

石油公司周报

2023年第30期（总第827期）

（每周三出版）2023.08.16

目 录

■ 美国.....	5
◆ EIA：今年美国原油产量将创历史新高.....	5
◆ EIA上调布伦特原油现货价格预测.....	5
◆ 石油产品占2021年美国能源支出的57%.....	6
◆ 埃克森美孚进军锂行业.....	6
◆ 埃克森美孚预计二叠纪盆地的产量将达到历史最高水平.....	7
◆ 雪佛龙完成对PDC能源公司的收购.....	8
◆ 森普拉第二季度利润超预期.....	8
◆ 康菲石油第二季度盈利22亿美元.....	9
◆ 康菲石油同意与墨西哥签订长期液化天然气协议.....	10
◆ 西方石油公司第二季度利润低于分析师预期.....	10
◆ 切尼尔能源第二季度盈利超预期.....	11
◆ 切萨皮克能源二季度利润下滑天然气价格下跌导致.....	11
◆ 菲利普斯66盈利下滑46%受炼油利润降低影响.....	12
■ 加拿大.....	13
◆ 加拿大艾伯塔省6月石油产量降至七个月低点.....	13
■ 巴西.....	13
◆ 巴西6月石油和天然气产量创历史新高.....	13
◆ 巴西石油2023年第二季度利润同比下降36%.....	14
■ 俄罗斯.....	14
◆ 俄罗斯上半年天然气产量同比下降14.9%.....	14
◆ 俄罗斯今年前7月油气收入同比下降超40%.....	15
■ 英国.....	15
◆ 伍德与壳牌签署多年服务协议.....	15
◆ 力拓投资1.5亿美元开发绿色能源科技项目.....	16
◆ bp计划在英国建立两个风电场以实现自身电力供应.....	16
◆ bp报告显示：尽管绿色能源转型持续推动 全球碳排放量仍创历史新高.....	17
■ 德国.....	19
◆ 德国计划在2024年投资630亿美元用于绿色能源.....	19
◆ 巴斯夫在德国路德维希港增加中分子量聚异丁烯产能.....	20
■ 法国.....	20

◆ 德希尼布和bp Aker在安哥拉近海扩张项目	20
■ 挪威	21
◆ 挪威批准西欧最大的液化天然气厂并网	21
◆ 挪威Equinor获准在2030年前将液化天然气出口项目电气化	22
◆ 阿克尔解决方案、斯伦贝谢和Subsea7将共同组建全球海底合资企业	23
■ 意大利	23
◆ 埃尼集团第二季度调整后净利润同比下降49%	23
■ 奥地利	24
◆ OMV在奥地利南部获得40年来最大天然气发现	24
■ 沙特阿拉伯	24
◆ 沙特阿拉伯将日减100万桶原油产量协议延长至9月	24
◆ 沙特阿美第二季度利润同比下降38%	24
◆ 沙特阿美石油供应仍充足尽管减产	25
◆ 沙比克第二季度净利润暴跌85% 由于产品销量和价格下降	26
■ 阿联酋	27
◆ ADNOC旗下天然气公司二季度收入下降4%	27
◆ ADNOC收购阿塞拜疆Absheron天然气田30%的股权	27
◆ 阿联酋ADNOC将收购道达尔能源位于里海的气田30%股份	28
◆ ADNOC和西方石油将在阿联酋和美国合作CCS项目	28
■ 科威特	29
◆ 科威特石油公司2022/2023财年收益创历史新高	29
■ 日本	30
◆ 日本液化天然气公司8.8亿美元巨型LNG项目获批	30
◆ 日本企业合作生产生物PX	31
◆ 日本材料企业东丽二季度净利润降65%	31
■ 韩国	32
◆ LG计划剥离一套石脑油裂解装置	32
■ 印度	32
◆ 印度ONGC计划再建立两座石油化工厂	32
◆ 印度7月燃料需求下滑至10个月低点	33
■ 马来西亚	34
◆ 马来西亚计划提高化工业经济贡献	34
■ 澳大利亚	34
◆ 因对澳大利亚供应担忧 欧洲天然气价格激增30%	34
■ 安哥拉	35
◆ 安哥拉12个油气区块将于9月招标	35
■ 中国石油	36
◆ 慎终如始推动主题教育走深走实	36
◆ 辽宁省委书记郝鹏到锦州石化调研	37
◆ 中国石油集团2023年新员工集中培训结业	37
◆ 中国石油集团上半年井控工作会召开	38
◆ 担当作为抓落实 以学促干建新功	39
◆ 中国石油增储上产侧记	42
一、聚焦关键核心技术、端稳端牢能源饭碗	42

二、聚焦“压舱石”工程、全力提高老油区采收率	43
三、聚焦数字化智能化、大幅提升管理效率	43
四、聚焦绿色低碳转型、为增储上产赋新能	44
五、科技创新引领 产业前沿发展	45
六、企业声音	46
■ 中国石化.....	48
◆ 中国石化直属单位“一把手”政治能力提升培训班在中央党校开班	48
◆ 集团公司2023年组织部长培训班开班	49
◆ 赵东赴燕山石化、北京石油慰问调研	49
◆ 赵东赴天津南港乙烯项目建设现场慰问调研	50
◆ 赵东视频连线慰问保定石油涿州片区一线干部员工	51
◆ 集团公司部署推进资本和金融企业攻坚创效	51
◆ 勇攀科技高峰 坚决打赢关键核心技术攻坚战	51
◆ 以高质量调查研究推动高质量发展	53
◆ 把准职责定位 推动主营业务提质升级	54
■ 中国海油.....	55
◆ 中国海油党组召开（扩大）会议深入学习习近平总书记重要讲话精神	55
◆ 渤海首个千亿方大气田 I 期海上平台全部建造完工	56
◆ 海上油气开发有了国产“水龙头”	57
一、海上油气资源开发的关键设备	57
二、形成优质可控的零部件供应链	57
三、“一站一室”助力测试通关	58
◆ 写在碧海蓝天间的海油答卷	59
一、治污重治本——在攻坚克难中坚守初心，	60
二、“不放过任何一个排污节点、不放过任何一个排污疑点、	61
三、以备为战护生态——殚精竭虑防患于未然，	62
■ 国家管网.....	63
◆ 国家管网集团加强管段防护 确保油气安全可靠供应	63
◆ 国家管网集团有机贯通学查改做 扎实有效推进基层党建质量全面提升	64
◆ 西气东输一线沁水分输压气站提升工程顺利投产新增10亿立方米！	65
◆ 国家管网集团贵阳输油气分公司以“五铁”精神书写半年答卷	66
一、以铁的信仰激发内生动力 深化高质量党建引领	66
二、以铁的担当扛起责任使命 筑牢生存发展根基	66
三、以铁的本领提升运维水平 保障安全平稳供气	67
四、以铁的纪律推动目标落实 打赢攻坚克难硬仗	67
五、以铁的作风强化责任落实 超越完成全年目标任务	68
■ 延长石油.....	68
◆ 集团公司党委理论学习中心组开展专题学习研讨	68
◆ 延长石油集团党委召开全面从严治党专题会议	69
◆ 延长石油重庆区域首批加油站正式开业	70
◆ 集团公司召开“揭榜挂帅”项目推进会	70
◆ 集团所属六单位荣获“2022年度陕西省安全文化建设示范企业”	71
◆ 集团公司纪委召开上半年纪检监察工作座谈会暨教育整顿推进会	71
■ 石油化工.....	72

◆ 第二批清洁生产审核创新试点项目公布	72
◆ 推动煤化工产业健康发展 专家：加强创新驱动和绿色低碳	72
◆ 东方盛虹上半年收入超过去年全年!	73
◆ 重点行业“碳排放双控”提速	74
◆ 石化产业转型发展需“帮手”衍生品市场演绎	76
◆ 期货衍生品工具助力芳烃企业行稳致远	78
◆ 山东省化肥和煤化工行业协会“双碳”目标是压力，也是机遇	80
◆ 绿色低碳发展给化肥行业带来新的机遇与挑战	82
◆ 碱厂夏季集中检修 纯碱价格小幅走高	83

■ 美国

◆ EIA：今年美国原油产量将创历史新高

据彭博社2023年8月9日报道，美国政府的一项最新预测显示，今年美国原油产量的增长速度将快于此前预期，这将为因沙特阿拉伯减产而紧张的石油市场提供额外原油供应。

根据美国能源信息署（EIA）周二发布的月度报告，高于预期的单井产能和不断上涨的原油价格，将帮助美国在今年将原油日产量从之前预测的1260万桶提高到历史新高的1280万桶。去年，美国原油平均日产量约为1190万桶。

在欧佩克+为支撑油价而减产，美国额外原油产量将有助于缓解供不应求的市场。欧佩克实际领导人沙特阿拉伯最近将其再减少100万桶原油日产量的协议延长了一个月，使之原油产量降至多年来的最低水平。

明年美国和全球的原油产量预计都将进一步增加。EIA表示，2024年，全球原油日产量将增加到1.03亿桶，比今年日增170万桶。其中超过70%的增长预计将来自非欧佩克国家，以美国、巴西、加拿大、圭亚那和挪威为首。EIA表示，明年美国的原油日产量将攀升至1310万桶。

