



Énergie NB Power
Rapport
trimestriel

Depuis le début de l'année

Pour la période
prenant fin
septembre 2013

Message du président du conseil d'administration et du président – directeur général

Dans la lettre du mandat de l'actionnaire du 26 janvier 2011, la province du Nouveau-Brunswick a demandé à Énergie NB de mettre à jour des états financiers à la disposition du public sur une base trimestrielle. Ce rapport trimestriel contient des faits saillants financiers non vérifiés et examine les principaux facteurs qui ont un impact sur les résultats financiers et d'exploitation du Groupe d'Énergie NB.

L'information fournie comprend les écarts financiers d'un exercice à l'autre pour le début de l'année (avril à juin). Les renseignements financiers contenus dans le rapport n'ont pas été vérifiés et ils contiennent des estimations financières qui peuvent cependant être modifiés sans préavis.

À l'automne 2011, en réponse à la lettre du mandat de l'actionnaire, le Conseil d'administration et la direction d'Énergie NB ont élaboré un plan stratégique de 30 ans. Ce plan, qui est le fondement de tous les plans d'affaires, les décisions d'investissement et les initiatives d'affaires d'Énergie NB, énonce les trois stratégies suivantes:

1. Énergie NB a pour objectif de devenir un exécutant quartile supérieur par rapport aux services publics et privés en Amérique du Nord.
2. La réduction systématique de la dette pour s'assurer qu'Énergie NB soit dans une position financière pour investir dans la nouvelle production qui va assurer la stabilité des tarifs pour le Nouveau-Brunswick.
3. Investir dans la technologie, éduquer les clients et inciter la consommation qui va réduire et déplacer la demande (REDD) d'électricité et finalement différer les investissements des générations futures.

Les résultats opérationnels et financiers contenus dans ce rapport soulignent les initiatives qui serviront à assurer la mise en oeuvre des stratégies énoncées dans le plan stratégique et les indicateurs de rendement clé à la fin du rapport reflètent les progrès à ce jour.



Ed Barrett
Président du conseil d'administration d'Énergie NB



Gaëtan Thomas
Président – directeur général

Ce rapport trimestriel public présente les résultats financiers et d'exploitation pour le groupe d'entreprises d'Énergie NB qui comprennent les comptes de la Corporation de portefeuille d'Énergie NB et ses entreprises d'exploitation filiales (collectivement le groupe d'Énergie NB ou le groupe). Les filiales comprennent:

- Production Énergie Nouveau-Brunswick;
 - y compris Coleson Cove Énergie Nouveau-Brunswick et Mine Reclamation Inc. (anciennement NB Coal Limited);
- Énergie nucléaire Nouveau-Brunswick;
- Transport Énergie Nouveau-Brunswick; et
- Distribution et Service à la clientèle Nouveau-Brunswick.

Des employés d'Énergie NB ont monté un kiosque dans le cadre du Festival Harvest Jazz et Blues au centre-ville de Fredericton, avec le soutien de Siemens, notre partenaire du réseau intelligent, et Plug'n'Drive, qui ont organisé un événement d'essai de conduite d'un véhicule électrique.

Aperçu

Énergie NB a connu des gains positifs au deuxième trimestre, le rendement de la centrale de Point Lepreau continue de s'améliorer et l'hydraulicité était au-dessus des moyennes historiques. La Société a terminé le trimestre avec cinq (5) millions de dollars en bénéfice net, depuis le début de l'année financière en cours, les progrès vers le remboursement de la dette continuent et poursuivront durant le reste de l'exercice.

Faits saillants d'exploitation

Mise à jour sur la centrale de Point Lepreau

La centrale de Point Lepreau a fonctionné à ou près de notre objectif au cours du trimestre, avec un facteur de capacité net entre 90 et 94 pour cent.

Au cours des mois d'août et de septembre, la centrale nucléaire de Point Lepreau a fourni environ 50 pour cent de la production nette totale de l'ensemble des centrales d'Énergie NB.

Le 21 août, les employés de la centrale de Point Lepreau ont participé à une réunion publique de la Commission canadienne de sûreté nucléaire (CCSN) à Ottawa, la discussion portait sur le rapport annuel 2012 du personnel de la CCSN sur le rendement en matière de sûreté des centrales nucléaires canadiennes.

