

21 de junio de 2023

1

La calificación de Fitch, festejar un seis

Cuando acabó el ciclo escolar 2020-2021, en plena pandemia, se hizo viral el video de una maestra en San Luis Potosí que no daba crédito a que los papás de muchos de sus alumnos festejaban que sus hijos habían logrado pasar al siguiente nivel con seis de calificación, cuando muchos no habían entregado una sola tarea.

Y es que por órdenes de la Secretaría de Educación Pública ningún alumno podía obtener una calificación menor al seis, que es el nivel más bajo para aprobar. La queja de la maestra era no procurar el esfuerzo de los alumnos y festejar la mediocridad.

Bueno, con bombo y platillo la Secretaría de Hacienda nos invitó la semana pasada a festejar que la firma calificadora Fitch Ratings había decidido no mover la nota soberana de México de su nivel actual de “BBB-” y con un panorama estable.

La parte positiva de que Hacienda festeje este seis de calificación de México es que por ahora se aleja la posibilidad de una degradación crediticia costosísima para el país y que permite tener estabilidad de aquí a los días más complejos de la sucesión presidencial.

La parte negativa es que México se mantiene en el borde del precipicio del grado de inversión, porque más allá del actual “BBB-” están las deudas calificadas como basura que son incompatibles con una estabilidad financiera como la que México construyó desde principios de este siglo.

Más allá del bonito retrato que Hacienda nos regala de la ratificación de la calificación de Fitch Ratings, en el documento original sí hay señalamientos sobre los riesgos que podrían llevar a México a perder el grado de inversión.

El riesgo mayor que evalúa el comité de mercados de Fitch, que podría hacer a México perder ese último escalón antes del barranco del papel basura, tiene que ver con Petróleos Mexicanos y la manera como las finanzas públicas queden comprometidas en respaldar a una empresa petrolera con tantos problemas y que puede arrastrar a un incremento en la deuda pública y a un mayor desbalance fiscal.

Gastar de más en los tiempos electorales, los siempre presentes temas de gobernanza, que se descomponga el ambiente político y con ello aumente la desconfianza en la economía, también están en el balance de riesgos.

La calificación que esta firma asigna a un país o empresa, junto con otras firmas como Standard & Poor's o Moody's, son sólo un referente para sus clientes.

No son inquisidores ante los que hay que cumplir con sus requisitos para no reprobar. Pero sí tienen la confianza de sus clientes para recomendar o no un destino de inversión y una mala calificación sí puede ser el disparo de salida para una crisis económico-financiera de grandes dimensiones.

México juega en la orilla de los niveles recomendables para invertir, por lo que hay que poner el doble de atención en los riesgos, que no son ficticios, en el caso de México.

Ratificar el último escalón del grado de inversión está muy bien para lo que podría estar hoy sucediendo con las finanzas públicas del país. Pero no estamos para hacer fiestas porque las finanzas y la deuda públicas sacaron un seis de calificación en los mercados financieros internacionales de los que tanto depende.

El riesgo mayor que evalúa el comité de mercados de Fitch, que podría hacer a México perder ese último escalón antes del barranco del papel basura, tiene que ver con Pemex. El Economista



21 de junio de 2023



2

Woodside se lanza por desarrollo del campo petrolero Trión en aguas profundas del Golfo de México

La petrolera Woodside Energy aprobó la inversión final para el proyecto Trión que desarrollará junto a Pemex en el Golfo de México, con la expectativa de iniciar la producción de crudo en 2028. Se estima un gasto total de capital de 7,200 millones de dólares.

La australiana **Woodside Energy** tomó la decisión final para desarrollar los recursos de **Trión**, el yacimiento en aguas ultraprofundas del **Golfo de México**, que obtuvo para desarrollar en sociedad con Petróleos Mexicanos (Pemex) mediante adjudicación en la administración pasada.

La primera producción de petróleo está **prevista para 2028**, detalló la empresa.

