



BSC
世 | 创 | 咨 | 询
— Energy Consulting —

山西省天然气发展形势月报

(2025年8月)

第三十八期

山西省天然气利用协会
北京世创能源咨询有限公司

2025年9月

目录

一、全国天然气市场供需现状.....	- 1 -
1 全国天然气资源供应.....	- 1 -
2 全国天然气市场消费.....	- 2 -
3 2025 年 9 月~10 月天然气需求预测	- 6 -
二、山西天然气月度供需现状.....	- 8 -
1 月度消费现状.....	- 8 -
2 月度供应现状.....	- 9 -
3 液态市场现状.....	- 9 -
三、山西省基础设施建设及运行情况.....	- 10 -
1 基础设施及利用工程建设情况.....	- 10 -
2 基础设施运行情况.....	- 12 -
3 山西煤层气远景	- 14 -
四、山西省天然气价格现状.....	- 16 -
1 三桶油价格政策	- 16 -
2 供应价格	- 17 -
3 终端销售价格	- 17 -
4 价格调整动态	- 19 -
5 LNG 地区到货价格	- 20 -
6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果	- 21 -
五、山西省 2025 年 9 月~10 月天然气供需预测	- 22 -
1 需求预测	- 22 -
2 供应预测	- 22 -
3 供需平衡	- 22 -

六、政策解读及行业动态.....	- 23 -
1 政策解读	- 23 -
2 行业重大事件	- 24 -
3 会员单位动态	- 25 -
七、专家洞见	- 28 -

一、全国天然气市场供需现状

2025年8月份，全国天然气绝对消费量328.9亿立方米，较去年同期增加10.4亿立方米，同比上升3.3%。其中液态消费量395.7万吨（折合55.4亿立方米），同比上升16.4%；天然气供应量373.3亿立方米（不含储气库）；储气设施库存净变动为34.8亿立方米，其中储气库注气量23.8亿立方米。

1 全国天然气资源供应

8月份，天然气供应量373.3亿立方米（不含储气库）。其中，国产气产量为216.3亿立方米，同比增加6.9%；进口天然气总量为162.3亿立方米，同比增加4.5%；出口天然气5.4亿立方米。1-8月，全国天然气供应量2850.3亿立方米，同比增加0.7%。

1) 国产气

本月国产气产量216.3亿立方米，较去年同期增加13.9亿立方米。其中，国产常规气产量174.0亿立方米；煤层气产量12.3亿立方米；页岩气产量23.3亿立方米；煤制气产量6.8亿立方米。1-8月，国产气产量1758.9亿立方米，同比增加6.1%。

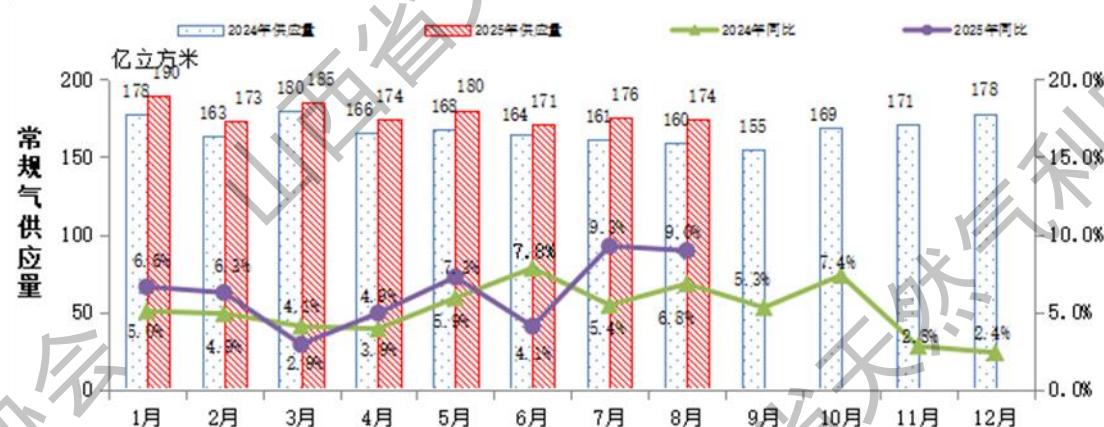


图 1.1-1 2024 年、2025 年我国国产常规天然气产量

2) 进口天然气

8月份，进口天然气总量162.3亿立方米，同比增加4.5%。进口管道气75.7亿立方米，同比增长5.7%。其中，进口中亚管道气38.0亿立方米，进口中缅管道气3.6亿立方米，进口中俄管道气34.1亿立方米；进口LNG619万吨（折合

86.6亿立方米），同比增加3.6%。1-8月，进口天然气总量1135.1亿立方米，同比减少6.1%。

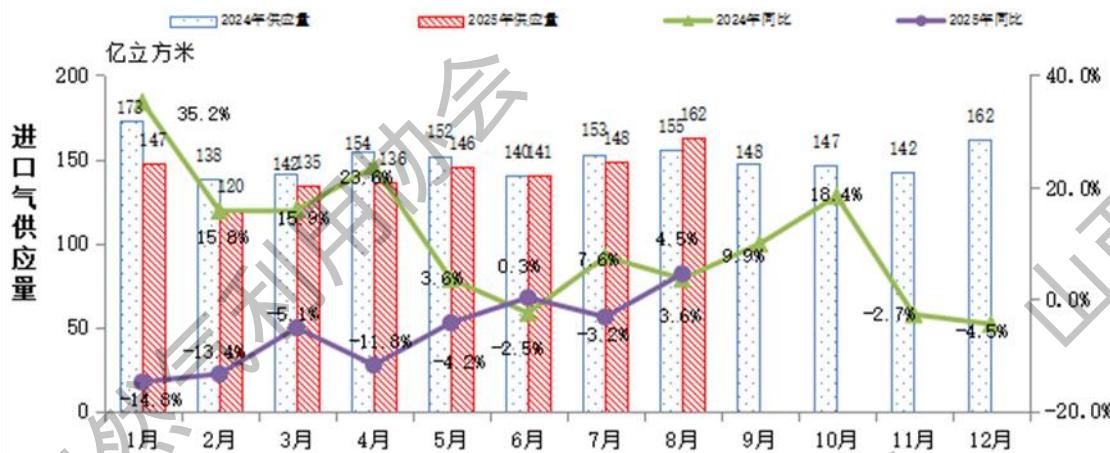


图 1.1-2 2024 年、2025 年我国天然气进口量

2 全国天然气市场消费

8月份，全国天然气绝对消费量328.9亿立方米，较去年同期增加10.4亿立方米，同比上升16.4%。8月总体来看全国普遍高温，气电需求保持旺盛态势，工业用气开始提振，但河北、山东等地工业化企业因重要活动减产停工，工业用气不及预期。8月，我国经济延续稳中有进良好态势，积极因素不断累积，政策效果逐步显现，为后续发展注入信心。8月份制造业采购经理指数（PMI）为49.4%，环比上升0.1个百分点，回升势头持续显现；非制造业商务活动指数达50.3%，环比上升0.2个百分点，继续保持扩张态势；综合PMI产出指数为50.5%，环比上升0.3个百分点，三大指数同步回升。

1) 宏观经济

经济政策调整，重“质”稳“量”，经济下行压力阶段性增加，“稳中求进”总基调不变，高质量发展是前提。7月中央经济工作会议与中央政治局会议均指出，纵深推进全国统一大市场建设，推动市场竞争秩序持续优化。“治理企业无序竞争”，优化企业营商环境，淘汰落后产能，激励企业创新精神。经济阶段性下滑，与高质量发展并存，以创新推动经济长期有效发展。

工业增加值：尽管宏观政策持续发力、高技术制造业支撑和基数效应有利，但制造业PMI仍收缩、季节性淡季影响以及房地产拖累加剧，因此，预计2025年8月中国规模以上工业增加值同比增长5.5%，较上期下降0.2个百分点。

消费：一方面，8月各地第二批国补启动时间不同，政策效应未完全释放；另一方面，外部环境趋紧，间接对国内居民收入、就业预期产生影响，抑制当前消费。预计2025年8月社会消费品零售总额同比增长3.2%，较前月下降0.5个百分点。

