



Demande d'accès C-4861

Annexe

Nombre total d'interruptions

En réponse à votre demande, vous trouverez ci-après le nombre de pannes que les clients ont subies en moyenne annuellement dans la communauté de Manawan de 2010 à ce jour. Ces données ne tiennent compte que des interruptions moyenne tension de 5 minutes et plus.

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Nombre de pannes	15,98	35,55	15,88	23,79	11,99	15,78

Délai de rétablissement et durée de la panne

Vous trouverez également ci-après la durée moyenne annuelle des interruptions vécues par les clients de la communauté de Manawan de 2010 à ce jour, excluant les pannes survenues lors d'évènements majeurs.

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Nombre d'heures	54,0	157,2	72,4	71,0	30,1	72,4

Raison des pannes et portrait du réseau actuel à Manawan

La localisation géographique de la communauté et la configuration du réseau, soit la longueur de la ligne et le fait qu'elle doive traverser un territoire boisé expliquent le nombre de pannes.

Bien qu'Hydro-Québec déploie des efforts importants pour assurer la fiabilité et la pérennité de son réseau de distribution électrique, des bris d'équipements peuvent quand même se produire sur la ligne alimentant le village de Manawan.

Les facteurs suivants reliés au portrait du réseau contribuent aux pannes dans la communauté :

- La ligne de distribution de 34kV acheminant l'électricité à la communauté est extrêmement longue. Plus une ligne est longue, plus elle est exposée aux différentes causes de pannes.
- La communauté se trouve en bout de réseau sans possibilité de bouclage (c'est la seule ligne qui alimente la communauté).
- Le tronçon de 80 km entre St-Michel-des-Saints et Manawan est difficilement accessible par véhicule sur environ la moitié de son parcours. Cela rend la localisation et la réparation des défauts beaucoup plus difficiles et retarde le rétablissement de service.

Actions pour améliorer la situation

Plusieurs actions ont été prises ces dernières années afin de diminuer le nombre de pannes, notamment :

- Installation d'appareils télécommandés en 2008. Il est donc possible de réalimenter la communauté à distance, tout dépendant de la situation et de la nature du problème.
- Remplacement d'isolateurs et de poteaux.

...2

Source : Hydro-Québec.

- Installation de 7 indicateurs de défauts afin d'aider à localiser les courts-circuits sur la ligne.
- Ajout d'un troisième disjoncteur en mars 2015, ce qui permet de limiter la zone interrompue lors d'un défaut sur la ligne.

De plus, dans le but de réduire les pannes sur les lignes de distribution, des programmes de maintenance cycliques sont effectués à intervalles réguliers depuis les dernières années, comprenant des inspections et des travaux de maîtrise de la végétation.