VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

PRESENTACIÓN A INVERSIONISTAS

MAYO 2022

Aviso importante con respecto a las proyecciones y otras declaraciones a futuro

Este documento ha sido preparado por Vista Energy S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") y no puede ser reproducido o distribuida a cualquier otra persona. Esta presentación ni su contenido constituyen el sustento de un contrato o de un compromiso vinculante de cualquier naturaleza. Los receptores de este documento no deberán interpretar el contenido del mismo como asesoría legal, fiscal o recomendación de compra o de inversión, por lo que deberán consultar a sus propios asesores para tal efecto. Este documento contiene estimaciones y análisis subjetivos, así como aseveraciones. Cierta información contenida en el presente deriva de fuentes preparadas por terceros. Si bien se considera que dicha información es confiable para efectos del presente, no nos pronunciamos sobre, ni garantizamos o asumimos obligación expresa o implícita alguna con respecto a la suficiencia, precisión o fiabilidad de dicha información, ni de las aseveraciones, estimaciones y proyecciones contenidas en el mismo; por otro lado, nada de lo contenido en este documento deberá ser considerado como una expectativa, promesa o pronunciamiento respecto de un desempeño pasado, presente o futuro. Ni Vista, sus respectivos consejeros, funcionarios, empleados, miembros, socios, accionistas, agentes o asesores se pronuncian sobre o garantizan la precisión de dicha información. Este documento contiene, y en las pláticas relacionadas con las mismas se podrán mencionar, "estimaciones futuras". Las estimaciones futuras pueden consistir en información relacionada con resultados de operación potenciales o proyectados, así como una descripción de nuestros planes y estrategias de negocio. Dichas estimaciones futuras se identifican por el uso de palabras tales como "puede", "podría", "podrá", "debe", "debería", "deberá", "esperamos", "planeamos", "anticipamos", "creemos", "estimamos", "se proyecta", "predecimos", "pretendemos", "futuro", "potencial", "sugerido", "objetivo", "pronóstico", "continuo", y otras expresiones similares. Las estimaciones a futuro no son hechos históricos, y se basan en las expectativas, creencias, estimaciones, proyecciones actuales, así como en varias suposiciones del equipo de administración, mismos que inherentemente por su naturaleza son inciertos y están fuera de nuestro control. Dichas expectativas, creencias, estimaciones y proyecciones se expresan sobre una base de buena fe y en el entendimiento de que el equipo de administración considera que existe un sustento razonable para los mismos. Sin embargo, no podemos asegurar que las expectativas, creencias, estimaciones y proyecciones del equipo de administración se realizarán, por lo que los resultados reales podrían diferir materialmente de lo que se expresa o se indica a manera de estimaciones futuras. Las declaraciones a futuro están sujetas a riesgos e incertidumbres que podrían provocar que el desempeño o resultado reales difieran materialmente de aquellos que se expresan a manera de estimaciones futuras. Las estimaciones futuras se limitan a la fecha en las que se pronuncian. Vista no asume obligación alguna de actualizar estimaciones futuras para reflejar resultados reales, acontecimientos o circunstancias subsecuentes u otros cambios que afecten la información expresada en estimaciones futuras, salvo que y en la medida en que dicha actualización sea requerida en términos de la regulación aplicable. Cierta información de este documento se basa en pronósticos del equipo de administración y refleja las condiciones de mercado prevalecientes, así como la visión de las mismas del equipo de administración a la fecha, todo lo cual se encuentra sujeto a cambios. Las estimaciones futuras en esta presentación podrán incluir, por ejemplo, declaraciones hipotéticas sobre: nuestra capacidad para completar cualquier operación comercial, los beneficios de dicha operación, nuestro desempeño financiero con posterioridad a dicha operación, cambios en las reservas y resultados operativos de Vista, y planes de expansión y oportunidades.

Ningún pronunciamiento respecto a tendencias o actividades pasadas deberá considerarse como una declaración de que dichas tendencias o actividades continuarán aconteciendo en el futuro. En consecuencia, no se debe confiar en dichas tendencias o declaraciones a futuro. Ni Vista o sus respectivas Afiliadas, asesores o representantes, serán responsables (por negligencia o por cualquier otro motivo) en caso de pérdida o daños que se presenten con motivo del uso de este documento o su contenido, o que de cualquier otra manera se relacione con el mismo. Cualquier receptor de este documento, al momento de su recepción, reconoce que el contenido del mismo es meramente informativo y que no abarca ni pretende abarcar todo lo necesario para evaluar una inversión, y que no se basará en dicha información para comprar o vender valores, llevar a cabo una inversión, tomar una decisión de inversión o recomendar una inversión a un tercero, por lo que dichas personas renuncian a cualquier derecho al que pudieran ser titulares que derive de o se relacione con la información contenida en esta presentación. Esta presentación no está dirigida a, o está destinada a distribuirse o usarse por, cualquier persona o entidad que sea ciudadano o residente en cualquier localidad, estado, país u otra jurisdicción donde dicha distribución o uso sean contrarios a la ley o donde se requiera de algún registro o licencia. Ni la CNBV, ni cualquier otra autoridad han aprobado o desaprobado la información contenida en esta presentación, así como su veracidad y suficiencia.

Principales generadores de valor de Vista

Amplio inventario de pozos, de ciclo corto, listo para perforar

- Hasta 850 locaciones bajo desarrollo en Vaca Muerta
- Productividad de pozos shale oil entre las mejores de la cuenca
- 181.6 MMboe de reservas probadas (81% petróleo) al FA 2021
- ~55 Mbbl/d de capacidad total para tratar y evacuar producción incremental de crudo (1)

Rendimiento operativo líder

- Producción total alcanzó 43.9 Mboe/d en 1T-22
- Nuevo diseño de pozo, y mejoras continuas en la perforación y completación, redujeron el costo de desarrollo a 7.3 $/boe
- 7.8 $/boe de costo operativo en 1T-22, 44% menor contra 2018 (2)
- Organización plana y ágil, liderada por un management team experimentado en oil & gas

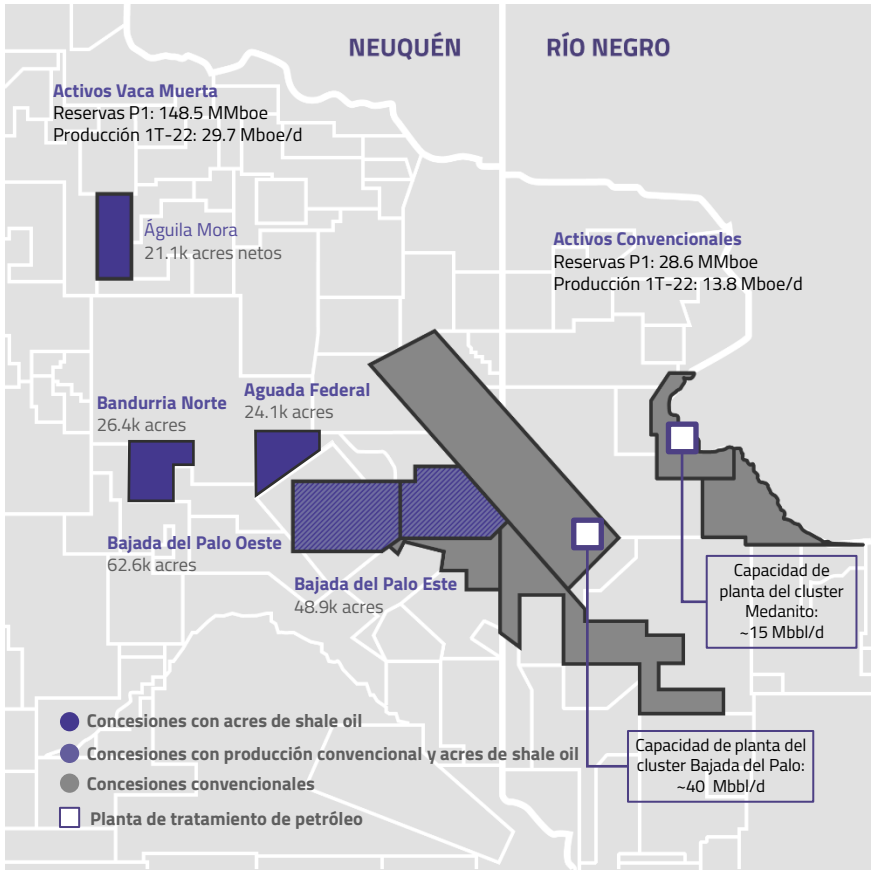
Solido balance y rendimientos financieros

- Balance sólido con 208 $MM en caja , resultando en un ratio de apalancamiento neto de 0.8x al 1T-22
- 182 $MM de free cash flow positivo para los últimos 12 meses (3)
- Margen de EBITDA ajustado de 61% y Netback de 32.2 $/boe, con 64.1 $/bbl de precio realizado de crudo, en 1T-22 (4)

Cultura enfocada en la sustentabilidad

- Se aspira alcanzar cero emisiones netas en 2026, combinando la reducción de huella de carbono operativa con portfolio de soluciones basadas en la naturaleza para remover emisiones restantes (5)

183,100 acres de shale oil y activos convencionales



Nota: Activos en México con 4.5 MMboe de Reservas P1 y 0.4 Mboe/d de producción 1T-22 no mostrada en el mapa. Las métricas de los activos convencionales incluyen información de la concesión Acambuco, no mostrada en el mapa

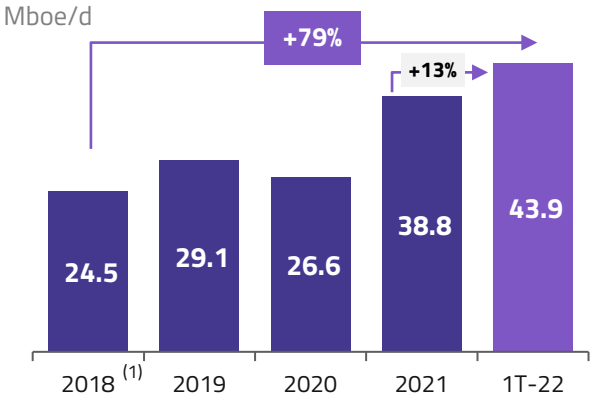
(1) Combina la capacidad de los clusters Bajada del Palo y Medanito
(2) Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, costos comerciales, exploración y costos de G&A
(3) Free cash flow se calcula como la suma del flujo de caja por actividades operativas y el flujo de caja por actividades de inversión.
(4) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes
(5) Emisiones de alcance 1 y 2

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Aspectos destacados de Vista

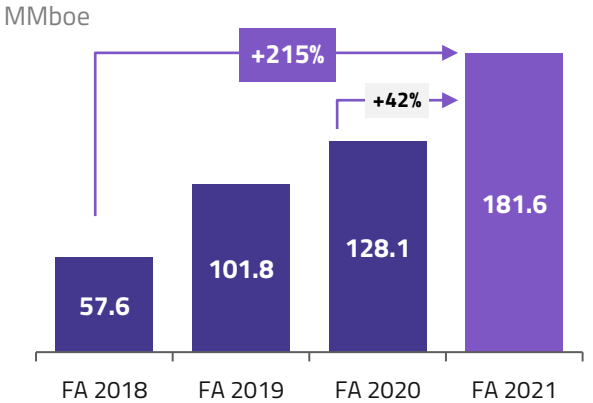
Hitos principales de los primeros 4 años de operaciones

PRODUCCIÓN



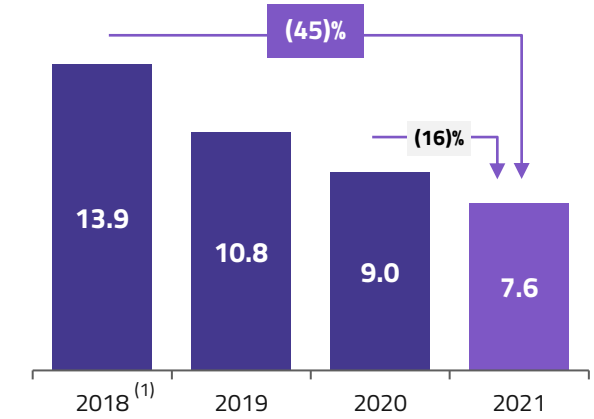
Fuerte crecimiento en producción impulsado por el proyecto Bajada del Palo Oeste, con un costo de desarrollo de 7.3 $/boe

