

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de septiembre de 2024



Académicos urgen a regular disposición final de paneles fotovoltaicos en Jalisco

El estado es líder nacional en generación de energía solar con más de 81,000 contratos de interconexión, por lo que preocupa el destino de esos equipos cuando termine su vida útil.

Guadalajara, Jal. Aunque Jalisco es líder nacional en generación de [energía fotovoltaica](#) a través de paneles solares con 81,928 contratos de interconexión, es urgente que el estado implemente políticas públicas para la disposición final de esos residuos una vez que cumplan su vida útil dentro de 10 o 15 años, advirtió la titular de la Coordinación de Sostenibilidad de la Universidad de Guadalajara (**UdeG**), Graciela Domínguez.

"Esta gráfica que hoy nos hace sentir orgullosos, dentro de 10 o 15 años se va a convertir en una gráfica de residuos tecnológicos porque los paneles solares tienen aproximadamente 20 años de vida; entonces, es momento de que Jalisco que precisamente es líder en este tipo de generación, establezca políticas gubernamentales que nos vayan haciendo migrar hacia una disposición final de estos residuos", comentó la académica.

Durante la presentación de los resultados del estudio "**Jalisco ante el cambio climático. Una visión a futuro**" en el apartado de "Energía", la especialista destacó que en 2023, Jalisco produjo, a través de sus más de 80,000 contratos de interconexión, 800 gigawatts hora (GWh); es decir, el 8% de la generación energética de todo el estado.

"Es un tipo de generación limpia que ha proliferado aquí en Jalisco y debemos de estar orgullosos y seguir fomentando este tipo de generación; gracias a eso se han desarrollado cadenas productivas, gracias a eso tenemos muchas posibilidades de reducción de consumo y de facturación", indicó.

No obstante, subrayó, en este momento **Jalisco** ocupa el tercer lugar en residuos tecnológicos, "imagínense qué va a pasar cuando todos estos paneles fotovoltaicos terminen su vida útil si no existe en México una regulación al respecto y obviamente no la existe en Jalisco".

Grandes centrales

Domínguez López mencionó que además de la generación para autoconsumo en empresas y viviendas, a través de grandes centrales Jalisco produjo el año pasado 8,988 GWh a través de 17 permisionarios, lo que supuso el 86% de la generación energética del estado.

Con datos de la **Agencia de Energía del Estado de Jalisco** (AEEJ), la coordinadora de Sostenibilidad de la U de G destacó que en 2018 el déficit energético en la entidad era de -83%; es decir, el estado tenía que importar el 83% de la energía que consumía.

La académica precisó que entre 1945 y 2013, cuando la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) era la única que instalaba grandes centrales eléctricas, la producción anual en Jalisco era de 1,906 GWh, mientras que a partir de 2013, cuando se abrió la inversión privada para este rubro, la producción anual ascendió a 7,082 GWh y en 2023 alcanzó los 8,988 GWh.

Déficit

Sumando los tres tipos de generación, Jalisco produce en la actualidad 10,407 GWh de los cuales, 42% se produce con fuentes renovables (biomasa, solar, eólica, hidráulica y generación distribuida) y 58% con combustible fósil (gas natural). Actualmente, el déficit de generación en el estado asciende a 30 por ciento.

"Jalisco se posiciona como un estado líder en el desarrollo de energías renovables, especialmente en energía solar, eólica y geotérmica. Sin embargo, estudios a nivel mundial, a nivel federal y estatal, nos indican que tenemos una radiación solar que nos puede dar la suficiente energía para hacer una transición energética", mencionó Héctor Hugo Ulloa, director del Instituto de Astronomía y Meteorología (IAM) de la U de G.

Áreas de oportunidad

Precisó que **Jalisco** cuenta con 290 días con al menos nueve horas de sol que se podrían aprovechar para la generación de energía.

