SEGUIMOS AVANZANDO EN **NUESTRO PLAN DE REDUCCIÓN DE EMISIONES**

GEOPARK

NUESTRAS METAS:

En noviembre de 2021, GeoPark definió metas de reducción en la intensidad de emisiones GEI de Alcance 1 y 2, aplicables a todos nuestros activos operados.

2025

Reducción del

35-40%

de intensidad de emisiones GEI*.

2030

Reducción del

40-60%

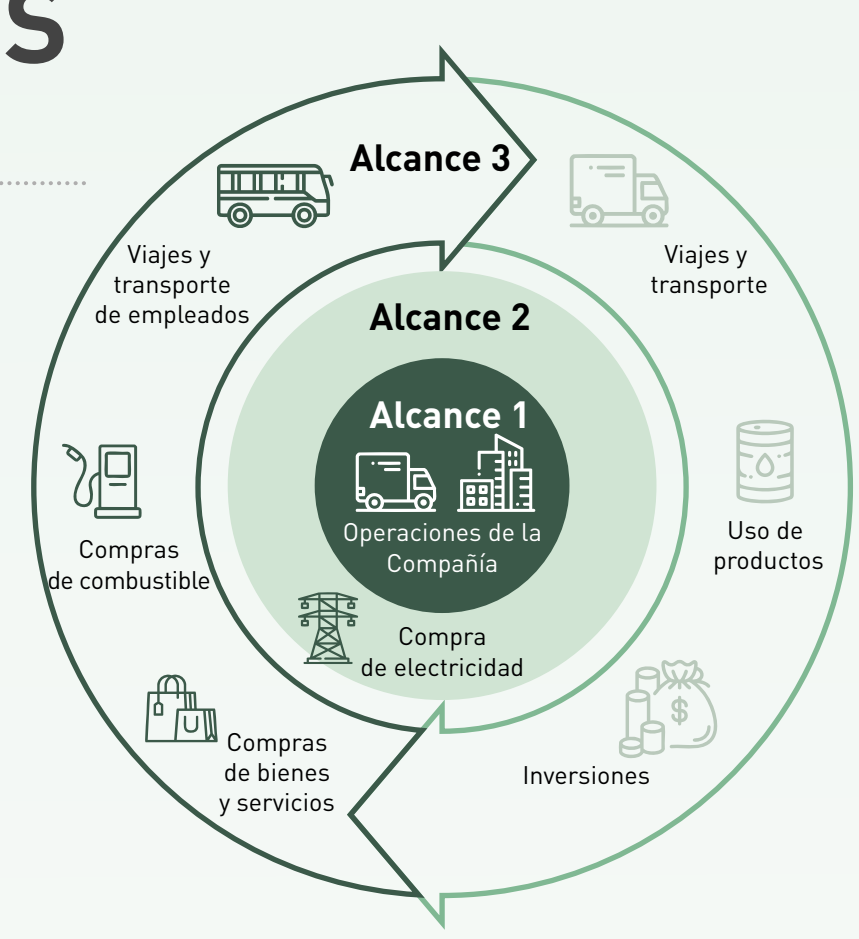
de intensidad de emisiones GEI*.

2050

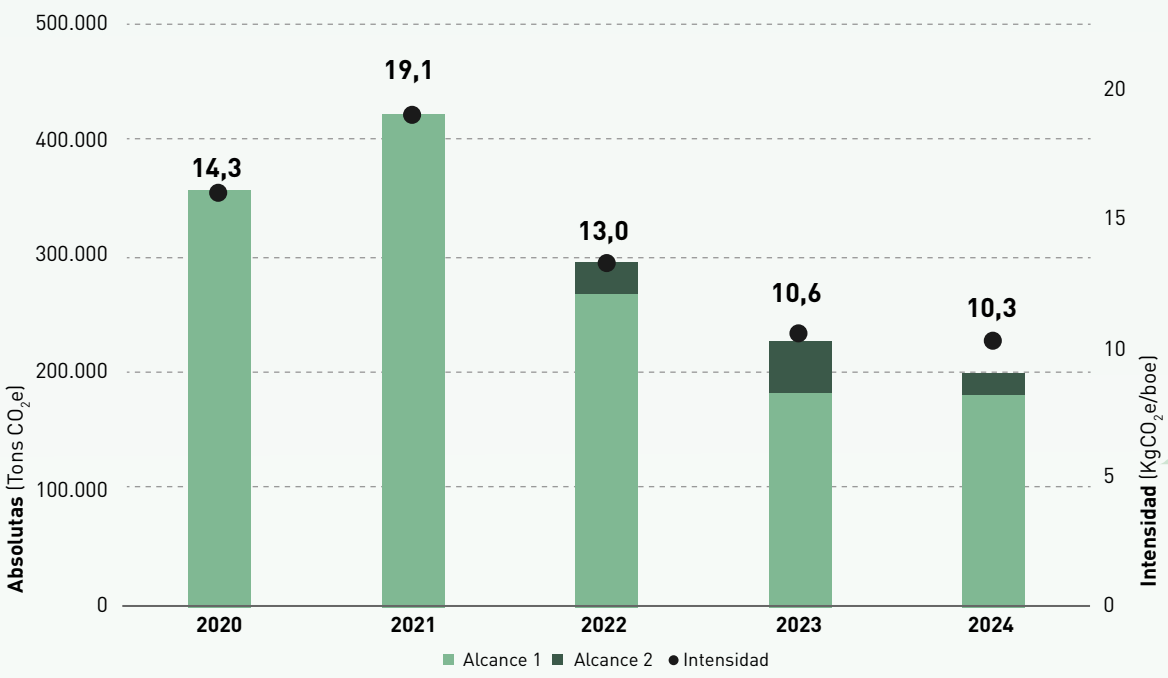
CERO

emisiones netas.

