

www.sie.org.es

sie@sie.org.es

[@SIE_Energia](https://twitter.com/SIE_Energia)

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes

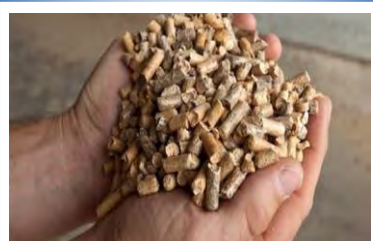
1.- La Directiva Europea de Energías Renovables fija para 2030 un objetivo del 45% del consumo final en la UE.

energynews.es, 14 de Julio de 2022.

Tras meses de debate, se ha conseguido un acuerdo mayoritario sobre el porcentaje de renovables.

La **Comisión de Industria, Investigación y Energía** eleva del 32% al 45% el objetivo de renovables para el consumo final de la UE en 2030. Tras largos meses de diálogo, se ha conseguido aprobar la Directiva Europea de Energías Renovables. La decisión tomada sigue las líneas del plan **REPowerEU**. La apuesta por la sostenibilidad queda patente para sectores como **calefacción y refrigeración, edificios, industria y transporte**.

Hemos hablado **otras veces** de la Directiva Europea de Energías Renovables. Tras el acuerdo alcanzado, queda claro que **resultará beneficioso para los intereses de España**.



Por un lado, respecto a la **biomasa**, las instalaciones que solo produzcan electricidad a partir de biomasa no podrán recibir subvenciones a partir de 2026. La excepción está en las instalaciones localizadas en regiones de transición justa; que incorporen CCS (captura y almacenamiento de carbono); así como las que prueben que no pueden proveer también calor.

Esta medida es prioritaria para el estado español, dado que muchas plantas de biomasa que dan salida a residuos forestales no tienen demanda de calor.

En esta línea, la aplicación del principio del **“uso en cascada”** pasa a ser un acto de implementación en el que se ha de tener en **cuenta la gestión de la prevención de incendios**. Este principio significa que el primer uso de la biomasa debe ser como material y como energía al final de la vida del producto. Esto, junto a la exención de la biomasa derivada de trabajos de prevención forestal como **“biomasa leñosa primaria”** son claves para nuestro país.

Directiva Europea de Energías Renovables. Hidrógeno

La Directiva Europea de Energías Renovables también responde a las prioridades españolas en relación con el hidrógeno verde.

Por su potencial productor, España se beneficiará de que los combustibles renovables de origen no biológico (**RFNBOs**), derivados del hidrógeno verde, computen. Y no sólo para el objetivo de renovables del país de consumo (el 80 % de su volumen), sino para el del productor (20 %).

Esta medida junto a la ampliación de los objetivos de hidrógeno en la industria y el transporte serán un gran incentivo para su producción.



Calefacción y refrigeración

Con respecto a calefacción y refrigeración, la Directiva Europea de Energías Renovables establece objetivos en los niveles requeridos por **REPowerEU**. Además, se refuerzan las medidas contra la pobreza energética; y se permite que el uso de residuos de calor y frío hasta un 20% en edificios contabilicen para el objetivo de renovables.

De cara a 2030, la Directiva amplía sus objetivos en tecnologías innovadoras de energías renovables **al 5%**. Y, en materia de transporte, se eleva la meta de reducción de emisiones del **13% al 16%**. A la vez, se impide que se cuenten más biocombustibles de primera generación; asimismo, se frena el uso del aceite de palma y la soja al incluirlos como materia prima de alto ILUC (cambio indirecto del uso de la tierra).

En esta área, se incrementa el subobjetivo de combustibles renovables de origen no biológico (RFNBOs) del **2,6 al 5,7%** para 2030. Además, se fija en **el 1,2%** para el sector marítimo.

El incentivo a la electrificación a través de la electricidad renovable se mantiene.

Industria

El objetivo de renovables en la industria también aumenta de **1,1 pp a 1,9 pp**. Mientras, el del hidrógeno verde se mantiene al **50%** y se incluye uno nuevo del **70% para el 2035**.

Asimismo, se traza una ruta para la eliminación los combustibles fósiles en los procesos de baja temperatura para 2027.

Directiva Europea de Energías Renovables y garantías de origen

El acuerdo sobre Directiva Europea de Energías Renovables consigue, en palabras del eurodiputado **Nicolás González Casares**:

Eurodiputado Nicolás González Casares.



“Que las garantías de origen sólo se otorguen a fuentes renovables. Y que sean utilizadas como fuentes de información, no como sistema de certificación.

En esa línea, añade:

“Carecen de la trazabilidad necesaria y podrían incurrir en greenwashing o fraude”.

Finalmente, con esta reforma, también se ve reforzada la cooperación entre los Estados miembros con proyectos con los que impulsar la **eólica offshore**. Eso sí, teniendo siempre presentes las actividades preexistentes y el impacto ambiental.

2.- Así son los otros 44 impuestos que acorralan a Endesa, Iberdrola y Naturgy en España.

expansion.com, 14 de Julio de 2022.

- **Endesa, Iberdrola, Naturgy, Cepsa y Repsol, los más damnificados por el nuevo impuesto extraordinario a las energéticas.**
- **Sánchez anuncia impuestos extraordinarios a la banca y las energéticas para recaudar 7.000 millones en dos años.**



El Estado, 17 autonomías y 8.000 municipios ejercen en la factura de luz una enorme presión fiscal y las empresas se defenderán legalmente contra el nuevo impuestazo anunciado por el Gobierno.

El pasado día 25 de junio, el Gobierno anunció a bombo y platillo que el consejo de ministros en sesión extraordinaria había acordado ampliar y extender las bajadas sobre algunos **impuestos de la luz**. El **IVA**, que ya se había bajado desde el pasado diciembre **del 21% al 10%**, se reduce ahora al 5% hasta final de este año.

Además, se mantiene la **reducción del impuesto especial sobre la electricidad** del 5,11% al 0,5%, y sigue la suspensión del impuesto sobre el valor de la producción de energía eléctrica.

Son todas ellas **cargas fiscales enormes que soporta la factura de la luz** que pagan los casi treinta millones de contratos de electricidad que hay en **España**. El objetivo del Gobierno con las rebajas fiscales es amortiguar el impacto de la escalada de los precios de la luz en los bolsillos de los usuarios.

PRESIÓN FISCAL DESDE TRES FRENTES

Fiscalidad anual del sector eléctrico en España en los tres ámbitos: estatal, autonómico y local. Datos de 2020, en euros. No se incluye Impuesto de Sociedades.

ÁMBITO Y TIPO DE IMPUESTO	Importe
■ Ámbito estatal	
1. Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica	1.146.000.000
2. Impuesto especial sobre la electricidad	1.160.000.000
3. Canon hidráulico	154.000.000
4. Impuesto sobre la producción de combustible nuclear gastado y residuos radioactivos resultantes de la generación de energía nucleoelectrónica	286.000.000
5. Impuesto sobre el almacenamiento de combustible nuclear gastado y residuos radioactivos en instalaciones centralizadas	9.000.000
6. Tasas del Consejo de Seguridad Nuclear	31.000.000
7. Tasas por la prestación de servicios de gestión de residuos radioactivos	467.953
8. Tasa estatal por la prestación de servicios de respuesta por la Guardia Civil, en el interior de Centrales nucleares u otras instalaciones nucleares	21.400.000
9. Impuesto sobre el valor añadido	5.007.000.000
10. Impuesto especial sobre los hidrocarburos, gas natural y biogás	146.000.000
11. Otros tributos que afectan al sector: Tasas en materia de energía por los servicios administrativos impuestos por la normativa sectorial	P.D.
■ Ámbito autonómico	
12. Gravamen de protección civil. Comunidad Autónoma de Cataluña	710.461
13. Canon del agua. Comunidad Autónoma de Cataluña	P.D.
14. Impuesto sobre la emisión de gases y partículas a la atmósfera producida por la industria. Comunidad Autónoma de Cataluña	77.085
15. Impuesto sobre instalaciones que inciden en el medio ambiente. Comunidad Autónoma de Cataluña	A: 62.211.675 B: 4.494.600
16. Impuesto sobre la producción de energía eléctrica de origen nuclear. Comunidad Autónoma de Cataluña	P.D.
17. Canon edílico. Comunidad Autónoma de Galicia	22.323.960
18. Canon del agua. Comunidad Autónoma de Galicia	P.D.
19. Impuesto sobre el daño medioambiental causado por determinados usos y aprovechamientos del agua embalsada. Comunidad Autónoma de Galicia	13.411.260
20. Impuesto sobre la contaminación atmosférica. Comunidad Autónoma de Galicia	82.057
21. Impuesto sobre emisión de gases a la atmósfera. Comunidad Autónoma de Andalucía	140.020
22. Impuesto sobre depósito de residuos radioactivos. Comunidad Autónoma de Andalucía	P.D.
23. Impuesto sobre las afecciones ambientales del uso del agua. Comunidad Autónoma del Principado de Asturias	P.D.
24. Impuesto sobre el desarrollo de determinadas actividades que inciden en el medio ambiente. Comunidad Autónoma del Principado de Asturias	291.300

P.D.: Por determinar, no hay datos o por ahora no se está aplicando por estar recurrido o en revisión legal.

