

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.- Moeve, Repsol, Endesa, Naturgy, Enerclub y ManpowerGroup crean el Hub de Energía Verde para fomentar el empleo sostenible.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de diciembre de 2024.

El hub tiene entre sus objetivos anticipar las necesidades del mercado laboral mediante la identificación de perfiles clave del sector energético para impulsar la transición energética.



Moeve, Repsol, Endesa, Naturgy, el Club Español de la Energía (Enerclub) y ManpowerGroup han creado el Hub de Energía Verde, promovido por la Secretaría General de Formación Profesional perteneciente al Ministerio de Educación y FP y que se trata de una iniciativa público-privada diseñada para desarrollar las competencias profesionales necesarias en la transición energética.

La presentación ha tenido lugar durante el evento anual de la Alianza por la Formación Profesional, una iniciativa del Ministerio de Educación y Formación Profesional que promueve la cooperación entre empresas y el sistema de FP.

En concreto, el hub tiene entre sus objetivos anticipar las necesidades del mercado laboral mediante la identificación de perfiles clave del sector energético para impulsar la transición energética. Además, colaborará con el Ministerio de Educación para diseñar y actualizar programas formativos, incluyendo ciclos de Formación Profesional, microcredenciales y cursos especializados adaptados a los avances tecnológicos, informó Moeve.

Sistema de acreditación

Asimismo, establecerá un sistema de acreditación que reconozca las competencias adquiridas tanto en formación como en experiencia laboral, garantizando la empleabilidad y el desarrollo profesional de los trabajadores del sector.

Para cumplir estos objetivos, el hub promoverá estancias formativas en empresas, integrando tanto a estudiantes como a docentes en entornos laborales reales.

Reconocimiento oficial

También impulsará el reconocimiento oficial de las formaciones diseñadas por las empresas participantes y las compañías de su cadena de valor, asegurando que cumplan con los estándares de calidad, equidad e igualdad de oportunidades establecidos por el sistema de Formación Profesional.

El director de Talento de Moeve, Rafael Fernández Qúndez, destacó que la compañía está convencida de que el desarrollo del talento especializado "es imprescindible para poder avanzar en la transición energética".

"La creación del Hub de Energía Verde refuerza nuestro compromiso con la colaboración público-privada como herramienta clave para preparar a los profesionales que liderarán el cambio hacia un paradigma energético más sostenible", dijo.

Según el informe 'Las moléculas verdes: la inminente revolución del mercado del empleo en Europa', presentado por ManpowerGroup y Moeve, España liderará la generación de empleo vinculado a moléculas verdes en Europa, con 181.000 nuevos puestos de trabajo hasta 2040, que corresponden al 11% del empleo total generado en la UE y Reino Unido.

2.- Iberdrola prevé inversiones de 7.000 millones de euros en Brasil.

es.investing.com, 3 de diciembre de 2024.



El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, fue recibido este martes por el mandatario brasileño, Luiz Inácio Lula da Silva, y le comunicó que la empresa española planea invertir en el país 45.000 millones de reales (7.000 millones de euros), según informó la compañía.

Según una nota oficial difundida por la Presidencia brasileña, durante el encuentro fue analizado el potencial de crecimiento del sector eléctrico brasileño, en el que Iberdrola está presente hace unos 25 años.

Las inversiones serán ejecutadas hasta 2028, se concentrarán en las áreas de distribución y transmisión, y serán canalizadas a través de Neoenergía, la filial de Iberdrola en Brasil, cuyo consejero delegado, Eduardo Capelastegui, también estuvo presente en la reunión con Lula.

Inicialmente, la Presidencia brasileña informó de que la inversión prevista era de 40.000 millones de reales (6.350 millones de euros), pero la compañía precisó posteriormente que los desembolsos ascenderán a 45.000 millones de reales (7.000 millones de euros).

Lula también fue informado sobre los proyectos de eficiencia energética que Neoenergía desarrolla en el archipiélago de Fernando de Noronha, los cuales permitirán que hasta el 85 % de la energía generada en ese paraíso turístico sea renovable.

Neoenergía es actualmente una de las mayores eléctricas de Brasil y está presente en 19 de los 27 estados del país, en los que opera en las áreas de generación, transmisión, distribución y comercialización.

Con 16,4 millones de clientes en estados brasileños que cuentan con 37 millones de habitantes, es la mayor distribuidora del país.

¿Esta IBE verdaderamente infravalorada?

Con la atención puesta en IBE, los inversores se preguntan: ¿realmente está valorada de manera razonable? Los avanzados algoritmos de IA de InvestingPro han analizado IBE junto a miles de otras acciones para descubrir oportunidades ocultas con un gran potencial de crecimiento. ¿Y adivine qué? IBE no estaba en la parte superior de la lista.

3.- Bogas (Endesa) llama a triplicar las inversiones en distribución eléctrica.

infobae.com, 4 de diciembre de 2024.

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha advertido este miércoles de que en los próximos años será necesario triplicar las inversiones en transporte y distribución eléctrica para cumplir con los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec).

El plan prevé una inversión público-privada de 308.000 millones de euros hasta 2030, de los cuales en torno al 17 %, unos 52.000 millones, deben ir destinados a distribución, la "columna vertebral del sistema eléctrico", ha afirmado Bogas en el marco del XX Foro de Diálogo España-Italia.

En los cuatro primeros años de esa hoja de ruta, sin embargo, se han invertido unos 2.400 millones por ejercicio, en lugar de los 5.200 millones necesarios, ha detallado el primer ejecutivo de Endesa, filial de la italiana Enel.