"Sin embargo, Jalisco por su alto dinamismo económico, se traduce en un alto consumo de combustibles fósiles y una falta notable de inversión adecuada para proyectos de energías renovables o limpias en el ámbito urbano".

El estudio elaborado por el **Centro de Estudios Estratégicos para el Desarrollo** y el IAM, tiene como objetivo evidenciar "la alta vulnerabilidad de Jalisco frente al cambio climático" y en el apartado de "Energía", el análisis se centra en "la necesidad urgente de una transición hacia energías limpias, renovables, más eficientes y la creación de una nueva cultura energética". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de septiembre de 2024

Producción nacional de petróleo cayó 6.1% anual en agosto

2

La producción nacional de petróleo registró una baja de 103,000 barriles menos, una cifra menor a los 1.673 millones registrados en agosto de 2023.

La **producción nacional de petróleo** crudo en el mes de agosto promedió 1.570 millones de barriles diarios, con lo que mostró un ligero [aumento mensual](#) de poco más de 5,000 barriles por día o 0.3%, mientras que en términos anuales tuvo una caída de 6.1% que son 103,000 barriles menos que los 1.673 millones de barriles por día reportados en el mismo mes del [2023](#).

De acuerdo con el reporte que publica la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH) con información de todos los operadores petroleros del país, incluido **Petróleos Mexicanos** (Pemex), la extracción de todos los hidrocarburos líquidos del país, incluyendo **crudo, condensados y líquidos del gas natural** de los yacimientos, ascendió a 1.836 millones de barriles por día, con un pequeño crecimiento mensual de 0.2%, aunque en un año mostró una reducción de 5.5 por ciento.

La **producción de condensados** —que son líquidos de alto valor y combustión como naftas, pero que encuentran un mercado menos inmediato en comparación con el crudo— fue de 265,400 barriles por día, con una caída mensual de 0.4%, mientras que en un año la extracción de estos productos cayó en 2 por ciento.

La extracción total de gas natural fue de 4,544 miles de millones de pies cúbicos diarios, con un aumento mensual de 0.7%, mientras que en un año la reducción fue de 8.9 por ciento.

A su vez, la producción de gas asociado a la producción de crudo en el octavo mes del año fue de 2,676 miles de millones de pies cúbicos al día, con una reducción mensual de 0.6% y una importante caída de 14% en comparación con la producción de agosto del año pasado, que ascendió a 3,126 miles de millones de pies cúbicos por día.

Sin embargo, la producción de yacimientos no asociados fue de 1,868 miles de barriles diarios, con una caída mensual casi similar a la del gas asociado, de 0.69%, aunque en términos anuales el incremento productivo fue de 0.2%, según la CNH. El Economista

Pemex informará sobre almacenes de huachicol

El Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (Inai) instó a Petróleos Mexicanos (Pemex) a que proporcione información detallada sobre los centros de almacenamiento de combustible robado en el país.

El Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (Inai) instó a Petróleos Mexicanos (Pemex) a que proporcione información detallada sobre los centros de almacenamiento de combustible robado en el país.

La resolución tomada por los comisionados se dio tras una solicitud de información relacionada con el tema, en la cual Pemex entregó al peticionario datos sobre tomas clandestinas entre 2006 y mayo del 2024, aunque reservó el lugar en donde se encontraban; aunado a que la petrolera se declaró incompetente para conocer sobre los centros de almacenamiento de hidrocarburos robados.

La solicitud original pedía datos sobre el número de centros clandestinos, así como la capacidad de cada uno, los tipos de hidrocarburos almacenados, la cantidad hallada, el número de detenidos y fallecidos, especificando si eran civiles, autoridades o presuntos criminales.

La comisionada Norma Julieta del Río Venegas, ponente del caso, argumentó que Pemex tiene la competencia para manejar esta información, dado que forma parte del Plan Conjunto del Gobierno de México para Combatir el Robo de Hidrocarburos. Este plan implica la colaboración de Pemex, y la empresa ha estado involucrada en el desmantelamiento de estos centros ilegales.

