



山西省天然气发展形势月报

(2022 年 12 月)

第六期

山西省天然气利用协会
北京世创能源咨询有限公司

2023 年 1 月

目录

一、全国天然气市场供需现状.....	- 1 -
1.1 全国天然气资源供应.....	- 1 -
1.2 全国天然气市场消费.....	- 2 -
1.3 2023 年 1-2 月天然气供需预测.....	- 5 -
二、山西天然气月度供需现状.....	- 7 -
2.1 月度消费现状.....	- 7 -
2.2 月度供应现状.....	- 8 -
2.3 液态市场现状.....	- 9 -
三、山西省基础设施建设及运行情况.....	- 10 -
3.1 基础设施及利用工程建设情况.....	- 10 -
3.2 基础设施运行情况.....	- 11 -
四、山西省天然气价格现状.....	- 13 -
4.1 供应价格.....	- 13 -
4.2 终端销售价格.....	- 13 -
4.3 LNG 地区到货价格.....	- 14 -
五、山西省 2023 年 1 月~2 月天然气供需预测	- 15 -
5.1 需求预测.....	- 15 -
5.2 供应预测.....	- 15 -
5.3 供需平衡.....	- 15 -
六、政策解读及行业重大事件.....	- 16 -
6.1 政策解读.....	- 16 -
6.2 行业重大事件.....	- 16 -
七、专家洞见	- 20 -

一、全国天然气市场供需现状

12 月份，全国天然气绝对消费量 393.7 亿立方米，同比增加 4.4 亿立方米，同比上涨 1.1%。表观消费量 402.5 亿立方米，较去年同期增加 4.7 亿立方米，同比上涨 1.2%，其中液态消费量 224 万吨（折合 31.4 亿立方米），同比下降 26.5%。

1.1 全国天然气资源供应

12 月份，天然气供应量 352.5 亿立方米（不含储气库）。其中，国产气产量为 205.1 亿立方米，同比增长 4.0%；进口天然气总量为 151.1 亿立方米，同比下降 6.6%；向香港、澳门出口天然气 3.7 亿立方米。

1) 国产气

本月国产气产量 205.1 亿立方米，较去年同期增加 8.0 亿立方米。其中，国产常规气产量 167.8 亿立方米；煤层气产量 9.0 亿立方米；页岩气产量 22.8 亿立方米；煤制气产量 5.5 亿立方米。

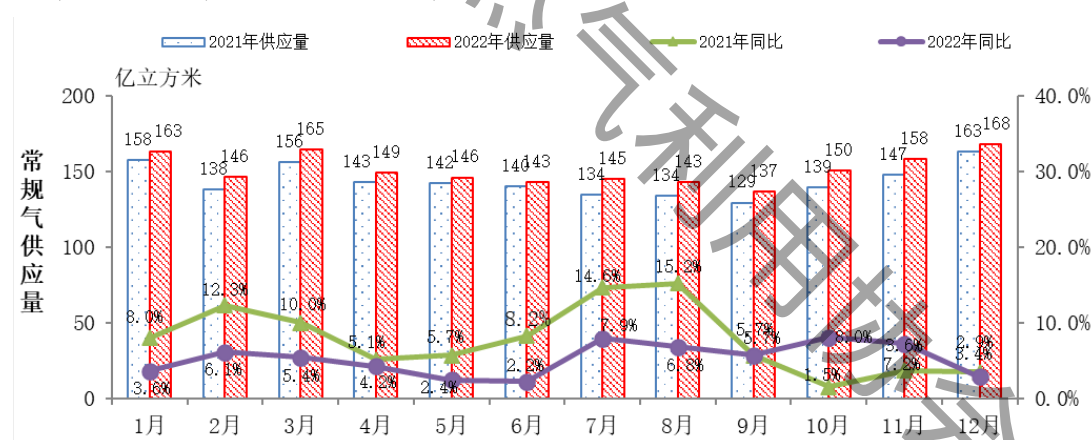


图 1.1-1 2021 年、2022 年我国国产常规天然气产量

2) 进口天然气

12 月份，进口天然气总量 151.1 亿立方米，同比减少 6.6%。进口管道气 54.1 亿立方米，同比增长 4.2%。其中，进口中亚管道气 34.0 亿立方米，进口中缅管道气 3.5 亿立方米，进口中俄管道气 16.5 亿立方米，新疆广汇进口管道气 0.1 亿立方米；进口 LNG693 万吨（折合 97 亿立方米），同比减少 11.8%。

