



中国石油天然气股份有限公司
PetroChina Company Limited

2021年年度业绩报告

2022年3月

免责声明



本报告包含预测性声明，当中涉及风险和不明朗因素。这些声明一般以预测性词汇表达，诸如认为、预期、预计、估计、计划、预测、目标、可能、将会或其它相类似的用词，用以表达预期或可能在未来采取的行动或这些行动所带来的结果。阁下不应过分依赖这些只在本报告日期适用的预测性声明。这些预测性声明是根据我们本身的资料及其它我们认为可靠的资料来源做出的。我们的实际业绩可能和这些预测性声明有差异，因而可能导致我们股票的市场价格波动。

出席发布会的中国石油董事会及管理层成员



戴厚良
董事长



任立新

执行董事、高级副总裁



田景惠
副总裁



柴守平
财务总监
董事会秘书



杨继钢
副总裁
总工程师



张明禄
安全总监



中国石油



1

财务业绩概要

2

经营业绩概要

3

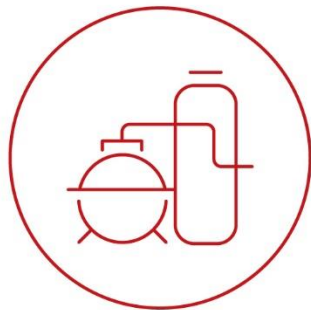
董事长致辞

4

问答



中国石油天然气股份有限公司
PetroChina Company Limited



财务业绩概要

柴守平先生

财务总监、董事会秘书

财务业绩概要



单位：百万元人民币

	2019年	2020年	2021年	同比变动
原油平均实现价格 (美元/桶)	60.96	40.33	65.58	+62.6%
营业收入	2,516,810	1,933,836	2,614,349	+35.2%
经营利润	121,762	75,937	161,153	+112.2%
归属于母公司股东 净利润	45,682	19,006	92,170	+385.0%
每股基本盈利 (元人民币)	0.25	0.10	0.50	+385.0%

原油平均实现价格、归属于母公司股东净利润：

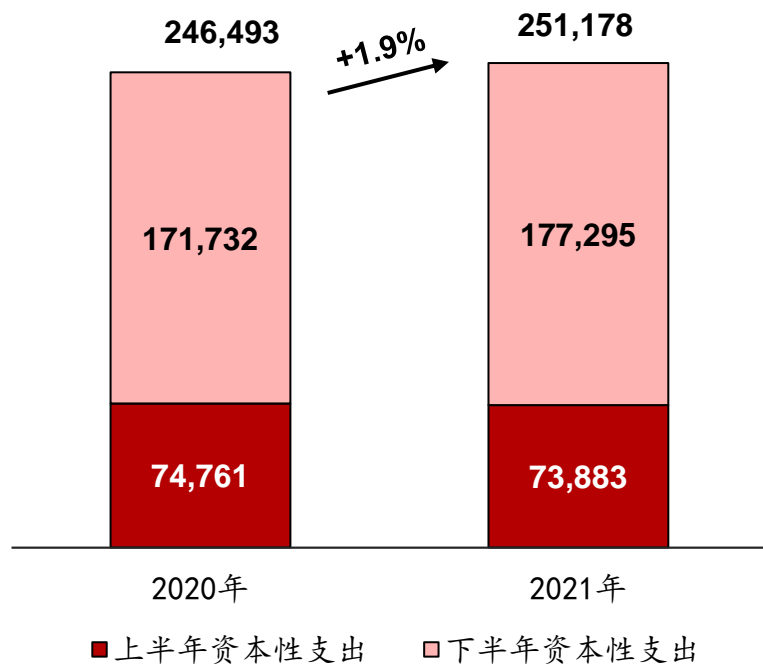
- 与2019年相比分别增长7.6%、101.8%；
- 两年平均增幅分别为3.7%、42.0%

