

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de mayo 2021



Pemex recibirá dos nuevas capitalizaciones en el año para amortizar su deuda

La estatal Pemex recibirá en lo que resta del año dos nuevas inyecciones de capital para amortizar su deuda que rondó los 113,000 millones de dólares al cierre del primer trimestre.

Las dos nuevas inyecciones –que se recibirán en mayo y agosto siguientes– significarán recursos cercanos a 5,000 millones de dólares, de acuerdo con información proporcionada este viernes por la administración de Pemex en su conferencia con analistas después de enviar su reporte a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

La Secretaría de Hacienda informó en marzo pasado que durante el año transferiría a Pemex recursos por 96,700 millones de pesos, equivalente a cerca de 4,740 millones de dólares a un tipo de cambio de 20.4 pesos por dólar estimado por Hacienda.

Ya en febrero pasado la compañía recibió una inyección de capital por 32,000 millones de pesos o unos 1,500 millones de dólares. En la llamada con inversionistas no se precisó si estas dos nuevas capitalizaciones formarán parte de dicho [plan anunciado por Hacienda en la publicación de los Pre-Criterios 2022](#).

“(Las aportaciones) están calendarizadas por alrededor de 5,000 millones de dólares y estamos esperando la calendarización adicional de parte de Hacienda para finiquitar las amortizaciones de este año”, ha dicho Emmanuel Quevedo, responsable de tesorería de la estatal.

Como parte de los esfuerzos del gobierno federal para mejorar las finanzas de la estatal, la Secretaría de Hacienda otorgará los recursos financieros para cubrir los vencimientos de deuda que tiene planteados para este año.

De acuerdo con información de la petrolera, este año deberá desembolsar cerca de 6,000 millones de dólares para cubrir las amortizaciones de su deuda que ha aumentado de manera constante. Los pasivos de Pemex cerraron el primer trimestre del año en 113,957 millones de dólares, un aumento anual de 9,152 millones de dólares o 8.74%.

La estatal se ha propuesto reducir su deuda para finales de este 2021 –para lo que ocupará el apoyo gubernamental–, llegar un endeudamiento cero este año y no acceder a los mercados internacionales para refinanciar su deuda, una práctica que había realizado durante los últimos años para alargar sus periodos de pago. Expansión

Costos evitados por CFE por la adquisición de energías limpias

Recientemente, diversos funcionarios del gobierno han venido argumentando que el esquema de cargos de transmisión para permisionarios del régimen legado con centrales de generación a base de fuentes de energía renovable o cogeneración eficiente (el denominado “porteo verde”) constituye un subsidio en detrimento de las finanzas de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y que, por tanto, debería ser ajustado o derogado.

En ese sentido debe entenderse la RES/893/2020, expedida por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), que cambió la metodología que dio lugar al porteo verde; a través de las resoluciones RES/066/2010 y RES/194/2019 para aumentar los cargos originales en hasta un 775%. O bien el artículo cuarto transitorio de la reciente reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE); tiene como propósito revocar los permisos de autoabastecimiento que constituyen un “fraude a la ley”; y, con ello, los convenios de transmisión en los que estaba considerado el referido porteo.

Independientemente de la validez legal de dichas acciones, que al momento se encuentran suspendidas por el Poder Judicial, es importante recordar que, cuando la CRE aprobó el “porteo verde” para la electricidad generada con energías limpias, argumentó y fundamentó que dicho instrumento se expedía en respuesta a un mandato de ley; que el mismo cubría los costos operativos de CFE; reconocía las inversiones de transmisión realizadas por los permisionarios y aportadas a CFE; que era un mecanismo que internalizaba las externalidades ambientales de las distintas tecnologías y que, además, representaba un ahorro para CFE.