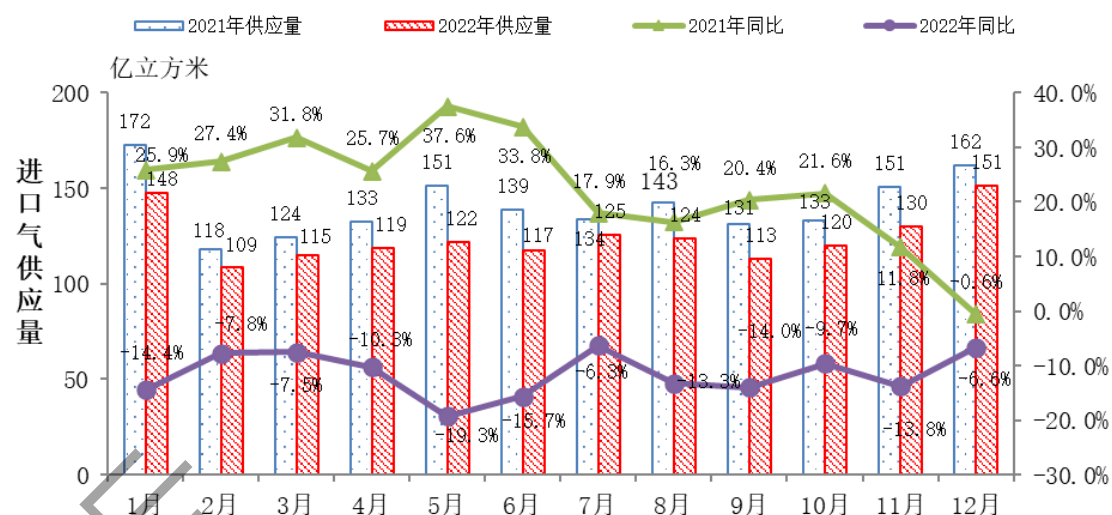


图 1.1-2 2021 年、2022 年我国天然气进口量

1.2 全国天然气市场消费

12 月份，全国天然气绝对消费量 393.7 亿立方米，同比增加 4.4 亿立方米，同比上涨 1.1%。12 月份总体来看，国内疫情反弹对经济稳定恢复造成一定影响，在国家防疫政策的加持下，天然气市场消费稳步复苏。12 月，虽然当前经济恢复尚不均衡，疫情扰动或将持续，但中国经济长期向好的基本面没有改变，随着疫情防控优化政策和稳经济各项举措进一步落实，经济将逐步恢复，并实现质的有效提升和量的合理增长。

1) 防疫新政策全面助力社会面复工复产

2022 年第四季度以来，中国面临的国际环境仍趋复杂严峻，全球经济海外需求总额收缩进一步显现，疫情对宏观经济的扰动加剧，国内经济复苏进程明显放缓。防疫政策不断优化，国务院防疫二十条新规和“新十条”规定陆续颁布以后，市场信心大力提振，全面助力社会面复工复产，但随着国内疫情政策转变，国内各地疫情陆续迎来一轮高峰，对整体经济造成较大影响，预计第四季度 GDP 同比增长 1.8%，较上个季度下降 2.1 个百分点，2022 年全年 GDP 同比增长 2.7%，较去年下降 5.4 个百分点。

2) 天然气市场消费稳步复苏

12 月份总体来看，国内疫情反弹对经济稳定恢复造成一定影响，在国家防疫政策的加持下，天然气市场消费稳步复苏。12 月，虽然当前经济恢复尚不均衡，疫情扰动或将持续，但中国经济长期向好的基本面没有改变，随着疫情防

控优化政策和稳经济各项举措进一步落实，经济将逐步恢复，并实现质的有效提升和量的合理增长。

12月全月来看，全月平均日均用气量 12.7 亿立方米，较上月大幅增长，主要是为强降温天气来袭和雨雪天气频繁，导致取暖需求回升，以及经济运行整体好转，居民的消费能力和消费意愿较强。12月全月来看，中上旬消费量稳定上升，下旬开始伴随着部分地区雨雪及陆续降温天气，天然气市场消费量明显攀升并持续至月底。同比来看，由于疫情造成的不稳定因素及市场创伤依然存在，后疫情时代一定程度上影响了消费增速，12月日均消费量同比呈小幅上升态势。但随着国家落实优化疫情防控二十条和新十条等措施，将进一步促进市场需求恢复，天然气市场消费将继续稳步回升。

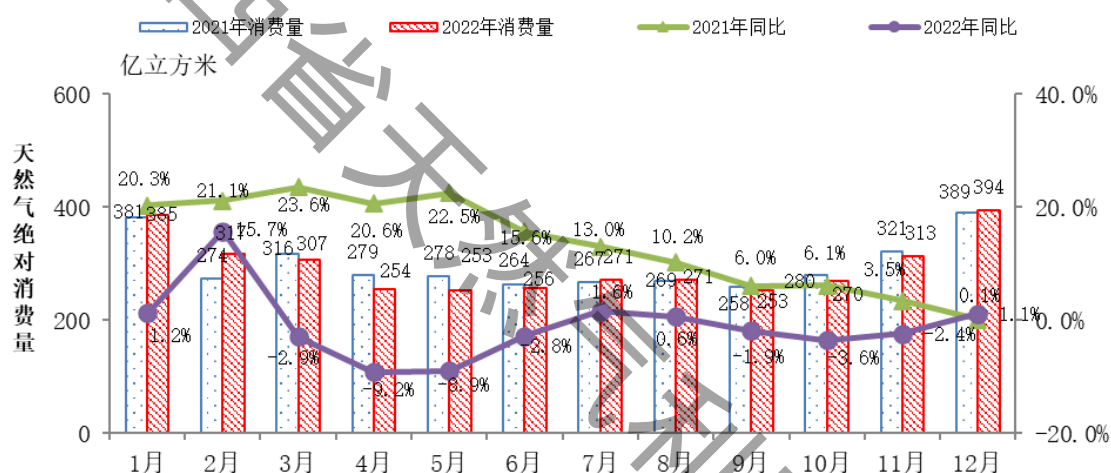


图 1.2-1 2021 年、2022 年我国天然气绝对消费量

3) LNG 消费量 31.4 亿方，同比下降 9%

12月中国 LNG 液态供应量为 31.4 亿立方米，较 11 月减少 3.1 亿立方米，环比下降 9%，同比下降 26.5%。虽冷空气活动频繁，且中亚减供但通过增加储气库采气量等措施，整体管道供应紧平衡，并未出现明显的管道气缺口，因此城燃采购 LNG 需求较少，同时疫情及高气价影响车用及工业需求缩减，另有部分陶瓷厂、钢厂及高校等提前放假，因此 LNG 需求环比下降。

4) 采暖需求的持续攀升

城镇燃气方面，环比来看，由于 12 月份国内疫情防控政策的进一步优化，国内各地疫情陆续迎来一轮高峰，对城镇燃气需求产生较大影响。但随着温度的继续下降，采暖需求的急剧攀升支撑了 12 月城市燃气消费量的增长。同比来

