COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES

Madrid, 12 de noviembre de 2026

Muy Sres. nuestros:

En cumplimiento de lo dispuesto en el Art. 226 de la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (en adelante, "**ACCIONA Energía**" o la "**Sociedad**") comunica la siguiente:

INFORMACIÓN PRIVILEGIADA

ACCIONA Energía adjunta el Informe de Tendencias de Negocio (9M), que incluye una actualización del estado del programa de rotación de activos de la Sociedad.

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

Dear Sirs,

Pursuant to the provisions of Art. 226 of Act 6/2023, of 17 March, of the Securities Markets and Financial Services, CORPORACIÓN ACCIONA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. ("**ACCIONA Energía**" or the "**Company**") reports the following,

INSIDE INFORMATION

ACCIONA Energía hereby submits its Business Trends Report (9M), which includes an update on the status of the Company's asset rotation program.

This material information statement is published in Spanish and English and in case of discrepancy between both versions, the Spanish version shall prevail.

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

INFORME DE TENDENCIAS DE NEGOCIO 9M 2026

ENERO - SEPTIEMBRE

www.acciona-energia.com

acciona energía

Noviembre 2026

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 de 2026. 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 (Ley 6 /2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y los Servicios de Inversión), 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

La evolución operativa de ACCIONA Energía en el tercer trimestre ha sido, en términos generales, consistente con el objetivo de EBITDA previsto para el conjunto del año.

Los precios capturados han tenido un comportamiento positivo en el trimestre. Destaca la fuerte recuperación del precio capturado en España, tras los mínimos históricos registrados al comienzo del año, y el buen desempeño de Chile soportado por unos márgenes muy favorables en su cartera de PPAs.

En cambio, la producción en los primeros nueve meses del año acumula una ligera desviación, como resultado de vertidos, eventos climatológicos adversos, o la puesta en marcha de la planta de biomasa de Logrosán y del parque eólico MacIntyre.

En conjunto, el desempeño operativo de la Compañía, junto a las plusvalías por las ventas de activos registradas hasta la fecha, permiten reiterar el objetivo de EBITDA del año de ~€1.200 millones.

En relación con el programa de rotación de activos, no se prevé alcanzar el objetivo de ~€2bn establecido para el ejercicio por retrasos en varias transacciones, principalmente la operación con MIP anunciada en diciembre de 2025 en la que no se han cumplido las condiciones precedentes necesarias para su cierre.

Se continúa progresando con la venta de activos de Sudáfrica, manteniéndose la expectativa de cierre para el último trimestre del año, así como en otras operaciones en curso, alguna de las cuales podría firmarse antes del cierre del actual ejercicio. La Compañía prepara un paquete adicional significativo de desinversiones para el próximo ejercicio.

ACCIONA Energía continúa comprometida con la reducción de apalancamiento financiero y la protección de sus actuales ratings crediticios. Con ese objetivo, ACCIONA, S.A. ha otorgado a ACCIONA Energía un préstamo perpetuo subordinado por un importe de €500 millones que se desembolsará en los próximos días. Esta medida de apoyo del accionista principal de la Compañía permitirá fortalecer su balance y sus ratios crediticios. Se prevé que el préstamo sea clasificado como fondos propios bajo IFRS en el balance de situación.

Teniendo en cuenta la desviación del programa de rotación de activos, compensada en parte por la recapitalización mediante el préstamo perpetuo subordinado, así como por una inversión más moderada durante el ejercicio, la deuda neta a cierre de 2026 se situaría en un rango de €3,25-3,50bn.

En términos de nueva capacidad instalada, en lo que va de año se han alcanzado los 463 MW, con la perspectiva de cumplir el objetivo de ~0,7 GW previsto para el año completo.

En este trimestre se han analizado oportunidades maduras y atractivas que contribuyen a ganar visibilidad sobre el crecimiento en los próximos años. En concreto, en este periodo se ha aprobado la inversión en una nueva planta fotovoltaica en EE. UU. y en tres baterías de pequeño tamaño en República Dominicana, y se siguen analizando varias oportunidades adicionales, algunas de las cuales podrían aprobarse para inversión en fechas próximas al cierre del año.