与此同时，EIA表示，美国今年的成品油消费量将低于此前的预期。由于美国航空旅行热潮开始失去动力，美国第三季度的航空燃料使用量将比之前的预测减少4%。EIA对美国今年第三季度和全年汽油和柴油消费量的预测也进行了下调。

尽管如此，由于天然气液体使用量的增加，EIA对美国今年原油总需求的预测有所上调。

◆ EIA上调布伦特原油现货价格预测

据油价网8月8日报道，根据机构周二发布的《短期能源展望》，EIA上调了今年和明年布伦特原油现货价格的预测。

根据该报告，EIA预计今年布伦特原油价格平均每桶82.62美元，较之前上调了约4美元。明年，该机构预测布伦特原油平均每桶价格将达到86.48美元，较之前上调了约2美元，涨幅为3.6%。

对于8月份，EIA预计布伦特原油平均每桶价格为85美元。

EIA在最新预测中表示：“由于沙特阿拉伯延长了自愿减产的原因以及全球需求增加，原油价格自6月份以来有所上涨。我们预计这些因素将继续减少全球石油库存，并在未来几个月对油价产生上行压力，预计2023年下半年布伦特原油价格平均为每桶86美元，较

我们7月份的短期能源展望预测上调约7美元。”

EIA预计明年全球石油产量的增加将能够满足石油需求，从而在2024年第二季度对油价施加一定下行压力。

EIA预计今年美国原油产量平均为每日1280万桶，明年将达到1310万桶，这将超过以往的年度最高水平，原因是预计井口生产率提高以及原油价格上涨。2022年，美国原油产量为日均1191万桶。

预计今年全球石油产量将增加每日140万桶，其中非欧佩克产量预计将增加每日210万桶。明年，EIA预测全球原油产量将每日增加170万桶。

根据EIA的数据显示，去年布伦特原油价格平均为每桶100.94美元，而2021年为每桶70.89美元。

◆ 石油产品占2021年美国能源支出的57%

据油价网8月4日消息称，美国能源信息署(EIA)本周表示，由于消费和价格上涨，石油产品在2021年美国消费者的能源支出中所占的份额最大，为57%，总体能源支出比2020年增长了25%(经计算通胀率相关调整后)。

根据EIA的报告，2021年，经计算通胀率相关调整后，美国消费者在能源上的支出增长到超过1.3万亿美元。

包括汽车汽油、柴油和航空燃料在内的石油产品在2021年的最终用途能源支出中占7570亿美元，比2020年增长44%，原因是2020年疫情封锁后消费增加，原油和石油产品价格上涨。

2021年，美国消费者的电力支出占终端能源支出的4190亿美元，比2020年增长3%。

据EIA估计，用于发电以外用途的天然气，如家庭和建筑物的供暖和制冷，约占美国能源总支出的10%，总计1330亿美元。

经计算通胀率相关调整后，2021年美国人均能源支出较2020年增长25%，达到3967美元，与2019年的人均支出相当。2021年，美国各州经调整后的人均支出均有所上升。根据EIA的数据，康涅狄格州的人均支出增幅最小，为13%，而路易斯安那州的人均支出增幅最大，与2020年相比，2021年增长了43%。

由于2022年大部分时间能源价格上涨和汽油价格高企，2022年和2023年的能源支出将增加。

今年夏天，汽油价格也在上涨，原因是国内一些炼油厂因热浪而停运。

◆ 埃克森美孚进军锂行业

近日，石油巨头埃克森美孚与特斯拉、大众汽车以及福特汽车等汽车制造商就锂供应展开谈判。在全球向清洁能源转型之际，埃克森美孚决定进军锂行业，押注电动汽车领域。知情人士称，谈判还处于早期阶段，电动汽车电池巨头三星和SK On也参与了谈判。

在全球能源转型的大背景下，各大汽车制造商普遍确立了电气化目标，锂需求得到极大提振；而埃克森美孚的核心业务石油生产和炼油行业则受到了威胁。人士表示，埃克森美孚设定了每年开采10万吨锂的目标，同时正与其他锂生产商洽谈，全球最大锂生产商雅保公司(Albemarle)是其中之一。

今年5月，埃克森美孚斥资1亿美元从伽凡尼能源(Galvanic Energy)公司手中购买了位于美国阿肯色州南部斯马科弗储层12万英亩(约合485平方千米)土地的开采权。该储层可能含有400万吨碳酸锂当量，足以为5000万辆电动汽车提供动力，钻探可能于未来数月内开始。有业内人士认为，埃克森美孚作为油气公司，在矿物开采方面积累了大量专业知识。提锂涉及钻探、管道和液体加工等技术，或与埃克森美孚“专业对口”。

据悉，电动汽车在全球快速普及，增加了锂等关键电池材料短缺的风险，也引发了投资和保供的热潮。据埃克森美孚2022年预测数据，轻型汽车对内燃机燃料的需求可能在2025年达到顶峰，电动汽车、混合动力车和燃料电池驱动的车辆到2050年可能会增长至新车销量的50%以上；2040年，全球电动汽车将从2017年的300万辆攀升至4.2亿辆。但该公司首席执行官达伦·伍兹(Darren Woods)也曾表示，未来数十年内，石油和天然气仍有大量市场需求，其进军锂行业的行动尚不足以被视为重大战略转变。

上世纪70年代，埃克森美孚曾布局锂电行业，但最终因市场规模有限而终止业务。化学家斯坦利·惠廷汉姆(Stanley Whittingham)曾在该公司位于新泽西州林登的实验室研究锂离子电池，并于2019年因锂电池方面的研究贡献获诺贝尔化学奖。

◆ 埃克森美孚预计二叠纪盆地的产量将达到历史最高水平

据全球能源新闻网8月7日报道，总部位于得克萨斯州的美国能源巨头埃克森美孚(ExxonMobil)最近宣布了对未来几年的预测。他们预计2023年每天将交付约60万桶油当量，并计划到2027年达到100万桶的里程碑。在特定地区，埃克森美孚报告称，与去年相比产量增加20%。

在二叠纪盆地，他们的产量达到了62万桶油当量/天，而在圭亚那，他们在2023年第二季度达到了这一里程碑。

埃克森美孚董事长兼首席执行官Darren Woods对公司在二叠纪地区取得的进展表示满意。他表示，他们在2019年实施的战略计划使本季度的产量达到了历史最高水平。此外，Woods强调，他们今年的整体产量增长预计在10%左右。

然而，他也承认，由于需要平衡和优化资本效率、资源回收率和生产率，它们的增长轨迹可能不是线性的。最终，埃克森美孚的主要关注点仍然是推动价值，而不仅仅是增加产量。

◆ 雪佛龙完成对PDC能源公司的收购

据油气新闻8月8日消息称，雪佛龙公司今天宣布，在PDC能源公司股东的批准下，其对PDC能源公司的收购已经完成。

雪佛龙美洲勘探与生产总裁Bruce Niemeyer表示：“我们非常欢迎PDC能源加入雪佛龙。我们的公司有着相似的文化，专注于安全可靠的运营，团队合作以实现成果，并使我们运营所在的社区受益。PDC的高质量资产为雪佛龙已经拥有强大影响力的美国重要盆地带来了更大的机会。”

此次收购的资产包括位于科罗拉多丹佛-祖尔斯堡Denver-Julesburg (DJ) 盆地的27.5万英亩净面积，毗邻雪佛龙的现有业务，这将增加超过10亿桶石油当量的探明储量，以及位于二叠纪盆地2.5万英亩净面积的生产资产。

◆ 森普拉第二季度利润超预期

据管道&天然气杂志网8月7日报道，得益于成本的降低和加州各部门的强劲销售，美国能源森普拉(Sempra)第二季度的利润表现超出了市场预期。

根据Refinitiv的数据显示，在到6月30日为止的二季度中，该公司公布的调整后每股净利润为1.88美元，超过了分析师普遍预期的1.75美元。

今年4月，天然气价格意外下跌，跌至30个月来的最低点，这为公用事业供应商在客户采购方面节省了大量成本。加上电力燃料和购买电力费用的减少，这一成本效益战略显著提升了森普拉的盈利能力。

森普拉将液化天然气战略定位为其投资组合中的新兴行业，以推动其增长轨迹。该公司在扩大其液化天然气基础设施方面取得了显著进展，关键项目正在筹备中。

在这些合资企业中位于墨西哥的Costa Azul液化天然气出口工厂有望为森普拉的液化天然气增长战略形成助力。此外，位于得克萨斯州的液化天然气设施正在开发中，这表明该公司坚定地将液化天然气作为变革性增长途径。

预计最早于2025年从墨西哥发货的森普拉公司，正在稳步塑造液化天然气出口的未来。

森普拉LNG首席执行官Justin Bird在财报电话会议上强调，亚瑟港一期也在按计划推进，并计划于2027年和2028年各自实现1号和2号生产线的商业运营。

尽管森普拉正在进行的项目，如卡梅伦液化天然气二期和亚瑟港液化天然气二期，正在等待财务批准，但公司的战略举措仍与其雄心勃勃的愿景保持一致。

正如Bird证实那样，Sempra Infrastructure Partners准备巩固其在亚瑟港LNG第一阶段的所有权，预计将参与28%的股权，需要约17.4亿美元的股权承诺。