L'évaluation globale de la centrale par la CCSN fut une cote « satisfaisant », avec la plus haute cote « entièrement satisfaisant » attribuée pour Santé et sécurité classiques. La cote a situé la centrale au niveau de la moyenne de l'industrie pour tous les éléments de rendement abordés par la CCSN pour 2012.

Au début de novembre, la centrale de Point Lepreau d'Énergie NB a été remis en service après avoir terminé un arrêt d'entretien prévu afin de réparer l'un des quatre soupapes de vapeur de la centrale. Maintenant que la quatrième vanne a été réparée, le réacteur reviendra à 100 pour cent de sa puissance.

L'élagage d'arbres afin de maintenir la fiabilité

Les équipes d'Énergie NB ont travaillé tout au long du trimestre en prévision de la saison des tempêtes d'automne et d'hiver en coupant les branches d'arbres autour des lignes électriques afin d'assurer une livraison sécuritaire et fiable de l'électricité aux clients des régions rurales et urbaines de la province.

Les arbres et les branches tombés sur les lignes électriques pendant les orages ont causé 36 pour cent des pannes d'électricité au Nouveau-Brunswick en 2012-2013. L'entretien préventif permet de réduire le nombre de pannes de courant entraînées par mauvaises conditions météorologiques.

Le projet de réverbères DEL en avance sur le calendrier

Au cours de l'année, Énergie NB a remplacé plus de 17 000 réverbères à vapeur de sodium à haute pression (SHP) par des réverbères à diode électroluminescente (DEL). Les réverbères DEL sont plus efficaces et brillants, et aident les municipalités à économiser de l'argent et de l'énergie.

L'achèvement de la première phase du projet était initialement prévu pour octobre 2013, mais celle-ci a pris fin plus tôt que prévu au cours du mois de septembre.

À ce jour, nous avons procédé à installations de réverbères dans plusieurs municipalités, notamment Riverview, Miramichi,

Grand-Sault, Fredericton, Dieppe, St Stephen, St. George, St. Andrews, Shediac, Moncton, dans la région de Kedgwick à Charlo et dans la région de Grand Manan à l'île Campobello. D'ici la fin de l'année, environ 22 000 réverbères DEL seront installés dans ces régions.

Ces réverbères utilisent beaucoup moins d'énergie et représentent une partie importante de la stratégie d'Énergie NB de la réduction de demande d'énergie à travers la province. Cette stratégie vise à maintenir les tarifs bas et stables pour nos clients en réduisant le besoin de construire de nouvelles installations de production.

Énergie NB va de l'avant avec ce projet ambitieux après avoir pris connaissance d'une solide analyse de rentabilité qui prévoit environ 6 millions de dollars d'économies au cours des 20 prochaines années, soit la durée de vie prévue de ces réverbères. Ils sont plus économiques à exploiter, plus fiables et dureront 14 années de plus que les réverbères SHP actuels. Les remplacements de réverbères DEL se poursuivront au cours des cinq prochaines années et auront lieu entre les mois d'avril et novembre de chaque année, avec l'objectif de remplacer environ 72 000 réverbères à travers le Nouveau-Brunswick.

Soutien du secteur des arts et de la culture au Nouveau-Brunswick

Énergie NB a soutenu la croissance et le développement des arts et de la culture au Nouveau-Brunswick en commanditant des événements importants à Moncton, Caraquet et Fredericton, entre le mois de juillet et le mois de septembre 2013.

Du 12 au 14 septembre, des employés d'Énergie NB ont monté un kiosque sur la rue dans le cadre du Festival Harvest Jazz et Blues au centre-ville de Fredericton, avec le soutien de notre partenaire du réseau intelligent Siemens, et Plug'n'Drive, qui ont organisé un événement d'essai routier d'un véhicule électrique. Le personnel d'Énergie NB, y compris le président-directeur général Gaëtan Thomas, ont invité les gens à venir en apprendre davantage sur les efforts de la Société au sujet de la conservation de l'énergie et de fournir plus de services à ses clients à travers les projets d'éclairage public DEL et de Réseau Intelligent.

En août, le projet Allons y électrique d'Énergie NB sur les véhicules électriques a été présenté au Festival acadien de Caraquet, un événement d'arts et de culture d'une durée de deux semaines qui rassemble des milliers d'Acadiens pour qu'ils célèbrent leur patrimoine et la vitalité de leur culture.

