

## **华能国际电力股份有限公司**

### **2017 年前三季度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，2017 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发电量 1,075.92 亿千瓦时，同比增长 24.36%；完成售电量 1,010.92 亿千瓦时，同比增长 23.79%；2017 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发电量 2,942.71 亿千瓦时，同比增长 26.52%；完成售电量 2,772.12 亿千瓦时，同比增长 26.16%；2017 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 408.96 元/兆瓦时，同比增长 3.68%。

公司发电量同比大幅上升的主要原因是：

- 1、 公司收购黑龙江、吉林和山东等地区发电资产助力公司发电量水平大幅提升；
- 2、 公司在华中、华东、广东火电发电量同比回升。

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			
	2017年 7-9月	同比	2017年 1-9月	同比	2017年 7-9月	同比	2017年 1-9月	同比
<b>*黑龙江省</b>	34.20	4.71%	98.37	5.65%	31.90	4.55%	92.04	5.71%
*煤机	32.07	2.91%	91.88	4.21%	29.87	2.89%	85.76	4.31%
*风电	2.13	42.06%	6.49	31.31%	2.02	37.08%	6.29	29.42%
<b>*吉林省</b>	22.59	8.32%	62.42	10.58%	21.35	8.20%	58.87	10.87%
*煤机	19.92	5.62%	54.08	7.42%	18.81	5.55%	50.92	7.45%
*风电	1.87	56.36%	6.13	53.09%	1.80	53.19%	5.91	56.26%
*水电	0.17	-26.22%	0.62	15.04%	0.17	-25.61%	0.61	15.52%
*光伏	0.065	-	0.068	-	0.065	-	0.067	-
*生物发电	0.56	-0.28%	1.52	-2.53%	0.51	-0.52%	1.36	-2.41%
<b>辽宁省</b>	60.78	13.05%	146.49	2.55%	56.86	12.77%	136.99	2.13%
煤机	59.68	12.50%	143.39	2.18%	55.77	12.18%	133.92	1.73%
风电	0.67	20.53%	2.36	12.75%	0.66	20.76%	2.35	12.69%
水电	0.15	70.24%	0.29	-10.90%	0.14	69.74%	0.28	-11.18%
光伏	0.287	283.50%	0.458	342.56%	0.283	283.55%	0.449	349.86%
<b>内蒙古</b>	0.42	16.87%	1.54	-0.93%	0.41	16.63%	1.52	-1.24%
风电	0.42	16.87%	1.54	-0.93%	0.41	16.63%	1.52	-1.24%
<b>河北省</b>	38.54	6.91%	106.21	3.99%	36.15	7.00%	99.78	3.83%
煤机	38.03	6.10%	104.43	3.13%	35.67	6.10%	98.24	3.08%
风电	0.41	216.84%	1.47	84.62%	0.39	223.17%	1.26	66.99%
光伏	0.100	31.41%	0.309	289.22%	0.094	88.58%	0.290	481.86%
<b>甘肃省</b>	20.85	1.31%	71.95	0.59%	19.75	0.19%	68.19	-0.28%
煤机	16.03	-5.42%	59.99	-1.69%	15.06	-7.21%	56.63	-2.88%
风电	4.83	32.63%	11.95	13.89%	4.69	34.62%	11.55	14.80%
<b>宁夏</b>	0.067	-	0.071	-	0.064	-	0.068	-
光伏	0.067	-	0.071	-	0.064	-	0.068	-
<b>北京市</b>	10.21	-42.88%	43.68	-22.00%	9.80	-41.69%	41.29	-20.90%
煤机	1.21	-81.91%	12.07	-49.05%	1.02	-82.50%	10.47	-49.22%

地区	发电量				售电量			
	2017年 7-9月	同比	2017年 1-9月	同比	2017年 7-9月	同比	2017年 1-9月	同比
燃机	9.00	-19.68%	31.61	-2.17%	8.78	-19.98%	30.82	-2.42%
<b>天津市</b>	<b>22.22</b>	<b>21.72%</b>	<b>54.67</b>	<b>6.57%</b>	<b>20.96</b>	<b>21.27%</b>	<b>51.45</b>	<b>6.31%</b>
煤机	16.91	38.40%	43.81	18.06%	15.78	38.64%	40.87	18.27%
燃机	5.31	-12.13%	10.85	-23.52%	5.17	-12.39%	10.57	-23.61%
光伏	0.008	-	0.008	-	0.008	-	0.008	-
<b>山西省</b>	<b>20.09</b>	<b>-22.35%</b>	<b>74.17</b>	<b>-13.81%</b>	<b>18.49</b>	<b>-23.43%</b>	<b>69.46</b>	<b>-14.03%</b>
煤机	19.26	-20.60%	53.70	-22.74%	17.81	-21.16%	49.66	-23.27%
燃机	0.64	-60.25%	20.28	22.58%	0.62	-60.25%	19.73	22.82%
光伏	0.185	-	0.188	-	0.060	-	0.060	-
<b>山东省</b>	<b>253.67</b>	<b>104.60%</b>	<b>672.19</b>	<b>104.45%</b>	<b>237.10</b>	<b>111.51%</b>	<b>629.27</b>	<b>112.78%</b>
煤机	252.32	103.51%	667.72	103.09%	235.76	110.32%	624.92	111.31%
*风电	0.65	6.23%	3.22	12.44%	0.62	9.54%	3.12	12.12%
*光伏	0.695	271.48%	1.242	221.86%	0.687	229.60%	1.233	233.68%
<b>河南省</b>	<b>54.09</b>	<b>-11.18%</b>	<b>162.81</b>	<b>2.46%</b>	<b>50.69</b>	<b>-4.35%</b>	<b>153.26</b>	<b>11.37%</b>
煤机	50.56	-7.95%	149.19	3.30%	47.24	-10.86%	139.93	1.68%
*燃机	3.28	-44.99%	12.98	-10.29%	3.21	-45.01%	12.70	-10.32%
风电	0.18	-	0.56	-	0.18	-	0.56	-
光伏	0.063	-	0.077	-	0.062	-	0.076	-
<b>江苏省</b>	<b>116.59</b>	<b>-4.90%</b>	<b>330.44</b>	<b>3.81%</b>	<b>109.50</b>	<b>-5.75%</b>	<b>312.43</b>	<b>3.36%</b>
煤机	95.99	-12.10%	285.41	-1.34%	90.32	-12.36%	269.50	-1.59%
燃机	18.07	48.10%	38.19	52.68%	16.82	40.59%	36.56	48.88%
风电	2.35	97.81%	6.54	63.40%	2.18	87.45%	6.06	56.70%
光伏	0.186	-	0.306	-	0.184	-	0.301	-
<b>上海市</b>	<b>53.17</b>	<b>11.22%</b>	<b>140.83</b>	<b>2.08%</b>	<b>50.15</b>	<b>11.10%</b>	<b>133.27</b>	<b>1.95%</b>
煤机	47.98	14.06%	126.36	1.76%	45.09	13.94%	119.14	1.58%
燃机	5.19	-9.64%	14.47	4.92%	5.06	-9.12%	14.13	5.18%
<b>重庆市</b>	<b>24.69</b>	<b>-17.74%</b>	<b>66.80</b>	<b>-8.27%</b>	<b>22.78</b>	<b>-18.38%</b>	<b>61.91</b>	<b>-8.43%</b>

地区	发电量				售电量			
	2017年7-9月	同比	2017年1-9月	同比	2017年7-9月	同比	2017年1-9月	同比
煤机	21.20	-8.85%	56.02	-6.41%	19.39	-9.11%	51.41	-6.48%
燃机	3.49	-48.32%	10.78	-16.89%	3.40	-48.42%	10.49	-16.89%
<b>浙江省</b>	<b>70.90</b>	<b>-0.18%</b>	<b>205.34</b>	<b>12.67%</b>	<b>67.91</b>	<b>-0.20%</b>	<b>197.06</b>	<b>12.82%</b>
煤机	69.01	-0.11%	201.05	12.41%	66.05	-0.13%	192.87	12.56%
燃机	1.74	-5.37%	3.90	20.58%	1.69	-5.68%	3.80	20.30%
光伏	0.157	45.30%	0.384	150.28%	0.164	49.03%	0.382	148.93%
<b>湖北省</b>	<b>45.13</b>	<b>3.02%</b>	<b>110.45</b>	<b>6.76%</b>	<b>42.20</b>	<b>3.06%</b>	<b>103.31</b>	<b>6.52%</b>
煤机	43.27	2.26%	105.59	5.67%	40.40	2.01%	98.59	5.24%
风电	0.72	27.57%	2.18	90.21%	0.71	59.92%	2.14	111.71%
水电	1.12	20.18%	2.66	11.72%	1.09	20.91%	2.58	12.15%
光伏	0.020	-	0.020	-	0.003	-	0.003	-
<b>湖南省</b>	<b>26.46</b>	<b>9.92%</b>	<b>65.54</b>	<b>18.91%</b>	<b>24.74</b>	<b>9.48%</b>	<b>61.28</b>	<b>18.32%</b>
煤机	24.55	10.80%	58.74	21.56%	22.85	10.38%	54.57	21.05%
风电	1.21	1.14%	4.10	4.10%	1.19	1.11%	4.06	4.08%
水电	0.62	-15.22%	2.60	-9.26%	0.60	-15.33%	2.55	-9.28%
光伏	0.092	-	0.107	-	0.091	-	0.105	-
<b>江西省</b>	<b>56.33</b>	<b>14.81%</b>	<b>146.21</b>	<b>17.10%</b>	<b>53.65</b>	<b>14.57%</b>	<b>139.55</b>	<b>17.19%</b>
煤机	55.58	13.75%	144.51	16.39%	53.06	13.79%	138.10	16.63%
风电	0.75	277.37%	1.70	144.71%	0.59	203.71%	1.45	112.93%
<b>安徽省</b>	<b>15.30</b>	<b>-6.72%</b>	<b>43.76</b>	<b>-1.64%</b>	<b>14.58</b>	<b>-6.73%</b>	<b>41.82</b>	<b>-1.04%</b>
煤机	14.62	-5.94%	41.99	-1.55%	13.90	-5.91%	40.07	-1.32%
风电	0.35	8.73%	0.93	91.00%	0.34	8.82%	0.93	194.30%
水电	0.34	-38.26%	0.83	-38.06%	0.33	-38.36%	0.83	-38.16%
<b>福建省</b>	<b>32.58</b>	<b>19.00%</b>	<b>72.83</b>	<b>18.82%</b>	<b>30.70</b>	<b>18.93%</b>	<b>68.63</b>	<b>18.87%</b>
煤机	32.54	18.83%	72.78	18.75%	30.68	18.87%	68.61	18.84%
光伏	0.045	-	0.048	-	0.015	-	0.015	-
<b>广东省</b>	<b>57.67</b>	<b>23.72%</b>	<b>150.01</b>	<b>19.87%</b>	<b>54.84</b>	<b>23.29%</b>	<b>143.21</b>	<b>19.78%</b>

地区	发电量				售电量			
	2017年 7-9月	同比	2017年 1-9月	同比	2017年 7-9月	同比	2017年 1-9月	同比
煤机	57.60	23.63%	149.84	19.76%	54.77	23.18%	143.04	19.65%
光伏	0.072	200.51%	0.172	621.99%	0.071	319.66%	0.172	907.76%
<b>云南省</b>	8.67	-0.51%	27.47	-7.89%	7.95	-0.50%	25.38	-7.50%
煤机	8.08	-1.69%	24.39	-11.98%	7.39	-2.49%	22.39	-12.13%
风电	0.58	19.09%	3.09	45.61%	0.57	35.57%	2.99	52.77%
<b>贵州省</b>	0.09	6.64%	0.43	31.24%	0.09	5.68%	0.42	63.54%
风电	0.09	6.64%	0.43	31.24%	0.09	5.68%	0.42	63.54%
<b>海南省</b>	30.59	3.62%	88.01	-11.03%	28.31	3.43%	81.66	-11.32%
煤机	29.85	6.25%	85.76	-11.18%	27.58	6.18%	79.45	-11.52%
燃机	0.06	-87.43%	0.13	-84.11%	0.05	-87.23%	0.13	-83.70%
风电	0.14	6.77%	0.67	12.72%	0.14	6.40%	0.65	12.57%
水电	0.43	-46.41%	1.24	39.10%	0.43	-46.59%	1.22	39.66%
光伏	0.110	201.41%	0.211	476.52%	0.109	202.58%	0.208	477.91%
<b>合计</b>	<b>1,075.92</b>	<b>24.36%</b>	<b>2,942.71</b>	<b>26.52%</b>	<b>1,010.92</b>	<b>23.79%</b>	<b>2,772.12</b>	<b>26.16%</b>

注：标记\*的内容为2016年底公司新收购项目所涉及的区域公司或电厂，2017年1月1日并入公司财务报表，其同比数据仅供参考。

2017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22.4%，比去年同期增加了1.2个百分点；前三季度累计发电量市场占有率为21.8%，比去年同期增加了0.3个百分点。

此外，公司全资拥有的华能江苏苏州燃机热电1号和2号机组（452兆瓦）、华能江西灵华山风电部分风电机组48兆瓦（24×2）、华能辽宁建昌巴什罕光伏22.03兆瓦、华能辽宁建昌巴什罕光伏二期22.03兆瓦、华能辽宁小德营子光伏15.56兆瓦、华能辽宁朝阳黑牛营子光伏18.79兆瓦、华能湖北随州曾都府河地面光伏部分光伏发电组件16.7兆瓦以及公司持股75%的华能江苏如东海上风电部分风电机组196兆瓦（20×5+24×4）、持股91.8%的华能海南海口电厂灰场光伏部分光伏发电组件12.5兆瓦分别于三季度投入运行；同时公司部分参股电

厂装机容量发生变化,截至 2017 年 9 月 30 日,公司可控发电装机容量为 102,502 兆瓦,权益发电装机容量为 91,138 兆瓦。

特此公告。

华能国际电力股份有限公司董事会

2017 年 10 月 17 日