

24 de noviembre de 2023



La transición energética es una exigencia de mercado: María José Treviño

El impulso a la generación de electricidad con energías limpias no solamente está motivado por razones climáticas, sino por la necesidad de las empresas de atraer inversiones sostenibles expone

En México, la **oferta de energía** para la producción es limitada y, en el mediano plazo, será insuficiente para satisfacer las exigencias de los consumidores, afirmó María José Treviño, directora general de Acclaim Energy México.

La experta en transición energética explicó que, en los últimos años, se ha incrementado la demanda de energía en general en alrededor de 3%, sin considerar los efectos del **nearshoring** y algunos estados estiman que ese fenómeno suma 20% de incremento.

Al participar en el panel “Energía & agua, el reto de la relocalización industrial”, organizado por la agencia para el desarrollo Red 360+ 1º en Silao, Guanajuato, dijo que para fomentar el suministro de energía limpia a la industria, México debe tener un marco regulatorio claro, consistente, que proporcione certidumbre a los inversionistas y permita a las empresas realizar una planeación estratégica a largo plazo.

La especialista destacó que el impulso a la transición energética no solamente está motivado por razones climáticas, sino por la necesidad de las empresas de atraer inversiones sostenibles, lo cual se traduce en empleos, desarrollo económico y menor inseguridad.

En ese sentido, dijo que para atraer inversiones, es estratégico contar con energías renovables, porque muchas de las empresas extranjeras, tanto las que ya se instalaron en México, como las que están llegando en esta ola del **nearshoring**, cuentan con una gran presión por descarbonizar sus procesos productivos,

Recalcó que, en muchos casos, ya no es suficiente con que las empresas cuenten con un contrato de suministro de electricidad generada con energía renovable, sino con instrumentos que certifiquen esa energía.

Asimismo, recalcó que cualquier proyecto de energía en general no es posible sin infraestructura asociada, concretamente en distribución y transmisión.

De nada sirven los permisos para el establecimiento de nuevas plantas de generación sin la incorporación de infraestructura, que permita darle acceso a la demanda y eso, remarcó, es un problema clave en México.

También son necesarios incentivos financieros y fiscales que promuevan activamente adopción de tecnologías, que permitan la diversificación del mix energético, abundó.

Desde su perspectiva, Con más demanda y facilidades de implementación, así como el fortalecimiento de la investigación en actividades innovadoras, México podría posicionarse como un actor clave en el escenario global de la transición energética.

Dijo que las asociaciones público-privadas podría acelerar y mantener la atracción de la inversión.

El problema de México es su dependencia del gas de EU

Por su parte, Bernardo De la Garza Hesles, Consultor en Energía y Derecho, experto en hidrocarburos, consultor en materia de regulación, destacó que el gas natural se convirtió en el combustible puente entre la producción de electricidad con hidrocarburos y la producida con energías renovables, porque contamina menos, pero sigue contaminando.

Dijo que este mundo no puede seguir funcionando con hidrocarburos y una muestra de ello es el huracán Otis, que devastó la costa de Guerrero; sin embargo, agregó, el mundo lleva funcionando 200 años con petróleo y sus derivados, por lo que su sustitución no va a ser ni mágica ni rápida.

Destacó que el problema que tiene México es que genera la gran parte de su electricidad con gas natural importado de Estados Unidos, porque se dejó de invertir en la extracción de ese energético en el país.

Tenemos una dependencia al gas natural, pero dependemos de un gas natural que no es nuestro, recalcó

El especialista consideró que lo importante es pensar cómo se va a lograr que la electricidad generada con energías renovables se suba a las redes de distribución, la cual es muy débil, además de que, en este momento, a la gente que controla la distribución no le gusta la intermitencia, que es una característica de la generación con energía renovable.

Indicó que ese problema se eliminaría teniendo una red de distribución robusta.

Ante esa situación, añadió, es indispensable determinar qué es lo que se debe hacer para dejar atrás a los hidrocarburos, como lo está haciendo el resto del mundo.

