

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de enero de 2024

Comprada, la soberanía energética es más barata

1

A estas alturas, creo que nadie se atrevería a dudar que fue mejor comprar la refinería de Deer Park que desarrollar la de Dos Bocas. Pero, que yo sepa, nadie ha calculado el sobreprecio del soberanismo energético mexicano, ni siquiera en un caso tan sonado.

No tiene mucha ciencia, en realidad. El punto de partida es reconocer que el mismo presidente mexicano que pagó un poco menos de 9 dólares por cada barril de capacidad de refinación en Texas va a terminar pagando más de 47 en Tabasco. Esto implica que el sobreprecio ahí, hasta ahora, es de más de 400 por ciento. Habrá que sumarle lo que se acumule de costos nominales. Y las consideraciones del valor intertemporal del dinero: comprar Deer Park produciendo al cien parece que tomó menos de dos años. Desarrollar Dos Bocas, si bien nos va, seis. Es una aberración.

Justo por eso, afortunadamente, la proporción de Dos Bocas no se puede extrapolar. Ni volviendo a poner a la exsecretaria Nahle a cargo tendríamos otro proyecto tan fuera de los parámetros de mercado. Pero los datos más recientes de la CFE, publicados en una presentación que presume el “rescate de la CFE”, justo muestran otra comparación desfavorable a partir de otro experimento natural.

Va el detalle. Con 5,980 millones de dólares, la CFE dice que va a poder desarrollar 4,047 megawatts de “centrales prioritarias” y 2,948 megawatts de “centrales de corto plazo”. Son 6,995 MW de capacidad instalada exclusivamente fósil. Con una cantidad de dinero casi idéntica, Mexico Infrastructure Partners le está comprando a Iberdrola 8,539 megawatts de capacidad, incluyendo unos poquitos renovables.

Claro que MIP no es el gobierno. De hecho, todo parece indicar que a la Secretaría de Hacienda sólo le alcanzó para financiar la mitad de la transacción de 6 mil millones de dólares. Pero, por cada megawatt de capacidad fósil, la CFE está pagando mucho más que Hacienda. El sobreprecio en este caso es de más de 20 por ciento. El rescate de la soberanía energética, otra vez, salió más barato comprado ya madurito por Hacienda que desarrollado desde cero por nuestro campeón eléctrico nacional.

Para ser justos, nada de este argumento descansa en el nivel de valor generado por las transacciones empleadas como parámetro. Este cambia mucho en cada caso. Para Deer Park, parece más que probado por los exorbitantes retornos que generó, en medio de ciclos de precios extraordinarios. En el caso de la transacción con Iberdrola, casi por definición está por verse. Independientemente de los múltiples financieros implícitos, que algunos presumen y otros cuestionan, su estructura de gobernanza barroca sigue sin dejar muy claro qué implicaciones va a tener sobre la competencia económica.

Pero ese no es mi punto. Mi punto es mucho más básico: que el dinero de Hacienda rinda más comprándole a terceros que financiando los desarrollos de Pemex y CFE justo demuestra que Pemex y CFE, si somos estrictos, no se merecerían ni un peso más para desarrollo. Quizás los mexicanos no hayamos podido ponernos de acuerdo todavía en cuál es el nivel apropiado de soberanía energética. Vaya, no podemos ponernos de acuerdo ni siquiera en si es deseable. Pero seguro coincidimos en que, para obtener una cantidad dada de soberanía, la forma más cara es la peor. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de enero de 2024

2

Refinería Olmeca operará "a plenitud" en marzo: Pemex

A dos años de la adquisición de la refinería Deer Park, el director de la estatal defendió que su operación ha sido exitosa.

El director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero Oropeza, aseguró que en las próximas semanas arranca la producción de gasolinas y diésel en la refinería Olmeca de Paraíso, Tabasco, donde se a finales de marzo se operará "a plenitud" de la obra.