Por lo anterior se instó a la petrolera a entregar la información como el peticionario la había solicitado, no obstante, sobre la reserva realizada por Pemex sobre la localidad en donde se encontraron las tomas clandestinas, el proyecto la validó.

“El Inai es de utilidad social y por su función, en temas complejos como el huachicol (robo de combustible), es posible que conozcamos la verdad, las estadísticas y todas las dinámicas que existen de este delito para que juntos, instituciones y sociedad, podamos combatirlo”, dijo la comisionada Del Río Venegas.

Los datos que entregue Pemex, se añadió en la resolución, deberán de ser en formatos accesibles como excel. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de septiembre de 2024

3 Precios del petróleo suben casi 2% con atención al conflicto en Oriente Medio

En Oriente Medio, región clave para la producción de petróleo, un ataque aéreo israelí sobre Beirut mató a un alto mando de Hezbolá, mientras los ataques transfronterizos con cohetes por ambas partes hacían temer una guerra total en la región.

Los **precios del petróleo** subieron el martes cerca de un 2% y alcanzaron máximos de tres semanas, por las noticias de [estímulos monetarios en China](#), el mayor importador mundial de crudo, y la preocupación de que el conflicto en Oriente Medio pueda afectar al suministro regional.

Los **mercados del petróleo** cedieron parte de sus ganancias al hacerse evidente que el huracán que amenaza la costa estadounidense del golfo de México esta semana probablemente no afectará a la mayoría de las regiones productoras de petróleo y gas natural, sino a Florida.

Los futuros del **Brent** subieron 1.27 dólares, o 1.7%, a 75.17 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** ganó 1.19 dólares, o 1.7%, a 71.56 dólares.

Fue el cierre más alto del **Brent** desde el 2 de septiembre.

"El anuncio del Gobierno chino de su mayor paquete de estímulo desde la pandemia, combinado con el repentino aumento de la tensión en Oriente Medio (...) ha asestado un golpe al ánimo bajista que dominó los mercados del petróleo en las últimas tres semanas", dijo en una nota Claudio Galimberti, director de análisis de mercados globales de Rystad Energy.

El **banco central de China** anunció el estímulo para sacar a la economía de su atolladero deflacionista y acercarla de nuevo al objetivo de crecimiento del Gobierno, pero los analistas advirtieron de que era vital más ayuda fiscal para alcanzar estas metas.

En **Oriente Medio**, región clave para la producción de petróleo, un ataque aéreo israelí sobre Beirut mató a un alto mando de Hezbolá, mientras los ataques transfronterizos con cohetes por ambas partes hacían temer una guerra total en la región.

Los ataques suponen el riesgo de acercar a Irán, miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, a un [conflicto con Israel](#). Irán apoya al grupo militante libanés. El Economista

La OPEP califica de "fantasía" la salida de los combustibles fósiles antes del 2050

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) calificó este martes de "fantasía" la salida de los combustibles fósiles y auguró que la demanda de crudo seguirá creciendo al menos hasta 2050, una fecha simbólica en la lucha contra el cambio climático.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** calificó este martes de "fantasía" la salida de los combustibles fósiles y auguró que la demanda de crudo seguirá creciendo al menos hasta 2050, una fecha simbólica en la lucha contra el cambio climático.

En su informe anual sobre las [perspectivas de la demanda mundial](#) de petróleo, la **OPEP** prevé que esta crezca un 17% entre 2023 y 2050, de 102.2 millones de barriles diarios (mbd) a 120.1 mbd.

La organización también revisó significativamente alza sus previsiones para 2045 y augura ahora una demanda de 118.9 millones de barriles diarios, frente a los 116 millones de barriles diarios de su informe anterior.

