

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2022

1

Precios de petróleo pierden casi 2 dólares por temores al alza de tasas de la Fed

El debilitamiento de la demanda de gasolina en Estados Unidos aumentó la preocupación por la ralentización de la actividad económica y empujó los precios a la baja.

Los **precios del petróleo** cayeron casi 2 dólares por barril el jueves en una sesión volátil, ya que los inversionistas se prepararon para el posible regreso a los mercados mundiales de las exportaciones de petróleo iraní y por el temor a que el aumento de las tasas de interés en Estados Unidos debilite la demanda por combustible.

El **crudo Brent** cerró en 99.34 dólares el barril, con una pérdida de 1.88 dólares, o 1.9%. El barril estadounidense West Texas Intermediate (**WTI**) terminó en 92.52 dólares el barril, tras caer 2.37 dólares, o 2.5%.

Las conversaciones entre la **Unión Europea, Estados Unidos e Irán** UPDATE 4-Iran reviews U.S. response to EU nuclear text for revival of 2015 pact - Reuters para revivir el acuerdo nuclear de 2015 continúan, e Irán dijo que había recibido una respuesta de Estados Unidos al texto "final" de la UE para resucitar el acuerdo.

"Nadie quiere saltar aquí y comprometerse con una posición grande cuando puede ser emboscado por una noticia sobre Irán en cualquier momento", dijo Bob Yawger, director de futuros de energía en Mizuho, citando los escasos volúmenes de negociación durante la sesión.

Los inversionistas también estaban a la espera de las declaraciones programadas para el viernes del presidente de la Reserva Federal de Estados Unidos, **Jerome Powell**, en el Simposio de Política Económica de la Fed de Kansas City en Jackson Hole, Wyoming.

"El (mercado) está un poco preocupado por lo que **Jerome Powell** va a decir mañana (viernes) sobre la subida de las tasas de interés", dijo Phil Flynn, analista del grupo Price Futures en Chicago.

Se espera que **Powell** resuma en qué punto se encuentra la Fed en su lucha por controlar la inflación, incluyendo información sobre su trayectoria de subida de tasas a largo y corto plazo.

El debilitamiento de la demanda de gasolina en Estados Unidos aumentó la preocupación por la ralentización de la actividad económica y empujó los precios a la baja. El Economista

AMLO le 'dobla' el trabajo a CFE: serán 5 mil antenas en total para llevar Internet a todo el país

López Obrador dijo que con estas 5 mil antenas las que CFE instalará se ampliará la cobertura nacional de Internet en un 80%.

El presidente Andrés Manuel López Obrador dijo este jueves que su gobierno invertirá en la instalación de **5 mil antenas** para llevar **Internet** a todo el país, el [doble de las que había mencionado anteriormente](#).

Durante la conferencia de prensa matutina, el mandatario mexicano afirmó que [Altán Redes](#) fue un "**mal proyecto**" implementado en el sexenio de Enrique Peña Nieto, mismo que no creció y "**fracaso**".

Ante esto, dijo, su [administración tuvo que intervenir](#), "porque **se fueron a la quiebra**", por lo que ahora el Estado Mexicano cuenta ya con el **61 por ciento** de la empresa.

"Vamos a ampliar y vamos a invertir en el montaje de **5 mil antenas en todo el país** para **ampliar la cobertura de Altán**. Se va llevar a cabo un acuerdo entre CFE y Altán para que Altán use esta infraestructura, lo mismo la fibra óptica de la CFE", dijo AMLO en Palacio Nacional.

En este contexto, el titular del Ejecutivo destacó que la Comisión Federal de Electricidad ya cuenta con una **filial** enfocada en la distribución de Internet, misma que busca lograr una **cobertura del 80 por ciento del servicio** en el país.

"Ahora se van a lograr las dos cosas: se va **ampliar la red de Altán**, porque la CFE ya tiene una nueva filial que se llama [Internet para Todos](#), y con esta filial y con toda la experiencia de la CFE de los trabajadores, se va ampliar la red de Altán, estamos calculando que vamos a llegar al 80 por ciento", informó.

Finalmente, el presidente reiteró que este fin semana se reunirá con trabajadores de la CFE para presentarles su proyecto, a pesar que esta mañana amaneció "**ronco, por un mal aire**".

