

# 2023-2029年中国油气储备 建设行业分析与市场需求预测报告

## 报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

[www.cction.com](http://www.cction.com)

## 一、报告报价

《2023-2029年中国油气储备建设行业分析与市场需求预测报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.cction.com/report/202307/374319.html>

报告价格：纸介版8000元 电子版8000元 纸介+电子8500元

北京迪索共研咨询有限公司

订购电话: 400-700-9228(免长话费) 010-69365838

海外报告销售: 010-69365838

Email: kefu@gonyn.com

联系人：李经理

特别说明：本PDF目录为计算机程序生成，格式美观性可能有欠缺；实际报告排版规则、美观。

## 二、说明、目录、图表目录

为应对短期石油供应冲击（大规模减少或中断）而建立的石油储备制度，起源可追溯至1973年中东战争期间，由于欧佩克石油生产国对西方发达国家进行石油禁运，发达国家联手成立了国际能源署，成员国纷纷储备石油，以应对石油危机。目前国际能源署要求成员国至少要储备90天的石油。美国、日本及欧洲等国的战略石油储备天数不仅有90天，甚至还超标完成，达到百天之上。而中国石油储备与国际能源署规定的90天储备目标都相差甚远。随着地缘政治局势紧张、恐怖主义等国际不稳定因素的增加，中国石油安全风险加大，加强石油储备建设势在必行。

中企顾问网发布的《2023-2029年中国油气储备建设行业分析与市场需求预测报告》报告中的资料和数据来源于对行业公开信息的分析、对业内资深人士和相关企业高管的深度访谈，以及共研分析师综合以上内容作出的专业性判断和评价。分析内容中运用共研自主建立的产业分析模型，并结合市场分析、行业分析和厂商分析，能够反映当前市场现状，趋势和规律，是企业布局煤炭综采设备后市场服务行业的重要决策参考依据。

报告目录：

### 第1章：国际油气供需及IEA机制分析

#### 1.1 国际能源消费结构分析

##### 1.1.1 国际能源消费结构现状分析

##### 1.1.2 国际能源消费结构调整趋势

#### 1.2 国际油气供需格局分析

##### 1.2.1 国际石油供需格局分析

###### （1）国际石油生产格局分析

###### （2）国际石油消费格局分析

##### 1.2.2 国际天然气供需格局分析

###### （1）国际天然气生产格局分析

###### （2）国际天然气消费格局分析

#### 1.3 国际能源署成立背景及作用分析

##### 1.3.1 国际能源署成立背景分析

##### 1.3.2 国际能源署成员国分析

##### 1.3.3 国际能源署作用分析

#### 1.4 国际能源署石油应急响应体系分析

- 1.4.1 国际能源署石油应急响应机制分析
- 1.4.2 国际能源署及其成员国石油应急响应措施分析
  - (1) 国际能源署对石油供应中断的响应措施分析
  - (2) 国际能源署成员国关于应急协调行动的响应措施分析
  - (3) 国际能源署成员国协调响应中需求抑制措施分析
- 1.4.3 国际能源署动用公共库存应急石油储备的潜力分析
  - (1) 国际能源署成员国的石油库存分析
  - (2) 国际能源署动用公共库存应急石油储备的潜力分析
- 1.4.4 世界石油供应中断事件及国际能源署行动分析
  - (1) 重大世界石油供应中断事件分析
  - (2) 国际能源署应对石油供应中断行动分析
- 1.5 国际能源署日常应急准备工作分析
  - 1.5.1 能源安全面临的全球威胁分析
  - 1.5.2 国际能源署日常应急准备工作分析

## 第2章：国外石油供需及储备战略分析

- 2.1 美国石油供需及储备战略分析
  - 2.1.1 美国石油供需分析
    - (1) 美国石油探明储量分析
    - (2) 美国石油产量分析
    - (3) 美国石油消费量分析
    - (4) 美国石油进出口分析
    - (5) 美国石油对外依存度分析
  - 2.1.2 美国战略石油储备体系的建立
  - 2.1.3 美国石油储备政策及体制分析
  - 2.1.4 美国战略石油储备资金来源分析
  - 2.1.5 美国战略石油储备规模分析
  - 2.1.6 美国战略石油储备方式分析
  - 2.1.7 美国战略石油储备动用、轮换分析
  - 2.1.8 美国提高战略石油储备设施利用率措施分析
  - 2.1.9 美国战略石油储备的特点分析
    - (1) 将战略石油储备纳入国家能源安全战略