En relación con este último argumento, es importante señalar que dicho ahorro provenía de los costos evitados; ante un esquema tarifario que le impedía a la CFE recuperar la totalidad de sus costos variables de generación. Con la generación de energía limpia que se esperaba promover con este incentivo, la energía aportada por las sociedades de autoabastecimiento con centrales de energías limpias a los socios de alto consumo evitaba las pérdidas de CFE por generar con plantas térmicas convencionales que operaban con combustóleo y con diésel, cuyos costos variables de generación no se cubrían plenamente con las tarifas vigentes en aquel momento.

Este ahorro para la CFE fue considerable durante el tiempo en que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó las tarifas. Aún ahora, con las tarifas autorizadas por la CRE, sigue siendo vigente pues, como se verá más adelante, la generación con fuentes renovables, como la de los permisionarios de autoabastecimiento, sigue representando ahorros para el sistema; que son comparables con las diferencias entre las tarifas de transmisión para el servicio público y las del porteo verde. Energía a Debate

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de mayo 2021



Pemex continúa con pérdidas al comienzo de 2021

Fallas en infraestructura de Pemex provocan caída en la producción de hidrocarburos

Redacción / Energía a Debate

Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó hoy una pérdida neta de 37,297 millones de pesos, equivalente a 1,813 millones de dólares, en el primer trimestre de 2021.

Sus ingresos totales en el trimestre fueron de 317,553 millones de pesos (15,550 millones de dólares), mientras que su deuda financiera subió ligeramente a 113,900 millones de dólares.

La pérdida neta, no obstante, es menor que en trimestres anteriores, debido a mayores ventas y a una menor pérdida cambiaria. Las ventas internas aumentaron en 6.2 por ciento a 167,553 millones de pesos (8,205 millones de dólares), mientras que las exportaciones crecieron 19 por ciento, al ubicarse en 148,970 millones de pesos (7,295 millones de dólares). Se apreció el peso frente al dólar en poco más del 12 por ciento en el trimestre.

En el primer trimestre de 2020, Pemex había registrado una pérdida neta de 562,300 millones de pesos, atribuible sobre todo a una pérdida cambiaria de 469,200 millones. En este mismo trimestre de 2021, la pérdida cambiaria se redujo a 56,600 millones de pesos. La reducción en su pérdida neta también se explica por un menor pago de impuestos al gobierno federal, derivado de una baja en el derecho sobre la utilidad compartida (DUC) que se paga sobre la extracción del petróleo. La tasa del DUC ahora es del 54 por ciento – antes era mayor al 60 por ciento –, lo cual ayudó a disminuir en 11.3 por ciento el pago de impuestos y derechos.

En el primer trimestre de 2021, Pemex aportó al Gobierno Federal 133,299 millones de pesos, por lo que se mantiene como el mayor contribuyente a las arcas del país.

La empresa recalcó que acaba de lograr su quinto mes consecutivo de crecimiento en la producción de petróleo, la cual ahora alcanza los 1.75 millones de barriles diarios.

La producción de hidrocarburos de Pemex durante los primeros tres meses del año cayó 0.14%.

La producción de hidrocarburos de Petróleos Mexicanos (Pemex) durante el primer trimestre del año promedio 2.43 millones de barriles de petróleo crudo equivalente por día.

Lo cual representa una reducción de 28 mil barriles diarios frente al primer trimestre del 2020.

La petrolera nacional informó en su primer reporte trimestral que la caída en la producción se debió a problemas de mantenimiento en la infraestructura de exploración y producción, así como a la declinación natural de algunos campos de crudo pesado.

De enero a marzo de este año, la producción de aceite de Pemex, promedió 1.71 millones de barriles por día, una disminución de 25 mil barriles diarios, el equivalente a 1.4%.

La empresa productiva del estado informó que la reducción en los niveles de extracción se debió a la declinación natural de los activos Ku-Maloob-Zaap, fallas en los equipos de bombeo de la región marina noreste, así como el cierre de la producción para la supresión de una fuga en el ducto de la plataforma Yaxche-A a la terminal de Dos Bocas.

