
Banco Interamericano de Desarrollo - BID

PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELÉCTRICO REGIONAL AR-1354

Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Junio 2022



**Consultoria e
Participações Ltda.**

Rua Américo Brasiliense, 615 - São Paulo
CEP 04715-003 - Fone / Fax 5546-0733
e-mail: jgp@jgpconsultoria.com.br

PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELÉCTRICO REGIONAL AR-1354**Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE**

Junio 2022

ÍNDICE

1.0 Introducción	1
2.0 Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE): Conceptos y Estado del Arte	2
2.1 Objetivos Generales de la EASE	4
3.0 Metodología	5
4.0 Descripción del PROGRAMA AR-1354	7
4.1 Plan Maestro de Energía y el PROGRAMA AR-1354	7
4.2.1 Planes y Programas Asociados	28
4.2 Análisis de la Huella del Subproyecto	31
5.0 Principales Características Ambientales	34
5.1 Eventos Extremos, Desastres Naturales y Cambios Climáticos	56
5.1.1 Riesgo, Vulnerabilidad y Ocurrencia de Vientos Extremos	62
6.0 Principales Efectos e Impactos Indirectos y Acumulativos	70
7.0 Programas y Medidas	80
7.1 Programa de Gestión Ambiental y Social	81
7.2 Plan de Control Ambiental de la Construcción	82
7.3 Programa de Gestión de Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico	83
7.4 Plan de Participación de las Partes Interesadas	84
7.5 Plan de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida	85
7.6 Programa de Salud y Seguridad Laboral	85
7.7 Plan de Gestión de Biodiversidad y Servicios Ecosistémicos	86
7.8 Plan de Gestión de Desastres Naturales / Respuesta a Emergencias	87
7.9 Plan de Desarrollo de Pueblos Indígenas	89
7.10 Plan de Evaluación y Gestión de Impactos Acumulativos (EGIA)	89
7.11 Programa de Gestión Ambiental y Social de la Fase de Operación	90
7.12 Programa de Gestión del Trabajo y Condiciones Laborales	91
7.13 Plan de Gestión de Igualdad de Género	91
8.0 Marco Legal e Institucional	92
8.1 Marco Legal e Normativo	92
8.2 Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) del BID Aplicables al Programa	117
8.3 Análisis de Brechas	121

9.0 Estructura Institucional para la Ejecución del Programa	122
9.1 Macro Estructura para la Implementación del Programa	122
9.2 Arreglos Institucionales y Responsabilidades Principales del Programa	123
9.2.1 Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	124
9.2.2 Comité Administrador del Fondo Fiduciario de Transporte Eléctrico (C.A.F.) / Entidad Ejecutora del Programa (EEP)	124
9.2.3 Unidad Ejecutora de Proyecto (UEP) / Consultores Independientes (CIs) / Inspectores	125
9.2.4 Contratistas	126
9.3 Evaluación Preliminar de Capacidad Institucional para la Gestión Socio ambiental del Programa	126
10.0 Evaluación de la EASE	130
11.0 Conclusiones y Recomendaciones	131
12.0 Referencias	134
13.0 Equipo Técnico	136
Anexo – Análisis de Brechas	

1.0

Introducción

Este informe presenta la **Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE)** del **PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELÉCTRICO REGIONAL AR-1354** en Argentina, y se propone apoyar obras de transmisión en 132 y 220 kV de acuerdo al Programa Federal Quinquenal de Expansión de Obras de Infraestructura Energética de la Secretaría de Energía.

El objetivo de este estudio es **dar insumos para la toma de decisiones estratégicas para evitar y minimizar los impactos y riesgos ambientales y sociales, así como la maximización de los beneficios del Programa de Inversión**. Se dirige, especialmente, a la Secretaría de Energía, responsable por la planificación y la coordinación del Sistema Eléctrico Nacional, y al Comité Administrador del Fondo Fiduciario de Transporte Eléctrico (C.A.F.), entidad dependiente de la Secretaría y presidida por el Secretario o su representante, que actuará en las etapas de planteamiento de los subproyectos propuestos de Líneas de Alta Tensión (LAT) en 132 y 220 kV e instalaciones asociadas.

La Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE) es un instrumento de política ambiental y social, cuyos objetivos son identificar, calificar y cuantificar, anticipadamente, los impactos ambientales y sus efectos, para decisiones estratégicas que deben ser tomadas. Esas decisiones, que normalmente involucran la determinación de políticas, planes, programas y proyectos, pueden desencadenar impactos que la EASE puede prever, mitigar, compensar y administrar en forma satisfactoria.

Los objetivos de la EASE buscan identificar los **aspectos más relevantes o estratégicos desde el punto de vista de la capacidad de soporte ambiental y social de una región**, que pueden ser afectados negativamente por la implementación de políticas, planes y programas gubernamentales (PPP) o por la implantación de proyectos sectoriales de gran porte e importancia regional, como es el caso en análisis. Más que un simple estudio técnico, la EASE debe entenderse como un proceso de planeamiento y de acompañamiento de las consecuencias socio ambientales de las decisiones de los agentes políticos y económicos.

En el **Capítulo 2.0** se presenta el marco conceptual de la EASE y los objetivos generales pretendidos. A continuación, en el **Capítulo 3.0** se explica la metodología utilizada, con base en la bibliografía especializada y manuales prácticos de agencias internacionales de fomento. En el **Capítulo 4.0** están enunciadas las políticas, los planes y los programas gubernamentales (PPP), que son el objetivo del presente estudio, así como un análisis de su respectiva huella socio ambiental.

La línea base se presenta en el **Capítulo 5.0**, incluyendo la descripción de los principales aspectos fisiográficos y socioeconómicos de las regiones de inserción de los subproyectos propuestos, y también el análisis de vulnerabilidad en relación a los efectos de los cambios climáticos y desastres naturales. La metodología de análisis y los principales efectos acumulativos resultantes de la consolidación del Programa son presentados en el **Capítulo 6.0**, siendo las medidas de prevención, control y mitigación enunciadas en el **Capítulo 7.0**.

El marco de regulación y el marco institucional, así como un análisis de brechas realizado en relación con los requisitos de las normas de desempeño del Marco de Política Ambiental y

Social del BID, se presentan en el **Capítulo 8.0**. Los **Capítulos 9.0 y 10.0** presentan la estructura institucional para la ejecución del Programa y las orientaciones para el proceso de evaluación y revisión de la EASE, respectivamente. Finalmente, se presentan las principales conclusiones y recomendaciones (**Capítulo 11.0**), y las referencias bibliográficas (**Capítulo 12.0**).

Como complemento a esta EASE, se ha desarrollado un Marco de Gestión Ambiental e Social (MGAS) para el Programa, que define cómo se estructurará el Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) individual de cada proyecto

2.0

Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE): Conceptos y Estado del Arte

La Evaluación Ambiental y Social Estratégica (*Strategic Environmental and Social Assessment - SESA*) es una herramienta de política ambiental de carácter estratégico. Se asemeja al Estudio de Impacto Social y Ambiental (EISA), o *Environmental and Social Impact Assessment*, que es el instrumento técnico de política ambiental más difundido mundialmente, a pesar de tener una finalidad y alcance diferentes de la EASE.

La noción de la importancia de considerar la dimensión ambiental en decisiones estratégicas de ámbito nacional o transfronterizo evolucionó bastante desde sus primeras formulaciones, entre fines de la década de 1980 e inicio de la década de 1990. Tal evolución fue acompañando la difusión mundial de los principios del desarrollo sostenible por medio de conferencias internacionales de las Naciones Unidas (*Earth Summit, World Urban Forum*, etc.), y de la actuación de agencias multilaterales (Banco Mundial, Banco Interamericano de Desarrollo, etc.).

Fue dentro de ese contexto que se difundieron internacionalmente los métodos de evaluación de impacto ambiental y social (EIAS). La EIAS se consolidó como un campo de conocimiento técnico-científico multidisciplinar de carácter aplicado e institucionalizado por medio de normas legales. Los métodos de EIAS reúnen principios, objetivos, conceptos y herramientas específicas de evaluación, planeamiento y gestión ambiental.

Según Sadler¹, durante los años 90, diversos países establecieron directrices o procedimientos para sistematizar y formalizar institucionalmente evaluaciones estratégicas de impacto ambiental, por medio de legislación específica (p. ej. EUA), norma de planeamiento (p. ej. Suecia), orden administrativa o directriz de política gubernamental (p. ej. Canadá), o algún proceso equivalente de apreciación de planes gubernamentales (p. ej. Reino Unido). Ciertos países poseen combinaciones de dos o más tipos, como en el caso de Holanda. En el ámbito de la Unión Europea, aprobaron convenciones y directivas que establecen procedimientos de evaluación ambiental de políticas, planes y programas. Las agencias de financiamiento internacionales, como el Banco Mundial, también desarrollaron políticas para evaluación de

¹ Sadler, B. *A Framework Approach to Strategic Environmental Assessment: Aims, Principles and Elements of Good Practice*. In: Dusik, J. (Ed.). "Proceedings of International Workshop on Public Participation and Health Aspects in Strategic Environmental Assessment, November 23-24, 2000, Szentendre, Hungary". The Regional Environmental Center for Central and Eastern Europe (REC), 2001, p. 11-24.

los riesgos asociados a proyectos y programas sectoriales de diferentes tipos. El Programa de Desarrollo de las Naciones Unidas (UNDP) elaboró su metodología de *Environmental Overview*.

La mayoría de los países no posee exigencia legal en relación con la ejecución de evaluaciones ambientales estratégicas, apenas normas que rigen la elaboración de estudios de impacto y procesos de licenciamiento ambiental previo de proyectos específicos. Las metodologías de EASE son encontradas en manuales con aspectos metodológicos y de procedimientos. El manual publicado por la Asociación Internacional de Evaluación de Impacto (*International Association for Impact Assessment – IAIA*), de autoría de Maria do Rosário Partidário², y la publicación “*Strategic Environmental Assessment*”³, preparada por instituciones relacionadas al Gobierno de Sudáfrica (*Council for Scientific and Industrial Research – CSIR* – y *Department of Environmental Affairs and Tourism – DEAT*), fueron los principales estudios sobre metodologías de EASE adoptados como referencias para el presente estudio.

A pesar de no existir una única aproximación que pueda ser aplicada a todos los casos, existe un consenso entre los especialistas de que, metodológicamente, la EASE es un instrumento de la familia de EIA que pretende complementar algunas limitaciones o deficiencias de los tradicionales Estudios de Impacto Ambiental y Social - EIASs.

El papel o función de la EASE está determinado por el lugar que ocupa en el proceso de tomada de decisión. La EASE puede ser usada para dar insumos a los tomadores de decisión en relación con el tipo de desarrollo más favorable para cada área en particular, antes de las propuestas de desarrollo ser formuladas, o para evaluar PPP que ya se encuentran en desarrollo o formulación. Cada contexto geográfico o institucional presenta particularidades que condicionan las evaluaciones ambientales.

Como instrumento capaz de soportar el desarrollo de políticas y planes con fuerte énfasis en el componente ambiental, la EASE puede desempeñar un papel fundamental en la promoción de principios y prácticas sustentables y en la identificación previa de impactos acumulativos indirectos e irreversibles, de carácter permanente o de mayor alcance temporal y espacial, posibilitando evaluaciones útiles para la tomada de decisiones por parte de los agentes de desarrollo.

Una de las principales diferencias entre un informe de EASE y un estudio de impacto ambiental tradicional (EIA) es que el primero no tiene la función de subvencionar al licenciamiento de proyectos o emprendimientos específicos. La EASE no enfoca detalles individuales; su finalidad es aportar una visión más holística, preocupada con aspectos o factores críticos de soporte ambiental de una dada región, y construir un escenario de planeamiento dentro del cual los impactos ambientales de políticas, planes y programas gubernamentales (PPP), y de proyectos de gran porte e importancia regional puedan ser evaluados previamente.

En Argentina, la Resolución 2019-434-APN-SGAYDS#SJP N° 439/2019 establece el procedimiento para la aplicación de la Evaluación Ambiental Estratégica (EAE) a políticas, planes y programas que se desarrollen en el ámbito del Poder Ejecutivo Nacional. En esta Resolución se entiende por EAE al instrumento de gestión que facilita la incorporación de

² Partidário, M. do R. / IAIA. *Strategic Environmental Assessment (SEA): current practices, future demands and capacity-building needs*. Portugal, Lisboa: 2003 (?). Disponível no URL: <http://iaia.org>.

³ Documento disponível no URL: <http://deat.gov.za>.

aspectos ambientales, así como los objetivos, principios e instrumentos de la Ley Nº 25.675, al diseño y adopción de políticas, planes y programas gubernamentales, así como las directrices de la Resolución 2019-337-APN-SGAYDS#SGP, que Aprueba el documento “GUÍA PARA LA ELABORACIÓN DE ESTUDIOS DE IMPACTO AMBIENTAL” que como ANEXO I (IF-2019-74698535-APN-DIAEE#SGP) forma parte de la Resolución; y también, aprueba el documento “GUÍA PARA LA ELABORACIÓN DE UNA EVALUACIÓN AMBIENTAL ESTRATÉGICA” que como ANEXO II (IF-2019-74699925-APN-DIAEE#SGP) forma parte de la Resolución.

Otras normas legales relacionadas se presentan en el **Capítulo 8** de este documento.

2.1

Objetivos Generales de la EASE

Con base en las definiciones presentadas en la sección anterior, el propósito de esta EASE será el de proveer, en términos generales, un análisis del contexto socio ambiental, para una muestra de subproyectos del PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELÉCTRICO REGIONAL AR-1354 en un conjunto de 15 Provincias de Argentina (ver **Tabla 4.1.a** en la **Sección 4.1**).

Para el marco general, se entiende que esta EASE debe proporcionar un análisis de las cuestiones ambientales y sociales de las regiones del Programa, y las opciones de transmisión energética a nivel estratégico/sectorial y clasificar las diversas opciones basadas en una combinación de consideraciones ambientales, sociales, de riesgo y de costos.

Los objetivos específicos de esta etapa se definen de la siguiente manera:

- Identificar y analizar la base estratégica del desarrollo propuesto, así como los aspectos normativos, regulatorios e institucionales que promuevan o dificulten su logro, contribuyendo a comprender las implicaciones del subproyecto;
- Definir los requisitos institucionales y reglamentarios para el diseño y operación correctos del subproyecto, e identificar las brechas existentes;
- Identificar y evaluar los impactos potencialmente generados por las diferentes fases del subproyecto, a corto, medio y largo plazo, a nivel económico, ambiental y social, así como los impactos indirectos y acumulados generados por el conjunto de los proyectos sectoriales;
- Proponer recomendaciones estratégicas para incluir en el MGAS del Programa y los PGAS de sus subproyectos, con el fin de minimizar sus impactos/riesgos negativos y maximizar los positivos, y brindar una oportunidad para mejorar el desempeño general del subproyecto a partir de perspectivas ambientales, técnicas y económicas;
- Proporcionar información estratégica para apoyar el proceso de toma de decisiones sobre las opciones más viables, para minimizar la degradación ambiental y los impactos sociales adversos, así como para maximizar la distribución de los beneficios económicos y sociales del desarrollo propuesto.

Se entiende que la EASE proporcionará un análisis complementario y global de las evaluaciones de impactos ambientales y sociales realizadas para cada subproyecto específico y no un sustituto de esas evaluaciones detalladas.

De esta forma, con base en los antecedentes arriba descriptos, el marco del análisis particular, la presente EASE tendrá las siguientes actividades:

- Evaluación del marco político, legal y administrativo del subproyecto;
- Descripción del Programa y su contextualización;
- Definición de las escalas temporal y espacial consideradas para la estrategia de evaluación;
- Descripción y análisis de la dinámica socio ambiental subyacente a la política de desarrollo del sector energético en Argentina;
- Descripción de las condiciones ambientales y sociales actuales en la región donde se encuentra el subproyecto;
- Participación de las partes interesadas con el fin de identificar sus expectativas e inquietudes con respecto al subproyecto;
- Identificación de alternativas para el subproyecto, en términos de política sectorial y marco institucional y reglamentario, incluida la opción "sin subproyecto";
- Evaluación de los posibles impactos (positivos o negativos) del subproyecto, en términos de emisiones regionales de Gases de Efecto Invernadero (GEI), así como de los posibles impactos del cambio climático futuro en el subproyecto;
- Evaluación de los impactos indirectos y acumulados de la LAT, en el contexto general del proyecto de transmisión energética nacional, y otros proyectos sectoriales;
- Recomendaciones para mejorar el desempeño general del subproyecto desde el punto de vista ambiental y social, y la identificación de responsabilidades institucionales y necesidades asociadas de creación de capacidad/formación.

3.0

Metodología

El ciclo metodológico propuesto para la EASE considera que este es un proceso abierto y contempla las siguientes etapas principales:

1. Análisis del subproyecto e identificación de cuestiones ambientales y sociales clave (impactos / riesgos / beneficios / oportunidades);
2. Análisis del marco regulatorio e institucional aplicable;
3. Consulta y participación de las partes interesadas;
4. Definición de medidas de mitigación y requisitos de gestión y seguimiento;
5. Identificación y evaluación de alternativas de subproyectos;
6. Análisis de brechas institucionales;
7. Análisis de brechas regulatorias;
8. Recomendaciones sobre alternativas de subproyectos y/o estrategias;
9. Recomendaciones sobre reglamentación y fortalecimiento institucional.

Las etapas arribas descriptas no son, necesariamente, secuenciales y está previsto que algunas de ellas se lleven a cabo simultáneamente (p.ej. la etapa 3, que debe ser ejecutada continuamente a lo largo de todo el proceso). Las etapas 1, 3, 4, 6 y 8 tienen un foco en cuestiones socio ambientales, mientras que 2, 6, 7, y 9 tienen un abordaje institucional (**Figura 3.0.a**), también con la participación de la Consulta de los actores relevantes (Etapa 3).

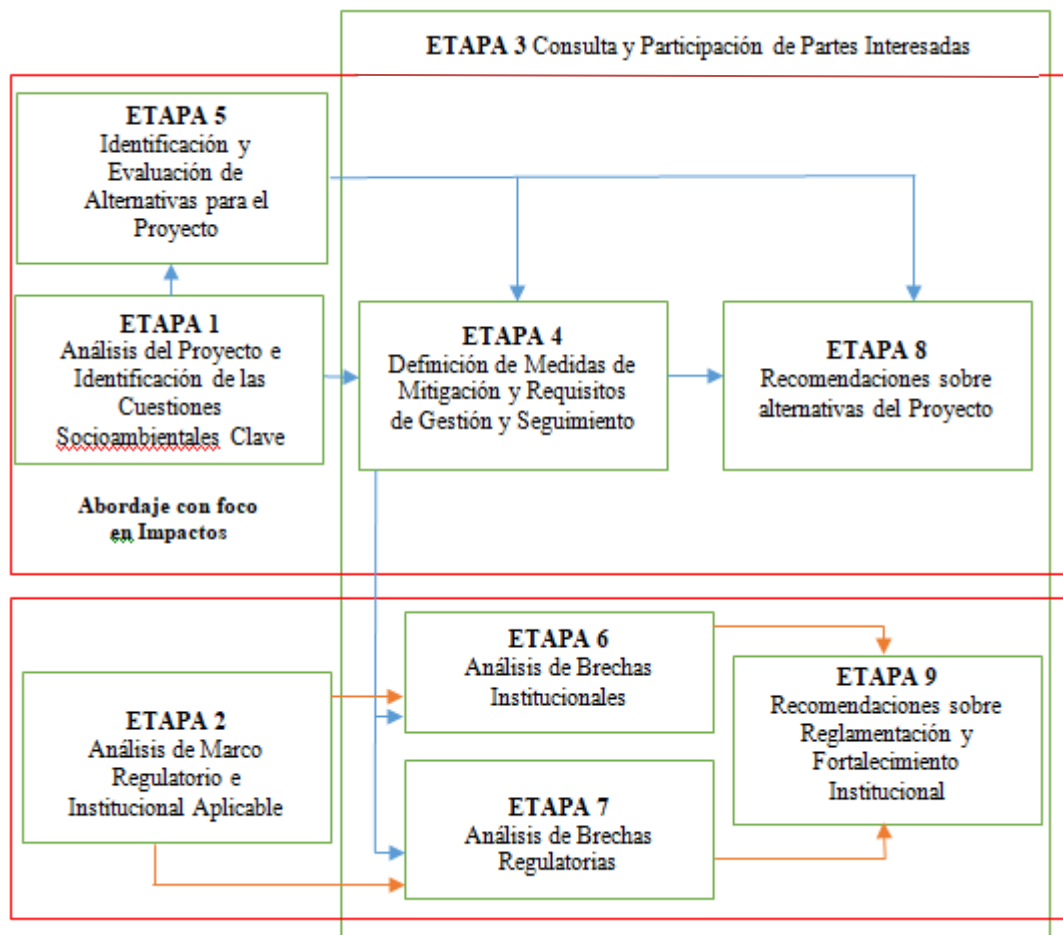
Nótese también, que la Etapa 4 que es el resultado de la evaluación ambiental, está relacionada con el análisis de brechas institucionales y regulatorias (abordaje institucional).

Límites espacio temporales del estudio

La escala espacial de análisis para la EASE fue elaborada en función de la información disponible, y llevando en consideración los estudios de impacto previo realizados para cada subproyecto, donde han sido definidas las respectivas áreas de influencia.

En el caso del sistema de transmisión, en su conjunto, será necesario un horizonte temporal de 5 a 10 años.

Figura 3.0.a
Etapas metodológicas para la EASE



4.0

Descripción del PROGRAMA AR-1354

4.1

Plan Maestro de Energía y el PROGRAMA AR-1354

El **PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELÉCTRICO REGIONAL AR-1354** propone fortalecer, ampliar y modernizar la infraestructura de la red de transporte de energía eléctrica por distribución troncal en Provincias de Argentina, básicamente a través de obras de implantación de Líneas de Alta Tensión (LAT) de 132 y 220 kV y Estaciones Transformadoras (ETs), según un conjunto de obras propuestas en el Programa Federal Quinquenal de Expansión de Obras de Infraestructura Energética de la Secretaría de Energía, de junio de 2020.

El Plan Maestro presenta una síntesis de los estudios técnicos de planificación realizados con vistas a determinar el conjunto de obras necesarias para fortalecer el sistema energético de Argentina. Estos estudios han considerado los escenarios de demanda hasta 2030 y la capacidad de generación de energía. El Plan concluye que la Infraestructura Energética es clave para el crecimiento del país, y constató que el aumento del PIB entre 2003 y 2015 solamente pudo darse por la expansión de las Redes Eléctricas.

En esta línea, como parte del Plan Federal Quinquenal Post Pandemia, se han evaluado 3 Ejes de expansión, siendo el Eje I la Expansión de Obras de Transporte Eléctrico.

Eje I del Plan Quinquenal Federal III de Redes Eléctricas: Expansión de Obras de Transporte Eléctrico

La Argentina no construye Infraestructura Eléctrica de relevancia desde fines de 2015, fecha en que se paralizaron las obras de Expansión en ejecución inclusive el PLAN FEDERAL II de Redes Eléctricas en 132 kV en distintas regiones del país.

Cualquier estrategia de crecimiento del PBI nacional se encontrará con la restricción de oferta energética derivada de insuficiente infraestructura de Transporte Eléctrico, en primer lugar, y la Distribución en segundo.

Por lo tanto se plantea resolver este problema de Infraestructura Eléctrica de Argentina ya que varios corredores del País se encuentran saturados, son insuficientes, y no garantizan en nivel de confiabilidad y por lo tanto son una limitación gravitante para el desarrollo económico del país.

Un grupo de expertos ha diseñado el Plan de Obras Eléctricas que se llevará adelante, incluyendo un conjunto de obras tendientes a:

- Abastecer a la demanda;
- Asegurar la calidad de servicio;
- Evacuar energía renovable existente y a producir por nuevos emprendimientos de generación eléctrica;
- Fomentar el desarrollo de las economías regionales por medio de un abastecimiento eléctrico confiable y sin restricciones.

Plan de Obras de Expansión del Sistema de Transporte Eléctrico

El Plan ha identificado un conjunto de obras que se dividían en 3 categorías:

- Prioridad 1 – Obras imprescindibles y urgentes
- Prioridad 2 – Obras necesarias
- Prioridad 3 – Obras de desarrollo

Este conjunto se separó en diferentes grupos como sigue:

GRUPO I: AREA METROPOLITANA de BUENOS AIRES 1 - AMBA 1 (LEAT 500 kV y EETT / Obras Complementarias)

Este grupo esencialmente apunta a la solución de distintos problemas en el Norte y en el Oeste de la Provincia de Buenos Aires. Todas las obras fueron consideradas como Prioridad 1 - Imprescindibles y urgentes

GRUPO II: AREA PROVINCIAS ARGENTINAS 1 - PA 1 (LEAT 500 kV y EETT / Obras Complementarias)

Este grupo consideró la construcción de obras de LEAT 500 kV, con sus EETT (Estaciones Transformadoras) correspondientes. Las obras fueron clasificadas en Prioridad 1 - Imprescindibles y urgentes, Prioridad 2 – Obras Necesarias, y Prioridad 3 – Obras de Desarrollo.

GRUPO III: AREA PROVINCIAS ARGENTINAS 2 - PA2 (LAT 132 kV y ET / Obras Complementarias)

La selección de este conjunto de obras ha sido desarrollada por los técnicos del Consejo Federal de la Energía Eléctrica (CFEE), partiendo de la información recibida de las Provincias, identificándose un conjunto de 22 obras ubicadas en 23 Provincias. Todas las obras fueron consideradas como Prioridad 1 - Imprescindibles y urgentes.

La importancia de las obras de transmisión descritas en el GRUPO III se destacó en el Programa Quinquenal por las siguientes razones:

- Hacer llegar la energía hasta los grandes centros de carga (Subestaciones de la red de 500 kV) no es suficiente.
- Deben realizarse obras de menor nivel de tensión que permitan la llegada hasta los principales centros de carga de las distintas jurisdicciones.
- Se trata de un conjunto de obras de 132 kV apuntadas a acompañar el crecimiento de las demandas localizadas en cada jurisdicción o a mejorar las condiciones de calidad y seguridad con que son abastecidas.

GRUPO IV: AREA METROPOLITANA de BUENOS AIRES 2 - AMBA 2 (LEAT 500 kV y EETT / Obras Complementarias)

Este grupo fue diseñado para complementar al AMBA 1, mediante obras necesarias (Prioridad 2) en el centro neurálgico del Sistema Interconectado Nacional.

GRUPO V: AREA PROVINCIA de BUENOS AIRES 2 - PROBA2 (LAT 132 kV y ET / Obras Complementarias)

Este grupo se está diseñando (está en proceso) para complementar aquellas obras incluidas en el Conjunto del GRUPO III – AREA PROVINCIAS ARGENTINAS 1 correspondientes a la Provincia de Buenos Aires para 132 kV con sus correspondientes Estaciones Transformadoras y Obras Necesarias.

PROGRAMA AR-1354

El alcance del PROGRAMA AR-1354 incluye la financiación de subproyectos que forman parte del *GRUPO III: AREA PROVINCIAS ARGENTINAS 2 - PA2 (LAT 132 kV y ET / Obras Complementarias)* mencionado arriba.

La muestra desubproyectos del PROGRAMA AR-1354 evaluada en esta EASE incluye líneas de transmisión de alta tensión (LAT) de 132 y 220 kV, de longitudes variables, la mayor parte por debajo de los 100 km, así como Estaciones Transformadoras (ET), como se muestra en la siguiente **Tabla 4.1.a**.

Tabla 4.1.a
Muestra de subproyectos del PROGRAMA AR-1354

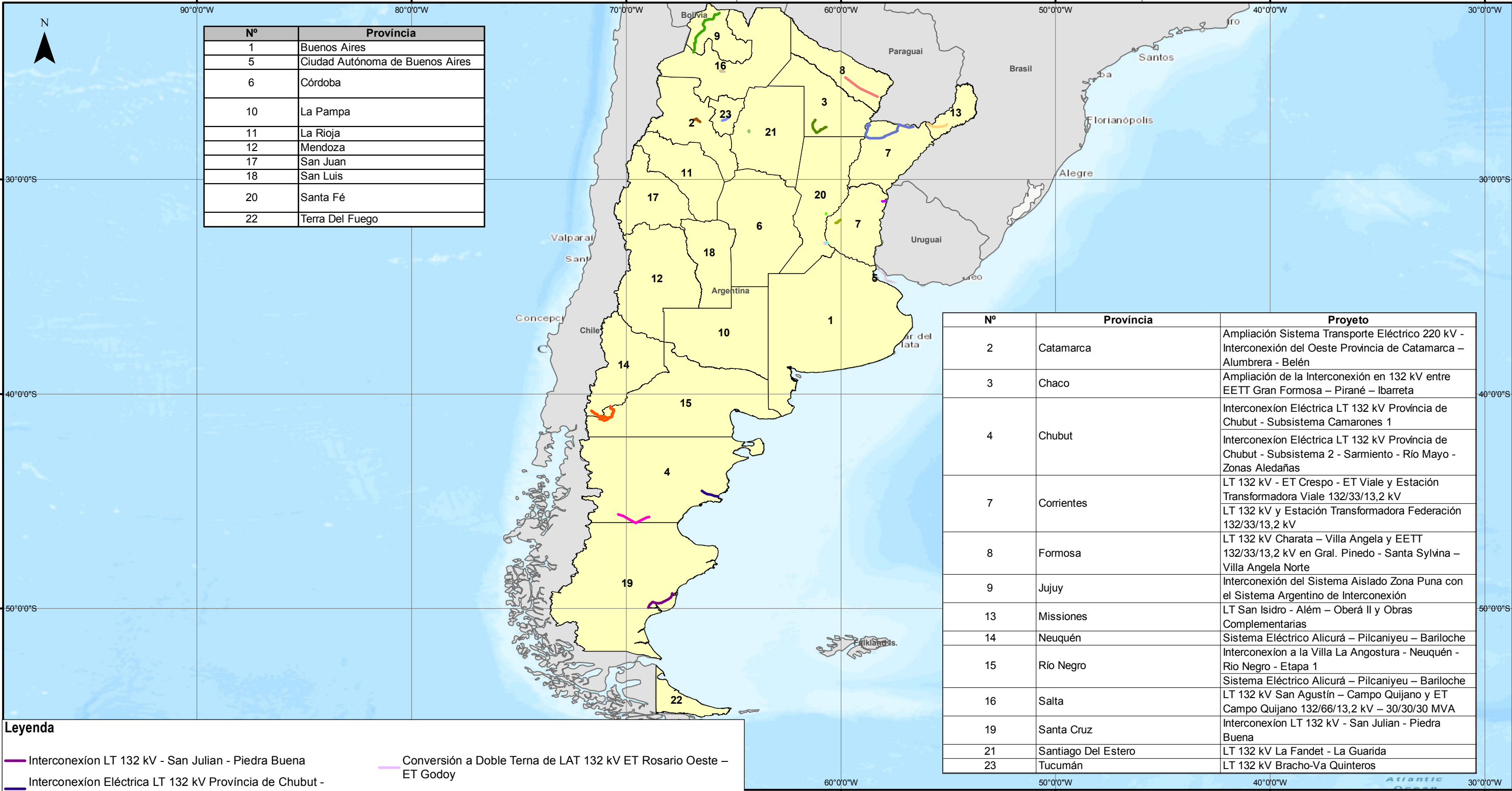
	Provincia	Subproyectos	Extensión (km)
1	Santa Cruz	Interconexión 132 kV San Julián – Piedra Buena	131
2	Chubut	Interconexión Eléctrica 132 kV en la Provincia de Chubut - Abastecimiento Sub - Sistema 1 Camarones	68,7
3		Interconexión Eléctrica 132 kV en la Provincia de Chubut - Abastecimiento Sub - Sistema 2 Sarmiento - Río Mayo y Zonas Aledañas	136
4	Rio Negro y Neuquén	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche	122
5		Interconexión a Villa La Angostura Neuquén - Río Negro Etapas 1: ALIPIBA II	18,7
6	Catamarca	Ampliación Sistema Transporte Eléctrico 220 kV Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca – Alumbra - Belén	38
7	Entre Ríos	Obra 1: LAT 132 kV y Estación Transformadora Federación 132/33/13,2 kV	14,4
8		Obra 2: Línea 132 kV - ET Crespo - ET Viale y Estación Transformadora Viale 132/33/13,2 kV	28
9	Santa Fe	Obra 1: Construcción E.T. Mayoraz Y LAT Subterránea Santafé Norte - Mayoraz	2,3
10		Obra 2: Nueva ET 132/33 kV Catamarca y Vinculaciones Eléctricas en AT en Ciudad de Rosario	6,8
11		Obra 3: Conversión a Doble Terna de LAT 132 kV ET Rosario Oeste – ET Godoy (Aéreo y Urbano) y Ampliación ET Rosario Oeste y ET Godoy	13,5
12	Corrientes	Interconexión Saladas - Santa Rosa - ITA Ibate. Primera Etapa Obra: LAT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa - Provincia de Corrientes	339

Tabla 4.1.a
Muestra de subproyectos del PROGRAMA AR-1354

	Provincia	Subproyectos	Extensión (km)
13	Chaco	Línea Alta Tensión 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo - Santa Sylvina – Villa Angela Norte	76,4
14	Formosa	Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta	182
15	Salta	Línea de Alta Tensión 132 kV San Agustín – Campo Quijano y ET Campo Quijano 132/66/13,2 kV – 30/30/30 MVA	27,2
16	Jujuy	Interconexión del Sistema Aislado “Zona Puna” con el Sistema Argentino de Interconexión	284
17	Tucumán	LAT 132 kV Bracho-Va Quinteros	52,5
18	Santiago de Estero	Línea en 132 kV La Fandet – La Guarida	9,79
19	Misiones	LAT San Isidro - Além – Oberá II y obras complementarias Estación Transformadora 132/33/13,2 kV	98

El **Mapa 4.1.a** muestra la ubicación de la mayoría de los subproyectos de este conjunto del la **Tabla 4.1.a** (para los que se disponía de información sobre la ubicación en los estudios de impacto ambiental consultados) en relación con cada Provincia, y las demás figuras siguientes presentan cada un de los subproyectos en detalle.

El PROGRAMA AR-1354 tiene un presupuesto inicial aprobado que no podrá financiar todos los subproyectos previstos dentro del Grupo III del Plan Maestro, y por lo tanto, se tendrán que priorizar los más urgentes y buscar también otras fuentes de financiamiento.



Leyenda

- Interconexión LT 132 kV - San Julian - Piedra Buena
- Interconexión Eléctrica LT 132 kV Provincia de Chubut - Subsistema Camarones 1
- Interconexión Eléctrica LT 132 kV Provincia de Chubut - Subsistema 2 - Sarmiento - Río Mayo - Zonas Aledañas
- Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche
- Interconexión a la Villa La Angostura - Neuquén - Río Negro - Etapa 1
- Ampliación Sistema Transporte Eléctrico 220 kV - Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca – Alumbraera - Belén
- LT 132 kV y Estación Transformadora Federación 132/33/13,2 kV
- LT 132 kV - ET Crespo - ET Viale y Estación Transformadora Viale 132/33/13,2 kV
- Construcción E.T. Mayoraz Y LAT Subterranea Santafe Norte - Mayoraz
- Nueva ET 132/33 kV Catamarca y Vinculaciones Electricas en AT en Ciudad de Rosario
- Conversión a Doble Terna de LAT 132 kV ET Rosario Oeste – ET Godoy
- LT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa
- LT 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo - Santa Sylvína – Villa Angela Norte
- Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta
- LT 132 kV San Agustín – Campo Quijano y ET Campo Quijano 132/66/13,2 kV – 30/30/30 MVA
- Interconexión del Sistema Aislado Zona Puna con el Sistema Argentino de Interconexión
- LT 132 kV Bracho-Va Quinteros
- LT 132 kV La Fandet - La Guarida
- LT San Isidro - Além – Oberá II y Obras Complementarias
- Provincias Argentinas
- Límite Internacional

Escala Gráfica
0 100 200 400 600km

JGP

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gov.ar/Enero 2022>

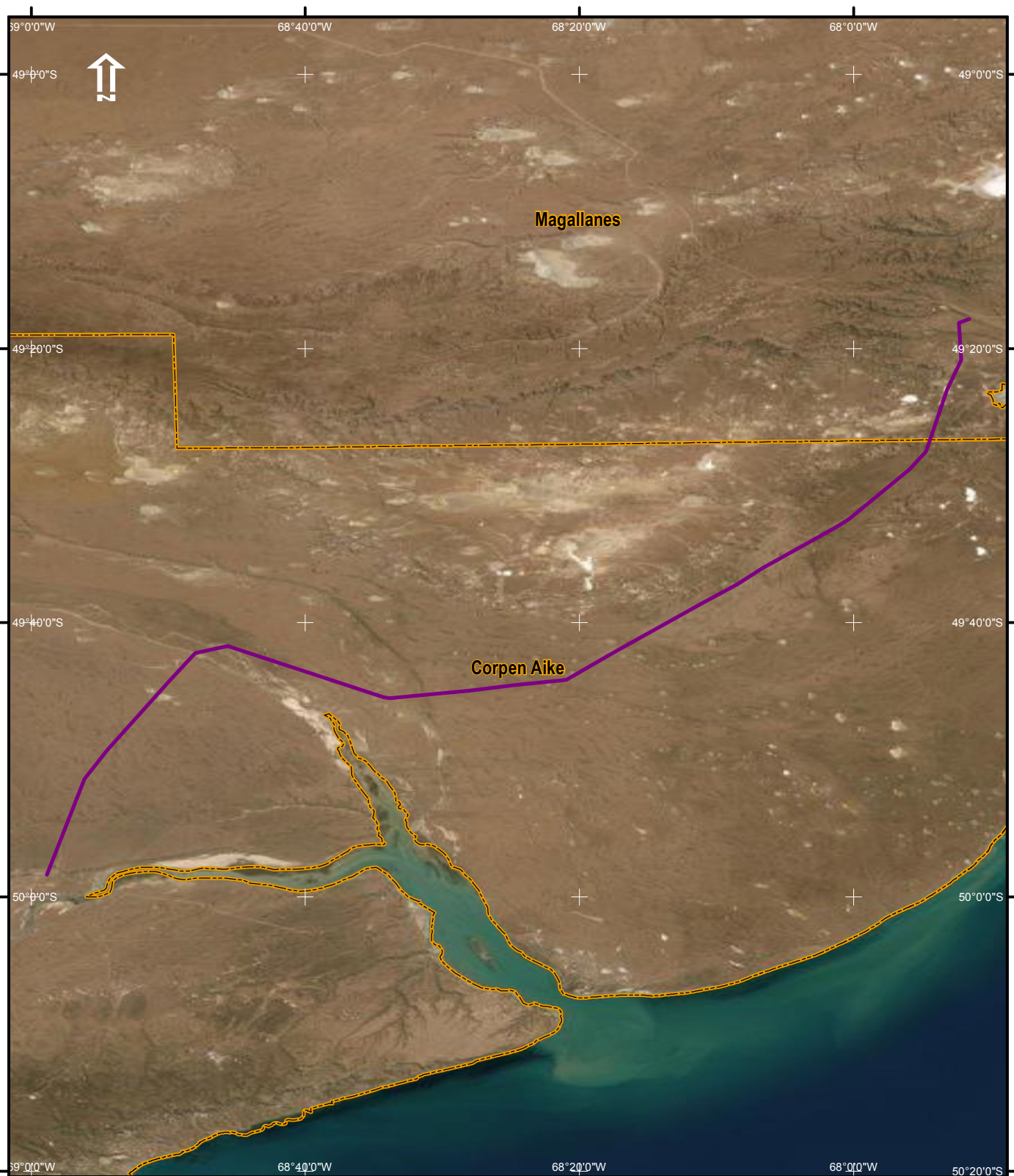
Fecha	Escala	Proyecto	Rev.
FEV 2022	1:600.000	Plan Federal 3	Ø



Proyecto:
Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

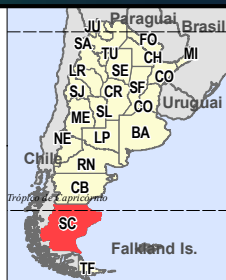
Mapa 4.1.a:
Mapa de Ubicación de una Muestra de Subproyectos Eléctricos





Leyenda

- Interconexión LT 132 kV - San Julian - Piedra Buena
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica

0 5 10 20 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.b: **Ubicación de la Interconexión LT 132 kV - San Julian - Piedra Buena**

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:750.000	Mapa_de_Ubicación	1

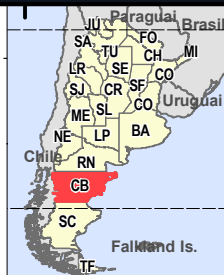


Consultoria e Participações Ltda.

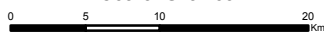


Legenda

- Interconexión Eléctrica LT 132 kV Provincia de Chubut - Subsistema Camarones 1
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

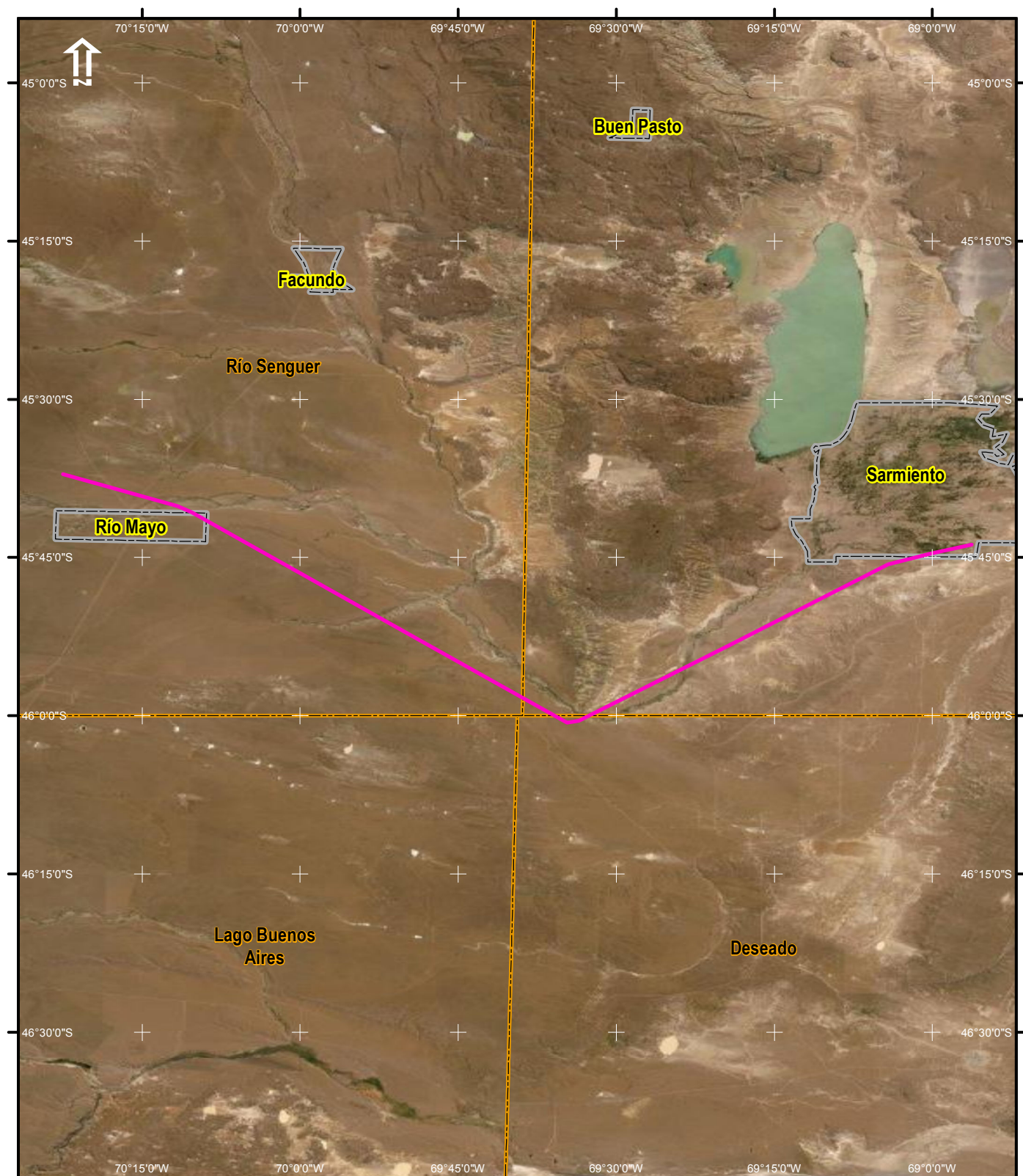
Mapa 4.1.c: Ubicación de la Interconexión Eléctrica LT 132 kV Provincia de Chubut - Subsistema Camarones 1

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:508.238	Mapa_de_Ubicación	1

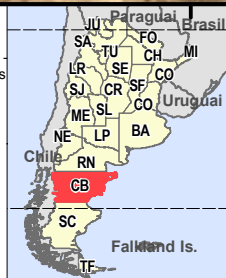


Consultoria e Participações Ltda.



Legenda

- Interconexión Eléctrica LT 132 kV Provincia de Chubut - Subsistema 2 - Sarmiento - Río Mayo - Zonas Aledañas
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica

0 5 10 20 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.d: **Ubicación - Interconexión Eléctrica LT 132 kV Provincia de Chubut - Subsistema 2 - Sarmiento - Río Mayo - Zonas Aledañas**

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:975.000	Mapa_de_Ubicación	1

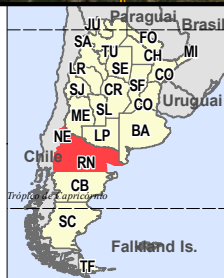


Consultoria e Participações Ltda.



Legenda

- Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica

0 5 10 20 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/Enero 2022>

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.e:

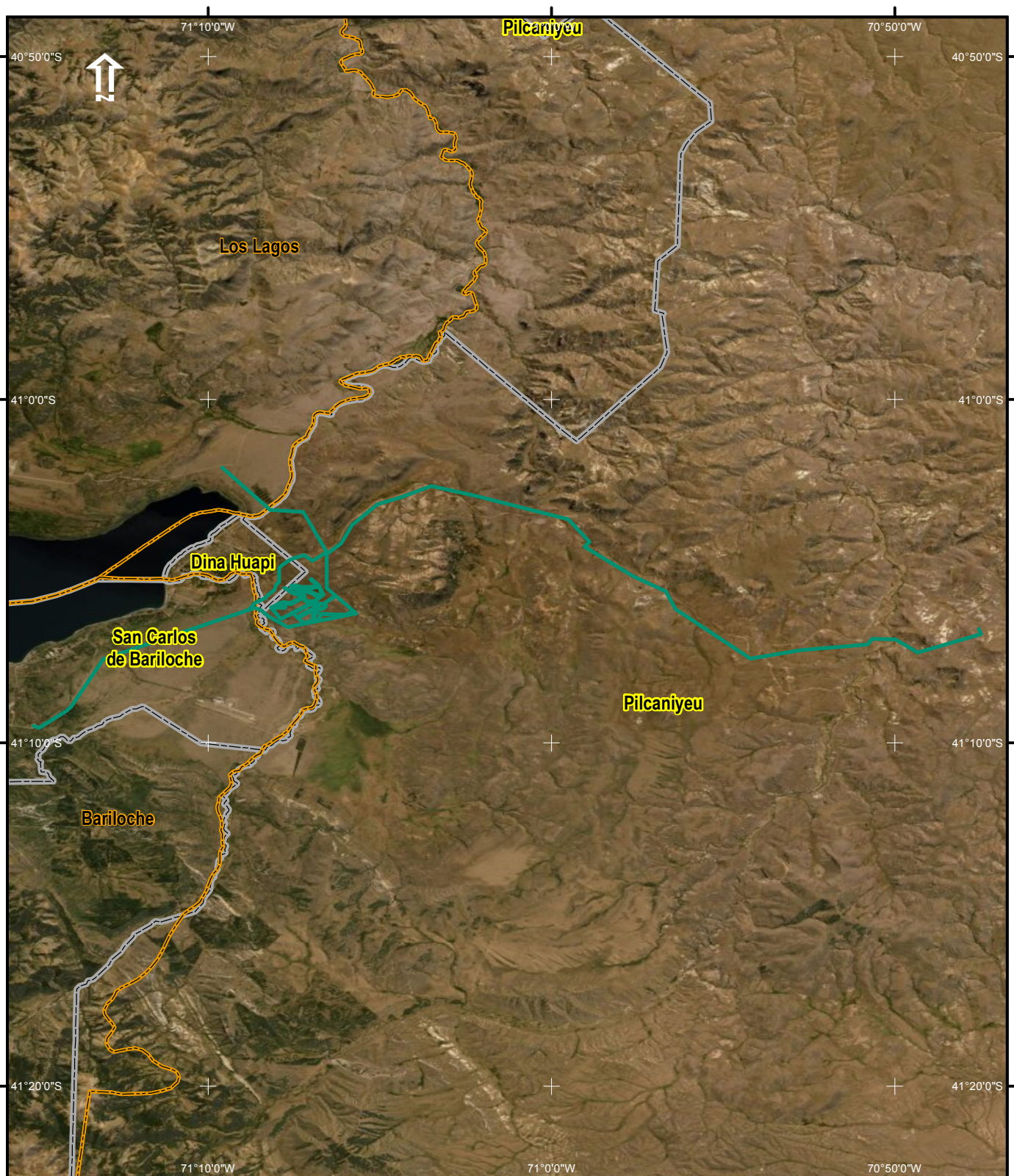
Ubicación del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:700.000	Mapa_de_Ubicación	1

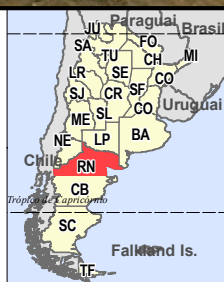


Consultoria e Participações Ltda.

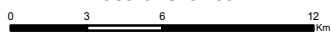


Leyenda

- Interconexión a la Villa La Angostura - Neuquén - Río Negro - Etapa 1
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

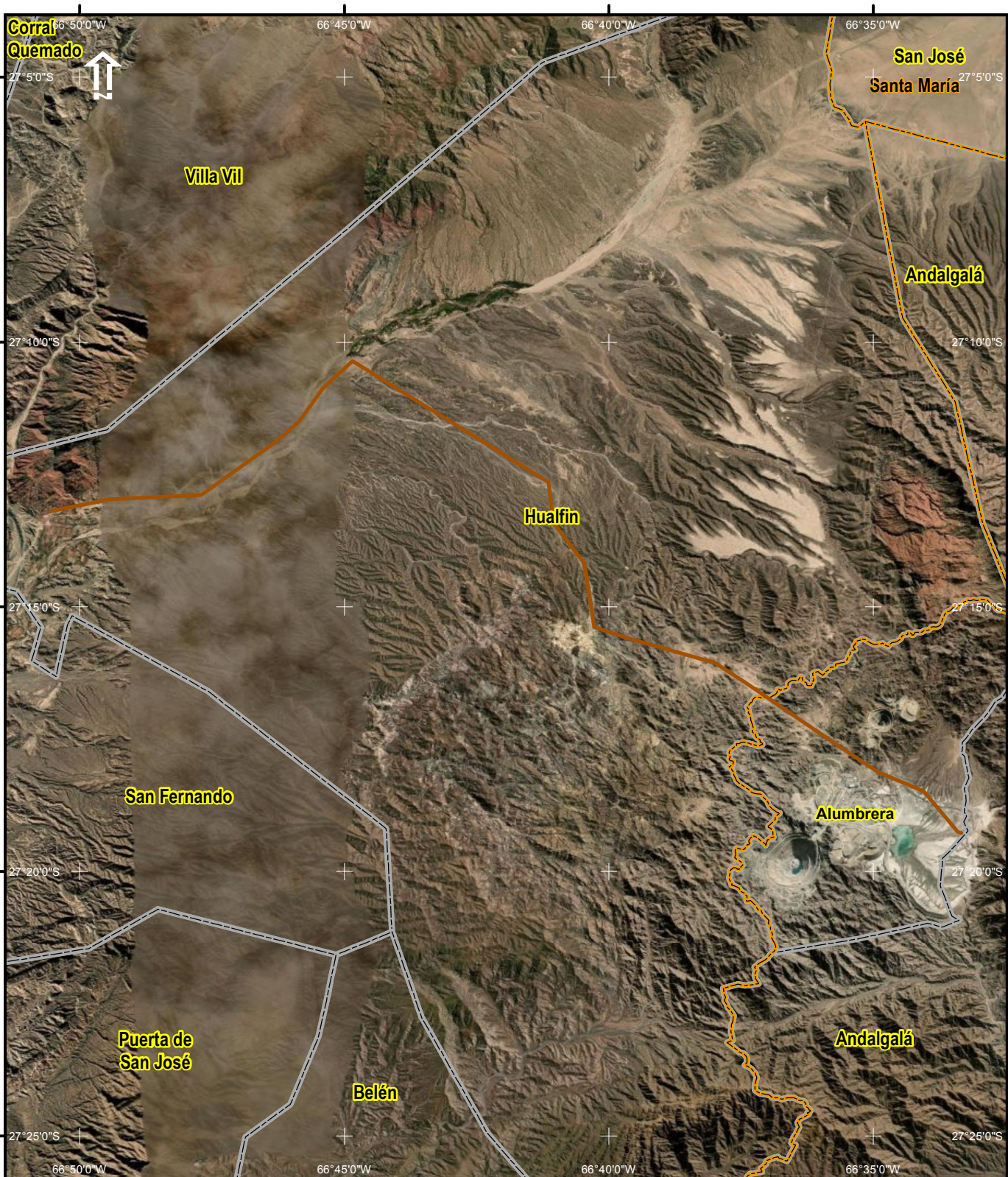
Mapa 4.1.f: Ubicación de la Interconexión a la Villa La Angostura - Neuquén - Río Negro - Etapa 1

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:300.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.



Leyenda

- Ampliación Sistema Transporte Eléctrico 220 kV - Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca - Alumbra - Belén
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 1.75 3.5 7 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyeto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

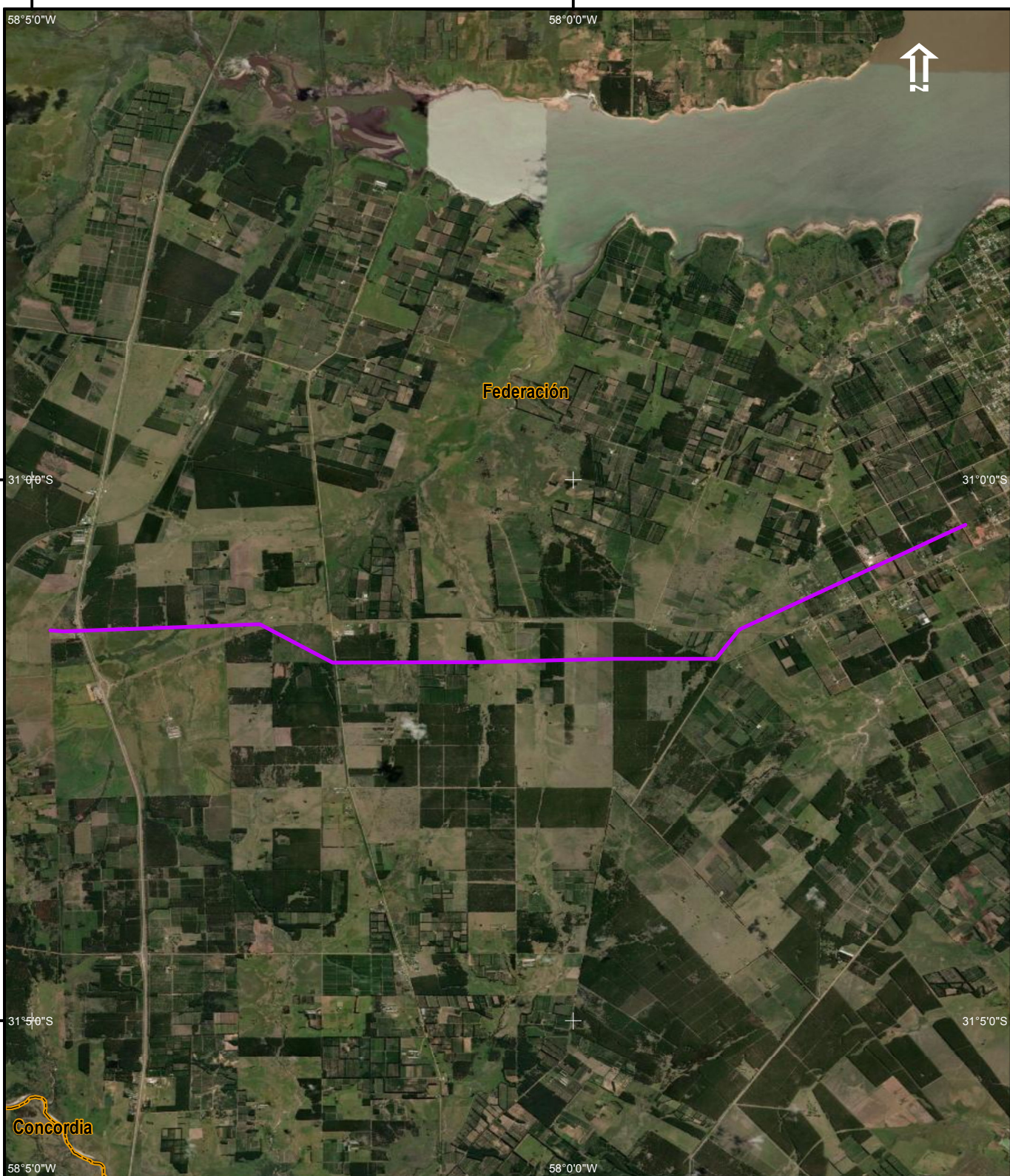
Mapa 4.1.g: Ubicación de la Ampliación Sistem a Transporte Eléctrico 220 kV - Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca - Alumbra - Belén

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:195.000	Mapa_de_Ubicación	1

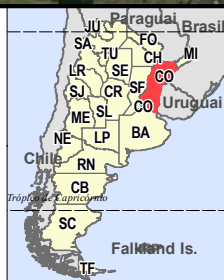


Consultoria e Participações Ltda.



Leyenda

- LT 132 kV y Estación Transformadora Federación 132/33/13,2 kV
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 0.75 1.5 3 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.h: Ubicación - LT 132 kV y Estación Transformadora Federación 132/33/13,2 kV

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:95.756	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.



