

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de abril de 2020

1

Crudo WTI para entrega en junio sube más de 19%, a 13.87 dólares

El crudo WTI para entrega en junio repunta este miércoles, en un contexto permeado por la crisis generada por la pandemia de coronavirus.

A las 8:31 horas de la Ciudad de México, sube 19.88 por ciento, a 13.87 dólares por barril.

El Brent también pasa por un periodo 'turbulento'. Durante la madrugada alcanzó su nivel más bajo en casi 21 años, cotizándose por debajo de los 17 dólares.

Poco después de las 8:30 horas de la Ciudad de México, avanza 7.81 por ciento, a 20.84 dólares por barril.

Con la demanda mundial sofocada por las medidas de aislamiento para combatir el coronavirus, la preocupación de que el petróleo no deseado vaya a abrumar la capacidad de almacenamiento ha provocado una fiebre de ventas.

Los ministros de Petróleo de la coalición OPEP+ mantuvieron una conferencia telefónica no prevista el martes para hablar del colapso de los precios del crudo, aunque señalaron en un comunicado que no se decidieron nuevas medidas en sus políticas.

La alianza acordó reducir la producción en aproximadamente 10 millones de barriles al día a principios de este mes, pero los recortes no comenzarán hasta mayo. Incluso entonces, no serán suficientes para equilibrar la caída de la demanda del virus, que podría alcanzar los 30 millones de barriles al día.

Hay señales de que estos precios extremadamente bajos no van a desaparecer, a medida que los tanques en todo el mundo se llenan. Royal Vopak, la mayor compañía de almacenamiento independiente del mundo, dijo que casi todo el espacio se ha vendido, mientras que Clarksons Platou señaló que el almacenamiento flotante se está acelerando a un "ritmo sin precedentes". EF

Se mantiene construcción de Dos Bocas, pese a caída en los precios del petróleo

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, anunció hace unos minutos que la construcción de la refinería de Dos Bocas se mantiene pese a la caída en los precios del petróleo.

El presidente presentó una propuesta de decreto oficial de once acciones que emprenderá el gobierno federal para el fortalecimiento de la economía mexicana, entre las que se enumeraron las obras estratégicas que se emprenderán este año.

Entre las cuales se incluyen, la construcción de la refinería de Dos Bocas, la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación y el desarrollo de nuevos campos petroleros.

"El plan ya está en proceso, tenemos herramientas y equipos, tenemos un presupuesto para este año de 10 mil millones de pesos adicionales y esto nos va a permitir en incrementar el volumen de refinación de las seis plantas... en estos momentos ya estamos procesando 800 mil barriles diarios de crudo" dijo el presidente.

Así mismo, el mandatario confirmó que antes el desplome del precio del petróleo, Pemex cerrará la producción en sus 19 campos nuevos, lo cual ayudará a cumplir con la reducción de la producción pactada en la OPEP.

"El trabajo de exploración se inició en 19 campos nuevos el año pasado y logramos perforar más de 200 pozos nuevos, estos nos permiten cerrar esos pozos nuevos sin que se pierda presión, eso no se puede hacer con campos maduros". OGM

22 de abril de 2020



2

Recursos petroleros aportarán 11% de ingresos presupuestarios

Para el cierre de este año, el gobierno federal espera obtener recursos petroleros por 572,591.9 millones de pesos, lo que significa que la venta petrolera apenas aportará al erario 11% del total de los ingresos presupuestarios que se estiman en 5.22 billones de pesos.

Sería la aportación más baja desde 1990, año hasta donde tiene registro la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP). Todavía el año pasado los ingresos petroleros contribuyeron con 17.7% a las arcas del gobierno; en el 2008 se registró la aportación más alta con 44.3 por ciento.

Gabriel Farfán, consultor en finanzas públicas y director de Comunidad Mexicana de Gestión Pública, explicó que, ante las caídas abruptas en los precios del petróleo, la Secretaría de Hacienda dejará de percibir 414,740.8 millones de pesos, pues en el Paquete Económico del 2020 estimaba un precio promedio de 49 dólares el barril y en los Precriterios Generales de Política Económica 2021, redujo el precio a 24 dólares el barril, es decir, una disminución de 51 por ciento. A su parecer, este panorama complica más el margen de maniobra para la SHCP, pues los ingresos tributarios también serán menores a lo que se estimaba, debido a que la economía mexicana no crecerá por los efectos que está generando la pandemia del Covid-19.

