

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de enero de 2024

## El frío de Texas y la parálisis en México

1

La tormenta de hielo que afectó a Texas en el invierno del 2021 dejó daños económicos por más de 130,000 millones de dólares por la interrupción en el suministro de gas natural.

México estuvo entre las víctimas porque este país es totalmente dependiente del suministro texano de este combustible para mover la industria, incluida una parte importante de la generación de energía eléctrica.

Tras esa emergencia, en Texas se modificó la ley y se tomaron precauciones ante una nueva eventualidad.

En México, habló López Obrador. Le echó la culpa al pasado y prometió que para finales de su mandato este país sería autosuficiente en la producción de gasolinas, petróleo y su gas derivado.

Llegamos ya al final del sexenio, ahí viene otra tormenta que deja al descubierto la parálisis energética que provocó el gobierno.

En Texas se probarán las mejoras regulatorias para enfrentar situaciones de emergencia climática y en México... El Presidente sigue hablando.

Porque no hay tal autosuficiencia energética, Pemex quedó muy lejos de cumplir sus metas de producción de petróleo, se importan gasolinas como nunca, la famosa refinería en los lejanos pantanos de Dos Bocas, en Tabasco, sigue hasta la fecha sin entregar un solo litro de gasolina, pero si algo pasa será culpa del pasado neoliberal.

La energía eléctrica que se produce en México depende a 60% del gas natural, del cual dependemos a 80% de Estados Unidos.

López Obrador canceló proyectos privados de producción eólica, porque los generadores afean el paisaje. Ha dificultado las inversiones particulares en otro tipo de energías renovables, para “rescatar la soberanía energética” y todos son fracasos.

Hace tres años más de seis millones de usuarios en México se quedaron sin luz por la tormenta en Texas y hoy al Presidente no le queda más remedio que anticipar “cierta” emergencia.

Desde el viernes pasado el precio spot del gas natural se disparó casi 400% ante la expectativa de la tormenta invernal y sobre todo por el recuerdo del 2021.

Y, a reserva de ver lo que puede provocar el frío justo durante estas horas, el mercado respondió desde ayer con una baja en los precios de los futuros del gas natural, quizá en el cálculo de que el frío puede ser intenso, pero no paralizante de las actividades energéticas.

México no necesita una tormenta para tener problemas de suministro. Los reportes de los industriales de la transformación de Nuevo León son de cortes constantes en el surtido de gas natural.

Y en caso de una emergencia, como la que actualmente se enfrenta, el propio Centro Nacional de Control de Energía declaró, desde la semana pasada, el estado de emergencia porque simplemente no se tiene la capacidad de almacenar gas para estos momentos de emergencia.

Nadie puede controlar el clima ni estas tormentas invernales, pero sí se pudo haber hecho mucho más por fortalecer la infraestructura energética del país, de la mano de las inversiones privadas.

Pero la política autoritaria del régimen actual de entorpecer las inversiones de particulares para privilegiar la operación de las empresas estatales que probadamente no pueden con el paquete mantiene y aumenta la vulnerabilidad de millones de personas que están a expensas del mal clima en Texas. El Economista



17 de enero de 2024

2

## Tocan nuevo máximo importaciones mexicanas de gas natural de EU

El país sigue siendo altamente dependiente de la molécula estadounidense; el carburante traído del exterior representó a septiembre pasado 69% del volumen disponible a nivel nacional.

Aunque entre las políticas centrales del actual gobierno está la soberanía energética, las compras de gas natural a Estados Unidos han aumentado en 34% del 2018 a la fecha, situación que cobra relevancia en el estado operativo de emergencia que declaró el Centro Nacional de Energía (Cenace) y respaldó la comercializadora de la Comisión Federal de Electricidad (CFEnergía) por posible desabasto de gas para la generación de electricidad a partir del 12 y por lo menos hasta el 17 de enero.

