

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de agosto de 2023

1

Precio del gas LP acumula caída de 9.8% en el 2023

A principios de este mes el poder judicial concedió tres amparos contra el tope de precios del gas licuado de petróleo (LP) en modalidades distintas a la distribución mediante autotanque, con lo que se mantienen los precios máximos para más de 79% de la comercialización de este hidrocarburo.

El precio máximo promedio nacional del gas licuado de petróleo (LP) se sitúa en 17.33 pesos por kilogramo en la semana del 20 al 26 de agosto, con lo que lleva un descenso de 9.8% en lo que va del año, en comparación con los 19.23 pesos por kilo con que arrancó la primera semana del 2023.

La reducción de precios de este combustible va en sintonía con el precio internacional de la molécula, según se observa en los reportes de la Administración de Información Energética del gobierno estadounidense. Y es que en agosto se cumplen dos años de que se implementó la política de precios máximos como medida para acotar márgenes de ganancia, luego de que se observara que los distribuidores no trasladaban al consumidor los ahorros de las eventuales reducciones del precio internacional de la molécula y en medio de las indagatorias de la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece) por la existencia de prácticas monopólicas.

En comparación con el precio de mercado que se reportó, por última vez, en junio de 2021, antes de que se impusiera esta política (que ya en la práctica inició en agosto del 2021), el precio del gas que utilizan al menos siete de cada 10 hogares en México ha bajado 31%, según los reportes de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

Y en comparación con el primer precio tope en promedio que ordenó el gobierno para las 145 regiones en que quedó dividido el país para la determinación del precio tope que podían ofrecer los distribuidores, el gas LP para los consumidores finales ha tenido una reducción de 24.3%, con lo que es 5.6 pesos por kilogramo más barato hoy en día.

Cabe recordar que, en noviembre pasado, la Cofece multó por un total de 2,414 millones 51,954 pesos a 53 empresas y 34 personas que actuaron en su representación, por coludirse para fijar, elevar, concertar y manipular el precio de distribución de gas licuado de petróleo.

En tanto, el 2 de agosto pasado, el juez Segundo especializado en Competencia Económica, Juan Pablo Gómez Fierro, concedió tres amparos contra el tope de precios del gas licuado de petróleo (LP) en modalidades distintas a la distribución mediante autotanque, con lo que se mantienen los precios máximos para más de 79% de la comercialización de este hidrocarburo, que es el más consumido a nivel residencial.

Juan Pablo Gómez Fierro, juez Segundo Especializado en Competencia Económica, concedió parcialmente los primeros tres amparos contra el Acuerdo A/023/2022 de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), publicado el 28 de julio de 2022. El Economista



28 de agosto de 2023

2

Alerta expresidente de Caintra a dar prioridad en el PEF a infraestructura de energía o se perderá nearshoring

El director general de Xignux y expresidente de la Cámara de la Industria de Transformación de Nuevo León (2017-2019), hizo un llamado para que la Comisión Federal de Electricidad considere como prioridad tener recursos para invertir en líneas de transmisión y que se liberen los permisos de generación de electricidad.

Monterrey, NL. El director general de Xignux y expresidente de la Cámara de la Industria de Transformación de Nuevo León (Caintra), Juan Ignacio Garza Herrera, hizo un llamado para que se considere como prioridad en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2024, la inversión en infraestructura eléctrica, y se liberen los permisos de generación de energía, de lo contrario no se podrá realizar el nearshoring y pasarán más de 50 años para que México tenga esta oportunidad.

“Queremos hacer un llamado para que (la Comisión Federal de Electricidad) considere como prioridad la inversión en infraestructura eléctrica. Definitivamente, si no invierten en ello, todo esto que estamos hablando (de desarrollo económico) se va a quedar en buenos deseos”.

