

21 de octubre de 2022

1

México busca pasar desapercibido con estrategia de contratación de coberturas petroleras

El subsecretario de Hacienda, Gabriel Yorio, admitió que desde hace un par de años se decidió dar un cambio de timón respecto a los métodos aplicados por gobiernos anteriores para la contratación de coberturas petroleras, porque de alguna manera ponía en alerta a los mercados de los movimientos del país a la hora de comprar opciones.

México está aplicando una estrategia de contratación de **coberturas petroleras** que busca hacer sus pasos imperceptibles en los mercados para evitar el encarecimiento de esa suerte de seguro para blindar los ingresos generados por las [exportaciones de crudo](#), dijo un funcionario de alto rango.

Gabriel Yorio, subsecretario de **Hacienda**, afirmó que desde hace un par de años se decidió dar un cambio de timón respecto a los métodos aplicados por gobiernos anteriores porque de alguna manera ponía en alerta a los mercados de los movimientos del país a la hora de comprar opciones, en un tiempo predecible.

"Hace varios años había una estrategia que se efectuaba en un período determinado (...) Hace dos años rompimos esta estrategia y ahora cotizamos todo el año", dijo el funcionario a Reuters en una entrevista el miércoles por la tarde, en su oficina.

Ahora estamos dando puntos en el mercado de manera que no se sepa si estamos cotizando o estamos comprando (...) Se revisa constantemente la estrategia, estamos poniendo cotizaciones de manera recurrente precisamente para que no nos lean las contrapartes", dijo Yorio sobre el programa, uno de los más grandes del mundo en su tipo.

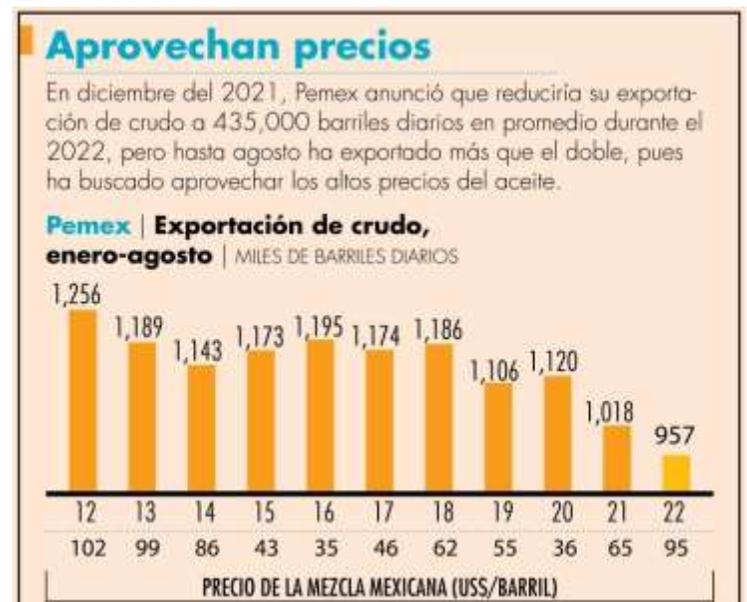
Como en otras ocasiones cuando ha sido consultado sobre el tema, Yorio declinó comentar detalles sobre cuántos barriles buscan [cubrirse para el 2023](#), ni cuánto podría ser el costo de la cobertura total. "No nos gusta hablar del tema porque el mercado en el que nos movemos es muy delgado".

El funcionario descartó reportes de prensa según los cuales Hacienda ya había concretado el programa de coberturas del 2023 y que el precio fuera de 75 dólares por barril, muy por encima de los 68.7 dólares previstos por el Gobierno en su proyecto de presupuesto que está siendo discutido por legisladores.

"Mi objetivo es cubrir el presupuesto y blindarlo", sostuvo. "En actual contexto de tensión geopolítica la volatilidad de precio del petróleo es muy alta y por tanto la volatilidad de las primas asociadas a la cobertura es muy alta", agregó.

La última vez que **Hacienda** emitió un comunicado sobre el programa de coberturas fue en 2020 para ese ejercicio fiscal, pero sólo dijo que aseguraba un precio de 49 dólares por barril como lo presupuestado y que había comprado opciones de venta financiadas con el **Fondo de Estabilización de los Ingresos Presupuestarios (FEIP)**.