Leyenda

- LT 132 kV - ET Crespo - ET Viale y Estación Transformadora Viale 132/33/13,2 kV
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica

0 1,5 3 6 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Cliente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

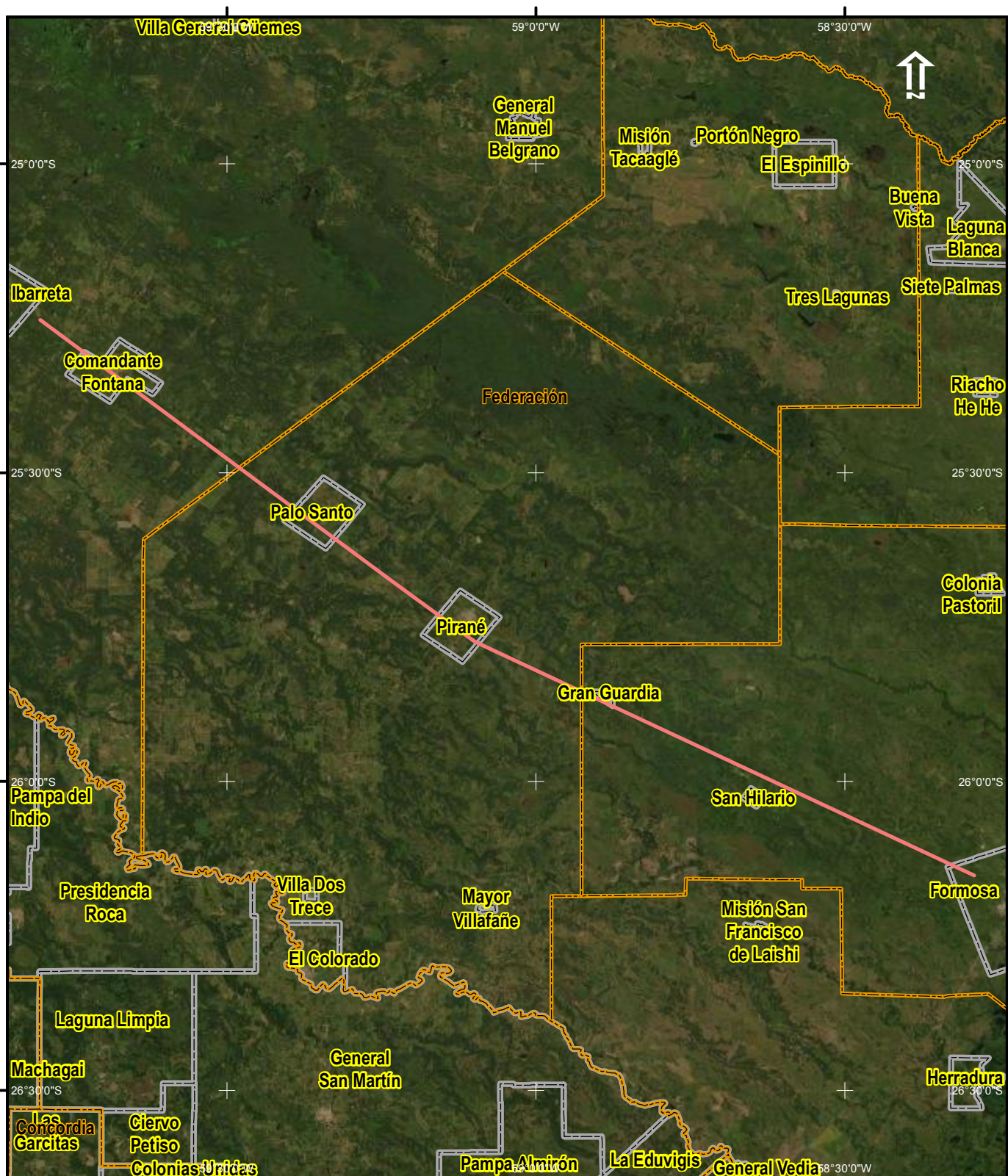
Mapa 4.1.i: Ubicación de la LT 132 kV - ET Crespo - ET Viale y Estación Transformadora Viale 132/33/13,2 kV

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:152.711	Mapa_de_Ubicación	1

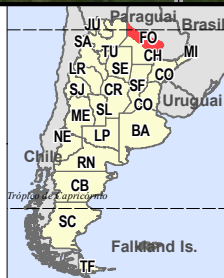


Consultoria e Participações Ltda.

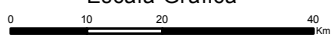


Legenda

- LT 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo – Santa Sylvína – Villa Angela Norte
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

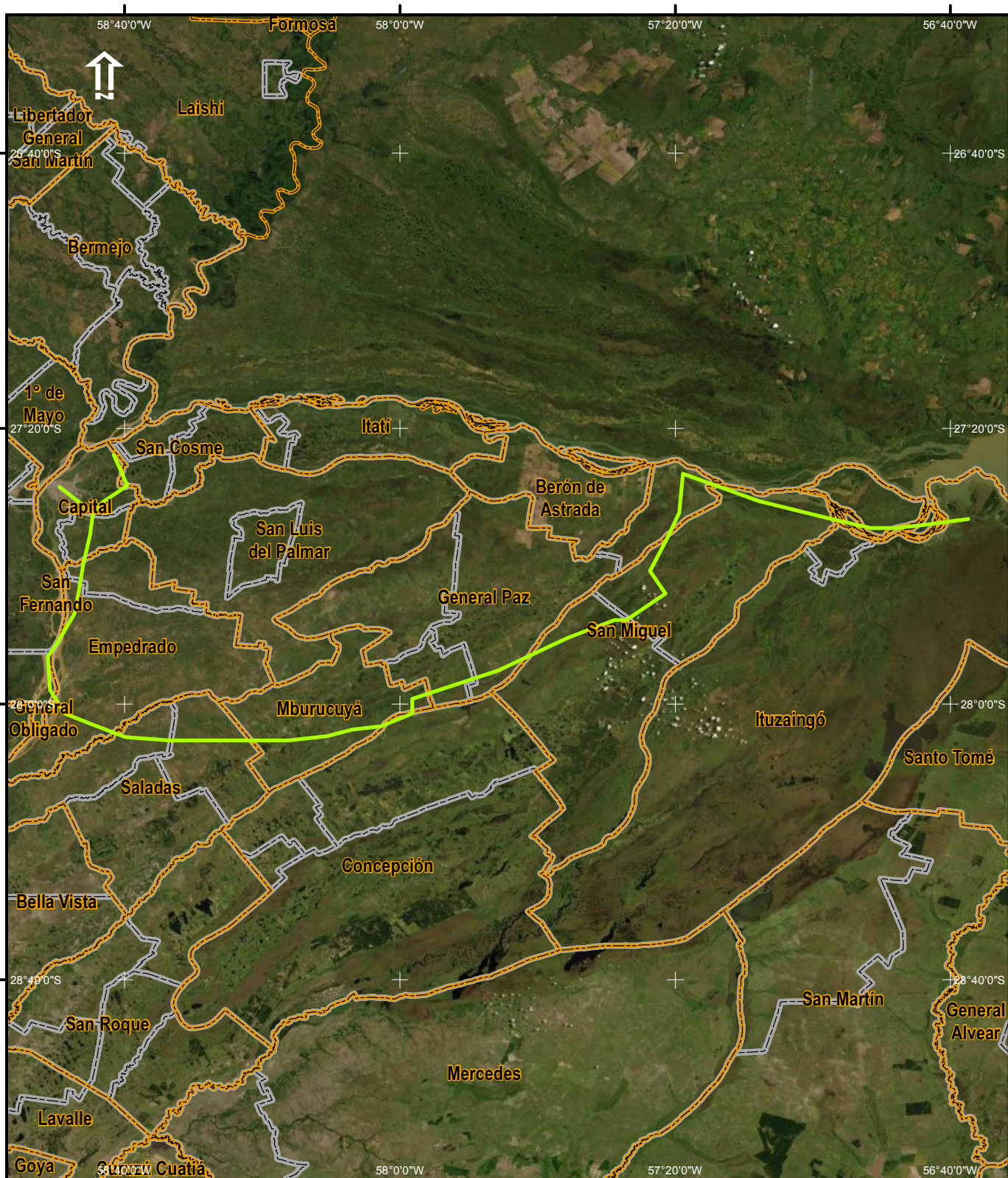
Mapa 4.1.j: Ubicación de la LT 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo – Santa Sylvína – Villa Angela Norte

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.000.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.

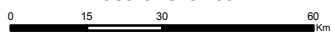


Leyenda

- LT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

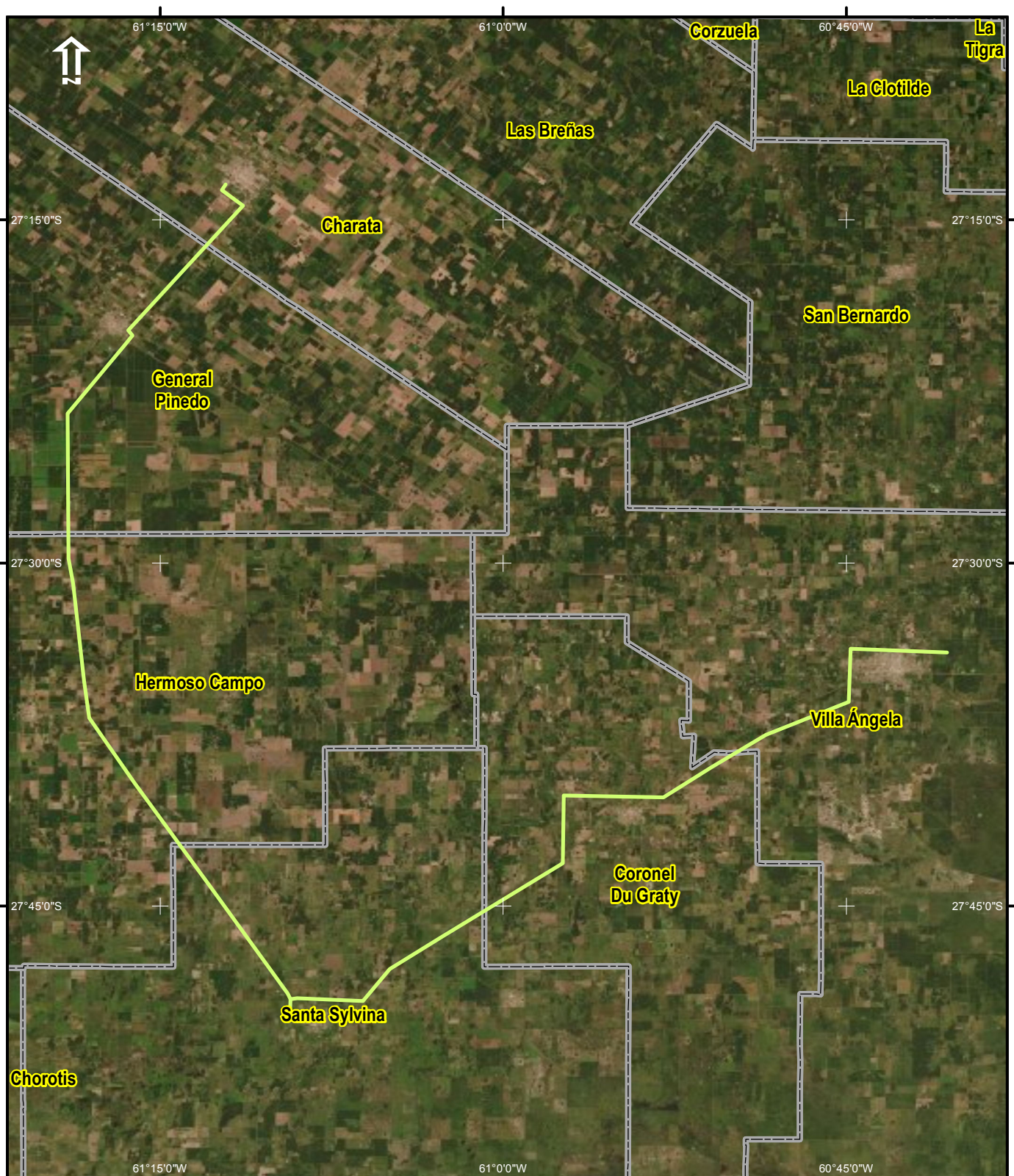
Mapa 4.1.k: Ubicación de la LAT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.500.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.



Legenda

- Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 4,5 9 18 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Cliente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.I: Ubicación de la Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:450.000	Mapa_de_Ubicación	1

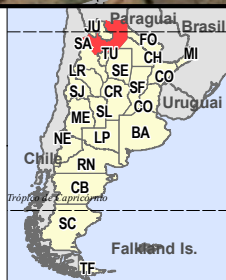


Consultoría e Participações Ltda.

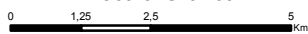


Legenda

- LT 132 kV San Agustín – Campo Quijano y ET Campo Quijano 132/66/13,2 kV – 30/30/30 MVA
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.m: Ubicación de la LT 132 kV San Agustín – Campo Quijano y ET Campo Quijano 132/66/13,2 kV – 30/30/30 MVA

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:135.000	Mapa_de_Ubicación	1

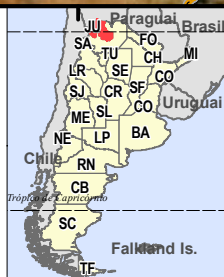


Consultoria e Participações Ltda.

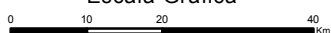


Legenda

- Interconexión del Sistema Aislado Zona Puna con el Sistema Argentino de Interconexión
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.n: Ubicación de la Interconexión del Sistema Aislado Zona Puna con el Sistema Argentino de Interconexión

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.000.000	Mapa_de_Ubicación	1

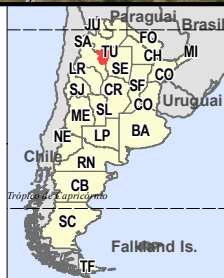


Consultoria e Participações Ltda.



Legenda

- LT 132 kV Bracho-Va Quinteros
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica

0 2.75 5.5 11 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.o:

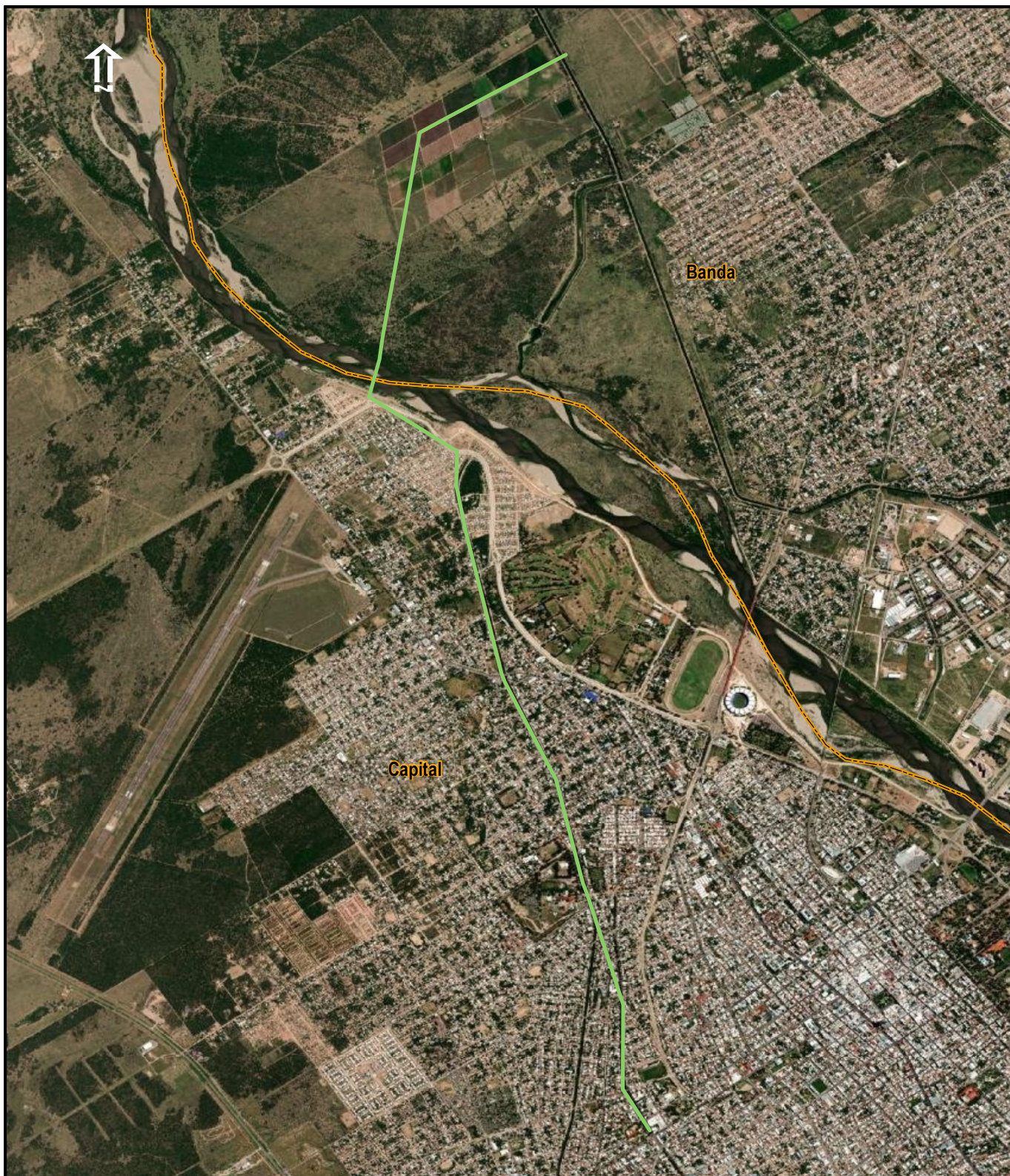
Ubicación de la LT 132 kV Bracho-Va Quinteros

Responsable



JGP Consultoria e Participações Ltda.

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:275.000	Mapa_de_Ubicación	1

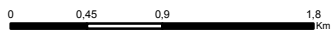


Leyenda

- LT 132 kV La Fandet - La Guarida
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina
Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.p:

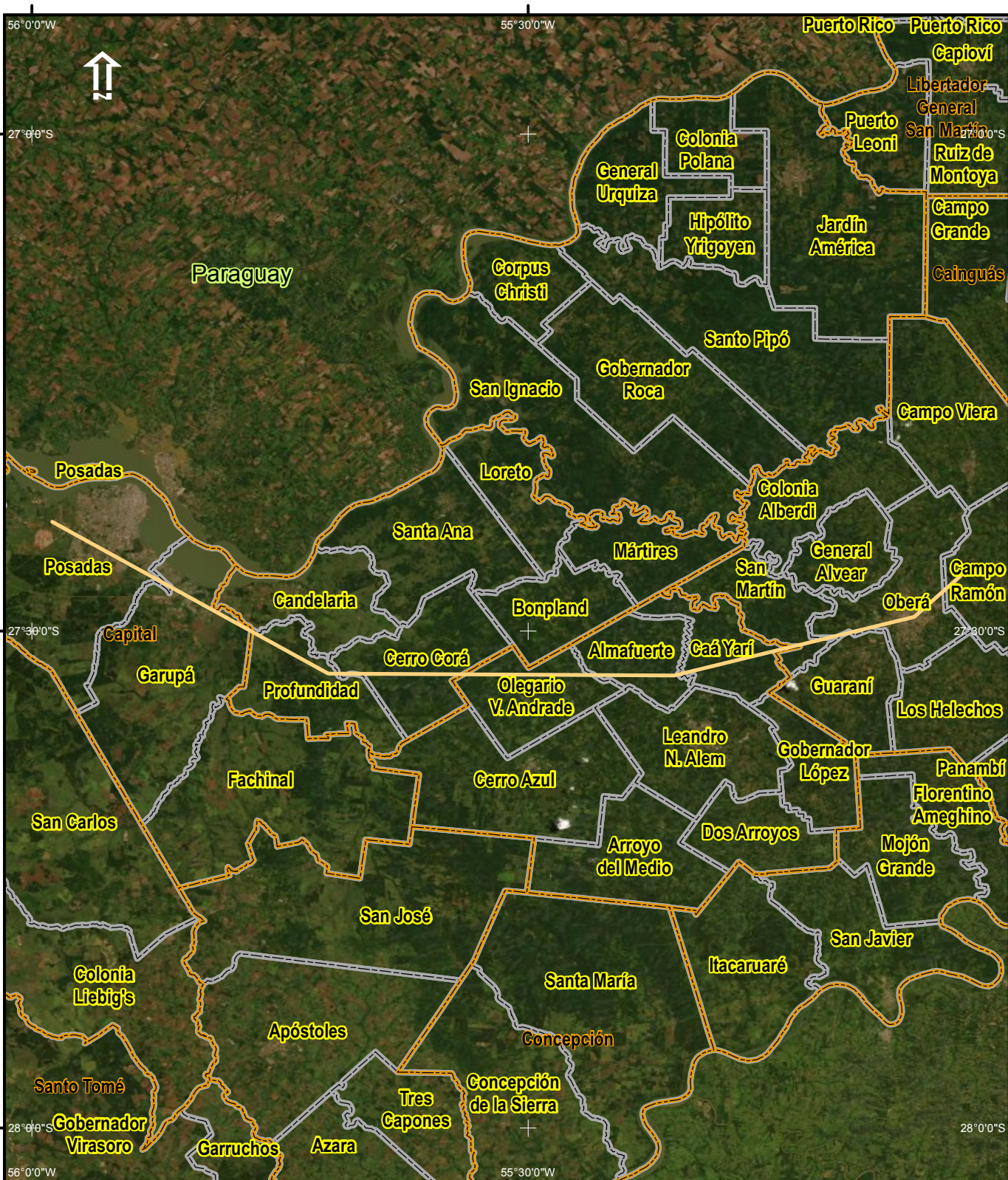
Ubicación de la LT 132 kV La Fandet - La Guarida

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:45.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.

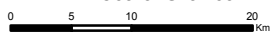


Leyenda

- LT San Isidro - Além - Oberá II y Obras Complementarias
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 4.1.q: Ubicación de la LAT San Isidro - Além - Oberá II y obras complementarias y Estación Transformadora 132/33/13,2 kV

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:625.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.

4.2.1

Planes y Programas Asociados

Teniendo en cuenta la transversalidad del Programa objeto de esta Evaluación Estratégica, es evidente la importancia de identificar los planes y programas de desarrollo territorial asociados y/o que presenten sinergia con los futuros resultados potenciales.

A continuación, se presentan los planes y programas considerados de mayor importancia relacional, lo que no excluye ni desconoce la importancia de otros instrumentos de planificación que presentan relaciones indirectas con el Programa Federal de Transporte Eléctrico Regional Ar-1354. A efectos organizativos, los planes y programas se presentan a nivel federal y provincial.

Nivel Federal

- Plan Estratégico Territorial Argentina 2016
- Política estratégica nacional - Escenarios Energéticos 2030
- Plan Nacional para la Reducción de Riesgos de Desastres
- Plan Acción Nacional de Energía y Cambio Climático fue coordinada por la Dirección Nacional de Cambio Climático

Nivel Provincial

Catamarca

- Plan Estratégico Territorial (PET - Catamarca), tiene el ambicioso objetivo de reordenar el territorio y sustentar el conjunto de políticas nacionales, provinciales, municipales y sectoriales de desarrollo territorial a llevar adelante, de manera de lograr un territorio integrado, equilibrado y sustentable, a partir del aprovechamiento de las ventajas comparativas y el potencial humano disponible de cada provincia y región.
- Plan Nacional de Infraestructura Turística (PNIT – Catamarca): busca dar apoyo económico a obras públicas de impacto turístico con aportes no reembolsables de hasta el 70% de la obra.
- Plan Estratégico de Turismo Sustentable de Catamarca 2014-2024. Objetivos: consolidar la actividad turística en todo el territorio provincial, definir un modelo de desarrollo por polos/zonas y generar nuevos productos turísticos.

Chaco

- Plan Económico Chaco Reactiva 2021, que nuclea una serie de programas y políticas públicas para dinamizar la economía, incentivar el consumo y la demanda, generar empleo, incentivos a la producción, ejecutar obras y desarrollo con inclusión.

Corrientes

- Pacto Correntino para el Crecimiento Económico y Desarrollo Social como Plan Estratégico 2021 alineados con la “Política de Inversiones en Obras y Servicios Públicos y Política Energética Mediano y Largo Plazo”.
- Plan Infraestructura Servicios Públicos-Matriz Energética. En la Política de Inversiones en Obras y Servicios Públicos se enuncian los siguientes planes: Planes de Generación de Energía, Planes de Generación de Energía, Plan Distribución de Energía, Plan Desarrollo Hidrocarburífero y Plan Desarrollo Energías Renovables.

Entre Ríos

- Plan Estratégico Territorial de la Provincia de Entre Ríos 2010, cuya base se constituyó en el año 2008, y desde ahí se vienen realizando retroalimentaciones permanentes para constituir los lineamientos de base para lograr el desarrollo territorial promoviendo la equidad.
- Plan Estratégico de Desarrollo Turístico Sustentable Entre Ríos Turismo 2020.

Formosa

- Plan Estratégico para el Desarrollo Provincial 2020 – 2025 de Formosa expresa, en los acápites 2.5.1. y 3.8., la importancia dada al suministro de energía eléctrica, para mejorar la calidad de vida de sus habitantes en general y en particular la de los pueblos originarios, a los que presta especial atención.

Puna-Jujuy

- Plan Estratégico Jujuy, Prospectiva 2035, pretende constituirse en la expresión de una voluntad de concurrencia, procura superar la segmentación de las políticas públicas y fortalecer la coordinación público – público y público – privada.

Rio Negro y Neuquen

- Plan Quinquenal Provincial 2019-2023, lanzado a fines de 2018, constituye la agenda de corto-mediano plazo de la Visión Neuquén 2030.
- Programa de Eficiencia Energética (PEE) se creó en el año 2018 a partir de un convenio específico entre Consejo Federal de Inversiones (CFI) y el Gobierno Provincial del Neuquén por un monto total de \$20 millones, con el objeto de mejorar de la competitividad de las empresas logrando una mayor eficiencia del uso energético y la sustitución de fuentes con impacto nocivo al medioambiente a partir de la incorporación de nuevas tecnologías.
- Plan de desarrollo y promoción turística de Villa la Angostura Plantea una Visión de un destino sustentable, integrado dentro de dos parques nacionales, comprometido,

desde sus orígenes, con el medio ambiente y que valora su diversidad cultural, favoreciendo la integración social y el desarrollo económico.

- Plan Castello incluye la realización de obras de infraestructura necesarias para el cambio en la matriz productiva rionegrina, con la ampliación y mejoramiento del Sistema Eléctrico
- Programa Provincial de Eficiencia Energética. El objetivo de este programa es propiciar el uso eficiente de la energía en la provincia de Río Negro
- Programa de Desarrollo de Áreas metropolitanas - DAMI II. La Región Metropolitana Confluencia es un área biprovincial conformada por Neuquén y Río Negro e integrada por seis municipios de cada provincia. La formulación de este Plan, permite además confirmar una modalidad de trabajo en conjunto entre las dos provincias que comenzó en el año 2017.
- Plan Estratégico e Integral de Desarrollo de San Carlos de Bariloche.

Salta

- Plan de Desarrollo Estratégico para el área económico - productiva (Salta 2030). El objetivo es lograr en Salta el pleno desarrollo sustentable, crear puestos de trabajo y simétricamente desarrollar una infraestructura que facilite la apertura y la integración de amplias zonas marginales que tienen excelentes posibilidades productivas.

Santa Cruz

- Programa de Desarrollo Sustentable de la provincia de Santa Cruz. Incorpora la Construcción de la Interconexión en 132 kV ET San Julián – ET Piedra Buena, con la finalidad de concentrar el transporte de energía eléctrica limpia y sustentable en la región, disminuyendo las emisiones de GI en concordancia con la política Nacional y el Acuerdo de París sobre Cambio Climático, como así también, la agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible.

Santa Fé

- El Plan Estratégico Provincial integra un conjunto de programas y proyectos de escala provincial y regional ordenados a partir de tres líneas estratégicas: Territorio Integrado, Calidad Social e Economía del Desarrollo.

Santiago del Estero

- Plan Provincial Santiago Productivo. Tiene el objetivo general de desarrollar y fortalecer las capacidades de inserción y crecimiento económico de los beneficiarios, fortalecer las capacidades y/o competencias básicas de los beneficiarios de los proyectos.

Tucumán

- Lineamientos Estratégicos para el Desarrollo de Tucumán 2016-2020. El mismo analiza las tendencias registradas en la provincia en los últimos diez a veinte años en las distintas metas sociales propuestas por los ODM, y describe los diferentes programas y acciones de políticas públicas que actualmente desarrolla el Estado provincial para enfrentar tales situaciones. Igualmente, plantea las metas finales (2020) e intermedias (2016) que la provincia – Gobierno y sociedad civil– se propone hacia el futuro.

4.2

Análisis de la Huella del Subproyecto

Como se ha mencionado, según el Plan Maestro de Energía del Ministerio, el sistema de transmisión de energía de Argentina está paralizado y desfasado desde 2015, por lo que es necesario realizar obras para reforzar, ampliar y modernizar la infraestructura actual. Los estudios realizados identificaron una serie de obras necesarias, incluyendo LAT de 500 y 132 kV, Estaciones Transformadoras (ET) y obras complementarias. Los subproyectos del PROGRAMA AR-1354 a ser financiados por el BID forman parte del Grupo III del Plan Maestro.

Considerando la fase actual de planificación del PROGRAMA AR-1354, se describen a seguir las principales características de las LAT e ET indicadas por las Provincias, basado en los Estudios de Impacto Ambiental y Social enviados para análisis.

Franja de Servidumbre

El procedimiento técnico para calcular el ancho de la servidumbre de electroducto es la Especificación Técnica Nº T-80. Según la ET-80, el ancho de esta franja, llamada de zona de seguridad, tendrá su eje coincidente con el de la línea. El cálculo de la anchura de la servidumbre se realiza mediante la siguiente fórmula:

$$A = a + 2 (1 + f) \operatorname{sen} \alpha + 2d,$$

siendo:

A = ancho total de la zona de seguridad;

a = distancia horizontal entre conductores extremos;

1 = longitud de la cadena de aisladores;

f = flecha correspondiente a la hipótesis de viento máximo;

α = ángulo de declinación de la cadena de aisladores en la hipótesis de viento máximo, medido respecto de la vertical; y

d = distancia horizontal mínima de seguridad, medida a partir de la posición del conductor declinado del ángulo α .

La ET-80 presenta una tabla con los valores de “d” (distancia horizontal mínima de seguridad) para cada tensión y para zonas rurales y urbanas. Las demás variables dependen de las características técnicas de la línea, estructuras, tipo de aisladores, etc. Otras tablas presentan los valores para las franjas adyacentes en zona rural; distancia entre conductores y árboles; e distancia por caída de árboles a conductor no declinado.

La ET-80 establece que en zona rural, además de la zona de seguridad, se definen dos franjas adyacentes, una a cada lado de la zona de seguridad. Se presentan los valores según la tensión de la LAT y se establecen restricciones al dominio en dichas franjas adyacentes, permitiéndose la construcción de viviendas de una sola planta, sin terrazas accesibles ni balcones sobresalientes.

Mediante esta fórmula de la ET-80 el Contratista calcula los anchos a lo largo de toda la LAT (cálculo técnico), el cual varía según zona y análisis técnico, y está en el orden de los 30 a 35 m (15 a 17,5 m para cada lado del eje de la LAT).

Finalmente, el Ente Nacional Regulador de la Electricidad - ENRE, mediante una resolución específica para la LAT, establece el ancho (o anchos) de la Franja de Servidumbre.

El ancho de la franja de servidumbre se define como la sumatoria de la zona de seguridad y de media seguridad en zona rural. Según la ET-80, en las zonas adyacentes (de media seguridad), el titular de la servidumbre podrá autorizar la existencia de cualquier otro tipo de construcción (galpones, molinos, tanques, etc.) si, a su exclusivo juicio, no afecta la seguridad del servicio e instalaciones de la línea.

Sobre toda la zona de servidumbre se permitirán plantaciones de árboles, cañas, etc., hasta una altura tal que se cumplan las distancias libres de la Tabla N° 3 de la ET-80. No se permitirá, dentro de la zona de servidumbre, la quema de cañas, yuyales, etc. Donde existe el peligro de la caída de árboles, no se permitirán aquellos que en su caída total o de alguna de sus partes puedan pasar a una distancia, respecto de los conductores no declinados, menor que la indicada en la Tabla N° 4 de la ET-80.

También se hace necesario mencionar la Ley N° 19.552 que trata de la Servidumbre Administrativa de Electroducto (SAE). De acuerdo con esta Ley, se designa con el nombre de electroducto todo sistema de instalaciones, aparatos o mecanismos destinados a transmitir, transportar y transformar energía eléctrica. Además, el Artículo 3º resta claro que la SAE afecta el terreno y comprende las restricciones y limitaciones al dominio que sean necesarias para construir, conservar, mantener, reparar, vigilar y disponer todo sistema de instalaciones, cables, cámaras, torres, columnas, aparatos y demás mecanismos destinados a transmitir, transportar, transformar o distribuir energía eléctrica.

Torres y Tipos de Fundaciones

Algunas de las LAT se construirán con estructuras reticuladas de acero galvanizado y otras con postes de hormigón armado.

Tanto las torres metálicas como los postes tienen diferentes tipos de estructuras. Hay estructuras de suspensión (utilizadas en la mayor parte del trazo), de retención, angulares y terminales.

Las fundaciones pueden ser de hormigón simple y en los casos en que las características del suelo de fundación lo requieran, de hormigón armado. Pueden ser de los tipos zapata o monoblock.

Cables, Aisladores y Alambre de Contrapeso

Cables conductores: serán utilizados como conductores de energía eléctrica.

Hilo de guardia: serán utilizados para proteger y asegurar un buen desempeño en cuanto al transporte de energía frente a situaciones de descargas atmosféricas (rayos), producido por el choque de grandes masas de nubes cargadas eléctricamente de polos opuestos.

Aisladores: los conductores de energía requieren ser aislados con respecto a las estructuras de las torres metálicas, para evitar fugas hacia la puesta a tierra. Por lo tanto, deben utilizarse aisladores de disco, debidamente fijados a las estructuras de las torres, de manera que los conductores se suspendan en el aire por medio de la cadena de aisladores que están fijados en la estructura de la torre de alta tensión.

Cable de contrapeso (sistema de puesta a tierra): el propósito de los cables de contrapeso es el de proporcionar un medio de desfogue de las descargas atmosféricas (rayo) o sobretensiones por la operación del sistema eléctrico. Por lo tanto, es importante que el sistema de aterramiento esté adecuadamente instalado conforme al diseño de ingeniería.

Aspectos Constructivos

A continuación se describen los principales aspectos constructivos a ser empleados en la implantación del sistema, con énfasis en las actividades de mayor potencial impactante. Esta descripción abarca solamente los procedimientos ejecutivos normalizados para obras de implantación de líneas de alta tensión y estaciones transformadoras, excluyendo las tareas complementarias y/o la adecuación de los procedimientos para efectos de mitigación de impactos, que se especificarán de forma detallada en la descripción de los programas y medidas de prevención, mitigación y compensación.

Para la evaluación de impactos, se agrupan las actividades de implementación del proyecto de la siguiente manera:

- Servicios Preliminares
 - Estudios topográficos y definición final de la traza
 - Delimitación de la franja de servidumbre;
 - Servicios preliminares de corte y limpieza de vegetación.
- Obras civiles
 - Implementación/mejoramiento de caminos de acceso;
 - Ejecución de las fundaciones.
- Montaje Electromecánico
 - Montaje de las estructuras;
 - Instalación de cables conductores, pararrayos y accesorios.
- Desmovilización y Recuperación de Obra
- Operación y Mantenimiento

Infraestructura de Apoyo

Para las obras de construcción y montaje de las LAT y ET se necesitará implementar instalaciones de apoyo, incluyendo obradores, campamentos fijos o móviles, playas de acopio de materiales, eventuales yacimientos y sitios para la disposición de materiales removidos no utilizables (suelos, restos vegetales, etc.), otras. En los proyectos cercanos a centros urbanos, los campamentos no suelen tener alojamiento para los trabajadores.

El Decreto Nº 911/96 (ver **Sección 8.1**) regula las condiciones sanitarias, de seguridad e higiene ambiental para la actividad de la construcción. El Capítulo 5 establece las condiciones que deben cumplirse en relación con los servicios de infraestructura de obra, entre ellos, el transporte del personal, las viviendas temporarias, instalaciones sanitarias, vestuarios, comedor, cocina, desechos cloacales y residuos y aguas de uso y de consumo humano.

5.0

Principales Características Ambientales

En este Capítulo se presentan las principales características socio ambientales de las áreas de influencia de los subproyectos propuestos en el Programa. Esta descripción tiene por objetivo viabilizar una comprensión sistémica de los diversos componentes de los medios físico, biótico y socioeconómico, y facilitar la identificación de los aspectos clave y/o de mayor sensibilidad que puedan influenciar la concepción de nuevos arreglos de desarrollo territorial.

Atendiendo a esa directriz general, fue utilizada como unidad de análisis la información contenida en los EIASs individuales que fueran desarrollados para cada subproyecto del Programa. Complementariamente, se utilizó la base de información espacial vectorizada disponibilizada en los sitios electrónicos del gobierno federal.

Con el objetivo de facilitar la contextualización y la organización del complejo conjunto de información de los 14 subproyectos del Programa, y considerando la diversidad biofísica y social del territorio argentino, se optó por presentar la línea base en una tabla que contempla las siguientes características de las áreas de influencia:

- Departamentos e comunidades aledañas
- Ecorregión⁴
- Clima
- Geología/Relieve/Suelos
- Recursos Hídricos Superficiales
- Vegetación predominante
- Ocurrencia de especies amenazadas de extinción⁵

⁴ Burkart R., Bárbaro N., Sánchez R. y Gómez D. 1999. Eco-regiones de la Argentina. Administración de Parques Nacionales. Secretaría de Recursos Naturales y Desarrollo Sustentable. Presidencia de la Nación.

⁵ The IUCN Red List of Threatened Species

Tabla 5.0.a

Principales características ambientales y sociales de las áreas de influencia de los subproyectosdel Programa

Subproyecto	Rasgos Ambientales y Sociales								
	Departamentos y Población	Ecorregión	Clima	Hidrografía	Geología	Geomorfología	Suelos	Vegetación	Especies Amenazadas/Endémicas
PROYECTO INTERCONEXION OESTE PROVINCIA DE CATAMARCA: ALUMBRERA - EL EJE - BELEN	Beneficiarios directos del Subproyecto: Belém (27.843 habitantes), Santa María (98.188 habitantes), Andalgalá (18.132 habitantes), Tinogasta (14.366 habitantes) y Polmán (10.776 habitantes). Comunidades aledañas: Los Nacimientos, Hualfin, El Eje, San Fernando, Puerta de San José y Belén.	Ecorregión del Monte y Ecorregión de La Prepuna	Clima Árido Andino-Puneño: precipitaciones son muy escasas (<200 mm anuales), con grande amplitud térmica. Clima Árido de Sierras e Bolsones: escasas precipitaciones anuales y irregular distribución. Veranos cálidos y secos, e inviernos templados (suaves)	Tres sectores de drenaje principales: El Campo del Areanal, que drena a la cuenca del Río Santa María (cuenca exorreica del Río Juramento); El Río Belén y el Río Amanao (que drenan a la cuenca endorreica del Río Abaucán-Salado.	Es sustrato geológico del del trazo del Proyecto comprende una gran variedad de rocas cuya composición varía desde basalto - basandesita hasta riolita, y constituyen tobas, brechas, diques, filones capa (sills), domos endógenos y stocks. También se encuentran ahí sedimentos terciarios e sedimentos cuaternarios aterazados.	Unidad Sierras Pampeanas Noroccidentales: fisonomía de bloques de montaña, elevados tectónicamente y separados entre sí por cuencas elongadas en sentido submeridiano y ocupadas por potentes depósitos sedimentarios.	Entisoles: son suelos débilmente con texturas desde pedregosas a arenosas, encontrándose éstas últimas relacionadas con médanos. El horizonte húmico está mal desarrollado o no existe. Ocurren los Subgrupos: Torripsamentes Típicos, Torriortentes Líticos y Torrifluventes Típicos	Estepas arbustivas (alta y baja) son predominantes; Peladar (estepa abierta); Estepas herbáceas; Cardonal con cactáceas; Cojines de bromeliáceas; Bosque en galería.	Especies amenazadas: Loro barranquero (<i>Cyanoliseus patagonus</i>); Cóndor andino (<i>Vultur gryphus</i>). Especies endémicas: Monterita pecho gris (<i>Poospiza ornata</i>); Canastero castaño (<i>Pseudasthenes steinbachi</i>); Cacholote pardo (<i>Pseudoseisura gutturalis</i>) y Sicalis mendozae E. (<i>Sicalis mendozae</i>).
PROYECTO LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 132 KV CHARATA – VILLA ÁNGELA. PROVINCIA DEL CHACO	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de M. L. R. Fontanta (55.080 habitantes), F.J. S. M. de Oro (11.826 habitantes), 2 de Abril (7.432 habitantes), 12 de Octubre (22.821 habitantes) y Chacabuco (30.590 habitantes). Comunidades aledañas: Charata, General Pinedo, Santa Sylvina, Coronel Du Graty y Villa Ángela.	Ecorregión del Chaco Húmedo en transición para la Ecorregión del Chaco Seco	Subtropical Húmedo, Templado Cálido de Costa Oriental. Precipitación promedio. La distribución de las lluvias anuales tiene un esquema relativamente simple, con valores máximos en el oriente (V. Ángela) y decrecen hacia el oeste alcanzando registros que rondan los 839 mm en Gancedo.	Los aspectos hídricos de la región están determinados por el antiguo comportamiento del río Salado-Juramento. En esa área de cambios se localiza una planicie muy homogénea caracterizada por los paleoderrames del río Salado-Juramento donde se distinguen los paleocauces o “caños” que disectan la llanura.	Depósitos areno limosos e fluviales.	El paisaje dominante y típico de la región está constituido por una gran llanura con depósitos aluviales pampeanos donde dominan los limos loessoides. Área Geomorfológica Pinedo.	Suelos con capacidad de uso II y III (Serie Villa Ángela y Serie Sylvina); y Suelos con capacidad de uso IV (Serie Du Graty).	La formación vegetal dominante es el bosque, que está compuesto por el Bosque Alto abierto. Siguen siendo dominantes el Quebracho blanco y el Quebracho colorado.	Información inexistente en el EIA.
PROYECTO DE AMPLIACIÓN E.T. GDOR. COSTA, NUEVAS E.T. RÍO SENGUER Y RÍO MAYO Y LINEAS 132 KV DE CONEXIONADO REGIONAL GOBERNADOR COSTA – RÍO SENGUER – RÍO MAYO. PROVINCIA DE CHUBUT	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de Alto Río Senguer (5.930 habitantes) y Río Senguer (5.979 habitantes). Comunidades aledañas: Alto Río Senguer, Río Mayo, Gobernador Costa y José de San Martín.	Ecorregión Estepa Patagónica	Según la clasificación climática de Koppen la región se caracteriza con el código BWk, donde BW indica un clima árido frío y la k una temperatura media anual inferior a 18°C. Lluvias anuales inferiores a 500 mm.	Cuenca hidrográfica del Río Genoa, donde se encuentran las cañadas Shaman, Arroyo Apeleg, cañada Pastos Blancos y el Río Senguerr. Una parte restringida del área de influencia se encuentra en la cuenca del Río Mayo.	Unidades sedimentarias terciarias. Incluye depósitos morénicos de bloques, gravas y arenas. Areniscas, Tobas, tufitas, pelitas y conglomerados de la Fm. Mayo. Depósitos proglaciarios o rodados patagónicos. Andesitos de la Fm. Lago la Plata.	La orografía está constituida por las sierras del Cherque, Apeleg, Pataniyeu, meseta del Senguer, Bajo Grande, lomas del Coyte, cordón Pastos Blancos y Pampa Alta al oeste del gran valle de los ríos Putrachoique, Genoa y Senguer y por el faldeo de las serranías Colorada, Putrera, Nevada de los Aisladores y San Bernardo. Superficies aterazadas de origen fluvial pedemontano. Conos de deyección.	Predominio de suelos bajos y salobres.	La vegetación corresponde a estepas arbustivas con cobertura muy baja.	Información inexistente en el EIA.
LAT 132KV Y ESTACIÓN TRANSFORMADO RA VIALE DEPARTAMENTO PARANÁ. PROVINCIA DE ENTRE RÍOS	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento Paraná (339.930 habitantes). Comunidades aledañas: Departamento Paraná (cabecera del Departamento), Crespo y Viale.	Ecorregión Espinal en su interface con la Ecorregión Pampa	Clima Templado Húmedo de Llanura. Precipitación anual varía entre 1.220 y 1.016 mm. Los meses entre junio y agosto son muy secos.	El Proyecto se ubica en la Macrocuenca del Río Paraná. El área de influencia directa se encuentra dentro de la Cuenca de aporte al Arroyo Las Conchas, afluente de la margen izquierda del Río principal.	Formación Tezano Pintos loess y limos loessoides castaños claros con concreciones carbonáticas y cenizas volcánicas diseminadas. Esta formación corresponde al Cenozoico, Cuaternario, Pleistoceno Superior.	Unidad Lomadas Loéssicas De Crespo: Esta área es una planicie ondulada a suavemente ondulada, con pendientes cortas y compuestas de 3 - 5% de inclinación.	Suelos predominantes pertenecen al Orden Molisol y en menor medida al Orden Vertisol. Clase de Aptitud de las Tierras corresponde a la Clase II.	Provincia Fitogeográfica del Espinal y Provincia Fitogeográfica Pampeana.	Guazuncho, el Zorrino, la Martineta, la Gallareta y la Mulita

Tabla 5.0.a

Principales características ambientales y sociales de las áreas de influencia de los subproyectosdel Programa

Subproyecto	Rasgos Ambientales y Sociales								
	Departamentos y Población	Ecorregión	Clima	Hidrografía	Geología	Geomorfología	Suelos	Vegetación	Especies Amenazadas/Endémicas
AMPLIACION INTERCONEXION 132 kV ENTRE LAS EETT GRAN FORMOSA – PIRANE - IBARRETA. PROVINCIA DE FORMOSA	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de Formosa (234.354 habitantes), Patiño (68.581 habitantes) y Pinaré (64.566 habitantes). Comunidades Aledañas: Formosa, Cte. Fontana (Ibarreta), Pinaré (Palo Santo).	Ecorregión Chaco Humedo y, al oeste, interface con la Ecorregión Chaco Seco.	Por la clasificación de Koppen, se diferencian dos regiones climáticas: la región Este con clima de tipo sabana tropical (A2AW), y la región Oeste con clima templado lluvioso, e invierno seco, no riguroso (C5CW). Los meses entre junio y agosto son más secos.	Región hidrológica de la Llanura Chaco-Pampeana. Las principales fuentes alóctonas de agua superficial de la región son los ríos Bermejo y Pilcomayo, y el río Paraguay como colector de ambos.	Formación Chaco (depósitos continentales de baja energía); Formaciones Paraná y Entre Ríos (arcilitas verdosas, azuladas o grises amarillentas, con restos fósiles marinos); Formación Puelches (Areniscas muy friables); Formación Pampa (acumulaciones loéssicas y limoarenosas).	Zona Occidental: El área se ubica en la zona de ingreso del río Pilcomayo en la provincia de Formosa. Zona Oriental: Compuestas por amplios paleocauces y albardones, que forman los colectores de cuencas fluviales menores. Esta unidad constituye toda la zona distal del abanico del Pilcomayo que limita con la faja aluvial Paraguay-Paraná a lo largo de 650 km.	Este formoseño (Área Chaqueña Occidental): Los principales suelos son los Pardos y Regosoles. Oeste de la región (Area Chaque Oriental) integrada por suelos Castaños (con y sin B textural), Halomórficos y Planosoles.	Chaco Húmedo: presenta bosques de quebracho blanco y colorado, bosques de algarrobo y churqui, palmares y pastizales altos. Chaco Seco: Presenta bosques de quebracho colorado y blanco, palosantales, tusca, timbó, cardonales, estepas y matorrales.	Tatú carreta
INTERCONEXIÓN DEL SISTEMA AISLADO “ZONA PUNA” JUJUY CON EL SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXIÓN. PROVINCIA DE JUJUY	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de Cochínoca (12656 habitantes), Rinconada (2.488 habitantes), Yavi (20.806 habitantes) y Susques (3.791 habitantes). Comunidades aledañas: Susques, La Quiaca, Catua, Abdón Castro Tolay, Coranzulí, Rinconada, Abra Pampa, Puesto del Marqués, Pumahuasi y Mina Pirquitas. También se localizan otras localidades como: La Intermedia, El Toro, Tusaquilla, Alfarcito, Rinconadillas y Casabindo. Y localidades menores y parajes como: Santo Domingo, Oros mayo, Nuevo Pirquitas, Rachaite, Agua Caliente, Rodeo, Angosto de las Burras, Sausalito, Santa Ana de la Puna, Tambillos, Caracara, Corral Blanco, Casa Quemada, El Porvenir, Siberia, Olaroz Chico y Olaroz Grande.	Ecorregión Puna e interface con la Ecorregión Altos Andes.	El clima es frío y seco y presenta gran amplitud térmica diaria, que puede alcanzar los 30º C, medias anuales inferiores a 8º C y mínimas invernales inferiores a -20º C. Las lluvias son estivales y promedian generalmente los 100 a 200 mm anuales, disminuyen de norte a sur y de este a oeste, desde cerca de 350 mm, a menos de 50 mm en la región de los grandes salares.	El sistema hidrográfico se caracteriza por la existencia de un marcado endorreísmo con el desarrollo de depresiones salinas (salarés) que reciben los aportes de cursos fluviales con desagües de escasa magnitud. Las principales cuencas en el área del Proyecto son Guayatayoc-Miraflores, Cauchari - Olaroz, Laguna de Pozuelos y Salinas Grandes.	Provincia Geológica de la Puna Septentrional o Norte. Dicha cordillera está compuesta por grandes estratovolcanes con extensas coladas de ignimbritas como las que rodean a los complejos de Panizos, Coyahuaima, Coranzulí y otros centros efusivos	Geomorfológicamente, el sector en estudio, se encuentra enmarcado entre la ya mencionada cadena volcánica y las sierras tectónicas del este que la separan de la Quebrada de Humahuaca. Se caracteriza además, por la presencia de serranías de edad paleozoica, formadas por rocas ordovícicas de origen marino del tipo flysch turbidítico (con abundancia de vetas de cuarzo aurífero) y fosas en subsidencia que en sus depocentros contienen salares, salinas y lagunas.	En las serranías abundan los depósitos de abanicos aluviales y coluviales, se desarrollan los Aridisoles (Pelargides típicos y Camborid típico). En los bajos, ya sea en zonas de perillagos o llanuras de inundación, se desarrollan los Inceptisoles (Halaouept típico). Por último, en algunos sectores localizados, donde se forman planicies medanosas u arenosas, se desarrollan los Entisoles (Ustipsament típico).	Pastizales y desiertos de altura donde la vegetación es escasa y domina la estepa arbustiva, estepa herbácea, halófilas y sammófilas. ausencia casi completa de árboles, sólo existe la queñoa (<i>Polylepis tomentella</i>) y el churqui (<i>Prosopis ferox</i>), que es una ingresión prepuneña.	<i>Chinchilla lanigera</i> , <i>Chinchilla brevicaudata</i> , <i>Chinchilla chinchilla</i> , <i>Telmatobius platycephalus</i> (todas en peligro de acuerdo con Categoría de Conservación IUCN.
CONSTRUCCIÓN DE ESTACIÓN TRANSFORMADO RA 132/33/13,2 kV. ” Leandro N. Alem “. PROVINCIA DE MISSIONES	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de Leandro N. Alem. Comunidades aledañas: Leandro N. Alem (cabecera del Departamento).	Ecorregión de la Selva Paranaense	El clima de la provincial se caracteriza por su alto porcentaje de humedad y por una gran cantidad de lluvias. Se encuentra dentro del tipo de clima subtropical sin estación seca. La precipitación media anual es de 1770 mm.	Las aguas de la zona del proyecto son volcadas hacia la Cuenca del Río Paraná y hacia la Cuenca del río Uruguay. En el área de influencia directa del proyecto no existen cursos de aguas superficiales, por lo que el desarrollo y operación del mismo no afectaría a ningún curso de agua.	De acuerdo a los informes geológicos realizados en la región, los tipos litológicos presentes están reunidos en: areniscas continentales (formación Solaris), rocas efusivas básicas (Formación Posadas), terrenos residuales y sedimentos aluvionales antiguos y recientes.	Planicie estructural: Es una planicie discontinua de relieve ondulado, con lomas medias y gradientes del 5 al 10%.	En el departamento de Leandro N Alem se han identificado los siguientes ordenes de suelos: Ultisoles, Alfisoles, Molisoles y Entisol.	En la región existen especies amenazadas, en particular de aves.	Información inexistente en el EIAS.

Tabla 5.0.a
Principales características ambientales y sociales de las áreas de influencia de los subproyectosdel Programa

Subproyecto	Rasgos Ambientales y Sociales								
	Departamentos y Población	Ecorregión	Clima	Hidrografía	Geología	Geomorfología	Suelos	Vegetación	Especies Amenazadas/Endémicas
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA DE VILLA LA ANGOSTURA VINCULACIÓN VÍA PILCANIYEU. PROVINCIA RIO NEGRO Y NEUQUEN.	Beneficiarios directos del Subproyecto: Lácar (29.102 habitantes), Los Lagos (11.830 habitantes) y Bariloche (131.017 habitantes). Comunidades aledañas: San Martín de Los Andes, Villa La Angostura y San Carlos de Bariloche.	Ecorregión Estepa Patagónica y Ecorregión Bosques Patagónicos	El clima dominante es templado húmedo, con precipitaciones superiores a 1.500 mm anuales en la mayor parte del área, y temperaturas medias anuales generalmente inferiores a 10º C.	El proyecto se ubica en la Cuenca del Río Limay, Neuquén y Negro. Con una superficie total de 115.800 km2, conforma el sistema hidrográfico de mayor extensión de los desarrollados íntegramente en el país, desaguando en el Mar Argentino.	El conjunto geológico resulta bastante variado y con frecuentes intrusiones entre los distintos procesos debido a erupciones, terremotos, plegamientos, etc. Incluyen rocas del Complejo Colohuincul, Andacollo, Formación Huechulafquen, Grupo Choiyoi, Formación Paso Flores, Granodiorita Butalón Norte e intrusivos de Varvarco, Formación Piedra del Aguila y Sañicó, además de rocas de idad triássica, rocas cuaternarias y depósitos actuales.	Se caracteriza por un neto predominio de cordones montañosos dispuestos de Norte a Sur, separados por valles profundos y paralelos. Se integra por amplias unidades de paisaje tectónico estructural y volcánico que han sido modelados por la acción glacial y fluvial, destacándose una faja occidental de relieve muy acusado con fuertes pendientes asociadas a rocas intrusitas y metamórficas, y una faja oriental mesetiforme que se corresponde principalmente con planicies lávicas.	Suelos con nulo a escaso déficit hídrico (edafoclima údico), el cual corresponde a paisaje montañoso modelado principalmente por la acción glacial. Suelos con déficit hídrico estival (edafoclima xérico). Suelos con déficit hídrico anual (edafoclima arídico), que corresponde a estepa arbustiva.	Gran parte de la zona a intervenir por el proyecto se desarrolla dentro de los límites del Parque y Reserva Nahuel Huapi. La flora presente en la misma constituida por elementos de origen antártico, como los Nothofagus y otros géneros, también hay elementos de origen tropical como la caña colihue (<i>Chusquea culeou</i>), el pañil (<i>Buddleja globosa</i>), el chilco (<i>Fuchsia magellanica</i>) y otras; y endemismos al nivel genérico como las coníferas <i>Saxegothea</i> , <i>Fitzroya</i> , <i>Austrocedrus</i> , <i>Pilgerodendrón</i> , o como la Familia de las mizondendráceas, cuyo único género (<i>Myzodendron</i>) es parásito de los <i>Nothofagus</i> .	Aves con distribución restringida: <i>Asthenes antoides</i> (espartillero austral), <i>Cyanaliseus patagonus</i> (loro barranquero) y <i>Asthenes patagónica</i> (canastero patagónico).
LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 132 KV SAN AGUSTÍN - CAMPO QUIJANO. ESTACIÓN TRANSFORMADO RA CAMPO QUIJANO. 132/66/13,2 KV – 1 X 30/30/30 MVA. PROVINCIA DE SALTA.		Interface de las siguientes ecorregiones: Puna, Altos Andes, Selva de las Yungas, Chaco Seco.	Clima templado, subtropical serrano con estación seca, con lluvias principalmente estivales y heladas durante el invierno. Las precipitaciones en la región son de régimen monzónico, con una precipitación media anual que oscila entre los 600 - 1000 mm.	La locación se encuentra ubicada sobre 2 cuencas Hidrográficas. Ellas son la Cuenca Alta del Río Juramento, que comprende la subcuenca del río Arias-Arenales y la cuenca Rosario-Horcones-Urueña, subcuenca Rosario-Horcones. Han sido incluidos en la provincia hidrogeológica "Valles Intermontanos de la Cordillera Oriental y Sierras Subandinas"	Se encuentra completamente sobre los depósitos de piedemonte y de llanura aluviales modernas, formados por Gravas, arenas, limos y arcillas que corresponden al sistema aluvial actual integrado por depósitos de abanicos y de planicies aluviales recientes, y los que rellenan las planicies aluviales actuales.	Se pueden definir las siguientes unidades geomorfológicas importantes en el área de influencia de la LAT: Abanico Aluvial del río Arenales y Toro, Centro del Valle de Lerma, Serranías correspondientes a Cerrillos de San Miguel, Sierra del Mojotoro y Sierra de Lesser, Llanuras aluviales actuales.	Serie Barreal (Bar) - Los suelos de esta serie son imperfectamente drenados, desarrollados sobre sedimentos aluviales de textura fina. Serie Río Ancho (Ra) - Son suelos aluviales moderadamente bien drenados, ubicados sobre vías de desagüe. Serie Cerrillos - Suelo claro no anegable, bien drenado. Serie Rosario de Lerma - Es un suelo claro, no anegable, bien drenado. Serie La	La vegetación natural del área de estudio corresponde al denominado Bosque Xerófilo a Subhúmedo Seco, integrado con especies del Bosque de Transición y Chaqueño. Desde el punto de vista fitogeográfico, el sector este del	Información inexistente en el EIAS.