En sus reportes de todas las exportaciones por ducto de la industria estadounidense, la Agencia de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por su sigla en inglés) refleja que entre enero y octubre de 2023 (último mes con datos conjuntos cerrados) todos los exportadores de gas mandaron a México vía tuberías un volumen récord de 5,660 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd) de gas, lo que significa que en un año hubo un aumento de 7.3% en este renglón.

Así, a pesar del discurso de soberanía energética que según la presente administración consistiría en dejar de comprar todos los combustibles (aunque sólo parece enfocarse en los líquidos automotrices como gasolinas y diésel, que fueron la justificación para la construcción de la refinería de Dos Bocas, en Tabasco), las exportaciones de gas natural que se realizan mediante gasoductos fronterizos han aumentado 34% entre los primeros 10 meses del año pasado y el volumen de 4,223 mmpcd que se reportaron en el último año del sexenio anterior.

Así, la constante ha sido el aumento de las compras externas de este hidrocarburo que satisfacen casi 70% el consumo, además de que 60% de la energía eléctrica que se produce es con tecnología que utiliza gas natural.

Estas importaciones aumentaron luego de que en el sexenio pasado se licitaron ramales de gasoductos para elevar la capacidad de importación desde Estados Unidos, bajo la lógica de que con el incremento de la producción de gas shale, la abundancia y liquidez de este producto convierten a la región en la más barata del mundo, con precios que no han superado los 5 dólares por millón de unidad térmica británica (BTU), mientras que en Europa rebasan los 10 dólares y en Asia han llegado a 16 dólares por unidad.

Entonces, en 2015 ocurrió el gran incremento en las exportaciones de gas de Estados Unidos a México, que según los reportes de la IEA crecieron 42% interanual a 2,583 mmpcd.

A la vez, en 2016 ocurrió otro gran salto y las exportaciones añadidas entre enero y octubre sumaron 3,429 mmpcd, lo que implicó un aumento anual de 33% en estas ventas realizadas desde Estados Unidos.

Así, las exportaciones comparables de los primeros 10 meses del 2023 con las que se realizaban hace una década han aumentado en 235%, desde un volumen de 1,686 de mmpcd del 2013 a los 5,660 mmpcd del mismo lapso del año pasado. En la última década, los envíos han crecido 12.9% en promedio cada año.

México es el primer comprador del gas natural estadounidense, con una absorción de 30% del volumen de exportación, si bien esa participación se ha ido reduciendo paulatinamente a medida que Estados Unidos ha ido elevando sus exportaciones de gas natural licuado a través de embarcaciones. En su año de mayor esplendor, el 2016, la participación mexicana fue de 62 por ciento.

Según el Prontuario Estadístico de la Secretaría de Energía a septiembre de 2023, en el país hay 25 puntos de internación de gas en la frontera norte, para conducir el hidrocarburo a través de 19,060 kilómetros que componen la red nacional, de la que 10,675 kilómetros son del Sistema Nacional de Transporte de Gas Natural (Sistrangas) público, y los restantes 8,385 kilómetros son privados.

En lo que se refiere al gas seco -no asociado al petróleo-, la disponibilidad a septiembre del año pasado (última cifra publicada por la Secretaría de Energía en su Sistema de Información Energética) fue de 8,238 mmpcd, de los que 5,676 mmpcd (equivalente a 69%) se suministraron con importaciones y los restantes 2,561 mmpcd correspondieron a la producción local.

En tanto, la demanda se contabilizó en 8,084 mmpcd, siendo el sector eléctrico el mayor consumidor con requerimientos por 4,739 mmpcd, que representan 59% del consumo, cifra más de 10 puntos porcentuales mayor a la observada una década atrás.

De ahí que por segundo invierno -luego del vórtice polar que afectó en 2021 dejando sin electricidad a más de 4.5 millones de usuarios de la CFE durante algunas horas- este año existe riesgo de que de nueva cuenta la volatilidad de precios impida la compra del hidrocarburo en el mercado spot y su escasez lleve a que se realicen cortes de electricidad. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de enero de 2024

3

## Gobierno ve "cierta emergencia" por impacto de frío en sector eléctrico

En caso de contingencia por falta de gas, la CFE echará mano de plantas eléctricas que funcionan con combustóleo, diésel y carbón.

Andrés Manuel López Obrador informó que el país sufre de una "cierta emergencia" en materia energética derivado de las tormentas invernales que se han presentado en algunas zonas de Estados Unidos y han afectado la distribución de gas para plantas de energía eléctrica en el país.

**Ahora estamos en una situación también de cierta emergencia, pero actuando de manera preventiva por los problemas de las tormentas invernales en Estados Unidos que afecta, sobre todo, la producción, la distribución del gas y la energía eléctrica que produce en plantas que requieren gas", comentó el presidente de la República durante la conferencia de prensa matutina de ayer, 15 de enero.**

El mandatario afirmó que ya se encuentran realizando acciones y aseguró que esto no provocará incrementos en el precio de la luz; además, dijo que no habrá apagones a causa de la emergencia.

"Además, ojalá, y no se agrave, a lo que sucedió hace como dos años de fuertes nevadas en Texas, que ellos tardaron sin luz como un mes, sufriendo; nosotros resolvimos en una semana en el norte de nuestro país", comentó.

Por otro lado, el mandatario mexicano aseguró que su administración cuenta con ventaja y que, para esto, fue importante la privatización de la industria eléctrica, ya que actualmente tienen el control sobre todas las líneas de distribución, lo que les permite subir a la red energía que se produzca con distintos combustibles y no sólo con gas.

**Tenemos otros combustibles, hay combustóleo, hay otros combustibles, hay diésel, hay carbón y, desde luego, las hidroeléctricas", dijo López Obrador.**

El pasado viernes, 12 de enero de 2024, el Centro Nacional de Control de Energía declaró, mediante la alerta SIN24-0004, que a partir de las 22:00 horas, el Estado Operativo de Emergencia en el Sistema Interconectado Nacional, derivado de las condiciones climatológicas en partes de los Estados Unidos y que, debido a esto, Cenace realizaría acciones operativas conducentes.

Derivado de la entrada del Frente Frío 26, en el sur del país vecino del norte, participantes del mercado consultados por Bloomberg reportaron aumentos de más de 400% en el precio del gas natural el viernes pasado a unos 17 dólares por millón de BTU.

### Crisis reciente

En febrero de 2021, ocurrió un apagón en el norte del país debido a que se registraron bajas temperaturas en Texas, EU, y se suspendió el servicio de suministro de gas natural, a causa del congelamiento de ductos.

Incluso, en aquella ocasión, Greg Abott emitió una orden para limitar la salida del hidrocarburo a otras regiones, con el objetivo de destinar el gas natural a las plantas generadoras de electricidad y así combatir la crisis que azotó al estado.

La entonces secretaria de Economía, Tatiana Clouthier, informó que las autoridades mexicanas, a través del representante del gobierno estadounidense en México, buscarían la no afectación a la industria y garantizan el abasto del recurso mencionado.

Según estados financieros de la Comisión Federal de Electricidad, del primer trimestre de 2021, esta afectación provocó una pérdida neta de 35,606 millones de pesos, luego de un efecto de 68,333 millones de pesos en los gastos operativos adicionales por los altos costos del gas.

### Previsión de analistas

**Frío pegará menos a precios de materias primas que en el 2021**

La ola de frío que azota a Estados Unidos afectará a los precios de las materias primas, principalmente al petróleo y sus derivados como el gas natural, así como a los cereales, sobre todo al maíz y trigo, de acuerdo con analistas.