La segunda economía de Latinoamérica, que produce unos 1.7 millón de barriles por día de crudo, suele invertir unos 1,000-1,200 millones de dólares anuales en la **cobertura para proteger sus ingresos por venta de crudo** ante la volatilidad de los mercados, según cifras oficiales y funcionarios. El país recibió 2,380 millones de dólares en el cuarto trimestre del 2020 por coberturas. El Economista



21 de octubre de 2022



2

Sempra va por expansión de infraestructura de gas natural licuado en EU

Sempra Infraestructura, que surgió de la unión de IEnova y Sempra, con presencia en México y Estados Unidos, llegó a un acuerdo con Bechtel Energy, una de las constructoras más grandes del mundo, para la construcción del proyecto de licuefacción de gas natural Port Arthur, con un valor de 10,500 millones de dólares.

Sempra Infraestructura, que surgió de la unión de **IEnova** y **Sempra**, con presencia en México y Estados Unidos, llegó a un acuerdo con **Bechtel Energy**, una de las constructoras más grandes del mundo, para la construcción del proyecto de licuefacción de gas natural Port Arthur en que mediante un contrato a precio fijo de ingeniería, proveeduría y construcción (EPC, por sus siglas en inglés), con un valor de 10,500 millones de dólares, instalarán una capacidad de 13.5 millones de toneladas anuales [en el condado de Jefferson, Texas](#).

De acuerdo al contrato de EPC, está previsto que Bechtel lleve a cabo las actividades de ingeniería de detalle, la proveeduría, la construcción, la puesta en marcha, pruebas de rendimiento y la capacitación de los operadores para la Fase 1 del proyecto.

El proyecto Port Arthur LNG Fase 1 cuenta con los permisos correspondientes y se espera que incluya dos trenes de [licuefacción de gas natural](#) y tanques de almacenamiento de GNL, así como las instalaciones asociadas con capacidad para producir, en condiciones óptimas, hasta aproximadamente 13.5 millones de toneladas anuales de GNL.

El proyecto Port Arthur LNG Fase 2 de capacidad similar, es igualmente competitiva y se está comercializando y desarrollando activamente, según Sempra Infraestructura.

“Es muy satisfactorio para nosotros alcanzar este hito con Bechtel. La firma de este contrato final es un paso fundamental para avanzar en la Fase 1 de Port Arthur LNG hacia una decisión final de inversión”, comentó Justin Bird, Director General de Sempra Infraestructura.

“Dado el gran interés que hay en el mercado, sabemos que el proyecto de Port Arthur LNG es altamente atractivo a nivel global y esperamos proporcionar a nuestros clientes potenciales acceso a un GNL estadounidense seguro, abundante y confiable desde una instalación de licuefacción de alto valor”.

Sempra Infraestructura anunció a principios de este año la conclusión preliminar de la comercialización de la Fase 1 del proyecto propuesto de Port Arthur LNG con la formalización de una serie de acuerdos no vinculantes con Polish Oil & Gas Company, RWE Supply & Trading, INEOS Energy Trading, y ConocoPhillips.

El desarrollo de la Fase 1 y la Fase 2 del proyecto Port Arthur LNG está sujeto a la formalización de los acuerdos comerciales requeridos, la obtención de todos los permisos necesarios, la obtención del financiamiento y otros aspectos, incluyendo la autorización de una decisión final de inversión, entre otros factores.

“Estamos entusiasmados de continuar nuestra asociación con Sempra Infraestructura para suministrar energía más limpia y asequible a las comunidades de todo el mundo. Junto con Sempra Infraestructura, Bechtel se encuentra lista para continuar con la construcción activa en la Costa del Golfo de México y para brindar más oportunidades a la región local” agregó Paul Marsden, Presidente de Bechtel Energy.

Bechtel es una de las siete empresas más grandes de Estados Unidos, según el conteo del *Wall Street Journal* y desde 1898, ha ejecutado al menos 25,000 proyectos en 160 países en todo el mundo. Atiende los mercados de Energía, Infraestructura, Manufactura y Tecnología, Minería y Metales, y **Nuclear**, Seguridad y Medio Ambiente. Sus servicios abarcan desde la planeación inicial e inversión, hasta la puesta en marcha y operación. El Economista

21 de octubre de 2022



3

Producción de gas natural perfila crecimiento anual por primera vez en 11 años

La mejora productiva coincide con el desarrollo de nuevos campos por parte de Pemex y privados, además del incremento en la producción de gas seco.

Gracias a una mejoría en la extracción de gas seco en campos, que es el que se localiza en yacimientos sin ir acompañado del petróleo crudo, al mes de julio la producción nacional de gas natural se ha incrementado 11.2%, lo que significa su primer aumento interanual en 11 años, mientras ha crecido la oferta y la importación del carburante se ha reducido en el mismo lapso.

Durante los primeros siete meses del año la producción fue de 2,515 millones de pies cúbicos diarios en promedio, con lo que según el Prontuario Estadístico de la Secretaría de Energía fue 255 millones de pies cúbicos más alta en comparación con el mismo período del 2021, luego de haber presentado únicamente caídas a partir del 2011.

Sin embargo, en comparación con el gas seco que se producía hace 10 años en el país, que promediaba 4,664 millones de pies cúbicos al día, la reducción es de 46 por ciento. Con ello, el aumento de este año apenas se acerca al que se tenía en 2019, cuando se reportaron 2,603 millones de barriles por día, lo que implica que incluso en este gobierno la extracción de gas seco ha caído 3.3 por ciento.

En tanto, la importación de gas seco, que de hecho ya equivale a 2.3 veces la producción, lleva un promedio de 5,829 millones de pies cúbicos diarios, esto es, una reducción interanual de 2.5 por ciento.

En contraste con el gas seco que se importaba hace una década, el volumen ha aumentado 2.8 veces, ya que en 2012 se importaban 2,045 millones de pies cúbicos diarios, volumen, en sentido inverso a la proporción que hoy se observa, era menos de la mitad de la producción nacional.

Y en términos de oferta, también se ha logrado un incremento en comparación con el año pasado, ya que se reportan 8,345 millones de pies cúbicos en el promedio de enero a julio, un alza de 1.3% en comparación con el 2021.

Está oferta de gas seco en el país ha aumentado completamente en sentido inverso al comportamiento de la producción nacional (que se redujo 46%) ya que de hecho, la oferta aumentó 24% en una década, mientras que en lo que va de la presente administración, en comparación con 2019, el aumento es de sólo 1 por ciento.

A decir de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), en distintas sesiones del órgano de gobierno se ha celebrado la propuesta y aprobación de planes para exploración y extracción en campos de gas seco, principalmente localizados en las provincias terrestres del norte del país.

A decir de la comisionada Alma América Porres, quien funge como presidenta interina del regulador en espera de que el Senado apruebe al candidato de la terna que el presidente Andrés Manuel López Obrador enviará, son provincias donde también se podría explotar gas de lutitas, pero por lo pronto está prohibida la práctica de fractura hidráulica para estos fines de forma verbal, aunque no está en leyes, por el Ejecutivo.

Proceso de gas

En los complejos procesadores de Pemex, la producción de enero a julio de gas seco fue de 2,167 millones de pies cúbicos por día, lo que significó un aumento de 9.8% en comparación con el año anterior, ya que reciben más hidrocarburos gaseosos en estado puro para separar sus componentes según su uso.

La capacidad de uso de las plantas de separación y purificación criogénica del gas natural en los centros procesadores de gas de Pemex Transformación Industrial que en el 2011 estaba por encima del 60%, cayó año con año hasta alcanzar su mínimo histórico de poco más de 35% en el 2021. Pero en el 2022 se ha visto revertida está tendencia hasta el promedio que se lleva de enero a agosto, en que se superó el uso de capacidad, llegando casi al 40 por ciento.

Finalmente, en una década, el consumo de gas natural para la generación de electricidad en México prácticamente se ha triplicado y según datos del Sistema de Información Energética de la Secretaría de Energía pasó de 11,167 millones de metros cúbicos en 2011 a 30,712 millones de metros cúbicos en el 2021, lo que junto con la paulatina puesta en marcha de nuevos gasoductos explica el disparo que han tenido las importaciones.

Además de que regionalmente, el gas estadounidense sigue siendo el más barato del mundo, aun cuando hoy se ubica en 6.24 dólares por millón de pie cúbico, en contraste con la cotización de 4.50 dólares prevaleciente hace un año; sin embargo en Europa y Asia cuesta entre tres y cuatro veces más. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de octubre de 2022



4

Presidente que devalúa, se devalúa

La política económica de López Obrador ha sido ajustar las finanzas públicas para asegurar un déficit relativamente bajo y sostener el tipo de cambio.

La frase del presidente José López Portillo “presidente que devalúa, se devalúa” describió una decisión de política económica que intentó mantener hasta el final de su sexenio: sostener el tipo de cambio estable a como diera lugar, costara lo que costara.

No lo consiguió, pero su terquedad le costo muchísimo al país. Se acumuló la sobrevaluación del peso que lo hizo “superfuerte” frente al dólar y otras monedas extranjeras, incentivó con ello la adquisición de bienes y servicios importados (la gente vacacionaba en el extranjero más que en México), lo que aumentó el déficit en la balanza de pagos y, finalmente, las reservas internacionales prácticamente se agotaron.

En ese momento, en marzo de 1982, no le quedó más remedio a López Portillo que devaluar el peso, que pasó de 25 a 47 pesos por dólar en un solo día. El presidente siguió obstinado con devaluar lo menos posible el peso y para ello siguió endeudando al país, cada vez a tasas de interés más elevadas.

En agosto de 1982, el gobierno decretó que los depósitos en dólares que la gente tenía en los bancos mexicanos se volverían depósitos en pesos, valuados a un tipo de cambio menor que el de mercado. Quince días después estalló la crisis de la deuda externa.

El secretario de Hacienda, Jesús Silva Herzog, viajó a Washington para decirle a los acreedores “Debo no niego, pago no tengo”.

Días después, el 1 de septiembre, López Portillo decretó el control generalizado de cambios y la estatización de la banca. Su política de mantener el tipo de cambio a cualquier precio fracasó, y con un enorme costo para el país.

El presidente López Obrador tiene la misma obsesión con la estabilidad del tipo de cambio. Con frecuencia ha aludido a la estabilidad del peso como un logro de su gobierno.

Apenas el martes pasado, cuando le inquirieron en la mañana sobre el rechazo del secretario de la Sedena a comparecer ante el Congreso de la Unión, López Obrador dijo que aquello “no era nota”, y que los medios deberían de fijarse en que el peso mexicano era una de las monedas más estables del mundo.

Más allá de declaraciones, la política económica del presidente ha sido ajustar las finanzas públicas para asegurar un déficit relativamente bajo y sostener el tipo de cambio, al tiempo de subsidiar la gasolina para que su precio aumente lo menos posible e inyectarle recursos extraordinarios a Pemex, a CFE y a los proyectos emblemáticos.

Con ese fin ha utilizado todos los ahorros y los fondos de los fideicomisos acumulados por varios años, y no ha dudado en disminuir el gasto en todas las demás áreas, salvo las Fuerzas Armadas, para ajustar el presupuesto y mantener el valor del peso. No le ha importado dejar sin vacunas a los niños y niñas, sin medicamentos a la población, sin escuelas de tiempo completo, sin inversión en infraestructura y mantenimiento, y un largo etcétera. Y cuando le han faltado recursos, ya habiendo reducido los presupuestos de prácticamente todas las entidades públicas, ha optado por aumentar la deuda para completar.

Tenemos nubarrones y se aproximan tormentas sobre nuestra economía y las finanzas públicas: los ingresos no podrán aumentar significativamente en 2023 pues está declarada la recesión internacional que mermará la recaudación fiscal de México.

Pero mientras los ingresos públicos crecen poco o nada (además de que están sobreestimados en la Ley de Ingresos), los egresos crecen ineludiblemente por varios motivos: montos crecientes de las pensiones y del pago del servicio de la deuda pública al aumentar la tasa de interés, así como los fondos crecientes destinados a las obras emblemáticas, a Pemex y a la CFE, y a programas clientelares.

Estos gastos adicionales estrecharán el margen de maniobra del gobierno y reducirán los recursos para financiar la seguridad, educación, salud, medio ambiente, y toda la operación del Estado.

Y si ya no pueden reducir más los gastos, entonces el único recurso que le queda al gobierno es aumentar la deuda. Y justo eso es lo que ya empezamos a ver en la Ley de Ingresos para 2023: un aumento del endeudamiento adicional de 1.2 billones de pesos, 32 por ciento más que el año pasado.

