



# 山西省天然气发展形势月报

(2022年11月)

第五期

山西省天然气利用协会  
北京世创能源咨询有限公司

2022年12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 12月-2023年1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.....	- 8 -
三、山西省基础设施建设及运行情况.....	- 9 -
3.1 基础设施及利用工程建设情况.....	- 9 -
3.2 基础设施运行情况.....	- 10 -
四、山西省天然气价格现状.....	- 11 -
4.1 供应价格.....	- 11 -
4.2 终端销售价格.....	- 11 -
4.3 LNG地区到货价格.....	- 12 -
五、山西省12月~2023年1月天然气供需预测.....	- 13 -
5.1 需求预测.....	- 13 -
5.2 供应预测.....	- 13 -
5.3 供需平衡.....	- 13 -
六、政策解读及行业重大事件.....	- 14 -
6.1 政策解读.....	- 14 -
6.2 行业重大事件.....	- 15 -
七、专家洞见.....	- 17 -

## 一、全国天然气市场供需现状

11月份，全国天然气绝对消费量319.8亿立方米，同比减少1.1亿立方米，同比下降0.3%。表观消费量328.1亿立方米，较去年同期下降0.5亿立方米，同比下降0.2%，其中液态消费量250万吨（折合34.5亿立方米），同比下降19.6%。

### 1.1 全国天然气资源供应

11月份，天然气供应量317.3亿立方米（不含储气库）。其中，国产气产量为192.5亿立方米，同比增长7.2%；进口天然气总量为129.1亿立方米，同比下降14.3%；向香港、澳门出口天然气4.3亿立方米。

#### 1) 国产气

本月国产气产量192.5亿立方米，较去年同期增加12.9亿立方米。其中，国产常规气产量157.0亿立方米；煤层气产量8.8亿立方米；页岩气产量21.5亿立方米；煤制气产量5.2亿立方米。

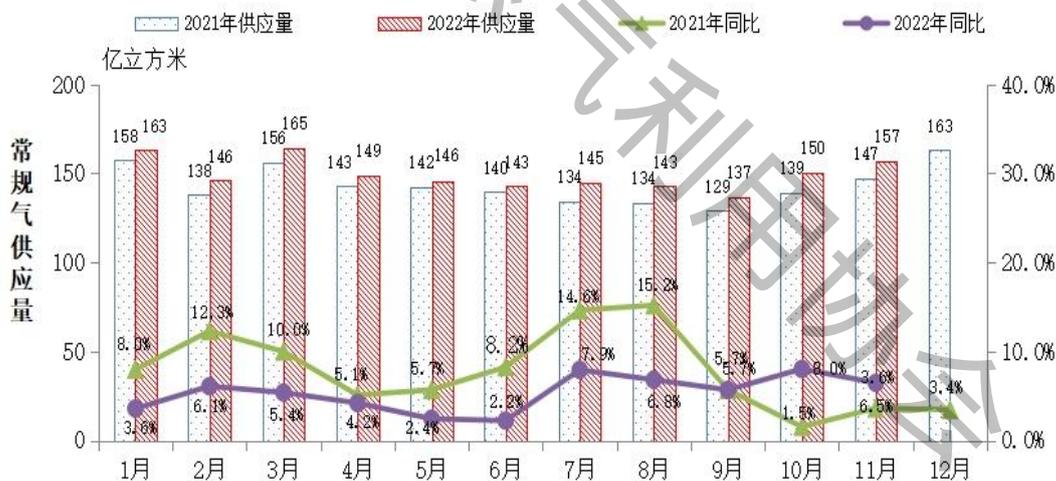


图 1.1-1 2021年、2022年我国国产常规天然气产量

#### 2) 进口天然气

11月份，进口天然气总量129.1亿立方米，同比减少14.3%。进口管道气52.1亿立方米，同比增长2.2%。其中，进口中亚管道气34.0亿立方米，进口中缅管道气4.0亿立方米，进口中俄管道气14.0亿立方米，新疆广汇进口管道气0.1亿立方米；进口LNG550万吨（折合77亿立方米），同比减少22.7%。

