

**SUIVI DE LA DÉCISION D-2002-95  
SCÉNARIO DE RÉPARTITION DU COÛT DU SERVICE**



## LISTE DES TABLEAUX

TABLEAU 1 - DEMANDE EN ÉNERGIE ET EN PUISSANCE POUR LES SERVICES DE LA CHARGE LOCALE ET DE POINT À POINT 2001-2005 .....	7
TABLEAU 2 - RÉPARTITION DU COÛT DU SERVICE DE TRANSPORT 2001 - SCÉNARIO DEMANDÉ PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE.....	9
TABLEAU 3 - RÉPARTITION DU COÛT DU SERVICE DE TRANSPORT 2002 - SCÉNARIO DEMANDÉ PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE.....	10
TABLEAU 4 - RÉPARTITION DU COÛT DU SERVICE DE TRANSPORT 2003 - SCÉNARIO DEMANDÉ PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE.....	11
TABLEAU 5 - RÉPARTITION DU COÛT DU SERVICE DE TRANSPORT 2004 - SCÉNARIO DEMANDÉ PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE.....	12
TABLEAU 6 - RÉPARTITION DU COÛT DU SERVICE DE TRANSPORT 2005 - SCÉNARIO DEMANDÉ PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE.....	13



1 Dans sa décision D-2002-95, en se prononçant à la page 213 sur le sujet de la  
2 répartition des coûts entre la puissance, l'énergie et l'abonnement, la Régie  
3 demandait au Transporteur :

4 « (...) d'inclure, dans l'étude d'allocation des coûts ordonnée dans la présente  
5 décision, les données nécessaires pour examiner, le cas échéant, la  
6 composante énergie à appliquer au coût des postes de départ et des lignes de  
7 raccordement aux centrales. »

8 Ainsi, dans le cas où la Régie la jugeait toujours pertinente, la répartition des  
9 coûts en puissance et en énergie pourrait être basée sur le facteur d'utilisation  
10 (FU) du réseau de transport, en excluant toutefois le profil de charge de la  
11 centrale des Churchill Falls qui est reliée au réseau de transport par une  
12 interconnexion (et non par ces deux sous-fonctions de raccordement des  
13 centrales).

14 Pour établir le profil de charge d'utilisation du réseau de transport, il faut  
15 combiner les sources de données disponibles relatives aux services pour  
16 l'alimentation de la charge locale et de point à point. En ce qui concerne la  
17 charge locale, le Distributeur dispose de données basées sur la relève des  
18 compteurs qui mesurent la consommation des clients, en tenant compte des  
19 taux de pertes des réseaux de distribution et de transport. Pour le service de  
20 point à point à long terme, les volumes de consommation sont établis à partir  
21 d'un mesurage au niveau des interconnexions, réduits des données  
22 contractuelles des contrats à court terme, c'est-à-dire des GW horaires à  
23 facturer, lesquels sont ajustés pour tenir compte des taux de pertes.

24 À titre d'exemple, pour l'année 2005, les consommations prévues sont de  
25 182 200 GWh pour la charge locale et de 2 461 GWh pour le service de point à  
26 point à long terme, ce qui, lorsque l'on retranche le transit de 29 934 GWh pour  
27 la centrale des Churchill Falls, donne un résultat de 154 727 GWh. En  
28 considérant des puissances anticipées de 34 060 MW pour la charge locale, de

- 1 405 MW pour le service de point à point à long terme et de 5 096 MW pour la
- 2 centrale des Churchill Falls, la puissance à considérer est de 29 370 MW, pour
- 3 un FU d'environ 60 %.
  
- 4 Le Transporteur produit dans les pages qui suivent l'ensemble des données
- 5 demandées par la Régie permettant d'effectuer une répartition des coûts en
- 6 puissance et en énergie, ainsi que les scénarios qui en découlent.

