

国电电力发展股份有限公司 2024年电量情况公告

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

一、公司电量情况

经初步统计，2024 年公司合并报表口径完成发电量 4594.61 亿千瓦时，上网电量 4366.87 亿千瓦时，较上年同期分别增长 1.51%和 1.59%；按照可比口径较上年同期分别增长 2.00%和 2.08%；参与市场化交易电量占上网电量的 91.58%；平均上网电价 430.00 元/千千瓦时。

2024 年四季度，公司合并报表口径完成发电量 1125.80 亿千瓦时，上网电量 1069.92 亿千瓦时，较上年同期分别下降 1.12%和 1.18%；按照可比口径较上年同期分别下降 0.11%和 0.19%；参与市场化交易电量占上网电量的 91.85%；平均上网电价 435.65 元/千千瓦时。公司及各电厂上网电量情况如下：

单位：亿千瓦时

区域/类型	10-12 月	同比	1-12 月	同比
火电	864.35	-1.45%	3470.25	-1.19%
天津	10.21	27.46%	33.65	8.23%
河北	26.57	-2.69%	103.23	-2.58%
山西	33.10	-8.86%	137.15	-5.47%
内蒙古	102.15	-13.30%	432.96	-2.64%
辽宁	46.29	-25.00%	207.38	-12.26%
江苏	172.07	-6.52%	714.56	-1.70%
浙江	142.50	24.80%	543.50	3.90%
安徽	141.86	-2.72%	569.50	1.57%
福建	45.14	-3.34%	190.25	3.43%

区域/类型	10-12月	同比	1-12月	同比
江西	50.60	10.23%	178.76	1.15%
山东	57.09	10.62%	225.99	2.80%
湖南	12.27	38.91%	35.43	-24.56%
广东	6.35	-44.96%	36.51	-14.45%
海南	9.02	-15.34%	33.56	-9.67%
云南	9.13	38.85%	27.82	-10.13%
水电	119.99	-13.85%	590.27	7.99%
辽宁	2.07	10.16%	13.13	5.68%
浙江	0.15	-17.42%	1.40	27.53%
安徽	0.04	-65.95%	0.75	-16.90%
福建	0.40	122.99%	2.22	27.53%
江西	1.35	-22.92%	14.34	31.75%
湖南	0.11	-42.00%	1.09	122.98%
四川	101.40	-15.85%	485.00	7.25%
青海	1.20	123.29%	3.65	30.07%
新疆	13.25	-4.73%	68.69	7.29%
风电	54.05	9.78%	195.35	6.84%
北京	0.69	-	0.69	-
河北	4.91	10.84%	14.71	-15.85%
河南	1.27	-	2.73	-
山西	4.81	-17.67%	16.75	-8.75%
内蒙古	6.89	8.99%	21.92	7.35%
辽宁	6.17	-12.40%	23.62	-14.14%
浙江	9.27	68.21%	29.16	62.13%
安徽	2.30	36.90%	7.64	24.03%
江西	0.28	18.61%	1.05	2.57%
山东	2.56	-13.36%	11.84	-0.94%
湖南	1.30	0.00%	5.22	-11.22%
广东	0.63	28.37%	1.98	11.33%
广西	0.51	23.45%	1.97	8.60%
云南	2.67	14.00%	11.51	28.14%
甘肃	1.36	7.82%	4.55	-9.58%
青海	0.32	-18.25%	1.48	-2.23%
宁夏	2.95	-9.91%	11.72	-7.32%
新疆	5.17	-10.12%	26.81	10.25%

区域/类型	10-12月	同比	1-12月	同比
光伏	31.53	84.57%	111.00	95.24%
北京	0.60	296.47%	1.23	220.17%
天津	0.21	141.12%	0.52	24.61%
河北	0.32	425.95%	0.85	278.13%
山西	0.22	-9.19%	1.20	70.88%
内蒙古	2.55	71.60%	9.52	44.90%
辽宁	0.20	212.69%	0.57	113.26%
江苏	2.98	61.45%	13.13	86.10%
浙江	1.26	2.29%	6.60	1.32%
安徽	1.94	67.59%	7.90	83.58%
福建	0.49	121.90%	2.01	140.96%
江西	5.50	77.52%	17.06	100.02%
山东	1.72	78.88%	6.90	122.21%
湖南	1.16	101.73%	4.41	308.73%
广东	0.41	57.71%	1.48	63.74%
海南	1.13	51.61%	5.36	103.44%
四川	0.87	266.05%	2.59	453.95%
云南	1.44	2.55%	4.83	67.34%
陕西	2.39	432.06%	5.91	198.65%
甘肃	1.95	9.96%	8.34	127.47%
青海	0.08	-23.68%	0.34	-15.73%
宁夏	1.31	70.04%	5.17	59.12%
新疆	2.79	1737.77%	5.08	656.85%
合计	1069.92	-1.18%	4366.87	1.59%

注：1. 上述数据为公司内部统计数据，可能与相关期间定期报告披露数据存在一定差异。

2. 尾数差由四舍五入原因造成。

公司全力推进低碳发展，积极开展火电综合能源转型，提供长期可靠的有效调节容量，争发效益电量，火电板块发电量略有下降；坚持多元快速创新发展可再生能源，新能源装机增长，水电来水同比改善，发电量同比上涨。

二、公司装机容量情况

截至 2024 年 12 月 31 日，公司合并报表口径控股装机容量 11173.39 万千瓦，其中：火电 7462.9 万千瓦，水电 1495.06 万千瓦，

风电 983.98 万千瓦，光伏 1231.45 万千瓦。2024 年公司新能源控股装机容量增加 431.92 万千瓦。

特此公告。

国电电力发展股份有限公司

2025 年 1 月 22 日