投资：一方面，政策推动高质量发展，推进“两重”投资建设，利多投资；另一方面，“反内卷”叠加强制企业给员工缴纳社保，企业成本上涨，企业持金观望寻觅投资方向，阶段性抑制投资增速的上行。预计2025年1-8月固定资产投资同比增长0.7%，较前期下降0.9个百分点。

出口：中国对外出口国别结构改变，对德国、东盟、“一带一路”国家出口增长相对较快，部分抵消了中美博弈导致出口额的下滑，叠加上合峰会、九三阅兵提升了中国国际地位，增加了中国与新兴经济体国家的贸易互信。预计2025年8月出口总额同比增长8.1%，较前期上涨0.9个百分点。

进口：低基数效应，与欧洲等贸易往来增加，对原油、有色金属等大宗商品进口需求依然较大，但国内产业结构调整，部分行业产能去化继续，经济修复放缓，抑制了进口增速上行。预计2025年8月进口总额同比增长5.3%，较前期上涨1.2个百分点。

CPI：当前居民收入、就业预期并未发生明显改变，居民收入增速持续低迷抑制消费需求扩张，依法治理企业无序竞争，经济短期下行风险增加，叠加去年同期高基数效应，预计2025年8月CPI同比增长-0.2%，较前月下滑0.2个百分点。

PPI：当前外部环境复杂，全球经济下行压力犹存，大宗商品总需求收缩，抑制国际大宗商品价格上涨，国内产业结构调整，房地产等传统产业产能去化继续，减少对钢铁、煤炭的需求，但“反内卷”推动落后产能退出将缓解需求相对过剩问题，预计2025年8月PPI同比下跌2.8%，降幅较前月收窄0.8个百分点。

M2：尽管宏观政策持续发力、财政加力和基数效应有利，但外部关税风险、房地产疲软以及居民信心不足加剧，因此，预计2025年8月中国M2累计同比增长8.7%，较上期下降0.1个百分点。

人民币汇率：上合峰会、九三阅兵进一步提升了中国综合国际地位，提高

了中国资产的吸引力，叠加特朗普施压美联储，增加了 9 月美联储降息预期，但实际数据方面持续上涨的通胀率、较低的失业率并不支持降息政策，预计 2025 年 9 月人民币汇率在 7.00~7.25 区间双向波动震荡升值。

2) 天然气市场

8月份全月来看，天然气用气量呈现先降后涨的趋势。全月平均日均用气量 10.6 亿立方米，环比增加 2.8%，全国普遍高温，气电需求保持旺盛态势。8 月份，上旬迎峰度夏时期，燃气电厂负荷率较高，用气量与 7 月下旬基本持平；中旬部分地区出现暴雨天气，工业需求低迷，加之阅兵庆典影响，北方部分煤矿及工业减产或停产运行；下旬气温同比偏高 4℃，高温天气支撑气电消费。同比来看，基础设施建设加快，市场调节作用增强，国内天然气用气结构持续优化，带动天然气需求增长，8 月日均消费量同比呈上升态势。

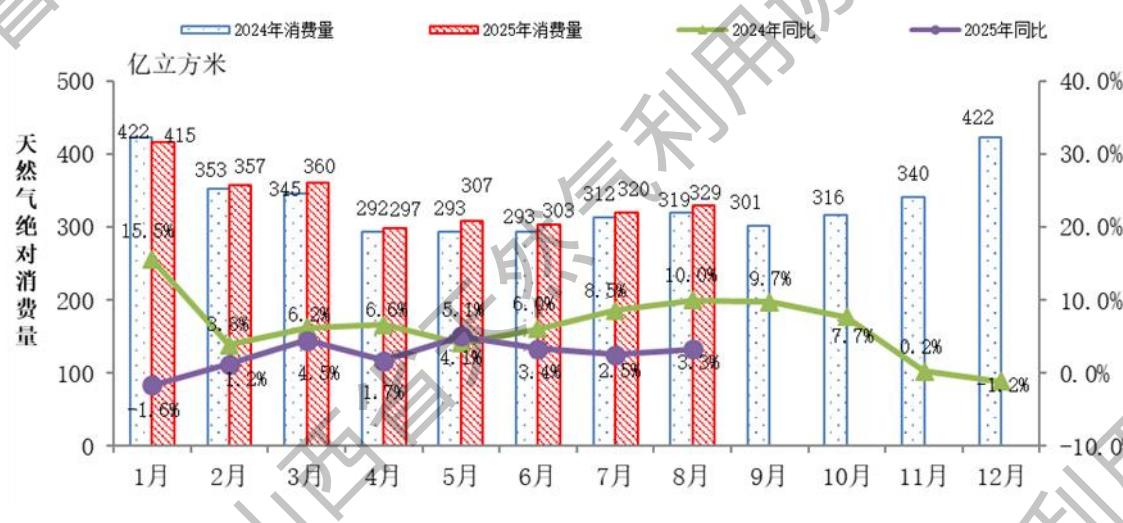


图 1.2-1 2024 年、2025 年我国天然气绝对消费量

3) LNG 消费量

8 月，中国 LNG 表观消费量为 55.4 亿方，较 7 月增加 5.0 亿方，环比增长 9.9%，同比增长 16.4%。8 月原料供应减少，前期投产 LNG 液厂开工率上升，综合来看国产产量环比增加，进口 LNG 降价促销，销量增加。

国产供应方面：8 月份国产 LNG 产量为 37.0 亿方，日均产量 1.19 亿方，日均环比增长 4.8%，日均同比增长 21.7%。8 月，LNG 工厂上游原料供应减少，前期投产液厂开工率提高，LNG 产量增加，行业开工率环比增加 1.9 个百分点至 52.7%。

海气方面：进口 LNG 液态供应量为 18.4 亿方，环比增加 3.3 亿方，增幅

21.85%，同比增加 6.98%。8 月进口 LNG 降价促销，下游客户加大采购补库，月末受京津冀大型活动影响，下游提前囤货，进口 LNG 供应增加。

4) 结构分布

城镇燃气方面，环比来看，暑期旅游等服务消费依然火爆，带动景区、酒店等公共服务用气需求增加，车用 LNG 稳定在 4.3-4.8 元/kg 左右的价格低位，刺激交通用气消费。但北方受降雨增多及阅兵庆典影响，局部地区交通用气阶段性下降，综合来看城市燃气用气量环比上月有所增加。同比来看，新型城镇化建设的持续推进，居民气化水平与气化率有所提升，用气稳定增长。全月整体来看，8 月城镇燃气用气量 102.3 亿立方米，环比增加 0.7%，同比增加 4.8%。

工业燃料方面，受北京大型活动影响，月末京津冀鲁豫地区工业用户存在停产减产情况，但 8 月份高技术制造业和装备制造业 PMI 分别为 51.9% 和 50.5%，比上月上升 1.3 和 0.2 个百分点，对整体工业支撑作用明显。综合来看，工业用气量 117.3 亿立方米，环比增加 6.2%，同比增加 2.1%。

发电用气方面，“七下八上”期间，全国用电负荷维持高位，天然气发电调峰作用明显。同比来看，“双碳”背景下，天然气发电作为清洁能源发电方式之一，建设进程不断加快，气电装机规模不断扩大。本月共有 3 座燃气电厂机组投产，装机规模新增 200 万千瓦左右，燃气发电用气量同比呈上升趋势。整体来看，全月用气量 81.8 亿立方米，同比增加 3.9%，环比增加 3.7%。

化工用气方面，据中国氮肥工业协会数据显示，本月国内尿素市场持续偏弱运行，国内尿素企业检修增多，供应下滑，下游农业需求清淡，8 月化工用气量为 27.5 亿立方米，环比增加 0.7%，环比下降 5.0%。

