

11 – RÉPERCUSSIONS SUR LE RÉSEAU ÉLECTRIQUE

- Le CI, par ses composantes fragiles, sa durée de vie est plus courte : 15 ans au lieu des 35-40 alloués par Mesures Canada pour les compteurs électromécaniques : les pannes vont se faire ressentir plus tôt et risquent d'affecter tout le réseau. D'ailleurs, au Massachussetts, la Northeast Utilities mentionne dans son rapport du 17 janvier 2014 (page 5):
 - « *Meters do not reduce the number of outages; metering systems are not the only option for optimizing demand or reducing system and customer costs; and metering systems are not necessary to integrate distributed resources or to improve workforce and asset management. Therefore, it is not correct that advanced metering functionality is a “basic technology platform” that must be in place before all of the benefits of grid modernization can be fully realized, as the Department suggests. Id. at 12.*
 - *In fact, there are non-metering technologies that the Companies have implemented, or can implement in the future within a grid-modernization plan, that would tangibly advance the grid-modernization objectives set by the Department. For example, utilizing SCADA-enabled smart switches will both reduce outages and mitigate the effects that outages have on customers.*
 - *Substation monitoring, remote controls and microprocessor relays can mitigate the impact of widespread outages; manage load constraints; and help to optimize the use of assets in real time.*
 - *As a means to optimize demand, the installation of automated capacitor banks increases system efficiency and reduces costs. Direct control of load or generation can be employed to manage system peaks. In order to allow for the integration of distributed resources, sensors and systems for advanced load flow models that allow for more distributed resources on a circuit can be installed. As for improving workforce and asset management, next generation mapping and outage management systems increase the efficiency of response to outages, while communications, sensors and systems provide system level situational awareness and enhanced safety. **Therefore, it is clear that the Companies would be able to identify and implement a suite of non-meter technologies and processes, in addition to those already implemented, in order to advance the Department’s grid-modernization objectives without the implementation of an advanced metering system.**»*

En autres mots, imposer à la population un réseau maillé à RF n'est pas nécessaire pour atteindre une meilleure efficacité du réseau électrique.

- Peut être piraté et tout le réseau entier peut tomber en panne;

- Il ne faut pas oublier la panne générale du 13 mars 1989, occasionnée par une tempête solaire; en 90 secondes, le Québec entier était dans la noirceur totale. Avec les compteurs intelligents, une panne aura lieu dans une fraction de seconde. Le Québec a le désavantage de reposer sur un immense bouclier rocheux qui empêche le courant de circuler sous terre. Depuis la tempête de 1989, HQ a pris des mesures - le fait d'ajouter une toile d'hyperfréquences à travers la province avec le déploiement des compteurs intelligents - est-ce que a été aussi pris en considération?
- **Les vibrations des radiofréquences ont elles des effets sur les câbles de haute tension?**