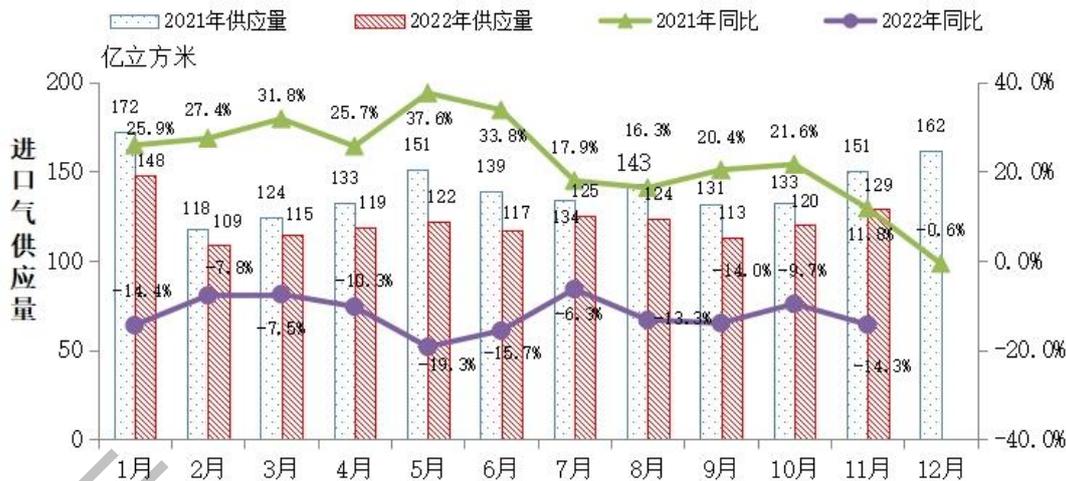


图 1.1-2 2021 年、2022 年我国天然气进口量

## 1.2 全国天然气市场消费

11 月份，全国天然气绝对消费量 319.8 亿立方米，同比减少 1.1 亿立方米，同比下降 0.3%。11 月份总体来看，伴随着采暖及发电需求的增长，天然气市场消费稳步复苏。11 月，国内疫情多地散发，尽管消费需求修复表现不足，供给端和需求端压力依然存在，但稳增长政策持续加码，助力社会复工复产稳步推进，生产需求逐步恢复。

### 1) 疫情防控新规定助力社会复工复产

2022 年第三季度以来，国内疫情散发多发，对宏观经济的扰动再现，国内经济复苏进程明显放缓。尤其在进入 11 月以后，国内多个地区疫情形势严峻，受疫情影响城市数量增加，为了应对经济下行压力，国务院常务会议指出要抓实抓好稳经济一揽子政策和接续措施全面落地见效，出台多项降税减费措施，延长制造业缓税补缴期限，对制造业新增留抵税额即申即退，帮助企业纾困解难，巩固经济回稳向上基础。总体来看，虽然国内需求仍然偏弱，供需两端压力犹在，但稳经济政策持续发力，疫情防控新规定助力社会复工复产，促进生产和消费需求逐步恢复，经济基本面缓慢修复。

### 2) 天然气市场消费稳步回升

11 月份总体来看，伴随着采暖及发电需求的增长，天然气市场消费稳步复苏。11 月，国内疫情多地散发，尽管消费需求修复表现不足，供给端和需求端压力依然存在，但稳增长政策持续加码，助力社会复工复产稳步推进，生产需求逐步恢复。

11月全月来看，全月平均日均用气量 10.7 亿方，较上月大幅增长，主要原因因为温度的下降带来的部分地区采暖需求的急剧增加，以及社会复工复产的稳步推进。11月全月来看，中上旬消费量稳定上升，下旬开始伴随着全国大范围的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，且全球需求总量下行压力增大，11月日均消费量同比仍呈小幅下降态势，但随着最新国家防疫政策 20 条的发布，市场消费量同比降幅较 10 月明显降低，天然气市场消费稳步回升。

