

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.- Bogas (Endesa) reclama al Gobierno que reparta lo antes posible los fondos europeos para acelerar la transición energética.

Expansión.com, 9 de junio 2022.

Bogas ha destacado lo "importantísimo" que son los fondos europeos para acelerar la transición energética, por lo que ha pedido al Gobierno "que los reparta lo antes posible".

José Bogas, CEO de Endesa, **ha reclamado al Gobierno que entreguen lo antes posible los fondos europeos Next Generation**. "Me gustaría que fuera bastante más deprisa porque es **importantísimo para acelerar la transición energética y su cambio estructural**". En cualquier caso, ha admitido que "está muy bien hecho, pero les está llevando tiempo. Y el momento es ahora". Bogas ha reconocido que España e Italia hicieron sus deberes muy bien. Del total de 750.000 millones, Italia recibió más de 200.000 millones y España 140.000 millones. "Pero ahora viene el tema de cómo ir asignándolos y entregándolos. Yo creo que estamos avanzando bastante bien, pero todavía parece que ha llegado poco dinero porque **hay muchos millones que están en distintas etapas de asignación**".

Bogas ha pronunciado estas palabras en el **III Foro Internacional de EXPANSIÓN** organizado en colaboración con el *think tank* internacional The European House Ambrosetti y que se celebra desde ayer en el parador de Alcalá de Henares.



Sostenibilidad a futuro

No obstante, el máximo responsable de Endesa ha hablado del **carbón** como una energía importante que "que vertebró España". Pero ha reconocido que las tecnologías van evolucionando y la conciencia de sostenibilidad se ha asentado bastante más en nosotros. "La mayoría de los ciudadanos estamos convencidos de que efectivamente la **alarma climática**, el modelo productivo y de consumo, incluso las consecuencias que puede tener, tanto por la transición ecológica como el digital, son un **problema esencial**".

Bogas ha admitido que **la transición ecológica es un "reto tremendo"**. "Sigo estando orgullo de nuestro pasado del carbón, que fue muy positivo para España, pero tenemos que evolucionar. Es un compromiso que no es tanto medioambiental, sino de concepto de sostenibilidad a futuro.

En ese sentido, Bogas ha admitido que Endesa (perteneciente al grupo Enel), se ha comprometido públicamente a llegar a **cero emisiones netas de CO2 en 2040**. En Endesa somos "unos **firmes creyentes de la transición, de las emisiones cero, y de la descarbonización**", y que el sector energético pasa por la descarbonización de las fuentes de producción, que implica ir cerrando las centrales de combustibles fósiles e ir innovando en las **baterías**. Bogas ha indicado que, en España, el Plan Nacional Integrado de la Energía y Clima, ya fijó una ruta y estipuló cuando se cerraban las centrales nucleares. "Pero el objetivo es obtener una energía limpia, asequible y **no es tan importante la fecha en la que se van a cerrar**, que podría cambiar, como el objetivo final", ha apuntado, para añadir después que "el modelo al que transitamos tiene que ser ambiental y económicamente mejor que el anterior".

La descarbonización del Plan Integrado "nos lleva a descarbonizar menos del 25% de lo que son los consumos finales de energía. Por tanto, tenemos que seguir avanzando en la electrificación de los usos finales de la energía (vehículos eléctricos, bombas de calor, entre otros).

En ese sentido, ha resaltado que queda otro 50% para descarbonizar que tendrá que ver con biocombustibles y con hidrógeno verde. "Pero **hay que descarbonizar no sólo la generación, sino también el uso final de los combustibles**", porque el transporte es el sector que lanza mayores emisiones de CO2. Además, Bogas ha destacado la importancia de la digitalización, y ha manifestado que también hay que aplicarla a la red de distribución.

Argelia y Marruecos

El CEO de Endesa ha asegurado desconocer los parámetros con los que se ha tomado la decisión de cambiar de posición respecto al Sáhara Occidental, "pero creo que lo que nos ocurre en España es que **estamos entre dos enemigos**, Argelia y Marruecos. y cada vez que se hace un movimiento, ofendemos a uno u a otro". "Espero que estas tensiones bajan cuando antes y espero que no afecte al gas que compramos en Argelia y ambos países limen sus asperezas", ha añadido.

Ucrania y aumento de la inflación

El primer ejecutivo de Endesa ha indicado que la transición energética hay que verla "como una **oportunidad y no como un coste**. Tiene que ser una transición justa, inclusiva y sostenible para todos en el sentido social". Aunque ha admitido que "efectivamente va a tener un determinado coste. "Si poco a poco se van reduciendo las fuentes de producción fósiles, poco a poco veremos pequeñas volatilidades que harían subir la inflación", ha manifestado.

Además, ha hablado de un **desajuste entre la oferta y la capacidad de producción**. Bogas se ha referido a que no se ha invertido en la extracción de los combustibles fósiles, que ha habido una demanda de China muy importante que tensionó los precios, y que en su opinión era "temporal", pero después se complicó con la invasión de Ucrania. "Se complica porque se decide ayudar a Ucrania, pero no entrar en una guerra directa, y se entra en la guerra económica, con las sanciones que se ponen para disuadir a Rusia. **La mala noticia es que no hemos sido capaces de disuadir a Rusia**".

Al salir adelante las sanciones, "nos damos cuenta de que la independencia energética de Rusia es imposible" y más con un horizonte de emisiones netas cero de cara a 2040-2050. "Esto genera una inflación, un incremento de los tipos, un menor crecimiento económico y un aumento del desempleo. La situación por la que estamos pasando no la imaginábamos. Estoy de acuerdo con que es coyuntural, pero puede durar bastante. **Y las crisis de inflación duran mucho tiempo**", ha concluido Bogas.

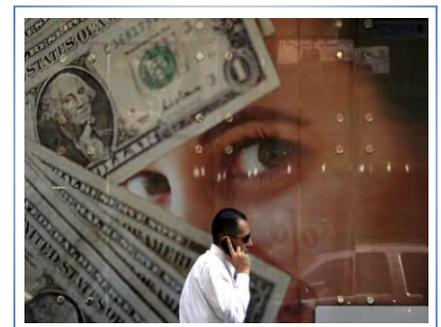
2.- Enel emite deuda vinculada a la sostenibilidad por 3.500 millones de dólares.

es.investing.com, 09 de junio de 2022.

Roma, 9 jun (.).- El grupo energético italiano Enel (BIT:ENEI), matriz de la española Endesa (BME:ELE) y con presencia en América Latina, informó hoy de que ha lanzado un bono multitramo vinculado a la sostenibilidad por valor de 3.500 millones de dólares (unos 3.264 millones de euros) en los mercados estadounidenses e internacionales.

Por primera vez en la historia de un grupo energético multinacional, un bono está vinculado a una trayectoria hacia la descarbonización total, ya que el tramo a 30 años de esta emisión está ligado al objetivo del grupo de lograr cero emisiones directas de gases de efecto invernadero para 2040 en la producción de electricidad y calor.

La emisión ha sido sobre suscrita en más de 2,5 veces, con pedidos que ascienden a unos 9.200 millones de dólares (unos 8.580,65 millones de euros), y acelera la consecución de los objetivos del grupo relacionados con la proporción de fuentes de financiación sostenibles respecto a su deuda bruta total, explicó Enel en un comunicado.



"La operación contribuirá a la trayectoria de reducción de costes de la deuda fijada para el periodo 2022-2024, a la implementación de nuestra estrategia, que será beneficiosa para todos nuestros grupos de interés, así como a la independencia energética de los países en los que operamos", afirmó el consejero delegado del grupo, Francesco Starace.

Enel anunció el pasado noviembre que abandonará la generación eléctrica de gas en 2040 y de **carbón** para 2027, y sustituirá su cartera termoeléctrica con nueva capacidad renovable y soluciones híbridas de almacenamiento de energías renovables.

3.- Sacyr y Acciona Energía llegan al Ibex el día 20 de junio.

expansion.com, 10 de Junio de 2022.

La constructora y la empresa de renovables entran al selectivo que no asumía un doble cambio desde 2016.

Sacyr y Acciona Energía entrarán a formar parte del Ibex 35 a partir del próximo 20 de junio en sustitución de Almirall y Cie Automotive que dirán adiós después de incorporarse al índice en junio de 2020 y junio de 2018, respectivamente. Lo decidió ayer el comité Asesor Técnico (CAT) del Ibex, atendiendo a criterios de liquidez y de capitalización bursátil. También estaba entre los candidatos para entrar Logista, que se queda a las puertas, aunque podría tener su momento si se excluye de Bolsa Siemens Gamesa tras la opa de su matriz.

Es la primera vez desde junio de 2016 que el CAT realiza un doble cambio en el Ibex en la misma reunión. Y se da la circunstancia de que entonces fue Sacyr el que salió, junto OHL para dar entrada a Cellnex y Viscofan.

Para el cálculo del Ibex se tendrá en cuenta el 100% del capital de Sacyr, que ayer cerró con una capitalización de 1.664 millones de euros. Este valor en Bolsa es superior al de empresas del Ibex como Meliá y PharmaMar.

