

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2023



Se mantiene alta la dependencia externa en combustibles

La participación del producto importado en el consumo aparente se ha reducido mucho más lentamente que lo esperado; en gasolina y diésel todavía es de dos terceras partes.

Con la refinería Olmeca todavía en fase de pruebas y el retraso en la rehabilitación del resto de refinерías de Petróleos Mexicanos (Pemex), la autosuficiencia de México en consumo de combustibles continúa avistándose lejana.

Durante los primeros nueve meses del 2023, seis de cada 10 barriles de combustibles consumidos en el país fueron traídos del exterior, de acuerdo con cálculos a partir del Sistema de Información Energética de la Secretaría de Energía (Sener).

Esta cifra da cuenta de una limitada reducción respecto del nivel del 2018, a inicios del sexenio (6.5 barriles de cada 10), sobre todo considerando que la meta original del gobierno del presidente López Obrador era dejar de importar combustibles este 2023.

De enero a septiembre del presente año el consumo aparente de combustibles (que equivale a la suma de la producción nacional y las importaciones, menos las exportaciones) fue de 1.765 millones de barriles diarios.

En esta cifra están considerados la gasolina, el diésel, la turbosina, el gas licuado de petróleo (LP), el combustóleo.

La producción de Pemex de estos petrolíferos ascendió a 920,000 barriles diarios, mientras que las importaciones totalizaron 1.049 millones de barriles diarios (de estas, Pemex participó con 695,000 y los privados, con 355,000 barriles diarios). Las exportaciones fueron por 204,000 toneladas diarios, aunque se componen esencialmente de combustóleo.

Destaca que las importaciones totales fueron apenas 10% menores en términos absolutos frente a los 1.171 millones de barriles diarios de petrolíferos que se importaban en el 2018.

Con cálculos análogos, en el detalle por producto se observa que la mayoría de los porcentajes que describen la dependencia de las importaciones son, incluso, mayores que el promedio.

En el caso de la gasolina, la participación del producto importado en el consumo aparente -de 784,000 barriles diarios-, es de 67.2 por ciento.

En cuanto al diésel, el porcentaje es 66.3% de los 399,000 barriles de consumo aparente. En gas LP, este último totaliza 288,000 barriles diarios, con un componente importado de 64.9 por ciento.

En el caso de la turbosina el consumo es de 95,000 barriles diarios, con una cuota de importaciones de 60.2 por ciento.

La autosuficiencia puede observarse en uno solo de los combustibles. En combustóleo, que es el de menor valor y el más sucio, el país es completamente soberano, pues la producción nacional basta para abastecer el 100% de los 82,000 barriles diarios que demanda el mercado nacional.

Retrasos en refinерías

Hasta la fecha, la imposibilidad de alcanzar la soberanía en el consumo de combustibles es el correlato de los retrasos en la puesta a punto de la capacidad del sistema refinador de Pemex y en la puesta en marcha de la nueva refinерía Olmeca.

A septiembre, las seis refinерías que conforman el Sistema Nacional de Refinación (SNR) de Pemex, procesaron 813,000 barriles diarios, lo que significó un uso de capacidad de 49.5 por ciento.

Esta cifra es 10 puntos porcentuales superior a la del 2018, al inicio del sexenio, pero muy inferior a la de 90% que todavía a finales del 2021 Pemex se planteaba alcanzar desde el 2022 (en su documento "10 tareas Pemex", de diciembre del 2021).

En su comparecencia ante el Congreso el pasado 9 de octubre, Octavio Romero recalculó la meta y pronosticó que en el 2024 el uso de capacidad del SNR será de solo 63 por ciento.

En tanto, reconoció que la refinерía Olmeca, que aportará una capacidad de proceso de crudo de 340,000 barriles adicional a los 1.64 millones de la capacidad actual, producirá 320,000 barriles diarios al cierre del próximo año. El plan original era iniciar la producción desde el año pasado.

En el sexenio, Pemex planea completar poco más de 4,000 millones de dólares en inversiones para rehabilitar el SNR. Estas plantas tenían al inicio del sexenio una capacidad no utilizada (por rehabilitar) de un millón de barriles diarios.

