

2021年年度业绩发布

2022年3月30日



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

出席发布会的董事会及管理层成员



董事长

汪东进



首席执行官

徐可强



总裁

夏庆龙



首席财务官

谢尉志



免责声明

本材料包含公司的前瞻性资料，包括关于本公司和其附属公司业务相当可能有的未来发展的声明，例如预期未来事件、业务展望或财务结果。“预期”、“预计”、“继续”、“估计”、“目标”、“持续”、“可能”、“将会”、“预测”、“应当”、“相信”、“计划”、“旨在”等词汇以及相似表达意在判定此类前瞻性声明。这些声明以本公司在此日期根据其经验以及对历史发展趋势，目前情况以及预期未来发展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假设和分析为基础。然而，实际结果和发展是否能够达到本公司的目前预期和预测存在不确定性。实际业绩、表现和财务状况可能与本公司的预期产生重大差异，这些因素包括但不限于原油和天然气价格波动有关的因素、宏观政治及经济因素、公司作业所在国的财税制度变化，石油和天然气行业高竞争性的本质、环境责任和合规要求、公司价格预测、勘探开发和并购剥离活动，HSSE及保险安排、以及反腐败反舞弊反洗钱和公司治理相关法规变化。

因此，本材料中所做的所有前瞻性声明均受这些谨慎性声明的限制。本公司不能保证预期的业绩或发展将会实现，或者即便在很大程度上得以实现，本公司也不能保证其将会对本公司、其业务或经营产生预期的效果。



提纲

- 业绩概况
- 经营亮点
- 未来展望



业绩概况

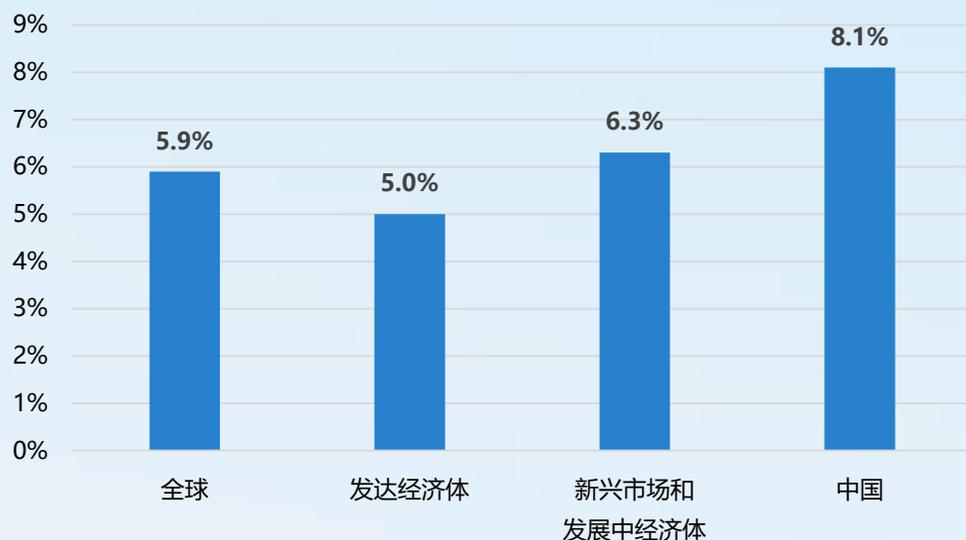


CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2021年宏观环境

- 全球经济从疫情导致的严重衰退中艰难复苏，同比增长5.5%
- 新兴市场和发展中经济体表现突出，其中中国经济增长8.1%
- 国际油价震荡攀升，布伦特原油均价达70.9美元/桶，同比上升64.2%

全球经济体增长情况



国际油价（布伦特）

(美元/桶)



