



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

RESUMEN EJECUTIVO

Proyecto de Ley de Regulación del Mercado de Créditos y Cuotas de Emisión de Gases de Efecto Invernadero del Estado Plurinacional de Bolivia

TÍTULO I. DISPOSICIONES GENERALES

Este título define la arquitectura general de la Ley. Su punto más importante es que Bolivia pasaría a contar con un régimen jurídico específico para créditos de carbono, resultados de mitigación, ITMOs y demás unidades climáticas. La Ley no se limita a reconocer la existencia de créditos, sino que regula todo su ciclo jurídico: generación, certificación, registro, transferencia, conversión, cancelación y uso.

Los aspectos más relevantes son los siguientes:

1. **Objeto de la Ley.** La Ley regula créditos de carbono y resultados de mitigación, incluidos los ITMOs, estableciendo reglas para su generación, certificación, registro, transferencia, conversión y cancelación. Esto permite que los créditos tengan reconocimiento jurídico dentro del ordenamiento boliviano.
2. **Gestión soberana de la mitigación:** El Estado mantiene competencia sobre la contabilidad climática nacional, las NDC, los ITMOs y los ajustes correspondientes. Esto significa que ningún actor privado puede generar por sí solo efectos sobre los compromisos internacionales de Bolivia sin autorización expresa del Estado.
3. **Separación entre mercado voluntario y efectos contables internacionales.** La Ley permite que los créditos voluntarios sean comercializados libremente, incluso internacionalmente, sin que ello implique automáticamente ITMOs, ajustes correspondientes o afectación de las NDC. Solo habrá efectos contables internacionales cuando exista autorización expresa del Estado.
4. **Participación plural de actores.** Pueden participar actores públicos, privados, comunitarios, indígenas, empresas públicas, entidades territoriales autónomas y otros sujetos habilitados. La Ley no reserva el mercado exclusivamente al Estado.
5. **Naturaleza jurídica del crédito de carbono.** El crédito de carbono se define como un activo ambiental intangible de naturaleza jurídica especial. No es derecho real sobre tierra, recursos naturales, ecosistemas ni atmósfera, pero sí puede ser objeto de titularidad, transferencia, garantía, gravamen, fideicomiso y aprovechamiento económico.
6. **Blindaje contra apropiación estatal automática.** La coherencia con las NDC no permite, por sí sola, que el Estado se apropie de créditos generados por privados, comunidades o entidades territoriales. Solo cuando los créditos sean destinados a fines soberanos, convertidos en ITMOs o usados con efectos contables, interviene la autorización soberana.

Importancia del Título I: Establece la base de seguridad jurídica del sistema. Distingue claramente entre soberanía climática estatal y titularidad económica de los créditos generados por actores públicos, privados, comunitarios o indígenas.

TÍTULO II. PRINCIPIOS, DEFINICIONES Y CLASIFICACIÓN DE CRÉDITOS

Este título es clave porque evita confusiones entre crédito voluntario, crédito soberano, crédito regulado, ITMO, resultado de mitigación, ajuste correspondiente y mercado de cuotas. Su función principal es dar precisión técnica y jurídica al sistema.

Los aspectos más importantes son los siguientes:



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

1. **Principios ambientales y de integridad climática.** Se incorporan principios como adicionalidad, integridad ambiental, permanencia, trazabilidad, prevención del doble conteo, salvaguardas ambientales y sociales, y coherencia con la Madre Tierra. Esto busca que los créditos sean creíbles y aceptables en mercados internacionales.
2. **Principios de seguridad jurídica y libre comercialización.** La Ley reconoce la libre comercialización de créditos voluntarios, protege la confianza legítima y limita la discrecionalidad administrativa. Esto es relevante para atraer inversión privada y evitar que la autoridad bloquee operaciones voluntarias sin causal expresa.
3. **Definiciones técnicas esenciales.** Se definen conceptos como GEI, reducción de emisiones, remoción, sumidero, financiamiento climático, ingreso climático, unidad climática, crédito de carbono, resultado de mitigación, ITMO, ajuste correspondiente, exportación voluntaria ordinaria, MRV, RNCCU y beneficio compartido.
4. **Tres mercados jurídicamente diferenciados.** La Ley distingue:
 - **Mercado de Carbono Soberano:** vinculado a NDC, ITMOs, ajustes correspondientes y decisiones soberanas del Estado.
 - **Mercado Regulado de Carbono:** mecanismo de cumplimiento basado en créditos y unidades climáticas verificadas.
 - **Mercado Voluntario de Carbono:** mercado no obligatorio, de libre participación, para compensación voluntaria, inversión sostenible o responsabilidad climática privada.
5. **Separación entre mercado regulado por créditos y mercado por cuotas.** El mercado regulado previsto en esta Ley se basa en créditos. Un sistema de cuotas de emisión o tipo ETS requerirá una ley específica independiente.
6. **Clasificación de créditos.** Se reconocen créditos soberanos, regulados y voluntarios. También se clasifican según su origen climático: reducción, evitación, remoción biológica y remoción tecnológica.
7. **Permanencia y robustez científica.** Se establecen horizontes mínimos de permanencia para remociones biológicas, carbono en suelos, biochar y remociones tecnológicas. También se exige metodología científica reconocida.

Importancia del Título II: Es el título que da coherencia técnica al sistema. Evita que todos los créditos sean tratados igual y establece reglas diferenciadas según su finalidad: voluntaria, regulada o soberana.

TÍTULO III. TIPOS DE PROYECTOS Y SUPERVISIÓN SECTORIAL

Este título regula la elegibilidad de proyectos y la participación de autoridades sectoriales. Su objetivo es evitar proyectos sin base técnica, sin trazabilidad o incompatibles con la normativa ambiental, agraria, forestal, productiva o territorial.

Los puntos más importantes son los siguientes:

1. **Clasificación amplia de proyectos elegibles.** Se reconocen proyectos energéticos, industriales, agrícolas, ganaderos, forestales, REDD+, residuos, economía circular, transporte sostenible y tecnologías emergentes como biochar, captura directa de aire o mineralización de CO₂.
2. **Reconocimiento de modalidades complejas.** La Ley permite proyectos jurisdiccionales, programas de actividades, proyectos agrupados y proyectos anidados. Esto es relevante para iniciativas REDD+, esquemas subnacionales o proyectos de escala territorial.
3. **Reglas diferenciadas por tipo de proyecto.** Se regulan específicamente proyectos de reducción, evitación, remoción biológica, remoción tecnológica, biomasa, biochar



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

y carbono en suelos. Cada tipo tiene riesgos distintos y, por tanto, requisitos distintos.

4. **Trazabilidad estricta de biomasa.** Los proyectos que usen biomasa o biochar deben demostrar origen lícito, cadena de custodia, trazabilidad documental y ausencia de tala ilegal, conversión de ecosistemas o degradación inducida.
5. **Cautela especial para carbono en suelos.** Se exigen metodologías conservadoras, línea base robusta, monitoreo periódico, gestión de incertidumbre y medidas frente al riesgo de reversión. Esto es relevante porque el carbono en suelos tiene alta variabilidad técnica.
6. **Régimen de elegibilidad.** Todo proyecto debe demostrar adicionalidad, reducciones o remociones reales, medición verificable, permanencia, prevención de fugas, cumplimiento de salvaguardas y compatibilidad territorial.
7. **Diferencia entre autoridad sectorial y autoridad climática.** Las autoridades sectoriales verifican compatibilidad técnica, ambiental, territorial y sectorial, pero no validan, verifican ni certifican créditos. La función climática especializada queda separada.
8. **Plazos para informes sectoriales.** Se establecen plazos máximos para que las autoridades sectoriales emitan informes, evitando dilación administrativa. No hay silencio positivo, pero sí responsabilidad por demora injustificada.

Importancia del Título III: Evita que el mercado se llene de créditos de baja calidad o jurídicamente inseguros. Además, separa correctamente la supervisión sectorial de la validación climática y del registro constitutivo.

TÍTULO IV. AUTORIDAD E INSTITUCIONALIDAD DEL SISTEMA NACIONAL DE CARBONO

Este título crea la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos —ANSAC— como entidad técnica, reguladora y descentralizada. Es uno de los títulos más importantes porque define quién administrará el sistema, con qué competencias y con qué límites.

Los puntos más relevantes son los siguientes:

1. **Creación de una autoridad técnica especializada.** La ANSAC se crea como entidad pública técnica, reguladora y descentralizada, con personalidad jurídica propia y autonomía técnica, administrativa y operativa.
2. **Competencia sobre los tres mercados.** La ANSAC dirige, regula y supervisa el mercado soberano, el mercado regulado basado en créditos y el mercado voluntario.
3. **Administración del RNCCU.**
La ANSAC administra el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas, que es el mecanismo central de inscripción, trazabilidad y oponibilidad jurídica.
4. **Límites funcionales claros.** La ANSAC no puede generar, emitir, comercializar o apropiarse de créditos; tampoco puede validar, verificar o certificar proyectos. Estas funciones corresponden a titulares, desarrolladores y entidades acreditadas independientes.
5. **Protección frente a politización.** El diseño institucional incluye un Directorio Técnico Independiente, designado por la Asamblea Legislativa mediante concurso de méritos y dos tercios de votos de los presentes. Se establecen requisitos, incompatibilidades, causales taxativas de remoción y renovación escalonada.
6. **Separación entre Directorio y Dirección Ejecutiva.** El Directorio define lineamientos estratégicos y normativa técnica general. La Máxima Autoridad Ejecutiva administra la entidad y opera el RNCCU. Esto evita concentración excesiva de poder en una sola persona.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

7. **Coordinación con autoridades sectoriales.** La ANSAC coordina con ministerios, gobiernos autónomos y autoridades sectoriales para compatibilidad territorial y sectorial, pero sin subordinar sus decisiones técnicas climáticas.
8. **Relación limitada con la APMT.** La Autoridad Plurinacional de la Madre Tierra participa en coordinación estratégica y de política climática, pero no puede registrar, validar, verificar, autorizar ni condicionar créditos.
9. **Relación limitada con el Ministerio de Economía.** El MEFP solo verifica posteriormente ingresos públicos derivados de créditos soberanos, sin intervenir en regulación, registro, autorización o mercado.
10. **Fiscalización y rendición de cuentas.** La ANSAC debe presentar informes anuales, informe de integridad climática, auditorías externas y someterse al control público sin que ello implique sustitución de sus competencias técnicas.

Importancia del Título IV: Define la gobernanza del sistema. Su principal valor es crear una autoridad técnica con independencia relativa, límites funcionales claros y mecanismos de control, evitando tanto captura política como captura privada.

TÍTULO V. SISTEMA NACIONAL DE MONITOREO, REPORTE Y VERIFICACIÓN — MRV—

Este título regula el sistema técnico que permite saber si una reducción o remoción de GEI realmente ocurrió, fue medida correctamente y puede convertirse en crédito.

Los puntos más importantes son los siguientes:

1. **Objeto del MRV.** El MRV garantiza medición precisa, reporte transparente y verificación independiente de reducciones y remociones.
2. **Condición para la credibilidad del mercado.** Sin MRV robusto, los créditos pierden valor comercial e internacional. Por eso el título exige rigor técnico, independencia, trazabilidad y consistencia metodológica.
3. **Uso de estándares internacionales.** La Ley permite reconocer metodologías internacionales y estándares globales, evitando duplicaciones innecesarias cuando ya exista validación o certificación internacional compatible.
4. **Metodologías nacionales equivalentes o superiores.** Bolivia puede adoptar metodologías propias, pero solo si garantizan integridad ambiental igual o superior, verificabilidad independiente, prevención de doble conteo y compatibilidad con reportes internacionales.
5. **Validación y verificación independiente.** Los proyectos y resultados deben ser validados y verificados por entidades independientes acreditadas. La ANSAC supervisa el sistema, pero no reemplaza al verificador.
6. **Integración obligatoria al RNCCU.** Los resultados verificados deben integrarse al Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas. Sin registro, no hay reconocimiento jurídico pleno.
7. **Compatibilidad con NDC e ITMOs.** Cuando una unidad pretenda usarse en el mercado soberano o convertirse en ITMO, debe ser compatible con la contabilidad climática nacional y con los ajustes correspondientes.
8. **Nulidad técnica.** La Ley permite declarar técnicamente nulos los créditos o resultados cuando exista falta de verificación válida, metodologías prohibidas, falsedad, inconsistencias sustanciales o doble conteo.
9. **Reversión ambiental.** Se regula la pérdida total o parcial del carbono almacenado por incendios, degradación, plagas, eventos climáticos extremos u otros factores. La reversión no siempre implica sanción, salvo dolo, negligencia grave o incumplimiento.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

Importancia del Título V: Es el título que protege la calidad ambiental del sistema. Sin este título, el mercado podría generar créditos cuestionables, doble conteo o pérdida de confianza internacional.

TÍTULO VI. RÉGIMEN JURÍDICO DE ORIGEN, TITULARIDAD Y GARANTÍAS

Este título es esencial para evitar conflictos de propiedad, apropiación estatal indebida, superposición territorial y disputas entre comunidades, privados, entidades territoriales y Estado.

Los puntos principales son los siguientes:

1. **Generación en tierras fiscales disponibles.** En estas tierras pueden generarse créditos soberanos destinados a NDC o ITMOs, bajo decisión o autorización estatal.
2. **Generación en tierras fiscales no disponibles.** Pueden generarse créditos regulados o voluntarios cuando existan asentamientos, manejo comunitario, derechos expectaticios o procesos de saneamiento, siempre con consentimiento del sujeto o colectivo legítimo.
3. **Generación en tierras privadas.** El propietario puede desarrollar proyectos y generar créditos regulados o voluntarios. También puede pactar con terceros o con el Estado.
4. **Territorios indígenas TIOC/TCO.** La titularidad corresponde colectivamente al sujeto territorial indígena. Toda actividad requiere consulta libre, previa e informada y consentimiento de la autoridad indígena competente conforme a normas propias.
5. **Autonomías Indígena Originario Campesinas.** Las AIOC pueden generar créditos regulados o voluntarios conforme a sus estatutos, normas propias y el régimen nacional de contabilidad climática.
6. **Gobiernos autónomos departamentales y municipales.** Pueden promover, estructurar, cofinanciar o participar en proyectos dentro de sus competencias, pero solo serán soberanos o ITMOs si existe acuerdo expreso con el Estado.
7. **Áreas protegidas.** Los proyectos deben ser compatibles con el plan de manejo y no vulnerar el objeto de conservación. Se exigen estándares reforzados.
8. **Adicionalidad legal.** No son elegibles actividades que ya constituyan una obligación legal preexistente, salvo supuestos excepcionales donde la obligación no esté efectivamente implementada ni exigida de forma generalizada.
9. **Titularidad basada en derecho territorial.** La titularidad corresponde a quien tenga capacidad jurídica y territorial de generación. Terceros pueden desarrollar o administrar proyectos solo con contrato expreso e inscrito.
10. **Prohibición de apropiación estatal indebida.** Ninguna entidad pública puede apropiarse, expropiar o transferir forzosamente créditos salvo casos previstos por ley y con debido proceso.
11. **Acuerdos voluntarios con el Estado.** Los titulares pueden pactar con el Estado para convertir créditos en soberanos o ITMOs, pero no se puede afectar retroactivamente derechos adquiridos.
12. **Oponibilidad registral.** Los derechos sobre créditos deben estar inscritos en el RNCCU para ser plenamente oponibles frente a terceros.

Importancia del Título VI: Es el título de protección patrimonial y territorial. Define quién puede generar créditos, quién es titular, cómo participan pueblos indígenas y comunidades, y cómo se evita la apropiación estatal automática.

TÍTULO VII. TRANSFERENCIAS, COMERCIALIZACIÓN, GRAVAMEN Y CANCELACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

Este título regula cómo los créditos pueden venderse, transferirse, gravarse, cederse, cancelarse o convertirse entre categorías. Es el núcleo operativo del mercado.

Los puntos más relevantes son los siguientes:

1. **Transferencia y comercialización con inscripción registral.** Todo acto relevante debe registrarse en el RNCCU para producir efectos frente a terceros.
2. **Intangibilidad de contratos inscritos.** Los contratos y actos inscritos generan derechos adquiridos y no pueden ser modificados o anulados administrativamente salvo causales expresas como fraude, error material, nulidad técnica, medida cautelar, orden judicial o protección de terceros de buena fe.
3. **Venta de créditos soberanos.** Los créditos soberanos son de titularidad exclusiva del Estado y su venta constituye acto de soberanía climática.
4. **Sistema híbrido de comercialización soberana.** El Estado puede comercializar créditos soberanos por venta directa estatal o mediante alianzas estratégicas público-privadas. No se transfiere la titularidad soberana al socio privado.
5. **Límites a socios privados.** Las alianzas estratégicas no pueden adquirir propiedad sobre créditos soberanos, usarlos como garantía sin autorización o comprometer resultados no autorizados.
6. **Prohibición de monopolio.** Se prohíbe concentrar toda la comercialización soberana en un único operador privado o mecanismo excluyente, salvo ley expresa y temporal.
7. **Límites de comisión.** La comisión estándar del socio privado no puede exceder el 8% del valor bruto percibido por el Estado; en operaciones complejas puede llegar hasta 12% con justificación.
8. **Límite de preventas soberanas.** Las preventas no pueden exceder el 25% del volumen proyectado del período NDC vigente ni comprometer más de un período NDC futuro.
9. **Precio mínimo soberano.** La ANSAC debe fijar un precio mínimo de referencia para proteger el valor estratégico de los créditos soberanos.
10. **Libre comercialización de créditos voluntarios.** Los créditos voluntarios pueden transferirse libremente dentro o fuera del país. La exportación voluntaria ordinaria no genera ITMO ni ajuste correspondiente.
11. **Transferencias internacionales con efectos contables.** Solo existen cuando hay solicitud del titular, autorización expresa del Estado, compatibilidad con NDC, cumplimiento de integridad ambiental e inscripción en el RNCCU.
12. **Gravámenes, cesiones y mandatos.** Los créditos pueden ser objeto de garantía, prenda, cesión, fideicomiso o mandato de comercialización, siempre que estén inscritos.
13. **Cancelación definitiva.** La cancelación retira el crédito de circulación de manera permanente e irreversible. Un crédito cancelado no puede reutilizarse ni reactivarse.
14. **Conversión entre categorías.** La conversión de créditos voluntarios, regulados o soberanos es excepcional, requiere trazabilidad, compatibilidad técnica, ausencia de doble conteo, consentimiento del titular y registro.

Importancia del Título VII: Es el título comercial y financiero del sistema. Da seguridad a compradores, titulares, inversionistas, acreedores y al Estado sobre cómo se mueven, bloquean, cancelan o convierten los créditos.





ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

TÍTULO VIII. DISTRIBUCIÓN DIFERENCIADA DE BENEFICIOS POR TIPO DE MERCADO, PROYECTO Y CRÉDITO DE CARBONO

Este título regula el beneficio compartido. Su importancia está en evitar conflictos entre desarrolladores, comunidades, pueblos indígenas, titulares territoriales, inversionistas y Estado.

Los puntos principales son los siguientes:

1. **Beneficio compartido como regla en proyectos con pluralidad de actores.** Todo proyecto que involucre comunidades, pueblos indígenas, territorios colectivos, derechos superpuestos o aportes de terceros debe contar con Acuerdo de Beneficio Compartido.
2. **Acuerdo de Beneficio Compartido —ABC—.** El ABC debe identificar partes, aportes, distribución de beneficios netos, beneficios monetarios y no monetarios, mecanismos de revisión, solución de controversias y condiciones de registro.
3. **Registro del ABC.** El ABC debe inscribirse en el RNCCU para ser válido y oponible. Los ABC no inscritos se consideran inexistentes para efectos de la Ley.
4. **Consulta libre, previa e informada.** En territorios indígenas, el ABC requiere consulta libre, previa e informada, respetando normas propias, deliberación tradicional y representación legítima.
5. **Participación comunitaria en la gobernanza.** Las comunidades deben poder acceder a información técnica, participar en comités de seguimiento, conocer rendimientos, revisar MRV y reportar impactos.
6. **Distribución diferenciada según tipo de proyecto.** No se impone una fórmula única. La distribución depende de aportes, riesgos, inversión, territorio, causalidad y tipo de proyecto.
7. **REDD+ y AFOLU comunitario.** Cuando el crédito proviene principalmente de conservación, gobernanza territorial o manejo sostenible, la comunidad o titular territorial es beneficiario preferente.
8. **Reforestación, plantaciones e inversión privada.** Cuando el crédito proviene principalmente de inversión privada intensiva en capital, el inversionista o desarrollador es beneficiario preferente, sin excluir beneficios complementarios para comunidades o titulares territoriales.
9. **Proyectos energéticos, industriales, agrícolas, transporte o residuos.** Si la reducción se genera por infraestructura, tecnología o procesos financiados por el desarrollador, este es beneficiario preferente.
10. **Créditos soberanos.** En créditos soberanos, el Estado es beneficiario preferente por su responsabilidad sobre la contabilidad climática nacional y las NDC, pero pueden existir beneficios complementarios para comunidades, ETA o terceros.
11. **Créditos voluntarios.** La distribución se pacta libremente en el ABC, respetando aportes reales, inversión, riesgos y derechos territoriales.
12. **Prohibición de porcentajes uniformes.** La autoridad no puede imponer porcentajes genéricos para todos los proyectos voluntarios. Esto evita rigidez y permite modelos contractuales adaptados.

Importancia del Título VIII: Es el título de legitimidad social del sistema. Busca evitar que los mercados de carbono generen conflictos territoriales, exclusión indígena o apropiación privada de beneficios comunitarios.

TÍTULO IX. RÉGIMEN DE SANCIONES, RESPONSABILIDADES Y NULIDADES

Este título establece las consecuencias por incumplir la Ley. Su finalidad es proteger la trazabilidad, la integridad ambiental, la seguridad jurídica y la confianza del mercado.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

Los puntos más importantes son los siguientes:

1. **Régimen sancionatorio diferenciado.** Las sanciones varían según el mercado afectado:
 - En el mercado soberano, la sanción es más rigurosa por afectar NDC, ITMOs y soberanía climática.
 - En el mercado regulado, se considera el impacto sobre obligaciones de cumplimiento.
 - En el mercado voluntario, solo se sancionan incumplimientos expresos de la Ley, sin afectar la libre dinámica contractual lícita.
2. **Principios sancionatorios.** Se aplican legalidad, tipicidad, proporcionalidad, debido proceso, no duplicidad sancionatoria, seguridad jurídica e integridad climática.
3. **Infracciones leves.** Son incumplimientos formales o administrativos sin daño a integridad climática ni trazabilidad. Se sancionan con amonestación y obligación de subsanar.
4. **Infracciones graves.** Incluyen información inexacta, incumplimiento relevante del ABC, transferencias no inscritas, obstrucción de auditorías o verificación MRV, y omisión de información esencial.
5. **Infracciones muy graves.** Incluyen falsificación o manipulación MRV, venta de créditos inexistentes o duplicados, doble contabilidad, uso no autorizado de créditos soberanos o ITMOs, omisión de consulta previa cuando corresponda, conversión no autorizada y ocultamiento deliberado de información esencial.
6. **Sanciones posibles.** Pueden imponerse multas, suspensión de transferencias, auditorías independientes, suspensión del proyecto, inhabilitación, cancelación de inscripción y remisión al Ministerio Público.
7. **Protección de terceros de buena fe.** Las sanciones no deben afectar créditos previamente adquiridos de buena fe, salvo casos de nulidad o fraude conforme al régimen aplicable.
8. **Prescripción.** Las acciones administrativas prescriben en cinco años, salvo casos de fraude declarado judicialmente.

Importancia del Título IX: Da fuerza coercitiva al sistema. Sin sanciones claras, el mercado sería vulnerable a fraude, doble conteo, manipulación registral y pérdida de confianza internacional.

TÍTULO X. DEL MERCADO REGULADO POR CUOTAS DE EMISIÓN

Este título evita que la presente Ley sea confundida con una ley de sistema de comercio de emisiones tipo ETS. Reconoce el mercado por cuotas, pero no lo pone en funcionamiento.

Los puntos más relevantes son los siguientes:

1. **Reconocimiento del mercado por cuotas.** El mercado regulado por cuotas de emisión es reconocido como instrumento de política climática.
2. **Reserva de ley.** Su creación, diseño e implementación requieren una ley específica. No puede ser creado por decreto, reglamento, resolución administrativa o acto infralegal.
3. **No crea obligaciones exigibles.** La Ley no impone límites máximos de emisión, no asigna cuotas, no establece subastas de cuotas ni genera obligaciones de cumplimiento por cuotas.
4. **Diferenciación con mercado regulado basado en créditos.** El mercado regulado basado en créditos y el mercado regulado por cuotas son distintos. No son automáticamente intercambiables y no generan derechos cruzados.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

5. **Contenido mínimo de la futura ley de cuotas.** Una futura ley deberá definir sectores alcanzados, límites máximos de emisión, asignación de cuotas, períodos de cumplimiento, flexibilidad, sanciones y revisión.
6. **Prohibición de creación administrativa.** Ninguna autoridad puede crear cuotas, fijar límites, asignarlas, subastarlas o sancionar incumplimientos sin ley expresa.

Importancia del Título X: Blinda la constitucionalidad del sistema al respetar la reserva de ley. Permite instalar la base institucional para un futuro ETS, pero sin habilitarlo por vía reglamentaria.

TÍTULO XI. DE LA ESTABILIDAD NORMATIVA CLIMÁTICA

Este título busca dar confianza jurídica a inversionistas, comunidades, titulares territoriales, compradores internacionales y entidades públicas. Su finalidad es evitar cambios arbitrarios o retroactivos.

Los puntos más importantes son los siguientes:

1. **Estabilidad regulatoria climática.** La Ley constituye el marco estructural de estabilidad para créditos de carbono y cuotas de emisión.
2. **Límite a la reglamentación.** Ninguna norma reglamentaria puede alterar la naturaleza jurídica de los créditos, derechos adquiridos, garantías registrales o condiciones esenciales de comercialización.
3. **Ley expresa para cambios estructurales.** Cualquier modificación de elementos esenciales del régimen debe hacerse mediante ley, no por reglamento.
4. **Irretroactividad.** Las modificaciones futuras no pueden aplicarse retroactivamente a proyectos, créditos, contratos o transacciones ya inscritos en el RNCCU.
5. **Protección de derechos adquiridos.** Los derechos inscritos gozan de oponibilidad frente al Estado y terceros.
6. **Estándar mínimo evolutivo.** El sistema puede adoptar estándares internacionales más exigentes, pero sin afectar derechos previamente consolidados.
7. **No regresión climática.** Se prohíbe debilitar por normas inferiores el régimen de integridad ambiental, trazabilidad, ajuste correspondiente y prevención del doble conteo.
8. **Protección frente a interferencia administrativa.** El Órgano Ejecutivo no puede imponer cupos, restricciones cuantitativas, autorizaciones discrecionales o límites no previstos en la Ley a créditos voluntarios.
9. **Seguridad jurídica internacional.** Los créditos emitidos conforme a la Ley son activos ambientales válidos bajo derecho boliviano y susceptibles de reconocimiento, circulación o uso conforme al derecho aplicable.

Importancia del Título XI: Es el título de blindaje jurídico. Protege el sistema frente a arbitrariedad administrativa, cambios retroactivos, debilitamiento de estándares y restricciones no previstas a la comercialización voluntaria.

DISPOSICIONES ADICIONALES, TRANSITORIAS, ABROGATORIAS Y FINALES

Estas disposiciones permiten que el nuevo régimen entre en funcionamiento sin vacíos operativos, contradicciones normativas ni inseguridad institucional.

Los puntos más importantes son los siguientes:



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

1. **Tratamiento fiscal por ley especial.** El régimen tributario de los créditos de carbono no se define en esta Ley, sino que se remite a una ley especial. Esto evita crear cargas fiscales sin diseño técnico específico.
2. **Naturaleza no financiera.** La emisión, transferencia o cancelación de créditos no constituye endeudamiento público, garantía soberana, obligación financiera ni pasivo contingente del Estado.
3. **Solución de controversias.** Se permiten mecanismos de solución de controversias, incluido arbitraje nacional o internacional, siempre que no vulneren la Constitución, la soberanía jurisdiccional ni normas vigentes.
4. **Control legislativo de la reglamentación.** La reglamentación debe ser puesta en conocimiento de la Asamblea Legislativa para control y seguimiento.
5. **Primera conformación del Directorio de la ANSAC.** Se prevé una renovación escalonada inicial para evitar que todo el Directorio sea sustituido simultáneamente, fortaleciendo continuidad institucional.
6. **Certificación tecnológica del RNCCU.** Antes de su plena operatividad, el RNCCU debe ser auditado y certificado internacionalmente en seguridad informática, trazabilidad, inmutabilidad, interoperabilidad y prevención de doble conteo.
7. **Operatividad progresiva.** La implementación institucional y tecnológica debe realizarse de forma gradual, evitando que el sistema funcione sin registro confiable.
8. **Abrogación de normas incompatibles.** Se prevé la eliminación de normas inferiores incompatibles con el nuevo régimen.
9. **Prevalencia jerárquica de la Ley.** La disposición final impide que decretos, reglamentos o resoluciones alteren la naturaleza jurídica de los créditos, titularidad, libre comercialización voluntaria o garantías registrales.

Importancia de las disposiciones finales: Permiten implementar la Ley con orden institucional, seguridad tecnológica, transición normativa y protección frente a reglamentos que intenten modificar elementos esenciales del régimen.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

COMISIÓN DE REGIÓN AMAZÓNICA, TIERRA, TERRITORIO, AGUA, RECURSOS
NATURALES Y MEDIO AMBIENTE

TALLER NACIONAL DE SOCIALIZACIÓN Y CONSTRUCCIÓN PARTICIPATIVA

PROYECTO DE LEY N.º 060/2025-2026

***“Ley de Regulación del Mercado de Créditos y Cuotas de Emisión de Gases
de Efecto Invernadero”***

1. DATOS DEL EVENTO

Fecha: 21 de julio de 2026

Lugar: Salón de Interpelaciones (Piso -1) de la Asamblea Legislativa Plurinacional.

Organiza: Comisión de Región Amazónica, Tierra, Territorio, Agua, Recursos Naturales y Medio Ambiente – Cámara de Diputados

Participantes: Autoridades y representantes de entidades públicas del nivel nacional y subnacional, Entidades Territoriales Autónomas (ETAs), Territorios Indígena Originario Campesinos (TIOC/TCOs), organizaciones indígenas y otras instituciones vinculadas a la temática.

2. JUSTIFICACIÓN

En el marco del tratamiento legislativo del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026, “Ley de Regulación del Mercado de Créditos y Cuotas de Emisión de Gases de Efecto Invernadero”, la Comisión de Región Amazónica, Tierra, Territorio, Agua, Recursos Naturales y Medio Ambiente de la Cámara de Diputados convoca al presente Taller Nacional de Socialización y Construcción Participativa, con el propósito de generar un espacio de análisis, diálogo técnico y participación institucional en torno a la propuesta normativa.

La regulación del mercado de créditos y cuotas de emisión de gases de efecto invernadero constituye una temática de creciente importancia para el Estado Plurinacional de Bolivia, debido a su incidencia en la gestión ambiental, el desarrollo sostenible, el ejercicio de las competencias de las Entidades Territoriales Autónomas y de los Territorios Indígena Originario Campesinos, así como en el acceso a mecanismos de financiamiento climático.