Estas previsiones subrayan que la fantasía de la salida gradual del petróleo y el gas no está en consonancia con la realidad", apunta la organización, liderada por Arabia Saudita y que suele ser crítica con las medidas para acelerar la transición energética.

Estas previsiones parecen ir en sentido contrario a las de la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)**, que prevé un pico en la demanda de todos los combustibles fósiles (petróleo, gas y carbón) esta década, [tras lo cual descendería debido al auto eléctrico](#) y al impulso de las energías limpias.

El año pasado, la conferencia sobre el clima de la ONU en Dubái (COP28) acordó abandonar gradualmente los combustibles fósiles y triplicar para 2030 la capacidad de las renovables.

El objetivo es lograr la neutralidad de carbono en 2050, siguiendo las recomendaciones de los expertos en clima.

La OPEP prevé también que la demanda combinada de energía eólica y solar se quintuplica en el período 2023-2050. También aumentará la demanda de gas, en menor medida, y solo disminuirá la de carbón, según las previsiones del cartel.

La evolución de la demanda de petróleo estará impulsada, según la OPEP, por países fuera de la OCDE, comenzando por India, ya partir de 2030 podría disminuir en los países más desarrollados.

La organización cita entre los principales factores que alimentan la demanda de petróleo y de energía **en general el aumento de la población mundial**, que podría pasar de los 8,000 millones actuales a 9,700 millones en 2050.

Por sectores económicos, "la demanda adicional más fuerte durante el período de pronóstico se espera en los sectores petroquímico, de transporte por carretera y de aviación", apunta el informe. **A pesar del aumento de los coches eléctricos**, la OPEP cree que los vehículos térmicos "deberían seguir dominando el transporte por carretera". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de septiembre de 2024



Perforará Pemex otros 11 pozos exploratorios en Uchukil

Invertirá poco más de 691 millones de dólares

Petróleos Mexicanos (Pemex) perforará hasta 11 pozos exploratorios adicionales en Uchukil con la finalidad de evaluar unos 439.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) e incorporar recursos por hasta 84.7 mmbpce.

Para ello, la petrolera nacional invertirá un monto estimado de 691.07 millones de dólares (mmdd).

Esta mañana, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a la empresa subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) modificaciones al Plan de Exploración para la asignación AE-0148-3M-Uchukil, ubicada en la provincia petrolera Cuencas del Sureste.

“El supuesto de la modificación deriva de la variación en el número de pozos a perforar, cuyo objetivo es continuar con la evaluación del potencial petrolero y la posible incorporación de recursos de hidrocarburos en plays del Cenozoico (Plioceno Superior e Inferior; Mioceno Superior, Medio e Inferior; Eoceno Superior y Oligoceno Medio), mediante cuatro estudios exploratorios, cuatro pruebas de prospectos (Xale-101EXP, Tlatitok-101EXP, Nanik-1EXP y Nanik-101EXP) y la perforación del prospecto exploratorio Nanik-101EXP en el Escenario Base. En el Escenario Incremental se realizarán 24 Estudios exploratorios, nueve Pruebas de prospecto, y la perforación de 11 pozos, iniciando por el prospecto Aant-1EXP”, refirió la Comisión según la información proporcionada por PEP.

Detalló que esas actividades se llevarán a cabo entre lo que resta de este mes de septiembre y agosto de 2025 con un costo total estimado de 691.07 mmdd. En el Escenario Base se calculan 77.58 millones y otros 613.49 millones en el Escenario Incremental.

PEP espera la posible incorporación de recursos totales que podrían incorporarse por 11.3 mmbpce en el Escenario Base y por 84.7 mmbpce en el Escenario Incremental.

La Comisión, bajo la presidencia de Agustín Díaz Lastra, recordó que el área de la asignación se localiza al sureste de México, en el extremo sur de Veracruz y en la porción oeste de Tabasco.