- (2) 建立完备的战略石油储备管理系统
- (3) 健全战略石油储备法律法规体系
- (4) 重视战略石油储备信息的收集与分析

## 2.2 加拿大石油供需及储备战略分析

### 2.2.1 加拿大石油供需分析

- (1) 加拿大石油探明储量分析
- (2) 加拿大石油产量分析
- (3) 加拿大石油消费量分析
- (4) 加拿大石油进出口分析

### 2.2.2 加拿大石油储备体系分析

### 2.2.3 加拿大石油储备政策及体制分析

### 2.2.4 加拿大石油储备方式分析

## 2.3 日本石油供需及储备战略分析

### 2.3.1 日本石油供需分析

### 2.3.2 日本石油储备体系分析

### 2.3.3 日本石油储备政策及体制分析

### 2.3.4 日本石油储备规模分析

### 2.3.5 日本石油储备方式分析

### 2.3.6 日本石油储备动用分析

## 2.4 德国石油供需及储备战略分析

### 2.4.1 德国石油供需分析

### 2.4.2 德国石油储备体系分析

### 2.4.3 德国石油储备政策及体制分析

### 2.4.4 德国石油储备规模分析

### 2.4.5 德国石油储备方式分析

## 2.5 法国石油供需及储备战略分析

### 2.5.1 法国石油供需分析

### 2.5.2 法国石油储备体系分析

### 2.5.3 法国石油储备政策及体制分析

### 2.5.4 法国石油储备规模分析

### 2.5.5 法国石油储备动用分析

## 2.6 英国石油供需及储备战略分析

## 2.6.1 英国石油供需分析

(1) 英国石油探明储量分析

(2) 英国石油产量分析

(3) 英国石油消费量分析

(4) 英国石油对外依存度分析

## 2.6.2 英国石油储备体系分析

## 2.6.3 英国石油储备政策及体制分析

## 2.6.4 英国石油储备规模分析

## 2.6.5 英国石油储备方式分析

## 2.7 韩国石油供需及储备战略分析

### 2.7.1 韩国石油供需分析

### 2.7.2 韩国石油储备体系分析

### 2.7.3 韩国石油储备政策及体制分析

### 2.7.4 韩国石油储备规模分析

## 2.8 国外石油储备经验及其启示分析

### 2.8.1 国外石油储备经验总结

### 2.8.2 国外石油储备对中国的启示

## 第3章：中国石油供需及储备战略分析

### 3.1 中国石油供需分析

#### 3.1.1 中国石油探明储量分析

#### 3.1.2 中国石油产量分析

#### 3.1.3 中国石油消费量分析

#### 3.1.4 中国石油进出口分析

#### 3.1.5 中国石油对外依存度分析

### 3.2 中国石油储备现状分析

#### 3.2.1 中国石油储备必要性分析

#### 3.2.2 中国石油储备体系分析

#### 3.2.3 中国石油储备规模分析

#### 3.2.4 中国石油战略储备存在的问题分析

(1) 储备主体及储备形式过于单一

(2) 注油来源过度依赖中东及非洲，运输渠道安全存在隐患

- (3) 石油战略储备基地分布不均衡
- (4) 石油战略储备实施成本过高
- (5) 国家石油战略储备管理机构不完善
- (6) 石油储备监管立法落后
- (7) 石油工业储备短板明显
- (8) 境外石油储备有待拓展

### 3.3 中国石油储备方式选择分析

#### 3.3.1 常用石油储备方式及其特性分析

- (1) 地上油罐储备方式分析
- (2) 半地下（地中）油罐储备方式分析
- (3) 地下岩洞储备方式分析
- (4) 地下盐穴储备方式分析
- (5) 海上储备方式分析
- (6) 各种石油储备方式比较分析