RESERVAS PROBADAS



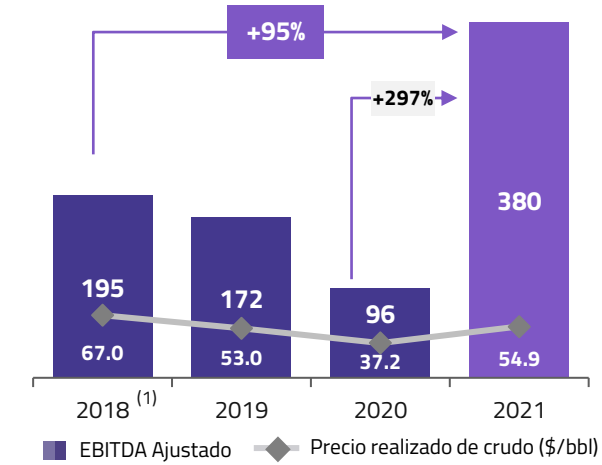
Índice de remplazo de reservas probadas de +477% en 2021, apalancado por adiciones en el proyecto Bajada del Palo Oeste

COSTO OPERATIVO UNITARIO (2)



La base de costos reestructurada y el aumento en producción en Bajada del Palo Oeste llevaron a un costo operativo unitario de 7.8 $/boe en 1T-22

EBITDA Ajustado (3)



El EBITDA ajustado del 1T-22 fue 127.1 $MM, con un margen de EBITDA ajustado de 61%

(1) Incluye resultados pro forma del 1T-18 agregando producción y costos de activos adquiridos el 4 de abril del 2018
(2) Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, costos comerciales, exploración y costos de G&A
(3) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

En camino a superar los objetivos para el año 2022(1)

POZOS DE PETRÓLEO SHALE

24 pozos
conectados

- 2 pozos ya conectados en BPE, en línea con el plan

PRODUCCIÓN

46.0 – 47.0
Mboe/d

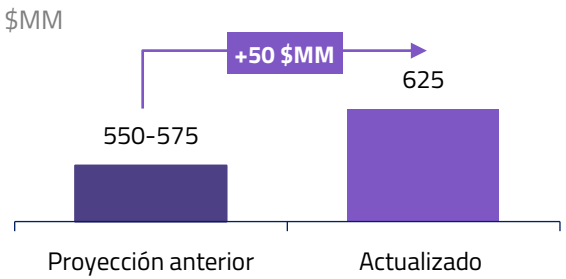
- Producción total de 43.9 Mboe/d en 1T-22, en línea con el plan, el cual llevará nuestra producción de 2022 a un exit rate por encima de 50 Mboe/d

COSTO OPERATIVO UNITARIO (2)

7.5
$/boe

- Costo operativo unitario de 7.8 $/boe en 1T-22, en línea con el plan
- Ejecutando iniciativas de optimización de costos en Aguada Federal y Bandurria Norte

EBITDA Ajustado(3)



- Actualizando las proyecciones para reflejar mayores precios realizados de petróleo

CAPEX

400
$MM

- CAPEX de 80.6 $MM en 1T-22, en línea con el plan

DEUDA BRUTA (4)

575
$MM

- Alcanzamos el objetivo del año completo en 1T-22, con una reducción de la deuda bruta de 35 $MM para el periodo

(1) Ver "Aviso importante con respecto a las proyecciones y otras declaraciones a futuro" en la lámina 2
(2) Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, costos comerciales, exploración y costos de G&A
(3) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes
(4) Excluye intereses devengados

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Proyectando solidos retornos totales para los accionistas al 2026

Objetivos claves del 2026: (1)

Crecimiento líder:

Producción
80 Mboe/d
16% CAGR (3)

EBITDA ajustado
+1 $Bn (2)
24% CAGR (3)

Retornos superiores:

Margen de EBITDA ajustado
+65%

ROACE
45% (4)

Flexibilidad financiera:

Apalancamiento bruto
0.4x

Apalancamiento neto
0.3x

Energía baja en carbono:

Intensidad de las emisiones de GEI
9 Kg CO_2e/boe (6)

75% Reducción (5)

Aspirando alcanzar cero emisiones netas en 2026 (6)

Generación de caja acumulada 1 $Bn (7)

(1) Supuesto de precio flat real de 60 $/bbl de precio realizado de crudo (consistente con Brent a 65$)
(2) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes
(3) Tasa de crecimiento anual compuesto de 2021 a 2026
(4) ROACE = Utilidad de Operación / (Deuda total promedio + Capital contable promedio)
(5) Comparado con 2020
(6) Emisiones de GEI de alcance 1 y 2
(7) Generación de caja acumulada = caja a la apertura del periodo + EBITDA Ajustado - Impuesto sobre la renta, IVA y pagos de intereses + capital de trabajo y otros ajustes - inversiones - caja al cierre del periodo.

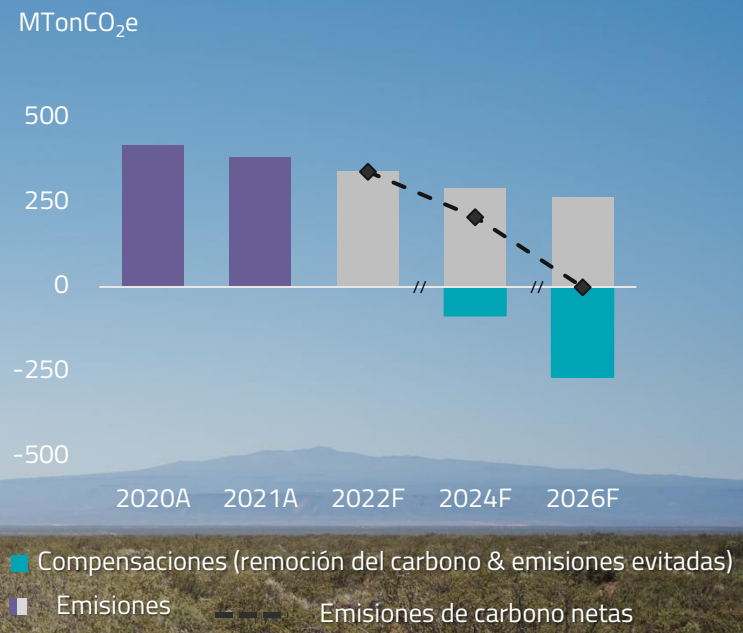
VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Hoja de ruta para alcanzar nuestra ambición de cero emisiones netas

Aspirando alcanzar cero emisiones netas en 2026 (1)

- Nuestra prioridad es continuar reduciendo nuestra huella de carbono operacional al implementar tecnologías ya disponibles
- En 2022, planeamos lanzar nuestro propio portfolio de soluciones basadas en la naturaleza (NBS) para remover el CO_2 de la atmosfera, mediante la implementación de proyectos de forestación y captura de carbono en suelo
- NBS es la alternativa para remoción de carbono mas accionable, probada, eficiente, y estamos bien posicionados para implementarla
- Seremos transparentes con nuestro progreso, consistentes con nuestro alineamiento con los marcos de GRI, SASB y TCFD (2)

Emisiones GEI & remoción del carbono



(1) Emisiones de GEI de alcance 1 y 2
(2) Reporte siguiendo el marco de Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD) será incluido en el Reporte de Sustentabilidad de Vista de 2021

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

Activos

Resumen del portafolio de Vista

Inventario profundo de locaciones shale oil de alta rentabilidad, apalancado por caja generada por los activos y capacidad ociosa en la infraestructura existente

Activos en México

Cuenca (1)	Bloque	W.I. (%)	Reservas netas 2021 1P (MMboe)	Producción 1T 2022 (Mboe/d)	Operador
Mac.	CS-01	100%	4.5	0.4	Si
	Total		**4.5**	**0.4**	

Activos en Argentina

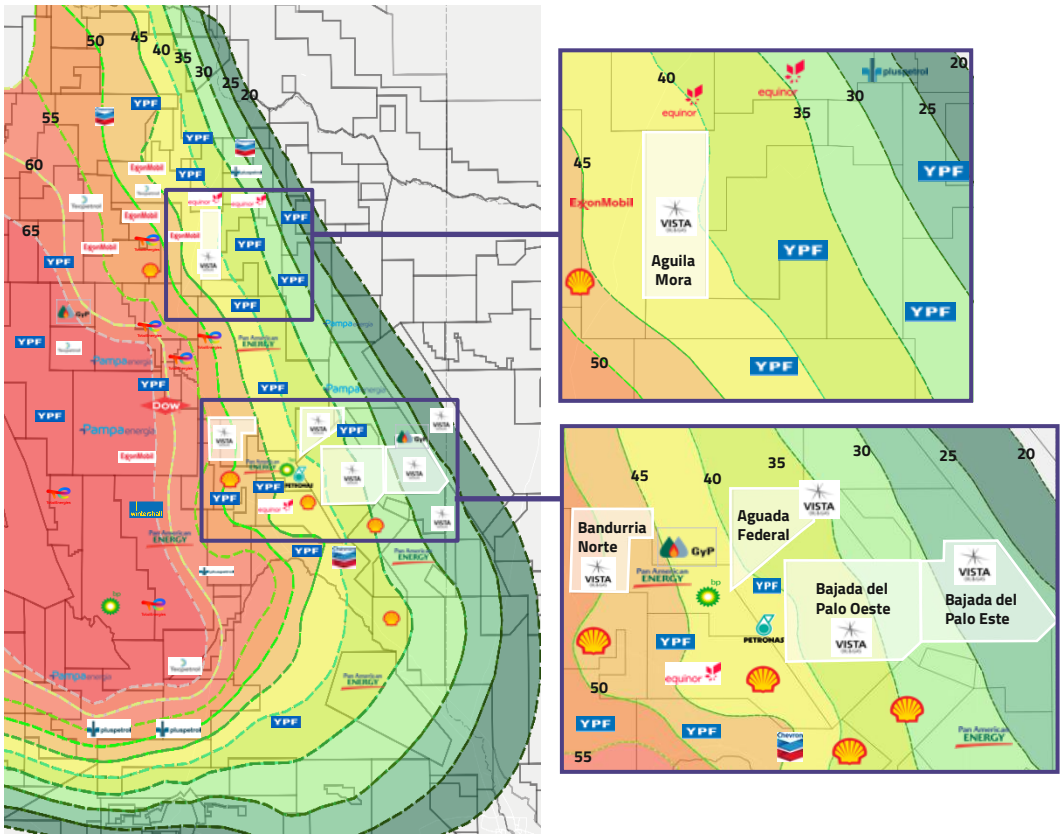
Cuenca (1)	Bloque	W.I. (%)	Reservas netas 2021 1P (MMboe)	Producción 1T 2022 (Mboe/d)	Operador
Neuquina	Entre Lomas (2)	100%	9.7	4.7	Yes
	Bajada del Palo Este	100%	2.5	0.9	Yes
	Bajada del Palo Oeste	100%	155.0	30.6	Yes
	Agua Amarga (3)	100%	1.0	0.4	Yes
	25 de Mayo Medanito	100%	4.0	2.5	Yes
	Jaguel de los Machos	100%	3.5	3.1	Yes
	Coirón Amargo Norte	84.6%	0.8	0.2	Yes
	Águila Mora	90.0%	–	-	Yes
	Aguada Federal	100%	–	0.9	Yes
	Bandurria Norte	100.%	–	–	Yes
NO	Acambuco	1.5%	0.6	0.1	No
	Total		**177.1**	**43.5**	

(1) Cuencas: Mac. = Macuspana; NO = Noroeste
(2) Incluye Entre Lomas Neuquén y Entre Lomas Río Negro
(3) Incluye Jarilla Quemada y Charco del Palenque

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Acreage en Vaca Muerta

Cinco bloques operados en el epicentro de desarrollos destacados



Los números de las líneas de contorno indican grados API

Bajada del Palo Oeste

- **Acres netos:** 62,641 (100% WI)
- **Plazo de concesión:** 2053
- **Operador:** Vista
- Se identificaron hasta 550 locaciones habiendo comprobado 3 niveles de navegación
- Producción: 28.7 Mboe/d en el 1T-22