En ese contexto, el Taller tiene por finalidad promover la participación de las instituciones y actores vinculados a la temática, generando un espacio para la formulación de aportes, observaciones y propuestas que contribuyan al fortalecimiento técnico y jurídico del Proyecto de Ley, en el marco de un proceso legislativo participativo, transparente y de coordinación institucional.

3. OBJETIVO GENERAL

Promover el análisis técnico, la socialización y la construcción participativa del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026, generando un espacio de diálogo institucional para la recepción de observaciones, aportes y propuestas de las Entidades Territoriales Autónomas, los Territorios Indígena Originario Campesinos y demás actores vinculados, con el propósito de fortalecer la iniciativa legislativa en el marco de un proceso participativo, transparente y de coordinación institucional.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

4. OBJETIVOS ESPECÍFICOS

- Presentar los fundamentos constitucionales, jurídicos y técnicos que sustentan el Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.
- Analizar el marco constitucional, jurídico e institucional relacionado con la regulación del mercado de créditos y cuotas de emisión de gases de efecto invernadero en el contexto nacional e internacional.
- Analizar los principales contenidos, alcances y mecanismos previstos en el Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.
- Promover el diálogo técnico e institucional entre las entidades públicas del nivel nacional y subnacional, los gobiernos autónomos, los Territorios Indígena Originario Campesinos y demás actores vinculados a la temática.
- Sistematizar las observaciones, aportes y propuestas formuladas durante el Taller como insumos para la continuidad del tratamiento legislativo del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

5. PROGRAMA Y METODOLOGÍA DE DESARROLLO DEL TALLER

I. APERTURA E INSTITUCIONALIZACIÓN JURÍDICA

08:30 - 09:00

Registro de participantes

Bienvenida a panelistas e invitados

09:00 - 09:30

Inauguración y palabras de bienvenida

- **Dip. Roberto Castro Salazar**, Presidente Cámara de Diputados.
- **Dip. Helen Patricia Patiño Butrón**, Presidenta de la Comisión de Región Amazónica, Tierra, Territorio, Agua, Recursos Naturales y Medio Ambiente de la Cámara de Diputados.
- **Dip. Eliseo Antezana Núñez**, Diputado Nacional Indígena por la Circunscripción Especial de Cochabamba.
- **Ing. Alfonso Paul Lema Grosz**, Director Ejecutivo Servicio Estatal de Autonomías (SEA)
- **Dr. Flavio Eudaldo Merlo Maydana**, Presidente de la Federación de Asociaciones Municipales de Bolivia (FAM-Bolivia).

09:30 - 09:50

Exposición I: El Mandato Constitucional y el Rol de la Comisión de Región Amazónica, Tierra, Territorio, Agua, Recursos Naturales y Medio Ambiente en el Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

Expositora: **Dip. Helen Patricia Patiño Butrón**, Presidenta de la Comisión de Región Amazónica, Tierra, Territorio, Agua, Recursos Naturales y Medio Ambiente - Cámara de Diputados.

Enfoque: Presentación del mandato constitucional y de las atribuciones de la Comisión de Región Amazónica, Tierra, Territorio, Agua, Recursos Naturales y Medio Ambiente en el tratamiento del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026. Se expondrá el rol de la Comisión dentro del procedimiento legislativo, el alcance de sus competencias y la importancia de la participación de las Entidades Territoriales Autónomas (ETAs) y de los territorios indígenas originarios campesinos (TIOCs/TCOs), promoviendo un proceso de diálogo, transparencia y construcción participativa para el fortalecimiento de la propuesta normativa contenida en el Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

09:50 - 10:10

Exposición II: Habilitación Jurídica y Competencial de los Mercados de Carbono

Expositor: Dr. Carlos Alberto Calderón Medrano, Experto en Derecho Constitucional y Administrativo.

Enfoque: Análisis del marco constitucional y legal aplicable a los mercados de carbono en Bolivia, con especial referencia a la Sentencia Constitucional Plurinacional 0040/2024 y su incidencia en el ejercicio de las competencias de las Entidades Territoriales Autónomas y de los territorios indígena originarios campesinos en materia de gestión climática y acceso a mecanismos de financiamiento ambiental.

10:10 - 10:55

Exposición III: Arquitectura de los Mercados de Carbono en Bolivia y Jerarquía Normativa del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

Expositor: Dip. Aimé Hecker Urresti, Diputado Nacional y proyectista del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

Enfoque: Presentación de los principales contenidos del proyecto, su estructura normativa y los mecanismos institucionales propuestos para la regulación de la materia. Se abordarán aspectos relacionados con el Registro Nacional, la seguridad jurídica, la coordinación entre los diferentes niveles de gobierno y la distribución de beneficios derivados de los proyectos climáticos.

10:55 - 11:20

Receso – Coffee break

11:20 - 11:50

Exposición IV: Mercados de carbono en Bolivia: conceptos clave y funciones institucionales necesarias para su habilitación.

Expositor: Dr. (PhD) Javier Gonzales Iwanciw, Experto Técnico del Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD).

Enfoque: La presentación abordará los conceptos esenciales para comprender el mercado de carbono y las funciones institucionales necesarias para participar de este mercado en Bolivia. Los mecanismos de cumplimiento internacional vinculados al Artículo 6 del Acuerdo de París.

11:50 - 12:20

Exposición V: Potencial Territorial y Georreferenciación de Activos Climáticos

Expositor: Lic. Carlos Enrique Guzmán Roda, Presidente Ejecutivo de la Fundación Madre Tierra (FMT).

Enfoque: Presentación del potencial territorial para el desarrollo de proyectos de carbono en Bolivia, basada en metodologías de georreferenciación y caracterización de ecosistemas. Se expondrán herramientas técnicas para la identificación de activos climáticos y su utilidad en la planificación territorial, la gestión ambiental y el acceso a mecanismos de financiamiento climático y proyectos de bonos de carbono vinculados a gestión de residuos (compostaje, biochar, biogás), y casos internacionales replicables.

12:20 - 14:00

ALMUERZO



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

II. DIÁLOGO, CONSTRUCCIÓN PARTICIPATIVA Y RECEPCIÓN DE APORTES

14:00 - 16:30

Foro de Construcción Participativa (Plenaria Abierta)

- **Dinámica Metodológica:** El Círculo de Validación con Réplica.
- **Objetivo:** Recibir y procesar de forma democrática y ordenada las observaciones, complementaciones y disensos de las ETAs y TCOs al articulado del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

Estructura Operativa del Foro:

1. La Moderación (Dirección de la Dinámica)

- **Moderadora Principal:** Dip. Helen Patricia Patiño Butrón (Presidenta de la Comisión).
- **Rol:** Abre el bloque reafirmando que este foro constituye un espacio de participación y diálogo para la recepción y sistematización de observaciones en el marco del tratamiento legislativo del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026. Asimismo, otorga el uso de la palabra, controla los tiempos de intervención y garantiza el respeto mutuo durante el desarrollo de la plenaria.

2. El Panel de Respuesta (Testera Multidisciplinaria)

- **Dip. Aimé Hecker Urresti, Proyectista del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026:** Absuelve consultas sobre la estructura normativa del proyecto, el mandato institucional y regulador de la ANSAC, la operación del RNCCU y las garantías de seguridad jurídica y soberanía del Estado sobre los recursos naturales.
- **Ing. Alfonso Paul Lema Grosz, Director Ejecutivo Servicio Estatal de Autonomías (SEA):** Absuelve respuestas técnicas orientadas a la delimitación competencial intergubernativa, el alcance de las autonomías territoriales y la articulación técnica entre el nivel central y las ETAs
- **Dr. Flavio Eudaldo Merlo Maydana, Presidente de la FAM-Bolivia:** Absuelve inquietudes orientadas a la defensa y el ejercicio de las competencias municipales, la autonomía territorial y la gestión institucional de los GAMs.
- **Dr. Carlos Alberto Calderón Medrano, Experto en Derecho Constitucional:** Absuelve consultas estrictamente jurídicas sobre el control de constitucionalidad, el bloque de constitucionalidad aplicable y las implicancias habilitantes de la SCP 0040/2024.
- **Dr. (PhD) Javier Gonzales Iwanciw, Experto Técnico del PNUD:** Absuelve consultas referidas a métricas y estándares internacionales, mecanismos de cumplimiento bajo el Acuerdo de París, salvaguardas ambientales y el funcionamiento de los mercados externos.
- **Lic. Carlos Enrique Guzmán Roda, Presidente Ejecutivo de la Fundación Madre Tierra (FMT):** Absuelve dudas sobre la viabilidad técnica territorial, metodologías de georreferenciación de biomas, identificación de activos climáticos y su superposición con mapas de TCOs/TIOCs.

Cronograma y Desglose de la Dinámica (150 minutos netos):

14:00 - 14:50

PASO A: Intervenciones por Bloques Sectoriales (50 min)

- La moderación abre el micrófono para los delegados de las ETAs y TCOs (máximo 3 minutos por actor).
- Las preguntas y aportes se agrupan de forma ordenada en tres mesas de interés: 1. Bloque Territorios (Demandas de las TCOs/TIOCs), 2. Bloque Gestión Pública (Gobernaciones y Municipios / FAM), y 3. Bloque Técnico-Jurídico (Asesores legales).



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

14:50 - 15:40

PASO B: Respuesta Técnica y Derecho a Réplica (50 min)

- **Respuesta del Panel (15 min):** Los expositores de la testera responden a las inquietudes del bloque de forma integrada y técnica.
- **Apertura de Réplica (5 min):** La Dip. Helen Patricia Patiño Butrón consulta formalmente a los oradores registrados: “¿Desean hacer uso de su derecho a réplica?”.
- **Uso de la Réplica - Regla del Minuto de Oro (30 min):** El actor interpelante toma el micrófono por 1 minuto. Solo puede usarlo para: a) Validar que la respuesta aclara su duda, o b) Exigir que su observación específica se registre formalmente como un "punto de disenso" en el acta final, sugiriendo una redacción alternativa de texto.

15:40 - 16:30

PASO C: Registro de Compromisos y Cierre Técnico (50 min)

- **Lectura de la Matriz:** El equipo técnico de la Comisión sistematiza y lee en voz alta los puntos consensuados y los disensos oficiales registrados.
- **Validación:** El facilitador procesa los cierres bajo la fórmula: "Se registra la observación de [Nombre de la Organización] sobre el Artículo X para su revisión profunda en la mesa técnica de la Comisión".
- **Clausura del Bloque:** La Dip. Helen Patricia Patiño Butrón cierra la sesión con la validación de las réplicas, garantizando que las observaciones y propuestas registradas formarán parte de los antecedentes del tratamiento legislativo del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

16:30 – 16:45

Cierre Institucional

Conclusiones y clausura del evento

- Presentación de las principales conclusiones de la jornada.
- Compromisos para la sistematización de observaciones y propuestas.
- Palabras de clausura de la Presidenta de la Comisión de Región Amazónica, Tierra, Territorio, Agua, Recursos Naturales y Medio Ambiente.

El presente programa podrá ser ajustado por razones de organización o agenda institucional, sin alterar los objetivos del Taller Nacional.



¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

COMISIÓN DE REGIÓN AMAZÓNICA, TIERRA, TERRITORIO, AGUA, RECURSOS
NATURALES Y MEDIO AMBIENTE

FICHA DE APORTES, OBSERVACIONES Y PROPUESTAS

Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026

“Ley de Regulación del Mercado de Créditos y Cuotas de Emisión de Gases de
Efecto Invernadero”

Taller Nacional de Socialización y Construcción Participativa

La Paz - 21 de Julio 2026

I. DATOS DEL PARTICIPANTE

Nombre Completo:

Institución:

Cargo:

Departamento:

Correo Electrónico:

Teléfono/WhatsApp:

II. SECTOR QUE REPRESENTA. Marque una sola opción con una (X):

- ☐ Órgano Ejecutivo
- ☐ Órgano Legislativo
- ☐ Órgano Judicial
- ☐ Gobiernos Autónomos
- ☐ Pueblos Indígena Originario Campesinos
- ☐ Academia / Universidades
- ☐ Sector Privado
- ☐ Sociedad Civil
- ☐ Otro _____



• CÁMARA DE DIPUTADOS •
2025-2026

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

III. INSTRUCCIONES PARA EL LLENADO

La presente ficha tiene por objeto registrar los aportes, observaciones y propuestas respecto del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

Se solicita identificar el artículo o disposición correspondiente, fundamentar técnicamente la observación y, cuando corresponda, proponer una redacción alternativa.

En caso de que la observación sea de carácter general y no corresponda a un artículo específico, deberá registrarse en el apartado de observaciones generales.

IV. REGISTRO DE APORTES LEGISLATIVOS

Artículo / Disposición	Tipo de aporte	Justificación técnica, jurídica o institucional	Propuesta de redacción

Tipo de aporte (referencial para llenado)

- Modificación
- Incorporación
- Supresión
- Observación General

V. OBSERVACIONES GENERALES



• CÁMARA DE DIPUTADOS •
2025-2026

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

Espacio destinado para registrar observaciones, recomendaciones o aportes de carácter general que no correspondan a un artículo específico del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026.

VI. USO INTERNO DE LA COMISIÓN

N.º de Ficha:

Recepcionado por:

Firma:



VII. CONSTANCIA

La recepción de la presente ficha acredita únicamente la incorporación de los aportes al proceso de sistematización del Taller Nacional de Socialización y Construcción Participativa del Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026, sin que ello implique su aceptación o incorporación automática al texto del Proyecto de Ley, aspecto que será evaluado por la Comisión durante la continuidad de su tratamiento legislativo.



• CÁMARA DE DIPUTADOS •
2025-2026

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!

LEY DE REGULACIÓN DEL MERCADO DE CRÉDITOS Y CUOTAS DE EMISIÓN DE GASES DE EFECTO INVERNADERO

Glosario reducido y mejorado de conceptos clave

Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026

Objeto del glosario

Presentar, en lenguaje claro y jurídicamente consistente, los conceptos indispensables para comprender la generación, registro, transferencia, uso, cancelación y distribución de beneficios de los créditos de carbono y demás unidades climáticas reguladas por el Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026

Nota de alcance: esta síntesis tiene fines informativos y pedagógicos. No sustituye el texto del Proyecto de Ley, su eventual versión aprobada ni la reglamentación que corresponda.

Claves de lectura rápida

Crédito de carbono e ITMO no son lo mismo.	El crédito puede circular en el mercado voluntario; solo se convierte en ITMO cuando existe autorización estatal para una transferencia internacional con efectos contables.
Venta internacional voluntaria no equivale automáticamente a ajuste correspondiente.	La exportación voluntaria ordinaria no afecta por sí misma las NDC ni la contabilidad climática nacional.
Los tres mercados tienen regímenes diferenciados.	El mercado soberano, el regulado y el voluntario tienen finalidades, controles y efectos jurídicos distintos.
El RNCCU otorga trazabilidad y publicidad jurídica.	La inscripción permite identificar titularidad, transferencias, gravámenes, conversiones y cancelaciones.
El crédito de carbono no transfiere la propiedad de la tierra.	Es un activo ambiental intangible y no constituye derecho real sobre territorios, recursos naturales, ecosistemas o la atmósfera.
Las cuotas o límites de emisión requieren legislación específica.	El PPLL 060 prepara compatibilidad futura, pero no establece por sí solo un sistema integral de comercio de emisiones basado en cuotas.

Glosario reducido de conceptos clave

Las definiciones siguientes conservan el sentido jurídico central del PPLL 060 y han sido simplificadas para facilitar su exposición en talleres, reuniones técnicas y procesos de socialización.

N.º	Concepto	Definición resumida y mejorada	Ref.
I. Fundamentos climáticos			
1	Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Gases que retienen calor en la atmósfera. Comprenden, entre otros, CO2, CH4, N2O, HFC, PFC y SF6, además de los que el Estado reconozca como equivalentes en CO2.	Art. 9.I.a
2	Emisión de GEI	Liberación de gases de efecto invernadero a la atmósfera por actividades humanas, fuentes fijas o móviles, o cambios de uso del suelo, conforme a metodologías del IPCC aplicables en Bolivia.	Art. 9.I.b
3	Reducción de emisiones	Disminución real, medible y verificable de emisiones de GEI respecto de una línea base previamente definida.	Art. 9.I.c
4	Evitación de emisiones	Prevención de emisiones futuras o de la pérdida de carbono ya almacenado, comparada con un escenario de referencia verificable.	Arts. 13.I.b y 22
5	Remoción de GEI	Extracción verificable de GEI de la atmósfera mediante procesos biológicos, geoquímicos o tecnológicos científicamente reconocidos.	Art. 9.I.d
6	Sumidero de GEI	Biomasa, suelo, producto estable, reservorio geológico u otro medio que retiene carbono de forma medible y verificable.	Art. 9.I.e
II. Unidades climáticas y contabilidad internacional			
7	Unidad Climática	Categoría general que comprende créditos de carbono, resultados de mitigación e ITMOs, según su finalidad, certificación, registro y régimen de uso.	Art. 9.II.d
8	Crédito de Carbono	Activo ambiental intangible que representa una tonelada de CO2 equivalente reducida, evitada o removida, verificada y certificada, e inscrita en el RNCCU. No confiere propiedad sobre la tierra ni sobre los recursos naturales.	Arts. 7 y 9.II.e
9	Resultado de Mitigación	Reducción o remoción verificable generada en territorio boliviano, apta para ser considerada en las NDC o para una transferencia internacional autorizada.	Art. 9.II.f
10	Resultado de Mitigación Transferible Internacionalmente (ITMO)	Resultado de mitigación transferible conforme al Artículo 6.2 del Acuerdo de París, sujeto a autorización estatal, reglas de transparencia y ajuste correspondiente.	Art. 9.II.g
11	Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC)	Compromisos climáticos nacionales asumidos por Bolivia en el marco del Acuerdo de París, que orientan la contabilidad, las metas y el reporte de mitigación del Estado.	Arts. 2, 9 y concordantes
12	Ajuste Correspondiente	Modificación contable soberana aplicada por el Estado cuando una unidad se autoriza para transferencia internacional con efectos sobre la contabilidad climática, a fin de impedir que el mismo resultado sea contabilizado dos veces.	Art. 9.II.h
13	Transferencia internacional con efectos contables	Operación autorizada que deja de ser una simple transacción voluntaria y produce efectos sobre las NDC, la contabilidad climática nacional o las obligaciones internacionales de Bolivia.	Art. 9.II.i
14	Exportación voluntaria ordinaria	Venta o transferencia internacional de créditos voluntarios que, por sí sola, no constituye ITMO, no genera ajuste correspondiente y no afecta las NDC, salvo autorización expresa en contrario.	Art. 9.II.j

N.º	Concepto	Definición resumida y mejorada	Ref.
III. Mercados, créditos y cuotas de emisión			
15	Tres mercados de carbono	Mercado Soberano: administrado por el Estado para sus NDC y eventuales ITMOs. Mercado Regulado: de cumplimiento obligatorio para sectores sujetos a metas. Mercado Voluntario: de participación no obligatoria para compensación privada, inversión sostenible u otros fines lícitos.	Arts. 10 y 11
16	Tres clases jurídicas de crédito	Crédito Soberano: atribuible a las NDC y transferible internacionalmente como ITMO. Crédito Regulado: destinado al cumplimiento obligatorio nacional. Crédito Voluntario: generado por participación voluntaria y comercializable sin efecto automático sobre las NDC.	Art. 12
17	Categorías climáticas del crédito	Los créditos pueden provenir de reducción de emisiones, evitación de emisiones, remoción biológica o remoción tecnológica, según el proceso que genera el beneficio climático.	Arts. 13 y 14
18	Cuota o límite de emisión	Cantidad máxima de emisiones permitida o asignada a una entidad dentro de un sistema de cumplimiento. El PPLL prevé compatibilidad futura, pero exige una ley específica para establecer un sistema nacional basado en cuotas o comercio de emisiones.	Arts. 19 y 157-159
IV. Diseño metodológico e integridad ambiental			
19	Documento de Diseño del Proyecto (PDD)	Documento técnico que describe el proyecto, la línea base, la metodología, los escenarios de emisiones, el plan de monitoreo y las salvaguardas aplicables.	Art. 9.II.k
20	Metodología	Conjunto de reglas técnicas que determina cómo establecer la línea base, cuantificar reducciones o remociones, monitorear, reportar y verificar resultados.	Art. 9.II.l
21	Línea Base o Escenario de Referencia	Estimación cuantitativa de las emisiones o remociones que ocurrirían sin el proyecto. Sirve como punto de comparación para calcular el beneficio climático.	Art. 9.II.m
22	Adicionalidad	Condición según la cual la reducción o remoción no habría ocurrido sin el proyecto y no corresponde simplemente al cumplimiento de una obligación legal preexistente.	Art. 9.III.a
23	Permanencia	Garantía de que el carbono reducido, removido o almacenado se mantendrá durante el periodo exigido por la metodología y la Ley.	Arts. 9.III.b y 15
24	Reversión	Pérdida total o parcial del carbono almacenado o del beneficio climático acreditado, por ejemplo, debido a incendios, degradación, fallas técnicas u otros eventos.	Arts. 9.III.c y 71
25	Fuga	Aumento de emisiones fuera del área del proyecto causado por el desplazamiento de actividades como consecuencia de su implementación.	Art. 9.III.d
26	Integridad ambiental	Cumplimiento conjunto de adicionalidad, cuantificación robusta, permanencia, control de fugas, trazabilidad, ausencia de doble conteo y aplicación de salvaguardas.	Art. 9.III.e
27	No doble conteo y unicidad climática	Prohibición de usar, reclamar, transferir o contabilizar más de una vez la misma reducción, remoción o unidad climática, salvo los casos expresamente autorizados con el ajuste correspondiente.	Art. 8.I.f
28	Transparencia, trazabilidad e interoperabilidad	Capacidad de registrar y seguir cada unidad y operación desde su origen hasta su transferencia, conversión o cancelación, y de intercambiar información con registros internacionales sin perder unicidad ni seguridad jurídica.	Arts. 9.III.f y 9.IV.d
29	Salvaguardas ambientales y sociales	Normas y medidas destinadas a evitar daños a ecosistemas, pueblos indígenas, comunidades locales y derechos humanos, y a asegurar participación, información y protección de derechos.	Arts. 8.I.e y 9.III.g
30	Reserva de créditos o fondo buffer	Mecanismo de garantía que aparta una porción de créditos para cubrir posibles pérdidas de carbono o eventos de reversión, sin duplicar reservas equivalentes ya reconocidas por estándares compatibles.	Art. 15.III-IV
31	Sistema MRV	Sistema nacional de monitoreo, reporte y verificación que mide con rigor, informa con transparencia y somete a verificación independiente las reducciones o remociones generadas.	Arts. 9.IV.e y 57-68
V. Instituciones, registro y ciclo jurídico			
32	Autoridad Competente / ANSAC	Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, o entidad que legalmente la sustituya, encargada de las funciones regulatorias, registrales, técnicas y de supervisión previstas por la Ley.	Arts. 9.IV.a y 32-46
33	RNCCU	Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas. Es el registro oficial, constitutivo, trazable y oponible frente a terceros para inscribir proyectos, unidades, titularidades, transferencias, gravámenes, conversiones y cancelaciones.	Arts. 9.IV.b y 49-56
34	Sistema Nacional de Contabilidad Climática	Instrumento oficial que concilia el inventario nacional, las NDC, los resultados de mitigación, los ITMOs, los ajustes correspondientes y la información del RNCCU.	Arts. 9.IV.c y 48

N.º	Concepto	Definición resumida y mejorada	Ref.
35	Validación, verificación y certificación	Validación: evaluación previa del diseño y la metodología del proyecto. Verificación: comprobación independiente de los resultados monitoreados. Certificación: reconocimiento formal, bajo un estándar aplicable, que habilita la emisión o registro de unidades cuando se cumplen los requisitos.	Arts. 63-66
36	Cancelación	Retiro permanente, definitivo e irrevocable de un crédito, que deja de ser transferible, convertible o comercializable. Puede ser voluntaria, obligatoria o dispuesta por mandato legal o judicial.	Arts. 121-126
37	Conversión	Procedimiento excepcional por el cual un crédito cambia de categoría sin generar una unidad nueva. La categoría anterior se extingue y se mantiene la identidad y trazabilidad del crédito.	Arts. 127-133
VI. Actores, financiamiento y beneficio compartido			
38	Titular y Desarrollador del Proyecto	Titular: persona, entidad o sujeto colectivo con derecho legítimo para autorizar y desarrollar el proyecto. Desarrollador: persona natural o jurídica que lo diseña, implementa y administra técnicamente mediante contrato inscrito.	Art. 9.V.a-b
39	Financiamiento climático, financiamiento núcleo e ingreso climático	Financiamiento climático: recursos destinados a mitigación, adaptación o resiliencia. Financiamiento núcleo: capital y costos de la actividad principal. Ingreso climático: flujo económico proveniente de la generación, venta, uso o cancelación de créditos de carbono.	Art. 9.II.a-c
40	Beneficio Compartido y Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC)	El beneficio compartido distribuye beneficios económicos, sociales y ambientales según aportes y riesgos. El ABC es el instrumento jurídico previo, expreso, verificable y registrable que fija las reglas, porcentajes, roles, información y solución de controversias.	Arts. 9.V.c-d y 134-139
41	Beneficiario Preferente	Persona o colectivo que, por su aporte territorial, comunitario, ambiental, causal o jurídico esencial, tiene prioridad distributiva dentro del ABC, sin adquirir por ello la titularidad automática del crédito.	Arts. 9.V.e y 142
42	Beneficios Netos	Ingresos remanentes del proyecto después de descontar costos razonables, verificables y contractualmente justificados de diseño, validación, verificación, monitoreo, administración, financiamiento y comercialización.	Art. 9.V.f
43	Consulta libre, previa e informada	Proceso obligatorio en proyectos desarrollados en territorios indígena originario campesinos, realizado antes de las decisiones relevantes, sin coerción, con información suficiente y respetando normas, procedimientos y representaciones propias.	Art. 140

Siglas esenciales

ABC	Acuerdo de Beneficio Compartido
ANSAC	Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos
CMNUCC	Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático
GEI	Gases de Efecto Invernadero
IPCC	Panel Intergubernamental sobre Cambio Climático
ITMO	Resultado de Mitigación Transferible Internacionalmente
MRV	Monitoreo, Reporte y Verificación
NDC	Contribuciones Nacionalmente Determinadas
PDD	Documento de Diseño del Proyecto
REDD+	Reducción de Emisiones por Deforestación y Degradación de Bosques, más conservación, manejo sostenible y aumento de reservas de carbono forestal
RNCCU	Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas

Fuente: Proyecto de Ley N.º 060/2025-2026, “Ley de Regulación del Mercado de Créditos y Cuotas de Emisión de Gases de Efecto Invernadero del Estado Plurinacional de Bolivia”, versión adjunta.



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

LEY DE REGULACIÓN DEL MERCADO DE CRÉDITOS Y CUOTAS DE EMISIÓN DE GASES DE EFECTO INVERNADERO DEL ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

TÍTULO I
DISPOSICIONES GENERALES

CAPÍTULO I
OBJETO, FINALIDAD Y ÁMBITO DE APLICACIÓN

ARTÍCULO 1. (OBJETO).-

La presente Ley tiene por objeto regular el régimen jurídico de los créditos de carbono y demás resultados de mitigación, incluidos los Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), estableciendo las reglas para su generación, certificación, registro, transferencia, conversión y cancelación, garantizando la integridad ambiental, la trazabilidad jurídica y la gestión soberana de la mitigación y adaptación al cambio climático en el Estado Plurinacional de Bolivia.

ARTÍCULO 2. (FINALIDAD).-

- I. La presente Ley tiene como finalidad establecer el sistema nacional regulado para la generación, registro, transferencia, uso y cancelación de créditos de carbono y demás unidades climáticas, promoviendo la participación plural de actores públicos, privados, comunitarios e indígenas en proyectos de mitigación o remoción verificable de gases de efecto invernadero (GEI), bajo criterios de integridad ambiental, trazabilidad y coherencia con las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).
- II. Asegura la gestión soberana de los resultados de mitigación generados en el territorio nacional, sin afectar la titularidad legítimamente constituida sobre créditos de carbono, incentiva inversiones climáticas alineadas con estándares reconocidos, garantiza seguridad jurídica e interoperabilidad con estándares internacionales, y establece las bases técnicas e institucionales para la evolución progresiva del sistema nacional de mitigación hacia instrumentos regulatorios climáticos más avanzados definidos por legislación específica independiente.
- III. La coherencia con las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) no implicará, por sí misma, apropiación estatal, transferencia forzosa, afectación de titularidad ni limitación a la libre transferencia de créditos de carbono generados por actores públicos, privados, comunitarios, indígena originario campesinos o Entidades Territoriales Autónomas, salvo cuando dichos créditos sean destinados expresamente al cumplimiento de dichas contribuciones, convertidos en Créditos de Carbono Soberanos, autorizados como Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs) o utilizados en mecanismos internacionales con efectos contables conforme a la presente Ley.

ARTÍCULO 3. (DISPOSICIONES GENERALES).-

La presente Ley es de orden público, de interés nacional y de cumplimiento obligatorio en todo el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia. Su aplicación alcanza a todas las actividades públicas, privadas, comunitarias o mixtas que generen, reduzcan, remuevan o



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

compensen emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), así como a todos los actos y operaciones vinculados a la medición, reporte, verificación, certificación, registro, anotación, transferencia, negociación, intercambio, comercialización y cancelación de Unidades Climáticas, incluyendo créditos o bonos de carbono, Resultados de Mitigación, Resultados de Mitigación Transferidos Internacionalmente (ITMOs) y otros resultados climáticos verificables, en el marco del Mercado de Carbono Soberano, el Mercado Regulado de Carbono y el Mercado Voluntario de Carbono, conforme al ordenamiento jurídico vigente y a las competencias exclusivas del nivel central del Estado

ARTÍCULO 4. (ÁMBITO DE APLICACIÓN).-

Están comprendidas en el ámbito de aplicación de la presente Ley:

- a. Las entidades, empresas, organizaciones y personas naturales o jurídicas que desarrollen actividades que generen, reduzcan, remuevan o compensen emisiones de GEI sujetas a los mecanismos de supervisión establecidos por esta Ley;
- b. Los proyectos, programas o iniciativas de mitigación, remoción o compensación verificable de GEI que pretendan generar créditos de carbono, Resultados de Mitigación, incluidos los ITMOs, u otras unidades climáticas reconocidos conforme al marco regulatorio nacional; y
- c. Las instituciones públicas o privadas que participen en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), en los mecanismos de MRV y control, o en el funcionamiento del Mercado de Carbono Soberano, el Mercado Regulado de Carbono o el Mercado Voluntario de Carbono, o en sus mecanismos complementarios.
- d. El Estado central y las Entidades Territoriales autónomas, en el marco de sus competencias.

ARTÍCULO 5. (COMPETENCIA INTERNACIONAL Y EJECUCIÓN DESCENTRALIZADA).-

- I. El Estado Plurinacional de Bolivia, a través del Órgano Ejecutivo, es el único facultado para celebrar acuerdos, tratados o instrumentos internacionales en materia de mercados de carbono y de Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), conforme a la Constitución Política del Estado y al ordenamiento jurídico vigente.
- II. Una vez suscritos dichos instrumentos internacionales, las Entidades Territoriales Autónomas, empresas públicas, comunidades, organizaciones indígenas originario campesinas, universidades y otros actores habilitados podrán participar en la ejecución, implementación, generación, estructuración y comercialización de créditos de carbono, dentro del marco de dichos acuerdos, de sus competencias, derechos o contratos válidamente constituidos, y conforme a la presente Ley.
- III. La participación señalada en el párrafo precedente requerirá, según corresponda:
 - a. Registro obligatorio en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU);
 - b. Autorización técnica de la Autoridad Competente;
 - c. Aplicación del ajuste correspondiente cuando se trate de transferencias internacionales.
- IV. La presente disposición no implica delegación de soberanía, ni transferencia o renuncia de competencias exclusivas del nivel central del Estado en materia de relaciones



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

internacionales, contabilidad climática o determinación de compromisos internacionales.

