

甘肃省内综合电力运营商， 火电业绩受益煤价下跌

核心观点

公司 2025 年上半年营业收入 39.31 亿元，同比增加 0.19%；归母净利润 8.25 亿元，同比增加 16.87%，主要系动力煤价格下行带动煤电盈利能力改善。2025 年上半年公司发电量为 126.37 亿千瓦时，同比下降 0.98%，具体来看火电、水电、风电、光伏发电量分别为 92.97 亿千瓦时、19.44 亿千瓦时、8.55 亿千瓦时、5.41 亿千瓦时，同比分别变化+5.28%、-20.85%、-7.97%、-0.92%，水电发电量下滑主要系部分河流域来水量同比下降影响，但水电电价同比上涨，风光电电价同比下降。公司绿电项目储备充足，有望为公司提供稳定的利润增长点。我们预计 2025~2027 年公司归母净利润分别为 17.71 亿元、24.88 亿元、25.15 亿元，维持“买入”评级。

事件

公司发布 2025 年半年报

2025 年上半年营业收入 39.31 亿元，同比增加 0.19%；归母净利润 8.25 亿元，同比增加 16.87%；扣非归母净利润 8.23 亿元，同比增加 190.41%；基本每股收益 0.25，基本每股收益同比增加 11.83%。2025Q2 营业收入 16.92 亿元，同比增加 131.74%，环比下降 24.40%；归母净利润 3.45 亿元，同比增加 46.69%，环比下降 28.04%；扣非归母净利润 3.44 亿元，同比增加 46.96%，环比下降 28.23%。

简评

甘肃省内综合电力平台，业绩受益煤价下跌

公司为甘肃省内集火电、水电、风电、光伏为一体的综合性能源电力上市公司，形成了“风光火水储”多能互补的电源结构。2025 年上半年营业收入 39.31 亿元，同比增加 0.19%；归母净利润 8.25 亿元，同比增加 16.87%，主要系动力煤价格下行带动煤电盈利能力改善。盈利能力方面，2025 年上半年公司毛利率 39.93%，同比增加 5.08pct；净利率 30.06%，同比增加 5.78pct，盈利能力进一步增强。费用方面，2025 年上半年公司研发费用率、管理费用率、财务费用率分别为 0.03%、0.49%、5.49%，同比增加 0.03pct、下降 0.04pct、下降 1.99pct，合计期间费用率为 6.01%，同比下降 2.00pct，财务费率下降主要系融资利率较去年同期降低。现金流方面，2025 年上半年经营活动产生的现金流净额为 22.25 亿元，同比增加 71.25%，主要系煤价下跌减少燃料支出。

甘肃能源 (000791.SZ)

维持

买入

高兴

gaoxing@csc.com.cn

021-68821600

SAC 编号:S1440519060004

罗焱曦

luoyanxi@csc.com.cn

SAC 编号:S1440523080002

发布日期：2025 年 08 月 19 日

当前股价：6.46 元

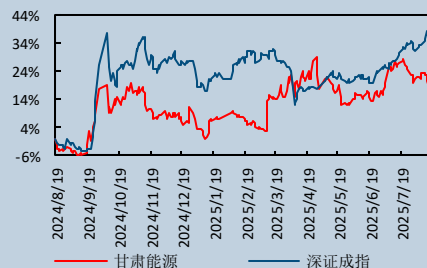
目标价格 6 个月：7.5 元

主要数据

股票价格绝对/相对市场表现 (%)

1 个月	3 个月	12 个月
-6.78/-12.79	-1.07/-11.78	14.74/-14.73
12 月最高/最低价 (元)		7.22/5.32
总股本 (万股)		324,383.97
流通 A 股 (万股)		193,562.18
总市值 (亿元)		209.55
流通市值 (亿元)		125.04
近 3 月日均成交量 (万)		2343.84
主要股东		
甘肃省电力投资集团有限责任公司		63.23%

