

23 de noviembre de 2023



1

Shell cede a Pemex contrato en aguas profundas mexicanas

El área contractual, con una superficie de 2,146 kilómetros cuadrados, se localiza en el Área Perdido, frente a la costa de Tamaulipas; la estatal quedará con el 100% de participación.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a la petrolera Shell la cesión de uno de los contratos obtenidos en la Ronda 2.4 del 2018 en aguas profundas mexicanas a Petróleos Mexicanos (Pemex) Exploración y Producción (PEP), con lo que la angloholandesa sumará esta renuncia a las dos grandes áreas devueltas que ganó como operadora en aguas profundas del país en las rondas del sexenio pasado.

Se trata de un contrato para la exploración y Extracción de Hidrocarburos, en la modalidad de Licencia. El Área Contractual, con una superficie de 2,146.19 kilómetros cuadrados, se localiza en aguas profundas del Golfo de México, en el Área Perdido, frente a la costa de Tamaulipas.

El 19 de septiembre de 2023, Shell y PEP solicitaron a la CNH la autorización de la cesión de la totalidad del Interés de Participación de Shell a favor de PEP, así como la cesión del control de las operaciones y el control corporativo y de gestión para la operación del área.

Cabe señalar que, hasta antes la solicitud mencionada, el Interés de participación en el contrato estaba en 50% para Shell y 50% para PEP. Con la cesión, PEP quedará con el 100% del interés de participación y como operador del contrato.

Al respecto, cabe recordar que, conforme al marco legal y contractual, la CNH es quien debe autorizar, la celebración de alianzas o asociaciones, en los que se cede: el control corporativo y de gestión del contratista, o el control de las operaciones en el área contractual, de forma parcial o total, según la legislación vigente en torno a la actividad petrolera en México.

Derivado del análisis realizado por la CNH respecto del cumplimiento de los requisitos del marco legal, de los lineamientos del caso, y de los establecidos en el marco contractual, el órgano de gobierno resolvió: autorizar la cesión del control corporativo y de gestión y de las operaciones, mediante la cesión de la totalidad del Interés de participación de Shell a favor de PEP, concluyó al respecto el regulador.

Además, dispuso instruir la suscripción del primer convenio modificatorio del contrato a fin de reflejar la cesión y también instruir a las áreas competentes de la Comisión realizar el protocolo de entrega operativa del área contractual de Shell Exploración y Extracción de México, a Pemex Exploración y Producción

Finalmente, las áreas correspondientes revisarán que se cumpla la devolución de la garantía corporativa de Shell.

Apenas en octubre, el órgano de gobierno de la CNH resolvió imponer una pena convencional por 732,026.70 dólares a la empresa Shell Exploración y Extracción de México con respecto al contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018, a cuya área relacionada renunció en su totalidad.

El 18 de abril pasado, Shell anunció por escrito a la Comisión su intención de renunciar a ésta y al área con número de contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018, ambas localizadas en aguas profundas de la Cuenca Salina.

Posteriormente, el 18 de mayo, el órgano de gobierno de la CNH había instruido el inicio y la tramitación del procedimiento de terminación anticipada por renuncia irrevocable a la totalidad del área contractual respecto del contrato, mientras que la fecha efectiva de la renuncia señalada por Shell fue el 19 de julio. El Economista

23 de noviembre de 2023

2

Se abaratan combustibles y baja déficit petrolero

La merma se redujo 41% en presencia de caídas de precios referenciales de productos de entre 16% y 63%, mientras que los volúmenes de importación se han mantenido relativamente estables.

México ha mejorado este año la posición en su balanza comercial petrolera. Pero lo ha conseguido por un efecto de menores precios de las importaciones, más que por una mayor producción nacional de combustibles.

De enero a septiembre el déficit de esta cuenta se redujo 41.2% a 16,628 millones de dólares, de acuerdo con los datos más recientes del Banco de México.

Sin considerar el 2020 debido al carácter atípico que le dio la irrupción de la pandemia de Covid-19, se trata del menor déficit desde el 2019 cuando el saldo negativo fue de 16,052 millones de dólares.

Este recorte está motivado esencialmente por la caída de las importaciones. Su contracción fue de 29.6% a 41,608 millones de dólares, mientras que las exportaciones se redujeron en una proporción menor, al caer 19.1% a 24,980 millones de dólares.

