



国土局：2015 年全国石油天然气资源勘查开采情况分析

受油价持续低迷影响，2015 年我国油气资源勘查开采投资、实物工作量下降明显，但新增油气探明储量仍保持较高水平，其中，石油新增探明地质储量 11.18 亿吨，天然气新增 6772.2 亿立方米。石油产量小幅增长，达到 2.15 亿吨；天然气产量连续五年超千亿方，达到 1243.57 亿立方米；煤层气与页岩气产量均创新高。

勘查开采投入下降幅度较大，新增探明储量仍保持较快增长

2015 年，全国油气勘查投资 600.06 亿元，同比下降 19.2%。采集二维地震 8.44 万千米、三维地震 3.31 万平方千米，同比下降 3.9%和 24.0%；完成探井 3023 口，同比下降 13.7%。全国油气开采投资 1893.43 亿元，完成开发井 20079 口，同比下降 29.7%和 25.6%。

全国石油新增探明地质储量 11.18 亿吨，连续 9 年超过 10 亿吨。其中，大于 1 亿吨的盆地有 3 个，分别为鄂尔多斯、塔里木盆地和渤海湾盆地海域，合计新增探明地质储量 7.21 亿吨；大于 1 亿吨的油田 2 个，分别为鄂尔多斯盆地姬塬油田和环江油田。截至 2015 年底，全国石油累计探明地质储量 371.76 亿吨，剩余经济可采储量 25.69 亿吨，储采比 11.9。

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise





全国天然气新增探明地质储量 6772.2 亿立方米，连续 13 年超过 5000 亿立方米。其中，大于 1000 亿立方米的盆地有 3 个，分别为四川、塔里木和东海盆地，合计新增探明地质储量 4534.86 亿立方米；大于 1000 亿立方米的气田 2 个，分别为四川盆地的安岳气田和东海盆地的宁波 17-1 气田。截至 2015 年底，全国累计探明天然气地质储量 13.01 万亿立方米，剩余经济可采储量 3.78 万亿立方米，储采比 30.4。

石油产量连续六年稳产两亿吨，天然气产量连续五年超千亿方

2015 年，全国新投产油田 11 个，新建原油产能 2032.5 万吨。全年生产石油 2.15 亿吨，再创历史新高。其中，产量大于 1000 万吨的盆地有渤海湾(含海域)、松辽、鄂尔多斯、珠江口、准噶尔和塔里木盆地，合计 1.99 亿吨。

全国新投产气田 10 个，新建天然气产能 182.8 亿立方米。全年生产天然气 1243.57 亿立方米，连续五年超过千亿方。其中，产量大于 30 亿立方米的盆地有鄂尔多斯、塔里木、四川、柴达木、松辽、珠江口和准噶尔盆地，合计 1116.76 亿立方米。

截至 2015 年底，全国已探明油气田 980 个。其中，油田 713 个，气田 267 个。累计生产石油 64.04 亿吨，累计生产天然气 1.69 万亿立方米。

油气勘查开采理论与技术取得重要进展，科技支撑能力不断加强

勘查理论与技术的发展促进了油气的战略突破。致密油气地质理论的深化促进了鄂尔多斯盆地我国首个亿吨级大型致密油田新安边油田的发现；隐蔽油气藏勘探理论指导了渤海成功发现多个优质油气田；含油气盆地成盆—成烃—成藏全

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise





过程物理模拟再现技术推进了塔里木盆地深层、超深层天然气勘探；深水宽频地震勘探技术提升了地震资料品质，推动了南海深水勘探发现。

开采技术的创新保障了油气储量产量稳步增长。三元复合驱油配套技术体系在大庆油田实现了工业化推广，进一步提高了采收率；直井火驱技术在稠油开发中得到有效应用，稠油冷采技术取得新成效；时移地震定量解释方法在南海轻质油藏开发中首次成功应用；“爆燃压裂+酸化联合作业”技术在低孔低渗储层开发中逐步应用。

