

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de agosto de 2023



Pemex va por una red privada de telecomunicaciones para la Refinería Olmeca

Petróleos Mexicanos consiguió frecuencias ubicadas entre los 406 y 410 Megahertz, para desarrollar aplicaciones de seguridad y control de procesos de producción, transporte, distribución y almacenamiento del crudo y sus derivados.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) desarrollará un sistema de radiocomunicación privada que a su vez permitirá el procesamiento de información en tiempo real relacionado con operaciones de producción, transporte, distribución y almacenamiento de petróleo crudo y sus derivados en infraestructuras sensibles de **Tabasco, Veracruz y Tamaulipas**, principalmente.

La paraestatal ve posible la realización de este proyecto, luego de haber conseguido la adjudicación directa de un paquete de frecuencias radioeléctricas ubicadas en el espectro de los 406-410 Megahertz.

El interés de **Pemex** es asegurar la operación continua y óptima en toda la cadena de valor de su producción petrolera, de ahí que la compañía trabaja en la construcción de este sistema de radiocomunicación que permite el control y supervisión a distancia de sus procesos industriales.

Pemex también aplicará ese sistema de radiocomunicación en la [Refinería Olmeca](#) de Tabasco, una de las infraestructuras de mayor relevancia para la estatal por su significado político y económico para el país. La refinería ubicada en Paraíso cuenta con 17 plantas de procesamiento de crudo del tipo maya y su operación óptima es prioritaria para Pemex.

Pemex entra así al desarrollo de redes privadas de telecomunicaciones. En septiembre de 2022, la firma Analysys Mason indicó que a nivel mundial los sectores económicos de energía, manufacturas y minería concentrarán el 67% de la inversión a redes privadas en 2027, unos 5,160 millones de dólares.

Las redes privadas de telecomunicaciones con tecnología 4G-LTE y 5G son aquellas que utilizan las empresas para sus propias comunicaciones y otros procesos internos, pero que pueden estar o no administradas por un operador o un fabricante que sí pertenece a la industria de telecomunicaciones.

Analysys Mason proyecta que habría alrededor de 20,600 redes privadas entre **LTE** y **5G** en 2027, desde 800 que se habían construido hasta el último día de 2020 y en su mayoría, en regiones con economías desarrolladas. La firma estima que la necesidad de aplicaciones de Industria 4.0 de todos los sectores económicos, permitirá que las redes privadas comiencen a incrementarse en economías emergentes como México.

Las frecuencias adjudicadas por el **Instituto Federal de Telecomunicaciones** (IFT) a **Pemex** son idóneas por su potencia de cobertura para controles a distancia de procesos industriales. La petrolera además cuenta con espectro radioeléctrico en los 1.5 GHz con el que la misma compañía ha indicado que desarrolla una red de telecomunicaciones de tipo 4G-LTE, que combinada con su nueva infraestructura de comunicaciones está en posibilidad de tener una muy robusta red privada de telecomunicaciones.

El espectro recién adjudicado a Pemex le permite también generar cobertura en los estados de México, Nuevo León, Oaxaca, Hidalgo, Chiapas, Coahuila, Jalisco y Guanajuato, donde la estatal petrolera tiene instalada otras infraestructuras críticas.

En diciembre de 2021, también se conoció que **Petróleos Mexicanos** y la **Comisión Federal de Electricidad** habían conseguido [adjudicarse nuevos bloques de espectro radioeléctrico](#) para utilizarse en instalaciones terrestres y marítimas y por un periodo de 15 años.

El objetivo era permitir a ambas paraestatales mejorar algunos de sus procesos de servicios de voz, video y datos con espectro de mejor idoneidad.

La **CFE** obtuvo entonces espectro entre las frecuencias de los 7.1 y 8.5 GHz, mientras que **Pemex** logró un bloque en los 4.5 GHz.

Las dos compañías además habían solicitado espectro perteneciente a otras bandas radioeléctricas. Como ejemplo, Pemex también pidió frecuencias en las bandas de 6, 7 y 15 GHz; en tanto que CFE solicitó frecuencias en la banda de 800 MHz. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de agosto de 2023



2

Nuevo León firma convenio con instancias federales para lograr un ordenamiento territorial

En la firma del convenio marco de colaboración participó el gobernador Samuel García Sepúlveda, con representantes de Conagua, CFE, Seder, Cenace e Infonavit, el objetivo es trabajar de manera coordinada para lograr un ordenamiento territorial para regular el crecimiento a futuro del estado.

