



**asocarbono®**

**ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE ACTORES  
DEL MERCADO DEL CARBONO**

**CENICAÑA**

**Noviembre 16 de 2023**

**ESTADO DEL MERCADO  
COLOMBIANO DE CARBONO**

# MISIÓN

---

Fortalecer y consolidar el  
mercado colombiano de  
carbono

# VISIÓN

---

Ser reconocida como una  
asociación con incidencia en las  
decisiones sobre el mercado de  
carbono en Colombia.



**asocarboneo®**



[www.asocarboneo.org](http://www.asocarboneo.org)

[info@asocarboneo.org](mailto:info@asocarboneo.org)

# ACTORES DEL MERCADO

## **Inversionistas**

Socios de capital

## **Programas de Certificación y Registro**

Estándares y Metodologías

## **Industria, Comercio**

En procesos de carbono neutralidad

## **Comunidades**

Propietarios de tierra

## **Organismos de Validación y Verificación**

Auditoría de Tercera Parte

## **Sujetos Pasivos**

Responsables del impuesto

## **Desarrolladores**

Apoyo Técnico

## **Proyectos Certificados**

Producción de Bonos de Carbono

## **Bróker**

Intermediarios de Comercialización





## Regulado

Protocolo de  
Kioto

Acuerdo de  
París

Sist. Comercio  
Emisiones

Aviación  
Internacional

Mecanismo de  
Desarrollo  
Limpio – MDL

Art. 6.2 - Transf.  
Internacionales

Programa  
Nacional de  
Cupos  
Transables de  
Emisión

CORSIA

Mec.  
Implementación  
Conjunta (JI)

Art. 6.4 - Mec.  
Desarrollo  
Sostenible  
(MDS)

PNCTE

## Voluntario

Compensaciones  
voluntarias

Mecanismo de No causación  
del Impuesto al Carbono

Compensación Huella de  
Carbono

Pago por Resultados

Pago por Resultados de  
mitigación REDD+

Otros fines voluntarios

# El Mercado de Carbono en Colombia

## **Impuesto Nacional al Carbono**

**Ley 1819 de 2016 art 221**

Desincentivar el uso de los combustibles fósiles líquidos e incentivar mejoras tecnológicas para su uso más eficiente.

## **Mecanismo de No Causación**

**Decreto 926 de 2017**

Estimular iniciativas de mitigación que generen reducciones de emisiones GEI a cambio de la no causación del impuesto.

## **Valor del Impuesto por TonCO<sub>2</sub>e**

**\$ 15.000 para 2017**

Indexación:

Se realiza en Febrero de cada año Inflación mas 1%

Precios 2023: \$ 23.395. Consumo 15%

\$ 18.829. Consumo 85%. Gasolina-gas-fuel oil

## **Reforma tributaria**

**Ley 2277 de diciembre de 2022**

Limitación de la no causación del impuesto al 50% del consumo

Incluye carbón 2025 -2028. Aprox. 10 M TonCO<sub>2</sub>e



## **LAS DOS VÍAS PARA LA INVERSIÓN DEL IMPUESTO AL CARBONO**

### **RECAUDO IMPUESTO**

80% al Fondo para la Vida sustentabilidad y resiliencia climática  
Creado por la Reforma Tributaria del 2022

20% medidas para sustitución de cultivos ilícitos. Fondo Colombia en Paz

### **RECURSOS NO CAUSACIÓN**

Decreto 926 de 2017

Proyectos de mitigación que comercializan certificados de carbono aplicación directa a los proyectos, su desarrollo y ampliación, con beneficios directos a inversionistas y comunidades vinculadas

**BENEFICIOS DIRECTOS A REDUCCIÓN DE EMISIONES - COMUNIDADES -  
INVERSIONISTAS**

# IMPUESTO AL CARBONO

## RECAUDO DIAN – COP \$ - VOLUMEN

### NO CAUSACIÓN – VOLUMEN (a 30 de septiembre de 2023)

AÑO	MESES	IMPUESTO PAGADO \$ / VOLUMEN EQUIVALENTE			NO CAUSACIÓN Ton CO2e	DEMANDA TOTAL (4) Ton CO2e	Pago Impuesto / Demanda Total	No Causación / Demanda Total
		TOTAL (2)	VR Impuesto - \$	Ton CO2e				
2017	6	476.862.000.000	15.000	31.790.800	7.706.800	39.497.600	80,49%	19,51%
2018	12	294.073.000.000	15.764	18.654.720	11.913.604	30.568.324	61,03%	38,97%
2019	12	451.045.901.000	16.422	27.465.954	14.941.769	42.407.723	64,77%	35,23%
2020	12	294.901.764.100	17.211	17.134.493	10.121.619	27.256.112	62,86%	37,14%
2021	12	334.309.261.000	17.660	18.930.309	23.423.011	42.353.320	44,70%	55,30%
2022	12	423.903.886.000	18.829	22.513.351	20.760.934	43.274.285	52,02%	47,98%
2023 (1)	9	466.344.519.000	18.829 - 23.395 (3)	23.898.069	10.983.115	34.881.184	68,51%	31,49%
<b>TOTAL</b>	<b>75</b>	<b>2.741.440.331.100</b>	<b>-</b>	<b>160.387.696</b>	<b>99.850.852</b>	<b>260.238.548</b>	<b>61,63%</b>	<b>38,37%</b>

**(1) Volumen de la no causación a septiembre 30 de 2023, a partir de la información oficial de MADS sobre no causación.**

**(2) Estimaciones a partir de Información de la DIAN sobre el recaudo del impuesto a septiembre 30 de 2023 (DIAN tiene datos hasta julio 2023, se proyecta hasta septiembre a partir de promedio recaudo bimensual durante 2023).**

**(3) Precio establecido por el Art. 2 de la Res. 12 de 2023 de DIAN. Las tarifas de ACPM, Gasolina y Gas Natural continúan congeladas en tarifa de 2022. El precio ponderado se calcula teniendo en cuenta que el 85% de los combustibles líquidos continúan con la tarifa del año 2022, es decir, \$18.829. El 15% restante aplica la tarifa 2023 en \$23.395.**