- V. La participación en el mercado voluntario de carbono no requerirá autorización soberana previa, sin perjuicio de las obligaciones de registro, trazabilidad, integridad ambiental, salvaguardas, cumplimiento de estándares aplicables y prevención del doble conteo. La autorización expresa del Estado será exigible únicamente cuando la operación pretenda generar efectos sobre la contabilidad climática nacional, las NDC, la conversión a Crédito de Carbono Soberano, la conversión a ITMO, la transferencia internacional con efectos contables o la aplicación de ajuste correspondiente.

ARTÍCULO 6. (EXTENSIÓN TERRITORIAL Y JURISDICCIONAL).-

- I. La presente Ley se aplica en todo el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia, en los recursos y ecosistemas sujetos a su jurisdicción y soberanía, así como a todo acto jurídico que tenga efectos o incidencia en el territorio boliviano.
- II. Sus disposiciones alcanzan igualmente a las transacciones internacionales de créditos de carbono, Resultados de Mitigación, incluidos los Resultados de Mitigación Transferidos Internacionalmente (ITMOs), y demás resultados climáticos verificables en los que participe el Estado, actores nacionales o actores extranjeros que operen en Bolivia, conforme a los tratados y convenios internacionales ratificados por el país, en particular la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático, el Protocolo de Kioto y el Acuerdo de París.
- III. Dichas operaciones deberán cumplir, cuando corresponda, con los requisitos de contabilidad climática, incluidos los ajustes correspondientes previstos en el Artículo 6.2 del Acuerdo de París, así como con los lineamientos de transparencia, reporte y seguimiento aplicables a los mecanismos de cooperación climática internacional.

ARTÍCULO 7. (NATURALEZA JURÍDICA DEL CRÉDITO DE CARBONO).-

- I. El crédito de carbono constituye un activo ambiental intangible de naturaleza jurídica sui generis, creado por mandato legal, representativo de una reducción, remoción o absorción verificable de gases de efecto invernadero, conforme a la presente Ley.
- II. El crédito de carbono no constituye derecho real, derecho propietario sobre la tierra, los recursos naturales, los ecosistemas o la atmósfera, ni confiere dominio, usufructo o expectativa alguna sobre dichos bienes; sin embargo, constituye un activo ambiental intangible susceptible de titularidad, transferencia, disposición y aprovechamiento económico conforme a la presente Ley.
- III. El crédito de carbono es susceptible de transferencia, cancelación, cesión, mandato, gravamen, garantía, fideicomiso y demás actos jurídicos expresamente autorizados por la presente Ley, conforme a los principios de integridad ambiental, trazabilidad, seguridad jurídica y no doble conteo.
- IV. La naturaleza jurídica del crédito de carbono se rige por la presente Ley y su normativa especial, sin perjuicio de la aplicación supletoria de normas civiles, comerciales o de garantías mobiliarias, en cuanto resulten compatibles con su naturaleza jurídica sui generis y con el régimen de integridad ambiental previsto en esta Ley.
- V. La aptitud del crédito de carbono para ser objeto de cesión, mandato, gravamen, garantía, fideicomiso u otros actos patrimoniales expresamente permitidos por esta Ley



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

no altera su naturaleza jurídica especial ni lo convierte, por sí misma, en valor, título valor, instrumento financiero o derecho real.

TÍTULO II
PRINCIPIOS, DEFINICIONES Y CLASIFICACIÓN DE CRÉDITOS

CAPÍTULO I
PRINCIPIOS Y DEFINICIONES

ARTÍCULO 8. (PRINCIPIOS).-

La presente Ley se rige por los siguientes principios:

- I. Principios Ambientales y de Integridad Climática:
 - a. **Soberanía ambiental:** El Estado Plurinacional de Bolivia ejerce soberanía plena sobre sus recursos naturales y su capacidad de mitigación o remoción de GEI.
 - b. **Integralidad y equilibrio con la Madre Tierra:** Todas las acciones respetarán los derechos de la Madre Tierra y la armonía entre sistemas naturales, sociales y económicos.
 - c. **Precaución, prevención y responsabilidad ambiental:** Ante riesgos o incertidumbres prevalece la adopción de medidas precautorias y preventivas, y quien cause daño ambiental es responsable de su restauración y compensación.
 - d. **Adicionalidad e integridad ambiental:** Las reducciones y remociones de GEI deberán ser reales, medibles, adicionales, permanentes y libres de doble contabilidad.
 - e. **Salvaguardas ambientales y sociales:** Se aplicarán salvaguardas reconocidas internacionalmente para evitar impactos negativos sobre ecosistemas, comunidades y pueblos indígenas.
 - f. **No doble conteo y unicidad climática:** Ninguna reducción, remoción, crédito de carbono o unidad climática podrá ser utilizada, transferida, reclamada o contabilizada más de una vez para fines regulatorios, voluntarios, nacionales o internacionales, salvo los supuestos expresamente autorizados por Ley y con aplicación del ajuste correspondiente cuando corresponda.
- II. Principios Sociales y de Derechos Colectivos
 - a. **Justicia climática:** El Sistema se rige por responsabilidades comunes pero diferenciadas, priorizando la equidad entre países y sectores.
 - b. **Equidad y no discriminación:** La implementación promoverá igualdad de oportunidades sin discriminación de género, identidad cultural, condición económica o territorial.
 - c. **Participación, consulta y control social:** Se garantizará la participación informada y efectiva de pueblos indígena originario campesinos, sectores productivos, academia y sociedad civil.
 - d. **Enfoque de género y despatriarcalización:** La Ley incorporará un enfoque transversal de igualdad de género y despatriarcalización.
- III. Principios Económicos y de Desarrollo Sostenible
 - a. **Eficiencia, progresividad e innovación:** El Sistema promoverá la reducción gradual de emisiones, la innovación tecnológica y la mejora continua del desempeño ambiental.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- b. **Beneficio social y desarrollo sostenible:** Los beneficios económicos derivados de los mecanismos climáticos deberán fortalecer la resiliencia, la investigación y la equidad territorial.
- c. **Libre comercialización en el mercado voluntario:** Los créditos de carbono voluntarios podrán ser negociados y transferidos libremente conforme a la presente Ley, sin autorizaciones discrecionales previas, salvo en los supuestos expresamente establecidos por esta Ley para fines de integridad registral, prevención de fraude, conversión, ITMOs o aplicación del ajuste correspondiente.
- d. **Seguridad jurídica y protección de la confianza legítima:** Los actos y contratos válidamente celebrados e inscritos conforme a esta Ley producirán efectos oponibles frente a terceros y gozarán de protección jurídica, sin perjuicio de nulidad por fraude, error material, orden judicial o las demás causales expresamente previstas en esta Ley.

IV. **Principios Institucionales y de Gobernanza**

- a. **Responsabilidad compartida:** El Estado y los actores públicos, privados, comunitarios e indígenas comparten la responsabilidad climática.
- b. **Transparencia, trazabilidad y acceso a la información:** La gestión de créditos de carbono, Resultados de Mitigación e ITMOs garantizará información pública, verificable y trazable.
- c. **Alineación con políticas públicas y NDC:** Todas las acciones deberán ser coherentes con las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC), la Ley de la Madre Tierra, el PDES y los estándares nacionales e internacionales.
- d. **No regresión regulatoria:** La evolución normativa y reglamentaria del sistema climático no podrá debilitar la integridad ambiental, la trazabilidad, la seguridad jurídica ni las garantías mínimas reconocidas por la presente Ley.
- e. **Interoperabilidad y no duplicación regulatoria:** El Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos reconocerá, integrará y articulará metodologías, verificaciones, certificaciones, registros y sistemas internacionales reconocidos, evitando duplicidades innecesarias de procesos, costos o cargas administrativas, sin menoscabar la soberanía climática del Estado, la integridad ambiental, la trazabilidad registral, la contabilidad climática nacional ni la prevención del doble conteo.
- f. **Celeridad, eficiencia y no dilación administrativa:** Las autoridades competentes y sectoriales deberán ejercer sus funciones conforme a criterios de eficiencia, economía procedimental, razonabilidad, coordinación interinstitucional y servicio al desarrollo del sistema nacional climático, evitando demoras injustificadas, duplicidad de trámites, cargas administrativas innecesarias o actuaciones discrecionales que afecten la ejecución de proyectos, la inversión climática, la seguridad jurídica o la participación del Estado Plurinacional de Bolivia en mercados nacionales e internacionales de carbono.

ARTÍCULO 9. (DEFINICIONES).-

Para los efectos de la presente Ley, se aplican las siguientes definiciones:

I. **Definiciones generales de Cambio Climático**

- a. **Gases de Efecto Invernadero (GEI):** los establecidos por la CMNUCC y el IPCC, incluyendo dióxido de carbono (CO₂), metano (CH₄), óxido nitroso (N₂O),



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

hidrofluorocarbonos (HFCs), perfluorocarbonos (PFCs), hexafluoruro de azufre (SF₆), así como aquellos que el Estado, mediante normativa, determine como equivalentes en CO₂.

- b. **Emisión de GEI:** liberación de GEI a la atmósfera por actividades antropogénicas de fuentes fijas o móviles, o por cambios en uso de suelo, de acuerdo con la metodología del Panel Intergubernamental sobre Cambio Climático (IPCC) aplicada en el territorio nacional.
- c. **Reducción de emisiones:** disminución verificable de emisiones de GEI respecto de una línea base metodológicamente definida.
- d. **Remoción de GEI:** extracción verificable de GEI de la atmósfera mediante procesos biológicos, geoquímicos, tecnológicos u otros científicamente reconocidos.
- e. **Sumidero de GEI:** retención medible y verificable de carbono en biomasa, suelos, productos estables, reservorios geológicos u otros medios técnicamente reconocidos.

II. **Definiciones del régimen climático y de mercado**

- a. **Financiamiento climático:** Conjunto de recursos públicos, privados, nacionales, internacionales, concesionales, no concesionales o mixtos destinados a financiar actividades de mitigación, remoción, adaptación, resiliencia climática, conservación, transición productiva baja en carbono, gestión sostenible de recursos naturales o cumplimiento de compromisos climáticos nacionales e internacionales.
- b. **Financiamiento núcleo del proyecto:** Recursos destinados a cubrir la inversión de capital, costos operativos, deuda, equity, infraestructura, tecnología, operación, mantenimiento o flujo operativo del proyecto principal, independientemente de la generación de créditos de carbono.
- c. **Ingreso climático o ingreso de carbono:** Flujo económico derivado de la generación, certificación, transferencia, comercialización, cancelación o uso de créditos de carbono, vinculado a la adicionalidad climática del proyecto y distinto del financiamiento núcleo de la actividad económica principal.
- d. **Unidad Climática:** categoría genérica que incluye Créditos de Carbono, Resultados de Mitigación y Resultados Transferibles Internacionalmente (ITMOs), según su uso, certificación y registro.
- e. **Crédito de Carbono:** unidad equivalente a una tonelada de CO₂ reducida, evitada o removida, certificada y verificada conforme a estándares nacionales o internacionales, e inscrita en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).
- f. **Resultado de Mitigación:** reducción o remoción verificable de GEI generada en el territorio nacional, apta para contabilización en las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) o para transferencia internacional.
- g. **Resultado de Mitigación Transferible Internacionalmente (ITMO):** unidad transferible conforme al Artículo 6.2 del Acuerdo de París, sujeta a ajustes correspondientes y a normas de transparencia internacional.
- h. **Ajuste Correspondiente (Corresponding Adjustment):** modificación contable soberana y expresa aplicada por el Estado Plurinacional de Bolivia únicamente



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

cuando un resultado de mitigación o una unidad climática haya sido autorizada para transferencia internacional con efectos sobre la contabilidad nacional o internacional, con el objeto de evitar la doble contabilidad.

- i. **Transferencia internacional con efectos contables:** operación internacional autorizada expresamente por la Autoridad Competente, mediante la cual un crédito, resultado de mitigación o unidad climática deja de regirse exclusivamente como transacción voluntaria ordinaria y pasa a producir efectos sobre la contabilidad climática nacional, las NDC o las obligaciones internacionales del Estado.
- j. **Exportación voluntaria ordinaria:** transferencia o comercialización internacional de créditos de carbono voluntarios que no constituye, por sí misma, ITMO, no genera ajuste correspondiente y no afecta la contabilidad nacional ni las NDC, salvo autorización expresa en contrario conforme a la presente Ley.
- k. **Documento de Diseño del Proyecto (PDD):** documento técnico que establece el diseño del proyecto, línea base, metodología, escenarios de emisiones, plan de monitoreo y salvaguardas.
- l. **Metodología:** Conjunto de reglas técnicas aprobadas por la Autoridad Competente o adoptadas de estándares internacionales que determinan cómo establecer la línea base, calcular reducciones o remociones, monitorear, reportar y verificar los resultados.
- m. **Línea Base o Escenario de Referencia:** Representación cuantitativa de las emisiones o remociones que ocurrirían en ausencia del proyecto, establecida mediante metodologías reconocidas.

III. Definiciones de integridad ambiental y metodológica

- a. **Adicionalidad:** condición que requiere que la reducción o remoción de gases de efecto invernadero no habría ocurrido sin el proyecto, ni es exigida por normativa preexistente.
- b. **Permanencia:** Garantía de que la reducción o remoción de gases de efecto invernadero se mantiene durante el periodo requerido.
- c. **Reversión:** pérdida total o parcial del carbono previamente removido o almacenado, o anulación material del beneficio climático acreditado.
- d. **Fuga (Leakage):** incremento de emisiones fuera del área del proyecto atribuible a la implementación del mismo.
- e. **Integridad ambiental:** cumplimiento concurrente de adicionalidad, cuantificación robusta, permanencia, control de fuga, trazabilidad, ausencia de doble conteo y salvaguardas socioambientales.
- f. **Transparencia y trazabilidad:** habilidad del sistema para registrar, rastrear y verificar todas las operaciones sobre créditos y unidades climáticas, evitando doble contabilidad.
- g. **Salvaguardas ambientales y sociales:** Conjunto de normas que garantizan que los proyectos no generen impactos adversos sobre ecosistemas, pueblos indígenas, comunidades locales o derechos humanos, conforme a estándares nacionales e internacionales.

IV. Definiciones institucionales y de gobernanza

- a. **Autoridad Competente:** la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC), o la entidad que legalmente la sustituya.



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- b. **RNCCU:** Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas, de carácter oficial, constitutivo, trazable y oponible frente a terceros, destinado a la inscripción, seguimiento y control de créditos, unidades climáticas, gravámenes, transferencias, conversiones, cancelaciones y demás actos previstos en la presente Ley.
- c. **Sistema Nacional de Contabilidad Climática:** instrumento oficial de conciliación, imputación, seguimiento y consistencia entre el inventario nacional, las NDC, los resultados de mitigación, los ITMOs, los ajustes correspondientes y la información del RNCCU.
- d. **Interoperabilidad registral:** Capacidad del Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) para articular, conciliar o intercambiar información con registros, plataformas, estándares o sistemas internacionales reconocidos, preservando la trazabilidad, unicidad, integridad ambiental, seguridad jurídica y contabilidad climática nacional.
- e. **Sistema MRV:** sistema nacional de medición, reporte y verificación aplicable a proyectos, resultados y unidades climáticas regulados por la presente Ley.

V. **Definiciones de beneficio compartido y distribución**

- a. **Titular del Proyecto:** persona natural, jurídica o sujeto colectivo que posee el derecho territorial legítimo para autorizar y desarrollar un proyecto de carbono.
- b. **Desarrollador del Proyecto:** persona natural o jurídica que diseña, implementa y administra técnicamente un proyecto en virtud de contrato inscrito en el RNCCU.
- c. **Beneficio Compartido:** mecanismo mediante el cual se distribuyen beneficios económicos, sociales y ambientales según aportes y riesgos de cada actor.
- d. **Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC):** instrumento jurídico suscrito por los sujetos legitimados conforme a la presente Ley, mediante el cual se establecen de manera previa, expresa, verificable y registrable las reglas de distribución de beneficios económicos, sociales y ambientales derivados de un proyecto de carbono.
- e. **Beneficiario Preferente:** sujeto individual o colectivo que, por su aporte territorial, causal, comunitario, ambiental o jurídico esencial a la generación del crédito de carbono, goza de prelación legal en la distribución de beneficios netos conforme a la presente Ley y al ABC, debiendo participar como principal beneficiario en términos porcentuales dentro de dicha distribución.
- f. **Beneficios Netos:** resultado económico remanente del proyecto de carbono una vez deducidos los costos razonables, verificables y contractualmente justificados de diseño, validación, verificación, monitoreo, administración, financiamiento, comercialización y cumplimiento regulatorio.

CAPÍTULO II

CLASIFICACIÓN DE LOS MERCADOS DE CRÉDITOS DE CARBONO

ARTÍCULO 10. (CLASIFICACIÓN DE LOS MERCADOS DE CRÉDITOS DE CARBONO).-

Los mercados de créditos de carbono en el Estado Plurinacional de Bolivia se clasifican en tres categorías, según su naturaleza jurídica, finalidad y régimen de uso:

- I. **Mercado de Carbono Soberano:** Constituye el mercado mediante el cual el Estado Plurinacional de Bolivia administra la generación, gestión y aplicación de Unidades



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

Climáticas destinadas al cumplimiento, actualización o fortalecimiento de sus Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC), así como a su eventual transferencia internacional conforme a lo dispuesto por el Artículo 6 del Acuerdo de París, mediante Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs) sujetos al ajuste correspondiente. El desarrollo y operación de este mercado se regirá por las disposiciones emitidas por la Autoridad Competente, en resguardo de la integridad ambiental y el interés nacional.

- II. ***Mercado Regulado de Carbono:*** Constituye el mercado de cumplimiento obligatorio en el cual las entidades sujetas a regulación climática, conforme a la presente Ley y su reglamentación, deberán reducir o compensar emisiones de GEI mediante la generación o adquisición de Unidades Climáticas verificadas y registradas en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU). La aplicación de este mercado se circunscribe a sectores o actividades declarados regulados, sometidos a metas de reducción, obligaciones de reporte y mecanismos de compensación que determine la Autoridad Competente.
- III. ***Mercado Voluntario de Carbono:*** Constituye el mercado de participación no obligatoria en el cual actores públicos, privados, comunitarios o mixtos podrán generar, adquirir, transferir, comercializar o cancelar créditos de carbono certificados bajo estándares nacionales o internacionales reconocidos o aceptados por la Autoridad Competente, para fines de descarbonización voluntaria, reducción de huella climática, inversión sostenible u otros propósitos lícitos. Los créditos generados en este mercado podrán ser comercializados libremente en mercados nacionales o internacionales, sin autorización previa, sin ajuste correspondiente y sin afectación automática a las NDC, salvo que sean expresamente autorizados conforme a la presente Ley para su conversión, tratamiento como ITMOs o transferencia internacional con efectos contables internacionales.
- IV. ***Naturaleza del Mercado Regulado de Carbono:*** El Mercado Regulado de Carbono establecido en la presente Ley constituye un mecanismo de cumplimiento basado exclusivamente en créditos de carbono y unidades climáticas verificadas. El establecimiento de sistemas regulatorios basados en límites máximos de emisión, asignación de cuotas o esquemas de comercio de emisiones será objeto de legislación específica independiente, sin afectar la vigencia, autonomía ni funcionamiento del sistema regulado por la presente Ley.
- V. ***El mercado voluntario de carbono, el mercado regulado de carbono, el Mercado de Carbono Soberano,*** los mecanismos cooperativos internacionales, los ITMOs y el cumplimiento de las NDC constituyen regímenes jurídicos diferenciados, con reglas propias. La participación en uno de estos regímenes no implicará automáticamente la sujeción a los demás.

ARTÍCULO 11. (RÉGIMEN OPERATIVO DEL MERCADO REGULADO DE CARBONO).-

- I. Los mercados de carbono soberano, regulado y voluntario se sujetan a un régimen operativo común, conforme a los principios establecidos en la presente Ley y dentro del ámbito de aplicación definido en la misma.
- II. El régimen operativo común comprende el conjunto de reglas, procedimientos y mecanismos necesarios para la generación, medición, reporte, verificación, registro, trazabilidad, transferencia, uso, cancelación y supervisión de los créditos de carbono, de conformidad con las disposiciones de la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- III. El mercado regulado de carbono, por su naturaleza obligatoria, se sujetará adicionalmente a un régimen específico de cumplimiento progresivo, cuyos alcances y condiciones serán definidos mediante reglamento.
- IV. El mercado soberano de carbono y el mercado voluntario de carbono se desarrollarán conforme a su naturaleza jurídica diferenciada, sin perjuicio de la aplicación del régimen operativo común.
- V. Los parámetros técnicos, metodologías, procedimientos y demás aspectos operativos aplicables a cada mercado serán establecidos mediante reglamento, en el marco de la presente Ley.

ARTÍCULO 12. (CLASIFICACIÓN DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

Los créditos de carbono generados o gestionados en el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia se clasifican en las siguientes categorías:

- I. **Crédito de Carbono Soberano:** Es la Unidad Climática cuya reducción o remoción de GEI se genera en territorio nacional y es atribuible o atribuida a las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) del Estado Plurinacional de Bolivia. La transferencia internacional de este crédito solo podrá realizarse mediante Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), de conformidad con el Artículo 6 del Acuerdo de París, y estará sujeta al ajuste correspondiente aprobado por la Autoridad Competente, en resguardo de la integridad ambiental y de la contabilidad nacional de emisiones.
- II. **Crédito de Carbono Regulado:** Es la Unidad Climática generada por proyectos o actividades comprendidos en sectores sujetos a regulación climática obligatoria, destinada al cumplimiento de metas de reducción o compensación de emisiones de GEI establecidas por la presente Ley y normativa específica vigente. La generación, utilización, transferencia y cancelación de estos créditos se regirá por la presente Ley, sus disposiciones reglamentarias y las determinaciones de la Autoridad Competente, con apoyo de las Autoridades Sectoriales Competentes en el ámbito de sus atribuciones específicas.
- III. **Crédito de Carbono Voluntario:** Es la Unidad Climática generada por proyectos que participan de manera voluntaria en estándares nacionales o internacionales reconocidos o aceptados por la Autoridad Competente, con fines de compensación privada, responsabilidad climática corporativa, inversión sostenible u otros propósitos lícitos no obligatorios. Estos créditos solo podrán ser postulados a conversión, a tratamiento como ITMOs o a transferencia internacional con efectos contables internacionales cuando exista solicitud expresa del titular y autorización conforme a la presente Ley, y siempre que cumplan los requisitos de integridad ambiental, trazabilidad, contabilidad climática y salvaguardas establecidos en esta Ley y en sus normas reglamentarias.

ARTÍCULO 13. (CATEGORÍAS CLIMÁTICAS DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. Con el objeto de garantizar la integridad ambiental, la transparencia del mercado y la correcta contabilidad climática nacional, los créditos de carbono generados en el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia se clasifican, según su origen climático, en las siguientes categorías:



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- a. **Créditos de Reducción de Emisiones**, generados mediante actividades que disminuyen emisiones de gases de efecto invernadero respecto a un escenario de línea base verificable.
 - b. **Créditos de Evitación de Emisiones**, generados mediante actividades que previenen la liberación futura de gases de efecto invernadero o evitan la pérdida de existencias de carbono previamente almacenadas.
 - c. **Créditos de Remoción Biológica de Carbono**, generados mediante procesos naturales o ecosistémicos que capturan y almacenan carbono atmosférico en biomasa, suelos u otros reservorios biológicos.
 - d. **Créditos de Remoción Tecnológica de Carbono**, generados mediante tecnologías diseñadas para remover dióxido de carbono de la atmósfera mediante procesos industriales, bioquímicos o fisicoquímicos verificables.
- II. La reglamentación establecerá criterios técnicos diferenciados para cada categoría de crédito de carbono.

ARTÍCULO 14. (DISTINCIÓN ENTRE CRÉDITOS BASADOS EN LA NATURALEZA Y CRÉDITOS TECNOLÓGICOS).-

- I. Los créditos de carbono se clasifican adicionalmente en:
- a. Créditos Basados en la Naturaleza, generados mediante procesos biológicos o ecosistémicos naturales.
 - b. Créditos Tecnológicos de Remoción, generados mediante tecnologías diseñadas para capturar, transformar o almacenar carbono atmosférico.
- II. Los créditos tecnológicos estarán sujetos a requisitos reforzados de verificación científica, trazabilidad técnica y monitoreo permanente del almacenamiento de carbono.

ARTÍCULO 15. (PERMANENCIA MÍNIMA DEL ALMACENAMIENTO DE CARBONO).-

- I. Los créditos de carbono generados mediante remoción deberán demostrar permanencia del carbono almacenado durante un periodo mínimo verificable.
- II. Para efectos de la presente Ley se establecen los siguientes horizontes mínimos de permanencia:
- a. Remoción biológica: mínimo treinta (30) años.
 - b. Remoción en suelos o biochar: mínimo cien (100) años.
 - c. Remoción tecnológica permanente: mínimo quinientos (500) años o equivalente técnico demostrable.
- III. Cuando exista riesgo de reversión del carbono almacenado, los proyectos deberán implementar mecanismos de garantía ambiental, tales como reservas de créditos o fondos de buffer.
- IV. La permanencia del carbono almacenado y los mecanismos de garantía ambiental podrán acreditarse mediante estándares internacionales reconocidos o metodologías científicas validadas, siempre que aseguren integridad ambiental, trazabilidad, monitoreo y gestión del riesgo de reversión. En estos casos, no se exigirá duplicación de reservas, buffers u otros mecanismos equivalentes cuando estos ya hayan sido implementados conforme a dichos estándares y sean compatibles con la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 16. (INTEGRIDAD CIENTÍFICA DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. Todo crédito de carbono deberá generarse mediante metodologías científicas reconocidas internacionalmente.
- II. Las metodologías deberán:
 - a. Basarse en estándares científicos reconocidos por el IPCC u organismos equivalentes.
 - b. Garantizar medición precisa de emisiones o remociones.
 - c. Incorporar monitoreo, reporte y verificación independientes.
 - d. Evitar la doble contabilidad de reducciones o remociones.
- III. La autoridad competente aprobará metodologías técnicas mediante normativa reglamentaria.

ARTÍCULO 17. (UNIDAD CONTABLE CLIMÁTICA NACIONAL).-

- I. El Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) constituye el sistema registral oficial, único y válido para la inscripción, trazabilidad y publicidad jurídica de los resultados de mitigación, créditos de carbono y demás unidades climáticas generadas, transferidas, utilizadas o canceladas en el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia.
- II. La contabilidad climática nacional será ejercida a través del Sistema Nacional de Contabilidad Climática, el cual deberá integrarse obligatoriamente con el RNCCU, garantizando coherencia entre registro, inventario nacional de emisiones y remociones, NDC, ITMOs y demás reportes oficiales.
- III. Todo régimen futuro de límites, metas o cuotas de emisión que sea establecido mediante legislación específica deberá integrarse obligatoriamente al RNCCU en su dimensión registral y al Sistema Nacional de Contabilidad Climática en su dimensión contable, garantizando coherencia con la contabilidad climática nacional y con las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).
- IV. Ninguna unidad climática podrá ser utilizada simultáneamente para cumplimiento regulatorio nacional, cumplimiento internacional mediante Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs) o compensación voluntaria, salvo aplicación expresa del ajuste correspondiente conforme a la normativa nacional y a los compromisos internacionales vigentes.

ARTÍCULO 18. (Actualización Técnica de Tipologías y Metodologías).-

- I. La autoridad competente podrá reconocer y registrar nuevas tipologías de créditos, metodologías o instrumentos climáticos emergentes mediante reglamentación técnica, siempre que:
 - a. Se encuentren alineados con estándares internacionales reconocidos;
 - b. Mantengan equivalencia ambiental verificable respecto a los principios de adicionalidad, permanencia, trazabilidad y no doble conteo;
 - c. No modifiquen la naturaleza jurídica de los mercados definidos en la presente Ley;
 - d. No creen nuevas categorías regulatorias no previstas expresamente por ley.
- II. La actualización técnica prevista en el presente artículo no podrá alterar:
 - a. La clasificación de mercados establecida por la Ley;
 - b. El régimen de titularidad;
 - c. El sistema registral constitutivo;



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- d. El régimen de comercialización soberana;
- e. Las reglas de ajuste correspondiente.
- III. Cuando la innovación implique modificación estructural del régimen, se requerirá ley expresa.
- IV. La actualización técnica prevista en el presente artículo deberá favorecer la interoperabilidad con estándares internacionales reconocidos, evitando duplicidades regulatorias innecesarias y permitiendo la incorporación progresiva de nuevas metodologías, tipologías o instrumentos climáticos, siempre que no se altere la clasificación de mercados, el régimen de titularidad, el sistema registral, las reglas de ajuste correspondiente ni las competencias exclusivas del nivel central del Estado.

ARTÍCULO 19. (COMPATIBILIDAD CON FUTUROS RÉGIMENES DE CUOTAS DE EMISIÓN).-

- I. Los Créditos de Carbono Regulados generados conforme a la presente Ley podrán ser reconocidos como mecanismos complementarios de cumplimiento dentro de eventuales sistemas nacionales de cuotas o límites de emisión establecidos mediante legislación específica.
- II. La integración entre ambos sistemas deberá garantizar:
 - a. La inexistencia de doble contabilidad;
 - b. La consistencia con las contribuciones nacionalmente determinadas (NDC);
 - c. La integridad ambiental del sistema nacional de mitigación;
 - d. La trazabilidad registral en el RNCCU.
- III. Ningún régimen futuro de cuotas podrá desconocer derechos válidamente adquiridos sobre créditos registrados conforme a la presente Ley.

TÍTULO III

TIPOS DE PROYECTOS Y LA SUPERVISIÓN SECTORIAL

CAPÍTULO I

CLASIFICACIÓN DE PROYECTOS DE MITIGACIÓN Y REMOCIÓN DE GEI

ARTÍCULO 20. (TIPOS DE PROYECTOS DE MITIGACIÓN Y REMOCIÓN).-

- I. Los proyectos, programas o iniciativas destinados a generar créditos de carbono se clasificarán conforme a categorías reconocidas por el IPCC, estándares internacionales de integridad del carbono y lineamientos del Acuerdo de París.
- II. Para efectos de esta Ley, se reconocen las siguientes categorías:
 - a. Proyectos energéticos, industriales y de procesos, que incluyen energías renovables, eficiencia energética, sustitución de combustibles fósiles, procesos industriales limpios y captura y almacenamiento de carbono.
 - b. Proyectos agrícolas y ganaderos (AFOLU), que comprenden ganadería sostenible, agricultura climáticamente inteligente, sistemas agroforestales y manejo sostenible de suelos.
 - c. Proyectos forestales y de ecosistemas, tales como REDD+, manejo forestal sostenible, conservación, restauración ecológica y protección de humedales y ecosistemas estratégicos.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- d. Proyectos de residuos y economía circular, incluyendo captura y aprovechamiento de biogás, compostaje y valorización energética conforme a estándares ambientales.
 - e. Proyectos de transporte sostenible, que abarcan movilidad eléctrica, logística eficiente y transporte masivo con reducción verificable de emisiones.
 - f. Proyectos con tecnologías emergentes, tales como mineralización de CO₂, biochar, captura directa de aire, mejoramiento de la meteorización y otras reconocidas por estándares internacionales.
- III. Además de los proyectos individuales, se reconocen las siguientes modalidades:
- a. Proyectos jurisdiccionales, implementados a escala departamental, municipal, territorial indígena o equivalente, bajo una estructura contable unificada y mecanismos de beneficio compartido.
 - b. Programas de Actividades (PoA), que permiten registrar actividades repetitivas o escalables bajo un marco programático común.
 - c. Proyectos agrupados, que integran varias superficies o unidades productivas bajo un diseño técnico y metodológico único.
 - d. Proyectos anidados, insertados dentro de un programa o esquema jurisdiccional conforme a metodologías aprobadas.
- IV. Todas las categorías deberán aplicar metodologías aprobadas, demostrar integridad ambiental y cumplir con el sistema nacional MRV.
- V. La clasificación sectorial de proyectos establecida en el presente artículo no determina la naturaleza climática del crédito de carbono generado, la cual se definirá conforme a la metodología aplicada y al tipo de resultado de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero obtenido.

