

Rapport sur l'application des Principes de l'Équateur

Pour la période : du 1er novembre 2022 au 31 décembre 2023

Les [Principes de l'Équateur](#) (EPs) forment un cadre de gestion des risques environnementaux et sociaux (E&S) volontaire et internationalement reconnu qui aide les institutions financières à identifier, évaluer et gérer les risques et les impacts de l'E&S lorsqu'elles financent des projets de développement visés. Il est destiné à servir de référence pour la diligence raisonnable et la surveillance des projets dans le secteur bancaire, permettant une prise de décision responsable en matière de risque. Depuis 2006, la Banque Scotia, en partenariat avec ses clients, applique volontairement les EPs aux opérations visées.

Champ d'application

Le cadre des EPs est conçu pour des projets industriels et d'infrastructure de grande envergure qui sont financés par des prêts de financement de projets ; des prêts aux entreprises liés à des projets ; des prêts de refinancement et de financement d'acquisitions liés à des projets ; et/ou des prêts-relais qui répondent à des critères financiers et non financiers précis, comme la taille du prêt ou le coût estimatif en capital du projet. Les conseils en matière de financement de projets peuvent également entrer dans son champ d'application.

Intégration

La Banque a mis en place les structures de gouvernance et les éléments de la gestion du risque permettant la détermination, l'évaluation, la quantification, le suivi, la gestion, l'atténuation et le signalement des risques ESG de la Banque. Le Cadre, par ses politiques, ses processus et ses lignes directrices, appuie les initiatives de gestion des risques ESG de la Banque afin qu'elles s'alignent sur les exigences réglementaires, les normes et les pratiques exemplaires sectorielles, ainsi que sur sa tolérance au risque. Les engagements de la Banque Scotia en tant que signataire des EPs sont pris en compte dans le présent Cadre.

Au niveau des transactions, la Banque Scotia tient compte des risques et des répercussions négatifs potentiels de l'E&S dans le cadre de ses processus de diligence raisonnable et d'arbitrage en matière de crédit, y compris l'application des EPs, le cas échéant. L'information sur les EPs et un processus permettant de déterminer si un projet et une transaction seront conformes à ses exigences sont intégrés aux politiques et procédures de diligence raisonnable de la Banque en matière de risque de crédit. Cela comprend un questionnaire détaillé qui est rempli par l'unité bancaire responsable de la transaction. Ce questionnaire est examiné et contesté efficacement par l'équipe du risque ESG de la Banque Scotia (qui fait partie de la Gestion du risque global, une deuxième ligne de défense) avant d'être soumis avec la proposition de crédit à l'unité de risque de crédit appropriée pour décision et approbation. De plus, toutes les transactions de projet de catégorie A sont automatiquement renvoyées à un comité de crédit au niveau de la haute direction pour examen afin d'assurer une surveillance adéquate des propositions de crédit présentant des risques accrus en matière d'E&S.

Ressources et formation spéciales

La Banque Scotia dispose d'une équipe de spécialistes au sein de l'équipe des risques ESG qui élabore, met en œuvre et tient à jour son programme de gestion des risques ESG, notamment les politiques, les processus, les outils et la formation relatifs aux Principes de l'Équateur. Cette équipe des risques ESG sert également de ressource technique aux équipes bancaires et de crédit de la Banque, en fournissant des avis et des conseils sur la nature et l'importance des risques et des répercussions environnementales et sociales.

potentielles. Toutes les transactions auxquelles s'appliquent les EPs sont soumises à cette équipe pour examen et évaluation critique avant d'être présentées à l'unité chargée du risque de crédit pour décision.

Les membres de l'équipe ESG Risk sont également des représentants de la Banque auprès du Bureau des EPs. Ils participent activement aux groupes de travail et aux processus de vote afin d'améliorer le Cadre et son application, et jouent un rôle clé dans la communication des mises à jour du Bureau des EP à la direction de la Banque. Ils sont également chargés de faciliter la production de rapports annuels de la Banque Scotia relative aux EPs.

La Banque dispose d'un programme à l'interne de formation sur le contrôle diligent des risques liés à l'E&S qui comprend un examen détaillé du cadre des EPs afin de s'assurer que les employés des services bancaires et du crédit ont une bonne compréhension de son champ d'application et de ses exigences, ainsi que de notre processus d'examen interne. Cette formation est dispensée au moins une fois par année.

