



Febrero 12 2026

Planes y Programas 2026 Workshop ACP – Campetrol

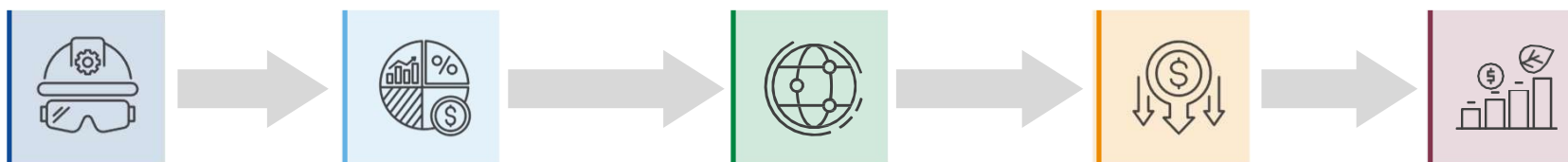


INTRODUCCIÓN

www.grantierra.com



QUIÉN ES GRAN TIERRA?



Compañía de ciclo completo

- » Enfocada en reinvertir en el negocio para atender la creciente demanda energética mundial mediante la exploración, el desarrollo y la optimización de su portafolio.
- » Ha logrado siete años consecutivos de crecimiento de reservas

Enfoque en el flujo libre de caja y la reducción de la deuda

- » Desde el 1 de enero de 2022, GTE ha recomprado aproximadamente 7 millones de acciones, equivalentes al 22 % de sus acciones en circulación¹
- » Durante el año, Gran Tierra ha recomprado US\$21 millones de sus Bonos con vencimiento en 2029

Diversificado

- » El portafolio de GTE está diversificado en múltiples geografías y respaldado por una mezcla equilibrada de productos
- » Un portafolio sólido de activos ofrece una atractiva combinación de crecimiento y activos maduros, con diversidad regional

Operador de bajo costo

- » Enfocado en la mejora continua
- » Reducción de costos a través de la innovación, la tecnología y la optimización de los costos de perforación, completamiento y operación

Líderes en Sostenibilidad

- » Desempeño en seguridad en el cuartil superior²
- » Licencia social para operar a través de un relacionamiento activo y la inversión en las áreas de operación

GTE es una compañía energética internacional independiente, enfocada en **Canadá, Colombia y Ecuador**

1) Based on January 1, 2022 opening share balance

2) As per internal study conducted with the Colombian HSE National Committee comparing Colombian E&P producers

GRAN TIERRA SNAPSHOT

ÁREAS CLAVE CON POTENCIAL ESCALABLE Y OPORTUNIDADES DE DESARROLLO



Aspectos destacados

Producción
Diciembre 2025
~48
MBOEPD ⁽¹⁾

Líquidos/Gas ⁽¹⁾
~83%/
17%

DIVERSIFICADA
Base de activos
de alta Calidad

100%
operado en
S. America

**BASE DE
RESERVAS
EQUILIBRADA**

~59% ⁽⁴⁾
operado en
Canadá

Extensión de tierras



Canada
1.2
millones
acres brutos

South America
1.5
millones
acres brutos

Aspectos destacados de las reservas ⁽²⁾

Reservas 1P
142 MMBOE ⁽²⁾
8 Años RLI ⁽¹⁾

Reservas 2P
258 MMBOE ⁽²⁾
15 Años RLI ⁽¹⁾

**1P después de
impuestos NPV10**
US\$1.1 billones ⁽²⁾
US\$13.61
NAV/share ^{(2) (3)}

**2P Después de
impuestos NPV10**
US\$1.8 billones ⁽²⁾
US\$31.18
NAV/share ^{(2) (3)}

Construyendo escala y diversificación, creando una plataforma para un crecimiento rentable y una asignación óptima de capital

1) Based on Gran Tierra's December monthly production
2) Per McDaniel Reserves Report with an effective date of December 31, 2025.
3) Based on December 31, 2025, share count of 35.30MM shares, and 2025 year-end net debt of \$657MM, comprised of senior notes outstanding of \$741MM (gross) less cash and cash equivalents of \$83MM.
4) Based on the Proved Developed Producing W1 reserves per the McDaniel's Reserve Report with an effective date of December 31, 2025

