



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

2023 年度业绩报告

2024年3月27日



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



万军
副总裁



黄永章
执行董事、总裁



戴厚良
董事长



张道伟
执行董事、高级副总裁



王华
财务总监、董事会秘书

议程

01 财务业绩概要

02 经营业绩概要

03 董事长致辞

04 问答

01

财务业绩概要






王华先生

财务总监、董事会秘书

经营业绩创历史新高



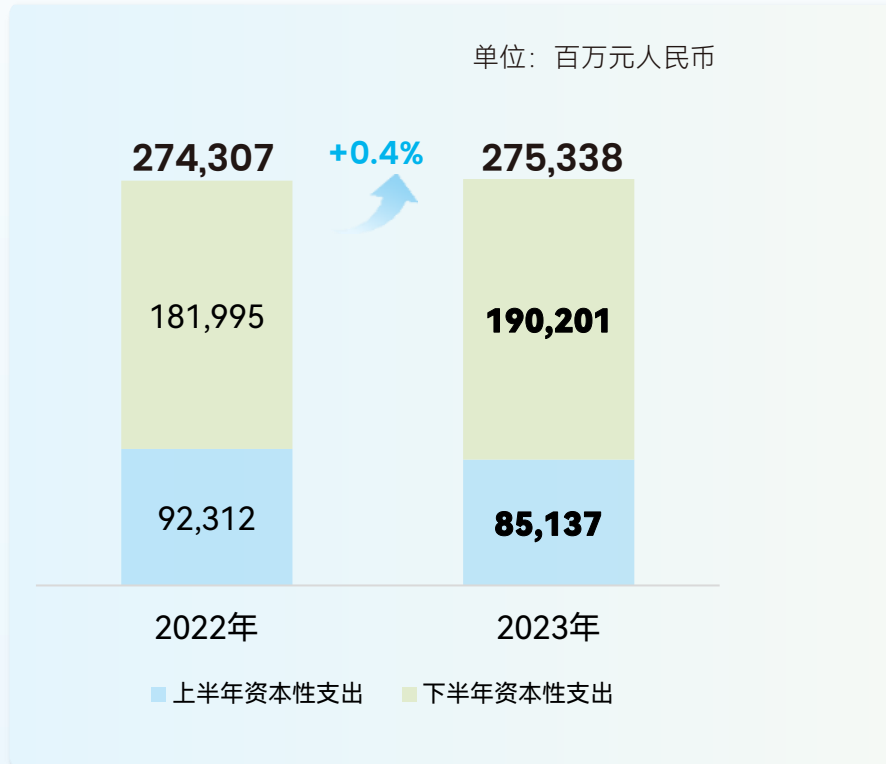
单位：百万元人民币	2022 年	2023 年	同比变动
原油平均实现价格（美元 / 桶）	92.12	76.60	-16.8%
营业收入	3,239,167	3,011,012	-7.0%
经营利润	216,660	235,466	 +8.7%
归属于母公司股东净利润	148,743*	161,146	 +8.3%
每股基本盈利(元人民币)	0.81*	0.88	 +0.07

