



Bilan du premier trimestre

————— Depuis le début de l'année —————

Pour la période prenant fin le 30 juin 2014



Énergie NB Power

Message du

président du conseil d'administration et du président-directeur général

Énergie NB continue de mettre l'accent sur ses objectifs de maintien de tarifs faibles et stables pour la clientèle, tout en réduisant sa dette de l'ordre d'un milliard de dollars au cours de la prochaine décennie. Pendant le premier trimestre, la centrale de Point Lepreau a fait l'objet d'un arrêt d'entretien planifié et les flux d'hydroélectricité ont été plus faibles que prévu, se traduisant par des pertes. Énergie NB s'est rapproché de son objectif d'acquittement de la dette au cours du trimestre.

Tout juste après le trimestre, la tempête post-tropicale Arthur s'est abattue sur le Nouveau-Brunswick, fracassant des records de vents violents et de fortes pluies et causant plus de dommages au réseau électrique que toute autre tempête de notre histoire. Nous souhaitons profiter de cette tribune pour remercier notre clientèle de son soutien et de sa patience pendant cette période difficile.



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

La gentillesse et la générosité dont vous avez fait preuve envers nos équipes sont à l'image de la nature des Néo-Brunswickois. Ce fut également émouvant d'être témoin de l'immense esprit communautaire des amis et des voisins qui sont venus en aide à d'autres en partageant leur électricité et leur nourriture, et en unissant leur force après la tempête pour nettoyer les débris et les arbres tombés. Ensemble, nous avons résisté à cette tempête du siècle.



Gaëtan Thomas
Président – directeur général

Couverture :

La centrale de Point Lepreau a fait l'objet d'un arrêt d'entretien planifié au cours du premier trimestre.

Faits saillants d'exploitation

Énergie NB rétablit l'électricité dans des centaines de foyers après la tempête printanière

Le Nouveau-Brunswick a été frappé par une tempête printanière à progression lente avec de la pluie verglaçante, des granules de glace, de la neige abondante et des vents violents, fouettant plus particulièrement les régions de Bouctouche, de Moncton et de Shediac. Des arbres et des branches couverts de glace se sont pliés et sont tombés sur les lignes électriques, entraînant des pannes dans plus de 75 000 foyers. Le courant a été rétabli après cinq jours de travail de 100 équipes d'Énergie NB et d'entrepreneurs.

Arrêt d'entretien planifié à la centrale de Point Lepreau

Tout au long de l'hiver 2013-2014, la centrale de Point Lepreau a poursuivi son fonctionnement à presque 100 pour cent de sa capacité, produisant jusqu'à 660 mégawatts pour le réseau électrique du Nouveau-Brunswick. Au 5 avril, la centrale avait été exploitée pendant 150 jours consécutifs.

Le 3 mai, on a procédé à un arrêt d'entretien planifié qui a sollicité environ 250 travailleurs contractuels pour appuyer les diverses activités de l'arrêt de service, notamment l'arrêt du réacteur, les activités d'entretien planifiées, le redémarrage de la centrale et la synchronisation de l'unité. Pendant l'arrêt, le personnel a relevé une occasion d'exécution de travaux sur les transformateurs de la centrale, qui a entraîné une prolongation de l'arrêt, de 45 à 59 jours.

La centrale de Point Lepreau est une composante majeure des actifs de production d'énergie et contribue à l'objectif provincial qui vise à faire en sorte que 75 pour cent de l'énergie utilisée par le Nouveau-Brunswick provient de sources propres et renouvelables ou ne dégage aucune émission d'ici 2020.

La centrale de Coleson Cove franchit une étape importante en matière de sécurité

Le 24 avril 2014, les employés de la centrale de Coleson Cove ont franchi une étape importante. Ils ont travaillé deux millions d'heures sans absence résultant de blessure.

Travaux de recherche novateurs en énergie éolienne en collaboration avec l'Université du Nouveau-Brunswick

Énergie NB s'est associée à l'Université du Nouveau-Brunswick afin de continuer à développer des solutions d'énergie éolienne pour les services publics de partout dans le monde et d'intégrer l'énergie renouvelable à son réseau électrique. Le projet consiste à alimenter à l'énergie éolienne les systèmes de chauffage et de refroidissement du Centre de conférences WU du campus de Fredericton.

Ce projet technologique pilote s'inscrit dans les projets de recherche et de développement de Powershift Atlantique d'Énergie NB, soit la section dédiée à la recherche et au développement du programme de réduction et de déplacement de l'énergie. En avril, lors de la 11^e remise annuelle de prix de Peak Load Management Alliance (PLMA), à Denver, au Colorado, Énergie NB a reçu le prix *Innovative Application of Technology* (application novatrice de la technologie) pour ses recherches novatrices.

