

ENERGÍAS RENOVABLES

1º TRIMESTRE 2025

Nº 5
MAYO 2025



ÍNDICE

Potencia renovable	3
Generación renovable	5
Andalucía	8
Aragón	9
Asturias	10
Baleares	11
Canarias	12
Cantabria	13
Castilla-La Mancha	14
Castilla y León	15
Cataluña	16
Comunidad Valenciana	17
Extremadura	18
Galicia	19
Madrid	20
Murcia	21
Navarra	22
País Vasco	23
La Rioja	24

Fuente: elaboración propia a partir de datos de Redeia. Las cifras de potencia del último semestre y las de generación eléctrica desde septiembre de 2024 son provisionales.



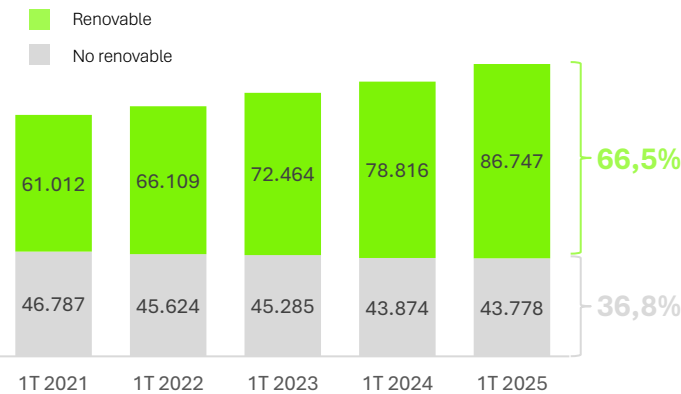
POTENCIA RENOVABLE

Las **fuentes renovables** continúan incrementando su protagonismo en el sistema eléctrico nacional. De hecho, **prácticamente han duplicado en potencia instalada a las energías no renovables**. A finales del primer trimestre del año, las verdes alcanzaron los 86.747 MW, el **66,5% del total del parque generador**, frente a los 43.778 MW del resto. Esto supone que dos terceras partes de la potencia actualmente en funcionamiento corresponden a fuentes renovables.

En comparación con el trimestre anterior, las renovables incrementaron su potencia instalada en 1.469 MW (1,7%). **De nuevo, la solar fotovoltaica fue la energía que acaparó casi todo el crecimiento, con 1.283 MW más (3,9%), hasta un total de 33.757.** Con ello **rebasa y marca distancias sobre la eólica**, que en el primer trimestre solo añadió 189 MW (0,6%), para situarse en 32.302 MW. Por su parte, las renovables perdieron 63 MW de potencia por la desconexión de centrales de cogeneración.

En el último año, la potencia renovable avanzó en 7.931 MW, un 10,1%. Se trata del ritmo más alto de toda la serie histórica. Cinco de cada seis nuevos megavatios renovables fueron de solar fotovoltaica: 6.637 MW más, una subida del 24,5%, mientras que la eólica sumó 1.296 MW (4,2% más). Por su parte, las no renovables retrocedieron en 95 MW por la pérdida de potencia de cogeneración. Como resultado de esta diferente evolución, la potencia total del sistema nacional limitó su crecimiento 7.836 MW, un 6,4%.

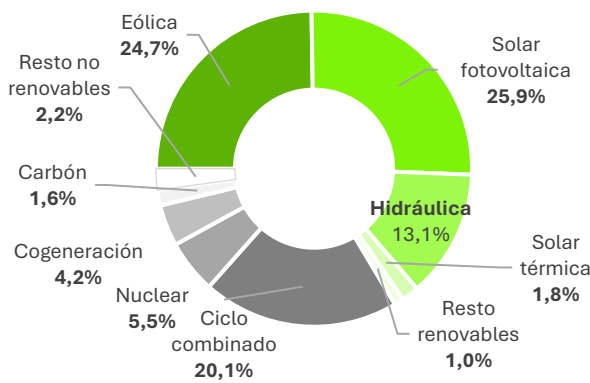
Evolución de la potencia instalada



Potencia instalada total 1T 2025

	MW	Variación trimestral	Variación interanual
Renovables	86.747	1.469	7.931
Solar fotovoltaica	33.757	1.283	6.637
Eólica	32.302	189	1.296
Hidráulica	17.095	0	-2
Solar térmica	2.302	0	0
Otras renovables	1.110	-1	0
Residuos renovables	170	0	0
Hidroeléctrica	11	0	0
No renovables	43.778	-63	-95
Ciclo combinado	26.250	0	0
Nuclear	7.117	0	0
Cogeneración	5.516	-63	-95
Carbón	2.061	0	0
Turbina de gas	1.149	0	0
Motores diésel	769	0	0
Turbina de vapor	483	0	0
Residuos no renovables	426	0	0
Fuel + Gas	8	0	0
Total	130.525	1.407	7.836

Composición de la potencia instalada



Cuatro de cada cinco nuevos megavatios de renovables que entraron en funcionamiento en el primer trimestre del año **se concentraron en tres comunidades autónomas:** Castilla y León, con 536 MW más, seguida por Castilla-La Mancha, con 344 MW, y Andalucía, con 316. También hubo incorporaciones en Navarra (95), Extremadura (84), Aragón (58), Galicia (23), Canarias (11) y Cataluña (4). Como viene siendo habitual, **la fotovoltaica protagonizó el crecimiento en casi todas las comunidades**, con la única excepción de Canarias, que conectó más potencia eólica (9 MW) que solar (2 MW).

Castilla y León lideró la nueva potencia fotovoltaica (489 MW), por delante de Castilla-La Mancha (344) y Andalucía (316), mientras que Aragón encabezó la nueva capacidad de eólica (59 MW).

En comparación con el escenario de hace un año, **el mayor aumento de potencia renovable se localizó en Andalucía** (2.373 MW), seguida de Castilla y León (1.790), Extremadura (1.397), Castilla-La Mancha (1.249) y Aragón (710). Hubo seis comunidades en las que los cambios fueron inferiores a 1 MW.

Las cuatro grandes comunidades de generación renovable (**Castilla y León, Castilla-La Mancha, Andalucía y Extremadura**) **continúan ganando peso y agrupan ya el 62% del total** de la potencia renovable del país.

Distribución de la potencia renovable

	GWh	% total nacional
Potencia total	86.747	
Castilla y León	15.182	17,5%
Andalucía	13.935	16,1%
Castilla-La Mancha	13.674	15,8%
Extremadura	11.251	13,0%
Aragón	9.928	11,4%
Galicia	7.798	9,0%
Cataluña	3.824	4,4%
Com. Valenciana	2.447	2,8%
Navarra	2.173	2,5%
Murcia	2.103	2,4%
Asturias	1.599	1,8%
Canarias	975	1,1%
La Rioja	611	0,7%
País Vasco	474	0,5%
Baleares	381	0,4%
Madrid	233	0,3%
Cantabria	157	0,2%
Melilla	1	0,0%

Nueva potencia renovable 1T 2025

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Solar fotovoltaica	1.283	3,9%	6.287	24,5%
Castilla y León	489	17,1%	1.194	55,6%
Castilla-La Mancha	344	4,8%	1.147	17,8%
Andalucía	316	4,0%	2.350	40,2%
Extremadura	84	1,1%	1.397	21,2%
Navarra	45	18,5%	107	59,8%
Cataluña	5	1,3%	40	11,6%
Canarias	2	0,8%	51	20,9%
Aragón	0	0,0%	255	9,9%
Murcia	0	0,0%	69	4,1%
Com. Valenciana	-1	-0,1%	24	5,1%
La Rioja	0	0,0%	1	0,9%

	Variación trimestral		Variación interanual	
	MW	%	MW	%
Eólica	189	0,6%	1.296	4,2%
Aragón	59	1,0%	455	8,6%
Navarra	50	3,2%	50	3,2%
Castilla y León	48	0,7%	596	8,8%
Galicia	23	0,6%	26	0,7%
Canarias	9	1,4%	14	2,2%
Castilla-La Mancha	0	0,0%	102	2,1%
Cataluña	0	0,0%	30	2,2%
Andalucía	0	0,0%	23	0,6%



GENERACIÓN RENOVABLE

La generación renovable se mantuvo prácticamente estancada en el primer trimestre en comparación interanual, pues apenas subió un 0,1%, hasta los 39.692 GWh. La razón fundamental es que los descensos en la producción eólica e hidráulica minimizaron todo el aumento de la solar fotovoltaica y de las demás fuentes verdes.

La eólica, aún lastrada por un otoño y un invierno algo flojos en viento, redujo su generación un 4% interanual, con 18.076 GWh. A ello se sumó la hidráulica, que bajó un 3% a pesar de las lluvias de marzo. No obstante, conservó su segunda posición, como suele ser habitual en este periodo del año, con 11.399 GWh. Por su parte, la fotovoltaica continuó creciendo a buen ritmo, un 13,1%, hasta los 8.613 GWh, su récord para un primer trimestre. El resto de las fuentes renovables también registró subidas interanuales, a excepción de la hidroeléctrica.

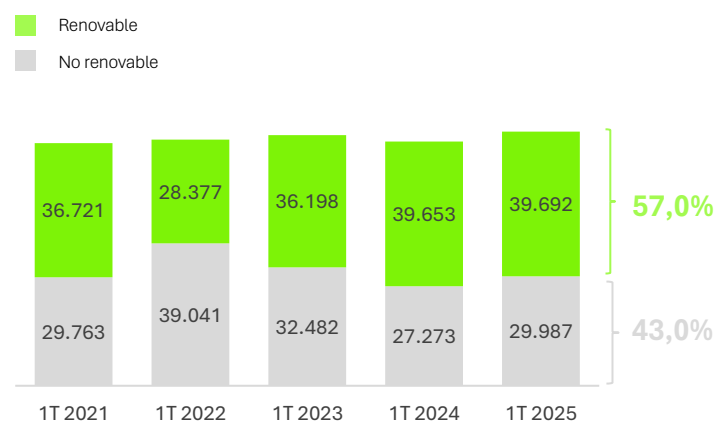
En contraste con el freno de las energías verdes, la generación no renovable avanzó un 10% interanual, gracias a los notables aumentos de las nucleares (12,3% más) y los ciclos combinados (15,3%). Aunque con menor trascendencia, cabe destacar el impulso de la generación de carbón, con un 23,2% más. En cambio, la cogeneración retomó su evolución negativa, con un 6,8% menos.

Como resultado de su peor comportamiento, las renovables perdieron peso en el mix de generación. Aunque siguieron siendo mayoritarias, con un 57% del total de la electricidad producida en el trimestre, su protagonismo disminuyó 2,2 puntos con respecto al mismo trimestre del año pasado. En cuanto a la cobertura de la demanda nacional, las renovables bajan al 61%, dos puntos y medio menos que el año anterior.