*根据国际会计准则第12号《所得税》的修订，对比较期间相关财务数据进行了追溯调整，详见公司2023年度报告



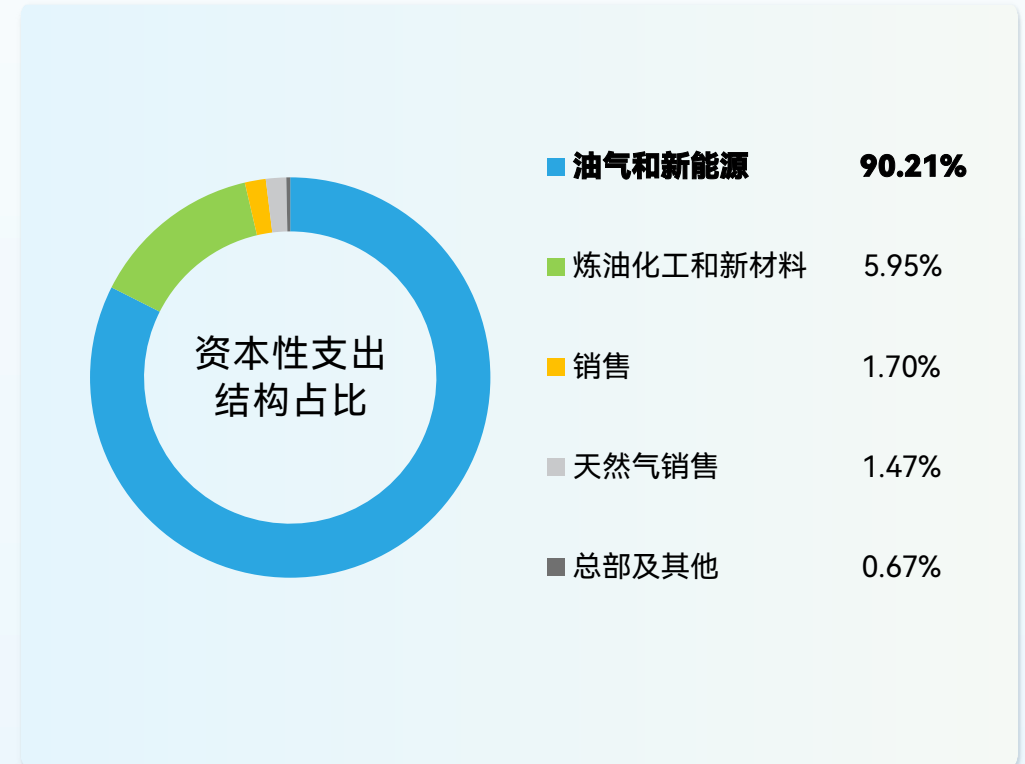
2023年资本性支出

2,753.4 亿元



2023年油气和新能源业务资本性支出

2,483.8 亿元





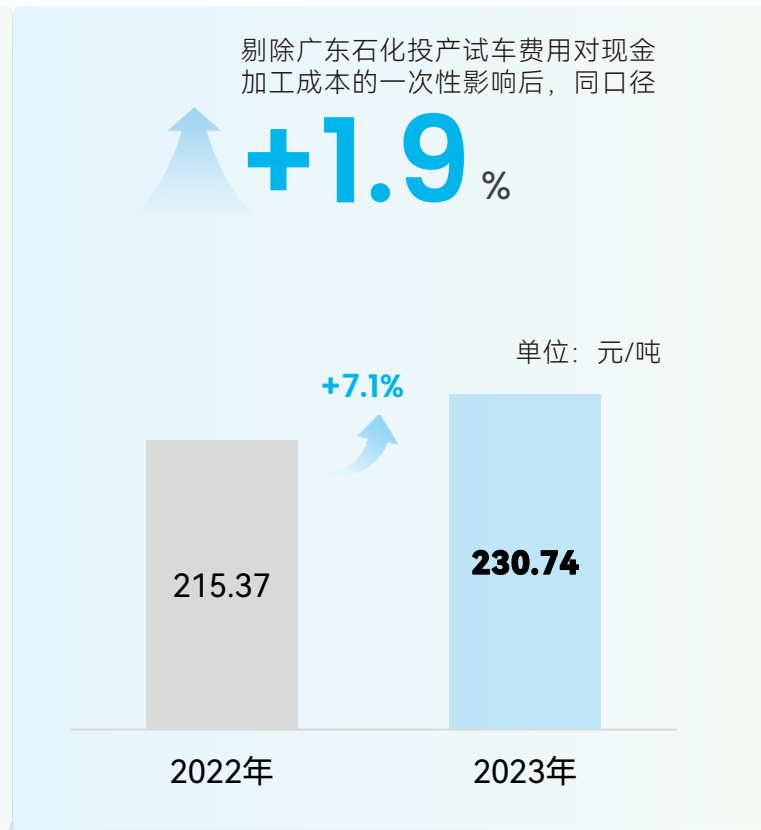
油气单位操作成本



吨油营销成本



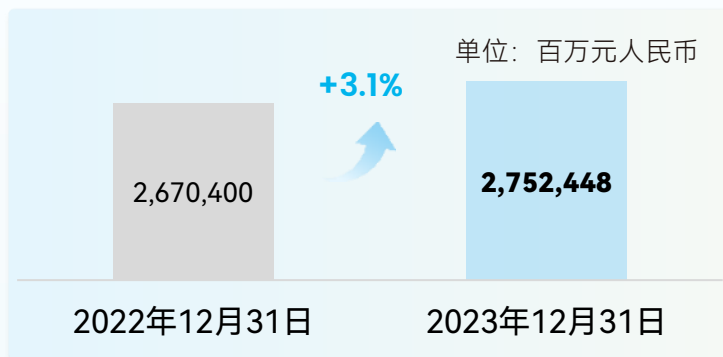
炼油单位现金加工成本



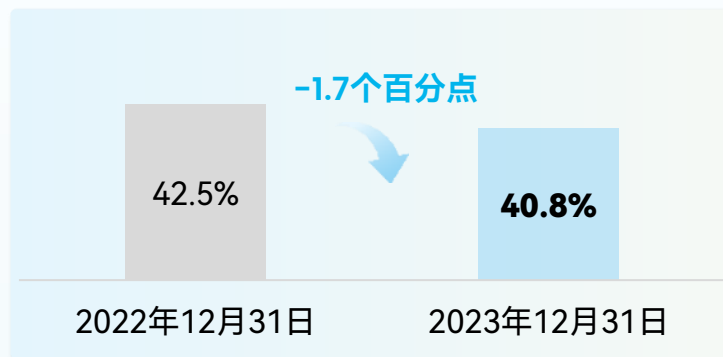
财务状况健康良好



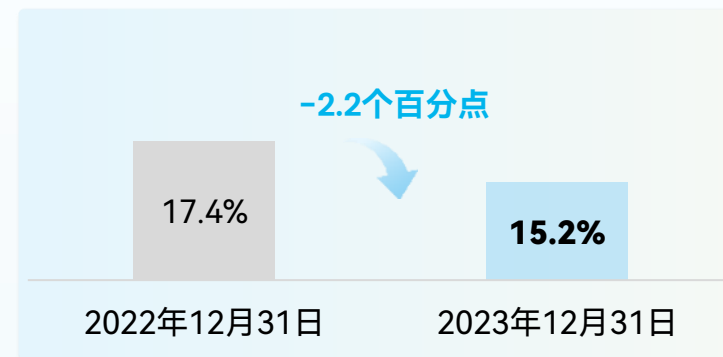
总资产



资产负债率



资本负债率



现金流

经营活动产生的现金流量净额

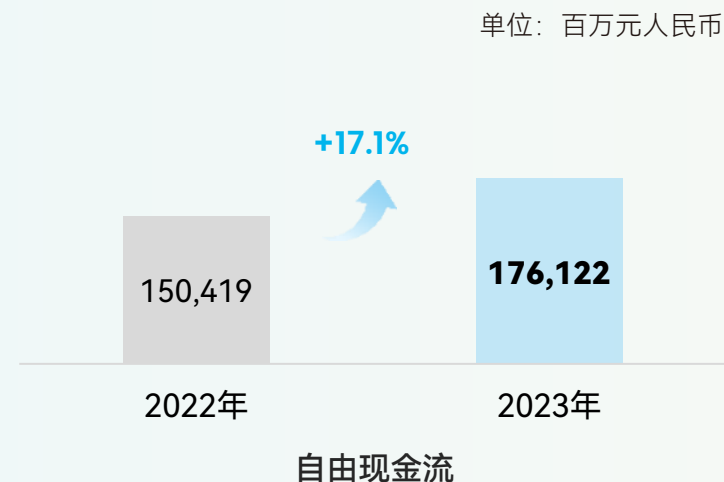
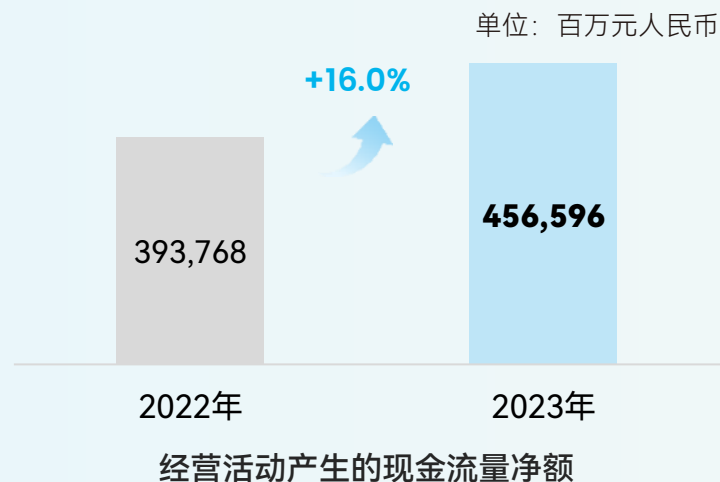
4,566 亿元