Monterrey, NL. Para lograr que Nuevo León cuente en el futuro inmediato con un ordenamiento territorial en beneficio de la población, el Gobierno local firmó hoy un convenio marco de colaboración con la **Conagua, CFE, Sedatu, Cenace e Infonavit**, con el fin de trabajar de manera coordinada.

El gobernador Samuel García Sepúlveda, se reunió con representantes de la Comisión Nacional del Agua (Conagua), Comisión Federal de Electricidad (CFE), Secretaría de Desarrollo Agrario, Territorial y Urbano (Sedatu), Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) y del Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores (Infonavit), y otras autoridades estatales y municipales.

El gobernador de **Nuevo León** indicó que México requiere una nueva Constitución Federal, porque tiene muchas contradicciones en desarrollo urbano, de ahí que si los estados intentan ordenar su territorio y el desarrollo urbano, pero la normativa jurídica les ata para actuar.

“Monterrey ya no puede esperar a esa reforma Constitucional. La ciudad de Monterrey ya no puede pensar en 18 municipios, y hay quien dice que somos 21, ya no hay excusas para seguir creciendo de manera horizontal y de manera desordenada, porque nos está cobrando factura lo que dejamos de hacer 25 o 30 años. ¿Cómo es posible, antinatural, que el centro se esté desdoblado y crezca la periferia donde no hay servicios?”, cuestionó.

Con el acuerdo hay una oportunidad histórica para darle la vuelta a esta situación en la que hoy se ven envueltos estados poblados como Veracruz, Estado de México, Jalisco, que tienen cinco o seis metrópolis, afirmó el gobernador.

“Nosotros tenemos en la zona conurbada el 92% de la población, 5.2 millones de habitantes están viviendo juntos, de los 6.2 millones que tiene el estado y eso nos da la gran oportunidad de que, aún sin reformas constitucionales federales, sí puede el estado tener una coordinación entera y alineada para poder regular el crecimiento del futuro”, enfatizó.

“¿Y cómo lo vamos a hacer? Invitando autoridades federales, porque requerimos de Conagua y de CFE para que llegue Tesla, como del Infonavit para que el estado que más registro patronal tiene, genere vivienda. No nos vamos a pelear, mucho menos el gobernador porque se adelantaron en una campaña electoral fuera de tiempo que además es ilegal”.

Pacto por la vivienda

En seguimiento a los compromisos delineados en el Pacto por la Vivienda, se busca promover la planeación integral por zonas, en proyectos de agrupamiento de reservas de tierra vinculados a documentos normativos de planeación que se denominan Distritos de Infraestructura, en áreas o predios que los programas de desarrollo urbano definen como esenciales o fundamentales para el crecimiento, ordenación o estructuración urbana de un centro de población, según los periodos de apertura contemplados.

El objetivo general será asegurar la infraestructura de los servicios públicos necesarios para la vivienda, la industria y el equipamiento urbano de Nuevo León, para el desarrollo integral de sus habitantes, así como el fomento ordenado de sus actividades económicas.

En su intervención Carlos Martínez Velázquez, director general del Infonavit, anunció que de enero a julio el Instituto ha invertido 3,000 millones de pesos adicionales en Nuevo León, lo cual se ha reflejado en un incremento del 15% en el monto de financiamiento otorgado a las familias.

Como parte de estas inversiones se van a inaugurar tres nuevos Centros de Servicio Infonavit y se arrancarán nuevos proyectos en General Zuazua y en Juárez para el rescate de vivienda abandonada, donde se detonarán acciones con recursos hasta por 700 millones de pesos.

Agregó que el Infonavit acordó con las autoridades de Nuevo León financiar la elaboración de los planes municipales de desarrollo urbano de Juárez, Cadereyta y Montemorelos, para poder planificar la construcción de vivienda adecuada.

“Cuando Juan Ignacio (Barragán de Agua y Drenaje) fue a la oficina a platicar sobre este proyecto que tiene que ver con los distritos de infraestructura, nos interesaba mucho por dos razones, porque la mayor parte de la ciudad es el 70% de una trama urbana que se compone de viviendas y el 30% son áreas comerciales o industriales; la realidad es que en cualquier ciudad la mayor parte de lo que significa una ciudad tiene que ver con la vivienda y la movilidad y todo lo demás son áreas conectadas en esa economía”, precisó.