Bogas ha indicado asimismo que el 82 % de los fondos previstos en el Pniec deben provenir del sector privado, por lo que ha subrayado la necesidad de que la normativa, "tanto la parte regulada como la parte no regulada, incentive estas inversiones".

"Es tiempo de invertir y no de impuestos", ha señalado del CEO de Endesa, que ha añadido que las empresas van a tener que hacer "un esfuerzo tremendo" para aportar los fondos necesarios y apuesta por "los menos impuestos posibles".

Sobre el avance de las renovables, ha destacado que las estimaciones pasan por alcanzar 160.000 megavatios (MW) en seis años, más del doble de la capacidad actual.

Sin embargo, está previsto que en torno al 10 % de la producción renovable -sin contar el hidrógeno- se vaya en vertidos, lo que pone en jaque la "rentabilidad" del sistema, ha afirmado.

4.- Naturgy incrementa su apuesta por las renovables: tendrá un 48% de potencia instalada en 2025.

elconfidencial.com, 4 de diciembre de 2024.

Innovación, sostenibilidad y responsabilidad social: la compañía tiene una hoja de ruta en forma de plan integral para transformar la energía, completado con su estrategia en gases renovables, biodiversidad y equidad de género.



La transición hacia un sistema energético **libre de emisiones de carbono** no se puede llevar a cabo sin las compañías encargadas de producir la energía. Su rol es determinante y el caso de **Naturgy** no es una excepción.

La empresa presidida por **Francisco Reynés** cuenta con seis palancas estratégicas, 21 líneas de acción y 70 objetivos concretos, recogidos en su **Plan de Sostenibilidad a 2025**, alineados con los **Objetivos de Desarrollo Sostenible** (ODS) de Naciones Unidas.

Pero, para dimensionar estas metas establecidas, cabe preguntarse desde qué posición arrancará **el nuevo año** para la energética. En este sentido, fuentes de la compañía concretan que, desde 2017, "ha logrado **una reducción del 39%** en sus emisiones directas de gases de efecto invernadero y **un 36%** en la intensidad de CO₂ generada en la producción de electricidad". Al mismo tiempo, han medido "una **reducción del 39% en su consumo de agua**, mostrando un compromiso integral con la eficiencia en el uso de recursos", ya que "la meta para 2050 es la **neutralidad en carbono**, alineada con el Acuerdo de París", aseguran. Con estas y otras medidas, busca que "**cerca del 48%** de su capacidad instalada provenga de fuentes renovables durante el año que **va a comenzar**".

De hecho, en este 2024, "Naturgy ya había alcanzado **más del 40%** de capacidad instalada libre de emisiones, con una intensidad de emisiones de **217 tCO₂/GWh**".

Para **Nuria Rodríguez**, directora de Medioambiente y Responsabilidad Social, "este plan refleja el compromiso con la **transición energética** y la lucha contra el cambio climático". La directora de Medioambiente y Responsabilidad Social de la firma precisa que la transición no se queda solo en los aspectos energéticos, sino que "han desarrollado **más de 350 iniciativas en favor de la biodiversidad**, incluyendo proyectos en hábitats protegidos".

En su opinión, "estas acciones están orientadas a garantizar la no pérdida neta de biodiversidad, un compromiso que integra la prevención, reducción y compensación de **impactos ambientales**".

También los **aspectos sociales** son una cuestión prioritaria dentro de las grandes firmas energéticas españolas. En este sentido, Rodríguez defiende que la compañía "se ha marcado como objetivo **alcanzar la paridad de género** en sus puestos de dirección para 2030". Actualmente, "se espera que en 2025 más del 40% de estas posiciones en España estén **ocupadas por mujeres**, lo que subraya su esfuerzo en promover la igualdad de oportunidades", subraya.

Estas y otras medidas han servido para que Naturgy haya sido premiada con la **medalla de Oro de EcoVadis**, posicionándola entre el 5% de las empresas mejor valoradas por su desempeño en **sostenibilidad**. En paralelo, desde 2001, forma parte del **índice FTSE4GOOD**, en el que recientemente ha renovado su liderazgo, obteniendo la máxima puntuación en áreas clave como biodiversidad, gestión de riesgos y transparencia fiscal. Este desempeño en materia de ASG también ha sido reconocido por la organización **CDP** (Carbon Disclosure Project), que la ubica como líder mundial en la lucha contra el cambio climático y la gestión del agua.

Circularidad con biometano e hidrógeno verde

Dado que la transición energética se materializa en **diferentes frentes** al mismo tiempo, entre las iniciativas impulsadas por la energética española destaca su apuesta por los **gases renovables**. Estas fuentes de energía, derivadas de **residuos** urbanos, agrícolas y ganaderos, "no solo reducen las emisiones contaminantes, sino que también **fomentan la economía circular** al aprovechar materiales que de otro modo serían desechados", apuntan desde Naturgy.

Concretamente, el **biometano** se obtiene a partir de residuos orgánicos y se trata de una **tecnología madura** que puede integrarse directamente en las infraestructuras de gas existentes, permitiendo su uso en hogares, industrias y transporte.

"Naturgy lidera en España la inyección de biometano en la **red de distribución de gas**, un avance significativo hacia la descarbonización del mix energético", remarca la responsable de Mediambiente y RSC.