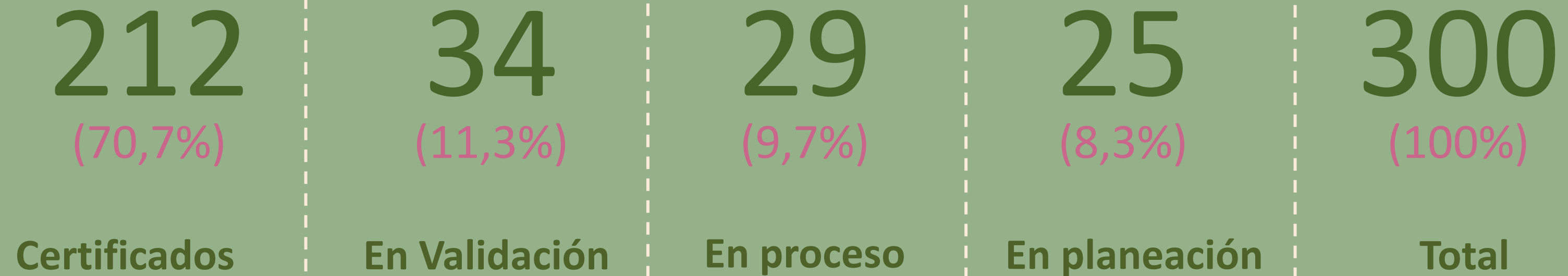
**(4) Demanda Total es igual al volumen que corresponde al pago del impuesto más el volumen de la no causación.**

- Al realizar la comparación con respecto al tercer semestre de 2022, en el mismo período de 2023 se evidencia un aumento del 24% del volumen de Ton CO<sub>2</sub> equivalente al pago del impuesto al carbono, mientras que el volumen de No Causación se redujo en un 44%, lo que denota una contracción del mercado del carbono vía no causación o mercado doméstico.
- La balanza entre el porcentaje de pago del impuesto y no causación con respecto a la demanda total, se establece en 62 y 38%, respectivamente, porcentajes que no se presentaban desde el año 2018, en respuesta a la limitación de la no causación incluida en la reforma tributaria de 2022 (Ley 2277 de 2022). La relación del trimestre inmediatamente anterior fue del 67% y 33%, evidenciando una ligera diferencia a favor del mecanismo de no causación.
- La demanda total aumentó ligeramente con respecto al primer semestre de 2022, la cual fue de 33,0 millones de Ton CO<sub>2</sub>eq.



# Total de proyectos

A septiembre 30 - 2023



A marzo 31 - 2022

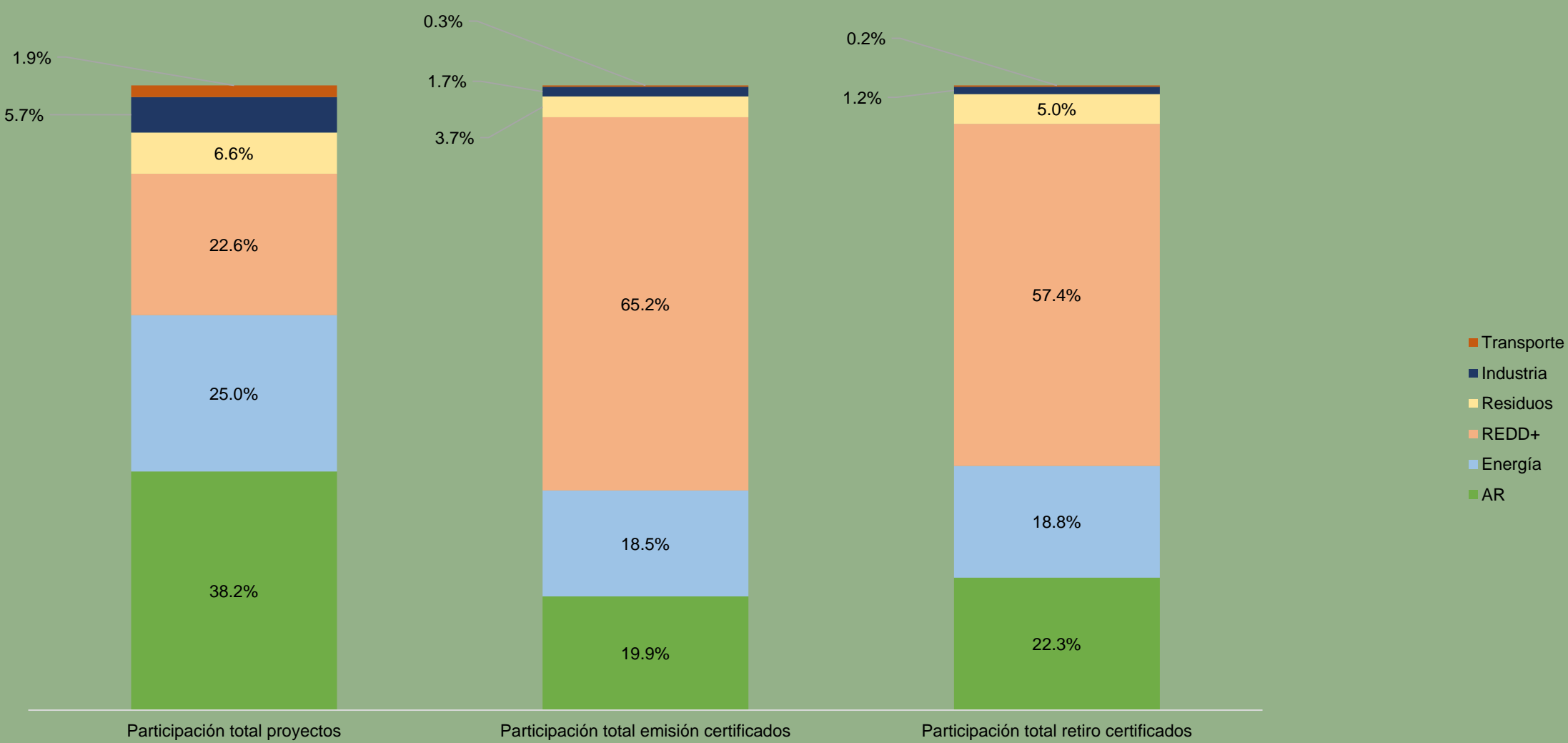


# Total proyectos certificados

## Por Sector

Sector	Certificados a junio 2023	Certificados A septiembre 2023
FR	81	81
Energía	50	53
REDD+	47	48
Residuos	14	14
Industria	12	12
Transporte	4	4
TOTAL	208	212

Fuente: Ecoregistry, BioCarbon Registry, CDM Registry, ColCx, CSA, Gold Standard Platform, Verra, septiembre 2023.