A raíz de la convocatoria de elecciones en España el próximo 29 de noviembre, el Gobierno en funciones podría acelerar la aprobación de algunos desarrollos regulatorios pendientes, como la convocatoria de las primeras subastas de capacidad, el Real Decreto de centros de datos o la Planificación de la Red de Transporte, mientras que parece menos probable que se aprueben a

corto plazo medidas de intervención en el mercado eléctrico. No se prevén impactos relevantes para las operaciones de la Compañía en caso de producirse un cambio de Gobierno.

Respecto a las recientes órdenes ejecutivas de EE. UU. que buscan acelerar la retirada de los incentivos fiscales y aumentar las restricciones sobre equipos eléctricos extranjeros, la Compañía ha implementado medidas que minimizan el posible impacto de la nueva regulación sobre los proyectos recientemente aprobados (plantas fotovoltaicas Madison y Flemming). Por otro lado, los recientes resultados electorales en EE. UU. apuntan a un contexto más favorable para las renovables en el medio plazo en esta región.

En la compleja coyuntura geopolítica actual, y considerando sus efectos sobre los precios de los combustibles y de la electricidad en numerosas regiones, se pone nuevamente en valor el papel de las energías renovables como fuente de seguridad de suministro y de contención de los precios de la electricidad.

- Capacidad instalada – La capacidad instalada total asciende a 14.492 MW (12.920 MW en términos consolidados), con una reducción neta de 667 MW en los últimos doce meses, por el mayor peso de la rotación de activos frente a la instalación de nueva capacidad.

  Respecto a la cifra de cierre del primer semestre, la capacidad instalada se reduce en 207 MW, debido, principalmente, a la venta de activos de España en julio.

  La potencia en construcción se ha reducido hasta 545 MW respecto a los 763 MW reportados a cierre del primer semestre como consecuencia de la capacidad que se ha instalado en este trimestre.

  La potencia en construcción volverá a elevarse significativamente a lo largo del cuarto trimestre, conforme se inicie la construcción de varios proyectos, y finalizará el año por encima de 1 GW.

- Producción renovable – La producción total acumulada del año hasta la fecha se sitúa en 20,7 TWh, 2,6% superior al mismo periodo del año anterior. La producción consolidada, por su parte, asciende a 18,6 TWh con una mejora respecto a 2025 próxima a 0,7 TWh (+3,9%). Este incremento es el resultado de un significativo aumento de la producción Internacional (+11,7%), impulsada por las nuevas inversiones (netas de rotación), y de la contracción de la producción en España (-10,9%) principalmente como consecuencia de la venta de activos.

  La contribución de la nueva potencia ha añadido aproximadamente 2,0 TWh, mientras que la rotación de activos ha detraído 1,6 TWh.

  El resto de factores (disponibilidad, recurso o vertidos) han sido menos relevantes para explicar la variación de la producción respecto al mismo periodo del año anterior. En concreto, la variación de producción consolidada a perímetro constante en este periodo ha sido +1,9%.

  En relación con la expectativa de producción consolidada para el ejercicio, se prevé que se sitúe en el entorno de 25,5 TWh, teniendo en cuenta su evolución hasta la fecha.

- Precio medio capturado – El precio medio capturado disminuyó un 8,1% hasta los €57,3/MWh con respecto al año anterior, aunque ha sido algo superior a lo previsto y ha mejorado respecto al precio reportado en el primer semestre (€54,8/MWh).

  El descenso respecto a 2025 se debe principalmente a España, donde la bajada ha sido del 19,8%, situándose en €64,1/MWh. Sin embargo, se ha producido una mejora notable respecto al precio capturado en el primer semestre (€59,3/MWh) y el nivel actual se sitúa ya en la parte alta de las expectativas iniciales de la Compañía.

En Internacional, el precio capturado hasta la fecha, €54,4/MWh, se mantiene por encima de la expectativa y también algo por encima del precio capturado en el mismo periodo del año anterior, €53,1/MWh, a pesar de la depreciación del dólar en dicho periodo. Destaca el buen comportamiento de los márgenes de la cartera de PPAs en Chile y una subida de precios en el último trimestre en algunos mercados donde la Compañía tiene cierta exposición a mercado, como EE. UU., Portugal e Italia.

Tras la evolución positiva de los precios de España e Internacional que ha tenido lugar este tercer trimestre, se prevé que el precio medio capturado para el ejercicio se sitúe dentro del rango €55-60/MWh.

La situación actual de precios anormalmente altos en Europa puede tener en el cuarto trimestre un impacto positivo, pero contenido dado el alto nivel de contratación de la cartera de generación en España. Este contexto de precios también puede tener un impacto positivo limitado en Portugal e Italia.

- Inversión y desarrollo de nuevos proyectos – En este trimestre se ha aprobado la inversión en una nueva planta fotovoltaica en EE. UU. de 125 MWp, Madison, con su producción contratada tras haber renegociado favorablemente las condiciones del PPA, así como tres baterías de pequeño tamaño en República Dominicana (21,2 MW / 41,7 MWh) para participar en servicios de regulación de frecuencia, con ingresos regulados y sin exposición a mercado.

  También se encuentran bajo análisis varias oportunidades maduras y atractivas que contribuyen a ganar visibilidad sobre las adiciones de capacidad para los próximos años, algunas de las cuales podrían aprobarse para inversión en fechas próximas al cierre del año.

  Más concretamente, se prevé participar próximamente en varios programas públicos de apoyo a las renovables en Australia que podrían contribuir a viabilizar varias inversiones en la región. También es reseñable el progresivo mayor peso de los proyectos de baterías en el *pipeline*, con varias oportunidades en distintas regiones que podrían cristalizar en los próximos meses.

  Por otro lado, el nivel de inversión realizado por la Compañía en el presente ejercicio está siendo más contenido de lo inicialmente previsto. La inversión neta ordinaria en 2026 se situará en torno a €0,70-0,75bn, por debajo de la previsión inicial (€~0,9bn). Esta menor inversión se explica por un retraso en el comienzo de construcción de algunos proyectos, por la mejora del capex de otros proyectos también en construcción, así como por una inversión algo inferior a la prevista en la actividad de desarrollo.

- Puesta en marcha de activos críticos: La reparación de palas y el proceso de conexión del parque eólico MacIntyre progresan adecuadamente y se prevé finalizar el año con una capacidad operativa del 80% del parque. El proceso de puesta en marcha finalizará previsiblemente en el segundo trimestre de 2027 y la producción del año que viene será muy próxima a su producción estándar prevista.

  En este trimestre también se han solucionado los principales problemas técnicos que han retrasado la puesta en marcha de la planta de biomasa Logrosán. Aunque el proceso administrativo de puesta en marcha sigue su curso, la planta ya opera regularmente a plena carga.

- Expectativas 2026 – ACCIONA Energía mantiene su objetivo de EBITDA en el entorno de €1.200 millones para el ejercicio. La producción consolidada en el ejercicio se espera que se sitúe aproximadamente en 25,5 TWh y que el precio medio capturado mejore situándose en el rango €55-60/MWh.

La previsión de deuda neta a cierre de año es de €3,25-3,50bn, con una inversión ordinaria neta para el ejercicio de €0,70-0,75bn.

Se mantiene el objetivo de nueva capacidad instalada para 2026 de ~0,7 GW.

EVOLUCIÓN OPERATIVA

RESUMEN

	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	14.492	15.159	-4,4%
Capacidad consolidada (MW)	12.920	13.437	-3,8%
Producción total (GWh)	20.746	20.213	2,6%
Producción consolidada (GWh)	18.558	17.855	3,9%
Factor de carga medio (%)	25,8%	25,6%	+0,1pp
Precio medio (€/MWh)	57,3	62,3	-8,1%
Disponibilidad (%)	96,4%	95,1%	+1,3pp

La capacidad total instalada alcanzó 14.492 MW al final del tercer trimestre, lo que supone una disminución de 667 MW en los últimos 12 meses. Esta reducción se debe en primer lugar a una reducción neta de capacidad de 825 MW en España en este periodo, compensada parcialmente por un incremento neto de capacidad de 158 MW en Internacional. La disminución de la capacidad consolidada es algo inferior pasando de 13.437 MW a 12.920 MW (-3,8%).

