



II CUMBRE REGIONAL
DE METANO
AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

SENDAS DE ACCIÓN

Convergencia regional para mitigar las emisiones de metano

Diciembre 2025



olacde

ORGANISMO OCEANÍFICO LATINOAMERICANO DE ENERGÍA Y SEGURIDAD

OEMLAC

Observatorio de Emisiones de Metano de América Latina y el Caribe

Prólogo



La Cumbre en cifras



Avances del OEMLAC



Lo más destacado de la Cumbre



Prólogo

Con gran satisfacción publicamos este documento que recoge los principales resultados y reflexiones de la **II Cumbre Regional de Metano**, realizada en Lima, Perú, en un contexto histórico para la acción climática.

Agradecemos de manera especial al **Ministerio de Energía y Minas del Perú**, al **Global Methane Hub (GMH)**, al **Banco de Desarrollo de América Latina (CAF)** y a la **Agencia Internacional de Energía (IEA)** por su apoyo en la coorganización e implementación de esta segunda edición.

La continuidad de estos encuentros, tras la primera edición en Bogotá, refleja la creciente importancia de contar con espacios regionales para avanzar en la discusión sobre marcos legales, de política pública y cooperación interinstitucional.

Cobrando mayor pertinencia al cumplirse diez años del Acuerdo de París, cinco del Global Methane Pledge y *ad-ports* de la COP30 en Brasil, donde la región deberá mostrar avances firmes en la transición energética.

América Latina y el Caribe poseen un rol estratégico en este desafío. El **gas natural representa el 30%** y el **petróleo el 32% de la energía primaria regional**; y concentran el **30% de las emisiones de gases efecto invernadero del sector energético** en la región.

Siendo el metano, un aportante significativo, de

gran interés para los países de la región, debido al costo-oportunidad que representa su aprovechamiento, el aporte en la diversificación de las matrices energéticas y el aumento de la ambición climática regional.

Sin duda, abordar estas emisiones, en la producción, refinación, procesamiento y transporte, será estratégico para el éxito o fracaso de nuestros esfuerzos globales por frenar el cambio climático.

Durante esta Cumbre, el OEMLAC ha presentado avances destacables: el lanzamiento de la **Comunidad de Práctica sobre Metano (COEMLAC)**, la publicación de su **web oficial**, el estudio de **Gas Natural Bajo en Emisiones (GNBE)** y el desarrollo de un **dashboard regional de emisiones de metano**. Estos hitos buscan consolidarlo como una herramienta de cooperación interregional y de transparencia, orientada a reducir la brecha de información y a facilitar la acción efectiva.

Invitamos a aprovechar las discusiones aquí recogidas, centradas en temas fundamentales como la **transparencia**, el **financiamiento**, la **innovación tecnológica**, la **regulación** y la **planificación**.

Confiamos en que esta II Cumbre Regional de Metano haya marcado un nuevo impulso y un compromiso renovado para reducir las emisiones en América Latina y el Caribe, demostrando que la cooperación Sur-Sur puede ser motor de soluciones concretas frente a la crisis climática.

Andrés Rebolledo Smitmans
Secretario Ejecutivo de OLACDE



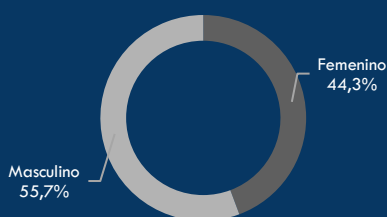
OEMLAC

La Cumbre en cifras

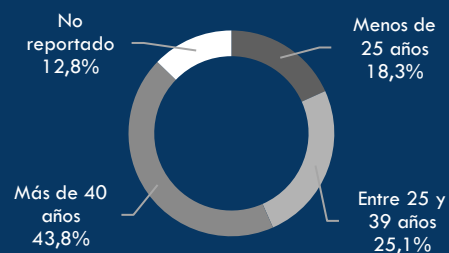
- 220** Asistentes presenciales
- +1100** Visualizaciones vía streaming
- +20** Nacionalidades participantes
- 17** Puntos focales y delegados nacionales ante el OEMLAC

Argentina	Costa Rica	Guatemala	Perú
Barbados	Cuba	Honduras	Rep. Dominicana
Brasil	El Salvador	Panamá	Uruguay
Chile	Ecuador	Paraguay	Venezuela
Colombia			
- 17** Parlamentarios de 14 países de América Latina y el Caribe
- 45** Empresas del sector O&G y de soluciones tecnológicas
- 29** Entidades gubernamentales nacionales y subnacionales de la región
- 26** Representantes del sector académico e investigadores
- 24** Organismos internacionales
- 17** Organizaciones de la sociedad civil
- 3** Asociaciones gremiales

