



Bilan du premier trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin le 30 juin 2016



Énergie NB Power

Faits saillants d'exploitation

La campagne de bonnes habitudes d'Énergie NB reçoit deux prix nationaux ENERGY STAR^{MC}

La campagne de bonnes habitudes d'Énergie NB a reçu le prix des Ressources naturelles Canada à deux reprises. Ces prix soulignent les organisations qui font preuve d'excellence en offrant aux consommateurs canadiens la technologie et les produits les plus éconergétiques qui soient disponibles sur le marché. Énergie NB a remporté le prix pour la campagne promotionnelle de l'année, ainsi que pour la campagne de l'année - Médias sociaux. Ce sont deux des 14 prix de transformation du marché ENERGY STAR^{MC} pour avoir amélioré l'efficacité énergétique au Canada.

Énergie NB a été choisie pour sa campagne de commercialisation et des médias sociaux qui fait la promotion des remises en magasin et des remises postales du programme de bonnes habitudes pour l'achat de produits éconergétiques homologués ENERGY STAR^{MC}. C'est la première fois qu'Énergie reçoit un prix ENERGY STAR^{MC}.

Le président du Conseil fait l'objet d'une reconnaissance à l'échelle nationale pour son leadership

Le président du conseil d'administration d'Énergie NB, Edward (Ed) Barrett, a été l'un des lauréats du prestigieux titre des fellows de l'Institut des administrateurs de sociétés (IAS) de cette année. Sa volonté et son engagement envers les meilleures pratiques en matière de gouvernance d'entreprise ont contribué à transformer la relation entre Énergie NB et ses actionnaires depuis qu'il a pris ses responsabilités en tant que président du Conseil en 2010.

Peu après la nomination de M. Barrett, le conseil d'administration d'Énergie NB a fait appel à une expertise externe pour concevoir un modèle de gouvernance amélioré pour la société de service public. Ce nouveau modèle a établi le flux de l'autorité et de la responsabilité au niveau du leadership d'Énergie NB et décrit les liens entre les trois parties de prise de décision et leurs responsabilités : l'actionnaire, le conseil d'administration et la direction.

La Commission de l'énergie et des services publics approuve une augmentation tarifaire de 1,66 pour cent

La Commission de l'énergie et des services publics (CESP) a soumis sa décision écrite concernant la demande d'augmentation tarifaire d'Énergie NB pour l'exercice 2016-2017. Le jeudi 30 juin, la CESP a approuvé une augmentation tarifaire révisée de 1,66 pour cent pour toutes les catégories de clients, en vigueur à partir du 1^{er} juillet 2016. La décision a été prise suite à quatre jours d'audience publique, qui ont eu lieu au mois de mai 2016. Lors de ces audiences publiques, Énergie NB a répondu aux questions détaillées des membres de la CESP, des intervenants publics et privés, et des membres du public.

Mise à jour sur la centrale nucléaire de Point Lepreau

Le réacteur de la centrale nucléaire de Point Lepreau fonctionne à 100 pour cent de sa puissance, fournissant environ 660 mégawatts au réseau électrique du Nouveau-Brunswick.

Le vendredi 1^{er} avril 2016, la centrale nucléaire de Point Lepreau a été déconnectée du réseau électrique pour un arrêt d'entretien prévu. Plus de 600 entrepreneurs et travailleurs spécialisés ont aidé Énergie NB au cours de l'arrêt de 72 jours. Ils ont entrepris environ 15 000 activités d'entretien technique sur les sections classique et nucléaire de la centrale. À la suite de sa remise en service, le facteur de capacité nette de la centrale était de 53 pour cent pour le mois de juin 2016. Le facteur de capacité est la production mégawattheure d'une centrale par rapport à son potentiel maximal de production.

Au cours du mois, la centrale nucléaire de Point Lepreau a fourni environ 34 pour cent de la production nette de l'ensemble des centrales d'Énergie NB.

Des modifications furent effectuées à la stratégie pluriannuelle d'entretien à la centrale de Point Lepreau, mettant un accent concentré sur la fiabilité de l'équipement afin d'assurer un rendement sûr et prévisible à la centrale pour les années à venir. Les modifications comprennent l'addition d'un arrêt d'entretien d'une durée de trois semaines en avril 2017, et un rajustement de la durée de l'arrêt d'entretien en 2018. Ces modifications furent présentées à la CESP.