Cuenta con una superficie total de 1 mil 121.03 kilómetros cuadrados (km²) y se encuentra dividida en el Polígono A, referente a exploración, y por el Polígono B, referente a extracción, correspondiente al campo Camatl. EAD

AMLO deja a Pemex de 'capa caída': Producción tiene su peor caída de los últimos 2 años

Durante agosto, la producción de Pemex se ubicó en 1.46 millones de barriles diarios, una reducción de 6.1% comparado con el año anterior, reportó la CNH.

La producción de Petróleos Mexicanos (Pemex) se ubicó en un millón 468 mil barriles diarios durante agosto, lo que representó una disminución anual de 6.1 por ciento, su mayor desplome en los últimos dos años, según datos de [la Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#).

De esta manera, la producción de 'oro negro' por parte de Pemex Exploración y Producción acumuló cinco meses por debajo de la barrera de un millón 500 mil barriles diarios.

Los que sí 'cumplieron' fueron las empresas privadas que volvieron a producir por arriba de los 100 mil barriles diarios de petróleo crudo por primera vez en casi un año.

En agosto, las petroleras privadas lograron producir 101 mil barriles diarios de crudo, aunque este número todavía es 5.3 por ciento inferior a la producción registrada en agosto de 2023.

Los mejores números fueron los de [Eni México, que produjo 39.9 mil barriles diarios](#), seguido de Hokchi Energy (20.7 mbd), Perenco México (17 mbd), Fieldwood Energy E&P México (8.8 mbd), y Petrolera Cárdenas Mora (4.7 mbd). En sus 'mañaneras', el presidente [Andrés Manuel López Obrador ha criticado a las empresas privadas](#) que recibieron permisos de explotación vía [la reforma energética impulsada por Enrique Peña Nieto](#), argumentando que la producción petrolera de las empresas privadas no subió.

Al inicio de esta administración (que termina el próximo 30 de septiembre), la producción de las petroleras privadas representaba 2 por ciento del total, mientras que al cierre de su sexenio, la aportación ya es de 6.5 por ciento. En conjunto, Pemex y privados lograron producir un millón 570 mil barriles diarios de petróleo crudo, lo que significó una reducción de 6.1 por ciento respecto a agosto de 2023.

¿Cuáles son los campos petroleros más productivos de Pemex?

Los principales campos productores de hidrocarburos líquidos son Maloob, con una aportación de 323 mil barriles diarios (mbd); seguido de Quesqui (149 mbd); Zaap (145 mbd); Ayatsil (99 mbd); Tupilco Profundo (91 mbd); [Ixachi \(71 mbd\)](#) y Balam (51 mbd).

Respecto a los hidrocarburos condensados, se registró una producción de 265 mil barriles diarios, su menor nivel desde diciembre de 2022. Los hidrocarburos condensados son un producto de desecho en la producción de gas natural, offshore y onshore.

De esta manera, al sumar la producción petrolera más condensados, se obtuvo una producción de hidrocarburos líquidos por un millón 836 mil barriles diarios, lo que se traduce en una reducción anual de 5.4 por ciento. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de septiembre de 2024

5

**Para 2030 estarán instalados
25,000 puntos de recarga para
autos eléctricos**

En webinar de Caname, estiman que 30 % de los autos nuevos comercializados serán eléctricos en 2030

La industria eléctrica espera que para 2030 se encuentren instalados por lo menos unos **25 mil puntos de recarga** para vehículos eléctricos en todo el país y calcula que para ese mismo año, al menos **30 por ciento** de los autos comercializados estén electrificados.

“Veinticinco mil es una proporción que tiene que crecer mucho más, por supuesto, pero es un buen punto de partida para seguir creyendo en este tipo de tecnología y creer que la infraestructura será suficiente para poder ocupar este tipo de auto”, expresó Pablo Sandoval Bautista, Product Marketing Manager de LEDVANCE.