En un mensaje vía X aseveró que "en unas cuantas semanas más esta gran refinería, esta gran obra, va a entrar en producción comercial; vamos a iniciar primero produciendo diésel, luego gasolina regular y a fines de marzo ya estaremos (...) a su máxima capacidad".

Hasta octubre, la refinería no contaba con producción, aunque de forma oficial ante el Congreso el director de Pemex aseguró que se realizaría un proceso de 17,000 barriles diarios de crudo a partir de diciembre pasado, para probar los equipos e iniciar las pruebas finales de esta mega obra con una capacidad de 340,000 barriles por día.

A la vez, en el último reporte sobre el estado de la refinación en México que se realizó en la conferencia del Ejecutivo en Palacio Nacional este mes, se proyectó que será por lo menos hasta septiembre en que se pueda incluir la producción de combustibles desde la refinería de Dos Bocas, que en el noveno mes de este año sacará 274,000 barriles diarios de gasolinas, diésel y turbosina.

Así, logrará una producción promedio de 208,000 barriles diarios, que será el 19% de la producción nacional, en 2024.

Y según este reporte será en 2025 y 2026 cuando Pemex logre la refinación de 275,000 barriles diarios de los principales combustibles dentro del país.

Entonces, alcanzará un proceso de crudo de 320,000 barriles por día, que significa el 94% de la capacidad instalada que se ha dicho que existe en esta refinería, de 340,000 barriles de crudo.

El compromiso inicial para Dos Bocas era que concluiría su construcción y arrancarían el proceso de crudo en julio de 2022.

Entonces, el presidente Andrés Manuel López Obrador llevó a cabo la inauguración únicamente de la obra civil, comprometiendo que en diciembre de ese año la refinería operaría a la mitad de su capacidad y en julio de 2023 llegaría a su nivel más alto de operación.

Pero fue hasta agosto del año pasado en que únicamente se anunció que se realizaban pruebas de limpieza de las conexiones entre plantas con diésel.

El mensaje que realizó el directivo desde la nueva refinería ubicada en Paraíso, Tabasco, cerca del puerto de Dos Bocas fue también para conmemorar que Pemex cumplió dos años de la adquisición al 100% de la refinería de Deer Park, cuya eficiencia ha resultado la mayor en este periodo que la última década, según Romero Oropeza. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de enero de 2024



3

Electricidad, ¿crecimiento o estancamiento?

Sin electricidad no hay revolución industrial ni se podrá aprovechar el fenómeno de la relocalización o nearshoring. México necesita invertir 41 mil 500 millones de dólares, en los próximos 4 a 6 años, para construir suficiente capacidad de generación y transmisión, para impulsar el potencial del nearshoring. El país requiere agregar al menos 37 gigawatts de capacidad en los próximos años, lo que equivale a alrededor de 40,000 millones de dólares en inyecciones de capital.

Es el cálculo de Morgan Stanley, en un análisis titulado ¿Cómo salir del limbo eléctrico de México e impulsar el potencial del nearshoring? El problema de la escasez de electricidad en México es real e inmediato y el próximo gobierno –advierte la firma– no podrá darse el lujo de una curva de aprendizaje de dos años; tendrá que actuar rápidamente para reestructurar el mercado eléctrico, que ha estado en el limbo desde al menos principios del 2019. El diagnóstico de Morgan Stanley revela un marcado grado de alerta y urgencia.

El panorama, con las cifras, escenarios y prospectiva de la firma, fueron planteados al equipo responsable del tema de energía de la candidata de oposición, Xóchitl Gálvez, encabezado por la experta, Rosanety Barrios, por parte de la Asociación Mexicana de Energía que preside Abraham Zamora. Subraya que el problema de la subinversión en la electricidad mexicana es muy real y necesita una solución.

México está frente a un posible cuello de botella en oferta de electricidad; el norte industrial y Baja California ya están pasando apuros y el país corre el riesgo de enfrentar un déficit de energía hacia el año 2025, si no se realizan adiciones de capacidad en los próximos años. Para el próximo lustro México requiere 12.8 gigawatts de generación eléctrica adicional e invertir 14 mil millones de dólares, para atender la demanda que genere el nearshoring.