油气基础地质调查取得新进展，资源动态评价成果丰硕

加大油气地质调查力度，围绕主攻北方新区新层系、突破南方页岩气、探索青藏高原新区的战略布局，在我国南方地区圈定了页岩气远景区 10 个，优选 45 个勘查区块；贵州遵义安页 1 井获重大突破，在志留系石牛兰组压裂获 10 万方/日天然气工业气流，湖北宜昌宜地 2 井钻获天然气流，鄂尔多斯盆地南部宜参 1 井钻获工业气流；在松辽盆地外围、青藏高原羌塘盆地和西北中小盆地圈定一批远景区或有利圈闭。继续开展我国南黄海、东海、南海北部陆坡新区域、新层系油气资源调查，海域和陆域冻土带天然气水合物资源调查取得新进展。

为及时反映我国油气资源潜力的最新状况，2013~2015 年，国土资源部组织国家石油公司和有关科研院所，开展了全国油气资源评价工作，对石油、天然气、页岩气、煤层气进行了分类评价，取得新认识。评价结果表明，我国常规石油地质资源量 1257 亿吨、可采资源量 301 亿吨。其中，致密油地质资源量 147

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise



亿吨、可采资源量 15 亿吨。天然气地质资源量 90.3 万亿方、可采资源量 50.1 万亿方。其中，致密气地质资源量 22.9 万亿方、可采资源量 11.3 万亿方。全国埋深 4500 米以浅页岩气地质资源量 122 万亿立方米，可采资源量 22 万亿立方米，埋深 2000 米以浅煤层气地质资源量 30 万亿立方米，可采资源量 12.5 万亿立方



米，具有现实可开发价值的页岩气有利区可采资源量 5.5 万亿立方米、煤层气 4 万亿立方米。

常规油气勘查在中西部盆地和海域取得一批战略突破，为后续储量增长奠定基础

2015 年，全国油气勘查在新区、新领域、新层系取得一批重要战略突破。鄂尔多斯陇东地区发现了亿吨级整装环江大油田，奥陶系取得新发现，推动了古隆起东侧下古生界天然气勘探；四川盆地川中高石梯—磨溪—龙女寺构造下二叠统试气获得高产气流，证实有较大的勘探潜力；塔里木顺托果勒低凸起在鹰山组获高产气流，开辟了勘查新领域；准噶尔盆地达巴松凸起达探 1 井多层系石油勘查取得新发现，展现了达巴松凸起及周缘良好勘查前景；柴达木盆地英西地区狮子沟构造深层获日产 605 方高产油流，具备亿吨级储量规模；吐哈盆地台北凹陷低饱和度油气藏勘查取得新突破；珠江口盆地西江主洼古近系和白云西洼新区新领域勘查取得成功；琼东南盆地中央峡谷水道勘查发现陵水 18-1 和陵水 25-1 气田。

页岩气勘查开采取得重大进展，煤层气勘查稳步推进

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise



2015年全国页岩气新增探明地质储量4373.79亿立方米，产量44.71亿立方米。全国页岩气勘探开发投入134.77亿元，完钻探井(含参数井)108口，进尺18.78万米；完钻开发井187口，总进尺59.1万米。其中，四川盆地长宁、威远和黄金坝地区页岩气新增探明地质储量1635亿立方米，涪陵焦石坝地区新增2738.48亿立方米，威页1HF井、焦页8井、金页1HF井、隆页1HF井取得新突破，扩展了四川盆地页岩气勘查领域。目前，我国已掌握了3500米以浅海相



页岩气开发技术，勘查开采技术设备全面实现国产化，已从“跟跑”阶段进入和国外先进技术“并跑”阶段。

2015年全国煤层气勘查开采投入25.61亿元，钻井274口，进尺38.28万米。地面开发的煤层气产量稳步提升，达到了44.25亿立方米。

油气资源管理规范有序，管理方式不断创新

加强油气矿业权审批登记管理。严格依法依规，主动优化服务，加快审批登记工作。截至2015年12月底，全国共有石油天然气(含煤层气、页岩气)勘查许可证1000个，面积370.66万平方千米，采矿许可证720个，开采面积14.86万平方千米。其中，对外合作勘查许可证36个，对外合作采矿许可证39个。2015年注销核减油气探矿权面积23.35万平方千米。

常规油气探矿权首次向社会公开竞争出让。2015年，国土资源部按照“放开市场、盘活区块、激发活力、加强监管”的思路，经国务院同意，率先在新疆开展改革试点，打破专营，通过公开招标，成功出让4个区块，拉开了常规油气

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise



上游市场化改革的序幕。

(来源：卓创资讯)

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise

