

被称为“最后一个陆上石油新发现”的纳米比亚卡万戈盆地传来好消息,或可生产数十亿桶原油

“石油传奇”有望在非洲延续

●张 翼

被认为是“最后一个陆上石油新发现”的纳米比亚卡万戈盆地传来了好消息,该盆地第二口钻井的第一段钻探结果喜人。

这对非洲侦察能源公司(Recon Africa)的投资者来说是一个大新闻,这个新兴的勘探开发公司早已先于石油巨头抢占了当地市场。

当地政府的数据显示,该公司对卡万戈盆地的收购项目,可能改变纳米比亚的贫困状况。

面积可与二叠纪盆地媲美

卡万戈盆地总面积为850万英亩,可以和美国得克萨斯州最大的油田二叠纪盆地相媲美。非洲侦察能源公司拥有对整个盆地的开发权。

近期,一些大石油公司纷纷涌向非洲,这里被认为是地球上最后一片未被充分开发的地区之一。苏里南和圭亚那因开发成本低而吸引了一些石油巨头前去开发投资。

虽然壳牌和埃克森美孚与索马里已就开发近海油气达成协议,但他们错过了纳米比亚的开发机会。纳米比亚的卡万戈盆地可能是最后的陆上石油开发前沿阵地。

近年来,非洲石油业的发展给石油开发者带来了巨大的收益。非洲石油公司在肯尼亚发现石油后,其股价上涨379%。加拿大Valeura能源公司在土耳其发现石油后,其股价暴涨1000%。

今年4月,纳米比亚的第一口钻井(6-2)的钻探结果表明地下存在活跃的油气系统。第二口钻井(6-1)的浅层部分进一步发现了有油气显示的证据。在不到一年的时间里,非洲侦察能源公司的股价已上涨了377%。

第一口井的成功往往会继续下去

4月15日,非洲侦察能源公司与纳米比亚矿业和能源部共同宣布了三次钻探的结果,公布了这一近900万英亩盆地存在活跃的石油显示的明确证据。这些样品提供了200米的石油和天然气指标,还显示出在储层和烃源岩的叠加序列中的三个离散层段。

6月3日,第二口井的第一段进一步提供了有油气存在的证据。钻头在地下134米处勘探到轻质油气。

“在前两口井中发现如此丰富的油气,无疑是令人瞩目的,看到碎屑岩和厚碳酸盐岩剖面令人鼓舞,这些剖面似乎与在其他很多产油地观测到的储层特征相似。”非洲侦察能源公司主管格兰纳斯博士在一份声明中说。

该公司还宣布,承诺向其经营的卡万戈地区出资至少1000万加元(约合5200万元人民币)用于社会责任支出。

虽然勘探是一项高风险高回报的石油开发活动,但过去的勘探经验表明,第一口井的成功通常意味着后续也将成功。

相关数据显示,卡万戈沉积盆地的深度可达3万英尺,与得克萨斯州西部的二叠纪盆地一样深,据估计,该盆地可能含有463亿桶石油。

卡万戈盆地将采用传统的开采方式,不使用水力压裂,成本低于水力压裂这样的非常规开采方式。如果在此取得重大发现,将给非洲侦察能源公司及其投资者带来更大的利润。

预计生产数十亿桶石油

有着丰富经验的地质专家凯西说,卡万戈的数据是他见过的最好的数据,“世界上其他地方都没有这么深的沉积盆地,并且还没有被大规模开发过油气资源。”

