

油闻必录
Global Insights

道达尔能源
宣布增产计划

本报讯 道达尔能源近日公布了最新增产计划,将以非洲上游项目为核心,并重启莫桑比克液化天然气(LNG)项目。该项目2021年因安全问题暂停,总投资约200亿美元,建成后LNG年产量将达到1300万吨,计划2029年投产。

与此同时,道达尔能源加速推进在纳米比亚、南非、安哥拉等国家的项目。该公司在纳米比亚投资100亿美元的Venus深水油田储量约7.5亿桶,峰值日产量将达到15万桶,预计2027年底投产;在尼日利亚的Ubeta天然气凝析油项目2027年将投产,日产量约4.5万桶油当量;在安哥拉的基卢马与马博凯罗非伴生气田今年年中将投产,可为安哥拉的LNG工厂提供稳定气源。

道达尔能源首席执行官潘彦彦表示,非洲上游项目将成为公司产量增长的核心动力,显著提升公司在非洲能源市场的地位。(张雨潼)

哈里伯顿与阿根廷YPF公司
签署压裂服务合同

本报讯 据世界石油网报道,油服公司哈里伯顿近日与阿根廷YPF公司签署Vaca Muerta页岩气的压裂服务合同,将为该地区非常规油气开发提供技术与作业支持,包括多井组一体化压裂施工、数字化压裂管控、配套油田技术服务等内容。

据悉,哈里伯顿将投入新一代电动压裂装备、大排量泵送系统与智能化作业平台,依托成熟的非常规油气开发技术体系,提升单井产量与采收率,降低综合开发成本。

分析人士表示,此次合作将强化阿根廷能源供应能力,带动当地油服产业链发展,提供工程作业与技术服务岗位,助力该国能源产业与区域经济稳步增长。(赵青)

印尼国油与美国协会
合作开发生物乙醇

本报讯 印尼国家石油公司旗下可再生资源开发公司Pertamina NRE近日宣布,已与美国谷物与生物产品协会(AGBA)签署一项谅解备忘录,加强双方在生物乙醇方面的合作。

根据该谅解备忘录,双方将为印尼生物乙醇产业提供供应链和基础设施相关技术,并就印尼的市场环境与监管要求进行初步调研,推广E10(在汽油中添加10%乙醇)。此外,双方还计划开展技术培训项目、专家交流活动,并举办论坛和研讨会。

印尼国油副总裁奥基表示,这一合作的目的是引入国际经验,发展印尼的生物乙醇产业。(王英斌)

挪威AkerBP公司
北海Symra油田项目提前投产

本报讯 挪威油气公司AkerBP近日宣布其位于北海的Symra油田正式投产,较原计划提前9个月。该油田采用水下回接系统连接至已有平台,预计可采资源量为6000万~6300万桶油当量。这是挪威大陆架首个Zechstein碳酸盐岩储层开发项目,2022年获批,原计划2026年底投产。

Zechstein碳酸盐岩储层在欧洲西北部盆地分布广泛,但由于储层物性复杂、孔隙结构非均质性强,长期以来被视为高风险勘探目标。

AkerBP通过高精度三维地震成像、储层建模和水平井钻井技术,成功实现了对这一非常规储层的开发。该公司首席执行官卡尔·约翰尼·赫尔斯维克表示:“Symra油田项目证明挪威大陆架成熟区域仍有挖掘新增储量的潜力。”(赵国)

英国CFP公司推出100%
可回收防火碳纤维复合材料

本报讯 据美国复合材料网报道,英国复合材料公司CFP与英国工程公司Longworth达成合作,成功开发出100%可回收的循环型防火碳纤维复合材料,为电池防火防护材料提供了回收解决方案,突破了传统复合材料难以回收再利用的技术瓶颈。

该循环型防火复合材料依托Longworth公司研发的回收技术,能从废弃有机硅复合材料构件中回收100%的纤维与树脂,回收所得纤维可直接在规模化制造流程中重新利用,形成从原料到产品再到原料的闭环循环模式。

该循环型防火复合材料可防火和电磁干扰屏蔽,比金属部件的重量轻75%,且组件完全可回收,可实现零填埋、低排放。针对回收材料的性能验证结果显示,厚度为1毫米的回收材料在3千瓦瓦烧器的防火测试中,超过45分钟未出现烧穿现象。(黄丽敏)

