

Informe sobre la implementación de los Principios del Ecuador

Año calendario 2025

Los [Principios del Ecuador](#) (PE) constituyen un marco voluntario e internacionalmente reconocido de gestión del riesgo ambiental y social que brinda recursos a las instituciones financieras para la identificación, evaluación y gestión de los riesgos e impactos ambientales y sociales cuando financian proyectos de desarrollo dentro del alcance. Sirve como referencia para la debida diligencia y el monitoreo de proyectos por parte de las instituciones financieras y apoya la toma de decisiones responsable en materia de riesgos de cada institución. Scotiabank, en colaboración con sus clientes, ha aplicado voluntariamente los Principios del Ecuador a las transacciones dentro del alcance desde 2006.

Alcance

El marco de los PE se ha diseñado para grandes proyectos industriales y de infraestructura que se financian con créditos de financiamiento de proyectos, créditos corporativos relacionados con proyectos, créditos de financiamiento para adquisiciones y refinanciamientos relacionados con proyectos y/o créditos puente que cumplen ciertos criterios financieros y no financieros, como el importe o el costo de capital estimado del proyecto. Las asesorías de financiamiento de proyectos pueden entrar también en este alcance.

Integración

El Banco ha establecido estructuras de gobierno y elementos de gestión de riesgos para identificar, evaluar, gestionar y reportar los riesgos ambientales y sociales. Dichos elementos se describen en el Marco de Gestión de Riesgos ASG del Banco. Este marco, junto con las políticas, procesos y pautas de apoyo correspondientes, respalda al Banco en la gestión de los riesgos ambientales y sociales de conformidad con los requisitos regulatorios, los estándares del sector bancario, las mejores prácticas y su apetito por el riesgo. Los compromisos de Scotiabank como signatario de los PE se integran en el marco.

A nivel de cada transacción, Scotiabank estima los posibles riesgos e impactos ambientales y sociales negativos como parte de los procesos de debida diligencia y evaluación y adjudicación de créditos, lo cual incluye la aplicación de los PE, según corresponda. La información sobre los PE y el proceso para determinar si un proyecto o transacción cumple sus requisitos se integran en la políticas y procedimientos de debida diligencia del riesgo de crédito del Banco. Esto incluye un cuestionario detallado, que responde la unidad de banca responsable de la transacción. El equipo de Riesgo ASG (parte de Gestión de Riesgo Global, segunda línea de defensa) revisa dicho cuestionario y lo somete a un proceso de cuestionamiento eficaz antes de enviarlo con la propuesta de crédito a la unidad correspondiente de Riesgo Crediticio para su evaluación, adjudicación y aprobación. Además, todas las transacciones de financiamiento de proyectos de categoría A se remiten automáticamente al comité de crédito de nivel ejecutivo para su aprobación, con el fin de garantizar una supervisión adecuada de las propuestas de crédito con mayores riesgos ambientales y sociales.

Recursos y capacitación

Scotiabank cuenta con un grupo de especialistas en el equipo de Riesgo ASG que desarrolla, implementa y mantiene el programa de gestión de riesgos ASG, con sus políticas, procesos, herramientas y capacitación sobre los PE. Este equipo de Riesgo ASG actúa también como recurso técnico para los equipos de banca y crédito del Banco, a los que brinda asesoría y recomendaciones sobre la naturaleza y relevancia de los posibles

riesgos e impactos ambientales y sociales. Todas las transacciones que aplican los PE se envían a este equipo para su revisión y cuestionamiento eficaz antes de que se sometan a la unidad de Riesgo Crediticio para su adjudicación.

Ciertos miembros del equipo de Riesgo ASG fungen igualmente como representantes del Banco ante la Oficina de los Principios del Ecuador. Participan activamente en grupos de trabajo y procesos dirigidos a mejorar el marco y su aplicación y juegan un papel clave en la comunicación de todo cambio o anuncio de la Oficina de los Principios del Ecuador a la gerencia del Banco. Son también responsables de apoyar la elaboración del informe anual de Scotiabank sobre los PE.