#### 3.3.2 选择石油储备方式应考虑的要害分析

#### 3.3.3 石油战略储备方式综合评价

#### 3.3.4 石油储备方式应用趋势分析

### 3.4 中国油储设施建设特性分析

#### 3.4.1 设施建设的隐蔽性

#### 3.4.2 设施进出油的快捷性

#### 3.4.3 设施建设的大型化

#### 3.4.4 设施建设运营的经济性

#### 3.4.5 设施建设运营的法律性

### 3.5 中国石油储备发展战略建议

#### 3.5.1 健全石油储备相关法律法规

#### 3.5.2 逐步理顺石油储备管理体制

#### 3.5.3 加强基础理论、应用研究

#### 3.5.4 建立符合中国国情的石油储备模式

#### 3.5.5 促进石油储备品种多样化

#### 3.5.6 培育多元化石油储备主体

#### 3.5.7 科学合理规划石油储备基地

#### 3.5.8 建立多层次石油储备筹资模式

3.5.9 因地制宜地选择经济安全的储备方式

3.5.10 积极参与石油储备国际合作

#### 第4章：国外天然气供需及储备战略分析

##### 4.1 美国天然气供需及储备战略分析

###### 4.1.1 美国天然气供需分析

(1) 美国天然气探明储量分析

(2) 美国天然气产量分析

(3) 美国天然气消费量分析

(4) 美国天然气进出口分析

(5) 美国天然气对外依存度分析

###### 4.1.2 美国天然气储备方式分析

###### 4.1.3 美国天然气储备规模分析

###### 4.1.4 美国天然气储备调峰特点分析

###### 4.1.5 美国天然气储备体制、机制与法制分析

##### 4.2 俄罗斯天然气供需及储备战略分析

###### 4.2.1 俄罗斯天然气供需分析

(1) 俄罗斯天然气探明储量分析

(2) 俄罗斯天然气产量分析

(3) 俄罗斯天然气消费量分析

(4) 俄罗斯天然气进出口分析

###### 4.2.2 俄罗斯天然气储备方式分析

###### 4.2.3 俄罗斯天然气储备规模分析

###### 4.2.4 俄罗斯天然气储备体制、机制与法制分析

##### 4.3 加拿大天然气供需及储备战略分析

###### 4.3.1 加拿大天然气供需分析

(1) 加拿大天然气探明储量分析

(2) 加拿大天然气产量分析

(3) 加拿大天然气消费量分析

(4) 加拿大天然气进出口分析

(5) 加拿大天然气对外依存度分析

###### 4.3.2 加拿大天然气储备方式分析

#### 4.3.3 加拿大天然气储备规模分析

#### 4.3.4 加拿大天然气储备体制、机制与法制分析

### 4.4 英国天然气供需及储备战略分析

#### 4.4.1 英国天然气供需分析

##### (1) 英国天然气探明储量分析

##### (2) 英国天然气产量分析

##### (3) 英国天然气消费量分析

##### (4) 英国天然气进出口分析

#### 4.4.2 英国天然气储备方式分析

#### 4.4.3 英国天然气储备规模分析

#### 4.4.4 英国天然气储备体制、机制与法制分析

### 4.5 法国天然气供需及储备战略分析

#### 4.5.1 法国天然气供需分析

##### (1) 法国天然气消费量分析

##### (2) 法国天然气进出口分析

#### 4.5.2 法国天然气储备方式分析

#### 4.5.3 法国天然气储备规模分析

#### 4.5.4 法国天然气储备体制、机制与法制分析

### 4.6 西班牙天然气供需及储备战略分析

#### 4.6.1 西班牙天然气供需分析

##### (1) 西班牙天然气消费量分析

##### (2) 西班牙天然气进出口分析

#### 4.6.2 西班牙天然气储备方式分析

#### 4.6.3 西班牙天然气储备规模分析

#### 4.6.4 西班牙天然气储备体制、机制与法制分析

### 4.7 意大利天然气供需及储备战略分析

#### 4.7.1 意大利天然气供需分析

##### (1) 意大利天然气探明储量分析

##### (2) 意大利天然气产量分析

##### (3) 意大利天然气消费量分析

##### (4) 意大利天然气进出口分析

#### 4.7.2 意大利天然气储备方式分析

- 4.7.3 意大利天然气储备规模分析
- 4.7.4 意大利天然气储备体制、机制与法制分析
- 4.8 德国天然气供需及储备战略分析
  - 4.8.1 德国天然气供需分析
    - (1) 德国天然气探明储量分析
    - (2) 德国天然气产量分析
    - (3) 德国天然气消费量分析
    - (4) 德国天然气进出口分析
  - 4.8.2 德国天然气储备方式分析
  - 4.8.3 德国天然气储备规模分析
  - 4.8.4 德国天然气储备体制、机制与法制分析
- 4.9 日本天然气供需及储备战略分析
  - 4.9.1 日本天然气供需分析
    - (1) 日本天然气消费量分析
    - (2) 日本天然气进出口分析
  - 4.9.2 日本天然气储备方式分析
  - 4.9.3 日本天然气储备规模分析
  - 4.9.4 日本天然气储备调峰特点分析
  - 4.9.5 日本天然气储备体制、机制与法制分析
- 4.10 韩国天然气供需及储备战略分析
  - 4.10.1 韩国天然气供需分析
    - (1) 韩国天然气消费量分析
    - (2) 韩国天然气进出口分析
  - 4.10.2 韩国天然气储备方式分析
  - 4.10.3 韩国天然气储备规模分析
  - 4.10.4 韩国天然气储备体制、机制与法制分析
- 4.11 国外天然气储备经验及其启示分析
  - 4.11.1 国外天然气储备经验总结
  - 4.11.2 国外天然气储备对中国的启示

## 第5章：中国天然气供需及储备战略分析

### 5.1 中国天然气供需分析

- 5.1.1 中国天然气资源储量分析
- 5.1.2 中国天然气产量分析
- 5.1.3 中国天然气消费量分析
- 5.1.4 中国天然气进出口分析
- 5.1.5 中国天然气对外依存度分析
- 5.2 中国天然气储备现状分析
  - 5.2.1 中国天然气储备必要性分析
  - 5.2.2 中国天然气储备体系分析
  - 5.2.3 中国天然气储备规模分析
  - 5.2.4 中国天然气储备存在的问题分析
- 5.3 中国天然气储存方式比较分析
  - 5.3.1 天然气气态储存方式分析
  - 5.3.2 天然气液态储存方式分析
  - 5.3.3 天然气固态储存方式分析
  - 5.3.4 天然气储存方式应用趋势分析
- 5.4 中国地下储气库建设技术及需求分析
  - 5.4.1 地下储气库类型及应用分析
    - (1) 地下储气库类型分析
    - (2) 各类型地下储气库应用比较
  - 5.4.2 地下储气库建设技术进展分析
    - (1) 枯竭油气藏储气库技术研究进展分析
    - (2) 盐穴储气库技术研究进展分析
    - (3) 含水层构造储气库技术研究进展分析
    - (4) 各类型地下储气库通用技术研究进展分析
    - (5) 地下储气库建设技术研究需求分析
  - 5.4.3 地下储气库价格机制分析
    - (1) 国外地下储气库价格机制分析
    - (2) 储气库成本及费率水平分析
    - (3) 建立中国储气库价格机制的必要性
    - (4) 中国储气库价格机制设计与实施方案
  - 5.4.4 地下储气库建设现状及建议分析
    - (1) 地下储气库建设现状分析

- (2) 地下储气库建设需求分析
- (3) 地下储气库发展面临的挑战分析
- (4) 加快地下储气库建设的对策建议

## 5.5 中国天然气储备发展战略建议

- 5.5.1 完善天然气储备法律法规
- 5.5.2 强化天然气储备监管体系建设
- 5.5.3 利用金融工具，提升战略储备体系商业化运营管理水平
- 5.5.4 加强科技攻关，为储气库建设奠定坚实的技术基础
- 5.5.5 建立适合的管理模式
- 5.5.6 加强我国天然气战略储备规划与布局

## 第6章：中国油气储备基地建设分析

- 6.1 中国油气储备基地建设规划分析
  - 6.1.1 中国石油储备基地建设规划分析
  - 6.1.2 中国天然气储备库建设规划分析
- 6.2 中国石油储备基地建设分析
  - 6.2.1 镇海国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.2 舟山国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.3 黄岛国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.4 大连国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.5 鄯善国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.6 独山子国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.7 兰州国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.8 天津国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.9 锦州国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.10 湛江国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.11 惠州国家石油储备基地建设分析
  - 6.2.12 金坛国家石油储备基地建设分析
- 6.3 中国天然气储气库建设分析
  - 6.3.1 大港储气库建设分析
  - 6.3.2 京58、京51、永22储气库建设分析
  - 6.3.3 金坛盐穴地下储气库建设分析