净资产收益率

11.1 %

平均投资资本回报率

10.4 %





经营利润

1,487 亿元

单位：百万元人民币

油气产品销量上升增加收入

+313.7 亿元



经营支出变动增利

+78.2 亿元

其中：石油特别收益金

-266.6 亿元

资源税

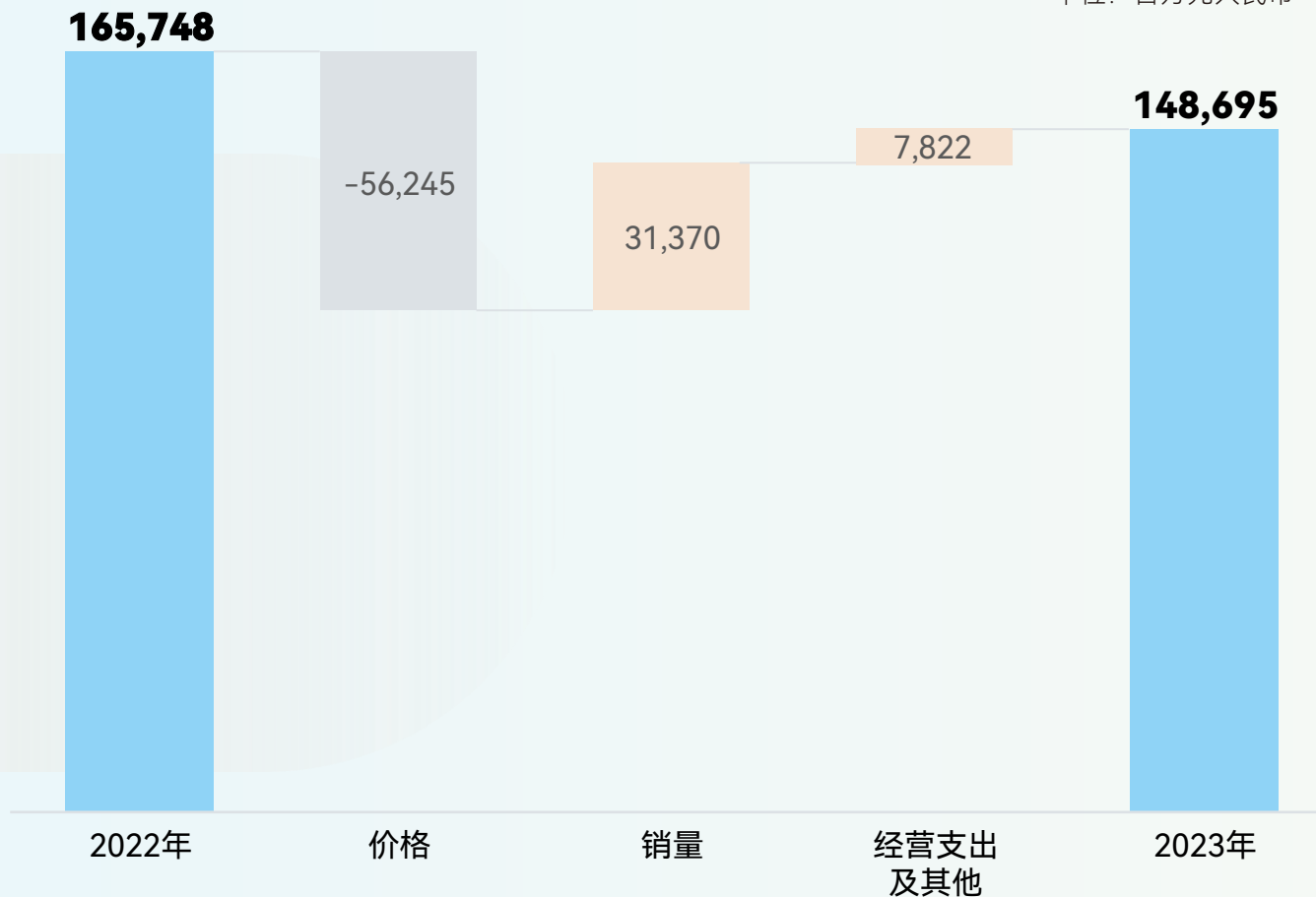
-33.2 亿元

新增矿业权出让收益

236.8 亿元

油气产品价格变化减少收入

562.5 亿元





单位：百万元人民币

经营利润

362.5 亿元

加工量增加增利



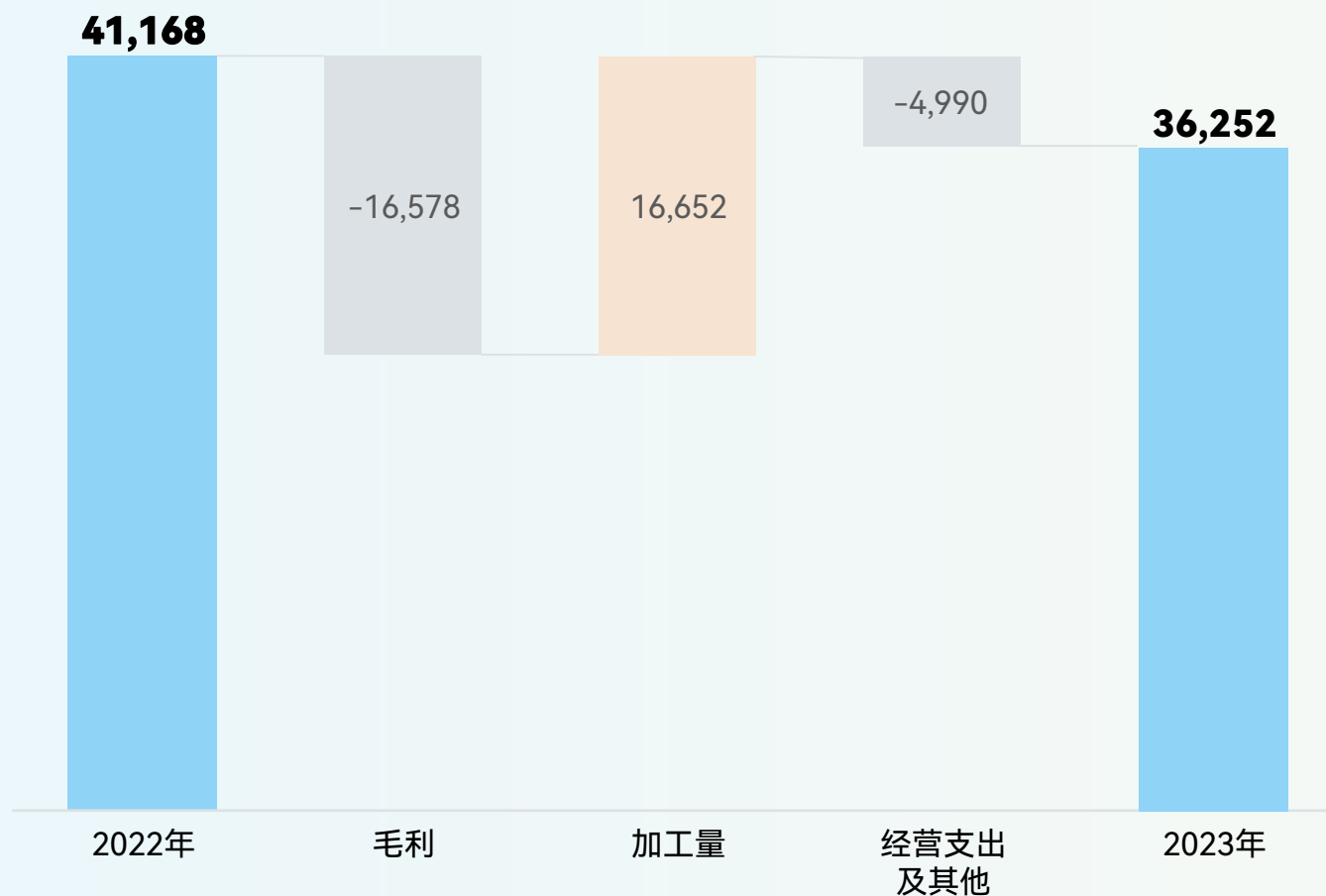
+166.5 亿元