**Tableau 1 - Demande en énergie et en puissance pour les services de la charge locale et de point à point 2001-2005**

(1) <b>Historique 2001</b>	(2) Charge locale incluant Churchill Falls	(3) Churchill Falls	(4) Charge locale excluant Churchill Falls	(5) Service point à point Long terme	(6) Service point à point Court terme
GWh	166 300 GWh	29 914 GWh	136 386 GWh	14 416 GWh	1 696 GWh
MW	32 211 MW	5 200 MW	27 011 MW	3 982 MW	-----
FU	58,94%	65,67%	57,64%	41,33%	-----

(1) <b>Historique 2002</b>	(2) Charge locale incluant Churchill Falls	(3) Churchill Falls	(4) Charge locale excluant Churchill Falls	(5) Service point à point Long terme	(6) Service point à point Court terme
GWh	171 300 GWh	32 538 GWh	138 762 GWh	13 997 GWh	2 522 GWh
MW	32 244 MW	5 182 MW	27 062 MW	3 035 MW	-----
FU	60,65%	71,68%	58,53%	52,65%	-----

(1) <b>Historique 2003</b>	(2) Charge locale incluant Churchill Falls	(3) Churchill Falls	(4) Charge locale excluant Churchill Falls	(5) Service point à point Long terme	(6) Service point à point Court terme
GWh	178 200 GWh	30 307 GWh	147 893 GWh	7 197 GWh	3 052 GWh
MW	33 735 MW	5 171 MW	28 564 MW	2 456 MW	-----
FU	60,30%	66,91%	59,11%	33,45%	-----

**Tableau 1 - Demande en énergie et en puissance pour les services de la charge locale et de point à point 2001-2005 (suite)**

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Historique 2004</b>	Charge locale incluant Churchill Falls	Churchill Falls	Charge locale excluant Churchill Falls	Service point à point Long terme	Service point à point Court terme
GWh	176 600 GWh	29 638 GWh	146 962 GWh	2 189 GWh	7 472 GWh
MW	34 295 MW	5 154 MW	29 141 MW	405 MW	-----
FU	58,78%	65,65%	57,57%	61,69%	-----
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>Prévision 2005</b>	Charge locale incluant Churchill Falls	Churchill Falls	Charge locale excluant Churchill Falls	Service point à point Long terme	Service point à point Court terme
GWh	182 200 GWh	29 934 GWh	152 266 GWh	2 461 GWh	9 363 GWh
MW	34 060 MW	5 096 MW	28 965 MW	405 MW	-----
FU	61,07%	67,06%	60,01%	69,37%	-----

**Tableau 2 - Répartition du coût du service de transport 2001 - Scénario demandé par la Régie de l'énergie**

(1) Fonctions	(2) - (7) Répartition par fonction						(8) - (12) Répartition par composante					(13) - (18) Répartition par service					
