

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de enero de 2024

México decreta ocupación temporal de planta de hidrógeno de la francesa Air Liquide

1

Pemex se asoció con Air Liquide en 2017 para que ésta le suministre hidrógeno por 20 años, en un intento del entonces gobierno mexicano para reducir costos de la petrolera estatal.

El gobierno mexicano decretó la ocupación temporal de una planta de hidrógeno operada por la francesa **Air Liquide** dentro de la refinería de la [petrolera estatal Pemex](#) en Tula, en el centro del país, alegando que es de utilidad pública.

En el decreto, firmado por el presidente **Andrés Manuel López Obrador**, se establece que la planta deberá ser ocupada de manera "inmediata" por el brazo industrial de Pemex, conocido como Pemex TRI, y "de los demás bienes, derechos e instalaciones necesarios para la prestación del servicio o la adecuada operación de la planta".

[Pemex](#) se asoció con Air Liquide en 2017 para que ésta le suministre hidrógeno por 20 años, en un intento del entonces gobierno mexicano para reducir costos de la **petrolera estatal**.

En el contrato de entonces, se acordó que Air Liquide operaría la planta ya existente en la refinería e invertiría en una segunda planta para suministrar el total del hidrógeno requerido para los proyectos de ampliación de la **refinería en Tula**, en el estado Hidalgo, una de las más grandes de Pemex.

De acuerdo al decreto publicado el viernes en el Diario Oficial, el pago que hace Pemex por el hidrógeno "encarece los costos de suministro de hidrógeno a bajos niveles de proceso de crudo", lo que no resulta rentable para la empresa estatal.

También señala que [Pemex TRI](#) deberá cubrir la indemnización de ley, pero no detalla el monto de la misma. Air Liquide no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios por parte de Reuters.

ExxonMobil traspasa operaciones de campo petrolero West Qurna 1 de Irak a PetroChina

Funcionarios iraquíes del petróleo se reunieron con ejecutivos de ExxonMobil, PetroChina y Basra Oil Co el lunes en el campo West Qurna 1, cerca de Basora, para marcar la salida completa de Exxon y el traspaso de sus operaciones a PetroChina.

El gigante energético estadounidense **ExxonMobil Corp** abandonó formalmente el yacimiento petrolífero West Qurna 1 en el sur de Irak y ha traspasado sus operaciones a PetroChina como contratista principal, dijo el lunes a Reuters un viceministro de Petróleo.

Funcionarios iraquíes del petróleo se reunieron con ejecutivos de ExxonMobil, PetroChina y Basra Oil Co el lunes en el campo West Qurna 1, cerca de Basora, para marcar la salida completa de Exxon y el traspaso de sus operaciones a PetroChina.

"Nos hemos reunido hoy para despedirnos de ExxonMobil y, al mismo tiempo, felicitar a PetroChina por convertirse en el contratista principal", declaró a Reuters Basim Mohammed, viceministro iraquí de Petróleo para Asuntos Upstream, en una entrevista en el yacimiento.

PetroChina tiene la participación mayoritaria en el campo tras la salida de Exxon.

El gigantesco yacimiento es uno de los mayores del mundo, con unas reservas recuperables estimadas en más de 20.000 millones de barriles. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de enero de 2024

2

Los precios del petróleo cayeron casi 10% en 2023, afectados por política monetaria y guerras

Las preocupaciones geopolíticas, los recortes de producción y las medidas de los bancos centrales para frenar la inflación provocaron fuertes fluctuaciones en los precios del petróleo durante el 2023.

ACTUALIZACIÓN 29/12/23 3:20 HORAS: Esta versión actualiza los precios del crudo al cierre de la jornada de este viernes con información de AFP.

Los **futuros del petróleo** subieron ligeramente el viernes en una jornada de escasa actividad, y los dos principales contratos encaminaban a cerrar 2023 con **una caída cerca del 10% tras dos años de alzas**.

Las preocupaciones geopolíticas, los recortes de producción y las medidas de los bancos centrales para frenar la inflación provocaron fuertes fluctuaciones en los precios en 2023.

El barril **Brent del Mar del Norte** para entrega en marzo, en su primer día como contrato de referencia, bajó 0.14% a 77.04 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en febrero, cedió 0.16% a 71.65 dólares.

Los precios del petróleo habían caído con fuerza el jueves, cuando algunas compañías navieras dijeron que reanudarían los movimientos a través del mar Rojo, aliviando la preocupación por el suministro.

Las principales empresas [habían dejado de utilizar las rutas del mar Rojo](#) después de que el grupo militante hutí de Yemen comenzó a atacar buques.

Datos publicados el viernes por la Administración de Información de Energía de Estados Unidos ofrecieron cierto apoyo a los precios, dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo.

La producción de crudo de Estados Unidos cayó ligeramente en octubre a 13.24 millones de barriles por día, después de haber establecido récords mensuales en agosto y septiembre, dijo la EIA en un informe mensual.

La demanda total de petróleo en Estados Unidos aumentó un 3.4% en octubre respecto al año anterior, según el informe.

Sin embargo, los dos contratos referenciales van camino de alcanzar sus niveles más bajos de finales de año desde 2020, cuando la pandemia golpeó la demanda e hizo que los precios cayeran en picada. Los recortes de producción de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados liderados por Rusia, la **OPEP+**, han resultado insuficientes para apuntalar los precios, que han caído casi un 20% desde los máximos del año.

Actualmente, la OPEP+ está recortando su producción en unos 6 millones de barriles diarios, lo que representa alrededor del 6% de la oferta mundial.

La OPEP se enfrenta a un debilitamiento de la demanda de su crudo en el primer semestre de 2024, justo cuando su cuota de mercado mundial desciende a su nivel más bajo desde la pandemia de Covid-19 por los recortes de producción y la salida de la organización de Angola.

Un sondeo de Reuters entre 34 economistas y analistas pronosticó que el crudo Brent promediaría 82.56 dólares en 2024, por debajo del consenso de 84.43 dólares de noviembre, ya que predijeron que el débil crecimiento mundial limitaría la demanda, mientras que la tensión geopolítica podría proporcionar apoyo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de enero de 2024

Petróleo recupera casi 1% de valor en la apertura del viernes

Los futuros del petróleo Brent subían 58 centavos, un 0.8%, hasta ubicarse en 77.73 dólares el barril.

El precio del petróleo se encamina a cerrar 2023 con una caída del 10% tras dos años de subidas, después de que las preocupaciones geopolíticas, los recortes de producción y las medidas de los bancos centrales para frenar la inflación provocaron fuertes fluctuaciones en los precios.

El viernes, el petróleo avanzaba tras **caer un 3%** el día anterior, ya que más navieras se preparaban para transitar por la ruta del Mar Rojo. Las principales empresas habían dejado de utilizar las rutas del mar Rojo después de que el grupo militante Hutí de Yemen comenzara a atacar a los buques.

Los futuros del crudo **Brent subían 58 centavos**, o un 0.8%, a 77.73 dólares el barril a las 11:13 GMT, el último día de negociación del 2023, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate (**WTI**) estadounidense ganaban 42 centavos, **o un 0.6%**, a 72.19 dólares.

La presidenta de Taiwán afirma que los lazos con China deben decidirse por voluntad popular

Sin embargo, los dos contratos referenciales van camino de alcanzar sus niveles más bajos de finales de año desde 2020, cuando la pandemia golpeó la demanda e hizo que los precios cayeran en picada.

Los recortes de producción de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados liderados por Rusia, la OPEP+, han resultado insuficientes para apuntalar los precios, que han caído casi un 20% desde los máximos del año.

Actualmente, la OPEP+ está recortando su producción en unos 6 millones de barriles diarios, lo que representa alrededor del 6% de la oferta mundial. El Economista

AMLO expropia planta de hidrógeno en Hidalgo

Justifican que al ser la única planta de su tipo, pone en riesgo la producción de gasolinas

Con el objetivo de **fortalecer la soberanía energética** y garantizar autosuficiencia en la producción de petrolíferos, el Gobierno de México decretó la **nacionalización** y ocupación inmediata de la productora de **hidrógeno U-3400, en Tula, Hidalgo**.