* 资料来源：国际货币基金组织（2022.1）、彭博



业绩聚焦

产量储量创历史新高

572.9

百万桶油当量

净产量

5,727.6

百万桶油当量

净证实储量

盈利水平创历史新高

29.49

美元/桶油当量

桶油主要成本

703.1

亿元人民币

净利润

自由现金流充裕

887.3

亿元人民币

资本支出

1,478.9

亿元人民币

经营现金流

654.6

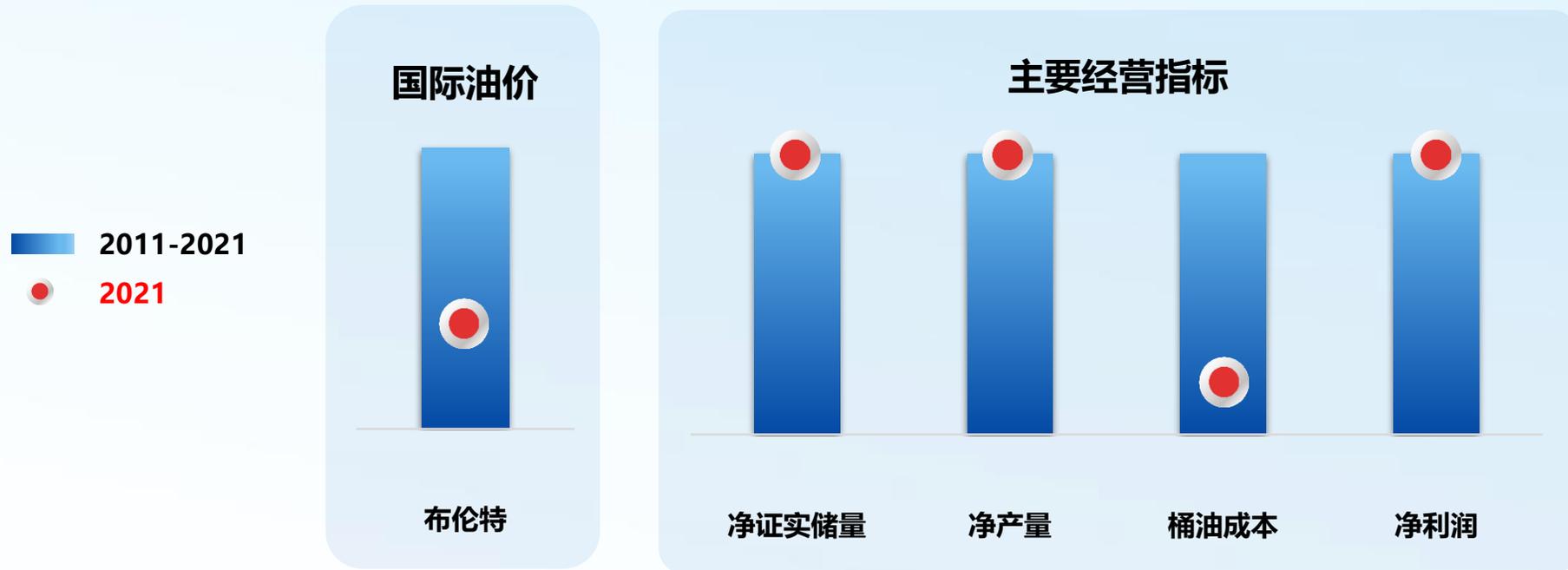
亿元人民币

自由现金流



主要经营指标处于历史最好水平

- 2021年油价处于过去10年区间的中低位
- 净证实储量、净产量和净利润均为历史最高，桶油成本处于历史最好水平附近



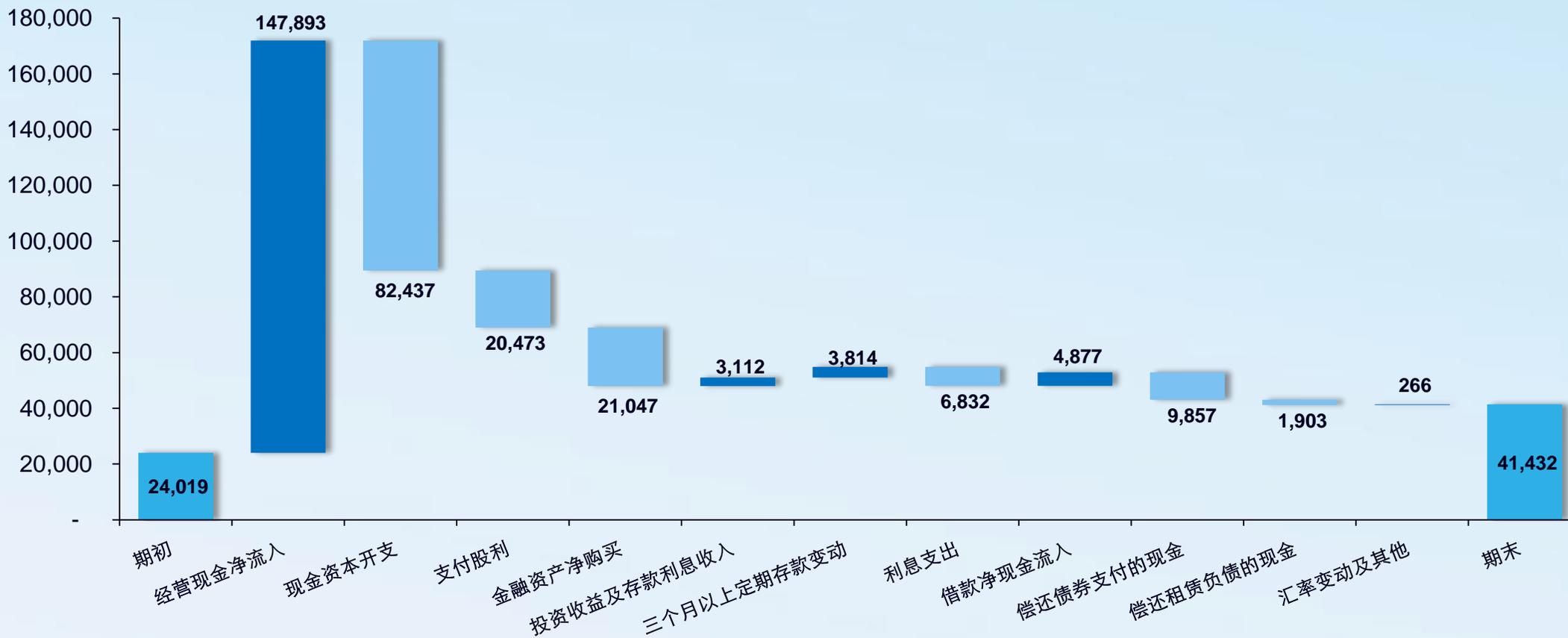
主要经营指标

	2021年	2020年	变动%
产量 (百万桶油当量)	572.9	528.2	8.5%
- 石油液体 (百万桶)	452.4	419.1	7.9%
- 天然气 (十亿立方英尺)	700.6	632.2	10.8%
实现油价 (美元/桶)	67.89	40.96	65.7%
实现气价 (美元/千立方英尺)	6.95	6.17	12.6%
油气销售收入 (人民币百万元)	222,125	139,601	59.1%
净利润 (人民币百万元)	70,307	24,956	181.7%
每股基本盈利 (人民币元)	1.57	0.56	181.7%



现金及现金等价物变动

(人民币百万元)