Bajada del Palo Este

- **Acres netos:** 48,853 (100% WI)
- **Plazo de concesión:** 2053
- **Operador:** Vista
- **Compromiso:** Inversiones por 52 $MM antes de Dic-2022
- Resultados exitosos en 2 primeros pozos (perforados en 1T-22)

Águila Mora

- **Acres netos:** 21,128 (90% WI)
- **Plazo de concesión:** 2054
- **Operador:** Vista
- **Compromiso:** Inversiones por 32 $MM antes de Nov-2022

Aguada Federal

- **Acres netos:** 24,058 (100% WI)
- **Plazo de concesión:** 2050
- **Operador:** Vista
- Se identificaron hasta 150 locaciones

Bandurria Norte

- **Acres netos:** 26,404 (100% WI)
- **Plazo de concesión:** 2050
- **Operador:** Vista
- Se identificaron hasta 150 locaciones

Áreas productivas
Áreas Piloto / Delineación

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

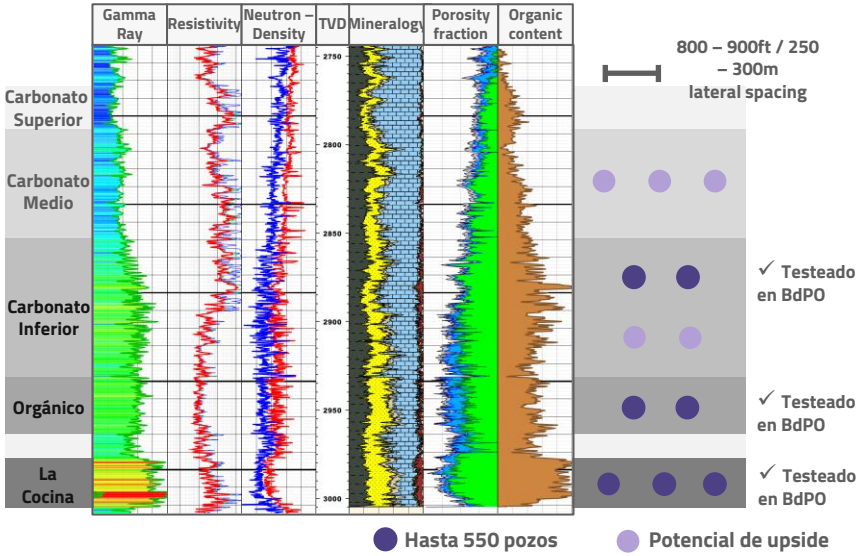
Desarrollo en Vaca Muerta

Acreage premium en Bajada del Palo Oeste

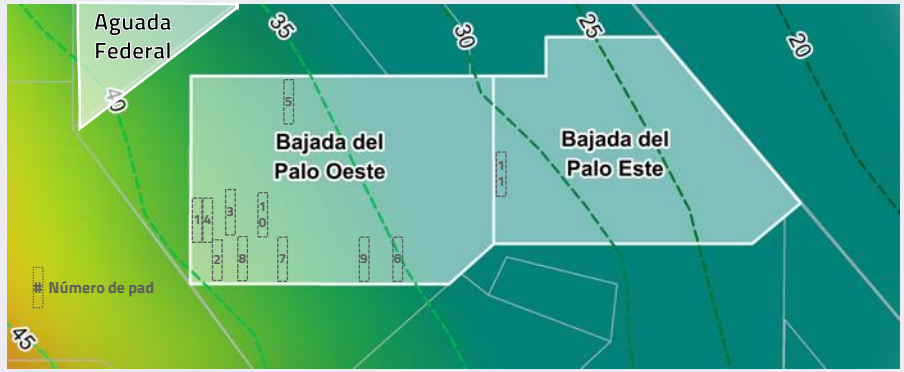
Potenciales propiedades geológicas de primer nivel (1)

	Bajada del Palo Oeste	Permian (Wolfcamp)	Eagle Ford
COT (%)	**4.2**	3	3 - 5
Espesor (m)	**250**	200 - 300	30 - 100
Presión (psi/ft)	**0.9**	0.6	0.5 – 0.9

Múltiples horizontes de navegación potenciales



Desarrollo del bloque Bajada del Palo Oeste



- Inventario de hasta 550 pozos
- Conexión de 5 pads (#6 al #10) de 4 pozos cada uno durante 2021
- Costo de D&C promedio para 2021 de 10.0 $MM, 40% por debajo de 2019 y 18% por debajo de 2020 (2)
- Resultados sólidos y consistentes de productividad en los 40 pozos de los primeros 10 pads
- Nuevo diseño de pozo, capturando mejoras de productividad y eficiencia de costos, llevando a un costo de desarrollo esperado de 7.3 $/boe, y permitiendo generar retornos sólidos incluso en escenarios de precios bajos de crudo
- Pad #4 aterrizó 2 pozos en el horizonte de navegación Carbonato Inferior, confirmando dicho nivel como un shale oil play económico en Bajada del Palo Oeste, y agregando hasta 150 pozos al inventario
- Conexión del pad #11, nuestros primeros dos pozos en Bajada del Palo Este, con resultados exitosos, confirmando nuestro modelo geológico y la continuidad del play hacia Bajada del Palo Este
- Infraestructura instalada con capacidad para tratar ~55 Mbbl/d de crudo (3)
- Consorcio con Trafigura para el desarrollo de 5 pads, de 4 pozos cada uno, con una participación de Vista y Trafigura del 80%-20%, respectivamente, del capex y producción

(1) Basado en estimaciones de la compañía, Ministerio de Hacienda, Secretaría de Energía y la EIA
(2) Normailzado a un diseño de pozo estándar de 2,800 metros de longitud lateral y 47 etapas de fractura
(3) Combina la capacidad de los clusters Bajada del Palo y Medanito

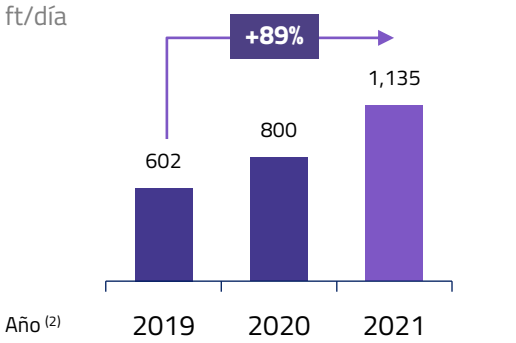
VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Desarrollo en Bajada del Palo Oeste

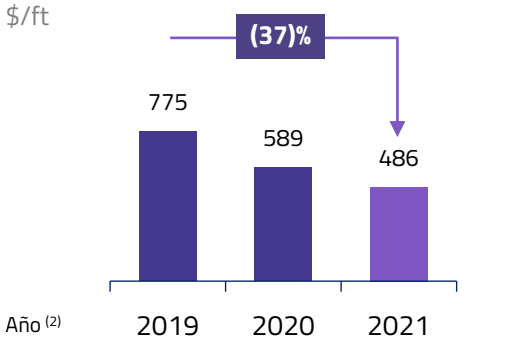
Continuas mejoras en las métricas de perforación y completación

Evolución de las métricas de D&C

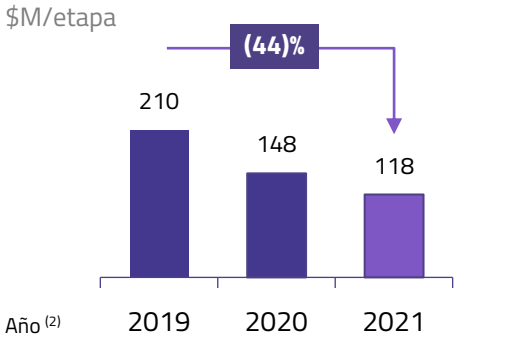
VELOCIDAD DE PERFORACIÓN



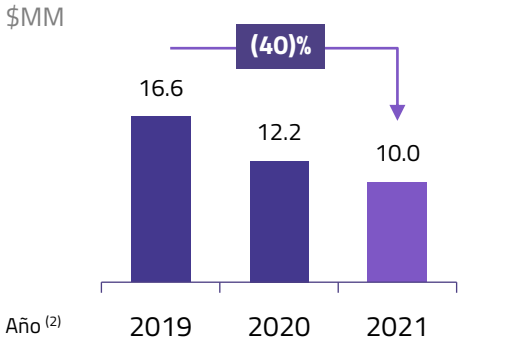
COSTO POR PIE LATERAL (1)



COSTO DE COMPLETACIÓN

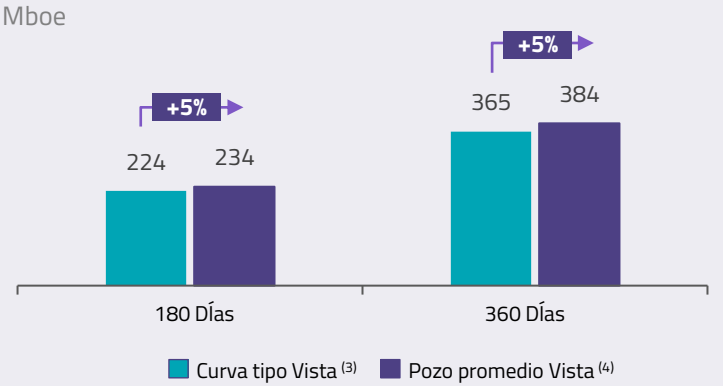


COSTO D&C POR POZO (1)

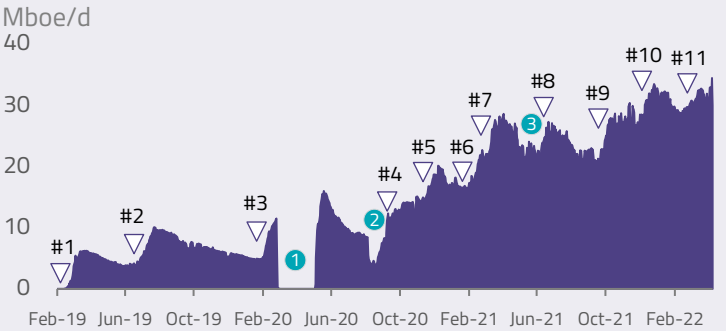


Evolución de la producción

PRODUCCIÓN ACUMULADA POR POZO (1)



PRODUCCIÓN SHALE EN BAJADA DEL PALO (5)



1 Cierre de los pozos shale debido a la baja en demanda por la pandemia Covid-19
2 Cierre parcial de pads #1, #2 and #3 durante la completación del pad #4
3 Cierre parcial de pads #2 and #3 durante la completación del pad #8
▽ Conexión del pad

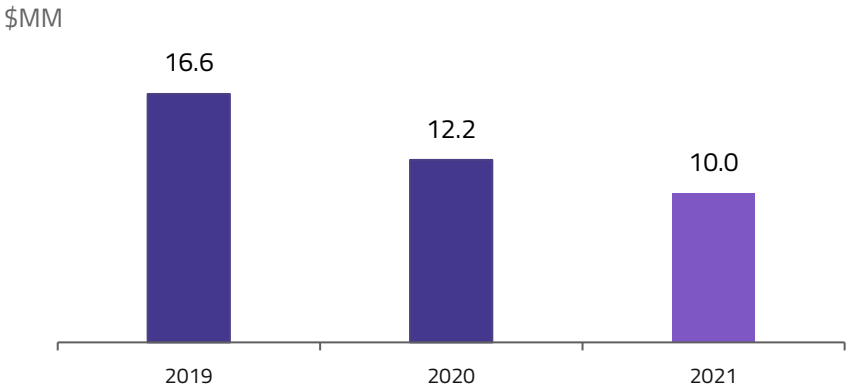
(1) Normalizado a un pozo estándar de 2,800 metros de rama lateral y 47 etapas de fractura
(2) 2019 incluye pads #1 y #2 , 2020 incluye pads #3, #4 y #5, y 2021 incluye pads #6, #7, #8 , #9 y #10
(3) EUR: 1.52 MMboe
(4) Producción promedio acumulada normalizada de los pozos en el pad #1 a #9 para 180 diás y pad #1 a #7 para 360 días
(5) Incluye Bajada del Palo Oeste y Bajada del Palo Este

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Desarrollo en Bajada del Palo Oeste

Mejoras de productividad y costos reducen el costo de desarrollo

COSTO DE D&C POR POZO (1) (2)

