

PROJET CATVAR

TABLE DES MATIÈRES

1. CONTEXTE.....	5
2. FIN DU PROJET CATVAR	5
3. RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2017	5
3.1. État d'avancement des travaux du Distributeur.....	5
3.2. Suivi des investissements	6
3.3. Suivi des charges d'exploitation	7
4. ÉCONOMIES D'ÉNERGIE ASSOCIÉES AU PROJET	8

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Équipements et travaux réalisés au 31 décembre 2017.....	6
Tableau 2 : Dépenses d'investissements cumulatives au 31 décembre 2017.....	7
Tableau 3 : Charges d'exploitation cumulatives au 31 décembre 2017.....	7

1 Conformément à la décision D-2011-086¹ du 20 juin 2011, le Distributeur dépose le
2 suivi 2017 de l'avancement des travaux et des coûts du projet de réduction de la
3 consommation d'énergie par une gestion optimale de la tension du réseau de distribution
4 (« projet CATVAR » ou « le Projet »). Le Projet ayant été complété en 2017, ce suivi est le
5 dernier présenté à la Régie.

1. CONTEXTE

6 Le Projet du Distributeur consistait en l'ajout d'équipements de mesure sur son réseau de
7 distribution et l'exploitation d'un système dynamique de gestion de la tension, permettant un
8 contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive. Le Projet visait une réduction de
9 2 TWh de la consommation d'énergie.

10 Pour ce faire, le Distributeur prévoyait notamment l'installation de 1 000 transformateurs de
11 tension télésurveillés sur environ 130 postes satellites, soit quelque 2 000 lignes du réseau
12 de distribution. Le Projet requerrait un investissement de 152,4 M\$ et des charges totales non
13 récurrentes de 18,7 M\$.

2. FIN DU PROJET CATVAR

14 Comme mentionné au Rapport annuel 2016, le Distributeur a mis fin au Projet. En 2017, le
15 Distributeur a procédé aux ajustements nécessaires à la fermeture du Projet. Les
16 équipements déployés seront maintenus sur le réseau jusqu'à la fin de leur vie utile. Le
17 Distributeur complétera au cours de l'année 2018 certains travaux, estimés à 300 k\$, sur ces
18 équipements. Les économies d'énergie continueront donc d'être réalisées dans les postes
19 où l'asservissement de la tension a été mis en service.

3. RÉSULTATS AU 31 DÉCEMBRE 2017

3.1. État d'avancement des travaux du Distributeur

20 À ce jour, le Distributeur a mis en service des équipements sur le réseau de distribution
21 (transformateurs de tension télésurveillés et boîtiers de télécommande de batteries de
22 condensateurs), procédé à l'asservissement de la tension dans des postes satellites du
23 Transporteur et réalisé des travaux sur les réseaux de moyenne (MT) et basse (BT)
24 tensions.

25 Les équipements et travaux réalisés au 31 décembre 2017 sont présentés au tableau 1.

¹ D-2011-086, décision sur la demande du Distributeur relative au projet CATVAR, 20 juin 2011.

**TABLEAU 1 :
ÉQUIPEMENTS ET TRAVAUX RÉALISÉS AU 31 DÉCEMBRE 2017**

Équipements et/ou travaux	Objectif du Projet	Réalisé à ce jour	Taux d'avancement (%)
Révision de consigne de tension dans les postes de TransÉnergie	78 postes	78 postes	100 %
Installation de transformateurs de tension télésurveillés (TTT) sur environ 130 postes	1 000	197	20 %
Installation de la télécommande des batteries de condensateur (TBC) sur environ 97 postes	802	523	65 %
Travaux sur les réseaux MT et BT (travaux évalués à la pièce)	Divers travaux	4,8 M\$ sur 19,1 M\$	25 %
Gestion du réseau et support	Algorithmes implantés et optimisés	Algorithmes implantés	80 %

3.2. Suivi des investissements

- 1 Les investissements cumulatifs sont de 37,8 M\$ au 31 décembre 2017, soit une
- 2 augmentation de 0,6 M\$ par rapport à l'année précédente, portant l'écart cumulatif à
- 3 114,6 M\$. L'écart s'explique par la finalisation des travaux à la suite de la décision de mettre
- 4 fin au Projet.
- 5 Le tableau 2 présente les dépenses cumulatives ainsi que les écarts depuis le début du
- 6 Projet.

**TABLEAU 2 :
DÉPENSES D'INVESTISSEMENTS CUMULATIVES
AU 31 DÉCEMBRE 2017 (M\$)**

	Années 2010-2017		
	Réel	Budget	Écart (Réel - Budget)
Installation de 1 000 transformateurs de tension télésurveillés	9,4	59,0	(49,6)
Installation de la télécommunication sur les 802 batteries de condensateurs	6,6	20,1	(13,5)
Travaux sur les réseaux moyenne et basse tension	4,8	19,1	(14,3)
Outil de gestion du réseau	6,8	12,4	(5,6)
Autres dont outillage, développement de la formation et de technologies	0,8	3,7	(2,9)
Gestion de projet et support	4,7	4,3	0,4
Contingence	-	25,5	(25,5)
Frais d'emprunt à capitaliser (FEC)	4,8	8,3	(3,5)
Total	37,8	152,4	(114,6)

3.3. Suivi des charges d'exploitation

- 1 En 2017, les équipements de nature spécifique au Projet qui ne pouvaient être déployés
- 2 dans le cadre des activités courantes du Distributeur ont été radiés des stocks. La radiation,
- 3 moins élevée que la provision au 31 décembre 2016, a généré un ajustement favorable de la
- 4 rubrique Provision pour désuétude et pénalités de 1,1 M\$, portant l'écart cumulé à 8,5 M\$.
- 5 Le tableau 3 présente le suivi des charges au 31 décembre 2017 et les écarts s'y rapportant.

**TABLEAU 3 :
CHARGES D'EXPLOITATION CUMULATIVES AU 31 DÉCEMBRE 2017 (M\$)**

	Années 2010-2017		
	Réel	Budget	Écart (Réel - Budget)
Maintenance et dépannage	-	3,0	(3,0)
Formation et soutien à la réalisation	0,7	6,1	(5,4)
Frais des liens de télécommunication	2,0	9,6	(7,6)
Provision pour désuétude et pénalités	6,2	-	6,2
Autres (correction des coûts)	1,3	-	1,3
Total	10,2	18,7	(8,5)

4. ÉCONOMIES D'ÉNERGIE ASSOCIÉES AU PROJET

- 1 Les mesures implantées dans le cadre du Projet ont généré en 2017 des économies
- 2 d'énergie de 240,3 GWh.