

# 中国海油(600938. SH) 渤中 26-6、巴西 Buzios7 项目投产, OPEC+或推迟石油增产

优于大市

◆ 公司研究·公司快评

杨林

薛聪

◆ 石油石化・油气开采 ||

◆ 投资评级:优于大市(维持)

证券分析师: 证券分析师:

010-88005379

010-88005107

yang lin6@guosen.com.cn xuecong@guosen.com.cn 执证编码: \$0980520120002 执证编码: \$0980520120001

# 事项:

根据中国海油官网报道,2025年2月7日,公司宣布绥渤中26-6油田开发项目(一期)已投产;2025年2月17日,公司宣布巴西Buzios7项目安全投产。

### 国信化工观点:

- 1) 渤中 26-6 油田开发项目(一期)投产,2025 年实现高峰产量 22300 桶/天,全生命周期埋存二氧化碳约 150 万吨。渤中 26-6 油田位于渤海中部海域,是全球最大变质岩潜山油田,累计探明油气地质储量超过 2 亿立方米,得益于工程标准化成果应用,该油田从发现到投产仅用三年时间。渤中 26-6 油田开发项目(一期)平均水深约 20 米,主要生产设施为新建 1 座中心处理平台和 1 座无人井口平台,计划投产 33 口开发井,包括 22 口生产井,10 口注气井,1 口水源井,预计 2025 年将实现高峰产量约 22300 桶油当量/天,油品性质为轻质原油。作为公司渤海区域二氧化碳捕集利用示范工程项目之一,该项目采用先进的工艺技术捕捉分离原油开采伴生的二氧化碳,并回注地层驱油,同时实现增产与减排,预计全生命周期埋存二氧化碳约 150 万吨。中国海油拥有该项目 100%的权益,并担任作业者。
- 2) 巴西 Buzios7 项目安全投产,原油产能达到 22.5 万桶/天,公司持有 7.34%权益: Buzios 油田位于巴西东南海域桑托斯盆地,作业水深 1900-2200 米,是世界最大的深水盐下油田,Buzios 油田原油产量将于 2025 年下半年达到 100 万桶/天。Buzios7 项目是该油田第 6 个投产项目,采用浮式生产储卸油装置 (FPS0) +水下生产系统的开发方式,项目部署 15 口开发井,包括 7 口生产井、6 口水气交替注入井、1 口转注井和 1 口注气井。Buzios7 项目所用 FPS0 是世界最大的 FPS0 之一,设计原油产能为 22.5 万桶/天,天然气处理能力为 1200 万方/天,储油能力 140 万桶。公司全资子公司 CN00C Petroleum Brasil Ltda. 持有 Buzios油田一体化开发项目 7.34%权益,作业者 Petrobras 持有 88.99%权益。
- 3) OPEC+考虑继续推迟石油增产计划,油价有望维持中高区间: 2024 年 12 月第 38 届 OPEC+召开部长级会议决定将 220 万桶/日自愿减产计划再延长 3 个月至 2025 年 3 月底,随后这部分 220 万桶/日的自愿减产将和阿联酋增加的 30 万桶/日产量将从 2025 年 4 月至 2026 年 9 月底,在 18 个月时间内逐步恢复。北京时间 2025 年 2 月 17 日晚,有消息人士称 OPEC+考虑推迟 4 月份的石油增产计划。根据 OPEC、IEA、EIA 最新 2 月月报显示,OPEC、IEA、EIA 预测 2025 年全球原油需求增量分别为 145 万桶/天、110 万桶/天、137 万桶/天,均值较 2024 年的 111 万桶/天增加 20 万桶/天。截至 2 月 17 日,布伦特原油期货价格收于75. 22 美元/桶,WTI 原油期货价格收于 71. 37 美元/桶,我们认为随着全球降息周期开启,全球经济不断修复,石油需求温和复苏。供给端 OPEC+继续维持减产力度,考虑到 OPEC+较高的财政平衡油价成本,以及美国页岩油较高的新井成本,油价有望继续维持中高区间。
- **4) 投资建议:** 我们维持对公司 2024-2026 年归母净利润 1498/1564/1633 亿元的预测,对应 EPS 分别为 3. 15/3. 29/3. 43 元,对应 A 股 PE 分别为 8. 4/8. 1/7. 7x,对应 H 股 PE 分别为 5. 4/5. 2/4. 9x,维持"优于大市"评级。