El desarrollo está sujeto a la aprobación de la alianza y a la aprobación regulatoria del plan de desarrollo para la extracción del campo (PDE), prevista para el cuarto trimestre de 2023.

Los beneficios previstos derivados del desarrollo superan los objetivos del marco de referencia para la asignación de capital de Woodside y aportan un valor duradero a los accionistas.

Woodside es el operador con una participación del 60% y Pemex Exploración y Producción (Pemex) posee el 40% restante. La inversión total prevista asciende a **7,200 millones de dólares**, de los cuales, **4,800 millones corresponden a la participación de Woodside**, incluido el acarreo de capital de Pemex de aproximadamente 460 millones de dólares.

"Se espera que el desarrollo del proyecto genere rendimientos sólidos a los accionistas de Woodside, así como beneficios económicos y sociales para México", enfatizó Woodside, "se espera que la inversión genere una tasa interna de retorno (TIR) superior al 16% con un plazo de recuperación de la inversión inferior a cuatro años".

La TIR prevista, excluyendo el acarreo de capital, es superior al 19%, aseguraron.

El proyecto tiene como objetivo el desarrollo de 479 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en recursos contingentes de petróleo y gas.

El yacimiento será desarrollado mediante una unidad de producción flotante (FPU) con una capacidad de producción de petróleo de 100,000 barriles diarios. La FPU estará conectada a un buque flotante de almacenamiento y descarga (FSO) con capacidad para almacenar 950,000 barriles de petróleo.

La base de partida de este objetivo no se ajustará como resultado de la decisión de inversión. Meg O'Neill, CEO de Woodside, ha declarado que **Trión es una incorporación atractiva a la cartera de activos** productores de alta calidad de Woodside en el Golfo de México. "Trión es un recurso valioso con un concepto de desarrollo maduro.

Nuestro sólido balance general y nuestro enfoque disciplinado nos permiten invertir en oportunidades como Trión, ampliando nuestra cartera global y aportando valor a largo plazo. "La inversión está alineada con la estrategia de Woodside, supera los objetivos del marco de referencia para la asignación de capital de Woodside y contribuirá en gran medida a los flujos de Woodside, a los retornos a los accionistas y al financiamiento de futuros desarrollos de petróleo, gas y nuevas energías.

"Este desarrollo aprovecha la experiencia probada de Woodside en la ejecución de proyectos en aguas profundas. El proceso procura del proyecto ha resultado en que aproximadamente el 70% del gasto de capital total previsto como precio alzado o tarifas fijas, con contratos clave que se ejecutarán progresivamente luego de la aprobación por la alianza.

Se espera que dos tercios de los recursos de Trión se produzcan en los primeros 10 años posteriores a su puesta en marcha. "Estamos desarrollando Trión porque creemos que aportará valor a los accionistas de Woodside y beneficios para México, incluyendo la generación de empleos, ingresos fiscales y beneficios sociales. Valoramos la relación que mantenemos con Pemex y el apoyo del Gobierno de México y de los órganos reguladores del país", afirmó el empresario El Economista

21 de junio de 2023



3

Nueva forma de extraer litio traería inversión de 1,200 mdd a Chile

Clean Tech Lithium calibró la eficacia de la tecnología de Extracción Directa de Litio (DLE, por sus siglas en inglés) en algunas zonas de la Región de Atacama; este método es el que busca impulsar el gobierno de Boric.

El inicio de la primera prueba de reinyección en Chile podría ser un hito para la minería del litio del país, un avance considerable para producirlo con un mínimo impacto ambiental, lo que llamamos litio ‘verde’.

Aldo Boitano, Ceo de CTL

La empresa Clean Tech Lithium (CTL) realizó las primeras pruebas de bombeo en Laguna Verde y en la Cuenca Negro Francisco, en la Región de Atacama, para calibrar la eficacia de la tecnología de Extracción Directa de Litio (DLE, por sus siglas en inglés). Con resultados promisorios, en las próximas semanas se llevará a cabo la reinyección de las salmeras, proceso en el que evaluarán si este método puede utilizarse en Chile como alternativa a las piscinas de evaporación tradicionales.

