

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2024



¡Más fuerte que nunca!: A través de CFE, México recuperó la rectoría del Estado en el sistema eléctrico nacional

- Con inversiones sin precedentes por 9,171 MDD, México cuenta hoy con una CFE verdaderamente pública, capaz de cumplir su misión histórica de llevar energía a todo el país, al menor costo posible: Manuel Bartlett
- Los proyectos de adición de capacidad y la adquisición de centrales ya construidas por parte del gobierno federal, incrementarán la capacidad de generación de CFE al 61% para septiembre de este año

Si la industria eléctrica nacional no tiene como propósito el desarrollo de la nación y el beneficio del pueblo, se perjudica hasta a las empresas particulares, pues no hay garantías de que tengan insumos baratos y tener energía barata significa estímulos para la inversión, creación de empleos y bienestar, destacó el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, al informar sobre el rescate de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Durante la conferencia presidencial matutina, el director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, detalló los proyectos de construcción de nuevas centrales generadoras, la modernización y equipamiento de hidroeléctricas, la adquisición de centrales ya construidas, el suministro de gas confiable y las alianzas estratégicas con los que se concretó el rescate de la CFE.

“Cumpliendo la ley vigente, es decir, en el marco normativo diseñado para desaparecer a la CFE, pero con el apoyo permanente de los trabajadores y con extraordinaria fortaleza social y liderazgo del presidente de la República, se lograron revertir las tendencias mediante inversiones sin precedentes en mantenimiento y construcción de centrales de generación. Hoy, México cuenta con una empresa verdaderamente pública, capaz de cumplir su misión histórica de llevar energía a todo el país, al menor costo posible”, destacó Bartlett Díaz.

Expuso que la generación de la CFE estaba condenada a reducirse hasta la irrelevancia por lo que se inició un plan de rescate que incluye 35 proyectos que representan una capacidad instalada de 13,920 megawatts (MW) y una inversión de 9,171 millones de dólares (MDD).

Con estos proyectos de adición de capacidad, la CFE alcanza un 52% de participación a septiembre de 2024 en la capacidad total instalada en la red. Al sumar la aportación del Gobierno federal de 13 centrales de generación ex-Iberdrola, se adicionan 8,539 MW, con lo que la capacidad incrementará a 61% en septiembre de 2024.

La suma de los esfuerzos de CFE, más la aportación del gobierno federal, permitirá que el Estado mexicano incremente su participación en el Mercado Eléctrico Mayorista a valores de 56%, según las condiciones y recursos energéticos con lo que se cuenta para el despacho de energía. Todos estos proyectos contribuyen a cumplir con el compromiso presidencial de no incrementar las tarifas de electricidad por encima de la inflación.

Energías limpias

La CFE moderniza 16 centrales hidroeléctricas y equipa 4 más, con una inversión de 1,540 MDD y una capacidad de generación 5,918 MW. También desarrolla dos centrales fotovoltaicas (CFV), la CFV Rafael Galván en Puerto Peñasco, Sonora y la CFV Nachi Cocom en Yucatán, para el aprovechamiento de la energía solar en el país, con una capacidad de 1,007 MW y una inversión de \$1,652 MDD.

Centrales prioritarias

Las administraciones pasadas desatendieron las penínsulas de Baja California y Yucatán y provocaron un déficit en la generación. El presidente instruyó la construcción de centrales para robustecer y garantizar la demanda en estas zonas.

Con una inversión de 3,455 MDD la CFE desarrolló centrales de ciclo combinado (CCC) que, por su tecnología de última generación, permite la producción de electricidad de manera continua y confiable. Los proyectos son:

CCC San Luis Río Colorado, Sonora

CCC González Ortega, en Baja California

CCC Tuxpan, en Veracruz

CCC Mérida y CCC Valladolid, en Yucatán

Dentro de los proyectos prioritarios se incluye también la central aeroderivada González Ortega en Mexicali, Baja California. Estas centrales, con una capacidad de generación de 4,047 MW, brindarán estabilidad al sistema eléctrico en las penínsulas, consideradas zonas de alta intermitencia. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2024

Proyectos de corto plazo

2

Con una inversión de 2,535 MDD, se construyen 5 centrales de ciclo combinado y 2 centrales de combustión interna (CCI) para modernizar la capacidad de energía eléctrica en distintas zonas del país y hacerla más flexible y eficiente. Los proyectos, que cuentan con una capacidad de generación de 2,948 MW, son:

CCC Manzanillo III, en Colima

CCC Salamanca, en Guanajuato

CCC Lerdo, en Durango

CCC San Luis Potosí, en San Luis Potosí

CCC El Sauz II, en Querétaro

CCI Mexicali Oriente, en Baja California

CCI Altar, en Sonora

Adquisición de centrales y modernización

La CFE adquirió 2 centrales ya en funcionamiento (la CCC Transalta Campeche y la CTG Amaunet, en Baja California Sur), Además, moderniza con gas a la central Lerma, en Campeche, para continuar con el fortalecimiento de las penínsulas. Esto conlleva una inversión de 164 MDD y suma una capacidad de generación de 431 MW.

Suministro de gas confiable y alianzas estratégicas

El gas natural representa hoy el 65% de la generación de electricidad del país y la CFE garantiza el suministro de gas a 92 centrales con 44 mil MW de capacidad de generación.

En cuanto a las alianzas estratégicas, en julio de 2022 se celebró la alianza entre TC Energía y CFE para la extensión del gasoducto marino de Tuxpan a Coatzacoalcos y a Paraíso. Con new Fortress se realizó una sociedad para 2 plantas de licuefacción para exportar gas natural a mercados internacionales. Además, CFE vende 40% del gas a la planta de licuefacción de Mexico Pacific Limited, ubicada en Puerto Libertad, Sonora.

En diciembre de 2023, la CFE y Carso celebraron una alianza estratégica para llevar gas natural a precios competitivos a través del gasoducto Centauro del Norte que se construye en dos fases: 60 kilómetros (km) de gasoducto entre Mexicali y San Luis Rio Colorado y 288 km de gasoducto entre Sásabe y San Luis Rio Colorado.

Con la implementación de los proyectos de energía limpia, la CFE se reafirma como la mayor generadora de energía limpia en el país. Entre 2019 y 2023 inyectó a la red el 55% de la energía limpia acumulada, es decir, entregó un 22% más energía limpia que los privados, a la vez que inyectó a la red un 37% menos de energía fósil respecto a los privados, apuntó Bartlett Díaz.

Expuso que la CFE implementó diferentes instrumentos financieros que permitieron disminuir, pese a distintas eventualidades como el vórtice polar o los desastres naturales, el monto de la deuda en términos reales, en casi 19% de 2018 a 2023. Sobre el tema del “nearshoring”, subrayó que la CFE cuenta con suficiente energía para atender a todas las empresas y fábricas que busquen instalarse en el país.

Respecto al rubro de transmisión, entre 2018 y 2023 se agregaron 2,600 km a la Red Nacional de Transmisión y actualmente se construyen 4,038 km circuito adicionales de líneas de transmisión. En distribución, entre 2019 y 2023 se ejecutaron 5,317 obras, equivalentes a 11,400 km de líneas de distribución.

“Hoy, la CFE es financieramente más fuerte que nunca. Al inicio de la administración los ingresos propios eran de medio billón de pesos y al día de hoy, sin aumentar en términos reales la tarifa de electricidad, los ingresos de CFE han incrementado en un 40%”, destacó Bartlett Díaz. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2024

3

CFE fija septiembre para generar el 61% de la energía nacional: Bartlett

El director general de la CFE destacó que "hoy se ha logrado mantener el 54% de participación de la CFE, dejando a los privados el resto", y no como se pretendía en la administración pasada, la cual buscaba que 84% lo generaran privadas.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** pretende llegar en septiembre de este año, a una generación de 61% de [la energía que se distribuye en México](#), indicó su director general Manuel Bartlett.

En la conferencia del Ejecutivo de Palacio Nacional, Bartlett explicó que si bien estaba proyectado caer hasta 16% de participación de la empresa del Estado, tras la **reforma energética** de la administración pasada que pretendía que el restante 84% fuera generado por privados, hoy se ha logrado mantener el 54% de participación de la CFE dejando a los privados el resto, como se pretendía establecer legalmente en las modificaciones tanto a la **Ley de la Industria Eléctrica** como a la Constitución, mismos que fueron frenados vía judicial mediante suspensiones de amparos por parte de la industria y organismos ambientalistas.

Pero a pesar de haber logrado esta reversión, [se avanzará más allá y con la toma de operaciones de las 13 plantas](#) con 8,539 megawatts instalados de ciclos combinados y eólicos que la española Iberdrola vendió a la CFE, se llegará a una participación de 61% de la CFE, dejando a los privados el restante 39 por ciento.

"Se cumple el objetivo presidencial de aumentar la capacidad de la CFE hasta un 52% de la generación de energía. Y con la aportación de 13 centrales de Iberdrola, llegará la CFE al 61% a septiembre de este año", aseguró.

Sin embargo, el compromiso de Bartlett podría no suceder en septiembre, ya que incluye que se echen a andar 35 proyectos de los que sólo hay ocho finalizados, que incluyen la modernización de 16 centrales hidroeléctricas, aunque sólo hay cuatro terminadas; la puesta en marcha de dos fotovoltaicas, de las que sólo Puerto Peñasco en Sonora arrancó con su primera fase; de 13 ciclos combinados y centrales de turbinas a gas, entre los llamados prioritarios y centrales de generación a corto plazo, de las que sólo hay tres listas, junto con la adquisición ya concluida de dos plantas de ciclo combinado.

Así se reportó que la **CFE ha logrado la modernización** y equipamiento de 322 megawatts instalados en cuatro plantas hidroeléctricas del país, capacidad que corresponde a 5.4% del total previsto para los 16 proyectos programados para esta administración. [Esta modernización se programó secuencialmente para no afectar el suministro de energía del país](#). Por otra parte, la proveeduría de equipos está satisfecha al 2024, en que continuarán con estas labores, según la CFE. En total, la modernización de las centrales hidroeléctricas, que a inicios del sexenio fue el mayor compromiso para esta administración, tendrá una inversión total de 1,540 millones de dólares.

En lo relativo a las llamadas centrales prioritarias, que son nuevas plantas de turbinas y ciclos combinados con gas natural y que estarían listas al terminar la presente administración, se reportó la conclusión de uno solo de los seis proyectos en construcción: la central de Aeroderivadas González Ortega en Baja California Sur, con 184 megawatts que implica el 4.5% de la capacidad que se añadiría en estas plantas. Estas plantas están proyectadas para tener una capacidad conjunta de 4,047 megawatts con inversiones de 3,445 millones de dólares.

Y las recientemente bautizadas como centrales de generación a corto plazo, que son plantas fósiles de ciclos combinados aunque también de combustión interna, tendrán en conjunto una capacidad de 2,948 megawatts instalados en siete plantas, con una inversión conjunta de 2,535 millones de dólares. Con la conclusión de las plantas de ciclo combinado Altar, de 201 megawatts en Sonora, y Mexicali Oriente, de 429 megawatts en Baja California, se ha puesto en marcha sólo 21% de estos planes.

Finalmente, se compró la central de turbogás con 109 megawatts instalados Amaunet, en Baja California Sur, y Transalta, de 252 megawatts, en Campeche, y se comprará para su modernización la central de Lerma, de 70 megawatts de turbinas de gas también en Campeche. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2024

4

Precios del petróleo suben más de 1% mientras aumentan las tensiones en Oriente Medio

Los precios del petróleo subían este jueves tras el abordaje de un petrolero por un grupo armado en Omán, lo que aumenta las perspectivas de una escalada del conflicto en Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** subían este jueves tras el abordaje de un petrolero por un grupo armado en Omán, lo que aumenta las perspectivas de una escalada del conflicto en Oriente Medio.

Los futuros del crudo **Brent** ganaban 1.03 dólares, o un 1.3%, hasta los 77.83 dólares por barril a las 09:16 GMT, y los futuros del crudo **West Texas Intermediate** sumaban 98 centavos, o un 1.4%, para colocarse en los 72.35 dólares, aunque las ganancias se veían limitadas por la sorpresiva [acumulación de reservas de crudo en Estados Unidos](#).

La autoridad de Operaciones de Comercio Marítimo del Reino Unido (UKMTO) recibió el jueves un informe según el cual un buque a unas 50 millas náuticas al este de la costa de Omán fue abordado por entre cuatro y cinco individuos armados.