En tanto, para añadir los 340,000 barriles de nueva capacidad de la refinерía Olmeca, el Estado mexicano habrá invertido un monto de alrededor de 20,000 millones de dólares. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2023

Pemex, riesgo fiscal

2

Petróleos Mexicanos (Pemex) es un riesgo para las finanzas públicas de México. Aunque el gobierno continúa con su esfuerzo para rescatar a la petrolera, su modelo de negocios y estructura de costos es deficiente y no parece viable.

Sin embargo, es poco probable un escenario de impago por parte de Pemex en virtud de que los apoyos gubernamentales continuarán. De acuerdo con la difusión de sus últimos resultados la compañía petrolera registra una menor deuda. Pero la reducción se explica por los apoyos fiscales que le ha inyectado el gobierno federal.

La disminución de la deuda no es por una mejoría en sus operaciones. Del 100% de los apoyos que el gobierno le ha dado a Pemex, desde el año 2019, la mayoría se ha destinado al pago de deuda 51% y a la Refinería Olmeca 38 por ciento. De acuerdo con un análisis de Intercam Banco, si se compara a la paraestatal con otras empresas petroleras se observa que continúa debajo del promedio de rentabilidad, principalmente por sus elevados costos de ventas.

En cuanto al nivel de endeudamiento o apalancamiento, este es mucho mayor que sus pares internacionales. Pemex no genera ningún retorno sobre sus activos o el capital inyectado por parte del gobierno, y deja ver claramente que su modelo de negocio es deficiente y poco sostenible. La firma financiera anticipa que en el corto plazo Pemex pudiera experimentar un repunte en sus números este cuarto trimestre, derivado de la coyuntura mundial donde registrarán mayores precios del petróleo.

Sin embargo, el tema de producción seguirá pendiente por resolver, así como su pesada estructura financiera. El aumento de costos de la mano de obra (por sus negociaciones con el STPRM) generará márgenes más estrechos y posiblemente los proveedores se verán más comprometidos. Los ingresos del tercer trimestre del año en curso arrojaron un total de 461 mil 809 millones de pesos.

Quedaron -27% por debajo del tercer trimestre del 2022, con una caída de -21.0% en ventas nacionales y -25.9% en exportaciones. Esto fue consecuencia del doble efecto en la contracción del precio de la mezcla mexicana en -12%, con respecto al mismo periodo del 2022, y los menores volúmenes de ventas internas y de petroquímicos exportados.

Por su parte, el EBITDA –es decir la utilidad antes de restar los intereses por pago de la deuda, el pago de impuestos y el deterioro de la empresa– fue de 84 mil 14 millones, con una caída de -52% con respecto al año anterior. El resultado se explica mayoritariamente por un aumento en costos y gastos de operación y de administración.

La pérdida neta fue de -79 mil 134 millones, cayó -52.1% comparado contra el tercer trimestre de 2022, de -52 mil 3 millones; consecuencia de una pérdida cambiaria por la exposición la deuda denominada en dólares, dado que el peso se depreció durante el trimestre al compararlo contra el inmediato anterior.

En términos de producción de petrolíferos (gasolina, combustóleo, diésel, gas licuado, turbosina y otros) Pemex entregó una contracción de -1.9%, pasando de 802 mil barriles diarios en el tercer trimestre del 2022, a 787 millones de barriles diarios en el tercer trimestre del 2023.

Además, registró una caída secuencial de -4.2 por ciento. Por su parte la producción de crudo y sus condensados aumentaron en +4.9% de manera anual, de 1 mil 764 millones de barriles diarios a 1 mil 850 millones de barriles diarios; cayeron de manera secuencial en -1.7 por ciento. Pemex ha sido el principal riesgo para las finanzas públicas, y consideramos que lo seguirá siendo en los siguientes años, en tanto no se realice una reestructura o bien aumente de manera significativa su producción.

Los analistas de Intercam, Alejandra Marcos y Álvaro Hernández advierten que los accidentes, derrames, fatalidades, multas, negociaciones salariales, la degradación de calificación y el cambio de perspectiva han puesto a Pemex en una delicada situación.

Y subrayan que parece contraproducente la condición del gobierno de no utilizar el dinero que se concedió para gasto operativo y de capital, dado que es una de las condiciones que las calificadoras impusieron para mejorar la calificación o su perspectiva.