En juillet, Allons y électrique a été présenté à l'exposition de voitures anciennes Atlantic Nationals à Moncton (Nouveau-Brunswick). L'événement de quatre jours présente les meilleures voitures sport, classiques et modifiées au Canada atlantique. Cette année, niché entre les voitures au moteur surdimensionné et les cabriolets décapotables, se trouvaient quelques nouvelles voitures écologiques : des véhicules électriques du programme « Allons-y électrique » d'Énergie NB.

Pour plus de plus amples renseignements sur l'un des faits saillants d'exploitation ci-dessus, veuillez cliquer sur l'hyperlien dans les titres ci-dessus.



Énergie NB Nouveau-Brunswick se prépare pour la saison des tempêtes d'automne et d'hiver en coupant les branches basses autour des lignes électriques afin d'assurer une livraison sûre et fiable en électricité.



Faits saillants financiers

L'information fournie dans le présent rapport comprend les variations financières par rapport à la même période l'an dernier. L'information financière contenue dans le présent rapport comprend les états financiers abrégés et condensés qui n'ont pas été vérifiés et contient des évaluations financières qui sont susceptibles d'être modifiées¹. Ils doivent être lus en parallèle avec les états financiers vérifiés.

Flux de trésorerie disponible² et l'évolution de la dette nette³

Le flux de trésorerie disponible est utilisé pour mesurer la variation de la trésorerie de la société disponible pour la réduction de la dette ou des dividendes. Le flux de trésorerie disponible qui a été produit depuis le début de l'exercice est de 45 millions de dollars, comparativement à 137 millions de dollars l'année précédente. L'augmentation de 182 millions de dollars du flux de trésorerie disponible est le résultat d'une réduction des dépenses en capital et d'une réduction des achats d'énergie et de combustibles de remplacement, principalement en raison de l'achèvement du projet de remise à neuf de la centrale de Point Lepreau au cours du mois de novembre 2012.

Le flux de trésorerie disponible depuis le début de l'exercice a été utilisé pour réduire la dette nette de 39 millions de dollars depuis le mois d'avril 2013. La dette nette s'établit à 4 675 millions de dollars au 30 septembre 2013 comparativement à 4 714 millions de dollars au 31 mars 2013.

Depuis le début de l'année

Le Groupe d'Énergie NB a enregistré un bénéfice net pour la période de 5 millions de dollars, comparativement à 46 millions de dollars pour la même période en 2012-2013. Ce qui suit explique la diminution de 41 millions de dollars en revenus.

Produits

Les produits à l'intérieur de la province ont diminué de 8 millions de dollars comparativement à la même période en 2012-2013 en raison principalement à la baisse de la charge industrielle et les différences d'horaires avec l'Exploitant de réseau du Nouveau-Brunswick. Cela a été partiellement compensé par l'augmentation de la charge résidentielle et celle du service général.

Les produits à l'extérieure de la province ont été de 32 millions de dollars de plus qu'à la même période en 2012-2013 principalement en raison de l'augmentation des volumes à la suite de l'acquisition de contrats d'exportation supplémentaires ce qui a partiellement été atténué par une diminution des prix à l'exportation.

Charges

Les coûts du combustible ainsi que les charges d'achat d'énergie et de transport ont diminué de 90 millions de dollars par rapport à la même période en 2012-2013 en raison principalement à la baisse des coûts d'ensemble de la production entraînée par la remise en service de la centrale de Point Lepreau ainsi que par une augmentation de la production hydroélectrique en 2013-2014 cependant légèrement atténuée par la hausse de l'ensemble des volumes et une hausse des prix du gaz naturel.

Les charges d'Exploitation, d'Entretien et d'Administration (EEA) ont augmenté de 12 millions de dollars comparativement à la même période en 2012-2013 à cause, principalement, de l'augmentation du travail et des heures supplémentaires à la centrale de Point Lepreau, l'augmentation de la charge de retraite en 2013-2014 en raison de changements dans les hypothèses de mortalité et des conditions du marché financier. Ceci a été partiellement compensé par une baisse dans la location d'équipement et une diminution du recours à la sous-traitance de services embauchés à la suite de l'adoption de mesures de gestion afin de compenser pour des bénéfices inférieurs aux prévisions.

La charge d'amortissement et de déclassement a augmenté de 23 millions de dollars comparativement à la même période en 2012-2013 principalement en raison de la remise en service de la centrale de Point Lepreau ce qui a été partiellement compensé par une diminution de l'amortissement en raison de l'augmentation de la durée de vie utile de l'équipement de transport et de distribution.