En el Diario Oficial de la Federación, el presidente **Andrés Manuel López Obrador** publicó el decreto expropiatorio de la empresa que fue vendida en 2017 a la francesa **Air Liquide México en 52 millones 700 mil dólares**.

Dicha empresa se había comprometido a realizar trabajos de mantenimiento y renovación, pero ahora se ordenó la ocupación inmediata por **Pemex** mediante el pago de una indemnización que estipulará el **Instituto de Administración y Avalúos de Bienes Nacionales**.

López Obrador justificó el decreto por el aumento de la demanda de hidrógeno para reducir el uso del azufre -más contaminante-, en la elaboración de productos petrolíferos.

La planta U-3400 es la única fuente de suministro de hidrógeno para el proceso de la **Refinería Miguel Hidalgo**, lo que pone en riesgo la producción principal de gasolinas y diésel, por no contar con el insumo que permita ser utilizado en el proceso productivo que se realiza en las instalaciones de la refinería y que las plantas reformadoras de naftas no produzcan hidrógeno ni en cantidad ni calidad requeridos.

Se expone que actualmente no existe autonomía de suministro de hidrógeno porque hay dependencia de un tercero y la planta U-3400 es la única fuente de suministro de hidrógeno para el proceso de la **Refinería Miguel Hidalgo**. **El Herald**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de enero de 2024

4

Crudo cae 3% al bajar detenciones del transporte marítimo

Las reservas de crudo en Estados Unidos bajaron 7.1 millones de barriles la semana que finalizó el 22 de diciembre pasado reportó la EIA.

Los precios del petróleo cayeron un 3% el jueves, ya que más compañías navieras dijeron que estaban listas para transitar por la ruta del Mar Rojo, aliviando las preocupaciones sobre las interrupciones del suministro, ya que las tensiones en Oriente Medio siguen siendo elevadas.

Los futuros más activos del crudo Brent para entrega en marzo bajaron 2.50 dólares, o un 3.14%, a 77,15 dólares.

Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate cayeron 2.34 dólares, o un 3.16%, a 71,77 dólares el barril.

Por su parte la mezcla mexicana de exportación bajó 2.41% o 1.69 dólares por unidad y se vendió en 68.54 dólares por barril.

El miércoles, los precios del petróleo cayeron casi un 2%, cuando las principales navieras comenzaron a regresar al Mar Rojo.

La danesa Maersk (MAERSKb.CO) dirigirá casi todos los portacontenedores que navegan entre Asia y Europa a través del Canal de Suez a partir de ahora, y desviará sólo un puñado alrededor de África, según mostró el jueves un desglose de Reuters de la programación del grupo. La francesa CMA CGM también está aumentando el número de buques que transitan por el Canal de Suez, según declaró a principios de semana.

"La percepción es que la ruta del Mar Rojo se está reabriendo y llevará el suministro al mercado semanas más rápido", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

Las principales compañías navieras dejaron de utilizar las rutas del Mar Rojo y el Canal de Suez a principios de este mes después de que el grupo militante Houthi de Yemen comenzara a atacar a los buques.

La semana pasada, la Administración de Información Energética de Estados Unidos informó de una reducción de los inventarios de crudo mucho mayor de lo previsto, lo que limitó la caída de los precios durante un tiempo.

Más tarde, los precios cayeron aún más, probablemente porque los operadores se centraron en la mayor parte de la reducción procedente de la región de la Costa del Golfo de EE.UU., donde las refinerías están luchando para limpiar los inventarios para evitar altos impuestos sobre el almacenamiento a finales de año, dijo el analista de UBS Giovanni Staunovo.

Las reservas de crudo estadounidenses cayeron en 7.1 millones de barriles en la semana finalizada el 22 de diciembre, según los datos de la EIA, mientras que los analistas consultados por Reuters esperaban una reducción de 2.7 millones de barriles.

