

Rendement VDMD des entreprises
Canadian Natural Resources Limited



L'année 2017 en a été une de transition pour le projet d'exploitation des sables bitumineux de l'Athabasca (PSBA). Jusqu'au 31 mai 2017, Shell Canada Énergie (Shell) a exploité la mine de la rivière Muskeg et la mine Jackpine, situées à 75 kilomètres au nord de Fort McMurray, en Alberta, pour le compte des propriétaires du PSBA : Shell Canada Energy (60 %), Chevron Canada Limited (20 %) et Marathon Oil Canada Corporation (20 %). En juin 2017, Canadian Natural a fait l'acquisition d'une part de 70 % dans le PSBA, devenant ainsi l'exploitant d'Albian Sands et de ses mines de sables bitumineux. L'analyse qui suit résume le rendement VDMD de Shell, l'ancien exploitant de la mine de sables bitumineux, pour les six premiers mois de l'année, puis de Canadian Natural, pour le reste de l'année

COMMUNAUTÉS AUTOCHTONES

Depuis de nombreuses décennies, Canadian Natural et Shell collaborent étroitement avec les peuples autochtones du Canada. Ces interactions incluent des consultations directes liées aux projets et aux activités d'exploitation, une collaboration et des échanges constants par l'entremise de comités de relations industrielles, de même que des rencontres officielles avec les aînés et chefs autochtones et métis.

Les deux entreprises accordent une grande importance aux opinions et aux suggestions des communautés autochtones. Les ententes précédemment conclues par Shell avec plusieurs groupes autochtones et métis locaux en ce qui touche le PSBA ont été maintenues avec succès suivant le rachat par Canadian Natural. Tout au long de l'année 2017, Shell et Canadian Natural ont veillé à ce que les entreprises et les résidents qualifiés de la région aient l'occasion de prendre part aux processus contractuels et d'embauche liés au PSBA, en portant une attention particulière aux entrepreneurs et entreprises autochtones.

INVESTISSEMENTS DANS LA COMMUNAUTÉ

Shell et Canadian Natural ont cherché à mettre en place des programmes de soutien adaptés à leurs activités et ont misé sur l'investissement social, notamment la santé et le bien-être, l'éducation et la formation, les programmes sociaux, les événements culturels et les pratiques traditionnelles. À titre d'exemple, en 2017, les deux entreprises ont contribué à la rénovation de l'unité des soins prolongés du centre de santé régional Northern Lights de Fort McMurray et au réaménagement de la clinique communautaire de Conklin.

Le PSBA accorde un soutien constant à Indspire, un organisme de bienfaisance autochtone voué à l'éducation des jeunes Autochtones au Canada, en investissant dans des programmes destinés aux élèves de la maternelle à la 12^e année, des bourses postsecondaires et l'organisation d'événements soulignant le rôle des leaders autochtones.

RENDEMENT ENVIRONNEMENTAL

L'exploitation sécuritaire des sables bitumineux, de manière à en atténuer les incidences sur l'environnement et la société, est d'une importance cruciale pour Canadian Natural et Shell.

Le PSBA continue à respecter les principes énoncés dans la norme ISO 14000:2015, qui prône un système de gestion environnementale solide et efficace.

Dans le cadre des activités de l'Alliance pour l'innovation dans les sables bitumineux (COSIA), premier regroupement en son genre, les responsables du PSBA collaborent avec des producteurs de sables bitumineux en matière d'innovation et de technologies, en vue d'accélérer l'amélioration du rendement environnemental. En misant sur leur expertise technique générale et en prenant part à des associations collaboratives de l'industrie comme la COSIA, les entreprises réussissent à cerner les occasions prometteuses, à en tirer parti et à faire de la recherche, le tout de façon efficace et rentable.

Les entreprises s'efforcent de réduire l'empreinte carbone de l'exploitation des sables bitumineux. Selon une étude de IHS Markit, les émissions de GES sur l'ensemble du cycle de vie pour le pétrole brut provenant de sables bitumineux sont plus élevées que les émissions moyennes du pétrole brut raffiné aux États-Unis. Cependant, l'intensité des émissions de GES produites par l'exploitation des sables bitumineux a diminué depuis plusieurs années grâce aux améliorations opérationnelles. Le succès de l'exploitation dans le cadre du projet Quest de captage et de stockage du CO₂ a permis d'améliorer encore plus le rendement.