看，气化水平与气化率有所提升，工商服务业、交通等受到的疫情影响较为明显，但 12 月温度同比去年偏低，拉动了采暖需求的增长。全月整体来看，12 月城镇燃气用气量 206.2 亿立方米，环比上涨 68.2%，同比增长 5.9%。

工业燃料方面，12 月，稳增长政策有望继续发力提供支撑，尽管全国多地疫情扩散等短期因素影响产出增速及企业预期，但未来随短期冲击影响消退，终端需求季节性回暖叠加上游成本端压力减小，工业企业生产激励存在支撑，预计 12 月份工业增加值同比增长 2.6%，较上期回升 0.4 个百分点，2022 年全年工业增加值同比增长 3.4%，较去年下降 6.2 个百分点。总体来看，12 月份工业用气低于市场预期，受海外消费和生产需求持续收缩，国内疫情对进出口的扰动加剧，叠加去年同期高基数效应的压制作用，进出口下行压力较大。12 月国内疫情扩散部分下游受疫情影响订单减少影响，焦化企业开工率仍低迷，影响国内生产和需求修复进程，同时全球贸易不确定性增强，海外需求总额逐渐减少，叠加高基数效应和疫情扰动加剧压制进口增速。综合来看，本月工业用气量 111.0 亿立方米，环比上升 2.3%，同比下降 10.6%。

发电用气方面，同比来看，伴随今年以来一大批气电项目密集核准及建设投产，燃气发电用气量同比也处于增长趋势。环比来看，12 月份温度下降，但下降幅度较小，部分机组足以满足热电厂冬季热负荷，本月发电用气量较上月基本持平。整体来看，全月用气量 56.4 亿立方米，环比基本持平。同比来看，发电用气同比增长 6.2 亿立方米，同比增幅 12.3%。

化工用气方面，据中国氮肥工业协会数据显示，本月国内尿素市场价格明显上扬，商业储备和东北冬储陆续启动，采购增加，但国内部分气头企业限气停车、国际招标等利好消息刺激下，期货、现货市场探涨；且下游需求缺乏强力支撑，高价位下，新单成交放缓，市场略有僵持。另外新冠疫情大面积散发加之春节临近导致工厂劳动力短缺，装卸工人紧张，企业库存增加，综合导致本月化工用气呈下行状态。综合来看，12 月化工用气量为 20.1 亿立方米，同比下降 0.7%，环比下降 21.8%。

2021 年 12 月

2022 年 12 月

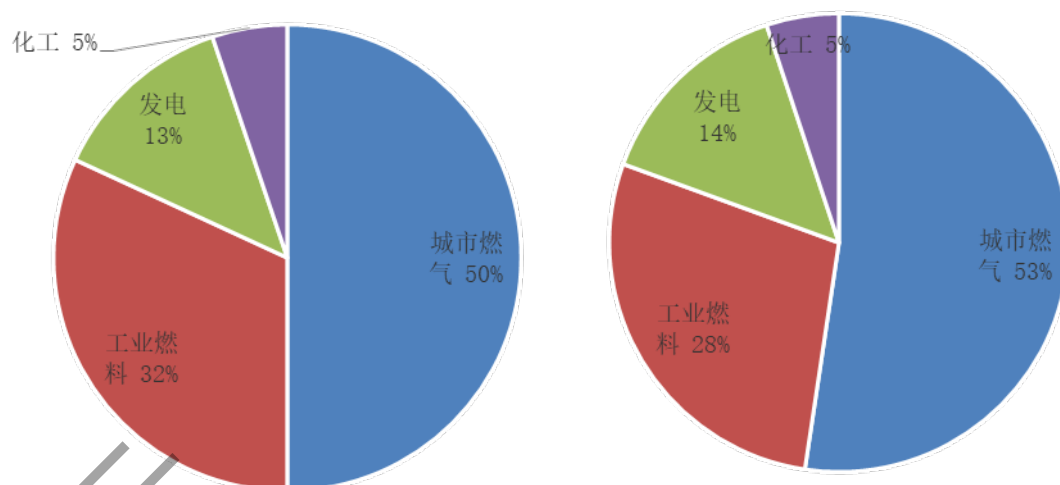


图 2 2021 年、2022 年 12 月份消费结构

1.3 2023 年 1-2 月天然气供需预测

1 月份为依然为冬季用气高峰期，但较 12 月会有所缓和，主要体现在春节假期影响较为明显，预计 1 月日均用气需求较 12 月有所下降。此外，据天气新闻报道，预计 2023 年 1 月份特别是中上旬全国大部分地区气温呈现同比偏高的态势，将会对采暖用气量造成一定影响。但另一方面，随着 1 月份我国新冠疫情防控将继续主动做出一系列重大调整，我国疫情防控将进入新阶段，这对于人员流动合进出口贸易将更加便利，也将更好统筹疫情防控和经济社会发展。2 月随着温度的回升，北方大部分地区进入采暖季中后期，预计 2 月日均用气需求较 1 月有所下降，主要体现在城市燃气需求。此外，2 月份处于节后复工复产阶段，加上自然天数的减少，整体用气需求可能不及预期。

表 1.3-1 影响未来 2 月天然气需求的主要因素

同比影响因素	1 月环比影响因素	2 月环比影响因素
气化率不断提高	温度可能偏高	温度回升
油气价格高位	春节假期影响	自然天数少三天
疫情影响仍然存在	疫情影响减小	节后工厂复工
煤炭供需形势好转	疫情防控将进入新阶段	经济形势可能好转

综合来看预计 1 月份日均用气量 12.4 亿立方米，环比下降 2.4%，同比下降 0.3%，月度需求量 384.3 亿立方米。预计 2 月份日均用气量 11.4 亿立方米，环比下降 7.7%，同比增长 1.0%，月度需求量 320.4 亿立方米。