ARTÍCULO 21. (PROYECTOS DE REDUCCIÓN DE EMISIONES).-

- I. Se consideran proyectos de reducción de emisiones aquellos destinados a disminuir emisiones de gases de efecto invernadero respecto a un escenario de línea base verificable mediante la implementación de tecnologías, procesos o prácticas que reduzcan la intensidad de carbono de una actividad económica.
- II. Entre los proyectos comprendidos en esta categoría se incluyen, entre otros:
 - a. Generación de energía a partir de fuentes renovables;
 - b. Eficiencia energética en procesos industriales;
 - c. Electrificación de procesos productivos;
 - d. Sustitución de combustibles fósiles;
 - e. Reducción de emisiones en transporte y logística.
- III. Los proyectos de reducción de emisiones deberán demostrar adicionalidad, medición verificable de las reducciones obtenidas y cumplimiento de los requisitos establecidos en el sistema nacional MRV.

ARTÍCULO 22. (PROYECTOS DE EVITACIÓN DE EMISIONES).-

- I. Se consideran proyectos de evitación de emisiones aquellos destinados a prevenir la liberación futura de gases de efecto invernadero o evitar la pérdida de existencias de carbono existentes respecto a un escenario de referencia verificable.
- II. Entre los proyectos comprendidos en esta categoría se incluyen, entre otros:
 - a. Conservación de bosques naturales;



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- b. Reducción de deforestación y degradación forestal (REDD+);
 - c. Protección de ecosistemas estratégicos;
 - d. Manejo forestal sostenible;
 - e. Restauración preventiva de ecosistemas degradados.
- III. Los proyectos de evitación deberán demostrar que la reducción de emisiones es real, medible, verificable y adicional respecto al escenario de referencia.

ARTÍCULO 23. (PROYECTOS DE REMOCIÓN BIOLÓGICA DE CARBONO).-

- I. Se consideran proyectos de remoción biológica aquellos que capturan y almacenan dióxido de carbono de la atmósfera mediante procesos biológicos o ecosistémicos.
- II. Entre los proyectos comprendidos en esta categoría se incluyen:
- a. Forestación y reforestación;
 - b. Restauración ecológica;
 - c. Sistemas agroforestales;
 - d. Manejo de carbono en suelos agrícolas;
 - e. Regeneración de ecosistemas naturales.
- III. Estos proyectos deberán demostrar estabilidad del carbono almacenado y aplicar mecanismos de gestión del riesgo de reversión.

ARTÍCULO 24. (PROYECTOS DE REMOCIÓN TECNOLÓGICA DE CARBONO).-

- I. Se consideran proyectos de remoción tecnológica aquellos que extraen dióxido de carbono de la atmósfera mediante procesos tecnológicos verificables.
- II. Entre las tecnologías comprendidas se incluyen:
- a. Biochar,
 - b. Captura directa de aire,
 - c. Mineralización de carbono,
 - d. Meteorización mejorada,
 - e. Otras tecnologías equivalentes reconocidas por estándares científicos internacionales o por la reglamentación nacional.
- III. Estos proyectos deberán demostrar permanencia del almacenamiento de carbono y cumplimiento de estándares de integridad científica.

ARTÍCULO 25. (SOSTENIBILIDAD Y TRAZABILIDAD DE LA BIOMASA).-

- I. Todo proyecto que pretenda generar créditos de carbono a partir de biomasa, biochar u otras formas de transformación térmica, biológica o industrial de materia orgánica deberá acreditar de manera previa, suficiente y verificable la sostenibilidad y trazabilidad de la biomasa utilizada.
- II. Solo se considerará elegible la biomasa que:
- a. Pro venga de fuentes lícitas, identificables y trazables;
 - b. Corresponda a residuos, subproductos, materia prima permitida o flujos de biomasa expresamente admitidos por metodología reconocida;
 - c. No derive de tala ilegal, desmonte no autorizado, degradación inducida, conversión de ecosistemas naturales, afectación ilegítima a derechos de terceros ni de actividades prohibidas por normativa sectorial;
 - d. No genere impactos socioambientales significativos incompatibles con las salvaguardas de la presente ley; y



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- e. Cumpla la normativa sectorial aplicable en materia forestal, agraria, ambiental, productiva, sanitaria y de uso de suelo.
- III. La Autoridad Competente exigirá mecanismos de trazabilidad documental, geográfica, productiva y, cuando corresponda, tecnológica, que permitan verificar el origen, volumen, cadena de custodia, transformación, destino y elegibilidad de la biomasa.
- IV. Ningún proyecto podrá emitir créditos de carbono sobre la base de biomasa cuya procedencia no pueda acreditarse de forma robusta, o cuando existan indicios razonables de tala ilegal, conversión de ecosistemas naturales, doble contabilización de materia prima o incumplimiento grave de salvaguardas.
- V. La reglamentación establecerá criterios técnicos de elegibilidad, exclusión, trazabilidad, monitoreo y control de biomasa, sin desnaturalizar los principios establecidos en el presente artículo.

ARTÍCULO 26. (ALMACENAMIENTO DE CARBONO EN SUELOS).-

- I. Los proyectos que pretendan generar créditos de carbono mediante almacenamiento de carbono en suelos deberán sujetarse a metodologías conservadoras, científicamente reconocidas y compatibles con la naturaleza, variabilidad, incertidumbre y riesgo de reversión propios del carbono orgánico del suelo.
- II. La elegibilidad de este tipo de proyectos exigirá, como mínimo:
 - a. Línea base robusta y verificable;
 - b. Metodología reconocida por la autoridad competente;
 - c. Plan de monitoreo periódico;
 - d. Mecanismos de gestión de incertidumbre;
 - e. Medidas de prevención, manejo y cobertura del riesgo de reversión;
 - f. Identificación de co-beneficios e impactos potenciales sobre fertilidad, biodiversidad, agua y productividad; y
 - g. Compatibilidad con la normativa agraria, ambiental y sectorial aplicable.
- III. Cuando el almacenamiento en suelos dependa de aplicación de biochar, prácticas regenerativas u otros insumos o técnicas, deberá acreditarse además:
 - a. La elegibilidad y trazabilidad del insumo utilizado;
 - b. La estabilidad razonable del carbono incorporado;
 - c. La compatibilidad agronómica de su aplicación;
 - d. La ausencia de contaminación secundaria o deterioro ambiental relevante; y
 - e. La inexistencia de incentivos perversos para degradación, sustitución de ecosistemas o alteración artificial de líneas base.
- IV. La Autoridad Competente podrá exigir descuentos por incertidumbre, reservas de seguridad, buffers, monitoreo reforzado, períodos mínimos de permanencia u otras medidas de prudencia regulatoria cuando la naturaleza del proyecto lo justifique.
- V. No se emitirán créditos de carbono por almacenamiento en suelos cuando no exista evidencia suficiente de estabilidad, trazabilidad, integridad metodológica o control razonable del riesgo de reversión.

ARTÍCULO 27. (RÉGIMEN DE ELEGIBILIDAD DE PROYECTO).-

- I. Para ser elegible, todo proyecto de mitigación o remoción deberá aplicar metodologías reconocidas, demostrar reducciones o remociones reales, medibles, verificables y adicionales, y asegurar su permanencia y la prevención de fugas cuando corresponda. El



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

proyecto deberá cumplir las salvaguardas ambientales y sociales, respetar los derechos de pueblos indígena originario campesinos y garantizar una distribución transparente de beneficios en territorios colectivos.

- II. Deberá ser compatible con la normativa sectorial y territorial aplicable y, cuando corresponda, con los objetivos establecidos en las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) y en los instrumentos de planificación climática del Estado. No serán elegibles proyectos ubicados en tierras en conflicto, en superficies con prohibiciones sectoriales o con contratos contradictorios o superpuestos. La elegibilidad requerirá, cuando corresponda, informe de conformidad sectorial y la inscripción registral de la documentación esencial del proyecto y de los contratos que respalden sus derechos, garantizando transparencia, trazabilidad y la prevención de la doble contabilidad.
- III. La existencia de financiamiento núcleo del proyecto, incluyendo inversión de capital (CAPEX), costos operativos (OPEX), deuda, equity, infraestructura, tecnología, operación, mantenimiento o flujo operativo del negocio o actividad principal, no excluirá por sí misma la elegibilidad ni la adicionalidad del proyecto, siempre que el ingreso climático o ingreso de carbono contribuya de manera verificable a viabilizar, ampliar, acelerar, sostener o mejorar la actividad de mitigación o remoción, conforme a la metodología aplicable.
- IV. La Autoridad Competente podrá establecer, mediante reglamento, procedimientos administrativos preferentes para proyectos de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero considerados de relevancia estratégica nacional, en atención a su volumen de reducción o remoción, impacto ambiental positivo, generación de empleo, innovación tecnológica, contribución a la seguridad climática nacional o potencial de inserción del Estado Plurinacional de Bolivia en mercados climáticos internacionales. Dichos procedimientos preferentes no podrán implicar aprobación automática, reducción de estándares técnicos, disminución de salvaguardas ambientales o sociales, afectación de derechos de terceros, debilitamiento del Sistema MRV, excepción al RNCCU ni dispensa de requisitos de integridad ambiental, trazabilidad, transparencia, debido proceso y seguridad jurídica.

CAPÍTULO II

SUPERVISIÓN SECTORIAL DE PROYECTOS DE MITIGACIÓN Y REMOCIÓN DE GEI

ARTÍCULO 28. (AUTORIDADES SECTORIALES COMPETENTES).-

- I. Los proyectos de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero deberán ser supervisados por las Autoridades Sectoriales Competentes, de acuerdo con la naturaleza de la actividad y sin perjuicio de las funciones regulatorias de la Autoridad Competente establecida en la presente Ley.
- II. Son Autoridades Sectoriales:
 - a. El Ministerio de Hidrocarburos y Energías, para proyectos relacionados con energía, eficiencia energética, electrificación, hidrógeno verde, combustibles alternativos y cambio de matriz energética.
 - b. El Ministerio de Minería y Metalurgia, para proyectos vinculados a procesos industriales, minería, metalurgia y captura y almacenamiento de carbono en dichos sectores.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- c. Ministerio de Desarrollo Productivo, Rural y Agua, para proyectos de agricultura, ganadería, manejo de suelos, sistemas agroforestales y actividades agropecuarias que generen reducciones o remociones de GEI.
 - d. Ministerio de Planificación del Desarrollo y Medio Ambiente, para proyectos forestales, REDD+, manejo integral de bosques, áreas protegidas, gestión de residuos, economía circular y conservación de ecosistemas.
 - e. Los Gobiernos Autónomos Departamentales y Municipales, cuando el proyecto involucre competencias en ordenamiento territorial, uso de suelo o autorizaciones ambientales de su jurisdicción.
 - f. Otras entidades públicas especializadas, cuando la actividad esté sujeta a regulación sectorial específica.
- III. La determinación de la autoridad sectorial competente se realizará en función del componente principal de la actividad del proyecto, sin que ello implique duplicidad de supervisión ni interferencia con las competencias exclusivas de la Autoridad Competente.

ARTÍCULO 29. (ALCANCE DE LA SUPERVISIÓN SECTORIAL).-

- I. La supervisión sectorial tiene por objeto garantizar que los proyectos de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero cumplan con la normativa técnica, sectorial y ambiental aplicable, de acuerdo con la naturaleza de la actividad desarrollada.
- II. En el ejercicio de la supervisión sectorial, la Autoridad Sectorial Competente verificará, según corresponda:
 - a. La normativa técnica, sectorial y ambiental aplicable al tipo de actividad.
 - b. Los requisitos de ordenamiento territorial y de uso de suelo vigentes.
 - c. Los estándares de seguridad, sostenibilidad y compatibilidad operativa del sector correspondiente.
 - d. Los planes de manejo, conservación o restauración, cuando el proyecto se ubique en ecosistemas sensibles, áreas protegidas o tierras de uso específico.
 - e. La no interferencia con políticas públicas sectoriales ni con otros instrumentos de planificación nacional o departamental.
- III. La supervisión sectorial no implica validación, verificación, certificación, ni emisión de créditos de carbono, funciones que corresponden exclusivamente a las Entidades Acreditadas independientes conforme a esta Ley.

ARTÍCULO 30. (COORDINACIÓN ENTRE LA AUTORIDAD COMPETENTE Y LAS AUTORIDADES SECTORIALES).-

- I. La Autoridad Competente, coordinará con las Autoridades Sectoriales correspondientes a efectos de asegurar la coherencia, consistencia y eficacia del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos.
- II. La coordinación prevista en el Parágrafo precedente comprenderá, según corresponda:
 - a. Establecer mecanismos de intercambio de información,
 - b. Asegurar armonía entre criterios regulatorios y técnicos,
 - c. Evitar sobreposición territorial o duplicidad de proyectos,
 - d. Alinear la información sectorial con las contribuciones nacionalmente determinadas (NDC),
 - e. Consolidar la supervisión sectorial dentro del sistema nacional de gobernanza climática.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- III. Todo informe sectorial de conformidad, validación sectorial, autorización administrativa u observación técnica emitida por una autoridad sectorial deberá ser remitida a la Autoridad Competente para su incorporación en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) y para efectos del proceso de registro, seguimiento y control del proyecto correspondiente.

ARTÍCULO 31. (RESPONSABILIDAD DE LAS AUTORIDADES SECTORIALES).-

- I. Las Autoridades Sectoriales Competentes son responsables, en el ámbito de sus atribuciones, de ejercer la supervisión sectorial conforme a la presente Ley y a la normativa aplicable.
- II. En el ejercicio de dicha responsabilidad, deberán:
- a. Emitir los informes técnicos sectoriales en los plazos reglamentarios;
 - b. Fundamentar sus decisiones conforme a criterios técnicos y ambientales;
 - c. Asegurar que su supervisión no duplique ni interfiera con funciones del MRV ni con el trabajo de entidades acreditadas;
 - d. Prevenir contradicciones normativas en su respectiva competencia;
 - e. Coordinar con la Autoridad Competente para asegurar la integridad del mercado de carbono.
- III. Los informes técnicos sectoriales, informes de conformidad, observaciones técnicas, validaciones sectoriales o pronunciamientos requeridos por la Autoridad Competente deberán ser emitidos en un plazo máximo de quince (15) días hábiles administrativos, computables desde la recepción completa de la solicitud y de los antecedentes correspondientes.
- IV. Cuando la solicitud se encuentre incompleta o requiera aclaración técnica, la Autoridad Sectorial Competente podrá formular observaciones por una sola vez, de manera expresa y fundamentada, dentro del plazo previsto en el Parágrafo precedente, suspendiéndose el cómputo hasta su subsanación. El vencimiento del plazo no producirá aprobación tácita, conformidad presunta ni silencio administrativo positivo, y dará lugar a responsabilidad administrativa por dilación injustificada, sin perjuicio de la obligación de emitir el informe correspondiente.
- V. Las Autoridades Sectoriales no serán responsables por el desempeño efectivo de reducción o remoción de gases de efecto invernadero de los proyectos supervisados, ni por los créditos de carbono o unidades climáticas que estos generen, responsabilidad que recae exclusivamente en los titulares del proyecto, los desarrolladores y las Entidades Acreditadas conforme a la presente Ley.

TÍTULO IV

AUTORIDAD E INSTITUCIONALIDAD DEL SISTEMA NACIONAL DE CARBONO

CAPÍTULO I

AUTORIDAD COMPETENTE

ARTÍCULO 32. (CREACIÓN DE LA AUTORIDAD NACIONAL DE SERVICIOS AMBIENTALES Y CLIMÁTICOS- ANSAC).-

- I. Se crea la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) como entidad pública técnica, reguladora y descentralizada, con personalidad jurídica propia, autonomía técnica, administrativa y operativa, bajo tuición exclusiva del Ministerio de



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

Planificación del Desarrollo y Medio Ambiente, con competencia en todo el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia.

- II. La ANSAC es la Autoridad Competente encargada de dirigir, regular y supervisar el Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, incluyendo el Mercado de Carbono Soberano, el Mercado Regulado de Carbono y el Mercado Voluntario de Carbono, así como la gestión de créditos de carbono, unidades climáticas, Resultados de Mitigación e ITMOs conforme al Artículo 6 del Acuerdo de París.
- III. La ANSAC se sujeta a los sistemas de administración y control de los recursos del Estado, establecidos por la Ley N° 1178, sin que dicha sujeción afecte su autonomía técnica ni habilite injerencia externa en el ejercicio de sus competencias sustantivas.
- IV. La organización y funcionamiento institucional de la ANSAC se sujetarán a lo dispuesto en la presente Ley y a su reglamentación, actuando conforme a los principios de independencia técnica, transparencia, legalidad, integridad ambiental y rendición de cuentas.
- V. La ANSAC ejercerá sus competencias con carácter técnico, regulador, registral, supervisor y de coordinación sistémica, sin sustituir las competencias de las Autoridades Sectoriales, Entidades Territoriales Autónomas, Autonomías Indígena Originario Campesinas, entidades de validación y verificación independientes, estándares internacionales reconocidos ni órganos competentes en materia fiscal, presupuestaria, ambiental, agraria, forestal, productiva o territorial.

ARTÍCULO 33. (NATURALEZA, INDEPENDENCIA Y LÍMITES FUNCIONALES).-

- I. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) ejercerá sus funciones con independencia técnica, autonomía administrativa y operativa, y plena sujeción al marco jurídico vigente.
- II. La ANSAC tiene carácter exclusivamente regulador, registral y supervisor del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, sin asumir funciones técnicas, operativas o comerciales reservadas a Entidades Acreditadas independientes o a Autoridades Sectoriales conforme a la presente Ley.
- III. La ANSAC, en ningún caso, podrá:
 - a. Generar, emitir, comercializar o apropiarse de créditos de carbono o beneficios equivalentes;
 - b. Validar, verificar o certificar proyectos, reducciones o remociones de GEI;
 - c. Intervenir, restringir o modificar contratos válidamente suscritos entre privados, comunidades u otros titulares;
 - d. Afectar o desconocer la titularidad privada, colectiva, comunitaria o indígena sobre proyectos o créditos;
 - e. Asumir, sustituir o interferir en competencias propias de Autoridades Sectoriales o de Gobiernos Autónomos, en el marco del régimen constitucional de distribución de competencias.
- IV. Los actos emitidos por la ANSAC con infracción manifiesta de los límites competenciales establecidos en el presente artículo serán impugnables y, en su caso, anulables conforme al procedimiento administrativo y jurisdiccional aplicable, sin perjuicio de las responsabilidades que correspondan.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 34. (COMPETENCIAS PRINCIPALES DE LA ANSAC).-

- I. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) ejerce de manera exclusiva, técnica y no delegable las competencias relacionadas con la regulación, administración, supervisión y control del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, en el marco de la presente Ley.
- II. Son competencias exclusivas de la ANSAC:
 - a. Administrar el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), con efectos constitutivos, garantizando trazabilidad, integridad y transparencia;
 - b. Regular el funcionamiento del Mercado de Carbono Soberano, del Mercado Regulado de Carbono y del Mercado Voluntario de Carbono;
 - c. Autorizar, registrar y controlar la generación, transferencia, conversión y cancelación de Créditos de Carbono Soberanos, así como su eventual conversión en ITMOs;
 - d. Integrar los resultados de mitigación y remoción a la contabilidad climática nacional y a las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC);
 - e. Acreditar, supervisar y auditar a las entidades de validación, verificación y certificación;
 - f. Emitir normativa técnica, metodologías, protocolos y lineamientos aplicables al sistema;
 - g. Prevenir y sancionar administrativamente prácticas que afecten la integridad ambiental, la trazabilidad o la transparencia del sistema;
 - h. Resolver controversias administrativas vinculadas al funcionamiento del sistema y de los mercados regulados por la presente Ley, conforme al debido proceso.
- III. Las decisiones adoptadas por la ANSAC en el ejercicio de sus competencias serán recurribles únicamente por las vías administrativas y jurisdiccionales previstas por la normativa vigente, sin perjuicio de los mecanismos de coordinación y control establecidos por el ordenamiento jurídico.
- IV. Las competencias de la ANSAC no comprenden la gestión presupuestaria, contable ni financiera de ingresos públicos, las cuales se rigen por la normativa fiscal general y por lo dispuesto de manera expresa en el Artículo 46 de la presente Ley.
- V. La ANSAC deberá tramitar y resolver las solicitudes sometidas a su competencia mediante resolución expresa y motivada, dentro de los plazos previstos por reglamento, los cuales no podrán exceder de diez (10) días hábiles administrativos para actos registrales; veinte (20) días hábiles administrativos para el registro obligatorio de proyectos; treinta (30) días hábiles administrativos para actos técnicos o administrativos de autorización, reconocimiento, acreditación, conversión o cancelación; y cuarenta y cinco (45) días hábiles administrativos para actos soberanos, autorizaciones de transferencia internacional con efectos contables, conversión a Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), aplicación de ajustes correspondientes u operaciones vinculadas al Mercado de Carbono Soberano.
- VI. Las observaciones deberán formularse por una sola vez, de manera expresa y fundamentada, suspendiéndose el cómputo del plazo hasta su subsanación. El vencimiento de los plazos no producirá silencio administrativo positivo, aprobación tácita, autorización presunta, registro automático ni efecto habilitante alguno, sin



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

perjuicio de la responsabilidad administrativa por dilación injustificada y de la obligación de emitir resolución expresa.

ARTÍCULO 35. (COORDINACIÓN ENTRE LA ANSAC Y AUTORIDADES SECTORIALES).-

- I. La ANSAC coordinará obligatoriamente con las Autoridades Sectoriales correspondientes para:
 - a. Verificar la compatibilidad técnica de los proyectos con la normativa sectorial aplicable;
 - b. Asegurar que los proyectos no contravengan planes de uso de suelo o políticas públicas;
 - c. Evitar duplicidad o sobreposición territorial;
 - d. Integrar la información sectorial en el RNCCU;
 - e. Articular los proyectos, cuando corresponda, con las metas nacionales de mitigación bajo las NDC.
- II. El Informe Sectorial de Conformidad tendrá carácter vinculante exclusivamente respecto a la compatibilidad sectorial, uso de suelo, permisos, licencias y demás competencias propias de la Autoridad Sectorial correspondiente.
- III. En ningún caso el Informe Sectorial de Conformidad podrá pronunciarse ni tener efectos vinculantes sobre aspectos técnicos relativos a la medición, reporte, verificación (MRV), contabilidad climática, certificación, registro, transferencia o integridad ambiental de los créditos de carbono, los cuales son de competencia exclusiva de la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC).
- IV. **Cuando los proyectos involucren competencias de Entidades Territoriales Autónomas o Autonomías Indígena Originario Campesinas, la coordinación deberá comprender el intercambio de información territorial, la verificación de compatibilidad con instrumentos de planificación, uso de suelo, ordenamiento territorial y gestión ambiental aplicables, sin que ello implique subordinación jerárquica ni transferencia de competencias exclusivas del nivel central del Estado en materia de NDC, ITMOs, contabilidad climática nacional o ajustes correspondientes.**

ARTÍCULO 36. (COORDINACIÓN INTERINSTITUCIONAL).-

- I. La ANSAC ejercerá sus funciones en coordinación obligatoria con las entidades públicas cuyas competencias se vinculen al territorio, recursos naturales, pueblos indígenas, áreas protegidas y planificación del desarrollo.
- II. Dicha coordinación no implicará subordinación jerárquica, tuición ni control previo sobre decisiones técnicas, registrales o de mercado adoptadas conforme a la presente Ley.
- III. Los mecanismos de coordinación serán reglamentados respetando la autonomía funcional de la ANSAC y la seguridad jurídica de los proyectos.

ARTÍCULO 37. (COORDINACIÓN ESTRATÉGICA Y TÉCNICA CON LA AUTORIDAD PLURINACIONAL DE LA MADRE TIERRA).-

- I. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) coordinará de manera permanente, amplia y estratégica con la Autoridad Plurinacional de la Madre Tierra (APMT), en el marco de sus respectivas competencias legales, con la finalidad de:
 - a. Asegurar la coherencia del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos con la Política Nacional de Cambio Climático, la planificación



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- climática nacional y los instrumentos estratégicos vigentes del Estado Plurinacional de Bolivia;
- b. Articular los mecanismos de mitigación y adaptación climática (evitar el desplazamiento o pérdida de medios de vida), incluidos los mercados de carbono regulados por la presente Ley, con los sistemas, políticas y enfoques integrales de la Madre Tierra;
 - c. Contribuir a la elaboración, actualización y consistencia de la línea base nacional de emisiones, el Inventario Nacional de Gases de Efecto Invernadero y los sistemas nacionales de información climática;
 - d. Asegurar la coherencia entre la gestión de créditos de carbono y los compromisos internacionales asumidos por el Estado Plurinacional de Bolivia en el marco de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático y el Acuerdo de París;
 - e. Coordinar la aplicación de salvaguardas ambientales y sociales, enfoques de adaptación, resiliencia climática y protección de los derechos colectivos, en especial de los pueblos indígena originario campesinos;
 - f. Promover la consistencia de los proyectos y mecanismos climáticos con enfoques territoriales, ecosistémicos y de paisaje, así como con la planificación climática subnacional;
 - g. Facilitar el intercambio de información estratégica y técnica necesaria para la formulación, seguimiento y evaluación de políticas públicas climáticas.
- II. La coordinación prevista en el presente artículo no constituye relación de subordinación, tuición, co-regulación ni supervisión funcional, ni habilita a la Autoridad Plurinacional de la Madre Tierra a intervenir, revisar, condicionar o sustituir las decisiones técnicas, regulatorias o administrativas adoptadas por la ANSAC en el ejercicio de sus competencias exclusivas.
- III. En ningún caso la Autoridad Plurinacional de la Madre Tierra podrá ejercer funciones de validación, verificación, certificación, autorización, registro, transferencia o cancelación de créditos de carbono o unidades climáticas, ni emitir criterios técnicos o regulatorios vinculantes sobre metodologías, sistemas de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV) o decisiones del mercado de carbono.

ARTÍCULO 38. (VERIFICACIÓN LIMITADA DE INGRESOS PÚBLICOS DERIVADOS DE CRÉDITOS DE CARBONO SOBERANOS).-

- I. La intervención del Ministerio de Economía y Finanzas Públicas (MEFP) respecto al Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos se limita exclusivamente a la verificación posterior de los ingresos públicos efectivamente percibidos por el Estado como resultado de la generación, transferencia o uso de Créditos de Carbono Soberanos, cuando estos generen recursos económicos a favor del Tesoro General del Estado.
- II. La verificación señalada en el Parágrafo anterior tiene por único objeto:
 - a. Confirmar el correcto registro contable y presupuestario de los ingresos públicos derivados de Créditos de Carbono Soberanos;
 - b. Verificar su incorporación al sistema de tesorería y contabilidad fiscal conforme a la normativa vigente;
 - c. Controlar el cumplimiento de las obligaciones fiscales asociadas únicamente a dichos ingresos públicos.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- III. La actuación del MEFP no constituye tuición, no genera subordinación, no habilita supervisión funcional, ni faculta al MEFP a intervenir, directa o indirectamente, en:
 - a. La regulación, administración o supervisión del mercado de carbono;
 - b. El Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), salvo en lo estrictamente relativo al asiento contable del ingreso público ya percibido;
 - c. La evaluación técnica, social, ambiental o climática de proyectos, metodologías, sistemas MRV o criterios de integridad;
 - d. La autorización, registro, transferencia, conversión o cancelación de créditos de carbono;
 - e. Las operaciones, transacciones, contratos o ingresos correspondientes a créditos de carbono voluntarios o créditos de carbono regulados.
- IV. En ningún caso el MEFP podrá ejercer control previo, concurrente o condicionante sobre la generación, asignación, transferencia o uso de créditos de carbono soberanos, ni emitir instrucciones, observaciones o informes vinculantes que afecten las competencias técnicas, regulatorias o administrativas de la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC).
- V. La presente verificación se ejerce sin perjuicio del control a cargo de la Contraloría General del Estado conforme a la Ley N° 1178, que regula los sistemas de administración y control de los recursos del Estado, y toda actuación del MEFP que exceda los límites establecidos en el presente artículo será nula de pleno derecho.

CAPÍTULO II
ORGANIZACIÓN, GOBIERNO Y RÉGIMEN INSTITUCIONAL DE LA ANSAC

ARTÍCULO 39. (ÓRGANOS DE GOBIERNO DE LA ANSAC).-

- I. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC), en su condición de entidad pública técnica con autonomía administrativa y operativa, contará con la siguiente estructura orgánica superior:
 - a. Un Directorio Técnico Independiente, como órgano colegiado de dirección estratégica, regulación y supervisión institucional.
 - b. Una Máxima Autoridad Ejecutiva (MAE), responsable de la administración, ejecución operativa y representación legal de la entidad.
 - c. Un Órgano de Control Interno, conforme al régimen establecido por la Ley N° 1178 y demás normativa aplicable en materia de administración y control gubernamentales.
- II. La estructura operativa, direcciones técnicas, unidades administrativas y mecanismos internos de funcionamiento serán desarrollados mediante reglamento aprobado conforme a Ley, sin que dicho desarrollo reglamentario pueda alterar, restringir o ampliar la naturaleza jurídica, el grado de autonomía, las competencias exclusivas ni el régimen de independencia institucional establecidos en la presente Ley.
- III. La organización interna de la ANSAC deberá garantizar separación funcional entre la instancia de dirección estratégica y la instancia ejecutiva, así como mecanismos efectivos de control interno, transparencia y rendición de cuentas.

ARTÍCULO 40. (DIRECTORIO TÉCNICO INDEPENDIENTE).-

- I. El Directorio Técnico Independiente es el órgano colegiado superior de dirección estratégica, regulación general y supervisión institucional de la Autoridad Nacional de



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC), ejerciendo sus atribuciones con independencia técnica y sujeción exclusiva a la Constitución y la Ley.

- II. El Directorio estará conformado por cinco (5) miembros titulares, designados conforme al procedimiento previsto en la presente Ley, quienes deberán acreditar idoneidad profesional y reconocida experiencia técnica en las siguientes áreas:
 - a. Cambio climático, política climática o mercados de carbono.
 - b. Derecho ambiental, derecho regulatorio o régimen de servicios públicos.
 - c. Finanzas climáticas, economía ambiental o regulación económica.
 - d. Sistemas de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV), contabilidad climática o estándares internacionales aplicables.
 - e. Gestión pública estratégica, gobernanza institucional o administración regulatoria
- III. La integración del Directorio deberá garantizar pluralidad técnica, equilibrio interdisciplinario de competencias profesionales y ausencia de concentración sectorial, asegurando que el órgano colegiado cuente con capacidades complementarias para el ejercicio integral de sus funciones regulatorias.
- IV. El ejercicio del cargo de miembro del Directorio tiene carácter técnico y no representativo, no pudiendo sus integrantes actuar en representación de intereses sectoriales, corporativos, partidarios o económicos.