Las existencias de crudo cayeron en 11.03 millones de barriles, el mayor descenso desde agosto, según los datos. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de enero de 2024



5

Proveedor de Pemex no llegará al Día de Reyes

El dueño de MC Well Services, Jorge Martínez Cruz, estuvo coludido con funcionarios públicos para consumir en cuestión de meses, los 246 millones de pesos del contrato que le fue adjudicado de manera por demás sospechosa.

Rumbo a fin de año, la empresa MC Well Services se alistaba para recibir un tan jugoso como dudoso contrato por parte de Pemex Exploración y Producción, sin embargo, a raíz de la carpeta de investigación FED/TAB/VHS/0001332/2023 por parte de la Fiscalía General de la República (FGR), donde se investiga al proveedor por presuntas irregularidades, todo cambiará para ellos.

De acuerdo con la denuncia, a la que este espacio tuvo acceso, el dueño de MC Well Services, Jorge Martínez Cruz, estuvo coludido con funcionarios públicos para consumir en cuestión de meses, los 246 millones de pesos del contrato que le fue adjudicado de manera por demás sospechosa, pues MC Well Services de México no figuraba como contratista de Pemex hasta ese momento, cuando en agosto del 2022 le adjudicaron el contrato número 64620280 por servicios petroleros.

Nos informan que varios funcionarios públicos ya fueron llamados a rendir cuentas por la Unidad de Responsabilidades de Pemex, de manera preliminar los involucrados en el nuevo contrato que se le pretendía adjudicar a MC Well Services de México por 50 millones de dólares, son Rodrigo Ramón Sosa Lizama, Isis Elizabeth Hernández Hernández, Reyna del Carmen Barrera Reyes, Antonio Vázquez Rodríguez, Alfonso Espinosa González y Ramón Zacarías Toxqui.

Pero el problema no para ahí, todavía a la espera de que otros más sean llamados a comparecer. Hablamos de Edgar Salazar, Oscar Melo, Osvaldo González, Alfredo Rayón y Francisco Cayetano, quienes pareciera que los intentan encubrir o están ganando tiempo para maquillar todo lo relacionado con el contrato de MC Well Services de México.

Por otro lado, esta investigación en un inicio de índole contractual o administrativa, ha destapado al parecer una cloaca que relaciona a Jorge Martínez Cruz con otro tipo de ilícitos de mayor calibre como lo es el huachicol. La Fiscalía General de la República continúa con la investigación, pero desde ahorita se deja ver que MC Well Services de México tiene mucha cola que le pisen.

Pendientes y energía

Sin duda el sector energético es uno de los que enfrentará los principales retos en los últimos meses de la administración del presidente Andrés Manuel López Obrador, pues basta señalar que antes de que concluya su mandato debe quedar claro que la nueva refinería en Tabasco es un proyecto que da resultados y acerca a México a la autosuficiencia en combustibles, tal cual fue prometido.

A este reto se suma la modernización de las seis refinерías existentes en el país, mismas que deberán estar aportando la mayor parte de los combustibles que se consuman en México a partir del año que viene, pero que a juzgar por los resultados que presenta Pemex cada mes, están aún lejos de cumplir ese cometido.

Del lado del sector eléctrico existen también otros pendientes, como por ejemplo concretar la compra de las plantas a Iberdrola, y ponerlas en línea para que sumen en el objetivo de volver a la matriz energética del país más verde en los siguientes años.

Destaca también la necesidad de garantizar plenamente el suministro de electricidad para el país, de cara a los grandes retos que exige a México la relocalización de capitales, procedentes principalmente de Asia. El nearshoring es una realidad, y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) debe estar lista para ello.

Felices fiestas. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de enero de 2024

6

Rescate de CFE se consolidó en este año

Labores de CFE para restablecer el servicio de electricidad en Acapulco tras el paso del huracán 'Otis', el 13 de noviembre de 2023.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) indicó que durante este año se consolidó el fortalecimiento del rescate de la empresa estatal tras la amenaza que representó la reforma energética de 2013, pues avanzó en la generación energía y la transición al uso de fuentes renovables.

De acuerdo con la compañía eléctrica del Estado mexicano, en el quinto año del gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador se consolidó la instrucción presidencial que recibió el director general, Manuel Bartlett Díaz, de rescatar a la CFE.