国际石油巨头逐鹿深水勘探

2025年,深水与超深水钻井数量仅占全球新增钻井数量的19%,但发现的可采资源量却占全球新发现总量的70%

● 苍蓝

近年来,全球油气需求持续增长,但现有储量不断消耗。国际能源署(IEA)数据显示,全球油田平均自然递减率已从2010年的每日不到400万桶升至550万桶,相当于每年损失巴西与挪威的产量之和。若缺乏上游投资,全球石油产量将以年均8%(约550万桶/日)的速度下降,全球天然气产量将以年均9%(约2700亿立方米/年)的速度下降。能源咨询公司伍德麦肯兹数据显示,到2040年,国际石油公司的产量平均降幅将接近40%,深水勘探将是弥补这一缺口的关键。

据全球数据公司显示,2025年,深水与超深水钻井数量仅占全球新增钻井总数的19%,但发现的可采资源量却占全球新发现总量的70%,这说明深水与超深水勘探的单井效率极高。同时,技术进步和成熟基础设施的复用缩短了深水项目的开发与投产周期,大大降低了深水勘探的门槛和成本。

因此,国际石油公司纷纷加大投入力度,以深水勘探为核心,聚焦圭亚那、纳米比亚、巴西等国家。

石油公司的深水勘探实践

西班牙雷普索尔公司表示,如今,油气需求峰值仍未到来,为防止油气行业出现大面积供不应求现象,石油公司必须系统性规划产量接替布局,加大投资开发新油气田的力度,其中深水勘探将发挥重要作用。3月,雷普索尔位于巴西桑托斯盆地的Lapa Southwest深水项目投产,目前日产量约6万桶油当量。该公司还计划2028年投产位于巴西坎波斯盆地的Raia项目,预计可采储量逾10亿桶油当量。

埃克森美孚将深水勘探的重心全部聚焦于圭亚那斯塔布鲁克区块。目前,埃克森美孚在该区块已获得超过30个深水发现,运营6个项目,可采资源总量为110亿桶油当量,总投资超过600亿美元。去年9月,该区块第七个项目Hammerhead获批,预计日产量为15万桶油当量,计划2029年二季度投产。同时,埃克森美孚在该区块的第八个项目Longtail已提交申请,正等待监管部门审批,预计日产量为25万桶原油,并具备每日处理逾10亿立方英尺(约2831.7万立方米)天然气的产能。两个项目通过后,埃克森美孚在该区块的日产量将达到170万桶油当量。

壳牌则选择“多点开花”,逾80%投资集中在墨西哥湾、巴西、尼日利亚、英国、哈萨克斯坦、阿曼、马来西亚和文莱。壳牌在墨西哥湾拥有60%权益的鲸鱼深水油田于去年年初投产,可采储量约4.8亿桶油当量,预计峰值日产量将达到10万桶油当量。2028年,壳牌还将在墨西哥湾投产斯巴达深水油田项目,预计可采资源量为2.44亿桶油当量,日产能将达9~10万桶油当量。壳牌去年还与油服公司斯伦贝谢签订了为期3年的协议,在英国北海、特立尼达与多巴哥、墨西哥湾的深水、超深水项目中应用后者的人工智能钻井技术。

bp去年在全球共获得12个深水勘探发现,其中重点是巴西桑托斯盆地的Bumerangue项目。这是该公司1999年以来的最大发现,将于2027年初进行进一步评估。

道达尔能源已成为纳米比亚最大的深水勘探开发商,其中奥兰治盆地是其深水业务的核心,运营Venus和Mopane两个深水油田,合计可采资源量约15亿桶,将于今年投产。道达尔能源还在苏里南运营该国首个大型深水勘探项目GranMorgu,预期日产量将达到22万桶油当量,可采资源量约7.5亿桶油当量,将于2028年投产。此外,道达尔能源还在尼日利