Rapports sur les PA de la Banque Scotia pour la période

Quatorze transactions de financement de projet et trois prêts aux entreprises liés au projet ont appliqué le cadre des EPs et ont atteint la clôture financière du 1er novembre 2022 au 31 décembre 2023. Les tableaux ci-dessous répartissent ces transactions par catégorie de risque E&S,¹ secteur, région, désignation de pays et si un examen indépendant a été effectué. Il n'y avait pas d'avis de financement de projet à déclarer.

Pour notre rapport complet, reportez-vous à la [page Web signataires et rapports EPFI de l'EPA](#).

Prêts de financement de projets	A	B	C
Secteur	6	0	8
Exploitation minière	0	0	0
Infrastructures	0	0	8
Pétrole et gaz naturel	3	0	0
Alimentation	2	0	0
Autres	1	0	0
Région	6	0	8
Amériques	6	0	8
Europe, Moyen-Orient & Afrique	0	0	0
Asie-Pacifique	0	0	0
Désignation du pays	6	0	8
Pays désigné	5	0	8
Pays non désigné	1	0	0
Examen indépendant	6	0	8
Oui	6	0	6
Non	0	0	2

Prêts aux entreprises liés à des projets	A	B	C
Secteur	3	0	0
Exploitation minière	0	0	0
Infrastructures	2	0	0
Pétrole et gaz naturel	1	0	0
Alimentation	0	0	0
Autres	0	0	0
Région	3	0	0
Amériques	3	0	0
Europe, Moyen-Orient & Afrique	0	0	0
Asie-Pacifique	0	0	0
Désignation du pays	3	0	0
Pays désigné	2	0	0
Pays non désigné	1	0	0
Examen indépendant	3	0	0
Oui	3	0	0
Non	0	0	0

¹ Les normes E&S et le niveau de diligence raisonnable, de surveillance et de production de rapports qui sont appliqués à un projet dépendent de son emplacement et de l'ampleur des risques et des impacts potentiels de l'E&S, qui sont classés dans les catégories A, B ou C. La catégorie A fait référence aux projets présentant des risques et/ou des impacts négatifs importants potentiels d'E&S et/ou divers, irréversible, ou sans précédent. La catégorie B fait référence aux projets présentant des risques et/ou des impacts négatifs limités potentiels en matière d'E&S qui sont peu nombreux, généralement propres au site, en grande partie réversibles et facilement traités au moyen de mesures d'atténuation. La catégorie C fait référence aux projets dont les risques et/ou les impacts négatifs de l'E&S sont minimes ou nuls. Chaque banque est responsable de catégoriser l'ampleur des risques du projet dans le cadre de son examen du EP et de son processus de diligence raisonnable.

Exemples d'application du cadre des Principes de l'Équateur

Au cours de la période visée par le rapport, la Banque Scotia a participé au financement de chacun des projets suivants où le groupe de prêteurs, en combinaison avec l'Emprunteur, a appliqué les normes et les exigences pertinentes des EPs pour les projets de catégorie A.

Chacune de ces transactions a été assujettie aux procédures améliorées de diligence raisonnable en matière de risques environnementaux et sociaux de la Banque Scotia, y compris une évaluation par un tiers de la conformité au cadre des EPs et la surveillance de la haute direction et/ou du comité exécutif. Les lacunes ou les points à améliorer qui ont été relevés au cours de la vérification diligente ont été soit réglés immédiatement, soit intégrés à un plan d'action intégré à la convention de crédit.

AES Dominicana Renewable Energy S.A., Projets solaires et éoliens, République dominicaine

Un financement a été fourni à AES Dominicana Renewable Energy S.A. à l'appui de six projets d'énergie renouvelable en République dominicaine. Les facilités de crédit seraient utilisées pour concevoir, construire et exploiter trois nouveaux projets solaires (Mirasol, Peravia I et Peravia II) d'une capacité installée combinée de 240MWac, et refinancer la dette à court terme pour trois actifs d'énergie renouvelable en exploitation (parc éolien d'Agua Clara et parcs solaires Bayasol et Santanasol) d'une capacité installée de 150MWac. À l'époque, cette transaction était le plus important financement pour des projets d'énergie renouvelable pour une économie des Caraïbes.

Ces actifs aideront à diversifier la matrice énergétique en République dominicaine et à faire progresser l'engagement du pays à réduire ses émissions de gaz à effet de serre de 27% d'ici 2030. On s'attend à ce que ces projets déplacent environ 441 000 tonnes d'émissions de CO_{2eq} par année, ce qui équivaut à retirer 96 000 véhicules de la route chaque année. Ils soutiendront également la stratégie de décarbonisation d'AES pour atteindre zéro émission nette de carbone provenant des ventes d'électricité d'ici 2040.

NextDecade, Projet Rio Grande Liquefied Natural Gas (RGLNG), États-Unis

NextDecade construit un terminal de liquéfaction et d'exportation de gaz naturel le long de la rive nord du chenal maritime de Brownsville dans le comté de Cameron, au Texas. À pleine échelle, le terminal RGLNG sera en mesure de produire 27 millions de tonnes de GNL par an (Mtpa), ce qui serait suffisant pour chauffer et refroidir l'équivalent de près de 34 millions de ménages. En combinant la réduction des émissions associée à un projet de captage et de stockage du carbone prévu, au gaz d'origine responsable et à l'engagement de NextDecade d'utiliser de l'électricité nette zéro, l'installation RGLNG devrait produire moins de GNL à forte intensité de carbone pour le monde.

Pour de plus amples renseignements sur ce projet et ses avantages, veuillez consulter le [site Web du projet](#).

Lima Airport Partners, projet d'agrandissement de l'aéroport international Jorge Chavez, Pérou

Lima Airport Partners agrandit l'aéroport international Jorge Chávez, l'un des aéroports les plus importants du Pérou. Le projet d'agrandissement comprend la construction d'une nouvelle piste, d'une tour de contrôle et d'une aérogare de passagers, ainsi que de l'infrastructure et des installations connexes. Ce projet devrait contribuer au développement continu du Pérou en doublant plus que la capacité opérationnelle de l'aéroport et en ayant un impact direct sur la croissance économique.

Pour de plus amples renseignements sur ce projet d'expansion, veuillez consulter le [site Web du projet](#).

Corporation Nacional del Cobre de Chile (CODELCO), Projet d'approvisionnement en eau, Chili

Codelco est en train de construire une usine de dessalement de l'eau de mer et son système de transport, de stockage et de distribution d'eau connexe dans le nord du Chili. L'usine sera construite au sud de la ville de Tocopilla et transportera l'eau dessalée à environ 160 kilomètres à l'intérieur des terres, à une altitude de 3 000 mètres, où elle sera distribuée aux mines de cuivre Rodomiro Tomic, Chuquicamata et Ministro Hales de CODELCO dans la région d'Antofagasta. Cet approvisionnement durable en eau améliorera la stabilité opérationnelle de ces mines, tout en aidant le CODELCO à respecter son engagement public en matière de durabilité de réduire son utilisation de l'eau continentale de 60 % d'ici 2030. Grâce à ce projet, CODELCO contribuera à réduire l'impact environnemental du pompage des eaux intérieures et le maintien des ressources en eau pour les communautés.

Pour de plus amples renseignements sur ce projet et ses avantages, veuillez consulter ce [communiqué de presse de CODELCO](#).

Pattern Energy Group, Projet SunZia Wind and Transmission, États-Unis

Les développements de SunZia Wind and Transmission se combineront pour être le plus grand projet d'infrastructure d'énergie propre de l'histoire des États-Unis. Les projets de SunZia comprennent la construction d'un parc éolien de 3 500 MW qui couvrira trois comtés du Nouveau-Mexique rural et de sa ligne de transport connexe de 550 miles qui fournira de l'électricité renouvelable, fiable et abordable à l'Arizona et à l'ouest des États-Unis. Ces projets devraient également générer des retombées économiques totales de 20,5 milliards de dollars, dont plus de 16 milliards de dollars en investissements économiques directs, 3 milliards de dollars en avantages économiques indirects et induits au Nouveau-Mexique et en Arizona, et 1,3 milliard de dollars en paiements directs aux administrations locales, aux collectivités et aux écoles.

Pour de plus amples renseignements sur ces projets et leurs avantages, veuillez consulter le [site Web du projet](#).