Participación por género



Participación por grupo etario



47 Conferencistas, panelistas y moderadores

Iris Marleni Cárdenas Pino

Viceministra de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas del Perú

Marcelo Mena Carrasco

CEO del Global Methane Hub

Santiago Rojas

Gerente Regional Norte. Representante CAF Perú

Fatih Birol

Director Ejecutivo de la IEA

Andrés Rebolledo Smitmans

Secretario Ejecutivo de la OLACDE

Gastón Siroit

Director del OEMLAC

Tiffany Bayly

Gerente General de Sociedad Peruana Hidrocarburos

José Meza Segura

Director General de Eficiencia Energética del Ministerio de Energía y Minas del Perú

Berioska Quispe Estrada

Directora General de Cambio Climático y Desertificación del Ministerio de Ambiente de Perú

Elena Mendoza Saldivar

Presidente del Comité de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos de la SNMPE de Perú

Óscar Vera Gargurevich

Gerente General de Petroperú

Diogo Santos Baleeiro

Coordinador General de Política de Exploración y Producción del Ministerio de Minas y Energía Brasil

Tomás de Oliveira Bredariol

Analista de Política Energética y Ambiental de IEA

María Alejandra Garzón Sánchez

Coordinadora Técnica del OEMLAC

Irene Alfaro Barrios

Directora Gerente Senior de ARPEL

José Carlos de Pierola

Gerente General en Perú de ERM

Juan Carlos López Ballén

Gerente de Descarbonización y Huella Hídrica de SierraCol Energy

Omar Bueno Medina

Gerente de Seguridad y Medioambiente de Repsol Exploración Perú

Ana Villarroel

Delegada de Descarbonización y Gestión de la Energía de EP Petroecuador

Hillmert Solano

Líder técnico de soluciones en GEI en LATAM de Tachys Corporation

Erika Ortiz Sánchez

Gerente de Descarbonización y Desarrollo Energético Verde del IDEA - OBMEM

Florencia Carreras

Gerente regional de casos para ALC del IMEO, UNEP

Juan Pablo Letelier

Director del Instituto de Gobernanza del Parlamento Andino

Natalie StClair

Analista de ambiente, energía y metano de la IEA

Paula García Holley

Gerente de Políticas para América Latina, Prevención Contaminación con Metano de CATF

James Garvie

Experto en combustibles fósiles de CCAC

Martín Maquieyra

Honorable Cámara de Diputados de Argentina

Juan Pablo Escudero

Abogado en el Emmett Institute on Climate Change and the Environment de la UCLA

Fernando Branger

Ejecutivo Senior de CAF

Henrique Bezerra

Director Regional para Latinoamérica de GMH

Dominic Watson

Senior Manager Transición Energética de EDF

Anabella Ruiz

Coordinadora de Proyectos OLACDE

Pablo Bermúdez Vives

Asesor técnico en ambiente y energía del Ministerio de Ambiente y Energía de Costa Rica

María Leticia Rodas

Consultora técnica del OEMLAC

Jonathan Hatwell

Embajador de la Unión Europea en Perú

Mario Cárdenas Vélez

Investigador asociado del SEI

Andrés Pirazzoli

CEO de Resilum

Ricardo Pareja

Director de Innovación y Acción Climática de FICEM

Leonardo Tamayo Pérez

Coordinador Grupo Upstream del Ministerio de Minas y Energía de Colombia

Diego León

Gerente de Desarrollo de Negocios Globales de Bridger Photonics

Mario Patiño

Director Financiero de Insight M

Nilesh Joisar

Gerente General Global de Emisiones de Honeywell Process Solutions

Marco Cota

Director General de Talanza Energy

Eric Camp

Experto en legislación energética de la IEA

Guillermo Adolfo Vinuesa

Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos de Ecuador

Diana Simancas

Consultora experta de la Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia

Dora Luz Llanes

Ex-Directora de la ASEA de México

Avances del OEMLAC

El Observatorio de Emisiones de Metano de América Latina y el Caribe (OEMLAC) avanza en su misión de apoyar técnicamente a los gobiernos nacionales, empresas de O&G y otros actores relevantes en la reducción de emisiones de metano en la región y contribuir al fortalecimiento de las condiciones para la aplicación de los compromisos climáticos sobre el metano en el sector energético.

Durante la Segunda Cumbre Regional de Metano se presentaron los hitos más destacados del OEMLAC desde su primera edición, incluyendo:

Publicación del documento *“Fugas Invisibles, Soluciones Visibles”*, síntesis de la Primera Cumbre Regional de Metano

Publicación del informe *“Brechas de Inventarios de GEI en ALC: Análisis sobre la madurez de los Inventarios Nacionales de Emisiones de Gases Efecto Invernadero para el sector petróleo y gas en los países de América Latina y el Caribe”*

Coorganización del *“Diálogo abierto sobre marcos regulatorios de metano en la industria energética”* con el Parlamento Andino, en el marco de la IX Semana de la Energía 2024, en Asunción, Paraguay.

Participación en la 27.ª edición del Congreso Naturgas 2025, en Barranquilla, Colombia.

Lanzamiento del sitio web oficial del OEMLAC.