ARTÍCULO 41. (DESIGNACIÓN Y PERIODO).-

- I. Los miembros del Directorio Técnico Independiente serán designados por la Asamblea Legislativa Plurinacional mediante voto favorable de dos tercios de los miembros presentes, previa convocatoria pública nacional, concurso de méritos y evaluación de idoneidad profesional, conforme a criterios objetivos, transparentes y verificables.
- II. El proceso de selección deberá garantizar igualdad de oportunidades, publicidad, evaluación técnica independiente y ausencia de interferencia política o sectorial, conforme a reglamentación específica que no podrá alterar los requisitos sustantivos establecidos en la presente Ley.
- III. Los miembros del Directorio ejercerán sus funciones por un período de seis (6) años, improrrogables, salvo lo dispuesto en el régimen transitorio de renovación inicial.
- IV. El Directorio se renovará de manera parcial y escalonada cada dos (2) años, conforme al régimen transitorio previsto en la presente Ley, a fin de garantizar continuidad institucional, estabilidad regulatoria e independencia técnica.
- V. Los miembros del Directorio no podrán ser reelegidos de manera inmediata ni designados para un nuevo período sino después de transcurrido al menos un período completo.
- VI. La expiración del mandato no implicará prórroga automática en el ejercicio del cargo, debiendo la Asamblea Legislativa concluir el proceso de designación con anterioridad al vencimiento correspondiente.

ARTÍCULO 42. (REQUISITOS E INCOMPATIBILIDADES)

- I. Para ser designado miembro del Directorio Técnico Independiente se requiere:
 - a. Título profesional reconocido legalmente y registro habilitante cuando corresponda.



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- b. Experiencia profesional mínima de doce (12) años en materias vinculadas a regulación económica, derecho ambiental o regulatorio, finanzas públicas o climáticas, energía, recursos naturales, gestión pública estratégica o políticas ambientales, incluyendo experiencia acreditable en mercados de carbono, contabilidad climática o sistemas de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV).
 - c. Acreditar trayectoria profesional caracterizada por independencia técnica, solvencia ética y ausencia de sanciones administrativas o disciplinarias graves.
 - d. No haber ejercido cargo de dirección o representación partidaria en los últimos cinco (5) años anteriores a la postulación.
 - e. No encontrarse en situación de conflicto de interés real, potencial o sobreviniente respecto de proyectos registrados, desarrolladores, comercializadores, verificadores o entidades acreditadas bajo la presente Ley.
- II. Constituyen inhabilidades para el ejercicio del cargo:
- a. La participación directa o indirecta, actual o reciente, en desarrolladores de proyectos, entidades acreditadas o intermediarios del mercado de carbono sujetos a la presente Ley.
 - b. La intervención comercial, asesoría remunerada o representación contractual en mercados de carbono o unidades climáticas durante los dos (2) años previos a la designación.
 - c. El ejercicio simultáneo de función pública electiva, cargo jerárquico en la administración pública o dirección ejecutiva en empresas públicas.
- III. Los miembros del Directorio deberán presentar declaración jurada de intereses y patrimonio al momento de su designación y actualizarla anualmente durante el ejercicio del cargo.
- IV. La existencia de conflicto de interés sobreviniente deberá ser declarada inmediatamente y dará lugar a excusa obligatoria en la deliberación correspondiente, sin perjuicio de las responsabilidades que pudieran derivarse.

ARTÍCULO 43. (CAUSALES DE REMOCIÓN).-

- I. Los miembros del Directorio Técnico Independiente solo podrán ser removidos por las siguientes causales taxativas:
- a. Incapacidad física o mental permanente sobreviniente que imposibilite el ejercicio del cargo, debidamente acreditada mediante dictamen técnico idóneo.
 - b. Sentencia condenatoria ejecutoriada por delito doloso.
 - c. Falta grave en el ejercicio de sus funciones, debidamente comprobada mediante proceso administrativo sustanciado con pleno respeto al debido proceso, derecho a la defensa, presunción de inocencia y principio de proporcionalidad.
 - d. Incumplimiento deliberado del deber de declaración de conflicto de interés o verificación de conflicto de interés real que comprometa la independencia del cargo.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. La remoción deberá ser dispuesta por la Asamblea Legislativa Plurinacional mediante voto favorable de dos tercios de los miembros presentes, previa sustanciación del procedimiento correspondiente y resolución debidamente fundamentada.
- III. La decisión de remoción deberá estar motivada en hechos verificables y en la causal expresa invocada, quedando prohibida toda remoción basada en criterios políticos, discrepancias técnicas o divergencias regulatorias.
- IV. La remoción no podrá fundarse en decisiones adoptadas por el Directorio en el ejercicio legítimo de sus atribuciones regulatorias.

ARTÍCULO 44. (FUNCIONES Y LÍMITES DEL DIRECTORIO)

- I. Son atribuciones del Directorio Técnico Independiente:
 - a. Aprobar normativa técnica de alcance general, dentro del marco de la presente Ley y sin exceder la reserva legal.
 - b. Aprobar metodologías nacionales, protocolos y estándares aplicables al Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, garantizando integridad ambiental, consistencia técnica y alineación con compromisos internacionales.
 - c. Autorizar conversiones soberanas y decisiones estratégicas vinculadas a resultados de mitigación transferibles internacionalmente, conforme al régimen establecido en la presente Ley.
 - d. Aprobar el reglamento interno institucional y las normas de funcionamiento del Directorio.
 - e. Supervisar el desempeño de la Máxima Autoridad Ejecutiva, evaluar su gestión y adoptar las decisiones que correspondan conforme a Ley.
 - f. Aprobar la memoria anual institucional, el informe de integridad climática y los lineamientos de rendición de cuentas.
 - g. Definir lineamientos estratégicos y políticas regulatorias generales del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, en coherencia con la contabilidad climática nacional y las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).
- II. El Directorio ejercerá funciones normativas y estratégicas de carácter general, quedando expresamente prohibida su intervención en operaciones individuales, negociaciones contractuales o transacciones específicas del mercado voluntario de carbono.
- III. Excepcionalmente, el Directorio podrá intervenir mediante resolución debidamente fundamentada cuando existan indicios razonables de fraude, irregularidad grave, doble conteo, manipulación registral o afectación sustancial a la integridad ambiental del sistema.
- IV. Las decisiones del Directorio deberán adoptarse mediante resolución motivada y serán publicadas conforme a criterios de transparencia institucional, salvo información sujeta a confidencialidad legalmente protegida.

ARTÍCULO 45. (MÁXIMA AUTORIDAD EJECUTIVA).-

- I. La Máxima Autoridad Ejecutiva (MAE) de la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) será el Director Ejecutivo, quien ejercerá la representación legal, la administración integral y la conducción operativa de la entidad.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. El Director Ejecutivo será designado por el Directorio Técnico Independiente mediante concurso público de méritos, conforme a criterios objetivos de idoneidad profesional, experiencia acreditada y probidad.
- III. El Director Ejecutivo ejercerá sus funciones por un período de cinco (5) años y podrá ser reelegido de manera continua o discontinua por una sola vez, previo proceso de evaluación de desempeño.
- IV. Son atribuciones y responsabilidades del Director Ejecutivo:
 - a. Administrar el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), garantizando su funcionamiento técnico, integridad registral, trazabilidad y seguridad jurídica.
 - b. Ejecutar y hacer cumplir las decisiones adoptadas por el Directorio, así como implementar la normativa técnica aprobada.
 - c. Supervisar la operación del Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV), en coordinación con las entidades acreditadas y autoridades sectoriales competentes.
 - d. Ejercer la gestión administrativa, financiera, operativa y presupuestaria de la institución, conforme al marco normativo aplicable.
 - e. Proponer al Directorio normativa técnica, planes estratégicos, lineamientos regulatorios y medidas de fortalecimiento institucional.
- V. El Director Ejecutivo responde ante el Directorio por la gestión institucional y podrá ser removido por decisión motivada del mismo, conforme a causales y procedimiento establecidos en reglamento, con respeto al debido proceso.

ARTÍCULO 46. (AUTONOMÍA FINANCIERA).-

- I. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) contará con autonomía financiera para el cumplimiento de sus fines institucionales, dentro del marco de la normativa fiscal vigente y sin afectar su independencia técnica y regulatoria.
- II. Constituyen fuentes de financiamiento de la ANSAC:
 - a. Los recursos asignados en el Presupuesto General del Estado.
 - b. Las tasas registrales y derechos administrativos derivados de la administración del Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).
 - c. Los aranceles por acreditación, supervisión, auditoría y renovación de habilitación de entidades verificadoras y demás actores regulados.
 - d. Las multas y sanciones pecuniarias impuestas conforme al régimen sancionatorio establecido en la presente Ley.
 - e. Recursos provenientes de cooperación internacional, donaciones o asistencia técnica, siempre que no comprometan la soberanía regulatoria ni la independencia institucional.
- III. Los recursos propios generados por la ANSAC serán destinados exclusivamente al fortalecimiento, funcionamiento y modernización del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, no pudiendo ser redireccionados a fines distintos de los establecidos en la presente Ley.
- IV. La administración y ejecución de los recursos se realizará conforme a los principios de transparencia, eficiencia, sostenibilidad financiera y control público, sin que ello implique subordinación funcional a órganos distintos de los previstos en la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 47. (FISCALIZACIÓN DE LA AUTORIDAD COMPETENTE).-

- I. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) deberá presentar anualmente:
 - a. Un informe técnico institucional ante la Asamblea Legislativa Plurinacional, que detalle la gestión regulatoria, el funcionamiento del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos, el desempeño del Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) y la ejecución de sus competencias.
 - b. Un informe público de integridad climática del sistema, que incluya información consolidada sobre generación, registro, transferencia, conversión y cancelación de créditos de carbono, así como medidas adoptadas para prevenir el doble conteo, la manipulación registral o la afectación de la contabilidad climática nacional.
 - c. Una auditoría externa independiente, realizada conforme a la normativa aplicable en materia de control gubernamental, cuyos resultados deberán ser publicados en versión accesible al público.
- II. La ANSAC estará sujeta a fiscalización, control, supervisión y requerimiento de información por parte de toda institución del Estado que, en el marco de la Constitución Política del Estado y la normativa vigente, tenga atribuciones legales de fiscalización, control, supervisión, auditoría o seguimiento institucional.
- III. La rendición de cuentas, la fiscalización y el control no podrán implicar sustitución de competencias, subordinación funcional indebida ni revisión discrecional de decisiones técnicas adoptadas conforme a la presente Ley, salvo en los casos y bajo los procedimientos expresamente previstos por el ordenamiento jurídico vigente.
- IV. Los informes deberán elaborarse bajo criterios de transparencia, trazabilidad, integridad aspectos sociales, de la información y acceso público a datos no confidenciales, garantizando la protección de información comercialmente sensible o legalmente reservada.

CAPÍTULO III

SISTEMA NACIONAL DE CONTABILIDAD CLIMÁTICA Y REGISTRO NACIONAL DE CRÉDITOS Y UNIDADES CLIMÁTICAS

ARTÍCULO 48. (SISTEMA NACIONAL DE CONTABILIDAD CLIMÁTICA).-

- I. Se instituye el Sistema Nacional de Contabilidad Climática, como el conjunto integrado de normas, procedimientos, instrumentos técnicos y registros oficiales destinados a garantizar la coherencia, integridad y consistencia entre:
 - a. El inventario nacional de emisiones y remociones de Gases de Efecto Invernadero;
 - b. Las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC);
 - c. Los créditos de carbono, Resultados de Mitigación y ITMOs registrados en el RNCCU;
 - d. La aplicación de los ajustes correspondientes.
- II. El Sistema Nacional de Contabilidad Climática será administrado por la Autoridad Competente y deberá ser compatible, interoperable y coherente con los sistemas de reporte y transparencia establecidos por la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático y el Acuerdo de París.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- III. El RNCCU constituye el instrumento registral oficial del sistema, con efectos constitutivos y oponibles frente a terceros; el Sistema Nacional de Contabilidad Climática constituye el instrumento contable nacional para la imputación, conciliación y seguimiento de resultados de mitigación, remoción, uso, transferencia, cancelación y ajuste correspondiente.
- IV. La existencia del Sistema Nacional de Contabilidad Climática no sustituye ni duplica la función constitutiva y registral del RNCCU, sino que la complementa en el plano contable, estadístico y de cumplimiento nacional e internacional.

ARTÍCULO 49. (CREACIÓN DEL RNCCU).-

- I. Se crea el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) como el sistema único, obligatorio, público y centralizado del Estado Plurinacional de Bolivia para el registro, administración, control, trazabilidad y publicidad de toda la información, instrumentos y operaciones vinculadas al Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos regulado por la presente Ley.
- II. El RNCCU será administrado por la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC), en coordinación funcional con el Sistema Nacional de Contabilidad Climática, conforme a la presente Ley.

ARTÍCULO 50. (NATURALEZA Y EFECTOS DEL RNCCU).-

- I. El Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) constituye el sistema oficial, único y obligatorio de inscripción, control y trazabilidad de los créditos de carbono, unidades climáticas y actos jurídicos regulados por la presente Ley.
- II. La inscripción en el RNCCU tiene carácter constitutivo respecto de la emisión, transferencia, conversión, gravamen, cancelación o cualquier otro acto que afecte la titularidad o situación jurídica de los créditos o unidades climáticas.
- III. Ningún crédito de carbono o unidad climática producirá efectos jurídicos frente a terceros sin su inscripción válida en el RNCCU.

ARTÍCULO 51. (SEGURIDAD, INTEGRIDAD Y TRAZABILIDAD).-

- I. El RNCCU deberá garantizar la integridad, transparencia, inalterabilidad, unicidad y trazabilidad completa de cada crédito de carbono o unidad climática registrada.
- II. Cada crédito o unidad climática contará con un identificador único e irrepetible, que permita su seguimiento desde su emisión hasta su cancelación definitiva.
- III. El sistema deberá incorporar mecanismos tecnológicos de seguridad informática, auditoría digital y prevención de duplicidad o manipulación indebida.
- IV. La ANSAC adoptará protocolos técnicos que aseguren la prevención del doble conteo y la coherencia con la contabilidad climática nacional.

ARTÍCULO 52. (INTEROPERABILIDAD Y COORDINACIÓN INTERNACIONAL).-

- I. El RNCCU podrá establecer mecanismos de interoperabilidad técnica con registros internacionales, plataformas de transferencia o sistemas vinculados al Artículo 6 del Acuerdo de París, conforme a la normativa aplicable.
- II. Toda interoperabilidad deberá preservar la soberanía climática del Estado, la integridad ambiental y la coherencia contable nacional.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- III. La interoperabilidad no implicará reconocimiento automático de créditos emitidos en el exterior sin validación conforme a la presente Ley.

ARTÍCULO 53. (PUBLICIDAD Y CONFIDENCIALIDAD).-

- I. El RNCCU será de acceso público respecto a la información no confidencial relativa a proyectos registrados, emisiones, transferencias y cancelaciones.
- II. Tendrá carácter reservado la información comercial sensible, financiera o estratégica, conforme a reglamento.
- III. La publicidad registral se ejercerá bajo los principios de transparencia, trazabilidad y protección de datos.
- IV. La ANSAC garantizará mecanismos de consulta pública que no comprometan la seguridad ni la información confidencial del sistema.

ARTÍCULO 54. (ACTOS SUJETOS A INSCRIPCIÓN).-

- I. Deberán inscribirse obligatoriamente en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) los siguientes actos y situaciones jurídicas:
- a. La constitución, modificación, suspensión o cancelación de proyectos, programas y actividades de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero.
 - b. La emisión, asignación, transferencia, gravamen, conversión, cancelación o cualquier otra forma de disposición de créditos de carbono y unidades climáticas.
 - c. Los contratos, autorizaciones, cesiones, mandatos, fideicomisos, acuerdos de beneficio compartido u otros instrumentos jurídicos que afecten la titularidad, uso, aprovechamiento o distribución de beneficios derivados de créditos o proyectos.
 - d. Las resoluciones administrativas o judiciales firmes que afecten créditos, unidades climáticas o proyectos inscritos.
- II. La inscripción en el RNCCU constituye requisito indispensable para la validez frente a terceros, la oponibilidad erga omnes y la producción de efectos jurídicos dentro del territorio nacional respecto de los actos señalados en el Parágrafo anterior.
- III. Ningún acto sujeto a inscripción producirá efectos registrales ni podrá ser reconocido por autoridad pública alguna mientras no conste debidamente inscrito en el RNCCU, conforme al régimen constitutivo establecido en la presente Ley.

ARTÍCULO 55. (REGISTRO VOLUNTARIO DE PROYECTOS PARA FINES DE TRANSPARENCIA, TRAZABILIDAD Y PLANIFICACIÓN CLIMÁTICA).-

- I. Se establece el registro voluntario de proyectos, programas o actividades de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), con fines exclusivamente informativos, preventivos y de ordenamiento.
- II. La inscripción voluntaria tendrá por objeto:
- a. Registrar la existencia declarada de iniciativas en desarrollo o planificación en el territorio nacional;
 - b. Prevenir la superposición territorial o material entre proyectos similares;
 - c. Facilitar la coordinación institucional y la planificación climática del Estado;



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- d. Contribuir a la transparencia y al ordenamiento del mercado de carbono.
- III. La inscripción voluntaria no tiene carácter constitutivo, no habilita la generación, emisión, transferencia ni comercialización de créditos, no implica aprobación técnica, administrativa o sectorial, ni genera derechos adquiridos, expectativas legítimas, prioridad territorial, reserva de área o reconocimiento de titularidad alguna.
- IV. El registro voluntario no sustituye, ni exime del cumplimiento de:
 - a. La validación, verificación o certificación independiente;
 - b. Las autorizaciones sectoriales, ambientales, territoriales o comunitarias que correspondan;
 - c. La inscripción obligatoria del proyecto para operaciones de mercado conforme a esta Ley;
 - d. Los estándares nacionales y/o internacionales aplicables.
- V. La inscripción voluntaria no podrá ser invocada para efectos de publicidad, comercialización, captación de inversiones, ni para inducir a terceros a error respecto de una supuesta aprobación, aval o respaldo del Estado.
- VI. Las condiciones, requisitos mínimos, causales de rechazo, suspensión o cancelación del registro voluntario serán desarrolladas mediante reglamento, sin alterar la naturaleza jurídica ni los efectos definidos en el presente artículo.

ARTÍCULO 56. (REGISTRO OBLIGATORIO DE PROYECTOS PARA OPERACIONES DE MERCADO).-

- I. Todo proyecto, programa o actividad de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero que pretenda generar, emitir, transferir, convertir, gravar, cancelar o utilizar créditos de carbono o unidades climáticas deberá inscribirse obligatoriamente en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).
- II. La inscripción obligatoria constituye condición jurídica indispensable para:
 - a. El reconocimiento legal del proyecto dentro del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos;
 - b. La emisión y reconocimiento de créditos de carbono o unidades climáticas;
 - c. La determinación y publicidad de la titularidad de los créditos;
 - d. La realización de actos de transferencia, conversión, gravamen o cancelación;
 - e. La utilización de créditos en los mercados soberano, regulado o voluntario;
 - f. La eventual conversión de créditos en Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs).
- III. La inscripción obligatoria no sustituye ni reemplaza la validación, verificación o certificación independiente, ni las autorizaciones sectoriales, ambientales, territoriales o comunitarias exigidas por la normativa vigente, las cuales constituyen requisitos previos o concurrentes según corresponda.
- IV. Queda prohibida la generación, oferta, comercialización, transferencia o utilización de créditos de carbono o unidades climáticas provenientes de proyectos no inscritos en el RNCCU.
- V. Todo acto realizado en contravención a lo dispuesto en el presente artículo será nulo de pleno derecho, sin perjuicio de las responsabilidades administrativas, civiles o penales que correspondan.
- VI. Las causales, requisitos y efectos de la inscripción, suspensión o cancelación registral del proyecto serán desarrollados mediante reglamento, sin alterar el carácter constitutivo, obligatorio y excluyente del registro establecido por la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

TÍTULO V
SISTEMA NACIONAL DE MONITOREO, REPORTE Y VERIFICACION (MRV)

CAPÍTULO I
DISPOSICIONES GENERALES

ARTÍCULO 57. (OBJETO DEL SISTEMA NACIONAL MRV).-

- I. El Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV) tiene por objeto garantizar la medición precisa, el reporte transparente y la verificación independiente de las reducciones y remociones de gases de efecto invernadero (GEI) generadas por proyectos, programas o actividades sujetos a esta Ley.
- II. El Sistema Nacional MRV constituye el mecanismo oficial del Estado para asegurar la integridad ambiental y la consistencia técnica del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos.
- III. El Sistema MRV tiene las siguientes finalidades:
 - a. Asegurar la integridad ambiental de los créditos de carbono;
 - b. Prevenir el doble conteo y la doble generación de unidades;
 - c. Habilitar la incorporación de reducciones y remociones en la contabilidad climática nacional y las NDC;
 - d. Permitir transferencias internacionales bajo el Artículo 6 del Acuerdo de París;
 - e. Garantizar la confiabilidad y transparencia para el mercado regulado y voluntario.

ARTÍCULO 58. (PRINCIPIOS DEL SISTEMA MRV).-

- I. El Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV) se rige por los principios establecidos en el Artículo 8 de la presente Ley y, adicionalmente, por los siguientes principios técnicos específicos:
 - a. Rigor técnico, basado en metodologías reconocidas nacional e internacionalmente.
 - b. Independencia, mediante procesos de validación y verificación realizados por entidades acreditadas e independientes.
 - c. Trazabilidad técnica, que garantice el seguimiento verificable de los datos desde su generación hasta la emisión, transferencia o cancelación de las unidades correspondientes.
 - d. Consistencia metodológica, asegurando la coherencia entre medición, impacto, reporte y verificación a lo largo del ciclo del proyecto.
- II. Los procedimientos, metodologías específicas y estándares técnicos aplicables al Sistema MRV serán desarrollados mediante reglamento, en coherencia con las decisiones adoptadas en el marco de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático y el Acuerdo de París.

CAPÍTULO II
ESTÁNDARES Y METODOLOGÍAS

ARTÍCULO 59. (BASE TÉCNICA DEL SISTEMA MRV).-

- I. El Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV) se sustenta en metodologías, directrices y estándares técnica y científicamente reconocidos a nivel



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

nacional e internacional, compatibles con las decisiones adoptadas en el marco de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático y el Acuerdo de París.

- II. La aplicación de dichas metodologías deberá garantizar la integridad ambiental, la consistencia metodológica, la transparencia y la comparabilidad de los resultados, conforme a lo establecido en la presente Ley.

ARTÍCULO 60. (METODOLOGÍAS NACIONALES EQUIVALENTES O SUPERIORES).-

- I. La ANSAC podrá desarrollar, adoptar o aprobar metodologías nacionales aplicables al Sistema MRV únicamente cuando éstas:
 - a. Mantengan equivalencia técnica con los instrumentos de base señalados en el Artículo 58;
 - b. Garanticen una integridad ambiental igual o superior;
 - c. Permitan validación y verificación independiente por entidades acreditadas;
 - d. Prevengan el doble conteo, la doble generación y la duplicidad registral; y
 - e. Sean compatibles con los sistemas de reporte internacional aplicables al Estado.
- II. La utilización de metodologías internacionales reconocidas por estándares globales no requerirá aprobación adicional, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones de registro y control previstas en la presente Ley.

ARTÍCULO 61. (ACTUALIZACIÓN AUTOMÁTICA Y PREFERENCIA POR ESTÁNDARES VIGENTES Y MÁS AVANZADOS).-

- I. Las actualizaciones, revisiones o nuevas metodologías aplicables al Sistema MRV serán adoptadas mediante acto administrativo expreso de la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC), en el marco de la presente Ley y su reglamento.
- II. En ningún caso la adopción de metodologías o estándares podrá afectar derechos adquiridos válidamente inscritos ni alterar retroactivamente los efectos jurídicos de los créditos o unidades climáticas reconocidos conforme a esta Ley.
- III. La ANSAC garantizará que las metodologías, requisitos técnicos y lineamientos aplicados en los mercados soberano, regulado y voluntario reflejen siempre el nivel más avanzado de integridad ambiental, transparencia, verificabilidad y trazabilidad reconocido en los mercados internacionales, priorizando aquellos que aseguren mayor confianza, liquidez y reconocimiento global para los créditos generados en el Estado Plurinacional de Bolivia.

**CAPÍTULO III
MONITOREO, REPORTE Y VERIFICACIÓN**

ARTÍCULO 62. (MONITOREO DE ACTIVIDADES).-

- I. Los titulares de proyectos, programas o actividades de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero están obligados a realizar el monitoreo de sus actividades conforme a las metodologías aplicables, asegurando la veracidad, consistencia y trazabilidad de la información generada.
- II. Las condiciones, alcances y mecanismos del monitoreo serán establecidos mediante reglamento, sin alterar los principios y obligaciones definidos en la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 63. (OBLIGACIÓN DE REPORTE).-

- I. Los resultados del monitoreo deberán ser reportados de manera veraz, completa y oportuna ante el Sistema MRV, conforme a los plazos y condiciones establecidos por la normativa reglamentaria.
- II. El reporte constituye requisito indispensable para la validación, verificación y eventual reconocimiento de reducciones o remociones de gases de efecto invernadero, sin que su presentación implique aprobación automática o reconocimiento de créditos.

ARTÍCULO 64. (VALIDACIÓN Y VERIFICACIÓN INDEPENDIENTE).-

- I. La validación y verificación de proyectos, así como de los resultados reportados, deberá ser realizada por entidades independientes debidamente acreditadas, conforme a la presente Ley y su reglamento, bajo el siguiente marco:
 - a. **Mercado Soberano:** verificadores acreditados internacionalmente bajo lineamientos del Artículo 6 e ICVCM u otros reconocidos.
 - b. **Mercado Regulado:** verificadores acreditados por la ANSAC conforme a normas ISO o equivalentes u otros reconocidos.
 - c. **Mercado Voluntario:** verificadores habilitados por los estándares aplicables (Verra, Gold Standard, ART u otros reconocidos).
- II. Las entidades de validación y verificación actuarán con independencia funcional, técnica y económica, y no podrán participar directa o indirectamente en la generación, comercialización o intermediación de créditos asociados a los proyectos que evalúen.
- III. La validación y verificación constituyen requisitos necesarios para el reconocimiento de créditos de carbono o unidades climáticas, sin sustituir las competencias de la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC).

ARTÍCULO 65. (RECONOCIMIENTO Y PROHIBICIÓN DE METODOLOGÍAS).-

- I. La ANSAC reconocerá la aplicación de metodologías internacionales de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero, siempre que estas sean compatibles con la normativa nacional, garanticen la integridad ambiental, prevengan el doble conteo y sean coherentes con la contabilidad climática nacional y las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).
- II. La ANSAC podrá rechazar o suspender el reconocimiento de metodologías únicamente cuando se verifique su incompatibilidad con la normativa vigente, la integridad ambiental o la contabilidad climática nacional.
- III. Las condiciones y procedimientos para el reconocimiento, rechazo o suspensión serán desarrollados mediante reglamento.
- IV. La utilización de metodologías internacionales reconocidas por estándares globales no requerirá aprobación técnica duplicada, sin perjuicio del cumplimiento de las obligaciones de registro, trazabilidad, compatibilidad con la contabilidad climática nacional, prevención del doble conteo y salvaguardas aplicables previstas en la presente Ley.
- V. Cuando la validación, verificación o certificación haya sido realizada conforme a estándares internacionales reconocidos, la Autoridad Competente limitará su actuación a verificar la compatibilidad registral, la unicidad, la trazabilidad, la inexistencia de doble



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

conteo, la coherencia con la contabilidad climática nacional y el cumplimiento de salvaguardas aplicables.

ARTÍCULO 66. (INTEGRACIÓN AL REGISTRO NACIONAL – RNCCU).-

- I. Los resultados de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero que cuenten con validación y verificación conforme a la presente Ley deberán ser integrados obligatoriamente al Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).
- II. La integración al RNCCU constituye condición necesaria para el reconocimiento legal de créditos de carbono o unidades climáticas, así como para su utilización en los mercados normados por la presente Ley y para su incorporación a la contabilidad climática nacional.
- III. Los mecanismos y procedimientos de integración serán desarrollados mediante reglamento.

ARTÍCULO 67. (COMPATIBILIDAD CON LAS NDC Y MECANISMOS INTERNACIONALES).-

- I. Las operaciones realizadas en el Mercado de Carbono Soberano, en el Mercado de Carbono Regulado y en el Mercado Voluntario, regulados por la presente Ley, deberán ser compatibles con las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) del Estado Plurinacional de Bolivia y con los mecanismos internacionales reconocidos en el marco del Acuerdo de París.
- II. La utilización de créditos de carbono o unidades climáticas en el Mercado de Carbono Soberano, incluyendo su transferencia internacional y eventual conversión en Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), estará sujeta a la decisión soberana del Estado y a la aplicación de los ajustes correspondientes.
- III. Las operaciones realizadas en el Mercado Voluntario y en el Mercado de Carbono Regulado no generarán, por sí mismas, compromisos internacionales del Estado ni implicarán ajustes correspondientes, salvo decisión expresa de la Autoridad Competente conforme a la presente Ley.
- IV. Las disposiciones operativas para la aplicación de lo previsto en el presente artículo serán desarrolladas mediante reglamento.

**CAPÍTULO IV
SUPERVISIÓN, AUDITORÍA Y CONTROL**

ARTÍCULO 68. (SUPERVISIÓN DEL SISTEMA MRV).-

- I. La ANSAC ejercerá la supervisión general del Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV), a fin de garantizar su correcta aplicación, la integridad ambiental de los resultados reportados y la coherencia con la contabilidad climática nacional y las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).
- II. La supervisión del Sistema MRV no implica la ejecución directa de actividades de monitoreo, reporte, validación o verificación, las cuales corresponden a los sujetos y entidades definidos por la presente Ley.
- III. Las modalidades y mecanismos de supervisión serán desarrollados mediante reglamento.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 69. (AUDITORÍAS Y REVISIONES TÉCNICAS).-

- I. El Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV) estará sujeto a auditorías periódicas, con el objeto de evaluar su funcionamiento, la consistencia de los resultados reportados y su coherencia con la contabilidad climática nacional y las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).
- II. Las auditorías podrán ser realizadas por instancias independientes, nacionales o internacionales, conforme a lo establecido por la presente Ley y su normativa reglamentaria.
- III. Los resultados de las auditorías serán considerados para la mejora, corrección y fortalecimiento del Sistema MRV, sin que constituyan por sí mismos validación, verificación o reconocimiento de créditos.