Pero los menores desembolsos por concepto de compras externas se deben a la reducción de precios referenciales de los petrolíferos que más importa México, ya que los volúmenes estuvieron estables.

Por ejemplo, según datos de la Administración de Información de Energía de Estados Unidos, el precio de la gasolina del Golfo se redujo 16.1% a 2.6 dólares por galón en el promedio de enero a septiembre, mientras que el del diésel retrocedió 22% a 2.75 dólares por galón.

En tanto, el precio del propano en el mercado texano Mont Belvieu —que es la referencia de la mezcla de gas LP en México— cayó 39.7% a 0.73 dólares por galón.

Otro combustible cuyas importaciones son cruciales para México, el gas natural, también fue más barato, con una reducción de precio de 63.2% a 2.47 dólares por millón de BTU en el mercado Henry Hub.

El valor de las importaciones de esos cuatro productos (más el de la turbosina, cuyo precio también cayó) representa tres cuartas partes del valor de las importaciones petroleras de México.

En tanto, los volúmenes de compra en el exterior tuvieron variaciones leves. De acuerdo con cálculos a partir de datos de la Secretaría de Energía (Sener), el de gasolina —el primer combustible de importación del país— cayó 4% a 527,000 barriles diarios.

El de diésel subió 2.5% a 264,000 barriles diarios y el de gas LP bajó 1.4% a 187,000 barriles diarios. El de gas natural subió 1.4% 5,864 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd).

Importaciones persisten

Una de las metas de política pública del gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador en materia energética es conseguir la autosuficiencia en el consumo de combustibles, sin embargo, el volumen de importaciones apenas se ha reducido.

De enero a septiembre del presente año el consumo aparente de combustibles en México (que equivale a la suma de la producción nacional y las importaciones, menos las exportaciones) fue de 1.765 millones de barriles diarios en promedio. Seis de cada 10 barriles de combustibles consumidos en el país fueron traídos del exterior, de acuerdo con cálculos a partir de datos del Sistema de Información Energética de la Sener.

Esta cifra representa una leve reducción respecto del nivel prevaleciente en el 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.

La producción de Pemex de 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).

Finalmente, las exportaciones fueron por 204,000 toneles diarios (esencialmente, combustóleo). El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de noviembre de 2023

3 CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos ofrecerá tarjetas SIM virtuales para telefonía móvil

La Comisión Federal de Electricidad detalló que pondrá a disposición de los usuarios 18,586 puntos de recarga en Financiera para el Bienestar y el Servicio Postal Mexicano.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** a través de la empresa productiva subsidiaria, CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos, ofrecerá la posibilidad de adquirir **paquetes de telefonía** a través de la selección de tarjetas SIM y SIMs virtuales (eSIM) sin costo, en la página: <https://cfeinternet.mx/#paquetes>.

De manera simultánea, se pondrá a disposición de los usuarios: 18,586 puntos de recarga en **Financiera para el Bienestar** (Finabien) y el Servicio Postal Mexicano (**Sepomex**) y pequeños comercios. Disponibles en las 32 entidades federativas de la República.

Para consultar la ubicación de 233 sucursales donde **Finabien** y **Sepomex** entregan **tarjetas SIM** sin costo, visita la página: <https://cfeinternet.mx/puntos-de-venta>.

“Estamos comprometidos con cerrar la brecha digital al menor costo para nuestros usuarios finales”, publicó la empresa productiva del Estado, “ofrecemos paquetes mensuales desde 30 pesos, semestrales a partir de 400 pesos o anuales desde 700 pesos”.

En un comunicado la empresa dijo que es prioritario conectar a la población de **sus localidades autorizadas**. El Economista



Petróleo cae en jornada agitada tras aplazamiento de reunión de la OPEP+

Se esperaba que esta reunión discutiera la ampliación de los recortes de producción de petróleo hasta 2024.

Los precios del petróleo cayeron el miércoles en una sesión volátil, luego de que los productores del bloque **OPEP+** retrasaron inesperadamente una reunión para discutir recortes de producción, lo que generó dudas sobre los suministros mundiales de crudo.

Los futuros del petróleo **Brent** cerraron con un descenso de 49 centavos, a 81.96 dólares el barril, después de caer inicialmente más de un 4% a un mínimo de 78.41 dólares.

Los futuros del petróleo **WTI** de Estados Unidos perdieron 67 centavos, a 77.10 dólares, recuperándose en buena parte de una baja de hasta el 5% a un mínimo de la sesión de 73.79 dólares durante la sesión.

