

**ÉVOLUTION DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS  
HORS BASE**



## **1 INTRODUCTION**

1 Dans sa décision D-2005-34, la Régie demande au Distributeur de présenter  
2 l'évolution des comptes de frais reportés hors base de tarification dans son  
3 rapport annuel. Tel que mentionné à la pièce HQD-1, document 1, les comptes  
4 de frais reportés hors base qui présentent un solde au 31 décembre 2005 sont  
5 ceux relatifs au tarif BT de même qu'au *pass-on* pour l'achat d'électricité post  
6 patrimoniale. Cette pièce présente le détail cumulatif des sommes inscrites  
7 respectivement dans le compte de frais reportés relatif au tarif BT et dans le  
8 compte de *pass-on*.

9

## **2 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF BT**

### **2.1 Contexte**

10 Les différents éléments composant ce compte soit, le déficit occasionné par un  
11 coût d'approvisionnement supérieur au prix de vente associé au tarif BT, les  
12 dépenses au titre de l'incitatif financier, les coûts des services conseils et enfin  
13 les intérêts qui s'appliquent sur le solde du compte, sont présentés distinctement.  
14 Ces composantes sont comptabilisées dans le compte de frais reportés selon les  
15 paramètres approuvés par la Régie de l'énergie dans les décisions D-2004-47,  
16 D-2004-170, D-2005-34, D-2005-132 et D-2006-34 qui se résument ainsi :

- 17 • Comptabilisation du déficit à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2004;
- 18 • Comptabilisation de l'incitatif financier et des coûts de services conseils  
19 depuis le 1<sup>er</sup> avril 2004;
- 20 • Coût d'approvisionnement reconnu : le coût moyen des  
21 approvisionnements post patrimoniaux.

- 1       • Taux d'intérêt : taux moyen du coût en capital de 8,4 % pour 2005
- 2       • Ventes : ventes en GWh enregistrées chez les clients du tarif BT,
- 3       majorées du taux de perte.

## **2.2 Évolution du compte de frais reportés du tarif BT**

4 Les montants associés au déficit reconnu d'approvisionnement, au versement de  
5 l'incitatif financier de même qu'aux coûts des services conseils dispensés aux  
6 clients du tarif BT sont cumulés dans ce compte et portent intérêt au taux moyen  
7 du coût en capital du Distributeur à partir de leur inscription au compte jusqu'au  
8 31 mars 2006. Depuis le 1<sup>er</sup> avril 2006, le solde du compte s'amortit linéairement  
9 sur une période de 60 mois, tel que prescrit par la Régie. Le tableau suivant  
10 présente les sommes qui ont été versées au compte de frais reportés au cours  
11 des années 2004 et 2005.

1  
2

**TABLEAU 1**  
**ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DU TARIF BT (M\$)**

|  | 2004                 | 2005        |                      |
|--|----------------------|-------------|----------------------|
|  | Solde au 31 décembre | Réel        | Solde au 31 décembre |
| Déficit                                    | 50,3                 | 49,5        | 99,8                 |
| <i>Impact D-2005-132</i> <sup>(1)</sup>    |                      | 3,0         | 3,0                  |
| Déficit ajusté                             | 50,3                 | 52,5        | 102,8                |
| Incitatif financier                        | 20,9                 | 2,1         | 23,0                 |
| Services conseils                          | 0,5                  | 0,5         | 1,0                  |
|  | 71,7                 | 55,1        | 126,8                |
| Intérêts <sup>(2)</sup>                    | 2,4                  | 9,3         | 11,7                 |
| <b>COMPTE DE FRAIS REPORTÉS - TARIF BT</b> | <b>74,1</b>          | <b>64,4</b> | <b>138,5</b>         |

(1) : Reconnaissance du coût unitaire de décembre 2004 à 7,3¢/kWh (7,3¢/kWh - 6¢/kWh x 227 GWh).

3

(2) : Le taux moyen du coût en capital utilisé est de 7,989 % en 2004 et de 8,4 % en 2005.

### 2.3 Déficit reconnu d'approvisionnement

4 Le tableau 2 présente le manque à gagner relatif aux ventes au tarif BT pour  
5 l'année 2005. Il résulte de l'écart entre le revenu des ventes réelles au tarif BT et  
6 le coût d'approvisionnement reconnu associé à ces ventes majorées des pertes.

7

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 2**  
**DÉFICIT – COÛTS D'APPROVISIONNEMENT (M\$)**  
**ANNÉE 2005**

|   | Janvier à<br>mars 2005 | Avril à déc<br>2005 | Total        |
|---|------------------------|---------------------|--------------|
| <b>Revenus des ventes</b>                 |                        |                     |              |
| Ventes en GWh                             | 531,5                  | 603,1               | 1 135        |
| Prix unitaire en ¢/kWh                    | 3,47                   | 3,51                |              |
| <b>Total</b>                              | <b>18,4</b>            | <b>21,2</b>         | <b>39,6</b>  |
| <b>Coût d'approvisionnement</b>           |                        |                     |              |
| Ventes en GWh                             | 531,5                  | 603,1               | 1 135        |
| Taux de perte (%)                         | 7,86                   | 7,86                |              |
| <b>Ventes majorées (GWh)</b>              | <b>573</b>             | <b>651</b>          | <b>1 224</b> |
| Coût unitaire reconnu en ¢/kWh            | 8,60                   | 6,12                |              |
| <b>Total</b>                              | <b>49,3</b>            | <b>39,8</b>         | <b>89,1</b>  |
| <b>DÉFICIT</b>                            | <b>30,9</b>            | <b>18,6</b>         | <b>49,5</b>  |
| <b>Ajustement D-2005-132 <sup>1</sup></b> |                        |                     | <b>3,0</b>   |
| <b>DÉFICIT AJUSTÉ</b>                     |                        |                     | <b>52,5</b>  |

5 (1) : Reconnaissance du coût unitaire de décembre 2004 à 7,3¢/kWh (7,3¢/kWh - 6¢/kWh x 227 GWh).

## 2.4 Incitatif financier

6 Dans sa décision D-2004-170, la Régie de l'énergie a accepté la proposition du  
7 Distributeur d'offrir aux clients du tarif BT un incitatif pour qu'ils se retirent  
8 définitivement de ce tarif avant son abrogation et transfèrent leur charge vers un  
9 combustible alternatif ou un tarif général approprié. Cet incitatif a été offert du 1<sup>er</sup>  
10 décembre 2004 jusqu'au 1<sup>er</sup> avril 2005 selon deux niveaux de modalités.

**TABLEAU 3**  
**COÛTS DE L'INCITATIF FINANCIER**  
**ANNÉE 2005**

|  |     |
|--|-----|
| "Rachats" (en GWh) <sup>1</sup>        | 84  |
| Coûts de l'incitatif à 2,4 ¢/kWh (M\$) | 2,1 |

1 : De façon sommaire, l'incitatif est versé pour les kWh non consommés (rachetés) dont la mesure sera basée sur la consommation historique du client pour une période équivalente. La description complète de la méthode de calcul apparaît à la section 5.2 de la pièce HQD-1, Document 1, de la demande R-3531-2004 du Distributeur. Le coût de l'incitatif a été ajusté en fonction du coût moyen du mazout pour le mois d'août 2004.

## 2.5 Services conseils

Les services conseils s'inscrivent dans le cadre d'un programme de soutien technique adapté aux besoins de la clientèle et seront offerts jusqu'à l'abrogation du tarif BT. Pour l'année 2005, le coût des services conseils s'élève à 0,5 M\$ et se détaille ainsi:

**TABLEAU 4**  
**COÛTS DE GESTION DU PROGRAMME DE SOUTIEN TECHNIQUE (M\$)**  
**ANNÉE 2005**

|  |            |
|--|------------|
| Préparation, traitement des offres/ Développement et formation/ Matériel d'information, etc. | 0,3        |
| Réalisation des études techniques  | 0,2        |
| <b>Coûts totaux Services conseils</b>  | <b>0,5</b> |

## 2.6 Comparaison sommaire avec les prévisions budgétaires

1 Étant maintenu en dehors de la base de tarification, le compte de frais reportés  
2 n'a aucune incidence sur le revenu requis et donc sur les tarifs, jusqu'au moment  
3 où débutera l'amortissement de son solde. Le tableau 5 qui suit présente une  
4 comparaison des sommes réelles portées au compte de frais reportés et des  
5 sommes prévues, pour l'année 2005. L'écart entre les frais reportés prévus et  
6 les frais reportés réels réside essentiellement dans le nombre de retraits des  
7 clients. Ceux-ci, plus nombreux que prévus, ont contribué à diminuer le déficit au  
8 titre des coûts d'approvisionnement.