ÁMBITO Y TIPO DE IMPUESTO	Importe
25. Impuesto sobre el impacto visual producido por los elementos de suministro de energía y elementos fijos de redes de comunicaciones telefónicas o telemáticas. Comunidad Autónoma de la Rioja	44.975
26. Impuesto por emisiones de gases contaminantes a la atmósfera. Comunidad Autónoma de la Región de Murcia	40.642
27. Impuesto sobre actividades que inciden en el medio ambiente. Comunidad Valenciana	16.644.600
28. Impuesto medioambiental causado por la emisión de gases contaminantes a la atmósfera. Comunidad Autónoma de la Región de Aragón	P.D.
29. Impuesto medioambiental sobre determinados usos y aprovechamientos de agua embalsada. Comunidad Autónoma de la Región de Aragón	16.717.750
30. Impuesto medioambiental sobre instalaciones de transporte de energía de alta tensión. Comunidad Autónoma de la Región de Aragón	3.055.900
31. Canon edílico. Comunidad Autónoma de Castilla-La Mancha	7.927.390
32. Impuesto sobre determinadas actividades que inciden en el medio ambiente. Comunidad Autónoma de Castilla-La Mancha	P.D.
33. Impuesto sobre el impacto medioambiental causado por determinadas actividades. Comunidad Autónoma de Canarias	P.D.
34. Canon de saneamiento. Comunidad Autónoma de Extremadura	P.D.
35. Impuesto sobre instalaciones que inciden en el medio ambiente. Comunidad Autónoma de Extremadura	A: 3.354.000 B: 81.957.308
36. Impuesto sobre la afección medioambiental causada por determinados aprovechamientos del agua embalsada, por los parques eólicos y por las instalaciones de transporte de energía eléctrica de alta tensión. Comunidad Autónoma de Castilla y León	45.136.160
37. Impuesto sobre la afección medioambiental - Energía nuclear. Comunidad Autónoma de Castilla y León	P.D.
■ Ámbito local (8.131 municipios)	
38. Prestaciones compensatorias	Extremadura: 8.910.420 Canarias: 2.526.150 Valencia: 3.582.540 Andalucía: 62.924.100
39. Impuesto sobre bienes inmuebles. Bienes inmuebles de categorías especiales	274.671.699
40. Impuesto sobre actividades económicas. Bienes inmuebles categorías especiales	A: 11.984.069 B: 969.311 C: 6.351.790 D: 56.207.891 F: 3.986.920
41. Impuesto sobre construcciones, instalaciones y obras	183.720.000
42. Tasa por el otorgamiento de licencia urbanística	45.930.000
43. Tasa por ocupación y aprovechamiento del dominio público local	A: 141.930.000 B: 5.609.321
44. Otros tributos que afectan al sector: tasa por la prestación de servicios de galerías municipales	P.D.
TOTAL	8.910.077.312

Fuente: Informe Fundación Naturgy "La fiscalidad eléctrica en España", elaborado por EY

Sin duda conseguirá aliviar una buena parte de ese impacto. Esos tres impuestos suponen el grueso de lo que paga el mercado eléctrico al **Fisco**, según datos de un informe reciente de la **Fundación de Naturgy**. Esta compañía, junto a **Endesa** e **Iberdrola**, son las tres grandes eléctricas en España. Controlan el 80% de los clientes en un mercado que, en condiciones normales aporta al erario, en todos los niveles de la administración (estatal, autonómico y local) **casi 9.000 millones de euros al año**.

Doble problema

Hay un doble **problema fiscal en la luz**. Por un lado, existe una enorme proliferación de cargas. Sin contar el impuesto de sociedades, que afecta de diferente manera a cada empresa en función de sus beneficios, en España hay un total de **44 impuestos** que, en mayor o menor medida, pesan sobre el recibo de la luz. Difícilmente hay un sector de la economía con tanta presión fiscal.

Hay **tasas tan variopintas** como el pago de más de 21 millones de euros por cubrir los servicios (obligatorios por ley) de vigilancia de la **Guardia Civil** en las instalaciones nucleares. Hay otras tasas, que bajo el argumentario medioambiental, cubren un amplio espectro de gravámenes, como "el impacto visual" de algunas instalaciones.

Efecto dilución

El segundo problema es que hay un **efecto dilución**. Parte de las rebajas que se hacen sobre el IVA, o sobre el **impuesto especial de electricidad**, se diluyen con la escalada de la luz. Un ejemplo sencillo. Un hogar medio pagaba de luz hace un año cien euros al mes, más 21 euros por el IVA. Ahora, el IVA baja al 5%. Si la factura hubiera seguido igual, pagaría solo 5 euros en IVA. Pero como la luz se ha duplicado, pagará 10 euros de IVA (5% de 200 euros en luz).

La enorme **proliferación de impuestos** se complica aún más teniendo en cuenta que **no es homogénea**. Un mismo concepto puede tener distintas modalidades de impuesto según sea una comunidad autónoma u otra, o dependiendo del municipio. Por ejemplo, solo en el impuesto sobre bienes inmuebles, que se recauda en el ámbito local, hay hasta cinco grandes categorías identificadas en el informe de Naturgy (ver cuadro).

Para el impuesto sobre instalaciones que inciden en el medio ambiente (específico para nucleares) hay dos tipos solo en **Cataluña**. Y para el cajón genérico de "prestaciones compensatorias", en determinados municipios, hay cuatro tipos según sean de **Extremadura, Canarias, Valencia o Andalucía**.

A por los 'windfall profits'

El informe de la Fundación Naturgy explica que la mayor parte de los tributos que gravan al sector de la energía eléctrica lo hacen con "un pretendido carácter finalista (a excepción del impuesto sobre el valor añadido, IVA).

Ese carácter finalista se centra en la **protección del medio ambiente**. "Esta circunstancia ha dado lugar a la proliferación a gran escala de este tipo de impuestos, sin ningún tipo de coordinación con las políticas medioambientales que a nivel europeo pretenden implantarse".

Las empresas reconocen que el sistema tributario en España "contempla la posibilidad de que los distintos niveles territoriales creen sus propios tributos", pero piden que se busque "la **homogeneización** de todas estas figuras, de tal forma que se persiga un objetivo común, con una clara línea de actuación ya que, de lo contrario, nos encontramos con una amalgama de tributos que generan una gran presión fiscal y contradicciones en el propio sistema".

La "**descoordinación** existente entre **Estado, Comunidades Autónomas y Entes Locales** ha generado la imparable creación de figuras impositivas, provocando grandes distorsiones y con gran impacto en el desarrollo de las distintas actividades económicas".

Con todo, el mayor problema está por venir. El informe reconoce que "en la actualidad, este sector se encuentra en un momento de gran protagonismo". El Gobierno prepara una nueva figura impositiva sobre los supuestos beneficios extra (**windfall profits**) de las **energéticas**. Las empresas se están armando para combatir legalmente un impuesto sobre el que, por otra parte, **Bruselas ha recomendado "prudencia" en su diseño**, para que sea muy acotado y no retroactivo. El Gobierno anunció ayer que quiere recaudar 2.000 millones al año en 2023 y en 2024.

3.- Energéticas y bancos pierden 16.200 millones en bolsa por nuevos impuestos.

es.investing.com, 14 de Julio de 2022.

Madrid, 14 jul (.). - Las empresas energéticas y los bancos han continuado este jueves con la tendencia negativa en bolsa influidas por los impuestos a ambos sectores anunciados este martes por el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, y desde esa sesión pierden algo más de 16.200 millones de euros de capitalización.

Al cierre de la sesión de hoy, en la que el **IBEX 35** ha perdido el 1,77 %, la capitalización de los bancos que cotizan en el IBEX 35 - Santander (BME:**SAN**), BBVA (BME:**BBVA**), CaixaBank (BME:**CABK**), Sabadell (BME:**SABE**) y Bankinter- alcanza los 93.662 millones de euros, frente a los 102.462 millones con los que cerró el pasado lunes.

Este jueves, Santander ha caído el 4,46 %; Bankinter (BME:**BKT**), el 3,58 %; BBVA, el 3,11 %; CaixaBank, el 2,37 %; y Sabadell, el 1,90 %.

En el caso de las energéticas, su capitalización se ha reducido en unos 7.400 millones desde el cierre del pasado lunes.

En la sesión de este jueves, Acciona (BME:**ANA**) Energía se ha dejado el 3,80 %; Enagás (BME:**ENAG**), el 3,57 %; Repsol (BME:**REP**), el 2,96 %; Endesa (BME:**ELE**), el 1,90 %; Iberdrola (BME:**IBE**), el 1,76 %; y Naturgy (BME:**NTGY**), el 1,56 %.

REC ha terminado plano, mientras que Siemens Gamesa (BME:**SGREN**) ha logrado subir el 0,42 %.

El pasado martes durante el Debate del Estado de la Nación, Sánchez anunció un impuesto a la banca y a las empresas energéticas

Avanzó un impuesto sobre el beneficio extraordinario obtenido por grandes empresas eléctricas, gasistas y petroleras en 2022 y 2023, para recaudar unos 2.000 millones de euros por año; junto a otro a entidades financieras para recaudar en torno a 1.500 millones de euros al año en el mismo período, pues "se están beneficiando de las subidas de tipos de interés".

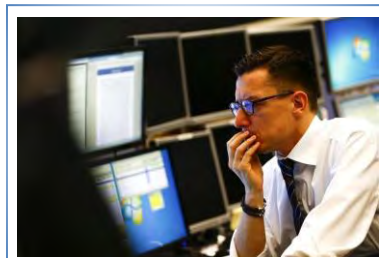
4.- Acciona proyecta invertir 17.500 M€ en Australia, su mercado de mayor crecimiento.

consensodelmercado.com, 14 de Julio de 2022.

Bankinter | Acciona (ANA) está construyendo el **mayor parque eólico del país (MacIntyre) de 1.000MW en Queensland**, con un presupuesto de inversión de 2.000 millones de dólares australianos (AUD), equivalente a 1.350 millones de euros.

La empresa aborda **inversiones para alcanzar los 6.000 MW en el país**. Además, Acciona ya está trabajando **sobre 10 proyectos renovables** que exigen inversiones por valor de 7.000M AUD (4.700M€) y ha detectado oportunidades en nuevas licitaciones por otros 19.000M AUD (12.800M€).

Además de en energía eólica Acciona, está presente **también en fotovoltaica**. La compañía firmó hace un año un memorándum de entendimiento con la energética pública Stanwell Energy para suministrar desde una planta de 600 MW (Aldoga) energía a un proyecto de hidrógeno verde de 3.000 MW.



En el ámbito de la construcción, Acciona es uno de los mayores contratistas de obra pública del país, con una cartera de 5.100M AUD (3.400M€). Entre sus principales proyectos se encuentra la pista del Aeropuerto de Western Sydney, el tramo central del Sydney Metro West y algunos tramos de tren de Melbourne.

Opinión del equipo de análisis de Bankinter:

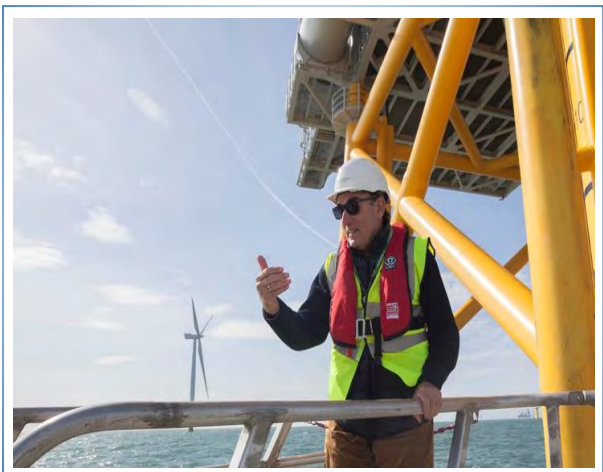
Australia representa **casi una cuarta parte de la cifra de negocio de Acciona**. Se trata **del mercado que experimenta mayor crecimiento** en la cartera del grupo y donde el equipo gestor deposita la mayor confianza para crecer en el futuro, sobre todo, en el ámbito de las energías renovables. **El Gobierno australiano ha comprometido inversiones por valor de 20.000M AUD (13.400M€)** para que toda nueva planta de generación renovable disponga de una infraestructura apropiada de interconexión y de redes de alta tensión. Las ventajas que presenta Australia como destino inversor es que es una **economía triple A** y que las autoridades contribuyen a generar un entorno atractivo para el inversor extranjero.

