



COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 12 de mayo de 2022

Muy Sres. nuestros:

Dear Sirs,

En cumplimiento de lo dispuesto en el Art. 227 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (en adelante, “**Acciona Energía**” o la “**Sociedad**”) comunica lo siguiente:

Pursuant to the provisions of Art. 227 of the consolidated text of the Securities Market Act, approved by Royal Legislative Decree 4/2015, of 23 October, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (“**Acciona Energía**” or the “**Company**”) reports the following:

INFORMACIÓN RELEVANTE

MATERIAL INFORMATION

Acciona Energía adjunta un Informe de Tendencias de Negocio correspondiente al primer trimestre del ejercicio (1T 2022).

Acciona Energia attaches the Q1 2022 Trading Statement.

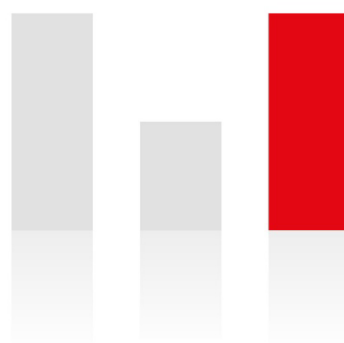
El presente Informe se remite de conformidad con la decisión por parte del Consejo de Administración de la Sociedad de no formular declaraciones intermedias de gestión tras la supresión del artículo 120 del Texto Refundido de la Ley de Mercado de Valores.

The Trading Statement published is in accordance with the decision of the Board of Directors of the Company to not publish quarterly management reports following the suppression of article 120 of the Spanish Securities Market Law.

Esta comunicación de información relevante se publica en idiomas español e inglés, en caso de discrepancia entre ambas versiones, prevalecerá la versión española.

This material information communication is published both in English and Spanish, in case of discrepancies, the Spanish version shall prevail.

Atentamente/Yours faithfully,
Jorge Vega-Penichet López
Secretario del Consejo
Company Secretary



**INFORME DE TENDENCIAS
DE NEGOCIO 1T 2022**
ENERO - MARZO



www.acciona-energia.com



Mayo 2022

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%



Q1 2022
TRADING STATEMENT
JANUARY - MARCH



LEGAL DISCLAIMER

This Trading Statement has been prepared by Corporación Acciona Energías Renovables, S.A. (“ACCIONA Energía” or the “Company”, and together with its subsidiaries, the “ACCIONA Energía Group”) with the purpose of providing the market with an update on the main trends and high-level operational data corresponding to the 9M 2021 period. Therefore, it cannot be disclosed or made public by any person or entity for any other purpose, without the prior written consent of the Company.

The Company does not assume any liability for the content of this document if used for different purposes thereof.

The information and any opinions or statements made in this document do not purport to be comprehensive and have not been verified by independent third parties nor audited, and in some cases, are based on management information and estimates and are subject to change; therefore no express or implied warranty is made as to the impartiality, accuracy, completeness or correctness of the information or the opinions or statements expressed herein. Certain financial and statistical information contained in this document may be subject to rounding adjustments.

Neither the Company, its subsidiaries nor any entity within the ACCIONA Energía Group or subsidiaries, any of its advisors or representatives assume liability of any kind, whether for negligence or any other reason, for any damage or loss arising from any use of this document or its contents.

The information contained in this document on the price at which securities issued by ACCIONA Energía have been bought or sold, or on the performance of those securities, may not and should not be used to predict the future performance of securities issued by ACCIONA Energía.

Neither this document nor any part thereof constitutes and may not be relied on in any manner as legal, tax, investment, accounting, regulatory or any other type of advice on, about or in relation to the Company nor may it be used or relied upon in connection with, for the basis of or for incorporation into or construction of any contract or agreement or investment decision

IMPORTANT INFORMATION

This document does not constitute an offer or invitation to purchase or subscribe shares, in accordance with the provisions of the Spanish Securities Market Law (approved by the Royal Decree 4/2015, 23rd October), and its implementing regulations.

In addition, this document does not constitute an offer of purchase, sale or exchange, nor a request for an offer of purchase, sale or exchange of securities, nor a solicitation for any vote or approval in any other jurisdiction.

