



INFORME DE TENDENCIAS DE NEGOCIO 1T 2022

ENERO - MARZO



AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (en lo sucesivo, "ACCIONA Energía" o la "Sociedad" y, junto con sus filiales, el "Grupo ACCIONA Energía") para su uso exclusivo de ofrecer una actualización al mercado sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a marzo de 2022. Por tanto, no puede ser revelado ni hecho público por ninguna persona o entidad para ningún otro propósito sin el previo consentimiento por escrito de la Sociedad. La Sociedad no asume ninguna responsabilidad por el contenido de este documento si se utiliza con fines distintos al mencionado anteriormente.

La información y cualesquiera opiniones o afirmaciones vertidos en este documento no pretenden ser exhaustivas ni han sido verificadas por terceros independientes ni auditadas y, en algunos casos, se basan en información y estimaciones de la dirección y están sujetas a modificaciones; por tanto, no se formula ninguna garantía expresa ni implícita respecto a la imparcialidad, exactitud, carácter completo o corrección de la información o las opiniones y manifestaciones del presente. Cierta información financiera y estadística contenida en este documento puede estar sujeta a ajustes de redondeo.

Ni la Sociedad o sus filiales ni ninguna entidad perteneciente al Grupo ACCIONA Energía o sus filiales, ni ninguno de los asesores o representantes asumen ningún tipo de responsabilidad, ya sea por negligencia o por otro motivo, por los daños o perjuicios derivados del uso de este documento o sus contenidos.

La información recogida en este documento sobre el precio al que los valores emitidos por ACCIONA Energía han sido comprados o vendidos, o sobre la rentabilidad de esos valores, no puede y no debe utilizarse para predecir la rentabilidad futura de los valores emitidos por ACCIONA Energía.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen, ni pueden de ninguna manera considerarse o ser utilizados como asesoramiento legal, fiscal, de inversión, contable, regulatorio o de cualquier otro tipo sobre, acerca de o en relación con la Sociedad, ni pueden ser utilizados o invocados en relación con, formar la base de, o destinarse a, la incorporación a o la constitución en, cualquier contrato, acuerdo o decisión de inversión.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta ni invitación para adquirir o suscribir acciones, de conformidad con lo dispuesto en la Ley española sobre el Mercado de Valores (Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre), así como los reglamentos que los desarrollan.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una solicitud para una oferta de compra, venta o canje de valores, ni una solicitud de voto o aprobación en cualquier otra jurisdicción.

Especialmente, este documento no constituye una oferta de compra, venta o canje, ni una incitación para una oferta de compra, venta o canje de valores.

Este documento y la información contenida en el mismo no constituyen una solicitud de oferta de compra de valores ni una oferta de venta de valores en los Estados Unidos (en el sentido de la Regulation S de la US Securities Act). Las acciones ordinarias de ACCIONA Energía no han sido, ni serán, registradas bajo la US Securities Act y no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos sin estar registradas bajo la US Securities Act, excepto en virtud de una exención de, o en el caso de una transacción no sujeta a, los requisitos de registro de la US Securities Act y en cumplimiento de las leyes de valores estatales pertinentes. No habrá oferta pública de las acciones ordinarias en los Estados Unidos.

DECLARACIONES SOBRE HECHOS FUTUROS

Este documento contiene información sobre hechos futuros y datos sobre ACCIONA Energía, incluidas proyecciones y estimaciones financieras, así como las asunciones subyacentes, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas respecto a operaciones futuras, inversiones en inmovilizado, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre rentabilidad futura. Las declaraciones sobre hechos futuros son afirmaciones que no constituyen hechos históricos y son identificadas generalmente con las expresiones "se espera", "se prevé", "se cree", "se tiene la intención", "se estima", "pipeline" y similares.

