

BILAN DU PREMIER TRIMESTRE

Depuis le début de l'année
Pour la période prenant fin
le 30 juin 2018

SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE
DU NOUVEAU-BRUNSWICK



Énergie NB Power

FAITS SAILLANTS D'EXPLOITATION

Les fournisseurs d'énergie partout au monde connaissent des changements sans précédent, notamment le changement climatique, les attentes des clients et le changement de leurs comportements, la numérisation, les infrastructures vieillissantes et la concurrence. 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 renouvelables, et d'offrir des tarifs bas et stables. Énergie NB demeure déterminée à répondre aux besoins des Néo-Brunswickois de manière sûre, fiable et économique.

Au cours des dernières années, la fréquence et l'intensité des phénomènes météorologiques extrêmes ont augmenté au Nouveau-Brunswick. Au printemps 2018, le Nouveau-Brunswick a connu des niveaux d'inondation historiques qui ont eu des répercussions sur des milliers de maisons, de chalets et d'entreprises. Pendant environ trois semaines, le personnel d'Énergie NB a travaillé en étroite collaboration avec l'Organisation des mesures d'urgence du Nouveau-Brunswick pour assurer la sécurité des clients et a travaillé avec diligence pour rétablir le courant aux clients lorsqu'il était sécuritaire de le faire. Bien que l'eau soit une source d'énergie à faible coût pour Énergie NB, lorsqu'elle est abondante sur de courtes périodes, comme au printemps, elle ne peut être exploitée efficacement pour produire de l'électricité. Énergie NB étudie les répercussions des événements météorologiques extrêmes sur son infrastructure et ses activités et prend des mesures pour renforcer et améliorer son réseau électrique afin de protéger l'approvisionnement en électricité à ses clients.

Énergie NB s'est engagée à aider les Néo-Brunswickois à mieux consommer l'énergie pour qu'ils puissent économiser de l'argent et réduire leurs besoins énergétiques. Au cours du trimestre, Énergie NB a lancé des programmes et des services dans le but d'aider ses clients à consommer plus efficacement l'énergie dans leurs foyers et leurs entreprises. Les faits saillants d'exploitation qui suivent nous donnent un aperçu de ces programmes et services.

Énergie NB lance une série complète de programmes d'efficacité énergétique pour les maisons et les entreprises

Au cours du mois de mai, Énergie NB a annoncé son plus récent programme phare pour les propriétaires, le Programme éconergétique pour les maisons, qui offre une aide pour la mise à niveau des systèmes de chauffage, peu importe le système de chauffage actuel. Ce programme offre des incitatifs pour des améliorations de l'isolation, des fenêtres, des portes, et des panneaux solaires.

De plus, un programme pour la construction de nouvelles maisons a été lancé pour offrir aux Néo-Brunswickois des incitatifs allant jusqu'à 10 000 \$ pour rendre leur maison plus éconergétique. Dans le cadre du programme, nous fournissons à l'acheteur ou au constructeur de la maison des recommandations personnalisées applicables au plan de construction afin qu'il puisse profiter du confort, de la tranquillité d'esprit et des économies à long terme d'une maison éconergétique.

Les propriétaires de maisons et d'entreprises du Nouveau-Brunswick ont accès à des programmes d'efficacité énergétique afin d'économiser de l'argent, d'améliorer leur confort et de protéger l'environnement. Ces programmes d'efficacité offrent des avantages directs et mesurables aux clients, notamment réduire les émissions de gaz à effet de serre et créer des emplois verts, ce qui stimulera de façon considérable l'économie du Nouveau-Brunswick.

Énergie NB et les services municipaux d'électricité de la province vont mener un sondage sur la consommation énergétique

Énergie NB et les services municipaux d'électricité du Nouveau-Brunswick collaborent pour mener un sondage sur la planification énergétique. Ce sondage a été commandé par Énergie NB, Saint John Energy, Perth-Andover Light Commission et Énergie Edmundston, et offrira une image plus complète des habitudes de consommation énergétique des ménages de la province.

Les commentaires de nos clients sont essentiels pour planifier l'avenir de la distribution d'énergie au Nouveau-Brunswick. Les résultats du sondage sur la planification énergétique nous aideront à élaborer des programmes pour tous les Néo-Brunswickois et à prévoir les besoins énergétiques de notre province.

Environ 30 000 clients ont reçu le sondage par la poste ou par courriel. Dans un contexte énergétique en évolution, les renseignements recueillis aideront Énergie NB à faire en sorte qu'elle élabore un plan qui offre des solutions énergétiques sûres, fiables et respectueuses de l'environnement pour répondre aux besoins des Néo-Brunswickois.