El día anterior, los hutíes, con base en Yemen, lanzaron su mayor ataque hasta la fecha contra rutas marítimas comerciales en el mar Rojo y también se intensificaron los ataques israelíes en el sur y el centro de Gaza.

[Estados Unidos y Reino Unido insinuaron que tomarían nuevas medidas](#) si continuaban los ataques. Por su parte, el Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas aprobó una resolución en la que exigía el cese inmediato de los ataques de los hutíes.

Los índices de referencia del petróleo cerraron a la baja el miércoles, después de que un sorprendente aumento de las reservas de crudo en Estados Unidos suscitó preocupación por la demanda en el mayor mercado petrolero del mundo.

Los inventarios de crudo de Estados Unidos aumentaron en 1.3 millones de barriles a 432.4 millones de barriles en la semana terminada el 5 de enero, dijo la EIA el miércoles, frente a las expectativas de los analistas de una reducción de 700,000 barriles.

Todas las miradas están puestas ahora en los datos de **inflación de Estados Unidos**, que determinarán las opiniones sobre la rapidez con que la **Reserva Federal** podría recortar las **tasas de interés**.

"La ralentización de la demanda, los disturbios en Oriente Medio y la débil reacción de los precios han hecho que productores, consumidores y participantes en el mercado se sientan paranoicos sobre los precios del petróleo", declaró Barclays el jueves, cuando el banco rebajó su previsión para el Brent en 2024 en 8 dólares, hasta 85 dólares por barril.

En tanto, las refinerías chinas pidieron menos crudo saudí en febrero, dijeron personas con conocimiento del asunto, a pesar de que el principal exportador de petróleo del mundo anunció su mayor recorte de precios en 13 meses.

La administración de aduanas china publicará el viernes los datos comerciales de diciembre, que ofrecerán un panorama completo de la demanda global en el mayor importador de petróleo del mundo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2024



El precio del petróleo sube casi 1% por tensiones en Oriente Medio

Los precios del petróleo registraron un aumento de casi un 1%, impulsados por la creciente tensión en Oriente Medio, especialmente tras la confiscación iraní de un petrolero cerca de Omán.

[Los precios del petróleo subieron algo menos de un 1% el jueves](#), luego de que Irán se apoderó de un petrolero frente a la costa de Omán, alentando la perspectiva de una escalada del conflicto en Oriente Medio.

Los futuros del **Brent** subieron 43 centavos, o 0.6%, a 77.23 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (**WTI**) avanzó 47 centavos, o 0.7%, a 71.84 dólares.

Al principio de la sesión, ambos contratos de referencia habían subido más de 2 dólares el barril, pero han retrocedido por un aumento inesperado de la inflación en Estados Unidos e informes de que China estaba buscando menos crudo saudí.

Confiscación de petrolero por Irán

[Irán confiscó un petrolero con crudo iraquí destinado a Turquía](#) en represalia por la confiscación el año pasado del mismo buque y su petróleo por parte de Estados Unidos.

La detención del St Nikolas, con bandera de las Islas Marshall, coincide con semanas de ataques de las milicias hutíes de Yemen, respaldadas por Irán, contra las rutas marítimas del mar Rojo.

Ataques y amenazas que impactan las rutas marítimas comerciales

Esta semana, los hutíes yemeníes lanzaron su [mayor ataque hasta la fecha contra las rutas marítimas comerciales del mar Rojo](#).

Estados Unidos y Gran Bretaña insinuaron que tomarían nuevas medidas si continuaban los ataques. El Consejo de Seguridad de la ONU aprobó una resolución exigiendo el fin inmediato de los ataques de los hutíes.

El líder del grupo, Abdel-Malek al-Houthi, afirmó que cualquier ataque contra los Hutí no quedaría sin respuesta, señalando que cualquier respuesta de este tipo sería mayor que el reciente ataque en el que sus aviones no tripulados y misiles apuntaron a un buque estadounidense en el mar Rojo.

Previsiones del mercado sobre los precios del petróleo

"La ralentización de la demanda, los disturbios en Oriente Medio y la débil reacción de los precios han hecho que productores, consumidores y agentes en el mercado se sientan paranoicos sobre los precios del petróleo", dijo Barclays el jueves, que bajó 8 dólares sus previsiones para el Brent en 2024, a 85 dólares por barril.