En su exposición durante el webinar **“El futuro de la electromovilidad en México”**, organizado por la **Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (Caname)**, aseguró que 2023 cerró con unos **mil 500 puntos de carga** repartidos principalmente en la Zona Metropolitana del Valle de México y otras grandes urbes del país, como Guadalajara.

En cuanto a los autos eléctricos, estimó que para dentro de 6 años la mayor proporción de ventas en México será de unidades híbridas, es decir, de gasolina combinada con baterías, las cuales, según precisó, ofrecen una autonomía de entre **40 y 50 litros por kilómetro**, muy superior a los 20 litros que ofrece un auto convencional de combustión interna.

A nivel mundial, Sandoval Bautista refirió que hoy día los vehículos eléctricos tienen una participación de un 18 por ciento del mercado automotriz, cifra que alcanzará 50 por ciento para 2030.

De acuerdo con diferentes estudios, el parque vehicular en México ha ido en crecimiento constante. Según el World Resources Institute (WRI), entre 1990 y 2017, el parque aumentó en promedio a una tasa **3.5 veces mayor** que la población mexicana.

La industria automotriz, junto con organismos públicos como el Instituto Mexicano del Petróleo y el Instituto Nacional de Estadística y Geografía, entre otros, estimaron en 2017 que el parque vehicular llegará a 2030 con los **44.4 millones tan solo de combustión interna**. Actualmente, circulan unos 40.56 millones de unidades.

Baterías, el otro potencial

En su exposición, Sandoval Bautista consideró las **reservas de litio** de México como un área de oportunidad para que el país pueda atraer inversiones destinadas a la fabricación doméstica de baterías para la electromovilidad.

En este tema, mencionó el organismo público LitoMx, creado en este sexenio.

“Buscamos mostrar a las empresas que tenemos potencial para hacer baterías en México, para buscar inversiones extranjeras para poner plantas de producción”, expresó.

Cabe recordar que números del Mining Technology indican que México contaría con las reservas de litio más grandes del mundo, que alcanzarían los **243.8 millones de toneladas**, ubicadas principalmente en el estado de Sonora.

Más energía limpia

El representante empresarial lamentó que durante la actual administración no creciera la generación eléctrica limpia y manifestó su confianza en que la próxima presidenta, en referencia a **Claudia Sheinbaum Pardo**, impulse este tipo de proyectos.

“No tuvimos mucho en este gobierno, pero la nueva presidenta parece estar interesada en las energías limpias”, aseguró.

Del mismo modo, se pronunció por **mayores apoyos** por parte de las autoridades para incrementar la infraestructura de la electromovilidad.

“Necesitamos pedir a las autoridades que tengamos más apoyo en este tipo de temas, de infraestructura sobre todo. Las importaciones y las relaciones comerciales ya las tenemos, solo hace falta un apoyo gubernamental a los temas de energías limpias”, afirmó. EAD

25 de septiembre de 2024

6

Declive en la producción de los principales campos de Pemex genera alarma

Representantes de la industria coincidieron en que los sistemas de almacenamiento descongestionan redes y agregan potencia donde se necesita

Los **sistemas de almacenamiento** de energía ayudan a la descentralización de la generación eléctrica, a reducir la dependencia de las grandes centrales, a descongestionar las redes de transmisión y a proveer de energía limpia en zonas alejadas de la infraestructura, considera la industria.

*“El almacenamiento permite una mayor descentralización de la generación y del consumo. Esto reduce la dependencia de grandes centrales eléctricas, como las que tenemos, y líneas larguísimas de transmisión porque, además de generación, necesitamos transmisión”, expuso **Jesús Reyes** de BioEsol.*

Agregó que los sistemas de almacenamiento ayudan a reducir la construcción de grandes centrales eléctricas, **sobre todo para reserva de energía.**

Ante el crecimiento sostenido de la demanda nacional de energía, estimada en 3 por ciento promedio anual, además de la oferta adicional por las perspectivas de inversión por el fenómeno de relocalización de las cadenas de suministro, conocido como *nearshoring*, es necesario contar con energía suficiente, estable, de bajo costo y limpia, condiciones que ayudarían al país a ser más atractivo para las nuevas inversiones.