ARTÍCULO 70. (NULIDAD TÉCNICA Y SUSPENSIÓN DE REDUCCIONES O REMOCIONES).-

- I. Serán técnicamente nulos, y no producirán efecto legal alguno, los resultados de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero, así como los créditos de carbono o unidades climáticas asociados, cuando se verifique:
 - a. La ausencia, invalidez o pérdida de vigencia de la validación o verificación exigida por la presente Ley;
 - b. La utilización de metodologías no reconocidas o prohibidas conforme a la presente Ley;
 - c. Inconsistencias técnicas sustanciales o falsedad ideológica en los reportes de monitoreo que afecten la integridad ambiental o la trazabilidad de los resultados;
 - d. La incompatibilidad con la contabilidad climática nacional o la generación de doble conteo.
- II. La nulidad técnica impedirá el reconocimiento, registro, transferencia o utilización de los créditos de carbono o unidades climáticas afectados, sin perjuicio de las responsabilidades que correspondan conforme a la normativa vigente.
- III. La nulidad técnica deberá ser declarada mediante procedimiento administrativo motivado, con respeto al debido proceso, derecho a la defensa, principio de proporcionalidad y posibilidad de subsanación cuando la naturaleza de la observación lo permita.
- IV. La nulidad técnica no procederá por meras diferencias interpretativas, cambios metodológicos posteriores, modificaciones regulatorias sobrevinientes o revisiones discrecionales que pretendan afectar retroactivamente créditos válidamente emitidos, transferidos o cancelados conforme a la normativa vigente al momento de su emisión, sin perjuicio de los casos de fraude, doble conteo, inexistencia del crédito, falsedad documental o afectación a derechos de terceros.

ARTÍCULO 71. (REVERSIÓN AMBIENTAL Y PÉRDIDA DE PERMANENCIA).-

- I. Se entiende por reversión ambiental la pérdida total o parcial, temporal o permanente, de las reducciones o remociones de gases de efecto invernadero previamente verificadas, como consecuencia de eventos naturales, antrópicos, fortuitos o de fuerza mayor, tales como incendios forestales, degradación ecosistémica, plagas, eventos climáticos extremos o cambios sustanciales en el uso del suelo.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. La ocurrencia de una reversión ambiental no constituye, por sí misma, infracción administrativa ni causal automática de nulidad de créditos, salvo que se demuestre dolo, negligencia grave o incumplimiento de las obligaciones del titular.
- III. La presente Ley reconoce como mecanismos válidos de gestión del riesgo de reversión:
 - a. Reservas de créditos o mecanismos de buffer;
 - b. Seguros ambientales o financieros;
 - c. Reposición de créditos equivalentes;
 - d. Otros instrumentos reconocidos por estándares internacionales compatibles con la integridad ambiental.
- IV. Las condiciones técnicas, porcentajes, procedimientos de activación y reposición serán establecidos mediante reglamento, respetando los principios de proporcionalidad, razonabilidad y seguridad jurídica.

TÍTULO VI

RÉGIMEN JURÍDICO DE ORIGEN, TITULARIDAD Y GARANTÍAS

CAPÍTULO I

GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO

ARTÍCULO 72. (GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO EN TIERRAS FISCALES DISPONIBLES).

-

- I. En las tierras fiscales disponibles, definidas conforme a la Constitución Política del Estado, y normativa agroambiental pertinente, podrán generarse Créditos de Carbono Soberanos, destinados al cumplimiento, actualización o fortalecimiento de las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) del Estado Plurinacional de Bolivia, así como a su eventual transferencia internacional mediante Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), sujetos al ajuste correspondiente.
- II. Las actividades desarrolladas en estas tierras serán ejecutadas o autorizadas por el Estado, a través de la Autoridad Competente, y deberán cumplir con lo dispuesto en esta Ley, en las normas de ordenamiento territorial, en la normativa ambiental aplicable y en los estándares de integridad climática reconocidos por el país.

ARTÍCULO 73. (GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO EN TIERRAS FISCALES NO DISPONIBLES).-

- I. En las tierras fiscales no disponibles, incluyendo aquellas con asentamientos humanos legalmente reconocidos, áreas bajo manejo comunitario, territorios con derechos expectaticios, o superficies en proceso de saneamiento, podrán generarse créditos de carbono regulados y/o Créditos de Carbono Voluntarios, conforme a las disposiciones de la presente Ley y su reglamentación.
- II. La generación de créditos de carbono en estas tierras requerirá consentimiento expreso del sujeto o colectivo que ejerza derechos legítimos sobre la superficie, y deberá ajustarse a los principios de transparencia, integridad ambiental y trazabilidad establecidos en esta Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 74. (GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO EN TIERRAS PRIVADAS TITULADAS).-

- I. En tierras privadas tituladas, el propietario podrá desarrollar proyectos destinados a la generación de créditos de carbono regulados o créditos de carbono voluntarios, conforme a la presente Ley.
- II. El titular del predio podrá celebrar acuerdos con terceros para la ejecución de proyectos, así como convenios con el Estado cuando desee que las reducciones o remociones contribuyan al Mercado de Carbono Soberano. En todos los casos, los créditos deberán ser registrados en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).

ARTÍCULO 75. (GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO EN TERRITORIOS INDÍGENA ORIGINARIO CAMPESINOS – TIOC/TCO Y TERRITORIOS DE GESTIÓN COMUNITARIA).-

- I. En los Territorios Indígena Originario Campesinos (TIOC/TCO) la generación de créditos de carbono corresponderá de manera colectiva al sujeto territorial titular del derecho.
- II. Estos territorios podrán generar créditos de carbono regulados y créditos de carbono voluntarios, y excepcionalmente podrán implementar proyectos soberanos mediante acuerdos expresos con el Estado.
- III. Toda actividad deberá contar con la consulta previa libre e informada y con el consentimiento del gobierno o la autoridad indígena competente, respetando los sistemas normativos propios y ajustarse a las salvaguardas ambientales y sociales aplicables.

ARTÍCULO 76. (GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO EN AUTONOMÍAS INDÍGENA ORIGINARIO CAMPESINAS —AIOCS—)

- I. En las Autonomías Indígena Originario Campesinas —AIOCs— podrán generarse créditos de carbono regulados y/o créditos de carbono voluntarios, conforme a la presente Ley, a sus estatutos autonómicos, a sus normas y procedimientos propios, a la normativa ambiental aplicable y al régimen nacional de contabilidad climática.
- II. La generación de créditos de carbono en AIOCs requerirá decisión expresa de la instancia de gobierno indígena originario campesina competente, adoptada conforme a sus normas y procedimientos propios, y deberá respetar la consulta libre, previa e informada cuando corresponda, las salvaguardas ambientales y sociales, la integridad ambiental, la trazabilidad y la prevención del doble conteo.
- III. Los créditos generados en AIOCs podrán ser comercializados en el mercado voluntario o utilizados en el mercado regulado, conforme a la presente Ley. Su incorporación al Mercado de Carbono Soberano, conversión a ITMOs o utilización con efectos sobre las NDC requerirá acuerdo expreso con el Estado, autorización soberana, inscripción en el RNCCU y aplicación del ajuste correspondiente cuando proceda.

ARTÍCULO 77. (GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO POR ENTIDADES TERRITORIALES AUTÓNOMAS DEPARTAMENTALES Y MUNICIPALES).

- I. Los Gobiernos Autónomos Departamentales y los Gobiernos Autónomos Municipales podrán promover, estructurar, desarrollar, cofinanciar, administrar o participar en proyectos, programas o iniciativas destinados a la generación de créditos de carbono regulados y/o créditos de carbono voluntarios, en el marco de sus competencias constitucionales y legales.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. Los proyectos de carbono promovidos por Entidades Territoriales Autónomas deberán ser compatibles con los instrumentos de planificación, ordenamiento territorial, uso de suelo, gestión ambiental y normativa sectorial aplicable, debiendo garantizar integridad ambiental, trazabilidad, salvaguardas, prevención del doble conteo e inscripción en el RNCCU.
- III. Los créditos de carbono generados por proyectos promovidos o desarrollados por Entidades Territoriales Autónomas solo podrán ser considerados créditos soberanos, ITMOs o resultados de mitigación con efectos sobre las NDC cuando exista acuerdo expreso con el Estado, autorización de la Autoridad Competente, inscripción en el RNCCU y cumplimiento de las reglas de contabilidad climática nacional.

ARTÍCULO 78. (GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO EN ÁREAS PROTEGIDAS Y ZONAS DE GESTIÓN ESPECIAL).-

- I. En las áreas protegidas de dominio público, así como en zonas de gestión especial reconocidas por la normativa ambiental vigente, podrán desarrollarse proyectos de mitigación o remoción de GEI únicamente cuando sean compatibles con su plan de manejo y no vulneren el objeto de conservación.
- II. Los créditos generados en estas áreas podrán clasificarse como:
 - a. Créditos de carbono soberanos, cuando el proyecto sea promovido o suscrito por el Estado;
 - b. Créditos de carbono voluntarios o regulados, cuando participen actores públicos, privados o comunitarios bajo autorización expresa de la autoridad ambiental competente y del servicio de áreas protegidas correspondiente.
- III. Las actividades deberán incorporar estándares reforzados de integridad ambiental, monitoreo continuo y salvaguardas sociales.

ARTÍCULO 79. (ADICIONALIDAD LEGAL).-

- I. La generación de créditos de carbono deberá cumplir con el principio de adicionalidad legal, entendiéndose que no serán elegibles aquellas actividades, proyectos o medidas que constituyan una obligación legal, reglamentaria o administrativa preexistente.
- II. Excepcionalmente, podrán considerarse elegibles aquellas actividades o medidas que, aun encontrándose formalmente previstas en la normativa vigente, no se encuentren efectivamente implementadas o exigidas de manera generalizada y verificable, siempre que dicha circunstancia sea objetivamente demostrada y validada conforme a los criterios del Sistema de Medición, Reporte y Verificación (MRV).
- III. En ningún caso esta excepción será aplicable a prohibiciones expresas, ilícitos ambientales u obligaciones de cumplimiento inmediato.

CAPÍTULO II

TITULARIDAD, DERECHOS Y OBLIGACIONES

ARTÍCULO 80. (TITULARIDAD BASADA EN TÍTULO EJECUTORIAL O DERECHO AGRARIO EQUIVALENTE).-

- I. La titularidad de los créditos de carbono generados en el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia corresponderá a quien tenga la capacidad de generación, conforme a los artículos precedentes, reconociendo explícitamente la titularidad



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

colectiva en el caso de Territorios Indígenas Originarios Campesinas y las facultades de gestión territorial de las autoridades indígenas originarias campesinas sobre sus áreas tituladas.

- II. Sin perjuicio de dicha titularidad, un tercero podrá registrar el proyecto o los créditos en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) cuando cuente con un contrato expreso, inscrito y vigente, otorgado por el titular del derecho agrario, que le confiera facultades para el desarrollo, implementación, certificación o administración del proyecto.

ARTÍCULO 81. (TITULARIDAD EN PROYECTOS CON MÚLTIPLES ACTORES O DERECHOS COMPARTIDOS).-

- I. Cuando la superficie en la que se desarrolle un proyecto de mitigación o remoción esté sujeta a copropiedad, propiedad colectiva, mancomunidad, posesión compartida, concesiones forestales, contratos de aprovechamiento o cualquier otra forma de derecho concurrente reconocido por la normativa vigente, la titularidad de los créditos será compartida en proporción a los derechos acreditados por cada sujeto, salvo pacto expreso en contrario.
- II. En estos casos, los sujetos titulares podrán autorizar mediante contrato expreso a un tercero para registrar y administrar el proyecto o los créditos generados, siempre que dicho contrato sea inscrito en el RNCCU como requisito indispensable para producir efectos frente a terceros.
- III. En los Territorios Indígena Originario Campesinos (TIOC/TCO), la titularidad y las autorizaciones contractuales serán ejercidas por la instancia de gobierno indígena correspondiente, conforme a sus normas y mecanismos propios.

ARTÍCULO 82. (DERECHOS INHERENTES AL TITULAR DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. El titular de créditos de carbono generados conforme a la presente Ley tiene derecho al reconocimiento de su titularidad, a la protección jurídica de los créditos generados y a su aprovechamiento económico, en los términos establecidos por el ordenamiento jurídico vigente.
- II. Asimismo, el titular tiene derecho a celebrar acuerdos, contratos o actos jurídicos vinculados a los créditos de carbono de los que sea legítimo titular, conforme a la presente Ley y sin vulnerar las limitaciones, prohibiciones y garantías expresamente previstas en la misma.
- III. El ejercicio de los derechos reconocidos en el presente artículo se realizará conforme al régimen jurídico aplicable, quedando sujeto a las disposiciones específicas previstas en los títulos correspondientes de la presente Ley.

ARTÍCULO 83. (OBLIGACIONES DEL TITULAR DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. El titular de créditos de carbono deberá cumplir con la normativa ambiental vigente y con las disposiciones de la presente Ley, absteniéndose de realizar actos que vulneren la integridad ambiental, la trazabilidad o la validez jurídica de los créditos generados.
- II. El titular estará obligado a facilitar y cumplir con los procesos de medición, reporte y verificación (MRV) que correspondan, cuando estos sean exigibles conforme a la presente Ley, las metodologías aplicables y la normativa reglamentaria.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- III. El cumplimiento de las obligaciones previstas en el presente artículo se entenderá sin perjuicio de las obligaciones específicas, responsabilidades, infracciones y sanciones establecidas en los títulos correspondientes de la presente Ley.

CAPÍTULO III
LIMITACIONES, GARANTIAS Y ACUERDOS

ARTÍCULO 84. (PROHIBICIÓN DE APROPIACIÓN ESTATAL INDEBIDA).-

- I. Ninguna entidad pública, nivel de gobierno u órgano del Estado podrá apropiarse, expropiar, transferir forzosamente o disponer de los créditos de carbono generados conforme a la presente Ley, ni de los derechos patrimoniales derivados de los mismos, salvo en los casos expresamente previstos por ley y conforme al debido proceso.
- II. La presente disposición no limita ni afecta las facultades de control, fiscalización, verificación, suspensión, cancelación o nulidad técnica o administrativa de créditos de carbono, cuando estas procedan conforme a la presente Ley, en particular en el marco del Sistema de Medición, Reporte y Verificación (MRV), del Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) y del régimen de infracciones y sanciones.
- III. Cualquier medida estatal que tenga por efecto la afectación definitiva de la titularidad de créditos de carbono o de los derechos patrimoniales asociados deberá contar con resolución firme emitida por la autoridad jurisdiccional competente, conforme al ordenamiento jurídico vigente.

ARTÍCULO 85. (ACUERDOS VOLUNTARIOS CON EL ESTADO PARA PROYECTOS SOBERANOS O CONVERSIÓN EN ITMOS).-

- I. El titular de créditos de carbono podrá suscribir acuerdos voluntarios con el Estado, a través de la Autoridad Competente, para:
- a. Que las reducciones o remociones generadas contribuyan al Mercado de Carbono Soberano, o
 - b. Convertir créditos en Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs) conforme al Artículo 6 del Acuerdo de París y la normativa aplicable.
- II. Dichos acuerdos deberán contener, como mínimo:
- a. Las obligaciones de cada parte,
 - b. La distribución de beneficios,
 - c. Las responsabilidades de MRV,
 - d. Las reglas de trazabilidad y contabilidad climática, y
 - e. Las condiciones de aplicación del ajuste correspondiente.
- III. Ningún acuerdo podrá aplicarse retroactivamente ni afectar derechos adquiridos de titulares o terceros sin su consentimiento expreso.

ARTÍCULO 86. (ACUERDOS ENTRE PRIVADOS PARA LA GENERACIÓN Y ADMINISTRACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. Los titulares de créditos de carbono podrán celebrar acuerdos, contratos o actos jurídicos entre particulares vinculados a la generación, copropiedad, cesión de derechos económicos, distribución de beneficios u otros aspectos relacionados con créditos de carbono, conforme a la presente Ley y al ordenamiento jurídico vigente.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. Dichos acuerdos no podrán contravenir las limitaciones, prohibiciones, garantías y principios establecidos en la presente Ley.
- III. Los actos y acuerdos a los que se refiere el presente artículo deberán inscribirse en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) cuando así corresponda, a efectos de su oponibilidad frente a terceros, conforme a las disposiciones específicas de la presente Ley.

ARTÍCULO 87. (GARANTÍAS JURÍDICAS PARA LA GENERACIÓN Y TRANSFERENCIA DE CRÉDITOS DE CARBONO).-

El Estado garantizará a los titulares y a los terceros autorizados:

1. Seguridad jurídica, reconociendo la estabilidad, validez y ejecutabilidad de los contratos inscritos en el RNCCU.
2. Confianza legítima como límite en la actuación de la Administración respecto de la inversión y los actos de los titulares y terceros.
3. Respeto a la propiedad privada y colectiva, sin interferencia indebida en los proyectos o créditos generados conforme a la Ley.
4. Previsibilidad normativa, evitando medidas retroactivas que afecten créditos ya emitidos, transferidos o certificados.
5. Reconocimiento de derechos contractuales, siempre que estén inscritos y no vulneren normativa superior.
6. Acceso no discriminatorio a los mercados regulados, voluntarios y soberanos, sujeto a requisitos técnicos y legales.

ARTÍCULO 88. (LIMITACIONES TERRITORIALES, AMBIENTALES Y DE SANEAMIENTO AGRARIO).-

- I. Ningún proyecto podrá ejecutarse sobre áreas con conflicto agrario o con titularidad no definida, hasta que dicho conflicto sea resuelto conforme a la normativa vigente.
- II. Cualquier conflicto sobre la titularidad de generación de créditos de carbono se dilucidará mediante las vías legales correspondientes civiles o un proceso agroambiental conforme a las competencias de la justicia ordinaria y del Tribunal Agroambiental, conforme a sus procedimientos.
- III. En tierras fiscales no disponibles, los proyectos podrán ejecutarse siempre que:
 - a. Se respete el derecho preferente de los pueblos indígena originarios campesinos asentados en el territorio, pudiendo requerir CLPI cuando corresponda.
 - b. Se acredite el derecho de uso otorgado por la entidad competente.
 - c. Se garantice ausencia de afectación a terceros previamente establecidos.

ARTÍCULO 89. (GARANTÍA JURÍDICA Y Oponibilidad REGISTRAL).-

- I. Los créditos de carbono generados conforme a la presente Ley gozan de reconocimiento, protección y garantía jurídica, en los términos establecidos por el ordenamiento jurídico vigente.
- II. La inscripción en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) constituye requisito indispensable para la oponibilidad frente a terceros de los derechos y actos jurídicos vinculados a créditos de carbono, conforme a las disposiciones de la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- III. Los derechos sobre créditos de carbono, así como los actos jurídicos que los afecten, se ejercerán y producirán efectos conforme a los principios de legalidad, trazabilidad, integridad ambiental, unicidad y transparencia, sin perjuicio de las reglas específicas aplicables a cada tipo de mercado y crédito.
- IV. Las condiciones, procedimientos, efectos jurídicos, causales de nulidad, responsabilidades, infracciones, sanciones y demás consecuencias jurídicas derivadas del registro, uso, transferencia, conversión, gravamen o cancelación de créditos de carbono se regirán exclusivamente por lo establecido en los títulos correspondientes de la presente Ley y su normativa reglamentaria.

TÍTULO VII
TRANSFERENCIAS, COMERCIALIZACIÓN, GRAVAMEN Y CANCELACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO

CAPÍTULO I
DISPOSICIONES GENERALES

ARTÍCULO 90. (OBJETO DEL TÍTULO).-

El presente Título regula los actos jurídicos, comerciales y administrativos vinculados a la transferencia, comercialización, cesión, gravamen, conversión y cancelación de créditos de carbono generados bajo la presente Ley, garantizando seguridad jurídica, trazabilidad e integridad ambiental en operaciones nacionales e internacionales.

ARTÍCULO 91. (NATURALEZA JURÍDICA DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. Los créditos de carbono son bienes jurídicos protegidos con una naturaleza sui géneris conforme a la definición contenida en esta Ley; individualizados mediante un código único emitido y registrado en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).
- II. Son susceptibles de transferencia, cesión, gravamen, conversión y cancelación conforme a la presente Ley.
- III. Ningún crédito producirá efectos jurídicos ni será oponible a terceros hasta su inscripción en el RNCCU.

ARTÍCULO 92. (INTANGIBILIDAD DE ACTOS Y CONTRATOS INSCRITOS EN EL RNCCU).-

- I. Los contratos, acuerdos, cesiones, mandatos, autorizaciones, gravámenes y demás actos jurídicos vinculados a proyectos de mitigación o remoción, o a créditos de carbono y unidades climáticas, que estén debidamente inscritos en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), son intangibles, generan derechos adquiridos y no podrán ser modificados, anulados, suspendidos ni interferidos por autoridad administrativa, salvo en los casos expresamente previstos por la presente Ley relativos a fraude, error material, duplicidad, inexistencia del crédito, nulidad técnica, medidas cautelares, sanción firme, mandato judicial o protección de terceros de buena fe.
- II. La revisión, modificación o anulación de dichos actos únicamente podrá realizarse mediante sentencia judicial ejecutoriada, dictada en un proceso que garantice el debido proceso y el derecho de defensa, sin perjuicio de las potestades administrativas expresamente reconocidas por esta Ley para anotaciones preventivas, bloqueos



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

- temporales, correcciones de errores materiales, suspensiones, cancelaciones o nulidades registrales tasadas.
- III. Ninguna norma reglamentaria, administrativa o disposición de carácter general podrá afectar retroactivamente la validez, los efectos jurídicos o el contenido económico de los actos inscritos en el RNCCU.
 - IV. Las obligaciones, derechos, garantías y titularidades inscritas en el RNCCU prevalecerán frente al Estado, terceros y cualquier sistema de comercio de emisiones nacional o internacional.
 - V. La ANSAC deberá garantizar que la información registral vinculada a actos y contratos inscritos permanezca íntegra, segura, trazable y protegida frente a cualquier alteración o interferencia no autorizada.
 - VI. La intangibilidad registral no impedirá la adopción de anotaciones preventivas, bloqueos registrales temporales, correcciones de errores materiales, ni la ejecución de nulidades, suspensiones o cancelaciones dispuestas conforme a la presente Ley, su reglamento o por mandato judicial, debidamente motivados.

CAPÍTULO II

VENTA DE CRÉDITOS DE CARBONO SOBERANOS

ARTÍCULO 93. (NATURALEZA Y PRINCIPIO DE TITULARIDAD SOBERANA).-

- I. Los Créditos de Carbono Soberanos constituyen activos climáticos de titularidad exclusiva del Estado Plurinacional de Bolivia, derivados de resultados de mitigación atribuibles a sus Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) y registrados conforme a la presente Ley.
- II. La decisión de vender, transferir, convertir en ITMOs o utilizar estratégicamente Créditos de Carbono Soberanos constituye acto de soberanía climática y corresponde exclusivamente al Estado, conforme a la presente Ley.
- III. La titularidad soberana es indelegable e intransferible de manera estructural, no pudiendo ser cedida, enajenada ni constituida como derecho real a favor de terceros bajo ninguna modalidad contractual.

ARTÍCULO 94. (SISTEMA HÍBRIDO DE COMERCIALIZACIÓN).-

- I. La comercialización internacional de Créditos de Carbono Soberanos se realizará mediante un sistema híbrido compuesto por:
 - a. Venta directa estatal; y
 - b. Comercialización mediante Alianzas Estratégicas bajo la normativa vigente.
- II. Ambas modalidades podrán aplicarse de manera simultánea, complementaria o diferenciada, según criterios de eficiencia, liquidez, estrategia fiscal, condiciones de mercado y política climática nacional.
- III. En ningún caso el sistema híbrido implicará renuncia, limitación o delegación de la soberanía climática del Estado ni afectará la contabilidad nacional de emisiones.

ARTÍCULO 95. (VENTA DIRECTA ESTATAL).-

- I. El Estado podrá comercializar Créditos de Carbono Soberanos mediante venta directa, sin intermediación estructural privada, a través de:
 - a. Subastas públicas nacionales o internacionales;



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- b. Acuerdos bilaterales o multilaterales gobierno-a-gobierno;
 - c. Contratos directos con entidades públicas, fondos climáticos, instituciones financieras o compradores institucionales;
 - d. Plataformas internacionales reconocidas bajo el Artículo 6 del Acuerdo de París.
- II. La negociación técnica y estructuración contractual será conducida por el Ministerio competente en materia climática, en coordinación con el Ministerio de Economía y Finanzas Públicas y el Ministerio de Relaciones Exteriores cuando corresponda.
- III. Toda venta directa deberá:
 - a. Estar previamente autorizada mediante resolución expresa de la ANSAC;
 - b. Aplicar el ajuste correspondiente cuando proceda;
 - c. Inscribirse obligatoriamente en el RNCCU;
 - d. Garantizar coherencia con la contabilidad climática nacional y las NDC.

ARTÍCULO 96. (ALIANZA PÚBLICO-PRIVADA PARA COMERCIALIZACIÓN).-

- I. El Estado podrá estructurar contratos con sector privado y/o hacer Alianza Estratégica exclusivamente para la comercialización, estructuración financiera y colocación estratégica de Créditos de Carbono Soberanos en mercados internacionales.
- II. La Alianza Estratégica tendrá carácter instrumental y no implicará transferencia de titularidad ni cesión del activo soberano, limitándose a la gestión comercial bajo mandato contractual regulado.
- III. La Alianza Estratégica podrá incluir:
 - a. Mandato de venta exclusivo o no exclusivo por portafolio determinado;
 - b. Esquemas de comisión por éxito;
 - c. Colocaciones estructuradas por tramos o periodos;
 - d. Preventas condicionadas;
 - e. Mecanismos financieros compatibles con la presente Ley.
- IV. Queda prohibido que las Alianzas Estratégicas:
 - a. Adquiera propiedad sobre los créditos;
 - b. Los utilice como garantía sin autorización expresa del Estado;
 - c. Comprometa resultados de mitigación no autorizados;
 - d. Afecte la NDC sin decisión soberana formal.

ARTÍCULO 97. (SELECCIÓN DEL SOCIO PRIVADO).-

- I. El socio privado será seleccionado mediante procedimiento competitivo que garantice transparencia, experiencia acreditada en mercados internacionales de carbono, solvencia financiera e idoneidad técnica.
- II. El contrato de la Alianza Estratégica deberá establecer como mínimo:
 - a. Objeto específico y alcance territorial o sectorial;
 - b. Plazo determinado;
 - c. Metas de colocación y mecanismos de evaluación;
 - d. Régimen de comisiones y límites máximos;
 - e. Cláusulas anticorrupción y prevención de conflictos de interés;
 - f. Régimen de auditoría técnica y financiera;
 - g. Mecanismos de terminación anticipada.
- III. La exclusividad sobre la totalidad de los Créditos de Carbono Soberanos queda prohibida, salvo autorización expresa mediante ley específica.



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 98. (REGISTRO, CONTROL Y TRAZABILIDAD).-

- I. Toda operación de venta soberana, directa o mediante Alianza Estratégica, deberá inscribirse obligatoriamente en el RNCCU para producir efectos jurídicos.
- II. La ANSAC garantizará la trazabilidad integral del crédito desde su emisión hasta su transferencia o cancelación internacional.
- III. Las operaciones estarán sujetas a auditoría climática independiente y a control fiscal posterior conforme a la normativa vigente.
- IV. Se deberá presentar informe anual a la Asamblea Legislativa Plurinacional sobre volumen vendido, precio promedio, modalidad utilizada y destino estratégico.

ARTÍCULO 99. (RÉGIMEN DE INGRESOS PÚBLICOS).-

- I. Los ingresos derivados de la venta de Créditos de Carbono Soberanos constituyen recursos públicos no tributarios con afectación específica climática.
- II. Su distribución vertical será determinada conforme al régimen financiero establecido en la presente Ley y en la normativa presupuestaria aplicable.
- III. Las comisiones pagadas en el marco de Alianza Estratégica deberán ajustarse a estándares internacionales razonables de mercado y no podrán comprometer la rentabilidad estratégica del activo soberano.

ARTÍCULO 100. (PROHIBICIÓN DE MONOPOLIO Y CONCENTRACION INDEBIDA).-

- I. La comercialización de Créditos de Carbono Soberanos se regirá por la pluralidad competitiva, quedando prohibida la concentración monopólica, ya sea en favor de un operador privado o del propio Estado bajo modalidad exclusiva y excluyente.
- II. El Estado no podrá:
 - a. Otorgar exclusividad total de comercialización soberana a un único operador privado respecto de la totalidad de créditos generados;
 - b. Centralizar de manera exclusiva y permanente la comercialización soberana a través de un único ministerio, entidad o mecanismo, excluyendo otras modalidades legalmente habilitadas.
- III. La gestión de venta soberana deberá estructurarse bajo un modelo híbrido y competitivo, garantizando la coexistencia de:
 - a. Venta directa estatal; y
 - b. Comercialización mediante Alianza Estratégica u otros mecanismos autorizados por ley.
- IV. A efectos de evitar concentración económica o distorsiones de mercado, podrán estructurarse portafolios diferenciados por:
 - a. Sector económico;
 - b. Territorio o jurisdicción;
 - c. Tipo de ITMO o naturaleza del resultado de mitigación;
 - d. Periodo de generación o ventana temporal de cumplimiento.
- V. Solo mediante ley expresa y por razones estratégicas debidamente fundamentadas podrá autorizarse una modalidad temporal de exclusividad, la cual deberá ser limitada en alcance, duración y volumen.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 101. (PROTECCIÓN DEL VALOR ESTRATÉGICO).-

La comercialización de Créditos de Carbono Soberanos deberá considerar criterios de preservación del valor estratégico nacional, pudiendo establecerse precios mínimos de referencia, mecanismos anticíclicos o ventanas de venta programadas, conforme a reglamento.

ARTÍCULO 102. (BANDA MÁXIMA DE COMISIÓN EN ALIANZAS PÚBLICO-PRIVADAS).-

- I. La comisión total reconocida al socio privado en contratos de Alianza Estratégica para la comercialización de Créditos de Carbono Soberanos no podrá exceder el ocho por ciento (8%) del valor bruto efectivamente percibido por el Estado en operaciones estándar de colocación directa.
- II. Excepcionalmente, cuando la operación incluya estructuración financiera compleja, colocación institucional por tramos, preventas condicionadas o acceso a mercados especializados de alto valor, la comisión podrá alcanzar hasta un máximo del doce por ciento (12%), previa justificación técnica expresa emitida por la ANSAC.
- III. En ningún caso podrán acumularse comisiones, honorarios, costos financieros, gastos de estructuración u otros cargos que, en conjunto, superen el doce por ciento (12%) del valor bruto de la operación.
- IV. Toda estipulación contractual que exceda los límites establecidos en el presente artículo será nula de pleno derecho.

ARTÍCULO 103. (LÍMITE DE PREVENTAS SOBERANAS).-

- I. Las preventas de Créditos de Carbono Soberanos no podrán exceder el veinticinco por ciento (25%) del volumen proyectado de generación correspondiente al período NDC vigente.
- II. En ningún caso podrán comprometerse resultados de mitigación correspondientes a más de un período NDC futuro.
- III. Toda preventa deberá:
 - a. Contar con informe técnico de disponibilidad contable emitido por la ANSAC;
 - b. Garantizar que no se afecte el cumplimiento mínimo nacional de la NDC;
 - c. Estar registrada en el RNCCU como operación condicionada sujeta a verificación efectiva de generación.
- IV. Las preventas que excedan los límites establecidos serán nulas de pleno derecho.

ARTÍCULO 104. (PRECIO MÍNIMO Y MECANISMO DE REVISIÓN ANTICÍCLICA).-

- I. La comercialización de Créditos de Carbono Soberanos deberá respetar un precio mínimo de referencia determinado anualmente por la ANSAC.
- II. El precio mínimo será fijado considerando:
 - a. Promedios ponderados de mercados internacionales comparables;
 - b. Costos marginales nacionales de mitigación;
 - c. Valor estratégico fiscal y climático del activo;
 - d. Condiciones de mercado vigentes.
- III. El precio mínimo podrá revisarse semestralmente cuando se registren variaciones superiores al quince por ciento (15%) en los mercados internacionales de referencia.