Tabla 5.0.a
Principales características ambientales y sociales de las áreas de influencia de los subproyectosdel Programa

Subproyecto	Rasgos Ambientales y Sociales								
	Departamentos y Población	Ecorregión	Clima	Hidrografía	Geología	Geomorfología	Suelos	Vegetación	Especies Amenazadas/Endémicas
							Merced - La serie La Merced es un suelo profundo, oscuro, bien drenado. Serie San Miguel - La serie San Miguel es un suelo de coloración clara, bien drenado. Serie Quijano - Suelo de incipiente desarrollo; con perfil A, C; de textura gruesa. Serie La Silleta - (subordinado): Suelo de incipiente desarrollo; con perfil A, C; de texturas medianamente fina	área de estudio (Cerros de San Miguel) se sitúa dentro de la Región del Bosque Chaqueño de Serranías, o también denominado, Chaco Serrano.	
INTERCONEXIÓN 132 kV SAN JULIAN – PIEDRA BUENA. PROVINCIA DE SANTA CRUZ	Beneficiarios directos del Subproyecto: Cerrillos (35.789 habitantes) y Rosario de Lerma (38.702 habitantes), de manera directa y La Viña (7.435 habitantes), Chicoana (20.710 habitantes) y Capital (536.113 habitantes), de manera indirecta. Comunidades aledañas: e Rosario de Lerma y Campo Quijano, La Merced y San Agustín.	Ecorregión Estepa Patagónica.	El tipo climático de la región continental del área de estudio ha sido definido como “de estepa fría”, caracterizado por veranos cortos y frescos (sólo 4 meses con temperatura media superior a los 10°C) e inviernos poco fríos (entre 0 y 3°C de temperatura media).	Los ríos Chico y Santa Cruz son los principales cursos de la zona de estudio. Ambos son de régimen de escurrimiento permanente y atraviesan el sector Sudoeste del área de estudio. Conforman en su desembocadura un estuario conocido como ría de Santa Cruz.	El Proyecto se desarrolla principalmente sobre depósitos de la cubierta detrítica del Cenozoico Superior, de modo tal atraviesa las unidades que se indica: Sedimentos finos de bajos y lagunas, Depósitos de planicies aluviales, Depósitos de terrazas fluviales de los Ríos Chico y Santa Cruz y Depósitos de terrazas marinas y cordones litorales antiguos.	El Proyecto se desarrolla a través de las siguientes unidades geomórficas debidas principalmente al accionar del proceso fluvial - Terrazas y planicies estructurales con cubierta de gravas - Terrazas y planicies fluviales - Relieve denudativo en sedimentos terciarios Otras geoformas - Relieve litoral	En el área del Proyecto ocurren ardisoles y entisoles.	Los tipos de vegetación más representados son las estepas arbustivo-graminosas de altura media y los semidesiertos, o eriales, caracterizados por la presencia de arbustos enanos en forma de cojín con escasos pastos y muy baja cobertura total.	Chorlito Ceniciento (<i>Pluvianellus socialis</i>), el Flamenco Austral (<i>Phoenicopterus chilensis</i>), el Cóndor andino (<i>Vultur gryphus</i>), el Pato de Anteojos (<i>Specularnas specularis</i>), el Cormorán gris (<i>Phalacrocorax gaimardi</i>), el Albatros ceja negra (<i>Thalassarche melanophrys</i>), y la Pardela oscura (<i>Ardenna grisea</i>). Pingüino patagónico (<i>Spheniscus magellanicus</i> , casi amenazada), Macá tobiano (<i>Podiceps gallardoi</i> , críticamente amenazada), el Flamenco austral (<i>Phoenicopterus chilensis</i> , casi amenazada) y el Chorlito ceniciento (<i>Pluvianellus socialis</i> , casi amenazada) y otras especies.
PLAN DE OBRAS 2020-2024. PROVINCIA SANTA FÉ.	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de Caseros y General Lopes.	Ecorregión Pampa Húmeda.	Transición del clima cálido al norte al templado al sur, húmedo al este y subhúmedo al oeste. Las precipitaciones son abundantes y alcanzan un promedio anual de 1000 mm.	Cuenca Hidrográfica del Río Paraná.	Depósitos eólicos arenosos de edad pleistocénica.	Se sitúa íntegramente dentro de la llanura Chacopampeana, de construcción o acumulación con inclinación noroeste-sureste, con alturas que oscilan entre los 10 y los 145 m.	Suelos de muy alta capacidad para uso agrícola. Hapludoles y Argiudoles.	El sector es fundamentalmente pampeano, aunque presenta áreas boscosas discontinuas sobre las márgenes de los ríos Paraná.	Información inexistente en el EIAS.
LÍNEA EN 132 KV LA FANDET – LA GUARIDA. PROVINCIA	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de Santiago del Estero y La Banda.	Ecorregión Chaco Seco.	Clima árido u semi-árido.	Cuenca aluvial del Río Dulce.	Depósitos limosos y limo-arenosos y depósitos aluviales y coluviales.	Se sitúa íntegramente dentro de la llanura chaqueña, con altitudes entre 200 y 300 metros.	Suelos con textura franco arenoso, con drenaje excesivo, de la orden de los Molisoles.	La vegetación está formada por bosques xerófilos, algunos palmares, estepas halófilas y	Panthera onca; Myrmecophaga tridactyla (oso hormiguero), Ozotoceros bezoarticus leucogaster (venado de

Tabla 5.0.a
Principales características ambientales y sociales de las áreas de influencia de los subproyectosdel Programa

Subproyecto	Rasgos Ambientales y Sociales								
	Departamentos y Población	Ecorregión	Clima	Hidrografía	Geología	Geomorfología	Suelos	Vegetación	Especies Amenazadas/Endémicas
SANTIAGO DEL ESTEROS.								pocas sabanas edáficas. La comunidad clímax del Distrito Chaqueño Occidental es el bosque de quebracho colorado santiagueño (Schinopsis lorentzii) y quebracho blanco (Aspidosperma quebracho-blanco).	las pampas).
L.A.T. DOBLE TERNA 132 KV EL BRACHO – VILLA QUINTEROS. PROVINCIA TUCUMA.	Beneficiarios directos del Subproyecto: Departamento de Cruz Alta (7.200 habitantes), Leales (54.949 habitantes), Monteros (63.641 habitantes) y Simoca (30.876 habitantes). Comunidades aledañas: El Bracho, Manuela Pedraza, Esquina y Mancopa, Sta. Rosa de Leales, Villa Leales, Yerba Buena, Amberes, Simoca, Villa Quinteros, Quilmes y Los Suelos.	Interface Ecorregión Monte de Sierras y Bolsones, Selva de las Yungas y Chaco Seco.	Clima subtropical cálido con estación seca, con veranos calientes y lluviosos e inviernos moderados e secos. Las precipitaciones anuales rondan los 950 mm.	El río más importante en el área es el Río Sali, que es el eje colector de la gran mayoría de las aguas del territorio.	Información inexistente en el EIA.	Fisiográficamente se distingue tres gran unidades de relieve: la llanura oriental, los sistemas montañosos y los valles intermontanos.	Información inexistente en el EIAS.	Hacia el Este, se desarrolla el bosque chaqueño, que es un bosque xerófito con abundancia de especies espinosas y caducifolias. Hacia al oeste, el aumento de las precipitaciones determina que el parque chaqueño se mescle con la vegetación de piedemonte. Desde ahí empieza la selva Tucumano Boliviana.	Información inexistente en el EIAS.

Pueblos Indígenas

Además de la información presentada en los estudios preliminares de impacto ambiental, se realizó una consulta espacial para verificar si los subproyectos que integran el Programa presentan cruce con los pueblos indígenas originarios.

Los datos se obtuvieron del Instituto Nacional de Asuntos Indígenas⁶ y se sistematizan en la **Tabla 5.0.b.**

Tabla 5.0.b
Identificación de cruces con los pueblos indígenas

Provincia	Subproyectos	Pueblos indígenas
Santa Cruz	Interconexión 132 kV San Julián – Piedra Buena	No interfiere
Chubut	Interconexión Eléctrica 132 kV en la Provincia de Chubut - Abastecimiento Sub - Sistema 1 Camarones	No interfiere
	Interconexión Eléctrica 132 kV en la Provincia de Chubut - Abastecimiento Sub - Sistema 2 Sarmiento - Río Mayo y Zonas Aledañas	No interfiere
Rio Negro y Neuquén	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche	Se encuentra cerca de los pueblos indígenas ARROYO CHACAY y COQUELEN
	Interconexión a Villa La Angostura Neuquén - Río Negro Etapa 1: ALPIBA II	
Catamarca	Ampliación Sistema Transporte Eléctrico 220 kV Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca – Alumbraera - Belén	No interfiere
Entre Ríos	Obra 1: LAT 132 kV y Estación Transformadora Federación 132/33/13,2 kV	No interfiere
	Obra 2: Línea 132 kV - ET Crespo - ET Viale y Estación Transformadora Viale 132/33/13,2 kV	No interfiere
Santa Fe	Obra 1: Construcción E.T. Mayoraz Y LAT Subterránea Santafé Norte - Mayoraz	No interfiere
	Obra 2: Nueva ET 132/33 kV Catamarca y Vinculaciones Eléctricas en AT en Ciudad de Rosario	No interfiere
	Obra 3: Conversión a Doble Terna de LAT 132 kV ET Rosario Oeste – ET Godoy (Aéreo y Urbano) y Ampliación ET Rosario Oeste y ET Godoy	No interfiere
Corrientes	Interconexión Saladas - Santa Rosa - ITA Ibate. Primera Etapa Obra: LAT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa - Provincia de Corrientes	Intercepta el límite del área territorial de la Comunidad Guaraní
Chaco	Línea Alta Tensión 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo - Santa Sylvina – Villa Angela Norte	Está cerca de varias comunidades de la etnia MOCOVI

⁶ <https://www.argentina.gob.ar/derechoshumanos/inai/mapa>

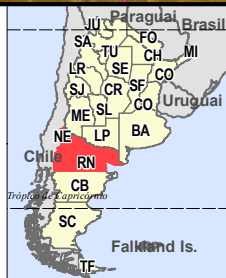
Tabla 5.0.b
Identificación de cruces con los pueblos indígenas

Provincia	Subproyectos	Pueblos indígenas
Formosa	Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta	Está cerca de varias comunidades de la etnia QOM y de la ASOCIACIONES CIVILES ABORIGENES AMPI PILAGA DAXAYE y EDTOLEK
Salta	Línea de Alta Tensión 132 kV San Agustín – Campo Quijano y ET Campo Quijano 132/66/13,2 kV – 30/30/30 MVA	No interfiere
Jujuy	Interconexión del Sistema Aislado “Zona Puna” con el Sistema Argentino de Interconexión	Está cerca de varias comunidades de la etnia Kolla y de la COMUNIDAD ABORIGEN DE OLAROS CHICO
Tucumán	LAT 132 kV Bracho-Va Quinteros	No interfiere
Santiago de Estero	Línea en 132 kV La Fandet – La Guarida	No interfiere
Misiones	LAT San Isidro - Alem – Oberá II y obras complementarias Estación Transformadora 132/33/13,2 kV	Está cerca de la COMUNIDAD ABORIGEN URUNDAYTY



Legenda

- Comunidad Indígena
- Sistema Eléctrico Alicurá - Pilcaniyeu - Bariloche
- Áreas de Pueblos Indígenas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 5 10 20 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Cliente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

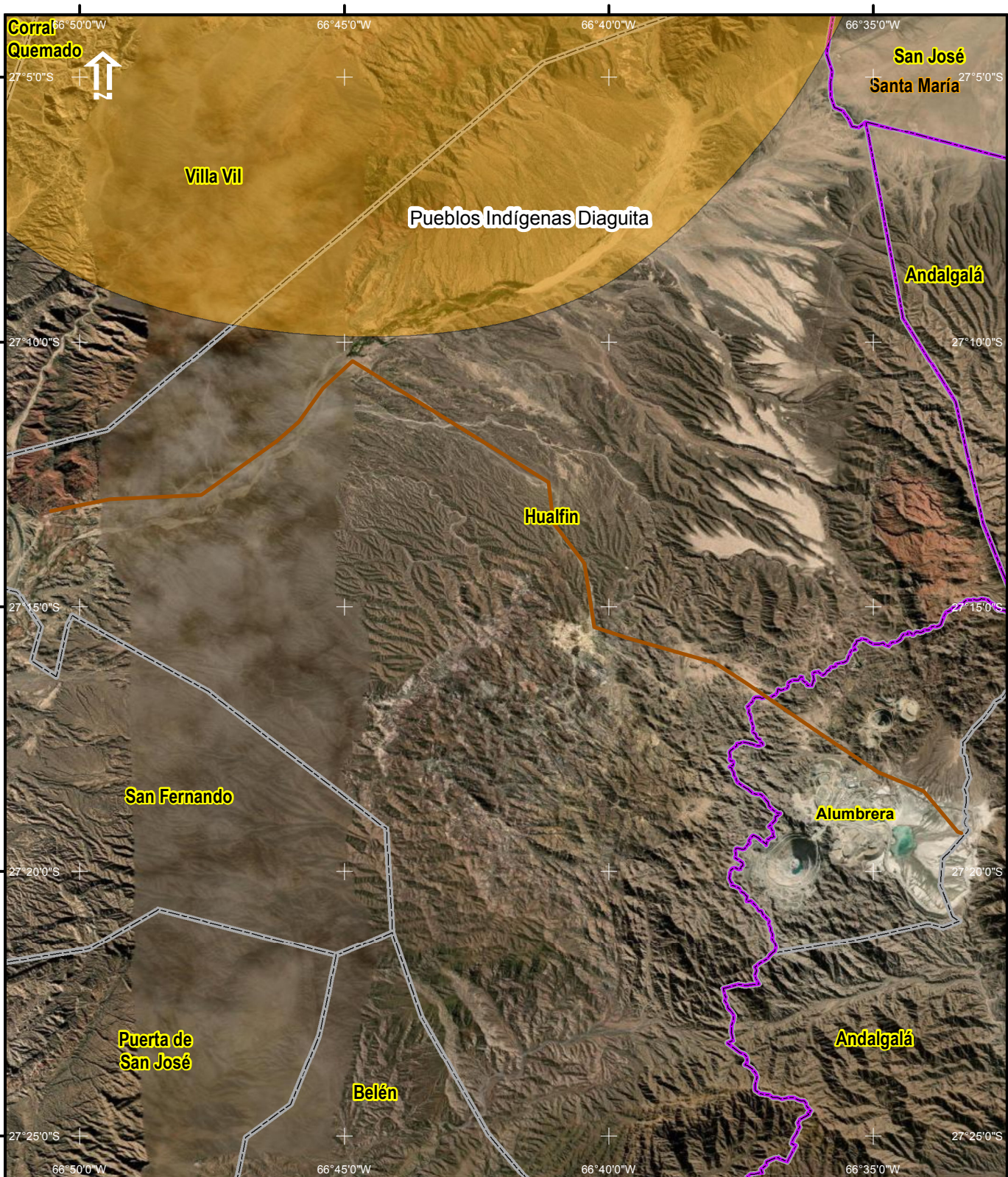
Mapa 5.0.a: Ubicación del Sistema Eléctrico Alicurá - Pilcaniyeu - Bariloche en relación con los pueblos indígenas

Responsable



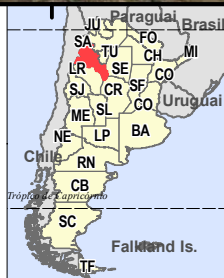
Consultoria e Participações Ltda.

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:700.000	Mapa_de_Ubicación	1



Legenda

- Ampliación Sistema Transporte Eléctrico 220 kV - Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca - Alumbreira - Belén
- Áreas de Pueblos Indígenas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 1,75 3,5 7 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Cliente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 5.0.b:

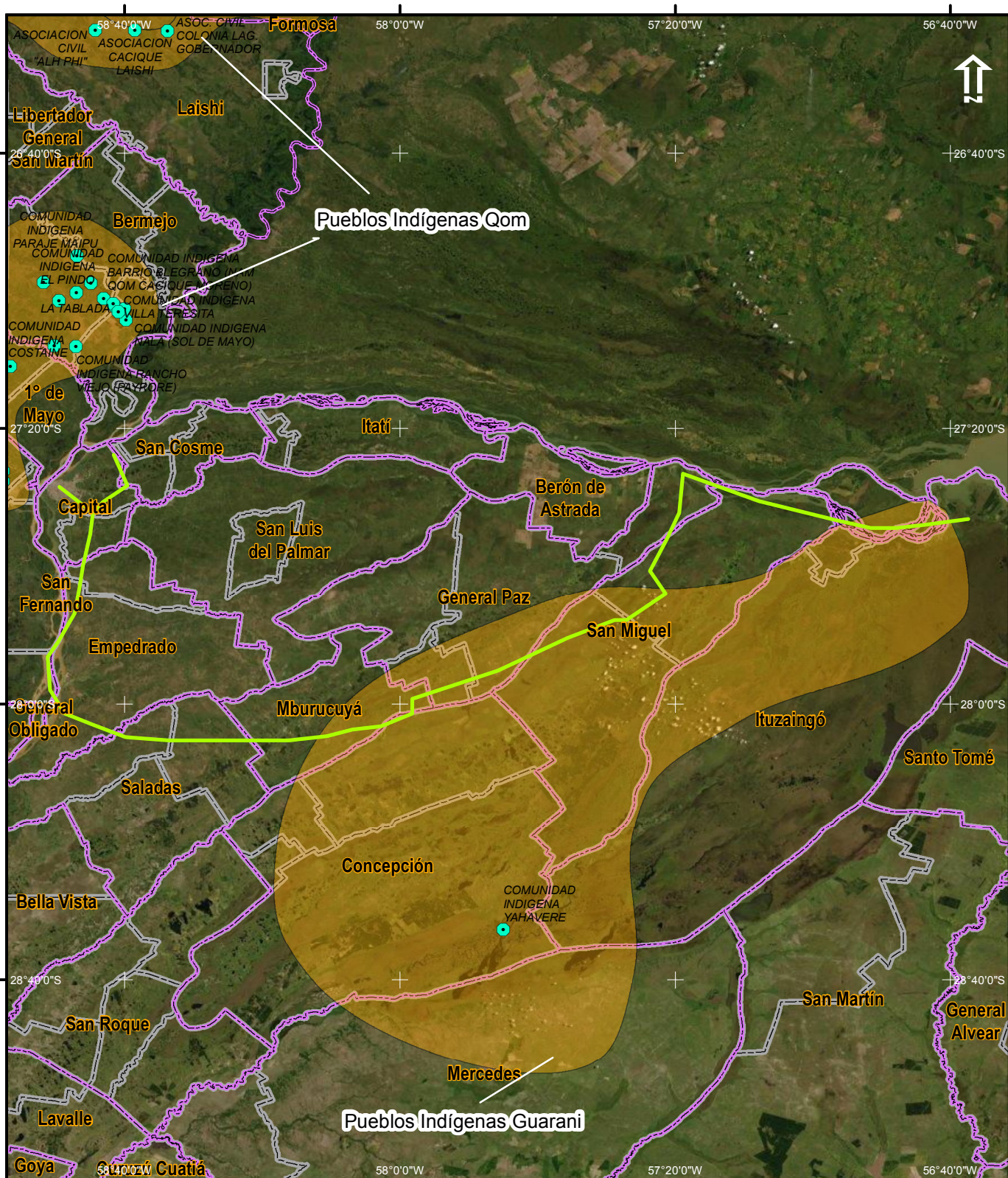
Ubicación de la Ampliación Sistema Transporte Eléctrico 220 kV - Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca - Alumbreira - Belén en relación con los pueblos indígenas

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:195.000	Mapa_de_Ubicación	1

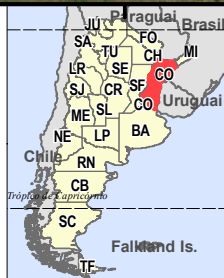


Consultoria e Participações Ltda.

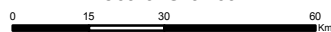


Legenda

- Comunidad Indígena
- LT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa
- Áreas de Pueblos Indígenas
- Limite del Departamento
- Limite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

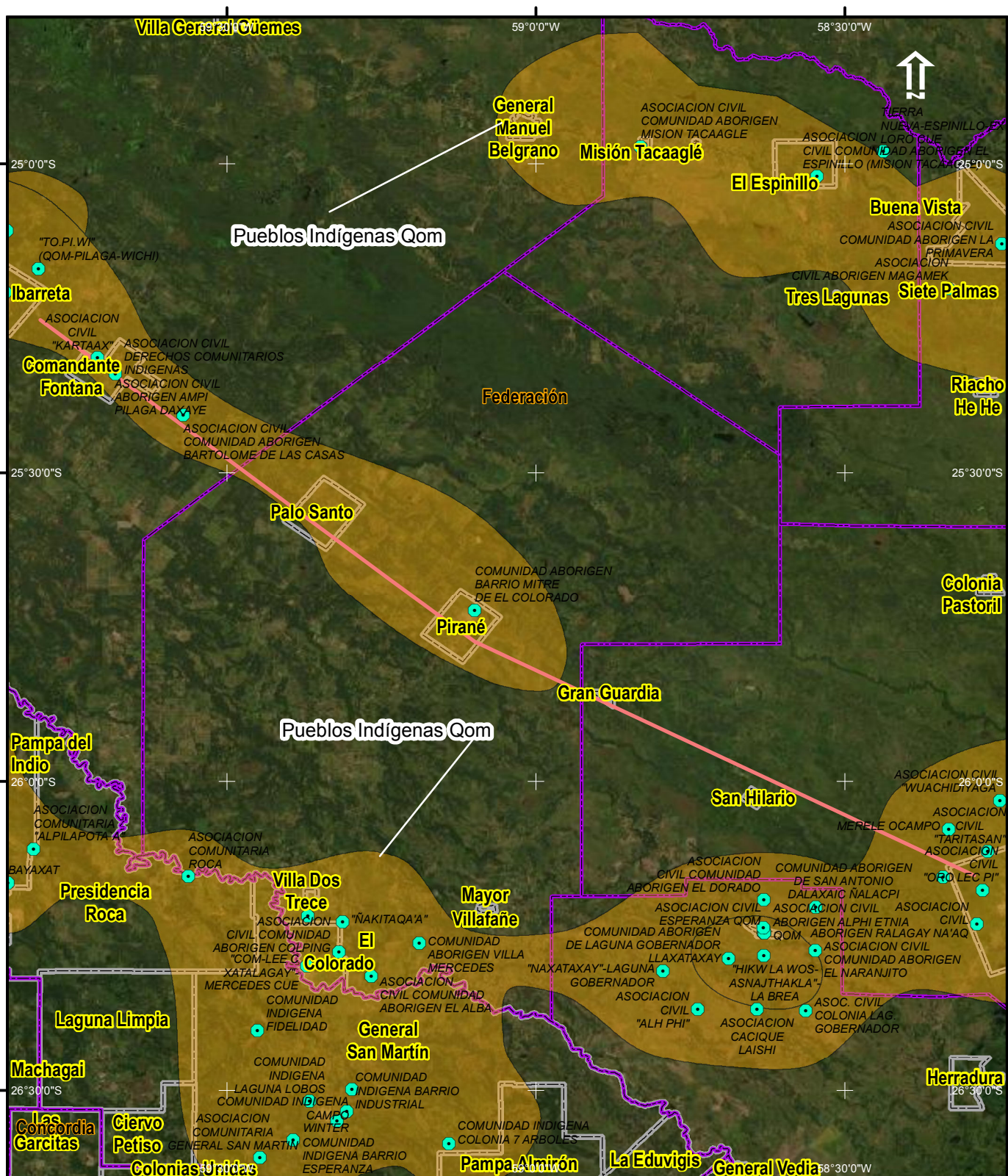
Mapa 5.0.c: Ubicación de la LAT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa en relación con los pueblos indígenas

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.500.000	Mapa_de_Ubicación	1

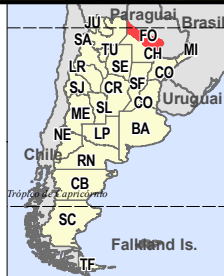


Consultoria e Participações Ltda.



Legenda

- Comunidad Indígena
- LT 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo - Santa Sylvia – Villa Angela Norte
- Áreas de Pueblos Indígenas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 10 20 40 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Cliente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

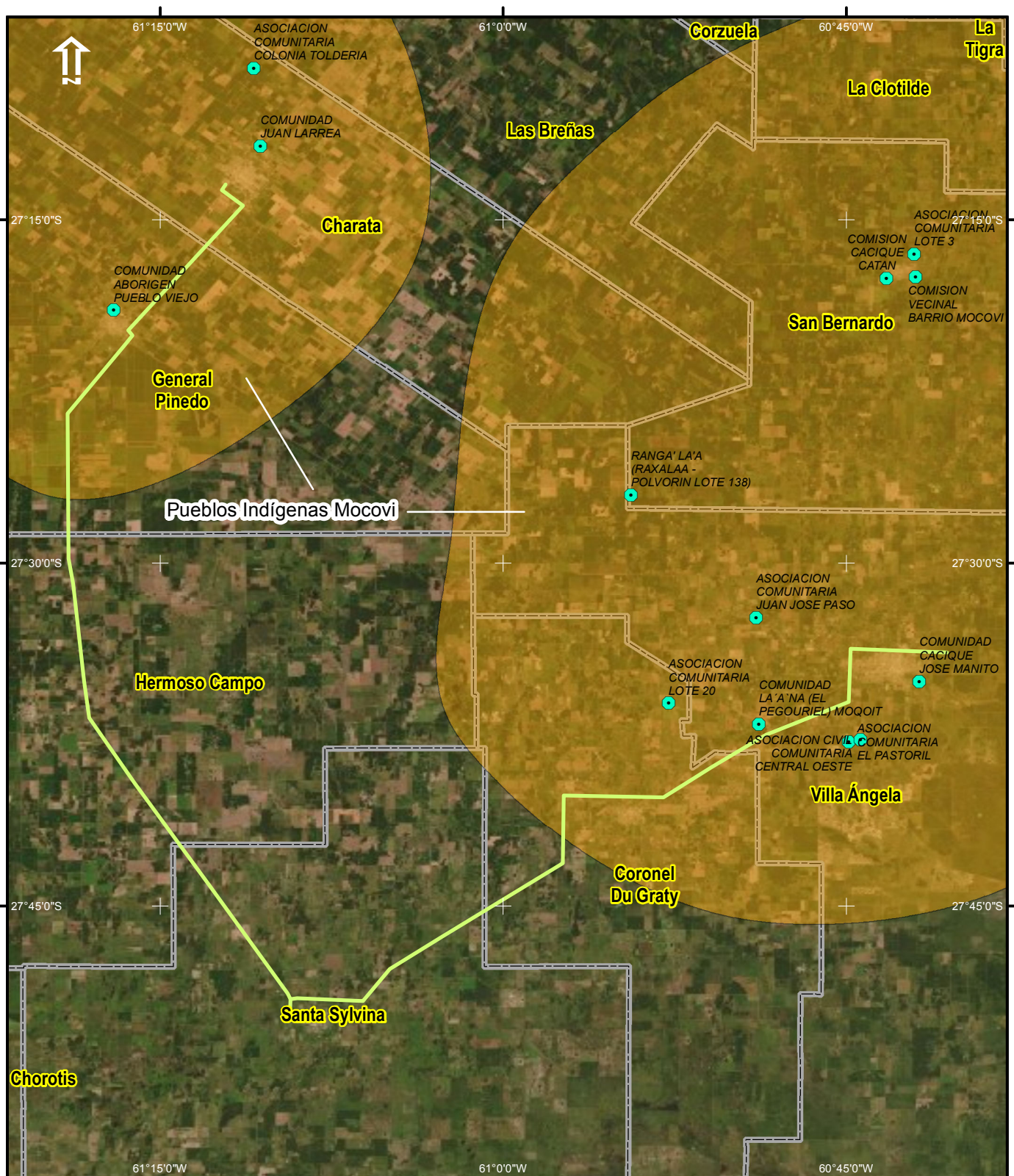
Mapa 5.0.d: Ubicación de la LT 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo - Santa Sylvia – Villa Angela Norte en relación con pueblos indígenas

Responsable



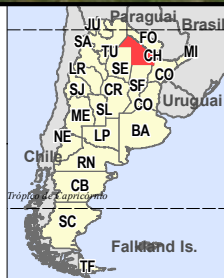
Consultoria e Participações Ltda.

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.000.000	Mapa_de_Ubicación	1



Legenda

- Comunidad Indígena
- Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta
- Áreas de Pueblos Indígenas
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 4,5 9 18 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Cliente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

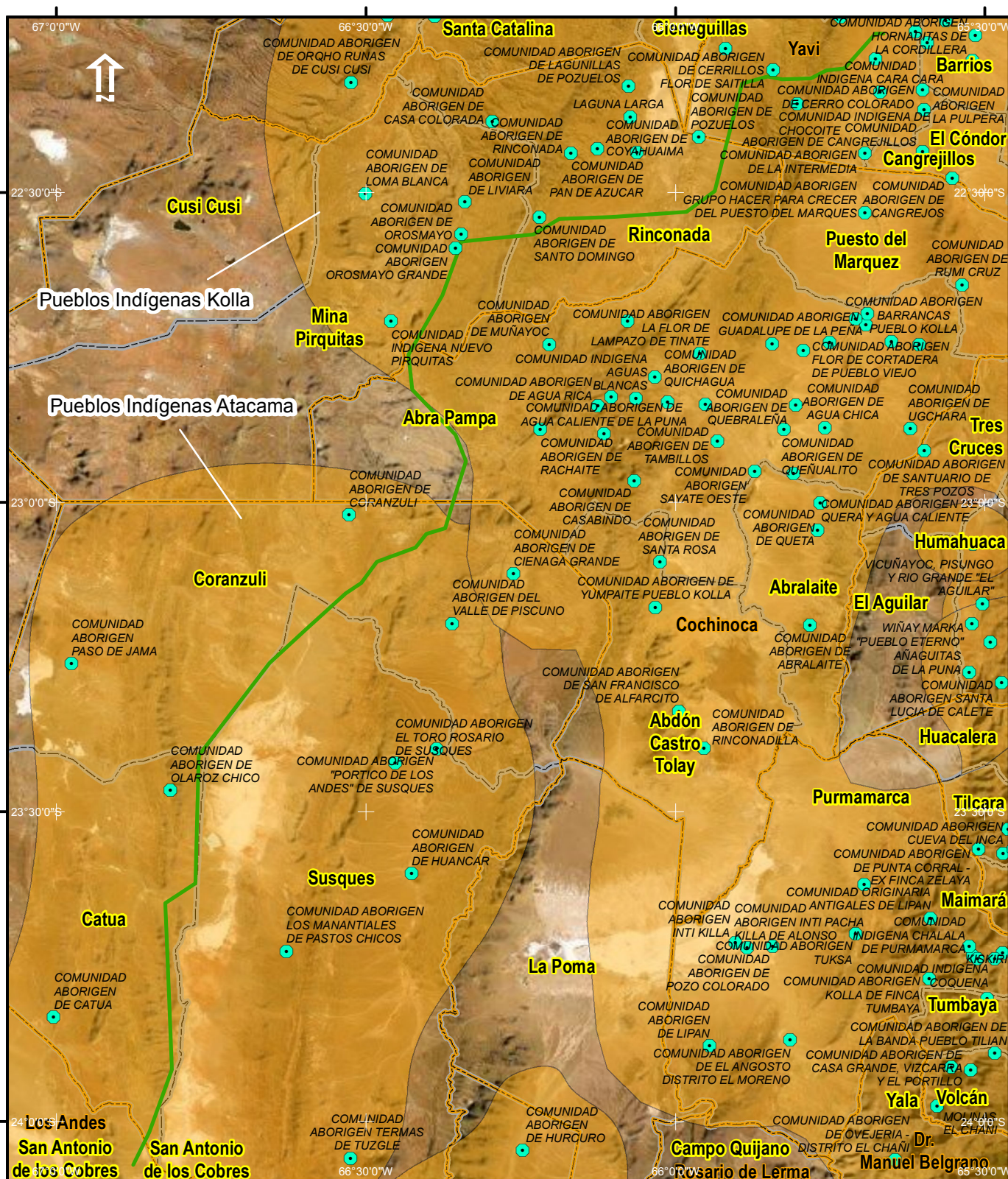
Mapa 5.0.e: Ubicación de la Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta en relación con pueblos indígenas

Responsable



Consultoria e Participações Ltda.

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:450.000	Mapa_de_Ubicación	1



Leyenda

- Comunidad Indígena
- Interconexión del Sistema Aislado Zona Puna con el Sistema Argentino de Interconexión
- Áreas de Pueblos Indígenas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 10 20 40 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

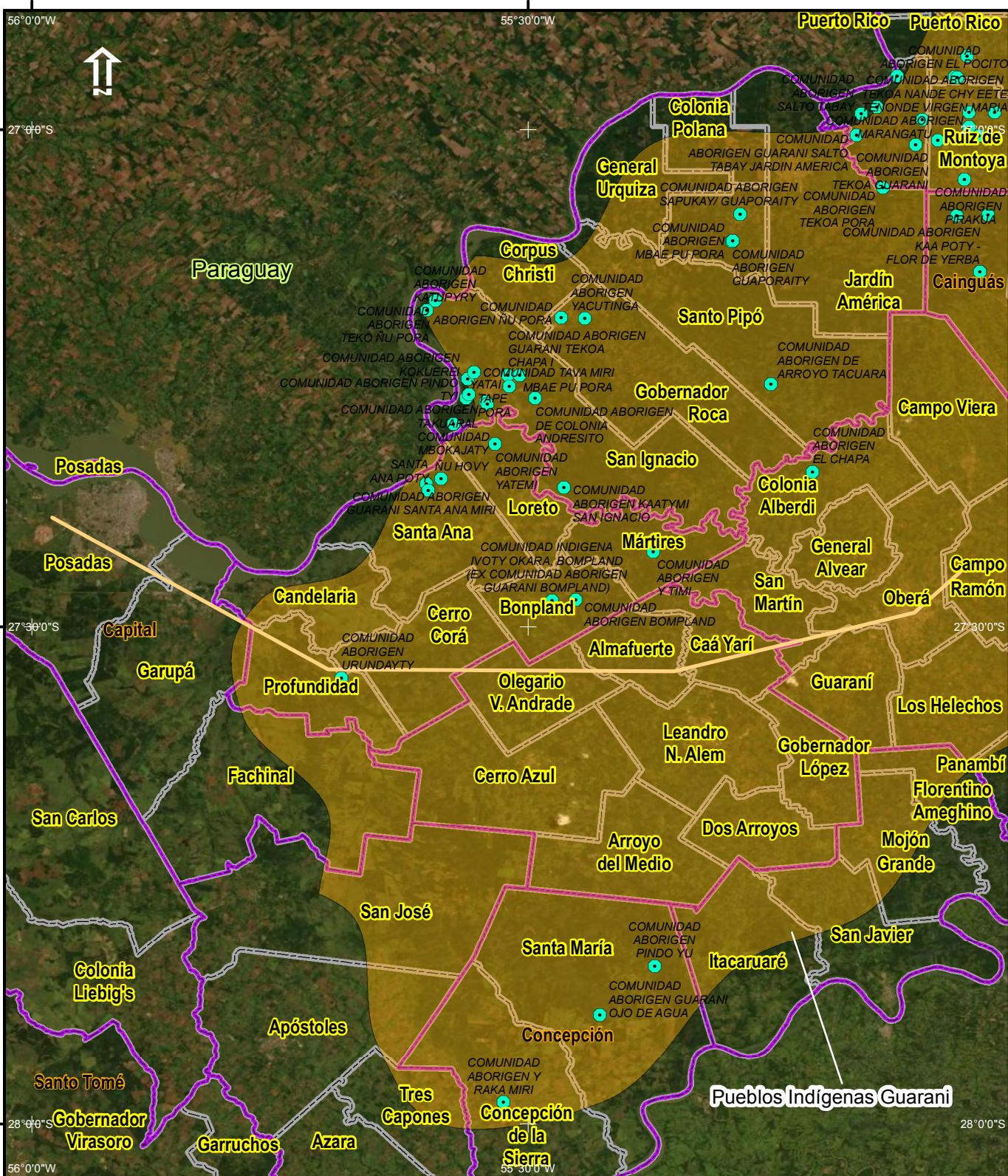
Mapa 5.0.f: Ubicación de la Interconexión del Sistema Aislado "Zona Puna" con el Sistema Argentino de Interconexión en relación con pueblos indígenas

Responsable



Consultoria e Participações Ltda.

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.000.000	Mapa_de_Ubicación	1



Leyenda

- Comunidad Indígena
- LT San Isidro - Alén - Oberá II y Obras Complementarias
- Áreas de Pueblos Indígenas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 5 10 20 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:625.000	Mapa_de_Ubicación	1

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 5.0.g: Ubicación de la LAT San Isidro - Alén - Oberá II y obras complementarias Estación Transformadora 132/33/13,2 kV en relación con pueblos indígenas

Responsable



Consultoria e Participações Ltda.

Áreas Protegidas

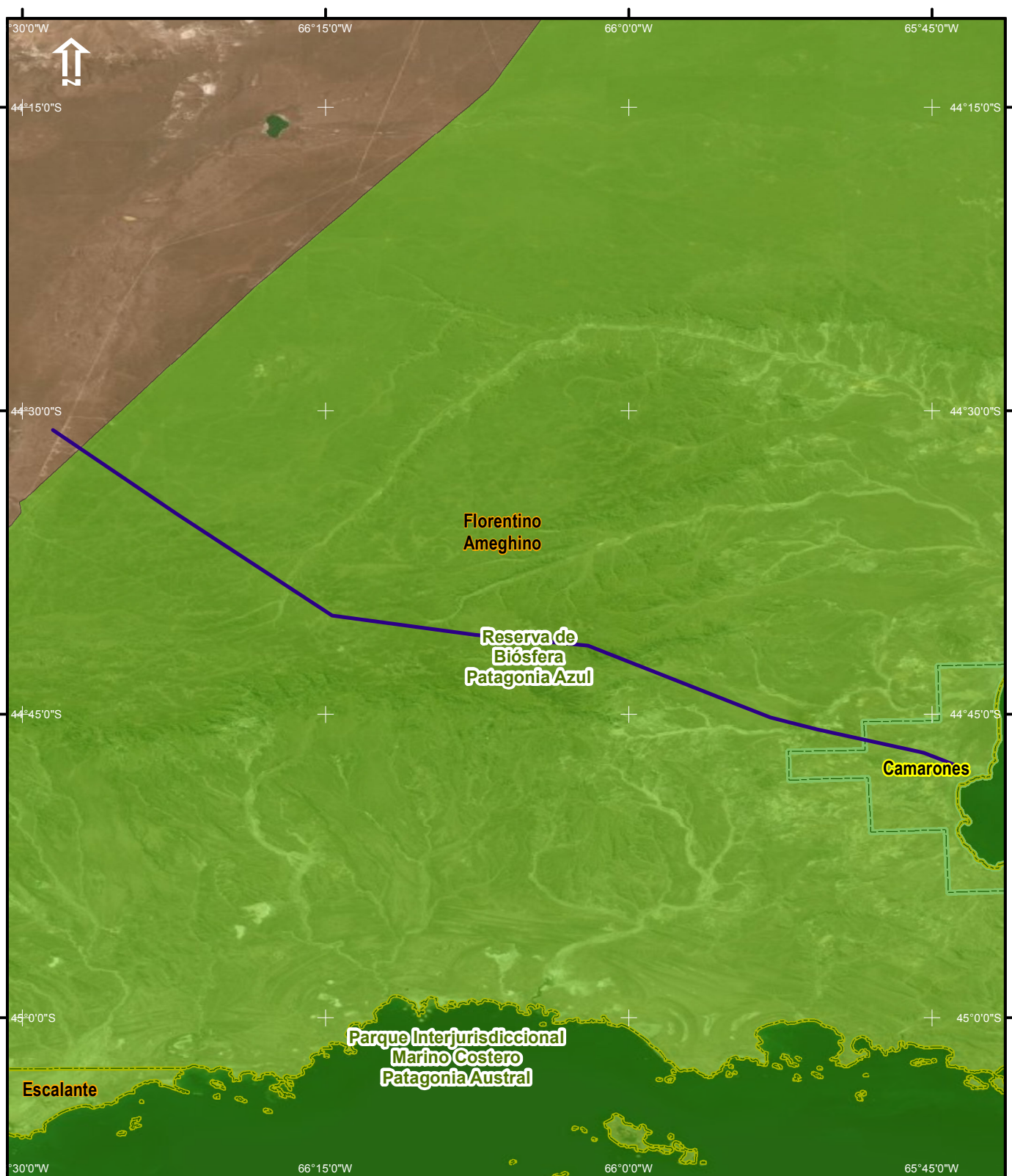
Para la consulta de interferencias con áreas protegidas fueran utilizadas la información y datos espaciales disponibles por el Instituto Geográfico Nacional. Se observa en la **Tabla 5.0.c** que existen trazos que interceptan áreas protegidas. Estos comprenden las LATs ubicadas en provincia de Río Negro y Neuquén, Corrientes, Formosa y Jujuy.

Tabla 5.0.c
Interferencias con Áreas Protegidas

Provincia	Subproyectos	Interferencia con Áreas Protegidas (km)
Santa Cruz	Interconexión 132 kV San Julián – Piedra Buena	No interfiere
Chubut	Interconexión Eléctrica 132 kV en la Provincia de Chubut - Abastecimiento Sub - Sistema 1 Camarones	Se encuentra totalmente dentro de la Reserva de Biósfera Patagonia Azul
	Interconexión Eléctrica 132 kV en la Provincia de Chubut - Abastecimiento Sub - Sistema 2 Sarmiento - Río Mayo y Zonas Aledañas	No interfiere
Río Negro y Neuquén	Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche	Se encuentra totalmente dentro de la Reserva Nacional Nahuel Huapi, e intercepta la Reserva de Biósfera Andino Norpatagónica y el Paisaje Protegido Río Limay
	Interconexión a Villa La Angostura Neuquén - Río Negro Etapa 1: ALPIBA II	
Catamarca	Ampliación Sistema Transporte Eléctrico 220 kV Interconexión del Oeste Provincia de Catamarca – Alumbra - Belén	No interfiere
Entre Ríos	Obra 1: LAT 132 kV y Estación Transformadora Federación 132/33/13,2 kV	No interfiere
	Obra 2: Línea 132 kV - ET Crespo - ET Viale y Estación Transformadora Viale 132/33/13,2 kV	No interfiere
Santa Fe	Obra 1: Construcción E.T. Mayoraz Y LAT Subterránea Santafé Norte - Mayoraz	No interfiere
	Obra 2: Nueva ET 132/33 kV Catamarca y Vinculaciones Eléctricas en AT en Ciudad de Rosario	No interfiere

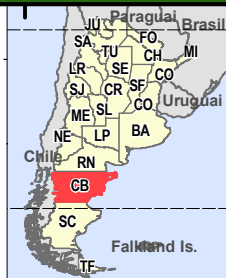
Tabla 5.0.c
Interferencias con Áreas Protegidas

Provincia	Subproyectos	Interferencia con Áreas Protegidas (km)
	Obra 3: Conversión a Doble Terna de LAT 132 kV ET Rosario Oeste – ET Godoy (Aéreo y Urbano) y Ampliación ET Rosario Oeste y ET Godoy	No interfiere
Corrientes	Interconexión Saladas - Santa Rosa - ITA Ibate. Primera Etapa Obra: LAT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa - Provincia de Corrientes	Intercepta el Sitio Ramsar Humedales Chaco y el Parque Nacional Mburucuyá
Chaco	Línea Alta Tensión 132 kV Charata – Villa Angela y EETT 132/33/13,2 kV en Gral. Pinedo - Santa Sylvina – Villa Angela Norte	No interfiere
Formosa	Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre EETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta	Intercepta la Reserva de Biósfera Laguna Oca del Río Paraguay
Salta	Línea de Alta Tensión 132 kV San Agustín – Campo Quijano y ET Campo Quijano 132/66/13,2 kV – 30/30/30 MVA	No interfiere
Jujuy	Interconexión del Sistema Aislado “Zona Puna” con el Sistema Argentino de Interconexión	Intercepta la Reserva de Biósfera Laguna de los Pozuelos y la Reserva Provincial de Fauna y Flora Olaroz - Cauchari
Tucumán	LAT 132 kV Bracho-Va Quinteros	No interfiere
Santiago de Estero	Línea en 132 kV La Fandet – La Guarida	No interfiere
Misiones	LAT San Isidro - Alén – Oberá II y obras complementarias Estación Transformadora 132/33/13,2 kV	No interfiere

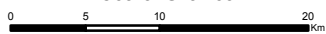


Legenda

- Interconexión Eléctrica LT 132 kV Provincia de Chubut - Subsistema Camarones 1
- Áreas Protegidas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

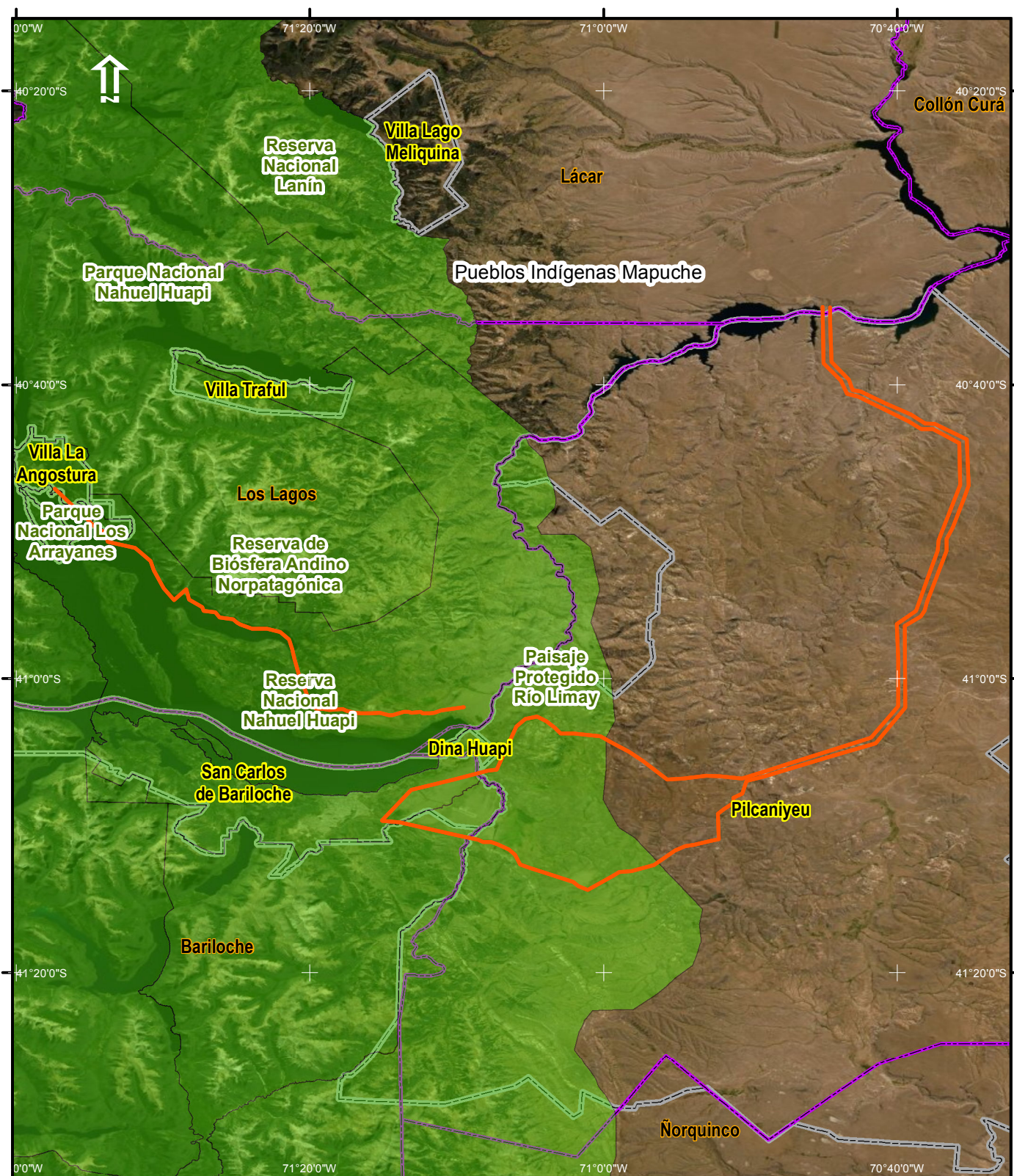
Mapa 5.0.h: Ubicación de la Interconexión Eléctrica 132 kV en la Provincia de Chubut - Abastecimiento Sub - Sistema 1 Camarones en relación con Áreas Protegidas

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:508.238	Mapa_de_Ubicación	1

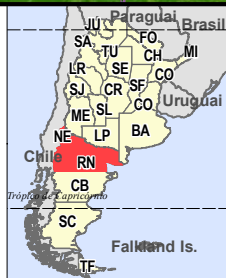


Consultoria e Participações Ltda.



Legenda

- Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche
- Áreas Protegidas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 5 10 20 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Cliente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

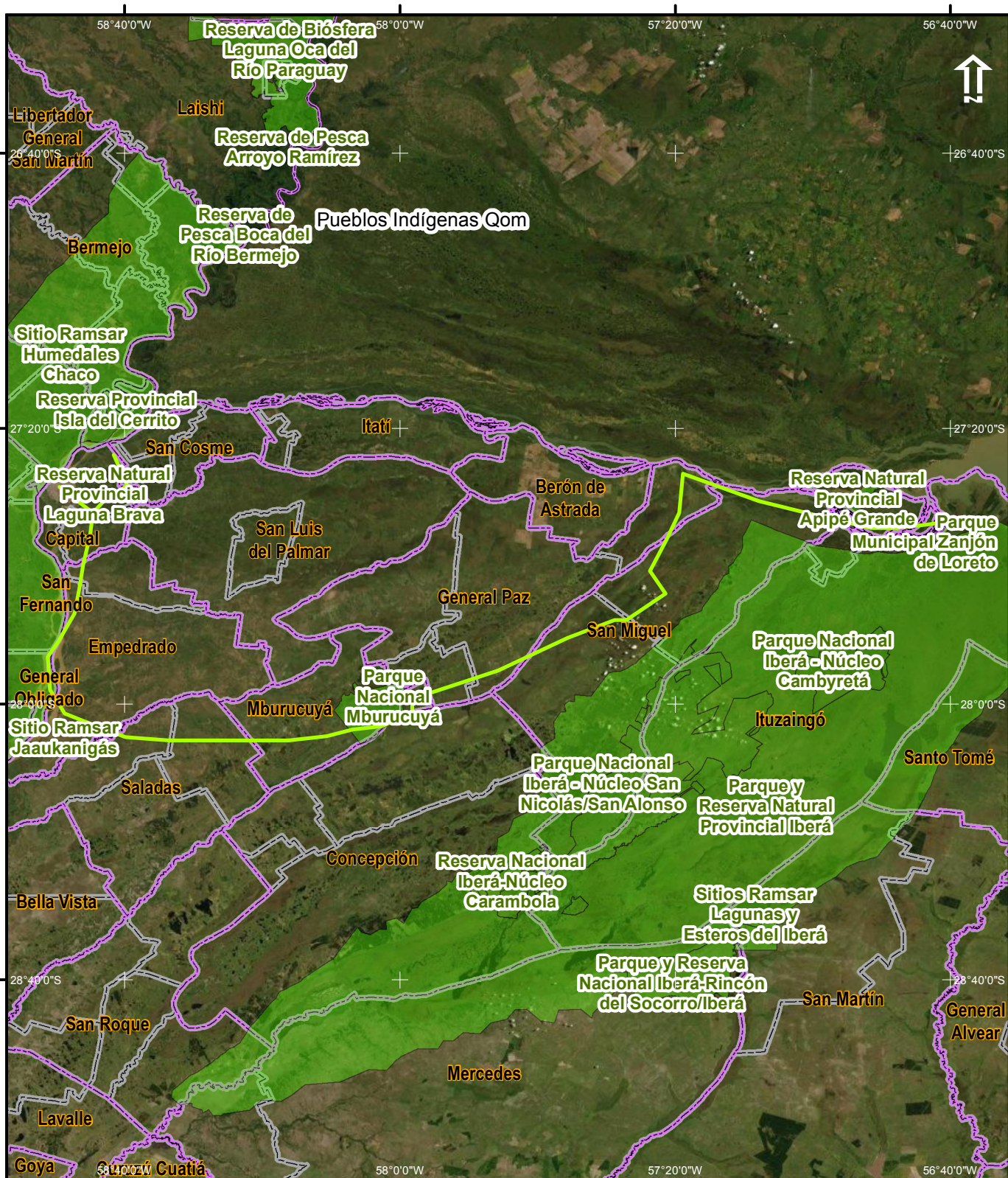
Mapa 5.0.i: Ubicación del Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche en relación con Áreas Protegidas

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:700.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.



Leyenda

- LT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa
- Áreas Protegidas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 15 30 60 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

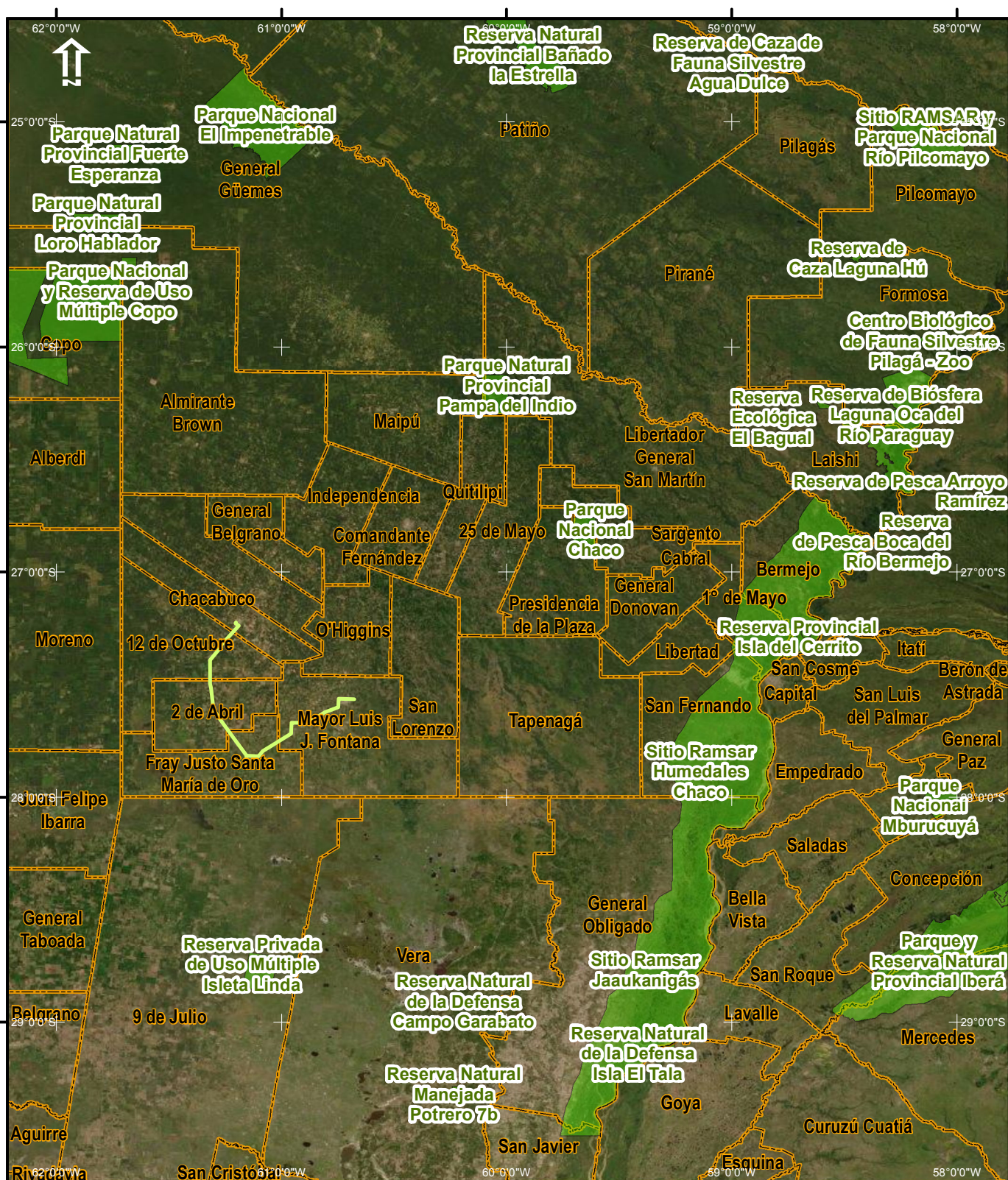
Mapa 5.0.j: Ubicación de la LAT 132 kV Entre Saladas y Santa Rosa y ET Santa Rosa - Provincia de Corrientes en relación con Áreas Protegidas

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.500.000	Mapa_de_Ubicación	1

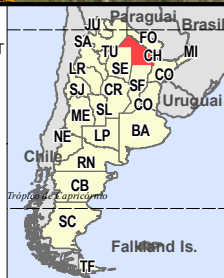


Consultoria e Participações Ltda.

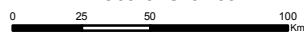


Leyenda

- Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre ETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta
- Áreas Protegidas
- Limite del Departamento



Escala Gráfica



Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gov.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina

Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

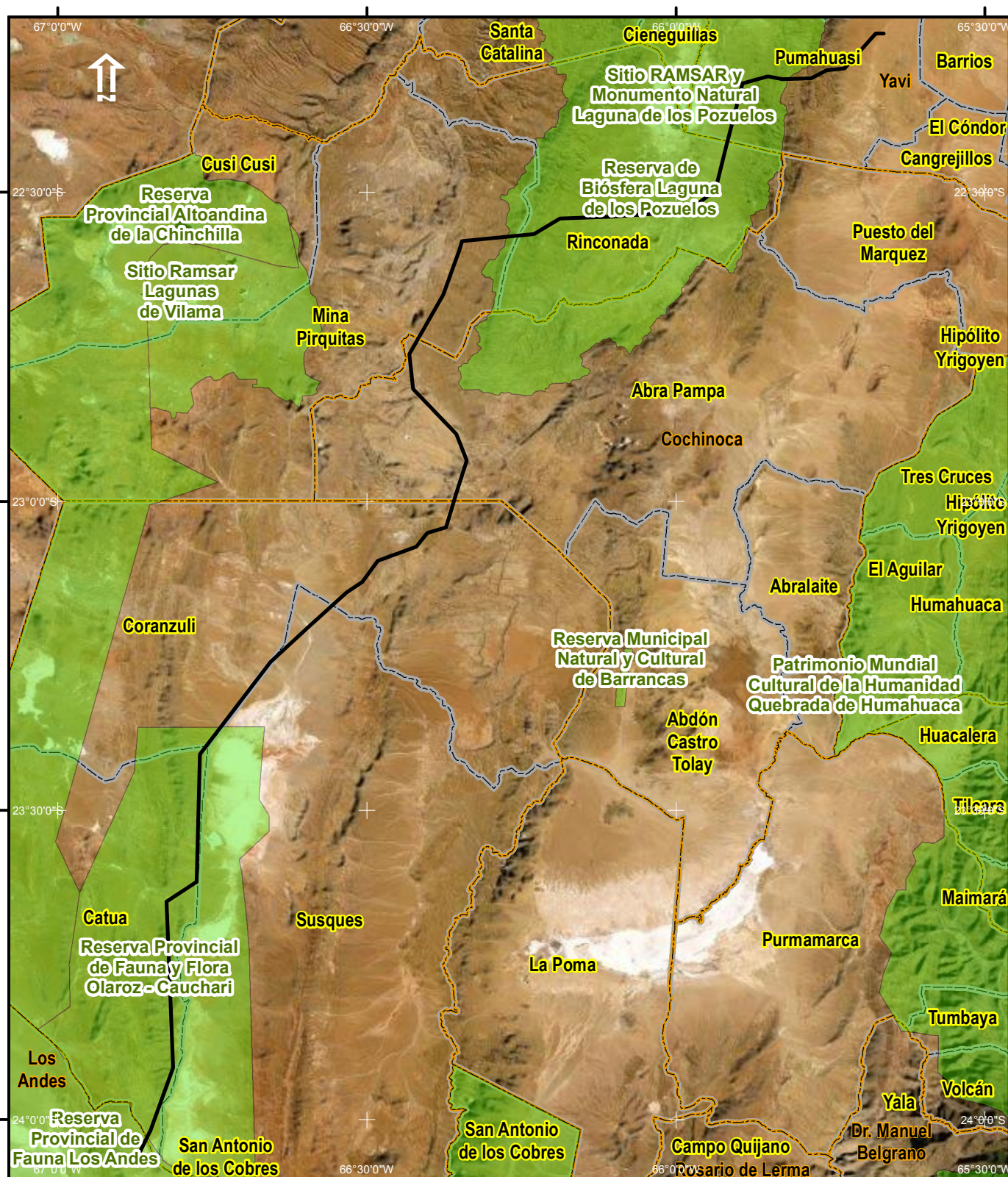
Mapa 5.0.k: Ubicación de la Ampliación de la Interconexión en 132 kV entre ETT Gran Formosa – Pirané – Ibarreta en relación con Áreas Protegidas

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:2.750.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.



Leyenda

- Interconexión del Sistema Aislado Zona Puna con el Sistema Argentino de Interconexión
- Áreas Protegidas
- Límite del Departamento
- Límite del Municipio



Escala Gráfica

0 10 20 40 Km

Coordenadas Geográficas - Datum WGS84

IGN - Instituto Geográfico Nacional de la República Argentina - Base Cartográfica - Disponible en: <https://www.ign.gob.ar/> Enero 2022

Ciente:



Proyecto:

Programa de Transmisión Eléctrica en Alta Tensión: Plan Federal 3 en Argentina Evaluación Ambiental y Social Estratégica - EASE

Mapa 5.0.1: Ubicación de la Interconexión del Sistema Aislado "Zona Puna" con el Sistema Argentino de Interconexión en relación con Áreas Protegidas

Responsable

Fecha	Escala	Mapa N°	Rev.
24/01/2022	1:1.000.000	Mapa_de_Ubicación	1



Consultoria e Participações Ltda.