Lo que está en juego es mucho: CTL planea invertir en tres proyectos, cada uno de 20,000 toneladas de litio y 400 millones de dólares de inversión: los ya mencionados Laguna Verde y Cuenca del Negro Francisco, y Llámara.

El CEO de Clean Tech Lithium, Aldo Boitano, señaló al respecto que “estoy encantado con los progresos que estamos realizando en nuestros programas de trabajo en las tres cuencas”. Agregó que las pruebas de bombeo en Laguna Verde, y especialmente en la Cuenca Negro Francisco, “superaron las expectativas y con el inicio de la primera prueba de reinyección en Chile a la vuelta de la esquina, esto podría ser un hito para minería del litio del país, un avance considerable para la Compañía y la industria en general para producir litio con un mínimo impacto ambiental, lo que llamamos litio ‘verde’”.

Según la empresa, la transmisividad calculada a partir de las pruebas de bombeo en Laguna Verde respalda las tasas de flujo del campo de perforación de 30 litros por segundo, que se modelaron en el estudio de alcance de Laguna Verde anunciado en enero de 2023.

Además, el test de bombeo en la Cuenca Negro Francisco registró una alta transmisividad que corresponde a un caudal modelado de aproximadamente 80 litros por segundo en un pozo diseñado para un proyecto en fase de explotación. Este elevado caudal constituye un aporte positivo al estudio de alcance de la Cuenca Negro Francisco, que avanza a buen ritmo. La primera de las pruebas de reinyección de salmuera en dos fases comenzará próximamente en Laguna Verde. Cabe señalar que el método de extracción directa está siendo promovido por el gobierno en la Estrategia Nacional del Litio como una forma de producción más amigable con el medio ambiente, especialmente en ecosistemas frágiles como lo son los salares.

Accionistas: fondos y ejecutivos mineros

El perfil de Clean Tech Lithium es singular. Los principales accionistas de la empresa (con el 19.45% de la propiedad) son ejecutivos y el directorio, todos con gran experiencia en la minería. Su presidente ejecutivo es Steve Kesler, con cinco décadas ligado a la minería en funciones ejecutivas y de directorio en todos los principales mercados de capitales. Destaca su experiencia directa en litio como CEO/director de European Lithium. Otra figura de la compañía es Aldo Boitano, director general y CEO de la firma. Cofundador de CleanTech Lithium, con 25 años de funciones directivas en Estados Unidos y Chile. “Pionero en la industria solar de Chile con más de 800 MW de proyectos”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de junio de 2023

4

Con Gasolineras del Bienestar, Pemex recuperaría franquicias

Pemex tiene la meta de asegurar la proveeduría a 6,800 estaciones de servicio gasolinero, son más de 53% de las empresas, antes de que concluya el sexenio, lo que sería posible por lo incentivos que ofrece para sus contratistas del modelo de Gasolineras del Bienestar, dijo Tomás Fernández Cruz.

Petróleos Mexicanos (Pemex) tiene la meta de asegurar la proveeduría a 6,800 estaciones de servicio gasolinero, son más de 53% de las empresas, antes de que concluya el sexenio, lo que sería posible por lo incentivos que ofrece para sus contratistas del modelo de Gasolineras del Bienestar, dijo Tomás Fernández Cruz, de Pemex Transformación Industrial.

Este programa gubernamental, que en sus inicios en 2021 se anunció como un plan para la proveeduría de combustibles a la población más vulnerable y construir gasolineras en rincones apartados donde el mercado no llegaría porque no hay rentabilidad, consiste más bien en regresar a las empresas a la marca de la estatal, ofreciéndoles 80 centavos por cada litro facturado en el esquema de prepago entre flotillas de las que el gobierno dispone porque incluyen a los más grandes organismos públicos federales, como el IMSS, la Guardia Nacional y el propio Pemex.