5.- Iberdrola firma una línea de crédito sostenible por 2.500 millones de euros a “mínimos históricos”.

pvmagazine.es, 14 de Julio de 2022.

La empresa contempla inversiones por 75.000 millones de euros hasta 2025, destinadas a duplicar su capacidad renovable y alcanzar los 60.000 MW y situar el valor de sus activos en redes en 47.000 millones de euros.

Iberdrola ha suscrito con 24 bancos de distintas nacionalidades una nueva línea de crédito ligada a indicadores de sostenibilidad por valor de 2.500 millones de euros, con BBVA como banco agente y banco coordinador en materia de sostenibilidad. El coste de esta operación se sitúa en mínimos históricos para Iberdrola, con precios similares a los de sus últimas operaciones de este tipo -en marzo de 2019 y abril de 2021-, según explica la propia empresa. La línea suscrita tiene una duración de cinco años ampliables en otros dos y carácter multdivisa.



Esta nueva línea de crédito está sujeta a dos indicadores de sostenibilidad -la reducción del consumo de agua utilizada en la generación de energía y el rating asignado a Iberdrola por la agencia independiente CDP Water-, relacionados con el ámbito medioambiental. En base a su cumplimiento, el margen de la operación puede ajustarse de forma anual a la baja (si se cumplen) o al alza (si se incumplen).

El plan de inversiones puesto en marcha por Iberdrola contempla inversiones por 75.000 millones de euros hasta 2025, destinadas a duplicar su capacidad renovable, hasta los 60.000 MW y situar el valor de sus activos en redes en 47.000 millones de euros, así como 150.000 millones de euros a 2030, con las que el grupo alcanzará una potencia instalada cercana a los 100.000 MW.

6.- Naturgy operará en Lleida su tercera planta de biometano en España.

lavanguardia.com, 15 de Julio de 2022.

GASES RENOVABLES

Naturgy operará en Vila-Sana (Lleida) su tercera planta de biometano en España, desde la que inyectará gas renovable a la red de distribución del grupo a partir del verano de 2023, un proyecto en el que la compañía invertirá 1,5 millones de euros, según ha informado la cotizada en un comunicado.

En concreto, cuando la planta esté en marcha inyectará 11,8 gigavatios-hora (GWh) al año de biometano, es decir, lo equivalente al consumo anual de 3.150 hogares, lo que evitará la emisión de 2.450 toneladas equivalentes de CO2 al año.

Esta será la tercera planta de biometano de Naturgy en España, a sumar a la de la estación depuradora de aguas residuales de Bens (Coruña) y a otra ubicada en un vertedero en Cerdanyola del Vallès (Barcelona).

"Con esta nueva planta, Naturgy da un paso más en su apuesta por la transición energética, la producción de energía a nivel local y la economía circular, ya que aportará un gas limpio al sistema energético y contribuirá a la gestión sostenible de los residuos agroalimentarios de esta granja leridana", señala la empresa en su nota de prensa.

Además, Naturgy informa de que, en 2019 y vía financiación europea, ya testó el biometano producido en esta planta, que usó en vehículos a gas en 2020 en Zaragoza "para su uso en el transporte urbano de esta ciudad".

7.- Endesa, Iberdrola y Naturgy blindan 7.000 millones ante el hachazo fiscal.

expansion.com, 15 de Julio del 2022.

- **Endesa, Iberdrola, Naturgy, Cepsa y Repsol, los más damnificados por el nuevo impuesto extraordinario a las energéticas.**
- **Así son los otros 44 impuestos que acorralan a Endesa, Iberdrola y Naturgy en España.**

Las eléctricas abren la guerra al nuevo impuesto con un informe que explica que de los 8.504 millones que ganan, 7.000 están protegidos por no venir de España o ser áreas reguladas.

Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP, consideran que, **al menos 7.000 millones de los 8.500 millones que ganan al año, están blindados ante el nuevo hachazo fiscal que prepara el Gobierno**. Así se desprende de un informe elaborado por la consultora Deloitte donde se recoge, a modo de auditoría, la situación económico-financiera del sector eléctrico en España. Deloitte solía elaborar este tipo de documentos para la patronal eléctrica **Aelec** (antes denominada Unesa).



Ahora, lo hace para la Fundación Naturgy. El último, que se completó hace apenas unos días, está siendo usado por las eléctricas como **primera descarga de artillería contra el nuevo impuesto especial que prepara el Gobierno a las energéticas**, por los **supuestos beneficios extra** que están consiguiendo por la escalada de los precios de la luz y los carburantes. Se desconocen los detalles de esa nueva carga fiscal. El Gobierno tan solo ha dicho que **quiere recaudar 4.000 millones de las energéticas**, a razón de 2.000 millones en 2023 y 2.000 millones en 2024.

El impuesto se aplicaría a **empresas con más de 1.000 millones de euros de ventas**, lo que acotaría el golpe energético a **menos de veinte grandes compañías**, incluidas las petroleras **Repsol, Cepsa, BP, Galp y Disa**. El impuesto extra también irá dirigido a bancos por la subida de tipos de interés, pero en este caso el importe que aspira lograr el Gobierno son 3.000 millones.

Armamento jurídico

Las eléctricas han empezado a armarse jurídicamente y, a pesar de su desunión en muchos frentes, la batalla contra el impuesto y contra el Gobierno les ha unido. El informe de Deloitte, aunque apadrinado por Naturgy, está siendo esgrimido por otros grupos. ¿Qué dice el documento? A pesar de su complejidad técnica, las conclusiones son relativamente sencillas. Las principales empresas del sector eléctrico, **Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP tienen más del 85% del mercado. Ganaron en 2021 un total de 11.441 millones de euros** ante de impuestos. **De esta cantidad, destinaron más de 3.000 millones a impuesto de sociedades en España.** Es decir, les quedó un **beneficio neto de 8.504 millones de euros.**

Aparentemente es una cifra muy relevante. Y muy suculenta para Hacienda si finalmente el Gobierno logra sacar adelante -a pesar de la dificultad parlamentaria- el nuevo impuesto. El problema para el Fisco es que las eléctricas podrían argumentar fácilmente que, **en gran parte, ese dinero está blindado a un nuevo impuesto si Hacienda usa la excusa de gravar los beneficios extra obtenidos en España.**

De esos 8.504 millones de beneficios, el informe de Deloitte estima en **3.616 millones de euros los que "podrían asignarse a actividades eléctricas en España.** Y de esos 3.616 millones, a su vez, **2.123 millones de euros correspondientes a las actividades reguladas (distribución fundamentalmente).** La retribución de estas actividades está **regulada por ley** y es fija durante unos años.

Es decir, **la propia ley establece claramente que las eléctricas no están cobrando más por la subida de los precios de la luz.**

Conclusión

El informe llega a la conclusión de que entre lo que las eléctricas ganan en el exterior y lo que ganan por las redes de distribución, siempre a precio fijo, sin beneficios caídos del cielo, tienen **blindados más de 7.000 millones ante nuevas cargas fiscales. Solo quedarían 1.493 millones de ganancias que Deloitte atribuye a actividades en régimen de libre competencia** (generación y comercialización). **Los beneficios extra, de existir, vendrían de este negocio.** Es cierto que en ese segmento sí que se han disparado los beneficios en 2021. En 2020, el año de la pandemia, apenas sumaron 822 millones. En 2017, antes de la escalada de precios y otros altibajos, el beneficio era similar, de 785 millones.

PNV, PRIMERA GRIETA POLÍTICA DEL GOLPE A ENERGÉTICAS Y BANCA

El Partido Nacionalista Vasco (PNV), que sirvió de soporte al actual Gobierno para lograr su investidura, es la primera gran grieta que se está formando para sacar adelante el nuevo impuesto que quiere imponer el Ejecutivo a energéticas y bancos.

"Usted no puede permitirse prescindir de nosotros", advirtió gráficamente el portavoz del PNV, Aitor Esteban, al presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, cuando el pasado martes anunció el impuesto. Esteban se refería así al apoyo parlamentario que necesitará el Gobierno para esa medida.

Fuentes empresariales aseguran que los contactos del PNV con las empresas potencialmente afectadas están siendo intensos desde ese momento. Varias de esas empresas tienen sede en el País Vasco.

Dependiendo del diseño del nuevo impuesto, la recaudación fiscal foral se podría ver afectada ya que parte del impuesto de sociedades va destinado a esa comunidad autónoma. En concreto, se pueden ver afectadas por el impuesto Iberdrola, BBVA, Kutxabank, Bahía de Bizkaia Gas y Petronor. Las empresas van a hacer un lobby intenso contra el impuesto a través del PNV. La ministra de Política Territorial y portavoz del Gobierno, Isabel Rodríguez, reconoció ayer que la formación vasca es un "aliado" con el que conformaron la mayoría para la investidura. "Seguramente tengamos que hacer más esfuerzos para hablar y entendernos", dijo en una entrevista en Antena 3.

Advertencia de Sedigas

Por otra parte, Sedigas, la patronal del gas, rechazó ayer la propuesta del nuevo impuesto y dijo que el sector ahora es vital para apuntalar el suministro de cara al invierno.

8.- Enel anuncia que suministrará energía renovable a la metalúrgica Siderperú durante 12 años.

energias-renovables.com, 15 de Julio de 2022.

Enel Perú y Siderperú, empresa del grupo Gerdau, han firmado un contrato de suministro de energía por 12 años a través del cual la multinacional de electricidad suministrará energía de sus centrales renovables a la operación de la siderurgia. Esta alianza involucra parte de la energía que producirán las próximas centrales que construye Enel en el país: la central eólica Wayra Extensión y la planta solar Clemesí.

Gracias a este acuerdo, Enel suministrará una potencia de 70 MW que atenderá la demanda eléctrica de las operaciones de Siderperú con energía de origen hídrico, solar y eólico, incluyendo la producción de Wayra Extensión y Clemesí, que entrarán en operación en 2023, según ha anunciado Enel. De esta manera, la empresa del acero reducirá notablemente sus emisiones de CO₂.

