

甘肃省发展和改革委员会文件

甘发改价格〔2026〕432号

甘肃省发展和改革委员会 关于贯彻落实国家发展改革委第四监管周期 省级电网输配电价及有关事项的通知

各市、州发展改革委，兰州新区经发局，甘肃矿区发展改革委，东风场区工商局，国网甘肃省电力公司：

根据《国家发展改革委关于第四监管周期省级电网输配电价、区域电网输电价格及有关事项的通知》（发改价格〔2026〕1077号），现就甘肃电网第四监管周期输配电价有关事项通知如下。

一、全省用电价格分为居民生活、农业生产及工商业用电

三类。居民生活、农业生产用电继续执行现行目录销售电价政策。

二、工商业用电价格由上网电价、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。其中：

（一）上网环节线损费用。线损电量继续由国网甘肃省电力公司代理采购，按照实际购电上网电价和国家核定的省内上网环节线损率 2.31%分时段计算线损费用，实际执行中产生的代理采购损益按月向全体工商业用户分摊或分享。

（二）输配电价。甘肃电网各电压等级输配电价严格执行国家发展改革委核定的标准，具体见附件。工商业用电输配电价分为单一制和两部制两类，用电容量在 315 千伏安及以上的工商业用户，执行两部制电价；用电容量在 100-315 千伏安的，可选择执行单一制或两部制电价，执行周期最少为 3 个月；用电容量在 100 千伏安及以下的，执行单一制电价。选择执行需量电价计费方式的两部制用户，每月每千伏安用电量达到 260 千瓦时及以上的，当月需量电价按核定标准 90%执行。每月每千伏安用电量为用户所属全部计量点当月总用电量除以合同变压器容量。

（三）系统运行费用。包括辅助服务费用、现货市场运营费用、抽水蓄能容量电费、上网环节线损代理采购损益、电价

交叉补贴新增损益、发电侧容量电费、水电差价结算费用、新能源可持续发展价格结算机制差价结算费用、跨省跨区电力应急应用及需求响应费用等。

（四）政府性基金及附加。国家重大水利工程建设基金 0.1125 分钱，可再生能源电价附加 1.9 分钱，大中型水库移民后期扶持资金 0.26 分钱，地方水库移民后期扶持资金 0.02 分钱。

三、对实行两部制电价的电动汽车集中式充换电设施用电继续免收需（容）量电费，如若国家政策调整，我省同步执行。

四、发电企业（含公用电厂、全额上网分布式新能源、集中式新能源）启动调试阶段或由于停运向电网购买电量时，输配电价按照工商业电价执行，执行两部制电价的免收需（容）量电费。

五、送省外上网环节线损费用，按照外送上网价格和国家核定的送省外上网环节线损率 1.01% 计算回收线损费用，实际执行中产生的损益，统一在省内进行清算。

六、国网甘肃省电力公司要严格执行输配电价政策，落实好电网企业代理购电机制，加强政策解读宣讲，主动靠前服务，积极指导用户根据自身负荷特性优化用电习惯、合理报装容量，降低用电成本；要加强工商业电价监测分析，及时防范应对电

价异常波动，确保全省工商业到户电价平稳运行；要对各电压等级的资产、费用、收入、输配售电量、负荷、用户报装容量、线损率、投资计划完成进度等与输配电价相关的基础数据进行统计归集，每年5月底前分别将有关数据材料和执行情况报国家和省级价格主管部门。

本通知自2026年8月1日起执行，现行政策相关规定与本通知不符的，以本通知规定为准。执行中如有重要情况和问题，及时报告我委。

附件：第四监管周期甘肃电网输配电价表

甘肃省发展和改革委员会

2026年7月28日

抄送：省工信厅，省政府国资委，省审计厅，省市场监管局，省能源局，甘肃能源监管办。

公开属性：主动公开

甘肃省发展和改革委员会办公室

2026年7月28日印发



附件

第四监管周期甘肃电网输配电价表

用电分类		电量电价 (元/千瓦时)					容 (需) 量电价							
							需量电价 (元/千瓦·月)				容量电价 (元/千伏安·月)			
		不满1kV	1-10 (20) 千 伏	35千伏	110千伏	220千伏及 以上	1-10 (20) 千 伏	35千伏	110千伏	220千伏及 以上	1-10 (20) 千 伏	35千伏	110千伏	220千伏及 以上
工商业 用电	单一制	0.2945	0.2745	0.2545	0.1251	0.1134								
	两部制		0.1063	0.0923	0.0799	0.0693	38.40	36.80	32.80	32.80	24.00	23.00	20.50	20.50

- 注： 1. 工商业用电指除执行居民生活和农业生产用电价格以外的用电，执行上述输配电价表。居民生活、农业生产用电继续执行现行目录销售电价政策。
2. 表中各电价含增值税、区域电网容量电费、对居民和农业用户的基期交叉补贴。
3. 上网环节线损费用在输配电价外单列，省内上网环节线损率为 2.31%。
4. 外送电送出省输电价格为每千瓦时 0.0280元(含税、不含线损)，送省外上网环节线损率为 1.01%。