

Annexe 4

Reliquats 2004, 2005, 2006, 2007, 2008 et 2009

La présente annexe décrit les charges supplémentaires des années 2004 à 2009 qui sont intégrées au montant des charges de 2012.

A. Surcoûts supportés par EDF

1. Obligation d'achat en métropole continentale

1.1. Surcoûts supportés au titre des années 2004 à 2008

Les déclarations au titre des années 2004 à 2008 représentent un coût d'achat de 75,8 k€. Elles correspondent d'une part à des contrats signés ou modifiés tardivement, ou à des contrats sur lesquels des réévaluations sont intervenues (nouvelle estimation de la majoration qualité, changement dans les factures définitives).

Le surcoût estimé pour EDF est par conséquent de **43,3 k€**

1.2. Surcoûts supportés au titre de 2009

21 contrats (hors photovoltaïque) et 198 contrats photovoltaïques, actifs en 2009, n'ont été signés qu'en 2010. Ils sont donc présentés au titre des reliquats pour l'année 2009. Ils représentent environ 2,4 M€.

Tableau 1.1 : quantités d'électricité et coûts d'achat relatifs aux contrats 2009 hors ZNI retenus a posteriori par la CRE

| 2009 | Cogénération (combustible fossile) | Cogénération (combustible fossile) dispatchable | Diesel dispatchable | Hydraulique | Eolien | Incinération | Biogaz | Biomasse | Photovoltaïque | Autres (*) | TOTAL |
|--------------------------|------------------------------------|---|---------------------|--------------|-----------------|--------------|------------|------------|----------------|--------------|-----------------|
| Janvier | | | | | | | 0,0 | | 7,1 | 0,0 | 7,1 |
| Février | 2,5 | | | | | | 0,0 | | 7,3 | 0,0 | 9,8 |
| Mars | 0,2 | | | | | | 0,0 | | 30,7 | 0,0 | 30,9 |
| Avril | 0,4 | | | | | | 0,0 | | 7,0 | 16,8 | 24,2 |
| Mai | 0,0 | | | | | | 0,0 | | 5,6 | 66,5 | 72,1 |
| Juin | 0,0 | | | | | | 0,0 | | 32,7 | 244,8 | 277,4 |
| Juillet | 0,0 | | | | | | 0,0 | | 32,0 | 42,1 | 74,1 |
| Août | 0,1 | | | | | | 0,0 | | 32,9 | 0,0 | 33,0 |
| Septembre | 0,0 | | | | | | 0,0 | | 198,5 | 0,0 | 198,5 |
| Octobre | 0,0 | | | | | | 0,0 | | 270,0 | 2,1 | 272,1 |
| Novembre | 801,5 | | | 26,0 | 4 570,1 | | 0,0 | | 171,8 | 0,0 | 5 569,4 |
| Décembre | 2 523,3 | | | 160,6 | 9 219,6 | | 3,1 | | 652,8 | 19,4 | 12 578,9 |
| Quantités (MWh) | 3 328,0 | 0,0 | 0,0 | 186,7 | 13 789,7 | 0,0 | 3,1 | 0,0 | 1 448,4 | 391,7 | 19 147,5 |
| Coût d'achat (k€) | 353,9 | | | 29,4 | 1 140,2 | | 0,4 | | 799,7 | 21,5 | 2 345,1 |

* Autres = centrales thermiques à fourniture partiellement garantie et les surplus des ELD achetés par EDF

Différents correctifs (indemnités de résiliation, majoration qualité moins élevée que prévue) conduisent finalement à un coût d'achat déclaré de 2,3 M€. Le coût évité correspondant s'élève à 0,8 M€. EDF a donc supporté un surcoût au titre de l'année 2009 pour ces 219 contrats de **1,5 M€**

La prise en compte des différents reliquats amènent à augmenter les surcoûts liés à l'obligation d'achat en métropole au titre de 2010 de **1,6 M€**

2. Achats d'énergie dans les zones non interconnectées

2.1. Surcoûts supportés au titre de 2007

Un contrat photovoltaïque en Guadeloupe a été régularisé par EDF au titre de l'exercice 2007. Le surcoût imputable à ce contrat est de **1,1 k€** pour un volume d'achat de 4,5 MWh.

2.2. Surcoûts supportés au titre de 2008

Un contrat photovoltaïque en Guadeloupe a été régularisé par EDF au titre de l'exercice 2008. Le surcoût imputable à ce contrat est de **0,8 k€** pour un volume d'achat de 3,2 MWh.

2.3. Surcoûts supportés au titre de 2009

De nombreux contrats, essentiellement de la filière photovoltaïque, ont fait l'objet d'une déclaration, pour la première fois en 2011, au titre de 2009. Le détail des volumes et coûts d'achat est fourni dans le tableau 1.2 qui suit.

Tableau 1.2 : quantités d'électricité et coûts d'achat relatifs aux contrats 2009 en ZNI retenus a posteriori par la CRE

| MWh/k€ | Guadeloupe | | Martinique | | Réunion | |
|-----------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|-----------------|
| | Volume | Coût d'achat | Volume | Coût d'achat | Volume | Coût d'achat |
| Bagasse/Charbon | 0,0 | -877,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22 604,9 |
| Thermique | 0,0 | 135,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Hydraulique | 0,0 | -3,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,4 |
| Géothermie | 0,0 | -184,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Biogaz | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 607,6 | 52,7 |
| Photovoltaïque | 2 178,3 | 886,2 | 1 868,9 | 763,7 | 418,7 | 174,3 |
| Total | 2 178,3 | -43,2 | 1 868,9 | 763,7 | 1 026,3 | 22 843,4 |

Les montants importants régularisés au titre des installations fonctionnant à la bagasse et au charbon correspondent à la prise en compte du coût d'acquisition des quotas de CO₂ qui n'avaient pas été alloués gratuitement aux installations en 2009. Le montant négatif déclaré au titre d'une installation géothermique en Guadeloupe est la conséquence d'une disponibilité inférieure à la valeur contractuelle.

