

Contre-Interrogatoire RNCREQ

Extraits CATVAR

R-3746-2010, HQD-1, document 1, page 21

TABLEAU 3
DÉTAIL DU COÛT DU PROJET EN INVESTISSEMENT

(M\$)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Total
Installation de 1 000 transformateurs de tension télésurveillés	0,8	1,9	5,5	19,6	31,2	-	59,0
Installation de la télécommande des 802 batteries de condensateurs	-	8,3	9,7	2,1	-	-	20,1
Travaux sur les réseaux moyenne et basse tensions	-	0,7	1,5	5,3	8,8	2,7	19,1
Outils de gestion du réseau	3,1	4,2	3,3	0,6	0,5	0,7	12,4
Autres : Outillage, développement de la formation et de technologies, ...	0,7	1,1	1,0	0,9	-	-	3,7
Gestion de projet et support	0,4	1,0	0,9	1,0	1,0	-	4,3
Contingence	-	5,0	4,7	6,1	8,7	1,0	25,5
Frais d'emprunt capitalisé	0,5	1,3	1,6	1,7	1,6	1,6	8,3
Total	5,5	23,5	28,2	37,3	51,8	6,0	152,4

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3854-2013
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 10 DEC. 2013
Pièces n°: C-RNCREQ-0018

Le tableau ci-dessus présente l'échéancier des investissements du projet CATVAR.

À la page 18, il est mentionné :

Le projet proposé par le Distributeur prévoit le déploiement de l'asservissement de la tension sur environ 130 postes satellites, soit quelque 2 000 lignes du réseau de distribution.

Rapport annuel du Distributeur décembre 2012 (HQD-6, document 15, page 3)

Par ailleurs, au Rapport annuel du Distributeur décembre 2012 (HQD-6, document 15, page 3), il est mentionné :

En 2012, 87 % des transformateurs de tension télé surveillés prévus au Projet et 39 % des boîtiers de télécommande ont été installés sur le réseau de distribution. La mise en service de l'asservissement de la tension a été effectuée dans un seul poste satellite en 2012.