## 评论:

# ◆ 渤中 26-6 油田开发项目(一期)投产,2025 年实现高峰产量22300 桶/天,全生命周期埋存二氧化碳约150 万吨

渤中 26-6 油田位于渤海中部海域,是全球最大变质岩潜山油田,累计探明油气地质储量超过 2 亿立方米,得益于工程标准化成果应用,该油田从发现到投产仅用三年时间。渤中 26-6 油田开发项目(一期)平均水深约 20 米,主要生产设施为新建 1 座中心处理平台和 1 座无人井口平台,计划投产 33 口开发井,包括 22 口生产井,10 口注气井,1 口水源井,预计 2025 年将实现高峰产量约 22300 桶油当量/天,油品性质为轻质原油。作为公司渤海区域二氧化碳捕集利用示范工程项目之一,该项目采用先进的工艺技术捕捉分离原油开采伴生的二氧化碳,并回注地层驱油,同时实现增产与减排,预计全生命周期埋存二氧化碳约 150 万吨。中国海油拥有该项目 100%的权益,并担任作业者。

## ◆ 巴西 Buzios7 项目安全投产,原油产能达到 22.5 万桶/天,公司持有 7.34%权益

Buzios 油田位于巴西东南海域桑托斯盆地,作业水深 1900-2200 米,是世界最大的深水盐下油田,Buzios 油田原油产量将于 2025 年下半年达到 100 万桶/天。Buzios7 项目是该油田第 6 个投产项目,采用浮式生产储卸油装置(FPSO)+水下生产系统的开发方式,项目部署 15 口开发井,包括 7 口生产井、6 口水气交替注入井、1 口转注井和 1 口注气井。Buzios7 项目所用 FPSO 是世界最大的 FPSO 之一,设计原油产能为 22.5 万桶/天,天然气处理能力为 1200 万方/天,储油能力 140 万桶。公司全资子公司 CNOOC Petroleum Brasil Ltda. 持有 Buzios 油田一体化开发项目 7.34%权益,作业者 Petrobras 持有 88.99%权益。

### ◆ 0PEC+考虑继续推迟石油增产计划,油价有望维持中高区间

2024年12月第38届0PEC+召开部长级会议决定将220万桶/日自愿减产计划再延长3个月至2025年3月底,随后这部分220万桶/日的自愿减产将和阿联酋增加的30万桶/日产量将从2025年4月至2026年9月底,在18个月时间内逐步恢复。**北京时间2025年2月17日晚,有消息人士称0PEC+考虑推迟4月份的石油增产计划。** 

根据 OPEC、IEA、EIA 最新 2 月月报显示, OPEC、IEA、EIA 预测 2025 年全球原油需求增量分别为 145 万桶/天、110 万桶/天、137 万桶/天,均值较 2024 年的 111 万桶/天增加 20 万桶/天。

图1: 主流机构对于原油需求的预测(百万桶/天)



资料来源: OPEC、IEA、EIA, 国信证券经济研究所整理

图2: 主流机构对于原油需求增长的预测(百万桶/天)

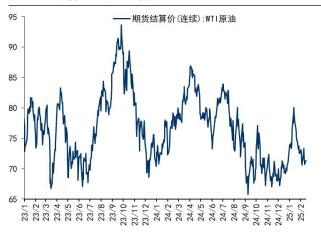


资料来源: OPEC、IEA、EIA, 信证券经济研究所整理

截至 2 月 17 日,布伦特原油期货价格收于 75.22 美元/桶,WTI 原油期货价格收于 71.37 美元/桶,我们认为随着全球降息周期开启,全球经济不断修复,石油需求温和复苏。供给端 0PEC+继续维持减产力度,考虑到 0PEC+较高的财政平衡油价成本,以及美国页岩油较高的新井成本,油价有望继续维持中高区间。

