

石油公司周报

2023年第20期（总第817期）

（每周三出版）2023.06.07

目 录

■ 美国	5
◆ EIA：2022年得克萨斯州和新墨西哥州引领美国原油产量增长	5
◆ EIA预计到2050年美国LNG出口增加将推高美国天然气价格	5
◆ 美国天然气期货价格下跌4% 因产量创历史新高及预测需求下降	6
◆ 美国钻井数量继续下降 油价随之反弹	7
◆ 埃克森美孚出售威利斯顿资产	8
◆ 康菲石油将收购道达尔能源在加拿大苏蒙特油砂田50%股份	8
◆ 哈里伯顿启动全球油气行业首个完全云原生国家数据存储库	9
◆ 陶氏与生物转化公司签署生物塑料材料供应协议	10
◆ 湾流G700使用可持续航空燃料创下自萨凡纳到东京的速度新高	10
■ 巴西	11
◆ 巴西化工企业家：全球石化业复苏或推迟	11
◆ 巴国油推出新的天然气商业投资组合	12
■ 哥伦比亚	12
◆ 哥伦比亚已探明的石油储量略有上升	12
■ 俄罗斯	13
◆ 俄罗斯自6月1日起将石油出口关税上调至每吨16.2美元	13
◆ 俄罗斯能源部长：西方从未停止购买俄能源产品	14
◆ 俄西布尔公司2022年与中国全面转为人民币支付	14
■ 英国	15
◆ bp完成特立尼达近海钻探作业	15
◆ 英国发电商SSE将向清洁能源项目投资505亿美元	15
■ 德国	16
◆ 德国联邦内阁批准关于建立氢能核心网络的法律草案	16
◆ 德国恩威泰科在美国建造15座生物天然气工厂	17
◆ 德国莱茵集团聚焦英国三个新的碳捕获和储存项目	18
◆ Hyphen氢能公司和纳米比亚合作实施100亿美元绿氢项目	18
◆ 德国太阳能发电量达到历史最高	19
■ 法国	20
◆ 道达尔能源准备重启莫桑比克LNG项目	20
◆ 道达尔能源通过收购拓展其沼气业务	20

■ 挪威	21
◆ 挪威石油公司上调今明两年的投资预测	21
◆ Aker BP在北海发现大量石油	22
◆ 挪威拟将天然气管网国有化	22
■ 荷兰	24
◆ 荷兰基准天然气批发价格跌至两年低点	24
◆ 壳牌推进马来西亚Timi天然气项目	25
■ 瑞士	26
◆ 雀巢与伊藤忠商事深化合作为日本更广泛供应可再生柴油	26
■ 丹麦	27
◆ 丹麦将持有新海上风电场20%的股份	27
■ 塞浦路斯	28
◆ 塞浦路斯希望通过航运走廊将地中海天然气出口到欧洲	28
■ 沙特阿拉伯	28
◆ 沙特阿美将开发伊拉克日产4亿立方英尺天然气的气田	28
◆ 沙特可能再次降低面向亚洲买家的阿拉伯轻质原油官方售价	28
■ 阿联酋	29
◆ 马斯达尔与空客公司签订协议支持发展可持续航空燃料	29
■ 日本	30
◆ 日本触媒扩大印尼丙烯酸产能	30
◆ 住友商事等三家公司签署谅解备忘录以建立生物材料供应链	30
■ 韩国	31
◆ 韩国现代液化天然气航运开始运营LNG加注船	31
◆ 锦湖石化、韩泰轮胎合作开发环保轮胎	31
■ 印度	32
◆ 印度拟建年产50万吨纯碱装置	32
◆ 印度石油高管：印石化品需求将持续增长	32
◆ 印度最大油气公司将投资120亿美元发展可再生能源	33
■ 尼日利亚	33
◆ 尼日利亚拟在五年内开发500亿美元石油项目	33
■ 中国石油	35
◆ 焦开河、戴厚良深入大庆油田开展主题教育调研	35
◆ 戴厚良赴大庆油田生产一线开展“四不两直”安全生产检查	36
◆ 戴厚良出席2023中关村论坛	36
◆ 以高质量审计监督护航高质量发展	37
◆ 中国石油集团举行学习贯彻	37
◆ 中国石油集团信息技术交流座谈会召开	38
◆ 中国石油集团党组以高质量读书班推动主题教育走深走实	39
一、原原本本学 把握原理感悟真理	39
二、创新形式学 理论学习走深走实	40
三、聚焦实践学 笃行实干开新局	42
■ 中国石化	43
◆ 首届“国企发现与发明论坛”在京召开	43
◆ 中国石化洛阳百万吨乙烯项目开工	43

◆ 中国石化股份公司召开股东大会	44
◆ 赵东拜会湖南省省长毛伟明	45
◆ 喻宝才出席国际氢能理事会CEO年会	46
◆ SEI举办石化行业绿色低碳发展讲堂	46
◆ 集团公司召开部分企业总会计师述职会	46
◆ 为长江经济带高质量发展注入新动能	47
◆ 中国石化助力黄河流域生态保护和高质量发展	48
一、生态环境保护和环境治理成效显著——	48
二、保障国家能源安全能力持续提升——	49
三、战略性新兴产业竞争力不断增强——	49
四、助力黄河流域村美民富产业兴——	49
■ 中国海油	50
◆ 中国海油党组深入学习贯彻习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神	50
◆ 中国海油党组书记、董事长汪东进赴中海化学开展主题教育专题调研	50
◆ 国企改革三年行动成效显著 中国海油思索创新与突破之路	51
◆ 走进中国海油南海东部油田：科技攻关助力增储上产 保障能源高质量供应	53
一、科技创新赋能增储上产	53
二、把好新项目节能降碳关	54
■ 国家管网	55
◆ 张伟深入驻豫单位开展主题教育专题调研	55
◆ 古浪一河口天然气联络管道工程山体穿越回拖圆满完成	56
◆ 西气东输三线最大智慧枢纽站中卫压气站二站动火连头首战告捷	57
◆ 酒泉输油气分公司深化自主维修 破解“卡脖子”难题	57
◆ 张伟赴西南管道公司开展主题教育专题调研	58
■ 延长石油	60
◆ 集团公司党委理论学习中心组开展专题学习研讨	60
◆ 延安市与延长石油进行交流座谈	61
◆ 兰建文到湖北销售公司调研	62
◆ 喜讯！范京道荣获第三届全国创新争先奖	62
◆ 集团公司举办2023年财务系统骨干素质提升培训班	63
■ 石油化工	64
◆ 第五届中国国际化工过程安全研讨会召开	64
◆ 第二十届上海衍生品市场论坛聚焦高质量发展	65
◆ 过氧化物行业全力推动安全化发展	65
◆ 超纯净电子化学品制造项目通过鉴定	67
◆ 北京化工大学举办材料博览会暨第四届本硕博学术交流会	68
◆ 国橡中心首届运动会赛出“同心·橡未来”	69
◆ 齐翔腾达30万吨/年环氧丙烷项目建成投产	70
◆ 金能化学：综合利用项目二期年底投产	70
◆ 醋化股份拟溢价收购宝灵化工	71
◆ 百万吨浆态床费托合成及其高端蜡制备技术通过鉴定	71
◆ 湖南化肥市场价格连续两周累计下跌1.8%	72
◆ 顾宗勤：我国高效肥发展挑战与机遇并存	72
◆ 中国氮协确定高效肥下一步五项工作重点	73

◆ 重启，不负盛名——北化研究院集团银光集团TDI生产线顺利复产纪实	74
一、新生：“智”造力的“安全范儿”	75
二、“碳”索：轻量化的“绿色范儿”	75
三、出发：强链条的“创新范儿”	76
◆ 石油石化：盈利显著修复——石油和化工板块一季度业绩盘点和展望（上）	76
一、油气开采盈利坚挺	77
二、油服工程增利明显	77
三、炼化化工环比扭亏	78
◆ 基础化工：供需结构有望改善——石油和化工板块一季度业绩盘点和展望（中）	78
一、农化有望持续高景气	79
二、钛白粉盈利有望改善	79
三、氟化工备受关注	80
◆ 新材料：盈利钝化——石油和化工板块一季度业绩盘点和展望（下）	80
一、锂电材料业绩分化	80
二、硅料利润增长放缓	81
三、膜材料利润下滑	82

■ 美国

◆ EIA：2022年得克萨斯州和新墨西哥州引领美国原油产量增长

据管道&天然气杂志网5月23日报道，根据美国能源信息署(EIA)的数据显示，与2021年相比，2022年美国原油产量增长了5.6%，即每天60万桶，达到日均1190万桶。EIA的月度原油和天然气产量报告得出结论，二叠纪盆地横跨的得克萨斯州和新墨西哥州，这两个州对2022年美国原油产量的增长贡献最大。

位于得克萨斯州西部和新墨西哥州东部边界的一个多产的石油盆地——二叠纪盆地，在这两个州的石油产量中处于领先地位。2022年，新墨西哥州的原油产量连续第三年增长超过美国其他任何州。新墨西哥州的日产量增长30万桶，达到160万桶，达到该州最高水平。

在2022年石油日产量达到或超过10万桶的8个州中，有5个州的产量比2021年有所增加，3个州有所下降。加利福尼亚州石油产量连续第八年下降，阿拉斯加州产量连续第五年下降。北达科他州是过去十年石油产量增长领先的州之一，2022年产量连续第三年下降。

钻探活动增加导致更多的石油产量增长，EIA跟踪了贝克休斯报告的活跃钻机数量。根据这些数据，2022年，新墨西哥州的陆地钻机数量增加8台，得克萨斯州增加100台，其他所有州加起来增加85台。2023年5月的第一周，得克萨斯州的陆地钻机数量减少8台，新墨西哥州增加5台。

2023年1月和2月，美国原油产量继续同比平均增长120万桶/天。EIA预测，美国原油产量将在2023年和2024年继续增加。

EIA在其5月份的短期能源展望报告中预测，2023年美国原油总产量将攀升至1250万桶/天，2024年将攀升至1270万桶/天。

◆ EIA预计到2050年美国LNG出口增加将推高美国天然气价格

据管道&天然气杂志网5月24日报道，美国能源信息署(EIA)周三表示，到2050年，美国液化天然气出口的增加将提高该国国内天然气价格。

在《2023年年度能源展望》的补充中，EIA研究了三种不同液化天然气出口水平的情况下对亨利枢纽中心天然气价格的影响。

EIA表示，在国际价格较低的情况下，2050年，美国可能每天出口153亿立方英尺的液化天然气，预计亨利枢纽中心的价格为每百万英热单位3.3美元。

相反，在国际价格上涨和出口设施发展加快的情况下，EIA预计2050年液化天然气出

口量为482亿桶/天，亨利枢纽中心价格为4.30美元。

周三，美国天然气期货NGc1的交易价格约为每百万英热单位2.40美元，而分析师预测，2023年路易斯安那州亨利枢纽中心基准均价为3.23美元，为2020年以来的最低水平，2024年将升至3.71美元。

该机构预测，到本世纪30年代初，无论是通过管道还是液化天然气，天然气出口总量都将成为美国天然气需求的最大组成部分。

EIA称，美国液化天然气出口设施目前的运营能力为114亿立方英尺/天，另有73亿立方英尺/天的产能正在建设中，另有183亿立方英尺/天的产能已批准，但正在等待最终的投资决定。

其补充道，2022年上半年，美国成为世界上最大的液化天然气出口国，日均出口量近112亿立方英尺，占干天然气产量的12%。

◆ 美国天然气期货价格下跌4% 因产量创历史新高及预测需求下降

中据天然气加工新闻网5月30日报道，当地时间5月30日，美国天然气期货价格下跌约4%，由于美国产量创历史新高，预计未来两周美国天气将较此前预期温和，需求也将低于此前预期。

作为华盛顿债务限额协议的一部分，美国能源公司Equitrans Midstream Corp拖延已久的从西弗吉尼亚州到弗吉尼亚州价值66亿美元Mountain Valley天然气管道可能会获得联邦批准。

受此消息影响，Equitrans股价大涨约43%至8.70美元，有望创下2022年9月以来的最高收盘价。

如果Equitrans能够在2023年底或2024年初完成Mountain Valley项目，它将增加宾夕法尼亚州、西弗吉尼亚州和俄亥俄州阿巴拉契亚盆地的燃料产量。阿巴拉契亚盆地是美国最大的页岩气产区。

阿巴拉契亚地区的生产商已经生产了几乎所有他们能运出该地区的天然气，但盆地外缘的管道已近饱和。

根据美国商品期货交易委员会的交易员承诺报告，尽管上周天然气价格下跌了约16%，但投机者连续第二周将其在纽约商品交易所和洲际交易所的净多头期货和期权头寸提高到2022年6月以来的最高水平。

在现货市场，美国东部的温和天气使新英格兰和宾夕法尼亚州西部枢纽的次日电价分别降至2021年3月和2021年12月以来的最低水平。

在美国西部，温和的天气和充足的发电量将南加州边境次日天然气价格推至每百万

英热单位1.60美元，为2020年7月以来的最低水平。

供求关系

据数据提供商Refinitiv表示，到目前为止，5月份美国本土48个州的平均天然气日产量上升至每天1017亿立方英尺，这将超过4月份1014亿立方英尺的月度水平。

与此同时，根据Refinitiv的数据显示，周二从加拿大流向美国的天然气量有望从周一的每天72亿立方英尺上升至每天76亿立方英尺。

本月迄今，加拿大天然气日出口量已从5月4日85亿立方英尺（近6周高点）降至5月17日的64亿立方英尺（25个月低点），由于艾伯塔省的野火导致能源公司石油和天然气产量降低。

相比之下，自年初以来，加拿大对美国的日均出口量为83亿立方英尺，2022年为90亿立方英尺。在美国消费或出口的天然气中，约有8%来自加拿大。

据气象学家预测，到6月14日，美国本土48个州的天气将保持接近正常水平，只是上半月将有几天比平均气温热。

Refinitiv预测，随着季节性天气转暖，包括出口在内的美国天然气需求将从本周的每天894亿桶上升至下周的每天929亿桶。这些预测低于Refinitiv上周五的预测。

◆ 美国钻井数量继续下降 油价随之反弹

据油价网5月26日报道，贝克休斯(Baker Hughes)周五发布的最新数据显示，本周美国活跃钻机总数减少了9台，上周减少了11台，上上周减少了17台。

本周钻机总数降至711台，比去年同期减少了16台。目前的钻机数量比2019年初疫情前的钻机数量减少了364台。

本周钻井平台数量减少5座至570座。天然气钻机减少4台至137台。其他钻机数量保持不变，为4台。

二叠纪盆地的钻机数量反弹了1台，仅比去年同期高出8台。鹰福特的钻机数量也增加了1台。

根据最新的EIA周报，到5月19日当周，美国原油产量回升至1230万桶/日。与去年同期相比，美国的日产量仅增加了40万桶。

美国东部时间中午12时59分，西得克萨斯中质油基准价格(WTI)当日上涨0.60美元(上涨0.84%)，至每桶72.43美元，较上周这个时候每桶上涨1美元。

当天，布伦特原油价格为每桶76.65美元，比前一天上涨了1美元，上涨了0.39美元(上

涨0.51%)。

数据公布后几分钟，WTI的交易价格为72.53美元，当日上涨0.97%。

◆ 埃克森美孚出售威利斯顿资产

据钻机地带5月24日消息称，Chord能源公司以3.75亿美元的价格收购埃克森美孚公司拥有的威利斯顿盆地的油气开发区域。

Chord在周一的新闻发布会上表示，双方达成的最终协议，将为Chord增加约62000英亩的净库存。转让的土地中约有77%尚未开发。

交易预计将于6月完成，届时这家总部位于休斯敦的勘探和生产公司将拥有123个10000英尺的净区块。

根据公告，目前要剥离的资产每天可生产6000桶油当量。

Chord总裁兼首席执行官Danny Brown在新闻稿中评论道：“收购的资产在战略和运营上都非常适合Chord在威利斯顿盆地的首要地位。这些低成本的一级资产与我们现有的投资组合相比极具竞争力，并进一步扩大了我们的库存范围。”

Chord表示，在完成交易之前，惯例成交条件仍然存在。

Chord本月早些时候表示，将以约3500万美元的价格出售威利斯顿以外的非核心资产。涉及1100桶/天的交易预计将于2023年第二季度完成。

该公司在5月3日发布的第一季度收益报告中表示，撤资使Chord能够将今年的预测产量提高至168.2桶/天。

根据业绩报告，该公司1月至3月的产量为164.7桶/天，在Chord的预测范围内。Chord在2023年第一季度的净收入为2.97亿美元。

根据周一的公告，该公司预计将通过手头现金支付收购埃克森美孚资产的费用，到3月份，该公司手头现金为5.92亿美元。这笔交易的价值将根据价格调整而定。

◆ 康菲石油将收购道达尔能源在加拿大苏蒙特油砂田50%股份

康菲公司将收购法国能源巨头道达尔能源公司在加拿大苏蒙特油砂田50%的股份

这笔交易使加拿大森科尔能源公司无法入股这个项目

康菲公司周五表示，该公司将以30亿美元和至多3.25亿美元或有偿付款收购这些资产

据油价网2023年5月25日报道，美国康菲公司将以超过30亿美元的价格收购法国能源巨头道达尔能源公司在加拿大苏蒙特油砂田50%的股份，此举将阻止加拿大森科尔能源公司收购这个项目。

康菲公司首席执行官瑞恩·兰斯在周五发表的一份声明中表示：“我们期待利用我们作为苏蒙特油砂田100%股份所有者和运营商的地位，进一步优化资产，同时朝着我们的中期和长期总体排放强度目标迈进。”

康菲公司周五表示，该公司将以30亿美元的价格收购这些资产，并将支付高达3.25亿美元或有偿付款，这笔交易预计将在今年下半年完成。

今年4月份，据说森科尔能源公司希望以41亿美元的价格收购道达尔能源公司在加拿大的运营商股份，其中包括加拿大Fort Hills油砂项目31.23%的股份和苏蒙特油砂田项目50%的经营权益。康菲公司担任苏蒙特油砂田的运营商，并拥有优先股份购买权。

森科尔能源公司首席执行官Rich Kruger在4月份发表的一份新闻稿中提到了这笔交易，他说：“这笔交易是确保我们升级的基础产品生产企业以具有竞争力的供应成本长期供应沥青的重要一步。”“这些都是有价值的油砂资产，对我们来说具有战略意义，并能长期增加股东价值。”

这笔交易预计将在今年第三季度完成。

森科尔能源公司仍然可以继续出售部分Fort Hills油砂项目，尽管从技术上讲，森科尔能源公司可以退出整个交易，因为交易条款已经改变，而道达尔能源公司也可以退出整个交易。

“双方都有权终止协议；根据协议，森科尔能源公司将收购道达尔能源公司的加拿大业务，森科尔能源公司将根据这一变化来评估这笔交易。”森科尔能源公司在周五的新闻发布会上如是表示。

◆ 哈里伯顿启动全球油气行业首个完全云原生国家数据存储库

据世界石油2023年5月30日报道，哈里伯顿公司日前为挪威国家石油理事会启动了Diskos 2.0国家数据存储库(NDR)。Diskos 2.0是油气行业第一个完全云原生NDR程序平台。

Diskos 2.0存储了关键的勘探和生产数据，对于推动挪威油气行业的投资至关重要。升级后的系统集成了先进的自动化和人工智能功能，可以从数据中获得更好的推理，降低每个字节的成本，并提高在多云环境中处理超过28拍字节（1拍字节为2500万千兆）数据(包括副本)的可扩展性。

Diskos 2.0通过连接第三方服务来增加新的功能。它允许参与者在功能齐全的石油技术软件环境(如哈里伯顿兰德马克DecisionSpace 365)中立即访问所有地震、井和生产数据，而无需将数据从NDR移动到本地网络。

挪威国家石油理事会财务和共享服务副主任路易斯·福斯表示：“Diskos 2.0为作业者和主要油气利益相关者提供了一个干净、透明的信息和数据管理环境。它确保了我们的成员可以访问并执行数据处理、解释和分析，而不必先复制数据。”

升级后的系统托管在哈里伯顿公司的iEnergy云环境上。它将提供给79个Diskos组织成员，包括石油和天然气公司、服务公司和学术界。

哈里伯顿公司旗下数字解决方案和咨询公司兰德马克公司高级副总裁纳加拉杰·斯里尼瓦桑表示：“哈里伯顿公司的数字生态系统和Diskos的创新数字方法缩短了我们的成员从数据到洞察的路径。它为挪威大陆架的勘探和投资提供了动力，并在巩固挪威作为可预测的长期全球能源供应国地位方面发挥了至关重要的作用。”

◆ 陶氏与生物转化公司签署生物塑料材料供应协议

据路透社2023年5月25日报道，美国著名化学制造商陶氏化学公司周四表示，陶氏化学公司日前已与生物转化公司New Energy Blue公司签署了一项长期供应协议，从玉米残渣中提取塑料材料，以期向可再生能源生产迈进。

陶氏化学公司全球可持续发展总监Manav Lahoti表示：“此次合作有助于重新定义我们为化学产品采购原材料的方式，使我们能够将可再生原料纳入其中。”

作为协议的一部分，陶氏化学公司将支持New Energy Blue公司即将在爱荷华州建立的工厂的设计，该工厂预计每年将处理275万吨玉米内芯和玉米叶来生产乙醇，其中将近一半的乙醇将转化为陶氏化学产品的生物基乙烯原料。

乙烯通常由石油制成，乙烯是加工成塑料等产品的石化产品的基本原料。

陶氏化学公司表示，该公司的目标是通过使用由农业残留物制成的生物塑料，减少生产所需的化石燃料，并减少随后的温室气体排放。

这项协议还为陶氏化学公司未来4个New Energy Blue公司项目提供了类似的商业供应选择。

今年4月，陶氏化学公司宣布与工业气体制造商林德公司建立合作伙伴关系，为加拿大拟议中的净零碳排放乙烯及其衍生物综合体提供清洁氢气和氮气。

◆ 湾流G700使用可持续航空燃料创下自萨凡纳到东京的速度新高

据世界能源网5月26日发布消息，湾流航空航天公司5月22日宣布，全新的湾流G700使用可持续航空燃料（SAF），以0.89马赫的平均速度从佐治亚州萨凡纳飞往日本东京，创下了速度新高。

这次飞行时长13小时，标志着G700客机首次访问日本。

这是在该公司最近达到使用可持续航空燃料飞行200多万海里的里程碑时实现的。

湾流总裁Mark Burns表示：“我们正在为可持续的未来进行创新，在过去十年中我们一直是可持续航空燃料使用的领导者。”“我们最新的城市间飞行速度进一步展示了我们对下一代机组的投资，以及我们对行业做出的至2034年通过15年内将二氧化碳排放量减少40%的承诺。”

湾流公司是第一家签署世界经济论坛“清洁天空明日联盟”的《2030年减排声明》的公务机制造商，该声明旨在加快可持续航空燃料技术的供应和使用，到2030年，达到全球喷气航空燃料供应占比10%。

该公司也是第一家在2022年12月使用100%SAF的原始设备制造商（OEM）。

这次飞行使用的是与罗尔斯·罗伊斯（Rolls-Royce）合作的BR725发动机。

最近，湾流公司成为第一家获得美国商业航空协会可持续飞行部门认证的原始设备制造商，该认证涵盖四个可用类别：飞行、运营、地面支持和基础设施。

到目前为止，湾流公司已经购买了超过200万加仑的可持续航空燃料。

5月，在瑞士日内瓦举行的欧洲商业航空会议与展览会（EBACE2023）上，湾流公司将展示G700系列飞机以及G280、G500、G600、G650ER和G800系列飞机，所有出入境机组飞机均为碳中和的飞机。

■ 巴西

◆ 巴西化工企业家：全球石化业复苏或推迟

近日，巴西化工生产商优尼格尔的首席执行官罗伯托·诺罗尼亚表示，由于全球经济复苏慢于预期，欧美高利率继续抑制耐用品需求，全球石化行业的好转要到2024年才会真正到来。

诺罗尼亚在优尼格尔公布2023年第一季度销售和利润数据后表示，该公司认为第二季度和第一季度一样艰难，不过今年下半年应该会出现一些复苏的迹象。优尼格尔公司表示，第一季度，公司旗下化学品部门以及化肥部门度过了艰难的一个季度，因为多数产品的销售价格下降，但原材料成本的下降幅度没有那么大。第一季度公司的利息、税收、折旧及摊销前的收益(EBITDA)为1.04亿巴西雷亚尔，同比下降超过80%。

对于全球石化业，诺罗尼亚表示，足以支撑全球经济的强劲经济复苏没有实现。

而随着欧美各国央行展开数十年来最大规模的抗通胀行动，石油化工企业也受到了利率上升的打击。企业和消费者都受到借贷成本上升的影响。企业推迟资本投资，直到借贷成本下降，消费者出于同样的原因，推迟购买汽车或电器等大件商品。

诺罗尼亚表示：“中国经济复苏的时间比预期要长，而且对石化产品需求的促进作用也没有许多人预期的那么好。利率继续全面上升，但人们预计加息将在6月份停止，为下半年经济更加健康铺平道路。总的来说，全球石化行业直到2024年才会完全复苏。”

与优尼格尔公司相同，拉美最大的聚合物生产商布拉斯科以及生产氯气、烧碱及其衍生物的乌尼帕公司，也由于销售价格下降而生产成本居高不下，第一季度的利润大幅下滑。

◆ 巴国油推出新的天然气商业投资组合

据油价网5月29日消息称，巴西国家石油公司（巴国油）推出了一项新的天然气商业投资组合，此举将使该公司扩大并多样化设定最后期限、基准和交付地点，以提高竞争力。除布伦特原油价格外，巴西国家石油公司还将恢复使用亨利枢纽基准天然气价格，同时为经销商提供更多合同截止日期和交付地点的选择。

巴西国家石油公司目前与超过14家供应商签订了合同，有了新的投资组合，巴西国家石油公司将在国家分销商的公开呼吁和通过自由市场的商业化方面更具竞争力。

早些时候，巴西国家石油公司报告称，其2023年第一季度收入和利润下降，原因是大宗商品价格下跌。第一季度净利润从去年同期的446亿雷亚尔降至381.6亿雷亚尔（约合77亿美元），但远高于分析师预期的319.6亿雷亚尔。第一季度调整后的EBITDA从去年同期的777亿雷亚尔降至725亿雷亚尔，但也高于市场普遍预期的6736亿雷亚尔。与此同时，营收同比下降1.8%，至1390.7亿美元。

值得庆幸的是，巴国油继续向股东派发巨额股息，本季度的股息达到247亿雷亚尔（合49.4亿美元）。

去年，这家石油和天然气巨头宣布，2023—2027年的投资将比公司2022—2026年的预计支出增加约15%，达到780亿美元。在780亿美元的资本支出计划中，有83%（640亿美元）用于勘探开发活动，而67%的勘探开发资本支出预算将用于盐下活动。该公司还计划将减少碳排放的支出从之前计划的4%增加到6%左右，并将其脱碳基金增加一倍以上，目前为2.48亿美元。