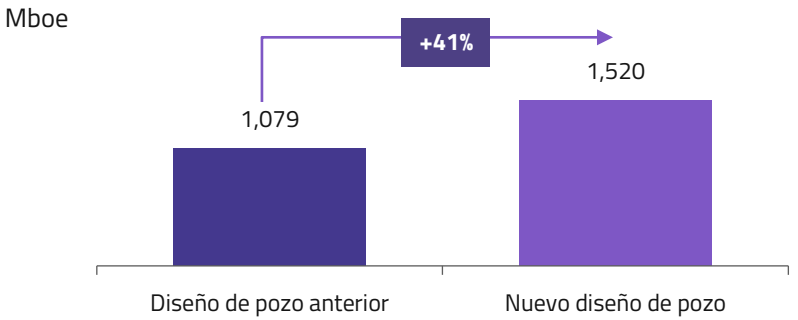


FACTORES DE REDUCCIÓN DE COSTOS

- Eficiencias operativas impulsaron mejoras en los días por pozo y etapas de completación por día
- Reducción de tarifas de perforación y completación
- Optimización del diseño de fluidos de fractura, aprovechando lo aprendido en pads anteriores
- Reducción los costos de aprovisionamiento de arena y agua

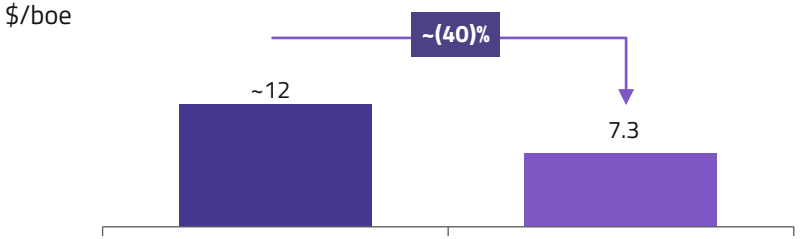
Se espera que el nuevo diseño de pozo logre sólidas tasas de retorno a los precios realizados actuales

CURVA TIPO - EUR



Curva Tipo	Petróleo	Gas	Total
EUR (Mboe)	1,345	175	1,520
Pico IP-30 (boe/d)	1,556	195	1,751
180-días acumulada (Mbbl)	198	25	223

COSTO DE DESAROLLO ESPERADO (2)



Longitud Lateral	2,500 mts	2,800 mts
Fracturas	34 fracs	47 fracs
Espacio entre fracturas	75 mts	60 mts

(1) Normalizado a un pozo estándar de 2,800 metros de rama lateral y 47 etapas de fractura
(2) Costo D&C promedio por pozo: 2019 incluye pads #1 y #2 , 2020 incluye pads #3, #4 y #5, y 2021 incluye pads #6, #7, #8 ,#9 y #10
(3) Calculado como: (i) Target de costo D&C (perforación y completación) por pozo más los costos de instalaciones (~10%); dividido por (ii) EUR. Diseño de pozo anterior: el target de costo D&C fue 11.7 $MM por 2,500 metros de rama lateral y 34 etapas de fractura

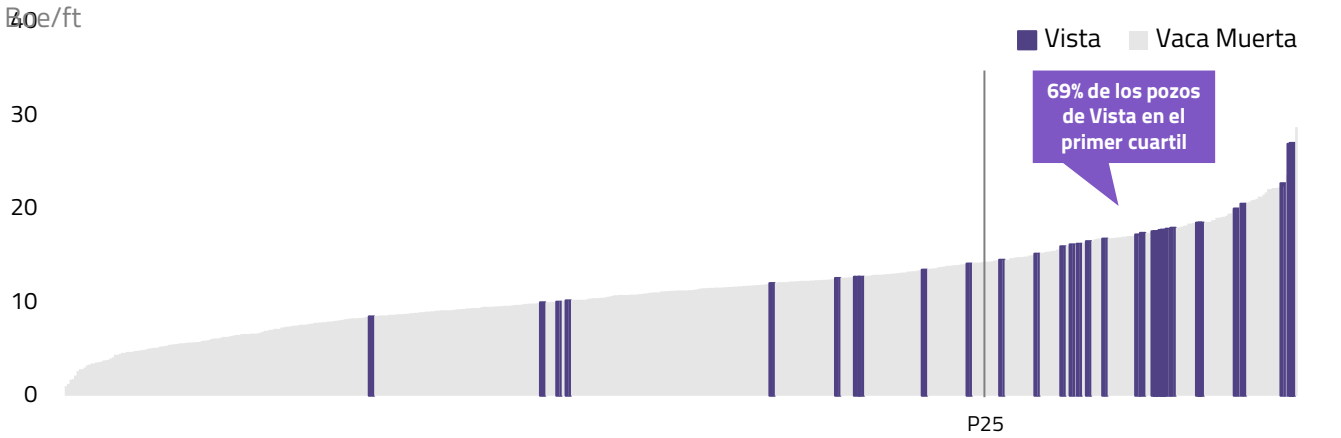
VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Desarrollo en Bajada del Palo Oeste

Destacada productividad de pozos de Vista comparados con Permian y Vaca Muerta

Pozos de Permian – producción de petróleo y gas acumulada 90 días (1)

Pozos Vaca Muerta – producción de petróleo acumulada 90 días (2)



(1) Pozos de petróleo horizontales (>70% contenido de petróleo). Pozos totales: 9166, desde 2012. Fuente: Rystad Energy
(2) Pozos de petróleo horizontales (>70% contenido de petróleo). Pozos totales: 527, desde 2012. Fuente: Rystad Energy

VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

Información Financiera

Camino claro para proporcionar retornos superiores a los accionistas

Prioridades para los próximos 5 años (1)

- ✓ **Aumentar gradualmente el ritmo de D&C en Bajada del Palo Oeste de 20 a 40 pozos por año**
- ✓ **Vender la produccion incremental de crudo al mercado de exportación, alcanzando el 60% de la producción total de crudo**
- ✓ **Continuar reduciendo el costo operativo a 6 $/boe y el costo de desarrollo a 6.5 $/boe**
- ✓ **Reducir en 75% la intensidad de las emisiones de GEI (vis-à-vis 2020)**
- ✓ **Reducir la deuda bruta un ~33% a 400 $MM**

Estrategia de asignación de capital

1	**Crecimiento**	Inversiones en proyectos de alto retorno y ciclos cortos para generar crecimiento rentable impulsado por el mercado de exportaciones
2	**Descarbonización**	Inversiones en la descarbonización para alcanzar nuestros objetivos de sustentabilidad
3	**Reducción de la deuda**	Reducción de la deuda bruta para ganar mayor flexibilidad
4	**Flexibilidad**	Usar eficientemente la generación de caja neta de acuerdo con los cambios en los mercados dinámicos

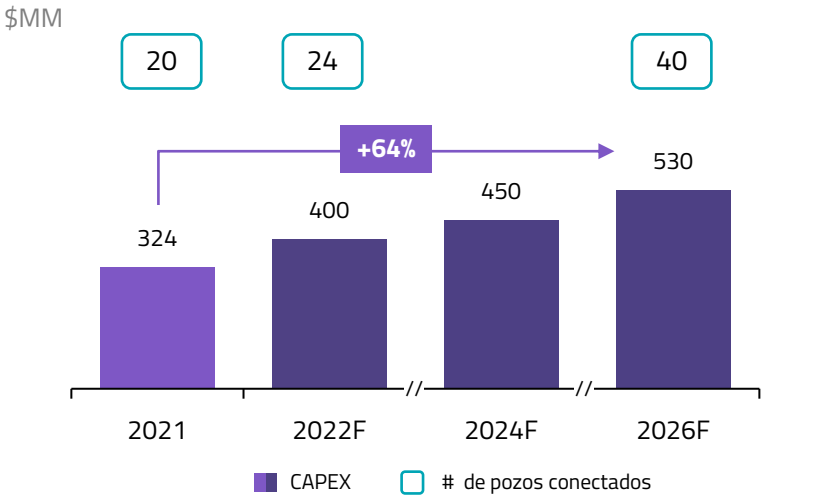
- ✓ Distribuir capital a los accionistas mediante recompra de acciones o dividendos
- ✓ Continuar invirtiendo en proyectos de crecimiento para capturar el potencial de nuestro portfolio en Vaca Muerta
- ✓ Continuar reduciendo la deuda bruta para preservar un balance solido
- ✓ Ejecutar oportunidades de M&A selectas, enfocadas y sinérgicas para reforzar nuestro portfolio

(1) Ver "Aviso importante con respecto a las proyecciones y otras declaraciones a futuro"

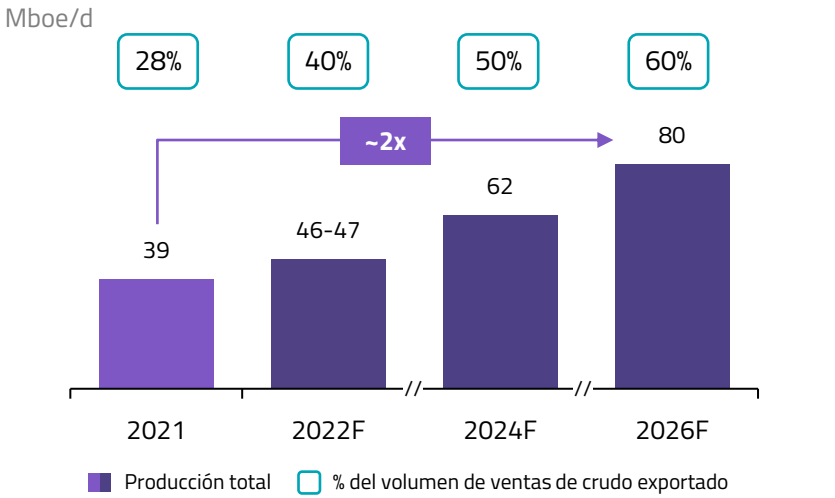
VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Objetivos a 5 años evidencian un robusto plan de crecimiento

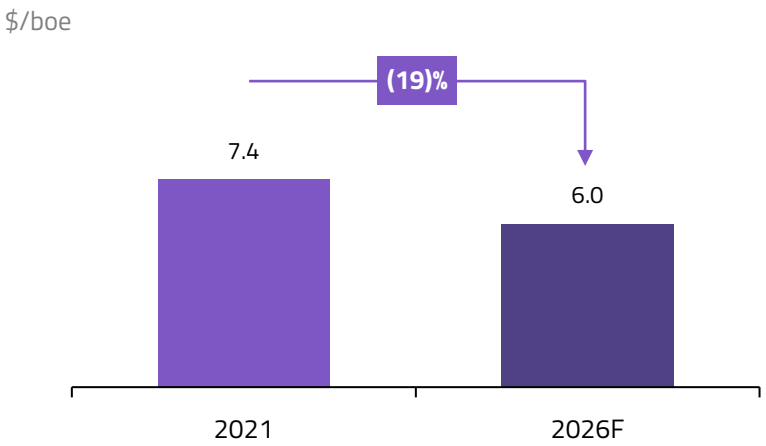
CAPEX



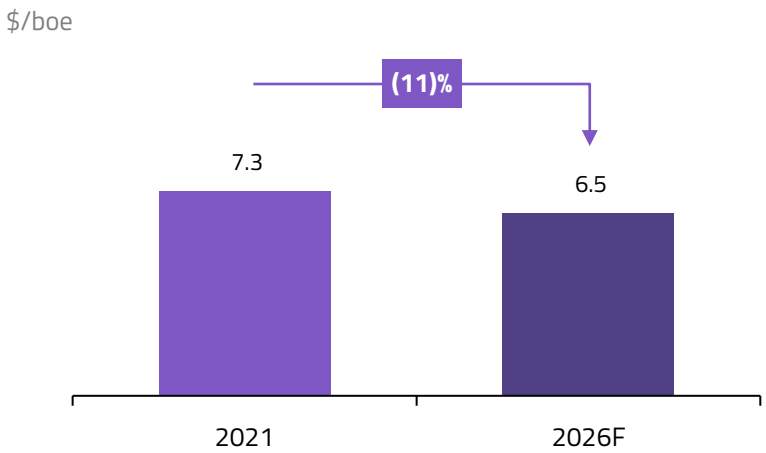
PRODUCCIÓN TOTAL



COSTO OPERATIVO (1)