Posteriormente, requerirá 25 gigawatts adicionales e inversiones por 27,500 millones de dólares. El analista de servicios públicos Morgan Stanley, David Arcaro y el estratega de sostenibilidad global Stephen Byrd sugieren que México mire al exterior, hacia Estados Unidos, la India y Sudáfrica.

Si México no actúa, corre el riesgo de repetir lo que pasa en Sudáfrica que ha invertido poco en su red eléctrica durante décadas y ha estado inmersa en un letargo político que la ha llevado a la peor escasez de energía jamás registrada.

En cambio, la India, que hasta hace poco se encontraba en una situación similar a la de México, decidió adoptar la energía renovable y se está embarcando en una trayectoria de mayor crecimiento del PIB. En virtud del cambio en su política en materia de electricidad, India se ha convertido en uno de los ganadores seculares dentro de los mercados emergentes.

México debería observar el modelo de confiabilidad que aplica EU, que permite darle viabilidad económica a los participantes en el mercado. Hay distintos escenarios y caminos que podría seguir México para resolver el problema de escasez de electricidad, pero el más probable es el que permite que la capacidad pública y privada coexistan y crezcan juntas. México requiere un marco regulatorio claro, con reguladores independientes fuertes.

Resolver el problema es necesario y complejo, pero se puede solucionar. Morgan Stanley identifica proyectos privados por valor de 25,000 millones de dólares, casi en su totalidad renovables, que recibieron permisos, pero cuya construcción nunca comenzó. Además identifica otros proyectos por valor de 9 mil millones de dólares, capitaneados por la CFE, pero ni siquiera estos están listos para iniciar operaciones pronto. Hasta ahí el análisis de Morgan.

Lo que está claro es que México necesita claridad en su modelo eléctrico, certidumbre a las inversiones privadas, capitalización de la CFE, impulsar la tecnología de descarbonización para la transición energética e invertir cuantiosos recursos en distribución y transmisión. Qué camino deberá seguir, ¿el del nacionalismo energético que se aplica hoy? ¿el de economía mixta? ¿ó el de la apertura completa que se inició de manera incipiente en el sexenio peñista?

Veremos qué camino tomará el próximo gobierno. Lo único que no tendrá la próxima o próximo Jefe del Ejecutivo, es tiempo. Deberá que tomar decisiones desde el arranque del sexenio. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de enero de 2024

4 **Precios del petróleo suben 2% ante tensiones en el mar Rojo y bajas temperaturas en EU**

La producción de petróleo de esquisto en Estados Unidos mermó "por una ola de frío en varias regiones", explicaron los analistas de DNB.

Los **precios del petróleo** terminaron en fuerte alza el lunes debido a la ola de frío que golpeó la producción y el refinado en Estados Unidos, sumada a las tensiones que continúan en el mar Rojo.

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en marzo ganó 1.90% y volvió a ubicarse por encima de los 80 dólares por unidad (80.06 dólares).

El **West Texas Intermediate** (WTI) para febrero ganó 2.42% a 75.19 dólares.

La producción de petróleo de esquisto en Estados Unidos mermó "por una ola de frío en varias regiones", explicaron los analistas de DNB.

El frío afectó pozos en Dakota del Norte y Texas, precisó a la AFP Matt Smith, de Kpler.

Por otro lado, "los mercados siguen prudentes ante las perturbaciones de suministro en y [alrededor del mar Rojo](#)", recordó Michael Hewson, analista de CMC Markets.

En el cuarto mes de **guerra entre Israel y Hamás**, los riesgos de que escale regionalmente el conflicto persisten. El Pentágono anunció el sábado que "destruyó" un misil antibuque lanzado por los rebeldes hutíes de Yemen que, apoyados por Irán, atacan navíos mercantes en el mar Rojo y el golfo de Aden.