Sacyr, que sube en el año un 13,56%, es uno de los valores más recomendados de la Bolsa española. Cuenta con un 100% de consejos de compra, según los registros de Bloomberg, y su potencial alcista ronda el 26,3%, hasta los 3,28 euros, de media. Ayer cerró en 2,59 euros cerca de su máximo del año de 2,66 euros marcado el lunes.

"La entrada en el Ibex 35 nos garantiza una mayor visibilidad, tanto a nivel nacional como internacional y, con ella, una mayor liquidez. Además, nos abre la posibilidad de entrar en carteras de fondos cuyo requisito es figurar en el índice de referencia del país", comentan en la compañía.

Los analistas aplauden su giro hacia el negocio de concesiones y su atractiva rentabilidad por dividendo cercana al 5% anual y con ingresos y resultados recurrentes.

Por su parte, Acciona Energía aterriza en el índice tomando como referencia para el peso en el Ibex solo el 20% del capital. Esto se debe a que tiene más del 80% del capital cautivo (en manos de Acciona, que también está en el Ibex). Por eso, a pesar de que capitaliza más de 12.200 millones, para el peso en el índice solo se tendrán en cuenta unos 2.450 millones. Aun así, con los datos de ayer, superaría a Solaria, Rovi, Indra, PharmaMar y Meliá, que tienen un peso de entre el 0,47% y el 0,24%.

Acciona Energía, que el 1 de julio cumple un año en Bolsa, se anota desde entonces un 39,4% y un 14,36% en lo que va de año. Tras marcar récord el miércoles en 38,52 euros, su recorrido al alza está limitado a menos del 5%, según la valoración media de los analistas: 39,08 euros. Entre las más optimistas está Alantra, que le da un valor de 43,80 euros por acción.



La empresa de energía verde tiene un plan de crecimiento ambicioso, ya que espera duplicar la capacidad instalada y alcanzar los 20.000 megavatios en 2025. Se mueve en un sector de moda y cuenta con una amplia experiencia.

Cambio de ponderaciones

Además del cambio de componentes del Ibex, el CAT ha reducido el porcentaje del capital que tiene en cuenta para calcular el peso en el Ibex de CaixaBank, desde el 100% al 80%.

El cambio se explica por el aumento de participación de Capital Group por encima del 3% en marzo (es la primera revisión desde entonces). Siemens Gamesa pasa del 60% al 40%, en plena opa de su matriz. Por el contrario, Rovi aumenta el porcentaje que se tomará de referencia desde el 60% al 80%, tras la colocación del 5% del capital en manos de la familia López-Belmonte.

ROVI, FLUIDRA Y SOLARIA: ASÍ FUERON LOS ÚLTIMOS ESTRENOS

Laboratorios Rovi es la última empresa en incorporarse al Ibex. Desde su desembarco el pasado 20 de diciembre, el valor cae un 16,95%. La compañía marcó récord el 30 de diciembre por encima de los 73 euros al calor de su acuerdo con la americana Moderna para la fabricación de las vacunas contra el Covid. Pero la venta de un 5% del capital por parte de la familia fundadora ha resentido la cotización.

En la reunión de junio de 2021 no hubo cambios, pero sí en la anterior, la de marzo de ese año, en la que Fluidra entró en el índice en sustitución de Bankia, que se fusionó con CaixaBank. Desde entonces la empresa de piscinas y wellness cede un 3,75%, pero la caída supera el 38% desde el máximo que alcanzó en septiembre de ese año por encima de los 37 euros, un nivel al que nunca ha vuelto

Mejor suerte corre Solaria, que desembarcó en el Ibex en octubre de 2020 en sustitución de Ence. El auge por las energías renovables ha vuelto a poner el foco en la empresa de energía solar que se anota un 27,7% desde que entró en el índice. Pero está lejos de los 30,94 euros de enero de 2021. Ayer cerró en 22,13 euros, tras subir casi un 30% en 2022.

4.- Naturgy se libra del bloqueo bancario argelino porque realiza pagos directos a Sonatrach.

cincodias.elpais.com, 10 de Junio de 2022.

El contrato con el grupo argelino tiene vigencia hasta 2030 pero la crisis perjudica las negociaciones para revisar los precios.

La decisión de Argelia de romper el tratado de buena amistad suscrito en 2002 y congelar las transacciones bancarias para las operaciones de comercio exterior de productos procedentes de España no afectará al suministro ni a los pagos por el gas que España importa del país magrebí. El principal contrato, el del combustible que circula por el gasoducto Medgaz, con una capacidad de 8.400 millones de metros cúbicos, es el que mantiene la energética estatal Sonatrach con Naturgy.

Fuentes próximas a la compañía que preside Francisco Reynés aseguran que la medida no afecta a sus transacciones con Argelia, pues el pago se realiza “de manera directa”. Por otro lado, el contrato con Argelia tiene una validez de ocho años, hasta 2030. Incumplirlo resultaría muy oneroso para Argelia, pues perdería importantes ingresos y se enfrentaría a un arbitraje internacional por romper unilateralmente el acuerdo.

La propia vicepresidenta para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, advirtió ayer que si la situación acabara afectando al suministro España “acudirá a los tribunales y a mecanismos de arbitraje internacional”. No obstante, Ribera descarta, en principio, “tensiones en el suministro”.

En su opinión, las malas relaciones entre Marruecos y Argelia no deberían afectar a la buena relación entre España y cada uno de ellos”.

Otra cuestión es que el ambiente enrarecido desde que el Gobierno español reconociera la soberanía de Marruecos sobre el Sáhara Occidental perjudica claramente a las negociaciones que desde octubre del año pasado mantiene Naturgy con Sonatrach para revisar al alza el precio de los contratos-



Estos se revisan de manera ordinaria cada tres años y extraordinariamente siempre que se produzca algún cambio importante en el mercado ‘y lo solicite una de las partes. De hecho, en el primer año de la pandemia, en 2020, Argelia se avino a bajar el precio debido al hundimiento de la demanda de gas. La situación dio un vuelco a mediados del año pasado, lo que llevó a Sonatrach a pedir una revisión de precios que, según fuentes del sector, podría implicar una subida de entre el 25% y el 30%.

La compañía española ya se enfrentó hace más de una década a un arbitraje con Sonatrach, que se resolvió en el tribunal arbitral de París con un laudo condenatorio de unos 1.300 millones de euros, parte de los cuales, los abonó mediante una ampliación de capital por la que la argelina tomó en 2014 cerca de un 3% de las acciones (en estos momentos, tiene un 4,1%).

El Gobierno subrayó que Argelia no ha roto el citado tratado, sino” que lo ha suspendido”. Algunos políticos han exigido un cambio de posición del Ejecutivo frente al Sáhara Occidental. El presidente del PP, Alberto Núñez Feijóo, pidió a Argel que no “haga pagar” al pueblo español los efectos de la “política exterior improvisada” del Gobierno de Pedro Sánchez.

La Comisión Europea reclamó ayer a Argelia que revise la decisión de suspender el tratado de amistad suscrito hace casi dos décadas con España y que rige las relaciones entre ambos países, defendiendo el diálogo entre Madrid y Argel para resolver las diferencias. En rueda de prensa en Bruselas, el portavoz principal de la Comisión Europea, Eric Mamer, instó a Argel a “dar marcha atrás” a la decisión que calificó de “extremadamente preocupante”.

Por su parte, la portavoz de Exteriores de la UE, Nabila Massrali, dijo que la diplomacia europea ya está evaluando el impacto que tiene esta decisión en las relaciones con el bloque. La UE es el principal socio comercial e Argelia y representa el 46,7% de transacciones argelinas.

5.- Iberdrola entra en el capital de Basquevolt, empresa de baterías de estado sólido.

bolsamania.com, 10 de junio de 2022.

La iniciativa comenzará la producción de celdas de batería en el año 2027.



Iberdrola entra en el capital de **Basquevolt**, la empresa de baterías de estado sólido. El Consorcio de inversores fundacionales del proyecto, impulsado por el Gobierno Vasco, incluye a Iberdrola, CIE Automotive, Enagás, EIT InnoEnergy y CIC energiGUNE, cuyo trabajo de investigación ha facilitado el desarrollo de la iniciativa.

Basquevolt, la iniciativa vasca de baterías de estado sólido **comenzará la producción de celdas de batería en el año 2027** con el objetivo de alcanzar 10GWh de capacidad, después de haberse firmado hoy su creación. Este es uno de los principales objetivos que se recogen en el acta de constitución de Basquevolt.

Tras dos años de intenso trabajo y máxima discreción, Basquevolt ya es una realidad que va a convertir a Euskadi en referente a nivel europeo en el desarrollo de baterías de estado sólido.

La experiencia de las compañías que conforman el **grupo inicial de inversores** permite asegurar que Basquevolt esté en una posición competitiva muy importante tanto en la carrera de las baterías, donde se abren además importantes posibilidades de colaboración, como en la industria del almacenamiento, que es clave para poder avanzar en la transición energética.

Basquevolt inicia su andadura de poner en marcha una primera línea de producción dentro de cuatro años, sustentada en una **inversión de más de 700 millones de euros**, y que será capaz de generar más de 800 empleos directos.