Lanzamiento y apertura de la convocatoria para la vinculación a la *Comunidad de práctica sobre metano (COEMLAC)*

Publicación del *Dashboard de Emisiones de Metano en el Sector Energía en América Latina y el Caribe*

Explora los recursos dando
↓ clic sobre las imágenes



“Actualmente se han sistematizado siete países en el dashboard de emisiones y el compromiso es completar los 27, elaborando informes que expliquen el contexto de cada dato. Considero que estas metas son ambiciosas pero realistas, siempre que se cuente con las herramientas y apoyos adecuados. El objetivo es que la información circule, sea transparente, esté avalada por los países y se construya sobre los avances ya logrados”.

Gastón Siroit
Director del OEMLAC

“La COEMLAC se ha diseñado para dinamizar un ecosistema de conocimiento en torno al metano en la región, centrado inicialmente en el sector energético. Comenzaremos con el subsector de petróleo y gas, pero el campo de posibilidades es amplio. Buscamos que todos los actores involucrados cuenten con un punto común para compartir conocimientos, intercambiar experiencias y construir de manera conjunta”.

María Alejandra Garzón Sánchez
Coordinadora Técnica del OEMLAC



Lo más destacado de la Cumbre

A diez años del hito multilateral representado en la adopción del Acuerdo de París y luego de dos años del primer Balance Mundial para determinar el avance en el cumplimiento de su propósito, la ciencia ha determinado que aún no nos encontramos colectivamente en camino de cumplirlo y se ha instado a acelerar la acción en esta década crucial para que el objetivo de limitar el aumento de la temperatura global a 1.5 °C siga siendo alcanzable.

Para ello, el Balance Mundial ha exhortado a los países y a todos los actores de la sociedad a:

- ∴ *“Acelerar los esfuerzos para implantar sistemas energéticos con un cero neto en emisiones, utilizando combustibles de emisión cero o de bajas emisiones, para mediados de siglo”.*
- ∴ *“Agilizar la reducción sustancial de las emisiones de gases distintos del CO₂, en particular las emisiones de metano, al 2030”.*

Además, enfatiza la necesidad de avanzar en los diversos medios de implementación, como condiciones habilitantes para generar un entorno favorable que permita alcanzar de manera efectiva los compromisos climáticos asumidos.

Subrayando que la financiación, el fomento de las capacidades y la transferencia tecnológica constituyen catalizadores esenciales de la acción climática, y que todos los actores deben adoptar medidas creíbles, responsables y transparentes para intensificar los esfuerzos y reforzar así la respuesta mundial al cambio climático.

El año 2025 se ha proyectado como un punto estratégico para la acción climática regional y global, marcado por la realización de la COP30 en Brasil y por la expectativa en torno al aumento de la ambición de los países, reflejada en la actualización de sus Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (NDC, por sus siglas en inglés), así como en los reportes de avances en su implementación y la actualización de sus Inventarios Nacionales de Emisiones y Absorciones Atmosféricas consignados en los primeros Reportes Bienales de Transparencia.



“Latinoamérica lidera la mitigación de metano no por postura política, sino por beneficios económicos, principios sólidos y confianza en el libre comercio como vía de acción climática”.

Marcelo Mena
CEO del Global Methane Hub

Convirtiéndose en escenario propicio para impulsar acciones coordinadas, visibilizar resultados tangibles y lecciones aprendidas, conocer iniciativas que le apuestan a acelerar la acción en el sector y a acompañar a los gobiernos y actores involucrados en este proceso.

Es por ello, que la Segunda Cumbre Regional de Metano, buscó posicionarse dentro de la agenda regional y sectorial, para dinamizar la conversación y ampliar las oportunidades de articulación y reconocimiento del panorama actual en América Latina y el Caribe.

“En la región de América Latina y el Caribe, el 80% de las emisiones de metano del sector del petróleo y el gas podrían reducirse utilizando las tecnologías existentes, con un coste bajo o nulo.

Esto significa que, para lograr estas reducciones, no necesitamos inventar nuevas tecnologías, simplemente necesitamos las políticas adecuadas”.

Fatih Birol

Director Ejecutivo de la IEA



“La colaboración de CAF con OLACDE es un ejemplo de cómo la institucionalidad fomenta la cooperación regional e internacional para abordar problemas complejos que trasciendan fronteras.

El Observatorio será el repositorio de la información regional en materia de emisiones de metano en el sector energético”.

Santiago Rojas

Gerente Regional Norte y Representante de CAF para Perú



Como en cada edición, la Cumbre Regional de Metano busca incorporar un análisis sobre el estado de avance del país anfitrión en la mitigación de las emisiones de metano, así como sus principales desafíos y proyecciones a corto y mediano plazo.

En esta ocasión, representantes del Gobierno del Perú, de los gremios empresariales y del sector corporativo público y privado compartieron sus perspectivas en un contexto marcado por una alta dependencia de los combustibles fósiles en la economía nacional, pero también por avances en materia de transparencia y modernización tecnológica orientados a reducir las emisiones de metano.

“Según el último Inventario Nacional, las emisiones brutas de Perú alcanzaron aproximadamente 194 millones de toneladas de CO₂-eq. El sector energético representa un 33,82%, incluyendo transformación y uso de la energía.