Ana Azuara, analista de Materias Primas en Banco Base, dijo que es poco probable que los energéticos repunten como lo hicieron en 2021, cuando una ola de frío afectó la infraestructura de transporte de energía en Texas y provocó una interrupción en el flujo de energéticos.

"En 2021, las temperaturas en Texas estuvieron entre -11 y 19 grados centígrados, y ahora se espere que estén entre -5 y -9 grados, es una diferencia importante y es poco probable que los flujos se interrumpan como hace tres años", aseguró.

Azuara dijo que si bien este lunes se observaron presiones a la baja en las materias primas energéticas, porque los mercados están cerrados en Estados Unidos por el Día de Martin Luther King Jr., en los siguientes días los precios se podrían elevar.

El petróleo estadounidense West Texas Intermediate bajó 0.52%, a 72.50 dólares por barril.

Por su parte, los futuros del gas natural en Estados Unidos perdieron 7.45%, a 3.066 dólares por millón de BTU. Apenas el viernes, habían repuntado 6.97 por ciento. En lo que va de 2024, el combustible ha incrementado 23.55 por ciento.

El Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) de México declaró el viernes pasado en estado de emergencia operativo al sistema eléctrico nacional. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de enero de 2024

4

## Onda fría encarece gas natural, amenaza abasto y eleva riesgo de apagones

Este viernes el precio spot del carburante en el mercado referencial Henry Hub se disparó 400% ante el temor de escasez por el pronóstico de una tormenta invernal en Texas; la carencia de coberturas de precio de la CFE pone en riesgo la producción eléctrica, afirma analista.

Derivado de las bajas temperaturas en el sur de Estados Unidos por el Frente Frío 26, se han reportado aumentos de más de 400% en el precio del gas natural, que llegó a 17 dólares que por millón de BTU en el mercado referencial estadounidense, llevando a las autoridades mexicanas a emitir un estado de alerta por posibles cortes al suministro de electricidad y aumentando la incertidumbre entre los consumidores, tanto por falta de energía y gas caro o no disponible en pleno invierno.

El viernes 12 de enero, una nevada en Texas llevó a que distintos compradores adquirieran la molécula en hasta 17 dólares por unidad en el mercado spot de Henry Hub, - cuando el precio del 9 de enero (el último reportado por la Administración de Información de Energía de Estados Unidos hasta el cierre de esta edición) fue de 3.25 dólares por unidad-, según revelaron a Bloomberg.

El precio promedio de forma consolidada había pasado de 2.60 a 3.23 dólares por unidad hasta antes del aviso de tormenta.

Entonces, el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) en sus Condiciones Operativas del Sistema Interconectado Nacional (SIN) se declaró en Estado Operativo de Emergencia desde las 22:00 horas del viernes 12 de enero y hasta nuevo aviso.

Mediante la alerta SIN24-0004, el gestor del sistema eléctrico del país dijo que las condiciones climáticas llevarán a que haya menos gas natural para la generación de electricidad. Cabe recordar que más de 60% de la energía eléctrica nacional se produce en plantas con tecnología para gas, tanto en plantas privadas como de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

El estado de emergencia operativa significa que la reserva de generación de electricidad está por debajo de 3% y el Cenace sólo tiene la opción de desconectar usuarios del servicio eléctrico para dejar los servicios de telecomunicaciones, hospitales, aeropuertos, cárceles y oficinas del gobierno.

Y finalmente, la subsidiaria que comercializa el gas para la estatal, CF Energía, alertó mediante un oficio interno que no se adquirieron compras con precio de cobertura e igual que hace tres años, existe vulnerabilidad ante el aumento de precios del gas.

CF Energía explicó en este oficio dirigido a la Dirección Corporativa de Operaciones de la CFE y a los titulares de las subsidiarias Generación I, II, III, IV y VI de la presencia de un fenómeno meteorológico previsto para los días 15, 16 y 17 de enero próximos en el sur del estado de Texas y norte de México que podría poner en riesgo los sistemas de transporte de gas natural y el suministro de combustibles que respaldan la generación eléctrica.