Respecto a la cifra de cierre del primer semestre, la capacidad instalada se reduce en 207 MW, como resultado de la instalación de 218 MW de nueva capacidad y la salida del perímetro de 425 MW por las ventas de activos eólicos e hidráulicos en España que se cerraron en julio. La nueva capacidad instalada en el trimestre se corresponde con 200 MW de la batería Malgarida en Chile y 18 MW del parque eólico Kalayaan II en Filipinas.

La potencia en construcción a cierre del tercer trimestre fue de 545 MW y se distribuyó como sigue: planta fotovoltaica Promina (190 MW, Croacia), parques eólicos Zen y Bergriver (100 y 94 MW, Sudáfrica), parque eólico AC8 (90 MW, Tailandia) y el parque eólico Kalayaan II (71 MW, Filipinas).

La producción total hasta el 30 de septiembre creció un 2,6% comparada con el mismo periodo del año anterior, con una mejora significativa en Internacional (+9,4%), con nuevo crecimiento que compensa la rotación de activos. En España, la producción cae un 10,2%, principalmente por la variación de perímetro derivada de la venta de activos. En términos consolidados la producción se incrementó un 3,9%, hasta situarse en 18.558 GWh.

La producción consolidada aumenta principalmente por la contribución de la nueva potencia (+2,0 TWh) que compensa la pérdida de producción asociada a la venta de activos (-1,6 TWh).

El precio medio se situó en €57,3/MWh, lo que supone un decremento del 8,1% respecto del mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a un menor precio capturado en España (€64,1/MWh en el año en curso vs. €79,9/MWh en 2025).

ESPAÑA

	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	4.369	5.194	-15,9%
Capacidad consolidada (MW)	3.841	4.666	-17,7%
Producción total (GWh)	6.239	6.949	-10,2%
Producción consolidada (GWh)	5.498	6.168	-10,9%
Factor de carga medio (%)	23,5%	22,7%	+0,7pp
Precio medio (€/MWh)	64,1	79,9	-19,8%

A 30 de septiembre de 2026 la capacidad total instalada en España se situó en 4.369 MW que supone una reducción de 825 MW en los últimos 12 meses. En 2026 se han instalado 35 MW de nueva potencia correspondientes al parque Senda y Camino.

La producción consolidada en España hasta la fecha cae un 10,9% en comparación con el mismo periodo de 2025, debido principalmente a la venta de los activos hidráulicos y eólicos (-0,9 TWh) que se ve parcialmente compensada por la contribución de nuevos activos (+0,4 TWh).

El precio medio capturado en mercado ha mejorado notablemente durante este tercer trimestre, subiendo de €45,7/MWh en el primer semestre hasta €65,6/MWh a 30 de septiembre. Parte de esta mejora se ve minorada por el efecto de las coberturas, que reducen en €9,3/MWh el precio capturado. Tras incluir el efecto de los ingresos regulados y las bandas, el precio finalmente capturado en España se sitúa en €64,1/MWh que supone una recuperación notable respecto a la cifra reportada para el primer semestre (€59,3/MWh) aunque sigue siendo muy inferior al precio capturado para el mismo periodo del año anterior (€79,9/MWh), que incluía entre otros factores un ajuste regulatorio no recurrente positivo y un menor apuntamiento.

Tras un inicio de año con precios muy deprimidos por el extraordinario recurso hídrico, el precio capturado por la cartera de España ha mejorado progresivamente hasta situarse actualmente en la parte alta del rango que se preveía para el ejercicio completo (€60-65/MWh).

