



Un Acuerdo Transformacional

Ecopetrol y Oxy forman Alianza Estratégica en la Cuenca Midland (EE.UU)

Agosto, 2019



ecopETROL

Descargo de Responsabilidad

Este documento fue preparado por Ecopetrol S.A. con el propósito de suministrar al mercado y otras partes interesadas cierta información financiera y de otros aspectos de la compañía.

Esta presentación contiene proyecciones futuras relacionadas con el desarrollo probable del negocio y los resultados estimados de la Sociedad. Tales proyecciones incluyen información referente a estimaciones, aproximaciones o expectativas actuales de la compañía relacionadas con el futuro financiero y sus resultados operacionales. Se advierte que dicha información no es garantía del desempeño y que puede modificarse con posterioridad. Los resultados reales pueden fluctuar en relación con las proyecciones futuras de la sociedad debido a factores diversos que se encuentran fuera del control del emisor. La Sociedad no asume responsabilidad alguna por la información aquí contenida ni la obligación alguna de revisar las proyecciones establecidas en este documento, ni tampoco el deber de actualizarlo, modificarlo o complementarlo con base en hechos ocurridos con posterioridad a su publicación.

La información divulgada a través del presente documento tiene un carácter informativo e ilustrativo, y no podrá ser suministrada a terceras personas, ni reproducida, copiada, distribuida, utilizada o comercializada sin la autorización previa y por escrito de la Sociedad.



Descripción de la Operación

Operación

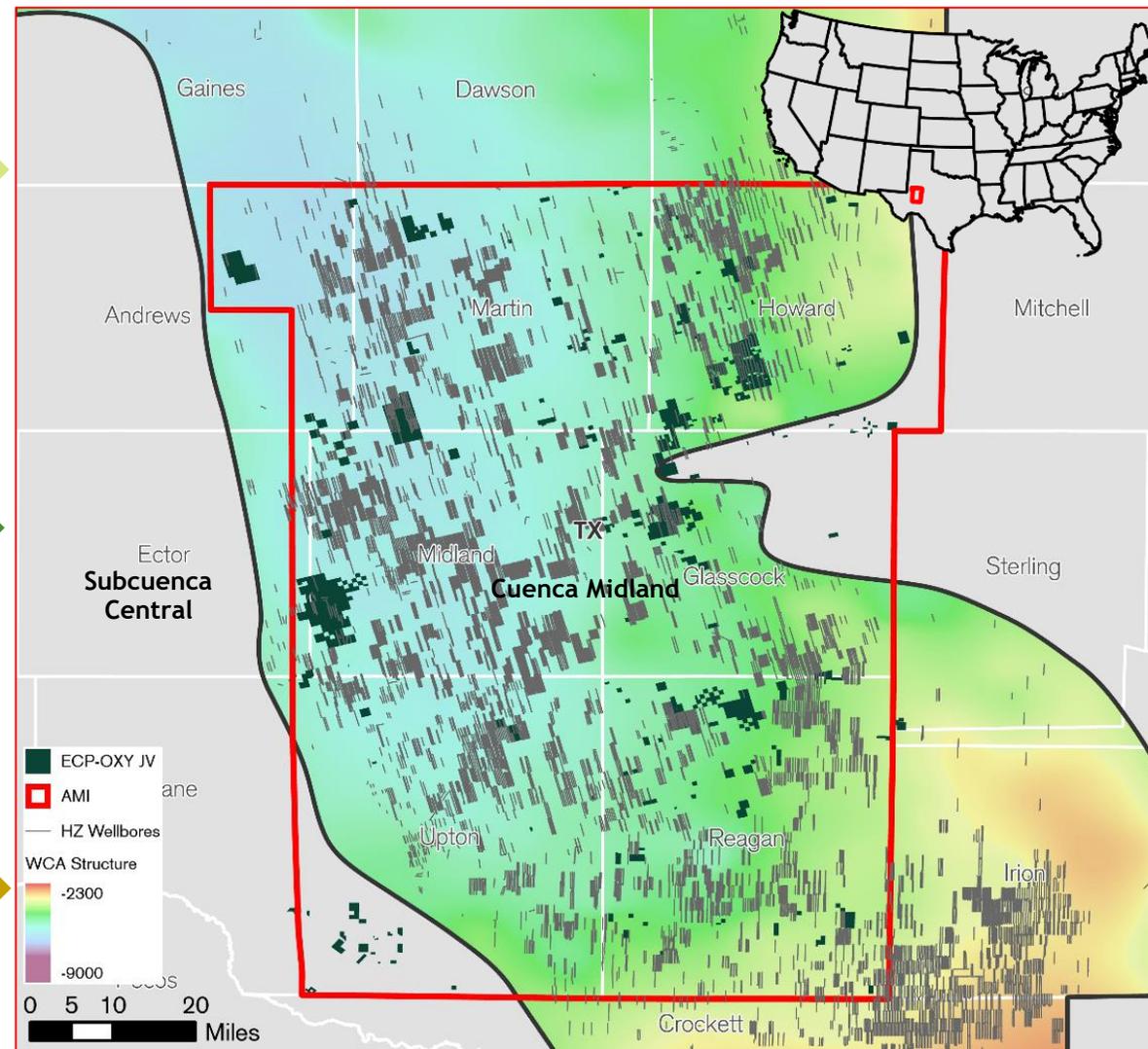
- Alianza Estratégica con Oxy para desarrollar activos de crudo y gas en la prolífica cuenca Midland
 - Ecopetrol: 49% de participación por un valor de US\$1,5bn, que se pagarán en efectivo
 - Oxy: operador, con 51% de participación

Activos

- ~97.000 acres¹ netos en los condados de Andrews, Martin, Howard, Ector, Midland, Glasscock, Upton y Reagan
- ~4,700 pozos brutos, con acceso a múltiples formaciones, incluyendo Middle/Lower Spraberry y Wolfcamp A, B y C
- ~160 mmbpe de reservas PND² para ser registradas al cierre de la transacción y ~115³ mmbpe entre 2020-2023