“Con el convenio que firmamos se da un paso más con el ordenamiento territorial del estado, para promover, impulsar los programas de inversión y sobre todo, materializamos la visión que tiene nuestro presidente Andrés Manuel López Obrador para que las personas tengan acceso a una vivienda digna con servicios básicos, con movilidad, que ya no sean esas viviendas que no tenían nada y que acababan en el abandono”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de agosto de 2023

3

Pemex concentra el 10% de las emisiones de deuda en la BMV

Analistas aseguraron que es preocupante que la petrolera y otras empresas estatales concentren la mayor parte de las emisiones de deuda de largo plazo.

Petróleos Mexicanos (Pemex) es la compañía más endeudada en el mercado bursátil mexicano, concentrando el 10.40% de todas las emisiones de largo plazo, lo que a decir de analistas, no es sano ni para la empresa productiva del Estado, ni para el mercado mexicano.

Pemex tenía emisiones de deuda de largo plazo por 132,682 millones de pesos al cierre de julio de este año, de acuerdo con un reporte de deuda corporativa de Banorte Casa de Bolsa.

“No es sano ni para la empresa ni para el mercado. Tiene que ver con el tamaño de Pemex, es decir, es la mayor empresa del país. Es más grande que América Móvil y que Grupo México. Es ‘normal’ que tenga una presencia fuerte en el mercado de deuda”, dijo Amín Vera, director de Finanzas en Invala Family Office.

Jacobo Rodríguez, especialista financiero en Roga Capital, dijo por su parte, que el caso de Pemex es preocupante, debido a que en términos relativos es la petrolera más endeudada del mundo.

La empresa productiva del Estado tiene una razón deuda neta/Ebitda de 3.81 veces, lo que significa que con sus niveles actuales de flujo operativo tardaría tres años y 10 meses en liquidar todas sus obligaciones.

La deuda de Pemex en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) representa apenas una parte de todas las obligaciones que tiene.

El saldo total de su deuda nominal al cierre del primer trimestre de 2023 era de 107,387 millones de dólares, de acuerdo con datos de una presentación a sus inversionistas de junio. La petrolera estatal tiene vencimientos de deuda por 15,500 millones de dólares entre 2023 y 2024.

Las primeras cuatro, del gobierno

A Pemex, le siguen la Comisión Federal de Electricidad (CFE) con emisiones de deuda de largo plazo en el mercado bursátil mexicano por 112,256 millones de pesos (o el 8.80% del total) y el FOVISSSTE, con obligaciones por 68,937 millones de pesos (o el 5.40% del total).

Estos tres emisores estatales concentran uno de cada cuatro pesos de deuda de largo plazo colocados en la BMV.

En cuarto lugar se encuentran los Fideicomisos Instituidos con Relación a la Agricultura (FIRA), con emisiones de largo plazo por 55,194 millones de pesos.

José Oriol Bosch, director general de la BMV, dijo que no le sorprende que las estatales sean las mayores emisoras de deuda en el mercado bursátil, debido a que el emisor más grande en México y otros países es el gobierno federal.

No obstante, el directivo aseguró: “Obviamente a mí lo que me gustaría es que hubiera mucha más emisión del lado privado”.

Es hasta el quinto lugar que hay una empresa privada en emisiones de deuda de largo plazo en el mercado bursátil mexicano.

Se trata de la compañía de telecomunicaciones América Móvil, con emisiones de largo plazo por 42,406 millones de pesos, seguida por Fibra Uno en sexto lugar, con obligaciones por 37,103 millones de pesos.

En total, al cierre de julio había emisiones de deuda de largo plazo en la Bolsa mexicana por 1.28 billones de pesos, con 99,929 millones de pesos emitidos en los primeros siete meses del año.

Le siguen comprando deuda

A pesar de que ya dos agencias calificadoras (Moody's y Fitch Ratings) tienen a Pemex con una nota crediticia en grado especulativo (en el que el riesgo de impago es mayor), su deuda sigue siendo demandada en el mercado por la garantía de que, en los hechos, está asegurada por el gobierno federal mexicano, aseguraron los analistas consultados.