合理安排资本性支出

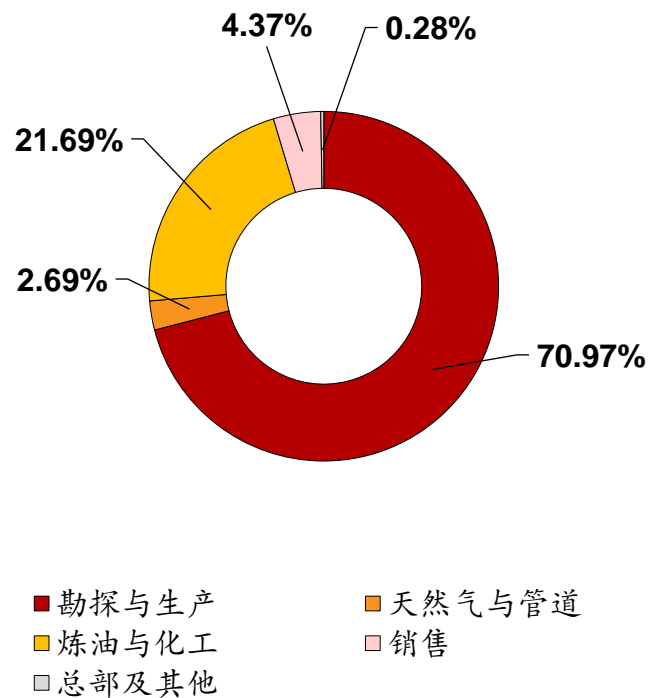


资本性支出对比

单位：百万元人民币



2021年资本性支出

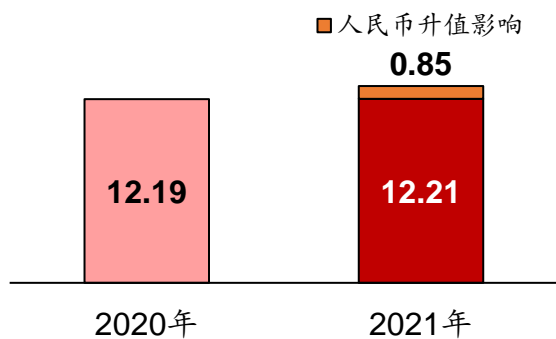


成本费用得到有效控制



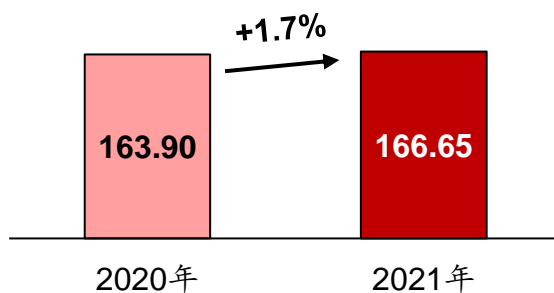
国内油气单位操作成本

单位：美元/桶



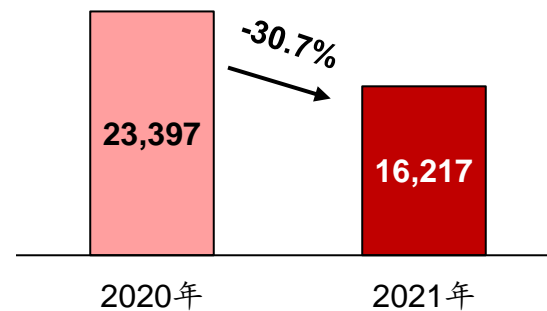
单位现金加工成本

单位：元/吨



融资成本

单位：百万元人民币

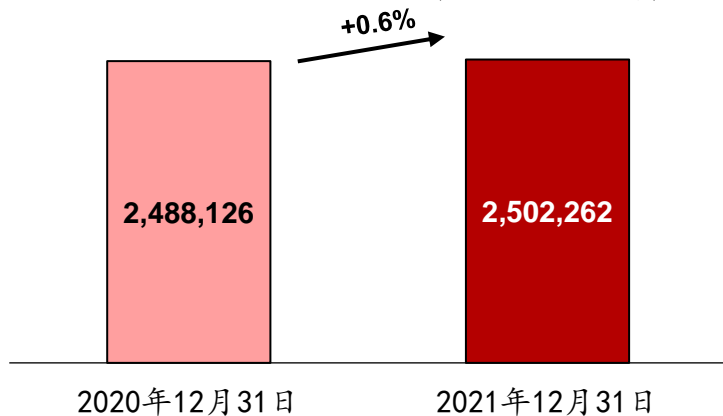




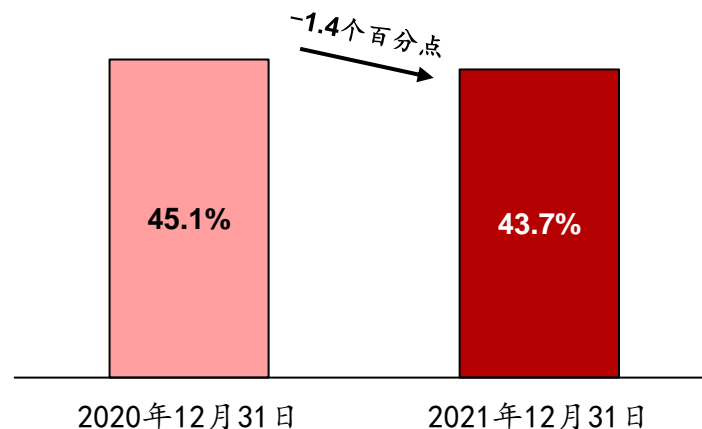
财务状况保持稳健