De hecho, en un año ocho meses, la estatal ha logrado que se afilie como Gasolineras del Bienestar un 4,000 establecimientos y suma más de 750 dependencias del Gobierno afiliadas al programa de suministro de Gasolineras del Bienestar. "La meta es llegar a todas las gasolineras de la marca Pemex, los invitamos a que se acerquen con nuestros agentes e inicien esta ruta de generación de valor en su negocio", dijo el funcionario a empresarios gasolineros durante su presentación en la Expo & Convención Onexpo 2023 en Acapulco.

Entre la primera afiliación de un establecimiento, en el tercer trimestre del 2021, y el mes de junio, se han consumido más de 120 millones de litros de gasolineras mediante su venta a flotillas y la facturación del sistema de Gasolineras del Bienestar, detalló el funcionario.

Apenas en diciembre pasado, Pemex detalló que lo que comenzó como un programa de equidad para regiones desfavorecidas, como la ruta del Tren Maya, el corredor Transístmico y el Sureste del país: Gasolineras para el Bienestar, llegó a 3,668 estaciones de servicio afiliadas y la meta era por lo menos duplicar esta cifra en 2023. El Economista

Petróleo cierra con caídas ante panorama de menor demanda china

Los futuros del petróleo cayeron en negociaciones volátiles este martes, debido a las previsiones de un crecimiento más lento de la demanda en China y la decepción con el tamaño de los recortes en sus tasas de interés clave

Los futuros del petróleo cayeron en negociaciones volátiles este martes, debido a las previsiones de un crecimiento más lento de la demanda en China, el segundo mayor consumidor de crudo del mundo, y la decepción con el tamaño de los recortes en las **tasas de interés** clave en ese país.

Aumentando el sentimiento bajista del mercado, los operadores apuntaron que los suministros de crudo de Irán y Rusia han aumentado en las últimas semanas.

La caída de los **precios de petróleo**, sin embargo, estuvo limitada por las expectativas de que la demanda de petróleo crecerá en China e India en la segunda mitad del año.

Los futuros del **Brent** para entrega en agosto cayeron 19 centavos, o un 0.25%, a 75.90 dólares el barril. El crudo **West Texas Intermediate** (WTI) de Estados Unidos para entrega en julio bajó 1.28 dólares, o un 1.78%, a 70.50 dólares en su último día como contrato más cercano.

El contrato WTI más activo para entrega en agosto, que pronto será el mes de referencia de Estados Unidos, perdió alrededor de un 1% hasta los 71.93 dólares por barril.

"El petróleo se aferró a todo lo que tenga que ver con China. Esta semana, los operadores de energía están viendo emerger la debilidad del petróleo debido a los decepcionantes esfuerzos de estímulo", dijo Edward Moya, analista senior de mercado de la firma de datos y análisis OANDA.

[China recortó sus tasas preferenciales de préstamos de referencia](#) (LPR) por primera vez en 10 meses, con una reducción de 10 puntos básicos menor a la esperada en la LPR de cinco años.

Las reducciones de tasas se producen tras recientes datos económicos que mostraron que los sectores minorista y fabril chinos están luchando por mantener el impulso observado a principios de este año. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de junio de 2023

5 Woodside invertirá 7.2 mil mdd para extraer petróleo del yacimiento Trion en México

Woodside espera que su primera producción de petróleo sea en 2028, informó este martes.

Woodside Energy Group dio el visto bueno para un campo petrolero de 7.2 mil millones de dólares frente a México, la primera inversión importante en [combustibles fósiles](#) del productor australiano desde que adquirió el negocio petrolero de BHP Group el año pasado.

El campo petrolero Trion, una empresa conjunta con la petrolera estatal [Petróleos Mexicanos](#), será el primer proyecto petrolero de aguas profundas en alta mar de México, según Woodside.

Tiene recursos estimados de 479 millones de barriles de petróleo equivalente, y se espera la primera producción en 2028, dijo el martes la compañía con sede en Perth.