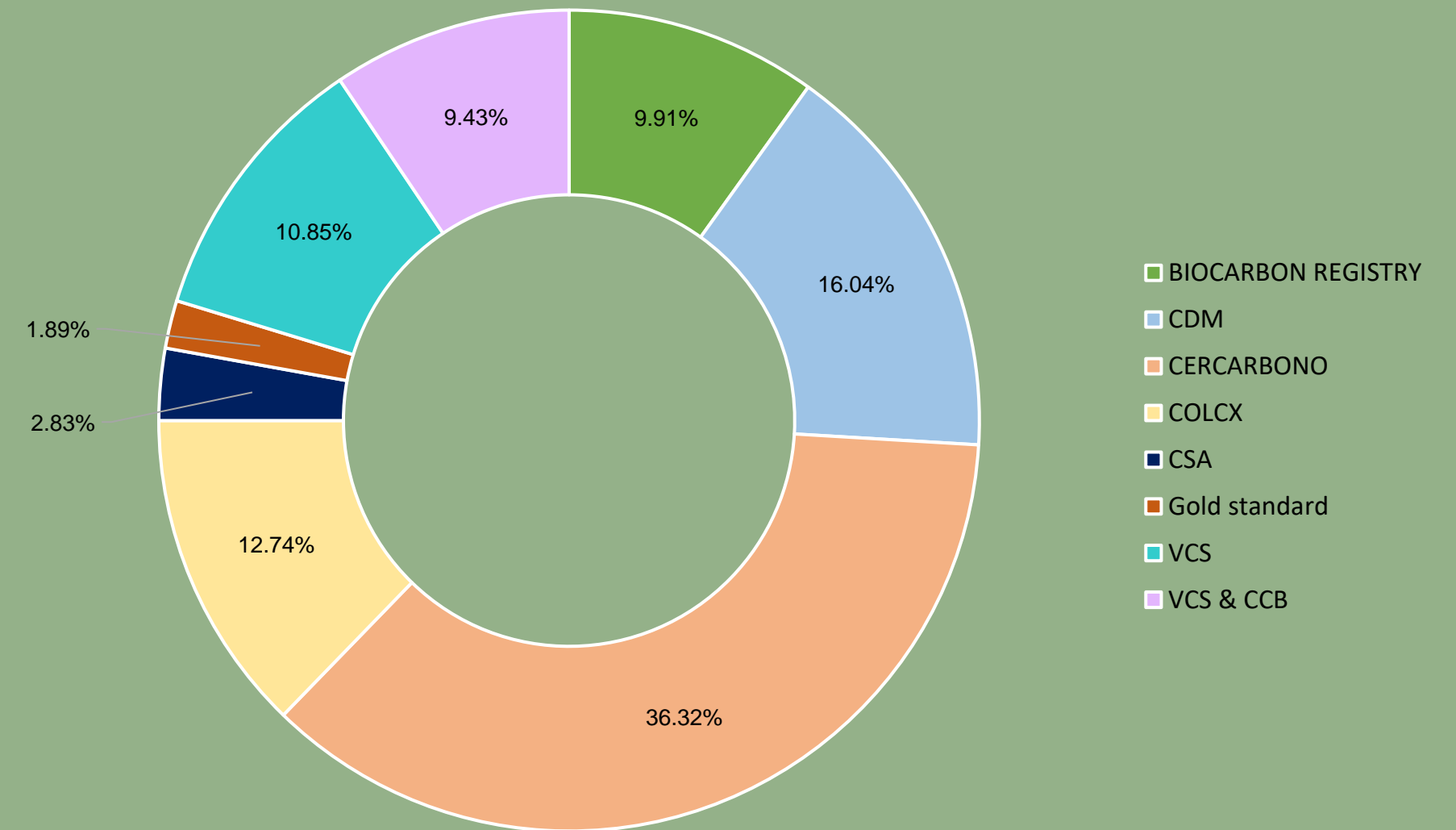


Actualmente, las iniciativas del sector Forestación/Reforestación son las más numerosas en términos de cantidad de proyectos. Sin embargo, el sector de REDD+ es el que mayor participación tiene en la emisión y retiro de certificados de carbono.

# Proyectos certificados

## Por plataforma de certificación y registro

Sector	Certificados	Participación
BIOCARBON REGISTRY	21	9,91%
CDM (MDL)	34	16,04%
CERCARBONO	77	36,32%
COLCX	27	12,74%
CSA	6	2,83%
Gold standard	4	1,89%
VCS	23	10,85%
VCS & CCB	20	9,43%
<b>TOTAL</b>	<b>212</b>	<b>100,0%</b>



# Proyectos certificados

## Por OVV

OVV	Certificados	Participación
AENOR	31	14,6%
Brightspot Climate	1	0,5%
Control Union	1	0,5%
Det Norske Veritas- CUK	6	2,8%
Deutsche Certification Body	6	2,8%
Ecocert S.A.	3	1,4%
EPIC	6	2,8%
ESPL	1	0,5%
ICONTEC	97	45,8%
Rainforest Alliance	1	0,5%
RINA	3	1,4%
Ruby Canyon	19	9,0%
SCS Global Services	1	0,5%
SGS	3	1,4%
SQS	2	0,9%
Tuev Sued	3	1,4%
TÜV SÜD	13	6,1%
Equipo Versa	2	0,9%
Otros	5	2,4%
Verifit Colombia S.A.S.	8	3,8%
<b>TOTAL</b>	<b>208</b>	<b>100,0%</b>