Respecto a la producción de petróleo y gas representa 13,27%, siendo las emisiones fugitivas responsables del 89,8% del metano generado.

Para reducir estas emisiones, se han priorizado medidas como promover el gas natural y el GLP en lugar de combustibles líquidos y leña, así como prohibir el venteo de gas desde 2011 conforme a lo establecido en el Decreto Supremo 048-2009”.



Iris Marleni Cárdenas Pino

Viceministra de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas del Perú

“En el nuevo inventario correspondiente a 2021 ya implementamos mejoras importantes. Por ejemplo, ahora registramos las emisiones fugitivas, que antes no medíamos, y que representan un porcentaje significativo de las emisiones. Entre 2020 y 2021, estas emisiones crecieron un 0,88%.

En este esquema, es fundamental fortalecer la colaboración con las empresas de petróleo y gas y el Ministerio de Energía y Minas en la elaboración de los reportes anuales de GEI”.



Berioska Quispe Estrada
Directora General de Cambio Climático y Desertificación del Ministerio de Ambiente de Perú



Óscar Vera Gargurevich
Gerente General de Petroperú

“En los campos donde mantenemos operaciones de producción, somos conscientes que muchos de los sistemas existentes no son modernos, sino heredados, y que debemos avanzar hacia su modernización.

En algunos casos, procuramos recuperar la mayor cantidad posible de gas, para aprovecharlo como combustible en hornos o para integrarlo a la corriente de gas que se comercializa. También, utilizamos compresores y sistemas con sellos especiales para minimizar fugas, ya que, aunque sean pequeñas, acumuladas representan volúmenes significativos”.

“En 2024 se cumplieron 20 años del ingreso del gas natural al Perú. Ya se está realizando gestión de metano a través del método LDAR.

En el Perú todavía no existen normas específicas para este aspecto; las normativas actuales se enfocan más en la restricción del venteo y en la combustión completa, pero esta nueva área requiere avanzar de manera segura y adaptada a las condiciones del país”.



Elena Mendoza Saldivar
Presidente del Comité de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos de la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía de Perú



José Meza Segura
Director General de Eficiencia Energética del Ministerio de Energía y Minas del Perú

“El sector energía en Perú carece de un plan energético vigente, pese a intentos desde 2011, 2014 y 2017 que quedaron como propuestas. Nuestro objetivo actual es implementar un plan que articule la nueva política y esté vinculado a las NDCs, integrando iniciativas privadas y mercados de carbono para acelerar las metas”.


“Es fundamental desarrollar instrumentos de medición confiables que permitan conocer con precisión el impacto real, gestionarlo adecuadamente y, a partir de esa información, diseñar políticas públicas efectivas.

No se trata de cuestionar la validez de los métodos actuales, sino de reconocer que la tecnología avanza rápidamente y que existen múltiples organizaciones enfocadas en perfeccionarlos”.



Tiffany Bayly
Gerente General de Sociedad Peruana Hidrocarburos





“Las empresas estatales representan más de la mitad de la producción mundial y poseen cerca de dos terceras partes de las reservas mundiales de petróleo y gas.

Si se quiere lograr algún avance relevante en la gestión de las emisiones de metano, debe implicar un compromiso muy agresivo por parte de las NOC y, por tanto, de los gobiernos.

Alrededor del 60% del potencial de mitigación del metano es rentable, pero muy a menudo no tanto como las nuevas inversiones en exploración y producción; en el contexto de unos presupuestos nacionales limitados y de la dependencia de la renta nacional de los ingresos procedentes del petróleo y el gas, la mitigación del metano debe convertirse en obligatoria para que las NOC puedan actuar de forma significativa”.

Climate and Clean Air Coalition (CCAC)

La agenda desarrollada en la Segunda Cumbre estuvo estructurada en cinco grandes bloques temáticos, definidos estratégicamente para abordar en sus distintos segmentos, los medios de implementación y elementos transversales de la acción climática.

La conversación estuvo nutrida por cifras, resultados de estudios e investigaciones y la experticia de los panelistas y oradores invitados. Entre los mensajes más relevantes compartidos se destacan los siguientes:

Planificación y regulación

El mencionado Balance Mundial ha puesto sobre relieve, además, las necesidades de asegurar claridad, transparencia y compromiso con la implementación mediante normativas habilitantes y un entorno inclusivo, alineado con políticas nacionales de desarrollo y planes de acción concretos. Instando a respaldar la presentación de metas ambiciosas de reducción de las emisiones para el conjunto de la economía, procurando avanzar en el abordaje de todos los gases de efecto invernadero, sectores y categorías.



Juan Pablo Escudero

Abogado en el Emmett Institute on Climate Change and the Environment de la UCLA

“Aquí tenemos una oportunidad única en el mundo ambiental: hacer algo que beneficie a todos y no nos divida políticamente, algo prácticamente imposible de encontrar en Latinoamérica, y que además será necesario desde el punto de vista económico, porque las regulaciones de Europa y otros países ya exigen ciertos comportamientos en emisiones de metano”.