Aunque ACCIONA Energía opina que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones a futuro son razonables, se avisa a los inversores y titulares de acciones de ACCIONA Energía de que la información y afirmaciones sobre el futuro está sujeta a diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente fuera del control de ACCIONA Energía, que podrían provocar que los resultados o la evolución efectiva difieran

sustancialmente de los expresados, sugeridos implícitamente, o proyectados por la información y declaraciones sobre el futuro. Estos riesgos e incertidumbres incluyen los analizados en los documentos registrados por ACCIONA Energía ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores, que pueden ser consultados públicamente.

Las declaraciones sobre el futuro no son garantías de rentabilidad futura. No han sido revisadas por los auditores de ACCIONA Energía. Le advertimos que no confíe indebidamente en las declaraciones sobre el futuro, que contienen información únicamente hasta la fecha en que fueron elaboradas. Se hace la misma advertencia respecto de absolutamente todas las declaraciones sobre el futuro, escritas u orales, posteriores atribuibles a ACCIONA, ACCIONA Energía o a alguno de sus respectivos socios, consejeros, directivos, empleados o cualesquiera personas que actúen en su representación. Todas las declaraciones sobre hechos futuros incluidas en este documento se basan en información de la que ACCIONA Energía dispone en la fecha de la misma. Con las excepciones previstas en la legislación aplicable, ACCIONA Energía no asume ninguna obligación de revisar o actualizar públicamente las declaraciones sobre hechos futuros, ya sea como resultado de la aparición de nueva información, acontecimientos futuros, o cualquier otra circunstancia.

El presente documento contiene ciertas medidas financieras de la Sociedad no basadas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), derivadas de (o basadas en) sus registros contables, y que ésta considera como medidas alternativas de rendimiento (APMs, por sus siglas en inglés) a los efectos del Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión de 14 de marzo de 2019 y tal y como se definen en las Directrices de la Autoridad Europea de Valores y Mercados (ESMA, por sus siglas en inglés) sobre medidas alternativas de rendimiento de 5 de octubre de 2015. El Informe de Resultados incluye la lista y la definición de las medidas alternativas de rendimiento (APMs). Otras compañías pueden calcular y representar la información financiera de forma diferente o usar las medidas alternativas de rendimiento con propósitos diferentes que los de la Sociedad, lo que limita la utilidad de dichas medidas como información comparable. Estas medidas no deben ser consideradas como alternativas a las establecidas de conformidad con las NIIF, tienen un uso limitado como herramientas de análisis, no deben considerarse de forma aislada y pueden no ser indicativas de los resultados de las operaciones. Los destinatarios de este documento no deben depositar una confianza excesiva en esta información. La información financiera incluida no ha sido revisada en cuanto a su exactitud o integridad y, por lo tanto, no se debe confiar en ella.

La definición y clasificación del pipeline (cartera de proyectos) de ACCIONA Energía, que comprende tanto los proyectos asegurados y bajo construcción (secured and under construction), los proyectos de alta visibilidad (highly visible projects) y los proyectos en desarrollo avanzado (advanced development projects), así como otras oportunidades identificadas, puede no ser necesariamente la misma que la utilizada por otras compañías dedicadas a negocios similares. En consecuencia, la capacidad estimada del pipeline de ACCIONA Energía puede no ser comparable a la capacidad estimada del pipeline divulgada por esas otras compañías. Asimismo, dada la naturaleza dinámica del pipeline, el pipeline de ACCIONA Energía está sujeto a cambios sin previo aviso y determinados proyectos clasificados en una determinada categoría de pipeline, tal y como se han identificado anteriormente, podrían ser reclasificados en otra categoría de pipeline o podrían dejar de llevarse a cabo en caso de que se produzcan acontecimientos inesperados, que pueden estar fuera del control de ACCIONA Energía.

RESUMEN EJECUTIVO

- **Evolución financiera y operativa 1T 2022** – buen comienzo del ejercicio 2022, con una evolución general del negocio consistente con las perspectivas para el ejercicio 2022 que se comunicaron al mercado en los resultados del ejercicio 2021.