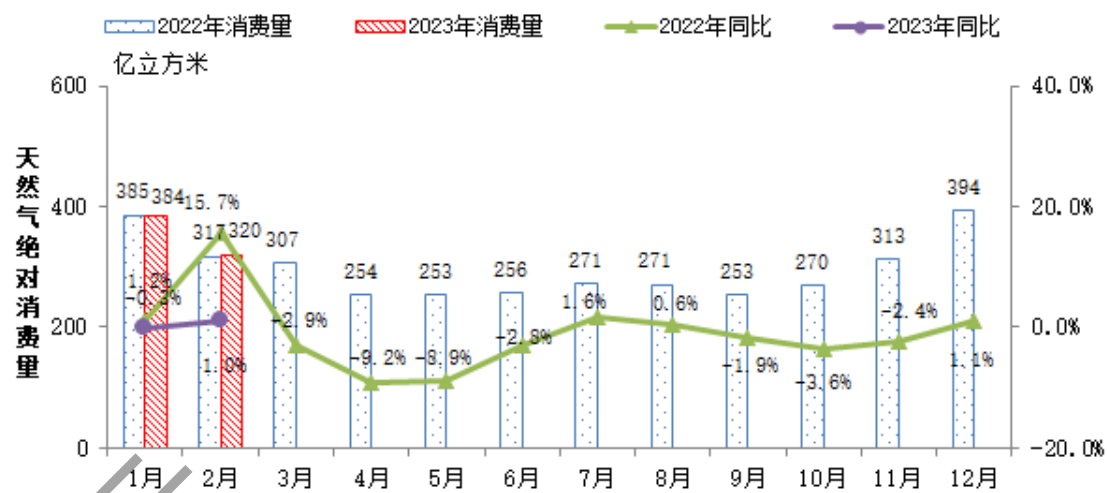


图 1.3-1 全国天然气绝对消费量预测

二、山西天然气月度供需现状

12 月份山西省天然气消费量为 13.0 亿立方米，环比增加 2.7 亿立方米，增幅 25.7%；同比增加 0.4 亿立方米，增幅 3.1%。12 月份自然天数比 11 月份多 1 天，温度下降，采暖进入中期，居民和公服用气量环比增加，整体来看，天然气市场进入采暖季中期。进入采暖季后，长输管道气供应量明显提升。12 月份天然气供应量 13.2 亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的 52.4%，较上月下降 11.1 个百分点。

2.1 月度消费现状

12 月份消费量环比增幅超过 25%。12 月份山西天然气市场处于采暖季中期，采暖用气量包括自采暖的居民、公服等用户的消费量明显增加。从日均消费量来看，环比增长 21.7%。12 月份气温持续下降，最低温度普遍-10℃以下，居民、公服、采暖用气量环比均呈现较大增加；液体用气量环比减少 1.0 亿立方米，主要是 12 月份气源供应量减少导致液化厂产量减少。12 月份，山西省天然气消费量 13.0 亿立方米，较去年同比增加 0.4 亿立方米，增幅 3.1%，其中液态消费量 1.2 亿立方米。

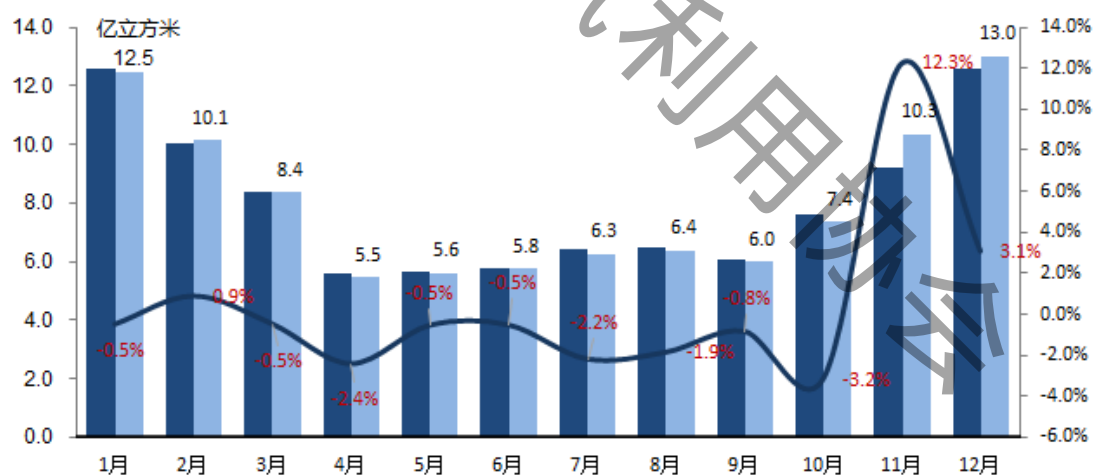


图 2-1 山西省天然气月度消费量走势（亿立方米）

12 月，城镇燃气方面，环比来看，受温度下降影响，居民、公服用户中有采用壁挂炉等自采暖方式，因此工商服务业、居民用气较上月有明显增加，同时，热电厂开始大量供热，用于供热的燃气电厂用气量为 3.4 亿立方米（因终端用于供热，故在此将电厂用气作为单独采暖用量计算），城镇燃气用气量环比

上月明显提升，增量 3.8 亿立方米。同比来看，气化水平与气化率有所提升。全月整体来看，12 月城镇燃气用气量 8.3 亿方，环比增幅 84.2%，同比增长 0.7%。工业燃料方面，12 月份虽然防疫政策改变，但由于病毒广泛传播，感染率迎来高峰，工厂用气量环比下降，整体本月工业燃料用气量环比下降 3.0%，同比增长 21.4%。液体主要用于交通和点供，受管道气供应充足，消费量较上月减少 1.0 亿立方米。

