

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Garoña muestra su proceso de desmantelamiento a Ecologistas en Acción y Transición Justa.

merindadesdigital.com, 12 de julio de 2024.

La central nuclear de Santa María de Garoña vuelve a abrir sus puertas, esta vez a un nutrido grupo de asociados a Ecologistas en Acción, así como varios representantes del Instituto para la Transición Justa quienes tuvieron la oportunidad de conocer *in situ* el corazón de una instalación que, bajo las directrices de Enresa, encara la primera fase de su Proyecto de Desmantelamiento y Clausura.



Organizados en sendas visitas guiadas, desarrolladas el pasado miércoles y ayer jueves, 10 y 11 de julio respectivamente, los asistentes pudieron conocer algunos de los espacios esenciales de la instalación, tales como la sala de control, el Edificio del Reactor o la piscina de combustible. Asimismo, visitaron el Edificio de Turbina, que a lo largo de la Fase 1 será reacondicionado como nuevo Edificio Auxiliar de Desmantelamiento (EAD), y el Almacén Temporal Individualizado (ATI) de la central.

«Como miembro de la sociedad tanto beneficiada como afectada por esta instalación, me parece que es un buen ejercicio de transparencia», reconocía Francisco Javier Casquero, de Ecologistas en Acción, en palabras recogidas por Enresa.

Por otro lado, Yasodhara López García, directora de la Fundación Ciudad de la Energía, organización adscrita al Instituto para la Transición Justa, dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, definió la jornada como «muy interesante, porque es algo que no se puede visitar normalmente y, además, hemos podido preguntar lo que hemos querido y, principalmente, me ha parecido sorprendente el proceso de sacar el combustible».

Mientras, Begoña María Tomé Gil, coordinadora de los Convenios de Transición Justa, aseguraba por su parte que la visita ha sido «muy satisfactoria porque resulta muy didáctico conocer cómo se operaba en esta central y cuáles son las distintas tareas que se están llevando a cabo por Enresa en el desmantelamiento». Además, la coordinadora se ha mostrado agradecida por poder ver «una instalación de alta seguridad y tan compleja tecnológicamente»

Durante toda la visita, ambos grupos estuvieron acompañados por la dirección de la instalación y personal de Enresa. Asimismo, es Enresa quien recogió las declaraciones de los visitantes.

2.- La carrera de las energías renovables se dispara hasta alcanzar una velocidad “sin precedentes”.

energias-renovables.com, 12 de julio de 2024.

Incremento sin precedentes de la potencia renovable. Es el titular que ha elegido la Agencia Internacional de las Energías Renovables para presentar su último balance anual, Renewable Energy Statistics 2024, que recoge todos los números clave del sector a escala global correspondientes al año 2023. Según ese documento, referencia anual primera en la materia, la potencia renovable instalada en 2023 ha sido un 14% superior a la que se conectó en 2022, que ya fue un año top. A pesar de ello, la Agencia alerta: si el mundo quiere cumplir con los compromisos energético-climáticos acordados en la Cumbre del Clima de Dubái, deberá elevar esa velocidad de crucero hasta, “como mínimo”, el 16,4%.

Máximo histórico de instalación de energías renovables. Nunca antes creció tanto en doce meses el parque de generación de energías limpias. "Un crecimiento sin precedentes del 14% de la potencia renovable durante 2023 ha establecido una tasa de crecimiento anual compuesto del 10% en el período 2017-2023". Lo dice la International Renewable Energy Agency (Irena) en su último balance anual: estadísticas de la energía renovable 2024 (Renewable Energy Statistics 2024), que publicó ayer.



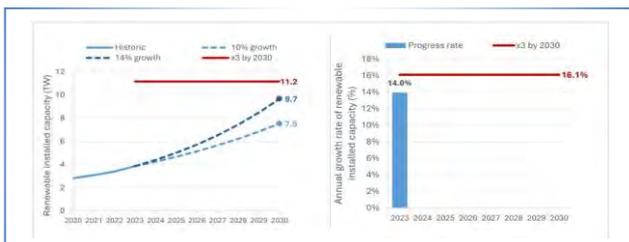
A pesar de ese formidable incremento del tamaño del parque renovable de generación, que no tiene parangón (las otras fuentes de energía están a años luz de esas tasas de crecimiento), "el mundo -alerta Irena- corre el riesgo de no materializar su objetivo comprometido en la CoP28 de triplicar las renovables". La vigésima octava sesión de la conferencia de las partes (conference of parties, CoP) de la Convención Marco de Naciones Unidas para el Cambio Climático (CoP28) concluyó en Dubái el pasado mes de diciembre con un acuerdo según el cual las partes se comprometen a tomar medidas para lograr triplicar, a escala mundial, la capacidad de generación de energía de las fuentes renovables de aquí a 2030.

«Las naciones reunidas en la cumbre mundial del clima de Dubái (CoP28) han acordado alejarse de los combustibles fósiles (transition away from fossil fuels), triplicar la potencia del parque global de generación renovable ([de los 3,8 teravatios actuales a los 11,1](#)) y duplicar la eficiencia energética de aquí a 2030»

Y eso (triplicar) estaría lejos de suceder -apunta Irena en su recién publicado balance- si la velocidad de crecimiento del parque de generación se queda ahí: en el 14% (según Irena, esa velocidad debería alcanzar un 16,4% anual hasta 2030 si queremos triplicar). Más: si tomamos como referencia la tasa de crecimiento anual compuesto 2017-2023, que es del 10%, los números que resultan son aún peores. "El mundo solo acumulará 7,5 teravatios de capacidad renovable en 2030, incumpliendo su objetivo en casi un tercio", alerta la Agencia (su objetivo es como se dijo 11,1 teras).

[Bajo estas líneas, proyección Irena atendiendo a un crecimiento anual del 14% (es decir, similar al registrado en 2023) y atendiendo a un crecimiento del 10% (correspondiente a la tasa de crecimiento anual compuesto 2017-2023). Fuente: Irena].

Alerta Irena en su balance (respecto de la insuficiencia en la velocidad de cruce de la transición renovable) e insiste en la misma dirección, de viva voz, su director general, Francesco de La Camera. El italiano, aunque reconoce con satisfacción que las energías renovables están ganándole cada vez más la partida a los combustibles fósiles, advierte que no es tiempo aún para la complacencia: "las renovables deben crecer a más velocidad y en mayor escala", sentencia.



Porque La Camera lo tiene muy claro: si continuamos creciendo al ritmo actual -ha dicho-, lo único que vamos a conseguir es incumplir el objetivo de triplicar las renovables acordado en el Consensus UAE de la CoP28, "poniendo en riesgo consecuentemente los objetivos fijados en el Acuerdo de París y la Agenda 2030 para el Desarrollo Sostenible".

«El Acuerdo de París establece un marco global cuyo objetivo es evitar "[un cambio climático peligroso](#)" manteniendo el calentamiento global muy por debajo de los 2°C y prosiguiendo los esfuerzos para limitarlo a 1,5°C»

Francesco La Camera, director general de Irena: "como agencia custodia encargada de monitorizar el progreso [hacia el horizonte del cumplimiento del Acuerdo de París], Irena está comprometida a apoyar a los países en sus hojas de ruta para la consecución de los objetivos, pero necesitamos acciones políticas concretas y una masiva movilización de financiación a toda velocidad para alcanzar nuestros objetivos juntos. Las cifras globales consolidadas ocultan patrones constantes de concentración [financiera] en la geografía.