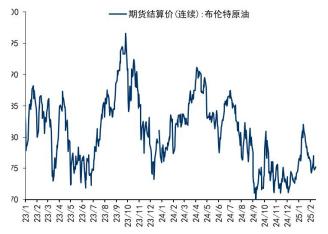


#### 图3: WTI 油价近期走势(美元/桶)



资料来源: Wind, 国信证券经济研究所整理

#### 图4: 布伦特油价近期走势(美元/桶)



资料来源: Wind, 国信证券经济研究所整理

### ◆ 投资建议:维持盈利预测,维持"优于大市"评级

我们维持对公司 2024-2026 年归母净利润 1498/1564/1633 亿元的预测,对应 EPS 分别为 3. 15/3. 29/3. 43元,对应 A 股 PE 分别为 8. 4/8. 1/7. 7x,对应 H 股 PE 分别为 5. 4/5. 2/4. 9x,维持"优于大市"评级。

表1: 可比公司估值表

公司代码	公司 名称	投资 评级	EPS 收盘价				PE				PB
			*从盛刊一	2023	2024E	2025E		2023	2024E	2025E	2025E
600938. SH	中国海油	优于大市	26. 55	2. 60	3. 15	3. 29		8. 1	8. 4	8. 1	1.9
601857. SH	中国石油	优于大市	8. 06	0.88	0. 95	1. 02		8. 0	8. 5	7. 9	1.0
0883. HK	中国海洋石油	无评级	18. 44	2. 60	3. 12	3. 25		4. 5	5. 4	5. 2	1. 1
0857. HK	中国石油股份	无评级	6. 01	0.88	0. 89	0. 92		5. 3	6. 2	6. 0	0. 7

数据来源: Wind, 国信证券经济研究所整理(注:数据截至 2025 年 2 月 17 日,中国石油数据来自国信证券经济研究所预测,其余各可比公司数据均来自 Wind 一致预期)