■ 哥伦比亚

◆ 哥伦比亚已探明的石油储量略有上升

据油气新闻5月28日消息称，哥伦比亚石油监管机构周三宣布，该国已探明的石油储量在过去一年中略有增长，达到7.5年的消费量，该国正在寻求更多的钻探目标，尤其是海上油田。

根据行业监管机构ANH发布的数据，2022年探明储量总计20.74亿桶，比上年增长1.7%，即约3500万桶。

与此同时，去年的石油总产量达到约2.75亿桶，即每天约75.3万桶。

今年到目前为止，石油产量增长了近3%，达到77.3万桶/天。

虽然哥伦比亚的石油工业仍然是一个重要的收入来源，但政府承诺将从石油和煤炭等化石燃料转向更多的绿色能源。

预计政府将很快就新的勘探合同做出决定，以增加新发现以取代老化油田。

ANH的数据显示，与石油储量不同，去年年底已探明的天然气储量略有下降，降至2.82万亿立方英尺，相当于7.2年的消费量。

去年全年该国天然气产量为0.39万亿立方英尺。

矿业和能源部长Irene Velez指出，2022年的采收率提高了，从2021年的21%增加到23%，采收率是衡量油井可采出多少石油的比率。

Velez在声明中表示：“我们将继续与碳氢化合物行业合作，以实现海上项目。”

■ 俄罗斯

◆ 俄罗斯自6月1日起将石油出口关税上调至每吨16.2美元

俄经济发展部的数据显示，自6月1日起俄罗斯石油出口关税上调1.8美元至每吨16.2美元。

4月15日至5月14日，俄罗斯主要出口品牌乌拉尔原油的平均价格为每桶55.97美元，或每吨408.6美元。与此同时，北海期油（布伦特期油）价格为79.87美元，这样一来俄罗斯品牌以23.9美元折扣交易。一个月前，乌拉尔原油价格为51.15美元。

从6月1日起，轻质石油产品和滑油的关税将上涨0.5美元，达到每吨4.8美元，深色石油产品的关税为16.2美元。商品汽油出口关税为4.8美元，直馏汽油（石脑油）出

口关税为每吨8.9美元。

液化天然气（丙烷丁烷技术混合物）和液化石油气净馏分的关税为零。焦炭的关税为每吨1美元。

◆ 俄罗斯能源部长：西方从未停止购买俄能源产品

俄乌冲突爆发以来，西方国家对俄罗斯施加了多轮制裁，其中就包括在能源领域对俄罗斯石油实施禁令、设置价格上限等。但在5月28日俄罗斯电视一台的一档节目中，俄能源部长尼古拉·舒利吉诺夫表示，西方从来没有停止购买俄罗斯的能源产品，只是转而采用“变通方法”进行采购。

俄罗斯电视一台记者：他们仍在购买俄罗斯天然气，只不过不是直接从俄罗斯购买，石油也是这样的，我理解的对吗？

俄罗斯能源部长舒利吉诺夫：是的。

今年3月，彭博社报道称，一些欧盟国家一直在积极购买俄罗斯的液化天然气，西班牙在2023年初的购买国家中排名第一，今年1月1日至3月9日期间，西班牙是俄化石燃料的最大进口国，紧随其后的是比利时和保加利亚。而自俄乌冲突爆发以来，西班牙从俄罗斯进口的液化天然气总量飙升了84%。彭博社还称，法国也是俄罗斯液化天然气的主要进口国，2022年购买了190万吨。紧随其后的是西班牙，购买了53.38万吨，比利时购买了31万吨。

欧盟内部仍未就制裁俄管道天然气达成共识

2022年12月，欧盟、七国集团(G7)及其盟友针对俄罗斯海运石油出口实施了一项集体禁令，并对俄罗斯原油实施每桶60美元的价格上限。今年2月5日，欧盟禁止进口俄罗斯石油产品的制裁措施正式生效，并针对俄罗斯汽油、柴油、煤油等石油产品设定价格上限。

虽然俄罗斯的管道天然气尚未受到限制，但在2022年9月“北溪-1”和“北溪-2”天然气管道遭破坏无法运营后，俄罗斯对欧盟的天然气出口大幅减少。据美国“政治报”的报道，截至5月中旬，欧盟内部仍未就是否制裁俄罗斯管道天然气出口达成共识。

◆ 俄西布尔公司2022年与中国全面转为人民币支付

俄罗斯西布尔公司董事会成员、执行经理帕维尔·利亚霍维奇近日在接受卫星通讯社采访时表示，2022年，西布尔公司与中国完全转为人民币结算，与越南使用越南盾，与土耳其使用里拉，已准备好使用“异国货币”。

利亚霍维奇说：“我们与越南的贸易使用越南盾，去年在中国我们完全改用人民币。与土耳其的贸易我们用里拉。但我们也将使用其他外国货币。”

去年9月，西布尔总裁米哈伊尔·卡里萨洛夫表示，该公司正在考虑与越南用越南盾进行结算的可能性。他还指出，在与中国供应商和消费者的结算中，以人民币为主。在此之前的7月，该公司表示，它已为中国客户引入了以人民币结算的可能性，以便为之提供支付的灵活性。

“西布尔”是俄罗斯最大的综合石化公司，加工石油和天然气副产品。西布尔公司的产品用于生产消费品和汽车、建筑、能源以及化工和其他部门。

■ 英国

◆ bp完成特立尼达近海钻探作业

据能源网网站5月31日西班牙港报道，bp周一宣布，该公司已经完成特立尼达和多巴哥近海小型油田钻探活动的第一阶段。

该项目于2022年10月开始，包括Mango油田的3口井、Savonette油田的1口井和Angelin油田的3口井。

Mango三口井的成功发现已投入生产，日产量约为510万立方米(180万立方英尺)，第三口井的产量仍在提高。

该小型油田项目的范围涉及bp现有基础设施附近的已有井和未开发区域的侧钻井。

钻探作业由Joe Douglas自升式钻机完成，该平台目前在Savonette平台开始下一口井的钻探作业。

bp特立尼达和多巴哥地区总裁David Campbell表示，“Mango油田油井的成功完井对bp和特立尼达和多巴哥来说都是个好消息。这表明我们将继续致力于在哥伦布盆地现有浅水区域开发资源”。

◆ 英国发电商SSE将向清洁能源项目投资505亿美元

据OE网站5月24日报道，周三，英国发电商和电网运营商SSE Plc制定了本十年在清洁能源项目上投资高达400亿英镑（约合504.8亿美元）的计划，并呼吁政府让英国保持竞争力。

英国正致力于提高其可再生能源发电能力，以实现到2050年实现净零排放的目标，并在地缘政治冲突造成供应中断后更加独立于进口能源。

SSE首席执行官阿利斯泰尔·菲利普斯-戴维斯(Alistair Phillips-Davies)在与记者的电话会议上表示，“我们希望看到的是步伐加快，并确保英国能够凭借《通胀削减

法案》(IRA)与美国等地竞争”。

菲利普斯-戴维斯表示，不排除SSE未来投资美国的可能性，但预计欧洲仍将是其核心市场。英国有一个差价合约(CfD)计划，以帮助刺激新可再生能源项目的投资，为其生产的电力提供有保证的最低价格。

在过去几年里，该体系下的可再生能源价格大幅下跌，尤其是海上风电项目，但菲利普斯-戴维斯表示，政策制定者需要习惯于结束持续的低价。他称，政策制定者需要重新设定（价格）的位置，特别是考虑供应链的通胀。

英国最新一轮CfD拍卖为海上风电设定了每兆瓦时45英镑的拍卖价格，许多开发商表示，这一价格可能太低，无法推进项目。SSE公布投资计划之际，该公司公布到3月31日的财年调整后税前利润为21.8亿英镑(27.5亿美元)，高于上年同期的11.6亿英镑，因能源价格高企和可再生能源发电强劲。

SSE表示，该财政年度最后一季还拨出4300万英镑用于英国能源发电税(Energy Generator 's Levy)，这是一项从1月起对电力公司征收的暴利税，因去年能源价格创下历史高位。(1美元= 0.7923英镑)

■ 德国

◆ 德国联邦内阁批准关于建立氢能核心网络的法律草案

中新网柏林5月26日电 德国联邦内阁5月24日通过了关于德国未来氢能核心网络的法律和监管框架。

德国联邦经济和气候保护部长哈贝克表示，德国的目标是迅速提升氢能市场，以进一步推动脱碳，特别是在有高温室气体排放量的经济领域。这就需要在德国快速、低成本地发展氢能网络基础设施。氢能网络框架的建立是迈出的关键一步。

据介绍，氢能核心网络的第一阶段将包含重要的氢能基础设施，这些设施将于2032年前投入使用。氢能核心网络将在未来几个月内由远距离天然气网络运营商进行建模。随后，将广泛征求公众、联邦各州和各市场参与者意见。

在第二个阶段，到今年年底，全面的氢能网络发展规划将被纳入能源工业法案(EnWG)。

该规划应该是面向现有的网络发展进程，并将目光投向氢能核心网络以外的相关客户的氢能需求，如能源密集型企业。

德国联邦外贸与投资署氢能专家 Heiko Staubitz 评论道，氢能是连接电力、交通和供热部门的理想纽带，而且非常容易储存，联邦政府希望将德国的能源供应广泛多样化，以便摆脱对化石燃料的依赖。氢能对此起着关键作用。因此，该法律是朝着工业安全规划和有计划向氢能行业投资迈出的非常重要的一步。

德国联邦外贸与投资署是德国联邦政府对外贸易和对内引资的机构。该机构为进入德国市场的外国公司提供咨询和支持，并协助在德成立的企业进入外国市场。(完)

◆ 德国恩威泰科在美国建造15座生物天然气工厂

据世界能源网5月24日转发生物能源新闻消息称，德国恩威泰科天然气公司(EnviTec Biogas)正在美国包括纽约州、康涅狄格州、明尼苏达州、印第安纳州和南达科他州在内的州完成厌氧消化和沼气升级项目。

德国恩威泰科公司总部位于德国洛恩和萨尔贝克，董事总经理Lars von Lehmden解释道：“我们目前有15家工厂在建。”其中四家工厂即将上线。

这些使用奶牛的粪便作为输入原料的工厂，调试后将向现有的天然气基础设施注入可再生天然气。他解释道：“如果没有与天然气管网相连，天然气将通过卡车运到注入站。”

恩威泰科的客户是可再生能源风险投资有限责任公司(SJI)和开发合作伙伴液化天然气有限责任公司(REV)。REV担任联合沼气项目开发商。恩威泰科公司为了满足SJI的利益升级了他们的工厂。

美国本土储罐部件生产是恩威泰科(美国)的最新拓展的市场。“我们正在与位于南达科他州易洛魁市的合作伙伴柯林斯·普雷卡斯特(Collins Precast)合作，在当地生产我们的罐板，然后由我们的员工在现场安装。”他补充道，他同时以恩威泰科(美国)公司首席执行官的身份监督美国境内的工厂建设。

自去年以来，恩威泰科共签订了31只储罐合同，已经生产完成20只储罐。这使得这家德国公司成为美国市场上为数不多的全方位供应商之一，提供沼气和沼气升级厂的规划、建设和调试，以及包括技术和生物服务在内的售后支持。

该公司表示，对“德国制造”的沼气厂和天然气升级系统的需求不断增长，也是当地团队和业务的增长驱动力。恩威泰科(美国)公司总经理蒂莫西·洛根(Timothy Logan)表示：“我们目前在美国运营着两个仓库和三个办事处，包括纽约州的罗切斯特、南达科他州的沃特敦和俄勒冈州的比弗顿总部。所有这些仓库都位于战略位置，方便五个州的20名员工团队为客户提供最佳服务。”

自进入北美市场以来，恩威泰科已成功完成四个沼气厂项目。

2014年，由于恩威泰科公司为纽约劳恩赫斯特能源有限责任公司(Lawnhurst Energy, LLC)建造的沼气厂具备可持续性特征，获得了美国生物气体委员会(ABC)颁发的生物

气体行业奖作为表彰。

市场专家洛根解释道：“联邦层面新引入的可再生燃料标准，加州低碳燃料标准等州激励措施，再加上2022年的《通胀削减法案》，这些都导致对沼气和沼气升级系统的需求激增。”

◆ 德国莱茵集团聚焦英国三个新的碳捕获和储存项目

据5月23日离岸能源网站报道，德国莱茵集团(RWE)计划在英国各地推进三个新的碳捕获和储存(CCS)项目，该项目每年可确保高达4.7吉瓦的发电量和1100万吨的二氧化碳捕获。

为了寻求其欧洲常规发电厂的脱碳技术解决方案，莱茵集团宣布正在测试位于彭布罗克和斯塔伊索普的现有联合循环天然气发电站改造碳捕获技术的可行性。

此外，这家英国公司正在拟定，在亨伯河口附近斯托林伯勒建造一座新的碳捕获燃气发电站提案，拟议的开发容量将高达800兆瓦。

如果这三个项目都取得进展，它们将能够提供高达4.7吉瓦的灵活发电能力，据说足以生产相当于810万英国家庭的电力，同时每年捕获1100万吨二氧化碳。

这些项目靠近拟议的二氧化碳网络，或者可以使用航运设施，使二氧化碳能够由第三方运输和储存。

莱茵集团目前正在准备向英国能源安全和净零排放部的融资申请流程提出申请，该流程专门用于碳捕获储存或运输设施的碳捕获项目。

莱茵集团英国区域总裁Tom Glover表示，“为了使电力行业脱碳，支持供应安全，并实现大规模工业脱碳，开发清洁天然气发电项目很重要。碳捕获可以支持莱茵集团在部署其他可再生能源和低碳技术方面处于领先地位，通过不依赖天气的稳定灵活电力供应来提供能源安全”。

莱茵集团与南威尔士工业集群(SWIC)和维京CCS工业集群建立了合作伙伴关系，旨在开发运输和储存方案。莱茵集团表示，在可能的情况下，将有针对性地利用捕获的二氧化碳。

虽然这三个拟议的CCS项目有助于英国长期能源安全，预计将在帮助莱茵集团实现，其根据《巴黎协议》制定的“要在2040年前实现碳中和”的全球目标方面发挥关键作用。

◆ Hyphen氢能源公司和纳米比亚合作实施100亿美元绿氢项目

据管道新闻网5月30日消息称，Hyphen氢能源公司已与纳米比亚政府就一项价值100亿美元的绿色氢项目的下一阶段达成协议，该项目完成后产出的氢将出口到欧洲。

Hyphen的股东包括总部位于德国的Enertrag公司，该公司于2021年被宣布为纳米布沙漠Tsau Khaeb国家公园项目的优先投标人。

“周五……我们启动了一个有可能改变我们国家、该地区乃至世界许多人生活的进程。”纳米比亚政府在一份声明中说。

该工厂将分阶段建设，预计在2030年之前达到预期产量，最终将每年为区域和全球市场生产200万吨绿色氨。

绿色氨是使用可再生能源制造的。

纳米比亚是世界上阳光最充足、人口最稀少的国家之一，该国希望利用其太阳能和风能的潜力来生产绿色氨，并将自己定位为非洲的可再生能源中心。

但分析师表示，这个距离主要出口市场相对较远的缺水国家是否能够在新兴的全球氢行业提供具有成本竞争力的产品，仍有待观察。

Hyphen表示，过去一年，该公司已与一些潜在的欧洲客户签署了谅解备忘录，目标是每年向这些客户供应约75万吨绿色氨。

◆ 德国太阳能发电量达到历史最高

据美国媒体5月29日报道，德国太阳能发电能力5月27日创历史最高水平。总部位于德国的欧洲能源交易所提供的数据显示，27日下午，德国太阳能发电功率一度达40919兆瓦。

彭博社预测模型显示，德国5月29日最高太阳能发电功率将略低于上述峰值，但将在31日再次达到这一水平。

据报道，德国在可再生能源领域已领先其他欧洲国家。地缘政治危机去年2月升级后，德国把“能源转型为100%可再生能源”的目标提前至2035年。德国联邦经济和气候保护部长罗伯特·哈贝克今年4月说，德国将采取多项举措提高电网效率，扩大使用可再生能源。

德国外交部长安娜莱娜·贝尔博克5月初呼吁，为扩大可再生能源制定全球目标。贝尔博克表示，应该制定具有全球约束力的风能和太阳能发展目标。

全球太阳能产业投资正快速增长。国际能源署上周发布的年度报告显示，2023年太阳能产业的投资将首次超过石油行业投资，2023年太阳能产业日均吸引投资预计将超过10亿美元。报告还预计，2023年全球能源投资将达到约2.8万亿美元，其中1.7万亿美元将流入清洁能源技术领域，比如电动汽车、可再生能源等领域。

美国消费者新闻与商业频道的报道称，国际能源署署长法提赫·比罗尔表示，化石燃料领域投资和清洁能源领域投资之间的差距正在逐步扩大。究其原因，首先，包括太

太阳能和风能在内的清洁能源的成本正越来越低；第二，除了气候变化因素的驱动，许多国家现在正把清洁能源视为可持续的能源安全问题解决方案，包括可再生能源、电动汽车和核能技术的应用；第三，美国、欧洲和日本等地制定的产业战略也在帮助推动清洁能源的发展。

比罗尔说，投资者和政府将清洁能源技术相关的制造业视为能源产业发展的下一篇，比如电池、电动汽车和太阳能电池板。

不过，尽管吸引力有所下降，国际能源署预计，煤炭、天然气和石油行业今年仍将吸引超过1万亿美元的投资。报告称，在国际能源署2050年净零排放计划的设想下，目前的化石燃料投资是所需水平的两倍，煤炭行业的投资过剩情况尤为显著。（经济参考报 记者 王婧 卜晓明 综合报道）

■ 法国

◆ 道达尔能源准备重启莫桑比克LNG项目

据管道&天然气杂志网5月23日报道，法国能源巨头道达尔能源(Totalenergy)周二表示，该公司将在今年夏天实施一项行动计划，朝着重启莫桑比克LNG（液化天然气）项目又迈进了一步。

道达尔能源的一位发言人表示，目前还没有确定重启的日期，尽管该项目合作伙伴注意到了这份报告。

道达尔持有该开发项目26.5%的主要股份。

油气能源服务公司Saipem此前表示，已收到道达尔能源的通知，准备从7月开始逐步重启该项目，而道达尔首席执行官潘彦磊上个月表示，与当地承包商重新谈判成本是重启前的最后一步。

莫桑比克液化天然气项目最初预计将于2024年交付第一批液化天然气货物，计划每年生产4300万吨天然气。

该项目的其他股东包括莫桑比克ENH、日本三井株式会社、泰国PTTEP和印度公司ONGC Videsh、Bharat Petroleum和印度石油公司。

◆ 道达尔能源通过收购拓展其沼气业务

据钻机地带5月24日消息称，通过成功收购芬兰一家生产生物甲烷公司20%的股份，道达尔能源正在扩大其沼气业务，并计划在美国建立第一家工厂。

在周三的联合新闻发布会上，道达尔能源的合作伙伴Ductor表示，“开发了一种新技术来处理高氮有机废物，如家禽粪便，这些废物通常很难用于生产生物甲烷”。“通过处理新型投入，这项技术有助于加速沼气价值链的发展，从而实现能源转型”。这也将使道达尔能源能够抓住新的市场机会。

道达尔能源和Ductor还将成立一家合资企业，后者将生产可持续生物肥料，而道达尔能源将负责销售生物甲烷(一种由有机物产生的气体)。

他们计划在俄亥俄州建立第一家工厂，并将美国和欧洲作为主要市场。

道达尔能源负责沼气业务的副总裁Olivier Guerrini在公告中指出，道达尔能源的新股份有助于实现其“到2030年在全球生产20太瓦时沼气的雄心”。

新闻稿称，这一目标“相当于400万法国消费者的年平均天然气需求，并减少约400万吨的二氧化碳排放”。

道达尔能源目前的沼气生产能力为1.1太瓦时。

该公司在新闻声明中表示：“公司的目标是通过与清洁能源、威立雅和Ductor等主要合作伙伴合作，成为国际市场上的主要参与者。它活跃于整个价值链，从项目开发到可再生气体及其副产品的营销，包括生物肥料和生物二氧化碳。”

■ 挪威

◆ 挪威石油公司上调今明两年的投资预测

据离岸能源网站5月25日报道，根据挪威国家统计局(SSB)周四的一项调查显示，成本通胀导致挪威油气公司上调了2023年和2024年的投资预测。

SSB表示，该国最大的商业部门预计2023年将投资1978亿挪威克朗(约合188.6亿美元)，高于2月份预测的1878亿挪威克朗。并补充道，(自上次调查以来)没有新项目，所以增加的是现有的领域……估计数的增加部分与许多投资品价格的上涨有关。

根据官方统计数据显示，第一季度石油行业的投资成本同比增长8.1%。SSB还表示，挪威克朗对美元和欧元的走弱加强了以克朗计价的价格上涨。

各石油公司还将明年的投资预期从2月份最初估计的1786亿克朗上调至1819亿克朗。只有当公司向当局提交开发和运营计划(PDO)时，新海上油田的支出才会包括在调查中。

各石油公司赶在2022年底前批准新项目，当时挪威支持海上投资的临时税收优惠政

策将到期。

SSB表示，由于预计未来几年将交付的新项目很少，因此应谨慎解读2024年的预期增长。（1美元=10.4882挪威克朗）

◆ Aker BP在北海发现大量石油

据油价网5月25日消息称，挪威能源公司Aker BP周四报告称，该公司在北海Yggdrasil地区发现了超过预期的石油。

初步估计表明，总可采储量为4000万至9000万桶油当量，远高于该公司此前预计的1800万至4500万桶油当量。

这一发现将大大增强Aker BP在Yggdrasil开发方面的资源基础，此前估计该地区的油当量为6.5亿桶。该油田位于873和442生产许可证范围内，在873许可证范围内，Equinor ASA和PGNiG Upstream Norway是合作伙伴。该项目的开发和运营计划(PDO)于2022年12月提交给挪威当局，计划于2027年开始生产。

北海拥有大量已知的石油和天然气储量。根据石油和天然气管理局的一份报告，到2020年底，北海已知的石油和天然气储量达到44亿桶油当量。

根据石油和天然气管理局发布的2035年愿景，考虑到未来的勘探，从现在到2035年，可能会开采149亿桶石油当量。

◆ 挪威拟将天然气管网国有化

近日，挪威石油与能源部向多家能源企业致信表示，现存的天然气运输管网授权许可到期后，计划将天然气运输管网所有权从跨国油气公司收归国有，同时也可能将国有化范围扩大至部分天然气处理厂等基础设施。

去年下半年，挪威取代俄罗斯成为欧盟最大天然气供应国。在欧洲能源危机持续发酵的当下，业界分析认为，挪威政府或通过加强控制天然气基础设施来保障安全。

五年内收归国有

据路透社报道，4月最后一周，挪威石油与能源部发信称，在2028年现有大部分天然气运输管网许可到期后，挪威政府“希望完成挪威天然气运输系统核心部分国有化进程”，将天然气运输管道设施所有权收归国有。

据了解，挪威现有天然气管道设施大部分由跨国油气公司合作成立的Gassled公司持有。该公司成立于2002年，并于2003年1月1日投入运营。过去20年来，公司旗下天然气运输管道主要为挪威大陆架区域海上油气生产项目提供服务。

从Gassled公司官网信息来看，参与该公司的跨国能源企业包括壳牌、埃克森美孚，以及挪威国有能源公司Petoro等，当时天然气管道建设花费达到数十亿美元。其中，

挪威政府通过国有石油公司Petoro持有Gassled公司约46.7%的股权；另外，同样由挪威政府控股的Equinor公司也拥有Gassled公司约5%股权。整体上看，挪威政府对该国天然气运输管网已具备一定的管控力。

但实际上，据路透社报道，挪威能源部门不仅盯上了天然气运输管网，还计划进一步扩大对天然气基础设施的控制范围，可能将当前由壳牌运营的Nyhamna天然气处理厂等相关设施也收归国有。

拟加强控制基础设施

挪威政府表示，将天然气运输管网收归国有将加强政府对重点能源基础设施的管控力度。据了解，挪威现存的天然气运输管网大多连接挪威大陆架海上油气产区和欧洲大陆或英国，挪威与欧盟之间的天然气运输管网总长度超过9000千米。自俄乌冲突爆发，欧盟大幅降低俄罗斯天然气进口量，挪威转而成为德国乃至欧盟最大的单一天然气供应国。

数据显示，去年，俄罗斯出口至德国的天然气量下降12.3%，德国联邦网络机构更是在今年1月初表示，2022年，挪威向德国提供了33%的进口天然气，而俄罗斯在德国天然气市场的份额降至22%。这也意味着，挪威天然气运输管网实际上是保障欧盟能源供应的关键所在。

去年，连接俄罗斯和德国的“北溪”天然气管道遭袭事件让挪威“紧张”起来。自去年9月底，挪威政府已多次表示，将加强对能源基础设施的监控力度，并部署专业船只检查通往德国的海底天然气管道，能源部门也处于高度警戒状态，加强对海上和陆上天然气设施的巡逻。

同时，为保障能源供应安全，近年来，挪威在油气领域的投资更是只增不减。《纽约时报》报道称，2020年，挪威政府开启了临时税收政策以支持油气行业发展，随即挪威油气领域迎来超过430亿美元的新增投资，新增油气井的开发提高了该国油气产量预期。能源市场研究机构睿咨得能源分析师MathiasSchjoldborg指出，未来几年，挪威新开发油田的产量将足以抵消老油田产量的下降，挪威油气产量预计将在2030年前后达到峰值。

政企仍未达成一致

能源贸易对于挪威的重要性不言而喻，数据显示，去年对欧盟激增的能源贸易规模为挪威政府带来前所未有的收益。《纽约时报》报道称，Petoro公司2022年利润达到500亿美元，几乎是2021年的3倍；同时，Equinor公司利润也达到创纪录的750亿美元。据挪威政府估计，2022年，石油和天然气收入为挪威政府贡献了1250亿美元，比2021年增加约1000亿美元。

虽然挪威政府将天然气运输管网收归国有的举措影响面甚广，但时至今日，挪威政府仍未就如何收回天然气管网所有权与各方面达成一致。路透社援引多家挪威能源企业的话称，受到波及的企业将与挪威政府进一步磋商，研究如何移交所有权。

拥有管网部分股权的挪威资产管理公司SilexGas首席执行官KurtGeorgsen表示：“挪威石油政策的基础是由私营公司和国家控制合作完成，过去配合很好。未来将与政府合作找到转交天然气管网所有权的合适方式。”

与此同时，对于挪威政府这一最新举措，也有专业人士表示质疑。路透社援引挪威进步党能源发言人TerjeHalleland的话称：“看不出有任何理由将天然气管网国有化。目前，挪威政府已经可以控制Gassled公司，也可以对其进行调控。国有化的举措很可能会冲击未来挪威大陆架油气投资。”

