

国网河南省电力公司代理购电工商业用户电价表
 执行时间：2026年8月1日-2026年8月31日

用电分类		电压等级	电度用电价格 (元/千瓦时)	分时电度电价（元/千瓦时）								容（需）量用电价格		
				代理购电价格	上网环节线损 电价	电度输配电 价	政府性基金及 附加	系统运行费折 价	尖峰	高峰	平时段	低谷	最大需量 (元/千瓦 ·月)	变压器容量 (元/千伏 安·月)
公式		-	1=2+3+4+5+6	2	3	4	5	6	7	8	9=1	10	11	12
工商业用电	单一制	不满1千伏	0.734104	0.451405	0.021281	0.1955	0.028889375	0.037029	1.422411295	1.199875975	0.734104375	0.378306625		
		1-10(20)千 伏	0.706604			0.168			1.365651295	1.152575975	0.706604375	0.365931625		
		35千伏	0.679804			0.1412			1.310336095	1.106479975	0.679804375	0.353871625		
		110千伏	0.653104			0.1145			1.255227295	1.060555975	0.653104375	0.341856625		
		220千伏及 以上	0.638604			0.1000			1.225299295	1.035615975	0.638604375	0.335331625		
	两部制	1-10(20)千 伏	0.704104			0.1655			1.360491295	1.148275975	0.704104375	0.364806625	40	25
		35千伏	0.677804			0.1392			1.306208095	1.103039975	0.677804375	0.352971625	36.8	23
		110千伏	0.651104			0.1125			1.251099295	1.057115975	0.651104375	0.340956625	33.6	21
		220千伏及 以上	0.636604			0.0980			1.221171295	1.032175975	0.636604375	0.334431625	30.4	19

注 1. 电网企业代理购电工商业用户电价由代理购电价格、上网环节线损电价、电度输配电价、系统运行费折价、政府性基金及附加组成，电网企业代理工商业用户电度输配电价按照国家发展改革委《关于第四监管周期省级电网输配电价、区域电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2026〕1077号）文件有关规定执行。其中政府性基金及附加包含：国家重大水利工程建设基金0.3189375分/千瓦时、可再生能源电价附加1.9分/千瓦时、大中型水库移民后期扶持基金0.62分/千瓦时、地方水库移民后期扶持基金0.05分/千瓦时。

2. 分时电度用电价格在电度用电价格基础上根据河南省发展和改革委员会《关于调整工商业分时电价有关事项的通知》（豫发改价管〔2024〕283号）文件、《关于做好第三监管周期河南电网输配电价调整有关事项的通知》（豫发改价管〔2023〕244号）文件规定形成。

3. 对于已直接参与市场交易（不含已在电力交易平台注册但未曾参与电力市场交易）在无正当理由情况下改由电网企业代理购电的用户，拥有燃煤发电自备电厂、由电网企业代理购电的用户，暂不能直接参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能用户，代理购电价格按上表中的1.5倍执行，其他标准及规则同常规用户。

4. 河南省110千伏及以上工商业两部制用户平均负荷率46.02%。

国网河南省电力公司代理购电价格信息表

(2026年8月)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	明细	计算关系	数值
电量	1	代理工商业购电电量规模	1=2+3	809,800
	2	其中：采购优先发电电量	2	-
	3	采购市场化发电电量	3	809,800
电价	4	代理工商业购电价格	4=5+6	0.451405
	5	其中：当月平均购电价格	5	0.412215
	6	历史偏差电费折价	6	0.039190
	7	代理工商业上网环节线损费用折价	7	0.021281
	8	系统运行费用折合度电水平	8=9+10+11+12+13+14+15+16	0.037029
	9	其中：1. 辅助服务费用折合度电水平	9	-
	10	2. 抽蓄容量电费折合度电水平	10	0.004574
	11	3. 上网环节线损代理采购损益折合度电水平	11	-
	12	4. 电价交叉补贴新增损益折合度电水平	12	-0.008520
	13	5. 煤电容量电费折合度电水平	13	0.034902
	14	6. 天然气容量电费折合度电水平	14	0.005177
	15	7. 新能源可持续发展价格结算机制差价结算费用折合度电水平	15	0.000896
	16	8. 其他费用折合度电水平	16	-

注：1. 直接参与市场交易工商业用户线损电量未自行采购、且按照代理购电价格计算的，执行上表中上网环节线损费用折价。
2. 上表中代理工商业购电电量为预测电量。按照代理购电信息公开要求，对代理购电工商业实际电量数据进行公开，2026年6月代理购电工商业用户实际用电量69.77亿千瓦时。