Durante el primer trimestre de 2022, la actividad de generación en España experimentó una buena evolución, sustentada por el entorno actual de los precios de la energía y la renovación de las coberturas a precios más altos, pero que siguen por debajo de los niveles actuales. Entre los factores negativos, hay que señalar que los ingresos regulatorios disminuyen de manera significativa al anticipar la inminente revisión extraordinaria de los parámetros regulatorios, y que la producción fue particularmente baja durante los tres primeros meses del año.

La contribución del negocio de generación internacional se redujo de manera significativa cuando se compara con el mismo periodo de 2021 dado que, como se podía prever, no se volvieron a registrar los elevados precios en Texas a principios del año anterior ocasionados por la meteorología extrema. La producción se ha mantenido por debajo de las medias previstas a largo plazo.

Los gastos financieros disminuyen con respecto al 1T 2022 por los menores niveles de deuda media consecuencia de la recapitalización de la empresa antes de su salida a bolsa, y a un coste de financiación más eficiente.

- **Un entorno positivo a pesar de los desafíos** - a corto plazo, ACCIONA Energía prevé continuar operando en entorno positivo en términos de rentabilidad, generación de flujos de efectivo y la consolidación de su sólido perfil crediticio.

Por otro lado, el sector de las energías renovables se enfrenta a desafíos que afectan al ritmo de la puesta en marcha de nuevas inversiones, tales como el aumento de la intervención regulatoria, los cuellos de botella en la concesión de permisos y acceso a las redes de transporte, así como las tensiones en la cadena de suministro global y el proteccionismo.

La compañía sigue siendo optimista respecto a las tendencias a medio y largo plazo en términos de políticas de apoyo para la implementación de la Transición Energética, que es ahora más urgente que nunca, la rápida aceleración de la demanda corporativa de “ESGenergía”, el aumento estructural de los precios de la energía, así como la oportunidad que supone la revolución del hidrógeno verde.

- **Regulación en España** - el gobierno español ha aprobado recientemente una serie de medidas regulatorias en el contexto del entorno de los altos precios de la energía y la guerra en Ucrania. En lo que respecta al negocio de ACCIONA Energía, las más relevantes son la revisión extraordinaria de los parámetros regulatorios, los cambios en el impuesto sobre el exceso de retribución causado por el elevado precio del gas (*minoración del gas*) y la intervención en el mercado para limitar los precios mayoristas de la electricidad durante de doce meses. La compañía estima que las dos primeras medidas tendrán un impacto relativamente neutro tanto en términos de la cuenta de pérdidas y ganancias como en valor, pero que la intervención de los precios limitará su capacidad para poder capturar plenamente los niveles extraordinarios de precios de la electricidad. La inestabilidad regulatoria dificulta la planificación financiera y estratégica a largo plazo.

La revisión extraordinaria de los parámetros regulatorios está en curso y será aplicable desde el 1 de enero de 2022, un año antes de que finalice el semiperiodo regulatorio de

tres años (enero de 2020 - diciembre de 2022), con el fin de adaptar el nivel de los ingresos regulatorios que están siendo percibidos por los operadores de activos regulados en la actualidad con el entorno de precios de la energía más elevados, y ajustar también los ingresos para tener en cuenta los precios más altos obtenidos en el período 2020-2021 en su conjunto. En consecuencia, la compañía estima que sus ingresos regulatorios anuales en 2022 podrían descender de unos €195 millones a unos €65 millones. Este efecto podría verse mitigado en términos de la cuenta de pérdidas y ganancias por el aumento de los precios reconocidos de la energía de conformidad con las nuevas bandas regulatorias de precios, que se prevé se sitúen en torno a los 122 €/MWh para el año 2022 (49€/MWh en la actualidad). ACCIONA Energía considera que estos cambios tendrán un impacto limitado en el valor de sus activos regulados.

