

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de julio de 2024

“Consolidación fiscal y Pemex, entre los pendientes que heredará Hacienda”

1

Analistas consideran necesario presentar planes detallados de cómo se plantea reducir los RFSP e impulsar un foro relativo a una reforma fiscal.

La consolidación fiscal que se espera en el siguiente gobierno, ante el elevado déficit fiscal de este año, así como la situación financiera de Petróleos Mexicanos (Pemex) son dos de los siete pendientes que tendrá la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) para el siguiente sexenio, de acuerdo con la organización México ¿Cómo Vamos?

En un análisis sobre los pendientes que heredarán diversas dependencias para el gobierno de Claudia Sheinbaum, la organización pone en primer lugar para la SHCP —que estará a cargo nuevamente de Rogelio Ramírez de la O— la consolidación fiscal y la estabilización de las finanzas públicas.

Lo anterior se da ante la proyección de 5.9% del Producto Interno Bruto (PIB) de los Requerimientos Financieros del Sector Público (RFSP) para este año, que duplica las recomendación de 3%, nivel que, de acuerdo con las proyecciones de Hacienda, se espera alcanzar el 2025 a través de recortes al gasto público.

De acuerdo con las estimaciones de México Evalúa, el recorte al gasto necesario para alcanzar un déficit de, al menos, 3.5% del PIB deberá ser de 516,100 millones de pesos.

En este sentido, México ¿Cómo Vamos? indicó que la consolidación fiscal debe ir acompañada de la estabilidad de las finanzas públicas, por lo cual Hacienda deberá presentar planes detallados de cómo plantea reducir los RFSP.

Pemex y la calificación

En el caso de Pemex, una de las petroleras más endeudadas a nivel mundial, la organización indicó que resolver su situación es importante dado el efecto que tiene esta empresa y su deuda en la calificación soberana.

Al primer trimestre de este año, la petrolera tenía una deuda financiera de 1.69 billones de pesos, 13% menor a lo reportado en el mismo periodo del 2023.

Según información del Imco, en el mismo lapso Pemex recibió 77,200 millones de pesos en aportaciones de capital por parte del Gobierno Federal.

(Debe haber) un plan para que Pemex contribuya positivamente al desarrollo económico y social de México en los siguientes años”, indicó México ¿Cómo Vamos?

En el actual gobierno se le han otorgado a Pemex diversos apoyos para reducir su carga fiscal y beneficiar su situación financiera.

“(Habrà) una colaboración más estrecha con Pemex, aprovechando el apoyo que se reflejará en el Congreso para optimizar el buen uso de los recursos públicos”, ha dicho Ramírez de la O a los inversionistas.

¿Reforma fiscal?

Otro punto que quedará pendiente es la discusión sobre una reforma fiscal. En este sentido, México ¿Cómo Vamos? indicó que es necesario impulsar un foro relativo a este tema, en donde diversas organizaciones, alianzas y comisiones han expresado desde años atrás la necesidad de reformas profundas.

En este sentido, señaló que el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2025 se debe enfocar en tres pilares fundamentales para el progreso social: salud, educación y seguridad pública. Sin embargo estos rubros, así como otras presiones en el gasto como pensiones y deudas, necesitan ser solventados con mayores ingresos públicos, por lo que las diversas organizaciones de la sociedad civil han expresado la necesidad de una reforma fiscal progresiva.

“México va a enfrentar, hacia delante, retos importantes. Hubo avances y los reconocemos, como en el combate contra la pobreza y la desigualdad, pero creemos que hay un reto por atender que es la reforma fiscal progresiva”, indicó Gerardo Esquivel, cofundador de la Comisión Independiente para la Igualdad con Justicia Fiscal.

Los otros pendientes

La Secretaría de Hacienda tendrá que mantener una comunicación constante y transparente con los inversionistas sobre la situación de las finanzas públicas, tal como sucedió en junio pasado cuando, luego de las elecciones y la volatilidad del mercado, el funcionario sostuvo una breve llamada con ellos para brindarles continuidad.

Otro pendiente es la inversión y desarrollo económico, donde la organización indicó que se deben implementar programas de apoyo fiscal para pequeñas y medianas empresas, así como créditos y subsidios, además de fomentar políticas que faciliten el nearshoring, o relocalización de empresas en el país.