“En Enel creemos que la clave para lograr la transición energética en el país es el trabajo en conjunto con todos los actores de la sociedad, incluyendo las grandes industrias. Es de esta manera que estamos orgullosos de trabajar de la mano con Siderperú y así seguir promoviendo el consumo de energía limpia entre nuestros clientes empresariales, importantes actores para lograr un Perú carbono neutral”, señaló Marco Fragale, country manager de Enel Perú.

Aldo Tapia, CEO de Siderperú, destaca que “esta alianza representa un hito para la transición energética que venimos trabajando en Siderperú. Así estamos asegurando el uso de energías renovables para nuestra empresa, por los próximos 12 años. De esta forma, sumamos esfuerzos para lograr la meta de Gerdau de reducir nuestra intensidad carbónica hasta el 2031, para mantenernos muy por debajo de la media mundial de la industria del acero; y, además, con el deseo de ser carbonos neutrales en el 2050”.



El acuerdo prevé la instalación de una planta solar de 500 KWp, que podrá ser ampliada, para autoconsumo, en el complejo siderúrgico de la siderúrgica Este sistema será instalado por Enel X y forma parte de las soluciones que ofrece la empresa en temas de generación distribuida, mecanismo mediante el cual los usuarios pueden generar su propia energía en diversos puntos de consumo o de superación, aumentando sus ahorros en la facturación eléctrica y la confiabilidad del suministro.

Durante la vigencia del contrato, Enel emitirá a Siderperú certificados I-REC, que aseguran que la energía que abastece a sus operaciones proviene de fuentes renovables. I-REC es un certificado internacional de energía renovable estandarizado y es aceptado por el Greenhouse Gas Protocol (GHG Protocol), uno de los estándares de contabilidad de huella de carbono más utilizado por las grandes empresas del mundo, como instrumento para demostrar reducciones efectivas de emisiones en los contratos de aprovisionamiento energético.

Eólica de Wayra y solar de Clemesí

Enel Perú, a través de Enel Green Power Perú, inició a principios de junio pasado la construcción de sus dos nuevas plantas de generación de energía renovable, la central solar Clemesí, en Moquegua, y la central eólica Wayra Extensión, en Ica. Estas centrales eléctricas sumarán energía verde al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), contribuyendo así a la transición energética del país.

La inversión destinada para la Central Eólica Wayra Extensión es de US\$ 188.5 millones, e incluirá la instalación de 30 aerogeneradores de 5,9 MW de potencia unitaria para lograr una potencia instalada total de 177 MW.

Por su parte, la Central Solar Clemesí supone una inversión de US\$ 77.9 millones e incluirá la instalación de más de 200 000 paneles bifaciales solares que aprovecharán el potencial solar existente de la zona. Con estos, la central logrará una potencia instalada de 122,59 MW.

Se espera que ambas centrales entren en funcionamiento en el 2023, evitando la emisión de 385.000 toneladas de CO2 a la atmósfera. Wayra Extensión y Clemesí se suman a Wayra I y Rubí, las centrales eólicas y solar más grandes del país, respectivamente.

Sobre Siderperú

Empresa Siderúrgica del Perú, nombre generalmente simplificado como Siderperú, es una de las principales empresas siderúrgicas del país. Desde 1956 se dedica a la fabricación y comercialización de productos de acero de alta calidad. Tiene su sede en Chimbote y pertenece al grupo brasileño Gerdau.

9.- Ribera mantuvo un encuentro ‘extraoficial’ con Iberdrola y Endesa para adelantarles su plan.

vozzpopuli.com, 15 de Julio de 2022.

Dos días antes de arrancar su intensa agenda de reuniones, la ministra compartió en privado con las dos principales eléctricas españolas las principales vías de trabajo de su estrategia ahorro y eficiencia.

La ministra **Teresa Ribera** lleva dos días de reuniones oficiales con los representantes del sector energético para comunicar su estrategia de ahorro y eficiencia de cara a un invierno cargado de incertidumbres por la crisis que se vive en Europa. **Asociaciones empresariales, Repsol, Cepsa, BP, Disa, sindicatos** y, este mismo viernes, organizadores de **consumidores** han pasado por el Ministerio para conocer el plan. Aunque hay dos compañías que han podido conocer esta situación con antelación.

MÁS INFO

- **El Gobierno pide a las energéticas que preparen un plan de “ahorro y eficiencia”**
- **Los economistas suspenden las medidas de Sánchez: “Van en la dirección incorrecta”**

Según explican fuentes del mercado a **Vozpópuli**, **Iberdrola** y **Endesa** conocieron en privado las intenciones del Gobierno de ahorro, eficiencia energética y solidaridad con otros países europeos de cara al invierno. De forma particular, **la ministra les trasladó a los dos grandes eléctricos la necesidad de que se acelere la sustitución del gas a través de la electrificación**. Unos encuentros que no aparecen en la agenda oficial de Ribera, que se produjeron de forma ‘extraoficial’, y que se realizaron el mismo día que la ministra acudía al Congreso por el debate del estado de la nación.

Tanto Endesa como Iberdrola prefieren no valorar este adelanto de información. Desde el Ministerio para la Transición Ecológica señalan a Vozpópuli que **“en muchas ocasiones mantiene contactos periódicos fluidos con las empresas del sector”**. Desde las asociaciones y representantes sociales que han acudido tanto el jueves como este viernes se extrañan que las dos grandes eléctricas no hayan formado parte de la agenda oficial de este “transcendente”, según definen, plan de contingencia.

En muchas ocasiones mantiene contactos periódicos fluidos con las empresas del sector *Ministerio para la Transición Ecológica*

El tema del impuesto también sobrevuela estas dudas. Las reuniones se han convocado para hablar del plan de contingencia de invierno, pero los asistentes no han evitado consultar al **Ministerio** por el impuesto a las energéticas que ‘celebró’ Pedro Sánchez el martes. “En las reuniones oficiales no se ha dado ningún detalle al respecto, en otras no se sabe. Por lo tanto, **sigue siendo imposible entender el funcionamiento e impacto del impuesto que plantea el Gobierno**”, destacan fuentes del sector.

¿Ribera quería evitar lo vivido en marzo?

Los miembros de estas reuniones 'extraoficiales' prefieren no detallar los motivos de que este encuentro no se incluya en la agenda oficial. Desde el sector recuerdan que en marzo, recién iniciada la crisis de Ucrania, **Pedro Sánchez y Teresa Ribera convocaron de forma urgente en Moncloa** a los grandes 'jefes' de la **energía** en España.

Aquella vez, y a diferencia de encuentros anteriores, su reunión fue de forma conjunta y no por separado. **Ignacio Sánchez Galán (Iberdrola), José Bogas (Endesa), Josu Jon Imaz (Repsol), Francisco Reynés (Naturgy), José Manuel Entrecanales (Acciona) y Ana Paula Marques (EDP)** movieron sus agendas para escuchar al Ejecutivo español ante la crisis del sector que ha agravado la invasión de Ucrania.

Sánchez y Ribera pudieron notar que existían dos sensibilidades en el sector. **La versión oficial de los asistentes fue que se debatió de alternativas en un "ambiente cordial" donde "evidentemente, cada uno defiende sus intereses"**. Los dos 'bandos' eran las principales eléctricas y los gigantes de los hidrocarburos. O lo que es lo mismo, Sánchez Galán y Bogas con Imaz y Reynés.

El primer grupo insistía al Gobierno que las empresas de hidrocarburos eran los grandes triunfadores de los altos precios. El otro grupo, según recordaban los presentes, exigía a Ribera y Sánchez que sacara al gas del mercado mayorista de electricidad para que los dueños de todas las tecnologías no se beneficiaran de este escenario. **Un choque hace cuatro meses que parece que se ha querido evitar espaciando en el tiempo estas conversaciones**, aunque sin que se refleje en la agenda.

10.- Repsol, Endesa, Iberdrola y Total abren una guerra de ofertas de electricidad.

eleconomista.es, 16 de Julio de 2022.

Las pequeñas comercializadoras temen una fuerte pérdida de usuarios por esta batalla. Las grandes energéticas ofrecen descuentos de hasta 270 euros para ganar cuota de clientes.

Las grandes compañías eléctricas vuelven a enzarzarse en una batalla comercial para llevar clientes de la tarifa regulada (PVPC) a la libre y **recuperar parte de la cuota de mercado perdida** frente a las comercializadoras independientes.

Repsol, Endesa, Iberdrola y Total Energies han iniciado campañas comerciales **tras casi cuatro meses de inactividad** por la incertidumbre que generaba la puesta en funcionamiento de la llamada excepción ibérica.

Repsol ofrece a los nuevos clientes que contraten su tarifa de electricidad y gas natural diversos descuentos que permiten **recuperar hasta 270 euros**.

Si un consumidor contrata un producto de luz y/o gas natural, la compañía le puede regalar hasta 120€ euros de saldo en su aplicación Waylet. Concretamente, ofrece 40€ euros por un contrato, 80€ euros por dos contratos, 120€ euros por dos contratos más un servicio de valor añadido (ej. Asistente 24h). Además, y solo por ser cliente de la luz y/o el gas de Repsol, podrá recibir hasta 150€ euros más de saldo en Waylet que puede acumular con sus repostajes mediante descuentos, sin contar con los 20 céntimos que se aplican por la normativa aprobada por el Gobierno.

En el caso de Endesa, la mayor comercializadora de electricidad del país, **ofrece un descuento del 20% en el consumo de luz** durante un año. La compañía plantea a sus clientes precios estables, sin permanencia y sin tramos horarios. El objetivo de la compañía es trasladar a clientes del mercado regulado al libre porque los precios en estos momentos son más elevados y la empresa tiene la posibilidad de gestionar un precio menor.

Iberdrola, por su parte, **ofrece también 100 euros de descuento** en la factura si se contrata luz y gas, 60 euros con el plan estable de luz y 40 euros con el plan exclusivo gas, según las estimaciones de la compañía.

La guerra de ofertas ha permitido que durante 2021 los consumidores de electricidad huyesen de la tarifa regulada

Total Energies, otro de los grandes comercializadores del país tras la compra de la cartera de clientes de EDP, mantiene una campaña con un descuento del 9% para los nuevos clientes durante **cuatro años y un 20% de descuento** para el término fijo del gas. Esta promoción de la compañía francesa finalizará en los próximos seis días.

Esta guerra de ofertas, que se había iniciado ya el año pasado y quedó paralizada por **la preparación del tope del gas**, ha permitido que durante 2021 los consumidores de electricidad huyesen de la tarifa regulada.