	Attributions spécifiques	CCR et CT	Soutien	Sous-total	Rendement sur base tarifaire	Total Coût du service	% Énergie	% Puissance	Facteur de répartition †	Énergie	Puissance	% Charge locale	% Point à point	Facteur de répartition †	Charge locale	Point à point	Total Coût du service
1 <b>Raccordements des centrales</b>	<b>53,8</b>	<b>13,4</b>	<b>20,4</b>	<b>87,5</b>	<b>122,4</b>	<b>209,9</b>				<b>116,6</b>	<b>93,3</b>				<b>186,8</b>	<b>23,1</b>	<b>209,9</b>
2 Postes élévateurs	45,5	10,7	16,4	72,6	98,4	171,0	55,54%	44,46%	A	95,0	76,0	88,98%	11,02%	B	152,1	18,8	171,0
3 Lignes de raccordements	8,3	2,6	4,0	14,9	24,0	38,9	55,54%	44,46%	A	21,6	17,3	88,98%	11,02%	B	34,7	4,3	38,9
4 <b>Réseau</b>	<b>526,4</b>	<b>108,2</b>	<b>164,9</b>	<b>799,5</b>	<b>990,3</b>	<b>1 789,8</b>				<b>0</b>	<b>1 789,8</b>				<b>1 592,9</b>	<b>196,9</b>	<b>1 789,8</b>
5 Très haute tension	361,9	73,4	111,9	547,1	671,8	1 218,9	0,00%	100,00%		0	1 218,9	89,00%	11,00%	C	1 084,8	134,1	1 218,9
6 450 kV	24,5	9,5	14,4	48,4	86,7	135,1	0,00%	100,00%		0	135,1	89,00%	11,00%	C	120,3	14,9	135,1
7 Haute tension	140,0	25,3	38,6	203,9	231,9	435,8	0,00%	100,00%		0	435,8	89,00%	11,00%	C	387,9	47,9	435,8
8 <b>Raccordements des clients</b>	<b>187,8</b>	<b>19,6</b>	<b>29,9</b>	<b>237,2</b>	<b>179,3</b>	<b>416,5</b>				<b>0</b>	<b>416,5</b>				<b>416,5</b>	<b>0,0</b>	<b>416,5</b>
9 Postes abaisseurs	166,2	16,6	25,3	208,0	151,6	359,6	0,00%	100,00%		0	359,6	100,00%	0,00%	D	359,6	0,0	359,6
10 Raccordement clients HT	21,6	3,0	4,6	29,2	27,6	56,8	0,00%	100,00%		0	56,8	100,00%	0,00%	D	56,8	0,0	56,8
11 <b>Interconnexions</b>	<b>60,6</b>	<b>9,3</b>	<b>14,2</b>	<b>84,2</b>	<b>85,4</b>	<b>169,6</b>				<b>0</b>	<b>169,6</b>				<b>87,2</b>	<b>82,5</b>	<b>169,6</b>
12 Churchill Falls	14,7	2,4	3,6	20,8	21,9	42,6	0,00%	100,00%		0	42,6	89,00%	11,00%	C	37,9	4,7	42,6
13 Autres	45,9	6,9	10,6	63,4	63,6	127,0	0,00%	100,00%		0	127,0	38,77%	61,23%	E	49,2	77,8	127,0
14 <b>Total</b>	<b>828,6</b>	<b>150,4</b>	<b>229,4</b>	<b>1 208,4</b>	<b>1 377,4</b>	<b>2 585,8</b>				<b>116,6</b>	<b>2 469,2</b>				<b>2 283,3</b>	<b>302,5</b>	<b>2 585,8</b>