PORTAFOLIO GLOBAL



2022–2025: crecimiento de las reservas 1P/2P¹ y del índice de vida de reservas²

DESTACADOS

Longevidad del portafolio



2P RLI de 15 años

Activos en Canadá



Importante inventario de gas canadiense no contabilizado

Crecimiento material de reservas

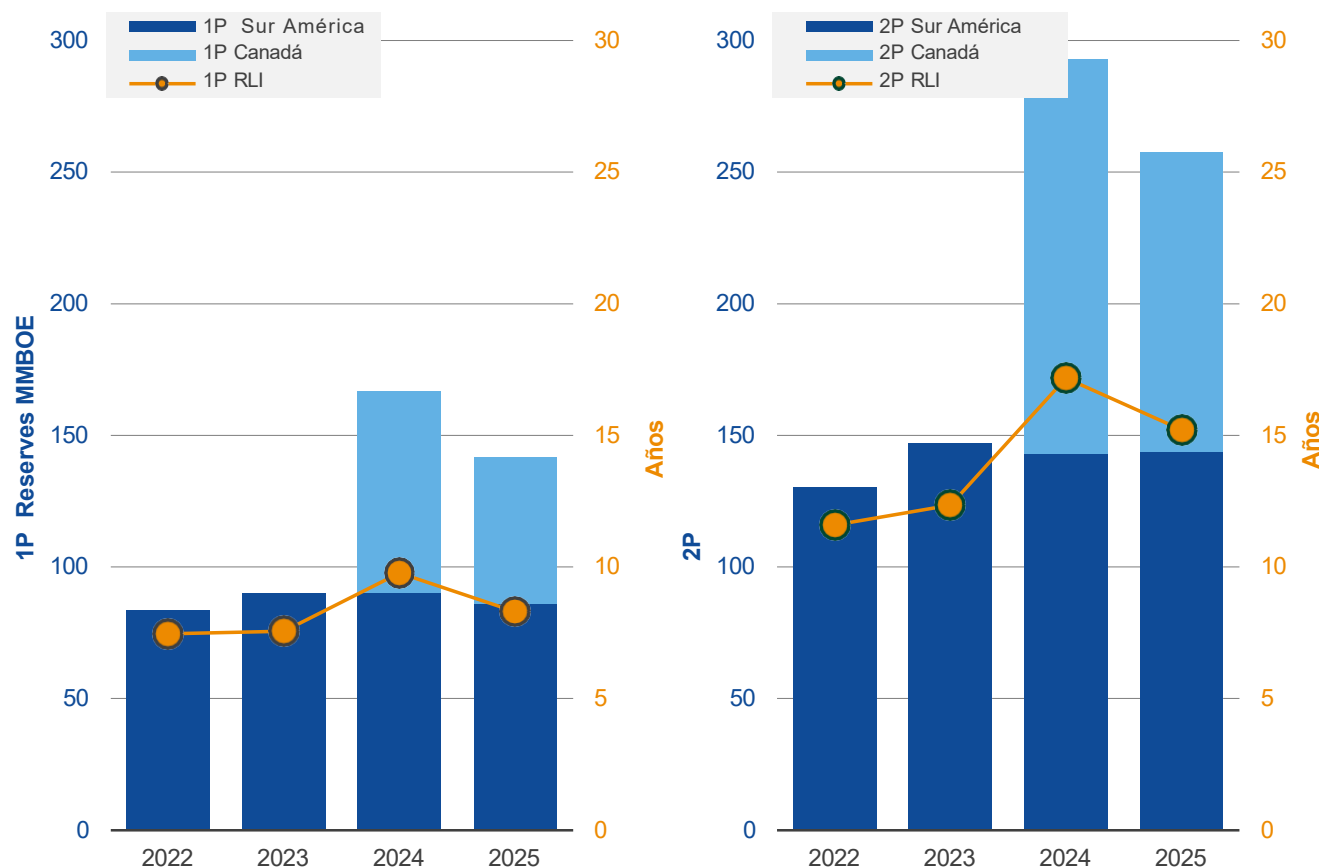


Séptimo año consecutivo de reposición de reservas

Diversidad de portafolio



Base de recursos de clase mundial distribuida en tres países y cinco cuencas



Se espera que los activos generen un flujo de caja libre y significativo durante los próximos cinco años.

1) Based on GTE Midyear December 31, 2022, December 31, 2023, December 31, 2024 & December 31, 2025, Reserve Reports.

2) 2025 RLIs calculated using an annualized WI production figure based on the fourth quarter of 2025. Total production rate was 46,513 BOEPD.

RESERVAS AL CIERRE DE 2025¹

PORTAFOLIO EQUILIBRADO CON ACTIVOS GENERADORES DE FLUJO DE CAJA Y DE CRECIMIENTO



DESTACADOS



Logrado

más del 100 % de reposición de reservas pdp y 2p en Sudamérica



7 años consecutivos de crecimiento de reservas 2p

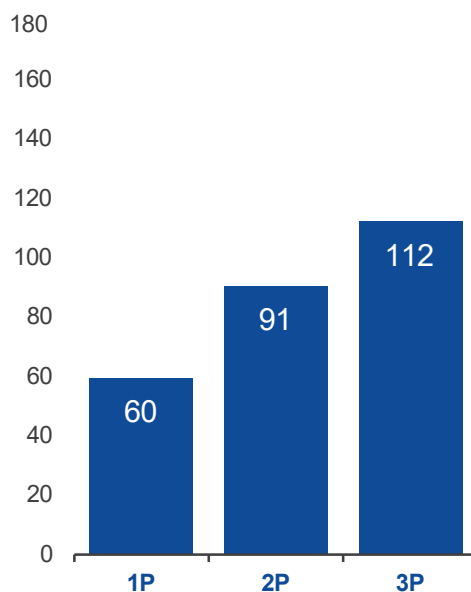


Valor presente neto antes de impuestos, descontado al 10 %, de usd 1,5 B (1p), usd 2,5B (2p) y usd 3,3B

COLOMBIA

Reservas por Categoría

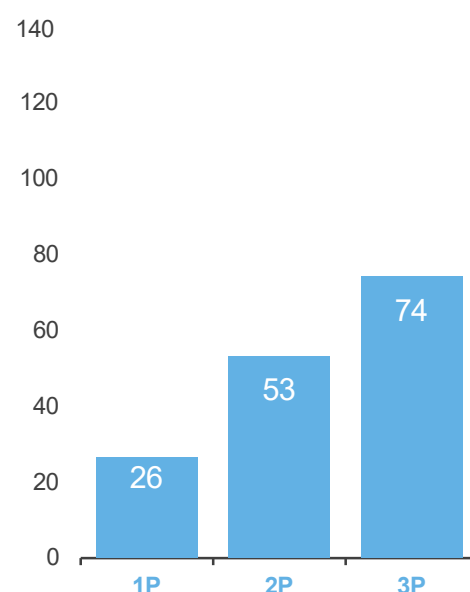
(MMBOE)	1P	2P	3P
December 31, 2025	60	91	112



ECUADOR

Reservas por categoría

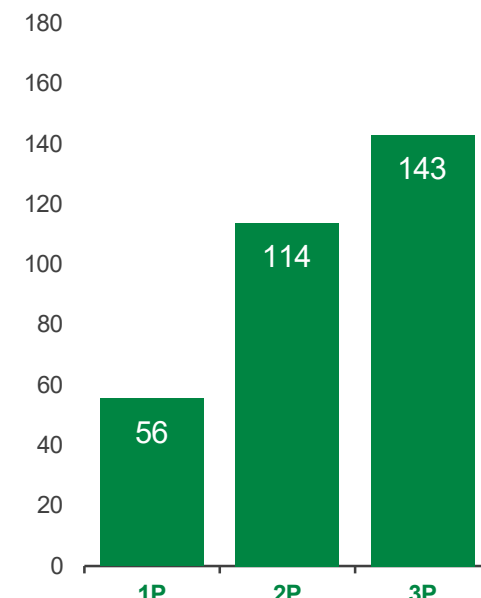
(MMBOE)	1P	2P	3P
December 31, 2025	26	53	74



CANADA

Reservas por categoría

(MMBOE)	1P	2P	3P
December 31, 2025	56	114	143



¹) Based on GTE McDaniel December 31, 2025, Reserves Report. See appendix for McDaniel Brent oil price forecast

OBJETIVOS CLAVE 2026



Programa de capital totalmente financiado de flujo de caja libre los éxitos exploratorios recientes y el sólido desempeño de los activos principales respaldan la generación de flujo de caja libre



Ejecutando la estrategia de generación de valor enfoque en proyectos de desarrollo de alto retorno y rápida recuperación en Sudamérica y Canadá



Continúa optimizando los inyectores de agua. Aumenta las reservas con gastos de capital modestos.



Fortalecimiento de la posición financiera Atendiendo la amortización de deuda a corto plazo, mientras se continúa optimizando el valor a largo plazo.