炼油毛利下降减利

165.8 亿元

经营支出增加及其他业务减利

49.9 亿元





单位：百万元人民币

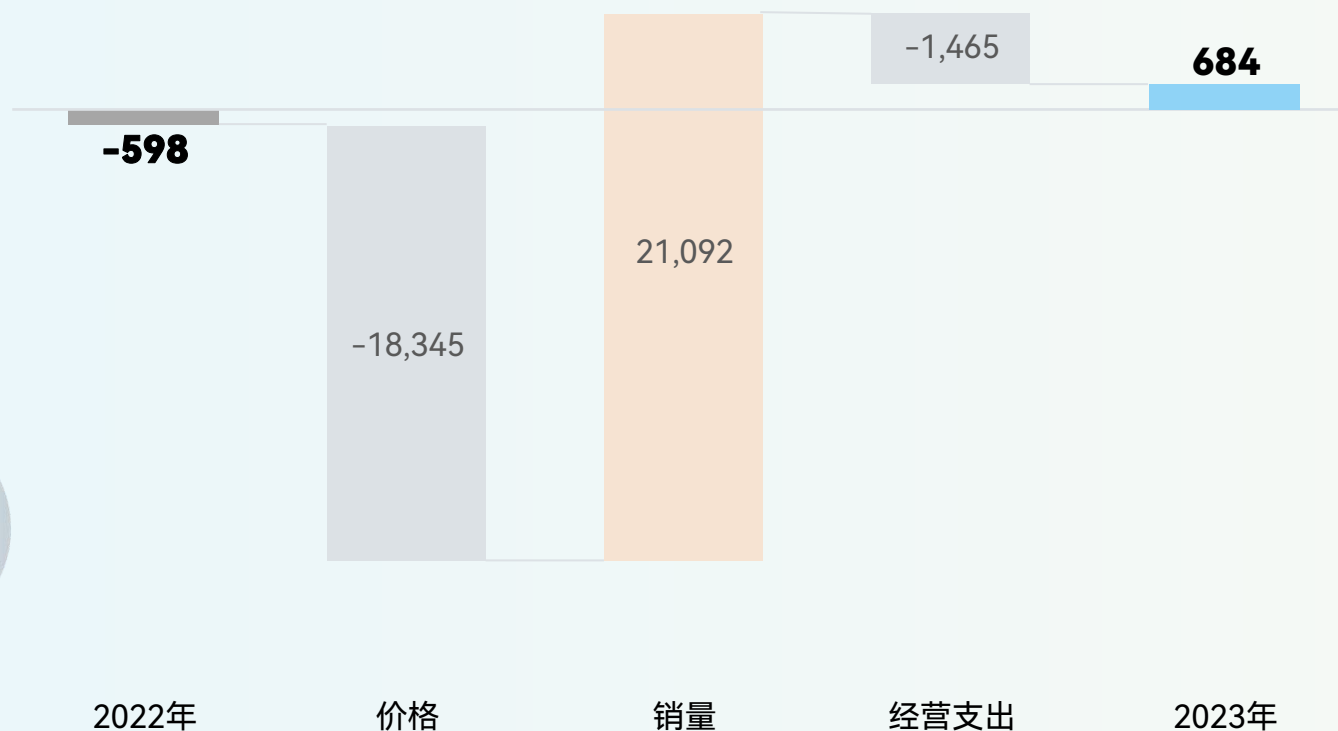
经营利润
6.8 亿元

同比增利
+12.8 亿元

化工产品销量变化增加收入
+210.9 亿元

化工产品价格变化减少收入
183.5 亿元

经营支出增加减利
14.6 亿元



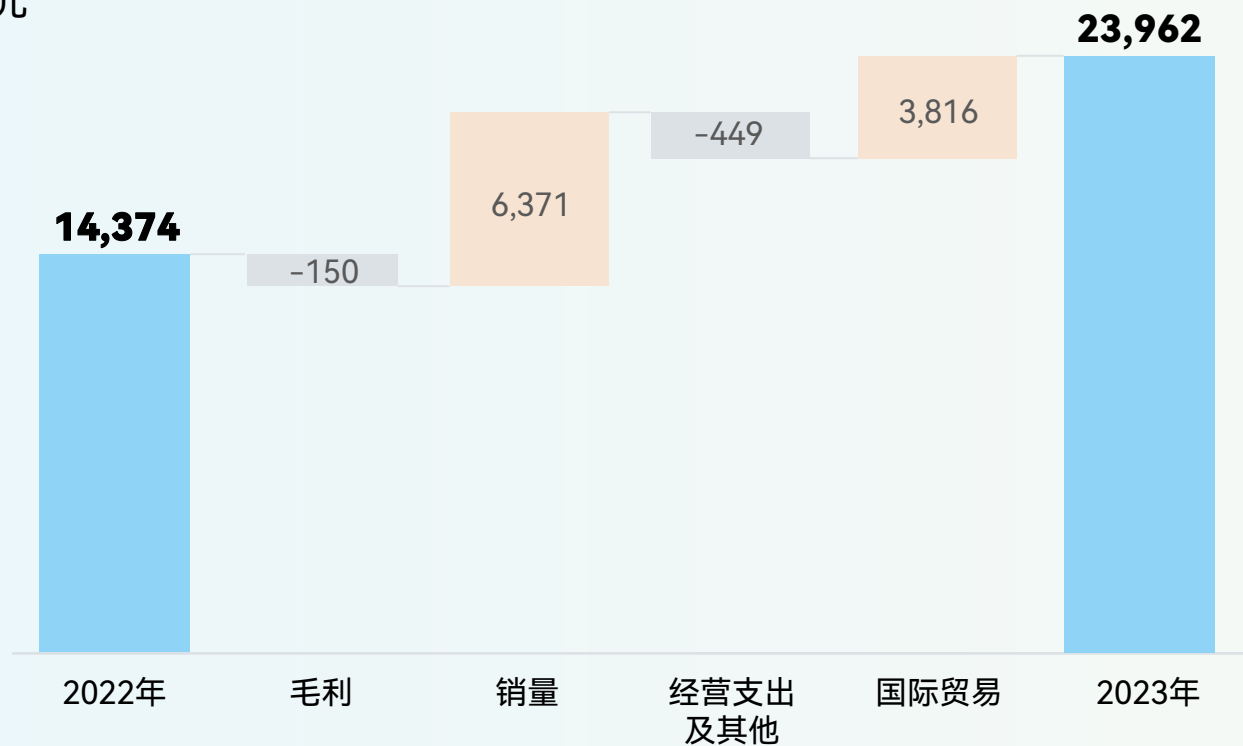


单位：百万元人民币

经营利润
239.6 亿元 **+95.9** 亿元
同比增利

国内销售业务经营利润
88.2 亿元 **+57.7** 亿元
同比增利

国际贸易业务经营利润