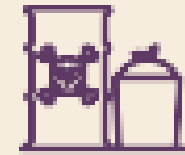
### Agricultura y Ganadería

- Fermentación Entérica  
**42.303 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Suelos gestionados (N<sub>2</sub>O directo e indirecto) y aplicación cal y urea (CO<sub>2</sub>)  
**9.812 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Gestión de estiércol (directas + indirectas)  
**2.953 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Cultivo de arroz  
**829 Gg CO<sub>2</sub>eq**

### Silvicultura y Otros usos de la tierra

- Pastizales  
**59.957 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Tierras forestales  
**54.484 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Tierras de cultivo  
**5.653 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Humedales, asentamientos y otras tierras  
**2.153 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Quema de biomasa  
**922 Gg CO<sub>2</sub>eq**

## INGEI 2018

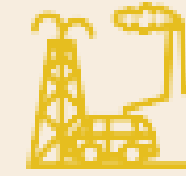


### 4 - RESIDUOS

- Eliminación de residuos sólidos  
**10.637 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Aguas residuales industriales  
**5.703 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Aguas residuales domésticas  
**3.563 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Incineración e incineración abierta de residuos  
**571 Gg CO<sub>2</sub>eq**

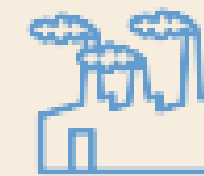


### 3 - AGRICULTURA, GANADERÍA, SILVICULTURA Y OTROS USOS DE LA TIERRA (AFOLU)



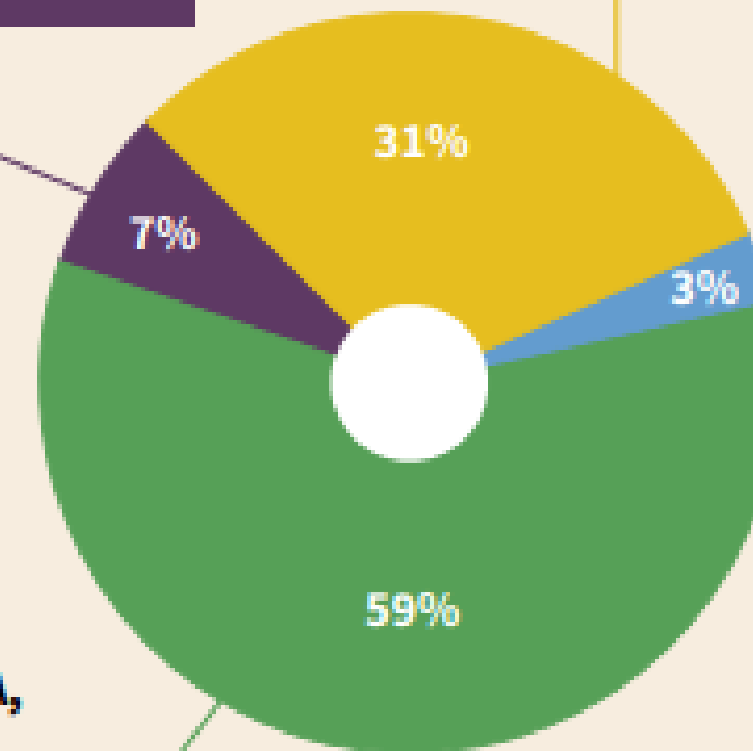
### 1 - ENERGÍA

- Transporte  
**37.827 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Industrias de la Energía  
**24.532 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Quema de combustibles en industrias  
**13.152 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Emisiones fugitivas  
**9.144 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Quema de combustibles en Residencial / Comercial  
**7.007 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Quema de combustibles en Agricultura / Forestal  
**1.278 Gg CO<sub>2</sub>eq**



### 2 - PROCESOS INDUSTRIALES Y USO DE PRODUCTOS

- Procesos Industriales  
**7.149 Gg CO<sub>2</sub>eq**
- Uso de productos  
**3.346 Gg CO<sub>2</sub>eq**

