



# Bilan du deuxième trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin le 30 septembre 2016



**Énergie NB Power**

# Faits saillants d'exploitation

## Centrale nucléaire de Point Lepreau

La centrale nucléaire de Point Lepreau a fonctionné à haute puissance au cours du deuxième trimestre de l'exercice 2016-2017, fournissant environ 1,45 million de mégawattheures d'électricité sans émissions sur le réseau électrique du Nouveau-Brunswick. Au cours de cette période, la centrale nucléaire de Point Lepreau a produit plus de la moitié de la production nette totale des centrales d'Énergie NB.

La centrale a atteint une étape importante avec plus de 5,1 millions d'heures sans accident avec perte de temps, ce qui confirme l'engagement d'Énergie NB à l'égard de la sécurité.

Énergie NB a déposé une demande pour le renouvellement de son permis d'exploitation du réacteur de puissance à la centrale nucléaire de Point Lepreau pour une période de cinq ans. Le permis d'exploitation actuel, délivré par la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN), prend fin au mois de juin 2017. La CCSN prend ses décisions concernant les permis d'exploitation des grandes installations nucléaires par le biais d'un processus d'audience publique. Les audiences publiques sur le renouvellement du permis d'exploitation de la centrale nucléaire de Point Lepreau auront lieu le 26 janvier 2017, ainsi que les 10 et 11 mai 2017.

En août 2016, la CCSN a publié son rapport sur la surveillance réglementaire 2015 pour les centrales nucléaires canadiennes. La centrale nucléaire de Point Lepreau a reçu une cote intégrée de «satisfaisante» en 2015, à l'égal de la moyenne de l'industrie au Canada. La centrale nucléaire de Point Lepreau a reçu une cote «entièrement satisfaisante» dans le domaine de la santé et de la sécurité classiques, et une cote de «satisfaisante» dans les autres domaines de contrôle de la sécurité.

## Les études sur les options du projet de Mactaquac sont maintenant disponibles au public

Le processus de prise de décision au sujet de l'avenir de la centrale de Mactaquac a atteint une étape importante en août 2016 avec l'achèvement des rapports environnemental, social, scientifique et de participation du public. Les rapports finaux comprennent l'Examen environnemental comparatif (EEC), l'Examen comparatif des répercussions sociales et le rapport «Ce qui s'est dit» sur le processus de participation du public. Les résultats finaux des études scientifiques effectuées par le Canadian River Institute sont également disponibles au public.

Énergie NB continue d'examiner trois options de fin de durée de vie utile pour la centrale hydroélectrique de Mactaquac. Ces options sont les suivantes : construire une nouvelle centrale, démanteler les structures pour permettre à la rivière de reprendre son cours naturel, ou laisser le barrage en place sans production d'électricité. Énergie NB envisage également d'effectuer des réparations importantes en modifiant les programmes d'entretien afin de prolonger la durée de vie utile de la centrale jusqu'en 2068. Énergie NB prévoit formuler une recommandation sur la voie à suivre d'ici décembre 2016.

## Énergie NB protège le saumon du fleuve Saint-Jean grâce à l'installation d'une passe à poisson à Tobique

Énergie NB prend des mesures pour améliorer le taux de survie du saumon atlantique sauvage et d'autres espèces sur le bassin versant du fleuve Saint-Jean. Ces mesures comprennent l'ajout de nouvelles installations au lac Trouser et d'une passe à poisson à la centrale hydroélectrique de Tobique pour améliorer le passage en aval du poisson. Ces travaux auront lieu à l'automne 2016 et au printemps 2017.

Le projet est un effort conjoint entre Énergie NB, le ministère fédéral des Pêches et des Océans (MPO), 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 l'habitat du poisson près des centrales hydroélectriques d'Énergie NB sur le bassin versant du fleuve Saint-Jean.

Le projet de neuf millions de dollars comprend l'installation d'une estacade flottante pour guider le poisson vers le bassin d'amont de Tobique, une vanne de remplacement dans l'un des évacuateurs, un grillage à poisson, un parc à poisson et une installation de transport de poisson (plate-forme surélevée qui soutient un bassin profond et deux bassins de rétention), ainsi qu'un tuyau pour déplacer le poisson du grillage à poisson vers le parc à poisson.

