

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

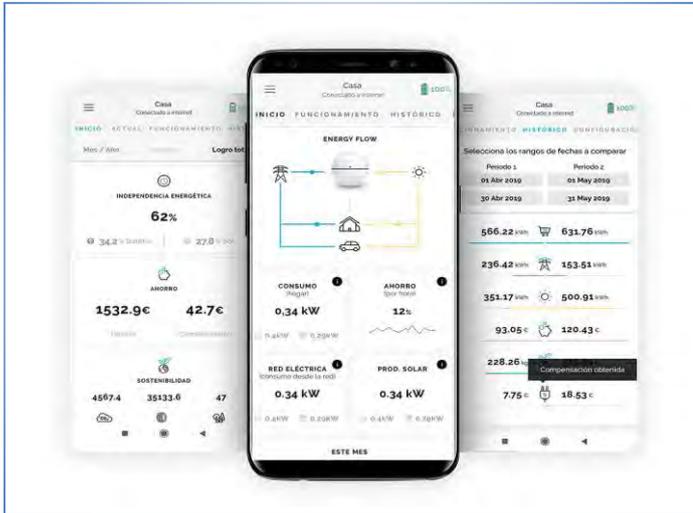
Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Ampere Energy lanza SEMS ONE, el primer sistema inteligente escalable de gestión energética.

Marca2.es, 14 de mayo de 2021



A través de una plataforma digital, monitoriza, controla y optimiza el consumo de cualquier tipo de instalación eléctrica. Adaptado a todo tipo de viviendas, utiliza la inteligencia artificial para aprender los hábitos de consumo del usuario y proporcionar recomendaciones de mejora

Thank you for watching

Ampere Energy, compañía española especializada en diseño, desarrollo y fabricación de sistemas de gestión inteligente de energía (SEMS), ha lanzado al mercado el **SEMS ONE**, primer sistema de gestión inteligente escalable que permite monitorizar, controlar y optimizar el consumo eléctrico de cualquier instalación energética, con o sin autoconsumo.

SEMS One se gestiona a través de una plataforma digital accesible desde el teléfono móvil, y utiliza la inteligencia artificial para analizar la curva de demanda del usuario, determina posibles ajustes de potencia o tarifa y proporciona información sobre sus pautas de consumo, con el fin de que pueda adoptar medidas de ahorro, optimizando el importe de su factura.

Asimismo, el sistema posibilita el control remoto de hasta cinco electrodomésticos desde la aplicación de forma manual y automática, y envía notificaciones si se produce un corte del suministro o consumos anómalos.

De esta forma, el usuario puede conocer en tiempo real su gasto energético, calcular el potencial de ahorro de una posible instalación fotovoltaica con o sin batería y valorar el ahorro de CO2 que genera, así como otros datos de reducción de impacto medioambiental.

Compatible con sistemas de autoconsumo

Indicado para todo tipo de viviendas, SEMS ONE es compatible con la mayoría de las instalaciones solares que se comercializan en el mercado, y ofrece total escalabilidad, pudiéndose integrar con inversor y batería para aprovechar el potencial de los equipos de autoconsumo y lograr la máxima independencia.

Además, la tecnología SEMS ONE está incorporada a toda la gama de productos Ampere SEMS, como SEMS Power, SEMS Ready y SEMS All In ONE, ofreciendo soluciones totalmente personalizables.

Entre otras funcionalidades, la inteligencia que aporta SEMS ONE integrado con paneles y almacenamiento contribuye a reducir la potencia contratada (*peak shaving*); carga automáticamente el excedente de la producción solar en la batería; actúa como *back-up* en el caso de apagones; y realiza una previsión de compra de energía basándose en la generación fotovoltaica (en función de la predicción meteorológica) y en los precios del mercado eléctrico para aprovechar la energía necesaria en los momentos en los que éstos están más bajos.

Gracias a ello, el sistema SEMS ONE es capaz de generar un ahorro económico superior al 90% cuando está asociado a una instalación de autoconsumo, manteniendo o incluso incrementando el confort energético. En el caso de instalaciones sin paneles o baterías, el sistema puede contribuir a reducir la factura de la luz más de un 15%.

Conexión a la plataforma digital AMPGY Community

Todos los sistemas SEMS ONE están preparados para conectarse a **AMPGY Community**, plataforma de gestión integral con la que monitorizar y controlar los datos de los equipos, y que además constituye una comunidad virtual de usuarios y profesionales, en la que se promueve la conectividad de los sistemas y potencia el uso compartido de instalaciones fotovoltaicas.

“Nuestro objetivo es alcanzar las comunidades digitales acelerando la transición energética y liderando la innovación en la era de la energía digital. SEMS ONE es el primer paso hacia ese escenario, en el que la inteligencia aplicada a la generación renovable distribuida es un elemento clave”, asegura Ignacio Guerrero, CTO de Ampere Energy.

Acerca de Ampere Energy

Ampere Energy es una compañía española especializada en diseño, desarrollo y fabricación de sistemas de gestión inteligente de energía (SEMS), que se integran en la plataforma digital energética (Ampgy Community) y conectan a los usuarios y diferentes actores de la red de manera inteligente y automática.

Las soluciones desarrolladas por Ampere Energy se basan en un software dotado de inteligencia artificial, a través de algoritmos de aprendizaje automático y herramientas de análisis Big Data, que monitorizan y aprenden las pautas de consumo del usuario, ofrece recomendaciones de ahorro, permite controlar en remoto los electrodomésticos, realiza un seguimiento de los precios del mercado eléctrico y prevé la generación solar para las instalaciones de autoconsumo, lo que garantiza su máxima optimización e independencia

Fundada en el año 2015 e integrada por un sólido equipo de inversores y profesionales que cuentan con una destacada trayectoria en el sector energético, Ampere Energy se ha convertido en una multinacional con presencia en España, Portugal, Italia, Reino Unido, Irlanda, Benelux y Latinoamérica.

Endesa destinará cerca de 52 millones de euros hasta 2023 para la mejora de la calidad del suministro eléctrico.

Ultimahora.es, 15 de mayo de 2021

ENDESA, a través de su filial de distribución, e-distribución, destinará casi 52 millones de euros entre 2021 y 2023 a desarrollar y mejorar la red eléctrica para aumentar la calidad de suministro que reciben los más de 725 mil clientes con contrato de acceso a las redes de la compañía en las islas. El esfuerzo de inversión será continuo y creciente durante este periodo con el objetivo de mejorar la calidad de suministro en un 25% para 2023.

El esfuerzo en mejora de la calidad absorberá más del 40% de la inversión de e-distribución, al que **Endesa destinará una inversión total de 131,3 millones de euros hasta 2023**. Esta cifra supone un incremento del 30% respecto al plan anterior, un aumento que se traducirá en la creación de unos 380 puestos de trabajo en Baleares a lo largo de los tres años, más de 125 ocupaciones por año.

La inversión de Endesa en las 27 provincias de las 10 Comunidades Autónomas en las que opera, para este periodo, será de 2.600 millones de euros de los cuales más de **1.200 millones son para la mejora de la calidad de suministro eléctrico**.



El esfuerzo inversor refleja la importancia que Endesa da a la red de distribución, la pieza clave para facilitar la **transición hacia un modelo energético descarbonizado** caracterizado por una creciente electrificación de la demanda, el avance de las energías renovables y un porcentaje cada vez mayor de recursos distribuidos conectados directamente a la red de distribución.

«Las tradicionales redes de distribución pasivas, que transportaban la electricidad hasta el hogar, se transformaron en redes activas y participativas, poniendo al cliente en el centro del sistema eléctrico y mejorando la calidad de suministro que recibe.

Endesa ya trabaja para hacer realidad esta transformación», señala **José Manuel Revuelta, director general de Infraestructuras i Xarxes de la entidad eléctrica.**

El plan estratégico de la compañía para los próximos tres años reconoce este papel protagonista de las redes y centra sus esfuerzos en **mejorar la digitalización, fiabilidad, resiliencia, flexibilidad y eficiencia de la extensa red de distribución de Endesa**, que cuenta con 11.000 centros de transformación, 45 subestaciones y cerca de 19.000 kilómetros de líneas en Baleares.



La digitalización se extiende por toda la infraestructura de la red de distribución y permite aprovechar el potencial del 'big data' y la **inteligencia artificial para mejorar la operativa** en un proceso de toma de decisiones cada vez más basado en datos.

El esfuerzo inversor será continuo y creciente hasta 2023 para facilitar la electrificación y la transición energética del país.

Automatización, telecontrol y sensores: una red digitalizada.

Uno de los ejes de estrategia de Endesa es utilizar las herramientas que proporciona la digitalización para la mejora de calidad de suministros. En el periodo entre 2021 y 2023 se destinarán más de 28,6 millones de euros a la automatización de la red de media tensión y la instalación de telemandos (dispositivos de maniobra). **El principal beneficio de los telemandos es reducir el tiempo para restablecer el servicio eléctrico** en caso de incidencia, ya que permiten realizar maniobras a distancia para realizar las primeras operaciones y acortar así el periodo de reposición del suministro hasta un 20%.

Solo en 2020, se han instalado 186 nuevos dispositivos de maniobra, en la red de media tensión en Baleares. Además, **se dispone de más de 627 interruptores de línea que actúan automáticamente sobre incidencias** en la red desde las cabeceras de las subestaciones, aislamiento de tramos averiados y el restablecimiento del suministro en el menor tiempo posible. En el conjunto de España está previsto instalar casi 19.600 telemandos hasta conseguir 43.600 en 2023, continuando con el despliegue realizado en los últimos años.

