

华能国际电力股份有限公司 2018 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，2018 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 1,164.89 亿千瓦时，同比增长 8.27%；完成售电量 1,095.20 亿千瓦时，同比增长 8.34%；2018 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 3,267.55 亿千瓦时，同比增长 11.04%；完成售电量 3,078.19 亿千瓦时，同比增长 11.04%；2018 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 417.12 元/兆瓦时，同比增长 1.99%。

公司电量上升的主要原因：

- 1、全国全社会用电量保持较高速增长，特别是第三产业和居民生活用电保持两位数增长。
- 2、受益于火电利用小时回升，公司在福建、广东和华中地区各省份发电量同比增长较多；
- 3、新增风电、光伏、燃气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 7-9 月	同比	2018 年 1-9 月	同比	2018 年 7-9 月	同比	2018 年 1-9 月	同比
黑龙江省	27.91	-18.39%	97.21	-1.17%	25.96	-18.61%	90.99	-1.14%
煤机	25.72	-19.81%	89.58	-2.50%	23.79	-20.36%	83.48	-2.65%
风电	1.89	-11.47%	7.16	10.37%	1.86	-7.90%	7.04	12.05%
光伏	0.31	-	0.47	-	0.31	-	0.46	-

地区	发电量				售电量			
	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比
吉林省	26.02	15.15%	76.91	23.20%	24.63	15.35%	72.85	23.75%
煤机	23.22	16.56%	67.25	24.35%	21.94	16.69%	63.55	24.81%
风电	1.91	2.00%	7.10	15.84%	1.85	2.53%	6.91	16.94%
水电	0.31	78.47%	0.74	18.67%	0.30	77.46%	0.73	18.16%
光伏	0.13	105.00%	0.26	276.39%	0.13	104.12%	0.25	275.49%
生物发电	0.44	-21.10%	1.56	2.68%	0.40	-20.91%	1.41	3.52%
辽宁省	59.07	-2.81%	152.28	3.95%	55.26	-2.46%	141.80	3.51%
煤机	58.01	-2.79%	148.06	3.26%	54.21	-2.80%	137.62	2.76%
风电	0.58	-13.52%	2.67	13.25%	0.57	-13.65%	2.66	13.33%
水电	0.12	-17.54%	0.35	22.37%	0.12	-17.53%	0.34	22.08%
光伏	0.36	26.69%	1.19	159.71%	0.36	375.45%	1.18	162.05%
内蒙古	0.47	12.43%	1.75	13.72%	0.46	12.43%	1.73	13.66%
风电	0.47	12.43%	1.75	13.72%	0.46	12.43%	1.73	13.66%
河北省	35.36	-8.25%	99.75	-6.09%	33.08	-8.48%	93.59	-6.21%
煤机	34.85	-8.38%	97.48	-6.65%	32.59	-8.61%	91.41	-6.95%
风电	0.37	-9.98%	1.81	23.01%	0.35	-10.24%	1.75	39.00%
光伏	0.15	46.90%	0.45	46.50%	0.14	50.40%	0.43	49.87%
甘肃省	22.86	9.64%	87.89	22.16%	21.66	9.66%	83.44	22.37%
煤机	17.38	8.44%	72.61	21.03%	16.26	8.02%	68.57	21.09%
风电	5.48	13.62%	15.28	27.83%	5.39	14.93%	14.87	28.68%
宁夏	0.07	4.55%	0.18	149.36%	0.07	10.51%	0.18	156.11%
光伏	0.07	4.55%	0.18	149.36%	0.07	10.51%	0.18	156.11%
北京市	22.75	122.85%	62.34	42.70%	21.70	121.51%	59.45	43.98%
煤机	3.12	158.67%	7.48	-38.05%	2.79	172.80%	6.60	-36.95%
燃机	19.64	118.06%	54.86	73.53%	18.91	115.53%	52.85	71.47%
天津市	20.48	-7.86%	56.43	3.22%	19.21	-8.31%	52.90	2.82%
煤机	16.95	0.29%	45.73	4.39%	15.79	0.04%	42.51	4.03%

地区	发电量				售电量			
	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比
燃机	3.51	-33.82%	10.67	-1.67%	3.42	-33.84%	10.36	-2.03%
光伏	0.01	-2.33%	0.02	197.12%	0.01	-3.82%	0.02	198.39%
山西省	27.32	36.02%	75.26	1.46%	25.35	37.09%	70.18	1.05%
煤机	27.12	40.78%	63.08	17.45%	25.15	41.20%	58.33	17.46%
燃机	0.00	-100.00%	11.61	-42.75%	0.00	-100.00%	11.28	-42.85%
光伏	0.20	9.67%	0.57	203.30%	0.20	234.30%	0.57	850.90%
山东省	277.44	9.37%	727.10	8.17%	258.80	9.17%	679.05	7.91%
煤机	274.82	8.92%	717.52	7.46%	256.30	8.71%	669.96	7.21%
风电	1.54	136.92%	6.57	104.04%	1.45	135.59%	6.12	96.35%
光伏	1.09	56.83%	3.01	142.35%	1.05	53.44%	2.96	140.33%
河南省	80.99	49.74%	207.92	27.71%	76.28	50.48%	195.91	27.83%
煤机	72.21	42.81%	193.58	29.75%	67.69	43.29%	181.87	29.98%
燃机	8.55	160.63%	13.51	4.07%	8.36	160.53%	13.21	4.05%
风电	0.17	-6.69%	0.63	12.33%	0.17	-6.77%	0.63	12.39%
光伏	0.07	5.34%	0.20	157.57%	0.06	5.25%	0.20	157.41%
江苏省	118.64	1.76%	323.90	-1.98%	112.29	2.55%	307.04	-1.73%
煤机	95.33	-0.69%	262.11	-8.16%	91.24	1.02%	248.29	-7.87%
燃机	18.17	0.56%	47.74	25.00%	16.07	-4.48%	45.09	23.30%
风电	4.80	104.11%	13.36	104.16%	4.64	112.89%	12.99	114.28%
光伏	0.34	85.11%	0.69	125.97%	0.35	88.69%	0.68	124.55%
上海市	48.39	-9.00%	148.40	5.37%	45.64	-9.00%	140.36	5.32%
煤机	40.73	-15.12%	132.77	5.07%	38.16	-15.38%	125.08	4.99%
燃机	7.66	47.67%	15.63	8.00%	7.48	47.90%	15.28	8.07%
重庆市	31.94	29.33%	77.11	15.43%	29.73	30.47%	71.46	15.43%
煤机	24.57	15.87%	65.84	17.53%	22.58	16.47%	60.51	17.70%
燃机	7.27	108.10%	11.17	3.59%	7.09	108.85%	10.89	3.78%
风电	0.10	-	0.10	-	0.05	-	0.05	-

地区	发电量				售电量			
	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比
浙江省	67.41	-4.93%	215.39	4.90%	64.44	-5.10%	206.75	4.92%
煤机	65.99	-4.37%	210.38	4.64%	63.05	-4.54%	201.83	4.65%
燃机	1.22	-29.88%	4.52	15.82%	1.19	-29.46%	4.43	16.42%
光伏	0.20	25.98%	0.49	27.79%	0.20	21.64%	0.49	28.42%
湖北省	49.02	8.61%	129.66	17.39%	45.69	8.28%	121.03	17.16%
煤机	46.74	8.03%	123.89	17.34%	43.71	8.21%	115.93	17.59%
风电	1.07	48.84%	2.99	37.28%	0.81	14.59%	2.40	12.35%
水电	1.14	1.33%	2.60	-2.31%	1.10	0.94%	2.52	-2.09%
光伏	0.07	231.84%	0.18	776.46%	0.07	1915.61%	0.18	5248.75%
湖南省	31.80	20.17%	87.06	32.83%	29.69	20.01%	81.60	33.15%
煤机	29.90	21.78%	80.28	36.67%	27.82	21.72%	74.91	37.28%
风电	0.93	-22.85%	4.19	2.20%	0.92	-22.99%	4.14	2.14%
水电	0.86	40.24%	2.33	-10.59%	0.85	40.44%	2.28	-10.63%
光伏	0.11	18.57%	0.27	152.92%	0.11	18.06%	0.26	151.45%
江西省	59.57	5.75%	160.00	9.43%	56.86	5.99%	152.95	9.60%
煤机	58.74	5.68%	157.30	8.85%	56.08	5.69%	150.32	8.85%
风电	0.83	11.09%	2.70	58.76%	0.78	33.06%	2.63	81.10%
安徽省	17.42	13.81%	45.48	3.93%	16.58	13.72%	43.35	3.64%
煤机	16.44	12.45%	42.65	1.55%	15.61	12.30%	40.58	1.29%
风电	0.71	104.97%	2.09	123.41%	0.70	105.12%	2.02	117.75%
水电	0.27	-20.76%	0.75	-10.38%	0.26	-20.81%	0.75	-10.40%
福建省	38.19	17.22%	97.82	34.32%	35.95	17.13%	92.29	34.48%
煤机	38.15	17.26%	97.72	34.27%	35.91	17.06%	92.19	34.36%
光伏	0.04	-15.24%	0.10	111.57%	0.04	158.73%	0.10	576.43%
广东省	63.07	9.36%	203.89	35.92%	59.83	9.08%	194.80	36.03%
煤机	63.00	9.39%	203.72	35.96%	59.76	9.11%	194.63	36.07%
光伏	0.06	-13.29%	0.17	-0.36%	0.06	-13.29%	0.17	-0.30%

地区	发电量				售电量			
	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比	2018年 7-9月	同比	2018年 1-9月	同比
广西	0.95	-	2.64	-	0.91	-	2.53	-
燃机	0.95	-	2.64	-	0.91	-	2.53	-
云南省	8.81	1.64%	34.54	25.71%	8.37	5.29%	32.13	26.60%
煤机	8.12	0.51%	30.76	26.14%	7.71	4.43%	28.47	27.14%
风电	0.69	17.25%	3.77	22.32%	0.66	16.52%	3.67	22.59%
贵州省	0.33	259.26%	1.43	233.32%	0.26	194.39%	1.35	220.83%
风电	0.33	259.26%	1.43	233.32%	0.26	194.39%	1.35	220.83%
海南省	28.61	-6.48%	95.22	8.20%	26.49	-6.45%	88.50	8.38%
煤机	26.96	-9.69%	92.03	7.31%	24.85	-9.91%	85.35	7.43%
燃机	0.00	-97.11%	0.23	72.32%	0.00	-96.73%	0.23	72.45%
风电	0.13	-8.01%	0.60	-10.98%	0.13	-7.99%	0.58	-10.91%
水电	1.34	209.56%	1.96	58.70%	1.33	211.19%	1.94	59.17%
光伏	0.18	64.40%	0.41	92.94%	0.18	64.69%	0.40	93.55%
合计	1,164.89	8.27%	3,267.55	11.04%	1,095.20	8.34%	3,078.19	11.04%

2018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20.6%，比去年同期（22.4%）下降了1.8个百分点。前三季度累计发电量市场占有率为20.8%，比去年同期下降了1个百分点。

公司全资拥有的黑龙江双榆光伏所属项目合计13.4兆瓦、重庆奉节金凤山风电场34兆瓦、江西高龙山风电场37.4兆瓦、湖北钟祥胡家湾风电所属项目合计126兆瓦、江苏仪征风电场13.8兆瓦以及公司持股91.8%的海南澄迈光伏所属项目合计32兆瓦分别于第三季度投产。

此外，公司控股80%的子公司华能山东发电有限公司于2018年8月收购华能泰山电力有限公司下属的山东莱芜发电（总装机2000兆瓦）15%的权益、山东聊城热电（总装机280兆瓦）75%的权益、山东莱芜热电（总装机660兆瓦）80%的权益、山东莱州风电（总装机98.3兆瓦）80%的权益，致使公司可控和权益装机容量发生变化。

同时，公司部分参股公司所属电厂装机容量于2018年第三季度发生变化。

综上所述，截至 2018 年 9 月 30 日，公司可控发电装机容量为 105,720 兆瓦，权益发电装机容量为 93,386 兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2018 年 10 月 19 日