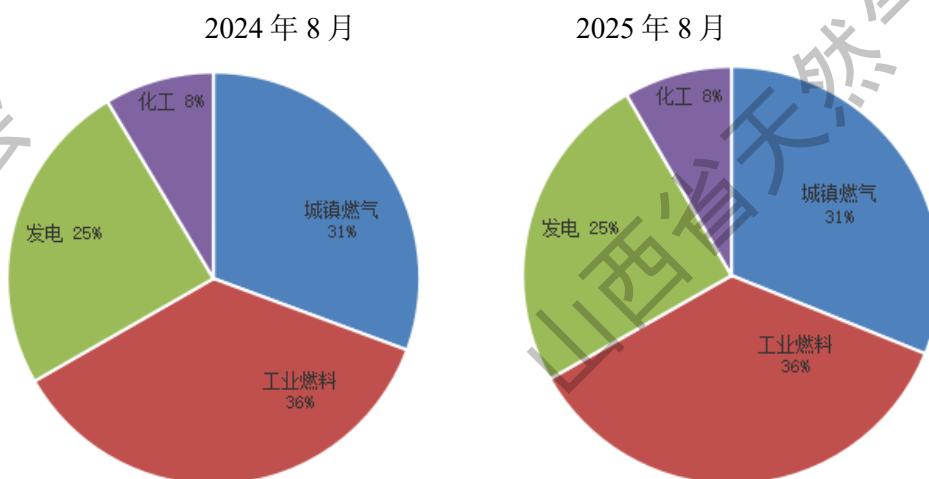


图 1.2-2 2024 年、2025 年 8 月份消费结构

3 2025年9月-10月天然气需求预测

9月份，天然气需求主要受气温、气价、可替代能源价格、工业形势、煤改气、下游产品价格等多个因素综合影响，综合考虑各影响因素，分别采用不均匀性预测法和类比预测法进行9月天然气需求预测。根据天然气消费历史数据，9月需求量月不均匀性系数介于0.84-0.94之间，预计9月天然气需求量315.0亿立方米。类比预测法即根据去年同期及上月已发生现状，结合历史规律进行预测的方法。根据2023年-2025年8-9月的环比、同比变化情况，分析影响因素、用气需求特点，9月份迎峰度夏高峰期基本结束，燃气发电板块需求下降，但工业用气需求存在向好预期。综合预计9月日均用气需求较8月增加。

10月份，天然气需求主要受气温、气价、可替代能源价格、工业形势、煤改气、下游产品价格等多个因素综合影响，综合考虑各影响因素，分别采用不均匀性预测法和类比预测法进行10月天然气需求预测。根据天然气消费历史数据，10月需求量月不均匀性系数介于0.91-0.98之间，预计10月天然气需求量329.2亿立方米。类比预测法即根据去年同期及上月已发生现状，结合历史规律进行预测的方法。根据2023年-2025年9-10月的环比、同比变化情况，分析影响因素、用气需求特点，10月温度继续下降，工业提振作用增强，但中秋假期及国庆假期期间，工业及交通用气或受到一定程度的影响。综合预计10月日均用气需求较9月增加。

表 1.3-1 影响未来2月天然气需求的主要因素

9月同比影响因素	9月环比影响因素	10月同比影响因素	10月环比影响因素
气化率不断提高	迎峰度夏基本结束	气化率不断提高	国庆中秋假期
国产资源持续上产	自然天数变化	国产资源持续上产	自然天数变化
国际地缘政治	工业开始提振	国际地缘政治	工业开始提振
经济稳步复苏	暑假结束	经济稳步复苏	气温继续下降

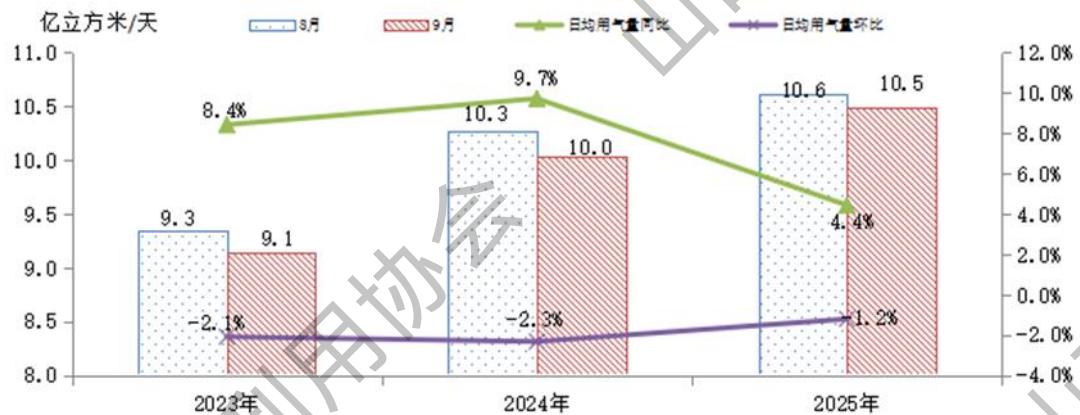


图 1.3-1 我国 2025 年 8 月、2025 年 9 月份天然气日均用气量

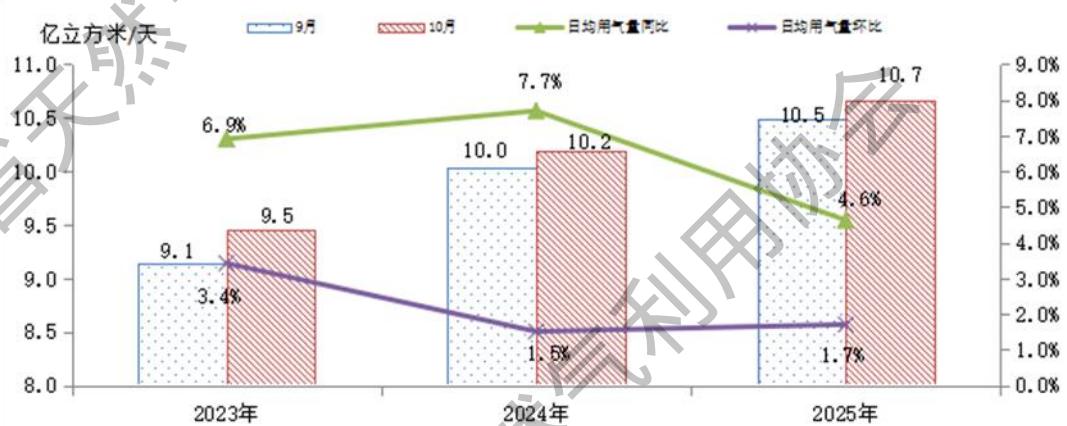


图 1.3-2 我国 2025 年 9 月、2025 年 10 月份天然气日均用气量

二、山西天然气月度供需现状

8月份山西省天然气消费量为6.88亿立方米，环比减少0.49亿立方米，降幅6.7%；同比增加0.18亿立方米，增幅2.6%。8月份总体来看，用气以城市燃气和工业燃料为主。液体消费量2.30亿立方米。8月份天然气供应量10.03亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的87.7%，较上月增加3.9个百分点。

1-8月，山西省天然气消费量68.6亿立方米，同比减少1.7%，天然气供应量90.6亿立方米，同比增加4.1%。

1月度消费现状

8月份消费量环比增加。8月份气温较上月略微升高。综合来看，7月份山西省天然气消费量为6.88亿立方米，环比减少0.49亿立方米，降幅6.7%；同比增加0.18亿立方米，增幅2.6%；其中液态消费量2.30亿立方米，同比增加0.21亿立方米，增幅10.00%。

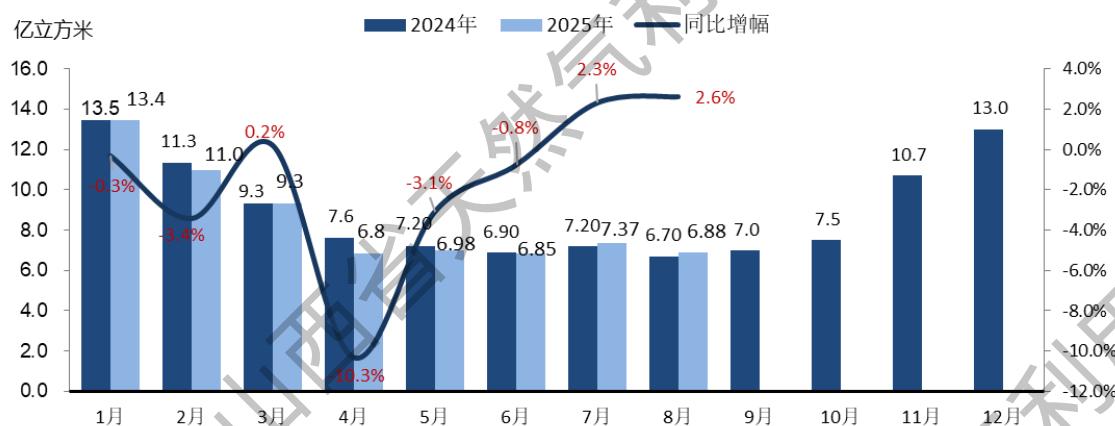


图2.1-1 山西省天然气月度消费量走势（亿立方米）

城镇燃气方面，环比来看，温度持续升高，用气量基本不变；同比来看，气化人口增加，公服用气量增加。全月整体来看，8月城镇燃气消费量1.25亿立方米，环比减少0.1%，同比增加2.5%。