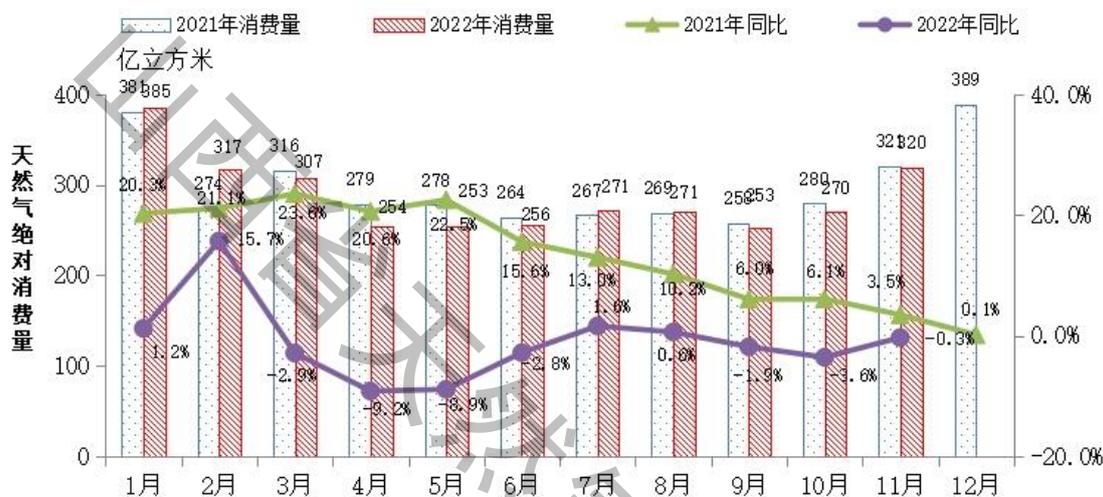


图 1.2-1 2021 年、2022 年我国天然气绝对消费量

### 3) LNG 消费量 34.5 亿方，同比下降 19.6%

11 月中国 LNG 液态供应量为 34.5 亿方，较 10 月增加 0.3 亿方，环比增长 0.9%，同比下降 19.6%。管道气供应充足，城燃 LNG 采购需求寥寥，环比减少，但 LNG 价格持续走跌经济性显现，但由于上下游管道气“照付不议”合同气量充足，因此仅少量替代管道气，LNG 车用需求略增。

### 4) 采暖需求的急剧攀升

城镇燃气方面，环比来看，由于 11 月份国内疫情此起彼伏，整体未得到有效缓解，部分地区疫情防控措施限制仍然存在，尽管发布了进一步优化新冠肺炎疫情防控工作的二十条措施，但疫情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 11 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，且 11 月温度同比去年偏高，亦对采暖需求造成一定影响。全月整体来看，11 月城镇燃气用气量 122.6 亿方，环比上涨 52.7%，同比增长 2.2%。

工业燃料方面，11月，稳增长政策有望继续发力提供支撑，尽管全国多地疫情反复等短期因素影响产出增速及企业预期，但随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11月份工业增加值同比增长4.3%，较上期下降0.7个百分点。另一方面，制造业增量留抵税额即申即退等政策深入落实，推动经济进一步回稳向上，助力国内生产需求和消费需求修复。总体来看，11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，国内疫情对出口生产和运输扰动不断，叠加去年同期高基数效应的压制作用，11月国内疫情形势较为严峻，影响国内生产和需求修复进程，同时出口需求大幅回落带来进口需求紧缩，叠加大宗商品市场价格回落，进一步削弱价格因素对进口增速的拉动。综合来看，本月工业用气量121.3亿方，环比下降0.8%，同比下降8.3%。

发电用气方面，伴随着温度的下降，部分机组满足热电厂冬季热负荷增加需求，本月发电用气量较上月有所回升。同比来看，伴随今年着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。整体来看，全月用气量50.2亿方，环比增长9.7亿方，增幅24.0%。同比来看，发电用气同比增长5.9亿方，同比增幅13.4%。

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有所回升，成交氛围明显改善。但多地疫情封控，导致原料和货物的运输不畅，企业库存压力较大，叠加部分企业天然气供应受限，临近计划停车检修，市场依旧承压。综合来看，11月化工用气量为25.7亿立方米，同比增长5.7，环比下降4.8%。

2021年11月

2022年11月

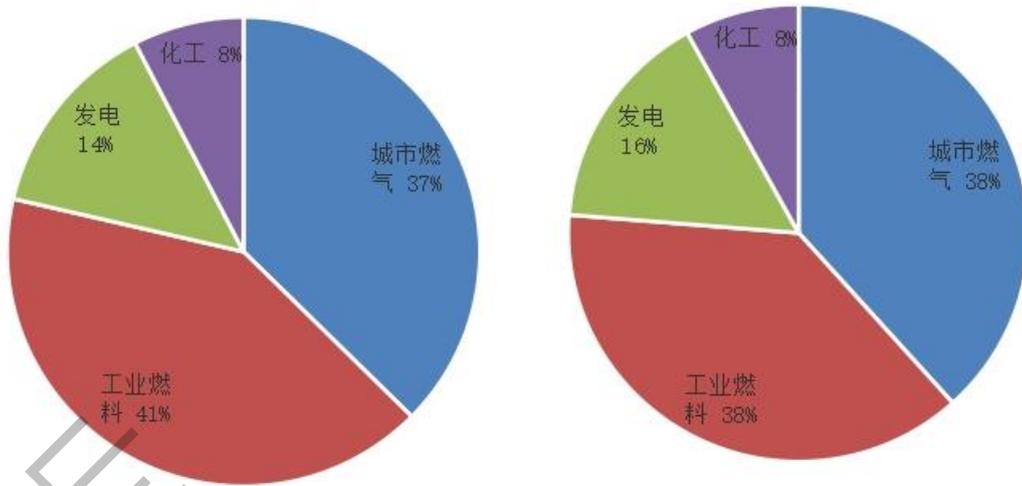


图 2 2021 年、2022 年 11 月份消费结构

### 1.3 12 月-2023 年 1 月天然气供需预测

预计 12 月随着温度的继续下降，北方大部分地区进入采暖季中期，预计 12 月日均用气需求较 11 月明显升高，主要体现在采暖需求需求。但 12 月份的用气需求可能依旧不及预期，仍受温度变化、疫情影响所带来的市场创伤、终端用气价格偏高及其他可替代能源冲击的影响。但利好的因素主要体现在疫情防控“新十条”措施的落实，预计将对工商业、交通等领域起到一定的改善作用，同比扭转下降趋势。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。

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	12 月环比影响因素	1 月环比影响因素
气化率不断提高	温度继续降低	温度继续降低
油气价格高位	自然天数多一天	自然天数多一天
疫情影响仍然存在	疫情影响逐步缓解	疫情影响有望逐步缓解
煤炭供需形势好转	南方地区开始采暖	南方地区开始采暖

综合来看预计 12 月份日均用气量 12.8 亿立方米，环比增长 19.8%，同比增长 1.7%，月度需求量 395.9 亿立方米。1 月日均用气需求较 12 月有所下降。综合来看，推荐 1 月份日均用气量 12.3 亿立方米，环比下降 3.9%，同比下降 1.3%，月度需求量 380.5 亿立方米。

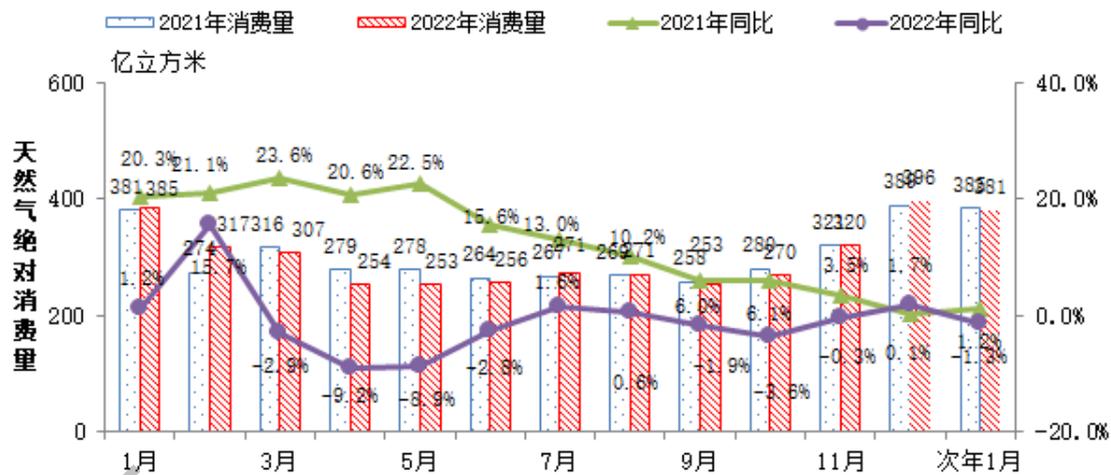


图 1.3-1 全国天然气绝对消费量预测

山西省天然气利用协会

## 二、山西天然气月度供需现状

11月份山西省天然气消费量为10.3亿立方米，环比增加2.97亿立方米，增幅40.3%；同比增加1.1亿立方米，增幅12.3%。11月份自然天数比10月份少1天，温度下降，采暖季开始，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初期。进入采暖季后，长输管道气供应量明显提升。11月份天然气供应量10.6亿立方米，其中煤层气资源占总供应量的63.5%，较上月下降16.4个百分点。

### 2.1 月度消费现状

11月份消费量环比增幅超过40%。11月份山西天然气市场进入采暖季，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40.3%。11月份气温持续下降，且在下旬迎来寒潮，居民、公服、采暖用气量环比均呈现较大增加；液体用气量环比增长0.3亿立方米。11月份，山西省天然气消费量10.3亿立方米，较去年同比增加1.1亿立方米，增幅12.3%，其中液态消费量2.2亿立方米。