151.4 亿元 **+38.2** 亿元
同比增利





单位：百万元人民币

经营利润

430.4 亿元

天然气批发业务盈利

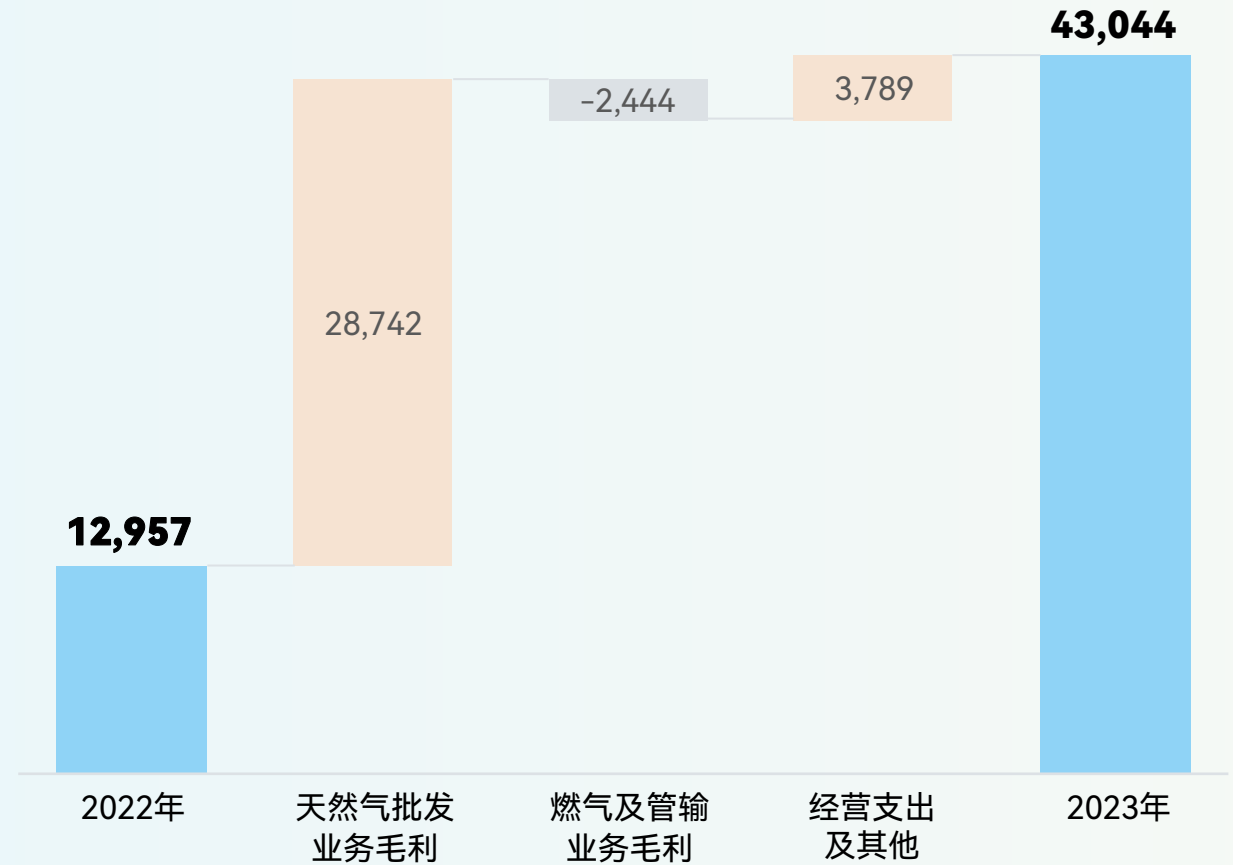
346.2 亿元

其中：销售国产气盈利

478.2 亿元

城市燃气业务盈利

159.0 亿元





全年股息对比



全年派息额再创历史最好水平

董事会建议

- 派发末期股息每股人民币**0.23**元
- 末期总派息额人民币**420.95**亿元，派息率**55%**
- 全年总派息额人民币**805.29**亿元，派息率**50%**
- A股股息收益率**6.2%**，H股股息收益率**9.4%**