2026 Presupuesto

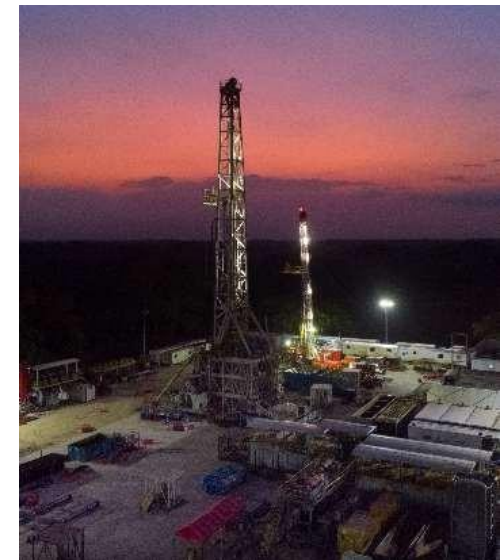
	Low Case	Base Case	High Case
Precio Brent (\$/bbl)	55.00	65.00	75.00
WTI Precio (\$/bbl)	51.00	61.00	71.00
Precio del gas natural AECO (CAD por mil pies cúbicos)	3.00	3.00	4.00
Producción total (BOEPD)	42,000–47,000	42,000–47,000	42,000–47,000
Margen Operativo Neto ² (\$ millones)	245 - 295	325 - 375	415 - 465
EBITDA² (\$ millones)	220 - 270	280 - 330	365 - 415
Flujo de caja ² (\$ millones)	130 - 170	185 - 225	250 - 290
Capital Total (\$ millones)	110 - 150	120 - 160	120 - 160
Flujo de caja libre² (\$ millones)	10 - 30	60 - 80	120 - 140
Número de pozos de exploración brutos	8 - 10	8 - 10	8 - 10
Número de pozos de exploración brutos	-	-	-

Presupuesto 2026 por país Escenario base

	Canada	Colombia	Ecuador
Producción (BOEPD)	15,000-16,000*	21,000-24,000	6,000-7,000
Por Barril (\$/boe)			
Precio realizado	19.00 - 20.00	45.00 - 47.00	40.00 - 42.00
Gastos de operación y transporte	9.50 - 10.50	17.00 - 18.00	13.00 - 14.00
Beneficio bruto	9.00 - 10.00	27.00 - 30.00	26.00 - 29.00

Costos presupuestados del escenario base

	Costos por BOE (\$/boe)
Producción	13.00 - 14.00
Transporte	1.00 - 1.50
General & Admin.	2.50 - 3.00
Interés	5.00 - 5.50
Impuesto actual	0.50 - 1.00



Gran tierra está enfocada en la generación de flujo de caja libre y en maximizar el valor del portafolio de GTE

1) See Gran Tierra's 2026 Guidance press release dated December 10, 2025, for more details and disclaimers on original guidance

2) Operating netback, EBITDA, cash flow and free cash flow are non-GAAP measures and do not have standardized meanings under GAAP. Cash flow refers to funds flow from operations. Free cash flow is defined as "net cash provided by operating activities" less capital spending. Refer to "Non-GAAP Measures" in the appendix.

* Canada's production is comprised of approximately 49% natural gas, 24% oil and 27% NGLs

