

证券代码:600956 证券简称:新天绿能 公告编号:2026-001
新天绿色能源股份有限公司
2025年第四季度主要经营数据公告

本公司董事会及全体董事保证本公司内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对具体内容的完整性、准确性和真实性承担法律责任。

根据公司初步统计，2025年第四季度，本公司及子公司合并报告口径完成发电量4,426,556兆瓦时，同比增加36.8%，完成上网电量4,328,170兆瓦时，同时增加36.6%，截至2025年12月31日，累计完成发电量15,210,416兆瓦时，同比增长71.7%；累计完成上网电量14,844,623.57兆瓦时，同比增长71.7%，2025年1-12月，公司平均上网电价(不含税)为0.417元/千瓦时，较去年同期下降4.5%，公司市场化交易电量9,821,643.81兆瓦时，交易电量占比达16%，同比增加23.46个百分点。

一、发电量

地区	2025年第四季度 (兆瓦时)		同比变动 (%)		2025年累计 (兆瓦时)	同比变动 (%)	
	2025年第四度 度(兆瓦时)	同比变 动(%)	2025年累计 (兆瓦时)	同比变 动(%)		2025年第四度 度(兆瓦时)	同比变 动(%)
风力发电	4,374,770,010	3.90	14,850,238,444	6.78			
河北	3,342,811,311	5.62	10,793,633,248	8.55			
山西	129,638,711	-0.97	449,530,037	12.53			
新疆	57,338,10	54.28	329,966,797	1.06			
云南	86,071,813	-2.35	447,290,906	-14.32			
山东	21,467,46	27.43	83,135,79	1.35			
内蒙古	181,752,29	-26.27	731,764,11	-9.16			
广西	67,113,73	-30.98	311,330,47	-2.15			
江苏	85,047,48	18.49	333,469,17	11.90			
河南	35,636,73	24.26	142,002,97	14.79			
黑龙江	127,676,89	-4.66	419,006,98	4.60			
江西	105,670,97	52.75	309,047,40	40.23			
湖南	57,300,73	25.82	190,269,36	2.59			
陕西	41,682,87	-0.61	177,964,11	8.06			
辽宁	36,583,01	-13.33	138,746,63	8.40			
太阳能业务	67,784,99	-9.57	360,177,80	68.14			
河北	58,448,51	10.79	272,119,01	143.75			
新疆	-	-	10,110,70	-63.97			
黑龙江	-	-	26,543,57	-56.71			
辽宁	-	-	7,492,48	-47.97			
陕西	9,336,48	5069,47	43,912,05	2430,752			
合计	4,442,556,09	3.06	15,210,416,24	7.71			

注:2025年1月,本公司新签《股权转让协议》,将所持龙江、辽宁、省内全部水风光项目已完全剥离,且不在公司合并财务报表范围内,当月不再计人发电数据。

本公司所产的电力产品,在售电收入中按售电收入与购电成本之差额确认。其中售电收入137,307,623万立方米,同比增加50%,其中售电收入14,328,170万立方米,同比增加71%;累计售电上网电量14,844,623.57兆瓦时,同比增加71.7%。

2025年1-12月,公司平均上网电价(不含税)为0.417元/千瓦时,较去年同期下降4.5%;公司市场化交易电量9,821,643.81兆瓦时,交易电量占比达16%,同比增加23.46个百分点。

地区	2025年第四季度 (万立方米)		同比变动 (%)		2025年累计 (万立方米)	同比变动 (%)	
	2025年第四度 度(万立方米)	同比变 动(%)	2025年累计 (万立方米)	同比变 动(%)		2025年第四度 度(万立方米)	同比变 动(%)
风力发电	4,374,770,010	3.90	14,850,238,444	6.78			
河北	3,342,811,311	5.62	10,793,633,248	8.55			
山西	129,638,711	-0.97	449,530,037	12.53			
新疆	57,338,10	54.28	329,966,797	1.06			
云南	86,071,813	-2.35	447,290,906	-14.32			
山东	21,467,46	27.43	83,135,79	1.35			
内蒙古	181,752,29	-26.27	731,764,11	-9.16			
广西	67,113,73	-30.98	311,330,47	-2.15			
江苏	85,047,48	18.49	333,469,17	11.90			
河南	35,636,73	24.26	142,002,97	14.79			
黑龙江	127,676,89	-4.66	419,006,98	4.60			
江西	105,670,97	52.75	309,047,40	40.23			
湖南	57,300,73	25.82	190,269,36	2.59			
陕西	41,682,87	-0.61	177,964,11	8.06			
辽宁	36,583,01	-13.33	138,746,63	8.40			
太阳能业务	67,784,99	-9.57	360,177,80	68.14			
河北	58,448,51	10.79	272,119,01	143.75			
新疆	-	-	10,110,70	-63.97			
黑龙江	-	-	26,543,57	-56.71			
辽宁	-	-	7,492,48	-47.97			
陕西	9,336,48	5069,47	43,912,05	2430,752			
合计	4,442,556,09	3.06	15,210,416,24	7.71			

注:2025年1月,本公司新签《股权转让协议》,将所持龙江、辽宁、省内全部水风光项目已完全剥离,且不在公司合并财务报表范围内,当月不再计人发电数据。

本公司所产的电力产品,在售电收入中按售电收入与购电成本之差额确认。其中售电收入137,307,623万立方米,同比增加50%,其中售电收入14,328,170万立方米,同比增加71%;累计售电上网电量14,844,623.57兆瓦时,同比增加71.7%。

2025年1-12月,公司平均上网电价(不含税)为0.417元/千瓦时,较去年同期下降4.5%;公司市场化交易电量9,821,643.81兆瓦时,交易电量占比达16%,同比增加23.46个百分点。

二、发电量

地区	2025年第四季度 (兆瓦时)		同比变动 (兆瓦时)		2025年累计 (兆瓦时)	同比变动 (%)	
	2025年第四度 度(兆瓦时)	同比变 动(%)	2025年累计 (兆瓦时)	同比变 动(%)		2025年第四度 度(兆瓦时)	同比变 动(%)
风力发电	4,374,770,010	3.90	14,850,238,444	6.78			
河北	3,342,811,311	5.62	10,793,633,248	8.55			
山西	129,638,711	-0.97	449,530,037	12.53			
新疆	57,338,10	54.28	329,966,797	1.06			
云南	86,071,813	-2.35	447,290,906	-14.32			
山东	21,467,46	27.43	83,135,79	1.35			
内蒙古	181,752,29	-26.27	731,764,11	-9.16			
广西	67,113,73	-30.98	311,330,47	-2.15			
江苏	85,047,48	18.49	333,469,17	11.90			
河南	35,636,73	24.26	142,002,97	14.79			
黑龙江	127,676,89	-4.66	419,006,98	4.60			
江西	105,670,97	52.75	309,047,40	40.23			
湖南	57,300,73	25.82	190,269,36	2.59			
陕西	41,682,87	-0.61	177,964,11	8.06			
辽宁	36,583,01	-13.33	138,746,63	8.40			
太阳能业务	67,784,99	-9.57	360,177,80	68.14			
河北	58,448,51	10.79	272,119,01	143.75			
新疆	-	-	10,110,70	-63.97			
黑龙江	-	-	26,543,57	-56.71			
辽宁	-	-	7,492,48	-47.97			
陕西	9,336,48	5069,47	43,912,05	2430,752			
合计	4,442,556,09	3.06	15,210,416,24	7.71			

注:2025年1月,本公司新签《股权转让协议》,将所持龙江、辽宁、省内全部水风光项目已完全剥离,且不在公司合并财务报表范围内,当月不再计人发电数据。