



BILAN DU **DEUXIÈME** **TRIMESTRE**

DEPUIS LE DÉBUT DE L'ANNÉE

Pour la période prenant fin
le 30 septembre 2019

SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE
DU NOUVEAU-BRUNSWICK



Énergie NB Power



FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

Une nouvelle ligne de transport améliorera la fiabilité du réseau dans la région de Fredericton

Énergie NB a commencé le processus d'approbation pour la construction d'une nouvelle ligne de transport dans la région de Fredericton, ce qui améliorera la fiabilité du réseau électrique pour environ 25 000 clients. La nouvelle ligne de transport d'électricité proposée, d'une longueur de 15 kilomètres reliera la sous-station de Rainsford (située sur l'allée Rainsford à Fredericton) au poste de Mactaquac. Le projet comprend également une extension du poste de Mactaquac pour accueillir la nouvelle ligne de transport ainsi que des travaux de reconfiguration de certaines des sous-stations d'Énergie NB dans la région.

Ce projet permettra à nos clients de la région de Fredericton de disposer davantage d'énergie renouvelable et verte provenant de la centrale de Mactaquac, car la nouvelle ligne de transport contribuera à réduire les pertes liées au transport d'énergie. Avec cette nouvelle ligne de transport, les économies annuelles prévues seront d'environ 11 350 MWh, soit suffisamment d'énergie pour conduire 5 000 véhicules électriques au Canada. Avant que ce projet puisse commencer, Énergie

NB l'enregistrera pour une étude d'impact sur l'environnement. En attendant l'approbation de ce processus, Énergie NB s'attend à ce que les travaux de construction commencent à l'automne 2020 et se poursuivent jusqu'en 2021. Énergie NB a consulté divers intervenants et continuera de le faire tout au long du projet.

Énergie NB installe 1 600 pare-oiseaux sur la ligne de Sackville dans le cadre de travaux d'entretien

Énergie NB a effectué d'importants travaux d'entretien sur 25 kilomètres de lignes de transport entre Memramcook et Sackville. Cela comprend l'installation de 1 600 pare-oiseaux afin de minimiser le contact d'oiseaux avec la ligne.

De l'équipement et des fils de mise à la terre doivent être remplacés sur la ligne de transport de 138 kilovolts qui a été construite dans les années 1960. Énergie NB effectue les travaux de façon à minimiser leur impact sur l'environnement. Aucune nouvelle structure n'est requise, pas plus qu'il n'est nécessaire de creuser pendant la phase de travail. Environ 28 tours de transport d'électricité seront inspectées et réparées.

Énergie NB demeure attentive à l'égard des zones écologiques, comme les marais de Tantramar. Si le service public doit utiliser des véhicules, ils seront aussi légers que possible. La majorité des travaux sera effectuée en escaladant les tours de transport. Nous avons également communiqué avec des groupes écologiques et environnementaux de la région pour leur expliquer l'ampleur des travaux.

Énergie NB est satisfaite des progrès réalisés dans les travaux de petits réacteurs modulaires

Énergie NB s'est dite satisfaite des progrès accomplis à ce jour par les sociétés Advanced Reactor Concepts (ARC) Nuclear et Moltex Energy, qui mènent des activités de recherche-développement sur les petits réacteurs modulaires dans leurs bureaux de Saint John, au Nouveau-Brunswick.

La Société de solutions énergétiques du Nouveau-Brunswick, une société de la Couronne, a consacré dix millions de dollars pour la mise en place d'une grappe de recherche avancée sur les petits réacteurs modulaires au Nouveau-Brunswick. Les sociétés ARC et Moltex ont également investi cinq millions de dollars chacune pour faire progresser la recherche et le développement de leurs technologies de pointe.

Les petits réacteurs nucléaires modulaires constituent la prochaine génération de technologie nucléaire et la technologie peut être mise à l'échelle pour des conceptions produisant entre cinq et 300 mégawatts. Les tranches peuvent être construites et expédiées à des emplacements où elles sont assemblées sur place.

Les petits réacteurs modulaires ont des caractéristiques de sécurité inhérentes, une conception plus simple, un coût inférieur, une capacité de recycler leur combustible irradié et une capacité supérieure à suivre la charge variable intermittente provenant de sources d'énergie renouvelables.

Pour passer à la démonstration commerciale, ces technologies devraient mener à bien la phase 2 de l'examen de la conception des fournisseurs par la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN), et leurs prévisions en matière de planification financière et de planification de projet devraient continuer à être prometteuses. Si ces conditions sont remplies, des démonstrations commerciales des deux types de réacteurs pourraient avoir lieu sur le site de la centrale de Point Lepreau avec une date de mise en service d'environ 2030.

Mise à jour sur la centrale nucléaire de Point Lepreau

Au cours du deuxième trimestre de l'exercice 2019-2020, la centrale nucléaire de Point Lepreau a produit 1 324 926 mégawattheures d'électricité à émissions de carbone très faible. La production de la CNPL représente environ 55 pour cent de la production totale nette des centrales d'Énergie NB pour cette période, avec un facteur de capacité nette de 90,9 pour cent. Le facteur de capacité désigne la production en mégawattheures d'une centrale par rapport à son potentiel maximal de production.

