

RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC  
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 6



***Engagement 6 :***

***Fournir le détail des calculs permettant de déterminer un impact de 1 M\$ pour chaque point de pourcentage, tel que mentionné à HQD-12, document 4.1, page 8.***

**Réponse à l'engagement 6 :**

**Ce document présente les informations relatives à l'engagement énoncé précédemment. Les résultats présentés ont été produits à partir d'une analyse de sensibilité auxquelles s'appliquent également les réserves exprimées aux questions 70.1 et 70.3 de la Régie (voir HQD-10, document 1, page 104 à 108).**

**TABLEAU 1**  
**Impact d'un accroissement de 1% la valeur nette des équipements de moyenne tension**  
**Année 2002 - 2003**

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
Catégorie de consommateurs	Base de tarification	Coût du capital	Coût de prestation	Revenu requis	R-3492-2002 Revenu requis	Écart
<b>1 Domestique</b>						
2 Tarifs D et DM	5 529,2	548,3	3 697,6	4 245,9	4 246,8	0,9
3 Tarif DH	0,5	0,1	0,3	0,4	0,4	0,0
4 Tarif DT	228,5	22,7	138,3	161,0	161,0	0,0
5 Total	<b>5 758,1</b>	<b>571,1</b>	<b>3 836,2</b>	<b>4 407,3</b>	<b>4 408,3</b>	<b>0,9</b>
<b>6 Petite et moyenne puissance</b>						
7 Tarifs G et à forfait	1 013,1	100,5	730,2	830,7	830,8	0,1
8 Tarif G-9	75,3	7,5	56,6	64,1	64,1	(0,0)
9 Tarif M	860,5	85,3	1 124,6	1 209,9	1 209,4	(0,5)
10 Tarifs d'éclairage public et sent.	45,1	4,5	23,9	28,3	28,3	0,0
11 Tarif BT	74,8	7,4	50,7	58,1	58,1	(0,0)
12 Total	<b>2 068,8</b>	<b>205,2</b>	<b>1 985,9</b>	<b>2 191,1</b>	<b>2 190,7</b>	<b>(0,4)</b>
<b>13 Grande puissance</b>						
14 Tarif L	232,6	23,1	1 605,4	1 628,4	1 627,9	(0,5)
15 Tarif H	1,2	0,1	0,8	0,9	0,9	(0,0)
16 Tarif LD	0,3	0,0	0,9	0,9	0,9	-
17 Contrats spéciaux	2,5	0,2	518,1	518,3	518,3	-
18 Total	<b>236,6</b>	<b>23,5</b>	<b>2 125,2</b>	<b>2 148,6</b>	<b>2 148,1</b>	<b>(0,5)</b>
<b>19 Total</b>	<b>8 063,6</b>	<b>799,7</b>	<b>7 947,3</b>	<b>8 747,0</b>	<b>8 747,0</b>	<b>-</b>

**Tableau 2**  
**Impact d'un accroissement de 1% de la valeur nette des équipements de moyenne tension(1)**  
**Année 2002 - 2003**