“La infraestructura eléctrica en el país está retrasada, eso es un hecho, si no invierten, no vamos a poder realizar el nearshoring, y van a pasar otros 50 años para que nos vuelva a tocar. Estamos en tiempo para liberar todos los permisos para las plantas de generación eléctrica, las líneas de transmisión; es un tema complejo, ya el gobierno federal está trabajando en eso, y el estatal tiene que hacer lo propio para tener suficiente energía”, declaró el directivo en el marco de Expo Pyme 2023.

Dijo que debe haber una partida específica para infraestructura no sólo de energía eléctrica, también se necesitan recursos para autopistas, puentes y puertos.

“No podemos tener dos carriles en la carretera a Laredo que es la principal vía de exportación del país, si se va a duplicar o triplicar la producción ¿cómo vamos a sacar del país estas exportaciones?, se requiere infraestructura eléctrica, ferroviaria, de puertos, autopistas, aduanas, es un reto muy importante para el próximo gobierno federal”, ahondó.

Cabe mencionar que Juan Ignacio Garza Herrera fungió como presidente de Caintra en el período 2017-2019.

Aportación de la IP

El director general de Xignux, conglomerado de empresas multinacionales, energía, alimentos y químicos afirmó que se están preparando para toda la demanda que viene, y soportar el rezago que tiene la infraestructura del país, “como sabemos la CFE se ha quedado retrasada en inversiones”.

Este año Xignux va a invertir casi 250 millones de dólares, para incrementar la capacidad de producción y sistemas, especialmente para la fabricación de alambres y cables en la planta de Viakable, ubicada en San Nicolás de los Garza y otra en San Luis Potosí; así como en Transformadores en la planta de Apodaca.

“Es una cifra global de inversión, mucho (es para) la nueva capacidad de producción, y la inversión aumentó casi el doble respecto al año pasado por lo que mencioné (de prepararse para la demanda de energía), obviamente también participamos en el mercado de Estados Unidos de las plantas de Monterrey que tenemos en México, porque el mercado de Estados Unidos está creciendo de manera importante y México también, estamos preparándonos para ese crecimiento, de hecho vamos un poco atrasados”, concluyó.

Xignux cuenta con 30,000 empleados en Nuevo León, una parte son vendedores de Qualtia (alimentos); en energía participan en el conglomerado, las empresas Viakable, Prolec y Voltrak y en alimentos Qualtia y BYDSA. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de agosto de 2023

3

Pemex, la mayor preocupación en términos de liquidez entre petroleras latinoamericanas: Fitch

La estatal mexicana Pemex representa la mayor preocupación en términos de liquidez y deuda entre las petroleras latinoamericanas, dijo Fitch Ratings, a pesar de los miles de millones de dólares que recibe de apoyo gubernamental.

La estatal mexicana Pemex representa la mayor preocupación en términos de liquidez y deuda entre las petroleras latinoamericanas, dijo Fitch Ratings, a pesar de los miles de millones de dólares que recibe de apoyo gubernamental.

Petróleos Mexicanos (Pemex), la empresa estatal de energía más endeudada del mundo, tiene 25,000 millones de dólares en deuda de corto plazo y 4,000 millones de dólares en bonos que aún vencen en el 2023, aseguró la calificadora Fitch en un informe publicado ayer.

“Pemex plantea la mayor preocupación de vencimiento y liquidez”, sostuvo Fitch, señalando que a medida que la mayoría de los emisores refinancian la deuda a más corto plazo con vencimientos entre el 2024 y el 2026, se corre el riesgo de crear una competencia significativa para Pemex.

Entre sus competidores en la región –incluidas la argentina YPF, la brasileña Petrobras y la colombiana Ecopetrol– Pemex también tiene la relación deuda total/reservas probadas más alta, con 14.70 dólares por barril de petróleo equivalente (bpe), mencionó Fitch.

Mientras tanto, los costos de extracción de Pemex aumentaron a 26.15 dólares por barril en el 2022 desde 19.14 dólares por barril un año antes.

En el 2020, Pemex se convirtió en el mayor “ángel caído” del mundo: un emisor cuya calificación desciende a basura desde grado de inversión.

Pemex no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios.

