

华能国际电力股份有限公司

2020 年前三季度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，2020 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 1,103.85 亿千瓦时，同比增长 3.34%；完成售电量 1,037.90 亿千瓦时，同比增长 0.81%；2020 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 2,935.41 亿千瓦时，同比下降 2.86%；完成售电量 2,759.14 亿千瓦时，同比下降 4.19%；2020 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 412.52 元/兆瓦时，同比下降 1.24%。2020 年前三季度，公司结算市场化交易电量 1,562.28 亿千瓦时，交易电量比例为 56.94%，比去年同期提高 5.71 个百分点。

公司前三季度电量下降的主要原因是：

1. 受疫情影响，全社会用电量增速下降；
2. 全国风电、光伏等新能源装机保持持续大幅投产态势，导致火电发电空间同比缩小；吉林、湖北、重庆、江苏等省市地区水电发电量同比大幅增长，进一步挤占火电发电空间；
3. 公司所在区域火电新投机组增加，造成当地平均利用小时数下降，而公司新投机组少，在区域装机总量增加的情况下，公司机组容量份额比例减少，造成火电发电量同比下降。

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			
	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比
黑龙江省	36.48	0.99%	104.23	0.90%	33.75	0.38%	97.04	1.32%
煤机	34.04	0.74%	95.39	1.54%	31.41	-0.13%	88.43	1.95%
风电	2.12	5.97%	7.81	-6.04%	2.02	8.64%	7.60	-5.14%
光伏	0.32	-3.53%	1.03	-1.54%	0.32	2.14%	1.01	-1.26%
吉林省	31.79	6.41%	84.02	5.51%	29.86	6.01%	79.02	5.27%
煤机	28.30	2.91%	72.98	4.80%	26.48	2.20%	68.53	4.68%
风电	2.15	44.43%	7.82	5.80%	2.11	47.38%	7.47	3.98%
水电	0.15	-2.11%	0.57	34.83%	0.14	-0.47%	0.56	36.23%
光伏	0.58	287.33%	0.90	87.96%	0.58	275.23%	0.89	88.53%
生物发电	0.61	3.92%	1.75	2.73%	0.55	4.75%	1.57	2.31%
辽宁省	53.36	-3.91%	135.20	-5.51%	49.84	-3.92%	125.81	-5.61%
煤机	52.11	-4.25%	130.76	-5.84%	48.61	-11.73%	121.43	-5.96%
风电	0.67	13.07%	2.79	4.55%	0.66	14.67%	2.77	4.71%
水电	0.20	52.79%	0.40	46.38%	0.19	51.15%	0.39	45.70%
光伏	0.39	-3.73%	1.24	-1.21%	0.38	-2.97%	1.22	-1.53%
内蒙古	0.41	5.94%	1.48	-2.63%	0.40	6.86%	1.47	-2.36%
风电	0.41	5.94%	1.48	-2.63%	0.40	6.86%	1.47	-2.36%
河北省	30.89	-3.49%	87.07	-11.93%	28.77	-3.54%	81.15	-12.29%
煤机	29.93	-5.25%	83.39	-14.14%	27.83	-5.40%	77.58	-14.59%
风电	0.82	192.34%	3.24	145.20%	0.80	197.53%	3.14	144.04%
光伏	0.14	1.31%	0.44	5.16%	0.14	0.23%	0.43	5.17%
甘肃省	22.24	4.57%	95.63	20.52%	21.01	4.37%	90.89	20.70%
煤机	15.82	-2.43%	76.88	19.86%	14.83	-2.47%	72.58	20.06%
风电	6.42	26.96%	18.75	23.30%	6.18	25.48%	18.30	23.30%
宁夏	0.07	-8.05%	0.20	2.60%	0.07	-7.39%	0.19	2.29%
光伏	0.07	-8.05%	0.20	2.60%	0.07	-7.39%	0.19	2.29%
北京市	20.22	-18.43%	61.20	-0.66%	19.65	-18.24%	58.66	-0.29%