(1)每股股息、总派息额均含适用税项

(2)股息收益率=全年每股股息/2023年末股票收盘价

02

经营业绩概要



黄永章 先生

执行董事、总裁

国内油气勘探新获重大突破和重要发现



重大突破

6项

重要发现

11项

鄂尔多斯盆地深层煤层气

- 新增探明地质储量**2,362**亿方

塔里木盆地雄探1井寒武系

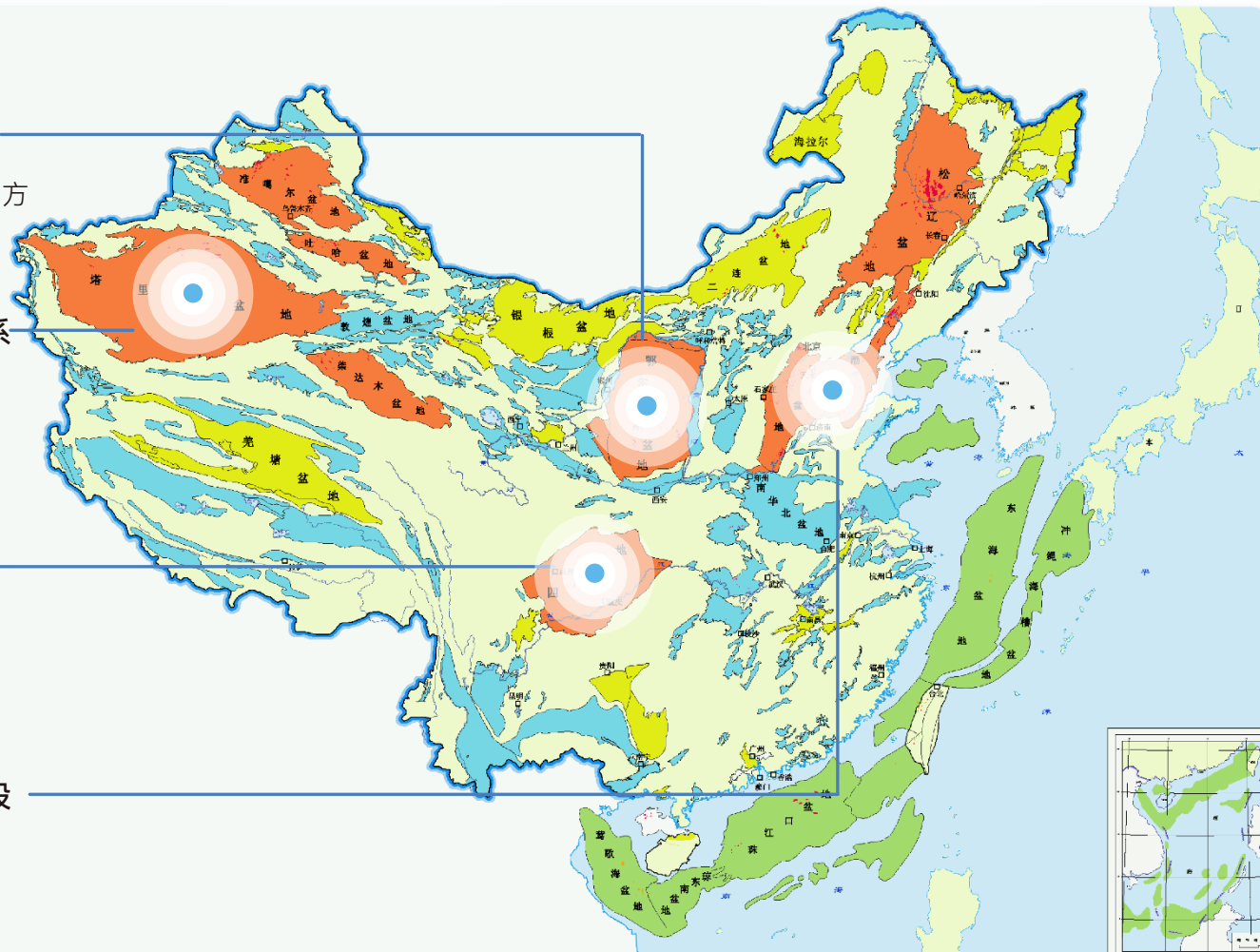
- 日产气**17.7**万方
- 日产油**249**方

四川盆地大探1井

- 灯四段日产气**81.8**万方
- 灯二段日产气**42.1**万方

渤海湾盆地沧探1井孔二段

- 日产油**118.8**方



海外业务高质量发展加快推进



乍得

新增探明油气地质储量当量

2,471万吨

印度尼西亚

新增探明油气地质储量当量

915万吨

哈萨克斯坦

新增探明油气地质储量当量

310万吨

阿曼

新增探明油气地质储量当量

104万吨



油气当量产量再创历史新高

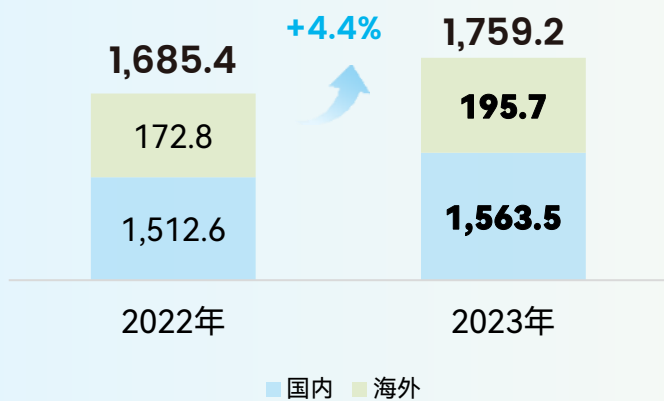


油气当量产量 **1,759.2** 百万桶

油气当量产量

国内油气当量产量
1,563.5 百万桶
同比增长 **+3.4%**

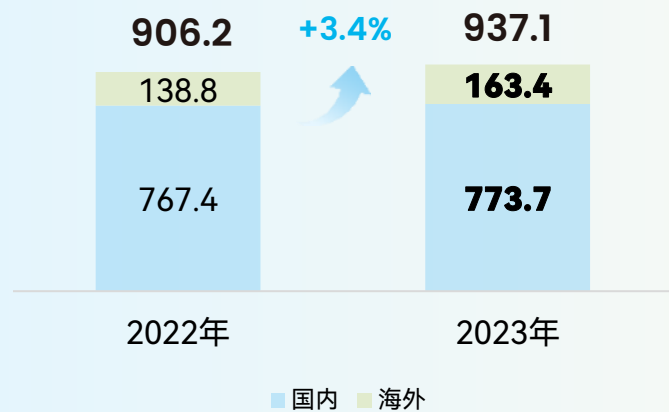
单位：百万桶



原油产量

国内原油产量
773.7 百万桶
同比增长 **+0.8%**

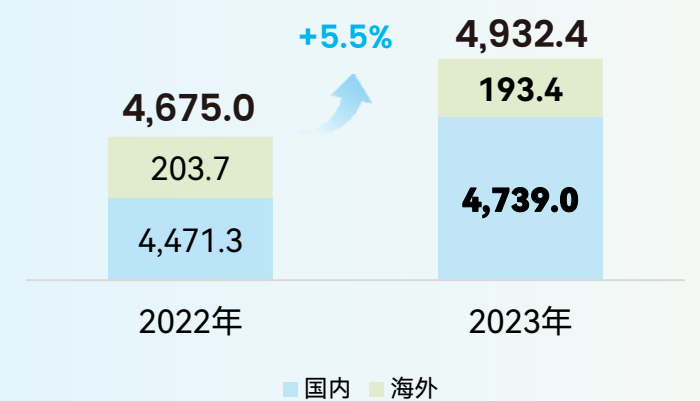
单位：百万桶



可销售天然气产量

国内可销售天然气产量
4,739.0 十亿立方英尺
同比增长 **+6.0%**

单位：十亿立方英尺



炼化转型升级深入推进 — 炼油



成品油收率同比增长

+0.6个百分点

低硫船燃、石蜡、低硫石油焦三种产品产量

1,020.5万吨

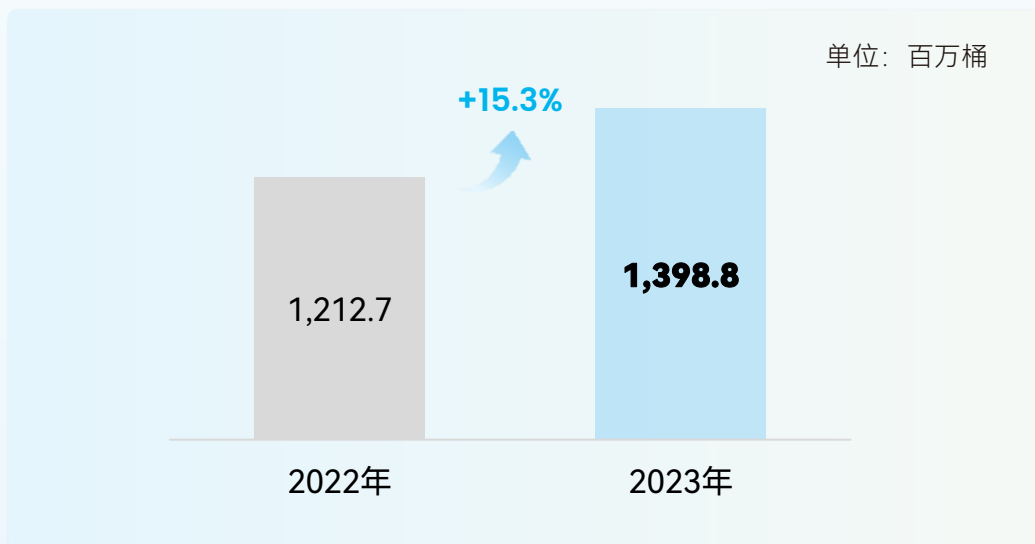
润滑油基础油产量

