

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年1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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	0.464842	-	0.047694	-	-	-	-	-	-
		1-10千伏	0.750836		0.2383	0.047694	1.397727	1.172721	0.750836	0.314888	-	-
		35千伏	0.730836		0.2183	0.047694	1.359327	1.140721	0.730836	0.307288	-	-
		110千伏	0.715836		0.2033	0.047694	1.330527	1.116721	0.715836	0.301588	-	-
	两部制	1-10千伏	0.696336		0.1838	0.047694	1.293087	1.085521	0.696336	0.294178	36	24
		35千伏	0.668036		0.1555	0.047694	1.238751	1.040241	0.668036	0.283424	36	24
		110千伏	0.645736		0.1332	0.047694	1.195935	1.004561	0.645736	0.274950	36	24
		220千伏及以上	0.625736		0.1132	0.047694	1.157535	0.972561	0.625736	0.267350	36	24

备注：  
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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含国家重大水利工程建设基金 0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金 0.6225分钱、可再生能源附加 1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金 0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低 2分钱（农网还贷资金）执行。  
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. 分时电价按我市相关政策执行。  
4. 对于已直接参与市场交易（不含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。  
5. 代理购电用户 1月1日至1月抄表例日抄见电量执行 1月代理购电价，1月抄表例日至月末的销户等变更的抄表用电量也按 1月代理购电价执行。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年1月 )

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	290483.45
	2	优先发电上网电量	2	85188.66
	3	市场交易采购上网电量	3	205294.78
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.464842
	5	平均上网电价	5	0.464842
	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	-0.013573
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年2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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	—	—	0.047694	—	—	—	—	—	—
		1-10千伏	0.756142	0.470148	0.2383	0.047694	—	1.181211	0.756142	0.316904	—	—
		35千伏	0.736142		0.2183	0.047694	—	1.149211	0.736142	0.309304	—	—
		110千伏	0.721142		0.2033	0.047694	—	1.125211	0.721142	0.303604	—	—
	两部制	1-10千伏	0.701642		0.1838	0.047694	—	1.094011	0.701642	0.296194	36	24
		35千伏	0.673342		0.1555	0.047694	—	1.048731	0.673342	0.285440	36	24
		110千伏	0.651042		0.1332	0.047694	—	1.013051	0.651042	0.276966	36	24
		220千伏及以上	0.631042		0.1132	0.047694	—	0.981051	0.631042	0.269366	36	24

备注：

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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱、农网还贷资金2分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。

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. 分时电价按我市相关政策执行。

4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

5. 代理购电用户2月抄见电量执行2月代理购电价，2月抄表例日至月末的销户等变更的抄表用电量也按2月代理购电价执行。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年2月 )

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	173292.00
	2	优先发电上网电量	2	51059.93
	3	市场交易采购上网电量	3	122232.07
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.470148
	5	平均上网电价	5	0.470148
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	0.010921
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

(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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	-	-	0.047694	-	-	-	-	-	-
		1-10千伏	0.720108	0.434114	0.2383	0.047694	-	1.123557	0.720108	0.303211	-	-
		35千伏	0.700108		0.2183	0.047694	-	1.091557	0.700108	0.295611	-	-
		110千伏	0.685108		0.2033	0.047694	-	1.067557	0.685108	0.289911	-	-
	两部制	1-10千伏	0.665608		0.1838	0.047694	-	1.036357	0.665608	0.282501	36	24
		35千伏	0.637308		0.1555	0.047694	-	0.991077	0.637308	0.271747	36	24
		110千伏	0.615008		0.1332	0.047694	-	0.955397	0.615008	0.263273	36	24
		220千伏及以上	0.595008		0.1132	0.047694	-	0.923397	0.595008	0.255673	36	24

备注：  
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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱、农网还贷资金2分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。  
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. 分时电价按我市相关政策执行。  
4. 对于已直接参与市场交易（不含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。  
5. 因3月起用户抄表例日统一调整为月末最后一天24时，代理购电用户2月抄表后至3月31日用电量执行3月代理购电价格。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

