

# Economía

## AGRICULTURA POR CONTRATO

La primera Jornada de Negocios de Agricultura por Contrato, que se llevó a cabo virtualmente en la región Caribe, generó 122 citas y negocios potenciales por más de \$ 6.900 millones.

 SUBE
  PERMANECE ESTABLE
  BAJA

### DIVISAS

### ÍNDICES ECONÓMICOS

 <b>DÓLAR</b> \$ 3.842,34 TRM AYER: \$ 3.865,47 (C) \$ 3.450 (V) \$ 3.540	 <b>EURO</b> \$ 4.512,44 AYER: \$ 4.533,81 EN DÓLARES: 1,1744	 <b>MONEDAS BOLIVAR</b> \$ 0,009 PESO MÉX. \$ 180,51 REAL BRASIL \$ 722,34	 <b>CAFÉ (N. Y.)</b> US\$ 1,08 LIBRA AYER: US\$ 1,11	 <b>PETRÓLEO (Brent)</b> US\$ 40,93 BARRIL AYER: US\$ 40,95 CRUDO WTI US\$ 38,72	 <b>ACCIONES</b> 1.162,36 COLCAP AYER: 1.171,92	 <b>INTERÉS (E,A)</b> 2,32 % DTF IBR (3 MESES) 1,74 %	 <b>UVR</b> \$ 274,5744 HOY MAÑANA: \$ 274,5735	 <b>USURA</b> 27,14 % CONSUMO INT. CT. BAN.: 18,09 %
--	--	---	---	---	--	--	--	---

## Por \$ 3,1 billones, Oxy sale de sus campos en tierra

La petrolera estadounidense venderá sus 14 áreas en tierra y se concentra en Colombia en la actividad en el mar, con 4 bloques.

La firma de inversión global The Carlyle Group acordó adquirir toda la cartera de activos en tierra de Occidental Petroleum (Oxy) en Colombia por 825 millones de dólares (unos 3,1 billones de pesos), de los cuales 700 millones de dólares se pagarán por adelantado y el resto estará sujeto a ciertos objetivos de producción y precios de materias primas.

La transacción está condicionada a las aprobaciones regulatorias habituales y se espera que se cierre en el cuarto trimestre de 2020.

La operación de Occidental en Colombia lleva activa más de cuatro décadas, con operaciones petroleras bien establecidas que producen 33.000 barriles de petróleo por día, sobre una base neta. Se trata de 14 bloques en tierra de la compañía, seis de producción de petróleo y ocho de exploración del crudo.

Sus actividades más significativas están en la cuenca Llanos Norte (departamento de Arauca), donde el negocio ha producido más de 1.400 millones de barriles de petróleo desde el descubrimiento del campo Caño Limón en 1983, y en la cuenca del Magdalena Medio (Santander), donde la empresa participa en La Cira-Infantas, el campo más antiguo de Colombia, que inició su producción en 1918.

Con la transacción, Carlyle Group pasará a ser el operador del campo Caño Limón, en el que tendrá una participación del 45 por ciento, ya que el 55 por ciento de la producción lo tiene Ecopetrol. En el campo La

Cira-Infantas, Ecopetrol es el operador y tiene un contrato de colaboración con Occidental, bajo el cual el 52 por ciento de la producción le corresponde a la estatal petrolera y el 48 por ciento, a Occidental, porcentaje que pasará a manos del nuevo inversionista una vez se apruebe la transacción.

Según informó el comprador, el capital de la opera-

ción provendrá de la plataforma Carlyle International Energy Partners (Ciep), que invierte en oportunidades de petróleo y gas fuera de América del Norte, especialmente en Europa, África, América Latina y Asia.

La plataforma Ciep había identificado, desde hacía mucho tiempo, a Colombia como un país atractivo para invertir, teniendo en cuenta

su gran y productiva industria de petróleo y gas, así como su historial estable de producción en dichos segmentos.

Ciep tiene una importante experiencia en el país, incluso a través de dos inversiones activas que operan en el sector de exploración y producción colombiano: Cedco (Colombia Energy Development Co.), y Cepsa.

### ¿Y Occidental?

Occidental Petroleum dijo que mantendrá su presencia en el país con sus bloques costa afuera, que suman a la reciente alianza con Ecopetrol para producir crudo con *fracking* en la cuenca Permian, en EE. UU.

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos, tras la compra de Anadarko, Oxy quedó con cuatro bloques en el mar bajo el esquema de estudio de evaluación técnica. Uno de estos fue adjudicado en la ronda del 2012 y los tres restantes, en la del 2014. Los bloques abarcan una extensión de 5,6 millones de hectáreas.

“Occidental ha operado en Colombia, en asociación con Ecopetrol, durante más de 40 años y se siente honra-

da de seguir siendo un socio clave en el impulso de la evolución energética del país”, dijo la presidenta ejecutiva de Oxy, Vicki Hollub.

