



## COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 4 de noviembre de 2021

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

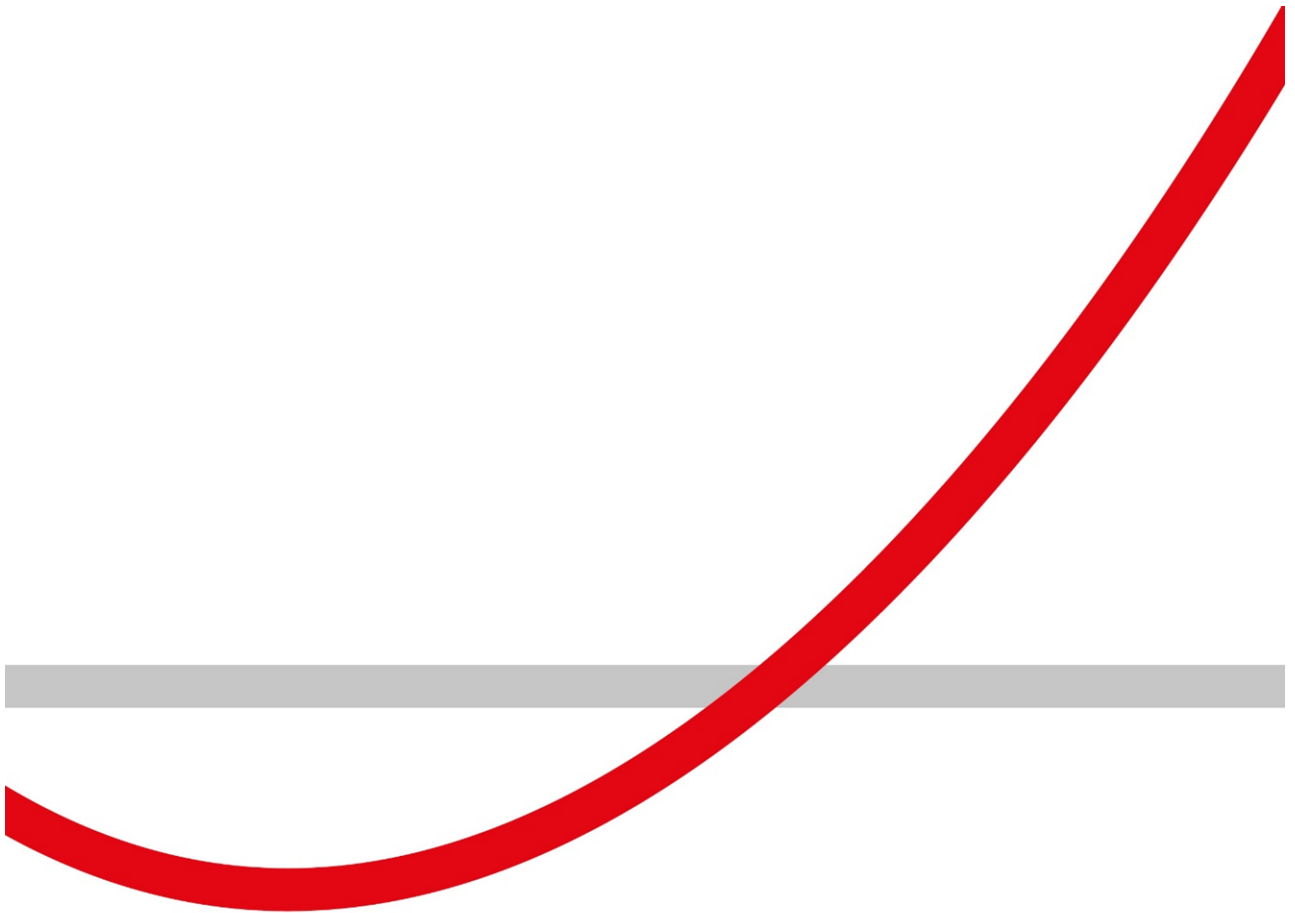
De conformidad con la decisión por parte del Consejo de Administración de la Sociedad de no formular declaraciones intermedias de gestión tras la supresión del artículo 120 del Texto Refundido de la Ley de Mercado de Valores, Acciona Energía adjunta un Informe de Tendencias de Negocio correspondiente al tercer trimestre del ejercicio (9M 2021).

In line with the decision of the Board of Directors of the Company not to publish quarterly management reports following the suppression of article 120 of the Spanish Securities Market Law, Acciona Energía attaches a 9M 2021 Trading Statement.

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 9M 2021**  
**ENERO - SEPTIEMBRE**

[www.accion-energy.com](http://www.accion-energy.com)



Noviembre 2021

*La reciente modificación al Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre por el que se aprueba la Ley del Mercado de Valores y que transpone la Directiva (UE) 2017/828, de fomento de la implicación a largo plazo de los accionistas, ha supuesto la supresión de la obligación de publicar declaraciones intermedias de gestión en las sociedades cotizadas. De conformidad con esta modificación y en línea con la intención de ACCIONA Energía de promover el largo-placismo entre sus inversores y mantener una comunicación fluida y transparente, Acciona Energía ha decidido publicar un Informe de Tendencias de Negocio en sustitución de las declaraciones intermedias de gestión. Este Informe de Tendencias de Negocio tiene la finalidad de ofrecer al mercado, una actualización sobre las principales tendencias y datos operativos correspondientes al periodo de enero a septiembre de 2021.*

## **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 septiembre 2021. 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** – La evolución general del negocio durante los nueve primeros meses de 2021 sigue siendo sólida desde el punto de vista financiero, a pesar de una producción más baja de lo esperado, y es consistente con las perspectivas para el conjunto del ejercicio 2021 que se comunicaron en la presentación de resultados del primer semestre del año. Las tendencias y los factores que determinan la evolución del periodo se mantienen estables con respecto al primer semestre del año.

ACCIONA Energía mantiene las expectativas comunicadas al mercado para el ejercicio 2021, aunque considera que la situación de inestabilidad regulatoria en la que está inmerso en la actualidad el sector eléctrico español podría tener implicaciones en cuanto al cierre del ejercicio en curso y del siguiente, en lo que respecta a los resultados financieros y la generación de flujos de efectivo.

Durante los primeros nueve meses de 2021, el negocio de Generación Internacional ha mejorado gracias a la contribución de nuevos activos, beneficiándose de precios elevados con la nueva capacidad de generación que ha entrado en funcionamiento en Estados Unidos (Estado de Tejas).

La actividad de generación en España no se ha beneficiado de manera significativa del entorno de incremento de los precios de la energía durante los nueve primeros meses del año en términos de la cuenta de pérdidas y ganancias. Ello se debe al elevado nivel de energía contratada a plazo y al mecanismo de bandas regulatorias, así como a la menor producción. La generación de flujos de efectivo se ha mantenido fuerte. La Sociedad obtuvo una sentencia judicial favorable con respecto al canon por utilización de aguas continentales, la cual se traduce en un impacto positivo en los resultados del presente ejercicio.

Con la nueva estructura de capital y las calificaciones crediticias *investment grade* obtenidas, los gastos financieros de la Sociedad siguen mejorando considerablemente con respecto a 2020.