地区	发电量				售电量			
	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比
煤机	-	-	7.09	8.03%	-	-	6.25	7.62%
燃机	20.22	-18.43%	54.11	-1.70%	19.65	-18.24%	52.41	-1.16%
天津市	15.91	-0.06%	46.50	-3.01%	15.04	0.63%	43.65	-3.06%
煤机	12.08	-7.05%	35.67	-4.79%	11.25	-7.05%	33.13	-4.96%
燃机	3.79	30.13%	10.71	2.38%	3.69	30.25%	10.40	2.58%
光伏	0.04	297.17%	0.12	304.31%	0.10	1107.52%	0.11	354.59%
山西省	29.51	12.98%	75.69	-3.41%	27.35	13.39%	70.33	-3.51%
煤机	27.62	6.85%	59.26	-9.82%	25.46	6.52%	54.37	-10.31%
燃机	0.02	-	12.35	3.24%	0.02	-	12.02	3.24%
光伏	1.87	593.43%	4.08	491.76%	1.86	776.69%	3.94	523.56%
山东省	226.57	8.04%	579.91	-8.86%	210.98	1.72%	539.65	-11.64%
煤机	223.94	7.94%	570.35	-9.16%	208.71	1.69%	530.68	-11.85%
风电	1.26	28.12%	5.46	-3.36%	0.92	-11.76%	4.95	-9.13%
光伏	1.37	-5.36%	4.09	23.66%	1.35	18.62%	4.02	22.79%
河南省	60.52	-3.15%	156.82	-7.99%	57.04	-3.28%	147.42	-8.15%
煤机	56.39	-5.00%	143.92	-11.69%	52.97	-5.32%	135.09	-11.86%
燃机	1.80	-16.71%	5.76	43.29%	1.75	-16.76%	5.62	43.41%
风电	2.27	151.83%	6.95	113.93%	2.25	165.73%	6.52	110.06%
光伏	0.06	-11.53%	0.19	-5.88%	0.06	-11.44%	0.19	-4.60%
江苏省	110.00	1.68%	280.08	-7.17%	104.30	2.09%	265.41	-7.06%
煤机	91.14	4.73%	230.17	-8.77%	86.02	5.31%	217.17	-8.55%
燃机	13.02	-23.38%	30.63	-17.12%	12.75	-23.38%	30.04	-17.12%
风电	5.15	35.28%	18.01	56.30%	4.92	38.19%	17.02	54.37%
光伏	0.69	91.31%	1.27	36.79%	0.62	115.12%	1.18	39.64%
上海市	45.81	2.13%	125.74	-5.55%	43.15	1.97%	118.57	-5.81%
煤机	41.01	9.63%	113.96	-0.79%	38.50	9.82%	107.10	-0.89%
燃机	4.72	-36.69%	11.70	-35.98%	4.59	-36.77%	11.41	-36.02%

地区	发电量				售电量			
	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比
光伏	0.08	-	0.09	-	0.06	-	0.06	-
重庆市	22.63	-5.18%	66.79	-11.99%	20.97	-5.92%	62.13	-12.17%
煤机	17.20	3.78%	54.01	-12.48%	15.67	3.25%	49.69	-12.70%
燃机	4.56	-32.25%	10.81	-13.33%	4.44	-32.28%	10.53	-13.36%
风电	0.88	54.14%	1.97	15.25%	0.86	55.07%	1.92	14.57%
浙江省	72.94	6.52%	190.48	0.89%	69.82	6.43%	182.52	0.78%
煤机	69.95	6.06%	184.84	0.37%	66.90	5.95%	176.99	0.24%
燃机	2.83	21.99%	5.20	25.40%	2.77	22.05%	5.09	25.40%
光伏	0.16	-20.63%	0.44	-10.32%	0.16	-20.00%	0.43	-9.46%
湖北省	36.37	-37.13%	109.97	-29.02%	34.00	-37.34%	103.10	-29.23%
煤机	33.86	-39.53%	102.93	-30.96%	31.56	-39.83%	96.22	-31.25%
风电	1.13	-11.63%	4.20	2.40%	1.11	-11.89%	4.13	2.54%
水电	1.31	162.56%	2.67	69.97%	1.26	166.45%	2.58	70.21%
光伏	0.06	-20.92%	0.17	-2.83%	0.06	-17.50%	0.17	-0.84%
湖南省	27.08	-17.80%	73.78	-10.73%	25.14	-18.49%	68.75	-11.14%
煤机	25.03	-19.91%	66.00	-12.25%	23.13	-20.69%	61.16	-12.66%
风电	1.33	49.28%	4.69	13.34%	1.30	47.82%	4.55	11.12%
水电	0.58	-18.25%	2.73	-11.54%	0.57	-18.90%	2.69	-11.41%
光伏	0.15	46.60%	0.36	70.38%	0.14	50.49%	0.35	70.32%
江西省	62.68	4.13%	152.69	-0.08%	60.05	4.44%	146.12	-0.01%
煤机	60.01	2.05%	144.90	-2.44%	57.43	2.30%	138.55	-2.39%
风电	1.93	40.03%	6.31	47.44%	1.90	40.41%	6.19	47.42%
光伏	0.73	-	1.48	-	0.72	-	1.38	-
安徽省	12.67	-18.45%	37.81	-16.96%	11.87	-19.29%	35.86	-17.20%
煤机	10.83	-24.92%	34.32	-19.29%	10.24	-24.76%	32.59	-19.19%
风电	1.12	43.90%	2.61	18.37%	0.91	18.48%	2.39	9.69%
水电	0.72	119.28%	0.88	9.80%	0.72	119.52%	0.88	9.90%

