

华能国际电力股份有限公司 2025年前三季度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，2025年第三季度，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径完成上网电量 1,257.68 亿千瓦时，同比下降 3.67%；2025年前三季度，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 3,314.51 亿千瓦时，同比下降 2.87%；2025年前三季度公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 478.71 元/兆瓦时，同比下降 3.54%。2025年前三季度，公司市场化交易电量比例为 85.00%，比去年同期下降 2.06 个百分点。

公司电量下降的主要原因是：

公司持续推进绿色低碳转型，风电和光伏装机容量持续增长，促进新能源电量同比增长；受供需宽松、新能源装机增长挤占煤机发电空间等因素影响，公司煤机电量同比下降。

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			
	2025年7-9月	同比	2025年1-9月	同比
煤机	999.95	-7.16%	2,583.58	-7.10%
燃机	87.76	-0.30%	220.31	4.23%
风电	81.88	2.99%	292.19	8.90%
光伏	82.67	45.41%	205.10	47.73%
水电	3.92	23.97%	7.81	-4.26%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年7-9月	同比	2025年1-9月	同比
生物发电	1.49	44.42%	5.51	17.43%
黑龙江省	37.59	4.41%	99.17	4.08%
煤机	30.76	-0.89%	75.38	2.10%
风电	5.98	35.43%	20.60	10.93%
光伏	0.75	35.89%	2.09	-1.28%
生物发电	0.10	—	1.10	44.28%
吉林省	31.66	1.57%	90.21	3.95%
煤机	19.07	-14.92%	49.83	-9.50%
风电	10.40	38.47%	34.38	22.70%
水电	0.30	-22.60%	0.74	6.72%
光伏	1.35	110.91%	3.53	88.93%
生物发电	0.54	143.76%	1.73	51.74%
辽宁省	44.58	-7.48%	127.49	3.22%
煤机	38.44	-9.87%	103.39	-0.87%
风电	5.28	9.34%	21.70	25.93%
水电	0.12	16.49%	0.29	93.53%
光伏	0.74	22.64%	2.11	14.84%
内蒙古	1.42	27.59%	5.16	-0.31%
风电	1.30	19.01%	4.88	-5.34%
光伏	0.11	613.38%	0.28	1423.89%
河北省	39.89	10.39%	112.11	12.10%
煤机	27.58	-4.61%	78.67	-0.77%
风电	1.40	93.51%	5.80	70.88%
光伏	10.92	67.75%	27.64	59.43%
甘肃省	25.91	-10.02%	81.37	-6.36%
煤机	20.77	-8.75%	66.28	-5.13%
风电	5.14	-14.81%	15.09	-11.42%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年7-9月	同比	2025年1-9月	同比
宁夏	0.07	9.90%	0.18	2.59%
光伏	0.07	9.90%	0.18	2.59%
北京市	19.66	0.78%	57.14	-1.14%
煤机	0	—	0.52	-54.25%
燃机	19.66	0.78%	56.63	-0.08%
天津市	13.02	-16.89%	36.40	-15.91%
煤机	9.96	-14.84%	28.57	-14.76%
燃机	2.52	-34.75%	6.37	-32.90%
风电	0.15	—	0.62	—
光伏	0.39	270.28%	0.85	196.74%
山西省	24.34	24.25%	73.49	2.60%
煤机	16.66	24.07%	38.93	-9.11%
燃机	0.60	58.00%	12.05	5.89%
风电	0.99	-1.21%	5.00	15.37%
光伏	6.10	27.37%	17.51	33.88%
山东省	220.57	-6.79%	531.78	-12.91%
煤机	203.65	-8.43%	476.24	-15.79%
风电	4.89	-24.71%	25.48	4.28%
光伏	11.18	61.16%	27.38	53.88%
生物发电	0.85	4.99%	2.68	-3.95%
河南省	76.18	6.73%	187.40	0.21%
煤机	64.05	6.70%	147.51	-3.27%
燃机	0.93	-1.77%	1.60	13.86%
风电	7.49	-10.16%	29.77	7.60%
光伏	3.71	79.65%	8.51	56.63%
江苏省	127.82	-3.67%	314.08	-8.62%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年7-9月	同比	2025年1-9月	同比
煤机	89.41	-7.57%	213.31	-14.71%
燃机	18.50	-2.60%	44.89	6.07%
风电	11.12	-5.72%	33.76	-10.27%
光伏	8.80	69.72%	22.11	62.02%
上海市	63.32	-7.64%	158.66	-2.76%
煤机	52.65	-7.99%	143.82	-2.97%
燃机	10.25	-7.79%	13.85	-4.06%
光伏	0.43	88.86%	0.99	99.67%
重庆市	43.49	-9.60%	120.24	2.83%
煤机	25.81	-28.36%	83.93	-9.73%
燃机	15.41	49.28%	31.47	59.74%
风电	2.01	20.54%	4.40	7.64%
光伏	0.26	177.21%	0.44	164.28%
浙江省	102.64	-4.85%	265.85	0.69%
煤机	87.94	-4.64%	224.79	-1.47%
燃机	3.92	-13.15%	9.50	18.54%
风电	8.92	-8.62%	27.09	10.18%
光伏	1.86	33.96%	4.47	36.16%
湖北省	45.70	1.37%	117.70	-1.27%
煤机	37.24	3.32%	96.18	-2.06%
风电	1.51	-35.99%	4.98	-8.70%
水电	0.94	56.76%	1.86	-8.23%
光伏	6.01	-1.11%	14.68	8.52%
湖南省	25.64	-8.94%	67.19	3.20%
煤机	20.92	-11.63%	53.88	2.99%
风电	1.84	-11.33%	6.38	-7.35%
水电	0.90	0.18%	2.50	-15.46%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年7-9月	同比	2025年1-9月	同比
光伏	1.97	31.35%	4.43	50.10%
江西省	84.85	-6.17%	222.78	-0.20%
煤机	73.02	-9.50%	193.25	-3.96%
风电	2.16	-5.80%	7.49	-2.09%
光伏	9.66	29.81%	22.04	53.34%
安徽省	27.66	8.56%	74.66	11.35%
煤机	17.87	4.72%	45.62	-0.85%
风电	2.82	-5.51%	10.69	30.00%
水电	0.39	-24.91%	0.42	-59.67%
光伏	6.58	33.97%	17.93	52.37%
福建省	57.86	-4.46%	135.53	-4.02%
煤机	56.27	-5.17%	131.72	-4.96%
光伏	1.60	29.87%	3.81	46.15%
广东省	85.47	-0.05%	219.05	1.35%
煤机	71.25	-1.48%	179.11	0.81%
燃机	11.13	11.12%	26.15	-1.92%
风电	2.07	-7.56%	11.01	10.26%
光伏	1.02	8.28%	2.79	53.63%
广西	3.35	33.82%	10.01	24.51%
燃机	0.95	6.03%	2.78	19.79%
风电	1.26	2.75%	4.99	0.89%
光伏	1.13	202.41%	2.24	189.43%
云南省	14.14	-43.20%	91.25	-12.59%
煤机	9.86	-55.61%	76.54	-16.79%
风电	1.71	-24.66%	9.40	-14.29%
水电	0.24	174.39%	0.24	84.49%
光伏	2.33	609.91%	5.07	284.87%

机组种类/ 地区	上网电量			
	2025年7-9月	同比	2025年1-9月	同比
贵州省	4.56	19.79%	11.24	10.29%
风电	0.41	5.50%	1.39	-14.99%
光伏	4.15	21.43%	9.85	15.12%
海南省	36.30	-3.78%	104.35	2.44%
煤机	26.79	-5.05%	76.11	-2.10%
燃机	3.90	-47.88%	15.03	-20.74%
风电	3.03	68122.99%	7.26	1774.69%
水电	1.04	79.97%	1.76	52.80%
光伏	1.55	6.33%	4.19	15.60%
合计	1,257.68	-3.67%	3,314.51	-2.87%

2025年第三季度，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17.81%，同比下降0.79个百分点；2025年前三季度，新加坡大士能源有限公司累计发电量市场占有率为18.31%，同比下降1.29个百分点。

2025年第三季度，公司新增基建并网装机情况如下：

（单位：兆瓦）

机组种类	可控发电装机容量（7-9月）	可控发电装机容量（1-9月）
火电	1,738.96	3,463.36
风电	276.80	2,205.25
光伏	292.34	4,626.80
合计	2,308.10	10,295.41

2025年第三季度，公司下属华能聊城热电有限公司5、6号机组（2×140兆瓦）关停；华能新华发电有限责任公司5号机组（200兆瓦）关停。

截至2025年9月30日，公司全资及控股电厂的可控发电装机容量为154,820兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2025 年 10 月 16 日