Estos patrones amenazan con agravar la brecha de la descarbonización y suponen un obstáculo importante para alcanzar el objetivo de triplicar las emisiones"

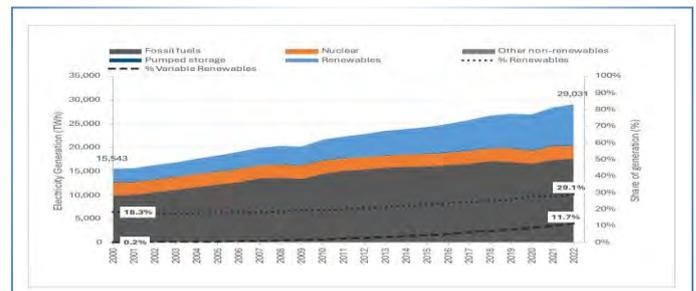
Sultan Al Jaber, presidente de la CoP28: "el informe publicado hoy [por ayer] es una llamada a despertar a todo el mundo: aunque estamos haciendo progresos, no estamos en ruta hacia la consecución del objetivo global de triplicar la capacidad renovable hasta alcanzar los 11,2 teravatios en 2030. Necesitamos incrementar la velocidad y la escala de este desarrollo. Esto significa incrementar la colaboración entre los gobiernos, el sector privado, las organizaciones multilaterales y la sociedad civil. Los gobiernos deben establecer objetivos renovables explícitos, implementando medidas como la agilización de la concesión de autorizaciones y permisos y la expansión de las conexiones de red, y deben implementar políticas inteligentes que impulsen a las industrias en ese sentido e incentiven al sector privado a invertir. Adicionalmente, este momento nos ofrece una oportunidad significativa para impulsar el establecimiento de objetivos energéticos nacionales fuertes en nuestras Contribuciones Determinadas a nivel Nacional para apoyar el objetivo global de mantener la meta del +1,5°C al alcance. Y, sobre todo esto, debemos cambiar la narrativa de que la inversión climática es un gasto para convertirla en una oportunidad sin precedentes de compartir el desarrollo socio-económico"

Renewable Energy Statistics 2024 contiene información sobre la capacidad de generación de electricidad global 2014-2023 y sobre la generación de electricidad 2014-2022. Los datos recabados por Irena proceden de diversas fuentes, según la Agencia. A saber: cuestionarios Irena, estadísticas nacionales oficiales, informes de las asociaciones industriales sectoriales, informes de consultoras y fuentes periodísticas.

El anuario que acaba de publicar la Agencia Internacional de las Energías Renovables contiene así mismo estadísticas sobre inversión en renovables, elaboradas a partir de los datos (2013-2022) compilados por la OECD-DAC (comité de ayuda al desarrollo de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico) y una veintena de instituciones financieras y agencias para el desarrollo bilaterales y nacionales.

Generación de electricidad por fuente de energía

Las fuentes de energía renovable (el agua, el viento, el Sol, la biomasa, etcétera) produjeron en 2022 (último año con datos consolidados) el 29,1% del total de la electricidad a escala global (8.440 teravatios hora). El 70,9% restante se lo apuntaron los combustibles fósiles más, en muchísima menor medida, la nuclear, el bombeo y otras fuentes no renovables de energía (29.031 teravatios hora).



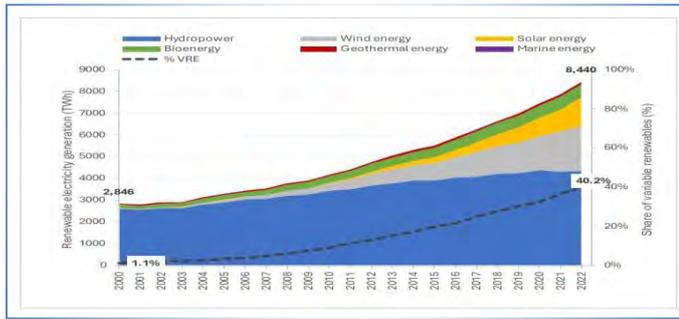
La generación de electricidad ha crecido a razón del 2,4% anual desde el año 2011. Las renovables: +6,1%. Las no renovables: +1,3%. En el año 2022, la electricidad renovable creció un 7,2% sobre la electricidad renovable producida en 2021. Desde el año 2010, los crecimientos más importantes en cuanto a producción eléctrica renovable hay que apuntárselos a la eólica y la solar (renovables variables, según la terminología Irena), que alcanzaron el 11,7% del mix de la producción eléctrica global en 2022, tras registrar un crecimiento del 18,2% desde 2021.

Generación de electricidad renovable, por fuente

La hidroelectricidad se mantiene como principal fuente renovable de electricidad. Según los últimos datos recopilados por Irena, el agua produjo en 2022 más de cuatro mil teravatios hora de energía eléctrica (4.330 TWh), un 0,8% más que un año antes.

El viento fue la segunda fuente renovable de electricidad, con 2.098 TWh, pero con un crecimiento de catorce puntos con respecto a su registro de 2021 (+14,0%). En tercer lugar, se situó ese año el Sol, con 1.294 TWh y un crecimiento brutal: +25,6%. La bioenergía, que solo creció punto y medio (+1,5%), aportó hasta 619 TWh; y, por fin, la geotermia produjo casi cien teras (97 TWh), y las energías marinas, casi un tera.

Renovables por región



Asia ha liderado en 2022 la producción de electricidad renovable en términos absolutos. El enorme continente del Oriente ha producido con fuentes limpias 3.749 teravatios hora, un 9,3% más que el año anterior.

El incremento, de casi dos dígitos, ha sido conducido por la hidráulica y la solar, que han mucho más que compensado la caída de la producción eólica y de bioenergía.

Norteamérica ocupa el segundo lugar en el escalafón, con 1.493 teravatios hora de electricidad renovable producidos. Alcanza esa posición por primera vez (desbancando a Europa, que en 2022 se ha quedado en los 1.462 teras hora). El norte del "nuevo mundo" ha registrado un crecimiento de su producción ren más que considerable (+8,6%), mientras que en el "viejo mundo" la generación de electricidad renovable ha caído (-0,6%). Suramérica generó 940 teravatios hora (+11,9% con respecto a lo producido en 2021). El incremento se ha debido -según Irena- a la recuperación de la generación hidroeléctrica y a la mayor aportación solar.

Eurasia, que incluye Armenia, Azerbayán, Georgia, Rusia y Turquía, produjo 363 teras (+2,5%), con la solar y la eólica maquillando los constantes descensos de la hidráulica. África generó 205 (+3,5%).

Oceanía, 125, o sea, muy poco en términos absolutos en comparación con África, por ejemplo, pero muy mucho si tenemos en cuenta la dimensión territorial, la población y la dimensión temporal. Porque resulta que el continente de nuestras antípodas ha registrado en 2022 un incremento de la producción renovable de electricidad de... el 14,5%.

América Central y Caribe se han apuntado 57 teras (+1,3%) y Oriente Medio, 47, guarismo muy menor al de cualquier otra latitud, pero que también registra un crecimiento enorme (+16,9), debido -apuntan desde Irena- a la pujanza de la eólica y a la revolución solar que está teniendo lugar en todas partes, y también aquí.

