

国网宁夏电力有限公司

关于 2023 年 6 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）、《自治区发展改革委关于第三监管周期宁夏电网输配电价有关事项的通知》（宁发改价格（管理）〔2023〕314 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 6 月代理购电价格公告如下（详见附件）。

2023 年 5 月 28 日

附件：1. 代理购电工商业用户电价表

2. 代理购电价格表

代理购电工商业用户电价表

(执行时间：2023年6月1日-2023年6月30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	电量输配电价	政府性基金及附加	系统运行费折价	需全体工商业用户分摊或分享的损益折价	分时电量电价(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	$9=1+4+5+6+7+8$	$10=2+4+5+6+7+8$	$11=3+4+5+6+7+8$	12	13
单一制	1-10千伏	0.4582	0.2876	0.1658	0.0080	0.1646	0.021325	0.000035	0.0011	0.653260	0.482660	0.360860	0	0
	35-110千伏					0.1446				0.633260	0.462660	0.340860	0	0
两部制	1~10千伏					0.0920				0.580660	0.410060	0.288260	28.8	18
	35千伏					0.0769				0.565560	0.394960	0.273160	28.8	18
	110千伏					0.0600				0.548660	0.378060	0.256260	25.6	16
	220千伏及以上					0.0521				0.540760	0.370160	0.248360	25.6	16

注：1.上表所列分时电量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、电量输配电价(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)、需全体工商业用户分摊或分享的损益折价(保障居民农业用电价格稳定新增损益、线损损益折价等)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，系统运行费用折价和需全体工商业用户分摊或分享的损益折价按月测算，偏差滚动调整(详见附件2)；输配电价由上表所列的电量输配电价、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度电水平0.000035元/千瓦时。

5.需全体工商业用户分摊或分享的损益折价包括保障居民农业用电价格稳定新增损益折价0.0011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)。

6.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。

7.根据《自治区发展改革委关于做好2023年电力中长期交易有关事项的通知》(宁发改运行(2022)918号)，峰、平、谷时段具体为：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。

代理购电价格表

(执行时间：2023年6月1日-2023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	备注
电量	市场交易采购上网电量	$1=2+3+4$	54,239.6	
	高峰时段	2	19,335.3	
	平时段	3	14,152.5	
	低谷时段	4	20,751.8	
电价	工商业高峰时段代理购电价格	$5=9+12$	0.4582	
	工商业平时段代理购电价格	$6=10+12$	0.2876	
	工商业低谷时段代理购电价格	$7=11+12$	0.1658	
	当月平均上网电价	$8=(2*9+3*10+4*11)/1$	0.3027	
	高峰时段	9	0.4591	
	平时段	10	0.2885	
	低谷时段	11	0.1667	
	历史偏差电费折价	12	-0.0009	
	上网环节线损折价	$13=(8+12)*\text{线损率}/(1-\text{线损率})$	0.0080	
	系统运行费用折合度电水平	$14=15+16$	0.000035	
	辅助服务费用度电水平	15	0	
	抽水蓄能容量电费度电水平	16	0.000035	
	需全体工商业用户分摊或分享的损益折价	$17=18+19$	0.0011	
	保障居民农业用电价格稳定新增损益折合度电水平	18	0.0011	
	线损损益度电水平	19	0	

注：2023年4月电网企业代理购电预测电量规模7.83亿千瓦时（含低压代理购电1.84亿千瓦时，高压代理购电5.99亿千瓦时），4月完成电量7.64亿千瓦时，偏差电量0.19亿千瓦时。