“Los bonos de Pemex se siguen transaccionando en el mercado porque al final del día tienen el respaldo del gobierno mexicano y mientras éste se mantenga todavía se pueden transaccionar bien los bonos en el mercado”, dijo Jacobo Rodríguez.

El especialista de Roga Capital dijo que si Petróleos Mexicanos no tuviera el respaldo del gobierno federal, “la empresa productiva del Estado ya habría quebrado desde hace tiempo por la fuerte carga de deuda y sobre todo porque a nivel operativo no es del todo eficiente”.

Amín Vera aseguró que la deuda de la petrolera estatal mexicana sigue siendo muy demandada por fondos internacionales (sobre todo de Estados Unidos y Europa), debido a que cuenta con el respaldo “prácticamente soberano”, con lo que los inversionistas están completamente seguros de que el gobierno federal respaldará a Pemex.

Es como un júnior que tiene la tarjeta de crédito del papá; es decir, al final del día quien va a pagar es el papá. Como inversionista eso es maravilloso porque el bono soberano mexicano paga una tasa de entre un 5 y un 8% y Petróleos Mexicanos en la próxima emisión ya va a estar pagando una tasa de entre 12 y 14 por ciento. Con el mismo riesgo estás obteniendo más rendimiento”, dijo Amín Vera.

No obstante, el analista destacó que la garantía soberana sobre la deuda de Petróleos Mexicanos se da en los hechos, mas no está establecida jurídicamente la obligación del gobierno federal de garantizar el pago de la deuda de la petrolera. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de agosto de 2023

4 El apoyo del gobierno a Pemex puede afectar la calificación soberana, advierte Fitch

La calificadora dijo que espera que el gobierno mexicano continúe apoyando financieramente a la petrolera estatal Pemex, pero que si esa ayuda aumenta "sustancialmente" podría tener un efecto crediticio negativo en el soberano.

La agencia de calificación crediticia Fitch advirtió que en caso de que "aumente de manera considerable" el [apoyo financiero del gobierno mexicano a Pemex](#), podría tener impacto negativo en la calificación soberana.

En una nota especial que no tiene impacto de calificación Fitch explicó que si este apoyo financiero adicional empuja al gobierno a mayores déficits y un aumento sostenido en la relación de la deuda sobre el PIB, "tendrá un efecto negativo sobre el soberano".

En julio, [la agencia recortó la nota de Pemex](#) para hundirla más en el terreno de las calificaciones especulativas, al ubicarla en "B+" que indica alto riesgo de incumplimiento.

La misma firma tiene a México en la nota más baja del Grado de inversión, que es "BBB-/perspectiva estable" que esta a un solo paso de caer en las especulativas.

En la nota titulada "Cómo impacta Pemex a la calificación soberana de México", estimaron que el apoyo financiero del gobierno se mantendrá en 15,000 millones de dólares anuales, una cifra que ayudará a cubrir las obligaciones mínimas de la deuda internacional de la petrolera.

"Si el Gobierno aumentara sustancialmente su apoyo a Pemex hasta el punto de que resulte en mayores déficits y un aumento sostenido en la relación entre la deuda del Gobierno y el PIB, tendría un efecto crediticio negativo en el soberano", advirtió la calificadora en un reporte.

Pemex, la mayor empresa del país, [reportó a fines del mes pasado una deuda financiera](#) de 110,500 millones de dólares al segundo trimestre, frente a los 107,400 millones del trimestre previo, pese a que en los últimos años el Gobierno le ha inyectado millonarios recursos.

Una semana antes, la calificadora [Moody's había rebajado la perspectiva de las notas](#) de la compañía a "negativa" desde "estable", citando un probable incremento del riesgo crediticio de la endeudada firma estatal.

Como hipótesis base, Fitch indicó que "el Gobierno continuará apoyando financieramente a Pemex, pero no garantizará la deuda de la empresa ni proporcionará una inyección de capital que mejore materialmente su posición financiera".

La calificadora estimó en que ese respaldo se mantendrá en 15,000 millones de dólares por año, lo que cubrirá como mínimo las amortizaciones de la deuda de sus bonos internacionales. El Economista

Pemex aumentó 82% sus pozos productores en 4 años

Pemex experimentó un incremento de 82% en el número de pozos productores en el periodo de 2019-2023.