Mix eléctrico

Asunto bien distinto es el mix eléctrico de cada territorio. Ahora mismo, Suramérica encabeza la clasificación con un 75,0% de su electricidad producida con fuentes renovables, "predominantemente hidroelectricidad". Europa le sigue a continuación, con un 40,5. En este caso la aportación ren tiene varias fuentes: eólica (35,7%); hidráulica (33,3); solar (16,1); bioenergía (14,0%); y geotérmica, 0,8. América Central y Caribe, por una parte, y Oceanía, por otra, ocuparían el tercer cajón del podio, pues generan, cada cual, en torno al 38% de su electricidad con fuentes renovables. Más abajo en la tabla se encuentra Norteamérica, que solo produce un 27,0% de su energía eléctrica a partir de recursos ren. Le siguen muy de cerca Asia, con el 26,2%; luego Eurasia, con el 23,5; y, por fin, África, con el 22,8. Oriente Medio solo genera el 3,4% de toda su electricidad con fuentes renovables.

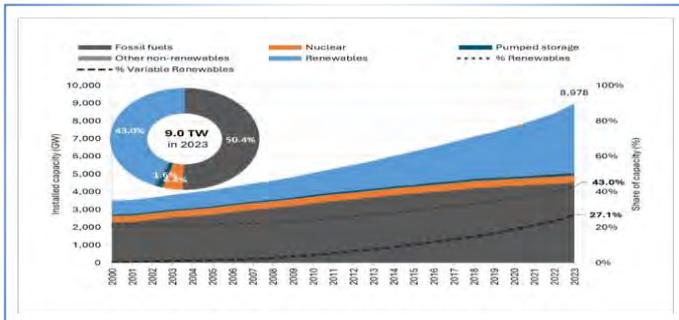
G20 y G7: los más ricos, más sucios

Contra lo que pueda parecer, el G20 y el G7* generaron mayoritariamente más electricidad sucia que limpia (renovable) y menos, en todo caso, que la media global, que fue del 29,1%, como se dijo. Los [países del G20](#) se anotaron un 28,9%; los del G7, un 28,5.

Ambos grupos tienen repartos similares en fuentes renovables. De toda la electricidad renovable generada en 2022, los países del G20 tenían un 46,3% de energía hidroeléctrica, un 28,4% de energía eólica, un 16,5% de energía solar, un 7,9% de bioenergía y trazas de energía geotérmica. Los países del G7 tenían un 36,6% de energía hidroeléctrica, un 33,1 de energía eólica, 18,0% de energía solar, 9,5% de bioenergía y 1,2% de energía geotérmica.

[Bajo estas líneas, a la derecha, en el gráfico: evolución 2000-2023 de la potencia de generación de electricidad instalada en todo el mundo. Fuente: Irena].

La última revisión Irena de las cifras muestra que, a finales de 2023, la capacidad renovable representaba 3,9 TW, es decir, el 43,0% de los 9,0 TW de capacidad total mundial, incluidos los no renovables.



El resto de la capacidad instalada (no renovable) asciende a 5,1 teravatios (57,0% del total) y se desglosa así: 4,5 TW de combustibles fósiles (50,4%), algo menos de 400 gigas (398 GW) de energía nuclear (4,4%), 142 gigavatios de bombeo (1,6%) y 45 gigas (0,5%) de otras energías no renovables.

La tendencia reciente sitúa a las renovables -explican desde Irena- como las fuentes de más rápido crecimiento.

Ello está sucediendo a la par que se produce una ralentización de las energías no renovables y el desmantelamiento de grandes centrales de combustibles fósiles en varios países.

La tecnología solar fotovoltaica (FV) ha sido en 2023 la que más potencia tiene instalada: 1.418 gigavatios de capacidad de generación (36,7% del total de potencia renovable instalada en todo el mundo). La gran hidráulica era la primera de la fila renovable (lo ha sido durante muchos años) hasta hace apenas unos meses, cuando fue adelantada por la FV. Hoy, la gran hidráulica tiene una potencia instalada en todo el mundo de 1.265 GW, o el 32,7% del total del parque renovable global de generación de electricidad. Después vienen, en este orden: la eólica (1.017 gigas, o el 26,3%); y bioenergía (149 gigas, o el 3,9%). Cerrarían la tabla la geotermia y las energías marinas. [Bajo estas líneas, potencia de generación instalada cada año. En oscuro, las energías sucias (nuclear y fósiles). En azul, las energías renovables. Fuente: Irena].

La [Agencia Internacional de las Energías Renovables](#) prevé que la fotovoltaica va a seguir siendo la tecnología más querida en los próximos años.

En este 2023 pasado, de las 473 gigas de potencia renovable instalada en todo el mundo, 347 han sido FV. Irena también tiene claro que la partida la están ganando las renovables. La prueba es que el 85,5% de la potencia de generación instalada el año pasado en todo el mundo fue potencia renovable. En el otro plato de la balanza, las energías no renovables (fósiles y nuclear) mantienen una velocidad constante desde 2019: en torno a 80 GW.



La conclusión del informe de Irena es que 2023 ha sido un año histórico, por potencia instalada. Nunca antes el mundo puso en marcha en doce meses tantos megavatios renovables de generación. Además, el crecimiento con respecto al año anterior también ha sido el mayor del siglo, el mayor desde el año 2000 (+14,0%). A pesar de todo, ese guarismo es insuficiente si el planeta quiere cumplir con sus compromisos energético-climáticos horizonte 2030. Para cumplirlos, y según las estimaciones de Irena, haría falta un crecimiento anual del 16,4% de aquí al año objetivo: 2030.

3.- Los asesores de Taqa exploran fórmulas para retomar la operación de Naturgy con Criteria.

eleconomista.es, 16 de julio de 2024.

El holding negó ayer que haya mantenido negociaciones con el grupo emiratí tras la ruptura.

Taqa y Criteria vuelven a acercarse para tratar de retomar la operación Naturgy. Fuentes consultadas por elEconomista.es indican que ambas compañías han mantenido contactos a través de sus asesores para tratar de retomar la entrada de la emiratí en Naturgy.

Criteria y Taqa contaban desde el pasado mes de mayo con un memorandum de entendimiento para repartirse la gestión de Naturgy y facilitar la salida de los fondos GIP y CVC del capital.



Ambas compañías mantienen, en esencia, los **principales puntos de acuerdo alcanzado en mayo** y el acercamiento se centraría ahora en resolver los dos principales temas de gobernanza que generaron la conflictividad el pasado mes de junio para tratar de retomar una operación que llevaría gestándose algo más de un año.

En estos momentos, el punto de mayor discrepancia entre las partes se sitúa en las consecuencias de un incumplimiento del pacto parasocial y cómo resolverlo.

En este aspecto, las fuentes consultadas, indican que se está negociando una opción de compra que pudiera desencallar las negociaciones.

Criteria negó ayer tajantemente a elEconomista.es que se hayan producido estas negociaciones con Taqa para retomar la operación de Naturgy.

En cualquier caso, los contactos entre los asesores serían muy preliminares, según reconocen las fuentes consultadas por este diario. El holding financiero anunció la **ruptura de las negociaciones con Taqa el pasado 10 de junio** y reiteró entonces su compromiso como inversor de largo plazo de la gasista, de la que es primer accionista desde hace décadas, así como su voluntad de defender sus intereses con la finalidad de contribuir a mantener la empresa cotizada en España, asegurar un plan industrial coherente, así como mantener la seguridad de suministro.

