



Bilan du troisième trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin le 31 décembre 2016



Énergie NB Power

Faits saillants d'exploitation

Énergie NB recommande l'atteinte de durée de vie utile pour la centrale de Mactaquac

Le 20 décembre 2016, Énergie NB a annoncé sa recommandation d'un projet visant à atteindre la durée de vie utile initiale de 2068 pour la centrale de Mactaquac. Cette recommandation fait suite à un processus décisionnel fondé sur des faits, en tenant compte des considérations environnementales, sociales, techniques et de coûts. Elle fait également suite à des consultations approfondies et continues avec les Premières Nations.

Au cours des prochains mois, Énergie NB fera la demande d'approbations environnementales appropriées auprès de la province du Nouveau-Brunswick et respectera les processus d'examen et de demande définis par la Commission de l'énergie et des services publics (CESP).

Les résultats des recherches d'experts et de l'engagement public d'Énergie NB ont donné lieu à des rapports détaillés contenant des renseignements qui formeront le fondement des demandes réglementaires d'Énergie NB.

Pour de plus amples renseignements sur le projet, les documents clés et des fiches d'information détaillés sur les sujets d'intérêt, consultez le site Web de notre projet. (<https://www.nbpower.com/fr/about-us/projects/mactaquac-project>)

Mise à jour sur la centrale nucléaire de Point Lepreau

La centrale nucléaire de Point Lepreau a fonctionné à haute puissance depuis l'achèvement de l'arrêt d'entretien prévu qui a eu lieu en juin 2016, sauf lors d'un arrêt d'entretien imprévu pour résoudre un problème au niveau de la configuration. L'accent continu sur l'amélioration de la fiabilité de l'équipement s'est traduit par un facteur de capacité nette de 96 pour cent pour le trimestre.

Énergie NB demande le renouvellement du permis d'exploitation pour la centrale nucléaire de Point Lepreau

Le processus de renouvellement du permis d'exploitation du réacteur de puissance à la centrale nucléaire de Point Lepreau est en cours. En juin 2016, 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. Ce permis est délivré par un organisme fédéral indépendant de réglementation, la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN). Le permis d'exploitation actuel prend fin au mois de juin 2017.

Pour engager le public à ce processus réglementaire, Énergie NB a organisé une séance d'information publique le mardi 29 novembre 2016, de 18 h à 20 h, à la caserne de pompiers de Dipper Harbour. La première partie de l'audience a eu lieu le 26 janvier 2017, à Ottawa (Ontario). Énergie NB et le personnel de la CCSN ont présenté des exposés aux commissaires de la CCSN.

La deuxième partie de l'audience aura lieu les 10 et 11 mai 2017, à Saint John (Nouveau-Brunswick). Les commissaires de la CCSN vont poursuivre le processus d'audiences publiques avec la participation d'Énergie NB et du personnel de la CCSN. Au cours de la deuxième partie, les intervenants inscrits à l'audience auront l'occasion de présenter des exposés à la CESP. Le public est encouragé de s'impliquer au processus de réglementation en s'inscrivant auprès de la CCSN pour participer à titre d'intervenant jusqu'au 27 mars 2017.

Énergie NB a lancé le Rapport d'énergie à domicile pour les clients résidentiels

Les clients Énergie NB peuvent économiser de l'argent et de l'énergie grâce à un nouvel outil intitulé le Rapport d'énergie à domicile. Cet outil aide les clients à mieux comprendre leur consommation énergétique, à obtenir des renseignements personnalisés et des conseils d'économie d'énergie, ainsi qu'à tirer le maximum de leurs investissements en efficacité énergétique.

Les clients résidentiels ont l'accès en ligne au programme par l'intermédiaire de leur compte en ligne d'Énergie NB. Grâce à un portail Web convivial, les clients peuvent suivre leur consommation d'énergie au fil du temps, la comparer à des maisons semblables avoisinantes, mieux comprendre l'incidence des conditions météorologiques et obtenir des conseils, ainsi que des suggestions pour changer leurs habitudes et planifier des investissements dans des mises à niveau énergétiques. Un groupe de 125 000 clients choisis au hasard a également reçu un rapport d'énergie à domicile imprimé par la poste qui leur sera distribué tous les deux mois.