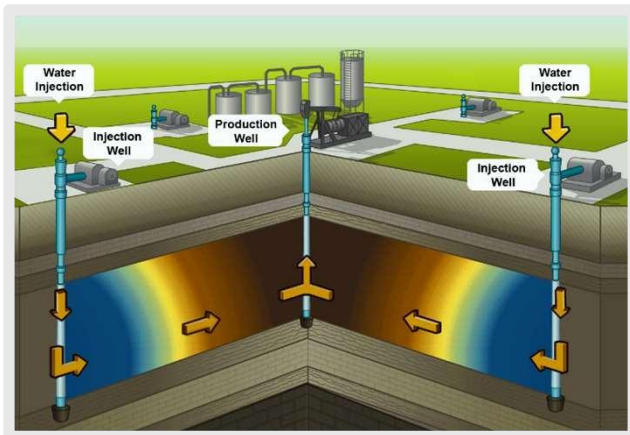
PRINCIPALES ACTIVOS

www.grantierra.com

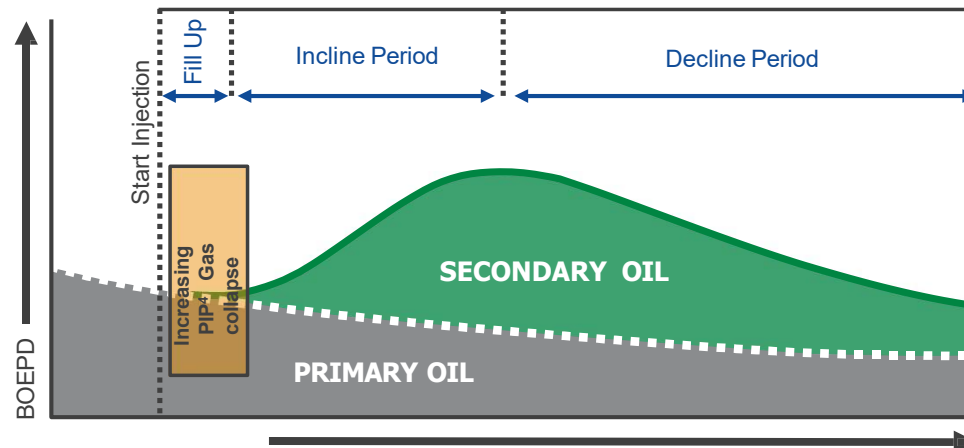


MODELO DE NEGOCIO EXITOSO Y EFICIENTE QUE GENERA SÓLIDOS FACTORES DE RECUPERACIÓN DE PETRÓLEO

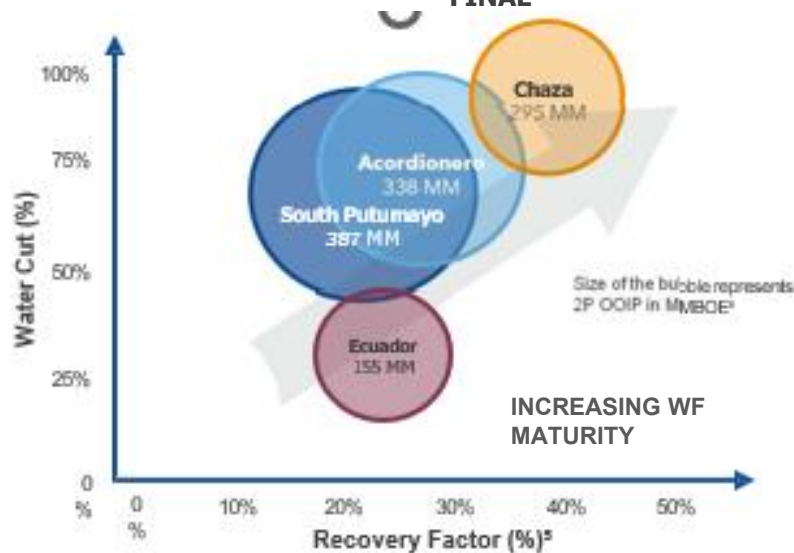
ESQUEMA DEL PROCESO DE INYECCIÓN DE AGUA PARA RECUPERACIÓN DE PETRÓLEO



LAS INYECCIONES DE AGUA TÍPICAS AUMENTAN SIGNIFICATIVAMENTE LA PRODUCCIÓN Y LA RECUPERACIÓN DE FACTORES Y RESERVAS



INYECCIÓN DE AGUA – POTENCIAL PARA DUPLICAR LA RECUPERACIÓN FINAL



ACORDIONERO



100%
Participación operativa



November 2039
Vencimiento del contrato



~13,600 BOPD
Q3 YTD Producción
~13,000 BOPD
Q3 2025 Producción

Panorama de activos

- » Acordionero (ACD) es un activo generador de caja, con un promedio de ~US\$195 millones de flujo de caja libre anual desde 2022
- » Nuevo máximo de inyección alcanzado de 85.000 bwipd (barriles de agua inyectada por día).
- » La inyección por mandril, la inyección updip y la optimización del waterflood han sido exitosas para aplanar la declinación y estabilizar la producción.
- » La expansión de facilidades permitirá incrementar la capacidad de procesamiento a 150.000–200.000 bfpd a medida que el campo se desarrolla
- » La primera fase de expansión se completó en diciembre, alcanzando 100.000 bfpd, con planes de crecer a 150.000 bfpd y más en los próximos 5 años.
- » Métricas típicas de perforación (Brutas): Costo total de perforación y completamiento (D&C): US\$2,1 MM; IP30: 250–350 bopd; EUR: 0,3–0,5 MMbbl.



Mapa de actividad



Reservas

Summary December 31, 2025 ¹	PDP	1P	2P	3P
MMBOE	17	28	35	41
OOIP (MMBBL)	338	338	338	338
Recovery Factor (%)	21	24	27	29
Cum Production (MMBBL)	53			

ACD es un activo generador de caja, con US\$1.1B de flujo de caja libre acumulado desde el inicio de sus operaciones

¹) Based on Gran Tierra McDaniel Reserves Report with an effective date of December 31, 2025

²) "Free cash flow" is a non-GAAP measure and does not have a standardized meaning under GAAP. Refer to "Non-GAAP Measures" in the appendix

CHAZA



100%
Participación Operativa



**Junio 2033 (CYC)
Dic 2037 (MQT)**
Vencimiento del contrato



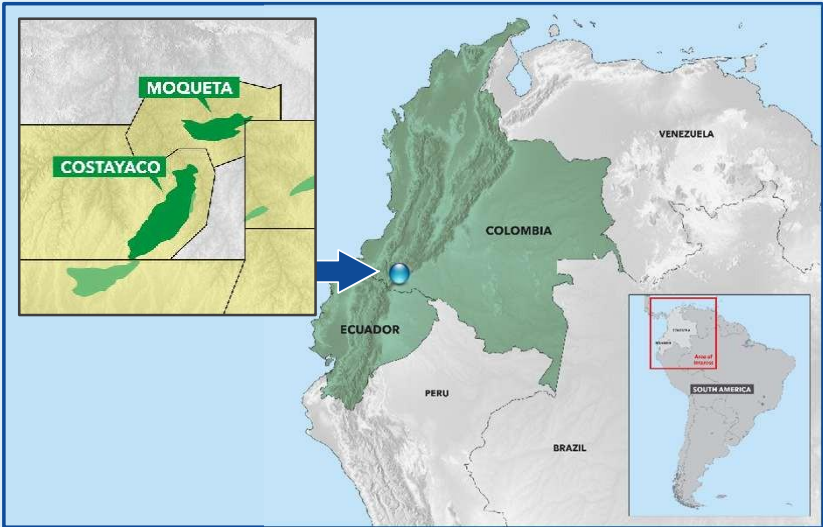
~6,500 BOPD
Q3 YTD Producción
~5,700 BOPD
Q3 2025 Producción

Panorama de activos

- » Los pozos de relleno exitosos han confirmado áreas no barridas en los campos Costayaco (CYC) y Moqueta (MQT).
- » El programa de desarrollo del norte de Costayaco de Gran Tierra arrojó sólidos resultados en el tercer trimestre, con tres nuevos pozos (CYC-63/64/65) que registraron un IP30 promedio de 850 bopd, y con una conversión a levantamiento artificial mediante ESP en curso, la cual se espera que agregue ~1.000–1.500 bopd adicionales.
- » Las expansiones de facilidades en CYC permitirán aumentar la capacidad de procesamiento a 120.000–160.000 BWPD a medida que el campo se desarrolla.



Mapa de actividades



Reservas

Summary December 31, 2025 ¹	PDP	1P	2P	3P
MMBOE	10	17	22	24
OOIP (MMBBL)	352	354	354	354
Recovery Factor (%)	28	31	33	35
Cum Production (MMBBL)	87			

Ejecutando la estrategia previamente definida, optimizando los planes con base en los aprendizajes y mejorando la recuperación

1) Based on Gran Tierra McDaniel Reserves Report with an effective date of December 31, 2025.

SURORIENTE



47%

Participación Operativa



Sept. 2043

Vencimiento del contrato



~2,700 BOPD

Q3 YTD Producción

~4,250 BOPD

Current Producción

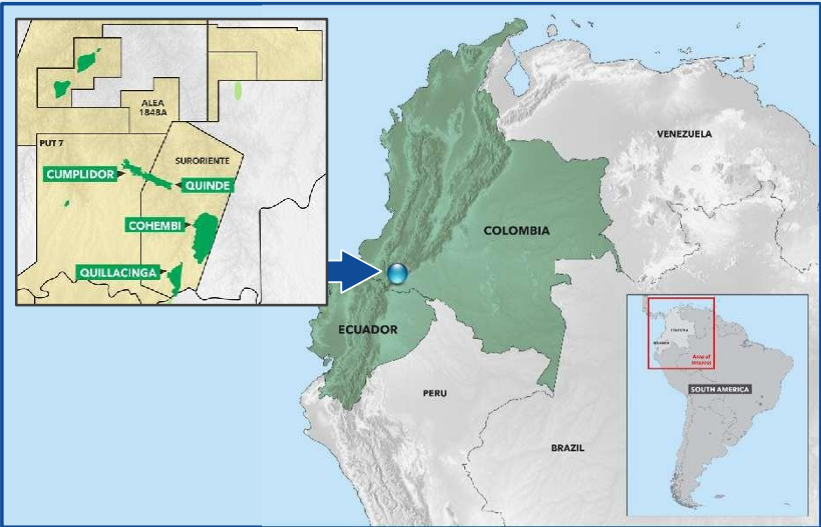
Panorama de activos

- » En septiembre de 2023 inició una extensión contractual por 20 años para el bloque con Ecopetrol
- » Durante el cuarto trimestre de 2025, la producción bruta en Cohembí aumentó a aproximadamente 9.100 bopd, impulsada por la exitosa puesta en producción del pozo Raju-1 y la sólida respuesta del programa de inyección de agua en curso en la porción norte del campo
- » Gran Tierra planea perforar cuatro pozos brutos de desarrollo en Cohembí durante el primer semestre de 2026
- » Gran Tierra espera completar sus compromisos de capital a mediados de 2026, momento a partir del cual la participación operativa (working interest) y el esquema de reparto de costos volverán a los términos estándar, mejorando los netbacks de caja y la eficiencia de capital en las actividades futuras.

