

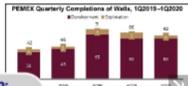
PRODUCCIÓN / E&P / NGI MÉXICO GPI / NGI ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS

A medida que los CON globales reducen los presupuestos de exploración, los gobiernos latinoamericanos afrontan una crisis sin precedentes

Christopher Lenton 21 de mayo de 2020 |

CORREO ELECTRÓNICO / IMPRIMIR

TAMAÑO DEL TEXTO +



PEMEX Quarterly Completions of Wells, 1Q2019-4Q2020

promedio en 2020, según una nueva investigación de Wood Mackenzie.

El análisis se basa en anuncios de los 11 principales exploradores de NOC, incluidos los mexicanos **Petróleo** s Mexicanos (Pemex) y el brasileño **Petróleo** Brasileiro SA (Petrobras).

"Si bien la gama de recortes presupuestarios de exploración para los CON está un poco más diversificada que la de las grandes, la exploración convencional sigue siendo importante para ellos", dijo Huong Tra Ho, analista senior de Wood Mackenzie.

Cobertura diaria, análisis y datos de precios para el mercado emergente de gas natural de México

Los CON gastaron 12-35% de sus presupuestos aguas arriba en exploración para un promedio de aproximadamente 17% durante el período 2015-2019, más alto que el gasto promedio de las mayores del 8%.

"Los recortes presupuestarios de exploración, si bien son necesarios hoy, afectarán el crecimiento futuro y la sostenibilidad de las empresas", dijo Ho. "Dada la importancia de la exploración para los CON y su creciente participación en los nuevos descubrimientos mundiales, estos recortes presupuestarios son probablemente medidas a corto plazo en lugar de a largo plazo. Esperamos que los NOC revitalicen sus programas de exploración a medida que el sector se recupere".

En el caso de América Latina, el panorama es especialmente complicado y varía de un país a otro, según los panelistas que discutieron los CON el jueves en la Conferencia de La Jolla del Instituto de las Américas, que este año se celebra virtualmente.

Algunos CON, como Pemex y Yacimientos Petrolíferos Fiscales SA (YPF) de Argentina, tendrán dificultades para resistir un período prolongado de bajos precios del **petróleo** e incertidumbre, según el director ejecutivo de Fitch Ratings, Luis Aristizabal.

Tanto YPF como Pemex tenían una economía pobre antes de la crisis actual, donde "el costo de extracción sumaba más de lo que valían los productos".

Incluso dada la intervención del gobierno en Argentina que fija el precio del **petróleo** en \$ 45 / bbl, a YPF le resultará difícil ganar dinero, dijo Aristizabal.

En el otro extremo del espectro están Petrobras y **Ecopetrol** SA de Colombia, que "han realizado una gran cantidad de trabajo para mejorar su posición de costos en los últimos tres años" al pagar la deuda y convertirse en empresas de grado de inversión.

Ambas firmas redujeron los gastos de capital (gasto de capital) recientemente, con **Ecopetrol** en marzo convirtiéndose en el primer CON de América Latina en anunciar recortes de gastos en 2020 de \$ 1.2 mil millones a \$ 3.3-4.3 mil millones.

Petrobras también redujo su gasto de capital, en \$ 3.5 mil millones. Aún así, la Organización de Países Exportadores de **Petróleo** prevé que la producción de líquidos de Brasil crecerá en 19,000 b / d este año.

"Están entrando en esta situación con una estructura de capital mucho mejor para superar esta recesión", dijo Aristizabal. "Ambas compañías tienen un punto de equilibrio de ciclo completo de \$ 35 / bbl, por lo que deberían estar bien para superar esta recesión".

RECUPERACIÓN DE CORONAVIRUS

Los panelistas argumentaron que los CON también verán su papel tradicional como salvadores económicos disminuidos por la gravedad de la recesión.

"Lo que esperamos es que en 2020 y 2021 veremos una menor distribución de los CON en el gobierno", dijo Aristizabal. "Se reducirán los dividendos para **Ecopetrol** y para Petrobras. Verá menores regalías. Si un gobierno quiere que su NOC desempeñe un papel importante en la recuperación, ejercerá una presión adicional sobre su estructura de capital y hará que sea más difícil atraer capital privado".

El director de consultoría de IPD Latin America, John Padilla, estuvo de acuerdo, argumentando que los países enfocados en la exportación en América Latina necesitaban reinventar sus economías.

"La fiebre del oro ha terminado en gran medida", dijo. "Al igual que la fiebre del oro, no significa que dejes de ganar dinero. Pero requiere tipos de empresas increíblemente más eficientes".

New research by Fitch suggested that during 2020, all oil and gas companies working in Latin America will see profitability decline to one third of 2019 levels, with cash flow under pressure through 2021.

One potential outcome is a drive to privatization in some countries, according to Rice University's Francisco Monaldi.

"These are unprecedented times, and we can expect it will take a while to get back," said Monaldi. "If that is the case, we can expect that the NOCs in worse shape will be the ones in which the government itself is going to be in trouble."

He argued that in Argentina, Ecuador and Venezuela, "you are likely to see a bigger role for the private sector," as NOCs retrench and governments get desperate for money. desesperan por obtener dinero.

