

## 华能国际电力股份有限公司 2018 年全年发电量完成情况公告

本公司及董事会全体成员保证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、准确和完整承担个别及连带责任。

根据公司初步统计，2018 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发电量 1,037.07 亿千瓦时，同比增长 3.49%；完成售电量 979.53 亿千瓦时，同比增长 4.05%；2018 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发电量 4,304.57 亿千瓦时，同比增长 9.12%；完成售电量 4,059.43 亿千瓦时，同比增长 9.30%；2018 年全年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价 418.48 元/兆瓦时，同比增长 1.08%。2018 年全年，公司结算市场化交易电量 1,752.33 亿千瓦时，交易电量比例为 43.48%，比去年同期（33.47%）增加 10.01 个百分点。

公司电量上升的主要原因：

- 1、 全国全社会用电量增长好于年初预期，特别是第三产业和城乡居民用电保持两位数增长；
- 2、 受需求增长、来水减少等因素影响，公司火电利用小时回升明显；
- 3、 新增燃气、风电、光伏机组对发电量增长做出贡献。

公司境内各地区电量情况（以亿千瓦时计）具体如下：

地区	发电量				售电量			
	2018 年 10-12 月	同比	2018 年 1-12 月	同比	2018 年 10-12 月	同比	2018 年 1-12 月	同比
黑龙江省	36.76	10.23%	133.98	1.72%	34.63	11.56%	125.62	1.97%
煤机	33.24	8.53%	122.82	0.26%	31.18	9.92%	114.66	0.47%
风电	3.23	18.40%	10.39	12.74%	3.16	18.06%	10.21	12.50%

地区	发电量				售电量			
	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比
光伏	0.30	-	0.77	-	0.29	-	0.76	-
<b>吉林省</b>	23.62	0.34%	100.53	16.94%	22.19	-0.19%	95.04	17.18%
煤机	20.18	-1.03%	87.43	17.40%	18.88	-1.51%	82.43	17.61%
风电	2.65	7.32%	9.75	13.39%	2.59	5.49%	9.49	13.58%
水电	0.02	-	0.76	21.38%	0.02	-	0.74	20.91%
光伏	0.13	168.86%	0.39	231.73%	0.13	169.35%	0.38	231.41%
生物发电	0.64	1.72%	2.20	2.40%	0.58	2.54%	1.99	3.23%
<b>辽宁省</b>	43.20	-14.53%	195.48	-0.79%	39.89	-15.06%	181.68	-1.23%
煤机	41.78	-14.98%	189.84	-1.40%	38.50	-15.49%	176.12	-1.87%
风电	0.82	-15.05%	3.50	5.02%	0.82	-15.08%	3.48	5.07%
水电	0.24	123.12%	0.59	50.06%	0.24	123.18%	0.58	49.80%
光伏	0.36	8.17%	1.55	95.97%	0.33	1.12%	1.51	93.96%
<b>内蒙古</b>	0.68	-8.75%	2.43	6.38%	0.67	-8.57%	2.40	6.39%
风电	0.68	-8.75%	2.43	6.38%	0.67	-8.57%	2.40	6.39%
<b>河北省</b>	34.48	24.09%	134.23	0.17%	32.43	24.42%	126.01	0.13%
煤机	33.77	25.60%	131.25	-0.05%	31.74	25.99%	123.15	-0.23%
风电	0.60	-26.68%	2.41	5.36%	0.57	-27.28%	2.31	13.54%
光伏	0.12	31.86%	0.57	43.20%	0.11	33.77%	0.55	46.22%
<b>甘肃省</b>	30.31	10.61%	118.20	18.97%	28.76	10.84%	112.20	19.19%
煤机	25.59	9.64%	98.19	17.84%	24.15	9.70%	92.73	17.90%
风电	4.72	16.22%	20.00	24.88%	4.61	17.23%	19.47	25.78%
<b>宁夏</b>	0.04	22.87%	0.22	111.02%	0.04	23.30%	0.21	115.47%
光伏	0.04	22.87%	0.22	111.02%	0.04	23.30%	0.21	115.47%
<b>北京市</b>	22.88	26.56%	85.21	37.98%	21.42	49.43%	80.86	45.39%
煤机	9.45	612.83%	16.92	26.36%	8.39	624.58%	14.99	28.90%
燃机	13.43	-19.82%	68.29	41.20%	13.03	-1.10%	65.88	49.74%
<b>天津市</b>	18.61	3.07%	75.04	3.18%	17.52	3.22%	70.42	2.93%

地区	发电量				售电量			
	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比
煤机	12.20	-4.45%	57.93	2.39%	11.29	-4.69%	53.80	2.09%
燃机	6.40	21.27%	17.08	5.84%	6.23	21.46%	16.59	5.64%
光伏	0.01	6.45%	0.03	111.87%	0.01	6.51%	0.03	112.26%
<b>山西省</b>	<b>33.90</b>	<b>41.50%</b>	<b>109.16</b>	<b>11.24%</b>	<b>31.77</b>	<b>41.85%</b>	<b>101.96</b>	<b>11.00%</b>
煤机	24.99	50.17%	88.07	25.19%	23.09	51.00%	81.43	25.36%
燃机	8.72	21.92%	20.33	-25.88%	8.49	22.29%	19.77	-25.89%
光伏	0.19	16.12%	0.76	116.85%	0.19	16.14%	0.76	242.30%
<b>山东省</b>	<b>250.01</b>	<b>12.27%</b>	<b>977.00</b>	<b>9.20%</b>	<b>237.49</b>	<b>13.86%</b>	<b>916.54</b>	<b>9.39%</b>
煤机	247.28	12.01%	964.81	8.59%	234.95	13.67%	904.91	8.81%
风电	1.89	45.66%	8.35	89.49%	1.73	35.22%	7.85	78.58%
光伏	0.83	33.67%	3.84	105.94%	0.82	32.38%	3.78	104.27%
<b>河南省</b>	<b>62.90</b>	<b>5.95%</b>	<b>270.74</b>	<b>21.89%</b>	<b>59.25</b>	<b>5.78%</b>	<b>255.16</b>	<b>21.93%</b>
煤机	58.43	1.14%	252.01	21.90%	55.02	0.91%	236.89	21.83%
燃机	4.00	216.31%	17.50	22.90%	3.91	216.28%	17.12	22.86%
风电	0.43	49.18%	0.98	15.29%	0.27	30.51%	0.90	17.28%
光伏	0.06	10.76%	0.25	98.97%	0.06	10.79%	0.25	98.90%
<b>江苏省</b>	<b>102.64</b>	<b>5.63%</b>	<b>426.53</b>	<b>-0.21%</b>	<b>95.70</b>	<b>3.91%</b>	<b>404.45</b>	<b>-0.02%</b>
煤机	85.94	8.77%	348.04	-4.45%	79.33	6.56%	327.62	-4.75%
燃机	12.35	-10.47%	60.09	15.59%	12.12	-10.46%	58.92	17.61%
风电	4.12	-2.60%	17.47	62.49%	4.02	1.07%	17.01	69.37%
光伏	0.23	70.65%	0.93	110.43%	0.23	69.34%	0.90	107.50%
<b>上海市</b>	<b>33.40</b>	<b>-24.10%</b>	<b>181.80</b>	<b>-1.64%</b>	<b>31.49</b>	<b>-24.33%</b>	<b>171.85</b>	<b>-1.74%</b>
煤机	30.48	-29.08%	163.25	-3.60%	28.64	-29.49%	153.73	-3.78%
燃机	2.92	184.68%	18.55	19.69%	2.85	185.63%	18.13	19.78%
<b>重庆市</b>	<b>22.43</b>	<b>18.93%</b>	<b>99.51</b>	<b>16.32%</b>	<b>20.78</b>	<b>19.45%</b>	<b>92.24</b>	<b>16.31%</b>
煤机	19.74	10.53%	85.58	15.84%	18.22	10.71%	78.73	16.01%
燃机	2.44	151.53%	13.60	15.79%	2.38	152.18%	13.27	16.01%

地区	发电量				售电量			
	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比
风电	0.25	-	0.32	-	0.19	-	0.24	-
<b>浙江省</b>	55.50	-21.33%	270.90	-1.81%	53.27	-21.44%	260.02	-1.83%
煤机	53.18	-23.88%	263.56	-2.71%	50.98	-24.06%	252.81	-2.76%
燃机	2.22	277.37%	6.74	50.05%	2.17	277.35%	6.60	50.73%
光伏	0.12	7.01%	0.62	24.66%	0.12	7.72%	0.61	23.79%
<b>湖北省</b>	45.53	21.88%	175.19	18.89%	42.83	22.37%	163.86	18.46%
煤机	43.47	21.16%	167.36	18.31%	40.81	21.60%	156.74	18.61%
风电	1.59	114.66%	4.58	75.31%	1.56	114.61%	3.96	38.24%
水电	0.43	-38.55%	3.03	-9.85%	0.41	-38.14%	2.94	-9.53%
光伏	0.04	11.08%	0.22	271.80%	0.04	7.17%	0.22	269.60%
<b>湖南省</b>	27.04	-1.82%	114.10	22.58%	25.37	-1.74%	106.96	22.81%
煤机	24.81	-4.67%	105.09	23.98%	23.17	-4.72%	98.08	24.33%
风电	1.26	3.68%	5.45	2.54%	1.24	3.80%	5.39	2.52%
水电	0.92	268.93%	3.25	13.95%	0.91	272.64%	3.19	14.04%
光伏	0.05	-7.24%	0.32	98.30%	0.04	-19.83%	0.31	93.50%
<b>江西省</b>	51.06	-1.42%	211.06	6.59%	48.94	-1.34%	201.88	6.73%
煤机	49.91	-1.72%	207.20	6.10%	47.81	-1.64%	198.12	6.12%
风电	1.15	13.38%	3.85	41.32%	1.13	13.09%	3.76	53.35%
<b>安徽省</b>	16.03	2.50%	61.51	3.59%	15.38	2.91%	58.73	3.45%
煤机	15.12	-0.21%	57.76	1.09%	14.47	-0.02%	55.06	0.94%
风电	0.89	163.98%	2.98	136.37%	0.88	179.92%	2.90	133.56%
水电	0.02	-86.46%	0.77	-22.01%	0.02	-86.91%	0.77	-22.07%
<b>福建省</b>	27.12	-12.41%	124.95	20.37%	25.70	-12.21%	118.00	20.52%
煤机	27.10	-12.41%	124.82	20.34%	25.68	-12.21%	117.87	20.44%
光伏	0.02	-10.95%	0.12	69.23%	0.02	-15.00%	0.12	199.78%
<b>广东省</b>	52.59	-18.43%	256.48	19.58%	50.59	-18.01%	245.39	19.76%
煤机	52.54	-18.44%	256.26	19.61%	50.54	-18.02%	245.17	19.78%

地区	发电量				售电量			
	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比	2018年 10-12月	同比	2018年 1-12月	同比
光伏	0.05	-4.63%	0.22	-1.37%	0.05	-4.66%	0.22	-1.33%
广西	0.76	156.35%	3.39	1052.18%	0.72	-	3.25	-
燃机	0.76	156.35%	3.39	1052.18%	0.72	-	3.25	-
云南省	9.97	5.90%	44.50	20.66%	9.32	8.41%	41.46	22.00%
煤机	8.09	-2.73%	38.85	18.80%	7.50	-1.12%	35.96	19.99%
风电	1.88	71.30%	5.65	35.17%	1.82	79.10%	5.49	36.94%
贵州省	0.60	304.92%	1.97	240.83%	0.59	400.00%	1.94	260.17%
风电	0.60	304.92%	1.97	240.83%	0.59	400.00%	1.94	260.17%
海南省	35.21	23.73%	130.44	11.99%	32.78	24.04%	121.29	12.21%
煤机	34.32	24.74%	126.35	11.54%	31.90	25.11%	117.25	11.72%
燃机	0.01	-91.18%	0.24	21.22%	0.01	-90.96%	0.23	21.34%
风电	0.38	-23.97%	0.97	-16.50%	0.37	-23.90%	0.95	-16.47%
水电	0.32	7.25%	2.28	48.80%	0.31	7.31%	2.26	49.20%
光伏	0.19	106.82%	0.60	97.20%	0.19	106.95%	0.59	97.67%
合计	<b>1,037.07</b>	<b>3.49%</b>	<b>4,304.57</b>	<b>9.12%</b>	<b>979.53</b>	<b>4.05%</b>	<b>4,059.43</b>	<b>9.30%</b>

2018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22.1%，与去年同期持平。全年累计发电量市场占有率为21.1%，比去年同期降低了0.8个百分点。

公司全资拥有的重庆奉节金凤山风电场76兆瓦、河南汤阴风电场151.8兆瓦、江西高龙山风电场42.6兆瓦分别于2018年第四季度投产。同时，公司部分参股公司所属电厂装机容量于2018年第四季度发生变化。

综上所述，截至2018年12月31日，公司可控发电装机容量为105,991兆瓦，权益发电装机容量为93,755兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2019年1月19日