(1) Rubrique de la base de tarification	(2) Critère de classement par fonction	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
		Distribution					Service à la clientèle				Réseaux autonomes Total Tableau 11	Total Base de tarification	
		Postes et centres d'exploit.	Moyenne tension	Basse tension	Branche-ment	Éclairage public	Total	Gestion des abon.	Mesurage	Ventes et commerc.	Total		
<b>1 Immobilisations (valeur nette)</b>													
2 Équipements de mesurage	Affectation directe	-	-	-	-	-	-	-	263,3	-	263,3	-	<b>263,3</b>
3 Postes et centres d'exploitation	Affectation directe	11,8	-	-	-	-	11,8	-	-	-	-	-	<b>11,8</b>
4 Lignes aériennes de distribution	Annexe 1 - tableau 5 - FC5	-	<b>2 594,0</b>	<b>1 502,1</b>	243,2	-	4 339,3	-	-	-	-	-	<b>4 339,3</b>
5 Lignes souterraines de distribution	Annexe 1 - tableau 5 - FC9	-	<b>1 278,7</b>	<b>510,1</b>	60,3	-	1 849,1	-	-	-	-	-	<b>1 849,1</b>
6 Réseaux autonomes	Affectation directe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	518,5	<b>518,5</b>
7 Autres actifs de réseaux	Affectation directe	-	-	-	-	12,3	12,3	-	-	-	-	-	<b>12,3</b>
8 Actifs de soutien	Tableau 9 - FC12	1,0	317,6	165,0	24,9	1,0	509,5	79,5	16,9	24,0	120,4	-	<b>629,8</b>
9 Total		<b>12,7</b>	<b>4 190,2</b>	<b>2 177,2</b>	<b>328,4</b>	<b>13,4</b>	<b>6 722,0</b>	<b>79,5</b>	<b>280,2</b>	<b>24,0</b>	<b>383,7</b>	<b>518,5</b>	<b>7 624,2</b>
<b>10 Dépenses non amorties et autres actifs</b>													
11 Charges de retraite	Tableau 9 - FC13	0,2	57,3	29,8	4,5	0,2	92,0	56,8	12,9	20,7	90,4	6,0	<b>188,4</b>
12 Avantages complémentaires de retraite	Tableau 9 - FC13	(0,1)	(40,5)	(21,1)	(3,2)	(0,1)	(65,0)	(40,1)	(9,1)	(14,6)	(63,9)	(4,3)	<b>(133,1)</b>
13 Mesures de réduction de l'effectif	Tableau 9 - FC13	0,0	4,8	2,5	0,4	0,0	7,7	4,3	1,0	2,0	7,3	0,5	<b>15,5</b>
14 Actifs réglementaires	Affectation directe	-	-	-	-	-	-	-	-	18,2	18,2	2,0	<b>20,2</b>
15 Remboursement gouvernemental	Tableau 9 - FC14	-	5,9	3,4	0,5	-	9,8	-	-	-	-	-	<b>9,8</b>
16 Total		<b>0,1</b>	<b>27,5</b>	<b>14,6</b>	<b>2,2</b>	<b>0,1</b>	<b>44,5</b>	<b>21,0</b>	<b>4,8</b>	<b>26,2</b>	<b>52,0</b>	<b>4,3</b>	<b>100,7</b>
<b>17 Fonds de roulement</b>													
18 Encaisse	Tableau 9 - FC15	0,1	24,1	12,5	1,9	0,1	38,7	86,7	12,1	86,0	184,9	10,6	<b>234,1</b>
19 Matériaux, combustibles et fournitures	Tableau 9 - FC16	0,2	52,5	27,3	4,1	0,2	84,1	-	10,4	-	10,4	10,1	<b>104,6</b>
20 Total		<b>0,2</b>	<b>76,6</b>	<b>39,8</b>	<b>6,0</b>	<b>0,2</b>	<b>122,8</b>	<b>86,7</b>	<b>22,5</b>	<b>86,0</b>	<b>195,3</b>	<b>20,6</b>	<b>338,7</b>
<b>21 Total</b>	<b>Tableau 4</b>	<b>13,0</b>	<b>4 294,3</b>	<b>2 231,6</b>	<b>336,7</b>	<b>13,7</b>	<b>6 889,2</b>	<b>187,2</b>	<b>307,5</b>	<b>136,2</b>	<b>630,9</b>	<b>543,4</b>	<b>8 063,6</b>

(1) Dans cette analyse de sensibilité, les proportions de 63,3% pour la moyenne tension et de 36,7% pour la basse tension ont été utilisées pour les lignes aériennes de distribution, comparativement à 62,3% et 37,7% dans R-3492-2002. Pour les lignes souterraines de distribution, les proportions de 71,5% pour la moyenne tension et de 28,5% pour la basse tension ont été utilisées comparativement à 70,5% et 29,5% dans R-3492-2002.