“Hago de su conocimiento que las previsiones del clima indican que, del 15 al 17 de enero de 2024, en Estados Unidos y norte de México se experimentará un evento climático severo que podría afectar la generación eléctrica, así como a los sistemas de transporte de gas natural y suministro de combustibles que respaldan la generación eléctrica”, firmó Jaime Fermín Cerón Acosta, director de Operaciones de CF Energía.

### Lección sin aprender: analista

Víctor Ramírez Cabrera, analista jurídico del sector eléctrico, explicó a El Economista que aunque existe la previsión que hace tres años no hubo, es posible que la tormenta sea más fuerte de lo que se pensaba y el gobierno parece no haber aprendido del pasado al no adquirir coberturas.

El experto explicó que igual que en el invierno de 2021, cuando las fallas afectaron a 4.6 millones de usuarios de electricidad de la CFE, no sólo se trata de que las tuberías no puedan transportar el gas, sino que lo harán, pero para su compra al precio que en ese horario o día defina el mercado spot, ya que la CFE, que es el mayor suministrador de gas en México, no compró un volumen asegurado a un precio más alto para protegerse de la volatilidad, que cada vez es más constante pero que la autoridad insiste en ignorar.

“Parecen no aprender la lección, que es: dependamos menos de viejas prácticas de centralización, de decretos y enfrentemos que ya somos parte de un mercado, nos guste o no, y dejemos de pagar sobre costos por no prevenir”, aseguró Ramírez Cabrera. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de enero de 2024

5

## Petróleo sube en la apertura; mercado sopesa impacto de las tensiones en Oriente Medio

Los precios del petróleo subían este martes, mientras los inversores sopesaban el impacto de las tensiones en Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** subían este martes, mientras los inversores sopesaban el impacto de las tensiones en Oriente Medio.

Los futuros del crudo **Brent** ganaban 77 centavos, o un 0.99%, hasta los 78.92 dólares el barril a las 10:14 GMT. El contrato [había perdido 14 centavos la jornada del lunes](#).

Por su parte el crudo estadounidense **West Texas Intermediate** subía 46 centavos, o un 0.63%, para colocarse en los 73.14 dólares por barril. Los mercados estadounidenses permanecieron cerrados el lunes por un festivo.

La escalada del **conflicto en Oriente Medio**, y en consecuencia el aumento de la volatilidad de los futuros del petróleo, concentraban la atención la sesión de este martes.

**Los breves picos que hemos visto han puesto de relieve la sensibilidad del mercado a los acontecimientos en torno al mar Rojo", dijo Craig Erlam, de OANDA.**

El movimiento hutí de Yemen dijo el lunes que [ampliará sus objetivos en la región del mar Rojo](#) para incluir buques estadounidenses, y que mantendría los ataques tras la ofensiva liderada por Estados Unidos en Yemen.

Como consecuencia, más petroleros trataron de evitar el sur del mar Rojo.

Las tensiones se están recrudeciendo en otros lugares de la región. Irán declaró el martes que había lanzado misiles balísticos contra objetivos en Irak y Siria en defensa de su soberanía y para luchar contra el terrorismo.

Según los analistas, la prima de riesgo geopolítico de los precios del petróleo podría tocar techo a menos que se interrumpa la producción.

"En ausencia de un impacto real y palpable en la producción de petróleo, los precios se mantendrán dentro de la actual horquilla de 72 a 82 dólares", afirmó en una nota Tamas Varga, analista de PVM.

Por el lado de la demanda, las refinerías chinas están buscando activamente cargamentos de crudo para marzo y abril con el fin de reforzar sus inventarios en previsión de una mayor demanda en la segunda mitad del año, informaron fuentes comerciales a Reuters. El Economista

## Petróleo abre la semana a la baja por toma de beneficios

Los precios del petróleo bajaban este lunes, ya que el limitado impacto del conflicto de Oriente Medio en la producción provocaba una recogida de beneficios después de que los índices referenciales petroleros ganaran un 2% la semana pasada.