Por otra parte, el **hidrógeno verde**, etiquetado con ese color porque se produce a partir de **fuentes renovables**, es otro de los vectores energéticos en los que la firma española está trabajando. Aunque su desarrollo se proyecta a medio plazo, su potencial para transformar el panorama energético es significativo.

"Hemos reducido nuestra huella de carbono total en un 30% respecto a 2017, adoptando medidas decididas", Nuria Rodríguez (Naturgy)

Según los expertos de la compañía, "los gases renovables son esenciales para **diversificar las fuentes de energía**, reducir la dependencia exterior y gestionar residuos de manera sostenible". Asimismo, "su capacidad de **almacenamiento** y adaptabilidad lo convierten en una opción robusta frente a otras fuentes renovables, garantizando un **suministro energético** continuo y estable", enfatizan.

Entre los beneficios paralelos de estos vectores se encuentran los beneficios **económicos y sociales**, más allá de ser un impulso directo a la sostenibilidad ambiental. Así, desde la **creación de empleo** hasta la reducción de residuos, esta tecnología promueve una transición que se considera **más justa** y accesible. Como señala Nuria Rodríguez para concluir, "estas acciones reflejan nuestro compromiso con un futuro más limpio y sostenible, posicionando a Naturgy como un **actor clave** en la transición energética".

5.- Una alianza para lograr una industria descarbonizada y competitiva en España.

vozpopuli.com, 4 de diciembre de 2024.

La Alianza Q-Cero presenta su manifiesto, que pone el foco en la acción conjunta y en las prioridades que sientan las bases para la inversión.

En 2023 España se convirtió en la primera gran economía europea en superar la barrera de un **50% de renovables en su mix de generación de energía**. Unas cifras que hablan con elocuencia del potencial de nuestro país para liderar la transformación energética en el seno de la Unión Europea y alcanzar así la ansiada independencia energética respecto a fuentes de origen fósil procedentes de terceros países.



Sin embargo, la capacidad de generación es condición necesaria pero **no suficiente para lograr el objetivo de una industria electrificada y robusta en España**. Cómo superar esa brecha ha sido el tema alrededor del cual ha girado el encuentro **Avanzando hacia una industria descarbonizada y competitiva en un entorno global**, que se ha celebrado en la Escuela Técnica Superior de Ingenieros Industriales de la Universidad Politécnica de Madrid, organizado por la **Alianza Q-Cero**. Nacida hace diez meses, el objetivo de esta alianza transversal y multiactor, de la que ya forman parte más de 90 empresas e instituciones, es impulsar la descarbonización de la demanda térmica industrial en España.



“La descarbonización de la economía es una misión de país, un objetivo compartido y un *win-win*”, dijo en la apertura del encuentro **Hugo Morán Fernández**, secretario de Estado de Medio Ambiente, quien recordó que el Informe Draghi señala que la descarbonización está en la **base de la competitividad industrial del presente y del futuro**. “La única vía posible para cortar nuestra dependencia energética y la volatilidad de los mercados exteriores pasa por la **sustitución de combustibles fósiles por la generación eléctrica renovable**, y España está liderando esa transición energética”, aseguró el secretario de Estado.

Nacida hace diez meses, el objetivo de Alianza Q-Cero es impulsar la descarbonización de la demanda térmica industrial en España

Agustín Delgado, director de Innovación, Sostenibilidad y Calidad de Iberdrola, recordó que “el 80% de la energía que se consume en España todavía es energía fósil”, con tres sectores especialmente intensivos: el residencial, la movilidad y la industria. Una industria a la que, apuntó, “siempre se ha visto un poco como la niña fea de la transición porque se considera que es muy difícil de descarbonizar”. El director de Innovación, Sostenibilidad y Calidad de Iberdrola tachó esta esta visión de simplista y recordó que “**no se puede meter a todas las industrias en el mismo saco, porque son muy diversas y las hay más fáciles y difíciles de descarbonizar**”.



“Los combustibles fósiles deben ser algo de pasado”, afirmó Delgado, al tiempo que reclamó **el fin de las ayudas encubiertas en forma de subvenciones para este tipo de fuentes de energía**. Sobre el reto de

la descarbonización de la industria, el directivo sostuvo que no solo es algo que haya que hacer por razones medioambientales, **sino por “una cuestión de oportunidad y de supervivencia”**. Y es que, añadió, “en un contexto global en el que la electrificación de China avanza a un ritmo de un 1% anual y ya está en un 35%, necesitamos modernizar nuestras industrias y procesos para poder competir”.

Los combustibles fósiles deben ser algo de pasado. Necesitamos modernizar nuestras industrias y procesos para poder competir. Agustín Delgado (Iberdrola)

El vector de la innovación

Una cuestión primordial que está directamente ligada a impulso de la descarbonización en el sector industrial es la innovación. **“España tiene una gran oportunidad de reindustrializarse gracias a la descarbonización”**, subrayó **José Luis Elejalde**, director de la Unidad de Transición Energética, Climática y Urbana de Tecnalía. Aunque para lograrlo, advirtió, “no basta con tener sol y viento, sino que hay que desarrollar tecnologías que apoyen ese proceso”.

En ese sentido, **Araceli Fernández Pales**, jefa de la Unidad de Innovación Tecnológica de la Agencia Internacional de la Energía, señaló que algunas de las tecnologías necesarias para alcanzar las cero emisiones en 2050 todavía no están disponibles para la industria pesada. Sin embargo, se mostró optimista en cuanto a algunos desarrollos muy prometedores en campos como el hidrógeno aplicado a la producción de hierro, la economía circular para “la recuperación y reciclaje de materiales críticos” o la **aplicación de la IA “para acelerar el descubrimiento de nuevos materiales”**.

