

## 华能国际电力股份有限公司 2022年前三季度上网电量完成情况公告

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。

根据华能国际电力股份有限公司（“公司”）初步统计，2022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上网电量 1,236.02 亿千瓦时，同比增长 6.89%；2022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上网电量 3,201.46 亿千瓦时，同比下降 1.15%；2022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 507.01 元/兆瓦时，同比上升 21.32%。

2022年前三季度，公司市场化交易电量比例为 88.84%，比去年同期增长 28.85 个百分点。

公司电量下降的主要原因是：

1.一季度全国用电量保持稳步增长，同时处于供暖季，拉动发电侧电量同比上升，公司发电量同比增加；二季度全社会用电需求放缓，水电、清洁能源发电量同比增加，燃料价格高位运行，公司利用低谷时段安排火电机组做好检修和维护，发电量同比下降较多；三季度迎峰度夏期间，公司发电量同比增长较多，促进前三季度累计发电量降幅收窄。

2.三季度全国多地持续高温，全社会用电量同比增加，局部地区个别时段电力供应紧张，水电来水不足，水电发电量同比下降；公司火电机组发挥支撑保障作用，火电发电量同比增加。

3.公司持续推进绿色低碳发展，前三季度，风电和光伏装机容量持续增长，新能源发电量同比快速增长。

公司境内各区域电厂上网电量（以亿千瓦时计）具体如下：

机组种类/地区	上网电量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
煤机	1,081.42	5.03%	2,754.80	-3.32%
燃机	74.35	6.57%	192.71	-5.42%
风电	58.54	37.90%	196.15	32.70%
光伏	18.09	82.23%	45.44	74.43%
水电	2.35	-23.14%	7.45	0.63%
生物发电	1.27	-19.17%	4.92	12.22%
<b>黑龙江省</b>	<b>31.09</b>	<b>-19.41%</b>	<b>87.93</b>	<b>-12.78%</b>
煤机	26.49	-25.91%	72.79	-19.90%
风电	3.72	47.34%	12.42	38.72%
光伏	0.83	177.90%	2.44	147.71%
生物发电	0.05	—	0.29	—
<b>吉林省</b>	<b>29.34</b>	<b>60.45%</b>	<b>80.87</b>	<b>23.53%</b>
煤机	21.40	42.57%	56.38	7.65%
风电	6.35	301.49%	19.77	139.54%
水电	0.45	20.85%	0.76	41.58%
光伏	0.66	38.86%	2.03	8.82%
生物发电	0.48	-43.49%	1.93	-20.96%
<b>辽宁省</b>	<b>38.94</b>	<b>-32.29%</b>	<b>111.33</b>	<b>-24.40%</b>
煤机	36.27	-159.58%	100.42	-29.73%
风电	2.02	236.94%	9.20	207.64%
水电	0.18	102.36%	0.27	26.91%
光伏	0.47	34.66%	1.43	24.90%
<b>内蒙古</b>	<b>1.48</b>	<b>29.72%</b>	<b>5.41</b>	<b>18.11%</b>
风电	1.48	29.72%	5.41	18.11%
<b>河北省</b>	<b>28.40</b>	<b>7.06%</b>	<b>85.56</b>	<b>6.35%</b>
煤机	25.52	0.06%	76.94	0.52%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
风电	1.08	49.57%	4.54	34.21%
光伏	1.80	501.92%	4.08	673.32%
<b>甘肃省</b>	<b>37.48</b>	<b>25.75%</b>	<b>110.47</b>	<b>4.34%</b>
煤机	30.51	30.68%	90.99	4.90%
风电	6.97	7.91%	19.48	1.79%
<b>宁夏</b>	<b>0.07</b>	<b>-5.80%</b>	<b>0.19</b>	<b>3.95%</b>
光伏	0.07	-5.80%	0.19	3.95%
<b>北京市</b>	<b>19.41</b>	<b>-18.34%</b>	<b>58.68</b>	<b>-9.25%</b>
煤机	—	—	5.88	-9.18%
燃机	19.41	-18.34%	52.80	-9.25%
<b>天津市</b>	<b>13.15</b>	<b>-28.36%</b>	<b>40.86</b>	<b>-13.37%</b>
煤机	11.75	-19.81%	33.58	-9.23%
燃机	1.35	-63.01%	7.16	-28.79%
光伏	0.04	10.36%	0.12	5.90%
<b>山西省</b>	<b>17.79</b>	<b>-27.18%</b>	<b>59.33</b>	<b>-15.06%</b>
煤机	14.20	-34.26%	35.39	-28.32%
燃机	0.21	74.41%	12.29	3.55%
风电	1.04	59.85%	4.28	93.82%
光伏	2.34	13.50%	7.36	15.16%
<b>山东省</b>	<b>237.28</b>	<b>8.07%</b>	<b>633.41</b>	<b>5.83%</b>
煤机	229.95	6.77%	608.08	4.33%
风电	3.61	65.06%	14.87	52.54%
光伏	2.98	132.25%	7.77	94.07%
生物发电	0.74	1.75%	2.70	39.14%
<b>河南省</b>	<b>64.08</b>	<b>6.60%</b>	<b>175.89</b>	<b>5.04%</b>
煤机	56.78	9.58%	147.63	6.14%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
燃机	0.66	-45.55%	1.24	-40.97%
风电	6.59	-6.47%	26.83	2.88%
光伏	0.06	14.14%	0.19	1.07%
<b>江苏省</b>	<b>126.36</b>	<b>10.89%</b>	<b>309.49</b>	<b>-2.85%</b>
煤机	95.91	10.46%	225.27	-6.23%
燃机	19.05	15.16%	47.44	3.01%
风电	10.53	6.47%	34.35	13.47%
光伏	0.88	25.86%	2.43	19.95%
<b>上海市</b>	<b>61.01</b>	<b>16.51%</b>	<b>143.95</b>	<b>-4.38%</b>
煤机	54.26	12.80%	133.36	-4.74%
燃机	6.65	59.21%	10.32	0.09%
光伏	0.10	16.56%	0.27	13.79%
<b>重庆市</b>	<b>49.93</b>	<b>64.89%</b>	<b>109.59</b>	<b>14.96%</b>
煤机	36.79	47.09%	84.79	12.53%
燃机	11.73	164.81%	21.61	20.90%
风电	1.40	68.00%	3.19	51.70%
<b>浙江省</b>	<b>100.80</b>	<b>6.12%</b>	<b>240.83</b>	<b>-1.09%</b>
煤机	92.70	1.91%	223.76	-4.24%
燃机	3.39	-0.09%	7.07	-19.69%
风电	3.93	713.35%	8.18	1280.64%
光伏	0.79	405.00%	1.81	332.16%
<b>湖北省</b>	<b>56.08</b>	<b>48.37%</b>	<b>133.27</b>	<b>9.72%</b>
煤机	52.62	49.88%	123.27	8.08%
风电	1.94	30.84%	5.48	14.33%
水电	0.33	-70.91%	1.88	-23.25%
光伏	1.19	1783.51%	2.64	1476.22%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
<b>湖南省</b>	36.64	3.31%	80.11	-6.34%
煤机	33.94	1.62%	71.43	-8.75%
风电	1.76	27.25%	5.43	12.76%
水电	0.55	6.59%	2.53	22.29%
光伏	0.38	135.22%	0.72	95.14%
<b>江西省</b>	86.44	35.46%	214.35	29.37%
煤机	81.48	34.89%	202.07	29.42%
风电	2.53	25.40%	7.39	16.41%
光伏	2.43	74.60%	4.88	53.10%
<b>安徽省</b>	18.69	27.79%	53.78	26.70%
煤机	16.03	30.19%	44.43	26.42%
风电	2.05	14.51%	7.85	28.91%
水电	0.30	-43.71%	0.78	-35.72%
光伏	0.32	—	0.72	—
<b>福建省</b>	47.42	-28.56%	111.42	-28.26%
煤机	47.26	-28.76%	111.18	-28.37%
光伏	0.16	297.04%	0.24	138.65%
<b>广东省</b>	86.14	6.63%	213.10	-12.84%
煤机	74.80	6.10%	182.81	-14.07%
燃机	11.23	10.03%	30.04	-4.79%
光伏	0.11	46.31%	0.26	36.54%
<b>广西</b>	1.18	-27.14%	4.66	-14.40%
燃机	0.68	-39.61%	2.37	-27.29%
风电	0.50	1.68%	2.30	4.74%
<b>云南省</b>	18.97	111.56%	57.37	-7.81%
煤机	18.35	128.18%	54.01	-7.83%