Esto a la larga generará que la deuda de Pemex sea más cara, imponiendo mayor presión en su gasto, márgenes e incluso sobre las finanzas públicas. Pemex no está bien. Está muy endeudada, no puede aumentar su producción, continúa registrando pérdidas, la ayuda que recibe del gobierno para pagar sus deudas es peligrosamente creciente y el riesgo que representa puede arrastrar al gobierno en su calidad de aval. Pemex, es un riesgo fiscal latente. Al tiempo.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2023

3

Petróleo se encamina a una pérdida semanal por reducción de la prima de riesgo geopolítico

Los precios del petróleo operaban con pocos cambios el viernes, pero se encaminaban a una segunda pérdida semanal, debido a una menor preocupación sobre la oferta a causa del conflicto en Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** operaban con pocos cambios el viernes, pero se encaminaban a una segunda pérdida semanal, debido a una menor preocupación sobre la oferta a causa del [conflicto en Oriente Medio](#), mientras que las perspectivas de la demanda de China, el principal importador de crudo del mundo, siguen siendo inciertas.

Los futuros del crudo **Brent** perdían 13 centavos, o un 0.1%, hasta los 86.72 dólares el barril a las 09:55 GMT, mientras que los futuros del crudo **West Texas Intermediate** estadounidense cedían 10 centavos, o un 0.1%, para colocarse en los 82.36 dólares el barril.

Ambos referenciales [ganaron más de 2 dólares el barril el jueves](#), pero iban camino de perder cerca de un 4% en la semana.

La actividad manufacturera china se contrajo inesperadamente en octubre. El índice oficial de gerentes de compras (PMI) cayó de 50,2 a 49,5 en octubre, situándose por debajo del nivel de 50 puntos que separa la contracción de la expansión en la actividad, mostraron el miércoles los datos de la Oficina Nacional de Estadísticas.

Hoy, una encuesta del sector privado mostró que la actividad de los servicios chinos se expandió a un ritmo ligeramente superior en octubre, pero las ventas crecieron al ritmo más bajo de los últimos 10 meses y el empleo se estancó a medida que disminuía la confianza empresarial.

Por otra parte, se espera que el informe de empleo del **Departamento de Trabajo** de Estados Unidos, que se publicará este viernes, muestre que las condiciones del mercado laboral se están debilitando, con el menor crecimiento salarial anual en casi dos años y medio y un aumento significativo de la oferta de mano de obra.

El informe podría reforzar la opinión de que la **Reserva Federal** estadounidense [no necesita subir más las tasas de interés](#).

El miércoles, la Reserva Federal mantuvo estables las tasas de interés, mientras que el Banco de Inglaterra las mantuvo en su nivel más alto en 15 años. Las decisiones mantuvieron los precios del petróleo apoyados mientras volvía a los mercados cierto apetito por el riesgo.

En tanto, las preocupaciones geopolíticas seguían en el punto de mira, ya que las fuerzas israelíes rodearon el jueves la ciudad de Gaza -la principal de la Franja de Gaza- en su asalto a Hamás, pero el grupo militante palestino resistió su ofensiva con ataques desde túneles subterráneos.

En cuanto a la oferta, se espera que Arabia Saudita, principal exportador de petróleo, confirme una prórroga de su recorte voluntario de la producción de petróleo de 1 millón de barriles diarios hasta diciembre, según las expectativas de los analistas. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2023

4

¡Más dinero para Pemex! Proponen ampliar su presupuesto 4.2% más para 2024

De concretarse el aumento, Pemex contaría con un presupuesto de 624 mil 805 millones de pesos para 2024.

El proyecto de dictamen de la comisión de presupuesto y cuenta pública propuso **ampliar el presupuesto** de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) en **25 mil 442 millones de pesos** para el próximo año, lo que representaría un **incremento de 4.2 por ciento** respecto al presupuesto contemplado en el Proyecto de Egresos de la Federación ([PEF](#)) dado a conocer en septiembre.

De esta manera, Pemex contaría con un presupuesto de **624 mil 805 millones de pesos** para 2024. Aún con este incremento, los recursos destinados para la empresa que dirige [Octavio Romero Oropeza](#) serían **27.9 por ciento inferiores al presupuesto aprobado en 2023**.