Lancé en 2015 par Shell en Alberta, le projet Quest de captage et de stockage du CO₂ a permis de recueillir en 2017 plus d'un million de tonnes de CO₂. Quest a mis en place un rigoureux programme de surveillance afin de veiller à ce que le CO₂ reste en place de façon sécuritaire. Cela comprend une surveillance permanente, la mise en œuvre de systèmes de détection précoce et la réalisation d'échantillonnages des eaux souterraines et de levés sismiques tridimensionnels.

En captant un tiers des émissions directes de CO₂ de l'usine de traitement Scotford, le projet Quest contribue à diminuer l'intensité des GES résultant des

Ainsi, les émissions des produits des sables bitumineux se rapprochent des émissions moyennes produites par le forage du pétrole brut en Amérique du Nord. Le projet Quest est le premier projet de captage et de stockage du CO₂ pour les sables bitumineux et sert de modèle pour le déploiement d'un plus grand nombre de ce type d'installations dans d'autres contextes industriels dans le monde et leur amélioration.

D'autres efforts ont été faits pour réduire les émissions de GES lorsque les deux mines de sables bitumineux ont été autorisées, en 2017, à mettre intégralement en place le programme d'optimisation des ressources, lequel fait désormais partie intégrante de la planification opérationnelle. Tout cela a permis de réduire la quantité de matière de mauvaise qualité, difficile à traiter, ce qui a mené à une plus grande efficacité énergétique et à une réduction d'émissions. Grâce à l'excellence opérationnelle, les mines ont pu réduire d'environ 1 % à 3 % par année l'intensité de leurs émissions en GES depuis les sept dernières années, pour une diminution totale de 18 %. En 2017, l'usine d'extraction a enregistré des progrès records, affichant une diminution d'environ 9 % par rapport à 2014.

Afin de favoriser une meilleure gestion des résidus miniers, les initiatives en la matière se sont poursuivies en 2017, mettant l'accent sur des technologies évolutives permettant de traiter les résidus fins liquides et de se conformer au cadre albertain de gestion des résidus et aux règlements qui y sont associés.

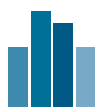


RENDEMENT VDMD

L'installation minière d'Albian Sands poursuit ses efforts pour se conformer aux normes élevées établies dans les protocoles de planification de la gestion de crises et des communications, de relations avec les Autochtones et les collectivités, de gestion des résidus miniers et de gestion de la conservation de la biodiversité dans le cadre de *l'initiative VDMD* à l'aide de programmes de gestion en place, qui sont examinés, éprouvés et consignés. Les équipes de gestion environnementale et de relations avec les intervenants de Canadian Natural tiennent les intervenants rigoureusement informés de son rendement environnemental en organisant des réunions de mobilisation et en leur fournissant un rapport annuel sur son intendance environnementale.

🔗 Pour obtenir plus de renseignements, visitez les sites www.cnrl.com (en anglais seulement) et https://www.shell.ca/fr_ca.html.





