

www.centrehelios.org

La répartition des coûts de transport dans la demande tarifaire 2008 d'Hydro-Québec Distribution

Philip Raphals
pour RNCREQ
Régie de l'énergie
R-3644-07
12 décembre 2007

1

www.centrehelios.org

Conclusions

- Exclure les coûts reliés au pt à pt court terme les transfèrent implicitement à la charge locale
- Les reconnaître dans la répartition des coûts ferait disparaître l'écart entre la facture et les coûts répartis

4

www.centrehelios.org

Répartition des coûts

- Méthode de D-2006-66 répartit l'ensemble des coûts entre la charge locale et le pt à pt long terme
 - > aucun coût affecté au pt à pt court terme
 - > les coûts répartis à la charge locale excèdent sa facture

2

www.centrehelios.org

Répartition par composante

Fonctions	Répartition par composante				
	% Énergie	% Puissance	Facteur de répartition	Énergie	Puissance
1 Raccordement des centrales	59,19%	40,81%	A	176,4	121,6
2 Postes de livraison	59,19%	40,81%	A	32,2	22,2
3 Lignes de raccordement					
4 Réseau				876,6	1 267,3
5 THT Double alimentation et corridor HTL-GC	0,00%	100,00%	B	0,0	351,5
6 THT Avoies	59,19%	40,81%	A	503,6	347,2
7 450 kV	59,19%	40,81%	A	87,0	48,2
8 HT	0,00%	100,00%	B	0,0	512,5
9 Raccordement des clients	0,00%	100,00%	B	0,0	466,7
10 Postes abonnés HT	0,00%	100,00%	B	0,0	54,5
11 Raccordement clients HT	0,00%	100,00%	B	0,0	54,5
12 Interconnexions				13,4	156,6
13 Circuit Falls	59,19%	40,81%	A	13,4	9,3
14 Aéro	0,00%	100,00%	U	0,0	129,3
15 Total				760,5	1 994,2

www.centrehelios.org

Problèmes qui en résultent

- pour la réglementation du Transporteur
 - > éventuellement, dans la mesure où l'on prévoit fixer les tarifs en fonction de la répartition des coûts
- pour la réglementation du Distributeur
 - > maintenant, parce que les tarifs se basent directement sur la répartition des coûts
 - écart entre sa facture et coûts à répartir

3

www.centrehelios.org

Répartition par fonction (HQT)

Fonctions	Répartition par service					
	% Charge locale	% Pt à pt	Facteur de répartition	Charge locale	Pt à pt	Total Coût du service
1 Raccordement des centrales	96,28%	1,72%	A	293,0	6,1	299,1
2 Postes de livraison	96,28%	1,72%	A	256,6	4,2	260,8
3 Lignes de raccordement				50,6	0,5	51,1
4 Réseau				1 797,3	36,6	1 833,9
5 THT Double alimentation et corridor HTL-GC	96,37%	1,63%	A	346,6	5,7	352,3
6 THT Avoies	96,28%	1,72%	A	836,2	14,8	851,0
7 450 kV	96,28%	1,72%	A	111,2	1,9	113,1
8 HT	96,37%	1,63%	A	504,0	9,3	513,3
9 Raccordement des clients	100,00%	0,00%	B	466,7	0,0	466,7
10 Postes abonnés HT	100,00%	0,00%	B	412,2	0,0	412,2
11 Raccordement clients HT	100,00%	0,00%	B	54,5	0,0	54,5
12 Interconnexions				149,4	2,5	151,9
13 Circuit Falls	96,28%	1,72%	A	22,2	0,4	22,6
14 Aéro	96,28%	1,72%	A	120,1	2,2	122,3
15 Total				2 726,4	58,0	2 784,4

6

Régie de l'énergie
DOSSIER:
R-3644-2007
DÉPOSÉE EN AUDIENCE

Date: 12 DÉCEMBRE 2007
Pièces n°: C-90-16
RNCREQ

www.centrehelios.org

Répartition par fonction (ajusté)

	% Charge locale	% point à point	Charge locale	point à point	Total
Raccordements des centrales					
Postes éleveurs	89,9%	10,1%	219,1	24,7	243,8
Lignes de raccordements	89,9%	10,1%	48,8	5,5	54,3
Total	89,9%	10,1%	267,9	30,2	298,1
Réseau					
THT Boucle monténérale et corridor MT-LV-CC	92,5%	7,5%	325,2	26,3	351,5
THT Autres	89,9%	10,1%	764,5	86,3	850,8
450 kV	86,9%	10,1%	101,8	11,5	113,3
HT	92,5%	7,5%	474,0	38,3	512,3
Total	91,1%	8,9%	1665,5	182,4	1847,9
Raccordements des clients					
Postes abaisseurs	100,0%	0,0%	412,2	0,0	412,2
Raccordement clients HT	100,0%	0,0%	54,5	0,0	54,5
Total	100,0%	0,0%	466,7	0,0	466,7
Interconnexions					
Churchill Falls	89,9%	10,1%	20,4	2,3	22,7
Autres	92,5%	7,5%	119,6	9,7	129,3
Total	92,1%	7,9%	140,0	12,0	152,0
TOTAL	92,5%	7,5%	2540,1	204,6	2744,7

www.centrehelios.org

Implications sur la répartition des coûts

- Répartir cet ajustement sur une base uniforme (6,1%) n'est pas justifié
 - > « Ajustement » qui correspond aux coûts de court terme varie selon les composantes puissance/énergie de chaque fonction
 - > Raccordements 100% à la charge locale

www.centrehelios.org

Comparaison

- Incluant les coûts du court terme réduit les coûts pour la charge locale au montant facturé