Sin embargo, este incremento presupuestal podría ser solamente un ‘**cambalache**’.

Arturo Carranza, analista del sector energético, puntualizó que la ampliación del presupuesto de Pemex deriva de un **recorte**, por esa misma cantidad, a la [Secretaría de Energía](#), dependencia que pasaría de obtener 193 mil 179 millones de pesos en el proyecto del PEF a **167 mil 736 millones de pesos**; es decir, una **reducción de 13.2 por ciento**.

“Desde una perspectiva política esto significa que, con la salida de Nahle del Gobierno Federal, el director general de Pemex adquiere un peso fundamental al convertirse en el **responsable principal del ejercicio de los recursos públicos en materia energética**”, indicó Carranza.

Agregó que al incremento presupuestario habría que agregar la reducción del pago de Derecho por Utilidad Compartida (DUC) a 30 por ciento durante 2024.

“La reducción del DUC implica que el próximo año los estados y municipios dispondrán de menores recursos para ejercer. En conclusión, ambas medidas se entienden como parte de un **esfuerzo sin precedentes por apoyar a Pemex**”, apuntó.

El proyecto de dictamen todavía estará sometido a discusión y aprobación de la Comisión de Presupuesto y Cuenta Pública, para posteriormente volver a ser considerado en el pleno de la Cámara de Diputados.

El 13 de noviembre es la fecha límite para la aprobación del Presupuesto de Egresos de 2024.

Tijerazo a órganos autónomos

El dictamen del PEF también propone un **tijerazo a varios órganos autónomos**, entre los que destacó la **reducción de 11.1 por ciento** a la Comisión Federal de Competencia Económica ([COFECE](#)), ya que en el PEF que se publicó en septiembre se estima un presupuesto de 774.1 millones de pesos para 2024; sin embargo, ahora buscan **quitarle 86.2 millones de pesos**.

Ana Lilia Moreno, coordinadora del programa de asuntos de competencia y regulación en México Evalúa, señaló que recorte al PEF de la Cofece es una noticia “**lamentable**”, ya que los países con economías mixtas requieren de órganos autónomos que procuren la existencia de piso parejo en los mercados para que haya certidumbre jurídica, evitar monopolios y para garantizar precios competitivos a las empresas interesadas en invertir en México.

Agregó que una COFECE con menos presupuesto está más restringida para llevar a cabo este tipo de actividades y para contratar personal.

“Ante el T-MEC, los inversionistas requieren de tener este tipo de garantías para poder confiar en que el ambiente de negocios y de inversión en México es propicio para crear riqueza, quitar presupuesto a la COFECE envía señales a los mercados de poco interés y voluntad para establecer este tipo de circunstancias”, indicó la especialista.

Hasta el cierre de esta edición, la COFECE declinó hacer comentarios sobre la posible reducción presupuestaria para el próximo año. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2023

5

Vuelve la luz a Guerrero: CFE reporta restablecimiento de energía al 99% tras huracán 'Otis'

La CFE continúa las labores en Acapulco y Coyuca, debido a los daños que causó el huracán 'Otis'.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** ha reportado un 99 por ciento de avance en el restablecimiento de energía [en Guerrero, luego del paso del huracán 'Otis'](#) el pasado 25 de octubre, informó este sábado la titular de la Coordinación Nacional de Protección Civil, Laura Velázquez.

La CFE también informó que serán reabiertos cuatro centros de atención al cliente (CAC) a partir del lunes 6 de noviembre. Se trata de las siguientes sucursales:

- Centro de Atención Amates, en la calle Puerto Márquez, sn, colonia Renacimiento.
- Centro de Atención Garita, en avenida Rancho Acapulco sn, colonia Garita de Juárez.
- Centro de Atención Ejido, en la avenida Constituyentes sn, colonia Cuauhtémoc.
- CAC El Treinta, en la Carretera Nacional México - Acapulco sn, Kilómetro 30.

Hay al menos 59 personas desaparecidas tras el huracán 'Otis'

Luego del paso de ['Otis', que golpeó Acapulco y Coyuca](#) como huracán categoría 5, **se ha reportado la muerte de 47 personas y hay 59 ciudadanos no localizados todavía.**

En su reporte del día sobre la situación en Acapulco y Guerrero, la coordinadora apuntó que hay habilitadas tres unidades de medicina familiar y 16 centros de salud para atender a la población afectada. Además, se cuenta con 45 brigadas móviles en Acapulco y Coyuca, y con 28 brigadas fijas.