Otro de los elementos clave en el proceso de digitalización es la **sensorización de los centros de transformación de las Illes Balears** a la que Endesa destinará 5 millones de euros hasta 2023. El despliegue de sensores permite monitorizar el estado de los transformadores, vigilando la evolución de parámetros como las tensiones y las temperaturas para controlar el buen funcionamiento y conseguir una gestión digital preventiva y predictiva de estos activos. Endesa cuenta ya con 2.000 transformadores de MT/BT sensorizados aproximadamente, y sumará cerca de 6.000 más en 2023 en Baleares.

Además, **se destinarán 18 millones de euros para reforzar y ampliar las redes de alta y media tensión en las islas.** e-distribución prevé también mejorar y ampliar la infraestructura existente en más de 100 km de líneas de media tensión para reforzar la resiliencia de la red, especialmente ante fenómenos climatológicos adversos.



Con todas estas medidas se pretende **avanzar en el camino de una mejora continua** de la calidad de suministro, con descenso en el TIEPI (Temps d'Interrupció Equivalent de la Potència Instal·lada) del 25% en 2023 y del 30% en 2030. Al margen de estas partidas, Endesa concentrará el esfuerzo inversor en el desarrollo de nuevos suministros, el mantenimiento de la red y actuaciones de mejora de la eficiencia en la organización, modernización y digitalización de sistemas.

Entre los proyectos en marcha destaca el **'Network Digital Twin'**, el gemelo digital de la red, una réplica con la que realizar simulaciones en todas las condiciones posibles. 'Network Digital Twin' abre la puerta a la gestión de redes basadas en datos para controlar en tiempo real el funcionamiento de diferentes componentes, un mantenimiento preventivo e interactuar con el personal de campo de forma más eficiente.

¿Cuándo nos iluminaremos solo con energías limpias?

Lavanguardia.com, 16 de mayo de 2021

DÍA INTERNACIONAL DE LA LUZ

El avance hacia un uso 100 por cien de energía renovable depende de un compromiso mundial a todos los efectos.

Celebramos, desde 2017, el 16 de mayo como Día internacional de la luz. Es un reconocimiento a los avances que, contar con luz artificial, ha aportado a la evolución social, tecnológica, cultural, etcétera. Después de que 2015 fuese el año internacional de la luz y las tecnologías basadas en la luz y también como homenaje al físico e investigador judío americano, fallecido en 2007, Theodore Maiman -inventor del láser de rubí con capacidad de producir emisiones estimuladas de radiación- el 16 de mayo conmemora el día de la luz puesto que en esta fecha fue la primera vez que se puso un láser en funcionamiento.

Una decisión política. Las fuentes de energía fósil alcanzan su cénit



En el día de la luz, y en virtud de que conocemos los efectos del uso de las energías fósiles, e incluso, de la energía nuclear y sabemos que ya han alcanzado su cénit -o están a punto de hacerlo- por lo que cada vez serán más escasas y caras, surge una pregunta lógica: ¿Cuándo nos iluminaremos solo con energías limpias?



Lee también
Luz verde a la ley que marca la senda para prescindir de los combustibles fósiles
ANTONIO CERRILLO

Desde la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Heikki Willstedt, director de políticas energéticas, ha destacado que sería posible el abastecimiento solo con renovables en la segunda mitad del presente siglo XXI: “No es una cuestión tecnológica ni industrial, sino política, social, moral y de coordinación de esfuerzos”.

Energía de renovables en aumento. El 90 por cien corresponde a energía solar y eólica

Francesco La Camera, director general de la agencia internacional de energías renovables, puso de manifiesto -en el informe de estadísticas de energía renovable de 2020, que las fuentes de energía renovable dominan las incorporaciones a la matriz mundial de generación de energía eléctrica. A finales de 2019 la capacidad renovable alcanzó los 2 537 gigavatios (GW) -176 GW más que en 2018-. Las energías eólica y solar representaron el 90 por cien de la capacidad de generación de energía a partir de fuentes renovables.



Lee también
Catalunya, ante el riesgo de una mayor dependencia energética
ANTONIO CERRILLO

“Esta última edición del informe se produce en medio de una crisis de salud global que afecta prácticamente a todos los ámbitos de la vida. Como una amenaza existencial, las consecuencias multifacéticas del coronavirus -Covid-19- se posicionan ahora junto al cambio climático como un desafío decisivo de nuestro tiempo” recuerda La Camera. “Las medidas de estímulo económico también deben abarcar objetivos de sostenibilidad y clima” advierte el director general de la agencia internacional de energías renovables.

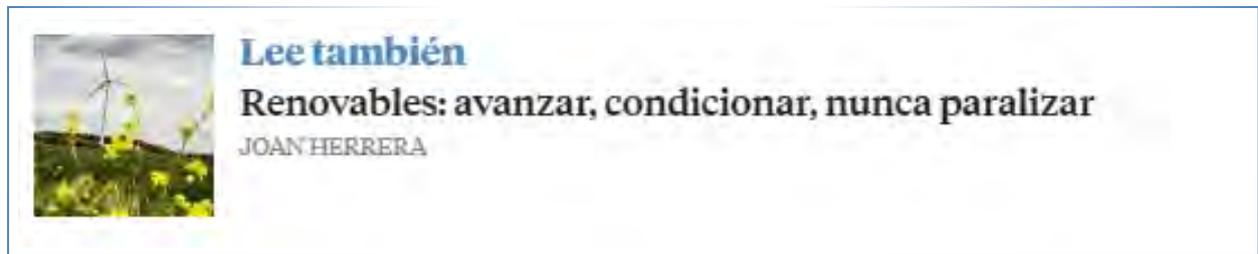
El poder del sol. Podría ser la fuente del 13 por cien de la energía en 2030

En 2030, según las estimaciones de la agencia internacional de energías renovables (IRENA), el sol podría ser la fuente del 13 por cien de la demanda energética del mundo para el año 2030. A nivel científico se ha calculado que, cada hora, el astro rey emite a la Tierra más energía de la necesaria para satisfacer las necesidades de la población mundial durante un año. Sin embargo, esa energía no es aprovechada, o no lo es de forma suficiente. Hoy por hoy la forma de conducir la luz sol y convertirla en electricidad es la célula fotovoltaica.

El impulso del viento. Una energía que crece con fuerza año tras año

Según las estadísticas de energía eólica publicadas en marzo de 2021 por la asociación mundial de energía eólica (WWEA), en 2020 el mercado global de nuevos aerogeneradores alcanzó un volumen total de 93 GW.

Esto supone un 50 por cien más que en 2019 y la cifra más alta de aerogeneradores instalados hasta la fecha. Estas nuevas instalaciones de energía eólica a nivel mundial han añadido una producción de 93 GW de potencia para sumar un total de 744 GW de potencia eólica a la producción mundial.



De esta forma la capacidad total de todos los parques eólicos del mundo en 2020 llegó a los 744 GW. Esto supone que el 7 por cien de la demanda mundial de electricidad fue cubierta por esta energía renovable.

Peligro inminente: las eléctricas se conjuran contra la burbuja renovable.

Lainformacion.com, 16 de mayo de 2021

El 'sorpaso' a las energías convencionales provoca un desbordamiento de MW limpios, pero sin la suficiente cobertura que proporcionan las centrales térmicas, nucleares o de ciclos combinados.

Tormenta eléctrica: de cómo va a subir la factura de la luz a partir del 1 de junio.

Ataques a oleoductos: España le saca los colores a EEUU en seguridad energética.



Hace tan solo diez años pensar que la generación de energías renovables superaría a las no renovables o convencionales era un anatema. Una especie de aventura quijotesca en la que no cabía espacio para la lógica científica ni para la planificación tecnológica. Sin embargo, **el tercer trimestre de 2020 supuso un punto de inflexión**. Por primera vez, **la generación renovable en España superó a la convencional** en una línea ascendente directamente proporcional al **declive de la generación basada en energías fósiles**.

El acelerón definitivo se produjo en 2019, momento en el que España cerró el ejercicio con un 10% más de potencia instalada de generación renovable con respecto al año anterior.

En ese momento, **las renovables representaban ya el 49,3% del total** del parque generador de energía eléctrica en nuestro país, gracias a los **5.000 MW verdes inyectados en el sistema**. Pero no todo son buenas noticias para el sector. Desde entonces está apareciendo en el horizonte la temible sombra de una palabra: burbuja.

Este fenómeno económico se produce cuando existe **un exceso de oferta** para la demanda prevista en **un mercado que se está convirtiendo en altamente especulativo**. Gracias a las subvenciones y estímulos fiscales del regulador, se anima a invertir desmesuradamente en un único sector, provocando un efecto que en el pasado fue demoledor: **convertir un producto industrial en otro financiero**. Ante esta realidad, las salidas a bolsa para obtener más financiación o las compras compulsivas de todo aquello que huelga a verde para obtener valor a corto plazo, se explican por sí solas.

Reacción de las eléctricas tradicionales

En este escenario es imprescindible que alguien ponga algo de cordura y garantice un despliegue ordenado de las energías renovables, garantizando el suministro continuo al sistema de energía contaminante, sí, pero **que sirva de respaldo hasta que el cambio de modelo energético sea una realidad.**

Las señales de alarma han llegado a la CNMC. Paula María destapó en estas mismas páginas el interés del regulador para que **Endesa** mantenga, al menos parcialmente, la central térmica de **Carboneras** y ponga fin a la fiebre renovable. El ánimo del organismo que preside **Cani Fernández** no es mantener el empleo en la central, de la que Endesa ya ha anunciado su intención de desmantelarla, sino garantizar la estabilidad del sistema. El 'sorpaso' dado por las energías renovables a las convencionales ha provocado un desbordamiento de MW limpios, pero **sin la suficiente cobertura que proporcionan las centrales térmicas, nucleares, de ciclos combinados o de cualquier otra tecnología** identificada con la generación tradicional. Y esto es un problema.