América Latina y el Caribe no ha sido ajena a este desafío global y en los últimos años diversos gobiernos a escala nacional y subnacional han iniciado esfuerzos para establecer marcos regulatorios e instrumentos que permitan una gestión más efectiva del metano en el sector energético, afrontando retos institucionales relacionados con capacidades técnicas, articulación interinstitucional, monitoreo, control y cumplimiento.



Juan Pablo Letelier

Director del Instituto de Gobernanza del Parlamento Andino

“El Parlamento Andino está promoviendo marcos regulatorios desde un actor del que se habla poco: los congresos y asambleas nacionales, que deberían nutrirse de este debate para fijar un marco regulatorio permanente, financiable y fiscalizable, algo que muchas veces no ocurre. Para lograrlo, lo más sensato es generar espacios de diálogo”.



Martín Maquieyra

Honorable Cámara de Diputados de Argentina

“Las leyes que más fuerza tienen son las que tienen consenso, y eso nos permite adaptarnos a las urgencias y a los cambios de otros legisladores para sancionar leyes. Es necesario entender que tiene que ser un proceso colectivo, que todos los actores tienen que estar sentados en la mesa o se debe buscar dialogar con cada uno de ellos para ver qué se puede aportar”.

“El metano no es solo un tema climático: es un asunto de seguridad para los trabajadores, un riesgo para la salud pública y un factor que puede afectar la productividad agrícola. La gestión del metano debe formar parte de la transición energética, asegurando que esta sea justa para cada país y sus comunidades”.



James Garvie

Experto en combustibles fósiles de CCAC



Transparencia

En el Balance Mundial, también se ha hecho un llamado a adoptar medidas creíbles, responsables y transparentes para intensificar los esfuerzos de transformación sistémicos.

Resaltando la necesidad de rigor en la contabilidad y en la rendición de cuentas para otorgar credibilidad a las contribuciones, realizar seguimiento a los avances logrados en materia de integridad ambiental y contar con insumos más fiables para la toma de decisiones.

Desde América Latina y el Caribe, en los últimos años los países han presentado avances en el monitoreo y reporte de sus emisiones, evidenciados en sus Inventarios Nacionales de Emisiones y Absorciones Atmosféricas.

“En el caso de Argentina, la gran variación entre el cuarto y el quinto Informe Bienal de Actualización —pasando de 8,2% al 19% de representación del sector energético en las emisiones de metano, sin un cambio importante en la producción entre 2018 y 2020— evidencia la relevancia de las mejoras metodológicas en los inventarios.

En el ejemplo de México, cuando se aplicó la tecnología adecuada y se combinaron enfoques de medición directa en sitio con conciliación de datos a nivel de inventario, surgió una comprensión integral de las fuentes de emisión y su magnitud, revelando una gran discrepancia: las emisiones offshore estaban sobrevaloradas en el inventario, mientras que las onshore estaban subestimadas”.



Florencia Carreras
Gerente regional de casos para ALC del IMEO, UNEP

También, el Balance ha destacado la necesidad de vincular el sector privado en la dinamización de la acción climática, enfatizando el reto en industrias con altas tasas de emisión como la de O&G, por ello, se ha visto un mayor número de empresas con presencia en la región vinculadas a iniciativas como OGMP 2.0 para mejorar la transparencia y la efectividad de la mitigación del metano.

No obstante, las brechas, barreras y necesidades de financiamiento, fortalecimiento de gobernanza, marcos regulatorios de respaldo, y ejercicios de veeduría y seguimiento necesitan especial atención.

“Entre los desafíos más relevantes, destaco la fragmentación institucional y normativa, dado que hay muchas iniciativas en marcha, pero persiste la falta de marcos regulatorios homogéneos entre países.

Las limitaciones en monitoreo y reporte de emisiones, ya que, aunque muchas operadoras están avanzando en la madurez de sus inventarios, aún hay operadores sin sistemas robustos de monitoreo, reporte y verificación.

El acceso limitado al financiamiento climático, faltan incentivos económicos para invertir en tecnologías limpias y existe dificultad para acceder a fondos internacionales.

Por último, los estándares y normativas en diversas regiones para promover transparencia y trazabilidad, además, las empresas deben demostrar cumplimiento con estándares de debida diligencia climática y en derechos humanos”.



Irene Alfaro Barrios
Directora Gerente Senior de ARPEL

Vista de manera transversal, la transparencia está ligada a todos los medios de implementación en la acción climática: cómo se accede y se transfiere la tecnología, cómo se hace seguimiento a los mecanismos y estrategias para la financiación, cómo se reportan los datos de las emisiones que se están generando, así como las acciones y compromisos asumidos por los países y las empresas, y su ejecución.



Acceso y transferencia de tecnología

El análisis frente a la implementación del Acuerdo de París ha señalado la imperativa necesidad de reforzar el apoyo, la cooperación e inversión en acceso y transferencia tecnológica, así como, incrementar la asequibilidad y disponibilidad de dichas tecnologías para facilitar su despliegue, mientras se apalanca el desarrollo de tecnologías endógenas y la innovación para desarrollar soluciones adaptadas a los distintos contextos locales.