### ◆ 风险提示

原油价格大幅波动的风险;自然灾害频发的风险;新项目投产不及预期的风险;地缘政治风险;政策风险等。

### 相关研究报告:

《中国海油(600938. SH)-保持稳健资本开支,未来三年全年股息支付率不低于 45%》——2025-01-23

《中国海油(600938. SH)-绥中、番禺油田新项目投产, Stabroek 第八个项目有望落地》 ——2025-01-06

《中国海油(600938. SH)-国内外新项目顺利投产,公司长期成长确定性显著》 ——2024-12-03

《中国海油(600938.SH)-油气产量同比增长 8.5%, 新签署 4 个巴西海上勘探区块合同》 ——2024-10-29

《中国海油(600938. SH)-公司勘探、开发取得新进展,积极回购重视股东利益》 ——2024-09-12



# 财务预测与估值

资产负债表(百万元) 2022 2023 2024E 2025E 2026E 利润表(百万元) 2022 2023 2024E	2025E	2026E
现金及现金等价物 121387 150562 184080 249473 330443 <b>营业收入 422230 416609 454615</b>	482283	497484
应收款项 36546 36386 43006 43163 45011 营业成本 198223 208794 212400	229110	233103
存货净额 6239 6451 9216 8156 8314 营业税金及附加 18778 24331 20458	21703	22387
其他流动资产 12298 12572 15912 15160 16021 销售费用 3355 3501 3864	4099	4229
<b>流动资产合计 264679 250275 341213 407952 494789</b> 管理费用 6356 7012 6967	7382	7610
固定资产 6652 8611 54808 101622 137538 研发费用 1527 1605 1818	1929	1990
无形资产及其他 3798 3692 4544 5397 6249 财务费用 3029 846 2331	2667	2686
投资性房地产 604975 691768 691768 691768 投资收益 4674 4715 3935 资产减值及公允价值变	4441	4364
长期股权投资 48927 51252 54214 58439 61609 动 (1382) (3223) (2302)	(2302)	(2609)
<b>资产总计</b> 929031 1005598 1146548 1265178 1391953 其他收入 (856) (726) (1818) 短期借款及交易性金融	(1929)	(1990)
负债 24690 24111 30000 33000 营业利润 194925 172891 208410	217531	227234
应付款项 59789 61382 82941 76040 76886 营业外净收支 (155) 83 56	63	63
其他流动负债 28912 38446 35774 39051 39671 <b>利润总额 194770 172974 208466</b>	217594	227297
<b>流动负债合计 113391 123939 148715 148091 152857</b> 所得税费用 53093 48884 58370	60926	63643
长期借款及应付债券 103145 88208 110208 130208 150208 少数股东损益 (23) 247 298	311	325
其他长期负债 114112 125575 137241 150405 162503 <b>归属于母公司净利润 141700 123843 149798</b>	156357	163329
长期负债合计 217257 213783 247449 280613 312711 <u>现金流量表(百万元) 2022 2023 2024</u> E	2025E	2026E
负债合计 330648 337722 396164 428704 465567 净利润 141700 123843 149798	156357	163329
少数股东权益 1201 1290 1409 1502 1583 资产减值准备 (7286) 2846 14329	11491	14698
股东权益 597182 666586 748975 834971 924802 折旧摊销 61400 66433 64819	67040	74425
<b>负债和股东权益总计 929031 1005598 1146548 1265178 1391953</b> 公允价值变动损失 1382 3223 2302	2302	2609
财务费用 3029 846 2331	2667	2686
<b>关键财务与估值指标 2022 2023 2024E 2025E 2026E</b> 营运资本变动 (60068) (61683) 32158	22685	25395
每股收益 1.88 2.60 3.15 3.29 3.43 其它 7276 (2725) (14210)	(11398)	(14617)
每股红利 1.10 1.33 1.42 1.48 1.55 <b>经营活动现金流 144404 131937 249196</b>	248478	265839
每股净资产 7.94 14.01 15.75 17.55 19.44 资本开支 0 (67115) (128500)	(128500)	(128500)
ROIC 25.99% 19.31% 22% 22% 其它投资现金流 (5769) 43905 (44696)	(3000)	(3000)
ROE 23.73% 18.58% 20% 19% 18% <b>投资活动现金流 (13155) (25535) (176158)</b>	(135725)	(134671)
毛利率 53% 50% 53% 52% 53% 权益性融资 2062 111 0	0	0
EBIT Margin 46% 41% 46% 45% 46% 负债净变化 (3) 9 10000	8000	8000
EBITDA Margin 60% 57% 60% 59% 61% 支付股利、利息 (82421) (63346) (67409)	(70361)	(73498)
收入增长 72% -1% 9% 6% 3% 其它融资现金流 73195 49336 5889	3000	3300
净利润增长率 102% -13% 21% 4% <b>融资活动现金流 (89592) (77227) (39520)</b>	(47361)	(50198)
资产负债率 36% 34% 35% 34% <b>现金净变动 41657 29175 33518</b>	65393	80971
股息率 6.5% 5.0% 5.3% 5.6% 5.8% 货币资金的期初余额 79730 121387 150562	184080	249473
P/E 14.1 10.2 8.4 8.1 7.7 货币资金的期末余额 121387 150562 184080	249473	330443
P/B 3.3 1.9 1.7 1.5 1.4 企业自由现金流 0 60571 119035	118228	135598
EV/EBITDA 9.1 6.7 6.1 5.9 5.7 权益自由现金流 0 109917 133245		144965

资料来源: Wind、国信证券经济研究所预测



# 免责声明

### 分析师声明

作者保证报告所采用的数据均来自合规渠道;分析逻辑基于作者的职业理解,通过合理判断并得出结论,力求独立、客观、公正,结论不受任何第三方的授意或影响;作者在过去、现在或未来未就其研究报告 所提供的具体建议或所表述的意见直接或间接收取任何报酬,特此声明。