“La crisis fiscal es inminente porque se caen los ingresos petroleros y los tributarios, y si lo que obtienes por el petróleo cada vez vale menos, se generará un déficit fiscal muy grande”, indicó. Tonatiuh Vázquez, experto del Centro de Investigación Económica Presupuestaria (CIEP), indicó que, frente a la caída de los precios del petróleo, calculan que el gobierno federal reciba 150,000 millones de pesos de las coberturas petroleras, las cuales se contrataron para cubrir un precio de 49 dólares por barril.

“Las coberturas petroleras compensan la pérdida de ingresos petroleros del gobierno federal, pero no otorgan ningún beneficio a los ingresos petroleros de Pemex, las coberturas de la petrolera sólo cubren 14% de su producción”.

De acuerdo con los precriterios, para este año se estimaban ingresos petroleros por parte del gobierno de 412,797.7 millones de pesos, pero ante la volatilidad en los precios del petróleo, se redujeron a 217,123.1 millones de pesos, es decir, una reducción de 195,674.6 millones de pesos. “Dicha pérdida será menor con el cobro de las coberturas”.

Sólo matizan déficit público

Para Farfán, dichas coberturas son sólo un “paliativo” para que el déficit no sea tan amplio “es un tema de balance financiero, estas coberturas sólo te ayudarán a que tu balance no registre un déficit tan alto y ya está incorporado en el déficit que se presentó en los precriterios”.

Para el cierre de este año, los Requerimientos Financieros del Sector Público —la medida más amplia del déficit público— se ubicarán en 1.07 billones de pesos, lo que significa 21% de los ingresos totales de este año. El analista comentó que, para el gobierno federal, será muy complicado adquirir las coberturas del 2021, ya que el precio tendría que ser muy bajo y para los mercados no podría ser conveniente. “Para el segundo semestre de este año, difícilmente se van a negociar coberturas que le den a México un beneficio, es decir, tendrán que evaluar que no le salga tan caro el seguro que lo que puedan recibir”. Héctor Villarreal, director del CIEP, coincidió en que existe un problema de solvencia para este año y lo más preocupante es el apoyo fiscal que se le quiere seguir dando a Petróleos mexicanos, sin primero hacer un plan de reestructuración dentro de la petrolera. EE

22 de abril de 2020



Incertidumbre jurídica y carga regulatoria ponen en riesgo a las inversiones

El sector energético no cuenta con un marco regulatorio suficientemente completo, pero los organismos reguladores trabajan para hacer más eficiente la convivencia con los inversionistas. El panorama de sobrerregulación que existe en el sector energético detiene e inhibe las inversiones nacionales y extranjeras, por ello, es necesario hacer más fácil y viable el ejercicio de nuevos capitales eliminando las sobrecargas administrativas.

Carla Gabriela González, secretaria ejecutiva de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH); Luis Guillermo Pineda, comisionado de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y Luis Vera Morales, socio director de Vera Abogados, participaron en el panel: Marco regulatorio del sector energético en México, en busca de certeza, realizado en el marco del Encuentro Internacional de Energía México (EIEM) 2019, coincidieron en que si bien hay avances en el terreno de la desregulación luego de la Reforma Energética, hace falta mucho por avanzar a fin de tener una industria competitiva.

Debemos atacar la sobrerregulación

Luis Guillermo Pineda, comisionado de la CRE reconoció que además de la sobrerregulación para la industria, existe una lentitud para desarrollar los trabajos de este organismo, no solo en la emisión de permisos, sino también en crear los mecanismos jurídicos para establecer una política pública de cara a los nuevos retos que encara la industria.

“Debemos atacar esa sobrerregulación que sí existe, sobre todo para hacer más fácil los permisos y el ejercicio de inversión de todos los actores regulados”, expresó.

Lamentó los recortes presupuestales que la presente administración aplicó a este órgano regulador, así como la pérdida de talentos que se tenían en la CRE.

Rig Count en EU le da a OPEP + confianza sobre caída en producción de no convencionales: Rystad

Mientras que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus socios (OPEP +) acordaron recortes históricos en la producción la semana pasada, los productores independientes de petróleo y gas en los Estados Unidos, siguen reduciendo su gasto de capital y actividad por razones financieras como respuesta a los precios más bajos del petróleo, informó Rystad Energy

De acuerdo con un análisis realizado por la empresa de consultoría, la semana pasada la perforación de petróleo horizontal de Estados Unidos cayó un 20% desde el pico de mediados de marzo, un descenso récord durante un período de tres semanas.

