

## Annexe 4

### Reliquats 2003, 2004, 2005, 2006 et 2007

La présente annexe décrit les charges supplémentaires des années 2003, 2004, 2005, 2006 et 2007 qui sont intégrées au montant des charges de 2010.

#### A. Surcoûts supportés par EDF dus aux contrats d'achat

##### 1. En métropole continentale

###### 1.1. *Surcoûts supportés au titre de 2003*

La régularisation de la majoration qualité au terme de la cinquième année pour un contrat hydraulique conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2003 de **26,7 k€**

###### 1.2. *Surcoûts supportés au titre de 2004*

La régularisation de la majoration qualité au bout de la cinquième année pour un contrat hydraulique conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2004 de **72,0 k€**

###### 1.3. *Surcoûts supportés au titre de 2005*

La régularisation de la majoration qualité au bout de la cinquième année pour un contrat hydraulique conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2005 de 56,2 k€.

La régularisation de la disponibilité d'une installation fonctionnant à partir de biomasse conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2005 de 49,0 k€.

Au total, les surcoûts liés à l'obligation d'achat en métropole au titre de 2005 doivent être diminués de **105,2 k€**

###### 1.4. *Surcoûts supportés au titre de 2006*

La régularisation de la majoration qualité au bout de la cinquième année pour un contrat hydraulique conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2006 de 44,0 k€.

La régularisation de la disponibilité d'une installation fonctionnant à partir de biomasse conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2006 de 51,2 k€.

L'article 135 de la loi de finances rectificative pour 2008 du 30 décembre 2008 introduit, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2006, la prise en compte de la taxe intérieure de consommation sur le gaz naturel (TICGN) dans la rémunération du cycle combiné équivalent utilisé pour la détermination du tarif d'achat aux cogénérations. La compensation des charges occasionnées par l'ajout de cette taxe n'est possible qu'après signature d'avenants entre EDF et les producteurs concernés. Au 30 juin 2009, 684 avenants ont été signés entre EDF et les cogénérateurs sur un total de 695.

En application de cette nouvelle disposition législative, et, compte tenu des avenants signés, les charges de service public supportées par EDF au titre de l'année 2006 doivent être augmentées de 34,6 M€.

Au total, les surcoûts liés à l'obligation d'achat en métropole au titre de 2006 doivent être augmentés de **34,5 M€**

### 1.5. Surcoûts supportés au titre de 2007

La régularisation de la majoration qualité au bout de la cinquième année pour un contrat hydraulique conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2007 de 87,7 k€.

La régularisation de la disponibilité d'une installation fonctionnant à partir de biomasse conduit à diminuer les charges supportées par EDF au titre de l'exercice 2007 de 83,6 k€.

De plus, les charges de service public liées à huit contrats actifs en 2007 n'avaient pas été déclarées par EDF le 31 mars 2008. Il est nécessaire de prendre en compte les surcoûts liés à ces contrats au titre de l'exercice 2007 dans les charges prévisionnelles 2010.

Tableau 1.1 : quantités d'électricité et coûts d'achat relatifs aux contrats 2007 hors ZNI retenus  
a posteriori par la CRE

|                   | Cogénération | Hydraulique | TOTAL |
|-------------------|--------------|-------------|-------|
| Janvier           | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Février           | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Mars              | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Avril             | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Mai               | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Juin              | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Juillet           | 0,0          | 0,02        | 0,0   |
| Août              | 0,0          | 0,01        | 0,0   |
| Septembre         | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Octobre           | 0,0          | 0,00        | 0,0   |
| Novembre          | 5,5          | 0,01        | 5,5   |
| Décembre          | 8,7          | 0,05        | 8,8   |
| Quantités (GWh)   | 14,2         | 0,1         | 14,3  |
| Coût d'achat (M€) | 1,4          | 0,01        | 1,40  |

Le coût d'achat s'élève à 1,4 M€. Le coût évité correspondant s'élève à 1,1 M€. Le surcoût supplémentaire supporté par EDF s'élève par conséquent à 313,1 k€.

