

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de Mayo de 2020



Se lograron 6 descubrimientos de hidrocarburos durante el 1T2020: CNH

La CHN informó que durante el primer trimestre del año a Pemex Exploración y Producción le fueron ratificados 5 descubrimientos.

Se trata de cuatros descubrimientos en aguas someras dentro de la asignación AE-0151-Uchukil, en los pozos Tlamatini, Xolotl, Itta y Chejekbal. Más el descubrimiento de Vinik en la asignación terrestre AE-01333-Cuichapa.

Mientras que el único operador privado con descubrimientos fue en Eni con Saásken 1-EXP. Derivado del análisis realizado por la Dirección General de Dictámenes de Exploración de la CNH, se concluyó que, en todos los casos, existe evidencia contundente de la acumulación de Hidrocarburos.

“En el periodo que se informa, el Asignatario - Pemex-, le fueron ratificados cinco descubrimientos, mientras que se tomó conocimiento de un descubrimiento del Contratista Eni -Saásken 1-EXP-. Derivado del análisis realizado por la Dirección General de Dictámenes de Exploración de la CNH, se concluyó que, en todos los casos, existe evidencia contundente de la acumulación de Hidrocarburos”, asentó la Comisión a cargo de Rogelio Hernández Cázares. OGM

Halliburton cierra oficinas en México

La empresa de servicios petroleros Halliburton cerrará sus oficinas en la Ciudad de México y Tabasco durante los meses de mayo a junio por la caída en los precios del petróleo y por el paso de COVID-19 en nuestro país.

A través de un correo electrónico, se notificó a los trabajadores sobre los retos que enfrenta la empresa a nivel mundial por el desplome de los precios internacionales del petróleo.

“Es así que para ajustar nuestra infraestructura a la nueva realidad del entorno económico global, una de las acciones que hemos decidido implementar de manera inmediata es el cierre definitivo de las oficinas en la Ciudad de México, Villahermosa y Base Paraiso” se lee en el correo.

El cierre de las instalaciones se llevará a cabo en los meses de mayo y junio para consolidar a los empleados en Reforma, Cunduacan, Dos Bocas y Ciudad del Carmen.

En el correo electrónico se explica que la llegada de COVID-19 a México y los actuales niveles en los precios del petróleo afectaron las operaciones de los clientes.

El desplome de los precios y la parálisis en las actividades económicas a nivel mundial provocado que la empresa realizará un recorte de personal de 5 mil trabajadores y la suspensión laboral de otros 3 mil 500 en los Estados Unidos. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de Mayo de 2020

Con Pemex sólo hay de dos sopas

2

Aunque vivamos obsesionados con la pandemia, no podemos dejar de hablar de Pemex y sus problemas. El viernes, entregó a la SEC sus estados de resultados dictaminados. Con esto, más los resultados preliminares del primer trimestre de 2020 tenemos cinco trimestres de información para evaluar el desempeño de esta administración. Aunque la industria petrolera está pasando por una crisis por la caída de los precios, estos cinco trimestres son previos a esta crisis.

La producción entre 2018 y 2019 cayó un 7.6%, pasando de 1.82 millones de barriles diarios a 1.68. En el primer trimestre de 2020 se recuperó a 1.76 millones todavía por debajo del nivel de 2018. El procesamiento de crudo en el Sistema Nacional de Refinación pasó en 612 mil barriles diarios en 2018 a 592 mil en 2019, una caída del 3.2% que implicó pasar de una utilización de 40.6% a 34.3%. Y En el primer trimestre de 2020 cayó a 542 mil barriles diarios, una utilización de 33%.

El indicador clave para la rentabilidad en refinación es el margen variable: la diferencia en precio entre el barril de petróleo que entra a la refinería y el valor de los productos que salen. Durante 2019, este margen fue de 0.8 dólares por barril, una reducción de 16 centavos frente al margen de 0.96 de 2018; y en el primer trimestre del 2020, este margen fue de -12.51 dólares: lo que sale de las refinerías vale menos que lo que entra. Esto llevó a que Pemex Transformación Industrial tuviera una pérdida operativa de 60 mil millones de pesos el año pasado y 28 mil millones el primer trimestre de 2020.

A pesar de todo esto, como lo explico Arturo Herrera el martes en una entrevista, Pemex sigue siendo una empresa que gana dinero. Los Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) son la forma más objetiva de ver el resultado de la operación de una empresa,

perdió. El EBITDA de Pemex en 2019 fue de 18 mil millones de dólares, pero en 2018 fue de 27.7 mil millones de dólares, una reducción del 35%. En el primer trimestre de este año el EBITDA fue de 2.25 miles de millones de dólares, una caída de 62% frente a los 5.96 del mismo trimestre del año pasado. Como referencia, América Móvil de todas sus operaciones globales tuvo un EBITDA de 16 mil millones de dólares. Nunca tuvo más razón John D. Rockefeller: el mejor negocio del mundo es una empresa petrolera y el segundo mejor negocio es una empresa petrolera mal manejada.