森普拉董事长Jeffrey Martin表示，这一战略性股权拆分背后的理由在于提高交易量，并与标准普尔500指数中的公用事业行业同行协调股价。

尽管财务表现良好，但森普拉的股价仍出现小幅下跌，周四收于143.31美元，下跌2.4%。

◆ 康菲石油第二季度盈利22亿美元

据康菲石油官网8月3日报道，康菲石油（纽交所：COP）公布了2023年第二季度调整后盈利，为22亿美元，即每股1.84美元，相比之下，2022年第二季度的盈利为51亿美元，每股3.96美元。

公司董事长兼首席执行官Ryan Lance表示：“第二季度展示了我们强劲的基本业绩，以及我们在四月份的分析师和投资者会议上提出的以回报为重点的价值主张。我们实现了历史最高产量，并连续第二个季度提高了全年产量指引。我们签署了购买Surmont剩余50%权益的协议，并进一步推进了全球液化天然气战略。我们全年分配目标为110亿美元，保持不变。展望未来，我们对下半年以及行业的长期前景保持积极态度。通过持续增强我们深厚、持久和多元化的资产基础，我们将为未来几十年创造有竞争力的现金流和回报。”

康菲石油表示，实现公司全球和美国48州产量达到历史最高，二季度完成了对卡塔尔北部South项目的股权收购。在墨西哥西海岸的Saguaro液化天然气出口设施签订了20年的离岸销售协议，每年约220万吨，需待墨西哥太平洋做出最终投资决定。

第二季度回顾

2023年第二季度产量为1805万桶油当量（MBOED），较去年同期增加113万桶油当量。经过考虑收购和处置的影响后，2023年第二季度产量较去年同期增加了100万桶油当量，增长了6%。来自美国48州和其他开发项目的有机增长完全抵消了下降和停产影响。

美国48州创下1063万桶油当量的历史最高产量，其中来自二叠纪盆地的709万桶油当量，来自鹰福特盆地的235万桶油当量以及来自巴肯盆地的104万桶油当量。挪威和卡塔尔的停产工作已成功完成。

盈利和调整后的盈利与2022年第二季度相比下降，主要是由于价格下跌部分抵消了产量增加。公司的总平均实现价格为每桶油当量54.50美元，较2022年第二季度的每桶油当量88.57美元下降了38%。

第二季度运营活动提供的现金为39亿美元。在排除了8亿美元的运营资本变动后，康菲石油创造了47亿美元的现金流，其中有2亿美元主要与前一年的处置有关。公司用于资本支出和投资的资金为29亿美元。此外，公司支付了14亿美元的普通股股息和现金返还，并回购了13亿美元的股票。

◆ 康菲石油同意与墨西哥签订长期液化天然气协议

据油价网8月3日消息称，据一份新闻稿称，康菲石油公司已同意与墨西哥索诺拉州利伯塔德港建设的一个价值150亿美元的出口终端签订长期液化天然气协议。

该协议为期20年，康菲石油承诺每年以离岸价从墨西哥太平洋有限责任公司购买220万吨液化天然气。

墨西哥太平洋有限责任公司正在扩建墨西哥索诺拉终端，预计耗资约150亿美元。作为该项目的一部分，该国还计划修建一条500英里长的管道。该项目的前三条液化天然气生产线的年产能预计将达到1500万吨/年，该终端预计将于2027年开放。

康菲石油还将向该终端供应来自二叠纪盆地的天然气，为其提供天然气出口。

康菲石油公司表示，由于位于墨西哥西海岸的战略位置，与其他墨西哥湾和太平洋盆地生产商相比，通往亚洲市场的运输时间更短，因此天然气排放量更低。

康菲公司还有其他液化天然气项目，包括亚瑟港和Sempra Energia Costa Azul液化天然气出口项目的未来扩建，后者也位于墨西哥西海岸。

◆ 西方石油公司第二季度利润低于分析师预期

据油价网2023年8月3日报道，美国第4大石油公司西方石油公司(Oxy)8月3日公布的第二季度收益低于分析师预期，成为受到油价下跌影响的美国主要石油生产商之一。

统计数据显示，Oxy第二季度净利润为6.05亿美元，其中石油和天然气业务的税前利润为11亿美元，而去年同期为16亿美元。税前数据受到波德河盆地资产减记的影响。Oxy表示，该公司已决定不再对这些资产进一步投资。

在报告期内，Oxy的原油实现价格下降32%，至平均每桶73.59美元。

与此同时，Oxy第二季度的油气日产量略高于计划，为121.8万桶油当量。为此，Oxy将其全年油气日产量指导上调至121万桶油当量。

在进一步的更新中，Oxy说，它已经回购了价值约4.25亿美元的普通股，使其今年迄今的股票回购总额达到计划的30亿美元的40%。Oxy还在回购优先股，今年第二季度的回购金额为5.22亿美元，使今年迄今的回购总额达到优先股的12%，即12亿美元。

今年早些时候，Oxy表示将利用去年利润中的额外现金回购股票。当时，Oxy表示，如果油价保持在每桶75美元以上，它可能会加快回购计划。

虽然Oxy一直在向包括沃伦·巴菲特在内的股东返还现金，但巴菲特一直在增持该公司的股票。6月底，伯克希尔哈撒韦公司已将其在Oxy的持股比例提高至25%以上，引发了外界对该公司可能收购Oxy的猜测，尽管巴菲特否认他有任何收购计划。

“有人猜测我们会购买控股权，但我们不会购买控股权，”巴菲特在5月份曾表示，“我们不知道该拿它怎么办。”

◆ 切尼尔能源第二季度盈利超预期

据天然气加工新闻网8月3日报道，美国顶级液化天然气出口商切尼尔能源公司(Cheniere Energy Inc.)周四公布第二季财报，超过华尔街预期，并上调全年获利预期。

尽管在此期间液化天然气价格下跌，LNG出货量疲软，但公司业绩好于预期。与去年同期的亏损相比，其衍生品投资组合的价值增加了7.82亿美元。

到6月30日为止的第二季度，其液化天然气产量降至547万亿英热单位(Btu)，而去年同期为570万亿英热单位。产量下降的部分原因是维修中断。

二季度切尼尔的调整后收益为18亿美元，超过了市场预期的16.2亿美元，这有助于推动其股价在早盘上涨近1%至160.66美元，尽管天然气市场价格普遍下跌。

根据Refinitiv的数据显示，该公司将全年盈利预期上调了1亿美元，至83亿~88亿美元之间。分析师平均预期为86.1亿美元。

今年4月至6月，美国天然气均价为每百万英热单位2.417美元，较去年同期下降近63%，当时需求飙升。

该液化天然气出口商公布第二季度净利润为13.7亿美元，而去年为7.41亿美元，这得益于用于对冲国际天然气价格的衍生工具的收益。

投资公司杰富瑞(Jefferies)表示，这使得切尼尔未来有可能被纳入标准普尔500指数。

然而，Jefferies分析师补充称，当季3.5亿美元的股票回购规模低于预期。

其研究人员写道，“强劲的自由现金流，加上公司股价在5月和6月的大部分时间里都处于压力之下，这让我们有点困惑，为什么股票回购又减少了”。

但由于价格和出货量下降，这家总部位于得克萨斯州休斯敦的能源公司的季度收入下降了49%至41亿美元。

◆ 切萨皮克能源二季度利润下滑天然气价格下跌导致

据路透社2023年8月3日报道，美国第二大天然气生产公司切萨皮克能源公司(Chesapeake Energy)周二公布第二季度获利下滑，原因是天然气价格和产量下滑。

在6月30日为节点的第二季度，这家美国著名油气公司的利润降至3.91亿美元或每股2.73美元，去年同期为12.4亿美元或每股8.27美元。

今年4月至6月，美国天然气价格平均为每百万英热单位2.417美元，比去年同期下降近63%，当时地缘政治冲突背景下天然气需求飙升。

相对温和的气温和较高的天然气库存也压低了天然气价格。

今年5月，切萨皮克能源公司表示，天然气市场的波动预计将持续下去，如果天然气价格持续低迷，切萨皮克能源公司可能会推迟一些气井的投产。

切萨皮克能源公司第二季度日净产量为36.5亿立方英尺当量，比去年同期下降11.6%，其中96%为天然气，4%为液体。

根据石油服务公司贝克休斯公司公布的数据，美国第二季度的天然气钻机数量减少了36部，降至124部。

不过，根据Refinitiv公布的数据，经调整后，切萨皮克能源公司每股盈利64美分，超过分析师平均预期的42美分。

切萨皮克能源预计在今年第三季度将钻取30至40口新井，并部署40至50口产气井。

切萨皮克能源公司与Energy Transfer旗下的查尔斯湖液化天然气公司签订了一项新协议，为其提供每年能够生产1吨液化天然气的天然气。这些液化天然气将由贸易公司贡沃尔集团收购。

◆ 菲利普斯66盈利下滑46%受炼油利润降低影响

据油价网8月3日报道，菲利普斯66报告称，2023年第二季度调整后的盈利为18亿美元，较2022年同期的33亿美元下降了46%，这主要是由于低炼油利润导致了其他主要美国炼油企业的盈利下滑。

