

国网陕西省电力有限公司代理购电工商业用户电价表（陕西电网）

（执行时间：2022年3月）

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	
			代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	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)
工商业及其他用电	一般工商业及其他用电	不满1千伏	0.3963	0.1851	0.046325		0.918425	0.627725	0.337025		
		1~10(20)千伏		0.1651	0.046325		0.888425	0.607725	0.327025		
		35千伏		0.1451	0.046325		0.858425	0.587725	0.317025		
	大工业用电	1~10(20)千伏		0.1054	0.046325		0.864096	0.548025	0.231954	31	22
		35千伏		0.0854	0.046325		0.831496	0.528025	0.224554	31	22
		110千伏		0.0654	0.046325		0.798896	0.508025	0.217154	31	22
		220(330)千伏		0.0604	0.046325		0.790746	0.503025	0.215304	31	22

注 1. 电网企业代理购电用户电价由代理购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、输配电价(含线损及政策交叉补贴)、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)根据当月预测购电成本等测算所得(详见附表3);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,按照陕发改价格〔2021〕1643号文件执行;政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱,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0.62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购电价格(含平均上网电价、辅助服务费用等)、电度输配电价(含线损及政策交叉补贴)、政府性基金及附加组成。

3. 2022年1月起,分时电度用电价格在电度用电价格基础上根据陕发改价格〔2021〕1757号文件规定形成。时段划分:高峰时段8:00-11:30、18:30-23:00,其中夏季7、8月尖峰时段19:30-21:30、冬季12、1月尖峰时段18:30-20:30;平时段7:00-8:00、11:30-18:30;低谷时段23:00-7:00。浮动比例:大工业高峰电价为平段电价(不含政府性基金附加,下同)上浮63%,低谷电价为平段电价下浮63%;一般工商业高峰电价为平段电价上浮50%,低谷电价为平段电价下浮50%;尖峰电价为高峰电价上浮20%。一般工商业及其他用户可选择执行分时电度用电价格或电度用电价格每千瓦时加4分。

4. 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。

国网陕西省电力有限公司代理购电工商业用户电价表（榆林电网）

（执行时间：2022年3月）

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	
				代理购电价格	电度输配电价	政府性基金及附加	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)
工商业及其他用电	一般工商业及其他用电	不满1千伏	0.6329	0.3963	0.2166	0.0200		0.9394	0.6329	0.3265		
		1~10千伏	0.6129		0.1966	0.0200		0.9094	0.6129	0.3165		
		35千伏	0.5929		0.1766	0.0200		0.8794	0.5929	0.3065		
	大工业用电	1~10千伏	0.4944		0.0781	0.0200		0.7933	0.4944	0.1955	31	22
		35千伏	0.4744		0.0581	0.0200		0.7607	0.4744	0.1881	31	22
		110千伏及以上	0.4544		0.0381	0.0200		0.7281	0.4544	0.1807	31	22

- 注 1. 电网企业代理购电用户电价由代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用等）、输配电价（含线损及政策交叉补贴）、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）根据当月预测购电成本等测算所得（详见附表3）；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，按照陕发改价格〔2021〕1821号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱。
2. 上表所列电度用电价格由代理购电价格（含平均上网电价、辅助服务费用等）、电度输配电价（含线损及政策交叉补贴）、政府性基金及附加组成。
3. 2022年1月起，分时电度用电价格在电度用电价格基础上根据陕发改价格〔2021〕1757号文件规定形成。时段划分：高峰时段8:00-11:30、18:30-23:00，其中夏季7、8月尖峰时段19:30-21:30、冬季12、1月尖峰时段18:30-20:30；平时段7:00-8:00、11:30-18:30；低谷时段23:00-7:00。浮动比例：大工业高峰电价为平段电价（不含政府性基金附加，下同）上浮63%，低谷电价为平段电价下浮63%；一般工商业高峰电价为平段电价上浮50%，低谷电价为平段电价下浮50%；尖峰电价为高峰电价上浮20%。一般工商业及其他用户可选择执行分时电度用电价格或电度用电价格每千瓦时加4分。
4. 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。

国网陕西省电力有限公司代理工商业用户购电价格表

(执行时间：2022年3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	代理购电量	$1=2+3$	772,805
	2	优先发电上网电量	2	531,588
	3	市场交易采购上网电量	3	241,217
电价	4	工商业代理购电价格	$4=5+7$	0.3963
	5	平均上网电价	5	0.3963
	6	其中：保障居民农业用电价格稳定的 新增损益折合度电水平	6	0.0264
	7	辅助服务费用折合度电水平	7	-