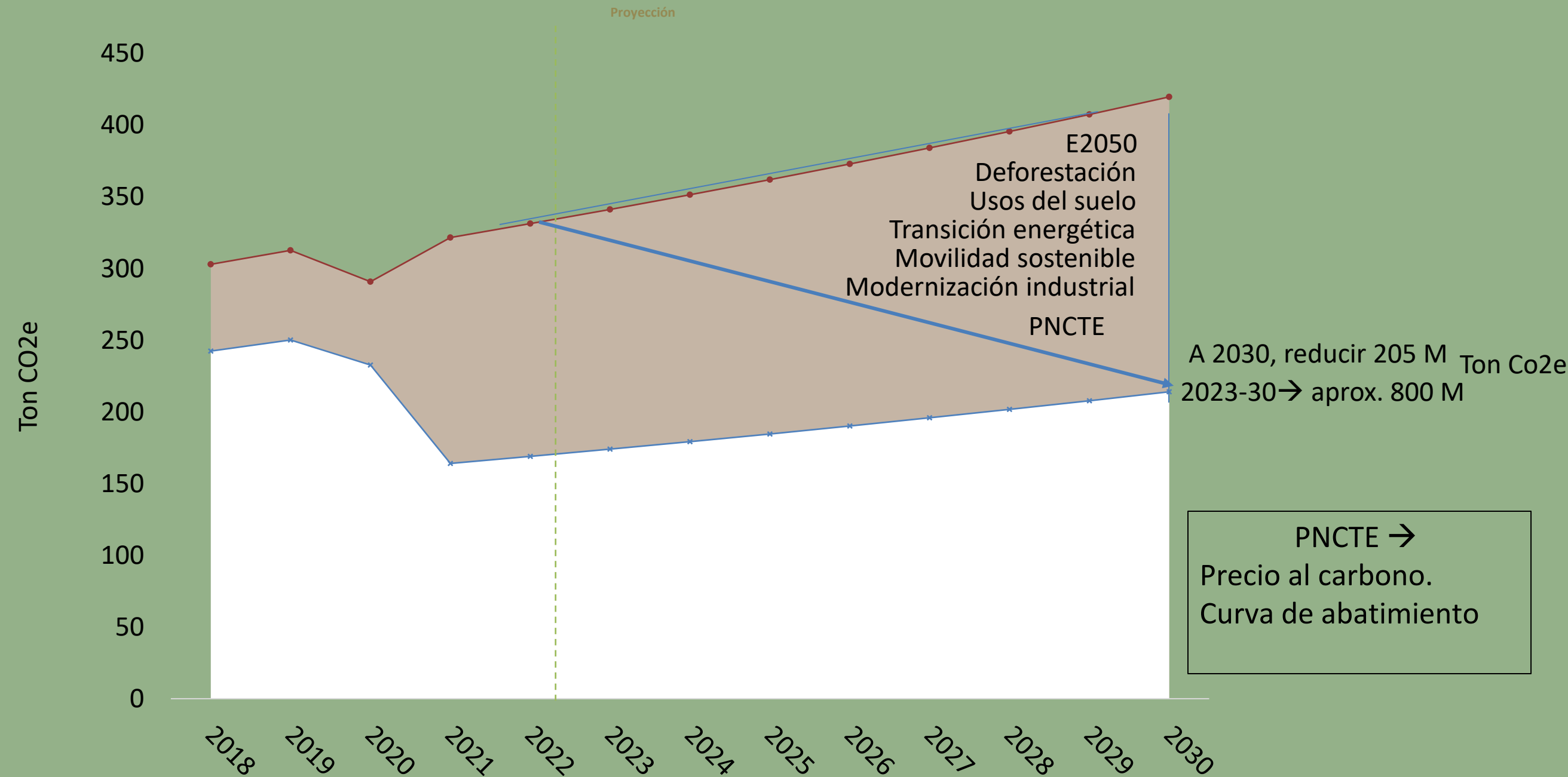


**Emisiones**  
**302.974 Gg CO<sub>2</sub>eq**

# Business as Usual y NDC 2020

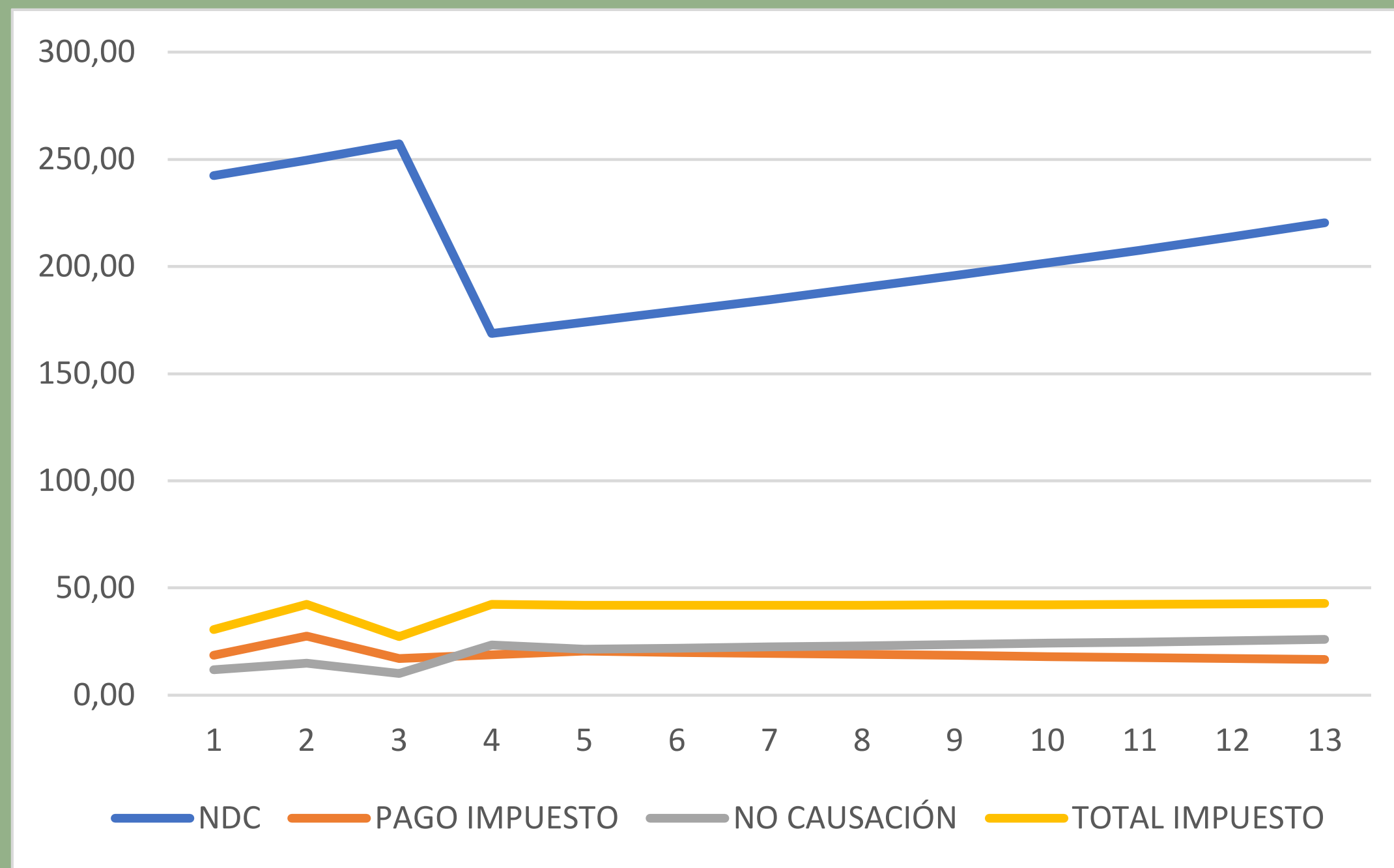
## Cómo conseguir el compromiso de Colombia