Razones del aplazamiento de la reunión

La OPEP+ pospuso su reunión, originalmente programada para el 26 de noviembre, **hasta el 30 de noviembre**, dijo el grupo en un comunicado, un acontecimiento sorpresivo que hizo que los precios bajaran drásticamente más temprano. Se esperaba que la OPEP+ discutiera la posibilidad de **ampliar los recortes de producción de petróleo**.

Los precios se recuperaron tras conocerse que **el desacuerdo estaba relacionado con los países africanos**, que se encuentran entre los productores más pequeños del grupo, en lugar de los principales exportadores de petróleo.

Algunos operadores también señalaron una baja liquidez antes del **receso en Estados Unidos** por el feriado de Acción de Gracias.

Expectativas en la reunión de la OPEP+

Se esperaba que la reunión, que incluye a los principales productores globales como Arabia Saudita y Rusia y a otros aliados y miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, considerara nuevos cambios a un acuerdo que ya limita el suministro hasta 2024, según analistas y fuentes de la OPEP+.

El retraso avivó las preocupaciones de que pudiera haber más producción de los exportadores de crudo en los próximos meses, dijo Dennis Kissler, vicepresidente senior de operaciones de BOK Financial.

Un aumento en los inventarios también presionó a la baja los precios el miércoles por la mañana, explicó.

Los inventarios de petróleo crudo de Estados Unidos aumentaron en 8.7 millones de barriles la semana pasada debido a mayores importaciones, dijo la gubernamental Administración de Información Energética (EIA) en su reporte semanal. El Economista

Bye, bye, petroleras

Al inicio de su administración, López Obrador prometió dejar trabajar a la compañías petroleras, pero cerrarán el sexenio sin haber tenido un nuevo contrato adicional.

El sexenio anterior fue de las petroleras privadas. Para ellas se armó una profunda reforma que tenía como finalidad darles el negocio de la extracción de hidrocarburos en el país, que desde 1938 había pertenecido exclusivamente al gobierno de México a través de Pemex.

De esta apertura petrolera emanaron 111 contratos, de los cuales solamente 29 están en fase de producción, es decir, aportan hidrocarburos, y de los cuales, la mayor parte de ellos en asociación con Pemex.

Al inicio de esta administración, el presidente López Obrador prometió dejarlos trabajar, pese a la falsa percepción creada desde la oposición política, de que los expropiaría, e incluso, les aseguró que dependería de los resultados si en México volverían a haber rondas de licitaciones petroleras.

Sin embargo, ante los ojos del gobierno no ha sido suficiente el desempeño de las petroleras, ni siquiera los más de 14 mil 266 millones de dólares ejercidos desde diciembre de 2016 a septiembre de 2023, y cerrarán el sexenio sin haber tenido un nuevo contrato adicional.

Pero no es todo. Este freno en la repartición de concesiones petroleras, ha motivado también la salida de empresas, quienes ante la falta de un panorama prometedor en México, optaron por regresar aquellas concesiones que ganaron en algunas de las rondas del sexenio pasado.

Al momento van 25 contratos que se terminan de manera anticipada, argumentando que comercialmente son inviables. Obviamente sus planes cambiaron, al igual que la visión del gobierno en turno respecto a los recursos del país. La soberanía energética se impuso en las urnas. ¿Cuántas áreas contractuales más se regresarán antes de que termine este sexenio?

Empeñados en desaparecer

Corre tiempo para Monte de Piedad, una institución fundada en 1775 que, aunque ha sobrevivido a guerras y transformaciones sociales como la Independencia, la Revolución e intervenciones extranjeras, podría no sobrevivir a su propio sindicato.

La pregunta es si una institución como Monte, que tiene una clientela a la baja, podría sobrevivir sin hacerle cambios sustanciales al Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) que actualmente ostenta con su sindicato, ya que éste es una carga financiera insostenible: basta recordar que, de cada peso que entra a Monte, la mitad se va a cubrir costos asociados al sindicato.

Eso está por verse y esperemos que haya una luz al final del túnel, ya que se acaba de anunciar que el emplazamiento a huelga, que tenían para el 18 de noviembre, tendrá una prórroga de un mes. Esto por solicitud de la autoridad, con el consentimiento de institución y sindicato, ya que, según dicen, esta vez las negociaciones están avanzando y no quieren que una huelga las complique o alargue.

