



**MEDIDAS  
ALTERNATIVAS DEL  
RENDIMIENTO  
PRIMER TRIMESTRE  
2022**

**audax**  
renovables



# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022



## Advertencia legal

Esta presentación se ha elaborado por AUDAX RENOVABLES, S.A. (“AUDAX RENOVABLES” o la “Sociedad”) con motivo de elaborar este Informe de Resultados. Este documento no es un folleto ni constituye una oferta para comprar, vender o suscribir ni una solicitud de oferta para la compra, venta o suscripción de acciones de AUDAX RENOVABLES. Esta presentación no puede ser objeto de publicación, anuncio, comunicación pública o distribución, de forma directa o indirecta, en los Estados Unidos de América, Canadá, Japón o Australia, o cualquier otra jurisdicción donde la distribución de esta información esté limitada por ley.

Cualquier afirmación incluida en esta presentación que no refleje información histórica, o incluyendo, entre otras, afirmaciones sobre la situación financiera, estrategia comercial, planes de gestión o negocio, objetivos u operaciones futuras y clientes son estimaciones de futuro. Estas estimaciones de futuro presuponen e implican riesgos, incertidumbres y otros factores conocidos y desconocidos, que pueden hacer que los resultados, el desarrollo de la actividad o los resultados de la Sociedad o del sector sean sustancialmente distintos a los indicados o a los que se derivan de dichas estimaciones a futuro. Estas estimaciones a futuro se basan en numerosas asunciones acerca de la estrategia comercial presente y futura de la Sociedad y el entorno en el que la Sociedad espera operar en el futuro. Las estimaciones de futuro se realizan únicamente a la fecha de esta presentación y la Sociedad hace constar de forma expresa que no asume ninguna obligación o compromiso de actualizar o de mantener al día la información que se contiene en este documento, así como de cualquier cambio en las expectativas o en los acontecimientos, condiciones o circunstancias en los que se basan las estimaciones a futuro. Las informaciones de mercado utilizadas en esta presentación que no se atribuyan de forma específica a una fuente son estimaciones de la Sociedad y no han sido verificadas de forma independiente.

Determinada información financiera y estadística contenida en este documento ha sido objeto de ajustes por redondeo. Por tanto, cualquier discrepancia entre los importes totales y la suma de las cantidades a que hacen referencia dichos importes o valor total se debe al redondeo. Algunas de las magnitudes financieras de gestión incluidas en este documento no han sido auditadas.





# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022



## Conciliaciones MAR

Para complementar la información financiera, preparada de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas en la Unión Europea (NIIF-UE), Audax Renovables, S.A. presenta Medidas Alternativas de Rendimiento (APM). Estas medidas además de las financieras se utilizan, de acuerdo a NIIF-UE, para establecer presupuestos y objetivos y para administrar negocios, evaluar el desempeño operativo y financiero de los mismos y comparar dicho desempeño con los períodos anteriores y con el rendimiento de los competidores. Se entiende que la presentación de tales medidas es útil porque pueden ser utilizadas para analizar y comparar la rentabilidad entre empresas e industrias, ya que elimina el impacto de la estructura financiera y de efectos contables distintos a los flujos de caja.

Asimismo, se presentan medidas no financieras porque éstas y otras medidas similares son utilizadas de manera generalizada por los inversores, los analistas de valores y otros agentes como medidas complementarias al desempeño.

En general, estas APM son las que se utilizan por parte de la Dirección por lo que la trazabilidad es directa al estado consolidado del resultado y no requieren de conciliación.

A continuación se presenta el cálculo de aquellas APM que el Grupo considera más relevantes.