COST DE DESAROLLO

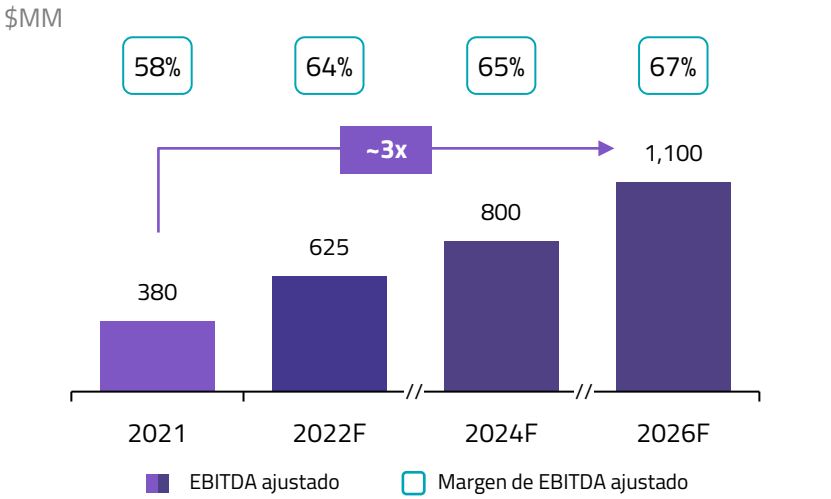


(1) Excluye el 50% de participación no operada en Aguada Federal y Bandurria Norte. Incluyendo dichas participaciones, el costo operativo es 7.6 $/boe en 2021. Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, costos comerciales, exploración y costos de G&A

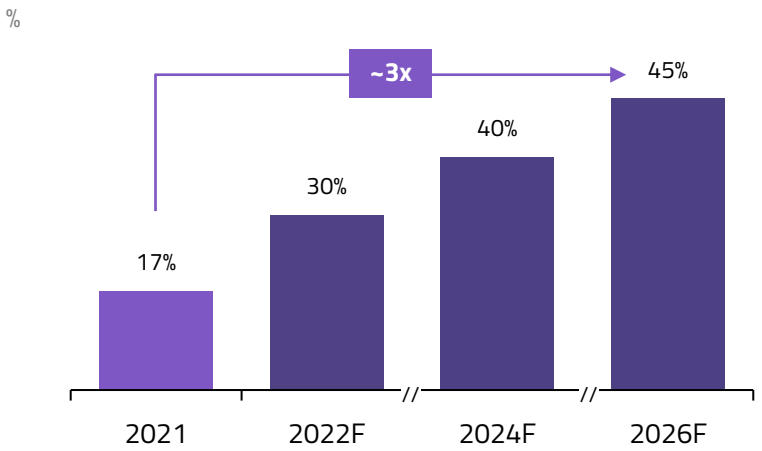
VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Se espera que el plan de 5 años logre retornos superiores

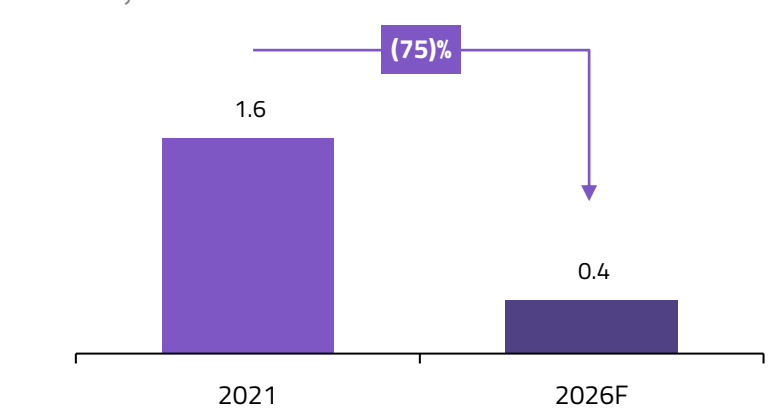
EBITDA ajustado (1)



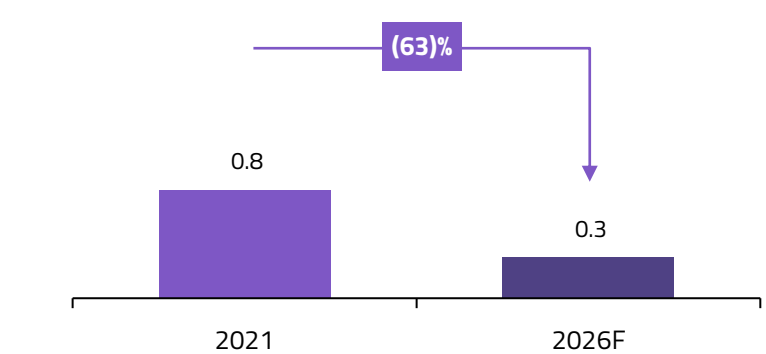
ROACE (2)



APALANCAMIENTO BRUTO



APALANCAMIENTO NETO



(1) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes

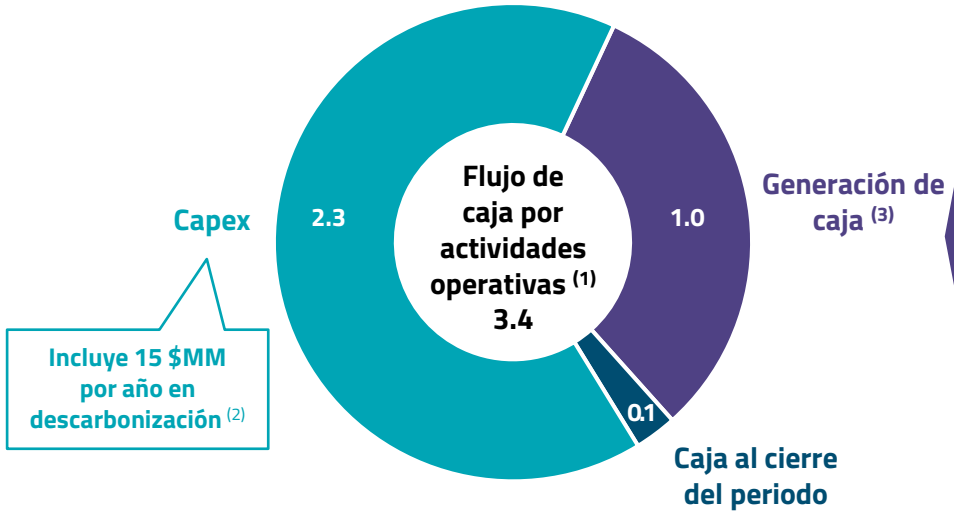
(2) ROACE = Utilidad de Operación / (Deuda total promedio + Capital contable promedio)

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Generación de caja resiliente con gran potencial de upside

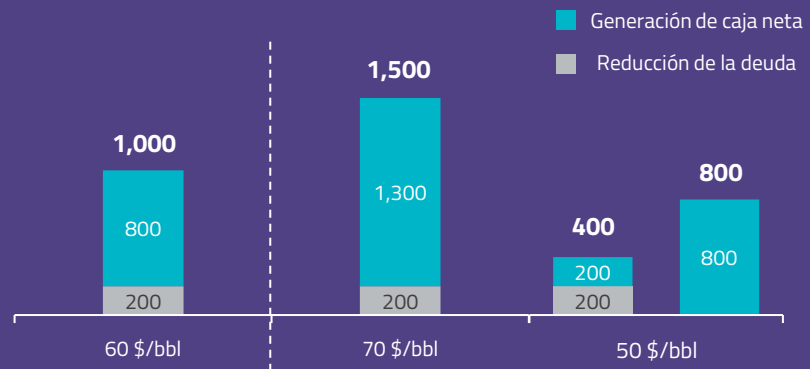
Usos del flujo de caja por actividades operativas

$Bn, acumulado 2022-26



Generación de caja (3) – sensibilidad al precio del crudo

$MM, acumulado 2022-26



Caso Base

0.8 $Bn de generación de caja neta con reducción de deuda (0.4x GLR)

Caso Upside

+62% de generación de caja neta adicional con reducción de deuda (0.3x GLR)

Caso Downside

0.2 $Bn de generación de caja neta con reducción de deuda (0.4x GLR). Alternativamente, mantener 0.8 $Bn de generación de caja neta con un balance saludable (1.2x GLR)

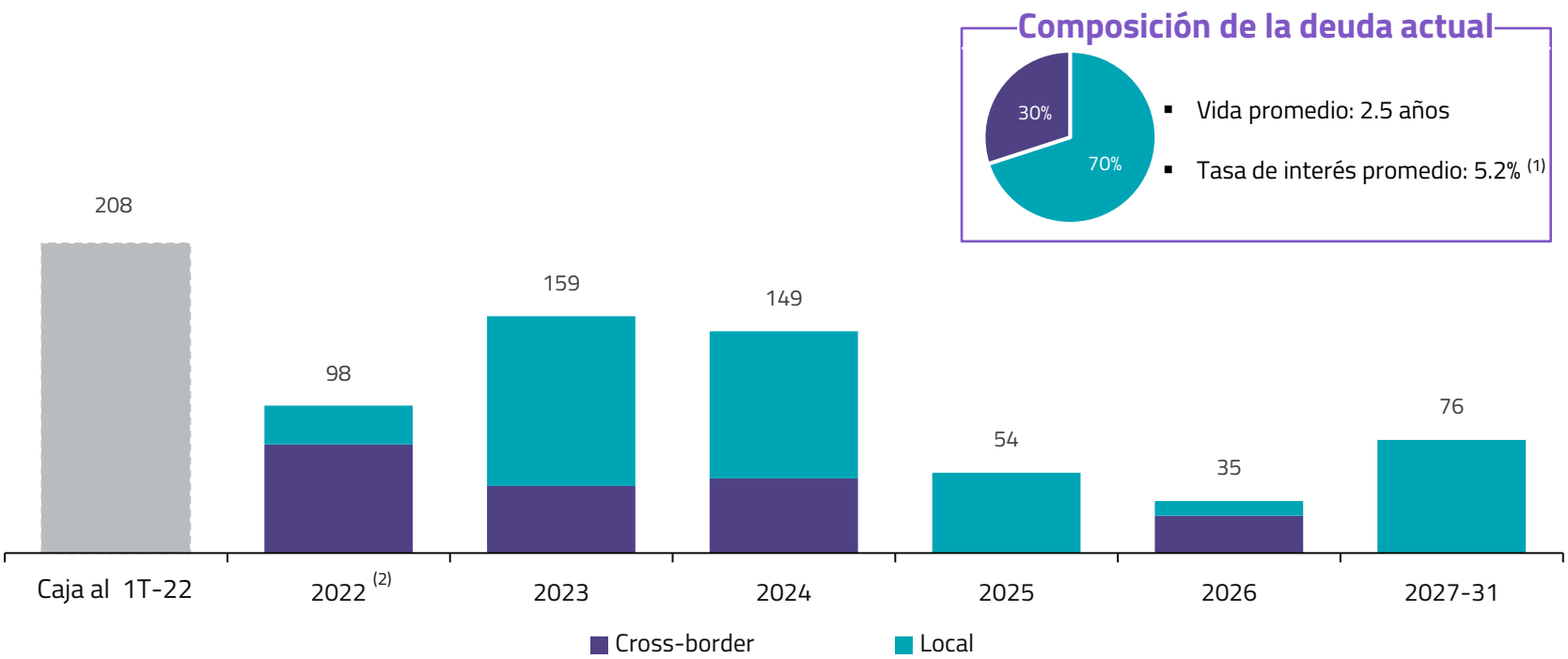
(1) Flujo de caja por actividades operativas = EBITDA ajustado - Impuesto sobre la renta, IVA y pagos de intereses + capital de trabajo y otros ajustes (incluye caja a la apertura del periodo)
(2) Reducción de la huella de carbono operacional y remoción de carbono a través de NBS
(3) Generación de caja acumulada = caja a la apertura del periodo + EBITDA Ajustado - Impuesto sobre la renta, IVA y pagos de intereses + capital de trabajo y otros ajustes - inversiones - caja al cierre del periodo

