



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 3 月 1 日-2025 年 3 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	0.6952225	0.45161	0.01984	0.1766	0.02042	0.0267525	-	1.0093275	0.6952225	0.3811175	-	-	-
		1-10 千伏	0.6802225			0.1616			-	0.9868275	0.6802225	0.3736175	-	-	-
		35 千伏	0.6652225			0.1466			-	0.9643275	0.6652225	0.3661175	-	-	-
	两部制	1-10 千伏	0.6691225			0.1505			-	0.9701775	0.6691225	0.3680675	-	42.3	26.4
		35 千伏	0.6541225			0.1355			-	0.9476775	0.6541225	0.3605675	-	40.6	25.4
		110 千伏	0.6391225			0.1205			-	0.9251775	0.6391225	0.3530675	-	39.1	24.4
		220 千伏及以上	0.6291225			0.1105			-	0.9101775	0.6291225	0.3480675	-	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适当调整分时电价机制的通知》（赣发改价管〔2024〕282 号）执行。峰谷时段划分：（1）冬季（1 月、12 月）18:00~20:00 为尖峰时段，8:30~11:30、20:00~21:00 为高峰时段。夏季（7~9 月）20:30~22:30 为尖峰时段，16:30~20:30 为高峰时段。其他季节（2~6、10~11 月）16:00~22:00 为高峰时段。（2）全年 00:00~06:00 为低谷时段，峰、谷时段以外为平段。（3）高峰时段电价上浮 50%，低谷时段电价下浮 50%，上网环节线损电价、系统运行费折价、政府性基金及附加、容（需）量电价不参与浮动。（4）暂缓实施尖峰电价，尖峰时段用电暂执行高峰电价标准。后续视电力供需紧张形势，并结合经济社会承受能力，适时予以恢复；试行重大节假日深谷电价，春节、“五一”国际劳动节、国庆节 12:00~14:00 设置为深谷时段，电价在平段基础上下浮 60%。

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 3 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	462,800
	2	其中：采购优先发电电量	2	185,702
	3	采购市场化发电电量	3	277,098
电价	4	代理工商业购电价格	4=5+6	0.45161
	5	其中：当月平均上网电价	5	0.45143
	6	历史偏差电费折价	6	0.00018
	7	上网环节线损电价	7=5*线损率/（1-线损率）	0.01984
	8	系统运行费用折价	8=9+10+11+12+13 +14+15	0.02042
	9	其中：辅助服务费用折价	9	0
	10	抽水蓄能容量电费折价	10	0.00391
	11	上网环节线损代理采购损益折价	11	-0.00122
	12	电价交叉补贴新增损益折价	12	-0.01279
	13	煤电容量电费折价	13	0.02297
	14	峰谷分时电价损益折价	14	0.00704
	15	气电机组容量电费折价	15	0.00051

注：1.按照国家有关文件规定，市场化交易用户需分摊上网环节线损电价和系统运行费用折价。2.根据省发改委批复的《江西电网代理购电工作方案》（2024 年修订），代理购电当月平均上网电价由电力市场月度交易均价、剩余优发电量分享价格组成，市场化用户上网电价由市场交易价格、剩余优发电量分享价格、历史偏差电费折价三部分组成，本月电力市场月度交易均价为 0.45848 元/千瓦时，剩余优发电量分享价格为 0.00705 元/千瓦时。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，1 月代理购电实际用电量 43.40 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.