Parque eólico Toabré (Panamá) 66 MW



# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022

## Conciliaciones MAR

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Unidades	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1T2022	1T2021	
<b>Datos Económico Financieros</b>					
<b>Ingresos de las operaciones</b>	Ingresos ordinarios + otros ingresos de explotación	M€	736.174 € = 734.730 € + 1.444 €	340.133 € = 340.191 € - 58 €	Medida analítica de los ingresos ordinarios contemplando los otros ingresos relacionados con la operativa de la empresa
<b>Margen Bruto</b>	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos	M€	36.060 € = 736.174 € - 700.114 €	30.006 € = 340.133 € - 310.127 €	Medida del rendimiento de su actividad, ya que proporciona información sobre las ventas netas, restando el coste incurrido para conseguir dichas ventas
<b>EBITDA</b>	Ingresos de las operaciones - Aprovisionamientos - Gastos de explotación - Deterioro, reversión y resultado por enajenaciones de inmovilizado	M€	15.661 € = 736.174 € - 700.114 € - 19.674 € - 725 €	12.793 € = 340.133 € - 310.127 € - 17.243 € + 30 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva y que los inversores emplean en la valoración de empresas
<b>EBIT</b>	EBITDA - Amortizaciones	M€	9.981 € = 15.661 € - 5.680 €	7.956 € = 12.793 € - 4.837 €	Indicador para determinar la rentabilidad productiva teniendo en cuenta Amortizaciones y Provisiones, los inversores lo emplean en la valoración de empresas (resultado de explotación)
<b>Deuda Financiera</b>	Deuda por emisión de obligaciones y otros valores negociables + Deuda con entidades de crédito	M€	768.016 € = 445.388 € + 204.588 € + 81.478 € + 36.562 €	772.196 € = 447.821 € + 202.993 € + 81.783 € + 39.599 €	Indicador mediante el cual se determina el conjunto de pasivos financieros recibidos de terceros
<b>Deuda Financiera Neta</b>	Deuda Financiera + Otros pasivos + Derivados + Efectivo y otros activos equivalentes	M€	527.111 € = 768.016 € + 17.559 € - 14.264 € - 244.200 €	443.545 € = 772.196 € + 17.335 € - 17.278 € - 328.708 €	Indicador financiero para medir el endeudamiento neto de las compañías a corto y largo plazo, restando el valor de la caja y de las inversiones financieras equivalentes a efectivo y de las garantías financieras de activo
<b>Patrimonio Neto</b>	Patrimonio Neto de la Sociedad Dominante y la de los intereses minoritarios.	M€	148.562 €	148.924 €	Patrimonio neto utilizado para calcular Deuda Financiera Neta
<b>Apalancamiento</b>	Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)	M€	78,0% = 527.111 € / (527.111 € + 148.562 €)	74,9% = 443.545 € / (443.545 € + 148.924 €)	Medida del ratio entre la deuda neta y los fondos propios del grupo.
<b>Deuda financiera neta sin efecto NIIF 16</b>	Deuda Financiera Neta - Efecto NIIF 16	M€	510.608 € = 527.111 € - 16.503 €	427.041 € = 443.545 € - 16.504 €	Indicador financiero que mide el endeudamiento neto de las compañías sin el efecto de los pasivos por arrendamiento financiero
<b>Apalancamiento sin efecto NIIF 16</b>	Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 / (Deuda Financiera Neta sin efecto NIIF 16 + Patrimonio Neto)	M€	77,5% = 510.608 € / (510.608 € + 148.562 €)	74,1% = 427.041 € / (427.041 € + 148.924 €)	Indicador financiero para medir el ratio entre la deuda neta sin efecto NIIF 16 y los fondos propios del grupo



# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022

## Conciliaciones MAR

Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR)	Definición	Unidades	Comparativa		Relevancia y finalidad
			1T2022	1T2021	
<b>Indicadores bursátiles</b>					
<b>Número de acciones admitidas a cotización</b>	N/A	nº de acciones	440.291.054 acciones	440.291.054 acciones	Total de acciones que cotizan en el mercado de valores
<b>Cotización inicio del período</b>	N/A	€ / acción	1,260 € / acción	2,140 € / acción	Precio alcanzado a inicio del período reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización cierre del período</b>	N/A	€ / acción	1,286 € / acción	1,944 € / acción	Precio alcanzado a final del período reportado por los títulos negociados en bolsa
<b>Cotización máxima</b>	N/A	€ / acción	1,400 € / acción	2,720 € / acción	Precio máximo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el período reportado
<b>Cotización mínima</b>	N/A	€ / acción	1,020 € / acción	1,358 € / acción	Precio mínimo alcanzado por los títulos negociados en bolsa durante el período reportado
<b>Variación cotización en el período</b>	((Cotización cierre del período - Cotización inicio del período) / Cotización inicio del período) * 100	%	2,06% = ((1,29 - 1,26) / 1,26) * 100	-9,16% = ((1,94 - 2,14) / 2,14) * 100	Porcentaje de evolución del importe por acción a principio y final del período reportado
<b>Capitalización a cierre del período</b>	Número de acciones admitidas a cotización * Cotización cierre del período	€	566.214.295 € = 440.291.054 acciones * 1,286 € / acción	855.925.809 € = 440.291.054 acciones * 1,944 € / acción	Valor de las acciones de la empresa sobre la base de cotización a cierre del período reportado
<b>Número de acciones negociadas</b>	Σ títulos en cotización	nº de acciones	65.960.882 nº de acciones	411.665.648 nº de acciones	Suma del volumen de los títulos en negociados durante el período reportado
<b>Volumen efectivo</b>	Importe relativo al número de acciones negociadas	€	82.450.732 €	818.130.934 €	Suma del volumen en EUROS de los títulos en negociados durante el período reportado
<b>Volumen diario acciones negociadas (promedio)</b>	Promedio del número de acciones negociadas	nº de acciones	1.014.783 nº de acciones	1.601.812 nº de acciones	Promedio del volumen de los títulos negociados durante el período reportado
<b>Volumen diario efectivo (promedio)</b>	Promedio del importe relativo al número de acciones negociadas	€	1.268.473 €	3.183.389 €	Promedio del volumen en EUROS de los títulos negociados durante el período reportado



# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022

## Conciliaciones MAR

### Potencia instalada y producción:

La distribución de la potencia instalada por países es la siguiente:

Potencia instalada (MW)	1T2022	%	1T2021	%
España	114	51%	45	49%
Francia	12	5%	12	13%
Polonia	34	15%	34	38%
Panamá *	66	29%	0	0%
<b>Total</b>	<b>226</b>	<b>100%</b>	<b>91</b>	<b>100%</b>

La distribución de la producción por países es la siguiente:

Producción (GWh)	1T2022	%	1T2021	%	Var. (%)
España	33	49%	19	40%	73
Francia	9	13%	9	18%	-2
Polonia	25	38%	20	42%	24
<b>Total</b>	<b>67</b>	<b>100%</b>	<b>48</b>	<b>100%</b>	<b>39</b>
Panamá*	37	n.a.	0	0%	n.a.
<b>Total incluyendo Panamá</b>	<b>104</b>		<b>48</b>		

\* Audax participa en un 30%



# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022



## Conciliaciones MAR

### Cartera de proyectos:

A continuación se describen las etapas en las que se encuentran los proyectos del portfolio de generación.

Early Stage	Son proyectos en los que se ha depositado aval para solicitud de punto de acceso y conexión, se ha procedido con la solicitud de conexión con la compañía distribuidora o en su caso REE y se cuenta con al menos un 50% de los contratos de alquiler de terrenos necesarios para donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 meses.
Grid Connection	Son proyectos a los que se les ha otorgado permiso de acceso y conexión por parte de la compañía distribuidora o REE y se han firmado mínimo de un 50% de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta. La duración de esta fase suele ser de 3 a 6 meses.
Backlog	Son proyectos que disponen ya de permisos de acceso y conexión, se han firmado la mayoría de los contratos de alquiler de terrenos donde está prevista ubicar la planta, se ha solicitado la Autorización Administrativa Previa, esta ha sido admitida a trámite, y la Autorización Administrativa de Construcción. En función del grado de avance del proyecto, es probable que se haya solicitado la Licencia de Construcción. En esta fase se habrá solicitado también, en su caso, la Declaración de Utilidad Pública. Esta fase es la más larga del proyecto, puede ser de 12 a 36 meses en función del proyecto.
Under Construction	Son proyectos que han obtenido todos los permisos necesarios para poder proceder con la construcción de los mismos, entre otros, declaración de impacto ambiental, autorización administrativa previa, autorización administrativa de construcción, licencia urbanística y licencia de construcción o licencia de obras.
Operation	Son proyectos en operación, construidos en su totalidad, o bien en fase administrativa de solicitud de puesta en marcha. En esta fase, es en la que se pueden haber firmado contratos PPA que aseguren un precio de venta de energía. La duración de esta fase es la vida útil de la planta.