† (A) Énergie annuelle charge locale et point à point LT (excluant Churchill Falls) = 150 802 GWh, Maximum annuel charge locale et réservation point à point LT (excluant Churchill Falls) = 30 993 MW.

(B) Portion énergie excluant Churchill Falls : Charge locale = 136 386 GWh, Service point à point LT = 14 416 GWh. Portion puissance excluant Churchill Falls : Charge locale = 27 011 MW, Service point à point LT = 3 982 MW.

(C) Portion énergie incluant Churchill Falls : Charge locale = 166 300 GWh, Service point à point LT = 14 416 GWh. Portion puissance incluant Churchill Falls : Charge locale = 32 211 MW, Service point à point LT = 3 982 MW.

(D) Affectation directe à la charge locale

(E) Capacité de transit : Charge locale = Importations, Service point à point = Exportations

**Tableau 3 - Répartition du coût du service de transport 2002 - Scénario demandé par la Régie de l'énergie**

(1) <b>Fonctions</b>	(2) - (7) <b>Répartition par fonction</b>						(8) - (12) <b>Répartition par composante</b>					(13) - (18) <b>Répartition par service</b>					
	Attributions spécifiques	CCR et CT	Soutien	Sous-total	Rendement sur base tarifaire	Total Coût du service	% Énergie	% Puissance	Facteur de répartition †	Énergie	Puissance	% Charge locale	% Point à point	Facteur de répartition †	Charge locale	Point à point	Total Coût du service
1 <b>Raccordements des centrales</b>	<b>56,7</b>	<b>14,0</b>	<b>20,2</b>	<b>90,9</b>	<b>122,5</b>	<b>213,4</b>				<b>123,6</b>	<b>89,8</b>				<b>193,0</b>	<b>20,4</b>	<b>213,4</b>
2 Postes élévateurs	48,2	11,3	16,3	75,8	98,9	174,7	57,94%	42,06%	A	101,2	73,5	90,45%	9,55%	B	158,0	16,7	174,7
3 Lignes de raccordements	8,5	2,7	3,9	15,1	23,6	38,7	57,94%	42,06%	A	22,4	16,3	90,45%	9,55%	B	35,0	3,7	38,7
4 <b>Réseau</b>	<b>538,8</b>	<b>111,7</b>	<b>161,8</b>	<b>812,3</b>	<b>980,2</b>	<b>1 792,5</b>				<b>0</b>	<b>1 792,5</b>				<b>1 638,3</b>	<b>154,2</b>	<b>1 792,5</b>
5 Très haute tension	374,0	75,3	109,1	558,4	661,0	1 219,5	0,00%	100,00%		0	1 219,5	91,40%	8,60%	C	1 114,6	104,9	1 219,5
6 450 kV	24,3	9,7	14,1	48,2	85,4	133,6	0,00%	100,00%		0	133,6	91,40%	8,60%	C	122,1	11,5	133,6
7 Haute tension	140,5	26,6	38,6	205,7	233,7	439,4	0,00%	100,00%		0	439,4	91,40%	8,60%	C	401,6	37,8	439,4
8 <b>Raccordements des clients</b>	<b>192,3</b>	<b>20,7</b>	<b>30,0</b>	<b>243,1</b>	<b>181,8</b>	<b>424,8</b>				<b>0</b>	<b>424,8</b>				<b>424,8</b>	<b>0,0</b>	<b>424,8</b>
9 Postes abaisseurs	169,8	17,5	25,3	212,6	153,2	365,8	0,00%	100,00%		0	365,8	100,00%	0,00%	D	365,8	0,0	365,8
10 Raccordement clients HT	22,5	3,3	4,7	30,5	28,5	59,0	0,00%	100,00%		0	59,0	100,00%	0,00%	D	59,0	0,0	59,0
11 <b>Interconnexions</b>	<b>67,8</b>	<b>9,5</b>	<b>13,8</b>	<b>91,2</b>	<b>83,7</b>	<b>174,8</b>				<b>0</b>	<b>174,8</b>				<b>91,8</b>	<b>83,1</b>	<b>174,8</b>
12 Churchill Falls	14,9	2,4	3,5	20,9	21,2	42,1	0,00%	100,00%		0	42,1	91,40%	8,60%	C	38,5	3,6	42,1
13 Autres	52,9	7,1	10,3	70,3	62,5	132,8	0,00%	100,00%		0	132,8	40,16%	59,84%	E	53,3	79,4	132,8
14 <b>Total</b>	<b>855,7</b>	<b>155,9</b>	<b>225,8</b>	<b>1 237,4</b>	<b>1 368,2</b>	<b>2 605,6</b>				<b>123,6</b>	<b>2 481,9</b>				<b>2 347,9</b>	<b>257,7</b>	<b>2 605,6</b>

† (A) Énergie annuelle charge locale et point à point LT (excluant Churchill Falls) = 152 762 GWh, Maximum annuel charge locale et réservation point à point LT (excluant Churchill Falls) = 30 097 MW.

(B) Portion énergie excluant Churchill Falls : Charge locale = 138 762 GWh, Service point à point LT = 13 997 GWh. Portion puissance excluant Churchill Falls : Charge locale = 27 062 MW, Service point à point LT = 3 035 MW.

(C) Portion énergie incluant Churchill Falls : Charge locale = 171 300 GWh, Service point à point LT = 13 997 GWh. Portion puissance incluant Churchill Falls : Charge locale = 32 244 MW, Service point à point LT = 3 035 MW.

(D) Affectation directe à la charge locale

(E) Capacité de transit : Charge locale = Importations, Service point à point = Exportations