Existe un potencial material mediante la optimización de la inyección de agua (waterflood) y la perforación de relleno (infill drilling).



Mapa de Actividades



Reservas

Summary December 31, 2025 ¹	PDP	1P	2P	3P
MMBOE	6	11	16	20
OOIP (MMBBL)	286	286	309	337
Recovery Factor (%)	20	24	27	29
Cum Production (MMBBL)	44			

¹) Based on Gran Tierra McDaniel Reserves Report with an effective date of December 31, 2025.

ECUADOR



100%
Participación operativa



20 years

Expira cuando se aprueba el Plan de Desarrollo del Campo



~10.060 bopd
Q4 2025 producción

Panorama de **activos**

- 5 Bloques
- Planes de Desarrollo de los campos están en proceso y algunos están pendientes de aprobación
- Charapa + Conejo A1+A2 IPGO-1921 Y 1937 Bopd respectivamente

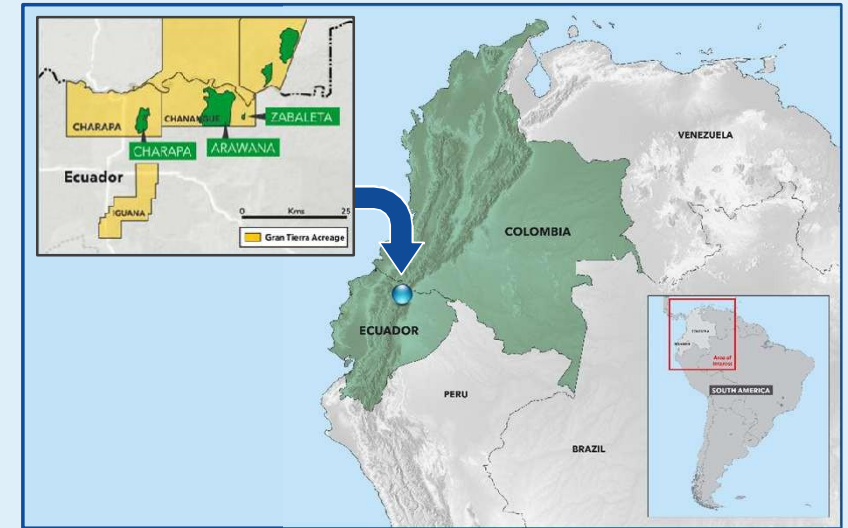
Prioridades 2026:

- Pilotos de inyección de agua
- Gas to Power
- Pozos convertidos para inyección
- Optimizar el nuevo Bloque adquirido (Perico)
- Reducir el costo de estructura
- Recompletamiento de pozos antiguos / existente

Multi well pad development and waterflood to drive value. Development strategy
Includes water injection and horizontal wells to unlock value



Mapa de **actividades**



Reservas

Summary December 31, 2025 ¹	PDP	1P	2P	3P
MMBOE	5	21	42	60
OOIP (MMBBL)	105	157	200	229
Recovery Factor (%)	28	49	69	8
Cum Production (MMBBL)	5.679			

1) Based on Gran Tierra McDaniel Reserves Report with an effective date of December 31, 2025.

CONCLUSIONES + **PRIORIDADES 2026**

- Completar la campana de perforación de los 4 pozos en Putumayo-Sur
- Continuar optimizando los patrones de inyección de agua @Accionero, Costayaco, Moquetá + Sur Oriente
- Proyectos de gas to power- Eficiencia + Oportunidades
- Plan para aumentar la capacidad de generación de valor @Campos primarios
- Enfoque en una mejora continua de la calidad del servicio y eficiencia que prestan nuestros proveedores
- Colombia continua teniendo un gran potencial para GTE siempre y cuando sea capaz de mantenerse competitivo