Pour en apprendre davantage sur les faits saillants d'exploitation, cliquez sur les liens hypertextes intégrés dans les titres (le cas échéant).

La centrale nucléaire de Point Lepreau réalise un arrêt d'entretien prévu

Le 31 mai, la centrale nucléaire de Point Lepreau (CNPL) a été reconnectée au réseau électrique du Nouveau-Brunswick à la suite d'un arrêt d'entretien prévu. La centrale a été déconnectée du réseau électrique en avril pour effectuer un arrêt d'entretien prévu. Au cours de l'arrêt d'entretien, nous avons réalisé environ 10 000 activités d'entretien sur de l'équipement et des systèmes du côté nucléaire et du côté classique de la centrale afin d'améliorer la fiabilité de l'équipement.

Les arrêts d'entretien prévus ont lieu au même moment que l'augmentation de la production hydroélectrique et la diminution de la demande d'électricité pour aider à compenser la diminution de la contribution de la centrale nucléaire de Point Lepreau aux besoins énergétiques provinciaux. Les arrêts d'entretien prévus constituent un investissement essentiel pour assurer notre capacité à long terme de répondre aux besoins énergétiques des Néo-Brunswickois.

Énergie NB reçoit le prix national ENERGY STAR® Canada « Service public de l'année – scène provinciale »

Énergie NB a reçu le prix ENERGY STAR® Canada « Service public de l'année – scène provinciale » de Ressources naturelles Canada. Énergie NB a reçu ce prix en rendant ses produits et programmes d'efficacité énergétique abordables et disponibles sur le marché. Énergie NB a maintenant reçu trois prix ENERGY STAR Canada. Nous avons également reçu le prix pour la campagne promotionnelle de l'année et la campagne des médias sociaux de l'année en 2016.

Le prix ENERGY STAR® Canada souligne les organisations qui font preuve d'excellence en offrant aux consommateurs la technologie et les produits les plus éconergétiques qui soient disponibles sur le marché. Les efforts d'Énergie NB en matière de promotion de l'efficacité énergétique dans les maisons et les entreprises de ses clients partout dans la province ont été soulignés à la cérémonie de remise de prix qui a eu lieu à Ottawa le 28 mai 2018.

Ces prix sont décernés à des fabricants, à des détaillants, à des fournisseurs de services publics, à des promoteurs et à des constructeurs de maisons qui ont fait preuve de leadership dans la fabrication et la promotion de produits écoénergétiques au Canada.

Gaëtan Thomas est nommé président du conseil d'administration de l'Association mondiale des exploitants de centrales nucléaires pour le centre d'Atlanta.

L'Association mondiale des exploitants de centrales nucléaires (WANO) a nommé Gaëtan Thomas à titre de président du conseil d'administration du centre régional d'Atlanta. « Je suis heureux d'accueillir Gaëtan Thomas au conseil d'administration du centre régional d'Atlanta et de lui souhaiter la bienvenue à la grande famille de WANO », a déclaré Jacques Regaldo, président de WANO. « Gaëtan apporte au poste une grande expérience et de vastes connaissances qui seront très valables à la communauté des exploitants des centrales nucléaires. »

WANO, qui compte plus de 130 membres à l'échelle mondiale, lie toutes les entreprises et tous les pays du monde qui exploitent des centrales nucléaires commerciales. Son objectif est d'atteindre les normes les plus strictes en matière de sûreté nucléaire et d'excellence en matière de rendement d'exploitation. WANO, dont le siège social est à Londres (Royaume-Uni), a également des centres régionaux à Moscou, à Paris, et à Tokyo, en plus de celui d'Atlanta, qui compte 38 membres.

Énergie NB annonce les lauréats des Prix d'excellence en efficacité énergétique

À la fin du mois de mai, Énergie NB a rendu hommage aux organismes, aux particuliers et aux collectivités qui ont fait preuve de leadership et d'innovation en matière d'efficacité énergétique en décernant les premiers Prix annuels d'excellence en efficacité énergétique. La cérémonie de remise des prix a eu lieu dans le cadre de la conférence « Dynamiser l'efficacité énergétique » à Fredericton.