De nouveaux membres se sont joints au conseil d'administration d'Énergie NB

Le conseil d'administration d'Énergie NB a accueilli cinq nouveaux membres qui possèdent une riche expérience dans le secteur de l'énergie, l'industrie nucléaire et les finances. Les nouveaux directeurs sont Judith Athaide, Charles Firlotte, Mark Reddemann, Barbara Trenholm et Mike Wilson.

Énergie NB souligne le mois national de l'électricité

Énergie NB a mené des activités de sensibilisation sur l'énergie renouvelable et l'avenir de l'électricité au Nouveau-Brunswick, au moyen d'une série d'événements éducatifs organisés en juin partout dans la province dans le cadre du mois national de l'électricité. En collaboration avec son partenaire en éducation, Projet Gaia, Énergie NB a rendu visite au marchand fermier Boyce de Fredericton, a invité le public à une activité porte ouverte à la centrale de Mactaquac et a participé au Festival annuel de la patate à Grand-Sault.

Énergie Edmundston fournira de l'énergie à la Première Nation malécite du Madawaska

Dans le cadre d'un accord entre Énergie NB et Énergie Edmundston, 108 clients de la Première Nation malécite du Madawaska reçoivent leur énergie d'Énergie Edmundston depuis le 14 avril 2014. Énergie NB continuera de fournir les services de chauffe-eau à ces clients, en plus des 3 100 clients à Edmundston précédemment transférés à Énergie NB en 2012.

Les deux entreprises de service public ont travaillé en étroite collaboration avec la Première Nation malécite du Madawaska sur l'élaboration de cet accord. En plus du transfert de la clientèle, Énergie NB et Énergie Edmundston ont annoncé, en 2012, une entente d'achat d'énergie de 20 ans.

Énergie NB investit dans des travaux d'égouttage, des plans d'intervention d'urgence et la communication avec la clientèle après l'examen suivant la tempête

Énergie NB s'est engagée à améliorer ses travaux d'égouttage, sa planification d'urgence et sa communication avec la clientèle à la suite d'un examen mené au cours des mois qui ont suivi les tempêtes de verglas de décembre 2013. Les leçons tirées ont été consignées dans un document qui met en évidence les principaux domaines à améliorer. Le document se trouve sur le site Web d'Énergie NB.

Des travaux ont déjà été entrepris pour apporter plusieurs de ces améliorations. En outre, quelques-uns des principaux enseignements tirés des tempêtes de décembre ont été intégrés sans autre délai à la pratique, ce qui a obtenu le rendement d'Énergie NB pendant la deuxième tempête grave qui a provoqué des pannes de courant généralisées dans le Sud-Est du Nouveau-Brunswick le 31 mars 2014 et la tempête post-tropicale Arthur au début de juillet.

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

Faits saillants financiers¹

L'information fournie dans le présent bilan comporte des écarts par rapport aux résultats financiers d'une année 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 changement. Cette information doit être consultée conjointement avec les états financiers vérifiés. Les états financiers vérifiés pour l'exercice terminé le 31 mars 2014 se trouvent sur le site Web d'Énergie NB (www.energienb.com).

Depuis le début de l'exercice

Flux de trésorerie disponible² et changement de la dette nette³

Le flux de trésorerie disponible cumulatif se chiffrait à 66 millions de dollars comparativement à 25 millions de dollars pour l'exercice précédent. L'écart positif de 41 millions de dollars est attribuable à la baisse des créances impayées en 2014-2015, à une hausse du ratio de marge brute partiellement contrebalancée par les coûts élevés de l'arrêt de service planifié aux fins d'entretien de la centrale de Point Lepreau, et des dépenses en immobilisations accrues. Le flux de trésorerie disponible cumulatif se traduit dans la réduction de la dette nette (dette nette de 4 952 millions de dollars au 30 juin 2014, comparativement à 5 018 millions de dollars au 31 mars 2014).

Nette (perte)

Énergie NB a enregistré une perte nette de 8 millions de dollars pour la période visée, comparativement à une perte nette de 15 millions de dollars pour la même période de 2013-2014. Les paragraphes suivants expliquent cet écart positif de 7 millions de dollars.

Revenues

Les recettes générées dans la province ont augmenté de 20 millions de dollars par rapport à la même période en 2013-2014, principalement en raison du climat plus froid, d'une hausse du tarif provincial de deux pour cent et d'une hausse de la charge de services résidentiels et généraux découlant des aléas climatiques.

Les recettes générées à l'extérieur de la province étaient plus élevées de 4 millions de dollars qu'au cours de la même période en 2013-2014, principalement en raison des taux élevés à l'exportation.