5.1

Eventos Extremos, Desastres Naturales y Cambios Climáticos

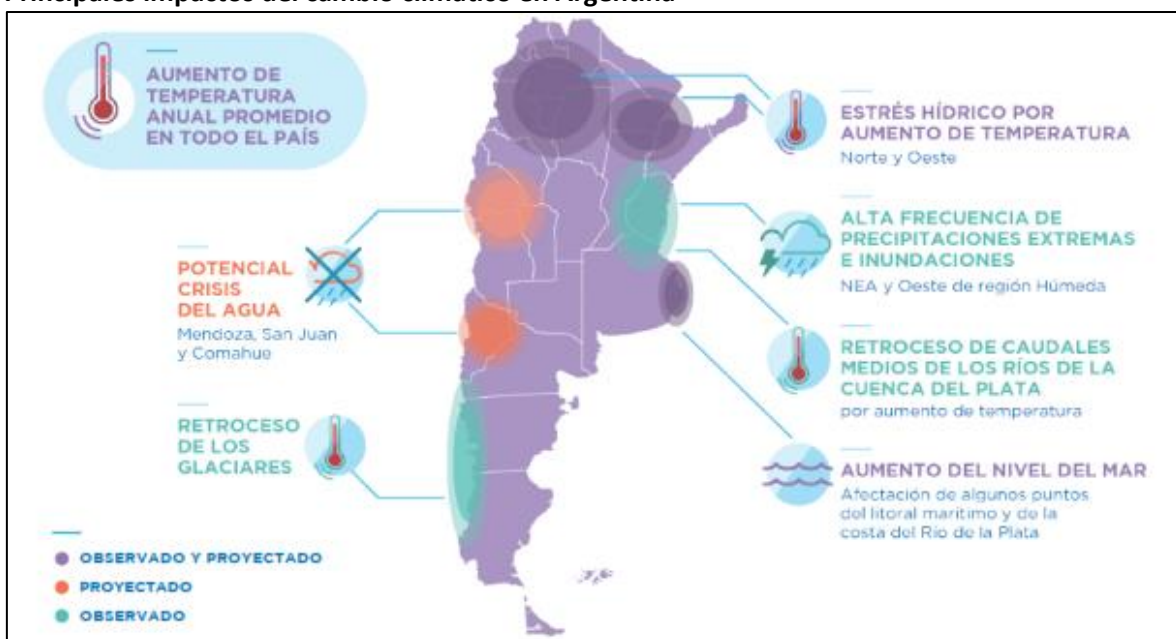
En la República Argentina se han observado cambios en la dinámica del comportamiento del clima desde la segunda mitad del siglo XX. Según el informe de la Tercera Comunicación Nacional de la República Argentina a la convención marco de las Naciones Unidas sobre el cambio climático, las proyecciones de los modelos climáticos, en general, indican que estos cambios se intensificarían o no se revertirían en este siglo. Estos cambios han provocado impactos en los sistemas naturales y humanos, como la agricultura, la ganadería, la industria alimentaria y de bebidas, la pesca y la agricultura, incluida la familiar.

Entre los principales riesgos asociados al cambio climático, se destacan los siguientes:

- Estrés hídrico por aumento de temperatura en Norte y Oeste del país;
- Alta frecuencia de precipitaciones extremas e inundaciones NEA y Oeste de región húmeda;
- Retroceso de caudales medios de los ríos en la cuenca del Plata por aumento de temperatura;
- Afectación de algunos puntos del litoral marítimo y de la costa del río de la Plata por el aumento del nivel del mar;
- Aumento de temperatura anual promedio en todo el país;
- Potencial crisis del agua en Mendoza, San Juan y Comahue;
- Retroceso de los glaciares;
- Retroceso de los glaciares.

Figura 5.1.a

Principales impactos del cambio climático en Argentina



Fuente: Plan de Acción Nacional de Agro y Cambio Climático – 2019.

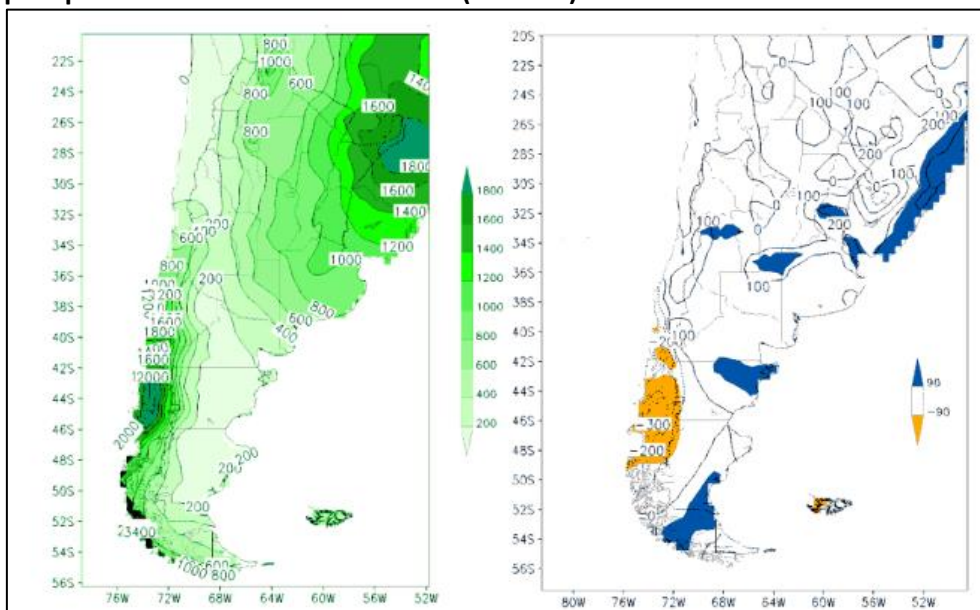
Las precipitaciones extremas (inundaciones y sequías) son los principales riesgos climáticos del país. Desde 1980, la cantidad de eventos pluviales extremos se ha triplicado, y recientemente se han producido fenómenos severos que ponen de relieve la necesidad de mejorar la gestión del riesgo.

A pesar de que se registraron aumentos de más de 200 mm de media en algunas zonas del este del país, se observaron aumentos porcentuales más significativos de las precipitaciones en las regiones semiáridas (**Figura 5.1.b**). Por el contrario, en los Andes patagónicos los registros indican cambios negativos en las precipitaciones medias, y los ríos en el norte de Mendoza y en San Juan parecen indicar reducciones de las precipitaciones durante el siglo XX en sus altas cuencas sobre la Cordillera.

Las temperaturas medias aumentaron alrededor de medio grado entre 1960-2010 en todo el país (**Figura 5.1.c**), a excepción de la región patagónica. Las medias mínimas aumentaron más que las máximas, que en general disminuyeron en el centro del país. Las olas de calor aumentaron considerablemente en el norte y este del país, especialmente en la región de Buenos Aires, donde el número de olas de calor se duplicó en el periodo estudiado.

Figura 5.1.b

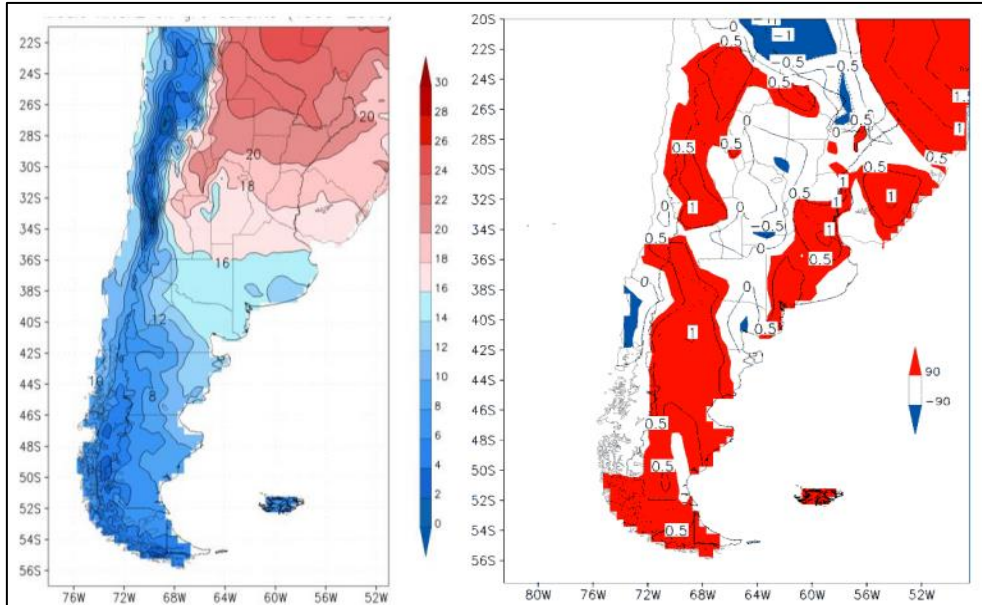
Campo medio de la precipitación media anual 1960-2010 (izquierda). Cambio en la precipitación media anual 1960-2010 (derecha)



Fuente: Tercera Comunicación Nacional al IPCC (2015).

Figura 5.1.c

Campo medio de la temperatura media anual 1960-2010 (izquierda). Cambio de la temperatura media anual (derecha). 1960-2010



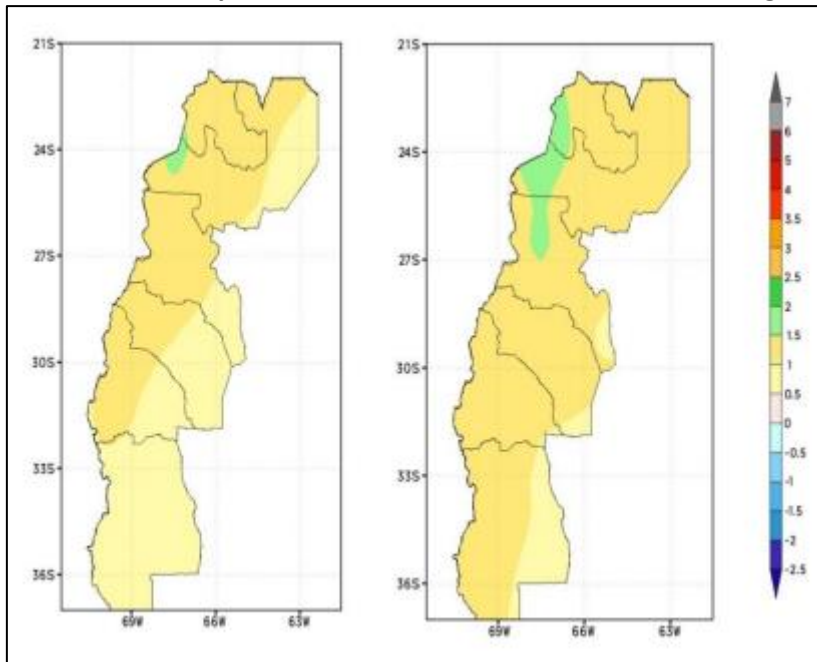
Fuente: Tercera Comunicación Nacional al IPCC (2015).

En la región andina subtropical, que incluye la cordillera de los Andes, sus estribaciones y las llanuras de seis provincias argentinas (Mendoza, San Juan, La Rioja, Catamarca, Salta y Jujuy), los aumentos de temperatura registrados han sido mayores que en otras regiones del país (**Figura 5.1.d**). Los modelos indican un crecimiento continuado de este incremento a lo largo del siglo XXI, lo que podría dar lugar a un escenario de estrés hídrico y de pérdida de eficiencia en el uso de los recursos por parte de los sistemas naturales. Una de las posibles consecuencias para esta región sería la reducción de las áreas ocupadas y la fragmentación de los humedales alto andinos y de la Puna, que sirven de hábitat de alimentación y migración para algunas especies de aves acuáticas y grandes herbívoros.

El aumento de la temperatura también podría provocar la disminución de las zonas de captación de nieve (retroceso de glaciares y lagunas de altitud), alterando el régimen de descarga estacional de las cuencas hidrográficas que alimentan las actividades de riego de la rica región productiva de Mendoza y San Juan.

Figura 5.1.d

Cambio en la temperatura media anual en futuro cercano – Región Cordillerana

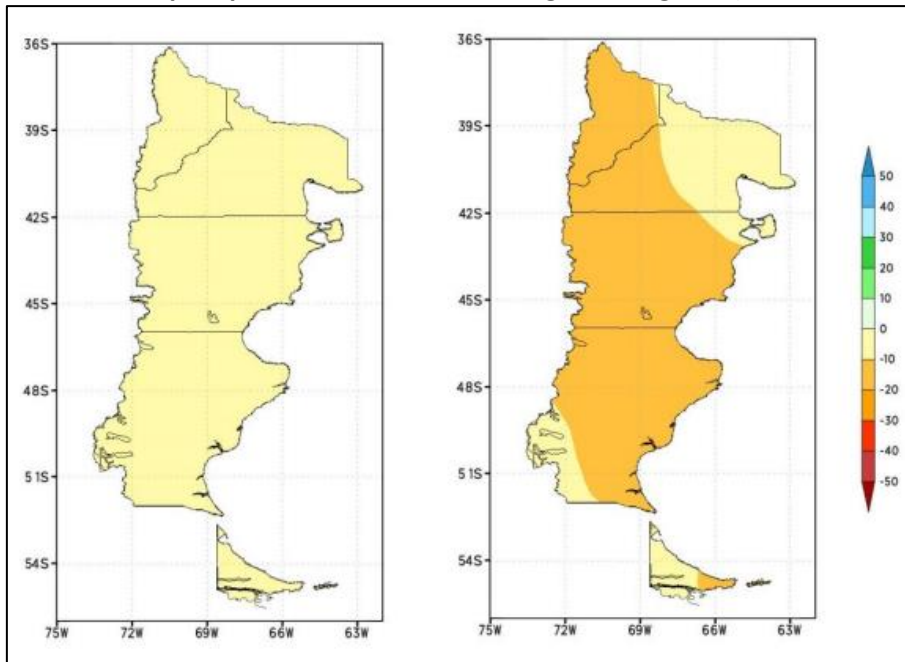


Izquierda: Modelo RCP 4.5. Derecha: Modelo RCP 8.5.

Para las provincias de Neuquén, Río Negro, Chubut, Santa Cruz y Tierra del Fuego, ubicadas en la región patagónica, los modelos de cambio climático proyectan un cambio de temperatura que puede variar entre 0.5 y 1°C. En los escenarios más largos, previstos para finales del siglo XXI, este aumento puede superar 1°C (**Figura 5.1.e**).

Sobre la Cordillera y su entorno inmediato, las proyecciones de precipitación media anual varían entre el 0 y el 10%. Junto con el aumento de la temperatura media, estos resultados pueden indicar condiciones de mayor aridez en esta zona, aunque no son tan significativos dadas las condiciones de aridez ya existentes.

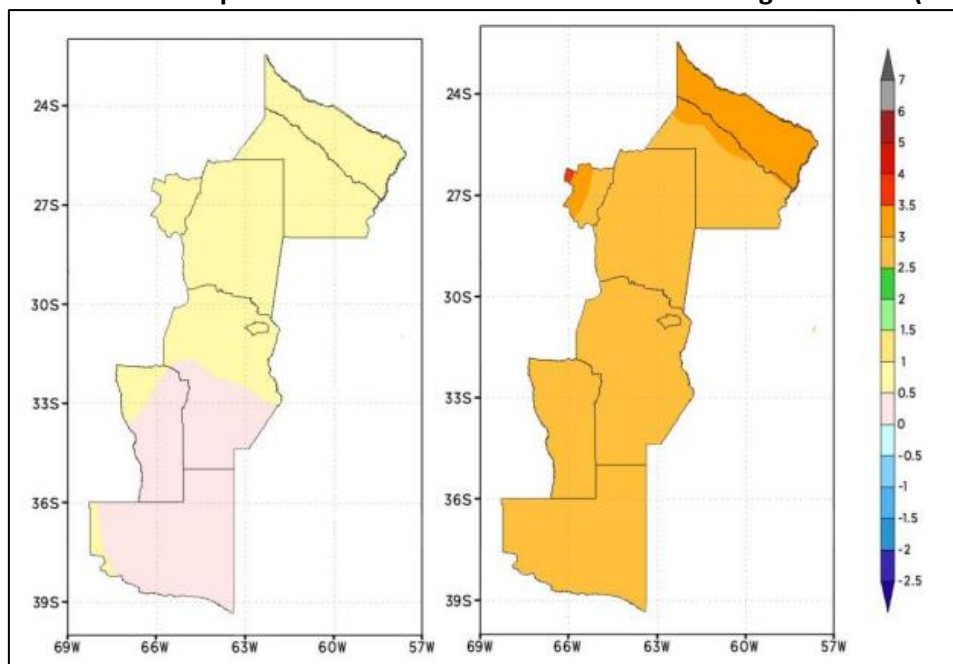
En cuanto a las condiciones previstas para un horizonte temporal más largo, los cambios podrían alcanzar variaciones de entre el 10 y el 20%, lo que podría traer importantes consecuencias para una región en la que el déficit hídrico es desfavorable para la continuidad de las actividades de generación de energía y de riego.

Figura 5.1.e**Cambio en la precipitación media anual – Región Patagonia (modelo RCP 4.5)**

Izquierda: futuro cercano. Derecha: futuro lejano.

Es importante señalar que la ocurrencia de deshielos anómalos o fuera de la ventana estacional normal puede causar inestabilidad erosiva en las zonas montañosas. El aumento de la temperatura también tiene consecuencias relacionadas con la reducción de las áreas de ocurrencia de especies vegetales, como los cipreses y las araucarias, y la expansión de especies exóticas o con mayor plasticidad a las condiciones de estrés.

En la Región Central de Argentina, el aumento de temperatura previsto para 2050 alcanza el orden de 1°C (**Figura 5.1.f**). En las provincias de La Pampa, San Luis, Córdoba, Santiago del Estero, Tucumán, Chaco y Formosa, los escenarios más críticos indican un aumento de hasta 3.5°C, especialmente en Chaco y Formosa.

Figura 5.1.f**Cambio en la temperatura media anual en futuro cercano– Región Central (Modelo RCP 8.5)**

Izquierda: futuro cercano. Derecha: futuro lejano.

Las precipitaciones previstas para esta región no indican cambios significativos con las tendencias actuales, con tasas de variación que no superan el 10%. No menos importante es mencionar que el aumento de las precipitaciones ya registrado entre 1960-2010 en esta región ha permitido la expansión de la frontera agrícola hacia el oeste, con un aumento de la productividad.

Por otro lado, esta expansión ha provocado intensos procesos de deforestación, con alteraciones en las reservas de carbono, en el ciclo del agua, en la escorrentía superficial, en la disponibilidad de hábitat y en el aumento de las inundaciones relacionadas con la dinámica de las aguas subterráneas.

En la Región Costera y del mar argentino las proyecciones de aumento de la temperatura del aire son distintas, siendo menores para la costa ($< 0.5^{\circ}\text{C}$) en comparación con las zonas continentales. Para el mar argentino, tampoco se prevén cambios significativos en los totales de precipitación.

Sin embargo, la situación de las zonas costeras podría verse afectada por los cambios en la elevación del nivel de los océanos, una consecuencia asociada a los cambios globales en la dinámica del clima. Aunque la mayor parte de la costa no es vulnerable a las inundaciones permanentes, algunas zonas podrían verse afectadas, como las llanuras mareales de Bahía Blanca, Bahía Anegada y Bahía San Blas.

En algunos ambientes costeros, como los humedales y marismas, los servicios ecosistémicos podrían verse afectados por el aumento del nivel del mar, por ejemplo, la laguna costera del

Mar Chiquita, el sector costero entre Bahía Blanca y Bahía San Blas/El Rincón y la costa norte del Golfo San Matías (provincia de Río Negro).

5.1.1

Riesgo, Vulnerabilidad y Ocurrencia de Vientos Extremos

Como se ha dicho anteriormente, desde mediados del siglo pasado se han observado cambios climáticos en Argentina, así como un aumento en la ocurrencia de eventos extremos. Además de los cambios en la temperatura y las precipitaciones, no son raros los eventos relacionados con las emergencias derivadas de las inundaciones, el granizo, los vientos intensos, los incendios forestales, las heladas, las sequías prolongadas y los eventos de estrés térmico por propagación y las olas de calor.

Los impactos de estos eventos afectan a la dinámica de los sistemas ecológicos y biofísicos, así como a los procesos productivos y a la calidad de vida de las poblaciones. Según el documento *Disaster and Climate Change Risk Assessment Methodology for IDB Projects (Technical Note Nº TN 01771) – December, 2019*, la combinación de amenaza, vulnerabilidad y exposición define el riesgo de las consecuencias potenciales del cambio climático, especialmente en lo que se refiere a la ocurrencia de eventos extremos.

Según este documento, los tres factores básicos que afectan al riesgo se definen así:

- **Amenaza:** Se refiere a fenómenos de origen natural que suponen una amenaza a la población o a la propiedad y que podrían por lo tanto causar daños, pérdidas económicas, lesiones y pérdidas de vidas. O sea, es el peligro en sí mismo, es decir, el tipo de evento que puede causar daño y destrucción.
- **Exposición:** Se refiere a la coincidencia espacial y temporal de personas o activos (tanto físicos como ambientales) y las amenazas naturales. El componente de exposición considera, por lo tanto, las comunidades, los activos, los servicios o las poblaciones situados dentro del área de influencia de las amenazas naturales expuestos a las amenazas y con potencialidad de sufrir daños;
- **Vulnerabilidad:** Se refiere a cuán susceptible de ser perjudicada o dañada es una entidad. En el caso de activos, sistemas y personas, son sus características intrínsecas, internas, individuales y combinadas lo que los hace susceptibles (o, por el contrario, resistentes) por naturaleza a sufrir un daño decurrente de una amenaza. La vulnerabilidad se define en términos del potencial de verse afectado por amenazas naturales únicamente.

En Argentina, el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sustentable, a través del Gabinete Nacional de Cambio Climático, viene desarrollando herramientas para el análisis de eventos extremos y riesgos de desastres, con el fin de apoyar el desarrollo de políticas públicas y acciones de mitigación. En este contexto, se destaca el Sistema de Mapas de Riesgo del Cambio Climático (SIMARCC).

A partir de los resultados disponibles en esta herramienta, se presenta a continuación una visión general de los eventos extremos más recurrentes en el territorio nacional y los riesgos

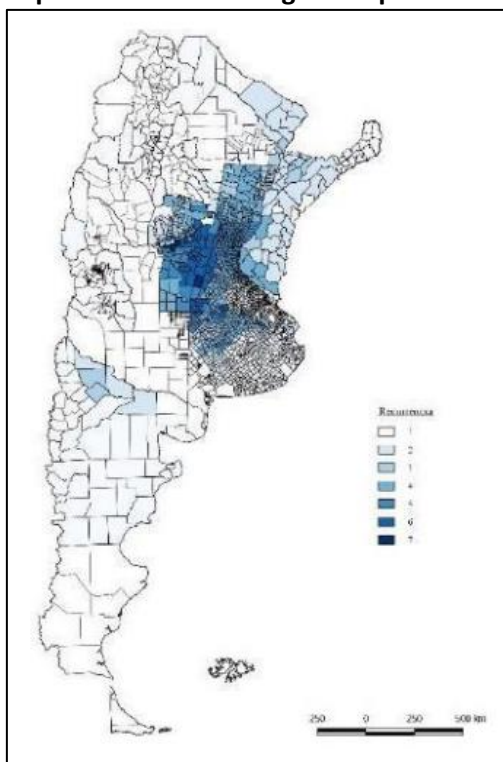
asociados. Posteriormente, se presentan los grados de riesgo por provincia y departamentos en el ámbito del Programa.

Precipitaciones intensas y riesgo de inundaciones

Teniendo en cuenta que los escenarios de cambio climático indican proyecciones de aumento de las precipitaciones en casi todas las regiones del país, los eventos de inundación representan una amenaza para los sectores productivos y activos y, sobre todo, para la población. Como se puede observar en la **Figura 5.1.1.a**, las mayores recurrencias de inundaciones se observan en el centro este del país, en la porción noreste y en algunas zonas de las provincias de Neuquén, Mendoza y La Pampa.

Figura 5.1.1.a

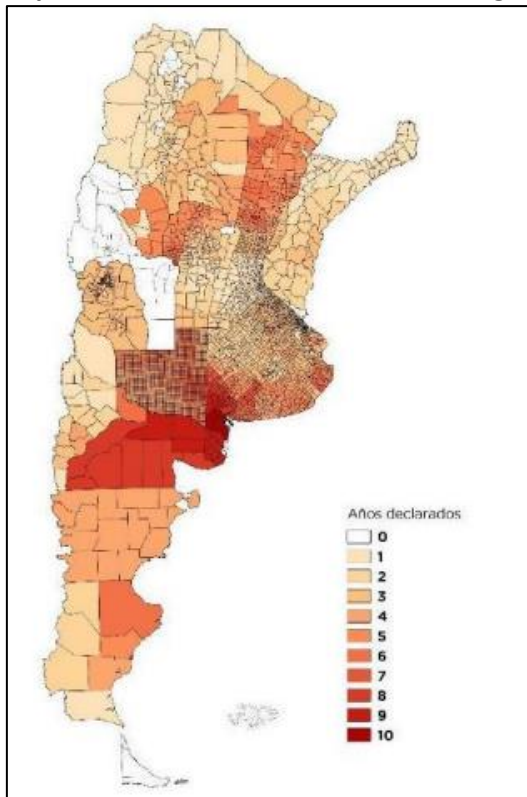
Repetición de las emergencias por inundaciones (2004-2017)



Fuente: Plan de Acción Nacional de Agro y Cambio Climático – 2019.

Sequías

En Argentina, la ocurrencia de períodos prolongados de sequía afecta en gran medida a las actividades agrícolas y a la disponibilidad de agua para la población. Las declaraciones de emergencia por estos eventos se observan en todo el país, excepto en las provincias de Tierra del Fuego, San Luis, San Juan y parte de La Rioja. Sin embargo, las zonas más afectadas por las sequías son Río Negro, La Pampa y el sur de Buenos Aires, donde, durante el período con datos disponibles, en el 71% de los años hubo una emergencia de esta naturaleza (**Figura 5.1.1.b**).

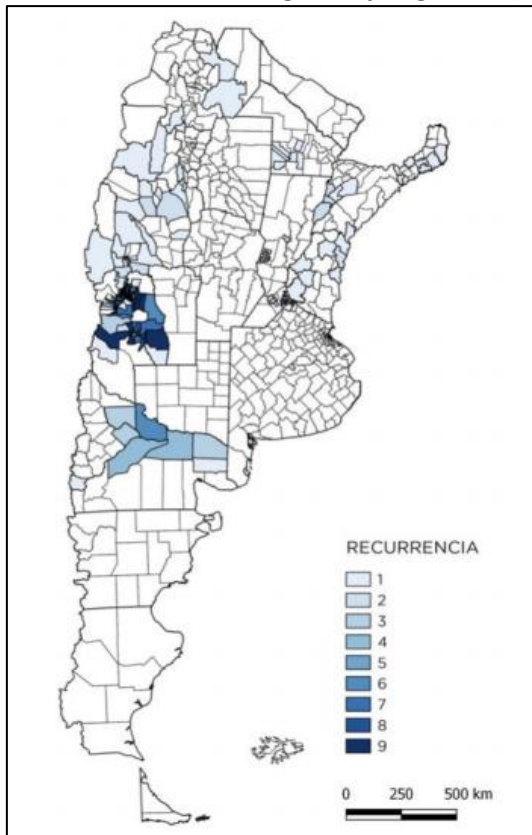
Figura 5.1.1.b**Repetición de las declaraciones de emergencia por sequía (2004-2017)**

Fuente: Plan de Acción Nacional de Agro y Cambio Climático – 2019.

Granizo

Los focos de eventos anuales de granizo se extienden desde el este de Santa Cruz, el centro de Córdoba, el norte de Jujuy y Misiones. Sin embargo, las declaraciones de situaciones de emergencia derivadas de eventos de mayor intensidad son más frecuentes en la provincia de Mendoza, al este de Neuquén y al norte de Río Negro, como se muestra en la **Figura 5.1.1.c**.

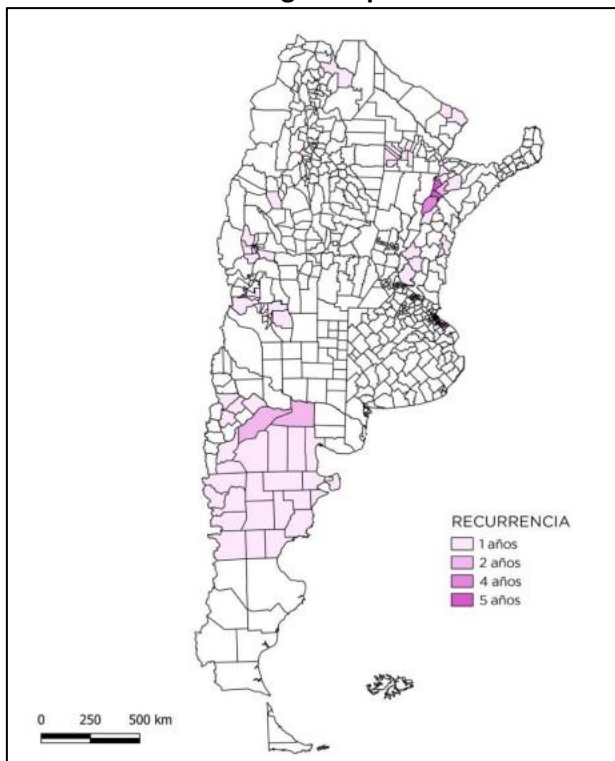
Figura 5.1.1.c
Declaraciones de emergencia por granizo (2004-2017)



Fuente: Plan de Acción Nacional de Agro y Cambio Climático – 2019.

Vientos intensos

Las principales ocurrencias de eventos de vientos intensos que dieron lugar a declaraciones de emergencia en Argentina entre 2004-2017 se registraron en la provincia de Corrientes, en particular en los departamentos de Goya, Lavalle, San Roque y Vela Vista. También se declararon registros menos intensos en las provincias de Chubut, Neuquén y Río Negro, donde los resultados impactaron significativamente en la producción agrícola.

Figura 5.1.1.d**Declaraciones de emergencia por vientos intensos (2004-2017)**

Fuente: Plan de Acción Nacional de Agro y Cambio Climático – 2019.

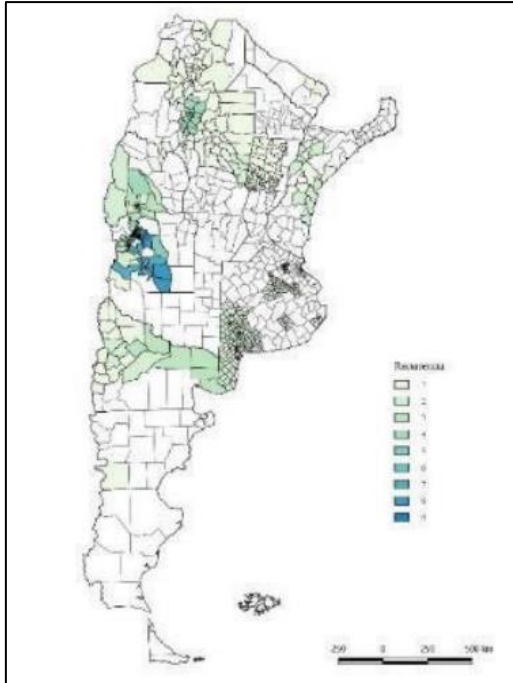
Incendios

La región de Córdoba es donde se ha registrado el mayor número de declaraciones de emergencia por incendios forestales. En las provincias de Río Negro, Neuquén y La Pampa, así como en Catamarca, también hay registros de emergencias por incendios. En las demás regiones de Argentina, no se han producido eventos significativos de incendios y/o fuegos con un nivel de amenaza capaz de incurrir en emergencia y desastre socio-ambiental.

Heladas

Como consecuencia del aumento de los valores de la temperatura media anual, los eventos de heladas han disminuido en todo el país. Sin embargo, se han registrado eventos en el este del país y especialmente en la mayor parte del oeste argentino, donde la altitud es un condicionante natural para este tipo de eventos. Mendoza es la provincia con mayor número de declaraciones de emergencia, seguida por el norte de Santa Fe, el sur de Corrientes, Neuquén, el norte de Río Negro y varios departamentos de Buenos Aires. También hay que tener en cuenta que la región noroeste de Chubut y la región oeste de Jujuy son susceptibles de sufrir heladas.

Figura 5.1.1.e
Declaraciones de emergencia por heladas (2004-2017)



Fuente: Plan de Acción Nacional de Agro y Cambio Climático – 2019.

Olas de calor

Según los modelos referenciados en la Sección anterior, la ocurrencia de olas de calor puede ser más intensa en la región noreste del país, aunque el aumento de las temperaturas medias anuales es una tendencia para todo el territorio argentino.

Considerando la información presentada anteriormente y los resultados proporcionados por el Sistema de Mapas de Riesgos del Cambio Climático (SIMARCC), la **Tabla 5.1.1.a** resume el grado de vulnerabilidad social ante eventos extremos por provincias y departamentos incluidos en el ámbito del Programa.

Tabla 5.1.1.a
Grados de vulnerabilidad a desastres y eventos extremos

Provincia	Departamento	Precipitación y riesgo de inundaciones	Sequía	Granizo y heladas	Incendios	Vientos intensos	Olas de calor
Catamarca	Belém	Muy bajo	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
	Santa María	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Andalgalá	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Tinogasta	Muy bajo	Medio	Medio	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
	Pomán	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo
Chaco	Chacabuco	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	12 de Octubre	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	2 de Abril	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	F. J. Sta. María de Oro	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	M. L. J. Fontana	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Bajo
Chubut	Alto Río Senguer	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo
	Río Senguer	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo
Corrientes	Saladas	Alto	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo
	Concepción	Alto	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Bajo
Entre Ríos	Paraná	Medio	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo
Formosa	Formosa	Medio	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
	Pirané	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
	Patio	Bajo	Medio	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
Jujuy	Yavi	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
	Susques	Muy bajo	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
	Rinconada	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
	Cochinoca	Muy bajo	Bajo	Medio	Muy bajo	Muy bajo	Medio
Misiones	Leandro L. Alem	Muy Alto	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
Río Negro y Neuquén	Lacar	Muy bajo	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Los Lagos	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Bariloche	Muy bajo	Muy bajo	Medio	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo

Tabla 5.1.1.a
Grados de vulnerabilidad a desastres y eventos extremos

Provincia	Departamento	Precipitación y riesgo de inundaciones	Sequía	Granizo y heladas	Incendios	Vientos intensos	Olas de calor
Salta	Cerrillos	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Rosario de Lerma	Muy bajo	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Bajo
Santa Cruz	Magallanes	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Corpen Aike	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
Santa Fe	Caseros	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	General Lopes	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
Santiago Del Estero	Santiago del Esteros	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Banda	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
Tucumán	Leales	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Montero	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Cruz Alta	Bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo
	Simoca	Muy bajo	Bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo	Muy bajo

6.0

Principales Efectos e Impactos Indirectos y Acumulativos

Este Capítulo presenta la evaluación de los principales impactos y efectos acumulativos resultantes de la consolidación del PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELÉCTRICO REGIONAL AR-1354.

De acuerdo con el MPAS del BID y su NDAS 1 (IFC, 2020), los impactos acumulativos son aquellos que resultan de efectos sucesivos, incrementales y/o combinados de una acción, proyecto o actividad actual, o producidos por actividades pasadas y/o planeadas para el futuro.

La evaluación aquí presentada fue realizada a partir de la consolidación de cinco etapas metodológicas, detalladas a continuación.

Etapas 01 – Análisis de las informaciones existentes en la línea de base ambiental y social

En esta etapa fueron analizadas las informaciones existentes en la línea base ambiental, presentada en el Capítulo anterior, que se encuentra consolidada en el EIAS de cada subproyecto del Programa.

El análisis realizado permitió aclarar las principales características de los componentes ambientales susceptibles para recibir efectos adversos, tales como:

- Principales características de la región donde se ubica cada subproyecto, incluyendo aquellas relacionadas a los aspectos fisiográficos, así como sus principales actividades económicas;
- Principales aspectos de la cobertura vegetal;
- Principales especies de la fauna terrestre;
- Existencia de hábitats de elevada importancia ecológica y/o protegidos;
- Existencia de especies amenazadas de extinción;
- Principales características relacionadas a la ocupación humana y condiciones de vida de la población.

Estas informaciones, en conjunto, configuran las tendencias de evolución de los componentes ambientales posiblemente afectados por los objetivos del Programa en estudio. De la misma forma, evidencian las posibilidades de control de tales efectos, sea por la eficiencia de los Programas Ambientales propuestos o, hasta por los aspectos de resiliencia de los sistemas naturales.

Etapas 02 – Mapeo de las actividades/acciones impactantes derivadas de la construcción y operación de los subproyectos del Programa

En esta etapa fueron recopiladas las principales acciones con potencial de causar impactos ambientales y sociales, particularmente aquellos de carácter acumulativo y sinérgico. Los principales resultados obtenidos están relacionados con la identificación de las fuentes de generación de tensión que pueden causar alteración en el comportamiento y características de los componentes ambientales.

Fueron identificadas, inclusive, las acciones no actuales, o sea, aquellas que se desarrollaron en el pasado y las que, por casualidad, se desarrollarán en un escenario futuro. Para las acciones pasadas, especial atención fue dada a los impactos que todavía persisten en el medio ambiente y, para las de carácter futuro, se priorizaron las que pueden ser razonablemente previstas.

Un aspecto importante tratado durante esta etapa fueron las condiciones de uso y ocupación del suelo en grande parte de las líneas de alta tensión, cuyas características antrópicas ponen en evidencia la predominancia de actividades agrícolas, particularmente relacionadas con la producción de granos e actividad frutícola, así como actividades de ganadería e minería.

Específicamente en lo que respecta a los procedimientos de implementación y operación de las líneas de alta tensión y las instalaciones asociadas, y que tienen la posibilidad de generar efectos acumulativos y sinérgicos, cabe destacar a las actividades de limpieza y deforestación de las áreas a ser ocupadas por los componentes permanentes de los subproyectos, los procedimientos constructivos, la apertura de vías de acceso y el funcionamiento propiamente dicho de los sistemas eléctricos.

No se computaron, en el marco de esta evaluación, las acciones con potencial impactante que dan como resultado impactos temporales (i.e. inducción de procesos erosivos, alteración de la calidad del aire y agua durante la construcción, ahuyentamiento de la fauna, sobrecarga en el sistema vial, entre otros), por dos motivos básicos. Primero, y de forma inherente a la naturaleza de las acciones, los impactos derivados son temporales y, segundo, que a partir de la correcta adopción de las medidas propuestas en el marco de los Programas Ambientales, se admite que estos impactos sean reversibles en el corto plazo.

Etapas 3 – Identificación de las escalas espaciales y temporales

La identificación de las escalas es una etapa clave de la presente evaluación, pues establece los alcances del análisis. La premisa básica considerada fue que la delimitación espacial de los efectos acumulativos y sinérgicos se amplía hasta un punto en el cual los componentes ambientales considerados no son más afectados por las acciones impactantes, o cuando los niveles de intensidad de los impactos sean considerados despreciables o irrelevantes.

De modo que, para fines de análisis, fue considerada como área de influencia espacial aquellas definidas como directa e indirectamente afectadas en la etapa de estudio ambiental previo, así como las franjas de servidumbre proyectadas.

Para esta delimitación, también se consideraron los siguientes aspectos:

- Tamaño y naturaleza del área a ser utilizada por el sistema eléctrico
- El nivel de disponibilidad y confianza de la información utilizada
- Límites naturales pertinentes, en particular los definidos por el orden de magnitud de las cuencas hidrográficas que drenan cada región interceptada

A pesar de la posibilidad y factibilidad de utilizar cortes geográficos diferenciados para cada impacto, esta evaluación priorizó la homogenización de los datos con el objetivo de contemplar un análisis integrado de los impactos.

En relación con la escala temporal, fue adoptado un recorte de 10 años, cuyo lapso de tiempo es compatible tanto con la resiliencia natural de los sistemas para adaptarse a las nuevas condiciones, como con la posibilidad de éxito de los programas de monitoreo y control de impactos previstos para la etapa de operación de los subproyectos.

Etapas 4 – Identificación de los impactos acumulativos y sinérgicos

A partir de las informaciones recopiladas en las etapas anteriores fue estimado, cualitativamente, el comportamiento de los sistemas socio ambientales frente al conjunto de tensiones que los afectan. De esta manera, el comportamiento de esos sistemas fue interpretado como el resultado de posibles modificaciones del ambiente.

Considerando el rol de impactos identificados durante los estudios, fueron seleccionados aquellos que presentan carácter acumulativo y sinergias. En principio, esta actividad fue realizada mediante la elaboración de redes de precedencia y redes de interacción entre los impactos, teniendo en cuenta las características de los procesos y de los componentes ambientales potencialmente afectados, incluyendo aquellos de carácter antrópico.

El desarrollo de redes de precedencia es útil en el sentido de contribuir para una visión de cadenas de causa y efectos entre los impactos (SORENSEN, 1971; WARNER & PRESTON, 1973). En forma complementaria a la interpretación por redes de precedencia, fue utilizado un abordaje sistémico para la interpretación de los efectos acumulativos y sinérgicos (HJORTH & BAGUERI, 2005).

La gran ventaja del análisis sistémico es la comprensión global que posibilita, sobre las interacciones e interrelaciones de los componentes ambientales e impactos. Se trata de una visión apropiada a una escala más comprensiva del espacio y del tiempo, posibilitando el desarrollo del manejo coadaptativo (CARPENTER *et al.*, 2001; OLSSON *et al.*, 2004).

Entre los principales factores que fueron utilizados para la identificación de las interacciones, se destacan:

- Efectos en la calidad de la biota
- Riesgos de extinción de especies
- Reducción de poblaciones y alteraciones de la cadena trófica
- Daños y fragmentación de hábitats
- Descarte/presencia de elementos químicos tóxicos y persistentes
- Reducción de poblaciones
- Alteración de paisajes
- Alteraciones físicas severas
- Efectos en la salud, bien estar y calidad de vida de las poblaciones
- Alteraciones de uso de los recursos y modos de vida
- Alteraciones en lugares de importancia cultural/religiosa
- Pérdida de sitios de importancia arqueológica y paleontológica

Los siguientes impactos ambientales fueron seleccionados por presentar carácter acumulativo y sinérgico:

- Daños al patrimonio paleontológico, arqueológico y cultural

Este impacto está asociado con posibles daños directos al patrimonio paleontológico, arqueológico y cultural existente en todas las áreas de intervención del subproyecto. Todas las actividades relacionadas con limpieza de terrenos y con el movimiento de tierras tienen potencial para la generación de este impacto, incluida la excavación para la construcción de los cimientos de las torres y movimientos de tierra en las ETs y nuevos accesos.

Toda la Patagonia en mayor o menor grado, es de interés y motivo de estudios arqueológicos y paleontológicos. Posibilidad de impactos en este componente ha sido registrado en la región de las líneas en Catamarca, Neuquén, Santa Cruz y Entre Ríos, y Chubut. Ojo también para las localidades de Puna que serán interceptadas por el subproyecto, porque ahí se encuentran sitios de importancia cultural.

Para los demás subproyectos del Programa los impactos sobre el patrimonio han sido considerado como de baja probabilidad de ocurrencia o irrelevante.

- Pérdida de cobertura vegetal

La supresión de la vegetación en las áreas necesarias para la implementación y operación de proyectos eléctricos constituye una de las principales acciones impactantes de la fase de construcción, lo que resultará en la pérdida de cobertura vegetal nativa. La reducción de la cobertura vegetal nativa a través de la supresión también causará inevitablemente la pérdida de germoplasma y hábitat para la fauna silvestre. Estos impactos podrán ser más expresivos en los subproyectos ubicados en la provincia de Formosa, Chubut y Misiones, donde hay coberturas de porte forestal. En las otras líneas, aunque exista cobertura vegetal nativa, esta es de pequeño porte, lo que no exige procedimientos de limpieza muy intervencionistas.

- Fragmentación y/o alteración de la conectividad entre remanentes de vegetación

El fraccionamiento de hábitats continuos, especialmente las formaciones forestales naturales, puede segregar las poblaciones de animales y plantas y, en consecuencia, interrumpir los flujos de genes como resultado del "efecto barrera". La reducción del área, y a menudo el aislamiento, afectan la estructura, composición, riqueza y diversidad de los fragmentos de bosque e interfieren con la dinámica de la población y la capacidad reproductiva. En general, en fragmentos pequeños y aislados, el grado de perturbación es mayor.

El fraccionamiento de formaciones nativas o el aumento de la distancia entre los remanentes ya fragmentados pueden eventualmente alterar corredores particularmente importantes para especies cuya polinización y / o dispersión depende de animales restringidos a áreas interiores de los fragmentos o que evitan ambientes abiertos. Este fraccionamiento también puede aumentar indirectamente la permeabilidad de estas áreas a la invasión de la fauna antrópica (ganado), así como causar cambios en la vegetación nativa restante como resultado de la ampliación del efecto de borde. Estos cambios pueden afectar, a mediano y largo plazo, diversos aspectos de la vegetación, como su estructura y riqueza.

- Reducción de hábitats para especies de la fauna local

Este impacto está relacionado principalmente con la supresión de la vegetación para institución de la franja de servicio utilizada para el lanzamiento de los cables y para acceso, y para limpieza de las áreas de las torres, lo que reducirá los hábitats para las especies de la fauna silvestre local y podrá afectar las especies de pequeños vertebrados terrestres, debido a su menor movilidad. Tampoco se pueden descartar otros efectos de alteración de la vegetación, en particular los relacionados con los efectos de borde, disminuyendo los espacios naturalmente preferidos para ciertas especies.

- Accidentes con avifauna durante la operación

Durante la fase de operación de los subproyectos, pueden ocurrir accidentes con las aves, principalmente debido a la posibilidad de colisión. Las referencias bibliográficas sobre el tema indican que la relevancia relativa de este impacto dependerá de una variedad de factores, tales como: los tipos de torres, el ambiente donde se implementará el subproyecto, los tipos fitofisionómicos interceptados y el grado de conservación de estos ambientes, la ubicación geográfica, relieve, clima, estacionalidad, condiciones de iluminación y la propia comunidad de aves de la región. Atención especial para las áreas cordilleranas donde hay la presencia del cóndor andino. Destacan-se las Provincia de la Catamarca, Salta, Jujuy, parte de Río Negro, Chubut, así como Santa Cruz. Áreas de humedales en la Provincia de Corrientes también son de extrema importancia porque son atractivas de aves.

- Aumento de la demanda por infraestructura y servicios públicos

La mayor demanda de infraestructura de salud durante la construcción puede ocurrir y está relacionada con el riesgo de accidentes laborales, que pueden ocurrir incluso con las medidas preventivas adoptadas y la capacitación en salud y seguridad planificada. Incluso puede haber presión sobre la estructura de salud para tratar casos más simples relacionados, por ejemplo, con accidentes con animales venenosos durante el contacto con áreas silvestres.

Con respecto a la seguridad pública, es seguro que habrá un aumento en la demanda en los distritos donde se instalarán los campamentos de obra, especialmente si las áreas elegidas están cerca de las áreas urbanas. Las situaciones de conflicto pueden ocurrir con el aumento de trabajadores de fuera de la región en estos lugares.

También no se excluye la posibilidad de sobrecarga en los sistemas de eliminación de residuos sólidos, descarga y tratamiento de efluentes sanitarios, entre otros.

- Refuerzo en el suministro de energía eléctrica

La implementación y consolidación del Programa en estudio tiene como objetivo reforzar y garantizar el suministro de energía eléctrica en territorio argentino. Este es un impacto directo, positivo y permanente que podrá viabilizar otros tipos de inversión en diversas partes del país.

- Generación de empleos directos e indirectos

Este impacto se refiere a los efectos generados por la movilización de la fuerza laboral para la implementación de los subproyectos. Además de los empleos directos, la probabilidad de generar empleos indirectos es cierta, lo que tiende a reforzar el aumento de la masa salarial y la dinamización de las economías locales. Aunque ocurre a una intensidad menor, los empleos también se generarán durante la fase de operación, aunque más especializados debido a la naturaleza de los subproyectos.

- Dinamización de la economía

La implementación de sistemas eléctricos conducirá a un aumento en la demanda directa de bienes y servicios en las regiones de influencia, especialmente para insumos de construcción (materiales de construcción, agregados para producción de hormigón o concreto premezclado, combustible), bienes de consumo no duraderos (alimentos, medicinas, productos de higiene personal, entre otros) y servicios (transporte, alojamiento, telefonía, correos, bancos, así como el suministro de energía y agua, y recolección de aguas residuales).

Basado en las características económicas de los centros urbanos que serán interceptados o que están cercanos a las LATs, se presume que algunos municipios polarizarán una parte significativa de esta demanda debido al mayor tamaño, la diversificación de su economía y su proximidad a los frentes y campamentos de construcción. Indirectamente, es probable que haya efectos multiplicadores en la economía de los municipios, especialmente aquellos en que se implementarán los campamentos de construcción, ya que parte de la masa salarial de los trabajadores quedará en la región, revirtiendo en consumo.

- Interferencia con derechos mineros

La institución de la franja de servidumbre resultará la adopción de procedimientos de seguridad operacional para el correcto funcionamiento del sistema. En este contexto, no se descarta la interferencia con actividades mineras, particularmente aquellas que requieren el uso de explosivos u otras actividades que puedan comprometer el funcionamiento del sistema.

- Interferencia en el uso y ocupación de la tierra y pérdida de áreas de cultivo

La implementación de una línea de alta tensión impone restricciones sobre el uso y la ocupación de la tierra en la franja de servidumbre, para el mantenimiento y el buen funcionamiento del sistema.

Esa restricción de uso en la franja de servidumbre, sin embargo, es parcial y permite el mantenimiento de usos agrícolas y pastizales, restringiendo solo el cultivo de árboles grandes (eucalipto, acacia, pino, entre otros), así como especies cuyo manejo resulta en riesgo para las LATs. Destaque para la LAT en Catamarca que intercepta una región muy urbanizada, y también la LAT ubicada en Rosario de Lerma (Salta) que intercepta una rica región de producción agrícola.

- Incomodidades por el aumento de ruido durante la operación

Debido al efecto Corona, la operación de las líneas de transmisión produce un ruido de amplio rango, con sonidos generalmente descritos como zumbidos, clics o silbidos. Aunque rara vez es de suficiente intensidad o volumen como para causar molestias y quejas de la población circundante, es un impacto a tener en cuenta.

El mismo análisis realizado para el impacto de los campos electromagnéticos se aplica a este impacto, debido a la proximidad con los centros poblados.

- Alteraciones en el paisaje

Los cambios en el paisaje serán el resultado de la amplia gama de intervenciones que se llevarán a cabo para la implementación de las LATs y ETs, lo que garantizará las condiciones operativas de los subproyectos. Además de estas intervenciones, también se esperan alteraciones temporales y puntuales en los campamentos de construcción y otras áreas de apoyo que se utilizarán, así como los eventuales accesos a ser implementados. Por lo tanto, los cambios en el paisaje serán temporales y permanentes, debido a la incorporación de nuevos objetos (fijos) que durarán toda la vida útil de los subproyectos. Es también importante considerar las alteraciones en el paisaje en el contexto de los servicios ecosistémicos, en especial en áreas de importancia turística, así como en áreas protegidas.

- Interferencias con comunidades tradicionales

Se considera que las comunidades tradicionales, si ubicadas en las cercanías de las áreas de intervención, estarán expuestas a incomodidades y riesgos asociados con la implementación y operación de los subproyectos, tales como: aumento de ruido, polvo y vibraciones, riesgos de accidentes de tráfico, riesgo de tensiones entre los trabajadores y la comunidad, riesgo de propagación de enfermedades transmitidas por vectores y / o contagiosas, así como el deterioro de las carreteras utilizadas por la comunidad.

- Interferencias en Áreas Protegidas

En principio, los impactos directos esperados en Áreas Protegidas son principalmente aquellos que afectan los componentes de los medios físico y biótico. Con respecto al medio físico, los impactos a considerar son el cambio en la calidad del agua en los recursos hídricos superficiales y la desestabilización de los terrenos debido a las actividades de supresión de la vegetación y movimientos de tierras necesarios para implementación de los subproyectos. Para el medio biótico, destácase los impactos en la vegetación y su reflejo en la fauna local. De acuerdo con el diagnóstico presentado, destácanse los subproyectos ubicados en las Provincias de Chubut, Río Negro, Corrientes, Formosa y Jujuy, donde las trazas de las LATs interceptan directamente Áreas Protegidas.

Etapas 5 – Evaluación de significancia de los impactos

En esta etapa se consolida la evaluación de significancia de los impactos acumulativos identificados. En la literatura consultada existen diversos criterios utilizados para la evaluación

de significancia de los impactos, siendo que, en el marco de esta evaluación, fueron priorizados los siguientes:

- **Magnitud:** es el grado de severidad de los efectos adversos de los impactos acumulativos y sinérgicos, o la intensidad en la cual los componentes ambientales serán afectados.
- **Extensión geográfica:** este factor está íntimamente relacionado con la definición de la magnitud, ya que representa la extensión geográfica de los efectos adversos de los impactos acumulativos y sinergias.
- **Duración:** es el impacto asociado al tiempo de inducción y a su duración. Se suma a estas características la frecuencia de ocurrencia, lo que puede determinar el aumento del grado de severidad proporcionado por la acumulación de efectos adversos a lo largo del tiempo.
- **Grado de reversibilidad:** define si el impacto acumulativo y sinérgico es reversible o no. Los impactos no reversibles tienden a presentar efectos negativos más intensos que aquellos con carácter reversible, hecho que puede influenciar tanto a la magnitud del impacto cuanto a su significancia.
- **Contexto ecológico:** este criterio se refiere al contexto donde se insiere el impacto, o sea, trata sobre la identificación de la integridad de los ambientes. En ambientes ya alterados, los impactos acumulativos tienden a tener efectos más intensos del que se registra en ambientes todavía no alterados por actividades antrópicas.
- **Probabilidad:** define la probabilidad de ocurrencia del impacto, o sea, si es posible o no la ocurrencia de efectos de interacción y acumulación en el ambiente. En este aspecto, es importante considerar las incertidumbres científicas, particularmente cuando la base de datos disponible es limitada. En este caso, fueron utilizados juicios pautados en la coherencia y nivel de conocimientos de los expertos involucrados.

La evaluación, con respecto a los atributos arriba relacionados está sintetizada en la Matriz presentada a continuación.

Impacto	Naturaleza	Magnitud	Extensión Geográfica	Duración (inducción/duración)	Reversibilidad	Contexto Ecológico	Probabilidad	Significación
Daños al patrimonio paleontológico, arqueológico y cultural	Negativa	Baja	Local	Inmediata/Permanente	Parcialmente Reversible	Ambientes con bajo grado de antropización	Alta	Media
Pérdida de cobertura vegetal	Negativa	Alta	Regional	Inmediata/Permanente	Parcialmente Reversible	Ambientes con bajo grado de antropización	Cierta	Alta
Fragmentación y/o alteración de la conectividad entre remanecientes de vegetación	Negativa	Alta	Regional	Inmediata/Permanente	Parcialmente Reversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Alta
Reducción de hábitats para especies de la fauna local	Negativa	Media	Regional	Inmediata/Permanente	Irreversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Media
Accidentes con avifauna durante la operación	Negativa	Baja	Local	Corto Plazo/Permanente	Reversible	Ambientes con grado de antropización	Muy Alta	Alta
Aumento de la demanda por infraestructura y servicios públicos	Negativa	Media	Regional	Medio Plazo	Reversible	Ambientes con grado de antropización	Media	Media
Refuerzo del suministro eléctrico del país	Positiva	Alta	Regional	Medio Plazo/Permanente	Reversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Muy Alta
Generación de empleos directos e indirectos	Positiva	Media	Regional	Medio Plazo/Permanente	Reversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Media
Dinamización de la economía	Positiva	Media	Regional	Medio Plazo/Permanente	Reversible	Ambientes con grado de antropización	Muy Alta	Alta

Impacto	Naturaleza	Magnitud	Extensión Geográfica	Duración (inducción/duración)	Reversibilidad	Contexto Ecológico	Probabilidad	Significación
Interferencia con derechos de minería	Negativa	Baja	Local	Inmediata/Permanente	Irreversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Baja
Interferencia en el uso y ocupación de la tierra y pérdida de áreas de cultivo	Negativa	Alta	Local	Inmediata/Permanente	Irreversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Baja
Incomodidades por el aumento de ruido durante la operación	Negativa	Media	Local	Inmediata/Permanente	Irreversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Alta
Alteraciones en el paisaje	Negativa	Alta	Regional	Inmediata/Permanente	Irreversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Alta
Interferencias con comunidades tradicionales	Negativa	Alta	Local	Inmediata/Permanente	Irreversible	Ambientes con grado de antropización	Cierta	Alta
Interferencias en Áreas Silvestres Protegidas	Negativa	Alta	Regional	Inmediata/Permanente	Irreversible	Ambientes con bajo grado de antropización	Cierta	Alta

7.0

Programas y Medidas

En términos generales, las herramientas utilizadas para aplicar la EASE tienen su foco, principalmente, en los impactos. De todas formas, los resultados podrán centrarse en los mecanismos y la capacidad institucional de la CAF, de los Contratistas y Inspección de Obras para ocuparse de los riesgos ambientales específicos, a medida en que los Programas se implementen.

Como ya comentado anteriormente, la EASE se inicia con la identificación y evaluación de los impactos ambientales potenciales del subproyecto, en todas sus etapas. Es particularmente importante determinar el momento en el cual se podrían manifestar los impactos, la región y a quienes afectaría.

Culminado este paso se procederá a establecer medidas para cada uno de los impactos identificados, las cuales se presentarán en distintos planes y programas ambientales. Posteriormente, se realizará el seguimiento de la implementación de estas medidas.

La EASE no exonera al titular del subproyecto de elaborar la autorización ambiental, los permisos, autorizaciones o estudios adicionales que la normatividad vigente exija, como pueden ser las autorizaciones de uso de agua, autorizaciones de vertimientos, autorizaciones de desbosque, plan de cierre, etc. Es decir, independientemente de esta EASE, cada subproyecto debe seguir el rito legal de Evaluación de Impacto Ambiental según lo dispuesto por la Ley N° 25.675. El proceso de Evaluación de Impacto Ambiental para cada subproyecto individual está mucho más detallado que el presentado en esta EASE, aunque que en algunos de ellos existen brechas significativas.

Como complemento a esta EASE, se ha desarrollado un Marco de Gestión Ambiental e Social (MGAS) para el Programa, que define cómo se estructurará el Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) individual de cada subproyecto.

El contenido de los Planes y Programas de los futuros PGAS individuales deberá contar mínimamente con las siguientes secciones:

- Objetivos del Plan
- Marco institucional y agentes relevantes del plan
- Dimensión ambiental estratégica del plan
- Diagnóstico ambiental integrado del plan
- Resultados de la evaluación ambiental de opciones del plan
- Recomendaciones de la EASE al proceso de implementación del plan
- Instrumentos de gestión ambiental directa
- Medidas de seguimiento ambiental del plan
- Agentes, métodos de consulta y resultados
- Fuentes de información

Además, los planes deberán tener como marco referencial a los posibles impactos ambientales asociados a las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), que son considerados uno de

los más complejos de prever y mitigar debido a su naturaleza global. Respondiendo a este enfoque, al momento de elaborar los planes se deben tener en cuenta los siguientes criterios:

- Fomento de la eficiencia energética.
- Protección y fomento de sumideros y depósitos para gases de efecto invernadero.
- Promoción de modalidades sostenibles de explotación agrícola y forestal.
- Promoción, desarrollo y mayor uso de energías renovables.
- Tecnologías de secuestro y almacenamiento del carbono.
- Reducción de las emisiones de metano mediante su recuperación y utilización en el manejo de residuos, así como en la producción, el transporte y la distribución de energía (carbón, petróleo y gas).