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- IV. Ninguna operación podrá celebrarse por debajo del precio mínimo vigente, salvo autorización excepcional y motivada del Directorio Técnico Independiente por razones estratégicas de política climática.

ARTÍCULO 105. (CLÁUSULA DE FLEXIBILIDAD ESTRATÉGICA DE COMERCIALIZACIÓN).-

- I. En circunstancias excepcionales de dislocación severa del mercado internacional de créditos de carbono, la ANSAC podrá autorizar temporalmente operaciones por debajo del precio mínimo de referencia.
- II. Se entenderá por dislocación severa la caída sostenida superior al treinta por ciento (30%) del promedio ponderado internacional durante un período mínimo de seis (6) meses.
- III. La autorización requerirá:
- a. Informe técnico económico-financiero;
 - b. Dictamen de integridad ambiental;
 - c. Resolución motivada del Directorio con mayoría calificada de dos tercios (2/3).

CAPÍTULO III

TRANSFERENCIAS DIFERENCIADAS POR TIPO DE MERCADO

ARTÍCULO 106. (TRANSFERENCIAS EN EL MERCADO SOBERANO).-

- I. Las transferencias de créditos de carbono o unidades climáticas en el mercado de carbono soberano constituyen un acto de ejercicio de soberanía del Estado Plurinacional de Bolivia y se realizarán exclusivamente bajo decisión expresa del Estado, conforme a la presente Ley.
- II. La transferencia soberana podrá incluir, cuando corresponda, la conversión de créditos en Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs) y la aplicación de los ajustes correspondientes, en el marco del Artículo 6 del Acuerdo de París y de las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).
- III. Las transferencias realizadas en el Mercado de Carbono Soberano generan efectos internacionales para el Estado, y no podrán ser ejecutadas por sujetos privados ni producir efectos fuera del territorio nacional sin la autorización soberana correspondiente.
- IV. Las condiciones, modalidades y procedimientos aplicables a las transferencias soberanas serán desarrollados mediante reglamento.

ARTÍCULO 107. (TRANSFERENCIAS EN EL MERCADO REGULADO).-

- I. Las transferencias de créditos de carbono o unidades climáticas en el mercado de carbono regulado se realizarán entre sujetos obligados o habilitados por la normativa sectorial aplicable, conforme a las condiciones establecidas en la presente Ley.
- II. Las transferencias en el mercado de carbono regulado no generan por sí mismas efectos internacionales, ni implican la conversión en Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), ni la aplicación de ajustes correspondientes, salvo decisión expresa del Estado conforme a la presente Ley.
- III. Toda transferencia realizada en el mercado de carbono regulado deberá encontrarse debidamente registrada en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) para producir efectos legales.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- IV. Las condiciones, límites y mecanismos aplicables a las transferencias en el mercado de carbono regulado serán desarrollados mediante reglamento.

ARTÍCULO 108. (TRANSFERENCIAS EN EL MERCADO VOLUNTARIO).-

- I. Los créditos de carbono voluntarios podrán ser transferidos libremente:
 - a. Entre personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras;
 - b. Mediante contratos privados, plataformas voluntarias u otros mecanismos de mercado;
 - c. Dentro o fuera del país, conforme a estándares internacionales;
- II. La transferencia o exportación internacional de créditos voluntarios constituirá, por regla general, exportación voluntaria ordinaria y no generará por sí misma ajuste correspondiente, no afectará la contabilidad climática nacional y no alterará las NDC del Estado Plurinacional de Bolivia.
- III. La exportación voluntaria ordinaria no constituye ITMO ni equivale, por sí misma, a autorización soberana con efectos contables internacionales.
- IV. Solo existirá transferencia internacional con efectos contables, aplicación de ajuste correspondiente o tratamiento como ITMO cuando concurren simultáneamente:
 - a. Solicitud expresa del titular;
 - b. Acto expreso de autorización emitido por la autoridad competente;
 - c. Verificación de compatibilidad con la contabilidad climática nacional y las NDC;
 - d. Cumplimiento de integridad ambiental, trazabilidad y salvaguardas aplicables; y
 - e. Inscripción del acto correspondiente en el RNCCU.
- V. Desde la emisión del acto expreso de autorización soberana, la operación dejará de registrarse como mera exportación voluntaria ordinaria y quedará sometida al régimen especial aplicable a la conversión, a la transferencia internacional con efectos contables o al tratamiento como ITMO, según corresponda.
- VI. La ANSAC podrá reconocer registros voluntarios internacionales como equivalentes operativos, siempre que mantengan compatibilidad con el RNCCU y garanticen integridad ambiental, trazabilidad y coherencia con la presente ley.

CAPÍTULO IV

TRANSFERENCIAS NACIONALES E INTERNACIONALES

ARTÍCULO 109. (REGLAS APLICABLES A LAS TRANSFERENCIAS NACIONALES E INTERNACIONALES).-

Todas las transferencias de créditos de carbono, sean nacionales o internacionales, se registrarán por los siguientes criterios:

1. **Trazabilidad:** toda transferencia deberá quedar registrada en el RNCCU.
2. **Seguridad jurídica:** los actos serán válidos y oponibles solo desde su inscripción en el RNCCU.
3. **No duplicidad:** ninguna unidad podrá transferirse más de una vez ni generar doble reclamo.
4. **Integridad ambiental:** las transferencias deberán respetar la categoría de mercado y el MRV correspondiente.
5. **Libre comercio:** las transferencias del Mercado Voluntario de Carbono se registrarán por lo dispuesto en los artículos 108, 111 y 114 de la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

6. **Coherencia contable:** en transferencias internacionales soberanas deberá aplicarse el ajuste correspondiente.
7. **No discrecionalidad:** la ANSAC solo podrá limitar, observar o suspender transferencias voluntarias por causales expresamente previstas en la presente Ley.
8. **Compatibilidad internacional:** las transferencias deberán cumplir estándares de la CMNUCC, ISO, ICVCM y registros internacionales.

ARTÍCULO 110. (TRANSFERENCIAS NACIONALES DE CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. Las transferencias nacionales de créditos de carbono o unidades climáticas se realizarán conforme al tipo de mercado regulado por la presente Ley, bajo las siguientes reglas:
 - a. En el mercado de carbono soberano, las transferencias nacionales se efectuarán exclusivamente por decisión del Estado y podrán formar parte de operaciones con efectos internacionales conforme a lo dispuesto en la presente Ley;
 - b. En el mercado de carbono regulado, las transferencias nacionales se realizarán entre sujetos obligados o habilitados por la normativa sectorial aplicable, sin generar efectos internacionales ni implicar ajustes correspondientes;
 - c. En el mercado voluntario, las transferencias nacionales se realizarán entre sujetos privados de manera libre y contractual, sin generar efectos internacionales ni compromisos para el Estado.
- II. En todos los casos, la transferencia nacional deberá inscribirse en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) para producir efectos legales, garantizar la trazabilidad y prevenir el doble conteo.
- III. Las condiciones y procedimientos aplicables a las transferencias nacionales por tipo de mercado serán desarrollados mediante reglamento.

ARTÍCULO 111. (TRANSFERENCIAS INTERNACIONALES DE CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. Las transferencias internacionales de créditos de carbono o unidades climáticas se realizarán conforme al tipo de mercado regulado por la presente Ley, bajo las siguientes reglas:
 - a. En el mercado de carbono soberano, las transferencias internacionales se efectuarán exclusivamente por decisión expresa del Estado y podrán implicar la conversión en Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), así como la aplicación de los ajustes correspondientes, conforme al Artículo 6 del Acuerdo de París;
 - b. En el Mercado de Carbono Regulado, las transferencias internacionales vinculadas a créditos de carbono regulados o a unidades climáticas sujetas a regímenes de cumplimiento regulatorio solo procederán cuando sean compatibles con la ley especial aplicable, con la presente Ley y con la normativa de desarrollo correspondiente, sin afectar la integridad del régimen regulado ni la coherencia con la contabilidad nacional.
 - c. En el mercado voluntario, las transferencias internacionales de créditos de carbono voluntarios constituirá, por regla general, una exportación voluntaria ordinaria y no generará por sí misma ajuste correspondiente, no afectará la contabilidad climática nacional y no alterará las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) del Estado Plurinacional de Bolivia



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. En todos los casos, las transferencias internacionales deberán encontrarse debidamente autorizadas y registradas en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) para producir efectos legales y garantizar la trazabilidad y la prevención del doble conteo.
- III. Las condiciones y procedimientos aplicables a las transferencias internacionales serán desarrollados mediante reglamento.

ARTÍCULO 112. (AJUSTE CORRESPONDIENTE Y CONTABILIDAD INTERNACIONAL).-

- I. El Estado Plurinacional de Bolivia aplicará el ajuste correspondiente a su contabilidad nacional de emisiones de gases de efecto invernadero únicamente respecto de aquellos Resultados de Mitigación que hayan sido expresamente autorizados para su transferencia internacional como Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), conforme al Artículo 6 del Acuerdo de París y a los instrumentos internacionales ratificados por el país.
- II. Los créditos de carbono o Resultados de Mitigación generados, utilizados, transferidos o cancelados para fines domésticos, incluyendo aquellos correspondientes al mercado voluntario, no estarán sujetos a ajuste correspondiente, salvo autorización expresa del Estado para su uso como ITMOs.
- III. El ajuste correspondiente se aplicará en el momento de la autorización y transferencia internacional efectiva del ITMO, conforme a los lineamientos de contabilidad internacional, asegurando la no duplicidad de uso, la trazabilidad integral y la integridad ambiental de los Resultados de Mitigación.
- IV. Un mismo Resultado de Mitigación no podrá ser simultáneamente contabilizado para el cumplimiento de las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) del Estado Plurinacional de Bolivia y autorizado como ITMO para transferencia internacional.
- V. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) garantizará que todo Resultado de Mitigación sujeto a ajuste correspondiente sea debidamente identificado, marcado y registrado en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), de forma irreversible y transparente.

ARTÍCULO 113. (ADAPTACIÓN DINÁMICA AL MARCO INTERNACIONAL).-

- I. Las disposiciones relativas a ajuste correspondiente y transferencias internacionales se interpretarán conforme a la evolución normativa del régimen del Artículo 6 del Acuerdo de París.
- II. La actualización técnica podrá realizarse por reglamento cuando implique armonización con estándares internacionales de mayor integridad.
- III. En ningún caso la adaptación podrá implicar debilitamiento de controles ambientales.

ARTÍCULO 114. (GARANTÍAS PARA LA LIBRE COMERCIALIZACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO VOLUNTARIOS).-

- I. Los créditos de carbono clasificados en la categoría voluntaria podrán ser comercializados libremente en mercados nacionales o internacionales, sin autorización previa, sin intervención administrativa y sin procedimientos adicionales a los establecidos en la presente Ley.
- II. La ANSAC no podrá impedir, retrasar, condicionar, ni someter a evaluación discrecional la inscripción de transferencias voluntarias, salvo existencia comprobada de fraude,



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

doble titularidad, falsedad documental y créditos inexistentes o no emitidos, medidas cautelares, orden judicial o incumplimiento legal expreso.

- III. La inscripción registral de transferencias de créditos de carbono voluntarios deberá realizarse en un plazo máximo de cinco (5) días hábiles administrativos, computables desde la presentación completa de la documentación exigible. Las observaciones formales deberán formularse por una sola vez y suspenderán el cómputo del plazo hasta su subsanación. El vencimiento del plazo no producirá inscripción automática ni silencio administrativo positivo, sin perjuicio de la responsabilidad administrativa por dilación injustificada y de la obligación de resolver expresamente.
- IV. La aplicación de ajuste correspondiente respecto de créditos o proyectos originados en el Mercado Voluntario de Carbono solo procederá cuando medie solicitud expresa del titular, acto expreso de autorización soberana emitido por la Autoridad Competente e inscripción de la operación en el RNCCU, conforme a la presente Ley.
- V. La sola exportación o comercialización internacional de créditos voluntarios no constituirá autorización soberana, no generará ajuste correspondiente y no producirá por sí misma efectos sobre la contabilidad nacional o sobre las NDC.
- VI. Cuando una operación voluntaria sea expresamente autorizada para producir efectos contables internacionales, dejará de registrarse como mera comercialización voluntaria ordinaria y quedará sometida al régimen especial aplicable a la conversión, a la transferencia internacional con efectos contables o al tratamiento como ITMO, según corresponda.

ARTÍCULO 115. (SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS EN TRANSFERENCIAS INTERNACIONALES DE ITMOs).-

- I. Las controversias derivadas de la transferencia internacional de Resultados de Mitigación Transferibles Internacionalmente (ITMOs), en las que participe el Estado Plurinacional de Bolivia, se registrarán por lo dispuesto en los tratados internacionales ratificados por el país y por las normas de derecho público internacional aplicables.
- II. La responsabilidad del Estado se limitará estrictamente a las obligaciones expresamente asumidas en el instrumento internacional correspondiente, sin que pueda presumirse responsabilidad solidaria, automática o ilimitada frente a terceros.
- III. Las controversias entre el Estado y actores privados nacionales o extranjeros derivadas de la implementación de transferencias soberanas de ITMOs se resolverán conforme a los mecanismos establecidos en el instrumento jurídico que autorice dicha transferencia, respetando los principios de soberanía, legalidad y seguridad jurídica.
- IV. En ningún caso los actos soberanos vinculados a la aplicación del ajuste correspondiente, a la contabilidad climática nacional o al cumplimiento de las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) podrán ser sometidos a arbitraje privado por tratarse de actos de derecho público interno y de soberanía climática.
- V. Las controversias contractuales derivadas de acuerdos comerciales, Alianza Estratégica o transferencias internacionales podrán someterse a arbitraje nacional o internacional conforme a lo pactado, siempre que no impliquen revisión o sustitución de decisiones soberanas en materia de ajuste correspondiente o contabilidad climática.

CAPÍTULO V GRAVÁMENES Y CESIONES SOBRE CRÉDITOS DE CARBONO



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 116. (NATURALEZA JURÍDICA Y ACTOS PERMITIDOS).-

Los créditos de carbono registrados conforme a esta Ley mantienen la naturaleza jurídica especial prevista en el Artículo 7 y podrán ser objeto de gravamen, cesión, mandato, prenda, garantía, fideicomiso o cualquier otro acto jurídico expresamente permitido por la presente Ley y compatible con su naturaleza jurídica, siempre que dichos actos se inscriban en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) para surtir efectos frente a terceros.

ARTÍCULO 117. (GRAVÁMENES SOBRE CRÉDITOS DE CARBONO).-

- I. Los créditos de carbono podrán ser gravados mediante prenda comercial o sin desplazamiento, garantía mobiliaria, cesión en garantía, fideicomiso en garantía, retención contractual, otras modalidades admitidas por ley.
- II. El gravamen deberá inscribirse en el RNCCU indicando identidad del acreedor, créditos afectados (código, serie, lote), alcance y vigencia del gravamen.
- III. Mientras el gravamen esté vigente, los créditos no podrán transferirse, exportarse, cancelarse ni convertirse, salvo autorización expresa del acreedor inscrita en el RNCCU.

ARTÍCULO 118. (CESIÓN DE DERECHOS).-

- I. El titular podrá ceder total o parcialmente:
 - a. La titularidad de créditos emitidos,
 - b. Derechos económicos futuros,
 - c. Derechos de uso, administración o comercialización.
- II. La cesión deberá constar por escrito e inscribirse en el RNCCU para producir efectos frente a terceros.
- III. La cesión no afecta la categoría del crédito ni la libre comercialización de créditos voluntarios, salvo pacto expreso.

ARTÍCULO 119. (MANDATOS PARA COMERCIALIZACIÓN DE CRÉDITOS).-

- I. El titular podrá otorgar a un tercero mandato para comercializar, transferir o administrar créditos de carbono.
- II. El mandato deberá inscribirse en el RNCCU indicando facultades y límites.
- III. Actos realizados sin mandato inscrito serán inoponibles a terceros.

ARTÍCULO 120. (PRIORIDAD REGISTRAL).-

La prelación entre gravámenes, cesiones y limitaciones se determinará por el orden temporal de inscripción en el RNCCU, prevaleciendo las inscripciones más antiguas.

**CAPÍTULO VI
CANCELACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO**

ARTÍCULO 121. (CONCEPTO Y TIPOS DE CANCELACIÓN).-

- I. La cancelación de créditos de carbono es el acto mediante el cual un crédito es retirado de circulación de manera permanente, irrevocable y definitiva, dejando de ser transferible, convertible o comercializable.
- II. La cancelación podrá ser:



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- a. **Voluntaria:** cuando el titular decide retirar créditos para fines de compensación, neutralidad climática o retiro definitivo.
 - b. **Obligatoria:** cuando los créditos sean utilizados para:
 - i. El cumplimiento de obligaciones del Mercado Regulado,
 - ii. La actualización o cumplimiento de las NDC del Estado,
 - iii. La transferencia internacional bajo el Artículo 6 del Acuerdo de París,
 - c. Mandatos legales o judiciales.
- III. Los créditos cancelados no podrán ser reactivados ni reutilizados bajo ningún régimen o mercado.

ARTÍCULO 122. (SOLICITUD DE CANCELACIÓN).-

- I. La cancelación de créditos de carbono se iniciará a solicitud del titular o de la Autoridad Competente, cuando corresponda por mandato legal, norma sectorial, acuerdo internacional o cumplimiento obligatorio.
- II. La solicitud de cancelación deberá identificar al titular y a los créditos objeto de cancelación, indicar su carácter voluntario u obligatorio y declarar la inexistencia de gravámenes, cesiones o medidas que impidan la cancelación, sin perjuicio de la documentación de respaldo que corresponda en los casos de cumplimiento regulado o transferencia internacional.
- III. Cuando existan gravámenes, cesiones, mandatos, restricciones contractuales o medidas cautelares inscritas, la cancelación solo procederá con consentimiento expreso del titular del derecho afectado, resolución firme de la autoridad competente o mandato judicial, según corresponda.

ARTÍCULO 123. (RESOLUCIÓN DE CANCELACIÓN).-

- I. Verificados los requisitos establecidos por la presente Ley, la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) emitirá resolución administrativa disponiendo la cancelación definitiva de los créditos de carbono correspondientes.
- II. La resolución de cancelación deberá identificar los créditos cancelados, precisar el motivo de la cancelación, la categoría del mercado al que pertenecían, la fecha de efectos y, cuando corresponda, la aplicación de ajustes correspondientes.
- III. La resolución será registrada y publicada en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) y producirá efectos jurídicos desde su inscripción.

ARTÍCULO 124. (EFECTOS JURÍDICOS DE LA CANCELACIÓN).-

- I. La cancelación de créditos de carbono produce su retiro definitivo e irreversible, con los siguientes efectos jurídicos:
 - a. La exclusión permanente del crédito del patrimonio y del inventario del titular;
 - b. La prohibición absoluta de transferir, comercializar, convertir o gravar el crédito;
 - c. La imposibilidad de cualquier reutilización bajo régimen o mercado alguno;
 - d. La aplicación de los efectos contables que correspondan para fines de las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC), cuando resulte aplicable;
 - e. La comunicación a registros o instancias internacionales, cuando corresponda.
- II. Los créditos cancelados no podrán volver a emitirse ni ser reconocidos nuevamente bajo ninguna modalidad o autoridad.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

Artículo 125. (CANCELACIÓN POR ERROR O FRAUDE).-

- I. La cancelación de créditos de carbono será irrevocable, salvo en los siguientes casos estrictamente excepcionales:
 - a. Error material comprobable, entendido exclusivamente como errores de digitación, asignación, duplicación registral o identificación incorrecta del código único en el RNCCU.
 - b. Fraude declarado mediante resolución judicial firme, con pruebas concluyentes de falsificación documental, suplantación de identidad o emisión inexistente de créditos.
- II. La ANSAC no podrá revertir créditos cancelados que:
 - a. Que hayan sido transferidos o utilizados válidamente,
 - b. Que formen parte de reportes de NDC o ITMOs,
 - c. Que hayan sido cancelados en plataformas o registros internacionales,
 - d. Que pretendan ser revertidos por criterios técnicos, interpretativos o discrecionales.
- III. Toda reversión requerirá resolución judicial firme y será ejecutada por la ANSAC exclusivamente en el ámbito registral.
- IV. En tanto no exista resolución judicial firme, la ANSAC podrá únicamente disponer medidas registrales temporales y remitir antecedentes a la Autoridad Competente

ARTÍCULO 126. (CERTIFICADO DE CANCELACIÓN).-

- I. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) emitirá un Certificado de Cancelación que acredite de manera fehaciente la cancelación de créditos de carbono, identificando los créditos cancelados, al titular, el motivo y la fecha de cancelación, el mercado correspondiente y su referencia registral en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).
- II. El Certificado de Cancelación tendrá pleno valor jurídico para fines corporativos, regulatorios, contables e internacionales, conforme a la presente Ley

CAPÍTULO VII

CONVERSIÓN ENTRE CATEGORÍAS DE CRÉDITOS DE CARBONO Y ENTRE MERCADOS

ARTÍCULO 127. (CONCEPTO Y ALCANCE DE LA CONVERSIÓN).-

- I. La conversión es el procedimiento jurídico, de carácter excepcional, mediante el cual un crédito de carbono cambia de una categoría a otra, conforme a las condiciones y límites establecidos en la presente Ley.
- II. La conversión no implica la generación de un nuevo crédito, ni la coexistencia de más de una categoría sobre el mismo resultado de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero. La categoría original se extingue y es sustituida por la nueva categoría correspondiente, manteniéndose la identidad única y la trazabilidad del crédito
- III. La conversión produce efectos jurídicos frente a terceros a partir de su inscripción en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) y deberá ser compatible con la contabilidad climática nacional y, cuando corresponda, con las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC).



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 128. (CRITERIOS APLICABLES A LA CONVERSIÓN).-

La conversión se registrará por los siguientes criterios:

1. **Integridad climática:** no se permitirá la doble contabilidad ni la duplicación de reducciones o remociones.
2. **Trazabilidad:** toda conversión deberá registrarse en el RNCCU con código único.
3. **Irreversibilidad:** la conversión es definitiva, salvo error material comprobado.
4. **Compatibilidad técnica:** la conversión solo procederá cuando el crédito cumpla los requisitos metodológicos y MRV del mercado destino.
5. **Libre decisión del titular:** ningún crédito será convertido sin consentimiento expreso del titular registrado.
6. **No afectación de derechos adquiridos:** contratos, gravámenes o cesiones previos deberán respetarse.

ARTÍCULO 129. (CONVERSIÓN DE CRÉDITOS VOLUNTARIOS A CRÉDITOS REGULADOS).-

- I. Los créditos de carbono voluntarios podrán ser objeto de conversión a otra categoría únicamente de manera excepcional conforme a las condiciones y límites establecidos en la presente Ley.
- II. La conversión de créditos voluntarios estará sujeta, como mínimo, a que:
 - a. El crédito haya sido generado, verificado y registrado conforme a metodologías y estándares técnica y ambientalmente equivalentes o superiores a los exigidos para la categoría de destino;
 - b. Se garantice la compatibilidad con el Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV) y con la contabilidad climática nacional;
 - c. No exista doble conteo, doble uso ni duplicidad registral, debiendo reflejarse la conversión de manera íntegra en el RNCCU; y
 - d. La conversión no afecte derechos adquiridos de terceros, ni compromisos previos válidamente asumidos.
- III. Cuando la conversión tenga por destino créditos de carbono soberanos, deberán cumplirse adicionalmente las condiciones relativas a las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) y, cuando corresponda, a los ajustes previstos en el Artículo 6 del Acuerdo de París.

ARTÍCULO 130. (CONVERSIÓN DE CRÉDITOS REGULADOS A CRÉDITOS VOLUNTARIOS).-

- I. Los créditos regulados podrán convertirse en créditos voluntarios cuando:
 - a. No hayan sido utilizados para cumplimiento obligatorio,
 - b. No formen parte de una meta sectorial ni hayan sido asignados al límite de emisiones correspondiente,
 - c. Cumplan requisitos mínimos de MRV para estándares voluntarios reconocidos.
- II. La ANSAC no podrá negar la conversión salvo por incumplimiento técnico objetivamente verificable.

ARTÍCULO 131. (CONVERSIÓN DE CRÉDITOS VOLUNTARIOS O REGULADOS A CRÉDITOS SOBERANOS).-



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- I. Los créditos de carbono voluntarios o regulados podrán ser objeto de conversión a créditos de carbono soberanos únicamente de manera excepcional y previa decisión expresa del Estado, conforme a los límites y condiciones establecidos en la presente Ley.
- II. La conversión a créditos de carbono soberanos procederá únicamente cuando:
 - a. Sea compatible con la contabilidad climática nacional y con las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC);
 - b. Se garantice la integridad ambiental, la trazabilidad y la prevención del doble conteo, doble uso o duplicidad registral;
 - c. El crédito a convertir cuente con sustento técnico verificable conforme al Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV);
 - d. La conversión sea reflejada íntegramente en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), produciendo la extinción de la categoría original y su sustitución por la categoría soberana; y
 - e. Cuando corresponda, se apliquen los ajustes pertinentes y demás condiciones exigibles para resultados de mitigación destinados a fines internacionales, conforme al Artículo 6 del Acuerdo de París y las decisiones adoptadas en su marco.
 - f. La conversión a créditos de carbono soberanos no constituye derecho adquirido y no podrá afectar derechos válidamente constituidos de terceros ni compromisos previos compatibles con la presente Ley.

ARTÍCULO 132. (PROHIBICIONES ESPECÍFICAS DE CONVERSIÓN).-

En el marco de la conversión entre categorías de créditos de carbono, queda expresamente prohibido:

1. Convertir un crédito de carbono cuando dicha conversión implique la generación de un nuevo crédito o la coexistencia de más de una categoría sobre el mismo resultado de mitigación o remoción de gases de efecto invernadero;
2. Utilizar la conversión para eludir, reducir, postergar o sustituir obligaciones regulatorias, compromisos asumidos en el marco del régimen nacional de mitigación o responsabilidades derivadas de la presente Ley;
3. Convertir créditos de carbono que hayan sido previamente utilizados, transferidos, cancelados, comprometidos o contabilizados, total o parcialmente, en cualquier categoría o sistema, nacional o internacional;
4. Efectuar conversiones que generen doble conteo, doble uso o duplicidad registral, ya sea a nivel nacional o internacional;
5. Convertir créditos de carbono sin que exista compatibilidad con el Sistema Nacional de Monitoreo, Reporte y Verificación (MRV) y con la contabilidad climática nacional; y
6. Realizar conversiones que no sean debidamente inscritas en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) o que no produzcan la extinción registral de la categoría original.

ARTÍCULO 133. (EFECTOS JURÍDICOS DE LA CONVERSIÓN).-

- I. La conversión de créditos de carbono produce los siguientes efectos jurídicos:
 - a. los créditos asumirán la categoría jurídica y el régimen aplicable del mercado de destino;



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- b. quedarán sin efecto los derechos, limitaciones o efectos propios de su categoría anterior;
 - c. deberá actualizarse su trazabilidad registral en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU).
- II. La conversión no tendrá efectos retroactivos y no podrá alterar obligaciones contractuales válidamente constituidas

TÍTULO VIII
DISTRIBUCIÓN DIFERENCIADA DE BENEFICIOS POR TIPO DE MERCADO, PROYECTO Y
CRÉDITO DE CARBONO

CAPÍTULO I
DISPOSICIONES GENERALES

ARTÍCULO 134. (OBJETO DEL TÍTULO).-

El presente Título regula los principios, mecanismos y obligaciones para garantizar que los beneficios derivados de la generación, comercialización y cancelación de créditos de carbono se distribuyan de manera equitativa, transparente y verificable, incorporando la participación efectiva de comunidades locales, naciones y pueblos indígena originario campesinos, titulares de tierras y desarrolladores de proyectos.

ARTÍCULO 135. (PRINCIPIOS RECTORES DEL BENEFICIO COMPARTIDO).-

El beneficio compartido se rige por los siguientes principios:

- 1. **Equidad diferenciada:** la distribución se determina según aportes, riesgos, costos y naturaleza del proyecto.
- 2. **Justicia climática:** las comunidades cuyos territorios generan reducciones o remociones recibirán una proporción justa y verificable.
- 3. **Transparencia:** toda distribución debe ser trazable, documentada y registrable.
- 4. **Participación efectiva:** comunidades y titulares territoriales participarán en decisiones relevantes del proyecto.
- 5. **Libre contratación:** la distribución se definirá en el Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC), respetando las reglas diferenciadas establecidas en esta Ley.
- 6. **No duplicidad:** cada área de intervención podrá tener un solo ABC válido.
- 7. **Respeto a la autodeterminación indígena:** se reconocen procedimientos propios de decisión colectiva.

CAPÍTULO II
ACUERDO DE BENEFICIO COMPARTIDO (ABC)

ARTÍCULO 136. (CARÁCTER OBLIGATORIO DEL ABC).-

- I. Todo proyecto generador de créditos de carbono deberá contar con Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC) cuando involucre comunidades locales, naciones y pueblos indígena originario campesinos, territorios colectivos, derechos superpuestos, aportes territoriales o causales de terceros, o una pluralidad sustantiva de sujetos con expectativa legítima de participación en los beneficios del proyecto.
- II. El ABC regulará de manera previa, expresa y verificable:



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- a. La identificación de las partes;
 - b. La naturaleza y magnitud de sus aportes;
 - c. La distribución de beneficios netos;
 - d. La forma de reconocimiento de beneficios monetarios y no monetarios;
 - e. Los mecanismos de revisión, solución de controversias y actualización; y
 - f. Las condiciones de registro, publicidad y oponibilidad que correspondan.
- III. La determinación del Beneficiario Preferente dentro del ABC tendrá efectos exclusivamente distributivos y no alterará, por sí misma, la titularidad del crédito, la titularidad del proyecto, la propiedad del predio, la naturaleza jurídica del mercado aplicable ni la competencia soberana del Estado.
- IV. En los proyectos puramente privados, individuales o corporativos, que no involucren aportes territoriales, comunitarios o causales de terceros ni una pluralidad sustantiva de beneficiarios, no será obligatorio suscribir ABC, sin perjuicio de las obligaciones contractuales, ambientales, sociales, laborales o regulatorias que resulten aplicables. La sola naturaleza industrial, tecnológica, energética, productiva, de transporte, residuos, captura, almacenamiento o remoción tecnológica del proyecto no generará obligación automática de distribución territorial de beneficios, salvo afectación directa a derechos colectivos, territoriales, comunitarios o de terceros conforme a la normativa vigente.

Artículo 137. (CONTENIDO MÍNIMO DEL ABC).-

- I. El ABC deberá establecer, como contenido mínimo esencial:
- a. La identificación de las partes y mecanismos de representación legítima;
 - b. La delimitación territorial del proyecto;
 - c. Los aportes, roles y responsabilidades de cada parte;
 - d. La fórmula de distribución de beneficios acorde al tipo de proyecto;
 - e. Los mecanismos de información, monitoreo y auditoría;
 - f. Los mecanismos de solución de controversias;
 - g. La constancia de consulta libre, previa e informada cuando corresponda.
- II. Los contenidos mínimos del ABC podrán ser ampliados o desarrollados mediante reglamento, sin alterar su naturaleza jurídica ni los principios establecidos en la presente Ley.

ARTÍCULO 138. (REGISTRO Y PUBLICACIÓN DEL ABC).-

- I. El Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC) deberá inscribirse en el Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU) para ser válido y oponible frente a terceros.
- II. La Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) publicará una versión no confidencial del ABC con fines de transparencia.
- III. Toda modificación del ABC deberá inscribirse en el RNCCU para producir efectos jurídicos.
- IV. Los ABC no inscritos se considerarán inexistentes para los efectos previstos en la presente Ley.