工业燃料方面，生产旺季到来，企业复工复产、开工率提高。同比来看经济复苏较慢工业用气略有减少。综合来看，本月工业用气消费量3.33亿立方米，环比减少3.5%，同比减少3.1%。

液体主要用于交通和点供，消费量较上月减少0.37亿立方米。

表 2.1-1 天然气消费结构

结构	消费量 (亿立方米)	结构 占比	环比 波幅	同比 波幅
城镇燃气	1.25	18.1%	-0.1%	2.5%
工业燃料	3.33	48.5%	-3.5%	-3.1%
液体消费量	2.30	33.4%	-13.8%	10.0%

注：省内消费情况为各地市统计城燃消费量和直供液化，中游输差、自用及损耗未统计在内，与省内供应量存在差距。

2月度供应现状

8月长输管道气供应量增加，煤层气供应占比下降。8月份，省内天然气总供应量 10.04 亿立方米。其中，中石油供应量 1.11 亿立方米；中石化供应 0.13 亿立方米；省内煤层气供应 8.80 亿立方米；煤制气供应 0 亿立方米（仅统计进入省网消费气量，液化生产及其他直供未统计入内）。8月份煤层气资源占省内供应量的 87.7%，较上月增加 3.9 个百分点。

8月份，山西省煤层气产量 11.8 亿立方米，其中供应省内 8.8 亿立方米（包括液化厂），占产量的 74.8%。

表 2.2-1 天然气供应情况

气源	供应量 (亿立方米)	环比 变化	同比 变化
中石油长输管道气	1.11	11.0%	19.4%
中石化长输管道气	0.13	18.2%	160.0%
省内煤层气	8.80	2.6%	0.2%
省内煤制气	0.00	0.0%	0.0%
合计	10.04	3.6%	2.8%

3 液态市场现状

山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1485 万方/日。8月，山西省液化厂生产量增加，液化厂产量 2.95 亿立方米，与上月相比减少 0.02 亿方；其中山西省内消费量 2.30 亿立方米。

三、山西省基础设施建设及运行情况

经过多年发展，山西省天然气管网架构已基本成型。截至 2022 年底，山西省天然气管道里程为 10238 公里，其中，过境管道西气东输一线、陕京一二三线、榆济线、神安线等，省内里程 2210 公里，省级管道里程 8028 公里，输气能力 300 亿立方米/年。全省“横贯东西、纵穿南北”的“三纵十一横”管网格局基本形成。

1 基础设施及利用工程建设情况

1. 蓝焰煤层气公司侯甲增压站煤层气开发迈入新阶段

8月7日，位于晋城市阳城县芹池镇侯甲村的蓝焰煤层气公司侯甲增压站历经9个月紧张建设，顺利完成设备调试与系统联运，正式进入投产运行阶段。

侯甲增压站设计规模达日处理量 25 万立方米，投用后侯甲区块煤层气开发将进入规模化、高效化发展新阶段，为蓝焰煤层气公司产能提升注入强劲动力。

侯甲增压站自设计阶段便秉持高标准、严要求理念，在气质管理领域构建多重保障体系。站内配备 5 微米一级过滤器与 1 微米二级过滤器组成的精密过滤系统，结合冷干机、分析小屋等设备，实现外输气体质量全流程监控，确保煤层气产品符合国家一级标准。针对安全生产需求，场站创新设置进出站紧急切断阀与全自动放空系统，在突发工况下可实现“自动切断气源、快速完成系统泄压”，形成从监测到响应的闭环安全机制。

2. 华新液化：抢抓施工黄金期 全力推进大同液化二期项目建设

大同液化调峰储备集散中心二期项目项目标志性工程迎来重大节点，LNG 低温储罐穹顶环向梁精密合龙焊接工作圆满完成，目前施工人员正对焊缝进行酸洗处理，为下一步顺利推进穹顶整体工作奠定了坚实基础。

关键配套施工均已取得实质性进展。其中，实现“基坑降水”的消防系统建设正紧锣密鼓持续推进，消防水池 A 顶板支撑体系搭建完成，模板安装接近尾声，池壁钢筋绑扎全面就绪；水池 B 池壁混凝土浇筑完成且模板拆除后，作业脚手架迅速搭设；消防水泵房底板电气接地预埋已到位，电气穿线管材料正加紧验收入场。电力中枢 10 千伏变配电所、BOG 压缩机和 LNG 气化返输装置区基建施工已全面竣工，下一步将进入大型设备安装攻坚期。此外，雨污水网、

热力管网等其他辅助设施建设正在同步推进中。

项目建成后，大同液化将成为华北地区重要的天然气储备调峰枢纽，整体储液容积将提高到4万立方米，气化返输能力将提高到200万立方米/天，天然气供应韧性与冬季保供能力将实现质的飞跃。

3.临汾市煤层气液化及应急调峰项目全力冲刺投产目标

在临汾市煤层气液化及应急调峰项目施工现场，煤层气净化液化、储存、装车等区域平台整齐分布，各类大型关键设备已安装就位。据了解，临汾市煤层气液化及应急调峰项目是围绕煤层气资源高效开发利用招商落地的新能源产业，也是省级重点工程。该项目占地259.25亩总投资7亿元，项目建成后年产LNG液化天然气40万吨，不仅可满足区域能源需求，还将助力“双碳”目标实现，在夏季用电高峰和冬季供暖季节发挥重要调峰作用。

4.蓝焰控股山西煤层气加密井项目取得进展

近日，山西煤层气加密井项目传来喜讯，郑庄里必合作区块郑5P—80L井正式投产运行，对推动区域煤层气资源规模化利用具有里程碑意义。

郑5P—80L井所在区块煤层气资源丰富，但地质条件复杂，开发难度较大，一直以来是行业攻关的难点。面对挑战，山西煤层气高度重视，科学部署，组建高水平技术团队，以科技创新为核心驱动力，在多个环节实现技术跨越。在勘探阶段，以先进三维地震勘探技术，精准定位煤层气位置和规模；在钻井过程中，成功应用水平井近钻头导向钻井技术，大幅提升储层钻遇率和有效进尺；在压裂阶段，通过实时监测与动态优化，确保加砂强度和砂比精准达标，显著提升储层改造效果；在排采阶段，通过智能远传系统替代人工操作的排采模式进行实时监控，实现精细化管控。一系列先进技术的集成应用，有效攻克了复杂地质条件带来的开发瓶颈，有效提高了煤层气的采收率。

郑5P—80L井的顺利投产，标志着山西煤层气公司在非常规天然气开发领域的技术实力与工程管理能力迈上新台阶，为同类地质条件下煤层气规模效益开发提供了可复制、可推广的行业典范。山西煤层气公司将继续坚持创新引领，深化地质认识、优化工艺体系、加强精细化管控，加快推进后续气井建设与投产进程，进一步挖掘煤层气资源潜力，持续提升绿色能源供给能力，为实现国家“双碳”目标贡献更多力量。

2 基础设施运行情况

1.长治城燃：多维升级便民燃气服务 炎炎夏日“清凉”缴费到家

8月25日，长治城燃优化燃气服务网络，精心打造“固定网点提质+社区服务下沉+乡镇流动覆盖”的三维服务模式，让用户少跑腿，好办事，以专业贴心的服务为8万余名用户日常生活提供便捷。

筑牢“主阵地”，固定网点提质增效。长治城燃设立两处固定营业厅，作为便民服务的“主阵地”，持续优化服务流程，将业务办理时长控制在3分钟内。厅内贴心备有防暑降温药品和饮用水，针对用户集中缴费高峰，灵活增设临时窗口，有效缩短用户等候时间。特别为老年用户和新通气用户开通“一对一”专属引导服务，让高效服务与清凉关怀触手可及。

延伸“家门口”，社区服务精准下沉。在荫城镇大峪村委、城市枫景物业、朗润园小区物业等多个社区及村委设立了便民缴费点。这些网点配备了移动充值POS机，真正将营业厅搬到了居民的“家门口”。缴费同时，工作人员同步发放安全用气手册和常见问题指导，让安全用气理念深入人心。

