



Reunión de alto nivel de la CEPAL sobre Energías Renovables para la Adaptación y la Integración Regional
En el marco de la Quinta Reunión Ministerial de la Alianza de Energía y Clima de las Américas

Transición Energética: Hacia una mayor cooperación en integración energética regional en América Latina y el Caribe

10 de Febrero 2021



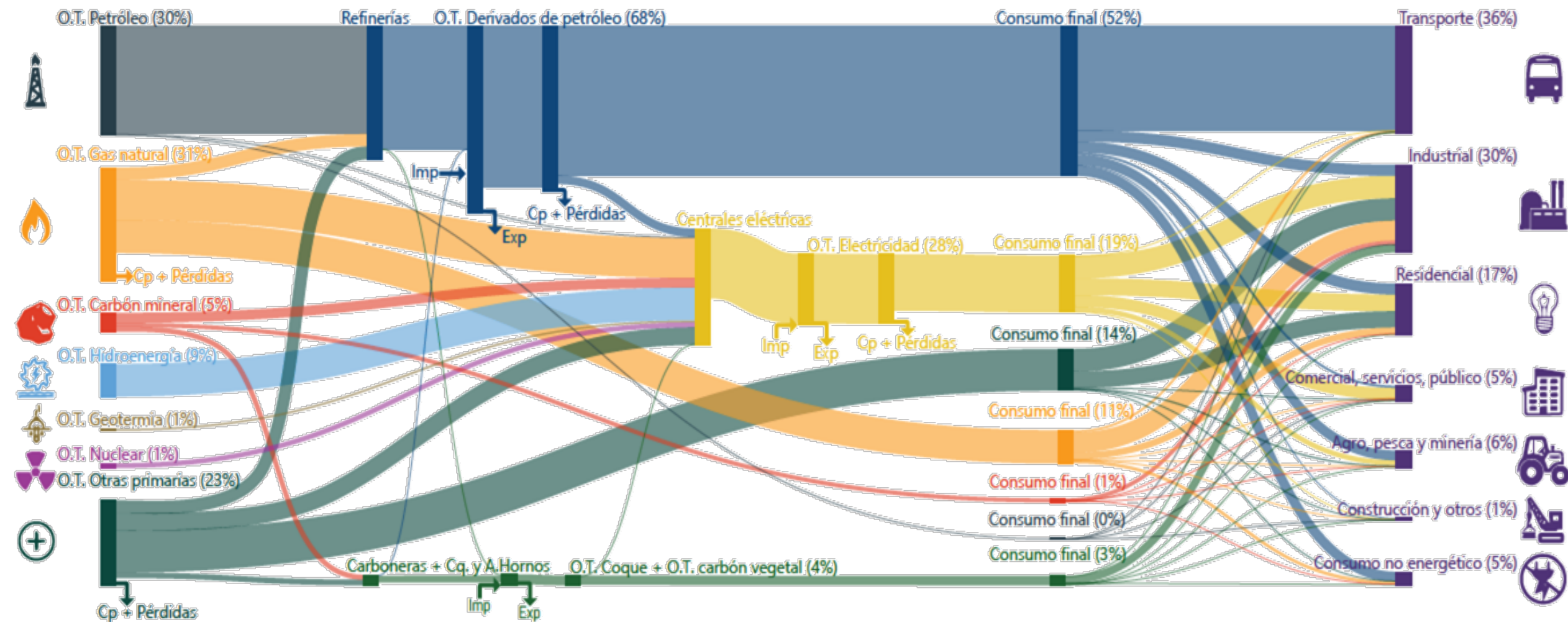
NACIONES UNIDAS

CEPAL

Rayén Quiroga Martínez
Jefa, Unidad de Agua y Energía

División de Recursos Naturales
Comisión Económica para América Latina y el Caribe

La matriz energética regional sigue dominada por los combustibles fósiles

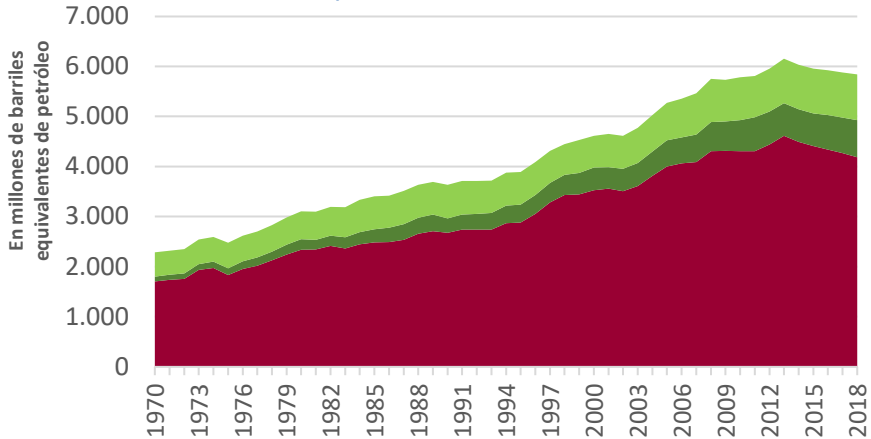


Resumen de balance de energía primaria en América Latina en 2020. Fuente: Base de datos de OLADE