HSE

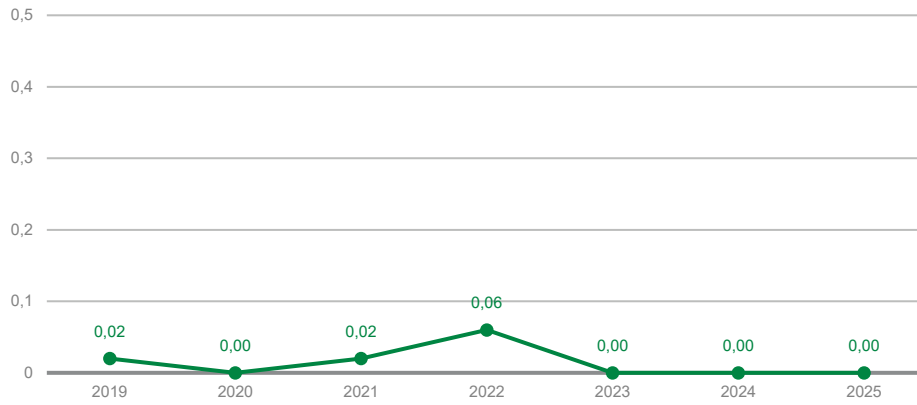
Slide 15

www.grantierra.com



HSE ES UNA PRIORIDAD CLAVE PARA GRAN TIERRA

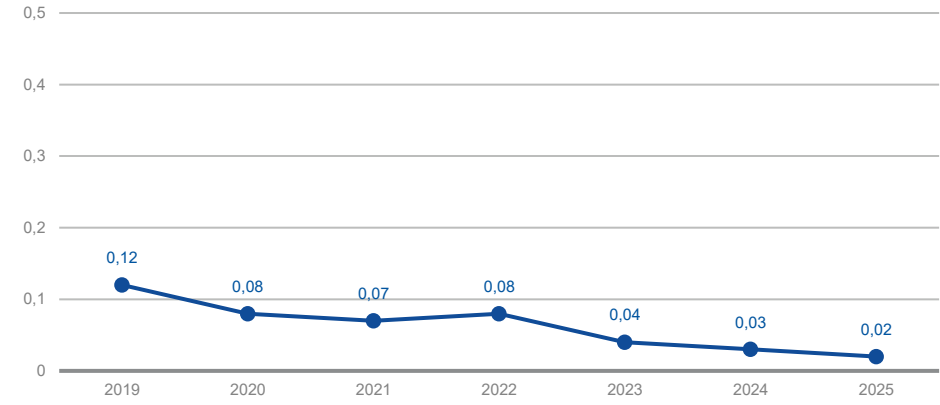
LTIF^{1 3}



LTIF (Accidentes)	
0.00 2024 Meta=0.04	0.00 2025 Meta=0.02

AAR (Seguridad en vía)	
0.28 2024 Meta=0.40	0.14 2025 Meta=0.40

TRIF^{2 3}



Fatalidades	
0.00 2024 Meta=0.00	0.00 2025 Meta=0.00

TRIF (Incidentes)	
0.03 2024 Target=0.11	0.02 2025 Target=0.11

2025

- Mes de la Seguridad en Familia: cerca de 3.200 personas participaron, incluyendo trabajadores, familias y comunidades locales
- Investigación de Eventos e Incidentes: procedimiento actualizado y alineado.
- ERP y Tareas de Alto Riesgo: equipos de HSE capacitados en controles críticos de riesgo y respuesta a emergencias.
- Reto 4.0: 213 participantes **completaron 23.823 km, promoviendo estilos de vida activos.**

2026

- Misión Vida 2.0 – Mejora Continua
- Seguridad de Procesos: crear e implementar un sistema de gestión de seguridad de procesos.
- Enfoque en el Control de Riesgos en la campaña de perforación – Putumayo Sur, incluyendo SIMOPS y controles de evaluación de riesgos – CHB Norte y Pad 6.o

HSE ES UNA PRIORIDAD CLAVE PARA GRAN TIERRA

1) LTIF: Lost Time Incident Frequency. LTIF = ((Fatalities Cases + Lost Time Incident Cases) / Man Hours) x 200000 MH)

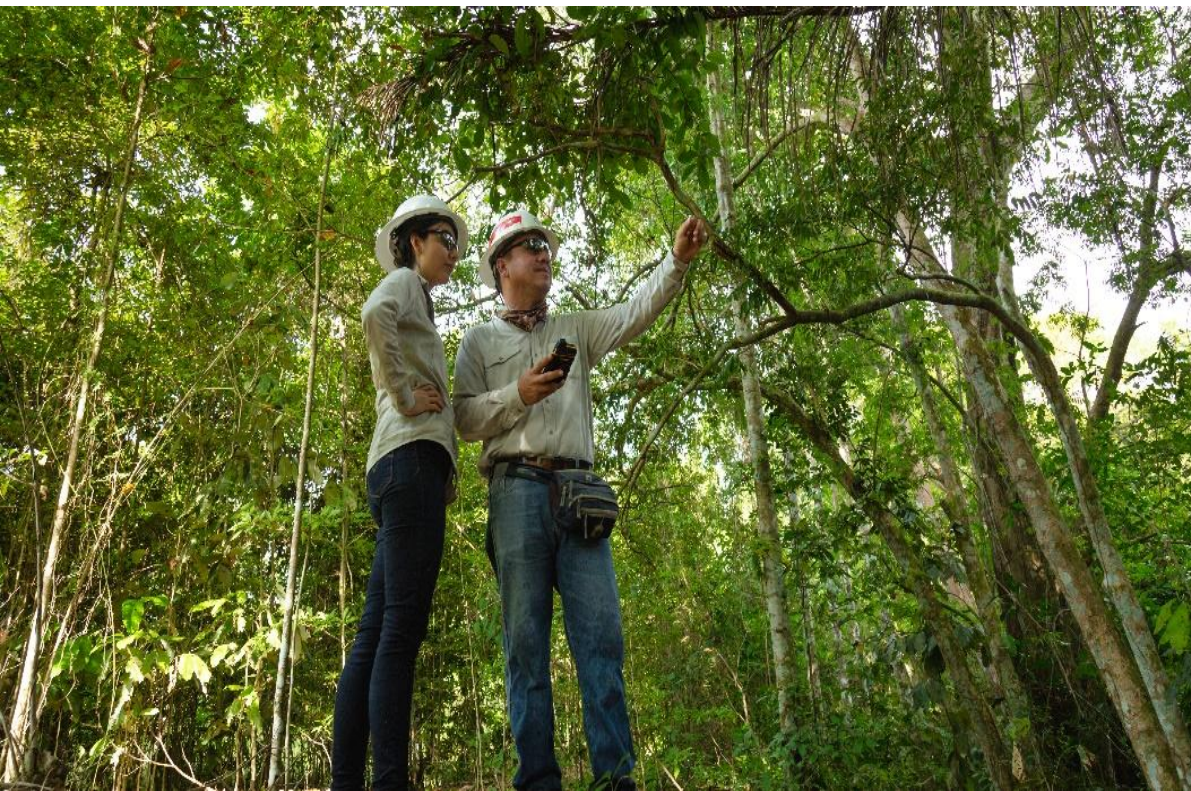
2) TRIF: Total Recordable Incident Frequency. TRIF = ((Fatalities Cases + Lost Time Incident Cases + Restricted Work Cases + Medical Treatment Cases) / Man Hours) x 200000 MH)

3) IOGP 2024 Performance Data Adjusted for North and South America

ESG



www.grantierra.com



ASPECTOS AMBIENTALES DESTACADOS



21%

Reducción de las emisiones de carbono de Alcance 1 y 2 desde 2019.



96%

El agua de inyección utilizada en las operaciones fue reciclada.



78%

Reducción de las emisiones por quema desde 2019.



67%

La totalidad de la energía utilizada en las operaciones fue generada mediante gas-to-power

Emissions reduction, Scope 1 and Scope 2 statistics reflect Gran Tierra's 2025 data - on verification

Gran Tierra está enfocada en la reducción de emisiones en tres áreas clave :

- 1) A través de un reporte consistente, transparente y amplio,
- 2) Nuestras soluciones basadas en la naturaleza y
- 3) Proyectos Gas to Power

REPORTE



GTE publica anualmente un informe SASB junto con un anexo TCFD.

NATURALEZA



1.990.020 árboles plantados y más de **5.500 hectáreas de tierra conservadas**, preservadas o reforestadas.

GAS-TO-POWER



Conversión del gas excedente producido en los pozos de GTE en energía, reduciendo la quema y las emisiones de gases de efecto invernadero.

El enfoque ambiental de GTE le proporciona a la compañía la licencia social para operar en los distintos países.