ACCIONA Energía considera que su plan de negocio está fortaleciéndose gracias a la existencia de mayores oportunidades de desarrollo e inversión, al incremento de las expectativas de los precios de la energía, y a la creciente demanda de energía limpia en el sector empresarial. No obstante, existen retos tales como las tensiones coyunturales en la cadena de suministro global, la creciente saturación de las redes eléctricas y de las administraciones en la concesión de permisos, así como la volatilidad de la regulación en España.

- **ESG** – S&P Global Ratings ha otorgado a ACCIONA Energía la mejor calificación ESG del sector energético mundial. Una vez que cotiza en bolsa como compañía independiente, la Sociedad puede acceder al proceso de evaluación por parte otras prestigiosas agencias de calificación ESG y espera poder poner a disposición de los inversores *ratings* adicionales en un futuro próximo. La Sociedad sigue desplegando un paquete de políticas y estrategias ESG independiente, bajo los mejores estándares de mercado, de cara a la elaboración de su propio Plan Director de Sostenibilidad para finales de este año.
- **Capacidad Instalada** – La capacidad total instalada a finales de 9M 2021 alcanza 11,2GW (9,1GW consolidados) frente a 10,5GW (8,4GW consolidados) a 9M 2020. Durante los primeros nueve meses del año se ha finalizado la construcción de 508MW de nueva capacidad. A 30 de septiembre de 2021, la capacidad en construcción se sitúa en

507MW. Actualmente, la Sociedad espera tener al menos 1,5GW en construcción a principios del próximo año, bajo la premisa de la obtención de los permisos medioambientales en diciembre para el proyecto eólico australiano de McIntyre (923MW).

- **Producción** – La producción durante el periodo creció menos de lo previsto, en particular en los activos internacionales con un bajo recurso en el conjunto de la cartera de activos de generación de la Sociedad. La producción consolidada se situó en 14.594GWh, lo que supone un incremento del 4,4% respecto al mismo periodo del año anterior, pero descendió un 4,6% si se excluye la aportación de los nuevos proyectos (+1.261GWh).
- **Precios medios de generación** – El precio medio de generación incrementó un 9,1% hasta €68,1/MWh, con un crecimiento del 4,6% en España y del 13,5% en Internacional. El precio medio del pool español durante el periodo se situó en €78,5/MWh frente a los €31,9/MWh del mismo periodo de 2020.
- **Coberturas de precios en España** – La Sociedad tiene cubiertos 2,1TWh correspondientes al segundo semestre de 2021 a precios ligeramente superiores a €50/MWh. El volumen de generación mayorista esperado en el último trimestre del año se encuentra totalmente cubierto, con 1,1TWh cerrados a precios de ~€60/MWh.

Con respecto a 2022, la Sociedad mantiene por el momento un nivel relativamente moderado de coberturas dado el contexto regulatorio (mecanismo de minoración por el precio del gas natural) y, en consecuencia, tiene una posición relativamente abierta en cuanto al actual entorno alcista de los precios mayoristas. Los volúmenes de cobertura correspondientes al ejercicio 2022 ascienden a 1,4TWh a precios de ~€64/MWh.

- **Sentencia judicial sobre el canon de aguas continentales** – En España, la Sociedad recibió una sentencia favorable del Tribunal Supremo en relación al canon por uso de aguas continentales, lo que se traduce en un impacto positivo total y no recurrente a nivel de EBITDA de €77 millones en 2021 (€25 millones ya registrados en el EBITDA del primer semestre de 2021).
- **Inversiones** – El cashflow neto de inversión durante los nueve primeros meses del año ascendió a algo más de €750 millones, en línea con la previsión para el conjunto del año de ~€1.000-€1.100 millones, incluyendo la variación neta de gestión de pagos y el pago por la compra a KKR de una participación de 8,33% en la filial ACCIONA Energía Internacional.
- **“Gas Clawback Tax” en España** – El gobierno español publicó el Real Decreto-ley 23/2021 el 26 de octubre que, entre otras medidas, establece la no sujeción de la energía cubierta por instrumentos de contratación a plazo al mecanismo de minoración de beneficios de extraordinarios por el alza del precio del gas, que está en vigor entre el 16 de septiembre de 2021 y el 31 de marzo de 2022. ACCIONA Energía prevé que el impacto del mecanismo de minoración será poco material en Q4 2021, dado que la producción está totalmente contratada, y un impacto neto moderado en Q1 2022, ya que el mecanismo de minoración –que afecta a una parte de la producción no contratada– limita la capacidad de capturar plenamente la subida de precios.
- **Financiación** – Con respecto a la actividad de financiación, ACCIONA Energía sigue cumpliendo los hitos previstos. El 26 de agosto, la Sociedad obtuvo calificaciones crediticias públicas de *investment grade* de Fitch y DBRS. Las calificaciones –BBB- y BBB (high), respectivamente– han permitido a la Sociedad emitir su primer bono público en modalidad verde a principios de octubre con gran éxito (€500 millones, a seis años,

0,416% de rentabilidad, 0,375% de cupón), así como emitir papel comercial a corto plazo a tipos negativos por cerca de €435 millones.

- **Cadena de suministro global** – Tal y como se anticipó en la presentación de resultados del primer semestre de 2021, se prevé que las tensiones en la cadena de suministro a nivel mundial provoquen retrasos a corto plazo en la entrega de equipos para determinados proyectos de ACCIONA Energía. Actualmente, la Sociedad prevé un retraso de dos a tres meses en la construcción de parte de la cartera de proyectos fotovoltaicos en Estados Unidos, así como en su proyecto eólico McIntyre en Australia (entrega de palas fabricadas en la India).

ACCIONA Energía está gestionando de forma activa los desafíos provocados por las tensiones en la cadena de suministro global respecto al coste de las inversiones y los retrasos. La Sociedad espera contener en gran medida el impacto del aumento de los costes de inversión gracias a estar una gran parte de los contratos de suministro cerrados con anterioridad, así como el disponer de una extensa y flexible cartera de proyectos y la estrecha relación comercial con los principales proveedores de equipos y logística. La Sociedad estima que hasta la fecha los retrasos y el aumento de costes no tendrán un impacto significativo sobre el plan de incremento de capacidad a medio plazo de ACCIONA Energía, ni en la generación de EBITDA y la rentabilidad de los nuevos activos.

Además de las tensiones en la cadena de suministro, se percibe un aumento del riesgo a nivel sectorial en la ejecución en plazo de los proyectos de energías renovables debido a los crecientes cuellos de botella en la obtención de permisos, y a la capacidad de las redes para hacer frente a las nuevas solicitudes de conexión y a la integración de la nueva generación renovable en el sistema.

