

华能国际电力股份有限公司 2023年全年上网电量完成情况公告

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个别及连带责任。

根据华能国际电力股份有限公司（“公司”）初步统计，2023年第四季度，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径完成上网电量 1,104.76 亿千瓦时，同比增长 5.18%；2023 年全年，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径累计完成上网电量 4,478.56 亿千瓦时，同比增长 5.33%；2023 年全年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 508.74 元/兆瓦时，同比下降 0.23%。2023 年全年，公司市场化交易电量比例为 88.40%，同比持平。

公司电量上升的主要原因是：

2023 年，全社会用电量增长带动公司发电量同比上升。受全国水电减发、大范围持续高温和寒潮天气等因素影响，公司火电在迎峰度夏和冬季供暖期间发挥顶峰保供及支撑调节作用，火电发电量同比增长。公司加快推进绿色低碳发展，风电、光伏装机容量及发电量同比快速增加。

公司境内各区域电厂上网电量（以亿千瓦时计）具体如下：

机组种类/地区	上网电量			
	2023 年 10-12 月	同比	2023 年 1-12 月	同比
煤机	917.74	3.80%	3,758.04	3.27%
燃机	67.41	-4.76%	277.06	5.15%
风电	87.30	11.99%	318.35	16.14%
光伏	28.82	97.11%	109.11	81.67%

机组种类/地区	上网电量			
	2023年 10-12月	同比	2023年 1-12月	同比
水电	1.40	117.04%	7.48	-7.53%
生物发电	2.08	-8.58%	8.51	18.29%
黑龙江省	35.28	6.71%	133.04	9.96%
煤机	26.46	1.36%	103.36	4.51%
风电	7.66	26.71%	25.17	36.32%
光伏	0.66	2.46%	2.94	-4.69%
生物发电	0.50	89.29%	1.57	185.69%
吉林省	33.71	3.88%	126.66	11.77%
煤机	21.95	1.90%	80.76	3.65%
风电	10.63	15.33%	40.10	38.34%
水电	0.01	-92.82%	0.51	-47.34%
光伏	0.56	-0.78%	2.43	-6.35%
生物发电	0.56	-40.30%	2.87	0.04%
辽宁省	47.99	25.33%	169.74	13.45%
煤机	40.15	18.82%	146.27	8.98%
风电	7.31	79.38%	21.10	58.98%
水电	0.05	12.42%	0.17	-47.71%
光伏	0.48	27.06%	2.21	22.15%
内蒙古	1.79	-22.34%	7.75	0.41%
风电	1.79	-22.34%	7.75	0.41%
河北省	33.41	26.93%	124.00	10.84%
煤机	27.92	22.92%	105.13	5.49%
风电	1.62	-18.94%	6.11	-6.46%
光伏	3.87	140.64%	12.76	124.28%
甘肃省	33.28	-7.90%	131.55	-10.27%
煤机	27.49	-10.50%	105.90	-12.99%
风电	5.78	6.82%	25.65	3.02%

机组种类/地区	上网电量			
	2023年 10-12月	同比	2023年 1-12月	同比
宁夏	0.04	-2.56%	0.21	-8.20%
光伏	0.04	-2.56%	0.21	-8.20%
北京市	21.52	-10.62%	82.12	-0.78%
煤机	1.09	-52.04%	5.15	-36.83%
燃机	20.44	-6.31%	76.97	3.16%
天津市	13.95	7.96%	58.71	9.19%
煤机	11.36	7.66%	49.30	11.71%
燃机	2.54	8.67%	9.20	-3.24%
光伏	0.04	70.45%	0.22	57.03%
山西省	27.33	3.04%	92.23	7.43%
煤机	14.67	2.67%	54.56	9.83%
燃机	7.89	-5.89%	20.53	-0.73%
风电	2.07	4.94%	6.97	11.27%
光伏	2.69	43.92%	10.18	10.23%
山东省	184.19	-5.14%	804.38	-2.80%
煤机	172.46	-6.84%	761.12	-4.04%
风电	6.77	19.70%	23.84	16.12%
光伏	3.92	69.71%	15.35	52.32%
生物发电	1.02	-4.90%	4.07	7.75%
河南省	54.59	1.86%	231.91	1.06%
煤机	44.71	-0.01%	189.42	-1.52%
燃机	0.07	-35.69%	1.53	13.85%
风电	8.58	-1.73%	34.76	-2.25%
光伏	1.24	2,438.93%	6.20	2,524.07%
江苏省	101.55	1.10%	427.61	4.31%
煤机	74.84	3.55%	317.88	6.84%

