION EURE & LOIR YVELINES | 420 813 | -801 | 420 013 | 420 013 | 413 053 | |
| Régie municipale d'Électricité VARILHES | 403 356 | -4 925 | 398 431 | 398 431 | 391 914 | |
| Régie Intercommunale d'Électricité NIEDERBRONN REICHSHOFFEN | 321 556 | 1 572 | 323 128 | 323 128 | 309 980 | |
| Energies Services LANNEMEZAN | 316 800 | -863 | 315 937 | 315 937 | 288 350 | |
| Régie Municipale d'Énergie Électrique QUILAN | 304 161 | 612 | 304 773 | 304 773 | 291 688 | |
| Énergie Développement Services du BRIANÇONNAIS | 301 143 | -8 441 | 292 703 | 292 703 | 292 876 | |
| Régie Municipale d'Électricité CAZÈRES | 274 518 | 868 | 275 386 | 275 386 | 270 993 | |
| Régie Électrique Municipale PRATS DE MOLLO LA PRESTE | 262 204 | -553 | 261 651 | 261 651 | 259 615 | |
| Société d'économie mixte locale DREUX - GEDIA | 254 287 | 6 746 | 261 033 | 261 033 | 35 174 | |
| Régie Municipale d'Électricité BAZAS | 231 984 | -393 | 231 591 | 231 591 | 222 511 | |
| JOUL | 228 289 | 0 | 228 289 | 228 289 | 188 808 | |
| Régie du Syndicat Intercommunal d'Énergies VALLÉE DE THÔNES | 224 100 | -1 015 | 223 085 | 223 085 | 209 136 | |
| Régie d'Électricité SAINT-QUIRC - CANTE - LISSAC - LABATUT | 203 871 | -467 | 203 403 | 203 403 | 203 195 | |
| Régie Municipale d'Électricité GIGNAC | 183 025 | 121 | 183 146 | 183 146 | 183 424 | |
| Régie Électrique Communale BOZEL | 181 559 | 27 | 181 586 | 181 586 | 181 880 | |
| EDF Production Électrique Insulaire | 176 900 | 0 | 176 900 | 176 900 | 0 | |
| S.I.C.A.E. CANTONS DE LA FERTE-ALAIS & LIMITROPHES | 165 962 | -825 | 165 137 | 165 137 | 150 645 | |
| Régie Électrique Municipale LA CHAPELLE | 156 544 | 29 | 156 573 | 156 573 | 156 412 | |
| ANTARGAZ | 144 509 | 3 004 | 147 513 | 147 513 | 0 | |
| Régie d'Énergies SAINT-MARCELLIN | 145 219 | 806 | 146 025 | 146 025 | 149 309 | |
| Régie municipale d'Électricité TARASCON-SUR-ARIÈGE | 141 856 | -3 260 | 138 596 | 138 596 | 132 163 | |
| S.I.V.O.M. LABERGEMENT SAINTE-MARIE OUI ENERGY ⁸ | 114 206 | 53 | 114 259 | 114 259 | 104 214 | |
| SAEML HUNELEC Service de Distribution Public HUNELEC | 101 981 | 1 623 | 103 604 | 103 604 | 1 209 | |
| Régie Municipale d'Électricité CAZOULS LÈS BÉZIERS | 93 975 | 22 | 93 998 | 93 998 | 91 185 | |
| Régie Municipale d'Électricité CAZOULS LÈS BÉZIERS | 91 783 | -184 | 91 598 | 91 598 | 100 304 | |
| GAZ DE BARR | 77 752 | 315 | 78 066 | 78 066 | 59 944 | |
| Régie Municipale d'Électricité LOOS | 70 027 | 1 455 | 71 482 | 71 482 | 20 234 | |
| Régie Communale d'Électricité GATTIÈRES | 69 525 | 83 | 69 609 | 69 609 | 69 178 | |
| R.M.E.T. TALANGE | 67 342 | 945 | 68 288 | 68 288 | 25 091 | |
| Régie Municipale d'Électricité ARIGNAC | 63 838 | -389 | 63 449 | 63 449 | 63 506 | |
| Régie Municipale d'Électricité SAINT-PIERRE D'ALLEVARD | 60 156 | 337 | 60 493 | 60 493 | 57 945 | |
| Régie Électrique GERVANS | 58 138 | 29 | 58 167 | 58 167 | 58 167 | |
| Régie Municipale d'Électricité VINAY | 55 231 | 56 | 55 287 | 55 287 | 52 128 | |
| Régie Municipale d'Électricité AMNÉVILLE | 53 780 | 315 | 54 095 | 54 095 | 50 300 | |
| ENERGIES DU SANTERRE | 51 007 | 233 | 51 241 | 51 241 | 0 | |
| Régie Municipale d'Électricité MONTESQUIEU VOLVESTRE | 51 574 | -1 069 | 50 506 | 50 506 | 48 120 | |
| Régie Électrique AIGUEBLANCHE | 47 808 | 93 | 47 901 | 47 901 | 48 271 | |
| Régie Communale d'Électricité UCKANGE | 47 344 | -142 | 47 201 | 47 201 | 43 930 | |