Abundó que lo anterior se muestra en con el impulso a proyectos encaminados a reforzar la generación de energía, para la ampliación de la red eléctrica y la firma de alianzas estratégicas con compañías de amplia experiencia en el sector a nivel internacional.

Indicó que se salvaron 5 mil megawatts de capacidad de la CFE, debido a la implementación de un esquema de seguimiento diario que eliminó los retrasos, las fallas en la gestión e incumplimiento de contratistas no supervisados que impedían poner a funcionar cinco centrales listas para entrar en operación.

Relató que para ello se elaboró un modelo original de autofinanciamiento que permitió pasar de esas cinco centrales a 36 proyectos de generación, los cuales permitirán inyectar 9 mil megawatts adicionales a la red.

Detalló que la centrales de ciclos combinados se ubican en Mérida, Riviera Maya, San Luis Río Colorado, Tuxpan y González Ortega, además de una aeroderivada en Baja California.

Anotó que se aprovecha un mercado secundario de plantas y equipamiento ya construido; nuevo, pero aún no vendido, el cual está conformado por siete termoeléctricas que aportarán 3 mil megawatts de capacidad. Su avance global hoy es de 80 por ciento.

Las Centrales de Ciclo Combinado son financiados con el vehículo de reinversión de utilidades de CFEenergía, y la FIBRA E contratada por la administración anterior.

Ademas, se acordó con la empresa Iberdrola la adquisición de 13 centrales de generación. La Secretaría de Hacienda elabora el modelo operativo.

Con estas acciones, al término del sexenio CFE alcanzará 54 por ciento de la generación eléctrica del país.

Ademas, dijo, se agregaron 2 mil 600 a la Red Nacional de Transmisión y se puso en marcha un amplio programa de impulso a Distribución, que hasta junio, contempla mil 189 obras.

Aunado a ello, se suman acciones concretas en diversas áreas, desde el empuje para la utilización de energías limpias, hasta las labores de reactivación del suministro eléctrico ante los estragos derivados de fenómenos meteorológicos y, el acceso a Internet público y gratuito a todos los rincones de México.

En el segmento de energías limpias se ejecutan 22 proyectos que aportarán mil 500 megawatts de fuentes renovables.

En conjunto, estos proyectos, aportarán 9 mil megawatts y consideró que se trata de un programa de construcción e inversión sin precedentes en una administración.

Respuesta inmediata

La CFE recordó que el pasado 24 de octubre el ciclón más fuerte del que se tenga registro en México, *Otis*, impactó el puerto de Acapulco, Guerrero, lo que se tradujo en un duro golpe a la población, primero por las pérdidas humanas y el daño a la infraestructura.

El huracán destruyó 117 estructuras de alta y media tensión, 30 subestaciones eléctricas y más de 12 mil postes.

Destacó que inmediatamente después del paso del huracán, la CFE movilizó cuadrillas para la reconstrucción del sistema eléctrico.

Desplegó 3 mil 650 trabajadores, 280 grúas, 875 vehículos, 150 plantas de emergencia, 38 torres de iluminación, 7 helicópteros y más de 7 mil 500 de toneladas de material.

Debido a ello, en ocho días quedó totalmente conectado el sistema eléctrico de Acapulco y el 20 de diciembre el alumbrado público de todo el municipio funcionaba al 100 por ciento.

Además, en agosto la empresa estatal restableció a la normalidad el suministro eléctrico a los 389 mil 242 usuarios afectados por el paso del huracán *Hilary* en Baja California Sur, Baja California y Sonora. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de enero de 2024

¿Por qué? Algunos usuarios de CFE PAGARÁN 25% MÁS por LUZ en el recibo desde 2024

Te importará saber que, en 2024, habrá algunos usuarios de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que tendrán que pagar más en el recibo de luz

Ahí viene el 2024 y, con ello, la temida "cuesta de enero", donde a la mayoría le pesa haber gastado demás durante las celebraciones navideñas y de fin de año, sobre todo a la hora de pagar los servicios básicos. En este sentido, te importará saber que habrá algunos usuarios de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que, para mala Bajo este entendido, y tomando en consideración que la luz eléctrica es uno de los servicios más caros en el territorio nacional mexicano, en seguida te daremos más detalles sobre lo anteriormente expuesto.