(执行时间：2022年3月)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	250676.50
	2	优先发电上网电量	2	145620.21
	3	市场交易采购上网电量	3	105056.29
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.434114
	5	平均上网电价	5	0.434114
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.012890
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间：2022年4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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	-	-	0.047694	-	-	-	-	-	-
		1-10千伏	0.689612	0.403618	0.2383	0.047694	-	1.074763	0.689612	0.291623	-	-
		35千伏	0.669612		0.2183	0.047694	-	1.042763	0.669612	0.284023	-	-
		110千伏	0.654612		0.2033	0.047694	-	1.018763	0.654612	0.278323	-	-
	两部制	1-10千伏	0.635112		0.1838	0.047694	-	0.987563	0.635112	0.270913	36	24
		35千伏	0.606812		0.1555	0.047694	-	0.942283	0.606812	0.260159	36	24
		110千伏	0.584512		0.1332	0.047694	-	0.906603	0.584512	0.251685	36	24
		220千伏及以上	0.564512		0.1132	0.047694	-	0.874603	0.564512	0.244085	36	24

备注：

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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱、农网还贷资金2分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。

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. 分时电价按我市相关政策执行。

4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

5. 代理购电用户4月1日至4月30日用电量执行4月代理购电价格。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

(执行时间：2022年4月)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	231167.50
	2	优先发电上网电量	2	224188.66
	3	市场交易采购上网电量	3	6978.84
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.403618
	5	平均上网电价	5	0.403618
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.014702
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年5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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	0.388906	-	0.047694	-	-	-	-	-	-
		1-10千伏	0.674900		-	0.047694	-	1.051223	0.674900	0.286032	-	-
		35千伏	0.654900		0.2383	0.047694	-	1.019223	0.654900	0.278432	-	-
		110千伏	0.639900		0.2183	0.047694	-	0.995223	0.639900	0.272732	-	-
	两部制	1-10千伏	0.620400		0.2033	0.047694	-	0.964023	0.620400	0.265322	36	24
		35千伏	0.592100		0.1838	0.047694	-	0.964023	0.592100	0.265322	36	24
		110千伏	0.569800		0.1555	0.047694	-	0.918743	0.569800	0.254568	36	24
		220千伏及以上	0.549800		0.1332	0.047694	-	0.883063	0.549800	0.246094	36	24
					0.1132	0.047694	-	0.851063	0.549800	0.238494	36	24

备注：  
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（详见表2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。  
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. 分时电价按我市相关政策执行。  
4. 对于已直接参与市场交易（不含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。  
5. 代理购电用户5月1日至5月31日用电量执行5月代理购电价格。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年5月 )

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	220,828.50
	2	优先发电上网电量	2	100,513.33
	3	市场交易采购上网电量	3	120,315.17
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.388906
	5	平均上网电价	5	0.388906
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.004955
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间：2022年6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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	0.398883	-	0.047694	-	-	-	-	-	-
		1-10千伏	0.684877		0.2383	0.047694	-	1.067187	0.684877	0.289823	-	-
		35千伏	0.664877		0.2183	0.047694	-	1.035187	0.664877	0.282223	-	-
		110千伏	0.649877		0.2033	0.047694	-	1.011187	0.649877	0.276523	-	-
	两部制	1-10千伏	0.630377		0.1838	0.047694	-	0.979987	0.630377	0.269113	36	24
		35千伏	0.602077		0.1555	0.047694	-	0.934707	0.602077	0.258359	36	24
		110千伏	0.579777		0.1332	0.047694	☞	0.899027	0.579777	0.249885	36	24
		220千伏及以上	0.559777		0.1132	0.047694	-	0.867027	0.559777	0.242285	36	24

备注：

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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。

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. 分时电价按我市相关政策执行。

4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

5. 代理购电用户6月1日至6月30日用电量执行6月代理购电价格。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