Pemex, informó que la producción de líquidos en los campos nuevos se incrementó en 25 mil barriles diarios. Esto debido a la terminación de 9 pozos de desarrollo y 4 pozos exploratorios.

Durante los primeros tres meses del año se perforaron los pozos de desarrollo Cheek-12, Manik NW-23, Hok-24, Mulach-6, Mulach-7, Octli-5, Octli-6, Tlacame-5 y Tlacame-2.

Mientras que los exploratorios fueron Xolotl-1DEL, Pokche-2DEL, Racemosa-1EXP y Tupilco-3001EXP. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de mayo 2021



3

Soberanía energética no es un fin en sí mismo: Expertos

La autosuficiencia energética no es un bien en sí mismo, sino que depende en mucho de la gobernanza de los recursos y mucho menos representa un fin meramente ideológico, coincidieron esta mañana analistas del sector energía.

En el contexto de una política estatal que busca la autosuficiencia y la soberanía energéticas de México mediante el fortalecimiento de las empresas públicas, Petróleos Mexicanos (Pemex) y Comisión Federal de Electricidad (CFE), expertos en la materia explicaron qué significa la soberanía en esta rama productiva y si el gobierno mexicano está realmente cumpliendo con este propósito.

Para ello, Miriam Grunstein, directora general y fundadora de Brilliant Energy Consulting, y Víctor Ramírez Cabrera, vocero de la Plataforma México Clima y Energía (PMCE), expusieron su visión acerca de qué es la soberanía energética y en dónde falla la actual administración federal al utilizar este concepto en sus políticas públicas en materia de energía, esto en conferencia de prensa convocada por Iniciativa Climática de México (ICM), el Centro de Investigación y Docencia Económicas (CIDE) y Agora, una iniciativa de Energiewende.

Miriam Grunstein aseguró que la autosuficiencia energética no es un fin en sí mismo, sino que se trata de la gobernanza sobre los recursos y la transparencia en el manejo de los mismos.

“Para ello quisiera poner énfasis en que gobernanza está muy vinculado con la transparencia, ¿qué se hace con ese dinero?, ¿cuánto realmente va a costar la refinería de Dos Bocas?, ¿por qué esa refinería y no invertir en otros recursos?”, cuestionó Grunstein, quien se desempeñó también en la Comisión Reguladora de Energía.

Señaló que la actual administración busca que México tengan de manera autosuficiente petróleo, gas o electricidad, pero sin una lógica ni de mercado, ni de justicia distributiva, por mencionar dos aspectos.

“Hablamos de que tenemos que tener petróleo, gas natural, hidrocarburos a pasto. Pero ¿los queremos para que haya una concentración en las zonas donde hay petróleo? ¿En qué zonas de desarrollo?, ¿en el Sureste porque así lo quiere el presidente, o va a haber una distribución medianamente equitativa del ingreso que se produzca de esos hidrocarburos en el país?”, volvió a cuestionar.

Respecto al mercado, expuso que México tiene un “mix energético envidiable”, pero destacó que está “penosamente subdesarrollado”.

“Nunca lo hemos visto con una lógica comercial y el mercado importa porque da incentivos para consumir y desarrollar; no lo hemos visto con una lógica de desarrollo equitativo y no lo hemos visto para nada desde el punto de vista ambiental”, argumentó.

“Nacionalista y liberal de mercado no es una contradicción en términos. Tú puedes amar a tu país y puedes amar a los mercados y no pasa nada. No amas a tu país menos por amar a los mercados o por preferir la competencia y la facultad de elegir”, dijo.

“Lo que es nuevo es esta reacción a la apertura de 2013, eso es lo que vemos”, anotó. “Si la apertura del 2013 no hubiera sido tan categórica, a lo mejor la reacción habría sido menor, pero Andrés Manuel se agarró de la apertura de 2013 para reaccionar violentamente a cualquier esquema de mercado. Pero no es nuevo”.