总资产

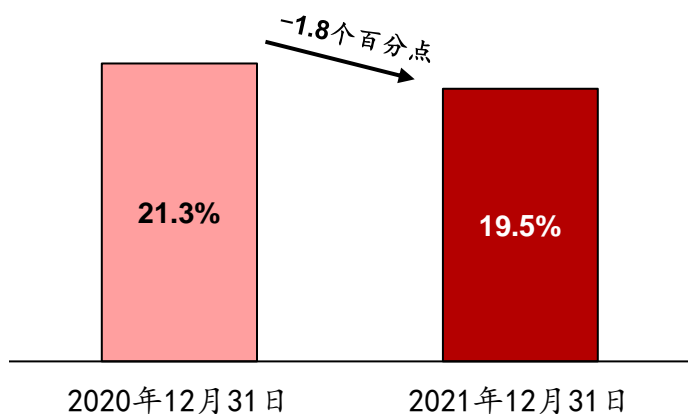
单位：百万元人民币



资产负债率

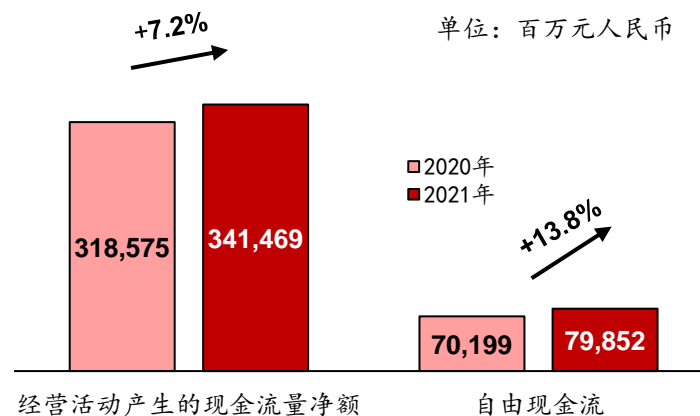


资本负债率



现金流

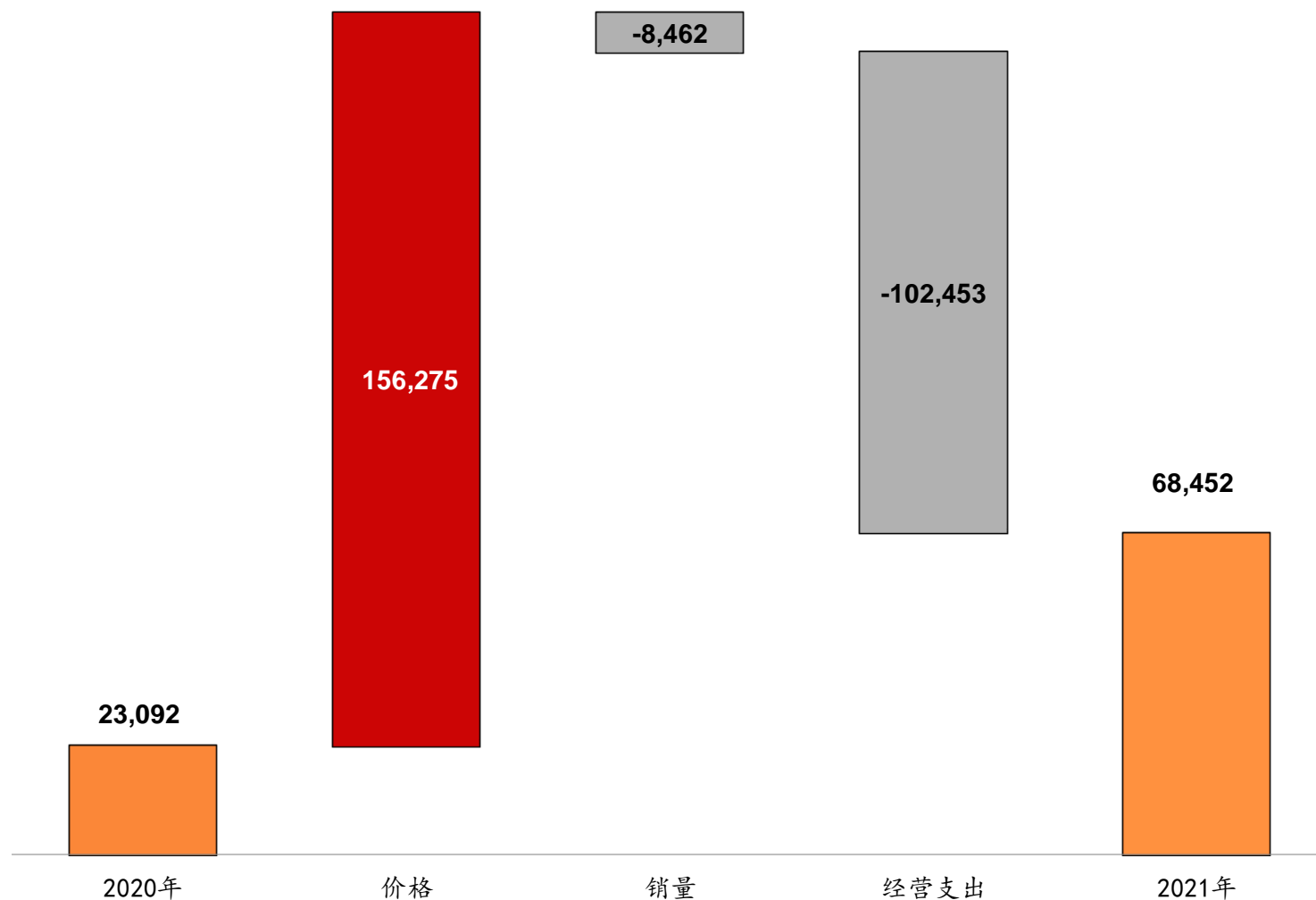
单位：百万元人民币



勘探与生产经营利润分析



单位：百万元人民币

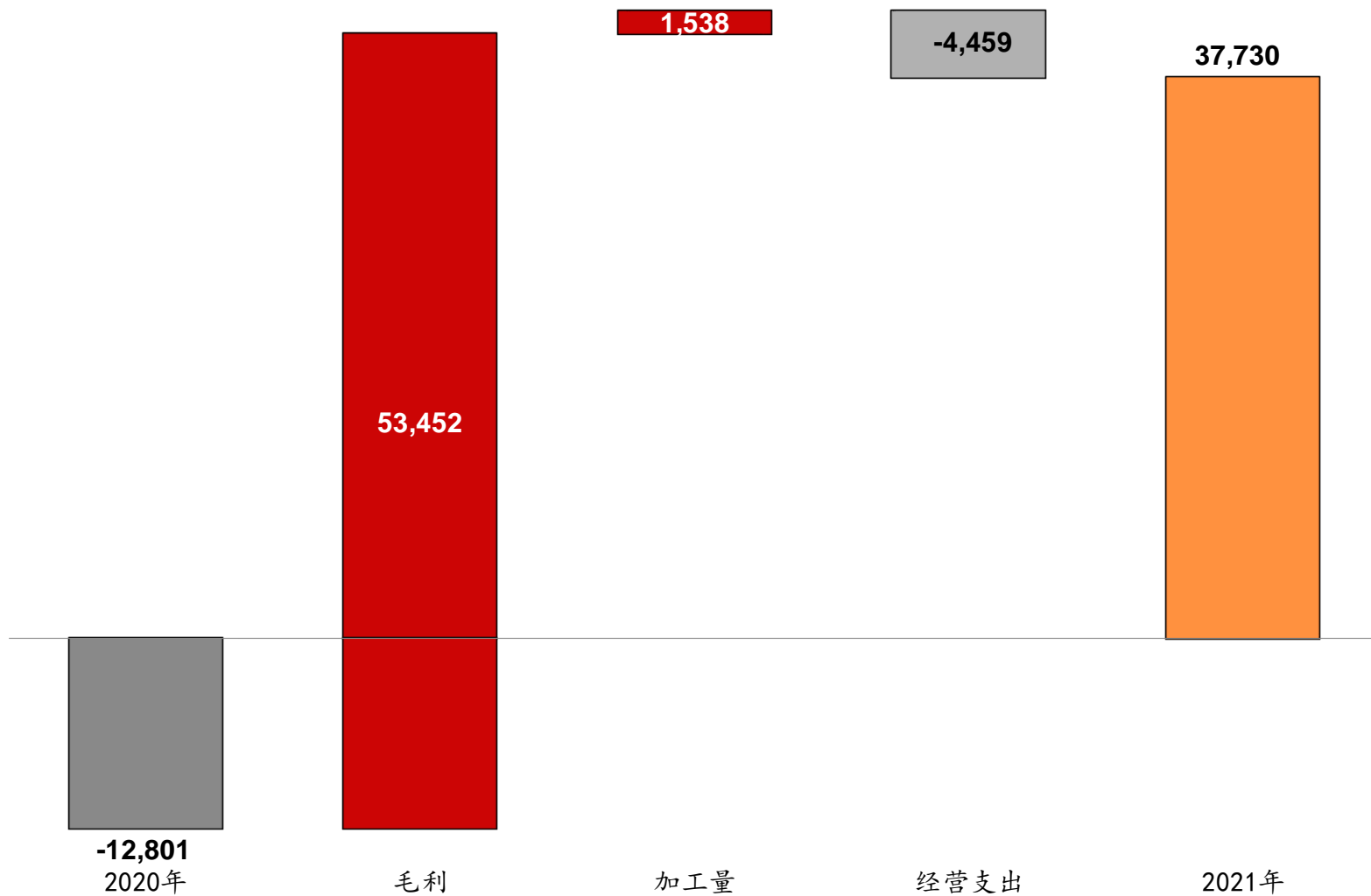


2021年，勘探与生产进口原油3,713万吨，比2020年的3,903万吨减少4.9%；相关的销售收入1,195.47亿元，比2020年的850.80亿元增加40.5%；相关的采购成本1,193.54亿元，比2020年的863.88亿元增加38.2%；相关收入和成本计入勘探与生产