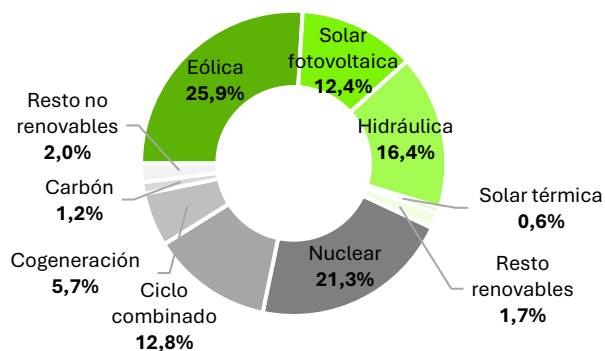
Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación Interanual
Renovables	39.692	0,1%
Eólica	18.076	-4,0%
Hidráulica	11.399	-3,0%
Solar fotovoltaica	8.613	13,1%
Otras renovables	958	12,4%
Solar térmica	450	6,6%
Residuos renovables	192	5,5%
Hidroeléctrica	4	-4,7%
No renovables	29.987	10,0%
Nuclear	14.841	12,3%
Ciclo combinado	8.951	15,3%
Cogeneración	3.959	-6,8%
Carbón	861	23,2%
Motores diésel	607	5,9%
Turbina de vapor	321	-6,7%
Residuos no renovables	288	3,9%
Turbina de gas	158	5,7%
Total	69.679	4,1%

Evolución de la generación eléctrica



Composición de la generación eléctrica 1T



GENERACIÓN RENOVABLE

Por comunidades, los mayores aumentos interanuales de la generación renovable en el primer trimestre se registraron en dos de las comunidades con menor intensidad renovable: **Cantabria, con un 29,2%, y La Rioja, con un 27,5%**. Les siguen Navarra (18%), Canarias (15,6%) y Extremadura (10,4%). **Siete de las regiones cerraron el trimestre con caída de la producción renovable**, con Galicia (-11,3%) y la Comunidad Valenciana (-10,4%) a la cabeza.

En cifras absolutas, las regiones que lideraron la generación renovable en este trimestre fueron **Castilla y León, Galicia, Aragón, Castilla-La Mancha y Andalucía**, que aportaron el 72,7% de toda la energía verde generada en el país. No obstante, **las comunidades con mayor porcentaje de energía verde sobre su producción total fueron Castilla y León (94,4%), Galicia (89,2%), Cantabria (87,8%) y Aragón (85,7%)**. En el lado contrario, Canarias, Cataluña y Baleares tuvieron cifras inferiores al 20%.

Por fuentes, **Castilla y León volvió a encabezar la producción eólica** (4.043 GWh, el 22,4% del total), **por delante de Aragón** (3.376 y 18,7%). **Ambas comunidades alcanzaron sus mejores registros de este tipo de generación en un primer trimestre, al igual que otras nueve regiones**. Sin embargo, la peor evolución de grandes productoras como Andalucía o Castilla-La Mancha lastró al conjunto.

En cuanto a la **fotovoltaica, Andalucía fue la comunidad con mayor generación** (2.300 GWh, el 26,7%), **seguida de cerca por Extremadura** (2.120 GWh y 24,6%). En total, hubo diez regiones que alcanzaron récord de producción de este tipo en un primer trimestre.

En el caso de la **hidráulica, Galicia y Castilla y León prácticamente empataron** con cerca de 3.400 GWh cada una, que supone casi el 60% del total nacional.

Generación renovable por CCAA 1T

	GWh	Variación interanual
Total generación	39.692	0,1%
Castilla y León	8.142	8,9%
Galicia	6.281	-11,3%
Aragón	4.998	0,6%
Castilla-La Mancha	4.998	-5,9%
Andalucía	4.442	-3,6%
Extremadura	3.780	10,4%
Cataluña	1.656	2,7%
Murcia	1.314	18,0%
Asturias	1.155	-2,7%
Com. Valenciana	872	-10,4%
Madrid	655	-2,3%
Canarias	394	15,6%
País Vasco	298	27,5%
Navarra	297	8,6%
La Rioja	151	4,5%
Cantabria	135	29,2%
Baleares	120	-7,0%

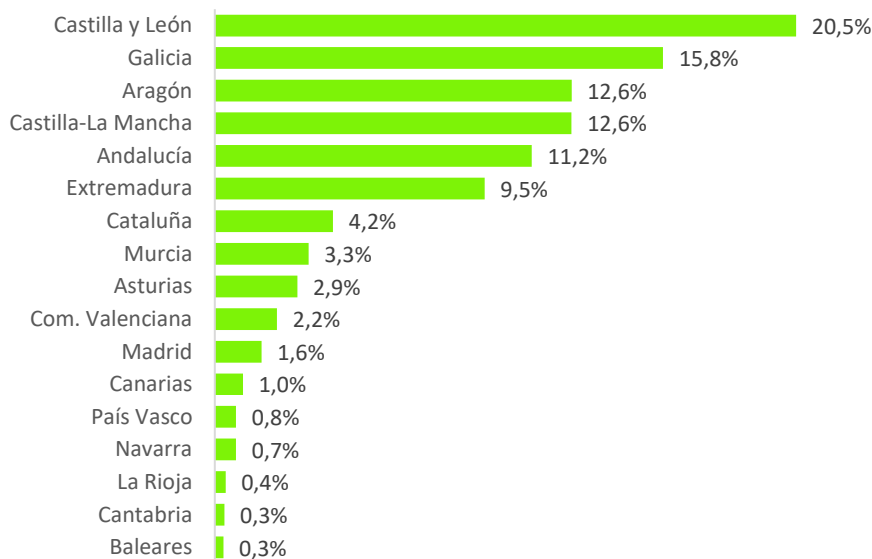
Comunidades líderes en solar y eólica

	GWh	% total nacional
Solar fotovoltaica	8.613	
Andalucía	2.300	26,7%
Extremadura	2.120	24,6%
Castilla-La Mancha	1.835	21,3%
Aragón	708	8,2%
Castilla y León	595	6,9%

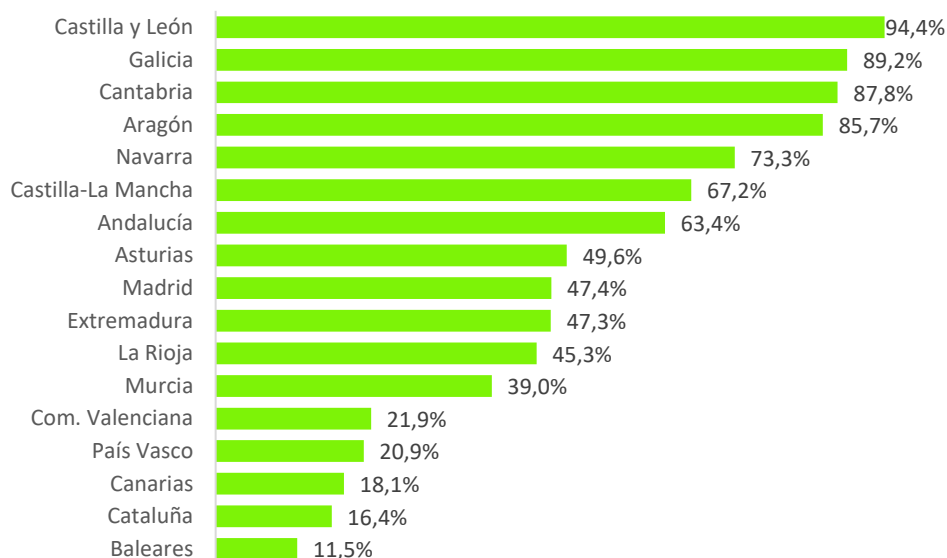
	GWh	% total nacional
Eólica	18.076	
Castilla y León	4.043	22,4%
Aragón	3.376	18,7%
Galicia	2.782	15,4%
Castilla-La Mancha	2.773	15,3%
Andalucía	1.541	8,5%



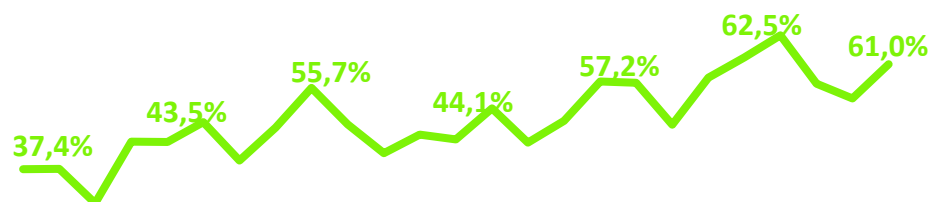
Ranking de generación renovable sobre el total nacional



Generación renovable sobre el total de cada comunidad



Cobertura renovable de la demanda eléctrica nacional



T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4	T1				
2019				2020				2021				2022				2023				2024				2025





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	13.935
Solar fotovoltaica	8.194
Eólica	3.662
Solar térmica	1.000
Hidráulica	623
Otras renovables	455
No renovables	7.226
Ciclo combinado	5.952
Cogeneración	653
Carbón	570
Residuos no renovables	51
Total	21.161

Generación eléctrica 1T 2025

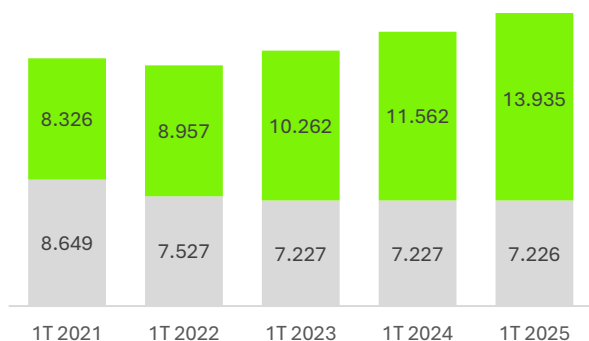
	GWh	Variación interanual
Renovable	4.442	-3,6%
Solar fotovoltaica	2.300	26,0%
Eólica	1.541	-29,6%
Otras renovables	329	3,4%
Solar térmica	206	4,9%
Hidráulica	66	-15,1%
No renovable	3.008	9,9%
Ciclo combinado	1.641	19,4%
Cogeneración	854	-4,3%
Carbón	61	23,8%
Residuos no renovables	4	29,0%
Total	7.002	1,1%

En el primer trimestre de 2025, la potencia renovable instalada en Andalucía creció un 2,3% con respecto al trimestre anterior, con 316 MW nuevos que fueron en su totalidad de energía fotovoltaica. En comparación interanual, la potencia verde aumentó en 2.373 MW (20,5% más), lo que sitúa a Andalucía como la comunidad que más renovables incorporó a la red en el último año, hasta alcanzar el 65,9% del parque generador de la región.

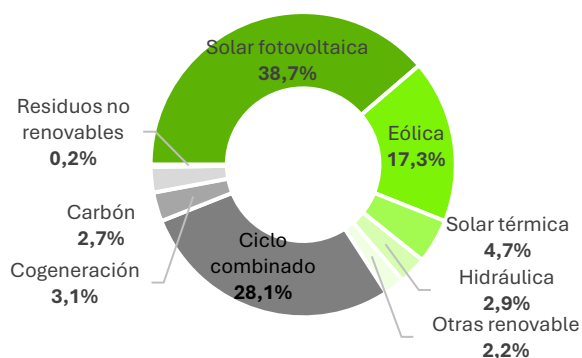
Por su parte, la generación renovable se redujo un 3,6% interanual. Los descensos de la energía eólica (-29,6%) y de la hidráulica (-15,1%) no pudieron ser compensados por el empuje de la fotovoltaica (26% más). Por su parte, la generación no renovable aumentó un 9,9% debido al fuerte incremento de los ciclos combinados (19,4%). En conjunto, la producción eléctrica de la comunidad creció un 1,1%.