Las tres condiciones

Criteria, no obstante, se ha mostrado abierta a buscar un socio para gestionar conjuntamente la gasista. Para ello, ha planteado varios requisitos: el nuevo candidato debe contribuir a mantener la empresa cotizada en España, asegurar un plan industrial coherente, así como mantener la seguridad de suministro en España.

Las tres líneas rojas impuestas por el equipo de Ángel Simón coinciden con las condiciones que el Gobierno impuso también en su día a IFM para su desembarco en Naturgy y cuyo plazo de cumplimiento está en algunos casos a punto de vencer este próximo agosto.

IFM se mostró dispuesta a asumir el papel de Taqa pero la propuesta planteada no ha resultado muy creíble ni para el mercado, ni para Criteria.

Por el camino, podría haber surgido también una tercera vía con Sonatrach, la compañía estatal argelina, que podría asumir un mayor protagonismo en Naturgy.

Sonatrach puede estar interesado en tomar una parte de los títulos que aglutinará BlackRock para poder dar salida a la compañía si, finalmente, la opción de Taqa no vuelve a retomarse de modo claro entre ambas partes.

4.- Iberdrola dispara su producción hidroeléctrica y compensa las caídas del resto de tecnologías.

cincodias.elpais.com, 12 de julio de 2024.

El crecimiento del 50% de sus grandes saltos de agua por las mayores precipitaciones permite a la eléctrica cerrar el primer semestre con una mínima caída en su generación en España. Las centrales de gas produjeron casi un 40% menos.

Iberdrola cerró el primer semestre del año con un mínimo incremento del 0,6% de su producción eléctrica en España gracias al buen tono de la hidráulica, que compensó el hundimiento de los ciclos combinados (en las que se quema gas natural para obtener electricidad) y las caídas del resto de tecnologías.



Los grandes saltos de agua de la eléctrica, la mayor de Europa y segunda mayor del mundo por valor de mercado, inyectaron un 49,5% más en el sistema eléctrico nacional a rebufo de las lluvias del invierno y la primavera, que han permitido pasar página tras un 2023 aciago.

Este notable crecimiento de la hidráulica contrasta con el descenso de casi el 37% de los ciclos combinados, de casi el 18% de la solar, del 17% de la nuclear y del 10% en la eólica. La cogeneración —centrales de gas o biomasa asociadas a la industria— se anotó una caída ligeramente superior al 5%.

El impulso en la generación hidroeléctrica de Iberdrola no tiene visos de ser efímero: si un año atrás los pantanos españoles en los que opera Iberdrola superaban por poco el 53% de llenado, hoy están por encima del 77%. Una mejora en el agua embalsada que tiene traslación directa sobre la electricidad disponible: hoy son casi 8.700 gigavatios hora (GWh) los que puede turbinar, casi 2.700 más que a cierre del segundo trimestre de 2023.

Más potencia total

La capacidad instalada de Iberdrola España se situó en 31,3 gigavatios (GW) de potencia a cierre de junio, frente a los 29,8 de un año antes. El crecimiento fue íntegramente renovable y, sobre todo, solar: la fotovoltaica en suelo —la tecnología de más rápido crecimiento en la matriz eléctrica nacional— sumó más de 1,3 gigas en solo doce meses. La eólica y la hidroeléctrica creció solo marginalmente. Y tanto la nuclear como los ciclos combinados se mantuvieron estables. Las baterías, llamadas a desempeñar un papel fundamental para almacenar los excedentes diurnos para aprovecharlos cuando se pone el sol, se mantuvieron sin cambios: 19 megavatios (MW).

Un 5% más de producción en todo el mundo

La átona evolución de la generación en España contrasta con el crecimiento del 5,3% registrado por Iberdrola en todo el mundo. Un salto que tuvo dos vectores: la hidroeléctrica y la eólica terrestre, que ya genera más de la tercera parte de la producción mundial de la energética que preside Ignacio Sánchez Galán.

Aunque todavía a menor escala, el salto de la eólica marina —una tecnología en la que la empresa ha depositado gran parte de su crecimiento futuro— es enorme: del 17%, tras casi duplicar su capacidad de producción. La potencia instalada en todo el mundo cerró junio por encima de los 62 gigavatios, 6,4 más que en el ecuador de 2023.

5.- Récord histórico en energías renovables de Iberdrola a nivel global en el primer semestre.

okdiario.com, 15 de julio de 2024.

Iberdrola genera energía 100% libre de emisiones en el Reino Unido, Brasil, Francia, Italia, Alemania, Polonia, Portugal, Grecia, Rumanía y Bulgaria.

La producción de energía renovable de Iberdrola marca un récord histórico en el primer semestre de 2024 «**gracias a las inversiones realizadas por la compañía** y a su compromiso con la descarbonización, la producción renovable de grupo ha superado los 45.000 GWh en el mundo», según ha notificado la compañía.

En concreto, la producción de energía renovable **se ha situado en los 45.181 GWh**, lo que supone un incremento del 5,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

La compañía explica que este récord y «esta excelente cifra se debe a la nueva capacidad instalada, en los últimos 12 meses Iberdrola ha instalado casi 3.100 MW renovables, y a **la mayor producción con energías limpias**, especialmente con tecnologías gestionables, gracias al incremento del almacenamiento por bombeo».



Líder en energías limpias

Uno de los países que más ha contribuido a este positivo comportamiento y a este récord de Iberdrola ha sido España. La compañía ha conseguido superar la cota de generación de los 18.500 GWh renovables en el primer semestre de 2024, lo que supone **un incremento del 21%**, a pesar de la menor producción de la eólica terrestre, que ha sido compensado con el incremento de la generación hidroeléctrica gracias al almacenamiento por bombeo.

Ello ha permitido, según Iberdrola, que **el nivel de reservas hidroeléctricas** se encuentre en la actualidad en más del 77,1% aun considerando el mencionado incremento de la producción registrado al cierre del semestre.

Por países, además del **comportamiento de España** destacan los incrementos de generación renovable en el Reino Unido (+8%), México (+10%) y resto del mundo (+33,5%).

Sumando megavatios

La **capacidad renovable** del grupo supera los 43.400 MW -en concreto, se encuentra en los 43.421 MW-, **tras añadir casi 3.100 MW nuevos en los últimos 12 meses**, según ha comunicado hoy la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Iberdrola ha instalado 1.891 MW fotovoltaicos y 1.046 MW eólicos, principalmente marinos. La capacidad eólica marina se incrementa cerca de un 60%, hasta los 2.167 MW gracias a los nuevos parques en Europa continental (Francia y Alemania).

Es donde **la capacidad instalada se ha multiplicado por 2,5 veces** gracias a la incorporación de Saint Brieuc (Francia), a los primeros aerogeneradores en funcionamiento de **Vineyard Wind 1** (EE.UU.) y del parque Baltic Eagle (Alemania).

Autosuficiencia energética

Con esta nueva capacidad, Iberdrola seguirá impulsando la autosuficiencia energética, la electrificación y, por consiguiente, **una mayor eficiencia energética y económica** para todos los consumidores.