炼油与化工经营利润分析—炼油业务



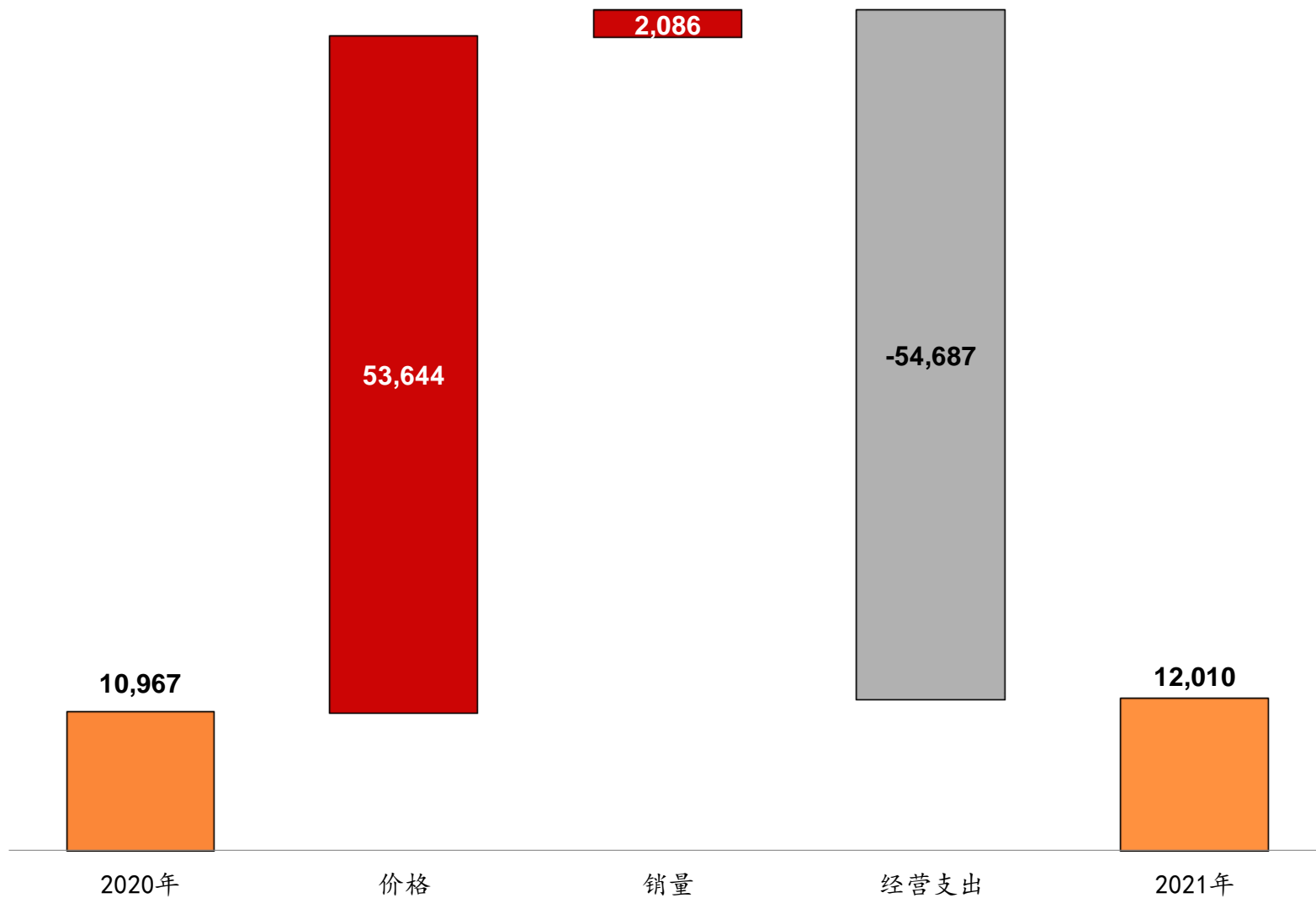
单位：百万元人民币



炼油与化工经营利润分析—化工业务



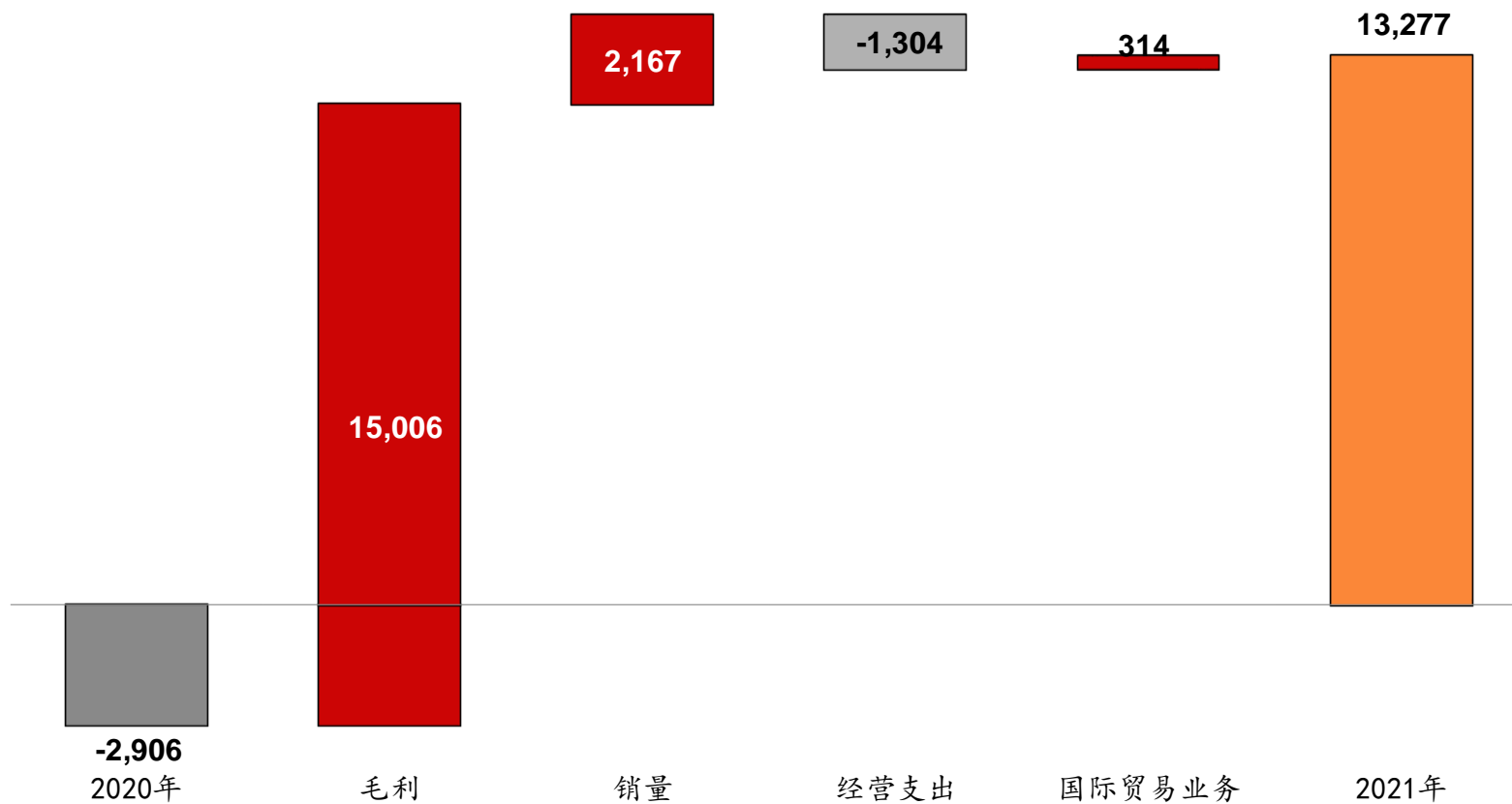
单位：百万元人民币



销售经营利润分析



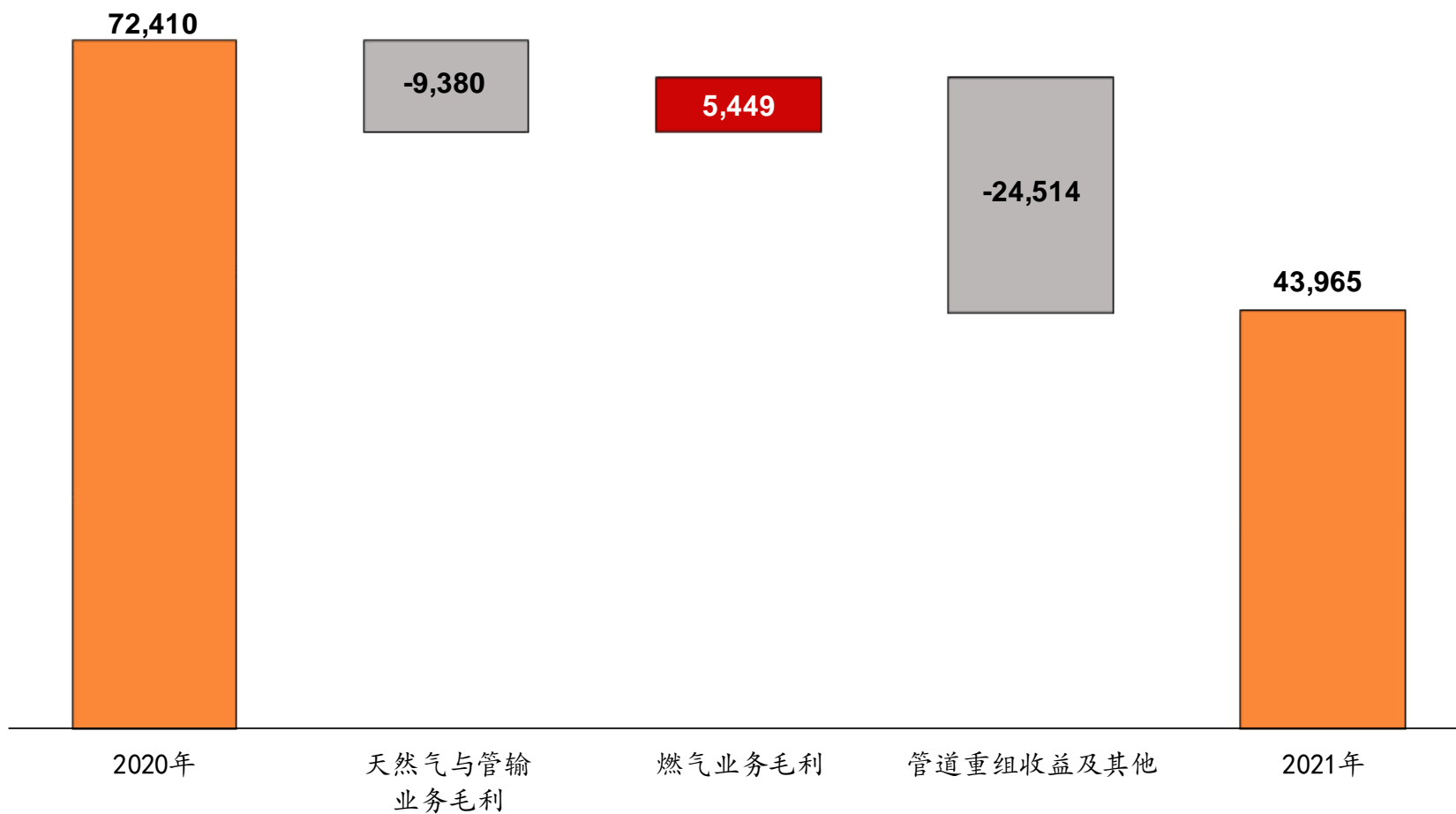
单位：百万元人民币



天然气与管道经营利润分析



单位：百万元人民币

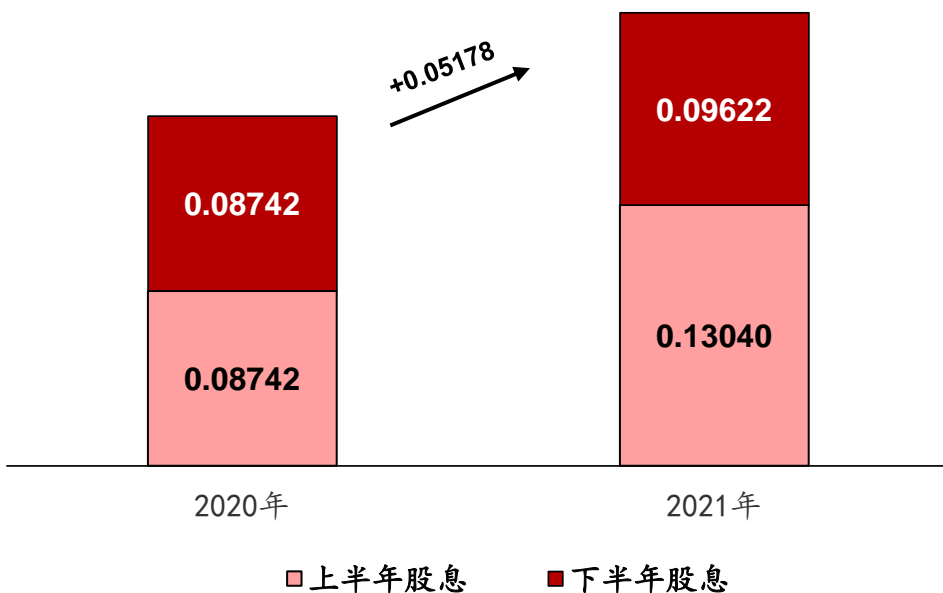


合理稳定的股东回报



全年股息对比

单位：元人民币



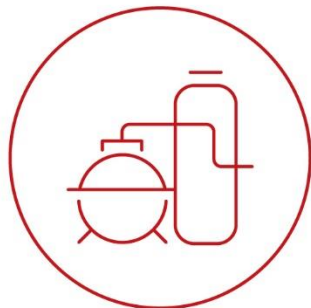
经统筹考虑公司经营业绩、财务状况、现金流量等情况，公司董事会拟建议：

- 派息率**45%**
- 派发末期股息每股人民币**0.09622元***
- 末期总派息额人民币**176.10亿元**
- 2021年全年股息每股人民币**0.22662元***
- 全年总派息额人民币**414.76亿元**，为2015年以来最高水平