La actividad ahora se ha reducido en otras 45 a 50 plataformas, lo que lleva la caída del pico al 26% en cuatro semanas. Un nivel tan bajo de actividad de la plataforma ya está sustancialmente por debajo del requisito de actividad de mantenimiento para la región terrestre de Estados Unidos con un horizonte de seis a nueve meses. Independientemente de los continuos cierres de producción terrestre ahora ha perdido su impulso de crecimiento de producción.

El declive de la actividad de la plataforma continúa a un ritmo rápido en todas las partes centrales de la cuenca del Pérmico (Delaware, Nuevo México, Delaware, Texas y Midland Norte).

La última región es la única subcuenca en el Pérmico con actividad de plataforma relativamente plana año tras año. Si bien casi todos los operadores en el Pérmico están reduciendo la actividad de la plataforma ahora, la industria parece dividirse en dos, ya que algunos productores pueden reducir significativamente el recuento de la plataforma (debido a la terminación anticipada del contrato o al momento exitoso de los vencimientos de los plazos, o la alta exposición a acuerdos puntuales), mientras que otros eligen un perfil de declive gradual guiado por el momento de las terminaciones del contrato.

22 de abril de 2020

4

Advierten que precios bajos del petróleo forzarán a Pemex a cerrar pozos

Los bajos precios internacionales del crudo, que llevó a la mezcla mexicana a tocar terreno negativo esta semana, podrían llevar a Pemex a cerrar de manera forzada la operación de algunos de sus campos, dicen analistas consultados.

Ante el entorno internacional, la administración de la petrolera ha decidido continuar con sus planes de aumento de la producción, sin embargo, la baja demanda internacional obligaría a la compañía a dar marcha atrás con su meta de aumento en la plataforma nacional.

“Hay dos opciones: que se recupere gradualmente la demanda con la recuperación de la economía, y la segunda opción es que haya una afectación a los campos productores por no haber puesto un alto a los pozos que no son redituables en estos escenarios. Lo conveniente para Pemex sería cerrar producción de pozos que no son rentables”, dijo Emily Medina, asociada en Energy Policy Research Foundation.

La producción de Pemex es enviada al extranjero —cerca de un millón de barriles diarios—. Estados Unidos, su principal cliente, enfrenta una sobreoferta del hidrocarburo, lo que forzaría a la petrolera a bajar su producción, pues no cuenta con espacios de almacenamiento suficientes para continuar con su ritmo actual.

“La realidad nos alcanzó y entonces producir más, nos está costando más y no va a tener un rédito porque en este momento no tenemos a quien venderle, los mercados están cerrados, están inundados con costos muy bajos. Entonces tienes una producción mayor sin un mercado natural donde venderlo”, dijo Carlos Ramos Miranda, especialista del despacho Hogan Lovells.

Ayer, el presidente Andrés Manuel López Obrador dijo en su conferencia matutina que su gobierno podría tomar la decisión de cerrar las válvulas de algunos pozos que recientemente han sido perforados, pero no de aquellos ubicados en campos maduros, pues la operación de cierre es más tardada y compleja.

“Invertimos el año pasado en la perforación de pozos, se trabajó en campos nuevos y ya tenemos esos pozos, y esos pozos nuevos ahora que no tiene valor el petróleo, le podemos cerrar las válvulas, no pierden presión”, propuso.

Focos

Pemex impulsó desde el año pasado una estrategia operativa centrada en desarrollar 20 nuevos campos cada año para elevar la producción de crudo en el corto y mediano plazo.

La semana pasada, México se comprometió a aplicar un recorte de 100 mil barriles diarios para alinearse a la estrategia de la OPEP+ para impulsar los precios internacionales del crudo.

Se abrirá boquete fiscal: expertos

La caída en el precio del petróleo a mínimos históricos convierte a Pemex en un “boquete” para las finanzas públicas, por lo que es urgente una reestructura y el establecimiento de un consejo económico que determine acciones encaminadas a tener un panorama claro advirtieron expertos.

Héctor Villarreal, director general del Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP), afirmó que, si los precios del petróleo no mejoran en los próximos meses, la petrolera entrará con números rojos al 2021.