División de Recursos Naturales

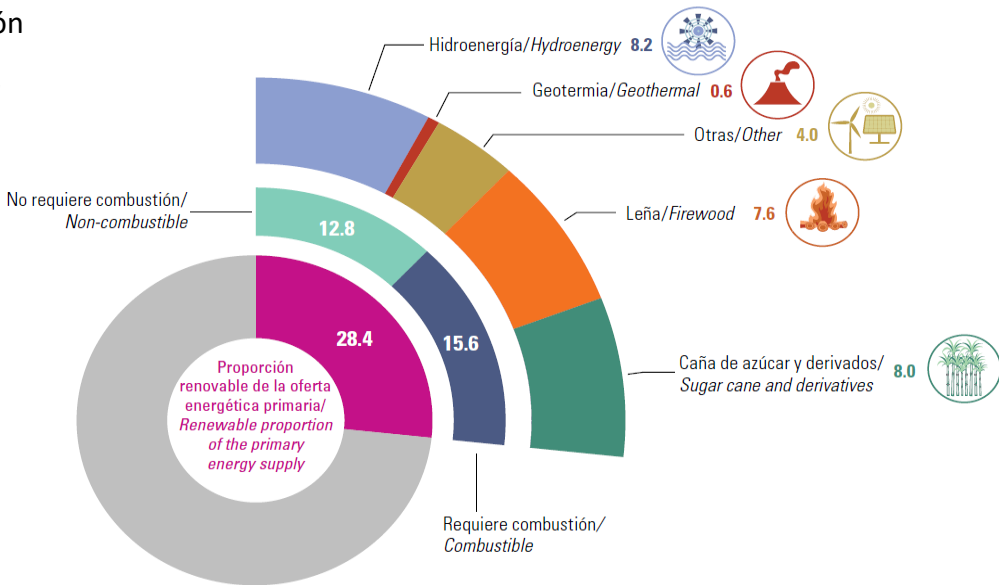
Avances heterogéneos en renovabilidad, pero aún se requiere mayor esfuerzo: aumentar la cooperación e integración regional

América Latina y el Caribe: Oferta Primaria de Energía Renovable y no renovable (que requiere y no requiere combustión)

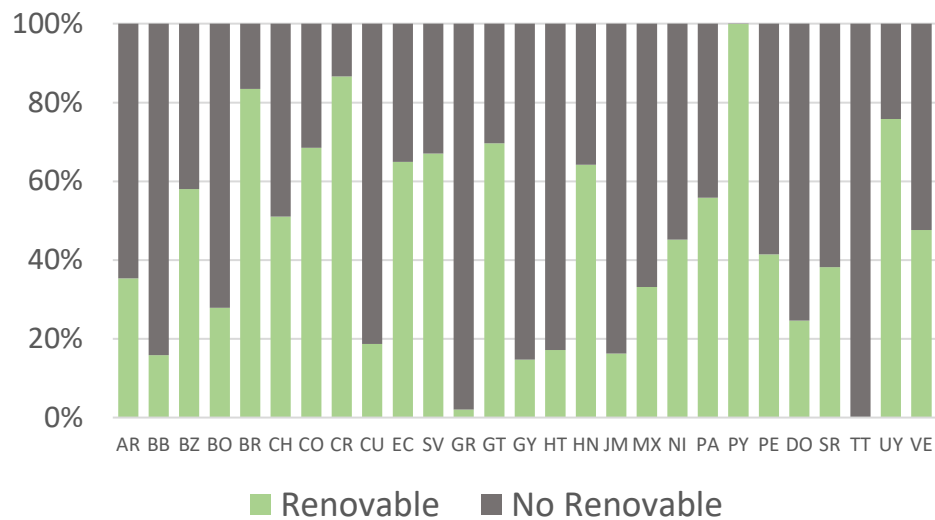


- Energía primaria renovable que requiere combustión
- Energía primaria renovable que no requiere combu
- Energía primaria no renovable

América Latina y el Caribe: oferta primaria de energía renovable por recurso energético, 2019



Proporción de la Oferta Primaria de Energía Renovable y no renovable por país, 2020



Fuente: CEPAL, en base de OLADE, [en línea] <http://sier.olade.org/>.

La región aún debe avanzar en reducir emisiones (con E renovables) y acceso universal y equitativo a servicios energéticos modernos

Responsabilidades compartidas pero diferenciadas

ALC es responsable por **5-8 %** del total de emisiones de **GEI** global. Sin embargo, la región es altamente vulnerable a los **impactos** del **Cambio Climático**, como los **desastres** (huracanes, sequías, inundaciones, etc).



