



# Répartition du compte de *pass-on*

Rencontre technique du 17 mai 2007

Suivi de la décision D-2007-12

*Coûts et caractéristiques de la consommation  
Affaires réglementaires et tarifaires*

# Contexte

- Décision de la Régie en matière de répartition de coûts du *pass-on* par catégorie de consommateurs :
  - ✓ Soumettre le calcul du compte de *pass-on* par catégorie de consommateurs sur une base annuelle alors que le prévisionnel est calculé sur une base horaire
  - ✓ Expliquer les difficultés de distinguer les aléas climatiques et les aléas de la demande du compte de *pass-on*



# Calcul sur une base annuelle

## ■ Volumes

- ✓ Données connues : volumes totaux par catégorie de consommateurs et volumes totaux patrimonial et postpatrimonial
- ✓ Données déduites : volumes patrimonial et postpatrimonial par catégorie de consommateurs établis proportionnellement aux volumes totaux par catégorie de consommateurs

## ■ Coûts

- ✓ Données connues : coût réel postpatrimonial et coût prévisionnel postpatrimonial par catégorie de consommateurs
- ✓ Données déduites : coûts réels postpatrimoniaux par catégorie de consommateurs établis selon le signal de coût prévisionnel postpatrimonial par catégorie de consommateurs

## ■ Autres considérations

- ✓ Programme d'électricité interruptible : fait partie des mesures postpatrimoniales à identifier séparément compte tenu qu'il fait l'objet d'un compte de frais reportés distinct





# Illustration du calcul du compte de *pass-on* sur une base annuelle

Catégorie de consommateurs	(1) (2) (3) (4)				(5) (6) (7) (8)				(9) (10) (11) (12)				(13) (14) (15) (16)				(17) (18)	
	Écart volume patrimonial				Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart revenu				Pass-on	
	GWh réels (A), (B)	GWh prévus	¢/kWh prévus	M\$	GWh réels (C)	GWh prévus	¢/kWh prévus	M\$	¢/kWh réel (C)	¢/kWh prévu	GWh réels	M\$	GWh réels	GWh prévus	¢/kWh prévu	M\$	avec int. M\$	sans int. M\$
<b>Domestique</b>																		
Tarifs D et DM	52 769	53 782	3,20	(32)	698	2 406	9,72	(166)	11,00	9,72	698	9	53 467	56 188	3,48	(95)	(95)	(93)
Tarif DH	3	3	3,10	(0)	0	0	9,61	(0)	10,87	9,61	0	0	3	4	3,38	(0)	(0)	(0)
Tarif DT	2 696	2 486	2,68	6	36	111	10,13	(8)	11,47	10,13	36	0	2 731	2 597	3,00	4	(6)	(5)
<b>Total</b>	<b>55 468</b>	<b>56 271</b>		<b>(27)</b>	<b>734</b>	<b>2 517</b>		<b>(174)</b>			<b>734</b>	<b>9</b>	<b>56 202</b>	<b>58 788</b>		<b>(91)</b>	<b>(100)</b>	<b>(99)</b>
<b>Petite et moyenne puissance</b>																		
Tarifs G et à forfait	12 098	12 312	2,88	(6)	160	551	9,62	(38)	10,89	9,62	160	2	12 258	12 862	3,17	(19)	(23)	(22)
Tarif G9	1 021	1 061	2,79	(1)	14	47	9,62	(3)	10,89	9,62	14	0	1 035	1 108	3,08	(2)	(2)	(2)
Tarif M	25 250	25 687	2,67	(12)	334	1 149	9,47	(77)	10,72	9,47	334	4	25 584	26 836	2,96	(37)	(48)	(47)
Tarifs d'éclairage	565	532	2,65	1	7	24	8,47	(1)	9,58	8,47	7	0	572	556	2,90	0	(1)	(1)
<b>Total</b>	<b>38 935</b>	<b>39 592</b>		<b>(18)</b>	<b>515</b>	<b>1 771</b>		<b>(119)</b>			<b>515</b>	<b>6</b>	<b>39 449</b>	<b>41 363</b>		<b>(58)</b>	<b>(73)</b>	<b>(72)</b>
<b>Grande puissance</b>																		
Tarif L	44 683	45 021	2,46	(8)	591	2 028	9,25	(133)	10,47	9,25	591	7	45 274	47 049	2,76	(49)	(85)	(84)
Tarif H	9	9	2,65	(0)	0	0	9,22	(0)	10,43	9,22	0	0	9	10	2,93	(0)	(0)	(0)
Contrats spéciaux	25 456	25 507	2,43	(1)	337	1 149	9,23	(75)	10,45	9,23	337	4	25 793	26 656	2,73	(24)	(49)	(48)
<b>Total</b>	<b>70 148</b>	<b>70 537</b>		<b>(10)</b>	<b>928</b>	<b>3 178</b>		<b>(208)</b>			<b>928</b>	<b>11</b>	<b>71 076</b>	<b>73 714</b>		<b>(72)</b>	<b>(134)</b>	<b>(132)</b>
<b>Total</b>	<b>164 551</b>	<b>166 400</b>	<b>2,77</b>	<b>(54)</b>	<b>2 176</b>	<b>7 465</b>	<b>9,47</b>	<b>(501)</b>	<b>10,72</b>	<b>9,47</b>	<b>2 176</b>	<b>27</b>	<b>166 727</b>	<b>173 865</b>	<b>3,05</b>	<b>(221)</b>	<b>(307)</b>	<b>(302)</b>
<b>Total excluant contrats spéciaux</b>				<b>(53)</b>				<b>(426)</b>				<b>23</b>				<b>(198)</b>	<b>(258)</b>	<b>(254)</b>