La primera fase de Basquevolt tendrá su sede en el Parque Tecnológico de Álava, en el Edificio Marie Curie (Albert Einstein, 35), situado a escasos metros de CIC energiGUNE. El centro, que ofrecerá a Basquevolt su soporte tecnológico, basado en más de 10 años de trabajo de investigación en el ámbito de las baterías de estado sólido, cuenta con un equipo de investigadores liderados por Michel Armand -padre del electrolito sólido polimérico-. En este sentido, la tecnología de Basquevolt se fundamenta en el uso de un electrolito compuesto patentado por el centro vasco.

Los promotores de Basquevolt son conscientes de que las baterías de litio con electrolito líquido están alcanzando su estado de madurez y de que el próximo avance tecnológico para liberar realmente el verdadero potencial del almacenamiento de energía debe proceder del estado sólido. Los objetivos iniciales de la empresa son el desarrollo de celdas prototipo y una **línea piloto de producción en marcha en 2025**, con la ambición de comenzar la producción en 2027.

6.- Cruz destaca el potencial de la primera planta solar de Endesa en la capital.

huelvainformacion.es, 10 de junio de 2022.

La infraestructura cuando esté operativa será capaz de producir 49 gigavatios, el consumo de Almonte y Gibraleón juntas.

El alcalde de Huelva, **Gabriel Cruz**, ha visitado la planta solar de San Antonio que **Endesa**, a través de su filial renovable Enel Green Power España (EGPE), ha puesto en funcionamiento en la capital onubense. Durante la visita, en la que ha estado acompañado por el **director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, Rafael Sánchez** y el director del proyecto de EGPE, **Giuseppe Matisi**, se ha dado a conocer el material utilizado durante la construcción que la compañía donará a la ciudad de Huelva de la que es la primera planta renovable de Endesa puesta en marcha en la capital.

La nueva infraestructura de Endesa en la que se han invertido **18 millones de euros** producirá al año **49 gigavatios** al año, es decir, el consumo energético anual de las poblaciones de Almonte y Gibraleón juntas. Esta capacidad renovable responde a la estrategia de Endesa de descarbonizar plenamente su *mix* de generación en 2040, un proceso para el que Endesa ya se está preparando con una inversión multimillonaria en los próximos 10 años.

“Endesa apuesta de forma firme por la descarbonización del mix energético y por ello estamos haciendo un esfuerzo de desarrollo de nueva capacidad renovable en Andalucía, una tierra rica en sol”, ha señalado Rafael Sánchez, quien ha puesto de relieve “la **importancia de que estas construcciones se lleven a cabo teniendo siempre en cuenta a la sociedad local**, porque no es solo cuestión de construir nueva capacidad renovable, sino de hacerlo para que sea de todos, por lo que donamos el material utilizado en la construcción para que tenga una segunda vida”, ha concluido.

“No existen objetivos sin proyectos y proyectos sin personas”, ha señalado Matisi, quien ha destacado que “San Antonio es el resultado de la colaboración exitosa entre público y privado que ha finalizado la construcción de la planta en un momento muy complicado a nivel mundial por el Covid-19 y las dificultades logísticas. Esta **planta se logró conectar el 22 de diciembre de 2021**, llegando a generar el primer kilovatio de un total anual previsto de 49,28 gigavatios”.

El alcalde junto con varios concejales del equipo de Gobierno y los responsables de Endesa en las instalaciones. / ALBERTO DOMÍNGUEZ (Huelva)



Gabriel Cruz con Rafael Sánchez, responsable de Endesa para Andalucía.

“Quiero agradecer a Endesa y EGPE la generosidad en cuanto a la cesión de los elementos donados de esta planta, desde el tanque de agua, hasta el desfibrilador pasando por el kit de autoconsumo”, ha señalado el alcalde de Huelva, señalando que de este modo “se aúna transición energética con energía limpia, empleo, compatibilidad con el entorno, en definitiva, progreso para Huelva”.

Gabriel Cruz con Rafael Sánchez, responsable de Endesa para Andalucía. / ALBERTO DOMÍNGUEZ (Huelva)



La construcción de este proyecto se ha basado en el modelo de *Sitio de Construcción Sostenible* de Enel Green Power España, en el que se ha empleado un **kit de paneles de autoconsumo, 4 tanques de almacenamiento de agua de 2.000 litros** y un desfibrilador para cubrir las necesidades durante la obra, tras la finalización de esta actividad en la planta solar se hará entrega al Consistorio del material para que tengan una nueva vida útil en las **Dependencias del área Hábitat Urbano e Infraestructuras**, en el Centro Municipal de Acogida de Animales Vagabundos y en el área de Participación Ciudadana y Deportes en una instalación deportiva municipal. Asimismo, para reducir el impacto visual de la planta con los vecinos se está instalando una barrera vegetal en el entorno de la planta con riego instalado por una empresa local de Huelva.

En la planta solar de San Antonio, que cuenta con una potencia instalada de **30,44 megavatios**, han trabajado en su construcción cerca de **300 personas**, un 22% de las cuales ha sido mano de obra local. Para la formación de los empleados de la zona, la compañía impulsó en 2020 un curso de formación sobre montaje de paneles fotovoltaicos destinados a 26 personas, procedentes en su totalidad de Huelva Capital y en situación de desempleo.

7.- Enagás llenará al 100% el almacén de gas Gaviota ante el próximo invierno.

cincodias.elpais.com, 10 de junio de 2022.

El grupo prevé concluir en julio el estudio de viabilidad del gasoducto España-Italia.

Juan Andrés Díez de Ulzurrun, director general adjunto al consejero delegado de Enagás, ha desvelado que el grupo utilizará la máxima capacidad del almacén submarino Gaviota, ubicado frente a la costa de Bermeo (Bizkaia), por los problemas de suministro de gas que pudiera sufrir Europa en invierno por su alta dependencia de Rusia. La infraestructura puede acoger hasta un bcm y "este año se llenará a tope", ha añadido el directivo vasco. Su nivel de ocupación anterior en otros ejercicios alcanzaba entre el 50% y el 60%. Díez de Ulzurrun ha realizado estas manifestaciones a título personal.

El conflicto bélico que ha desatado el presidente de Rusia, Vladimir Putin, provocará problemas de suministro de gas en Europa en invierno, cuando se dispara el consumo por las bajas temperaturas. Por otro lado, Díez de Ulzurrun ha estimado que el estudio de viabilidad del gasoducto submarino entre España e Italia puede estar concluido para finales del próximo mes de julio.

Con un trazado de 700 kilómetros a 2.000 metros de profundidad, para conectar Barcelona con Livorno, el proyecto revisa diversas alternativas, como el paso de los tubos por Cerdeña o el desvío de esta ruta sin conectar con la isla.

La construcción de la infraestructura supone una inversión de 2.500 millones y ahora ha recibido un impulso de la UE. Europa quiere reducir su dependencia del gas de Rusia y busca rutas alternativas de suministro. España, con seis regasificadoras, la cuarta parte de la capacidad instalada en Europa puede reexportar gas natural a Italia, que cubre su demanda al 40% con las entregas de Rusia.

Díez de Ulzurrun ha participado a título personal en la jornada "Los Viernes de la Cámara" que organiza la Cámara de Comercio de Bilbao, presidida por José Ángel Corres. El directivo vasco, que asimismo es presidente de la regasificadora Bahía Bizkaia Gas (BBG), abogó por utilizar al máximo los recursos naturales cercanos para evitar unas importaciones de gas con unos precios en máximos.

"No tiene sentido", dijo Díez de Ulzurrun, "que se realicen importaciones" a precios muy altos, sobre todo con la actual inflación de esta materia prima, cuando se puede recurrir a yacimientos locales que abaratan mucho estos costes. Díez de Ulzurrun se refería, sin citarla, a la posible balsa de gas natural en las proximidades de Vitoria. Su posible explotación ha sido muy criticada por los grupos sociales y por parte de las administraciones de Álava. Añadió que es un proyecto escalable, que puede ir aumentando su inversión a medida que comiencen las posibles extracciones.

El presidente de BBG ha trasladado sus dudas sobre la efectividad de la intervención de las administraciones en el mercado energético para tratar de abaratar las facturas. En relación con iniciativas como la de topa los precios del gas, el descuento de 20 céntimos en el litro de carburante o la rebaja del IVA relacionado con la electricidad.



Díez de Ulzurrun no cree que luego puedan generar ahorros en las tarifas que pagan hogares e industrias. "Una parte de las medidas previstas será capturada por los agentes" que operan en los mercados. En el caso del gas, "va a costar volver a los precios de hace unos años".

Sin embargo, Enagás ha respondido de inmediato a las declaraciones de su directivo. Fuentes de la dirección de la compañía han precisado, tras conocer el contenido de la conferencia, que Díez de Ulzurrun "ha hablado a título personal. No es un portavoz autorizado de la compañía y en ningún caso sus comentarios reflejan la posición de Enagás".

8.- Abengoa consigue una miniprórroga de sus acreedores a la espera del rescate de la SEPI.

cincodias.elpais.com, 11 de Junio de 2022.