经营亮点



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

勘探成果丰硕

- 2021年，国内获得16个新发现，海外获得6个新发现

新发现—中国

渤海

- 垦利10-2
- 曹妃甸11-3东
- 秦皇岛35-5
- 锦州25-3
- 渤中28-1
- 龙口31-3

南海东部

- 西江24-4
- 西江30-1
- 番禺11-12
- 惠州33-4
- 惠州19-5
- 陆丰13-8

南海西部

- 乌石16-5
- 乌石1-6
- 乌石22-9
- 宝岛21-1

新发现—海外

圭亚那

- Uaru-2
- Longtail-3
- Whiptail
- Pinktail
- Turbot-2
- Cataback-1



中国海域大中型商业发现



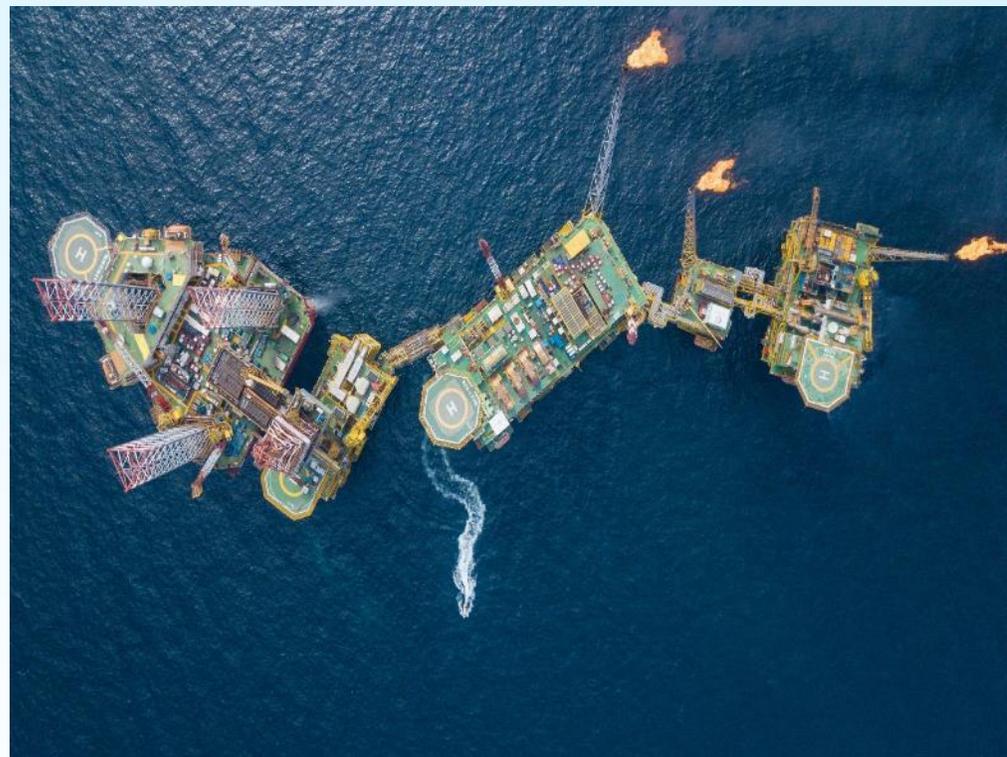
- **垦利10-2构造**
 - 大型商业发现，探明地质储量超亿吨
 - 打破渤海油田凹陷带浅层从未获得亿吨级岩性油气发现的局面
- **旅大10-6构造**
 - 探明地质储量超3,500万吨油当量
- **渤中13-2围区**
 - 探索内幕型潜山获得突破
 - 新增探明地质储量超3,000万吨油当量
- **宝岛21-1构造**
 - 在评价中，有望获得大中型天然气发现

* 根据中国“海上石油天然气储量计算规范”，中型油田的原油可采储量为 $\geq 250 \sim < 2,500$ 万方，大型油田的原油可采储量为 $\geq 2,500 \sim < 25,000$ 万方

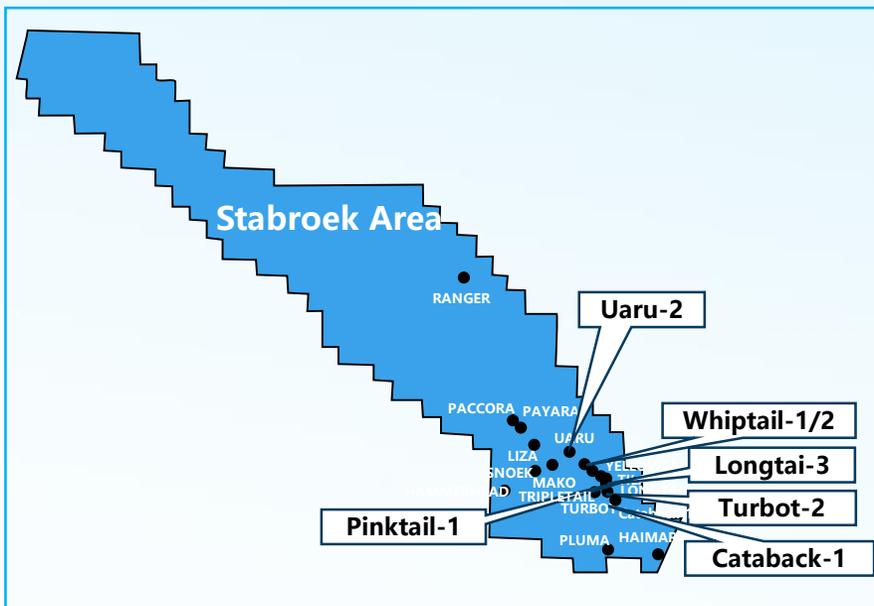


多方面推进中国勘探

- **新区新领域新类型勘探取得积极进展**
 - 开平11-4、宝岛21-1、惠州21-8构造获突破，开拓了增储上产接替领域
- **推进勘探开发一体化，滚动勘探成效持续提升**
 - 新增探明地质储量超亿吨油当量，文昌9-7等项目有力支撑了高油价下储量到产量的快速转换
- **陆上非常规气钻探实现少井高产**
 - 临兴气田滚动勘探取得突破，钻探新井创中海油非常规气井试气产量新高



圭亚那可采资源量超过百亿桶油当量



■ 圭亚那Stabroek区块再获6个新发现

- 获得6个新发现：Uaru-2、Longtai-3、 Whiptail、Pinktail、 Turbot-2和Cataback-1
- 累计获得新发现数量已超过20个
- 进一步提升该区块的资源潜力，总可采资源量超过100亿桶油当量

* 根据作业者披露



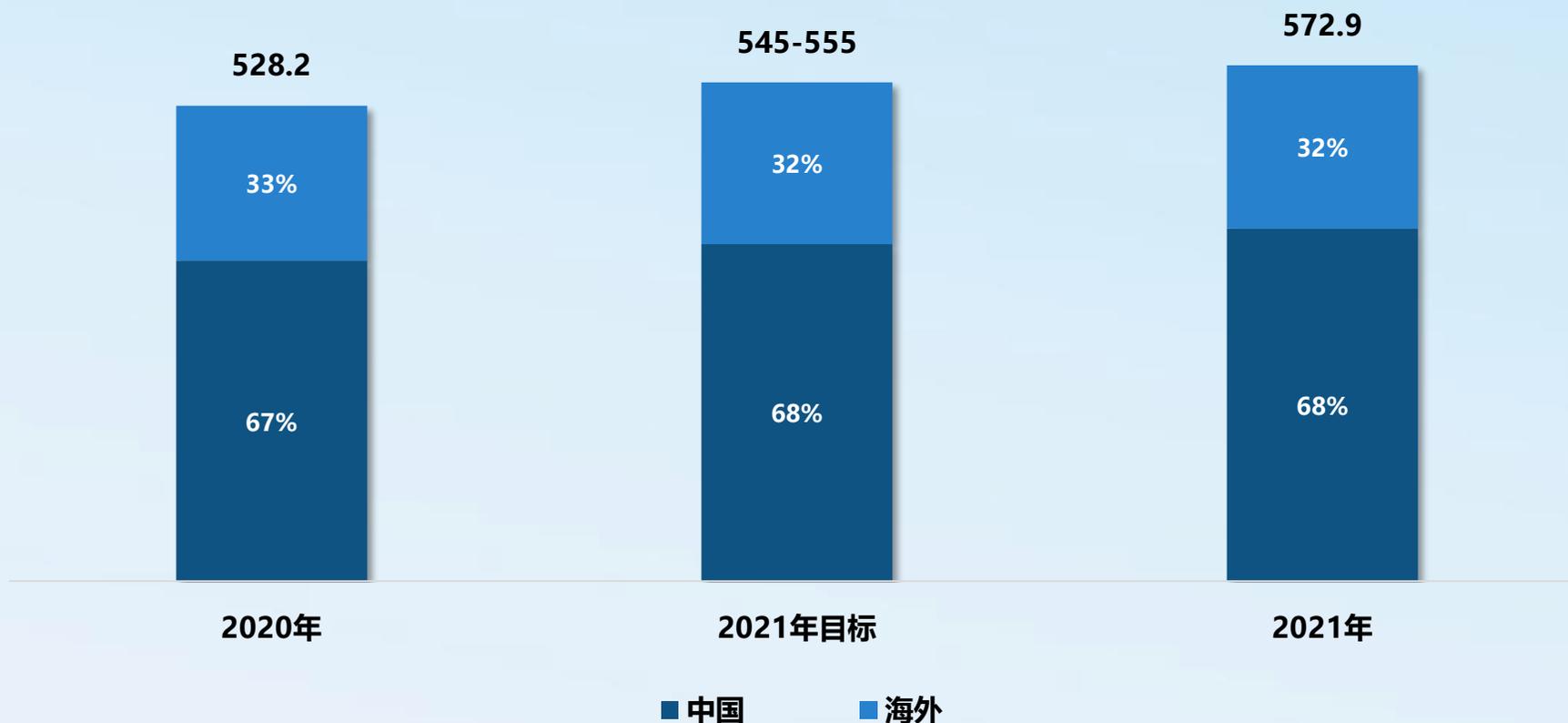
证实储量再创新高 储量寿命保持稳定

- 证实储量再创历史新高，达5,728百万桶油当量
- 储量替代率达162%，连续3年保持在130%以上，未来发展潜力巨大
- 储量寿命连续稳定在10年以上



净产量再创历史新高

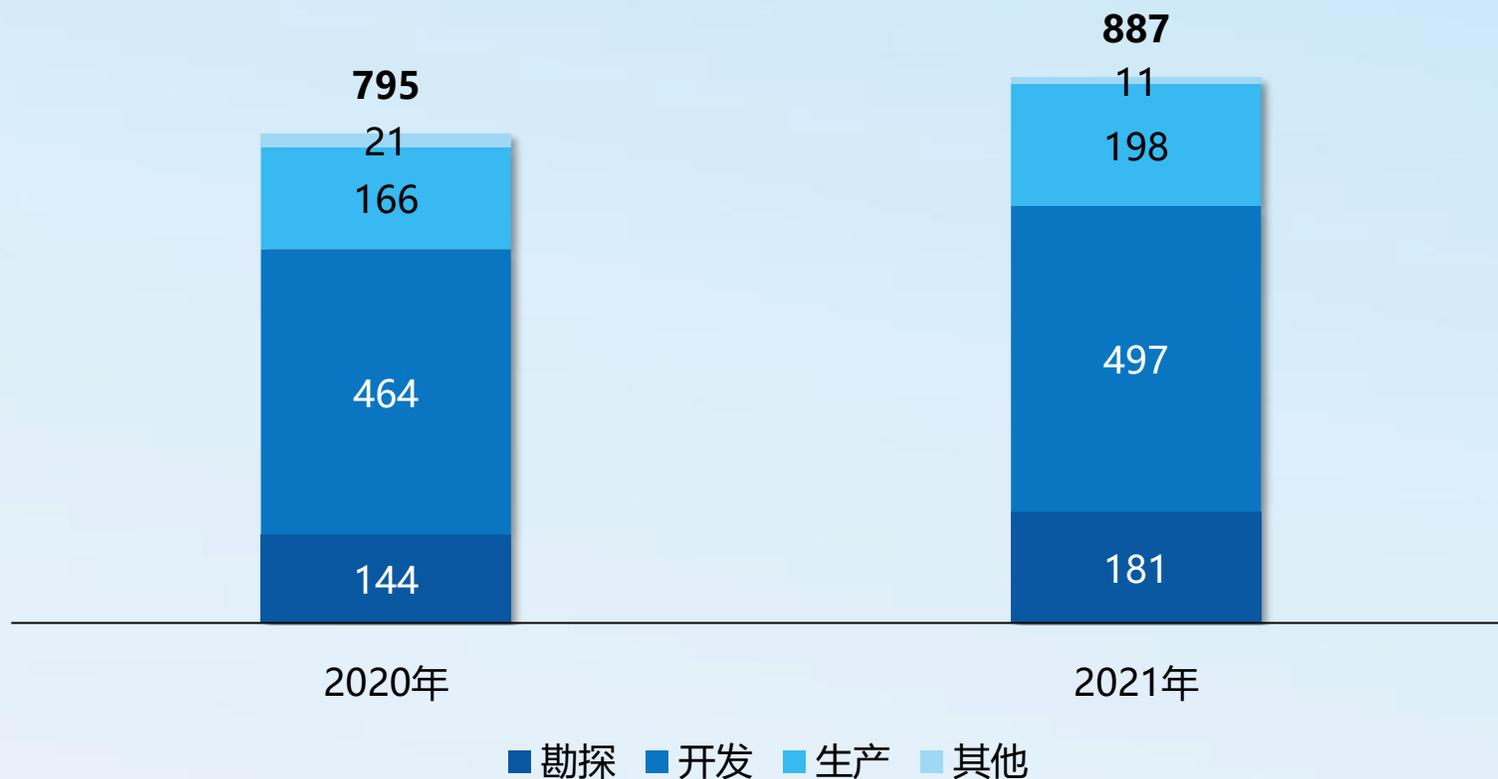
(百万桶油当量)