Además, el Kremlin acusó a Kiev el lunes de haber atacado el domingo una terminal de gas cerca de San Petersburgo. "Con este ataque de dron ucraniano, se añade un nuevo elemento a las tensiones geopolíticas", lo cual presiona al alza los precios, añadió Smith. El Economista

Petróleo abre la semana al alza; geopolítica contrarresta preocupación sobre la demanda

Los precios del petróleo subían este lunes, ya que los operadores evaluaban el impacto de las guerras en Oriente Medio y Ucrania sobre la oferta petrolera y los vientos económicos en contra que presionan la demanda mundial.

Los [precios del petróleo](#) subían este lunes, ya que los operadores evaluaban el impacto de las guerras en Oriente Medio y Ucrania sobre la oferta petrolera y los vientos económicos en contra que presionan la demanda mundial.

A las 11:41 GMT, el **Brent** ganaba 22 centavos, hasta los 78.78 dólares el barril, y el contrato de futuros del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos para entrega en febrero -que vence este lunes- avanzaba 31 centavos, para colocarse en los 73.72 dólares el barril, en un comercio tibio.

Por su parte el contrato más activo del WTI para marzo mejoraba 26 centavos, a 73.51 dólares.

La moderada reapertura de esta mañana dice mucho sobre el sentimiento actual en el mercado del crudo, pese a las continuas tensiones geopolíticas en Europa y Oriente Medio", dijo Tony Sycamore, analista de IG.

No hay señales de tregua en la ofensiva israelí contra Gaza, mientras que los ataques de los hutíes contra buques comerciales en el mar Rojo continúan pese a las medidas de represalia de Estados Unidos.

La situación sirvió para tensar los mercados europeos y africanos de crudo y el viernes hizo que la prima del contrato Brent a un mes con respecto al contrato a seis meses alcanzara su nivel más alto desde noviembre, indicando una percepción de menor oferta para entrega inmediata.

Mientras tanto, la empresa energética rusa **Novatek** informó este lunes de que se vio obligada a suspender algunas operaciones en su terminal de exportación de combustible del **mar Báltico** debido a un incendio.

Sycamore, de IG, sugirió que los fundamentos del petróleo seguirán siendo un viento en contra para los precios. La producción es más alta, mientras que las perspectivas de crecimiento en [China](#) y Europa son, en el mejor de los casos, dispares, y se espera que los datos del PIB de esta semana muestren que la velocidad de la economía estadounidense se ha ralentizado considerablemente, señaló.

Los inversores quieren ser alcistas, pero los tibios datos y la cautela de los responsables políticos les mantienen reticentes", afirmó Tamas Varga, de la correduría PVM. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de enero de 2024

5

Crudo cierra semana con ganancias

Debido al frío extremo 30% del bombeo de Dakota del Norte seguía suspendido el viernes.

El petróleo cayó ligeramente el viernes pero logró cerrar la semana con ganancias, ya que las tensiones en Oriente Medio y las interrupciones en la producción petrolera causadas por el clima frío en Estados Unidos, el mayor productor mundial, eclipsaban las preocupaciones sobre la salud de la economía mundial.

Los futuros del Brent cayeron 0.68% a 78.56 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) bajaron 0.90% a 73.41 dólares. En la semana, el WTI ganó 1%, mientras que el Brent avanzó 0.34 por ciento.

Ambos referenciales subieron el jueves, después de que la Agencia Internacional de la Energía (AIE) elevara su previsión de crecimiento de la demanda petrolera para 2024.

La mezcla mexicana de exportación cayó el viernes 0.53% a 68.9 dólares el barril pero en la semana ganó 0.83 por ciento.

Gran parte del alza del crudo se debe al aumento de los riesgos en Oriente Medio y a los problemas en el Mar Rojo", dijo Tim Snyder, economista de Matador Economics.