| Régie Municipale Électrique SAINT-LÉONARD DE NOBLAT | 45 896 | -73 | 45 823 | 45 823 | 48 539 | |
| Régie SDED EROME | 44 002 | 158 | 44 160 | 44 160 | 43 379 | |
| Coopérative d'Électricité VILLIERS SUR MARNE | 42 416 | 1 069 | 43 485 | 43 485 | 27 059 | |
| Régie d'Électricité SCHOENECK | 38 792 | 93 | 38 885 | 38 885 | 35 155 | |
| Régie municipale d'Électricité MIRAMONT DE COMMINGES | 38 231 | -22 | 38 208 | 38 208 | 39 990 | |
| S.I.C.A.E. VALLÉE DU SAUSSERON | 37 462 | 577 | 38 040 | 38 040 | 36 489 | |
| Veolia Eau REGIONGAZ | 36 874 | -258 | 36 616 | 36 616 | 0 | |
| Régie d'Électricité BITCHE | 36 310 | 116 | 36 426 | 36 426 | 26 188 | |
| Régie Municipale d'Électricité HOMBOURG HAUT | 35 212 | 452 | 35 664 | 35 664 | 14 541 | |
| Régie d'Électricité d'Elbeuf | 32 127 | 2 816 | 34 943 | 34 943 | 69 379 | |
| Régie Communale de Distribution d'Électricité MITRY MORY | 34 173 | 97 | 34 271 | 34 271 | 25 883 | |
| Régie Municipale d'Électricité LARUNS | 32 690 | 4 | 32 693 | 32 693 | 29 988 | |
| Régie Municipale d'Électricité ROMBAS | 32 187 | 139 | 32 326 | 32 326 | 40 014 | |
| Régie Municipale d'Électricité MARTRES TOLOSANE | 31 764 | 33 | 31 798 | 31 798 | 30 624 | |
| Régie de Distribution d'Énergie Électrique SAINT-MARTIN SUR LA CHAMBRE | 30 528 | 61 | 30 589 | 30 589 | 30 435 | |
| SEM BEAUVOIS DISTRELEC | 27 430 | 140 | 27 570 | 27 570 | 18 764 | |
| Régie Municipale d'Électricité et de Télédistribution MARANGE SILVANGE TERNEL | 26 248 | 49 | 26 297 | 26 297 | 22 831 | |
| Régie d'Électricité TOURS EN SAVOIE | 25 132 | 21 | 25 153 | 25 153 | 25 134 | |
| Régie Municipale d'Électricité SALINS LES BAINS | 24 321 | 208 | 24 528 | 24 528 | 24 538 | |
| Régie d'Électricité du Morel | 24 131 | 21 | 24 152 | 24 152 | 24 043 | |
| Régie Municipale d'Électricité SAINT-PRIVAT LA MONTAGNE | 21 733 | -31 | 21 702 | 21 702 | 20 110 | |
| Régie Municipale de Distribution d'Électricité de HAGONDANGE | 19 941 | 118 | 20 059 | 20 059 | 18 092 | |
| Régie Municipale d'Électricité LA CHAMBRE | 19 909 | 46 | 19 955 | 19 955 | 20 332 | |
| Régie Municipale Multiservices de LA REOLE | 18 780 | 138 | 18 918 | 18 918 | 8 230 | |
| Régie Communale d'Électricité SAINTE-MARIE AUX CHENES | 18 654 | 50 | 18 704 | 18 704 | 17 060 | |
| Régie Municipale d'Électricité ALLEMONT | 17 288 | 55 | 17 344 | 17 344 | 17 764 | |
| Régie Municipale d'Électricité de SAINT-AVRE | 17 278 | 21 | 17 299 | 17 299 | 17 519 | |
| S.I.V.U. d'Électricité LUZ SAINT-SAUVEUR - ESQUIZE SÈRE - ESTERRE | 17 154 | 112 | 17 266 | 17 266 | 14 205 | |
| Régie Municipale d'Électricité SALLANCHES | 16 373 | 810 | 17 183 | 17 183 | 36 786 | |
| Régie Municipale Électrique LES HOUCHES | 16 678 | -17 | 16 662 | 16 662 | 14 643 | |
| S.I.C.A.E. CARNIN | 15 913 | 27 | 15 940 | 15 940 | 15 240 | |
| Régie Municipale de Distribution CLOUANGE | 13 894 | 105 | 13 999 | 13 999 | 11 258 | |
| Centrale Électrique VONDERSCHEER | 13 682 | -119 | 13 563 | 13 563 | 13 913 | |
| Régie Municipale d'Électricité MONTOIS LA MONTAGNE | 11 891 | 234 | 12 125 | 12 125 | 8 313 | |
| Régie Municipale d'Électricité SÉCHILLENNE | 11 982 | -37 | 11 945 | 11 945 | 11 955 | |
| Régie Électrique TIGNES | 12 022 | -122 | 11 900 | 11 900 | 13 914 | |

⁸ Intègre les montants correspondants à Planète Oui qui a cessé son activité en 2017. Son activité a été reprise par Oui Energy.