服务“送上门”，流动缴费车直抵乡间。针对苏店、荫城、西池等乡镇地区用户居住分散、高温出行不便的问题，公司推出“流动缴费车”定期进村服务。主动将缴费窗口送到村民的“灶台边”，有效化解了村民长途奔波、烈日炎炎下缴费的辛劳，实现了缴费服务的“零距离”。

截至目前，长治城燃系列服务举措覆盖4个乡镇、53个煤改气村，入夏以来，服务已超千余人次，为用户节省出行时间超500小时，赢得了用户的广泛赞誉和好评。

2.华新液化寿阳热电：创新驱动谋新局 降本增效促发展

华新液化寿阳热电在提质增效、降本增效方面狠下功夫，始终将“技术创新、降本增效”作为企业高质量发展的核心驱动力。近期，通过持续优化生产经营指标，积极探索进口设备国产化路径，深挖节能技改潜力，寿阳热电在提质增效、降本增效方面取得显著成效。

寿阳热电面对进口设备存在维护成本高昂、供货周期长、技术服务受限等问题，通过燃机辅助液压油泵国产化替代改造，供货周期大幅缩短，设备价格降低至原有进口设备的10%左右。维护成本大幅降低，显著提升了燃机运行的

稳定性和经济性。

目前正值机组迎峰度夏的关键时期，寿阳热电聚焦机组并网响应慢、操作时间紧、运行流程环节繁琐等问题，以技术攻关为“尖刀”，以降本增效为目标，精准破解生产堵点，经过一周的技术改造，将机组并网参数成功接入 DCS 盘面的同期操作系统并实时显示，经过数次并网操作验证，完全满足控制室监盘和机组并网要求，减少机组全速空载时间 3 分钟，有效降低了生产成本。

下一步，寿阳热电将继续以精益管理为抓手，以技术创新为突破，在优化能耗指标、严控成本支出上持续探索，把“降本”的成果转化为发展的底气，把“节能”的实效变为绿色的底色，为企业长期安全稳定发展注入强劲动力。

3.太原天然气：汛期排查细如发 燃气安全无盲区

为切实防范雨季天气可能引发的燃气安全风险隐患，太原天然气公司大井峪管线所车检组与晋源区综合管廊管理中心密切协作、形成合力，对辖区内 8200 米地下燃气管线开展了系统性、全方位的专项巡检整治行动。通过“全覆盖排查与应急联动相结合”的工作机制，进一步织密筑牢燃气安全防护网络，以高度的责任感和使命感，确保城市生命线安全稳定运行，为人民群众生命财产安全提供坚实保障。

本次巡检覆盖晋溪街、乾阳街和经二路。大井峪管线所工作人员严格落实安全规范，穿戴防静电服、安全帽等防护装备，携带空气质量检测仪、手持式激光甲烷检漏仪等专业设备，对管廊内燃气管道实施“五查三测”：检查支撑臂稳固性、防腐层完整性、管道形变情况、仓体密闭性及排水系统畅通性；检测氧气浓度、可燃气体浓度及有毒有害气体含量。同时，重点对氧传感器、智能燃气报警装置、双回路排风系统及应急照明设备进行功能测试，确保极端天气下管廊环境安全可控。

在晋溪街，工作人员利用管廊智能监控平台调取实时数据，与现场检测结果交叉比对。晋源区管廊中心建成“电子巡检+人工复核”双保险机制，通过 24 小时环境监测系统、结构健康监测传感器等物联网设备，实现风险预警前置。

针对雨季管廊易发生积水、设备易受潮等风险，双方建立“15 分钟应急响应圈”，配置移动式防汛挡板、大功率抽水泵等专项物资，并开展仓内人员紧急撤离演练。

目前，晋源区地下燃气管廊安全运行状态良好。此次跨部门联动巡查检验了城市基础设施韧性，为雨季燃气保供积累了实战经验，同时也为全力保障市民用气安全打下了坚实基础。

4.山西压缩气忻州公司成功签订加气合作协议 筑牢“加气+物流”发展新根基

为进一步拓展市场版图，强化加气站业务战略布局，8月29日，山西压缩气忻州公司与邯郸当地四家运输公司进行合作洽谈，成功签订加气合作协议。

邯郸作为区域交通枢纽与物流集散地，运输行业活跃度高，对优质加气站服务需求旺盛。洽谈会上，忻州公司以投影方式直观展示各加气站位置分布、运输轨迹优化路线及核心服务优势，并就运输路线优化、加气站点高效衔接、长期合作机制搭建等细节内容进行深入交流。最终，四家运输公司对忻州公司的服务能力与合作诚意表示高度认可，顺利达成合作并签订加气合作协议。此次签约不仅为岢岚、静乐区域加气站引入稳定客源，更有效提升了忻州公司在邯郸运输市场的品牌影响力。下一步，忻州公司将以此次合作为契机，持续优化加气站服务体系，深化与运输企业的协同联动，探索“加气+物流”一体化服务新模式，助力运输行业降本增效，同时推动自身市场份额与品牌口碑的双向提升，为公司业务高质量发展书写新篇章。

3 山西煤层气远景

根据《山西省煤层气资源勘查开发利用规划（2021—2025年）》，到2025年，煤层气勘查开发利用布局与结构更加优化，节约集约和高效利用水平明显提升，绿色矿山建设全面普及，矿山地质环境显著好转，矿山生态保护修复日趋完善，矿业绿色发展的格局基本形成。①资源保障能力显著提升。力争煤层气新增探明地质储量5000亿~8000亿立方米，累计超过1.5万亿立方米、达到1.6亿~2.0万亿立方米；力争探明一批新的接替矿区，为下一规划期提供新的探明地质储量，接续煤层气产业发展的资源保障奠定良好基础。②资源开发利用稳步推进。煤层气、致密砂岩气、页岩气开发协调推进。地面开采煤层气年产量新增65亿~115亿立方米，累计达到145亿~195亿立方米，新增产能150亿~230亿立方米/年（含煤矿瓦斯地面抽采40亿立方米/年），其中煤炭采空区煤层气产能新增1亿~2亿立方米/年。建成一批高标准煤矿瓦斯抽采示范工程，煤矿瓦斯年抽采量达到100亿立方米，利用量达到55亿立方米（计入总产量指标）。

到 2025 年，分别建成 3 个年产 50 亿立方米、3 个年产 10 亿立方米以及 3 个年产 3 亿~5 亿立方米的煤层气气田，形成大、中、小气田全面开发的新格局，力争煤层气抽采量达到 250 亿立方米，地面开采产能建设稳定在 290~370 亿立方米/年。煤层气勘探、抽采、运输、转化全产业链条产值超过 1000 亿元，在全省能源结构中占据重要位置。③绿色矿业格局基本形成。完善煤层气勘探评价、地面抽采利用、井下分级利用、废弃矿井再利用的标准体系和规程规范，资源利用水平和综合效率明显提高。整体推进矿区土地复垦和生态环境保护，减少油气开发对水资源环境影响，钻探抽采废水利用率达 80%。煤层气地面抽采采收率达标，致密砂岩气地面抽采采收率达标，抽采利用率达到 98%。煤矿瓦斯利用量达到 55 亿立方米/年，利用率达到 50%。推动新建矿山按照绿色矿山标准要求进行建设，矿区碳汇能力明显提升。④科技创新能力显著提高。引进国内外先进技术，推动央企省企民企全方位技术交流，加强与科研院校的全面合作，搭建煤层气产学研平台，瞄准支撑高效勘探、高效建产、长效稳产、提质增效等关键技术，加强深部煤层气基础理论研究，探索深部煤层气高效勘探开发关键技术关键设备，开展深部煤层气储量精细评价研究，推动重点矿区不断增储扩产，使煤层气企业逐步由生产型向创新型、高附加值型转变。⑤资源管理体系逐步完善。不断完善和优化煤层气资源管理运行机制和配套制度，形成可复制、能推广的先进经验，为全国矿产资源管理制度改革提供样板。不断优化符合社会主义市场经济条件的矿业权公开出让、有偿使用、社会监管、有序退出的完整机制，与生态保护、社会发展、区域协调的统筹机制，使政府宏观调控与市场调节机制实现有机结合。