## Les remises sur les thermopompes intégrées au programme éconergétique d'isolation des maisons à compter du 1<sup>er</sup> octobre

Énergie NB a investi cinq millions de dollars en remises sur l'achat d'une thermopompe à haut rendement. Environ 10 000 clients ont participé au programme. La Société a intégré son programme de remises au programme éconergétique d'isolation des maisons le 1<sup>er</sup> octobre 2016, ce qui va permettre de rendre les maisons du Nouveau-Brunswick encore plus éconergétiques.

Les propriétaires qui effectuent une amélioration majeure en travaux d'isolation dans le cadre du programme éconergétique d'isolation des maisons pourront recevoir une prime de 500 dollars sur l'achat d'une thermopompe admissible d'un entrepreneur approuvé par Énergie NB. Le programme autonome de remises a pris fin le 30 septembre 2016.

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

# Faits saillants financiers

L'information fournie dans le présent bilan comporte des écarts par rapport aux résultats financiers d'un exercice à l'autre pour la période cumulative. L'information financière présentée dans le bilan est une version abrégée et condensée des états financiers, qui n'ont pas fait l'objet d'une vérification, et contient des estimations financières sujettes à changement<sup>1</sup>. Cette information doit être consultée conjointement avec les états financiers vérifiés.

## Flux de trésorerie disponible<sup>2</sup> et changement de la dette nette<sup>3</sup>

Le flux de trésorerie disponible depuis le début de l'exercice se chiffrait à 29 millions de dollars comparativement à un flux de trésorerie disponible de cinq millions de dollars pour l'exercice précédent. L'écart de 34 millions de dollars est attribuable à des dépenses en immobilisations accrues, au paiement des allocations de retraite et au calendrier des encaissements, partiellement contrebalancé par le calendrier des achats de combustible et à une diminution en coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA). La sortie de trésorerie depuis le début de l'exercice de 29 millions de dollars se traduit par une augmentation de la dette nette (dette nette de 4 942 millions de dollars au 30 juin 2016, comparativement à 4 913 millions de dollars au 31 mars 2016).

## Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice de 143 millions de dollars de ses activités d'exploitation pour la période de six mois, comparativement à 111 millions de dollars pour la même période de l'année précédente.

Les revenus à l'intérieur de la province ont totalisé 573 millions de dollars pour la période de six mois, ce qui représente 10 millions de dollars ou 1,0 pour cent de plus que la même période de l'année précédente. La hausse a été principalement attribuable à l'augmentation des tarifs en octobre 2015 et en juillet 2016. Les revenus provenant de l'extérieur de la province de 115 millions de dollars étaient de 46 millions de dollars ou 29 pour cent de moins que la même période de l'année précédente, principalement attribuable à la baisse des volumes de ventes liées aux contrats de service normalisé et à des prix moins élevés en raison des conditions de marché.

Les charges attribuables aux activités d'exploitation se chiffraient à 581 millions de dollars pour la période de six mois, soit une diminution de 71 millions de dollars ou 11 pour cent de moins que la même période de l'année précédente. Cette baisse est principalement attribuable à une diminution de 60 millions de dollars des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie, à une diminution de sept millions de dollars de l'amortissement et à une diminution de cinq millions de dollars des frais d'exploitation, d'entretien et d'administration. La diminution des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie est principalement attribuable à une baisse des volumes en raison de la diminution des ventes à l'exportation, des ventes à l'extérieur de la province et des coûts d'approvisionnement. La diminution de l'amortissement est principalement attribuable aux changements de la durée de vie utile des actifs des centrales de Coleson Cove et de Belledune. La diminution des frais d'administration et d'exploitation s'explique principalement par la capitalisation des coûts supplémentaires associés à l'arrêt d'entretien prévu de la centrale nucléaire de Point Lepreau.

## Autres produits et charges

Les charges financières et les autres revenus et gains non réalisés sur les placements sont de 49 millions de dollars ou 35 pour cent de moins que la même période de l'année précédente. Cette diminution est principalement attribuable aux gains non réalisés liés à l'évaluation à la valeur de marché des fonds en fiducie au titre du nucléaire par rapport aux pertes de l'exercice précédent et à la baisse des intérêts sur la dette à long terme. Les résultats financiers d'Énergie NB sont touchés par la volatilité des conditions du marché en ce qui a trait aux investissements dans les fonds en fiducie au titre du nucléaire. Les fluctuations de la valeur marchande de ces fonds proviennent en grande partie du bénéfice net et peuvent avoir un effet significatif sur les résultats. Une variation d'un pour cent de la valeur des fonds peut changer le bénéfice net de plus de sept millions de dollars.