Early Stage	Grid Connection	Backlog	Under Construction	Operation
643 MW	402 MW	1.246 MW	19 MW	226 MW

**X TOTAL**  
**2.536 MW**



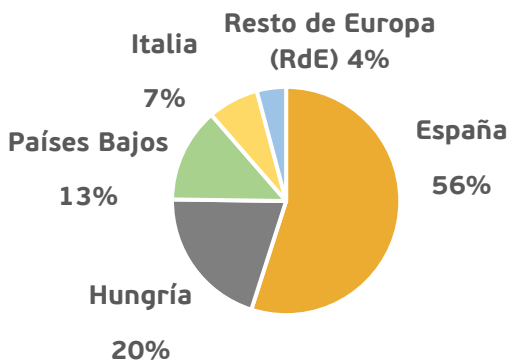
# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022



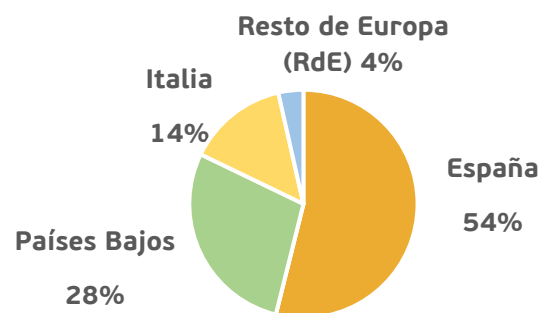
## Conciliaciones MAR

### Puntos de suministro por país

#### Electricidad

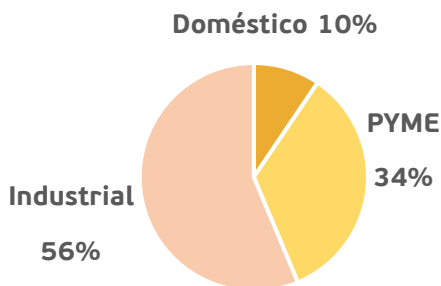


#### Gas

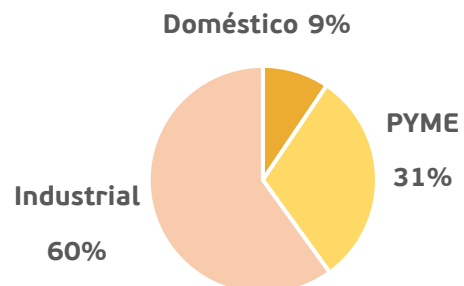


### Distribución puntos de suministro por tipología de cliente:

#### Cartera CUPS en MWh 1T2021



#### Cartera CUPS en MWh 1T2022







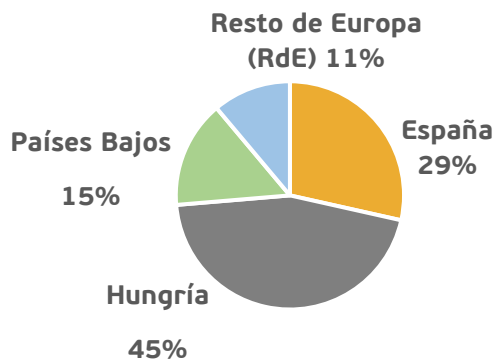
# Medidas Alternativas de Rendimiento – Primer trimestre 2022



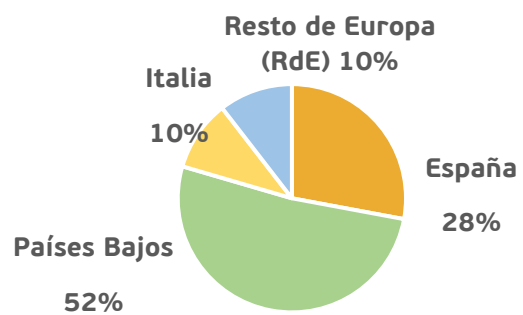
## Conciliaciones MAR

### Energía Suministrada 1T2022

#### Electricidad



#### Gas



PV Carolinas (Guadalajara) 10 MWp

# AUDAX RENOVABLES

[www.audaxrenovables.com](http://www.audaxrenovables.com)

[www.audaxrenovables.es](http://www.audaxrenovables.es)