9 **TABLEAU 5**  
10 **FRAIS REPORTÉS (M\$)**  
11 **ANNÉE 2005**  
12

|                                   | Prévu <sup>1</sup> | Réel        |
|-----------------------------------|--------------------|-------------|
| Déficit-coûts d'approvisionnement | 57,2               | 52,5        |
| Incitatif financier               | 2,1                | 2,1         |
| Services conseils                 | 1,0                | 0,5         |
| <b>Total</b>                      | <b>60,3</b>        | <b>55,1</b> |
| Intérêt                           | 9,6                | 9,3         |
| <b>Total - CFR</b>                | <b>69,9</b>        | <b>64,4</b> |

13 1 R-3579-2005, HQD-10, Document 1, page 10.  
14



### 3 COMPTE DE *PASS-ON* POUR L'ACHAT DE L'ÉLECTRICITÉ POSTPATRIMONIALE

#### 3.1 Contexte

1 Par sa décision D-2003-93, la Régie autorisait le principe de transfert des coûts  
2 de fourniture patrimoniale. En 2005, suite aux dossiers R-3541-2004 (D-2005-34)  
3 et R-3567-2005 (D-2005-132), elle autorisait également le Distributeur à refléter  
4 dans ses tarifs les écarts entre les coûts d'approvisionnements postpatrimoniaux  
5 réels et les coûts prévus, nets des revenus attribuables à la composante  
6 fourniture, et à verser ces écarts de prix-volume-revenus dans un compte de frais  
7 reportés hors base. Le solde du compte porte intérêt au taux moyen du coût en  
8 capital à partir de l'inscription des montants au compte. Les écarts sont  
9 comptabilisés au compte de *pass-on* depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2005.

#### 3.2 Compte de *pass-on* pour l'année 2005

10 Le tableau suivant présente les sommes versées au compte de frais reportés du  
11 1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre 2005.

12 **TABLEAU 6**  
13 **COMPTE DE PASS-ON (M\$)**  
14 **ANNÉE 2005**  
15  
16

|   |             |
|---|-------------|
| Montants versés au compte de <i>pass-on</i> | 31,4        |
| Intérêts <sup>(1)</sup>                     | 1,9         |
| <b>Total porté au compte</b>                | <b>33,3</b> |

17 (1) Le taux moyen du coût en capital utilisé est de 8,4 % en 2005.  
18

### 3.3 Calcul des écarts du compte de frais reportés

1 Dans le cadre de la cause tarifaire R-3579-2005, le Distributeur a présenté les  
2 modalités de calcul des frais reportés. Ces modalités portent principalement sur  
3 les règles de répartition des volumes postpatrimoniaux ainsi que de leurs coûts  
4 réels et prévisionnels entre les catégories de consommateurs. Elles sont  
5 inhérentes à la méthode de répartition du coût de fourniture basée sur un  
6 traitement global des coûts patrimonial et postpatrimonial.

7 Pour les fins du calcul du *pass-on* de l'année 2005, le Distributeur apporte les  
8 deux précisions suivantes :

9 • **Volume d'électricité patrimoniale non utilisée** : Pour l'année 2005, le  
10 volume d'électricité patrimoniale non utilisée est estimé à 286 GWh pour  
11 l'ensemble des catégories de consommateurs. Il est réparti  
12 mensuellement par catégorie de consommateurs. Il affecte autant les  
13 coûts que les revenus. Aux coûts non déboursés pour les quantités  
14 d'électricité patrimoniale non utilisée correspondent des revenus non  
15 perçus par le Distributeur pour ces mêmes quantités. Un ajustement a été  
16 apporté afin de refléter cette situation.

17 • **Ajustement dû à un taux de pertes réel de 7,86 % pour l'année 2005:**  
18 La variation des taux de pertes réel et projeté explique en partie l'écart  
19 entre le volume des ventes réelles et le volume prévu. De façon  
20 particulière, elle influence aussi les coûts de l'électricité patrimoniale de  
21 chaque catégorie de consommateurs considérant que ceux-ci ont été  
22 calculés sur la base d'un taux de pertes de 7,5%. dans le cadre du  
23 dossier R-3541-2004.

24 Le tableau 7 présente le détail des écarts cumulatifs par catégorie de  
25 consommateurs pour l'année 2005. L'écart net total est de 31,4 M\$, excluant les  
26 contrats spéciaux de 2,1 M\$.

1 En tout premier lieu, il importe de souligner que les écarts sont établis à partir  
2 des ventes du Distributeur.

3 L'écart de volume est calculé mensuellement sur la base des ventes  
4 patrimoniales et postpatrimoniales afin de tenir compte du volume patrimonial  
5 inutilisé et des volumes perdus suite à une augmentation du taux de pertes réel.  
6 Pour l'année 2005, l'écart de volume excluant les contrats spéciaux est de  
7 - 17,1 M\$.