Revés de la Corte contra la Sener, rechaza impedimento de ministros para votar sobre amparo contra la LIE

La Primera Sala determinó que no se califica de legal el impedimento planteado por la Sener para que los Ministros Pérez Dayán y Aguilar Morales voten sobre el asunto

El Poder Judicial tumbó la intención del gobierno federal de evitar que se otorgaran amparos a empresas privadas que habían solicitado esta protección ante los actos y consecuencias de la reforma a la **Ley de la Industria Eléctrica (LIE)**, aprobada por el Congreso de la Unión en 2021.

Este mediodía, la **Primera Sala** de la **Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN)** aprobó por unanimidad de votos **rechazar el impedimento** que había solicitado la **Secretaría de Energía (Sener)** para que los ministros **Alberto Pérez Dayán** y **Luis María Aguilar Morales**, integrantes de la Segunda Sala del máximo, votaran una serie de amparos promovidos por particulares **contra las modificaciones a 7 artículos de la LIE**.

La Sener, por el conducto de su Unidad de Asuntos Jurídicos, había promovido en septiembre de 2023 [el recurso de impedimento](#) para evitar que los ministros Pérez Dayán y Aguilar Morales pudieran votar los amparos en revisión **106/2023** y **164/2023** que se discutirían ese mismo mes.

En su momento, la Sener justificó la promoción del impedimento con el hecho de que ambos ministros son miembros del **Instituto Mexicano del Amparo (IMA)**, una de las entidades que **justamente promovió juicios** en contra de las modificaciones a la Ley energética.

En la sesión de este miércoles, la Primera Sala determinó que **"no se califica de legal el impedimento planteado"**.

Por tal motivo, el asunto –expuesto por la parte de la ministra **Ana Margarita Ríos Farjat**– se devolvió a la Presidencia de la Sala, a cargo del ministro **Jorge Mario Pardo Rebolledo**, para los efectos precisados en la resolución, según reza la lista de asuntos con fallos.

Con el rechazo del impedimento promovido por el gobierno federal, el amparo en revisión [podrá volver a listarse](#) para su discusión y votación en la Segunda Sala de la SCJN. EAD

12 de enero de 2024



6

CFE revirtió el fatalismo de la energía eléctrica del país, asegura Manuel Bartlett

El director de la Comisión resaltó que la empresa retomó su participación en 54 por ciento dentro de la generación eléctrica

En la actual administración, la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, por orden del presidente [Andrés Manuel López Obrador](#), se ocupó de rescatar la energía eléctrica, para que al final del sexenio la empresa retomara su participación mayoritaria en 54 por ciento de la generación eléctrica, informó Manuel Bartlett Díaz, titular de la **CFE**.

“Se lograron revertir las tendencias mediante inversiones sin precedentes en mantenimiento y construcción de centrales de generación y redes eléctricas. Hoy, México cuenta con una empresa verdaderamente pública, capaz de cumplir su misión histórica de llevar la energía a todo el país al menor costo posible”, resaltó en su participación.

Manuel Bartlett: CFE sale adelante con inversión y construcción de centrales

Frente al mandatario, detalló que el plan de rescate comenzó con cuatro proyectos encaminados a las energías limpias, “se ejecutan 22 proyectos que aportarán mil 500 megawatts de fuentes renovables. Incluye el proyecto fotovoltaico más importante de América Latina, Puerto Peñasco, con mil megawatts, un parque solar en **Yucatán**, así como la renovación y ampliación de la vida útil de nuestras emblemáticas hidroeléctricas”, explicó frente al mandatario.

El titular de la CFE resaltó que el segundo proyecto va relacionado con las centrales prioritarias, las cuales están ubicadas en **Mérida**, Valladolid, San Luis Potosí, Río Colorado, Tufan y González Ortega, además de una aeroderivada en el estado de Baja California, las cuales agregan en conjunto cuatro mil megawatts de capacidad.

“Tercero, se trata de siete termoeléctricas que aportarán alrededor de tres mil megawatts de capacidad. Sus avances globales son hoy de 80 por ciento. Son Manzanillo III, Lerdo, San Luis Potosí, El SAUS, Salamanca, Mexicali Oriente y Altar. Estos dos últimos ya concluidos”, agregó.