(€/MWh)	30-sep-26	30-sep-25	Var.(€m)	Var.(%)
Precio de mercado capturado	65,6	67,5	-1,8	-2,7%
Coberturas	-9,3	-1,0	-8,3	n.m
Precio de mercado capturado con coberturas	56,4	66,4	-10,1	-15,2%
Ingreso regulatorio	11,1	3,9	7,2	185,7%
Bandas (estimada)	-3,4	9,5	-12,9	-135,8%
Precio medio	**64,1**	**79,9**	**-15,8**	**-19,8%**

INTERNACIONAL

	30-sep-26	30-sep-25	Var.(%)
Capacidad total (MW)	10.123	9.965	1,6%
Capacidad consolidada (MW)	9.079	8.771	3,5%
Producción total (GWh)	14.508	13.263	9,4%
Producción consolidada (GWh)	13.060	11.687	11,7%
Factor de carga medio (%)	26,7%	27,2%	-0,4pp
Precio medio (€/MWh)	54,4	53,1	2,5%

A cierre del tercer trimestre la capacidad total de Internacional se situó en 10.123 MW, lo que supone un aumento neto de 158 MW durante los últimos 12 meses. En términos consolidados el crecimiento ha sido superior: un incremento neto de 308 MW. El crecimiento en Internacional es consecuencia de una menor rotación de activos y una mayor instalación de nueva capacidad en esta cartera en comparación con España.

La producción consolidada de la cartera internacional aumentó un 11,7% respecto al mismo periodo de 2025, hasta alcanzar los 13.060 GWh, principalmente por la contribución de nuevos activos. A perímetro constante, cabe destacar un buen desempeño de los activos de Norteamérica, que compensan un comportamiento más irregular del resto de regiones.

El precio medio Internacional realizado en 2026 hasta la fecha, €54,4/MWh, es ligeramente superior al registrado en el mismo periodo de 2025 (+2,5%). La evolución en el tercer trimestre ha sido favorable, resultando en una subida aproximada del 3,4% respecto al precio medio reportado en el primer semestre (€52,6/MWh). La región más destacable sigue siendo Chile con un resultado soportado por unos márgenes muy favorables de la cartera de PPAs.

(€/MWh)	30-sep-26	30-sep-25	Var.(€m)	Var.(%)
EEUU & Canada (*)	31,9	33,1	-1,2	-3,8%
México	78,6	78,2	0,4	0,5%
Chile	77,6	54,9	22,7	41,4%
Otras Américas	78,8	57,4	21,4	37,3%
Américas	52,5	49,7	2,7	5,4%
Australia	42,2	38,9	3,3	8,5%
Resto de Europa	108,1	101,0	7,1	7,1%
Resto del mundo	58,7	72,7	-14,0	-19,2%
Precio medio	**54,4**	**53,1**	**1,3**	**2,5%**

Nota: El precio medio de EE.UU. no incluye incentivos fiscales de proyectos que suman 1.211 MW y que reciben un PTC "normalizado" medio de $31,5/MWh en 2026.

CONTACTO

DEPARTAMENTO DE RELACIÓN CON INVERSORES

- Avenida de la Gran Vía de Hortaleza, 3
  28033 Madrid, España
- Mail: investors.energia@acciona.com
- Tel: +34 91 663 22 88