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Perfil de deuda saludable

Vencimientos de la deuda

$MM



(1) Incluye deuda denominada en dólares únicamente
(2) En enero 2022, pagamos una cuota de 45 $MM del préstamo sindicado y tomamos el crédito no garantizado de ConocoPhillips de 25 $MM, el cual vence en 4T 2026. En febrero 2022, pagamos 8 $MM por vencimientos de nuestro bono serie IV

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

Medioambiente, Social & Gobernanza

Desarrollo sustentable de nuestro negocio

Publicamos nuestro primer Reporte de Sustentabilidad para el año 2020

- **Alineados** con **Global Reporting Initiative** (GRI) para cubrir integralmente los factores ASG y con **Sustainability Accounting Standards Board** (SASB) para los factores ASG específicos de la industria, los cuales tienen mayor relevancia en nuestro desempeño financiero y en la creación de valor de largo plazo
- **Adhesión** a los **Diez Principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas** en materia de derechos humanos, trabajo, medioambiente y anticorrupción
- **Supervisión de la estrategia de ASG** por parte del **Consejo de Administración,** con el Comité de Prácticas Corporativas como responsable de evaluar los programas relacionados con ASG, políticas y procedimientos. El Comité incluye dos expertos en la materia
- Se completaron los estudios de medición de la emisión de gases de efecto invernadero, **determinando la base de referencia para la huella de carbono (Alcance 1 y 2) de las operaciones**, que servirá como referencia para **definir los objetivos de reducción corporativa en el corto, mediano y largo plazo**
- **La seguridad es un pilar de la organización;** Vista opera con los mayores estándares de la industria del Oil & Gas según IOGP y IPIECA
- El programa **"One Team" busca construir alianzas estratégicas de largo plazo con los proveedores críticos**, basado en altos estándares de trabajo, para trabajar de forma totalmente alineada con Vista y llevar juntos operaciones sustentables

Reforzamos nuestro compromiso con la sustentabilidad

Ambiental

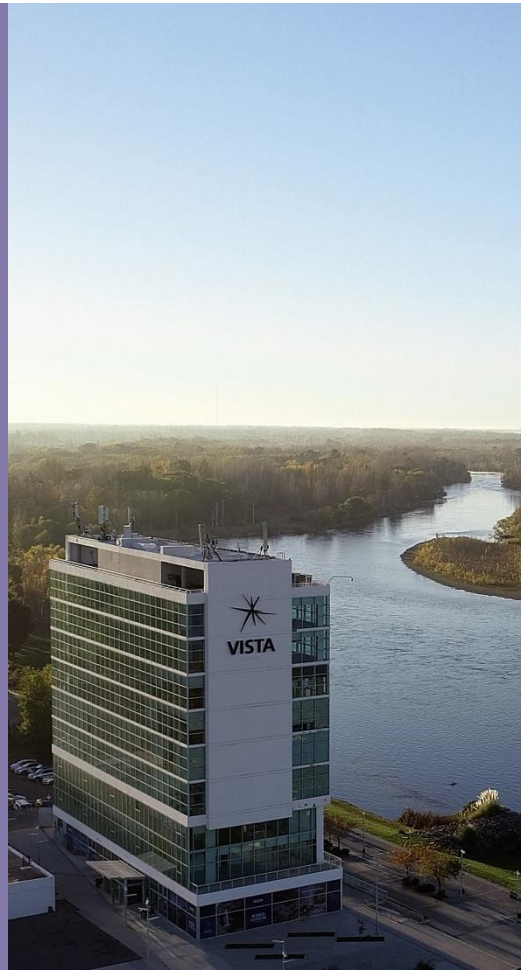
- Finalizamos el estudio base de emisiones GEI para 2019 y 2020
- Implementando proyectos de la curva de abatimiento de costo de carbono
- Reducción de las emisiones GEI de 14% año a año, incluso contrarrestando el impacto de la producción creciente
- Reducción de la intensidad de las emisiones GEI en 39% año a año, llegando a 24.1 kgCo2e/boe en 2021
- Finalizamos un plan en acción para reducir las emisiones en operaciones en 35% al 2026
- Lanzamos proyectos del portfolio de NBS, focalizados en la captura de carbono en bosques y suelo, para contrarrestar las emisiones de carbono restantes

Social

- Logramos un TRIR (1) de 0.29, dentro del parámetro Tier-1 para empresas de primer nivel de la industria
- El 60% de los nuevos ingresos fueron mujeres, reflejando un solido progreso en la iniciativas de diversidad
- La participación de los proveedores locales fue 21% de las compras totales, por un valor de 78 $MM, reflejando un aumento del 56% año a año
- Continua inversión en Infraestructura social en Catriel: se completó la primera etapa de 8km de la bicisenda, se asignaron establecimientos de la Compañía para actividades deportivas de niños y se patrocinó a una jugadora local de tenis de mesa

Gobernanza

- Publicamos el primer Reporte de Sustentabilidad de 2020, alineado con los estándares de reporte de GRI y SASB.
- Se estableció un precio interno de carbono de 50 $/tn CO2e para reflejar el costo de las emisiones de carbono en los ejercicios de planeamiento estratégico y las asignaciones de capital
- Se fortaleció la gobernanza al publicar políticas relacionadas con los derechos humanos, los conflictos de interés, diversidad, equidad e inclusión, anticorrupción, y se capacitó a los empleados para aumentar la concientización en dichos temas



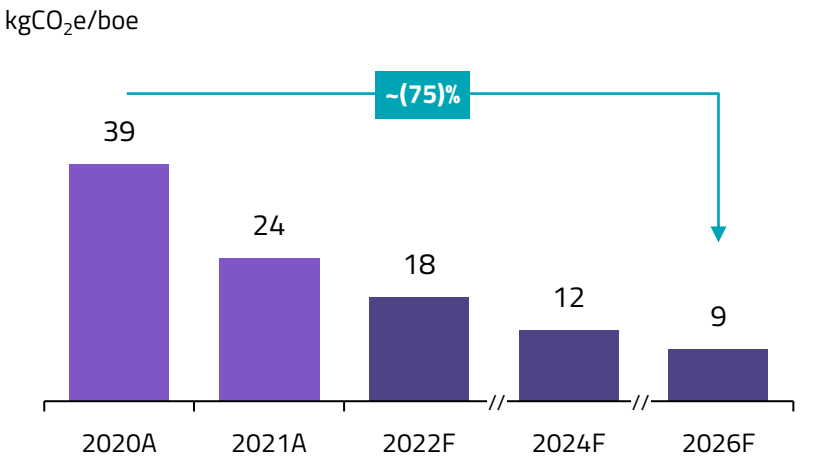
Establecimos nuestra ambición de cero emisiones netas en 2026 (2)

(1) TRIR (Tasa total de incidentes registrables): Número de incidentes registrables x 1,000,000 / Número total de horas trabajadas
(2) Emisiones de GEI de alcance 1 y 2

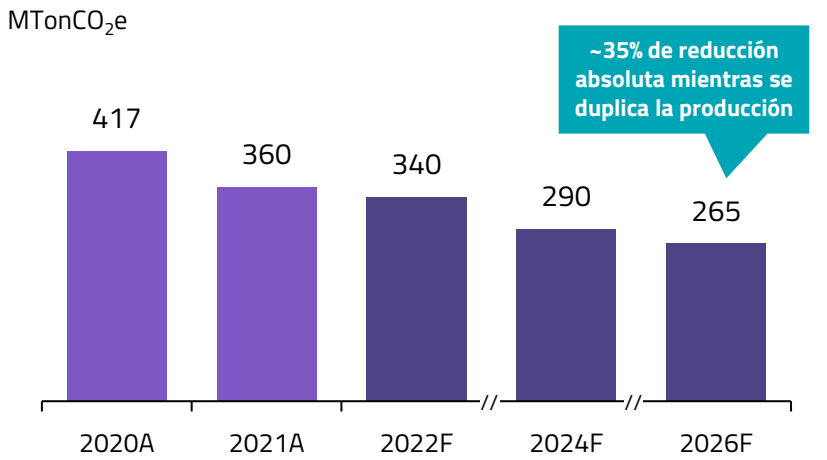
VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Camino a la producción de energía baja en carbono

Intensidad de emisiones de GEI (1)



Emisiones de GEI (1)



- Implementando proyectos selectos, priorizados en base a nuestra curva de costo de abatimiento de carbono, incluyendo unidades de recupero de vapor, gas blanketing en nuestros tanques de almacenamiento, mejorando parámetros en el proceso de deshidratación de glicol, y la electrificación de las estaciones de compresión
- Todos los proyectos tienen TIR positiva con nuestro precio interno de carbono de 50 $/Tn
- Capex total estimado: 8 $MM por año hasta 2026

(1) Emisiones de GEI de alcance 1 y 2

VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

Remoción de carbono de las emisiones residuales mediante el portfolio de NBS

Enfoque en la calidad	Maximizar la fiabilidad y los beneficios del medioambiente: los proyectos apuntan a ser materiales, incrementales, medibles, permanentes, promoviendo la biodiversidad
Diversificación	A través de regiones geográficas, tipos de proyectos y modelos operativos, para reducir el riesgo
Enfoque de triple impacto	Asegurando la sustentabilidad, ambiental, social y económica, de acuerdo con nuestros altos estándares de gobernanza
Contabilidad de CO_2 rigurosa	Basado en un marco desarrollado internamente, apuntando a estándares mayores que los de las agencias de verificación de carbono
Plan de inversión en NBS generando valor	Dado que la remoción de CO_2 basada en la naturaleza es la mas eficiente en costos, comparada con los centenares de potenciales tecnologías de transición energética, se espera un capex anual para NBS de 5-10 $MM para los próximos 5 años, comenzando en 2022

Organización plana y ágil liderada por un experimentado equipo de gestión en petróleo y gas

Miguel Galuccio
Presidente del consejo y CEO

- +25 años de experiencia en el sector energético en cinco continentes (producción de petróleo y gas, y servicios petroleros)
- Miembro independiente del consejo de administración de Schlumberger
- Ex Presidente y Director General de YPF y Ex Presidente de Schlumberger SPM/IPM [1]
- Ingeniero en Petróleo del Instituto Tecnológico de Buenos Aires

Equipo ejecutivo de alto rendimiento

Pablo Vera Pinto – Director de Finanzas
+15 años de experiencia en el desarrollo de negocios internacionales, consultoría y banca de inversión

- Anteriormente fue Director de Desarrollo de Negocios en YPF; miembro de los consejos de administración de Profertil (Agrium-YPF), Dock Sud (Enel-YPF) y de Metrogas (YPF)
- Experiencia previa en McKinsey y Credit Suisse
- MBA de INSEAD; Economista de la Universidad Di Tella

Juan Garoby – Director de Operaciones
+25 años de experiencia en exploración y producción y servicios petroleros

- Fue Vicepresidente Interino del área de Exploración y Producción, Director del área de Perforación y Completación y Director de no convencional en YPF y Presidente de YPF Servicios Petroleros (empresa de servicios petroleros de YPF)
- Experiencia previa en Baker Hughes y Schlumberger
- Ingeniero en Petróleo del Instituto Tecnológico de Buenos Aires

Alejandro Cherñacov – Director de Planificación Estratégica y Relación con Inversionistas
+15 años de experiencia en estrategia de E&P, gestión de portfolios y relación con inversionistas en Latam

- Fue Director de Finanzas de una compañía de E&P small-cap listada en Canadá
- Fue Gerente de Relación con Inversionistas en YPF
- Maestría en Finanzas por la Universidad Di Tella; Certificado profesional de Planificación Estratégica y Administración de Riesgos de la Universidad de Stanford; Licenciado en Economía de la Universidad de Buenos Aires

Consejo de administración con profesionales de clase mundial

Susan L. Segal – Independiente
Presidente and CEO de Americas Society / Council of the Americas; Miembro del consejo de administración de The Tinker Foundation, Scotiabank y Mercado Libre

- Titulo de grado de Sarah Lawrence University y MBA de la Universidad de Columbia

Mauricio Doehner Cobián – Independiente
Vicepresidente Ejecutivo de Asuntos Corporativos y Gestión de Riesgos en Cemex; Miembro del consejo de administración de The Trust for the Americas (Organización de Estados Americanos)

- Bachiller en Economía del Tecnológico de Monterrey, MBA del IESE/IPADE y master en administración publica de Harvard Kennedy School

Pierre-Jean Sivignon – Independiente
Miembro del consejo de administración de Imperial Brands; Asesor del presidente y CEO de Carrefour Group en París hasta diciembre de 2018, donde anteriormente ocupó el cargo de CEO adjunto, Director financiero y miembro del consejo

- Bachiller francés con honores y MBA de la ESSEC (École Supérieure des Sciences Économiques et Commerciales)

Gérard Martellozo – No independiente
+40 años de Carrera en Schlumberger retirandose en 2019 como Vice Presidente of Recursos Humanos global; Presidente del consejo de The Schlumberger Foundation

- Master en Ingeniería de the Ecole Nationale Superieure de l'Aeronautique et de l'Espace (Sup'Aero), Francia

Germán Losada – Independiente
Director general de Riverstone con +10 años de experiencia en equity privado, con foco en el sector de energía

- Titulo en Administración de Empresas de la Universidad de San Andrés en Argentina

(1) Schlumberger Production Management y Schlumberger Integrated Project Management, segmentos de negocio de Schlumberger Ltd.