* 含适用税项



中国石油天然气股份有限公司
PetroChina Company Limited



经营业绩概要

任立新 先生

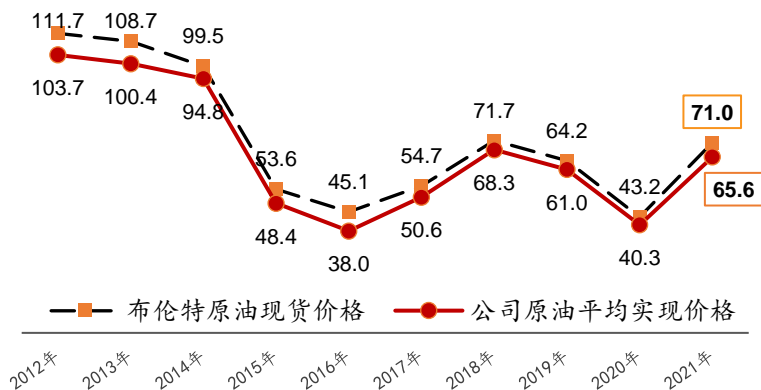
执行董事、高级副总裁

市场环境 & 油气价格



原油价格

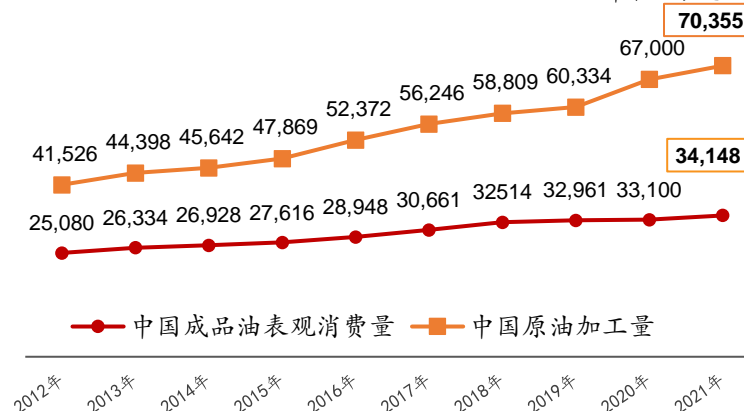
单位: 美元/桶



数据来源: 彭博

中国成品油表观消费量

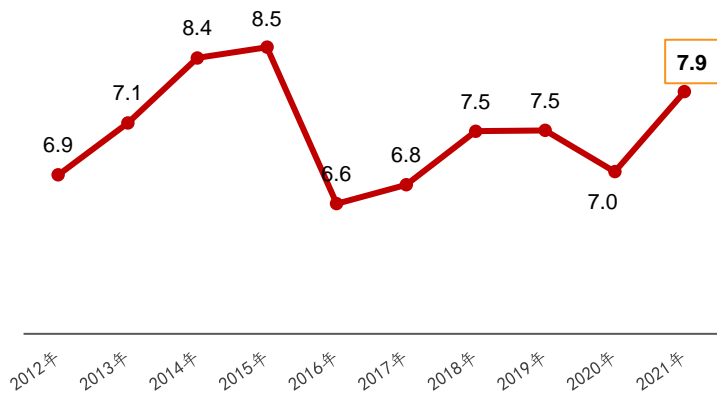
单位: 万吨



数据来源: 发改委

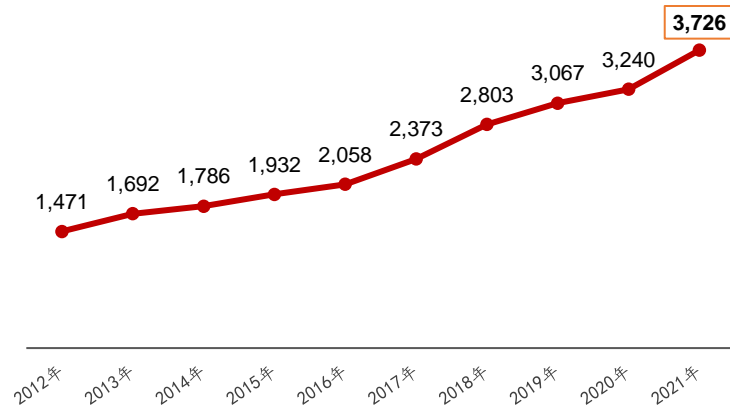
公司国内天然气平均销售价格

单位: 美元/千立方英尺



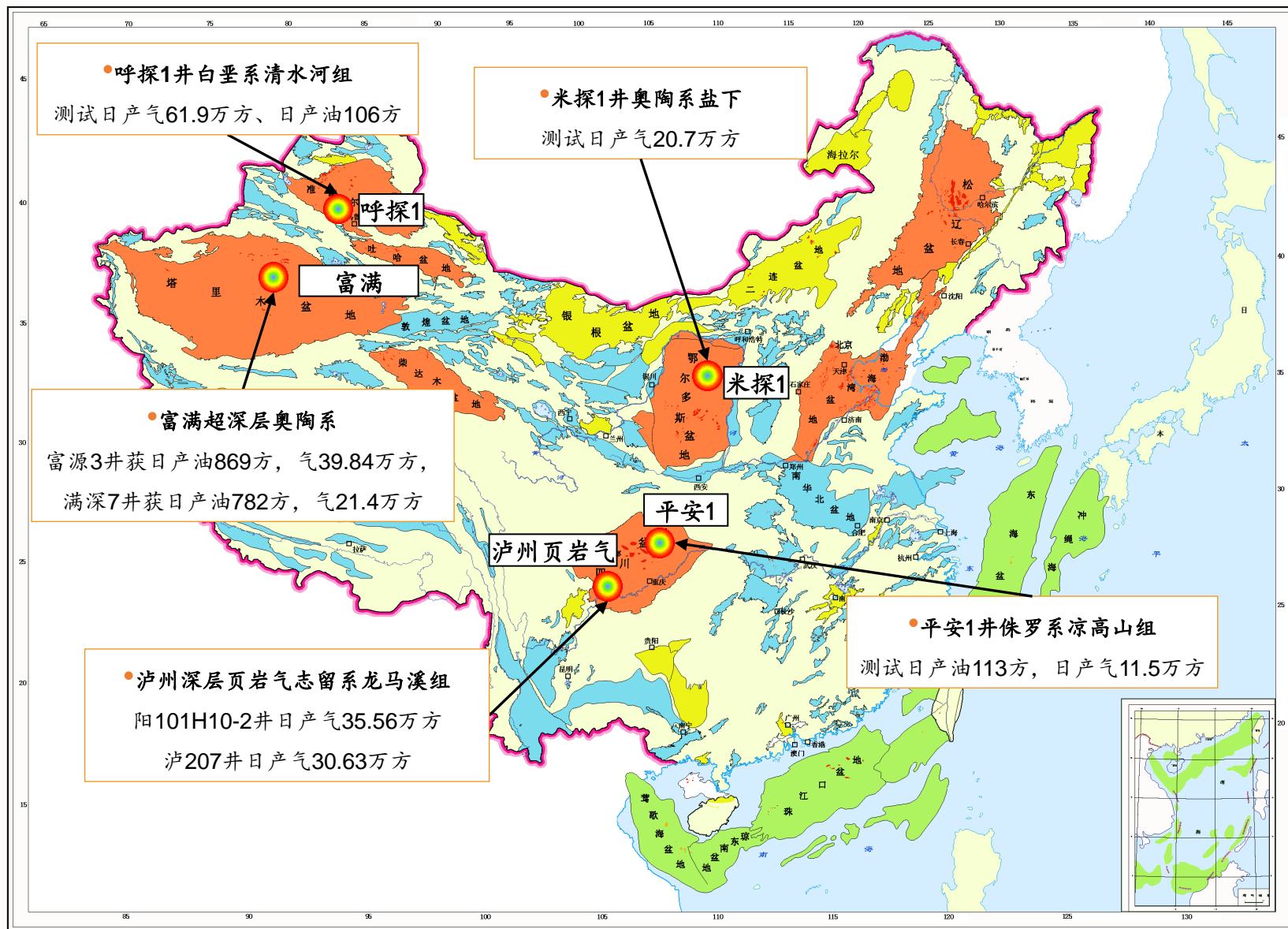
中国天然气表观消费量

单位: 亿立方米

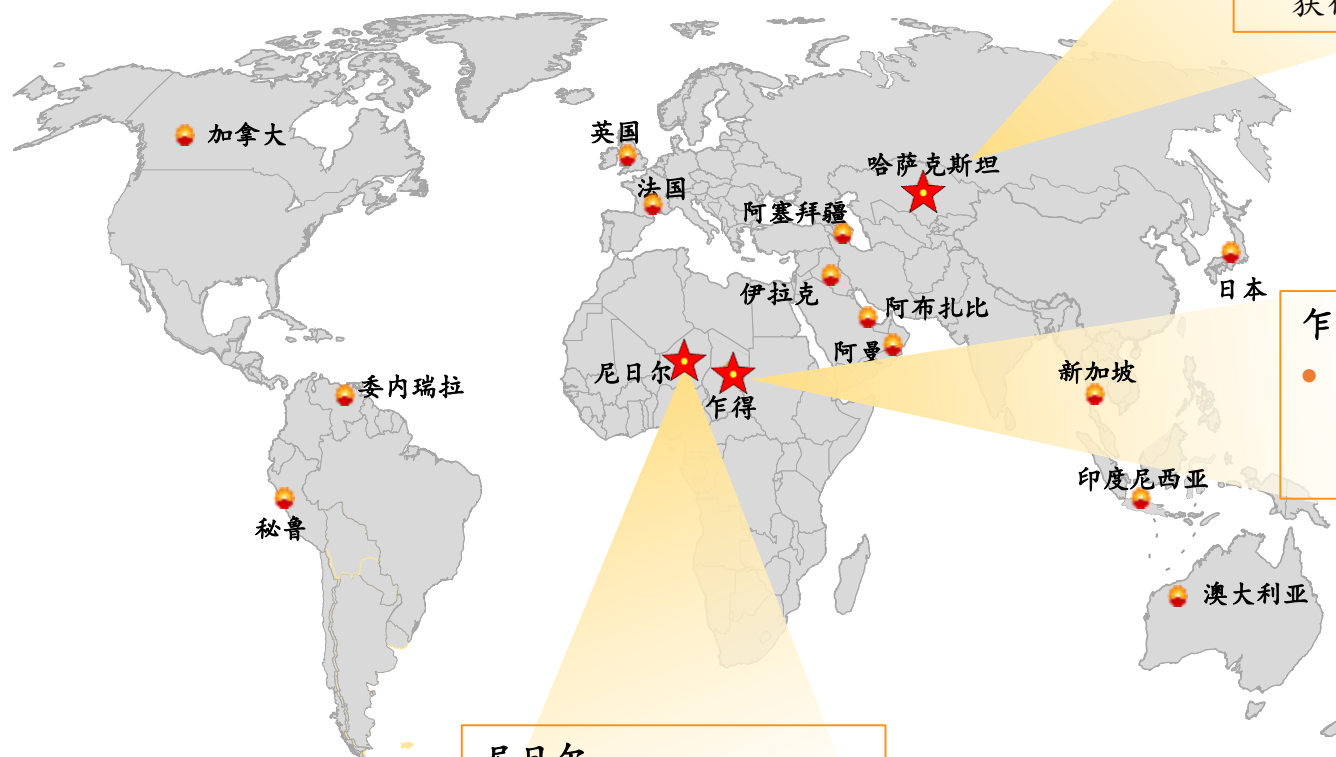


数据来源: 发改委

国内油气勘探开发成效显著