A continuación, están listados los principales planes y programas que deberán ser incorporados en las fases futuras de los subproyectos, de conformidad con el MGAS diseñado para el Programa.

Sin embargo, cumple señalar que este listado no exime los actores de desarrollar planes y programas adicionales, de acuerdo con especificidades que serán identificadas en fases futuras de consolidación de cada subproyecto.

En relación con el presupuesto esperado para la implementación del conjunto de planes y programas descritos a continuación, la referencia es que los mismos representen del 4 al 5% del costo total del subproyecto, lo que puede variar dependiendo de la significancia de las interferencias ambientales y sociales de cada subproyecto.

7.1

Programa de Gestión Ambiental y Social

El Programa de Gestión Ambiental y Social se justifica por la necesidad de promover la integración entre diferentes agentes, contratistas y subcontratistas, consultores e instituciones públicas y privadas, garantizando la seguridad necesaria para cumplir con los estándares ambientales y sociales vigentes aplicables a la implementación de los subproyectos del Programa.

El objetivo principal del Programa de Gestión Ambiental y Social deberá ser garantizar la calidad ambiental y social del área de inserción del subproyecto, a través de la gestión integrada de todos los Planes y Programas de su Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) y la inspección de obras para garantizar la correcta implementación de las medidas de prevención, mitigación y control durante la construcción.

El Programa deberá tener los siguientes objetivos específicos:

- Preparar los términos de referencia y contratar a las empresas o formar el equipo necesario para implementar los Planes y Programas del PGAS;
- Monitorear el progreso de todos los Planes y Programas del PGAS;
- Asegurar que todos los servicios de construcción se realicen de acuerdo con las mejores prácticas de control ambiental y con lo previsto en el Plan de Control Ambiental de la Construcción;

- Asegurar que los nuevos frentes de trabajo se abran solo después de que se hayan obtenido todas las licencias y permisos necesarios;
- Asegurar la divulgación y la comprensión correcta de todos los compromisos y/o medidas de control ambiental relevantes con los responsables directos e indirectos del proceso de implementación;
- Monitorear y gestionar los impactos y/o riesgos ambientales, sociales y de salud y seguridad ocupacional y controlar las acciones o actividades que están relacionadas con los mismos;
- Coordinar el proceso de interacción con la Secretaría de Gobierno de Ambiente y Desarrollo Sustentable y con Organismos Ambientales de las Provincias con respecto a los aspectos ambientales y sociales del subproyecto, incluyendo el pleno cumplimiento de todos los requisitos establecidos por los mismos y las obtenciones de permiso, y de interacción con la sociedad civil en general;
- Establecer los procedimientos necesarios para evitar conflictos entre la actividad de construcción y operación del proyecto y otras actividades en las áreas directamente afectadas por él.

7.2

Plan de Control Ambiental de la Construcción

El Plan de Control Ambiental de la Construcción deberá tener como objetivo general proporcionar orientación técnica para minimizar los impactos ambientales negativos de la construcción de cada subproyecto del Programa y sus instalaciones asociadas. Para este fin, se definirán los siguientes objetivos específicos:

- Proporcionar orientación técnica para minimizar los impactos ambientales negativos de la construcción;
- Asegurar que los campamentos de construcción y otras áreas de apoyo se implementen y operen de acuerdo con los procedimientos de control ambiental que aseguren la minimización efectiva de los impactos negativos;
- Asegurar que los campamentos de construcción y otras áreas de apoyo tengan todas las licencias necesarias para su instalación y operación;
- Estandarizar los procedimientos ambientales a ser adoptados por el Contratista principal y los subcontratistas;
- Estandarizar los criterios para la conducta de los trabajadores en el trato con las comunidades vecinas a las obras y áreas de apoyo, así como las normas de comportamiento destinadas a prevenir y controlar la contaminación y preservar los recursos naturales, incluida la protección de la flora y la fauna durante la ejecución de las obras;
- Asegurar la capacitación técnica y ambiental de los trabajadores;
- Garantizar buenas condiciones de tráfico para los vehículos que prestan servicios en las obras, así como para otros vehículos que utilizan las mismas carreteras;
- Beneficiar a la población de las comunidades atravesadas por el subproyecto, especialmente aquellas en las que se instalarán los campamentos de construcción, mediante el uso de mano de obra local en actividades de construcción;
- Prevenir cualquier impacto que pueda ocurrir como resultado de la migración de personas de otras regiones.

El Plan deberá detallar por lo mínimo las medidas de prevención, control y mitigación relacionadas a los impactos y riesgos ambientales y sociales de los subproyectos de LATs, ETs e instalaciones asociadas. Por lo mínimo, medidas aplicables a los siguientes temas deberán ser contempladas en el Plan de Control Ambiental de la Construcción:

- Prevención y control de procesos erosivos
- Control de procedimientos constructivos en áreas inundables
- Protección contra la contaminación del suelo
- Gestión de agua y efluentes
- Control de calidad del aire y emisión de ruido y vibraciones
- Control de las actividades de supresión de vegetación
- Gestión de campamentos de construcción
- Gestión de residuos sólidos
- Manejo de materiales peligrosos
- Control del tráfico de construcción
- Contratación y capacitación laboral
- Capacitación ambiental de trabajadores

Además de estas, se debe detallar un Código de Conducta para los trabajadores, a ser adoptado por los todos los trabajadores del Contratista e de los subcontratistas. El Código de Conducta debe incluir restricciones de comportamiento con respecto a la preservación del medio ambiente, a las condiciones de salud e higiene de los trabajadores, a la calidad de las relaciones con las comunidades vecinas, al respeto a la legislación ambiental, disciplina, consumo de bebidas y drogas, y violencia sexual y de género.

Las medidas de Contratación y capacitación laboral deben incluir procedimientos para la fase de reducción de la fuerza laboral.

El Plan también deberá incluir los procedimientos de Recuperación de Áreas Degradadas por las Obras y el Monitoreo de Parámetros de Calidad Ambiental Afectados por la Construcción a ser implementado por el Contratista.

Las medidas de supervisión ambiental a ser implementadas por el equipo contratado por el C.A.F. se presentan como parte del Programa de Gestión Ambiental y Social.

7.3

Programa de Gestión de Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico

El Programa de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico será aplicable a los subproyectos que presentan alto y muy alto potencial para la ocurrencia de hallazgos fortuitos de fósiles en sus respectivas áreas de intervención, principalmente durante las actividades de supresión de la vegetación y las actividades de movimiento de tierras.

También se aplica a subproyectos desarrollados en región de alto potencial arqueológico y cultural.

El Programa deberá establecer los procedimientos para prevenir o mitigar los posibles impactos en el Patrimonio Paleontológico, incluidos los depósitos fósiles, los sitios

paleontológicos (paleobiológicos o fosilíferos) y los fósiles que tienen valores científico, educativo o cultural, posiblemente existentes en el área donde se implementará el subproyecto.

También incluye medidas para salvaguardar bienes arqueológicos, históricos y culturales potencialmente presentes en el área de implementación del subproyecto.

La implementación del Programa de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico deberá establecer las medidas adecuadas para manejo de los aspectos presentados a continuación:

- Entrenamiento Técnico en Arqueología y Paleontología;
- Procedimientos en caso de Hallazgos Fortuitos;
- Prospección y Rescate Paleontológicos;
- Prospección y Rescate Arqueológicos.

7.4

Plan de Participación de las Partes Interesadas

Este Plan de Participación de las Partes Interesadas deberá describir las principales etapas del proceso de interacción con la población afectada y demás partes interesadas, que se llevará a cabo durante las fases de planificación, construcción y operación de los subproyectos del Programa. El Plan deberá incluir mecanismos para garantizar que todos los interesados estarán debidamente informados y consultados sobre el subproyecto, que sus intereses serán considerados de manera equilibrada y que se establecerá un canal continuo de intercambio de información. El Plan deberá garantizar que cualquier disputa relacionada con los impactos del subproyecto se gestione adecuadamente.

Los objetivos principales del Plan de Participación de las Partes Interesadas son los siguientes:

- Mapear y analizar las partes interesadas del subproyecto;
- Realizar las consultas públicas requeridas por la legislación argentina (nacional y provincial) y por las Normas de Desempeño del Marco de Política Ambiental y Social del BID, para asegurar la participación pública en el proceso de Evaluación de Impacto Ambiental y Social (EIAS o AAS), en el Plan de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida y en el Plan de Desarrollo de Pueblos Indígenas (si es el caso);
- Informar a la población, empresas y otras partes interesadas en el área de influencia del subproyecto sobre los compromisos y responsabilidades de Contratista principal y del C.A.F. con respecto a cuestiones ambientales y sociales;
- Identificar sistemáticamente las percepciones de las partes afectadas y demás partes interesadas en relación con el subproyecto y sus impactos, así como las medidas de prevención, mitigación y compensación y planes de control, para que, cuando sea posible, puedan adaptarse y revisarse para responder adecuadamente a las demandas locales;
- Establecer un canal formal para recibir consultas y quejas de los interesados, así como desarrollar procedimientos de revisión específicos y un mecanismo de respuesta formal;
- Monitorear y evaluar las actividades de comunicación y relación con partes interesadas y elaborar informes.

7.5

Plan de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida

El Plan de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida se justifica por la necesidad de indemnizar o compensar a la población cuyas tierras son interceptadas por el trazo de las líneas de alta tensión y que serán ocupadas por la futura franja de servidumbre de la LAT y donde se construirán las estaciones transformadoras (ET).

En la fase de operación del subproyecto, hay usos que ya no se pueden desarrollar en el área de la franja de servidumbre, como la plantación de especies de árboles grandes (eucalipto, pino, etc.) y cultivos que utilizan el fuego como manejo, como la caña de azúcar, representando una restricción de uso para los propietarios de las tierras afectadas. Es necesario también considerar el área ocupada por las torres, accesos y ETs, donde la restricción de uso será permanente, ya que las áreas deberán permanecer limpias. Además, en el área de la servidumbre no puede haber cualquier tipo de construcción, ya sean casas, comercios u otras estructuras rurales como almacenes, silos, galpones, cocheras, otras.

Por lo tanto, el Plan deberá prever medidas de indemnización por restricción de uso en las áreas del subproyecto, así como compensación por mejoras en el área de la futura franja de servidumbre, que no pueden permanecer por razones de seguridad, y en otras áreas del proyecto que necesitan estar desocupadas.

Ya que los trazos de las LAT tienen mayor libertad para hacer desvíos y no suelen causar grandes impactos en mejoras, hay que prever directrices para eventuales situaciones de reasentamiento. Según el Marco de Políticas de Reasentamiento del Ministerio de Energía y Minería/Banco Mundial, de 2017, la República Argentina no cuenta con una normativa que atribuya a los afectados por una obra pública o privada el derecho a recibir un servicio de asistencia y asesoramiento para la relocalización, reasentamiento, adquisición de inmuebles y restablecimiento de los medios de subsistencia. Por lo tanto, se debe seguir la normativa NDAS 5 del BID para establecer los procedimientos aplicables a los subproyectos del Programa, principalmente en el caso de situaciones de reasentamiento que puedan tornarse necesarias durante su desarrollo.

El Plan deberá asegurar que todas las personas cuyas tierras y mejoras se encuentran en la franja de servidumbre, sean propietarios, poseedores y/u ocupantes de tierras; arrendatarios, copropietarios o coposeedores de tierras comunales; y propietarios, inquilinos o empleados de negocios, recibirán una indemnización o compensación íntegra y justa. También se procurará evitar o disminuir la necesidad de desplazamiento físico, asegurando que, en todos los casos de necesidad de desplazamiento, las personas sean tratadas de manera equitativa y, cuando sea factible, participen de los beneficios que ofrece el subproyecto que requiere su reasentamiento.

7.6

Programa de Salud y Seguridad Laboral

El objetivo principal del Programa de Salud y Seguridad Ocupacional durante la construcción será establecer estándares mínimos de cumplimiento con la legislación de salud y seguridad ocupacional, con aplicación a los empleados y proveedores de servicios del Contratista

principal y subcontratistas, con el fin de anticipar, reconocer, evaluar y controlar los riesgos ambientales y sociales que existirán o podrán existir en el lugar de trabajo.

El Programa también deberá tener como objetivos específicos los siguientes:

- Reducir la ocurrencia de accidentes ocupacionales y problemas de salud relacionados a la construcción, y mitigación de sus consecuencias en caso de que se produzcan;
- Establecer pautas de salud y seguridad ocupacional con valor contractual y que deberán ser adoptadas sistemáticamente por el Contratista principal y los subcontratistas durante toda la duración del subproyecto;
- Asegurar la conformidad con todos los requisitos de salud y seguridad;
- Estipular requisitos mínimos de salud y seguridad que deberán ser cumplidos por todos los contratados, estandarizando algunos Procedimientos de Trabajo Seguro y facilitando el manejo de seguridad ocupacional para todo el subproyecto;
- Implementar el auto monitoreo sistemático de modo que todos los servicios ejecutados sean inspeccionados y evaluados de forma rutinaria;
- Implementar un procedimiento eficiente para responder a las solicitudes de acciones correctivas y/o notificaciones de incumplimiento con respecto de los Procedimientos de Trabajo Seguro;
- Capacitar a los trabajadores para que cumplan los Procedimientos de Trabajo Seguro y los requisitos legales correspondientes;
- Evaluar y monitorear la salud de los trabajadores contratados a través de exámenes en la admisión y periódicos que deberán permitir la detección de enfermedades virales, bacterianas, y parasitarias, entre otras, así como problemas de audición, visión y otras capacidades físicas relevantes a las actividades que los trabajadores desempeñarán;
- Colaborar para mantener condiciones sanitarias favorables para el personal;
- Educar y orientar al personal con respecto de enfermedades de transmisión sexual y enfermedades infecciosas contagiosas en general;
- Prestar asistencia médica de emergencia al personal en caso de accidentes;
- Transportar casos que requerirán asistencia médica hospitalaria a servicios de salud contratados;
- Notificar a las autoridades competentes en caso de enfermedades de notificación obligatoria.

7.7

Plan de Gestión de Biodiversidad y Servicios Ecosistémicos

En las regiones donde se implantarán los subproyectos del Programa podrán existir hábitats naturales de importancia regional y hábitats modificados con valores significativos de biodiversidad, con especies amenazadas de flora y de fauna, los cuales pueden verse afectados por las actividades de construcción y operación de los subproyectos. Además, los trazos de las Líneas de Alta Tensión (LAT) y las áreas previstas para las Estaciones Transformadoras (ET) pueden interferir con Áreas Legalmente Protegidas o áreas internacionalmente reconocidas como de importancia para la biodiversidad.

El Plan de Gestión de Biodiversidad y Servicios Ecosistémicos deberá identificar y caracterizar los hábitats, analizar si se hay riesgo de afectación de hábitats críticos por los subproyectos del Programa, y proponer medidas apropiadas para la mitigación y compensación de los posibles

impactos ambientales causados, en cumplimiento con los requisitos sobre pérdida neta cero en hábitats naturales y de no causar impactos adversos cuantificables en caso de hábitats críticos. Además, el Marco incluirá lineamientos y directrices para la identificación, evaluación y gestión de servicios ecosistémicos prioritarios para comunidades del área de influencia de cada subproyecto.

Los principales objetivos del Plan de Gestión de Biodiversidad y Servicios Ecosistémicos deberán ser los siguientes:

- Reducir la pérdida de diversidad florística de las áreas de desbroce para la implantación de los subproyectos, mediante la realización de rescate y reubicación de flora;
- Reducir la afectación de la fauna silvestre durante las actividades de desbroce, con la ejecución de ahuyentamiento de fauna para áreas adyacentes a las áreas afectadas;
- Compensar los impactos negativos residuales debido a la afectación de hábitats naturales y de individuos de flora y de fauna, y garantizar la pérdida neta zero de biodiversidad en hábitats naturales;
- Reducir los accidentes de colisiones de la avifauna con las LAT mediante la instalación de señalizadores en los cables conductores;
- Verificar los impactos del subproyecto sobre las especies de avifauna amenazadas de extinción, con la realización de un monitoreo en puntos de muestreo específicos.

Específicamente para subproyectos de Líneas de Transmisión:

- Reducir los accidentes de colisiones de la avifauna con la LAT, mediante la instalación de señalizadores en los cables conductores;
- Verificar los impactos del subproyecto sobre las especies de avifauna amenazadas de extinción, con la realización de un monitoreo en puntos de muestreo específicos.

El Plan de Gestión de Biodiversidad deberá establecer procedimientos de gestión y control para los siguientes temas principales:

- Rescate de Flora;
- Ahuyentamiento y Rescate de Fauna Durante la Fase de Construcción;
- Monitoreo de Colisión de Aves Durante la Fase de Operación;
- Monitoreo de la Especies de Fauna Amenazadas Durante la Construcción;
- Identificación y caracterización de hábitats y verificación de interferencia en Hábitats Críticos (HC);
- Compensación ambiental;
- Evaluación de interferencia con servicios ecosistémicos prioritarios para comunidades

En el caso de obras en HC, se requerirá la elaboración de un Plan de Acción para la Biodiversidad.

7.8

Plan de Gestión de Desastres Naturales / Respuesta a Emergencias

El Plan de Control Ambiental de la Construcción y el Programa de Gestión Ambiental y Social de la Fase de Operación proporcionarán procedimientos para mitigar o prevenir impactos

durante la construcción y operación de los subproyectos. Sin embargo, podrán surgir situaciones de emergencia en las que el Contratista principal (durante la fase de construcción) y el concesionario (durante la operación) deberán estar preparados para actuar rápidamente. El Plan de Gestión de Desastres Naturales / Respuesta a Emergencias deberá ser implementado para minimizar las consecuencias ambientales de cualquier escenario accidental a través de una acción de emergencia rápida y efectiva.

El objetivo del Plan de Gestión de Desastres Naturales / Respuesta a Emergencias deberá establecer procedimientos técnicos y administrativos para acciones inmediatas, disciplinadas y eficientes, mediante el uso de mano de obra capacitada y equipos y materiales apropiados para ser aplicados en cualquier situación de emergencia. En caso de accidente o desastre, el Plan deberá establecer una acción rápida y efectiva dirigida a preservar vidas, prevenir o minimizar la destrucción de las estructuras del subproyecto, protegiendo a las comunidades vecinas y el medio ambiente de la región.

El objetivo del Plan también deberá ser comunicar a todos los involucrados sobre accidentes operacionales y la liberación accidental de contaminantes, así como las ocurrencias que podrán poner en peligro a la población y el medio ambiente.

El Plan de Gestión de Desastres Naturales / Respuesta a Emergencias deberá por lo mínimo incluir:

- Descripción de las hipótesis de emergencia o desastre consideradas (fases de construcción y operación de los subproyectos);
- Los órganos a ser involucrados según el tipo de situación;
- La secuencia lógica de acciones a implementar en cada caso;
- El equipo y los recursos materiales y técnicos que deberán tener a disposición el Contratista principal e los subcontratistas, en la fase de construcción, y el transportista en la fase de operación, para apoyar acciones de emergencia;
- La delimitación de responsabilidades.

Para cada situación se deberán desarrollar Planes de Acción de Emergencia, que cubrirán los diferentes escenarios previstos para cada tipo de accidente/emergencia/desastre y los procedimientos mínimos para combatir cada hipótesis considerada, incluyendo los siguientes pasos en todos los casos:

- Evaluación previa;
- Análisis de gravedad de accidentes;
- Selección del procedimiento a adoptar;
- Secuencia de activación: formas de comunicación;
- Medidas de estabilización y control de accidentes;
- Medidas correctivas según corresponda;
- Monitoreo de recuperación / estabilización.

Por lo mínimo, el Plan de Gestión de Desastres Naturales / Respuesta a Emergencias deberá comprender las siguientes hipótesis de emergencia o desastre:

- Deslizamiento de tierra con sedimentación de cursos de agua e impacto en vegetación;

- Derrame de productos peligrosos sobre cursos de agua;
- Incendios / explosiones;
- Desbordes o inundación fluvial;
- Eventos extremos, como tormentas, tornados, sismos, otros.

7.9

Plan de Desarrollo de Pueblos Indígenas

El Plan se aplicará a los subproyectos del Programa que presenten el potencial de provocar impactos adversos directos sobre pueblos indígenas, sus derechos, recursos, medios de vida o patrimonio, tanto individuales como colectivos. Estos proyectos requerirán la adopción de criterios técnicos y procedimientos adecuados para identificar, evaluar y prevenir, mitigar o compensar dichos impactos.

El Plan de Desarrollo de Pueblos Indígenas deberá tener como objetivo principal el atendimento a los requerimientos legales argentinos y las normas de desempeño del BID sobre la gestión de los potenciales impactos sobre pueblos indígenas de los subproyectos del Programa.

El Plan comprenderá los procedimientos para implementación de un proceso de consulta y consentimiento libre, previo e informado (CLPI) Con los pueblos indígenas directamente afectados en su territorio o recursos. Comprenderá también el conjunto de medidas exigibles de prevención, mitigación, restauración y compensación que deberán ser incorporadas en el marco del proyecto para asegurar su viabilidad sociocultural.

7.10

Plan de Evaluación y Gestión de Impactos Acumulativos (EGIA)

El área de influencia del subproyecto comprenderá los impactos acumulativos resultantes del impacto incremental, sobre zonas o recursos empleados o afectados directamente por el subproyecto, producidos por otros proyectos existentes, planeados o razonablemente definidos en el momento de la realización del proceso de identificación de riesgos e impactos.

Los impactos acumulativos abarcados por el EGIA deberán comprender “aquellos impactos que suelen considerarse importantes conforme a criterios científicos y sobre la base de las inquietudes expresadas por las Comunidades Afectadas”. Son ejemplos de impactos acumulativos:

- la contribución adicional de emisiones de gases en una cuenca atmosférica;
- suma de las superficies de vegetación nativa suprimidas en una misma región;
- la reducción del caudal de agua en una cuenca hidrográfica a causa de múltiples extracciones;
- los aumentos de las cargas de sedimentos que recibe una cuenca hidrográfica;
- la interferencia con rutas migratorias o de desplazamiento de fauna;
- un aumento de la congestión de tránsito y de los accidentes a causa del aumento del tráfico vehicular en las vías de tránsito de la comunidad;
- los aumentos de las demandas de servicios de salud por trabajadores de fuera de la región.

El proceso de identificación de los riesgos e impactos deberá tener en cuenta los hallazgos y las conclusiones de los planes, estudios o evaluaciones conexos y aplicables preparados por autoridades gubernamentales competentes u otras partes vinculadas directamente con el subproyecto y con su región de influencia, incluidos planes maestros de desarrollo económico, planes nacionales o regionales, estudios de factibilidad, análisis de alternativas y evaluaciones ambientales acumulativas, regionales, sectoriales o estratégicas, cuando sean pertinentes.

En situaciones en las que se producen o planifican múltiples proyectos en la misma área geográfica también se deberá evaluar el desarrollo de una EGIA como parte del proceso de identificación de riesgos e impactos.

La EGIA deberá (a) estar en consonancia con la contribución incremental, fuente, alcance y gravedad de los impactos acumulativos anticipados, y (b) determinar si el subproyecto es incrementalmente responsable de afectar en forma adversa un componente o característica específica del ecosistema más allá de un umbral aceptable (capacidad de carga) determinado por la entidad gubernamental pertinente, en consulta con otros actores sociales relevantes. Si bien los impactos acumulativos debidos a múltiples proyectos típicamente deben ser identificados mediante evaluaciones y esfuerzos de planificación regional que cuenten con auspicio gubernamental, el C.A.F. deberá asegurar de que su propia evaluación determine en qué grado los subproyectos del Programa contribuyen a los efectos acumulativos.

7.11

Programa de Gestión Ambiental y Social de la Fase de Operación

El Programa se justifica por la necesidad de gestionar los posibles impactos ambientales y sociales asociados con la fase de operación de los subproyectos del PROGRAMA AR-1354 y sus instalaciones asociadas.

El objetivo principal de este Programa deberá ser gestionar las acciones impactantes de la fase de operación del subproyecto, para prevenir y minimizar los impactos en componentes ambientales y sociales en las áreas de entorno y reducir posibles perturbaciones a la población local.

Los objetivos específicos serán:

- Estandarizar los criterios y procedimientos metodológicos que se aplicarán en el proceso de control de los aspectos ambientales y sociales de la fase de operación;
- Monitorear y gestionar los impactos y/o riesgos ambientales y sociales de la fase de operación y controlar las respectivas acciones impactantes;
- Capacitar al personal de mantenimiento del subproyecto para cumplir con las pautas y directrices destinadas a prevenir y minimizar los impactos ambientales y sociales en la fase de operación;
- Gestionar los residuos generados en la fase de operación del subproyecto, con objetivo de reducir la cantidad de residuos generados y minimizar el riesgo de contaminación del suelo y cuerpos de agua por manipulación, tratamiento y destinación final inadecuados;
- Controlar procesos erosivos en los accesos y franja de servidumbre;
- Mantener las condiciones ambientales adecuadas para el funcionamiento y mantenimiento de los subproyectos;

- Establecer un mecanismo de manejo de reclamos para la población en la fase de operación;
- Asegurar la planificación de las acciones que se aplicarán en cualquier situación de emergencia durante la fase de operación;
- Finalizar la recuperación de las áreas degradadas por las obras y hacer el monitoreo hasta que se demuestre el éxito de las medidas de recuperación;
- Monitorear las áreas en las que se llevó a cabo la forestación.

Este Programa deberá por lo mínimo comprender medidas de gestión y control para los siguientes temas:

- Supervisión del cumplimiento de medidas de Planes y Programas que se extienden para la fase de operación;
- Capacitación ambiental y social del equipo de mantenimiento;
- Gestión de residuos sólidos y efluentes;
- Mantenimiento y control de erosión en accesos y en la franja de servidumbre (cerca de las torres);
- Manejo de la vegetación en la franja de servidumbre;
- Protección de la franja de servidumbre (contra invasiones, usos incompatibles, etc.);
- Comunicación social durante la fase de operación (información y gestión del mecanismo de manejo de reclamos);
- Plan de acción de emergencia para la fase de operación;
- Monitoreo del ruido audible, radio interferencia y campos electromagnéticos;
- Gestión / monitoreo de áreas recuperadas;
- Monitoreo de áreas de reposición forestal.

7.12

Programa de Gestión del Trabajo y Condiciones Laborales

El Programa de Gestión del Trabajo y Condiciones Laborales se justifica por la necesidad de establecer directrices para la gestión laboral y las condiciones de trabajo de todos los trabajadores involucrados en las obras de construcción de los subproyectos, a ser cumplidas por el Contratista principal, subcontratistas, proveedores y demás empresas.

Prevé la necesidad de procedimientos de contratación, capacitación y reducción de la fuerza laboral, y de condiciones de trabajo y empleo libres de discriminación y con igualdad de oportunidades para todos los trabajadores, y que cumplan los requerimientos de la legislación argentina y las normas de desempeño del BID. También se prevé la preparación e implementación de un Código de Conducta y de un Mecanismo de Manejo de Reclamos para los trabajadores.

7.13

Plan de Gestión de Igualdad de Género

El Plan de Gestión de Igualdad de Género incluirá medidas para garantizar que las cuestiones sexuales y de género se han tenido en cuenta en la evaluación de impactos y riesgos de los subproyectos, en la elaboración e implementación de los procedimientos de gestión laboral y de condiciones de trabajo, incluyendo el Código de Conducta, y en la aplicación de las medidas

y beneficios del subproyecto, especialmente los vinculados al proceso de compra de tierras y a la compensación/indemnización y reasentamiento relacionados con la institución de la servidumbre de las LATs y la construcción de las ETs.

8.0

Marco Legal e Institucional

La selección, planificación, diseño e implementación de programas y proyectos financiados por el BID deberá ser consistente con la normativa ambiental y social nacional relevante, así como con las Normas de Desempeño del Marco de Política Ambiental y Social del BID.

En la **Sección 8.1** se presenta una lista de las principales leyes y normas nacionales aplicables al sector eléctrico y en materia ambiental, social, laboral y de salud y seguridad, incluyendo los requisitos contenidos en los Convenios Internacionales de los que Argentina es signataria. Al final de la Sección, se presenta un cuadro con las principales leyes y normas a nivel provincial, considerando las 15 Provincias para las que se han presentado estudios de impacto ambiental y de evaluación estratégica de subproyectos que forman parte del PROGRAMA AR-1354. En el caso de otras Provincias que no estén en el cuadro de la **Sección 8.1** y que presenten subproyectos para ser incorporados al Programa, se debe hacer un levantamiento de la legislación provincial aplicable.

La **Sección 8.2** presenta un resumen del contenido de las 10 Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) del BID que deben cumplir los subproyectos del Programa.

En la **Sección 8.3** se analizan las brechas de la legislación nacional argentina en relación con las NDAS del BID.

8.1

Marco Legal e Normativo

A continuación, se presenta una lista exhaustiva de las principales leyes y reglamentos argentinos, relevantes desde el punto de vista ambiental y social para la ejecución del Programa. Cabe señalar que la evaluación detallada de la pertinencia específica de cada subproyecto del Programa debe llevarse a cabo en el ámbito de la elaboración de los instrumentos de gestión y desempeño ambiental y social aplicables a cada subproyecto.

Como cada provincia con subproyectos que forman parte del programa tiene una legislación específica que debe considerarse, adoptándose la norma más restrictiva, en la secuencia se presenta una tabla con la lista de las principales leyes y reglamentos que se aplican al Programa en todas las 15 Provincias con subproyectos analizados para la elaboración de la EASE.

Específicos para el Sector Energético

- Especificación Técnica N° T-80 de ex-Agua y Energía Eléctrica. Brinda los criterios de cálculo de la franja de servidumbre y las distancias mínimas a las edificaciones.
- Ley N° 15.336/1960. Ley de Energía Eléctrica;

- Ley Nº 19552/1972. Servidumbre Administrativa de Electroducto;
- Ley Nº 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad;
- Resolución Nº 137/1992. Reglamentaciones del Sistema de Transporte de Energía Eléctrica, Organización y Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista. Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios. Disposiciones Transitorias;
- Decreto Nº 1398/1992. Aprueba la Reglamentación de la ley Nº 24065. Aprueba la Reglamentación de los artículos 18 y 43 de la Ley Nº 15336;
- Resolución ENRE 46/1994. Concesionarios del servicio público de distribución de energía eléctrica, sujetos a jurisdicción nacional. Manejo de tensiones de 132 kV o superiores;
- Resolución Nº 5/1995. Infracciones a la Ley 24.065;
- Resolución ENRE Nº 425/2000. Aprueba según sus anexos I, II y III, la escala de valores a aplicar para calcular el coeficiente de restricción a fin de determinar la indemnización por servidumbre administrativa de electroducto;
- Resolución ENRE Nº 0602/2001. Aprueba la escala de valores a aplicar a fin de determinar el coeficiente de restricción que se ha de tener en cuenta para el cálculo de la indemnización por servidumbre administrativa de electroducto;
- Resolución ENRE Nº 37/2010. Aprueba las “Condiciones mínimas de Seguridad para las nuevas Líneas Aéreas de Alta Tensión (66 kV < Vn < 800kV) Clase C y D” (Anexo I);
- Resolución ENRE Nº 400/2011. Aprueba las “Condiciones mínimas de Seguridad para instalaciones Eléctricas en la Vía Pública”;
- Resolución ENRE Nº 190/2012. Deroga la Resolución ENRE Nº 1832/1998 y aprueba la “norma de seguridad para la ejecución de trabajos en instalaciones eléctricas en la vía pública”;
- Resolución ENRE Nº 382/2015. Establece las restricciones a respetar en la franja de servidumbre, prohibiendo ciertas instalaciones y actividades;
- Resolución Conjunta ENRE Nº 589/2015 - TTN Nº 56/2015. Aprueba los criterios para la definición de los valores que requiere la aplicación de la Ley Nº 19.552 por la constitución de Servidumbre Administrativa de Electroducto. Establece los parámetros para calcular la indemnización;
- Resolución ENRE Nº 620/2017. Aprueba la “Guía de Contenidos Mínimos del Sistema de Seguridad Pública de las Empresas Transportistas”.

Gestión Socio ambiental Vinculada al Sector Energético

- Resolución SE Nº 475/87. Evaluación de impacto ambiental de las diferentes alternativas planteadas en los proyectos energéticos y los estudios ambientales realizados en todas sus etapas como así también el programa de vigilancia y monitoreo ambiental durante la vida útil de la obra. Creación de una Comisión;
- Resolución SE Nº 15/1992. Aprueba el Manual de Gestión Ambiental de Líneas de Transmisión de Extra Alta Tensión;
- Resolución ENRE Nº 32/1994. Aprobar la Guía de Contenidos Mínimos del Plan de Gestión Ambiental;
- Resolución ENRE Nº 52/1995. Establece plazos para la presentación de documentación.
- Resolución ENRE Nº 236/1996. Establece la Guía de las evaluaciones de impacto ambiental de sistemas de transporte y distribución;
- Resolución ENRE Nº 13/97. Aprueba la Guía Práctica para la Evaluación del Impacto Ambiental Atmosférico (Anexo);

- Resolución Nº 1.724/1998. Aprueba los procedimientos de medición de campos eléctricos y campos magnéticos, que integran el Anexo "Instrucciones para la medición de campos eléctrico y magnético en sistemas de transporte y distribución de energía eléctrica";
- Resolución SE Nº 77/1998 y sus modificaciones. Amplía las condiciones y requerimientos fijados en el "Manual de Gestión Ambiental del Sistema de Transporte Eléctrico de Extra Alta Tensión", aprobado por la Resolución Nº 15/92;
- Resolución ENRE Nº 555/2001. Establece la obligación de implementar un Sistema de Gestión Ambiental (SGA), certificado por un organismo competente, similar a una norma ISO 14.001/04;
- Resolución ENRE Nº 0636/2004. Establece la necesidad de mantener vigente la certificación del SGA y remitir al ENRE, juntamente con los informes de avance semestrales, copia de los informes de las auditorías de mantenimiento o de renovación del SGA;
- Resolución Nº 178/2007. Sustitúyase el texto del Artículo 7 de la Resolución ENRE Nº 555/2001;
- Resolución ENRE Nº 197/2011. Sustituye el texto del Artículo 1 de la Resolución ENRE Nº 555/2001;
- Resolución ENRE Nº 274/2015. Revoca las Resoluciones ENRE Nº 1.725/1998 (Criterios y Directrices para la elaboración de los Informes de Evaluación de Impacto Ambiental a ser presentados ante el ENRE) y Nº 546/1999 (Aprueba los Procedimientos Ambientales para la Construcción de Instalaciones del Sistema de Transporte de Energía Eléctrica, que Utilicen Tensiones de 132 kV o Superiores);
- Resolución Nº 434/2019. Establece el procedimiento para la aplicación de la Evaluación Ambiental Estratégica (EAE) apolíticas, planes y programas que se desarrollen en el ámbito del Poder Ejecutivo Nacional.

Gestión Socio ambiental y Licenciamiento Ambiental

- Constitución Nacional reformada en 1994;
- Resolución HD Nº 16/1994. Aprobar el Reglamento para la Evaluación de Impacto Ambiental en Área de la Administración de Parques Nacionales;
- Resolución Nº 164/1998. Regula la presentación de Informes de Impacto Ambiental, que deben ser aprobados por la Dirección Nacional de Conservación de Áreas Protegidas;
- Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente;
- Ley Nº 25.831/2003. Régimen libre acceso información pública ambiental;
- Ley Nº 25.841/2003. Acuerdo marco sobre medio ambiente del Mercosur, suscrito en Asunción;
- Decreto Nº 1172/2003. Aprueba el "Reglamento General de Audiencias Públicas para el Poder Ejecutivo Nacional";
- Resolución Nº 30/2004. Aplicación del reglamento de audiencia pública;
- Resolución Nº 177/2007. Aprueba normas operativas para la contratación de seguros previstos por el artículo 22 de la Ley Nº 25.675;
- Resolución SAYS Nº 303/2007. Modifica la Resolución Nº 177/2007;
- Resolución SAYS Nº 1639/2007. Aprueba el listado de rubros comprendidos y la categorización de industrias y actividades de servicios según su nivel de complejidad ambiental, como anexos I y II de la Resolución. Sustituye los Anexos I y II de las Resoluciones SAYS Nº 177/07 y Nº 303/07, por los aprobados en ésta;

- Resolución Conjunta S AyDS N° 98/2007 y SF N° 1973/2007. Aprueba las Pautas Básicas para las Condiciones Contractuales de las Pólizas de Seguro por Daño Ambiental de Incidencia Colectiva;
- Resolución S AyDS N° 481/2011. Establece como criterio de inclusión, la obtención de un puntaje de Nivel de Complejidad Ambiental para los establecimientos de actividades riesgosas;
- Decreto PEN N° 1638/2012. Créase la Comisión Técnica de Evaluación de Riesgos Ambientales. Establece tipos de seguros a contratar;
- Resolución N° 204/2018. Establece el valor del Factor de correlación;
- Resolución N° 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental;
- Resolución N° 238/2019 reglamenta sobre el Seguro Ambiental Electrónico y el Sistema Integral de Gestión de Garantías Ambientales (SIGGA), como herramienta obligatoria para las compañías de seguro que comercializan el seguro ambiental;
- Decreto Ejecutivo Nacional N° 447/2019 establece que aquellos que realicen actividades riesgosas para el ambiente, los ecosistemas y sus elementos constitutivos deberán contratar: Seguro de Caucción por Daño Ambiental de Incidencia Colectiva; Pólizas de Seguro con Transferencia de Riesgo; Instrumentos financieros o planes de seguro que sean aprobados por la Autoridad de Aplicación;
- Resolución N° 494/2019. Clasificación Según el Nivel de Complejidad Ambiental (CNCA) de los Establecimientos Industriales;
- Proyecto de Ley Expediente 0850-D-2020. Presupuestos mínimos de protección ambiental en materia de Evaluación de Impacto Ambiental – EIA.

Control de la Contaminación

Residuos sólidos

- Ley N° 24.051/1991. Ley Nacional de Residuos Peligrosos;
- Resolución M.T. y S.S N° 369/1991. Uso, manipuleo y disposición de DPC y sus desechos;
- Resolución M.T. y S.S N° 577/1991. Uso, manipuleo y disposición de amianto y sus desechos;
- Ley N° 23.922/1991. Aprobación convenio sobre el control de los movimientos transfronterizos de los desechos peligrosos y su eliminación suscripto en Basilea, Suiza;
- Decreto N° 181/1992. Prohíbe el transporte, la introducción y la importación definitiva o temporal al territorio nacional, al área aduanera especial y a áreas francas creadas o por crearse, de residuos, desechos o desperdicios procedentes de otros países;
- Resolución N° 413/1993. Habilita el registro Nacional de generadores y operadores de residuos peligrosos;
- Decreto N° 831/1993: Reglamentario de la Ley N° 24.051/1991;
- Resolución N° 14/1994. Instructivo Instrucción Registro de Generadores. Estable el formulario y los instructivos para inscripción en el registro establecido en la Ley 24.051 y su Decreto reglamentario;
- Resolución N° 224/1994. Establece los parámetros y normas técnicas tendientes a definir los residuos peligrosos de alta y baja peligrosidad. Derogada parcialmente por Resolución 206/1996;

- Resolución Nº 250/1994. Establece la clasificación de categorías cuánticas generadoras de residuos peligrosos líquidos, gaseosos y mixtos. Derogada parcialmente por Resolución 206/1996;
- Ley Nº 24449/1994. Tránsito y Seguridad Vial, Transporte de Mercaderías Peligrosas por Carretera y su decreto reglamentario;
- Resolución Nº 123/1995. Redefinición Generadora de Residuos Peligrosos;
- Resolución S.R.N. y A.H. Nº 184/1995. Dispone que las personas físicas o jurídicas que gestionen u organicen operaciones de exportación de desechos peligrosos serán consideradas operadores exportadores de residuos peligrosos y deben inscribirse en el registro en los términos de la Ley 24051 y sus normas complementarias;
- Resolución S.R.N. y D.S. Nº 619/1998. Normas a las que se deberán ajustarse los generadores y/u operadores de residuos peligrosos, que empleen productos de origen microbiano para el tratamiento de efluentes;
- Resolución S.R.N. y D.S. Nº 185/1999. Establece requisitos para la obtención de un Certificado Ambiental Anual por operadores con equipos transportables;
- Resolución Nº 737/2001. Norma a la que se deberán ajustar los generadores, operadores y transportistas de residuos peligrosos que solicitan su inscripción registral;
- Resolución Conjunta M.S. Nº 437/2001 y M.T.E. y F.R.H. y 209/2001. Prohíbe en todo el territorio del país la producción, importación y comercialización de Bifenilos Policlorados y productos y/o equipos que los contengan;
- Resolución S.D.S y P.A. Nº 599/2001. Tasa ambiental prevista por la Ley Nº 24.051 para todos los generadores de residuos peligrosos, con independencia de toda prestación singularizada de evaluación y fiscalización por parte de la autoridad de aplicación. cronograma de pagos. Abroga las Res. SRN y AH Nº 189/96 y Nº 206/96;
- Ley Nº 25.612/2002. Gestión integral de residuos industriales y de actividades de servicios;
- Ley Nº 25.670/2002 y sus modificaciones. Presupuestos mínimos para la gestión y eliminación de PCBs;
- Resolución Nº 897/2002. Agregase al Anexo I de la Ley Nº 24.051 de residuos peligrosos, y su decreto reglamentario Nº 831/93, la categoría sometida a control y 48. Obligaciones de los generadores, transportistas y/u operadores;
- Resolución SAyDA Nº 249/2002. Regula el ingreso y el uso en el territorio Nacional de PCBs y materiales que contengan estas sustancias o estén contaminados con ellas y establece la realización del Plan Nacional de Inventario de PCB;
- Ley Nº 25.916/2004. Gestión integral de residuos domiciliarios;
- Ley Nº 26.562/2009. Protección ambiental para el control de actividades de quema.

Productos peligrosos

- Ley Nº 13660 y el Decreto Reglamentario Nº 10877/1960. Seguridad de las instalaciones de elaboración, transformación y almacenamiento de combustibles sólidos minerales, líquidos y gaseosos;
- Ley Nº 24.292/1994. Apruébese el convenio internacional sobre cooperación, preparación y lucha contra la contaminación por hidrocarburos;
- Ley Nº 25.278/2000. Aprobación Convenio de Róterdam sobre Procedimiento de Consentimiento Fundamentado Previo Aplicable a Ciertos Plaguicidas y Productos Químicos Peligrosos Objeto de Comercio Internacional;
- Ley Nº 26.011/2004. Aprobación Convenio de Estocolmo sobre Contaminantes Orgánicos Persistentes;

- Ley Nº 26.011/2004. Aprueba el Convenio de Estocolmo sobre contaminantes orgánicos persistentes. Adoptado en Estocolmo, Reino de Suecia, el 22 de Mayo de 2001;
- Ley Nº 27262/2016. Prohibición de Plaguicidas Fumigantes;
- Norma IRAM 41.400 - Norma de Etiquetado de Productos Químicos. 2016.

Protección de recursos hídricos superficiales y subterráneos

- Ley Nº 25.688/2002. Régimen de Gestión Ambiental de Aguas;
- Decreto Nº 674/1989. Establece las condiciones del vertido de efluentes líquidos a colectora cloacal y pluvial o a curso de agua;
- Resolución S.R.N. y A.H. Nº 242/1993. Norma para los vertidos de establecimientos industriales o especiales alcanzados por el Decreto Nº 674/1989, que contengan sustancias peligrosas de naturaleza ecotóxicas. Remisión al apartado II.4.b.

Calidad del aire

- Ley Nº 20.284/1973. Plan de prevención de situaciones críticas de contaminación atmosféricas;
- Ley Nº 23.724/1989. Aprueba el Convenio de Viena para protección de la capa de ozono;
- Ley Nº 23778/1990. Aprueba el Protocolo de Montreal (Canadá), Relativo a las Sustancias que Agotan la Capa de Ozono, Suscripto el 16-9-87;
- Ley Nº 24.167/1992. Aprueba la Enmienda del Protocolo Relativo a las Sustancias que Agotan la Capa de Ozono;
- Resolución S.T. Nº 608/1993. Establece límites de admisibilidad para la emisión de partículas contaminantes provenientes de transportes de pasajeros y carga de jurisdicción nacional, equipados con motores diésel. Aprueba métodos y procedimientos técnicos de medición, contenidos en su Anexo II;
- Ley Nº 24.418/1994. Aprueba la Enmienda del Protocolo de Montreal relativo a las Sustancias que agotan la Capa de Ozono;
- Ley Nº 24.295/1994. Apruébese el convenio marco de las Naciones Unidas sobre el cambio climático;
- Ley Nº 24.449/1994. Establece que los automotores deben ajustarse a los límites sobre emisión de contaminantes, ruidos y radiaciones parásitas;
- Resoluciones Conjuntas S.T. y S.I. Nº 96/1994 Y Nº 58/1994. Valores límites de emisión de humo, gases contaminantes y material particulado (vehículos diésel);
- Decreto Nº 875/1994, modificada por el Decreto 779/1995. Contiene Límites de Emisión relativos a las fuentes móviles;
- Ley Nº 24.040/1995. Quedan comprendidos en las disposiciones de la presente ley, bajo la denominación de sustancias controladas, los compuestos químicos incluidos en el Anexo "A" del Protocolo de Montreal, relativo a las Sustancias Agotadoras de la Capa de Ozono, ratificado por Ley 23778, y que se identifican como CFC 11, CFC 12, CFC 113, CFC 114, CFC 115, Halón 1211, Halón 1301 y Halón 2402. Su producción, utilización, comercialización, importación y exportación quedarán sometidas a las restricciones establecidas en el citado Protocolo y las disposiciones de la presente.
- Resolución ENRE Nº 881/1999. Aprueba los "Procedimientos para la Medición y Registro de Emisiones a la Atmósfera".
- Ley 25.389/2000. Aprueba las enmiendas al Protocolo de Montreal relativo a las sustancias que agotan la capa de ozono;

- Ley 25.438/2001. Aprueba el Protocolo de Kyoto de la Convención Marco de Naciones Unidas sobre cambio climático;
- Disposición D.N.G.A. Nº 02/2003. Crea en el ámbito de la Dirección Nacional de Gestión Ambiental la Unidad Técnico Operativa de Emisiones Vehiculares;
- Ley Nº 27.520/2019. Presupuestos Mínimos de Adaptación y Mitigación al Cambio Climático Global.

Control de ruido

- Instituto Argentino de Normalización y Certificación (2001). Norma IRAM 4062. Ruidos Molestos al Vecindario. Método de Medición y Clasificación. Edición 3;
- Proyecto de Ley Nº 2736-D-2006. Ley de presupuestos mínimos ambientales de prevención, control y corrección de la contaminación acústica.

Radiación electromagnética, radio interferencia y ruido audible

- Resolución ENRE Nº 1724/1998. Instructivo para la medición de campos eléctricos y magnéticos, radio interferencia y ruido audible por efecto corona.

Protección de la Flora y Fauna

Flora

- Ley Nº 13.273/1948 y modificatorias. Defensa de la Riqueza Forestal;
- Decreto Nº 31.166/1949. Planes de explotación de bosques y trabajos de reforestación;
- Ley Nº 1.863/1954. Ley de protección de la fauna y la flora;
- Ley Nº 21.111/1975. Modificación parcial de la Ley 13.273 en lo que respecta a créditos de carácter especial para trabajos de forestación y reforestación;
- Ley Nº 21695/1977. Implantase un sistema de crédito fiscal para la forestación, en sustitución del actual sistema de desgravación impositiva;
- Ley Nº 22.344/1980. Convención sobre el comercio internacional de especies amenazadas de fauna y flora silvestres;
- Ley Nº 24.375/1994. Aprobación de un Convenio sobre Biodiversidad Biológica;
- Decreto Nº 710/1995. Aprueba el texto ordenado de la Ley de Defensa de la Riqueza Forestal;
- Resolución Nº 250/2003. Programa Nacional de Lucha contra la Desertificación;
- Ley Nº 26.331/2007. Establece los presupuestos mínimos de protección ambiental para el enriquecimiento, la restauración, conservación, aprovechamiento y manejo sostenible de los bosques nativos;
- Ley Nº 25337/2000. Aprobación de una enmienda a la Convención sobre el Comercio Internacional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestres, adoptada en Bonn, República Federal de Alemania.

Fauna

- Ley Nº 1.863/1954. Ley de protección de la fauna y la flora;
- Ley Nº 22.344/1980. Convención sobre el comercio internacional de especies amenazadas de fauna y flora silvestres;

- Ley Nacional Nº 22.421/1981. Protección y Conservación de la Fauna Silvestre;
- Decreto Nº 691/1981. Reglamentación de la Ley 22.421.
- Ley Nº 23.918/1991. Aprueba una Convención sobre la Conservación de las Especies Migratorias de Animales Silvestres, adoptada en la República Federal de Alemania;
- Resolución Nº 1.089/1998. Prohíbe la caza y exportación de ejemplares y productos de las especies de la fauna silvestre;
- Resolución Nº 620/1998. Requisitos que debe cumplir toda persona o institución extranjera, pública o privada que solicite permiso para realizar colección y exportación de ejemplares vivos, muertos o muestras de especies silvestres con fines científicos;
- Ley Nº 25337/2000. Aprobación de una enmienda a la Convención sobre el Comercio Internacional de Especies Amenazadas de Fauna y Flora Silvestres, adoptada en Bonn, República Federal de Alemania;
- Resolución Nº 203/2006. Establece las zonas de extracción y modalidades de manejo para determinadas especies con destino de comercio o transporte interprovincial, federal o de exportación y las cantidades máximas de ejemplares a extraer del medio silvestre;
- Resolución Nº 315/2008. Crease el programa de protección de hábitats de fauna silvestre. objetivos, contenido y acciones;
- Ley Nº 26447/2008. Conservación de la fauna silvestre;
- Resolución Nº 348/2010. Aprueba la clasificación de aves autóctonas, conforme al ordenamiento establecido en el Decreto Nº 666/97;
- Resolución Nº 551/2011. Prohíbe la caza, captura, transito interprovincial, el comercio en jurisdicción federal y la exportación e importación de ejemplares vivos, productos y subproductos de determinadas especies de la fauna silvestre;
- Resolución Nº 1055/2013. Aprueba la clasificación del estado de conservación de las especies y subespecies de anfibios y reptiles nativos (autóctonos) de la República Argentina.
- Resolución E Nº 795/2017. Aprueba la clasificación de aves autóctonas. Deroga la Resolución Nº 144/1983;
- Resolución Nº 231/2019. Registro Nacional de Operadores de Fauna Silvestre;
- Resolución Nº 409/2020. Plan nacional para la conservación de las aves playeras en Argentina;
- Resolución Nº 109/2021. Apruébese la gestión integral de especies exóticas invasoras y potencialmente invasoras, a fin de evitar su eventual introducción y movimiento interjurisdiccional y promover las acciones de contención, prevención, detección temprana, monitoreo, mitigación, control y erradicación pertinentes;
- Resolución Nº 183/2021. Crea la Red Federal de Centros de Rescate y Rehabilitación – CREASE;
- Resolución Nº 316/2021. Aprueba la clasificación de los mamíferos autóctonos;
- Resolución Nº 430/2021. Aprueba el plan nacional de conservación de primates de la Argentina.

Áreas Protegidas

- Ley Nº 12.103/1934. Crease la dirección de parques nacionales bajo la dependencia inmediata del Ministerio de Agricultura. Créanse los Parques Nacionales de Nahuel Huapi e Iguazu;

- Ley Nº 22.351/1980. Podrán declararse reservas nacionales o monumentos naturales las áreas del territorio de la república por su belleza, flora o fauna, o en razón de un interés científico, parques nacionales. Deroga las Leyes 18594 y 20161.
- Decreto Nº 2.148/1990. Se designa Reserva Natural Estricta al tipo de área protegida que ofrezca las máximas garantías para la conservación de la diversidad biológica argentina, que así sea determinada por decreto del poder ejecutivo nacional;
- Decreto Nº 453/1994. Créanse las categorías de Reservas Naturales Silvestres y Educativas. Fija los límites definitivos de las Reservas Naturales Estrictas;
- Ley Nº 24.702/1996. Establece que serán monumentos naturales diversas especies vivas, en los términos del artículo 8º de la Ley Nº 22.351;
- Ley Nº 23.919/1991. Aprueba una Convención Relativa a los Humedales de Importancia Internacional especialmente como Hábitat de Aves Acuáticas, firmada en Ramsar;
- Ley 25.335/2000. Aprueba las enmiendas a la Convención relativa a los Humedales de Importancia Internacional especialmente como Hábitat de Aves Acuáticas, Ramsar 1971, adoptadas por la Conferencia Extraordinaria de las Partes Contratantes en la ciudad de Regina, Canadá; y el texto ordenado de la Convención sobre los Humedales.

Pueblos indígenas

- Ley Nº 23.302/1985. Crea el Instituto Nacional de Asuntos Indígenas y la Comisión Nacional de Asuntos Indígenas para protección y apoyo a las comunidades aborígenes;
- Decreto Nº 155/1989. Reglamenta la Ley Nº 23.302/1985;
- Ley Nº 24.071/1992. Por la que se aprueba el Convenio 169 de la Organización Internacional del Trabajo sobre Pueblos Indígenas y Tribales en Países Independientes;
- Ley Nº 24544/1995. Aprobó el Convenio Constitutivo del Fondo para el Desarrollo de los Pueblos Indígenas de América Latina y el Caribe, suscrito durante la II Cumbre Iberoamericana de Jefes de Estados y de Gobierno;
- Resolución Nº 4811/1996. Creó el Registro Nacional de Comunidades Indígenas;
- Ley Nº 25517/2001. Establece que, deberán ser puestos a disposición de los pueblos indígenas y/o comunidades de pertenencia que lo reclamen, los restos mortales de aborígenes, que formen parte de museos y/o colecciones públicas o privadas;
- Ley Nº 26160/2006 y leyes y decretos posteriores que prorrogan sus plazos. Declárase la emergencia en materia de posesión y propiedad de las tierras que tradicionalmente ocupan las comunidades indígenas originarias del país, cuya personería jurídica haya sido inscripta en el registro nacional de comunidades indígenas u organismo provincial competente o aquellas preexistentes;
- Resolución Nº 328/2010. Creó el Registro Nacional de Organizaciones de Pueblos Indígenas;
- Decreto Nº 700/2010. Creó la Comisión de Análisis e Instrumentación de la Propiedad Comunitaria Indígena;
- Decreto Nº 701/2010. Reglamentario de la Ley Nº 25517/2001;
- Decreto Nº 702/2010. Crea en la órbita del Instituto Nacional de Asuntos Indígenas, la Dirección de Afirmación de los Derechos Indígenas (DADI);
- Ley Nº 27118/2014. Declaró de interés público la agricultura familiar, campesina e indígena;
- Decreto Nº 672/2016. Modificado por el Decreto Nº 346/2021. Crea el Consejo Consultivo de los Pueblos Indígenas de Argentina y propone un proyecto de reglamentación del

derecho a la consulta previa, libre e informada, conforme a lo establecido por el Convenio 169, aprobado por la Ley Nº 24.071;

- Resolución Nº 173/2020. Créase el “área de relaciones internacionales”, en el ámbito de la presidencia de este instituto nacional de asuntos indígenas;
- Resolución INAI Nº 30/2021. Crea el “área de fortalecimiento comunitario y consulta previa, libre e informada”, en el ámbito de la Dirección de Afirmación de los Derechos Indígenas del Instituto Nacional de Asuntos Indígenas.

Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico

- Ley Nº 9080/1913. Declara de propiedad de la Nación, las ruinas y yacimientos arqueológicos y paleontológicos de interés científicos;
- Decreto Nº 291221/1921. Reglamenta la Ley Nº 9080/1913;
- Ley Nº 12.665/1940. Crease la comisión nacional de museos y de monumentos y lugares históricos;
- Ley Nº 19943/1972. Convención sobre las medidas que deben adoptarse para prohibir e impedir la importación, la exportación y la transferencia de propiedad ilícita de bienes culturales;
- Ley Nº 21.836/1978. Aprueba la "convención sobre la protección del patrimonio mundial, cultural y natural", cuyo texto, que forma parte de la presente ley, fue adoptado por la conferencia general de la organización de las naciones unidas para la educación, la ciencia y la cultura, en su decimoséptima reunión celebrada en la ciudad de Paris en 16 de noviembre de 1972;
- Ley Nº 23618/1988. aprueba la convención para la protección de los bienes culturales en caso de conflicto armado;
- Ley Nº 24.252/1993. Creación de la Comisión Nacional de Museos, Monumentos y Lugares Históricos;
- Ley Nº 25197/1999. Régimen del registro de patrimonio cultural. Estableciere la centralización del ordenamiento de datos de los bienes culturales de la nación. bienes culturales histórico-artísticos. Registro único de bienes culturales. designase a la secretaria de cultura de la nación como autoridad de aplicación de la presente ley;
- Ley Nº 25.257/2000. Convención del UNIDROIT sobre objetos culturales;
- Ley Nº 25568/2002. Aprueba la “convención sobre defensa del patrimonio arqueológico, histórico y artístico de las naciones americanas” – Convención de San Salvador;
- Ley Nº 25.743/2003. Protección del patrimonio arqueológico y paleontológico;
- Ley Nº 25750/2003. Preservación de Bienes y Patrimonios Culturales;
- Resolución Nº 184/2003. Se designa el Museo Argentino de Ciencias Naturales “Bernardino Rivadavia” e Instituto Nacional de Investigación de las Ciencias Naturales, como autoridad y control de cumplimiento de la ley Nº 25.743;
- Disposición Nº 18/2003. Establece la creación en el ámbito del Museo Argentino de Ciencias Naturales “Bernardino Rivadavia” e Instituto Nacional de Investigación de las Ciencias Naturales, del Registro nacional de Yacimientos, Colecciones y Restos Paleontológicos;
- Decreto Nº 1022/2004. Reglamentación de la Ley 25.743/03;
- Ley Nº 26.118/2006. Aprueba la Convención para la Salvaguardia del Patrimonio Cultural Inmaterial, que fuera adoptada por la Trigésima Segunda Conferencia General de la Organización de las Naciones Unidas para la Educación, la Ciencia y la Cultura – UNESCO;

- Ley Nº 26155/2006. Aprueba el protocolo de la Convención de la Haya de 1954 para la protección de los bienes culturales en caso de conflicto armado, adoptado en la Haya;
- Ley Nº 26305/2007. Aprueba la Convención sobre la protección y promoción de la diversidad de las expresiones culturales, adoptada en París - República francesa, el 20 de octubre de 2005;
- Ley Nº 26556/2009. Protección del patrimonio cultural subacuático.

Procesos de Expropiación y Reasentamiento y Compra de Tierras

- Ley Nº 13.064/1947. De las obras públicas en general;
- Ley Nº 17801/1968. Régimen a que quedaran sujetos los registros de la propiedad inmueble existentes en la capital federal y provincia;
- Ley Nº 21.499/1977. Ley de Expropiaciones;
- Constitución Nacional reformada en 1994;
- Ley Nº 21.626/2001. Ley orgánica del tribunal de tasaciones de la Nación;
- Resolución Nº 27/2002. Aprobación de las normas de tasación;
- Resolución Nº 22/2006. Modificación del Anexo I de la Resolución Nº 27/2002, en relación con la incorporación y actualización de las normas de tasación establecidas por el mencionado Tribunal;
- Ley Nº 26.209/2006. Ley Nacional de Catastro;
- Norma TTN 1.0 – Principios y Conceptos de Valor de Tasación. 2002;
- Ley Nº 26737/2012. Sobre Régimen de Protección al Dominio Nacional sobre la Propiedad, Posesión o Tenencia de las Tierras Rurales;
- Ley Nº 26.994/2014. Código Civil y Comercial de la Nación.