**Tableau 4 - Répartition du coût du service de transport 2003 - Scénario demandé par la Régie de l'énergie**

(1) Fonctions	(2) à (7) Répartition par fonction						(8) à (12) Répartition par composante					(13) à (18) Répartition par service					
	Attributions spécifiques	CCR et CT	Soutien	Sous-total	Rendement sur base tarifaire	Total Coût du service	% Énergie	% Puissance	Facteur de répartition †	Énergie	Puissance	% Charge locale	% Point à point	Facteur de répartition †	Charge locale	Point à point	Total Coût du service
1 <b>Raccordements des centrales</b>	<b>64,5</b>	<b>16,6</b>	<b>26,4</b>	<b>107,5</b>	<b>128,5</b>	<b>236,0</b>				<b>134,7</b>	<b>101,3</b>				<b>221,7</b>	<b>14,3</b>	<b>236,0</b>
2 Postes élévateurs	54,8	13,4	21,3	89,5	103,5	193,0	57,07%	42,93%	A	110,1	82,8	93,95%	6,05%	B	181,3	11,7	193,0
3 Lignes de raccordements	9,7	3,2	5,1	18,1	25,0	43,1	57,07%	42,93%	A	24,6	18,5	93,95%	6,05%	B	40,4	2,6	43,1
4 <b>Réseau</b>	<b>566,5</b>	<b>107,8</b>	<b>170,9</b>	<b>845,1</b>	<b>832,1</b>	<b>1 677,3</b>				<b>0</b>	<b>1 677,3</b>				<b>1 563,4</b>	<b>113,8</b>	<b>1 677,3</b>
5 Très haute tension	390,7	72,8	115,5	579,0	562,3	1 141,3	0,00%	100,00%		0	1 141,3	93,21%	6,79%	C	1 063,8	77,5	1 141,3
6 450 kV	24,5	9,0	14,3	47,9	69,7	117,6	0,00%	100,00%		0	117,6	93,21%	6,79%	C	109,6	8,0	117,6
7 Haute tension	151,2	25,9	41,1	218,2	200,1	418,4	0,00%	100,00%		0	418,4	93,21%	6,79%	C	390,0	28,4	418,4
8 <b>Raccordements des clients</b>	<b>197,0</b>	<b>19,7</b>	<b>31,3</b>	<b>248,0</b>	<b>152,3</b>	<b>400,3</b>				<b>0</b>	<b>400,3</b>				<b>400,3</b>	<b>0,0</b>	<b>400,3</b>
9 Postes abaisseurs	176,9	16,7	26,5	220,1	129,1	349,2	0,00%	100,00%		0	349,2	100,00%	0,00%	D	349,2	0,0	349,2
10 Raccordement clients HT	20,1	3,0	4,8	27,9	23,2	51,1	0,00%	100,00%		0	51,1	100,00%	0,00%	D	51,1	0,0	51,1
11 <b>Interconnexions</b>	<b>68,4</b>	<b>8,8</b>	<b>14,0</b>	<b>91,2</b>	<b>68,1</b>	<b>159,2</b>				<b>0</b>	<b>159,2</b>				<b>83,9</b>	<b>75,3</b>	<b>159,2</b>
12 Churchill Falls	14,9	2,2	3,5	20,7	17,2	37,9	0,00%	100,00%		0	37,9	93,21%	6,79%	C	35,3	2,6	37,9
13 Autres	53,5	6,6	10,4	70,5	50,8	121,3	0,00%	100,00%		0	121,3	40,04%	59,96%	E	48,6	72,8	121,3
14 <b>Total</b>	<b>896,4</b>	<b>152,9</b>	<b>242,5</b>	<b>1 291,8</b>	<b>1 181,0</b>	<b>2 472,8</b>				<b>134,7</b>	<b>2 338,1</b>				<b>2 269,3</b>	<b>203,5</b>	<b>2 472,8</b>

† (A) Énergie annuelle charge locale et point à point LT (excluant Churchill Falls) = 155 090 GWh, Maximum annuel charge locale et réservation point à point LT (excluant Churchill Falls) = 31 020 MW.

(B) Portion énergie excluant Churchill Falls : Charge locale = 147 893 GWh, Service point à point LT = 7 197 GWh. Portion puissance excluant Churchill Falls : Charge locale = 28 564 MW, Service point à point LT = 2 456 MW.

(C) Portion énergie incluant Churchill Falls : Charge locale = 178 200 GWh, Service point à point LT = 7 197 GWh. Portion puissance incluant Churchill Falls : Charge locale = 33 735 MW, Service point à point LT = 2 456 MW.

(D) Affectation directe à la charge locale

(E) Capacité de transit : Charge locale = Importations, Service point à point = Exportations