El Banco tiene un programa interno de capacitación sobre debida diligencia de los riesgos ambientales y sociales que incluye una revisión detallada del marco de los PE, de tal forma que los empleados de las áreas de crédito y banca empresarial comprendan bien su alcance y requisitos y el proceso de revisión interna de Scotiabank. Esta capacitación se imparte anualmente, como mínimo.

Informe de Scotiabank sobre la aplicación de los PE en el periodo

Scotiabank aplicó el marco de los PE a quince (15) transacciones de financiamiento de proyectos que se cerraron en 2025. Las siguientes tablas desglosan las transacciones por categoría de riesgos ambientales y sociales, sector, región, designación de país y la aplicación de una revisión independiente. No hubo créditos corporativos relacionados con proyectos ni asesorías de financiamiento de proyectos durante el periodo.

El informe completo de Scotiabank está disponible en la [página web de los signatarios de los PE e informes de instituciones financieras](#).

Créditos para el financiamiento de proyectos	A	B	C
Sector	5	7	3
Minería	0	0	0
Infraestructura	0	0	3
Petróleo y gas	5	3	0
Electricidad	0	4	0
Otros	0	0	0
Región	5	7	3
América	5	7	3
Europa, Medio Oriente y África	0	0	0
Asia-Pacífico	0	0	0
Designación de país	5	7	3
País designado	4	7	3
País no designado	1	0	0
Revisión independiente	5	7	3
Sí	5	7	3
No	0	0	0

Ejemplos de aplicación del marco de los Principios del Ecuador

Scotiabank participó en el financiamiento de los siguientes proyectos, en los que se aplicaron los estándares y requisitos correspondientes de los PE. Estas transacciones estuvieron sujetas a los propios procedimientos de debida diligencia mejorada del riesgo ambiental y social de Scotiabank, que incluyen una evaluación independiente del cumplimiento de los PE. En los casos en que se identificaron deficiencias o áreas de mejora durante el proceso de debida diligencia, Scotiabank trabajó con los clientes correspondientes para atender estos problemas rápidamente o para incluir medidas correctivas en los planes de acción incorporados en los contratos de crédito.

Proyecto Gabriela – Planta de energía fotovoltaica (PV) y sistema de almacenamiento de energía en baterías (BESS), Chile

El proyecto Gabriela es una iniciativa de generación y almacenamiento de energía solar a gran escala ubicada en la región de Antofagasta, Chile, aproximadamente a 71 km al sureste de Sierra Gorda y a 110 km al sur de Calama. La planta está diseñada para contar con una capacidad de generación solar de 272 MW y un sistema de almacenamiento de energía en baterías de 1,100 MWh, con transmisión de energía a través de una subestación de 220 kV y una línea de transmisión hacia el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La construcción comenzó en marzo de 2022. Se espera que las operaciones empiecen en mayo de 2026 y que el proyecto opere durante 30 años, hasta 2053, seguido de una fase de desmantelamiento planificada.

Como uno de los mayores activos híbridos PV-BESS de Chile, Gabriela debería fortalecer la generación de energía renovable del país y mejorar la flexibilidad de la red eléctrica al desplazar la carga y ofrecer servicios complementarios. El proyecto se ha diseñado para apoyar la estabilidad de la red y contribuir a la diversificación del suministro de electricidad limpia de Chile a largo plazo, en virtud de un contrato híbrido de compraventa de energía (PPA) a partir de mayo de 2026.

El proyecto Gabriela se clasificó en la categoría B conforme a los Principios del Ecuador, lo cual implica riesgos e impactos ambientales y sociales limitados que se concentran en el sitio y son en gran medida reversibles y fácilmente abordables mediante medidas de diseño de proyectos, permisos ambientales y planes de gestión. Se ha desarrollado para promover la cartera de energía limpia de Chile, cumpliendo a la vez la normativa nacional y manteniendo los compromisos con iniciativas orientadas a la comunidad, que contemplan contratación local, programas educativos y apoyo en materia de seguridad.