- **Nuevas oportunidades de desarrollo de proyectos** – La Sociedad sigue avanzando en la búsqueda de nuevas oportunidades de desarrollo en Brasil, Estados Unidos y Perú, las cuales podrían suponer un incremento de más de 1GW en la cartera de proyectos maduros. En el caso de que dichas oportunidades avancen según lo previsto, ACCIONA Energía podría ver un importante aumento de los activos en construcción en los años 2022 y 2023, compensando de manera significativa –en términos de *momentum* en su plan de negocio– los posibles retrasos en el calendario de construcción actual provocados por las tensiones en la cadena de suministro.
- **Mercado de PPAs** – La Sociedad observa una fuerte aceleración de la actividad de PPAs verdes a nivel mundial –tanto en el sector Industrial y Comercial como en el de las pymes– en un entorno de volatilidad en cuanto a los precios de la energía y las materias primas. La tendencia de los precios es positiva, ya que los clientes van internalizando de forma gradual el nuevo entorno de costes de inversión y de precios de la electricidad, así como la escasez de proyectos maduros en un contexto de crecientes cuellos de botella en la obtención de permisos y conexión a la red. En lo que va de año, la Sociedad ha firmado PPAs por un volumen total de 1,2TWh, con 3,74TWh en fase de preselección y oferta vinculante.
- **Hidrógeno verde, *offshore* y nuevas iniciativas** – En materia de hidrógeno verde, ACCIONA Energía y Enagás han suscrito el primer suministro de hidrógeno verde en el sector privado español con el Grupo Iberostar, líder en el sector hotelero. El hidrógeno verde provendrá del proyecto “Power to Green Mallorca”, la primera planta de hidrógeno producido con energía renovable de España que entrará en funcionamiento a finales de año.

La *Joint Venture* con Plug Power está cobrando impulso, trabajando junto a los clientes y comenzando a evaluar emplazamientos para las primeras instalaciones *utility-scale* de

producción de hidrógeno limpio en España que actúen como acelerador de la creación de un mercado de hidrógeno verde en la península.

En eólica marina, la Sociedad firmó un acuerdo (MoU) con SSE con el fin de crear una *Joint Venture* en el mercado español y polaco, concentrando los esfuerzos a corto plazo en la próxima subasta en Polonia.

ACCIONA Energía ha adquirido Cargacoches, empresa dedicada a la instalación y gestión de puntos de recarga rápida y súper rápida de vehículos eléctricos en España. Cargacoches cuenta con una plataforma de gestión de más de 400 puntos de terceros y con 10.000 usuarios registrados, aglutinando así una de las redes de recarga más extensas de España. ACCIONA Energía tiene como objetivo alcanzar una red de recarga de acceso público gestionada de 25.000 puntos en 2030, a partir del despliegue de su propia red y la gestión para terceros, como parte de la oferta de soluciones energéticas integrales para la descarbonización de sus clientes.

- **Perspectivas para 2021** – ACCIONA Energía mantiene las expectativas comunicadas al mercado para el ejercicio 2021, pendiente de la evolución de las medidas regulatorias que pudieran, en su caso, afectar a la Sociedad: una cifra de crecimiento a nivel EBITDA de doble dígito para el conjunto del año, un cashflow de inversión de entre €1.000 y €1.100 millones, y un ratio de Deuda Neta/EBITDA de ~2,3x al final del ejercicio. La Sociedad espera que el incremento de capacidad alcance un total de ~560MW en el ejercicio 2021.



# EVOLUCIÓN OPERATIVA

## RESUMEN

	30-sep-21	30-sep-20	Var.(%)
Capacidad total (MW)	11.203	10.506	6,6%
Capacidad consolidada (MW)	9.139	8.443	8,2%
Producción total (GWh)	17.852	17.301	3,2%
Producción consolidada (GWh)	14.594	13.974	4,4%
Factor de carga medio (%)	27,1%	27,9%	-0,8pp
Precio medio (€/MWh)	68,1	62,4	9,1%
Disponibilidad (%)	96,6%	93,6%	294,8%

La capacidad total instalada a finales de septiembre de 2021 se sitúa en 11,2GW, frente a los 10,5GW del año anterior. A nivel consolidado, la capacidad creció de 8,4GW a 9,1GW, un 8,2% más. En los últimos doce meses se instalaron un total de 696MW. De este total de 696MW, 508MW se construyeron durante los primeros nueve meses del ejercicio actual.

A finales de septiembre de 2021, ACCIONA Energía contaba con 507MW en construcción, y se espera que en los próximos meses se inicie la construcción de al menos 1GW bajo la premisa de la obtención de los permisos medioambientales en diciembre para el proyecto eólico australiano de McIntyre (923MW).

La producción durante el periodo creció menos de lo esperado, sobre todo en los activos internacionales con un bajo recurso en el conjunto de la cartera de activos de generación de la Sociedad. La producción consolidada ascendió a 14.594GWh, lo que supone un aumento del 4,4% respecto al mismo periodo del año anterior, pero disminuyó un 4,6% si se excluye la aportación de los nuevos proyectos (+1.261GWh).

El precio medio de la generación aumentó un 9,1%, hasta €68,1/MWh, con un incremento del 4,6% en España y del 13,5% en Internacional.

## E S P A Ñ A

A 30 de septiembre de 2021 la capacidad instalada en España se situó en 4.467MW, sin que haya habido cambios en los últimos doce meses salvo la construcción de 14MW correspondientes al parque eólico Celada Fusión, actualmente en fase de construcción.

La producción consolidada en España ha disminuido un 1,4% en el periodo, situándose en 7.037GWh, con un incremento de la producción eólica del 7,3% y un descenso de la producción hidráulica del -23,8%.

El precio medio registrado en España por ACCIONA Energía, incluyendo los ingresos regulados, creció un 4,6% hasta los €65,7/MWh. El alto nivel de contratación a plazo y el mecanismo de bandas regulatorias han limitado en gran medida el impacto positivo de la fuerte subida de los precios de mercado en los nueve primeros meses del año. El precio medio del pool español en los nueve primeros meses del año se sitúa en €78,5/MWh (+146,1% respecto a 9M 2020).

El precio medio obtenido por ACCIONA Energía por la venta de su producción total consolidada en el mercado mayorista en España en los nueve primeros meses del año ascendió a €69,1/MWh (+123,3%). A este precio medio hay que sumar los ingresos regulados que representaron el equivalente a €21,0/MWh. El ajuste de bandas restó -€11,1/MWh al precio medio total, y las coberturas -€13,3/MWh, mientras que en el periodo anterior sumaron +€7,4/MWh y +€3,9/MWh, respectivamente.

(€/MWh)	ene-sep 21	ene-sep 20	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	69,1	31,0	38,2	123,3%
Coberturas	-13,3	3,9	-17,2	-440,3%
Precio de mercado capturado con coberturas	55,8	34,9	21,0	60,2%
Ingreso regulatorio	21,0	20,5	0,5	2,2%
Bandas	-11,1	7,4	-18,5	-250,3%
<b>Precio medio total</b>	<b>65,7</b>	<b>62,8</b>	<b>2,9</b>	<b>4,6%</b>

En cuanto a las coberturas, la Sociedad tiene cubiertos 2,1TWh correspondientes al segundo semestre de 2021 a precios ligeramente superiores a €50/MWh. El volumen de generación mayorista esperado en el último trimestre del año se encuentra totalmente cubierto, con 1,1TWh cerrados a precios de ~€60/MWh.

Con respecto a 2022, la Sociedad mantiene actualmente un nivel relativamente moderado de coberturas dado el contexto regulatorio (mecanismo de minoración por el precio del gas natural) y, en consecuencia, tiene una posición relativamente abierta en cuanto al actual entorno alcista de los precios mayoristas. Los volúmenes de cobertura correspondientes al ejercicio 2022 ascienden a 1,4TWh a precios de ~€64/MWh.