	% Charge locale	% point à point	Charge locale	point à point	Total
Répartition HQY	98,8%	1,2%	2795,4	38,3	2744,7
Répartition CH	92,5%	7,5%	2540,1	204,6	2744,7

www.centrehelios.org

Implications des modifications méthodologiques sur la répartition des coûts de transport

Catégorie	Raccordements des centrales		Réseau		Inter-connexions		Raccordements clients		Total	Tab. SC	CCMT
	Puiss.	Energie	Puiss.	Energie	Puiss.	Energie	Puiss.	Energie			
1 Domestique											
2 Dn	87,0	82,0	204,4	106,0	65,6	4,0	286,1	8,6	1187,6	1179,3	10,3
3 Dn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,1
4 Dn	1,1	2,8	16,0	8,1	1,5	0,2	17,3	0,0	35,0	36,4	-1,4
5 Total	88,1	84,8	220,4	114,1	67,1	4,2	303,4	8,6	1237,7	1215,7	10,2
6 Perte et moyenne puissance											
7 C-Effectif	8,9	11,4	38,7	38,1	9,7	0,5	47,8	0,0	280,3	280,1	-0,1
8 Dn	0,0	1,3	0,1	3,2	0,0	0,1	4,2	0,0	30,2	30,1	-0,1
9 P	10,0	20,1	169,3	84,0	18,0	1,6	197,6	0,0	381,6	382,0	-1,0
10 Eclairage etc.	2,2	0,0	7,3	1,7	0,0	0,0	2,1	0,0	7,1	7,0	-0,2
11 HT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,0
12 Total	20,2	33,4	204,1	124,1	20,1	0,5	254,8	0,0	699,3	697,0	-1,1
13 Grande puissance											
14 C	17,2	38,1	191,1	129,6	20,0	2,0	202,2	0,0	426,1	447,3	-11,1
15 P	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,0
16 L0+L1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,0
17 Coût de transport	10,0	20,0	169,3	84,0	18,0	1,6	197,6	0,0	381,6	382,0	-1,0
18 Total	28,0	62,3	289,7	202,6	31,8	4,8	304,2	0,0	683,2	711,0	-18,7
19 Total	118,2	148,3	1683,3	882,2	108,2	11,2	1152,2	8,6	2540,1	2540,1	0,0

www.centrehelios.org

Répartition tenant compte du court terme

	Energie				Puissance				Coûts totaux			
	Coût Local	Charge L-T	pt à pt C-T	Coût Local	Charge L-T	pt à pt C-T	Coût Local	Charge L-T	pt à pt C-T	Coût Local	Charge L-T	pt à pt C-T
Raccordements des centrales												
Postes éleveurs	144,3	227,0	3,6	10,8	99,6	92,1	1,9	5,9	219,1	5,1	18,7	
Lignes de raccordement	32,1	28,5	0,8	3,1	22,2	20,5	0,3	1,8	48,8	1,1	4,4	
Total	176,4	255,5	4,3	13,9	121,7	112,6	1,9	7,7	267,9	6,2	23,1	
Réseau												
THT Boucle monténérale et corridor MT-LV-CC	0,0	0,0	0,0	0,0	381,6	325,2	5,4	21,9	325,2	5,4	21,9	
THT Autres	503,8	445,2	12,4	48,0	347,2	321,3	5,3	20,8	764,5	17,7	68,6	
450 kV	87,1	96,0	1,6	6,4	49,2	42,9	0,7	2,7	101,8	2,4	9,1	
HT	0,0	0,0	0,0	0,0	474,0	474,0	7,8	30,4	474,0	7,8	30,4	
Total	670,9	627,2	14,0	54,8	1287,8	1183,2	19,3	74,7	1665,5	30,3	120,1	
Raccordements des clients												
Postes abaisseurs	0,0	0,0	0,0	0,0	412,2	412,2	0,0	0,0	412,2	0,0	0,0	
Raccordement clients HT	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	54,5	0,0	0,0	54,5	0,0	0,0	
Total	0,0	0,0	0,0	0,0	466,7	466,7	0,0	0,0	466,7	0,0	0,0	
Interconnexions												
Churchill Falls	15,4	11,8	0,3	1,3	8,3	6,8	0,3	0,8	20,4	0,6	1,8	
Autres	0,0	0,0	0,0	0,0	129,3	119,6	2,0	7,7	129,3	2,0	7,7	
Total	15,4	11,8	0,3	1,3	137,6	126,4	2,3	8,5	140,0	2,6	9,5	
TOTAL	760,7	694,7	14,6	56,0	1564,1	1412,2	21,6	83,2	2744,7	38,8	132,6	