海外油气合作成果丰硕



哈萨克斯坦

- 滨里海东缘5口勘探井获得油气发现

乍得

- 多西欧 (Doseo) 坳陷新区勘探7口勘探井全部获得成功

尼日尔

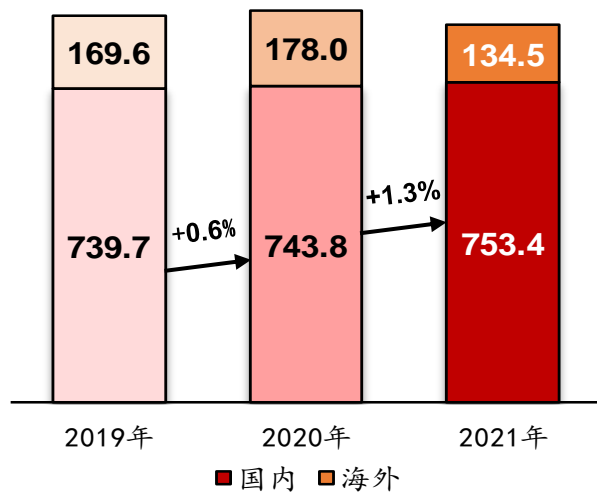
- 毕尔玛 (Bilma) 区块风险勘探发现新的含油构造带

主要油气生产指标



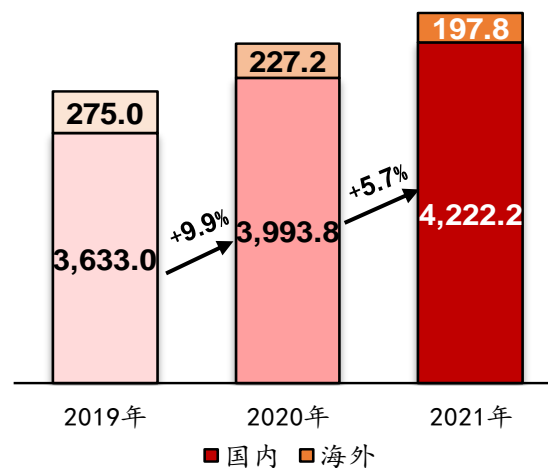
原油产量

单位：百万桶



可销售天然气产量

单位：十亿立方英尺

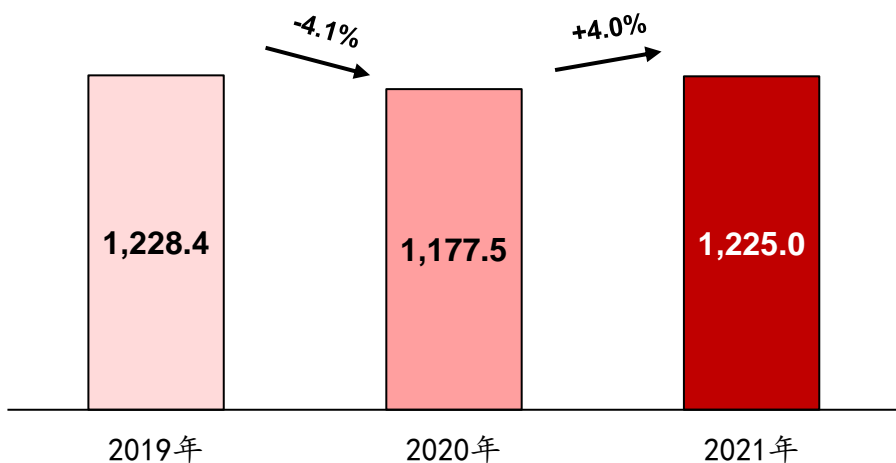


炼化转型升级深入推进—炼油业务



原油加工量

单位：百万桶



成品油产量

单位：千吨

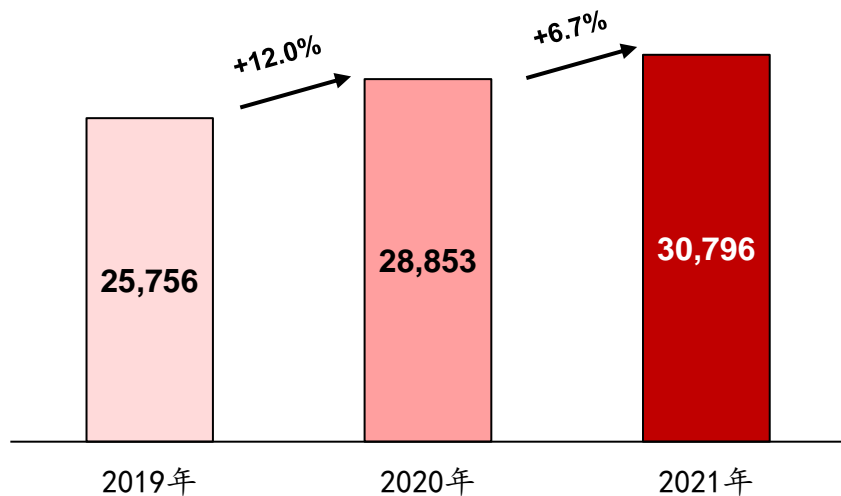
	2021年	2020年	变动
成品油	108,712	107,042	+1.6%
其中：汽油	49,388	46,280	+6.7%
煤油	11,079	10,043	+10.3%
柴油	48,245	50,719	-4.9%