Le report règlementaire a réduit le bénéfice net de 35 millions de dollars en raison de l'entrée en vigueur de l'amortissement du report en raison de la remise en service de la centrale de Point Lepreau. Dans l'exercice précédent, 84 millions de dollars en dépenses ont été reportés conformément à la Loi sur l'électricité.

Les frais de financement ont augmenté de 25 millions de dollars principalement en raison d'une baisse des intérêts capitalisés en 2013-2014 à la suite de la remise en service de la centrale de Point Lepreau cela a été partiellement compensé par des niveaux d'endettement plus faibles comparativement à la même période en 2012-2013 et la baisse des taux d'intérêt à long terme.

Les paiements spéciaux tenant lieu d'impôts sur le bénéfice ont diminué de 24 millions de dollars comparativement à la même période en 2012-2013 en raison de la baisse du bénéfice en 2013-2014 et de la reprise d'une dépréciation d'un actif d'impôt de l'année précédente.



¹Certains chiffres comparatifs ont été retraités pour tenir compte des ajustements apportés aux résultats de la période suivant la publication du rapport trimestriel de l'exercice précédent.

²Le flux de trésorerie disponible se définit comme le flux de trésorerie net des activités d'exploitation et d'investissement.

³La dette nette comprend la dette à court terme, la partie actuelle de la dette à long terme et la dette à long terme et des liquidités.

État cumulé des résultats

en millions de dollars
(Non vérifié)

trois mois terminés le 30 septembre

	2013	2012	Écart
Produits			
à l'intérieure de la province	529 \$	537 \$	(8) \$
à l'extérieure de la province	138	106	32
Produits liés au transport	46	41	5
Produits divers	32	39	(7)
	745 \$	723 \$	22 \$
Charges			
Combustible et achats d'énergie	241 \$	335 \$	(94) \$
Frais de transpo	44	40	4
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	232	220	12
Amortissement et mise hors service / déclassement	113	90	23
TImpôts	18	20	(2)
Reports réglementaires	35	(84)	119
Frais de financement	65	40	25
	748 \$	661 \$	87 \$
Bénéfice avant paiements spéciaux tenant lieu d'impôts sur les bénéfices	(3)	62	(65)
Paiements spéciaux tenant lieu d'impôts sur les bénéfices	(8)	16	(24)
Bénéfice net	5 \$	46 \$	(41) \$



Bilan cumulé

en millions de dollars

(Non vérifié)

Actif	Au 30 septembre, 2013	Au 30 septembre, 2012	Au 31 mars, 2013
Actifs à court terme			
Trésorerie et placements à court terme	2 \$	1 \$	0 \$
Comptes débiteurs	202	176	280
Matières, fournitures et combustible	215	222	206
Charges payées d'avance	27	34	11
Tranche à court de créances à long terme	-	1	1
Tranche à court terme des reports réglementaires	20	-	20
Tranche à court terme des actifs dérivés	24	-	18
	490 \$	434 \$	536 \$
Immobilisations corporelles	4 051 \$	4 067 \$	4 069 \$
Actif à long terme et autres	1 700 \$	1 734 \$	1 732 \$
Actif total	6 241 \$	6 235 \$	6 337 \$
Passif et Capitaux propres			
Passif à court terme			
Dettes à court terme	751 \$	745 \$	792 \$
Créditeurs et Intérêts courus	223	259	291
Tranche à court terme de la dette à long terme	40	630	192
Tranche à court terme des passifs dérivés	3	35	1
	1 017 \$	1 669 \$	1 276 \$
Dettes à long terme	3 886	3 297	3 730
Dettes à long terme	743	718	727
Capitaux propres	595	551	604
	6 241 \$	6 235 \$	6 337 \$



