

国网宁夏电力有限公司

关于 2023 年 5 月代理购电价格的公告

根据《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）、《国家发改委办公厅关于组织开展电网企业代理购电有关事项的通知》（发改办价格〔2021〕809 号）、《宁夏回族自治区发展和改革委员会关于调整我区目录销售电价相关事宜的通知》（宁发改价格（管理）〔2021〕738 号）、《宁夏回族自治区电网企业代理购电工作实施细则（试行）》（宁发改价管（成本）〔2022〕334 号）等规定，电网企业应按要求及时公开代理购电相关信息。经向自治区发改委报备，现将 2023 年 5 月代理购电价格公告如下（详见附件）。

2023 年 4 月 27 日

- 附件：1. 国网宁夏电力有限公司代理购电工商业用户电价表
2. 国网宁夏电力有限公司代理购电价格表

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：2023 年 5 月 1 日-2023 年 5 月 31 日）

用电分类	电压等级	代理购电价格（元/千瓦时）			电度输配电价	政府性基金 及附加	分时电度用电价格（元/千瓦时）			容（需）量用电价格	
		高峰时段	平时段	低谷时段			高峰时段	平时段	低谷时段	最大需量	变压器容量
										（元/千瓦·月）	（元/千伏安·月）
公式	-	1	2	3	4	5	6=1+4+5	7=2+4+5	8=3+4+5	9	10
单一制	1-10 千伏	0.4614	0.2926	0.1686	0.1896	0.021325	0.672325	0.503525	0.379525		
	35-110 千伏				0.1696	0.021325	0.652325	0.483525	0.359525		
两部制	1~10 千伏				0.1108	0.021325	0.593525	0.424725	0.300725	30	20
	35 千伏				0.0958	0.021325	0.578525	0.409725	0.285725	30	20
	110 千伏				0.0808	0.021325	0.563525	0.394725	0.270725	30	20
	220 千伏				0.0658	0.021325	0.548525	0.379725	0.255725	30	20
	330 千伏及以上				0.0578	0.021325	0.540525	0.371725	0.247725	30	20

注 1.上表所列电度电价由代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用）、电度输配电价（含线损及交叉补贴）、政府性基金及附加组成。其中代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用等）根据当月市场化交易情况等测算所得（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，因国家暂未发布新输配电价，暂按照《自治区发展改革委关于宁夏电网 2021-2022 年输配及销售电价有关事项的通知》（宁发改价格（管理）〔2020〕780 号）文件执行，待新输配电价正式发布后再按要求进行相应处理，政府性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 0.12 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.根据自治区有关对小微企业和个体工商户的阶段性代理购电优惠政策，未直接参与市场交易的不满 1 千伏用户，用户电价暂维持原不满 1 千伏工商业目录销售电价水平。

4.代理购电用户因电价执行错误、计量异常、违约用电、窃电等需退补电费时，按照当期代理购电用户电价清算。

5.上表代理购电价格高峰时段，平时段，低谷时段中均含分摊的以前月份代理购电损益 0.0022 元。

6.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。

国网宁夏电力有限公司代理购电价格表

(执行时间：2023 年 5 月 1 日-2023 年 5 月 31 日)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	明 细	计算关系	数 值
电量	市场交易采购上网电量	$1=2+3+4$	56,764.9
	高峰时段	2	19,916.6
	平时段	3	15,899.3
	低谷时段	4	20,949.0
电价	代理购电高峰时段交易价格	5	0.4592
	代理购电平时段交易价格	6	0.2904
	代理购电低谷时段交易价格	7	0.1664
	应分摊损益合计：	$8=9+10+11$	0.0022
	以前月份代理购电损益	9	0.0022
	保障居民农业用电价格稳定的新增 损益折合度电水平	10	0.00
	辅助服务费用折合度电水平	11	0.00
	代理购电高峰时段价格	$12=5+8$	0.4614
	代理购电平时段价格	$13=6+8$	0.2926
	代理购电低谷时段价格	$14=7+8$	0.1686

备注：2023 年 3 月电网企业代理购电预测电量规模 7.86 亿千瓦时（含低压代理购电 2.05 亿千瓦时，高压代理购电 5.81 亿千瓦时），3 月完成电量 8.21 亿千瓦时，偏差电量 0.35 亿千瓦时。