En ese sentido, comentó que, hasta 2022, solo Francia, Brasil, Noruega, Suecia y Dinamarca, habían logrado limpieza en su reducción en consumo de hidrocarburos, aunque dependen de ellos. En tanto, México ha incrementado su dependencia de hidrocarburos.

México requiere aumentar red de transmisión, distribución y almacenamiento

A su vez Santiago Barcón, CEO de PQ Barcon, mencionó que depender del gas de Texas es un problema. “Lo que necesitamos aumentar es el almacenamiento de electricidad”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de noviembre de 2023

2 La CFE reporta el 100% de la energía eléctrica restablecida en Acapulco

Manuel Bartlett dijo que, antes de Navidad estarán instaladas y conectadas todas las luminarias que resultaron afectadas

El titular de la Comisión Federal de Electricidad, **Manuel Bartlett** aseguró que en el Puerto de Acapulco ya se restableció el 100 por ciento de la energía eléctrica y el 98 por ciento de los hogares ya cuentan con luz, tras el paso del huracán "Otis".

Al dar el recuento de los trabajos realizados por los más de 3 mil 600 trabajadores, desde el primer día de la reconstrucción, Bartlett Díaz informó que de 284 mil 850 usuarios afectados, sólo faltan alrededor de 5 mil 900 que sean reconectados, ya que tienen daños mayores.

Apuntó que para diciembre también estarán listas las luminarias que resultaron dañadas. De las 75 mil 814 que existen, 48 mil 736 se encuentran en buen estado.

"Y 27 mil 078, ósea el 36%, se encuentran dañadas. Antes de Navidad estarán instaladas y te conectadas, el total de las luminarias"

Comentó que la demanda máxima de energía eléctrica antes del Huracán Otis fue de 260 mega watts, y actualmente ha llegado la demanda a 170 mega watts. El secretario de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes, Jorge Nuño, indicó que han atendido los accesos carreteros, y también comentó que en el tramo de Cuernavaca a Acapulco, continuará la gratuidad y no se aumentarán las tarifas.

Sobre el restablecimiento de la red hidráulica, el titular de la Conagua, Germán Martínez, indicó que a través de la red de distribución y agua potable, se tiene una cobertura del 90 por ciento, y se espera que para el último día de este mes, se logre la cobertura al 100 por ciento.

Dijo además que, se han rehabilitado los sistemas de captación hasta por 3 mil 500 litros por segundo, que es un volumen superior al que se tenía antes de Otis.

También informó que se han distribuido más de 60 millones de litros de agua, a través de pilas, con la coordinación de la Secretaría de la Defensa Nacional, y se han desazolvado 49 mil 700 metros lineales de Alcantarillas y colectores de aguas residuales, mientras se lleva a cabo la limpieza de ríos y arroyos. El Heraldo

Autosuficiencia energética, seguridad para las futuras generaciones

La refinería Olmeca en Dos Bocas cuenta con un efecto económico multiplicador, tanto para la región como para el país, con beneficios adicionales en el desarrollo de bienes

El 18 de marzo de 1938, el entonces Presidente de la República Mexicana, General Lázaro Cárdenas del Río, expidió el Decreto de la Expropiación Petrolera, el cual consistió en la apropiación legal del petróleo que explotaban 17 compañías extranjeras para convertirse en propiedad de las mexicanas y los mexicanos.

Este fue el resultado de la implementación de la Ley Expropiación de 1937 y del Artículo 27 de la Constitución Mexicana aplicado a las compañías petroleras extranjeras que en ese momento tenían el control de esa industria. Dicho decreto estableció que el Estado mexicano tendría control total sobre la producción y comercialización del petróleo en territorio nacional, lo que permitió a los diferentes gobiernos tener recursos económicos adicionales a los que provienen de los impuestos, productos, así como derechos o aprovechamientos.

Sin embargo, ante la caída de los precios del petróleo y para obtener resultados favorables, es necesario coordinar estrategias entre los tres niveles de gobierno: federal, estatal y municipal, para impulsar la Reforma Energética, lo cual ayudará a aprovechar nuestros recursos energéticos de forma eficiente, sustentable a fin de crear las condiciones para el progreso y desarrollo de la población mexicana.