Según los datos de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia, 1,2 millones de clientes se pasaron el año pasado del PVPC a una tarifa fija en el mercado libre. Este volumen de cambio supone doblar el nivel registrado en 2020 cuando se cambiaron **575.000 clientes o el de 2019 cuando lo hicieron 660.000 clientes**.

41 comercializadoras menos

Según los datos de la institución que preside Cani Fernández, el año pasado desaparecieron 41 comercializadoras de electricidad. Nueve de ellas fueron inhabilitadas por impagos y 35 cesaron su actividad de forma voluntaria. Esta situación supuso que una parte de su deuda la haya tenido que asumir el sistema -aunque la CNMC no desvela la cantidad- y que **34.000 clientes vieran cómo su contrato de electricidad se traspasaba a una comercializadora de último recurso**.

Pese al adelanto de los datos de 2021, el organismo solo ha hecho públicas las cifras definitivas hasta el 30 de junio de 2021. En ese momento, el mercado eléctrico estaba compuesto por **29,8 millones de puntos de suministro aproximadamente**, de los cuales 10,7 millones se suministraban a través de un Comercializador de Referencia o COR (35,9%), mientras que el resto, 19,1 millones, se suministraban a través de un comercializador libre (64,1%).

En el mercado libre hay más de 300 comercializadoras

En los últimos tres años, el número de puntos suministrados por los comercializadores libres se ha visto incrementado de forma progresiva en algo más de 1,1 millones (+6,2%), mientras que los suministros en el mercado regulado se **han reducido en 695.000 (-6,1%) puntos**.

A 30 de junio de 2021, los cuatro grupos comercializadores con mayor cuota suministraban el 76,1% del total del mercado libre (tres años antes suministraban el 85,1%). En la misma fecha, los otros comercializadores suministraban el **23,9% de estos suministros**, equivalente a aproximadamente 4,6 millones de puntos (tres años antes suministraban el 14,9%, equivalente a 2,7 millones de puntos). Entre ellos destacaron el Grupo Repsol (cuota del 4,2%), Fenie Energía (2,3%), CIDE HC Energía (cuota del 2%), el Grupo Audax y el Grupo Holaluz (1,4%), Aldro Energía y Soluciones (1,2%), Alterna Operador Integral y Som Energía (0,7%), el Grupo Visalia (0,6%) y Energía Colectiva y el Grupo Factor Energía (0,5%). El resto de comercializadores contaba con cuotas inferiores al 0,5%.

En el mercado libre hay **más de 300 comercializadoras** y las grandes compañías aspiran a aprovechar su capacidad de generación para poder incrementar el número de clientes logrando a su vez una rentabilidad suficiente con su potencia instalada. Esta guerra de ofertas, por contra, está provocando serios problemas a las pequeñas comercializadoras, que están viendo cómo sus carteras menguan.

11.- Enagás descarta cortes de gas: «España pasará el invierno sin problemas».

economiadigital.es, 17 de Julio de 2022.

El consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, sostiene que el incremento de las importaciones desde Rusia registrado en junio, cuando se convirtió en el segundo proveedor español, fue "algo coyuntural".

El consejero delegado de Enagás, **Arturo Gonzalo**, descarta «por completo» una crisis de suministro de gas en España este invierno, y asegura que el país pasará el «invierno sin problemas» ya que recibe gas ruso por barco, no por tubo, y se puede reemplazar por el de otros orígenes.

En una entrevista concedida a *El País* y recogida por Efe, Gonzalo sostiene además que el incremento de las importaciones desde Rusia registrado en junio, **cuando se convirtió en el segundo proveedor español, fue «algo coyuntural», como muestra que este mes ya se esté volviendo a la «normalidad».**

«Todos los años ocurre que en junio, por la calendarización de los contratos, hay un repunte en el número de barcos que vienen de Rusia»

Según el primer ejecutivo de Enagás, **«todos los años ocurre que en junio, por la calendarización de los contratos, hay un repunte en el número de barcos que vienen de Rusia»**, una circunstancia a la que, en esta ocasión, hay que añadir la parada por mantenimiento de plantas de regasificación francesas.

Vuelta a la normalidad en julio

El Consejero Delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri.



Ello «ha hecho que dos barcos se enviaran a Bélgica y España», apunta Gonzalo, que insiste en que «es algo de carácter excepcional, puntual», y este julio ya se ve «cómo se vuelve a la normalidad».

En la imagen, la sede de Enagás.

Sobre el suministro desde Argelia, en el punto de mira por las tensiones surgidas tras el cambio de postura de Madrid sobre el Sáhara Occidental, **defiende que el país norteafricano se ha hecho acreedor de su «confianza»** porque «siempre ha cumplido», de modo que no alberga «ninguna duda ni inquietud al respecto».

12.- Endesa anima a los ciudadanos a denunciar las conexiones fraudulentas.

lavanguardia.com, 18 de Julio de 2022.

EN CATALUNYA

La campaña, en colaboración con los Mossos d'Esquadra, pretende concienciar sobre los peligros y consecuencias de los enganches ilegales.

Un 27% del volumen eléctrico defraudado en Catalunya corresponde a plantaciones de marihuana.

Precio de la luz de hoy lunes: ¿cuáles son las horas más caras y baratas del 18 de julio de 2022.

En los últimos años ha aumentado significativamente el número de conexiones irregulares a la red de distribución eléctrica. En Catalunya, se detectaron 23.000 enganches fraudulentos en el año 2021, un 68% más que en 2019.

Con el fin de acabar con estas prácticas ilegales, Endesa ha lanzado una campaña junto a los Mossos d'Esquadra para concienciar a la ciudadanía de los graves riesgos y consecuencias de la manipulación de la instalación eléctrica. El objetivo es disuadir a los defraudadores y animar a los vecinos a denunciar los casos que conozcan.

Uno de los datos más relevantes es que, en Catalunya, el volumen de energía defraudada asociado a plantaciones de marihuana es del 27%, según ha podido saber *La Vanguardia*. En algunos casos, una sola instalación de este tipo puede equivaler al consumo de hasta 100 hogares. La colaboración con la policía catalana resulta de gran utilidad en estas ocasiones. "Desmantelar una plantación de esta droga también supone terminar con un riesgo eléctrico potencial", apunta un técnico responsable del área de Recuperación de Energía en Endesa.

Unos técnicos de Endesa hallan una conexión fraudulenta en una revisión de unos contadores
Endesa



Tendencia creciente

En 2021 hubo un 58% más de instalaciones fraudulentas que en 2015.

Al margen de esto aparte, el año pasado se detectaron en Catalunya cerca de 23.000 casos de conexiones irregulares, con un consumo de 434 millones de kilovatios hora anuales. Esta cifra, según Endesa, se traduciría en el consumo anual de 124.440 viviendas. El volumen de estas instalaciones fraudulentas ha ido en aumento en los últimos años. El número de expedientes por estafa supone un incremento del 58% respecto a 2015 y el volumen de energía defraudada, un 74%.

"El fraude eléctrico es peligroso, perjudicial e ilegal". Bajo este lema se enmarca la iniciativa que cuenta con la participación de los Mossos para frenar las conexiones ilegales. Sobre estos tres pilares se vertebra el discurso de la campaña. "El proyecto viene motivado por el aumento de estas defraudaciones y pretende poner la seguridad ante todo", explica el técnico. "Muchas veces, cuando detectamos este tipo de situaciones, las comunidades de vecinos no sabemos a quién dirigirnos", indica Alfonso Lopez, presidente de la Federación de Asociaciones Vecinales de Tarragona. Y añade: "El anonimato es una forma de garantizar la seguridad de todos los vecinos".

Según cuenta la compañía, el peligro recae tanto en quien defrauda como en su entorno, pues en la manipulación podría producirse una electrocución, así como provocar un incendio o una explosión. Más allá de esto, el perjuicio tiene una afectación directa en los vecinos.

Al ser consumos no contratados, sobrecargan la red, provocan cortes de luz, bajadas de tensión y, a menudo, derivan en averías. Finalmente, Endesa ha querido recordar que la defraudación de fluido eléctrico es un delito que conlleva sanciones y consecuencias penales.

La finalidad del programa es llegar a toda la población a través de charlas informativas, pegatinas disuasorias colocadas en contadores y las redes sociales. Estas actuaciones están dirigidas a las comunidades de vecinos, asociaciones de propietarios, gremios y colegios profesionales, a través de las Oficinas de Relaciones con la Comunidad (ORC) de los Mossos. El responsable de Endesa ha subrayado que "las defraudaciones están asociadas al estado de un país y, debido a la situación inestable de los últimos meses, se ha producido un cierto crecimiento". Lopez expresa que "el objetivo no es perjudicar a las personas vulnerables, sino advertirles del peligro de manipular las instalaciones y la necesidad de hablar con servicios sociales".

Conexiones irregulares

La iniciativa pretende animar a los vecinos a denunciar los casos que conozcan.

La aparición de nuevas tecnologías y de la inteligencia artificial ha permitido avanzar en la detección de conexiones irregulares. La digitalización de la red, el despliegue de sensores y la implantación de contadores inteligentes hace que cada vez sea más sencillo detectar desviaciones y comportamientos anómalos. De esta forma, se ayuda a orientar las inspecciones de manera más eficiente.

Pese a esto, sigue siendo necesario el trabajo conjunto con los cuerpos de seguridad y las administraciones locales, a los que ahora se pretende sumar la ciudadanía. Por todos estos motivos, la campaña pretende hacer un llamamiento a los vecinos para que puedan denunciar situaciones donde sospechen que puede haber una conexión irregular. Por este motivo se han puesto en marcha tres canales alternativos, todos ellos anónimos y gratuitos, como un número de teléfono, un correo electrónico o un formulario web.

13.- Iberdrola inaugura en Portugal uno de los mayores sistemas de almacenamiento de energía de Europa.

eldiario.es, 18 de Julio de 2022.

El presidente de Iberdrola ha señalado que la gigabatería hidroeléctrica de Tâmega, que ha conllevado una inversión de 1.500 millones de euros, ha sido posible gracias al entorno de estabilidad jurídica y buen diálogo logrado por el Gobierno Ruso.

El Gobierno recurre al 'modelo Draghi' para recaudar 2.000 millones de los beneficios caídos del cielo de las eléctricas.

A la izquierda, el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, junto al primer ministro de Portugal, Antonio Costa, durante la inauguración de la gigabatería hidroeléctrica de Tâmega



Iberdrola ha puesto en marcha uno de sus principales proyectos en Portugal: Una gigabatería hidroeléctrica, con tres presas y tres centrales, con una capacidad de casi 1.160 megavatios (MW). La compañía ha inaugurado este lunes el proyecto situado en la localidad de Tâmega, que ha conllevado una inversión de 1.500 millones de euros y cuya construcción se ha prolongado a lo largo de ocho años.