Petróleos Mexicanos (Pemex) experimentó un incremento de 82% en el número de pozos productores en el periodo de 2019-2023.

De acuerdo con **Pemex**, el número de [pozos exploratorios](#), en el periodo 2019-2023, en relación con el de 2014-2018, incrementó de 34 a 62 pozos productores.

Los pozos perforados en el mismo periodo aumentaron 36% al pasar de 114 a 156 perforados.

A partir de la excelencia operativa, Pemex ha reducido los tiempos de perforación de pozos y acelerado la producción temprana en campos prioritarios, publicó la empresa en sus redes.

Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera estatal, aseguró que la estrategia de contrarrestar la declinación natural de los yacimientos en campos maduros es una tarea desafiante pero crucial. En línea con ello, se diseñó y continuará implementando un 'ambicioso' programa de perforación de pozos a lo largo de este año.

"Pemex dio prioridad a la exploración y el fortalecimiento de sus reservas probadas, lo que tuvo como consecuencia una reducción en los costos de descubrimiento, alcanzando un precio de 3.4 dólares por barril. Esta cifra se encuentra por debajo del promedio global de 3.8 dólares e incluso es inferior a la de compañías como **Shell, Equinor y Petrobras**", declaró el directivo.

En las actividades de exploración y producción, se logró una disminución tanto en el tiempo como en los costos de perforación, con ello, la aceleración de los procesos de producción se estableció y se tradujo en un promedio de un millón 867,000 barriles por día de producción de hidrocarburos líquidos en junio de este año. Esta cifra supera en 112,000 barriles la producción del mismo período del año anterior.

A su vez, el director de **Pemex Exploración y Producción** (PEP), Cid Munguía, enfatizó la determinación de seguir adelante con la estrategia, la cual se centra en el desarrollo rápido de campos nuevos, la incorporación de producción temprana de pozos exploratorios y la mitigación de la declinación. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de agosto de 2023

5 CNH avala plan de Total para invertir 87 millones de dólares en aguas someras

La francesa Total Energies de México recibió la aprobación de la CNH para llevar a cabo trabajos de exploración con una inversión de 87.23 millones de dólares en lo que resta del 2023 para que junto con sus socios que son Pemex y Qatar Petroleum, agoten las posibilidades de hallazgos de hidrocarburos en el contrato que le fue otorgado en la Ronda 3.1.

La francesa Total Energies de México recibió la aprobación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) para llevar a cabo trabajos de exploración con una inversión de 87.23 millones de dólares en lo que resta del 2023 para que junto con sus socios que son Petróleos Mexicanos (Pemex) y Qatar Petroleum, agoten las posibilidades de hallazgos de hidrocarburos en el contrato que le fue otorgado en la Ronda 3.1.

En la 33 sesión ordinaria del órgano de gobierno del regulador explicaron que se trata de un Contrato en la modalidad de Producción Compartida. El Área Contractual, se localiza en aguas someras, frente al litoral de Tabasco, a 35 kilómetros al Noreste del municipio de Paraíso, en la Provincia Petrolera de las Cuencas del Sureste, con una superficie de 580.87 kilómetros cuadrados.

La actividad petrolera para realizar en el Programa de Trabajo 2023 incluye las siguientes subactividades exploratorias: General, Geofísica, Geología, Perforación de pozos, y de Seguridad, Salud y Medio Ambiente. Para lo cual destinará un Presupuesto de 87.23 millones de dólares, en un escenario operativo Único, que distribuirá de la siguiente forma: 84.0% a la perforación de pozos, 6.7% a Geofísica, 5.0% a Geología, 3.0 al rubro General, y 1.3% a Seguridad, Salud y Medio Ambiente.

“Derivado del análisis presentado, el Órgano de Gobierno autorizó el Programa de Trabajo y Presupuesto 2023, ya que las actividades a desarrollar en el Programa de Trabajo 2023 se alinean con las mejores prácticas utilizadas con el contexto internacional, mientras que los montos establecidos para dichas actividades son adecuados en términos de las referencias construidas con la mejor información”, explicó el regulador. El Economista

Chilena SQM muestra interés en adquirir empresa de litio en Australia

La minera no metálica SQM inició las conversaciones para adquirir el control de la australiana Azure Minerals Limited, una compañía junior que desarrolla proyectos de litio en Australia Occidental.