ANEXO 1: CAPACIDAD INSTALADA

	9M 2026 Capacidad Instalada (MW)					9M 2025 Capacidad Instalada (MW)					Var. MWs		
30-sep-26	**Total**	**Consol.**	**Pta. Equiv.**	**Minorit.**	**Neto**	**Total**	**Consol.**	**Pta. Equiv.**	**Minorit.**	**Neto**	**Total**	**Consol.**	**Neto**
España	**4.369**	**3.841**	**252**	**-154**	**3.939**	**5.194**	**4.666**	**252**	**-154**	**4.764**	**-825**	**-825**	**-825**
Eólico	3.923	3.410	246	-152	3.503	4.681	4.167	246	-152	4.261	-758	-758	-758
Hidráulico	0	0	0	0	0	67	67	0	0	67	-67	-67	-67
Solar Fotovoltaica	333	318	6	0	324	333	318	6	0	324	0	0	0
Biomasa	111	111	0	-2	109	111	111	0	-2	109	0	0	0
Almacenamiento	2	2	0	0	2	2	2	0	0	2	0	0	0
Internacional	**10.123**	**9.079**	**368**	**-825**	**8.622**	**9.965**	**8.771**	**391**	**-802**	**8.360**	**158**	**308**	**262**
Eólico	**5.533**	**5.080**	**73**	**-618**	**4.535**	**5.839**	**5.235**	**96**	**-636**	**4.695**	**-305**	**-156**	**-161**
EE.UU.	1.278	1.278	0	-141	1.136	1.428	1.278	22	-141	1.159	-150	0	-22
Canadá	460	430	0	-38	393	460	430	0	-38	393	0	0	0
México	1.076	1.076	0	-150	925	1.076	1.076	0	-150	925	0	0	0
Chile	312	312	0	-11	301	312	312	0	-11	301	0	0	0
Costa Rica	0	0	0	0	0	50	50	0	-17	32	-50	-50	-32
Perú	0	0	0	0	0	136	136	0	0	136	-136	-136	-136
Australia	1.513	1.174	31	-67	1.138	1.513	1.174	31	-67	1.138	0	0	0
Italia	156	156	0	-39	117	156	156	0	-39	117	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
Croacia	102	102	0	-8	95	102	102	0	-8	95	0	0	0
Sudáfrica	138	138	0	-81	57	138	138	0	-81	57	0	0	0
India	164	164	0	-21	142	164	164	0	-21	142	0	0	0
Vietnam	84	0	42	0	42	84	0	42	0	42	0	0	0
Filipinas	30	30	0	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30
Solar Fotovoltaica	**4.135**	**3.545**	**295**	**-190**	**3.650**	**3.872**	**3.281**	**295**	**-150**	**3.427**	**263**	**263**	**223**
EE.UU.	1.316	1.316	0	0	1.316	1.313	1.313	0	0	1.313	3	3	3
México	405	0	202	0	202	405	0	202	0	202	0	0	0
Chile	610	610	0	0	610	610	610	0	0	610	0	0	0
Rep. Domincana	303	303	0	-120	183	221	221	0	-80	141	83	83	42
Perú	178	178	0	0	178	0	0	0	0	0	178	178	178
Australia	485	485	0	0	485	485	485	0	0	485	0	0	0
Portugal	46	46	0	-11	34	46	46	0	-11	34	0	0	0
Ucrania	100	100	0	-3	96	100	100	0	-3	96	0	0	0
Sudáfrica	94	94	0	-55	39	94	94	0	-55	39	0	0	0
India	413	413	0	0	413	413	413	0	0	413	0	0	0
Egipto	186	0	93	0	93	186	0	93	0	93	0	0	0
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	**64**	**64**	**0**	**-16**	**48**	**64**	**64**	**0**	**-16**	**48**	**0**	**0**	**0**
Almacenamiento	**390**	**390**	**0**	**0**	**390**	**190**	**190**	**0**	**0**	**190**	**200**	**200**	**200**
EE.UU.	190	190	0	0	190	190	190	0	0	190	0	0	0
Chile	200	200	0	0	200	0	0	0	0	0	200	200	200
Total capacidad instalada	**14.492**	**12.920**	**620**	**-979**	**12.561**	**15.159**	**13.437**	**643**	**-956**	**13.124**	**-667**	**-517**	**-563**
Total Eólico	9.456	8.489	319	-770	8.038	10.519	9.403	341	-788	8.957	-1.063	-913	-918
Total otras tecnologías	5.036	4.430	301	-209	4.523	4.639	4.034	301	-168	4.167	396	396	356