挪威政府表示，特定情况下将不会采取合作的方式，对该国天然气运输管道其他持有者将做出相应补偿。

■ 荷兰

◆ 荷兰基准天然气批发价格跌至两年低点

据天然气加工新闻网5月26日报道，周五上午，荷兰未来一个月的天然气批发价格跌至两年来的最低水平，这可能会让过去一年一直在支付高昂能源账单的消费者和一些企业松一口气。

截至格林尼治标准时间7时29分，作为欧洲天然气市场基准的荷兰天然气6月价格降至每兆瓦时24.90欧元（27.41美元），为2021年5月27日以来的最低水平。

2022年8月，在欧洲能源危机和天然气管道供应减少的情况下，该合约价达到了约340欧元/兆瓦时的峰值。

去年，这场危机导致天然气和电力价格飙升，给消费者和一些企业带来高昂的能源账单，并导致一些行业减产。

欧洲天然气批发价格今年一直在下跌，由于冬季天气温和，降低天然气消费措施的实行，以及天然气储存水平和供应状况良好。

澳新银行(ANZ)分析师表示，在气候温和、液化天然气供应充足的情况下，欧洲成功避免了严重的天然气短缺。

他们表示，2022年8月至2023年3月期间，欧洲的天然气消费量比前五年同期的平均水平低17%。

尽管澳新银行分析师估计，欧洲将在能源供应没有任何重大中断的情况下度过下一

个冬天，但他们也发出了警告。

他们表示，“我们估计，如果需求不能在目前基础上再减少15%，德国和整个地区明年冬天可能会出现天然气短缺”。

据贸易商称，周四有关欧洲最大经济体德国经济陷入衰退的消息，也加剧了天然气价格的进一步下跌。

能源批发价格下跌通常需要几个月时间才能转化为更低的能源账单。

自年初以来，英国天然气批发基准价格几乎下降50%，使该国能源监管机构Ofgem能够从7月起将家庭能源账单上限降低近40%。

然而，大多数英国家庭的价格下降幅度将在17%左右，因为自10月份以来，他们一直受到政府限价的保护，将能源成本年均保持在2500英镑(3155美元)，以帮助缓解生活成本的紧缩。

◆ 壳牌推进马来西亚Timi天然气项目

据上游网站（Upstream Online）5月24日消息，壳牌正在推进在马来西亚砂拉越（Sarawak）近海的Timi深水天然气项目。该项目有望在今年晚些时候投产。

Timi项目是壳牌在马来西亚第一个由太阳能和风能混合可再生能源系统供电的平台。该平台所生产的天然气将通过一条80公里长的管道输送至壳牌现有的F23平台并进行加工处理。4月，马来西亚油气服务供应商Sapura Energy的Sapura 1200号船在F23平台上已完成相关天然气处理装置的安装。目前，该项目正在安装光纤电缆。同时，相关管道的敷设工作也在进行中。

据悉，Timi气田发现于2018年，位于马来西亚SK 318产量分成合同区块，距离海岸约200公里，油气可采储量约1.77亿桶油当量，其中天然气占94.3%（283亿立方米）。壳牌拥有该气田75%的权益，马来西亚国家石油公司拥有15%的权益，文莱能源勘探公司拥有10%的权益。Timi气田开发将包括新建1座无人井口平台以及钻两口生产井。该项目预计在2025年达到产量峰值，日产油当量达到5万桶。

虽然壳牌正在大力推进能源转型，但是上游勘探和生产仍然是壳牌的关键业务。作为壳牌在全球开展上游业务的重要国家之一，马来西亚近年来不断获得壳牌的上游投资。目前，壳牌在马来西亚持有19份生产分成合同，在马来西亚的上游、天然气液化、下游和商业服务领域拥有强大的影响力。2022年9月，壳牌对位于马来西亚砂拉越民都鲁海岸220公里处的Rosmari-Marjoram天然气项目作出最终投资决定，该项目预计于2026年开始生产。2022年10月，壳牌还宣布对马来西亚GKGJE深水海上开发项目4期进行投资。

■ 瑞士

◆ 雀巢与伊藤忠商事深化合作为日本更广泛供应可再生柴油

据世界能源网5月30日发布新闻称，雀巢（Neste）和日本伊藤忠商事株式会社（Itochu）已同意通过许可协议延长合作，允许伊藤忠商事株式会社成为雀巢可再生柴油在日本的官方经销商。

根据该协议，雀巢可再生柴油将扩大供应市场，例如，扩大到大阪周围地区，以便为2025年举行的大阪—关西日本博览会的施工现场供应燃料。

日本加快了脱碳步伐，以实现两个雄心勃勃的气候目标：到2050年实现碳中和，到2030年减少46%的温室气体排放。

雀巢和伊藤忠商事株式会社对可再生燃料在减少日本温室气体排放方面发挥关键作用有着共同的愿景。

因此，当前合作的重点不仅是销售，更是促进使用更可持续的燃料，加快从化石燃料向可再生燃料的过渡，增加可再生柴油领域的知识共享，以及为用户带来好处。

雀巢公司高管Peter Zonneveld表示：“我们很高兴能在日本扩大销售雀巢可再生柴油产品。”“我们坚信，所有解决措施都用来减少运输相关排放，并支持日本到2050年实现碳中和的目标。我们致力于支持我们的客户到2030年每年至少减少2000万吨温室气体排放。”

雀巢和伊藤忠商事株式会社于2021年6月开始在日本合作，为日本特定客户提供可再生柴油。

当时，两家公司同意建立战略合作伙伴关系，以加快推进在日本使用可再生柴油作为柴油发动机的低排放解决方案。

伊藤忠商事株式会社石油贸易部总经理Tatsuya Tanaka表示：“雀巢和伊藤忠的关系最早始于2010年，当时我们在加利福尼亚州合作开发可再生柴油。”“我们现在很高兴通过扩大可再生柴油在日本的分销来加深双方关系。可再生柴油作为日本重型运输、越野和铁路等多个行业的脱碳解决方案，正受到广泛关注。我们很高兴加强与雀巢的战略合作伙伴关系，从而帮助日本市场减少温室气体排放。”

与化石柴油相比，采用将化石柴油转换为雀巢可再生柴油，燃料生命周期内的温室气体排放量可以减少75%至95%。

雀巢可再生柴油由100%可再生原材料生产。

这仅仅是燃料的变化，不需要对现有的柴油动力车辆或燃料分配基础设施进行任何

修改。

雀巢和伊藤忠商事株式会社之间合作关系的扩大建立在现有合作的基础上，增加雀巢可持续航空燃料（SAF）在日本市场的供应。

与使用化石喷气燃料相比，使用雀巢可持续航空燃料可在燃料生命周期内减排温室气体可达80%。

作为合作的一部分，雀巢和伊藤忠商事株式会社目前正在羽田、成田和日本中部国际机场供应SAF，为日本航空公司和日本政府实现减排目标提供支持。

■ 丹麦

◆ 丹麦将持有新海上风电场20%的股份

据离岸能源网站5月31日报道，丹麦气候、能源和公用事业部周二表示，该国将持有四个计划中的海上风电场20%的股份，总发电量至少为6吉瓦。

丹麦气候、能源和公用事业部在一份声明中表示，随着近年来海上风电市场变得更加有利，持股将确保丹麦也能从丹麦海域的共同资源中分得一杯羹。

作为行业领导者维斯塔斯（Vestas）和奥斯特（Orsted）所在地的丹麦已经设定了将二氧化碳排放量在1990年水平上减少70%的目标，政府有法律义务实现这一目标。

这些新项目是北海周边欧洲国家领导人上月承诺的一部分，他们将迅速扩大该地区的海上风力发电规模，以加强能源安全。

该部门表示，到2030年底，新的风力发电场的总发电量将至少达到6吉瓦。丹麦目前拥有2.3吉瓦的海上发电能力。

176亿丹麦克朗（26亿美元）将投资于计划中的3吉瓦能源岛，该岛位于波罗的海，将为家庭供电，并为航运、航空、工业和重型运输提供绿色氢气。

如果开发商选择在每个地点都形成最大产能，再加上能源岛项目，该国新增产能可能达到14吉瓦。（1美元= 6.7638丹麦克朗）

■ 塞浦路斯

◆ 塞浦路斯希望通过航运走廊将地中海天然气出口到欧洲

据离岸能源网站5月29日报道，塞浦路斯周一表示，塞浦路斯希望通过液化天然气运输船的航运走廊，将本国打造成东地中海天然气资源通往欧洲的门户。

当局现在希望通过管道将天然气从地中海东部的气田输送到岛上，用于国内常规发电，并增加一个液化天然气设施，为欧洲市场加工。

通过该设施，东地中海地区的天然气可以在塞浦路斯液化，并通过液化天然气运输船运输到欧洲市场，从而建立一条向欧洲供应天然气的东地中海走廊。

在过去十年里，东地中海地区发现了一些最大的天然气储量。

2011年，塞浦路斯宣布首次发现天然气，但尚未投产。修建一条2000公里(1243英里)长的管道将东地中海天然气输送到欧洲的计划已经讨论了大约10年。

■ 沙特阿拉伯

◆ 沙特阿美将开发伊拉克日产4亿立方英尺天然气的气田

据路透社2023年5月25日报道，伊拉克石油部长哈扬·阿卜杜勒·加尼周四表示，沙特石油巨头沙特阿拉伯国家石油公司（沙特阿美）将在伊拉克开发一个天然气田，这个气田每天可生产超过4亿立方英尺的天然气。

伊拉克石油部在一份声明中援引加尼的话说，沙特阿美将投资并开发位于伊拉克西部安巴尔省的阿卡斯气田。

声明补充称，伊拉克石油部还与沙特阿拉伯达成了投资内布拉斯项目的初步协议，该项目是“伊拉克和该地区石化行业最具前景的战略项目之一”。

加尼是在沙特阿拉伯举行的沙特-伊拉克协调委员会会议间隙宣布这一消息的。

◆ 沙特可能再次降低面向亚洲买家的阿拉伯轻质原油官方售价

据油价网2023年5月31日报道，路透社调查的分析师们表示，沙特阿拉伯可能会进一步降低其面向亚洲买家的旗舰阿拉伯轻质原油的官方售价。

分析师们表示，沙特阿拉伯7月份向亚洲买家交付的原油价格将每桶下调约1美元。

据路透社报道，这将使面向亚洲买家的阿拉伯轻质原油官方售价降至20个月来的最低水平。

自今年年初以来，沙特阿拉伯已多次下调向亚洲买家出售的原油价格，以确保其在亚洲的市场份额。

4月，沙特阿美将阿拉伯轻质原油的官方售价每桶下调0.25美元，使其比迪拜/阿曼原油的价差每桶溢价2.55美元。

欧佩克+将于下周开会讨论原油生产政策，许多业内人士已经预计欧佩克+将宣布进一步减产。

■ 阿联酋

◆ 马斯达尔与空客公司签订协议支持发展可持续航空燃料

据世界能源网5月19日转引发布美国杂志《生物能》文章称，阿布扎比国家能源公司马斯达尔（Masdar），作为世界领先的清洁能源公司之一，与欧洲最大的航空航天公司、全球领先的空中客车公司签署了一项协议，支持全球可持续航空燃料市场的发展和增长。

签署仪式在工业和先进技术部长、马斯达尔董事长兼COP28候任主席Sultan Ahmed Al Jaber博士、空中客车首席执行官Guillaume Faury和马斯达尔首席执行官Mohamed Jameel Al Ramahi的见证下举行，由马斯达尔首席绿色氢能官Mohammad Abdelqader El Ramahi和空客非洲和中东区域总裁Mikail Houari签署。

该协议强调了两家公司之间的合作领域，包括可持续航空燃料（SAF）、绿色氢气、直接空气碳捕集技术，以及研发和运行“先预定后结算”碳排放解决方案。

直接空气碳捕集技术能够捕获大气中的二氧化碳，与氢气结合可用于生产可持续航空燃料。根据Priority Research的数据，与传统喷气燃料相比，使用基于绿氢和直接空气碳捕集技术的可持续航空燃料预计可减少高达95%的温室气体排放，到2032年，全球可持续航空燃料市场预计将增长到140亿美元以上。

马斯达尔首席执行官Mohamed Jameel Al Ramahi说：“与空客的这份协议进一步强化了马斯达尔加快减少全球碳排放和在全球范围内开创脱碳的承诺。我们期待着与空客密切合作，支持全球可持续航空燃料市场的发展，并探索采用创造性的低碳解决方案来支持净零排放。”

空中客车公司非洲和中东区域总裁Mikail Houari说：“可持续航空燃料是减少航空业碳排放的最佳解决方案之一，该协议将有助于推动航空业的发展和增长。我们空中客

车公司致力于引领行业走向更可持续的未来。我们致力于推动创新，以支持IATA、ATAG和ICAO设定的‘到2050年实现净零碳排放’的目标。”

他还补充道：“我们在阿联酋有着成功合作的经验，这有助于提高该国航空航天部门的能力。与马斯达尔的这项新协议标志着空客与阿联酋合作关系的又一个里程碑。”

可持续航空燃料是一种可以立即生效的显著减少全球航空运输的二氧化碳排放的解决方案，它可以作为常规燃料的替代使用，而无须修改现有的储存和加油基础设施、飞机或发动机。据估计，这种燃料在全球范围内的逐步推广将有助于大大降低航空运输的二氧化碳排放，也是全球航空业未来实现净零排放的关键。

今年早些时候，在阿布扎比可持续发展周期间，马斯达尔还宣布，马斯达尔提出的以绿色氢气生产可持续航空燃料为重点的倡议正在积极与许可方合作，认证一种由甲醇生产可持续航空燃料的新途径。

阿联酋的清洁能源巨头马斯达尔成立于2006年，业务涉及全球40多个国家，投资了总容量约为20吉瓦的一系列可再生能源项目。

■ 日本

◆ 日本触媒扩大印尼丙烯酸产能

近日，日本触媒公司在印度尼西亚新建的丙烯酸(AA)工厂落成。该公司还与Chandra Asri公司签署了初步协议，以探索绿色化工业务。

据悉，位于印尼万丹省芝勒贡10万吨/年的AA工厂由日本触媒印度尼西亚子公司运营。该工厂投产后，日本触媒在印度尼西亚的总AA产能提高到24万吨/年，全球AA产能达到98万吨/年。日本触媒的AA产品用于生产高吸水性聚合物，其消费量预计将稳步增长。日本触媒AA总产能中有一半以上位于日本，为54万吨/年，另外44万吨/年位于海外。

同时，日本触媒与Chandra Asri签署了一份谅解备忘录，共同发掘环境友好型或绿色化学品的商机。两家公司将研究生产生物基材料的可能性，如生物基石脑油、生物基烯烃和各种使用可再生能源的产品，以生产可持续的衍生产品。

◆ 住友商事等三家公司签署谅解备忘录以建立生物材料供应链

据MRCHUB网站5月23日莫斯科报道，日本出光兴产株式会社(Idemitsu Kosan Co., Ltd.)，KUMHO Petrochemical Co., Ltd.和住友商事株式会社(Sumitomo Corporation)已签署谅解备忘录，以建立长期合作关系，促进亚洲可持续聚合物和化学品市场的发展和进一步增长。

在该项目中，日本最大的SM制造商Idemitsu将以质量平衡法进行Bio-SM生产，韩国最大的合成橡胶制造商KUMHO将使用Bio-SM生产高性能轮胎的主要产品之一bio-SSBR（溶液苯乙烯-丁二烯橡胶）。住友商事将协调合作，开发生物材料市场。这些公司计划将于2024年开始生产生物聚合物。

Bio-SM是由废物和残留物等生物基原料的生物石脑油制成的。传统上，石脑油是从原油中提取的，已被广泛用于生产乙烯和丁二烯等基本化学元素。通过增加生物石脑油中Bio-SM的使用，这些公司希望减少碳和温室气体（GHG）的产生或碳足迹，并加强ESG管理合作网络。

■ 韩国

◆ 韩国现代液化天然气航运开始运营LNG加注船

据5月23日液化天然气工业网站报道，韩国现代液化天然气航运公司已开始运营一艘液化天然气加注船。

该船由HD现代重工建造，于2023年5月10日被命名为“蓝鲸”。韩国天然气公司子公司韩国液化天然气公司（KOLB）是船东。KOLB于2020年被选入贸易、工业和能源部的“LNG加注船建设支援项目”，并以150亿韩元的政府补贴订购了该船，并在建设约两年后交付使用。

“蓝鲸”是韩国第一艘配备韩国设计的最新液化天然气货物安全密封系统（KC-2）的液化天然气加注船，被视为该国货物安全密封技术国产化的成就，韩国造船业20年来一直在挑战这一技术。

此外，一旦KC-2技术通过“蓝鲸”的安全运营得到验证，韩国将通过将其应用于大型液化天然气运输船的商业化过程，拥有自己独特的高附加值货舱技术。

韩国现代液化天然气航运公司在一次招标中被选为“蓝鲸”的运营商，以稳定运营该船，并将根据船东的工作指示执行液化天然气加注、船舶运营和管理以及政府审批等任务。

◆ 锦湖石化、韩泰轮胎合作开发环保轮胎

近日，锦湖石化宣布，已与韩泰轮胎签署了使用生态高性能溶聚丁苯橡胶（Eco-SSBR）开发环保轮胎和开展业务合作的谅解备忘录。

据称，锦湖石化决定向韩泰轮胎供应的Eco-SSBR是一种生态轮胎材料，使用再生苯乙烯（RSM）代替高性能合成橡胶SSBR的原料苯乙烯。RSM是一种由废塑料制成的物质。如果将其用作合成橡胶的原料，可以减少整个供应链中的碳排放。

锦湖石化正在推进RSM生产业务，目标是在2026年实现商业化。到去年年底，该公司已将SSBR的年产能从6.3万吨扩大到12.3万吨，为稳定生产Eco-SSBR奠定了基础。



■ 印度

◆ 印度拟建年产50万吨纯碱装置

近日，印度GHCL有限公司在一份声明中表示，该公司计划投资400亿印度卢比，在古吉拉特邦西部库奇地区的曼德维新建一套年产50万吨的纯碱装置。

GHCL总经理Jalan表示，新产能将帮助印度满足太阳能和电动汽车行业日益增长的需求。新建装置已经开工，将在2025年或2026年左右投入生产。到2030年，该新建装置的产能将再翻一番，达到100万吨/年，增加的产能不仅将帮助满足印度国内需求，还将用于出口。

印度现有的纯碱需求为430万吨/年，进口的纯碱的占其需求的20%。印度的纯碱总产量目前约为360万吨/年。

◆ 印度石油高管：印石化品需求将持续增长

近日，在印度新德里举行的亚洲石油化工大会上，印度石油公司董事长SM Vaidya表示，印石化品需求将持续增长。未来，印度大型炼厂和主要油气一体化综合企业将会重新配置生产设备，以生产更多的石化品。

Vaidya表示，亚洲和中东地区的需求将保持长期增长。在印度，石化行业还将保持显著增长。印度的人均聚合物消费量仅为12千克，远低于全球平均水平38千克。基于印度的人口结构，以及其日益富裕和全球地位，石化品需求预计将继续增长。这在印度的石化企业提供了盈利机会，满足印度国内不断增长的石化品需求，并替代大量进口。他预测，未来20年，印度石化行业将保持9%~10%的复合年增长率。

Vaidya表示，印度国有和私营石油公司已经确定了其石化资本投资计划，希望减少该国对进口石化品的严重依赖，并满足国内对聚合物产品的高增长需求。

Vaidya还认为，印度下游聚合物行业的原料供应和中间产品供应的安全性必须提高，从而实现聚合物和多元醇产业链的价值最大化。在印度，石化品中间体或衍生物的稀缺导致该国进口依存度超过50%。对于印度下游公司来说，通过产能扩张或组建合资企业投资发展聚合物中间体行业的机会开始显现。随着塑料、合成纤维和橡胶等下游行业，以及汽车、建筑和纺织品等各种终端用途对高性能材料的需求不断增加，印度石化品中间体市场将快速发展。

Vaidya表示，印度政府出台的石油、化工和石化投资区域(PCPIR)政策提供了全面的基础设施支持，将促进印度经济加快发展。这些刺激措施，加上对研发的日益重视，预计将大大提振印度经济，吸引投资，在石化行业创造就业机会，并提供有利于商业的竞争环境。他还表示，印度的石化行业将向循环经济转型，并在这一转型中探索绿色化学品的机会。

◆ 印度最大油气公司将投资120亿美元发展可再生能源

据油价网5月29日报道，印度最大的油气生产商、国有油气勘探公司——印度石油天然气公司(ONGC)正寻求扩大其可再生能源投资组合，并计划在绿色项目上投资120亿美元。

据彭博社报道，ONGC董事长Arun Kumar Singh在周一的新闻发布会上表示，到2030年，ONGC的运营组合将从3月底的189兆瓦增加到1万兆瓦，即10吉瓦。

他在新闻发布会上表示：“2040年，印度对化石燃料的需求将继续增长，但与此同时，我们必须加大对绿色能源的努力。”

“我们必须这样做，这样两个领域才能共存。”他补充说。

彭博社本月早些时候援引印度中央电力局的报道称，尽管印度大力发展风能和太阳能发电，但至少到2030年之前，印度仍将严重依赖燃煤发电。

印度煤炭部长曾在2022年底表示，该国无意在短期内将煤炭从其能源结构中剔除。

他在议会委员会发表讲话时表示，至少到2040年，煤炭将继续在印度发挥重要作用，煤炭是一种负担得起的能源，印度对煤炭的需求尚未达到峰值。

印度石油天然气公司是印度最新一家致力于投资可再生能源领域的大型能源公司。

去年初，印度综合企业信实工业(Reliance Industries)公司表示，未来15年将在印度的绿色能源项目上投资高达760亿美元。信实工业公司早在一年前就宣布了一项承诺，将在三年内向一个新的业务部门投资100多亿美元，该部门将建设太阳能组件、电池存储、电解槽和燃料电池工厂。

■ 尼日利亚

◆ 尼日利亚拟在五年内开发500亿美元石油项目

据钻机地带5月22日报道，尼日利亚项目开发和监督委员会(NCDMB)表示，未来五年，尼日利亚的石油项目开发目标超过500亿美元，将扩大对这个非洲最大经济体的重要贡献。

NCDMB在一份新闻稿中表示，这些项目是在周五结束为期两天的尼日利亚石油和天然气机会博览会(NOGOF)上概述的，包括壳牌公司和尼日利亚国家石油公司在内的国际和当地公司都参加了该博览会。

“一些机会来自本土企业，另一些来自尼日利亚国家石油公司和国际石油公司。”NCDMB执行秘书Simbi Kesiye Wabote在会议上表示，“如果你把它们加在一起，在未来五年内，尼日利亚的石油和天然气行业将有超过500亿美元的投资。”

其中一个项目是壳牌尼日利亚勘探和生产公司对其Bonga油田开发的扩展。据这家英国能源巨头称，该油田已经投入运营的西北部分每天可生产约6.5万桶石油当量。

Wabote说：“壳牌谈到的Bonga Southwest项目价值约为70亿至80亿美元。壳牌还谈到了Bonga North地区的开发，他们可能会在明年初做出最终投资决定(FID)，价值近30亿美元。”

他承认，这个西非国家的石油开发受到了金融、安全和监管障碍的打击。

Wabote说，在以前非政府组织提出的项目中，大多数“已经取得成果”，但“其他项目受到安全问题、最终投资决策(FID)挑战、可融资性以及监管要求和批准的挑战”。

“我们共同开发了Ikike区块，今天它几乎有日产5万桶的产能。大约6年前，我们共同合作开发了尼日利亚液化天然气项目Train 7，今天它正在全速运行，希望在2026年完工。我们共享了上游机会，将共同合作为Train 7、HI、HA和Obeta项目提供服务。”

新闻声明称，NCDMB官员呼吁消除“产业政策间的冲突”，并敦促相关机构通过《石油工业法》的补充法律，“以给予投资者前进的必要信心”。

Wabote还呼吁政府解决“尼日尔三角洲肆无忌惮的原油盗窃”问题，以“以合理的成本和盈利能力生产碳氢化合物”，声明补充说。

“他感到遗憾的是，大多数本土运营商在一年多的时间里无法通过管道撤离原油，现在被迫以高昂的成本探索其他选择。”

根据尼日利亚采掘业透明度倡议，2009年至2018年期间，尼日利亚损失了5.05亿桶原油和42亿升石油产品，亦即分别损失了400.06亿美元和18.4亿美元。“在此期间，原油和产品的总损失累计达到419亿美元。这是尼日利亚全部外汇储备的规模。”2019年11月5日的一份报告表示。

石油是尼日利亚经济的重要组成部分。尼日利亚国家统计局2月22日公布的最新数据

显示，2022年第四季度，该国石油和天然气占国内生产总值(GDP)的4.34%，使该行业成为仅次于作物生产、贸易、电信和信息以及房地产的第五大经济贡献者。

■ 中国石油

◆ 焦开河、戴厚良深入大庆油田开展主题教育调研

以“篝火学两论”传统推进主题教育见实效

6月1日，中央第44指导组组长焦开河和集团公司党组书记、董事长戴厚良一行到大庆油田开展主题教育调研，深入了解石油企业牢记重大嘱托、弘扬优良传统、奋进高质量发展等工作。

焦开河、戴厚良一行首先到全国爱国主义教育示范基地——铁人王进喜纪念馆参观。在一幅幅珍贵的历史图片、一幕幕会战的生产场景前，焦开河、戴厚良不时驻足观看，指出要继续弘扬大庆精神铁人精神，锐意进取、攻坚克难，创造无愧于党和人民的业绩。随后，焦开河、戴厚良先后深入第一采油厂第五作业区南1-1联合站集输班、第三采油厂第八作业区生产指挥中心、星火水面光伏示范项目及星火一次变电所、装备制造集团力神泵业公司电泵制造厂，调研企业主题教育开展情况，以及老油田稳产、数字化转型、新能源发展等工作。星火一次变电所是大庆油田自建自管的110千伏变电所，建所以来始终坚持以党建引领创新发展，先后荣获中央企业基层示范党支部等280余项荣誉。在听取该所简要情况介绍后，焦开河、戴厚良对其孕育形成的“工作有激情，人人是火种，聚是一团火，散是满天星”的星火精神等表示赞赏。

“大庆精神铁人精神，永远是激励我们勇往直前的宝贵精神财富。大庆精神铁人精神，永远都不过时！”当天晚上，焦开河、戴厚良出席了讲述大庆精神铁人精神深刻内涵和生动实践的“石油魂”宣讲报告会。戴厚良在讲话时指出，新时代传承弘扬石油精神和大庆精神铁人精神，是我们的神圣使命和重大责任。特别是面对中华民族伟大复兴的战略全局和百年未有之大变局，我们更要在大力弘扬石油精神和大庆精神铁人精神上持续发力、久久为功，用伟大精神进一步激发百万石油人攻坚克难的志气，锐意进取的士气，愿担当、敢担当、善担当的勇气，有效应对前进道路上的各种风险挑战，推进基业长青的世界一流企业建设。

戴厚良强调，要拿出“篝火学两论”的优良传统，推动主题教育走深走实。要在理论学习上下功夫，拿出铁人“识字搬山”的学习劲头，深刻领悟伟大思想精髓要义，用伟大思想凝心铸魂、推动工作。要在调查研究上出成果，聚焦重点难点，深入一线摸准情况、吃透问题，把调研成果转化为推进工作的务实举措。要在推动发展上履好职，在重点领域攻坚啃硬、接续奋斗，不断开创石油事业新局面。要在检视整改上动真格，

奔着问题去、带着问题学、对着问题改，深入查摆不足，抓好整改整治，确保主题教育取得实实在在的成效。

中央第44指导组副组长万军和指导组成员，集团公司党组副书记段良伟，党组成员、副总经理谢军，总部相关部门主要负责同志等参加调研。（大庆油田记者站、大庆油田报联合采访）

◆ 戴厚良赴大庆油田生产一线开展“四不两直”安全生产检查

强调：强化红线意识 严格安全管理

6月1日，在集团公司“安全生产月”活动首日，董事长、党组书记戴厚良到大庆油田生产一线，开展“四不两直”安全生产检查。他强调，要深入贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述精神，认真落实全国“安全生产月”活动启动仪式工作部署，站在深刻领悟“两个确立”的决定性意义，增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”的政治高度，时刻绷紧安全生产这根弦，进一步严格安全管理，确保集团公司生产经营平稳运行和队伍大局稳定。

戴厚良先后到第一采油厂第五作业区南1-1联合站集输班生产监控中心和站内生产区，第三采油厂第八作业区生产指挥中心，星火水面光伏示范项目和星火一次变电所，装备制造集团力神泵业公司电泵制造厂，了解企业生产运行、安全环保等情况，指出要坚持把安全生产作为一切工作的基础和前提，层层压实责任，抓实抓细抓到位；要以“时时放心不下”的责任感，全面严格落实岗位责任制，提升安全生产的意识和技能，持续夯实企业安全生产基础。

戴厚良强调，要强化“发展决不能以牺牲安全为代价”的红线意识，深入查思想、查管理、查技术、查纪律，守牢安全环保底线红线。要扎实开展以“人人讲安全、个个会应急”为主题的“安全生产月”活动，抓好重点领域风险识别，按照“三查四定”要求做好隐患治理工作，拧紧“安全阀”、织密“防护网”。要大力推进健康企业建设，把员工生命安全和身心健康放在第一位，用心用情呵护好员工身心健康。

集团公司党组副书记段良伟，党组成员、副总经理谢军，总部相关部门主要负责同志等参加活动。（大庆油田记者站、大庆油田报联合采访）

◆ 戴厚良出席2023中关村论坛

中国石油陆相页岩油技术入选十项重大科技成果

中国石油网5月29日消息，（记者 许琳迪 特约记者 傅国友）5月25日晚，2023中关村论坛在京举行，中国石油集团董事长、党组书记戴厚良出席开幕式。开幕式上，十项重大科技成果正式对外发布，中国石油陆相页岩油技术革命及战略突破入选。

陆相页岩油技术革命实现了从“陆相页岩生油”向“陆相页岩产油”的战略性的

突破，开辟了非常规石油重大战略新领域。中国石油创新陆相页岩油源内富集地质理论，发现了页岩中丰富的生油菌藻母质和页岩纳米级孔喉储油系统，揭示了页岩油“连续型”甜点区段富集规律，解决了陆相页岩“生油”“储油”“富油”的重大科学问题；创建了陆相页岩油赋存实验表征、“甜点区/段”评价、旋转导向优快钻井、水平井体积压裂开发、地下页岩加热转化超前储备五大关键技术体系，形成11项国家和行业标准、168件发明专利等一批自主知识产权。

在理论技术创新成果的引领推动下，中国石油在陆相页岩油勘探领域取得一批重大发现，建设了准噶尔盆地吉木萨尔、鄂尔多斯盆地陇东、松辽盆地古龙等国家级页岩油示范区与基地。2022年，中国石油页岩油年产量首次突破300万吨。

长期以来，中国石油牢记习近平总书记“能源的饭碗必须端在自己手里”的嘱托，大力提升国内油气勘探开发力度，加快推动页岩油气增储上产，打响打赢陆相页岩油革命进攻仗，当好能源保供“顶梁柱”，为保障国家能源安全贡献石油力量。

◆ 以高质量审计监督护航高质量发展

中国石油网5月29日消息，（记者 李妍楠）5月26日，集团公司召开党组会（扩大），传达学习贯彻习近平总书记在二十届中央审计委员会第一次会议上的重要讲话精神、在欧亚经济联盟第二届欧亚经济论坛全会开幕式上的致辞精神、5月24日会见俄罗斯总理米舒斯京时的重要指示精神。集团公司党组书记、董事长戴厚良主持。

戴厚良强调，要提高政治站位，持续加强党对审计工作的全面领导，充分发挥审计的政治属性和政治功能，促进党和国家重大方针政策、集团公司战略部署全面贯彻落实。要聚焦主责主业，做好常态化“经济体检”，突出重大问题加大审计力度，全面提升审计工作质量和水平，以高质量审计为党组治企兴企提供决策参考。要加强贯通协同，做实审计“下半篇文章”，完善审计结果运用和追责问责机制，健全完善审计监督与其他监督贯通协同，把督促审计整改作为日常监督的重要抓手，促进标本兼治。要发扬斗争精神，增强斗争本领，全面从严治党治审，提高审计监督本领和专业素养，深入开展主题教育和审计队伍教育整顿，打造经济监督的“特种部队”。

戴厚良强调，要深入学习贯彻习近平主席在欧亚经济联盟第二届欧亚经济论坛全会开幕式上的致辞精神，积极参与“一带一盟”对接，做好欧亚经济联盟相关制度规则研究，推进能源基础设施互联互通，加强多边合作，确保能源产业链供应链韧性和安全。要深入学习贯彻习近平主席会见俄罗斯总理米舒斯京时的重要指示精神，胸怀“国之大者”，坚定信心决心，主动担当作为，从全局和长远角度认识、理解和谋划国际能源合作，为保障国家能源安全贡献石油力量。

集团公司党组领导蔡安辉、钱朝阳、任立新、谢军、张道伟出席会议。总经理助理、管理层成员，总部部门、纪检监察组、专业公司等负责同志列席会议。

◆ 中国石油集团举行学习贯彻

习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育工作座谈会

段良伟强调：提高政治站位 推动主题教育扎实有效开展

5月30日，集团公司举行学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育工作座谈会，了解各单位推动主题教育的进展，交流经验做法，对企业主题教育进行再指导、再推动。集团公司党组副书记、主题教育领导小组常务副组长段良伟强调，要进一步提高政治站位，时刻对标对表党中央部署和党组要求，不断总结经验、改进工作，做到学习跟进、认识跟进、行动跟进，推动主题教育更加扎实有效开展，确保取得实实在在的成效。

段良伟指出，主题教育开展以来，各单位各部门高度重视、精心组织，各巡回指导组与所联系单位同向发力、问题共答，把主题教育与推进中心工作结合起来，迅速掀起理论学习热潮，集团公司主题教育呈现以上率下、顺利开局、整体联动、有序推进的良好局面。

就下一步推动主题教育深入开展，段良伟强调，要聚焦深化内化转化，把理论学习贯穿始终，注重读原著学原文悟原理，注重领导人员领学促学，注重学用结合、学以致用，推动习近平新时代中国特色社会主义思想入脑入心入灵魂。要聚焦破难题促发展，扑下身子真抓实干，谋深谋实调研课题，注重调研工作实效，坚持教育实践两手抓、两促进，推动调查研究落实落细落具体。要聚焦解决突出问题，发扬刀刃向内的自我革命精神，推动检视整治见人见事见思想。要聚焦强化组织领导，强化统筹推进，上下联动形成合力，推动主题教育抓紧抓实抓到位。要聚焦高标准高质量，加强和改进方式方法，提高督导质量，推动巡回指导有力有序有成效。

集团公司总经理助理、主题教育领导小组办公室副主任杨华主持。座谈会以“现场+视频”形式召开，辽阳石化等8家企业和在京4个巡回指导组作交流发言。集团公司主题教育领导小组办公室成员等参会。

◆ 中国石油集团信息技术交流座谈会召开

蔡安辉强调：要全面贯彻落实党的二十大精神

奋力开创“数智中国石油”建设新局面

5月30日至31日，集团公司召开信息技术交流座谈会，围绕高质量推进“数智中国石油”建设深入研讨、查找问题、广泛问策，共同谋划集团公司数字化转型、智能化发展路径。集团公司党组成员、总会计师蔡安辉出席会议并强调，要坚定不移贯彻落实习近平总书记关于网络强国的重要思想，落实集团公司党组决策部署，进一步统一思想、凝聚共识、形成合力，奋力开创“数智中国石油”建设新局面。

蔡安辉听取了信息化建设相关单位的工作汇报，以及数字和信息化管理部对下一步工作的安排，充分肯定了信息化队伍近年来取得的成绩。他指出，在大家的共同努力下，“数智中国石油”建设有序推进，信息化补强工程全面实施，数字化转型取得一批具有专业代表性的成果，为集团公司高质量发展作出重要贡献。

在深入分析了信息化建设面临的问题与挑战后，蔡安辉对下一步重点工作提出要求。一要牢牢把握数字经济发展的时代机遇，深刻认识到数字化转型是应对复杂国际形势的必然选择，是落实国家战略部署的必然要求，是能源行业应对变局的重要举措，是集团公司创建世界一流企业的重要力量，必须要答好时代之问、国家之问、行业之问和企业之问，全面加快“数智中国石油”建设步伐。二要坚决扛起光荣艰巨的发展责任，勇于担当作为，充分发挥“数智中国石油”建设主力军作用；加强一体协同，推进改革创新、开放发展，充分发挥一体化优势，以整体合力攻坚克难；突出自立自强，有效提升风险应对能力；强化人才培养，打造高水平人才队伍；抓实文化培育，加快营造全员参与、创新争先、动力自生的数字化转型氛围，为集团公司创建世界一流企业打造数字化新引擎。三要强化党的建设，深入开展学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育，牢牢把握“学思想、强党性、重实践、建新功”总要求，深学细悟党中央精神，严守依法合规廉洁底线，持之以恒抓好作风建设，以高质量党建引领高质量“数智中国石油”建设。

数字和信息化管理部、信息化建设内部支持单位有关负责同志参加交流座谈。



◆ 中国石油集团党组以高质量读书班推动主题教育走深走实

深学细悟筑牢思想根基 笃行实干奋进高质量发展

从致大庆油田发现60周年贺信中的殷切期望，追寻习近平总书记关心关爱石油工业发展的足迹；通过“当好国有企业‘种子队’”的深情厚望，感悟党领导石油工业一步步发展壮大的奋斗历程；透过“中央企业是能源保供的‘顶梁柱’”的谆谆嘱托，坚定保障国家能源安全的责任和使命……

4月25日至5月29日，在中央主题教育第44指导组的精心指导下，集团公司党组分三期、集中七天时间，举办学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班，聚焦习近平总书记对中国石油和中国石油相关工作的重要指示批示精神，以及高水平科技自立自强、“一带一路”能源合作等事关集团公司长远发展的重点，深入学习、深入研讨、深入交流，以党的创新理论武装头脑、指导实践，推动主题教育在集团公司持续走深走实。

一、原原本本学 把握原理感悟真理

“今天由我领读《习近平著作选读》第一卷的核心内容……”5月26日，中国石油大厦总部会议室内传来阵阵读书声。“实现高水平科技自立自强关系我国发展的独立性、自主性、安全性，要努力把科技的命脉牢牢掌握在自己手中”“实现高水平科技自立自强是集团公司勇挑重担、全力奋进高质量发展的必由之路”……学员们记下笔记，并展开热烈讨论。这是集团公司党组学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班上的生动一幕。

结合主题教育的总要求，集团公司党组牢牢把握一个“学”字，第一时间成立由党组书记、董事长戴厚良为组长的主题教育领导小组，专题研究部署主题教育工作，制定主题教育读书班工作方案，结合集团公司发展的重要领域和工作实际对主题教育读书班进行周密部署和精心组织。

在集团公司党组学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班第一期集中学习暨开班式上，集团公司党组书记、董事长戴厚良表示：“要深刻认识开展主题教育的重大意义，全面把握主题教育的总要求和根本任务，以习近平新时代中国特色社会主义思想引领集团公司高质量发展，不断把学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想引向深入，切实把这一科学理论转化为指导发展实践的强大思想武器。”

坚持原原本本学，逐字逐句读，补足“精神之钙”。

读书班把加强理论学习作为重中之重。集团公司党组带头领学，逐字逐句读原著学原文，深刻理解和领会习近平新时代中国特色社会主义思想的理论精髓。

“习近平总书记对中国石油和中国石油相关工作的重要指示批示，始终是指引集团公司克服一切困难挑战、实现高质量发展、建设世界一流企业的‘定盘星’‘指南针’。”谈及读原著学原文的体会，党组书记、董事长戴厚良说道。

学员们的体悟更加深刻：“通过学习，我进一步深刻体悟到，新时代十年党和国家事业取得的历史性成就、发生的历史性变革，最根本在于有习近平总书记掌舵领航，在于有习近平新时代中国特色社会主义思想科学指引。”

坚持全面学习和重点学习相结合，增强学习的针对性。

科技兴则民族兴，科技强则国家强。习近平总书记对科技创新工作高度重视，念兹在兹。集团公司党组学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班，专门将科技创新作为第二期读书班集中学习的主题，深入学习贯彻习近平总书记关于高水平科技自立自强、当好能源保供“顶梁柱”、推进绿色低碳发展、以中国式现代化全面推进中华民族伟大复兴等重要论述，并开展集中研讨。

“时不我待推进科技自立自强，只争朝夕突破关键问题，为实现中国式现代化、实现高水平科技自立自强贡献石油力量。”一名学员在笔记本上工整地写下心得。

从白山黑水到南海之滨，从中原腹地到雪域高原，在集团公司党组的带头示范、指导推动下，百万石油人掀起学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想的新热潮，将《习近平著作选读》作为必读书，原原本本学、逐字逐句读，在深入学习中感悟习近平总书记的人民情怀和崇高风范。

二、创新形式学 理论学习走深走实

5月12日下午，一场别开生面的专题讲座在中国石油大厦开讲。围绕“大变革背

景下技术创新与企业创新”，上海交通大学教授、国家级有突出贡献专家孟宪忠讲得深入浅出，读书班的学员们听得聚精会神。

党的理论在创新变化，理论学习的方式方法也要多元创新。集团公司党组学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班创新方式方法，党组领导带头原文领学、专家专题导学、集中交流研讨深入结合，持续推动党的创新理论入脑入心、走深走实。

党组领导原文领学。锚定主题教育目标，集团公司党组成员逐字逐句领读党的二十大报告、必读书目、选读书目等，深入学习习近平总书记对中国石油和中国石油相关工作的重要指示批示精神，全面学习领会习近平新时代中国特色社会主义思想的科学体系、精髓要义和实践要求。

“要始终坚持用理论武装头脑、指导实践，确保习近平新时代中国特色社会主义思想在中国石油学思用贯通、知信行统一。”集团公司总经理、党组书记侯启军说道。

专家专题导学。聚焦高水平科技自立自强、“一带一路”能源合作等事关集团公司高质量发展的关键领域和重要方向，集团公司党组学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班坚持“请进来”，邀请行业内权威专家进行专题辅导，通过深入浅出的理论阐释和生动鲜活的理论案例，着力深化党员领导干部对习近平总书记重要指示批示精神的理论认识，进一步推动党员领导干部坚持不懈用党的创新理论武装头脑、指导实践、推动工作。

集中交流研讨。聚焦主责、立足主业，集团公司党组成员围绕学习体会、结合分管业务交流发言。集团公司的院士专家就科技创新主题交流发言。大庆油田、塔里木油田、辽阳石化等8家单位和部门的主要负责同志结合所在领域、分管业务实际进行研讨发言。

“我们深刻感受到，是习近平总书记指引我们走到时代最前沿。塔里木油田将以报国者的姿态坚决打造能源保供的新样板。”

“我们要始终把牢记习近平总书记嘱托、推进高质量发展、当好国有企业‘种子队’作为工作主题。”

“我们要继续深入学习领会习近平总书记的重要讲话精神，踔厉奋发、笃行实干，把国有企业做强做优做大。”

.....

伴随着“每次学习和深读都备受启发”而来的，是理论认识在不断深化，思想共识在持续凝聚，理论武装进一步强化。

三、聚焦实践学 笃行实干开新局

理论的价值在于指导实践，学习的目的在于运用。习近平总书记强调：“紧紧围绕高质量发展这个全面建设社会主义现代化国家的首要任务，以强化理论学习指导发展实践……”

读原著学原文，不仅在于原原本本读，关键还要悟，要用习近平新时代中国特色社会主义思想指导实践，结合中国石油的工作实际，真正落实主题教育的总要求。

能源安全是习近平总书记时刻牵挂的大事。在习近平总书记对中国石油和中国石油相关工作的13次重要指示批示中，有8次提及天然气。

聚焦主责主业，在集团公司党组学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班的研讨交流过程中，党组领导和相关单位负责同志对加快推进油气勘探开发作了重点交流——“始终以保障国家能源安全为重大政治责任，持续推进高效勘探和效益开发。”“要着力提升能源高效供给能力，不断巩固扩大‘三个1亿吨’新格局。”

理论认识不断转化为干事创业的强大动能。在塔里木盆地，我国首口万米科探井——中国石油深地塔科1井鸣笛开钻，标志着我国向地球深部探测系列技术跨入世界前列。在川渝盆地，西南油气田聚焦常规气、页岩气、致密气三大领域，持续加强勘探开发，着力新区效益建产和老区稳产增效，推进天然气增储上产。截至5月28日，西南油气田今年累计生产天然气170.7亿立方米，同比增长12.5%，夯实天然气保供“压舱石”。

对理论的认识越深化，对工作问题看得越清晰。集团公司党组学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育读书班把习近平新时代中国特色社会主义思想的世界观、方法论和贯穿其中的立场观点方法作为思想武器，分析形势、研究问题、指导工作。

“科技进步和管理提升是推动企业进步的动力。这是永恒的主题，是推动企业前进的两个轮子，不能偏废。”

“要坚持依法合规治企和强化管理，坚定不移推进公司治理体系和治理能力现代化。”

.....

集团公司党组领导，各单位和部门负责人坚持问题导向，深入交流分析集团公司长远发展面临的困难、挑战和问题，探寻高质量发展的关键和路径。

为期七天的三期读书班圆满结束，但理论学习的脚步从未停歇，党的创新理论如春风般“飞入寻常百姓家”。百万石油人深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，努力把学习成果转化为坚定理想信念、锤炼党性和指导实践、推动工作的强大力量，不断为保障国家能源安全、推动建设基业长青的世界一流企业作出新的更大贡献。

■ 中国石化

◆ 首届“国企发现与发明论坛”在京召开

马永生作主旨报告

本报讯 记者戴安妮报道：5月28日，2023年中关村论坛的重要平行论坛——“国企发现与发明论坛”在北京召开。集团公司董事长、党组书记，中国工程院院士马永生作主旨报告，集团公司党组成员、副总经理李永林参加论坛。

“国企发现与发明论坛”是国务院国资委首次在中关村论坛主办的平行论坛，由中国石化承办。论坛以“汇聚原创力量·共享未来能源”为主题，聚焦原创技术策源地建设，探讨科学问题、交流原创发现、共享最新成果，集中展示中央企业加快实施创新驱动发展战略的最新实践。论坛首次发起了加强基础研究合作的全球倡议。

马永生作题为《强化原创技术引领 加快绿色低碳发展》的主旨报告。他说，从能源转型趋势看，绿色低碳转型成为能源发展趋势；从能源转型动力看，原创技术突破成为能源绿色低碳转型的核心驱动。石油化工行业绿色低碳转型主要有四个关键路径：稳油增气、结构减碳，产业升级、工艺降碳，新能接续、源头净碳，多元赋能、循环负碳。中国石化始终坚持生态优先、绿色发展不动摇，以实施“碳达峰八大行动”为牵引，大力推进传统业务绿色低碳转型、大力提升绿色能源供给能力、大力推进碳减排与利用，全方位推进化石能源洁净化、洁净能源规模化、生产过程低碳化，连续12年获“中国低碳榜样”称号。

来自国务院国资委、科技部、工业和信息化部、教育部、中国科学院、中国工程院、国家能源局、中国科协、国家国防科工局、国家自然科学基金委等相关单位代表，36家央企、部分地方国企代表出席论坛。

◆ 中国石化洛阳百万吨乙烯项目开工

本报讯 记者赵士振 赵鹏钧报道：5月27日，中国石化洛阳百万吨乙烯项目暨绿色石化先进材料产业基地开工动员大会在河南洛阳举行。河南省委书记、省人大常委会主任楼阳生，集团公司董事长、党组书记马永生出席大会并共同启动项目开工。

河南省委副书记、省长王凯，集团公司党组成员、副总经理，股份公司总裁喻宝才分别致辞，省委常委、常务副省长孙守刚主持大会，省委常委、洛阳市委书记江凌，省委常委、省委秘书长陈星出席。

动员大会结束后，马永生与楼阳生、王凯到洛阳石化调研，随后进行工作会谈，进

一步商谈深化合作事宜。喻宝才与孙守刚、江凌、陈星参加。

洛阳百万吨乙烯项目是中国石化与河南省为深入贯彻党的二十大精神、落实黄河流域生态保护和高质量发展国家战略而共同谋划的重点项目，也是推动洛阳石化转型升级实现高质量发展的重大举措。项目秉承“技术先进，产品高端”的理念，按照延链、补链的思路规划下游化工产品链，在积极应用中国石化自主知识产权新工艺、国产化新技术的同时，部分装置选用国际先进、工艺成熟的技术，建成投产后将在构建中国石化“一基两翼三新”产业格局、补齐中西部地区石化产业链短板、打造河南省绿色石化先进材料产业基地等方面具有重要意义。

王凯表示，洛阳百万吨乙烯项目暨绿色石化先进材料产业基地开工建设，是河南省和中国石化深入贯彻党的二十大精神、落实习近平总书记视察河南重要讲话重要指示精神的重大举措，是主动服务和融入新发展格局、推动高质量发展的具体行动。河南将以此为契机，着力科技创新、模式创新、管理创新，着力延伸链条、聚链成群，着力拓展领域、深化合作，着力营造一流营商环境、产业生态，与中国石化一道努力建成全国绿色石化示范性标杆工程，加快打造上下游一体、具有核心竞争力的绿色石化先进材料产业基地，携手共创央地合作的新典范。

喻宝才表示，在全面贯彻落实党的二十大精神开局之年，洛阳百万吨乙烯项目暨绿色石化先进材料产业基地顺利开工，这是中国石化与河南省深化合作、抢抓机遇的又一重大成果。当前，中国石化正按照习近平总书记指引的方向和党的二十大作出的部署，大力实施高质量发展行动，加快建设世界一流企业。我们将以项目建设为新起点，进一步加强与河南省的战略合作，全方位推动企地合作向更宽领域、更高水平、更深层次迈进，在中原大地加快打造产业链条完整、具有核心竞争力的重要高端石化产业基地，为高质量建设现代化河南、高水平实现现代化河南作出新的更大贡献。

◆ 中国石化股份公司召开股东大会

马永生 主持

本报讯 记者徐 徐报道：5月30日，中国石化股份公司在京召开2022年年度股东大会、2023年第一次A股类别股东大会及2023年第一次H股类别股东大会。股份公司董事长马永生主持会议，公司部分董事、监事、高级管理人员及有关部门负责人出席会议。

会议表决通过了2022年董事会工作报告和监事会工作报告、年度利润分配方案、选举董事、向集团公司定向增发A股股份、给予董事会回购公司股份的一般性授权等多项议案。与会的境内外股东及股东授权代理人对公司2022年度在经营管理、履行社会责任、增加股东回报等方面取得的成绩和做法给予充分肯定。马永生及公司部分董事、高级管理人员对股东关注的公司分红政策、生产经营情况、转型发展等问题进行了解答。会后，公司高级管理人员与股东进行深入交流。

马永生表示，今年以来公司生产经营稳中向好。一季度，公司紧紧抓住市场复苏、消费反弹的有利时机，充分发挥一体化优势，深入开展全产业链优化，加强产销协同，

努力拓市扩销，取得了良好的经营业绩。进入二季度，上游业务稳定向好，炼油业务总体平稳，化工经营有所改观，各板块业务保持良好态势。公司将坚持市场导向和效益导向，加强形势研判，抓好跨板块协调、跨区域优化，踏准市场节奏，实现产业链整体效益最大化，为完成全年目标任务争取更大主动。

马永生说，目前，我国正加快建设以实体经济为支撑的现代化产业体系，推动传统产业转型升级和战略性新兴产业融合集群发展，为公司高质量发展提供了重要战略机遇。中国石化将完整、准确、全面贯彻新发展理念，深入实施高质量发展行动，着力推进提质增效，积极推动转型发展，持续提高上市公司质量，不断激发改革创新活力，努力实现各项业务质的有效提升和量的合理增长，为股东、员工和社会创造更大价值。

◆ 赵东拜会湖南省省长毛伟明

本报讯 记者徐 徐报道：5月24日至27日，集团公司总经理、党组书记赵东在长沙拜会湖南省委副书记、省长毛伟明，并按照集团公司党组关于大兴调查研究的统一部署，就推进岳阳地区两厂炼化一体化发展改革开展专题调研，看望慰问干部员工，强调要以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，深刻领悟、自觉践行习近平总书记关于走“世界级、高科技、一体化”之路的重要指示，坚定信心、乘势而上，抢抓机遇、攻坚克难，奋力把一体化发展改革推向前进，坚定不移推动高质量发展，以优异成绩庆祝中国石化成立四十周年。

赵东围绕调研主题，先后赴长岭炼化炼油二部中控室、环氧丙烷装置现场、生产调度中心，巴陵石化炼油部一联合装置、橡胶部橡塑中心及SIS装置、己内酰胺搬迁项目现场调研慰问，详细了解企业主题教育开展情况，以及安全环保、“三基”工作、运行管理、党建和人才培养等情况，并随机选取部分基层单位员工代表、中层干部召开座谈会，通过会前匿名问卷调研，广泛听取干部员工对两厂炼化一体化改革、高质量发展等方面的意见建议，深入了解干部员工最关心的问题，在充分研讨中深化认识，认真研究提出解决方案。