Woodside, el mayor [productor de petróleo](#) y gas de Australia, ha estado bajo una intensa presión de activistas y accionistas por sus planes de expansión de combustibles fósiles, pero ha dicho que se necesitan nuevos proyectos y que pueden ser consistentes con los objetivos globales de reducción de emisiones.

La compañía dijo en febrero que revisaría posibles **adquisiciones en el Golfo de México** después de reportar su mayor ganancia histórica gracias al aumento de los precios y la integración de la antigua unidad de energía de BHP.

“Hemos considerado una variedad de pronósticos de demanda de petróleo y creemos que Trion puede ayudar a satisfacer los requisitos de energía del mundo”, dijo la directora ejecutiva Meg O’Neill en un comunicado, y agregó que se esperaba que **dos tercios del recurso de Trion** “se produzcan dentro de los primeros 10 años después de la puesta en marcha”.

Woodside heredó una participación del **60 por ciento en Trion de BHP** e invertirá 4 mil 800 millones en el proyecto, sujeto a la autorización de Pemex y la aprobación regulatoria prevista para el cuarto trimestre. La unidad de producción flotante del campo tendrá capacidad para producir **100 mil barriles de petróleo** por día.

Woodside también está desarrollando el vasto campo de gas de Scarborough frente a la costa de Australia Occidental y planea otros proyectos de petróleo y gas. También tiene la intención de invertir en la fabricación de **hidrógeno limpio**.

La empresa ha sido objeto de numerosas resoluciones de accionistas por parte de activistas climáticos. Uno de sus directores recibió el apoyo más bajo en una década en abril y el 49 por ciento de los accionistas rechazó su informe climático el año pasado. El Financiero

Texas pide a habitantes usar menos luz... en medio de la onda de calor

La red de electricidad de Texas no está en condiciones de emergencia, pero la empresa eléctrica pide bajar su uso.

La empresa eléctrica de Texas le pidió este martes a los habitantes del estado **usar menos electricidad debido a la alta demanda** sobre la red, en momentos en que una [onda de calor](#) agobia a partes del sur de Estados Unidos.

En la vecina Oklahoma, **más de 100 mil viviendas aguardaban la restauración de la electricidad y del aire acondicionado** tras unas tormentas que el fin de semana derrumbaron cientos de árboles y postes de electricidad. Las autoridades informaron que por lo menos una persona en Oklahoma murió debido a los apagones, que podrían prolongarse hasta el próximo fin de semana.

Es la primera vez este año en que la Electric Reliability Council of [Texas](#), que sirve a la mayoría de los casi 30 millones de habitantes del estado, le pidió a sus clientes **reducir su uso de electricidad**. La compañía dijo que “no estamos experimentando condiciones de emergencia”, pero notó que la demanda de energía para un mes de junio en Texas alcanzó un récord.

Gran parte de Texas estaba **bajo advertencia por calor** este martes y miércoles, mientras se prevé que el índice de calor superará los 43 grados centígrados (110 Fahrenheit), según el Servicio Meteorológico Nacional.

Muchos tejanos ya son escépticos en cuanto a la capacidad de la red eléctrica estatal desde que **una tormenta de hielo en 2021 dejó a millones de personas sin luz por varios días**. El gobernador Greg Abbott ha dicho que desde entonces se han implementado mejoras y que la red ahora es más estable, pero dichas gestiones siguen provocando escrutinio.

En Luisiana, la Southwestern Electric Power Company informó que más de 93 mil clientes seguían sin electricidad el martes en la mañana. Casi la mitad son habitantes de Shreveport y sus alrededores, donde la compañía estima que podrá restablecer el servicio antes del sábado en la noche. La compañía dijo que en cierto momento casi 250 mil clientes se quedaron sin electricidad debido a la **ola de calor**. Añadió que más de 3 mil empleados siguen tratando de restablecer el servicio. El Financiero

21 de junio de 2023

6

¿México 'le apaga la luz' al nearshoring? Falta de inversión en energía afectará operaciones

En 2023, CFE recibió 439 mil 772 millones de pesos de presupuesto, una reducción 6.9 por ciento anual.