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

A 30 de septiembre de 2021 la capacidad internacional instalada consolidada se situó en 4.672MW, con un aumento de 682MW construidos respecto a los doce meses anteriores, correspondientes a 158MW eólicos en Australia (Mortlake South), 91MW eólicos en EE.UU. (La Chalupa), 195MW eólicos en México (San Carlos y Santa Cruz) y 238MW fotovoltaicos en Chile (Margarida).

La producción consolidada de los activos internacionales aumentó un 10,5% respecto a 9M 2020, alcanzando los 7.557GWh que incluyen la producción de la nueva capacidad operativa. Excluyendo los nuevos activos, que aportaron 1.261GWh, la producción consolidada del negocio Internacional habría caído un 8,0%.

El precio medio internacional aumentó un 13,5%, con precios excepcionalmente altos en EE.UU. durante Q1 2021 (meteorología extrema en el Estado de Tejas). La evolución de los tipos de cambio no ha sido un factor determinante en cuanto a los precios.

<b>(€/MWh)</b>	<b>ene-sep 21</b>	<b>ene-sep 20</b>	<b>Var.(€m)</b>	<b>Var.(%)</b>
EEUU (*)	89,0	34,3	54,7	159,8%
México	55,2	63,6	-8,5	-13,3%
Chile	55,8	63,6	-7,8	-12,3%
Otras Américas	58,7	58,7	0,0	0,0%
<b>Américas</b>	<b>57,4</b>	<b>65,0</b>	<b>-7,6</b>	<b>-11,8%</b>
Australia	56,7	58,7	-2,0	-3,5%
Resto de Europa	117,1	105,6	11,4	10,8%
Resto del mundo	72,2	64,0	8,2	12,9%
<b>Total - Generación</b>	<b>70,4</b>	<b>62,1</b>	<b>8,4</b>	<b>13,5%</b>

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

# CONTACTO

## DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

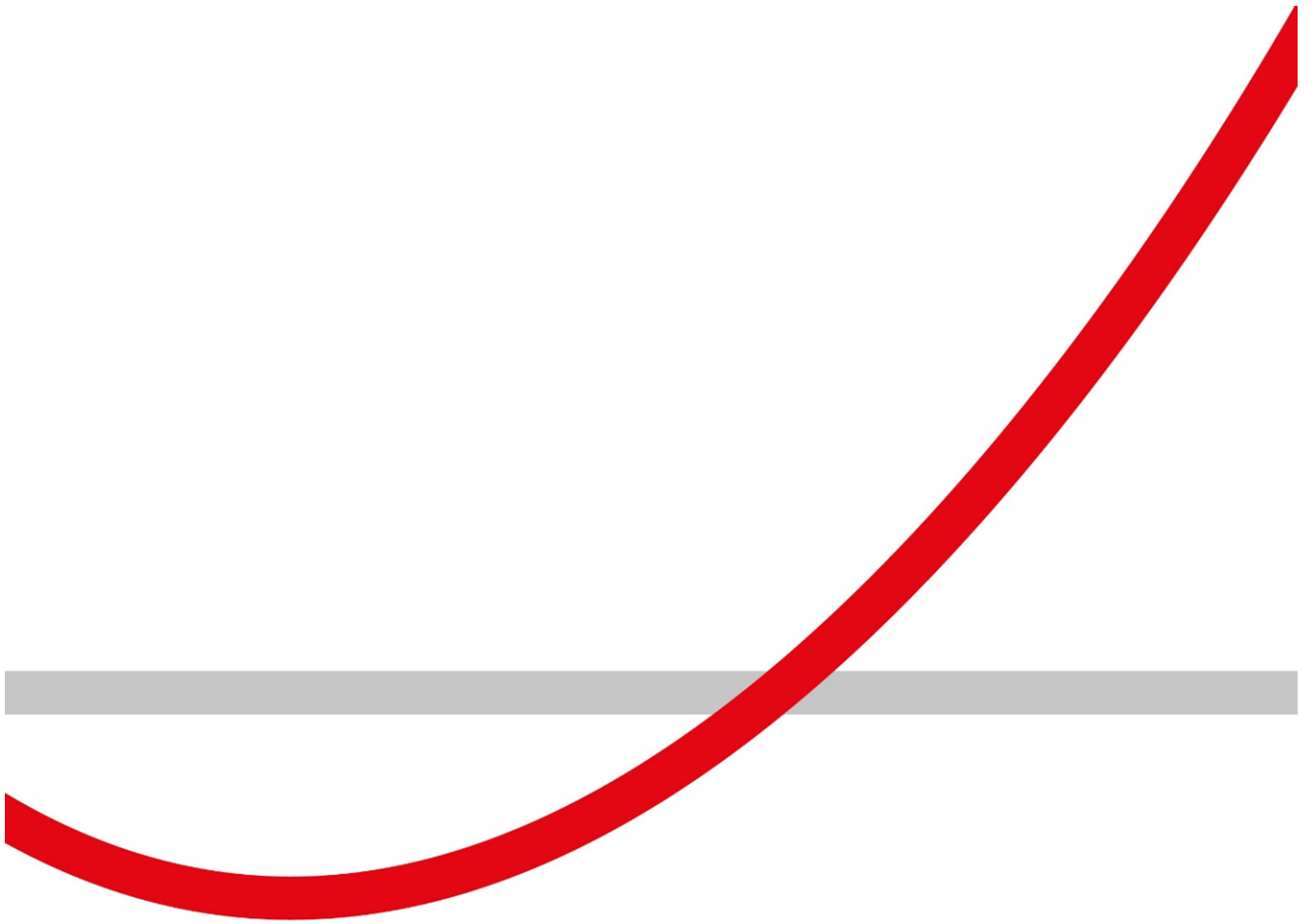
- Avenida de Europa, 10  
Parque Empresarial La Moraleja  
28108 Alcobendas (Madrid)
- Mail: [investors.energia@acciona.com](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Teléfono: +34 91 919 02 87

# ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

30-sep-21	9M 2021 Capacidad Instalada (MW)					9M 2020 Capacidad Instalada (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>5.692</b>	<b>4.467</b>	<b>593</b>	<b>-29</b>	<b>5.031</b>	<b>5.677</b>	<b>4.452</b>	<b>593</b>	<b>-31</b>	<b>5.014</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>16</b>
Eólico	4.753	3.528	593	-27	4.094	4.738	3.514	593	-29	4.078	14	14	16
Hidráulico	873	873	0	0	873	873	873	0	0	873	0	0	0
Solar Fotovoltaica	5	5	0	0	5	4	4	0	0	4	0	0	0
Biomasa	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>Internacional</b>	<b>5.511</b>	<b>4.672</b>	<b>358</b>	<b>-719</b>	<b>4.312</b>	<b>4.829</b>	<b>3.991</b>	<b>358</b>	<b>-911</b>	<b>3.438</b>	<b>682</b>	<b>682</b>	<b>874</b>
<b>Eólico</b>	<b>4.006</b>	<b>3.804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3.217</b>	<b>3.563</b>	<b>3.360</b>	<b>48</b>	<b>-810</b>	<b>2.599</b>	<b>444</b>	<b>444</b>	<b>619</b>
México	1.076	1.076	0	-150	925	881	881	0	-196	685	195	195	240
EEUU	1.064	990	4	-142	851	973	898	4	-188	715	91	91	137
Australia	592	528	32	-68	492	435	371	32	-90	312	158	158	180
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-29	135	0	0	7
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-52	104	0	0	13
Canadá	181	141	0	-35	106	181	141	0	-47	94	0	0	12
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-87	51	0	0	6
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-45	75	0	0	9
Polonia	101	101	0	-25	76	101	101	0	-34	67	0	0	8
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-15	297	0	0	4
Croacia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-10	20	0	0	3
Hungría	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>1.441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-68</b>	<b>1.046</b>	<b>1.203</b>	<b>566</b>	<b>310</b>	<b>-80</b>	<b>796</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>250</b>
Chile	610	610	0	0	610	372	372	0	0	372	238	238	238
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-60	35	0	0	4
Portugal	46	0	30	-10	20	46	0	30	-10	20	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	-11	89	0	0	8
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-21</b>	<b>43</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>
<b>Total Eólico</b>	<b>8.759</b>	<b>7.332</b>	<b>641</b>	<b>-661</b>	<b>7.312</b>	<b>8.301</b>	<b>6.874</b>	<b>641</b>	<b>-838</b>	<b>6.677</b>	<b>458</b>	<b>458</b>	<b>635</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>2.444</b>	<b>1.807</b>	<b>310</b>	<b>-87</b>	<b>2.031</b>	<b>2.205</b>	<b>1.569</b>	<b>310</b>	<b>-104</b>	<b>1.775</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>256</b>
<b>Total Energía</b>	<b>11.203</b>	<b>9.139</b>	<b>952</b>	<b>-748</b>	<b>9.343</b>	<b>10.506</b>	<b>8.443</b>	<b>952</b>	<b>-942</b>	<b>8.452</b>	<b>696</b>	<b>696</b>	<b>891</b>

# ANEXO 2: PRODUCCIÓN

30-sep-21	9M 2021 Producción (GWh)					9M 2020 Producción (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
<b>España</b>	<b>8.879</b>	<b>7.037</b>	<b>890</b>	<b>-56</b>	<b>7.871</b>	<b>8.919</b>	<b>7.137</b>	<b>861</b>	<b>-53</b>	<b>7.945</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
Eólico	7.093	5.251	890	-41	6.100	6.675	4.892	861	-39	5.714	6%	7%	7%
Hidráulico	1.455	1.455	0	0	1.455	1.909	1.909	0	0	1.909	-24%	-24%	-24%
Solar Fotovoltaica	4	4	0	0	4	3	3	0	0	3	38%	38%	38%
Biomasa	328	328	0	-15	313	333	333	0	-14	319	-2%	-2%	-2%
<b>Internacional</b>	<b>8.972</b>	<b>7.557</b>	<b>610</b>	<b>-1.247</b>	<b>6.920</b>	<b>8.382</b>	<b>6.837</b>	<b>639</b>	<b>-1.700</b>	<b>5.776</b>	<b>7%</b>	<b>11%</b>	<b>20%</b>
<b>Eólico</b>	<b>6.727</b>	<b>6.435</b>	<b>65</b>	<b>-1.128</b>	<b>5.371</b>	<b>6.469</b>	<b>6.087</b>	<b>74</b>	<b>-1.564</b>	<b>4.597</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>17%</b>
México	2.166	2.166	0	-307	1.860	1.693	1.693	0	-400	1.293	28%	28%	44%
EEUU	1.404	1.316	5	-190	1.131	1.662	1.504	9	-364	1.149	-15%	-12%	-2%
Australia	882	794	44	-155	683	927	830	49	-223	655	-5%	-4%	4%
Canadá	327	243	0	-61	182	354	261	0	-87	174	-8%	-7%	5%
Sudáfrica	229	229	0	-135	94	235	235	0	-149	86	-3%	-3%	10%
Portugal	203	203	0	-63	140	187	187	0	-72	115	9%	9%	22%
Costa Rica	187	187	0	-66	122	177	177	0	-62	115	6%	6%	6%
Italia	174	174	0	-43	130	167	167	0	-56	111	4%	4%	17%
Polonia	137	137	0	-34	102	169	169	0	-56	113	-19%	-19%	-9%
India	321	321	0	-42	279	294	294	0	-51	243	9%	9%	15%
Croacia	57	57	0	-14	43	53	53	0	-18	36	7%	7%	20%
Chile	608	608	0	-17	590	518	518	0	-25	493	17%	17%	20%
Hungría	32	0	16	0	16	33	0	16	0	16	-4%	n.a	-4%
<b>Solar Fotovoltaica</b>	<b>2.159</b>	<b>1.035</b>	<b>545</b>	<b>-97</b>	<b>1.484</b>	<b>1.818</b>	<b>655</b>	<b>566</b>	<b>-105</b>	<b>1.116</b>	<b>19%</b>	<b>58%</b>	<b>33%</b>
Chile	816	816	0	0	816	454	454	0	0	454	80%	80%	80%
Sudáfrica	140	140	0	-82	57	140	140	0	-89	51	0%	0%	12%
Portugal	73	0	48	-12	36	72	0	47	-16	32	1%	n.a	1%
México	702	0	351	0	351	750	0	375	0	375	-6%	n.a	-6%
Egipto	348	0	146	0	146	342	0	143	0	143	2%	n.a	2%
Ucrania	80	80	0	-3	77	60	60	0	0	60	32%	32%	n.a
<b>Solar Termoeléctrica (EE.UU.)</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>65</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>0</b>	<b>-32</b>	<b>63</b>	<b>-9%</b>	<b>-9%</b>	<b>2%</b>
<b>Total Eólico</b>	<b>13.820</b>	<b>11.686</b>	<b>955</b>	<b>-1.170</b>	<b>11.470</b>	<b>13.143</b>	<b>10.979</b>	<b>935</b>	<b>-1.602</b>	<b>10.311</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>11%</b>
<b>Total otras tecnologías</b>	<b>4.032</b>	<b>2.908</b>	<b>545</b>	<b>-133</b>	<b>3.320</b>	<b>4.158</b>	<b>2.995</b>	<b>566</b>	<b>-150</b>	<b>3.410</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
<b>Total Energía</b>	<b>17.852</b>	<b>14.594</b>	<b>1.500</b>	<b>-1.303</b>	<b>14.791</b>	<b>17.301</b>	<b>13.974</b>	<b>1.500</b>	<b>-1.753</b>	<b>13.721</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>8%</b>



**9M 2021**  
**TRADING STATEMENT**  
**JANUARY - SEPTEMBER**

*The recent amendment to the Spanish Securities Market Law in transposition of Directive (EU) 2017/828 as regards to the encouragement of long-term shareholder engagement has resulted in the suppression of the obligation to publish quarterly financial statements for public listed companies. Consistent with this amendment and in line with ACCIONA Energía's drive to promote corporate long-termism while maintaining fluid and transparent communication with its stakeholders, ACCIONA Energía has decided to publish a Trading Statement instead of quarterly results. This Trading Statement aims at providing the market with an update on the main trends and high-level operational data of the corresponding period.*

#### **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, 23<sup>rd</sup> 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** – Overall financial performance during the first nine months of 2021 remains solid, despite generally lower than expected production, and is consistent with the full year outlook provided at the H1 results presentation. Trends and drivers for the period remain broadly unchanged relative to the first half of the year.