Hacienda también deberá aprovechar la Agencia de Transformación Digital y Telecomunicaciones para construir una plataforma digital y transparente de compras y contrataciones públicas, con el fin de mejorar la eficiencia y transparencia en el ejercicio de los recursos públicos.

Por último, es importante continuar con la comunicación abierta y transparente con el Congreso y la ciudadanía. Se debe fortalecer la transparencia presupuestaria en los estados, además de promover la opinión de los legisladores en las adecuaciones presupuestarias mayores a 5 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de julio de 2024

2

Cenace pide ajustar calendario de cuidados a plantas de luz

El cambio permitiría anticipar los trabajos para que las centrales estén listas en caso de que se adelanten los picos de demanda, como sucedió en mayo, afirmó el director del organismo.

El Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), gestor del funcionamiento de la red eléctrica mexicana, exhortó a que se utilicen con una temporalidad distinta a la del año fiscal los recursos presupuestales para mantenimiento de las centrales generadoras de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), con el fin de que se adelanten trabajos para evitar que los cambios climáticos tomen por sorpresa con carga desconectada y se produzcan alertas por bajo margen de reserva, como ocurrió en mayo pasado.

El director general Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), Ricardo Mota Palomino, aseguró este jueves que ante los cambios climáticos y estacionales del pico de demanda eléctrica, el organismo tiene que mejorar sus sistemas predictivos, para poder estar preparados.

Ante esto, algunas de las medidas implementadas son tratar de romper los ciclos administrativos que financian los mantenimientos, porque al tratarse de dinero fiscal, año con año se deben gastar los recursos, lo que ha propiciado que los mantenimientos se hagan a finales de cada año.

“Ya estamos en esa tesitura, este año estuvo la gente manteniendo equipos. También estamos previniendo la anticipación de las temporadas de calor. Igual que pasó el año pasado, este año también esto afectó no sólo a México sino a prácticamente todo Norteamérica y Sudamérica”, dijo el funcionario en el marco de su presentación ante la Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (Caname).

Mota Palomino detalló que la información que se ha dejado de publicar respecto a los márgenes de reserva del sistema eléctrico se repondrá a todo el público en cuanto se acuerde la metodología para su interpretación, que están esperando por parte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

“Por supuesto que se va a reponer, no se ha parado la información, se ha estado manteniendo en el portal que utilizan sólo los usuarios, de manera que se mantienen informados todos los que necesitan para su suministro puntualmente”, dijo.

Según el funcionario, por razones ajenas a la autoridad, los días en que se presentaron las alertas, es decir inicios de mayo, fue cuando se presentaron los picos de demanda de este año, un mes antes de que se había anticipado, debido al alza de las temperaturas.

“Este problema que tuvimos esos días con las puntas fue debido a que teníamos fuera equipo por mantenimiento porque esperábamos las demandas máximas a mediados de junio, pero se presentaron a inicios de mayo”, aseveró el titular del Cenace, “el reporte del sistema ahorita está muy tranquilo, con reserva alta de hasta 12% y quizá podemos tener un repunte en la canícula, no igual al que tuvimos el año pasado, será difícil que este año se dé, tuvimos puntas de 53,000 (megawatts por hora), será difícil que este año ocurra”. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de julio de 2024

3 Inai ordena a Pemex entregar informe sobre agua contaminada en alcaldías Benito Juárez y Álvaro Obregón

La comisionada del Inaim, Blanca Lilia Ibarra Cadena, indicó que un ciudadano solicitó a Pemex Logística información detallada sobre los análisis, exámenes y diagnósticos realizados al agua en estas alcaldías desde el 31 de marzo de 2024. La petición incluía cualquier tipo de estudio, ya fuera de campo o de laboratorio, además de opiniones, informes y dictámenes relacionados.

El Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (Inai) instruyó a Pemex Logística a entregar los análisis y [estudios realizados sobre el agua en las alcaldías Benito Juárez y Álvaro Obregón](#), en la Ciudad de México.