Les Néo-Brunswickois partagent leur point de vue sur l'avenir de Mactaquac

Du 21 septembre 2015 au 31 mai 2016, les Néo-Brunswickois ont été invités à aider à déterminer l'avenir de la centrale par l'intermédiaire d'un sondage en ligne, de journées portes ouvertes, d'exposés, d'ateliers, de trois réunions communautaires et de deux séances avec les intervenants. Plus de 10 000 Néo-Brunswickois ont participé en ligne ou en personne. Les membres du grand public ont aussi été invités à fournir leurs commentaires sur des rapports préliminaires examinant les aspects sociaux et environnementaux du projet. À la fin de 2016, Énergie NB va formuler une recommandation pour le choix de l'option privilégiée sur l'avenir de la centrale.

De nouvelles mesures pour garder les plaisanciers en sécurité sur le bassin d'amont de Mactaquac

Énergie NB a installé une estacade de sécurité en amont du barrage de Mactaquac pour protéger les plaisanciers et les nageurs. L'installation a eu lieu en mai. L'estacade est située juste en amont de la centrale près de la traversée de pont. Elle va empêcher les plaisanciers de s'approcher des courants forts et de l'eau en mouvement rapide près de l'installation. Énergie NB a également installé des panneaux d'avertissement, des estacades, des bouées, des clôtures, des caméras vidéo et des alarmes sonores à toutes les installations hydroélectriques et le long d'un chemin de portage pour les kayakistes et les canoéistes au barrage de Beechwood. Ces mesures vont nous aider à protéger le public et sensibiliser les gens sur les dangers à proximité des installations hydroélectriques.

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

Les exigences de flux de trésorerie du premier trimestre ont mené à une augmentation temporaire de la dette nette de 24 millions de dollars, principalement attribuable à des dépenses en immobilisations accrues pendant l'arrêt d'entretien planifié à la centrale nucléaire de Point Lepreau et au paiement des allocations de retraite. La dette nette au 30 juin 2016 était de 4 937 millions de dollars, comparativement à 4 913 millions de dollars au 31 mars 2016.

Aperçu financier

Énergie NB a enregistré un bénéfice net de 31 millions de dollars pour les trois premiers mois de l'exercice 2016-2017, comparativement à une perte nette de 14 millions de dollars pour la même période de l'année précédente. L'augmentation du bénéfice net de 45 millions de dollars est attribuable à une augmentation de la valeur de marché des fonds au titre du nucléaire et à une diminution des charges d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA), en raison des coûts qui ont été capitalisés au cours de l'arrêt prolongé à la centrale nucléaire de Point Lepreau.

Activités de production d'électricité

Énergie NB a encouru un bénéfice net avant amortissement, frais financiers et autres revenus de 135 millions de dollars pour la période de trois mois, comparativement à 122 millions de dollars pour la même période de l'année précédente.

Les revenus à l'intérieur de la province ont totalisé 299 millions de dollars pour la période de trois mois, ce qui représente 1 million de dollars ou 0,3 pour cent de plus que la même période de l'année précédente. L'augmentation a été principalement attribuable à l'augmentation des tarifs en octobre 2015, partiellement compensée par une diminution des revenus en raison de températures plus clémentes. Les revenus provenant de l'extérieur de la province de 58 millions de dollars étaient de 22 millions de dollars ou 28 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, partiellement compensée par des prix plus élevés en raison des conditions de marché.

Les charges attribuées aux activités de production d'électricité étaient de 240 millions de dollars pour la période de trois mois, soit une diminution de 35 millions de dollars ou 12,7 pour cent de moins que la même période de l'année précédente. La diminution est principalement attribuable à une diminution de 24 millions de dollars en achats de combustible et en achats d'énergie, ainsi qu'à une diminution de 12 millions de dollars en coûts 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 et des coûts d'approvisionnement. La diminution des charges EEA est principalement attribuable aux coûts qui ont été capitalisés au cours de l'arrêt prolongé à la centrale nucléaire de Point Lepreau, partiellement compensée par une augmentation des charges liées aux services engagés, à la main-d'œuvre et aux avantages sociaux.

Autres

La charge d'amortissement était de 56 millions de dollars pour la période de trois mois, soit une diminution de cinq millions de dollars ou 8,2 pour cent de moins que la même période de l'année précédente. La diminution est principalement attribuable à la prolongation de la durée de vie utile des centrales de Coleson Cove et de Belledune. Les frais financiers et autres revenus se chiffrent à 27 millions de dollars, ou 37,5 pour cent de moins que la même période de l'année précédente. La diminution est principalement attribuable à des gains sur le marché de l'investissement dans l'exercice en cours, comparativement aux pertes de l'exercice précédent.