Legislación laboral

- Ley Nº 14.250/1953. Disposiciones que se establecen para las convenciones colectivas de trabajo;
- Ley Nº 20.744/1976. Régimen de contrato de trabajo;
- Ley Nº 21.297/1976. Introduce modificaciones a la Ley Nº 20744;
- Decreto Nº 390/1976. Aprueba el texto ordenado del régimen de contrato de trabajo, aprobado por Ley Nº 20.744 y modificado por Ley Nº 21.297;
- Ley Nº 24.465/1995. Ley del trabajo. Régimen de Contrato de Trabajo. Modificación. Modalidad Especial de Fomento del Empleo. Contrato de Aprendizaje.
- Ley Nº 23.551/1988. De asociaciones sindicales;
- Ley Nº 24013/1991. Ley de empleo, protección del trabajo;
- Ley Nº 25.013/1998. Reforma Laboral;
- Ley Nº 25.250/2000. Reforma Laboral;
- Ley Nº 23.546/2004. Procedimiento para la negociación colectiva;
- Decreto Nº 1135/2004. Convenciones colectivas de trabajo. Textos ordenados de las Leyes Nº 14250 y 23546;
- Ley Nº 26.390/2008. Prohibición del trabajo infantil y protección del trabajo adolescente.

Seguridad del trabajo y salud ocupacional

- Ley Nº 19587/1972. Ley de higiene y seguridad en el trabajo;
- Ley Nº 21.663/1977. Aprueba el Convenio sobre la prevención y el control de los riesgos profesionales causados por las sustancias o agentes cancerígenos;
- Ley Nº 21.664/1977. Aprueba el "convenio relativo a la protección de los trabajadores contra las radiaciones ionizantes" (convenio 115);
- Decreto Nº 351/1979. Reglamentación de la Ley de Higiene y Seguridad en el Trabajo;
- Ley Nº 24028/1991. Accidentes de trabajo;
- Resolución Nº 369/1991. Aprueba las normas para uso, manipuleo y disposición segura de difenilos policlorados y sus desechos;
- Decreto Nº 1.792/1992. Reglamento de la Ley Nº 24028/1991;
- Ley Nº 24557/1995. Riesgos en el trabajo;
- Resolución Nº 523/1995. Provisión de Agua Potable. Especificaciones de Agua para Bebida. Modificación art. 58 Decreto 351/79;
- Disposición Nº 1/1995. Actualización del Listado de Sustancias y Agentes Cancerígenos;
- Decreto Nº 170/1996. Reglamentación de la Ley 24.557;
- Decreto Nº 911/1996. Aprueba el Reglamento para la industria de la Construcción;
- Resolución Nº 231/1996. Reglamenta Artículo 9 del Decreto 911/96;
- Decreto Nº 658/1996. Riesgos del Trabajo. Aprueba el Listado de Enfermedades Profesionales;
- Decreto Nº 1.338/1996. Servicios de Medicina y de Higiene y Seguridad en el Trabajo. Trabajadores equivalentes. Deroga los Títulos II y VIII del Anexo I del Decreto Nº 351/1979.
- Resolución Nº 77/1996. Transferencia de las aseguradoras de Riesgos del Trabajo al fondo de garantía de determinados fondos ingresados por los empleadores;
- Resolución Nº 43/1997. Riesgos del trabajo. Exámenes médicos en salud, pre ocupacionales, periódicos, previos a la transferencia de actividad, posteriores a ausencias prolongadas, previos a la terminación de la relación laboral;
- Resolución Nº 51/1997. Establece un mecanismo para la adopción de medidas de seguridad preventivas, correctivas y de control en las obras de construcción;
- Resolución Nº 35/1998. Establece un mecanismo para la coordinación en la redacción de los programas de seguridad, su verificación y recomendación de medidas correctivas en las obras de construcción, a los efectos de cumplimentar con lo normado por los arts. 2º y 3º de la res. SRT Nº 51/97;
- Decreto Nº 1002/1999. Servicios privados de seguridad y custodia;
- Norma IRAM 80059. Clasificación de microorganismos infectantes por grupo de riesgo para humanos y animales, y su relación con los niveles de bioseguridad según la actividad desarrollada. 2001;
- Resolución Nº 415/2002. Dispone el funcionamiento del registro de sustancias y agentes cancerígenos;
- Resolución Nº 230/2003. Establece la obligación de los asegurados y auto asegurados de denunciar los accidentes y enfermedades profesionales;
- Resolución Nº 592/2004. Aprueba el reglamento para trabajar con tensión en instalaciones eléctricas mayores a un kilovoltio;
- Resolución S.R.T. Nº 001/2005. Establece el "Programa para la Prevención de Accidentes de Trabajo y Enfermedades Profesionales en PyMES;
- Resolución Nº 1579/2005. Modifica la Resolución Nº 1/2005;

- Resolución N° 1629/2007. Aprueba el “reglamento para el reconocimiento de implementación de los sistemas de gestión de la seguridad y la salud en el trabajo”;
- Resolución S.R.T. N° 550/2011. Tareas de excavación y submuraciones y demoliciones;
- Disposición N° 6/2020. Aprueba el documento “Emergencia pandemia covid-19. Recomendaciones especiales para trabajos en el sector de la energía eléctrica”;
- Decretos de Necesidad y Urgencia N° 260/2020 y N° 297/2020. Se emiten las recomendaciones específicas para los empleadores y trabajadores del sector de la energía eléctrica sobre el coronavirus.

Desastres Naturales y Respuesta a Emergencias

- Ley N° 27287/2016. Sistema Nacional para la Gestión Integral del Riesgo y la Protección Civil;
- Resolución N° 766-E/2017. Sustituye el art. 1° de la RESOL-2016-418-E-APN-MSG: “Créase el “Programa Nacional de Asistencia y Colaboración en el Marco de la Emergencia”, destinado a vincular, coordinar y asistir mediante transferencias de fondos a las jurisdicciones –Provincias, municipios y/o Ciudad Autónoma de Buenos Aires- que se vieran afectadas por una Emergencia”.

Igualdad de Género

- Ley N° 24.716/1996. Establece para la madre trabajadora en relación de dependencia una licencia especial, a consecuencia del nacimiento de un hijo con Síndrome de Down;
- Decreto N° 254/1998. Aprueba el Plan para la igualdad de oportunidades entre varones y mujeres en el mundo laboral;
- Ley N° 23.592/1998. Sobre actos discriminatorios;
- Ley N° 25.087/1999. Modifica el Código Penal en relación con los delitos contra la integridad sexual;
- Ley N° 25.250/2000. Reforma Laboral;
- Ley N° 25.674/2002. Participación femenina en las unidades de negociación colectiva de las condiciones laborales, en función de la cantidad de trabajadores en la rama o actividad de que se trate. Integración de mujeres en cargos electivos y representativos de las asociaciones sindicales. Porcentajes de dicha representación;
- Ley N° 26.061/2005. Ley de protección integral de los derechos de las niñas, niños y adolescentes;
- Ley N° 26.171/2006. Aprueba el Protocolo Facultativo de la Convención sobre Eliminación de todas las Formas de Discriminación contra la Mujer, adoptado por la Asamblea General de la Organización de las Naciones Unidas el 6 de octubre de 1999;
- Ley N° 26.150/2006. Establece que todos los educandos tienen derecho a recibir educación sexual integral en los establecimientos educativos públicos, de gestión estatal y privada de las jurisdicciones nacional, provincial, de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y municipal. Creación y Objetivos de dicho Programa;
- Ley N° 26.485/2009. Ley de protección integral a las mujeres. Ley de protección integral para prevenir, sancionar y erradicar la violencia contra las mujeres en los ámbitos en que desarrollen sus relaciones interpersonales;
- Ley N° 26.743/2012. Establece el derecho a la identidad de género de las personas;
- Ley N° 27.039/2014. Créase el “Fondo Especial de Difusión de la Lucha contra la Violencia de Género”. Línea telefónica gratuita con alcance nacional “144”;

- Ley Nº 26.994/2014. Código Civil y Comercial de la Nación;
- Ley Nº 27.410/2017. Concientización sobre la Violencia de Género;
- Ley Nº 27533/2019. Ley de protección integral a las mujeres. Modifica la Ley Nº 26.485/2009;
- Ley Nº 27501/2019. Ley de protección integral para prevenir, sancionar y erradicar la violencia contra las mujeres. Modifica la Ley Nº 26.485/2009;
- Ley 27580/2020. Aprueba el convenio sobre la eliminación de la violencia y el acoso en el mundo del trabajo.

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
1	Santa Cruz	<p>Constitución de la Provincia de Santa Cruz; Ley Nº 786/1972. Protección Natural y Cultural; Ley Nº 949/1975. Código Sanitario; Ley Nº 1.451/1982. Ley rige el estudio, uso y preservación de las aguas públicas provinciales no marítimas; Ley Nº 2.373/1994. Fauna Silvestre; Disposición Nº 4/1996. Aprueba la reglamentación para el control de calidad y protección de los recursos hídricos de la provincia de Santa Cruz; Ley Nº 2.567/2002. Ley de Residuos Peligrosos. Reglamentada por el Decreto Nº 712/02; Disposición SSMA Nº 5/2002. Establece la obligatoriedad de la inscripción de los profesionales intervinientes en el EIA en el Registro Provincial de Profesionales que crea la norma; Ley Nº 2.658/2003. Evaluación de Impacto Ambiental; Disposición SSMA Nº 7/2003. Establece la obligación de denunciar los aparatos con PCBs en el proceso productivo; Ley Nº 2.829/2005. Ley de Residuos Sólidos Urbanos; Ley Nº 2.926/2006. Suelos. Modificaciones a la Ley 229; Ley Nº 3.389. Expropiación.</p>
2	Chubut	<p>Constitución de la Provincia del Chubut (Ley V - Nº 67); Ley XI Nº 35 (antes Ley 5439). Código Ambiental de la Provincia del Chubut; Ley Nº 3257/1989 de Conservación y Protección de la Fauna Silvestre; Decreto Reglamentario Nº 868/1990. Controlar y fiscalizar la Caza Mayor y Menor; Ley Nº 3742/1992. Adhesión a la ley nacional de residuos peligrosos 24051; Ley Nº 4032/1994. Evaluación de Impacto Ambiental; Decreto Nº 1153/95. Reglamenta la Ley Nº 4032/1994; Decreto Nº 216/1998. Reglamentación de la Ley de Código de Aguas; Decreto Nº 185/2009. Anexos I-VII reglamentarios del Título I Cap. I y Título XI Cap. I del libro 2º de ley XI Nº 35; Disposición SGAYDS Nº 149/2009. Listado de documentación requerida en los estudios de Impacto Ambiental; Ley XI Nº 50/2010. Establece las exigencias básicas de protección ambiental para la gestión integral de los residuos sólidos urbanos en el ámbito de la Provincia del Chubut; Decreto Nº 1003/2015. Modificatorio de la Ley XI Nº 35, Código Ambiental de la Provincia de Chubut; Decreto Nº 1540/2016. Anexos A, B y C, reglamentación parcial Título II Cap. I y Título III Cap. I del libro 2º de la Ley XI Nº 35. Establece las obligaciones de los titulares de fuentes emisoras de líquidos residuales; Ley I Nº 259. Creación del Ministerio de Ambiente; Ley XVII Nº 9 (antes Ley 1119). Protección de suelos;</p>

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
		<p>Ley XVII Nº 17. Adhesión a la Ley Nacional Nº 22428 de protección de suelos;</p> <p>Ley XVII Nº 53 (antes Ley 4148). Código de aguas de la Provincia del Chubut;</p> <p>Ley XI Nº 10. De la Conservación de la Fauna;</p> <p>Ley Nº 3771. Adhesión a la ley nacional 24065 que regula la generación, transporte y distribución de energía eléctrica;</p> <p>Ley XXIII - Nº 6 (antes Ley 1237). Conservación del patrimonio turístico de la Provincia del Chubut;</p> <p>Ley Nº 2932. De preservación del patrimonio cultural, arqueológico y paleontológico;</p> <p>Ley I - Nº 45 (Antes Ley 1739). Expropiaciones y Servidumbres Administrativas.</p>
3	Rio Negro y Neuquén	<p>Río Negro</p> <p>Constitución de la Provincia de Río Negro;</p> <p>Ley Nº 2342/1989. Impacto ambiental. Establece pautas para prevenir los efectos degradativos del medio ambiente;</p> <p>Decreto 2463/1989. Crea Comité de Planificación y Gestión del Medio Ambiente-COPLAGEMA;</p> <p>Ley Nº 2391/1990. Régimen de Control de Calidad y Protección de los Recursos Hídricos Provinciales;</p> <p>Ley Nº 2472/1991. Prohibición del ingreso, transporte, transbordo, traslado o almacenamiento, permanente o transitorio en el territorio de Río Negro y su mar jurisdiccional de residuos radioactivos y de desechos o residuos tóxicos de origen industrial, químico o biológico, cualquiera sea su lugar de origen;</p> <p>Ley Nº 2517/1992. Carta ambiental de la Provincia de Río Negro. Elaboración;</p> <p>Decreto Nº 1511/1992. Reglamenta la Ley Nº 2342/1989;</p> <p>Ley Nº 2631/1993. Ley Ambiental;</p> <p>Ley Nº 2.581/1993. Cruz Verde Rionegrina;</p> <p>Ley Nº 2669/1993. De creación del Servicio de Áreas Naturales Protegidas;</p> <p>Ley Nº 2779/1994. Amparo de los intereses difusos y/o derechos colectivos;</p> <p>Ley Nº 2952/1996. Código de aguas de la Provincia (trata también de las Servidumbres Administrativas);</p> <p>Ley Nº 3250/1998. Régimen de residuos especiales. Crea Sistema Provincial de Registro de Generadores, Transportistas y Operadores de residuos especiales;</p> <p>Ley Nº 3266/1999. Evaluación de Impacto Ambiental;</p> <p>Ley Nº 4552/2010. Conservación y aprovechamiento sustentable de los bosques nativos existentes en el territorio de la Provincia de Río Negro;</p> <p>Ley Nº 1015. Reglamentada por Decreto Nº 1866/74. Régimen de expropiación pública.</p> <p>Neuquén</p> <p>Constitución de la Provincia del Neuquén;</p>

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
		Ley Nº 1875/1990. Preservación, Defensa y Mejoramiento del Medio Ambiente; Decreto Nº 2656/1999. Reglamentación de la Ley de Medio Ambiente; Decreto Nº 2267/1999. Define instrumentos de la gestión ambiental de la Provincia; Ley Nº 804 (con modificaciones introducidas en las Leyes Provinciales Nº 896 y Nº 971). De la calificación de utilidad pública.
4	Catamarca	Decreto Ley Nº 2.577/1973. Ley de aguas de la provincia (también incluye normativa en materia de servidumbre administrativa); Ley Provincial Nº 5070/2002. Sistema Integrado Provincial de Áreas Naturales Protegidas; Ley Nº 4218/1984. De “Preservación de los vestigios y/o Restos Yacimientos Arqueológicos y Antropológicos existentes en la Provincia”; Decreto Nº 1479/1993. Reglamentación de la Ley Nº 4218/1984; Ley Nº 4.865/1995. Residuos Peligrosos; Ley Nº 4.855/1995. Protección de fauna silvestre. Declaración de interés público provincial; Ley Nº 5.002/2000 y Decreto Nº 870/2000. Régimen de desechos y residuos sólidos en el ámbito provincial; Decreto (PEP) Nº 473/201. Registro de generadores, transportistas y operadores de residuos peligrosos (ReGeTOReP); Ley Nº 5.120/2004. Presupuestos mínimos para la gestión y eliminación de los PCBs. Registro Provincial de Poseedores de PCBs. Adhesión de la Provincia a la ley nacional 25.670; Decreto Nº 1.179/2006. Crea el Registro Provincial de Poseedores de PCBs; Ley Nº 5238/2008. De Promoción Económica e Incentivos Fiscales; Ley Nº 5.311/2010. Ley de ordenamiento ambiental y territorial del bosque nativo; Disposición Nº 74/2010. Evaluación de Impacto Ambiental; Decreto Nº 1.663/2011. Reglamentación de la Ley Nº 5.311/2010; Disposición Nº 3/2012. Constituye el Registro Provincial de Profesionales Especializados y Consultores Ambientales; Ley Nº 5368/2013. Creación del Programa de Recolección, Tratamiento y Disposición Final de Pilas y Baterías Agotadas; Ley Nº 2210 y sus modificaciones. Declaración de utilidad Pública y sujeta a Expropiación de Inmuebles Privados con Dueños.
5	Entre Ríos	Ley Nº 8880/1994. De residuos peligrosos. Adhesión de la provincia a la Ley Nº 24.051; Ley Nº 8916/1995. Marco Regulatorio Provincial. Resolución EPRE Nº 214/1997. Certificado de necesidad pública a instalaciones eléctricas de tensión 132 kV o superior; Ley Provincial Nº 8.291. De adhesión a la Ley Nacional Nº 23.696; Decreto Nº 1.300. Reglamentario de la Ley Provincial Nº 8.916. Decreto Nº 6.009/2000. Reglamentación de la Ley 8880/94. Adhesión de la provincia a la Ley Nº 24.051 en lo relativo a residuos potencialmente biopatogénicos; Decreto Nº 3.173/2006. Crea la Secretaría de Medio Ambiente; Decreto Nº 603/2006. Reglamentación de la Ley 8880/94. Adhesión de la provincia a la Ley Nº 24.051 en lo relativo a Generadores y

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
		Operadores de Residuos Peligrosos; Decreto (PEP) Nº 4977/2009 y modificaciones. Aprueba la reglamentación del Estudio de Impacto Ambiental. Resolución Nº 038/2010. Registro de consultores en evaluación de impacto ambiental. Resolución Nº 054/2012. Registro de consultores en evaluación de impacto ambiental. Especificación Técnica AMA-001-04. Estudio de Impacto Ambiental para Líneas de 132 kV; Res. Nº 038/2010 y modificaciones. Crea el Registro provincial de consultores en estudios de impacto ambiental y aprueba los formularios de los Anexos I, II y III; Ley Nº 6.467. Régimen de Expropiación; Decreto Ley Nº 5.926, Ley Nº 7.495 Servidumbre Administrativa de Electroducto.
6	Santa Fe	Ordenanza Nº 5118/1991. Tala, poda y raleo; Ley Nº 10.742/1991. Se declara de interés general y sujeto a Servidumbre Administrativa de Electroducto todo inmueble privado, afectado por obras electro-energéticas contempladas en los Planes de Trabajo Públicos aprobados por ley; Ley Nº 11078/1993. Regula las relaciones colectivas e individuales de las comunidades aborígenes; Ley Nº 11.717/1999. Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable; Decreto Nº 1.844/2002. Rectifica segundo y tercer considerando del Decreto 592/02 y sustituye el reglamento de los Artículos 22 y 23 de la ley 11717 que crea la secretaria estado medio ambiente y desarrollo sustentable; Decreto Nº 592/2002. Aprueba la reglamentación de los artículos 22º y 23º de la Ley Nº 11.717; Resolución Nº 128/2004. Tratamiento y Disposición de Residuos Urbanos; Ley Provincial Nº 12.208 Continuar la construcción después de hallar restos arqueológicos y/o paleológicos; Ley Nº 7.534. Expropiación.
7	Corrientes	Constitución de la Provincia de Corrientes; Ley Nº 1.487/1949. Régimen de Expropiaciones; Ley Nº 4011/1985. Declara de utilidad pública y sujeto a la servidumbre administrativa de electroducto que se crea por esta Ley; Ley Nº 4047/1985. Declara de interés provincial la protección, conservación, restauración y acrecentamiento de bienes patrimonio cultural de la provincia; Ley Nº 4731/1993. Ley de preservación, conservación, defensa y mejoramiento del ambiente; Ley Nº 5.022/1995. Bosques y forestación. Incendios forestales. Prevención. Normas; Ley Nº 5067/1996. Ley de Evaluación de Impacto Ambiental; Ley Nº 5394/1999. Adhesión a la Ley 24.051, de residuos peligrosos; Decreto Ley Nº 212/2001. Crea, como organismo de aplicación de las disposiciones de la presente Ley, el Instituto Correntino del Agua y del Ambiente (ICAA), con competencia sobre el agua, el suelo y la minería, el medio ambiente, y las tierras e islas fiscales de la Provincia de

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
		<p>Corrientes;</p> <p>Decreto Ley Nº 191/2001. Aprueba el código de aguas de la Provincia de Corrientes;</p> <p>Ley Nº 5.517/2003. Modifica la Ley Nº 5067/1996;</p> <p>Ley Nº 5533/2003. Ley de información ambiental;</p> <p>Ley Nº 5991/2010. Crease el Fondo de Compensación Ambiental;</p> <p>Ley Nº 5982/2010. Regulación de las audiencias públicas en jurisdicción del estado provincial;</p> <p>Decreto Nº 2858/2012. Reglamentación de la Ley Nº 5067/1996;</p> <p>Decreto Nº 2562/2012. Reglamentación de la Ley Nº 5982/2010;</p> <p>Resolución Nº 366/2016. Establece el Procedimiento de Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) determinado en la Ley de Evaluación de Impacto Ambiental Nº 5.067 -Modificada por la Ley Provincial Nº 5.517- y su Decreto Reglamentario Nº 2.858/12;</p> <p>Ley Nº 6422/2017. Adhesión de la Provincia de Corrientes a la Ley Nacional 25916 (Presupuestos Mínimos de Protección Ambiental para la Gestión Integral de Residuos Domiciliarios);</p> <p>Ley Nº 6.544/2020. Régimen de protección provincial parques provinciales, monumentos naturales y reservas naturales.</p>
8	Chaco	<p>Constitución de la Provincia del Chaco;</p> <p>Ley Nº 635/1964. Caza y pesca;</p> <p>Ley Nº 1.140/1972. Código de Procedimientos Administrativos de la Provincia del Chaco;</p> <p>Ley Nº 2.311/1978. Desafectación de tierras fiscales;</p> <p>Ley Nº 2.289/1978, y su modificación Ley Nº 5.757. Régimen de Expropiación;</p> <p>Ley Nº 2.386/1979. Bosques nativos;</p> <p>Ley Nº 2.494/1980. Adhesión a la Ley Nacional Nº 20.284 de contaminación atmosférica;</p> <p>Ley Nº 3.035/1984. Suelos;</p> <p>Ley Nº 3.035/1984. Mantenimiento y restauración de la capacidad productiva de los suelos;</p> <p>Ley Nº 3.230/1986. Código de Aguas de la Provincia del Chaco;</p> <p>Ley Nº 3.418/1988. Residuos patológicos;</p> <p>Ley Nº 3.534/1989. Modifica ley 2.386, creación del IIFA;</p> <p>Ley Nº 3.542/1990. Modifica Ley 3.230 (código de aguas);</p> <p>Ley Nº 3.727/1991. Código rural de la provincia del Chaco;</p> <p>Ley Nº 3.911/1993. Intereses difusos. Declara la protección de los intereses difusos y colectivos, tales los relacionados con la preservación, mantenimiento, mejora, defensa y recuperación del ambiente, los recursos naturales, meteoritos, el equilibrio ecológico, resguardo de valores paisajísticos, arquitectónicos, urbanísticos, históricos, arqueológicos, derechos del consumidor y del receptor de servicios públicos. La Autoridad es el Juzgado de Primera Instancia en lo Civil y Comercial que corresponda a la Jurisdicción;</p>

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
		<p>Ley Nº 3.964/1993. Principios rectores para la preservación, recuperación, conservación, defensa y mejoramiento ambiental;</p> <p>Ley Nº 3.912/1993. Pacto federal ambiental;</p> <p>Ley Nº 3.946/1993. Residuos Peligrosos;</p> <p>Ley Nº 4.016/1994. Plan de estudio ambiental;</p> <p>Ley Nº 4.076/1994. Protección del patrimonio cultural, natural;</p> <p>Ley Nº 4.105/1994. Medio ambiental regional;</p> <p>Ley Nº 4.172/1995. Inventario de recursos renovables;</p> <p>Ley Nº 4.209/1995. Código de Faltas de la Provincia del Chaco;</p> <p>Ley Nº 4.302/1996. Protección ambiental;</p> <p>Ley Nº 4.306/1996. Monumento natural provincial;</p> <p>Ley Nº 4.358/1996. Sistema Provincial de Áreas Protegidas;</p> <p>Ley Nº 5.285/2003. Requisitos para desmontar;</p> <p>Ley Nº 5.562/2005. Programa de Evaluación Ambiental Estratégica de Planes y Programas;</p> <p>Ley Nº 5.629/2005. Nueva ley de caza;</p> <p>Ley Nº 2.160/2005. Preservación del paisaje urbano, rural, industrial;</p> <p>Ley Nº 4.654/2008. Sistema de Audiencias Públicas Provincial;</p> <p>Ley Nº 6.388. Manejo del fuego;</p> <p>Ley Nº 6.409/2009. Ordenamiento territorial de bosques nativos de la provincia del Chaco;</p> <p>Decreto Nº 932/2010. Aprueba la Reglamentación de la Ley Nº 6.409/09;</p> <p>Ley Nº 5.556/2010. Patrimonio histórico cultural y natural;</p> <p>Ley Nº 7.032/2012. Ley de biocidas;</p> <p>Ley Nº 7.963/2016. Gestión integral de los residuos sólidos urbanos.</p>
9	Formosa	<p>Constitución de la Provincia de Formosa;</p> <p>Ley Nº 1060/1993. De Ecología y Medio Ambiente;</p> <p>Ley Nº 1097/1994. Aire;</p> <p>Ley Nº 1135/1994. Residuos Peligrosos. Adhesión de la Provincia a la Ley 24.051 y al Decreto Reglamentario 831/93;</p> <p>Ley Nº 1660/2018 (antes 1552). Ordenamiento Territorial (POT FOR);</p> <p>Ley Nº 1673/2018. Creación del “Sistema Provincial de Áreas Naturales Protegidas de Formosa”;</p> <p>Ley Nº 82. Régimen de Expropiación;</p> <p>Ley Nº 173. Servidumbres Administrativas.</p>

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
10	Salta	<p>Constitución de la Provincia de Salta; Ley Nº 5.513/1979. Protección de la Fauna; Ley Nº 6.281/1984. Policía del Trabajo; Ley Nº 6.649/1991. Monumentos y museos históricos, arqueológicos y paleontológicos; Ley Nº 6.657/1992. Convenio con el ministerio de trabajo y seguridad social de la nación; Ley Nº 7.017/1998. Código de Aguas de la Provincia de Salta; Ley Nº 7070/1999. Protección del Medio Ambiente; Decreto Nº 3.097. Reglamentación de la Ley Nº 7070/1999; Ley Nº 7.107/2000. Sistema Provincial de Áreas protegidas; Decreto Nº 3.097/2001. Residuos peligrosos; Resolución Nº 011/2001. Efluentes Líquidos; Resolución SEMADES Nº 224/2006. Habilitar el Registro de Generadores, Transportistas y Operadores de Residuos Peligrosos de la Provincia de Salta; Resolución Nº 177/2007, modificada por la Resolución Nº 1.639/07. Normas Operativas para la Contratación de Seguros Ambientales; Ley Nº 7.467/2007. Condiciones de Seguridad; Resolución MAyDS Nº 528/2009 y su modificatoria Resolución MAyDS Nº 568/09. Programa de Registros Ambientales. Registro de Actividades Ambientales Riesgosas. Habilitación; Resolución SPA Nº 97/2009. Manifiesto para transporte de Residuos Peligrosos; Ley Nº 7.543/2009. Ordenamiento Territorial de Bosques Nativos; Resolución (MAyDS) 81/10. Registro de Actividades Ambientales Riesgosas. Prórroga del plazo establecido para la presentación de la declaración jurada; Decreto Nº 617/2018. Agencia de Protección Ambiental; Ley Nº 2614. De Expropiación.</p>
11	Jujuy	<p>Constitución de la Provincia de Jujuy; Ley Nº 1896/1948. Código rural. Regula entre otros temas sobre la protección de la fauna nativa y ganadera; Ley Nº 2830/1971 (Interjurisdiccional). Comité de Cuencas Hídricas. Ratificación del Convenio celebrado el 18 de febrero de 1971 entre la Subsecretaría de Recursos Hídricos de la Nación y las provincias de Catamarca, Jujuy, Santiago del Estero y Tucumán con destino a su creación; Ley Nº 3011/1973. Fauna íctica. Declaración de interés público de su protección, conservación, restauración y propagación. Reglamentación de la pesca. Derogación de la Ley 1724; Ley Nº 3014/1973. Ley de caza. Sustitución de la Ley 1727; Ley Nº 3127/1974. Ley de administración de los recursos hídricos;</p>

Legislación provincial

Provincia	Legislación Socio ambiental
	<p>Ley Nº 3103/1974. Ríos. Normas para la extracción de ripio, arena y otros materiales pétreos;</p> <p>Decreto Nº 5096 H/75: Caza. Reglamentación de la Ley 3014;</p> <p>Ley Nº 5915/1976. Reforma Ley Constitutiva Servicio Nacional Acueductos y Alcantarillado;</p> <p>Ley Nº 3518/1978. Secuestro y venta de animales sueltos en la vía pública;</p> <p>Ley Nº 3558/1978. Modificación de la Ley 3518;</p> <p>Ley Nº 4394/1978. Régimen de tierras rurales, colonización y fomento;</p> <p>Decreto Nº 6776/1980. Centro operativo para el control de la contaminación de los recursos hídricos;</p> <p>Ley Nº 3706/1980. Patrimonio Histórico. Adhesión a la Ley Nacional Nº 12.665;</p> <p>Ley Nº 3807/1981. Dirección de Hidráulica de Jujuy;</p> <p>Ley Nº 3785/1981 (Interjurisdiccional). Conservación de suelos. Adhesión a la Ley nacional 22.428;</p> <p>Ley Nº 3765/1981. Caza. Facultades de la Dirección de Bosques, Caza y Pesca;</p> <p>Ley Nº 3820/1981. Creación de la Reserva de Fauna y Flora OLAROS-CAUCHARI, de 180.000 Ha. Protección de la vicuña (<i>Vicugna vicugna</i>), chinchilla real (<i>Chinchilla lanigera</i>), chinchilla indiana, (<i>Chinchilla brevicaudata</i>), suri cordillerano (<i>Pterocnemia pennata tarapacensis</i>);</p> <p>Ley Nº 3866/1982. Establece la propiedad de la provincia sobre las ruinas, yacimientos y vestigios arqueológicos, paleontológicos, paleo-antropológicos e históricos de interés científico existentes dentro del territorio provincial;</p> <p>Ley Nº 4037/1984 (Interjurisdiccional). Creación del comité de cuenca para el desarrollo de los recursos hídricos de la Puna. Convenio entre los gobiernos de las provincias de Catamarca, Jujuy y Salta;</p> <p>Decreto Nº 220 BIS/1984. Agua potable y saneamiento de Jujuy;</p> <p>Ley Nº 4090/1984. Administración de recursos hídricos y régimen de servicios de Agua, Saneamiento y Energía. Regula entre otros temas la prevención y control de la contaminación;</p> <p>Ley Nº 4203/1986. Ley de preservación de recursos naturales y parques, reservas y monumentos provinciales;</p> <p>Decreto Nº 4318 H/87: Turismo. Consejo Provincial de Turismo. COPROTUR;</p> <p>Ley Nº 4396/1989. Código de Aguas. Modificación de la Ley 161 del año 1950. Su Art. 5 establece prioridad de uso;</p> <p>Ley Nº 4474/1990. Animales de la fauna silvestre y exótica. Producción con fines económicos y de mantenimiento del equilibrio ecológico. Declaración de interés provincial;</p> <p>Ley Nº 4888/1996. Marco regulatorio de la actividad eléctrica de la provincia de Jujuy;</p> <p>Ley Nº 4870/1996. Adhiérase la Provincia de Jujuy a la Ley Nacional Nº 24.449, "Ley de Tránsito y Seguridad Vial";</p> <p>Ley Nº 4977/1997. Sobre el desplazamiento en caminos, rutas provinciales y Nacionales de tractores y maquinarias e implementos agrícolas en general;</p> <p>Ley Nº 5018/1997. Establece las acciones, normas y procedimientos para la prevención y lucha contra incendios en áreas rurales y forestales;</p> <p>Ley Nº 5063/1998. Ley General de Medio Ambiente;</p>

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
		<p>Ley Nº 5011/1998. Ley de adhesión a la Ley Nacional de Residuos Peligrosos 24.051;</p> <p>Decreto Nº 5606/2002. Decreto reglamentario de la Ley 5063. Sobre el Daño Ambiental, Infracciones y Sanciones;</p> <p>Ley Nº 5286/2002. Adhiere la Provincia de Jujuy a lo dispuesto en la ley Nacional Nº 25.456, la que se incorpora como norma de tránsito para todo el territorio;</p> <p>Ley Nº 5410/2004. Adhesión a la ley nacional 25.670 de presupuestos mínimos para la gestión y eliminación de los PCBs;</p> <p>Ley Nº 5405/2004. Adhesión a la Ley Nacional Nº 24.702. Declaración a la Taruca (<i>Hippocamelus antisensis</i>) Monumento Natural Provincial;</p> <p>Decreto Nº 5980/2006. Reglamentación de la Ley 5063. Evaluación de Impacto Ambiental y Normas Técnicas de calidad ambiental para la protección de la atmosfera, las aguas y los suelos;</p> <p>Decreto Nº 4805/2006. Conservación de las cactáceas. Prohíbe el corte y extracción de cactáceas en propiedades del Estado Provincial en todo el territorio de la Provincia;</p> <p>Decreto Nº 6002/2006. Residuos Peligrosos;</p> <p>Decreto Nº 6018/2006. Reglamentación de la Ley 5410;</p> <p>Decreto PMA Nº 9067/2007. Modificación del Decreto Nº 5980/06;</p> <p>Resolución SMAyRN Nº 212/2007: Aclaratoria del Decreto Nº 5980/06;</p> <p>Resolución DPPAyRN Nº 075/2008. Sobre el Informe Situación Ambiental;</p> <p>Ley Nº 5634/2009. Plan de conservación y manejo sustentable de la vicuña en silvestría;</p> <p>Ley Nº 5751/2013. Establece el marco legal para la investigación, preservación, conservación, salvaguarda, restauración, promoción, acrecentamiento, difusión y transmisión del Patrimonio Cultural y Natural de la Provincia;</p> <p>Ley Nº 5862/2014. Ley impositiva de la Provincia de Jujuy (Anexo VI: Derechos de uso de aguas; Anexo VII: Derechos de explotación de minas; Anexo VIII: Derechos de explotación de bosques y Anexo IX, Derechos de explotación de ríos). Deroa la Ley Nº 4652/92.</p> <p>Ley Nº 3.018. Expropiación;</p> <p>Ley Nº 5.915. Servidumbres Administrativas.</p>
12	Tucumán	<p>Constitución de la Provincia de Tucumán;</p> <p>Ley Nº 6253/1991. Normas generales y metodología de aplicación para la defensa, conservación y mejoramiento del Ambiente.</p> <p>Ley Nº 7247/2002. Crea el Centro de Información Ambiental Pública;</p> <p>Ley Nº 1238. Medidas para evitar la contaminación de aguas surgentes y semisurgentes;</p> <p>Ley Nº 3778. Parques, Reservas y Monumentos Naturales;</p> <p>Ley Nº 4593. Ruinas y Yacimientos arqueológicos, paleontológicos y paleo antropológicos;</p> <p>Ley Nº 5652. Sistema Provincial de Salud;</p> <p>Ley Nº 6109. Sanidad vegetal.</p>

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
13	Santiago de Estero	<p>Constitución de la Provincia de Santiago del Estero; Ley Nº 6321/1996. Política Ambiental; Decreto Nº 506/2000. Reglamentario de la Ley Nº 6.321; Ley Nº 6054. Régimen de la Energía Eléctrica; Leyes Nº 6.841 y 6.466. Recursos Forestales; Ley Nº 6942. Ordenamiento Territorial de Bosques Nativos de la Provincia de Santiago del Estero; Leyes Nº 4.151 y Nº 4.802 y modificatorias Recursos Renovables; Ley Nº 5.051. Suelos; Ley Nº 4.603. Ruinas, Yacimientos y Vestigios Arqueológicos; Ley Nº 4.745. Administración Provincial de Recursos Hídricos; Leyes Nº 4.085 y Nº 4.344. Código Rural; Ley Nº 6311. Zona Libre de Residuos Nucleares y/o Industriales; Ley Nº 6.080. De adhesión a la Ley Nacional Nº 24.051 sobre Residuos Peligrosos; Ley Nº 5890. Dirección de Saneamiento Ambiental; Ley Nº 6278. Comisión Provincial de Defensa del Monte Santiagueño.</p>
14	Misiones	<p>Ley X-Nº 17 (Antes Ley Nº 3270). Marco regulatorio eléctrico; Ley XVI-Nº 7 (antes Decreto Ley Nº ° 854), Ley de Bosques; Ley XVI- Nº 11 (antes Ley Nº 1279) y Decreto Ley Nº 1019. Conservación de la Fauna Silvestre; Ley XVI- Nº 12 (antes Ley Nº 1378). Adhiere la Provincia de Misiones al régimen establecido en la Ley Nacional Nº 22.428; Ley XVI- Nº 37 (antes Ley Nº 3231). Declara de interés público las acciones estatales y privadas tendientes a la conservación, mejoramientos y recuperación de la capacidad productiva del suelo de la provincia; Ley Nº 9 (Antes Decreto Ley Nº 1247/80). Prohíbe en el ámbito de la provincia, la elaboración, comercialización y uso de detergentes no biodegradables; Ley XVI- Nº 15 (antes Ley Nº 1838). de Recursos Hídricos; Ley XVI- Nº 19 (antes Ley Nº 2380/86). Declara Monumento Natural Provincia a los Ejemplares Nativos de las especies —Pino Paraná (<i>Araucaria Angustifolia</i>) y —Palo Rosa (<i>Aspidosperma Polyneurum</i>); Ley XVI- Nº 27 (Antes Ley Nº 2854/91). Crea el Parque Provincial del Moconá ubicado en el Departamento y Municipio de San Pedro y el Parque Provincial del Salto Encantado; Ley XVI- Nº 29 (Antes Ley Nº 2932). Establece el Sistema de Áreas Naturales Protegidas y las normas que lo regirán; Ley XVI- Nº 34 (antes Ley Nº 3058). Adhiere al régimen establecido en la Ley Nacional Nº 23.879, sin perjuicio de las disposiciones, normas y reglamentaciones en materia ecológica y ambiental vigentes en la provincia;</p>

Legislación provincial

	Provincia	Legislación Socio ambiental
		<p>Ley Nº 2325 y Resolución Nº 1010/96. Salvaguarda de la Riqueza Forestal y Bosques Nativos;</p> <p>Ley XVI- Nº 35 (antes Ley Nº 3079). De Evaluación de Impacto Ambiental;</p> <p>Ley XVI- Nº 44 (Antes Ley Nº 3320). Declara monumentos naturales de acuerdo a la Ley XVI-nº 29, al Águila Harpía (<i>Harpia harpyja</i>), al Lobo Gargantillo (<i>Pteronaura brasiliensis</i>) y al Pato Serrucho (<i>Mergus Octa Setaceus</i>);</p> <p>Ley XVI- Nº 47 (antes Ley Nº 3337). De Diversidad Biológica;</p> <p>Ley XVI- Nº 60. (Antes Ley Nº 3631). Área integral de conservación y desarrollo sustentable corredor verde de la Provincia de Misiones;</p> <p>Ley XVI – Nº61 (Antes Ley Nº 3661/00). Obligatoriedad de reposición de especies nativas apeadas del bosque Misionero;</p> <p>Ley XVI- Nº 68. (Antes Ley Nº 3873). Declara Monumento Natural la especie —<i>Acosmiun subelegans</i> comúnmente conocida como urunday blanco;</p> <p>Ley XVI- Nº 70. (Antes Ley Nº 3896). Declara Monumento Natural la especie <i>Nothocactus schumanianus</i>;</p> <p>Ley XVI- Nº 81. (Antes Ley Nº 4184/05). Ley de Información Ambiental;</p> <p>Ley XVI- Nº 82. (Antes Ley Nº 4186/05). Declara Monumento Natural las especies de la flora nativa —Chachi Bravo y —Chachi Manzo;</p> <p>Ley XVI- Nº 85. (Antes Ley Nº 4217). Regulación del control de sustancias genéricamente denominadas —PCBs, creación del Registro Provincial de Poseedores de PCBs,</p>

8.2

Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) del BID Aplicables al Programa

Las Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) que deben ser observadas en el ámbito de ejecución de los subproyectos previstos en el PROGRAMA AR-1354 son:

- **NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 1 - Evaluación y Gestión de los Riesgos e Impactos Ambientales y Sociales**

Se relaciona con la gestión del desempeño ambiental y social durante un subproyecto. Requiere el establecimiento y mantenimiento de un Sistema de Gestión Ambiental y Social (SGAS) para gestionar los riesgos e impactos ambientales y sociales del subproyecto de una manera estructurada, sistemática y constante y para identificar y apoyar a los terceros que tienen la responsabilidad de evaluar y gestionar algunos riesgos e impactos ambientales y sociales relacionados con el subproyecto.

Según el nivel de riesgo e impacto del subproyecto, se exige la utilización de uno o más instrumentos e impactos como, entre otros, una evaluación de impactos ambientales y sociales, una evaluación ambiental y social estratégica, una evaluación de impacto ambiental y social regional, una evaluación del riesgo de desastres, un plan de gestión ambiental y social, un plan de reasentamiento, un plan de gestión del riesgo de desastres y planes sobre pueblos indígenas.

La NDAS 1 también establece que los subproyectos y sus impactos no deben infringir los derechos humanos de los demás y requiere el establecimiento de mecanismo de manejo de reclamos efectivo, que puede facilitar una indicación temprana (y una solución rápida) para quienes consideren que las acciones del subproyecto los han perjudicado.

- **NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 2 - Trabajo y Condiciones Laborales**

Establece Políticas y procedimientos de gestión laboral, considerando derechos y deberes de los trabajadores de acuerdo con la legislación nacional en el ámbito laboral y de empleo; el principio de la no discriminación e igualdad de oportunidades; medidas para orientar la reducción de la fuerza laboral en el término del subproyecto; y el establecimiento de un mecanismo de reclamación para los trabajadores.

También requiere el establecimiento e implementación de procedimientos de salud y seguridad en el trabajo, incluyendo la identificación de peligros para los trabajadores, el establecimiento de medidas de prevención y protección, la capacitación de los trabajadores en SST, medidas de prevención, preparación y respuesta en casos de emergencia, además de la gestión de Trabajadores contratados por terceros y de Trabajadores en la cadena de suministro principal.

- **NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 3 - Eficiencia en el Uso de los Recursos y Prevención de la Contaminación**

Enfoca en la gestión de recursos (agua, energía), en la prevención y control de la contaminación, y en evitar y minimizar las emisiones de gases de efecto invernadero.

Requiere la adopción de medidas, tecnologías y prácticas de mitigación adecuadas para utilizar los recursos de forma eficiente y eficaz, prevenir y controlar la contaminación, y evitar y minimizar las emisiones de gases de efecto invernadero, en consonancia con tecnologías y prácticas difundidas a escala internacional.

- NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 4 - Salud y Seguridad de la Comunidad

Establece la necesidad de medidas para evitar o minimizar los riesgos e impactos que las actividades relacionadas con el subproyecto puedan suponer para la salud y la seguridad de la comunidad y, en particular, para los grupos vulnerables, además de medidas para evitar o minimizar los riesgos e impactos para el subproyecto que puedan derivarse de amenazas naturales o el cambio climático.

Exige una evaluación de los riesgos e impactos del subproyecto para la salud y la seguridad de las personas afectadas y la proposición de medidas de mitigación acordes con la naturaleza y magnitud de estos riesgos e impactos, incluyendo la gestión y seguridad de materiales peligrosos. Se requiere también la evaluación de los riesgos a las comunidades relacionados a impactos del subproyecto en servicios ecosistémicos (ejemplos: cambios en el uso de la tierra; disminución o degradación de los recursos naturales, como disponibilidad de agua dulce, por ejemplo).

Requiere medidas para evitar la exposición de la comunidad a enfermedades, y un Plan con medidas de preparación y respuesta ante emergencias; además de medidas para contratación, normas de conducta, capacitación, equipamiento y supervisión de trabajadores directos o contratados para brindar seguridad.

- NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 5 - Adquisición de Tierras y Reasentamiento Involuntario

Aborda los impactos de la adquisición de tierras relacionadas con el subproyecto, incluidas las restricciones sobre el uso del suelo y el acceso a bienes y recursos naturales, que pueden causar el desplazamiento físico (reubicación, pérdida de tierras o morada) o el desplazamiento económico (pérdida de tierras, bienes o restricciones en el uso del suelo, bienes y recursos naturales, lo que ocasiona la pérdida de fuentes de ingreso u otros medios de subsistencia). Establece la adopción de un conjunto extenso de medidas, entre ellas las siguientes:

- Elaborar y ejecutar un plan de acción de reasentamiento de restablecimiento de los medios de subsistencia;
- Considerar diseños para evitar o minimizar el desplazamiento físico o económico, con especial atención a los impactos sobre grupos pobres y vulnerables;
- Normas de indemnización transparentes y aplicadas de manera uniforme a todas las personas afectadas por el subproyecto, incluyendo la indemnización de bienes al costo total de reposición y la indemnización con tierras para personas desplazadas que dependan de la tierra o si la propiedad de la tierra fuera colectiva; el pago de la indemnización antes de tomar posesión de la tierra adquirida; apoyo para el restablecimiento de las redes sociales y otros bienes intangibles a los desplazados; entre otras;

- Establecer un proceso de participación de las partes interesadas durante la planificación, ejecución, seguimiento y evaluación de los pagos indemnizatorios, las actividades de restablecimiento de los medios de subsistencia y el reasentamiento;
 - Establecer un mecanismo de reclamación específico de las personas desplazadas y miembros de las comunidades receptoras;
 - Presentar y aprobar una auditoría final de conclusión del plan de acción de reasentamiento de restablecimiento de los medios de subsistencia.
- **NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 6 - Conservación de la Biodiversidad y Gestión Sostenible de Recursos Naturales Vivos**

Establece la necesidad de medidas para protección y conservación de la biodiversidad, el mantenimiento de los servicios ecosistémicos y la gestión sostenible de los recursos naturales vivos.

Requiere la aplicación de la jerarquía de mitigación de impactos, con aplicación de medidas adecuadas de evitación, minimización y restauración y solo después medidas de compensación equivalente de biodiversidad; sin embargo indica que la compensación equivalente de biodiversidad no es aceptable en los casos de hábitats críticos. Para todo subproyecto en cualquier tipo de hábitat natural, se debe aplicar medidas para lograr una pérdida neta cero de biodiversidad.

Requiere la evaluación de afectación de hábitats críticos por el proyecto. Para esto, la NDAS 6 lista los 6 criterios que definen un hábitat crítico por su alto valor de biodiversidad. La norma establece también los 5 requisitos a ser cumplidos por los subproyectos para que se permita que tenga actividades desarrolladas en hábitats críticos y otros requisitos para que un proyecto pueda estar ubicado en un área legalmente protegida o una zona internacionalmente reconocida. Entre estos requisitos, se indica que el prestatario no puede realizar actividades en hábitat crítico antes haber demostrado que no habrá impactos adverso cuantificable sobre los valores de biodiversidad para los cuales se identifiquen hábitats críticos.

Establece la necesidad de identificar los servicios ecosistémicos prioritarios afectados por el subproyecto a través de un proceso de participación de las partes interesadas y adoptar medidas para minimizar los efectos sobre los mismos y medidas que incrementen la eficiencia del uso de los recursos en sus operaciones.

- **NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 7 - Pueblos Indígenas**

Establece la necesidad de respetar y tener en cuenta los derechos de los pueblos y personas indígenas consagrados en la legislación nacional.

Requiere una evaluación de riesgos e impactos sociales y ambientales del subproyecto sobre las comunidades indígenas. Procurar evitar los impactos adversos del subproyecto sobre las comunidades indígenas y, en caso de no ser posible, proponer medidas de minimización, restauración o indemnización. Dependiendo de la naturaleza del subproyecto, su contexto y la vulnerabilidad de las comunidades de pueblos indígenas afectadas por él, es necesario prever no solo medidas de prevención y mitigación, pero también otros beneficios para mejorar su nivel y sus medios de vida.

Esas medidas deben ser detalladas en un plan para pueblos indígenas, incluyendo también un proceso de consulta y participación informada de comunidades indígenas afectadas.

El proceso de interacción con las comunidades de pueblos indígenas afectadas por el subproyecto debe incluir un análisis de las partes interesadas, la divulgación de información, consultas y participación, de manera culturalmente adecuada.

En caso de comunidades de pueblos indígenas afectadas que pueden ser especialmente vulnerables a la pérdida, enajenación o explotación de sus tierras, territorios y acceso a recursos naturales y culturales, se debe obtener el consentimiento libre, previo e informado de dichas comunidades. La NDAS 7 define las circunstancias que requieren un consentimiento libre, previo e informado, y detalla las medidas que se debe implementar en este tipo de consulta.

- **NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 8 - Patrimonio Cultural**

Establece medidas de protección al patrimonio cultural a llevar a cabo durante las actividades de los subproyectos.

Requiere el cumplimiento de la legislación pertinente respecto de la protección del patrimonio cultural, incluida la legislación nacional, y la aplicación de prácticas internacionales reconocidas para la protección, los estudios de campo y la documentación del patrimonio cultural.

Si se determina que existe una posibilidad de impactos del subproyecto sobre el patrimonio cultural, se debe contratar a profesionales competentes para que colaboren en la identificación y protección de dicho patrimonio.

Se debe ubicar y diseñar el proyecto de forma que se eviten impactos adversos importantes para el patrimonio cultural.

Si el subproyecto está localizado en zonas donde se espera encontrar elementos del patrimonio cultural durante la construcción o la operación, se debe elaborar un procedimiento de hallazgos fortuitos, para gestionar los hallazgos de patrimonio cultural descubiertos posteriormente.

La NDAS 8 también aborda las medidas necesarias en caso de que se impida el acceso de la comunidad al patrimonio cultural; la retirada de patrimonio cultural reproducible e irreproducible; la afectación de patrimonio cultural crítico; y el uso del patrimonio cultural por parte del subproyecto, además de los casos que requieren la consulta con las personas afectadas.

- **NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 9 - Igualdad de género**

Se debe realizar un análisis previo del subproyecto para determinar si entraña posibles riesgos e impactos de género que puedan afectar desproporcionadamente a mujeres, niñas y minorías sexuales y de género. Evaluar la manera en que las relaciones de género en la zona de influencia del subproyecto pueden traducirse en impactos desproporcionados por género.

El análisis de género también debe evaluar las medidas más idóneas para gestionar los riesgos e impactos de género, en función de la jerarquía de mitigación, incluyendo:

- (I) evitar, minimizar o mitigar los impactos negativos identificados, o bien brindar compensación al respecto con mecanismos que promuevan la igualdad de género; y
- (II) asegurarse de que las personas de distintos géneros, incluidas las mujeres y las minorías sexuales y de género, que puedan verse afectadas por el subproyecto, reciban beneficios sociales y económicos iguales a los recibidos por otros miembros de la comunidad, evitando con ello reforzar las desigualdades de género.

Se requiere gestionar los impactos desproporcionados en situaciones de reasentamiento físico involuntario o desplazamiento económico, y evaluar y gestionar la violencia sexual y de género relacionada con los subproyectos.

Además, los procesos de consulta deben considerar la participación equitativa de personas de todos los géneros.

- NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL (NDAS) 10 - Participación de las Partes Interesadas y Divulgación de Información

Requiere que se elabore y ejecute un plan de participación de las partes interesadas acorde con la naturaleza y escala del subproyecto y sus posibles riesgos e impactos, y con las circunstancias a nivel de proyecto para dicha participación.

El plan debe prever la Identificación y análisis de las partes interesadas y la descripción de los métodos de interacción con dichas partes durante todo el ciclo de vida del subproyecto, incluyendo:

- Divulgación de información;
- Un proceso de consulta significativa que brinde a las personas afectadas por el subproyecto y a otras partes interesadas pertinentes la oportunidad de manifestar sus opiniones sobre los riesgos, impactos y medidas de mitigación del subproyecto, así como sobre el acceso a oportunidades potenciales y beneficios de desarrollo, sin temor a sufrir represalias, y que permita al prestatario considerarlas y darles respuesta.
- Establecimiento de un Mecanismo de reclamación.

Al desarrollar los instrumentos de gestión ambiental y social apropiados para cada subproyecto, la UEP/CI realizará una evaluación detallada de brechas, más dirigida al subproyecto, incluyendo la legislación nacional y provincial, proponiendo, en este contexto, las herramientas apropiadas para cerrar eventuales lagunas.

8.3

Análisis de Brechas

A partir de las informaciones presentadas en las **Secciones 8.1 y 8.2**, fue realizado un análisis de brechas del Marco Legal Nacional en relación con los requerimientos de las NDAS del BID. Los resultados son presentados en el **Anexo** de esta EASE.

9.0

Estructura Institucional para la Ejecución del Programa

En este capítulo se presenta la macro estructura institucional involucrada en la implementación del PROGRAMA AR-1354 en Argentina y una evaluación preliminar de su capacidad.

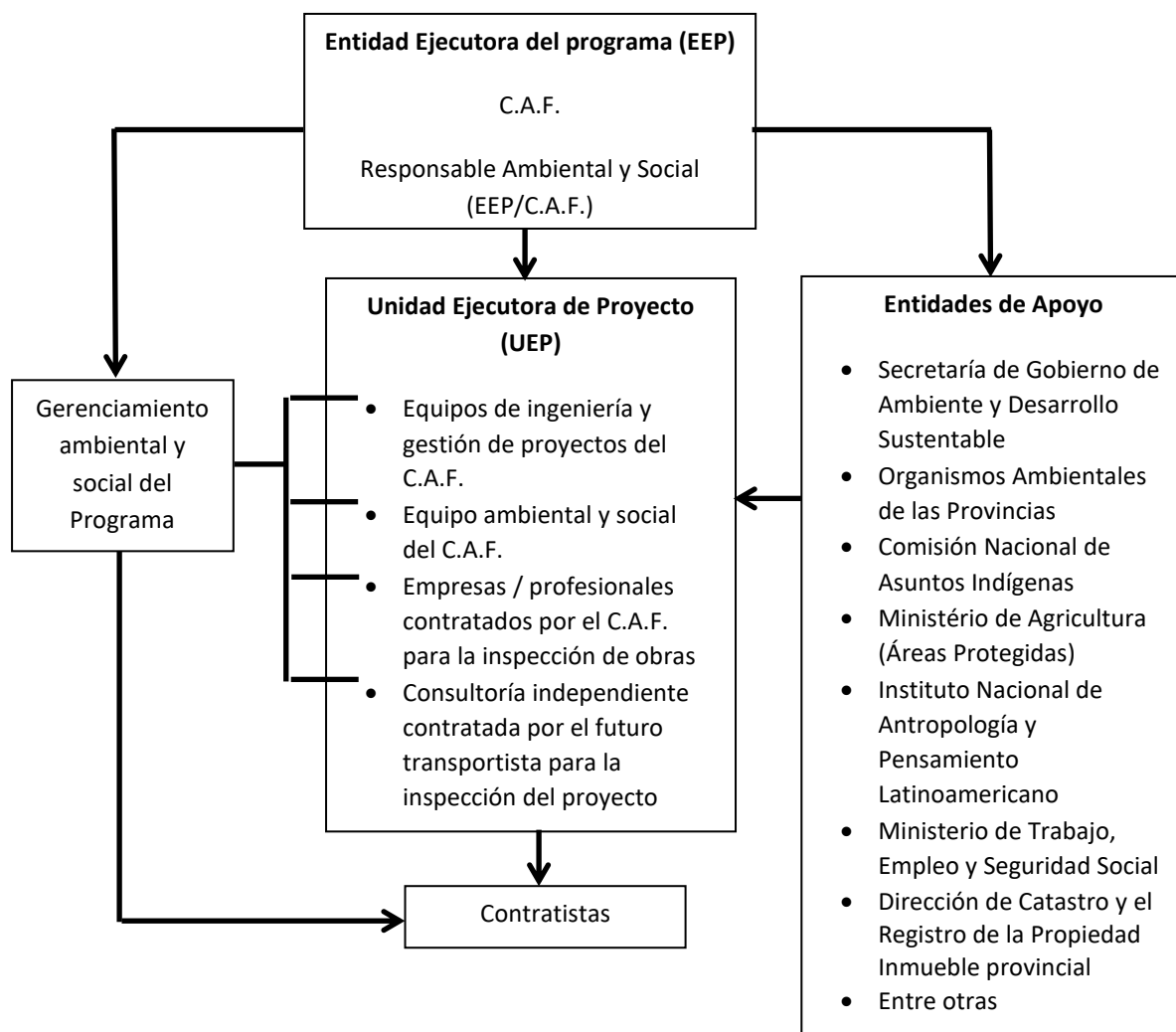
9.1

Macro Estructura para la Implementación del Programa

En esta Sección se presenta el arreglo institucional que establece la estructura para la implementación del PROGRAMA AR-1354. En el siguiente diagrama (**Figura 9.1.a**) se presenta la estructura general del Programa, así como las principales instituciones y entidades argentinas que lo componen.

Figura 9.1.a

Principales instituciones e entidades del marco institucional del Programa



A continuación se describen las participaciones de cada institución/entidad que se muestran en la **Figura 9.1.a**.

- **Entidad Ejecutora del Programa (EEP):** El Comité Administrador del Fondo Fiduciario de Transporte Eléctrico (C.A.F.) es el organismo receptor de los fondos de cooperación (préstamo y donación). La Entidad Ejecutora del Programa (EEP) crea la Unidad Ejecutora de Proyecto (UEP) con participación de representantes del nivel directivo y gerencial del C.A.F. El responsable ambiental y social del CAF debe integrar el nivel de directorio por enmarcarse el Plan dentro de los principios rectores de la lucha contra el Cambio Climático;
- **Unidad Ejecutora de Proyecto (UEP):** Responsable de gestión de proyecto, técnica, financiera, ambiental y social de los proyectos del Programa. Ejecuta, mediante licitación o subcontratos, los proyectos de su competencia; justifica el financiamiento de las acciones y gestiona respectivos pagos de la Entidad Ejecutora; contribuye al análisis de necesidades de fortalecimiento institucional y participa en capacitaciones;
- **Entidades de Apoyo:** Apoyan el C.A.F. en el desarrollo del Programa y tienen papel fundamental en la factibilidad y ejecución de los proyectos en su área de competencia;
- **Banco Interamericano de Desarrollo (BID):** Garantiza el desembolso de fondos a tiempo; participa en la selección de las Consultorías Independientes (CI), según sea necesario; orienta las pautas generales de ejecución del Programa;
- **Gerenciamiento Ambiental y Social del Programa:** Responsable del gerenciamiento, supervisión, inspección, monitoreo y control de las Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) en la implementación de los proyectos del Programa. Este grupo está formado por empresas o profesionales contratados por el C.A.F.;
- **Consultoría Independiente (CI):** Brinda asesoría técnica en todas las áreas de ejecución, según Términos de Referencia acordados entre BID y la Unidad Ejecutora/C.A.F.;
- **Contratistas:** Empresas contratadas mediante licitación. Se encargan de ejecutar los proyectos del Programa, cumpliendo con las Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) y con el Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) establecido por contrato.

9.2

Arreglos Institucionales y Responsabilidades Principales del Programa

La principal responsabilidad por la conducción del Programa se quedará a cargo del C.A.F., con la ventaja de concentrar los diferentes temas del Programa por debajo de un sólo techo. A pesar de esto, en todos casos, será de suma importancia durante la implementación del Programa, la coordinación interinstitucional integrada con otras entidades de la administración pública, como se indica de manera preliminar en la **Figura 9.1.a** anterior, así como con el nivel de los Gobiernos Provinciales y con las organizaciones de la Sociedad Civil.