La Reforma Energética será una realidad, por lo que es importante mencionar y recalcar que, para el Presidente Andrés Manuel López Obrador, México requiere reforzar la seguridad energética y esto lo está haciendo a través del incremento en la producción de gasolina y diésel que se elabora en nuestro país y así abatir la importación de estos productos que han llegado al 77%.

La refinería Olmeca en Dos Bocas cuenta con un efecto económico multiplicador tanto para la región como para el país, con beneficios adicionales en el desarrollo de bienes, infraestructura, servicios y empleos.

Asimismo, hace historia sumándose al Sistema Nacional de Refinación para asegurar la autosuficiencia energética, ya que procesará 340 mil barriles diarios de crudo, con lo que producirá 170 mil barriles de gasolina y 120 mil barriles de diésel de ultra bajo azufre; con 91,459 equipos que deberán trabajar en forma coordinada y 35,236 trabajadores directos en sitio, de los cuales 12% son mujeres. Adicionalmente, generará 230 mil empleos indirectos en las 32 entidades de la República.

La refinería Olmeca, empezará a producir a finales del 2023 y principios del 2024, con ello, nuevamente Andrés Manuel López Obrador, Presidente de los Estados Unidos Mexicanos estará cumpliendo con su compromiso 71, "hechos, no palabras". El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de noviembre de 2023

3 **Inversión petrolera comprometida alcanza 65 mil 191 millones de dólares en septiembre**

La **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** señaló que la **inversión** aprobada en planes de exploración, evaluación y desarrollo posterior a la reforma energética de 2013 acumuló **65 mil 191 millones de dólares al cierre de septiembre**.

En el Sistema de Información de Hidrocarburos (SIH) señala que **las mayores inversiones aprobadas se concentran en la tercera y cuarta licitación de la ronda uno**.

Además, la mayor parte de las inversiones en exploración, evaluación y desarrollo de los bloques se concretarán **más allá de 2025, con un total de 30 mil 34 millones de dólares**.

La mayor inversión comprometida es de la empresa **Woodside Energy**, con un monto acumulado de **10 mil 865 millones de dólares destinados al campo Trion**.

Mientras tanto, la segunda mayor inversión comprometida corresponde a **Pemex Exploración y Producción, con 10 mil 096 millones de dólares en Ek Balam**.

Finalmente, la italiana **Eni ha comprometido inversiones por nueve mil 117 millones, y se ubica en tercer lugar en la inversión comprometida**. EAD



Pantera E&P invertirá hasta 19 mdd en evaluación de campo en Tamaulipas

La CNH aprobó a Pantera E&P la modificación al programa de evaluación relacionada al descubrimiento Dieciocho de Marzo-36DEL.

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#), aprobó la modificación al programa de evaluación presentado por Pantera Exploración y Producción, referente al descubrimiento asociado al pozo Dieciocho de Marzo-36DEL, respecto del contrato CNH-R02-L02-A7.BG/2017.

Se trata del contrato para la exploración y extracción de hidrocarburos, en la modalidad de licencia. Es un área contractual en yacimientos convencionales terrestres, localizada al norte del estado de Tamaulipas, en la Provincia Petrolera Cuenca de Burgos. Con una superficie original de 445.00 kilómetros cuadrados.

A solicitud del Operador, la CNH inició e instruyó el procedimiento de terminación anticipada por reducción y devolución de una parte del área contractual en diciembre de 2022. En junio del presente año la CNH dio por concluido dicho procedimiento.

El área que el operador conserva tiene una superficie aproximada de 338.7137 kilómetros cuadrados. El área de evaluación asociada al descubrimiento [Dieciocho de Marzo-36DEL](#) es de aproximadamente 26.7 kilómetros cuadrado. El hidrocarburo descubierto en 2020 es gas húmedo, en la edad Mioceno Inferior, Formación productora Anáhuac.

El objetivo de la modificación al programa de evaluación es determinar la dimensión, extensión, volumen original, así como el potencial productivo del descubrimiento, actualizando la calendarización de las actividades de evaluación, mediante la realización de estudios exploratorios y la perforación de hasta tres pozos delimitadores, uno en el escenario base y dos en el escenario incremental, entre octubre 2023 y septiembre 2024.