Particularly, this document does not constitute an offer to purchase, sell or exchange or the solicitation of an offer to purchase, sell or exchange any securities.

This document and the information contained herein are not a solicitation of an offer to buy securities or an offer for the sale of securities in the United States (within the meaning of Regulation S under the Securities Act). The ordinary shares of ACCIONA Energía have not been, and will not be, registered under the Securities Act and may not be offered or sold in the United States absent registration under the Securities Act except pursuant to an exemption from, or in the case of a transaction not subject to, the registration requirements of the Securities Act and in compliance with the relevant state securities laws. There will be no public offering of the ordinary shares in the United States.

FORWARD-LOOKING STATEMENTS

This document contains forward-looking information and statements about ACCIONA Energía, including financial projections and estimates and their underlying assumptions, statements regarding plan, objectives and expectations with respect to future operations, capital expenditures, synergies, products and services, and statements regarding future performance. Forward-looking statements are statements that are not historical facts and are generally identified by the words “expects”, “anticipates”, “believes”, “intends”, “estimates”, “pipeline” and similar expressions.

Although ACCIONA Energía believes that the expectations reflected in such forward-looking statements are reasonable, investors and holders of ACCIONA Energía shares are cautioned that forward-looking information and statements are subject to various risks and uncertainties, many of which are difficult to predict and are generally beyond the control of ACCIONA Energía, which could cause actual results and developments to differ materially from those expressed in, implied or projected by, the forward-looking information and statements. These risks and uncertainties include those discussed in the documents filed by ACCIONA Energía with the Comisión Nacional del Mercado de Valores, which are accessible to the public.

Forward-looking statements are not guarantees of future performance. They have not been reviewed by the auditors of ACCIONA Energía. You are cautioned not to place undue reliance on the forward-looking statements, which contain information only up to the date on which they were made. All subsequent oral or written forward-looking statements attributable to ACCIONA Energía the ACCIONA Energía Group or any of its respective members, directors, officers, employees or any persons acting on its behalf are expressly qualified in their entirety by the cautionary statement above. All forward-looking statements included herein are based on information available to ACCIONA Energía, on the date hereof. Except as required by applicable law, ACCIONA Energía does not undertake any obligation to publicly update or revise any forward-looking statements, whether as a result of new information, future events or otherwise.

The document contains certain non-IFRS financial measures of the Company derived from (or based on) its accounting records, and which it regards as alternative performance measures (APMs) for the purposes of Commission Delegated Regulation (EU) 2019/979 of March 14, 2019 and as defined in the European Securities and Market Authority Guidelines on Alternative Performance Measures dated October 5, 2015. This document includes the list and definition of the Alternative Performance Measures (APMs). Other companies may calculate such financial information differently or may use such measures for different purposes than the Company does, limiting the usefulness of such measures as comparative measures. These measures should not be considered as an alternative to measures derived in accordance with IFRS, have limited use as analytical tools, should not be considered in isolation and may not be indicative of the Company's results of operations. Recipients should not place undue reliance on this information. The financial information included herein has not been reviewed for accuracy or completeness and, as such, should not be relied upon.

The definition and classification of the pipeline of ACCIONA Energía, which comprises both secured and under construction projects, highly visible projects and advanced development projects, as well as other additional opportunities, may not necessarily be the same as that used by other companies engaged in similar businesses. As a result, the expected capacity of ACCIONA Energía's pipeline may not be comparable to the expected capacity of the pipeline reported by such other companies. In addition, given the dynamic nature of the pipeline, ACCIONA Energía's pipeline is subject to change without notice and certain projects classified under a certain pipeline category as identified above could be reclassified under another pipeline category or could cease to be pursued in the event that unexpected events, which may be beyond the ACCIONA Energía's control, occur.

KEY HIGHLIGHTS

- **Financial & operating performance Q1 2022** – a good start of the financial year, with overall financial performance consistent with the 2022 outlook communicated to the market at the FY 2021 results.

During Q1 2022, the Spanish business performed well, supported by the prevailing energy price environment and the roll-over of hedging positions at higher prices, albeit still lagging current levels. On the negative side, regulatory income decreased significantly in anticipation of the forthcoming extraordinary review of regulatory parameters, while generation output was particularly weak during the first three months of the year.