Renovable
No renovable

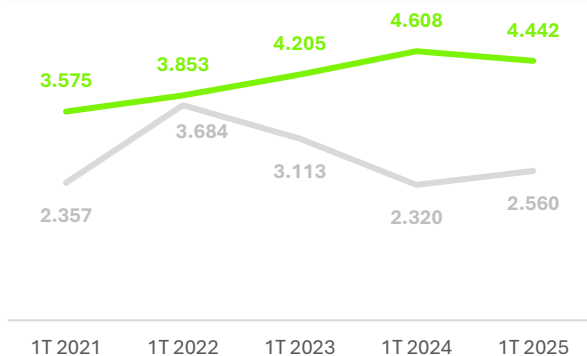
Potencia instalada (MW)



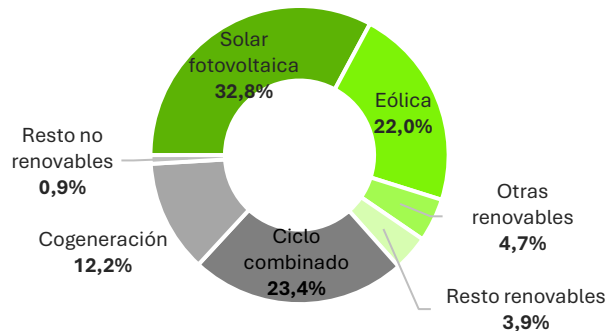
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	9.928
Eólica	5.759
Solar fotovoltaica	2.822
Hidráulica	1.331
Otras renovables	16
No renovable	2.427
Ciclo combinado	1.870
Cogeneración	507
Residuos no renovables	50
Total	12.355

Generación eléctrica 1T 2025

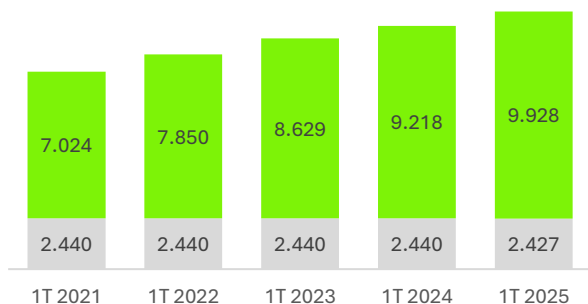
	GWh	Variación interanual
Renovable	4.998	0,6%
Eólica	3.376	1,1%
Hidráulica	904	2,1%
Solar fotovoltaica	708	-4,1%
Otras renovables	11	55,6%
No renovable	833	68,8%
Ciclo combinado	460	151,2%
Cogeneración	339	18,1%
Residuos no renovables	34	46,2%
Total	5.831	6,8%

Durante el primer trimestre de 2025 se incorporaron 58 MW de potencia renovable en Aragón, hasta un total de 9.928 MW. Son 710 más que el año anterior, de los cuales 455 corresponden a energía eólica y 255 a fotovoltaica. Con ello, las renovables representan el 80,4% de la potencia de generación eléctrica de la comunidad autónoma.

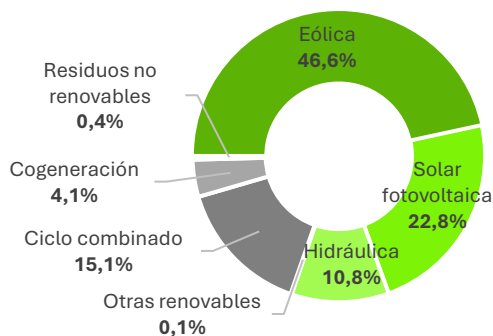
En cuanto a la producción, los datos muestran un ligero incremento de la generación renovable (0,6%) con respecto al mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 4.998 GWh, que representan el 85,7% del total generado en la región. Esta subida se debió a los ligeros aumentos de eólica (+1,1%) y la hidráulica (+2,1%), que compensan la bajada de la fotovoltaica (-4,1%). En paralelo, la producción no renovable aumentó un 68,8% gracias a la increíble subida de los ciclos combinados (+151,2%). En conjunto, la producción eléctrica en Aragón aumentó un 6,8% interanual.

Renovable
No renovable

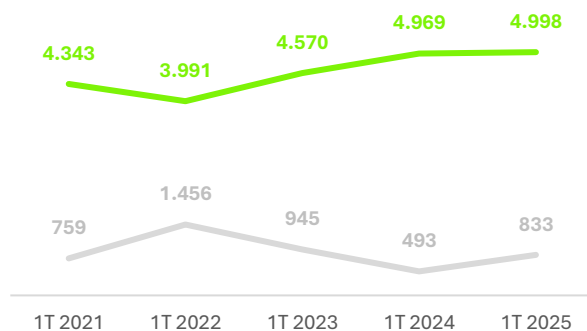
Potencia instalada (MW)



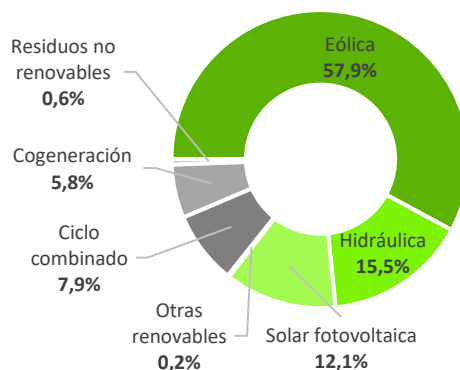
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	1.599
Hidráulica	806
Eólica	702
Otras renovables	91
Solar fotovoltaica	1
No renovable	2.222
Carbón	1.250
Ciclo combinado	854
Cogeneración	64
Residuos no renovables	54
Total	3.822

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	1.155	-2,7%
Hidráulica	677	-4,6%
Eólica	423	0,7%
Otras renovables	55	-3,9%
Solar fotovoltaica	0	17,9%
No renovable	1.175	27,9%
Carbón	705	8,5%
Ciclo combinado	450	88,8%
Cogeneración	19	6,4%
Residuos no renovables	1	-92,9%
Total	2.330	10,6%

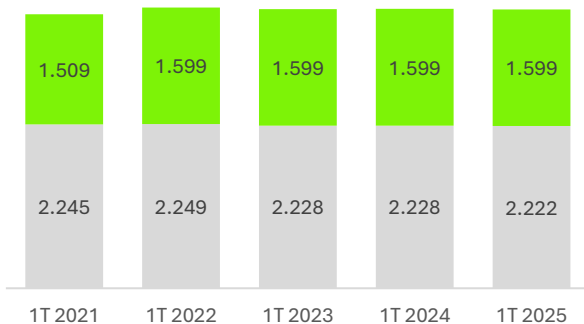
Un trimestre más, Asturias no presenta novedades en la potencia renovable instalada y se sitúa en 1.599 MW. Pese a ello, la pérdida de 5 MW de cogeneración eleva ligeramente el peso de las renovables en el parque regional hasta el 41,9%.

En cuanto a la producción renovable, se situó en 1.155 GWh, un 2,7% menos que el mismo trimestre del año anterior. Este descenso se debió fundamentalmente a la menor generación hidráulica (-4,6%). El aumento de la eólica permitió minimizar esa bajada y la del otras renovables (-3,9%).

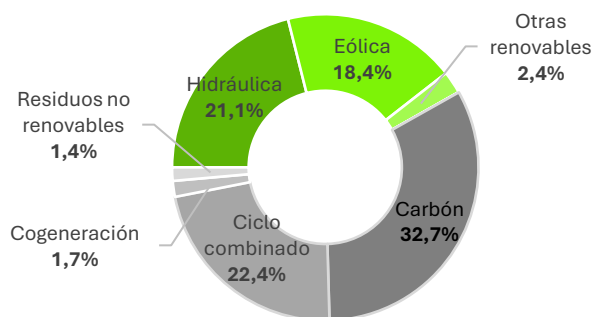
Por su parte, las no renovables aumentaron su producción un 27,9%, motivada por la subida del carbón (8,5%) y de los ciclos renovables (88,8%). Gracias a ello, lograron superar a la energía verde, que se quedó en el 49,6% del mix generador de la región.

Renovable
No renovable

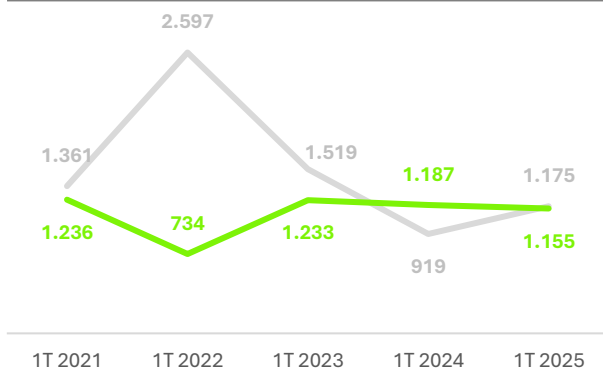
Potencia instalada (MW)



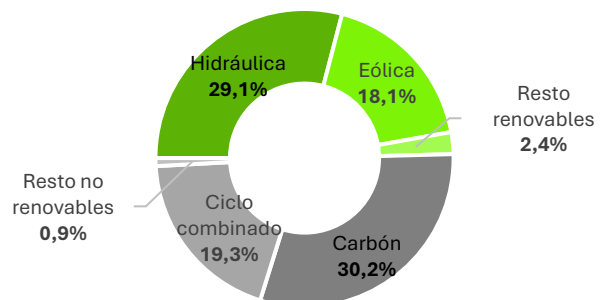
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T



Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	381
Solar fotovoltaica	336
Residuos renovables	37
Eólica	4
Otras renovables	4
No renovable	1.856
Ciclo combinado	823
Turbina de gas	603
Carbón	241
Motores diésel	139
Residuos no renovables	37
Cogeneración	12
Total	2.237

Generación eléctrica 1T 2025

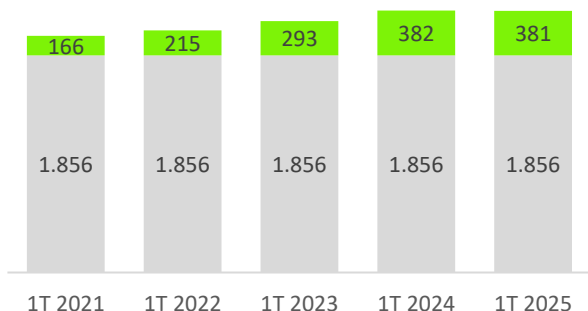
	GWh	Variación interanual
Renovable	120	-7,0%
Solar fotovoltaica	91	-9,6%
Residuos renovables	29	0,0%
Otras renovables	1	327,3%
Eólica	0	-
No renovable	918	12,9%
Ciclo combinado	697	2,4%
Carbón	95	-
Turbina de gas	70	-5,9%
Residuos no renovables	29	0,0%
Motores diésel	22	23,5%
Cogeneración	10	-14,3%
Total	1.044	10,7%

La potencia renovable en Baleares disminuyó en el primer trimestre de 2025 un 0,3% respecto al trimestre anterior, situándose en 381 MW, por una mínima bajada de fotovoltaica. Estos datos muestran que el peso de las renovables en el parque generador insular sigue siendo limitado (17%).