Entre dicho periodo, el programa de inversiones correspondiente a la modificación presentada por el operador, prevé costos totales estimados en 4.66 millones de dólares, en el escenario base, y hasta 19.71 millones de dólares considerando las actividades el escenario Incremental. OGM

24 de noviembre de 2023

4

Petroleras deberán invertir la mitad de su presupuesto en renovables en 2030

La **Agencia Internacional de Energía** señaló que las petroleras deberán destinar la mitad de su inversión en energías limpias para 2030, con el objetivo de evitar que la temperatura se eleve más de 1.5 grados.

El organismo internacional señaló que **cada año el sector petróleo y gas invierten 800 mil millones de dólares**, el doble de lo que se prevé necesario en 2030 debido a la esperada disminución de la demanda, las empresas del sector deben destinar la mitad de sus inversiones a las **renovables** para 2030, en comparación con **2.5 por ciento actual, según el informe**.

El organismo internacional destacó las acciones que las petroleras pueden emprender para lograr el objetivo común de alcanzar emisiones netas cero para 2050.

De acuerdo con el organismo, el primer paso es **reducir drásticamente las emisiones generadas por las operaciones de estas empresas**.

En este sentido, detalló que la **producción, transporte y procesamiento de petróleo y gas contribuyen con 15 por ciento de las emisiones de gases de efecto invernadero relacionadas con la energía**, una cifra que equivale a la totalidad de las emisiones generadas en Estados Unidos.

Para alcanzar los objetivos climáticos, **las emisiones deben reducirse más de 60 por ciento para 2030** desde los niveles actuales y llegar a niveles cercanos a cero a principios de la década de 2040, destaca la IEA, señalando que se debe dar “máxima prioridad” a la eliminación de las fugas de metano.

Aunque se prevé que haya un consumo continuo de gas y petróleo para 2050, este será significativamente menor, y la agencia destaca que “no todos los productores pueden ser los últimos en abandonar” el sector.

Además, **el sector de gas y petróleo tiene una posición privilegiada para desarrollar energías renovables**, como la eólica marina, los biocombustibles, el biometano o la geotérmica, gracias a sus infraestructuras y la capacitación de sus trabajadores.

La EIA también destaca que los países productores de gas y petróleo representan solo uno por ciento de las inversiones mundiales en energías limpias, reconociendo que estos países pueden experimentar impactos económicos con la transición, pero estarán bien posicionados para liderar el proceso debido a sus capacidades en energías fósiles.

Caerá demanda

El informe estima que **para 2050 se necesitarán aproximadamente 25 millones de barriles diarios de petróleo a nivel mundial**, en comparación con la demanda proyectada de 103 millones para 2023.

Por otra parte, se requerirán alrededor de 920 mil millones de metros cúbicos de gas para 2050, la mitad de los cuales se destinarán a la producción de hidrógeno. EAD



24 de noviembre de 2023

5

Ven desarrollo del hidrógeno verde en América Latina al final de la década

El gran reto en México y en América Latina es el modelo de negocio y el almacenamiento, considera la empresa Wärtsilä

El desarrollo del **hidrógeno verde** en México y, en general, en América Latina **no debería irse más allá de la presente década**, considera la empresa tecnológica Wärtsilä.

*“Nosotros no pensamos que se vaya más allá de esta década, no debería irse más de esta década”, consideró **Octavio Rocha**, director general de Desarrollo de Negocios para la Región Central de las Américas de la división de Energía de la firma finlandesa.*

En un desayuno con prensa ofrecido esta mañana, el directivo planteó que, si bien el llamado hidrógeno verde es una prioridad tanto para los países, como para las industrias, su desarrollo enfrenta varios retos, **como el modelo de negocio y el almacenamiento.**

“Un modelo de negocio [que] permita que sea más eficiente y más económico quemar ese hidrógeno que producirlo. Conforme se vayan dando esos factores económicos, va a madurar mucho y como sabemos el tema del almacenaje del hidrógeno es un reto bastante considerable”, expuso.

