

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 13**

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3610-2006
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 8 DÉC. 2006
Pièces n°: B-56

Engagement 13 :

E-13 (HQD) : Concilier le tableau HQD-2,
 Document 1 du dossier 3602 déposé
 sous A-24 avec le tableau R-27.1
 de HQD-16, Document 1, page 71
 (demandé par la Régie) . . . 281

Réponse à l'engagement 13 :

CONTEXTE

En mai 2006, le Distributeur a soumis à la Régie une première phase du dossier relatif à la prise en charge de l'alimentation électrique de la région de Schefferville (R-3602-2006). Ce dossier traitait de l'approvisionnement pour assurer l'alimentation en électricité (de la centrale à la frontière entre les provinces de Terre-Neuve & Labrador et Québec). Également, dans ce dossier, le Distributeur demandait l'autorisation d'entreprendre en priorité des travaux de réparation de la centrale.

Étant donné son obligation de desservir, le Distributeur a prévu dans son revenu requis 2007 (R-3610-2006) certains coûts relatifs à cette prise en charge.

CONCILIATION DES DONNÉES R-3602-2006 et R-3610-2006

En réponse à la question 27 de la Régie dans le cadre du présent dossier, le Distributeur déposait le tableau suivant (reproduit à partir de la pièce HQD-16, document 1, page 71) , présentant l'impact de cette prise en charge sur ses charges d'exploitation pour 2007.

Tableau R-27.1 : Ventilation des coûts relatifs à Schefferville

Schefferville	Total	Coûts de distribution et services à la clientèle	Travaux urgents de réfection	Exploitation de la centrale
Masse salariale	1,2	1,2		
Services externes et ressources financières	4,7	1,0	1,4	2,3
Services externes	3,7		1,4	2,3
Ressources financières	1,0	1,0		
Stocks, achats de biens, location et autres	1,1		1,1	
Coûts capitalisés	1,0	1,0		
Total	8,0	3,2	2,5	2,3

Coûts de distribution et service à la clientèle : 3,2 M\$

Les coûts de distribution et services à la clientèle ne figurent pas dans la phase 1 du dossier R-3602-2006 .

Ils correspondent à l'estimation du Distributeur des coûts relatifs à partir de la prise en charge de l'alimentation électrique du côté du Québec, dont notamment les activités suivantes :

- les relevés de terrain visant à évaluer les coûts nécessaires à la réfection des composantes réseau;
- l'inventaire de la clientèle, des adresses civiques et électriques;
- l'inscription de la clientèle dans les systèmes du Distributeur;
- les relations avec les communautés (plan de communication, présence sur le terrain).

Travaux urgents de réfection : 2,5 M\$

Ces coûts figurent au dossier R-3602-2006, phase 1 au tableau 4 de la pièce HQD-2, document 1, page 25, tel que reproduit ci-dessous (voir élément en surbrillance pour 2007) :

**TABEAU 4
COÛT DES TRAVAUX
SCÉNARIO PROPOSÉ**

Réparation du groupe #3 en 2006-2007

	2006	2007	2008	2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
INVESTISSEMENTS				
Coût des travaux groupe #3 (2006-23007)	1,8	5,3	0,3	7,3
CHARGES D'EXPLOITATION				
Coût des travaux du mur de soutènement	0,1	1,0	0,0	1,1
Inspection des groupes #1 et #2	0,8	0,0	0,0	0,8
Coût des groupes électrogènes de secours (location)	1,1	1,1	0,0	2,2
Coût des groupes électrogènes de secours (diesel)	0,4	0,4	0,0	0,7
Total des charges d'exploitation	2,4	2,5	0,0	4,9
TOTAL	4,2	7,8	0,3	12,2

Exploitation de la centrale : 2,3 M\$

Ces coûts sont également couverts dans le dossier R-3602-2006, phase 1. On les retrouve au tableau 7 de la pièce HQD-2, document 1, page 29 reproduit ci-dessous. Les montants inscrits à ce tableau comprennent à la fois les travaux urgents de réfection et les coûts d'exploitation de centrale (voir éléments en surbrillance pour 2007).

**TABEAU 7
IMPACT SUR LE REVENU REQUIS**

IMPACT SUR LE REVENU REQUIS DU DISTRIBUTEUR								
(M\$ courants)	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2029	2044
Charges d'exploitation	3,9	6,1	4,6	1,7	1,7	1,9	2,6	3,5
Mise à la disposition > 40 GWh	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7	1,7
Amortissement (inv.)	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	3,7	5,8
Amortissement (Mise à la disposition < 40 GWh)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,6	1
Taxes sur le capital	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0
Coût du capital	0,7	1,6	1,9	2,3	2,8	3,1	4,9	0,2
Impact sur les revenus requis du Distributeur	5,2	8,3	7,2	5	5,7	6,1	13,1	12,2
<small>en \$/kWh (livrée frontière)</small>	13,7	21,8	18,6	12,6	14,2	15,0	23,9	17,5

Ainsi, le total des éléments présentés dans le dossier R-3602-2006 totalisent 4,7 M\$ alors que les coûts au dossier R-3610-2006, en faisant abstraction des coûts de distribution et services à la clientèle, totalisent 4,8 M\$ (soit 2,5 M\$ + 2,3 M\$).