Énergie NB dépose une requête en majoration tarifaire générale auprès de la Commission de l'énergie et des services publics pour 2017-2018.

Énergie NB a déposé une requête en majoration tarifaire générale auprès de la Commission de l'énergie et des services publics (CESP) contenant les éléments de preuve à l'appui d'une augmentation tarifaire moyenne de deux pour cent pour toutes les catégories de clients à partir du 1^{er} avril 2017. Cette augmentation va permettre au service public de continuer à rembourser la dette, tout en investissant dans la prévention des pannes et dans la fiabilité du réseau électrique, ainsi qu'au maintien des tarifs d'électricité les plus bas parmi les provinces Maritimes.

Le dépôt va permettre à la CESP et les différentes parties prenantes d'examiner les éléments de preuve en vue d'une audience en février. Le document de preuve peut être consulté sur le site Web de la CESP.

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 ont fait l'objet d'une vérification, et contient des estimations financières sujettes à changement¹. Cette information doit être consultée conjointement avec les états financiers vérifiés.

Flux de trésorerie disponible² et changement de la dette nette³

Le flux de trésorerie disponible depuis le début de l'exercice se chiffrait à sept millions de dollars comparativement à un flux de trésorerie disponible de huit millions de dollars pour l'exercice précédent. Le flux de trésorerie lié à l'exploitation a augmenté de 49 millions de dollars en raison de la hausse de la marge brute et de la réception d'une créance à long terme plus tôt que prévu, compensé en partie par l'augmentation des paiements pour les avantages postérieurs à l'emploi en raison des ratifications de contrats avec le syndicat et de l'augmentation des coûts d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA). Le tout est compensé en partie par des dépenses en immobilisations accrues pendant l'arrêt d'entretien planifié à la centrale nucléaire de Point Lepreau.

La sortie de trésorerie depuis le début de l'exercice de sept millions de dollars se traduit par une augmentation de la dette nette. La dette nette était de 4 920 millions de dollars au 31 décembre 2016, comparativement à 4 913 millions de dollars au 31 mars 2016.

Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice net lié à ses activités d'exploitation de 205 millions de dollars pour la période de neuf mois, comparativement à 198 millions de dollars pour la même période de l'année précédente.

Les revenus à l'intérieur de la province ont totalisé 939 millions de dollars pour la période de neuf mois, ce qui représente 24 millions de dollars ou 3,0 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 179 millions de dollars étaient de 66 millions de dollars ou 27 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 normalisés.

Les charges attribuées aux activités de production d'électricité étaient de 968 millions de dollars pour la période de neuf mois, soit une diminution de 59 millions de dollars ou 6,0 pour cent de moins que la même période de l'année précédente. La diminution est principalement attribuable à une diminution de 69 millions de dollars des coûts liés aux achats de combustible et aux achats d'énergie, à une diminution de sept millions de dollars des coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement, compensée en partie par une augmentation de 16 millions de dollars des coûts d'EEA.

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 des coûts liés à la dépréciation et à l'amortissement est principalement attribuable aux changements de la durée de vie des actifs aux centrales de Coleson Cove et de Belledune. L'augmentation des coûts d'EEA s'explique principalement par l'augmentation des incitatifs d'efficacité énergétique et des remises aux clients (principalement le programme de thermopompes) et la comptabilisation des investissements dans la recherche et le développement de nouveaux produits et services. Ceux-ci ont été compensés en partie par les coûts qui ont été capitalisés pendant l'arrêt d'entretien planifié à 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 152 millions de dollars ou 17,0 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 qui se rapportent aux fonds en fiducie au titre du nucléaire. Les variations de la valeur de marché de ces fonds sont comprises dans le bénéfice net et peuvent avoir une incidence significative 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 31 décembre 2016 était de 44 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de 39 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.

¹ 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.

² 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).