股价表现



水电来水拖累上网电量，不同电源电价分化

截至 2025 年 6 月底，公司已发电控股装机容量为 753.97 万千瓦，其中，控股火电装机容量 400 万千瓦；控股水电装机容量 170.02 万千瓦；控股风电装机容量 110.35 万千瓦；控股光伏装机容量 73.6 万千瓦。2025 年 1-6 月，公司可再生能源补贴应收 1.66 亿元，收到以前年度可再生能源补贴 237.46 万元。2025 年上半年公司发电量为 126.37 亿千瓦时，同比下降 0.98%，具体来看火电、水电、风电、光伏发电量分别为 92.97 亿千瓦时、19.44 亿千瓦时、8.55 亿千瓦时、5.41 亿千瓦时，同比分别变化+5.28%、-20.85%、-7.97%、-0.92%，水电发电量下滑主要系部分河流域来水量同比下降影响。从电价方面看，2025 年上半年，公司火电、水电、风电、光伏上网电价分别为 0.369 元/千瓦时、0.376 元/千瓦时、0.365 元/千瓦时、0.3 元/千瓦时，同比变化+2.3%、+39.99%、-33.8%、-17.17%。

绿电项目储备充足，维持“买入”评级

截至 2025 年 6 月底，公司已核准新能源项目包括腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目、庆阳东数西算绿电聚合试点一期工程 100 万千瓦新能源项目。2025 年 7 月，公司腾格里大基地项目中民勤南湖 100 万千瓦风电项目获得核准。公司火电常乐三期预计 2025 年年底装机投产，绿电项目储备充足，有望为公司提供稳定的利润增长点。我们预计 2025~2027 年公司营业收入分别为 86.29 亿元、117.85 亿元、119.10 亿元，对应归母净利润分别为 17.71 亿元、24.88 亿元、25.15 亿元，维持“买入”评级。

表 1：甘肃能源盈利预测（单位：百万元）

	2023	2024	2025E	2026E	2027E
营业收入	2640.9	8695.4	8629.24	11784.81	11910.33
营业成本	1585.3	5588.6	5306.60	7094.18	7168.17
营业税金及附加	44.1	64.38	63.89	87.26	88.19
销售费用	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用	41.0	53.31	52.91	72.26	73.02
财务费用	370.5	564.26	559.97	764.74	772.88
资产减值损失	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
公允价值变动净收益	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
投资净收益	120.8	131.86	130.00	130.00	130.00
其他收益	25.9	48.70	20.00	20.00	20.00
营业利润	685.3	2596.91	2795.87	3916.38	3958.07
营业外收入	2.4	12.29	12.29	12.29	12.29
营业外支出	8.1	39.04	39.04	39.04	39.04
利润总额	679.6	2570.16	2769.12	3889.63	3931.31
所得税	93.0	276.82	298.25	418.93	423.42
净利润	586.6	2293.34	2470.87	3470.70	3507.89
少数股东损益	65.5	649.13	699.38	982.38	992.91
归属母公司净利润	521.1	1644.21	1771.49	2488.31	2514.98
EPS	0.33	0.51	0.55	0.77	0.78

资料来源：公司公告，中信建投

风险分析

燃煤成本风险：如果市场动力煤价格大幅上涨，由于公司仍有一定比例煤炭从市场采购，存在燃料成本上升导致煤电利润减少的风险。

电价政策风险：公司处于电力行业，上网电价的变化受政策调整的影响。如果电价政策或电力市场交易机制发生重大改变，公司平均上网电价下降，公司业绩会有所下降。

新能源装机不及预期的风险：公司新能源装机进度受到政策环境、原料价格等因素的影响，存在装机进度不及预期的风险。此外新能源上网电价变化不确定性较强，存在上网电价下跌导致利润减少的风险。

分析师介绍

高兴

高兴：华中科技大学工学学士，清华大学热能工程系硕士，三年电力设备行业工作经验，2017 年开始从事卖方研究工作。2018 年加入中信建投证券，2021 年起担任公用环保首席分析师，带领团队获取 2021-2022 年新财富电力公用事业入围、2022 年水晶球电力公用入围（第五名）等奖项。

罗焱曦

南京大学理学学士，南京大学环境学院硕士，2021 年加入中信建投证券公用环保团队。

评级说明

投资评级标准		评级	说明
报告中投资建议涉及的评级标准为报告发布日后 6 个月内的相对市场表现，也即报告发布日后的 6 个月内公司股价（或行业指数）相对同期相关证券市场代表性指数的涨跌幅作为基准。A 股市场以沪深 300 指数作为基准；新三板市场以三板成指为基准；香港市场以恒生指数作为基准；美国市场以标普 500 指数为基准。	股票评级	买入	相对涨幅 15% 以上
		增持	相对涨幅 5%—15%
		中性	相对涨幅-5%—5% 之间
		减持	相对跌幅 5%—15%
		卖出	相对跌幅 15% 以上
	行业评级	强于大市	相对涨幅 10% 以上
		中性	相对涨幅-10-10% 之间
		弱于大市	相对跌幅 10% 以上