在炼油业务板块，菲利普斯66报告称2023年第二季度的报告和调整后税前收入为11亿美元，较2023年第一季度的16亿美元和2022年第二季度的32亿美元下降。

菲利普斯66在一份声明中表示：“利润从第一季度的每桶20.72美元下降到第二季度的每桶15.32美元，主要是由于市场裂解价差和较低原料价格优势消减。”

该公司的执行副总裁兼首席财务官凯文·米切尔在财报电话会议上表示：“实现的利润主要是由于精炼油价差下降和重质原油价差缩小，部分抵消了汽油价差的改善。”

在季报利润数据方面，菲利普斯66与瓦莱罗（Valero）和万通石油（Marathon Petroleum）一样，报告称今年第二季度盈利下降，与2022年同期相比，当时由于石油市场动荡，炼油利润激增。

瓦莱罗能源上周报告称，2023年第二季度净利润较2022年同期大幅下降，炼油利润较一年前减半，总收入从2022年第二季度的516亿美元下降至345亿美元。

瓦莱罗的每桶精炼油利润从2022年第二季度的每桶30.01美元下降到2023年第二季度的每桶15.62美元，全球炼油利润受到亚洲燃料出口增加、经济活动疲软以及全球炼油能力增加的影响。

本周早些时候，万通石油报告称2023年第二季度净利润为22亿美元，每股摊薄后5.32美元，这与2022年第二季度的59亿美元净利润，每股摊薄后10.95美元相比，净利润减少了一半以上。万通石油的精炼和销售利润从2022年第二季度的每桶37.54美元下降到2023年第二季度的每桶22.10美元。

■ 加拿大

◆ 加拿大艾伯塔省6月石油产量降至七个月低点

据油价网8月1日报道，由于油砂项目的维护以及数据中不包括Suncor油田的产量，加拿大艾伯塔省6月石油产量降至七个月低点。

艾伯塔省能源监管机构表示，6月份的总产量为271万桶/日，彭博社指出，同比下降了21%，是自2016年6月以来的最低产量。

排除Suncor的生产数据是一个令人惊讶的决定，对此没有提供任何解释。该公司是加拿大最大的油砂运营商之一。上个月，Suncor表示，其6月份的日均产量较5月份增加了34.4%，达到29.3万桶。

今年6月，加拿大产油砂省的油砂产量下降了48%，至每日71.2万桶。总体油砂产量下降幅度较小，降幅为25%，降至215万桶/日。

今年早些时候，艾伯塔省的野火肆虐减少了石油产量，导致每天逾14万桶石油停产。

尽管暂时停产，但该省的石油工业似乎表现良好，由于价格上涨，艾伯塔省本财年的预算盈余约为18亿美元。

■ 巴西

◆ 巴西6月石油和天然气产量创历史新高

据油气新闻8月2日消息称，巴西石油监管机构ANP周二公布的数据显示，6月份巴西油气产量达到单月最高水平，打破了今年2月创下的历史最高水平。

ANP在一份声明中表示，在此期间，石油和天然气产量总计为每天432万桶油当量，其中石油产量每年增长19%，达到每天337万桶。

◆ 巴西油2023年第二季度利润同比下降36%

据OE网站8月4日报道，巴西国家石油公司(Petrobras)公布，受原油价格下跌影响，该公司第二季度利润下滑近36%，不过收益超过分析师预期。

这家拉丁美洲最大的石油生产商公布净利润288亿雷亚尔(合58.5亿美元)，合每股2.21雷亚尔，而Refinitiv调查的分析师预期为每股2.18雷亚尔。巴西国家石油公司将季度利润减少归咎于国际油价下跌、柴油裂解价差(主要工业发动机燃料与原油之间的价差)下降40%以及运营费用增加。巴西国家石油公司还表示，将向股东支付每股1.149304雷亚尔的股息，本季度股息总额为149亿雷亚尔(30.3亿美元)。

这是上周通过削减股东薪酬新政策实施后首次派息。

该公司将于11月21日向股东支付第一笔款项，第二笔款项将于12月15日支付。巴西国家石油公司此前曾警告称，季度销量可能下降，并公布4月至5月期间的原油产量略有下降。

该公司公布的总收入较上年同期下降三分之一，至1138亿雷亚尔。上周，该公司公布季度原油产量下降0.6%，由于维修停工、资产出售和成熟油田的自然减产。

调整后的利息、税项、折旧及摊销前利润(EBITDA)下降42%，至567亿雷亚尔。

(1美元= 4.9180雷亚尔)

■ 俄罗斯

◆ 俄罗斯上半年天然气产量同比下降14.9%

俄罗斯联邦国家统计局26日公布的数据显示，今年上半年，俄罗斯天然气产量为2670亿立方米，同比下降14.9%。

数据显示，6月俄天然气产量为346亿立方米，比去年同期下降11.9%，比今年5月下降12.5%。今年上半年，俄液化天然气产量为1600万吨，同比减少4.5%。

俄能源部数据显示，2022年俄天然气产量为6738亿立方米，较上年下降约11.7%。

俄能源部预计，由于欧洲拒绝进口俄罗斯天然气以及俄无法立即调整天然气出口方向，2023年俄天然气产量将进一步下降。

俄联邦国家统计局当天公布的数据还显示，今年上半年，俄罗斯工业生产同比增长2.6%。2022年，俄工业生产比上一年下降0.6%。

◆ 俄罗斯今年前7月油气收入同比下降超40%

新华社莫斯科8月8日电，（记者黄河）俄罗斯财政部8日表示，2023年1月至7月，俄财政预算收入中的石油和天然气收入约为4.19万亿卢布（1美元约合97卢布），与去年同期相比减少41.4%。

根据俄财政部网站当天发布的预算执行情况初步评估结果，今年前7个月，俄油气收入同比减少的主要原因包括去年基数较大、石油和天然气价格下降以及出口量减少等。

俄财政部表示，利用俄国家财富基金弥补油气收入损失，并在价格有利时期积累额外油气收入，能够在油气收入波动时维持预算体系的稳定性。

此外，根据俄财政部初步估算，今年前7个月，俄预算收入约为14.53万亿卢布，同比减少7.9%，其中非油气收入约为10.33万亿卢布，同比增长19.8%；预算支出约为17.34万亿卢布，同比增长14%；预算赤字约为2.82万亿卢布。

■ 英国

◆ 伍德与壳牌签署多年服务协议

据离岸能源网站8月2日报道，能源行业咨询和工程公司伍德(Wood)表示，其已签署了一份多年的企业框架协议(EFA)，将继续为壳牌的全球项目提供服务。

伍德表示，该协议将为壳牌的绿地和棕地项目带来专业咨询、工程、采购和项目管理专业知识，将继续支持确保能源安全的项目，并使能源转型项目专注于碳捕获、低碳燃料和氢气。

伍德称，该公司将部署脱碳、数字化和资产寿命延长方面的专业知识，以增强壳牌在全球的资产。

在为期三年的框架下，伍德公司在欧洲、北美、拉丁美洲、东南亚、澳大利亚和中东的咨询和工程团队将提供服务，并可选择两次延期，每次延期一年。

伍德首席执行官肯·吉尔马丁表示，“该授予延续了壳牌和伍德之间长达70年的合

作关系，跨越20多个国家和众多重大项目。复杂项目卓越是我们的优势所在，我们与壳牌在提供当今世界所需能源的战略雄心方面保持一致，同时加快能源转型的步伐。我们期待着继续与壳牌合作，共同设计一个更美好的能源未来”。

◆ 力拓投资1.5亿美元开发绿色能源科技项目

据阿纳多卢新闻8月1日消息称，英澳跨国矿业公司力拓(Rio Tinto)承诺斥资1.5亿美元创建一个“未来材料中心”项目，寻找为能源转型提供材料的途径。

由伦敦帝国理工学院领导的“力拓未来材料中心”将资助研究项目，以改变重要材料的生产、使用和回收方式。它还旨在使这些材料在环境、经济和社会方面更具可持续性。

根据合作关系，力拓和帝国理工学院将确定一系列需要解决的重大全球挑战。这些将成为该项目与一些国际学术机构合作开展的首批研究项目的基础。

该项目的第一批研究项目将于2024年获得资助，并于2023年下半年创建。力拓将在10年内向该中心投资1.5亿美元。

“为了让世界实现净零排放，我们必须找到更好的方法来提供所需的材料。”力拓首席执行官Jakob Stausholm在一份声明中说。

◆ bp计划在英国建立两个风电场以实现自身电力供应

据钻机地带网站8月8日报道，英国石油公司(bp)正在考虑在爱尔兰海建立两个海上风电场，而不需要政府的任何支持——这标志着该行业的发展首次受到成本上升的阻碍。

这家总部位于伦敦，主要靠出售石油和天然气赚钱的公司表示，其可能不会对英国的差价拍卖合同进行投标，因为其预计将使用自己生产的电力。

通常情况下，投标过程的设计是为了确保消费者在合同有效期内为他们生产的低碳电力支付固定的、预先商定的价格。

bp计划在没有政府支持的情况下建造两个风电场，这可能是第一次。

对于一个一直依赖政府补贴建设的市场来说，此举将是不同寻常的。成本飙升还意味着，在可再生能源需求上升导致一些海上风电项目搁浅后，开发商正在寻求更多的公共支持。

该公司首席执行官伯纳德·鲁尼(Bernard Looney)对最先报道这一消息的《泰晤士报》表示，该公司最快将在“明年年底”开始建设摩根和莫娜项目。据该报报道，这些风力发电场总共将在威尔士北部和英格兰西北部海岸外20英里处安装214台涡轮机，可为340万户家庭供电。

bp正在加快为其海上风电扩建融资的计划，因为该公司预计其自身的电力需求将会上升。其承诺增加在石油、天然气和可再生能源方面的支出。

就在上个月，Vattenfall公司以成本更高为由，取消了在英国海岸建造风力发电厂的计划。据彭博社(BloombergNEF)报道，美国也放弃了类似的计划，至少还有另外9.7吉瓦的项目面临风险，因为它们的开发商希望重新谈判或退出合同，以出售电力，他们认为现在的价格太低，不值得投资。