*Con respecto a línea base 2020.

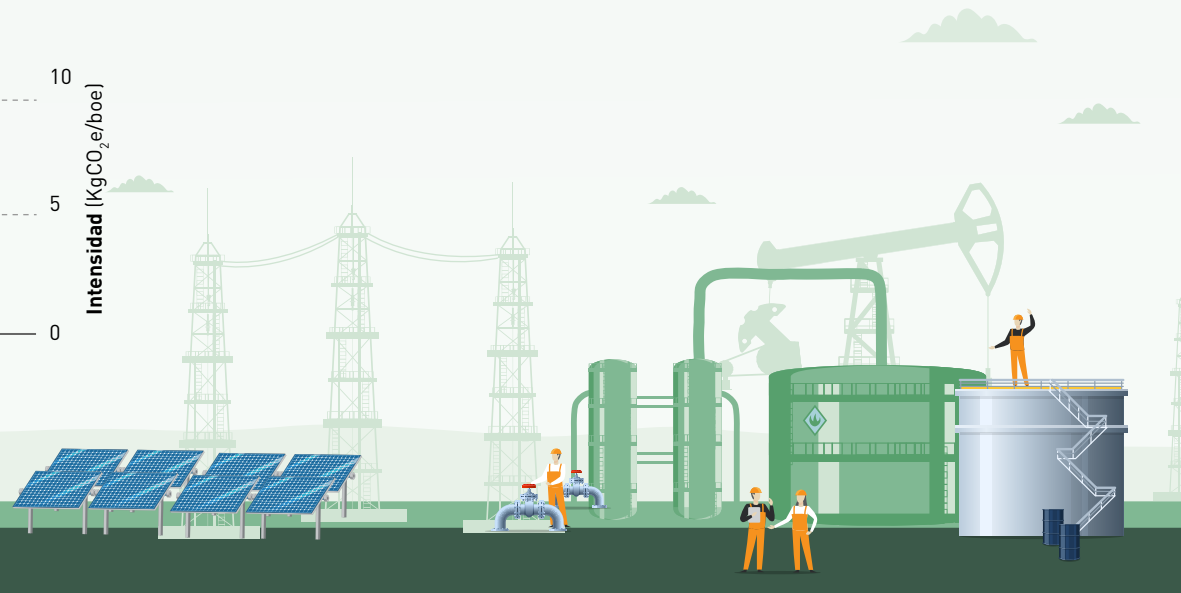


¿CÓMO HEMOS AVANZADO?



Hemos reducido ~150.000 ton CO_2eq*, pasando de 355.279 ton CO_2eq en 2020 a 200.209 ton CO_2eq en 2024.

*Alcances 1 y 2.



ESTAS REDUCCIONES LAS HEMOS LOGRADO EN:

ENERGÍAS LIMPIAS

51%

Atendemos las necesidades energéticas de nuestra operación con fuentes de energía más limpias.

Primera conexión de LLA-34 con el Sistema Interconectado Nacional

En julio de 2022 realizamos la conexión en el bloque Llanos 34 al Sistema Interconectado Nacional con una capacidad operativa de 50MW.

Esta conexión nos permitió disminuir el consumo de gas y diésel, utilizado en los sistemas de autogeneración del bloque.

Este proyecto representa el 96,5% de las reducciones asociadas al acceso a energías limpias.

Granja solar de LLA-34

En noviembre de 2022 iniciamos la compra de energía asociada a la granja solar localizada en LLA-34, la cual cuenta con una capacidad instalada de 10 MWp.

Sistema solar de respaldo Platanillo

En junio de 2023 entró en operación un sistema solar de respaldo para los servicios auxiliares del Oleoducto Binacional Amerisur.

Estos proyectos representan el 3,5% de las reducciones asociadas el acceso a energías limpias

GESTIÓN DE METANO

23%

Manejamos las emisiones de metano para asegurar que tenga el menor impacto en el medio ambiente.

Autoconsumo

En algunas operaciones, usamos el gas natural para generar electricidad, evitando el uso de combustibles más contaminantes.

Plan de detección de emisiones fugitivas

En 2022, realizamos la primera medición de fugitivas en LLA-34 y en 2023 iniciamos en Platanillo, LLA-87 y LLA-123. A partir de las mediciones, dimos inicio al plan Leak Detection And Repair (LDAR).

Recolección y quema en tea

En 2023 finalizamos la construcción de teas definitivas en LLA-34, a las cuales se llevan las emisiones remantes identificadas en las mediciones.

EFICIENCIA ENERGÉTICA Y OPERACIONAL

11%

Estamos optimizando procesos e instalaciones para ejecutar nuestras operaciones con menor demanda energética.

Mejora de procesos y tecnologías

Nuevos procesos operacionales e insumos químicos nos permitieron reducir el consumo de combustibles fósiles en el proceso de separación del agua de yacimiento que era producida junto con los hidrocarburos.

Óptimo funcionamiento de los equipos con mayor consumo energético

Rediseño continuo de bombas de fondo para la producción de fluidos de pozo, mejorando el desempeño de las bombas.

0 **desperdicio**

GESTIÓN DE PORTAFOLIO

15%

Por la venta de activos también hemos reducido nuestras emisiones de GEI: **Argentina (2023) y Chile (2024).**