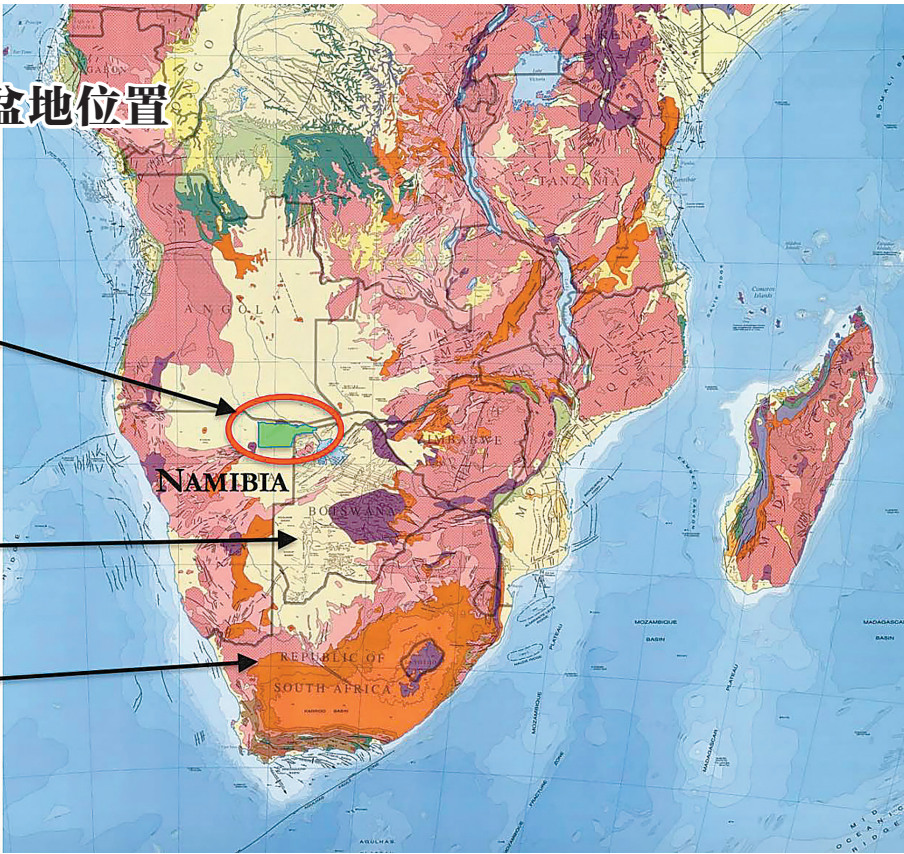
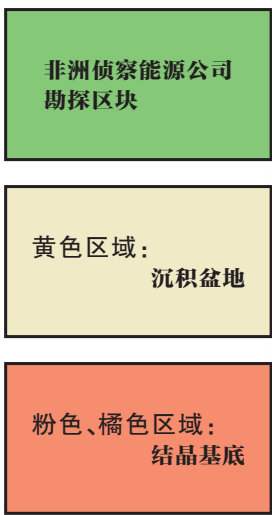
环宇地质化学公司总裁兼经验丰富的地球化学家贾维基于数据估计,卡万戈盆地可以生产数十亿桶石油。“考虑到盆地性质和其巨大的厚度,这是十分容易的事。这会是一个高产的油田,我期待这里的高品质石油。”贾维说。

非洲侦察能源公司主管钻探和运营的高级副总裁斯坦伯格观察到卡万戈盆地和二叠纪盆地之间的相似之处,指出:“它们有着相同的地质背景,相同的地质时期,看起来也有相同的厚度。卡万戈地层的顶部深度预计为6000~8000英尺,与得克萨斯州的二叠纪地层深度相同。”

海伍德证券(Haywood Securities)去年11月开始追踪非洲侦察能源公司的股价,此后三次调整其目标价格。他们还参与了非洲侦察能源公司2500万加元(约合1.3亿元人民币)的收购融资。

海伍德证券在其最新报告中写到,该地区“具备了在较短的周期内建立起可运行的油气系统的所有要素”。这包括资金充足的开发项目、对这一大片区域近100%的开采权、自有钻井平台、有能力的管理和技