Dado el compromiso de la compañía por las energías renovables, el Grupo genera energía 100% libre de emisiones en países como el Reino Unido, Brasil, Francia, Italia, Alemania, Polonia, Portugal, Grecia, Rumanía y Bulgaria. Además, **destaca la producción libre de emisiones en España**, que alcanza el 92% sobre lo producido en nuestro país.



Futuras inversiones

El pasado marzo, Iberdrola presentó su nuevo plan estratégico 2024-2026, en el que se ha comprometido a **invertir 41.000 millones de euros** para impulsar la electrificación de la economía.

Un 60% de las inversiones se destinará a las redes, que se convierten en el principal vector de crecimiento para el Grupo dadas las necesidades de inversión en todas nuestras áreas geográficas para integrar nuevas renovables, mejorar la resiliencia y la calidad de servicio y continuar incorporando nuevas tecnologías digitales y cubrir las nuevas necesidades de la demanda (centros de datos y movilidad eléctrica).

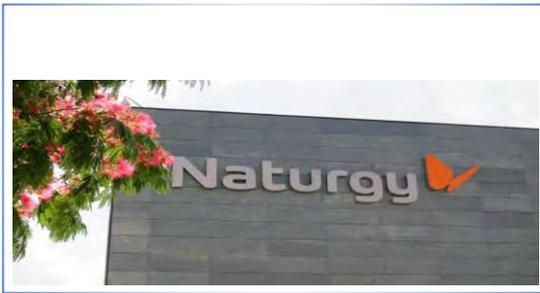
Compromiso con la electrificación

Las inversiones en renovables representarán el 30% del total, principalmente enfocadas en eólica marina. El resto de las inversiones (1.500 millones de euros) **se destinarán al almacenamiento**, tecnología imprescindible para equilibrar la oferta y la demanda en un sistema con una penetración cada vez mayor de renovables no gestionables.

La compañía alcanzará los **120 millones de KWh de capacidad de almacenamiento en 2026**, lo que supone un incremento del 20%. Además, el grupo cuenta con una cartera adicional de 150 millones de kWh.

6.- Panamá impone una multa de 12,8 millones a Naturgy por problemas en el servicio de suministro eléctrico.

merca2.es, 16 de julio de 2024.



La **Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP)** de Panamá ha emitido una **multa record** de 14 millones de balboas (aproximadamente 12,86 millones de euros) a la **empresa energética Naturgy** por infracciones relacionadas con la **calidad del servicio eléctrico** en el país centroamericano. Esta sanción, una de las más elevadas impuestas por el regulador panameño, pone de manifiesto la importancia que la ASEP otorga al cumplimiento de los estándares de servicio y la satisfacción de los consumidores.

La multa se divide entre las filiales de Naturgy en Panamá, **Edemet** y **Edechi**, quienes deberán aplicar un **crédito a sus clientes afectados** por un total de 14,3 millones de balboas (unos 13,2 millones de euros). Esta decisión reafirma el compromiso de la ASEP por velar por los derechos de los usuarios y garantizar un servicio eléctrico de calidad en todo el país.

INCUMPLIMIENTO EN LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO

Las sanciones impuestas a Naturgy se derivan de **problemas en la prestación del servicio eléctrico** detectados por el regulador durante los años 2011 y 2012. Estos incidentes, que afectaron a los clientes de Edemet y Edechi, llevaron a la ASEP a concluir que la **empresa no cumplió con las normas de calidad vigentes**.

Ante esta situación, la **Autoridad Nacional de los Servicios Públicos** ordenó a las distribuidoras del grupo Naturgy **compensar a los usuarios afectados** por los inconvenientes sufridos. De esta manera, Edemet deberá devolver 10,7 millones de balboas (alrededor de 9,82 millones de euros), mientras que Edechi tendrá que entregar 3,6 millones de balboas (aproximadamente 3,4 millones de euros) a sus clientes.

Esta medida refleja el **firme compromiso de la ASEP** por garantizar la calidad del servicio eléctrico y proteger los derechos de los consumidores panameños. La multa histórica enviará un claro mensaje a todas las empresas del sector sobre la importancia de cumplir con los estándares establecidos y responder de manera responsable ante cualquier falla o incumplimiento.

INVERSIONES DE NATURGY PARA MEJORAR LA RED ELÉCTRICA

En respuesta a esta sanción, la **empresa energética Naturgy** ha anunciado que invertirá **630 millones de dólares (aproximadamente 580 millones de euros)** en Panamá durante los próximos cuatro años. Este plan de **inversión** tiene como objetivo **reforzar la red eléctrica y mejorar la calidad del suministro** en todo el país.

Cabe destacar que Panamá se ha convertido en el **principal destino de inversión global** para Naturgy, reflejando la importancia estratégica que tiene este mercado para la compañía.

Desde su llegada al país en 1998, la energética ha **inyectado más de 1.500 millones de dólares (alrededor de 1.380 millones de euros)** para desarrollar y modernizar su presencia en el sector eléctrico panameño.

Estas cuantiosas inversiones demuestran el **compromiso de Naturgy** por subsanar las deficiencias del pasado y brindar un servicio eléctrico de **alta calidad y confiabilidad** a más de 750.000 clientes en las principales zonas del país. La ASEP supervisará de cerca estos planes de mejora para garantizar que la empresa cumpla con sus objetivos y logre satisfacer plenamente a los usuarios.

7.- Endesa adjudica obras para desmantelar la central térmica de As Pontes (A Coruña), que se prolongarán 4 años.

libremercado.com, 17 de julio de 2024.

Endesa adjudica a Lezama Demoliciones el desmantelamiento de la central de As Pontes, con una inversión de 60 millones y la creación de 130 empleos.

Endesa ha adjudicado a la empresa vizcaína **Lezama Demoliciones** el contrato para desmantelar la central térmica de As Pontes (A Coruña). Un trabajo que estima que se prolongue durante los próximos cuatro años para liberar los 600.000 metros cuadrados del suelo industrial de la planta, con un coste total de **60 millones**.

El grupo energético ha señalado en una nota de prensa que las obras contarán con una media de **130 trabajadores** y que primará la mano de obra local.



Tanto de personas que pertenecían a auxiliares de la térmica, como de desempleados que provengan de municipios incluidos en el convenio de transición justa y de alumnos que hayan completado los cursos de formación que ya están en marcha.

De este modo, uno de sus objetivos es celebrar cuatro ediciones de un curso específico --actualmente van por la segunda edición-- para desmantelar instalaciones industriales, **destinado a 200 personas del entorno local**.

En esta línea, también prevé que se impartan cuatro cursos de operación y mantenimiento de plantas renovables de energía fotovoltaica y eólica, que durarán **90 horas y "capacitarán"** a los interesados para futuros trabajos vinculados con el desarrollo renovable.

Endesa ha indicado que la ganadora del concurso impulsado por su compañía está "especializada en este tipo de trabajos" y ha sido seleccionada por su "**oferta técnico-económica**", en la que se incluye una apuesta por el mantenimiento del empleo local con "**hasta un 80% de la contratación total**".

Además, ha asegurado que los trabajos de desmantelamiento y demolición de los edificios y equipos de la central se llevarán a cabo bajo principios de "**circularidad**", con el objetivo de **valorizar más del 90%** de los materiales y obtener un certificado de residuo cero.