En application de la disposition législative introduite par l'article 135 de la loi de finances rectificative pour 2008 du 30 décembre 2008 (voir paragraphe 1.4), et, compte tenu des avenants signés, les charges de service public supportées par EDF au titre de l'année 2007 doivent être augmentées de 34,1 M€.

Au total, les surcoûts liés à l'obligation d'achat en métropole au titre de 2007 doivent être augmentés de **34,2 M€**

## 2. Dans les zones non interconnectées

### 2.1. Surcoûts supportés au titre de 2005

Deux contrats hydrauliques en Corse ont été régularisés par EDF au titre de l'exercice 2005. Le surcoût imputable à ces contrats est de - **3,6 k€** pour un volume d'achat de 406,7 MWh.

## 2.2. Surcoûts supportés au titre de 2006

Deux contrats hydrauliques en Corse ont été régularisés par EDF au titre de l'exercice 2006. Le surcoût imputable à ces deux contrats est de **30,9 k€** pour un volume d'achat de 1 417,0 MWh.

## 2.3. Surcoûts supportés au titre de 2007

Plusieurs contrats ont fait l'objet d'une déclaration ou d'une régularisation au titre de 2007 par EDF. Le détail des volumes et coûts d'achat est fourni dans le tableau ci-dessous :

| MWh/k€          | Guadeloupe  |               | Martinique   |              | Réunion      |              |
|-----------------|-------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                 | Volume      | Coût d'achat  | Volume       | Coût d'achat | Volume       | Coût d'achat |
| Bagasse-charbon | 0,0         | -410,4        | 0,0          | 0,0          | 0,0          | 0,0          |
| Thermique       | 0,0         | 83,6          | 0,0          | 0,0          | 0,0          | 0,0          |
| Eolien          | 0,0         | 0,0           | -150,8       | -14,5        | 0,0          | 0,0          |
| Hydraulique     | 0,0         | 0,0           | 0,0          | 0,0          | 42,8         | -0,6         |
| Géothermie      | 0,0         | 43,0          | 0,0          | 0,0          | 0,0          | 0,0          |
| Photovoltaïque  | 38,1        | 14,0          | 377,7        | 141,3        | 234,8        | 92,8         |
| <b>Total</b>    | <b>38,1</b> | <b>-269,8</b> | <b>226,8</b> | <b>126,9</b> | <b>277,6</b> | <b>92,1</b>  |

Ces régularisations et déclarations conduisent globalement à diminuer les surcoûts compensés à EDF au titre des achats d'énergie en 2007 d'un montant de **75,3 k€**

## 3. Bilan EDF

Le montant des surcoûts supportés par EDF au titre des années 2003 à 2007 qui doivent être intégrés dans la prévision des charges de service public 2010 s'élève à **68,5 M€**, augmentation essentiellement due à la prise en compte de la TICGN dans la rémunération de l'électricité produite par les cogénérations.

### B. Surcoûts supportés par ELD

#### 1.1. Surcoûts supportés au titre de 2006

Les coûts d'achat supplémentaires supportés par les ELD correspondent exclusivement à la prise en compte de la TICGN dans le tarif d'achat aux cogénérations (voir paragraphe A.1.4).

Les charges correspondantes à intégrer dans les charges prévisionnelles 2010 sont indiquées dans le tableau qui suit. Elles s'élèvent à **573,2 k€**

| ELD   | Charges dues aux contrats d'achats |              |            |              | Charges sociales | Charges supplémentaires constatées au titre de 2006 |
|---|------------------------------------|--------------|------------|--------------|------------------|---|
|   | quantité achetée <sup>1</sup>      | coût d'achat | coût évité | surcoût      |                  |   |
|   | MWh                                | k€           | k€         | k€           |                  |   |
| Gaz et électricité de Grenoble <sup>2</sup>             | 0,0                                | 297,6        | 0,0        | 297,6        | 0,0              | 297,6   |
| Electricité de Strasbourg <sup>2</sup>                  | 0,0                                | 230,8        | 0,0        | 230,8        | 0,0              | 230,8   |
| Usines municipales d'Erstein                            | 0,0                                | 23,5         | 0,0        | 23,5         | 0,0              | 23,5  |
| Régie communale du câble et d'électricité de Montataire | 0,0                                | 21,2         | 0,0        | 21,2         | 0,0              | 21,2  |
| Usine d'électricité de Metz <sup>2</sup>                | 0,0                                | 0,1          | 0,0        | 0,1          | 0,0              | 0,1   |
| <b>TOTAL</b>  | <b>0,0</b>                         | <b>573,2</b> | <b>0,0</b> | <b>573,2</b> | <b>0,0</b>       | <b>573,2</b>  |