Esperemos que ambas partes encuentren un punto de encuentro pues, de lo contrario, Monte de Piedad podría desaparecer. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de noviembre de 2023

5

Pemex alcanza recuperación del 100% en producción de amoníaco y fertilizantes

A finales de 2018 y durante todo el 2019, la producción de amoníaco por parte de la compañía fue nula

En un hito significativo para Petróleos Mexicanos, la producción de amoníaco y fertilizantes experimentó una recuperación del 100 por ciento, marcando un logro clave en la actual administración de la empresa estatal. A finales de 2018 y durante todo el 2019, la producción de amoníaco por parte de la compañía fue nula, resultado de problemas en el complejo de Cosoleacaque, Veracruz. Varios complejos, incluyendo Agronitrogenados y Fertinal, adquiridos a un sobreprecio, enfrentaron paradas en sus plantas.

No obstante, desde 2020, con trabajos de reparación e inversión, y la puesta en marcha de la planta Pro-Agroindustria, la producción de amoníaco no ha dejado de crecer. En el presente año, la petrolera produce diariamente 776 toneladas de amoníaco, una recuperación de más del 100 por ciento, superando las 622 toneladas producidas en el periodo de enero-agosto de 2018. Este petroquímico, derivado del gas natural, es fundamental como fertilizante y materia prima para otros productos nitrogenados, como la urea.

La reactivación de la producción de amoníaco ha impulsado la elaboración de fertilizantes, incrementando la contribución de la paraestatal al programa "Fertilizantes para el Bienestar" en un 25 por ciento durante la actual administración. En los primeros nueve meses de 2023, la empresa productiva del Estado ha suministrado 921 mil toneladas de fertilizantes en 30 entidades del país, representando el 93% de la entrega proyectada para el año.

"Al cierre de 2024 vamos a producir el 100% de los fertilizantes necesarios para cubrir el programa que beneficia a pequeños agricultores de todo el país.", señaló Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex.

Además, la compañía cuenta con un inventario de 307 mil 500 toneladas de fertilizantes y prevé mantener un ritmo de producción de 75 mil toneladas mensuales hasta finales de año. Para el próximo año, se espera que dos plantas de fertilizantes base urea en Pro-Agroindustria estén totalmente operativas, lo que impulsará significativamente la producción.

Por último, Romero Oropeza enfatizó que, con la operación total de las cuatro plantas de amoníaco en Cosoleacaque, se reducirán costos, se acortarán tiempos y se mejorará la eficiencia en la producción de fertilizantes. Este hito no solo marca una recuperación completa en la producción de amoníaco, sino también un impulso significativo para la contribución de Pemex a la agricultura sostenible en México. El Heraldo

Naturgy reportó reducción en suministro de gas natural de 18 horas en Nuevo Laredo

La empresa Naturgy informó a sus clientes industriales de Nuevo Laredo, Tamaulipas, sobre la suspensión temporal del abasto de gas natural.

"El operador del sistema de distribución de gas natural a cargo del servicio en la ciudad de Nuevo Laredo (Naturgy México SA de CV), nos ha informado que se registra una afectación en la recepción de gas natural que impacta directamente en las condiciones de entrega y seguridad de dicho sistema", señala un oficio dirigido a las industrias.

Como consecuencia, el operador solicitó a sus clientes una "reducción inmediata en sus consumos de 100 por ciento", misma que deberá mantenerse hasta nuevo aviso.

Problema resuelto

La empresa señaló a este medio que el corte se debió a una baja en la presión de entrega del hidrocarburo, por lo que se suspendió el servicio, para garantizar la seguridad y las condiciones operativas.

En respuesta, Naturgy señaló que el suministro se normalizó 18 horas después de su inicio, y que se debió a un proceso de mantenimiento en la infraestructura, aguas arriba, pertenecientes al proveedor del insumo.

Además, Naturgy aclaró que el corte sólo afectó a tres clientes industriales, de un total de 23 mil que tiene en la zona de Nuevo Laredo. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 de noviembre de 2023

6

Presenta Grupo Enel su Plan 2024-2026 global

Se basa en los ejes de rentabilidad, flexibilidad y resiliencia, con un enfoque de selectividad en las inversiones en renovables y disciplina financiera

Para el periodo 2024-2026, **Grupo Enel** enfocará su estrategia global de negocios en los ejes de rentabilidad, flexibilidad y resiliencia, con un enfoque de **selectividad en las inversiones en renovables** y disciplina financiera.