地区	发电量				售电量			
	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比	2020年 7-9月	同比	2020年 1-9月	同比
福建省	63.15	83.20%	129.26	63.17%	60.02	32.62%	122.74	30.61%
煤机	63.12	83.32%	129.17	63.23%	59.99	32.66%	122.65	30.63%
光伏	0.03	-14.21%	0.09	3.46%	0.04	-10.00%	0.09	4.90%
广东省	76.92	23.01%	179.24	6.14%	72.65	21.87%	168.83	4.62%
煤机	68.40	9.52%	168.51	-0.11%	65.33	9.71%	161.13	-0.06%
燃机	8.45	-	10.55	-	7.26	-	7.53	-
光伏	0.07	-5.20%	0.17	9.33%	0.07	-2.88%	0.17	8.94%
广西	1.91	83.45%	4.80	76.70%	1.81	84.28%	4.60	79.21%
燃机	1.35	86.81%	3.19	66.02%	1.29	90.65%	3.06	67.61%
风电	0.56	75.89%	1.61	101.51%	0.52	70.19%	1.54	107.87%
云南省	9.96	10.97%	56.15	94.08%	9.17	11.78%	51.78	94.59%
煤机	8.67	7.44%	51.45	114.83%	7.91	8.12%	47.22	116.77%
风电	1.08	72.97%	4.45	-3.48%	1.05	73.84%	4.32	-3.26%
水电	0.21	-26.02%	0.25	-32.58%	0.21	-25.90%	0.24	-32.52%
贵州省	0.75	200.94%	2.41	43.96%	0.74	198.31%	2.31	40.42%
风电	0.46	83.97%	1.80	7.43%	0.45	83.26%	1.78	7.84%
光伏	0.29	-	0.61	-	0.29	-	0.54	-
海南省	33.00	-4.73%	98.27	-5.41%	30.44	-4.93%	91.13	-5.32%
煤机	31.44	-4.67%	94.45	-6.01%	28.91	-4.85%	87.40	-5.94%
燃机	1.08	36.56%	2.15	117.09%	1.05	37.33%	2.09	116.71%
风电	0.09	-35.63%	0.57	-5.45%	0.09	-36.40%	0.55	-5.69%
水电	0.08	-81.21%	0.26	-73.54%	0.08	-81.47%	0.25	-73.86%
光伏	0.31	3.79%	0.84	3.46%	0.31	4.51%	0.83	3.51%
合计	1,103.85	3.34%	2,935.41	-2.86%	1,037.90	0.81%	2,759.14	-4.19%

2020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21.6%，比去年同期上升1.1个百分点；前三季度累计发电量市场占有率为21.5%，比去年同期上升1.0个百分点。

2020年第三季度，公司投产机组可控装机容量共计940.42兆瓦，权益装机容量共计940.42兆瓦；其中，火电机组472.52兆瓦，风电机组392.9兆瓦，光伏机组75兆瓦。

2020年第三季度，公司全资拥有的华能福建罗源电厂两台机组合计1,320兆瓦、持股80%的华能山东烟台八角电厂两台机组合计1,340兆瓦正式转入商业运行。

同时，公司部分参股公司所属电厂装机容量于2020年第三季度发生变化。

综上所述，截至2020年9月30日，公司可控发电装机容量为111,971兆瓦，权益发电装机容量为98,217兆瓦。

特此公告。

华能国际电力股份有限公司董事会

2020年10月20日