Finalmente, apuntó que el cuarto proyecto se basa en la adquisición de centrales eléctricas y añadió, “La CFE ha adquirido dos centrales ya en funcionamiento, una en Campeche y la otra en **Baja California Sur**. Además, moderniza con tecnología de gas la central de Lerma, ubicada también en Campeche. Añadirán 431 megawatts de capacidad. Estas centrales se ubican en zonas históricamente relegadas, como lo son las penínsulas de Baja California y la de Yucatán”.

CFE cuenta con la capacidad para atender al nearshoring, señala Bartlett

La Comisión Federal de Electricidad (**CFE**) afirmó que tiene la capacidad para atender la demanda del nearshoring en el país, afirmó su titular, **Manuel Bartlett** durante la conferencia matutina en Palacio Nacional.

“**CFE está preparado para dar la electricidad necesaria a este fenómeno, tenemos todo preparado para atender a cada una de las empresas que se establezcan en el territorio nacional con energía suficiente**”.

Frente al presidente López Obrador, destacó que entre diciembre de 2022 y noviembre de 2023, la **CFE** generó una aportación al Sistema Eléctrico de 140 mil gigawatts, superando en 7.3 por ciento al generado en el mismo periodo del año anterior.

“Tenemos suficiente energía para atender a todas las empresas y fabricas que se pongan en nuestro país”.

Aunado a ello, reconoció que la empresa del Estado apoya a los gobiernos locales en diversos proyectos, poniendo como ejemplo la **Tesla** en Nuevo León o al Bajío y sus proyectos de corredores industriales. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2024



Prevén gran aceleración de almacenamiento de energía en EU

La capacidad de almacenamiento de energía en Estados Unidos aceleraría hasta 30 gigawatts (GW) a finales de este año, lo que representaría un incremento de 86 por ciento anual, de acuerdo con estimaciones de la Agencia de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés).

El almacenamiento de energía permite reducir la variabilidad de la carga de las renovables, lo que representa una solución para obtener un abasto estable de electricidad en los sistemas.

El organismo estadounidense señaló que la **capacidad de baterías a escala de servicios públicos planificada y actualmente operativa en Estados Unidos totalizó alrededor de 16 GW a fines de 2023.**

Los desarrolladores **planean agregar otros 15 GW en 2024 y alrededor de nueve GW en 2025.**

El organismo dependiente del Departamento de Energía detalló que si los desarrolladores ponen en funcionamiento todos los sistemas de almacenamiento de energía que han planeado en las fechas de operación comercial previstas, este año la capacidad de almacenamiento cerraría en 30 GW.

Este monto superaría la capacidad conjunta de generación de los líquidos del petróleo, la geotermia, la madera y el biogás.

De acuerdo con la expectativa, la mayor parte de la nueva capacidad se instalaría alrededor de los grandes campos de generación eólica y solar que están en una etapa de crecimiento acelerado de capacidad de energía, **concentrados principalmente en California y Texas.**

Por una parte, **California tiene la mayor capacidad de almacenamiento de baterías instalada de todos los estados, con 7.3 GW, seguida de Texas con 3.2 GW.**

“El rápido crecimiento de la capacidad solar y eólica variable en estados como California y Texas respalda el crecimiento del almacenamiento en baterías, que funciona almacenando el exceso de energía en períodos de baja demanda de electricidad y liberándola cuando la demanda de electricidad es alta”, mencionó la EIA.

Mientras tanto, el resto de los 50 estados de la Unión Americana tienen en total **alrededor de 3.5 GW de capacidad de almacenamiento de baterías instalada.**

Proyectos de mayor escala

El organismo estadounidense destacó que los **proyectos de almacenamiento de baterías son cada vez más grandes en ese país.**

La instalación de almacenamiento de baterías propiedad de Vistra y ubicada en Moss Landing, California, es actualmente la más grande en funcionamiento en el país, con 750 megavatios (MW).

Los desarrolladores esperan poner en funcionamiento más de **300 proyectos de almacenamiento de baterías** a escala de servicios públicos en los Estados Unidos para 2025, y **alrededor de 50 por ciento de las instalaciones de capacidad planificadas estarán en Texas.**

Los cinco nuevos proyectos de almacenamiento de baterías más grandes de Estados Unidos que están programados para implementarse en California y Texas en 2024 o 2025. EAD