- 6.3.4 刘庄储气库建设分析
- 6.3.5 应城储气库建设分析
- 6.3.6 江苏如东LNG接收站建设分析

## 第7章：中国油气储备建设前景分析

- 7.1 中国国家能源发展规划分析
  - 7.1.1 中国能源发展重点任务分析
  - 7.1.2 中国能源结构调整趋势分析
  - 7.1.3 中国油气生产及消费目标分析
  - 7.1.4 中国能源安全政策导向分析
- 7.2 国内外油气储备发展趋势分析
  - 7.2.1 国外油气储备趋势分析
    - (1) 国外石油储备趋势分析
    - (2) 国外天然气储备趋势分析
  - 7.2.2 国内油气储备趋势分析
    - (1) 国内石油储备趋势分析
    - (2) 国内天然气储备趋势分析
- 7.3 中国石油储备建设前景分析
  - 7.3.1 中国石油储备建设主体分析
  - 7.3.2 中国石油储备规模预测
  - 7.3.3 中国石油储备基地区域布局预测
  - 7.3.4 中国石油储备基地投资机会分析
- 7.4 中国天然气储备建设前景分析
  - 7.4.1 中国天然气储备建设主体分析
  - 7.4.2 中国天然气储备规模预测
  - 7.4.3 中国地下储气库建设前景分析
  - 7.4.4 中国地下储气库投资机会分析