## Aperçu financier

Le bénéfice net pour l'exercice terminé le 30 septembre 2016 était de 45 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de 81 millions de dollars par rapport à la même période de l'exercice précédent. Cette hausse est surtout attribuable à l'augmentation des gains non réalisés liés à l'évaluation à la valeur de marché des fonds en fiducie au titre du nucléaire, à la baisse des intérêts sur la dette à long terme et à l'augmentation de la marge brute.

<sup>1</sup> Certains chiffres correspondants 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.

<sup>2</sup> Le flux de trésorerie disponible est défini comme le flux de trésorerie net provenant des activités d'exploitation et des activités d'investissement moins les bénéfices sur les fonds d'amortissement, le taux de change sur la dette, et les frais reportés de la dette (les ajouts et l'amortissement des primes et des escomptes).

<sup>3</sup> 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, les fonds d'amortissement et la trésorerie.

# État cumulé des résultats

en millions de dollars  
(Non vérifié)

six mois terminés le 30 septembre

	2016	2015	Écart
<b>Revenus</b>			
À l'intérieure de la province	573 \$	563 \$	10 \$
À l'extérieure de la province	115	161	(46)
Revenus divers	36	39	(3)
	724	763	(39)
<b>Charges</b>			
Combustible et achats d'énergie	(231)	(291)	60
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(213)	(218)	5
Impôts	(21)	(20)	(1)
Dépréciation et amortissement	(116)	(123)	7
	(581)	(652)	71
<b>Bénéfices nettes des activités d'exploitation</b>	<b>143</b>	<b>111</b>	<b>32</b>
Frais de financement et autres revenus	(123)	(125)	2
Gains (pertes) non réalisés sur placements	31	(16)	47
<b>Bénéfice net (perte) avant les variations des soldes réglementaires</b>	<b>51 \$</b>	<b>(30) \$</b>	<b>81 \$</b>
Variation nette des soldes réglementaires	(6)	(6)	-
<b>Bénéfice net (perte)</b>	<b>45 \$</b>	<b>(36) \$</b>	<b>81 \$</b>

# État consolidé de la situation financière

en millions de dollars  
(Non vérifié)

Actif	Au 30 septembre 2016	Au 30 septembre 2015	Au 31 mars, 2016
<b>Actifs courants</b>			
Trésorerie	1 \$	1 \$	2 \$
Débiteurs	148	152	235
Matières, fournitures et combustible	194	214	204
Charges payées d'avance	31	29	11
Tranche à court terme de la créance à long terme	-	-	1
Actifs dérivés	9	92	16
<b>Total des actifs courants</b>	<b>383</b>	<b>488</b>	<b>469</b>
Immobilisations corporelles	4 295	4 379	4 237
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	483	496	464
Actifs à long terme et autres	763	763	725
<b>Total des actifs</b>	<b>5 924 \$</b>	<b>6 126 \$</b>	<b>5 895 \$</b>
Soldes réglementaires	1 015	1 025	1 021
<b>Total des actifs et des soldes réglementaires</b>	<b>6 939 \$</b>	<b>7 151 \$</b>	<b>6 916 \$</b>

## Passif et Capitaux propres

<b>Passifs courants</b>			
Dette à court terme	904 \$	\$830 \$	\$855 \$
Créditeurs et intérêts courus	230	276	296
Tranche à court terme de la dette à long terme	100	780	400
Passifs dérivés	75	128	95
<b>Total des passifs courants</b>	<b>1 309</b>	<b>2 014</b>	<b>1 646</b>
Dette à long terme	4 422	3 797	4 124
Passif reporté et passifs dérivés	923	1 117	939
<b>Capitaux propres</b>	<b>285</b>	<b>223</b>	<b>207</b>
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>6 939 \$</b>	<b>7 151 \$</b>	<b>6 916 \$</b>