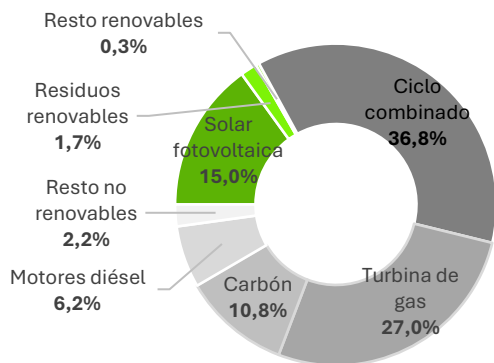
En relación con la generación, la producción renovable se redujo un 7% interanual, debido a la bajada de la solar fotovoltaica (-9,6%). En contraste, la generación no renovable aumentó un 12,9%, por el impulso de los ciclos combinados (2,4%) y la activación del carbón (91 GWh). Como resultado, la energía verde perdió peso en el mix del archipiélago, hasta representar solo el 11,6% de la producción eléctrica total balear.

Renovable
No renovable

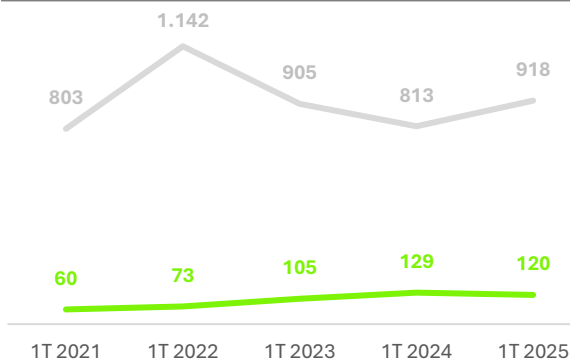
Potencia instalada (MW)



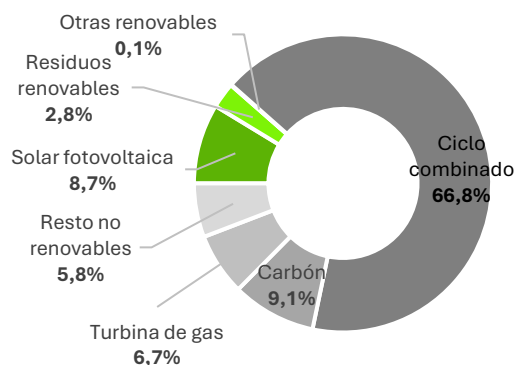
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T



Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	975
Eólica	657
Solar fotovoltaica	297
Hidroeléctrica	11
Otras renovables	9
Hidráulica	2
No renovable	2.395
Ciclo combinado	865
Turbina de gas	521
Motores diésel	488
Turbina de vapor	483
Cogeneración	38
Total	3.370

Generación eléctrica 1T 2025

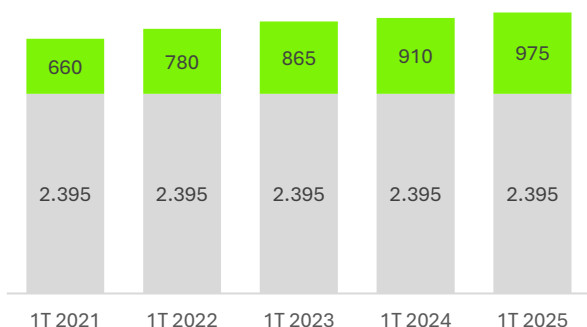
	GWh	Variación interanual
Renovable	394	15,6%
Eólica	280	11,7%
Solar fotovoltaica	105	26,8%
Otras renovables	4	136,8%
Hidroeléctrica	4	-4,7%
Hidráulica	0	-60,2%
No renovable	1.777	-3,3%
Ciclo combinado	883	-6,1%
Motores diésel	486	1,3%
Turbina de vapor	321	-6,7%
Turbina de gas	88	17,3%
Total	2.171	-0,4%

Durante el primer trimestre de 2025, en Canarias se incorporaron 11 MW de potencia renovable, hasta un total de 975. Son 65 más que el año anterior, de los cuales 51 corresponden a energía fotovoltaica y 14 a eólica. En términos globales, las renovables representan ya el 28,9% del parque generador del archipiélago.

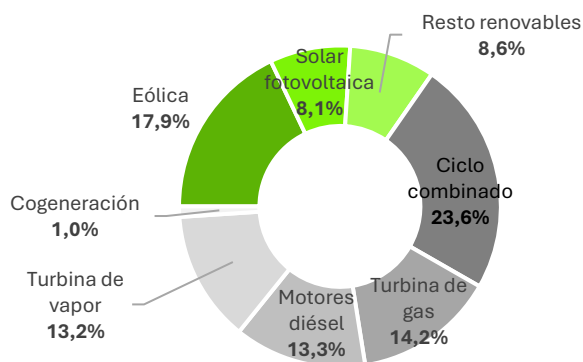
Por su parte, la producción renovable registró en el primer trimestre un crecimiento interanual del 15,6%, motivada por la subida de la eólica (11,7%) y la fotovoltaica (26,8%). Por el contrario, la generación no renovable se redujo un 3,3% por la bajada de los ciclos combinados (-6,1%). En conjunto, la generación eléctrica en Canarias se redujo un 0,4% por la caída de los ciclos combinados, lo que eleva la generación renovable al 18,1% de la energía eléctrica total.

Renovable
No renovable

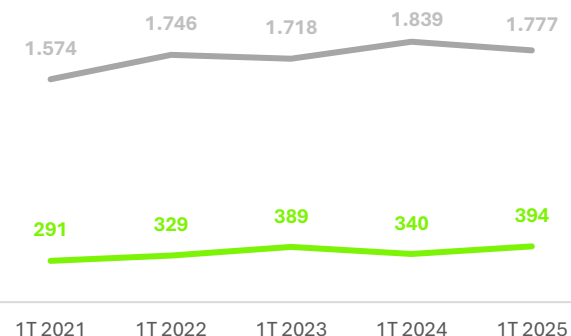
Potencia instalada (MW)



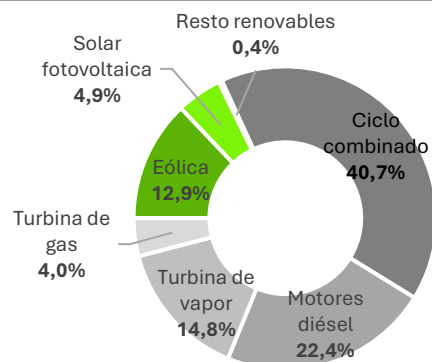
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	157
Hidráulica	99
Eólica	35
Otras renovables	13
Solar fotovoltaica	5
Residuos renovables	5
No renovable	280
Cogeneración	275
Residuos no renovables	5
Total	437

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	135	29,2%
Hidráulica	82	44,2%
Eólica	23	16,3%
Otras renovables	20	5,1%
Residuos renovables	9	14,8%
Solar fotovoltaica	1	-3,2%
No renovable	19	-84,3%
Cogeneración	9	-91,6%
Residuos no renovables	9	14,8%
Total	154	-31,3%

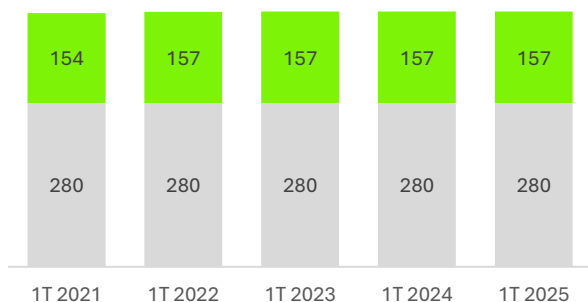
Cantabria mantiene sin cambios su potencia renovable instalada, en 157 MW desde el primer trimestre de 2022. Así, el peso de las renovables permanece en el 35,9% del total.

En cuanto a la generación, la comunidad vio aumentar la producción renovable un 29,2% con respecto al mismo trimestre del año anterior, gracias al fuerte repunte de la hidráulica (44,2%) y a la eólica (16,3%). Por su parte, la generación no renovable descendió notablemente, con un desplome del 84,3% debido a la cogeneración (-91,6%). El arrastre de las fuentes no renovables supone que la producción eléctrica total de la comunidad se redujera un 31,3% interanual.

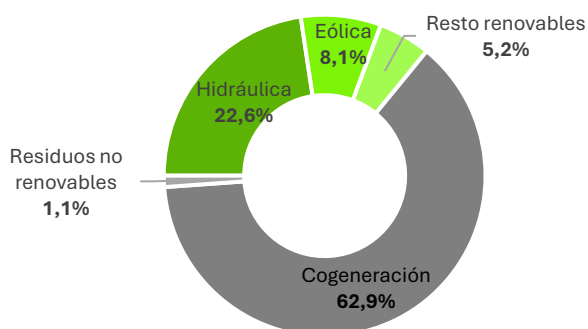
Como resultado, las renovables incrementaron su peso hasta alcanzar el 87,8% del total de la energía eléctrica generada en Cantabria. Esta cifra sitúa a la región como la tercera comunidad autónoma con mayor proporción de renovables en su mix de generación en el primer trimestre.

Renovable
No renovable

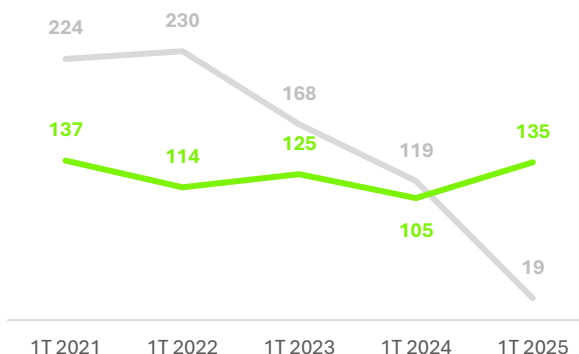
Potencia instalada (MW)



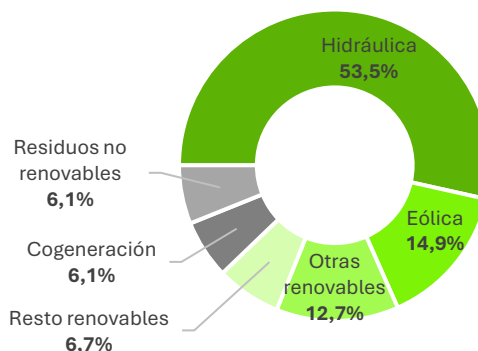
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	13.674
Solar fotovoltaica	7.585
Eólica	4.978
Hidráulica	651
Solar térmica	349
Otras renovables	111
No renovable	2.144
Nuclear	1.003
Ciclo combinado	759
Cogeneración	382
Total	15.819

Generación eléctrica 1T 2025

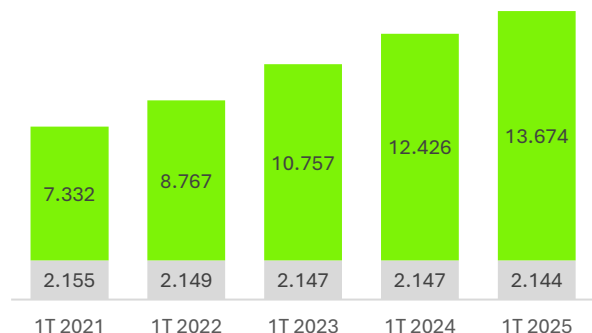
	GWh	Variación interanual
Renovable	4.998	-5,9%
Eólica	2.773	-12,8%
Solar fotovoltaica	1.835	2,9%
Hidráulica	236	-1,4%
Otras renovables	106	95,3%
Solar térmica	47	-9,5%
No renovable	2.445	6,3%
Nuclear	1.906	6,9%
Ciclo combinado	397	18,3%
Cogeneración	142	-22,4%
Total	7.443	-2,2%

Castilla-La Mancha sumó 344 MW de potencia renovable en el primer trimestre del año (2,6% más), lo que deja el cómputo global en 13.674 MW de capacidad instalada. Este aumento se debió en su totalidad a la energía solar fotovoltaica (un 4,8% más). Con ello, el peso de las renovables sobre el parque generador de la comunidad sube hasta el 86,4%.