Énergie NB reçoit le prix de la publicité E-Source

Lors du Forum E Source 2019 à Denver, dans l'État du Colorado, E Source a annoncé les lauréats du concours 2019 Utility Ad Awards, reconnaissant et récompensant l'excellence créative de la publicité par les services publics. Énergie NB a remporté le prix pour la catégorie Meilleure campagne sur les ressources énergétiques décentralisées.

Dans sa onzième édition, le concours pour la meilleure publicité des services publics évalue les campagnes de publicité par les services publics qui ont produit des résultats (tels que la notoriété de la marque, le trafic sur le site Web et la participation à des programmes), tout en faisant preuve de créativité. Le concours est ouvert à tout service public d'électricité ou de gaz situé aux États-Unis et au Canada. Un groupe indépendant de juges a sélectionné les gagnants en fonction du message, de la créativité, des résultats, de l'appel à l'action ou du lien avec la marque et de l'impression générale.

Les petits réacteurs modulaires ont des caractéristiques de sécurité inhérentes, une conception plus simple, un coût inférieur, une capacité de recycler leur combustible irradié et une capacité supérieure à suivre la charge variable intermittente provenant de sources d'énergie renouvelables.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS¹

Exploitation de l'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice net de 107 millions de dollars lié à ses activités d'exploitation pour la période de six mois, ce qui est de cinq millions de dollars ou cinq pour cent de plus que la même période de l'année précédente.

Les revenus liés aux ventes d'électricité au Nouveau-Brunswick se sont élevés à 590 millions de dollars, soit une augmentation de 17 millions de dollars, ou trois pour cent par rapport à la même période de l'année précédente. Cette augmentation est principalement attribuable à l'augmentation des tarifs d'une année à l'autre, ainsi qu'à l'augmentation du volume de ventes, notamment à l'augmentation de la demande de chauffage. Les revenus à l'extérieur de la province se sont élevés à 209 millions de dollars, soit une augmentation de 103 millions de dollars, ou 97 pour cent par rapport à l'année précédente. Cette augmentation est principalement attribuable à une augmentation des ventes sous contrat aux États-Unis et au Canada et à de nouvelles occasions de vente.

Le prix du combustible et des achats d'énergie s'est élevé à 304 millions de dollars, soit une augmentation de 73 millions de dollars, ou 32 pour cent. Cette augmentation est principalement attribuable à la hausse des volumes nécessaires pour approvisionner les nouveaux volumes des ventes à l'exportation, partiellement compensée par de meilleurs flux d'énergie hydroélectrique par rapport à l'année précédente.

Les coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) se sont élevés à 254 millions de dollars, soit une augmentation de 18 millions de dollars ou de huit pour cent pour la période de six mois. Cette augmentation est principalement attribuable aux activités d'entretien supplémentaires aux installations de production. L'augmentation de la participation des clients aux programmes d'incitatifs et de rabais pour l'efficacité, des dépenses imprévues en réponse au remplacement des lignes de transport défectueuses aux îles de Fundy et des coûts de tempête plus élevés a également contribué à cet écart.

Les coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement se sont élevés à 152 millions de dollars, soit une augmentation de 18 millions de dollars ou 13 pour cent pour la période de six mois. Les arrêts d'entretien prévus ont donné lieu à une augmentation des dépenses liées aux immobilisations, ce qui a entraîné une augmentation des frais de dépréciation. L'amortissement des coûts de déclassement de la centrale de Milltown a également contribué à l'augmentation.

¹L'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.

²La 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.

Frais de financement et revenus d'investissements

Les revenus d'investissements se sont élevés à 38 millions de dollars, soit une augmentation de six millions de dollars, ou 19 pour cent pour la période de six mois. Cette augmentation est principalement attribuable à l'augmentation des gains non réalisés sur les investissements par rapport à l'exercice précédent en raison de la situation plus favorable des marchés financiers.

Aperçu financier

Le bénéfice net pour l'exercice terminé le 30 septembre 2019 était de deux millions de dollars, soit une augmentation de 11 millions de dollars par rapport à la même période de l'année précédente.

Gestion de la dette

Le tableau ci-dessous résume le pourcentage de la dette nette de la structure financière d'Énergie NB. La dette nette a augmenté de 88 millions de dollars depuis le début de l'année. Le flux de trésorerie lié à l'exploitation pour la période s'est élevé à 128 millions de dollars, tandis que les investissements en immobilisations corporelles se sont élevés à 216 millions de dollars. Ces résultats sont principalement attribuables à d'importants investissements en immobilisations dans les arrêts d'entretien prévu des centrales de Point Lepreau et de Belledune, qui ont eu lieu au cours du premier semestre de l'année, lorsque les produits d'exploitation étaient plus bas par suite des températures plus clémentes.