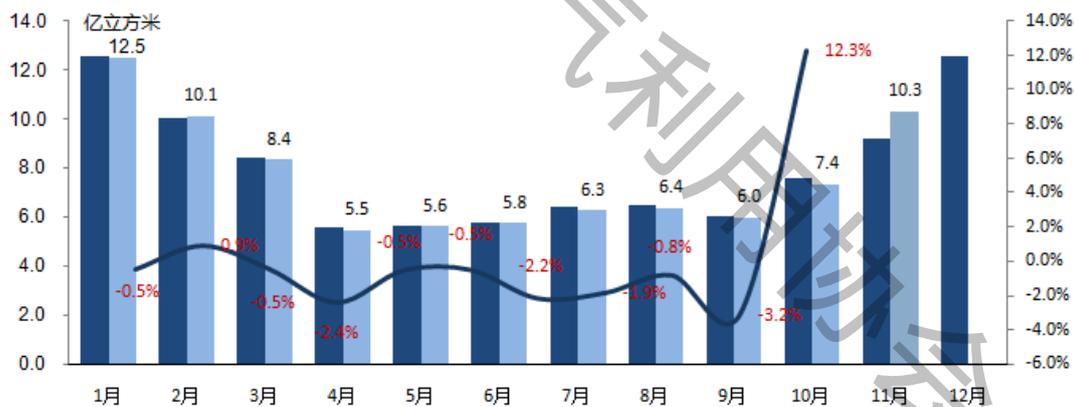


图 2-1 山西省天然气月度消费量走势（亿立方米）

11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，采暖用气量增加1.8亿立方米，城镇燃气用气量环比上月明显提升，增量2.8亿立方米。同比来看，气化水平与气化率有所提升。全月整体来看，11月城镇燃气用气量4.5亿方，环比增幅177.7%，同比增长12.1%。工业燃料方面，11月份虽然有工业用户开始采暖，但受疫情影响，工

厂开工率下降，整体本月工业燃料用气量环比下降 4.0%，同比增长 13.4%。液体主要用于交通和点供，消费量较上月增加 0.3 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	4.48	43.4%	166.7%	12.1%
工业燃料	3.63	35.1%	-4.0%	13.4%
液体消费量	2.22	21.5%	16.7%	10.9%

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。11 月份，省内天然气总供应量 10.6 亿立方米。其中，中石油供应量 3.0 亿立方米；中石化供应 0.8 亿立方米；省内煤层气供应 6.7 亿立方米；煤制气供应 0.1 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）。11 月份煤层气资源占省内供应量的 63.5%，较上月下降 16.4 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，无法满足市场需求，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。

11 月份，山西省煤层气产量约 8.2 亿立方米，其中供应省内 6.7 亿立方米（包括液化厂），占产量的 82.2%。

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	2.97	188.8%	-12.5%
中石化长输管道气	0.79	36.6%	-1.0%
省内煤层气	6.74	0.0%	8.8%
省内煤制气	0.11	21.3%	-0.7%
合计	10.62	25.8%	1.0%

## 2.3 液态市场现状

11 月，山西省进入采暖季，加上部分工业用户备货、疫情影响等因素，LNG 消费量与上月相比增加 0.3 亿方。

山西省共有 LNG 液化工厂 33 家，产能 1570 万方/日，11 月份液化厂开工率 57.6%，液体产量约 2.71 亿立方米，其中山西省内消费量 2.2 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 2021 年底，山西省天然气管道里程为 8968 公里，其中，国家过境管道西气东输一线、陕京一二三线、榆济线，省内里程 1868 公里，省级管道里程 6742 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。11 月，神安线全线贯通。

#### 3.1 基础设施及利用工程建设情况

##### 1. 山西省技术标准创新基地(煤层气)获批筹建

11 月 15 日，山西省市场监督管理局下达省级技术标准创新基地项目计划，确定了两项 2022 年山西省技术标准创新基地项目。其中，由晋城市市场监管局推荐晋能控股装备制造集团有限公司(煤与煤层气共采国家重点实验室)和晋城市综合检验检测中心联合申报的山西省技术标准创新基地(煤层气)获批筹建。

##### 2. 惠及 57 万户居民，太原天然气“三强制”改造完工

11 月 13 日，华新燃气集团所属太原天然气公司发布消息，历时 150 天，太原天然气公司完成了太原市六城区的三项强制措施改造工程，覆盖范围 57 万余户居民，提升了居民安全用气系数。据了解，此次“三强制”改造工程免费将用户灶具连接用橡胶软管更换为不锈钢波纹软管、将单气嘴(灶前阀)更换为灶前自闭阀，并告知用户自行购买更换带有熄火保护装置的燃气灶具，是一项民心工程、惠民工程。

##### 3. 中国最长煤层气长输管道神安管道全线贯通

近日，我国最长煤层气长输管道——神木-安平煤层气管道工程全线贯通，进入试生产，将打开晋陕地区天然气的外输通道，为京津冀地区天然气保供提供新的助力。该管道由中国海油下属中联煤层气有限责任公司统筹建设，是我国《煤层气（煤矿瓦斯）开发利用“十三五”规划》重点建设项目，该管道西起陕西省榆林市神木市，东抵河北省衡水市安平县，横跨陕、晋、冀 3 省 7 市 17 县，沿途共设置 3 座站场、1 座分输站、2 个清管站、27 个阀室，全长约 623 千米。

神安管道管径 813 毫米，设计压力 8 兆帕，输气能力 50 亿方/年，按一个三

口之家月均需要天然气 20 立方米计算，可满足超两千万户家庭一年的用气需求。神安管道全线贯通后，可将晋西、陕东的天然气输送至雄安新区及京津冀的千家万户和产业聚集区，在与国家管网储气库和天津、沧州 LNG 接收站码头联通后，可实现海气、陆气双气源互补和调峰保供。

神安管道自分段通气以来，已累计向山西、河北地区供应天然气超过 13 亿立方米，今冬明春可再向华北地区供应约 5 亿方天然气，有力保障华北地区冬季民生用气需求。全线贯通后，将实现沁水盆地和鄂尔多斯盆地东缘两大非常规天然气勘探开发主力区域的互联互通，充分释放晋陕地区产能，为保障民生用气和国家能源安全贡献力量。

### 3.2 基础设施运行情况

#### 1. 阳泉市确定 10 家燃气燃料供应企业，居民清洁取暖有保障

日前从阳泉市清洁取暖保暖保供协同机制总协调办公室(市能源局)了解到，针对今冬明春的采暖，阳泉市通过科学手段确定 10 家燃气燃料供应企业签订天然气供应合同量 9505 万立方米，煤层气供应合同量 28000 万立方米，甲醇供应合同量 14200 吨，生物质颗粒供应合同量 48044 吨，均高于上个采暖季实际供应量，总体上可满足用户需求。此外，燃气供应方面阳泉市畅通管网，杜绝断供、停供和气量不足。

#### 2. 山西前三季度非常规天然气产量 82.4 亿立方米

山西省统计局 25 日发布前三季度全省经济运行情况。能源保供持续发力，全省坚决扛好综合能源大省政治责任，持续推进能源增产保供任务落实，煤炭、非常规天然气、电力持续安全稳定供应。前三季度，全省全社会非常规天然气产量 82.4 亿立方米，增长 13.8%。

#### 3. 1 至 10 月山西省累计抽采煤层气 78 亿立方米

根据山西省统计局数据，今年 1 至 10 月山西省累计抽采煤层气 78 亿立方米，约占全国同期煤层气产量的 83.24%。煤层气通过西气东输管道和晋豫管道送到上海和河南，冬季保供期间，通过西气东输管道的气量已经从每日 400 万立方米上升到最高每日 500 万立方米。

## 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：**11月份山西省液化厂出厂价格处于4400-5600元/吨之间。月内价格来看，月末价格最低，呈持续下降态势。

### 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

11 月份山西省 LNG 价格呈现持续下降的趋势。冬供前上游筹措资源充足，且接收站罐存升至高位水平，但北方供暖全面开启后，气温偏暖，取暖需求不及预期，供过于求致 LNG 价格持续走跌，月底跌至 4503 元/吨。

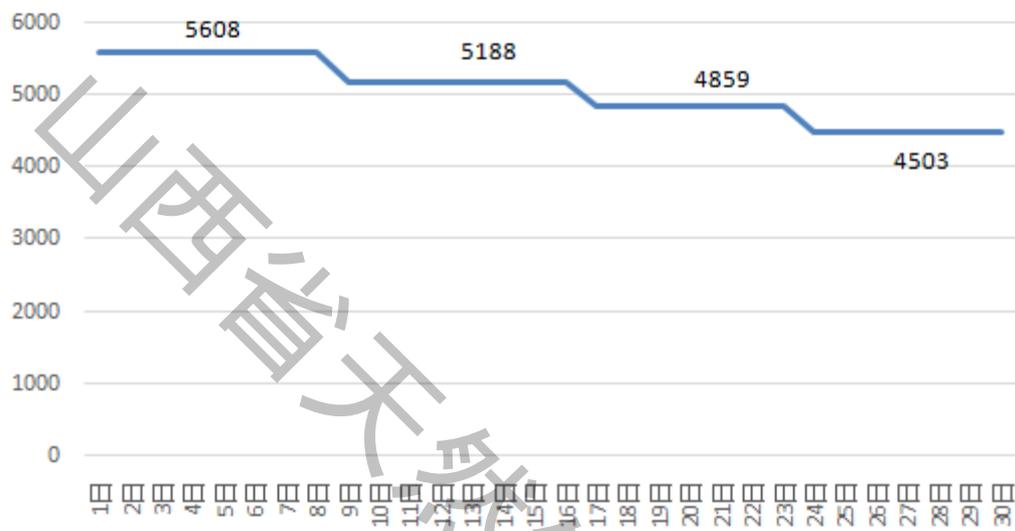


图 4-1LNG 地区到货价格 (元/吨)

