



Bilan du premier trimestre

Depuis le début de l'année

Pour la période prenant fin le 30 juin 2015



Énergie NB Power

Faits saillants d'exploitation

Reconnaissance de l'innovation technologique

Énergie NB fut nommée à la liste « Grid Edge 20 » de Green-tech Media, parmi les 20 entreprises les plus novatrices qui travaillent à façonner l'avenir de l'industrie de l'énergie électrique en Amérique du Nord. De grands innovateurs mondiaux, tels que Tesla, Solar City, O-Power et Enbala, figurent également sur cette liste. Nous avons été reconnues pour notre contribution à la technologie de pointe du réseau électrique avec le développement de notre centrale virtuelle dans le cadre du projet de PowerShift Atlantique. Grâce à cette centrale virtuelle, nous sommes en mesure de gérer et d'optimiser une croissance accrue de ressources renouvelables intermittentes.

Au cours du mois de mai, l'organisme du programme de Surveillance du fleuve du Nouveau-Brunswick a remporté le prix Knowledge Industry Recognition and Achievement Award (KIRA), dans la catégorie du secteur public, pour le développement du système électronique de compte rendu et d'observation de l'état de la glace fluviale pendant l'écoulement printanier du fleuve Saint-Jean. Ce prix est décerné à des organismes qui ont adopté de nouvelles solutions innovantes ou de nouvelles approches en matière de services offerts pendant la dernière année. Énergie NB a travaillé en étroite collaboration avec l'Organisation des mesures d'urgence du Nouveau-Brunswick afin d'aider le ministère de l'Environnement et les Gouvernements locaux pour le développement de ce système de compte rendu et d'observation de l'état de la glace fluviale.

Le projet de Mactaquac reçoit du soutien pour stimuler l'engagement et les études scientifiques

Le centre des visiteurs de la centrale de Mactaquac a été rénové pour raconter l'histoire de la centrale - depuis sa construction, jusqu'à son avenir éventuel - afin d'engager le public au projet de Mactaquac.

La rénovation et la conception ont été un effort collectif. Un grand panneau explique la relation des Premières Nations avec la rivière Saint-Jean. D'autres groupes, notamment la St. John River Society, les Amis du lac Mactaquac, la Nackawic Historical Society, les archives provinciales du Nouveau-Brunswick, Harvey Studios et la Canadian Rivers Institute ont fourni des photos, du texte et nous ont aidé tout au long du projet.

Le Dr Allen Curry et la Canadian Rivers Institute de l'Université du Nouveau-Brunswick ont reçu 2,8 millions de dollars du Conseil de recherches en sciences naturelles et en génie, pour mener une étude sur l'écosystème aquatique de la rivière Saint-Jean afin d'appuyer la décision d'Énergie NB sur l'avenir de la centrale de Mactaquac.

Rendement de la centrale de Point Lepreau

La centrale de Point Lepreau a fonctionné à environ 80 pour cent de la puissance du réacteur pendant les 24 dernières journées du mois de juin, produisant environ 550 mégawatts sur le réseau électrique du Nouveau-Brunswick.

La centrale a été reconnectée au réseau électrique le vendredi 5 juin, après avoir été temporairement déconnectée le 28 mai pour faciliter les essais et l'analyse du système de turbine dans la partie non-nucléaire de la centrale.

Avant cet arrêt, la centrale a fonctionné à 100 pour cent de la puissance du réacteur, produisant environ 660 mégawatts sur le réseau électrique du Nouveau-Brunswick depuis sa reconnexion au réseau électrique le 19 avril, suite à un autre arrêt imprévu en raison de problèmes avec un appareil de chargement du combustible et le circuit caloporteur primaire.

Depuis sa remise en service au cours du mois de juin, la centrale de Point Lepreau a produit 51,6 pour cent de la production nette totale des centrales de production d'Énergie NB, avec une production nette de 58,8 pour cent.

Énergie NB aide ses clients à économiser de l'argent avec son programme de bonnes habitudes

Suite à l'intégration des programmes et du personnel de l'ancien service d'Efficacité Nouveau-Brunswick du gouvernement provincial, Énergie NB a élaboré de nouveaux programmes éconergétiques pour aider les Néo-Brunswickois à économiser sur leur consommation énergétique. Dans le cadre du programme de bonnes habitudes, des remises en magasin étaient disponibles sur les ampoules à diode électroluminescente (DEL) et les pommes de douche à faible débit pendant le mois d'avril. Des remises postales sur les laveuses et les réfrigérateurs sont disponibles durant toute l'année.