INVERSIÓN DE IMPACTO Y DERECHOS HUMANOS

709

EMPRENDEDORES



709 beneficiarios del programa Emprender+ de GTE recibieron capital semilla para fortalecer sus negocios y crear nuevas empresas, impulsando al mismo tiempo las economías locales en Colombia.

1,968

HECTAREAS



A través de las iniciativas PROCOMPITE, AGROEMPRENDE y NATURAMAZONAS, implementadas junto con SOCODEVI y Conservation International, GTE fortaleció la cadena de valor del cacao, beneficiando a 2.016 familias, fortaleciendo 11 asociaciones, incrementando la productividad en un 130% y construyendo infraestructura productiva clave. En alianza con Conservation International, se exportaron 60 toneladas de cacao orgánico certificado y libre de deforestación. Dentro del programa, 1.640,4 hectáreas corresponden a cacao orgánico.

57,400

HECTAREAS



Más de 57.400 hectáreas de territorio intervenidas y declaradas libres de minas antipersonal en 4 departamentos, 8 comunidades rurales y 8 comunidades étnicas (indígenas y afrodescendientes) en el Putumayo.

**Iniciativa de
principios
voluntarios**

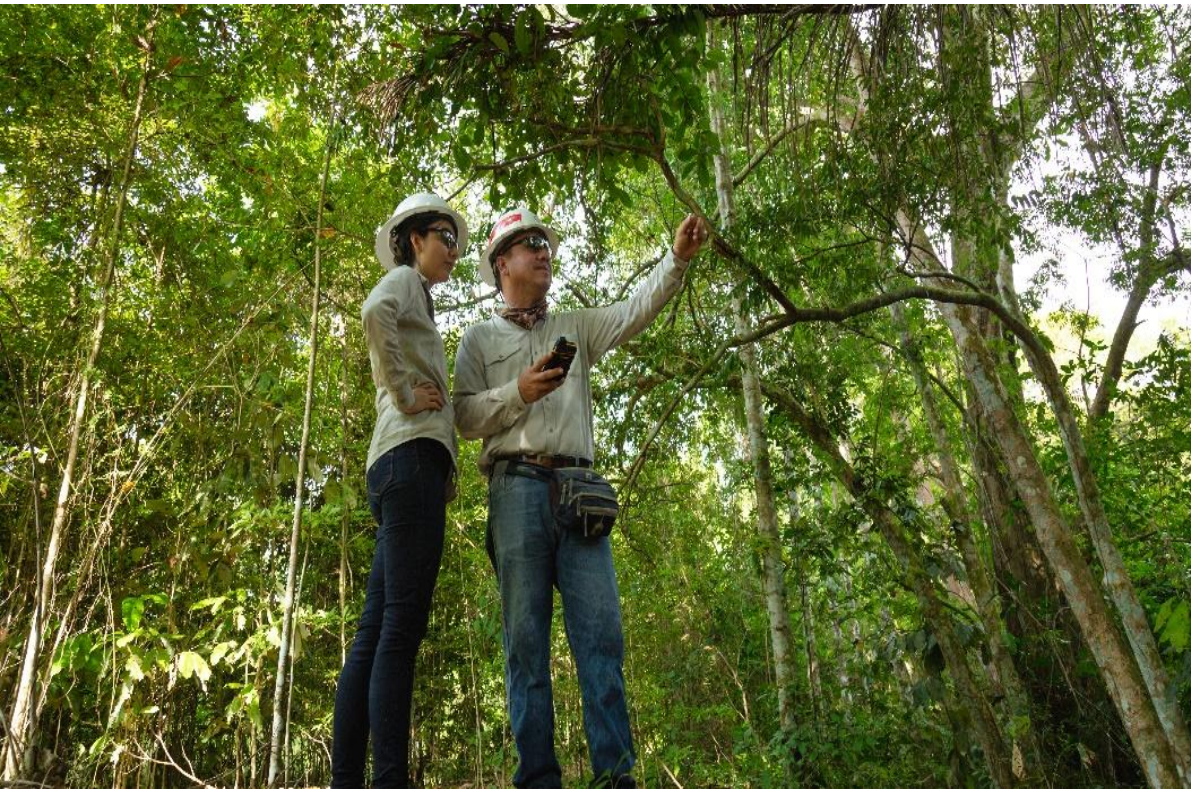


GTE ha sido aceptada por la Iniciativa de Principios Voluntarios (VPI) como miembro oficial de la iniciativa global de los Principios Voluntarios sobre Seguridad y Derechos Humanos.

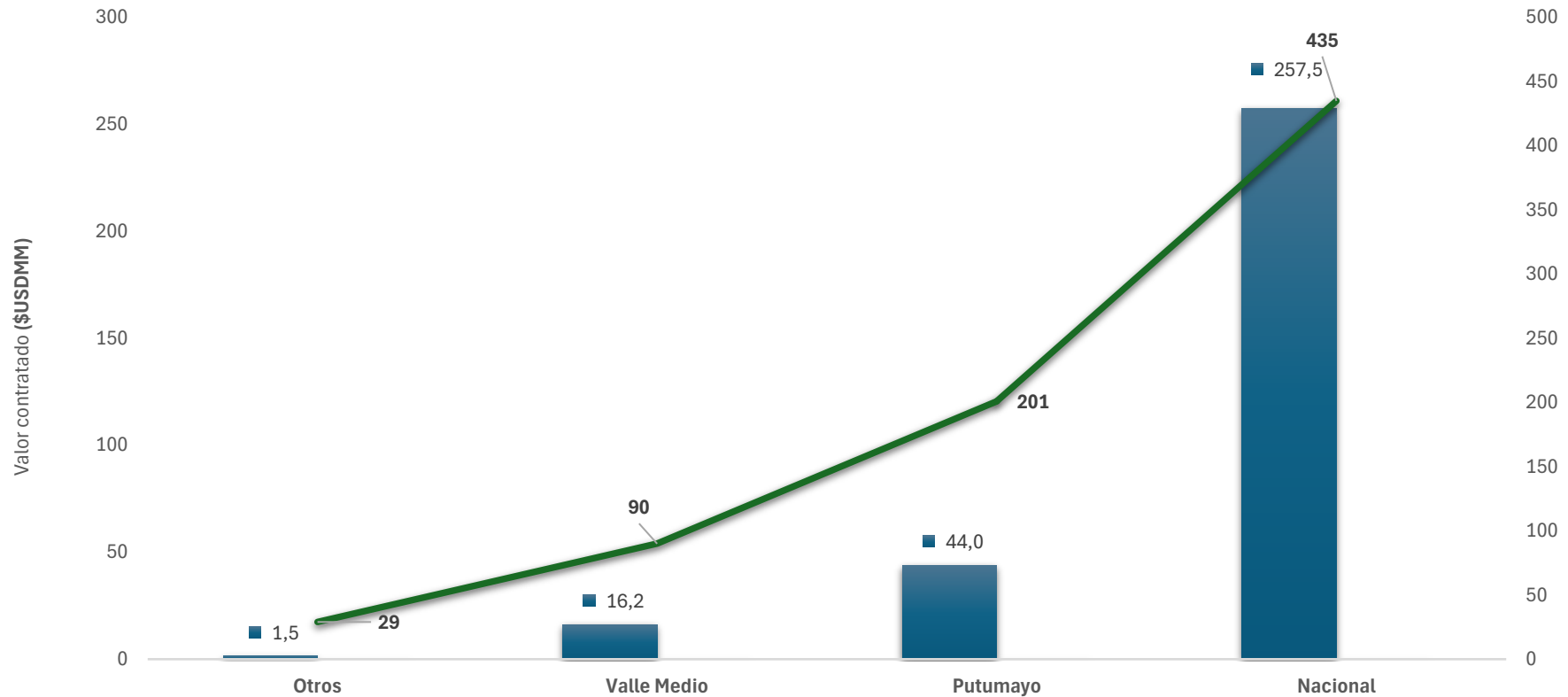
GTE va más allá del cumplimiento al ofrecer importantes oportunidades de capacitación y empleo, priorizar la contratación de bienes y servicios locales, e invertir de manera voluntaria en proyectos sociales, de derechos humanos y ambientales