³ 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

en millions de dollars
(Non vérifié)

	neuf mois terminés le 31 décembre		
	2016	2015	Écart
Revenus			
À l'intérieure de la province	939 \$	915 \$	24 \$
À l'extérieure de la province	179	245	(66)
Revenus divers	55	65	(10)
	1 173	1 225	(52)
Charges			
Combustible et achats d'énergie	(410)	(479)	69
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(349)	(333)	(16)
Impôts	(32)	(31)	(1)
Dépréciation et amortissement	(177)	(184)	7
	(968)	(1 027)	59
Bénéfices nettes des activités d'exploitation	205	198	7
Frais de financement et autres revenus	(185)	(179)	(6)
Gains (pertes) non réalisés sur placements	33	(5)	38
Bénéfice net avant les variations des soldes réglementaires	53 \$	14 \$	39 \$
Variation nette des soldes réglementaires	(9)	(9)	-
Bénéfice net	44 \$	5 \$	39 \$

État consolidé de la situation financière

en millions de dollars
(Non vérifié)

Actif	Au 31 décembre 2016	Au 31 décembre 2015	Au 31 mars, 2016
Actifs courants			
Trésorerie	4 \$	- \$	2 \$
Débiteurs	225	204	235
Matières, fournitures et combustible	181	212	204
Charges payées d'avance	21	18	11
Tranche à court terme de la créance à long terme	-	-	1
Actifs dérivés	16	92	16
Total des actifs courants	447	526	469
Immobilisations corporelles	4 275	4 360	4 237
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	505	476	464
Actifs à long terme et autres	750	785	725
Total des actifs	5 977 \$	6 147 \$	5 895 \$
Soldes réglementaires	1 012	1 025	1 021
Total des actifs et des soldes réglementaires	6 989 \$	7 172 \$	6 916 \$

Passif et Capitaux propres

Passifs courants			
Dette à court terme	899 \$	854 \$	855 \$
Créditeurs et intérêts courus	270	281	296
Tranche à court terme de la dette à long terme	100	480	400
Passifs dérivés	42	146	95
Total des passifs courants	1 311	1 761	1 646
Dette à long terme	4 430	4 066	4 124
Passif reporté et passifs dérivés	919	1 148	939
Capitaux propres	329	197	207
Total du passif et des capitaux propres	6 989 \$	7 172 \$	6 916 \$

État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars
(Non vérifié)

neuf mois terminés le 31 décembre

Activités d'exploitation	2016	2015
Bénéfice net	44 \$	5 \$
Charges financières	215	244
Dépréciation et amortissement	177	187
Montants comptabilisés à titre de charges ou de produits dans les activités d'exploitation ne nécessitant pas un paiement en trésorerie	(57)	(72)
Variation nette du solde des éléments hors trésorerie du fonds de roulement	10	(16)
Variation des créances à long terme	15	-
Intérêts payés	(190)	(200)
Avantages postérieurs à l'emploi	(27)	-
Apport des clients	12	2
Entrées de trésorerie liées aux activités d'exploitation	199 \$	150 \$
Activités d'investissement		
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du produit tiré de la sortie de biens	(207)	(165)
Dépenses d'investissement en trésorerie liées au démantèlement	(16)	(10)
Sorties de trésorerie liées aux activités d'investissement	(223) \$	(175) \$
Activités de financement		
Produit tiré de la dette nette à long terme des éléments hors trésorerie	1 095 \$	312 \$
Augmentation de la dette à court terme	44	70
Versements / remboursements depuis le fonds d'amortissement	(13)	40
Remboursements d'emprunt	(1 100)	(400)
Entrées de trésorerie liées aux activités de financement	26 \$	22 \$
Entrée nette de trésorerie (sortie)	2 \$	(3) \$
Trésorerie au début	2	3
Trésorerie à la fin	4 \$	- \$

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
Résultats financiers			
Bénéfice net (millions \$)	44	95	Le bénéfice net est une mesure de notre rentabilité.
EEA (millions \$)	349	317	Les charges d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA)
Dette nette (millions \$)	4 920	4 838	Le montant total de la dette impayée à court et à long terme moins les frais reportés de la dette et la trésorerie.
Fiabilité			
Indice de la durée moyenne des pannes du réseau (SAIDI) ↓ est mieux	4,93	3,75	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	2,43	2,26	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	71,9	77,9	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.
Sécurité			
Taux de fréquence de la totalité des blessures	0,51	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	3,84	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: L'objectif cumulatif inférieur tient compte de l'arrêt d'entretien planifié à la centrale nucléaire de Point Lepreau.