La minera no metálica SQM inició las conversaciones para adquirir el control de la australiana Azure Minerals Limited, una compañía junior que desarrolla proyectos de litio en Australia Occidental. La firma chilena tiene ya 19.99% de la empresa, siendo el mayor accionista, pero el interés de SQM era tener el control de Azure. La transacción se pausó debido a que la compañía australiana quiso tener más claridad sobre el potencial de su proyecto Andover.

"SQM informó que mantuvo negociaciones confidenciales con la gerencia de Azure relacionadas con una posible transacción de cambio de control, las cuales incluyeron la presentación de una propuesta indicativa no vinculante a Azure el 12 de julio de 2023". Tal oferta en efectivo ascendía a 2.31 dólares australianos por acción", reportó la compañía chilena.

En el momento de presentar la oferta indicativa, este precio representaba una prima de 39% con respecto al último cierre de Azure de 1.67 dólares australianos por acción y una prima de 49% con respecto al precio promedio ponderado por volumen de 10 días de 1.55 dólares australianos por acción, al 11 de julio de 2023.

Pero Azure determinó que la oferta indicativa no justificaba una mayor participación mientras evolucionaba la comprensión de Azure del proyecto de litio de Andover. "SQM, como mayor accionista de se compromete a continuar su colaboración con para definir el potencial del proyecto". El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de agosto de 2023

6

Fitch advierte a AMLO: Más apoyo a Pemex puede afectar la calificación de México

Se espera que el gobierno de México continúe apoyando financieramente a Pemex, lo cual podría tener un efecto negativo.

La calificadora [Fitch Ratings](#) aseveró que si el gobierno mexicano incrementa el apoyo que le brinda a [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) hasta el punto de provocar mayores déficits y un aumento sostenido de la relación deuda pública/PIB, tendría un **efecto crediticio negativo sobre el soberano**.

“El gobierno mexicano continuará apoyando financieramente a Pemex, pero no garantizará totalmente la deuda de la empresa ni proporcionará una inyección de capital que mejore materialmente su posición financiera”, alertó.

En este sentido, recordó la **rebaja de la calificación de Pemex a “B+” desde “BB-”** en julio pasado, con observación negativa ante la debilidad de sus resultados operativos, las importantes necesidades de financiación y la creciente incertidumbre sobre la voluntad del gobierno de apoyar a la empresa.

En ese momento recordó que [Pemex](#) afronta una **deuda internacional de cuatro mil 600 millones de dólares** en 2023 y de **10 mil 900 millones para el próximo año**. Consideró que la refinanciación de estos montos expondrá a la empresa a un mayor gasto por intereses que afectaría todavía más su flujo de caja.

“La **imposibilidad de refinar la deuda** de los mercados de capitales con instrumentos financieros similares u otros a largo plazo agravaría su riesgo de liquidez a finales de 2024. La resolución de estas cuestiones podría prolongarse más allá de seis meses”, alertó.

Un mes antes, la evaluación de México fue confirmada en “BBB-” con perspectiva estable. Incluso, Carlos Morales, director de calificaciones soberanas de [Fitch](#), comentó en un evento el pasado 25 de julio que no esperaba un cambio por el caso de la petrolera.

Entre los factores que pudieran cambiar la **calificación de México**, dijo en su momento, están un debilitamiento en el [crecimiento económico](#), un aumento de la deuda pública como porcentaje del PIB y un deterioro en la gobernanza podrían rebajar su evaluación.

En el informe, **Fitch sostuvo que la calificación de México trata a Pemex como un pasivo contingente para el soberano** y eso es un aspecto negativo. “Aunque asumimos que el apoyo soberano a Pemex continuará, la legislación establece explícitamente que la [deuda de Pemex](#) no constituye una obligación garantizada por el gobierno y restringe al gobierno de garantizar la deuda”.

Cabe recordar que Moody’s también hizo ajustes a su evaluación de [Pemex](#), pues aunque ratificó su calificación en B1, modificó de estable a negativa su perspectiva.

Del mismo modo, hizo énfasis en que el apoyo del Gobierno de México será muy alto en 2023 y 2024 y, dado el panorama adverso de los fundamentos financieros subyacentes de la compañía ante una negativa por cambiar su modelo de negocio, a la próxima administración le resultará cada vez más difícil replicarlo.