AI生成 视觉中国 供图

亚、刚果、利比里亚、巴西与阿根廷运营深水勘探项目。

雪佛龙的深水勘探项目主要集中在墨西哥湾和圭亚那。去年,该公司在墨西哥湾的Ballymore项目投产,日产量约7.5万桶油当量。在圭亚那,雪佛龙通过收购赫斯公司获得斯塔布鲁克区块30%的权益。同时,其在安哥拉、尼日利亚与希腊开展深海油气勘探活动。

“圭亚那模式”成为模板

“圭亚那模式”是油气行业对埃克森美孚在圭亚那深水勘探项目取得巨大成功后对其运营模式所作的总结。据《圭亚那纪事报》报道,该模式是集尖端的地球物理技术、批量化的开发策略和高效的项目管理经验于一体的综合模式,为全球深水油气开发提供了新范本。

技术方面,全波场反演(FWI)技术利用振幅、频率和相位等地震波的全部波形信息构建高分辨率的地质模型,相比过去依赖回声测距的走时层析成像技术提升了深水储层评估的准确性,大幅提高了勘探成功率。尤其在深水勘探项目中,全球近半数的深水油气发现位于盐层之下,传统技术无法穿透盐层,导致成像不准确。FWI技术能有效穿透盐体,清晰描绘其构造。埃克森美孚在圭亚那斯塔布鲁克区块应用该技术后,钻井成功率高达89%,远高于行业平均水平。

FWI技术在圭亚那成功应用后,国际石油公司纷纷效仿。雪佛龙基于该技术与微软合作研发“扩展全波场反演”技术,能将地震成像项目周期缩短90%;bp采用FWI技术对Bumerangue深水油田进行评估;道达尔能源在纳米比亚、苏里南、刚果等前沿勘探区广泛应用该技术。

开发策略方面,埃克森美孚在圭亚那的单一区块采用“发现一评估一开发”的流水线作业,并对开发设备采取高标准化策略,如对浮式生产储油卸油船(FPSO)进行标准化设计,并使用标准化的海底设施布局简化设计与安装,减少发生故障的风险。同时,锁定固定供应商、使用标准规格的材料设备,实现批量采购,缩短供应链周期,降低成本。高标准化策略使得项目从发现到投产的平均周期缩短至4年,快于行业平均水平的7~10年,FPSO的交付时间也缩短至6~12个月,还能将盈亏平衡价控制在每桶25~35美元。

标普全球报道称,道达尔能源在开发苏里南GranMorgu项目时将学习埃克森美孚的经

验,采用标准化方式建设FPSO,以减少运营成本和缩短开发周期。壳牌在开发墨西哥湾鲸鱼深水项目时,直接复制Vito深水项目成熟的海底布局,工程时间减少20%。

项目管理方面,埃克森美孚牵头组建财团,并寻求合作伙伴以降低勘探成本。例如,在斯塔布鲁克区块,埃克森美孚拥有45%的权益,雪佛龙拥有30%的权益,中国海油拥有25%的权益。同时,埃克森美孚还通过产品分成合同(PSC)明确了资源国与石油公司之间的利益分配,既保障了资源国政府的利益,又减少了政策层面的风险与不确定性。此外,埃克森美孚还积极响应圭亚那政府的要求,优先聘用当地员工,与当地供应商合作。仅去年上半年,埃克森美孚就在圭亚那出资约4.18亿美元,与逾1800家当地供应商合作。

在埃克森美孚圭亚那项目的推动下,bp正与巴西国家石油公司洽谈Bumerangue项目的合作,并为其在特立尼达与多巴哥的项目优先聘用当地员工。壳牌在尼日利亚主导的Bonga North深水项目,由壳牌、尼日利亚Esso勘探公司、尼日利亚Agip勘探公司和道达尔能源共同持有,壳牌还与当地供应商签订了价值19.8亿美元的合作。

并购与盘活已发现资源双管齐下

伍德麦肯兹表示,勘探开发深水项目时,国际石油公司主要采取两种途径:并购和盘活已发现资源,并形成协同联动、优势互补的体系。

并购是短期内快速提升资源规模并规避勘探风险的高效路径。近年来,深水油气勘探领域最大的并购交易是2023年雪佛龙收购赫斯公司,总金额为530亿美元。分析人士称,此次收购相当于雪佛龙用大量资本换取了5~7年的勘探开发周期,自由现金流将实现大幅增长。去年11月,壳牌收购道达尔能源尼日利亚Bonga North深水油田的非作业权益,巩固了对核心资产的控制力。