Al dar a conocer su **Plan 2024-2026** durante el Capital Markets Day 2023, Grupo Enel compartió su estrategia para los próximos dos años que incluye la **eficiencia y la eficacia de sus operaciones**, y la **sostenibilidad financiera y medioambiental**, con el objetivo de fomentar la creación de valor.

Precisó que adicionalmente el Grupo abordará los retos que plantea **el cambio climático**.

Respecto la eficiencia y la eficacia en sus operaciones, Enel dijo que estos dos conceptos estarán basados en **procesos simplificados**.

“Una organización más ágil, con una clara rendición de cuentas y centrada en las principales zonas geográficas, así como en la disciplina de costos con el fin de impulsar la generación de efectivo, para compensar la dinámica inflacionaria y el aumento del costo del capital”, expuso.

Inversiones selectivas en renovables

Grupo Enel destacó que para el periodo comprendido, el Plan tiene un enfoque **menos intensivo en capital y menos arriesgado en renovables**, “gracias a un nuevo modelo de negocio basado en la colaboración”.

En este sentido, el grupo estima un **capex** (gastos de capital) en renovables por alrededor de los **12 mil 100 millones de euros brutos** (13 mil 171.52 millones de dólares).

Esto, aclaró, con decisiones de inversión más selectivas, como la **eólica on-shore** (en tierra), **solar** y **almacenamiento** de energía en baterías, además de impulsar la **repotenciación**.

Adicionalmente destinará **18 mil 600 millones de euros**, o 20 mil 247.12 millones de dólares, en **capex para redes**, centrándose en mejorar su calidad y resiliencia, así como la digitalización de las mismas junto con nuevas conexiones.

Y se agregan otros **3 mil millones de euros brutos** (3 mil 265.66 millones de dólares) en capex para ofrecer a sus clientes **paquetes multiplay** con productos y servicios integrados a través de un único punto de contacto.

En total, Grupo Enel ha planificado un capex bruto total de inversiones por **35 mil 800 millones de euros**, equivalentes a 38 mil 970.27 millones de dólares.

Destino de las inversiones

Por región de destino, la estrategia del grupo estará enfocada en canalizar las inversiones **hacia donde la rentabilidad sea visible**, los marcos regulatorios **sean favorables** y los entornos macroeconómicos y políticos sean estables

De esta forma, con **49 por ciento** del capital bruto irá a Italia; **25 por ciento** a Iberia; **19 por ciento** a Latinoamérica y un **7 por ciento** a Norteamérica.

“La estrategia que anunciamos hoy pretende transformar a Grupo Enel en una organización más ágil, flexible y resiliente, bien posicionada para afrontar los retos y aprovechar las oportunidades que puedan surgir en el futuro”, dijo Flavio Cattaneo, CEO de Grupo Enel.

Agregó que en los próximos tres años, el Grupo adoptará un enfoque más selectivo de las inversiones para **maximizar la rentabilidad y minimizar los riesgos**.

“Nos centraremos en nuestros países principales aplicando estrategias integradas, enfocadas a las redes, las energías renovables y la creación de valor en el segmento de clientes mediante ofertas comerciales combinadas. La disciplina financiera será la clave de nuestra estrategia, impulsando la generación de efectivo y la eficiencia, y la sostenibilidad seguirá guiando nuestras decisiones de negocio. Al llevar a cabo estas acciones y al alcanzar nuestros objetivos, seremos capaces de fortalecer aún más la posición financiera del Grupo y mejorar la creación de valor, al asegurar una sólida rentabilidad para nuestros accionistas”, detalló.

Prevé crecimiento de las utilidades

En 2026, Grupo Enel espera que el **EBITDA ordinario** (utilidad antes de intereses, impuestos, depreciación y amortizaciones) crezca a un monto de entre **23 mil 600 y 24 mil 300 millones de euros** (26 mil 452 millones de dólares).

Igualmente, estima que el **beneficio ordinario neto** del Grupo aumente hasta llegar a montos de entre 7 mil 100 y **7 mil 300 millones de euros**, o 7 mil 946.4 millones de dólares.

