

国网宁夏电力有限公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间：2025年1月1日-2025年1月31日)

用电分类	电压等级	代理购电价格（元/千瓦时）			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	分时电度电价（元/千瓦时）			容（需）量电价	
		高峰时段	平时段	低谷时段					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）
公式	-	1	2	3	4	5	6	7	8=1+4+5+6+7	9=2+4+5+6+7	10=3+4+5+6+7	11	12
单一制	不满1千伏	0.4894	0.2812	0.1460	0.0081	0.1846	0.021325	0.021834	0.725259	0.517059	0.381859	0	0
	1-10千伏					0.1646			0.705259	0.497059	0.361859	0	0
	35-110千伏					0.1446			0.685259	0.477059	0.341859	0	0
两部制	1~10千伏					0.0920			0.632659	0.424459	0.289259	28.8	18
	35千伏					0.0769			0.617559	0.409359	0.274159	28.8	18
	110千伏					0.0600			0.600659	0.392459	0.257259	25.6	16
	220千伏及以上					0.0521			0.592759	0.384559	0.249359	25.6	16

注：1.上表所列分时电度用电价格由代理购电价格（含平均上网电价、历史偏差电费折价）、上网环节线损折价、电度输配电价（不含线损及抽水蓄能容量电费）、政府性基金及附加、系统运行费折价（含辅助服务费用、抽水蓄能容量电费、保障居民农业用电价格稳定新增损益、线损损益折价、煤电容量电费折价等）组成。其中代理购电价格根据当月市场化交易情况等测算所得，系统运行费用折价按月测算，偏差滚动调整（详见附件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；政府性基金及附加，其中，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0.12分钱、可再生能源电价附加1.9分钱。

2.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。

3.公布的代理购电量及购电价格均为测算值，实际执行值与测算值之间的偏差损益将按《宁夏回族自治区电网企业代理购电工作实施细则（试行）》规定向代理购电用户分摊。

4.系统运行费折价包含抽水蓄能容量电费折合度电水平0.001434元/千瓦时（镇安抽水蓄能电站2025年1月起投运4台机组，结算抽水蓄能容量电费）、电价交叉补贴新增损益折合度电水平0.0060元/千瓦时（根据每月优先发电情况、基期交叉补贴回收情况、工商业用电量等数据计算），上网环节线损代理采购损益折合度电水平-0.0008元/千瓦时和煤电容量电费折合度电水平0.0152元/千瓦时（清算银东配套机组2024年1-2月煤电容量电费）。

5.上网环节线损折价(含低压代理购电用户)=(代理购电平均上网电价+历史偏差电费折价)×综合线损率÷（1-综合线损率）。直接参与市场交易用户承担的上网环节线损折价根据各用户实际购电上网电价计算，在用户电费账单中列示。

6.上表代理购电价格为代理购电交易峰、平、谷加权平均价。根据《自治区发展改革委关于做好2025年电力中长期交易有关事项的通知》（宁发改运行〔2024〕952号），代理购电峰、平、谷交易加权价分别为0.4894元/千瓦时、0.2812元/千瓦时、0.1460/千瓦时，分时电度电价=峰/平/谷交易加权价+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，峰、平、谷时段为：峰时段：7:00-9:00,17:00-23:00；谷时段：9:00-17:00；平时段：0:00-7:00,23:00-0:00。

国网宁夏电力有限公司代理购电价格信息表

(执行时间：2025年1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	$1=2+3$	104,199.6
	2	其中：采购优先发电电量	2	0.00
	3	采购市场化发电电量	3	104,199.6
电价	4	代理工商业购电价格	$4=5+6$	0.3030
	5	其中：当月平均购电价格	5	0.3073
	6	历史偏差电费折价	6	-0.0043
	7	代理工商业上网环节线损费用折价	7	0.0081
	8	系统运行费用折合度电水平	$8=9+10+11+12+13$	0.021834
	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	0.001434
	11	3. 上网环节线损代理采购损益折合度电水平	11	-0.0008
	12	4. 电价交叉补贴新增损益折合度电水平	12	0.006
	13	5. 煤电容量电费折合度电水平	13	0.0152

注： 1. 2024年11月电网企业代理购电预测电量规模9.61亿千瓦时，11月完成电量9.85亿千瓦时，偏差电量0.24亿千瓦时；2024年11月居民农业预测电量规模8.31亿千瓦时，11月完成电量8.25亿千瓦时，偏差电量0.06亿千瓦时。预计2025年1月宁夏电网供需最大缺口电力50万千瓦，预估省间现货购电电量0.056亿千瓦时、购电费0.036亿元。

2. 代理工商业购电价格为代理购电工商业用户电价表发布峰、平、谷时段上网电价加权均价。