纳米比亚盆地位置



术团队、稳定的政府、财政支持和负责任的开发承诺等等。

即使没有近期的第一次和第二次钻探结果,海伍德证券也认为卡万戈的开发风险将进一步降低,并将其短期目标价格上调至16加元(约合83元人民币)。

未来可能有更多好消息

非洲侦察能源公司预计于7月底对第二次钻探中6-1、6-2井的所有结果进行初步分析。

从第一口井(6-2)采取的150多块井壁岩心样本和从6-1井浅层采取的37块岩心样本被送往位于美国休斯敦的岩心公司进行分析。

该公司现在已有了第三口油井,明年可能会开始钻探第四口井。考虑到卡万戈盆地面积巨大,未来可能会有更多好消息,这里的商业发现可能给投资者带来巨大收益。

非洲侦察能源公司在纳米比亚开发石油的同时也注重当地的社会效益,致力于确保纳米比亚人民不会成为非洲“资源诅咒”另一个受害者。

该公司创始人施泰因克表示,“他们目前发现的碳酸盐岩和非北的碳酸盐岩相似,北非地区使用的

传统完井方法就可开采出石油,不需要水力压裂”。

而对纳米比亚而言,大规模的常规石油开发可能带来巨变,特别是对于卡万戈地区的25万人来说,他们中的40%生活在世代贫困之中。

施泰因克说:“这将为当地人提供高薪工作和向上流动的机会,帮助他们摆脱贫困,并提供淡水 and 基本医疗服务。”非洲侦察能源公司的报告显示,该公司已在当地雇用了200人。

“该地区的一个显著问题是当地居民没有足够的资金修建水井,其实他们脚下有一个淡水蓄水层。他们不得不每天头顶着45磅的水走10公里。”施泰因克说。

为此,非洲侦察能源公司已承诺出资至少1000万加元(约合5200万元人民币)用于纳米比亚的ESG(环境、社会 and 治理绩效)支出。

该公司钻探项目一在卡万戈落地,便和当地政府共同建立了建设水井的工厂。截至目前,该公司宣布已经挖掘了4口水井,并被许可再挖掘16口。



链接

二叠纪：操作成本最低的核心产油区

二叠纪盆地是美国三大核心页岩油产区之一,占美国页岩油产量的30%。该盆地位于美国得克萨斯州西部和新墨西哥州东南部的大型沉积盆地,大约宽250英里、长300英里。

20世纪70年代,二叠纪盆地曾是北美大型传统油田,后产量逐渐减少,直到21世纪初,页岩油气革命和水力压裂技术的出现,才使得二叠纪盆地重获新生。

根据伍德麦肯兹的估算,二叠纪盆地的剩余可采储量高达1500亿桶。

由于独特的地质构造,二叠纪盆地的产油层厚度在1300~1800英尺,比其他两个主要产油区的产油层厚度厚5倍以上。

二叠纪盆地是页岩油成本最低的核心产区,加拿大能源公司在该地的操作成本仅为7美元/桶。考虑到其他运营因素,二叠纪盆地的平均盈亏平衡价在45美元/桶以下。

阿联酋10亿美元打造绿氨项目

本报讯 近日,阿布扎比国家能源公司与阿布扎比港务局签署合作谅解备忘录,双方将在阿联酋首都阿布扎比共同开发一个装机容量2吉瓦的绿氨项目,总投资约10亿美元,计划2024年二季度投产,未来将主要向美国和欧洲出口绿氨。

据行业机构标普全球普氏报道,按照计划,该绿氨项目将建设一个装机容量为2吉瓦的太阳能光伏电站,使用太阳能来电解水生产绿氨,在峰值产能下,在此过程中生产的4万吨绿氨将合成20万吨绿氨,然后再加工成液态绿氨,从阿布扎比港出口。

阿布扎比国家能源公司首席执行官表示,在国际航运业、农业及工业生产中,绿氨作为优质的绿色燃料更具优势,具有替代化石燃料的巨大潜力。

绿氨生产需要大规模的清洁电力及淡化海水,阿布扎比港口在这方面具备良好的条件。此次绿氨项目的落地,将有助于阿布扎比打造全球重要的绿氨市场。(仲蕊)

欧洲能源价格全线飙升

本报讯 近日,随着能源需求的逐步反弹,欧洲从天然气到电力的各种能源产品的价格都飙升至创纪录水平,引发了人们对“后疫情”时期能源消费成本的担忧。

据悉,欧洲目前正面临着严重的天然气供应危机,库存已处于10多年来的最低水平。据行业机构标普全球普氏报道,由于上个冬季较以往更冷、时间更长,导致欧洲整体天然气储备消耗过大。今年早些时候,欧洲曾补充过天然气储备,但被4月的一股寒流“打断”,天然气库存不增反降。

此外,近期欧洲天然气供应的增长速度也不够快。《金融时报》援引分析师的话称,相较于疫情前,俄罗斯对欧洲出口的管道天然气量下降了20%,导致欧洲天然气市场的压力进一步增大。由于市场长时间供不应求,目前,欧洲的天然气价格已同比上涨了近90%。