(en millions de dollars)	30 sept. 2019	31 mars 2019	Variation
Dette totale	5 568 \$	5 506 \$	62 \$
Trésorerie	2	4	(2)
Fonds d'amortissement	538	562	(24)
Dette nette totale ²	5 028 \$	4 940 \$	88 \$

ÉTAT CUMULÉ DES RÉSULTATS

en millions de dollars (non vérifié)

six mois terminés le 30 sept.

2019 2018 Variation

Produits			
Ventes d'électricité			
À l'intérieur de la province	590 \$	573 \$	17 \$
À l'extérieur de la province	209	106	103
Autres produits	41	46	(5)
Total des produits	840	725	115

840 millions \$
total des produits

Charges			
Combustible et achats d'énergie	(304)	(231)	(73)
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(254)	(236)	(18)
Dépréciation et amortissement	(152)	(134)	(18)
Impôts	(23)	(22)	(1)
Total des charges d'exploitation	(733)	(623)	(110)
Bénéfice d'exploitation	107	102	5

107 millions \$
Bénéfice
d'exploitation

Frais de financement et autres bénéfiques			
Charges financières	(137)	(138)	1
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement	10	12	(2)
Gains non réalisés sur placements	28	20	8
Total des frais de financement et autres bénéfiques (net)	(99)	(106)	7
Bénéfice net (perte nette) avant les variations des soldes réglementaires	8	(4)	12
Variation nette des soldes réglementaires	(6)	(5)	(1)
Bénéfice net	2 \$	(9) \$	11 \$

2 millions \$
bénéfice net

STATISTIQUES D'EXPLOITATION

six mois terminés le 30 sept.

2019 2018 Variance

Ventes à l'intérieur de la province	5 518	5 435	83
Ventes à l'exportation	2 377	1 291	1 086
Production hydroélectrique inférieure à la moyenne à long terme (%)	(12) %	(31) %	17 %
Facteur de capacité annuelle nette de la centrale nucléaire de Point Lepreau (%)	74 %	69 %	5 %

12% en dessous
la production
hydroélectrique
est supérieure à la
moyenne à long terme

ÉTAT CONSOLIDÉ DE LA SITUATION FINANCIÈRE

en millions de dollars (non vérifié)

	Au 30 sept. 2019	Au 30 sept. 2018	Au 31 mars 2019
Actifs			
Actifs courants			
Trésorerie	2 \$	- \$	4 \$
Débiteurs	199	164	305
Matières, fournitures et combustible	239	207	212
Charges payées d'avance	44	39	20
Actifs dérivés	17	21	14
Total des actifs courants	501	431	555
Actifs non courants			
Immobilisations corporelles	4 581	4 379	4 495
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	538	528	562
Autres actifs non courants	860	816	831
Total des actifs non courants	5 979	5 723	5 888
Total des actifs	6 480	6 154	6 443
Soldes réglementaire	878	889	884
Total des actifs et des soldes réglementaires	7 358 \$	7 043 \$	7 327 \$

501 millions \$
total des actifs courants

	Au 30 sept. 2019	Au 30 sept. 2018	Au 31 mars 2019
Passifs et capitaux propres			
Passifs courants			
Dette à court terme	945 \$	857 \$	897 \$
Créditeurs et intérêts courus	266	269	340
Tranche à court terme de la dette à long terme	363	630	450
Passifs dérivés	12	2	15
Total des passifs courants	1 586	1 758	1 702
Passifs non courants			
Dette à long terme	4 260	3 886	4 159
Autres passifs non courants	1 139	1 001	1 089
Total des passifs non courants	5 399	4 887	5 248
Total des passifs	6 985	6 645	6 950
Total des capitaux propres	373	398	377
Total des passifs et des capitaux propres	7 358 \$	7 043 \$	7 327 \$

1 586 millions \$
total des passifs courants

7 358 millions \$
total des passifs et des capitaux propres

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

en millions de dollars (non vérifié)

six mois terminés le 30 sept.

	2019	2018
Activités d'exploitation		
Encaissements provenant des clients	951 \$	807 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés	(680)	(584)
Intérêts versés	(143)	(132)
Trésorerie des activités d'exploitation	128 \$	91 \$
Activités d'investissement		
Trésorerie investie dans les immobilisations corporelles	(216) \$	(177) \$
Retraits du fonds de gestion de combustible et de déclassen	-	4
Dépenses de trésorerie liées au déclassen	(8)	(7)
Trésorerie pour les activités d'investissement	(224) \$	(180) \$
Activités de financement		
Produit de la dette à long terme	466 \$	338 \$
Remboursements d'emprunts	(450)	(230)
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	48	(14)
Achats et retraits (net) du fonds d'amortissement	32	(11)
Remboursement du capital sur l'obligation locative	(2)	-
Trésorerie des activités de financement	94 \$	83 \$
Sortie nette de trésorerie	(2) \$	(6) \$
Trésorerie, début de période	4	6
Trésorerie, fin de période	2 \$	- \$

128 millions \$
trésorerie des activités d'exploitation

224 millions \$
trésorerie pour les activités d'investissement

94 millions \$
trésorerie des activités de financement

2 millions \$
trésorerie, fin de période