(执行时间：2022年6月)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	229,574.50
	2	优先发电上网电量	2	100,629.41
	3	市场交易采购上网电量	3	128,945.09
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.398883
	5	平均上网电价	5	0.398883
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.009147
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年7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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	—	—	0.047694	—	—	—	—	—	—
		1~10千伏	0.651526	0.365532	0.2383	0.047694	1.207051	1.013825	0.651526	0.277150	—	—
		35千伏	0.631526		0.2183	0.047694	1.168651	0.981825	0.631526	0.269550	—	—
		110千伏	0.616526		0.2033	0.047694	1.139851	0.957825	0.616526	0.263850	—	—
	两部制	1~10千伏	0.597026		0.1838	0.047694	1.102411	0.926625	0.597026	0.256440	36	24
		35千伏	0.568726		0.1555	0.047694	1.048075	0.881345	0.568726	0.245686	36	24
		110千伏	0.546426		0.1332	0.047694	1.005259	0.845665	0.546426	0.237212	36	24
		220千伏及以上	0.526426		0.1132	0.047694	0.966859	0.813665	0.526426	0.229612	36	24

备注:

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2); 输配电价由上表所示的电度输配电价、容 (需) 量用电价格构成, 按照渝发改价格[2020]1751号文件执行; 政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱, 抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电, 按表列分类电价降低2分钱 (农网还贷资金) 执行。

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. 分时电价按我市相关政策执行。

4. 对于已直接参与市场交易 (不含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。

5. 代理购电用户7月1日至7月31日用电量执行7月代理购电价格。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年7月 )

单位: 万千瓦时, 元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	267, 260. 00
	2	优先发电上网电量	2	116, 643. 21
	3	市场交易采购上网电量	3	150, 616. 79
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.365532
	5	平均上网电价	5	0.365532
	6	其中: 保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.020623
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年8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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	—	—	0.047694	—	—	—	—	—	—
		1-10千伏	0.710652	0.424658	0.2383	0.047694	1.320573	1.108427	0.710652	0.299618	—	—
		35千伏	0.690652		0.2183	0.047694	1.282173	1.076427	0.690652	0.292018	—	—
		110千伏	0.675652		0.2033	0.047694	1.253373	1.052427	0.675652	0.286318	—	—
	两部制	1-10千伏	0.656152		0.1838	0.047694	1.215933	1.021227	0.656152	0.278908	36	24
		35千伏	0.627852		0.1555	0.047694	1.161597	0.975947	0.627852	0.268154	36	24
		110千伏	0.605552		0.1332	0.047694	1.118781	0.940267	0.605552	0.259680	36	24
		220千伏及以上	0.585552		0.1132	0.047694	1.080381	0.908267	0.585552	0.252080	36	24

备注：

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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。

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. 分时电价按我市相关政策执行。

4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年8月 )

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	307,200.00
	2	优先发电上网电量	2	79,674.71
	3	市场交易采购上网电量	3	227,525.29
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.424658
	5	平均上网电价	5	0.424658
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.018553
	7	辅助服务折合度电水平	7	



表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年9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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	—	—	0.047694	—	—	—	—	—	—
		1~10千伏	0.782610	0.496616	0.2383	0.047694		1.223559	0.782610	0.326962	—	—
		35千伏	0.762610		0.2183	0.047694		1.191559	0.762610	0.319362	—	—
		110千伏	0.747610		0.2033	0.047694		1.167559	0.747610	0.313662	—	—
	两部制	1~10千伏	0.728110		0.1838	0.047694		1.136359	0.728110	0.306252	36	24
		35千伏	0.699810		0.1555	0.047694		1.091079	0.699810	0.295498	36	24
		110千伏	0.677510		0.1332	0.047694		1.055399	0.677510	0.287024	36	24
		220千伏及以上	0.657510		0.1132	0.047694		1.023399	0.657510	0.279424	36	24

备注：  
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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格〔2020〕1751号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。  
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. 分时电价按我市相关政策执行。  
4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年9月 )

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	250,000.00
	2	优先发电上网电量	2	113,102.31
	3	市场交易采购上网电量	3	136,897.69
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.496616
	5	平均上网电价	5	0.496616
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.022110
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年10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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	0.543890	-	-	-	-	-	-	-	-
		1-10千伏	0.829884		0.2383	0.047694		1.299198	0.829884	0.344926	-	-
		35千伏	0.809884		0.2183	0.047694		1.267198	0.809884	0.337326	-	-
		110千伏	0.794884		0.2033	0.047694		1.243198	0.794884	0.331626	-	-
	两部制	1-10千伏	0.775384		0.1838	0.047694		1.211998	0.775384	0.324216	36	24
		35千伏	0.747084		0.1555	0.047694		1.166718	0.747084	0.313462	36	24
		110千伏	0.724784		0.1332	0.047694		1.131038	0.724784	0.304988	36	24
		220千伏及以上	0.704784		0.1132	0.047694		1.099038	0.704784	0.297388	36	24