盘活已发现资源同样重要。技术进步与成本优化使得一批边际项目具备商业开发条件。如bp位于墨西哥湾的Kaskida项目可采资源量为100亿桶油当量,但因储层压力过大而长期搁置。随着高压钻井技术的进步,bp计划投入50亿美元建造FPSO及相关设备,将于2029年投产,一期项目计划产出2.75亿桶原油。通过盘活已发现资源与勘探形成互补,国际石油公司可进一步提升资源利用率与抗风险能力。

行业动态

埃克森美孚:

将与地中海独立油气生产商Energean、希腊最大炼油企业Helleniq能源、海上钻井承包商Stena Drilling合作在爱奥尼亚海2号区块进行勘探。这是希腊40年来首次开展海上油气勘探,计划2027年2月启动,将有助于减少希腊对进口天然气的依赖,并为东南欧市场提供新气源。

道达尔能源:

在刚果共和国近海Moh区块获得新油气发现,合计可采资源量接近1亿桶油当量。该公司勘探高级副总裁尼古拉·马维亚表示,由于邻近现有生产设施,新发现可实现开发周期短、成本效益高的回接开发。这一发现符合道达尔能源利用现有设施高效、经济地开发新油田的策略,也与刚果共和国将石油产量提升至50万桶/日的目标相契合。

Arcius能源公司:

对埃及地中海Harmattan气田做出最终投资决策,总投资额为5亿美元。该气田可采资源量为1.2万亿~1.5万亿立方英尺,海上设备安装作业2027年初将启动,预计2028年正式投产。设计峰值产量为每日3.5亿~4亿立方英尺。项目将采用水下生产系统回接至现有陆上处理设施的模式,以降低资本支出和缩短开发周期。Arcius能源公司是bp与阿布扎比国家石油公司(ADNOC)成立的合资公司。

巴西国家石油公司:

对巴西近海SEAPI深水油气项目做出最终投资决策,总投资规模预计超过120亿美元,可采储量逾10亿桶油当量。该项目核心开发设施为两艘FPSO,单船设计日处理能力为12万桶原油、1200万立方米天然气。天然气经海上净化处理后可直接外输销售,无须陆上处理设施,可大幅提升开发效率并降低成本。同时,巴西国油还与马来西亚国家石油公司巴西子公司签署协议,收购后者在坎波斯盆地Tartaruga Verde和Espadarte Module III油田50%的权益。交易完成后,巴西国油将持有这两个油田100%的所有权,交易总价值为4.5亿美元。

西方石油公司:

在墨西哥湾bandit区块获得新石油发现。该区块位于路易斯安那州海岸以南约125英里处,由西方石油公司、雪佛龙和伍德赛德能源公司共同持有。目前三家公司正在评估该发现的商业潜力。西方石油公司高级副总裁杰夫·西蒙斯表示,计划增加对墨西哥湾深水勘探的投资。

(赵华张梅)

壳牌与埃克森美孚一季度油气贸易收益将增长

本报讯 壳牌发布近日报告称,一季度油气贸易业务的调整后利润将增长,但未给出具体数值。同时,天然气产量将略有下降。受中东局势影响,壳牌预计一季度天然气日产量为88万~92万桶油当量,低于去年四季度的94.8万桶油当量。

