
Bilan du troisième trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin
le 31 décembre 2017



FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

Plusieurs tendances ont une incidence sur les fournisseurs d'énergie — le changement climatique, l'évolution des attentes des clients et leurs habitudes, la numérisation, le vieillissement des infrastructures, les microproducteurs, la concurrence, etc. Par conséquent, Énergie NB doit changer la façon dont elle mène ses affaires afin de s'assurer de fournir un approvisionnement énergétique adéquat, de répondre aux attentes de clients, d'intégrer des sources d'énergies renouvelables, tout en offrant des tarifs bas et stables.

Ce qui suit est une série d'exemples d'initiatives qui ont été annoncées au cours du dernier trimestre. Ces initiatives démontrent les investissements d'Énergie NB vers un réseau électrique plus intelligent, plus résilient, plus souple et plus réactif afin d'offrir aux clients plus de façons d'économiser de l'énergie, du temps, et de l'argent.

L'investissement de 234 millions de dollars pourrait stimuler une croissance estimative de 150 millions de dollars du produit intérieur brut et créer jusqu'à 400 emplois sur la période de cinq ans. Les investissements pluriannuels commenceront au printemps 2018.

Des investissements en efficacité énergétique de plus de 234 millions de dollars au cours des cinq prochaines années

Au cours des cinq prochaines années, les Néo-Brunswickois profiteront des investissements de 234 millions de dollars en programmes d'efficacité énergétique pour leur maison, leur entreprise et les endroits publics.

Ces investissements comprennent jusqu'à 82 millions de dollars d'Énergie NB, jusqu'à 51 millions de dollars du Fonds pour une économie à faibles émissions de carbone du gouvernement fédéral, et 101 millions de dollars pour des rénovations énergétiques et des mises à niveau d'énergie renouvelable pour les immeubles du gouvernement provincial. Ces investissements aideront à réduire les émissions de gaz à effet de serre, à créer des emplois, et à permettre des économies pour les consommateurs.

L'investissement de 234 millions de dollars pourrait stimuler une croissance estimative de 150 millions de dollars du produit intérieur brut et créer jusqu'à 400 emplois sur la période de cinq ans. Les investissements pluriannuels commenceront au printemps 2018.

L'investissement de 82 millions de dollars d'Énergie NB se fera sur trois ans et permettra la mise sur pied de programmes nouveaux et améliorés pour aider les propriétaires de maisons, d'entreprises et d'industries à réduire leur consommation d'énergie. Le financement comprend 44,7 millions de dollars pour les clients résidentiels, 32 millions de dollars pour les clients commerciaux et industriels, et 5,7 millions de dollars à l'appui de projets de sensibilisation du public et de transformation du marché.

Seuls, les programmes nouveaux et améliorés d'Énergie NB pourraient aider le Nouveau-Brunswick à éviter l'émission d'environ 129 000 tonnes de dioxyde de carbone, soit l'équivalent de l'élimination de 27 000 voitures sur les routes. L'investissement dans l'efficacité énergétique est un élément clé de notre stratégie à long terme pour veiller à ce que les Néo-Brunswickois aient de l'énergie propre et fiable à des prix stables pour les générations à venir en réduisant la demande sur le réseau électrique et en investissant dans sa modernisation.

Des travaux ont été achevés pour renforcer la chaussée entre Lamèque et Shippagan

Énergie NB a construit des socles de base pour 17 poteaux en acier qui ont été placés sur la chaussée entre Lamèque et Shippagan afin de renforcer le réseau de transport. Ces travaux étaient nécessaires à cause d'un orage accompagné de vents de 190 kilomètres l'heure qui ont brisé 30 poteaux dans la Péninsule acadienne (les travaux d'installation des nouveaux poteaux en acier et d'éclairage à diode électroluminescente [DEL] ont été terminés en janvier 2018).

Énergie NB renforce également l'infrastructure dans 11 collectivités de la province en installant des structures de renfort dans les zones touchées. Notre programme pluriannuel de reconstruction des lignes de transport, qui comprend des améliorations de la fiabilité de 20 à 27 millions de dollars par année, fait partie de l'investissement annuel de plus de 100 millions de dollars du service public pour des améliorations de transport et de distribution.

Énergie NB cherche une nouvelle source de combustible pour la centrale de Belledune

Énergie NB effectue l'analyse de différentes sources plus propres de combustible pour alimenter la centrale de Belledune, y compris l'hydrogène, la biomasse et le gaz naturel. Cette initiative fait partie d'une stratégie plus vaste pour réduire les émissions de gaz à effet de serre dans divers secteurs.

Énergie NB met également en œuvre d'autres initiatives dont le but est de réduire ses émissions de gaz à effet de serre, y compris divers programmes d'efficacité énergétique axés sur le consommateur, des applications de réseaux intelligents et une gestion axée sur la demande.

FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

La passe à poissons est maintenant ouverte à la centrale hydroélectrique de Tobique

La passe à poissons à la centrale hydroélectrique de Tobique a pour but d'améliorer le taux de survie du saumon atlantique et d'autres espèces sur le bassin versant du fleuve Saint-Jean. La passe à poissons construite par Énergie NB a été dévoilée le 20 novembre 2017 et a coûté neuf millions de dollars.

Le projet était un effort conjoint entre Énergie NB, le ministère fédéral des Pêches et Océans Canada, les groupes locaux de conservation et les Premières Nations. Il s'inscrit dans un plan plus vaste visant à améliorer la protection du poisson et de son habitat près des centrales hydroélectriques sur le bassin versant du fleuve Saint-Jean.

En 2010, un protocole d'entente a été signé entre Énergie NB et le ministère fédéral des Pêches et Océans Canada pour améliorer la protection du poisson et de son habitat à proximité des installations hydroélectriques dans le bassin hydrographique du fleuve Saint-Jean. L'entente a permis à Énergie NB de travailler avec les Premières Nations et les groupes d'intervenants pour déterminer, prioriser et régler les problèmes liés au poisson et à l'habitat du poisson sur la rivière, y compris le besoin d'effectuer des recherches et de fournir un passage sécuritaire au saumon qui remonte la rivière en passant par la centrale de Tobique.

Énergie NB dépose une demande générale de tarifs pour améliorer les options offertes à ses clients

Le 5 octobre 2017, Énergie NB a déposé une demande générale de tarifs auprès de la Commission de l'énergie et des services publics (CESP) qui, si elle est approuvée, aidera le service public à répartir ses dettes, à améliorer son service à la clientèle, à investir dans de nouvelles technologies, et à accroître ses projets d'énergie renouvelable.

La demande est pour une augmentation tarifaire moyenne de deux pour cent, ce qui représente un supplément de quatre dollars par mois pour un ménage moyen au Nouveau-Brunswick.

Toute augmentation tarifaire peut être difficile pour nos clients. C'est pourquoi nous continuons à réduire les coûts liés à l'exploitation de notre entreprise grâce à des initiatives d'amélioration continue, tout en aidant nos clients à réduire leur consommation énergétique. Si la demande est approuvée par la CESP, les tarifs d'électricité du Nouveau-Brunswick seraient encore parmi les plus bas dans les provinces maritimes.

La demande comprend également une proposition visant à développer une infrastructure de mesure avancée (IMA). L'IMA est une technologie bien établie et sécurisée qui aidera à améliorer l'efficacité, la fiabilité et la sécurité de notre réseau électrique. Il existe dix millions de compteurs intelligents au Canada et 50 millions de compteurs intelligents aux États-Unis.

La technologie de l'IMA permet d'établir une communication bidirectionnelle avec les clients, leur donnant ainsi un meilleur aperçu de leur consommation d'énergie. Cette technologie permettra également à Énergie NB de repérer rapidement les pannes, sans que les clients aient à nous en aviser, améliorant ainsi notre temps de réponse pour rétablir le courant.

L'audience auprès de la CESP a lieu au mois de février 2018.

Énergie NB élargit son Réseau branché

Le Réseau branché est le programme de bornes de recharge intelligente d'Énergie NB pour les véhicules électriques (VÉ). Actuellement, le Réseau branché comprend 19 bornes de recharge standard de niveau 2 (240 volts) et dix bornes de recharge rapide (400 volts) réparties dans toute la province. La mise en place d'une telle infrastructure favorise l'adoption et l'usage de VÉ partout au Nouveau-Brunswick. Grâce aux bornes de recharge pour véhicules électriques du Réseau branché d'Énergie NB, les Néo-Brunswickois peuvent réduire leurs coûts en carburant, tout en réduisant l'effet qu'ils ont sur l'environnement.