La comisionada Blanca Lilia Ibarra Cadena indicó que un ciudadano solicitó a Pemex Logística información detallada sobre los análisis, exámenes y diagnósticos realizados al agua en estas alcaldías desde el 31 de marzo de 2024. La petición incluía cualquier tipo de estudio, ya fuera de campo o de laboratorio, además de opiniones, informes y dictámenes relacionados.

Pemex Logística, una subsidiaria de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, respondió únicamente que había tomado una muestra de hidrocarburo en el agua recolectada por el Sistema de Aguas de la Ciudad de México ([Sacmex](#)), pero no proporcionó ningún documento.

Ante la falta de información, el solicitante presentó un recurso de revisión ante el Inai. Durante el proceso, se constató que Pemex Logística no había entregado ningún documento, a pesar de que la información podría estar disponible en su Gerencia de Transporte, Mantenimiento y Servicios de Ductos, o en su Subdirección de Tratamiento y Logística Primaria. "Mientras que la **Subdirección de Tratamiento y Logística Primaria**, tiene sus atribuciones coordinar la operación de los laboratorios de control de calidad, así como el mantenimiento a la infraestructura de los mismos.

"En consecuencia, esas unidades administrativas debieron conocer de la solicitud planteada y por lo tanto resulta procedente instruir al sujeto obligado a que realice una nueva búsqueda sin omitir a la Gerencia de Transporte, Mantenimiento y Servicios de Ductos y a la Subdirección de Tratamiento y Logística Primaria para que lleven a cabo la búsqueda sobre la expresión documental que dé cuenta de lo requerido y le entreguen a la persona solicitante", detalló la comisionada en su ponencia del caso.

Por su parte, el comisionado presidente, Adrián Alcalá indicó que "la respuesta resultó ser incompleta porque la autoridad únicamente se limitó a informar que se había realizado una muestra de hidrocarburo en el agua recolectada por el sistema de aguas de la Ciudad de México, no obstante, la persona deseaba el acceso a la expresión documental, no solamente una manifestación si lo había realizado o no".

El **Pleno del Inai**, por unanimidad, decidió modificar la respuesta de Pemex Logística e instruir una búsqueda exhaustiva para que se entregue toda la documentación relacionada con los análisis de agua contaminada en las alcaldías señaladas. El Economista

Chile alista convocatoria para firmas interesadas en explotar litio

En 2018, Chile tuvo una primera asignación en licitación de precios preferentes sobre la producción de Albemarle a tres firmas, que luego renunciaron a llevar adelante los proyectos por problemas en el acuerdo sobre suministro y precios.

Chile abrirá en un mes más una convocatoria para que las firmas que elaboran componentes de valor agregado sobre litio obtengan [precios preferenciales del metal](#) producido por la estadounidense Albemarle, dijo el martes el jefe de la agencia estatal de fomento Corfo.

José Miguel Benavente, vicepresidente del organismo, había dicho a mediados de mayo que este mes iniciaría el proceso que busca desarrollar cadenas productivas sobre el metal ligero, clave en la fabricación de baterías de vehículos eléctricos.

Estamos próximos ya en un mes más a hacer la licitación del contrato actual que tenemos con Albemarle para empresas nacionales e internacionales para que quienes están interesados en desarrollar esto", dijo a periodistas.

"Tenemos mucho interés de muchas empresas (...), en este caso para seguir el encadenamiento que incluso podría llegar hasta la construcción de baterías en Chile, justamente ese es el espíritu que hay detrás de esta propuesta", agregó.

Los contratos de las dos operadoras actuales de litio en el país, la estadounidense Albemarle y la local SQM, tienen previsto que una parte de la producción se otorgue a valores preferenciales a firmas que desarrollen algún tipo de valor agregado en el país.

El año pasado, CORFO otorgó contratos de precios preferenciales al fabricante chino de vehículos eléctricos BYD y al grupo chino Tsingshan Holding Group.

En 2018, Chile tuvo una primera asignación en licitación de precios preferentes sobre la producción de Albemarle a tres firmas, que luego renunciaron a llevar adelante los proyectos por problemas en el acuerdo sobre suministro y precios.

Respecto a BYD, que dijo en mayo que [retrasó la fecha de inicio de la producción](#) de una planeada planta de cátodos de litio señalando que había "incertidumbre", el funcionario dijo que el proceso sigue dentro de los plazos.