Los esfuerzos de los nuevos actores por entrar en el mercado renovable como **Repsol**, que acaba de iniciar las obras de su mayor proyecto renovable en España (860 MW eólicos), **chocan con la prudencia de Endesa, Iberdrola o Naturgy**, que parecen más interesadas en el mercado exterior renovable que en aumentar su parque verde en España.

Los esfuerzos de los nuevos actores por entrar en el mercado como Repsol chocan con la prudencia de Endesa, Iberdrola o Naturgy, que parecen más interesadas en el mercado exterior renovable que en aumentar su parque verde en España

Apuntalando esta tesis se localizan sus esfuerzos por encontrar una salida razonada y razonable a sus activos nucleares ante el inminente cierre programado para 2035. En estos 14 años que quedan, **las convencionales tendrán que pensar un sistema alternativo** para la potencia instalada que generan los siete reactores con los que cuenta España y que se encuentran repartidos entre las tres grandes eléctricas del país.

Lo mismo ocurre con los **más de 25.000 MW de ciclos combinados que se instalaron en España en la primera década de los años 2000**. Las buenas perspectivas económicas propiciaban un aumento de la demanda energética que apresuradamente se llegó a tildar de interminable. Ante esta señal del mercado, **Iberdrola, Endesa y especialmente la actual Naturgy se lanzaron a construir plantas con esta tecnología basada en el gas**. Más de diez años después y tras una inversión estimada en 13.000 millones de euros, el grado de utilidad de estas plantas es irrisorio, proporcionando apenas un 10%.

La lógica económica dictaría al menos hibernar estas centrales, es decir, parar su producción, pero mantenerlas latentes por si acaso, **en el futuro, fuera necesaria su aportación al mix energético nacional**. Sin embargo, el Gobierno, sabedor de que esta hibernación podría poner en peligro el despliegue de las renovables y consciente de que su paralización implicaría algún tipo de compensación económica para las grandes, ha sido siempre reacio, tanto en Ejecutivos del Partido Popular como del Partido Socialista, a encontrar una solución para estas máquinas de perder dinero.

La 'presión' de las grandes eléctricas se centra en proporcionar soluciones que permitan reducir el coste de mantenimiento de estas centrales, **pero también asegurar que el suministro eléctrico no se vea comprometido** en caso de ser requerido por REE para cubrir el déficit connatural a la generación renovable. Los más altos representantes de las empresas han manifestado en más de una ocasión la necesidad de poner fin a esta situación. El Consejero Delegado de Endesa, José Bogas, siempre se ha mostrado contrario al incremento masivo del contingente renovable sin control alguno, un aspecto que, además, según el directivo en la actualidad seguimos pagando una "carga extraordinaria" que encarece desmesuradamente el recibo de la luz.

Por último, **la estrategia (y responsabilidad) de las grandes eléctricas se ha basado en proponer la limitación de las subastas de energía** ante el fracaso que supuso la puesta en el mercado de más de 9.000 MW renovables del Gobierno de Mariano Rajoy.

Plazos incumplidos, licencias sin conceder, proyectos fallidos... se acumulan en un sector que, como si de una maceta se tratara, ha demostrado un exceso de agua para una tierra que no es capaz de absorber la cantidad de minerales necesarios para que crezca de manera sostenible.

Si en el pasado el temor de las grandes era que los ladrilleros entraran en el sector, ahora **están más convencidas de que el auténtico enemigo del sistema no es otro que el financiero**, dispuesto a invertir en un mercado próximo a reventar, en un terreno abonado para aquellos que desean ganar dinero en muy poco tiempo y en el que el último en llegar es el que más papeletas tiene de quedarse en la cuerda floja. **Lo mismo que sucedió en 2008 con la burbuja solar** en la que 50.000 pequeños inversores pasaron de nadar en la abundancia a la más absoluta ruina.

Las ayudas del MITECO permitirán la instalación de 3.500 MW de autoconsumo.

energynews.es, 17 de mayo de 2021



La UNEF calcula que las ayudas de 450 millones de euros que el MITECO repartirá para instalaciones fotovoltaicas permitirán la colocación de más de 3.500 MW de autoconsumo

La **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)** aplaude el presupuesto inicial de 450 millones, ampliables a 900, que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (**MITECO**) dedicará para impulsar instalaciones de autoconsumo entre todos los agentes públicos y privados en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

Para UNEF esta partida supone una gran oportunidad para el **autoconsumo**, no sólo para continuar siendo un **instrumento vital en la lucha contra el cambio climático**, sustituyendo el uso de combustibles fósiles por instalaciones fotovoltaicas que usan una energía limpia y que no liberan emisiones como es la procedente del sol, sino también para ser un elemento tractor de la recuperación económica española. Además, calcula que permitirá la instalación de 3.500 MW nuevos.

Las ayudas del MITECO a instalaciones de autoconsumo

En concreto estas ayudas destinarán 200 millones de euros al **sector residencial y las Administraciones Públicas**, 150 millones de euros a la industria y al sector agropecuario y 100 millones de euros al sector servicios. En total, 450 millones de euros, un primer paquete que se ampliará más tarde a 900 millones de euros.



UNEF estima que este reparto permitirá la instalación de 1.400 MW nuevos en el **sector industrial**, 1.600 MW en el sector servicios y en las Administraciones Públicas y 500 MW nuevos residenciales.

Ayudas para almacenamiento detrás de contadores

Las Comunidades Autónomas serán las encargadas de gestionar su distribución. UNEF valora que se haya previsto el acceso a estas partidas por concurrencia simple y señala que la clave del éxito de este reparto es que la gestión de estas ayudas se lleve a cabo de manera ágil y rápida. Además, para conseguir el efecto deseado, será necesario que se dote al personal responsable de esa gestión de los medios adecuados.

El MITECO también ha anunciado una partida de 110 millones de euros, ampliables a 220 millones de euros, para almacenamiento detrás de contadores. Financiará la adquisición de baterías tanto para instalaciones de autoconsumo fotovoltaicas nuevas como ya existentes. El objetivo es que empresas y familias puedan tener un mayor control sobre la gestión y el consumo de su energía.

Iberdrola supera los mil millones de euros de beneficio neto en el primer trimestre de 2021.

energias-renovables.com, 17 de mayo 2021

La compañía declara un resultado operativo bruto de 2.814 millones de euros (+2% con respecto al mismo período del año anterior) y 1.025 millones de euros de beneficio neto. Por lo demás, Iberdrola cierra el trimestre con 8.700 megavatios (MW) renovables en construcción: 4.600 MW eólicos (2.600 MW marinos y el resto terrestres), 2.800 MW fotovoltaicos, 1.160 MW hidroeléctricos y 150 MW en baterías. Por áreas, un tercio se desarrolla en Estados Unidos, otro en España y Brasil y otro en mercados europeos como Portugal, Francia y Alemania, además de Australia.



Beneficio neto reportado de 1.025 millones de euros (M€); resultado bruto de explotación: 2.814 millones; un flujo de caja que se sitúa en los 2.270 M€ (+7%); una deuda que se reduce en más de 1.300 M€ en el primer trimestre; y unas inversiones que han alcanzado durante el primer trimestre del corriente los 2.507 millones de euros (+45%) y que marcan máximo histórico (nunca invirtió tanto la compañía en un trimestre). Son los números clave del balance que Iberdrola acaba de presentar a sus accionistas. La compañía declara una cartera de proyectos de 78.000 MW (más de 20.000 MW en proyectos eólicos marinos), de los que 18.700 MW están en construcción. Solo en España, Iberdrola asegura que cuenta con derechos de conexión para 15.000 MW y terrenos para una capacidad equivalente. Por mercados, los resultados operativos se han mantenido prácticamente estables en España y han crecido en los Estados Unidos, el Reino Unido y Brasil. [Bajo estas líneas, parque de generación de Iberdrola a 31 de diciembre de 2020].



José Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola: “la aceleración de las inversiones nos permite crecer a un ritmo superior al previsto inicialmente, por ejemplo en España, donde estamos generando más de 30.000 nuevos empleos en nuestros suministradores. Iberdrola está utilizando toda su fortaleza financiera y liderazgo al servicio de la recuperación económica de los países en los que estamos presentes”.

Offshore, redes

De entre todas las líneas de actividad, destaca la eólica marina. La cartera de proyectos de Iberdrola ha alcanzado los 20.000 MW al cierre del trimestre: "asentada sobre nuevas plataformas de crecimiento con gran potencial, como es el caso de Japón, Polonia, Suecia e Irlanda, permitirá al grupo alcanzar los 12.000 MW operativos en 2030".

La mitad de las inversiones del grupo se destinaron a redes durante el período y alcanzaron los 1.261 millones de euros, tras crecer un 65%, "en línea con la estrategia del grupo de aumentar y reforzar una infraestructura clave para la transición energética y la electrificación de la economía".

La mitad del esfuerzo inversor, 609 millones, se destinó a Brasil, que reforzó su presencia en el país con la adquisición de la distribuidora de Brasilia Neoenergia Distribuicao Brasil (antes CEB-D) por 403 millones de euros. Y un casi un 30% se dirigió a Estados Unidos, donde ya ha comenzado la construcción de la línea Necec, que permitirá transportar energía renovable desde Canadá, y donde el proceso de adquisición de PNM Resources avanza más rápido de lo previsto. El 20% restante se distribuyó entre el Reino Unido y España.