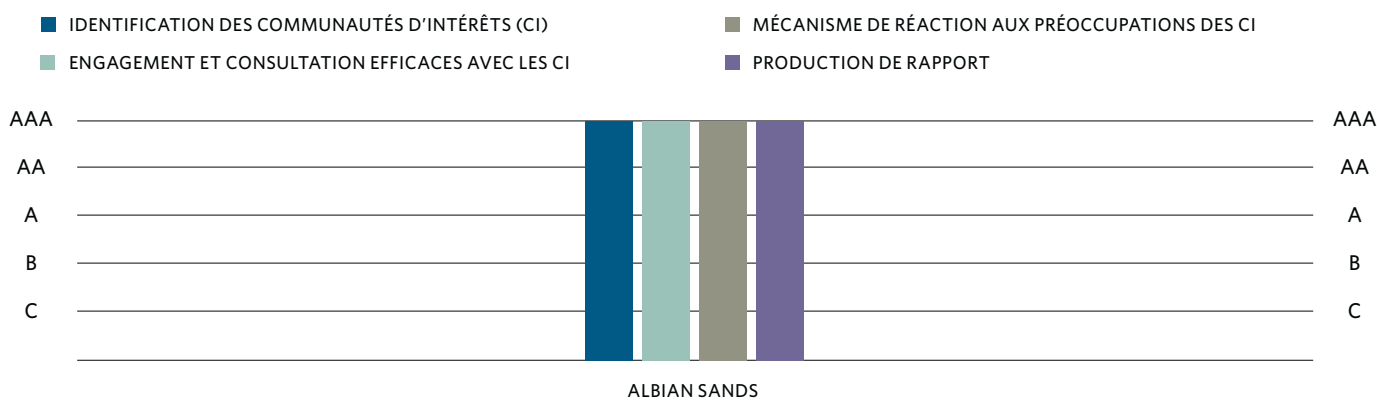
Résultats VDMD pour 2017

Canadian Natural Resources Limited

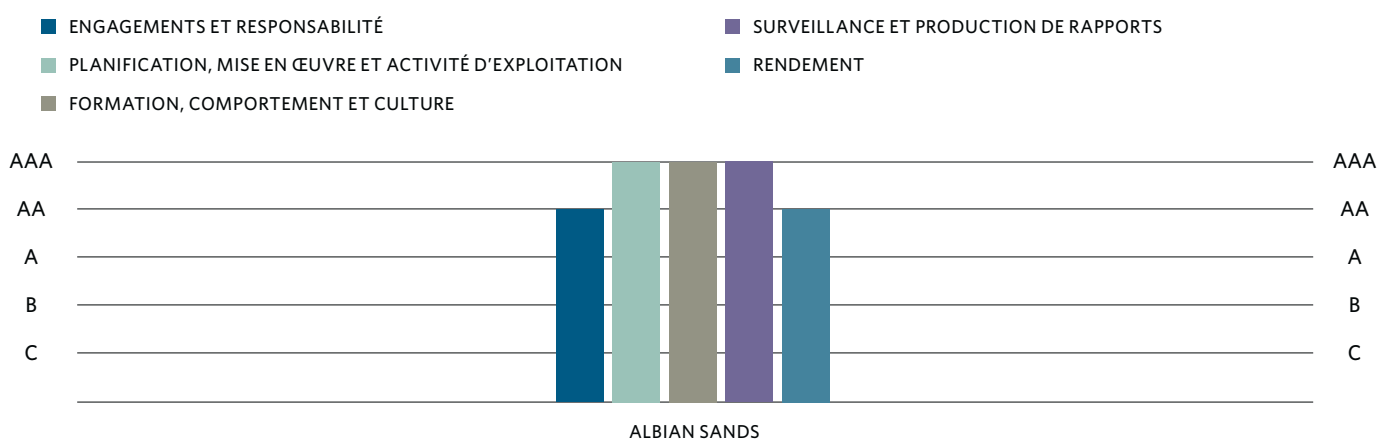
Évaluation de la planification de crises et des communications

INSTALLATION	PRÉPARATIFS	EXAMEN	FORMATION
SIÈGE SOCIAL	✓	✓	✓
ALBIAN SANDS	✓	✓	✓

Évaluation des relations avec les autochtones et les collectivités



Évaluation de la santé et sécurité

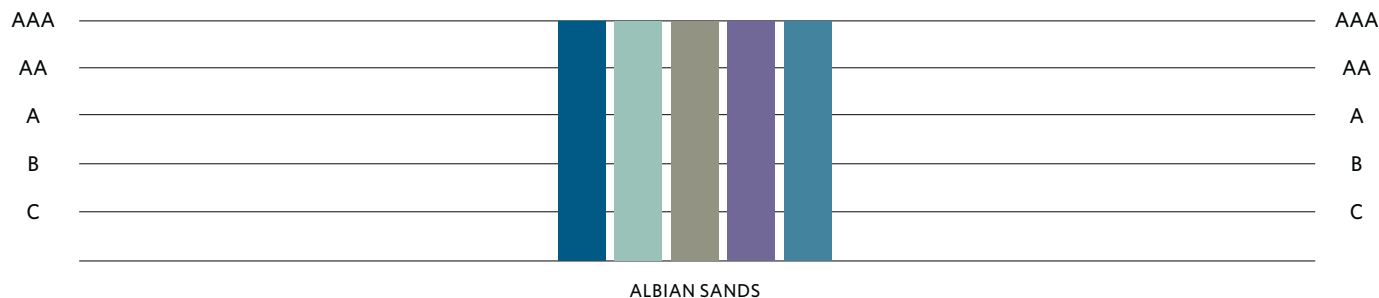


Résultats d'une auto-évaluation; dernière vérification externe : 2016; prochaine vérification externe : 2020.