表 2-1 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	8.26	63.6%	84.2%	0.7%
工业燃料	3.52	27.1%	-3.0%	21.4%
液体消费量	1.21	9.3%	-45.3%	-19.1%

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。

2.2 月度供应现状

石油公司供应量环比持续大幅增加，省内煤层气供应占比下降。12 月份，省内天然气总供应量 13.2 亿立方米。其中，中石油供应量 5.0 亿立方米；中石化供应 1.1 亿立方米；省内煤层气供应 6.9 亿立方米；煤制气供应 0.15 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）。12 月份煤层气资源占省内供应量的 52.4%，较上月下降 11.1 个百分点，煤层气供应占比在 4-9 月份一直处于 85%以上，采暖季开始后，用气量大增，但煤层气产量较为稳定，无法满足采暖季的调峰需求，长输管道供应量明显增加。从绝对量来看，煤层气供应量呈平稳增长态势。

12 月份，山西省煤层气产量 8.9 亿立方米，其中供应省内 6.9 亿立方米（包括液化厂），占产量的 77.2%。

表 2-2 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	5.00	68.1%	42.9%
中石化长输管道气	1.13	42.7%	-13.1%
省内煤层气	6.90	2.4%	9.6%
省内煤制气	0.15	35.9%	14.2%
合计	13.18	24.1%	17.4%

2.3 液态市场现状

12 月，山西省进入采暖季中期，部分工业用户备货充足、且液化厂气源供应量减少，因此导致液化厂产量、销量均比上月减少，LNG 消费量与上月相比下降 1.0 亿方。

山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1485 万方/日，12 月份液化厂开工率 33.7%，液体产量约 1.55 亿立方米，其中山西省内消费量 1.2 亿立方米。

山西省天然气利用协会

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 2021 年底，山西省天然气管道里程为 9399 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 2226 公里，省级管道里程 6815 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。

3.1 基础设施及利用工程建设情况

1. 山西 LNG 现有可运行产能共计 1928.5 万方/天

截至 2022 年 11 月份，山西省 LNG 现有可运行产能共计 1928.5 万方/天，其中焦炉煤气制 LNG 产能共有 443.5 万方/天，占比 23%左右，且这一比例仍在上升中。未来五年内，山西约有 700 万方/天的焦炉煤气制 LNG 项目将投产。

2. 山西通报全省煤层气开采、长输管道企业气体质量建设情况

日前，山西省安委办通报了全省煤层气开采、长输管道企业气体质量建设情况，截止目前，全省 17 家煤层气开采企业和 14 家长输管道企业已全部将过滤器滤芯更换到 1um 以下，均能定期对煤层气内的硫化氢、水露点。开展检测，其中有 19 家企业还实现了连续在线检测；有 11 家管道长输企业完成了清管或内检测工作，占比 78.5%，从根本上提升了我省长输管道本质安全水平。

3. 太原 1.54 万农户完成“煤改电”“煤改气”

从太原市生态环境。局获悉，截至目前，太原市“三县一市”农村地区符合清洁取暖改造的 1.54 万农户已完成“煤改电”“煤改气”改造。

4. 山西省非常规天然气领域首个省级技术创新中心揭牌成立。

12 月 15 日，中国海油陆上非常规第一个省级科技创新中心--三气共采省技术创新中心在太原正式揭牌成立，该中心是山西省非常规天然气领域首个省级技术创新中心。创新中心以中联山西公司为依托，与 5 家单位联合共建，是山西省首批省级技术创新中心之一。作为综合性产业技术创新平台，中心聚焦加强产学研用深度融合，围绕山西省煤成气综合勘探开发等重大需求，集聚高精专技术力量，加强三气共采理论与关键核心技术攻关，推动科技成果转化与产业化，助力提升山西在全国非常规天然气产业中的优势地位，推动全省能源事

业高质量发展。

3.2 基础设施运行情况

1. 山西省统计局：前 10 月全省非常规天然气增长 20.6%

近日，山西省统计局发布《1-10 月份全省经济运行情况》。全省坚定扛起保障国家能源安全重大使命，持续推进能源增产保供任务落实，煤、气、电持续安全稳定生产。今年前 10 个月全省规上原煤产量 106920.6 万吨，同比增长 7.9%；非常规天然气增长 20.6%，发电量增长 7.4%。新能源汽车产量增长 2 倍，光伏电池产量增长 11.2%。

2. 山西国资国企按下能源保供“快进键”

近日，受寒潮天气影响，我国大部分地区出现剧烈降温，能源保供进入迎峰度冬关键期。能源大省山西深挖增产潜力，煤炭产量、电力外送规模、非常规天然气产量均创历史最好水平。一批国资国企强化责任担当，全力以赴保障能源安全稳定供应，共同筑牢能源“压舱石”。

今年以来，华新燃气集团持续加大煤层气增储上量工作，通过科技创新、改进技术工艺，截至 11 月底累计完成钻井 63 口，压裂 136 口，投运新井 114 口，实现新增年产能约 2 亿立方米，同时进一步挖掘增产潜力，日供气量实现历史新高。针对严峻的天然气资源供需形势，华新燃气集团从今年 3 月份开始积极对接上游单位，多渠道、多主体筹措资源。截至目前，华新燃气内外累计筹措 2022-2023 年度天然气资源量同比增长 8.35%，其中采暖季资源量同比增长 10.13%。