En julio, el director de Finanzas de Pemex, Carlos Cortez, dijo a los inversionistas que, a pesar del apoyo del gobierno, la administración evalúa si regresará a los mercados este año o el próximo.

Precios del petróleo suben 1% tras incendio en refinería en Luisiana

En agosto, las empresas energéticas de Estados Unidos redujeron el número de plataformas petrolíferas activas por noveno mes consecutivo, según la firma de servicios energéticos Baker Hughes.

Los futuros del petróleo subieron el viernes cerca de 1%, a máximos de una semana, debido al aumento de los precios del diésel en Estados Unidos, la caída del número de plataformas petrolíferas y el incendio de una refinería en Luisiana.

Los futuros del **Brent** subieron 1,12 dólares, o 1.34%, a 84,48 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (**WTI**) ganó 78 centavos, o 0.99%, a 79,83 dólares.

Los futuros del gasóleo se dispararon alrededor de un 5%, a un máximo de casi siete meses, impulsando el diferencial de crack del gasóleo <HOc1-CLc1>, una medida de los márgenes de ganancia por refinación, a su nivel más alto desde enero de 2023.

Lo principal fue la preocupación por los precios del gasóleo, el diferencial de crack del gasóleo y las preocupaciones por la escasez de gasóleo cuando las refinerías entren en mantenimiento”, dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Los precios también se vieron favorecidos por el incendio de una **refinería en Luisiana** y la caída de las plataformas petrolíferas en Estados Unidos, agregó.

La debilidad de los datos económicos y la fortaleza del dólar limitaron las ganancias. En la semana, el Brent bajó menos de un 1% y el **WTI** perdió cerca de un 2%. La semana pasada, ambos contratos habían caído cerca de un 2%.

El viernes por la tarde se controló el incendio de un gigantesco tanque de almacenamiento de nafta en la refinería de **Marathon Petroleum** en Garyville, Luisiana, con una capacidad de 596,000 barriles diarios (bpd).

En agosto, las empresas energéticas de Estados Unidos redujeron el número de plataformas petrolíferas activas por noveno mes consecutivo, según la firma de servicios energéticos Baker Hughes.

Los **precios del crudo** subieron a pesar de las débiles noticias económicas de Alemania, la mayor economía de Europa, y el dólar estadounidense subió a un máximo de 11 semanas frente a una cesta de otras monedas después de que el presidente de la Reserva Federal de Estados Unidos, Jerome Powell, dijo que podrían ser necesarias nuevas alzas de tasas de interés.

Unas tasas de interés más altas pueden ralentizar el crecimiento económico y reducir la demanda por petróleo. Un dólar más fuerte también puede frenar el consumo al encarecer el combustible para los compradores que usan otras divisas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de agosto de 2023

4

Crudo sube tras caída de existencias en Europa

El petróleo cotizó a la baja durante la mayor parte de la sesión, antes de cerrar con ganancias.

Los precios del petróleo cerraron el jueves con una ligera alza una sesión volátil, tras haber caído 1 dólar por barril en el inicio de las operaciones por la preocupación por la demanda y la fortaleza del dólar, para luego recuperarse tras conocerse la caída de las existencias de gasóleo en Europa.

Los precios comenzaron a recuperarse a media mañana en Nueva York, después de que la consultora holandesa Insights Global publicó datos que mostraron que las existencias de gasóleo almacenadas en el centro de refinación y almacenamiento de Ámsterdam-Rotterdam-Amberes (ARA) disminuyeron un 3% en la última semana.

El crudo Brent subió 15 centavos, o 0.2%, a 83.36 dólares el barril, mientras que el estadounidense West Texas Intermediate ganó 16 centavos, o 0.2%, a 79.05 dólares el barril.

La mezcla mexicana de exportación, por su parte, subió 21 centavos o 0.28% a 76.53 dólares el barril.

Los precios cotizaron a la baja durante la mayor parte de la sesión, antes de subir en la última media hora de negociación.