"Este fin de semana voy a hacer una gira y me voy a reunir con los trabajadores electricistas para este plan, **nos costó muchísimo trabajo llegar a esto**, porque Altán cayó en quiebra, se tuvo que esperar tiempos de ley, respetar al contratista, va seguir siendo una empresa mixta, **sin fines de lucro**", añadió. El Financiero

26 de agosto de 2022



2

Producción petrolera nacional cae en julio; casi todos los contratos presentaron reducciones

El indicador promedio nacional de todos los operadores del país que incluye únicamente petróleo crudo bajó 2.8% en su comparación anual, en contraste con los 1.669 millones de barriles diarios del mes de julio de 2021.

La **producción nacional de petróleo** se ubicó en 1.622 millones de barriles diarios y cayó por primera vez desde abril, en 0.13% al concluir el mes de julio en comparación con el promedio del mes anterior. Sin embargo, en esta ocasión fueron los contratos de privados y no las asignaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex) las que provocaron esta baja, según reportaron a la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

En el comparativo anual, este indicador promedio nacional de todos los operadores del país que incluye únicamente petróleo crudo bajó 2.8%, en contraste con los 1.669 millones de barriles diarios del mes de julio de 2021.

En tanto, el reporte del regulador mostró que las asignaciones de **Pemex**, que todavía corresponden a 89.2% de la producción nacional, tuvieron un promedio de producción de crudo de 1.446 millones de barriles por día, con lo que en un mes la producción aumentó 0.08 por ciento. Sin embargo, en el comparativo anual, ésta ha descendido en 5.57 por ciento.

Y los contratos, entre los que se encuentran el que Pemex opera por cuenta propia sin socios en aguas someras, Ek Balam, los dos otorgados vía farmout a terceros, los tres que migraron del régimen previo al 2014 y 13 otorgados en las rondas de la administración pasada, tuvieron una producción de 175,140 barriles por día, misma que descendió 1.83%, como consecuencia de caídas en prácticamente todos los contratos.

La excepción en la reducción productiva de contratos fue el de producción compartida que Pemex opera en aguas someras, Ek Balam, que tuvo una extracción de 81,488 barriles por día, con un aumento mensual de 1.16%, además del incremento anual de 10.74% que reportó a la CNH. Con ello, Pemex sin socios en asignaciones y contratos tuvo una producción de 1.528 millones de barriles diarios, misma que representa el 94.2% de toda la producción petrolera nacional.

Contratos a la baja

La extracción de los dos contratos terrestres otorgados vía **farmout** para asociación con Pemex en que la CNH realizó la licitación, tuvieron una producción conjunta de 10,330 millones de barriles por día, misma que representó una baja de 3.22% en comparación con junio. Sin embargo, el contrato de Ogarrío operado por la alemana **Wintershall Dea** tuvo una extracción de 5,120 barriles diarios, que aunque mensualmente implicaron una caída de 3.2%, anualmente significan un aumento de 21.8%, por lo que en conjunto en comparación con julio del año anterior, los contratos otorgados vía farmout tuvieron un aumento productivo de 4.7 por ciento.

En el caso de los tres contratos que pasaron del régimen anterior en que tenían participaciones como contratistas de Pemex y ahora son sus socios operadores de los campos terrestres, la producción conjunta fue de 23,017 barriles por día, gracias a que Santuario El Golpe, operado por la anglo-francesa **Perenco**, tuvo una producción de 15,850 barriles por día, que representa dos terceras partes de la extracción en estos bloques. La caída para las migraciones en términos mensuales fue de 1.9% y anualmente la reducción fue de 10.7%, porque aunque tenga la mayor aportación, el bloque de Perenco tuvo una reducción anual de 16.4% y al mes redujo su producción en 3.6 por ciento.

Además, los grandes contratos en aguas someras otorgados en la **Ronda 1.2**, de campos en aguas someras con trabajos muy avanzados para iniciar su desarrollo, redujeron también su producción en general. Por ejemplo, el contrato en el campo Miztón de la italiana **ENI** tuvo una producción de 13,440 barriles diarios, la más baja desde febrero de este año, y representó una caída de 17% en un mes y de 14.4% en un año.

En tanto, el contrato entre del consorcio entre argentinas **Hokchi**, para el campo del mismo nombre, arrojó una extracción de 20,630 barriles por día, con una caída de 0.2% en un mes, aunque un crecimiento de 129% en un año.

Y en su noveno mes de producción, la firma rusa **Lukoil**, que adquirió el 100% de las acciones de la estadounidense **Fieldwood** para operar los campos Ichalkil Pokoch en consorcio con la mexicana Petrobal, tuvo una producción de 22,640 barriles por día, con una reducción mensual de 2 por ciento. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2022

3

Pemex crece en inversión hasta un 89%

La empresa registró en el primer semestre del año una expansión de 89%

La inversión de capital de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** creció 89 por ciento, en el primer semestre 2022, respecto al mismo periodo de un año antes, de acuerdo con cifras de la empresa productiva del Estado.

Esto situó a la petrolera nacional como la empresa con el mayor ritmo de inversión frente a empresas del sector.

“El crecimiento en inversión ratifica el compromiso del gobierno federal en la rehabilitación de la infraestructura productiva, para garantizar la oferta energética en el país”, dijo **Octavio Romero Oropeza**, director general de Pemex en una conferencia con analistas.

Según un informe de Pemex, la inversión de Exxon creció 36 por ciento en la misma comparación; la de Repsol, 31 por ciento; Chevron, 30 por ciento; BP, 17 por ciento, y Petrobras registró una reducción de 10 por ciento.

El crecimiento de Pemex obedece principalmente a la ejecución de la refinería Dos Bocas y al programa de rehabilitación de las otras seis instalaciones.

Romero Oropeza recordó que los esfuerzos que está haciendo este gobierno para fortalecer a la petrolera se explican por la iniciativa de fortalecer a la firma. **El Heraldo**



Enrique Medrano: “Se ve a todas luces que Gas bienestar es un rotundo fracaso”

El líder empresarial aseguró que el proyecto está “prácticamente en quiebra porque ya no vende”

Enrique Medrano, miembro del **Consejo Directivo del Gremio Gasero Nacional A.C.**, aseguró que la empresa Gas Bienestar no tuvo un crecimiento ni ayudó a la población de bajos recursos.

“Se ve a todas luces que Gas bienestar es un rotundo fracaso”, señaló en entrevista con **Darío Celis** en el programa **Tiempo de Negocios** de **El Heraldo Media Group**.

El líder empresarial aseguró que el proyecto de la administración del presidente **Andrés Manuel López Obrador** está “prácticamente en quiebra porque ya no vende”.

Indicó que los gaseros privados ofrecen el mismo servicio y al mismo precio. Sin embargo, reconoció que la empresa abonó a los cambios de tanques viejos en la **Ciudad de México**. Recordó que un incentivo para la población de usar **Gas Bienestar** fue renovar estos cilindros.

A pesar de ello, el empresario lamentó que esta acción derivó en un problema. “**Tuvo un final catastrófico porque hay un cementerio de tanques**”, detalló.

Crisis mundial frenó al Gas Bienestar

A inicios de mes, el presidente **Andrés Manuel López Obrador** aseguró que el programa de Gas Bienestar detuvo el alza de los precios del gas L.P. en México. En la conferencia de prensa en Palacio Nacional, el mandatario federal dijo que no habido aumentos en términos reales en el precio del gas.

López Obrador señaló que si se opera el programa de **Gas Bienestar** se ayuda a más gente, y reveló que la crisis mundial detuvo la ampliación del programa.

“Es una es una cuestión de ir poco a poco avanzando, ya tenía Pemex todo el plan y se nos vino esta crisis y frenamos un poco”, explicó. **El Heraldo**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2022

4

Karma funesto en Litio para México

Las empresas gubernamentales nacionales no han sido altamente productivas ni rentables. El gobierno es un pésimo gestor de activos

No es buena idea que el gobierno sea empresario. Cuando la autoridad de México era propietario de los cines Cotsa la experiencia cinematográfica era calamitosa. Los cines eran malolientes e incómodos; había que hacer dos filas en la dulcería: una para comprar palomitas y otra, a 30 centavos, para comprar un refresco.