资本支出

- 资本支出持续增加，较上年增加11.6%，有力支撑增储上产

(人民币亿元)

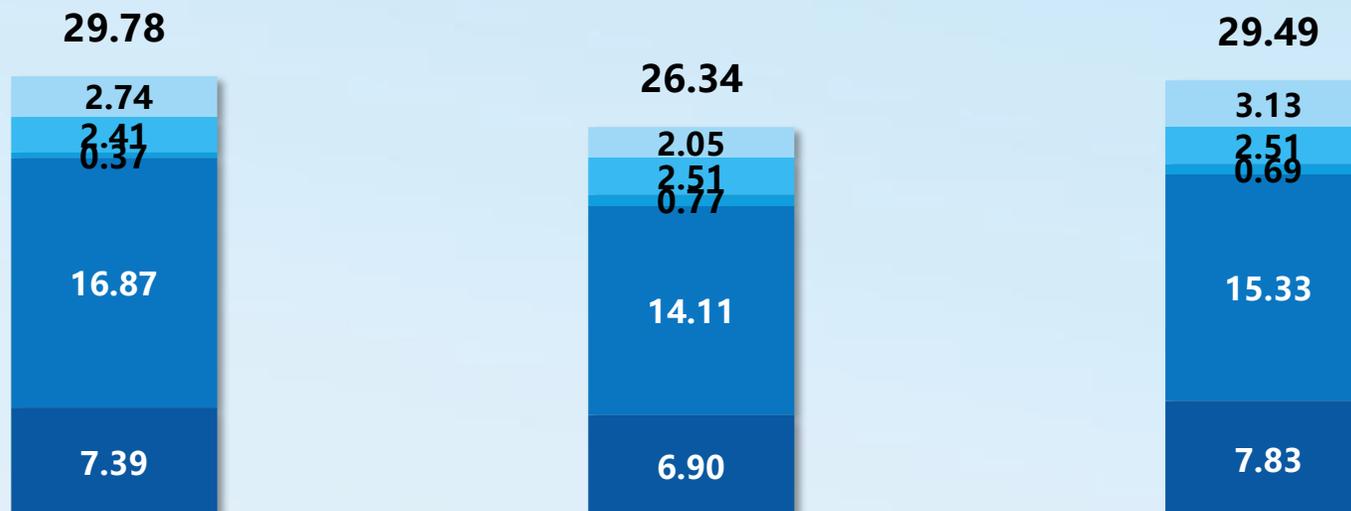


注：以上数据未包括资本化利息，2020年和2021年分别为25亿元人民币和21亿元人民币



桶油主要成本管控良好

(美元/桶油当量)



	2019年	2020年	2021年
布伦特油价 (美元/桶)	64.2	43.2	70.9
美元对人民币 汇率	6.8897	6.9110	6.4544

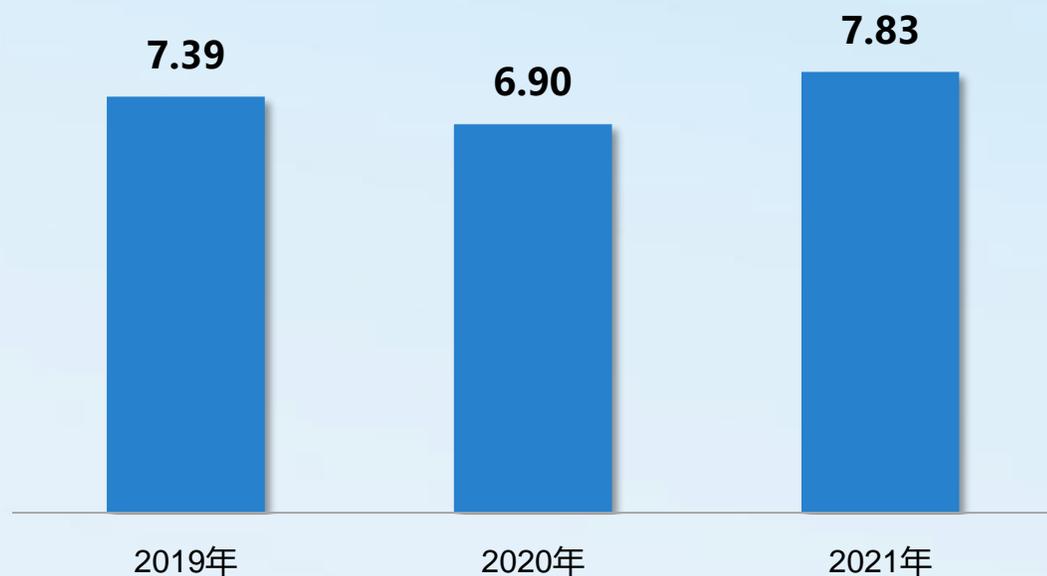
■ 作业费用 ■ 折旧、折耗及摊销 ■ 弃置费 ■ 销售及管理费用 ■ 除所得税以外的其他税金