Proyecto Domeyko – Parque fotovoltaico (PV) con almacenamiento de energía en baterías (BESS), Chile

El proyecto Domeyko es un desarrollo híbrido de energía solar y almacenamiento a gran escala ubicado aproximadamente a 30 km al sur de Vallenar, en la Provincia de Huasco, región de Atacama, Chile. El proyecto ha concluido un contrato de compraventa de energía (PPA) con Abastible S.A. por 15 años, que cubre tanto la venta de energía almacenada como los ingresos vinculados a la capacidad, lo cual refuerza la sostenibilidad financiera y las operaciones a largo plazo.

Se ha diseñado para promover la integración de las energías renovables en el norte de Chile y complementar la demanda industrial y minera de la región con energía solar estable y gestionable. El objetivo es aumentar la confiabilidad de la red, reducir la intensidad de carbono y generar beneficios económicos mediante el despliegue de infraestructura baja en carbono. Está ubicado fuera de áreas urbanas reguladas, sin grandes conflictos de uso del territorio ni sensibilidades críticas de biodiversidad, de acuerdo con la documentación disponible.

Se espera que el proyecto Domeyko genere importantes beneficios comunitarios y sociales, entre ellos, el mayor desarrollo económico de la región como resultado de la construcción del extenso parque fotovoltaico y de almacenamiento en baterías. La construcción y las operaciones a largo plazo crearán empleo a nivel local, aumentarán la demanda de proveedores regionales y estimularán la actividad económica general con los servicios derivados y el gasto de consumo. Al mismo tiempo, al suministrar energía limpia gestionable y reducir la volatilidad de la red, el proyecto ha de reforzar la resiliencia energética local de la Provincia de Huasco, con lo que las comunidades aledañas tendrán acceso a un suministro eléctrico más confiable y estarán menos expuestas a las interrupciones o el precio volátil del mercado al contado.

El proyecto Domeyko se clasificó en la categoría B conforme a los Principios del Ecuador, ya que sus posibles riesgos ambientales y sociales son limitados, específicos del sitio y manejables, con las medidas de mitigación adecuadas que se han adoptado mediante la evaluación ambiental del proyecto, los procesos de consulta de las partes interesadas y los sistemas de gestión ambiental y social.

Proyecto de gasoducto TPCO₂ de Tallgrass, Estados Unidos

El proyecto Trailblazer (TPCO₂) de Tallgrass es una iniciativa emblemática de captura, transporte y almacenamiento de carbono, que se ha diseñado para contribuir a descarbonizar la actividad industrial en el Medio Oeste de Estados Unidos. El objetivo del proyecto es convertir 392 millas del gasoducto Trailblazer en un corredor de CO₂ y agregar más de 350 millas en nuevos ramales que conectarán a productores regionales de etanol con el sistema. El CO₂ capturado se transportará a Wyoming, donde Tallgrass ha reservado un amplio espacio poroso para el almacenamiento geológico permanente en formaciones salinas profundas. El proyecto abarca los estados de Nebraska, Wyoming y Colorado y utiliza la infraestructura existente para minimizar las perturbaciones del terreno y facilitar la reducción amplia de emisiones a largo plazo.

El TPCO₂ es un sistema de captura y almacenamiento de carbono con un volumen inicial contratado de más de cuatro millones de toneladas de CO₂ anuales y una capacidad total del sistema de hasta 16 millones de toneladas por año. Impulsará las economías locales al crear miles de puestos de trabajo en el sector de la construcción, varios de ellos permanentes.

El proyecto se clasificó en la categoría B conforme a los Principios del Ecuador, porque se espera que los posibles riesgos e impactos ambientales y sociales sean limitados, se concentren generalmente en el sitio y se aborden fácilmente mediante medidas de mitigación. Además, reutiliza la infraestructura actual de gasoductos, lo cual disminuye aún más el riesgo total.

Puede obtenerse más información sobre este proyecto y sus beneficios en su [sitio web](#).