El gobierno terminó por reconocer que no debía meterse donde la iniciativa privada era mejor.

No obstante, la maldición no terminó. Después de iniciadas las privatizaciones en los años 90, ningún gobierno se atrevió a completarlas. Pemex y la CFE continuaron improductivamente bajo control estatal. Incluso **Luis Inácio Lula da Silva**, un presidente de extrema izquierda en Brasil, lanzó a cotizar a Petrobras en los mercados internacionales. Pero en México no. Las empresas del estado continuaron siendo mal manejadas desde el gobierno.

Ahora el presidente **Andrés Manuel López Obrador** se lamenta de que el gobierno ya no controle bancos, afores y empresas de telefonía. De tal manera, y para vengar la privatización de otros sectores, focalizó su obsesión en el sector energético, metiéndose en un galimatías jurídico con Estados Unidos al punto de que **Anthony Blinken**, el secretario de Estado, realizará otra visita a México para reclamar trato parejo a las empresas y honrar los compromisos del T-MEC.

En el clímax de la fantasía estatal, AMLO creó anteayer la nueva entidad Litio para México (LitioMx), un organismo público descentralizado que nace con mal karma, porque las empresas gubernamentales mexicanas no han sido altamente productivas ni rentables. El gobierno es un pésimo gestor de activos; no sabe ser productivo, competitivo, ni eficaz. Y no hay pruebas en cuatro años de este gobierno que nos indique que con el litio esta maldición se revertirá (de hecho, las cosas siguen mal: Pemex, la CFE, el AIFA y el Banco del Bienestar sólo arrojan pérdidas).

LitioMx nace de la fantasía de que hay millones de toneladas de reservas del valioso mineral en nuestro subsuelo. Pero nadie ha probado eso. De hecho, hasta se ha desmentido que exista el mayor yacimiento en Sonora.

AMLO venderá espuma al pueblo durante los siguientes dos años, hablando de la nacionalización del litio, aun cuando la empresa sólo existirá en el papel, con magro presupuesto y con poca perspectiva. Entretanto países como Australia o Chile seguirán explotándolo como lo han hecho por años, vendiendo baterías y colocándolas en cientos de miles de autos eléctricos que ya circulan por todo el mundo. El Heraldo

López Obrador abordaría en visita de Blinken tema de consultas energéticas

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, consideró este miércoles que abordará las consultas iniciadas por Estados Unidos sobre la política energética mexicana con el secretario de Estado estadounidense, Antony Blinken, cuando visite el país en septiembre próximo.

“Sí, si viene a eso el secretario de Estado Blinken va a ser bien recibido y la verdad es que son muy buenas las relaciones (con Estados Unidos)”, afirmó el mandatario durante su rueda de prensa matutina desde el Palacio Nacional.

López Obrador se refirió así a la visita del secretario estadounidense, quien se reunirá con el presidente y con funcionarios mexicanos con motivo del Diálogo Económico de Alto Nivel (DEAN).

Pero el encuentro se dará en medio de un desacuerdo en materia energética dentro del Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC), ante lo que López Obrador dijo que no existe ningún problema.

“Sí lo vamos a recibir, sí, si viene lo recibimos, podría decir que es bienvenido”, reiteró.

Cuestionado sobre si tratarían el tema de las consultas energéticas, el presidente mexicano aseguró: “yo pienso que sí, porque nosotros consideramos que no es un asunto técnico, es un asunto político”.

Asimismo, aseveró que llevan muy buenas relaciones en lo económico con Estados Unidos y que se reunió dos semanas con 16 empresas estadounidenses energéticas “y en todos los casos se dio una respuesta”.

“En varios de estos asuntos se concluyó en inversiones de empresas estadounidenses en México, en otros casos en solucionar problemas y quedaron cuestiones pendientes”, expuso.

El mandatario señaló que, durante su pasado viaje a Estados Unidos en julio, no hubo ningún reclamo e incluso dijo que el presidente Joe Biden es “generoso” y “muy buena persona”.

