我国天然气产供储销体系建设重点方向明确

国家能源局于8月19日发布了《中国天然气发展报告（2022）》白皮书。报告依据今年上半年天然气的生产、进口等数据，对2022年全年情况进行了预测，并对行业面临的新形势、新要求，以及产供储销体系的建设重点方向作了详细阐述。

2022年中国天然气市场

上半年

国内天然气产量	管道气进口量
1120 亿立方米 同比增长 7.9%	312 亿立方米 同比增长 10%

天然气进口量	LNG进口量
741 亿立方米 同比下降 8.9%	428 亿立方米 同比下降 19%

天然气消费量与上年同期基本持平

分行业看，城市燃气用气稳步增长，化工化肥用气小幅增长，商服用气受新冠肺炎疫情影响下降，工业和发电用气增速明显回落。

预计2022年全年

全国天然气产量约为2200亿立方米，力争全年增产100亿立方米

天然气表观消费量为3750亿～3800亿立方米，增长率为1%~3%

下半年需求将受到今冬明春气候不确定性、国际能源市场价格大幅波动不确定性的双重影响

中国天然气发展面临的新形势、新要求

- 外部环境不确定性增加 能源安全面临新挑战
- 能源强国对天然气行业高质量发展提出新要求
- 全国统一能源市场建设提出天然气行业发展新任务

2022年天然气产供储销体系建设重点方向

立足国内，加大释放国内供应潜力，提升自主保障能力

- 不断增强国内天然气生产保障能力，持续增储上产
- 强化勘探特别是风险勘探投资，加快资源探明
- 加快科技创新和工程示范，推动油气等资源先进开采技术开发应用

统筹谋划适度先行，推动天然气基础设施投资建设

- 适度超前加快天然气基础设施投资建设
- 加快完善区域及省内管道
- 督促和指导相关企业切实简化优化管道、地下储气库等重大工程内部决策程序，不断强化重大工程实施的资源要素保障

有为政府和有效市场相结合，积极应对国内外能源格局深刻调整

- 督促和引导国有企业天然气增储上产
- 压实地方政府民生保供主体责任和城镇燃气企业民生保供“最后一公里”主体责任
- 稳步推进管网运营体制机制改革，完善管网运行调度规则，加强管网设施公平开放监管，推动建立管网气量平衡辅助服务市场机制；明确和规范各类市场主体保供责任，推进设施高质量开放

坚持创新发展，塑造行业发展新优势

- 加快油气等资源先进开采技术、装备开发应用，加快管网数字化、智能化、标准化体系建设等
- 积极推动省级管网以市场化方式融入国家管网公司；压缩供气层级，简化收费模式，结合省网融入鼓励探索开展管输费“一票制”结算等模式创新，提高用户改革获得感
- 推动油气行业低碳转型，推进天然气与新能源融合发展；立足行业发展优势，开展二氧化碳捕集、利用与封存（CCUS），管道掺氢输氢，二氧化碳管道关键技术装备攻关和试点示范。加强国际合作
- 加强在非常规天然气生产、碳减排、CCUS、制氢等领域的技术交流、引进、合作与共同研发
- 加强与国际燃气联盟、国际能源机构等主要国际能源组织的交流合作，持续推动完善国际天然气公平交易、投资安全和商务合作的合理规则