赵东说，近年来，两家企业聚焦高质量发展主题，主动求变，担当作为，各项工作取得新进展新成效，彰显了顺应潮流、勇于变革的大格局，超前谋划、务实重效的好作风，担当作为、攻坚啃硬的行动力。

赵东强调，要咬定目标，再接再厉，把一体化发展改革蹄疾步稳推向前进。岳阳地区炼化一体化发展改革，是集团公司实施战略性整合重组、提高产业集中度和整体竞争力的重要举措，在全系统具有重要的示范效应。要扛稳改革主体责任，坚持问题导向，抓实安全环保工作，确保企业大局稳定，坚决按照既定时间节点完成各项目标任务。要高点谋划，善作善成，奋力建设世界一流企业。高水平推进“一体化”，对生产要素进行深层整合，持续不断地深化改革；下决心发展“高科技”，研判行业大势，加强技术储备，密切产销研用，壮大竞争实力；大踏步迈向“世界级”，立足区位特点，提升产品辐射力，深化管理变革，提升经营创效力，发挥龙头作用，提升产业带动力，搞好“走出去”项目，提升异地发展力。充分发挥党建引领保障作用，拿出事不避难的担当，一步一个脚印把改革推向前进。

27日上午，赵东会见岳阳市委书记曹普华，市委副书记、市长李挚，就合力推进炼化一体化项目建设等相关事宜进行交流。党组组织部宣布成立湖南石化筹备组，部署相关工作。

部分总师级领导、总部相关部门负责人一同调研。

◆ 喻宝才出席国际氢能理事会CEO年会

本报讯 5月31日，集团公司副总经理、股份公司总裁喻宝才在日本淡路出席国际氢能理事会CEO年会，并以中国石化氢能产业高质量发展实践为主题，聚焦中国氢能产业发展趋势和中国石化氢能产业发展实践作主旨发言。

会议期间，喻宝才与国际氢能理事会联席主席及成员单位进行了交流，并分别会见美国康明斯公司首席执行官兰博文、林德公司首席执行官蓝圣杰、川崎重工会长金花芳则、法液空集团氢能及工业营销副总裁贾尔德，就如何发挥企业在理事会和全球氢能产业中的作用，以及在氢能等新能源和绿色低碳领域加强合作交换意见。（本报记者）

◆ SEI举办石化行业绿色低碳发展讲堂

本报讯 记者程强报道：5月27日，工程建设公司（SEI）举办石化行业绿色低碳发展讲堂，邀请9位院士作专题报告。集团公司党组成员、副总经理李永林，中国石油和化学工业联合会党委书记李云鹏出席并致辞。

与会专家就新形势下石化行业的绿色低碳发展提出真知灼见和措施建议。大家表示，绿色低碳发展、建设美丽中国是重大时代课题，也是石化行业高质量发展的必答考题。当前新一轮科技革命的深入发展引发科学研究范式和管理模式的深刻变革，石油石化行业应该积极应对挑战，加快实施创新驱动发展战略，持续推进绿色低碳转型，为助力实现“双碳”目标作出应有贡献。

◆ 集团公司召开部分企业总会计师述职会

本报讯 5月25日，集团公司部分企业总会计师述职会在厦门国家会计学院召开，集团公司党组成员、总会计师张少峰出席并讲话。

张少峰充分肯定了述职总会计师一年来的工作。2022年，各企业总会计师坚决贯彻集团公司党组决策部署，创造性开展各项工作，支撑战略有模型，支持决策有数据、服务业务有举措、创造价值有路径、防控风险有实招，表现出坚定的信心与决心，体现了强烈的责任感与使命感，彰显了总会计师队伍过硬的能力与素质。

张少峰强调，各企业总会计师要持续成长、担当尽责、沟通交流，要保持开放心态，持续加强财会队伍建设。要进一步提高政治站位，强化使命担当，锚定目标抓落实，扎实推进战略型集约化财务管控体系建设，保效益稳增长，强化战略成本管控，努力创造更好经营业绩，奋力开启高质量发展新阶段，以实干实绩实效庆祝中国石化成立四十周年。

党组组织部、财务部等部门有关负责人对总会计师述职情况进行了评议。14名企业

总会计师围绕2020年以来本单位生产经营、财务主要工作和履职尽责情况进行现场述职。
(叶文峰) 

◆ 为长江经济带高质量发展注入新动能

纳百川、吞千湖，滚滚长江，浩瀚东流。

推动长江经济带发展是以习近平同志为核心的党中央作出的重大决策，是关系国家发展全局的重大战略。党的十八大以来，习近平总书记高度重视长江经济带发展，多次主持召开座谈会并发表重要讲话，以“共抓大保护、不搞大开发”为导向，为长江经济带发展掌舵领航、谋篇布局。

长江经济带作为中国石化最主要的产业聚集地区，覆盖11个省（自治区、直辖市）。中国石化在这里拥有西南油气分公司、江汉油田、扬子石化、金陵石化、江苏石油、湖北石油等30余家直属企业，形成了上中下游全产业链的工业布局。多年来，中国石化主动融入国家战略，全力抓实长江大保护工作，不断提高能源安全保障能力，持续推动转型升级，加快建设长江经济带绿色炼化基地和天然气供给基地，在实现自身发展的同时为当地经济社会发展作出重要贡献。

“共抓大保护，不搞大开发”，筑牢长江生态屏障，守护好一江清水。

中国石化全面落实长江大保护工作，深入开展污染防治攻坚战，强化清洁生产工作，加大污染物排放管理力度，加强水体风险管控，提升固危废管理水平，全力抓好生态环境系统保护修复，筑牢长江生态屏障，助力长江“一江碧水向东流”。

近年来，沿江企业从生态系统整体性和流域系统性出发，全力推进沿江生态保护，生态红线区内生产设施按要求退出并完成生态恢复，岸线覆绿面积持续增大。其中，镇海炼化、九江石化、中韩石化、中原油田普光分公司、长岭炼化等沿江企业先后被评为国家级绿色工厂。

深入推进能源革命，加大油气资源勘探开发和增储上产力度，为长江经济带注入不竭动能。

中国石化结合长江经济带11个省（自治区、直辖市）能源结构转换需求，发挥集团公司一体化优势，加大油气勘探开发力度，推进天然气产供储销体系建设，保障油气供应安全。

如同绵延不绝的长江水，西南油气分公司、江汉油田、中原油田、江苏油田等上游企业正为长江经济带源源不断输送绿色动能。2022年12月28日，中国石化“深地工程·川渝天然气基地”揭牌，全力加快勘探增储、油气上产，推动页岩气、天然气稳产高产，以高质量勘探开发成果保障国家能源安全。目前，中国石化在四川盆地的矿权区拥有深层天然气资源量15万亿立方米，是我国天然气未来增储上产的重要领域。

坚定推进产业转型升级，打造适应新时代的沿江石化产业集群，助力长江经济带高质量发展。

积极推进沿江炼化带升级，推动现有燃料型炼厂向化工型炼厂转型，增产化工原料并向高端化学品延伸，实现错位发展和原料互补，打造适应新时代发展的沿江石化产业集群。沿江一路向东，巴陵石化己内酰胺产业链搬迁与升级、中韩石化炼油结构调整和乙烯脱瓶颈改造、九江石化89万吨/年芳烃和30万吨/年烷基化装置、安庆石化炼油转化工结构调整、仪征化纤年产300万吨PTA等“含绿量”足、“含新量”多的项目成为助力长江经济带高质量发展的新引擎。

与此同时，中国石化加速新能源布局，积极推进一批大型光伏发电、陆上风电和海上风电项目建设。截至目前，江苏油田率先竖起中国石化陆上油田首批6台（套）风力发电机组，建成光伏电站113座，新能源总装机容量超40兆瓦、年发电能力7500万千瓦时，绿电比例位居中国石化上游企业前列。（本报记者 高国雪 阎茹钰 王维东 刘锦妍）

◆ 中国石化助力黄河流域生态保护和高质量发展

听呦呦鹿鸣，看鹿奔草甸。5月，黄河北岸，洛阳石化厂区内绿树成荫、草地翠绿，60多只身形矫健的国家一级保护动物梅花鹿或悠闲散步或嬉戏玩闹。梅花鹿对生存环境要求极高，这群特殊的“朋友”已经在厂区内生活了14年，成为监测环保质量的“活指标”。

大河浩荡，奔腾不息。2019年，习近平总书记主持召开黄河流域生态保护和高质量发展座谈会，指出保护黄河是事关中华民族伟大复兴的千秋大计，发出让黄河成为造福人民的幸福河的伟大号召。

黄河流域是我国重要的生态屏障和经济地带，是打赢脱贫攻坚战、实现乡村振兴的重要区域，也是中国石化重要的产业聚集区和新能源试验基地。近年来，中国石化积极融入国家战略，流域内24家企业大力推动绿色低碳发展，建设黄河流域节能节水型清洁能源高效供给基地，争当推动黄河流域生态保护和高质量发展的央企排头兵，助力母亲河成为造福人民的幸福河。

一、生态环境保护和环境治理成效显著——

强化生态保护修复。2019年以来累计关停退出油气井305口和站场4座。

持续加强资源能源节约集约利用。深入开展清洁生产，奋力打造“无废集团”全国标杆，2022年实施“能效提升”项目483个，节能95万吨标煤，6家企业获能效领跑者称号、8家企业获水效领跑者称号。

全力打好污染防治攻坚战。沿黄企业废水综合达标率100%，废气综合达标率99.9%以上，深入开展“清废行动”，气不上天、油不落地。

持续加大温室气体减排力度。2022年，我国首个百万吨级CCUS项目投产，黄河流域

炼化企业回收二氧化碳37.5万吨，油田企业注入二氧化碳58.3万吨，增油4.7万吨。

二、保障国家能源安全能力持续提升——

推进油气高质量勘探和效益开发，奋力实现勘探大突破、原油稳增长、天然气大发展。2022年，胜利济阳页岩油国家级示范区揭牌，预计“十四五”末将实现页岩油探明地质储量1亿吨，新建产能100万吨，年产页岩油当量50万吨。

加快推进炼化转型升级，产业链整体竞争力不断提升。洛阳石化加快建设百万吨乙烯项目，齐鲁石化坚定向中高端延伸，济南炼化着力攻关高端化、差异化、特色化转型，助力新能源产业发展。

布局业务转型，积极打造油气氢电服综合加能站。“十四五”期间在黄河流域布局加氢站160座。陕西石油投用分布式光伏电站83座、充换电站24座。山东石油建成全国首座净零排放综合加能站、全国首座高速公路加氢站。内蒙古石油建成中国石化首座风能光伏发电智能加油站。

三、战略性新兴产业竞争力不断增强——

以打造氢能产业链为核心，持续拓展黄河流域地热、光伏、风电等新能源产业生态。

内蒙古鄂尔多斯风光融合绿氢、“西氢东送”输氢管道等示范项目先后启动建设。

新星公司在陕西武功县打造西部首座地热供暖无烟城，规模约1300万平方米，为10万多户居民提供清洁供暖；在陕西大荔建成中国石化首个陆上风力发电站，每年满足2万余户居民清洁用电需求。

胜利油田光伏装机规模达280兆瓦，年发绿电能力3.4亿千瓦时。河南油田投运19个新能源项目，累计发电超3000万千瓦时。

四、助力黄河流域村美民富产业兴——

充分发挥产业优势，结合实际探索打造特色帮扶模式，积极助力黄河流域乡村振兴。

在甘肃东乡，累计投入帮扶资金超7亿元，切实解决“六难”问题，在东乡石化中学建成全国首个“春蕾加油站”，实施帮扶项目236个，惠及群众15.4万余人次。

在青海泽库，累计援建项目37个，投入帮扶资金8612万元，销售特色产品5000余万元，为当地经济社会发展注入强劲动能。（本报记者 高国雪 屈冰 于佳 郭蒙）

■ 中国海油

◆ 中国海油党组深入学习贯彻习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神

在提高主题教育实绩实效上勇当先锋争做示范

5月29日，中国海油党组书记、董事长汪东进主持召开党组会，深入学习习近平总书记在二十届中央财经委员会第一次会议和二十届中央审计委员会第一次会议上的重要讲话和近期重要指示批示精神，强调要深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，不断提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力，完整、准确、全面贯彻新发展理念，在构建新发展格局、推动高质量发展上彰显新担当，充分发挥央企国民经济稳增长“顶梁柱”“压舱石”作用，在提高主题教育实绩实效上勇当先锋、争做示范。

集团公司党组副书记、总经理李勇，党组副书记、董事徐可强，在家的党组成员钟庆明、霍健、周心怀、俞进参加会议。

汪东进强调，要把推动主题教育走深走实同推动高质量发展紧密结合起来，深刻认识能源央企在推进中国式现代化进程中肩负的职责使命，全力服务“六稳”“六保”，主动融入党和国家发展大局，为助力京津冀协同发展、加快推进农业农村现代化、深化“一带一路”能源合作贡献更大力量；要始终聚焦主责主业，立足创新驱动发展，加快打造海上油气资源勘探开发关键领域原创技术“策源地”，狠抓绿色低碳技术攻关，扎实实施“双碳”行动方案，为推动绿色低碳转型发展，助力实现“双碳”目标作出积极贡献；要以加快实施科技体制机制改革三年攻坚方案为契机，进一步提升油气勘探开发领域科研创新效能，着力构建一体化高效协同创新体系，有序推广“项目长负责制”“揭榜挂帅”和“赛马”等机制，进一步激发科技创新活力，擦亮中国海油关键核心技术攻关“金名片”。

汪东进要求，要进一步提高政治站位，切实把思想和行动统一到党中央决策部署上来，坚持稳中求进工作总基调，在统筹把握“稳”与“进”中勇挑重担，全力做好二季度生产经营各项工作；要抓紧抓实能源保供工作，锚定加快建设油气资源供给保障中心目标，加快产能建设，深入推进“两提一降”“新优快”钻井等工程，确保高质量完成全年生产经营目标任务，以实际行动把能源的饭碗端得更稳更牢；要切实做好审计工作，进一步突出审计监督的系统性、针对性和有效性，拓展审计监督的广度和深度，围绕公司重大决策部署、依法合规经营、重点风险隐患、提质增效等方面强化审计监督，着力抓好审计整改“后半篇文章”，以高质量审计推动高质量发展。

◆ 中国海油党组书记、董事长汪东进赴中海化学开展主题教育专题调研

扎实推动主题教育见行见效 为助力端牢粮食饭碗贡献海油力量

6月1日，中国海油党组书记、董事长汪东进赴中海化学开展主题教育专题调研。按

照中国海油主题教育“进基层、解难题、促发展”大调研活动安排，此次调研着重了解企业生产经营、改革发展、基层党建和主题教育开展情况，梳理研讨制约企业高质量发展的瓶颈和解决举措建议。

在调研过程中，中海化学领导班子成员介绍公司创新利用“清单工作法”，细化形成5大部分43项主题教育工作清单及打造学习专栏的进展成果。汪东进指出，中海化学开展主题教育结合公司实际，探索出特色做法，要进一步做好学用转化，确保取得实效。

就企业生产经营、改革发展、基层党建等情况交流研讨后，汪东进强调，要进一步提高政治站位，胸怀“国之大者”。牢牢把握主题教育“学思想、强党性、重实践、建新功”的总要求，深入学习领会习近平新时代中国特色社会主义思想的世界观和方法论，深化理论武装，切实提升政治能力、思维能力、实践能力。把科学的立场观点方法学到手，指导工作、推动实践，为助力端牢粮食饭碗贡献海油力量。

要加强精益管理，推动高质量发展。眼睛向内，在降本提质增效上下功夫，牢固树立“一切成本皆可降”理念。眼睛向外，积极开拓培育市场，厚植为民情怀，走向田间地头，练就兴农本领；加强多方合作，开拓国际市场。推动产业向高端化发展，提升产品质量，努力做强做优做特。坚持以人为本，把员工生命安全和身体健康放在第一位，毫不放松抓好安全生产。

要发挥比较优势，推动企地协同发展。抓住发展机遇，积极融入海南自由贸易港及重点工业园区建设，实现互利共赢，为海南经济社会发展作贡献。

要着眼长远，谋划好未来发展。以敢为人先的精神创新求变，系统谋划公司转型发展总体思路 and 方向，加快战略性新兴产业建设，探索化工新材料领域发展。

要加强能力建设，培育核心竞争力。加强公司领导班子、职能部门能力建设，持续提升技术队伍、技能队伍、营销队伍能力，加快数字化转型、智能化发展。时刻保持“本领恐慌”的危机感，不断增强学习本领，积极查找不足，努力增长才干。

集团公司管理层成员，总部有关部门负责同志参加调研。

◆ 国企改革三年行动成效显著 中国海油思索创新与突破之路

中新网北京5月30日电，（陈昊星）国企改革一直是中国经济转型和发展的重要议题之一。作为中国海上最大的油气生产企业，中国海油在国企改革的道路上取得了显著成果。

三年行动，130个改革举措已落地

据中国海油党组宣传部副部长林建功介绍，目前中国海油三年行动共实施了130个改革举措，涉及10个部分、45条具体任务和72项具体措施。截至2022年10月底，所有改革

任务已经全部完成。一批重点改革任务取得了重大进展，有效激发了公司的发展活力，为公司的高质量发展提供了有力支撑。

中国海油在三年行动中做了哪些具体工作？首先，中国海油积极构建改革推进体系，明确领导责任和任务分工，并建立动态预警机制，确保改革任务落地。

其次，通过考核机制压实责任，将改革成效与绩效考核挂钩。通过完善考核细则，激励高质量完成改革任务并表现优异的单位和部门，在年度绩效考核中加分。对于工作不主动、进展缓慢的单位和部门，及时约谈并扣分。对于影响公司改革任务完成的单位或部门，在年度考核中进行降级。

第三，强化人才激励，对承担重大战略任务的团队负责人以及引进的高端人才，实行“一人一策”清单式管理和年薪制。建立“保底工资+业绩提成”差异化提取的高弹性薪酬模式，鼓励销售人员提高销售贸易量、利润和服务质量。改革三年行动以来，公司2万名艰苦环境下的出海员工平均年收入显著提高。

创新的根本在人才。“自国企改革三年行动工作启动以来，中国海油人才建设从‘揭榜挂帅’到‘赛马制’，充分激发科研人员创新活力。”林建功说。

“海洋油气‘国之重器’的出现，实现了‘水面、水中、水下、井下’装备技术全面布局突破；‘七年行动计划’科技重大专项攻关成果显成效，公司国内原油增产量连续4年占全国总增量的60%以上。”林建功表示。

国企改革取得显著成效，但中国海油发现还存在一些不足之处。改革效能的不平衡现象仍然存在，部分机制类改革任务“形”已建立、“神”还不足，个别领域对标改革先进企业仍有差距，改革长效机制仍需健全完善。国企改革只有进行时，没有完成时。

保持年产量增长5%，力争再次发现新亿吨级油田

近日，由国务院国资委新闻中心牵头的融媒采访团对中国海油天津分公司下属的秦皇岛32-6CEPI平台进行实地参观调研，随后在海洋石油大厦秦皇岛32-6智能油田生产操控中心进行海陆连线。

经实地走访发现，中国海油下属的天津分公司主要负责渤海油田的油气勘探、开发和生产管理业务，承担着保障原油供应和环渤海地区天然气供应的重要任务。

据悉，秦皇岛32-6油田是海上首个储量超亿吨的复杂河流相稠油油田，自2001年投产以来累计生产原油突破4000万吨，秦皇岛32-6智能油田(一期)项目2021年10月全面建成投用，在渤海湾打造了一个现代化、数字化、智能化的新型油田。

“600多个智能摄像头，37类117台套设备，近60000个数据采集点，24小时实时获取生产数据，年数据量高达26TB……”这些实时的生产数据，汇总形成大数据湖，从而实现中海油秦皇岛32-6智能油田预警诊断、主动优化和辅助决策等智能化管理。

渤海油田的发展不仅推动了国家能源安全，也为地方经济稳定增长做出了积极贡献。2022年，中国海油下属的天津分公司的工业增加值同比增幅达到69.25%，创下历史新高，占据天津市GDP约8%的比重。

中国海油天津分公司党委副书记张德林表示，面对未来的发展，渤海油田已制定了一系列重点工程建设计划，包括渤中19-6凝析气田一期千亿方大气田开发项目、垦利6-1亿吨级油田开发项目、渤海油田岸电项目、秦皇岛32-6智能油田建设项目等。

在过去的四年里，中国海油天津分公司连续发现了5个亿吨级油气田，创下历史最佳水平。截至目前，天津分公司已向国家报送探明储量达到50.83亿吨油当量，并持续稳产13年。2021年，成功建成了我国第一大原油生产基地。天津分公司累计产油气达5.35亿吨，其中原油产量达4.94亿吨，天然气产量达425.9亿方。

张德林预计，2023年全年的原油产量将达到3340万吨，继续保持年产量增长5%的良好势头，力争再次发现1个亿吨级油田。此外，天津分公司还计划投资超过300亿元，并实施40多个工程建设项目，推进各项新项目的投产。

◆ 走进中国海油南海东部油田：科技攻关助力增储上产 保障能源高质量供应

距离海岸线150公里，水深90米，这是中国海油位于中国南海恩平15-1油田群中的海上原油钻采平台恩平15-1平台所在地。近日，《证券日报》记者在中国海油深圳分公司通过VR“全景式”体验了恩平15-1平台从钻采原油到提炼原油、运输原油的全过程。

在这片距离深圳海岸100公里至250公里的南海东部海域，42座海上油气生产设施星罗棋布，正昼夜不息地开采油气。这里是中国第七大油田、海上第二大油气生产基地——南海东部油田，这里正在开展新一轮油气增储上产战略行动。

一、科技创新赋能增储上产

据中国海油方面向《证券日报》记者介绍，恩平15-1平台是亚洲甲板面积最大、设备最多、功能最齐全的海上原油钻采平台。

近年来，中国海油扎实推进大数据、人工智能与深海资源开发装备和技术的深度融合，着力打造集“实时感知、全面协同、主动管理、整体优化”于一体的智能油气田。作为其中的标志性项目，恩平15-1油田群首期项目于去年12月份正式投产。作为中国首个在新建项目设计阶段就采用智能化方案的油田，它的出现推动了中国海油南海东部油田海陆运营一体化、操作智能化、生产数字化、决策科学化的智能油气田体系初步建成。

记者走进深圳中国海油大厦五楼看到，中国海上首个油田智慧生产指挥中心正在高效运转，巨大的屏幕、实时的画面、滚动的数据，联动着离岸100公里至250公里外的各海上作业设施。海陆远程操控、海上区域控制中心、智能分析识别、FPSO动态监测、业务联动轮番上演。

今年，南海东部海域首个海上平台5G基站开通，中国首台100%自主知识产权海上燃气透平发电机组完成出厂试验，亚洲第三高的深水导管架下水“安家”并创造亚洲海洋工程打桩深度新纪录，1个生产指挥中心、7个操控中心和N个海上区域控制中心所构成的“1+7+N”生产运营中心体系初步建成……中国海油深圳分公司抢抓机遇，不断推进数字化转型升级，加大油气资源智能化勘探开发装备和技术研发，为中国海油成为国内油气增储上产主力军贡献了积极力量。

据介绍，中国海油深圳分公司聚焦勘探开发关键技术攻关支撑增储上产目标实现和推进水下关键设施国产化进程两个方面，梳理出勘探、开发、生产、钻完井、海洋工程及数字赋能6大类、36个重点技术发展方向、133项关键核心技术，推动“南海东部油田上产2000万吨关键技术研究”、“海上深层超深层油气勘探技术”等重大项目实施，高效支撑公司增储上产战略目标的实现。

记者了解到，南海东部油田正加快建立以企业为主体、市场为导向、产学研深度融合的技术创新体系，与高等院校、科研院所共建创新主体，共同打造创新发展战略高地。

3月下旬，万吨级的恩平20-4平台导管架精准下水“安家”，成为海域历年最早完成海上安装的大型装备。5月中旬，该平台的上部组块采用全球领先的设备和技术进行海上安装，一举打破中国海上平台动力定位浮托安装的重量新纪录。目前，南海东部油田正高效推进流花11-1/4-1油田二次开发项目、恩平15-1油田群开发项目、陆惠西油田群联合开发项目等一批重大项目建设，深圳、珠海、青岛等地约4600人投身新项目陆地建造，3个新油田有望年内实现投产，保障能源稳定供应能力将进一步增强。

二、把好新项目节能降碳关

保障油气资源的稳定供应是中国海油深圳分公司的中心任务。近年来，公司持续加大油气增储上产规模，密集部署一批新建油气田开发项目，在增储上产的同时，从源头把好新项目节能降碳关。

中国海油深圳分公司全面推进油气开发生产绿色转型，新油气田项目均在设计中提前部署伴生气回收利用、电力组网、CCUS（碳捕获、利用与封存）等节能降碳措施。5月15日，中国海上首口二氧化碳回注井在恩平15-1平台顺利完钻，首个海上二氧化碳封存示范项目投产指日可待。南海东部油田正加快中国海上CCS（二氧化碳回注封存技术）的先行先试，与广东省、壳牌集团、埃克森美孚联合推进广东大亚湾区千万吨级CCS/CCUS集群项目，奋力开拓我国碳封存的新产业和新业态。

中国海油方面向记者介绍，为了最大程度避免温室气体对环境的影响，中国海油在恩平15-1油田实施了我国海上首个二氧化碳回注封存（CCS）项目，研制适用于海洋环境的首套超临界大分子压缩机和首套复合材料二氧化碳分子筛脱水橇，实施一口世界级难度的浅层大位移二氧化碳回注井，实现了海上二氧化碳封存关键设备的国产化突破，形成完整的海上一体化CCS技术体系和装备。

“恩平15-1油田CCS项目预计高峰年可封存二氧化碳30万吨，累计封存二氧化碳150万吨以上，减排量相当于植树近1400万棵或停开近100万辆轿车，该项目有力开拓了我国海上二氧化碳封存的新产业新业态。”中国海油方面表示。

中国海油方面表示，中国海油集团公司发布的“双碳”行动方案明确了2028年实现碳达峰，2050年实现碳中和的总体目标，上市公司也制定发布了节能降碳十大行动，其中包括加快推进CCS/CCUS示范工程。公司开展固碳一体化CCUS全产业链关键技术攻关，目前正在积极探索。（证券日报 记者 向炎涛）

■ 国家管网

◆ 张伟深入驻豫单位开展主题教育专题调研

5月31日至6月2日，国家管网集团董事长、党组书记张伟深入西气东输公司、北方管道公司的驻豫基层单位，开展主题教育专题调研，看望慰问一线干部员工，以问题导向和结果导向在深化调查中研究提升基层党建工作质量的“金钥匙”。

在文23储气库，张伟详细了解储气库气藏地质构造、“三位一体”完整性管理情况，对注采气安全和压缩机运维情况进行检查。他深入文23储气库二期项目施工现场，详细了解工程进度和QHSE管理情况，对井控风险处置、确保钻井质量等提出明确要求。

