

Carte de pointage - Fort Frances Power Corporation

9/24/2018

Résultats sur le rendement		Catégories de rendement		Mesures		2013	2014	2015	2016	2017	Tendance	Industrie	Distributeur
Approche vis-à-vis de la clientèle Les services sont fournis de manière à tenir compte des préférences des clients.	Qualité du service	Nouveaux services destinés aux consommateurs résidentiels ou aux petites entreprises branchés en temps voulu		100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	↔	90,00%		
		Date et heure de rendez-vous respectées		100,00%	100,00%	100,00%	98,90%	100,00%	↘	90,00%			
		Réponse en temps voulu aux appels téléphoniques		100,00%	94,30%	94,30%	97,70%	96,90%	↘	65,00%			
	Satisfaction de la clientèle	Résolution dès la première communication			98,6%	99,0%	99,40%	100,00%					
		Exactitude de la facturation			99,27%	99,59%	98,26%	99,46%	↘	98,00%			
		Résultats du sondage sur la satisfaction de la clientèle		90%	90%	88,5%	88,5%	89,3%					
Efficacité opérationnelle Une amélioration continue de la productivité et de l'indice rendement-coûts est atteinte. Le distributeur respecte les objectifs du réseau en matière de fiabilité et de qualité.	Sécurité	Niveau de sensibilisation du public				79,35%	79,35%	78,51%					
		Niveau de conformité avec le Règlement de l'Ontario 22/04 ¹		C	C	C	C	C	↔	C			
		Indice des incidents électriques graves	Nombre d'incidents liés au grand public		0	0	0	0	0	↔	0		
	Taux par 10, 100 ou 1 000 km de ligne de transport		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	↔	0,000				
	Fiabilité du réseau	Nombre d'heures moyen où le client est privé d'électricité ²		0,13	1,18	0,33	0,33	0,12	↘	0,47			
		Nombre moyen d'occurrences où le client est privé d'électricité ²		0,30	1,17	0,67	0,35	0,18	↗	0,46			
	Gestion de l'actif	Avancement de la mise en œuvre du plan du réseau de distribution		100%	71,4%	49,8%	97,5%	159,3%					
	Contrôle des coûts	Évaluation de l'efficacité		3	3	3	3	3					
		Coût total par client ³		622\$	638\$	660\$	688\$	665\$					
		Coût total par kilomètre de ligne de transport ³		30 237\$	31 495\$	32 382\$	32 194\$	30 793\$					
Réactivité aux politiques publiques. Le distributeur remplit ses obligations imposées par le gouvernement (p. ex. les exigences légales et réglementaires imposées à la Commission et venant s'ajouter aux directives ministérielles).	Gestion de la conservation et de la demande	Économies d'énergie cumulatives nettes ⁴				6,37%	20,50%	49,20%			4,00 GWh		
	Branchement à des installations de production d'énergie renouvelable	Réalisation en temps voulu des études d'impact du branchement aux installations de production d'énergie renouvelable											
Rendement financier La viabilité financière est entretenue et les économies générées par l'efficacité opérationnelle peuvent être maintenues.	Ratios financiers	Liquidités : ratio de liquidité générale (actif à court terme/passif à court terme)		3,38	4,15	5,28	4,48	4,95					
		Lever financier : montant total de la dette (incluant endettement à court terme et à long terme)/capitaux propres		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		Rentabilité : taux de rendement des capitaux propres réglementé	Présumé (inclus dans les tarifs)		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%				
			Atteint		14,47%	0,05%	1,88%	-2,52%	-2,42%				

1. Évaluation de la conformité avec le Règlement de l'Ontario 22/04 : conforme (C), besoin d'amélioration (BA) ou non conforme (NC).

2. La direction de la flèche indiquant la tendance est basée sur la comparaison de la moyenne mobile de cinq ans actuelle à la cible spécifique au distributeur située à la droite. Une flèche ascendante indique une fiabilité décroissante alors qu'une flèche descendante indique une fiabilité croissante.

3. Une analyse comparative établit le coût total à partir des renseignements fournis par le distributeur.

4. L'évaluation de la conservation et de la gestion de la demande est basée sur le "Conservation First Framework".

Légende:

Tendance sur 5 ans

↗ vers le haut ↘ vers le bas ↔ stable

Année actuelle

● objectif atteint ● objectif non-atteint