机组种类/地区	上网电量			
	2022年7-9月	同比	2022年1-9月	同比
风电	0.61	-13.25%	3.27	-3.68%
水电	0.01	-94.26%	0.09	-60.94%
<b>贵州省</b>	<b>2.42</b>	<b>1.10%</b>	<b>6.27</b>	<b>39.15%</b>
风电	0.29	-22.31%	1.29	-7.74%
光伏	2.13	5.46%	4.99	60.18%
<b>海南省</b>	<b>25.45</b>	<b>-26.96%</b>	<b>73.33</b>	<b>-19.77%</b>
煤机	24.44	-26.21%	70.34	-17.95%
燃机	—	-100.00%	0.37	-90.02%
风电	0.14	49.91%	0.62	28.95%
水电	0.52	191.99%	1.12	67.65%
光伏	0.35	16.05%	0.88	3.81%
<b>合计</b>	<b>1,236.02</b>	<b>6.89%</b>	<b>3,201.46</b>	<b>-1.15%</b>

注 1：按照财政部《企业会计准则解释第 15 号》通知中有关规定，将试运行机组产生的上网电量纳入电量统计口径，并对上年同期试运行机组的上网电量进行重述调整。

2022 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 21.1%，比去年同期上升 2.4 个百分点；前三季度累计发电量市场占有率为 22.5%，比去年同期上升 2.6 个百分点。

2022 年第三季度，公司新投产机组情况如下：

(单位：兆瓦)

机组种类	可控发电装机容量
风电	202.80
光伏	281.79
<b>合计</b>	<b>484.59</b>

注 2：根据注 1 相应调整装机容量统计口径。

2022 年第三季度，公司联营合营企业华能安阳热电有限责任公司通过调整股权比例，成为公司控股企业，公司新增可控发电装机容量 24 兆瓦。此外，公司下属山东济宁电厂 6 号机组（容量 135 兆瓦）关停。

综上所述，截至 2022 年 9 月 30 日，公司可控发电装机容量为 122,573 兆瓦。

华能国际电力股份有限公司董事会

2022 年 10 月 18 日