Proyecto de gasoducto Bay Runner, Estados Unidos

El gasoducto Bay Runner es un proyecto de transmisión intraestatal de gas natural de alta capacidad en el sur de Texas, que se ha diseñado para transportar hasta 2,640 millones de pies cúbicos diarios de gas natural desde el área del hub Agua Dulce, en el condado de Nueces, hasta la planta de exportación de gas natural licuado (GNL) de Río Grande, en el condado de Cameron (área de Brownsville). El sistema incluye aproximadamente 142 millas de una línea principal de 42 pulgadas, además de un ramal de suministro de 48 pulgadas y cerca de 3.9 millas, un colector aguas arriba de baja presión, dos estaciones compresoras y varias instalaciones de medición y regulación y válvulas de seccionamiento. Una de las principales características del diseño es que la ruta se comparte con el actual gasoducto Valley Crossing por más del 99% de su longitud, lo que evita nuevas alteraciones del terreno y aprovecha un corredor ya establecido conforme a un marco de permisos federales y estatales. La construcción comenzó el 1 de octubre de 2025, y se prevé que el primer tramo entre en servicio el 31 de julio de 2026 y que el sistema completo esté operativo el 31 de julio de 2027.

El proyecto amplía la infraestructura energética e incluye medidas diseñadas para reducir y controlar sus impactos ambientales y sociales. Al utilizar en gran medida un corredor existente, y con medidas como la perforación direccional horizontal en cruces sensibles y la restauración con especies nativas, está diseñado para minimizar la alteración de hábitats y recursos hídricos. No se requiere ningún reasentamiento, y se ha contemplado la consulta e involucramiento de las partes interesadas y la evaluación de derechos humanos dentro del contexto legal y regulatorio estadounidense, con sistemas continuos de monitoreo y gestión destinados a respaldar el cumplimiento y el desempeño durante la construcción y las operaciones. El objetivo general es respaldar el suministro energético regional y estimular la actividad económica conexas, incorporando a su vez una serie de medidas para limitar los riesgos ambientales y comunitarios, los cuales son específicos y manejables mediante controles establecidos.

El proyecto se clasificó en la categoría B conforme a los Principios del Ecuador, lo cual implica riesgos limitados que se concentran en el sitio y son en gran medida reversibles y fácilmente abordables mediante medidas de mitigación y gestión.

Puede obtenerse más información sobre este proyecto y sus beneficios en su [sitio web](#).

NextDecade – Proyecto Rio Grande de gas natural licuado, Estados Unidos

El proyecto Rio Grande LNG (RGLNG) de NextDecade es un terminal de licuefacción y exportación de gas natural ubicado en la ribera norte del canal de navegación de Brownsville, en el condado de Cameron, Texas. El desarrollo se lleva a cabo por fases. La primera fase incluye tres trenes de licuefacción, instalaciones de almacenamiento, operaciones marítimas e infraestructura común. En 2023, Scotiabank proporcionó financiamiento para esta fase inicial. La ubicación ofrece acceso marítimo directo y se encuentra cerca de importantes centros de distribución de gas de Estados Unidos, lo que facilita el suministro y la logística.

En 2025, Scotiabank también participó en el financiamiento de la ampliación del terminal de RGLNG, que incluyó la incorporación del tren 4 y el tren 5. Cada nuevo tren incrementa la capacidad de GNL en aproximadamente 6 millones de toneladas anuales (mtpa) e incluye un tanque adicional de almacenamiento de GNL y servicios auxiliares de apoyo, integrados en la planta existente. La expansión utiliza la misma tecnología, el mismo contratista y la infraestructura compartida de la primera fase, lo cual agiliza la ejecución del proyecto y contribuye a reducir los impactos ambientales y sociales. El gas de alimentación para el terminal ampliado se suministrará a través de gasoductos nuevos y existentes conectados al hub Agua Dulce.

El proyecto se clasificó en la categoría A conforme a los Principios del Ecuador debido a su tamaño y al desarrollo de un terminal costero de GNL, pero aborda los riesgos mediante amplios programas de permisos, mitigación y monitoreo.

Puede obtenerse más información sobre este proyecto y sus beneficios en su [sitio web](#).