炼化转型升级深入推进—化工业务



化工产品商品量

单位：千吨



主要化工产品产量

单位：千吨

	2021年	2020年	变动
乙烯	6,713	6,345	+5.8%
合成树脂	10,903	10,287	+6.0%
合成纤维原料及聚合物	1,146	1,278	-10.3%
合成橡胶	1,044	1,001	+4.3%
尿素	2,422	2,163	+12.0%

成品油销售实现扩销提效



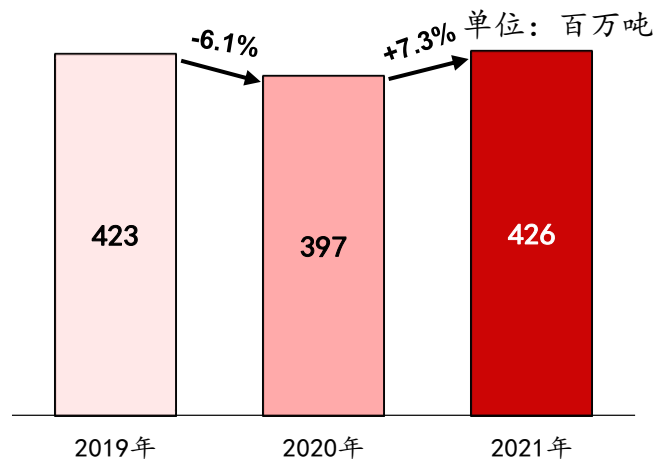
成品油销售量

单位：千吨

	2021年	2020年	变动
成品油销售	163,307	161,230	+1.3%
其中：汽油	65,981	66,084	-0.2%
煤油	15,598	14,350	+8.7%
柴油	81,728	80,796	+1.2%

国际贸易量

单位：百万吨



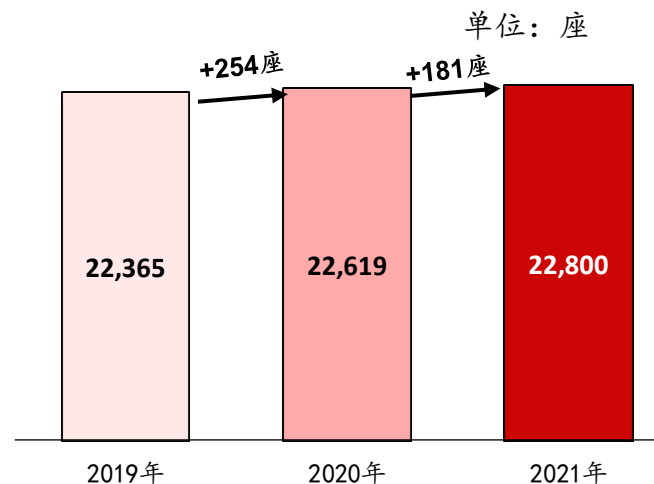
国内成品油销售量

单位：千吨

	2021年	2020年	变动
成品油销售	112,493	105,896	+6.2%
其中：汽油	52,626	49,188	+7.0%
煤油	9,005	8,331	+8.1%
柴油	50,862	48,377	+5.1%

加油站数量

单位：座

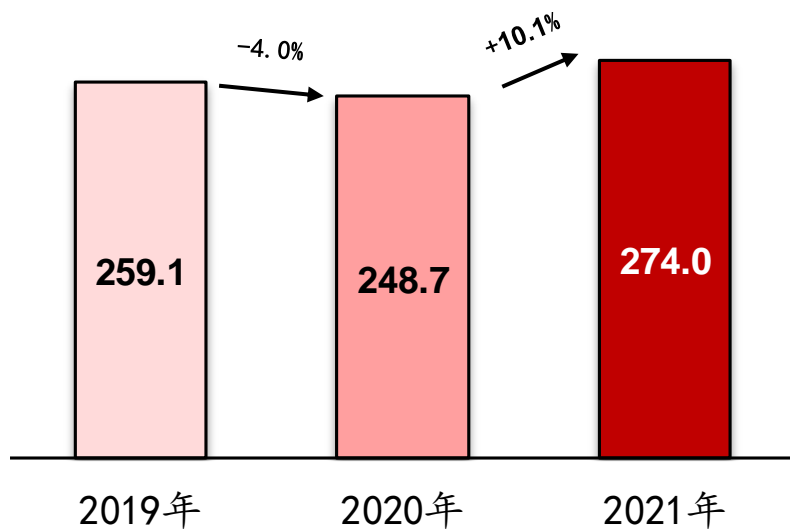


天然气销售实现量效齐增



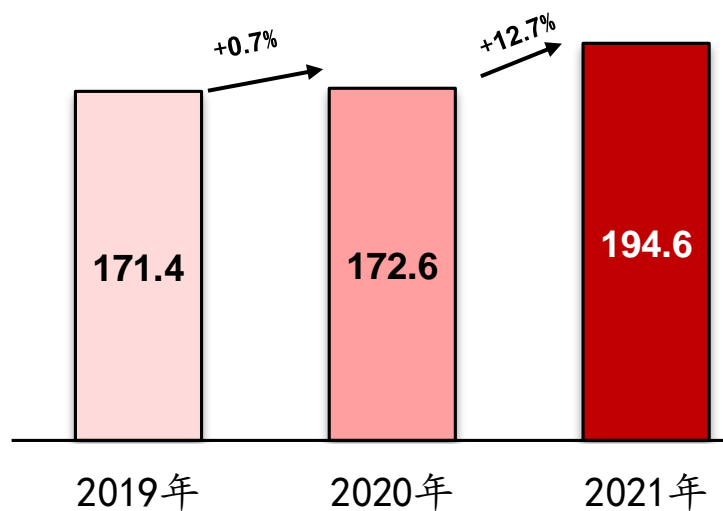
天然气销量

单位：十亿立方米



国内天然气销量

单位：十亿立方米





绿色低碳转型快速起步

阶段	清洁替代 2021-2025年	战略接替 2026-2035年	绿色转型 2036-2050年
目标	<ul style="list-style-type: none">力争2025年左右实现碳达峰	<ul style="list-style-type: none">力争2035年外供绿色零碳能源超过自身消耗的化石能源新能源新业务产能与油、气三分天下	<ul style="list-style-type: none">力争2050年左右实现“近零”排放新能源新业务产能达到半壁江山
举措	<ul style="list-style-type: none">推动生产用能清洁替代推动天然气发电与新能源发电融合发展部署氢能产业链、化石能源清洁转化及CCS/CCUS，探索以更低成本实现化石能源的清洁开发利用	<ul style="list-style-type: none">推动新能源新业务与油气业务协同发展，清洁电力、氢能产业链、化石能源清洁转化等新业务初步形成对油气资源战略接替格局规模推广实施CCS/CCUS和碳汇项目，持续降低碳排放	<ul style="list-style-type: none">继续加大新能源开发利用和油气资源战略接替规模，完善“油、气、热、电、氢”五大能源平台
行动部署	绿色企业建设引领者行动	绿色低碳能源贡献者行动	碳循环经济先行者行动