Note : L'illustration correspond au pass-on de 2006 avec la méthode horaire et comprend un scénario d'interruptible hypothétique de 5M\$ avec reprise complète

(A) Les volumes réels patrimoniaux et postpatrimoniaux sont répartis par catégorie de consommateurs proportionnellement aux volumes totaux réels de la colonne (13)

(B) Le volume de consommation patrimonial "colonne (1)" est ajusté, le cas échéant, pour refléter la variation du taux de pertes réel par rapport à celui prévu

(C) Les coûts postpatrimoniaux réels par catégorie de consommateurs ont le même signal de prix que les coûts postpatrimoniaux prévus selon la méthode horaire "colonne (10)"



# Répartition du compte de *pass-on* en aléas de la demande et climatiques

- Données connues :
  - ✓ Volumes annuels par catégorie de consommateurs des aléas climatiques établis au compte de nivellement
- Données déduites :
  - ✓ Volumes par catégorie de consommateurs des aléas de la demande établis par différentiel par rapport aux écarts de volumes totaux par catégorie de consommateurs du compte de *pass-on*
  - ✓ Compte de *pass-on* réparti par catégorie de consommateurs en proportion des volumes établis aux aléas de la demande et climatiques





# Illustration de la répartition du compte de *pass-on* en aléas de la demande et climatiques

Catégorie de consommateurs	Pass-on	Écart total	Aléas climatiques		Aléas de la demande		Interruptible		
	M\$	GWh	M\$	GWh <sup>(1)</sup>	M\$	GWh	Total	Aléas climat.	Aléas dem.
							M\$	M\$	M\$
<b>Domestique</b>									
Tarifs D et DM	(95)	(2 721)	(105)	(3 005)	10	284	1,6	1,8	(0,2)
Tarif DH	(0)	(0)	-	-	(0)	(0)	0,0		0,0
Tarif DT	(6)	134	(2)	46	(4)	88	0,1	0,0	0,1
<b>Total</b>	<b>(100)</b>	<b>(2 587)</b>	<b>(107)</b>	<b>(2 959)</b>	<b>6</b>	<b>372</b>	<b>1,7</b>	<b>1,8</b>	<b>(0,1)</b>
<b>Petite et moyenne puissance</b>									
Tarifs G et à forfait	(23)	(604)	(11)	(288)	(12)	(316)	0,4	0,2	0,2
Tarif G9	(2)	(73)	-	-	(2)	(73)	0,0		0,0
Tarif M	(48)	(1 252)	(14)	(361)	(34)	(891)	0,8	0,2	0,5
Tarifs d'éclairage	(1)	16	-	-	(1)	16	0,0		0,0
<b>Total</b>	<b>(73)</b>	<b>(1 913)</b>	<b>(24)</b>	<b>(649)</b>	<b>(49)</b>	<b>(1 264)</b>	<b>1,2</b>	<b>0,4</b>	<b>0,8</b>
<b>Grande puissance</b>									
Tarif L	(85)	(1 775)	(13)	(266)	(72)	(1 509)	1,3	0,2	1,1
Tarif H	(0)	(1)	-	-	(0)	(1)	0,0		0,0
Contrats spéciaux	(49)	(863)	-	-	(49)	(863)	0,8		0,8