La Media Luna Roja palestina acusó a Israel de disparar el viernes contra un hospital de Jan Yunis, mientras un gran avance en la principal ciudad del sur de la Franja de Gaza amenazaba las pocas instalaciones sanitarias aún abiertas.

Aunque las tensiones en Oriente Medio no han interrumpido la producción de petróleo, en Libia siguen produciéndose interrupciones del suministro y cerca del 30% del bombeo en Dakota del Norte, uno de los principales estados productores de Estados Unidos, seguía suspendido debido al frío extremo.

"Las interrupciones del suministro siguen siendo un riesgo al alza, pero también hay riesgos a la baja, incluida la economía mundial", dijo Craig Erlam, analista de la correduría OANDA.

A pesar de su mayor previsión de crecimiento de la demanda, la proyección de la AIE es la mitad de la del grupo productor OPEP, y la agencia con sede en París también dijo que -salvo interrupciones significativas en los flujos- el mercado parece razonablemente bien abastecido en 2024. El Economista

Urge Gobierno de NL a Refinería de Cadereyta para negociación

El Gobierno estatal anunció que el documento está dirigido al gerente de la Refinería, Martín Rodríguez Aboites y al presidente Andrés Manuel López Obrador.

Dado que no se presentaron al llamado a comparecer sobre sus planes para reducir emisiones a la atmósfera, el Secretario de Medio Ambiente, Alfonso Martínez Muñoz anunció la tarde del viernes pasado que entregó en las instalaciones de la Refinería de Pemex en Cadereyta un oficio en donde urge a una reunión con autoridades estatales y federales.

Indicó que en el documento dirigido al gerente de la Refinería, Martín Rodríguez Aboites, el cual fue recibido por representantes jurídicos, explicó se solicita un encuentro en conjunto con la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA), SEMARNAT, la Presidencia de la República y el Estado para retomar las conversaciones sobre las acciones de la planta para reducir sus efectos contaminantes.

"Aunque no tenemos nosotros la atribución de reducir directamente las contaminaciones de esta empresa productora del Estado, si tenemos la responsabilidad con el pueblo de Nuevo León de coadyuvar y tenemos un programa. Y sabemos, que si la refinería no forma parte de ese programa no vamos a lograr las metas, así es que queremos que se sumen y que se sumen bien por el bien de todos", apuntó el funcionario.

Destacó que el oficio que lleva copia para el Presidente de la República, Andrés Manuel López Obrador, dijo, no pretende hacer ver a la Refinería como un "chivo expiatorio", sino que, como el resto de las empresas a las que se ha clausurado y aplicado multas, la planta de Pemex establezca compromisos en favor del medio ambiente de Nuevo León.

En tanto, el regidor sampetrino Javier González-Alcántara quien acompañó al Secretario de Medio Ambiente y que se ha sumado al exhorto a la Refinería, indicó que este es el último llamado formal, pues con la negativa de las autoridades de la empresa de Cadereyta están haciendo que el conflicto escale, ya que un Colegio de Abogados prepara una demanda penal.

"Les informo que un Colegio de Abogados ya se informó para presentar una denuncia penal por delitos contra la salud ante instancias internacionales. Este asunto no es muy diferente a aquél famoso caso en el que se inyectaron jeringas, pero en vez de medicamento era agua, esto es muy similar.

"Están haciéndole mucho daño a la salud de muchas personas y los instamos y exhortamos a que ya inicien con una cooperación y dejen de esconderse", subrayó González-Alcántara. Finalmente, Martínez Muñoz reiteró la invitación a las autoridades de la planta de Pemex a dar solución a las peticiones del Estado. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de enero de 2024

6

Gasolineras Mobil crecieron 6.1% en 2023: son la marca privada con mayor presencia en México

Al cierre de 2023 se registraron 13 mil 633 permisos vigentes para gasolineras, lo que se tradujo en un crecimiento anual de 1.8 por ciento.