英国的风电场在获得规划许可和接入国家电网方面也遇到了拖延。据英国《泰晤士报》报道，英国石油公司的项目预计要到明年初才能申请规划同意书，这一过程通常需要至少一年时间。

在上月举行的德国有史以来规模最大的海上风电拍卖中，该公司是赢家之一。在拍卖中，该公司获得了在北海建设4吉瓦装机容量的权利——这几乎是其全球项目储备的两倍，使得其全球装机容量达到9.2吉瓦。Looney此前表示，该公司拥有庞大的电动汽车充电器、炼油业务网络，并正在该国建设生物燃料工厂，这将需要大量的绿色电力。

◆ bp报告显示：尽管绿色能源转型持续推动 全球碳排放量仍创历史新高

《2023年世界能源统计评论》报告显示，去年化石燃料占全球一次能源消费量的82%，全球能源二氧化碳排放量增加0.9%

虽然经合组织国家的碳排放量一直在下降，由于经济增长和能源消耗增加，非经合组织国家特别是亚太地区的国家，碳排放量却正在急剧上升

解决全球碳排放问题需要与亚洲经济快速增长的国家合作，需要创新技术来摆脱对传统化石燃料的依赖，以及平衡经济增长与环境责任战略

据油价网2023年8月7日报道，在过去的70年里，英国石油公司（bp）每年都会出版《世界能源统计评论》报告。自1952年4月首次发布以来，《世界能源统计评论》报告一直是能源行业值得信赖的信息来源，在提供全球石油、天然气和煤炭生产和消费的综合数据方面发挥了重要作用。

bp发言人表示，bp决定将《世界能源统计评论》报告的发布转交给英国能源研究所(EI)，以便首席经济学家Spencer Dale的团队优先考虑bp首席执行官伯纳德·鲁尼的倡议，将bp转型为可再生能源和低碳能源公司，从而节省时间和资源。

6月下旬，EI发布了《世界能源统计评论》报告的首份版本，即第72版《世界能源统计评论》。本文作者将介绍报告中关于碳排放的调查结果。

创历史新高的碳排放

《2023年世界能源统计评论》报告显示，尽管太阳能和风能等可再生能源继续快速增长，但世界仍然严重依赖化石燃料来满足能源需求。

虽然可再生能源以创历史新高的速度增长，但化石燃料在一次能源消费总量中仍占82%的份额。天然气和煤炭需求几乎持平，油价反弹至接近疫情前的水平。

一年前，二氧化碳排放量经历了“近50年来最快的增长速度”。同时，“一年前二氧化碳排放量仅比2018年的历史最高水平低0.8%。除非经济衰退在今年下半年抑制全球能源需求，否则二氧化碳排放量将在2022年达到历史新高”。

这种情况确实发生了，因为去年能源二氧化碳排放量增加了0.9%，达到344亿吨的新高，表明在遏制全球碳排放方面缺乏进展。二氧化碳排放量已经远离了《巴黎协定》所要求的减排目标。

EI总裁Juliet Davenport表示：“尽管风能和太阳能在电力领域进一步强劲增长，但全球与能源相关的温室气体排放总量再次增加。我们仍在朝着与《巴黎协定》要求相反的方向前进。”

亚洲驱动碳减排进程

世界上大多数国家似乎都在致力于减少碳排放，那么为什么全球碳排放量还在不断增加？

问题在于发达国家和发展中国家之间存在着巨大的二氧化碳排放差距。15年来，以高收入为主的38个经合组织成员国的二氧化碳排放量一直在下降。它们现在的二氧化碳排放量与35年前的水平相当。

与此同时，随着经济扩张，发展中国家继续迅速增加化石燃料的使用和碳污染。特别是亚太地区，在过去的50多年里，碳排放量呈爆炸式增长。

发展中非经合组织国家的碳排放量出现爆炸式增长有两个关键原因。首先，发展中非经合组织国家正在经历一个依赖煤炭的发展阶段，类似于经合组织国家的历史，那时后者还没有更多地意识到气候影响。其次，人口众多的发展中国家的数十亿人正在提高他们的生活水平和能源消耗。

因此，尽管人均化石燃料使用量落后于发达国家，但数十亿人缓慢增加的消费所产生的总排放影响，推动了全球二氧化碳排放量的大部分上升。

鉴于全球60%的人口居住在快速增长的亚太国家，这对控制二氧化碳排放构成了巨大挑战。遏制全球碳污染需要发展中国家摆脱对化石燃料的依赖，这种依赖一直困扰着经合组织的发展。

巨大的挑战

当人们质疑为什么全球碳排放量不顾气候警告而下降时，数据揭示了一个发人深省的现实。亚洲发展中国家的碳排放激增使其他地方的努力黯然失色。

不仅仅是像印度这样的碳排放大国。亚太地区多个国家在追求经济快速增长的同时，碳排放量也在不断增加。

半个世纪以来，尽管发展中国家的二氧化碳排放量有所下降，但这些人口大国的碳排放量不断增加，推动全球二氧化碳排放量创下新高。在不扭转亚洲急剧增长曲线的情况下，世界控制碳排放的希望渺茫。

这是一项巨大的技术和外交挑战。美国必须在开拓和分享可负担得起的低碳技术方面发挥带头作用，使发展中国家能够超越对传统化石燃料的依赖。迫切需要多边合作，在不破坏气候的前提下，开辟一条公平、繁荣的道路。要驯服这头碳排放巨兽，迫切需要亚洲的合作。

■ 德国

◆ 德国计划在2024年投资630亿美元用于绿色能源

据油价网8月8日报道，德国政府周三批准了2024年价值630亿美元（576亿欧元）的绿色能源投资，相比今年的目标支出增加了60%。

在2024年至2027年的时期内，内阁同意将特别基金——气候与转型基金的投资增加到2330亿美元（2120亿欧元），增加了约330亿美元（300亿欧元）。

这个特别基金不属于常规德国预算的一部分，旨在帮助德国这个欧洲最大经济体实现净零排放的能源转型和绿色投资。该基金为产业脱碳、氢战略的实施、建筑效率资金和能源效率提供了巨大财力支持。

今年早些时候，有报道称该气候与转型基金（在德国称为KTF）在2026年前的分配资源分配中资金短缺金额约131亿美元（120亿欧元）。这一赤字表明，比起德国政府在2022年夏季基金成立时的估计，更快地从化石燃料转型将会花费更多。

今年4月，德国政府还通过了一项法案，计划从2024年起禁止新建筑物和石油建筑中的大部分燃油和燃气供暖锅炉，作为减少碳排放计划的一部分。

德国已决定几乎所有新的供暖系统应该使用65%的可再生能源，对于年龄超过80岁的房主以及收入最低的家庭有例外。

禁令发出后，行业协会和德国公众对计划中的禁令持不同意见。

RTL和ntv委托Forsa调查显示，今年4月，有78%的德国人不同意该法案，只有18%的人认为禁止使用石油和燃气供暖系统的决定是正确的。

此外，在顽固的通货膨胀可能进一步受到能源价格上涨推动的背景下，德国在国内碳定价应该上涨多少方面仍存在分歧。

◆ 巴斯夫在德国路德维希港增加中分子量聚异丁烯产能

据烃加工网站2023年8月1日报道，德国化工巨头巴斯夫将在其位于德国路德维希港的工厂将其以OPPANOL B商标销售的中分子量聚异丁烯的产能提高25%。这项投资是为了应对全球对高质量中分子量聚异丁烯日益增长的需求。

巴斯夫燃料和润滑油解决方案高级副总裁Lena Adam表示：“通过这一举措，我们将进一步巩固巴斯夫作为可靠供应商的地位，为各行业客户的增长和苛刻要求提供强有力的支持。”

中分子量聚异丁烯是汽车、建筑、电子以及食品和包装行业等各种行业产品必不可少的性能成分。例如，中分子量聚异丁烯应用可能包括表面保护膜、窗户密封剂、电池和食品包装解决方案的材料。

巴斯夫燃料和润滑油解决方案全球营销和产品开发副总裁Tanja Rost博士解释说：“我们中分子量OPPANOL B聚异丁烯的额外生产能力将使我们的客户能够通过创新的解决方案实现增长，这些解决方案有助于可持续发展，例如节能住房。在我们对关键原材料逆向式整合的基础上，我们将充分发挥巴斯夫作为聚异丁烯市场全球领导者的全部实力。”