Acuerdos

- 50% del valor pagado en efectivo al cierre de la transacción
- Restante 50% pagado como “carry” (inversión diferida en el tiempo) dentro del período de desarrollo conjunto (siguientes 5 años)
- Acuerdos de transferencia de conocimiento y tecnología



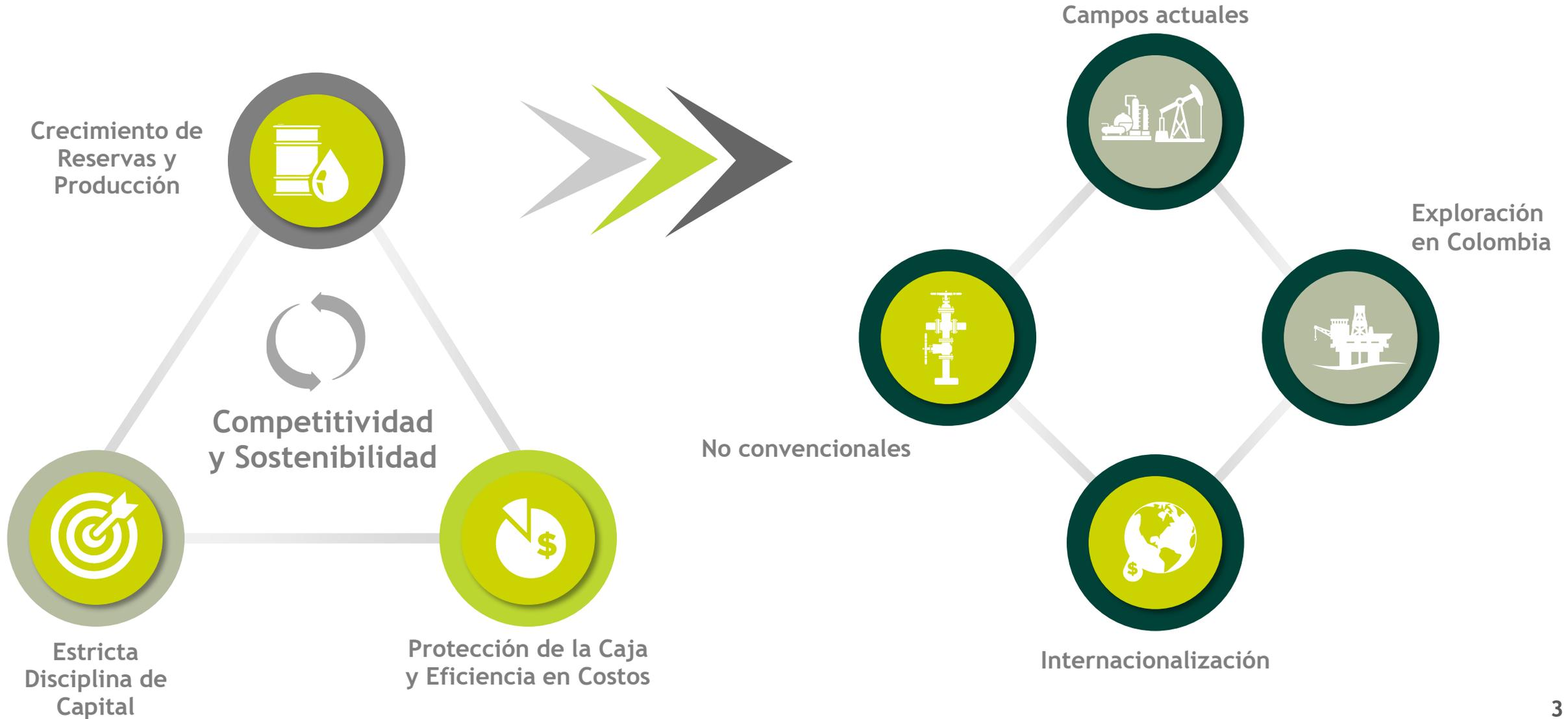
Fuente: materiales de la Compañía

1. - 97,000 acres netos a ser desarrollados dentro de los ~112,000 acres netos adquiridos

2. PND: Probadas no desarrolladas

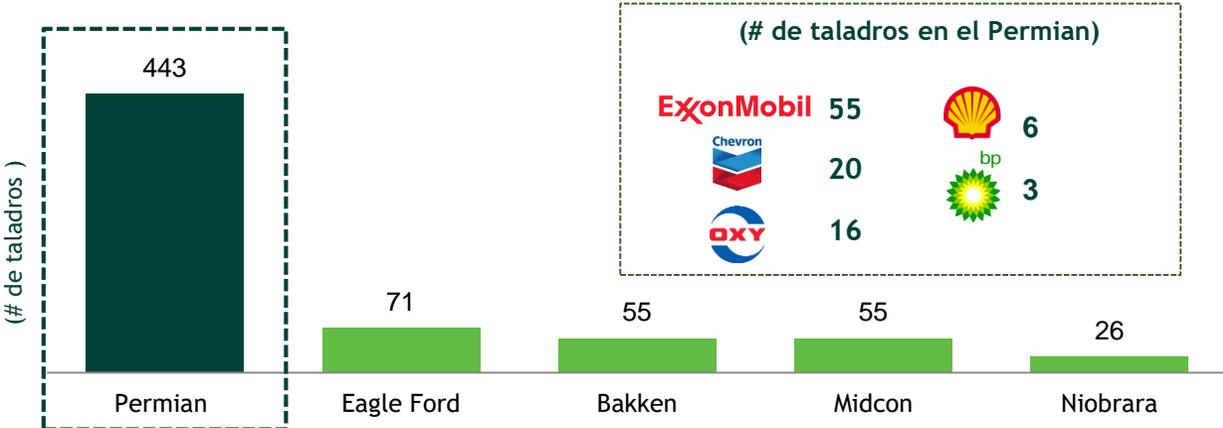
3. De acuerdo con el plan de desarrollo actual