在郑州分输压气站和郑州维抢修队，张伟参观了文化展厅、管道保护实训基地、技师工作室和“动手小屋”，全面了解安全生产、党建工作和人才培养等方面的特色做法，对“敢闯敢试敢争先”的基层“领头羊”特色文化、“三个不相信”管道保护理念和“标准比电压更高，操作比定值更准”红旗变电所管理理念给予肯定。

在洛驻管道洛阳首站，张伟实地调研生产运行情况，与干部员工共同探讨解决“厂中站”管理难题、改善工作生活条件的措施办法，心贴心为基层一线谋实策、出实招、办实事。

在兰郑长管道洛阳站，张伟详细了解作业区安全生产和线路管理情况，就如何优化管道布局、激活区域成品油市场等问题进行探讨分析。

调研期间，张伟分别与西气东输郑州输气分公司、北方管道郑州输油气分公司党委

班子，中原储气库公司党总支班子，郑州作业区、郑州维抢修队和洛阳作业区党支部党员开展面对面座谈，深入了解基层党建工作开展情况，就如何发挥高质量党建的引领保障作用，如何抓实专业化分工、标准化建设、网络化集成，如何履行好基层党组织直接教育党员、管理党员、监督党员和组织群众、宣传群众、凝聚群众、服务群众的重要职责，如何充分发挥公司党员占比较高的独特优势、激励党员发挥先锋模范作用，如何确保党组部署要求更好转化为一线员工的思想自觉和行动自觉等，集思广益、把脉问诊。针对基层党支部工作中存在的困难问题，张伟鼓励大家要深入领会和认真落实“五个狠下功夫”的党建工作总体部署，广泛借鉴成熟经验和典型做法，敢于突破、大胆创新，持之以恒抓基层、打基础、固堡垒，在做出特色、走在前列、形成品牌上展现新作为，全力以赴把基层党组织建设成为有效实现党的领导的坚强战斗堡垒。

张伟强调，要更加紧密地团结在以习近平总书记为核心的党中央周围，坚持不懈用习近平新时代中国特色社会主义思想凝心铸魂，高站位高质量高标准抓好主题教育各项任务落实，不断提高推动高质量发展本领、服务群众本领、防范化解风险本领，更好推动“五个坚持”总体方略和党建工作“五个狠下功夫”总体部署落实落地，切实把学习成果转化为推进管网高质量发展的实际成效。要坚持统筹发展和安全，坚持安全生产先于一切、高于一切、重于一切，把“严”字贯穿安全生产全过程，拓展安全生产队伍“三湾改编”成果，持续提升安全管控水平，构筑保障安全的铜墙铁壁，坚决守牢安全生产红线底线。要层层压紧压实全面从严治党政治责任，坚持大抓基层的鲜明导向，严格落实领导干部“一岗双责”，深入开展“支部共建、专业联建”活动，加快培育党支部特色党建品牌，全面提升党建工作质量和实效，以高质量党建引领保障管网打造世界一流企业和实现高质量发展，用“最讲政治、最有信仰”的实际行动为强国建设、民族复兴贡献管网力量。

集团公司总部部门和西气东输公司、北方管道公司有关人员参加调研。



◆ 古浪—河口天然气联络管道工程山体穿越回拖圆满完成

连创2项国内管道建设定向钻穿越施工新纪录

5月31日凌晨1时18分，随着古浪—河口天然气联络管道工程石圈山体定向钻一次穿越成功，标志着该工程的3处大型山体定向钻施工圆满完成，并连创914毫米管径管道接管数最多、穿越软泥岩山体距离最长2项国内管道建设山体定向钻穿越施工新纪录。

古浪—河口天然气联络管道工程是国家发改委挂牌督办的甘肃省重点项目和民生工程，也是国家管网集团公司“十四五”重点项目之一，是推动形成“X+1+X”油气市场体系、推进甘肃省“一核三带”新发展格局、促进经济社会发展的有力举措。

该工程共有3处大型山体定向钻穿越施工，分别是上石圈山体，穿越长度1421.41米；河口1#山体，穿越长度1492米；石圈山体，穿越长度1837米。山体定向钻穿越总长4750.41米。其中，河口1#山体定向钻以首次“九接一”施工方式，创造国内长距离、大口径管道建设大型山体定向钻穿越接管数量的新纪录；石圈山体定向钻创国内914毫米管径软泥岩山体单次穿越距离的新纪录。

据悉，该工程于2022年7月28日开工建设，自今年4月29日开始回拖作业，建设者们科学编制方案，精心组织实施，历时一月，三战三捷，顺利完成了3条大型山体定向钻回拖作业，为今后大口径管道工程大型山体定向钻技术攻关积累了施工经验，提供了技术支撑。

古浪—河口天然气联络管道工程建成后，将进一步促进构建西北地区多通道供气网络，提高资源调配供应灵活性，统筹解决甘肃、青海两省供气不平衡问题，对加快推进天然气管道“全国一张网”建设具有重要意义。（李玉刚）

◆ 西气东输三线最大智慧枢纽站中卫压气站二站动火连头首战告捷

6月1日，记者了解到，日前，随着国家管网西气东输中卫压气站二站3座清管站压力升至10.2MPa，标志着中卫压气站二站动火连头作业首战告捷。

此次中卫压气站二站动火作业为中卫压气站和中卫压气站二站连接的首次作业。为圆满完成动火连头作业，国家管网西气东输银川输气分公司于今年2月即着手编制动火连头作业方案，在反复修改优化的同时，积极协调动火“窗口”时间。在作业方案和动火时间确定后，4个作业小组负责的9道焊口在作业首日不同管段上同步开展焊接，为尽早恢复生产、保证下游用气平稳争取时间。在全体作业人员的共同努力下，所有动火作业任务均按期安全高质高效完成。

中卫压气站二站是国家管网“十四五”天然气管网规划的重点工程，是枢纽场站中卫压气站的备用站，也是西气东输三线最大的智慧枢纽站。中卫压气站二站上下游连接7条联络管道，工程对7条已建干线管道进行局部改线，新建及改线管道长度为28公里，设计压力10—12MPa，新建1座压气站和3座清管站，可实现“多点进、多点出”的调配功能。

据了解，此次中卫压气站二站与中卫压气站部分管段连头完成后，初步实现了中卫压气站二站与西气东输一线、西气东输三线中靖联络线和西气东输三线等多条天然气管道互联互通，为进一步筑牢“全国一张网”重要节点，利用一用一备双枢纽站保障天然气供应安全，提高西气东输管道系统的运行可靠性奠定了基础。（宁夏日报记者 房名名）

◆ 酒泉输油气分公司深化自主维修 破解“卡脖子”难题

酒泉输油气分公司隶属于国家管网集团西部管道公司，主要负责甘肃境内柳园至张掖段的油气长输管道和输油气站场的运行管理。近年来他们瞄准打造高效运维体系，深化关键设备自主维修，破解了不少“卡脖子”难题，助力设备运行可靠性稳步提升。

“我清楚记得，2013年鄯兰原油管道大叶轮改造作业时，鲁尔泵的国内代理方带着外国工程师到现场作业，很多关键环节都要求我们回避。”每每回想起外方人员“到场指导”的场景，总是会让当时参与作业的张玉文意难平。也就是从那时候起，张玉文和他的同事们就在心里暗暗下了决心——一定要摆脱对厂家的依赖，实现关键设备自主维修。

随后的十年，带着这股不服输的韧劲，酒泉分公司维检修人员一点一点摸索试验，频频突破技术屏障，以“把任务做到极致、把问题处理完美”为工作准则，完成了关键设备自主维修的多个“首次”。2016年，首次自主完成双兰线鲁尔泵、苏尔寿泵大修，2017年首次完成GE机组PCL800+型压缩机干气密封更换，2020年首次完成德莱塞兰压缩机组25K中修，2021年自主完成双兰线泄压阀大修，2022年自主完成压气站MOKVELD防喘阀大修。2023年，他们再一次取得突破，自主完成20寸V250调节阀大修和玉门储备库浙江佳力6级泵的大修作业。

这些首次自主完成的背后，是分公司维修人员的执着钻研和辛勤付出。他们一遍遍研究设备结构和图纸，也不止一次为了技术问题争得面红耳赤。业精于勤，在这些尝试和探索中，分公司拓展了关键设备自主维修的深度与广度，同时也锻炼了一批技能骨干和技术带头人，保障了辖区内关键设备可靠安全平稳运行。

2023年，酒泉分公司酒泉维抢修中心维修班接到2台压缩机50K大修、2台压缩机25K中修、9台输油泵大修、6台20寸调节阀大修、2台防喘阀大修的自主维检修任务，除此之外还要开展常规清管、设备日常保养等作业，这些任务交到仅有10名员工组成的维修班组。如何保证任务按期完成？他们的法宝就是持续优化改造。

鲁尔泵轴承箱拆卸工序中，200多公斤的轴承箱每次都需要5个人配合才能完成，既浪费时间又费人力。他们自主研发了一套拆装工装，作业人员由5人缩减为3人，同时还节约了40%的作业时间。2020年，分公司将鲁尔泵轴承箱上的呼吸阀由原厂家的嵌入式结构改为螺纹连接形式，不仅解决了呼吸阀阀帽脱落频繁更换的问题，而且通过使用员工自主设计制作的呼吸阀，打破了进口备件“卡脖子”的问题。

像这样的例子还有很多。在自主运维的新赛道上，分公司始终坚持问题导向，聚焦业务中遇到的各种难题和挑战，时刻思考以往的办法是否有效、更好的办法是否存在，把维修质量一步步提上来，把员工的技能一点点练出来，为建成一支有理想守信念、懂技术会创新、敢担当讲奉献的高素质管网铁军而不懈努力。（黄菊玲）

◆ 张伟赴西南管道公司开展主题教育专题调研

扎实调查研究，问计基层员工，全力破解难题，切实促进发展。

5月24日至26日，国家管网集团董事长、党组书记张伟赴西南管道公司开展主题教育专题调研，看望慰问基层一线干部员工，全面了解主题教育、生产经营、党的建设等各方面工作推进落实情况，深入了解基层党建工作亮点经验和存在问题，听取意见建议，并有针对性地进行工作指导，强调要坚定拥护“两个确立”、坚决做到“两个维护”，始终胸怀“两个大局”、牢记“国之大者”，在前一阶段主题教育取得阶段性成效的基础上，持续深入扎实推进主题教育各项工作，进一步把主题教育成果转化为推进管网高质量发展的实际成效。

在兰成渝分公司企业文化展厅，他详细了解兰成渝管道建成投产以来在生产运行、管道保护、党的建设等方面的特色做法与亮点成绩，感受到“山塌路断油不断”的兰成

渝特色文化与基层一线员工的铁军担当。

在成都作业区，张伟听取作业区基本情况介绍，了解作业区智能化管理建设、安全生产特别是风险排查和隐患治理双重预防机制等工作情况，重点了解混油掺混回注流程。

在成都抢修中心，张伟参观了练兵场地和应急设施管理区，重点就区域应急响应机制进行现场交流，详细了解应急保障力量的具体部署及相关工作开展情况。

在绵阳作业区，张伟听取作业区关于主题教育、安全生产、队伍建设、市场开发等方面情况介绍，现场查看江油原油站工艺区，了解作业区氮气控制系统使用、自主性维修、预防性维护等方面工作，对江油国储255油库支线建设情况进行深入了解。

在兰成渝成品油管道绵阳师范学院高后果区，张伟现场检查重点管段日常管控、第三方施工管理及风险防控等方面情况，并通过徒步巡线查看管道巡护管理成效。

面对面倾听员工心声，实打实破解基层难题，坚持以求真务实的作风提高调查研究实效。

调研期间，张伟分别与西南管道公司党委班子、兰成渝分公司党委班子，以及成都作业区党支部、绵阳作业区党支部全体党员进行座谈交流，深入了解基层党建工作情况，并就如何落实好集团公司“做出特色、走在前列、形成品牌”的党建工作总体目标和“五个狠下功夫”的党建工作总体部署，如何履行好党委班子成员“一岗双责”，如何履行好党支部书记和党支部委员职责，如何开展好基层站队和党支部标准化建设，如何提升基层党建工作质量和实效等问计问策，听取有关意见建议。

在座谈交流中，张伟对基层一线关心关注关切的问题进行了回应，通过深入浅出的阐释和精准精炼的讲解，为基层一线员工上了一堂生动鲜活、管用实用的“微党课”，悉心为基层一线员工释疑解惑，并要求各级党组织在主题教育中切实为基层一线员工解难题办实事。

座谈交流过程中，张伟从经营业绩比较突出、党建工作质量持续提升、政治生态持续向好、干部员工精气神足等方面对西南管道公司的工作给予肯定。他强调，要更加紧密地团结在以习近平总书记为核心的党中央周围，持续用力推动主题教育走深走实，理论学习要再深入、再扎实，调查研究要再深入、再扎实，推动发展要再深入、再扎实，整改整治要再深入、再扎实，落实责任要再深入、再扎实，更加坚定自觉地用习近平新时代中国特色社会主义思想凝心铸魂，齐心协力推进国家管网集团打造世界一流企业和实现高质量发展，在强国建设、民族复兴的伟大征程中建立管网新功。要牢牢抓住二季度决胜关键期，担当作为，开拓进取，全面深入落实集团公司“五个坚持”总体方略和“五个狠下功夫”党建工作总体部署，扎扎实实做好生产经营、改革发展和党的建设等各方面工作，为全面完成全年目标任务打好坚实基础。要牢固树立底线思维，切实抓好季节性安全生产工作，深入开展安全风险隐患排查整治，突出加强汛期“三防”和防暑降温等重点工作，确保万无一失，坚决守住安全生产底线红线。要持续提升基层党建工作质量，进一步增强各级党委班子成员抓好分管领域党建工作的责任心，严格落实“一岗双

责”，促进党建工作落地见效；要以专业化分工、标准化建设、网络化集成为主抓手，加强基层党支部建设，着力打造党支部特色党建品牌，充分发挥党支部战斗堡垒作用和党员先锋模范作用，擦亮“最讲政治、最有信仰”的管网主标签。

集团公司总部部门和西南管道公司有关人员参加调研。

■ 延长石油

◆ 集团公司党委理论学习中心组开展专题学习研讨

【本网西安讯】5月29日，集团公司党委理论学习中心组召开专题学习研讨会，省委主题教育第八巡回指导组组长马赞出席指导。集团公司党委书记、董事长兰建文，党委副书记、总经理张恺颢带头研学习近平总书记关于国家能源安全、生态环境保护等方面的重要讲话和《习近平著作选读》相关篇目，并围绕“加快150亿方天然气产能项目建设，增产提效推动能源高质量发展”主题开展交流研讨。

学习研讨中，资源与勘探开发部、天然气研究院、油气勘探公司汇报了150亿方天然气产能建设进展情况。党委理论学习中心组成员以先进性、可达性、可持续为主线，从各自分管领域出发，结合主题教育以来的学习收获和体会，提出了一系列加快150亿方天然气产能项目建设的工作思路、方法和创新举措。

大家一致认为，天然气产业一头连着民生，一头连着市场，加快天然气产能项目建设步伐，是胸怀“国之大者”、落实保障国家能源安全的重要政治任务，是践行国企责任担当、服务百姓民生的具体行动，也是企业加快调整转型、高质量发展的迫切需要，对全省稳增长、调结构、惠民生及推进关中地区大气污染治理具有重要意义。大家一致表示，要牢记嘱托、感恩奋进，深刻认识天然气产能建设的政治意义和现实意义，完整准确全面贯彻新发展理念，牢牢把握主题教育“学思想、强党性、重实践、建新功”总要求，系统梳理此次交流研讨提出的意见建议，大兴调查研究，着力破解项目推进中存在的困难和问题，全力确保产能建设按节点高效推进，以实干实绩检验主题教育成果。

马赞在点评讲话中指出，此次专题学习研讨主题明确、准备充分、特色鲜明、学有成效，既是一次高质量的交流研讨会，也是一次项目建设推进会，达到了统一思想、凝聚共识、形成合力的目的。他强调，一是把理论学习提高到新水平，各级领导干部要坚持全面学与重点学、跟进学与深入学、集中学与日常学结合起来，紧密联系工作和思想实际，熟练掌握其中蕴含的立场观点方法，真正把学习成效转化为锤炼党性、履职尽责、推动发展的生动实践。二是在以学铸魂、以学增智、以学正风、以学促干上下功夫，筑牢思想根基，提升能力本领，营造良好风气，推动企业高质量发展迈上新台阶。三是统筹抓好理论学习、调查研究、推动发展、检视整改、建章立制等各项工作，确保方向不偏、力度不减，同步开展好离退休、劳务派遣等相关党员群体主题教育工作，发挥国有企业示范带头作用，推动主题教育走深走实、见行见效。

兰建文表示，习近平新时代中国特色社会主义思想内涵丰富、博大精深，是指引集团公司克服一切困难挑战、实现高质量发展的“金钥匙”。就进一步做好主题教育工作，他强调，一是提高政治站位，在理论学习上水平上落地见效。贯通学习习近平总书记六次来陕考察重要讲话重要指示，以及关于推动黄河流域生态保护和高质量发展，构建具有智能化、绿色化、融合化特征和符合完整性、先进性、安全性要求的现代化产业体系等方面的重要指示精神，扎实做好传统产业升级改造、150亿方天然气产能建设、延安千万吨炼化一体化、榆林500万吨/年煤质清洁燃料、千万吨智能化矿井集群等重点项目工作，在奋力谱写中国式现代化建设的陕西篇章中彰显延长担当。二是奔着解决问题去，在高质量调查研究上落地见效。坚持目标导向和问题导向，确定正面或反面典型案例，采取“四不两直”的调研方式，深入项目建设、生产经营、科技攻关和党建工作一线开展解剖式调研，推动解决一批发展所需、改革所急、基层所盼、民心所向的现实问题。三是抓好工作落实，在推动高质量发展上落地见效。坚持教育实践两手抓、两促进，把主题教育与贯彻落实党的二十大精神和中省决策部署结合起来，与完成全年各项重点任务结合起来，以勇立潮头、争当时代弄潮儿的志向和气魄，全力以赴干出新业绩、展现新作为，为奋进中国式现代化新征程、谱写陕西高质量发展新篇章贡献延长力量。

省委主题教育第八巡回指导组蒋树怀同志，集团党委理论学习中心组成员参加学习，有关单位和部门负责人列席研讨。

◆ 延安市与延长石油进行交流座谈

【本网西安5月29日讯】5月25日，省委常委、延安市委书记蒿慧杰，市长严汉平带领市直有关部门同志与集团公司交流座谈。双方表示要进一步凝聚共识，克服困难，精诚合作，推动企地高质量发展迈上新台阶。

集团公司党委书记、董事长兰建文，党委副书记陈琦，副总经理罗万明，总经理助理李军，董事会秘书鲁尚荣；延安市人大副主任、市委秘书长张世保，副市长吴群英，市政府秘书长鲁志华等参加座谈。

会上，严汉平、罗万明代表双方分别就1-4月份整体情况作了通报，并对需要协调支持的事项进行了说明。企地双方围绕加大油气资源勘探开发力度，加快千万吨炼化一体化、靖边飞地园区、天然气储气调峰、工业遗产保护等重点项目建设进行了沟通交流。

蒿慧杰讲话指出，今年以来，延长石油集团深入学习贯彻党的二十大和习近平总书记来陕考察重要讲话重要指示精神，生产经营再创佳绩，为延安经济稳增长提供了重要支撑。他强调，延安市与延长石油是血脉相连的命运共同体，地企双方要进一步凝聚共识、精诚合作，在工业产能释放、产业承接转移、重大项目落地、民生用气保障等方面加大工作对接力度，力争取得新突破。他表示，延安市将持续发挥工作专班协调机制作用，用足用好延安市委市政府项目建设“周解扣”和企业“周解难”机制，及时协调解决企业发展中的难题，主动加强要素保障，推动双方高质量发展迈上新台阶。

兰建文衷心感谢延安市对延长石油在油气勘探开发、重点项目建设、能源小镇建设等方面的大力支持。他表示，延长石油将一如既往主动融入地方发展，结合主题教育，

加快延安区域优质产能释放，保持质的有效提升和量的合理增长；坚持把高质量发展作为首要任务，坚定不移推进产业结构调整和转型升级，全力以赴推动延安千万吨炼化一体化项目实施，持续扩大有效投资，加快天然气产能倍增、LNG储气调峰等重点项目建设，以实际实效为延安和全省经济稳增长贡献延长力量。

延安市发改委、工信局、自然资源局、能源发展中心负责同志，集团公司相关部门及单位负责人参加座谈。

◆ 兰建文到湖北销售公司调研

【本网湖北讯】5月28日，集团公司党委书记、董事长兰建文一行赴产品经销湖北销售公司看望慰问一线销售人员，调研市场营销工作。

武汉市汉阳区四新综合能源站，是延长石油省外首座自有加油站。当日，兰建文一行实地查看加油站建设及运营前期准备工作。他指出，加油站是企业面向社会的重要窗口，也是提升延长石油品牌知名度和影响力的有效载体，产品经销公司要选派优秀职业经理人对油电综合能源站营销模式、团队建设、标准化管理、服务提升等工作进行全方位指导和支持，努力打造精品综合能源站。

在随后召开的座谈会上，兰建文一行听取了湖北销售公司工作汇报，对该公司近年来在营销结构调整、区域市场拓展、抗击疫情等方面工作给予了肯定。他指出，湖北销售公司作为延长石油华中、华南区域市场的“桥头堡”，要进一步深化营销“小分队”改革，按照“效益优先、多劳多得、兼顾公平”原则，将社会、集体和个人利益有机结合，探索建立符合市场化竞争的薪酬分配体系，不断激发营销人员工作积极性。要深入开展市场调研和分析研究，开展多样化、差异化营销，与上游企业协同联动，实行柔性产销，提升创效水平，促进全产业链创新发展。要结合主题教育“学思想、强党性、重实践、建新功”总要求，大兴调查研究，围绕大客户管理、渠道建设、市场拓展等内容，系统梳理存在的困难和问题，集团总部相关部门和产品经销公司要加大支持力度，确保湖北销售公司各项改革试点工作有序推进，助力其打造华中、华南区域营销大平台，为集团公司高质量发展多作贡献。

集团公司董事会秘书、发展规划部部长鲁尚荣等一同调研。

◆ 喜讯！范京道荣获第三届全国创新争先奖

【本网北京讯】5月30日上午，庆祝全国科技工作者日暨全国创新争先奖表彰奖励大会在北京国家科技传播中心隆重举行，陕西延长石油集团副总经理、总工程师范京道荣获第三届全国创新争先奖。

全国创新争先奖由人力资源社会保障部、中国科协、科技部、国务院国资委共同主办，主要表彰在面向世界科技前沿、面向经济主战场、面向国家重大需求、面向人民生命健康、社会服务等相关科技创新领域作出突出贡献的优秀科技工作者和团队。该奖是继“国家自然科学奖”“国家技术发明奖”“国家科学技术进步奖”之后，党中央批准设立的又一重大科技奖项，是国家科技奖励体系的重要组成部分和补充，是国家科技奖项与重大人才计划的有机衔接，是仅次于国家最高科技奖的一个科技人才大奖。每三

年评选表彰一次，每次表彰10个科研团队授予奖牌，表彰不超过30个科技工作者授予奖章，享受省部级劳模待遇，表彰不超过300名科技工作者授予奖状。

范京道长期致力于煤炭安全高效智能开发技术与工程实践。作为煤矿智能化领域先行者，开启并引领了我国煤炭开采由机械化到智能化的重大技术变革。开创性提出了井工煤矿地面智能采煤方法，建成我国首个智能化无人开采工作面，变革了千百年来矿工必须下井采煤的生产方式；攻克了煤与油型气共生矿井安全智能开采关键技术，提出了智能煤矿建设的总体架构，创立了煤矿智能化“黄陵模式”；发明了煤矿井筒全断面智能钻进方法，研发了斜井、立井全机械破岩智能建井关键技术装备，推动我国煤矿建设进入安全高效智能建井新阶段。

技术创新成果丰富和发展了煤炭开发技术理论体系，在我国煤矿智能化建设中发挥了示范和引领作用，取得了减人、提效、增安的巨大经济社会效益。截至目前，已推广至全国90%以上主要产煤区，572个骨干煤矿，产量达到19.4亿吨，占全国煤炭产量42.5%，带动煤矿智能化投资2000亿元以上。十年来，为采煤工效提高10倍、百万吨死亡率降低85%提供了重要技术支撑。获国家科技进步二等奖1项、省部级科技进步一等奖5项（均排名第1），并获孙越崎能源大奖、三秦学者、陕西省及煤炭行业最美科技工作者等荣誉。

◆ 集团公司举办2023年财务系统骨干素质提升培训班

【本网西安5月29日讯】为适应集团财务管理转型发展需求，加强财务系统队伍建设，进一步提高财务工作精准服务集团高质量发展水平，5月22日至26日，集团在汤峪会议中心举办2023年财务系统骨干人员素质提升培训班。集团所属二级单位财务部门业务骨干、三级单位财务部门负责人，共计130多人参加培训。

本次培训采取“理论知识导入”“交流研讨分享”“模拟沙盘训练”“团队成长体验”的方式进行。培训期间，财务中心作为培训组织部门，有关部门负责人及业务骨干结合集团公司2023年财务工作，就成本管理、财务新准则、低成本战略、财务共享等专题进行了讲解，对做好今年的业务工作进行了解读、提出了具体要求。培训班还邀请相关领域权威专家对《税务筹划实践》《高级财务分析沙盘模拟训练》《沟通力与领导力》等课程进行了讲授。

在分组竞赛环节中，设置了团建拓展训练、专题研讨、优秀管理实践案例分享等，培训全程按小组进行积分。全体学员围绕集团公司低成本战略、预算管理、税费筹划、化工企业盈利能力提升等课题纷纷展开讨论。

油田公司增收节支管控体系构架、炼化公司业财融合体系建设、销售公司生发于矩阵理念下的财务管理升级等10个优秀案例进行了现场分享，进一步加强了培训效果。

学员们普遍认为，此次培训课程设计针对性强，培训形式丰富活泼，整体安排合理、有序，参与度高，学习后感触颇深、收获很大，回到岗位后将以此次培训为契机，进一步转变工作作风，切实发挥自身专业优势，全力推进本单位财务工作落到实处，助力集团公司高质量发展。

■ 石油化工

◆ 第五届中国国际化工过程安全研讨会召开

强调：要全员、全过程、全天候加强化工过程安全管理体系建设

5月25日，第五届中国国际化工过程安全研讨会在山东烟台召开。与会专家分享交流国内外化工过程安全管理的新技术、新实践和新方案。会议提出，当前我国危险化学品安全生产形势处于爬坡过坎的攻坚期，要全员、全过程、全天候加强化工过程安全管理体系建设，为行业高质量发展贡献化工安全力量。