Les prix d'excellence en efficacité énergétique soulignent les réalisations de Néo-Brunswickois qui ont entrepris des projets d'efficacité en 2017, ou qui ont fait preuve d'engagement envers la promotion de l'efficacité énergétique au Nouveau-Brunswick. Les lauréats dans chaque catégorie sont les suivants :

- Le prix d'excellence pour l'ensemble des réalisations : L'Association canadienne des constructeurs d'habitations du Nouveau-Brunswick (Fredericton)
- Le Prix d'innovation : Rise (Fredericton)
- Le Prix de partenariat : NexGen Energy (Quispamsis)
- Le Prix communautaire : Sustainable Saint John (Saint John)
- Le Prix de l'étoile montante : Jordan Kennie (Fredericton)
- Le Prix de l'éducation : Le Projet Gaia (Nouveau-Brunswick)

FAITS SAILLANTS FINANCIERS¹

Activités de production d'électricité

NÉnergie NB a encouru un bénéfice de 55 millions de dollars lié à ses activités d'exploitation pour la période de trois mois, ce qui est de 24 millions de dollars ou 30 pour cent de moins que la même période de l'année précédente. La principale raison de cet écart est l'augmentation des coûts des combustibles et des achats d'énergie pour les clients de la province.

Les revenus à l'intérieur de la province ont totalisé 309 millions de dollars pour la période de trois mois, ce qui représente une augmentation de deux millions de dollars en raison d'un volume plus important en ventes d'électricité. Les revenus générés à l'extérieur de la province ont totalisé 48 millions de dollars, ce qui est de 17 millions de dollars ou 26 pour cent de moins que la période précédente. La principale raison de cette baisse a été la diminution des ventes à l'exportation aux États-Unis.

Les charges attribuables aux activités de production d'électricité se sont élevées à 323 millions de dollars pour la période de trois mois, soit une augmentation de 11 millions de dollars ou de quatre pour cent. La hausse est principalement attribuable à une augmentation de six millions de dollars des coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement et à une augmentation de cinq millions de dollars en frais d'exploitation, d'entretien et d'administration(EEA).

Le total des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie a été constant d'une année à l'autre, soit de 128 millions de dollars. Les coûts pour maintenir la charge à l'intérieur de la province ont toutefois augmenté de 15 millions de dollars, principalement en raison d'un arrêt d'entretien planifié plus complexe que prévu à la centrale nucléaire de Point Lepreau et à la baisse de la production hydroélectrique, ce qui a entraîné des coûts supplémentaires liés à de l'énergie de remplacement plus coûteuse. Les coûts pour maintenir la charge à l'extérieur de la province ont diminué de 15 millions de dollars, principalement en raison de la diminution des charges liées aux contrats d'exportation.

Les coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement se sont élevés à 66 millions de dollars, soit une augmentation de six millions de dollars, en raison des dépenses en immobilisations prévues et des arrêts d'entretien planifiés dans le secteur de la production. Les charges d'EEA ont augmenté de cinq millions de dollars, principalement attribuables aux activités de réponse d'urgence liées aux inondations printanières et au traitement comptable des coûts et des revenus liés à une entente de partenariat compensés par une augmentation des revenus divers

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 48 millions de dollars, ce qui représente une diminution de cinq millions de dollars, ou neuf pour cent de moins que la même période de l'année précédente. Des conditions de marché favorables ont entraîné une augmentation des gains sur les investissements d'un exercice à l'autre

Aperçu financier

Le bénéfice net pour l'exercice terminé le 30 juin 2018 était de quatre millions de dollars, ce qui représente une diminution de 19 millions de dollars par rapport à la même période de l'année précédente.

Gestion de la dette

Énergie NB réussit chaque année 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)	30 juin 2018	31 mars 2018	Variation
Dette totale	5 358 \$	5 278 \$	80 \$
Trésorerie	(8)	6	(14)
Fonds d'amortissement	525	505	20
Dette nette totale²	4 841 \$	4 767 \$	74 \$

Une réduction de la dette est réalisée lorsqu'il y a un excédent de trésorerie après avoir répondu aux besoins quotidiens d'exploitation et d'investissement.

Le flux de trésorerie lié à l'exploitation pour la période s'est élevé à 26 millions de dollars, tandis que les investissements en immobilisations corporelles s'élevaient à 106 millions de dollars. Un déficit du flux de trésorerie est attendu au printemps lorsque les revenus diminuent en raison du temps plus clément et des investissements en immobilisations lors des arrêts d'entretien dans le secteur de la production. Ces arrêts d'entretien sont planifiés pour survenir au même moment que les périodes hors pointe. L'augmentation temporaire correspondante de la dette nette est illustrée dans le tableau ci-dessus.

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.