“México en el futuro necesitará más energía, es inevitable, para que la capacidad del sistema eléctrico crezca y su sistema de distribución. Es algo que tiene que suceder. Las baterías son una alternativa, para modelar cómo va a ser el sistema a futuro”, comentó Reyes.

Incluso, aseguró, los sistemas de almacenamiento también pueden servir como unidades para estabilizar el sistema, similar a los equipos UPS (siglas de Uninterruptible Power Supply, o Alimentación de Energía Ininterrumpida).

Al respecto, explicó que en ocasiones existen pequeñas variaciones en el suministro eléctrico que no necesariamente son cortes de energía. Esas variaciones, conocidas como *flickeos de la red*, pueden causar el apagado de equipos electrónicos, como computadoras o sistemas de medición y monitoreo, **con afectaciones a la operación y producción de las empresas.**

“Eso al final produce mermas, paros no programados, daños a los equipos y eso es un impacto económico directo a los consumidores”, refirió.

Respecto a las zonas aisladas de la red, Reyes destacó que los sistemas de almacenamiento, combinados con la producción de energía renovable y la instalación de micro-redes, son ideales para mejorar la calidad de vida de las comunidades, pero también pueden servir para mantener con electricidad servicios críticos que requieren de energía constante y sin fallas.

Baterías en vez de centrales

Los sistemas de almacenamiento pueden ayudar a resolver el problema de la falta de generación de energía eléctrica en zonas del país en que no existe suficiente generación, además de que **contribuirían a reforzar el suministro en zonas de alta demanda.**

Es el caso, por ejemplo, de la Península de Yucatán, que padece un déficit de energía y presenta una reserva muy baja, por lo que la presencia de los cortes en el servicio es frecuente. **La palabra clave es potencia.**

En opinión de **Alejandro Fájér**, CEO de la empresa Quartux, agregar un gigawatt por hora de potencia a la Península podría aliviar el problema y aumentar el margen de reserva.

“Los márgenes de reserva son mínimos. Elevar de 5 a 10 por ciento un margen de reserva requiere potencia inmediata y eso es lo que da la batería”, expuso.

Aproximadamente esta solución podría aplicarse en el caso de la Península de Baja California que, como se sabe, su sistema eléctrico no está interconectado con el del resto del país.

Igualmente, los sistemas de almacenamiento de energía de gran escala darían soporte a zonas del Centro y Norte del país en donde la demanda **está rebasando la oferta energética.**

En estos últimos casos, consideró Fájér, la potencia requerida podría ser entre **3 o 4 veces** la requerida por las penínsulas, dada la alta demanda principalmente industrial.

Especial mención hizo sobre los cortes en el suministro, **o apagones**, que se registraron en amplias zonas del país por los altos picos de la demanda, resultado de los incrementos récord de la temperatura.

“El problema del sistema no es la generación, es la potencia. Es decir, que tú tengas la cantidad de energía adecuada y puedas responder a los picos de demanda que se tienen en ciertas horas críticas”, señaló.

Al respecto refirió que con los sistemas de almacenamiento se utiliza la energía solo cuando se necesita, **evitando mantener plantas generadoras paradas** al 50 o, incluso, al 80 por ciento de su capacidad durante el 80 por ciento del día.

Asimismo, el empresario coincidió con Reyes en que los sistemas de almacenamiento, combinados con las micro-redes, pueden ser una buena opción para grandes centros de producción y servicios, **como los parques industriales. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de septiembre de 2024

CFE: cómo está el suministro eléctrico tras el paso de John en Guerrero

7

La empresa productiva del Estado que suministra electricidad a México da a conocer el estatus de los trabajos que realiza ante la emergencia por el impacto del meteoro

La víspera el huracán, ahora tormenta tropical **John**, impactó con la fuerza de un ciclón **categoría 3 a Guerrero**, que apenas hace un año padeció la **furia de Otis**. Ante el paso del meteoro, la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) informó cuál es el estatus del suministro eléctrico en ese estado.