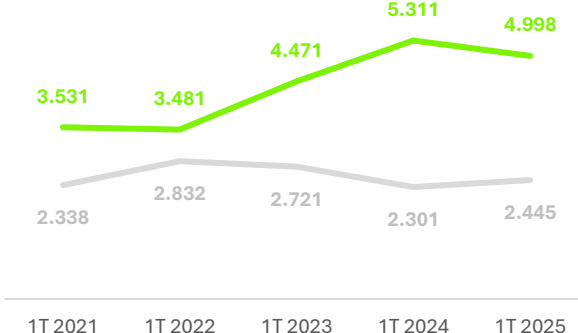
Sin embargo, la generación renovable disminuyó un 5,9% interanual en el primer trimestre, situándose en 4.998 GWh. Este descenso se debió sobre todo a la caída de la eólica (-12,8%), pues la fotovoltaica aportó un 2,9% más. Las bajadas de hidráulica (-1,4%) y solar térmica (-9,5%) quedaron compensadas por las otras renovables (95,3% más). Por el contrario, la generación no renovable aumentó un 6,3%, impulsada por la energía nuclear (6,9%) y los ciclos combinados (18,3%). En conjunto, la generación eléctrica de la comunidad se redujo un 2,2% por el descenso de las renovables, cuyo peso en la generación trimestral se redujo hasta el 67,2% del total.

Renovable
No renovable

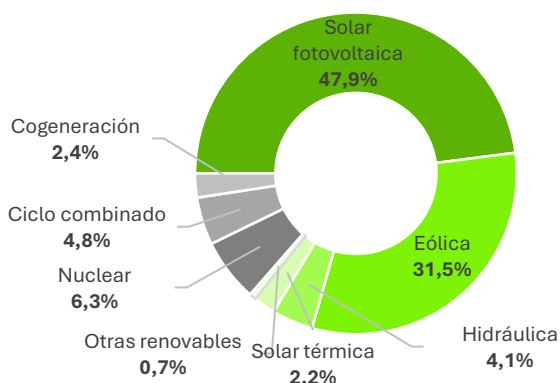
Potencia instalada (MW)



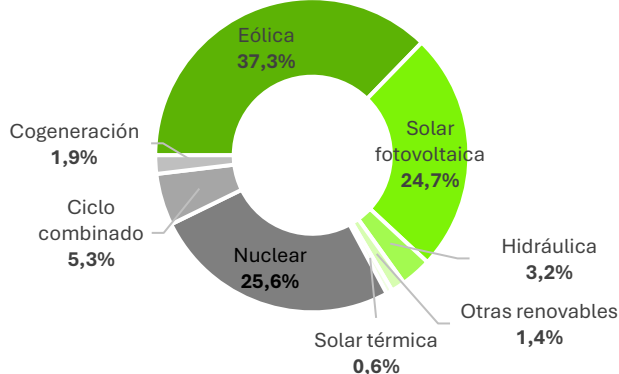
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia 1T



Composición de la generación 1T





CASTILLA Y LEÓN

Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	15.182
Eólica	7.339
Hidráulica	4.398
Solar fotovoltaica	3.341
Otras renovables	103
No renovable	555
Cogeneración	555
Total	15.737

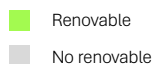
Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	8.142	8,9%
Eólica	4.043	2,1%
Hidráulica	3.378	18,7%
Solar fotovoltaica	595	10,1%
Otras renovables	127	-2,3%
No renovable	481	-3,5%
Cogeneración	481	-3,5%
Total	8.623	8,1%

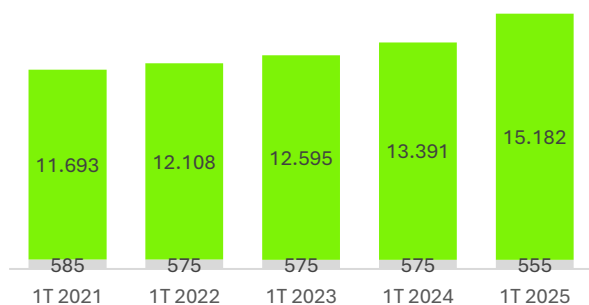
A lo largo del primer trimestre, Castilla y León incorporó 536 MW de potencia renovable a su sistema eléctrico, un 3,7% más respecto al trimestre anterior. Este crecimiento se debió sobre todo al avance de la energía solar fotovoltaica (489 MW más, un 17,1%). Por su parte, la potencia no renovable disminuyó un 3,4% por la pérdida de 19 MW de cogeneración. Con estos cambios, la comunidad mantiene su liderazgo en potencia verde, con 15.182 MW que supone el 96,5% de su parque generador, el mayor porcentaje del país.

En el plano de la generación, la producción renovable creció un 8,9% interanual, hasta los 8.142 GWh, impulsada especialmente por la hidráulica (18,7%), pero también por la eólica (2,1%) y, en menor medida, la solar fotovoltaica (10,1%). En contraste, la generación no renovable descendió un 3,5% por la caída de la cogeneración (-3,5%).

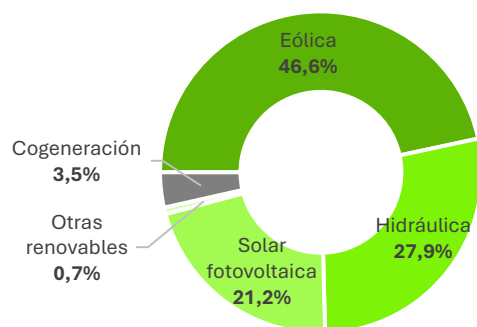
En conjunto, la generación eléctrica total de Castilla y León creció en el trimestre un 8,1% por las renovables, que representaron el 94,4% del total producido. Gracias a ello, la región se mantiene como la comunidad con mayor peso de las renovables sobre su mix de generación.



Potencia instalada (MW)



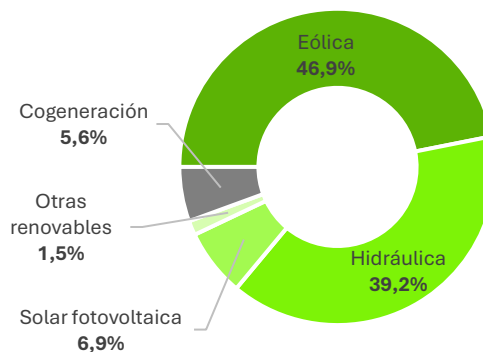
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	3.824
Hidráulica	1.922
Eólica	1.406
Solar fotovoltaica	387
Otras renovables	59
Residuos renovables	27
Solar térmica	23
No renovable	7.801
Ciclo combinado	3.788
Nuclear	3.033
Cogeneración	943
Residuos no renovables	37
Total	11.625

Generación eléctrica 1T 2025

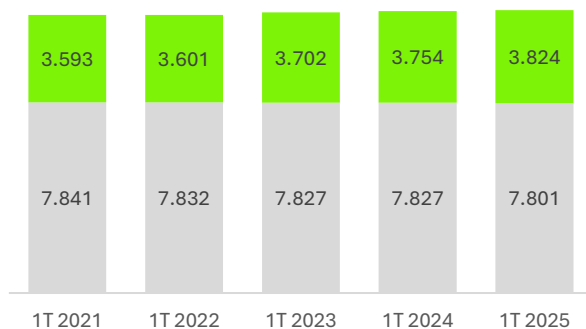
	GWh	Variación interanual
Renovable	1.656	2,7%
Hidráulica	829	21,9%
Eólica	681	-13,0%
Solar fotovoltaica	83	8,0%
Residuos renovables	27	-8,4%
Otras renovables	26	-14,3%
Solar térmica	11	-15,7%
No renovable	8.444	5,6%
Nuclear	6.555	6,6%
Ciclo combinado	1.111	5,6%
Cogeneración	748	-2,0%
Residuos no renovables	30	-3,7%
Total	10.100	5,1%

Cataluña añadió 4 MW más de potencia renovable en el primer trimestre de 2025 gracias al aumento de la energía solar fotovoltaica (1,3%). No obstante, ello no tiene incidencia en el peso de las fuentes verdes, que se mantiene un trimestre más en el 32,9% del total.

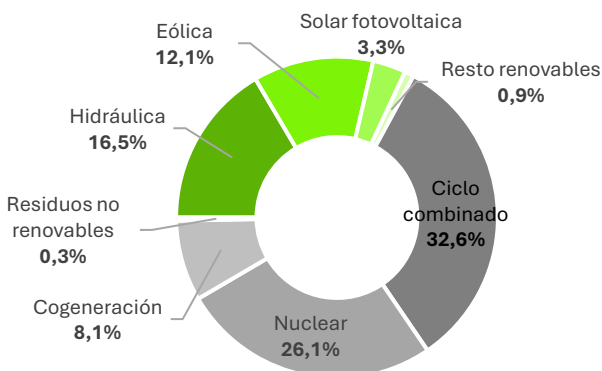
En cuanto a la producción eléctrica renovable, en el primer trimestre subió un 2,7% interanual, fundamentalmente debido al aumento de la energía hidráulica (21,9%) y la solar fotovoltaica (8%), que frenaron la caída de la eólica (-13%) y del resto de fuentes verdes. Por su parte, la generación no renovable se elevó un 5,6%, de modo que la producción verde se quedó en el 16,4% del total.