| En € | Charges prévisionnelles 2018 avant la pris en compte de frais financiers et de l'échéancier | Frais financiers 2016 | Correction au titre de l'échéancier de recouvrement | Charges prévisionnelles pour 2018 | | |
|----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------|----------------------|
| | | | | TOTAL | dont CAS | dont Budget |
| | | | | CP ₁₈ | | |
| | CPHFF ₁₈ avant Ech | FF ₁₆ | Ech ₁₈ | | | |
| GEDIA ENERGIES & SERVICES | 10 520 | 178 | 10 698 | | 10 698 | 104 |
| Régie Municipale d'Electricité GANDRANGE BOUSSANGE | 10 001 | 63 | 10 064 | | 10 064 | 9 148 |
| Régie Electrique DALOU | 10 099 | -496 | 9 604 | | 9 604 | 7 549 |
| Régie Electrique LA CABANASSE | 9 230 | 33 | 9 263 | | 9 263 | 7 628 |
| Régie Electrique VILLARODIN BOURGET | 9 078 | -14 | 9 065 | | 9 065 | 9 065 |
| Régie Municipale d'Electricité PRESLE | 8 994 | 34 | 9 027 | | 9 027 | 8 902 |
| Régie Communale d'Electricité PIERREVILLERS | 8 753 | -2 | 8 751 | | 8 751 | 9 386 |
| Régie Municipale d'Electricité MOUTARET | 8 585 | 27 | 8 612 | | 8 612 | 8 673 |
| Régie Electrique SAINTE-FOY TARENTEISE | 7 843 | -8 | 7 835 | | 7 835 | 7 921 |
| Régie Communale Electrique SAULNES | 6 845 | 65 | 6 910 | | 6 910 | 4 867 |
| Régie Municipale d'Electricité MERENS LES VALS | 6 620 | 63 | 6 682 | | 6 682 | 6 603 |
| Régie Electrique CAPVERN LES BAINS | 6 146 | -70 | 6 076 | | 6 076 | 5 524 |
| SECH (Société d'Energies et de Combustibles Havraise) | 5 960 | 9 | 5 969 | | 5 969 | 0 |
| ENERGEM | 5 490 | 182 | 5 672 | | 5 672 | 93 |
| Régie Electrique MONTVALEZAN | 5 765 | -111 | 5 654 | | 5 654 | 5 944 |
| ENI GAS & POWER nv/sa | 0 | 5 418 | 5 418 | | 5 418 | 0 |
| CALEO | 5 261 | 130 | 5 391 | | 5 391 | 0 |
| Régie d'Electricité PINSOT | 5 281 | -26 | 5 256 | | 5 256 | 5 206 |
| Régie Electrique MERCUS GARRABET | 4 684 | -6 | 4 678 | | 4 678 | 5 171 |
| Régie d'Electricité LA FERRIERE D'ALLEVARD | 4 395 | -8 | 4 386 | | 4 386 | 3 900 |
| Régie Electrique Communale AUSSOIS | 4 034 | 170 | 4 204 | | 4 204 | 4 204 |
| Régie Electrique AVRIEUX | 3 352 | -9 | 3 342 | | 3 342 | 3 482 |
| GAS NATURAL EUROPE (ex Gas Natural Commercialisation France SA) | 1 062 | 1 806 | 2 868 | | 2 868 | 0 |
| Régie Electrique FONTAINE AU PIRE | 2 390 | -65 | 2 325 | | 2 325 | 2 546 |
| Régie municipale d'Electricité QUIÉ | 2 126 | 8 | 2 134 | | 2 134 | 1 704 |
| Régie Electrique Municipale VILLAROGER | 1 993 | 2 | 1 994 | | 1 994 | 2 115 |
| Régie Municipale d'Electricité SAINT-PAUL CAP DE JOUX | 1 910 | 22 | 1 932 | | 1 932 | 2 196 |