备注：  
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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。  
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. 分时电价按我市相关政策执行。  
4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年10月 )

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	220,000.00
	2	优先发电上网电量	2	66,738.93
	3	市场交易采购上网电量	3	153,261.07
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.543890
	5	平均上网电价	5	0.543890
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.018730
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

( 执行时间：2022年11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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	—	—	0.047694	—	—	—	—	—	—
		1~10千伏	0.817934	0.531940	0.2383	0.047694		1.280078	0.817934	0.340385	—	—
		35千伏	0.797934		0.2183	0.047694		1.248078	0.797934	0.332785	—	—
		110千伏	0.782934		0.2033	0.047694		1.224078	0.782934	0.327085	—	—
	两部制	1~10千伏	0.763434		0.1838	0.047694		1.192878	0.763434	0.319675	36	24
		35千伏	0.735134		0.1555	0.047694		1.147598	0.735134	0.308921	36	24
		110千伏	0.712834		0.1332	0.047694		1.111918	0.712834	0.300447	36	24
		220千伏及以上	0.692834		0.1132	0.047694		1.079918	0.692834	0.292847	36	24

备注：  
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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。  
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. 分时电价按我市相关政策执行。  
4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

( 执行时间：2022年11月 )

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	210,000.00
	2	优先发电上网电量	2	22,365.27
	3	市场交易采购上网电量	3	187,634.73
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.531940
	5	平均上网电价	5	0.531940
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	-0.011117
	7	辅助服务折合度电水平	7	

表1

2022年国网重庆市电力公司代理购电工商业用户电价表

(执行时间：2022年12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)
工商业及其他用户	单一制	不满1千伏	0.657800	—	—	0.047694	—	—	—	—	—	—
		1-10千伏	0.871135	0.585141	0.2383	0.047694	1.628700	1.365199	0.871135	0.360601	—	—
		35千伏	0.851135		0.2183	0.047694	1.590300	1.333199	0.851135	0.353001	—	—
		110千伏	0.836135		0.2033	0.047694	1.561500	1.309199	0.836135	0.347301	—	—
	两部制	1-10千伏	0.816635		0.1838	0.047694	1.524060	1.277999	0.816635	0.339891	36	24
		35千伏	0.788335		0.1555	0.047694	1.469724	1.232719	0.788335	0.329137	36	24
		110千伏	0.766035		0.1332	0.047694	1.426908	1.197039	0.766035	0.320663	36	24
		220千伏及以上	0.746035		0.1132	0.047694	1.388508	1.165039	0.746035	0.313063	36	24

备注：

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2）；输配电价由上表所列示的电度输配电价、容（需）量用电价格构成，按照渝发改价格[2020]1751号文件执行；政府性基金及附加包含农网还贷资金2分钱、国家重大水利工程建设基金0.196875分钱、大中型水库移民后期扶持基金0.6225分钱、可再生能源附加1.9分钱、地方水库移民后期扶持基金0.05分钱，抗灾救灾用电和氮、磷、钾复合肥企业生产用电，按表列分类电价降低2分钱（农网还贷资金）执行。

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. 分时电价按我市相关政策执行。

4. 对于已直接参与市场交易（不含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。

表2

国网重庆市电力公司代理购电价格表

(执行时间：2022年12月)

单位：万千瓦时，元/千瓦时

名称	序号	项目	计算关系	数值
电量	1	工商业代理购电量	1=2+3	225,000.00
	2	优先发电上网电量	2	2,903.98
	3	市场交易采购上网电量	3	222,096.02
电价	4	工商业代理购电价	4=5+7	0.585141
	5	平均上网电价	5	0.585141
	6	其中：保障居民农业等用电价格稳定的新增损益折合度电水平	6	0.036630
	7	辅助服务折合度电水平	7	