Alianzas

Iberdrola intensificó durante el período su estrategia de alianzas para acelerar la electrificación de la economía. Y así, alcanzó un acuerdo para la coinversión en renovables con Mapfre y acordó acudir, junto a Total, a la licitación de un nuevo proyecto eólico marino en Dinamarca. Con otra petrolera, BP, ha anunciado que analizará el desarrollo del mayor proyecto de hidrógeno verde en el sector de refino en España. Iberdrola ha sellado también alianzas estratégicas con Volkswagen, Mercedes y Renault para electrificar la producción de vehículos e impulsar la movilidad sostenible y con Wallbox, así como con compañías como Fertiberia, Diageo (en el Reino Unido) y Porcelanosa, con las que proyecta soluciones sostenibles para sus industrias, en base a la tecnología del hidrógeno verde.

Deuda

Según este primer balance trimestral del año, el grupo ha reducido su deuda en más de 1.300 M€, hasta los 36.305 millones de euros, así como su coste, hasta el 3,3%. El flujo de caja crece un 7%, situándose en 2.270 millones de euros, y la liquidez alcanza los 17.000 millones de euros, "suficiente para cubrir las necesidades de 21 meses".

El Consejo de Administración ha propuesto a la Junta General de Accionistas la distribución de un dividendo complementario con cargo a 2020 de 0,252 euros brutos por acción. Con ello se completa una retribución total de 0,42 euros brutos por acción, un 5% más.

La compañía prevé para el cierre del ejercicio 2021 un beneficio neto que se situaría entre los 3.700 y los 3.800 millones de euros y un dividendo con cargo al ejercicio de unos 0,44 euros brutos por acción, a abonar en 2022.

Los números de un gigante

Iberdrola, compañía multinacional que produce, distribuye y comercializa electricidad, declara una plantilla de más de 35.000 personas y unos activos superiores a 122.000 millones de euros. La compañía ha declarado en 2020 "un beneficio neto de 3.611 millones de euros", un 4,2% más que en 2019. Los **principales accionistas** de esta empresa son el fondo soberano de Catar (Qatar Investment Authority), el fondo estadounidense Black Rock Inc y el banco público noruego Norges Bank. La compañía asegura suministra energía a cerca de 100 millones de personas, principalmente en España, Reino Unido (ScottishPower), Estados Unidos (Avangrid), Brasil (Neoenergia) y México. Iberdrola presume de ser "el primer productor eólico y una de las mayores compañías eléctricas por capitalización bursátil del mundo". **Este es su parque global de generación de electricidad.**

Los coches eléctricos serán más baratos que los de combustión para 2027.

noticias coches.com, 17 de mayo de 2021



Una de las principales barreras a la hora de **comprar un coche eléctrico**, al menos en nuestro país, es el **elevado precio** que tienen estos modelos. Es cierto que van llegando **algunas ayudas a la compra**, pero los de combustión tradicional siguen siendo más asequibles y eso marca la diferencia en muchos casos. Sin embargo, un estudio de BloombergNEF afirma que los **coches eléctricos serán más baratos que los de combustión para 2027**, un periodo de poco más de un lustro para que cambien las tornas.

De hecho, en el caso de los **SUV y las berlinas de mayor tamaño**, será un año antes.

Se calcula que para 2026 las versiones eléctricas de estos vehículos grandes serán más baratos que las de gasolina o diésel convencionales. En los coches más pequeños la **paridad de precios** sucederá en 2027 como introducíamos. Se considera que este hito será clave para la transición definitiva hacia la electromovilidad a nivel mundial y estará causado por varios motivos importantes.

El principal es la bajada del **coste de producción de las baterías**, que son el elemento más importante y caro en los coches eléctricos. También influye que cada vez más **líneas de producción de las fábricas** estarán creadas específicamente para modelos eléctricos y no adaptadas como pasa a día de hoy. Cuando se habla de que estos ejemplares de «cero emisiones» serán más baratos que los de combustión se habla del precio, sin contar impuestos y tampoco teniendo en cuenta las posibles ayudas de los gobiernos.

Este estudio ha calculado que actualmente el precio de un **eléctrico de tamaño medio es de 33.300 euros**, frente a los 18.600 euros de media en un coche de gasolina. Sin embargo, para 2026 se prevé que el precio del eléctrico pueda estar en torno a los 19.000 euros por la reducción de costes. Incluso si miramos en el horizonte, para 2030, el eléctrico **se quedaría en 16.300 euros** antes de impuestos y un gasolina estaría en los 19.900 euros. Hablamos de tarifas que ya serían más asequibles para el público general y que haría que aumentase mucho su mix de ventas.



Si volvemos atrás y analizamos un poco más el tema de las baterías sacamos datos interesantes. Se predice que su precio **bajará un 58 % entre 2020 y 2030**. Se podría quedar en torno a los 58 dólares el kWh, menos aún de esa cifra tipo de 100 dólares el kWh que está considerada la adecuada para que los eléctricos sean más atractivos económicamente hablando. Esto también podría hacer que **tanto híbridos como híbridos enchufables** vayan perdiendo el protagonismo que están teniendo ahora como tecnologías de transición.

El Gobierno limitará a Naturgy la venta de negocios regulados al entrar IFM.

Eleconomista.es, 17 de mayo de 2021

**Criteria mantendrá un peso elevado para garantizar la españolidad del grupo.
El Consejo de Ministros podría dar su visto bueno a mediados del mes de junio.
El Ejecutivo quiere que mantenga su peso en los gasoductos del Norte de África.**

La vicepresidenta y ministra de Economía, Nadia Calviño, encara la recta final para dar el visto bueno con condiciones a la oferta de compra lanzada por IFM sobre el 22,69% de Naturgy a un precio de 22,37 euros por acción.

Según indican fuentes consultadas por este diario, la autorización que prepara el Gobierno incluirá, algunas exigencias para poder garantizar el nivel de inversiones en los negocios regulados, así como mantener el control de activos estratégicos como Medgaz.

Es decir, el Ejecutivo impondrá un limitación a la venta de participaciones en los negocios de distribución -tanto de electricidad como de gas- y pedirá que se mantenga el control de infraestructuras estratégicas como los gasoductos que permiten la entrada de gas desde el norte de África a España.



Estas últimas infraestructuras mostraron claramente su importancia para el suministro energético nacional el pasado invierno durante la tormenta Filomena y será una de las exigencias que pondrá sobre la mesa el departamento que dirige Teresa Ribera, según distintas fuentes consultadas por este diario.

Los ministerios de Industria y Economía han dado ya el visto bueno a la operación y se espera que en los próximos días se pueda recibir la aprobación por parte de Transición Ecológica.

El mercado está convencido de que este último departamento no supondrá ningún problema para la operación a tenor de las declaraciones que ha realizado la propia vicepresidenta, Teresa Ribera, sobre la operación en múltiples foros.

"Buena noticia"

La ministra de Transición Ecológica indicó que era una buena noticia la llegada de inversores como IFM pero, a la vez, indicó que se tomarían las medidas necesarias para garantizar que no hubiera riesgos para la economía española.

Naturgy es, probablemente, una de las compañías más estratégicas en el sector energético español. Su posición predominante en el sector del gas es clave, a su vez, para asegurar el suministro eléctrico. Por ese motivo, el Ejecutivo está analizando todas las opciones que tiene para poder condicionar una operación que no supone una toma de control de la compañía.

Desde la admisión a trámite de la operación por parte de la CNMV a mediados de febrero, el Ejecutivo cuenta con un plazo de seis meses para pronunciarse, lo que hace esperar que se puedan tener una decisión clara este mismo verano, previsiblemente, a mediados de junio.

El fondo australiano IFM cuenta además con el respaldo tácito para su operación de los otros dos grandes vehículos de inversión que ya están en su capital: CVC y GIP. Ambos fondos se comprometieron por carta a no desprenderse de sus acciones en esta opa, aunque dejaron las puertas abiertas a vender si llegaba una oferta superior. Un extremo que no se ha producido.

CVC y GIP compraron a 19 euros sus respectivas participaciones en la compañía y la oferta presentada por el fondo australiano asciende a 22,37 euros después del reparto del último dividendo de la compañía.

En estos momentos, los títulos de la gasista se pagan a 21,80 euros por acción, es decir, un nivel muy cercano al de la opa parcial planteada por el grupo inversor australiano.

Salida de Armenter

Entretanto, la operación sufrió esta pasada semana un giro inesperado con la **salida del consejero delegado de Critería, Marcelino Armenter**, del consejo de administración de la gasista.

Armenter aseguró no disponer del tiempo necesario para atender los requerimientos que le supone este consejo, pero en medios empresariales se ha interpretado como una muestra de su oposición a que Critería se mantenga en el capital de Naturgy.

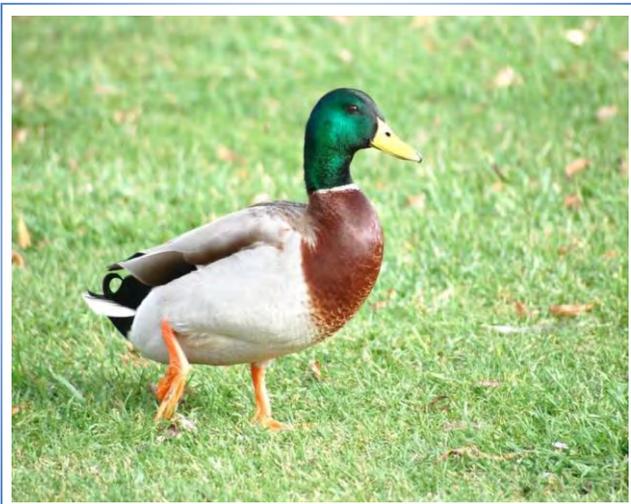
La posición oficial de la Fundación bancaria La Caixa sigue sin conocerse oficialmente, pero en fuentes cercanas se asegura que el grupo que encabeza Isidro Fainé podría rechazar la oferta presentada por IFM y mantenerse en el capital de la gasista como el último resorte de españolidad que le queda a Naturgy.