Charges

Les charges en carburant et en achat d'énergie ont augmenté de 13 millions de dollars par rapport à la même période en 2013-2014, notamment en raison des coûts de production généralement plus élevés découlant de l'arrêt de service planifié aux fins d'entretien à la centrale de Point Lepreau et d'un flux d'hydroélectricité réduit en 2014-2015 partiellement contrebalancé par des volumes globaux inférieurs résultant de perte accrue d'énergie enregistrée les années précédentes, ainsi que les arrêts de service non planifiés de la centrale de Point Lepreau.

Les autres charges d'entretien et d'exploitation ont augmenté de 10 millions de dollars par rapport à la même période en 2013-2014; cette hausse est surtout attribuable aux coûts liés à l'arrêt de service de la centrale de Point Lepreau, contrebalancés par des prestations de retraite réduites, résultant de la conversion du modèle de régime de retraite à risques partagés.

Les charges d'amortissement et de déclassement ont augmenté de 3 millions de dollars par rapport à la même période en 2013-2014; cela s'explique principalement par le remplacement des ampoules des lampadaires par des lumières DEL.

Les revenus de placement ont connu une hausse de 9 millions de dollars; cette hausse est surtout attribuable à des gains accrus générés par le fonds fiduciaire de l'énergie nucléaire et des gains à la valeur de marché accrus sur les investissements.

¹ Comme les entités fusionnantes n'étaient pas toutes tenues de produire des bilans financiers trimestriels auparavant, Énergie NB n'a pas été en mesure de produire des états complets pour juin 2013 au moyen de la méthode comptable de la continuité des intérêts communs. Toutefois, tous les changements substantiels ont été présentés dans les états comparatifs. En outre, ces changements comprennent des changements à la dette, découlant du transfert de la dette, l'élimination des paiements tenant lieu de taxes (le paiement tenant lieu de taxes n'est plus exigé) et l'élimination des dividendes (les dividendes de Transport ne sont plus requis).

² Le flux de trésorerie disponible désigne le flux de trésorerie disponible pour les activités d'exploitation et d'investissement.

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, les fonds d'amortissement et la trésorerie.

État cumulé des résultats

en millions de dollars
(Non vérifié)

	trois mois terminés le 30 juin		
	2014	2013	Écart
Revenus			
à l'intérieure de la province	295 \$	275 \$	20 \$
à l'extérieure de la province	73	69	4
Revenus divers	17	16	1
	385	360	25
Charges			
Combustible et achats d'énergie	152	139	13
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	130	120	10
Amortissement et mise hors service / déclassement	61	58	3
Impôts	9	9	-
Reports réglementaires	18	17	1
Frais de financement	46	43	(6)
Fonds d'amortissement et autres investissements	(18)	(11)	2
Valeur de marché des placements détenus à des fins de transactions	(5)	-	(5)
	393	375	18
Bénéfice net (perte)	(8) \$	(15) \$	7 \$

Bilan cumulé

en millions de dollars
(Non vérifié)

Actif	Au 30 juin, 2014	Au 30 juin, 2013	Au 31 mars, 2014
Actifs à court terme			
Trésorerie et placements à court terme	3 \$	4 \$	\$3 \$
Comptes débiteurs	196	185	305
Matières, fournitures et combustible	196	212	211
Charges payées d'avance	22	26	8
Tranche à court de créances à long terme	1	1	1
Tranche à court terme des reports réglementaires	21	20	21
Tranche à court terme des actifs dérivés	119	17	132
	558	465	681
Immobilisations corporelles	4 079	4 055	4 072
Actif à long terme et autres	2 152	2 071	2 110
Actif Total	6 789 \$	6 591 \$	\$6 863 \$

Passif et Capitaux propres

Passif à court terme			
Dette à court terme	817 \$	\$762 \$	858 \$
Créditeurs et intérêts courus	264	225	282
Tranche à court terme de la dette à long terme	-	38	-
Tranche à court terme des passifs dérivés	11	5	13
	1 092	1 030	1 153
Dette à long terme	4 557	4 648	4 567
Dette à long terme	750	701	744
Capitaux propres	390	212	399
Passif et Capitaux propres total	6 789 \$	6 591 \$	6 863 \$

État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars
(Non vérifié)