Ces régularisations et déclarations conduisent à augmenter les surcoûts compensés à EDF au titre des achats d'énergie en 2010 d'un montant de **23,3 M€**

3. Bilan EDF

Le montant des corrections apportées aux surcoûts supportés par EDF au titre des années 2004 à 2009 et qui viennent augmenter la prévision des charges de service public 2012 s'élève à **24,9 M€**

B. Surcoûts supportés par ELD

1.1. Surcoûts supportés au titre de 2008

Les coûts supplémentaires supportés par les ELD au titre de 2008 correspondent, d'une part, à la prise en compte de charges qui n'avaient pas été déclarées, ou pour lesquelles tous les justificatifs n'avaient pas été apportés, et d'autre part à la correction d'une erreur dans le calcul.

Ces charges peuvent désormais être intégrées dans les charges prévisionnelles 2012. Elles s'élèvent à **- 481,2 k€** et sont décrites dans le tableau 2.1.

Tableau 2.1 : surcoûts supportés par les ELD au titre de 2008

| ELD | Charges dues aux contrats d'achats | | | | Charges sociales | Charges constatées au titre de 2008 |
|-------------------------------------|------------------------------------|--------------|------------|----------|------------------|-------------------------------------|
| | quantité achetée ¹ | coût d'achat | coût évité | surcoût | | |
| | MWh | k€ | k€ | k€ | | |
| Régie d'Elbeuf | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 27,8 | 27,8 |
| S.I.C.A.E Vallée du Sausseron | 0,7 | 0,4 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | 0,4 |
| ES Energies Strasbourg ² | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | -509,4 | -509,4 |
| TOTAL | 0,7 | 0,4 | 0,0 | 0 | -481,6 | -481,2 |

1.2. Surcoûts supportés au titre de 2009

Les coûts supplémentaires supportés par les ELD au titre de 2009 correspondent également à la prise en compte de charges qui n'avaient pas été déclarées, ou pour lesquelles tous les justificatifs n'avaient pas été apportés.

Le détail est fourni dans le tableau 2.2.

Tableau 2.2 : surcoûts supportés par les ELD au titre de 2009

| ELD | Charges dues aux contrats d'achats | | | | Charges sociales | Charges constatées au titre de 2009 |
|---|------------------------------------|--------------|------------|------------|------------------|-------------------------------------|
| | quantité achetée ¹ | coût d'achat | coût évité | surcoût | | |
| | MWh | k€ | k€ | k€ | | |
| ES Energies Strasbourg ² | 0,0 | 455,5 | 0,0 | 455 | 0,0 | 455,5 |
| Régie d'Elbeuf | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 49,4 | 49,4 |
| S.I.C.A.E Vallée du Sausseron | 9,3 | 5,4 | 0,2 | 5 | 0,0 | 5,2 |
| Régie municipale d'électricité de Sarre-Union | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | 1,1 | 1,1 |
| S.I.C.A.E de la Somme et du Cambrasis | 0,0 | -4,8 | 0,0 | -5 | 0,0 | -4,8 |
| TOTAL | 9,3 | 456,0 | 0,2 | 456 | 50,4 | 506,3 |

Par ailleurs, une ELD a fait l'objet d'une régularisation pour une compensation non versée au titre de 2009 de 936 €.

Les charges mentionnées ci-dessus peuvent désormais être intégrées dans les charges prévisionnelles 2012. Elles s'élèvent à **507,2 k€** (506,3 k€ + 0,9 k€).

Ces régularisations et déclarations conduisent à augmenter les surcoûts compensés aux ELD au titre des achats d'énergie en 2010 d'un montant de **26,0 k€**

C. Surcoûts supportés par Electricité de Mayotte

Dans le cadre de l'analyse des charges constatées en 2009, la CRE n'avait pas retenu 687,7 k€ au titre de la gestion des moyens de production. Les données de production utilisées lors de l'exercice de contrôle mené en 2010 ont été corrigées à la suite de remarques formulées par Electricité de Mayotte. Les nouvelles valeurs prises en compte révèlent que l'utilisation de groupes électrogènes pour pallier la disponibilité insuffisante de la centrale de Badamiers a été compensée par une recette exceptionnelle perçue en 2008 liée au paiement de pénalités de retard par le constructeur de la centrale de Longoni pour plus de 3 M€.

Le montant de **687,7 k€** sera donc intégré dans les charges prévisionnelles 2012.

D. Bilan

Les charges prévisionnelles 2012 doivent être augmentées des reliquats de charges au titre des années 2004, 2005, 2006, 2007, 2008 et 2009 qui s'élèvent au total à **25,6 M€** répartis comme suit :

| Opérateur | Charges supplémentaires à intégrer dans la CSPE 2012 |
|------------------|---|
| EDF | 24,9 M€ |
| ELD | 0,03 M€ |
| EDM | 0,7 M€ |
| Total | 25,6 M€ |