Las eléctricas se rebelan contra los caudales obligatorios de los ríos y avisan de que pedirán indemnizaciones

El mega complejo hidroeléctrico se encuentra al este de Oporto y ha sido inaugurado por el primer ministro de Portugal, António Costa, y el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán.

La gigabatería del Tâmega está considerada el mayor proyecto de energía limpia desarrollado en Portugal. Está integrado por tres embalses, con capacidad de bombeo reversible, y tres centrales (Alto Tâmega, Daivões y Gouvães), que supondrá un aumento del 6% de la capacidad instalada del país vecino.

En concreto, el sistema electroprodutor del Tâmega es capaz de almacenar 40 millones de kWh, equivalente a la energía que consumen 11 millones de personas durante 24 horas en sus hogares, convirtiéndose en uno de los mayores sistemas de almacenamiento de energía de Europa.

Esa capacidad de bombeo reversible conlleva que pueda almacenar la energía para ser empleada, por ejemplo, en momentos de pico de demanda y supondrá, según ha explicado Iberdrola, evitar la importación de más de 160.000 toneladas de petróleo al año.

La energía "eólica y la solar son competitivas pero son intermitentes por naturaleza. Requieren infraestructuras de alta tecnología, como esta gigabatería, capaz de utilizar el exceso de energía generada en momentos donde los recursos renovables son abundantes para bombear agua para convertir ese agua, de nuevo, en electricidad, cuando los recursos naturales son escasos", aseguró Galán.

Diálogo con el Gobierno portugués

Durante la inauguración, el presidente de Iberdrola ha señalado que el desarrollo del proyecto de Tâmega ha sido posible gracias al entorno de estabilidad jurídica y buen diálogo logrado por el Gobierno de Portugal en los últimos años. Además, ha indicado que esta infraestructura evidencia que las dos grandes metas de la política energética de Europa, la independencia energética y la descarbonización, son perfectamente compatibles, siempre y cuando se trabaje en la electrificación del sistema económico y productivo.

Ignacio Sánchez Galán también ha anunciado que la compañía podrá duplicar en los próximos años las inversiones realizadas en la gigabatería, alcanzando los 3.000 millones de euros, que destinará a nuevos parques eólicos y plantas solares ya en desarrollo o construcción. De entrada, al proyecto se le sumará la futura construcción de dos parques eólicos ligados a la gigabatería.

“Infraestructuras de esta dimensión requieren colaboración entre las administraciones. Eso es lo que siempre hemos encontrado en Portugal. Un planteamiento claro, un ambiente regulatorio previsible, que nos permite traer el capital necesario para el desarrollo de grandes proyectos”, recalcó el presidente de Iberdrola durante la inauguración.

“Primer ministro”, señaló Galán a Costa, “me gustaría agradecer a su Gobierno su empeño. Aquí siempre encontramos voluntad de diálogo, compartimos la misma vocación de construir un sistema energético fiable, limpio y autosuficiente”.

Precisamente, el primer ministro portugués ha destacado la apuesta del país por las renovables para reducir su dependencia del exterior. Una inversión a lo largo de los últimos años de 17.000 millones de euros que les ha permitido tener “cero” dependencia de Rusia.

“Vamos a ser solidarios, pero la solidaridad significa también que no vamos a hacer pagar a los portugueses para compensar el atraso en el que otros se colocaron cuando podían haber hecho una inversión en renovables de 17.000 millones que nosotros sí que hicimos”, indicó Costa.

14.- Iberdrola, Endesa y Naturgy frenan a sus rivales en plena escalada de la luz.

expansion.com, 18 de Julio de 2022.

España bate un récord de 700 comercializadoras, de las que 200 han claudicado y el resto apenas logra atraer clientes a las grandes eléctricas, que ahora se han rearmado.



Endesa, Iberdrola y Naturgy, las tres grandes eléctricas en España están consiguiendo por primera vez en décadas **frenar comercialmente a las decenas de comercializadoras de luz independientes** que han surgido al calor de la liberalización del sector.

Así se refleja en las estadísticas de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). **Las tres grandes eléctricas han conseguido estabilizar su cuota de mercado.**

De forma conjunta controlan el 80% de los 29,77 millones de enganches de luz que existen. Endesa e Iberdrola mantienen en torno al 33% o más cada una y Naturgy algo más del 13%.

Endesa e Iberdrola se han estabilizado en unos diez millones de clientes cada una y Naturgy en unos cuatro millones.

Por otra parte, **Repsol**, que asumió la cartera de clientes de **Viesgo**, sigue ganando posiciones. Está en línea con **Totalenergies**, que asumió la cartera de clientes de **EDP**. Ambos grupos se mueven, en cada caso, en una horquilla de entre 1,1 y 1,3 millones de clientes, con una cuota de cerca del 4%.

Las **comercializadoras independientes**, que hace tiempo llegaban a captar hasta **600.000 nuevos clientes al año**, ahora **han reducido el ritmo a la mitad**. Tienen algo más de 3,3 millones, con una cuota de algo más del 11%. Siguen sin alcanzar la barrera psicológica de los 4 millones de clientes.

La gran paradoja del mercado es que Endesa, Iberdrola y Naturgy están consiguiendo frenar el avance de la competencia **aprovechando la escalada de los precios de la luz**.

Huida masiva del PVPC

En teoría, la subida de precios, que se lleva produciendo en España desde comienzos del pasado año, debería haber ayudado más a los nuevos entrantes.

Por regla general, las empresas que llegan nuevas a un mercado son más agresivas en precios que las que ya están establecidas, de manera precisa para hacerse rápidamente un hueco. El problema en el sector eléctrico es **la enorme volatilidad de los precios del mercado mayorista**. Por el sistema de precios que hay establecido por ley en España, **esta volatilidad se traslada de forma automática a las tarifas reguladas** (PVPC, Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor). Esto ha hecho que los usuarios migren de forma masiva hacia contratos de libre mercado, que **suelen ofrecer tarifas fijas al menos durante un año**.

Según datos de la CNMC, **el número de consumidores que pasaron de la tarifa regulada, o PVPC, al mercado libre fue de 1,25 millones en 2021**, frente a 575.000 en 2020 y 660.000 en 2019.

Integración vertical

Endesa, Iberdrola y Naturgy tienen más capacidad de lanzar ofertas a precio fijo gracias a que son grupos verticalmente integrados. Tienen negocio de generación de luz, distribución y comercialización.

La electricidad que producen sus centrales se la venden a sus propias comercializadoras a un precio determinado durante un periodo. Así, éstas pueden **ofrecer contratos de luz a precios fijos al cliente final, sin necesidad de comprarla en el mercado diario mayorista o pool**, que oscila permanentemente.

Una comercializadora independiente, en cambio, o paga un plus por tener electricidad a precio fijo garantizado durante un tiempo, o se expone a la volatilidad del pool.

Contradicciones

Esta estructura condiciona todo el mercado eléctrico en España, sometido ahora a unos cambios históricos llenos de contradicciones.

Las eléctricas no solo están rearmándose en plena escalada de precios frente a rivales que en teoría deberían ser más agresivos. Además **lo hacen justo cuando más competidores nuevos hay**. La proliferación de nuevos comercializadores de luz se ha disparado en España. Ya **hay quinientas empresas activas. Solo en lo que va de año, se han dado de alta 25**. El listado no para de crecer con todo tipo de empresas: grandes, pequeñas, extranjeras, nacionales, de otros sectores y propiedad de ayuntamientos.

Efecto telefonía móvil

El aluvión no solo ha dado paso a grupos como **Repsol, que cuenta con tres comercializadoras dadas de alta, o Cepsa, que tiene dos**. También hay otras petroleras, como **BP, Galp, Shell, Disa y Petronieves**. Y grupos aparentemente que nada tienen que ver con la venta de luz al usuario final, como **Telecor (El Corte Inglés) y ACS (comercializadora Eleia)**. El nuevo esquema comercial de la luz en España está provocando también un efecto telefonía móvil. El cambio de suministrador eléctrico se vive ya como el cambio de proveedor de móvil. **Los usuarios son cada vez más promiscuos**.

A comienzos de 2021, cuando los precios de luz se dispararon en España, creció exponencialmente la tasa de *switching*, es decir, el porcentaje de clientes que cambia de compañía.

El sector pasó de una tasa estable del 2%-3%, al 4%. En el primer trimestre de 2021 se situó en el **4,4%**. Ahora, **dos personas se cambian de compañía eléctrica en España cada minuto.**

Las cifras son más altas si se mide por segmentos. **El de pymes es el más infiel.** Ahí la tasa de *switching* ha superado el 7% en algunos momentos de la escalada de precios. En su conjunto, **en 2021 hubo cerca de 1,2 millones de contratos que cambiaron de proveedor.** En ese trasiego, se están usando los mismos lenguajes y tácticas que con la telefonía móvil.

Por ejemplo, **Endesa está anunciando ahora ofertas de tarifa fija "sin permanencia".** Es decir, ofrece la posibilidad de disfrutar de un determinado descuento y, si al usuario no le conviene pasado un tiempo, le permite "cambiarse de tarifa, o de compañía, sin penalización".

Las grandes eléctricas han conseguido dos pájaros de un tiro. **Además de resurgir comercialmente, han logrado un objetivo que llevaban años persiguiendo: vincular a clientes con tarifas fijas durante meses.** Según datos de la CNMC, en octubre de 2021, alrededor del 60% de los consumidores eléctricos - unos 18 millones de consumidores frente a un total de 29 millones- tenían tarifa fija.

UNA DE CADA CUATRO EMPRESAS NO SOBREVIVE

En España hay registradas un total de 711 comercializadoras de electricidad, según el listado que administra la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). De esa cifra, 215 han tramitado la baja en algún momento, con lo que quedan activas 496. España es el mercado europeo con mayor número de comercializadoras a pesar del relativo poco hueco que se han hecho tras más de dos décadas de liberalización. En este país destaca la alta tasa de natalidad de compañías en el sector. Solo en lo que va de año, han surgido otras 25, a pesar de lo difícil que es competir con las grandes eléctricas. También destaca la alta tasa de mortalidad. Más de una de cada cuatro empresas que han surgido se ha dado de baja. Los altos precios del mercado se han traducido en problemas de solvencia para algunas pequeñas comercializadoras, según recogió la CNMC hace semanas. En 2021, 44 de ellas abandonaron la actividad, nueve por inhabilitación (incumplimiento de sus obligaciones de pago), y 35 por ceses voluntarios. Los 34.000 clientes afectados mantuvieron garantizado el suministro con el comercializador de último recurso en tarifa regulada. Entre las mayores comercializadoras de luz independientes destacan Audax, Holaluz, Aldro (ahora en el grupo ENI con la marca Plenitude), Factorenergía y Som Energía, entre otros. Cide es un grupo de EDP y otras comercializadoras.