La economía está prendida con alfileres ¿Logrará López Obrador postergar el estallamiento de la crisis fiscal hasta que deje la presidencia en octubre de 2024 como lo intentó sin éxito López Portillo (y Salinas)? O tendrá que renunciar a algunos de sus objetivos que son sagrados para él: un tipo de cambio estable, ganar a como de lugar las elecciones, y buscar la supervivencia de Pemex y la CFE para intentar, a un altísimo costo, la “autosuficiencia” energética del país. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de octubre de 2022

5

Tabasco: la Refinería Olmeca no se inundó, asegura el secretario de Gobierno

Las autoridades aseguran que la concentración de agua no pone en peligro el funcionamiento los procesos en este punto

El secretario de gobierno de Tabasco, **Guillermo del Rivero León**, aseguró que la refinería del [Puerto de Dos Bocas](#) solo sufrió encharcamientos pero no está inundada, tal y como lo aseguró, la alcaldesa de aquel municipio, **María Luisa Castellanos**. En ese sentido, el funcionario aseguró que el **gobierno estatal** apoyará a las [familias afectadas en Paraíso, Tabasco](#).

Aseguró que en aquel municipio, las inundaciones fueron causadas por lluvias excesivas y no por escurrimientos de los terrenos de la refinería. No obstante, **Del Rivero León** reconoció que no solo en Paraíso hay afectaciones si no que también en otros municipios.

La alcaldesa de Paraíso dio el reporte

La alcaldesa de **Paraíso, Ana Luisa Castellanos** dijo que la refinería del Puerto de Dos Bocas si se inundó a pesar de que la titular de la Secretaría de Energía (**SENER**), **Rocío Nahle García** negara que hubieran anegaciones dentro del complejo petrolero.

Además, la **alcaldesa** de **Paraíso**, comentó que debido relleno de varias hectáreas de terrenos para la construcción de la refinería, se registraron inundaciones en algunas colonias aledañas a la obra. Además, la **Ana Luisa Castellanos** informó que la el río seco se desbordó y afecto varias comunidades de aquel municipio.

AMLO llega a la refinería de Pemex de Ciudad Madero, es recibido por cientos de personas. El Heraldo



Tras pandemia se recupera la demanda del consumo de turbosinas

Cifras de Pemex revelan un incremento de 40.48% a agosto a tasa anual

El **consumo de la turbosina** (combustible de los aviones) en el país, a agosto de 2022, ya muestra una clara recuperación con respecto a los **niveles prepandemia**, según cifras de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

En los primeros ocho meses de este año, el volumen de las ventas internas del energético registró en promedio **89 mil 700 barriles diarios**, 40.48 por ciento más con respecto al promedio de 2021, de **62 mil barriles**.

Inclusive, con el actual nivel se superó en **4.56 por ciento a las cifras de 2019, de 83 mil 300 barriles diarios**, que fue antes de la pandemia por el **COVID-19**.

Parte de esta mejora, se debe a la **rehabilitación de las seis refinerías** en el país. El director general de Pemex, **Octavio Romero**, ha comentado que con esta acción se va a lograr uno de los objetivos de la administración federal, que es la **autosuficiencia energética**, donde se incluye al combustible de avión.

Cabe destacar que, según datos de **Hacienda**, la inversión productiva en **el sector de hidrocarburos crece** más respecto a 2021. De enero a agosto de 2022, se destinó 207 mil 104 millones de pesos, y en el mismo lapso de 2021 fueron 199 mil 439 millones. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de octubre de 2022

6

Sector eléctrico, el que más contamina con la emisión de Co2

El sector que más contribuye a las emisiones de gases contaminantes es el eléctrico, **por encima del transporte y el industrial**, informó el Dr. José G. Santiesteban Polanco, miembro y concejal de la Academia Nacional de Ingeniería de Estados Unidos.

Al presentar su ponencia: “Descarbonización de la industria. Casos de refinación y petroquímica en México”, en el coloquio organizado por **la Academia Nacional de Ingeniería México**, el especialista dijo que, a diferencia de otros sectores, en el eléctrico participa una mayor cantidad de combustibles fósiles.

Cifras de la Secretaría de Energía indican que, en 2020, **el 75 por ciento de la energía** disponible en el país fue producida en centrales con quema de combustibles fósiles.

Por ejemplo, entre esos procesos de producción de energía eléctrica, la combustión de carbón fue la principal emisora de Co2, seguido de Diésel, gasolina y gas propano.