<b>Total</b>	<b>(134)</b>	<b>(2 638)</b>	<b>(13)</b>	<b>(266)</b>	<b>(121)</b>	<b>(2 372)</b>	<b>2,1</b>	<b>0,2</b>	<b>1,9</b>
<b>Total</b>	<b>(307)</b>	<b>(7 138)</b>	<b>(144)</b>	<b>(3 874)</b>	<b>(163)</b>	<b>(3 264)</b>	<b>5,0</b>	<b>2,4</b>	<b>2,6</b>
<b>Total excluant contrats spéciaux</b>	<b>(258)</b>		<b>(144)</b>		<b>(115)</b>		<b>4,2</b>	<b>2,4</b>	<b>1,8</b>

(1) Répartition par catégorie de consommateurs selon les pourcentages autorisés pour les fins du compte de nivellement (R-3610-2006, HQD4-Doc. 4)



# Hypothèses sous-jacentes

- Calcul sur une base annuelle
  - ✓ Ne requiert pas de profils horaires, par catégorie de consommateurs, patrimonial et postpatrimonial, en réel et normalisé, ajustés pour :
    - Courbe chronologique réelle du décret 1277
    - Programme d'électricité interruptible
    - Patrimonial non-utilisé
    - Variation du taux de pertes
  - ✓ Suivi plus simple et facile qu'en prévisionnel
    - Pas d'estimés de volumes et de prix sur une base horaire
    - Pas d'évaluation des aléas de la demande et climatiques sur une base horaire
  - ✓ Reflet de la causalité des coûts ne pouvant pas être appliqué au même niveau en mode suivi qu'en mode prévisionnel
    - Non disponibilité des profils horaires multi-dimensionnels requis
    - Emprunt à la méthode du FU pour déterminer prix et volumes
    - Manque de cohérence entre le mode prévisionnel et le mode suivi
    - Causalité des coûts n'a pas priorité sur la simplicité
    - Double impact pour les clientèles dû au choix des méthodes





# Hypothèses sous-jacentes (suite)

- Calcul de répartition entre aléas climatiques et de la demande
  - ✓ Exercice arithmétique en réponse aux demandes de la Régie
    - Ne correspond pas à un scénario probabiliste
    - Pas de stratégie différente d'approvisionnement
    - Écarts de prix (même signal de prix) et écarts de volumes patrimoniaux et postpatrimoniaux (au prorata) attribuables aux deux aléas
    - Pas de priorité des volumes patrimonial et postpatrimonial
    - Pas de distinction des produits postpatrimoniaux par aléas
    - Valeurs différentes pour des mêmes volumes, prix et revenus
  - ✓ Programme d'électricité interruptible attribuable aux deux aléas
    - Ne correspond pas à la justification de son application dans des conditions climatiques extrêmes en période de pointe
  - ✓ Écarts répartis par catégorie de consommateurs sur une base *bottom-up* (catégorie et aléa) plutôt que *top-down* (aléa et catégorie)