成本分析

作业费用

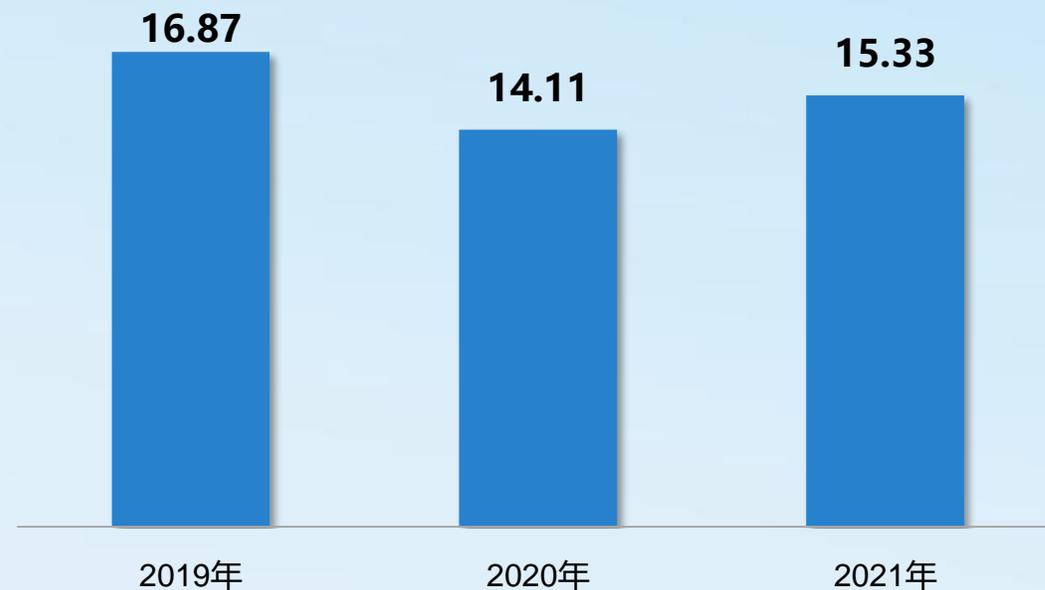
(美元/桶油当量)



- 主要原因是大宗商品价格上涨以及人民币对美元升值的综合影响

折旧、折耗及摊销

(美元/桶油当量)



- 主要原因是人民币对美元升值以及部分项目随油价上涨DD&A增加的综合影响

坚定实施科技创新

- **科技创新引领，突破核心技术**
 - 全球首座十万吨级深水半潜式生产储油平台
 - 实现3项世界级创新，攻克12项关键装备国产化难题
- **深化地质认识，指导勘探突破**
 - 渤中13-2围区获得超3,000万吨油当量的探明地质储量
- **攻关开发技术，释放储量潜力**
 - 渤海稠油热采产量突破30万吨
- **加速数字化转型，降本增效保安全**
 - 初步建成东方智能气田群，海上平台关停后复产时间缩短83%，配气速度提升近10倍，实现平台减员20%
 - 在恩平油田群首次实现台风期间油田无人化生产，创造经济效益5,300多万元



开发生产成效显著

■ 在产油气田

- 在产油田递减率显著降低，稳产形势持续向好
- 扎实推进调整井建设，产量贡献居历史高位
- 加速稠油热采和低渗开发，难动用储量开发迈出关键步伐

■ 新建油气田

- 保持前期研究强度，设计产能超1,000万吨
- 14个新项目顺利投产，重点项目提前投产
- 持续推进勘探开发一体化，有效缩短建产周期、降低开发成本



积极推动低碳转型

■ 绿色工厂

- 秦皇岛/曹妃甸岸电项目顺利投产，预计年减排二氧化碳近20万吨
- 实施40项节能改造项目，投入资金2.8亿人民币
- 实现节能量16.1万吨标准煤，减排二氧化碳40.9万吨以上

■ 清洁能源

- 稳油增气，加大天然气勘探力度
- 神安管道主体完工贯通，促进陆上非常规气开发

■ 绿色产业链

- 首个海上风力发电项目全容量并网发电
- 启动首个海上二氧化碳封存示范项目



股息

- **人民币股份发行进展**

- 公司已于3月30日发布公告，正式启动人民币股份发行

- **股息**

- 为了避免影响公司人民币股份发行进度，董事会决定暂不建议派发2021年末期股息，并将在人民币股份发行完成后尽快公布特别股息方案，将原拟建议派发的2021年末期股息和香港上市二十周年特别股息作为特别股息合并宣派



未来展望



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

经营策略

- 推进“油气增储上产、能源绿色转型、科技自主创新”三大工程
- 实施“提质增效升级”行动
- 不断提升价值创造能力，为股东带来更大回报



2022年工作目标

- 资本支出900-1,000亿元人民币
- 产量目标为600-610百万桶油当量
- 年内将有13个新项目投产
- 储量替代率130%
- 保持良好的健康安全环保水平