Para el fondo australiano era básico que el principal accionista se mantuviera en el accionariado así como el apoyo del actual equipo gestor con su presidente, Francisco Reynés, a la cabeza, y puede conseguir ambos deseos.

IFM además ha superado ya las exigencias del regulador mexicano para entrar en Naturgy y ahora le quedará que llegué el informe de la Junta de inversiones extranjeras al Consejo de Ministros de la mano de Nadia Calviño que se hizo cargo del asunto después de la renuncia de la ministra de Industria, Reyes Maroto, de atender este asunto por un conflicto personal (su marido es empleado de la gasista).

La curva de pato ya está aquí: la solar provoca esta temida figura en el 'pool' los fines de semana.

Elperiodicodelaenergía.com, 17 de mayo de 2021



La temida curva de pato ya está en el mercado eléctrico español. Era cuestión de que la energía solar comenzara a tomar forma para que fuese una realidad y es por ello por lo que ya se está viendo en la curva de precios del mercado mayorista ibérico.

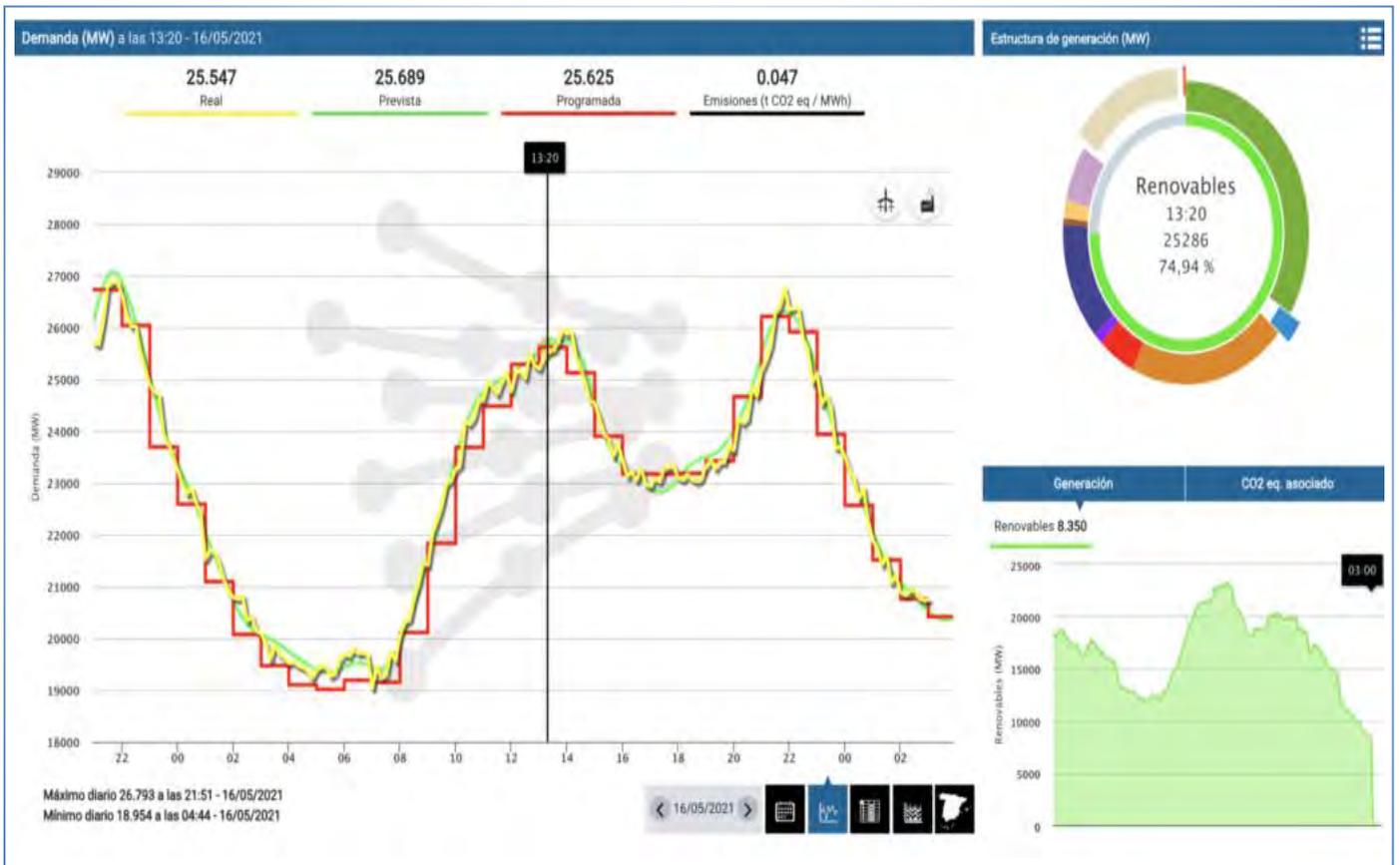
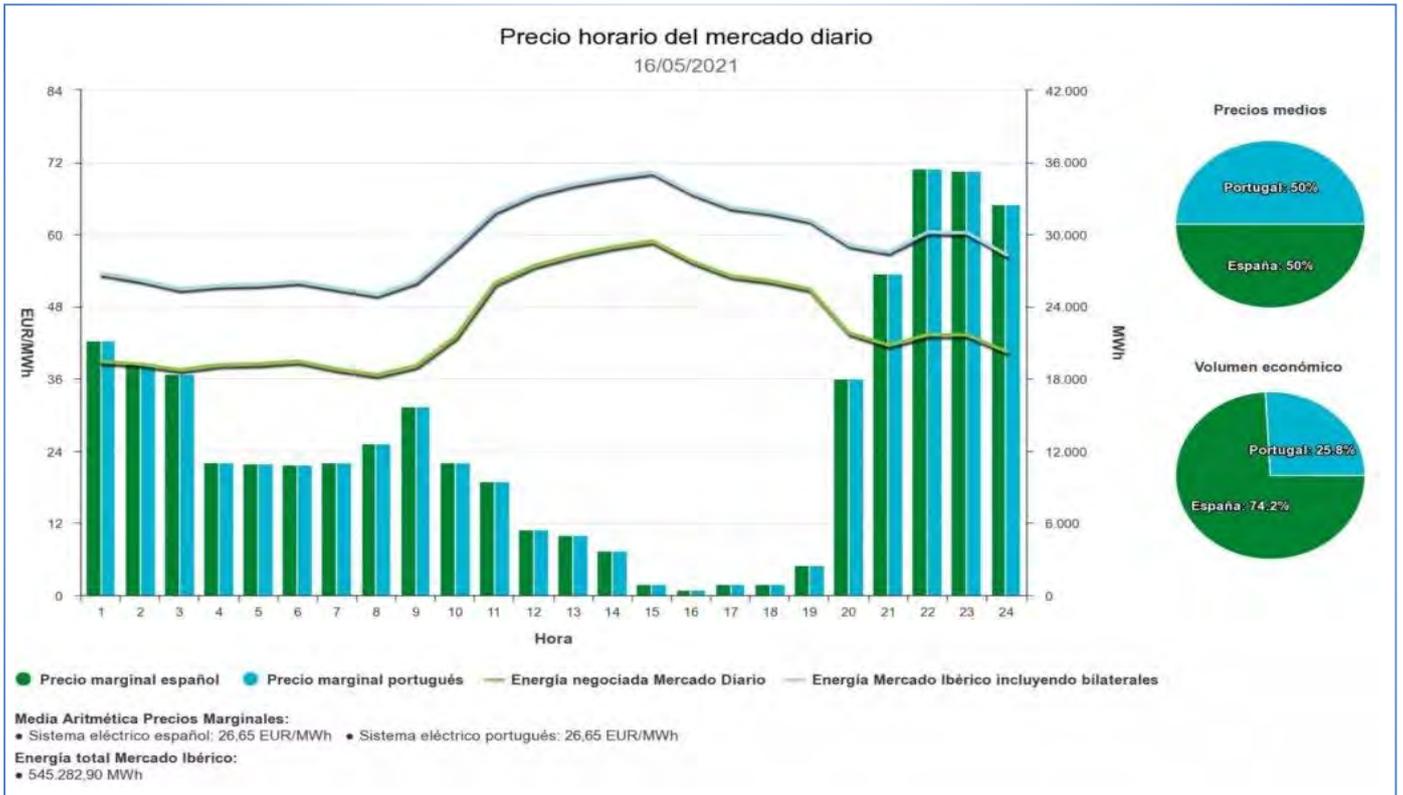
Ya van dos fines de semana consecutivos en los que la curva de precios de tanto el sábado como el domingo nos muestra claramente esta curva de pato. Vean las siguientes gráficas de este fin de semana.

Para poder ver esa curva de pato es necesario trazar una línea sobre las barras de precios de color verde y azul.

¿Por qué se crea esta curva de precios? La baja demanda eléctrica de los fines de semana tiene buena parte de culpa, pero a ello hay que sumar la energía producida con renovables.