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.

³ La dette nette comprend la dette à court terme, la tranche à court terme de la dette à long terme et les fonds d'amortissement de la dette à long terme et la trésorerie.

État cumulé des résultats

en millions de dollars
(Non vérifié)

	trois mois terminés le 30 juin		Écart	
	2016	2015		
Revenus				
À l'intérieure de la province	299 \$	298 \$	\$1	\$
À l'extérieure de la province	58	80	(22)	
Revenus divers	18	19	(1)	
	375	397	(22)	
Charges				
Combustible et achats d'énergie	(127)	(151)	24	
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	(102)	(114)	12	
Impôts	(11)	(10)	(1)	
Bénéfice avant amortissement, intérêts et gains de placement	135	122	13	
Dépréciation et amortissement	(56)	(61)	5	
Frais de financement et autres revenus	(61)	(61)	-	
Gains non réalisés (pertes) sur les placements	16	(11)	27	
Bénéfice net (perte) avant les variations des soldes réglementaires	34 \$	(11) \$	45 \$	
Variation nette des soldes réglementaires	(3)	(3)	-	
Bénéfice net (perte)	31 \$	(14) \$	\$45 \$	

Bilan cumulé

en millions de dollars
(Non vérifié)

Actif	Au 30 juin 2016	Au 30 juin 2015	Au 31 mars, 2016
Actifs courants			
Trésorerie	2 \$	1 \$	2 \$
Débiteurs	165	177	235
Matières, fournitures et combustible	187	183	204
Charges payées d'avance	30	23	11
Tranche à court terme de la créance à long terme	1	1	1
Actifs dérivés	5	55	16
Total des actifs courants	390	440	469
Immobilisations corporelles	4 300	4 382	4 237
Montant à recevoir au titre du fonds d'amortissement	486	459	464
Actifs à long terme et autres	747	735	725
Total des actifs	5 923 \$	6 016 \$	5 895 \$
Soldes réglementaires	1 018	1 031	1 021
Total des actifs et des soldes réglementaires	6 941 \$	7 047 \$	6 916 \$

Passif et Capitaux propres

Passifs courants			
Dette à court terme	806 \$	859 \$	855 \$
Créditeurs et intérêts courus	257	267	296
Tranche à court terme de la dette à long terme	400	480	400
Passifs dérivés	64	57	95
Total des passifs courants	1 527	1 663	1 646
Dette à long terme	4 219	4 020	4 124
Passif reporté et passifs dérivés	918	1 062	939
Capitaux propres	277	302	207
Total du passif et des capitaux propres	6 941 \$	7 047 \$	6 916 \$

État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars
(Non vérifié)

	Trois mois terminés le 30 juin	
	2016	2015
Activités d'exploitation		
Bénéfice net (perte)	31 \$	(14) \$
Charges financières	66	67
Dépréciation et amortissement	56	61
Montants comptabilisés à titre de charges ou de produits dans les activités d'exploitation ne nécessitant pas un paiement en trésorerie	(21)	13
Variation nette du solde des éléments hors trésorerie du fonds de roulement	22	5
Intérêts payés	(53)	(62)
Avantages postérieurs à l'emploi	(15)	-
Apport des clients	2	-
Entrées de trésorerie liées aux activités d'exploitation	88 \$	70 \$
Activités d'investissement		
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du produit tiré de la sortie de biens	(115)	(54)
Dépenses d'investissement en trésorerie liées au démantèlement	(2)	(4)
Sorties de trésoreries liées aux activités d'investissement	(117)	(58)
Activités de financement		
Produit tiré de la dette à long terme	98	-
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	(49)	75
Versements / remboursements depuis le fonds d'amortissement	(19)	11
Remboursements d'emprunt	-	(100)
Entrées (sorties) de trésorerie liées aux activités de financement	30 \$	(14) \$
Rentrées (sorties) nettes	\$1 \$	(2) \$
Trésorerie au début	1	3
Trésorerie à la fin	2 \$	1 \$

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	Ciblet	Actuel	Description
Résultats financiers			
Bénéfice net (millions \$)	36,5	30,7	Le bénéfice net est une mesure de notre rentabilité.
EEA (millions \$)	100,7	102,2	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 \$)	4 890	4 937	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)	1,17	1,83	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)	0,79	1,03	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	35,9	17,97	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	0,30	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	0	8,24	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.