

## 附件 6

# 国网江苏省电力有限公司关于 2026 年 1 月代理购电 工商业用户电价的公告

各工商业电力用户：

根据《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）、《国家发展改革委办公厅关于进一步做好电网企业代理购电工作的通知》（发改办价格〔2022〕1047 号）、《国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕526 号）、《省发展改革委关于进一步做好深化燃煤发电上网电价市场化改革工作的通知》（苏发改价格发〔2021〕1008 号）、《省发展改革委转发<国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知>的通知》（苏发改价格发〔2023〕552 号）、《关于优化工商业分时电价结构促进新能源消纳降低企业用电成本支持经济社会发展的通知》（苏发改价格发〔2025〕426 号）、《省发展改革委 江苏能源监管办关于开展 2026 年电力市场交易工作的通知》（苏发改能源发〔2025〕1141 号）有关要求，经报省发展改革委备案，我公司就 2026 年 1 月 1 日至 2026 年 1 月 31 日代理购电工商业用户电价有关事项公告如下。

1.2026 年 1 月，我公司代理工商业购电价格每千瓦时 0.3937 元，代理工商业上网环节线损费用折价每千瓦时 0.0130 元。我省由全体工商业用户分摊的系统运行费用折合度电水平每千瓦时 0.0814 元，包含抽水蓄能容量电费折合度电水平每千瓦时 0.0056 元、天然气发电容量电费（含气电联动）分摊标准每千瓦时 0.0230 元、电价交叉补贴新增损益折合度电水平每千瓦时 0.0151 元、上网环节线损代理采购损益折

合度电水平每千瓦时-0.0008 元、峰谷分时电价损益折合度电水平每千瓦时-0.0038 元、力调电费损益折合度电水平每千瓦时 0.0037 元、煤电容量电费折合度电水平每千瓦时 0.0268 元、新能源可持续发展价格结算机制差价结算费用折合度电水平每千瓦时 0.0118 元。详见附表 1。

2.代理购电工商业用户电价由代理购电价格、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。2026 年 1 月，我公司代理购电工商业用户电价详见附表 2。

3.根据我省电力市场交易有关要求，直接参与电力市场交易的工商业用户当月上网环节线损费用折价，按照国家核定我省的上网环节综合线损率和该户当月加权平均市场购电电价（全部市场化合同均价）计算，不再参照代理购电工商业用户执行。

我公司将始终践行“人民电业为人民”的企业宗旨，全力以赴做好供电优质服务。广大用户如有疑问请咨询 95598 电话、网上国网 App 在线客服或当地供电营业厅。

附表：1.《国网江苏省电力有限公司代理购电价格信息表》

2.《国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表》

国网江苏省电力有限公司

2025 年 12 月 28 日

附表 1

国网江苏省电力有限公司代理购电价格信息表

( 2026 年 1 月 )

单位: 亿千瓦时, 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	69.64
	2	其中: 采购优先发电电量	2	53.46
	3	采购市场化发电电量	3	16.18
电价	4	代理工商业购电价格	4=5+6	0.3937
	5	其中: 当月平均购电价格	5	0.3959
	6	历史偏差电费折价	6	-0.0022
	7	代理工商业上网环节线损费用折价	7=5*线损率/(1-线损率)	0.0130
	8	系统运行费用折合度电水平	8=9+10+11+12+13+14+15+16+17+18	0.0814
	9	其中: 1.辅助服务费用折合度电水平	9	0.00
	10	2.抽水蓄能容量电费折合度电水平	10	0.0056
	11	3.天然气发电容量电费(含气电联动)分摊标准	11	0.0230
	12	4.电价交叉补贴新增损益折合度电水平	12	0.0151
	13	5.电力保供购电费用折合度电水平	13	0.00
	14	6.上网环节线损代理采购损益折合度电水平	14	-0.0008
	15	7.峰谷分时电价损益折合度电水平	15	-0.0038
	16	8.力调电费损益折合度电水平	16	0.0037
	17	9.煤电容量电费折合度电水平	17	0.0268
	18	10.新能源可持续发展价格结算机制差价结算费用折合度电水平	18	0.0118

注: 1.“电价交叉补贴新增损益”包含原“保障居民、农业用电价格稳定的新增损益”项目内容。

2.直接参与电力市场交易的工商业用户当月上网环节线损费用折价, 按照国家核定我省的上网环节综合线损率和该户当月加权平均市场购电电价(全部市场化合同均价)计算。

3.上表中代理工商业购电电量为预测电量。按照代理购电信息公开要求, 对代理购电工商业实际电量数据进行公开, 2025 年 11 月代理购电工商业用户实际用电量 63.36 亿千瓦时。