应急管理部党委委员、副部长孙广宇在讲话中指出，我国处于化工过程安全管理的快速发展阶段，在实践中形成了中国特色的过程安全管理体系。但当前危险化学品安全生产形势稳定向好的基础还不牢固，仍处于通过政府严格监管督促企业严格落实主体责任的阶段，全员、全过程、全天候落实化工过程安全管理体系还需艰苦努力。孙广宇要求，全行业要牢固树立安全发展理念，统筹好安全与发展，要通过盯紧看牢重大风险、持续提高本质安全水平、加快提升从业人员专业技能素质、抓紧推进数字化智能化管控赋能、不断强化基础保障支撑，织密织牢重大风险防控网，为化工行业高质量发展保驾护航。

中国石油和化学工业联合会副会长傅向升强调，石化生产安全风险是可控的，大部分事故是由于人的不安全行为引发的，规范操作可以避免很多事故。企业应当针对物料特性、生产过程、反应类型制定相应策略，同时强化专业管理、做好应急预案，以避免二次伤害和更多、更严重事故的发生。此外，安全技术的进步也为行业安全事故的可防可控提供了科学保障。石化行业要多管齐下提升安全管理水平，为高质量发展提供坚实保障。

应急管理部化学品登记中心主任杨哲表示，数字化是提升行业本质安全水平的有效途径，行业应当综合利用工业互联网、大数据、人工智能等新一代信息技术，提升全国危险化学品生产、贮存、运输、经营、使用、废弃等环节的风险感知、检测预警和智慧监管能力，构建贯通应急管理部、地方政府、化工园区及企业的危险化学品安全分级管控体系，推动危险化学品安全生产“互联网+”模式变革。

烟台市委副书记、市长郑德雁在开幕式上致欢迎辞，中国化学品安全协会总工程师程长进、中国石油大学(华东)教授赵东风、美国化学工程师协会化工过程安全中心技术专家皮特·劳德等专家学者还就化工产业转移安全风险防控工作、过程安全管理的有效推行路径、如何消除化工安全事故等主题进行了交流和分享。

本届会议由中国化学品安全协会、应急管理部国际交流合作中心、应急管理部化学品登记中心、中国石油大学(华东)等单位联合主办。会议同期还举办了精细化工企业本质安全管理、全员安全生产责任制落实、设备完整性体系建设等3场专题培训。

◆ 第二十届上海衍生品市场论坛聚焦高质量发展

5月25日至26日，以“构建新发展格局，推动高质量发展，建设中国特色现代期货市场”为主题的第二十届上海衍生品市场论坛在上海举行。本届论坛包括主论坛和能源、有色、金融期货、钢铁四场分论坛。

记者从能源分论坛获悉，石油石化全行业以自立自强的自主创新为根本动力，以绿色低碳安全为转型方向，以满足国家战略性新兴产业和人民群众更高生活品质新需求为新任务，以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局正在加快形成。新发展格局对石油石化企业的战略资源获取能力、技术革命创新能力、市场风险管控能力和企业精细化管理能力提出更高要求。利用期货、期权等衍生品工具进行套期保值、对冲价格风险，成为企业稳健经营和长远发展的重要手段，有助于企业管理价格波动风险、优化资源配置、提高运行效率。

燃料油、低硫燃料油、石油沥青期货与原油期货、期权共同构建了上期所能源类衍生品体系，在石化企业的生产经营中起到了管理价格风险、锁定成本利润、稳健经营发展等重要作用。上期所期货品种的稳健运行与创新优化，为我国石油石化企业生产经营和风险管理提供了重要工具和新的市场手段。

目前，上期所正在加快液化天然气期货和期权研发，并积极推进上市工作。上市液化天然气期货、期权，能够为产业链企业提供稳定成本和利润的工具，有助于行业“保供稳价”目标的实现。（中国石油报）

◆ 过氧化物行业全力推动安全化发展

5月30日，2023年过氧化氢行业安全研讨会暨分会专家组会议在河南洛阳召开，中国化学品安全协会总工程师程长进、中国无机盐工业协会秘书长叶丽君、过氧化物分会会长牛学坤等领导专家出席会议并进行过氧化企业安全风险隐患排查指南（试行）以下简称《指南》宣贯，来自全国过氧化氢生产企业、相关设计单位、安全咨询机构、大专院校、氧化铝生产企业及相关单位的安全生产管理、设计人员、专家学者及主管领导参加了会议，大家相聚在千年古都洛阳，为过氧化物行业的安全与发展共商共议，共谋共策。

会上，进行了行业安全生产管理经验介绍何互动交流，并就关于活性氧化铝团体标准中相关指标的制订及其对过氧化氢安全稳定生产的作用进行研讨。

中国无机盐工业协会秘书长叶丽君在会上指出，过氧化物生产过程中的安全问题，一直受到行业关注。今年应急管理部为落实2023年危化品安全生产做了重点工作部署，应急管理部危化监管一司也组织制定了《指南》。无机盐工业协会过氧化物分会通过网络已向各过氧化氢生产企业及相关设计单位等转发。但是今年五月发生的生产安全事故，再一次提醒我们做好行业安全专项治理、防范重大安全风险的重要性。只要我们企业做

到严格管理，科学预防，把安全生产的预防关口前移，建立有效的安全防控体系，是完全可以保证过氧化氢生产装置安全平稳运行的。如何做好预防工作，减少闪爆等安全事故，是过氧化氢安全生产的重点。

叶丽君介绍说，在此大背景下，为更好理解、认真贯彻执行《指南》精神，强化企业安全生产管理，完善工艺、工程安全设计，消除过氧化氢生产企业安全隐患，适应行业快速安全发展的需要，希望通过此次大会，大家可以对《指南》的内容有更深入的理解，对行业安全生产管理经验有更深入交流，充分认识到在生产过程中的规范管理对防范重大风险隐患的重要意义。

叶丽君强调，各相关企业要在操作过程中要进行严格的监督，进一步加强各单位及相关操作人员的安全教育培训工作，切实提高安全生产风险意识和主体责任意识，认真落实有关过氧化氢安全管理的法规标准。

叶丽君表示，无机盐协会已经设立了安全环保节能专委会，负责行业的环保安全工作。协会还将继续加强政策研究，做好服务工作，着力提高服务质量，全力推动行业安全化发展。

中国无机盐工业协会过氧化物分会秘书长张惠平介绍说，2015—2022年我国过氧化氢总产能逐年增加，产能年均增长率超过11%，供应领域持续扩张，行业的创新能力不断增强，一批核心关键技术及装备的突破，为行业的快速发展提供了技术支撑。装备不断向大型、高效、连续化、自动化方向发展。过氧化氢单套生产装置能力大幅提升，综合技术水平、产品技术指标接近或达到国际先进水平。“十三·五”末，过氧化物行业有1家国家级企业工程技术中心以及2家国家工程技术研究中心。2015 -2023年，据不完全统计行业企业共申请专利约1200余项。

行业的工艺技术水平不断提高，固定床过氧化氢成套工艺技术和装备、2-甲基环己基醋酸酯(MCA)、四丁基脲(TBU)等新型蒽醌、氢蒽醌溶剂及在过氧化氢生产装置上的应用，核心原料2-戊基蒽醌的成功合成及工业装置的应用，提高了氢化效率，年产40万吨过氧化氢(浓度27.5%，下同)单套装置成功地实现了工业化。

节能减排与安全方面，过氧化氢行业先后成功地采用了一批节能减排新技术、新工艺、新设备，装置节能减排效果明显。先进的氧化系统及核心设备的优化设计，使氧化残液减少90%；新的后处理设备与工艺提高了装置效能，可减少30%氧化铝用量。尾气回收工艺增设了膨胀制冷发电技术，装置工艺尾气余压转换为冷量和电能，回收溶剂减少了有机物的排放，同时利用余压发电，动能转化率可达到85%以上。

装置自动化水平逐步得以提高，目前已基本实现了主流程自动化操作。张惠平指出，近几年，行业内对本质安全有了进一步的认识和理解。目前为止，新规划建设的项目，从工艺包和设计源头做起，通过设计等手段，确保使生产设备或生产系统本身具有安全性。项目都设置了包括失误—安全、故障—安全功能的安全仪表系统。但是，即使在误操作或发生故障的情况下也不会造成事故的功能还没有得到行业的普遍认识，有待进一步提高。

北京化工大学教授、化工资源有效利用国家重点实验室主任李殿卿分享了《蒽醌法制过氧化氢反应原理解释与过程安全控制》，他指出各工序存在的安全因素与防范措施；依据过氧化氢反应原理，提出目前固定床工艺中循环工作液呈中性或极微碱性对氢化反应有利。开发更高效加氢催化剂和蒽醌降解物再生催化剂将有助提升本质安全。

济宁市兖矿区银泉精细化工有限公司生产总监陈军做《蒽醌法双氧水配制工序安全风险分析和管控措施》报告，他提出了配制釜安全风险紧急处置措施，一是配制釜液位高，紧急关闭送料阀和停泵，如有必要采取撤料措施。二是配制釜温度高，联锁切断蒸汽管线阀门，并有后续处理措施，如加脱盐水或紧急撤料等。三是配制釜压力高，采取相应卸压等措施，并采取紧急加酸或脱盐水进行抑制，如有必要，采取紧急撤料方式，启动专项应急预案。

陈军认为，配制工序使用双氧水洗涤工作液和碱洗工作液是最大的风险，此过程中双氧水分解，在密闭容器内失控的能量得不到有效、合理的释放，从而引发爆炸。从本质安全考虑，应管道流程单一，设备功能独立，安全设施齐全，达到酸碱分离操作，操作前酸碱分析确认，操作中常压操作，应急处理操作和预案合理，确保双氧水配制工序安全运行。

中石化青岛安全工程研究院有限公司高级工程师贾学五分享了《双氧水的分解特性和爆炸危险性分析》报告。他指出，双氧水的氧化性随着浓度的升高而增大，反应活性增强、能量密度增高，浓度高于44wt%的双氧水与有机物混合后，可发生凝聚相爆炸。高浓度过氧化氢对杂质更为敏感，ppm级铁离子即会使其热稳定性大幅下降。高浓度双氧水禁止与工作液混合，需与有机物物理隔离。

昊华气体有限公司安全总监杨宏磊分享了《过氧化氢生产装置安全生产管理探讨》，他说，安全生产管理是指对安全生产工作进行的管理和控制。企业主管部门是企业经济及生产活动的管理机关，按照“管理生产同时管理安全”的原则，在组织本部门、本行业的经济和生产工作中，同时也负责安全生产管理。组织督促所属企事业单位贯彻安全生产方针、政策、法规、标准。根据本部门、本行业的特点制订相应的管理法规和技术法规，并向劳动安全监察部门备案，依法履行自己的管理职能。

杨宏磊强调：安全管理就是基于风险的技术和管理综合行为，必须认真履行职责。

◆ 超纯净电子化学品制造项目通过鉴定

5月27日，由北京化工大学等单位共同完成的超纯净电子化学品高效、绿色制造技术项目，在北京通过了由中国石油和化学工业联合会组织的成果鉴定。由中国科学院院士、清华大学教授费维扬，中国化工学会教授级高工王玉庆等7位专家组成的鉴定委员会一致认为，项目团队发明了超纯净电子化学品高效提纯系列技术与装备，实现了装备的自主生产和成功应用，其核心技术处于国际领先水平。

根据鉴定意见，项目组发明了新型结构高效分离填料，分离效率优于国际同类先进

水平，制备的超纯净芯片用电子化学品产品指标达到或优于国际同类产品；发明了适用于高效脱除金杂和固体颗粒物的高效丝网除雾器，压降低、除雾效率高；发明了精馏与结晶等有机结合的协同高效提纯新工艺，显著提高了产品纯度、降低了能耗与成本。

同时，上述系列技术均具有完全自主知识产权，并已获得广泛的工业化应用，成功用于生产新一代硅基材料、系列化湿电子化学品、电子特气等，近3年来取得了显著的经济效益和社会效益。其中，所产纯度达99.9999%的乙硅烷，质量和能耗优于国际先进水平，产品已稳定供应芯片公司；所产电子级盐酸等系列湿电子化学品，金属杂质钙、镁、铁含量小于5ppt，质量优于国际同类产品；所产电子特气、芯片稀土元素等，也均实现质量和能耗先进。

鉴定会上，专家组对项目成果的自主知识产权和优异的工业化应用成绩尤为肯定。王玉庆称赞该成果“是一个思路上的创新”。他表示，目前在经典分离领域的创新越来越难，项目成果的取得实属不易。该项目带头人北京化工大学传质与分离工程研究中心主任李群生告诉中国化工报记者，该项目已获得国内发明专利授权58件、国际专利授权3件。

鉴定专家组成员、中国海洋石油集团公司高级工程师李斌认为，项目成果有更广阔的推广应用空间。与会的多家行业领军企业代表也表示出进一步合作意向。据李群生介绍，项目成果已在全国数十家企业应用，取得了显著的社会效益、经济效益和生态环境效益。

电子化学品广泛应用于集成电路、人工智能、电子信息、航空航天等领域。目前我国约90%高端电子化学品需求依赖进口，相关生产、提纯技术难度极大，是亟待解决的产业难题。针对国家战略需求，由李群生领衔的科研团队面壁十年终破壁，取得了重大突破。（李东周）

◆ 北京化工大学举办材料博览会暨第四届本硕博学术交流会

5月30日，由北京化工大学材料科学与工程学院主办的第十一届材料博览会暨第四届本硕博学术交流会在北京化工大学顺利举行。交流会的举办旨在搭建本、研学生的学术交流平台，有效提升学生专业认知与学业职业规划能力。

本次材料博览会共分为知专业，爱专业，学专业三大展区，共展出学院44个科研团队及相关研究成果，其中包括百余件科研成品、196块展板，2个互动实验区。

材料科学与工程学院院长徐福建表示，材料博览会暨本硕博学术交流会是我院人才培养工作的传统品牌，得到了学院广大教师的大力支持和研究生的积极响应。此次展览包括实物展品百余件，比去年翻倍，不仅有“举轻若重”的碳纤维气瓶，还有蒲公英橡胶轮胎。196块展板分别呈现了材料学院的发展历程、学术团队的科研硕果、学院奖学励志的榜样风采、科研探索的绚丽瞬间、本硕博科研的创新成果。希望借助这些展品和展板，让同学们近距离了解学院的发展历程、科技成果，感受材料领域的“百家争鸣”。

希望广大同学在本次活动中探索材料前沿、领略材料魅力、发掘材料之美、明确材料之志。知材料、爱材料、学材料、做材料，做担当有为的新材料人。

“本次材料博览会从三大展区多维度为学生展示材料，让大家走进实验室，触摸真实产品，了解科研前沿。精心制作的宣传折页为学生导览整个会场，体验互动区让学生在实践中体验材料魅力，我们希望让刚刚走进材料领域的学生开始了解这个专业，增强专业自信！”北京化工大学材料科学与工程学院辅导员李卓霏说。

◆ 国橡中心首届运动会赛出“同心·橡未来”

五星红旗迎风飘扬，国歌奏响振奋人心，礼仪方阵步履坚定，运动健儿飒爽英姿……5月27日，“同心·橡未来”——国家橡胶与轮胎工程技术研究中心首届运动会在青岛天泰体育场隆重举行，来自国橡中心产业链的34个单位、54支代表队、40支参赛队，共计5500余人齐聚赛场，开启了一场挑战与超越自我的体育竞技。

接续奋进 超越自我

开幕式在嘹亮的运动员进行曲中开启，54支方阵代表队迈着铿锵有力的步伐依次入场，呈现了国橡中心各产业链单位意气风发、阔步向前的精神气象，也深刻凝聚了国橡中心成立以来的奋斗历程和辉煌成就。

2009年，在青岛科技大学、软控股份、赛轮集团的联合承建下，国橡中心正式成立，成为我国橡胶轮胎行业唯一的科技研发和创新管理平台，也是我国唯一一家获科技部批复“创新模式试点单位”的工程技术研究中心，从此掀开了中国橡胶工业崭新的一页。

经过多年的产业深耕，国橡中心已经形成了从上游化工原材料，天然橡胶，合成橡胶，智能装备与软件，到下游轮胎生产，循环利用的全产业链闭环。涵盖10大产业板块，8个直属研究院，19个直属研究所，55个研究室，拥有4000余人的研发队伍，30000余人的职工队伍，构建起了最全面的橡胶与轮胎产业链。截至目前，国橡中心已经拥有专利4900多项，其中发明专利1700多项，拥有软件著作权560多项，主持或参与制定国际标准5项、国家标准208项、行业标准91项，在实体经济领域为中国橡胶产业链、供应链的补强做出积极的贡献。

“聚是一团火，散是满天星”，本届运动会是国橡中心成立以来的首届运动会，来自国橡中心各产业链单位的运动健儿，在竞技场上尽情挥洒汗水，奋勇争先。他们以高昂的斗志、顽强的作风、精湛的技能展现了“国橡人”的飒爽英姿，同时也体现了坚韧不拔、同心协力、勇承重载的“橡胶品格”。

国橡人以一场“精彩、简约、创新、安全”的体育盛会，生动诠释着永不放弃、勇于拼搏、团结奋斗的体育精神，彰显着中国橡胶工业自信开放、活力奔涌的崭新形象。

赓续荣光 追求梦想

体育精神与橡胶精神的共同之处，在于自强不息、勇往直前的拼搏奋斗，更在于追求梦想、超越自我的精神淬炼。本届运动会中，国橡人以顽强拼搏的精神，不断创造佳绩。在中国从“橡胶大国”迈向“橡胶强国”的征途中，国橡中心也同样屡创佳绩。

多年来，国橡中心以“让橡胶工业站上世界新高度”为使命，接连攻克多项核心技术，创造了多项业界第一，形成了完整的橡胶工业创新链。其中，液体黄金轮胎攻克了困扰行业多年的“魔鬼三角”难题；自主研发的全球首个橡胶工业互联网平台“橡胶链云”，推动橡胶轮胎产业数字化转型升级；国内率先掌握63吋巨型工程子午胎技术，填补国内市场空白；实现了橡胶装备100%全面覆盖轮胎生产全生命周期，产品市场占有率全球第一；集成开发了轮胎智能工厂整体解决方案，交付数字化车间整体方案50余套……今年3月，国橡中心的“橡胶轮胎全产业链关键技术攻关与应用示范项目”荣获中国工业大奖，强劲的综合实力再获国家级认可。

“同心·橡未来”，建功新时代。在这样一场别具特色的运动会中，国橡人通过坚定的意志力，决不妥协的奋斗精神，协同共进、通力合作，刷新一个又一个记录，赛场中捷报频传。

◆ 齐翔腾达30万吨/年环氧丙烷项目建成投产

淄博齐翔腾达化工股份有限公司5月30日公告称，目前，公司投资建设的30万吨/年环氧丙烷项目生产线已建设完工，装置流程已全线贯通并顺利产出合格产品，实现一次开车成功。

环氧丙烷项目采用德国赢创、蒂森克虏伯共有的过氧化氢直接氧化法技术，同时配套建设20.5万吨/年过氧化氢装置，用于生产高浓度双氧水。

齐翔腾达表示，环氧丙烷项目的建成投产，不仅满足了公司自身产成品的循环利用及往下游产品的进一步延伸，更进一步推进了公司从碳四产业链向碳三产业链及精细化工领域延伸的经营战略，对公司的高质量发展有着深远的影响。

◆ 金能化学：综合利用项目二期年底投产

5月24日，从金能科技传出消息，由子公司金能化学(青岛)(简称金能化学)投资建设的金能新材料与氢能源综合利用项目二期于2022年2月开工，计划今年年底建成投产；三期将于明年开工建设，计划2025~2026年建成投产。

据介绍，该项目是山东省、青岛市重点项目和山东省第一批新旧动能转换重大项目，项目一期已于2021年9月投产。

截至目前，金能化学二期东厂区90万吨/年丙烷脱氢装置钢结构主体已基本完成。二期项目投产后，金能化学的丙烯产能将达到180万吨/年，聚丙烯产能将达到135万

吨/年，副产氢气7.1万吨/年。二期项目投产后，预计可更好发挥规模效益，降低丙烯、聚丙烯生产成本约200元/吨。

此外，公司沿着丙烯产业链继续向下游拓展，目前三期项目已完成立项、能评批复，正在办理环评、安评、工艺包设计等手续。三期将建设环保新材料项目，规划了丁辛醇、新戊二醇、丙烯酸、丙烯酸丁酯、高吸水性树脂等产品。

◆ 醋化股份拟溢价收购宝灵化工

近日，醋化股份发布公告显示，公司及关联方南通天顺投资合伙企业(有限合伙)(简称天顺投资)拟以现金方式购买江苏宝灵化工股份有限公司(简称宝灵化工)总股本比例73.53%的股份(即2225万股股份)。本次交易对价为1.09亿元，增值率18.12%。

醋化股份表示，若本次交易顺利实施，公司将加强对目标公司的管理，协助目标公司夯实安全环保根基、提升技术和质量竞争力。公司规划未来产业链，将充分依托公司与目标公司的产业基础与优势整合，共建绿色发展。

◆ 百万吨浆态床费托合成及其高端蜡制备技术通过鉴定

6月1日，陕西未来能源化工有限公司开发的“百万吨浆态床费托合成工艺及其高端蜡制备关键技术开发与工业化应用”项目，在西安通过了陕西省石油和化学工业联合会组织的成果鉴定。鉴定委员会认为，该技术居国际先进水平。

作为国内首套百万吨级浆态床低温费托合成装置，未来能源100万吨/年煤间接液化制油项目位于陕西榆林榆横工业区，2015年8月建成并打通全流程产出合格油品，主要生产柴油、石脑油、液化石油气等。

未来能源公司有关负责人介绍，该项目由5000吨/年中试装置直接放大至百万吨级，采用铁基催化剂低温浆态床反应体系，反应器直径9.8米、容积3500立方米，为项目建设时世界规模最大。针对技术工程化存在的运行周期短、生产负荷低、能耗高等问题，2018年10月以来对低温费托合成装置进行技术攻关，开发了高温、高固条件下液固高效分离技术、浆态床反应器气体分布器及费托合成铁—铜系低温催化剂，率先在国内实现了240℃低温下高碳烃类的高选择性，实现了气体与催化剂均匀分布，缩小了反应器床层温差，提升了反应效率。通过体系研究并实施系列技术改造、优化和工业化应用，解决了多项技术瓶颈，优化了低温费托合成工艺技术，合成装置产能提升45万吨/年，日产量增长10%以上，实现长周期稳定运行，吨油品单耗显著降低。

专家对低温费托合成装置72小时现场标定考核结果表明，装置实现了长周期连续稳定运行，各项物料消耗与2017年度均值相比均大幅降低，其中吨产品合成气消耗5571Nm³、新鲜水消耗6.222m³、耗电192.63kWh，能源转化效率达42.75%。

同时，未来能源发挥低温费托工艺烷烃含量高、碳链分布宽，含蜡馏分含量占比较大的独特优势，在原设计产品方案的基础上自主开发费托蜡新产品，建成并运营10

万吨/年费托蜡精加工装置，生产石油化工路线难以获得的特种超硬蜡、高熔点蜡、食品级蜡等产品。其中，115#高熔点蜡占比约38%，填补了国内产品空白，延长了产业链，提高了产品附加值，实现煤基产品高端化、多元化、精细化。

◆ 湖南化肥市场价格连续两周累计下跌1.8%

据湖南省商务厅监测，本周湖南省化肥销售均价3188.64元/吨，下跌1.1%，同比下跌10.8%。分品种看，氮肥销售均价2656.79元/吨，下跌1.9%，同比下跌15%；磷肥销售均价3203.52元/吨，上涨1.2%，同比下跌5%；钾肥销售均价3469.74元/吨，下跌1.8%，同比下跌12.6%；三元复合肥销售均价3143.4元/吨，下跌1.4%，同比下跌8.4%。

后期随着夏季肥施肥时间到来，市场刚需将启动，预计下周全省化肥市场价格将止跌反弹。

◆ 顾宗勤：我国高效肥发展挑战与机遇并存

5月31-6月1日于四川眉山召开的2023年全国高效肥产业发展论坛暨化肥追溯体系建设推进会上，中国氮肥工业协会理事长顾宗勤指出，化肥是重要的农业生产资料，是我国保障粮食安全、建设农业强国的重要支撑。当前，我国化肥产业仍面临产能结构性过剩、供给与需求不匹配，高效肥产品占比小、产业链发展水平低等突出问题，高效肥产业挑战与机遇并存。

顾宗勤指出，我国高效肥发展虽然已经有了良好的基础，但产业链、供应链的竞争力和安全性还不高，未来还面临不少挑战。主要有高效肥产业供应链安全性不高，产业链创新驱动力不足，关键技术仍有待攻关和突破，产品质量参差不齐，市场监管难度大等五个方面的挑战。

顾宗勤介绍说，2022年国际市场氮磷钾等基础肥产品价格大幅度提升。我国钾肥依赖进口，价格受国际市场影响居高不下；氮肥、磷肥也受煤炭、天然气、硫磺、磷矿石等原料价格驱动居高不下，在局部时段供应偏紧。直到去年下半年以来，国际国内市场逐渐降温，氮、磷、钾等基础肥价格逐渐回落。氮磷钾等基础化肥产品价格的剧烈波动加剧了高效肥企业的经营风险，也对高效肥生产造成了干扰。如有的基础肥企业由于基础肥盈利较多，且不需要做市场推广而暂停甚至放弃了高效肥的生产；有的二次加工型企业因没有把握好市场节奏，风险管控能力弱，造成经营亏损而退出市场；也有的企业因买不到原料而减少了高效肥的生产。

顾宗勤指出，近十年来，我国肥料产业进入转型发展期；从企业数量变化来看，目前原料开采企业522家、一次加工企业约有460家、二次加工企业约有5760家，行业共约有6740家企业涉及肥料生产。我国肥料产业链的结构呈上游企业相对集中、下游企业相对分散的金字塔型结构。而目前我国的高效肥发展主要由需求驱动，高效肥的创新驱动力从下游向上游逐变弱。而下游企业以中小企业为主，与上游企业相比处于弱势地位，很难带动上游协同创新。比如，下游企业需要一款原料肥来加工高效肥，但是下游企业规模小，一个小的订单很难吸引大型企业为之进行技改。

顾宗勤认为，我国高效肥发展仍处于初级阶段，存在生产成本低、产品同质化、产品性能不稳定、产品效果不能完全满足需求等问题，一些关键技术仍有待攻关和突破。如绿色安全可降解的缓控释肥包膜材料制造技术，低成本自动化包膜技术及配套装备，环境友好稳定高效的脲酶抑制剂、硝化抑制剂、生物刺激剂制造技术，适用于尿素生产工艺的脲酶抑制剂和硝化抑制剂复配技术，增值肥料的肥效验证和质量检测方法，适用于高效节水灌溉的智能水肥一体化技术，适用于大田作物生产、无人机施肥的水溶性肥料制造技术，廉价高效的液体肥储运及施用装备等方面还需要进一步加强。