Renovable
No renovable

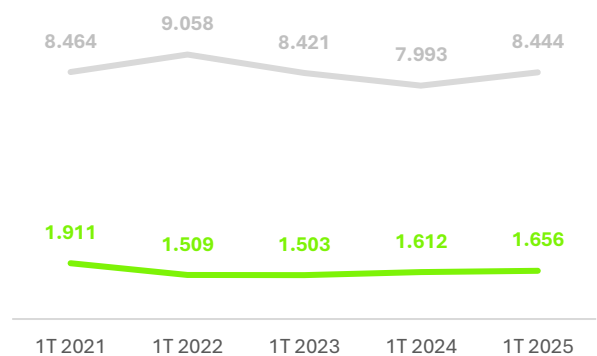
Potencia instalada (MW)



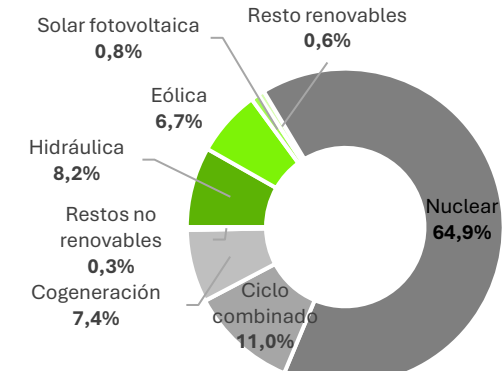
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	2.447
Eólica	1.243
Hidráulica	642
Solar fotovoltaica	500
Solar térmica	50
Otras renovables	13
No renovable	4.407
Ciclo combinado	2.854
Nuclear	1.064
Cogeneración	419
Residuos no renovables	63
Fuel + Gas	8
Total	6.854

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	872	-10,4%
Eólica	659	-7,8%
Solar fotovoltaica	131	-1,4%
Hidráulica	66	-37,9%
Solar térmica	10	-10,3%
Otras renovables	6	-19,7%
No renovable	3.102	33,4%
Nuclear	2.184	44,1%
Ciclo combinado	674	17,6%
Cogeneración	232	2,5%
Residuos no renovables	12	8,2%
Fuel + Gas	0	-100,0%
Total	3.975	20,5%

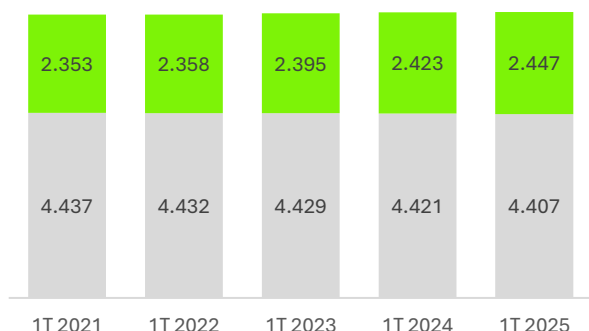
La Comunidad Valenciana perdió 1 MW de potencia renovable en el primer trimestre del año. No obstante, registra un crecimiento interanual de 24 MW (1% más). De este modo, la capacidad renovable alcanza los 2.447 MW, equivalente al 35,7% del parque generador.

Por el lado de la generación, las renovables produjeron un 10,4% menos interanual en el trimestre, lastrada por los descensos en todas sus fuentes. En contraste, la generación no renovable aumentó un 33,4%, impulsada principalmente por la nuclear (44,1%).

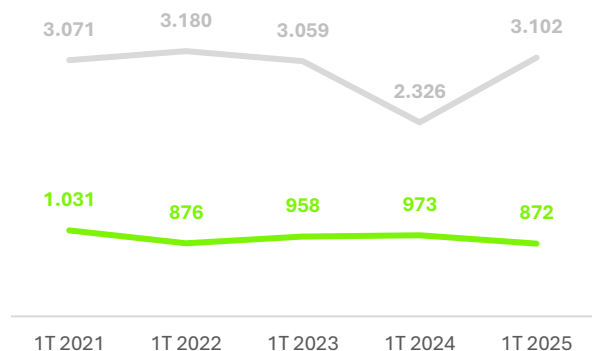
Renovable
No renovable

En total, la producción eléctrica total de la comunidad creció un 20,5% respecto al mismo periodo de 2024, aunque el peso renovable sobre el mix generador se redujo hasta el 21,9%.

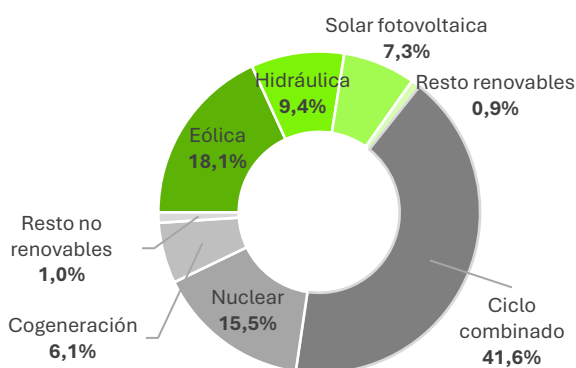
Potencia instalada (MW)



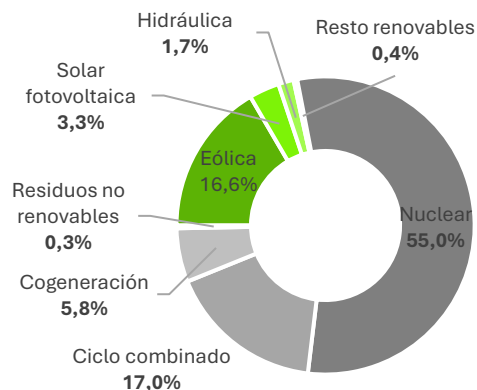
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia 1T



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	11.251
Solar fotovoltaica	7.992
Hidráulica	2.277
Solar térmica	849
Eólica	89
Otras renovables	44
No renovable	2.027
Nuclear	2.017
Cogeneración	10
Total	13.278

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	3.780	12,4%
Solar fotovoltaica	2.120	25,5%
Hidráulica	1.360	-8,6%
Solar térmica	172	18,8%
Eólica	68	9,3%
Otras renovables	60	44,8%
No renovable	4.207	11,2%
Nuclear	4.196	11,3%
Cogeneración	11	-2,1%
Total	7.988	10,8%

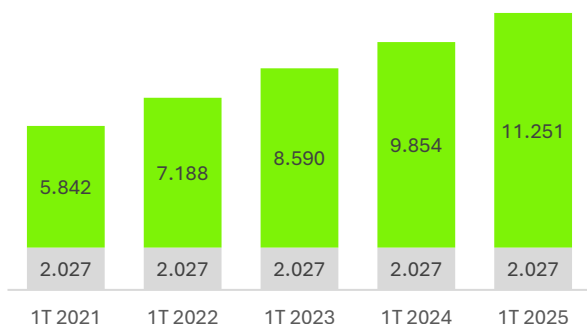
Extremadura incorporó 84 MW de potencia renovable en el primer trimestre del año, un 0,8% más, todo correspondientes a solar fotovoltaica. En términos interanuales, el crecimiento es aún mayor, con 1.397 MW nuevos (14,2%), también fotovoltaicos. Con ello, las renovables representan el 84,7% del parque generador de la comunidad.

En cuanto a la generación, el primer trimestre de 2025 cerró con un incremento interanual del 12,4% en la producción renovable, impulsada por el crecimiento de la solar fotovoltaica (25,5%) y la solar térmica (18,8%), capaces de contrarrestar el descenso de la hidráulica (-8,6%). Por su parte, la generación no renovable también creció un 11,2%, fortalecida por el aumento de la energía nuclear (11,3%).

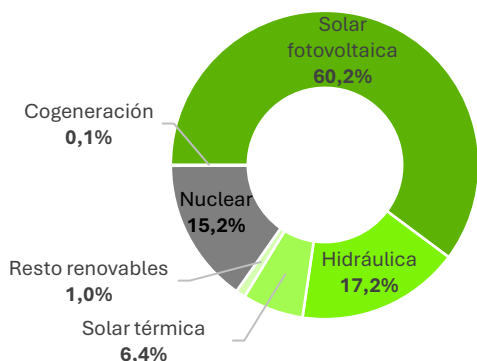
Renovable
No renovable

Como resultado, la producción eléctrica total se incrementó un 10,8% respecto al mismo periodo del año anterior, con las renovables aportando el 47,3% del total.

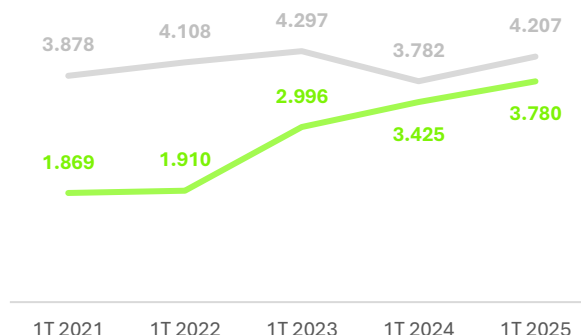
Potencia instalada (MW)



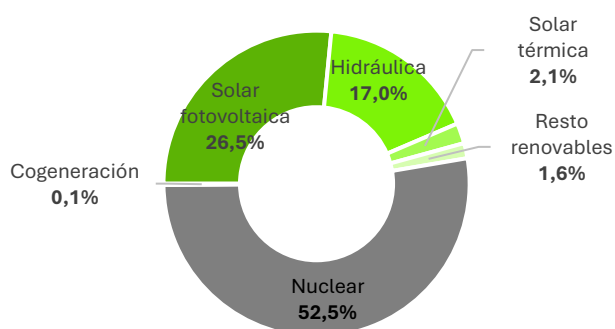
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	7.798
Eólica	3.956
Hidráulica	3.732
Otras renovables	65
Residuos renovables	25
Solar fotovoltaica	19
No renovable	1.817
Ciclo combinado	1.247
Cogeneración	529
Residuos no renovables	41
Total	9.615

Generación eléctrica 1T 2025

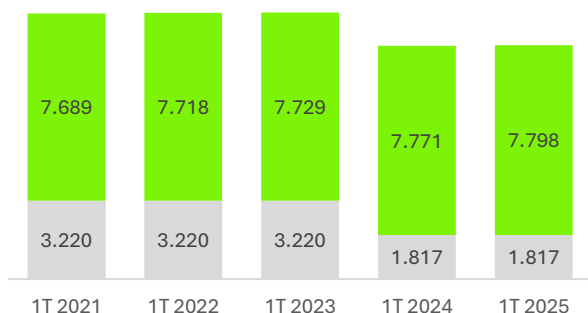
	GWh	Variación interanual
Renovable	6.281	-11,3%
Hidráulica	3.354	-20,7%
Eólica	2.782	1,8%
Otras renovables	97	33,4%
Residuos renovables	44	11,2%
Solar fotovoltaica	4	2,0%
No renovable	764	-9,4%
Ciclo combinado	473	1,6%
Cogeneración	247	-27,1%
Residuos no renovables	44	11,2%
Total	7.044	-11,1%

La potencia renovable de Galicia creció 23 MW (0,3%) respecto al trimestre anterior y 27 MW en comparación con el mismo periodo de 2024, todos correspondientes a energía eólica. Pese a ello, este incremento no modifica la distribución por tipo de fuente, por lo que el peso de las renovables sobre el total del parque generador se mantiene en un 81,1%.

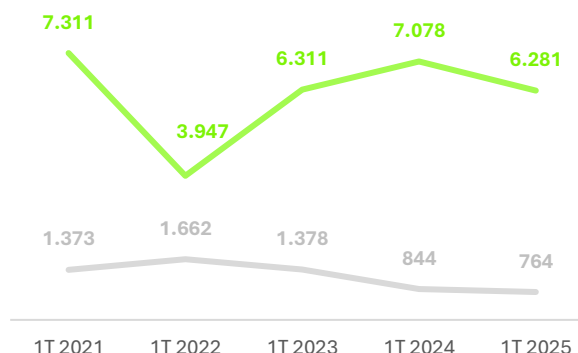
En el ámbito de la generación, las renovables registraron una caída interanual del 11,3% en el primer trimestre, lastradas por el descenso de la hidráulica (-20,7%). El crecimiento del resto de fuentes renovables no fue suficiente para compensar la bajada de la principal tecnología generadora de la región. Por su parte, la generación no renovable disminuyó un 9,4%, debido a la caída de la cogeneración (-27,1%). La producción eléctrica total se redujo un 11,1% interanual, situando la generación renovable en el 89,2%, lo que supone que Galicia es la segunda comunidad con mayor peso de la energía verde sobre su mix generador.