ESG绩效显著提升

治理

- 将绿色低碳纳入发展战略，加强董事会对ESG的管控职能
- 独立董事占比**41.7%**
- 员工合规培训和反腐败培训覆盖率**100%**

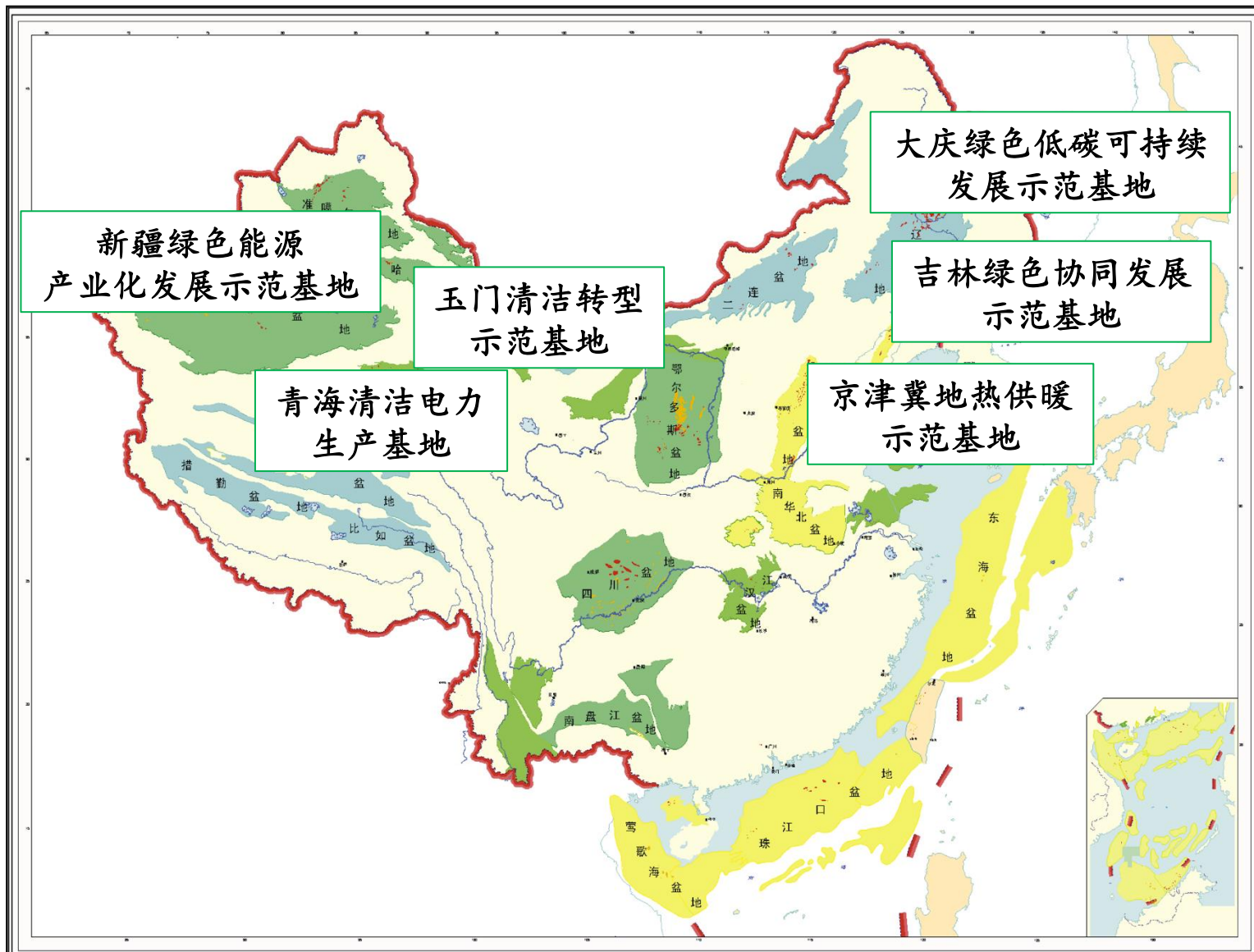
环境

- 能源消耗总量同比**下降2.1%**
- 温室气体排放总量同比**下降4.7%**，其中范围一和范围二排放量分别同比**下降4.8%和4.3%**
- 节能量**70万吨标准煤**、节水量**969万立方米**
- COD、SO₂和氮氧化物排放量分别同比**下降77.4%、87.4%和27.3%**

社会

- 全面履行社会责任，积极落实联合国《2030年可持续发展议程》
- 为北京2022年冬奥会和冬残奥会供应清洁能源
- 质量管理体系第三方认证通过率**100%**

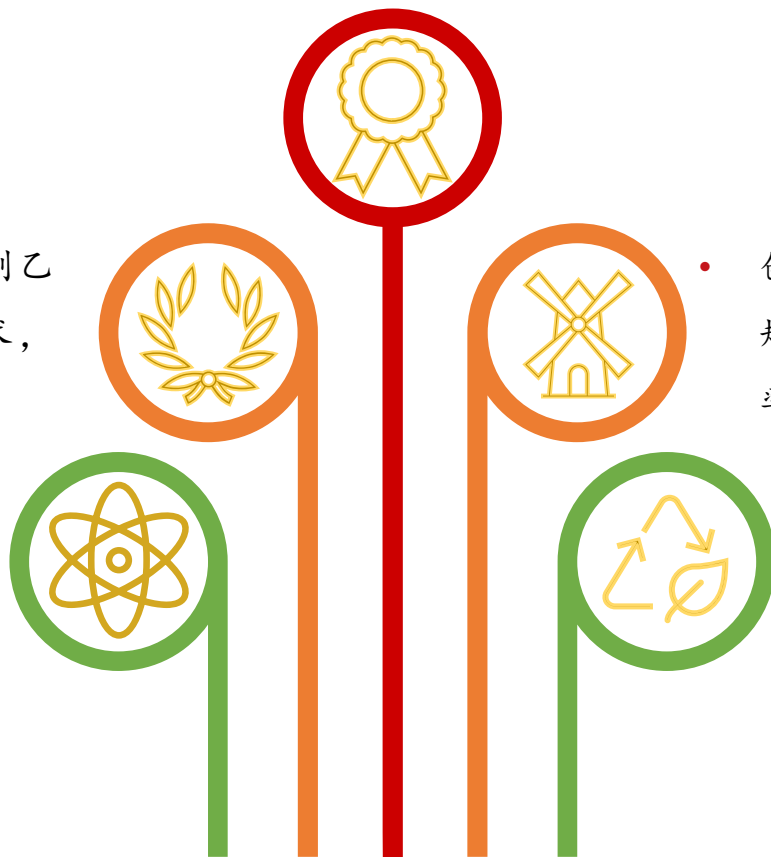
新能源事业迈出坚实步伐





科技创新成果丰硕

- 获得国家科技进步奖三项、制定发布国际标准两项
- 开发应用百万吨级乙烷制乙烯、高端合成橡胶等技术，支持炼化转型升级
- 创新完善勘探技术，非常规油气规模效益开发、老油田提高采收率支撑油气增储上产
- 启动实施一批数字化转型、智能化发展试点项目，“数字中国石油”建设加快推进
- 成立深圳新能源研究院、上海新材料研究院



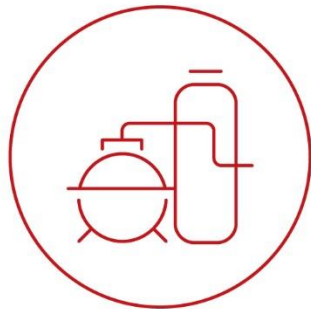
2022年营运总体目标



	2022年 目标	2021年 实现	变动
油气当量产量 (百万桶油当量)	1,669.7	1,624.8	+2.8%
原油产量 (百万桶)	898.6	887.9	+1.2%
可销售天然气产量 (十亿立方英尺)	4,625.1	4,420.0	+4.6%
其中：国内可销售天然气产量 (十亿立方英尺)	4,432.6	4,222.2	+5.0%
原油加工量 (百万桶)	1,269.4	1,225.0	+3.6%
资本性支出 (十亿元)	242.0	251.2	-3.7%



中国石油天然气股份有限公司
PetroChina Company Limited



董事长致辞

戴厚良 先生

董事长

“十四五”开局新气象



多项业绩指标创历史新高



提质增效升级版成效明显



油气两大产业链平稳高效运行



安全环保和疫情防控扎实推进



绿色低碳转型实现快速起步



社会责任全面履行



科技创新成果丰硕



治理体系和治理能力
现代化水平持续提升

把握战略机遇，提升公司价值



中国经济长期向好



国家持续深化改革开放



企业发展环境良好



公司发展具有坚实基础和比较优势



开创高质量发展新局面



推动油气勘探
开发实现新发展

提升炼化业务
整体创效水平

注重供产销
联动协调

加强天然气
市场营销

推进绿色
低碳转型

强化
科技创新

提质增效
价值创造

做好风险防范
化解工作

促进企业与
社会共同发展



中国石油天然气股份有限公司
PetroChina Company Limited

投资者关系

电话: (852) 2899-2010

传真: (852) 2899-2390

电邮: hko@petrochina.com.hk

媒体查询

电话: (852) 2522-1838

传真: (852) 2521-9955

电邮: petrochina@prchina.com.hk