Sin embargo, a lo largo del Programa, la planificación, implementación y monitoreo de las Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) se llevará a cabo en cuatro niveles principales:

1. Banco Interamericano de Desarrollo (BID)
2. Unidad Ejecutora de Proyecto (UEP) / C.A.F.
3. Inspectores de obra y auditores contratados por el futuro transportista a cargo de la supervisión
4. Contratistas con especialistas ambientales y sociales de experiencia comprobada

Los roles y responsabilidades claves de varias partes involucradas en la gestión de las Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) durante el Programa se discuten a continuación.

9.2.1

Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

El BID representa a la entidad rectora, encargada de proporcionar los fondos que permitan la ejecución del Programa. Las funciones y responsabilidades clave del BID son las siguientes:

- Orientación estratégica general del PROGRAMA AR-1354;
- Asignación de fondos de acuerdo con las prioridades del Programa; y
- Supervisión de la ejecución del Programa.

9.2.2

Comité Administrador del Fondo Fiduciario de Transporte Eléctrico (C.A.F.) / Entidad Ejecutora del Programa (EEP)

El C.A.F., a través de la creación de una Unidad Ejecutora de Proyecto (UEP), será responsable de hacer operativo el MGAS. Durante la fase de implementación del Programa, la EEP/C.A.F. será responsable de asegurar la implementación de las Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS) en los Proyectos del Programa. Las funciones y responsabilidades clave de la EEP/C.A.F. incluyen:

- Gerenciamiento de la política general y de los aspectos técnicos de la aplicación y cumplimiento de las NDAS en el marco del PROGRAMA AR-1354;
- Desarrollo de plantillas y mecanismos de presentación de informes pertinentes y supervisión del cumplimiento de las NDAS pertinentes;
- Asegurarse de que en la Unidad Ejecutora de Proyecto (UEP) haya personal debidamente calificado y experimentado;
- Planificar e implementar el ciclo de evaluación ambiental en relación con el calendario de ejecución del Programa;
- Proporcionar la asistencia técnica necesaria para facilitar la aplicación, gestión y supervisión de las NDAS;
- Asegurar que se lleve a cabo la Categorización Ambiental y Social para cada subproyecto del Programa tan pronto como se hayan definido el diseño técnico conceptual y el alcance;
- Revisar y aprobar la decisión y recomendación de Categorización Ambiental y Social;
- Revisar y aprobar los informes de categorización ambiental y social, las evaluaciones ambientales y los planes de manejo específicos preparados para cada subproyecto;
- Asegurar que las medidas de prevención, control y mitigación aplicables incluidas en el Plan de Gestión Ambiental y Social - PGAS de cada subproyecto sean consideradas durante la etapa de diseño e incorporadas en los documentos de licitación;
- Controlar la existencia de programas de capacitación ambiental y talleres para todos los niveles del Programa;
- Desarrollar programas para crear capacidad a largo plazo en la UEP para mejorar la gestión y el monitoreo ambiental y social;
- Preparar directrices técnicas adicionales, en caso necesario, para apoyar al MGAS con el fin de reforzar la aplicación de las NDAS;

- Informar al BID sobre el desempeño ambiental y social general del Programa, por medio de informes periódicos de progreso;
- Celebrar reuniones periódicas de revisión con la UEP;
- Garantizar la participación de la comunidad en el proceso de planificación, gestión y monitoreo de los impactos ambientales y sociales de los subproyectos;
- Proporcionar directrices sobre la participación de la comunidad en el monitoreo ambiental y social a la UEP;
- Obtener las autorizaciones necesarias de los organismos ambientales para el subproyecto, cuando proceda;
- Asegurarse de que se incluyan las disposiciones pertinentes del PGAS en el diseño y de que se incluyan las medidas del PGAS en los documentos de licitación;
- Asegurarse de que se incluya en el contrato con el Contratista la condición de que se cumpla con el PGAS.

9.2.3

Unidad Ejecutora de Proyecto (UEP) / Consultores Independientes (CIs) / Inspectores

La UEP/C.A.F. designada por la EPP/C.A.F., con el apoyo de Consultores Independientes (CIs), cuando sea necesario, y por empresas o profesionales contratados para las actividades de inspección ambiental y social de las obras, será responsable de la inspección general de los subproyectos del Programa, verificando el cumplimiento de las NDAS por parte de los Contratistas. La EPP/C.A.F. y su UEP se coordinarán estrechamente con las autoridades para garantizar la factibilidad de los subproyectos.

UEP/CIs/inspectores trabajarán para garantizar la armonización y coordinación de las actividades de acuerdo con los requisitos del MGAS a fin de garantizar la aplicación oportuna y correcta de las NDAS. Las funciones y responsabilidades clave de la UEP/CIs/inspectores incluyen:

- Asegurar la rápida preparación de las Evaluaciones Ambientales/Planes de Manejo para los subproyectos, según sea necesario (dependiendo del resultado de Categorización Ambiental y Social);
- Asegurar la preparación del PGAS del proyecto; fomentar la participación de la comunidad en la planificación, gestión y monitoreo del subproyecto;
- Garantizar la coherencia de los documentos de gestión ambiental y social con la normativa ambiental y social nacional y provincial y con las NDAS del BID;
- Mediante inspecciones de obras, garantizar el cumplimiento del PGAS durante el período de construcción del subproyecto y mantener una estrecha coordinación con los Contratistas;
- Asegurar la planificación e implementación de programas de capacitación y talleres para los Contratistas y el personal de supervisión de campo sobre los requisitos y procedimientos de las NDAS aplicables al subproyecto;
- Preparar informes sobre los progresos realizados en el seguimiento ambiental y social del subproyecto;
- Asegurar que las quejas públicas relacionadas con las incomodidades e inconvenientes causados por la ejecución del subproyecto se aborden con medidas correctivas y se documenten adecuadamente;

- Interactuar con los auditores contratados por el futuro transportista para comprobar el progreso del subproyecto en su conjunto.

9.2.4

Contratistas

Durante la ejecución de las actividades de construcción, los Contratistas son responsables en última instancia de la ejecución de los Planes de Gestión Ambiental y Social (PGAS) de los subproyectos. En conjunto con sus obligaciones definidas contractualmente, los Contratistas planificarán, ejecutarán y documentarán los trabajos de construcción de acuerdo con los requisitos ambientales, sociales, de salud y seguridad definidos por la UEP/CIs durante la etapa de evaluación de los subproyectos.

9.3

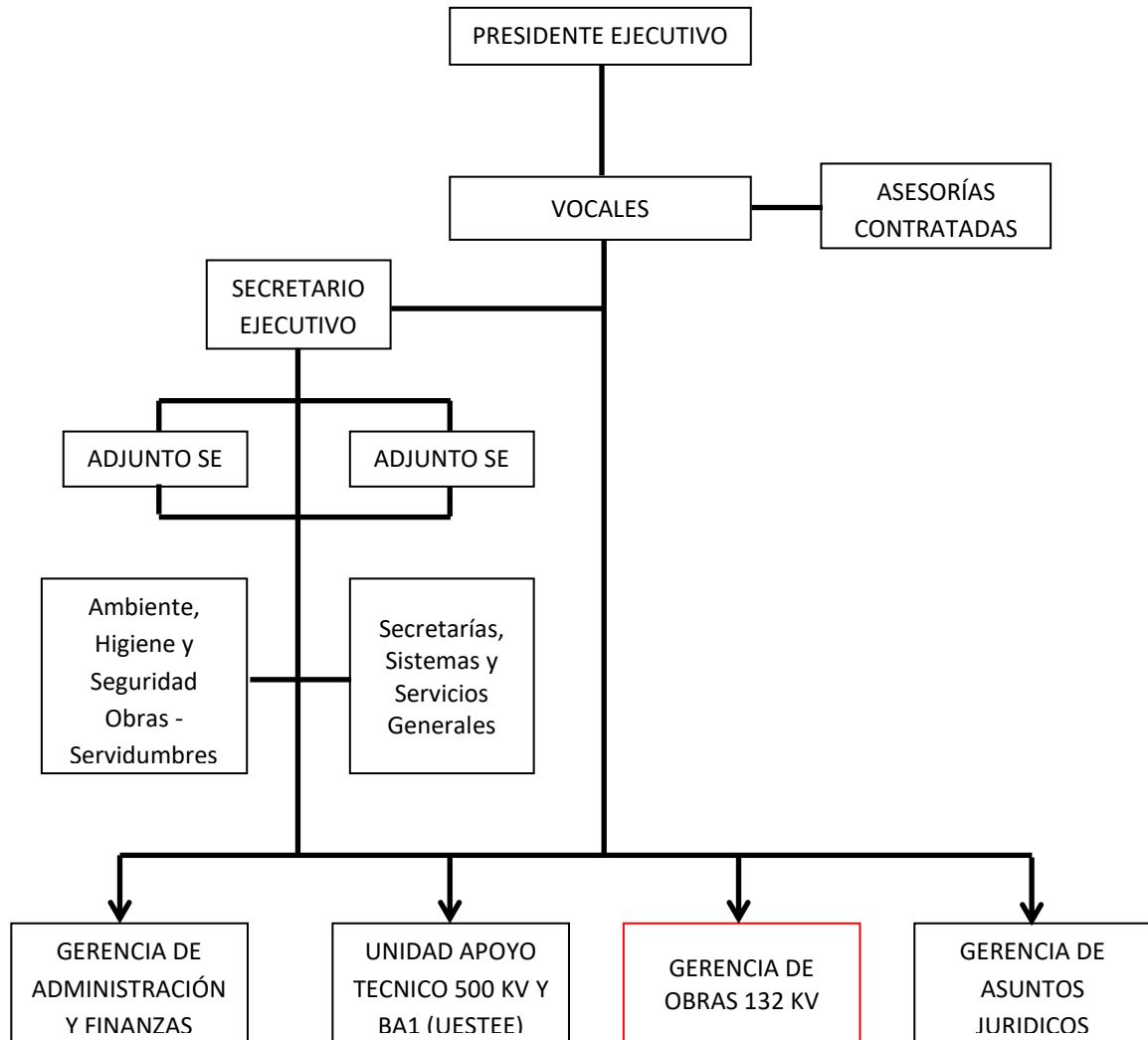
Evaluación Preliminar de Capacidad Institucional para la Gestión Socio ambiental del Programa

La ejecución de los subproyectos previstos en el PROGRAMA AR-1354 requerirá la implementación de una serie de acciones y medidas ambientales y sociales de conformidad con la legislación argentina (nacional y provincial) y en particular con las normas de desempeño del Marco de Política Ambiental y Social del BID y otras normas internacionales aplicables.

En este sentido, esta sección presenta una evaluación preliminar de la capacidad institucional del C.A.F. para la gestión socio ambiental del Programa. Cabe destacar que esta evaluación se llevó a cabo sobre la base de documentos internos y organigramas, y mediante reuniones con el personal del C.A.F.

La **Figura 9.3.a** a continuación presenta el organigrama funcional del C.A.F., recibido como parte de la documentación para análisis. En rojo se destaca la *Gerencia de Obras 132 kV* (llamada UEP en el documento Acta CAF N° 769), sector que se entiende que tendrá un papel clave en la gestión socio ambiental del Programa.

Figura 9.3.a
Organigrama funcional del C.A.F



Nota: Se desarrolla el organigrama solamente en los NIVELES EJECUTIVOS Y GERENCIALES.

Fuente: Adaptado del Anexo 1 de la Acta CAF N° 769.

Como se puede ver en la **Figura 9.3.a**, y como se explica en la nota al pie del esquema, el organigrama sólo está desarrollado para los niveles ejecutivo y gerencial. Así, no hay información detallada sobre el número de profesionales que forman parte del equipo en la Gerencia de Obras 132 kV, así como la formación profesional de sus miembros.

El organigrama muestra la existencia de una línea directa entre el Secretario Ejecutivo y las Gerencias y áreas técnicas, y así lo demuestra la descripción de sus funciones en el documento Acta CAF N° 769, que incluye la Coordinación con las Gerencias de Obra, los aspectos técnicos de las Modificaciones y Alteraciones contractuales. A su vez, las Gerencias y áreas técnicas pueden tener acceso al Presidente Ejecutivo a través del Secretario Ejecutivo, lo que representa un importante criterio de comunicación para el éxito de una gestión ambiental y social de los subproyectos.

Según la Acta CAF N° 769, la descripción de funciones de la Gerencia de Obras 132 kV incluye:

- Funciones generales:
 - Estar al tanto de las distintas tareas en las obras, medir su evolución y desempeño de los distintos involucrados, como también detectar y anticipar los riesgos asociados en las obras de 132 kV;
 - Gestionar recursos técnicos, implementando cambios y soluciones, con autorización del CAF;
 - Participar en las distintas etapas de las Obras, actuando como intermediario entre el Contratista y el Comité de Administración.
- Funciones específicas:
 - Administración técnica y coordinación de todas las obras de 132 kV y complementarias en MT;
 - Evaluación, con criterio y de forma constante, del avance de los distintos proyectos, puesto que debe decidir cuando y como intervenir en el devenir contractual;
 - Elaboración y o revisión de los pliegos de técnicos de obras a licitar;
 - Administración de los contratos propios de inspección de obra y coordinación cuando las inspecciones son contratadas por las Provincias;
 - Revisión y aprobación de las mediciones y verificación de certificaciones;
 - Coordinación con Autoridades Provinciales y Transportistas cuando se lo delegue el Comité;
 - Informes y Reportes al SE y al Comité;
 - Asistencia al SE y al Comité.

El organigrama tiene una casilla denominada *Ambiente, Higiene y Seguridad Obras – Servidumbres* (no se especifica el área social), pero no aclara si se trata de un equipo o si forma parte de las funciones que realiza el personal de las tres gerencias y el área de apoyo que aparecen en el siguiente nivel. La Acta CAF N° 769 no describe funciones específicas para el sector de *Ambiente, Higiene y Seguridad Obras – Servidumbres*.

Según la información obtenida en las reuniones celebradas para la preparación de esta EASE, la actividad de inspección de obras no la realiza este equipo interno de la Gerencia de Obras de 132 kV, sino empresas o profesionales contratados para esta función. Esta contratación se realiza mediante licitación, siendo una de las funciones de la Gerencia de Asuntos Jurídicos la elaboración de documentos Licitatorios y Contractuales, incluyendo, entre otros, los contratos de Servicios Técnicos e Inspección de las Obras y los Contratos de Auditorías Internas y Externas.

Para la licitación de contratación de los Contratistas, a su vez, el documento que va adjunto al Pliego de Bases y Condiciones para la Selección de la empresa, más concretamente en el ANEXO de Exigencias técnicas, hay una Sección de Especificaciones ambientales y sociales que debe cumplir la empresa adjudicataria responsable de la construcción del subproyecto. En esta sección hay especificaciones sobre:

- Emplazamiento;
- Franja de servidumbre (delimitación, limpieza y mantenimiento, tratamiento de tocones, remoción de los restos del desmonte);

- Caminos de acceso y desvíos (mantenimiento de accesos, afectación de áreas de cultivo o pastoreo, afectación de servicios públicos, señalización e iluminación, peso y ancho de cubiertas de los equipos);
- Hallazgo de piezas arqueológicas, paleontológicas y/o históricas;
- Especies de flora y fauna con problemas de conservación (métodos de protección de especies);
- Controles temporarios (control de la contaminación del aire, control de los cuerpos de agua, control de la contaminación del suelo, control de erosiones, derrumbes y prevención de las crecientes, control de ruidos, control de campos electromagnéticos);
- Disposición de residuos (distintos tipos de disposición);
- Restauración de las áreas utilizadas para la obra;
- Campamentos temporarios y obradores (criterios para su ubicación, servicios a proveer a campamentos y obradores, controles para la protección del medio ambiente durante su utilización, mantenimiento de la disciplina, restauración del área);
- Servicios sociales, seguridad e higiene del trabajo y medicina laboral (higiene, salud, seguridad);
- Área de medio ambiente;
- Comunicación medioambiental.

El Anexo I indica, a modo ilustrativo, el alcance de los temas a desarrollar en el Plan de Gestión Ambiental que debe presentar cada Contratista.

Por lo tanto, las atribuciones incluidas en este documento demuestran que el C.A.F. ya proporciona un marco que podría asegurar la gestión y el monitoreo socio ambiental de los subproyectos bajo el Programa. Sin embargo, algunos puntos deben ser mejorados y complementados, como, por ejemplo, las medidas a seguir en los casos de apertura de nuevos accesos, la gestión de las tierras de las franjas de servidumbre, entre otras cuestiones que deben ajustarse de acuerdo a este MGAS.

Es bien sabido que el C.A.F. cuenta con una gran experiencia en la ejecución y gestión de proyectos en el área de energía eléctrica y con un equipo altamente cualificado para el desempeño de sus funciones. Además, ya ha trabajado con proyectos financiados por el BID, siendo consciente de los requisitos de su Marco de Política Ambiental y Social, lo que facilitará el cumplimiento de medidas específicas de las NDAS del BID. Sin embargo, el cumplimiento de estas NDAS no son la práctica habitual de los Contratistas y otras empresas involucradas. Por lo tanto, es necesario centrarse en una eventual reestructuración de los equipos asignados a las actividades de gestión socio ambiental de estos nuevos subproyectos, así como en el fortalecimiento de sus conocimientos sobre los temas, a través de capacitaciones y talleres específicos, con el fin de incrementar el apoyo técnico al Programa y asegurar el cumplimiento de las Normas de Desempeño, parte de las necesidades de financiamiento del BID.

También según obtenida en las reuniones celebradas con personal del C.A.F., el equipo ambiental y social actual del comité para este Programa está formado por cuatro profesionales, dos ingenieros, un sociólogo y un abogado. Se entiende que esos profesionales forman parte de una unidad del CAF, sin embargo, sin un mayor detalle del organigrama de la **Figura 9.3.a**, no es posible confirmar esa información, conocer la composición completa de este equipo y evaluar su capacidad o la necesidad de refuerzo. También no se identificó entre las funciones la UEP las relaciones con la comunidad y el manejo de reclamos.

El directorio ambiental y social del C.A.F., que actuará como la UEP, será responsable por supervisar a los Contratistas en relación con el cumplimiento de los Planes y Programas del PGAS de los Proyectos, y analizar los informes generados por los Contratistas y por los profesionales/empresas contratados para la inspección de obras. Como se trata de un Programa con un gran número de subproyectos, eso requerirá una gestión fuerte y eficaz para el desempeño del monitoreo y seguimiento socio ambiental. Así, es cierto que será necesario reforzar este equipo actual formado por 4 profesionales, o prever la contratación de consultoría especializada, que trabajará bajo supervisión y coordinación del director socio ambiental del C.A.F.

El fortalecimiento del equipo actual de gestión ambiental y social del C.A.F. se podrá realizar a través de un proceso interno de contratación, el cual deberá tomar en cuenta, además de los criterios de competencia y calificación profesional, medidas que aseguren la igualdad del proceso y la garantía de la equidad de género.

10.0

Evaluación de la EASE

Para el proceso de evaluación de la EASE debe quedar clara la necesidad de adoptar procedimientos de análisis y evaluación ambiental en todas las etapas del proceso de planeamiento del C.A.F. para el PROGRAMA AR-1354. La dimensión ambiental debe ser incorporada en los procesos de planificación e tomada de decisiones.

En este sentido, un proceso de evaluación sistemática y encadenada secuencialmente podrá detectar, identificar, calificar y cuantificar las consecuencias ambientales y sociales producidas por los diferentes subproyectos a ser incorporados al PROGRAMA AR-1354, a partir del conocimiento de los impactos y riesgos ambientales y sociales de las diferentes alternativas analizadas, considerando los efectos regionales y locales, acumulativos y sinérgicos.

Lo mismo debe aplicarse a los futuros planes de expansión del sistema, para permitir que la EASE se incorpore en la definición de criterios ambientales y sociales de la expansión y la integración de las unidades generadoras a través de las LATs, para permitir que los resultados de la EASE se incorporen al proceso de decisión.

En una primera etapa deben ser evaluadas las capacidades institucionales para gestionar efectos y oportunidades. De esta forma, deberán ser revisados los sistemas de gestión socio ambiental y la gobernanza corporativa, para evaluar los sistemas existentes que serán los nexos entre el medio ambiente y las políticas clave de la empresa. Esto debe incluir la evaluación institucional para gestionar los impactos y riesgos ambientales y sociales potenciales que serán producidos por la planificación, construcción y operación de los subproyectos del PROGRAMA. Además, será necesaria la revisión de la capacidad analítica disponible para la elaboración e implementación de los planes y programas de gestión ambiental y social.

Aquí debería ser implementado un Comité de Gestión con responsabilidades definidas y que involucre a toda la alta dirección del C.A.F. Este Comité definirá, clarificará y confirmará las

metas y objetivos específicos de la EASE, con relación a los compromisos de los planes y programas de gestión ambiental y social con las partes interesadas.

En la etapa siguiente se debe fortalecer la capacidad institucional del C.A.F. y su gobernanza para gestionar los efectos y oportunidades ambientales y sociales, a través de mecanismos de apoyo que aumenten la rendición de cuentas a la sociedad y una gobernanza mejorada y más eficiente. Al mismo tiempo, todo el proceso de la EASE debe tener su continuidad garantizada.

Finalmente, deben ser elaborados indicadores de evaluación de la EASE. La definición de criterios e indicadores específicos debe apuntar para orientar la obtención y el procesamiento de datos e informaciones que sean relevantes en cada caso. Además, deben ser sistematizados los análisis ambientales y sociales y el acompañamiento y monitoreo de la implementación de los planes y programas de gestión ambiental y social.

Hipótesis de no aplicación del Plan

Teniendo en cuenta la hipótesis de no ejecución del Plan, tenemos las siguientes consideraciones. No habrá impactos negativos asociados a la generación de expectativas durante la fase de planificación, ni durante las actividades de construcción, ni las relacionadas con la fase operativa. La dinámica de la superficie no se verá alterada por el movimiento de tierras, no será necesaria la supresión de la vegetación y otros impactos asociados (incluyendo aquellos sobre la biodiversidad), ni habrá necesidad de imponer un derecho de paso, con la reubicación de las mejoras, la pérdida de la producción agrícola y la interferencia con las zonas con derechos mineros concedidos.

Por otro lado, no se conseguirá resolver los problemas regionales existentes para satisfacer la demanda y el control de la tensión. No se prevé la generación de empleos directos e indirectos durante la construcción y la explotación.

En este sentido, y admitiendo el ya mencionado aumento de las demandas energéticas, la hipótesis de la no implantación de la empresa constituye un factor más de estrangulamiento de la capacidad de apoyo regional actual y futura. Este hecho puede comprometer los vectores de inducción del crecimiento económico, con la consiguiente limitación de las alternativas de inversión de capital público y privado.

La hipótesis de la no ejecución no coincide con las demandas actuales de infraestructura, no sólo en las regiones interceptadas, sino también con las asociadas a los circuitos productivos y a la división territorial del trabajo en el territorio argentino, ya que el Plan concluye que la Infraestructura Energética es clave para el crecimiento del país

11.0

Conclusiones y Recomendaciones

El proceso de Evaluación Ambiental y Social Estratégica del PROGRAMA AR-1354, tiene como un primer resultado la caracterización general de la línea de base ambiental de las diferentes regiones que serán interceptadas por las LATs, así como la identificación y evaluación preliminar de los principales impactos y riesgos ambientales y sociales asociados al Programa.

Esta evaluación fue hecha con base en el cruce de las informaciones sobre las condiciones ambientales y sociales actuales y las informaciones técnicas disponibles sobre los diferentes subproyectos del Programa, incluyendo las acciones previstas en las fases de planificación/implantación y operación (procedimientos ejecutivos y operacionales), para las LATs e ETs asociadas. Esta actividad posibilitó la identificación de los aspectos ambientales y sociales más relevantes o estratégicos, desde el punto de vista de la capacidad de soporte ambiental y social de las localidades y de la región donde el Programa será consolidado.

A partir de este análisis, se formularon medidas mitigadoras y programas ambientales y sociales, cuya finalidad es servir de directriz orientadora a las futuras Evaluaciones de Impacto Ambiental, que deben ser elaboradas para el licenciamiento ambiental individual de los subproyectos del Programa.

El análisis del marco normativo e institucional permitió identificar a los principales pliegos legales aplicables y responsabilidades de los procesos de planeamiento territorial.

Además, fueron elaboradas recomendaciones consideradas importantes para subsidiar la toma de decisiones estratégicas, con el objetivo de minimizar los impactos ambientales y sociales y maximizar los beneficios del Programa, por parte de los organismos de gobierno.

Entre las recomendaciones genéricas, cabe citar algunos principios de sustentabilidad, que deben servir como directriz general a ser integrados en las estrategias de implantación y gestión ambiental, por los agentes públicos y privados. Son ellos:

- Minimizar el uso de recursos no renovables;
- Aplicar prácticas de eficiencia energética;
- Utilizar recursos renovables dentro de los límites de capacidad de regeneración;
- Usar y administrar residuos y sustancias contaminantes o peligrosas de modo ecológicamente correcto;
- Conservar y perfeccionar las condiciones naturales de la vida salvaje, de los hábitats y paisajes;
- Mantener y mejorar la calidad de los suelos y recursos hídricos;
- Mantener y mejorar la calidad del aire (salud pública) y proteger la atmósfera (cambio climático);
- Mantener y mejorar la calidad de los bienes históricos y culturales;
- Desarrollar la conciencia ecológica, la educación y el entrenamiento ambiental;
- Implementar sistemas de gestión ambiental (SGA) en empresas públicas y privadas, con base en las directivas operacionales de las políticas ambientales y sociales del Banco Mundial y de los Principios del Ecuador.

A seguir, se presentan algunas recomendaciones estratégicas específicas para la gestión ambiental del Programa:

- Formar un Equipo de Gestión de la EASE para el Programa, que podrá contar con la participación de consultores independientes, y que será responsable por la gestión socio ambiental general de los subproyectos, la planificación y la ejecución de las actividades relacionadas con el cumplimiento de las Normas de Desempenho Ambientais y Sociais;
- Desarrollar y realizar el plan de mapeo de partes interesadas;

- Privilegiar la habilitación y explotación de áreas y/o instalaciones de apoyo a las obras localizadas dentro del área de influencia local de los subproyectos, para evitar impactos y riesgos en locales de terceros;
- Todas las alternativas y oportunidades identificadas deberán ser discutidas con las partes interesadas, en conjunto con el equipo técnico de ingeniería de proyectos y consultores ambientales;
- Realizar estudios para la elección de áreas foco de biodiversidad regional, con el objetivo de evitar disturbios;
- A partir de los resultados del análisis de brechas comentados en el **Capítulo 9.0**, deberán discutirse las estrategias institucionales para cumplir lo recomendado en la legislación nacional y orientaciones internacionales para la adopción de buenas prácticas;
- Definidas las estrategias institucionales, las responsabilidades de cada parte deben ser revisadas, y debe ser propuesto un Plan de Refuerzo. Este plan podrá incluir requerimientos de profesionales capacitados, programas de entrenamiento, sistemas de gestión y procedimientos operativos, especificación de equipamientos y materiales necesarios, entre otros.

Finalmente, como apuntado arriba, el equipo de Gestión de la EASE, de acuerdo a la necesidad, podrá contar con consultores independientes (CI), que servirán de apoyo para determinados temas específicos. Estos CIs deben trabajar en estrecha colaboración con el C.A.F. para garantizar la armonización y coordinación de las actividades, de acuerdo a los requisitos de la EASE, y del Marco de Gestión Ambiental y Social, a fin de garantizar la aplicación oportuna y correcta de las Normas de Desempenho Ambientais y Sociais. Las funciones y responsabilidades clave del Equipo de Gestión de la EASE y CIs deben incluir:

- Garantizar la coherencia de los documentos de gestión y desempeño ambiental y social con la normativa nacional;
- Trabajar para obtener las autorizaciones necesarias de las autoridades ambientales para los subproyectos, cuando proceda;
- Asegurarse de que se incluyan las disposiciones pertinentes del MGAS en el diseño, de que se incluyan los PPP en los documentos de licitación, y de que se incluya, en el acuerdo del contratista, la condición de cumplimiento de los PPP;
- Garantizar el cumplimiento de los PPP durante el período de construcción y mantener una estrecha coordinación con los contratistas;
- Coordinar la planificación e impartición de programas de capacitación y talleres para los contratistas y el personal de supervisión de campo, sobre los requisitos y procedimientos de gestión y desempeño ambiental y social del subproyecto;
- Preparar y presentar periódicamente informes sobre los progresos realizados en la vigilancia y aplicación del marco social y ambiental;
- Asegurar la consulta pública adecuada durante la evaluación ambiental y la preparación de los PPP, de manera a alentar la participación de la comunidad en la planificación, gestión y monitoreo de programas; y
- Asegurar que las quejas públicas relacionadas con las molestias e inconvenientes causados por la ejecución de los subproyectos, se aborden con medidas correctivas y se documenten adecuadamente.

12.0

Referencias

CANTER, L. **Environmental Impact Assessment**. In.: Council on Environmental Quality. Environmental quality. Twenty-third Annual Report. January: 151–172. Washington, D.C.: U.S. Government Printing Office. 1993.

CARDOZO, N. R. **Lineamientos considerando las cuestiones de mitigación, adaptación y resiliencia ante el cambio climático en la ENPAB**. SEAM/ENPAB/FMAM/PNUD. 2016.

CARPENTER, S. *et al.* From Metaphor to Measurement: Resilience of What to What? Ecosystems, 4: 765-781. 2001.

CEAA – Canadian Environmental Assessment Act. **A reference guide. Determining whether a Project is likely to cause significant adverse environmental effects**. Federal Environmental Review Office. 1994.

CEAA – Canadian Environmental Assessment Act. A reference guide. Addressing cumulative environmental effects. Federal Environmental Review Office. 1994.

EPA – Environmental Protection Agency. **Consideration of Cumulative Impacts**. In EPA Review of NEPA Documents U.S. Environmental Protection Agency, Office of Federal Activities (2252A) EPA 315-R-99-002/May 1999.

IAIA – International Association of Impact Assessment. Multilingual Glossary. Disponible: <http://web2.concordia.ca/iaia/index.php?start=10>

HJORTH, P. & BAGHERI, A. **Navigating towards sustainable development: A system dynamics approach**. Futures, 2006.

LEOPOLD, L.B.; CLARKE, F. E.; HANSHAW, B. B. & BALSLEY, J. E. **A procedure for evaluating environmental impact**. U.S. Geological Survey Circular 645, Washington, D.C. 1971.

MITTERMEIER, R. A. *et al.* **Hotspots revisited. Earth's biologically richest and most endangered terrestrial ecoregions**. Ciudad de México: CEMEX, 2004. 390 p.

MYERS, N. *et al.* Biodiversity hotspots for conservation priorities. Nature, 403: 853-858, 2000.

MMA. **Evaluación Ambiental Estratégica**. Brasília: MMA/SQA, 2002.

MORGAN, R. K. Book review: Social Impact Analysis: An Applied Anthropology Manual. Laurence R. Goldman (Ed.). Asia Pacific Viewpoint, 43: 115-117, 2002.

MORRIS, P. & THERIVEL, R. (Ed.). **Methods of environmental impact assessment**, UCL press, London. 1995

OLSON, D. M. *et al.* Terrestrial ecoregions of the world: a new map of life on Earth. Bioscience, 51(11): 933-938, 2001.

OLSSON, P.; FOLKE, C. & HAHN, T. Social-ecological transformation for ecosystem management: the development of adaptive co-management of a wetland landscape in southern Sweden. *Ecology and Society*, 9(4): 2. 2004.

PORTER, A. & FITTIPALDI, J. (Ed.) **Environmental Methods Review: Retooling Impact Assessment for the New Century**, pp. 127-134. The Press Club, Fargo, USA.

SADLER, B. A. Framework Approach to Strategic Environmental Assessment: Aims, Principles and Elements of Good Practice. In: Dusik, J. (Ed.). "Proceedings of International Workshop on Public Participation and Health Aspects in Strategic Environmental Assessment, November 23-24, 2000, Szentendre, Hungary". The Regional Environmental Center for Central and Eastern Europe (REC), 2001, p. 11-24.

SNH - SCOTTISH NATURAL HERITAGE. **A handbook on environmental impact assessment Guidance for Competent Authorities, Consultees and others involved in the Environmental Impact Assessment Process in Scotland**. SNH, 4^a Ed. 2013.

SORENSEN, J. A. Framework for Identification and Control of Resource Degradation and Conflict in the Multiple Use of the Coastal Zone, Master's Thesis, University of California at Berkeley, Berkeley. 1971.

TURNBULL, R. G. H. **Environmental and health assessment of Development**. WHO Regional Office, London. 1992.

WARNER, M. L. & PRESTON, E. H. Review of environmental impact assessment methodologies. Battelle Columbus Labs., Columbus, Ohio. 1973.

WOOD, C. M. **Environmental Impact Assessment: A Comparative Review**. Longman Higher Education, Harlow, U.K. 1995.

WORLD BANK. **Environmental Assessment Sourcebook** (three volumes). Technical Papers N°. 139, 140 and 154, World Bank, Washington D.C. 1991.



13.0

Equipo Técnico

Directores Responsables

Juan Piazza

Ana Maria Iversson

Socio Director

Socióloga

Coordinación General:

Renata Moretti

Ingeniera Civil

Coordinación de la EASE:

Bruno Del Grossi Michelotto

Geógrafo

Equipo Técnico:

Maurício Zamboim

Edson Alves Filho

Denise Sasaki

Guilherme Poli Rodrigues

Ing. Ambiental

Geógrafo

Bióloga

Geógrafo

Anexo – Análisis de Brechas

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 1 - Evaluación y Gestión de los Riesgos e Impactos Ambientales y Sociales			
Sistema de Evaluación y Gestión Ambiental y Social	Emprender un proceso de evaluación ambiental y social.	Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Entre otras cuestiones, trata del proceso de Evaluación de impacto ambiental. Establece que toda actividad que pueda causar impacto estará sujeta a un procedimiento de evaluación de impacto ambiental, previo a su ejecución. La evaluación se presenta en un Estudio de Impacto Ambiental que subvenciona la emisión de una Declaración de impacto ambiental.	No hay brechas.
	Establecer y mantener un SGAS que sea acorde con la naturaleza y escala del proyecto y que esté en consonancia con su nivel de riesgos e impactos ambientales y sociales. Elementos del SGAS: (i) marco ambiental y social específico según el proyecto, (ii) identificación de riesgos e impactos, (iii) programas de gestión, (iv) capacidad y competencia organizativas, (v) preparación y respuesta ante situaciones de emergencia, (vi) participación de las partes interesadas y (vii) seguimiento y evaluación.	Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Prevé la aplicación de mecanismos de gestión ambiental por parte de los responsables de la realización de actividades con riesgos para el medio ambiente. Se prevé la implantación de programas de Gestión Ambiental. Resolución SE Nº 15/1992, ampliada por la Resolución SE Nº 77/1998 y sus modificaciones. Aprueba el Manual de Gestión Ambiental de Líneas de Transmisión de Extra Alta Tensión. Resolución ENRE Nº 32/1994. Aprueba la Guía de Contenidos Mínimos del Plan de Gestión Ambiental. Resolución ENRE Nº 555/2001. Establece la obligación de implementar un Sistema de Gestión Ambiental (SGA), certificado por un organismo competente, similar a una norma ISO 14.001/04; Resolución 1629/2007. Aprueba el "Reglamento para el Reconocimiento de implementación de los Sistemas de Gestión de la Seguridad y la Salud en el Trabajo". Resolución ENRE Nº 197/2011. Sustituye el texto del Artículo 1 de la Resolución ENRE Nº 555/2001.	No hay brechas.
	Considerar riesgos e impactos relacionados con los derechos humanos, el género y las amenazas naturales y el cambio climático.	Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental de la Secretaría de Ambiente y Desarrollo Sustentable. La Guía incluye en el conjunto de impactos a ser evaluados en los EIAS los relacionados a género, amenazas naturales y cambio climático.	En el Marco del EIAS establecido en el MGAS del Programa se incluyen, además de los impactos y riesgos de género, amenazas naturales y cambio climático, también los relacionados con los derechos humanos.
Marco ambiental y social específico según el proyecto	Establecer un marco ambiental y social general que defina los objetivos y principios ambientales y sociales que orientan el proyecto. El MGAS debe ser congruente con los principios de las Normas de Desempeño Ambiental y Social.	Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental de la Secretaría de Ambiente y Desarrollo Sustentable.	Argentina cuenta con una sólida legislación ambiental, social y de salud y seguridad, tanto a nivel nacional como provincial. Sin embargo, algunos aspectos de esta legislación no cumplen con algunos requisitos de las normas de desempeño ambiental y social del Marco de Política del BID. El análisis de estas brechas en relación con la legislación nacional se está llevando a cabo en este cuadro como parte del EASE del Programa Plan federal 3 (AR-1354). Estas brechas ya se están teniendo en cuenta en el desarrollo del Marco de Gestión (MGAS) para los proyectos que forman parte del Programa y para los futuros proyectos que puedan incorporarse.
Identificación de riesgos e impactos	Establecer y seguir un proceso para identificar los riesgos e impactos ambientales y sociales del proyecto, incluidos los directos, indirectos y acumulativos. Considerar: (i) riesgo de impactos negativos a vulnerables; (ii) prejuicio o discriminación contra personas o grupos en el suministro de acceso a recursos de desarrollo o beneficios de un proyecto; (iii) los impactos y riesgos definidos en las directrices sobre medio	Resolución HD Nº 16/1994. Aprobar el Reglamento para la Evaluación de Impacto Ambiental en el Área de la Administración de Parques Nacionales. Resolución ENRE Nº 1724/1998. Instructivo para la medición de campos eléctricos y magnéticos, radio interferencia y ruido audible por efecto corona. Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Establece la necesidad de un proceso de Evaluación de impacto ambiental para actividades que	No hay brechas. De todos modos, en el Marco del EIAS establecido en el MGAS del Programa se incluyen estos impactos y riesgos a ser evaluados para cada proyecto.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	<p>ambiente, salud y seguridad;</p> <p>(iv) los relacionados con la salud, la seguridad y el bienestar de los trabajadores y de las comunidades afectadas por el proyecto;</p> <p>(v) las emisiones de gases de efecto invernadero, los riesgos e impactos asociados con amenazas naturales y el cambio climático;</p> <p>(vi) los relacionados con la seguridad de la comunidad;</p> <p>(vii) impactos económicos y sociales adversos relacionados con la enajenación involuntaria de tierras o las restricciones al uso del suelo;</p> <p>(viii) riesgos e impactos relacionados con la tenencia y el uso de las tierras y los recursos naturales;</p> <p>(x) impactos y riesgos a los hábitats naturales y a la biodiversidad;</p> <p>(xi) impactos adversos sobre las comunidades de pueblos indígenas;</p> <p>(xii) riesgos para el patrimonio cultural;</p> <p>(xiii) riesgos relacionados con el género y discriminación.</p> <p>Considerar:</p> <ul style="list-style-type: none"> • La zona de influencia del proyecto; • Las instalaciones conexas, es decir, obras o infraestructuras nuevas o adicionales, independientemente de la fuente de financiamiento, consideradas esenciales para que un proyecto pueda funcionar; • Los impactos acumulativos. 	<p>puedan causar impacto.</p> <p>Resolución N° 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p>	
Programas de gestión	<ul style="list-style-type: none"> • Establecer programas de gestión que, en suma, describirán las medidas y acciones de mitigación y mejora del desempeño, destinadas a abordar los riesgos e impactos ambientales y sociales que se hayan identificado en el proyecto. • Considerar la jerarquía de mitigación: medidas de prevención, mitigación y desempeño y de resarcimiento o indemnización. • En los programas de Gestión, prever indicadores de desempeño, metas o criterios de aceptación que puedan seguirse a lo largo de plazos determinados y con estimaciones de los recursos y las responsabilidades para su implementación. 	<p>Ley N° 25.675/2002. Prevé la aplicación de mecanismos de gestión ambiental por parte de los responsables de la realización de actividades con riesgos para el medio ambiente. Se prevé la implantación de programas de Gestión Ambiental.</p> <p>Resolución SE N° 15/1992, ampliada por la Resolución SE N° 77/1998 y sus modificaciones. Aprueba el Manual de Gestión Ambiental de Líneas de Transmisión de Extra Alta Tensión.</p> <p>Resolución ENRE N° 555/2001. Establece la obligación de implementar un Sistema de Gestión Ambiental (SGA), certificado por un organismo competente, similar a una norma ISO 14.001/04. Presenta como Anexo la Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental;</p> <p>Resolución ENRE N° 197/2011. Sustituye el texto del Artículo 1 de la Resolución ENRE N° 555/2001. Establece que las empresas transportistas de energía eléctrica en alta tensión deben implementar un que tenga base documental, cuyo manual incluya, como mínimo, la estructura organizativa, las actividades de planificación, las responsabilidades, las prácticas, los procedimientos, los procesos y los recursos para desarrollar, implementar, revisar y mantener la política ambiental de esos agentes.</p> <p>Resolución N° 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p>	<p>De acuerdo con la normativa mencionada en la columna de al lado, para las actividades que puedan causar impactos ambientales y sociales, es necesario detallar y aplicar planes de gestión ambiental. La guía para su elaboración figura en el Anexo A de la Resolución ENRE N° 555/2001 y la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental es dada por la Resolución N° 337/2019.</p> <p>Por lo tanto, para el PGAS de los proyectos del Programa, es necesario preparar e implementar una serie de Programas, con medidas para prevenir, mitigar, controlar y compensar todo el conjunto de impactos identificados y evaluados. Estos Programas deben seguir la normativa argentina y el MGAS, que establece los Planes y Programas que deben incluirse en el PGAS.</p>
Capacidad y competencia organizativas	<ul style="list-style-type: none"> • Mantener y fortalecer, según sea necesario, una estructura organizativa que defina las funciones, responsabilidades y facultades para la aplicación del SGAS. • El equipo ambiental y social del proyecto deberá tener conocimientos actualizados sobre la legislación y las Normas de 	<p>Resolución ENRE N° 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.</p>	<p>Aunque el Plan de Gestión Ambiental presenta los contenidos mínimos de los planes de mitigación del impacto ambiental, no se definen las responsabilidades ejecutivas de los diferentes programas que lo componen.</p> <p>Sin embargo, la Resolución ENRE N° 555/2001 prevé que el SGA</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	<p>Desempeño 1 a 10, y la experiencia para implementar el SGAS.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Evaluar la necesidad de contratar expertos externos calificados para realizar la identificación y seguimiento de riesgos e impactos durante todo el ciclo de proyecto. 		<p>deberá estar certificado por un organismo o entidad de Certificación de Sistemas de Calidad y que deberá ser auditado anualmente. Esto incluye también la evaluación de la capacidad y competencia de los equipos</p> <p>La capacitación del equipo ambiental y social del proyecto sobre las NDAS del BID está contemplada en el MGAS del Programa. Se está incluyendo, como actividad de la Unidad Ejecutora de Proyecto, “Desarrollar, organizar e implementar programas de capacitación ambiental y talleres para el personal de la UEP y contratistas”.</p>
Preparación y respuesta ante situaciones de emergencia	<ul style="list-style-type: none"> • Establecer y mantener un sistema de preparación y respuesta ante situaciones de emergencia. • Identificar las zonas en las que puedan producirse accidentes y situaciones de emergencia, las comunidades y personas que puedan resultar afectadas, los procedimientos de respuesta, la provisión de equipos y recursos, la asignación de responsabilidades, la comunicación (también con las personas y otras partes interesadas pertinentes a quienes el proyecto pueda afectar) y una capacitación periódica para asegurar una respuesta eficaz. • Contemplar medidas de preparación y respuesta incluirán los desastres provocados por amenazas naturales y brotes de enfermedades. • Asistir y colaborar con las personas a quienes el proyecto pueda afectar y otras partes interesadas y los organismos gubernamentales locales en sus preparativos para responder eficazmente a situaciones de emergencia. 	Resolución ENRE N° 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.	<p>La Resolución 555/01 prevé un Programa de prevención de emergencias ambientales y describe el contenido de los estudios de riesgo para situaciones de emergencia. Sin embargo, los detalles de estos contenidos no se presentan a nivel ejecutivo.</p> <p>El MGAS del Programa incluye un Marco de Gestión de Desastres Naturales y Respuesta a Emergencias para orientar el desarrollo de un plan que cumpla los requisitos de la NDAS 1.</p>
Seguimiento y evaluación	<ul style="list-style-type: none"> • Establecer procedimientos para hacer el seguimiento del programa de gestión y medir su eficacia, así como del cumplimiento de toda obligación legal o contractual y requisito normativo de carácter conexo. • Emplear mecanismos dinámicos, tales como inspecciones y auditorías internas, cuando corresponda, para verificar el cumplimiento y los avances realizados en la obtención de los resultados deseados. • El seguimiento incluirá normalmente el registro de información y la documentación de los resultados. • Preparar evaluaciones periódicas de la eficacia del SGAS. 	Resolución ENRE N° 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.	<p>Aunque la Resolución 555/01 prevé la elaboración de informes de seguimiento con periodicidad semanal y trimestral, no se definen indicadores para medir la eficacia de las acciones adoptadas.</p> <p>Esta brecha se cubrirá mediante los contenidos previstos en los informes que se elaborarán como parte del Marco de Gestión Ambiental y Social del Programa.</p>
Participación de las partes interesadas	<p><u>Análisis de las partes interesadas y planificación de su participación</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Identificar las otras partes interesadas en el proyecto; • Elaborar y ejecutar un plan de participación de las partes interesadas acorde con los riesgos e impactos del proyecto; • Evaluar medidas diferenciadas para grupos vulnerables. 	<p>Ley N° 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad.</p> <p>Ley N° 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Ley N° 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.</p> <p>Decreto N° 1172/2003. Aprueba el "Reglamento General de Audiencias Públicas para el Poder Ejecutivo Nacional".</p> <p>Resolución N° 30/2004. Aplicación del reglamento de audiencia pública.</p>	<p>Las leyes que se mencionan en la columna de al lado prevén la participación de las partes interesadas mediante consultas o Audiencias públicas obligatorias para la autorización de actividades que puedan generar efectos negativos significativos en el medio ambiente.</p> <p>Sin embargo, no se solicita elaborar y ejecutar un plan de participación de las partes interesadas y tampoco medidas diferenciadas para grupos vulnerables.</p> <p>Estas brechas se cubrirán mediante los contenidos previstos en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria del MGAS.</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	<p><u>Divulgación de información</u></p> <p>Facilitar a las personas afectadas por el proyecto y otras partes interesadas acceso a información pertinente sobre:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) el propósito, la naturaleza y escala del proyecto; (ii) la duración de las actividades propuestas del proyecto; (iii) los riesgos e impactos posibles en esas comunidades y las medidas de mitigación pertinentes; (iv) el proceso de participación de las partes interesadas previsto; (v) el mecanismo de reclamación; y (vi) las oportunidades potenciales y los beneficios de desarrollo. 	<p>Ley Nº 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad.</p> <p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Ley Nº 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.</p> <p>Decreto Nº 1172/2003. Aprueba el "Reglamento General de Audiencias Públicas para el Poder Ejecutivo Nacional".</p> <p>Resolución Nº 30/2004. Aplicación del reglamento de audiencia pública.</p> <p>Según la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental, la Ley Nº 25.831/2003 "garantiza el derecho de acceso a la información que se encontrare en poder del Estado, tanto en el ámbito nacional como provincial, municipal y de la Ciudad de Buenos Aires, como así también de entes autárquicos y empresas prestadoras de servicios públicos y que se encuentre relacionada con el ambiente y los recursos naturales o culturales y el desarrollo sustentable, y, en especial, de información vinculada al estado del ambiente o alguno de sus componentes naturales o culturales, incluidas sus interacciones recíprocas, así como las actividades y obras que los afecten o puedan afectarlos significativamente y las políticas, planes, programas y acciones referidas a la gestión del ambiente."</p>	<p>Como se menciona arriba, las leyes de Argentina prevén la Participación ciudadana en los procesos de evaluación de impacto ambiental y social. Sin embargo, no exigen el establecimiento de un mecanismo de manejo de reclamaciones.</p> <p>Esta brecha se cubrirá mediante el contenido previsto en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria y en el Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida del MGAS.</p>
	<p><u>Consulta significativa</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Emprender un proceso de consulta para personas y otras partes interesadas pertinentes expresar sus opiniones sobre los riesgos, impactos y medidas de mitigación del proyecto, así como sobre el acceso a oportunidades potenciales y beneficios de desarrollo. • Llevar a cabo una consulta significativa de manera continua. <p>Consulta significativa y efectiva es un proceso bidireccional que:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) comienza en la planificación del proyecto; (ii) promueve que las partes interesadas aporten comentarios, generando insumos para el diseño y la identificación y mitigación de los riesgos e impactos ambientales y sociales; (iii) atiende de manera continua los riesgos e impactos; (iv) se basa en la divulgación y difusión previa de información pertinente, transparente, objetiva, significativa y fácilmente accesible presentada en uno o más idiomas locales y un formato culturalmente adecuado, de manera comprensible para las partes interesadas; (v) da consideración y respuesta a la retroalimentación; (vi) sustenta una interacción activa e incluyente; (vii) se ve libre de toda manipulación, interferencia, coerción, discriminación, represalia e intimidación externa; (viii) es documentada y divulgada. 	<p>Ley Nº 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad.</p> <p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Ley Nº 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.</p> <p>Decreto Nº 1172/2003. Aprueba el "Reglamento General de Audiencias Públicas para el Poder Ejecutivo Nacional".</p> <p>Resolución Nº 30/2004. Aplicación del reglamento de audiencia pública.</p>	<p>No hay brechas.</p> <p>Las leyes que se mencionan en la columna de al lado prevén la participación de las partes interesadas mediante consultas o audiencias públicas obligatorias para la autorización de actividades que puedan generar efectos negativos significativos en el medio ambiente.</p>
	<p><u>Pueblos indígenas</u></p> <p>En proyectos con impactos adversos para pueblos indígenas, llevar</p>	<p>Véase el análisis de brechas en relación con la NDAS 7.</p>	

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	a cabo con ellos un proceso de consulta y participación informada culturalmente adecuado y, en ciertas circunstancias, obtener su consentimiento libre, previo e informado.		
	<p><u>Afrodescendientes</u></p> <p>En el caso de proyectos que afecten de manera adversa a personas afrodescendientes:</p> <p>(i) entablar un proceso de consulta y participación informada culturalmente adecuado;</p> <p>(ii) proponer y adoptar medidas culturalmente adecuadas para los impactos;</p> <p>Asegurar que se respeten plenamente los derechos colectivos de los afrodescendientes, según las leyes nacionales o el derecho internacional aplicable.</p> <p><u>Colaboración y coordinación del gobierno para la participación de las partes interesadas</u></p> <p>Colaborar con el organismo gubernamental cuando la participación de las partes interesadas sea responsabilidad del mismo.</p>	Ley N° 24.071/1992. Por la que se aprueba el Convenio 169 de la Organización Internacional del Trabajo sobre Pueblos Indígenas y Tribales en Países Independientes.	No hay brechas.
Comunicaciones externas y mecanismos de reclamación	<p><u>Comunicaciones externas</u></p> <p>Establecer y mantener un procedimiento para las comunicaciones externas que incluya métodos para (i) recibir y registrar las comunicaciones externas provenientes del público; (ii) analizar y evaluar los asuntos y determinar cómo abordarlos; (iii) dar las respuestas, hacer su seguimiento y documentarlas; y (iv) ajustar el programa de gestión, según corresponda.</p>	Ley N° 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.	Se considerará en procedimiento del SGAS.
	<p><u>Mecanismo de reclamación</u></p> <p>Establecer un mecanismo de reclamación del proyecto. Informar a las personas afectadas acerca del mecanismo del proyecto y del Mecanismo Independiente de Consulta e Investigación del BID durante el proceso de participación de las partes interesadas.</p>	Ley N° 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad. Resolución ENRE N° 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental. Ley N° 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Ley N° 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.	Como se menciona arriba, las leyes de Argentina sobre la Participación ciudadana no exigen el establecimiento de un mecanismo de manejo de reclamaciones. Esta brecha se cubrirá mediante el contenido previsto en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria y el Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida del MGAS.
	<p><u>Información constante a partes afectadas y otras partes interesadas pertinentes</u></p> <p>Proporcionar informes periódicos a afectados y otras partes interesadas con:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Los avances en la ejecución del proyecto; • Planes de acción con respecto a cuestiones que conlleven riesgos o impactos activos para las personas afectadas y acerca de las cuestiones que se hayan planteado en el proceso de consulta o el mecanismo de reclamación como inquietudes de 	Ley N° 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad. Resolución ENRE N° 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental. Ley N° 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Ley N° 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.	Aunque la Resolución 555/01 prevé la elaboración de informes, estos son solamente para el ENRE. Esta brecha se cubrirá mediante los contenidos previstos en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria del MGAS.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	esas comunidades; • Cambios/actualizaciones en medidas o acciones de mitigación.		
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 2 - Trabajo y Condiciones Laborales			
Condiciones de trabajo y gestión de las relaciones laborales	<u>Políticas y procedimientos de gestión laboral</u> • Adoptar y aplicar políticas y procedimientos de gestión laboral adecuados para la naturaleza y tamaño del proyecto y su fuerza laboral. • Proporcionar a los trabajadores información documentada, clara y comprensible, sobre sus derechos de acuerdo con la legislación nacional en el ámbito laboral y de empleo y cualquier convenio colectivo aplicable, incluidos sus derechos con respecto a horas de trabajo, salario, horas extra, remuneración, jubilación y otras prestaciones, desde el comienzo de la relación laboral y cuando se produzca cualquier cambio sustancial.	Ley Nº 20.744/1976. Régimen de contrato de trabajo; Ley Nº 21.297/1976. Introduce modificaciones a la Ley Nº 20744; Decreto Nº 390/1976. Aprueba el texto ordenado del régimen de contrato de trabajo, aprobado por Ley Nº 20.744 y modificado por Ley Nº 21.297. Ley Nº 25.250/2000. Reforma Laboral.	No hay brechas. En cualquier caso, el promotor del proyecto deberá contar con una Política de Recursos Humanos alineada con la legislación argentina y los requerimientos de la NDAS 2 del BID.
	<u>Organizaciones laborales</u> Respetar los derechos de los trabajadores de formar organizaciones laborales.	Ley Nº 20.744/1976. Ley de contrato de trabajo. Ley Nº 21.297/1976. Introduce modificaciones a la Ley Nº 20744. Decreto Nº 390/1976. Aprueba el texto ordenado del régimen de contrato de trabajo, aprobado por Ley Nº 20.744 y modificado por Ley Nº 21.297.	No hay brechas.
	<u>No discriminación e igualdad de Oportunidades</u> • No discriminar en ningún aspecto de la relación de empleo, tales como reclutamiento y contratación, remuneración (salarios y prestaciones), condiciones de trabajo y términos de empleo, acceso a capacitación, asignación de puestos, promoción, despido o jubilación y prácticas disciplinarias. • Prevenir y abordar la violencia, el acoso, la intimidación o la explotación, especialmente con respecto a las mujeres, las personas de diversas orientaciones sexuales e identidades de género, las personas con discapacidad, los niños (en edad de trabajar) y los trabajadores migrantes. • Ofrecer medidas especiales de protección y asistencia para abordar las vulnerabilidades de trabajadores del proyecto, tales como mujeres, personas de diversas orientaciones sexuales e identidades de género, personas con discapacidad, niños (en edad de trabajar).	Ley Nº 20.744/1976. Ley de contrato de trabajo. Ley Nº 21.297/1976. Introduce modificaciones a la Ley Nº 20744. Decreto Nº 390/1976. Aprueba el texto ordenado del régimen de contrato de trabajo, aprobado por Ley Nº 20.744 y modificado por Ley Nº 21.297. Ley Nº 25.250/2000. Reforma Laboral.	No hay brechas.
	<u>Reducción de la fuerza laboral</u> • Realizar un análisis de alternativas en caso de despidos colectivos. • Implementar un plan de reducción de la fuerza laboral para mitigar los impactos adversos de la misma en los trabajadores • Asegurar la notificación de despido y los pagos previstos por la ley.	Ley Nº 20.744/1976. Ley de contrato de trabajo. Ley Nº 21.297/1976. Introduce modificaciones a la Ley Nº 20744. Decreto Nº 390/1976. Aprueba el texto ordenado del régimen de contrato de trabajo, aprobado por Ley Nº 20.744 y modificado por Ley Nº 21.297. Ley Nº 25.250/2000. Reforma Laboral. Resolución ENRE Nº 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.	La Ley de contrato de trabajo establece los requisitos que deben cumplirse en caso de despido. Sin embargo, no prevé medidas en caso de desmovilización de un gran número de trabajadores. La Resolución 555/01 tampoco incluye la necesidad de un plan de desmovilización laboral. Esta brecha debe ser subsanada mediante un procedimiento a ser incluido en el SGAS.
	<u>Mecanismo de reclamación</u> • Establecer un mecanismo de reclamación para los trabajadores	Ley Nº 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad. Resolución ENRE Nº 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.	Las leyes de Argentina no requieren el establecimiento de un mecanismo de manejo de reclamaciones para los trabajadores. Esta brecha se cubrirá mediante el contenido previsto en el Marco