Proyectos futuros

En paralelo al avance del desmantelamiento de la central de **As Pontes**, Endesa ha subrayado que trabajan tanto en el desarrollo renovable a través de la construcción de parques eólicos, como en la captación de proyectos industriales que "garanticen el futuro económico de la zona".

Según ha resaltado, su **Plan industrial 2024-2026** incluye la puesta en marcha de **800 megavatios de eólicos** adicionales a los que la compañía eléctrica ya tiene en Galicia.

Dos de ellos, **Tesouro y Santuario**, ya han conseguido la autorización de construcción. A su vez, otros proyectos como la **bioplanta de Ence** o la fábrica de neumáticos de **Santury Tire** siguen con trámites administrativos.

8.- La alianza de Navantia y Windar suma un nuevo contrato de monopiles para Iberdrola.

diariodeferrrol.com, 17 de julio de 2024.

La factoría de Fene producirá 21 cimentaciones para el parque eólico marino Windanker del Mar Báltico.



La eólica marina europea tiene nombre ferrolano. Desde que **Navantia apostó en 2014 por esta área de negocio**, por entonces relativamente marginal y poco explorada, el grupo naval ha ido creciendo al mismo ritmo que este mercado, situándose ya no solo como todo un referente a nivel comunitario, sino incluso global.

Esta posición dominante dio, además, **un paso de gigante con la formalización de su alianza con la asturiana Windar** –con la que ya había colaborado en numerosos proyectos– en 2021 y, con ella, la adopción de un nuevo modelo de estructuras marítimas: los monopiles –una decisión en la que Iberdrola estuvo más que presente–. A esto **se suma, en 2022, la creación de Seanergies**, marca comercial de Navantia centrada en las energías renovables, principalmente eólica. A partir de este momento, el binomio naval amplió su catálogo de servicios, ofreciendo todos los tipos de cimentaciones del mercado y, por tanto, asegurando su liderazgo en el sector de las infraestructuras de eólica marina. Desde entonces, la alianza ha seguido sumando contratos en este ámbito, **dejando su impronta en las aguas territoriales de países como Reino Unido, Francia, Alemania o Estados Unidos.**

El último de estos encargos, de la mano de Iberdrola, **fue anunciado ayer oficialmente y supondrá cerca de medio millón de horas de trabajo para las instalaciones de Fene.** Se trata de 21 monopiles para el futuro **parque Windanker** que la eléctrica vasca instalará en las aguas germanas del **Mar Báltico**. Este contrato, el cuarto para este tipo de cimentaciones y el segundo para Iberdrola, se anunció de forma no oficial el pasado mes de abril, coincidiendo con el envío de las últimas unidades del parque Moray West – se dijo que había otros tres encargos en cartera, el East Anglia 3 de Iberdrola, de 45 monopiles; el Baltic 2 de Orsted, con 77, y un tercero que ha resultado ser el Windanker–.

Tal y como señalaron Navantia Seanergies y Windar Renovables, **las estructuras tendrán una longitud de 84 metros, un diámetro de 10 y un peso de 2.100 toneladas** –lo que los hace ligeramente más pequeños, pero a la vez más pesados, que los del tercer parque británico de Iberdrola–. El encargo supondrá unas **420.000 horas de trabajo, que se traducen en unos diez meses de producción, así como picos de empleo de unos 210 operarios**, tanto de la alianza como de las industrias auxiliares.

Según las previsiones de la eléctrica vasca, el parque se podrá en marcha en el año 2026 y contará con una capacidad total de 315 megavatios –los aerogeneradores emplearán turbinas de nueva generación de 15 megavatios–

Liderazgo

Tal y como apuntaron ambas compañías, **este contrato “demuestra el liderazgo de esta línea de productos”**, sumando un nuevo encargo a una cartera que, a día de hoy, ya alcanza un valor superior a los 1.000 millones de euros. Asimismo, la alianza hizo hincapié en la **gran apuesta realizada en las instalaciones de Navantia Fene, con una inversión estimada de 36 millones**.

Entre otras intervenciones, en la factoría de Perlío se adaptó una nave para realizar operaciones de curvado de chapa “de gran espesor” para crear monopiles de hasta doce metros de diámetro; se instalaron nuevas caminas de pintado; se habilitaron zonas de almacenamiento de producto terminado y se adquirieron equipos de última generación para dinamizar la producción. A esto **habría que sumar, a mayores, los trabajos de supresiones de gradas que se están acometiendo en estos momentos**, de cara a aumentar el espacio disponible para encargos de eólica marina.

“Este contrato reafirma la confianza depositada por Iberdrola en Navantia Seanergies y a nuestro socio Windar como suministrador de componentes de eólica marina”, señaló **el presidente del grupo naval, Ricardo Domínguez**, recordando que la relación de ambas empresas con la eléctrica se remonta ya a nueve años atrás. Del mismo modo, el máximo responsable de la empresa pública defendió que esta clase de contratos –tanto de cimentaciones como de subestaciones– **no solo contribuyen a que los astilleros cuenten con una mayor carga de trabajo, sino también al “desarrollo de la cadena de suministro en nuestro país”**.

Por su parte, **el presidente ejecutivo de Windar Renovables, Orlando Alonso**, fue un paso más allá, señalando que estos pedidos evidencian “el alto nivel de calidad de nuestros productos y la fiabilidad de nuestros procesos”. Asimismo, Alonso incidió en que se prevé **“un fuerte incremento en la actividad del sector” en los próximos años** y que, por ello, la firma asturiana “está reforzando su estructura corporativa y trabaja en aumentar sus capacidades para responder a este reto”.

Encargo en marcha

Por el momento no se ha ofrecido una fecha aproximada para el inicio de la producción de este nuevo encargo. **A día de hoy, las instalaciones de Navantia Fene están enfocadas en la realización del primer contrato de monopiles para Iberdrola: el parque eólico East Anglia 3.**

Este pedido consta de 45 cimentaciones de un tamaño variable –aunque de media tendrán una longitud de 84 metros, un diámetro de 6 y un peso de 1.800 toneladas–, de las cuales las primeras estructuras fueron finalizadas el pasado mes de junio. En este caso, al ser más del doble de unidades – pese a su tamaño más reducido –, las horas de trabajo serán mucho mayores, alcanzando las 900.000, así como picos de empleo de 450 operarios.

9.- Engie podría pagar 500 millones por un paquete de activos renovables de Acciona Energía.

bolsamania, 17 de julio de 2024.

La compañía es este miércoles una de las que más sube del Ibex.

El grupo francés **Engie** es el mejor posicionado para hacerse con **un paquete de activos renovables de 680 MW eólicos y solares (hibridable) que Acciona Energía** sacó al mercado a finales de 2023, según informa 'Expansión' este miércoles, que añade que **el precio rondaría los 500 millones de euros**.

Engie adelantaría a otros interesados entre los que estarían **Naturgy, CTG y Exus Partners**. Aunque las conversaciones están muy avanzadas, no hay garantía de cierre, según la noticia.

Acciona Energía es este miércoles **el valor del Ibex que más sube, con alzas del 2,5%**. Le sigue Acciona, con subidas que rondan el 1%.



Los analistas de Sabadell dicen que la noticia que publica 'Expansión' es **positiva y entra dentro de la estrategia de la compañía de rotar activos** para proteger balance y seguir desarrollando proyectos.

"Además, y con el entorno de incertidumbre que atraviesa el sector, se trataría, desde nuestro punto de vista, de un **catalizador para las acciones de Acciona Energía y Aciona**".