Según Giovanni Staunovo, analista de UBS, la caída de las existencias de productos refinados en Europa y el descenso de los rendimientos de los bonos del Tesoro estadounidense a dos años probablemente elevaron los precios del petróleo.

Es probable que la volatilidad persista hasta que los inversionistas tengan claridad sobre los próximos movimientos de la Reserva Federal, agregó.

Autoridades de la Fed y otros banqueros centrales mundiales se dirigen a Jackson Hole, donde el presidente de la Fed, Jerome Powell, intervendrá.

La cautela de los inversionistas en vísperas de su discurso impulsó al dólar como refugio. Un billete verde más fuerte encarece el petróleo para los tenedores de otras divisas, lo que hace mella en la demanda.

El miércoles, Japón informó de una contracción de la actividad fabril por tercer mes consecutivo en agosto. La actividad empresarial de la zona euro también descendió más de lo esperado. El Economista

Producción de petróleo cae 7.9% en julio... ¿Cuánto afectó el incendio de plataforma Nohoch-Alfa?

La baja producción fue atribuida principalmente al incendio que afectó la plataforma Nohoch-Alfa ubicada en la Sonda de Campeche.

La [producción de petróleo crudo](#) en México sufrió un **fuerte declive** durante el mes de julio, colocándose en **1 millón 573 mil barriles diarios**, lo que significó una **disminución de 7.9 por ciento** en comparación con el mismo mes del año anterior, según datos proporcionados por Petróleos Mexicanos ([PEMEX](#)).

La baja producción fue atribuida principalmente al [incendio que afectó la plataforma Nohoch-Alfa](#) ubicada en la Sonda de Campeche.

Durante el incidente, aproximadamente **700 mil barriles de petróleo crudo se perdieron en un solo día**, ya que fue necesario cerrar todos los pozos de la zona para controlar la situación. Aunque se lograron recuperar **600 mil barriles** al día siguiente, PEMEX continuó enfrentando **pérdidas diarias de 100 mil barriles** mientras trabajaba para estabilizar la situación en la plataforma afectada.

La producción nacional de petróleo crudo tuvo una **disminución mensual de 2.2 por ciento**, equivalente a **36 mil barriles diarios menos** en el mes de julio en comparación con el mes anterior.

Además, las [exportaciones de petróleo](#) crudo también se vieron afectadas, llegando a un volumen de **1 millón 052 mil barriles diarios**, representando una ligera disminución del 0.8 por ciento en comparación con julio de 2022. En una comparación más cercana, las exportaciones cayeron un 12.5 por ciento con relación a junio de este año.

Estos números se tradujeron en un **impacto económico considerable para México**, con las exportaciones de petróleo crudo totalizando **2 mil 302 millones de dólares** en julio, lo que representó una reducción significativa del 25.9 por ciento en comparación con el mismo período del año anterior. En comparación con el mes anterior, la disminución fue del 1.3 por ciento.

Además del impacto en el petróleo crudo, la producción de productos condensados también experimentó una ligera caída mensual, promediando 282 mil barriles diarios en julio, es decir, **8 mil barriles diarios** menos en comparación con el mes anterior. Sin embargo, en términos anuales, se registró un crecimiento del **213 por ciento**.

Los productos condensados, que son hidrocarburos presentes en estado gaseoso en los yacimientos de petróleo y gas natural, pueden transformarse en hidrocarburos más ligeros al entrar en contacto con temperaturas adecuadas. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de agosto de 2023

5

Formarán clusters para transmisión y distribución

Ningún proyecto de empresa se ha ido del estado por falta de energía eléctrica, afirma secretario de Economía

Debido a que en la entidad existe superávit en generación de energía eléctrica se requiere inversión en transmisión y distribución, por lo que ya trabaja con organismos oficiales del sector y con empresas, para que estas últimas se agrupen en clusters y sean beneficiadas con dicho tipo de suministro eléctrico.

“Estamos trabajando con Cenace y con CFE para hacer clusters en donde juntos, ellos, trabajen para traer la energía eléctrica”, indicó en entrevista Iván Rivas, secretario de Economía de Nuevo León.