Desde su perspectiva, dijo que en América Latina **el factor económico** es el que más impacta en el desarrollo de proyectos de este tipo.

Cabe recordar que el hidrógeno verde se refiere al hidrógeno producido a partir de energía eléctrica generada **de fuentes renovables**, como la eólica y la solar.

“Yo creo que a medida que muchos gobiernos, que las mismas autoridades empiecen a promover, a dar incentivos, algún tipo de concesión, beneficios de cierto tipo para que la iniciativa privada vaya en estos proyectos, se va a alcanzar esas metas”, agregó.

Nearshoring, un fenómeno pasajero

En el encuentro con medios, Rocha opinó que la relocalización de inversiones, conocida como *nearshoring*, es un fenómeno pasajero y **México podría estar dejando pasar la oportunidad** de aprovechar sus beneficios, especialmente por la **falta de suministro eléctrico** en las zonas de demanda.

“Es un fenómeno pasajero en donde puede pasar la oportunidad y México no haya recolectado todos los frutos y beneficios que traía este fenómeno”, afirmó.

Precisó que el país tiene suficiente abasto de energía, **pero no necesariamente en los puntos de demanda** principalmente porque **las líneas de transmisión no llegan a ellos.**

“Me parece que sí pudiéramos dejar pasar esta oportunidad por diferentes razones. Una de ellas es sin duda el suministro de energía eléctrica en el punto de demanda. Como sabemos, actualmente la generación en el país quizá es suficiente, adecuada, pero la parte de transmisión no llega a los centros de consumo”, aseguró Rocha.

Por el otro lado, **Gastón Giani**, director general para México, apuntó que México es el país de Latinoamérica **con mejor ventaja competitiva para aprovechar el *nearshoring***, dada su cercanía con los Estados Unidos y el desarrollo de su industria.

Igualmente, enfatizó en que México posee **un mercado financiero desarrollado**, lo que le da ventajas sobre los demás de la región.

Por último, en la conferencia, en la que participó también **Óscar Jiménez**, director de Negocios Energéticos para la Región Central de las Américas, trascendió que en la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** se encuentran detenidos alrededor de **diez proyectos** en los que participa Wärtsilä en espera de permisos.

Algunos de ellos fueron ingresados durante el sexenio pasado, otros fueron cancelados y otros están siendo retomados, con la posibilidad de desarrollarlos **bajo la modalidad de abasto aislado. EAD**

24 de noviembre de 2023

6

Solo 27% de empresas obligadas han entregado programa para prevenir emisiones de metano

Probablemente son más empresas, estima el Observatorio Mexicano de Emisiones de Metano

En México operan **359 empresas del sector hidrocarburos** que están obligadas a presentar su Programa para la Prevención y el Control Integral de Emisiones de Metano (PPCIEM) ante la Agencia de Seguridad Energía y Ambiente (ASEA); sin embargo, **solo 99 han cumplido** con este requisito, advierte **Erika Ortiz Sánchez**, gerente de energía de Iniciativa Climática de México.

Durante la conferencia de prensa por el primer aniversario del **Observatorio Mexicano de Emisiones de Metano (OBMEM)**, la especialista advirtió que este monto solo representa **28 por ciento** del total de las empresas obligadas a presentar el programa.

“Aquí quisiera poner un asterisco, porque eso es con base en la información que nos dan, probablemente hay más, pero eso es lo que podemos sacar al momento, entonces uno de los objetivos más grandes es tener esa información clara y definida para tener una base de cómo estamos realmente”, añadió la especialista.

Luisa Sierra, directora de Energía de Iniciativa Climática de México (ICM), recordó que el gobierno federal se comprometió a invertir **dos mil millones de dólares** para eliminar las emisiones de metano en los campos de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

Sin embargo, **Erika Ortiz** comentó que **existe incertidumbre** sobre la suficiencia de estos recursos para cumplir con las expectativas.