A medida que las [empresas se reubican en México, debido al fenómeno conocido como nearshoring](#), la [demanda de electricidad aumenta rápidamente en el país](#); sin embargo, la falta de inversión en líneas de transmisión **amenaza con obstaculizar esta tendencia y causar serios problemas operativos** para las compañías, advirtieron expertos.

“Ni el gobierno federal, [ni la CFE \(Comisión Federal de Electricidad\)](#) han destinado los **recursos suficientes para aumentar la capacidad en líneas de transmisión** para que las empresas que se instalen en el norte no tengan problemas en sus operaciones”, aseguró Ramses Pech, asesor de energía del conglomerado Grupo Caraiva y Asociados, especializado en la evaluación y participación de proyectos de energía y arquitectura.

Agregó que los problemas para las empresas que se instalen en México podrían **comenzar a advertirse dentro de tres o cuatro años**, cuando la confiabilidad eléctrica falle.

“El [potencial del nearshoring podría verse truncado si no invierten en infraestructura](#) porque en tres o cuatro años las empresas que lleguen a México **van a empezar a tener problemas de confiabilidad eléctrica**, lo que podría obligarlas a detener su cadena de producción y dejarles pérdidas millonarias”, afirmó Pech.

El problema, sostuvo el experto, es que **las autoridades no pretenden destinar más recursos**, pues según los últimos datos del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), en 2021 sólo se construyeron 52 kilómetros de líneas de transmisión, un incremento de 0.05 por ciento del total de la red, cifra muy inferior al aumento promedio de 3 por ciento en la demanda de energía.

La falta de inversión y [los recortes en el presupuesto de la CFE no sólo podrían poner en riesgo las inversiones](#) que traerá el nearshoring, **también podrían frenar la transición energética**.

“La tendencia a nivel global es hacia la electrificación, cada vez **veremos más automóviles eléctricos que van a necesitar energía** y entonces la demanda podría aumentar hasta 6 por ciento año contra año. Si no se invierte en líneas de transmisión, vamos a tener un colapso de la red”, aseguró Odón De Buen, exdirector de la Comisión Nacional para el Uso Eficiente de la Energía (Conuee).

CFE no invierte suficiente

De los 167 proyectos de ampliación contemplados por la Secretaría de Energía (Sener) de 2015 a 2021, **solo seis han sido completados**, el resto no ha avanzado por falta de recursos, [lo que hace casi imposible que la CFE invierta en nuevas líneas de transmisión](#) e incluso que pueda dar mantenimiento a las 13 plantas eléctricas que le compró a Iberdrola.

Este año, CFE recibió 439 mil 772 millones de pesos, **cifra 6.9 por ciento menor a los 449 mil 997 millones de pesos que le asignó la Secretaría de Hacienda** el año pasado; sin embargo, Ramses Pech afirma que una vez que Litio Mx entre en operaciones, el presupuesto que recibirá la CFE será menor. “La CFE tiene que hacer una inversión multimillonaria para poder **ampliar la capacidad de transmisión de la electricidad**, pero no tiene dinero y ahora que el gobierno tiene a Litio Mx empresa adicional a todo el sistema energético, tendrá menos dinero para las líneas de transmisión”, indicó.

Aunado a la inversión que deberá hacer en líneas de transmisión para soportar el [crecimiento en la demanda que traerá el nearshoring](#) en el norte del país, la CFE **deberá invertir más recursos para el mantenimiento de las 13 plantas** que le compró a Iberdrola, lo que para el Consejo Coordinador Empresarial (CCE) será prácticamente imposible.

“El gobierno sabe que tiene [un problema con el presupuesto de CFE, pero como quiere tener una mayor participación](#), **ha tratado de minar la competencia para mantener el control total de la generación** y de la red de transmisión, pero de continuar así, llegará un momento en que va a tener problemas para mantener sus operaciones activas”, comentó Gonzalo Monroy, analista de la consultora GMEC.

