

国网山西省电力公司代理购电价格公告

国网山西省电力公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间：2024年2月1日-2024年2月29日)

用电分类	电压等级	电量电价 (元/千瓦时)	其中					分时电量电价 (元/千瓦时)				容(需)量电价		
			代理购电 价格	上网环节 线损折价	电量输配 电价	系统运行 费用折价	政府性基金 及附加	尖峰时段	高峰时段	平时段	低谷时段	需量电价 (元/ 千瓦·月)	容量电价 (元/ 千伏安·月)	
工商业用电	单一制	不满1千伏	0.60452875	0.360070	0.012901	0.145600	0.042589	0.04336875	—	0.81668475	0.60452875	0.41005275	—	—
		1-10(20)千伏	0.58452875		0.012901	0.125600	0.042589	0.04336875	—	0.79668475	0.58452875	0.39005275	—	—
		35千伏	0.56952875		0.012901	0.110600	0.042589	0.04336875	—	0.78168475	0.56952875	0.37505275	—	—
	两部制	1-10(20)千伏	0.56292875		0.012901	0.104000	0.042589	0.04336875	—	0.77508475	0.56292875	0.36845275	36.0	22.5
		35千伏	0.53292875		0.012901	0.074000	0.042589	0.04336875	—	0.74508475	0.53292875	0.33845275	36.0	22.5
		110千伏	0.50792875		0.012901	0.049000	0.042589	0.04336875	—	0.72008475	0.50792875	0.31345275	33.6	21.0
		220千伏及以上	0.48792875		0.012901	0.029000	0.042589	0.04336875	—	0.70008475	0.48792875	0.29345275	33.6	21.0

注：1.代理购电价格根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表3)；输配电价由上表所列的电量输配电价、容(需)量电价构成，按照晋发改商品发〔2023〕166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0.196875分钱，大中型水库移民后期扶持资金0.24分钱，可再生能源电价附加1.9分钱，农网还贷资金2分钱。

2.分时电量电价在电量电价基础上根据晋发改商品发〔2021〕479号、晋发改商品发〔2023〕166号文件规定形成。时段划分：尖峰时段18:00-20:00(两部制用户每年1月、7月、8月、12月份执行)，高峰时段8:00-11:00, 17:00-23:00；平时段7:00-8:00, 13:00-17:00, 23:00-24:00；低谷时段00:00-7:00, 11:00-13:00。浮动比例：高峰电价为平段电价上浮60%，低谷电价为平段电价下浮55%，尖峰电价在高峰电价基础上上浮20%。代理购电价格中历史偏差电费折价，继续按照晋发改商品发〔2021〕457号文件规定，不参与峰谷分时浮动。

国网山西省电力公司执行1.5倍代理购电价格工商业用户电价表

(执行时间：2024年2月1日-2024年2月29日)

用电分类	电压等级	电量电价 (元/千瓦时)	其中					分时电量电价 (元/千瓦时)				容(需)量电价		
			代理购电 价格	上网环节 线损折价	电量输配 电价	系统运行 费用折价	政府性基金 及附加	尖峰时段	高峰时段	平时段	低谷时段	需量电价 (元/ /千瓦·月)	容量电价 (元/ 千伏安·月)	
工商业 用电	单一制	不满1千伏	0.78456375	0.540105	0.012901	0.145600	0.042589	0.04336875	—	1.10474075	0.78456375	0.49106875	—	—
		1-10(20)千伏	0.76456375		0.012901	0.125600	0.042589	0.04336875	—	1.08474075	0.76456375	0.47106875	—	—
		35千伏	0.74956375		0.012901	0.110600	0.042589	0.04336875	—	1.06974075	0.74956375	0.45606875	—	—
	两部制	1-10(20)千伏	0.74296375		0.012901	0.104000	0.042589	0.04336875	—	1.06314075	0.74296375	0.44946875	36.0	22.5
		35千伏	0.71296375		0.012901	0.074000	0.042589	0.04336875	—	1.03314075	0.71296375	0.41946875	36.0	22.5
		110千伏	0.68796375		0.012901	0.049000	0.042589	0.04336875	—	1.00814075	0.68796375	0.39446875	33.6	21.0
		220千伏及以上	0.66796375		0.012901	0.029000	0.042589	0.04336875	—	0.98814075	0.66796375	0.37446875	33.6	21.0

注：1.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直接参与过市场交易的用户)在无正当理由情况下改由电网企业代理购电的用户，现执行保底电价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，由电网企业代理购电的高耗能用户，代理购电价格按上表执行。

2.输配电价由上表所列的电量输配电价、容(需)量电价构成，按照晋发改商品发〔2023〕166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0.196875分钱，大中型水库移民后期扶持资金0.24分钱，可再生能源电价附加1.9分钱，农网还贷资金2分钱。

3.分时电量电价在电量电价基础上根据晋发改商品发〔2021〕479号、晋发改商品发〔2023〕166号文件规定形成。时段划分：尖峰时段18:00-20:00(两部制用户每年1月、7月、8月、12月份执行)，高峰时段8:00-11:00, 17:00-23:00；平时段7:00-8:00, 13:00-17:00, 23:00-24:00；低谷时段00:00-7:00, 11:00-13:00。浮动比例：高峰电价为平段电价上浮60%，低谷电价为平段电价下浮55%，尖峰电价在高峰电价基础上上浮20%。代理购电价格中历史偏差电费折价，继续按照晋发改商品发〔2021〕457号文件规定，不参与峰谷分时浮动。

国网山西省电力公司电网代理购电价格表

(执行时间：2024年2月1日-2024年2月29日)

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	工商业代理购电量	1=2+3	250620.80
	2	优先发电上网电量	2	135710.71
	3	市场交易采购上网电量	3	114910.09
电价	4	工商业代理购电价格	4=5+6	0.360070
	5	当月平均上网电价	5	0.353593
	6	历史偏差电费折价	6	0.006477
	7	上网环节线损费用折价	7	0.012901
	8	系统运行费用折价	8=9+10+11+12+13	0.042589
	9	抽水蓄能容量电费折价	9	0.002904
	10	上网环节线损代理采购损益折价	10	0.004737
	11	电价交叉补贴新增损益折价	11	0.016192
	12	趸售电价损益折价	12	0.003483
	13	煤电容量电费折价	13	0.015273
	14	辅助服务费用度电水平	14	

注：1.直接参与市场交易的用户，按照与电网企业代理购电用户相同的标准承担上网环节线损费用、系统运行费用。

2.企业自备电厂(余热、余气、余压自备电厂除外)自发自用电量按照与电网企业代理购电用户相同的标准承担系统运行费用。