Por su parte, Víctor Ramírez Cabrera, vocero de la Plataforma México Clima y Energía (PMCE), también cuestionó para qué busca el actual gobierno la soberanía energética, toda vez que, según las recientes modificaciones a la Ley de la Industria Eléctrica, hay impactos negativos en el medio ambiente, la salud y la economía de los mexicanos.

“Yo no quisiera un sistema soberano si está basado en quemar petróleo y, perdón por lo duro de la palabra, envenenar a los mexicanos”, expresó el especialista en temas eléctricos y de energías renovables.

“No estoy de acuerdo en que haya esa soberanía energética si eso significa tener costos al doble de los países con los que competimos y entonces no somos capaces de generar riqueza ni para sacar a la gente de la pobreza.”, agregó.

Por ello también consideró que la transición energética a fuentes más limpias tiene que estar por encima de la soberanía energética, este último término al cual ubicó en los tiempos de la Primera Guerra Mundial y de la llamada Guerra Fría.

“La transición energética tendría que estar por encima de la soberanía energética, en conceptos de cómo tener energía limpia, que la energía sea más barata”, subrayó.

“El concepto de nacionalismo está basado en un mundo que ya no existe, en un mundo que estaba en constante conflicto y ahora estamos en un mundo que está buscando vender y comprar lo que sea para salir de una crisis económica y que lo está empezando a hacer en su conjunto”, comentó.

Por ello, Víctor Ramírez concluyó. “Si no somos capaces de hacer eso, de insertarnos en un mundo moderno, de poder intercambiar inversiones entre países para poder ser más competitivos, de nada le va a servir a nuestro país, no vamos a ser competitivos y no vamos a sacar a la gente de la pobreza que, creo, esa debe ser la razón. La energía como un medio y no como fin, y menos como un fin meramente ideológico”, reiteró. Energía a Debate

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de mayo 2021

4

CNH autoriza a Premier Oil la modificación de plan de exploración en aguas someras de Tamaulipas

La CNH aprobó a Premier Oil la modificación del plan de exploración de un bloque de la ronda tres.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Premier Oil la modificación del plan de exploración del contrato CNH-R03-LO1-AS-B-60/2018.

El área contractual, con una superficie de 391.86 kilómetros cuadrados, se localiza en el Noreste de México, en el litoral del estado de Tamaulipas, aproximadamente a 2 kilómetros del municipio Soto la Marina, geológicamente se localiza en la Cuenca de Burgos.

La aprobación del plan de exploración vigente se dio mediante la Resolución CNH.E.35.004/19 del 28 de junio de 2019.

La modificación tiene como objetivo continuar la evaluación de la prospectividad de los plays Mioceno y Oligoceno considerados en el Plan Aprobado e incluir, con la modificación, la evaluación de los plays Cretácico y Jurásico mediante el reprocesamiento de información sísmica 2D, incrementando de 150 a 243 kilómetros cuadrados los estudios dentro del área contractual (a realizarse en el 2do y 3er trimestre del 2021), así como la realización de diversos estudios exploratorios.

De las actividades previstas en la modificación del plan de exploración se proyecta una inversión de 4.23 millones de dólares en el periodo que comprende 2021 a 2023. OGM

Pemex invertirá 941 mdd en desarrollo de campo Teca

La CNH aprobó a Pemex Exploración y Producción el plan de desarrollo del campo Teca.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción el plan de desarrollo para el campo Teca, ubicado dentro de la asignación AE-0009-M-Tucoxaxamani,

La asignación cuenta con una superficie de 53.46 kilómetros cuadrados, se localiza en aguas territoriales del Golfo de México frente a las costas de los estados de Veracruz y Tabasco.

Cuenta con los yacimientos/campos: plioceno medio e inferior y mioceno superior en polígono A (Campo Teca), plioceno inferior en polígono B (Campo Cahua) y plioceno inferior y mioceno superior en polígono C (Campo Octli).