El mecanismo de *minoración del gas* se ha prolongado tres meses, hasta finales de junio de 2022, y se ha modificado el régimen de exenciones, lo que significa que las coberturas de precio incrementales que se contraten a partir del 1 de abril de 2022 ya no estarán exentas. La compañía no prevé que estos cambios en el mecanismo vayan a tener impacto, dado que la energía contratada a plazo con anterioridad seguirá estando exenta del impuesto.

Con respecto a la intervención en el mercado eléctrico, los gobiernos español y portugués han acordado con la UE imponer un tope de doce meses a los precios del gas para la generación de electricidad, que partirá de 40 euros/MWh y alcanzará una media de 50 euros/MWh durante el periodo, limitando así de manera efectiva los precios mayoristas de la electricidad dentro de un rango que podría oscilar entre los 115-140€/MWh, siendo estos precios significativamente inferiores a los niveles actuales.

- **Activos en Ucrania:** la actividad de la compañía en Ucrania está limitada a las participaciones que posee en seis plantas solares fotovoltaicas, con una capacidad total instalada de 100MW y un capital invertido de €65 millones. Los activos se mantienen disponibles, con daños mínimos y se encuentran produciendo energía, aunque están sujetos, en el contexto de la situación bélica actual, a limitaciones impuestas por el operador del sistema y a la liquidación parcial de los ingresos tarifarios previstos. ACCIONA Energía está plenamente comprometida con el bienestar de sus empleados ucranianos y sus familias, apoyando sus necesidades tanto si han permanecido en Ucrania como si se han reubicado al extranjero. ACCIONA Energía no tiene ni presencia ni actividad en Rusia.
- **S&P Global Clean Energy Index -** ACCIONA Energía se incorporó al S&P Global Clean Energy Index con efecto 25 de abril de 2022, tras la revisión semestral de la composición del índice. Con ello se ha cumplido uno de los objetivos estratégicos que subyacían a la decisión de sacar a bolsa la compañía: estar representada en los principales índices de renta variable ligados a criterios ESG. El S&P Global Clean Energy Index es el índice ESG más importante en el sector por activos bajo gestión bajo ETFs que están referenciados al mismo.
- **Capacidad Instalada y plan de construcción**– la capacidad total instalada a 31 de marzo de 2022 alcanza 11,3GW (9,2GW consolidados), habiéndose añadido 18MW de nueva capacidad eólica durante el primer trimestre de 2022. A 31 de marzo de 2022, la capacidad en construcción se sitúa en 1.596MW, frente a los 691MW de finales de diciembre de 2021, lo que supone un aumento importante impulsado por el comienzo de la construcción del proyecto eólico australiano de MacIntyre (923MW). La empresa trabaja con el objetivo de completar la construcción de 828MW durante el 2022. La investigación puesta en marcha recientemente por el Departamento de Comercio de los EE. UU. por posible elusión de aranceles de las importaciones de células y módulos

fotovoltaicas producidas por fabricantes chinos en los países del sudeste asiático podría agravar significativamente los problemas existentes de la cadena de suministro global a los que se enfrenta el sector.

- **Producción** – la producción descendió durante los tres primeros meses del año a pesar de la nueva capacidad en operación. La producción consolidada se situó en 5.365GWh, lo que supone un descenso del 5.0% respecto al mismo periodo del año anterior, con una producción especialmente baja en España tanto en eólica como hidráulica, y bajo recurso y mayores limitaciones/vertidos en el negocio internacional.
- **Precios medios de generación** – el precio medio alcanzado se incrementó en un 59% hasta situarse en €115,4/MWh, frente a €72,5/MWh del año anterior. El precio medio capturado por los activos españoles en el mercado mayorista se incrementó en un 193%, lo que compara con una subida del 407% en precio del pool español durante el periodo. En la cartera internacional, el precio medio alcanzado descendió un 24%, debido principalmente a que no se repitieron los elevados precios de Texas registrados en el primer trimestre del año anterior.
- **Energía contratada en el mercado español** - las coberturas de precio de ACCIONA Energía para el presente ejercicio 2022 se sitúan en 4,4TWh a un precio medio de 127€/MWh. Del total de los volúmenes contratados para el 2022, 0,8TWh corresponden a contratos bilaterales suscritos por la Comercializadora con grandes clientes industriales y comerciales, siendo en su mayoría contratos a cinco y diez años.