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Comentarios finales

Proyecto con locaciones premium en Vaca Muerta en desarrollo, con resultados sólidos

Costo de desarrollo de 7.3 $/boe y costo operativo de 7.6 $/boe permiten crecer en contextos de bajos precios de petróleo

Free cash flow positivo continúa robusteciendo la posición financiera, con un programa de recompra de acciones bajo ejecución

Organización plana y ágil liderada por un experimentado equipo de gestión en petróleo y gas

Única oportunidad de inversión pública "pure-play" en Vaca Muerta

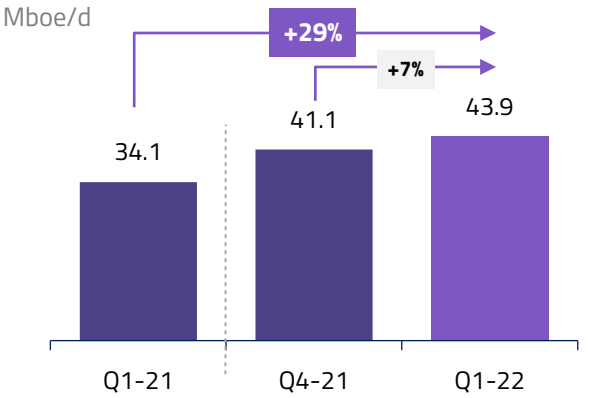
VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

Apéndice

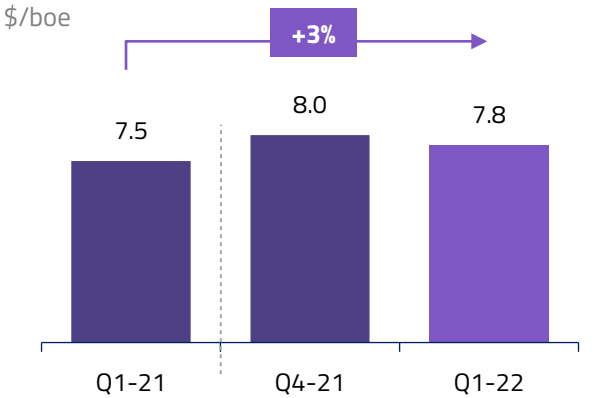
Q1-22 highlights

Rendimiento robusto en todas las métricas operacionales y financieras claves

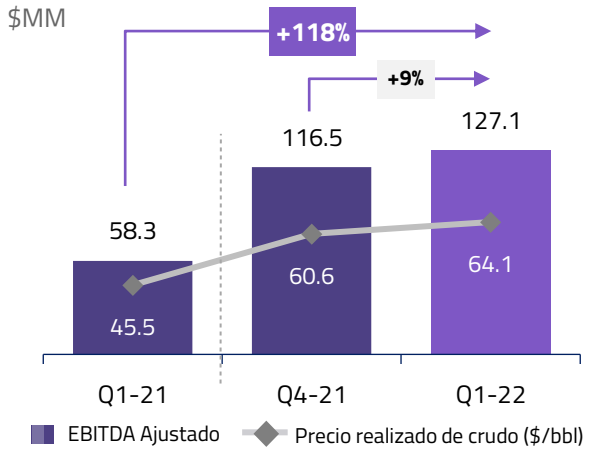
PRODUCCIÓN



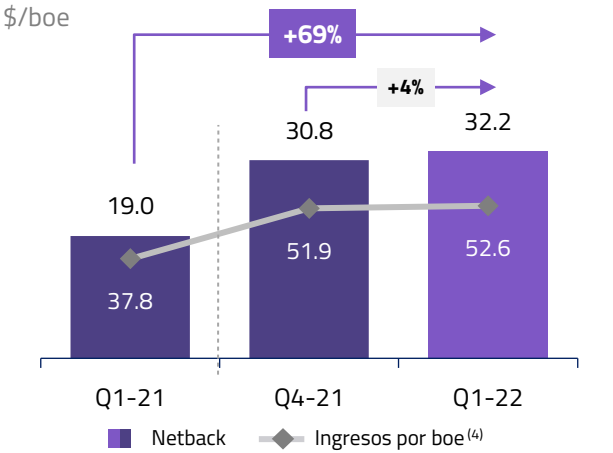
COSTO OPERATIVO UNITARIO (1)



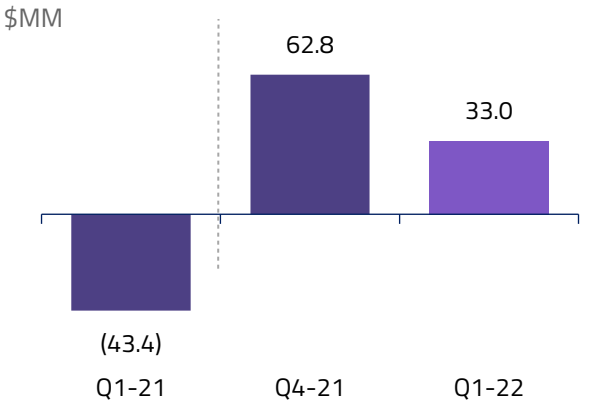
EBITDA AJUSTADO(2)



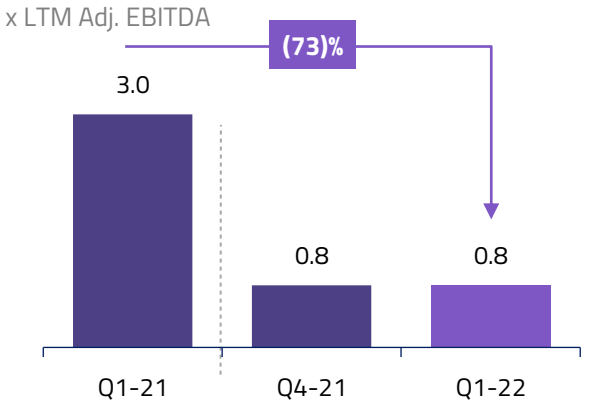
NETBACK (3)



FLUJO DE CAJA LIBRE (5)



RATIO DE APALANCAMIENTO NETO



(1) Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, costos comerciales, exploración y costos de G&A

(2) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes

(3) Netback = EBITDA ajustado (en $MM) dividido por la proudcción total (en MMboe)

(4) Ingresos por boe = Ingresos totales (en $MM) dividido por la proudcción total (en MMboe)

(5) El Flujo de caja libre de 1T-22 se calcula como el flujo neto de efectivo generado por actividades operativas (112.9 $MM) menos el flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión (169.9 $MM) y volviendo a sumar el pago a Wintershall (90.0 $MM)

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Financiamiento: actividad en el mercado de capitales

Obtuvimos 560 $MM a través de un dual-listing en NYSE y la emisión de 12 series de bonos argentinos

VIST
LISTED
NYSE

Vista cerró y liquidó una oferta global de 10,906,257 acciones en NYSE y BMV y comenzó a cotizar en NYSE

- Fondos brutos totalizaron aproximadamente 101 $MM
- Luego del cierre de la transacción, Vista posee 86,835,259 acciones en circulación
- Las acciones fueron emitidas a 9.25 $/acción
- Luego de la oferta, las acciones cotizan bajo el símbolo VIST en NYSE

CNV COMISIÓN NACIONAL DE VALORES 50 años
REPÚBLICA ARGENTINA

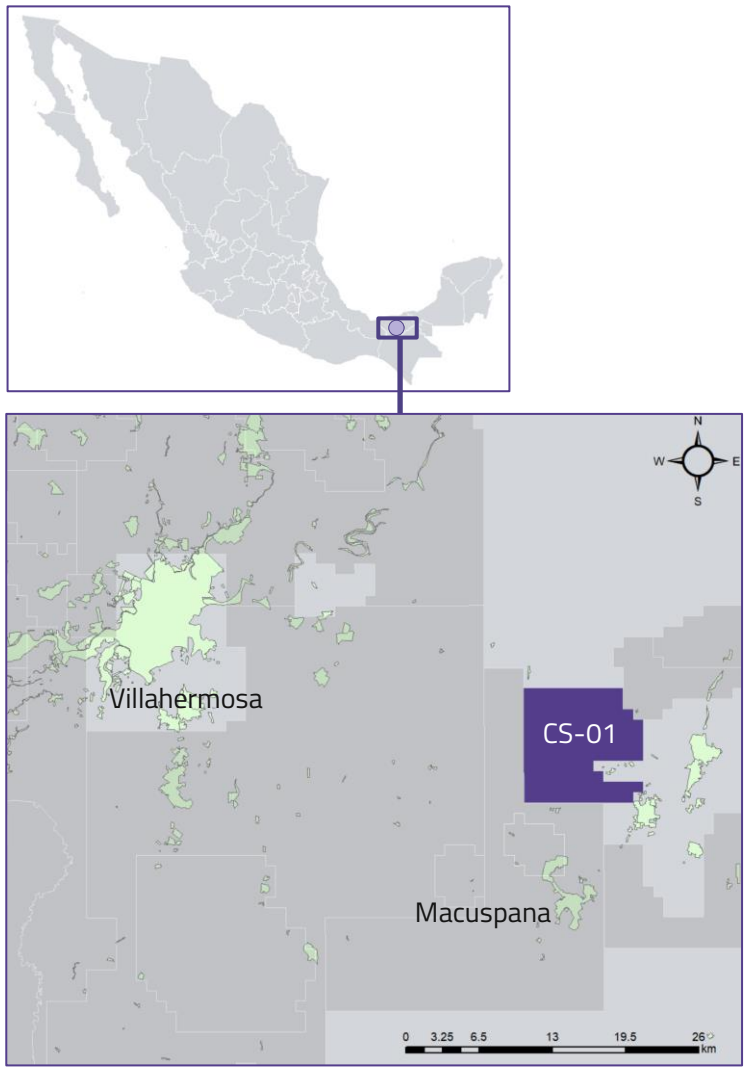
Bonos en el mercado argentino

Serie	Fecha de emisión	Moneda	Plazo	Principal [1]	Intereses anuales
II	7 ago 2019	USD	36 meses	50 $MM	8.50% pagaderos trimestralmente
III	21 feb 2020	USD	48 meses	50 $MM	3.50% pagaderos semestralmente
V [2]	7 ago 2020	ARS Pesos (USD-linked)	36 meses	30 $MM	0%
VI	4 dic 2020	ARS Pesos (USD-linked)	48 meses	10 $MM	3.24% pagaderos trimestralmente
VII	10 mar 2021	ARS Pesos (USD-linked)	36 meses	42.4 $MM	4.25% pagaderos trimestralmente
VIII [3]	10 mar 2021	ARS Pesos (Ajustado por inflación)	42 meses	33.5 $MM	2.73% pagaderos trimestralmente
IX	18 jun 2021	ARS Pesos (USD-linked)	24 meses	38.8 $MM	4.00% pagaderos trimestralmente
X [4]	18 jun 2021	ARS Pesos (Ajustado por inflación)	45 meses	32.6 $MM	4.00% pagaderos trimestralmente
XI	27 ago 2021	ARS Pesos (USD-linked)	48 meses	9.2 $MM	3.48% pagaderos trimestralmente
XII	27 ago 2021	ARS Pesos (USD-linked)	120 meses	100.8 $MM	5.85% pagaderos semestralmente