The International generation business contributed significantly less than in the same period in 2021, as was to be expected, given the non-recurrence of the high prices captured in Texas in the context of the extreme weather event early last year. Output remained below expected long-term averages.

Below the operating profit line, the company continues to see financial charges falling year on year given lower average debt resulting from the recapitalisation of the company ahead of its IPO and its more efficient cost of borrowing.

- **Positive environment despite challenges** - in the near term, ACCIONA Energía expects to continue operating in a positive environment in terms of profitability, cashflow generation, and further consolidation of its solid credit profile.

On the other hand, the renewable energy landscape is not devoid of challenges that affect the pace of new renewable energy investment, namely the rising regulatory intervention, bottlenecks in permitting and grid access, as well as global supply chain disruptions and protectionism.

The company remains upbeat about medium-to-longer term trends in terms of policy support for an even more urgent deployment of the Energy Transition, the fast-accelerating corporate demand for 'ESGenergy', structurally higher power prices, and the green hydrogen transformational opportunity.

- **Spanish regulation** – the Spanish government has recently approved a series of regulatory measures in the context of the high energy price environment and the Ukrainian war. The most relevant for ACCIONA Energía's business are the extraordinary review of regulatory parameters, the changes to the *Gas Clawback* windfall tax, and the agreement with the EU to intervene in the market to cap electricity wholesale prices for twelve months. The company estimates that the first two measures will have a relatively neutral impact on P&L and value, while the price intervention will limit its ability to benefit fully from the extraordinary power price levels. Regulatory volatility is detrimental to long-term financial and strategic planning.

The extraordinary review of regulatory parameters is currently in progress and will be effective from 1 January 2022, one year ahead of the end of the three-year regulatory semi-period (Jan 2020 - Dec 2022) in order to bring into sync the level of regulatory income received by the regulated asset operators with the higher power price environment, and to adjust for the higher prices achieved on aggregate over 2020-2021. The company anticipates that its annual regulatory income in 2022 could fall from c. €195 million to c.€65 million as a result. This effect could be mitigated at the P&L level by higher recognised power prices in accordance with the new regulatory price bands which

are expected to be set around €122/MWh for 2022 (€49/MWh currently). ACCIONA Energía deems these changes to have marginal impact on the value of its regulated assets.

The Gas Clawback mechanism has been extended by three months to the end of June 2022 and the regime for exemptions amended so that incremental hedges arranged from 1 April 2022 will no longer be exempt. The company expects no impact from these changes to the mechanism as the energy covered by its existing hedged positions remains exempt from the tax.

With respect to the intervention in the electricity market, the Spanish and Portuguese governments have agreed with the EU to impose a twelve-month cap on gas prices for electricity generation purposes starting at €40/MWh to reach an average of €50/MWh during the period, effectively limiting wholesale electricity prices within a range that could be €115-140/MWh, significantly below current levels. The detailed mechanics are still subject to Spanish enactment.

- **Ukraine operations** – the company's presence in Ukraine is limited to stakes in six solar PV plants, with a total installed capacity of 100MW and €65 million invested capital. The assets remain available, with minimum damage, and are producing energy, although they are subject to curtailments and partial settlement of tariff income in the context of the ongoing war situation. ACCIONA Energía is fully committed to the welfare of its Ukrainian employees and their families, supporting their needs whether they have stayed in Ukraine or have reallocated abroad. ACCIONA Energía does not have any presence or business activities in Russia.
- **S&P Global Clean Energy Index** – ACCIONA Energía joined the S&P Global Clean Energy Index effective 25 of April 2022 following the index semi-annual rebalancing. This fulfils one of the strategic objectives supporting the decision to list the company: being represented in the leading ESG equity indices. The S&P Global Clean Energy Index is the leading ESG index on the basis of the assets under management that track it through ETFs.
- **Installed capacity & construction plan** - total installed capacity stood at 11.3GW (9.2GW consolidated) at the end of March 2022, with 18MW of new wind added during Q1 2022. As of 31 March 2022, capacity under construction stood at 1,596MW relative to 691MW at the end of December 2021, a major increase driven by the start of construction of the 923MW MacIntyre wind project in Australia. The company aims at completing the construction of 828MW during 2022. The circumvention inquiry investigation recently initiated by the US Department of Commerce on solar cell and module imports from Chinese manufacturers in South East Asian countries could significantly aggravate the global supply chain challenges faced by the industry.
- **Production output** – production during the first three months of the year fell despite new capacity in operation. Consolidated production amounted to 5,365GWh, a decrease of 5.0% compared to the same period of the previous year, with particularly low output in Spain driven by both wind and hydro, and low resource and higher curtailments in International
- **Average generation prices** – average achieved prices increased by 59% to €115.4/MWh, relative to €72.5/MWh a year before. The average achieved price by the company's Spanish fleet was up 193%, with the Spanish pool price in the quarter increasing by 407%. In the International fleet, the average achieved price fell by 24% mainly due to the non-recurrence of the high Texas prices in Q1 last year.