España tiene una gran oportunidad de reindustrializarse gracias a la descarbonización, pero para lograrlo hay que desarrollar tecnologías que apoyen ese proceso. José Luis Elejalde (Tecnalía)

Las inversiones son otro vector fundamental para avanzar en la senda de la descarbonización industrial. **Bianca Dragomir**, directora de Cleantech for Iberia, destacó que en 5 años se han sextuplicado las inversiones en energías limpias innovadoras en España”. Si bien, aún queda camino por recorrer. Para lo cual, será necesario, **“orquestar tecnología, innovación, capital y alianzas”**.

Hablan las empresas

La visión de la empresa pudo escucharse en una mesa titulada **“Experiencias, oportunidades y medidas para acelerar la descarbonización”**. “Hemos aprendido que descarbonizar no afecta solo a los procesos, sino también a las cadenas valor, es decir, a todo lo que sucede aguas arriba y aguas abajo del negocio”, aseveró **Asier Maiztegi**, director de Estrategia y Desarrollo de Negocio para la Descarbonización de Tecnalía, quien ejerció como moderador de la mesa.

Descarbonización, crecimiento y competitividad son elementos que deben ir perfectamente integrados para que la transición se complete con éxito

Los participantes coincidieron en que descarbonización, crecimiento y competitividad son elementos que deben ir perfectamente integrados para que la transición se complete con éxito. Entre las medidas que reclamaron los representantes empresariales, están **seguridad jurídica y certidumbre** para poder acometer las inversiones necesarias, **mayores esfuerzos en innovación**, y **una estrecha colaboración público-privada**. Sobre este último punto, **Cristina Rivero Fernández**, directora del Departamento de Industria, Energía, Medio Ambiente y Clima de la Confederación Española de Organizaciones Empresariales, enfatizó la importancia de que no exista “desconexión entre el regulador y el regulado”, para lo cual hace falta **“que los sectores participen activamente en la toma de decisiones”**.

Medidas políticas

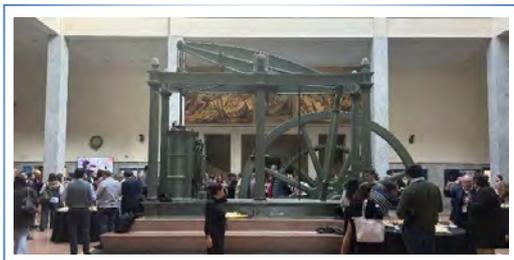
La última mesa de la jornada estuvo dedicada a **políticas y medidas para el impulso de la descarbonización industrial**. En ella, representantes de tres ministerios desglosaron algunas de esas iniciativas que, como los PERTES, se están articulando desde la administración central con ese objetivo. Todo ello en un marco europeo en el que, como recalcó **María García Rodríguez**, directora de EIT Climate-KIC y moderadora de la mesa, la **nueva composición de la Comisión Europea** de Ursula Von der Leyen parece abrir un nuevo capítulo en las políticas europeas en relación a la industria.

“Hay un cambio de prioridades en la agenda europea, con la descarbonización industrial y la competitividad ocupando roles principales”.

Las redes de distribución fueron uno de los puntos tratados durante el debate. Sobre ellas, **Víctor Marcos Morell**, director General de Planificación y Coordinación Energética del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, reconoció que hay más solicitudes de conexión de las que se pueden atender. Para solucionar ese desfase, explicó, **“será necesario invertir más en redes, pero también ser flexibles para optimizar las que ya tenemos”.**

Manifiesto

El acto finalizó con la presentación del **Manifiesto Alianza Q-Cero**. El documento, elaborado en colaboración con los más de **90 miembros de la alianza**, destaca **la importancia de la competitividad en el proceso de descarbonización**, las **ventajas comparativas de España** para liderar esta transición y la necesidad de una **acción conjunta desde una industria unida frente a este desafío colectivo**.



El manifiesto también recoge algunas de las actuaciones en las que será necesario profundizar con objeto de acelerar esta transición. Entre ellas, el impulso de la I+D+i y el despliegue de tecnologías innovadoras para la descarbonización, la acción concertada del sector público y privado para solventar barreras administrativas, fiscales o la necesidad anticipada de infraestructuras y el refuerzo de la coordinación de las políticas industriales y energéticas para la transición.

6.- ¿Y si en 2030 las renovables no llegan al objetivo, pero ya tenemos 4 nucleares cerradas?

epe.es.com, 30 de noviembre de 2024.

Un informe de la consultora LLYC, coordinado por el exministro Jordi Sevilla, defiende extender la vida útil de estas instalaciones diez años para garantizar un suministro energético estable y reducir la necesidad de recurrir al gas.