<sup>1</sup> nette du surplus revendu à EDF

<sup>2</sup> ELD ayant exercé son éligibilité et s'approvisionnant en tout ou partie sur le marché

## 1.2. Surcoûts supportés au titre de 2007

Les coûts supplémentaires supportés par les ELD au titre de 2007 correspondent essentiellement à la prise en compte de la TICGN dans le tarif d'achat aux cogénérations (voir paragraphe A.1.4).

Toutefois, une ELD a déclaré des coûts d'achats à la filière photovoltaïque au titre 2007. Les surcoûts correspondants n'avaient pu être intégrés dans les charges prévisionnelles 2009 faute de justifications. Depuis, cette situation a été corrigée. De plus, plusieurs ELD ont déclaré rétroactivement, pour la première fois, des charges liées à la mise en œuvre du TPN.

Les charges correspondantes à intégrer dans les charges prévisionnelles 2010 sont indiquées dans le tableau qui suit. Elles s'élèvent à **522,5 k€**

| ELD  | Charges dues aux contrats d'achats |              |            |              | Charges sociales<br>k€ | Charges supplémentaires<br>constatées au titre de 2007<br>k€ |
|--|------------------------------------|--------------|------------|--------------|------------------------|--|
|  | quantité<br>achetée <sup>1</sup>   | coût d'achat | coût évité | surcoût      |                        |  |
|  | MWh                                | k€           | k€         | k€           |                        |  |
| Gaz et électricité de Grenoble <sup>2</sup>                | 0,0                                | 312,3        | 0,0        | 312,3        | 0,0                    | 312,3  |
| Electricité de Strasbourg <sup>2</sup>                     | 0,0                                | 130,5        | 0,0        | 130,5        | 0,0                    | 130,5  |
| Usines municipales d'Erstein                               | 0,0                                | 27,6         | 0,0        | 27,6         | 0,0                    | 27,6   |
| Régie communale du câble et<br>d'électricité de Montataire | 0,0                                | 24,9         | 0,0        | 24,9         | 2,2                    | 27,1   |
| Régie municipale de Creutzwald                             | 0,0                                | 10,8         | 0,0        | 10,8         | 0,0                    | 10,8   |
| Régie municipale de Cazères                                | 0,0                                | 0,0          | 0,0        | 0,0          | 3,5                    | 3,5  |
| Ene'O  | 0,0                                | 3,4          | 0,0        | 3,4          | 0,0                    | 3,4  |
| Régie municipale de Montesquieu<br>Volvestre               | 0,0                                | 0,0          | 0,0        | 0,0          | 2,2                    | 2,2  |
| Régie municipale d'électricité de<br>Preste                | 3,6                                | 2,0          | 0,1        | 1,9          | 0,3                    | 2,2  |
| Régie de Capvern   | 0,0                                | 0,0          | 0,0        | 0,0          | 1,6                    | 1,6  |
| Régie municipale de Martres<br>Tolosane                    | 0,0                                | 0,0          | 0,0        | 0,0          | 1,0                    | 1,0  |
| Usine d'électricité de Metz <sup>2</sup>                   | 0,0                                | 0,2          | 0,0        | 0,2          | 0,0                    | 0,2  |
| <b>TOTAL</b>   | <b>3,6</b>                         | <b>511,7</b> | <b>0,1</b> | <b>511,6</b> | <b>10,9</b>            | <b>522,5</b>   |

<sup>1</sup> nette du surplus revendu à EDF

<sup>2</sup> ELD ayant exercé son éligibilité et s'approvisionnant en tout ou partie sur le marché