El nuevo plazo de vencimiento de la deuda NM2 se extiende al 20 de junio.

Abenewco 1, la filial operativa de Abengoa ha obtenido una nueva autorización de las entidades acreedoras para la extensión del plazo de vencimiento de los Instrumentos de Deuda NM2, siendo el nuevo plazo de vencimiento el 20 de junio de 2022, sujeto a determinadas condiciones.

Abengoa también ha informado a la CNMV este sábado de que "en relación con el contrato de financiación firmado el 25 de abril 2019 (el "Contrato Reinstated Debt"), Abenewco 1" ha obtenido nueva autorización de las entidades acreedoras para la extensión del plazo de vencimiento del Contrato Reinstated Debt siendo el plazo de vencimiento el 20 de junio de 2022, sujeto a determinadas condiciones".

Una torre de Abengoa en la planta solar de Sanlúcar la Mayor, en Sevilla.



La compañía, en concurso de acreedores desde febrero del año pasado, está a la espera de respuesta de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), a la solicitud de rescate que hizo por 249 millones de euros para la filial operativa Abenewco 1, que aglutina los activos más valiosos y la actividad de la matriz. La ayuda pública pasa por la entrada de un socio en Abenewco.

La única oferta vinculante que está sobre la mesa es la del fondo estadounidense TerraMar Capital por 200 millones (60 en capital y 1540 de asunción de deuda), que ha extendido el plazo de su oferta vinculante para hacerse con el 70 % de la compañía sevillana hasta el próximo 15 de junio.

9.- Iberdrola reafirma su apuesta por la innovación y las energías renovables.

compromisorse.com, 13 de junio de 2022.

Iberdrola, en el marco del evento insignia de la Fundación Cotec -Imperdible05-, ha reafirmado su apuesta por la innovación y las energías renovables como el motor para el desarrollo rural y ha desplegado una serie de acciones innovadoras con el fin de remarcar, de forma lúdica y atractiva, el impacto positivo de la convivencia entre el mundo agrícola, ganadero y las instalaciones renovables.

Su Majestad el Rey, que ha inaugurado el festival de la innovación, ha comenzado en el espacio Iberdrola un recorrido por las diferentes experiencias acompañado por la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera; el presidente de la Junta de Castilla y León, Alfonso Fernández Mañueco; y la presidenta de Cotec, Cristina Garmendia. Asimismo, en la visita inaugural han participado cientos de escolares, de 10 a 15 años, de 14 centros educativos de Castilla y León.



El CEO de Iberdrola Renovables Energía en España, Julio Castro, y el director de Innovación y Sostenibilidad del Grupo Iberdrola, Agustín Delgado, han recibido en el stand de la compañía al Rey Felipe VI y le han mostrado algunos de los novedosos proyectos de Iberdrola.

La compañía, que es la principal impulsora de esta iniciativa, escenifica su compromiso con las energías renovables como la solución para impulsar el crecimiento y el empleo de nuestros pueblos, luchar contra la despoblación y sentar las bases para un futuro sostenible en el mundo rural. Desde el punto de vista medioambiental, se muestra cómo las energías renovables contribuyen positivamente a la biodiversidad de la zona.

Iberdrola ha representado una planta fotovoltaica con viñedos, en el marco de su 'Proyecto Convive' que refleja que la coexistencia de cultivos e instalaciones renovables está experimentando nuevos horizontes de manera cada vez más sostenible. Las plantas de energía limpia preservan la biodiversidad de los ecosistemas y mejoran el rendimiento de los cultivos de tierras agrícolas, como será el caso de la futura planta fotovoltaica que Iberdrola instalará en la Campiña Segoviana, concretamente en Marazuela, Marazoleja y Anaya, de 505 MW, con evacuación en la ST Abades.

Además, la compañía ha instalado en su stand pantallas interactivas para que los más pequeños jueguen y aprendan cómo se lucha contra el cambio climático, mostrará nuevas soluciones para el sector agropecuario -autoconsumo, movilidad eléctrica, bombeo, etc.-, en el marco de la alianza suscrita por Iberdrola y ASAJA; iniciativas de mejora de la biodiversidad enmarcadas en el Start up Challenge 'energía agrovoltaica', con la start-up valenciana PVH y una maqueta de la planta de hidrógeno verde de Iberdrola en Puertollano, la mayor para uso industrial de Europa. Iberdrola también regala miel natural producida en colmenas situadas en sus plantas fotovoltaicas que preservan la biodiversidad y fomentan la economía circular.

Imperdible05 abre sus puertas mañana en el municipio segoviano de Otero de Herreros y ofrecerá a todos los públicos de forma gratuita más de 25 experiencias innovadoras surgidas en el medio rural para hacer frente a la despoblación, además de talleres, actividades para niños y actuaciones musicales.

Energía renovable, agricultura y ganadería: la simbiosis es posible

La coexistencia de cultivos y pasto e instalaciones solares fotovoltaicas está avanzando hacia la sostenibilidad de ambos sectores.

La energía renovable y el sector primario vienen demostrando que no solo conviven en un mismo espacio, sino que se complementan y benefician de cada una de sus actuaciones. El doble uso del terreno para agricultura y energía alivia la presión sobre los ecosistemas y la biodiversidad, que se ven afectados cuando se amplían las zonas de cultivo. Iberdrola está inmersa en numerosas iniciativas que conjugan la instalación de proyectos renovables con la generación y aprovechamiento de los servicios ecosistémicos generados en sus plantas, como son el aprovechamiento ganadero, la apicultura y cultivo de aromáticas.

El desarrollo de plantas fotovoltaicas se está convirtiendo en verdaderos refugios para la biodiversidad, a través de la creación y conservación de ecosistemas y a la ausencia de actividad humana en el interior de los recintos.

La innovación se une a la sostenibilidad

La apuesta de Iberdrola por la sostenibilidad es cada vez más visible y sólida, siendo la empresa líder mundial en energías renovables. Este modelo energético sostenible que propone Iberdrola apuesta por la descarbonización y electrificación de la economía, además de por la innovación. Se alinea directamente con los procesos de la economía circular a través de la reducción de emisiones, el uso de recursos renovables para la producción, la mejora de la eficiencia, la optimización de recursos, y la maximización del aprovechamiento de los residuos.

La innovación se une a la sostenibilidad permitiendo combinar de forma sostenible los cultivos con la producción fotovoltaica, de manera que se mejore la eficiencia y competitividad de las instalaciones, el aprovechamiento del terreno y la defensa de la biodiversidad.

Iberdrola tiene plenamente integrada la conservación de la diversidad biológica de los ecosistemas dentro de su estrategia, demostrando que es posible hacer convivir de manera eficaz el suministro de energía competitiva, limpia y sostenible con el equilibrio del medio ambiente.

10.- Acciona vuelve a confiar en la termosolar en España: construirá un proyecto híbrido con fotovoltaica en Badajoz

elperiodicodelaenergia.com, 13 de junio de 2022.

El proyecto Solbio 1 tendrá una capacidad de 135 MW.



Acciona Energía y termosolar siempre han ido de la mano. Ya no sólo en nuestras fronteras, sino también ha llevado esta tecnología a otros mercados como Chile, Sudáfrica, etc.

En 2018 se deshizo de las cinco plantas que poseía en España y vendió los 250 MW de termosolar a CountourGlobal por algo más de 1.000 millones de euros.

Pues bien, ahora Acciona regresa a la energía termosolar en España. Y lo hace justo cuando el Gobierno está cerca de anunciar la primera subasta de termosolar en muchísimos años. Y encima lo hace a lo grande.

Según ha podido saber El Periódico de la Energía, Acciona Energía ha lanzado un proyecto de energía termosolar hibridado con fotovoltaica en la provincia de Badajoz.

Se trata del proyecto Solbio 1, cuya capacidad asciende a los 135 MW nominales. Este proyecto estará ubicado en los términos municipales de Usagre, Villagarcía de la Torre, Higuera de Llerena y Llerena, todos en la provincia de Badajoz.

No es el primero

Aunque pueda ser novedoso, Solbio 1 no es el primer proyecto en el que se hibrida termosolar con fotovoltaica.

Anteriormente, Sener anunció el lanzamiento del proyecto Solgest-1 que consta de 150 MW de termosolar con almacenamiento y energía solar fotovoltaica. Un proyecto que está llamado a inyectar energía a la red las 24 horas del día.

11.- Naturgy y Enagás salen del lobby verde que preside Iberdrola por declarar la guerra al gas.

vozpopuli.com, 13 de junio de 2022.

La gasista y el gestor técnico del sistema han optado por salirse del Grupo Español para el Crecimiento Verde por cambiar los estatutos en contra de todos los combustibles fósiles.



La transición verde también divide a las grandes **energéticas españolas**. La última **Asamblea General del Grupo Español para el Crecimiento Verde**, el lobby verde que integra a grandes empresas de diferentes sectores, lo evidencia. El encuentro se había convocado para renovar la presidencia, que asumió **Iberdrola**, y cambiar los estatutos para declarar la guerra como el gas. Una medida que se aprobó y que provocó la inmediata salida de dos de sus miembros más célebres: **Naturgy** y **Enagás**.