顾宗勤介绍说，国内高效肥产品质量参差不齐，制假售假、标签标识不规范等时有发生，局部地区、个别品种相对突出，尤其是部分小企业的产品问题比较严重。制假主要有以下几种典型情形。一是偷减养分。高效复合(混)肥料产品偷减磷钾成分，虚标含量，在肥料产品监督抽检中有效成分不合格占所有问题的一半左右。二是假冒名牌。故意混淆模仿知名企业的商标和品牌，在产品包装上“高仿”，“傍名牌”打擦边球，真假难辨欺骗消费者。三是包装标识不规范。对肥料标识的强制性标准执行不到位，存在该标识而不标识、不该标识而违规标识，随意标识肥料商品名，夸大宣传或虚假描述产品功效等。四是流窜兜售。有的不法分子选择省市交界地流窜行骗、上门兜售，“躲猫猫”逃避监管。五是概念营销。有的打着新型肥料、功能肥料、水溶肥料、缓控释肥料和防虫治病等幌子虚假宣传，还有的采用赠送礼品、培训洗脑等方式诱导农民。六是网络售假。有的利用企业网站、平台网店和微信群等进行展销，经营资质和产品真伪难保证，查处十分困难。这种行为应该予以规范和打击，否则将不利于高效肥的健康发展。

顾宗勤指出，当前，我国肥料管理相关的规定，主要分散在《产品质量法》《工业产品生产许可证管理条例》《肥料登记管理办法》等规定中，相关条款对肥料监管的针对性不强。如《产品质量法》作为产品质量领域的一般法，对肥料违法行为的处罚规定不具体，执法人员难以把握，不敢处罚。一些企业钻政策漏洞，看到国家未对化肥养分含量制定强制性标准，就自行给产品取新名字并制定养分含量相对较低的企业标准，监管部门对此很难进行打击。同时，肥料标准管理涉及工信、化工、农业等多个行业、多个部门，体系混乱、缺乏衔接，不同行业标准存在交叉重复甚至冲突的问题。这些因素交织叠加，给肥料监管带来很大困难，导致假劣化肥坑农害农现象难以禁绝。

虽然高效肥发展面临一些困难和挑战，顾宗勤认为我国高效肥仍然有很多发展机遇。一方面我国政策导向有利于高效肥的发展；另一方面现代农业经营体系的形成有利于高效肥的推广。

◆ 中国氮协确定高效肥下一步五项工作重点

5月31日，在四川眉山召开的2023年全国高效肥产业发展论坛暨化肥追溯体系建设推进会上，中国氮肥工业协会理事长顾宗勤指出，今年是全面贯彻党的二十大精神开局之年，大力发展高效肥是加快化肥行业供给侧改革、助力我国农业绿色发展的重要任务。下一步，高效肥工作重点要在加快高效肥关键技术的攻关和技术转化，利用标准引领高效肥产品质量提档升级，推动高效肥产业链强链补链协同发展，加强高效肥推广和品牌建设，加快高效肥产品质量追溯体系建设等五个方面着力。

顾宗勤要求，首先要建立国家支持、行业协会组织、产业链上下游企业及相关科研机构共同参与的高效肥产业链创新协作机制，找准高效肥产业突出问题和卡脖子技术等共性需求，组织高效肥技术研发单位和企业精准对接，开展技术攻关，并加快高效肥技术转化。其次是高效肥企业要快速响应产业和市场需求，制定更先进的企业标准和团体标准，促进高效肥产品质量提档升级。要加快推进含腐植酸氮肥、含聚天门冬氨酸尿素、含腐植酸水溶肥团体标准的制定工作。要建议国家有关部门加强企业标准的监管和指导，鼓励企业制定先进的企业标准，及时取缔不合规的企业标准。

顾宗勤强调，大型化肥生产企业要主动扛起高效肥发展的大旗发挥行业引领作用，做大高效肥产业，加快高效肥推广。要推动大型基础肥生产企业与中小型助剂企业、二次加工型高效肥生产企业的精准对接，促进高效肥上下游企业间建立长期合作关系，助力中小企业参与高效肥产业链、供应链的强链、补链，提高我国高效肥产业链、供应链的竞争力和安全性。要培育高效肥领域“专精特新”和“小巨人”企业，促进其在创新能力、供应链管理、市场开拓、智能化转型等方面得到提升发展。

顾宗勤指出，高效肥企业要聚焦作物和用户，深入分析市场需求，联合农业科研推广机构，依托种植大户、家庭农场及农业社会化服务组织，拿出针对性强、质量过硬、性价比高的产品赢得农民朋友的认可。要关注土壤改良、作物生长和营养健康、农产品品质提升等农民的重要需求，做好产前、产中、产后的技术服务和指导，让农民看到高效肥产品的效果。要坚信“金杯银杯不如老百姓的口碑”，坚持诚信经营，以卓越的质量和贴心的服务赢得用户的认可，打造高端高效肥品牌。

据介绍，中国氮肥工业协会会同中国磷复肥工业协会遴选了33家试点企业，目前第一批23家已全部完成化肥产品追溯体系建设。据企业反映，化肥产品质量追溯体系可以有效解决产品防伪和销售窜货问题，并能减少包装成本、加强营销管理、提高农化服务效率、增强用户黏性。既有助于扩大品牌影响力，又可为市场监管部门对打击假冒伪劣产品提供便利，有利于净化化肥市场，营造公平的市场竞争秩序。今后要采取措施推进化肥追溯体系建设，为高效肥高质量发展营造健康的市场环境。

◆ 重启，不负盛名——北化研究院集团银光集团TDI生产线顺利复产纪实

33年前，从黄沙漫漫的银光“热土”上流淌出了清澈透亮的TDI产品，彻底结束了发达国家的垄断，实现了从“0”到“1”的突破；

33年后，在同一片土地上，为提升TDI生产线的效能，中国兵器工业集团北化研究院集团甘肃银光化学工业集团有限公司下决心开展升级改造，实现了从“1”到“2”的跨越。

5月26日16时30分，在历经了17个月的沉淀、打磨，银光集团TDI生产线顺利产出合格产品。

从国家“七五”计划重点工程项目到“十四五”规划之际重新上阵，如今银光集团TDI产能规模逐步提升，也带动该公司成为了更安全、更绿色、更融合的光化产业循环经济生产基地。

一、新生：“智”造力的“安全范儿”

190平方米的监控大屏上显示着生产线运行的火热数据，员工们紧盯屏幕认真操作，走进银光集团民品生产线集控中心，满满的科技感扑面而来，抢抓生产机遇的干劲带来一派生机。

10余套生产装置的测控信号直接传输到集控中心，93.08%的数据自动采集率，实现了生产过程透明化、数字化管理；6套信息系统集中整合，建起了风险预警网；626个高清数字摄像头让关重作业岗位“全覆盖、无盲区”；厂区三维地图可及时警报异常情况……这些海量信息释放着大数据的价值。

目前，这套危化企业安全生产管理系统已经成为了掌控生产线的“智慧大脑”，不仅让生产过程一“幕”了然，隐患风险“无所遁形”，更是将控制室人员从生产装置区“撤离”出来，在科技感的背后，充满了安全感。

乘着“人机隔离、机器换人、黑灯工厂”的东风，银光集团致力于把基层员工从劳动强度高、作业环境差、不安全因素多的岗位中解放出来：泵阀从手动调节变为远程操控，碱液输送从人工操作到一键启停，在TDI生产线工作了三十一年的曾明生，感慨道：“这是对过去工作方式的全新颠覆”；手持式PDA智能巡检仪，实现了生产线智能化点巡检；循环水系统配碱作业通过加装在线分析仪，使该岗位成为历史；设备管理信息化系统的建立，能够动态掌握设备运行状况。

截至目前，银光公司在民品生产线已完成了34项机器换人工作任务，极大地降低了员工劳动强度。

二、“碳”索：轻量化的“绿色范儿”

廊架通体泛光，现场干净整洁，厂区花团锦簇，“国家级绿色工厂”的称号历久弥新。

今年是“现场管理提升年”，在银光集团员工眼中，现场管理最直观的体现“就是让生产线变‘轻’了”。

经过对2.8万米废旧管线、3千米废旧电缆、100余台废旧设备的拆除改造，生产线装置管廊和框架的载荷显著减轻，为复产后安全绿色高效运行奠定了基础，而这每一米、每一台的背后，都是员工上千次的检修和创新。

在降膜吸收管线“拆旧换新”任务中，要在不损坏管线零配件的基础上，将废旧管线进行拆除，并重新安装。经验丰富的班组长带领着青年党员们，在7月的烈日下，趴在框架上，常常一拆就是一整天。一周后，新管线安装成功，废旧管线上的零配件“重新上岗”，节约了材料费和人工成本费近20万元。

“轻量化”也体现在了能源消耗量的减少。该公司将实现“双碳”战略作为社会责任，在开展危废焚烧炉提标技术改造、综合废水治理提升污染防治能力的同时，以能源为“主战场”，加快构建绿色低碳高效生产体系。运用了集数据采集、自动上传、实时计算分析于一体的能源管理信息系统，在生产线推行三级能源计量，推动了能源的高效利用。2022年，能满足TDI等生产线供汽任务的热电厂成立，实现了能源梯级利用和综合效益最大化。

三、出发：强链条的“创新范儿”

从新能源汽车充电桩、手机壳，再到北京至雄安高铁车厢的内饰板，银光集团民品产业不仅在日常生活中大显身手，而且在大国工程中担当重任，而这都来源于一种“独特资源”——光气。

光气是一种重要的有机中间体，以它为原材料的光化特种新材料在战略性新兴产业中有着不可替代的重要作用，银光集团积极履行甘肃省重点产业链链主职责，开展光气化产业自主研发和成果转化。

银光集团以甘肃省光化特种新材料创新中心为创新孵化“高地”，成立了由企业、高等院校和科研院所等单位构成的技术创新联盟，构建“资金集聚+人才激励+工艺攻关+协同研发”的创新体系，建成了具有自主知识产权的硅氧烷聚碳酸酯生产线和氢化、光化等4个柔性技术研发平台，自主开发的3种光化特种新材料生产技术取得阶段性突破，共获得省部级奖励3项，授权专利41件。

在谈到光气化工循环产业链的“前世今生”时，该集团产业发展研究相关负责人陈光说：“过去，以TDI为龙头的光气化工循环产业链，不仅实现企业资源内循环利用，也与周边地区企业形成了循环配套，拉动实现产值近百亿元，形成了‘辐射效应’；面向未来，我们的目标是打造以光化新材料为核心的国家重要光气化和特种化工新材料产业基地。”

为了这一目标，银光集团携手地方政府共同推进光气化产业链发展。目前，光气化工循环产业链项目被确定为甘肃省的央地合作项目，项目一期建设正在稳步推进。

站在40米高的TDI生产线框架里向外望去，装置高耸、管线纵横，预示着银光这片土地将继续不负盛名，高歌且行。

◆ 石油石化：盈利显著修复——石油和化工板块一季度业绩盘点和展望（上）

编者按 近期，沪深两市5067家上市公司的2023年一季度业绩报告披露完毕。其中，石油和化工行业702家上市公司一季度共实现营业收入17.03万亿元，净利润1.6万亿元，同比增速均为2%。其中哪些板块业绩表现突出？格局有何变化？未来走势如何？本版从今日起推出石油和化工板块一季度业绩盘点和展望系列报道，以期为读者提供参考。

2023年一季度，化工行业经营业绩与盈利能力环比改善明显。根据Wind石油石化(申万)统计的47家上市公司来看，2023年一季度，石化行业(申万)整体实现营业收入1.9606万亿元，同比增加5%，环比下降7%；实现归母净利润1034亿元，同比下降12%，环比增加62%。综合来看，石化行业保持了良好的经营状况，其中石油石化板块的油气开采、炼化化工、油服工程3个子板块盈利均显著修复。

一、油气开采盈利坚挺

2022年以来，在地缘政治冲突、OPEC+维持减产等影响下，国际油价高位震荡，布伦特原油均价为99.04美元/桶，同比上涨39.61%。2023年一季度，尽管国际油价仍处于高位震荡，但价格逐渐回归理性，一季度布伦特原油均价为82.10美元/桶，同比下降16.14%，环比下降7.37%。

东海研究认为，油价下行对营收环比产生一定影响，但整体盈利仍坚挺，一季度实现归母净利润795.96亿元，同比增长4.12%，环比增长22.90%。具体来看，今年一季度该板块中业绩较好的上市公司有中国石油、中国海油、广汇能源、新潮能源、ST洲际、蓝焰控股等。其中，中国石油2023年一季度营业收入达7324.71亿元，同比下降6%，环比下降7%；归母净利润达436.3亿元，同比增加12%，环比增加50%，远超前于该板块其他上市公司，净利润继续保持历史高位。

尽管中国海油净利润同比、环比均出现下降，但业绩排名依然占据第二位。中国海油一季度营业收入为977.11亿元，同比上涨7%，环比下降12%；归母净利润为321.13亿元，同比下降6%，环比下降2%。排名第三位的煤、气龙头广汇能源受益疆煤外运及海外天然气价格波动等因素，营收、净利继续高增。

对于后市来看，业内人士认为，受主要产油国减产或增产能力有限影响，后续油价或仍将维持在较高中枢。然而，美联储“放鹰”及对全球经济的悲观预期将对油价带来压制，二季度油价或将维持高位震荡态势。油价呈震荡趋势，叠加2022二季度基数较高，石油开采净利润增速或将继续下行。

二、油服工程增利明显

3个子板块中，油服工程板块增利最为明显。经梳理，该板块中业绩较好的企业有中油工程、石化油服、海油发展、中海油服、海油工程、通源石油等。其中，中油工程是该子板块中净利润排名第一的企业，2023年一季度的营业收入达149.89亿元，同比下降14.23%，环比下降42.68%；归母净利润达2.07亿元，同比上涨32.8%，环比上涨229.78%，环比大幅领先。

光大证券认为，这是得益于高油价及国家能源安全战略下的增储上产行动的持续推动，从而推动了国内油田服务市场的持续稳步增长。

有数据表明，2022年国际油价高位震荡，全球上游资本开支提升，根据标普全球，2022年全球石油行业上游资本支出4990亿美元，同比上涨39%。据IHSMarkit的全球上游支出报告显示，预计2023年全球上游资本支出约5612亿美元，增幅为12%。对此，东海证券认为上游资本开支的回升直接决定了油服行业的资金投入量，进而引领了油服行业复苏。事实证明确实如此，东海证券统计的数据显示，2022年以来油服工程行业整体盈利持续改善，2022年实现归母净利润77.78亿元，同比上涨244%；2023一季度实现归母净利润17.77亿元，同比上涨118%，维持增长。

三、炼化化工环比扭亏

出乎意料的是，今年一季度的炼化化工板块与去年同期相比盈利情况不佳。2023年一季度，随着下游需求温和复苏，炼化化工板块整体盈利环比改善，合计实现归母净利润220亿元(包括中国石化)，同比仍为负数，但环比扭亏。

数据显示，中国石化、荣盛石化、恒力石化、宝丰能源、东方盛虹、华鲁恒升等企业的净利润均实现超过5亿元。具体来看，中国石化2023年一季度实现营业收入7913.31亿元，同比上涨2.59%，环比下降8.5%；归母净利润实现201.02亿元，同比下降11.83%，环比上涨108.48%。荣盛石化实现营业收入697.21亿元，同比上涨1.63%，环比下降8.98%；归母净利润实现14.68亿元，同比下降147.11%，环比上涨30.45%。恒力石化实现营业收入561.54亿元，同比上涨5.15%，环比下降8.02%；归母净利润实现10.2亿元，同比下降75.85%，环比上涨127.06%。

业内人士指出，从主要业务来看，2023年一季度，成品油价差快速修复，截至2023年3月31日，原油催化裂化价差较年初上涨77%，已处于历史相对中高位；主要炼化产品下游恢复缓慢，大部分炼化产品价差均处于历史相对低位。东海证券认为，随着后续经济回升，出行、消费等需求继续恢复的背景下，成品油价差有望继续向好，炼化产品价差有望逐渐走出底部，炼化企业盈利整体修复在即。（中国化工报 王俪锦 罗阿华）

◆ 基础化工：供需结构有望改善——石油和化工板块一季度业绩盘点和展望（中）

2023年一季度，下游开工平淡、需求较为疲软，行业收入同比和环比均下降，但随着疫情影响减弱，行业盈利能力环比改善。根据基础化工(中信)统计显示，2023年一季度实现营业总收入为5969亿元，同比下降5.19%，环比下降11.77%；实现归母净利润391亿元，同比下降48.58%，环比增长17.73%。

具体来看，33个子行业中，营收方面，9个子行业同比增长，10个子行业环比增长；归母净利润方面，3个子行业同比增长，23个子行业环比增长。

业内人士认为，随着行业落后产能的出清，以及后疫情时代需求的不断提振，行业供需结构有望迎来改善。

一、农化有望持续高景气

今年一季度，农用化工板块实现营业收入624.55亿元，同比下降10.87%，环比下降0.87%；实现归母净利润123.09亿元，同比下降44.61%，环比上升34.32%。其中，农用化工板块中的钾肥、复合肥、磷肥及磷化工、农药以及氮肥5个子行业中，只有钾肥行业净利润环比下降。

从净利润环比增速来看，2023年一季度，复合肥行业实现净利润11.3亿元，同比下降5.73%，环比上涨1141.67%，其环比增速在33个子行业中排名第二。

环比增幅最大的是农药行业，净利润在农用化工板块中占据首位，达到35.25亿元，但其同比下降48.62%，环比上涨265.75%。

值得一提的是，该板块中钾肥行业的净利润排名在第二位，达到34.82亿元，但同比下降24.17%，环比下降36.48%。

业内人士分析，今年一季度，钾肥行业成为该板块中唯一净利润环比下降的原因是2022年氯化钾价格突破历史新高，钾肥企业大多业绩超出预期，但今年一季度氯化钾市场价格出现整体下滑，从而导致钾肥行业净利润环比下降。后市来看，山西证券研究所认为，2023年氯化钾市场下游需求支撑有限，整体供应量较为充足，尽管价格不能维持去年高位，但氯化钾市场仍存潜在需求待释放。

整体来看，山西证券研究所预测，在全球种植面积继续扩大的背景下，农药化肥景气有望保持。随着2017年以来的农化产能建设周期结束，产能逐步释放，原药产品价格高位回调。同时，2022年12月份召开的中央经济工作会议中提出了全面推动乡村振兴，实施新一轮千亿斤粮食产能提升行动，绿色农药将成为2023年农药行业发展方向，叠加粮食安全危机下全球肥料需求增速加大，带动钾肥、氮肥等需求，农化化工板块因此有望持续高景气。

二、钛白粉盈利有望改善

今年一季度，化学原料板块实现营收245.99亿元，同比下降10.44%，环比下降8.72%；实现归母净利润47.19亿元，同比下降63.80%，环比上涨234.38%。具体来看，该板块中各子行业净利润表现分化。

其中，化学原料板块中的钛白粉行业实现盈利6.55亿元，同比下降57.44%，环比上涨2506.51%，成为33个子行业中环比涨幅最大的行业。此外，该板块中的无机盐、纯碱、其他化学原料、氯碱等子行业盈利同比均下降，但无机盐、纯碱、其他化学原料盈利环比均呈现增长态势，只有氯碱行业盈利环比下降。

业内人士认为，主要是随着各项积极政策持续发力，叠加钛白粉的需求端逐渐修复，其盈利环比出现大幅上涨。

山西证券研究所预测，2023年二季度国内部分钛白粉企业存新增投产计划，整体国内供应或维持相对高位。需求面来看，二季度逐步进入传统淡季，市场也多关注政策落地的进一步带动作用，随着各项积极政策持续发力，叠加需求端的逐渐修复，预计钛白粉表观消费量将保持稳定增长，盈利有望边际改善。

三、氟化工备受关注

今年一季度，化学制品板块实现营收1414.24亿元，同比上涨0.75%，环比下降18.78%；实现净利润162.47亿元，同比下降49.19%，环比下降13.44%。各子行业盈利表现有所分化，净利润实现同比增长的子行业有民爆用品和日用化学品；净利润实现环比增长的行业有涂料油墨颜料、民爆用品、有机硅、日用化学品、聚氨酯以及其他化学制品III。

2023年一季度氟化工行业实现营收21.62亿元，同比下降8.44%，环比下降16.86%；实现净利润3.83亿元，同比下降76.29%，环比下降61.69%。尽管如此，多家机构纷纷看好氟化工未来发展。

对此，业内人士分析认为，氟化工行业作为周期性行业，2020~2022年行业景气持续。同时，作为新能源材料的氟化工产品，受下游高景气的拉动，产品价格高位波动运行，二代氟制冷剂HCFCs产量因受配额控制，产品盈利较强；三代氟制冷剂HFCs受《〈蒙特利尔议定书〉基加利修正案》、上游氯化物原料价格上涨等不利因素影响，行业总体开工水平低位运行，行业竞争格局继续趋向集中。

中泰证券、东海证券也建议关注氟化工行业。这是由于国内正处于二代制冷剂淘汰加速期及三代制冷剂冻结前夕，配额落地后行业供需格局有望改观，生产企业受益景气反转向上实现扭亏转，氟精细产品随着生产企业技术突破，具有一定成长空间。

山西证券研究所表示，2023年一季度，制冷剂市场行情向好，目前制冷剂市场处于淡季到旺季切换期间。随着气温升高，制冷剂将迎来需求旺季，供需格局继续转好，制冷剂R22市场稳中上行，较上季度末价格涨幅约为8.3%，成交价格基本维稳在1.95万~2.05元/吨。制冷剂R32市场行情向好，较上季度末涨幅约为15.4%。短期来看，市场旺季来临，终端需求稳步回升，供需格局逐渐转好，加之成本面强势支撑，价格有望稳中上涨。长期来看，至2024年将执行配额制，三代制冷剂机会来临，盈利将更多地关注企业的成本管控和行业整合能力。（中国化工报 罗阿华 王俪锦）

◆ 新材料：盈利钝化——石油和化工板块一季度业绩盘点和展望(下)

近年来，高盈利的新能源材料和膜材料板块一直是业内关注焦点。不过，今年一季度，受原料价格上涨、终端需求回落等因素影响，新能源材料板块的上市公司盈利开始出现高位钝化。曾经风光无限的膜材料板块上市公司盈利也在逐年下滑，同比去年盈利出现大幅下降。

一、锂电材料业绩分化

今年一季度，锂电材料上市公司业绩大面积下滑。在申万三级锂行业9家上市公司中，

仅天齐锂业和永兴材料归母净利润同比实现正增长，其余7家归母净利润下滑。

其中，江特电机、西藏矿业和融捷股份的盈利分别下滑92.39%、86.82%和75.56%，下滑幅度居于前三。锂盐巨头赣锋锂业一季度营收同比增长75.91%，但归母净利润同比下降32.01%。另外，盛新锂能、天华新能和雅化集团归母净利润分别下降56.67%、41.95%、41.99%。

对于盈利能力不佳的原因，光大证券研报认为，主要是锂价下行，多数公司原料端锂精矿价格增速高于产品端锂盐价格增速，营业成本增速显著高于其营收增速。

据了解，今年一季度，电池级碳酸锂均价为42.59万元/吨，同比上涨12%；5%品位的锂精矿均价为5465美元/吨，同比上涨达103%。

而受益于锂矿资源，一季度天齐锂业和永兴材料实现了营收净利双增。其中，天齐锂业实现营收115亿元，同比增长118%；实现归母净利润49亿元，同比增长47%。永兴材料实现营收33亿元，同比增长27%；实现归母净利润9.3亿元，同比增长15%。

对于该板块后期发展走向，信达证券研报认为，虽然目前市场有所回暖，但锂电产业链的观望情绪和博弈仍在持续，锂价恢复的关键在于市场信心的重塑。预计2023年锂需求增速有所减缓，不过在供给端收缩及不宜对上游矿山开发过度乐观的预期下，目前锂价或正在触底反弹。未来随着消费改善、需求恢复，锂价将有望真正企稳，建议重视锂价底部布局机会。

二、硅料利润增长放缓

今年以来，随着产能大幅释放，市场供需面基本平衡，光伏上游基础原料多晶硅价格随之降温，相关上市公司一季度盈利增长较去年同期也有所放缓。

从6家硅料上市公司来看，除了大全能源净利润有所下滑外，其他公司均实现同比增长。

其中，通威股份一季度归属于上市公司股东的净利润86.01亿元，同比增长65.59%，而去年同比增长513.01%；协鑫科技未经审核归母净利润40.9亿元，同比增长约35%；特变电工实现归母净利润47.24亿元，同比增长51.34%；隆基绿能归属于上市公司股东的净利润36.37亿元，同比增长36.55%；TCL中环实现归母净利润22.53亿元，同比增长71.9%。

大全能源一季度实现归属于上市公司股东的净利润29.11亿元，同比下滑432.49%。该公司解释称，上下游产业链价格博弈导致销量下降、营业收入减少、净利润缩水。

据了解，从今年3月开始，硅料价格进入较长的下降周期，3月底跌至20万元/吨，而去年一度超过30万元/吨。

“5~6月，随着准特、润阳、东方希望等企业的多晶硅装置陆续投产，供应将持续增

加，而总体需求增速小于供应增速。市场对二季度供需关系持悲观预期，预计短期硅料价格仍将维持下行走势。”中国有色金属工业协会硅业分会作出预测。

兴储世纪相关负责人认为，光伏行业虽然在持续增长，但竞争较为激烈，前期利好已出尽，后期从硅料到组件，各环节利润空间将迎来调整，回归到正常状态。上游头部企业，随着产能陆续释放，短期内利润将会持续下降，等到行业重新洗牌完成后，才有可能上升。

三、膜材料利润下滑

近年来，膜材料板块上市公司业绩良好，但在今年激烈的市场竞争中，由于原材料价格上涨，膜材料板块的大多数上市公司净利润出现下滑。

据开源证券统计，一季度，膜材料板块实现营收100.16亿元，同比下降4.88%；实现归母净利润4.37亿元，同比下降62.7%，环比增长161.43%。

在其统计的20家膜材料上市公司中，有16家净利润同比下滑，4家实现增长。其中，唯赛勃涨幅最大，涨幅达2725.91%；瑞华泰跌幅最大，达到161.91%。对于业绩下滑的原因，瑞华泰表示，主要是原材料涨价及研发方面支出增加。此外，双星新材、浙江众成、国风新材等9家公司归母净利润同比跌幅达50%以上。

尽管多数公司业绩下滑，但业内仍看好行业发展。开源证券化工团队认为，目前，我国部分具有研发优势的企业已掌握功能保护材料、光学功能薄膜等核心技术，打破了国外企业的技术垄断。同时，受益于国内政策对膜材料行业的大力支持以及新增领域需求增长，我国膜材料行业景气度有望迎来拐点。（中国化工报 刘敬彩 罗阿华）