Asimismo, la asignación se encuentra superpuesta en la asignación AE-0148-M-Uchukil.

La empresa productiva del estado presentó tres alternativas de desarrollo de las cuales eligió la "Alternativa 3".

En ésta, el alcance del plan de desarrollo, en el horizonte 2021-2048, considera un volumen a recuperar de 47.67 millones de barriles de aceite y 131.04 mil millones de pies cúbicos de gas.

Esto mediante la realización de las siguientes actividades: ocho Perforaciones; dos reparaciones mayores; 71 reparaciones menores; la construcción de una plataforma; la construcción de cinco ductos, y realizar ocho taponamientos.

Se estima un costo total del plan es de 941.26 millones de dólares, de los cuales destinará 776.69 millones corresponden a inversión, 160.85 millones para gasto de operación, y 3.72 millones para otros egresos. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de mayo 2021

5

Ingresos de CFE aumentan 22% en primer trimestre

ACTUALIZA 1-Moody's prevé aportación mexicana Pemex a arcas fiscales llegará a cero

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) reportó que al cierre del primer trimestre de 2021, sus ingresos acumulados ascendieron a 152 mil 578 millones de pesos, que en comparación con el primer trimestre de 2020, representó un incremento de 22 por ciento, equivalente a 27 mil 576 millones de pesos. La eléctrica nacional explicó que dicho incremento obedece a un aumento en los ingresos por venta de combustibles a terceros, como resultado de la contingencia que afectó el suministro de gas natural por las bajas temperaturas originadas por una onda ártica en Texas en febrero.

La aportación de la petrolera Pemex a las arcas públicas de México puede llegar a cero este mismo año, estimó el viernes Ariane Ortiz-Bollin, analista de Moody's, justo cuando la empresa estatal reportó una menor pérdida neta en el primer trimestre.

La agencia ratificó en la víspera la nota crediticia soberana de México en Baa1, con perspectiva negativa, y la analista descartó que una eventual reforma tributaria pueda generar ingresos adicionales suficientes para modificar la previsión a estable.

"A futuro, por la caída de los precios del petróleo pero también por la caída constante en la producción, a pesar de que es está estabilizando en el corto plazo, la aportación neta (de Pemex) a las arcas fiscales va a ser cero", dijo Ortiz-Bollin en videoconferencia y luego agregó que eso puede ocurrir este año.

La CFE destacó que no ha incrementado en términos reales las tarifas de energía eléctrica suministrada a los diferentes sectores de la población, por lo que el efecto del aumento de combustibles no repercutió hacia los consumidores.

"Esto es porque el gobierno va a estar aportándole alrededor de un punto del PIB (Producto Interno Bruto) y Pemex le va a estar generando ahora un punto del PIB, ya no los dos que le daba antes", explicó la analista. Los ingresos totales de la principal empresa del país fueron un 12% mejores a los del primer trimestre de 2020, favorecidos por alza en ventas tanto dentro de México como en exportaciones, así como la recuperación de precios a nivel mundial.

Respecto a los costos de operación la empresa productiva del Estado, dijo que sumaron 158 mil 412 millones de pesos, lo que significó un incremento de 63 mil 993 millones de pesos, equivalente a 68 por ciento en comparación con el mismo periodo del año anterior, debido a un incremento en los costos de energéticos y combustibles de 68 mil 333 millones de pesos por el incremento en los precios del gas natural durante la emergencia climática. Por otra parte, se observó una apreciación del peso respecto al dólar en 12.4 por ciento, al pasar de 23.51 en marzo de 2020 a 20.60 en marzo de 2021, lo que redujo la pérdida cambiaria en 119 m 944 millones de pesos, al pasar de una pérdida de 133 mil 809 millones de pesos en marzo de 2020 a una pérdida de 13 mil 865 millones de pesos al cierre de marzo de 2021.