Las estaciones de servicio de combustibles con marca [Mobil](#) ascendieron a **572 durante 2023**, lo que representó un crecimiento anual de 6.1 por ciento, según datos de la consultoría PETROIntelligence.

De esta manera, Mobil se posicionó como **la marca privada con mayor presencia en el país**.

Sin embargo, **el primer lugar lo ocupa** la Empresa Productiva del Estado, [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), al contar con 8 mil 444 estaciones de servicio, lo que representa el 61.9 por ciento del total de estaciones de servicio que operan en México.

En segundo lugar, de marcas privadas, **se ubicó G500, al cerrar el año con 497 estaciones de servicio** con su marca, cifra prácticamente idéntica a la observada en 2022.

Para que los usuarios ubiquen las estaciones de servicio de G500, **este año lanzaron 'Mi App G500'** en las tiendas virtuales de iOS y Android, mediante la que los usuarios podrán generar y recibir facturas electrónicas y acumular monedas por cada litro que carguen, lo que podrán intercambiar por recompensas.

Las gasolineras con marca BP y Valero **se ubicaron en tercero y cuarto lugar, con 463 y 254 estaciones** de servicio, respectivamente. Estas cifras fueron 5.7 y 1.6 por ciento menores a las observadas un año antes.

La quinta marca con mayor presencia en las calles mexicanas fue **Chevron**, con 246 estaciones de servicio, lo que representó un crecimiento anual de 3.4 por ciento.

El resto del top ten lo cubrieron Shell (243 gasolineras), Arco (232), Estaciones genéricas (208) y [Repsol](#) (201).

Al cierre de 2023 se registraron **13 mil 633 permisos vigentes para gasolineras**, lo que se tradujo en un crecimiento anual de 1.8 por ciento.

Mario Zamudio Martínez, especialista del sector energético y expresidente de la Asociación Mexicana de Proveedores de Estaciones de Servicio (AMPES), señaló que, durante los últimos años, muchas empresas están buscando crear su propio concepto comercial, lo que permite ofrecer una diferenciación en el mercado.

De acuerdo con información de la [Comisión Reguladora de Energía](#), 5 mil 134 gasolineras venden combustible con marca diferente a Pemex. El Financiero

CFE Más Fuerte, Sustentable y Social

El director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, detalló la estrategia basada en cuatro ejes: energías limpias, centrales prioritarias, proyectos de corto plazo y adquisiciones de centrales

En la evaluación sectorial con miras al cierre de la administración que lleva a cabo el presidente Andrés Manuel López Obrador, presentó cómo se rescató y fortaleció a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que, con la reforma energética de 2013, el viejo régimen pretendía reducir su generación de 62 por ciento hasta 16 por ciento.

Se expuso cómo se revirtió esta tendencia para que al finalizar el presente sexenio la CFE logre recuperar su participación mayoritaria con 61 por ciento y de manera sustentable al inyectar 55 por ciento de energías limpias al sistema eléctrico; devolviendo la rectoría del Estado en el sector eléctrico, garantizando el acceso a la electricidad con tarifas que no han aumentado más allá de la inflación; manteniendo finanzas sanas y fuertes, al registrar de 2018 a 2023 un aumento en sus ingresos de casi 40 por ciento y la disminución de su deuda en términos reales en 19 por ciento.

El director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, detalló la estrategia basada en cuatro ejes: energías limpias, centrales prioritarias, proyectos de corto plazo y adquisiciones de centrales; con una inversión histórica de casi 10 mil millones de dólares para la construcción, modernización y equipamiento de 35 proyectos de generación que se traducen en 13 mil 920 Megawatts (MW) de capacidad instalada.

Energías limpias: 22 proyectos que aportarán 1,500 MW, incluyen la central fotovoltaica de Puerto Peñasco con mil MW, el proyecto más grande de América Latina; el parque solar Nachi Cocom para la electromovilidad de Yucatán, la renovación y ampliación de la vida útil de 16 hidroeléctricas y el equipamiento hidroeléctrico de cuatro presas; con ello, se reducirá la emisión anual de CO2 en 15.5 millones de toneladas, equivale a sacar de circulación 7.24 millones de autos.