2035 年远景目标：到 2035 年，预计增加探明地质储量 1 万亿立方米，力争煤层气抽采量达到 350 亿立方米以上。煤层气产业布局和结构更加优化，煤层气、煤炭开发协调关系更加合理，综合勘查开发机制更加完善，开发技术全面提升，开发利用效率进一步提高。煤层气与致密砂岩气、页岩气“三气共探共采”和深部煤层气找矿基础理论、关键技术进一步完善，煤层气矿业权市场管理更趋规范，资源开发与环境保护更加协调发展，煤层气对经济社会发展的保障能力持续增强。

四、山西省天然气价格现状

1 三桶油价格政策

1. 中石油--2025 年管道气定价：居民气量与非居民气量并轨

3月10日，2025-2026年中石油管道气价格政策正式出台，较为明显的是本次管道气合同量中居民气量与非居民气量并轨为管制气量。其中非采暖季期间，管制气量占比下调5个百分点至60%，价格上浮比例维持18.5%不变；非管制气固定量部分占比上调1个百分点至33%，内陆和沿海地区价格上浮比例均为70%，前者维持不变，后者下调了10个百分点。

采暖季期间，维持管制气量55%的占比和18.5%的上浮比例不变；将非管制气量占比下调了4个百分点至38%，并将沿海地区非管制气价上浮比例下调10个百分点至70%，内陆地区维持70%上浮比例。

浮动价格方面，该部分资源气量比例由3%提升至7%，定价进一步挂钩上海石油天然气交易中心发布的中国进口现货LNG到岸价格（CLD）；调峰气量价格上浮比例则从上一周期的100%降至90%。

合同量内气源类型		非采暖季 (2025年4月-2025年10月)		采暖季 (2025年11月-2026年3月)	
管制气	量	价	量	价	
	60%	18.5%	55%	18.50%	
非管制气	固定量	33%	70%	38%	
	浮动量	7%	浮动定价，与进口现货价格联动	7%	
	调峰量		基准门站价格基础上浮90%	基准门站价格基础上浮90%	

2. 中石化--2025 年管道气定价：常规合同、一口价、三年小长协合同并存

中石化开始推出2025-2026年管道气年度合同方案，分别为常规合同、“一口价”合同及“三年小长协”合同。其中，三年长协合同价格根据进口与国产资源配比构成，进口资源价格挂靠中石化进口长协定价，国产资源根据基准门站价格上浮定价。

2025-2026 中石化管道气合同定价			
类别	量	价	
政府指导价	30%		18%

基础量	35%	非采暖季（2025年4月-2025年10月）	$\geq 30\%$
		采暖季（2025年11月-2026年3月）	$\geq 50\%$
定价量	30%	参考中石化进口长协价格定价	
顺价量	5%	参考 JKM 或上海天然气石油交易中心价格	

3. 中海油--2025年夏季合同价格方案：与国际现货价格(JKM)挂钩

中海油 2025 年夏季合同价格方案具体如下：当 JKM 价格 8.05-10.05 美元/百万英热之间，电厂到厂价折约 2.99 元/方、城燃 3.0 元/方；当 JKM 价格高于 10.05 美元/百万英热，电厂到厂价上浮 5%，折约 3.14 元/方、城燃 3.15 元/方；当 JKM 价格低于 8.05 美元/百万英热，电厂到厂价下浮 5%，折约 2.84 元/方、城燃 2.85 元/方。

中海油 2025 年夏季合同价格方案		
JKM 价格区间 (美元/百万英热)	电厂到厂价格 (元/方)	城燃 (元/方)
8.05-10.05	2.99	3
>10.05	3.14	3.15
<8.05	2.84	2.85

以上中海油电厂价格均按热值 0.0385 吉焦/方折算至体积计价估算

综上所述，综合三大油管道气政策来看，中石油管道气价格上下游价格联动机制逐步完善，上游定价政策更利于管道气市场化推进。而中石化三类合同的推出更利于下游自由选择合适自身情况的合同，可单独签订常规年度合同，或与“三年期小长协”并签。中海油南方电厂板块定价与 JKM 现货价格密切联动，且有相当一部分资源以液态形式对外销售，气态政策相对较少。

2 供应价格

省内煤层气气：省内煤层气销售气价为 2.03-2.50 元/方之间。

液化厂出厂价：8 月份山西省液化厂出厂价格处于 4057-4361 元/吨之间。月内价格来看，第一周价格最高，第四周最低。

3 终端销售价格

2019 年 3 月 27 日，国家发改委发布天然气基准门站价格调整通知，自 2019 年 4 月 1 日起全国 29 个省（直辖市）门站价格下调。山西省非居民用气基准门站价格调整为每立方米 1.77 元。在采暖季，居民门站价格上涨 5%，为 1.859 元/立方米，非居民门站价格上涨 20%-47%，为 2.124-2.602 元/立方米。

表 4.3-1 天然气终端销售价格

单位：元/立方米

序号	地市	区（市、县）	居民	非居民（采暖季）
1	太原市	六城区、清徐县、阳曲县	2.94	4.39~4.98
		娄烦县	2.7	3.2
2	大同市	全域	2.94	4.47
3	朔州市	朔城区	2.51	3.98
		平鲁区	2.16	3.45
		怀仁市	2.61	3.89/4.97
		应县	2.1455	3.89
		右玉县	2.797	4.47
4	阳泉市	城区、矿区、郊区、盂县	2.84	4.19
		平定县	2.4	4.6
5	忻州市	忻府区、原平市、宁武县	2.65	3.88
		五台县	3.06	3.31
		定襄县、繁峙县	2.26	2.93~3.31
		五寨县、岢岚县、神池县、代县	2.61	2.93
		榆次区、太谷区、祁县、平遥县、和顺县	2.7	4.35~4.9
6	晋中市	介休市、昔阳县	2.85	4.2
		左权县	2.64	4.5
		灵石县	2.61	3.8
		寿阳县	2.51	3.85
		孝义市、文水县	2.7	3.49/4.29
7	吕梁市	汾阳市	2.6	3.49
		交城县、岚县	2.61	5.137/4
		四城区、壶关县、黎城县、武乡县、沁源县、长子县	2.7	3.56~4.46
8	长治市	潞州区、襄垣县	2.61	4.3
		高平市	1.9	3.5
9	晋城市	尧都区、蒲县、隰县、安泽县、古县、洪洞县、霍州市、侯马市、襄汾县、翼城县	2.7	3.91~4.46
		乡宁县、曲沃县	2.65	3.93
10	临汾市	盐湖区、万荣县、稷山县、新绛县、绛县、垣曲县、夏县、平陆县、芮城县、永济市、河津市	2.9	2.97~4.97
		闻喜县、临猗县	2.9	
11	运城市			

4 价格调整动态

1.洪洞县发改局关于联动调整洪洞县非居民用管道天然气销售价格的公告

8月12日，为缓解上下游天然气购销价格矛盾，促进天然气企业健康运营，保障燃气安全稳定供应，经洪洞县人民政府第67次常务会研究同意，决定对我县非居民用管道天然气销售价格进行联动调整。现将有关事项公告如下：

2025年4月1日至10月31日（非采暖期），非居民用气销售价格调整为3.69元/立方米。2025年11月1日至2026年3月31日（采暖期），非居民用气销售价格调整为4.21元/立方米。其中，工业用气价格和集中供热用气价格可在不超过上述价格的基础上，由供需双方协商确定具体价格。自公告之日起10日后执行。

2.大同市天镇县核定居民管道天然气销售价格

天镇县发展改革和科技局发布《关于核定居民管道天然气销售价格的通知》，自2025年8月10日起，居民生活用气第一档用气量：28立方米及以下(含28立方米)，每户每月销售价格为3.67元/立方米；第二档用气量：28立方米以上至42立方米(含42立方米)，每户每月销售价格为4.04元/立方米；第三档用气量：超出42立方米以上，每户每月销售价格为4.77元/立方米。居民独立采暖用气第一档用气量：460立方米及以下部分，每户每月销售价格为3.67元/立方米；第二档用气量：超过460立方米以上部分，每户每月销售价格为4.04元/立方米。学校养老福利机构等执行居民气价的非居民用户，销售价格调整为3.86元/立方米。