## 五、山西省 12 月~2023 年 1 月天然气供需预测

### 5.1 需求预测

12 月温度持续下降，进入采暖季中期，考虑经济复苏，预计较去年同比增长。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。

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 12 月份天然气需求量有所增长，需求量为 12.9 亿立方米，同比增长 2.4%。2023 年 1 月份天然气需求量为 12.0 亿立方米，同比下降 4.0%。

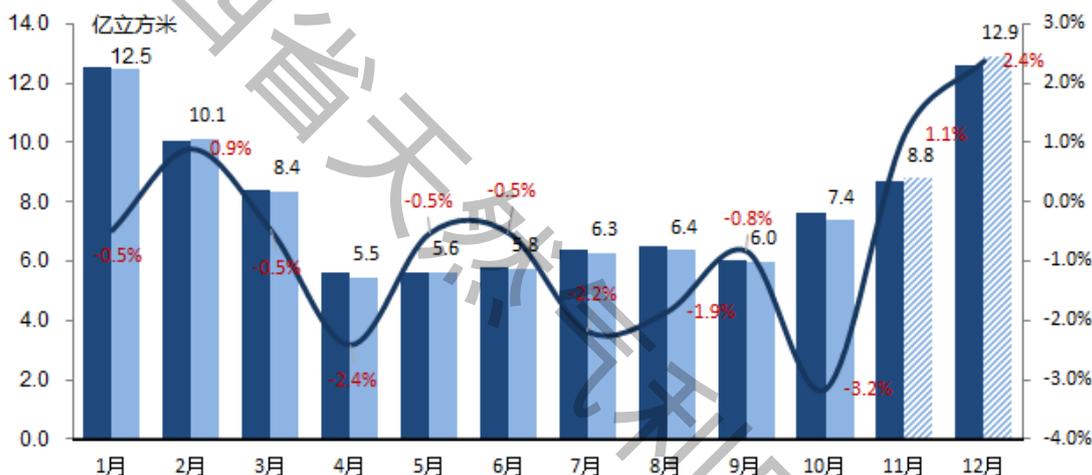


图 5-1 山西省天然气消费量预测

### 5.2 供应预测

12 月份、1 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 12 月份省内天然气供应量可达 12.9 亿立方米，1 月份供应量可达 12.5 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 12 月份可能出现短期的供应不足，1 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. 山西发布《关于深入打好污染防治攻坚战的实施意见》

山西省委、省政府日前发布的《关于深入打好污染防治攻坚战的实施意见》指出，将制定山西省碳达峰实施方案，以能源、工业、城乡建设、交通运输等领域和钢铁、有色金属、建材、焦化、化工等行业为重点，深入开展碳达峰行动。严控煤炭消费增长，“十四五”时期，晋中、运城、临汾、吕梁等汾渭平原城市煤炭消费量实现负增长，原则上不再新增燃煤自备发电机组，支持燃煤自备机组实施清洁能源替代。大力发展新能源和清洁能源，推动非常规天然气增储上产，有序推进氢能、甲醇、地热能、生物质能发展，推进大型风光基地建设和光伏发电多场景融合开发。到 2025 年，全省非化石能源占能源消费总量比重达到国家要求。积极推进火电、焦化、钢铁、建材、有色、煤化工等重点行业节能降碳技术改造。深入开展秋冬季大气污染综合治理。率先开展钢铁、焦化行业企业深度治理，持续推进钢铁、水泥、焦化行业企业超低排放改造。

#### 2. 省自然资源厅发布山西省煤层气探矿权/采矿权出让合同

为进一步规范我省煤层气探矿权/采矿权出让合同，山西省自然资源厅 11 月 10 日公布新版《山西省煤层气探矿权出让(延续)合同(示范文本)》及《山西省煤层气采矿权出让合同(示范文本)》(省自然资源厅)。