Au cours du mois de juin, nous avons lancé le programme éconergétique d'isolation des maisons pour aider les clients à rendre leurs maisons plus efficaces grâce à des améliorations d'étanchéisation et d'isolation. Ce programme se joint au programme écoénergétique pour les personnes à faible revenu et au programme d'amélioration écoénergétique des immeubles commerciaux. Ces programmes sont conçus pour aider les clients à économiser sur leurs factures d'énergie.

Amélioration de l'expérience du client grâce à de nouveaux outils en ligne

Le lancement de deux nouveaux outils en ligne va aider à améliorer l'expérience de la clientèle d'Énergie NB. Le lancement d'un nouveau blogue est un moyen d'engager une conversation bidirectionnelle avec les clients. Cela leur donne également un aperçu de la production d'énergie et des réponses utiles aux questions liées à Énergie NB et l'orientation stratégique d'Énergie NB.

En plus du blogue, Énergie NB a lancé un nouveau site Web au cours du mois de juin. Le site comprend des améliorations en matière de recherche et de signalisation de pannes. Nous avons également ajouté une nouvelle option d'auto-service qui permet aux clients de payer leurs factures en ligne et qui est compatible avec les appareils mobiles.

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 financiers

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 changement¹. Cette information doit être consultée conjointement avec les états financiers vérifiés.

Normes internationales d'information financière (IFRS)

Les soldes de l'année courante sont en conformité avec les normes IFRS et les soldes des exercices antérieurs ont été retraités pour être en conformité avec les normes IFRS. En raison de la transition aux IFRS, des bénéfices non répartis et du cumul des autres éléments du résultat global (CAERG) ont été ajustés. Ni la trésorerie ni les soldes de la dette n'ont été touchés par la transition aux IFRS. Les principaux écarts liés aux changements du taux d'actualisation des dépenses passifs liées au déclassement et à l'évaluation de la juste valeur des avantages sociaux futurs des employés. Les ajustements à la suite de la transition aux IFRS font l'objet d'une vérification et peuvent être sujets à changement.

Depuis le début de l'exercice

Flux de trésorerie disponible² et changement de la dette nette³

Le flux de trésorerie disponible cumulatif était de 17 millions de dollars, comparativement à 57 millions de dollars pour l'exercice précédent; l'écart négatif de 40 millions de dollars est attribuable à une augmentation des charges d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) et à un écart inférieur du fonds de roulement hors trésorerie. Le flux de trésorerie disponible cumulatif de 17 millions de dollars est pris en compte dans la réduction de la dette nette (dette nette de 4 899 millions de dollars au 30 juin 2015, comparativement à 4 915 millions de dollars au 31 mars 2015).

Le bénéfice avant amortissement, intérêts et gains de placement⁴

Énergie NB a enregistré un bénéfice de 121 millions de dollars avant amortissement, intérêts et gains de placement pour la période, comparativement à 137 millions de dollars pour la même période en 2014-2015. La section suivante explique cet écart de 16 millions de dollars. Le principal facteur de cet écart est l'arrêt imprévu de la centrale de Point Lepreau. Voici des détails supplémentaires:

Revenus

Les recettes générées dans la province ont augmenté de 4 millions de dollars comparativement à la même période en 2014-2015, principalement en raison de l'augmentation de deux pour cent des tarifs du mois d'octobre 2014 et en raison du temps plus froid partiellement contrebalancés par la diminution des ventes désaisonnalisées.

Les recettes générées à l'extérieur de la province ont augmenté de 7 millions de dollars comparativement à la même période en 2014-2015 principalement en raison des volumes de ventes plus élevés et partiellement contrebalancés par une diminution des prix à l'exportation.

Charges

Les charges en carburant et en achat d'énergie ont resté inchangés comparativement à la même période en 2014-2015, principalement en raison de la production accrue de la centrale de Point Lepreau pour 2015-2016, contrebalancés par une augmentation des volumes et une diminution des flux hydroélectriques pour 2015-2016.

Les charges d'exploitation, d'entretien et d'administration (EEA) ont augmenté de 27 millions de dollars comparativement à la même période en 2014-2015, principalement en raison des coûts liés à l'arrêt imprévu de la centrale de Point Lepreau et à l'entretien régulier de la centrale pour l'exercice en cours.