Los precios del petróleo bajaban este lunes, ya que el limitado impacto del conflicto de Oriente Medio en la producción provocaba una recogida de beneficios después de que los índices referenciales petroleros [ganaran un 2% la semana pasada](#).

A las 10:51 GMT, los futuros del **Brent** cedían 49 centavos, hasta los 77.80 dólares el barril, mientras los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos perdía 51 centavos, para colocarse en los 72.17 dólares.

Varios armadores de petroleros se han alejado del mar Rojo y varios buques cambiaron de rumbo el viernes después de que [Estados Unidos y Reino Unido lanzaran ataques contra objetivos hutíes en Yemen](#), tras los ataques del grupo respaldado por Irán contra el transporte marítimo en respuesta a la guerra de Israel contra Hamás en Gaza.

"La constatación de que el suministro petrolero no se ha visto afectado de forma negativa está llevando a los alcistas de la semana pasada a recoger beneficios, con el movimiento a la baja algo exacerbado por un dólar algo más fuerte", dijo Tamas Varga, de la correduría PVM.

El domingo, [la milicia hutí amenazó con una "respuesta fuerte y efectiva"](#) después de que Estados Unidos llevara a cabo otro ataque durante la noche. Más tarde, Washington dijo que derribó un misil disparado contra uno de sus barcos desde Yemen.

"Como el conflicto de Oriente Medio no está afectando en la actualidad a la producción de petróleo, la prima de riesgo geopolítico en los precios parece ahora modesta en base a la volatilidad implícita de las opciones", dijeron los analistas de **Goldman Sachs** en una nota.

Hasta ahora no ha habido pérdidas de suministro de petróleo, pero las interrupciones en el transporte marítimo están tensando de forma indirecta el mercado al mantener 35 millones de barriles en el mar debido a los viajes más largos que los transportistas deben hacer para evitar el mar Rojo, escribieron los analistas de Citi.

En Libia, las protestas contra la **corrupción** amenazan con cerrar otras dos instalaciones de petróleo y gas, tras la clausura del yacimiento de Sharara, de 300,000 barriles diarios, el 7 de enero.

Estados Unidos y Canadá se enfrentan a un clima gélido que está paralizando parte de la producción de petróleo. La producción de petróleo de Dakota del Norte ha caído entre 400,000 y 425,000 barriles diarios debido al frío extremo y a problemas operativos relacionados, según estimó el lunes la Autoridad de Oleoductos de Dakota del Norte. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de enero de 2024

6

## ¿Qué piensa hacer Sheinbaum con Pemex? Aliada de la precandidata da una pista

México debe repensar plan de negocios de Pemex, dice Luz Elena González, integrante del gabinete de Sheinbaum cuando fue jefa de gobierno de la CDMX.

México debe **reconsiderar su plan de negocios** para la estatal Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)), dijo la secretaria de Administración y Finanzas de Ciudad de México, **Luz Elena González**, en un foro organizado el lunes por la campaña de la precandidata presidencial [Claudia Sheinbaum](#), para discutir las finanzas estatales.

El déficit fiscal nacional de este año es el mayor en décadas, pero González dijo que **México todavía tiene margen para mayores niveles de deuda sin que exista un riesgo de mercado**.

En última instancia, **la deuda debe reducirse** y gestionarse de manera responsable para mantener la calificación crediticia del país, afirmó.

Niveles de deuda altos podrían enviar señales negativas al mercado, dijo González, por lo que es importante mantener estables los niveles.

González, que no forma parte de la campaña de Sheinbaum como candidata del partido Morena, dijo que **todavía hay espacio para hacer que el gasto sea aún más eficiente**.

Una revisión de los impuestos al turismo en el sureste de México podría ayudar a aumentar la recaudación de ingresos, y el Gobierno podría aprovechar mejor los impuestos a la propiedad existentes, sostuvo.

González dijo que será **necesaria inversión privada** para continuar construyendo infraestructura, pero que aún no se ha determinado el papel que desempeñará.

**‘México debe acelerar su transición energética’, asegura Claudia**

En tanto, Claudia Sheinbaum dijo que financiamiento público y privado tienen un papel que desempeñar en el avance hacia [energías más limpias](#).

La exjefa de gobierno de la CDMX dijo que el país debe **acelerar su transición hacia energías más limpias** y continuar discutiendo la eficiencia energética.

“México debe acelerar su transición energética”, dijo también el lunes en un evento organizado por la Sociedad Estadounidense de México.

**“Necesitamos facilitar la inversión**, pero también garantizar la soberanía energética junto con la inversión privada en energía”. El Financiero

## Van gobierno y ciudadanía contra la refinería

Buscarán que Pemex haga el compromiso real de invertir para bajar sus emisiones.

Adicional a la exigencia de la sociedad a través de ciudadanos que hoy se presentaron en las puertas de la Refinería de Cadereyta, el gobierno de Nuevo León continuará y reforzará, con nuevas armas legales, su petición a Pemex para que disminuya las emisiones en dicha instalación.

Alfonso Martínez, secretario de Medio Ambiente de Nuevo León indicó que el gerente de la refinería está citado para este viernes en las oficinas de la secretaría a fin de que informe, en una comunicación sincera, las inversiones que realizará la paraestatal en equipos que contaminen menos, así como precisar en qué tiempo se realizarán.

Javier González Alcántara, regidor de San Pedro, quien acudió a la refinería, señaló que en caso de no comparecer el funcionario de Pemex, continuarán con otras instancias legales, las cuales prefirió no revelar.

“Cómo lo hemos venido adelantando en días anteriores ya emplazamos al director de la refinería de Cadereyta para que el día viernes 19 de enero a las 9:00 de la mañana comparezca en las oficinas de la Secretaría de Medio Ambiente, ubicadas en la Torre Administrativa piso 26”, señaló.

González dijo que a Martín Rodríguez, gerente de la refinería, básicamente se le está pidiendo que informe el cumplimiento que está dando a las normas que lo obligan, así como al programa Pro Aire.

El regidor recordó que dentro del juicio de amparo el funcionario federal mencionó que no estaba obligado a dicho programa, sin embargo, el juez le reiteró y ordenó que si está obligado a cumplirlo y a informar sobre el mismo.

González agregó que también le están solicitando al gerente de la refinería las razones por las cuales no quisieron incorporarse al Plan Integral de Gestión Estratégica de la Calidad del Aire (Pigeca) que fue presentado la semana pasada, así como los planes que tiene Pemex para disminuir las emisiones a corto, mediano y largo plazo.

“Si no comparece el gerente o el director de la refinería de Cadereyta, se confirma la indiferencia que hemos venido viendo a lo largo del tiempo y, naturalmente, va a subir el reproche social y nosotros vamos a seguir adelante con las siguientes instancias legales”, advirtió.

En este punto, Martínez dijo que ya han agotado casi todas las instancias de comparecencia y de diálogo, por lo que preparan otras acciones.

“Tenemos varias opciones que nos da la ley ambiental, y nos vamos a apoyar en la sociedad. Esto que hicimos el día de hoy (ayer) me parece a mí que es también una forma importante que ha logrado cambios en el país y en Nuevo León”, indicó. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de enero de 2024



## Finalmente, AMLO les dio gas

**En 2023, para beneficio de la industria, Pemex vendió gas a un precio aproximadamente 30 por ciento debajo de 2022.**

Lo que faltaba en la fiesta. Más que carencia de gas, parece que lo que habrá durante este bienio es abundancia de energía, a precios de barata.