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	(y sus organizaciones, cuando existan). <ul style="list-style-type: none"> • Informar a los trabajadores acerca del mecanismo en el momento de contratarlos y les dar fácil acceso al mismo. Utilizar un idioma que sea comprensible. • Permitir que se planteen y traten quejas anónimas o confidenciales, sin represalias. 	Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Ley Nº 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.	de Relaciones y Participación Comunitaria del MGAS.
Protección de la fuerza laboral	<u>Trabajo infantil</u> <ul style="list-style-type: none"> • No emplear a niños que aún no hayan cumplido la edad mínima de empleo o contratación, que será de 15 años a menos que la legislación nacional especifique una edad mayor. • Los procedimientos de gestión laboral especificarán la edad mínima. 	Ley Nº 20.744/1976. Ley de contrato de trabajo. Ley Nº 21.297/1976. Introduce modificaciones a la Ley Nº 20744. Decreto Nº 390/1976. Aprueba el texto ordenado del régimen de contrato de trabajo, aprobado por Ley Nº 20.744 y modificado por Ley Nº 21.297. Ley Nº 25.250/2000. Reforma Laboral.	No hay brechas.
	<u>Trabajo forzoso</u> No emplear trabajos forzados (que no se realizan de manera voluntaria y que se le exige a una persona bajo amenaza de fuerza o de castigo).	Ley Nº 20.744/1976. Ley de contrato de trabajo. Ley Nº 21.297/1976. Introduce modificaciones a la Ley Nº 20744. Decreto Nº 390/1976. Aprueba el texto ordenado del régimen de contrato de trabajo, aprobado por Ley Nº 20.744 y modificado por Ley Nº 21.297. Ley Nº 25.250/2000. Reforma Laboral.	No hay brechas.
Salud y seguridad en el trabajo	Abordar: (i) la identificación de peligros posibles para los trabajadores, en especial los que puedan constituir una amenaza para su vida; (ii) el establecimiento de medidas de prevención y protección, entre ellas la eliminación, sustitución o modificación de condiciones o sustancias peligrosas; (iii) la capacitación de los trabajadores y el mantenimiento de registros al respecto; (iv) la documentación y presentación de informes sobre accidentes, lesiones, enfermedades e incidentes ocupacionales; (v) arreglos para la prevención, preparación y respuesta en casos de emergencia; y (vi) medios de resarcimiento para impactos adversos tales como lesiones ocupacionales, muerte, discapacidad y enfermedad.	Véase la normativa argentina sobre los temas <i>Seguridad del trabajo y salud ocupacional y Desastres Naturales y Respuesta a Emergencias</i> en la Sección 8.1 de la EASE. En Argentina, la evaluación de riesgos es una de las responsabilidades legalmente atribuidas al empresario, según el Art. 4º de la Ley Nº 24.557/1995. El Decreto Nº 911/1996 establece la necesidad de confeccionar un Programa de Acciones de Prevención Específicas (P.A.P.E.), con medidas de prevención que debe adoptar la empresa priorizándolas en función de la gravedad de los riesgos existentes y de las características de los colectivos de trabajo involucrados. El Decreto Nº 911/1996 también dispone, como obligación del empresario, el adoptar las medidas que resulten necesarias para que los otros empresarios concurrentes que desarrollen una actividad en la obra reciban la información e instrucciones oportunas en cuanto a los riesgos existentes en el establecimiento y las medidas de prevención y protección correspondientes, incluyendo las aplicables en situaciones de emergencia. La capacitación de los trabajadores es prevista en las Leyes 24.557/1995 y 19.587/1972.	No hay brechas.
	Elaborar y aplicar procedimientos para establecer y mantener un entorno laboral seguro.	Véase la normativa argentina sobre los temas <i>Seguridad del trabajo y salud ocupacional y Desastres Naturales y Respuesta a Emergencias</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	No hay brechas.
	Capacitar a los trabajadores sobre salud y seguridad ocupacionales y ofrecer equipo de protección personal.	Véase la normativa argentina sobre los temas <i>Seguridad del trabajo y salud ocupacional y Desastres Naturales y Respuesta a Emergencias</i> en la Sección 8.1 de la EASE. La capacitación de los trabajadores es prevista en las Leyes 24.557/1995 y 19.587/1972.	No hay brechas.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	Establecer procesos para que los trabajadores del proyecto puedan denunciar situaciones laborales no seguras o saludables y puedan apartarse de una situación laboral que consideren, con razonable justificación, que expone su vida o su salud a un peligro inminente y grave, sin represalia.		Como se menciona arriba, las leyes de Argentina no exigen el establecimiento de un mecanismo de manejo de reclamaciones para los trabajadores. Esta brecha se cubrirá mediante el contenido previsto en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria.
	<ul style="list-style-type: none"> Proporcionar instalaciones seguras y salubres, incluyendo el acceso a cantinas, instalaciones de aseo y zonas de descanso adecuadas. Adoptar y aplicar políticas sobre la gestión y la calidad de alojamientos para proteger y promover la salud, la seguridad y el bienestar de los trabajadores del proyecto y brindar acceso a servicios que respondan a sus necesidades físicas, sociales y culturales o proporcionar dichos servicios. 	<p>Véase la normativa argentina <i>Laboral y de Seguridad del trabajo y salud ocupacional</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>En Argentina, los requisitos que deberán cumplir los locales e instalaciones a efectos de garantizar la seguridad y salud de los trabajadores que en ellos operen vienen regulados en el Título III, Capítulo 5 del Decreto 351/1979'.</p>	No hay brechas.
	Examinar regularmente el desempeño en materia de salud y seguridad ocupacionales.	<p>Véase la normativa argentina <i>Laboral y de Seguridad del trabajo y salud ocupacional</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>La Ley 24.557/1995 establece el compromiso de realizar visitas periódicas de control de cumplimiento de las normas de prevención de riesgos del trabajo.</p>	No hay brechas.
Trabajadores contratados por terceros	<ul style="list-style-type: none"> Establecer políticas y procedimientos para la gestión y seguimiento del desempeño de terceros empleadores. Incorporar esos requisitos en los acuerdos contractuales que celebre con esos terceros y medidas correctivas en caso de incumplimiento. Exigir que esos terceros incluyan en sus acuerdos contractuales con los subcontratistas los requisitos y las medidas correctivas. 	<p>Véase la normativa argentina <i>Laboral y de Seguridad del trabajo y salud ocupacional</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>Decreto 911/96 establece que las empresas que contraten o subcontraten la realización de obras o servicios deberán vigilar el cumplimiento de la normativa por parte de estos terceros. Los deberes de cooperación e información serán también de aplicación a los trabajadores autónomos que eventualmente desarrollen tareas en el establecimiento.</p> <p>En relación con la legislación laboral, las obligaciones en relación a terceros están en el Art. 29 de la Ley Nº 20.744/1976, que establece que “los trabajadores que habiendo sido contratados por terceros con vista a proporcionarlos a las empresas, serán considerados empleados directos de quien utilice su prestación.</p> <p>En tal supuesto, y cualquiera que sea el acto o estipulación que al efecto concierten, los terceros contratantes y la empresa para la cual los trabajadores presten o hayan prestado servicios responderán solidariamente de todas las obligaciones emergentes de la relación laboral y de las que se deriven del régimen de la seguridad social.”</p>	No hay brechas.
	Garantir que trabajadores contratados por terceros tengan acceso a un mecanismo de reclamación.		Como se menciona arriba, las leyes de Argentina no exigen el establecimiento de un mecanismo de manejo de reclamaciones para los trabajadores. Esta brecha se cubrirá mediante el contenido previsto en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria.
Trabajadores en la cadena de suministro principal	<ul style="list-style-type: none"> Identificar riesgos de trabajo infantil o forzoso en la cadena de suministro principal y tomar medidas correctivas adecuadas si necesario. Controlar estos riesgos de manera constante. 	Véase la normativa argentina <i>Laboral</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	La normativa que trata de la prohibición del trabajo infantil o forzoso no destaca la obligación de controlar a los proveedores. Esta brecha se cubrirá en medida del Marco de Gestión Ambiental y Social.
	Introducir procedimientos de SST y medidas de mitigación para	Véase la normativa argentina <i>Laboral y de Seguridad del trabajo y salud</i>	La normativa que trata de SST no destaca la obligación de controlar a

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	trabajadores en la cadena de suministro principal. Gestionar estos riesgos. En los casos en que no haya solución posible, el prestatario deberá cambiar gradualmente los proveedores principales.	<i>ocupacional</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	los proveedores. Esta brecha se cubrirá a través del Marco de Salud y Seguridad Ocupacional.
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 3 - Eficiencia en el Uso de los Recursos y Prevención de la Contaminación			
Eficiencia en el uso de los recursos	<u>Gases de efecto invernadero</u> <ul style="list-style-type: none"> Considerar la minimización de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en el diseño y operación del proyecto. Para proyectos que emiten más de 25.000 toneladas de CO2 equivalente anuales, cuantificar las emisiones brutas ocasionadas, tanto las directas como las indirectas relacionadas con el proyecto. Cuantificar anualmente las emisiones de GEI, de conformidad con metodologías y buenas prácticas reconocidas internacionalmente. 	Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. La Guía requiere el diagnóstico del clima y cambio climático como parte del Medio Físico en los EIAS, además de la evaluación de impactos en el Clima, cambio climático y meteorología, incluyendo, como parte de la verificación del efecto del proyecto sobre el cambio climático, la estimativa de las emisiones de GEIs consecuentes de la actividad, para los distintos escenarios de cambio climático.	No hay brechas.
	<u>Consumo de agua</u> Adoptar medidas para evitar o reducir el consumo de agua.	Resolución ENRE Nº 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.	En el Marco de Control Ambiental de la Construcción se prevén medidas de Gestión de agua y efluentes en los campamentos de construcción y frentes de obra, que incluirán, entre otras, el compromiso de implementar sistemas para el uso eficiente y racional del agua.
Prevención de la contaminación	<u>Desechos</u> <ul style="list-style-type: none"> Evitar y/o reducir la generación y/o y recuperar y reutilizar los desechos. Controlar adecuadamente las emisiones y los residuos resultantes de la manipulación y el procesamiento del material de desecho. Adoptar alternativas de buenas prácticas Internacionales para la gestión de desechos peligrosos. Emplear como contratistas a empresas legítimas y prestigiosas autorizadas para el destino final de los desechos. Documentar la cadena de custodia hasta el destino final. 	Véase la normativa argentina sobre <i>Control de la Contaminación</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	No hay brechas. En cualquier caso, en el Marco de Control Ambiental de la Construcción se establecen medidas a ser cumplidas por el Contratista principal y los subcontratistas con respecto a: <ul style="list-style-type: none"> Protección contra la contaminación del suelo; Gestión de agua y efluentes; Control de calidad del aire y emisión de ruido y vibraciones; Gestión de campamentos de construcción; Gestión de residuos sólidos; Manejo de materiales peligrosos; Contratación y capacitación laboral; Capacitación ambiental de trabajadores.
	<u>Manejo de materiales peligrosos</u> <ul style="list-style-type: none"> Evitar y/o reducir la generación y/o controlar la emisión de materiales peligrosos. Evaluar la producción, transporte, manipulación, almacenamiento y uso de materiales peligrosos para actividades del proyecto. Considerar el uso de sustitutos menos peligrosos. Evitará sustancias químicas y materiales peligrosos sujetos a prohibiciones internacionales o en proceso de eliminación gradual. 	Ley Nº 24.051/1991. Ley Nacional de Residuos Peligrosos. Ley Nº 13660 y el Decreto Reglamentario Nº 10877/1960. Seguridad de las instalaciones de elaboración, transformación y almacenamiento de combustibles sólidos minerales, líquidos y gaseosos. Ley Nº 24449/1994. Tránsito y Seguridad Vial, Transporte de Mercaderías Peligrosas por Carretera y su decreto reglamentario.	No hay brechas. En cualquier caso, en el Marco de Control Ambiental de la Construcción se establecen a ser cumplidas por el Contratista principal y los subcontratistas con respecto a: <ul style="list-style-type: none"> Protección contra la contaminación del suelo; Gestión de campamentos de construcción; Gestión de residuos sólidos; Manejo de materiales peligrosos.
	<u>Utilización y manejo de plaguicidas</u> <ul style="list-style-type: none"> En el caso de uso de plaguicidas químicos, seleccionar los que 	Ley Nº 24.051/1991. Ley Nacional de Residuos Peligrosos. Resolución M.T. y S.S Nº 369/1991. Uso, manipuleo y disposición de DPC y sus desechos.	No hay brechas.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	<p>sean de baja toxicidad para los seres humanos, demás especies y el medio ambiente.</p> <ul style="list-style-type: none"> Son prohibidos los productos de “clase Ia” (sumamente peligrosos) y “clase Ib” (muy peligrosos) según la clasificación de la OMS. Evitar los de la “clase II” (moderadamente peligrosos). Velar por la utilización segura de plaguicidas teniendo en cuenta su clasificación según el Sistema Globalmente Armonizado de Clasificación y Etiquetado de Productos Químicos (SGA). 	<p>Ley Nº 27262/2016. Prohibición de Plaguicidas Fumigantes.</p> <p>Norma IRAM 41.400 - Norma de Etiquetado de Productos Químicos. 2016.</p>	
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 4 - Salud y Seguridad de la Comunidad			
Salud y seguridad de la comunidad	<u>Diseño y seguridad de infraestructura y Equipos</u> <ul style="list-style-type: none"> En las fases de diseño, construcción, operación, control y desmantelamiento, tomar en consideración los riesgos de seguridad para terceros y las personas afectadas por el proyecto, incluidos el tráfico y la seguridad vial, y los riesgos transferidos. Para proyectos de alto riesgo, efectuar con regularidad un seguimiento del desempeño y evaluaciones de riesgos. 	<p>Resolución ENRE Nº 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.</p> <p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p> <p>La Guía presenta una amplia lista de componentes del medio socioeconómico que deben tenerse en cuenta en la evaluación de impactos, como las condiciones de vida de la población, los servicios públicos, la salud, el transporte y la conectividad, entre otros.</p>	No hay brechas.
	<u>Gestión y seguridad de materiales peligrosos</u> <p>Evitar o minimizar las posibilidades de exposición de la comunidad a materiales y sustancias peligrosas.</p>	<p>Véase la normativa argentina sobre <i>Control de la Contaminación</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>Resolución ENRE Nº 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.</p>	<p>En el Marco de Control Ambiental de la Construcción se establecen medidas a ser cumplidas por el Contratista principal y los subcontratistas con respecto a:</p> <ul style="list-style-type: none"> Protección contra la contaminación del suelo; Gestión de agua y efluentes; Control de calidad del aire y emisión de ruido y vibraciones; Gestión de campamentos de construcción; Gestión de residuos sólidos; Manejo de materiales peligrosos. <p>Estas medidas tienen como objetivo prevenir, controlar, minimizar o mitigar los impactos de las obras en el medio ambiente y, en consecuencia, los efectos en las comunidades vecinas a los frentes de trabajo.</p>
	<u>Servicios ecosistémicos (definición en el párrafo 2 de la ND 6)</u> <ul style="list-style-type: none"> Evaluar si impactos del proyecto como cambios en el uso de la tierra; pérdida de áreas naturales de amortiguamiento, que mitigan los efectos de amenazas naturales tales como las inundaciones, los deslizamientos de tierra y los incendios; disminución o degradación de los recursos naturales (como disponibilidad de agua dulce, por ejemplo), pueden dar como resultado un incremento en la vulnerabilidad y los riesgos e impactos relacionados con la seguridad de la comunidad. Evitar los impactos o aplicar medidas de mitigación de conformidad con los párrafos 24 y 25 de la ND 6) y párrafos 25 a 29 de la ND 5 (en caso del uso de los servicios de 	Véase el análisis del ítem Gestión de servicios ecosistémicos en la NDAS 6.	

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	aprovisionamiento y la pérdida de acceso a ellos).		
	<u>Exposición de la comunidad a enfermedades</u> <ul style="list-style-type: none"> • Evitar o reducir al mínimo la posible exposición de la comunidad a enfermedades transmitidas por el agua, por vectores y contagiosas que puedan ser originadas o exacerbadas por el proyecto. Tener en cuenta de manera diferenciada de los grupos vulnerables. • Adoptar medidas para minimizar la incidencia de enfermedades endémicas. Tomar medidas de precaución de exposición de la comunidad a brotes de enfermedades endémicas. • Evitar o reducir al mínimo la transmisión de enfermedades contagiosas por trabajadores de fuera de la región. 	<p>Véase la normativa argentina <i>Laboral, de Seguridad del trabajo y salud ocupacional y de Control de la Contaminación</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>La Resolución N° 43/1997 establece la obligatoriedad de someter los trabajadores a Exámenes pre ocupacionales y Exámenes periódicos objetivos.</p>	<p>No hay brechas.</p> <p>Las medidas para cumplir estos requisitos están previstas en los siguientes Marcos del MGAS:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Marco de Control Ambiental de la Construcción (medidas a ser cumplidas por el Contratista principal y los subcontratistas con respecto al control de la contaminación); • Marco de Salud y Seguridad Ocupacional (medidas de Gestión de salud ocupacional); • Marco de Gestión Ambiental y Social (inspección de obras, incluyendo la verificación del cumplimiento de las medidas ambientales y de SST y gestión de la implementación de los demás Planes y programas del PGAS).
	<u>Preparación y respuesta ante emergencias</u> <ul style="list-style-type: none"> • Brindar asistencia y colaborar para responder eficazmente a situaciones de emergencia. • Documentar sus actividades, recursos y responsabilidades en cuanto a preparación y respuesta ante emergencias y divulgar información adecuada a las personas afectadas y demás partes interesadas. 	<p>Véase el análisis del ítem Preparación y respuesta ante situaciones de emergencia de la NDAS 1.</p>	
	<u>Resiliencia a amenazas naturales y el cambio climático</u> <ul style="list-style-type: none"> • Identificar y evaluar los riesgos para el proyecto que puedan derivarse de amenazas naturales (terremotos, sequías, deslizamientos o inundaciones). • Determinar medidas adecuadas de resiliencia y adaptación del proyecto a desastres y el cambio climático que se incluirán en su diseño, construcción y operación. • Evitar o minimizar los riesgos provocados por amenazas naturales o cambios en el uso del suelo a los que las actividades del proyecto puedan contribuir. 	<p>Véase la normativa argentina el ítem <i>Calidad del aire del Control de la Contaminación</i> y den el ítem <i>Desastres Naturales y Respuesta a Emergencias</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>Resolución N° 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p> <p>La Guía requiere el diagnóstico del clima y cambio climático como parte del Medio Físico en los EIAS, además de la evaluación de impactos en el Clima, cambio climático y meteorología, listándose los siguientes:</p> <p>Efecto del proyecto sobre el cambio climático: estimar las emisiones de GEIs consecuentes de la actividad, para los distintos escenarios de cambio climático. Describir y justificar la metodología empleada. Efecto del cambio climático sobre el proyecto: resiliencia del proyecto a los efectos del cambio climático y medidas de prevención y respuesta que resulten necesarias. Como por ejemplo, impactos de inundaciones por eventos climáticos extremos que superan los máximos previstos según los modelos de recurrencia, para la construcción de las obras de arte de una obra vial. La dimensión de la adaptación al cambio climático, debe ser abordada desde etapas tempranas del proyecto, considerando vulnerabilidad de receptores, eventos extremos, y escenarios a futuro, entre otros. Y completarse en la etapa de evaluación de impactos y en los planes de gestión adaptativa. Es importante la evaluación y seguimiento de los impactos acumulativos de proyectos concurrentes. Evaluar alteraciones en el microclima local.</p>	<p>No hay brechas.</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
Personal de seguridad	<ul style="list-style-type: none"> Seguir principios de proporcionalidad y buenas prácticas internacionales en la contratación, normas de conducta, capacitación, equipamiento y supervisión de trabajadores directos o contratados para brindar seguridad. Brindar un mecanismo de reclamación para que las personas afectadas por el proyecto puedan expresar sus inquietudes acerca del personal de seguridad. 	<p>Decreto Nº 1002/1999. Servicios privados de seguridad y custodia;</p> <p>Este Decreto establece, entre otras informaciones, obligaciones, requisitos de habilitación y capacitación, prohibiciones y sanciones para estos trabajadores.</p>	No hay brechas.
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 5 - Adquisición de Tierras y Reasentamiento Involuntario			
Generales	<p><u>Diseño del proyecto</u></p> <p>Evitar o minimiza el desplazamiento físico o económico (sobre todo de grupos pobres y vulnerables) en el diseño del proyecto.</p>	<p>Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p> <p>La Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental prevé un Estudio de Alternativas como parte del EIAS, que aplique el principio de la jerarquía de mitigación, donde la prioridad es prevenir/evitar el impacto en primer lugar. Según establece esta normativa “muchos impactos ambientales sobre receptores sensibles, pueden evitarse o minimizarse con una buena selección de alternativas en el diseño del proyecto, por ejemplo, la necesidad de una relocalización o desplazamiento de una comunidad, la afectación de un área protegida o hábitat crítico para especies amenazadas, entre otros.”</p>	<p>No hay brechas.</p> <p>De todos modos se incluye este criterio entre aquellos a ser evaluados como parte del Estudio de Alternativas en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social.</p>
Indemnización y beneficios para las personas desplazadas	<ul style="list-style-type: none"> Ofrecer a las personas afectadas por el proyecto (PAPs) una indemnización por la pérdida de bienes al costo total de reposición; En caso de que los medios de subsistencia de las personas desplazadas dependan de la tierra o si la propiedad de la tierra fuera colectiva, de ser factible se debe ofrecer a los desplazados indemnizarlos con tierras. Tomar posesión de la tierra adquirida y los bienes conexos después de la indemnización. Ofrecer asistencia para ayudar las PAPs a mejorar o restablecer su nivel de vida o sus medios de subsistencia. Ofrecer oportunidades para que las comunidades y personas desplazadas puedan obtener del proyecto beneficios de desarrollo adecuados y brindará apoyo para el restablecimiento de las redes sociales y otros bienes intangibles. 	Véase la normativa argentina de los <i>Procesos de Expropiación y Reasentamiento y Compra de Tierras</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	<p>No se prevé que los proyectos que forman parte del Programa, así como los futuros proyectos que se incorporen, causen impactos que provoquen la necesidad de desplazar / reasentar población.</p> <p>En cualquier caso, se ha elaborado un Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida para el Programa, que se ajusta a la legislación argentina y a las brechas que esta presenta en relación con la NDAS 5.</p>
Participación comunitaria	La divulgación de información y la participación de las PAPs continuarán durante la planificación, ejecución, seguimiento y evaluación de los pagos indemnizatorios, las actividades de restablecimiento de los medios de subsistencia y el reasentamiento.	Véase la normativa argentina de los <i>Procesos de Expropiación y Reasentamiento y Compra de Tierras</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	Los Marcos de Relaciones y Participación Comunitaria y de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida para el Programa incluyen medidas para difusión de información y la participación de las PAPs y otras partes interesadas en todas las fases del mismo.
Mecanismo de reclamación	Establecer un mecanismo de reclamación congruente con la NDAS 10, específico para las personas desplazadas o los miembros de las comunidades receptoras.		Como se ha mencionado en este ítem de la NDAS 1, las leyes de Argentina sobre la Participación ciudadana no exigen el establecimiento de un mecanismo de manejo de reclamaciones. Esta brecha se cubrirá mediante el contenido previsto en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria y el Marco de

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
			Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida del MGAS.
Planificación y ejecución del reasentamiento y el restablecimiento de medios de subsistencia	En caso de reasentamiento involuntario, se debe realizar un censo destinado a recopilar datos socioeconómicos de referencia adecuados para identificar a las PAPs, determinar quiénes serán elegibles para recibir indemnización y asistencia y desalentar el reclamo de beneficios por parte de personas no elegibles, como los ocupantes oportunistas. El censo debe establecer la condición de las PAPs en relación a sus derechos legales sobre la tierra y los casos de desplazamiento económico como resultado de la pérdida permanente o temporal de acceso a actividades económicas formales e informales.	Véase la normativa argentina de los <i>Procesos de Expropiación y Reasentamiento y Compra de Tierras</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	El Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida para el Programa incluye medida para Registro Técnico Catastral y Diagnóstico Socioeconómico de las PAPs.
	En caso de expropiación u otros procedimientos legales, se debe consultar con otros departamentos y organismos del gobierno para explorar oportunidades de incentivos para alcanzar un acuerdo negociado aceptable.	Véase la normativa argentina de los <i>Procesos de Expropiación y Reasentamiento y Compra de Tierras</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	El Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida para el Programa considera este requerimiento en sus Medidas de Compensación y Apoyo.
	Establecer procedimientos para evaluar la ejecución de un plan de acción de reasentamiento (en caso de desplazamiento físico) o un plan de restablecimiento de los medios de subsistencia (en caso de desplazamiento económico) (véanse los párrafos 19 y 25 de la NDAS 5) y darle seguimiento, y adoptar las medidas correctivas que sean necesarias. Asegurar la conclusión del plan mediante la presentación y aprobación de una auditoría final (externa, a depender de la complejidad del desplazamiento físico y económico). <u>Plan de acción de reasentamiento:</u> <ul style="list-style-type: none"> • Indemnizar el valor total de reposición de las tierras y demás activos perdidos; • Identificar oportunidades de desarrollo, formular un presupuesto y un cronograma de reasentamiento y establecer los derechos de todas las categorías de PAPs; • Prestar especial atención a las PAPs pobres y vulnerables; • Documentar todas las transacciones y las medidas adoptadas; • Ofrecer alternativas de reasentamiento factibles; • Brindar asistencia para la reubicación; • Ofrecer mejores condiciones de vida; • Respetar las instituciones sociales y culturales existentes; • Reemplazarán adecuadamente los activos de la comunidad (por ejemplo, escuelas, salones comunitarios o lugares de culto). • Ofrecer la opción de una propiedad de reemplazo de un valor igual o superior, con seguridad de tenencia, características equivalentes o superiores y ventajas de ubicación o una compensación monetaria cuando sea procedente; • Contemplar la posibilidad de compensar en especie en lugar de 	Resolución ENRE Nº 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental. Véase la normativa argentina de los <i>Procesos de Expropiación y Reasentamiento y Compra de Tierras</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	El Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida para el Programa prevé la preparación e implementación de un Plan de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida que considera los lineamientos establecidos en la NDAS 5.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	<p>una compensación monetaria;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Establecer una fecha límite para la determinación de la elegibilidad. <p><u>Plan de restablecimiento de los medios de subsistencia:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Indemnizar la pérdida de bienes o de acceso a los mismos según el valor total de reposición; • La afectación de estructuras comerciales se indemnizará al propietario del negocio por el costo de restablecimiento de las actividades comerciales en otro lugar, por el ingreso neto perdido durante el período de transición y por los costos de la transferencia y reinstalación de la fábrica, la maquinaria y demás equipos; • A las personas con derechos legales sobre las tierras o que pueden tener los derechos reconocidos, se proporcionará propiedad de igual o mayor valor o compensación monetaria por el valor total de reposición; • A las personas desplazadas económicamente que no tengan derechos legalmente reconocibles sobre las tierras se indemnizará por activos perdidos distintos de la tierra (tales como cultivos, infraestructura de riego y otras mejoras realizadas a la tierra), por el costo total de reposición; • Para las PAPs cuyos medios de subsistencia dependen de la tierra, se deberá proporcionar como opción prioritaria tierra de reemplazo que reúna potencial productivo, ventajas de ubicación, baja exposición o vulnerabilidad a amenazas naturales y al cambio climático, y otros factores como mínimo equivalentes a los de la tierra perdida; • Garantizar acceso a los recursos afectados o brindar acceso a recursos alternativos con un potencial equivalente de sustento, accesibilidad y seguridad; • En caso de no ser posible ofrecer tierras o recursos similares, ofrecer oportunidades de generación de ingresos alternativas, tales como mecanismos crediticios, capacitación, dinero en efectivo u oportunidades de empleo. 		
	<p>Cuando se desconozca la huella del proyecto, elaborar un marco de reasentamiento o restablecimiento de los medios de subsistencia que contenga principios generales compatibles con la NDAS 5.</p>	<p>Véase el análisis del ítem Marco ambiental y social específico según el proyecto en la NDAS 1.</p>	
	<p>En los casos en que la adquisición de tierras y el reasentamiento sean responsabilidad de un organismo gubernamental, se debe colaborar con el organismo para lograr resultados conformes con la NDAS 5.</p>		<p>El Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida para el Programa considera este requerimiento.</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 6 - Conservación de la Biodiversidad y Gestión Sostenible de Recursos Naturales Vivos			
Generales	El proceso de identificación de riesgos e impactos (ver NDAS 1) debe considerar las amenazas a la biodiversidad y a los servicios ecosistémicos.	Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. La Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental considera en el conjunto de Componentes o procesos específicos a evaluar, las Áreas protegidas; los Hábitats críticos y de importancia para la conservación; y Especies de flora y fauna. Véase la normativa sobre <i>Protección de la Flora y Fauna y sobre Áreas protegidas</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	No hay brechas.
	Considerar la jerarquía de mitigación: medidas de prevención, minimización y restauración de la biodiversidad y los servicios ecosistémicos. La compensación equivalente solamente se debe adoptar después de las otras medidas.	Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. La Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental considera la incorporación de la jerarquía de mitigación, como una buena práctica en particular la consideración de compensaciones por pérdida de biodiversidad.	No hay brechas.
Protección y conservación de la biodiversidad	Medidas de compensación equivalente: <ul style="list-style-type: none"> • Deben lograr resultados de conservación que no generen ninguna pérdida neta y que, preferentemente, redundarán en un aumento neto de la biodiversidad, ; • No son aceptables en los casos de hábitats críticos; • Considerar el principio de “equivalente o mejor”; • Incluir la participación de expertos externos con conocimientos sobre diseño y ejecución de compensaciones. 	Véase la normativa sobre <i>Protección de la Flora y Fauna y sobre Áreas protegidas</i> en la Sección 8.1 de la EASE. Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. Según la sección Medidas de Mitigación del Guía, el abordaje de las medidas de mitigación debe considerar el principio de jerarquía de mitigación, que “establece una secuencia de pasos, a implementar de forma concatenada y jerarquizada, que tienen como finalidad evitar, minimizar, restaurar y en última instancia compensar los impactos negativos significativos residuales con el objetivo de lograr como mínimo la pérdida nula y de preferencia una ganancia adicional de los valores ambientales, a escala del proyecto. La Guía también prevé la consulta a expertos en la elaboración de los EIAS.	No hay brechas. De todos modos se incluye una medida de Compensación ambiental en el Marco de Gestión de Biodiversidad y Hábitats Naturales Críticos, además de considerar el Saldo neto de la biodiversidad generado por ejecución de las acciones de compensación en biodiversidad como uno de los indicadores de Efectividad del Plan.
Hábitats modificados	Se deberá minimizar los impactos sobre hábitats modificados que incluyen un valor importante para la biodiversidad.	Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.	La guía menciona los hábitats naturales y los hábitats críticos. No aborda específicamente los casos de hábitats modificados que incluyen un valor importante para la biodiversidad. Se incluye este tema en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social.
Hábitats naturales	<ul style="list-style-type: none"> • Evitar la modificación/deterioración sustancial de los hábitats naturales; • Demostrar que no existen otras alternativas viables en ambientes modificados; • Diseñar medidas de mitigación para lograr que no exista pérdida neta de biodiversidad (y cuando sea viable, conseguir aumentos netos de biodiversidad). 	Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. La Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental prevé un Estudio de Alternativas como parte del EIAS, que aplique el principio de la jerarquía de mitigación, donde para cada potencial impacto identificado, se haya evaluado, en primer lugar, la posibilidad de no realizar la actividad o modificar procesos para evitar o minimizar impactos.	No hay brechas. De todos modos se incluye esta restricción como parte del Estudio de Alternativas en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social.
Hábitats críticos (HC)	Solamente se permitirá la intervención en HC en las siguientes	Véase la normativa sobre <i>Protección de la Flora y Fauna y sobre Áreas</i>	No hay brechas.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	<p>situaciones:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Demostrar que no existen otras alternativas viables en ambientes naturales o modificados; • No hay impactos adversos cuantificables sobre los valores de biodiversidad que definen el HC; • No hay reducción neta en la población de ninguna especie amenazada o críticamente amenazada; • Se incorporará un programa sólido de seguimiento y evaluación de la biodiversidad; • Se cumpla todo debido proceso exigido en virtud del derecho nacional o internacional para obtener la aprobación en zonas de HC. <p>Cumpliendo esas condiciones, diseñar un plan de acción de biodiversidad dirigido a lograr aumentos netos en los valores de biodiversidad por los que fue designado el HC.</p>	<p><i>protegidas</i> en la Sección 8.1 de la EASE. Resolución N° 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p> <p>La Guía prevé la realización de un estudio de alternativas, como parte del EIAS, que aplique el principio de la jerarquía de mitigación, priorizando prevenir/evitar los impactos. Según establece esta normativa “muchos impactos ambientales sobre receptores sensibles, pueden evitarse o minimizarse con una buena selección de alternativas en el diseño del proyecto, por ejemplo, la necesidad de una relocalización o desplazamiento de una comunidad, la afectación de un área protegida o hábitat crítico para especies amenazadas, entre otros.”</p> <p>La Guía también incluye los Hábitats críticos y de importancia para la conservación como uno de los componentes de la línea de base del Medio Biótico. Se debe diagnosticar los Hábitats naturales críticos para la viabilidad de las rutas de migración de especies migratorias; los Hábitats vulnerables sujetos a degradación; los Corredores biológicos terrestres, acuáticos y marinos que aseguren la conectividad genética (por ejemplo, zonas costeras); las Áreas de importancia para los servicios ecosistémicos, incluidos el carbono, el agua, la fauna silvestre y las pesquerías (por ejemplo, humedales); los Ambientes acuáticos naturales.</p> <p>También incluye la necesidad de identificar las especies de flora y fauna, incluidas aquellas en alguna categoría de amenaza (incluidas en las listas nacionales y en la lista roja de la UICN); las endémicas con distribución restringida, las paragua y bandera; las indicadoras de calidad del ecosistema (por ejemplo, invertebrados acuáticos); las que presentan valores ecosistémicos específicos (por ejemplo, polinizadores).</p> <p>También se establecen como componentes a diagnosticar las Áreas Legalmente protegidas; las Áreas conservadas en forma complementaria o subsidiaria de otros objetivos de uso del suelo; y las Áreas prioritarias para protección legal.</p> <p>La Guía prevé la implementación de compensaciones ambientales a los impactos residuales negativos en relación a la afectación de la biodiversidad, luego de haberse tomado las medidas para evitarlos, minimizarlos y/o restaurarlos.</p>	De todos modos se incluye todos estos requerimientos en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social y el Marco de Gestión de Biodiversidad y Hábitats Naturales Críticos.
Zonas legalmente protegidas y reconocidas internacionalmente	<p>En caso de intervención en área legalmente protegida o zona internacionalmente reconocida, se debe:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Obtener autorización legal; • Actuar según los planes de gestión de dichas áreas; • Consultar los administradores del área protegida, las PAPs, pueblos indígenas y otras partes interesadas, según corresponda; • Ejecutar programas adicionales, según corresponda, para fomentar y mejorar los objetivos de conservación y la gestión eficaz del área. 	<p>Véase la normativa sobre <i>Protección de la Flora y Fauna y sobre Áreas protegidas</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>La Ley N° 22.351/1980 prevé como una de las atribuciones de la Administración de Parques Nacionales la concesión de autorización para obras públicas o privadas dentro de las áreas protegidas.</p> <p>Resolución N° 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. La Guía considera la incorporación de la jerarquía de mitigación, empezando por las medidas preventivas.</p>	<p>Se incluyen las Áreas Legalmente protegidas como parte de las restricciones a ser evitadas en el Estudio de Alternativas previsto en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social.</p> <p>En los proyectos del Programa se espera evitar la interceptación de las Áreas Legalmente Protegidas. Si esto no es posible, el cumplimiento de estos requerimientos de la NDAS 6 está previsto en el Marco de Gestión de Biodiversidad y Hábitats Naturales Críticos.</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
Especies exóticas invasoras	<ul style="list-style-type: none"> • Evitar introducir intencionalmente especie exótica nueva; • No propagar y/o tomar medidas para erradicar las ya establecidas. 	Véase la normativa sobre <i>Protección de la Flora y Fauna y sobre Áreas protegidas</i> en la Sección 8.1 de la EASE. Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. La Guía incluye las amenazas de la biodiversidad como uno de los componentes de la línea de base del Medio Biótico, entre ellas las Especies exóticas invasoras.	No hay brechas.
Gestión de servicios ecosistémicos	<ul style="list-style-type: none"> • Identificar los servicios ecosistémicos prioritarios (ver párrafo 23 de la NDAS 6), involucrando a las PAPs; • Evitar impactos en servicios ecosistémicos prioritarios, o minimizar/mitigar la afectación; • Minimizar los efectos del proyecto sobre los servicios ecosistémicos de que dependa y aplicar medidas de eficiencia del uso de los recursos. 	<p>Véase la normativa sobre <i>Protección de recursos hídricos superficiales y subterráneos y Protección de la Flora y Fauna</i> en la Sección 8.1 de la EASE. En especial: Ley Nº 26.331/2007. Establece los presupuestos mínimos de protección ambiental para el enriquecimiento, la restauración, conservación, aprovechamiento y manejo sostenible de los bosques nativos. Ley Nº 1.863/1954. Ley de protección de la fauna y la flora. Ley Nº 25.688/2002. Régimen de Gestión Ambiental de Aguas.</p> <p>Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. La Guía incluye los Hábitats críticos y de importancia para la conservación como uno de los componentes de la línea de base del Medio Biótico. Entre otros aspectos, se debe diagnosticar las Áreas de importancia para los servicios ecosistémicos, incluidos el carbono, el agua, la fauna silvestre y las pesquerías (por ejemplo, humedales). También incluye el levantamiento de especies de fauna y flora con valores ecosistémicos específicos (por ejemplo, polinizadores). La Guía también establece la necesidad de evaluar la posible afectación de bienes y servicios ecosistémicos.</p>	No hay brechas.
Gestión sostenible de recursos naturales vivos	No se aplica a los proyectos del Programa.		
Proveedores principales	No se aplica a los proyectos del Programa.		
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 7 - Pueblos Indígenas			
Derechos de los indígenas	Cumplir la legislación nacional e internacional pertinente y sistemas jurídicos indígenas.	Véase la normativa sobre <i>Pueblos indígenas</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	No hay brechas. Argentina tiene una legislación que protege a las comunidades indígenas, y el Marco de Desarrollo de Pueblos Indígenas considera esta legislación y los requisitos de la NDAS 7.
Evitación de impactos adversos	<p>Evitar los impactos adversos sobre las comunidades de pueblos indígenas, incluyendo afectación de patrimonio cultural y la reubicación de pueblos indígenas fuera de sus tierras y recursos naturales comunales sujetos a propiedad tradicional o bajo uso consuetudinario.</p> <p>Si no hay alternativas, se debe minimizar, restaurar o indemnizar los impactos. Diseñar las medidas junto con la consulta y participación informada de las comunidades afectadas.</p>	<p>Véase la normativa sobre <i>Pueblos indígenas</i> en la Sección 8.1 de la EASE. Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p> <p>La Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental considera la necesidad de un Estudio de Alternativas, ya que “evitar y minimizar constituyen los primeros criterios de aplicación de este marco conceptual.</p>	<p>No hay brechas.</p> <p>De todos modos, estos requisitos de la NDAS 7 están contemplados en el Marco de Desarrollo de Pueblos Indígenas.</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
		<p>...., muchos impactos ambientales sobre receptores sensibles, pueden evitarse o minimizarse con una buena selección de alternativas en el diseño del proyecto, por ejemplo, la necesidad de una relocalización o desplazamiento de una comunidad, la afectación de un área protegida o hábitat crítico para especies amenazadas, entre otros.”</p> <p>La Guía también considera en el conjunto de Componentes o procesos específicos a evaluar, el Patrimonio cultural, incluyendo la “afectación de lugares o sitios donde se lleven a cabo manifestaciones propias de la cultura o folclore de algún pueblo, comunidad o grupo humano.”</p>	
Pueblos indígenas transfronterizos	No se aplica a los proyectos del Programa.		
Pueblos indígenas en aislamiento y contacto inicial	<p>En caso de proyectos que puedan incidir de forma directa, indirecta o acumulativa en comunidades de pueblos indígenas en aislamiento y contacto inicial, implementar las siguientes medidas:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Salvaguardar su integridad colectiva e individual de carácter físico, territorial y cultural; • Reconocer, respetar y proteger sus tierras y territorios, medio ambiente, salud y cultura; • Asegurarse de que no se establezca contacto con ellos. 	<p>Véase la normativa sobre <i>Pueblos indígenas</i> en la Sección 8.1 de la EASE. Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental.</p> <p>La Guía considera en el conjunto de Componentes o procesos específicos a evaluar los Pueblos originarios y comunidades, incluyendo la “Afectación de territorios de pueblos originarios o comunidades; Afectación de los medios de subsistencia (por ejemplo, recursos naturales, caminos de trashumancia); Alteración/inducción de ceremonias religiosas u otras manifestaciones propias de la cultura o del folclore de un pueblo originario, comunidad o grupo humano; Cambios en las costumbres y tradiciones culturales.”</p>	<p>La normativa argentina sobre pueblos indígenas no especifica los casos de proyectos que pueden afectar a comunidades indígenas en aislamiento.</p> <p>Para subsanar esta brecha, este tema se ha incluido en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social y el Marco de Desarrollo de Pueblos Indígenas del MGAS.</p>
Participación y consentimiento	<p>Emprender un proceso de interacción con las comunidades de pueblos indígenas afectadas por el proyecto, incluyendo un análisis de las partes interesadas y la planificación de la interacción, divulgación de información, consultas y participación, de manera culturalmente adecuada.</p> <p>En caso de afectación por el proyecto de comunidades de pueblos indígenas especialmente vulnerables a la pérdida, enajenación o explotación de sus tierras, territorios y acceso a recursos naturales y culturales, se debe obtener su consentimiento libre, previo e informado (CLPI).</p>	<p>Véase la normativa sobre <i>Pueblos indígenas</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p> <p>Ley Nº 23.302/1985, sobre política indígena y apoyo a las comunidades aborígenes, a través de la cual se fomenta la “plena participación” de los pueblos originarios en el proceso de desarrollo socioeconómico y cultural de la Nación.</p> <p>Ley Nº 25517/2001 y su Decreto reglamentario 701/2010. Establece que deberán ser puestos a disposición de los pueblos indígenas y/o comunidades de pertenencia que lo reclamen, los restos mortales de aborígenes, que formen parte de museos y/o colecciones públicas o privadas.</p> <p>La Ley Nº 25517/2001 trata del hallazgo de enterratorios indígenas y respectivos artefactos religiosos y que los mismos deben ser puestos a consulta de los pueblos originarios.</p> <p>Decreto Nº 672/2016. Modificado por el Decreto Nº 346/2021. Crea el Consejo Consultivo de los Pueblos Indígenas de Argentina y propone un proyecto de reglamentación del derecho a la consulta previa, libre e informada, conforme a lo establecido por el Convenio 169, aprobado por la Ley Nº 24.071.</p> <p>Resolución INAI Nº 30/2021. Crea el “área de fortalecimiento comunitario y consulta previa, libre e informada”, en el ámbito de la Dirección de</p>	<p>No hay brechas.</p> <p>Las leyes citadas en la columna de al lado prevén la participación de las comunidades indígenas afectadas por los proyectos, incluyendo un proceso de consulta. La Resolución INAI Nº 30/2021 crea incluso el área de consulta previa, libre e informada.</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
		Afirmación de los Derechos Indígenas del Instituto Nacional de Asuntos Indígenas.	
	Documentar: <ul style="list-style-type: none"> El proceso de negociación de buena fe aceptado de común acuerdo; El resultado de dicho proceso, incluidos todos los acuerdos a que hayan llegado las partes y también las opiniones discrepantes. 	Véase la normativa sobre <i>Pueblos indígenas</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	La normativa argentina no profundiza en la necesidad de documentar el proceso de consulta y negociación. Esta brecha se está cerrando a través del Marco de Desarrollo de Pueblos Indígenas.
Reubicación de pueblos indígenas fuera de sus tierras y recursos naturales sujetos al régimen de propiedad tradicional o bajo uso consuetudinario.	Solo se admite en las siguientes condiciones: <ul style="list-style-type: none"> El reasentamiento redunde en beneficios directos para la comunidad; Los derechos consuetudinarios se reconozcan plenamente y se brinde resarcimiento; El resarcimiento incluya la opción de reasentamiento basado en las tierras; Se haya obtenido el CLPI. Cumplir la NDAS 5.	Véase la normativa sobre <i>Pueblos indígenas</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	No es aplicable a los proyectos del Programa. No se prevé que los proyectos de LAT y ET causen impactos que puedan provocar la necesidad de reubicar a la población indígena.
Patrimonio cultural	Evitar el impacto en Patrimonio cultural y, en su defecto, obtener el CLPI.	Véase la normativa sobre <i>Pueblos indígenas</i> en la Sección 8.1 de la EASE. Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental; La Guía incluye un estudio de alternativas como parte del EIAS. La Guía también considera en el conjunto de Componentes o procesos específicos a evaluar, el Patrimonio cultural, incluyendo la afectación de lugares o sitios donde se lleven a cabo manifestaciones propias de la cultura o folclore de algún pueblo, comunidad o grupo humano.	El Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social del Programa establece el patrimonio cultural como una de las restricciones a considerar en el estudio de las alternativas de localización del proyecto. El tema del CLPI en caso de afectación de Patrimonio cultural está incluido en el Marco de Desarrollo de Pueblos Indígenas.
Mitigación y beneficios de desarrollo	Adoptar la jerarquía de mitigación, incluyendo oportunidades de beneficios de desarrollo, culturalmente adecuados y sostenibles. Coordinar las acciones con el organismo de gobierno responsable.	Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental. Según la sección Medidas de Mitigación del Guía, el abordaje de las medidas de mitigación debe considerar el principio de jerarquía de mitigación, que “establece una secuencia de pasos, a implementar de forma concatenada y jerarquizada, que tienen como finalidad evitar, minimizar, restaurar y en última instancia compensar los impactos negativos significativos residuales”	No hay brechas.
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 8 - Patrimonio Cultural			
Protección del patrimonio cultural en el diseño y la ejecución de los proyectos	Cumplir con la legislación pertinente respecto de la protección del patrimonio cultural. Ubicar y diseñar el proyecto de forma que se eviten impactos adversos importantes para el patrimonio cultural. Si hay riesgo de impactos sobre el patrimonio cultural, se debe contratar a profesionales competentes para que colaboren en la identificación y protección de dicho patrimonio.	Véase la normativa sobre <i>Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico</i> en la Sección 8.1 de la EASE. Según lo dispuesto en el Decreto Nº 1022/2004, que reglamenta la Ley Nº 25.743/2003 de Protección del patrimonio arqueológico y paleontológico, “las personas físicas o jurídicas, responsables de emprendimientos deberán prever la necesidad de realizar una <u>prospección previa</u> a la iniciación de las obras con el fin de detectar eventuales restos,	No hay brechas.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
		yacimientos u objetos arqueológicos o paleontológicos. De verificarse su existencia, deberán facilitar el rescate de los mismos. Las tareas que se realicen a ese efecto deberán ser aprobadas por la autoridad de aplicación jurisdiccional.”	
Procedimientos en casos de hallazgos fortuitos	En caso de proyectos ubicados en zonas de elevado potencial, se debe incluir en el sistema de gestión ambiental y social, un procedimiento para gestionar los hallazgos fortuitos.	Véase la normativa sobre <i>Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico</i> en la Sección 8.1 de la EASE. El Artículo 13 del Decreto Nº 1022/2004 establece que “si en el curso de ejecución de obras públicas o privadas, que implique movimientos de tierra, se hallaren fósiles u objetos arqueológicos, o se supiera que determinados sectores, regiones o zonas, constituyen yacimientos paleontológicos y/o arqueológicos, que por su tamaño, valoración patrimonial, científica y/o estado de preservación requieran especial cuidado, protección absoluta o parcial, trabajos de rescate o preservación, la autoridad de aplicación jurisdiccional podrá solicitar la intervención del Poder Ejecutivo Nacional, a fin de adoptar medidas tendientes a lograr la suspensión de las obras o proyectos en forma definitiva o temporal, según el caso.”	La legislación argentina prevé acciones en caso de hallazgos fortuitos durante las obras, como se muestra en la columna de al lado. En cualquier caso, la garantía de que los proyectos del Programa contarán con un procedimiento para gestionar los hallazgos fortuitos está prevista como parte del Marco de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico.
Consultas y Acceso de la comunidad	En caso de riesgo de impacto en patrimonio cultural, se debe consultar con las PAPs que usen o tengan memoria viviente de haber usado el patrimonio para fines culturales de larga data. Garantizar la participación de los organismos reguladores pertinentes. Seguir facilitando el acceso de las PAPs al sitio cultural o proporcionar una vía de acceso alternativa.	Véase la normativa sobre <i>Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	No se menciona específicamente la necesidad de consultar a las comunidades sobre los impactos en el patrimonio cultural de importancia para ellas. Esta brecha se cerrará a través del Marco de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico.
Retirada de patrimonio cultural reproducible	Adoptar la siguiente jerarquía de mitigación: <ul style="list-style-type: none"> • Evitar la retirada de patrimonio cultural tangible reproducible; o • Minimizar los impactos adversos y ejecutar medidas de restauración en el terreno; o • Restaurar la funcionalidad del patrimonio cultural en un lugar diferente; o • Compensar por la pérdida de ese patrimonio tangible. 	Véase la normativa sobre <i>Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	Como el Decreto Nº 1022/2004 establece la necesidad de realizar una prospección previa, se observa que la legislación prevé la adopción de una medida preventiva antes que las demás alternativas de mitigación. En cualquier caso, el cumplimiento de esta jerarquía de mitigación en los proyectos del Programa se garantizará mediante el Marco de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico.
Retirada de patrimonio cultural irreproducible	No se debe retirar ningún patrimonio cultural irreproducible, a menos que: <ul style="list-style-type: none"> • No existen alternativas; • Los beneficios generales del proyecto son muy superiores a la pérdida de patrimonio cultural; • Toda retirada se realiza utilizando la mejor técnica disponible. 	Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente. Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental; Véase la normativa sobre <i>Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico</i> en la Sección 8.1 de la EASE.	La necesidad de realizar un estudio de alternativas como parte de los estudios de impacto ambiental viene dada por la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental de la Resolución Nº 337/2019. El Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social del Programa establece el patrimonio cultural como una de las restricciones a considerar en el estudio de las alternativas de localización del proyecto. Las medidas de rescate en caso de que no haya alternativa se establecen como parte del Marco de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico.

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
Patrimonio cultural crítico	No se debe retirar, alterar sustancialmente ni dañar ningún patrimonio cultural crítico. En circunstancias excepcionales, cuando los impactos sean inevitables, realizar consulta y participación informada con las PAPs.	<p>Ley Nº 25517/2001 y su Decreto reglamentario 701/2010. Establece que deberán ser puestos a disposición de los pueblos indígenas y/o comunidades de pertenencia que lo reclamen, los restos mortales de aborígenes, que formen parte de museos y/o colecciones públicas o privadas.</p> <p>La Ley Nº 25517/2001 trata del hallazgo de enterratorios indígenas y respectivos artefactos religiosos y que los mismos deben ser puestos a consulta de los pueblos originarios.</p> <p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental;</p> <p>La Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental considera en el conjunto de Componentes o procesos específicos a evaluar, el Patrimonio cultural, incluyendo la afectación de lugares o sitios donde se lleven a cabo manifestaciones propias de la cultura o folclore de algún pueblo, comunidad o grupo humano.</p> <p>Véase la normativa sobre <i>Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p>	<p>No hay brechas.</p> <p>De todos modos, este tema se aborda en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social y el Marco de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico.</p>
	<p>En caso de intervención en áreas de patrimonio cultural legalmente protegidas, se debe:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cumplir con las normas nacionales o locales o con los planes de gestión de áreas protegidas; • Consultar los administradores del área protegida, las comunidades y otras partes interesadas, según corresponda; • Ejecutar programas adicionales, según corresponda, para fomentar y mejorar los objetivos de conservación y la gestión eficaz del área. 	<p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Resolución Nº 337/2019. Aprueba la Guía para la Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental;</p> <p>Véase la normativa sobre <i>Patrimonio histórico, cultural y arqueológico y Patrimonio paleontológico</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p>	<p>No se ha identificado ninguna normativa sobre intervención en áreas de patrimonio cultural legalmente protegidas.</p> <p>Esta brecha se está abordando en el Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social y el Marco de Gestión de los Patrimonios Arqueológico, Histórico y Cultural y Paleontológico.</p>
Uso del patrimonio cultural por parte del proyecto	No se aplica a los proyectos del Programa.		
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 9 - Igualdad de género			
Identificación y evaluación de los riesgos e impactos sexuales y de género	Efectuar un análisis de género como parte del proceso de diligencia debida en materia ambiental y social en caso de ser identificados impactos y riesgos de género que puedan afectar desproporcionadamente a mujeres, niñas y minorías sexuales y de género.	<p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Véase la normativa argentina sobre <i>Igualdad de Género</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p>	<p>La legislación argentina prevé la necesidad de evaluar los impactos y riesgos de los proyectos. Sin embargo, no destaca el tema de género. El cumplimiento de este requisito de la NDAS 9 se contempla en el ámbito del Marco de Evaluación de Impacto Ambiental y Social.</p>
Evitación, mitigación o compensación de impactos y riesgos	<p>A depender de los resultados del análisis de género, incorporar medidas para:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Evitar, minimizar o mitigar los impactos negativos identificados, 	<p>Resolución SE Nº 15/1992, ampliada por la Resolución SE Nº 77/1998 y sus modificaciones.</p> <p>Resolución ENRE Nº 555/2001. Guía de contenidos mínimos de los planes</p>	<p>La legislación argentina no prevé la necesidad de medidas diferenciadas para impactos de género en los planes de gestión. Esta brecha se cerrará a través del Marco del Plan de Gestión</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
	<p>o brindar compensación al respecto con mecanismos que promuevan la igualdad de género;</p> <ul style="list-style-type: none"> Asegurarse de que las personas de distintos géneros, incluidas las mujeres y las minorías sexuales y de género, que puedan verse afectadas por el proyecto, reciban beneficios sociales y económicos iguales a los recibidos por otros miembros de la comunidad. 	<p>de gestión ambiental.</p> <p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Ley Nº 25.675/2002.</p> <p>Resolución ENRE Nº 197/2011.</p> <p>Véase la normativa argentina sobre <i>Igualdad de Género</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p>	<p>Ambiental y Social (PGAS) del MGAS del Programa.</p>
	<p>En las relaciones de trabajo y empleo, asegurar de que no exista discriminación por motivos de género, identidad de género, orientación sexual, embarazo, permiso parental o estado civil.</p>	<p>Véase la normativa argentina sobre los temas <i>Laboral</i> y de <i>Igualdad de Género</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p>	<p>No hay brechas.</p>
Gestión de los impactos desproporcionados en situaciones de reasentamiento físico involuntario o desplazamiento económico	<ul style="list-style-type: none"> En las transacciones con tierras y en los casos de desplazamiento físico y/o económico, se deberá considerar: Las actividades productivas de las mujeres; modalidades justas de pago de compensación en efectivo; participación en la titularidad de la propiedad a la que se ha efectuado el reasentamiento; preferencias en cuanto al reasentamiento; cualquier otro tema relacionado a género. La documentación sobre la titularidad y la compensación deberá emitirse a nombre de ambos cónyuges o cabezas de familia. 	<p>Véase la normativa argentina sobre los temas <i>Procesos de Expropiación y Reasentamiento</i> y <i>Compra de Tierras e Igualdad de Género</i> en la Sección 8.1 de la EASE.</p>	<p>Existen algunas brechas entre la legislación argentina y la NDAS 5 en materia de igualdad de género, que serán subsanadas a través del Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida.</p>
Evaluación y gestión de la violencia sexual y de género relacionada con los proyectos	<ul style="list-style-type: none"> Evaluar y prever los riesgos de violencia sexual, de género, de explotación sexual y abuso de menores; Definir e implantar medidas para prevenir y abordar los riesgos identificados (por ejemplo, políticas de los contratistas en materia de acoso sexual y códigos de conducta de los trabajadores; sensibilización de los trabajadores del proyecto y de la comunidad local, etc.); Implementar y divulgar un mecanismo de reclamación. 	<p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Resolución SE Nº 15/1992, ampliada por la Resolución SE Nº 77/1998 y sus modificaciones.</p> <p>Resolución ENRE Nº 555/2001. Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental;</p> <p>Resolución ENRE Nº 197/2011.</p>	<p>La legislación argentina prevé la necesidad de evaluar los impactos y riesgos de los proyectos y de establecer programas y medidas de gestión ambiental. Sin embargo, no destaca el tema de la violencia sexual y de género. Esta brecha se cerrará mediante los Marcos de Evaluación de Impacto Ambiental y Social y del Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) (análisis de impactos y riesgos y establecimiento de programas y medidas) y del Marco de Control Ambiental de la Construcción (Código de Conducta).</p>
Participación equitativa de personas de todos los géneros en las consultas	<p>Asegurarse de que personas de todos los géneros tengan una interacción y participación efectiva en el proyecto.</p>	<p>Decreto Nº 1172/2003. Aprueba el "Reglamento General de Audiencias Públicas para el Poder Ejecutivo Nacional".</p> <p>Resolución Nº 30/2004. Aplicación del reglamento de audiencia pública.</p>	<p>El Reglamento General de Audiencias Públicas establece que se debe garantizar el respeto de los principios de igualdad, pero no menciona específicamente la cuestión del género.</p> <p>Esta brecha se cerrará a través del Marco de Relaciones y Participación Comunitaria del MGAS del Programa.</p>
NORMA DE DESEMPEÑO AMBIENTAL Y SOCIAL 10 - Participación de las Partes Interesadas y Divulgación de Información			
Interacción durante la preparación del proyecto	<ul style="list-style-type: none"> Identificar y documentar a las partes interesadas y a las personas afectadas por el proyecto. Identificar a los afectados vulnerables; Identificar a las personas o grupos que puedan necesitar formas de interacción diferentes o independientes. 		<p>Véase el análisis de brechas del ítem "Análisis de las partes interesadas y planificación de su participación".</p>
Plan de participación de las partes	<p>Elaborar y ejecutar un plan de participación de las partes interesadas, incluyendo:</p>		<p>Véase el análisis de brechas del ítem "Análisis de las partes interesadas y planificación de su participación".</p>

Análisis de Brechas

Norma de Desempeño del BID / Requisitos	Requisitos	Legislación Nacional Correspondiente	Análisis de Brechas
interesadas	<ul style="list-style-type: none"> La cronología y los métodos de interacción con las partes afectadas y otras partes interesadas durante todo el ciclo de vida del proyecto; La clase de información que se ha de comunicar y en qué momento; El tipo de información que se buscará recabar de las partes afectadas y otras partes interesadas; Las medidas diferenciadas para los desfavorecidos o vulnerables. 		El Marco de Relaciones y Participación Comunitaria del MGAS del Programa contempla el cumplimiento de los requisitos establecidos por la NDAS 10 para la elaboración del Plan de Relaciones y Participación Comunitaria.
Divulgación de información	<ul style="list-style-type: none"> Divulgar información sobre el proyecto para que las partes interesadas puedan entender los riesgos e impactos y las oportunidades potenciales y beneficios; Divulgar la información en los lenguajes locales que corresponda y en manera accesible y culturalmente adecuada. 		Véase el análisis de brechas de los ítems “Divulgación de información” y “Información constante a partes afectadas y otras partes interesadas pertinentes” de la NDAS 1.
Consulta significativa	<p>Emprender un proceso de consulta significativa que brinde a las personas afectadas por el proyecto y a otras partes interesadas pertinentes la oportunidad de manifestar sus opiniones sobre los riesgos, impactos y medidas de mitigación del proyecto, así como sobre el acceso a oportunidades potenciales y beneficios de desarrollo, sin temor a sufrir represalias, y que permita al prestatario considerarlas y darles respuesta.</p> <p>Cumplir los requisitos del párrafo 22 de la NDAS 10 para el proceso de consulta significativa.</p> <p>Consulta con pueblos indígenas – ver NDAS 7.</p>		Véase el análisis de brechas del ítem “Consulta significativa” de la NDAS 1 y de los ítems relacionados a consultas específicas en las NDAS 5 y 7.
Participación durante la ejecución del proyecto y presentación de informes externos	<ul style="list-style-type: none"> Seguir interactuando y brindando información a las PAPs y otras partes interesadas durante todo el ciclo de vida de la operación; Mantener activos los canales de comunicación e interacción establecidos en el plan de participación de las partes interesadas; Elaborar y divulgar un plan de acción actualizado en caso de cambios importantes que redunden en riesgos e impactos adicionales o nuevas PAPs. 		Véase el análisis de brechas del ítem “Información constante a partes afectadas y otras partes interesadas pertinentes” de la NDAS 1.
Mecanismo de reclamación	<p>Establecer un mecanismo de reclamación para el proyecto, direccionado a las comunidades y para servir también a las a las NDAS 1, 5 y 7;</p> <p>Establecer un mecanismo de reclamación para los trabajadores (NDAS 2).</p>	<p>Ley Nº 24.065/1991. Generación, transporte y distribución de electricidad. Resolución ENRE Nº 555/2001. Sistema de Gestión Ambiental (SGA) y Guía de contenidos mínimos de los planes de gestión ambiental.</p> <p>Ley Nº 25.675/2002. Ley General del Ambiente.</p> <p>Ley Nº 25.831/2003. Régimen de libre acceso a la información pública ambiental.</p>	Véase el análisis de brechas en relación con el mecanismo de manejo de reclamaciones en las NDAS 1, 2 y 5. La necesidad de establecer un mecanismo de manejo de reclamos para la comunidad y uno específico para los trabajadores está prevista en el Marco de Relaciones y Participación Comunitaria del MGAS del Programa. En el Marco de Reasentamiento, Compensaciones y Restauración de Medios de Vida se prevé un mecanismo de reclamación específico para la compra de tierras, la indemnización y el reasentamiento. En el Marco de Desarrollo de Pueblos Indígenas se prevé un mecanismo de reclamación específico para las comunidades indígenas afectadas.