En concreto, si la venta se produce a los precios mencionados de 500 millones de euros, **Acciona Energía reduciría su deuda financiera neta alrededor de un 12%**.

10.- La CNMC recomienda a Redeia tomar medidas para reforzar la independencia de sus actividades.

20minutos.es 17 de julio de 2024.

En su informe de supervisión, el organismo presidido por Cani Fernández señala que, con carácter general, las medidas adoptadas se ajustan a las exigencias previstas en la normativa, pero estima consideraciones.



La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha recomendado varias medidas relacionadas tanto con la independencia de la gestión como con la protección de la información comercialmente sensible y la supervisión del cumplimiento de las obligaciones de separación funcional para que la antigua **Red Eléctrica**, gestor del sistema eléctrico que pertenece al grupo Redeia, refuerce la separación funcional de sus actividades.

En su informe de supervisión, el organismo presidido por Cani Fernández señala que, con carácter general, las medidas adoptadas se ajustan a las exigencias previstas en la normativa, aunque estima una serie de consideraciones en diferentes aspectos, y destaca también que **REE asume casi la totalidad de las recomendaciones practicadas**.

Sobre esto, la CNMC considera que el operador del sistema es transportista único, lo que eliminaría el riesgo de decisiones del operador del sistema en perjuicio de otros transportistas, pero esta situación no anularía el riesgo de conflictos entre la operación del sistema y el transporte, al estar ambas funciones integradas en la misma sociedad, particularmente, en materia de planificación de la red.

De esta forma, la autoridad de competencia indica que **REE está obligado a suscribir un código de conducta con las medidas para cumplir con la obligación de separación funcional de actividades** y garantizar su independencia con respecto al resto de actividades del grupo empresarial, en particular, de la actividad de transporte.

Falta de simetría intrasectorial

Además, la CNMC llama la atención sobre la falta de simetría entre los sectores eléctrico y gasista en cuanto a la exigencia de separación jurídica de la operación/gestión técnica que solo se prevé para el sector gasista.

Sin embargo, advierte de una serie de recomendaciones en materias como la independencia de las personas responsables de la gestión del operador del sistema, sobre lo que la CNMC cree que **las obligaciones que**

la sociedad matriz del grupo (Redeia) asume, como administrador de REE y con respecto a la independencia de gestión del operador, han de extenderse a la persona física que la representa.

De esta manera, analizada esta figura, el regulador concluye que su posición simultánea como consejero delegado y presidente del Comité Ejecutivo del grupo no supondría riesgo de que el operador del sistema no desempeñe sus funciones con total independencia, principalmente, respecto de la actividad de transporte.

En lo relativo a la independencia de las personas responsables del operador del sistema mediante la protección de sus intereses profesionales, la CNMC, requiere que la retribución variable de los responsables de la unidad de operación del sistema resulte ajena a objetivos a nivel del grupo de sociedades y que se adopten medidas destinadas a garantizar que su retribución variable a largo plazo no se liquide mediante participaciones en el capital social de la matriz. Con respecto a la obligación de no compartir información comercialmente sensible, la CNMC considera que las medidas adoptadas se ajustan a la norma.

Sin embargo, recomienda continuar reforzando la máxima separación física entre los empleados del operador del sistema y, principalmente, los de transporte, e implementar cautelas para garantizar que no se produzcan traspasos de información comercialmente sensible, especialmente, en caso de traslado intragrupo de empleados con acceso previo a este tipo de información. Además, se recomienda incluir cláusulas de confidencialidad en los contratos de prestación de servicios firmados con terceros.

De igual manera, la CNMC ofrece recomendaciones relativas a la prestación de servicios intragrupo, como la implementación de medidas destinadas a que la operación del sistema y el transporte no compartan servicios estratégicos (jurídicos, de regulación y control).

Asimismo, se recomienda incluir en el código que los responsables de gestión del operador del sistema puedan asistir a cualquier reunión y tengan acceso directo a la información vinculada a su actividad.

Con respecto a la supervisión del cumplimiento del código de separación de actividades por el responsable de cumplimiento designado, se concluye favorablemente sobre las medidas adoptadas y la independencia del responsable del cumplimiento.

De igual manera, la CNMC aconseja el seguimiento de las incidencias y su publicación en los correspondientes informes; valorar que el responsable de cumplimiento sea un tercero independiente del grupo con formación jurídica para elevar la garantía de independencia o incluir en el código de conducta que el responsable de cumplimiento pueda participar en las reuniones que considere oportunas para ejercer sus funciones.

11.- La UE debe invertir 67.000 millones anuales para lograr la descarbonización hasta 2050.

elperiodicodelanergia.com 17 de julio de 2024.

Según el ministro húngaro de Energía, estas metas requieren el fomento de las redes eléctricas en todo el continente.

La UE deberá invertir unos 67.000 millones de euros anuales para alcanzar los objetivos de descarbonización, incluyendo el fomento de las redes eléctricas que aún no soportan todas nuevas tecnologías, advirtió el ministro húngaro de Energía, Csbas Lantos, tras un consejo informal de Energía en Budapest.



"Europa debería gastar 67.000 millones de euros anuales para lograr las metas de descarbonización y de competitividad global", aseguró el ministro magiar ante la prensa tras la reunión con sus homólogos europeos.

Lantos agregó que estas metas requieren el fomento de las redes eléctricas en todo el continente "que no fueron diseñadas para tener conectados millones de recolectores solares en los tejados del continente".

La descarbonización para la UE

La modernización de las redes eléctricas requiere además una coordinación de los países comunitarios, así como importantes cantidades de dinero, agregó el ministro responsable por la energía en Hungría, que preside este semestre la Unión Europea (UE).

Según Lantos, la reunión de hoy también trató el tema de la energía térmica, una fuente considerada como más estable que otras renovables, ya que no depende de las condiciones meteorológicas, como la cantidad de sol o de viento.

La UE se ha planteado lograr la neutralidad en términos climáticos para 2050 y de tener una economía con cero emisiones netas de gases de efecto invernadero, un objetivo central del Acuerdo Verde Europeo.

En el consejo de hoy, celebrado en Budapest, la Comisión Europea (CE) no participó a nivel de comisarios.

La Comisión anunció ayer que no enviará a sus comisarios a las reuniones informales en Hungría debido a las polémicas visitas del primer ministro, el ultranacionalista **Viktor Orbán, a Rusia y China**, sin un mandato de representación de la UE.

12.- Una adecuada retribución a las redes eléctricas es fundamental para lograr la tan ansiada digitalización.

elperiodicodelanergia.com 16 de julio de 2024.

El documento de la Fundación Naturgy hace una revisión de las inversiones y el marco regulatorio necesarios para lograr una transición energética eficiente.

Expertos han destacado la necesidad de contar con un esquema adecuado de retribución de las actividades de distribución y transporte de electricidad para permitir el "imprescindible" avance en la digitalización de redes.



Néstor Rodríguez, investigador postdoctoral del Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas, ha presentado el estudio 'La digitalización de las redes eléctricas de distribución: Indicadores e inversiones', elaborado por el Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas y publicado por **Fundación Naturgy** que, entre otras cosas, hace una revisión de las inversiones y el marco regulatorio necesarios para lograr una transición energética eficiente.