4.1 月, 国网江苏省电力有限公司参与江苏电力年度集中竞价交易购入电量 6.12 亿千瓦时, 参与江苏电力月度集中竞价交易购入电量 14.24 亿千瓦时, 合计购入电量 20.36 亿千瓦时。按照电量结构比例计算, 其中用于电网代理工商业用户电量 16.18 亿千瓦时, 用于华东电网月度经销电量 0.7 亿千瓦时, 用于上网环节线损电量 3.48 亿千瓦时。

附表 2

国网江苏省电力有限公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2026 年 1 月 1 日-2026 年 1 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			
				代理工商 业购电价	代理工商 业上网环	电度 输配电价	政府性基 金及附加	系统运行 费用折价	尖峰时段	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)	
计算关系		-	1=2+3+4+5+6	2	3	4	5	6	7	8	9=1	10	11	12	
工 商 业 用 电	两部制		1-10（20）千伏	0.3937	0.0130	0.1357	0.0294	0.0814	1.1099	0.9682	0.6532	0.3973	51.2	32	
			35 千伏			0.6282			0.1107	1.0849	0.9432	0.6282	0.3723	48	30
			110 千伏			0.6032			0.0857	1.0599	0.9182	0.6032	0.3473	44.8	28
			220 千伏及以上			0.5772			0.0597	1.0339	0.8922	0.5772	0.3213	41.6	26
	单 一 制	100 千伏 安及以上	不满 1 千伏			0.7569			0.2394	1.1664	1.0325	0.7569	0.5010		
			1-10（20）千伏			0.7309			0.2134	1.1404	1.0065	0.7309	0.4750		
			35 千伏			0.7059			0.1884	1.1154	0.9815	0.7059	0.4500		
		100 千伏 安以下	不满 1 千伏			0.7569			0.2394		0.9931	0.7569	0.5010		
			1-10（20）千伏			0.7309			0.2134		0.9671	0.7309	0.4750		
			35 千伏			0.7059			0.1884		0.9421	0.7059	0.4500		

注：1.电网企业代理购电工商业用户电价由代理购电价格、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。其中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 1）；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《省发展改革委转发<国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知>的通知》（苏发改价格发〔2023〕552 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 0.42 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.上表所列电度用电价格由代理工商业购电价格、代理工商业上网环节线损费用折价、电度输配电价、政府性基金及附加、系统运行费用折价组成。

3.根据《关于优化工商业分时电价结构促进新能源消纳降低企业用电成本支持经济社会发展的通知》（苏发改价格发〔2025〕426 号）文件要求，将工商业分时电价执行范围扩大到除国家有专门规定的电气化铁路牵引用电外的执行工商业电价的电力用户。全体商业用户和 100 千伏安以下的工业用户，公用水厂、污水处理厂、分布式能源站、地下铁路、城铁、电车自行选择执行分时电价。夏、冬两季（每年 6-8 月、12 月-次年 2 月）时段设置：高峰时段 14:00-22:00，平时段 6:00-11:00、13:00-14:00、22:00-24:00，低谷时段 0:00-6:00、11:00-13:00。春、秋两季（每年 3-5 月、9-11 月）时段设置：高峰时段 15:00-22:00，平时段 6:00-10:00、14:00-15:00、22:00-次日 2:00，低谷时段 2:00-6:00、10:00-14:00。选择执行分时电价的全体商业用户和 100 千伏安以下的工业用户，可选择执行季节性分时时段或全年执行春、秋两季分时时段。为有效衔接电力市场交易，将工商业用户分时电价计价基础，调整为以工商业用户购电价格为基础，并优化峰谷浮动比例，高峰时段上浮比例：两部制用户 80%、100 千伏安及以上单一制用户 70%、100 千伏安以下单一制用户 60%；低谷时段下浮比例 65%。315 千伏安及以上工业用电，尖峰时段在用户购电价格的峰段电价基础上，上浮 20%，7-8 月尖峰时段：14:00-15:00、19:30-21:30，12 月-次年 1 月尖峰时段：18:00-20:00。工商业用户中除工业用户以外的电热锅炉（蓄冰制冷）用电，执行两段制电价。

4.已参与市场交易、改为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，以及未参与市场交易由电网企业代理购电的高耗能企业，用电价格为电网企业代理购电价格的 1.5 倍加上输配电价、上网环节线损费用、系统运行费用、政府性基金及附加形成。