Au cours de ce trimestre, Énergie NB a achevé la première phase de l'infrastructure de bornes de recharge rapide le long de l'autoroute transcanadienne avec l'installation d'une borne de recharge rapide à la station-service Magnetic Hill Irving, à Moncton. Les propriétaires de VÉ peuvent maintenant recharger leur véhicule à une borne de recharge rapide ou à une borne de recharge standard de niveau 2 sur le chemin Mountain, à Moncton. Énergie NB et l'hôtel Atlantic Host ont également mis en service une borne de recharge standard de niveau 2 à Bathurst.

Le Nouveau-Brunswick a le marché de VÉ ayant la plus grande croissance au Canada, avec une augmentation de 124 pour cent au cours de la dernière année.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS¹

Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice d'exploitation de 185 millions de dollars pour la période de neuf mois, ce qui est de 20 millions de dollars, ou dix pour cent de moins que la même période de l'année précédente.

Les revenus liés aux ventes d'électricité à l'intérieur de la province ont totalisé 962 millions de dollars pour la période de neuf mois, ce qui représente 23 millions de dollars, ou deux pour cent de plus que la même période de l'année précédente. Cette augmentation était principalement attribuable à l'augmentation des prix de l'électricité et aux ventes accrues d'énergie renouvelable. Les revenus provenant de l'extérieur de la province de 195 millions de dollars étaient de 16 millions de dollars, ou neuf pour cent de plus que la même période de l'année précédente, principalement attribuable à l'augmentation des ventes à l'exportation.

Les charges attribuées aux activités de production d'électricité étaient de 1032 millions de dollars pour la période de neuf mois, soit une augmentation de 64 millions de dollars, ou sept pour cent de plus que la même période de l'année précédente. L'augmentation était principalement attribuable à une augmentation de 49 millions de dollars des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie, à une augmentation de dix millions de dollars des coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement, et à une augmentation de quatre millions de dollars des coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA).

L'augmentation des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie de 49 millions de dollars est principalement attribuable à une augmentation du volume des ventes d'électricité et une diminution de la production hydroélectrique. La production hydroélectrique était 17 pour cent de moins que l'année précédente, et 16 pour cent de moins que la moyenne à long terme. L'augmentation de dix millions de dollars des frais de dépréciation est attribuable à l'arrêt d'entretien prévu de 2016-2017 à la centrale nucléaire de Point Lepreau. L'augmentation de quatre millions de dollars des coûts d'EEA est principalement attribuable aux coûts de travaux d'entretien non liés aux immobilisations à la centrale nucléaire de Point Lepreau dans l'année en cours.

Autres produits et charges

Les autres produits et charges d'Énergie NB (coûts financiers, fonds d'amortissement et autres revenus de placement, et gains de valeur de marché sur les placements) se sont élevés à 156 millions de dollars, ce qui représente quatre millions de dollars, ou trois pour cent de plus que la même période de l'année précédente. Des conditions de marché moins favorables ont entraîné une diminution d'un exercice à l'autre des gains sur les investissements.

Aperçu financier

Le bénéfice net pour l'exercice terminé le 31 décembre 2017 était de 19 millions de dollars, ce qui représente une diminution de 25 millions de dollars par rapport à la même période de l'exercice précédent. Cette diminution est principalement attribuable à une diminution de la marge brute (revenus à l'intérieur et à l'extérieur de la province moins les coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie), à une augmentation des coûts d'EEA et à une diminution des revenus de placement.

Gestion de la dette

Énergie NB vise à atteindre un ratio d'endettement de 80/20 prescrit par la Loi sur l'électricité. La réduction de la dette est nécessaire pour qu'Énergie NB ait la souplesse nécessaire pour répondre aux changements des marchés et des technologies et mieux préparer les investissements futurs. Le tableau ci-dessous résume le pourcentage de la dette nette de la structure financière.

(en millions de dollars)	31 déc 2017	31 mars 2017	Variation
Dette totale	5 436 \$	5 404 \$	32 \$
Trésorerie	4	1	3
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	534	503	31
Dette nette totale²	4 898 \$	4 900 \$	(2) \$

La réduction de la dette est réalisée lorsqu'il y a un excédent de trésoreries après avoir répondu aux besoins quotidiens d'investissement et opérationnels. Comme l'indique le tableau ci-dessus, la dette nette a été réduite de deux millions de dollars au cours de la période.

¹ L'information financière présentée dans le bilan est une version abrégée et condensée des états financiers, qui ont fait l'objet d'une vérification, et contient des estimations financières sujettes à changement. Certains chiffres correspondants à des exercices antérieurs ont été retraités pour tenir compte des ajustements apportés aux résultats de la période ultérieure à l'émission du rapport trimestriel de l'exercice précédent.