Primero que nada, habrá que hacer hincapié en que fue a finales del pasado mes de septiembre de este 2023 cuando el gobierno federal de México, a través de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), dio a conocer que algunos usuarios tendrían un descuento especial en el recibo de luz eléctrica.

Es por ello que conviene saber cuál es el beneficio otorgado por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que empezó durante el último trimestre del año en curso y que termina en 2024. Ahora bien, al mismo tiempo de que el servicio de luz eléctrica es de los más básicos, también es de los más caros, por lo que es de interés general en México conocer cuándo acabará el descuento especial en el recibo de luz de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

En este tenor, fue, como referimos antes, el pasado mes de septiembre, a unas semanas de que concluyera la tarifa de verano en casi 20 estados de México, cuando se hizo de conocimiento público la aplicación de la denominada tarifa de invierno de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Es de esta forma que la tarifa especial de invierno aplicada en el recibo de luz emitido por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) aplicará a partir de este mes de diciembre de 2023 únicamente en el estado de Sonora, por lo que pagarán menos por el uso de este servicio básico, ello debido a la utilización de aparatos para calentar las casas.

Es así que hay que tener presente que la tarifa de invierno aplicada en el recibo de luz de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), misma que empezará este mes de diciembre de 2023, terminará en marzo de 2024, es decir, cuando entre la primavera a México, y a partir de dicha fecha comenzará a ser más caro el servicio básico. Debate

Medidor de la CFE: ¿qué pasa si rompes el candado colocado por la comisión?

La CFE coloca unos candados en los medidores de luz de los hogares, pero si lo rompes debes saber si habría consecuencias, aquí te diremos lo que sucedería

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) es la única autoridad en poner los **medidores de luz**, además de hacer la conexión a los **cables de alta tensión**, esto tras haber realizado el contrato correspondiente ante la dependencia gubernamental.

Si alguna persona es sorprendida **realizando un mal uso del servicio de electricidad**, podría ser sancionada con el retiro del servicio, así como **multas e incluso hasta cárcel**, por lo que todos los mexicanos deben de cuidar y procurar hacer buen uso del servicio de electricidad.

De las anomalías que son encontradas por **trabajadores de la CFE** en los hogares es la utilización de 'diablitos' los cuales son un par de cables que hacen un puente dentro de la base del medidor para provocar que el aparato de una lectura menor a la real.

Lo anterior es **considerado como un delito**, ya que cualquier persona que sea sorprendida con este tipo de artilugios le suspenden el servicio de inmediato y es acreedor a una multa, la cual **podría llegar aproximadamente a 66 mil pesos**.

¿Qué pasa si cortas el candado de tu medidor de CFE?

Por alguna razón, podría surgir una emergencia u otra situación en la que te vez obligado a **retirar o romper el candado de seguridad**, que es **colocado por la CFE** a la hora de poner el medidor, muchas personas se han preguntado si es contra la ley, y aquí te tenemos una respuesta.

Según el sitio de [Abogacia.mx](#) dicen que por romper el candado del medidor de luz no es sinónimo de multa, pero debes de avisar a la Comisión de la modificación de tu instalación de electricidad.

"Te sugiero que acudas a una oficina de atención a levantar tu reporte donde indiques la modificación que harás a tu instalación a efecto de que te vuelvan a poner el sello. Ahora bien, según lo establecido por la Ley de la Industria Eléctrica, **no existe sanción alguna (multa) por el rompimiento del sello del Instrumento de medición**".

Pero, por otra parte, algunos otros medios informativos refieren que debes dar aviso a la CFE antes de romper o quitar el candado, ya que si este es alterado, el ciudadano **podría ser acreedor a una multa, llamar al 071 antes de realizar una maniobra** en tu instalación de luz podría librarte de cualquier multa por la dependencia federal. Por lo que te recomendamos no hacer ninguna alteración hasta no estar seguro. El Mañana