Transacción completamente alineada con la estrategia de Ecopetrol

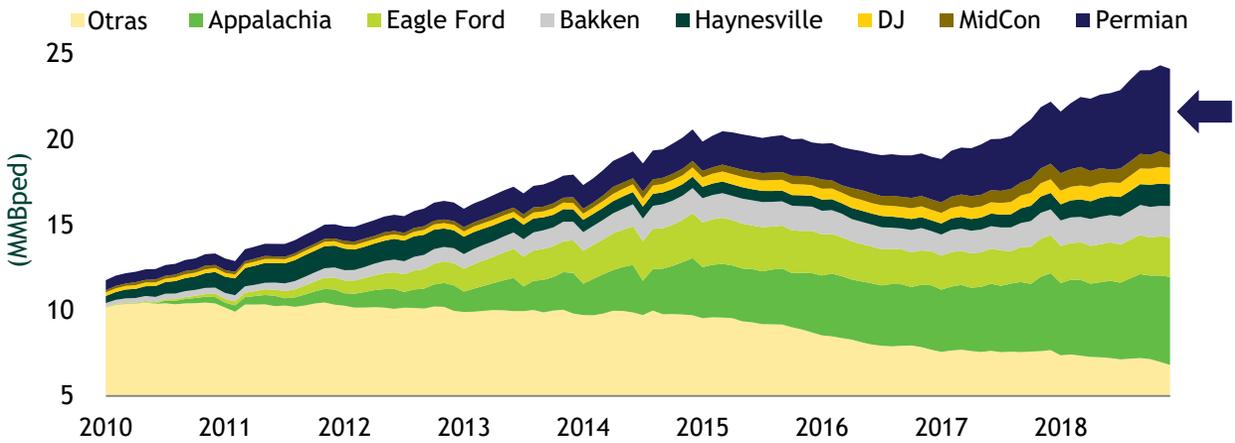


El Permian es la cuenca con mayor crecimiento y retorno en EEUU

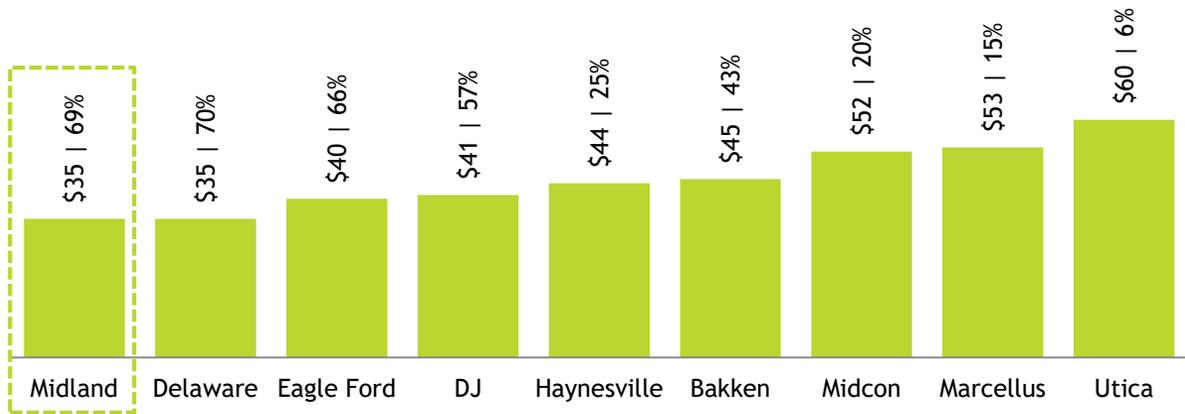
El Permian tiene la mayor actividad de perforación de EEUU



El Permian tiene el mayor crecimiento en producción de EEUU

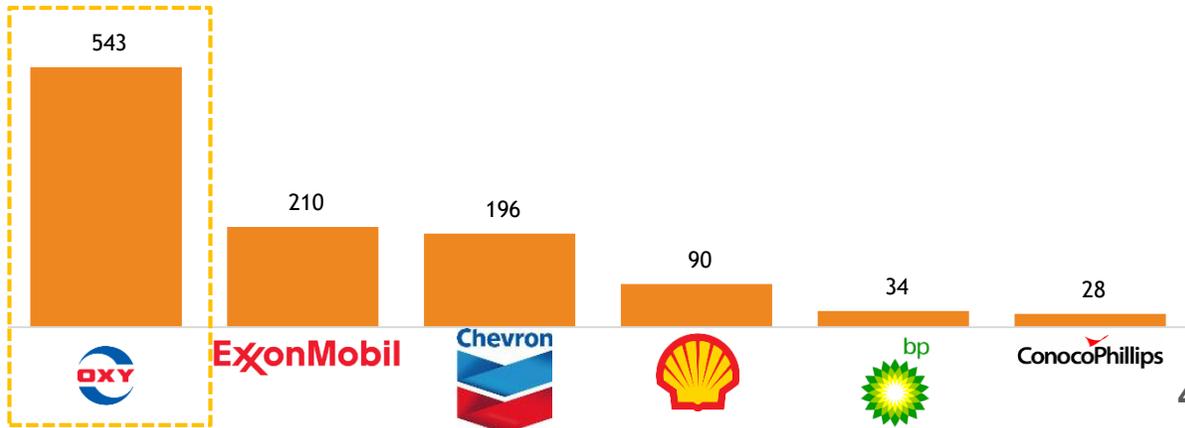


“Break Evens” Permian: los más competitivos entre todas las cuencas de ciclo corto de EEUU (\$/bl y % TIR)