**Tableau 5 - Répartition du coût du service de transport 2004 - Scénario demandé par la Régie de l'énergie**

(1) Fonctions	(2) - (7) Répartition par fonction						(8) - (12) Répartition par composante					(13) - (18) Répartition par service					
	Attributions spécifiques	CCR et CT	Soutien	Sous-total	Rendement sur base tarifaire	Total Coût du service	% Énergie	% Puissance	Facteur de répartition †	Énergie	Puissance	% Charge locale	% Point à point	Facteur de répartition †	Charge locale	Point à point	Total Coût du service
1 <b>Raccordements des centrales</b>	<b>79,3</b>	<b>18,1</b>	<b>30,1</b>	<b>127,5</b>	<b>116,1</b>	<b>243,6</b>				<b>140,4</b>	<b>103,2</b>				<b>240,1</b>	<b>3,5</b>	<b>243,6</b>
2 Postes élévateurs	67,6	14,6	24,3	106,4	93,7	200,2	57,63%	42,37%	A	115,4	84,8	98,57%	1,43%	B	197,3	2,9	200,2
3 Lignes de raccordements	11,7	3,5	5,8	21,0	22,4	43,4	57,63%	42,37%	A	25,0	18,4	98,57%	1,43%	B	42,8	0,6	43,4
4 <b>Réseau</b>	<b>602,6</b>	<b>111,3</b>	<b>185,6</b>	<b>899,5</b>	<b>715,7</b>	<b>1 615,2</b>				<b>0</b>	<b>1 615,2</b>				<b>1 596,3</b>	<b>18,9</b>	<b>1 615,2</b>
5 Très haute tension	409,0	75,1	125,1	609,2	482,6	1 091,7	0,00%	100,00%		0	1 091,7	98,83%	1,17%	C	1 079,0	12,7	1 091,7
6 450 kV	26,4	9,2	15,4	51,0	59,3	110,3	0,00%	100,00%		0	110,3	98,83%	1,17%	C	109,0	1,3	110,3
7 Haute tension	167,2	27,0	45,1	239,3	173,9	413,2	0,00%	100,00%		0	413,2	98,83%	1,17%	C	408,4	4,8	413,2
8 <b>Raccordements des clients</b>	<b>206,8</b>	<b>20,6</b>	<b>34,4</b>	<b>261,8</b>	<b>132,6</b>	<b>394,5</b>				<b>0</b>	<b>394,5</b>				<b>394,5</b>	<b>0,0</b>	<b>394,5</b>
9 Postes abaisseurs	183,8	17,5	29,2	230,6	112,8	343,4	0,00%	100,00%		0	343,4	100,00%	0,00%	D	343,4	0,0	343,4
10 Raccordement clients HT	23,0	3,1	5,2	31,2	19,9	51,1	0,00%	100,00%		0	51,1	100,00%	0,00%	D	51,1	0,0	51,1
11 <b>Interconnexions</b>	<b>82,5</b>	<b>9,3</b>	<b>15,6</b>	<b>107,4</b>	<b>60,0</b>	<b>167,4</b>				<b>0</b>	<b>167,4</b>				<b>88,6</b>	<b>78,8</b>	<b>167,4</b>
12 Churchill Falls	17,4	2,2	3,7	23,4	14,5	37,8	0,00%	100,00%		0	37,8	98,83%	1,17%	C	37,4	0,4	37,8
13 Autres	65,1	7,1	11,8	84,0	45,6	129,6	0,00%	100,00%		0	129,6	39,52%	60,48%	E	51,2	78,4	129,6
14 <b>Total</b>	<b>971,1</b>	<b>159,4</b>	<b>265,7</b>	<b>1 396,2</b>	<b>1 024,5</b>	<b>2 420,7</b>				<b>140,4</b>	<b>2 280,3</b>				<b>2 319,5</b>	<b>101,1</b>	<b>2 420,7</b>

† (A) Énergie annuelle charge locale et point à point LT (excluant Churchill Falls) = 149 151 GWh, Maximum annuel charge locale et réservation point à point LT (excluant Churchill Falls) = 29 546 MW.

(B) Portion énergie excluant Churchill Falls : Charge locale = 146 962 GWh, Service point à point LT = 2 189 GWh. Portion puissance excluant Churchill Falls : Charge locale = 29 141 MW, Service point à point LT = 405 MW.

(C) Portion énergie incluant Churchill Falls : Charge locale = 176 600 GWh, Service point à point LT = 2 189 GWh. Portion puissance incluant Churchill Falls : Charge locale = 34 295 MW, Service point à point LT = 405 MW.