8 L'écart de prix est déterminé en fonction des ventes patrimoniales et  
9 postpatrimoniales mensuelles prévues. En plus de calculer l'écart des coûts des  
10 achats postpatrimoniaux réels et prévisionnels, il est important de refléter la  
11 variation du coût de l'électricité patrimoniale affectée par le taux de pertes réel de  
12 7,86 %. Cet ajustement est essentiel puisque le compte de frais reportés est  
13 établi au niveau des ventes et qu'il permet de compenser une partie de l'écart de  
14 volume associé à la variation du taux de pertes réel. L'écart de prix total se  
15 chiffre à + 3,0 M\$ sans les contrats spéciaux.

16 L'écart de revenu est déterminé sur la base des ventes totales mensuelles afin  
17 de considérer les revenus non perçus associés au volume de l'électricité  
18 patrimoniale non utilisée. Ainsi les écarts de volume et de prix sont réduits de  
19 - 45,6 M\$ excluant les contrats spéciaux.

20 L'écart total est donc égal à : - 17,1 M\$ + 3,0 M\$ + 45,6 M\$ = 31,4 M\$<sup>1</sup>

21 Le calcul des écarts nets mensuels par catégorie de consommateurs pour  
22 l'année 2005 est présenté au tableau 8.

---

<sup>1</sup> La somme des données diffère du total en raison des arrondis.

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 7**  
**ÉCARTS PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS (M\$)**  
**CUMULATIF AU 31 DÉCEMBRE 2005**

| Catégorie de consommateurs         | Écart volume   |               | Écart prix     |              | Écart revenu   |               | Écart net   |
|------------------------------------|----------------|---------------|----------------|--------------|----------------|---------------|-------------|
|                                    | GWh            | M\$           | GWh            | M\$          | GWh            | M\$           | M\$         |
| <b>Domestique</b>                  |                |               |                |              |                |               |             |
| Tarifs D et DM                     | (628)          | (8,9)         | 54 652         | 1,8          | (628)          | (20,2)        | 13,1        |
| Tarif DH                           | (0)            | (0,0)         | 4              | 0,0          | (0)            | (0,0)         | 0,0         |
| Tarif DT                           | (51)           | (0,9)         | 2 635          | 0,1          | (51)           | (1,4)         | 0,5         |
| <b>Total</b>                       | <b>(679)</b>   | <b>(9,9)</b>  | <b>57 291</b>  | <b>1,9</b>   | <b>(679)</b>   | <b>(21,6)</b> | <b>13,6</b> |
| <b>Petite et moyenne puissance</b> |                |               |                |              |                |               |             |
| Tarifs G et à forfait              | 51             | 4,1           | 12 606         | 0,2          | 51             | 1,5           | 2,8         |
| Tarif G9                           | 1              | 0,2           | 1 093          | 0,0          | 1              | 0,0           | 0,2         |
| Tarif M                            | 234            | 11,4          | 26 239         | 0,3          | 234            | 6,4           | 5,4         |
| Tarifs d'éclairage public et Sent. | 2              | 0,3           | 554            | 0,0          | 2              | 0,1           | 0,2         |
| <b>Total</b>                       | <b>288</b>     | <b>16,0</b>   | <b>40 492</b>  | <b>0,6</b>   | <b>288</b>     | <b>8,0</b>    | <b>8,6</b>  |
| <b>Grande puissance</b>            |                |               |                |              |                |               |             |
| Tarif L                            | (1 276)        | (23,3)        | 52 241         | 0,5          | (1 276)        | (32,0)        | 9,2         |
| Tarif H                            | (1)            | (0,0)         | 10             | 0,0          | (1)            | (0,0)         | 0,0         |
| Contrats spéciaux                  | 1 250          | 34,5          | 18 461         | (1,1)        | 1 250          | 31,3          | 2,1         |
| <b>Total</b>                       | <b>(26)</b>    | <b>11,3</b>   | <b>70 711</b>  | <b>(0,6)</b> | <b>(26)</b>    | <b>(0,7)</b>  | <b>11,3</b> |
| <b>Total</b>                       | <b>(417)</b>   | <b>17,4</b>   | <b>168 495</b> | <b>1,8</b>   | <b>(417)</b>   | <b>(14,3)</b> | <b>33,5</b> |
| Total (sans contrats spéciaux)     | <b>(1 668)</b> | <b>(17,1)</b> | <b>150 034</b> | <b>3,0</b>   | <b>(1 668)</b> | <b>(45,6)</b> | <b>31,4</b> |