3.晋中市调整榆次区和太谷区居民用管道天然气价格

8月19日，晋中市发展和改革委员会、晋中市城市管理局联合印发《关于调整榆次区和太谷区居民用管道天然气价格的通知》。启动榆次区、太谷区居民生活用天然气价格联动机制，按国家、省确定的上游门站调价幅度，等额同步调整居民生活用天然气销售价格，由2.70元/立方米调整为2.98元/立方米，同时相应调整居民生活用气阶梯价格。居民炊事、生活热水等生活用气：第一档每户每月用气量在38立方米(含38立方米)销售价格为2.98元/立方米；第二档每户每月用气量在39立方米至52立方米(含52立方米)销售价格为3.57元/立方米；第三档每户每月用气量在52立方米以上销售价格为4.47元/立方米。居民独立采暖用气：第一档每户每月用气量在500立方米(含500立方米)及以下(不含炊事、

生活热水用气)销售价格为 2.98 元/立方米;第二档每户每月用气量在 500 立方米以上部分(不含炊事、生活热水用气)销售价格为 3.57 元/立方米。学校、养老福利机构等执行居民用气价格标准的非居民用户,按一档、二档气价平均水平执行,即销售价格为 3.28 元/立方米。同时要求各燃气经营企业做好价格调整的宣传解释工作,并对价格政策进行公示,实行明码标价,自觉接受社会监督。通知自 2025 年 8 月 30 日起执行。

4.朔州市核定市区管道天然气销售价格

8 月 28 日,朔州市发展和改革委员会发布关于核定朔州市市区管道天然气销售价格的通知。居民炊事、生活热水等生活用气:第一档每户每月用气量在 28 立方米(含 28 立方米)销售价格为 2.73 元/立方米;第二档每户每月用气量在 29 立方米至 42 立方米(含 42 立方米)销售价格为 3.28 元/立方米;第三档每户每月用气量在 42 立方米以上销售价格为 4.10 元/立方米。居民独立采暖用气:第一档每户每月用气量在 400 立方米(含 400 立方米)及以下(不含炊事、生活热水用气)销售价格为 2.73 元/立方米;第二档每户每月用气量在 400 立方米以上部分(不含炊事、生活热水用气)销售价格为 3.28 元/立方米。学校、养老福利机构等执行居民用气价格标准的非居民用户,按一档、二档气价平均水平执行,即销售价格为 3.00 元/立方米。非居民用管道天然气销售价格为 3.49 元/立方米。其中工业用气价格由供用双方协商确定。同时要求做好宣传公示工作并加强企业管理,严格执行调整后的管道天然气销售价格,积极与上游企业进行沟通,做好供需衔接,确保天然气充足供应。通知自 2025 年 8 月 28 日起执行。

5 LNG 地区到货价格

8 月份,山西省液体价格起伏,上游原料气。山西省 LNG 全月整体价格波动范围为 4057-4361 元/吨,全月均价为 4186 元/吨,均价较 7 月(4357 元/吨)减少 171 元/吨。

表 4.5-1 LNG 地区到货价格

单位:元/吨

	第一周	第二周	第三周	第四周	平均
7 月	4272	4327	4396	4432	4357
8 月	4361	4219	4106	4057	4186

6 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果

2025年8月1日-2025年8月31日中石油直供西北液厂原料气竞拍结果如下：

8月上半月：成交量12000万立方米，成交价格2.04-2.09元/立方米，折算液厂成本3610.5-3683元/吨；

8月下半月：成交量13200万立方米，成交价格2.06-2.12元/立方米，折算液厂成本3639.5-3726.5元/吨。

山西省共有LNG液化工厂33家，产能1485万立方米/日，8月份山西省液化厂开工率64.23%，较上月减少1.1个百分点。液化厂出厂价：8月份山西省液化厂出厂价格处于3661—4241元/吨之间。月内价格来看波动范围较大。

表4.6-1 中石油直供西北液厂原料气竞拍结果

时间	成交量 (万立方米)	原料气价格 (元/立方米)	液厂生产成本 (元/吨)
8月上半月	12000	2.04-2.09	3610.5-3683
8月下半月	13200	2.06-2.12	3639.5-3726.5

五、山西省 2025 年 9 月~10 月天然气供需预测

1 需求预测

9-10月旅游旺季到来，出行人员增加。根据历史经验，9、10月用气不均匀系数环比增加。同时考虑同比情况，工业复产、LNG 车辆等影响。综合预计 9、10月天然气需求量分别为 6.95 亿立方米、7.23 亿立方米。

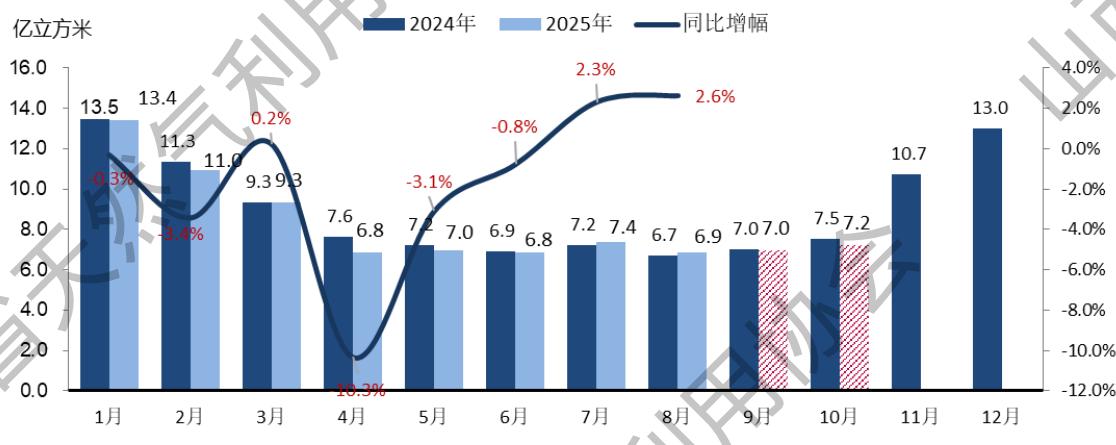


图 5.1-1 山西省天然气消费量预测

2 供应预测

根据历史供应数据，9、10月份长输管道气供应量、煤层气供应量下降，预计 9、10月份供应量分别为 6.95 亿立方米、7.23 亿立方米。

3 供需平衡

结合省内未来两个月资源及市场形势，预计未来两个月终端需求增加。资源能够满足市场需求，且有一定富裕。

六、政策解读及行业动态

1 政策解读

1. 自 2025 年 1 月 1 日开始，《中华人民共和国能源法》开始实施

背景与意义

填补法律空白：此前中国已制定电力法、煤炭法、节约能源法、可再生能源法等多部单行能源法律法规，但一直缺乏一部纲领性的能源法。能源法的出台填补了这一空白，完善了能源法律体系。

推动能源转型：随着全球气候变化加剧，绿色低碳转型已成为必然趋势。能源法的出台将推动中国能源行业的绿色低碳转型，促进能源结构优化，有助于实现碳达峰碳中和目标。

保障能源安全：能源法通过完善能源规划、能源储备和应急等制度，有助于提高国家能源安全保障能力，确保能源供应的稳定性和可靠性。

主要内容

总则：明确了国家对能源资源的统筹管理，坚持可持续发展原则，推动能源清洁低碳发展，提高能源利用效率。

能源规划：县级以上人民政府应当将能源工作纳入国民经济和社会发展规划、年度计划，加强对能源工作的组织领导和统筹协调。

能源开发利用：国家支持优先开发利用可再生能源，合理开发和清洁高效利用化石能源，推进非化石能源安全可靠有序替代化石能源，提高非化石能源消费比重。具体表现为推进风能、太阳能开发利用，坚持集中式与分布式并举，加快风电和光伏发电基地建设，支持分布式风电和光伏发电就近开发利用，合理有序开发海上风电，积极发展光热发电等。

能源市场体系：国家加快建立主体多元、统一开放、竞争有序、监管有效的能源市场体系，依法规范能源市场秩序，平等保护能源市场各类主体的合法权益。推动建立功能完善、运营规范的市场交易机构或交易平台，完善交易机制和交易规则。

能源储备和应急：国家完善能源储备制度和能源应急机制，提升能源供给能力，保障能源安全、稳定、可靠、有效供给。

能源科技创新：国家加强能源科技创新能力建设，支持能源开发利用的科技研究、应用示范和产业化发展，为能源高质量发展提供科技支撑。

监督管理：国家推动能源领域自然垄断环节独立运营和竞争性环节市场化改革，依法加强对能源领域自然垄断性业务的监管和调控，支持各类经营主体依法按照市场规则公平参与能源领域竞争性业务。