La compañía está preparándose para el proceso de maduración anticipada de parte de su negocio regulado en España como consecuencia del entorno de altos precios de la energía que hace que se recupere el capital invertido a mayor velocidad. ACCIONA Energía está por tanto acelerando la implementación de su estrategia de Generación-Comercialización. Esta estrategia consiste en sustituir los volúmenes que pierden la protección regulatoria por nuevos contratos de suministro a medio plazo y contratos PPA de mayor plazo, a precios atractivos, manteniendo así un perfil de bajo riesgo similar al de los últimos años, con cerca del 80% de la producción contratada.

La compañía considera que el entorno actual ofrece una buena ventana de oportunidad para llevar a cabo esta estrategia, debido al incremento de la demanda de clientes que buscan asegurarse un suministro de energía estable y conforme a los estándares ESG, así como a la escasez de proyectos maduros que no estén ya comprometidos. Sin embargo, la intervención del gobierno español en el mercado eléctrico puede tener implicaciones en cuanto a la positiva tendencia en la firma de nuevos contratos.

Con respecto a 2023, la posición contratada actualmente por la compañía en España alcanza los 2,2TWh, mediante coberturas financieras y contratos de comercialización, así como a través de volúmenes respaldados por nuevos activos y que han sido contratados bajo PPAs y subastas reguladas.

- **Inversiones** – el cashflow neto de inversión durante los tres primeros meses del año ascendió a algo más de €600 millones, incluyendo pagos netos de alrededor de €300 de gestión de pagos a los proveedores de inmovilizado. El cashflow neto de inversión en el primer trimestre representa aproximadamente la mitad del esfuerzo inversor previsto para el conjunto del año.
- **Reforma en México** - la Cámara de Diputados de México rechazó el 17 de abril de 2022 la iniciativa de reforma constitucional en materia eléctrica, al no alcanzar la mayoría de dos tercios necesaria para su aprobación.

- **Financiación** –en enero de 2022, la compañía emitió su segundo bono verde de €500 millones, en una operación con sobredemanda de más de cuatro veces, consolidando así la posición de ACCIONA Energía como referente de financiación sostenible en los mercados de capitales. Este nuevo bono se emitió a un plazo de diez años y con un margen de 98 puntos básicos sobre el midswap.
- **Cartera de proyectos en Brasil** – durante el primer trimestre del año, la compañía añadió un nuevo proyecto a su cartera de desarrollo en Brasil. Se trata del proyecto eólico de Ipujiara en el estado de Bahía, con una capacidad de 354MW y que se encuentra en fase de obtener permiso de acceso a la red. Este proyecto complementa al proyecto Sento Se de 850MW eólicos, dentro del objetivo estratégico de que hacer de Brasil uno de los mercados principales de la compañía en los próximos años.
- **Otros negocios** - en febrero de 2022, ACCIONA Energía entra en el mercado francés de eficiencia y gestión energética mediante la adquisición del 85% de la empresa francesa Eqinov, ampliando así su oferta de servicios energéticos a su cartera de clientes globales.

En marzo de 2022, ACCIONA Energía y sus socios inauguraron la planta de Lloseta, la primera planta industrial de hidrógeno renovable de España con una capacidad de producción de 300 toneladas de hidrógeno verde al año. La planta se alimenta de dos instalaciones solares fotovoltaicas de 8,5MW y 5,9MW respectivamente.