德国路德维希港工厂的中分子量聚异丁烯产能扩张预计将在2025年上半年全面完成。

■ 法国

◆ 德希尼布和bp Aker在安哥拉近海扩张项目

据8月3日离岸能源网站报道称，英国石油公司(bp)和埃尼集团(Eni)的合资企业Azule Energy已将其安哥拉近海Ndungu项目的合同授予德希尼布TechnipFMC和bp旗下Aker Solutions。

TechnipFMC已收到一份价值7500万至2.5亿美元的合同，为该项目供应柔性管道，为15/06西部油田区块设施枢纽的项目提供柔性管道。

该油田距离海岸约130公里，是该公司最近获得Agogo开发柔性管道合同同一区块的一部分。

TechnipFMC表示，通过此次扩展，它能够提供一个优化的解决方案，使Azule Energy能够保持计划并实现效率。

TechnipFMC Subsea总裁Jonathan Landes表示，“这份合同是TechnipFMC和Azule之间真诚合作的结果，以适应快速进度。信任、响应和灵活性是我们与安哥拉这家关键公司建立关系的核心，我们很高兴再次与Azule合作”。

此外，Aker Solutions将为Ndungu项目提供海底脐带缆。该合同包括交付八个内场脐带缆，包括总长超过25公里的备件。

项目执行、工程设计和制造将在该公司位于挪威Fornebu和Moss的工厂进行。工作将立即开始，计划在2024年第四季度交付。

Aker Solutions认为该合同规模可观，这意味着其价值在5亿至15亿挪威克朗之间（4860万至1.459亿美元）。

Aker Solutions最近还获得了Agogo油田开发的脐带缆合同。

Aker Solutions执行副总裁兼海底业务负责人Maria Peralta表示，“我们很高兴获得了Azule Energy在安哥拉的另一份重要合同。我们期待着通过保持对安全高效运营的关注，继续保持牢固的关系”。

Azule Energy成立于去年8月，是英国石油公司和埃尼集团通过合并两家公司的安哥拉业务成立的各占一半股权的合资企业，是安哥拉最大的生产商。

15/06区块的合作伙伴包括埃尼集团安哥拉分公司（36.84%）、安国油P&P公司（36.84%）和SSI Fifteen Limited公司（26.32%）。自2014年首次开采石油以来，Ngoma和Armada Olombendo FPSO产量已超过3亿桶。

■ 挪威

◆ 挪威批准西欧最大的液化天然气厂并网

据管道&天然气杂志网8月8日报道，挪威政府周二表示，尽管当地有反对声音，但挪威已经批准了将Equinor的Hammerfest液化天然气工厂接入该国国家电网发电网络的计划，以减少温室气体排放。

该计划包括到2030年关闭挪威最大的二氧化碳单一来源天然气发电厂，并用可再生能源占主导地位的电网供电取而代之。

挪威首相在挪威北极LNG工厂前举行的新闻发布会上表示，这对挪威北部建筑业和创造就业机会来说是个重要日子，对气候控制来说也是重要日子。

据Equinor估计，在西欧最大的液化天然气工厂，这项措施每年可减少约85万吨二氧化碳排放量，约占挪威年总排放量的2%。

然而，由于该计划被认为与绿色工业发展、不断上涨的电价以及原住驯鹿牧民的权利相冲突，当地人对此一直存在争议。

政府表示，汉默费斯特电厂计划中的电力转换也必须在2030年进行，比原计划晚了两年。

挪威议会此前曾要求政府考虑采取其他方式减少碳排放，比如在天然气厂捕获二氧化碳，并注入地下永久储存。

Equinor及其合作伙伴计划投资总计132亿克朗（13亿美元）用于电气化和升级该工厂，将其运营期延长约10年。

被称为Melkøya的Hammerfest液化天然气每年可以输送65亿立方米的天然气，足以满足约650万欧洲家庭的能源需求。

该发电厂由Equinor拥有36.79%的股份，国有企业Petoro拥有30%的股份，法国道达尔能源拥有18.40%的股份，海王星能源拥有12%的股份，Wintershall Dea拥有2.81%的股份。

海王星能源正在被瓦尔能源公司(Vaar Energi)收购。

(1美元= 10.1488挪威克朗) 

◆ 挪威Equinor获准在2030年前将液化天然气出口项目电气化

据油价网8月8日消息称，挪威政府已经批准了能源巨头Equinor及其合作伙伴为Snøhvit和Hammerfest液化天然气未来运营的项目，包括从2030年开始对该工厂进行电气化。

Equinor在一份声明中表示，政府的批准要求从2028年启动陆上压缩作业，从2030年正式开启工厂电气化进程。

与运营商的申请相比，挪威将终端运行项目电气化进程推迟了两年，从2028年推迟到2030年。在此期间，该工厂将继续使用燃气轮机运行。

Equinor负责项目、钻井和采购的执行副总裁Geir Tungesvik认为，Snøhvit的所有者很高兴政府现在已经批准了Snøhvit Future项目，该项目将加强挪威作为一个可靠的、长期的、低温室气体排放天然气供应商的地位。

Tungesvik补充认为，该项目确保了附近终端到2050年的长期运营和出口。

Hammerfest液化天然气的电气化将用电网供电取代燃气轮机。

Equinor表示，在正常生产水平下，Hammerfest液化天然气项目占挪威天然气出口总量的5%，相当于约6万欧洲家庭的能源需求。

◆ 阿克尔解决方案、斯伦贝谢和Subsea7将共同组建全球海底合资企业

据世界石油2023年8月7日报道，挪威海上工程服务提供商阿克尔解决方案公司(Aker Solution)、全球最大的油田技术服务公司斯伦贝谢公司和挪威海上油气承包商Subsea 7之间拟议的全球海底合资企业已通过监管审查，并将在今年第四季度完成。

在获得巴西的批准后，完成这笔交易所需的所有监管批准和许可都已获得，包括来自安哥拉、莫桑比克、澳大利亚、挪威、英国和美国所需要的许可。

这个海底合资企业计划成为全球海底生产经济的一个里程碑，帮助客户解锁储量，缩短首次开采石油的时间，降低开发成本并实现脱碳目标。这3家公司将为世界各地的客户提供深层油藏领域和工程设计专业知识、广泛的现场验证的海底生产和处理技术组合、世界一流的制造规模和能力，以及一套全面的油田生命周期解决方案。

三方将继续努力满足剩余的结束交易所需的条件，目标是在今年第四季度尽可能早地完成交易。

■ 意大利

◆ 埃尼集团第二季度调整后净利润同比下降49%

据OE网站7月28日报道，意大利能源巨头埃尼集团(Eni)表示，第二季度调整后净利润较上年同期下降49%，反映出油气价格下跌以及炼油利润率下降。调整后的净利润为19.4亿欧元(21.3亿美元)，低于去年同期的38.1亿欧元，但高于分析师预期的16.4亿欧元。

然而，该集团提高了其天然气业务(GGP)的2023年预期，该业务支撑了第二季度的业绩，调整后的运营利润为11亿欧元，超过了分析师预测的5亿欧元。

该公司还调整了其低碳部门Plenitude的全年展望，并下调了今年的资本支出计划。尽管大宗商品价格前景黯淡，埃尼表示，将继续5月份开始的股票回购计划。

埃尼集团首席执行官表示，“考虑到我们上半年的业绩和持续的业务表现，我们有坚实的基础，可以在9月份支付2023年每股提高0.94欧元的第一季度股息，并继续进行22亿欧元的股票回购。埃尼的净利润下降，但强于天然气业务的普遍表现”。

■ 奥地利

◆ OMV在奥地利南部获得40年来最大天然气发现

据世界石油网2023年7月28日报道，奥地利石油天然气集团(OMV)7月28日宣布Wittau Tief-2a勘探井是一个已获确认的新天然气发现。OMV运营的这口勘探井位于奥地利南部，经过5个月的钻井作业，最终深度达到5000米。

OMV执行董事会主席兼首席执行官Alfred Stern表示：“我们勘探钻井的积极成果对OMV及其客户来说是令人兴奋的消息。随着我们继续致力于实现天然气供应来源多样化的战略，这一新的天然气发现标志着我们对客户的天然气供应作出了重大贡献，特别是在奥地利，预计我们在当地的天然气产量将增加。”