Renovable
No renovable

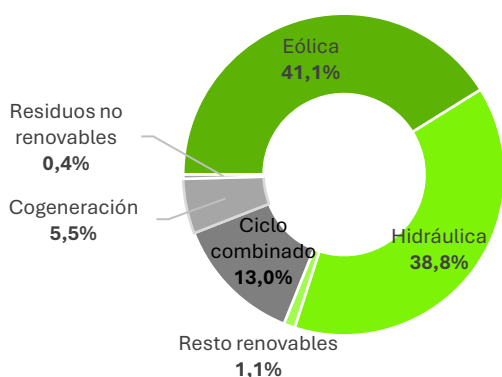
Potencia instalada (MW)



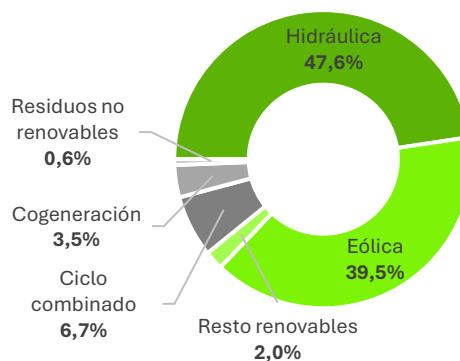
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia 1T



Composición de la generación 1T



Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	233
Hidráulica	109
Solar fotovoltaica	63
Otras renovables	46
Residuos renovables	15
No renovable	226
Cogeneración	211
Residuos no renovables	15
Total	459

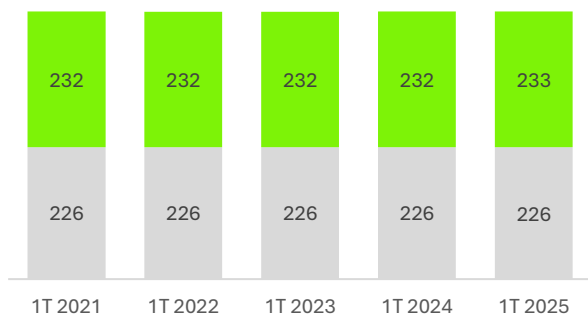
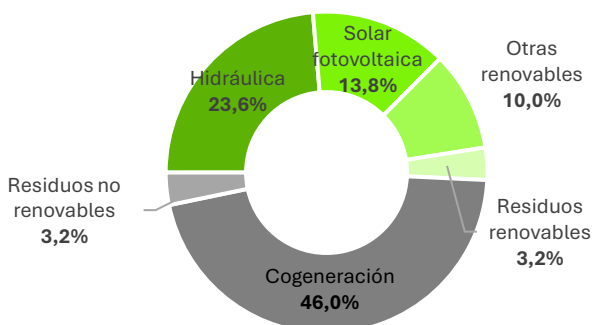
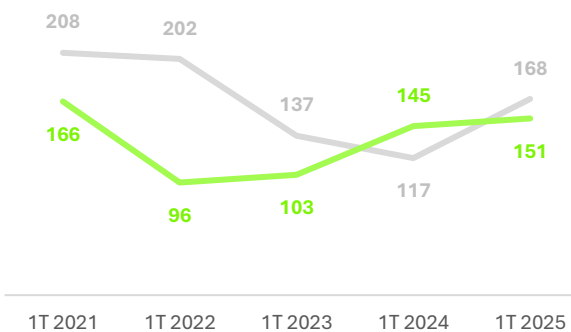
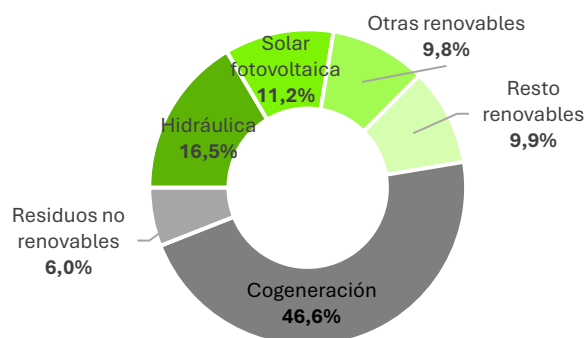
Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	151	4,5%
Hidráulica	53	12,7%
Solar fotovoltaica	36	-13,4%
Otras renovables	31	-19,1%
Residuos renovables	19	5,4%
Eólica	13	-
No renovable	168	43,2%
Cogeneración	149	50,1%
Residuos no renovables	19	5,4%
Total	319	21,8%

Por cuarto trimestre consecutivo, la Comunidad de Madrid no registró nuevas incorporaciones de potencia renovable a la red. En comparación con el año anterior, se ha registrado una subida de 1 MW dentro del capítulo de otras renovables. En total, el parque generador madrileño -el segundo de menor potencia total del país- se mantiene estable con 459 MW. Por tipo de fuente, las renovables representan el 50,8% de la capacidad instalada.

Durante el primer trimestre del año, la generación renovable creció un 4,5% interanual. Este incremento fue impulsado por la energía hidráulica (12,7%) y por la incorporación de la eólica en la región, con 13 GWh. Estos avances compensaron las caídas de la solar fotovoltaica (-13,4%) y de otras renovables (-19,1%). En paralelo, la generación no renovable creció un 43,2%, motivado por la espectacular subida de la cogeneración (50,1%). Esto tiene como consecuencia que el peso de las energías verdes en el mix regional se redujo hasta situarse en el 47,4% del total generado.

Renovable
No renovable

Potencia instalada (MW)

Composición de la potencia 1T

Generación eléctrica (GWh)

Composición de la generación 1T


Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	2.103
Solar fotovoltaica	1.764
Eólica	264
Hidráulica	35
Solar térmica	31
Otras renovables	8
No renovable	3.572
Ciclo combinado	3.264
Cogeneración	308
Total	5.675

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	655	-2,3%
Solar fotovoltaica	505	0,3%
Eólica	126	-9,3%
Hidráulica	15	-16,8%
Otras renovables	6	2,3%
Solar térmica	3	-18,4%
No renovable	1.025	-7,4%
Ciclo combinado	739	-7,2%
Cogeneración	286	-8,0%
Total	1.680	-5,5%

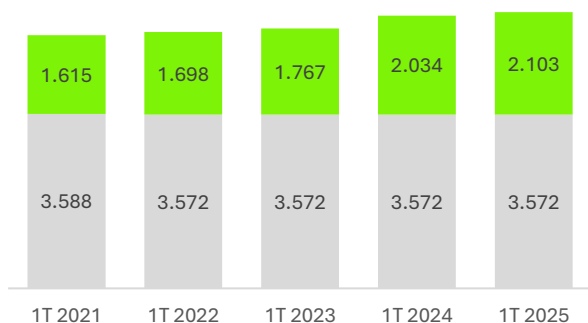
La potencia renovable de la Región de Murcia presentó cambios mínimos durante el primer trimestre de 2025, inferiores a 1 MW. En comparación con el mismo periodo del año anterior, el aumento ha sido de 69 MW, todos provenientes de solar fotovoltaica. En total, la capacidad renovable de la región se sitúa en 2.103 MW, lo que representa el 37,1% del total del parque eléctrico regional.

En el ámbito de la generación, la producción renovable se ha reducido un 2,3% interanual. Las caídas más significativas las protagonizan la energía eólica (-9,3%), la hidráulica (-16,8%) y la solar térmica (-18,4%). Por su parte, la generación no renovable también descendió, con una bajada del 7,4%, gracias a la reducción de los ciclos combinados (-7,2%) y la cogeneración (-8%).

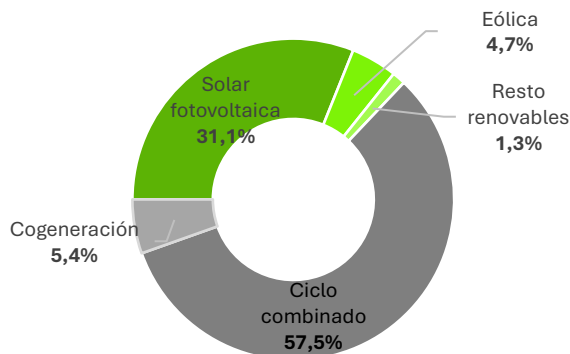
Renovable
No renovable

En total, la producción eléctrica total de la región cayó un 5,5% interanual. En cuanto al reparto por fuentes, las energías renovables aportaron el 39% del total.

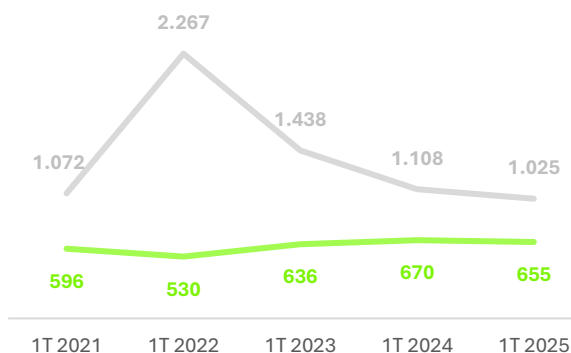
Potencia instalada (MW)



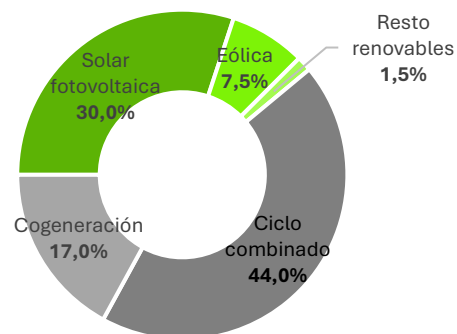
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	2.173
Eólica	1.606
Solar fotovoltaica	287
Hidráulica	237
Otras renovables	43
No renovable	1.365
Ciclo combinado	1.222
Cogeneración	143
Total	3.538

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	1.314	18,0%
Eólica	965	20,5%
Hidráulica	208	7,2%
Otras renovables	75	20,5%
Solar fotovoltaica	67	18,0%
No renovable	479	-5,7%
Ciclo combinado	322	-5,5%
Cogeneración	157	-6,0%
Total	1.793	10,6%

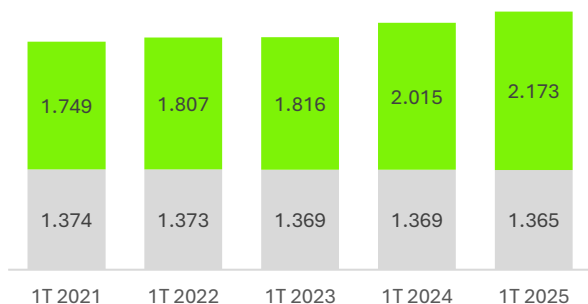
La potencia de renovables de Navarra creció 50 MW respecto al trimestre anterior y 157 MW en comparación con el mismo periodo del año pasado. De ellos, 107 MW correspondieron a solar fotovoltaica y 50 MW a energía eólica. En total, las renovables alcanzan una potencia instalada de 2.173 MW, lo que representa el 61,4% de la capacidad eléctrica total de la comunidad.

El primer trimestre cerró con un incremento interanual del 18% en la generación renovable, gracias al impulso de todas las fuentes verdes, especialmente la eólica, que aumentó un 20,5%. En contraste, la producción no renovable disminuyó un 5,7% por la caída de los ciclos combinados (-5,5%) y la cogeneración (-6%). A pesar de este descenso, el impulso renovable permitió que la generación eléctrica total de la comunidad aumentara un 10,6%.