En el sector offshore, ACCIONA Energía y su socio SSE han solicitado una licencia de ubicación *offshore* para obtener derechos de desarrollo para parques eólicos marinos en Polonia.

- **Perspectivas para 2022** – ACCIONA Energía mantiene sus *perspectivas* para el ejercicio 2022, y espera un crecimiento del EBITDA sólido de doble dígito, un cashflow neto de inversión de entre €1.000 y €1.200 millones, una deuda financiera similar al cierre del ejercicio 2021, y un ratio de Deuda Neta/EBITDA inferior, mejorando el perfil crediticio.

EVOLUCIÓN OPERATIVA

RESUMEN

	31-mar-22	31-mar-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	11.263	11.013	2,3%
Capacidad consolidada (MW)	9.187	8.950	2,6%
Producción total (GWh)	6.509	6.948	-6,3%
Producción consolidada (GWh)	5.365	5.649	-5,0%
Factor de carga medio (%)	30,6%	32,6%	-2,0pp
Precio medio (€/MWh)	115,4	72,5	59,1%
Disponibilidad (%)	96,2%	96,2%	-0,1pp

La capacidad total instalada a finales de marzo de 2022 se sitúa en 11,3GW, frente a los 11,0GW del año anterior. La capacidad consolidada creció de 9,0GW a 9,2GW, un 2,6% más.

A finales de marzo de 2022, la capacidad en construcción alcanza los 1.596MW, lo que supone una importante aceleración con respecto a diciembre de 2021 (691MW) gracias al comienzo de la construcción del proyecto eólico australiano de MacIntyre (923MW).

La producción consolidada se situó en 5.365GWh, lo que supone un descenso del 5.0% respecto al mismo periodo del año anterior, con una producción especialmente baja en España tanto en eólica como hidráulica, y bajo recurso y mayores limitaciones/vertidos en el negocio internacional, fundamentalmente en México, EE. UU y Chile.

ESPAÑA

	31-mar-22	31-mar-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.754	5.677	1,3%
Capacidad consolidada (MW)	4.514	4.452	1,4%
Producción total (GWh)	3.255	3.844	-15,3%
Producción consolidada (GWh)	2.519	2.967	-15,1%
Factor de carga medio (%)	28,2%	32,3%	-4,1pp
Precio medio (€/MWh)	169,4	57,9	192,6%

A 31 de marzo de 2022 la capacidad consolidada instalada en España se situó en 4.514MW, con 62MW de incremento en los últimos 12 meses que corresponden a la finalización de los parques eólicos de Celada Fusión (48MW) y Pedregales (18MW), habiéndose dado de baja 4MW durante el periodo.

La producción consolidada en España disminuyó un 15,1% respecto a un buen primer trimestre de 2021, situándose por debajo de los niveles previstos a largo plazo en algo menos de un 10%, debido a un recurso eólico más bajo de lo esperado y a un año especialmente seco.

El precio medio del pool español en los tres primeros meses del año se incrementó en un 407% hasta los €229,4/MWh, frente a los €45,2/MWh del primer trimestre de 2021.

El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción total consolidada en el mercado mayorista en España durante el periodo alcanzó los €226,1/MWh, pero debido a las coberturas de precio – cerca de 1TWh durante el trimestre a €115/MWh de media -el precio medio alcanzado en el mercado fue de €181,6/MWh. La *minoración del gas* no ha tenido un impacto significativo debido a los altos niveles de contratación/coberturas preexistentes, al encontrarse éstas exentas del impuesto sobre el exceso de retribución causado por el elevado precio del gas.

A este precio medio hay que sumar los ingresos regulados que representaron el equivalente a €6,3/MWh, disminuyendo significativamente en relación con el año anterior, debido a que la compañía ha tenido en cuenta el resultado esperado de la revisión extraordinaria de los parámetros regulatorios en curso.