### 国信证券投资评级

投资评级标准	类别	级别	说明
报告中投资建议所涉及的评级(如有)分为股票评		优于大市	股价表现优于市场代表性指数 10%以上
级和行业评级(另有说明的除外)。评级标准为报告  发布日后6到12个月内的相对市场表现,也即报告	股票 投资评级	中性	股价表现介于市场代表性指数±10%之间
发布日后的 6 到 12 个月内公司股价(或行业指数)		弱于大市	股价表现弱于市场代表性指数 10%以上
相对同期相关证券市场代表性指数的涨跌幅作为基准。A股市场以沪深 300 指数 (000300. SH) 作为基		无评级	股价与市场代表性指数相比无明确观点
:,新三板市场以三板成指(899001. CSI)为基准;	行业 投资评级	优于大市	行业指数表现优于市场代表性指数 10%以上
香港市场以恒生指数(HSI. HI)作为基准;美国市场以标普 500 指数(SPX. GI)或纳斯达克指数		中性	行业指数表现介于市场代表性指数±10%之间
(IXIC. GI)为基准。	汉以叶纵	弱于大市	行业指数表现弱于市场代表性指数 10%以上

### 重要声明

本报告由国信证券股份有限公司(已具备中国证监会许可的证券投资咨询业务资格)制作;报告版权归国信证券股份有限公司(以下简称"我公司")所有。本报告仅供我公司客户使用,本公司不会因接收人收到本报告而视其为客户。未经书面许可,任何机构和个人不得以任何形式使用、复制或传播。任何有关本报告的摘要或节选都不代表本报告正式完整的观点,一切须以我公司向客户发布的本报告完整版本为准。

本报告基于已公开的资料或信息撰写,但我公司不保证该资料及信息的完整性、准确性。本报告所载的信息、资料、建议及推测仅反映我公司于本报告公开发布当日的判断,在不同时期,我公司可能撰写并发布与本报告所载资料、建议及推测不一致的报告。我公司不保证本报告所含信息及资料处于最新状态;我公司可能随时补充、更新和修订有关信息及资料,投资者应当自行关注相关更新和修订内容。我公司或关联机构可能会持有本报告中所提到的公司所发行的证券并进行交易,还可能为这些公司提供或争取提供投资银行、财务顾问或金融产品等相关服务。本公司的资产管理部门、自营部门以及其他投资业务部门可能独立做出与本报告中意见或建议不一致的投资决策。

本报告仅供参考之用,不构成出售或购买证券或其他投资标的要约或邀请。在任何情况下,本报告中的信息和意见均不构成对任何个人的投资建议。任何形式的分享证券投资收益或者分担证券投资损失的书面或口头承诺均为无效。投资者应结合自己的投资目标和财务状况自行判断是否采用本报告所载内容和信息并自行承担风险,我公司及雇员对投资者使用本报告及其内容而造成的一切后果不承担任何法律责任。

#### 证券投资咨询业务的说明

本公司具备中国证监会核准的证券投资咨询业务资格。证券投资咨询,是指从事证券投资咨询业务的机构及其投资咨询人员以下列形式为证券投资人或者客户提供证券投资分析、预测或者建议等直接或者间接有偿咨询服务的活动:接受投资人或者客户委托,提供证券投资咨询服务;举办有关证券投资咨询的讲座、报告会、分析会等;在报刊上发表证券投资咨询的文章、评论、报告,以及通过电台、电视台等公众传播媒体提供证券投资咨询服务;通过电话、传真、电脑网络等电信设备系统,提供证券投资咨询服务;中国证监会认定的其他形式。

发布证券研究报告是证券投资咨询业务的一种基本形式,指证券公司、证券投资咨询机构对证券及证券相关产品的价值、市场走势或者相关影响因素进行分析,形成证券估值、投资评级等投资分析意见,制作证券研究报告,并向客户发布的行为。



# 国信证券经济研究所

## 深圳

深圳市福田区福华一路 125 号国信金融大厦 36 层

邮编: 518046 总机: 0755-82130833

## 上海

上海浦东民生路 1199 弄证大五道口广场 1 号楼 12 层

邮编: 200135

### 北京

北京西城区金融大街兴盛街 6号国信证券 9层

邮编: 100032