État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars

(Non vérifié)

trois mois terminés le 30 juin

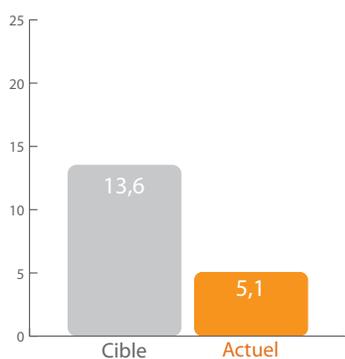
	2013	2012
Activités d'exploitation		
Bénéfice net de l'exercice	5 \$	46 \$
Montants n'entraînant pas de sorties de fonds au cours de l'exercice	147	92
Fonds au titre du déclassement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	(13)	(12)
Dépenses passifs liées au déclassement	(8)	(7)
Charges reportées	(1)	(1)
Reports réglementaires	10	(107)
Variation nette hors trésorerie du fonds de roulement	(15)	61
	125 \$	72 \$
Activités d'investissement		
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du contribution des clients	(80)	(209)
Produit de la cession d'immobilisations		
	(80) \$	(209) \$
Activités de financement		
Remboursement de la dette	(176)	(23)
Produit des obligations de la dette à long terme	180	-
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	(41)	162
Dividendes payés	(5)	(5)
	(42) \$	134 \$
Rentrées (sorties) nettes	3	(3)
Trésorerie au début	(1)	4
Trésorerie à la fin	2 \$	1 \$

Indicateurs de rendements 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. Grâce à la mesure du rendement par rapport au quartile supérieur des entreprises d'électricité publiques et privées en Amérique du Nord, Énergie NB va fournir la production et la prestation la plus économique à ses clients.

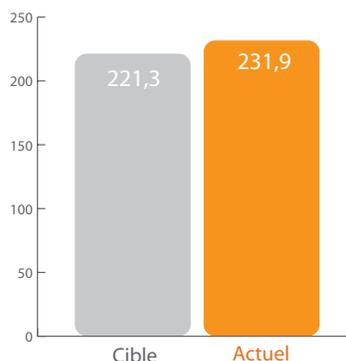
Devenir un exécutant de quartile supérieur est un objectif de moyen à long terme. Le conseil et la direction d'Énergie NB ont établi des mesures pour cet exercice afin de diriger l'entreprise vers ces cibles à moyen et à long terme. Le délai pour devenir un exécutant de quartile supérieur varie selon l'indicateur de rendement clé. 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 sécurité et la fiabilité. Ces mesures depuis le début de l'exercice seront suivies tous les trimestres.

Bénéfice net (millions \$)



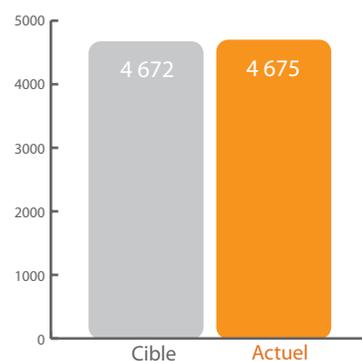
Le bénéfice net est une mesure de notre rentabilité

EEA (\$ millions)



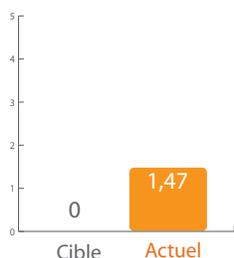
Les charges d'Exploitation, d'Entretien et d'Administration (EEA) sont en grande partie contrôlables par la direction à moyen terme et sont une mesure importante de la réussite financière.

Dettes Nette (\$ millions)



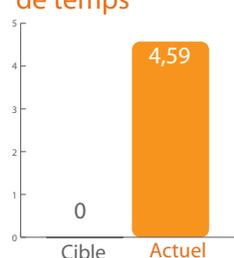
Le montant total de l'encours de la dette à court et à long terme moins les frais de la dette différée et de trésorerie.

Taux de fréquence de la totalité des blessures



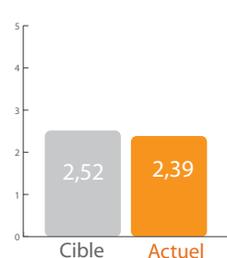
Le taux de fréquence de la totalité des blessures est un résumé de toutes les blessures par 200 000 heures travaillées.

Taux de la gravité des blessures avec perte de temps



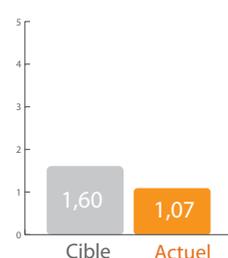
Le taux de gravité des blessures entraînant une perte de temps de travail correspond au nombre total de jours de travail perdus par 200 000 heures travaillées.

Fiabilité – SAIDI



SAIDI (l'indice de la durée moyenne des pannes sur le réseau) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure la durée moyenne totale des pannes.

Fiabilité – SAIFI



SAIFI (l'indice de la fréquence des pannes sur le réseau) représente le nombre moyen d'interruptions par client du réseau de distribution par année.