Indicó que estos organismos no van a invertir si es sólo una empresa, pero cuando son seis o siete, en un cluster, sí pueden destinar recursos en transmisión y distribución.

Rivas señaló que hay 90 empresas susceptibles a estar en los clusters de energía eléctrica.

Afirmó que ningún proyecto de empresa se ha ido del estado por falta de energía eléctrica ya que han logrado solucionarlo trabajando con el Cenace y la CFE.

El funcionario comentó que están apoyando un proyecto de auto abasto de una empresa local que se debe de registrar en la Comisión Reguladora de Energía (CRE), lo que le permitirá producir su propia electricidad sin tener que conectarse a la CFE.

Asimismo, añadió que van a financiar pequeños proyectos de 500 kw de generación distribuida.

“Vamos a tener recursos para financiar estos proyectos”, reiteró el funcionario estatal, durante su conferencia en el evento de Expo Pyme 2023.

Producción de PEMEX en julio, más alta que hace un año

Hubo un incremento del 3.2 por ciento en la cantidad de barriles obtenidos

Durante julio, la producción de la empresa productiva del Estado alcanzó un total de un millón 835 mil barriles diarios, esto representa un crecimiento de 3.2%, si se le compara con el millón 777 mil barriles que produjo en el mismo mes del año previo.

Cabe destacar que el crecimiento que registró la petrolera mexicana en el séptimo mes del año, se dio pese a que detuvo parte de su producción durante unos días, equivalente a un millón 136 mil barriles, esto luego de que se registrara un incendio en la plataforma del campo Cantarell, el pasado 7 de julio, y de la fuga que se dio en un ducto del campo Ek-Balam durante el mismo mes.

De acuerdo con las estadísticas petroleras, pese a los incidentes registrados la producción de PEMEX se mantuvo por séptimo mes consecutivo por encima de la barrera del millón 800 mil barriles diarios, gracias a la aportación de nuevos campos, principalmente, aunque registró un ligero descenso de 2.2%, comparado con el millón 878 mil barriles que se produjeron en junio de este año.

Mientras tanto, de enero a julio de 2023, la producción de Petróleos Mexicanos (PEMEX), sin contemplar a sus socios, promedió un total de un millón 863 mil barriles diarios, cantidad que representa un crecimiento de 5.9%, comparada con el mismo periodo de 2022.

“En lo concerniente a nuestra principal actividad sustantiva, que es la producción de hidrocarburos líquidos seguimos aplicando estrategias para contrarrestar la declinación natural de nuestros yacimientos en los campos maduros. No es una tarea sencilla, pues se depende de la continua puesta en operación de pozos en los nuevos desarrollos ejecutando un ambicioso programa de perforación”, comentó recientemente Octavio Romero Oropeza, director general de PEMEX.

En este sentido, Ángel Cid, director general de Pemex Exploración y Producción (PEP), comentó que el crecimiento en la producción de los hidrocarburos líquidos se explica. Ese crecimiento se explica gracias a la aportación de la terminación de pozos en la estrategia de desarrollo de campos nuevos y por la producción temprana de localizaciones exploratorias cercanas a campos con la infraestructura existente.

En lo que se refiere a la producción total de la petrolera mexicana, contemplando a sus socios privados, sumó un total de 2 millones 9 mil barriles diarios, esto representó un crecimiento de 3.07%, comparado con el millón 949 mil barriles que se produjeron en el mismo mes del 2022.

En línea con su estrategia de exploración y producción, para el tercer trimestre de este año, PEMEX planea terminar 21 pozos adicionales, para mantener la tendencia de crecimiento de la producción. El Heraldo

28 de agosto de 2023

6

Impulsa nearshoring inversiones de Xignux

Esperan montos de 250 millones de dólares este año en nueva capacidad productiva.