	Ton CO2e	
año	BAU	NDC
2018	303,00	242,40
2019	312,70	250,16
2020	290,81	232,65
2021	321,63	164,03
2022	331,28	168,95
2023	341,22	174,02
2024	351,46	179,24
2025	362,00	184,62
2026	372,86	190,16
2027	384,05	195,86
2028	395,57	201,74
2029	407,43	207,79
2030	419,66	214,03



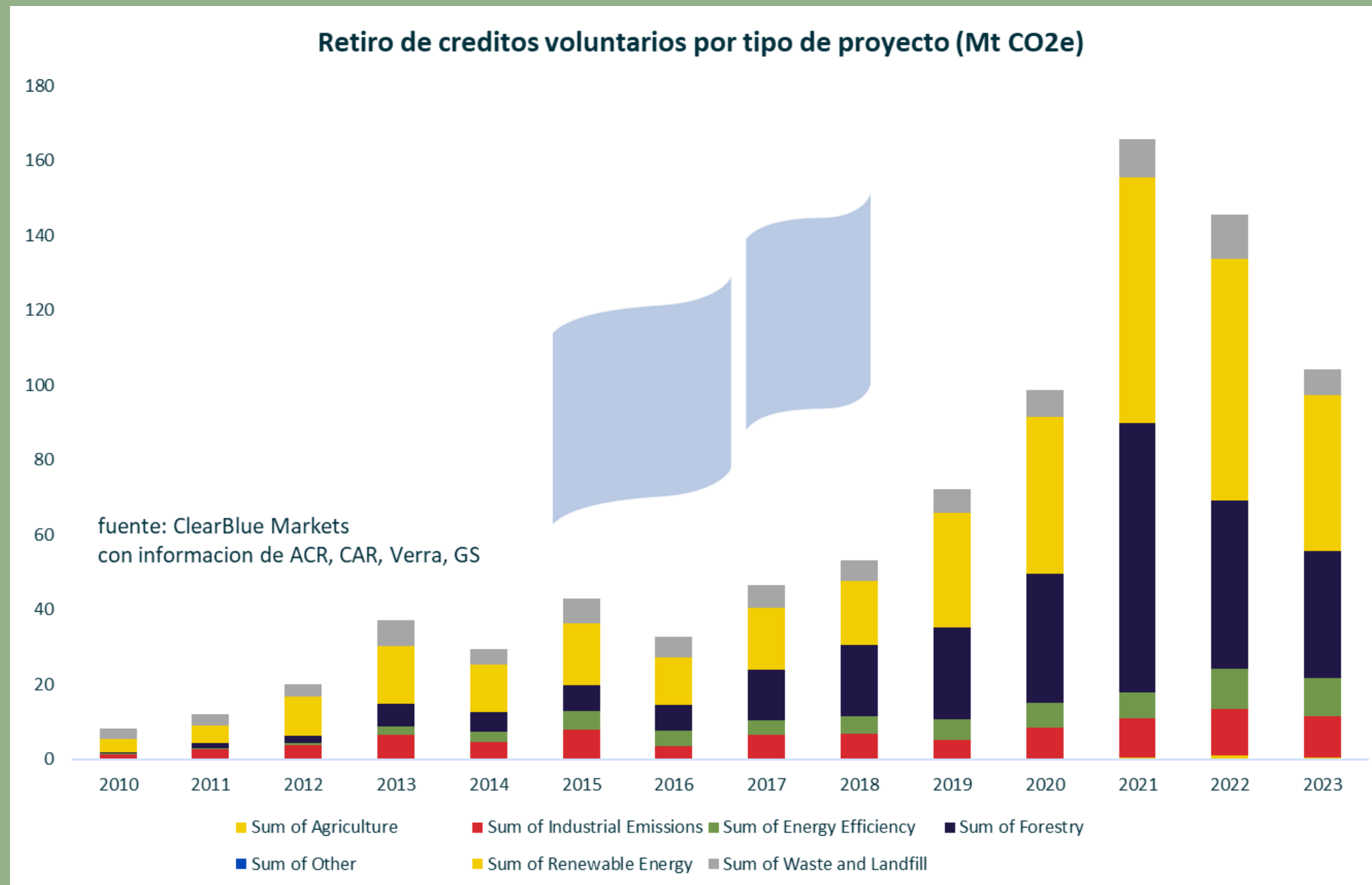
# Relación de NDC e impuesto al carbono

	Ton CO2e			
	NDC	PAGO IMPUESTO	NO CAUSACIÓN	TOTAL IMPUESTO
2018	242,40	18,66	11,91	30,57
2019	249,67	27,47	14,94	42,41
2020	257,16	17,13	10,12	27,25
2021	168,86	18,93	23,42	42,35
2022	173,92	20,48	21,40	41,88
2023	179,14	19,97	21,94	41,90
2024	184,52	19,47	22,48	41,95
2025	190,05	18,98	23,05	42,03
2026	195,75	18,51	23,62	42,13
2027	201,63	18,04	24,21	42,26
2028	207,68	17,59	24,82	42,41
2029	213,91	17,15	25,44	42,59
2030	220,32	16,73	26,07	42,80



## Demanda de compensaciones voluntarias

El número de retiros en lo que va del 2023 sigue una pauta similar al 2022



-Al cierre del trimestre de 2023, se han realizado 104 millones de retiros, lo que representa 72% del total de retiros en 2022. Esto indica que los retiros en lo que va del 2023 sigue una pauta muy similar al 2022.

-La silvicultura y las energías renovables continúan siendo los dos tipos de proyectos con más retiros.