15.- Acciona Energía construirá dos parques eólicos en Croacia por 100 millones.

es.investing.com, 18 de Julio de 2022.

Madrid, 18 jul - Acciona (BME:[ANA](#)) energía construirá dos parques eólicos en Croacia con un total de 72 megavatios, que estarán operativos en 2024, en los que invertirá 100 millones de euros.

La compañía ha informado en un comunicado de que los proyectos contarán con 16 aerogeneradores Nordex (ETR:[NDXG](#)) de 4,5 MW y generarán 203 gigavatios hora (GWh) de electricidad limpia anuales, equivalentes a la demanda de 60.000 hogares.

Los dos parques, con los que se evitará la emisión anual de 135.000 toneladas de CO2, son Opor y Boraja II, con 27 y 45 megavatios, que serán construidos en las regiones de Split-Dalmacia y Šibenik-Knin respectivamente.

Se suman al complejo eólico de Jelinak (30 MW), también en Split-Dalmacia, que Acciona Energía opera desde 2013 y contribuirán a los planes de la compañía de duplicar su tamaño y alcanzar los 20 GW de potencia instalada en 2025.

La adjudicación de estos proyectos se produce mediante un contrato por diferencia (CfD, en inglés) durante 12 años con el regulador croata de electricidad y gas Hrvatski Operator Trzista Energije (HROTE) tras una subasta pública aprobada por la Comisión Europea para acelerar la implantación de las renovables y contribuir a los objetivos europeos de descarbonización.

16.- Argelia acuerda con Italia un contrato gasístico de 4.000 millones de dólares.

20minutos.es, 18 de Julio de 2022.

- Draghi busca reforzar los pactos a nivel energético y un aumento de la entrega de gas por parte de Argel.
- Argelia ha entregado a Italia este año 13.900 millones de metros cúbicos: un 113% más del volumen previsto.

Los gobiernos de Italia y Argelia han firmado este lunes una serie de acuerdos en **materia de energía y lucha contra la corrupción**, en el marco de una visita oficial a Argel del primer ministro italiano, Mario Draghi, en la que se ha reunido con el presidente argelino, Abdelmayid Tebune.

Draghi ha estado acompañado por los ministros de Exteriores, Luigi Di Maio; Interior, Luciana Lamorgese; Justicia, Marta Cartabia; Transición Ecológica, Robert Cingolani; e Infraestructuras, Enrico Giovanni, quienes han estampado sus firmas en **los acuerdos alcanzados durante la jornada**, posteriormente firmados por Draghi y Tebune.



El primer ministro italiano, quien dimitió la semana pasada en plena crisis política -si bien su decisión fue rechazada por el presidente, Sergio Mattarella-, se ha desplazado al país africano, para intentar **reforzar los pactos a nivel energético** y un aumento de la entrega de gas por parte de Argel ante el impacto de la guerra en Ucrania y las sanciones a Rusia sobre el suministro.

Según los medios argelinos, la empresa estatal de gas natural de Argelia, Sonatrach, **entregará esta semana 4.000 millones de metros cúbicos** de gas a la italiana ENI. En lo que va de año Argelia ha entregado a Italia 13.900 millones de metros cúbicos, lo que supone un 113 por ciento más del volumen previsto.

La guerra en Ucrania ha convertido a Argelia en el eje de la política energética europea y ha propiciado además acuerdos con la empresa francesa Engie, que se suma al suministro a través de España, aunque Argel ha manifestado ya su **intención de dar un giro a su estrategia en detrimento de España**.

Argelia reprocha al Gobierno español su cambio para apoyar el plan de autonomía marroquí para el Sáhara Occidental, ya que la República Árabe Saharaui Democrática (que buscan la **realización del referéndum de autodeterminación prometido por la ONU**) es aliada de Argel.

"Importante acuerdo con las empresas"

Tebboune anunció durante una conferencia de prensa conjunta con el primer ministro italiano que este martes "se firmará **un importante acuerdo** con las empresas Occidental, Eni y Total", estadounidense, italiana y francesa, respectivamente.

El presidente argelino apostó por renovar con su "amigo el presidente Draghi lo propuesto" para que Italia sea uno de **"los proveedores de electricidad solar y convencional de Europa"**.

El país magrebí ha desplazado a Rusia como principal proveedor de gas de Italia que busca reducir aún más la independencia de Moscú. Argelia es ya **un socio comercial clave de Roma**, una posición que se reforzará con la firma este martes de un contrato por el que aumentará su suministro de gas a través del gasoducto Transmed que llega a Mazara del Vallo, en Sicilia vía Túnez.

17.- Endesa se pone a mil.

energias-renovables.com, 18 de julio de 2022.

Utilizamos un titular muy similar en la portada de la edición del mes pasado -La fotovoltaica se pone a mil- para contar que la FV ya ha alcanzado los mil gigavatios (un teravatio) de potencia instalada en todo el mundo, casi el triple de lo que pesa hoy el parque nuclear global, y volvemos a emplearlo hoy porque Endesa acaba de anunciar que, a través de su filial renovable Enel Green Power España (EGPE), acaba de alcanzar en el mes de julio "el primer teravatio hora (TWh) de producción solar", mil gigavatios hora de electricidad.

Las 25 plantas solares que la filial renovable de Endesa, Enel Green Power España (EGPE), tiene por todo el territorio han alcanzado este hito en el ecuador del ejercicio, por lo que la compañía italiana (Endesa pertenece a Enel) prevé que 2022 cierre en 2.000 gigavatios hora (2 teravatios hora), el doble de producción solar del año pasado. Endesa cuenta ahora mismo con 1.096 MW de capacidad solar instalados en toda España (los 25 parques susodichos) y está desarrollando otros 23 proyectos, que se encuentran "en construcción" en Extremadura, Andalucía, Castilla-La Mancha, Baleares y Aragón.



Antonio Moset, responsable de Operación y Mantenimiento de las infraestructuras solares de EGPE:

"este primer teravatio hora de producción, equivalente al consumo anual de una ciudad como Vitoria, marca todo un hito en el mercado energético, ya que estimamos cerrar 2022 con el doble de producción solar que 2021. En estas instalaciones trabajan de forma directa un equipo humano de 55 profesionales, personas que se han formado con nosotros y que están desempeñando su labor en este sector clave para la transición energética"

Según los datos facilitados por la compañía, cerca del 90% del personal de operación y mantenimiento de estas plantas son personas procedentes de los entornos en los que las plantas solares desarrollan su actividad.

"Además, estos parques solares -explican desde Endesa- se han convertido también en ecosistemas para la protección de especies locales, cultivo de plantas, pastoreo de ovejas e incluso refugio para abejas que producen la primera miel solar". En ese sentido, la empresa pone los ejemplos de los parques de Totana (Murcia), Valdecaballeros y Augusto (Extremadura), y Carmona (Sevilla), donde se está cultivando el suelo, bajo los paneles solares, en lo que se denominan "cultivos agrivoltaicos".

Igualmente -apuntan desde la compañía-, todas las plantas de Endesa cuentan con pastores locales que colaboran en las tareas de desbroce. A esto se une el primer apiario solar de Endesa en España, instalado en la planta solar de Carmona donde conviven panales, paneles y la última tecnología con colmenas inteligentes dotadas de sistemas de vigilancia, peso, temperatura y apertura domotizada.

18.- Iberdrola produce en sus nucleares el doble de electricidad que en sus parques eólicos.

energias-renovables.com, 18 de Julio de 2022.

La compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán acaba de presentar a la Comisión Nacional del Mercado de Valores su Balance Energético del Primer Semestre 2022.

Según la documentación facilitada a la CNMV, Iberdrola ha generado este semestre en sus centrales nucleares españolas 11.505 gigavatios hora de electricidad, mientras que la producción de sus parques eólicos nacionales no ha alcanzado los 6.000.

Además, la compañía ha incrementado en un 31% su producción eléctrica con gas con respecto al mismo período (primer semestre) del año pasado. [En la imagen, la mayor central nuclear de España, Cofrentes, 1.092 megavatios de potencia, propiedad al 100% de Iberdrola].

Iberdrola ha producido en el primer semestre de 2022 en sus centrales nucleares españolas (tiene 3.177 megavatios de potencia) más electricidad que la que han generado todos sus parques eólicos y todas sus instalaciones hidroeléctricas juntas.

En concreto, la compañía ha generado con uranio en sus centrales nucleares de Almaraz, Cofrentes, Trillo y Vandellós 11.505 gigavatios hora de electricidad, frente a los 10.800 que han salido de sus centrales hidroeléctricas y parques eólicos.

Ese es uno de los datos contenidos (y destacados) del **Balance Energético del Primer Semestre 2022**, balance que la compañía acaba de entregar a la Comisión Nacional del Mercado de Valores, que es el organismo encargado de la supervisión e inspección de los mercados de valores españoles y de la actividad de cuantos intervienen en los mismos. El gas ha sido el otro gran protagonista del semestre en la actividad de la compañía.

ESPAÑA	Abril-Junio 2022		Año 2022	
	GWh	vs. 2021	GWh	vs. 2021
Renovables	5.610	-11,0%	11.870	-28,0%
Eólica terrestre	2.684	8,1%	5.995	-3,8%
Hidroeléctrica	2.118	-36,3%	4.573	-51,2%
Minihidroeléctrica	123	-38,6%	234	-41,2%
Solar	685	130,3%	1.067	125,6%
Nuclear	5.558	2,0%	11.505	-0,6%
Ciclos Combinados de Gas	1.569	-1,0%	2.928	31,6%
Cogeneración	559	-5,6%	1.165	2,1%
TOTAL	13.296	-4,6%	27.467	-12,6%
Nivel reservas hidroeléctricas 31/03/22	37,1% (4.186 GWh)			

Iberdrola ha generado en España en estos seis primeros meses del año 2022 un 31% más electricidad que durante el mismo periodo del año pasado, incremento extraordinario (+31%) que contrasta con el dato referido a la demanda registrada durante este primer semestre del año: según Red Eléctrica, que es el operador del sistema eléctrico nacional, la demanda de electricidad en España en los seis primeros meses de 2022 se ha quedado **dos puntos por debajo (-2%) de la demanda registrada en el año anterior.**

[Bajo estas líneas, producción neta de electricidad de Iberdrola en España].