| Régie Gaz Electricité de la Ville BONNEVILLE | 1 429 | 117 | 1 546 | | 1 546 | 9 360 |
| Régie Electrique PETIT COEUR | 1 210 | 34 | 1 245 | | 1 245 | 1 981 |
| ENDESA ENERGIA SA | 1 243 | 0 | 1 243 | | 1 243 | 0 |
| ALSEN | 1 039 | 9 | 1 048 | | 1 048 | 0 |
| PICOTY | 200 | 2 | 202 | | 202 | 0 |
| Régie d'Electricité COUNOZOULS | 0 | 59 | 59 | | 59 | 59 |
| Régie Communale d'Electricité REDANGE | 189 | -136 | 54 | | 54 | 54 |
| POWEO | 0 | 23 | 23 | | 23 | 0 |
| Régie Municipale d'Electricité L'HOSPITALET | 0 | -5 | -5 | | -5 | -5 |
| Régie Municipale d'Electricité CAMBUNET SUR LE SOR | -29 | -1 | -30 | | -30 | -30 |
| Régie Electrique MOYELVRE PETITE | -61 | -30 | -91 | | -91 | -91 |
| SELIA | -111 | -12 | -123 | | -123 | -10 |
| SICAR | -339 | -6 | -345 | | -345 | 0 |
| Régie Municipale d'Electricité ROQUEBILLIERE | -1 696 | 162 | -1 534 | | -1 534 | -303 |
| Régie Municipale d'Electricité PONTAMAFREY MONTPASCAL | -2 015 | -38 | -2 053 | | -2 053 | -2 053 |
| Régie Municipale d'Electricité VICDESSOS | -2 845 | -886 | -3 731 | | -3 731 | -3 583 |
| Régie Municipale d'Electricité SAINTE-MARIE DE CUINES | -4 317 | -219 | -4 536 | | -4 536 | -4 325 |
| Régie Municipale d'Electricité BEAUVOIS EN CAMBRESIS | -8 509 | -240 | -8 749 | | -8 749 | -8 749 |
| PROXELIA | -9 276 | -196 | -9 472 | | -9 472 | -93 |
| Régie Electrique Municipale SAINT-LAURENT DE CERDANS | -11 527 | -184 | -11 711 | | -11 711 | 4 804 |
| S.A.L.C. PERS LOISINGES | -32 398 | -829 | -33 227 | | -33 227 | -33 227 |
| EDN France Energie Solutions SAS | -70 788 | 2 621 | -68 167 | | -68 167 | 0 |
| SOVEN | -80 180 | 529 | -79 651 | | -79 651 | 0 |
| Régie Communale d'Electricité MONTATAIRE | -92 069 | 438 | -91 630 | | -91 630 | -293 756 |
| Gas de Paris | -102 572 | 4 170 | -98 402 | | -98 402 | 0 |
| Société d'Electricité Régionale des CANTONS DE LASSIGNY & LIMITOPHES | -118 271 | -12 724 | -130 995 | | -130 995 | -151 655 |
| Régie Municipale d'Electricité de la ville de SARRE UNION | -183 036 | -541 | -183 577 | | -183 577 | -4 363 |
| Régie Municipale d'Electricité LA BRESSE | -220 018 | -3 515 | -223 533 | | -223 533 | -225 255 |
| Synelva Collectivités ⁹ | -239 829 | -12 778 | -252 608 | | -252 608 | -347 140 |
| Total | 6 745 117 190 | -955 126 | 6 744 162 064 | 1 709 200 000 | 8 453 362 064 | 5 916 952 539 |

⁹ Intègre les montants correspondants à la Régie du Syndicat Electrique Intercommunal PAYS CHARTRAIN dont l'activité a été transférée à Synelva Collectivités.