

华能国际电力股份有限公司 2022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，2022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 1,050.40 亿千瓦时，同比下降 2.32%；2022 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 4,251.86 亿千瓦时，同比下降 1.44%；2022 年全年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 509.92 元/兆瓦时，同比上升 18.04%。2022 年全年，公司市场化交易电量比例为 88.40%，同比增长 27 个百分点。

公司电量下降的主要因素是：

- 1.四季度，我国全社会用电量需求偏弱，公司发电量同比略有下降。
- 2.考虑全年燃料价格高位运行、电力市场交易规模扩大、用电量增长不及预期等因素，公司火电在完成电热保供的前提下，优化机组运行方式，合理安排检修时间，多发有效益的电量，火电发电量同比下降。
- 3.公司大力推进绿色低碳发展，风电和光伏装机容量持续增长，新能源发电量同比快速增长，使得年累计发电量降幅收窄。

公司境内各区域上网电量（以亿千瓦时计）具体如下：

机组种类/地区	上网电量			
	2022年 10-12月	同比	2022年 1-12月	同比
煤机	884.13	-6.09%	3,638.93	-4.01%
燃机	70.77	9.00%	263.48	-1.93%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年 10-12月	同比	2022年 1-12月	同比
风电	77.96	37.42%	274.10	34.01%
光伏	14.62	62.23%	60.06	71.29%
水电	0.65	-55.50%	8.09	-8.59%
生物发电	2.27	30.64%	7.19	17.45%
黑龙江省	33.06	18.05%	120.99	-6.08%
煤机	26.10	13.43%	98.89	-13.17%
风电	6.05	29.36%	18.47	35.51%
光伏	0.64	104.10%	3.08	137.12%
生物发电	0.26	—	0.55	—
吉林省	32.45	42.61%	113.32	28.45%
煤机	21.54	21.25%	77.92	11.10%
风电	9.22	173.34%	28.99	149.34%
水电	0.20	26.38%	0.96	38.18%
光伏	0.56	-4.90%	2.59	5.51%
生物发电	0.93	7.51%	2.86	-13.49%
辽宁省	38.29	5.00%	149.62	-18.56%
煤机	33.79	-34.03%	134.22	-24.50%
风电	4.07	243.19%	13.28	217.74%
水电	0.05	-39.62%	0.32	9.14%
光伏	0.37	11.28%	1.81	21.80%
内蒙古	2.31	16.82%	7.72	17.72%
风电	2.31	16.82%	7.72	17.72%
河北省	26.32	1.85%	111.88	5.26%
煤机	22.71	-2.16%	99.66	-0.10%
风电	2.00	5.81%	6.54	24.04%
光伏	1.61	117.74%	5.69	349.42%
甘肃省	36.13	-6.35%	146.61	1.48%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年 10-12月	同比	2022年 1-12月	同比
煤机	30.72	-5.13%	121.71	2.17%
风电	5.41	-12.69%	24.90	-1.76%
宁夏	0.04	3.70%	0.23	3.91%
光伏	0.04	3.70%	0.23	3.91%
北京市	24.08	19.32%	82.76	-2.45%
煤机	2.27	-64.94%	8.15	-37.04%
燃机	21.81	59.05%	74.61	3.77%
天津市	12.92	-27.94%	53.77	-17.38%
煤机	10.55	-15.02%	44.13	-10.69%
燃机	2.34	-57.32%	9.50	-38.86%
光伏	0.02	2.66%	0.14	5.35%
山西省	26.52	3.91%	85.85	-9.99%
煤机	14.29	3.46%	49.68	-21.38%
燃机	8.39	3.57%	20.68	3.56%
风电	1.98	21.91%	6.26	63.39%
光伏	1.87	-6.23%	9.23	10.07%
山东省	194.17	-12.24%	827.58	0.95%
煤机	185.12	-13.52%	793.20	-0.46%
风电	5.66	18.88%	20.53	41.49%
光伏	2.31	47.76%	10.08	81.05%
生物发电	1.07	23.58%	3.78	34.33%
河南省	53.59	7.28%	229.48	5.55%
煤机	44.71	8.25%	192.34	6.63%
燃机	0.10	26.59%	1.34	-38.47%
风电	8.73	2.52%	35.56	2.79%
光伏	0.05	-14.68%	0.24	-2.64%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年 10-12月	同比	2022年 1-12月	同比