Amortissement, intérêts et gains de placement

Une augmentation des charges d'intérêt et d'amortissement ainsi qu'une diminution des revenus de placement ont eu une incidence sur le bénéfice net total pour la période comparativement à l'exercice précédent, principalement en raison de faibles conditions du marché qui ont eu une incidence sur les fonds en fiducie au titre du nucléaire. Voici des détails supplémentaires:

La charge d'amortissement a augmenté de 5 millions de dollars comparativement à la même période en 2014-2015, principalement en raison de la comptabilisation à l'actif des coûts de l'arrêt prévu à la centrale de Point Lepreau et à la durée de vie plus courte des bouchons de fermeture à la centrale.

Les frais de financement ont augmenté de 7 millions de dollars, principalement en raison de la baisse du dollar canadien sur les niveaux d'endettement de la dette active à long terme en dollars américains (contrebalancés par les

fonds d'amortissement et autres revenus de placement) partiellement contrebalancés par la diminution des niveaux d'endettement de la dette active et des taux d'intérêt moins élevés.

Les fonds d'amortissement et autres revenus de placement ont diminué de 20 millions de dollars, principalement en raison de la diminution des revenus des fonds en fiducie au titre du nucléaire, partiellement contrebalancés par les gains de change (contrebalancés par les frais de financement).

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 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.

⁴ Le bénéfice avant amortissement, intérêts et revenus de placement est couramment utilisé comme indicateur de la rentabilité d'exploitation actuelle de l'entreprise.

État cumulé des résultats

en millions de dollars
(Non vérifié)

	trois mois terminés le 30 juin		
	2015	2014	Écart
Revenus			
à l'intérieure de la province	299 \$	295 \$	4 \$
à l'extérieure de la province	80	73	7
Revenus divers	19	18	1
	398	386	12
Charges			
Combustible et achats d'énergie	152	152	-
Frais d'exploitation, d'entretien et d'administration	115	88	27
Impôts	10	9	1
Le bénéfice avant amortissement, intérêts et gains de placement	121	137	(16)
Amortissement	60	55	5
Frais de financement	52	45	7
Fonds d'amortissement et autres investissements	(5)	(9)	4
Valeur de marché des placements détenus à des fins de transactions	11	(5)	16
	395	335	60
Bénéfice net (perte)	3 \$	51 \$	(48) \$
Reports réglementaires – Remise à neuf de la centrale de Point Lepreau	17	17	-
Reports réglementaires - PDVSA	1	1	-
Bénéfice net (perte nette) après les mouvements nets des soldes réglementaires	(15) \$	33 \$	(48) \$

Bilan cumulé

en millions de dollars
(Non vérifié)

Actif	Au 30 juin 2015	Au 30 juin 2014	Au 31 mars, 2015
Actifs à court terme			
Trésorerie et placements à court terme	1 \$	3 \$	3 \$
Comptes débiteurs	177	195	269
Matières, fournitures et combustible	184	163	153
Charges payées d'avance	23	22	9
Tranche à court de créances à long terme	1	1	1
Tranche à court terme des actifs dérivés	54	119	67
	440	503	502
Immobilisations corporelles	4 440	4 208	4 446
Fonds d'amortissement à recevoir	459	419	471
Actif à long terme et autres	729	707	764
Actif Total	6 068 \$	5 837 \$	6 183 \$
Reports réglementaires	1 029	1 047	1 033
	7 097 \$	6 884 \$	7 216 \$

Passif et Capitaux propres

Passif à court terme			
Dette à court terme	859 \$	817 \$	784 \$
Créditeurs et intérêts courus	260	263	303
Tranche à court terme de la dette à long terme	480	-	580
Tranche à court terme des passifs dérivés	56	11	73
	1 655	1 091	1 740
Dette à long terme	4 020	4 557	4 025
Passif reporté et passifs dérivés	1 187	873	1 180
Capitaux propres	235	363	271
Passif et Capitaux propres total	7 097 \$	6 884 \$	7 216 \$

État cumulé des flux de trésorerie

en millions de dollars
(Non vérifié)