En la región, ha aumentado el interés y la presencia de iniciativas de cooperación y empresas de soluciones tecnológicas e innovación, que representan una oportunidad para el abatimiento de las emisiones de metano en el sector energético al brindar herramientas de monitoreo satelital, de medición in situ, detección de fugas y eventos super-emisores, control y gestión integrada, aprovechamiento y eliminación de emisiones.

“En detección y cuantificación, el mejor enfoque es uno multiescala que considere tanto soluciones top-down como aplicaciones bottom-up. En Latinoamérica, la disponibilidad de estas tecnologías es baja aún, requiere importación. No basta con transferir la tecnología de un país a otro si no se generan a nivel local los programas necesarios para entrenar a la gente”.



Marco Cota
Director General de Talanza Energy

“Dentro de nuestras actividades, sobrevolamos los campos de producción y los activos de transporte con una aeronave tripulada a una altura considerable, lo que nos permite tener una eficiencia importante en costos y tiempos de inspección. En función del perfil de fugas de cada cuenca en Latinoamérica y de cada operador, adaptamos la sensibilidad y la frecuencia de las inspecciones para garantizar que el programa de mitigación sea realmente costo-efectivo y se ajuste a las especificidades”.



Mario Patiño
Director Financiero de Insight M

“En 2022 implementamos un programa en el que realizamos mediciones top-down, adquirimos nuestras propias cámaras FLIR con OGI, realizamos mediciones bottom-up, hicimos simulaciones adicionales de procesos para identificar desviaciones y tomamos cromatografías para contrastar datos.

Lo que detectamos en las mediciones lo vinculamos directamente a las rutinas de mantenimiento, para cambiar empaques, instalar nuevas facilidades, y sustituir infraestructura que generaba emisiones. Además, parte del gas que antes se quemaba ahora lo aprovechamos en procesos energéticos, corrigiendo ineficiencias”.

“En Canadá, junto a la Universidad de Calgary nos asociamos con una empresa de gas para crear un espacio de prueba de tecnologías en campo, permitiendo evaluar soluciones ya existentes y probar innovaciones antes de implementarlas en otras regiones.

La propuesta es replicar este modelo: identificar empresas en la región dispuestas a hacer pruebas piloto para “activar” y acelerar la adopción tecnológica”.



Juan Carlos López Ballén
Gerente de Descarbonización
y Huella Hídrica de SierraCol
Energy



Nilesh Joisar
Gerente General Global de
Emisiones de Honeywell Process
Solutions

Dentro de los desafíos, se ha enfatizado la necesidad de reforzar la orientación sobre políticas, incentivos y condiciones propicias para alcanzar la escala de inversión necesaria:



“En lo que respecta a cómo las regulaciones pueden promover la medición y adopción tecnológica, la experiencia en Estados Unidos ofrece un buen ejemplo.

Allí se optó por modernizar las regulaciones existentes, que se limitaban a mediciones puntuales en sitio, permitiendo incorporar nuevas modalidades, abriendo las puertas a soluciones satelitales, aéreas, drones, láseres in situ o equipos high-flow samplers. Cada una tiene capacidades técnicas distintas y se adapta según las necesidades de cada operador”.



Diego León
Gerente de Desarrollo de Negocios
Globales de Bridger Photonics

Construcción y fortalecimiento de capacidades

En el marco de la integralidad que demanda el cumplimiento de los objetivos climáticos, el empoderamiento para la acción climática se configura como un componente estratégico para promover la apropiación de las metas, movilizar voluntades y cerrar las brechas existentes en la implementación.

En el sector energético, el camino por recorrer para fortalecer las capacidades técnicas, políticas y sociales sigue siendo amplio. Diversos actores nacionales e internacionales avanzan en el diseño y ejecución de estrategias y programas orientados a la creación y consolidación de capacidades que permitan acelerar la transición.



Paula García Holley
Gerente de Políticas para América Latina, Prevención Contaminación Metano de CATF

“Actualmente estamos desarrollando el “Fossil Fuel Regulatory Programme”, en conjunto con CCAC, el cual se centra en el fortalecimiento de capacidades mediante talleres con gobiernos e industria, demostraciones tecnológicas y visitas de campo, para asegurar que las regulaciones sean ambiciosas pero aplicables y facilitar la coordinación entre agencias para superar desafíos en la ejecución”.



Omar Bueno Medina
Gerente de Seguridad y Medioambiente de Repsol Exploración Perú

“Por ejemplo, en África, se formó una mesa de trabajo para compartir buenas prácticas con los operadores de la zona, incluyendo entes reguladores y autoridades, con el objetivo de generar conciencia sobre la gestión de emisiones, con énfasis en el metano, que podría ser referente para América Latina y el Caribe”.



Financiamiento y cooperación

Permanece latente el llamado global a multiplicar la financiación nueva y adicional destinada a la mitigación y a los medios habilitantes de la implementación, así como, el redireccionamiento del capital hacia la acción climática.