三年滚动产量目标

- 未来三年产量保持快速增长

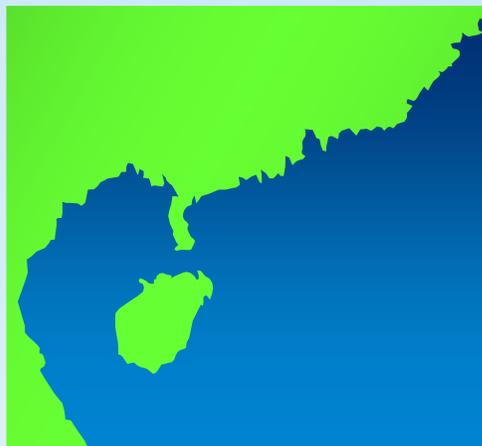


产量增长主要来源



中国渤海

- 国内第一大原油生产基地，年产原油超3,000万吨
- 预计2025年总产量将达到4,000万吨油当量
- 桶油成本最低的作业区域



中国南海

- 加大莺歌海、琼东南、珠江口盆地勘探开发力度
- 建设南海“万亿大气区”，助力“粤港澳”大湾区发展

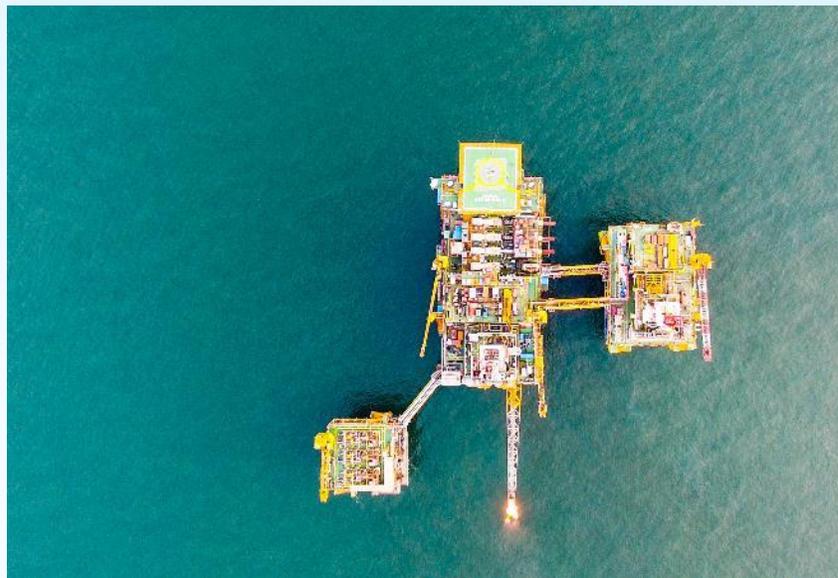


圭亚那Stabroek区块

- Liza二期已顺利投产，多个后续项目在规划中
- 预计2025年区块总产量将达到80万桶/天
- 桶油盈利能力最强的作业区域

保持良好的健康安全环保水平

- **持续做好常态化疫情防控**
 - 动态调整疫情防控措施，作业场所“零感染”
- **不断提升安全风险管控能力**
 - 开展专项整治行动，完善安全管理制度
- **开展全生命周期环保管理**
 - 推动主要污染物达标排放



注重股东回报

在获股东大会批准的前提下

- **2022年-2024年：**
 - 股息支付率不低于40%
 - 全年股息绝对值不低于0.70港元/股(含税)
- **2022年适当时机在股东大会授权范围内进行港股回购**





谢谢!

附录



勘探活动

探井工作量



2021年勘探工作量分布

类型	中国海域		中国陆上非常规	海外
	自营	合作		
预探井 (口)	61	3	117	9
评价井 (口)	141	1	32	9
三维地震采集 (平方公里)	14,343	0	817	2,701

产量摘要

	2021年			2020年		
	石油液体 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)	油气合计 (百万桶油当量)	石油液体 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)	油气合计 (百万桶油当量)
中国						
渤海	180.3	61.5	190.6	165.7	54.3	174.7
南海西部	39.7	181.9	71.4	40.4	161.7	68.6
南海东部	88.7	137.4	111.6	75.7	146.7	100.2
东海	2.3	26.4	6.7	2.3	22.6	6.0
陆上	-	68.6	11.4	-	38.3	6.4
合计	311.0	475.8	391.7	284.0	423.6	355.9
海外						
亚洲(不含中国)	25.4	56.2	35.4	18.2	55.7	28.2
大洋洲	1.7	48.1	11.1	1.9	51.4	12.0
非洲	31.1	25.8	35.4	33.2		33.2
北美洲(不含加拿大)	22.3	41.7	29.3	24.6	46.6	32.4
加拿大	22.8	-	22.8	20.3	0.05	20.3
南美洲	22.5	51.7	31.4	17.3	52.3	26.4
欧洲	15.6	1.3	15.8	19.5	2.7	20.0
合计	141.4	224.8	181.2	135.1	208.7	172.4
总计*	452.4	700.6	572.9	419.1	632.2	528.2

* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2021年约19.5百万桶油当量，2020年约19.6百万桶油当量。
2021年，中国和海外产量占比分别为68.4 %和31.6 %，石油液体和天然气占比分别为79.0 %和21.0 %。



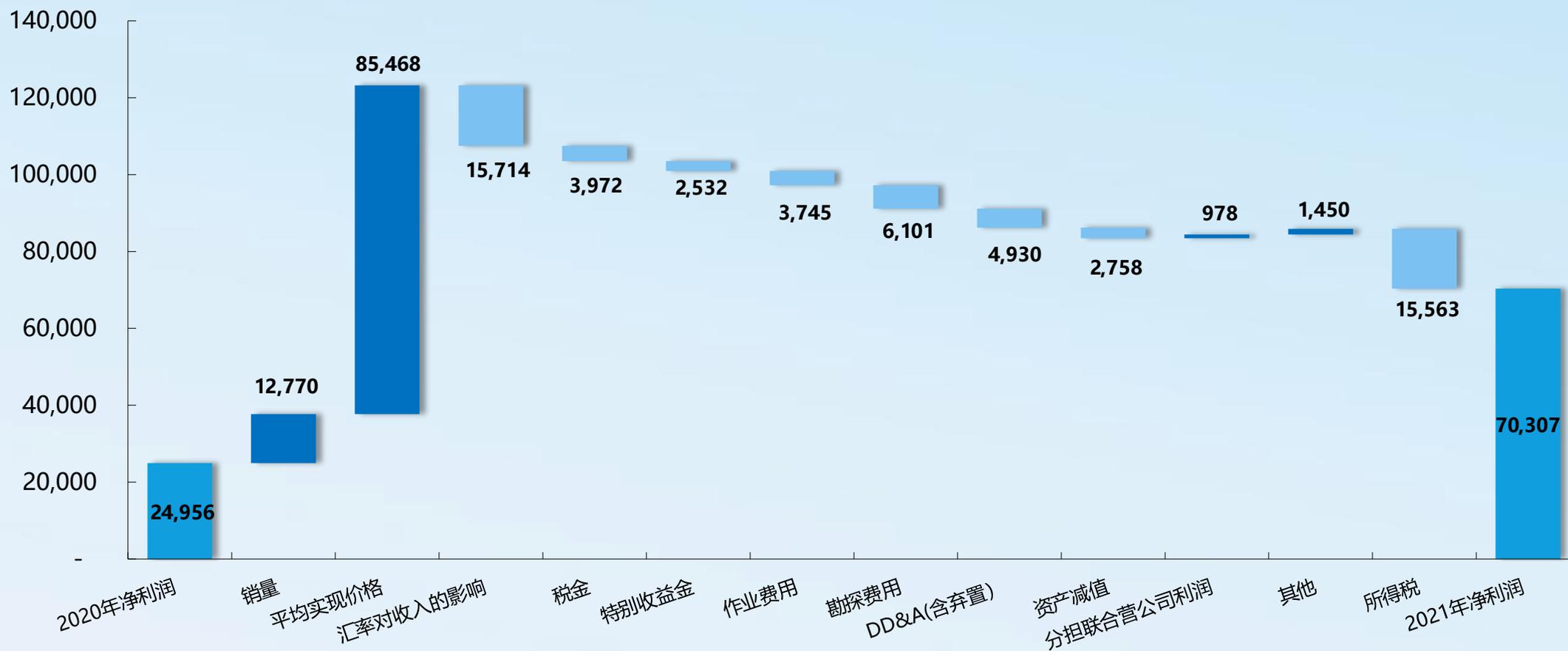
主要财务指标 (合并)