En concreto, el documento destaca que, durante la transición energética, se espera un incremento de las inversiones y de los costes operativos de los gestores de redes de distribución, por lo que las metodologías de remuneración deben "proveer incentivos, **según el reglamento europeo, para la**

innovación, en interés del consumidor, en ámbitos como la digitalización, los servicios de flexibilidad y las interconexiones".

Asimismo, la directiva europea apunta la necesidad de **adaptar** los esquemas retributivos de los gestores de redes en los países de la **Unión Europea** a los nuevos desafíos de la transición energética y remarca la necesidad de incentivar las soluciones de flexibilidad, como puede ser el uso de la demanda flexible, para retrasar los refuerzos de red cuando ello resulte ser la alternativa más eficiente, lo que resulta de especial importancia dadas las previsiones de grandes inversiones necesarias durante los próximos años.

Rodríguez advirtió de que la conectividad es "uno de los pilares de la digitalización de las redes de distribución, ya que es lo que permite la recopilación de los datos generados por los sensores y el envío de órdenes a los actuadores". "Es decir, la **conectividad** permite una operación activa de la red, que es una de las características principales de las 'smart grids', añadió.

La interoperabilidad de las redes eléctricas

Asimismo, apostó por mejorar e incrementar la **interoperabilidad** como uno de los grandes desafíos a los que se enfrenta el sector de la distribución eléctrica, ya que la operación de la red exige cada vez más coordinación y comunicaciones con el operador del sistema de transporte, el del mercado eléctrico, otras empresas distribuidoras y los usuarios conectados a la red.

Además, los autores del estudio afirman que el proceso de transformación de las redes plantea cuestiones como cuál es el nivel óptimo de digitalización o si están las redes de distribución siendo digitalizadas de manera eficiente, para lo que es necesario primero medir su digitalización de manera que permita su comparación objetiva.

Así, creen que esto, aparte de dar una visión sobre el estado actual de la digitalización de las redes, podría combinarse con los indicadores actuales de calidad de suministro para tratar de identificar si la digitalización está teniendo el impacto esperado o si determinadas inversiones resultan más eficaces que otras.

Para ello, proponen dos tipos de indicadores: los de **digitalización** y los de integración de recursos energéticos distribuidos. La definición y homogeneización de los indicadores, así como su adopción, es fundamental para que resulten realmente útiles.

En el coloquio posterior a la presentación del informe participaron **Luis Marquina**, presidente de la Asociación Española de Baterías y Almacenamiento Energético (Aepibal) y director de Relaciones Institucionales de Grupo Gransolar; **Juan José Picón**, Servicios Jurídicos, Regulación y Gestión Ingresos de UFD, la distribuidora de electricidad de Grupo Naturgy; y **Rafael Cossent**, investigador del Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia Comillas.

Picón estimó que **digitalizar toda la infraestructura de red eléctrica "es imposible, por lo que es necesario, para realizar las actuaciones precisas, identificar para qué, dónde y con qué tecnología"**.

En este sentido, apuntó que UFD ha logrado reducir el tiempo de interrupción (TIEPI) del servicio a 30 minutos, frente a la media nacional de 52, sin necesidad de digitalizar ni sensorizar toda la red, "solo detectando en qué parte es necesario poner más foco".

Mientras, Marquina puso en valor el papel del almacenamiento, ya que es el elemento que "puede aportar calma al sistema como garantía de la seguridad de suministro", aunque aseguró que sin la digitalización necesaria que permita la recogida de información o su gestionabilidad, "sería más ineficiente de lo que podría ser".

Por otra parte, **Rafael Cossent** destacó la importancia de introducir un elemento de flexibilidad en el sistema retributivo de las redes, dada la incertidumbre del futuro de la generación o la demanda. "Hay que revisar el esquema retributivo de la distribución, poniendo el foco en los límites a la inversión, ya que es un sistema contable que no se cuestiona el para qué", dijo.

13.- Naturgy se alía con Salesforce para optimizar su estrategia digital y mejorar su servicio al cliente.

elperiodicodelanergia.com 15 de julio de 2024.

La implementación de Marketing Cloud en Naturgy facilita a la compañía una solución de comunicación que le ayuda a consolidar las interacciones con sus clientes.

Naturgy se ha aliado a Salesforce para impulsar su transformación digital mediante la implantación de soluciones tecnológicas dirigidas a mejorar el servicio al cliente y la operativa digital de la energética, informó la compañía tecnológica.



En concreto, el despliegue de tecnología Salesforce ha tenido lugar en varias fases. En una primera se ha procedido a la implementación de Salesforce Service y Salesforce Field Service para gestionar todas las operaciones y servicios extendidos, como los contratos de mantenimiento de calderas y las **revisiones técnicas**, facilitando una visión unificada del cliente, mejorando significativamente la eficiencia y la calidad del servicio a través de una atención multicanal.

Posteriormente, se ha procedido a la implementación de Salesforce Marketing Cloud, que ha permitido completar el ciclo de comunicaciones digitales con los clientes, optimizando los flujos de trabajo y las estrategias de marketing.

Además, la implementación de Marketing Cloud en Naturgy facilita a la compañía una solución de comunicación que le ayuda a consolidar las interacciones con sus clientes en una única plataforma, tanto a nivel operativo como a nivel comercial.

Asimismo, se ha aplicado Salesforce Energy & Utilities Cloud, que aporta un conjunto de funcionalidades especialmente diseñadas para el sector energético, lo que permite optimizar tanto las operaciones, como integrar toda la información de cliente para ofrecer una visión completa y accesible ajustada a las condiciones específicas del sector.

Finalmente, la energética ha escogido también Salesforce Mulesoft, plataforma que permite conectar aplicaciones, datos y dispositivos a través de API en contraposición a integraciones punto a punto, con una metodología (API Led) que facilita la creación de APIs como productos expuestos en un catálogo.

De esta manera, **MuleSoft permite a Naturgy gestionar desde un punto centralizado todo el ciclo de vida de cada una de las APIs (diseño, implementación, securización, pruebas, despliegue y observabilidad) y ha sido clave para el éxito del proyecto.**

La tecnología para Naturgy

El 'country leader' de Salesforce España, Enrique Polo de Lara, consideró que la colaboración con Naturgy es "un claro ejemplo de cómo la tecnología puede ser un catalizador para la innovación y la eficiencia".

"Estamos orgullosos de apoyar a Naturgy en su viaje de transformación digital, ayudándoles a alcanzar una operativa más ágil y sostenible, al tiempo que elevamos la experiencia de servicio al cliente a nuevos estándares", añadió Polo.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- La Unión Europea y el norte de África: el «nearshoring» energético.
- 2.- Red Eléctrica pone por primera vez cifras al autoconsumo: 3,9 GW, menos de lo que calcula el sector.
- 3.- Las energéticas esperan un nuevo paquete de 800 millones para el hidrógeno verde.
- 4.- Atlantica: renovables y almacenamiento, claves para la transición energética.
- 5.- Segundo 'apagón' a la gran industria.
- 6.- España acelera hacia el lleno total de sus almacenes de gas en pleno verano.
- 7.- La inteligencia artificial ya es un problema medioambiental.
- 8.- Aprovechando la Inteligencia Artificial para impulsar eficiencia y ahorro en el sector energético.
- 9.- Los partidarios de descarbonizar con combustibles renovables se organizan en España.

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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

 **mpre adelante**