

Carte de pointage - Fort Frances Power Corporation

10/21/2020

Résultats sur le rendement	Catégories de rendement	Mesures	2015	2016	2017	2018	2019	Tendance	Objectif		
									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%		90,00%		
		Date et heure de rendez-vous respectées	100,00%	98,90%	100,00%	100,00%	100,00%		90,00%		
		Réponse en temps voulu aux appels téléphoniques	94,30%	97,70%	96,90%	96,33%	97,62%		65,00%		
	Satisfaction de la clientèle	Résolution dès la première communication	99,0%	99,4%	100%	99,9%	98,9%				
		Exactitude de la facturation	99,59%	98,26%	99,46%	99,52%	99,77%		98,00%		
		Résultats du sondage sur la satisfaction de la clientèle	88,5%	88,5%	89,3%	89,3%	91,7%				
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%	78,51%	79,91%				
		Niveau de conformité avec le Règlement de l'Ontario 22/04 ¹	C	C	C	C	C			C	
		Indice des incidents Nombre d'incidents liés au grand public électriques graves Taux par 10, 100 ou 1 000 km de ligne de transport	0	0	0	0	0			0	
	Fiabilité du réseau	Nombre d'heures moyen où le client est privé d'électricité ²	0,33	0,33	0,12	0,17	0,54			0,47	
		Nombre moyen d'occurrences où le client est privé d'électricité ²	0,67	0,35	0,18	0,15	1,39			0,46	
	Gestion de l'actif	Avancement de la mise en œuvre du plan du réseau de distribution	49,8%	97,5%	159,3%	127%	78%				
		Contrôle des coûts	Évaluation de l'efficience	3	3	3	3	3			
			Coût total par client ³	660\$	688\$	665\$	676\$	679\$			
	Gestion de la conservation et de la demande	Coût total par kilomètre de ligne de transport ³	32 382\$	32 194\$	30 793\$	31 236\$	31 609\$				
		Économies d'énergie cumulatives nettes ⁴	6,37%	20,50%	49,20%	66,00%	75,00%			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										
	Branchement en temps voulu de nouvelles installations de production de petite taille intégrées	100,00%			100,00%			90,00%			
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)	5,28	4,48	4,95	6,06	4,44				
		Levier 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	1,88%	-2,52%	-2,42%	-1,78%	-1,73%			

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. La mesure de la CEGD est basée sur le cadre de travail maintenant révolu Priorité à la Conservation de 2015-2020. Les résultats de 2019 comprennent les économies allant jusqu'à la fin de février 2020 déclarées à la SIERE.

Légende:

Tendance sur 5 ans

vers le haut vers le bas stable

Année actuelle

objectif atteint objectif non-atteint