3. 全省规上工业企业基本达到正常生产水平

近期，省工信厅在前期专题调研基础上，对全省规上工业企业复工复产情况进行了更加深入的全面摸底，印发了《关于做好规上工业企业复工复产和保通保畅工作的通知》，全力推动规上工业企业复工复产。数据显示，截至 12 月 12 日，全省 6977 户规上工业企业复工复产率达 93.3%，基本达到正常生产水平。当前，全省规上工业企业复工复产进程明显加快，一些因疫情引起的区域封控、员工返岗、交通受阻问题已得到解决，但部分企业因受政策、市场、自身等各种因素仍无法复工复产。为此，省工信厅相关负责人表示，下一步将更好统筹疫情防控和经济社会发展，加快恢复生产生活秩序，按照《山西省加快复工复

产和服务业复苏若干措施》要求，推动规上工业企业复工复产，实现能复尽复、应复尽复。

4. 山西加快推进煤炭增产保供，前 11 月产量已超去年全年。

22 日从山西省统计局获悉，今年以来山西省坚定扛起保障国家能源安全重大使命，前 11 个月全省规模以上企业原煤产量 119560.7 万吨，已超过去年全年产量，预计今年山西省煤炭产量将超过 13 亿吨。

山西省天然气利用协会

四、山西省天然气价格现状

4.1 供应价格

长输管道气：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。

根据中石油 2022-2023 年管道气合同量定价方案，管制气非居民价格上浮 20%，非管制气上浮 40%-80%不等，非居民用气综合在门站基准价上浮 35%左右。2022 年 1-9 月，中石油供应山西的天然气均价在 2.45 元/方左右（不含税），较去年增长率为 29.6%。

省内煤层气销售气价为 2.03-2.5 元/方之间。

液化厂出厂价：12 月份山西省液化厂出厂价格处于 6000-7500 元/吨之间。月内价格来看，月初价格最低，呈先上涨再下降态势。

4.2 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，居民门站价格上浮 5%，为 1.859 元/立方米，非居民门站价格上浮 20%-47%，为 2.124-2.602 元/立方米。

长治市 11 月发文暂定非居民用气销售价格，从 2022 年 11 月 1 日至 2023 年 3 月 31 日，采暖季非居民用气销售价格暂定为 4.46 元/立方米。待采暖季结束后，将根据 2022 年 11 月 1 日至 2023 年 3 月 31 日城镇燃气企业实际购气情况核定正式非居民用气销售价格。

表 4-1 天然气终端销售价格

单位：元/立方米

序号	地市	居民	非居民	公服
1	太原	2.70/3.15/3.83	3.95	2.68
2	大同	2.61/2.87/3.39	-	2.74
3	朔州	2.16/2.59/3.24	3.35	3.35
4	阳泉	2.75/2.88/3.6	3.16	2.64
5	长治	2.61/2.87/3.65	4.46 ↑	2.74
6	忻州	2.65/3.10/3.78	2.89	2.88
7	吕梁	2.61/2.71/3.39	3.05	2.49
8	晋中	2.61/3.13/3.92	2.88	2.87

序号	地市	居民	非居民	公服
9	临汾	2.7/2.97/3.51	2.91	2.84
10	运城	2.63/2.76/3.45	2.97	3.55

4.3LNG 地区到货价格

12 月份山西省 LNG 价格呈现先上涨后下降的趋势。价格大幅走高。月初强寒潮来袭，上游供应收紧，中石油西部直供液厂原料气不再执行阶梯气价鼓励液厂生产，转而重新回归线上竞拍模式，市场看涨情绪浓厚，支撑原料气价格大涨，同时又逢中亚管道气减供，供不应求致国产 LNG 价格暴涨。下旬由于疫情感染人数增加以及高气价，下游工厂、学校提前放假，终端需求欠佳，LNG 价格下跌，月底跌至 6854 元/吨。

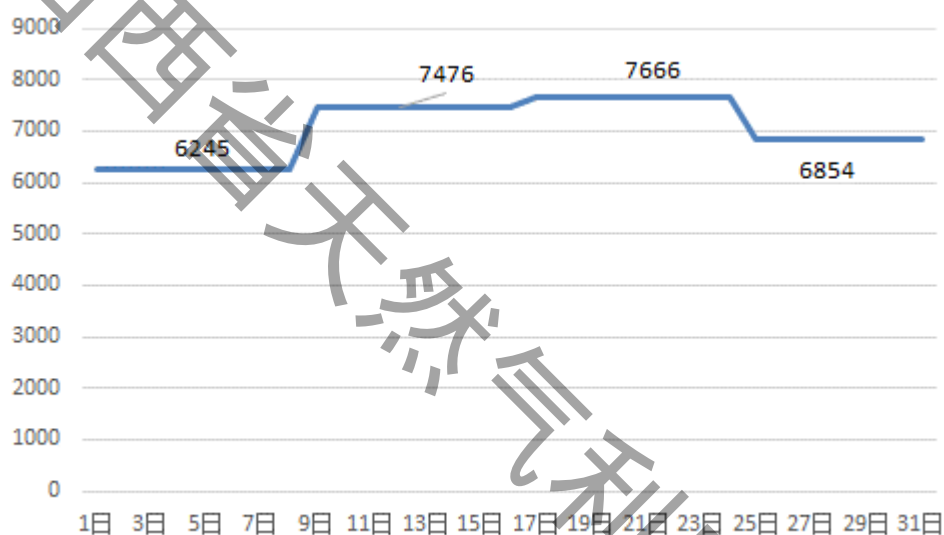


图 4-1LNG 地区到货价格（元/吨）

五、山西省 2023 年 1 月~2 月天然气供需预测

5.1 需求预测

1 月份温度预计持续下降，仍处于采暖季中期，但受春节假期影响，工厂开工率降低，需求量环比下降。2 月温度回升，且自然天数只有 28 天，需求量持续下降。

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对天然气市场需求进行预测。预计 2023 年 1 月份天然气需求量为 12.5 亿立方米，同比增长 0.1%。2 月份天然气需求量有所增长，需求量为 10.5 亿立方米，同比增长 3.6%。