Sin embargo, reprochó que tras regresar a México, los estadounidenses emitieron una postura en contra de su política energética, que ha priorizado a las empresas del Estado, Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

“Al día siguiente, la encargada de Comercio (de Estados Unidos) sacó un comunicado hablando hasta de la reforma energética aprobada en el sexenio pasado y de nuestras leyes, algo que no les corresponde, porque México es un país independiente, soberano, entonces por eso es que se envió la carta al presidente Biden”, criticó.

El DEAN impulsa prioridades económicas y comerciales estratégicas para México y Estados Unidos para fomentar el desarrollo y el crecimiento económico, la creación de empleos, mejorar competitividad y reducir las brechas de desigualdad en ambos países. Infobae

26 de agosto de 2022

5

Tan rentable "como imprimir billetes": Morena defendió la creación de Litio MX

El senador Alejandro Armenta refirió que, en caso de ser verdad la cantidad de litio que existe en México, se podría cubrir 4.5 veces la deuda externa de la república

Alejandro Armenta, senador por **Morena**, respaldó la decisión del presidente **Andrés Manuel López Obrador (AMLO)** de promover la nacionalización del litio y la creación de un organismo autónomo y descentralizado que sea el responsable de que el Estado mexicano se vea beneficiado de las diferentes funciones que tiene este mineral.

El también presidente de la Comisión de Hacienda y Crédito Público del Senado de la República convocó a una rueda de prensa este miércoles 24 de agosto en la que explicó varias cosas en relación a la nacionalización de este material y la creación de **Litio para México (LitioMx)**.

Lo primero que señaló fue que el presidente López Obrador retomó un tema central para la recuperación de la **soberanía energética en México**, donde busca que la república avance en materia de energías renovables, pues este mineral es altamente valorado por su capacidad de almacenar energía eléctrica.

Aseguró que con el llamado "**decretazo**", que nacionalizó el litio, y, en caso de que los yacimientos de litio en México sean confirmados, el país estará a la par en competencia de potencias globales como **Corea, China, Bolivia, Canadá o Argentina**. Al respecto, sostuvo que los países más grandes llegan tan lejos por el adecuado aprovechamiento de sus recursos.

"Las principales potencias del mundo han logrado la autonomía financiera porque son capaces de transformar sus recursos naturales y obtener el valor agregado"

Por eso destacó la importancia de procesar, extraer y procesar dicho mineral, donde se encontraron dos derivados de suma importancia para diferentes mercados: **bromuro de litio y cloruro de litio**, ya que pueden ser aprovechados en industrias como la aeronáutica, la aeroespacial, la farmacéutica y todas las cadenas de valor en materia de tecnologías de la información.

Recordó que el precio de la tonelada de litio, como materia prima, pasó de 300 mil pesos en el año 2000 a un millón 350 mil pesos en 2022, lo cual confirmó lo dicho por **Elon Musk** respecto a este mineral: "**Es un negocio altamente rentable, tanto como imprimir billetes**".

Al respecto, planteó la importancia de confirmar los yacimientos que se mencionaron durante el sexenio anterior, en los que se suponen grandes concentraciones de litio en los estados de **Chihuahua y Sonora**. Por lo que urgió a la constitución de **LitioMx** para que se multiplique esta riqueza oculta.

En cuanto a la creación del organismo, Alejandro Armenta especificó que se instruyó a la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** para que en la parte presupuestal del **Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2023** puedan analizar la parte de la investigación y exploración.

Lo importante en esta fase germinal es confirmar lo que se afirmó durante el sexenio de **Enrique Peña Nieto (EPN)**: que los yacimientos de litio en la república pueden pagar **hasta 4.5 veces la deuda externa de México**. Este será el primer trabajo de Litio MX, para después incidir en la parte técnica de extracción y, con el tiempo, usufructuar toda la cadena de valor que implica el litio en el mundo.

En caso de que eso se compruebe, se debe de proceder al procesamiento, pero destacó que gracias a la determinación del jefe del Ejecutivo Federal se protege al litio de posibles saqueos ante las políticas económicas que se pudieron implementar bajo la lógica neoliberal: "**Vendrán, sin duda, años muy importantes para nuestro país, pero se ha dado el primer paso**".