ÉTAT CUMULÉ DES RÉSULTATS

en millions de dollars (Non vérifié)

trois mois terminés le 30 juin

	2018	2017	Variance
Produits			
À l'intérieur de la province	309 \$	307 \$	2 \$
À l'extérieur de la province	48	65	(17)
Autres produits	21	19	2
Total des produits	378	391	(13)
Charges			
Combustible et achats d'énergie	(128)	(128)	-
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(118)	(113)	(5)
Impôts	(11)	(11)	-
Dépréciation et amortissement	(66)	(60)	(6)
Total des charges d'exploitation	(323)	(312)	(11)
Bénéfice d'exploitation	55	79	(24)
Autres produits et charges			
Charges financières	(75)	(60)	(15)
Fonds d'amortissement et autres revenus de placement	12	1	11
Gains non réalisés sur placements	15	6	9
Total des autres produits et charges	(48)	(53)	5
Bénéfice net avant les variations des soldes réglementaires	7	26	(19)
Variation nette des soldes réglementaires	(3)	(3)	-
Bénéfice net	4 \$	23 \$	(19) \$

STATISTIQUES D'EXPLOITATION

trois mois terminés le 30 juin

	2018	2017	Variance
Ventes à l'intérieur de la province	2 925	2 897	28
Ventes à l'exportation	555	830	(275)
La production hydroélectrique est supérieure (inférieure) à la moyenne à long terme (%) ³	(22) %	(12) %	(10) %
Facteur de capacité annuelle nette de la centrale nucléaire de Point Lepreau (%) ⁴	39 %	67 %	(28) %

³Bien que la province ait connu des inondations printanières sans précédent, le ruissellement printanier a commencé plus tard que d'habitude, avec des débits élevés sur une période plus courte, ce qui a entraîné une baisse de la production hydroélectrique.

⁴Un arrêt d'entretien planifié plus complexe que prévu à la centrale nucléaire de Point Lepreau pour l'exercice 2018-2019 a eu une incidence sur le facteur de capacité net de la centrale.

ÉTAT CONSOLIDÉ DE LA SITUATION FINANCIÈRE

en millions de dollars (Non vérifié)

	Au 30 juin 2018	Au 30 juin 2017	Au 31 mars 2018
Actifs			
Actifs courants			
Trésorerie	(8) \$	2 \$	6 \$
Débiteurs	193	189	248
Matières, fournitures et combustible	200	151	166
Charges payées d'avance	36	30	14
Actifs dérivés	1	1	-
Total des actifs courants	373	373	434
Actifs non courants			
Immobilisations corporelles	4 375	4 318	4 337
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	525	520	505
Actifs à long terme et autres	808	736	770
Total des actifs non courants	5 708	5 574	5 612
Total des actifs	6 138	5 947	6 046
Soldes réglementaire	891	1 006	894
Total des actifs et des soldes réglementaires	7 029 \$	6 953 \$	6 940 \$

	Au 30 juin 2018	Au 30 juin 2017	Au 31 mars 2018
Passifs et capitaux propres			
Passifs courants			
Dettes à court terme	736 \$	889 \$	871 \$
Créditeurs et intérêts courus	281	254	314
Tranche à court terme de la dette à long terme	730	550	410
Passifs dérivés	1	19	13
Total des passifs courants	1 748	1 712	1 608
Passifs non courants			
Dettes à long terme	3 892	3 969	3 997
Passif reporté et passifs dérivés	1 000	947	997
Total des passifs non courants	4 892	4 916	4 994
Total des passifs	6 640	6 628	6 602
Total des capitaux propres	389	325	338
Total des passifs et des capitaux propres	7 029 \$	6 953 \$	6 940 \$

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

en millions de dollars (Non vérifié)

trois mois terminés le 30 juin

	2018	2017
Activités d'exploitation		
Encaissements provenant des clients	434 \$	461 \$
Trésorerie versée aux fournisseurs et aux employés	(353)	(300)
Intérêts versés	(55)	(54)
Trésorerie des activités d'exploitation	26 \$	107 \$
Activités d'investissement		
Trésorerie investie dans les immobilisations corporelles	(105) \$	(96) \$
Dépenses de trésorerie liées au déclassement	(1)	(2)
Trésorerie pour les activités d'investissement	(106) \$	(98) \$
Activités de financement		
Trésorerie de la dette à long terme	383 \$	99 \$
Remboursements d'emprunts	(130)	-
Remboursement de la dette à court terme	(134)	(88)
Achats et retraits (net) du fonds d'amortissement	(8)	(19)
Trésorerie des activités de financement	66 \$	(8) \$
Entrée nette de trésorerie (sortie)	(14) \$	1 \$
Trésorerie, début de période	6	1
Trésorerie, fin de période	(8) \$	2 \$