影响与展望

对能源行业的影响：能源法的出台将对能源行业产生全面影响，特别是对可再生能源的发展提供了明确的法律支持。新能源企业将面临更多的发展机遇，同时也需要应对更高的环保标准和政策变化风险。

对市场的影响：能源法将促进能源市场的公平竞争，推动能源价格形成机制的建立，优化资源配置。社会资本将有更多的机会参与能源投资，尤其是在可再生能源领域。

对国际合作的影响：国家坚持平等互利、合作共赢的方针，积极促进能源国际合作。能源法的出台将为国际能源合作提供更加稳定的法律环境，吸引更多跨国企业参与中国能源市场。

2 行业重大事件

1、吕梁市区天然气销售价格听证会即将召开

吕梁市发展和改革委员会发布公告，将于 8 月 13 日召开理顺吕梁市区天然气销售价格听证会。听证内容要点：吕梁东义天然气有限公司管道燃气居民配气价格；吕梁东义天然气有限公司居民用气销售价格的 3 种调整方案；天然气销售价格上下游联动机制具体办法。

2、太原市万柏林区居民小区天然气“瓶改管”项目设计开始招标

8 月 15 日，太原市公共资源交易中心消息，万柏林区居民小区天然气“瓶改管”项目设计开始招标。《万柏林区居民小区天然气“瓶改管”项目设计招标公告》显示，本招标项目已由项目审批/核准/备案机关批准，项目资金来源由万柏林区财政统筹，并积极申请上级资金，招标人为太原市万柏林区城乡管理局。本项目已具备招标条件，现进行公开招标。本次居民小区“瓶改管”项目共涉及太原市万柏林区长风西街道、兴华街道、西铭街道、白家庄街道、下元街道、东社街道、杜儿坪街道、王化街道共 8 个街道内的 45 个小区，共 50.855

公里室外燃气管道建设以及 13442 户居民内燃气管道及设施建设。

3 会员单位动态

1. 华新燃气集团与华润燃气控股举行工作座谈

8月7日，华新燃气集团与华润燃气控股举行工作座谈，双方就进一步深化合作开展深入交流。华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武，华润燃气控股副总裁蒋厚贵，集团公司领导王振彪、刘联涛及双方相关部门和单位负责人参加。

李晓武对蒋厚贵一行的到访表示欢迎，并详细介绍了华新燃气集团的发展历程和产业布局。他表示，华新燃气集团始终深耕燃气领域，在长期发展中与华润燃气控股建立了良好合作基础，期待以现有合作为起点，进一步拓展天然气领域的合作维度与深度，携手为燃气产业高质量发展贡献力量。

蒋厚贵表示，此次座谈为双方深化合作搭建了重要平台，华润燃气控股将以此次座谈为契机，加强与华新燃气集团的协作联动，深化双方务实合作，探索合作新模式，通过资源共享实现优势互补，在助力燃气行业发展的过程中实现互利共赢。

2. 刘军与华润燃气控股董事局主席杨平举行工作座谈

8月11日，华新燃气集团党委书记、董事长刘军与华润燃气控股董事局主席杨平举行工作座谈。华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武，副总经理刘联涛，华润燃气控股副总裁蒋厚贵，晋陕大区总经理王福阳参加。

双方表示，将充分发挥各自优势，积极在产业链延伸、能源绿色低碳转型、产业提档升级等方面创新合作模式，为山西推动高质量发展、深化全方位转型贡献积极力量。

3. 华新燃气集团与中石化山西石油分公司举行工作座谈

8月13日，华新燃气集团与中石化山西石油分公司举行工作座谈，双方深入探讨了油气合建的战略布局，全方位、深层次地交流了深化合作的思路与举措。华新燃气集团党委书记、董事长刘军，中石化山西石油分公司总经理、党委副书记贾文利，华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武，党委委员、董事、副总经理张文元，中石化山西石油分公司总会计师、党委委员邓红平及双方相关部门、单位负责人参加。

刘军对贾文利一行的到访表示欢迎，并详细介绍了华新燃气集团的发展历程和产业布局。他表示，华新燃气集团在长期发展中与中石化建立了良好合作基础，期待以现有合作为基础，进一步拓展新能源领域的合作广度与深度，携手为双方产业高质量发展贡献力量。

贾文利表示，此次座谈为双方深化合作搭建了重要平台，中石化山西石油分公司将以此次座谈为契机，加强与华新燃气集团的协作联动，深化双方务实合作，探索合作新模式，通过资源共享实现优势互补，在助力燃气行业发展过程中实现互利共赢。

4.华新燃气集团与港华气源举行工作座谈

8月19日，华新燃气集团与港华气源举行工作座谈。华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武，港华气源高级副总裁姚礼进、高庆余，华新燃气集团党委委员、副总经理王振彪，副总经理刘联涛参加。

座谈中，双方立足燃气行业发展，聚焦气源输储体系建设、能源延伸服务拓展及多领域协同发展进行深入交流。双方表示，将以此次座谈为契机，建立常态化沟通协作机制，开展多层次、多形式、多领域的交流合作，共同探索在气源贸易合作、服务平台建设、技术交流平台打造等关键领域的合作模式，构建合作共赢发展体系，为推动燃气行业高质量发展注入新动能。

5.华新燃气集团与华舰体育集团举行座谈交流会

8月28日，华新燃气集团与华舰体育集团举行座谈交流会。华新燃气集团党委书记、董事长刘军，华舰体育集团党委书记、董事长王琳，华新燃气集团党委副书记、副董事长、总经理李晓武，华舰体育集团党委副书记、副董事长、总经理苏涛，集团公司领导马步才、贾卫彬、乔志勇，华舰体育集团领导王宏元、温郁华、白维云、任耀勇参加交流会。

刘军详细介绍华新燃气集团基本情况、产业布局，以及相关领域的发展成果。他表示，华新燃气集团正积极把握能源革命与低碳转型的发展机遇，依托燃气全产业链优势，不断提升能源供应保障能力，加速构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系。希望双方以此次座谈为契机，充分发挥各自在资源、平台和专业领域的优势，探索潜在合作空间，实现优势互补、协同发展。王琳对刘军一行的到访表示欢迎，并介绍了华舰体育集团发展状况、业务模式和自身建

设成果。他建议双方可在体育赛事举办、无人机在燃气巡检等场景的应用、智能体育产品联合推广、绿色低碳场馆共建等领域开展务实合作，共同探索“体育+能源”的创新模式，携手为区域经济社会高质量发展贡献国企力量。

座谈会前，刘军一行对山西体育中心的游泳馆、汾酒体育馆、自行车馆以及山西省运动健康智能装备技术创新中心和中国国家队产品特许零售店等多个场所进行了参观调研。

七、专家洞见

2025年8月，山西省天然气消费量为6.9亿立方米，环比降幅6.7%，同比增加2.6%，主要因经济复苏工业燃料天然气消费环比增加。从消费结构看，城镇燃气占比18.1%、工业燃料占比48.5%、液体消费量占比33.4%，工业燃料仍为消费主力，但同比呈下降趋势，而液体消费量同比增加10.0%，在交通和点供领域的需求增长依然显著。

山西省作为煤层气资源大省，8月份煤层气产量11.7亿立方米，供应省内8.8亿立方米，占产量的74.8%，省内供应量中煤层气占比达87.7%，凸显了煤层气在省内天然气供应中的核心地位。1-8月煤层气总产量90.5亿立方米，占全国同期总产量的82.5%，随着基础设施的完善及技术的提升，煤层气开发利用潜力巨大，将为省内天然气供应提供更坚实的保障。

从全国天然气发展趋势看，山西需紧扣自身资源与产业基础发力：一是依托煤层气核心优势，加快深部开发、低浓度瓦斯利用技术落地，落实2025年250亿立方米抽采目标，强化全国能源保供支撑。二是借全国管网互联互通趋势，完善“三纵十一横”管网跨省调配机制，响应油气管网公平开放政策。三是顺应清洁转型需求，释放33家LNG液厂产能，拓展液态气在交通、点供领域应用，同时建应急储备体系，平衡保供、低碳与产业升级，打造全国能源转型“山西支点”。