"¿Y si en 2030 las renovables no han llegado a los porcentajes previstos, pero ya tenemos cuatro plantas nucleares cerradas: Almaraz I y II, Ascó I y Cofrentes? ¿Cómo se garantiza, entonces, el suministro eléctrico si no es recurriendo a más gas con sus correspondientes emisiones?" Estos son dos de los argumentos, en forma de preguntas, con los que se defiende **la continuidad de estas instalaciones en el informe ‘Nucleares para consolidar una transición energética limpia’.**



El trabajo, elaborado por Contexto, la unidad de inteligencia de la consultora LLYC, ha sido coordinado por Jordi Sevilla, exministro de Administraciones Públicas y expresidente de Red Eléctrica de España. En él se advierte de que el cierre escalonado de las plantas atómicas españolas **entre 2027 (con la clausura de la primera unidad de Almaraz) y 2035 podría poner en riesgo la estabilidad del suministro eléctrico, aumentar la dependencia de combustibles fósiles y reducir la competitividad del sector energético nacional.**

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), se aduce, "es una previsión que puede cumplirse, o no". El documento contiene, además, "cierta paradoja, puesto que el cierre de las centrales nucleares tiene unas fechas rígidas mientras que el desarrollo de las energías renovables es más abierto". En este punto, recomienda que el futuro de las centrales se vincule a cómo avance la penetración de las diferentes tecnologías renovables y los planes de almacenamiento en el 'mix' eléctrico español.

De esta manera, "si el crecimiento de estas energías y el despliegue del almacenamiento no es el esperado, se podrá seguir contando con los reactores nucleares".

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) "es una previsión que puede cumplirse, o no", se aduce en el informe

El estudio, en cuya elaboración ha tomado parte también Alberto Carbajo, exdirector general de Operaciones de Red Eléctrica, incide en que esta "ausencia de flexibilidad en el cierre de las centrales nucleares españolas pone en riesgo innecesariamente la seguridad de suministro limpio y sin emisiones" en España. **Así, de no llegar a los niveles de renovables esperados o si el almacenamiento no se desarrolla adecuadamente, el sistema "seguirá dependiendo de los combustibles fósiles, especialmente del gas (ciclos combinados)".**

Igualmente, se menciona la inclusión por parte de la Unión Europea de esta tecnología dentro de su "taxonomía de actividades sostenibles". "En los últimos años, la **energía nuclear** ha visto cómo variaba radicalmente la percepción social y política que de ella se tenía, hasta convertirse en un aliado imprescindible de las energías renovables en la lucha contra el cambio climático, ya que no emite CO2", se apunta, al tiempo que se considera que será un importante apoyo a la hora de reforzar **la autonomía estratégica buscada por Europa**, previniendo de esta forma fenómenos como la subida del precio del gas ruso que se produjo tras la invasión de Ucrania.

"Un grave error"

A juicio de estos expertos, prescindir de los siete reactores nucleares que ahora están en activo en territorio español "sería un grave error que debemos evitar. Entre otras cosas, porque seríamos el único país del mundo en hacerlo y nos colocaría en desventaja frente al resto de países que aspiran a duplicarlos".

De acuerdo a los datos que se aporta este estudio, **son 413 los reactores que hay en funcionamiento actualmente en todo el mundo, de los que se contempla pasar a los casi mil en pocos años, arrancando por "las 59 plantas ya en construcción y las más de cien aprobadas para empezar las obras"**. Igualmente, se aduce, más de veinte países han adoptado compromisos "para triplicar su producción nuclear hacia 2050".

Por otro lado, el análisis de LLYC resalta que **la distribución geográfica de los siete reactores que conforman el parque nuclear español es estratégica**, "aportando energía estable a los principales polos de consumo de nuestro país". En este punto, destaca especialmente el papel de Almaraz, que "resulta de especial relevancia, por su contribución a la demanda madrileña", ya que esta comunidad autónoma es la principal importadora de energía.

El análisis destaca la aportación estratégica de la Central de Almaraz, que "resulta de especial relevancia por su contribución a la demanda madrileña"

El estudio plantea tres recomendaciones que califica como claves con vistas a asegurar que España mantenga su estabilidad energética y competitividad económica.

En primer lugar, prolongar la vida útil de las plantas atómicas diez años, puesto que se considera que mantener su operatividad ayudaría a garantizar un suministro energético estable a la vez que disminuiría la necesidad de recurrir al gas, paliando de esta forma los riesgos asociados a la dependencia energética exterior y a la volatilidad de precios. En segundo, se aboga por revisar la carga tributaria que grava a estas instalaciones nucleares y que afecta actualmente a su viabilidad económica. **"La falta de rentabilidad provocada por la fiscalidad que actualmente deben soportar las centrales nucleares** ha llevado a que, en el pasado mes de marzo, algunos reactores pidiesen parar su actividad, puesto que el hecho de producir energía les suponía que el coste variable superase a los ingresos", se recuerda.

Por último, **apuesta por la instalación de minireactores modulares (SMR)**. "Esta nueva tecnología, en expansión en varios países europeos, presenta una opción segura y adaptable, complementando a las renovables en el mix energético español con una fuente limpia, confiable y de rápida integración", argumentan los autores.

7.- Enagás pide de nuevo en Bruselas que el hidroduto gallego obtenga financiación europea.

epe.es.com, 29 de noviembre de 2024.

El gestor de la red española de hidrógeno vuelve a solicitar en Bruselas que la conexión A Coruña-Zamora sea declarada Proyecto de Interés Común tras el rechazo que sufrió hace un año.

Enagás ha vuelto a proponer el hidroduto gallego, que conectaría la comunidad con la meseta para transportar el hidrógeno verde que se producirá en Galicia, en la nueva convocatoria europea que se cerró el pasado 18 de noviembre con el objetivo de que consiga el estatus de Proyecto de Interés Común (PCI).