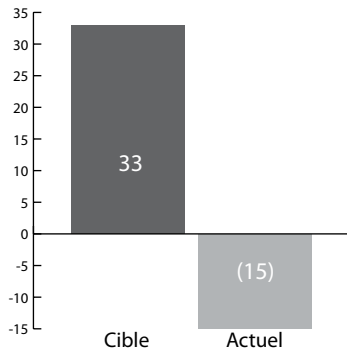
	trois mois terminés le 30 juin	
	2015	2014
Activités d'exploitation		
Nette (perte) de l'exercice	(15) \$	33 \$
Montants n'entraînant pas de sorties de fonds au cours de l'exercice	101	46
Fonds au titre du déclassement de la centrale nucléaire et de la gestion du combustible nucléaire irradié	(5)	-
Paiements des allocations de retraite	-	(3)
Variation nette hors trésorerie du fonds de roulement	(5)	83
	76 \$	159 \$
Activités d'investissement		
Dépenses en espèces sur le déclassement	(3)	1
Dépenses liées aux immobilisations corporelles, déduction faite du contribution des clients	(56)	(103)
	(59)	(102)
Activités de financement		
Remboursement de la dette	(100)	-
Versement au fonds d'amortissement et bénéfiques	7	(15)
Augmentation (diminution) de la dette à court terme	74	(41)
	(19) \$	(56) \$
Rentrées (sorties) nettes	(2)	1
Trésorerie au début	3	2
Trésorerie à la fin	1 \$	3 \$

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.

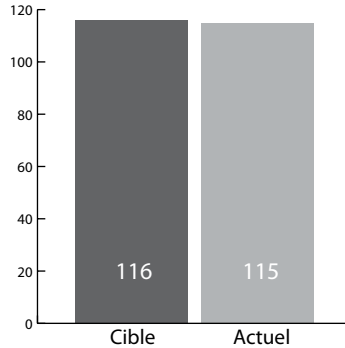
Résultats financiers

Bénéfice Net (perte) (\$ millions)



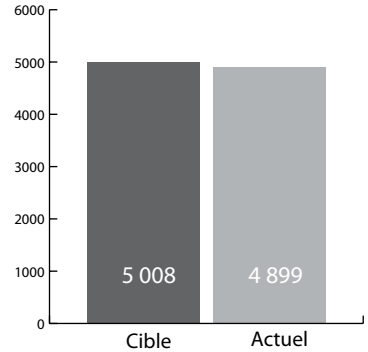
Le bénéfice net (perte) est une mesure de notre rentabilité

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.

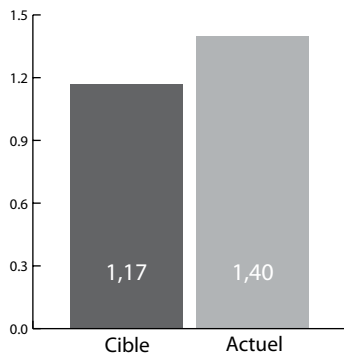
Dettes Nettes (\$ millions)



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.

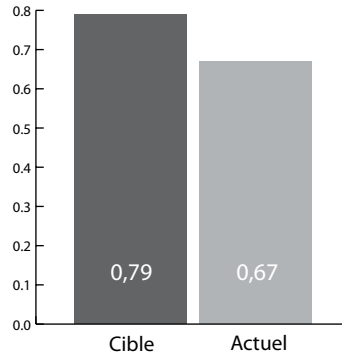
Fiabilité

SAIDI



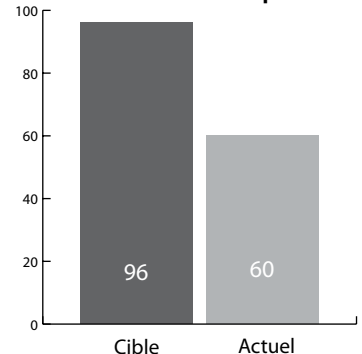
SAIDI (l'indice de la durée moyenne des pannes sur le réseau) est un indice de norme des entreprises de services publics qui mesure la durée moyenne totale des pannes.

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.

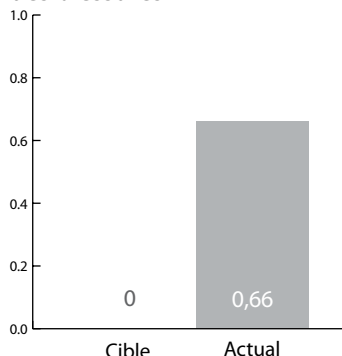
Facteur de capacité (%) de la centrale de Point Lepreau



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.

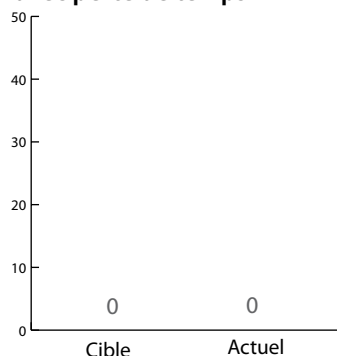
Sécurité

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.