En este sentido, los expertos aseguraron que lo más conveniente para evitar un colapso de la red de cara a la electrificación y al aumento en la demanda que traerá esta nueva ola de consumo energético, **será indispensable que la CFE deje de tener el monopolio de transmisión**.

“La Constitución señala que es una potestad del gobierno de México **administrar la infraestructura de líneas de transmisión para asegurar la confiabilidad**, pero sin inversiones nuevas, la confiabilidad hoy en día no está garantizada”, sentenció el asesor de energía de Grupo Caraiva y Asociados. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de junio de 2023



Pemex descentraliza sus oficinas

Reubicó a la mayoría de su personal de confianza al interior del país

Tras cuatro años, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** alcanzó la **descentralización total de sus oficinas** reubicando a 15 mil 730 plazas de la Ciudad de México a otros estados del país.

En un reporte, la empresa precisó que en el marco del compromiso presidencial referente a la **descentralización del gobierno federal**, por lo que **Pemex** reubicó a su personal de confianza en diferentes centros de trabajo al interior de la República.

Hasta la fecha, según el documento que envió **Pemex** al Senado, de las 21 mil 999 plazas totales de confianza en la empresa, un 72 por ciento, es decir 15 mil 730 empleados, han sido reubicados de la Ciudad de México a otros estados.

“Con esas decisiones se busca fortalecer los Estados al interior”, indica el documento.

En ese sentido, se transfirió la Dirección General de Pemex a Ciudad del Carmen, Campeche; también la Dirección General de Pemex Explotación y Producción a Villahermosa, Tabasco; transferencia de subdirecciones y áreas de PEP a Tabasco y Campeche.

De la misma forma, áreas corporativas se trasladaron a Campeche y Veracruz.

En términos globales, según **Pemex**, se cuenta con el 88 por ciento de de su plantilla de personal de confianza y sindicalizado en el interior de la República.

Anteriormente, **Petróleos Mexicanos** tenía el grueso de sus trabajadores en oficinas de la Ciudad de México, pero la reubicación se debe a la **política de descentralización** de dependencias y organismos del gobierno federal hacia sus zonas de influencia. En estos casos también se mudaron las oficinas de la Secretaría de Cultura en Tlaxcala, Conapesca a Mazatlán y Aduanas a Tamaulipas.

Recientemente, la Comisión Permanente del Congreso pidió un informe a **Pemex** en este sentido. El Heraldo

AMLO regala a Cuba petróleo y seguirá haciéndolo

Mordaza en el CIDE, donde apoyaron con fervor a AMLO

*Una vez más el pueblo bueno de México ha decidido seguir aportando de su bolsillo a la sobrevivencia de la dictadura cubana que encabezan Miguel Díaz-Canel y el impresentable politburó que mantienen oprimidos, muertos de hambre y en la miseria a más de 11 millones de isleños desde hace 64 años.

Además de las generosas transferencias de dólares vía la contratación de médicos que nadie ha visto, la compra de millones de dosis de vacunas Abdala, o la compra de toneladas de balastro para la construcción del Tren Maya, el presidente Andrés Manuel López Obrador decidió ahora donar a Cuba 350 mil barriles de petróleo crudo tipo Istmo que fueron cargados en el buque “Dalsea” desde Coatzacoalcos, según consta en un documento interno de la Gerencia de Comercialización de Hidrocarburos de PEMEX.

El valor de esta donación presidencial se calcula entre los 18 y los 20 millones de dólares, si se considera que el precio actual del barril de ese tipo de crudo fluctúa en los 60 dólares.

Según Enrique Aburto, reportero que dio a conocer esta información, lo mejor para Cuba es que funcionarios de la Terminal Logística Pájaritos estuvieron en la isla hace unas semanas para coordinar ¡futuros embarques para el gobierno cubano!

Ni el área de comercialización de petrolíferos en el extranjero de PEMEX, ni el SAT ni la aduana tienen conocimiento de esta operación. Y en México, a pesar del “súper peso”, la Magna a 23 y la Premium a 26 pesos el litro. El Heraldo