“No sabemos si la inversión anunciada por AMLO sea suficiente, tendrían que hacerse un estudio mucho más preciso de cada uno de los campos y medidas que deben implementarse, sí creemos que es una muy buena propuesta de destinarlo, porque como ya lo hemos mencionado, las medidas en el sector petróleo y gas son costo efectivas, sí bien sí son inversiones millonarias comparadas con otras medidas, son redituables”, aseguró.

La especialista añadió que el país ya cuenta **con todas las bases para implementar las medidas**, lo que implica la tecnología y las políticas públicas.

“Es un buen paso, pero hasta el momento no sabemos y no se tiene información de cómo van esas inversiones o como se han destinado pero sabemos que están ahí y la COP es una buena oportunidad para que México se comprometa o pueda dar información de cómo se ha avanzado al respecto”, comentó.

De acuerdo con **Juan Méndez**, gerente de Incidencia Pública de Nuestro Futuro, las emisiones de metano son **el segundo gas de efecto invernadero en el país**, después del dióxido de carbono, y **10 por ciento** del total provienen del sector petróleo y gas.

Además, el metano contribuye **86 veces más** al cambio climático en los primeros 20 años de su emisión.

Por ello, en el OBMEM, integrado por Nuestro Futuro, el Centro Mexicano de Derecho Ambiental (CEMDA) e ICM, consideran que la reducción de emisiones de metano **es esencial para lograr los objetivos climáticos**, y la COP28 brinda una oportunidad única para generar consenso y progreso en esta área. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de noviembre de 2023



Petroleras deben dedicar a energías limpias 50% de inversión en 2030: AIE

Actualmente, las petroleras solo asignan un 2.5% de sus inversiones a fuentes renovables.

Las compañías dedicadas a la producción de petróleo y gas deberían destinar la mitad de sus inversiones a energías limpias para el año 2030, con el objetivo de limitar el aumento de las temperaturas a 1.5 grados Celsius, según un informe de la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

Publicado a una semana del inicio de la Cumbre sobre el Clima COP28 en Dubai, el informe de la AIE destaca las acciones que las empresas del sector pueden emprender para lograr el objetivo común de alcanzar emisiones netas cero para la energía para el año 2050, siendo el compromiso del sector con la transición energética un tema clave en la COP28.

La AIE subraya que el primer paso es reducir drásticamente las emisiones generadas por las operaciones de estas empresas. La producción, transporte y procesamiento de petróleo y gas contribuyen con el 15% de las emisiones de gases de efecto invernadero relacionadas con la energía, una cifra significativa que equivale a la totalidad de las generadas en Estados Unidos.

Para alcanzar los objetivos climáticos, las emisiones deben reducirse en más del 60% para 2030 desde los niveles actuales y llegar a niveles cercanos a cero a principios de la década de 2040, destaca la AIE, señalando que se debe dar "máxima prioridad" a la eliminación de las fugas de metano.

Aunque se prevé que haya un consumo continuo de gas y petróleo para 2050, este será significativamente menor, y la AIE destaca que "no todos los productores pueden ser los últimos en abandonar" el sector.

El informe estima que para 2050 se necesitarán aproximadamente 25 millones de barriles diarios de petróleo a nivel mundial, en comparación con la demanda proyectada de 103 millones para 2023. Además, se requerirán alrededor de 920 mil millones de metros cúbicos de gas para 2050, la mitad de los cuales se destinarán a la producción de hidrógeno.

La AIE enfatiza que el sector de gas y petróleo tiene una posición privilegiada para desarrollar energías renovables, como la eólica marina, los biocombustibles, el biometano o la geotérmica, gracias a sus infraestructuras y la capacitación de sus trabajadores.

Aunque el sector invierte anualmente 800 mil millones de dólares, el doble de lo que se prevé necesario en 2030 debido a la esperada disminución de la demanda, las empresas del sector deben destinar la mitad de sus inversiones a las renovables para 2030, en comparación con el 2.5 % actual, según el informe.

La AIE también destaca que los países productores de gas y petróleo representan solo el 1 % de las inversiones mundiales en energías limpias, reconociendo que estos países pueden experimentar impactos económicos con la transición, pero estarán bien posicionados para liderar el proceso debido a sus capacidades en energías fósiles. OGM