## 图表目录

图表1：2016-2021年全球一次能源消费总量及同比增速（单位：百万吨油当量，%）

图表2：2021年全球各区域能源消费格局（单位：%）

图表3：2022-2027年全球能源消费量（单位：十亿吨油当量）

图表4：2022-2027年世界一次能源的份额比例（单位：%）

图表5：全球石油探明储量区域结构（单位：%）

图表6：2016-2021年全球石油分区域储产比

图表7：2021年全球石油分区域储产比

图表8：2016-2021年全球分区域石油产量（单位：百万桶/日）

图表9：2016-2021年原油价格走势

图表10：2016-2021年全球分区域石油消费量（单位：百万桶/日）

图表11：2016-2021年全球石油贸易流向（单位：千桶/日）

图表12：全球天然气探明储量区域结构（单位：%）

图表13：2016-2021年全球天然气分区域储产比

图表14：2021年全球分天然气区域储产比

图表15：2021年全球分区域天然气产量（单位：10亿立方米）

图表16：2021年全球分区域天然气消费量（单位：10亿立方米）

图表17：2016-2021年全球天然气主要贸易活动（单位：10亿立方米）

图表18：国际能源署作用表现

图表19：国际能源署对石油供应中断的响应措施

图表20：国际能源署成员国关于应急协调行动的响应措施图解分析

图表21：国际能源署成员国协调响应中需求抑制措施

图表22：国际能源署成员国的石油库存（单位：百万桶）

图表23：1987-2021年国际能源署成员国石油库存（单位：百万桶）

图表24：石油消耗速度与国际能源署公共库存维持时间关系（单位：月，百万桶/天）

图表25：近年来重大世界石油供应中断事件统计

图表26：国际能源署成员国利比亚联合行动采取的措施

图表27：国际能源署利比亚联合行动动用石油储备分析

图表28：能源安全面临的全球威胁因素

图表29：国际能源署日常应急准备工作

图表30：2016-2021年美国石油探明储量（单位：10亿桶）

图表31：2016-2021年美国石油产量走势（单位：百万吨，%）

图表32：2016-2021年美国石油消费量走势（单位：百万桶，%）

图表33：2016-2021年美国石油进口量走势（单位：千桶/日，%）

图表34：2016-2021年美国石油出口量走势（单位：千桶/日，%）

图表35：2016-2021年美国石油净进口量及对外依存度走势（单位：千桶/日，%）

图表36：美国战略石油储备规模变化情况

图表37：2016-2021年加拿大石油探明储量（单位：10亿桶）

图表38：2016-2021年加拿大石油产量走势（单位：百万吨，%）

图表39：2016-2021年加拿大石油消费量走势（单位：百万桶，%）

图表40：2016-2021年加拿大石油出口量走势（单位：千桶/日，%）

图表41：2016-2021年日本石油消费量走势（单位：百万桶，%）

图表42：2016-2021年日本石油进口量走势（单位：千桶/日，%）

图表43：日本石油储备体系构成

图表44：日本石油储备动用情况

图表45：2016-2021年德国石油消费量走势（单位：百万桶，%）

图表46：2016-2021年法国石油消费量走势（单位：百万吨，%）

图表47：2016-2021年英国石油探明储量（单位：10亿桶）

图表48：2016-2021年英国石油产量走势（单位：百万吨，%）

图表49：2016-2021年英国石油消费量走势（单位：百万桶，%）

图表50：2016-2021年韩国石油消费量走势（单位：百万桶，%）

图表51：2016-2021年中国原油产量（单位：万吨）

图表52：2016-2021年中国石油表观消费量（单位：百万吨）

图表53：2016-2021年我国原油进口量（单位：万吨，%）

图表54：2016-2021年原油进口依存度（单位：万吨/年，%）

图表55：中国石油储备规模情况（单位：万吨）

图表56：中国原油进口来源地分布（单位：%）

图表57：各种石油储备方式的优缺点及适合国家

图表58：选择石油储备方式需要考虑的因素

图表59：各种石油储备方式的定量和定性指标值

图表60：2016-2021年美国天然气探明储量（单位：万亿立方米）

图表61：2016-2021年美国天然气产量走势（单位：10亿立方米，%）

图表62：2016-2021年美国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表63：2016-2021年美国天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表64：美国天然气储备类型比例

图表65：美国天然气储备调峰特点

图表66：2016-2021年俄罗斯天然气探明储量（单位：万亿立方米）

图表67：2016-2021年俄罗斯天然气产量走势（单位：10亿立方米，%）

图表68：2016-2021年俄罗斯天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表69：2016-2021年俄罗斯天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表70：2016-2021年加拿大天然气探明储量（单位：万亿立方米）

图表71：2016-2021年加拿大天然气产量走势（单位：10亿立方米，%）

图表72：2016-2021年加拿大天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表73：2016-2021年加拿大天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表74：2016-2021年英国天然气探明储量（单位：万亿立方米）

图表75：2016-2021年英国天然气产量走势（单位：10亿立方米，%）

图表76：2016-2021年英国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表77：2016-2021年英国天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表78：2016-2021年法国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表79：2016-2021年法国天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表80：2016-2021年西班牙天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表81：2016-2021年西班牙天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表82：2016-2021年意大利天然气探明储量（单位：万亿立方米）

图表83：2016-2021年意大利天然气产量走势（单位：10亿立方米，%）

图表84：2016-2021年意大利天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表85：2016-2021年意大利天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表86：2016-2021年德国天然气探明储量（单位：万亿立方米）

图表87：2016-2021年德国天然气产量走势（单位：10亿立方米，%）

图表88：2016-2021年德国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表89：2016-2021年德国天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表90：2016-2021年日本天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表91：2016-2021年日本天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表92：2016-2021年韩国天然气消费量走势（单位：10亿立方米，%）

图表93：2016-2021年韩国天然气进出口情况（单位：十亿立方米）

图表94：国外天然气储备经验总结

图表95：2016-2021年中国天然气勘查新增探明地质储量（单位：亿立方米）

图表96：中国天然气资源区域分布情况（单位：万亿立方米）

图表97：2016-2021年中国天然气产量及增长情况（单位：亿立方米，%）

图表98：2021年中国天然气供给地区分布情况（单位：%）

图表99：2016-2021年中国天然气消费量增长趋势图（单位：亿立方米，%）

图表100：2016-2021年中国天然气进口量（单位：亿立方米）

图表101：2021年中国液化天然气进口国别分布（单位：%）

图表102：2021年中国管道天然气进口国别分布（单位：%）

图表103：2016-2021年中国天然气进口依存度（单位：%）

图表104：建设天然气储备的意义

图表105：天然气产业职能分配

图表106：地下储气库投资与天然气工业总投资的比较

图表107：地下储气库运行费用构成及所占比例

图表108：美国各种类型储气库单位运行费用

图表109：CNG替代汽油后每年产生的效益

图表110：LNG、CNG和ANG储气比较

图表111：NGH从Asalluyeh港至不同国家的运输成本

图表112：天然气储存方式应用趋势

图表113：地下储气库四种类型

图表114：中国四种类型地下储气库的应用情况

图表115：地下储气库内气体组成及作用

图表116：各类型地下储气库通用技术研究进展情况

图表117：欧盟管制定价遵循原则

图表118：欧美地下储气库平均库容与建设成本表

图表119：欧洲地下储气库价格机制与基准价格表

图表120：中国已建地下储气库基本情况

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202307/374319.html>