El Nearshoring está generando muchas oportunidades en Nuevo León y aún faltan las que vienen potencialmente, por lo que va a requerir de infraestructura, de mano de obra calificada, de ingenieros, de avenidas, de agua, de universidades y demás, dijo Ignacio Garza Herrera, Director General de Xignux.

Para Xignux, añadió, todo ese crecimiento e infraestructura, tiene que ver con lo ellos fabrican, pues todo lo que es inversión en energía eléctrica, “que como sabemos va retrasada en infraestructura no solamente en Monterrey, sino en el país, definitivamente va a ser algo positivo para la empresa”.

“Es difícil cuantificar el impacto en Xignux de todo esto, porque una cosa es la infraestructura que hace la Comisión Federal de Electricidad, CFE, y otra la que demandan las empresas que se localizan en Nuevo León, pero, aunque no tengo una cifra exacta de cuánto es, todo eso va sumando, ya habrá que cuantificarla en su momento, pero definitivamente son buenas noticias para nosotros”, dijo Garza Herrera en entrevista durante la Expo Pyme.

“La inversión (de Xignux), este año 2023, ronda los 250 millones de dólares, principalmente en capacidad productiva, en multidigitalización en sistemas, se trata de una inversión global, pero mucho es en nueva capacidad de producción”.

Explicó que esta cifra representa casi el doble de lo invertido en 2022, y las causas son las ya mencionadas, a las que se suma su participación en el mercado de Estados Unidos, pues el Grupo exporta de manera importante, y allá también están creciendo la infraestructura eléctrica y en México también.

Adelantó que se desarrollarán nuevas plantas ubicadas en el mismo campus con que ya cuentan, tanto en San Nicolás, como en Prolec, en Apodaca, y algo más fuera de dichos sitios, pues ya están saturados, por lo que también están buscando algo fuera.

Al momento, indicó Xignux, cuenta con una planta laboral de 30,000 empleados, la mayoría en Nuevo León, aunque en Qualtia Alimentos tienen personal en todo el país.

En los últimos años, añadió, en Xignux hemos estado muy activos en materia de inversiones, el año pasado fue históricamente alto, y este año, “como decía el Gobernador, lo duplicamos, estamos haciendo inversiones históricamente altas en el Grupo, precisamente para prepararnos para el crecimiento que viene de México, para poder soportar el rezago que trae la infraestructura del país, que como sabemos, CFE se ha quedado atrasada en ciertas inversiones, que van a tener que ocurrir para poder soportar lo que viene, por ello estamos invirtiendo importantemente”.

Explicó que en el grupo se fabrican alambres y cables, en Viakable, tanto en San Nicolás como en San Luis Potosí, y transformadores, en Apodaca.

Concluyó resaltando la importancia de superar en México el rezago en inversión en infraestructura eléctrica, para poder aprovechar debidamente el auge provocado por el fenómeno del Nearshoring.

“Yo creo que estamos en tiempo de liberar todos los permisos para las plantas de generación (eléctrica), líneas de transmisión, es un tema complejo, pero ya el Gobierno Federal y Estatal están trabajando en eso”.
El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de agosto de 2023

Pemex prospera en optimización de gas y disminución de emisiones

Se han generado números positivos para la paraestatal

Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que, durante el segundo trimestre de este año, mejoró su aprovechamiento de gas en un 95.6% y logró una reducción de emisiones de gases de efecto invernadero en un 17.6%, en comparación con el mismo período de 2022. Estos avances se atribuyen a proyectos implementados y al desarrollo de infraestructura.

En su informe trimestral, la compañía detalló que, entre abril y junio de este año, se ha incrementado la gestión y aprovechamiento de gas en Pemex Exploración y Producción (PEP), lo que trajo una disminución de las emisiones de dióxido de carbono equivalente a 14.5 millones de toneladas, marcando una reducción de dos dígitos.

Estos resultados se deben principalmente a la ejecución de proyectos de infraestructura destinados a incrementar el manejo y aprovechamiento del gas asociado a los procesos de exploración y producción, así como a la puesta en marcha de compresores en complejos procesadores de gas.