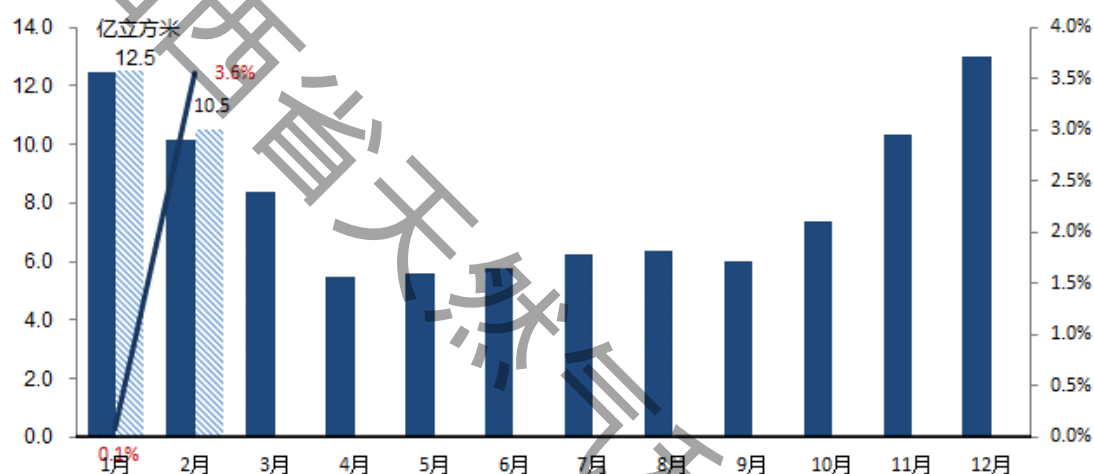


图 5-1 山西省天然气消费量预测

5.2 供应预测

1 月、2 月份预计长输管道资源供应充足，LNG 液态供应由于多个检修的大型液厂的复工与价格的进一步回落，整体供应形势趋于乐观，LNG 供应量或出现增长。预测 1 月份省内天然气供应量可达 12.9 亿立方米，2 月份供应量可达 11.5 亿立方米。

5.3 供需平衡

结合省内未来 2 个月资源及市场形势，预计未来两个月各地继续推动复工复产，终端需求或有提升，管道气供应充足。综合考虑，预计 1-2 月份山西省资源供应可以满足市场需要。

六、政策解读及行业重大事件

6.1 政策解读

1. 省委办公厅、省政府办公厅：保障迎峰度冬煤电油气供应安全和人民群众温暖过冬

近日，中共山西省委办公厅、山西省人民政府办公厅印发《关于做好 2023 年元旦春节期间有关工作的通知》。通知要求，统筹协调能源稳定供应，保障迎峰度冬煤电油气供应安全和人民群众温暖过冬。强化底线思维和风险防范意识，绷紧安全生产这根弦，围绕煤矿、金属非金属矿山、尾矿库、危化品、交通运输、景区景点、消防、建筑施工、城镇燃气等行业领域开展好隐患排查整治，坚决防范各类生产安全事故发生。

2. 山西市场监管局出台 20 条举措推动市场主体复工复产

12 月 22 日，从省市场监管局传来消息，为深入贯彻落实党中央、国务院关于统筹推进疫情防控和经济社会发展决策部署，省市场监管局从优化帮扶服务、提供技术支撑、包容审慎监管、打击涉疫违法等 4 个方面出台 20 条具体举措推动我省市场主体复工复产。

6.2 行业重大事件

1. 晋城市陵川县将召开听证会调整居民用气阶梯价格

陵川县政府 11 月 22 日发布《陵川县县城居民用气阶梯价格听证会公告（第 2 号）》，拟于 12 月 9 日召开听证会。居民用气阶梯价格调整方案 1：二、三档气价按 1：1.2：1.5 的比价安排，第一档 300 方/年/户及以下价格 2 元/方；第二档 300 方-360 方/年/户价格 2.4 元/方；第三档 360 方/年/户以上价格 3 元/方。方案 2：第一、二、三档气价按 1：1.3：1.6 的比价安排，第一档价格 2 元/方；第二档价格 2.6 元/方；第三档价格 3.2 元/方。

2. 山西：做好今冬明春保暖保供确保群众温暖过冬

12 月 3 日上午，山西省政府新闻办举行今冬明春保暖保供确保群众温暖过冬新闻发布会。据悉，近期山西省内电厂存煤持续增加，非停机组逐步恢复并网运行，天然气供应稳定增长，储气调峰能力显著提升，切实保障人民群众温暖过冬。保障人民群众取暖用气需要，是冬季天然气保供的首要任务。据省发

改委新闻发言人、副主任张翔介绍，截至目前，我省已经落实供暖季资源量 50.6 亿立方米，同比增加 7.6 亿立方米左右，同时还在组织煤成气抽采企业进一步挖掘增产增供潜力，保障供应是没有问题的。从天然气储备情况看，供暖季全省形成储气能力 4.1 亿立方米，已投运储气设施储气量达到 1.2 亿立方米左右，为冬季高峰期用气做好了准备。

3. 天然气使用量激增，太原市合理调配保民生用气

12 月 1 日，从太原天然气公司获悉，近期气温骤降，太原天然气需求量急剧攀升，为了保民生用气，太原紧急调配气源，成立应急救援队密切关注管网压力运行。从 11 月 28 日开始，太原天然气需求量快速增加。为确保安全稳定供气，太原天然气公司提前对保供气工作作出安排部署，采取了加强安全生产、合理调配气源、巡检重点部位、24 小时客服在线服务等措施，全力保障全太原市各类用户用气足量供应。