“Esto se debe a que la perspectiva de una reducción del espacio fiscal en los próximos años restringiría la capacidad del soberano de brindar apoyo a niveles comparables a los registrados durante la administración saliente de Andrés Manuel López Obrador”. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de agosto de 2023

A AMLO no le alcanza el gas



Un nuevo ducto, el Cuxtal II, conectará la punta del país al final del año. Cancún recibirá entubado un hidrocarburo que permitió el desarrollo del norte del país desde hace décadas.

La ingeniera que construyó la casa empieza el recorrido mostrando la entrada a sus nuevos dueños. Con el sol encima, parada en la banqueta, les indica en dónde está el medidor de la CFE y la llave de entrada de agua.

Luego, señala un tubo sellado y dice: es para cuando contraten el gas natural y lo conecten al tanque de gas estacionario.

Pero el gas natural no se almacena, llega como la luz, le advierte la inminente propietaria de la vivienda, originaria de Monterrey. Bueno, de eso ustedes saben más, yo solo pongo el tubo, responde la constructora.

Bienvenidos al sureste conectado. A las casas de Mérida está llegando el gas natural por primera vez y eso puede cambiarlo todo. La manufactura llega rápidamente empujada por el *nearshoring*, nuevas centrales de generación de la CFE, la próxima ampliación del puerto de Progreso y la llegada de gas.

Un nuevo ducto, el Cuxtal II, conectará la punta del país al final del año. Cancún recibirá entubado un hidrocarburo que permitió el desarrollo de Chihuahua, Coahuila y Nuevo León desde hace décadas.

Por eso, por una demanda que explota en México, no se nota y casi nadie registró que Pemex ya produce más de ese hidrocarburo. No es poca cosa, la tendencia fue a la baja desde antes de que Enrique Peña Nieto entregara las llaves de esa empresa que entrega este año más de 5 mil millones de pies cúbicos diarios. Es 5 por ciento más que hace un par de años.

Eso aporta a la realidad energética nacional, pero hay una pieza de información que falta: las importaciones.

Quienes mejor revisaron ya el estado de las cosas son Max Ober y Victoria Zaretskaya, un par de analistas de la Agencia de Información Energética (EIA) del gobierno estadounidense encabezado por Joe Biden.

Ellos publicaron ayer un informe denominado: Las exportaciones de gas natural por ductos de Estados Unidos a México marcan un máximo mensual en junio de 2023.

Aquellos que esperan la autosuficiencia energética requieren paciencia de santos.

Lean ustedes: “Después de disminuir en 2022, las exportaciones de gas natural por ductos de Estados Unidos a México han vuelto a los máximos de 2021”.

Las importaciones de ese país por medio de tubos promediaron 5 mil 900 millones de pies cúbicos diarios en la primera mitad de 2023, un número similar al promedio récord de 6 mil millones de pies cúbicos diarios de la primera mitad de 2021.

Los analistas de la EIA advierten que si bien México aumentó su producción nacional de gas natural, también lo hizo la demanda. No alcanzó el gas mexicano y las importaciones resolvieron la diferencia hasta la primera mitad de 2023.

¿Qué provoca el ascenso en la demanda de gas natural?

La industria que lo consume directamente para transformarlo en productos que luego van de regreso a Estados Unidos. Lo hacen quemando gas directamente o consumiendo electricidad. Más de la mitad de la ‘luz’ en este país es producida por medio de la combustión de gas natural.

Quienes viven en Guanajuato, Chihuahua o Nuevo León entienden que las fábricas ponen de su parte, desde luego.

Después de un desplome durante la pandemia, la actividad industrial de México casi alcanzó nuevamente en junio su nivel récord marcado en mayo de 2018, dicen datos del INEGI.

Pero ahora hay un factor adicional: “Las exportaciones de gas natural a México superaron 7 mil millones de pies cúbicos durante nueve días de junio, impulsadas por temperaturas más altas de lo normal que aumentaron la demanda de gas natural en el sector eléctrico de México”, informó la Agencia de Información Energética. ¿Se acuerdan del calor de junio en la Ciudad de México?

Tres nuevos ductos arrancarán este año: Tula-Villa de Reyes, Tuxpan-Tula y Cuxtal Fase II arrancararán este año.

La temperatura ambiental y las inversiones que llegan a una nueva región del país anuncian una constante: no alcanza el gas nacional y vienen más importaciones. El Financiero