

附件

国网重庆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	227885.12
	2	其中：采购优先发电电量	2	62216.88
	3	采购市场化发电电量	3	165668.24
电价	4	代理工商业购电价格	4=5+6	0.458482
	5	其中：当月平均购电价格	5	0.464653
	6	历史偏差电费折价	6	-0.006171
	7	代理工商业上网环节线损费用折价	7	0.020624
	8	系统运行费用折合度电水平	8=9+10+11+12+13+14	0.074887
	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	0.009183
	11	3. 上网环节线损代理采购损益折合度电水平	11	0.002314
	12	4. 电价交叉补贴新增损益折合度电水平	12	0.018453
	13	5. 煤电容量电费折合度电水平	13	0.029418
	14	6. 其他费用折合度电水平	14	0.015519

注：1. 省间现货购电损益分摊折价-0.010711元/千瓦时。
2. 上表中代理工商业购电电量为预测电量，1月代理购电工商业用户实际用电量25.19亿千瓦时。

国网重庆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	非分时电度电价 (元/千瓦时)	其中								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	0.833787	0.458482	0.020624	0.232100	0.047694	0.074887	--	--	--	--	--	--			
		1-10千伏	0.813787			0.212100				1.216136	0.813787	0.398026	--	--			
		35千伏	0.793887			0.192200				1.184296	0.793887	0.390464	--	--			
		110千伏及以上	0.779087			0.177400				1.160616	0.779087	0.384840	--	--			
	两部制	1-10千伏	0.754587			0.152900				1.121416	0.754587	0.375530	35.2	22			
		35千伏	0.728787			0.127100				1.080136	0.728787	0.365726	35.2	22			
		110千伏	0.709487			0.107800				1.049256	0.709487	0.358392	32	20			
		220千伏及以上	0.690187			0.088500				1.018376	0.690187	0.351058	32	20			

备注：
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，其中政府性基金及附加包含：农网还贷资金2分、重大水利工程建设基金0.196875分、大中型水库移民后期扶持资金0.6225分、可再生能源电价附加1.9分、地方水库移民后期扶持基金0.05分。
2. 工业分时电价浮动比例：高峰上浮60%，低谷下浮62%，尖峰电价在高峰电价基础上上浮20%，时段划分按照省级价格主管部门相关政策执行。
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。