El **sector energético** en **LAC** es responsable del **45%** de las emisiones (en el mundo:76%)

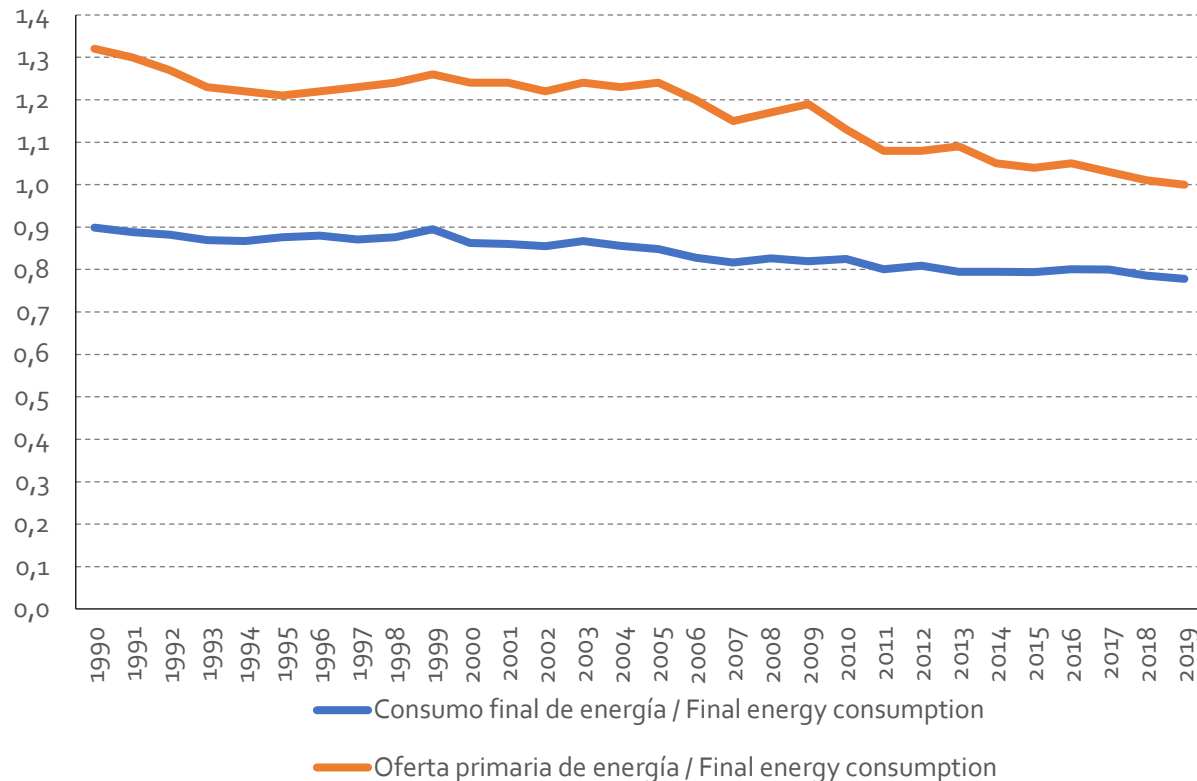
En América Latina y el Caribe hay **19 millones** de personas sin acceso a la electricidad y **77 millones** sin sistema de cocción limpia



Pobreza energética multidimensional: acceso a servicios energéticos estables, de calidad

Hemos avanzado reduciendo intensidad energética, pero debemos incrementar la eficiencia sectorial más rápidamente

LAC: Intensidad Energética del PIB
[bep / 10³ USD 2010]



Fuente: CEPALSTAT en base a OLADE

Es necesario aumentar las eficiencias energéticas sectoriales
Cómo: mediante políticas públicas y programas público-privados



La Transición Energética en ALC debe ser inclusiva, renovable y sostenible



CEPAL plantea que **la transición energética es un proceso** que converge en una transformación sostenible del sistema energético a través de políticas públicas, de la adaptación de sus instituciones y de la generación e implementación de nuevas regulaciones.

Se basa en cinco pilares :

1. **Incremento** de la energía **renovable** en la matriz
2. **Universalización** del acceso a la **electricidad** basada en **renovables**
3. Incorporar mayor **eficiencia** de los sistemas energéticos.
4. Gestión más sostenible de los **combustibles fósiles** y **biocombustibles**.
5. Mayor **complementariedad** e **integración** entre los sistemas energéticos de la región.