5  
6

**TABLEAU 8**  
**ÉCART NET MENSUEL PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS (M\$)**  
**CUMULATIF AU 31 DÉCEMBRE 2005**

| Catégorie de consommateurs         | janvier    | février    | mars       | avril        | mai          | juin       | juillet     | août       | septembre  | octobre      | novembre     | décembre   | Total       |
|------------------------------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|-------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|-------------|
| <b>Domestique</b>                  |            |            |            |              |              |            |             |            |            |              |              |            |             |
| Tarifs D et DM                     | 3,3        | 3,9        | 2,7        | (0,3)        | (0,8)        | 1,3        | 3,4         | 1,4        | 0,6        | (2,0)        | (1,8)        | 1,4        | 13,1        |
| Tarif DH                           | 0,0        | 0,0        | 0,0        | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,0         | 0,0        | (0,0)      | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,0         |
| Tarif DT                           | 0,1        | 0,1        | 0,1        | (0,0)        | (0,0)        | 0,1        | 0,2         | 0,1        | 0,0        | (0,1)        | (0,1)        | 0,1        | 0,5         |
| Total                              | <b>3,4</b> | <b>4,0</b> | <b>2,8</b> | <b>(0,3)</b> | <b>(0,8)</b> | <b>1,4</b> | <b>3,6</b>  | <b>1,4</b> | <b>0,6</b> | <b>(2,1)</b> | <b>(1,9)</b> | <b>1,5</b> | <b>13,6</b> |
| <b>Petite et moyenne puissance</b> |            |            |            |              |              |            |             |            |            |              |              |            |             |
| Tarifs G et à forfait              | 0,5        | 0,6        | 0,5        | (0,1)        | (0,2)        | 0,4        | 1,0         | 0,4        | 0,2        | (0,5)        | (0,4)        | 0,2        | 2,8         |
| Tarif G9                           | 0,0        | 0,0        | 0,0        | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,1         | 0,0        | 0,0        | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,2         |
| Tarif M                            | 0,9        | 1,1        | 1,0        | (0,1)        | (0,4)        | 0,8        | 2,1         | 0,8        | 0,4        | (1,0)        | (0,7)        | 0,5        | 5,4         |
| Tarifs d'éclairage public et Sent. | 0,0        | 0,0        | 0,0        | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,1         | 0,0        | 0,0        | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,2         |
| Total                              | <b>1,5</b> | <b>1,8</b> | <b>1,5</b> | <b>(0,2)</b> | <b>(0,6)</b> | <b>1,3</b> | <b>3,3</b>  | <b>1,3</b> | <b>0,6</b> | <b>(1,6)</b> | <b>(1,1)</b> | <b>0,7</b> | <b>8,6</b>  |
| <b>Grande puissance</b>            |            |            |            |              |              |            |             |            |            |              |              |            |             |
| Tarif L                            | 1,4        | 1,9        | 1,6        | (0,2)        | (0,7)        | 1,5        | 3,9         | 1,6        | 0,7        | (1,9)        | (1,2)        | 0,7        | 9,2         |
| Tarif H                            | 0,0        | 0,0        | 0,0        | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,0         | 0,0        | 0,0        | (0,0)        | (0,0)        | 0,0        | 0,0         |
| Contrats spéciaux                  | 0,4        | 0,6        | 0,5        | (0,2)        | (0,4)        | 0,5        | 1,4         | 0,5        | 0,2        | (0,9)        | (0,6)        | 0,2        | 2,1         |
| Total                              | <b>1,8</b> | <b>2,4</b> | <b>2,1</b> | <b>(0,4)</b> | <b>(1,1)</b> | <b>1,9</b> | <b>5,3</b>  | <b>2,1</b> | <b>0,9</b> | <b>(2,8)</b> | <b>(1,8)</b> | <b>0,9</b> | <b>11,3</b> |
| <b>Total</b>                       | <b>6,8</b> | <b>8,3</b> | <b>6,4</b> | <b>(0,9)</b> | <b>(2,5)</b> | <b>4,6</b> | <b>12,3</b> | <b>4,7</b> | <b>2,0</b> | <b>(6,5)</b> | <b>(4,8)</b> | <b>3,1</b> | <b>33,5</b> |
| Total (sans contrats spéciaux)     | <b>6,4</b> | <b>7,7</b> | <b>5,9</b> | <b>(0,7)</b> | <b>(2,1)</b> | <b>4,1</b> | <b>10,8</b> | <b>4,3</b> | <b>1,9</b> | <b>(5,6)</b> | <b>(4,2)</b> | <b>2,9</b> | <b>31,4</b> |