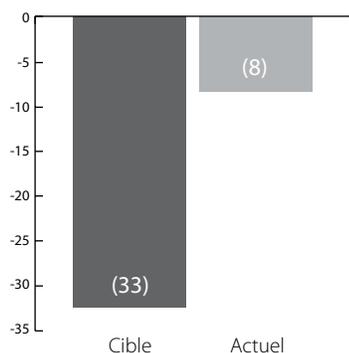
	trois mois terminés le 30 juin	
	2014	2013
Activités d'exploitation		
Nette (perte) de l'exercice	(8) \$	(15) \$
Montants n'entraînant pas de sorties de fonds au cours de l'exercice	53	74
Fonds au titre du déclassement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	(25)	(7)
Dépenses passifs liées au déclassement	(2)	(4)
Reports réglementaires	5	5
Actifs dérivés à la valeur de marché qui ne remplissent pas les conditions requises pour la comptabilité de couverture	9	1
Variation nette hors trésorerie du fonds de roulement	92	5
	124 \$	59 \$
Activités d'investissement		
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du contribution des clients	(58)	(34)
	(58)	(34)
Activités de financement		
Remboursement de la dette	-	(168)
Produit des obligations de la dette à long terme	-	180
Versement au fonds d'amortissement et bénéfices	(24)	-
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	(41)	(32)
	(65) \$	(20) \$
Rentrées (sorties) nettes	1	5
Trésorerie au début	2	(1)
Trésorerie à la fin	3 \$	4 \$

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. 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.

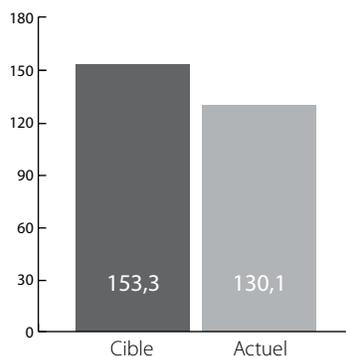
Résultats financiers

Bénéfice Net (perte) (\$ millions)



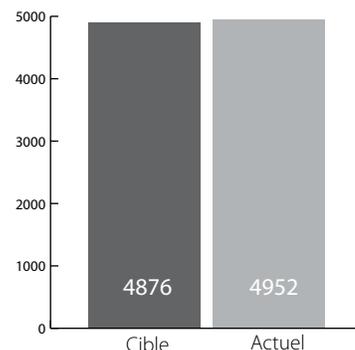
Le bénéfice net (perte) est une mesure de notre rentabilité

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.

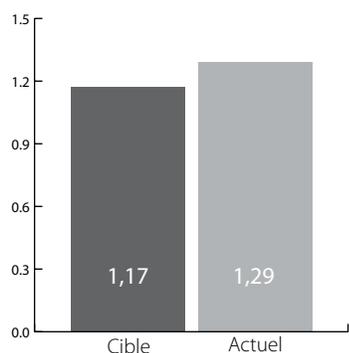
Dettes Nettes (\$ millions)



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.

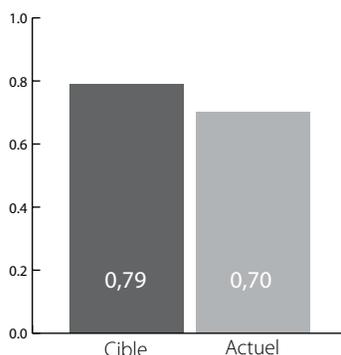
Fiabilité

SAIDI



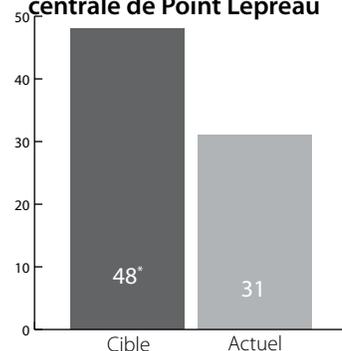
SAIDI (l'indice de la durée moyenne des pannes sur le réseau) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure la durée moyenne totale des pannes.

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.

Facteur de capacité (%) de la centrale de Point Lepreau

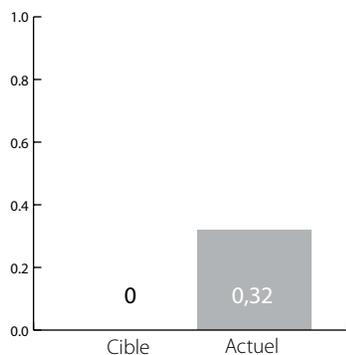


Le facteur de capacité est la quantité totale d'énergie produite par Point Lepreau pendant l'année divisée par la quantité d'énergie que la centrale pourrait produire au maximum de sa capacité.

* La centrale de Point Lepreau a fait l'objet d'un arrêt d'entretien planifié pendant le premier trimestre.

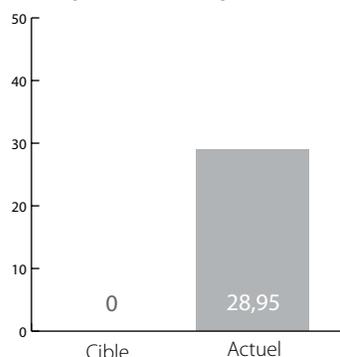
Sécurité

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.