Impulso inversor es posible y rentable. Propuesta CEPAL: invertir 1.3% de PIB regional anual (durante 10 años) para impulsar Transición Energética en base a renovables y generar 7 millones de empleos verdes

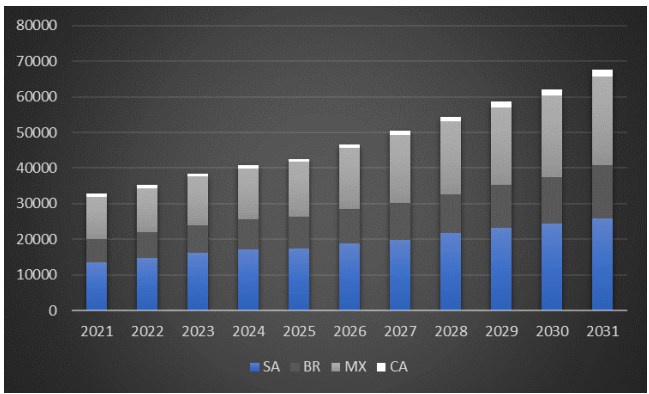
COSTO TOTAL
ESCENARIOS:
Producción + Inversiones

(miles de millones USD)

BASE

\$852

Costo total



\$466.1

Costo de la tecnología de generación

\$203.4

Costo de Construcción

\$181.6

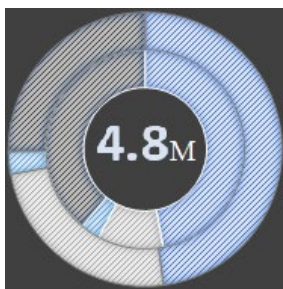
Costos de Mantenimiento y Operación

\$0.91

Costos de la línea de transmisión

Base- Planificación

Renovables (no hidráulicas) aumentan de 12,7% al **24,6%**

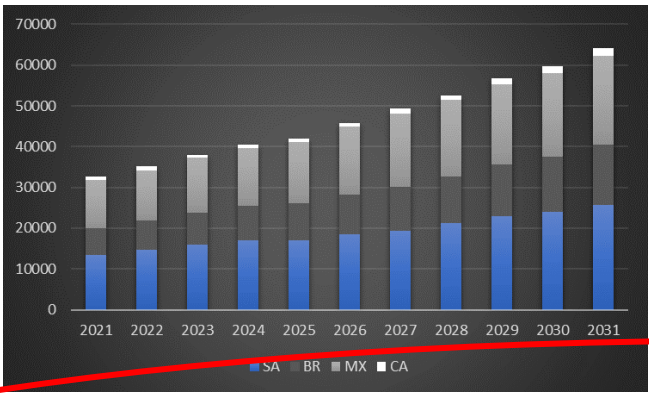


Kton

RE

\$817

Costo total



\$316.7

Costo de la tecnología de generación

\$303.4

Costo de Construcción

\$194.6

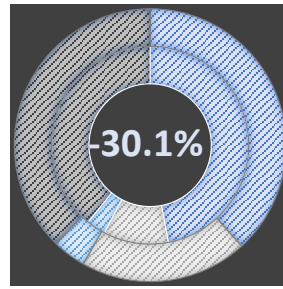
Costos de Mantenimiento y Operación

\$2.3

Costos de la línea de transmisión

RE

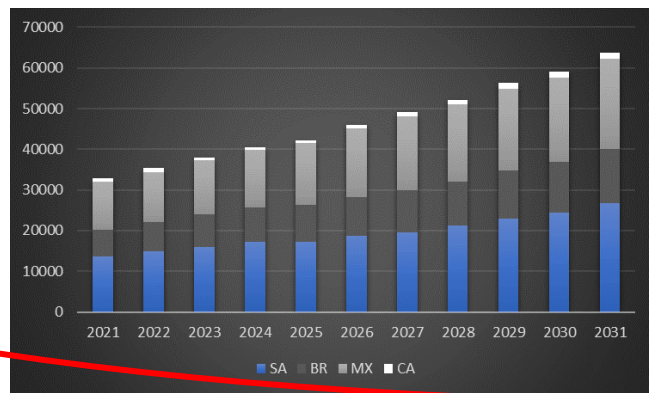
Renovables (no hidráulicas) aumentan de 12,7% al **41,1%**



RE + INT

\$811

Costo total



\$312.7

Costo de la tecnología de generación

\$301.5

Costo de Construcción

\$193.4

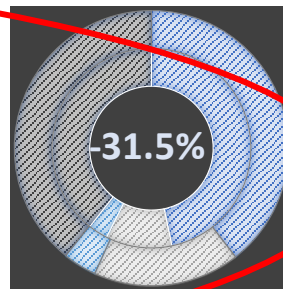
Costos de Mantenimiento y Operación

\$3.61

Costos de la línea de transmisión

RE+INT

Renovables (no hidráulicas) aumentan de 12,7% al **39,5%**



ESCENARIOS EMISIONES CO2

THANKS!!!

GRACIAS!!!



ECLAC's Partners