MÁS INFO

- **El sector gasista español pide agilidad a Moncloa y Bruselas para liderar el suministro en Europa**
- **La cláusula secreta del tope al gas: Portugal puede romper el acuerdo con Sánchez si la medida les castiga**

Las cerca de 50 empresas que forman este lobby decidieron renovar sus vías de trabajo para centrarse en una hoja de ruta que describen como "ambiciosa" para **acabar los combustibles fósiles y su reemplazo progresivo por fuentes energéticas libres de carbono**. Una decisión que recuperó un debate que se repite en los últimos meses. La excepción del gas de este grupo, por ser el combustible fósil menos emisor, es un asunto que se insiste en la Comisión Europea y en el propio **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)**.

En la Asamblea General del Grupo Español para el Crecimiento Verde se votó primero **la nueva Junta Directiva**, la anterior terminaba su mandato, y la renovación de los Estatutos de la asociación. Estos cambios fueron aprobados por la Asamblea General por una mayoría de 37 votos a favor, dos en contra y cuatro abstenciones).

El principal cambio respecto a los anteriores es que reclaman la consideración de **las externalidades ambientales y climáticas en las políticas públicas**, y el diseño de una hoja de ruta ambiciosa para el abatimiento de los combustibles fósiles y su reemplazo progresivo por fuentes energéticas libres de carbono.

Enagás y Naturgy anunciaron su voto en contra de los estatutos y su voluntad de dejar de pertenecer al Grupo Español para el Crecimiento Verde por este punto del orden del día. En la votación posterior, ya sin la presencia de estas dos empresas, la nueva Junta Directiva fue elegida, sin votos en contra. “Por tanto, **entendemos que hay un apoyo inequívoco de los socios tanto a la nueva orientación del Grupo como a la nueva Junta Directiva**”, explican a Vozpópuli desde el Grupo Español para el Crecimiento Verde.

“Lamentamos que haya posiciones discrepantes (aunque sean muy minoritarias) sobre el cambio estatutario y lógicamente **respetamos el derecho de salida de los dos socios descontentos con ese cambio**, pero consideramos que como asociación debíamos dar ese paso adelante para situarnos, como siempre ha sido nuestra voluntad, a la vanguardia de la transición verde”, añaden.

Iberdrola preside en la salida de Naturgy y Enagás

La renovación de esta Junta Directiva, que tendrá un mandato de cuatro años, convirtió al director de cambio climático y alianzas de Iberdrola, **Gonzalo Sáenz de Miera**, en su nuevo presidente y fue el encargado de liderar la votación ya sin Naturgy y Enagás. No obstante, la organización cuenta con otros gigantes energéticos como **Acciona, Endesa y Red Eléctrica**.

Sáenz de Miera estará acompañado en la secretaría general y la vicepresidencia serán para **Andrea Ruza**, directora de la Fundación Ecoalf, y **Luis Martí**, director de políticas públicas y regulación de Acciona, respectivamente. Una dirección que luchará para apartar a los combustibles fósiles de la economía española, incluido al gas, y que lo hará sin dos representantes claves del sector energético español.



El presidente de Enagás, Antonio Llardén

12.- La batería que soluciona el gran problema de la energía eólica y solar.

elconfidencial.com, 13 de junio de 2022.

La primera batería de CO2 del mundo almacenará energía renovable para poder suministrar electricidad las 24 horas del día y abaratar el coste de la factura eléctrica.



La isla de Cerdeña aloja la **primera 'batería' de CO₂ del mundo**, un sistema que usa dióxido de carbono para almacenar energía renovable y que, según sus creadores, la hará rentable a nivel mundial.

La carrera de armas nucleares se acelera con China a la cabeza

Uno de los grandes retos de la energía solar o la eólica es solucionar la intermitencia en el suministro.

Aquí hemos visto varias **soluciones de almacenamiento** que utilizan materiales como la **sal** o el **dióxido de manganeso** para recoger energía cuando estas fuentes están en funcionamiento y la comparten con la red cuando el sol o el viento escasean.

La última de estas 'baterías' viene de la mano de la compañía italiana **Energy Dome** y ya está lista para su desarrollo comercial. Su innovador sistema se sirve de **las propiedades únicas del CO₂** que permiten su carga y descarga a temperatura ambiente. En cuanto a las posibles emisiones, la compañía asegura que el sistema está sellado para impedir que el dióxido de carbono se escape a la atmósfera. Además su diseño no lleva materiales raros y escasos como el cobalto o el litio, lo que la hacen mucho más barato y sostenible.



Cómo funciona

El diseño se basa en la propiedad del CO₂ de condensarse y almacenarse como líquido a presión y a temperatura ambiente. Esto lo convierte, según Energy Dome, en **el fluido perfecto para almacenar energía sin necesidad de alcanzar temperaturas muy bajas.**

El sistema de la compañía italiana es totalmente novedoso, aunque, como ellos mismos admiten, es similar al que se usa en las plantas de biogás. La 'batería' se carga tomando el CO₂ almacenado en una gran bóveda a temperatura y presión casi atmosféricas, y comprimiéndolo para convertirlo en líquido. Ese proceso genera calor que se almacena y se usa para la fase de descarga. Ahí el CO₂ líquido se calienta y se convierte en gas que pasa por una turbina que genera la energía. El gas vuelve a la bóveda sellada donde se almacena hasta el siguiente uso.

“No utilizamos ningún material exótico. La tecnología utiliza acero, CO₂ y agua. Así que no hay dependencia de materiales de tierras raras como el cobalto o el litio”, aseguró recientemente a **Bloomberg, Claudio Spadacini**, fundador de Energy Dome. “Esto hace que nuestra tecnología sea geopolíticamente independiente. Se puede producir en todas partes y se puede utilizar en todas partes. Esto es muy importante”.

Lista para la explotación comercial

Tras pasar con éxito el periodo de pruebas de su prototipo comercial, **el sistema está listo para arrancar.** La planta prototipo de cerdeña tiene un tamaño de 2,5MWe y 4MWh, sin embargo, la compañía aseguró recientemente en declaraciones a **PV Magazine** que en 2023 empezará a construir su primera planta comercial a escala real (20 MW/200 MWh). "Para conseguirlo, Energy Dome ha recurrido a un equipo de expertos en turbo maquinaria, ingeniería de procesos y energía", aseguran.

La planta se puede implementar rápidamente. (Energy Dome)

La compañía sostiene que su planta piloto de Cerdeña utiliza equipos que no tienen problemas de suministros a nivel internacional y que su tecnología **se podría desplegar en todo el mundo rápidamente sin cuellos de botella.**

“Hemos recibido muchas peticiones para venir a ver nuestra planta”, comenta Spadacini. “Hay una gran demanda de tecnologías de almacenamiento de energía de larga duración porque el litio es demasiado caro y tiene una vida útil demasiado corta. Hemos recibido el interés de grandes empresas y servicios públicos de Europa, Oriente Medio y Norteamérica”.

13.- Endesa invierte 3,3M€ en actuaciones para la prevención de incendios forestales en Baleares.

economiademallorca.com, 13 de junio de 2022.

Esta campaña se desarrolla cada año y tiene como finalidad el mantenimiento de la distancia de seguridad entre los conductores eléctricos y las zonas boscosas.

Endesa ha destinado 3.300.000 euros en actuaciones para la prevención de incendios forestales en el entorno por el cual discurren las líneas de distribución eléctrica **de las Islas Baleares para asegurar la continuidad y seguridad** del suministro.

El Plan se vertebra en tres ejes: la limpieza y la cura de la masa forestal que crece alrededor de la red eléctrica, realización termografías e inspecciones visuales con la introducción de nuevas tecnologías, así como las revisiones exhaustivas de las instalaciones para asegurar el buen funcionamiento de la red y evitar incidencias.



Este año, estas actuaciones para el mantenimiento preventivo de la red de distribución eléctrica y de las masas forestales **se han desarrollado a lo largo de 1.318 km de líneas de mediana tensión que se extienden en todas las islas.**

Los trabajos de limpieza de la vegetación consisten en hacer un recorrido a lo largo de todo el tendido eléctrico por desbrozar el arbolado y la masa forestal que crece a su alrededor, según los parámetros de distancias y especies que estipula la normativa vigente. Estas acciones permiten minimizar el riesgo de posibles contactos de los árboles con la red de distribución en casos de meteorología adversa, como es el viento y la lluvia, y las consecuentes incidencias en el servicio.

La tala y poda selectiva de la masa forestal que crece próxima a los tendidos eléctricos es uno de los trabajos esenciales del Plan de Anual de Mantenimiento desarrollado por Endesa. La especial orografía de algunas zonas de las islas puede hacer especialmente complejo el desarrollo de estos trabajos, por lo cual Endesa destina recursos adicionales para asegurar que sus actuaciones a los espacios forestales garantizan la adecuada conservación. Del mismo modo, Endesa comprueba el correcto estado de todos sus elementos de la línea para garantizar la mejor calidad de servicio.

