



PW
Español

PW
Guyana
Surinam
PW
Trinidad y
Tobago
Caribe

Gráficos de
precios

Events
Calendar

Geological
Guide

Cultural
Guide

Usefull
Links

Advertising
Rates

About
Us

Librería PW



Blogspots

El barril global

Tiempo cultural

Gustavo Coronel

Irán Watch.org

Le Blog des
Energies Nouvelles

Enlaces de noticias

AP

AFP

Aljazeera

Dow Jones

Reuters

Bloomberg

Opiniones y noticias
de Noruega

Librería PW

Gorjeo: @
petroleumworld1

Ecopetrol invertirá \$ 600 millones en la Cuenca Pérmica de EE. UU.

EIA **Ecopetrol** y socio Oxy perforarán 90 pozos en 2021

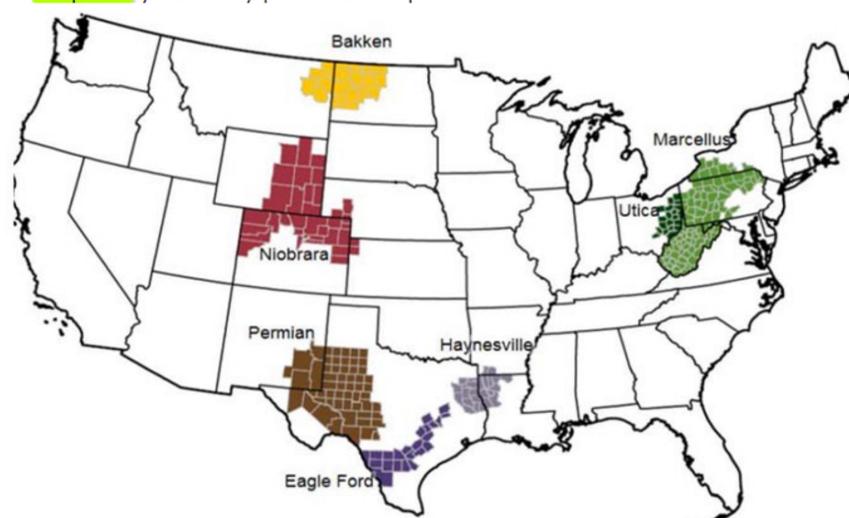


Photo: Energy Information Administration

Ecopetrol

- También anticipa el inicio de la producción de Brasil en 2025
- La producción total de crudo cae 3.9% en 2020

Por Chris Kraul / Platts

BOGOTÁ
Petroleumworld 02 26 2021

Ecopetrol, controlada por el estado de Colombia **Ecopetrol**, controlada por el estado colombiano, planea triplicar su inversión en la Cuenca Pérmica de Estados Unidos este año a \$ 600 millones, en una señal de su creciente enfoque en proyectos extranjeros dado el estancamiento del crecimiento interno.

El presidente ejecutivo Felipe Bayon dijo el 24 de febrero que la empresa conjunta de la compañía en Texas con Occidental Petroleum producirá producción para **Ecopetrol**. El presidente ejecutivo Felipe Bayon dijo el 24 de febrero que la empresa conjunta de la compañía en Texas con Occidental Petroleum aumentará la producción de **Ecopetrol** a 14.000 b / d para fines de 2021 desde una salida de salida de 4.500 b / d en 2020.

Su participación en la producción allí podría alcanzar los 20.000 b / d para 2023, dijo en una conferencia telefónica con analistas.

La compañía ya ha reservado 160 millones de barriles en reservas probadas adicionales desde que se selló su participación del 49% en la sociedad en 2019.

Ecopetrol, **Ecopetrol** y Oxy planean perforar un total de 90 pozos en el Pérmico este año, financiado en parte con la inversión de \$ 600 millones de la empresa colombiana, que sería superior a los \$ 193 millones del año pasado. El presupuesto total de inversión de capital de la compañía para 2021 está programado en \$ 3.5 mil millones- \$ 4 mil millones a un punto de referencia Brent de \$ 45 / b, pero llegará a \$ 5 mil millones si los precios del crudo continúan aumentando.

La compañía también tiene grandes esperanzas para su proyecto costa afuera Gato do Mato en Brasil, en el que es socio de Shell en un 30%. La compañía dijo que espera registrar al menos 100 millones de barriles de reservas allí para 2022, y que el proyecto se vuelva comercial para 2025.