"Pero incluso en los CON en mejor forma, como **Ecopetrol** y Petrobras, esto sigue siendo bastante difícil para cualquier empresa".

El caso de Pemex en México está nublado por un gobierno que está decidido a apuntalar la industria de los hidrocarburos y mantenerla firmemente en manos del estado, dijo Monaldi.

"México es una economía muy diversificada, pero el problema es que Pemex está profundamente endeudado, por lo que Pemex podría arrastrar al gobierno con ellos", dijo. "El presidente no ha mostrado signos de ser pragmático". Y si México recurre al sector privado, "podría ser demasiado tarde".

Marta Jara, ex directora ejecutiva de la petrolera estatal uruguaya, Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (Ancap), dijo durante el panel de discusión que ahora es el momento para que los CON trabajen en la transición energética.

"These days, governments are trying to develop fiscal packages, and some of this money needs to go to the development and growth of better energy systems," she said.

"NOCs are a source of cash and power," she said, with huge workforces making them hard to change, "but if the NOC has any future, it has to be nimble and adapt."

Copyright ©2020 Natural Gas Intelligence - All Rights Reserved.

ISSN © 2577-9877

Like 0 Share Tweet Share



Editor Senior, México y América Latina | Santiago, CI
 Christopher se unió a NGI como Editor Senior para México y América Latina en noviembre de 2018. Antes de eso, fue Gerente Editorial Senior en BNamericas en Santiago, Chile. Con sede en Santiago, ha cubierto los mercados energéticos de América Latina desde 2009 como reportero, editor y analista. Tiene una maestría en política económica internacional de la Universidad de Columbia y una licenciatura en estudios internacionales del Trinity College.
 christopher.lenton@naturalgasintel.com | @lenton_chris

ARTÍCULOS RECIENTES DE CHRISTOPHER LENTON

El gas natural dijo la clave para la transición energética de Colombia como fracking, el impulso en el mar

Using Coronavirus as 'Excuse,' Mexico Pushes Through Power Rules Said Damaging to Private Sector

OPEC Sees Mexico's 2020 Oil Production Down Slightly as Global Output Nosedives

Mexico Announces Plan for Economic Reopening Starting May 18

NaturalGasIntel.com Comment Policy
 NGI welcomes respectful, engaging, professional comments.
 NGI welcomes respectful, engaging, professional comments.
 Please read our Comment Policy before commenting.

0 Comments NaturalGasIntel.com Disqus' Privacy Policy Login

Recommend Tweet Share Sort by Best

Start the discussion...

LOG IN WITH OR SIGN UP WITH DISQUS

Name

Email

Password

Please access our [Privacy Policy](#) to learn what personal data Disqus collects and your choices about how it is used. All users of our service are also subject to our [Terms of Service](#).



Be the first to comment.

Subscribe Add Disqus to your site Do Not Sell My Data DISQUS



Natural Gas Intelligence (NGI), es un proveedor líder de gas natural, noticias de esquierto bituminoso e información de mercado de la desregulada industria del gas natural de América del Norte. Desde que se publicó el primer número de Natural Gas Intelligence en 1981, NGI ha proporcionado precios y datos clave en los que confían diariamente miles de participantes de la industria en los EE. UU., Canadá y México, así como en América Central y del Sur, Europa y Asia.



Índice de precios de gasolina de NGI en México: Conozca más / Suscríbese

Precios del gas natural en México

Suscriptores

- Precios del gas natural en México
- Precios a plazo de EE. UU. Impactantes
- Precios de gas natural contado diarios de EE. UU.
- Precios de gas natural en México
- Precios de PEMEX VPM
- Rastreador de flujo fronterizo de Estados Unidos
- Precios de gas natural en México
- Precios estimados de Wahalajara
- Informe de almacenamiento EIA Sur-
- Precios de energía nodal de CENACE
- Problema actual
- Contenido premium
- Datos de precios de gas de NGI México
- Flujo de datos de flujos SISTRANGAS

MexicoDaily NEWS

Futuros de gas natural Ver más oscilaciones extremas; Waha se recupera
 El coronavirus conduce a la disminución de dos dígitos en el gasto de **petróleo** y gas en América Latina
 Los futuros del gas natural se aproximan a \$ 2, pero el riesgo a la baja se cierra; Waha Cash Up Again
 La agitación del mercado pandémico reducirá el gasto en exploración y producción al sur de la frontera
 ENovva en espera de permiso de exportación de México para firmar en Baja California LNG Project
 Los futuros del gas natural caen en picado; Más "extrema volatilidad" vista más adelante
 Columna: El negocio mexicano de gas natural, jugado de manera inteligente, podría ayudar con la recuperación económica
 Otro día "errático" para los futuros del gas natural, ya que mayo arroja 7 centavos; Diapositivas de efectivo a demanda moderada



Natural Gas Intelligence (NGI), es un proveedor líder de gas natural, noticias de esquierto bituminoso e información de mercado de la desregulada industria del gas natural de América del Norte. Desde que se publicó el primer número de Natural Gas Intelligence en 1981, NGI ha proporcionado precios y datos clave en los que confían diariamente miles de participantes de la industria en los EE. UU., Canadá y México, así como en América Central y del Sur, Europa y Asia.