ACCIONA Energía maintains its 2021 outlook, although it notes that the Spanish electricity system is at present going through a period of high regulatory instability that could bear upon its results for the current as well as the next financial year, in terms of profitability and cash generation levels.

The International Generation business benefits from the contribution of new assets, capturing high prices with the new capacity that began operating in the United States (State of Texas).

The Spanish business has not benefited significantly at the P&L level from the rising power price environment during the first nine months of the year due to high levels of forward sales and the regulatory banding mechanism, as well as lower generation output. Cashflow remains strong. The Company secured a positive court ruling with respect to the hydro levy with positive impact on its 2021 results.

Under its new capital structure and investment grade credit ratings, the Company's financial charges continue to show a marked improvement relative to 2020.

ACCIONA Energía believes the outlook for its business plan is strengthening on the back of increasing development and investment opportunities, higher power price expectations, and the growing demand for clean power in the corporate sector. Challenges remain however, such as the short-term disruption to supply chains and the growing congestion in power grids and permitting, as well as regulatory volatility in Spain.

- **ESG** – ACCIONA Energía was assigned the highest ESG rating of the global energy sector by S&P Global Ratings. Following its stand-alone listing, the Company is now able to undergo additional evaluations by other recognized ESG rating providers and expects to make available further scores in the near future. The Company continues to roll out its independent package of best-in-class ESG policies and strategies towards its own Sustainability Master Plan by the end of this year.
- **Installed capacity** – Total installed capacity stood at 11.2GW (9.1GW consolidated) at the end of 9M 2021 compared to 10.5GW (8.4GW consolidated) at 9M 2020. During the first nine months of the year, the construction of 508MW of new capacity was completed. As of 30 September 2021, capacity under construction stood at 507MW. The Company's current expectation is to have at least 1.5GW under construction early next year, on the basis of the award in December of environmental permitting for the 923MW McIntyre wind project in Australia.
- **Production output** – Production during the period grew less than expected, particularly in the International fleet with generally lower resource across the Company's portfolio. Consolidated production amounted to 14,594GWh, an increase of 4.4% compared to the same period of the previous year, but fell by 4.6% if we exclude the contribution from new projects (+1,261GWh).
- **Average generation prices** – The average generation price increased by 9.1% to €68.1/MWh, up 4.6% in Spain and 13.5% in International. The average Spanish pool price

during the period stood at €78.5/MWh compared to €31.9/MWh in the same period of 2020.

- **Hedging in the Spanish market** – The Company had hedged 2.1TWh for H2 2021 at prices of just over €50/MWh. Expected wholesale production for Q4 2021 remains fully hedged with 1.1TWh closed at prices of c. €60/MWh.

With respect to 2022, the Company has so far maintained a relatively modest level of hedging in the context of the Gas Clawback and is thus largely open to capture the current high power price environment. Hedged volumes for 2022 amount to 1.4TWh at prices of ~€64/MWh.

- **Hydro levy court ruling** – In Spain, the Company secured a positive Supreme Court ruling with respect to the hydro levy, which results in a total one-off positive impact in EBITDA of €77 million in 2021 (€25 million already registered in EBITDA in H1 2021).
- **Investment** – The net investment cash flow during the first nine months of the year amounted to just over €750 million, consistent with the full year expectation of ~€1.0-1.1 billion, including the net movement in deferred payments and the cash outlay for an additional 8.33% stake in ACCIONA Energía Internacional from KKR.
- **Spanish Gas Clawback Tax** – The Spanish government published Royal Decree-law 23/2021 on 26 of October introducing –amongst other dispositions– the exemption of hedged volumes from the gas clawback mechanism, which is in place from 16 September 2021 to 31 March 2022. ACCIONA Energía expects a marginal impact from the clawback in Q4 2021 given it is fully hedged, and a modest net impact in Q1 2022 as the clawback will limit the ability to capture the full power price for a portion of the unhedged output.
- **Financing** – ACCIONA Energía continues to meet the planned milestones with respect to its financing activity. The Company obtained public investment grade ratings from Fitch and DBRS on 26 of August. The ratings are BBB- and BBB (high) respectively and have enabled the Company to issue its first public green bond in early October (€500 million, 6-y, 0.416% yield, 0.375% coupon) with great success, as well as issuing short-term commercial paper at negative rates for close to €435 million.
- **Global supply chain** – As anticipated at the H1 2021 results presentation, the disruptions in the global supply chain are expected to result at this stage in short-term delays in the delivery of equipment for certain ACCIONA Energía projects. The Company currently expects two to three months delay in the construction of part of its US PV project portfolio, as well as in its McIntyre wind project in Australia (delivery of blades from India).

ACCIONA Energía is actively addressing the challenges posed by the global supply chain tensions on capex costs and delays. The Company expects to contain the impact of rising capex costs significantly due to equipment costs being highly contracted, large and flexible project portfolio, and strong relationships with the major equipment and logistics providers. The Company expects that the delays and cost increases will not have a major impact at this stage on ACCIONA Energía's medium-term capacity additions plan, EBITDA generation and project returns from new assets.

Aside from supply chain tensions, the sector is seeing an increase in risk in the timely deployment of renewable energy projects due to growing bottlenecks in permitting and the ability of the grids to cope with new requests for connection and the integration of new renewable generation into the system.

- **New project development opportunities** – The Company continues to make progress in the pursuit of new development opportunities in Brazil, US and Peru, which could result

in more than 1GW increase in its mature pipeline. Should these opportunities progress as planned, ACCIONA Energía could see a major increase in assets under construction in years 2022 and 2023, significantly compensating –in terms of business plan momentum– potential delays in the current construction schedule resulting from supply chain tensions.

- **PPA market** – The Company sees a strong acceleration of green PPA activity globally – both in Industrial & Commercial and Small & Medium Enterprise sectors– in the face of energy and commodity price volatility. Pricing trends are positive as clients gradually internalise the increases in capex costs and spot electricity prices, as well as the scarcity of mature projects in a context of growing bottlenecks in permitting and grid connections. So far this year, the Company has signed PPAs for a total volume of 1.2TWh, with 3.74TWh in shortlist and binding offer stages.
- **Green Hydrogen, Offshore & new initiatives** – In green hydrogen, ACCIONA Energía and Enagás signed the first offtake agreement in the Spanish private sector with Iberostar Group, a leading hotel chain. The clean hydrogen will be produced by ‘Power to Green Hydrogen Mallorca’, Spain’s first hydrogen plant powered by renewable energy, which will start operations by year-end.

The JV with Plug Power is gaining momentum, working with clients and starting to evaluate sites for the first utility scale clean hydrogen production facilities in Spain as catalysts for the creation of a clean hydrogen market in Iberia.

In offshore, the Company signed the MOU with SSE for the offshore joint venture in the Spanish and Polish markets, with near-term efforts concentrated on the upcoming Polish auction.

ACCIONA Energía acquired Cargacoches, a company focused on the installation and management of fast and super-fast electric vehicle charging points in Spain. Cargacoches manages over 400 third-party points, and has 10,000 registered users, making it one of the most extensive charging networks in Spain. ACCIONA Energía aims to roll out a public green charging network reaching 25,000 points by 2030, including its own network and the management of third-party charging infrastructure, as part of its commitment to provide comprehensive decarbonisation energy solutions to its clients.