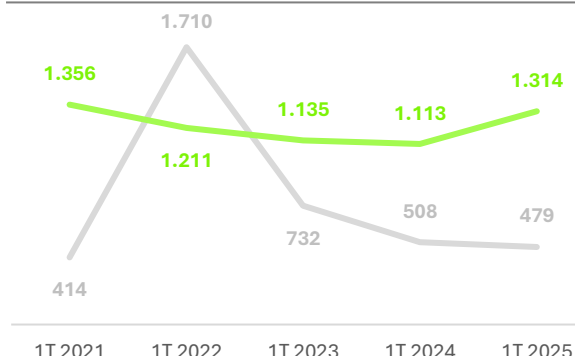
Como resultado de la diferente evolución, la proporción de energía renovable sobre el total generado en Navarra se elevó al 73,3%, lo que supone un incremento de casi cinco puntos porcentuales respecto al mismo trimestre del año anterior.

■ Renovable
■ No renovable

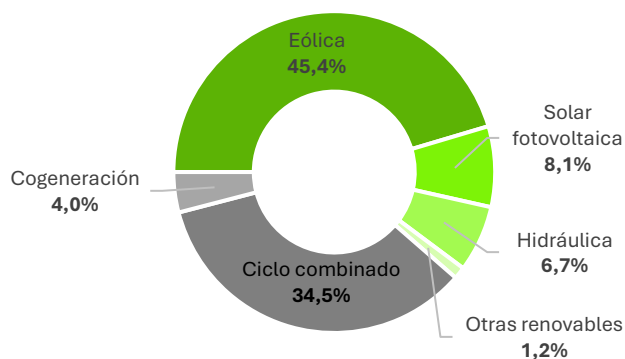
Potencia instalada (MW)



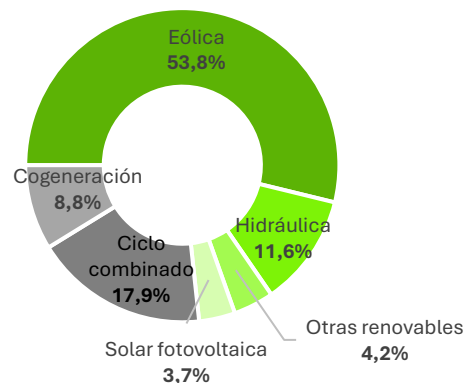
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia total 1T



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	474
Hidráulica	178
Eólica	153
Residuos renovables	60
Solar fotovoltaica	55
Otras renovables	27
No renovable	2.487
Ciclo combinado	1.968
Cogeneración	447
Residuos no renovables	72
Total	2.961

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	297	8,6%
Hidráulica	126	-3,1%
Eólica	96	33,3%
Residuos renovables	62	10,2%
Solar fotovoltaica	11	-5,6%
Otras renovables	2	-39,9%
No renovable	1.124	17,3%
Ciclo combinado	757	38,8%
Cogeneración	264	-16,1%
Residuos no renovables	104	4,7%
Total	1.422	15,4%

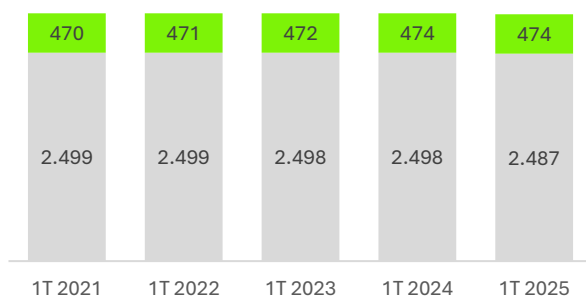
El parque generador renovable vivió otro trimestre de estabilidad en el País Vasco, de modo que la potencia instalada se mantiene en 474 MW. A pesar de la pérdida de 8 MW de cogeneración respecto al último trimestre de 2024, la proporción de energías renovables sobre el total de la potencia instalada permanece en el 16%.

Por el lado de la generación, el trimestre registró un avance interanual del 8,6% en la producción renovable. Los incrementos registrados en la generación eólica (33,3%) y en los residuos renovables (10,2%) compensaron las caídas de la hidráulica (-3,1%), la solar fotovoltaica (-5,6%) y otras renovables (-39,9%). Por su parte, la producción no renovable creció un 17,3%, por el empuje de los ciclos combinados (38,8%).

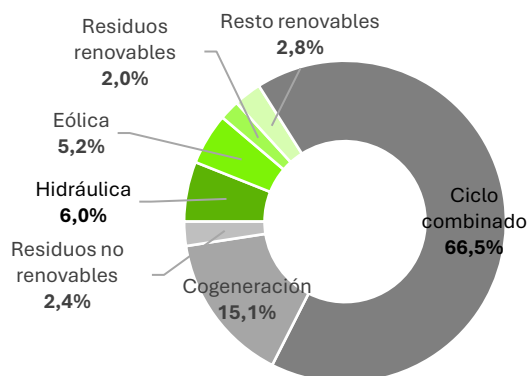
Renovable
No renovable

En perspectiva, la cuota de energía renovable sobre el total generado en la comunidad se sitúa en el 20,9%, lo que representa la cuarta cifra más baja del país.

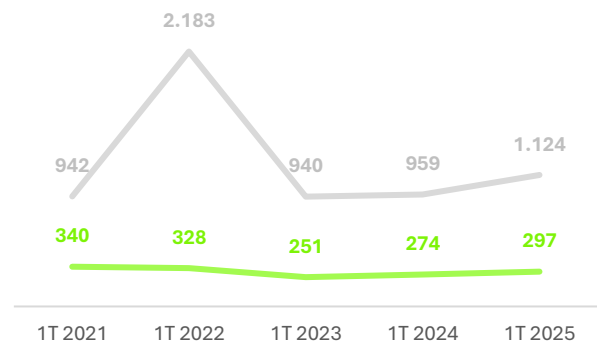
Potencia instalada (MW)



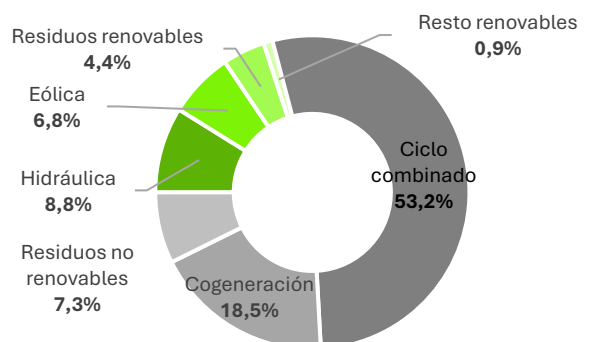
Composición de la potencia 1T



Generación eléctrica (GWh)



Composición de la generación 1T





Potencia instalada 1T 2025

	MW
Renovable	611
Eólica	448
Solar fotovoltaica	106
Hidráulica	52
Otras renovables	4
No renovable	804
Ciclo combinado	785
Cogeneración	19
Total	1.415

Generación eléctrica 1T 2025

	GWh	Variación interanual
Renovable	298	27,5%
Eólica	229	42,7%
Hidráulica	45	3,2%
Solar fotovoltaica	23	-17,3%
Otras renovables	2	-29,2%
No renovable	360	40,5%
Ciclo combinado	348	45,2%
Cogeneración	12	-27,1%
Total	659	34,3%

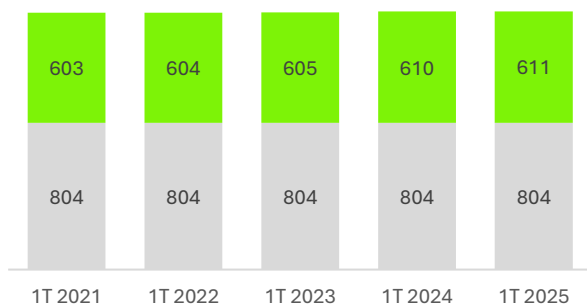
El parque de potencia renovable de La Rioja no presentó modificaciones durante el primer trimestre. Sin embargo, en comparación con el mismo periodo del año anterior, se observa un aumento de 1 MW en solar fotovoltaica. Este incremento no es lo suficientemente significativo como para alterar la distribución entre los distintos tipos de energía, por lo que las renovables continúan representando el 43,2% del total.

La generación renovable creció un 27,5% interanual, impulsada principalmente por la eólica, que aumentó un 42,7% y logró compensar las caídas de la solar fotovoltaica (-17,3%) y de otras fuentes renovables (-29,2%). Por su parte, la generación no renovable registró un crecimiento aún mayor, con un alza interanual del 40,5%, por el tirón de los ciclos combinados, que subieron un 45,2%.

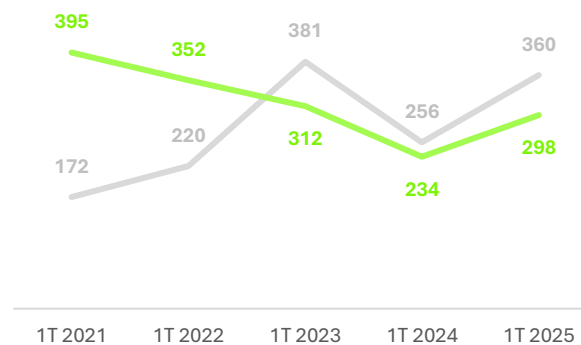
En total, la producción eléctrica de la comunidad aumentó un 34,4% interanual en el primer trimestre de 2025, alcanzando los 659 GWh. De este total, la generación renovable representó el 45,3%, dos puntos y medio menos que en el mismo trimestre del año anterior.

Renovable
No renovable

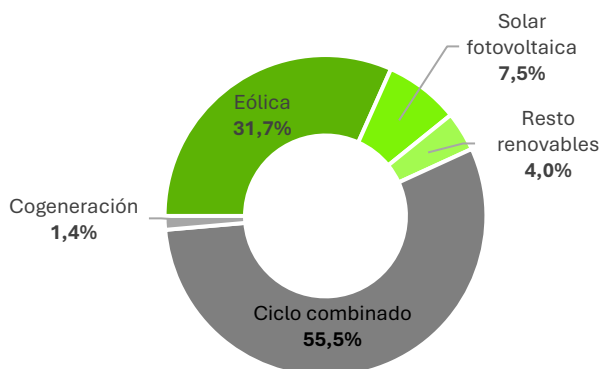
Potencia instalada (MW)



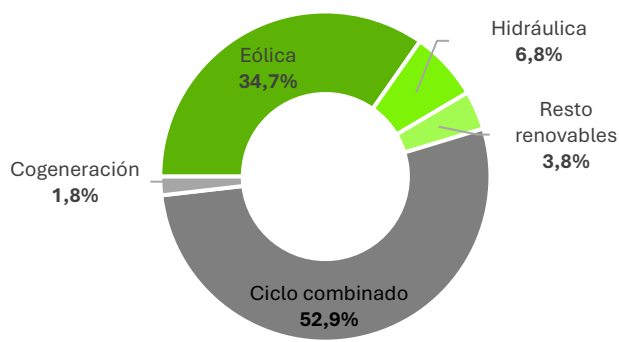
Generación eléctrica (GWh)



Composición de la potencia instalada 1T



Composición de la generación 1T



**OBSERVATORIO DE
ENERGÍAS RENOVABLES**
PARA LA ECONOMÍA DIGITAL

Nº 5: 1º TRIMESTRE 2025
MAYO 2025

 SELLA
FORO

OPINA360