A lo largo del día el precio de la electricidad en el mercado mayorista suele ir de más a menos para finalizar con la mayor punta, tanto de demanda como de precios. Estos días, las horas solares son las de precios más bajos porque con la energía nuclear y las renovables se expulsa a la generación con combustibles fósiles del mix.

Por ejemplo, este domingo se ha alcanzado a las 13.20 una cuota de casi el 75% de renovables gracias a la eólica y la energía solar



Ahora fíjense en la curva de la demanda real (línea amarilla) con la curva de precios del domingo (gráfica anterior). A pesar de tener una menor demanda por la madrugada, el precio era más alto que las horas de la tarde donde el precio es casi cero. Y esto se da gracias a la energía solar.

Eso sí, en cuanto el sol desaparece, que encima es el momento que aumenta la demanda, a las 21.00 horas aproximadamente, el precio se dispara. El diferencial pasa de tener entre 0 y 1 euro/MWh a más de 70 €/MWh.

La distorsión es enorme y esto trae consecuencias para algunos agentes del mercado. Por ejemplo. Aquellas empresas que tengan cerrado un PPA solar a por ejemplo 40-42 €/MWh tiene un problema importante.

Esto que sucede de precios casi cero en las principales horas solares se irá viendo poco a poco también en los días de diario en cuanto vayan entrando más megavatios fotovoltaicos al sistema. De momento solo se produce el fin de semana. Pero esto es solo el comienzo. Acabará por romperse los contratos a largo plazo porque no salen las cuentas.

En cuanto la señal de precio cada vez sea más barata en las horas solares, las cuentas de los productores solares ya no serán las mismas y habrá algunos que se piensen desarrollar fotovoltaica cuando ya haya 25 GW instalados. Ahora el sistema español **ha superado ya los 12 GW de fotovoltaica** y mantiene los 3.500 MW de termosolar. El efecto caníbal ya descuadra los fines de semana.

Otro ejemplo también son las instalaciones de autoconsumo que inyectan energía sobrante a la red. Si la energía sobrante se cobra a precios tan bajos es más complicado rentabilizar la instalación. Es por ello por lo que esta señal hace imperante que se desarrolle almacenamiento energético, tanto a gran escala como behind the meter, detrás del contador, para así poder vender la energía en otro momento que el mercado necesite o sea más cara y así expulsar a los combustibles fósiles del mix. El problema es que de momento las baterías con caras y prácticamente no hay almacenamiento, salvo el bombeo.

En definitiva, la curva de pato ya está aquí, y solo acaba de comenzar.

Criteria abre fuego: inicia la compra de acciones de Naturgy para reforzar su españolidad.

Eleconomista.com, 18 de mayo de 2021

**Fainé convertirá al hóliding en el garante de la españolidad de la empresa.
El brazo inversor de La Caixa se reforzará como primer accionista.
El holding inicia la escalada con la compra de un 0,4%.**

Criteria refuerza su posición en Naturgy para defender la españolidad de la compañía frente al peso creciente de los fondos de capital privado CVC y GIP, así como el previsible próximo desembarco del australiano IFM. El grupo financiero ha anunciado hoy la compra de un 0,4% adicional de títulos de la gasista y aspira a seguir incrementando su peso.

La decisión del hóliding financiero entronca con los deseos del inversor australiano que quería que la entidad financiera siguiera en Naturgy para apoyar su crecimiento en nuevos negocios ligados con la sostenibilidad, así como el equipo directivo de la compañía.

Naturgy ha sido siempre para CriteriaCaixa una de sus principales inversiones. El hóliding cuenta en estos momentos con un 24,8% del capital, frente al 24,4% que mantenía, cuyo valor asciende a alrededor de 5.000 millones de euros. Los dividendos que recibe anualmente de la compañía cubren más de la mitad del gasto anual de la Obra Social de la Fundación "la Caixa", es decir, aproximadamente 200 millones de euros.



CriteriaCaixa considera que su decisión es coherente con la "gestión eficiente y prudente de su portafolio de inversiones, focalizado en compañías en las que obtiene un flujo estable y a largo plazo de dividendos que le permiten garantizar la Obra Social".

La decisión se anuncia tras la salida del consejo de administración de Naturgy de Marcelino Armenter, consejero delegado de CriteriaCaixa, y uno de los defensores de reducir el peso del hóliding en la gasista.

La decisión del brazo financiero de la Fundación bancaria aspira a que Naturgy se mantenga como empresa cotizada en España (asegurando liquidez a todos sus accionistas); asegurar un Plan Industrial de la compañía dotando a la misma de suficiente tiempo para su ejecución y priorizando la inversión productiva; mantener la seguridad de suministro energético a España y evitar ventas de negocios de Naturgy sin asegurar su reinversión.

Con estos compromisos por parte de Criteria, el holding despeja ampliamente el camino para la llegada de IFM al capital que **el Ejecutivo prevé aprobar este próximo mes de junio con algunas condiciones en materia de negocios regulados** y de garantía de suministro con activos estratégicos como Medgaz.

El refuerzo de la posición en Naturgy se efectuará de acuerdo con lo establecido en la normativa vigente y siguiendo las recomendaciones de la CNMV sin que, en ningún caso, se sobrepase el umbral legalmente fijado para formular una OPA (30%).

Primer holding inversor en España

Como primer holding inversor en España, CriteriaCaixa ha construido a lo largo de los años un portafolio equilibrado que combina relevantes participaciones accionariales en sectores estratégicos -entre las que destacan CaixaBank (30%), Naturgy (24,8%), Bank of East Asia (17%) y Grupo Financiero Inbursa (9%)- con una creciente cartera de inversiones diversificada.



Este ejercicio de diversificación que CriteriaCaixa está llevando a cabo desde 2018 incorpora nuevos nombres, geografías y sectores económicos, priorizando sociedades cotizadas de países OCDE con potencial de crecimiento y una adecuada rentabilidad por dividendo. El valor de mercado de esta cartera alcanzó al cierre de 2020 los 3.685 millones de euros, y entre sus más de 80 sociedades participadas destacan Cellnex (4,7%), Suez (5,9%) y Telefónica (1,25%).

La reforma a la ley eléctrica y los derechos humanos.

energiaadebate.com, 18 de mayo de 2021

Introducción

Entre las múltiples modificaciones recién promulgadas a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), se elimina el requisito de que el Servicio de Suministro Básico (SSB), subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), esté obligado a comprar la energía más barata que resulta de subastas inversas junto con Certificados de Energías Limpias. Las subastas fueron procesos muy exitosos que promovieron el desarrollo de muchos proyectos solares y eólicos que rompieron registros mundiales de precios bajos por kilowatt-hora (kWh) generado.

Lo anterior coloca las inversiones en energías renovables en una incertidumbre, pues les sujeta a un criterio diferente al desempeño de las plantas.

Cabe mencionar que los generadores más caros y contaminantes, como los de la CFE, tienen un costo promedio entre 1,505 y hasta 2,536 pesos por megawatt-hora, y se van a despachar antes que los más baratos y limpios, cuyo costo es de 381 pesos por megawatt-hora (MWh), sin soslayar que está comprobado que las plantas térmicas de CFE son altamente contaminantes y provocan daños a la salud pública así como un alto costo económico y social.



Grandes sectores de la industria invirtieron en capacidad de generación para autoabastecerse de energía por los altos costos y la falta de capital de la CFE. La cancelación de dichos permisos incrementará los costos que repercutirán indefectiblemente en los productos, lo que afectará negativamente al consumidor final, sin olvidar que dichas industrias se verán obligadas a buscar ubicaciones con menores costos de energía.

La tendencia actual indica el incremento en la producción y uso de combustóleo, por razones como el desplazamiento de la generación de energía de los privados que se concentra en energías renovables y sanas para regresar a CFE su carácter monopolista, así como las nuevas normas internacionales que prohíben el uso de combustóleo en barcos.

Cabe tener presente que la capacidad de almacenamiento de combustóleo se encuentra cercana a sus límites porque el incremento de su producción se ha acelerado recientemente, lo que aumenta la emisión de gases de efecto invernadero y las barreras hacia la transición de energías renovables, convirtiendo en letra muerta los compromisos internacionales.

Se prevé que las comunidades cercanas a las plantas térmicas operadas con combustóleo incrementarán sus índices de mortalidad y morbilidad por encima de las tasas normales por la contaminación de dióxido de azufre y partículas PM2.5. Las actividades agrícolas y los ecosistemas se verán afectados en su productividad y conservación como consecuencia de la lluvia ácida y otros fenómenos. El daño al ambiente y a la salud de las comunidades será enorme e irreversible.

?Los seres humanos son parte de la naturaleza y nuestros derechos humanos están interrelacionados con el entorno en que vivimos. Los daños ambientales interfieren en el disfrute de los derechos humanos y el ejercicio de esos derechos contribuye a proteger el medio ambiente y promover el desarrollo sostenible?. [i]

Afectación de la reforma a la LIE a los Derechos Humanos

Independientemente de la grave afectación a la inversión privada y consecuentemente, a la creación de empleos que está provocando esta reforma, se deja de lado la trascendencia de la función social de las empresas de energías renovables y sanas que están comprometidas con los Derechos Humanos y con ellos a lo que de acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos es el derecho a un medio ambiente sano para el desarrollo y bienestar de las personas. De esta forma, el Estado mexicano está violando el contenido del artículo 4º párrafo quinto de la Carta Magna.

Las empresas de energías renovables son amigables y promotoras del derecho humano a un medio ambiente sano, lo que debe cambiar su imagen ante la comunidad, que hasta ahora sólo las ve como agentes con intereses exclusivamente económicos, cuando la propia naturaleza de su actividad les da una función eminentemente social, que es la de ser favorables hacia el medio ambiente.