“Los datos actuales muestran que la producción de petróleo, gas natural y carbón está en niveles récord, generando alrededor de 20 millones de toneladas de metano al año. El Banco Mundial estima que 150.000 millones de m³ de gas se pierden anualmente, gran parte debido al flaring, gas que podría aprovecharse en el mercado, exportarse o destinarse a reforzar la seguridad energética.

Reducir las emisiones de metano es rentable y es posible producir combustibles con bajas emisiones de metano. Hoy en día aproximadamente un 5% de la producción es de este tipo. El progreso es lento aún”.



Tomás de Oliviera Bredariol
Analista de política energética y ambiental de la IEA

“Identificamos la necesidad de realizar un estudio del estado del arte sobre el financiamiento destinado a la mitigación de metano. Comenzamos con un análisis elaborado por el Climate Policy Institute que reveló que de 1,3 billones de dólares solo el 1% se destinaba a este propósito.

A partir de ello, emprendimos un trabajo junto al Climate Bonds Initiative para desarrollar una taxonomía que permita cerrar esa brecha. El objetivo es orientar a la comunidad y a los inversionistas —tanto públicos como privados— sobre cómo invertir de manera efectiva en la mitigación de metano”.



Henrique Bezerra
Director Regional para
Latinoamérica de GMH

A este llamado se le suma la necesidad de incrementar la escala, eficacia y facilidad de acceso de la financiación para el clima a través de formas de financiación innovadoras o en condiciones altamente favorables, y la generación de señales claras para la inversión a través de portafolios de iniciativas de alto impacto financierables.

“Hemos estado trabajando en asocio con GMH y otras organizaciones en una guía para que los países puedan estructurar bonos soberanos verdes (emitidos por el propio Estado). De esta manera, los gobiernos tendrían la posibilidad de ingresar a los mercados privados de capital y acceder a financiamiento destinado a proyectos de reducción de metano”.



Dominic Watson
Senior Manager Transición
Energética de EDF

“Existe una necesidad clara de que el capital cumpla con las metas de reducción de emisiones, y esto solo será posible si se genera la infraestructura necesaria y se realizan las inversiones de capital y gastos operativos correspondientes.

Recientemente, CAF aprobó un préstamo de 500 millones de USD para la empresa Cálidda, en Perú, en el que hemos incorporado indicadores clave de desempeño (KPIs) que exigen a la empresa mantener una calificación ambiental, social y de gobernanza y cumplir con un nivel máximo de emisiones, buscando además su mejora continua”.



Fernando Branger
Ejecutivo Senior de CAF



La Segunda Cumbre Regional brindó la oportunidad de presentar experiencias en curso en la región que ilustran enfoques efectivos para la mitigación de emisiones de metano. Estos casos constituyen referencias útiles y replicables para países y actores que buscan fortalecer sus propias estrategias. A continuación, se presentan algunos de los ejemplos más representativos:

*"Desde el Ministerio de Ambiente y Energía de Costa Rica, hemos trabajado con la Organización de las Naciones Unidas para el Desarrollo Industrial (ONUDI) y el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) en una **Estrategia Nacional de Biometano** basada en dos objetivos fundamentales: contar con el marco regulatorio y la infraestructura necesaria para toda la cadena de valor; y establecer un fondo de financiamiento mixto con impacto verde y azul, incorporando la generación de empleo en el marco de la transición justa.*

Estamos avanzando en cinco ejes de trabajo: producción, reconversión tecnológica del transporte pesado (mercado más adecuado para el biometano en el contexto local), inclusión social, mercado, y gobernanza y planificación.

Hemos definido fases alineadas con la NDC que presentaremos este año: la primera, orientada a generar las condiciones habilitantes para la producción y el uso del biometano; la segunda, centrada en consolidar la infraestructura para productores y usuarios; y la tercera, enfocada en lograr un uso masivo del biometano en el transporte pesado.

Además, esta hoja de ruta se integra a la actualización de nuestro plan de descarbonización para este año, con la intención de que forme parte de todos los instrumentos de política pública que estamos desarrollando".



Pablo Bermúdez Vives

Asesor técnico en ambiente y energía del
Ministerio de Ambiente y Energía de Costa Rica

"Hemos visto que podemos monitorear el cumplimiento, pero también enfrentar retos como el acceso a información. En México, por ejemplo, no era pública la información sobre el cumplimiento de esta regulación ni cuántos eran los actores obligados.

El Observatorio Mexicano de Emisiones de Metano (OBMEM) logró, por primera vez, publicar esa información, identificando quiénes debían cumplir y cómo lo estaban haciendo.

Se trata de incluir a diversos actores dentro de toda la cadena, así como trabajar de forma conjunta en diferentes esquemas de gobernanza. Allí puede encontrarse una oportunidad valiosa para fortalecer las alianzas".



Erika Ortiz Sánchez

Gerente de Descarbonización y Desarrollo
Energético Verde del IDEA - OBMEM

“En 2022 y 2023 emitimos una regulación que establece pautas y condiciones para todas las empresas operadoras de exploración y producción en el país, con el fin de activar e iniciar las acciones de reducción de emisiones de metano.