初步评估表明，发现井潜在可采资源量约为2800万桶油当量。在全面开发这个发现后，OMV预计其在奥地利的天然气总产量将增加50%。

OMV目前正在考虑不同的方案来进一步评估这个气田，并与OMV在阿德克拉运营的天然气设施一起进行快速开发，该天然气设施距离新发现约10公里。


这个发现是在OMV与bp签署一份为期10年的液化天然气买卖协议的同一天宣布的。



■ 沙特阿拉伯

◆ 沙特阿拉伯将日减100万桶原油产量协议延长至9月

据路透社报道，沙特阿拉伯国家通讯社(SPA)8月3日在利雅得报道说，沙特阿拉伯将把自愿每天额外减少100万桶原油产量的协议再延长一个月至9月份(包括该月)。

SPA援引沙特阿拉伯能源部一名官方消息人士的话报道说，沙特阿拉伯的减产协议可能会“延长或深化”。 

◆ 沙特阿美第二季度利润同比下降38%

全球最大的石油公司沙特阿美2023年第二季度利润下降38%

油价下跌意味着沙特阿美公司的净利润从2022年第二季度的484亿美元降至今年的301亿美元

尽管收益下降，但该公司计划从2023年第三季度开始，在六个季度内增加派息

据油价网8月7日报道，油价下跌导致沙特阿美石油公司2023年第二季度利润下降38%，但这家全球最大的石油公司正在通过一项新的与业绩挂钩的举措来提高股息支付。

沙特阿美周一报告称，2023年第二季度净收入为301亿美元，较2022年同期净利润484亿美元下降38%，当时地缘政治冲突发生后，油价飙升至每桶100美元以上。

该公司2023年第二季度的净利润略高于该公司提供的分析师预估中值298亿美元。

2023年第二季度，沙特阿美的原油实际均价为78.80美元/桶，低于2022年同期的113.20美元/桶。

沙特阿美自由现金流从2022年同期的346亿美元下滑至232亿美元。

然而，沙特阿美正在提高股息支出，因为该公司打算从2023年第三季度开始，在六个季度内分配与业绩挂钩的股息。该公司计划根据2022年和2023年的全年合并业绩计算首次与业绩挂钩的股息。沙特阿美预计，这些与业绩挂钩的股息将根据该集团2022年和2023年全年自由现金流的70%计算，扣除基本股息和包括外部投资在内的其他金额。

该公司总裁兼首席执行官Amin Nasser在一份声明中表示，在沙特阿美，我们的中长期观点保持不变——随着全球经济的复苏，以及航空业活动的增加，对能源项目的持续投资将是保障能源安全的必要条件。

沙特阿拉伯最近宣布在7月、8月和9月单方面减产100万桶/天，推动油价上涨和“市场稳定”。8月初，沙特表示将把减产延长至9月，并暗示减产可能会进一步延长或延长并深化。

◆ 沙特阿美石油供应仍充足尽管减产

据OE网站8月7日报道，沙特阿美首席执行官Amin Nasser周一表示，即使沙特最近自愿减产，该公司对客户的供应仍然充足，并补充道，尽管经济逆风，全球需求仍然保持弹性。

沙特上周决定将自愿减产100万桶/日的计划再延长一个月至9月，并表示可能延长甚至深化减产。

他8月7日表示，我们仍然有足够的供应来满足我们的客户。

石油期货目前处于4月中旬以来的最高水平，此次沙特等主力产油国承诺将再减少供

应一个月，以进一步收紧全球市场。布伦特原油周一的交易价格约为每桶86美元。

沙特阿美8月7日公布，受油价下跌以及炼油和化工产品利润率下降的影响，第二季度净利润下降近38%。

他在一次媒体电话会议上告诉记者，尽管面临经济挑战，但沙特阿美公司已经看到了积极的信号，即全球需求仍然具有弹性，并补充道，与疫情前的水平相比，航空业的比例为85%，表明有增长空间。

◆ 沙比克第二季度净利润暴跌85% 由于产品销量和价格下降

据阿拉伯贸易网2023年8月3日利雅得报道，全球领先的石化公司之一的沙特基础工业公司(沙比克/Sabir) 8月3日报告称，由于平均销售价格下降，其第二季度净利润从去年的79亿里亚尔(21亿美元)下降至11.8亿里亚尔(3.15亿美元)，降幅高达85%。

根据数据汇编机构Refinitiv公布的数据，沙比克第二季度的净利润超过分析师10.5亿里亚尔的平均预期。

在公布截至2023年6月30日的3个月业绩时，沙比克表示，由于定期维护作业，沙比克第二季度的平均销售价格下降26%，销量下降4%。

沙比克在提交给沙特证交所Tadawul的文件中表示：“由于为应对通胀而收紧货币政策，全球经济持续放缓，导致需求减弱，沙比克化工产品平均售价下降，销量减少。”

因此，尽管原料成本较低，销售和分销费用较低，但毛利润和息税前利润(EBIT)仍大幅下降。

沙比克表示，该公司第二季度在非控股合资企业和关联公司业绩中的份额也大幅下降。

沙比克表示，由于原料价格下跌，其石化和特种业务的息税折旧摊销前收益在4月至6月期间增长了8%，达到42.7亿里亚尔。由于销量和价格下降，沙比克第二季度收入下降7%，为316亿里亚尔。

这家沙特石化巨头表示，尽管亚洲聚酯需求市场有所改善，但由于供应增加和新产能，乙二醇(MEG)价格在4月至6月期间环比下降10%。

沙比克补充说，由于下游行业需求低迷，而美国和亚洲的产能增加，全球聚乙烯(PE)价格在4月至6月期间环比下降7%。

■ 阿联酋

◆ ADNOC旗下天然气公司二季度收入下降4%

据8月7日世界天然气报道，因天然气价格走低，阿布扎比国家石油公司的天然气部门ADNOC天然气公司周五报告称，第二季度收入较2022年同期下降了24%。

ADNOC天然气公司在一份声明中表示，第二季度收入为54亿美元，而2022年第二季度微调后的收入为71亿美元，与此同时，同期布伦特原油价格同比下降31%。

第二季度净收入从上年同期的14亿美元下降29%至10亿美元。

值得一提的是，ADNOC在首次公开募股（IPO）中筹集了25亿美元后，于3月将其天然气业务上市。在海湾地区对能源相关资产的需求中，首次公开募股吸引了投资者的强烈兴趣。

该公司2023年上半年净收入下降了12%至23亿美元，而同期的收入降至106亿美元，该公司一年前同期调整后收入为133亿美元。

ADNOC天然气公司首席执行官Ahmed Alebri表示，“这一表现表明了我们业务的实力，同时也得到了销售更多高利润出口液化天然气的倾向支持，这一战略已被证明是有效的。我们将继续见证，天然气作为负责任的全球能源转型的关键燃料的长期结构性需求增长”。

自2022年2月以来，随着液化天然气的竞争加剧，ADNOC更加关注天然气市场，尤其是欧洲需要大量供应来帮助取代进口管道天然气。

◆ ADNOC收购阿塞拜疆Absheron天然气田30%的股权

据油价网8月4日报道，阿布扎比国家石油公司（ADNOC）将通过从Absheron天然气田现有合作伙伴——道达尔能源和SOCAR手中收购股权，获得该阿塞拜疆里海天然气田30%的股权。

法国石油巨头道达尔能源和阿塞拜疆国家石油公司（SOCAR）已于上周五签署协议，将各自出售Absheron天然气田15%的参股权给ADNOC。

在交易完成后，待相关机构批准，道达尔能源和SOCAR将各自持有Absheron天然气田35%的股权，而ADNOC将拥有该气田30%的天然气和凝析油田区块，该气田上个月实现了首次天然气产量。交易的财务细节没有披露。

阿布扎比国家石油公司在里海地区的投资是阿联酋国家石油和天然气巨头的国际天然气市场扩张战略的一部分。

ADNOC的执行董事Musabbeh Al Kaabi在阿联酋通讯社WAM发布的一份声明中表示：“我

们相信与SOCAR和道达尔能源的战略合作伙伴关系将释放出里海地区未来几十年的潜力，并为阿联酋和阿塞拜疆之间更广泛的能源合作增色，加速全球可再生能源领域的增长，两国正在采取大胆措施转向低碳未来。”

上个月，道达尔能源及其合作伙伴SOCAR开始了Absheron天然气和凝析油田的天然气生产。该气田开发的第一阶段的产能为每天400万立方米的天然气和每天1.2万桶的凝析油。

分析师表示，天然气将在阿塞拜疆国内市场销售，这可能会为其他阿塞拜疆地区的出口提供更多的天然气。

道达尔能源的勘探与生产总裁Nicolas Terraz在谈到与阿联酋公司的交易时表示：“道达尔能源很高兴欢迎其战略合作伙伴之一ADNOC加入Absheron天然气田开发，该气田的第一阶段生产于今年7月初开始，为满足不断增长的天然气需求提供了重要的进一步发展潜力。”

◆ 阿联酋ADNOC将收购道达尔能源位于里海的气田30%股份

据离岸能源网站8月4日报道，阿布扎比国家石油公司（ADNOC）已同意收购道达尔能源在里海经营的Absheron天然气和凝析气田30%的股份，交易费用未披露。

该交易完成后，ADNOC将拥有Absheron气田30%的股权，SOCAR和道达尔能源分别持有35%的股权。

该近海油田位于巴库东南约100公里处。

ADNOC低碳解决方案和国际增长执行董事Musabbeh Al Kaabi表示，“随着全球天然气需求预计将在未来几十年稳步增长，ADNOC将继续通过开发和从Absheron等世界级资产生产天然气来满足世界能源需求。我们相信，与SOCAR和道达尔能源的战略合作伙伴关系，将释放里海地区未来几十年的潜力，并补充阿联酋和阿塞拜疆之间更广泛的能源合作，这将加速全球可再生能源行业的增长，因为两国都锐意进取以实际行动向低碳未来过渡”。