"Lo que continúa ahora es el proceso normal de los permisos necesarios para hacer este tipo de plantas que son más de carácter más manufacturero y por lo tanto están en plazo y forma con respecto al compromiso que ellos tomaron", dijo Benavente. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de julio de 2024

Petróleo cierra la semana a la baja por debilitamiento de la confianza de los consumidores en EU

Los precios del petróleo bajaron este viernes, ya que los inversores pusieron en la balanza la debilidad de la confianza de los consumidores frente a datos que apoyan un recorte de las tasas de interés de la Reserva Federal de Estados Unidos en septiembre.

Los [precios del petróleo](#) bajaron este viernes, ya que los inversores pusieron en la balanza la debilidad de la confianza de los consumidores frente a datos que apoyan un recorte de las tasas de interés de la **Reserva Federal** de Estados Unidos en septiembre.

Los futuros del crudo **Brent** bajaron 37 centavos, o un 0.47%, a 85.03 dólares el barril, mientras que los del estadounidense **West Texas Intermediate** cayeron 41 centavos, o un 0.5%, a 82.21 dólares el barril.

Los futuros del Brent perdieron en la semana más de un 1%, tras cuatro de ganancias, y los del WTI tuvieron un descenso semanal similar.

Una encuesta mensual de la **Universidad de Michigan** mostró que la confianza de los consumidores estadounidenses cayó en julio a su nivel más bajo en ocho meses, aunque las expectativas de inflación mejoraron para el próximo año y después.

El **Departamento de Trabajo** estadounidense informó de que el índice de precios al productor (IPP) subió un 0.2% en junio, algo más de lo esperado, debido al encarecimiento de los servicios. Aun así, los inversores esperan que la Fed empiece a recortar las tasas en septiembre.

El mercado no teme a la Fed en este momento", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Se espera que unas tasas más bajas impulsen el crecimiento económico, lo que podría fomentar el consumo de combustible.

"El enfriamiento de las cifras de [inflación en Estados Unidos](#) podría respaldar la idea de que la Reserva Federal inicie su proceso de relajación de la política monetaria más pronto que tarde", dijo Yeap Jun Rong, estratega de mercado de IG. El Economista

COP29: UE planea presionar sobre acuerdo de seguimiento para frenar los combustibles fósiles

El mes pasado, las conversaciones preparatorias de la ONU apenas permitieron avanzar en la forma en que los países actuarían para cumplir su acuerdo de abandonar los combustibles fósiles, y las naciones europeas y los Estados insulares vulnerables al clima dijeron que los principales productores de petróleo y gas bloquearon los intentos de debatir esta cuestión.

La **Unión Europea (UE)** presionará a otros países en la cumbre del clima **COP29** de este año para que cumplan su promesa de abandonar los combustibles fósiles, según un borrador de la posición negociadora del bloque a la que tuvo acceso Reuters.

La cumbre de **Naciones Unidas** sobre el clima que se celebrará en noviembre en Bakú (Azerbaián) se centrará en la financiación y grandes economías, como la de los 27 países de la UE, que se verán presionadas para comprometer más dinero para ayudar a los más pobres a hacer frente al cambio climático.

El borrador, que podría cambiar antes de que los países de la UE lo finalicen en octubre, indicó que el bloque espera llegar a un acuerdo en la **COP29** sobre un nuevo objetivo global para la financiación de la lucha contra el cambio climático.

Sin embargo, el texto muestra que Bruselas también tendrá otras exigencias, como que los países redoblen sus esfuerzos para reducir las emisiones cumpliendo el acuerdo alcanzado en la cumbre **COP28** del año pasado en Dubái para "abandonar los combustibles fósiles".

Todos los países deben trabajar en nuevas promesas nacionales sobre el clima "alineadas con el objetivo de 1,5°C y los objetivos de transición energética acordados en Dubái, en particular el abandono de los combustibles fósiles, triplicando al mismo tiempo la capacidad de las energías renovables y duplicando las ganancias anuales en eficiencia energética para 2030", según el borrador.

Los países tienen de plazo hasta principios de 2025 para presentar a la ONU nuevos compromisos nacionales sobre el clima.