“Pemex a la brevedad tendría que presentar un plan de reestructura muy agresivo, no lo estamos viendo, un plan de una nueva realidad de Pemex más chica con unidades en números rojos, la tienen que hacer viable. Ahorita es un boquete. Si Pemex andaba mal con precios relativamente razonables, ahorita Pemex con este tipo de precios es un peligro”, sostuvo. EF

22 de abril de 2020

5

El desplome del crudo abre oportunidad para una reforma fiscal

Bien dice el dicho que toda crisis también representa una oportunidad, y esta frase puede aplicarse perfectamente al impacto que padece México por el desplome de los precios internacionales del petróleo, pues a decir de expertos, el gobierno puede impulsar una reforma fiscal equitativa.

El precio del barril de crudo WTI, producido en Estados Unidos, llegó a negativo, pero esto no significa que sea su precio físico, pues refleja el valor que le dan quienes comercializan este insumo, para dar este valor hay distintos elementos, entre ellos el ánimo de los inversionistas en el mercado, explicó Arturo Carranza, analista del sector energético.

“La mezcla mexicana no se escapa de esta sensación y tendremos mucha volatilidad. Se espera que la recuperación de la demanda, y con ella la recuperación del precio, inicie en el segundo semestre de este año, pero no a los niveles previos a la crisis, es decir el precio de la mezcla mexicana se va a recuperar de los niveles actuales, pero no en 49 dólares”, comentó Carranza.

Esto significa que la llegada de ingresos al sector público perderá dinamismo y el Estado tendrá menos recursos, los cuales pueden ser compensados este año con dinero de coberturas petroleras y de los fondos, consideró Alejandro González, presidente del Consejo Directivo de Gestión Social y Cooperación (Gesoc, AC.).

“Sin embargo, se observa un problema serio para 2021 y años venideros por los menores ingresos petroleros y por impuestos, pues la recaudación depende del crecimiento económico, por lo que sería elemental comenzar a plantear una reforma fiscal y revisión de las tareas recaudatorias de los estados y municipios”, sugirió González. La revisión de las tareas recaudatorias de los estados es vital, en vista de que las dos principales fuentes de ingresos del sector público son los que se obtienen por la venta de petróleo y el cobro de impuestos federales a los ciudadanos (IVA, IEPS e ISR).

En 2019 los ingresos petroleros generaron el 17.7% de los ingresos del sector público, los recaudados por impuestos el 59.5%, refieren datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Si bien no son tiempos prudentes, por el contexto político y de emergencia sanitaria, es necesario plantear una reforma fiscal y revisar las condiciones para la generación de ingresos de los estados y municipios, vemos que algunos gobernadores han puesto el tema en la mesa, o al menos el de cambios a la Ley de Coordinación Fiscal, también existe el compromiso del presidente de no aumentar impuestos en los primeros tres años de su gobierno, consideró Carranza.

Más que una reforma fiscal que aumente los impuestos, son necesarios cambios que también funcionen como incentivos para la formalidad y la instalación de empresas en el país, además de que sea progresiva, es decir, que paguen más impuestos quienes generen mayor riqueza, coincidieron especialistas.

“También es necesaria una revisión a las capacidades recaudatorias de los municipios, participación de los estados, cambiar el impuesto a la nómina que incentiva la informalidad, poner en orden el cobro de agua y predial por parte de los municipios, existe un gran potencial en este sentido, la gran mayoría de los estados vive de los ingresos que son otorgados por la federación”, refirió el directivo de Gesoc.

De esta forma la política fiscal del país sería progresiva, pues impuestos como el predial o la tenencia se calculan en función del valor del inmueble o del automóvil, esto también ayudaría a los estados a depender menos de los recursos federales. Expansión

22 de abril de 2020

6

Alista AMLO anuncio energético; alaba las coberturas petroleras

Redacción / Energía a Debate

El Presidente Andrés Manuel López Obrador alabó hoy la contratación de coberturas petroleras, con las que la Secretaría de Hacienda aseguró un precio por barril de petróleo de 49 dólares por barril por las exportaciones petroleras.

"Esa cobertura nos permite tener alrededor de 150 mil millones de pesos de ingresos" en medio del colapso de los precios del petróleo, dijo AMLO, quien afirmó que anunciará ajustes en la política energética este viernes, que incluyen una reducción de la producción petrolera y un incremento en los volúmenes a procesar en las refinerías nacionales.