ARTÍCULO 139. (ESTABILIDAD Y PRECLUSIÓN DEL ABC).-

- I. El Acuerdo de Beneficio Compartido inscrito en el RNCCU gozará de presunción de validez y legalidad.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. Las acciones de nulidad deberán interponerse dentro del plazo de dos (2) años desde su inscripción.
- III. Vencido dicho plazo, solo procederá nulidad por fraude probado mediante sentencia judicial firme.
- IV. En ningún caso la eventual nulidad afectará derechos adquiridos por terceros de buena fe ni créditos emitidos y transferidos válidamente.

CAPÍTULO III
PARTICIPACIÓN INDÍGENA Y COMUNITARIA

ARTÍCULO 140. (CONSULTA LIBRE, PREVIA E INFORMADA).-

En los proyectos desarrollados en territorios de naciones y pueblos indígena originario campesinos, el Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC) requerirá obligatoriamente la realización de un proceso de consulta libre, previa e informada, conforme a la Constitución Política del Estado, respetando las normas y procedimientos propios, los mecanismos tradicionales de deliberación y las representaciones legítimas reconocidas por dichos pueblos.

ARTÍCULO 141. (PARTICIPACIÓN EN LA GOBERNANZA DEL PROYECTO).-

- I. Los proyectos deberán garantizar mecanismos de participación que permitan a las comunidades locales o naciones indígenas originaria campesinas del área de influencia:
 - a. Acceder a información técnica sobre el proyecto,
 - b. Participar en comités de seguimiento,
 - c. Conocer rendimientos, MRV y beneficios,
 - d. Reportar impactos, riesgos o afectaciones.
- II. La forma y alcance de esta participación serán establecidos en el ABC.

CAPÍTULO IV
DISTRIBUCIÓN DIFERENCIADA DE BENEFICIOS

ARTÍCULO 142. (CRITERIOS DE DISTRIBUCIÓN DIFERENCIADA DE BENEFICIOS).-

- I. La distribución de beneficios en los proyectos de carbono deberá efectuarse en atención a la naturaleza del proyecto, la estructura de aportes, la titularidad aplicable, la contribución causal a la generación del crédito, los riesgos asumidos, la inversión efectivamente realizada, la dimensión territorial o comunitaria involucrada y las salvaguardas socioambientales pertinentes.
- II. El ABC podrá identificar un Beneficiario Preferentes a efectos distributivos, cuando ello resulte necesario para ordenar la prelación relativa en la asignación de beneficios netos.
- III. La calidad de Beneficiario Preferentes tendrá carácter exclusivamente distributivo, relativo y funcional al ABC, y no conferirá por sí sola titularidad jurídica sobre el crédito, exclusividad absoluta sobre los beneficios, ni preferencia frente a derechos legalmente reconocidos de terceros.
- IV. La reglamentación podrá desarrollar criterios complementarios de distribución por tipología de proyecto, siempre que respete la presente Ley, la autonomía contractual legítima de las partes y los derechos de los sujetos protegidos por ella.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 143. (DISTRIBUCIÓN EN PROYECTOS REDD+ Y AFOLU COMUNITARIOS).-

- I. En los proyectos donde las reducciones o remociones de GEI provengan principalmente del mantenimiento, gobernanza, conservación o manejo sostenible del territorio (incluyendo REDD+, conservación, manejo forestal sostenible y actividades AFOLU) las comunidades, naciones y pueblos indígena originario campesinos, o titulares del territorio serán los beneficiarios preferentes de los beneficios netos derivados del proyecto
- II. El desarrollador o inversionista recibirá beneficios complementarios, proporcionales a:
 - a. Los servicios técnicos prestados,
 - b. Los costos operativos asumidos,
 - c. El riesgo financiero incurrido.
- III. El ABC deberá asegurar una distribución que priorice el retorno al titular del territorio y a la población beneficiaria del área, garantizando simultáneamente una compensación justa al desarrollador por aportes verificables.

ARTÍCULO 144. (DISTRIBUCIÓN EN PROYECTOS DE REFORESTACIÓN, FORESTACIÓN Y PLANTACIONES FINANCIADAS POR INVERSIÓN PRIVADA).-

- I. En los proyectos donde las reducciones o remociones de GEI provengan principalmente de inversiones en forestación, reforestación, sistemas agroforestales, plantaciones productivas o actividades similares financiadas por inversión privada, el inversionista o desarrollador será el beneficiario preferente, dada la naturaleza intensiva del capital, los riesgos asumidos y los costos de largo plazo.
- II. Cuando estas actividades se realicen en territorios indígenas, comunitarios o de terceros con derechos, estos podrán recibir beneficios complementarios establecidos en el ABC, los cuales serán proporcionales al uso del territorio, afectación o aportes específicos.
- III. En ningún caso el ABC podrá desnaturalizar la condición de beneficiario preferente del inversionista en este tipo de proyectos, salvo acuerdos de coinversión formal y verificable.

ARTÍCULO 145. (DISTRIBUCIÓN EN PROYECTOS ENERGÉTICOS, INDUSTRIALES, AGRÍCOLAS, DE TRANSPORTE O RESIDUOS).-

- I. En los proyectos en los cuales las reducciones o remociones de GEI se generen principalmente mediante inversiones en infraestructura, tecnología, procesos productivos o mejoras operativas financiadas por el desarrollador o inversionista, el desarrollador será el beneficiario preferente de los créditos de carbono, en proporción al capital invertido, los riesgos asumidos y los costos de operación y mantenimiento del proyecto.
- II. Cuando el proyecto se ubique en territorios donde existan comunidades locales, naciones y pueblos indígena originario campesinos, o terceros con derechos colectivos o legítimos, estos podrán recibir beneficios complementarios especificados en el ABC, proporcionales a su aporte, afectación o rol en el proyecto, sin que ello afecte la condición del desarrollador como beneficiario preferente.
- III. La distribución establecida en el ABC no podrá alterar la naturaleza jurídica del proyecto ni modificar la titularidad principal derivada de la inversión privada conforme a la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 146. (DISTRIBUCIÓN EN PROYECTOS CON GENERACIÓN DE CRÉDITOS DE CARBONO SOBERANOS).-

- I. En los proyectos cuyas reducciones o remociones de GEI den lugar a créditos de carbono soberanos, destinados al cumplimiento, actualización o transferencia internacional de las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC), el Estado será el beneficiario preferente de los ingresos derivados de la transferencia o utilización de dichos créditos, en su calidad de titular de la contabilidad climática nacional y responsable internacional ante la CMNUCC.
- II. Cuando los proyectos soberanos se desarrollen en territorios pertenecientes a comunidades locales, naciones y pueblos indígena originario campesinos, entidades territoriales autónomas o terceros con derechos reconocidos, estos podrán recibir beneficios complementarios que deberán constar en el ABC y ser proporcionales a su aporte territorial, institucional o comunitario, sin que ello modifique el carácter del Estado como beneficiario preferente.
- III. En proyectos soberanos basados en territorios comunitarios o indígenas, el ABC deberá prever mecanismos de retorno económico, social o institucional hacia las poblaciones del área de intervención, sin afectar la titularidad ni el rol primario del Estado respecto a los créditos de carbono soberanos.

ARTÍCULO 147. (DISTRIBUCIÓN EN PROYECTOS QUE GENERAN CRÉDITOS DE CARBONO REGULADOS).-

- I. En los proyectos cuyas reducciones o remociones de GEI den lugar a créditos de carbono regulados, utilizados para el cumplimiento de obligaciones establecidas en el régimen nacional de mitigación, el titular del proyecto será el beneficiario preferente de los créditos, en proporción a las inversiones realizadas, la gestión técnica implementada y los riesgos operativos asumidos para alcanzar reducciones verificables.
- II. Cuando el proyecto regulado se ejecute en territorios que involucren comunidades locales, naciones y pueblos indígena originario campesinos, productores u otros actores con derechos legítimos sobre el área de intervención, estos podrán recibir beneficios complementarios pactados en el ABC y proporcionales a su aporte territorial, social o institucional, sin alterar la condición del titular del proyecto como beneficiario preferente.
- III. La distribución establecida en el ABC no podrá modificar la naturaleza obligatoria del régimen regulado ni afectar las responsabilidades del titular frente al cumplimiento sectorial o regulatorio correspondiente.

ARTÍCULO 148. (DISTRIBUCIÓN EN PROYECTOS QUE GENERAN CRÉDITOS DE CARBONO VOLUNTARIOS).-

- I. En los proyectos destinados a la generación de créditos de carbono voluntarios, cuya comercialización se realiza en mercados no regulados, la distribución de beneficios entre el desarrollador, el titular del área, las comunidades y otros actores será determinada libremente por las partes, mediante el Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC), respetando los aportes reales, las inversiones ejecutadas, los riesgos asumidos y la normativa de esta Ley.
- II. Cuando los créditos voluntarios se generen en territorios de comunidades locales o naciones y pueblos indígena originario campesinos, y el carbono provenga esencialmente



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- de la conservación, manejo o protección del territorio (como en proyectos REDD+ o AFOLU comunitarios), la comunidad será considerada beneficiaria preferente, sin perjuicio de la compensación proporcional al desarrollador por su inversión técnica u operativa.
- III. En proyectos voluntarios basados principalmente en inversión privada o infraestructura productiva, el desarrollador o inversionista será el beneficiario preferente, pudiendo las comunidades o titulares territoriales recibir beneficios complementarios conforme a lo pactado en el ABC, de acuerdo con su aporte o participación.
- IV. Ninguna autoridad podrá imponer porcentajes uniformes o genéricos para la distribución de beneficios en el mercado voluntario, debiendo respetarse la libre contratación, los aportes reales y las particularidades del proyecto.

TÍTULO IX
RÉGIMEN DE SANCIONES, RESPONSABILIDADES Y NULIDADES

CAPÍTULO I
DISPOSICIONES GENERALES

ARTÍCULO 149. (OBJETO DEL RÉGIMEN SANCIONATORIO).-

- I. El régimen sancionatorio previsto en la presente Ley se aplicará de manera diferenciada según el tipo de mercado en el que se produzca la infracción, conforme a las siguientes reglas:
- a. En el Mercado de Carbono Soberano, las infracciones se sancionarán con mayor rigor, en atención a su impacto en la soberanía climática del Estado, las Contribuciones Nacionalmente Determinadas (NDC) y los compromisos internacionales asumidos;
 - b. En el Mercado de Carbono Regulado, las infracciones se sancionarán considerando su incidencia en el cumplimiento de obligaciones regulatorias, metas sectoriales y límites de emisiones;
 - c. En el Mercado Voluntario, las infracciones se sancionarán exclusivamente cuando constituyan incumplimiento expreso de las obligaciones establecidas en la presente Ley, sin afectar la libre dinámica contractual lícita del mercado.
- II. La clasificación, graduación y aplicación de sanciones deberá respetar los principios de legalidad, tipicidad, proporcionalidad y debido proceso, y será desarrollada mediante reglamento conforme al presente artículo.

ARTÍCULO 150. (PRINCIPIOS DEL RÉGIMEN SANCIONATORIO).-

La imposición de sanciones en el marco de la presente Ley se regirá por los siguientes principios:

- 1. **Legalidad:** solo se sancionará conductas expresamente tipificadas en esta Ley.
- 2. **Proporcionalidad:** la sanción será acorde a la gravedad del daño ambiental, social o económico.
- 3. **Debido proceso:** toda persona tendrá derecho a defensa, recurso y revisión administrativa o judicial.
- 4. **Tipicidad:** queda prohibida la aplicación extensiva o analógica de sanciones.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- 5. **No duplicidad sancionatoria:** ninguna infracción será sancionada más de una vez por el mismo hecho.
- 6. **Seguridad jurídica:** las sanciones no afectarán derechos adquiridos de buena fe.
- 7. **Integridad climática:** las sanciones priorizan evitar daño a la contabilidad nacional y a la trazabilidad de los créditos.

CAPÍTULO II
INFRACCIONES

ARTÍCULO 151. (CLASIFICACIÓN DE LAS INFRACCIONES).-

- I. Las infracciones derivadas del incumplimiento de las obligaciones establecidas en la presente Ley serán clasificadas según su gravedad en:
 - a. Leves,
 - b. Graves,
 - c. Muy graves.
- II. La clasificación se determinará en función de:
 - a. El daño potencial o efectivo a la integridad climática,
 - b. La afectación a la trazabilidad o validez de los créditos de carbono,
 - c. El perjuicio a comunidades, titulares o terceros de buena fe,
 - d. La afectación al registro o al funcionamiento del sistema nacional,
 - e. La existencia o no de dolo, negligencia o reincidencia.
- III. La clasificación de las infracciones deberá aplicarse con estricto respeto a los principios de legalidad y tipicidad, quedando prohibida su aplicación extensiva o analógica.
- IV. La graduación y aplicación de las infracciones se realizará de manera diferenciada según el tipo de mercado involucrado (soberano, regulado o voluntario) conforme a los principios del régimen sancionatorio establecidos en la presente Ley.

ARTÍCULO 152. (INFRACCIONES LEVES).-

- I. Constituyen infracciones leves aquellas conductas que, sin causar daño a la integridad climática, a la trazabilidad ni al funcionamiento de los mercado, impliquen el incumplimiento de formalidades o requisitos administrativos necesarios para mantener actualizado el sistema tales como la actualización de información, el cumplimiento de plazos administrativos o la presentación de documentación requerida por la presente Ley.
- II. Las infracciones leves darán lugar a:
 - a. Amonestación escrita, y
 - b. Obligación de subsanar la omisión en un plazo máximo de quince (15) días.
- III. Las infracciones leves no afectarán la validez de los créditos, ni la continuidad del proyecto o de las operaciones de mercado, salvo en caso de reincidencia reiterada.

ARTÍCULO 153. (INFRACCIONES GRAVES).-

- I. Constituyen infracciones graves aquellas conductas que afectan la trazabilidad, la veracidad técnica o el adecuado funcionamiento del sistema de comercio de carbono, sin producir un daño irreparable, incluyendo el suministro de información inexacta o engañosa, el incumplimiento de obligaciones relevantes del Acuerdo de Beneficio Compartido (ABC), la realización de transferencias no inscritas en el RNCCU, la



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL CÁMARA DE DIPUTADOS

obstrucción injustificada de auditorías o verificaciones MRV, o la omisión de información esencial para el funcionamiento del sistema.

- II. Las infracciones graves podrán dar lugar a:
 - a. Multa proporcional al perjuicio ocasionado,
 - b. Suspensión temporal de nuevas transferencias o inscripciones del proyecto,
 - c. Exigencia de una auditoría independiente financiada por el infractor.
- III. La aplicación de sanciones por infracciones graves no afectará los créditos previamente emitidos o transferidos de buena fe.

ARTÍCULO 154. (INFRACCIONES MUY GRAVES).-

- I. Constituyen infracciones muy graves aquellas conductas que comprometen directamente la integridad climática, la validez de los créditos de carbono o la confianza del mercado nacional e internacional, tales como, incluyendo, entre otras, la falsificación o manipulación de información MRV, la simulación o venta de créditos inexistentes o duplicados, la generación de doble contabilidad, el uso no autorizado de créditos soberanos o ITMOs, la celebración fraudulenta de Acuerdos de Beneficio Compartido (ABC), la omisión de consulta previa cuando corresponda, la conversión no autorizada de créditos y el ocultamiento deliberado de información esencial con daño significativo.
- II. Las infracciones muy graves podrán dar lugar, según su gravedad, a una o varias de las siguientes sanciones:
 - a. Multa equivalente al valor de mercado de los créditos afectados o al daño ocasionado,
 - b. Suspensión total o parcial del proyecto,
 - c. Inhabilitación temporal o definitiva del desarrollador, verificador o auditor,
 - d. Cancelación de la inscripción del proyecto en el RNCCU,
 - e. Suspensión del derecho a generar o transferir créditos de carbono,
 - f. Remisión inmediata de antecedentes al Ministerio Público en caso de posible delito.
- III. Ninguna sanción derivada de infracciones muy graves podrá afectar a terceros que hayan adquirido créditos de buena fe.

ARTÍCULO 155. (DESARROLLO Y REGLAMENTACIÓN DEL RÉGIMEN SANCIONATORIO).-

- I. Las infracciones, sanciones, criterios de graduación y medidas complementarias previstas en el presente régimen sancionatorio podrán ser desarrolladas, precisadas y reglamentadas mediante normativa reglamentaria, conforme a la naturaleza de cada mercado - soberano, regulado o voluntario - y a los principios establecidos en la presente Ley.
- II. La reglamentación no podrá crear nuevas infracciones ni sanciones, ni modificar su naturaleza o alcance esencial, debiendo respetar estrictamente los principios de legalidad, tipicidad, proporcionalidad, debido proceso y seguridad jurídica.

ARTÍCULO 156. (PRESCRIPCIÓN DE ACCIONES ADMINISTRATIVAS).-

- I. Las acciones administrativas para investigar, sancionar o declarar responsabilidades derivadas del incumplimiento de la presente Ley prescriben en el plazo de cinco (5) años, computables desde la fecha en que el hecho fue conocido o debió razonablemente ser conocido por la Autoridad Competente.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. En los casos de fraude declarado mediante resolución judicial firme, el plazo de prescripción se computará desde la ejecutoria de la resolución judicial correspondiente.
- III. La prescripción no afectará los efectos jurídicos válidamente producidos por créditos emitidos, transferidos o cancelados de buena fe e inscritos en el RNCCU.

TÍTULO X
DEL MERCADO REGULADO POR CUOTAS DE EMISIÓN

CAPÍTULO ÚNICO

ARTÍCULO 157. (CARÁCTER HABILITANTE).-

- I. El mercado regulado por cuotas de emisión constituye un instrumento de política climática de naturaleza regulatoria reconocido por la presente Ley.
- II. Su creación, diseño e implementación requerirá la aprobación de una ley específica.
- III. La presente Ley no pone en funcionamiento dicho mercado ni genera obligaciones exigibles, derechos subjetivos o efectos jurídicos operativos en materia de cuotas de emisión.
- IV. El mercado regulado basado en créditos previsto en la presente Ley constituye un mecanismo complementario de cumplimiento climático fundado en créditos y unidades climáticas verificadas, aplicable únicamente en los supuestos expresamente definidos por la normativa legal correspondiente. En ningún caso sustituirá, modificará ni se confundirá con el mercado regulado por cuotas de emisión establecido por ley especial, debiendo ambos regímenes interpretarse y aplicarse de manera coordinada, diferenciada y compatible.

ARTÍCULO 158. (RECONOCIMIENTO DEL MERCADO REGULADO POR CUOTAS DE EMISIÓN).-

- I. El mercado regulado por cuotas de emisión forma parte del Sistema Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos y se sujeta a los principios, definiciones e institucionalidad establecidos en la presente Ley.
- II. El mercado regulado basado en créditos y el mercado regulado por cuotas de emisión son jurídicamente distintos, no intercambiables y no generan derechos cruzados.
- III. Ninguna disposición del presente Título modifica el régimen aplicable al mercado regulado basado en créditos, al mercado voluntario de carbono ni al mercado de carbono soberano regulados por la presente Ley.

ARTÍCULO 159. (RESERVA DE LEY Y LÍMITES NORMATIVOS).-

- I. La implementación, puesta en funcionamiento y regulación material del mercado regulado por cuotas de emisión requerirá la aprobación de una ley específica, que deberá definir, como mínimo, los sectores o actividades alcanzadas, los límites máximos de emisión, los mecanismos de asignación, los períodos de cumplimiento, las reglas de flexibilidad, el régimen sancionatorio y los mecanismos de revisión.
- II. Ninguna autoridad administrativa podrá, mediante reglamento, decreto, resolución u otro acto infralegal, crear, fijar, asignar, subastar, transferir, exigir o sancionar Cuotas de Emisión, ni establecer límites máximos de emisión o obligaciones de cumplimiento basadas en cuotas, sin la ley específica referida en el Parágrafo precedente.
- III. La eventual ley específica que regule el mercado regulado por cuotas de emisión deberá observar los principios, definiciones, institucionalidad y sistemas establecidos en la



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

presente Ley, así como la soberanía climática del Estado y la compatibilidad con los compromisos internacionales asumidos por el Estado Plurinacional de Bolivia.

TÍTULO XI
DE LA ESTABILIDAD NORMATIVA CLIMÁTICA
CAPÍTULO ÚNICO

ARTÍCULO 160. (ESTABILIDAD REGULATORIA CLIMÁTICA).-

- I. El régimen jurídico establecido en la presente Ley constituye marco estructural de estabilidad normativa para los mercados de Créditos de Carbono y Cuotas de Emisión.
- II. Ninguna disposición reglamentaria podrá alterar la naturaleza jurídica, los derechos adquiridos, las garantías registrales ni las condiciones esenciales de comercialización reconocidas en esta Ley, sin perjuicio de las actualizaciones técnicas, medidas de integridad ambiental, controles de legalidad, prevención de fraude y demás potestades expresamente previstas por esta misma Ley.
- III. Toda modificación que afecte elementos estructurales del régimen requerirá ley expresa.
- IV. La estabilidad regulatoria prevista en este artículo no impedirá la adopción de disposiciones legales o reglamentarias de mayor integridad ambiental, trazabilidad, transparencia, control de doble conteo, prevención de fraude o armonización técnica internacional, siempre que no desconozcan derechos adquiridos legítimos ni vulneren el principio de irretroactividad.

ARTÍCULO 161. (IRRETROACTIVIDAD Y PROTECCIÓN DE DERECHOS ADQUIRIDOS).-

- I. Las modificaciones normativas futuras no podrán aplicarse retroactivamente a proyectos, créditos, contratos o transacciones ya inscritos en el RNCCU.
- II. Los derechos adquiridos conforme a la presente Ley gozarán de plena oponibilidad frente al Estado y terceros.
- III. Ninguna autoridad administrativa podrá suspender, revocar o alterar unilateralmente contratos válidamente celebrados, salvo por causa de nulidad técnica debidamente probada.

ARTÍCULO 162. (CLÁUSULA DE ESTÁNDAR MÍNIMO EVOLUTIVO).-

- I. El sistema nacional adoptará como referencia los estándares internacionales de mayor integridad ambiental vigentes en cada momento, siempre que no contravengan la soberanía normativa del Estado.
- II. La actualización técnica de estándares podrá realizarse por vía reglamentaria únicamente cuando implique fortalecimiento de integridad ambiental, sin afectar derechos previamente consolidados.
- III. Queda prohibida la reducción de estándares ambientales mediante reglamentación.

ARTÍCULO 163. (PROTECCIÓN FRENTE A INTERFERENCIA ADMINISTRATIVA).-

- I. Ningún órgano del Poder Ejecutivo podrá imponer cupos, restricciones cuantitativas, autorizaciones discrecionales o limitaciones no previstas expresamente en esta Ley a la comercialización de créditos del mercado voluntario.
- II. La comercialización soberana se regirá exclusivamente por las reglas establecidas en esta Ley y en los contratos celebrados conforme a ella.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

ARTÍCULO 164. (CLÁUSULA DE NO REGRESIÓN CLIMÁTICA).-

El Estado garantiza que el régimen de integridad ambiental, trazabilidad, ajuste correspondiente y prevención de doble conteo no podrá ser debilitado por normas posteriores de inferior jerarquía.

ARTÍCULO 165. (SEGURIDAD JURÍDICA INTERNACIONAL).-

Los créditos emitidos conforme a la presente Ley constituyen activos ambientales válidos conforme al derecho boliviano y susceptibles de reconocimiento, circulación o uso conforme al derecho aplicable, a los instrumentos internacionales pertinentes y a las condiciones de cada operación.

DISPOSICIONES ADICIONALES

PRIMERA. (TRATAMIENTO FISCAL DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

El tratamiento fiscal aplicable a los créditos de carbono será regulado mediante una ley especial y específica, en atención a la naturaleza particular de estos instrumentos y a su impacto económico, tributario y ambiental.

SEGUNDA. (NATURALEZA NO FINANCIERA DE LOS CRÉDITOS DE CARBONO).-

La emisión, transferencia o cancelación de créditos de carbono no constituye, ni podrá interpretarse en ningún caso, como endeudamiento público, garantía soberana, obligación financiera ni pasivo contingente del Estado Plurinacional de Bolivia.

TERCERA. (SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS).-

- I. Los contratos, instrumentos o acuerdos vinculados a créditos de carbono podrán prever mecanismos de solución de controversias, incluidos arbitraje nacional o internacional, siempre que:
 - a. No contravengan la Constitución Política del Estado;
 - b. Respeten la soberanía jurisdiccional del Estado;
 - c. Se encuentren expresamente autorizados por la normativa vigente.
- II. A falta de estipulación expresa, serán competentes las autoridades jurisdiccionales del Estado Plurinacional de Bolivia.

CUARTA. (CONTROL Y SEGUIMIENTO DE LA REGLAMENTACIÓN).-

La reglamentación de la presente Ley será puesta en conocimiento de la Asamblea Legislativa Plurinacional, a efectos de control y seguimiento, conforme a las atribuciones establecidas en la Constitución Política del Estado y la normativa vigente.

DISPOSICIONES TRANSITORIAS

PRIMERA. (RÉGIMEN INICIAL DE DESIGNACIÓN Y RENOVACIÓN ESCALONADA DEL DIRECTORIO DE LA ANSAC).-

- I. En la primera conformación del Directorio Técnico Independiente de la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC), los cinco (5) miembros serán designados conforme al procedimiento establecido en la presente Ley.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- II. Con el objeto de establecer la renovación parcial y escalonada del Directorio, los miembros designados en la primera conformación ejercerán sus funciones por los siguientes períodos excepcionales:
 - a. Dos (2) miembros ejercerán funciones por el período de dos (2) años.
 - b. Dos (2) miembros ejercerán funciones por el período de cuatro (4) años.
 - c. Un (1) miembro ejercerá funciones por el período de seis (6) años.
- III. La asignación de los períodos iniciales señalados en el Parágrafo anterior se realizará mediante sorteo público efectuado inmediatamente después de su designación, garantizando transparencia y publicidad del acto.
- IV. Concluidos los períodos excepcionales iniciales, todos los miembros que sean designados con posterioridad ejercerán el mandato ordinario de seis (6) años establecido en la presente Ley.
- V. A partir de la segunda renovación, el Directorio quedará sometido de manera permanente al régimen de renovación parcial y escalonada cada dos (2) años, garantizando continuidad institucional, estabilidad técnica y prevención de renovación simultánea total.
- VI. La presente disposición tiene carácter excepcional y se aplica exclusivamente a la primera conformación del Directorio.

SEGUNDA. (CERTIFICACIÓN TECNOLÓGICA INTERNACIONAL).-

- I. Con carácter previo a la declaratoria de plena operatividad del Registro Nacional de Créditos y Unidades Climáticas (RNCCU), la Autoridad Nacional de Servicios Ambientales y Climáticos (ANSAC) deberá someter la totalidad de su infraestructura tecnológica, arquitecturas de datos, protocolos de seguridad, mecanismos de interoperabilidad y sistemas de trazabilidad a un proceso de auditoría técnica integral y certificación independiente de carácter internacional.
- II. La auditoría y certificación deberán ser realizadas por una entidad especializada de reconocida competencia técnica, independencia funcional y experiencia verificable en sistemas registrales digitales de activos ambientales o financieros, bajo estándares internacionalmente aceptados en materia de:
 - a. Seguridad de la información y ciberseguridad;
 - b. Integridad, inmutabilidad e inalterabilidad de registros digitales;
 - c. Trazabilidad completa y continua de cada unidad climática desde su emisión hasta su cancelación;
 - d. Prevención de duplicidad, doble contabilización o manipulación indebida de datos;
 - e. Interoperabilidad técnica y semántica con mecanismos y registros internacionales vinculados al Artículo 6 del Acuerdo de París, incluyendo sistemas de reporte, seguimiento y contabilidad climática internacional.
- III. La certificación deberá acreditar que el RNCCU garantiza:
 - a. Registro único y verificable de cada crédito o unidad climática;
 - b. Historial transaccional íntegro, auditable y no reversible;
 - c. Mecanismos de control automatizado de coherencia contable;
 - d. Protocolos de respaldo, recuperación ante desastres y continuidad operativa;
 - e. Protección contra accesos no autorizados, alteraciones indebidas o interferencias externas.



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- IV. La certificación constituirá requisito indispensable para la habilitación plena del RNCCU y para la emisión oficial de créditos o unidades climáticas bajo el presente régimen.
- V. La ANSAC deberá renovar la auditoría y certificación tecnológica cada tres (3) años, o antes si se produjeren modificaciones estructurales sustanciales en la arquitectura del sistema. Los informes de certificación deberán ser públicos, sin perjuicio de la información sensible en materia de seguridad digital.
- VI. El incumplimiento de la certificación o su pérdida sobreviniente no afectará la validez de las unidades previamente inscritas, pero suspenderá temporalmente nuevas emisiones hasta la subsanación técnica correspondiente.

TERCERA. (ADECUACIÓN PRESUPUESTARIA INICIAL).-

Se faculta al Órgano Ejecutivo a realizar las modificaciones presupuestarias necesarias y asignar las partidas correspondientes en el Presupuesto General del Estado de la gestión 2026, con el fin de garantizar el funcionamiento de las instituciones creadas por la presente Ley y asegurar su efectiva implementación.

CUARTA. (REGLAMENTACIÓN INSTITUCIONAL).-

La estructura, atribuciones y funcionamiento de las instituciones especializadas creadas por la presente Ley, serán determinados mediante reglamento aprobado por Decreto Supremo, en un plazo no mayor a ciento ochenta (180) días calendario a partir de su publicación oficial.

QUINTA. (RÉGIMEN TRANSITORIO DE IMPLEMENTACIÓN INSTITUCIONAL).-

- I. Hasta la puesta en funcionamiento de la ANSAC y del RNCCU, los proyectos, programas o actividades podrán iniciar fases de diseño, validación, monitoreo y reporte, sin que ello implique la emisión, transferencia, uso o cancelación de créditos de carbono o unidades climáticas.
- II. Los créditos de carbono o unidades climáticas solo producirán efectos jurídicos a partir de su inscripción en el RNCCU. Los proyectos iniciados durante el régimen transitorio deberán adecuarse íntegramente a la presente Ley una vez implementadas las instancias institucionales correspondientes.

DISPOSICIONES ABROGATORIAS Y DEROGATORIAS

ÚNICA. (DISPOSICIÓN ABROGATORIA).-

Se abrogan en todos sus extremos los Decretos Supremos N° 5264 y N° 5270, quedando sin efecto todas las disposiciones administrativas, reglamentarias y complementarias que se opongan o deriven de los mismos.

DISPOSICIONES FINALES

ÚNICA . (JERARQUÍA NORMATIVA Y PREVALENCIA DE LA LEY).-

- I. Las disposiciones de la presente Ley prevalecen sobre cualquier reglamento, resolución administrativa, instructivo o normativa sectorial que regule materias vinculadas a créditos de carbono, Resultados de Mitigación, ITMOs o unidades climáticas.
- II. Ninguna norma de rango inferior podrá:
 - a. Alterar la naturaleza jurídica de los créditos;
 - b. Modificar la titularidad reconocida;



Dip. Aimé Hecker



ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL
CÁMARA DE DIPUTADOS

- c. Restringir la libre comercialización de créditos voluntarios;
 - d. Imponer autorizaciones, cupos o controles no previstos expresamente en la presente Ley.
- III. Toda disposición contraria será nula de pleno derecho.



Dip. Aimé Hecker

¡QUE DIOS ILUMINE NUESTROS PASOS Y QUE EL PUEBLO JUZGUE NUESTRO TRABAJO!