Tras la negativa del año pasado (fue la única propuesta española que se quedó fuera) y después del interés mostrado por las empresas de la comunidad, el gestor de la red española de hidrógeno busca que, esta vez sí, aparezca en el listado de los PCI, con lo que optaría a la financiación de la Unión Europea a través del Mecanismo Conectar Europa y se beneficiaría de procesos simplificados de autorización. Así lo confirmó ayer en Oleiros el director de Hidrógeno de Enagás, Jesús Manuel Gil, durante un encuentro con empresas del sector organizado por la Asociación Gallega del Hidrógeno (AGH2).

El evento sirvió para analizar la Call for Interest del corredor de hidrógeno H2Med (del que forma parte la conexión gallega), y que es un proceso diseñado para identificar las necesidades de infraestructuras de los actores clave del hidrógeno verde.

Gil explicó que esta iniciativa, lanzada el 7 de noviembre del año pasado por los socios del H2Med (Enagás, GRTgaz, Terega, OGE y REN), busca evaluar la relación entre las necesidades de producción, consumo y comercialización de hidrógeno renovable. Aunque la conexión gallega no recibió en noviembre del año pasado el visto bueno de Europa, Enagás incorporó el eje Guitiriz-Zamora (ahora lo ha ampliado a A Coruña-Zamora) en el proceso de Call For Interest para dimensionar el interés de los principales agentes del sector energético en el desarrollo de las infraestructuras necesarias para el transporte de esta energía.

Y a principios de año, Enagás confirmó que el hidroduto gallego era imprescindible tras analizar las propuestas presentadas. En total, según avanzó la compañía, a nivel nacional participaron 206 empresas, de las que un 45% se registraron como productoras, un 40% como consumidoras y un 15% como comercializadores. En total, son 650 proyectos, más de una docena de ellos gallegos, de ahí el interés en construir el tubo que una A Coruña y Zamora, que garantiza la salida a Europa de la futura generación de hidrógeno verde que se genere en la comunidad, y sobre todo en la provincia de A Coruña. El 65% de las 650 propuestas presentadas son de producción, el 20% de consumo y el 15% de comercialización.

Según los datos que avanzó la empresa, la previsión de producción de hidrógeno verde en Galicia en 2030 estará entre las 30.000 y las 100.000 toneladas, mientras que el consumo, según el sondeo realizado entre las compañías, sería menos de 30.000 toneladas anuales.

El proceso se cerrará el 18 de diciembre por lo que el presidente de la AGH2, José Ramón Ferreiro, instó a todas las partes interesadas a que registren sus iniciativas en la plataforma, ya que el beneplácito de Bruselas dependerá en gran medida del peso y la relevancia de las propuestas presentadas desde Galicia.

A Coruña, con más de media docena de proyectos de hidrógeno verde, es la cuarta provincia española con mayor número. Entre ellos, destacan la unidad mixta de Bens y las nuevas plantas anunciadas de Armonia Green Galicia en Langosteira; la alianza de Resonac e Ignis en los antiguos terrenos de Alu Ibérica; Hydrogenset; Meirama, y dos en As Pontes, una de ellas la de la sueca Universal Kraft, que convierten a la provincia en un actor protagonista en el impulso de esta nueva fuente de energía limpia.

Además de la financiación comunitaria (el presupuesto de la infraestructura gallega ronda los 250 millones de euros), su entrada en el grupo europeo de Proyecto de Interés Común supondría que se beneficiaría de procedimientos reglamentarios y de permisos simplificados, una evaluación ambiental más rápida, y sería elegible para recibir apoyo financiero de la UE del Mecanismo Conectar Europa.

La inclusión en la lista permite que las propuestas se completen con mayor rapidez y puedan contribuir a duplicar la capacidad de la red de la Unión Europea de aquí a 2030 y cumplir con el objetivo de que el 42,5% de la energía proceda de fuentes renovables.

En noviembre del año pasado, la Comisión Europea publicó el listado con las 116 propuestas seleccionadas para convertirse en Proyecto de Interés Común. El tramo A Coruña-Zamora fue el único de la infraestructura española que se quedó fuera.

Un día después, el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri, publicó en la red social LinkedIn que «el desarrollo de otros proyectos como el Guitiriz-Zamora, está en nuestras previsiones, pues tenemos el convencimiento de que es un hidroduto muy relevante, clave para conectar a Galicia con el resto de la red española y apuntalar lo que será el hub energético del noroeste». Y la Call for Interest del corredor de hidrógeno H2Med ha confirmado que el ramal gallego es imprescindible para dar salida a la producción de hidrógeno verde que está prevista en la comunidad.

8.- Las eléctricas reclaman elevar en más de 4.000 millones la retribución a las redes entre 2026 y 2031.

elperiodicodelaenergia.com, 2 de diciembre de 2024.

El sector estima que será necesario incrementar en unos dos puntos porcentuales la retribución vigente para las redes eléctricas de cara a este nuevo periodo 2026-2031.



Las eléctricas reclaman elevar en, al menos, **más de 4.000 millones de euros la retribución para los negocios de transporte y distribución de electricidad de cara al siguiente periodo regulatorio (2026-2031)**, según informaron en fuentes del sector.

En concreto, el sector estima que será necesario incrementar en unos dos puntos porcentuales la retribución vigente para las redes eléctricas de cara a este nuevo periodo 2026-2031, con el fin de poder abordar las inversiones necesarias para cubrir las necesidades a futuro de incremento de la demanda.

Además, la tasa de retribución, siendo "un elemento importante", subrayaron, no es el único, ya que será necesario abordar otros frentes, como el actual límite a la inversión existente, del 0,065% del PIB anual para el transporte, excluyendo las inversiones en interconexiones, y del 0,13% del PIB para la distribución, excluyendo en este caso las inversiones relativas a la digitalización, y que está en manos del Gobierno.