Ecopetrol. La compañía también tiene grandes esperanzas para su proyecto costa afuera Gato do Mato en Brasil, en el que es socio de Shell en un 30%. La compañía dijo que espera registrar al menos 100 millones de barriles de reservas allí para 2022, y que el proyecto se vuelva comercial para 2025. **Ecopetrol** espera que su participación en la producción comience en 20.000 b / d.

Ingresos netos en 2020 caen 87%

La llamada fue para discutir sobre **Ecopetrol**. La llamada fue para discutir el año completo 2020 de Ecopetrol y el desempeño financiero del cuarto trimestre. La compañía reportó un ingreso neto anual de Pesos 1.69 billones de pesos colombianos (alrededor de \$ 469 millones), que fue un 87% menos que las ganancias de Pesos 13.25 billones en 2019. Los ingresos del año fueron de Pesos 50.03 billones (aproximadamente \$ 13.890 millones), un 29,4% menos que Ingresos de 2019 de Pesos 70,84 billones en 2019.

La compañía petrolera estatal informó una disminución en la producción de todo el año 2020 a 696,800 b / d de petróleo equivalente, un 3,9% menos que los 724,800 boe / d producidos en 2019.

Del total, el petróleo crudo representó 554,600 b / d, un 6.2% menos que los 591,400 b / d bombeados en 2019. La producción de gas natural fue igual a 142,200 boe / d, o 6.6% más que los 133,400 boe / d producidos en 2019.

La compañía atribuyó el aumento en la producción de gas no a nuevos hallazgos sino a la adquisición de la participación de Shell en campos de gas de propiedad mutua en la península de La Guajira en el norte de Colombia. La compañía no ha tenido grandes descubrimientos de petróleo o gas que hayan sido campos comercialmente viables desde la década de 1990.

Las exportaciones para el año promediaron 418,500 b / d de crudo, un 3.3% más que el promedio de 405,400 b / d enviados al exterior en 2019.

Por segundo año consecutivo, los países asiáticos, principalmente China, fueron los principales destinos del crudo colombiano, con 205,700 b / d, un 9,6% más que los 187,700 b / d de petróleo enviados allí en 2019.

Las refinerías de la Costa del Golfo de EE. UU. Fueron el segundo destino principal, con 172.200 b / d, un 15,6% más que 149.000 b / d en 2019.

Durante el cuarto trimestre, las exportaciones de crudo promediaron 401,600 b / d, un 3,2% menos que los 414,900 b / d del cuarto trimestre de 2019. La participación de las refinerías asiáticas en las exportaciones saltó a 243,200 b / d o 61%, y un 8,8% más de 223,500 b / d d comprado por China y otros países asiáticos en el cuarto trimestre de 2019. La participación de las refinerías de la costa del Golfo de EE. UU. fue de 127.100 b / d, un 13,9% menos que los 147.600 b / d del cuarto trimestre de 2019.

La compañía terminó 2020 con una nota negativa, bombeando un promedio de 539,100 b / d durante el cuarto trimestre, un 8,6% menos que los 589,800 b / d producidos en el mismo trimestre de 2019. La producción de gas natural en el trimestre más reciente fue de 155,300 b / d, un 10,9% más que los 140.000 boe / da del año anterior.

La utilidad neta del cuarto trimestre fue de 675 mil millones de pesos (alrededor de 187 millones de dólares), un 83% menos en el cuarto trimestre de 2019. Los ingresos del trimestre fueron de 14.19 billones de pesos (alrededor de \$ 3.94 mil millones), un 23.6% menos que en el cuarto trimestre de 2019.

Por Cris Kraul de S&P Global Platts

spglobal.com 02 24 2021

Copyright © 1999-2021 Petroleumworld o el respectivo autor o agencia de noticias. Reservados todos los derechos.

Petroleumworld.com Copyright © 2021 Petroleumworld.

Envíe esta nota a un amigo

Sus comentarios son importantes para nosotros!

Invitamos a todos los lectores a enviarnos sus comentarios y opiniones sobre este artículo.

Escriba un editor@petroleumworld.com

CIMA

Contact: editor@petroleumworld.com,

Editor & Publisher: Elio Ohep / Contact Email: editor@petroleumworld.com

CopyRight © 1999-2021, Elio Ohep A. - All Rights Reserved. Legal Information

PW in Top 100 Energy Sites