

石嘴山经开区生产要素信息

序号	生产要素	价格	可用量/处理能力	备注																					
1	供水	黄河地表水4.5元/立方米	12万立方米/日	日均供水量7.56万方，高压管道出厂压力不低于7.5公斤，低压管道出厂压力不低于4公斤，管网末端供水压力不低于1.4公斤																					
		中水3.5元/立方米	4.2万立方米/日	出厂低压压力不低于4.5公斤，高压中水供水压力不低于10.2公斤，管网末端供水压力不低于1.4公斤																					
2	工业污水处理	5元/立方米	2.5万立方米/日	<table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <tr> <td>COD</td> <td>BOD5</td> <td>SS</td> <td>TN</td> <td>氨氮</td> <td>TP</td> <td>氯化物</td> <td>硫酸盐</td> <td>PH</td> <td>TDS</td> <td rowspan="2">进厂水设计水质标准，单位：mg/L</td> </tr> <tr> <td>400</td> <td>140</td> <td>200</td> <td>35</td> <td>25</td> <td>4</td> <td>500</td> <td>400</td> <td>6.5-9.5</td> <td>1500</td> </tr> </table>	COD	BOD5	SS	TN	氨氮	TP	氯化物	硫酸盐	PH	TDS	进厂水设计水质标准，单位：mg/L	400	140	200	35	25	4	500	400	6.5-9.5	1500
				COD	BOD5	SS	TN	氨氮	TP	氯化物	硫酸盐	PH	TDS	进厂水设计水质标准，单位：mg/L											
400	140	200	35	25	4	500	400	6.5-9.5	1500																
3	天然气	采暖期（11月1日至次年3月31日）价格为3.05元/立方米，非采暖期（4月1日至10月31日）价格为2.42元/立方米	1亿立方米/年	天然气高位发热量为37.585MJ/m³，天然气低位发热量33.8981MJ/m³，热值一般采用低位发热量																					
4	蒸汽	180元/蒸吨	30吨/小时（汽源点：动力岛 用汽单位：氟峰）	设计压力1.5Mpa，设计温度250℃																					
			10吨/小时（汽源点：动力岛 用汽单位：清研）	设计压力1.5Mpa，设计温度250℃																					
			60吨/小时（汽源点：动力岛 用汽单位：东方希望）	设计压力1.8Mpa，设计温度350℃																					
			80吨/小时（汽源点：英化热电 用汽单位：胜蓝、氟峰、清研）	设计压力1.5Mpa，设计温度300℃																					
			60吨/小时（汽源点：国电 用汽单位：胜蓝、氟峰、清研）	设计压力1.5Mpa，设计温度300℃																					
5	土地	6-7万元/亩（使用年限50年） 4-4.5万元/亩（使用年限20年）	8848亩																						
6	厂房	8元/平米/月	4.8万平米	孵化期内暂定租金为8元/平米/月，若企业第一年主营业务收入不超过200万元，则租金按9元/平米/月收取；第二年主营业务收入不超过200万元，则租金按10元/平米/月收取																					
7	用工成本	5000-7000/月（技术工）	可用工人约1万人																						
		4000-6000元/月（操作工）	可用工人约2万人																						
8	物流运输	天津港-惠农：公路130元/吨、铁路150元/吨 惠农-天津港：公路220元/吨、铁路160元/吨	银川铁路货运中心年吞吐量达1300万吨，园区内有富海、然尔特等公铁龙头物流企业																						
9	一般固废处理	18-23元/吨	总库容量10800万立方米	剩余库容量7900万立方米																					

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3月1日-2025年3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	0.4679	0.2868	0.1422	0.0077	0.1846	0.021325	0.013253	0.694778	0.513678	0.369078	0	0
	1-10千伏					0.1646			0.674778	0.493678	0.349078	0	0
	35-110千伏					0.1446			0.654778	0.473678	0.329078	0	0
两部制	1~10千伏					0.0920			0.602178	0.421078	0.276478	28.8	18
	35千伏	0.0769	0.587078	0.405978	0.261378	28.8	18						
	110千伏	0.0600	0.570178	0.389078	0.244478	25.6	16						
	220千伏及以上	0.0521	0.562278	0.381178	0.236578	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）量电价价格构成；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0.000753元/千瓦时、电价交叉补贴新增损益折合度电水平-0.0015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-0.0005元/千瓦时和煤电容量电费折合度电水平0.0145元/千瓦时。

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0.4679元/千瓦时、0.2868元/千瓦时、0.1422元/千瓦时，分时电度电价=峰/平/谷交易加权价+上网环节线损折价+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。