江苏省	100.44	-8.29%	409.93	-4.24%
煤机	72.27	-13.06%	297.54	-7.98%
燃机	14.73	-2.02%	62.17	1.77%
风电	12.73	18.50%	47.09	14.78%
光伏	0.71	15.70%	3.14	18.96%
上海市	42.01	-18.18%	185.97	-7.89%
煤机	38.82	-20.36%	172.18	-8.77%
燃机	3.10	21.85%	13.42	4.39%
光伏	0.10	45.36%	0.37	20.93%
重庆市	34.53	-2.24%	144.12	10.31%
煤机	25.91	-5.40%	110.71	7.75%
燃机	7.47	1.21%	29.07	15.14%
风电	1.15	107.96%	4.34	63.40%
浙江省	80.33	8.48%	321.16	1.14%
煤机	69.78	-2.54%	293.54	-3.84%
燃机	2.90	82.35%	9.97	-4.08%
风电	7.20	885.24%	15.39	1,062.24%
光伏	0.45	241.10%	2.26	310.55%
湖北省	42.68	-3.61%	175.95	6.16%
煤机	40.16	-4.99%	163.43	4.54%
风电	1.84	3.78%	7.31	11.49%
水电	0.06	-70.18%	1.94	-26.68%
光伏	0.63	1,189.31%	3.27	1,411.54%
湖南省	24.13	-23.73%	104.24	-11.04%
煤机	21.97	-25.44%	93.40	-13.32%
风电	1.73	24.53%	7.16	15.39%
水电	0.16	-77.22%	2.68	-2.41%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年 10-12月	同比	2022年 1-12月	同比
光伏	0.28	170.76%	1.00	111.46%
江西省	76.44	21.27%	290.79	27.14%
煤机	72.49	21.52%	274.56	27.23%
风电	2.44	7.83%	9.84	14.16%
光伏	1.51	35.67%	6.39	48.59%
安徽省	17.62	-7.21%	71.40	16.21%
煤机	13.27	-21.07%	57.71	11.05%
风电	2.66	28.48%	10.50	28.80%
水电	0.04	-62.05%	0.82	-37.70%
光伏	1.65	23,148.80%	2.37	33,279.90%
福建省	35.45	-22.69%	146.87	-26.99%
煤机	35.29	-23.01%	146.47	-27.15%
光伏	0.17	620.22%	0.40	230.11%
广东省	66.86	-0.92%	279.96	-10.26%
煤机	58.18	-0.59%	240.99	-11.17%
燃机	8.60	-3.33%	38.63	-4.47%
光伏	0.08	42.91%	0.34	38.01%
广西	1.59	-21.66%	6.25	-16.37%
燃机	0.70	-35.81%	3.07	-29.43%
风电	0.89	-5.16%	3.18	1.78%
光伏	0.00	—	0.00	—
云南省	21.26	5.46%	78.64	-4.56%
煤机	20.21	6.56%	74.22	-4.31%
风电	1.06	-9.14%	4.32	-5.07%
水电	0.00	-100.00%	0.09	-66.28%
贵州省	1.72	19.81%	8.00	34.47%
风电	0.42	-8.06%	1.71	-7.82%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年 10-12月	同比	2022年 1-12月	同比
光伏	1.30	32.78%	6.29	53.61%
海南省	25.45	17.20%	98.78	-12.68%
煤机	23.98	20.97%	94.31	-10.64%
燃机	0.64	-37.23%	1.01	-78.52%
风电	0.42	-8.97%	1.04	10.40%
水电	0.15	-26.45%	1.28	45.46%
光伏	0.26	27.27%	1.15	8.39%
合计	1,050.40	-2.32%	4,251.86	-1.44%

注 1: 按照财政部《企业会计准则解释第 15 号》通知中有关规定, 将试运行机组产生的上网电量纳入电量统计口径, 并对上年同期试运行机组的上网电量进行重述调整。

2022 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 21.9%, 比去年同期上升 4.8 个百分点; 全年累计发电量市场占有率为 22.3%, 比去年同期上升 3.1 个百分点。

2022 年第四季度, 公司新投产机组情况如下:

(单位: 兆瓦)

机组种类	可控发电装机容量
火电	2,195
风电	943.85
光伏	1,516.97
合计	4,655.82

综上所述, 2022 年全年, 公司新增并网可控发电装机容量为 8,614 兆瓦, 其中清洁能源装机容量为 6,564 兆瓦; 收购装机容量为 54 兆瓦, 关停装机容量为 135 兆瓦。截至 2022 年 12 月 31 日, 公司可控发电装机容量为 127,228 兆瓦, 其中清洁能源装机容量为 33,171 兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2023年1月17日