Centrales prioritarias: cinco ciclos combinados: Mérida, Valladolid, San Luis Río Colorado, Tuxpan y González Ortega y una aeroderivada en Baja California. Proyectos de corto plazo: siete termoeléctricas, Manzanillo III, Lerdo, San Luis Potosí, El Sauz, Salamanca, Mexicali Oriente y Altar.

Adquisición de centrales: una Campeche y otra en Baja California Sur; así como la modernización con tecnología de gas de la central de Lerma en Campeche.

También está considerada la adquisición de 13 centrales a Iberdrola, que al transferir su operación a la CFE podrá incrementar su capacidad de generación en 61 por ciento. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de enero de 2024

7

CFE: ¿quienes dejarán de recibir recibos de luz y cómo puedes consultar tu consumo y fecha de pago?

Algunos de los usuarios de la compañía eléctrica Estado dejarán de recibir el recibo de manera física en sus hogares y negocios

Este fin de semana se volvió viral la noticia respecto a que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) dejaría de imprimir los recibos de la luz de manera física y muchos **usuarios** de la compañía eléctrica Estado se mostraron interesados en saber los motivos. Sin embargo, ha sido la propia Comisión la que aclaró, mediante un comunicado difundido en sus redes sociales, que esto solo aplicará para algunos usuarios del **servicio**.

Entonces, ¿quiénes dejarán de recibir los **recibos de la luz** en sus casas y negocios? Solo aquellos que hayan optado por usar el sistema digital de la **compañía**, quienes a partir del mes de enero de 2024, es decir, desde ahora, tendrán que acceder a sus comprobantes de **consumo de luz** mediante su correo electrónico o a través de la aplicación oficial.

¿Cómo se pagará ahora el recibo de luz?

Por lo que con esta aclaración, ahora los usuarios saben que si deciden utilizar el sistema digital de la compañía dejarán de recibir las **boletas** físicas en sus domicilios, por lo que a continuación damos a conocer el procedimiento para consultar su consumo mediante la aplicación de la **CFE**:

- Descarga la app CFE Contigo.
- Regístrate y añade tu número de servicio y correo electrónico.
- Captura la información de la tarjeta de crédito o débito en la app.
- Finaliza el pago correspondiente.

5 maneras de consultar tu consumo de la luz

Mientras que para quienes no han elegido este método de pago deben saber que cuentan con cinco **opciones** para consultar el consumo de luz así como la fecha de pago de su factura de **electricidad**.

1. Revisa tu recibo de luz: en tu boleta de factura de la CFE puedes hallar a detalle toda la información respecto a tu consumo de electricidad, las tarifas aplicadas y el monto a pagar. Recuerda que el consumo se mide en kilowatts-hora (kWh).
2. Checa tu consumo en línea: esto es posible gracias a los servicios que ofrece la CFE en línea, los cuales permiten verificar el consumo de electricidad y la fecha de pago. Solo es necesario que el usuario se registre en el portal web de la Comisión y así acceder a la información personal para revisar el historial de consumos.
3. Medidores inteligentes: también es posible revisar el consumo mediante los medidores inteligentes instalados en algunos inmuebles y que permiten acceder a información detallada acerca del consumo eléctrico.
4. Aplicaciones móviles: algunas aplicaciones móviles desarrolladas por CFE ofrecen información acerca de tu consumo eléctrico. Solo tienes que verificar la aplicación oficial de la CFE para enseguida descargarla e instalarla en tu dispositivo móvil.
5. Atención al cliente: esta es otra de las maneras efectivas para conocer información acerca de tu consumo eléctrico, así como solicitar asistencia de cualquier tipo, solo necesitas pedir el apoyo al personal de atención al cliente y se te brindará el servicio. El Heraldo