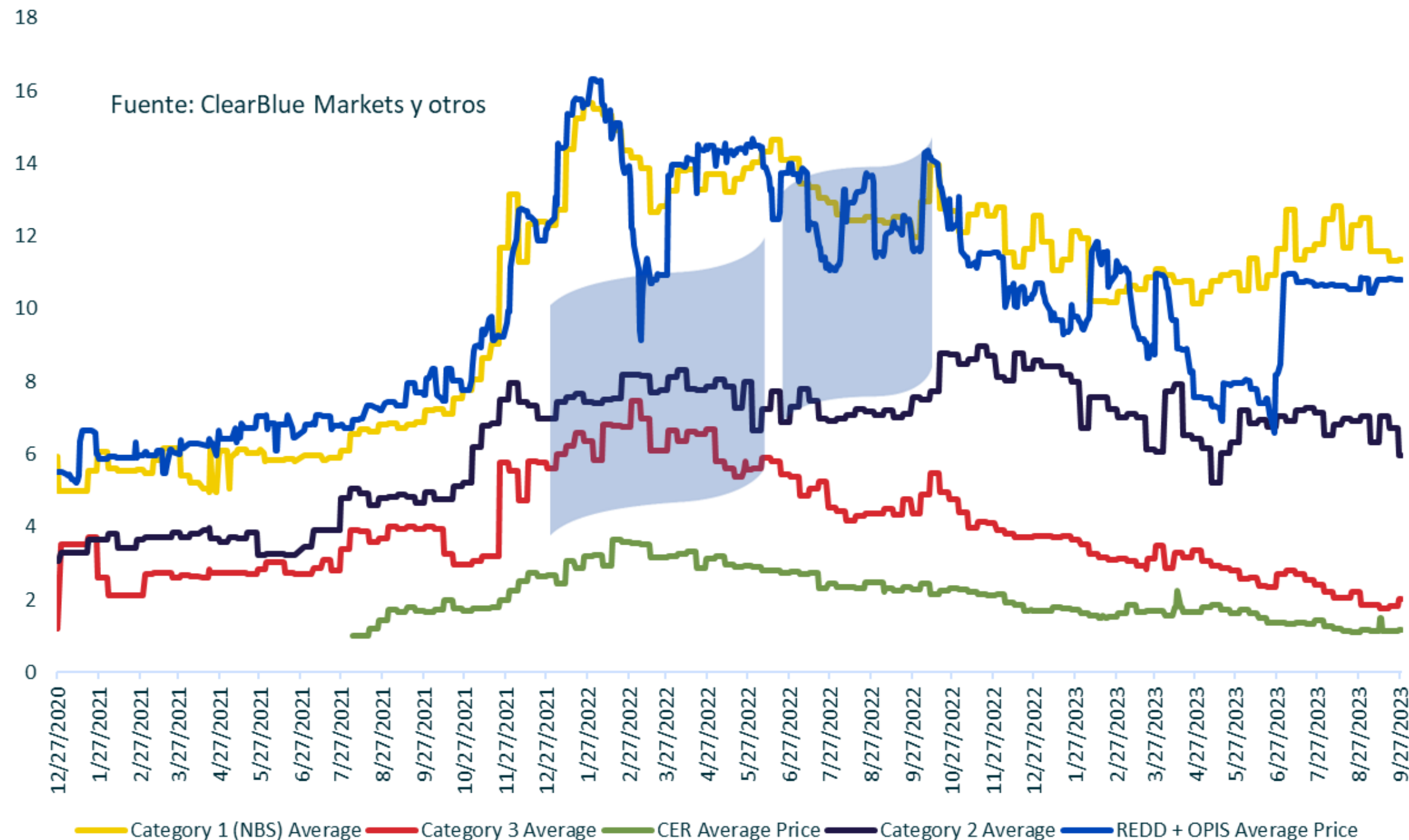
- El desglose de retiros en lo que va del 2023 es el siguiente: Energía Renovable (40%), Silvicultura (33%), Industriales (11%), Eficiencia Energética (10%), Otros (7%).



# Precios de negociación de compensación voluntaria

Precios comienzan a estabilizar

OTC Voluntary Offset Prices (USD/tCO<sub>2</sub>e)



- Los precios del mercado voluntario han caído marcadamente desde el principio de 2022 pero comienzan a estabilizarse

- El precio de los REDD (Reducción de emisiones por deforestación y degradación forestal) ha marcado la pauta.

- La tendencia a la baja en precios se debió en gran medida a recientes publicaciones condenatorias de prácticas de 'greenwashing' por ciertos participantes en el mercado.

**Category 1:** Proyectos SbN incluyendo REDD++, remociones y absorciones.

**Category 2:** Proyectos domésticos de Energía renovable países menos desarrollados, destrucción de emisiones industriales y Proyectos energías renovables de USA y Europa.

**Category 3:** Proyectos relacionados con energías renovables, residuos y rellenos sanitarios en países en Desarrollo.

**REDD+ OPIS:** Proyectos REDD+ comercializado en volúmenes de 50k-249k.

**CER:** Proyectos MDL ( Clean Development Mechanism – CDM).

# Inversión global en la generación de créditos de carbono

Informe de TROVE RESEARCH del 13 de septiembre de 2023 sobre la financiación generada por el mercado para la generación de créditos de carbono en los últimos años.

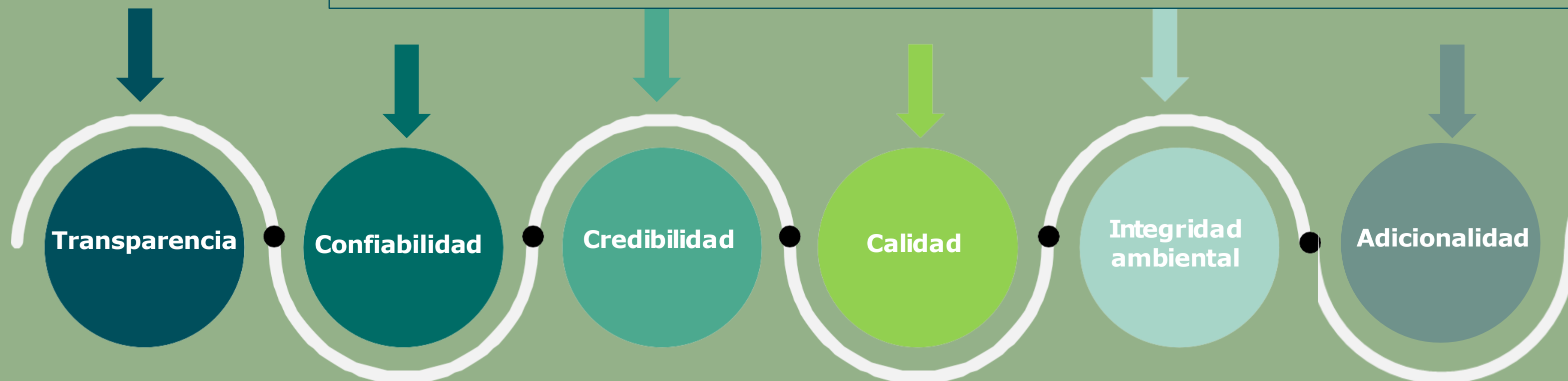
- En la última década se realizaron USD \$ 36 mil millones en inversiones climáticas.
- Aproximadamente USD \$ 18 mil millones se invirtieron entre enero de 2021 y junio de 2023, lo que muestra la dinámica alcanzada por el mercado – 80% destinado a SbN (forestación / reforestación, reducción de emisiones por deforestación y mejora de gestión forestal).
- Es de notar que la tasa de registro de proyectos de los últimos 3 años es el 160% de la tasa entre 2012 a 2020.
- Se están preparando otros 1.500 proyectos que abarcan alrededor de 500 millones de toneladas reducidas o removidas.
- Estas cifras son una señal de que el mercado se prepara para una nueva fase de crecimiento.