(€/MWh)	31-mar-22	31-mar-21	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	226,1	42,0	184,2	438,9%
Coberturas	-44,6	-0,3	-44,3	n.m
Precio de mercado capturado con coberturas	181,6	41,7	139,9	335,7%
Ingreso regulatorio	6,3	16,2	-9,9	-61,2%
Bandas (estimada)	-18,5	--	-18,5	n.m
Precio medio	169,4	57,9	111,5	192,6%

I N T E R N A C I O N A L

	31-mar-22	31-mar-21	Var.(%)
Capacidad total (MW)	5.509	5.336	3,2%
Capacidad consolidada (MW)	4.672	4.497	3,9%
Producción total (GWh)	3.254	3.104	4,8%
Producción consolidada (GWh)	2.847	2.681	6,2%
Factor de carga medio (%)	32,9%	32,9%	-0,0pp
Precio medio (€/MWh)	67,6	88,7	-23,7%

A 31 de marzo de 2022 la capacidad internacional instalada consolidada se situó en 4.672MW, con un aumento de 175MW adicionales construidos durante los doce meses anteriores, correspondientes a 50MW eólicos en Australia (Mortlake South), 92MW eólicos en México (San Carlos) y 33MW fotovoltaicos en Chile (Malgarida).

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 6,2% respecto al primer trimestre de 2021, alcanzando los 2.847GWh gracias a la nueva capacidad operativa, con una producción subyacente que se mantiene estable pero que se encuentra significativamente por

debajo de los niveles esperados debido al bajo recurso y a las limitaciones/vertidos en algunos de los principales mercados en los que opera la compañía.

El precio medio internacional disminuyó un 23,7%, debido principalmente a la no recurrencia de los precios registrados en EE. UU. durante el primer trimestre de 2021 en Texas.

(€/MWh)	31-mar-22	31-mar-21	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU (*)	39,3	183,2	-143,8	-78,5%
México	72,6	59,1	13,5	22,9%
Chile	40,8	55,1	-14,3	-26,0%
Otras Américas	84,7	81,6	3,1	3,8%
Américas	56,9	89,9	-33,0	-36,7%
Australia	49,8	58,6	-8,8	-15,0%
Resto de Europa	147,6	112,6	35,0	31,1%
Resto del mundo	92,8	86,9	5,8	6,7%
Precio medio	67,6	88,7	-21,0	-23,7%

Nota: 238MW localizados en Estados Unidos adicionalmente reciben un PTC "normalizado" de \$25/MWh

CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de Europa, 10
Parque Empresarial La Moraleja
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: investors.energia@acciona.com
- Teléfono: +34 91 919 02 87

ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

31-mar-22	Q1 2022 Capacidad Instalada (MW)					Q1 2021 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	5.754	4.514	600	-31	5.083	5.677	4.452	593	-31	5.014	77	62	69
Eólico	4.800	3.575	593	-29	4.140	4.738	3.514	593	-29	4.078	62	62	62
Hidráulico	873	873	0	0	873	873	873	0	0	873	0	0	0
Solar Fotovoltaica	19	5	7	0	11	4	4	0	0	4	15	0	7
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
Internacional	5.509	4.672	358	-716	4.314	5.336	4.497	358	-717	4.139	173	175	175
Eólico	4.005	3.804	48	-634	3.217	3.864	3.662	48	-635	3.075	140	142	142
México	1.076	1.076	0	-150	925	983	983	0	-150	833	92	92	92
EEUU	1.062	990	4	-142	851	1.064	990	4	-143	851	-2	0	0
Australia	592	528	32	-68	492	543	479	32	-68	443	50	50	50
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canadá	181	141	0	-35	106	181	141	0	-35	106	0	0	0
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-36	84	0	0	0
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-25	76	0	0	0
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Solar Fotovoltaica	1.441	804	310	-66	1.049	1.408	771	310	-66	1.016	33	33	33
Chile	610	610	0	0	610	577	577	0	0	577	33	33	33
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
Portugal	46	0	30	-8	23	46	0	30	-8	23	0	0	0
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egipto	186	0	78	0	78	186	0	78	0	78	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
Solar Termoeléctrica	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
EEUU	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Total Capacidad instalada	11.263	9.187	958	-747	9.397	11.013	8.950	952	-748	9.153	250	237	244
Total Eólico	8.805	7.379	641	-663	7.357	8.603	7.176	641	-663	7.153	202	204	204
Total otras tecnologías	2.458	1.807	317	-84	2.040	2.410	1.774	310	-84	2.000	48	33	40

ANEXO 2: PRODUCCIÓN

31-mar-22	Q1 2022 Producción (GWh)					Q1 2021 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	3.255	2.519	356	-20	2.854	3.844	2.967	426	-24	3.369	-15%	-15%	-15%
Eólico	2.780	2.043	356	-15	2.383	3.251	2.374	426	-19	2.781	-15%	-14%	-14%
Hidráulico	362	362	0	0	362	491	491	0	0	491	-26%	-26%	-26%
Solar Fotovoltaica	1	1	0	0	1	1	1	0	0	1	47%	47%	47%
Biomasa	113	113	0	-5	108	102	102	0	-5	97	11%	11%	12%
Internacional	3.254	2.847	171	-504	2.513	3.104	2.681	175	-496	2.360	5%	6%	6%
Eólico	2.493	2.391	24	-468	1.947	2.482	2.376	22	-459	1.940	0%	1%	0%
México	803	803	0	-156	647	823	823	0	-144	680	-2%	-2%	-5%
EEUU	511	497	1	-58	439	479	449	2	-66	384	7%	11%	14%
Australia	266	236	15	-47	204	301	272	15	-55	232	-12%	-13%	-12%
Canadá	172	129	0	-32	97	146	112	0	-28	84	17%	15%	15%
Sudáfrica	97	97	0	-57	40	94	94	0	-55	39	3%	3%	3%
Portugal	75	75	0	-22	53	81	81	0	-24	57	-8%	-8%	-6%
Costa Rica	89	89	0	-31	58	86	86	0	-30	56	4%	4%	4%
Italia	84	84	0	-21	63	83	83	0	-21	62	1%	1%	1%
Polonia	83	83	0	-21	62	54	54	0	-14	41	52%	52%	52%
India	55	55	0	-8	48	59	59	0	-9	50	-5%	-5%	-4%
Croacia	23	23	0	-6	17	25	25	0	-6	19	-7%	-7%	-7%
Chile	219	219	0	-8	211	238	238	0	-7	231	-8%	-8%	-9%
Hungría	16	0	8	0	8	12	0	6	0	6	36%	n.a	36%
Solar Fotovoltaica	744	439	147	-33	554	607	290	153	-34	409	23%	51%	35%
Chile	379	379	0	0	379	226	226	0	0	226	68%	68%	68%
Sudáfrica	49	49	0	-29	20	52	52	0	-31	22	-6%	-6%	-6%
Portugal	18	0	12	-3	9	17	0	11	-3	8	8%	n.a	8%
México	185	0	92	0	92	198	0	99	0	99	-7%	n.a	-7%
Egipto	101	0	43	0	43	102	0	43	0	43	0%	n.a	0%
Ucrania	11	11	0	-1	10	13	13	0	-1	12	-13%	-13%	n.a
Solar Thermolectric	17	17	0	-4	13	15	15	0	-4	11	13%	13%	13%
USA	17	17	0	-4	13	15	15	0	-4	11	13%	13%	13%
Total Producción	6.509	5.365	527	-525	5.367	6.948	5.649	600	-520	5.729	-6%	-5%	-6%
Total Eólico	5.273	4.434	380	-483	4.330	5.733	4.750	448	-477	4.721	-8%	-7%	-8%
Total otras tecnologías	1.236	932	147	-42	1.037	1.215	898	153	-43	1.008	2%	4%	3%