El mes pasado, las conversaciones preparatorias de la ONU apenas permitieron avanzar en la forma en que los países actuarían para cumplir su acuerdo de abandonar los combustibles fósiles, y las naciones europeas y los Estados insulares vulnerables al clima dijeron que los principales productores de petróleo y gas bloquearon los intentos de debatir esta cuestión.

La UE es actualmente el mayor contribuyente mundial a la financiación de la lucha contra el cambio climático. Bruselas ha manifestado su intención de mantener este apoyo, pero argumenta que una mayor aportación de fondos debe ir acompañada de medidas más contundentes por parte de otros países para reducir las **emisiones de CO2** causantes del cambio climático. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de julio de 2024

5 **Petróleo sube ante alivio de la inflación en EU; Brent se encamina a registrar caída semanal**

Los precios del petróleo subían este viernes ante los indicios de un alivio de las presiones inflacionistas en Estados Unidos, el mayor consumidor petrolero mundial, aunque el Brent seguía encaminado a un descenso semanal.

Los **precios del petróleo** subían este viernes ante los indicios de un alivio de las presiones inflacionistas en Estados Unidos, el mayor consumidor petrolero mundial, aunque el **Brent** seguía encaminado a un descenso semanal.

A las 10:51 GMT, los futuros del Brent ganaban 52 centavos, o un 0.6%, a 85.92 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos mejoraban 73 centavos, o un 0.9%, a 83.35 dólares.

[Ambos contratos mejoraron en las dos sesiones anteriores](#), pero los futuros del Brent caían alrededor de un 1% semanal tras cuatro alzas semanales y los del WTI se mantenían estables en términos semanales.

La confianza de los inversores se veía reforzada tras conocerse el jueves que los [precios al consumo en Estados Unidos](#) cayeron en junio, avivando las especulaciones de que la **Reserva Federal** recortará pronto las tasas de interés.

Se espera que unas tasas más bajas impulsen el crecimiento económico, lo que ayudaría a aumentar el consumo de combustible.

El mercado, sin embargo, sigue esperando señales más claras de actuación. Aunque el presidente de la Fed, **Jerome Powell**, reconoció la reciente tendencia a la mejora de las presiones sobre los precios, dijo a los legisladores que se necesitan más datos para reforzar los argumentos en favor de un recorte de tasas.

"El enfriamiento de las cifras de **inflación de Estados Unidos** puede apoyar los argumentos a favor de que la Fed inicie su proceso de relajación de la política monetaria más pronto que tarde, pero también se suma a la serie de sorpresas a la baja en los datos económicos estadounidenses, que apuntan a un claro debilitamiento de la economía", dijo Yeap Jun Rong, de IG.

Los indicios de una fuerte demanda de combustible en el verano boreal en Estados Unidos también apoyaban a los precios. El Economista

México pide a EE.UU. no aumentar aranceles a paneles solares

La Secretaría de Economía de México solicitó "de urgente necesidad" que se exima las importaciones de paneles solares bifaciales de la medida de salvaguardia

La **Secretaría de Economía** de México solicitó al gobierno de Estados Unidos que **exima del aumento de los aranceles** a las importaciones de **paneles solares bifaciales** hacia esa nación y argumentó que la medida podría resultar en el cierre de fábricas que forman parte de la cadena de suministro en América del Norte, lo que conllevaría a la pérdida de puestos de trabajo.

La titular de la dependencia, **Raquel Buenrostro Sánchez**, envió una misiva a la representante comercial del gobierno de Estados Unidos, **Katherine Tai**, en la que le solicita "**de urgente necesidad**" que se eximan las exportaciones mexicanas de paneles solares bifaciales de la medida de salvaguardia implementada por el gobierno estadounidense.

"Esta situación contravendría los objetivos compartidos por ambos gobiernos para proteger los empleos de la región y fomentar la transición hacia energías sustentables", expuso la dependencia federal.

Cabe recordar que en mayo de este año, la administración del presidente **Joe Biden** anunció aumentos en los porcentajes de aranceles a los paneles solares **de 25 a 50 por ciento**.

Igualmente, incrementó por porcentajes a otros productos de importación **con contenido chino**, entre ellos, el acero, aluminio, semiconductores, [vehículos eléctricos](#), [baterías](#), equipo de descarga de buques y equipamiento médico, con un valor conjunto por **18 mil millones de dólares**.