Ecopetrol se une a las mayores compañías globales de E&P presentes en el Permian

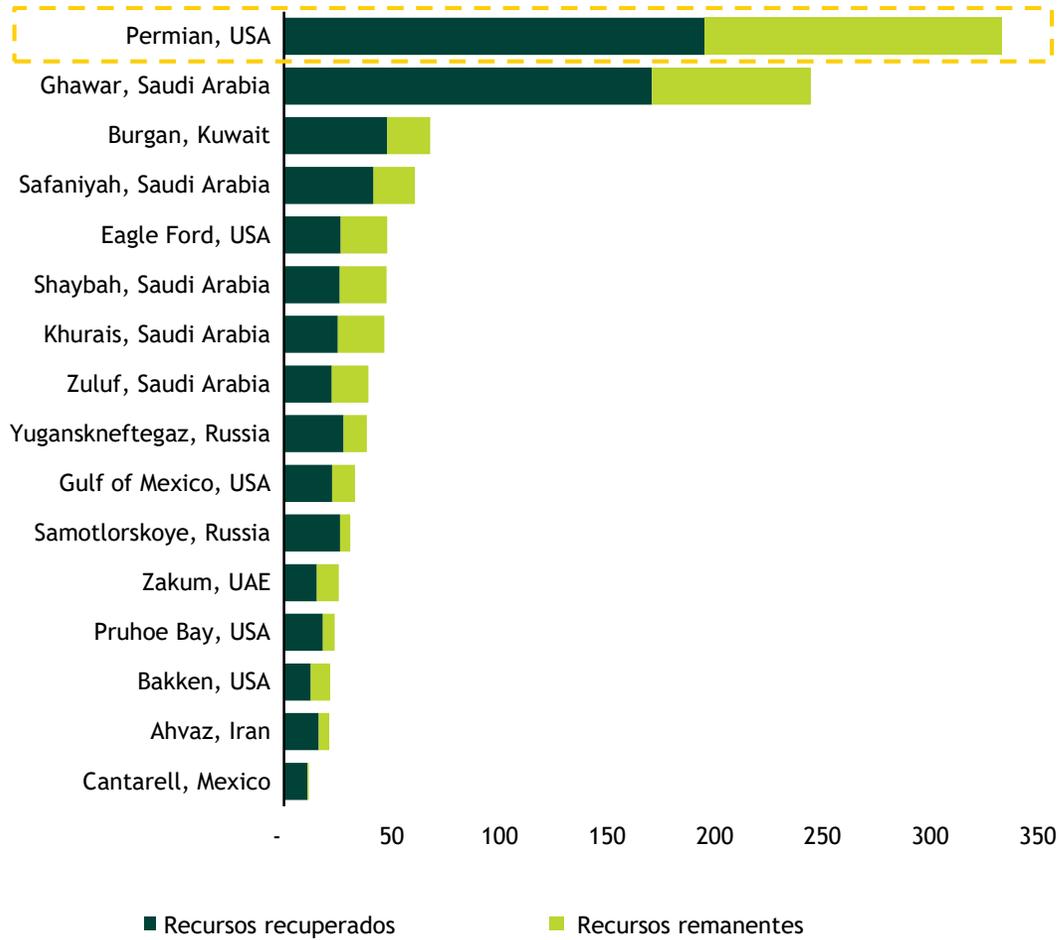
(Producción bruta operada en el Permian (kbped))



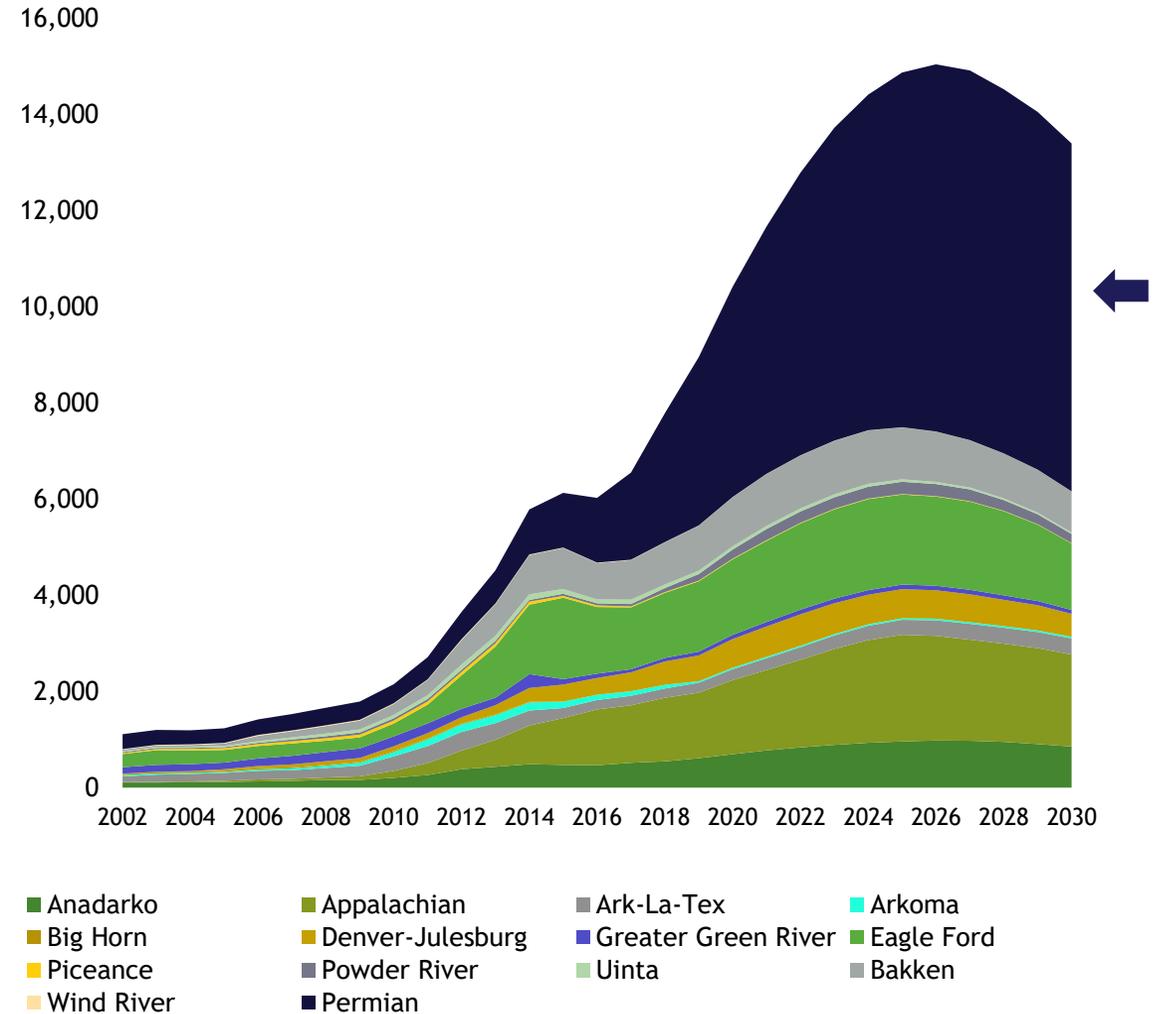
Fuente: RSEG, Baker Hughes, RigData al 03/07/2019