机组种类/地区	上网电量			
	2023年 10-12月	同比	2023年 1-12月	同比
燃机	12.44	-15.49%	54.53	-12.28%
风电	12.28	-3.55%	47.22	0.29%
光伏	1.99	178.96%	7.97	154.02%
上海市	48.10	14.49%	202.39	8.83%
煤机	44.98	15.89%	187.98	9.18%
燃机	3.02	-2.55%	13.96	4.01%
光伏	0.10	-0.96%	0.45	22.93%
重庆市	31.87	-7.70%	144.72	0.42%
煤机	24.31	-6.19%	113.32	2.36%
燃机	6.30	-15.61%	26.55	-8.70%
风电	1.25	8.50%	4.82	11.03%
光伏	0.01	——	0.03	——
浙江省	92.83	15.56%	339.19	5.62%
煤机	82.59	18.35%	305.57	4.10%
燃机	1.46	-49.61%	8.24	-17.38%
风电	8.04	11.55%	22.54	46.50%
光伏	0.74	67.18%	2.85	26.02%
湖北省	36.05	-15.54%	161.02	-8.49%
煤机	31.53	-21.49%	141.83	-13.21%
风电	1.84	-0.08%	7.32	0.09%
水电	0.51	787.41%	2.81	45.09%
光伏	2.17	245.70%	9.05	176.74%
湖南省	21.28	-11.81%	100.83	-3.26%
煤机	18.40	-16.21%	87.29	-6.54%
风电	1.75	1.01%	8.21	14.68%
水电	0.45	187.02%	2.52	-6.01%
光伏	0.68	145.96%	2.82	181.91%

机组种类/地区	上网电量			
	2023年 10-12月	同比	2023年 1-12月	同比
江西省	70.74	-7.46%	293.66	0.99%
煤机	65.99	-8.97%	274.04	-0.19%
风电	1.97	-19.49%	9.57	-2.72%
光伏	2.78	84.26%	10.05	57.12%
安徽省	20.05	13.77%	78.82	10.39%
煤机	14.77	11.27%	58.58	1.51%
风电	2.73	2.53%	11.07	5.44%
水电	0.09	152.17%	0.74	-9.90%
光伏	2.46	48.77%	8.43	255.39%
福建省	46.27	30.52%	171.08	16.48%
煤机	45.78	29.75%	169.15	15.49%
光伏	0.49	194.06%	1.92	375.41%
广东省	67.42	0.85%	296.24	5.82%
煤机	59.41	2.12%	255.64	6.08%
燃机	7.34	-14.56%	38.96	0.86%
风电	0.07	—	0.07	—
光伏	0.60	632.47%	1.57	361.88%
广西	2.53	59.18%	10.16	62.65%
燃机	0.73	4.13%	3.24	5.53%
风电	1.67	88.19%	6.80	113.62%
光伏	0.13	128,302.70%	0.13	129,667.00%
云南省	46.85	120.32%	149.40	89.99%
煤机	43.76	116.55%	141.73	90.96%
风电	2.67	153.23%	6.40	48.03%
水电	—	-100.00%	—	-100.00%
光伏	0.42	—	1.27	—
贵州省	2.55	48.13%	9.70	21.22%

机组种类/地区	上网电量			
	2023年 10-12月	同比	2023年 1-12月	同比
风电	0.49	15.73%	1.96	14.57%
光伏	2.07	58.57%	7.74	23.03%
海南省	29.60	16.31%	131.43	33.05%
煤机	23.11	-3.60%	104.06	10.33%
燃机	5.17	703.58%	23.37	2,213.01%
风电	0.34	-17.53%	0.92	-11.18%
水电	0.28	87.12%	0.74	-42.25%
光伏	0.69	164.23%	2.35	104.79%
合计	1,104.76	5.18%	4,478.56	5.33%

2023年第四季度，公司全资拥有的新加坡大士能源有限公司发电量市场占有率为19.0%，比去年同期下降2.9个百分点；全年累计发电量市场占有率为20.4%，比去年同期下降1.9个百分点。

2023年第四季度，公司新增并网装机情况如下：

（单位：兆瓦）

机组种类	可控发电装机容量
风电	1,017.45
光伏	3,416.72
合计	4,434.17

2023年第四季度，公司下属山东白杨河电厂4、5号机组（容量2*145兆瓦）关停。

综上所述，2023年全年，公司新增并网可控发电装机容量为10,004兆瓦，其中新能源装机容量为8,859兆瓦；关停装机容量为1,755兆瓦。截至2023年12月31日，公司可控发电装机容量为135,655兆瓦，其中新能源装机容量为28,611兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2024年1月16日