Así mismo, **Endesa ha impulsado actuaciones de apertura de corredores de seguridad para evitar incidencias en el suministro eléctrico y minimizar el riesgo de incendio.**

Estos trabajos de revisión y mantenimiento se llevan a cabo de manera anual a los tendidos eléctricos que Endesa tiene en las Islas Baleares como parte del Plan de Mantenimiento que lleva a cabo la Compañía y en el cual invierte anualmente cerca de 3.300.000€ como responsable de la distribución eléctrica en las Islas Baleares.

Endesa ha participado este mes de junio, junto con los cuerpos de emergencias de Baleares y personal de la UME, en Capdepera, en un simulacro de un incendio forestal de nivel 2, es decir, con afectación a viviendas o personas de manera grave para prepararse de cara a la temporada de incendios. El simulacro ha contado con efectivos de la Dirección General de Emergencias e Interior, del 112, del Ibanat, del cuerpo de bomberos de Palma y del Consejo Insular de Mallorca, del SAMU 061, del Aemet, de la Policía Nacional, de la Policía Local de Capdepera, de la Ibetec, de Cruz Roja, de Delegación del Gobierno, como también con efectivos de la UME, de la Comandancia General de Baleares (Comgebal), de la Guardia Civil y de voluntarios de Protección Civil.

14.- Red Eléctrica explica los retrasos de la conexión con Francia por la regulación "garantista".

cronicavasca.com, 13 de junio de 2022.

La empresa inicia ahora la búsqueda de acuerdos con los particulares afectados por el recorrido del nuevo cable, cuya entrada en funcionamiento se retrasa hasta 2027.

Antonio González, delegado de Red Eléctrica en Euskadi y Ramón Granadino, Director de Proyectos de Inversión y Gestión del Transporte / CV



Red Eléctrica ha dado detalles este lunes en Bilbao del proyecto de interconexión con Francia a través del Golfo de Bizkaia, en concreto desde la estación de Gatika. La firma, que se ha rebautizado como **Redeia**, espera que la línea reciba las bendiciones medioambientales a finales de este año y que a lo largo de 2023 pueda terminar con los trámites administrativos de cara a iniciar las obras y fabricación del cable en 2024. La conexión estaría operativa más tarde de lo previsto, en torno a 2027. Unos plazos muy dilatados que el director del proyecto, **Juan Prieto**, atribuye entre otros motivos a la regulación "garantista" por parte de la administración en este tipo de infraestructuras y a los amplios requisitos para conseguir los permisos.

"A veces es mejor esperar cuatro, cinco o seis meses para tener un trazado consensuado con la Diputación porque eso te allana el camino después", ha indicado Prieto cuestionado por ese progresivo retraso en la puesta en marcha prevista de la conexión submarina, que permitirá doblar la capacidad de intercambio de energía entre España y Francia, principalmente a través de renovables. El proyecto echó a andar en 2017 y desde entonces se ha ido topando con diversos obstáculos que **auguran una puesta en funcionamiento, si se cumplen los plazos actuales, para 2027.**

El problema más relevante hasta ahora a nivel de trazado ha sido el **cañón de Capbreton** en el fondo submarino, que ha obligado a buscar un recorrido alternativo. Una vez superado ese obstáculo se entra en fase de consecución de permisos tanto por parte de las autoridades francesas como de las españolas (el proyecto lo pilota **Inelfe**, la firma común a Red Eléctrica y la francesa RTE). El ministerio de Medio Ambiente dará su visto bueno a finales de este año toda vez que tanto Gobierno vasco como Diputación de Bizkaia han emitido informes favorables, pero ese será solo un primer paso.

Para el año que viene quedan el resto de autorizaciones sobre el trazado concreto de la estructura, es decir, ahora toca abrir el melón de **negociar con cada particular afectado**. Como ha reseñado el propio Prieto buena parte del recorrido del cable, en lo que se refiere a los 13 kilómetros en suelo Vizcaino, es común a caminos y pistas forestales, de forma que se ha intentado implicar al menor número posible de propietarios. Con todo han surgido circunstancias inesperadas también en ese discurrir por terrenos forales, como la aparición de un asentamiento de un águila real que ha obligado a hacer un rodeo, ha explicado a modo anecdótico el responsable de la firma en Euskadi, **Antonio González**.

En esa línea, Prieto ha recordado que un proyecto como este lleva aparejado un recorrido administrativo **"garantista" que dé "seguridad y transparencia"**. En cuanto a los permisos para la ocupación del dominio público, que es la fase que se abre ahora, la empresa encargada del transporte eléctrico en España señala que mantiene su filosofía de priorizar los acuerdos con los propietarios, lo que también dilata los plazos. "La prioridad es buscar acuerdos amistosos con los particulares, no ir a expropiaciones".

138 proveedores vascos

La empresa ha dado cifras sobre el impacto económico del proyecto, del que se beneficiarán casi 140 proveedores vascos con un impacto en el empleo de alrededor de 6.800 puestos de trabajo. El impacto económico estimado es de **400 millones de euros**. En cuanto a la financiación hay un tercio que corre a cargo de Bruselas mientras que la parte restante se reparte entre las compañías española y francesa.

Una vez entre en servicio la interconexión se doblará la capacidad de intercambio con Francia, pasando de 2.800 megavatios a 5.000. Esto permitirá, ha explicado Prieto, asegurar el suministro, avanzar en la transición ecológica y mejorar la relación a nivel de costes con Europa, lo que supondrá un ahorro en la tarifa.

15.- Ribera apunta a impuestos extraordinarios a las energéticas en los Presupuestos.

ideal.es, 14 de junio de 2022.

La ministra para la Transición Ecológica aboga por mantener la bonificación a los combustibles, ante la complejidad de segmentarla por colectivos o nivel de renta.

La vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, ha admitido la posibilidad de aplicar una «fiscalidad especial y adicional» a las empresas tanto eléctricas como petroleras en función de la «necesidad» que tenga el Estado ante el incremento continuado de los precios de los combustibles y el mantenimiento del coste de la luz volátil durante los próximos meses.

Con estas declaraciones, Ribera ha apuntado a esa nueva realidad después de que varias compañeras de gabinete, como la vicepresidenta Yolanda Díaz, hayan apostado por incrementar los impuestos a las energéticas. Ribera ha aclarado, en cualquier caso, que esas medidas tendrían que materializarse «en la legislación presupuestaria», tal y como ha expresado en una entrevista en TVE. «Cada cosa a su tiempo, y siempre con medidas bien ponderadas y trabajadas» con los Ministerios de Hacienda y de Economía, los encargados de las cuentas públicas de 2023 que ya se están preparando.

Por ahora, Ribera se ha limitado a recordar que desde hoy mismo el coste de la luz tiene una nueva limitación al estar topado el precio del gas con el que se produce electricidad en los ciclos combinados. Esa limitación se encuentra a 40 euros/MWh, tal y como ha autorizado la Comisión Europea para la denominada 'excepcionalidad ibérica', frente a los casi 80 euros/MWh que cuesta el gas en el mercado diario. Esta medida «nos protegerá durante unos meses que aún se atisban complejos», ha indicado la ministra. «Si no, tendríamos que ver precios enormemente elevados» sobre todo con los picos de calor que sufre buena parte de España estos días, o ya de cara al invierno con las olas de frío.

Teresa Ribera calcula que la rebaja media en una factura de 100 euros pasará a 85 euros cuando las eléctricas comiencen a facturar en los nuevos términos que marca la ley. Además, ha recordado que las eléctricas que vendan la luz por encima de 67 euros/MWh ven limitados sus beneficios desde hace varios meses, para evitar que los precios se disparen en el mercado libre o el regulado.

Por otra parte, la titular de Transición Ecológica ha aclarado que «en pocos días» se conocerá el nuevo paquete de medidas anti-crisis, que caduca el 30 de junio, y cuya principal duda reside en torno a la bonificación de 20 céntimos de euro por litro repostado. Ribera ha reconocido que el Gobierno estudia «formas adecuadas para precisar» a los beneficiarios. Es decir, ajustar la ayuda por colectivos sociales o bien por ingresos familiares. Aunque también ha admitido que si este sistema «no es eficaz, fácil y rápido», la intención del Ejecutivo es la de «seguir con el actual sistema» de ayuda para todos los conductores.

Mientras tanto, el precio de los combustibles sigue escalando después de que el petróleo no se haya apeado de los 120 dólares por barril de Brent. En este sentido, la ministra ha indicado que las subidas de precios en las gasolineras «es un asunto para vigilar con mucha seriedad» y que la Comisión Nacional de Competencia (CNMC) «tiene que seguir atenta por si hay malas prácticas», aunque ha indicado que los precios de las materias primas energéticas están «disparados» en todo el mundo.

16.- Iberdrola y Repsol buscan nuevo 'gurú' regulatorio en pleno vaivén legislativo.

lainformacion.com, 14 de junio de 2022.

Ambas empresas han abierto procesos de selección paralelos para incorporar a su equipo a un especialista que asesore a sus directivos en la toma de posiciones frente a nuevos cambios normativos.