(人民币百万元)	2021年	2020年	变动%
收入			
油气销售收入	222,125	139,601	59.1%
贸易收入	18,084	12,131	49.1%
其他收入	5,902	3,640	62.1%
收入合计	246,111	155,372	58.4%
费用			
作业费用	-27,985	-24,240	15.4%
除所得税外的其他税项	-11,172	-7,200	55.2%
勘探费用	-11,702	-5,601	108.9%
折旧、折耗及摊销	-57,236	-52,306	9.4%
石油特别收益金	-2,611	-79	3205.1%
资产减值及跌价准备	-7,957	-5,199	53.0%
原油及油品采购成本	-16,641	-11,671	42.6%
销售及管理费用	-8,961	-8,821	1.6%
其他	-5,867	-3,866	51.8%
费用合计	-150,132	-118,983	26.2%
营业利润	95,979	36,389	163.8%
利息收入	1,341	1,473	-9.0%
财务费用	-6,019	-6,190	-2.8%
汇兑收益, 净额	742	445	66.7%
投资收益	2,850	2,978	-4.3%
联营公司之利润	611	171	257.3%
合营公司之损失	-265	-803	-67.0%
其他收益, 净额	582	444	31.1%
税前利润	95,821	34,907	174.5%
所得税费用	-25,514	-9,951	156.4%
净利润	70,307	24,956	181.7%



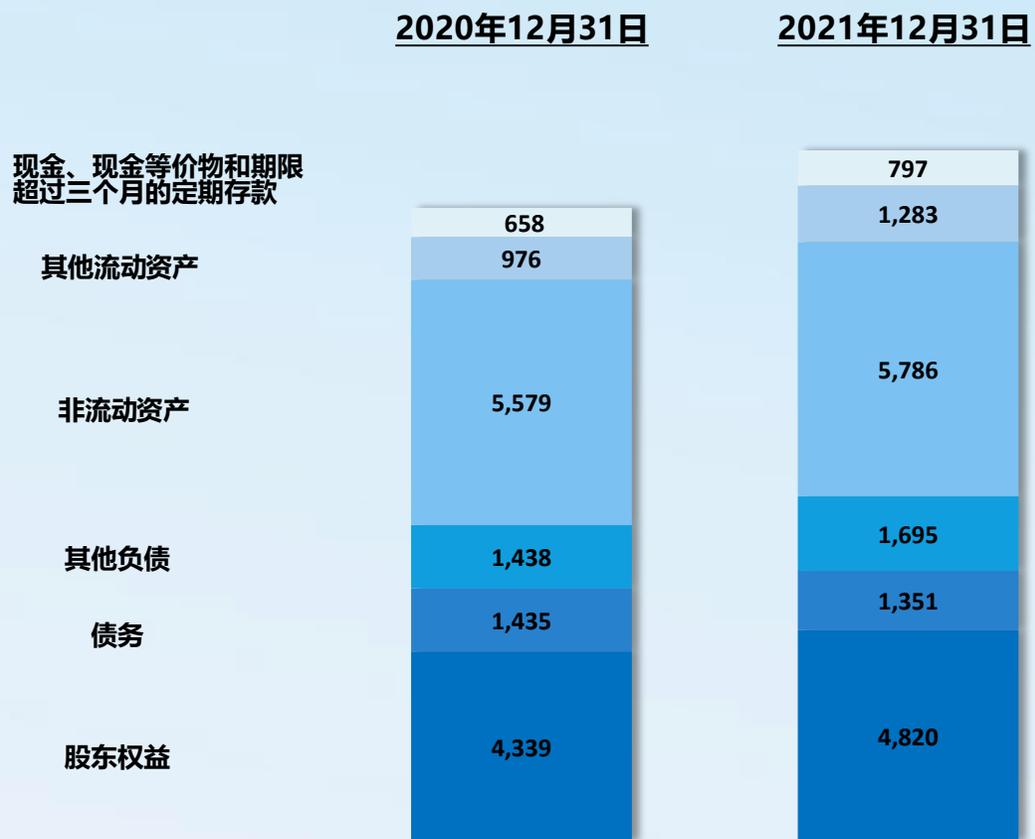
净利润变化情况

(人民币百万元)



财务状况变动

(人民币亿元)



■ 期末主要资产项目包括

- 4,655亿元物业厂房及设备
- 824亿元其他金融资产

■ 股东权益较期初增加481亿元

- 当期净利润703亿元
- 派发股息204亿元
- 其他综合收益影响

	2020年12月31日	2021年12月31日
总资产(人民币亿元)	7,213	7,866
资本负债率*	24.9%	21.9%

* 资本负债率=带息负债/(带息负债+股东权益)