En el periodo, Enel se enfocará en una **política de dividendos simple y atractiva**, con un dividendo por acción (DPA) mínimo fijo de 0.43 euros para 2024-2026, con un incremento potencial de hasta el 70 por ciento sobre el beneficio ordinario neto, si se alcanza la neutralidad del flujo de caja, explicó. EAD

23 de noviembre de 2023

7

Presentan diputados resultados de la investigación sobre combustibles fósiles

La investigación “México hacia un futuro libre de combustibles fósiles” es el resultado del compromiso del Parlamento Abierto efectuado en septiembre pasado

La **Comisión de Ciencia, Tecnología e Innovación** de la Cámara de Diputados presentó el martes de esta semana los resultados de la investigación **“México hacia un futuro libre de combustibles fósiles”**, coordinada por el diputado **Mario Alberto Rodríguez Carrillo**.

El documento se derivó del compromiso asumido por el Legislativo durante el desarrollo de las mesas del **Parlamento Abierto del mismo nombre**, efectuado en septiembre de este año.

Rodríguez Carrillo, del grupo parlamentario de Movimiento Ciudadano (MC), dijo que el documento surgió **de la preocupación por la emergencia climática** presenciada “en todos los rincones del planeta”, causada por las actividades humanas **y la quema de combustibles fósiles**.

Esta actividad, refirió de acuerdo con el **Panel Intergubernamental de Cambio Climático**, representa cerca de **80 por ciento** de las emisiones históricas de gases de efecto invernadero.

En respuesta a ello, la **Red Global de Parlamentarios por un Futuro Libre de Combustibles Fósiles** inició un proceso de investigación, cuyo objetivo es evaluar **el avance de la salida progresiva del carbón, el petróleo y el gas**, añadió

El diputado afirmó que, en el combate contra el cambio climático, **el papel del Legislativo tiene que ser más proactivo**. *“Juega un papel preponderante no solamente en la elaboración de los marcos jurídicos que deberán ser la propuesta para proteger el medio ambiente en todos los países del mundo”, aseguró.*

Asimismo, expuso la necesidad de **integrar una red de legisladores en México** de la mano de expertos que elaboren un “estado del arte” acerca de cómo va el país en su transición energética y la reducción de los combustibles fósiles. *“No es solo una obligación moral, sino que ya lo es de orden jurídica al asumir ciertos compromisos internacionales de parte de nuestro país”, subrayó.*

Por su parte, el diputado **Javier López Casarín**, presidente de la Comisión, citó los resultados de la investigación que revelan que **70 por ciento** de las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) emitidas por el sector transporte **proviene de vehículos terrestres**, mientras que el 1, el 11 y el 12 por ciento se generan de los ferrocarriles, el transporte marítimo y el transporte aéreo, respectivamente.

“La problemática está focalizada en el transporte terrestre precisando que este sector consume principalmente combustibles fósiles”, señaló.

En este sentido, el estudio recomienda la **optimización del servicio público de transporte** para que las personas lo utilicen con mayor frecuencia.

“La movilidad tendrá que ser rápida, tendrá que ser eficiente, digna, confiable, segura y cómoda”, leyó López Casarín.

También destacó **el papel de las tecnologías** para la renovación de las flotas de transporte público que sean “amables con el medio ambiente”.

“Estamos convencidos de que tenemos que acelerar el proceso para lograr la transición de un sistema energético basado en el petróleo, gas y carbón, a uno de energías limpias”, apuntó.

El legislador por el Partido Verde Ecologista de México (PVEM) reconoció la importancia de **la participación de los distintos sectores del país** para acelerar los cambios necesarios y consolidar la transición energética en el país.

Para ello, agregó, se requiere de un proceso de planeación en el que participen los integrantes de los Poderes Ejecutivo y Legislativo, además de los sectores **académico y empresarial**, así como de los **representantes de la sociedad** y a la ciudadanía en general.

Igualmente, mencionó la inclusión de los **gobiernos estatales y municipales**, consejos comunitarios, asambleas ejidales y populares.

En su oportunidad, el diputado **Eduardo Enrique Murat Hinojosa**, del grupo parlamentario del Partido Revolucionario Institucional (PRI), reconoció la labor de **organizaciones de la sociedad civil** y especialistas del sector energético para la elaboración de la investigación, cuyos resultados se dieron a conocer este martes.

Entre ellos, mencionó a **Adrián Fernández**, director ejecutivo de Iniciativa Climática de México (ICM); **Beatriz Olivera**, directora de Engenera, e **Inder Rivera**, de WRI México, además de **Isabel Studer**, directora de Alianza México de la Universidad de California, y el General Brigadier Diplomado de Estado Mayor, **Eloy Cornelio Toledo**, entre otros. EAD