Algo ya leyeron ustedes del asunto del *nearshoring* y las inversiones que trae a Nuevo León, Coahuila o Chihuahua. Tal caudal de proyectos supondría fricciones por una posible falta de potencia. Pero hasta el momento no hay avisos de empresarios; ni el CCE, ni la Concamin, vaya, **ni los miembros de la regiomontana Caintra hacen ruido.**

Sucede que hay gas natural, hay mucho en el norte, suficiente en México y por lo que informó ayer el gobierno estadounidense, estará barato durante este año y el que viene. Eso es bueno para la CFE, para quienes quieren trabajar en fábricas y para ustedes, que no quieren más inflación.

### Los vecinos están bien cómodos

Claro que otra guerra o una helada inesperadas pueden cambiar las cosas temporalmente, pero mientras eso ocurre, lean ustedes mismos a la Agencia de Información Energética de los vecinos:

“A pesar del aumento de la demanda, nuestros precios previstos para 2024 y 2025 son de menos de la mitad del precio medio en 2022 y son **sólo ligeramente superiores a los 2.54 dólares** por millón de BTUs que informamos para 2023”, [advirtieron](#) este lunes las autoridades estadounidenses.

“Después de promediar poco menos de 6.50 dólares por millón de BTUs en 2022, el precio del Henry Hub disminuyó a 3.27 dólares en enero de 2023, impulsado por un clima más cálido que el promedio y un menor consumo de gas natural en la mayor parte de Estados Unidos. El precio del Henry Hub se mantuvo relativamente bajo durante todo 2023 debido a la fuerte producción de gas natural y a la mayor cantidad de gas natural almacenado”.

Parece un hecho poco relevante, pero verlo así pasaría por alto, entre otras cosas, que el gas es lo que mantiene atada a Europa a sus enemigos rusos.

Hablar de que Estados Unidos nada de muertito en ese rubro es especialmente bueno para un país como México que compra del otro lado del río Bravo el gas natural que ustedes consumen principalmente ya convertido en electricidad, digamos, para cargar sus celulares.

### Curioso, México cambió la tendencia

De lo que más hablan es de la extracción de petróleo, actividad que por sus resultados y las deudas a proveedores de Pemex, derivó en vergüenza nacional; y de la gasolina, cuya producción, con todo y nueva refinería, francamente no es para presumir.

¿Pero cuándo escuchan al presidente hablar de la producción de gas natural?

Durante este sexenio de Andrés Manuel López Obrador, la explotación de gas natural de Pemex y sus socios, se elevó 3 por ciento, cifra que parece irrelevante.

Pero atención, surgió en un contexto de caída de producción de crudo, además hay un dato para los técnicos: esa baja fue compensada por la producción del gas natural que no sale del subsuelo acompañado de petróleo (lo llaman no asociado), que [aumentó 83 por ciento](#) desde 2018.

Para beneficio de la industria, Pemex vendió gas el año pasado a un precio aproximadamente 30 por ciento por debajo de 2022. Ahora los datos de la EIA vaticinan que esas cotizaciones en el mercado no van a moverse mucho.

Va un dato reportado por la CFE: durante julio, agosto y septiembre, esta empresa nacional [gastó 27 por ciento menos dinero](#) en el pago de combustible para generar electricidad.

Así es más fácil de entender la relativamente buena relación entre AMLO y la industria cuyos representantes en otros días atacaron con furia a la Presidencia, cuando Vicente Fox no accedía a reducir en México precisamente el precio del gas que al inicio del siglo disparó sus cotizaciones internacionales.

¿Qué falta en este campo energético? Que quien llegue a Palacio Nacional entienda que el valor del gas natural no está en aprovechar su bajo margen, sino los beneficios de **cobrar todo aquello en lo que se convierte cuando abunda.** Inclusive, el Impuesto Sobre la Renta. El Financiero