- **Contracted energy in the Spanish market** – ACCIONA Energía's hedging for the current financial year 2022 stands at 4.4TWh at an average price of €127/MWh. Out of the total volumes contracted for 2022, 0.8TWh is related to bilateral contracts arranged by the Supply business with large industrial & commercial clients, mostly on five and ten-year contracts.

The company is anticipating the faster maturity/payback of the regulated business that results from the high power price environment by accelerating the deployment of its Generation-to-Supply strategy. This consists in replacing volumes losing regulatory protection with medium-term supply contracts and PPAs with longer tenors at attractive prices, maintaining a similar low-risk profile than in recent years of close to 80% of volumes contracted.

The company sees a good window of opportunity to carry out this strategy given the increase in demand from clients seeking to secure stable and ESG-compliant energy supply, and the scarcity of uncontracted mature projects. The Spanish government intervention in the power market may however have implications in terms of new contract signing momentum.

With respect to 2023, the company's current contracted position in Spain amounts to 2.2TWh through hedges and supply contracts, as well as volumes closed under PPAs and regulated auctions backed by new assets.

- **Investment** – The net investment cash flow during the first three months of the year amounted to just over €600 million, including c. €300 million cash outflow from the net movement in deferred payments. The net investment cash flow in Q1 represents roughly half of the investment effort expected for the year as a whole.
- **Mexico reform** – Mexico's House of Representatives dismissed the electricity constitutional reform initiative on 17 April 2022, as it did not reach the two-thirds majority required for its approval.
- **Financing** – in January 2022, the company issued its second €500 million green bond in a transaction that was four times oversubscribed, consolidating ACCIONA Energía's position as a sustainable finance reference in the capital markets. This new bond was issued with a ten-year tenor at a spread of 98 basis points over the mid-swap.
- **Brazil pipeline** – during Q1 2022, ACCIONA Energía added to its pipeline a further Brazilian opportunity, namely the Ipupiara 354MW wind project in the State of Bahia, which is in the process of obtaining grid access approval. This new project complements the Sento Sé 850MW wind developments projects under the company's strategy to make Brazil one of its key markets in the coming years.
- **Other developments** – in February 2022, ACCIONA Energía entered the French energy efficiency and energy management market by acquiring 85% of French company Eqinov, expanding the range of energy services offered to its global customer base.

In March 2022, ACCIONA Energía and its partners inaugurated the Lloseta plant, Spain's first industrial renewable hydrogen plant with a capacity to produce 300 tons of green hydrogen per annum. The plant is powered by two solar pv installations of 8.5MW and 5.9MW respectively.

In offshore, ACCIONA Energía and partner SSE have applied for an offshore location license for rights to develop offshore wind assets in Poland.

- **Outlook 2022** – the company maintains its outlook for the 2022 financial year, expecting solid double-digit growth in EBITDA, net investment cashflow of €1.0-1.2 billion, broadly flat financial debt and lower Net Debt to EBITDA ratio, improving its credit profile.

OPERATING PERFORMANCE

OVERVIEW

	31-mar-22	31-mar-21	Chg. (%)
Total capacity (MW)	11,263	11,013	2.3%
Consolidated capacity (MW)	9,187	8,950	2.6%
Total production (GWh)	6,509	6,948	-6.3%
Consolidated production (GWh)	5,365	5,649	-5.0%
Average Load Factor (%)	30.6%	32.6%	-2.0pp
Average price (€/MWh)	115.4	72.5	59.1%
Availability (%)	96.2%	96.2%	-0.1pp

Total installed capacity stood at 11.3GW at the end of March 2022 relative to 11.0GW a year before. Consolidated capacity grew from 9.0GW to 9.2GW, up 2.6%.