ANEXO 2: PRODUCCIÓN

	9M 2026 Producción (GWh)					9M 2025 Producción (GWh)					Var. % GWh		
30-sep-26	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Pta. Equiv.	Minorit.	Neto	Total	Consol.	Neto
España	**6.239**	**5.498**	**354**	**-165**	**5.687**	**6.949**	**6.168**	**374**	**-165**	**6.376**	**-10%**	**-11%**	**-11%**
Eólico	5.267	4.544	347	-151	4.740	5.993	5.227	367	-151	5.443	-12%	-13%	-13%
Hidráulico	97	97	0	0	97	334	334	0	0	334	-71%	-71%	-71%
Solar Fotovoltaica	455	438	7	0	445	304	288	7	0	294	50%	52%	51%
Biomasa	419	419	0	-14	405	319	319	0	-14	305	31%	31%	33%
Almacenamiento	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Internacional	**14.508**	**13.060**	**517**	**-1.366**	**12.212**	**13.263**	**11.687**	**547**	**-1.337**	**10.897**	**9%**	**12%**	**12%**
Eólico	**9.772**	**9.045**	**158**	**-1.177**	**8.026**	**9.359**	**8.559**	**159**	**-1.177**	**7.541**	**4%**	**6%**	**6%**
EE.UU.	2.299	2.290	1	-199	2.093	2.348	2.040	46	-200	1.886	-2%	12%	11%
Canadá	757	699	0	-72	628	661	608	0	-73	535	15%	15%	17%
México	2.568	2.568	0	-435	2.133	2.174	2.174	0	-350	1.823	18%	18%	17%
Chile	439	439	0	-18	421	535	535	0	-16	519	-18%	-18%	-19%
Costa Rica	0	0	0	0	0	203	203	0	-71	132	n.a	n.a	n.a
Perú	0	0	0	0	0	453	453	0	0	453	n.a	n.a	n.a
Australia	2.310	1.860	51	-136	1.775	1.658	1.414	52	-147	1.319	39%	32%	35%
Italia	148	148	0	-37	111	151	151	0	-38	113	-2%	-2%	-2%
Portugal	174	174	0	-56	118	195	195	0	-60	135	-11%	-11%	-12%
Polonia	141	141	0	-35	105	135	135	0	-34	101	4%	4%	4%
Croacia	163	163	0	-14	149	84	84	0	-12	72	94%	94%	108%
Sudáfrica	228	228	0	-134	94	219	219	0	-129	90	4%	4%	4%
India	335	335	0	-42	293	347	347	0	-46	302	-3%	-3%	-3%
Vietnam	211	0	105	0	105	195	0	60	0	60	8%	n.a	74%
Filipinas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Solar Fotovoltaica	**4.655**	**3.935**	**360**	**-169**	**4.126**	**3.826**	**3.049**	**388**	**-141**	**3.297**	**22%**	**29%**	**25%**
EE.UU.	1.737	1.737	0	0	1.737	1.731	1.731	0	0	1.731	0%	0%	0%
México	392	0	196	0	196	435	0	217	0	217	-10%	n.a	-10%
Chile	563	563	0	0	563	612	612	0	0	612	-8%	-8%	-8%
Rep. Domincana	248	248	0	-92	156	170	170	0	-49	121	46%	46%	29%
Perú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Australia	544	544	0	0	544	122	122	0	0	122	346%	346%	346%
Portugal	63	63	0	-16	47	53	53	0	-13	40	19%	19%	19%
Ucrania	75	75	0	-2	73	100	100	0	-4	97	-25%	-25%	-25%
Sudáfrica	100	100	0	-59	41	127	127	0	-75	52	-21%	-21%	-21%
India	605	605	0	0	605	133	133	0	0	133	354%	354%	354%
Egipto	328	0	164	0	164	342	0	171	0	171	-4%	n.a	-4%
Solar Termoeléctrica (EE.UU.)	**80**	**80**	**0**	**-20**	**60**	**79**	**79**	**0**	**-20**	**59**	**2%**	**2%**	**2%**
Almacenamiento	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**n.a**	**n.a**	**n.a**
EE.UU.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Chile	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	n.a	n.a	n.a
Total Producción	**20.746**	**18.558**	**872**	**-1.531**	**17.899**	**20.213**	**17.855**	**921**	**-1.502**	**17.273**	**3%**	**4%**	**4%**
Total Eólico	15.040	13.588	505	-1.328	12.765	15.352	13.786	526	-1.328	12.984	-2%	-1%	-2%
Total otras tecnologías	5.707	4.970	367	-203	5.134	4.861	4.069	395	-175	4.289	17%	22%	20%