Finalmente, mencionó una de las principales preocupaciones de AMLO ante la explotación minera que esto podría representar en la zona: el combate a la desigualdad, por lo que adelantó que, conforme a la explotación de dicho material, **se pondrá en marcha un reparto equitativo de la riqueza** a quien resulte afectado por el usufructo del litio, esto incluye a comuneros, ejidatarios y habitantes de comunidades indígenas. Infobae



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2022



México no cambiará su política energética, aún con consultas, dice AMLO

El presidente de México, **Andrés Manuel López Obrador**, aseguró que **el país no va a modificar su política energética, incluso si las mesas de consulta para la resolución de controversias, solicitadas por Estados Unidos y Canadá llegan a los paneles de discusión.**

En su conferencia de prensa matutina, el mandatario aseguró que **el acuerdo comercial establece en el Capítulo 8 que México es soberano y libre de modificar su regulación en el sector energético.**

Sin embargo, **este capítulo establece la rectoría del Estado sobre los hidrocarburos**, así como la regulación de este apartado, y **no establece ningún apartado sobre el resto del sector energético.**

“Somos países soberanos, entonces cómo vamos a cambiar nuestras leyes, además, fue un acuerdo en el tratado (...) En materia energética es la nación la que tiene el dominio de esos bienes en México, ojalá y cambien de parecer porque aunque se vaya a un panel, no hay razón”, enfatizó.

Además, **el primer mandatario consideró “soberbia”** la solicitud de las mesas de consulta por parte de Estados Unidos y Canadá.

“(La consulta es) totalmente majadera, de un tono de soberbia, de prepotencia, haciendo referencia que la reforma energética que se había llevado en el país era la panacea cuando nosotros pensamos lo opuesto. Además, porque fue un desastre para los mexicanos, fue un fracaso, engañaron a la gente que iba a llegar la inversión extranjera”, añadió.

Sin embargo, aseguró que **el país va a mantenerse dentro del Tratado México-Estados Unidos-Canadá (T-MEC).**

“Vamos a seguir sin problema, la inversión extranjera sigue llegando, las relaciones se mantienen, no hay ningún problema”, expresó. EAD

Generación Distribuida no alcanzará la meta del Prodesen

El Programa del Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (**Prodesen) 2022-2036** establece que entre esos años, **la capacidad instalada anual de Generación Distribuida alcanzaría un promedio de 700 megawatts (MW) por año.**

Sin embargo, **esta meta está lejos de cumplirse al menos este año.**

De acuerdo con datos de la Comisión Reguladora de Energía, **en los primeros seis meses del año se instalaron 276.17 MW de capacidad con Generación Distribuida.** En caso de que se mantenga la tendencia durante el segundo semestre de este año, la capacidad instalada en 2022 alcanzaría 522.34 MW.

Si bien esta cifra representaría un año histórico en la materia, desde que se inició el registro en 2007, **se quedaría 177.66 MW por debajo de la meta establecida por la Secretaría de Energía en el Prodesen 2022-2036.**

Para alcanzar la meta, en la segunda mitad del año **se deberían instalar alrededor de 425 MW, lo que representa 153 por ciento más que en el periodo comprendido entre enero y junio de 2022.**

Michoacán da salto

En los primeros seis meses del año, **Michoacán logró desplazar a Yucatán al octavo lugar en capacidad instalada de Generación Distribuida.**

Entre enero y junio de este año, **la entidad logró un avance de 14.33 por ciento en la capacidad instalada total en la entidad, al pasar de 89.21 MW, al cierre de diciembre de 2021, hasta 102 MW al corte de junio.**

Otra entidad que tuvo un crecimiento acelerado en la Generación Distribuida fue **Querétaro, con un aumento en la capacidad instalada de casi 23 por ciento en seis meses. Aunque se mantiene lejos de los líderes, la capacidad instalada aumentó de 37.1 MW hasta 45.61 MW hasta junio de este año.**

Entre los **primeros cinco lugares del país en capacidad instalada, Guanajuato tuvo el mejor comportamiento, con un avance de 21.58 por ciento en seis meses**, lo que le permitió alcanzar 134.25 MW y consolida al Bajío mexicano como una de las principales regiones donde la Generación Distribuida se consolida.

Por otra parte, **los dos estados del norte dentro del top 5 en GD, es decir, Chihuahua y Nuevo León tuvieron incrementos superiores a 10 por ciento.** En el caso de la primera entidad, el crecimiento fue de 13.62 por ciento, mientras que para los neoleoneses el alza se ubicó en 12.42 por ciento.

Jalisco se mantuvo como líder nacional, al acumular prácticamente 350 MW de capacidad instalada, lo que significó una expansión de 12.9 por ciento en seis meses. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de agosto de 2022



Salida de reactores nucleares en Francia prolongará tensión en suministro de energía

Se dispara demanda en Europa por conflicto en Ucrania y resurge demanda china después de pausa por disputas arancelarias

Cuatro reactores nucleares afectados por corrosión en Francia quedarán fuera de operación **por varias semanas**, lo que **tensa aún más el suministro de energía en el país e incrementaría los precios** que, de por sí, ya están en niveles inéditos.

El diario francés *Le Monde* informó que el día de ayer, la empresa estatal **Électricité de France (EDF)** publicó el nuevo calendario de producción de energía nuclear para lo que resta de 2022, estimada **entre 280 y 300 terawatts por hora (TWh)**.

Sin embargo, un portavoz de la empresa reconoció este jueves que la producción “probablemente” **se encuentre en el nivel más bajo de ese rango**, mientras se hacen las investigaciones y los trabajos de reparación.

Le Monde reportó que el precio de la electricidad en Francia **lleva varios meses subiendo**, batiendo récords históricos. **Alcanzó los 900 euros el megawatt-hora (MW) el jueves**, para entrega el próximo año, frente a menos de 100 euros hace un año, y menos de los 50 euros “ordinariamente” en años pasados.

Entre las operaciones de mantenimiento programadas y las paradas relacionadas con la corrosión, **el jueves se pararon 32 reactores nucleares, de un total de 56**, incluyendo los cuatro reactores de hoy.

El descubrimiento, en los últimos meses, de problemas de corrosión bajo tensión ha llevado a la paralización **de 12 reactores**, los demás cerrados por mantenimiento planificado, dijo el diario.

Detalló que **estos problemas de corrosión se detectaron o sospecharon** en las soldaduras de los codos de los tubos de inyección de seguridad (RIS) – que permiten refrigerar el reactor en caso de accidente– conectados al circuito primario.

Esta llamada **corrosión por “esfuerzo”** da como resultado **pequeñas grietas**. EDF propuso un método para comprobar y solucionar estos problemas, validado a finales de julio por la Autoridad de Seguridad Nuclear, que dio su visto bueno para que el grupo controle todos sus reactores hasta 2025, por ultrasonidos.

Los **cuatro reactores afectados** por la extensión de la interrupción son: Cattenom 1 (regreso a la red ahora programado para el 1 de noviembre), Cattenom 3 (11 de diciembre), Cattenom 4 (14 de noviembre) y Penly 1 (23 de enero de 2023).

Le Monde también aseguró que la producción nuclear de EDF **ya se encuentra en un nivel históricamente bajo**, lo que ha contribuido a un **aumento sin precedentes en los precios mayoristas** de la electricidad.

Muchos otros reactores están en mantenimiento para compensar los retrasos impuestos por el período de confinamiento relacionado con el Covid-19. A mediados de mayo, la empresa **ya había tenido que revisar su estimación de producción nuclear anual**.

A pesar de ello, a mediados de julio, ante el Senado, un alto funcionario de EDF **quiso parecer tranquilizador**. “*No ha habido un apagón en Francia desde 1978 y, aunque estamos en una situación muy difícil, todavía hay muchas posibilidades de que pasemos el invierno sin cortes de carga*”, declaró **Marc Benayoun**, director ejecutivo de EDF a cargo de clientes, servicios y territorios. Más aún “*si las existencias de gas están normalmente llenas*”, agregó.

A este respecto, el diario dijo que Francia había llenado **al 90 por ciento para este jueves sus reservas de gas para el invierno** según la plataforma European Aggregated Gas Storage Inventory (AGSI), y que iba por buen camino para cumplir con sus objetivos al 100 por ciento de cara a afrontar la escasez relacionada con la guerra en Ucrania. EAD