Buenrostro Sánchez también enfatizó en la necesidad de resolver este asunto con "**estricto apego**" al tratado comercial entre México, Estados Unidos y Canadá, conocido como TMEC, "**tomando en consideración los antecedentes en esta materia bajo el mismo marco**", advirtió.

El objetivo, añadió, es llegar a un acuerdo que beneficie a los trabajadores de ambos países "**sin necesidad de escalar el diferendo a instancias en las que ambas economías resultarían afectadas**". EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de julio de 2024

6

CNH aprueba modificación al Programa de Transición del Campo Atoyatl

La CNH aprobó la modificación al Programa de Transición de Pemex para el Campo Atoyatl, permitiendo producción temprana y evaluación de recursos en el Golfo de México.

Pemex Exploración y Producción (PEP) presentó una modificación al Programa de Transición asociado al Campo Atoyatl, correspondiente a la Asignación AE-0149-2M-Uchukil, ubicada en el Golfo de México, frente a las costas de Tabasco, con una superficie de 606.5 kilómetros cuadrados.

La modificación se debe a una actualización en las actividades de interconexión y tendido del Oleogaseoducto, resultado del reforzamiento en la Estructura Ligera Marina Relocalizable.

El objetivo del programa modificado es permitir la producción temprana y la caracterización del comportamiento estático y dinámico del Campo Atoyatl durante el periodo del 29 de septiembre de 2024 al 31 de julio de 2025. Esto se logrará a través de la producción de tres pozos contemplados en el programa de transición autorizado mediante resolución CNH.42.03/2023.

El programa modificado fue verificado para asegurar su congruencia con la extensión de las actividades aprobadas en el Programa de Transición vigente.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) determinó que es técnicamente viable la aprobación de la modificación para iniciar la producción temprana del Campo Atoyatl y obtener un volumen acumulado de 2.12 millones de barriles (MMb) de aceite y 1.35 mil millones de pies cúbicos (MMMpc) de gas durante su vigencia. Además, se continuará con el Programa de Evaluación para posteriormente presentar un Plan de Desarrollo para la Extracción.

Tras el análisis, el Órgano de Gobierno de la CNH aprobó la modificación al Programa de Transición. Esta modificación permitirá a Pemex seguir avanzando en la producción temprana y evaluación del Campo Atoyatl, facilitando la obtención de datos cruciales para la futura extracción y desarrollo del área. Esto representa un paso importante en la gestión de los recursos petroleros y gasíferos del Golfo de México, alineándose con los objetivos estratégicos de Pemex para maximizar el valor de sus asignaciones y mejorar la eficiencia operativa en la explotación de hidrocarburos. OGM

Shell obtiene primer gas en el campo de gas Jerun en Malasia

Shell anuncia primer gas en el campo Jerun en Malasia, donde Shell posee el 30% de participación. Jerun producirá hasta 550 millones de pies cúbicos de gas diarios.

El operador del campo Jerun en Malasia, SapuraOMV Upstream Sdn Bhd, ha anunciado que ha conseguido el primer gas. Shell plc tiene una participación del 30% en el campo, a través de su filial malaya, Sarawak Shell Berhad, y tomó una decisión final de inversión sobre el desarrollo en 2021.

El campo está ubicado a unos 160 kilómetros (km) al noroeste de Bintulu en Sarawak y a 190 km al noroeste de Miri, Sarawak, Malasia. Jerun, que consta de una plataforma de procesamiento central integrada, exportará gas a través de un nuevo gasoducto de 80 km al centro de producción E11RB, para su posterior entrega a clientes con sede en Bintulu, incluido el GNL de Malasia. La plataforma Jerun está diseñada para producir hasta 550 millones de pies cúbicos de gas por día, con una producción de condensado de 15.000 barriles por día durante el pico de producción.

“Jerun fue una inversión muy atractiva para Shell, aprovechando nuestros intereses en esta importante región frente a la costa de Sarawak, en alta mar de Malasia, donde Shell opera la plataforma Timi y tiene el proyecto Rosmari-Marjoram en construcción”, dijo Zoë Yujnovich, Directora Integrada de Shell. Director de Gas y Upstream. “El gas es un combustible importante para Malasia y el mundo, ya que proporciona una forma segura de energía para calefacción, refrigeración y generación de energía. Estamos encantados de que la empresa haya alcanzado este hito”.