## Objeto

- Analizar el estado y potencialidad de los mercados de carbono en Colombia, con el propósito de generar recomendaciones al Gobierno nacional.

## Recomendaciones

- Regulación de tales mercados
- La reorganización de la estructura organizacional del Estado colombiano requerida para impulsar el desarrollo de estos mercados como un nuevo sector económico y una herramienta efectiva para reducir emisiones de gases de efecto invernadero.



# La Comisión de Expertos emitió 33 recomendaciones en 3 bloques temáticos definidos

## Interacción entre mecanismos de precio al CO<sub>2</sub>eq

Conectar los mercados de carbono con los objetivos a largo plazo y las NDC. Siempre propender por la integridad ambiental.

Información clara sobre la visión de los mercados y su ruta de implementación, incluyendo el rol del mercado voluntario.

## Integridad ambiental

Salvaguardas ambientales y sociales aplicables para todos los proyectos, programas e iniciativas orientadas a la remoción o reducción de gases efecto invernadero.

Establecer procedimiento para la garantía de derechos de las comunidades y territorios

Establecer criterios de elegibilidad que deben cumplir las reducciones y remociones de GEI de iniciativas, proyectos o programas.

Mejorar la información de las emisiones.



# La Comisión de Expertos emitió 33 recomendaciones en 3 bloques temáticos definidos

## Institucionalidad y gobernanza

Contar con mandatos claros sobre las funciones de cada institución relacionadas con los mercados de carbono. ¿Quién hace qué?

Respecto a información y contabilidad debe existir una entidad o entidades responsables.

Gobernanza respecto a salvaguardas ambientales y sociales.

Cubrir las necesidades de financiamiento de la institucionalidad y las herramientas de información.

Reforzar y garantizar la operatividad del Registro Nacional de Reducción de Emisiones (RENARE)

# 3 áreas centrales de trabajo con base en el Plan Nacional de Desarrollo y las recomendaciones de la Comisión de Expertos

## Infraestructura institucional

Fortalecimiento institucional y regulación para reestructuración de nueva institucionalidad (diferentes niveles)

## Lineamientos técnicos y jurídicos

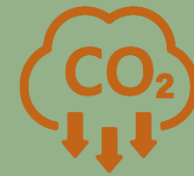
Trabajo técnico y normativo en los distintos tiempos para generar resultados contundentes

## Monitoreo y reporte

Marco normativo, estado actual de tecnologías de los sistemas de información, establecimiento de plan de trabajo y recursos

# Lineamientos Decreto mercados de carbono

**Revisión técnica:**  
Minambiente, DNP y  
Minhacienda



Aclaración del objetivo de los mercados de carbono al largo plazo



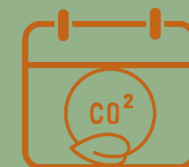
**Definición de principios mínimos para la integridad ambiental, económica y social**



Definición de los requisitos mínimos con los que las iniciativas de mitigación (programas y proyectos) deberán cumplir



Definición de los principios mínimos del proceso de monitoreo, reporte y verificación, para asegurar la transparencia del proyecto y protección de las comunidades



Establecimiento de periodos de acreditación



Enumeración de mecanismos para protección de los DDHH y salvaguardas



Diferenciación de obligaciones para cada mecanismo de mercado

# **RETOS Y OPORTUNIDADES PARA EL MERCADO DE CARBONO**

## **- RETOS -**

- 1. Contar con un marco regulatorio que soporte seguridad jurídica para la inversión.**
- 2. Adaptarse a la reducción de la no causación del impuesto al carbono.**
- 3. Generar proyectos de alta calidad e integridad ambiental.**
- 4. Impactar los ODS.**
- 5. Preparar el mercado regulado – PNCTE –**

## **- OPORTUNIDADES -**

- 1. Diversificar el portafolio de proyectos a sectores económicos aún no explorados (p.ej. agricultura sostenible – energías alternativas).**
- 2. Participar en la oferta mundial de certificados para mercados voluntarios.**
- 3. Acercar a nuevos inversionistas.**
- 4. La puesta en marcha del SCE en Colombia → precio al carbono (costos de abatimiento sectorial)**





# CONTACTOS



**Francisco Ocampo**

Director Ejecutivo

[dirección@asocarbono.org](mailto:dirección@asocarbono.org)



**Ana María Rocha P.**

Comunicaciones y Prensa

[comunicaciones@asocarbono.org](mailto:comunicaciones@asocarbono.org)



**Carolina Grillo González**

Coordinadora técnica

[comercial@asocarbono.org](mailto:comercial@asocarbono.org)



[www.asocarbono.org](http://www.asocarbono.org)



[@asocarbonocol](https://twitter.com/asocarbonocol)



Asocarbono



[info@asocarbono.org](mailto:info@asocarbono.org)