Personal de la CFE, la empresa productiva del Estado que suministra electricidad a México, se dirigió hacia los municipios de **Zihuatanejo y Villahermosa** ante el impacto del, en ese momento, huracán. Cuadrillas de electricistas se prepararon para realizar las reparaciones pertinentes ante los **cortes de luz**.

La Comisión Federal de Electricidad ha restablecido el **suministro eléctrico al 35.5%** de los 98,621 usuarios afectados por el impacto del huracán John, que representan el 3% del total de los 3.1 millones de usuarios en el estado de **Guerrero**.

La **CFE** está en coordinación con las autoridades de Protección Civil, para determinar que no exista riesgo para la ciudadanía ni para su personal en las labores de restablecimiento. Con todas las medidas de seguridad se mantendrán las actividades hasta alcanzar la normalidad en el **suministro eléctrico de los usuarios afectados**.

Se han dispuesto **1,793 trabajadores electricistas, 283 grúas, 559 vehículos**, 49 plantas de emergencia, 34 torres de iluminación y 5 helicópteros, para la atención de la emergencia, aplicando los mecanismos para la oportuna toma de decisiones ante la afectación al suministro eléctrico ocasionado por el fenómeno natural.

¿En dónde puedes reportar si no tienes luz por el paso del huracán John?

Hay que recordar que la **CFE** pone a disposición de la ciudadanía el **número 071** para realizar cualquier tipo de reportes por fallas en el suministro eléctrico en todo el país. Sólo tienes que tener a la mano:

- Nombre del titular de la cuenta
- Comprobante de domicilio no mayor a 3 meses
- Después de hacer el reporte, guarda el folio que te den El Heraldo

Brasil continuará en el mercado de hidrocarburos, mientras sea rentable

Brasil seguirá explotando hidrocarburos mientras haya demanda global, asegurando un enfoque sustentable y comprometiéndose con metas de reducción de emisiones, según el ministro de Energía.

Durante el congreso Río, Petróleo, Gas y Energía (ROG-e), el ministro de Minas y Energía de Brasil, Alexandre Silveira, afirmó que Brasil continuará participando en el mercado mundial de hidrocarburos mientras exista demanda, enfatizando la explotación “sustentable” de sus reservas. Silveira destacó que Brasil está preparado para abastecer al mundo de gas y petróleo de manera responsable, cumpliendo con todos los criterios ambientales y sociales.

El ministro defendió un polémico proyecto de Petrobras, la petrolera estatal, que busca explotar hidrocarburos en la cuenca marina frente a la desembocadura del Amazonas, una zona de alta vulnerabilidad socioambiental. Aunque el proyecto aún no cuenta con la aprobación de las autoridades medioambientales, cuenta con el apoyo del presidente Luiz Inácio Lula da Silva. Silveira reiteró que el país garantizará el uso máximo de sus reservas de manera sustentable, comprometiéndose con el futuro energético global.

En el mismo evento, la presidenta de Petrobras, Magda Chambriard, subrayó la importancia de reponer las reservas de la empresa, especialmente ante la creciente demanda. Explicó que el crudo de los campos marítimos del horizonte del presal, la principal reserva de Brasil, tiene una huella de carbono que es la mitad del promedio mundial, lo que convierte a la producción de Petrobras en una de las más eficientes a nivel global.

Chambriard aseguró que Petrobras continuará avanzando hacia la producción de combustibles más verdes, con el objetivo de alcanzar cero emisiones de carbono para 2050, o incluso antes. Este enfoque refleja el compromiso de Brasil con la sostenibilidad mientras sigue siendo un actor clave en el mercado global de hidrocarburos. OGM