(1) Las series II a XI amortizadas en modo bullet al vencimiento. La serie XII será amortizada en 15 cuotas semestrales, con tres años de gracia.
(2) 20 $MM fueron emitidos el 7 de Agosto de 2020 a un precio de $ 1.0000, mientras que los restantes 10 $MM fueron emitidos el 4 de diciembre de 2020 a un precio de $ 0.9685
(3) 7.2 $MM fueron emitidos el 10 de marzo de 2021, equivalentes a 9,323,430 UVAs a un precio de 1.0000 Pesos Argentinos por UVA, y 26.3 $MM fueron emitidos el 26 de marzo de 2021, equivalentes a 33,966,570 UVAs a un precio de 0.9923 Pesos Argentinos por UVA
(4) 32.6 $MM fueron emitidos el 18 de junio de 2021, equivalentes a 39,093,997 UVAs a un precio de 1.0000 Pesos Argentinos por UVA

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Resumen de activos mexicanos



CS-01

Datos clave

- **Participación:** 100%
- **Operador**: Vista
- **Área**: 23,517 acres netos
- **Hidrocarburo:** Aceite, gas natural y condensado
- **Litología:** Arenisca
- **Estado**: Tabasco
- **Cuenca:** Sureste/Macuspana
- **Campos**: 2
- **Pozos perforados**: 68
- **Reservas probadas 2021**: 4.5 MMboe (1)
- **Producción 1T-22**: 0.4 Mboe/d

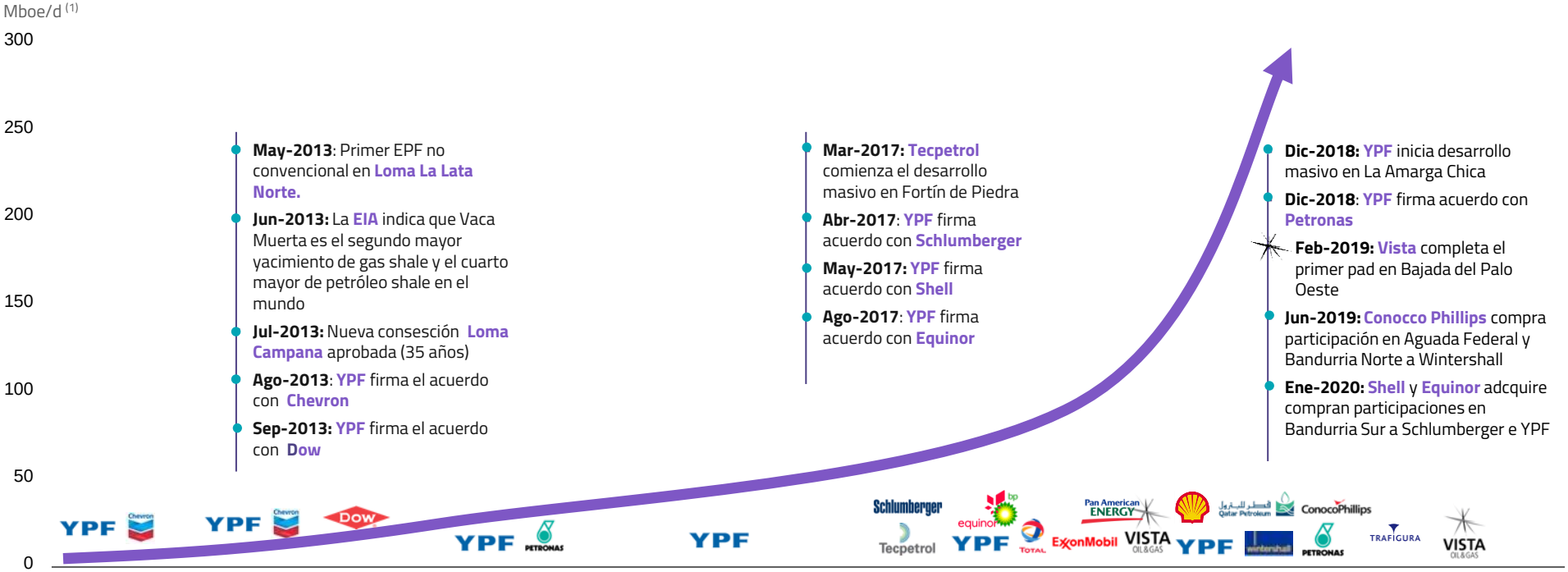
Antecedentes / Estrategia de desarrollo

- Producción incremental a través de actividades de reacondicionamiento y nuevos prospectos de perforación para producir reservas no desarrolladas en las formaciones de Zargazal y Belem, las cuales tienen presión original y saturación de hidrocarburos
- Valor adicional podría provenir de re-desarrollos y mejoras de infraestructura

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Repaso de la historia de Vaca Muerta

Un desarrollo en aceleración



May-2013: Primer EPF no convencional en **Loma La Lata Norte.**

Jun-2013: La **EIA** indica que Vaca Muerta es el segundo mayor yacimiento de gas shale y el cuarto mayor de petróleo shale en el mundo

Jul-2013: Nueva consesción **Loma Campana** aprobada (35 años)

Ago-2013: **YPF** firma el acuerdo con **Chevron**

Sep-2013: **YPF** firma el acuerdo con **Dow**

Mar-2017: **Tecpetrol** comienza el desarrollo masivo en Fortín de Piedra

Abr-2017: **YPF** firma acuerdo con **Schlumberger**

May-2017: **YPF** firma acuerdo con **Shell**

Ago-2017: **YPF** firma acuerdo con **Equinor**

Dic-2018: **YPF** inicia desarrollo masivo en La Amarga Chica

Dic-2018: **YPF** firma acuerdo con **Petronas**

Feb-2019: **Vista** completa el primer pad en Bajada del Palo Oeste

Jun-2019: **Conocco Phillips** compra participación en Aguada Federal y Bandurria Norte a Wintershall

Ene-2020: **Shell** y **Equinor** adcquire compran participaciones en Bandurria Sur a Schlumberger e YPF

Ago-2012: **YPF** anuncia su plan de 100 días, con VM como el motor clave para el crecimiento

Oct-2012: **YPF** anuncia el **Plan Exploratorio Argentino (PEA)**

Dic-2012: **YPF** firma MOU con **Chevron.**

Mar-2014: **YPF** introduce walking rigs en Vaca Muerta

Abr-2014: **YPF** inicia desarrollo masivo en Loma Campana

Jul-2014: Empiezan a operar los primeros **walking rigs** en Argentina

Oct-2014: : Congreso sanciona **Nueva ley de Hydrocarburos**

Dec-2014: **YPF** firma acuerdo con **Petronas**

Abr-2018: **Vista** adquiere activos de Pampa y Pluspetrol

Jul-2018: **Vista** inicia desarrollo masivo en Bajada del Palo Oeste

Ago-2018: **Vista** y **Shell** anuncian el intercambio de activos en Águila Mora / CASO

Jun-2018: **Exxon** firma acuerdo con **Qatar Petroleum**

Jun-2021: **Vista** vende su participación en CASO

Jun-2021: **Vista** y **Trafigura** firman acuerdo de inversión conjunta para el desarrollo de 5 pads en Bajada del Palo Oeste

Sep-2021: : **Vista** adquiere participación del 50% en Aguada Federal y Bandurria Norte de **ConocoPhillips Argentina**

Ene-2022: : **Vista** adquiere participación restante del 50% en Aguada Federal y Bandurria Norte de **Wintershall DEA Argentina,** convirtiéndose en operador

(1) Producción redondeada con fines ilustrativos

VISTA ENERGY FOR TOMORROW

Balance consolidado

Montos expresados en $M

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Propiedad, planta y equipos	1,326,731	1,223,982
Crédito Mercantil	28,416	28,416
Otros activos intangibles	4,049	3,878
Activos por derecho de uso	27,847	26,454
Inversiones en asociadas	3,747	2,977
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	19,025	20,210
Activos por impuestos diferidos	4,029	2,771
Total Activos No Corrientes	**1,413,844**	**1,308,688**
Inventarios	18,262	13,961
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	48,947	46,096
Caja, bancos e inversiones corrientes	207,889	315,013
Total Activos Corrientes	**275,098**	**375,070**
Total Activos	**1,688,942**	**1,683,758**
Pasivos por impuestos diferidos	177,382	175,420
Pasivos por arrendamiento	18,569	19,408
Provisiones	27,879	29,657
Préstamos	430,744	447,751
Títulos opcionales	25,321	2,544
Beneficios a empleados	7,998	7,822
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	22,857	50,159
Total Pasivos No corrientes	**710,750**	**732,761**
Provisiones	2,895	2,880
Pasivos por arrendamiento	9,762	7,666
Préstamos	145,487	163,222
Salarios y contribuciones sociales	8,842	17,491
Impuesto sobre la renta	68,156	44,625
Otros impuestos y regalías	14,985	11,372
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	147,583	138,482
Total pasivos corrientes	**397,710**	**385,738**
Total Pasivos	**1,108,460**	**1,118,499**
Total Capital Contable	**580,482**	**565,259**
Total Capital Contable y Pasivos	**1,688,942**	**1,683,758**

VISTA
ENERGY FOR TOMORROW

Estado de resultados consolidado

Montos expresados en $M

	Periodo entre el 1 de enero y 31 de marzo de 2022	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2021
Ingreso por ventas a clientes	**207,920**	**115,901**
Ingresos por ventas de petróleo crudo	193,629	107,202
Ingresos por ventas de gas natural	13,020	7,884
Ingresos por ventas de GLP	1,271	815
Costo de ventas	**(104,183)**	**(85,856)**
Costos de operación	(30,839)	(23,140)
Fluctuación del inventario de crudo	2,655	(3,100)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(46,822)	(44,730)
Regalías	(29,177)	(14,886)
Utilidad bruta	**103,737**	**30,045**
Gastos de ventas	(12,566)	(7,412)
Gastos generales y de administración	(12,463)	(8,851)
Gastos de exploración	(205)	(159)
Otros ingresos operativos	2,765	649
Otros gastos operativos	(1,260)	(1,049)
Reversión / (Deterioro) de activos de larga duración	-	-
Utilidad de operación	**80,008**	**13,223**
Ingresos por intereses	16	4
Gastos por intereses	(8,232)	(16,758)
Otros resultados financieros	(28,949)	12,147
Resultados financieros netos	**(37,165)**	**(4,607)**
Utilidad antes de impuestos	**42,843**	**8,616**
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	(26,559)	(1,748)
(Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	(750)	(2,010)
(Gasto) de impuesto	**(27,309)**	**(3,758)**
Utilidad neta del período	**15,534**	**4,858**
Otros resultados integrales	(84)	(73)
Total utilidad integral del período	**15,450**	**4,785**

RECONCILIACIÓN EBITDA AJUSTADO (1)

Reconciliación de EBITDA Ajustado ($M)	2021	2020
(Pérdida) / Utilidad neta	**50,650**	**(102,749)**
(+) Impuesto sobre la renta	102,114	(10,113)
(+) Resultados financieros netos	57,789	42,854
Utilidad (pérdida) de Operación	**210,553**	**(70,008)**
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	191,313	147,674
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros	(7,715)	3,503
(+) Deterioro de activos de larga duración	(14,044)	14,438
EBITDA Ajustado(1)	**380,105**	**95,607**
Margen de EBITDA Ajustado (%)	*58%*	*35%*

UTILIDAD NETA Ajustada (2)

Utilidad/Pérdida Neta Ajustada - en $MM	2021	2020
Utilidad/Pérdida Neta	**50,650**	**(102,749)**
Ajustes:		
(+) Impuesto sobre la renta diferido	39,695	(10,297)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	2,183	(16,498)
(-) Deterioro de activos de larga duración	(14,044)	14,438
Ajustes a la Utilidad/Pérdida neta	**27,834**	**(12,357)**
Utilidad/Pérdida Neta Ajustada	**78,484**	**(115,106)**
EPS ajustado ($/acción)	**0.89**	**(1.32)**

(1) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes

(2) Utilidad/pérdida neta ajustada: utilidad/pérdida neta + impuesto diferido + cambios en el valor razonable de los títulos opcionales+ Deterioro de activos de larga duración

VISTA ENERGY FOR TOMORROW