² La dette nette comprend la dette à court terme, le montant de la tranche à long terme de la dette et la dette à long terme, moins les fonds d'amortissement et la trésorerie.

ÉTAT CUMULÉ DES RÉSULTATS (PERTE)

en millions de dollars (Non vérifié)

	neuf mois terminés le 31 décembre		
	2017	2016	Écart
Produits			
À l'intérieur de la province	962 \$	939 \$	23 \$
À l'extérieur de la province	195	179	16
Autres produits	60	55	5
Total des produits	1 217	1 173	44
Charges			
Combustible et achats d'énergie	(459)	(410)	(49)
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(353)	(349)	(4)
Impôts	(33)	(32)	(1)
Dépréciation et amortissement	(187)	(177)	(10)
Total des charges d'exploitation	(1 032)	(968)	(64)
Bénéfice d'exploitation	185	205	(20)
Charges financières	(186)	(215)	29
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement	1	30	(29)
Gains non réalisés sur placements	29	33	(4)
Bénéfice net avant les variations des soldes réglementaires	29	53	(24)
Variation nette des soldes réglementaires	(10)	(9)	(1)
Bénéfice net (perte)	19 \$	44 \$	(25) \$

STATISTIQUES D'EXPLOITATION

	neuf mois terminés le 31 décembre		
	2017	2016	Écart
Ventes à l'intérieur de la province (GWh)	9 045	8 966	79
Ventes à l'exportation (GWh)	2 751	2 384	367
La production hydroélectrique est supérieure (inférieure) à la moyenne à long terme (%)	(16)	1	(17)

ÉTAT CONSOLIDÉ DE LA SITUATION FINANCIÈRE

en millions de dollars (Non vérifié)

Actifs	Au 31 déc 2017	Au 31 déc 2016	Au 31 mars 2017
Actifs courants			
Trésorerie	4 \$	4 \$	1 \$
Débiteurs	252	225	255
Matières, fournitures et combustible	148	181	168
Charges payées d'avance	24	21	13
Actifs dérivés	17	16	7
Total des actifs courants	445	447	444
Actifs non courants			
Immobilisations corporelles	4 337	4 275	4 280
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	534	505	503
Actifs à long terme et autres	758	750	732
Total des actifs non courants	5 629	5 530	5 515
Total des actifs	6 074	5 977	5 959
Soldes réglementaires	999	1 012	1 009
Total des actifs et des soldes réglementaires	7 073 \$	6 989 \$	6 968 \$

ÉTAT CONSOLIDÉ DE LA SITUATION FINANCIÈRE

en millions de dollars (Non vérifié)

Passifs et capitaux propres	Au 31 déc 2017	Au 31 déc 2016	Au 31 mars 2017
Passifs courants			
Dette à court terme	732 \$	899 \$	977 \$
Créditeurs et intérêts courus	316	270	297
Tranche à court terme de la dette à long terme	650	100	420
Passifs dérivés	12	42	14
Total des passifs courants	1 710	1 311	1 708
Passifs non courants			
Dette à long terme	4 054	4 430	4 007
Passif reporté et passifs dérivés	953	919	933
Total des passifs non courants	5 007	5 349	4 940
Total des passifs	6 717	6 660	6 648
Total des capitaux propres	356	329	320
Total des passifs et des capitaux propres	7 073 \$	6 989 \$	6 968 \$

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

en millions de dollars (Non vérifié)

	neuf mois terminés le 31 décembre	
	2017	2016
Activités d'exploitation		
Encaissements provenant des clients	1 233 \$	1 211 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés	(811)	(823)
Intérêts versés	(186)	(189)
Trésorerie des activités d'exploitation	236 \$	199 \$
Activités d'investissement		
Trésorerie investie dans les immobilisations corporelles	(237) \$	(207) \$
Dépenses de trésorerie liées au déclassement	(12)	(16)
Trésorerie pour les activités d'investissement	(249) \$	(223) \$
Activités de financement		
Trésorerie de la dette à long terme	295 \$	295 \$
Remboursements d'emprunts	-	(300)
Remboursement de la dette à court term	(245)	44
Achats et retraits (net) du fonds d'amortissement	(34)	(13)
Trésorerie des activités de financement	16 \$	26 \$
Entrée nette de trésorerie (sortie)	3 \$	2 \$
Trésorerie, début de période	1	2
Trésorerie, fin de période	4 \$	4 \$