Actualmente se han aplicado 10 mil 312 dosis de vacunas contra COVID-19, tétanos e influenza.

También hay habilitados 13 refugios temporales en donde hay mil 815 personas en ambos municipios.

Respecto al censo anunciado por el Gobierno federal, hasta 123 mil 947 viviendas han sido censadas en Acapulco y Coyuca de Benítez.

Debido a los graves daños que causó el paso de este fenómeno natural, [el Gobierno ha habilitado comedores comunitarios en Acapulco.](#) La gobernadora Evelyn Salgado compartió una lista de las ubicaciones.

Durante este sábado inició la dispersión de las primeras 7 mil 600 despensas de las 13 mil canastas diarias que se entregarán por medio de la empresa Soriana y que forman parte del anuncio presidencial de dotar a 250 mil familias durante 3 meses de estos insumos básicos, señaló la secretaria de Economía, Raquel Buenrostro.

El gobierno ha anunciado su [Plan de Reconstrucción de Acapulco](#), que necesitará una [inversión de 61 mil 313 millones de pesos, según estimó la Secretaría de Hacienda](#) y Crédito Público.

Se trata de un plan de 20 puntos que incluye apoyos para el bienestar, entregas de despensas, prórrogas para quienes pagan créditos de Infonavit, Fovissste e IMSS, entre otras cosas. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2023

6

Tamaulipas obtiene aprobación para dos proyectos de energía

Se busca la oportunidad de producir fertilizantes con Pemex ya que contamos con gas y agua en Tamaulipas y con eso transformar esta materia prima

Tamaulipas obtuvo la aprobación de dos imperantes **proyectos** en materia de energía para construir un campo de **almacenamiento de gas y una planta para elaborar fertilizantes**, que bajo un esquema de **Asociación Pública Privada** deberán de arrancar en este año y concretarse en el 2024, reveló **José Ramón Silva Arizabalo**.

El titular de la secretaría de **Energía del Estado**, informó se ha aprobado el proyecto de almacenamiento de gas del **Campo Brasil** en coordinación con la Comisión Federal de Energía y un consorcio privado que ha sido aprobado por la Comisión al igual que la Planta del Proyecto de Fertilizantes con Pemex.

El Campo Brasil se ubica entre los municipios de **Reynosa y Matamoros** y es un campo ya desplegado, que no tiene producción, está abandonado por Pemex y lo que se va a hacer es construir infraestructura superficial para garantizar todo lo que requiere un proyecto de almacenamiento, comentó.

Se va a estar inyectando gas en este campo para poder almacenar hasta 36 mil millones de pies cúbicos lo cual es una meta muy grande para un proyecto de almacenamiento, dijo al agregar que la inversión va a rondar en el orden de los 800 millones de dólares.

¿Qué inversión tendrán los proyectos?

Aclaro que la inversión se hará mediante una APP donde los privados van a invertir. La infraestructura al final se le queda a la CFE y el Gobierno del Estado participa como socio en el consorcio tanto para la parte técnica como para la parte comercial del proyecto y con una participación accionaria dentro del mismo.

“Esto se arrancarían este año, tarda dos años en construcción sin embargo pondría a Tamaulipas como el primer proyecto de almacenamiento a nivel nacional como líder en este rubro, dijo al agregar que el otro proyecto es la planta de fertilizantes, por lo cual ya se ha planteado este proyecto a Pemex.

Se busca la oportunidad de producir fertilizantes con Pemex ya que contamos con gas y agua en Tamaulipas y con eso transformar esta materia prima.

“Ya fue aprobado el proyecto y ya hay un consorcio formado con capital privado que va a construir la planta a las afueras del Municipio de Reynosa”, apuntó. El Herald

Pemex invertirá 444 mdd en desarrollo temprano de Tupilco

Tupilco es el cuarto campo con mayor producción de hidrocarburos de Pemex.

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) aprobó la modificación al programa de transición relacionado con el Campo Tupilco profundo, asociado a la Asignación AE-0140-2M-Comalcalco, presentado por [Pemex Exploración y Producción](#).