- **Outlook 2021** – ACCIONA Energía maintains the 2021 outlook provided at the H1 2021 results presentation, subject to regulatory developments that might have an impact on the Company, expecting a solid double-digit figure in terms of Full Year EBITDA growth, investment cashflow of €1.0-1.1 billion, and Net Debt to EBITDA to stand at ~2.3x at year-end. The Company expects capacity additions to total ~560MW in 2021 as a whole.

# OPERATING PERFORMANCE

## OVERVIEW

	30-Sep-21	30-Sep-20	Chg. (%)
Total capacity (MW)	11,203	10,506	6.6%
Consolidated capacity (MW)	9,139	8,443	8.2%
Total production (GWh)	17,852	17,301	3.2%
Consolidated production (GWh)	14,594	13,974	4.4%
Average Load Factor (%)	27.1%	27.9%	-0.8pp
Average price (€/MWh)	68.1	62.4	9.1%
Availability (%)	96.6%	93.6%	+2.9pp

Total installed capacity stood at 11.2GW at the end of September 2021 compared to 10.5GW a year earlier. At the consolidated level, capacity grew from 8.4GW to 9.1GW, up 8.2%. A total of 696MW were installed over the last twelve months. Out of this total of 696MW, 508MW were built during the first nine months of the current financial year.

As of the end of September 2021, ACCIONA Energía had 507MW under construction, and at least 1GW are expected to start construction in coming months based on the award in December of environmental permitting for the 923MW McIntyre wind project in Australia.

Production during the period grew less than expected, particularly in the International fleet with generally lower resource across the Company's portfolio. Consolidated production amounted to 14,594GWh, an increase of 4.4% compared to the same period of the previous year, but fell by 4.6% if we exclude the contribution from new projects (+1,261GWh).

The average generation price increased by 9.1% to €68.1/MWh, up 4.6% in Spain and 13.5% in International.

## SPAIN

Installed capacity in Spain as of 30 September 2021 stood at 4,467MW, with no changes in the last twelve months except for the construction of 14MW, part of the Celada Fusión wind farm which is currently under construction.

Consolidated production in Spain was lower than expected and decreased by 1.4% in the period to 7,037GWh, with wind production up 7.3% and hydro production down -23.8%.

Average price recorded in Spain by ACCIONA Energía, including regulated revenues, grew by 4.6% to €65.7/MWh. The high levels of forward sales and the regulatory banding mechanism have largely limited the positive impact of the sharp rise in wholesale prices in the first nine

months of the year. The average Spanish pool price in the first nine months of the year increased to €78.5/MWh (+146.1% vs. 9M 2020).

The average price obtained by ACCIONA Energía for the sale of its total consolidated output in the market in Spain in the first nine months of the year amounted to €69.1/MWh (+123.3%). Additionally, regulated revenues contributed the equivalent to €21.0/MWh. The banding adjustment subtracted -€11.1/MWh from the total average price, and hedges -€13.3/MWh, while in the previous period they added +€7.4/MWh and +€3.9/MWh, respectively.

(€/MWh)	Jan-Sep 21	Jan-Sep 20	Chg. (€m)	Chg. (%)
Achieved market price	69.1	31.0	38.2	123.3%
Hedging	-13.3	3.9	-17.2	-440.3%
Achieved market price with hedging	55.8	34.9	21.0	60.2%
Regulatory income	21.0	20.5	0.5	2.2%
Banding	-11.1	7.4	-18.5	-250.3%
<b>Average total price</b>	<b>65.7</b>	<b>62.8</b>	<b>2.9</b>	<b>4.6%</b>

In terms of hedging, the Company hedged 2.1TWh for H2 2021 at prices just over €50/MWh. Expected wholesale production for Q4 2021 remains highly hedged with 1.1TWh closed at prices of c. €60/MWh. With respect to 2022, the Company has so far maintained a relatively modest level of hedging in the context of the Gas Clawback Tax and is thus largely open to capture the current high power price environment. Hedged volumes for 2022 amount to 1.4TWh at prices of ~€64/MWh.

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

International installed consolidated capacity at 30 September 2021 stood at 4,672MW, with an increase of 682MW constructed over the previous twelve months, corresponding to 158MW wind in Australia (Mortlake South), 91MW wind in the US (La Chalupa), 195MW wind in Mexico (San Carlos and Santa Cruz) and 238MW PV in Chile (Malgarida).

Consolidated production from International assets increased by 10.5% compared to 9M 2020, to 7,557GWh including new operating capacity. Excluding the new assets, which contributed +1.261GWh, the consolidated production of the International business would have fallen by 8.0%.

The average International price increased by 13.5%, with prices in the US exceptionally high during Q1 2021 (State of Texas). The evolution of exchange rates has not been a major driver for prices.

(€/MWh)	Jan-Sep 21	Jan-Sep 20	Chg. (€m)	Chg. (%)
USA (*)	89.0	34.3	54.7	159.8%
Mexico	55.2	63.6	-8.5	-13.3%
Chile	55.8	63.6	-7.8	-12.3%
Other Americas	58.7	58.7	0.0	0.0%
<b>Americas</b>	<b>57.4</b>	<b>65.0</b>	<b>-7.6</b>	<b>-11.8%</b>
Australia	56.7	58.7	-2.0	-3.5%
Rest of Europe	117.1	105.6	11.4	10.8%
Rest of the World	72.2	64.0	8.2	12.9%
<b>Total - Generation</b>	<b>70.4</b>	<b>62.1</b>	<b>8.4</b>	<b>13.5%</b>

*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](mailto:investors.energia@acciona.com)
- Tel: +34 91 919 02 87