(D) Affectation directe à la charge locale

(E) Capacité de transit : Charge locale = Importations, Service point à point = Exportations

Tableau 6 - Répartition du coût du service de transport 2005 - Scénario demandé par la Régie de l'énergie

(1) Fonctions	(2) à (7) Répartition par fonction						(8) à (12) Répartition par composante					(13) à (18) Répartition par service					
	Attributions spécifiques	CCR et CT	Soutien	Sous-total	Rendement sur base tarifaire	Total Coût du service	% Énergie	% Puissance	Facteur de répartition †	Énergie	Puissance	% Charge locale	% Point à point	Facteur de répartition †	Charge locale	Point à point	Total Coût du service
1 <b>Raccordements des centrales</b>	<b>78,0</b>	<b>19,1</b>	<b>30,6</b>	<b>127,7</b>	<b>147,9</b>	<b>275,6</b>				<b>165,7</b>	<b>109,8</b>				<b>271,4</b>	<b>4,2</b>	<b>275,6</b>
2 Postes élévateurs	66,2	15,4	24,6	106,2	119,0	225,3	60,14%	39,86%	A	135,5	89,8	98,49%	1,51%	B	221,9	3,4	225,3
3 Lignes de raccordements	11,7	3,7	6,0	21,4	28,8	50,3	60,14%	39,86%	A	30,2	20,0	98,49%	1,51%	B	49,5	0,8	50,3
4 <b>Réseau</b>	<b>596,4</b>	<b>109,4</b>	<b>174,8</b>	<b>880,6</b>	<b>845,3</b>	<b>1 725,9</b>				<b>0</b>	<b>1 725,9</b>				<b>1 705,6</b>	<b>20,3</b>	<b>1 725,9</b>
5 Très haute tension	409,6	74,0	118,2	601,9	571,9	1 173,7	0,00%	100,00%		0	1 173,7	98,82%	1,18%	C	1 159,9	13,8	1 173,7
6 450 kV	25,4	9,0	14,4	48,8	69,6	118,5	0,00%	100,00%		0	118,5	98,82%	1,18%	C	117,1	1,4	118,5
7 Haute tension	161,3	26,4	42,1	229,8	203,8	433,7	0,00%	100,00%		0	433,7	98,82%	1,18%	C	428,6	5,1	433,7
8 <b>Raccordements des clients</b>	<b>203,3</b>	<b>20,7</b>	<b>33,0</b>	<b>257,0</b>	<b>159,8</b>	<b>416,8</b>				<b>0</b>	<b>416,8</b>				<b>416,8</b>	<b>0,0</b>	<b>416,8</b>
9 Postes abaisseurs	181,6	17,7	28,2	227,5	136,5	364,0	0,00%	100,00%		0	364,0	100,00%	0,00%	D	364,0	0,0	364,0
10 Raccordement clients HT	21,6	3,0	4,8	29,5	23,3	52,7	0,00%	100,00%		0	52,7	100,00%	0,00%	D	52,7	0,0	52,7
11 <b>Interconnexions</b>	<b>79,4</b>	<b>9,0</b>	<b>14,5</b>	<b>102,9</b>	<b>69,9</b>	<b>172,8</b>				<b>0</b>	<b>172,8</b>				<b>91,1</b>	<b>81,7</b>	<b>172,8</b>
12 Churchill Falls	16,2	2,2	3,4	21,8	16,6	38,4	0,00%	100,00%		0	38,4	98,82%	1,18%	C	37,9	0,5	38,4
13 Autres	63,2	6,9	11,0	81,1	53,3	134,4	0,00%	100,00%		0	134,4	39,57%	60,43%	E	53,2	81,2	134,4
14 <b>Total</b>	<b>957,0</b>	<b>158,3</b>	<b>252,8</b>	<b>1 368,1</b>	<b>1 222,9</b>	<b>2 591,0</b>				<b>165,7</b>	<b>2 425,3</b>				<b>2 484,9</b>	<b>106,1</b>	<b>2 591,0</b>

† (A) Énergie annuelle charge locale et point à point LT (excluant Churchill Falls) = 154 727 GWh, Maximum annuel charge locale et réservation point à point LT (excluant Churchill Falls) = 29 370 MW.

(B) Portion énergie excluant Churchill Falls : Charge locale = 152 266 GWh, Service point à point LT = 2 461 GWh. Portion puissance excluant Churchill Falls : Charge locale = 28 965 MW, Service point à point LT = 405 MW.

(C) Portion énergie incluant Churchill Falls : Charge locale = 182 200 GWh, Service point à point LT = 2 461 GWh. Portion puissance incluant Churchill Falls : Charge locale = 34 060 MW, Service point à point LT = 405 MW.

(D) Affectation directe à la charge locale

(E) Capacité de transit : Charge locale = Importations, Service point à point = Exportations