Iberdrola y Repsol han salido a la caza de un 'gurú' regulatorio que consolide su estrategia de cara a futuros cambios normativos. Tanto la compañía que preside **Ignacio Galán**, como el grupo que dirige **Josu Jon Imaz** han lanzado procesos de selección paralelos para incorporar a un responsable de Asuntos Públicos, entre cuyas funciones estaría la de **asesorar a sus equipos a la hora de posicionarse oficialmente** sobre a los **ajustes regulatorios** del Gobierno, así como la de **tender puentes con la Administración**.

Las posturas que ambas compañías han defendido ante las consecutivas reformas que ha pilotado la **ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera**, han sido diametralmente opuestas. Del recorte a los *windfall profits*, al ajuste al Recore o el tope al gas. Desde que estalló la crisis energética el pasado año, **Galán** se ha enrocado en un **rechazo frontal frente al conjunto de reformas decretos** que ha sacado adelante la ministra, hasta el punto de cuestionar públicamente la seguridad jurídica de España.

Tanto Josu Jon Imaz, como el presidente de la primera petrolera española, **Antonio Brufau**, han optado por un discurso más moderado. El consejero delegado de Repsol calificó nuestro país, en declaraciones recientes, como **"uno de los mejores lugares en el mundo en términos de estabilidad para la inversión"**. Con todo, dos de los mayores referentes del sector energético del mercado español han decidido reforzar su equipo en materia regulatoria en paralelo a la puesta en marcha del *price cap* al gas -este mismo martes-, la última de las grandes iniciativas de Ribera para tratar de rebajar la factura de la luz.

Pedro Sánchez junto a los presidentes de Iberdrola, Ignacio Galán, y de Repsol, Antonio Brufau



En ambas convocatorias destaca la función de intermediario con los responsables públicos que deberá desarrollar el nuevo cargo. **Repsol** detalla que el fichaje deberá **facilitar contactos entre directivos y expertos del grupo con los decisores públicos** en materias de interés específicas, así como desarrollar acciones de *advocacy* (defensa de la marca) en diferentes niveles de la Administración. Desde la petrolera explican a este medio que el citado proceso de selección **se enmarca en la más absoluta normalidad** de la compañía.

Iberdrola señala que el nuevo puesto asumirá la elaboración del relato único (*storyline*) que deberán defender las distintas áreas de la dirección del grupo, adaptando el discurso en función de las circunstancias, a fin de **"conseguir la influencia necesaria en cada caso"**. "No es lo mismo convencer de una idea a un negocio, a un homólogo en una empresa, a un técnico del ministerio o a los máximos responsables de la política energética del país", detallan desde la primera eléctrica española.

El nuevo fichaje coordinará el relato de las distintas áreas de negocio de las dos energéticas para conseguir la máxima influencia al abordar ciertos debates

Ambos **gigantes energéticos** lanzaron la convocatoria de empleo casi al mismo tiempo. El proceso de Repsol lleva un par de semanas abierto y ya ha recibido alrededor de **doscientas candidaturas**. Iberdrola suma alrededor de **un centenar de solicitudes** desde que lanzó el concurso la semana pasada. En ambos casos, **destaca el grado de coincidencia** de los requisitos que se les exigen a los candidatos y las funciones que se le atribuyen al cargo.

Iberdrola, que por lo general ha salido más perjudicada en los giros regulatorios del Gobierno de **Pedro Sánchez**, remarca que el nuevo responsable deberá trabajar con las distintas áreas de negocio del grupo para **unificar la postura de la compañía**, arbitrando ante un eventual choque de intereses interno.

Se trata de una cuestión clave dada la integración vertical que presentan gigantes como la compañía que preside Galán, lo que lleva a situaciones singulares en las que una misma ley puede favorecer a uno de sus negocios, pero perjudicar a otras áreas de actividad.

Además, el futuro fichaje se convertirá en el referente de Iberdrola para nuevos desarrollos regulatorios en el campo de las renovables y la electrificación. La empresa ha guardado silencio ante las preguntas de este medio.

En la misma línea apunta la convocatoria de Repsol. El nuevo responsable en materia de Asuntos Públicos asumirá la coordinación de expedientes regulatorios transversales, a nivel nacional e internacional, una labor que deberá desarrollar de la mano de directivos y especialistas de los diferentes negocios del grupo. Desde esta posición, la nueva figura contribuirá a generar 'posición de compañía' en distintas materias, esto es, a definir los mensajes que Repsol emitirá a sus stakeholders en el ámbito de los decisores públicos.

17.- El Fondo de Sostenibilidad Eléctrico pone a prueba el polvorín energético con Repsol y Naturgy de protagonistas.

economiadigital.es, 14 de junio de 2022.

Las discrepancias entre empresas seguirán creciendo en los próximos meses, y el Gobierno no ayuda.



La crisis energética que vive España, marcada por los altos precios de la luz -y las medidas que ha tomado el Gobierno-, ha puesto de manifiesto la distancia que existe entre las diferentes empresas del sector. Iberdrola y Endesa, envalentonadas por el impulso a la electrificación y el auge de las renovables, se sienten reinas en el tablero de juego. Mientras tanto, Repsol y Naturgy, pese a estar metidas de lleno en la carrera 'verde', no pueden abandonar sus negocios tradicionales, petróleo y gas, y eso les hace confrontar con las otras compañías y las taxonomías sostenibles del Ejecutivo. La guinda del pastel la puede poner la entrada en vigor del Fondo de Sostenibilidad.

Pero antes ha habido un nuevo hito en el camino en esta guerra soterrada. Esta semana diversos medios de comunicación se han hecho eco de un conflicto en el seno del Grupo Español para el Crecimiento Verde (GECV), una asociación de carácter sostenible que sirve de grupo de pensamiento para abordar los retos medioambientales. En concreto, Naturgy y Enagás han abandonado la organización debido al giro que ha dado la misma sobre el cambio de planteamientos con respecto al gas natural.

Aunque esto puede ser solo la punta del iceberg de lo que está por venir si, finalmente, sale adelante la creación del Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE) que el Ejecutivo ha vuelto a llevar a la Comisión de Energía para su tramitación. La creación de este fondo, que según el Gobierno tiene un triple objetivo: evitar subidas en el precio de la electricidad; dar señales claras de electrificación de la economía y aportar la certidumbre, sostenibilidad y equilibrio al sistema que permita movilizar las inversiones necesarias en los próximos años, dejó dos bandos divididos de manera muy clara.

Repsol y Naturgy entendieron que se trataba de un nuevo ataque a la neutralidad tecnológica, puesto que se gravaría el gas y el petróleo a favor de la electrificación renovable donde Iberdrola y Endesa sacan mayor partido. Rápidamente surgió la posibilidad de llevar este asunto por la vía legal. Y ahora vuelven a sonar las campanas de la discrepancia.

Unas desavenencias que siempre que pueden, 'ambos bandos', las dejan palpables. Hace unas semanas en el encuentro anual del sector del gas, Iberdrola y Endesa, importantes actores en este sector no dieron señales de vida. Unos porque no están ni asociados, y los otros porque, pese a asociados, quieren poner distancia con esta tecnología.

Ser y parecer 'verde'

La situación que viven las grandes energéticas -a nivel de relación-, donde casi todas hacen de todo, o al menos venden electricidad como poco, tuvo otro gran punto de discrepancia hace unos años cuando **Naturgy terminó fuera de Aelec**, la gran patronal eléctrica que en estos momentos se ha quedado solo con Iberdrola, Endesa, EDP y Viesgo.

Por su parte, la gran patronal del gas, **Sedigás, cuenta con Repsol y Naturgy entre sus filas, mientras que Iberdrola se mantiene como asociado con un perfil muy bajo, y Endesa directamente no está**. Lo curioso en esta materia es que en Gasnam, otra de las organizaciones importantes en esta tecnología, cuenta con la compañía de José Bogas entre sus participantes; y sin embargo la empresa de Ignacio Sánchez Galán no está.

Por lo que respecta a las asociaciones de corte más 'verde', en la gran patronal renovables, APPA, tan solo figura Endesa y, curiosamente, Enagás como 'socio observador'. Sin embargo, en la patronal eólica, AEE, de nuevo alinean sus intereses tanto Naturgy, como Iberdrola y Endesa; algo que también ocurre en Unef, la gran asociación fotovoltaica.

Y donde están todos, incluida Repsol, es en Club de la Energía, una suerte de lobby en materia energética que, por el momento, parece el único núcleo de paz que consigue agrupar a todas las grandes empresas.

Imaz, un directivo muy claro

La creación del Fondo de Sostenibilidad volverá a poner a prueba la relación de las grandes energéticas y, lo más importante, sus intereses cruzados. Precisamente en un evento del Club de la Energía, la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, bromeaba con el CEO de Repsol, Josu Jon Imaz, al respecto del futuro de la electrificación y el menor papel que tendrán que jugar los combustibles fósiles.

Por normal general Imaz encaja muy bien estas cuestiones. De hecho, hace unas semanas en un evento del Circle d'Economía junto a José Bogas, tuvo un cruce de declaraciones en este sentido que, salpicado con buenas dosis de sentido del humor en ese caso, dejaba de manifiesto su postura y obligación en defensa de los combustibles fósiles.