El tema con Pemex no es si gana dinero, sino su deuda. En su hoja de balance, Pemex reporta obligaciones contractuales de 190 mil millones dólares, un aumento de 15% frente al 2018 principalmente el resultado de un nuevo calculo del pasivo laboral y un aumento de la deuda de 2 mil millones de dólares. Los componentes "fuera de balance", que es deuda que no aparece en el balance general, el aumento fue de 27% pasando de 27 mil a 35 mil millones de dólares por un aumento en los compromisos de "contratos de infraestructura". Esto da un total de 225 mil millones de dólares al cierre de 2019 frente 192 mil en 2018.

De este total, Pemex tendrá que pagar 23 mil millones dólares durante 2020 y 40 mil millones entre 2021 y 2023. Como lo señaló el analista financiero Víctor Gómez Ayala, la pregunta que se hacen los mercados es si Pemex "tendrá los recursos suficientes para pagar sus compromisos de deuda este año y los siguientes". Pemex en conjunto es rentable, pero cada vez menos. Produce menos, con mayores gastos, y la refinación es más que nunca un barril sin fondo. Cada vez tiene más deuda y ante la crisis actual no se sabe si va a poder pagar los intereses y capital de su deuda, ósea quebrar. EH

15 de Mayo de 2020



3

Precio de la mezcla mexicana cierra en 23.08 dólares por barril

El precio del barril de la mezcla mexicana registró un avance de 9.22% al cierre de la jornada de este jueves 14 de mayo, al cerrar en 23.08 dólares, reportó Petróleos Mexicanos (Pemex).

El avance de 1 dólar con 95 centavos del petróleo mexicano de exportación, respecto al miércoles 13 de mayo, se dio en línea con los precios de los referenciales del crudo que terminaron la sesión con ganancias ante una caída de las reservas de crudo en Estados Unidos, en medio de las expectativas entre inversionistas sobre la reactivación de la demanda.

La baja de stocks de crudo en Estados Unidos "despierta optimismo sobre un alza de la demanda", seriamente afectada desde hace varios meses por la pandemia del Covid-19, sostuvo Michael Hewson, de CMC Markets.

Los stocks de petróleo en Estados Unidos bajaron la semana pasada por primera vez desde enero, un resultado inesperado para el mercado, de acuerdo al informe de la Agencia de Información sobre Energía (EIA).

Las reservas de crudo se ubicaron en 531.5 millones de barriles (mb) al 8 de mayo, un descenso de 700,000 barriles. Los especialistas interrogados por la agencia Bloomberg esperaban un alza de 4 mb.

La extracción de crudo en Estados Unidos se ubicó en 11.6 millones de barriles por día (mb), su nivel más bajo desde noviembre de 2018. A mediados de marzo habían alcanzado un máximo histórico de 13.1 millones de barriles.

La caída de la demanda de oro negro por las medidas de confinamiento que redujeron la movilidad de las personas para luchar contra el coronavirus incidió en la caída de las actividades de perforación y producción en Estados Unidos.

A su vez, las reservas en la terminal de Cushing (Oklahoma, sur) que sirven de referencia a la cotización del crudo en Nueva York, bajaron 3 mb a 62.4 mb, cuando se acercan a su máxima capacidad.

Este jueves la Agencia Internacional de Energía (AIE) se mostró algo menos pesimista en sus previsiones de reducción de la demanda de petróleo en 2020, pero subrayó su preocupación ante una posible segunda ola de la pandemia.

Para 2020, la AIE estima ahora una reducción de la demanda de 8.6 millones de barriles por día (mbd), de acuerdo con su informe mensual publicado el jueves. En sus conclusiones de abril, preveía un retroceso de la demanda de 9.3 mbd.

A su vez el miércoles la OPEP estimó que el "reequilibrio" del mercado petrolero se acelerará en los próximos trimestres tras la caída de precios provocada por la pandemia.

"El panorama que dio la OPEP es alentador, al menos si se compara con la evaluación del mes pasado", consideró Tamas Varga, analista de PVM.

En este contexto, en Nueva York el barril de West Texas Intermediate (WTI) para entrega en junio subió 9% a 27.56 dólares, su nivel más alto desde inicios de abril de este año.

Mientras que el barril de Brent del mar del Norte para entrega en julio en tanto terminó en 31.13 dólares en Londres, en alza de 6.6% respecto al cierre del miércoles. EE