# État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars  
(Non vérifié)

six mois terminés le 30 septembre

Activités d'exploitation	2016	2015
Bénéfice net (perte)	45 \$	(36) \$
Charges financières	138	137
Dépréciation et amortissement	116	127
Montants comptabilisés à titre de charges ou de produits dans les activités d'exploitation ne nécessitant pas un paiement en trésorerie	(39)	11
Variation nette du solde des éléments hors trésorerie du fonds de roulement	14	25
Intérêts payés	(120)	(140)
Avantages postérieurs à l'emploi	(21)	(1)
Apport des clients	6	1
<b>Entrées de trésorerie liées aux activités d'exploitation</b>	<b>139 \$</b>	<b>124 \$</b>
<b>Activités d'investissement</b>		
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du produit tiré de la sortie de biens	(169)	(117)
Dépenses d'investissement en trésorerie liées au démantèlement	(11)	(7)
<b>Sorties de trésoreries liées aux activités d'investissement</b>	<b>(180)</b>	<b>(124)</b>
<b>Activités de financement</b>		
Produit tiré de la dette nette à long terme des éléments hors trésorerie	696	50
Augmentation de la dette à court terme	49	46
Versements / remboursements depuis le fonds d'amortissement	(5)	2
Remboursements d'emprunt	(700)	(100)
<b>Entrées (sorties) de trésorerie liées aux activités de financement</b>	<b>40 \$</b>	<b>(2) \$</b>
Rentrées (sorties) nettes	(1) \$	(2) \$
Trésorerie au début	2	3
<b>Trésorerie à la fin</b>	<b>1 \$</b>	<b>1 \$</b>

# Indicateurs de rendement clés

L'une des trois stratégies clés du plan stratégique d'Énergie NB est qu'Énergie NB se situe dans le quartile supérieur par rapport aux entreprises d'électricité publiques et privées en Amérique du Nord. Les objectifs indiqués dans les diagrammes ci-dessous sont des objectifs en cours d'année visant à atteindre notre objectif final d'exécutant de quartile supérieur. Ces indicateurs de rendement clés ont été choisis pour refléter nos principaux domaines d'intérêt : les résultats financiers, la fiabilité et la sécurité. Ces mesures depuis le début de l'exercice seront suivies tous les trimestres.

Mesures	Actuel	Cible	Description
<b>Résultats financiers</b>			
Bénéfice net (millions \$)	45	44	Le bénéfice net est une mesure de notre rentabilité.
EEA (millions \$)	213	210	Les charges d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) sont en grande partie contrôlables par la direction à moyen terme et sont une mesure importante de la réussite financière
Dette nette (millions \$)	4 942	4 877	Le montant total de la dette impayée à court et à long terme moins les frais reportés de la dette et la trésorerie.
<b>Fiabilité</b>			
Indice de la durée moyenne des pannes du réseau (SAIDI) ↓ est mieux	3,51	2,52	L'indice de la durée moyenne des pannes du réseau (SAIDI) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure la durée moyenne totale des pannes.
Indice de la fréquence moyenne des pannes du réseau (SAIFI) ↓ est mieux	1,86	1,60	L'indice de la fréquence moyenne des pannes du réseau (SAIFI) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure le nombre moyen d'interruptions par client du réseau de distribution par année.
*Facteur de capacité (%) de la centrale nucléaire de Point Lepreau ↑ est mieux	59,5	70,1	Le facteur de charge est la quantité totale d'énergie produite par Point Lepreau pendant l'année divisée par la quantité d'énergie que la centrale pourrait produire au maximum de sa capacité.
<b>Sécurité</b>			
Taux de fréquence de la totalité des blessures	0,66	0	Le taux de fréquence de la totalité des blessures est un résumé de toutes les blessures par 200 000 heures travaillées.
Taux de la gravité des blessures avec perte de temps	5,60	0	Le taux de gravité des blessures entraînant une perte de temps de travail correspond au nombre total de jours de travail perdus par 200 000 heures travaillées.

*\*Remarque: Le facteur de capacité ciblé de la centrale nucléaire de Point Lepreau pour le trimestre tient compte d'un arrêt prévu au printemps. Les résultats actuels tiennent compte du prolongement de l'arrêt d'entretien.*