



国网江西省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间：2025 年 10 月 1 日-2025 年 10 月 31 日)

用电分类	电压等级	电度用电价格 (元/千瓦时)	其中					分时电度用电价格 (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	系统运行费折价	政府性基金及附加	尖峰时段	高峰时段	平时段	低谷时段	深谷时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器容量 (元/千伏安·月)
工商业用电	单一制	不满 1 千伏	0.453494	0.019865	0.1766	0.027961	0.0267525	-	0.9767689	0.7046725	0.4325761	0.3872267	-	-
		1-10 千伏			0.1616			-	0.9617689	0.6896725	0.4175761	0.3722267	-	-
		35 千伏			0.1466			-	0.9467689	0.6746725	0.4025761	0.3572267	-	-
	两部制	1-10 千伏			0.1505			-	0.9506689	0.6785725	0.4064761	0.3611267	42.3	26.4
		35 千伏			0.1355			-	0.9356689	0.6635725	0.3914761	0.3461267	40.6	25.4
		110 千伏			0.1205			-	0.9206689	0.6485725	0.3764761	0.3311267	39.1	24.4
		220 千伏及以上			0.1105			-	0.9106689	0.6385725	0.3664761	0.3211267	37.5	23.4

注 1.上表所列电度用电价格由代理购电价格、上网环节线损电价、输配电价、系统运行费折价、政府性基金及附加组成。其中：上网环节线损电价按照平均上网电价及国家公布的 4.21%综合线损率计算；系统运行费折价根据各类损益分摊计算（详见表 2）；输配电价由上表所列的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照赣发改价管〔2023〕299 号文件执行；政府性基金及附加包含重大水利工程建设基金 0.15525 分钱，大中型水库移民后期扶持资金 0.62 分钱，可再生能源电价附加 1.9 分钱。

2.分时电价按《江西省发展改革委关于进一步完善分时电价机制有关事项的通知》（赣发改价管〔2025〕463 号）执行。峰谷时段划分：1 月和 12 月：高峰（含尖峰）时段 9:00-12:00、18:00-21:00，其中尖峰时段为 18:00-20:00；低谷时段 0:00-6:00；其余时段为平段。2 月：高峰时段 16:00-22:00；低谷时段 0:00-6:00；其余时段为平段。7-9 月：高峰（含尖峰）时段 17:00-23:00，其中尖峰时段为 7 月、8 月的 20:30-22:30；低谷（含深谷）时段 1:00-5:00、11:30-14:30，其中深谷时段为 12:00-14:00；其余时段为平段。3-6 月和 10-11 月：高峰时段 16:00-22:00；低谷（含深谷）时段 1:00-5:00、11:30-14:30，其中深谷时段为 12:00-14:00；其余时段为平段。春节、“五一”国际劳动节、国庆节的 12:00-14:00 为深谷时段。全年高峰、平段、低谷浮动比例统一调整为 1.6:1:0.4，深谷浮动比例较平段电价下浮 70%，尖峰浮动比例较平段电价上浮 80%。上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加不参与浮动。

3.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。



网上国网APP
您的随身电管家





国网江西省电力有限公司代理购电价格信息表 (2025 年 10 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	$1=2+3$	459,464.0
	2	其中: 采购优先发电电量	2	359,705.7
	3	采购市场化发电电量	3	99,758.3
电价	4	代理工商业购电价格	$4=5+6$	0.453494
	5	其中: 当月平均上网电价	5	0.451994
	6	历史偏差电费折价	6	0.0015
	7	代理工商业上网环节线损费用折价	7	0.019865
	8	系统运行费用折合度电水平	$8=9+10+11+12+13+14+15$	0.027961
	9	其中: 1.辅助服务费用折合度电水平	9	0
	10	2.抽水蓄能容量电费折合度电水平	10	0.003849
	11	3.上网环节线损代理采购损益折合度电水平	11	-0.006713
	12	4.电价交叉补贴新增损益折合度电水平	12	-0.020990
	13	5.煤电容量电费折合度电水平	13	0.021638
	14	6.峰谷分时电价损益折合度电水平	14	0.008230
	15	7.其他费用折合度电水平	15	0.021947

注: 1.本月起执行江西省电力市场规则 4.0 版, 为做好和市场规则及新能源入市政策的衔接, 当月平均上网电价按月度集中竞价交易均价发布, 历史偏差电费折价本月仍需全体工商业用户承担。2.现货运行后, 市场化用户电费结算单不再包含峰谷分时电价损益折合度电水平, 但应承担前期的峰谷分时电价损益回收偏差, 本月全体工商业用户应分摊系统运行费用折合度电水平仍保持一致。3.其他费用包括燃气机组容量电费、购售侧电费结算损益和雅湖直流(杨房沟电站)前期未清算电费。4.按照代理购电信息公开要求, 对代理购电实际电量数据进行公开, 8 月代理购电实际用电量 63.09 亿千瓦时。



网上国网APP
您的随身电管家



国网江西省电力有限公司

STATE GRID JIANGXI ELECTRIC POWER CO.,LTD.