Pero ese tono de humor puede cambiar por completo una vez se apruebe el Fondo de Sostenibilidad, y las diferentes compañías deban volver a las trincheras de sus tecnologías. Así que se pueden ver altas y bajas en las diferentes organizaciones, incluso cuando a veces sea una contradicción por los diferentes negocios que tienen todas las empresas.

18.- Las eléctricas tiran del agua para generar electricidad el día del estreno del tope del gas.

elindependiente.com, 15 de Junio de 2022.

El sistema eléctrico español va a abrir las compuertas para generar electricidad el día en el que se estrena el tope del precio del gas en los ciclos combinados. En concreto, durante gran parte del día, la energía que entrará en el sistema será la hidráulica y tan sólo en cuatro de ellas se acudirá al gas para nutrir al mix de energía.

Todo ello, se produce en plena ola de calor y a las puertas de un verano que se vaticina muy seco por lo que la capacidad de los embalses podría tener graves consecuencias. La reserva hídrica española está al **48,2%** de su capacidad total.



Los embalses almacenan actualmente 27.040 hectómetros cúbicos (hm³) de agua, descendiendo en la última semana en 449 hectómetros cúbicos (el 0,8% de la capacidad total actual de los embalses), según los últimos datos del Ministerio de Transición Energética.

Esta situación es muy parecida a la del año pasado, cuando en plena subida del precio de la luz y con los embalses por debajo de la media habitual, Iberdrola decidió abrir compuertas y generar electricidad a través de la tecnología hidráulica. Este hecho provocó una investigación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y la reprobación de la ministra de Transición Energética, Teresa Ribera.

¿Ha engañado el Gobierno con el precio de la electricidad tras el tope del gas?

En concreto, la principal compañía del sector redujo el nivel de reservas hidroeléctricas más de un 30% en el tercer trimestre de 2021 respecto al mismo periodo del año anterior, según las cifras proporcionadas por la empresa.

Volviendo a las tecnologías que marcan el precio marginal del mercado diario de este martes, la hidráulica marcó 17 de las 24 horas a un precio que rondó entre los 177 euros y los 183 euros, según los datos del operador eléctrico español Omie. Fuentes del sector energético señalan que el coste real de la generación de electricidad ronda los 60-65 euros el megavatio a la hora.

Entonces, ¿por qué se pagó hasta esa cantidad? Porque el sistema español se hace mediante un proceso de casación en el que las empresas generadoras de electricidad y las compañías comercializadoras lanzan cada día sus ofertas para cada hora de la jornada siguiente. El equilibrio entre oferta y demanda es el que determina el precio. Tienen prioridad las energías más baratas, como las renovables o la nuclear. Y las más caras, como las generadas en centrales de ciclo combinado o el carbón, son las últimas en entrar en el sistema. El precio final que se paga por esa energía a todas las centrales lo determina la última oferta que cubre la demanda.

Una electricidad más cara

A pesar de que este miércoles el precio del mix se ha hundido un 23% y ha pasado de los 214 euros a los 165 euros en 24 horas, lo cierto es que el sobrecoste que se tiene que pagar a las centrales de ciclo combinado (gas) provocó que el coste por megavatio aumentara hasta los 224 euros, lo que significa incrementarlo en un 5% más.

El Ministerio de Transición Ecológica, explica que “la ola de calor ha elevado la demanda casi 80 GWh, hay poca producción eólica (ha caído a 78 GWh) y las plantas de gas alcanzarán mañana su máxima producción en el último año, 373 GWh.

Como resultado de estas circunstancias excepcionales, el coste del ajuste ha ascendido a 59 €/MWh, lo que eleva el precio total a 225 €/MWh, aún por debajo del que habría sin el mecanismo, del orden de 240 €/MWh”.

19.- Espaldarazo inversor a Galán: Qatar y Norges compran 230 millones más en Iberdrola.

Los principales accionistas de la eléctrica parecen poco preocupados por los asuntos legales que acompañan a su presidente desde hace bastantes meses.

Este viernes 17 de junio el presidente de **Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán**, se enfrenta a una Junta General de Accionistas extraña, donde los principales fondos inversores se han estado moviendo. Por un lado, la eléctrica está pasando un momento dulce en el mercado bursátil, las inversiones no dejan de crecer y el modelo de economía ‘verde’ acompaña a su plan estratégico. Sin embargo, en los pasillos de la zona noble de la compañía resuena el nombre del excomisario José Manuel Villarejo, y queda la duda de si será protagonista o no de la junta.

Pero lo más positivo para la compañía es que la apuesta de sus accionistas sigue intacta.

En concreto, **algunos de sus principales accionistas han realizado importantes compras de acciones en los últimos tiempos por un valor que alcanza los 230 millones de euros.** Un respaldo que demuestra la confianza que hay en la compañía y, no solo eso, también en la gestión de su presidente. Algo que contrasta con la presencia mediática, de manera negativa, que está teniendo el máximo responsable de la eléctrica durante los últimos meses.

Sin embargo, la gestión económica se lo lleva todo por delante -al parecer-. Su principal accionista, el fondo soberano de **Qatar** (8,6%), ha realizado compras que sobrepasan los 45 millones de euros en lo que va de 2022. Además, en los últimos días Sánchez Galán se ha visto con responsables del fondo para estrechar relaciones y, de paso, tantear como será la intención de su voto en la junta de este viernes.

Entre el ramillete de principales accionistas, otro de los que han ejecutado importantes compras ha sido **Norges Bank** (3,1%), que eleva la cifra a los 170 M€ de inversión. Mientras que **DIC Holding** (2,4%) ha invertido en Iberdrola 16 millones de euros en compra de acciones en lo que va de año. Por lo que respecta a **Blackrock** (5,1%), segundo máximo accionista de la compañía, no ha ejecutado movimientos en Bolsa, pero tampoco ha habido una postura oficial frente a los problemas judiciales que persiguen a Sánchez Galán.

Así, **estas muestras de interés por parte de la compañía se han reflejado en el mercado.** Desde inicios de marzo la compañía ha tenido una senda alcista en el Ibex 35 que, además, se ha visto salpicada con los continuos anuncios de inversiones, tanto en España a nivel de infraestructura renovable, como en el negocio americano, donde Iberdrola ha puesto gran parte de su dinero en los últimos trimestres.

Iberdrola revoluciona su propia junta

Para que todo tenga un mayor respaldo, **Iberdrola ha hecho un movimiento corporativo muy novedoso en el marco del Ibex 35.** En concreto, la compañía de Sánchez Galán ha propuesto un dividendo de involucración a la Junta de 0,005 euros brutos por acción (un euro bruto por cada 200 acciones). Si la Junta aprueba este nuevo incentivo, que quedaría regulado en los estatutos sociales, y se alcanza el 70% del quórum de constitución, Iberdrola abonará esta cantidad adicional a todos sus accionistas con derecho a participar.

El dividendo de involucración se enmarca en un concepto de junta más participativa, accesible, cercana, sostenible e innovadora. En este contexto, Iberdrola recomienda que los accionistas y sus representantes asistan telemáticamente o participen a distancia antes de la Junta con el fin de preservar su salud, fomentar la sostenibilidad y evitar las molestias derivadas de las medidas que eventualmente pudieran ser impuestas por las autoridades.

Su rally inversor



Y para convencer a los accionistas, Iberdrola puede poner sobre la mesa algunas de sus últimas inversiones. El ejemplo más cercano en el tiempo, y en un mercado por explorar, ha sido hace unos días cuando se ha anunciado la marcha en Grecia el parque eólico Mikronoros, de 33,6 MW. Con la entrada en servicio de esta instalación, ubicada en la provincia de Rodopi, la compañía eleva su capacidad eólica total instalada en este país a 308 MW. La planta, que cuenta con ocho aerogeneradores de 105 metros de altura y un diámetro de rotor de 150 metros, será capaz de suministrar energía limpia a más de 34.000 hogares.

La construcción de esta instalación ha supuesto un importante reto, debido a las extremas condiciones meteorológicas registradas en las montañas fronterizas con Bulgaria, donde se encuentra el emplazamiento de esta instalación, con los peores temporales de nieve y fuertes vientos registrados en los últimos 40 años.

La compañía sigue con su maquinaria inversora en materia ‘verde’

Por lo que respecta a Estados Unidos, su gran foco de inversión en estos momentos, Iberdrola anunció recientemente inversiones que podrían alcanzar una cifra cercana a los 6.000 millones de dólares en los próximos tres años, lo que supondría multiplicar por 2 las inversiones medias de los últimos años en Nueva York, lo que fomentará el desarrollo económico del Estado.

Con esta propuesta, los clientes de NYSEG y RGE continuarán manteniendo una de las tarifas más económicas del Estado mientras se avanza hacia un futuro más limpio. Además, este mismo año, Iberdrola USA (Avangrid) negociará marcos tarifarios para sus distribuidoras en los estados de Maine, Connecticut y Massachussets.

Las inversiones de este plan contribuirán también al crecimiento de su negocio de redes, en el que ya cuenta con activos por valor de aproximadamente 12.000 millones de dólares, que espera incrementar hasta los 20.000 millones en 2025, incluyendo el crecimiento orgánico e inorgánico.

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