

国投电力控股股份有限公司

2022 年四季度主要经营数据公告

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法律责任。

根据国投电力控股股份有限公司（以下简称“公司”）境内控股企业初步统计，2022 年 10-12 月，公司境内控股企业累计完成发电量 381.35 亿千瓦时，上网电量 371.44 亿千瓦时，与去年同期相比分别减少 1.82%和 1.75%。2022 年 1-12 月，公司境内控股企业累计完成发电量 1565.00 亿千瓦时，上网电量 1525.18 亿千瓦时，与去年同期相比分别增加 1.84%和 2.05%。

2022 年 10-12 月，公司境内控股企业平均上网电价 0.356 元/千瓦时，与去年同期相比增加 10.99%。2022 年 1-12 月，公司境内控股企业平均上网电价 0.351 元/千瓦时，与去年同期相比增加 10.13%。

公司境内控股企业 2022 年 10-12 月份主要经营数据

项 目		发电量 (亿千瓦时)			上网电量 (亿千瓦时)			平均上网电价 (元/千瓦时，含税)		
		本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减
水电										
四川	雅砻江水电	216.13	215.02	0.52%	214.94	213.91	0.48%	0.288	0.244	18.10%
云南	国投大朝山	11.11	10.61	4.78%	11.03	10.51	4.91%	0.184	0.185	-0.44%
甘肃	国投小三峡	9.30	10.73	-13.29%	9.18	10.59	-13.32%	0.216	0.232	-7.02%
水电小计		236.54	236.35	0.08%	235.15	235.01	0.06%	0.280	0.241	16.24%
火电										
天津	国投北疆	38.33	41.34	-7.28%	35.79	38.71	-7.54%	0.444	0.378	17.30%
广西	国投钦州发电	44.26	38.66	14.46%	41.67	36.23	15.03%	0.482	0.497	-3.11%
福建	华夏电力	14.50	16.01	-9.43%	13.63	15.06	-9.46%	0.507	0.438	15.62%
	湄洲湾电力	22.80	33.57	-32.07%	21.45	31.63	-32.18%	0.524	0.450	16.47%
贵州	国投盘江	8.90	7.82	13.75%	8.13	7.12	14.25%	0.436	0.385	13.16%
	贵州新源	0.26	0.22	19.89%	0.22	0.18	22.23%	0.605	0.650	-6.99%
火电小计		129.05	137.62	-6.23%	120.89	128.92	-6.22%	0.478	0.437	9.35%

风电	11.70	10.62	10.16%	11.41	10.38	9.94%	0.489	0.493	-0.94%
光伏发电	4.05	3.80	6.63%	3.99	3.75	6.32%	0.760	0.911	-16.54%
控股企业合计	381.35	388.40	-1.82%	371.44	378.06	-1.75%	0.356	0.321	10.99%

公司境内控股企业 2022 年 1-12 月份主要经营数据

项 目	发电量 (亿千瓦时)			上网电量 (亿千瓦时)			平均上网电价 (元/千瓦时, 含税)			
	本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减	本期	去年同期	同比 增减	
水电										
四川	雅砻江水电	885.23	778.27	13.74%	880.47	774.30	13.71%	0.279	0.262	6.61%
云南	国投大朝山	68.42	63.00	8.60%	67.95	62.53	8.67%	0.185	0.185	0.25%
甘肃	国投小三峡	38.28	41.30	-7.29%	37.78	40.80	-7.39%	0.263	0.237	10.95%
水电小计		991.93	882.57	12.39%	986.21	877.63	12.37%	0.272	0.255	6.75%
火电										
天津	国投北疆	154.88	182.54	-15.15%	145.01	171.60	-15.50%	0.453	0.368	23.13%
广西	国投钦州发电	141.18	170.57	-17.23%	131.95	160.24	-17.66%	0.487	0.404	20.48%
福建	华夏电力	60.98	68.34	-10.78%	57.18	64.28	-11.04%	0.510	0.396	28.80%
	湄洲湾电力	118.71	138.35	-14.20%	111.80	130.73	-14.48%	0.512	0.399	28.43%
贵州	国投盘江	28.98	29.10	-0.39%	26.31	26.35	-0.18%	0.412	0.331	24.33%
	贵州新源	1.19	1.21	-1.84%	0.98	0.99	-0.93%	0.598	0.632	-5.33%
火电小计		505.91	590.11	-14.27%	473.23	554.20	-14.61%	0.481	0.389	23.75%
风电		48.74	47.86	1.85%	47.57	46.71	1.85%	0.508	0.484	5.02%
光伏发电		18.41	16.15	14.00%	18.18	15.97	13.80%	0.845	0.918	-7.92%
控股企业合计		1565.00	1536.69	1.84%	1525.18	1494.51	2.05%	0.351	0.319	10.13%

注:

1. 公司四季度新增装机容量 77.302 万千瓦, 为风电、光伏。
2. 公司全年新增装机容量 154.59 万千瓦, 为水电、风电、光伏。

2022 年四季度境内电厂发电量同比变动情况说明:

1. 水电发电量同比增加的主要原因: 一是虽然雅砻江流域来水明显偏枯, 但受保供需要以及流域梯级电站优化调度影响, 雅砻江水电发电量同比增加; 二是雅砻江两河口水电站、杨房沟水电站投产; 三是大朝山水电站受上游水库库容消落影响, 发电量同比增加。

2. 火电发电量同比减少的主要原因：一是部分火电所在区域雨水偏丰，水电发电量同比大幅度增加，火电发电量降低；二是部分火电所在区域受社会用电量降低影响，火电发电量同比降低。

3. 风电发电量同比增加的主要原因：公司多个风电项目陆续投产发电。

4. 光伏发电量同比增加的主要原因：公司陆续并购、投产多个光伏项目。

2022 年四季度境内电厂平均上网电价同比变动情况说明：

受煤价高企影响，火电成本攀升，根据国家相关政策，火电价格全部由市场形成，由于供需持续紧张，价格有所提升；同时受结算价格及结算周期影响，各电厂上网电价有所波动。

其中，杨房沟尚未明确电价机制，两河口暂按过渡期电价结算。

2022 年四季度境外电厂经营情况：

2022 年 1-12 月，公司位于英国的 Afton 5 万千瓦陆上风电项目完成发电量 1.44 亿千瓦时；公司位于泰国的 0.98 万千瓦垃圾发电项目完成发电量 0.75 亿千瓦时。

特此公告。

国投电力控股股份有限公司董事会

2023 年 1 月 11 日