

贵州电网有限责任公司 2025 年 6 月代理购电 用户电价公告

为贯彻落实《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号）文件精神，根据《国家发展改革委办公厅关于组织开展电网企业代理购电工作有关事项的通知》（发改办价格〔2021〕809 号）、《国家发展改革委关于第三监管周期贵州电网输配电价和销售电价有关事项的通知》（黔发改价格〔2023〕359 号）、《省发展改革委关于完善峰谷分时电价机制有关事项的通知》（黔发改价格〔2023〕481 号）、《省发展改革委关于进一步组织做好电网企业代理购电工作有关事项的通知》（黔发改价格〔2023〕497 号）等有关规定，现将贵州电网公司代理购电用户电价公告如下。

一、根据电网企业代理购电等有关规定，测算 2025 年 6 月代理工商业用户代理购电价格为 0.393116 元/千瓦时，其中代理工商业用户购电偏差费用折价为-0.001009 元/千瓦时。系统运行费用折价为 0.068035 元/千瓦时，其中保障居民、农业用电价格稳定等相关损益折价为 0.068035 元/千瓦时。目前，我省暂无分摊辅助服务费用、抽水蓄能容量电费等。

二、代理购电用户电价=代理购电价格+输配电价+上网环节

线损费用+系统运行费用+政府性基金及附加。

三、按照我省代理购电用户电价形成机制，将 2025 年 6 月工商业用户代理购电相关电价信息予以公告（详见表）。

四、暂未选择向发电企业或售电公司购电，也未与我公司签订代理购电相关合同的工商业用户，遵照政府文件要求由我公司代理购电，执行代理购电用户电价。

贵州电网公司代理购电工商业用户电价公告表

(执行时间：2025 年 6 月 1 日-2025 年 6 月 30 日)

用电分类	电压等级	电量电价 (元/千瓦时)	其中					峰谷分时电量电价 (元/千瓦时)			容(需)量电价	
			代理购电 价格	电量输 配电价 (不含线损)	上网环节 线损单价	系统运行 费用单价	基金及 附加	高峰 时段	平时段	低谷 时段	最大需量 (元/千瓦·月)	变压器 容量 (元/千伏安·月)
单一制	不满 1 千伏	0.724644	0.393116	0.2186	0.019568	0.068035	0.025325					
	1-10 (20) 千伏	0.712244		0.2062								
	35 千伏	0.686544		0.1805								
两部制	1-10 (20) 千伏	0.634044		0.1280				0.999275	0.634044	0.268813	35	22
	35 千伏	0.620344		0.1143				0.977355	0.620344	0.263333	33	21
	110 千伏	0.583744		0.0777				0.918795	0.583744	0.248693	31	20
	220 千伏及以上	0.558944		0.0529				0.879115	0.558944	0.238773	30	19

注：1. 基金及附加包含重大水利工程建设基金 0.1125 分钱，大中型水库移民后期扶持资金 0.47 分钱，可再生能源电价附加 1.9 分钱，小型水库移民扶助基金 0.05 分钱。

2. 时段划分：高峰时段 10:00(含)-13:00，17:00(含)-22:00；平时段 8:00(含)-10:00，13:00(含)-17:00，22:00(含)-00:00；低谷时段 00:00(含)-8:00。平段电价不浮动，高峰电价为平段电价上浮 60%，低谷电价为平段电价下浮 60%。

贵州电网公司执行 1.5 倍代理购电价格工商业用户电价公告表

(执行时间: 2025 年 6 月 1 日-2025 年 6 月 30 日)

用电分类	电压等级	电量电价 (元/千瓦时)	其中					峰谷分时电量电价 (元/千瓦时)			容(需)量电价	
			代理购电 价格	电量输 配电价 (不含线损)	上网环节 线损单价	系统运行 费用单价	基金及 附加	高峰 时段	平时段	低谷 时段	最大需 量 (元/千瓦·月)	变压器 容量 (元/千伏安·月)
单一制	不满 1 千伏	0.921202	0.589674	0.2186	0.019568	0.068035	0.025325					
	1-10(20) 千伏	0.908802		0.2062								
	35 千伏	0.883102		0.1805								
两部制	1-10(20) 千伏	0.830602		0.1280				1.313768	0.830602	0.347436	35	22
	35 千伏	0.816902		0.1143				1.291848	0.816902	0.341956	33	21
	110 千伏	0.780302		0.0777				1.233288	0.780302	0.327316	31	20
	220 千伏及以上	0.755502		0.0529				1.193608	0.755502	0.317396	30	19

注: 1. 基金及附加包含重大水利工程建设基金 0.1125 分钱, 大中型水库移民后期扶持资金 0.47 分钱, 可再生能源电价附加 1.9 分钱, 小型水库移民扶助基金 0.05 分钱。

2. 时段划分: 高峰时段 10:00(含)-13:00, 17:00(含)-22:00; 平时段 8:00(含)-10:00, 13:00(含)-17:00, 22:00(含)-00:00; 低谷时段 00:00(含)-8:00。平段电价不浮动, 高峰电价为平段电价上浮 60%, 低谷电价为平段电价下浮 60%。

贵州电网有限责任公司代理购电信息公开表

(执行时间：2025 年 6 月 1 日-2025 年 6 月 30 日)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	明细	计算关系	数值
电量	工商业代理购电量	1=2+3	278,294
	其中：优先发电上网电量	2	278,294
	市场交易采购上网电量	3	0
电价	工商业代理购电价格	4=5+6	0.393116
	其中：平均上网电价	5	0.394125
	代理购电预测偏差及交易手续费折价	6	-0.001009
	上网环节线损费用折价	7	0.019568
	系统运行费用折价	8=9+10+11	0.068035
	其中：保障居民、农业用电价格稳定等相关损益折价	9	0.068035
	辅助服务费用折价	10	0.000000
	抽水蓄能容量电费折价	11	0.000000

注：上表中工商业代理购电量为预测电量，实际购电量在 M+2 月代理购电价格表发布时进行公开。2025 年 4 月代理购电工商业用户实际购电量为 27.58 亿千瓦时。