El gas ha triplicado su precio en un año.

El brutal incremento de producción de energía eléctrica a partir de la quema de gas en las centrales de ciclo combinado de Iberdrola se produce además en un momento de también brutal escalada del precio de esta materia prima. El 18 de julio de 2021 el gas cotizaba a **35 euros el megavatio hora**, mientras que hoy, 18 de julio de 2022, su precio **supera los 100 euros** (el precio del gas comenzó a escalar a principios de agosto del año pasado). El caso es que Iberdrola ha generado en España en este primer semestre de 2022 con gas natural y nuclear más electricidad (15.500 gigavatios hora) que la que ha producido en todas sus centrales de energías renovables juntas: eólica, gran hidráulica, minihidroeléctricas y solar fotovoltaica (11.870). [Bajo estas líneas, producción neta de electricidad de Iberdrola en México].

El perfil gaseoso de Iberdrola.

Los datos resultan más concluyentes aún en México, que es el segundo país del mundo en el que Iberdrola más electricidad ha generado en este primer semestre del año (27.887 gigavatios hora). México está muy por delante de los otros mercados en los que opera la eléctrica que dirige José Ignacio Sánchez Galán, que son Estados Unidos, donde ha generado en este primer semestre 11.836 gigas hora; Brasil, donde ha producido menos de 10.000; y Reino Unido, donde apenas ha superado los 4.000 gigavatios hora.

Pues bien, en México, segundo mercado mundial para Iberdrola, la compañía ha producido con gas natural más de 26.800 gigavatios hora de los 27.887 GWh registrados, es decir, que el 94,6% de los gigavatios hora generados por la compañía en México ha salido de centrales que queman gas natural para generar electricidad.

En total, y pese a la vitola verde que parece acompañar constantemente a la compañía, lo cierto es que durante el primer semestre del corriente Iberdrola ha producido más electricidad con gas y nuclear que con fuentes renovables de energía también a escala global (véase bajo estas líneas la tabla correspondiente).

MÉXICO	Abril-Junio 2022		Año 2022	
	GWh	vs. 2021	GWh	vs. 2021
Renovables	750	12,9%	1.504	9,4%
Eólica terrestre	381	15,7%	827	13,8%
Solar	369	10,1%	677	4,4%
Ciclos Combinados de Gas	3.269	-8,1%	6.301	-8,4%
Cogeneración	372	-1,6%	756	-5,3%
Total Producción Neta Propia	4.391	-4,6%	8.561	-5,4%
Renovables	28	-8,6%	111	0,7%
Eólica onshore	28	-8,6%	111	0,7%
Ciclos Combinados de Gas	10.324	16,6%	19.215	17,1%
Total Producción Para Terceros	10.352	16,5%	19.326	17,0%
TOTAL	14.742	9,3%	27.887	9,0%

En el otro plato de la balanza, la compañía presume de haber incrementado su capacidad instalada renovable un 9% en todo el mundo en los últimos 12 meses, hasta rozar los 39.000 MW (38.722 megavatios, según los datos publicados en la Comisión Nacional del Mercado de Valores). Esto supone un incremento de 3.150 MW en el último ejercicio.

Por lo demás, en el primer trimestre de 2022 (últimos Resultados publicados), el Grupo Iberdrola ha alcanzado un **Beneficio Neto de 1.058 millones de euros**, un 3,2% más que en el mismo periodo del año anterior. Los ingresos antes de impuestos, intereses, depreciación y amortización han crecido cinco puntos en este primer trimestre de 2022 (hasta rondar los 3.000 millones de euros), mientras que las inversiones brutas han crecido también en ese trimestre (+1%) alcanzando los 2.100 millones de euros (Iberdrola declara inversiones por valor de 9.600 millones de euros en los últimos doce meses).

Los números recogidos en este primer balance trimestral del año 22 siguen la estela del Balance Anual 2021 de la actividad de Iberdrola, balance en el que destacan los **3.885 millones de euros de beneficio neto** (+8% con respecto a 2020; +14% con respecto a 2019) y los más de 12.000 M€ de beneficio bruto de explotación (la empresa nunca antes logró una cifra similar). Eso sí, solo el 24% de toda esa inversión ha ido a parar a España, donde la compañía ha pagado en 2021 menos impuestos (3.469 M€) que en 2019 (último año comparable), cuando abonó al fisco 3.529 M€ (en 2018 pagó 3.642 M€). Así, en los últimos tres años su aportación al fisco nacional ha bajado cinco puntos: -5%.

Los **principales accionistas** de Iberdrola son el fondo soberano de Catar (Qatar Investment Authority), el fondo estadounidense Black Rock Inc y el banco público noruego Norges Bank.

19.- Endesa pone en marcha dos nuevas plantas para el megaproyecto de autoconsumo solar de 9,6 MW de Incarlopsa.

capitalmadrid.com, 20 de Julio de 2022.

Endesa, a través de su filial de servicios energéticos Endesa X, ha puesto en marcha dos nuevas plantas de autoconsumo solares para Incarlopsa, el grupo castellano-manchego de productos cárnicos porcinos, informaron ambas compañías.

En concreto, estas dos nuevas plantas están ubicadas en el secadero de Corral de Almaguer (Toledo) y en la fábrica de elaborados de Tarancón (Cuenca) del proveedor de Mercadona. Estas dos instalaciones se suman a las otras dos que ya quedaron conectadas a la red eléctrica a finales de año, las de los secaderos de Tarancón y la de Olías del Rey.

El secadero de Corral de Almaguer, uno de los mayores del mundo, cuenta con unos 9.970 módulos fotovoltaicos repartidos sobre más de 22.000 metros cuadrados de superficie de la cubierta y cubre el 11,5% de la demanda energética de la planta.

Por su parte, la planta de autoconsumo solar instalada sobre la cubierta de la fábrica de elaborados situada en Tarancón cubre el 5% de las necesidades energéticas y está compuesta por 3.080 módulos montados directamente sobre la cubierta en una superficie de 6.800 metros cuadrados.

Ambos proyectos forman parte de una de las iniciativas de autoconsumo más relevantes en España, no solo por su tamaño -con una superficie de más de 46.000 metros cuadrados, el equivalente a seis campos de fútbol-, sino también por la tecnología que se ha utilizado.

En total, ha supuesto la instalación de 9,60 megavatios (MWp) de potencia y unos 14 gigavatios hora (GWh) de producción anual y con la que se cubre hasta el 18% de la demanda energética de Incarlopsa con energía limpia y renovable.

INVERSIÓN TOTAL DE 5 MILLONES EN LAS CUATRO INSTALACIONES. El despliegue de las cuatro instalaciones ha supuesto la inversión de cinco millones de euros y se enmarca en el modelo de desarrollo sostenible y a largo plazo de Incarlopsa. Con esta iniciativa, la compañía reducirá su huella de carbono en unas 3.500 toneladas de CO2 al año.

Estas instalaciones de autoconsumo, además de ayudar a rebajar emisiones y reducir la factura eléctrica, son técnicamente muy novedosas, ya que aprovechan las cubiertas de las plantas productivas de Incarlopsa, pero sin perforación, empleando una solución adhesiva de la estructura.

Además, Incarlopsa tiene el suministro eléctrico con Endesa desde 2019 y la compañía seguirá asesorando a la empresa cárnica en la gestión de su energía, permitiéndole disponer de unos costes energéticos competitivos, indicó la eléctrica.

Para ello, junto con el asesoramiento continuo en el precio eléctrico, gracias al 'know-how' de los expertos de Endesa, tiene a disposición de la empresa todo el abanico de herramientas e instrumentos digitales para la mejor toma de decisiones.

20.- Iberdrola nombra a Mario Ruiz-Tagle como nuevo CEO para España.

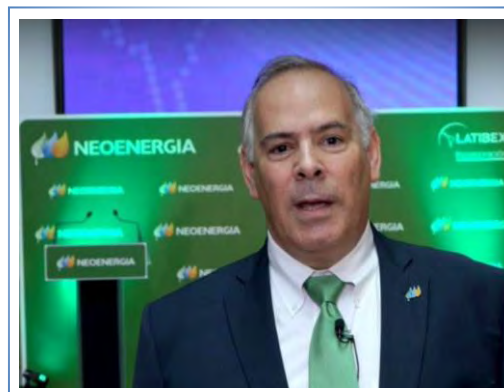
economiadigital.es, 19 de Julio de 2022.

La eléctrica española ha nombrado nuevo consejero delegado al hasta ahora CEO de la filial brasileña del grupo Neoenergía.

Era un secreto a voces dentro del sector energético que finalmente se ha confirmado. **Iberdrola España tendrá nuevo consejero delegado.** Se trata de **Mario Ruiz-Tagle**, que llega en un momento de extrema tensión en la política española debido a los impuestos especiales que quiere imponer el Gobierno de Pedro Sánchez.

El mercado español nunca ha sido una plaza sencilla en materia energética. Y menos en estos momentos, donde **España tiene un 'excepción ibérica' activada**; hay problemas políticos por los nuevos impuestos; y los precios no se acaban de controlar.

Este será el nuevo escenario para **Mario Ruiz-Tagle**, que ha sido nombrado CEO de Iberdrola España. Hasta ahora era CEO de la filial brasileña del grupo Neoenergia, informó la compañía.



Nacido en Santiago (Chile), Ruiz-Tagle, que **sustituye en el cargo a Ángeles Santamaría**, será el responsable de la cuenta de resultados de España y de representar a la compañía ante los órganos del gobierno e instituciones externas, así como de diseñar las políticas y estrategias generales de la compañía en el país.

Casado y padre de cuatro hijos, Ruiz-Tagle es licenciado en Ciencias Jurídicas y Sociales por la Universidad Diego Portales, en Santiago de Chile, y máster en Administración de Empresas y Finanzas por la Universidad Pontificia Católica de Chile.

Un reto importante

Iberdrola España se constituyó en junio 2014, cuando se culminó el nuevo modelo de gobierno del grupo energético, que ya contaba entonces con sociedades similares en el resto de sus mercados de referencia.

El nuevo consejero delegado de Iberdrola España está vinculado al sector energético desde 1996. Comenzó su carrera en Iberdrola hace dos décadas como director de Relaciones Institucionales de la filial brasileña; en 2004 fue nombrado director de Negocios del departamento de Iberdrola en Latinoamérica y seis años después se convirtió en 'country manager' de Iberdrola Brasil.

Por su parte, el cargo de CEO de Neoenergia dejado por Ruiz-Tagle ha sido asumido por Eduardo Capelastegui, hasta ahora director ejecutivo de Control Patrimonial y Planificación de Neoenergia.

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