"En Pemex hemos asumido el desafío que representa la agenda de sostenibilidad, y esto se refleja en el fortalecimiento y la implementación de varios compromisos en áreas ambientales, sociales y de gobernanza", afirmó Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex.

Dentro de las iniciativas para reducir las emisiones y adaptarse al cambio climático, la empresa productiva del Estado resaltó la implementación de centros de trabajo que participan en un programa de prueba, así como las verificaciones de los inventarios de emisiones de gases de efecto invernadero correspondientes a 2022.

Adicionalmente, la compañía petrolera promueve la implementación de un programa de análisis de riesgo climático en 17 instalaciones estratégicas de Pemex Transformación Industrial entre 2023 y 2025, lo que supondrá un avance significativo en la gestión del riesgo climático.

"En Pemex continuamos enfrentando los desafíos empresariales en temas ambientales, sociales y de gobernanza, impulsando iniciativas y asumiendo compromisos hacia una operación cada vez más sostenible", destacó Reinaldo Wences, subdirector de Evaluación y Cumplimiento Regulatorio de Pemex Transformación Industrial.

Es importante destacar que Pemex se encuentra actualmente en el proceso de elaboración de su Plan de Sostenibilidad 2023-2050, que presentará su estrategia de gestión de factores Ambientales, Sociales y de Gobernanza (ASG) a mediano y largo plazo. La calificadora S&P Global está apoyando a la empresa en el desarrollo de este plan, además de mantener interacciones con sus contrapartes financieras y diversos grupos de interés. El Heraldo

¿Por qué tu recibo de luz llegará más caro a partir del 31 de octubre?

El servicio llega hasta de 10 mil pesos en algunas zonas de México

Algunas zonas de la república mexicana ya comienzan a visualizar altos cobros en la tarifa de la luz debido a que el subsidio de verano que ofrece el Gobierno Federal termina el próximo 31 de octubre, sin embargo, se llega a adelantar en algunas zonas debido a que las bajas temperaturas se hacen presentes y las entidades que padecían el **sol abrasador comienzan a templarse, tal es el caso de Sonora, Quintana Roo e incluso Sinaloa, [donde las últimas facturas ya muestran el costo sin el apoyo.](#)**

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) llega a subsanar los costos de la luz de las residencias hasta en un siete por ciento, por lo que no es de extrañar que los usuarios desde el primer mes de 2023 pagaron 0.94 pesos mas por cada 75 kilowatts por hora (KWh) [de luz consumidos resientan el pago de los recibos a partir de este bimestre.](#)

Cabe destacar que esto también se derivó del aumento en la tarifa eléctrica que se dio a inicios de agosto del año 2023, las autoridades informaron que ahora los 0.681 pesos por cada 75 kilowatts por hora (Kwh) aumentó a 0.732 pesos, y esto generó irremediamente un incremento [en los recibos de luz que reciben](#) varias familias mexicanas.

¿A qué estados les llegará más alto el recibo de la luz?

Recordemos que, **desde el 1º de mayo y hasta el 31 de octubre, la Comisión Federal de Electricidad recibió un subsidio [de parte del gobierno para que las entidades que padecían el calor extremo](#) no sufrieran de los altos costos de luz debido al uso de aire acondicionado.** La clasificación de regiones que ahora padecerá el cambio de tarifa es la misma que recibió el apoyo.

¿Cómo puedo pagar menos luz en mi recibo?

De acuerdo con la propia Comisión Nacional para la Protección y Defensa de los Usuarios de Servicios Financieros (Condusef), existen ciertos consejos para [ahorrar en el consumo de electricidad, los cuales son los siguientes:](#)

- Colocar el aire acondicionado en 25 grados Celsius.
- Apagar los focos en el día o en los cuartos donde no la utilizas.
- Usar lámparas LED y deshacerte de los focos tradicionales.
- Optimizar al máximo el uso de minisplits o ventiladores.
- Regular la temperatura de los electrodomésticos.
- Desconectar los electrodomésticos que no se estén usando.

El Heraldo