Este tipo de empresas puede servir en el control de convencionalidad para examinar las obligaciones del Estado mexicano en materia de derechos humanos vinculadas con el disfrute de un medio ambiente seguro, limpio, saludable y sostenible, pues su actividad promueve prácticas idóneas en lo relativo a la aplicación de los derechos humanos y pueden auxiliar en la formación de políticas públicas en esta materia.

El derecho al medio ambiente sano es un derecho en emergencia. La Plataforma Intergubernamental Científico Normativa sobre Biodiversidad y Servicios de los Ecosistemas de las Naciones Unidas (IPBES) ha dicho: *¿El cambio global en la naturaleza es consecuencia de actividades humanas como los cambios de uso de suelo en la tierra y el mar, la explotación directa de las especies silvestres y organismos; la emisión de los gases de efecto invernadero; o la contaminación del aire, el agua y el suelo? En la actualidad los impactos antropogénicos sobre la naturaleza son tan extensos que ya pueden verse en 70% de la superficie terrestre y marina del planeta?*

En el caso que nos ocupa, el propio Estado mexicano está violentando este derecho y provocando el daño y deterioro ambiental, situación de la que debe hacerse responsable.

El marco jurídico aplicable en materia ambiental es muy extenso y la concurrencia de funciones entre los tres órdenes de gobierno destaca la importancia del tema, a lo que deben agregarse, los tratados internacionales, que no son sino compromisos de México con otros países y con el entorno mundial.

En nuestro país existe un sinnúmero de instrumentos relevantes en materia ambiental, además de una gran variedad de Normas Oficiales Mexicanas que fungen como regulación técnica de observancia obligatoria, expedida por dependencias competentes que establecen reglas, especificaciones, atributos, directrices, características o prescripciones aplicables a un producto, proceso, instalación, sistema, actividad, servicio o método de producción y operación, pero también existen las mediciones internacionales aplicables al Estado Mexicano.

El derecho humano a un medio ambiente sano está intrínsecamente ligado a otros derechos como el derecho a la defensa, a la protección y conservación, derecho de información, consulta y participación, derecho a la remediación y compensación, así como a la mejora, además de que está estrechamente relacionado con el derecho a la salud.

El derecho a un medio ambiente sano debe entenderse como un poder de exigencia y un deber de respeto a preservar el entorno ambiental que implica el uso adecuado y explotación de los recursos naturales, la preservación y restauración del equilibrio ecológico y el desarrollo sustentable. Es la necesidad de proteger los recursos naturales.

Compromisos Internacionales sobre Derecho a un medio ambiente sano

En el ámbito internacional desde la Conferencia de Estocolmo de 1972 se debatieron los problemas ambientales y México se había caracterizado por adoptar una posición de fomento de la protección y preservación del medio ambiente.

Son muchos los instrumentos internacionales que se refieren a este tema. Por ahora, tengamos presente la Conferencia de las Naciones Unidas sobre Medio Ambiente y Desarrollo, celebrada en Río de Janeiro, Brasil en los años 90's, también conocida como la Primera Cumbre de la Tierra.

En dicha conferencia, se llegó al establecimiento de una serie de principios que actualmente influye al sistema jurídico mexicano en materia de protección al ambiente.

Asimismo, obliga al Estado mexicano no sólo a promulgar leyes eficaces y desarrollar una legislación nacional relativa a la responsabilidad y la indemnización respecto a las víctimas de la contaminación y otros daños ambientales, sino que obliga a los Estados a fomentar la internacionalización de los costos ambientales y el uso de instrumentos económicos, teniendo en cuenta el criterio de que el que contamina, debe.

Pero ¿qué sucede, cuando el que contamina, es el propio Estado?

Sin duda, el Estado mexicano tiene la obligación de garantizar dicho derecho, al ser un derecho humano fundamental, y presupuesto para el disfrute y ejercicio de otros derechos.

¿Las obligaciones de los Estados de respetar, proteger y hacer efectivos los derechos humanos se aplican cuando los Estados adoptan y ponen en marcha medidas para hacer frente a los problemas ambientales y alcanzar el desarrollo sostenible. El hecho de que un Estado intente prevenir, reducir o remediar el daño ambiental, alcanzar uno o más de los Objetivos de Desarrollo Sostenible o adoptar medidas en respuesta al cambio climático no le exime de cumplir sus obligaciones en materia de derechos humanos?.

El medio ambiente es el elemento indispensable para la conservación de la especie humana. Es necesario reconocer su carácter colectivo pues se trata de un bien público cuyo disfrute o daños no sólo afectan a una persona, sino a la comunidad en general, entendida como ciudadanos, empresas, etc.

La Organización Mundial de la Salud (OMS) "lleva tiempo señalando las importantes repercusiones de la integridad del medio ambiente en la salud y el desarrollo de las personas. Sabemos, por la última evaluación de la carga de morbilidad realizada por la OMS, que cada año mueren al menos 12.6 millones de personas por causas prevenibles ligadas al medio ambiente, cifra que supone casi una cuarta parte de la mortalidad mundial anual. Los factores de riesgo ambientales (vinculados sobre todo a la influencia de la contaminación atmosférica en las enfermedades no transmisibles) están impulsando al alza los costos de la atención sanitaria, que representan casi un 10% del producto interno bruto mundial. Por añadidura, como destaca la Comisión, son las poblaciones vulnerables de los países de ingresos bajos y medios las que corren con las peores consecuencias. Se trata de una pérdida inaceptable de vidas y de potencial de desarrollo humano"

El Estado, con la participación solidaria de la ciudadanía y las empresas, debe contar con políticas públicas, que permitan prevenir y mitigar la degradación ambiental y considerando el concepto de salud, que no está concebido simplemente como la ausencia de enfermedad o incapacidad en el individuo, sino como un estado de completo bienestar físico, mental y social.

Desde 2012 existe la figura del Experto Independiente para los Derechos Humanos y el Medio Ambiente que forma parte del Comité de Derechos Humanos de las Naciones Unidas. Los compromisos internacionales obligan a los Estados a que tomen medidas concretas en lo individual y en cooperación con su entorno para mantener marcos que permitan contar con un ambiente saludable y sostenible en el que toda persona sea capaz de vivir con un ambiente propicio para su desarrollo, salud y bienestar, como se adopta en el Acuerdo del Clima de París, un acuerdo universal para detener el cambio climático.

Conclusión

Acorde con el Derecho Internacional, la cooperación para el desarrollo y para la realización y cumplimiento de los derechos humanos es una obligación de los Estados. La reforma a la LIE violenta los principios emanados de los instrumentos internacionales obstaculizando la apuesta por el desarrollo sostenible que es la tendencia internacional y los compromisos firmados por México, que facilitan cumplir las empresas de energías renovables, por lo que no deben seguir siendo soslayadas. Por el contrario, es necesario impulsarlas, promoverlas y concientizar a las otras compañías del sector energético sobre protocolos y mecanismos que les permitan ser amigables con el medio ambiente y proclives a la protección al derecho humano a un medio ambiente sano.

El sector energético se reserva 14.000 millones para salir de compras en pleno boom renovable.

Elindependiente.com, 18 de mayo de 2021

Las compañías del Ibex 35 aguardan movimientos para consolidar el sector de las energías limpias.



Las energéticas siguen engordando su hucha para acometer operaciones. Con los resultados ya presentados ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), accionistas y el mercado, las empresas del sector han aumentado su liquidez en la caja de cara a la posibilidad de acometer operaciones de compra o participativas en otras compañías. Así, las compañías que cotizan el Ibex 35 han elevado su posición en la caja y la suma de todas ellas superan los 14.000 millones de euros, con Naturgy a la cabeza.

Según apuntan fuentes del sector a *El Independiente*, lo normal es que “en los próximos meses se acometan importantes compras dentro de nuestro país” aunque tampoco descartan que “las empresas españolas abran vías de negocio en otros países”.

De hecho, Iberdrola y Repsol anunciaron la semana pasada movimientos importantes en Estados Unidos. En el caso de la petrolera, el jueves anunció la adquisición de Hecate Energy para entrar de lleno por primera vez en el mercado de las renovables en el país americano.

Repsol considera esta operación como histórica debido a que Hecate posee una cartera de proyectos y almacenamiento de más de 40 GW. De ellos, 16,8 GW corresponden a proyectos fotovoltaicos en fase avanzada y 4,3 GW a baterías para el almacenamiento de energía.

En el caso de Iberdrola, **la operación que realizó fue una ampliación de capital** para dar entrada al fondo soberano qatari y acometer importantes compras en Estados Unidos. De hecho, el año pasado ya invirtió en Estados Unidos alrededor de **6.000 millones de euros**. La eléctrica acumula 2.270 millones de euros, lo que representa un 7% más que el año anterior en las mismas fechas del año.

Repsol, que como se mencionó anteriormente ya ha iniciado movimientos para ganar posiciones en el sector renovable con la compra de Hecate, ha incrementado su *cash flow* un 73% respecto al mismo período del año anterior. La petrolera mantiene una posición de liquidez de 1.030 millones de euros a cierre de trimestre. Hace poco más de un mes la compañía anunció la compra de Gana Energía, una empresa fundada en 2015 y que opera de forma online ofreciendo energía 100% renovable.