El Campo Tupilco profundo se encuentra en Comalcalco, Tabasco, asociado a la Asignación [AE-0140-2M-Comalcalco](#), cuya superficie total es de 1,319.57 kilómetros cuadrados y el área de evaluación es de 30.79 kilómetros cuadrados.

El Campo Tupilco Profundo fue descubierto con la perforación del pozo exploratorio Tupilco-3001EXP, el cual tiene su formación productora en el Jurásico Superior Kimmeridgiano, cuyo fluido es aceite ligero de densidad de 40 grados API.

El objetivo de la modificación al programa de transición es llevar a cabo actividades que permitan continuar con la producción temprana.

La propuesta de modificación planteada por Pemex, pretende recuperar en un año, de noviembre 2023 a octubre 2024, un volumen 42.46 millones de barriles de aceite y 46.69 mil millones de pies cúbicos de gas.

En ese lapso la actividad a efectuar consistirá en dos perforaciones y seis terminaciones.

El costo total del proyecto se estima en 444.44 millones de dólares. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de noviembre de 2023



ASF observa programa de verificación a la CRE y pide sanciones a funcionarios

La ASF pide sanciones contra funcionarios de la CRE por irregularidades en las inspecciones realizadas en 2022.

La Auditoría Superior de la Federación (ASF) solicitó a la [Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) que inicie un proceso de Responsabilidad Administrativa Sancionatoria, a fin de que el Órgano Interno de Control, o su equivalente, lleve a cabo las investigaciones necesarias y, en su caso, aplique las sanciones correspondientes por las irregularidades cometidas por los servidores públicos que, durante su gestión, no llevaron a cabo las visitas de verificación aprobadas en el Programa Anual de Visitas de Verificación del ejercicio de 2022.

En el informe de la Cuenta Pública de 2022, la ASF señaló que la CRE no aprobó el Programa Anual de Visitas de Verificación en tiempo y forma, ya que debía estar listo en febrero de 2022, [pero se aprobó hasta el 16 de mayo](#).

La ASF además detectó que el programa no se cumplió completamente, puesto que se había previsto realizar 520 visitas de verificación ordinarias. De ese total, 290 estaban dirigidas a gasolineras, de las cuales 264 se derivaron de la metodología aplicada y 26 se realizaron a petición expresa.

De estas últimas, 11 fueron remitidas por el Órgano Interno de Control de la CRE, relacionadas con quejas ciudadanas para investigar si las gasolineras cumplían con las regulaciones de la Comisión, y 15 fueron presentadas por la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), aunque no se encontraron evidencias de que se hubiera solicitado su inclusión en el programa de 2022.

De las 290 visitas programadas, la CRE solo llevó a cabo 166. Además, se realizaron 62 visitas extraordinarias que se agregaron a lo largo de 2022 debido a solicitudes específicas o situaciones particulares: 29 en respuesta a quejas, 4 por denuncias, 14 de áreas operativas de la CRE, 13 de la Profeco y 2 por quejas remitidas por el Órgano Interno de Control del regulador.

En relación con las 124 visitas ordinarias del programa que no se llevaron a cabo, la entidad fiscalizada proporcionó documentos que indicaban que, el 30 de agosto de 2022, el titular de la Secretaría Ejecutiva, quien tenía la facultad para emitir órdenes de visita, solicitó a los titulares de las unidades de Hidrocarburos, Electricidad y Asuntos Jurídicos que, a partir de esa fecha, las órdenes de visita debían contar con dictámenes jurídicos y técnicos que confirmaran que no había impedimento para llevar a cabo las visitas de verificación. A partir de entonces, y hasta [su renuncia el 15 de septiembre de 2022](#), no se emitieron órdenes de visita. Esta situación se reanudó el 20 de octubre de 2022, con el nombramiento del nuevo titular.

Además, se destacó que las 124 visitas se considerarán en el programa del ejercicio de 2023, que, hasta la fecha de presentación de estos resultados, no había sido aprobado.

Después de la Reunión de Presentación de Resultados Finales y Observaciones Preliminares, la entidad fiscalizada informó que atendería esta observación dentro del plazo estipulado en el artículo 39 de la Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación, una vez emitido el informe final de la auditoría, por lo que la observación sigue pendiente. OGM