埃克森美孚也表示,由于油价和 gas 价维持在高位,一季度油气贸易业务收益可能增加29亿美元,但油气产量将比去年四季度低6%。同时,一季度下游业务收益可能减

少33亿~53亿美元,航运中断也会为其带来6亿~8亿美元的损失。

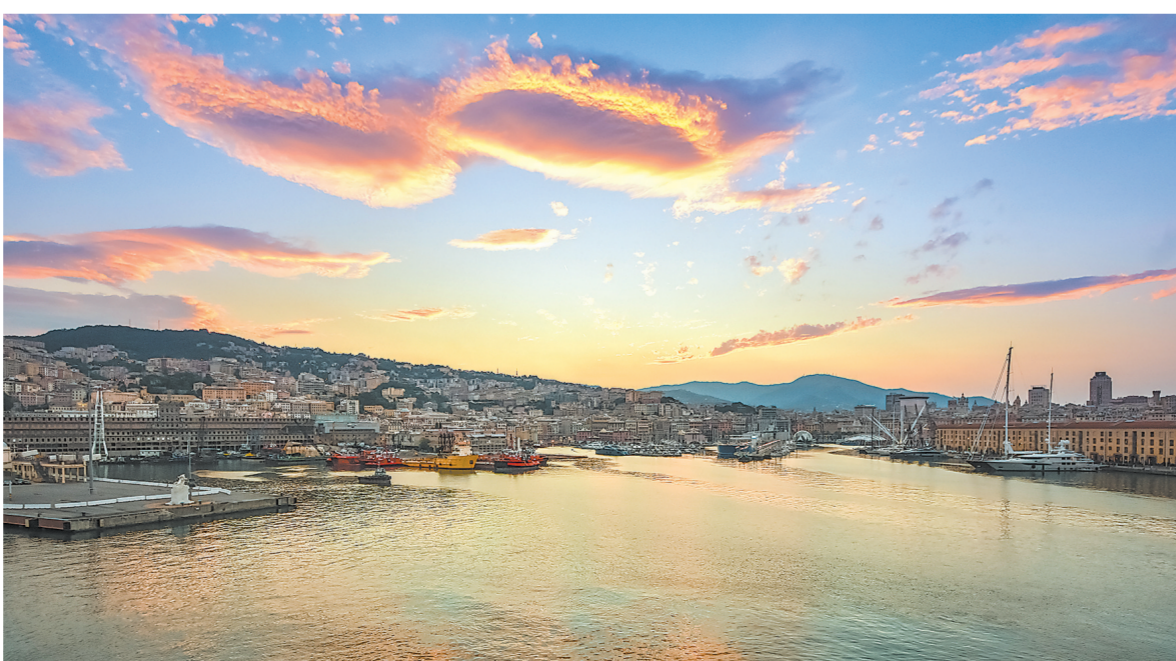
埃克森美孚首席财务官尼尔·汉森表示:“这些损失是暂时的,利润将在之后几个季度回升。”分析人士表示,与其他国际石油公司不同,埃克森美孚在美国怀俄明州拥有相关设施,可以较平稳地度过价格上涨期,无须高价购买氢气。氢气是半导体制造和医疗成像行业的关键资源,这为埃克森美孚带来了巨额利润。(李峻)

法液空集团将扩建在美工业气体生产设施

本报讯 据世界石油网近日报道,法液空集团将在美国路易斯安那州投资3.5亿美元,以扩大工业气体生产设施规模,同时为HPLS公司提供生产所需的氧气、氮气和氩气,相关设施将于2028年投产。HPLS公司是韩国现代制铁公司在路易斯安那州建立的子公司,专门为执行该地区的超大型钢铁项目而成立,股东还包括韩国浦项制铁公司。

运营超过60年,拥有35个分支机构、逾500名员工,以及总长度为500英里的管网。路易斯安那州州长杰夫·兰德里表示:“法液空集团一直是路易斯安那州的优秀合作伙伴,我们将提供优惠政策,确保更多企业有充足信心投资。”

法液空执行委员会成员马修·贾尔表示:“公司将充分利用密西西比河沿岸的基础设施,为HPLS公司与美国钢铁产业实现脱碳提供助力。”(李嵩)



埃尼公司将重新开展石油贸易业务

《金融时报》报道称,意大利埃尼公司首席执行官克劳迪奥·德斯卡尔西表示,bp、道达尔能源与壳牌等欧洲石油巨头通过石油贸易获得大量利润,公司正考虑重新开展该项业务。目前,埃尼公司正与多家大宗商品贸易公司进行初步谈判,希望通过合作提高自身商业化水平,推动石油贸易业务顺利开展。埃尼公司2019年曾宣布不再开展石油贸易业务,具体原因未对外披露。分析人士表示,埃尼公司退出该项业务或是受地缘政治局势与能源转型需求的影响。如今,地缘政治局势发生剧变,该公司也重新将油气业务作为发展重心。因为配备1600千米输油管道的意大利热那亚港。

视觉中国 供图