Hasta la fecha, hemos logrado establecer una línea base de medición que cubre aproximadamente 320 campos en todo el país. Con esta información, nuestro siguiente paso es iniciar el control y la mitigación de las emisiones ya identificadas.

También, queremos regular el midstream y el downstream. En lo que respecta al downstream, ya contamos con un borrador de resolución que establece ciertas condiciones para que las refinerías del país inicien —o fortalezcan— sus acciones de mitigación de metano.

Este proceso no ha sido fácil para Colombia, pero hemos contado con el acompañamiento de asesores que nos han ayudado a comprender mejor el tema de las emisiones de metano y cómo reducirlas”.



Leonardo Tamayo Pérez
Coordinador Grupo Upstream del Ministerio de
Minas y Energía de Colombia

“En la planta de Bajo Alto teníamos alta generación de un gas de rechazo. El proyecto consistió en redirigir ese gas para ser reutilizado en otro proceso de generación de energía mediante la instalación de compresores y gasoductos, para que, en lugar de quemarse y emitirse a la atmósfera, pudiera aprovecharse en Termogas Machala para la generación eléctrica.

Este proyecto permitió recuperar aproximadamente 206.000 miles de ft³ de gas natural al año. Iniciado en junio de 2024, y con resultados medidos hasta julio de 2025, logramos reducir 11.400 toneladas de CO_{2eq}.

Además, el proyecto contribuyó a mejorar la calidad del aire en la región, disminuyendo las emisiones y el impacto visual del mechero cercano a la comunidad. También ha generado un beneficio económico de 800.000 dólares anuales, lo que nos ha permitido evaluar su continuidad y considerarlo un caso de éxito”.



Ana Villarroel
Delegada de Descarbonización y Gestión
de la Energía de EP Petroecuador

La Segunda Cumbre Regional sirvió como espacio de convergencia para dos segmentos paralelos clave, orientados a fomentar la cooperación entre múltiples actores en torno al desarrollo regulatorio y la mitigación de emisiones de metano en el sector energético.

Mesa de trabajo de acción climática parlamentaria en el sector energético

Este espacio, organizado por el Parlamento Andino, reunió 17 parlamentarios, delegados de la OLACDE, el Global Methane Hub y el IMEO del PNUMA, dando continuidad a la conversación iniciada en la IX Semana de la Energía realizada en 2024 en Asunción, Paraguay.

Durante la sesión, se presentaron las iniciativas legislativas que se están impulsando desde diversas instancias parlamentarias nacionales en torno al monitoreo, medición y mitigación de las emisiones de metano, los biocombustibles y marcos de reporte comunes.

Asimismo, se socializó el marco internacional y las novedades en mercados de interés como la Unión Europea, Japón y Corea, que están marcando la pauta sobre los requisitos de transparencia y reducción de emisiones para el sector.

La mesa se concluyó con el compromiso de sumar voluntades para continuar el proceso de articulación parlamentaria y fortalecer la asistencia técnica para dinamizar las iniciativas en sus diferentes etapas de desarrollo.



Mesa redonda regional para pasar de los compromisos de metano a la acción

Este espacio, coorganizado por la Comunidad de Práctica sobre Metano (COEMLAC) del OEMLAC y la Agencia Internacional de Energía, reunió expertos regionales en materia regulatoria, representantes parlamentarios y de organizaciones internacionales, así como, a los 17 puntos focales de los Ministerios de Energía ante el OEMLAC.

La sesión inició con un panel de expertos de México, Colombia y Ecuador que compartieron sus experiencias, mejores prácticas y lecciones aprendidas en los procesos regulatorios que han abanderado.

Continuó con mesas de trabajo por grupos de países con contextos afines, quienes estuvieron intercambiando y documentando los avances, barreras y retos evidenciados en materia regulatoria y de política pública, con acompañamiento de expertos de diversas organizaciones internacionales, identificando necesidades de apoyo y oportunidades de articulación.



Diogo Santos Baleeiro
Coordinador General de
Política de Exploración y
Producción del Ministerio
de Minas y Energía Brasil

“Brasil reafirma su compromiso con las energías renovables, la bioenergía, el hidrógeno, el financiamiento climático, la transferencia tecnológica y las soluciones basadas en ciencia, innovación y respeto a las realidades socioeconómicas.

Queremos demostrar que es posible fortalecer la seguridad energética y reducir las emisiones de forma sostenida.

Brasil es parte de la solución para la agenda climática global y la COP30 será un momento clave para que nuestra región lidere con responsabilidad climática, justicia social y desarrollo económico sostenible”.

II CUMBRE REGIONAL DE METANO

AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE



Coorganizadores:



Observatorio de
Emisiones del
Ministerio de América
Latina y el Caribe



PERÚ
Ministerio
de Energía y Minas



BANCO DE DESARROLLO
DE AMÉRICA LATINA
Y EL CARIBE



Patrocinadores:



Media Partner:

Energiminas

<https://oemlac.org/cumbre-regional-de-metano/>

oemlac@olade.org