También aseguró que seguirán adelante sus proyectos insignia, como la Refinería Dos Bocas, Aeropuerto Felipe Ángeles y el Tren Maya, a pesar del nuevo decreto de austeridad gubernamental que se publicará hoy mismo.

Durante su conferencia "mañanera" de este miércoles 22 de abril, el mandatario se congratuló de que su administración ha tenido "dos aciertos" que ayudarán a enfrentar el derrumbe del precio del crudo.

El primero es que se inició el trabajo de exploración y producción en 19 campos nuevos el año pasado. "Tenía tiempo que no se abrían nuevos campos para la explotación de petróleo

y logramos perforar más de 200 pozos nuevos que ya están prácticamente terminados. Esto nos permite cerrar la válvula de esos pozos sin que se pierda presión, porque son pozos nuevos", afirmó

En cambio, los pozos en campos maduros "no se podrían cerrar, costaría mucho reactivarlos, intervenirlos, inyectarles gas, agua, nitrógeno para levantar el petróleo que les queda y extraerlo. Cuando son pozos nuevos traen presión natural. Eso es algo que nos está ayudando ahora que vamos a recortar la producción de crudo", explicó.

El segundo acierto es la rehabilitación de las seis refinerías que hay en el país. "Se invirtieron 12 mil millones de pesos del presupuesto federal (en la rehabilitación)", lo cual contrasta con los muchos años en que no se invertía".

"Ese plan de rehabilitación de las seis refinerías y está en marcha, se autorizó un presupuesto para este año de 10 mil millones de pesos adicionales y esto nos va a permitir subir el volumen de refinación de las plantas", manifestó López Obrador.

Indicó que ya se han procesado 800 mil barriles de crudo en las seis refinerías, con lo cual, si Pemex produce actualmente 1.7 millones de barriles diarios, habrá capacidad de procesar hasta el 60 por ciento de toda la producción", aseguró.

22 de abril de 2020



Petroprecios, en mínimos; temen una crisis de deuda externa

Redacción / Energía a Debate

Con los petroprecios en niveles mínimos históricos, nace el temor de que surjan graves problemas de finanzas públicas y deuda soberana en diversos países, entre ellos México.

“Un cierre de la producción petrolera, encima de una caída de 60 o incluso 90 por ciento en los precios del crudo es una catástrofe para países que dependen de los ingresos petroleros para sus finanzas públicas o para el servicio de deudas en moneda extranjera”, dijo hoy la empresa High Frequency Economics, en un aviso a inversionistas.

Los países con situación más crítica son Venezuela, Nigeria e Irán, pero incluso México y Brasil están contra las cuerdas con estos precios, sobre todo si tienen que cerrar su producción”, manifestó Carl Weinberg, economista en jefe de la consultoría, en la nota emitida hoy.

“Encima de los problemas para contener el coronavirus, estamos viendo los comienzos de una crisis de deuda soberana”, según High Frequency Economics.

En medio de una volatilidad extrema en los mercados, la mezcla mexicana siguió al West Texas Intermediate (WTI) para cerrar en terreno positivo, en 7.12 dólares por barril, después de que ayer cayó a terreno negativo, a -2.73 dólares por barril, por primera vez en la historia.

El precio del WTI para entrega en mayo rebotó hoy y cerró en 10.01 dólares por barril hoy, después de caer a un cierre inédito de -37.63 dólares por barril ayer, por la expiración del contrato, que fue hoy.

Sin embargo, el contrato de WTI para junio se vio afectado hoy por la incertidumbre y cayó 8.86 dólares o 43 por ciento, para cerrar en 11.57 dólares por barril. El crudo Brent bajó 6.24 dólares o 24.4 por ciento, a 19.33 dólares por barril.

Los precios muy bajos y hasta negativos reflejan la disposición de algunas petroleras y traders, ante la cercana expiración de los contratos, de pagar por cancelar compromisos y no recibir petróleo físico ante la falta de espacios para almacenarlo.

Según la compañía RBC Capital Markets, la caída de los precios a niveles negativos “pone en modo de crisis” a la alianza OPEC+, por lo que “Arabia Saudita estará bajo presión de reducir más su producción y la de la alianza a fin de equilibrar el mercado”.

Sin embargo, consideró que sus opciones son muy limitadas, después de la guerra de precios y el fracaso del acuerdo de producción de hace una semana, por la caída de la demanda de petróleo por la pandemia global, manifestó en una nota dirigida al mercado de los commodities.