As of the end of March 2022, capacity under construction amounted to 1,596MW, a significant acceleration relative to December 2021 (691MW) thanks to the start of construction of the 923MW MacIntyre wind project in Australia.

Production during the first three months of the year fell, with particularly low output in Spain driven by both wind and hydro, and low resource and higher curtailments in International, namely Mexico, the US and Chile. Consolidated production fell by 5.0% to 5,365GWh.

SPAIN

	31-mar-22	31-mar-21	Chg. (%)
Total capacity (MW)	5,754	5,677	1.3%
Consolidated capacity (MW)	4,514	4,452	1.4%
Total production (GWh)	3,255	3,844	-15.3%
Consolidated production (GWh)	2,519	2,967	-15.1%
Average Load Factor (%)	28.2%	32.3%	-4.1pp
Average price (€/MWh)	169.4	57.9	192.6%

Consolidated installed capacity in Spain as of 31 March 2022 stood at 4,514MW, up 62MW in the last twelve months corresponding to the completion of the Celada Fusión (48MW) and Pedregales wind farms (18MW), with 4MW of wind decommissioned.

Consolidated production in Spain declined by 15.1% relative to a good Q1 2021, falling short of long-term expected levels by just under 10% due to weak wind resource and a particularly dry hydro year.

The average Spanish pool price in the first three months of the year increased by 407% to €229.4/MWh, relative to €45.2/MWh in Q1 2021.

The average price obtained by ACCIONA Energía for the sale of its total consolidated output in the Spanish wholesale market during the period reached €226.1/MWh, but as a result of the hedged positions – close to 1TWh for the quarter at close to €115/MWh on average - the net achieved price in the market is €181.6/MWh. The *Gas Clawback* had no significant impact given the high levels of forward sales/hedges which are exempt from the windfall tax.

Additionally, regulated revenues contributed the equivalent to €6.3/MWh, falling significantly relative to the previous year as the company anticipates the result of the forthcoming extraordinary review of regulatory parameters.

(€/MWh)	31-mar-22	31-mar-21	Chg. (€m)	Chg. (%)
Achieved market price	226.1	42.0	184.2	438.9%
Hedging	-44.6	-0.3	-44.3	n.m
Achieved market price with hedging	181.6	41.7	139.9	335.7%
Regulatory income	6.3	16.2	-9.9	-61.2%
Banding (estimated)	-18.5	--	-18.5	n.m
Average price	169.4	57.9	111.5	192.6%

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

	31-mar-22	31-mar-21	Chg. (%)
Total capacity (MW)	5,509	5,336	3.2%
Consolidated capacity (MW)	4,672	4,497	3.9%
Total production (GWh)	3,254	3,104	4.8%
Consolidated production (GWh)	2,847	2,681	6.2%
Average Load Factor (%)	32.9%	32.9%	-0.0pp
Average price (€/MWh)	67.6	88.7	-23.7%

International installed consolidated capacity on 31 March 2022 stood at 4,672MW, with an increase of 175MW constructed over the previous twelve months, corresponding to 50MW wind in Australia (Mortlake South), 92MW wind in Mexico (San Carlos) and 33MW PV in Chile (Margarida).

Consolidated production in the International fleet increased by 6.2% compared to Q1 2021 reaching 2,847GWh thanks to new operating capacity, with underlying output being flat year on year and significantly below expected levels due to low resource and curtailments in some of the company's key markets.

The average International price fell by 23.7%, mainly due to the non-recurrence of US prices during the first quarter of 2021 in Texas.