#### 3. 山西强化交通领域“气代油”、工业和民用领域“煤改气”等鼓励政策

近日，山西省发展和改革委员会、山西省能源局印发《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的实施意见》，提出：“十四五”时期，基本建立推进能源绿色低碳发展的制度框架，基本形成法制完备、统一开放、竞争有序的现代能源市场体系，能源市场价格形成机制进一步完善，能源监管效能进一步提升，能源领域标准体系进一步健全，构建以能耗“双控”和非化石能源目标制度为引领的能源绿色低碳转型推进机制。到 2030 年，基本建立健全能源绿色低碳发展基本制度和政策体系，非化石能源逐步满足能源需求增量，能源安全保障能力全面增强。

完善支持非常规天然气勘探开发相适应的用地、安全、环保等相关政策，

加快推进煤层气、致密气、页岩气三气综合勘探开发，推进非常规天然气基地建设。持续推进管网体制和运营机制改革，建立“统一规划、运销分离、独立运行、公平准入、投资多元”的输气管网体系。强化交通领域“气代油”、工业和民用领域“煤改气”等鼓励政策，提升天然气消费水平。持续推动城镇燃气管网公平开放并完善接入标准，梳理天然气供气环节并减少供气层级，在满足安全和质量标准等前提下，支持生物天然气等清洁燃气接入燃气管网。鼓励非常规天然气企业利用自有建设用地发展可再生能源和分布式能源设施，建设多能融合的区域供能系统。

稳步推进天然气价格改革，按照“管住中间、放开两头”的改革方向，在国家稳步推进天然气门站价格市场化改革的基础上，科学计算确定燃气采购成本，积极完善终端销售价格与采购成本联动机制，合理确定终端销售价格。积极协调推进按照“准许成本+合理收益”的原则制定独立的配气价格，加强配气价格监管。适应“全国一张网”发展方向，进一步完善天然气管道运输价格形成机制，完善天然气管道运输价格管理办法，健全价格监管体系，合理制定管道运输价格。

## 6.2 行业重大事件

### 1. 省发展改革委组织召开山西省氢能产业联盟筹备工作座谈会

11月8日，省发展改革委组织召开山西省氢能产业联盟筹备工作座谈会。会上，联盟筹备组介绍了《山西省氢能产业联盟章程》和联盟大会筹备情况。与会单位就成立山西省氢能产业联盟进行了充分交流，为联盟成立奠定了基础。

### 2. 山西省今冬明春保暖保供暨保通保畅工作电视电话会议召开

11月3日，全省今冬明春保暖保供暨保通保畅工作电视电话会议在太原召开，对深入学习贯彻党的二十大精神，认真落实全国电视电话会议精神，确保人民群众温暖过冬，确保全省能源安全保供，进行了全面安排。省委常委、常务副省长张吉福，副省长刘叻出席并讲话。会议指出，各级各部门要进一步统筹好保障全国能源安全和省内供热供暖两项任务，全力保障煤炭增产增供、电力稳定供应、天然气供需平衡、能源运输畅通、能源价格稳定、供暖供应安全。实施清洁取暖的地方要坚持“先立后破”，做好应对极端天气影响的预案和准备。要压实工作责任，完善监测调度机制，积极协调解决供暖企业和困难群众实际

问题，齐心协力做好保暖保供、保通保畅各项工作。

### 3. 山西省“两高”项目管理目录包括钢铁、玻璃、陶瓷等行业

近日，山西省发改委、工信厅等六部门联合印发《山西省“两高”项目管理目录(2022 试行版)》。《管理目录》包括 6 大类 20 小类，其中涉及煤制天然气、钢铁、平板玻璃、建筑陶瓷和卫生陶瓷等行业。

### 4. 太原天然气部署冬季“三防”，确保安全稳定供气

近来太原市气温持续走低，为预防极端天气可能出现的状况，11 月 6 日，太原天然气公司对冬季“三防”(即防寒防冻、防火、防中毒)作出具体部署，成立了冬季“三防”工作领导小组，并要求调度中心密切关注天气变化，随时掌握变化情况，及时了解大风降温及降雪信息，在出现极端恶劣天气时，提前做好气源组织，保障燃气供应。

## 七、专家洞见

山西省天然气利用季节性明显，冬季需求量明显高于夏季，且增量多属于采暖等民生用气。省内煤层气供应较为平稳，冬季调峰量主要依靠长输管道气资源，尤其是中石油的气源。但在资源供应不足时，中石油大概率会优先保供京津冀地区。因此，在落实购气合同的基础上，仍需做好需求侧应急管理方案，以应对冬季可能出现的资源不足。

山西省天然气主要利用结构是城市燃气和工业燃料，首先建议山西省统筹省内用户，做好民生用气的规划和预测，统计可中断用户和可减供的用户，并做好用户管理。提前拟定应对措施，在发生应急的情况时，如何依次递减用户用气量，在供应情况缓解时，如何弥补或补偿用户。