Shell está orgullosa de su larga y exitosa historia en Malasia. Bajo la dirección de Malaysia Petroleum Management, PETRONAS, Shell mantiene su compromiso de apoyar el progreso económico del país y los esfuerzos de transición energética con inversiones competitivas y resilientes.

Jerun es operado por SapuraOMV Upstream (40%) en asociación con Sarawak Shell Berhad (30%) y PETRONAS Carigali Sdn Bhd (30%). OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de julio de 2024

Demanda mundial de petróleo desacelera mientras la oferta sigue en aumento: AIE

La AIE reporta una desaceleración en la demanda mundial de petróleo, con China perdiendo preeminencia, mientras la oferta global sigue aumentando, liderada por Estados Unidos.

La demanda mundial de petróleo sigue desacelerándose, con un crecimiento de solo 710 mil barriles por día en el segundo trimestre de 2024, el aumento trimestral más lento desde el cuarto trimestre de 2022, según el boletín mensual de julio de la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

Este descenso se debe en gran medida a la contracción del consumo chino, ya que la recuperación pospandémica del país ha perdido impulso.

La AIE prevé que las ganancias globales de demanda promedien menos de 1 millón de barriles por día en 2024 y 2025, debido a un débil crecimiento económico, mayores eficiencias y la electrificación de vehículos. La preeminencia de China en la demanda mundial de petróleo está disminuyendo, pasando de representar el 70% de los aumentos en 2023 a alrededor del 40% en 2024 y 2025.

El suministro mundial de petróleo aumentó 150 mil barriles, alcanzando 102.9 millones de barriles en junio, debido a la reducción del mantenimiento de los yacimientos y al incremento de los biocombustibles, que compensaron una significativa caída en los flujos de Arabia Saudí. La producción del segundo trimestre de 2024 fue 910 mil barriles más alta en comparación con el primer trimestre. Se espera un crecimiento adicional de 770 mil barriles en el tercer trimestre, con 600 mil barriles provenientes de países no pertenecientes a la OPEP+.

La débil demanda y los bajos márgenes presionaron el procesamiento de crudo en China y Europa en mayo. En junio, los márgenes en la cuenca atlántica disminuyeron, alcanzando mínimos de varios años, aunque en Asia rebotaron modestamente debido a los recortes de producción. OGM

Hacienda disminuye estímulo fiscal a gasolina regular

La Secretaría de Hacienda disminuyó el estímulo fiscal a la gasolina regular y el diesel para la próxima semana.

Este viernes la [Secretaría de Hacienda y Crédito Público \(SHCP\)](#) publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el estímulo fiscal a la cuota del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) para los combustibles del 13 al 19 de julio de 2024.

Para aumentar la recaudación del Gobierno Federal, Hacienda [decidió incrementar este año el porcentaje al IEPS](#), que los consumidores pagan en estaciones de servicio por cada litro de gasolinas adquiridas en estaciones de servicio en el país, en más del 4.32%.

De acuerdo a la publicación del DOF, la primera semana de julio, la gasolina regular (Magna) tendrá estímulo fiscal **por quinta semana consecutiva**.

En la semana que inicia el sábado, este combustible recibirá un apoyo del **12.64%**, **el equivalente a 0.7808 pesos, con lo cual, los consumidores pagarán 5.3944 pesos** de IEPS por cada litro de combustible adquirido en estaciones.

El combustible de mayor octanaje (Premium) para la siguiente semana, tendrá un estímulo de 0%, por **36 semanas** consecutivas, por lo que ahora los consumidores deberán pagar **5.2146 pesos** de impuesto por cada litro adquirido.

El diesel tendrá un estímulo de **5.50%**, equivalente a **0.3732 pesos por litro, por lo que ahora pagarás 6.4133 pesos** de IEPS por litro adquirido.

El promedio nacional hoy de la gasolina Regular es de **23.91 pesos** por litro y de **25.51 pesos** por litro para la gasolina Premium, mientras que el Diesel se ubica en **25.57 pesos** por litro. OGM