GESTIÓN DE LA CADENA DE SUMINISTRO

www.grantierra.com



PROVEEDORES Y VALORES CONTRATADOS 2025



El 42% de los proveedores contratados corresponde a Proveedores Locales como parte de la estrategia en espiral

ASPECTOS RELEVANTES



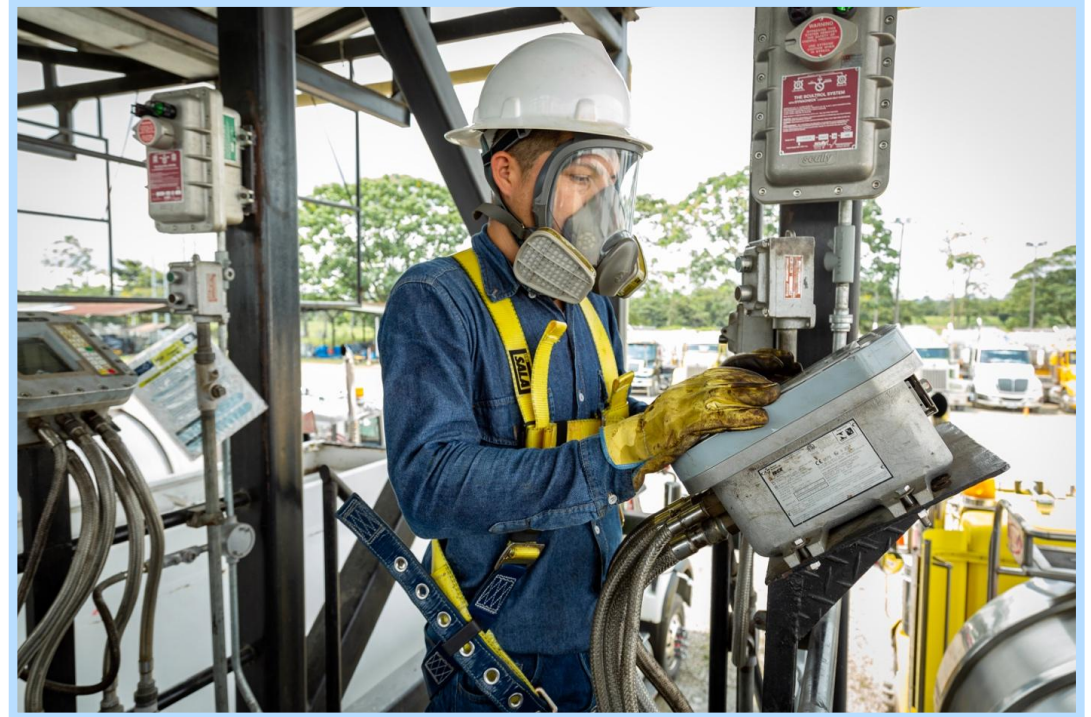
La creación en SLP es el primer paso para contratar con Gran Tierra



Todos los proveedores deben estar inscritos y calificados en SLP para la categoría correspondiente



Solo los proveedores calificados pueden ser seleccionados para ser invitados en el proceso de contratación

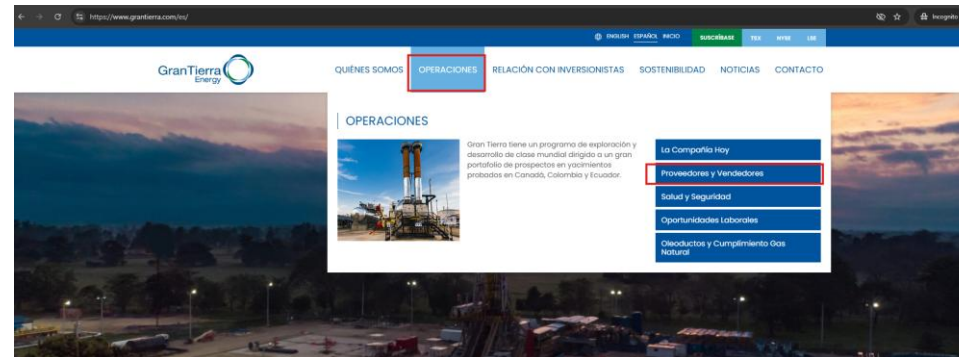


¿QUÉ PUEDO HACER EN SLP?

1. **Proceso de calificación:** Ser considerado para procesos de contratación
2. **Proceso de registro:** Actualizar y registrar datos para pagos (cuentas bancarias, correo para recibir hojas de entrada)

¿CÓMO PUEDO SER PROVEEDOR DE GRAN TIERRA?

Los proveedores que deseen trabajar con Gran Tierra deben estar debidamente **calificados** para la **categoría** (s) de bienes y servicios que desean ofertar a Gran Tierra.



¿CUÁLES SON LOS REQUISITOS MÍNIMOS QUE DEBE CUMPLIR UN POTENCIAL PROVEEDOR?

Cuestionarios

- » Información básica
- » Estados Financieros
- » Experiencia
- » Cuestionarios especiales*

CONTACTOS

- » Mesa de soporte técnico: ariba@grantierra.com

De acuerdo a la categoría pueden recibir cuestionarios con requisitos de información técnica específica



THE END