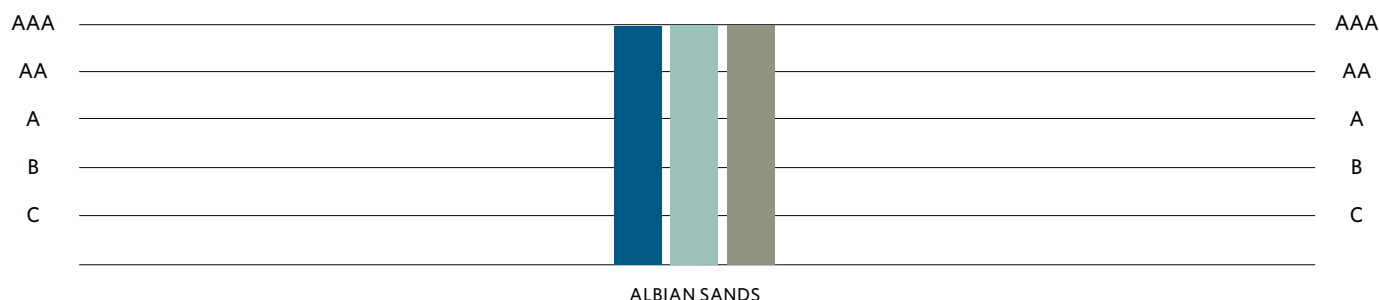
Évaluation de la gestion des résidus miniers

- POLITIQUE ET ENGAGEMENT EN MATIÈRE DE GESTION DES RÉSIDUS MINIERIS
- SYSTÈME DE GESTION DES RÉSIDUS MINIERIS
- RESPONSABILITÉ ATTRIBUÉE EN MATIÈRE DE GESTION DES RÉSIDUS MINIERIS
- EXAMEN ANNUEL DE LA GESTION DES RÉSIDUS MINIERIS
- MANUEL D'EXPLOITATION, D'ENTRETIEN ET DE SURVEILLANCE



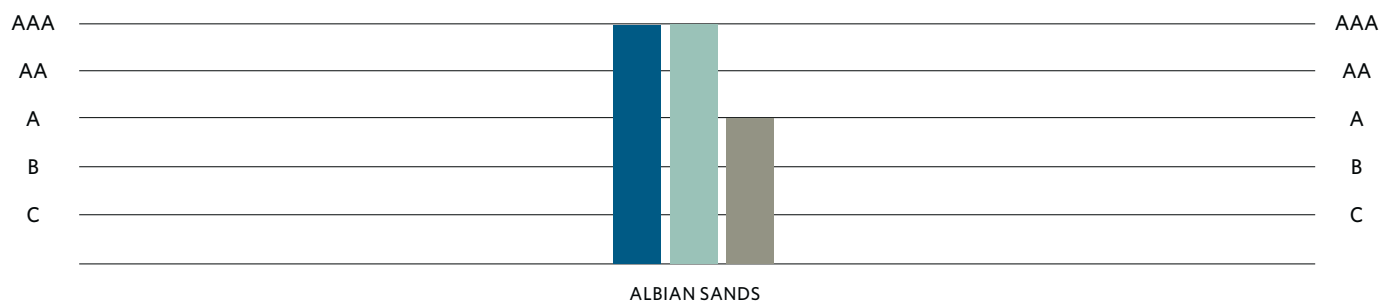
Évaluation de la gestion de la conservation de la biodiversité

- ENGAGEMENT, OBLIGATION DE RENDRE COMPTE ET COMMUNICATIONS D'ENTREPRISE EN MATIÈRE DE CONSERVATION DE LA BIODIVERSITÉ
- PLANIFICATION ET MISE EN ŒUVRE DE LA CONSERVATION DE LA BIODIVERSITÉ À L'ÉCHELLE DE L'INSTALLATION
- PRODUCTION DE RAPPORTS SUR LA CONSERVATION DE LA BIODIVERSITÉ



Évaluation de la gestion de l'énergie et des émissions de GES

- SYSTÈMES DE GESTION DE LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE
- SYSTÈMES DE RAPPORTS SUR LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE
- OBJECTIFS DE RENDEMENT DE L'INTENSITÉ DES ÉMISSIONS DE GES



Résultats d'une auto-évaluation; dernière vérification externe : 2016; prochaine vérification externe : 2020.