雪上加霜的是,在天然气供应不足的同时,欧洲的电力需求却不断上涨,与此同时,由于欧洲的可再生能源发电量没有显著增长,导致欧洲各大公用事业公司正被迫转向燃煤发电。瑞典北欧斯安银行首席大宗商品分析师表示,燃煤发电量的增加导致天然气价格和碳价双双上涨。

今年以来,欧洲的天然气价格和碳价一直在“你追我赶”。数据显示,7月,欧洲碳价较今年初上涨约70%,天然气价格则上涨了90%。

业内人士指出,欧洲目前的能源供需状况或将导致能源价格短期内居高不下,同时,也不利于欧洲推进低碳转型,行业将希望寄托于欧盟出台更为严格的减排政策和相应措施,从而推动欧洲低碳能源的发展。(仲蕊)

戴思攀:油气在能源转型中不可或缺

●张 翼

7月16日,bp公司在京举办《bp世界能源统计年鉴(2021年版)》媒体群访,bp首席经济学家戴思攀(Spencer Dale)在媒体群访中表示,世界低碳化趋势需要逐渐告别油气时代,但在未来10~15年,油气仍然是不可或缺的能源。

未来10年油气投资仍将达3000亿美元/年

此前,国际能源署(IEA)在一份报告中指出,为实现2050年净零排放目标,必须停止对新的化石燃料供应项目的投资。这一消息引起业界轩然大波,一些业内人士对油气

投资持悲观态度。对此,戴思攀表示,业内对国际能源署的观点存在误解。

“很多人认为,这意味着我们不再需要新增的石油、天然气的投资,其实国际能源署不是这个意思,他们是说减少新的陆地油气项目,也就是说,你可以投资,但应该主要投资于已有的油气项目。”戴思攀说。

戴思攀说,在未来10年,对已有的石油、天然气项目的投资额将达到每年3000亿美元,2030年之后将下降到每年1700亿美元。

这些数字比以往下降了很多,但是3000亿/年和1700亿美元/年的投资额仍然是巨大的。bp认为,世界需要向低碳社会转型,逐渐告别油气时代。

油价是指引油气投资的信号

戴思攀强调,油气对于维持人类的经济繁荣,起码在未来10~15年仍然是不可或缺的,为此需要继续投资油气项目。

“已有的石油、天然气项目仍然要维持,仍要增加产量,需要继续投资。”戴思攀认为,一段时间内可能会看到对于石油、天然气的投资减少,但是按照能源市场、油气市场的运作方式,如果价格坚挺,就会发出相应的信号,相关国家和企业就愿意在油气领域增加投资额,从而使得油气产量仍然能够满足世界的需求。

三大因素将影响油价走势

戴思攀表示,石油需求、欧佩克

增产和美国页岩油产量三大因素将影响今明两年的石油价格,未来油价走势难以预测。

石油需求快速上升。今年二季度到四季度,石油需求将会上涨400万桶/日。这一巨大的增幅意味着世界经济正快速地地从疫情中复苏。但是石油需求增长能维持多长时间尚不确定。

欧佩克+增产步伐减缓。欧佩克+的石油产量影响石油价格。7月18日,欧佩克+达成了新协议,将从8月起每月将总产量上调40万桶/日,直至取消580万桶/日的增产。但油价走势还得看未来半年左右,欧佩克+产油国实施增产的表现如何。

美国页岩油产量维持低位。此

前,美国页岩油一直是全球石油生产增长的“发动机”,但是美国页岩油产量自去年下降后一直维持低水平,没有再上升。与此同时,页岩油企的融资方式发生了变化,股东现在给企业提出更紧迫的要求,希望能够获得回报。当前,美国页岩油企更关注如何赚得利润回报股东,而不是怎样进一步扩大生产。

油价涨到什么样的水平,才能够使美国页岩油大幅增产呢?戴思攀表示,以往这个数字是50美元/桶,现在应该要更高。油价的走势关键要看美国页岩油公司是否会增加产量。



石化员工团购网
百万石化员工专属优惠购物平台

石化员工团购网 石化员工团购网 石化美旗舰店
公众号 商城 (京东)

咨询热线: 4000-700-838

中国石化供应商

锡安达防爆电机
与世界同进步

电话:0510-83591888 83591777
网址: http://www.xianda.com
单位:江苏锡安达防爆股份有限公司