93.7万吨

同比增长

+25.4%

原油加工量



成品油产量

单位：千吨	2022年	2023年	同比变动
成品油	105,354	122,736	+16.5%
其中：汽油	43,514	49,776	+14.4%
煤油	8,192	14,561	+77.7%
柴油	53,648	58,399	+8.9%

炼化转型升级深入推进 — 化工



化工产品商品量

34,308 千吨

同比增长

+8.7%

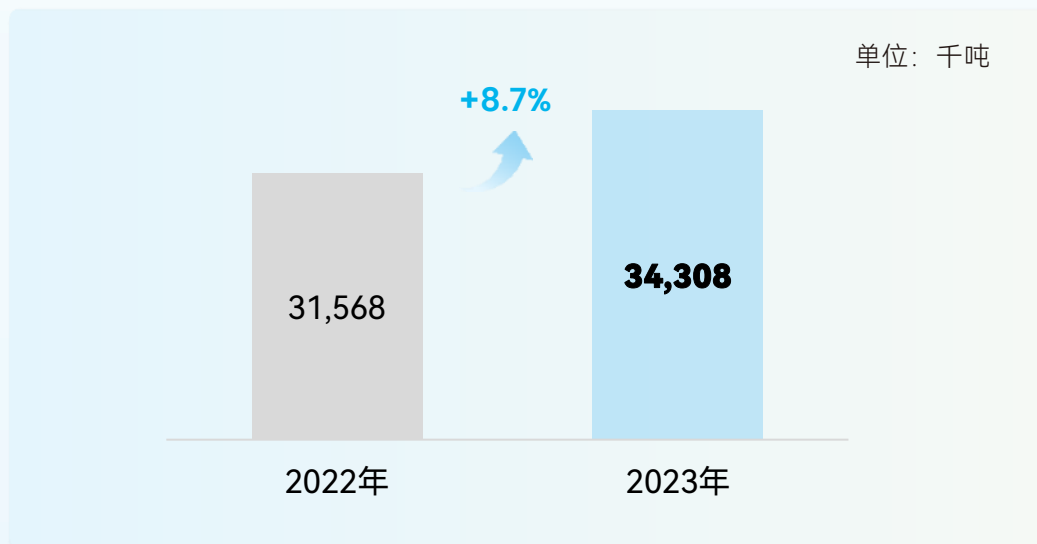
乙烯产量同比增长

+7.8%

合成树脂产量同比增长

+8.3%

化工产品商品量



主要化工产品产量

单位：千吨	2022年	2023年	同比变动
乙烯	7,419	8,001	+7.8%
合成树脂	11,620	12,579	+8.3%
合成纤维原料及聚合物	1,099	1,098	-0.1%
合成橡胶	1,044	966	-7.5%
尿素	2,549	2,300	-9.8%

成品油销售与国际贸易实现量效双增



运营加油站总数

22,755座

新开发加油(气)站

93座

新投运

188座

建成加氢站

10座

增设充换电站

507座

增设库站光伏

1,091座

非油毛利

60.5亿元

增长

+21%

国际贸易保持良好发展势头

国际贸易量

4.2亿吨

同比增加

+3,916万吨

成品油销售量

单位：千吨	2022年	2023年	同比变动
成品油销售	150,649	165,798	+10.1%
其中：汽油	58,209	67,136	+15.3%
煤油	13,678	18,962	+38.6%
柴油	78,762	79,700	+1.2%

国内成品油销售量

单位：千吨	2022年	2023年	同比变动
成品油销售	105,164	123,386	+17.3%
其中：汽油	44,284	51,541	+16.4%
煤油	5,467	9,955	+82.1%
柴油	55,413	61,890	+11.7%