Pese a la mejora, el "apoyo continuo y sustancial" de alrededor de un punto del PIB por año del gobierno a Pemex es el primer riesgo de mediano plazo por el cual la agencia mantuvo la perspectiva negativa para la deuda mexicana, según Ortiz-Bollin, aunque Moody's no ve razones para cambiar la nota de la empresa.

Al término del primer trimestre del 2021, se generó un flujo operativo de 9 mil 967 millones de pesos, lo cual dijo la CFE muestra su fortaleza operativa y financiera. Respecto al valor total de los activos de la CFE en el primer cuarto del año registró un crecimiento de 2.1 por ciento respecto al cierre de 2020, al ubicarse en 2 billones 205 mil 898 millones de pesos. Milenio

"¿Qué pudiera entonces presionar a la baja todavía más la calificación?: que el apoyo fuera todavía por encima de esto (...) y de manera recurrente", dijo la analista.

El gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador, con una visión nacionalista del sector energético, asumirá a partir de este año las amortizaciones de la deuda de la petrolera, que suman 6,400 millones de dólares en 2021. (Reporte de Sharay Anqulo) Infobase

Video dar clic

<https://www.milenio.com/negocios/cfe-ingresos-aumentan-en-primer-trimestre-de-2021>

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de mayo 2021

6

Refinería Madero, planta que menos crece producción al arrancar 2021: Pemex

La refinería Francisco I. Madero fue el único complejo de Petróleos Mexicanos (Pemex) que registró un mínimo crecimiento en la producción de petróleo crudo en los seis plantas en la República Mexicana durante el primer trimestre del 2021, donde destaca una aportación en materia prima para negro de humo.

El informe presentado por la empresa productiva del Estado, apunta que el centro refinador ubicado en la zona sur de Tamaulipas aumentó 4 mil barriles diarios su generación del hidrocarburo entre enero y marzo pasado, aunque lejos de otras instalaciones como Salina Cruz que tuvo una máxima de 67 mil barriles al día, seguido de Tula con 43 mil barriles al día, Cadereyta en 39 mil, Salamanca en 29 mil y Minatitlán en 22 mil. En cuanto al crudo pesado, dentro de las refinerías reconfiguradas figuró Ciudad Madero junto con Cadereyta por su desempeño operativo, al agregar para 225 mil barriles diarios, lo cual representa un volumen superior de 22 mil barriles registrado en el primer trimestre del 2020.

Aunado a lo anterior, referente al tema de petroquímicos, la producción de materia prima para negro de humo aumentó en 15 mil toneladas, otro de los rubros para Pemex donde también colaboró la planta local junto con Cadereyta.

Bloque disminuye actividad En cuanto al área de Exploración y Producción, se terminaron 20 pozos en desarrollo lo cual representa una caída de 44 a diferencia del mismo periodo de 2020. Lo anterior, explica Pemex, fue por la disminución de la actividad en el bloque Tamaulipas-Constituciones, perteneciente a la región Norte, uno de los más productivos en los últimos años, junto con el Samaria Terciario, en la región sur. Milenio

Suma CRE 6 meses sin dar permisos a IP

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) sumó seis meses sin otorgar un solo permiso de generación para el sector privado y acumula 95 solicitudes pendientes.

El 29 de octubre de 2020 fue la última sesión en la que la CRE dio tres permisos de generación para Veolus, unas pequeñas centrales de apenas 1.3 megawatts de capacidad instalada y desde entonces el regulador no ha desahogado más permisos.

Los únicos permisos desahogados son los de CFE Generación II, el 27 de noviembre del 2020, y de Pemex Exploración y Producción, el 26 de enero pasado.

De acuerdo con datos de la CRE, al 10 de febrero del total de permisos pendientes, 28 corresponden al 2019, 51 del 2020 y 16 de este año, los cuales suman en conjunto 8 mil 179 megawatts de capacidad solar, eólica y a base de gas natural.

Víctor Ramírez, especialista del sector eléctrico, señaló que además de no estar liberando permisos para la IP, la CRE sólo ha dado salida a proyectos presentados por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) o Pemex con fechas posteriores a otros de privados.

"No han respetado (en la CRE) el orden de prelación de los permisos. Hay permisos (privados) que fueron presentados incluso desde un año antes que las solicitudes de la CFE y se desahogaron éstos".

Además, advirtió que esta parálisis está frenando inversiones, aletargando la recuperación económica de México y generando problemas de suministro en algunas regiones del País como Baja California, en donde el Gobierno federal no ha comenzado ningún proyecto, pero tampoco permite al sector privado desarrollarlo. Reforma

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de mayo 2021



CFE perdió 35,600 millones de pesos entre enero y marzo

Con La Cangrejera, Pemex aumentará su producción de combustibles hasta 200 mil barriles diarios

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) reportó pérdidas por 35,606 millones de pesos (mdp) durante el primer trimestre de 2021.

Esta cifra es menor a las pérdidas observadas en el mismo periodo del año pasado cuando la compañía enfrentó números rojos por 121,800 mdp.

Entre enero y marzo, la compañía enfrentó un costo de 68,333 millones por combustibles ante la tormenta invernal en Texas que afectó el envío de gas para generación eléctrica en México, admitió la empresa.

Los ingresos de la empresa que dirige Manuel Bartlett subieron 25% a 156,549 millones de pesos (mdp).

“Dicho incremento obedece a un aumento en los ingresos por venta de combustibles a terceros, como resultado de la contingencia antes mencionada”, señaló la firma en un comunicado.

Al término del primer trimestre del 2021, CFE registró un flujo operativo o EBITDA (ganancias antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización) de 9,967 mdp.

La deuda total de la empresa productiva del Estado aumentó en 72,803 mdp, equivalente a 20% durante 2020, debido a que la CFE refinanció deuda que vence en el segundo trimestre de 2021. Forbes

La capacidad de producción de combustibles aumentará hasta 200 mil barriles diarios con La Cangrejera, complejo industrial contiguo a Pajaritos, en Coatzacoalcos, Veracruz, con la participación de firmas privadas, de acuerdo con la cartera de proyectos de “gran magnitud” de Petróleos Mexicanos (Pemex). Incorporando la capacidad de refinación de la nueva planta en Dos Bocas, que se espera entre en operación en 2023, se estarían procesando un millón 600 mil barriles de petróleo hacia 2024.

“Se buscará un esquema de negocios con participación de terceros. Asimismo, se evalúa el aprovechamiento de las instalaciones de servicios y almacenamiento existentes, así como la naturaleza del crudo a procesar y la disponibilidad de espacios para el desarrollo del proyecto”, señalan los informes de Pemex.

La nueva capacidad de refinación en La Cangrejera busca incorporar 200 mil barriles diarios, para aprovechar la infraestructura existente.

Ante el contexto actual de la industria petrolera y el entorno económico, Pemex se encuentra ante el reto de seguir rehabilitando y modernizando su infraestructura existen y desarrollar nuevas instalaciones.

Todo ello, fin de incrementar sus niveles de producción y obtener mayores eficiencias y valor en sus productos, según el plan de negocios de la petrolera para 2021-2025.

Con el fin de atraer capital para el desarrollo de proyectos en toda la cadena de valor, Pemex diseña y busca implementar esquemas de negocio con participación de terceros desde una perspectiva estratégica y bajo premisas de generación de valor. Los informes de Pemex consideran que la nueva capacidad de refinación en La Cangrejera entraría en operación para el segundo semestre de 2024.

El proyecto que busca alcanzar la autosuficiencia en la producción de combustibles se encuentra en etapa de evaluación temprana y en proceso de la tecnología de fondo de barril y de la dieta de crudo a procesar. La Jornada