4. 山西省委经济工作会议：重点抓好七个方面的重点任务，重点围绕全省 4 项、各地市 12 项重大任务目标合力推进

12 月 22 日至 23 日，山西省委经济工作会议在太原召开。会议总结我省 2022 年经济工作，部署 2023 年经济工作。会议指出，做好明年经济工作，必须更好统筹各方面重大关系，纲举目张做好工作，重点抓好七个方面的重点任务。一是同步推进“两个转型”。积极推进煤电机组“三改联动”、非常规天然气增储上产和新能源项目建设。二是加快消费和服务业复苏。三是积极扩大有效投资。四是着力推进城乡融合。五是持续深化改革开放。持续深化国企改革，纵深推进提质增效和扭亏减亏三年行动。六是强化科教人才支撑。七是不断增进民生福祉，突出做好稳就业、促增收、强社保、保稳定等工作，以强化生态环保增进生态环境福祉。

会议指出，明年要重点围绕省市联动的“4+12”重大任务目标合力推进。全省 4 项重大任务目标：推进能源领域“五个一体化”，数字经济对标发展，保障“一泓清水入黄河”，加快三晋优秀传统文化创造性转化、创新性发展。各地市 12 项重大任务目标：太原市“大盂产业新城建设”和“火工区搬迁改造”，大同市“风光火储及源网荷储一体化建设”，朔州市“煤新一体化及煤化一体化建设”，忻州市“秀容新城及太忻数谷建设”，吕梁市“打造百万吨千亿级铝镁

产业集群”，阳泉市“数智新城建设”，晋中市“新能源汽车集群打造及应用场景拓展”。长治市“资源型城市转型及创新型城市建设”，晋城市“制造业数字化改造先行区建设”，临汾市“临浮产业一体化发展试验区建设”，运城市“黄河流域生态保护和高质量发展示范区建设”。

会议对明年经济工作作出具体部署：一是坚定不移推进转型发展，构建现代化产业体系。二是全力抓好能源保供，推进能源绿色转型。坚决完成能源保供任务，推进煤炭清洁高效利用，推动煤电、煤化工绿色低碳发展，大力发展新能源和新型储能，加快智慧矿山建设，建设新型综合能源体系。三是加快构建高标准市场体系，提高市场经济发展水平。四是深入开展市场主体提升年活动，促进市场主体量质齐升。五是统筹城乡融合和区域协调发展，拓展高质量发展的空间格局。六是强力推进项目建设，持续扩大有效投资。七是加快推进消费回暖升级，促进服务业提质增效。八是着力推动教育科技人才振兴，持续优化创新生态。九是持续深化重点领域改革，不断增强发展动力活力。深化国资国企改革，构建现代预算制度，积极防范化解重大风险。十是推进高水平对外开放，加快打造内陆地区对外开放新高地。十一是扎实推进绿色发展，加快建设美丽山西。有序推进碳达峰十大行动，深入打好蓝天、碧水、净土保卫战。十二是做好民生保障工作，提高人民生活品质。十三是扎实做好。疫情防控和安全生产发展工作，坚决守住安全底线。

会议号召，做好明年经济工作使命光荣、责任重大，全省上下要更加紧密地团结在以习近平同志为核心的党中央周围，提振信心、锐意进取，扎扎实实做好各项工作，全方位推动高质量发展，奋力谱写全面建设社会主义现代化国家山西篇章。

5. 省国资委党委召开扩大会议部署明年工作。

12月28日，省国资委党委召开扩大会议。会议强调，做好2023年重点工作，要坚持稳字当头、稳中求进总基调，保持工作连续性，持续抓好“六个全面”任务落实落地。一是全面加强党对国有企业的领导，全面推进省属企业政治建设、思想建设、组织建设、纪律建设。二是全面深化国企改革，巩固国企改革三年行动成果，全面落实“4句话32字”要求，持续实施深化改革提质增效三年行动和扭亏减亏三年攻坚行动。三是全面推动“两个转型”，在“两个转

型”、能源领域“五个一体化”中推动省属企业发挥主力军、领头雁作用。四是全面防范化解各类风险，落实企业防风险主体责任，严防风险积聚至超出自身承载能力。五是全面实施创新驱动，建立健全“链长+链主”工作推进体系、落实好原创技术策源地相关政策、强化协同创新和人才队伍激励。六是全面加强国有资产监管，动态完善国资监管权责清单、持续完善国资监管体系、提升监管数智化能力、强化追责问责。

山西省天然气利用协会

七、专家洞见

1 月份天然气需求量预计低于 12 月份，主要考虑上旬温度偏暖，下旬正值春节假期，但中旬温度偏低，日度需求仍处于高峰。且增量主要来自于采暖用气，属于民生用气，保供压力仍然存在，尚不可松懈。

另外，中石油召开 2023 年生产经营会议，会议指出：做好明年生产经营工作，要深刻理解和准确把握党的二十大对能源行业提出的一系列新目标、新部署、新要求，增强使命担当和紧迫意识，树立底线思维，超前研判形势，牢牢把握生产经营工作的主动权，为保障国家能源安全、稳定国家宏观经济大盘发挥更大作用。要突出重点主动作为，发挥一体化优势，保障油气两大产业链顺畅运行，实现生产经营持续向好；突出高效协同运作，推动原油产业链价值提升；突出供需两端发力，推动天然气产业链保供；突出一体化统筹，实现集团公司整体效益最大化；突出强化经营理念，全力加快建设现代市场营销体系；突出绿色低碳转型升级，推进新能源新材料加快发展；突出合规经营，精准防范化解重大风险，推动生产经营迈上新台阶。中石油是山西长输管道气源的主要供应商，且冬夏季供应峰谷差大，是山西省季节调峰的主要来源，应及时了解中石油 2023 年的生产计划及安排，提前布局。