

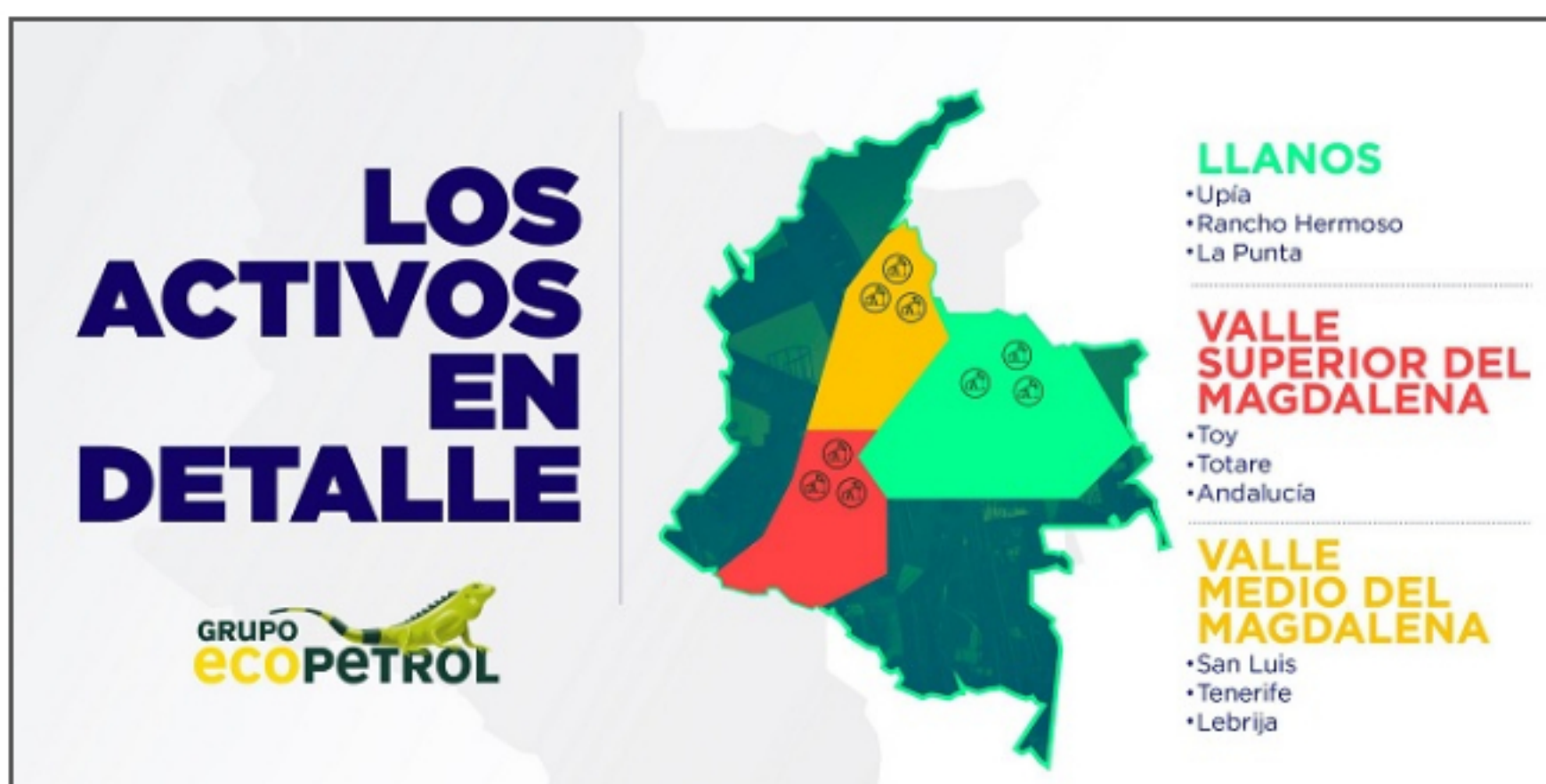
ECOPETROL LANZA HOY SU RONDA CAMPOS 2020

Septiembre 23, 2020 Published in [De Interés en Hidrocarburos](#)



powered by social2s

- Hits: 41
- Imprimir
- Correo electrónico



Son 9 activos de producción: 3 están ubicados en la cuenca del Valle Medio del Magdalena (Tenerife, San Luis y Lebríja), 3 en el Valle Superior (Toy, Totare y Andalucía) y 3 en la cuenca de los Llanos (Upía, La Punta y Rancho Hermoso).

El portafolio de activos de esta ronda ofrece la posibilidad de incorporar producción y reservas de manera temprana, además de opciones en desarrollo primario y secundario. Adicionalmente, algunos de los activos tienen oportunidades exploratorias.

Este proceso de desinversión de activos hace parte de las actividades de rotación del portafolio y está alineado con las premisas de la estrategia del Grupo **Ecopetrol**: estricta disciplina de capital, protección de la caja, eficiencia en costos y crecimiento rentable.

La subasta se realizará en el cuarto trimestre del año con las compañías que se inscriban y cumplan con los requisitos de acreditación.

A partir de hoy se inicia la Ronda Campos **Ecopetrol** 2020 en la que el Grupo **Ecopetrol** ofrecerá la totalidad de su participación en nueve activos de desarrollo y producción.

En este proceso podrán participar representantes de compañías nacionales e internacionales que deseen afianzar su posición en Colombia o que quieran expandir sus operaciones en el país.

Este portafolio de activos ofrece la posibilidad de incorporar más de 3.000 barriles de **petróleo** y gas por día y un volumen estimado de 17 millones de barriles de **petróleo** equivalente (mbpe) de reservas 3P, de los cuales 11 mbpe son reservas probadas. Adicionalmente, los activos tienen oportunidades de desarrollo de recursos contingentes estimados en 13 mbpe y un potencial exploratorio calculado en 35 mbpe de recursos prospectivos.

El proceso se realizará mediante una subasta electrónica, con la metodología de puja al alza, donde podrán participar las compañías que cumplan con los requisitos de acreditación vigentes de la ANH para este tipo de activos. De acuerdo con el cronograma previsto, esta subasta se desarrollará en el último trimestre del presente año.

“Esta ronda les permitirá a otras compañías del sector acceder a activos con posibilidades de desarrollo de producción y reservas, cuyas inversiones generarán más empleo y contribuirán a la reactivación del sector y de la economía de las regiones y el país. Por eso invitamos a la industria en general a participar activamente en este proceso”, aseguró el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón Pardo.

A partir de hoy, 23 de septiembre, las compañías interesadas podrán obtener más información en la página web de **Ecopetrol** www.ecopetrol.com.co, donde estarán publicados los detalles para participar en el proceso, el formulario de inscripción al cuarto de datos virtual y el acuerdo de confidencialidad.

Vea los mapas de activos:

LLANOS

LOS ACTIVOS EN DETALLE

- CASANARE**
 - UPIÁ**
 - Operador: Hecol 100% de participación
 - Producción bruta @Abr/2020: 530 bpd
 - OOIP: 154 mmbbl, FR de crudo: 32%
 - API: 21-30*
 - RANCHO HERMOSO**
 - Operador: Hecol 100% de participación en la Formación Mirador y 70% en el resto de formaciones
 - Producción bruta @Abr/2020: 938 bpd
 - OOIP: 135 mmbbl, FR de crudo: 20%
 - API: 19-36*
 - CASANARE**
 - LA PUNTA**
 - Operador: Hecol con 100% de participación, excepto en Santa Dominga operado por Yelba
 - Producción bruta @Abr/2020: 1225 bpd
 - OOIP: 39 mmbbl, FR de crudo: 41%
 - API: 35-36*

- Más de 10 oportunidades exploratorias. Posibilidad de perforación adicional y reactivación de pozos
- Posibilidad de aumentar el FR en -10%, además de opciones exploratorias
- Crudo liviano, con reactivación de pozos y opciones exploratorias

Notas:
*FR: Factor de recobro a cierre de 2019
**OOIP: Original Oil in Place
***mmbbl: millones de barriles de petróleo
****La operación del campo Santa Dominga en el bloque La Punta está en proceso de reactivación a Hecol por parte de Yelba

VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA

LOS ACTIVOS EN DETALLE

- MEJIA**
 - ANDALUÍA**
 - Operador: Hecol 100% de participación
 - Producción bruta @Abr/2020: 86 bpd
 - OOIP: 57 mmbbl, FR de crudo: 20%
 - API: 37*
 - TOLIMA**
 - Operador: Hecol 100% de participación
 - Producción bruta @Abr/2020: 70 bpd
 - OOIP: 11 mmbbl, FR de crudo: 8%
 - API: 27*
 - TOLIMA**
 - Operador: Hecol 100% de participación
 - Producción bruta @Abr/2020: 119 bpd
 - OOIP: 17 mmbbl, FR de crudo: 10%
 - API: 27*

- Potencial asociado con proyectos de inyección de agua, tecnología ya probada en la zona
- Bajo factor de recobro actual con potencial de incremento de producción con perforación infill
- Oportunidad de incrementar el factor de recobro a un valor estimado del 17%, vía gestión activa del yacimiento

Notas:
*FR: Factor de recobro a cierre de 2019
**OOIP: Original Oil in Place
***mmbbl: millones de barriles de petróleo

VALLE MEDIO DEL MAGDALENA

LOS ACTIVOS EN DETALLE

- SANTANDER**
 - SAN LUIS**
 - Operador: Ecopetrol 100% de participación
 - Producción bruta @Abr/2020: 0
 - OOIP: 61 mmbbl, FR de crudo: 2%
 - API: 36*
 - SANTANDER**
 - Operador: Ecopetrol 100% de participación
 - Producción bruta @Abr/2020: 0
 - OOIP: 27 mmbbl, FR de crudo: 2%
 - API: 29*
 - CESAR**
 - LEBRÍJA**
 - Operador: Ecopetrol 100% de participación
 - Producción bruta @Abr/2020: 0
 - OOIP: 10 mmbbl, FR de crudo: 8%
 - API: 27*

- Bajo factor de recobro actual. Potencial para perforación infill en al menos 20 pozos y 3 workovers
- Importante potencial asociado con recobro primario (21 locaciones infill)
- La producción de crudo liviano proviene de formaciones poco profundas (5,000 - 6,300 ft TVDs)

Notas:
*FR: Factor de recobro a cierre de 2019
**OOIP: Original Oil in Place
***mmbbl: millones de barriles de petróleo
****TVDss: True Vertical Depth Subsea

Por: Paisminerero.co / CP - **Ecopetrol**

MATERIAS PRIMAS

Resumen técnico proporcionado por [Investing.com España](#).

UN MUNDO SIN PETROLEO



PRECIO DEL CRUDO

CONSUMO BARRILES