# ANNEX 1: INSTALLED CAPACITY

30-Sep-21	9M 2021 Installed capacity (MW)					9M 2020 Installed capacity (MW)					Var MWs		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
<b>Spain</b>	<b>5,692</b>	<b>4,467</b>	<b>593</b>	<b>-29</b>	<b>5,031</b>	<b>5,677</b>	<b>4,452</b>	<b>593</b>	<b>-31</b>	<b>5,014</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>16</b>
Wind	4,753	3,528	593	-27	4,094	4,738	3,514	593	-29	4,078	14	14	16
Hydro	873	873	0	0	873	873	873	0	0	873	0	0	0
Solar PV	5	5	0	0	5	4	4	0	0	4	0	0	0
Biomass	61	61	0	-2	59	61	61	0	-2	59	0	0	0
<b>International</b>	<b>5,511</b>	<b>4,672</b>	<b>358</b>	<b>-719</b>	<b>4,312</b>	<b>4,829</b>	<b>3,991</b>	<b>358</b>	<b>-911</b>	<b>3,438</b>	<b>682</b>	<b>682</b>	<b>874</b>
<b>Wind</b>	<b>4,006</b>	<b>3,804</b>	<b>48</b>	<b>-634</b>	<b>3,217</b>	<b>3,563</b>	<b>3,360</b>	<b>48</b>	<b>-810</b>	<b>2,599</b>	<b>444</b>	<b>444</b>	<b>619</b>
Mexico	1,076	1,076	0	-150	925	881	881	0	-196	685	195	195	240
USA	1,064	990	4	-142	851	973	898	4	-188	715	91	91	137
Australia	592	528	32	-68	492	435	371	32	-90	312	158	158	180
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-29	135	0	0	7
Italy	156	156	0	-39	117	156	156	0	-52	104	0	0	13
Canada	181	141	0	-35	106	181	141	0	-47	94	0	0	12
South Africa	138	138	0	-81	57	138	138	0	-87	51	0	0	6
Portugal	120	120	0	-36	84	120	120	0	-45	75	0	0	9
Poland	101	101	0	-25	76	101	101	0	-34	67	0	0	8
Costa Rica	50	50	0	-17	32	50	50	0	-17	32	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-15	297	0	0	4
Croatia	30	30	0	-8	23	30	30	0	-10	20	0	0	3
Hungary	24	0	12	0	12	24	0	12	0	12	0	0	0
<b>Solar PV</b>	<b>1,441</b>	<b>804</b>	<b>310</b>	<b>-68</b>	<b>1,046</b>	<b>1,203</b>	<b>566</b>	<b>310</b>	<b>-80</b>	<b>796</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>250</b>
Chile	610	610	0	0	610	372	372	0	0	372	238	238	238
South Africa	94	94	0	-55	39	94	94	0	-60	35	0	0	4
Portugal	46	0	30	-10	20	46	0	30	-10	20	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	-11	89	0	0	8
<b>Solar Thermoelectric (USA)</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-16</b>	<b>48</b>	<b>64</b>	<b>64</b>	<b>0</b>	<b>-21</b>	<b>43</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>
<b>Total Wind</b>	<b>8,759</b>	<b>7,332</b>	<b>641</b>	<b>-661</b>	<b>7,312</b>	<b>8,301</b>	<b>6,874</b>	<b>641</b>	<b>-838</b>	<b>6,677</b>	<b>458</b>	<b>458</b>	<b>635</b>
<b>Total other technologies</b>	<b>2,444</b>	<b>1,807</b>	<b>310</b>	<b>-87</b>	<b>2,031</b>	<b>2,205</b>	<b>1,569</b>	<b>310</b>	<b>-104</b>	<b>1,775</b>	<b>238</b>	<b>238</b>	<b>256</b>
<b>Total Energy</b>	<b>11,203</b>	<b>9,139</b>	<b>952</b>	<b>-748</b>	<b>9,343</b>	<b>10,506</b>	<b>8,443</b>	<b>952</b>	<b>-942</b>	<b>8,452</b>	<b>696</b>	<b>696</b>	<b>891</b>

# ANNEX 2: PRODUCTION

30-Sep-21	9M 2021 Production (GWh)					9M 2020 Production (GWh)					Var % GWh		
	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Equity Acc.	Minorit.	Net	Total	Consol.	Net
<b>Spain</b>	<b>8,879</b>	<b>7,037</b>	<b>890</b>	<b>-56</b>	<b>7,871</b>	<b>8,919</b>	<b>7,137</b>	<b>861</b>	<b>-53</b>	<b>7,945</b>	<b>0%</b>	<b>-1%</b>	<b>-1%</b>
Wind	7,093	5,251	890	-41	6,100	6,675	4,892	861	-39	5,714	6%	7%	7%
Hydro	1,455	1,455	0	0	1,455	1,909	1,909	0	0	1,909	-24%	-24%	-24%
Solar PV	4	4	0	0	4	3	3	0	0	3	38%	38%	38%
Biomass	328	328	0	-15	313	333	333	0	-14	319	-2%	-2%	-2%
<b>International</b>	<b>8,972</b>	<b>7,557</b>	<b>610</b>	<b>-1,247</b>	<b>6,920</b>	<b>8,382</b>	<b>6,837</b>	<b>639</b>	<b>-1,700</b>	<b>5,776</b>	<b>7%</b>	<b>11%</b>	<b>20%</b>
<b>Wind</b>	<b>6,727</b>	<b>6,435</b>	<b>65</b>	<b>-1,128</b>	<b>5,371</b>	<b>6,469</b>	<b>6,087</b>	<b>74</b>	<b>-1,564</b>	<b>4,597</b>	<b>4%</b>	<b>6%</b>	<b>17%</b>
Mexico	2,166	2,166	0	-307	1,860	1,693	1,693	0	-400	1,293	28%	28%	44%
USA	1,404	1,316	5	-190	1,131	1,662	1,504	9	-364	1,149	-15%	-12%	-2%
Australia	882	794	44	-155	683	927	830	49	-223	655	-5%	-4%	4%
Canada	327	243	0	-61	182	354	261	0	-87	174	-8%	-7%	5%
South Africa	229	229	0	-135	94	235	235	0	-149	86	-3%	-3%	10%
Portugal	203	203	0	-63	140	187	187	0	-72	115	9%	9%	22%
Costa Rica	187	187	0	-66	122	177	177	0	-62	115	6%	6%	6%
Italy	174	174	0	-43	130	167	167	0	-56	111	4%	4%	17%
Poland	137	137	0	-34	102	169	169	0	-56	113	-19%	-19%	-9%
India	321	321	0	-42	279	294	294	0	-51	243	9%	9%	15%
Croatia	57	57	0	-14	43	53	53	0	-18	36	7%	7%	20%
Chile	608	608	0	-17	590	518	518	0	-25	493	17%	17%	20%
Hungary	32	0	16	0	16	33	0	16	0	16	-4%	n.m	-4%
<b>Solar PV</b>	<b>2,159</b>	<b>1,035</b>	<b>545</b>	<b>-97</b>	<b>1,484</b>	<b>1,818</b>	<b>655</b>	<b>566</b>	<b>-105</b>	<b>1,116</b>	<b>19%</b>	<b>58%</b>	<b>33%</b>
Chile	816	816	0	0	816	454	454	0	0	454	80%	80%	80%
South Africa	140	140	0	-82	57	140	140	0	-89	51	0%	0%	12%
Portugal	73	0	48	-12	36	72	0	47	-16	32	1%	n.m	1%
Mexico	702	0	351	0	351	750	0	375	0	375	-6%	n.m	-6%
Egypt	348	0	146	0	146	342	0	143	0	143	2%	n.m	2%
Ukraine	80	80	0	-3	77	60	60	0	0	60	32%	32%	n.m
<b>Solar Thermoelectric (USA)</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>-22</b>	<b>65</b>	<b>95</b>	<b>95</b>	<b>0</b>	<b>-32</b>	<b>63</b>	<b>-9%</b>	<b>-9%</b>	<b>2%</b>
<b>Total Wind</b>	<b>13,820</b>	<b>11,686</b>	<b>955</b>	<b>-1,170</b>	<b>11,470</b>	<b>13,143</b>	<b>10,979</b>	<b>935</b>	<b>-1,602</b>	<b>10,311</b>	<b>5%</b>	<b>6%</b>	<b>11%</b>
<b>Total other technologies</b>	<b>4,032</b>	<b>2,908</b>	<b>545</b>	<b>-133</b>	<b>3,320</b>	<b>4,158</b>	<b>2,995</b>	<b>566</b>	<b>-150</b>	<b>3,410</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>	<b>-3%</b>
<b>Total Energy</b>	<b>17,852</b>	<b>14,594</b>	<b>1,500</b>	<b>-1,303</b>	<b>14,791</b>	<b>17,301</b>	<b>13,974</b>	<b>1,500</b>	<b>-1,753</b>	<b>13,721</b>	<b>3%</b>	<b>4%</b>	<b>8%</b>