México tiene 83% de dependencia en combustibles fósiles

El experto aseguró que **la descarbonización** en sectores como el industrial, electricidad y transporte **demorará**, porque todavía se tiene un 83 por ciento de dependencia de combustibles fósiles para generar la energía en el país.

Recordó que los sectores principales que son responsables de la emisión de CO2 son: la generación electricidad, el sector industrial, el transporte comercial, que en conjunto **emiten el 80% de gases contaminantes**.

Los países en desarrollo como India y México son los que más emiten CO2, debido a su **gran dependencia** que tienen todavía **en los combustibles fósiles**, que son el petróleo, gas y carbón.

“La buena noticia es que hay algunos sectores que son más fáciles de descarbonizar que otros. El sector que más contribuye a las emisiones de CO2 es la generación de electricidad, pero también es el que más fácil se puede descarbonizar”, explicó.

El reto de descarbonizar a los sectores

Si bien no existe una solución única para desplazar a los combustibles fósiles, el experto afirma que, por un periodo de tiempo, las energías fósiles y las renovables van a tener que mezclarse.

“Va a tener que ser una mezcla de diferentes fuentes de energía y va a depender de qué es lo que tienen los países como materia prima principal para promover su energía renovable”, afirmó

Es decir, que cada país tendrá que hacer un estudio sobre su materia prima principal como: **la nuclear, solar, eólica** y así hacer una mezcla de generación de energía.

“Algo que se concluye de este coloquio y de lo que hemos hablado o analizado, es que los combustibles fósiles van a seguir jugando un papel esencial en esta mezcla”, dijo.

Consideró que uno de los mayores retos que tendrá México para **descarbonizar al sistema eléctrico**, es que se cuenta con una infraestructura, equipo y activos que llevan décadas de operar, y que serán difíciles de desplazar.

Un ejemplo de ello dijo, son las plantas que producen carbón; sin embargo, exhortó a las autoridades y empresas a colocar estrategias que busquen caminar hacia un sentido de descarbonización, aunque esto demore unos años más.

Directriz del gobierno a favor de energías fósiles

La reformada **Ley de la Industria Eléctrica**, conocida popularmente como la ley de Bartlett, por su creador Manuel Bartlett Díaz, actual director de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), parece ir en contra de la transición energética, pues favorece a la generación de electricidad por medio de combustibles fósiles.

Se prevé que, con dicha reforma eléctrica, la energía eléctrica no sólo sea la que siga contaminando, ante su preferencia por el carbón y gases, sino que los **costos de generación eléctrica** serán mayores.

Se calcula que estos **precios se incrementen de 31.2 hasta 52.5 por ciento**, lo que se traduciría en un aumento en el recibo de la luz que se les cobra a las familias mexicanas.

Además de los costos que ello representa, la estrategia actual del gobierno sobre priorizar las energías fósiles, le ha provocado un conflicto con sus principales socios comerciales (Estados Unidos y Canadá) que han puesto quejas en los acuerdos pactados dentro del **Tratado Comercial entre América del Norte (T-MEC)**.

Es así que México enfrenta actualmente controversias en el T-MEC por el rumbo que tome el país en términos de energías limpias y los acuerdos a los que lleguen con sus socios comerciales; todo ello en medio de cambios internos en la Secretaría de Economía que provocan incertidumbre sobre el proceso. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de octubre de 2022

Producción de gas seco en EU marcó récord en 2021

7

La Agencia de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés), reportó que el año pasado la producción de gas seco en ese país estableció un máximo histórico, al crecer 3.5 por ciento en relación con 2020.

De acuerdo con el Informe Anual de Gas Natural de la dependencia, en 2020 la producción de la molécula había disminuido, debido a la pandemia de Covid-19; sin embargo, la producción en 2021 superó el nivel previo a la pandemia, así como el récord anterior, establecido en 2019.

La perspectiva del organismo a corto plazo pronostica que la producción de este insumo seguirá creciendo, al menos hasta 2023.

La EIA, organismo dependiente del Departamento de Energía, aseguró que el aumento en la producción se debe a los elevados precios del gas natural.

Además, detalla que la producción se ha incrementado particularmente en Texas, donde predominan los campos de shale gas, así como en Pensilvania.

En ambos estados, la producción creció casi mil 500 millones de pies cúbicos por día entre 2020 y 2021.

“Texas se superpone a la Cuenca Pérmica y la Cuenca de Haynesville, que fueron fuentes importantes de crecimiento de la producción en 2021. De manera similar, Pensilvania se superpone a la Cuenca de los Apalaches, que ahora representa casi un tercio de toda la producción de gas natural seco de Estados Unidos”, mencionó el organismo.

En sentido contrario, el reporte de la EIA señala que la producción de gas natural en el Golfo de México ha tenido una tendencia a la baja en los años recientes, debido a pozos envejecidos con productividad decreciente, un cambio de enfoque hacia el desarrollo petrolero, a lo que se suma el alto costo y la complejidad de la producción submarina, así como la exposición a huracanes.

En promedio, el Golfo de México aportaba nueve por ciento de la producción total de Estados Unidos, mientras que el año pasado contribuyó solo con dos por ciento. “Esperamos que la disminución de la producción en la región continúe en los próximos años, solo parcialmente compensada por nuevos proyectos”, comentó.

Mercado exterior

La EIA detalló que las importaciones de gas natural no representaron nada del suministro total durante 2021, mientras que Estados Unidos se mantiene como un exportador neto de gas natural. De acuerdo con el reporte anual, las exportaciones de gas natural han ido creciendo cada año desde 2016, impulsadas por las exportaciones de gas natural licuado (GNL), que alcanzaron un máximo histórico en 2021. EAD

Llama Parlamento europeo a desarrollar Tratado de No Proliferación de Combustibles Fósiles

Es una iniciativa de la red Parlamentarios por un Futuro Libre de Combustibles Fósiles, al que pertenece México El Parlamento europeo hizo este jueves un llamado a los estados nacionales para que “trabajen en el desarrollo de un Tratado de No Proliferación de Combustibles Fósiles”, el cual consiste en un mecanismo internacional que complementaría el Acuerdo de París al permitir una eliminación equitativa de la producción de petróleo, gas y carbón, responsables de más del 80 por ciento de las emisiones mundiales en la última década.

En un comunicado, el Parlamento explicó que la resolución refuerza el creciente apoyo diplomático a un nuevo mecanismo internacional, ya que interviene menos de un mes después de que la Organización Mundial de la Salud instara a los gobiernos a respaldar un Tratado de No Proliferación de Combustibles Fósiles y de que Vanuatu se convirtiera en la primera nación-estado en pedir el Tratado en la Asamblea General de la ONU, lo que la Unión Europea (UE) consideró como un paso fundamental para el Tratado que fue inmediatamente seguido por las muestras públicas de apoyo del Gobierno de Nueva Zelanda y del Presidente de Timor-Leste.

Este llamado europeo para evitar la proliferación de los combustibles fósiles se emitió en un contexto energético difícil para la eurozona. Justo este mismo día, los líderes de la región iniciaron una cumbre en Bruselas, Bélgica, con la intención de conservar la unidad del bloque europeo y continuar buscando una salida a la crisis energética derivada de la guerra entre Rusia y Ucrania.

Por el momento, alrededor de 40 por ciento del territorio ucraniano está sin servicio eléctrico por los ataques de las tropas rusas en la infraestructura energética en esa nación. Durante meses, los países del continente europeo han tratado de encontrar mecanismos de abasto y, sobre todo, para paliar la crecida en los precios del gas y de la electricidad, ahora con mayor urgencia ante la llegada del invierno.

En cuanto al llamado de este día, la resolución de la UE responde a las advertencias científicas instando a los gobiernos a “eliminar los combustibles fósiles lo antes posible”, pero también exige justicia climática y una transición justa, pidiendo a los países europeos que “estén dispuestos a contribuir a cerrar la brecha necesaria para limitar el calentamiento global a 1,5º C, de forma justa, socialmente equilibrada, equitativa y rentable, teniendo en cuenta al mismo tiempo los aspectos de justicia y equidad global y la responsabilidad histórica y actual de la UE en las emisiones causantes de la crisis climática”.

La enmienda para incluir un llamado a un Tratado de No Proliferación de Combustibles Fósiles fue propuesta por los miembros de Parlamentarios por un Futuro sin Combustibles Fósiles, una red mundial de cerca de 500 legisladores de todos los continentes que han pedido “nuevos compromisos y tratados internacionales, que complementen el Acuerdo de París, para abordar la urgencia de una transición rápida y justa para abandonar la energía de los combustibles fósiles”, señaló el Parlamento hoy. EAD