La cuenca Permian cuenta con el mejor potencial de recursos para respaldar un crecimiento significativo en producción

Estimado Total de Recursos Recuperables¹
(Bbpe)



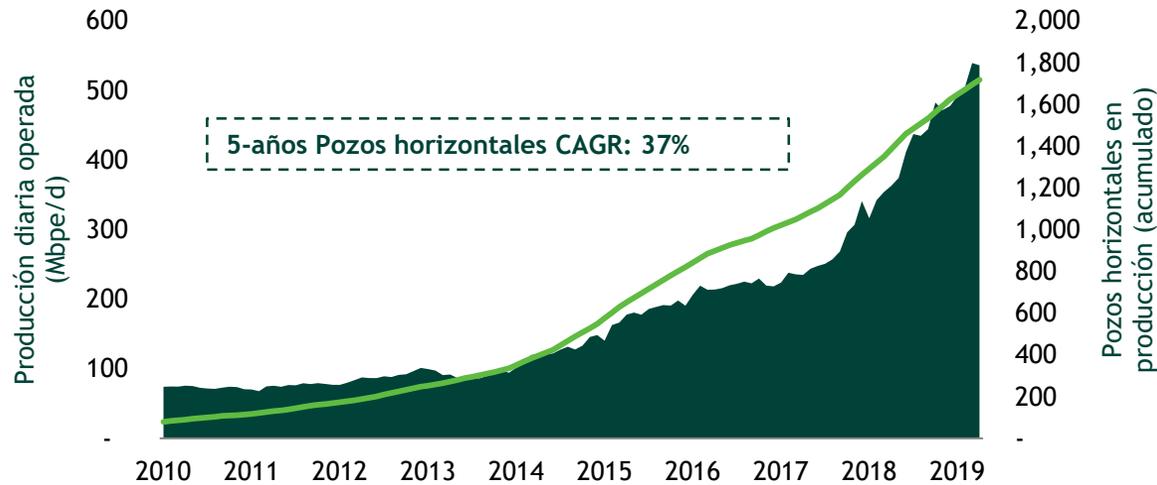
Estimado Total de Producción por Cuenca
(Mbpe/d, conversión de gas 20:1)



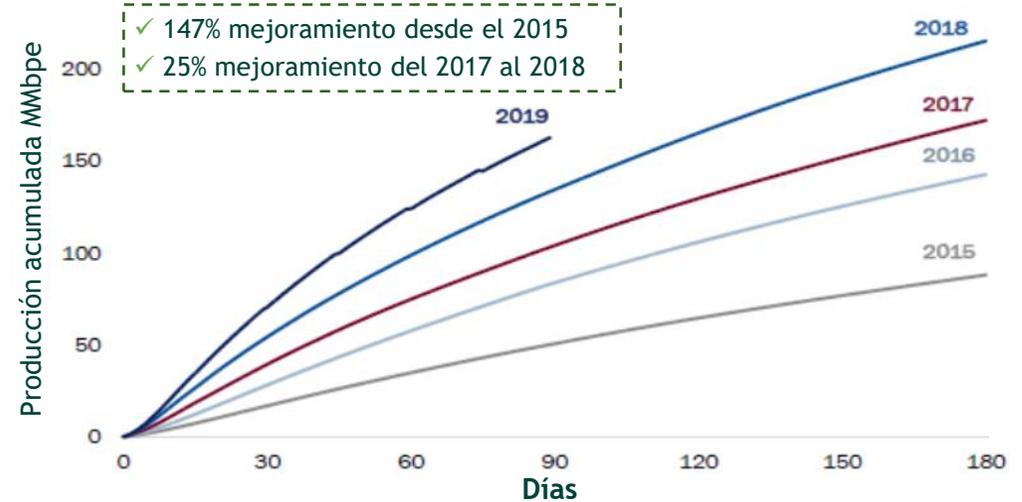
Fuente: WoodMackenzie.
1. Conversión de gas 6:1

JV: Alianza estratégica con un socio de primer nivel y operador con experiencia en la cuenca Permian

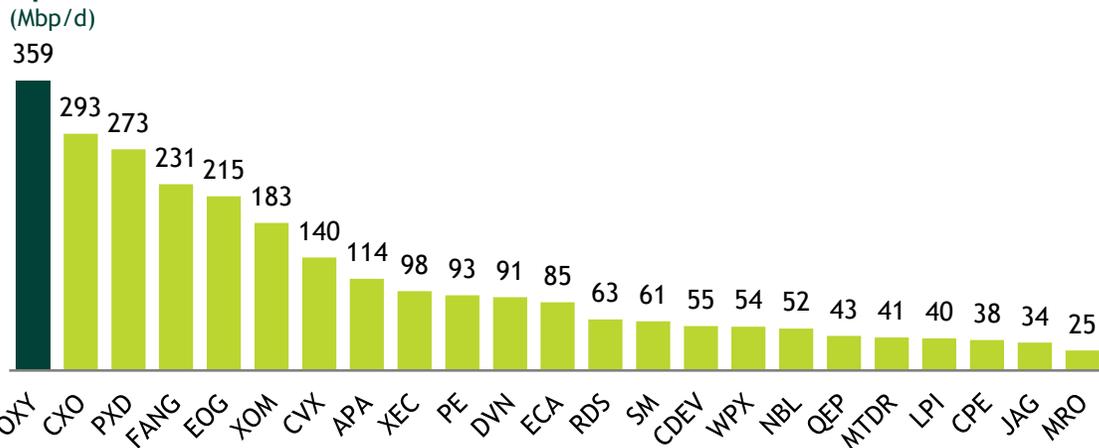
Oxy es un operador con experiencia probada en la cuenca



Oxy continua mejorando su desempeño

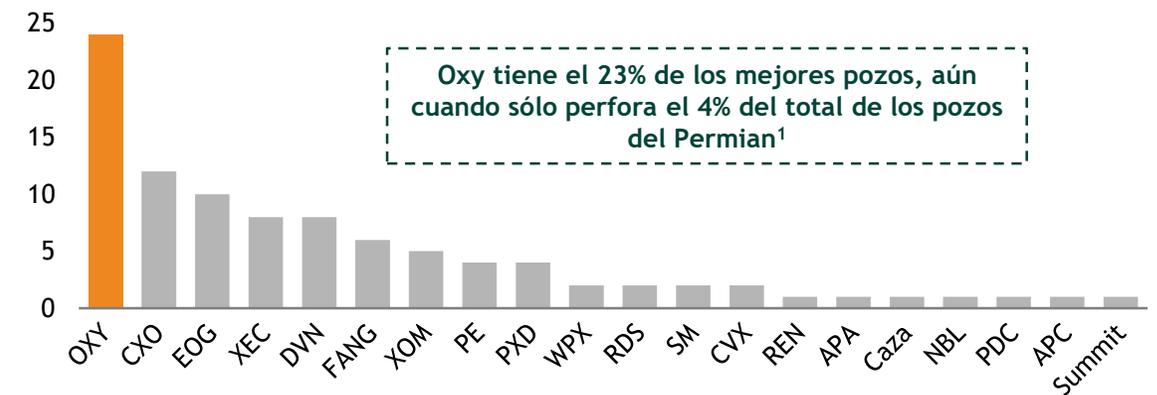


Producción bruta operada por Oxy en el Permian Vs Top 20 de Operadores en la Cuenca



Oxy tiene el mayor número de pozos en el ranking de los mejores 100 pozos de Permian

(Top 100 pozos por producción acumulada 6 meses)

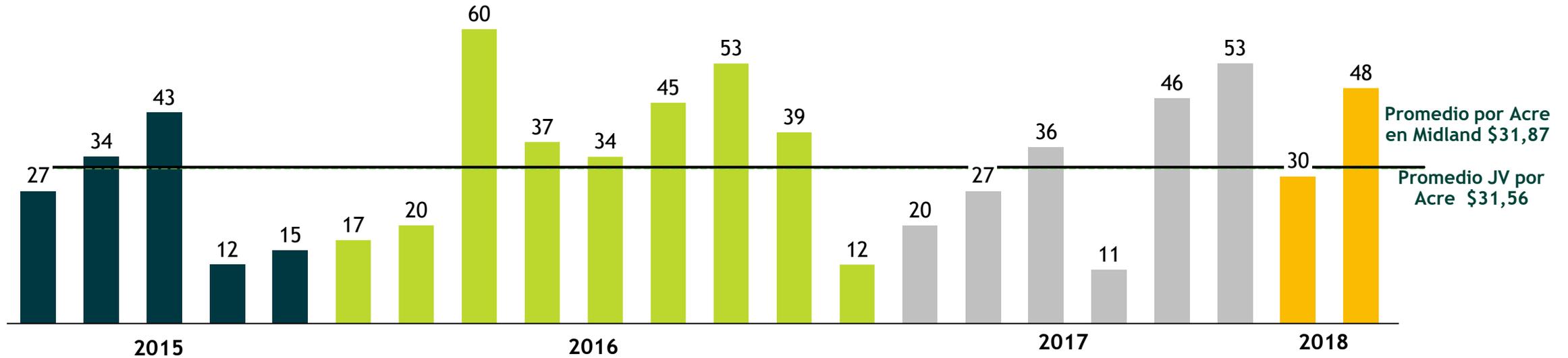


Fuente: RSEG, Presentación de Oxy a Inversionistas

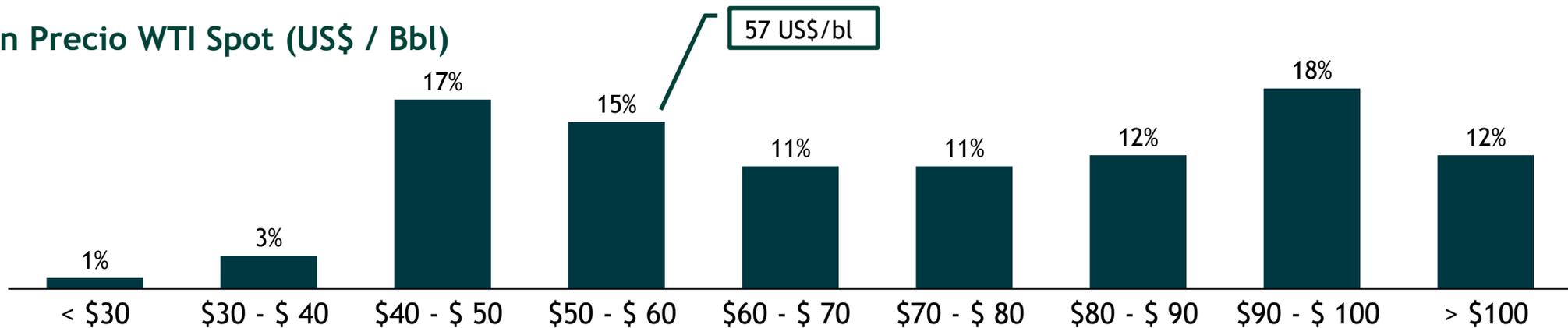
1. El total de pozos perforados en el Permian durante el periodo incluye 4.463 pozos. Pozos horizontales con 6 meses de producción de petróleo disponible desde septiembre de 2017 y laterales >500 pies.

Valor de transacciones comparables en el Midland

Múltiplos de valor por acre ajustados por producción - Transacciones > US\$200mm (\$000 por Acre)¹



Distribución Precio WTI Spot (US\$ / Bbl)

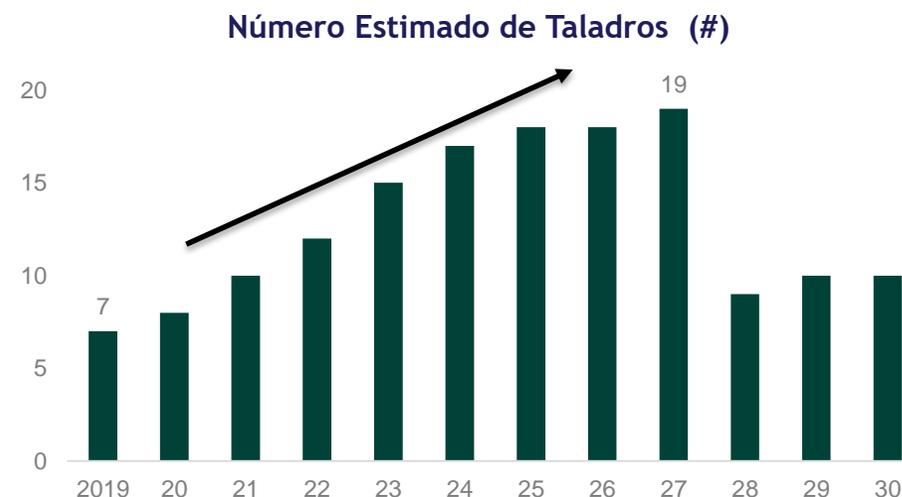
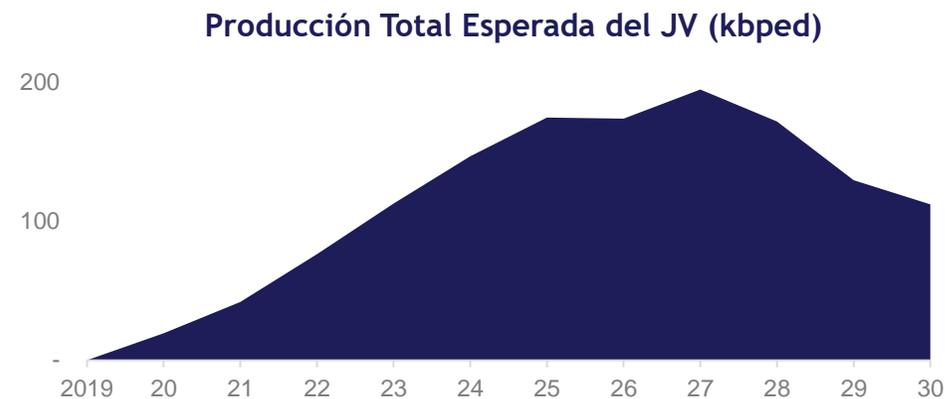


¹Valores de empresas y transacciones ajustados en \$30,000 por Bped de producción. Metricas ajustadas a precio actual strip NYMEX de 12 meses de \$55.81 por Bbl y \$2.36 por MMBtu a julio 26, 2019.

Fuente: PLS, Petrie y databases, cálculos Ecopetrol. Datos de Mercado de FactSet a julio 26, 2019.

Ecopetrol estima incorporar ~160 mmbpe de reservas probadas en el 2019 y tener un pico de producción de ~95 kbped en 2027

- ✓ La transacción espera aumentar ~160 mmbpe de reservas probadas no desarrolladas al cierre⁽¹⁾
- ✓ JV podría aumentar aproximadamente 0.7 años a la vida media de reservas al final del 2019
- ✓ 19 taladros estimados en el pico del desarrollo (2027)
- ✓ ~4,700 pozos brutos estimados
- ✓ Acceso a capacidad de transporte y almacenamiento de Oxy



Diversificación geográfica y de tipo de hidrocarburos, incremento de ~10% en reservas 1P comparado con 2018

Resumen de términos y condiciones seleccionados



Gobierno Corporativo

- Representación simétrica en la Junta Directiva
- Las partes deciden por consenso aspectos críticos de desarrollo y asignación de Capex
- Instancias acordadas para toma de decisiones técnicas y comerciales



Acuerdo sobre Transferencia de Conocimiento

- Acuerdo de “*Secondment*”
- Empleados de Ecopetrol integrados completamente en diferentes funciones operacionales del JV
- Acceso a propiedad intelectual desarrollada por el JV



Acuerdo de Servicios

- Oxy actúa como operador del JV
- Uso de las capacidades en infraestructura y comercialización de Oxy

Asesor
Junta



Asesor
Financiero



Asesor
Legal



Asesor
Técnico



Asesor
Predial



Transición



Transacción transformacional para Ecopetrol



Incremento de reservas y producción

- 160 mmbped de reservas 1P al cierre (2019)
- 115 mmboe entre 2020 y 2023
- Producción pico estimada de ~95 kbped en 2027

Impacto Financiero Positivo

- Creación de valor para los accionistas
- Operación auto-financiada

Transferencia de Conocimiento y Tecnología

- Alto volumen de actividades permite rápida transferencia de conocimiento
- Equipo de Ecopetrol monitoreará continuamente el desempeño del JV

Mejora en Estructura de Portafolio

- Presencia internacional onshore
- Crudos ligeros y gas natural
- Hidrocarburos de ciclo corto

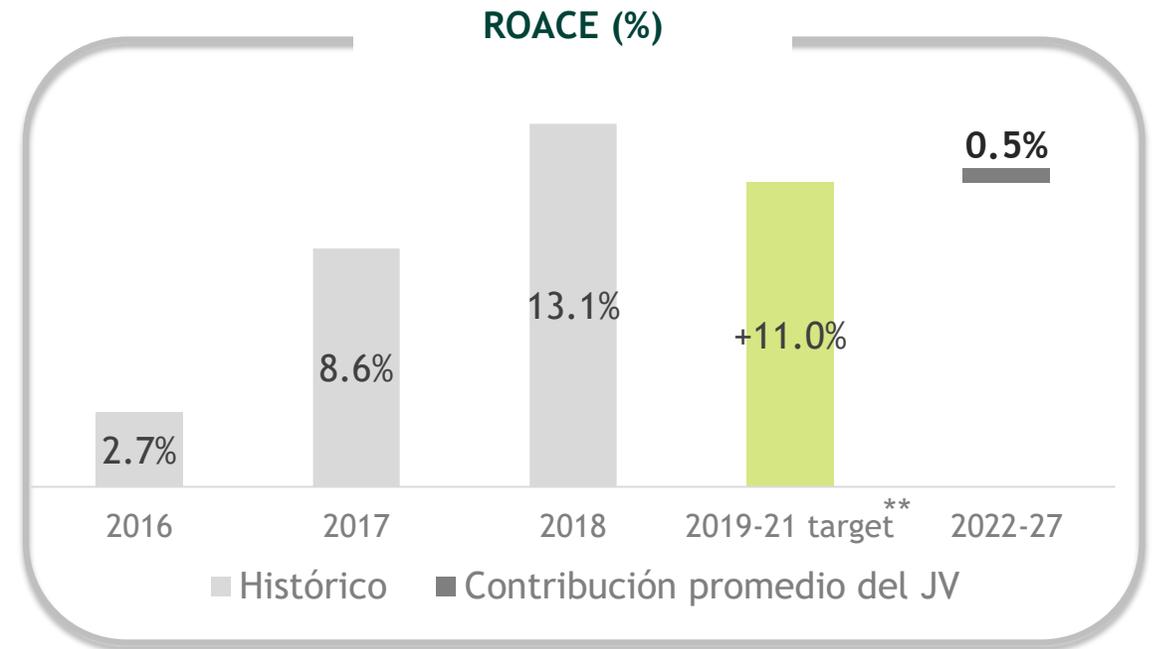
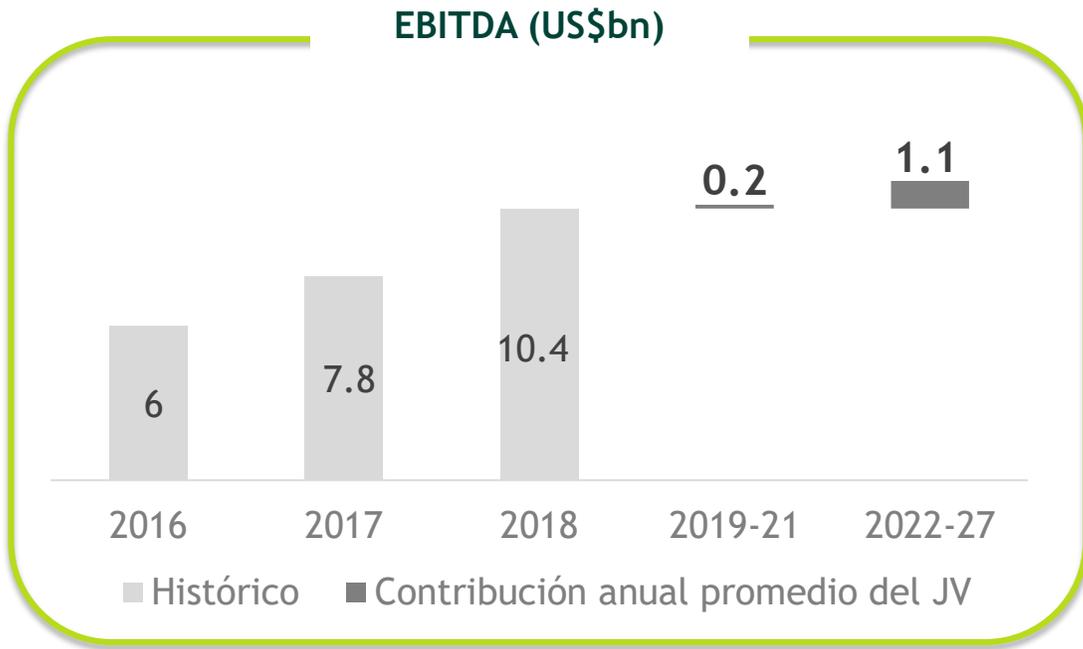
Áreas de Alta Calidad

- Acres por desarrollar ubicados en áreas de bajo riesgo
- Actividad circundante permite obtener información sobre la productividad de las diferentes formaciones

Asociación con OXY

- Relación estratégica con Ecopetrol
- Presencia de largo plazo en Colombia
- Infraestructura de Upstream y Midstream facilita el plan de desarrollo

Transacción genera valor para Ecopetrol e incrementa el retorno del accionista



Fuente: Materiales de la Compañía

**a US\$ 65 por barril - precio plan

Transferencia de tecnología y conocimiento acelera la curva de aprendizaje en no convencionales de Ecopetrol

Importancia Estratégica para Colombia

- 

Acuerdo de “Secondment” con Oxy para transferir conocimiento y tecnología a Ecopetrol
- 

Permite desarrollar competencias/ habilidades de equipos locales frente a oportunidades en Colombia
- 

“Aprender haciendo”: Los empleados de Ecopetrol estarán completamente integrados en las diferentes funciones operativas del JV
- 

Las similitudes entre las formaciones de La Luna y Wolfcamp permiten la transferencia de las mejores prácticas

Comparación de Cuenca No Convencional en Colombia vs Cuenca Midland



	Valle del Magdalena	Midland
	La Luna	Wolfcamp
Profundidad (unidad)	4,000' - 17,000'	5,000' - 14,000'
Espesor (unidad)	400' - 2,200'	2,000' - 3,000'
Porosidad promedio	0.1	0.07
TOC	2%- 20%	2% - 8%
Madurez térmica	0.6 - 3.0%	0.8 - 1%
Contenido de arcilla	40%	20-30%
Extensión de área	~139,859 Ha	~3,366,987 Ha



Q&A





Para uso restringido en Ecopetrol S.A. Todos los derechos reservados. Ninguna parte de esta presentación puede ser reproducida o utilizada en ninguna forma o por ningún medio sin permiso explícito de Ecopetrol S.A.