Cada variación del 1% adicional en la tasa de retribución financiera representa un impacto de unos 335 millones de euros -unos 265 millones de euros en el caso de la distribución y otros 70 millones de euros correspondientes al transporte-.

Así, elevar en esos seis años en dos puntos la tasa de retribución financiera para estas actividades supondría elevar la remuneración a la actividad en todo el periodo en, al menos, más de 4.000 millones de euros, que iría con cargo a los peajes.

Y es el que sector eléctrico estima que, si se considera el diferencial medio implícito en la tasa de retribución financiera, basada en el WACC (Weighted Average Cost of Capital o Coste Medio Ponderado de Capital), actuales de los reguladores europeos se obtendría una retribución en el entorno del 8% para España.

No obstante, en el sector se considera que una **tasa de remuneración en un escenario base del 7,5%** ya sería un nivel aceptable para mantener los volúmenes de inversión necesarios.

Actualmente, los negocios de transporte -Red Eléctrica- y distribución de electricidad -Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP, así como otras más de 300 pequeñas compañías, entre otras- fija esa tasa de rentabilidad en el 5,58% para el periodo regulatorio vigente desde 2021 a 2025 y en el 6% para 2020.

Por ello, se está abordando la actualización de esa tasa para el siguiente periodo, que se iniciará en 2026, y cuya propuesta comunicará previsiblemente la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia (CNMC) antes de final de año.

El sector eléctrico cifra un ritmo inversor de unos 3.000 millones anuales en redes en la próxima década - con un total de unos 30.000 millones de euros-. Actualmente esa cifra se sitúa en unos 1.800 millones de euros anuales, por lo que se debería incrementar ese ritmo en unos 1.200 millones de euros al año.

Bajada en el recibo

Con unas estimaciones conservadoras de un aumento de la capacidad de **50 gigavatios (GW) a 2035**, con un incremento de la demanda de unos 200 teravatios hora (TWh), calculan que a ese horizonte de dentro de diez años el coste adicional para la tarifa sería de unos 1.300 millones anuales, frente a los 2.300 millones de euros al año de ingresos para la tarifa, lo que tendría un efecto neto positivo para los clientes de 1.000 millones de euros anuales.

Por ello, valoran que este incremento en la retribución, con el aumento de las inversiones y de la demanda eléctrica permitiría bajar incluso el recibo de la luz, con una tarifa media final para el consumidor un 2% más baja, de acuerdo a estas estimaciones.

Los costes totales del sistema para el consumidor ascienden a algo más de 42.100 millones de euros, de los que unos 27.900 millones de euros corresponden a la generación, así como otros 6.655 millones de euros en redes (transporte y distribución), unos 4.464 millones en cargos y tributos y casi 3.100 millones de euros en impuestos.

Mientras, la base de activos de redes asciende ahora mismo a 33.500 millones de euros (26.500 millones de euros de distribución y 7.000 millones de euros de transporte).

Especulación

Por otra parte, el sector también pide al Gobierno hacer frente a la especulación que ya empieza a existir en los puntos de acceso y conexión a las redes, mediante la adopción de medidas similares a las que tomaron con la generación para poner coto a la 'burbuja'.

A este respecto, el sector eléctrico **recibió peticiones de acceso a la red el año pasado por más de 30 GW**, cifra que duplicó los poco más de 15 GW de 2022 y que sextuplicó prácticamente los más de 5,3 GW de 2021. Asimismo, estiman que 2024 cerrará con una cifra también superior a los 30 GW.

De esta manera, valoran que existe un crecimiento "muy rápido", aunque también reconocen que son números que hay que "tomar con cautela".

Por ello, a pesar de los esfuerzos del Gobierno por acotar esta posible especulación en la conexión y acceso a la red, creen que son "muy limitados" y piden, al igual que sucedió con la generación, la petición de avales para las conexiones de tensión más alta y el establecimiento de hitos, con el fin de filtrar las solicitudes.

Proceso de planificación

Además, destacan que es "imprescindible" adaptar cuanto antes el proceso de planificación de las redes a la lógica y a las necesidades de la demanda y de la generación distribuida.

Para ello, abogan por seguir principios como que el punto de partida del proceso de planificación debe ser una **consulta pública que permita identificar necesidades futuras sobre las redes de distribución para un periodo de 5-10 años**; o prestar especial atención a necesidades conocidas y previsibles, como los puntos de recarga de alta potencia, electrificación de los puertos, desaladoras, zonas de desarrollo de renovables, o áreas industriales con potencial de electrificación, entre otras.

Este resultado de la consulta, el sector eléctrico cree que debe plasmarse en un plan de alto nivel -sin detalle por instalaciones, ni media y baja tensión- en un horizonte de 5-10 años, y debe alimentar los planes trienales que, a su vez, darán lugar a los planes anuales.

9.- Gobierno y eléctricas trabajan para desatascar la red ante la avalancha de peticiones de conexión.

elperiodicodelaenergia.com, 3 de diciembre de 2024.

En los últimos años se han solicitado 75 GW de nueva demanda para conectarse a la red casi la mitad de toda la potencia contratada en todo el país.



La red eléctrica española es un ejemplo en todo el mundo por su robustez, por su fortaleza, por su gestión, por su capacidad de respuesta, por su digitalización, por su alto índice de seguridad de suministro, etc. Es posible que sea una de las mejores del mundo. Pero tiene un problema. Que está atascada.