Naturgy tiene 10.000 millones de euros

Naturgy, por su parte, es la que más dinero en metálico posee para acometer, si se dieran las circunstancias, operaciones importantes. La gasista tiene un total de **9.703 millones de euros**, aumentando en unos 300 millones de euros la liquidez respecto a cierre de 2020. **Francisco Reynés**, presidente de Naturgy ya avanzó en la presentación de resultados de 2020 que aunque la empresa no esté en un proceso inmediato de compraventa es un agente activo para realizar adquisiciones.

“Nuestra actividad lleva a posicionarnos como un agente activo en la transición energética que quiere contribuir a la recuperación económica, en línea con nuestro compromiso con la sociedad. Naturgy está inmersa en una profunda transformación, necesaria en el actual entorno, que nos obliga anticiparnos a los retos que plantea el sector”, argumentó el pasado abril cuando la compañía dio a conocer los resultados trimestrales.

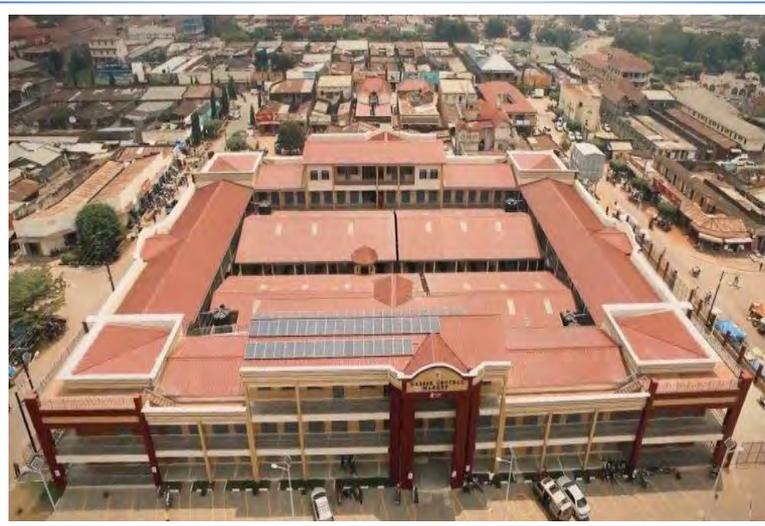
Por otro lado, Endesa es la energética que mayor porcentaje ha crecido en su generación de dinero en caja. La empresa acumula un *cash flow* de 583 millones de euros a cierre del primer trimestre de 2021, lo que se traduce en un **incremento del 111%** respecto al mismo periodo del año anterior. José Bogas, a finales de 2020, ya subrayó que su compañía “permanecería atenta” a los movimientos del sector y abría la puerta a participar en fusiones y adquisiciones en renovables.

Enagás tampoco se ha quedado rezagada y ha aumentado en un trimestre un 5,6% más que el año anterior. En concreto, la compañía atesora un total de 187 millones de euros en liquidez para realizar inversiones o compras.

Solaria, pendiente de publicar sus resultados trimestrales, cerró 2020 con 97 millones de euros de *cash flow*. Cabe recordar que las empresas renovables están en el ojo del huracán de los inversores, una vez que se ha **pinchado la burbuja bursátil en el sector**. En lo que va de año, la sociedad especializada en energía fotovoltaica se ha desinflado un 37%.

Tres ciudades que son un ejemplo a seguir por sus proyectos renovables.

energynews.es, 19 de mayo 2021



Un nuevo informe de **IRENA** describe las formas en que las ciudades pueden catalizar el cambio hacia un futuro con bajas emisiones de carbono, apoyando a su vez a los gobiernos regionales y nacionales en el logro de los objetivos de energía sostenible y la realización de los objetivos climáticos globales.

Las ciudades representan aproximadamente el 75% del uso mundial de energía primaria y son responsables del 70% de las **emisiones de gases de efecto invernadero (GEI)** relacionadas con la energía, lo que las convierte en actores clave en los esfuerzos nacionales y mundiales para la transición a un futuro cero neto.

«Las ciudades pueden establecer objetivos, planificar y regular; a menudo son propietarios y, por lo tanto, operadores de infraestructura municipal. Las ciudades son siempre **consumidores directos de energía** y, por tanto, agregadores de demanda, y pueden ser facilitadores y financiadores de proyectos de **energía renovable**», afirma la Agencia Internacional de Energía Renovable.

El informe destaca el ejemplo de tres ciudades que han sabido aprovechar todo su potencial y se han convertido en referente hacia de la transformación energética.

Energía solar en Kasese, Uganda

Este municipio de Uganda reconoció su importante **potencial para la energía solar**, lo que a su vez condujo al establecimiento de la Estrategia Municipal de Energía Sostenible de Kasese en 2017.

IRENA contribuyó al viaje de Kasese en el despliegue de energía solar con su **SolarCityEngine**, un aplicación para ayudar a los hogares, las empresas y las autoridades municipales a evaluar las perspectivas de la generación de electricidad utilizando energía solar fotovoltaica (PV) en los tejados.

El simulador en línea permitió al municipio evaluar los costos de incentivos, asequibilidad y el volumen total de inversiones.

Luego siguió un conjunto de medidas de política, que incluyeron esfuerzos para atraer inversiones, programas para capacitar a hogares y pequeñas empresas para implementar sistemas solares en el hogar y actividades de concienciación para garantizar la aceptación por parte de los residentes.

Como resultado, los residentes de Kasese aceptaron el despliegue de energía solar fotovoltaica en su ciudad, incluidos sus hogares. El cambio de las lámparas de queroseno contaminantes a la energía solar limpia mejoró la salud de muchos y presentó nuevas oportunidades económicas a medida que la gente ahorra dinero en electricidad.

Movilidad eléctrica en Cartago, Grecia y Guanacaste en Costa Rica

En Cartago, Grecia y Guanacaste en Costa Rica, la **movilidad eléctrica** se presenta como una opción natural para el país gracias a su alta participación de energías renovables en el suministro de energía, la disponibilidad de espacio para infraestructura, el corto promedio de distancia de conducción y la temperatura promedio óptima para vehículos eléctricos (EV).

Con políticas efectivas implementadas, el informe destaca que Cartago, Grecia y Guanacaste han sido testigos de un aumento positivo en la infraestructura de movilidad eléctrica. El fácil acceso a las instalaciones, combinado con la rentabilidad de los **vehículos eléctricos**, motiva a los residentes a hacer el cambio de vehículos de combustibles fósiles a vehículos eléctricos y adoptar una forma más sostenible de viajar.

Los **autobuses eléctricos** también aumentaron en número, no solo creando puestos de trabajo para entrenadores y conductores, sino también reduciendo la demanda de conducción privada y, en consecuencia, las emisiones de gases de efecto invernadero.

Calefacción con energía eólica en la ciudad de Zhangjiakou, China

En Zhangjiakou, China, los residentes atestiguaron el cambio positivo provocado por un sistema de calefacción impulsado por el viento. Después de abandonar el carbón para la calefacción, los residentes encontraron que el aire era más limpio, lo que motivó a las personas a disfrutar de la naturaleza y socializar más en entornos al aire libre. La energía eólica también impulsó el crecimiento en la ciudad, ya que las empresas buscaron cada vez más basar sus operaciones en Zhangjiakou, para beneficiarse de la electricidad de bajo costo producida por la energía eólica.

Promesas climáticas no son suficientes para reducir emisiones en energía.

energiahoy.com, 19 de mayo de 2021



La IEA planteó una hoja de ruta sobre cómo hacer una verdadera transición a un sistema de energía de emisiones neta cero para 2050

Las promesas climáticas establecidas por los gobiernos a nivel mundial, no serán suficientes para lograr reducir las emisiones de CO2 relacionadas con la energía para 2050, incluso si se logran por completo, aseguró un informe de la Agencia Internacional de Energía (IEA).

Sin embargo, en su reporte **"Net Zero by 2050"**, la organización plantea una hoja de ruta sobre cómo hacer una verdadera transición a un **sistema de energía** neta cero para 2050; mientras se garantiza un suministro de energía estable y asequible.

Del mismo modo, la IEA plantea **más de 400 hitos** para guiar un viaje global hacia el cero neto para 2050. En dicho plan, se incluye que a partir de hoy no deberían realizarse inversiones en nuevos proyectos de suministro de combustibles fósiles ni para plantas de carbón; además, plantea que para 2035 no habrá ventas de nuevos automóviles con combustión interna y para 2040, el sector eléctrico mundial ya debería alcanzar emisiones netas cero.

En ese sentido, para lograr lo anterior el organismo asegura que son necesarias adiciones anuales a energía solar fotovoltaica que alcancen los **390 GW** para 2030. En tanto, las de energía eólica deberían alcanzar los **390 GW**. Ambas energías implicarían cuatro veces el nivel récord de 2020.

Un mundo diferente en 2050

Para 2050, la IEA señala que el mundo se verá de una forma completamente distinta a la que conocemos ahora. Si bien se estima que la demanda mundial de energía sea **8% menos** que en la actualidad, servirá a una economía más del doble de grande y a una población de 2 mil millones de personas más.

Bajo este panorama, el **90% de la generación de electricidad** provendría de fuentes renovables; además, las energías solar y eólica representarían casi el 70%, pero la solar será la mayor fuente de suministro total de energía del mundo.

Asimismo, el resto de la electricidad proviene de la energía nuclear. Se estima que los **combustibles fósiles** caerán a poco más de una quinta parte; y solo se quedarán los que son utilizados en productos donde el carbono está incorporado en el producto como los plásticos, en instalaciones equipadas con captura de carbono.



desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia

Sindicato
Independiente
de la Energía



Nos importan las PERSONAS
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la NEGOCIACIÓN
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por UN FUTURO MEJOR
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...

SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO
SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS