

华能国际电力股份有限公司

2019 年全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1028.19亿千瓦时，同比下降0.86%；完成售电量1001.90亿千瓦时，同比增长2.28%；2019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4050.06亿千瓦时，同比下降5.91%；完成售电量3881.82亿千瓦时，同比下降4.38%；2019年全年公司中国境内各运行电厂平均上网结算电价为417.00元/兆瓦时，同比下降0.35%。2019年全年，公司结算市场化交易电量2164.38亿千瓦时，交易电量比例为56.4%，比去年同期增长12.92个百分点。

公司电量下降的主要原因：

1. 2019 年全社会用电量增速较上年明显回落。
2. 风电、核电、水电发电量增长较多，挤压火电发电空间。
3. 广东、河南、山东、江苏、浙江等地区受需求下滑、控煤、外来电大幅增长等因素叠加影响，火电发电量出现较大负增长。

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 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比	2019 年 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比
黑龙江省	36.41	-0.96%	139.72	4.28%	35.04	1.17%	130.82	4.14%
煤机	32.61	-1.91%	126.55	3.04%	31.13	-0.14%	117.88	2.81%
风电	3.54	9.69%	11.86	14.11%	3.64	14.90%	11.64	14.07%
光伏	0.26	-13.79%	1.31	69.93%	0.27	-7.68%	1.30	71.40%
吉林省	24.27	2.77%	103.90	3.36%	22.86	3.00%	97.93	3.04%
煤机	20.75	2.84%	90.39	3.39%	19.48	3.20%	84.95	3.06%
风电	2.80	5.70%	10.19	4.55%	2.71	4.96%	9.90	4.26%
水电	0	-100.00%	0.42	-45.39%	0	-100.00%	0.41	-44.97%
光伏	0.13	-0.67%	0.61	55.55%	0.13	-0.51%	0.60	57.75%
生物发电	0.59	-7.90%	2.29	4.29%	0.53	-8.44%	2.07	3.74%
辽宁省	48.55	12.38%	191.63	-1.97%	45.14	13.18%	178.42	-1.79%
煤机	47.11	12.76%	185.99	-2.03%	43.71	13.54%	172.85	-1.86%
风电	1.09	33.21%	3.76	7.42%	1.09	33.37%	3.74	7.48%
水电	0.01	-94.16%	0.29	-51.50%	0.01	-94.20%	0.28	-51.65%
光伏	0.33	-7.86%	1.60	2.95%	0.32	-2.37%	1.56	3.44%
内蒙古	0.68	0.33%	2.20	-9.28%	0.67	0.13%	2.18	-9.29%
风电	0.68	0.33%	2.20	-9.28%	0.67	0.13%	2.18	-9.29%
河北省	30.25	-12.26%	129.11	-3.81%	28.08	-13.39%	120.61	-4.29%
煤机	29.27	-13.34%	126.38	-3.71%	27.30	-14.00%	118.13	-4.08%
风电	0.87	45.23%	2.20	-8.90%	0.67	18.30%	1.96	-15.35%
光伏	0.12	-3.55%	0.54	-5.63%	0.11	-0.76%	0.53	-4.09%
甘肃省	34.97	15.38%	114.32	-3.29%	33.11	15.12%	108.41	-3.38%
煤机	29.77	16.33%	93.91	-4.36%	28.14	16.50%	88.59	-4.46%
风电	5.20	10.21%	20.41	2.04%	4.97	7.93%	19.82	1.76%
宁夏	0.04	-5.46%	0.23	4.81%	0.04	-1.42%	0.22	5.38%
光伏	0.04	-5.46%	0.23	4.81%	0.04	-1.42%	0.22	5.38%
北京市	23.03	0.65%	84.64	-0.67%	21.58	0.76%	80.41	-0.56%

地区	发电量				售电量			
	2019 年 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比	2019 年 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比
煤机	8.00	-15.37%	14.56	-13.96%	7.10	-15.34%	12.91	-13.87%
燃机	15.03	11.92%	70.08	2.62%	14.48	11.13%	67.50	2.47%
天津市	21.47	15.38%	69.41	-7.50%	20.21	15.34%	65.23	-7.37%
煤机	16.55	35.68%	54.01	-6.76%	15.42	36.64%	50.28	-6.55%
燃机	4.91	-23.22%	15.37	-10.02%	4.78	-23.23%	14.93	-10.03%
光伏	0.01	-36.92%	0.03	5.69%	0.01	-9.99%	0.03	1.92%
山西省	35.29	4.09%	113.64	4.11%	33.05	4.02%	105.94	3.91%
煤机	25.24	1.00%	90.95	3.27%	23.25	0.67%	83.87	3.00%
燃机	9.22	5.71%	21.18	4.17%	8.98	5.68%	20.61	4.26%
光伏	0.83	336.35%	1.52	99.93%	0.83	341.32%	1.46	92.63%
山东省	222.56	-10.98%	859.39	-12.04%	221.86	-6.58%	832.67	-9.15%
煤机	219.61	-11.19%	847.47	-12.16%	219.07	-6.76%	821.11	-9.26%
风电	2.14	13.37%	7.80	-6.63%	2.03	17.40%	7.48	-4.73%
光伏	0.81	-1.93%	4.12	7.33%	0.76	-7.30%	4.08	7.88%
河南省	49.65	-21.07%	220.09	-18.71%	46.88	-20.88%	207.35	-18.74%
煤机	48.00	-17.84%	210.98	-16.28%	45.39	-17.51%	198.66	-16.14%
燃机	0.22	-94.56%	4.24	-75.77%	0.21	-94.61%	4.13	-75.87%
风电	1.38	219.92%	4.63	372.13%	1.23	358.88%	4.31	381.82%
光伏	0.05	-19.30%	0.25	-1.72%	0.05	-13.99%	0.24	-3.17%
江苏省	93.12	-9.27%	394.82	-7.43%	88.29	-7.74%	373.87	-7.56%
煤机	79.59	-7.39%	331.88	-4.64%	75.10	-5.33%	312.57	-4.59%
燃机	8.17	-33.82%	45.14	-24.88%	8.02	-33.84%	44.26	-24.88%
风电	5.12	24.23%	16.64	-4.76%	4.87	21.21%	15.90	-6.54%
光伏	0.24	4.73%	1.17	25.82%	0.30	31.87%	1.15	26.86%
上海市	42.91	28.48%	176.06	-3.16%	40.47	28.50%	166.36	-3.20%
煤机	40.97	34.43%	155.84	-4.54%	38.58	34.70%	146.64	-4.61%
燃机	1.94	-33.57%	20.22	8.98%	1.89	-33.77%	19.72	8.79%

地区	发电量				售电量			
	2019 年 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比	2019 年 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比
重庆市	23.14	3.15%	99.03	-0.48%	21.54	3.64%	92.28	0.05%
煤机	21.22	7.50%	82.93	-3.10%	19.67	7.99%	76.59	-2.72%
燃机	1.30	-46.75%	13.77	1.25%	1.27	-46.72%	13.42	1.17%
风电	0.62	147.40%	2.33	628.65%	0.60	218.55%	2.27	840.19%
浙江省	68.65	23.68%	257.45	-4.97%	65.97	23.83%	247.07	-4.98%
煤机	66.60	25.23%	250.76	-4.86%	63.95	25.44%	240.52	-4.86%
燃机	1.94	-12.54%	6.09	-9.58%	1.90	-12.39%	5.96	-9.68%
光伏	0.11	-4.99%	0.60	-3.33%	0.11	-5.11%	0.59	-2.85%
湖北省	45.39	-0.30%	200.32	14.35%	42.73	-0.24%	188.40	14.98%
煤机	43.44	-0.07%	192.53	15.04%	40.81	0.00%	180.78	15.33%
风电	1.67	5.10%	5.77	25.90%	1.64	5.50%	5.67	43.05%
水电	0.24	-45.10%	1.80	-40.43%	0.23	-45.22%	1.74	-40.73%
光伏	0.04	10.64%	0.22	-0.25%	0.04	3.90%	0.22	-0.33%
湖南省	30.90	14.28%	113.55	-0.48%	29.00	14.33%	106.36	-0.56%
煤机	29.44	18.68%	104.66	-0.41%	27.56	18.95%	97.59	-0.50%
风电	1.14	-9.85%	5.28	-3.15%	1.12	-9.67%	5.22	-3.06%
水电	0.27	-70.97%	3.35	3.18%	0.26	-71.26%	3.29	3.23%
光伏	0.06	10.46%	0.27	-17.10%	0.05	25.40%	0.26	-15.58%
江西省	54.75	7.22%	207.56	-1.66%	52.42	7.12%	198.56	-1.65%
煤机	53.17	6.54%	201.71	-2.65%	50.91	6.50%	192.85	-2.66%
风电	1.58	36.97%	5.85	52.02%	1.51	33.27%	5.71	51.81%
安徽省	13.70	-14.55%	59.22	-3.72%	13.09	-14.90%	56.40	-3.96%
煤机	12.84	-15.06%	55.36	-4.15%	12.24	-15.45%	52.57	-4.52%
风电	0.81	-8.87%	3.01	1.12%	0.81	-8.99%	2.98	2.84%
水电	0.04	119.09%	0.85	10.08%	0.04	122.32%	0.85	10.55%
福建省	31.25	15.24%	110.48	-11.58%	48.15	87.33%	142.13	20.45%
*煤机	31.22	15.22%	110.36	-11.59%	48.12	87.38%	142.01	20.48%

地区	发电量				售电量			
	2019 年 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比	2019 年 10-12 月	同比	2019 年 1-12 月	同比
光伏	0.03	42.80%	0.12	-1.35%	0.03	31.73%	0.12	-3.95%
广东省	54.94	4.47%	223.80	-12.74%	52.58	3.95%	213.96	-12.81%
煤机	54.88	4.45%	223.58	-12.75%	52.52	3.93%	213.74	-12.82%
光伏	0.06	20.22%	0.22	0.31%	0.06	18.51%	0.22	-0.62%
广西	1.17	53.53%	3.88	14.53%	1.11	53.93%	3.68	13.04%
燃机	0.81	6.91%	2.73	-19.38%	0.78	7.69%	2.61	-19.94%
风电	0.35	-	1.15	-	0.33	-	1.07	-19.94%
云南省	14.65	46.98%	43.58	-2.07%	13.44	44.23%	40.06	-3.38%
煤机	13.12	62.12%	37.07	-4.59%	11.95	59.39%	33.73	-6.21%
风电	1.41	-25.15%	6.01	6.43%	1.37	-24.96%	5.84	6.33%
水电	0.13	-	0.50	-	0.13	-	0.49	-
贵州省	0.49	-18.21%	2.17	9.94%	0.47	-19.73%	2.12	9.35%
风电	0.48	-19.79%	2.16	9.46%	0.47	-19.73%	2.12	9.35%
光伏	0.01	-	0.01	-	0	-	0	-
海南省	25.95	-26.31%	129.83	-0.47%	24.11	-26.45%	120.36	-0.76%
煤机	24.47	-28.70%	124.96	-1.10%	22.67	-28.94%	115.59	-1.42%
燃机	0.75	7381.70%	1.74	626.11%	0.73	13431.48%	1.69	633.43%
风电	0.37	-1.47%	0.98	0.91%	0.37	-0.58%	0.96	0.64%
水电	0.11	-65.00%	1.10	-51.86%	0.11	-64.90%	1.08	-52.05%
光伏	0.24	26.64%	1.05	75.32%	0.24	24.29%	1.04	74.74%
合计	1028.19	-0.86%	4050.06	-5.91%	1001.90	2.28%	3881.82	-4.38%

注：根据有关政策要求，公司拥有的华能福建罗源电厂作为应急备用电源，不纳入内部煤电装机和发电量统计范围。由于该电厂从 2019 年一季度开始产生售电收入，故公司福建省的火电售电量大于发电量。

2019 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 21.4%，比去年同期（22.1%）下降了 0.7 个百分点；全年累计发电量市场占有率为 20.7%，比去年同期（21.1%）下降了 0.4 个百分点。市场占有率下降的主要原因是大士能源市场竞争策略的优化调整。

公司第四季度新投产项目情况如下：

项目名称	所在省份	新投机组容量 (单位：兆瓦)	公司持股比例
四平风电	吉林	6	100%
干河口风电	甘肃	50	100%
德州丁庄风电	山东	52	80%
濮阳风电	河南	90	100%
浍池风电	河南	31	100%
夏邑风电	河南	10	100%
甄窑风电	河南	32	96.52%
大丰海上风电	江苏	230.2	100%
打鼓寨风电	江西	94	100%
连坪风电	湖南	65	80%
芮城县陌南光伏	山西	150	100%
岳阳三灰湖光伏	湖南	20	55%
上饶鄱阳光伏	江西	159.7	50.47%
关岭乌陇古光伏	贵州	80	100%
大盘山升压站屋顶光伏	贵州	0.52	100%
轿子顶升压站屋顶光伏	贵州	0.4	100%
西秀分布式光伏	贵州	8.2	100%

同时，公司下属的河南洛阳阳光热电（合计 270 兆瓦）已完成破产清算，公司下属的山东莱州风电（合计 53.25 兆瓦）已按照此前协议约定完成回售。该两家单位不再计入公司装机统计。

此外，公司部分参股公司所属电厂装机容量于 2019 年第四季度发生变化。

综上所述，截至 2019 年 12 月 31 日，公司可控发电装机容量为 106,924 兆瓦，权益发电装机容量为 93,676 兆瓦。

特此公告。

华能国际电力股份有限公司董事会

2020 年 1 月 16 日