

华能国际电力股份有限公司

2019年上半年发电量完成情况公告

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。

根据公司初步统计，2019年第二季度，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径完成发电量 915.36 亿千瓦时，同比下降 11.86%；完成售电量 867.78 亿千瓦时，同比下降 11.52%。2019年上半年，公司中国境内各运行电厂按合并报表口径完成发电量 1,953.75 亿千瓦时，同比下降 6.15%；完成售电量 1,850.32 亿千瓦时，同比下降 5.78%。2019年上半年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为 419.51 元/兆瓦时，同比增长 0.22%。2019年上半年，公司结算市场化交易电量 875.53 亿千瓦时，交易电量比例为 47.05%，比去年同期增长 10.15 个百分点。

公司电量下降的主要原因：

1. 上半年，全社会用电量增速较同期出现明显回落；
2. 水电、核电发电量大幅增长，挤占火电发电空间；
3. 公司装机比重较大的华东、广东、山东等地区外来电大幅增长，挤占本地火电机组发电空间。

公司境内各区域电量（以亿千瓦时计）具体如下：

地区	发电量				售电量			
	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比
黑龙江省	37.35	2.89%	67.19	-3.05%	34.34	0.48%	62.16	-4.41%
煤机	33.88	1.34%	60.16	-5.81%	30.95	-1.12%	55.30	-7.36%
风电	3.09	12.27%	6.31	19.48%	3.01	9.75%	6.15	18.67%
光伏	0.38	200.73%	0.72	351.90%	0.37	17.34%	0.71	353.07%
吉林省	28.13	1.26%	49.75	-2.24%	26.60	0.67%	46.90	-2.72%
煤机	24.10	0.90%	42.14	-4.29%	22.71	0.17%	39.56	-4.93%
风电	3.11	9.25%	5.90	13.74%	3.04	9.12%	5.75	13.75%
水电	0.20	-49.41%	0.27	-37.71%	0.19	-49.85%	0.26	-37.34%
光伏	0.17	164.62%	0.32	164.46%	0.17	166.61%	0.32	165.28%
生物发电	0.55	-5.93%	1.12	-0.37%	0.49	-5.28%	1.01	-0.13%
辽宁省	43.19	-8.65%	87.55	-6.07%	40.40	-8.80%	81.41	-5.93%
煤机	41.55	-8.68%	84.46	-6.21%	38.77	-8.83%	78.36	-6.06%
风电	1.15	-3.16%	2.08	-0.89%	1.15	-2.89%	2.07	-0.71%
水电	0.01	-93.36%	0.14	-38.90%	0.01	-93.52%	0.14	-38.72%
光伏	0.48	9.08%	0.87	4.91%	0.47	7.77%	0.85	3.74%
内蒙古	0.66	1.78%	1.14	-11.11%	0.65	2.25%	1.12	-10.84%
风电	0.66	1.78%	1.14	-11.11%	0.65	2.25%	1.12	-10.84%
河北省	33.14	-8.21%	66.85	3.82%	31.07	-8.29%	62.70	3.63%
煤机	32.43	-8.23%	65.53	4.61%	30.38	-8.33%	61.41	4.41%
风电	0.55	-10.22%	1.04	-27.47%	0.53	-10.02%	1.02	-27.18%
光伏	0.16	4.65%	0.28	-8.41%	0.16	7.03%	0.27	-6.61%
甘肃省	19.43	-26.79%	58.08	-10.69%	18.44	-26.78%	55.17	-10.71%
煤机	13.99	-35.34%	47.93	-13.22%	13.12	-35.81%	45.25	-13.49%
风电	5.44	10.87%	10.14	3.52%	5.32	12.15%	9.92	4.68%
宁夏	0.07	-0.74%	0.12	6.54%	0.07	1.22%	0.11	7.55%
光伏	0.07	-0.74%	0.12	6.54%	0.07	1.22%	0.11	7.55%

地区	发电量				售电量			
	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比
北京市	14.79	-15.72%	36.82	-6.97%	14.33	-15.84%	34.79	-7.82%
煤机	-	-	6.56	50.48%	-	-	5.81	52.32%
燃机	14.79	-15.72%	30.26	-14.08%	14.33	-15.84%	28.98	-14.59%
天津市	13.73	-12.46%	32.02	-10.93%	12.95	-12.12%	30.07	-10.71%
煤机	10.72	-18.26%	24.46	-15.03%	10.02	-18.12%	22.75	-14.87%
燃机	3.00	17.18%	7.55	5.40%	2.92	17.26%	7.31	5.28%
光伏	0.01	5.88%	0.02	7.38%	0.01	6.26%	0.02	5.31%
山西省	21.71	-3.37%	52.24	8.99%	20.08	-3.52%	48.77	8.79%
煤机	21.41	-3.86%	39.86	10.85%	19.78	-4.05%	36.72	10.64%
燃机	0.06	542.43%	11.96	3.01%	0.06	833.33%	11.64	3.20%
光伏	0.24	25.72%	0.42	14.12%	0.24	24.52%	0.42	13.53%
山东省	208.95	-3.82%	427.13	-0.36%	197.87	-2.91%	403.35	0.55%
煤机	205.20	-4.11%	420.39	-0.52%	194.20	-3.20%	396.80	0.36%
风电	2.47	19.13%	4.55	9.26%	2.42	20.47%	4.41	15.17%
光伏	1.28	8.73%	2.19	14.24%	1.25	6.16%	2.14	11.92%
河南省	47.61	-29.60%	107.95	-14.95%	44.77	-29.82%	101.52	-15.14%
煤机	44.64	-29.38%	103.61	-14.64%	41.93	-29.48%	97.32	-14.77%
燃机	1.48	-64.14%	1.86	-62.45%	1.44	-64.38%	1.81	-62.65%
风电	1.41	572.29%	2.36	411.96%	1.32	537.90%	2.26	391.23%
光伏	0.07	3.73%	0.13	-3.25%	0.07	4.31%	0.13	-3.13%
江苏省	87.67	-10.75%	193.52	-5.72%	83.01	-10.90%	183.41	-5.82%
煤机	71.37	-7.35%	165.27	-0.90%	67.10	-7.34%	155.79	-0.81%
燃机	11.85	-30.80%	19.97	-32.46%	11.62	-30.76%	19.60	-32.45%
风电	4.10	5.69%	7.71	-9.86%	3.94	4.42%	7.47	-10.53%
光伏	0.35	68.40%	0.57	64.59%	0.34	79.30%	0.56	70.05%
上海市	33.50	-25.36%	88.28	-11.73%	31.60	-25.57%	83.57	-11.77%

地区	发电量				售电量			
	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比
煤机	29.80	-25.94%	77.46	-15.85%	28.00	-26.14%	73.00	-16.02%
燃机	3.70	-20.51%	10.82	35.78%	3.60	-20.80%	10.56	35.53%
重庆市	23.33	38.63%	52.03	15.18%	21.66	40.63%	48.46	16.12%
煤机	19.64	26.94%	45.14	9.38%	18.06	28.25%	41.74	10.03%
燃机	2.96	117.91%	5.74	47.18%	2.89	118.85%	5.60	47.41%
风电	0.73	-	1.15	-	0.71	-	1.12	-
浙江省	58.30	-29.39%	120.33	-18.68%	55.93	-29.61%	115.51	-18.83%
煤机	57.07	-28.83%	118.21	-18.13%	54.72	-29.04%	113.43	-18.27%
燃机	1.04	-52.33%	1.83	-44.51%	1.02	-52.31%	1.79	-44.61%
光伏	0.19	-0.84%	0.29	-2.24%	0.18	-1.12%	0.28	-2.87%
湖北省	40.57	14.45%	97.08	20.39%	38.12	15.33%	91.42	21.33%
煤机	38.16	14.64%	93.10	20.68%	35.76	14.93%	87.51	21.19%
风电	1.58	53.68%	2.81	46.48%	1.56	87.18%	2.76	73.40%
水电	0.76	-28.67%	1.07	-26.56%	0.74	-28.65%	1.04	-26.98%
光伏	0.06	-7.22%	0.10	-10.77%	0.06	-7.36%	0.10	-10.54%
湖南省	20.22	-13.15%	49.70	-10.05%	18.82	-13.86%	46.52	-10.38%
煤机	17.54	-14.89%	43.97	-12.73%	16.18	-15.79%	40.86	-13.24%
风电	1.33	-16.56%	3.25	-0.16%	1.32	-16.76%	3.22	-0.10%
水电	1.26	31.62%	2.37	62.42%	1.24	31.50%	2.33	62.54%
光伏	0.08	-23.99%	0.11	-30.04%	0.08	-23.90%	0.11	-29.89%
江西省	40.67	-15.80%	92.62	-7.78%	38.84	-15.83%	88.65	-7.74%
煤机	39.35	-16.93%	89.72	-8.97%	37.55	-17.00%	85.80	-8.96%
风电	1.32	41.44%	2.90	55.05%	1.29	42.08%	2.85	54.38%
安徽省	13.77	1.39%	29.99	6.88%	13.06	0.79%	28.61	6.89%
煤机	12.72	1.86%	28.09	7.21%	12.02	1.23%	26.73	7.03%
风电	0.69	-5.32%	1.42	3.26%	0.68	-6.30%	1.41	7.13%

地区	发电量				售电量			
	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比	2019年 4-6月	同比	2019年 1-6月	同比
水电	0.36	1.80%	0.48	-0.62%	0.36	0.59%	0.48	-1.01%
福建省	23.16	-24.05%	44.75	-24.95%	26.01	-9.68%	48.72	-13.53%
煤机	23.13	-24.05%	44.70	-24.96%	25.98	-9.67%	48.67	-13.52%
光伏	0.03	-21.15%	0.05	-19.97%	0.03	-18.54%	0.05	-20.33%
广东省	56.20	-26.85%	106.33	-24.50%	53.68	-27.08%	101.76	-24.61%
煤机	56.15	-26.86%	106.24	-24.50%	53.63	-27.09%	101.67	-24.61%
光伏	0.05	-14.96%	0.09	-15.37%	0.05	-14.70%	0.09	-15.59%
广西	1.03	-22.28%	1.68	-0.78%	0.98	-22.59%	1.58	-2.67%
燃机	0.73	-44.89%	1.20	-28.83%	0.69	-45.58%	1.15	-29.30%
风电	0.30	-	0.47	-	0.29	-	0.43	-
云南省	9.47	-40.87%	19.94	-22.50%	8.65	-41.45%	18.41	-22.52%
煤机	7.98	-45.38%	15.88	-29.87%	7.21	-46.29%	14.46	-30.31%
风电	1.41	1.20%	3.98	28.87%	1.36	0.91%	3.87	28.60%
水电*	0.08	-	0.08	-	0.08	-	0.08	-
贵州省	0.46	-10.69%	1.42	28.33%	0.46	-11.11%	1.40	28.38%
风电	0.46	-10.69%	1.42	28.33%	0.46	-11.11%	1.40	28.38%
海南省	38.26	9.43%	69.24	3.95%	35.39	9.03%	64.23	3.57%
煤机	37.13	8.47%	67.51	3.75%	34.29	8.00%	62.53	3.36%
燃机	0.18	130.88%	0.21	-9.82%	0.18	142.32%	0.20	-10.10%
风电	0.18	8.36%	0.46	0.41%	0.18	10.89%	0.45	-0.55%
水电	0.46	24.95%	0.55	-11.53%	0.46	25.72%	0.54	-12.24%
光伏	0.30	150.95%	0.51	127.15%	0.29	151.59%	0.51	126.46%
合计	915.36	-11.86%	1,953.75	-6.15%	867.78	-11.52%	1,850.32	-5.78%

*公司全资拥有的云南滇东雨汪长底水电站（16兆瓦）此前一直为内部电厂供电，2019年第二季度开始对外售电。

2019年第二季度，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

率为 20.0%，比去年同期下降 1.1 个百分点；上半年累计发电量市场占有率为 20.5%，比去年同期下降了 0.3 个百分点。

公司全资拥有的江苏大丰海上风电场 71.4 兆瓦、河南澠池凤凰山风电场 38 兆瓦、广西贵港七星岭风电场 35.5 兆瓦以及公司持股 95% 的河南甄窑风电场 2 兆瓦分别于二季度投入运行。此外，公司所持下属金陵燃机的股权比例由 60% 减少至 57.39%、金陵燃机热电的股权比例由 51% 提高至 57.39%，以及公司部分参股公司所属电厂装机容量于 2019 年第二季度发生变化，致使公司权益发电装机容量发生变化。

综上所述，截至 2019 年 6 月 30 日，公司可控发电装机容量为 106,136 兆瓦，权益发电装机容量为 93,520 兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2019 年 7 月 17 日