天然气销量

2023年销售天然气

2,735 亿立方米

2023年国内销售天然气

2,198 亿立方米

2023年终端天然气销量

505.5 亿方

同比增长

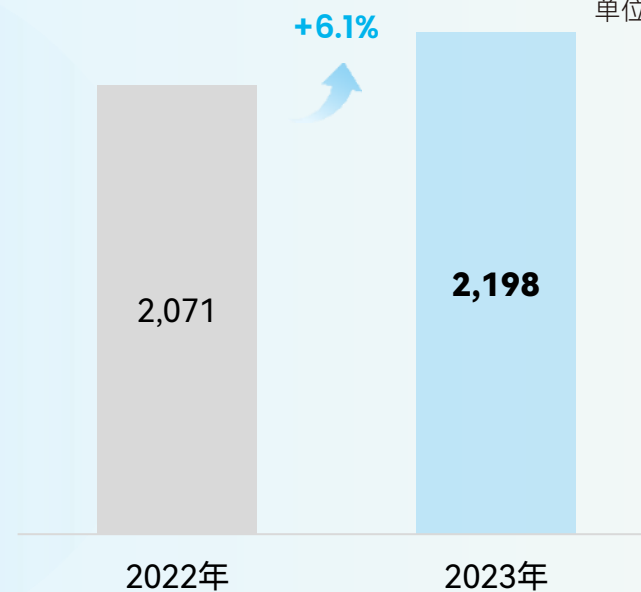
+6.1%

同比增长

+6.5%

国内天然气销量

单位：亿立方米



绿色低碳转型迈出坚实步伐



清洁替代 2021-2025年

目标

- 力争2025年实现新能源产能占国内能源供应能力比例的7%

战略接替 2026-2035年

目标

- 力争实现新能源新业务与油气业务三分天下格局，基本实现热、电、氢对油气业务的战略接替

绿色转型 2036-2050年

目标

- 力争实现新能源新业务产能达到半壁江山

进展

- 以“六大基地”和“五大工程”为核心的绿色产业布局进一步巩固

新能源产能占
公司国内能源供应能力比例

3.6%

节能量

83万吨标煤

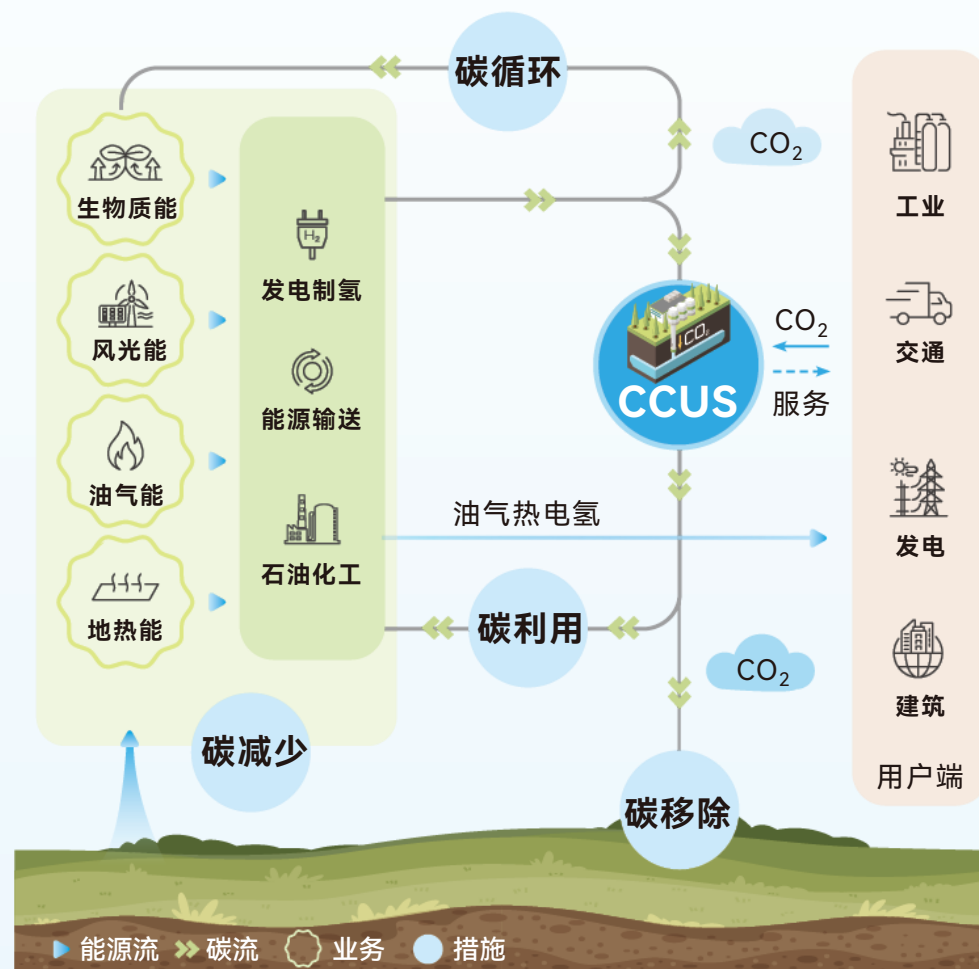
节水量

814万立方米

甲烷排放强度

0.34%

中国石油碳循环经济发展路径



新能源新业务加速发展



新能源新业务投资

197.6 亿元

同比增长



+158%

新能源开发利用能力达到

1,150 万吨标准煤/年



全年建成风光发电装机规模

370 万千瓦

累计建成装机规模

516 万千瓦



全年新增地热供暖面积

1,045 万平方米

新签地热供暖合同面积

4,732 万平方米



全年新增高纯氢产能

3,600 吨/年

高纯氢总产能达到

6,600 吨/年



CCUS项目二氧化碳年注入量

159 万吨

同比增长

+43%



全年生产新材料

137 万吨

同比增长

+60%



“全球最具创新力公司50强”

2023年公司研发支出

304.8 亿元

同比增长

+6.1 %

2023年公司申请国内外专利

5,594 件

同比增长

+50.0 %



超深层油气
勘探开发



提高
采收率



非常规
油气

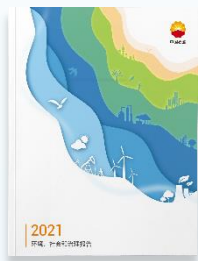
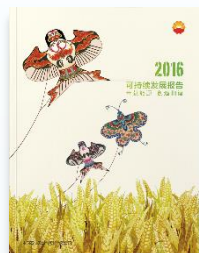
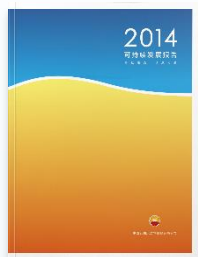


新能源
新业务



深地塔科1井

ESG绩效显著提升



2006年



.....

2014年



2015年



2016年



2017年



2018年



2019年



2020年



2021年



2022年




2023年



扫一扫，浏览报告完整版

2024年营运总体目标



	2023 年实现	2024 年目标	变动
油气当量产量 (百万桶油当量)	1,759.2	1,766.3	 +0.4%
国内油气当量产量 (百万桶油当量)	1,563.5	1,599.9	 +2.3%
国内原油产量 (百万桶)	773.7	774.6	 +0.1%
国内可销售天然气产量 (十亿立方英尺)	4,739.0	4,951.6	 +4.5%
原油加工量 (百万桶)	1,398.8	1,403.9	 +0.4%
资本性支出 (十亿元)	275.3	258.0	-6.3%

03 董事长致辞



戴厚良 先生
董事长



绿色发展 奉献能源
为客户成长增动力 为人民幸福赋新能



Q & A

问答
环节



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



投资者关系

电话: (8610)5998-2622; (852)2899-2010

电邮: ir@petrochina.com.cn

hko@petrochina.com.hk



媒体查询

电话: (8610) 5166-3828; (852)2522-1838

电邮: zhongshiyou.list@everbloom.com.cn

petrochina@prchina.com.hk



2023