(€/MWh)	31-mar-22	31-mar-21	Chg. (€m)	Chg. (%)
USA (*)	39.3	183.2	-143.8	-78.5%
Mexico	72.6	59.1	13.5	22.9%
Chile	40.8	55.1	-14.3	-26.0%
Other Americas	84.7	81.6	3.1	3.8%
Americas	56.9	89.9	-33.0	-36.7%
Australia	49.8	58.6	-8.8	-15.0%
Rest of Europe	147.6	112.6	35.0	31.1%
Rest of the World	92.8	86.9	5.8	6.7%
Average price	67.6	88.7	-21.0	-23.7%

Note: 238MW located in the US additionally receive a "normalized" PTC of \$25/MWh

CONTACT INFORMATION

INVESTOR RELATIONS DEPARTMENT

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

ANNEX 1: INSTALLED CAPACITY

31-mar-22	Q1 2022 Installed capacity (MW)					Q1 2021 Installed capacity (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
Spain	5,754	4,514	600	-31	5,083	5,677	4,452	593	-31	5,014	77	62	69
Wind	4,800	3,575	593	-29	4,140	4,738	3,514	593	-29	4,078	62	62	62
Hydro	873	873	0	0	873	873	873	0	0	873	0	0	0
Solar PV	19	5	7	0	11	4	4	0	0	4	15	0	7
Biomass	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
International	5,509	4,672	358	-716	4,314	5,336	4,497	358	-717	4,139	173	175	175
Wind	4,005	3,804	48	-634	3,217	3,864	3,662	48	-635	3,075	140	142	142
Mexico	1,076	1,076	0	-150	925	983	983	0	-150	833	92	92	92
USA	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
Italy	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	0	0	0
Canada	181	141	0	-35	106	181	141	0	-35	106	0	0	0
South Africa	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
Poland	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
Croatia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-8	23	0	0	0
Hungary	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
Solar PV	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
South Africa	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
Mexico	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Egypt	186	0	78	0	78	186	0	78	0	78	0	0	0
Ukraine	100	100	0	-3	97	100	100	0	-3	97	0	0	0
Solar Thermoelectric	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
USA	64	64	0	-16	48	64	64	0	-16	48	0	0	0
Total Installed capacity	11,263	9,187	958	-747	9,397	11,013	8,950	952	-748	9,153	250	237	244
Total Wind	8,805	7,379	641	-663	7,357	8,603	7,176	641	-663	7,153	202	204	204
Total other technologies	2,458	1,807	317	-84	2,040	2,410	1,774	310	-84	2,000	48	33	40

ANNEX 2: PRODUCTION

31-mar-22	Q1 2022 Production (GWh)					Q1 2021 Production (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
Spain	3,255	2,519	356	-20	2,854	3,844	2,967	426	-24	3,369	-15%	-15%	-15%
Wind	2,780	2,043	356	-15	2,383	3,251	2,374	426	-19	2,781	-15%	-14%	-14%
Hydro	362	362	0	0	362	491	491	0	0	491	-26%	-26%	-26%
Solar PV	1	1	0	0	1	1	1	0	0	1	47%	47%	47%
Biomass	113	113	0	-5	108	102	102	0	-5	97	11%	11%	12%
International	3,254	2,847	171	-504	2,513	3,104	2,681	175	-496	2,360	5%	6%	6%
Wind	2,493	2,391	24	-468	1,947	2,482	2,376	22	-459	1,940	0%	1%	0%
Mexico	803	803	0	-156	647	823	823	0	-144	680	-2%	-2%	-5%
USA	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%
Canada	172	129	0	-32	97	146	112	0	-28	84	17%	15%	15%
South Africa	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%
Italy	84	84	0	-21	63	83	83	0	-21	62	1%	1%	1%
Poland	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%
Croatia	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%
Hungary	16	0	8	0	8	12	0	6	0	6	36%	n.m	36%
Solar PV	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%
South Africa	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.m	8%
Mexico	185	0	92	0	92	198	0	99	0	99	-7%	n.m	-7%
Egypt	101	0	43	0	43	102	0	43	0	43	0%	n.m	0%
Ukraine	11	11	0	-1	10	13	13	0	-1	12	-13%	-13%	n.m
Solar Thermoelectric	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 Production	6,509	5,365	527	-525	5,367	6,948	5,649	600	-520	5,729	-6%	-5%	-6%
Total Wind	5,273	4,434	380	-483	4,330	5,733	4,750	448	-477	4,721	-8%	-7%	-8%
Total other technologies	1,236	932	147	-42	1,037	1,215	898	153	-43	1,008	2%	4%	3%