分析师声明

本报告署名分析师在此声明：（i）以勤勉的职业态度、专业审慎的研究方法，使用合法合规的信息，独立、客观地出具本报告，结论不受任何第三方的授意或影响。（ii）本人不曾因，不因，也将不会因本报告中的具体推荐意见或观点而直接或间接收到任何形式的补偿。

法律主体说明

本报告由中信建投证券股份有限公司及/或其附属机构（以下合称“中信建投”）制作，由中信建投证券股份有限公司在中华人民共和国（仅为本报告目的，不包括香港、澳门、台湾）提供。中信建投证券股份有限公司具有中国证监会许可的投资咨询业务资格，本报告署名分析师所持中国证券业协会授予的证券投资咨询执业资格证书编号已披露在报告首页。

在遵守适用的法律法规情况下，本报告亦可能由中信建投（国际）证券有限公司在香港提供。本报告作者所持香港证监会牌照的中央编号已披露在报告首页。

一般性声明

本报告由中信建投制作。发送本报告不构成任何合同或承诺的基础，不因接收者收到本报告而视其为中信建投客户。

本报告的信息均来源于中信建投认为可靠的公开资料，但中信建投对这些信息的准确性及完整性不作任何保证。本报告所载观点、评估和预测仅反映本报告出具日该分析师的判断，该等观点、评估和预测可能在不发出通知的情况下有所变更，亦有可能因使用不同假设和标准或者采用不同分析方法而与中信建投其他部门、人员口头或书面表达的意见不同或相反。本报告所引证券或其他金融工具的过往业绩不代表其未来表现。报告中所含任何具有预测性质的内容皆基于相应的假设条件，而任何假设条件都可能随时发生变化并影响实际投资收益。中信建投不承诺、不保证本报告所含具有预测性质的内容必然得以实现。

本报告内容的全部或部分均不构成投资建议。本报告所包含的观点、建议并未考虑报告接收人在财务状况、投资目的、风险偏好等方面的具体情况，报告接收者应当独立评估本报告所含信息，基于自身投资目标、需求、市场机会、风险及其他因素自主做出决策并自行承担投资风险。中信建投建议所有投资者应就任何潜在投资向其税务、会计或法律顾问咨询。不论报告接收者是否根据本报告做出投资决策，中信建投都不对该等投资决策提供任何形式的担保，亦不以任何形式分享投资收益或者分担投资损失。中信建投不对使用本报告所产生的任何直接或间接损失承担责任。

在法律法规及监管规定允许的范围内，中信建投可能持有并交易本报告中所提公司的股份或其他财产权益，也可能在过去 12 个月、目前或者将来为本报告中所提公司提供或者争取为其提供投资银行、做市交易、财务顾问或其他金融服务。本报告内容真实、准确、完整地反映了署名分析师的观点，分析师的薪酬无论过去、现在或未来都不会直接或间接与其所撰写报告中的具体观点相联系，分析师亦不会因撰写本报告而获取不当利益。

本报告为中信建投所有。未经中信建投事先书面许可，任何机构和/或个人不得以任何形式转发、翻版、复制、发布或引用本报告全部或部分内容，亦不得从未经中信建投书面授权的任何机构、个人或其运营的媒体平台接收、翻版、复制或引用本报告全部或部分内容。版权所有，违者必究。

中信建投证券研究发展部

北京
朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼 18 层
电话：（8610）56135088
联系人：李祉瑶
邮箱：lizhiyao@csc.com.cn

上海
上海浦东新区浦东南路 528 号南塔 2103 室
电话：（8621）6882-1600
联系人：翁起帆
邮箱：wengqifan@csc.com.cn

深圳
福田区福中三路与鹏程一路交汇处广电金融中心 35 楼
电话：（86755）8252-1369
联系人：曹莹
邮箱：caoying@csc.com.cn

中信建投（国际）

香港
中环交易广场 2 期 18 楼
电话：（852）3465-5600
联系人：刘泓麟
邮箱：charleneliu@csci.hk