El bajo precio de la electricidad y su situación geográfica colocan a España como el sitio idóneo para consumir electricidad. Ya seas centro de datos, colocar baterías, producir hidrógeno renovable, nueva industria net zero, etc.

Lo que están viviendo las eléctricas estos últimos tres años es una auténtica locura en cuanto a solicitudes de acceso y conexión a la red de distribución y de transporte.

Avalancha de solicitudes

Veamos los datos. A junio de 2024, en España hay 170 GW de potencia contratada por todos los usuarios en las distintas tarifas. De los cuales 122 GW son viviendas o pequeños negocios.

Según fuentes del sector eléctrico, las cuatro grandes distribuidoras que se reparten más del 90% del negocio recibieron en 2022 solicitudes por unos 15 GW de demanda. Al año siguiente, las peticiones se duplicaron y se fueron hasta los 30 GW y en este 2024 que aún no ha acabado ya se ha superado esa cifra y se han pedido más de 30 GW. Es decir, en sólo tres años se percibieron 75 GW, casi la mitad de la potencia contratada.

¿Se puede conectar tanta nueva capacidad? ¿Esos datos son reales? A ello además tienes que sumar otros 30 GW de solicitudes de demanda en la red de transporte. Parece que la burbuja ya está de nuevo montada. Pero no es así realmente.

Existen dos graves problemas que hacen imposible la gestión de la red eléctrica española. Por un lado, estas solicitudes de demanda no son del todo reales, porque un mismo proyecto ha podido presentar solicitud en distintos puntos de acceso a la red.

Es decir, que un mismo centro de datos de 100 MW ha podido solicitar conexión a Endesa en Cataluña, también en Aragón y a Iberdrola en Madrid. O que un productor de hidrógeno lo haya solicitado cerca de la red gasista en Madrid o cerca de la red eléctrica de Barcelona donde se construirá el H2Med.

Una cuarta parte

Según estas mismas fuentes, toda esa capacidad es imposible que sea real y calculan que un sólo un 25-30% de los casos sean proyectos reales, es decir, unos 8.000 MW al año, en el mejor de los casos. Probablemente sea menos, más cercanos a los 5.000-6.000 MW.

O sea que, de esos 75.000 MW de nueva demanda, verdaderamente hay detrás unos 15.000-18.000 MW, y luego realmente un buen número no se conectará.

He aquí el segundo gran problema al que se enfrentan los gestores de la red eléctrica. Un cliente, ya sea un desarrollador de generación eléctrica, para autoconsumo, o un cliente que quiera instalar baterías o desarrollar hidrógeno renovable tiene que pasar por el mismo sistema de solicitudes, dependiendo al tipo de tensión que te quieres conectar.

El caso es que tras una tramitación tediosa consigues que te otorguen un punto de acceso y conexión a la red por una capacidad X. Hasta ahí todo bien. El problema viene que se trata de capacidad de red secuestrada ya que tiene que estar adjudicada por un tramo de cinco años.

Capacidad secuestrada

Según las eléctricas del orden de unos 16.000 MW con el punto de conexión concedido no han movido un dedo aún y no se sabe si dentro de unos años lo harán o no y mantienen esa capacidad secuestrada.

Las eléctricas desconocen si esos proyectos que poseen el punto de acceso se llevarán a cabo finalmente. Anteriormente a esta avalancha no había requisitos para conseguir el punto de acceso. Podías conseguirlo y tener la red secuestrada durante cinco años que nadie te decía nada.

Ahora, para la demanda ya no es así, desde diciembre de 2023 se pagan unas garantías por cada MW concedido, al igual que con la generación, y aun así las solicitudes en este 2024 se han disparado aunque ya no al ritmo de un año antes cuando se duplicaron.

Fuentes del sector eléctrico han explicado a El Periódico de la Energía que están trabajando tanto con el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico como con la CNMC y con Red Eléctrica, operador de la red de transporte, para tratar de acabar con estos dos graves problemas que impiden la buena gestión de la red.

Soluciones

Buscan soluciones tanto a la avalancha de peticiones de acceso a la red como a si verdaderamente hay un proyecto real detrás de la misma. Las garantías son una herramienta que ayudan y es posible que se incrementen, al igual que también se está viendo cómo frenar la avalancha con un tope máximo de solicitudes para un mismo proyecto.

El problema es que no sabes dónde te pueden dar el acceso para ese mismo proyecto. Puede que no te lo den en un lado, pero sí en otro sitio. O que finalmente no te lo den en ningún lado.

El lío que hay es importante y sería clave para el desarrollo industrial español y por tanto para su economía que se arreglara cuanto antes. Se acelerará la tramitación y se pudiera gestionar al alto tráfico de solicitudes.

En el sector se esperan medidas al respecto y a no muy tardar.

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

- 1.- Factorenergia, 25 años apostando por la transición energética.
- 2.- EEUU rechaza solicitud de España de revisar sentencias en contra por primas renovables.
- 3.- Una IA que transforme los espacios de trabajo, pero siempre al servicio de las personas, principal conclusión del Workplace Summit 2024 celebrado por IFMA España.
- 4.- Así van a extender Iberdrola y Schneider Electric el suministro flexible de energía en España.
- 5.- CETIM moviliza más de 18,5M€ para aumentar la economía circular en el sector energético.
- 6.- Canarias supera su máximo histórico de producción anual con energías renovables.
- 7.- Lanzan en EE. UU. un nuevo banco de inversión en energías renovables.

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**