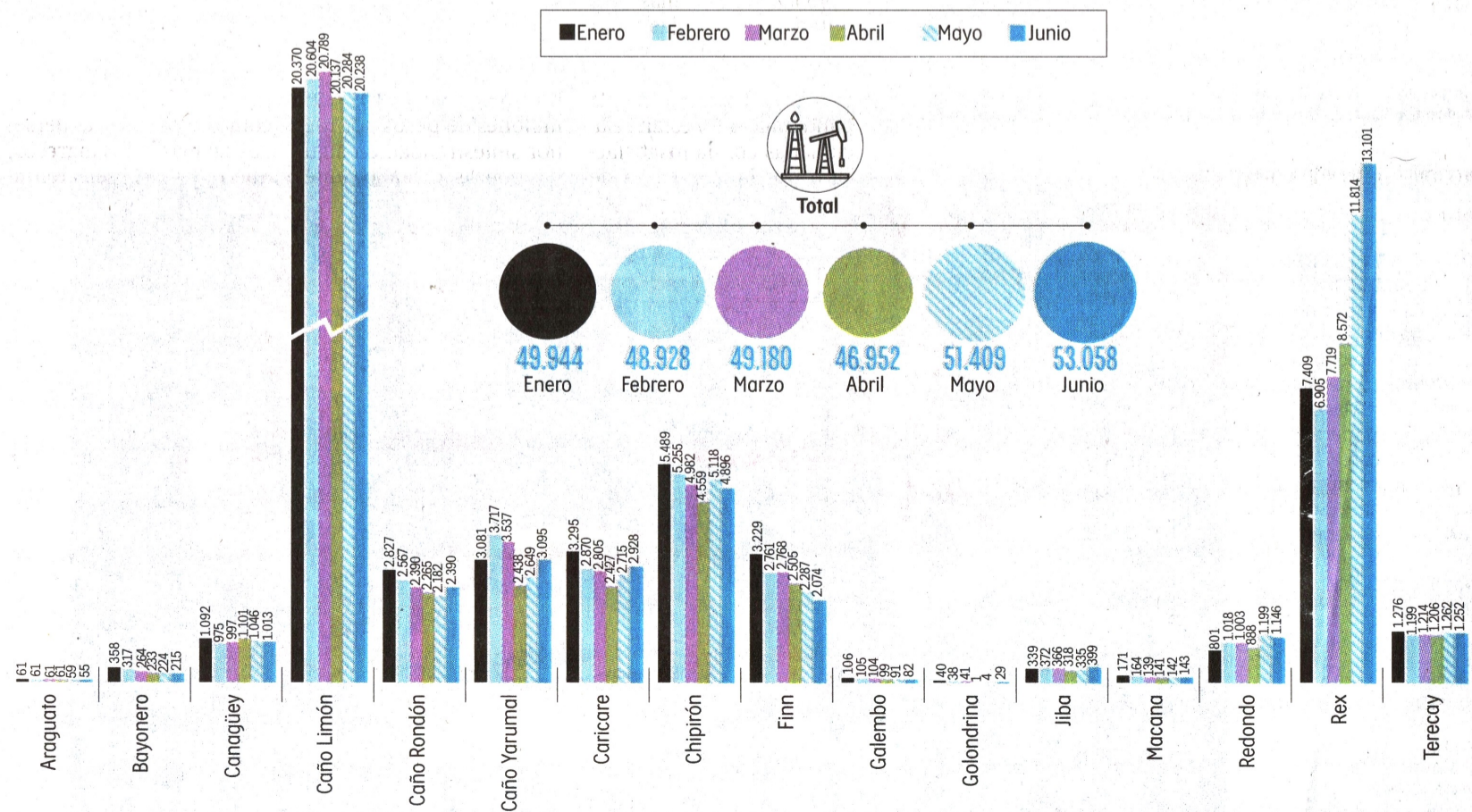
Y agregó: “Estos bloques costa afuera, altamente prospectivos, tienen un tremendo potencial que podría reforzar significativamente los recursos energéticos del país”.

Parte de la estrategia de Oxy apunta a activos de ciclo corto, como los de yacimientos no convencionales, que en un tiempo muy inferior al normal generan producción, que se traduce en generación de caja.

En el caso de Ecopetrol, la petrolera reportó que en junio su producción con *fracking* en Estados Unidos iba en 18.000 barriles por día.

### PRODUCCIÓN DE LOS CAMPOS QUE OPERA OCCIDENTAL EN ARAUCA\*

Cifras del primer semestre de 2020. Barriles por día.



\* Cifra total sin descontar participación de socios ni incluir participaciones en áreas de Santander y Putumayo