道达尔能源勘探与生产总裁Nicolas Terraz表示，“道达尔能源欢迎其战略合作伙伴之一ADNOC进入Absheron气田，该气田第一期的生产于7月初开始，并提供了显著的进一步发展潜力，以满足不断增长的天然气需求”。

Absheron气田开发的第一阶段于上个月启动，将海底生产井连接到一个新的天然气加工平台，该平台与SOCAR在当地的现有设施相连。

该气田拥有日产400万立方米天然气和1.2万桶凝析油的生产能力。这些天然气将在阿塞拜疆国内市场销售。

◆ ADNOC和西方石油将在阿联酋和美国合作CCS项目

据海上工程网8月2日报道，阿布扎比国家石油公司（ADNOC）和美国石油公司西方石油公司（Occidental）已同意在阿联酋（UAE）和美国就二氧化碳捕获和储存（CCS）进行合作。

作为由阿联酋-美国加速清洁能源伙伴关系（PACE）支持的该协议的一部分，两家公司正在探索在阿联酋建立直接空气捕获（DAC）设施的可行性。

于2022年11月启动的PACE，旨在到2035年释放1000亿美元（3670亿迪拉姆）的投资，以支持清洁能源和碳管理项目。

ADNOC和西方石油还将评估阿联酋一个或多个碳管理中心建设情况。

这些中心将提供必要的基础设施和碳捕获服务，将二氧化碳从阿联酋碳密集和难以减排的行业转移并储存在地质构造中。

根据该协议，ADNOC还将参与西方石油公司在美国的子公司正在开发的几个DAC和二氧化碳封存设施。

ADNOC低碳解决方案和国际增长执行董事Musabbeh Al Kaabi表示，“大幅减少碳排放以应对气候变化的需求是明确而紧迫的，碳捕获是一项可以扩大规模以实现所有行业脱碳的重要技术。随着我们加快推进2045年实现净零排放的目标，并实现业务脱碳，这样的伙伴关系提供了改造系统的潜力，这对于提供世界能源转型所需的低碳能源至关重要”。

西方石油首席执行官Vicki Hollub表示，“我们期待与ADNOC建立长期合作伙伴关系，同时推进我们在全球部署DAC技术的计划，并与致力于开发与气候相关规模的碳解决方案的合作伙伴合作。这样的伙伴关系对于帮助世界实现其气候目标、确保世界拥有通过能源转型实现繁荣所需的资源至关重要”。

该联盟宣布到2045年实现净零排放目标，此前，这家石油巨头的目标是到2050年实现净零排放。

■ 科威特

◆ 科威特石油公司2022/2023财年收益创历史新高

据《能源年》7月31日报道，据路透社周日报道，科威特石油公司（KPC）在2022/2023财年的净利润超过84.8亿美元，为10年来最高。

在到2023年3月31日为止的财年中，该公司成功地将石油产量提高了20万桶/日，达

到280万桶/日。

此外，KPC的炼油能力同比提高了50%，达到120万桶/日。科威特石油公司首席执行官Nawaf Saud al-Sabah表示，该公司计划在2023年第三季度将炼油能力提高到140万桶/日。2023年7月，科威特国家石油公司公布在同一财政年度的利润达到历史新高的33亿美元。

世界各地的其他能源巨头也公布了2022年历史新高的年度利润。

2023年7月，卡塔尔能源公布年度利润增长58%。

■ 日本

◆ 日本液化天然气公司8.8亿美元巨型LNG项目获批

据8月8日彭博社报道称，液化天然气日本公司（LNG Japan Corp.）同意了一项价值高达8.8亿美元的交易，收购澳大利亚附近一个大型天然气项目的股份，这是确保化石燃料供应的新举措，该国预计该燃料将在其能源结构中发挥关键作用。

这家由住友商事株式会社（Sumitomo Corp.）和Sojitz Corp.共同拥有的合资企业将从伍德赛德能源集团（Woodside Energy Group）手中收购斯卡伯勒（Scarborough）10%的股份。这家总部位于珀斯的生产商周二表示，该公司还达成了一项协议，从2026年起，该项目每年供应12批液化天然气，约90万吨。

斯卡伯勒将在海上开采天然气，并在西澳大利亚Burrup半岛的一个扩建工厂进行处理。预计该工厂每年将生产多达800万吨液化天然气，已成为反对开发新化石燃料项目的气候活动家的攻击目标。

伍德赛德首席执行官Meg O'Neill在一份声明中表示，“日本液化天然气公司的支持证明了斯卡伯勒项目的质量，这也突显了日本买家对新天然气供应的持续需求，以及天然气在支持日本能源安全方面的作用”。

日本是澳大利亚液化天然气的最大买家，在去年的能源危机促使政府敦促企业锁定供应并投资项目后，日本一直在与主要航运公司达成新的协议。今年年初，日本和德国在七国集团峰会上呼吁支持对天然气项目的新投资。

澳大利亚研究所智库在6月份的一份报告中表示，斯卡伯勒的直接二氧化碳排放量估计约为每年440万吨，如果将消费者燃烧天然气或第三类排放计算在内，这一数字将增至5600万吨。

伍德赛德正在寻求减少其对斯卡伯勒项目的所有权，同时保留该开发项目的运营商地位。该公司周二在澳大利亚股市上涨0.6%，至去年11月以来的最高水平。O'Neill在5月份表示，该公司将对亚洲消费者的投资持开放态度。

根据伍德赛德的声明，根据该协议，日本液化天然气公司将支付5亿美元的购买价格和其他金额，包括项目支出的报销，预计总额将达到约8.8亿美元。

另外，根据该协议，住友、Sojitz和伍德赛德将在氨、氢气、碳捕获和储存以及碳管理技术等领域开展潜在合作。

◆ 日本企业合作生产生物PX

近日，三菱公司、Eneos公司和三得利控股表示，计划于2023年年底在Eneos位于日本水岛的炼油厂开始生产生物对二甲苯(PX)。

由生物石脑油生产的生物PX将进一步加工成生物精对苯二甲酸(PTA)，然后再加工成生物聚对苯二甲酸乙二醇酯(PET)树脂，最终将在2024年被消费饮料制造商三得利用于制造生物PET瓶。

生物石脑油的原料将来自耐斯特公司的生物质资源，如废食用油等。耐斯特将向水岛炼油厂提供生物石脑油，由该炼油厂生产生物PX。

负责管理整个供应链的三菱表示，通过计算可用于制造过程的生物资源及其投入的质量平衡方法，供应链系统旨在减少传统化石石油生产方法的碳排放。

◆ 日本材料企业东丽二季度净利润降65%

8月7日，日本材料企业东丽(TORAY)发布的2023年4~6月的合并财报(国际会计准则)显示，净利润同比减少65%，降至139亿日元。中国市场对用于制造汽车和家电的树脂需求低迷，用于电视显示屏材料的销售也持续走低。

财报显示，营业收入中的销售收益部分减少了5%，降至5780亿日元；主业盈利中的业务利润部分减少19%，降至219亿日元。功能性化学品业务销售收入下降12%，业务利润下降56%，降至74亿日元。用途广泛的、耐久性优良的ABS树脂等材料销量也遭遇下滑。该公司董事冈本昌彦表示：“在ABS树脂等领域，中国市场的恢复速度比预想的要慢。欧美的经济恶化也产生负面影响。”

纤维方面的业务则表现坚挺，其利润增长26%，达到109亿日元。由于天然气等燃料价格下跌，汽车工业安全气囊等领域的需求不断恢复，公司纤维板块的利润率也有所改善。此外，碳纤维复合材料、水处理反渗透膜也实现了利润增长，但这些都未能抵消功能性化学品市场数据的下滑。

从2023财年(截至2024年3月)全年的业绩预期来看，东丽将销售收益预期下调至仅同比增加3%的2.56万亿日元，比此前预期低600亿日元。业务利润(增长25%，达1200亿日元)和净利润预期维持不变，但修正了各部门的预期。预计碳纤维复合材料的业务利润

增长26%，增至200亿日元，比此前预期上调30亿日元。用于储氢罐等的需求保持强劲势头。预计环境和工程领域也有望上行，但功能性化学品下调90亿日元。

■ 韩国

◆ LG计划剥离一套石脑油裂解装置

近日据外媒报道，韩国最大的乙烯生产商LG化学有限公司计划以约3万亿韩元（22亿美元）的价格出售其位于韩国丽水的2号石脑油裂解装置。

据悉，LG化学已通过一家未透露名字的投资银行，向一家中东石化企业和一家韩国炼油企业发送了丽水出售2号裂解装置的意向书。根据标准普尔全球商品洞察(S&P Global Commodity Insights)的数据，该裂解装置每年可生产80万吨乙烯。公司位于丽水的1号石脑油裂解装置乙烯产能为116万吨/年。公司还在韩国大山还运营着一个石脑油裂解装置，乙烯产能为127万吨/年。

LG化学的石化部门负责人卢国来最近敦促该公司采取积极措施，“先发制人地重组边缘业务”，理由是中国企业的大规模石化产能扩张导致某些石化产品的价格暴跌。

有消息称，剥离裂解装置是该公司继续扩大新增长领域产能计划的一部分，这些领域包括环保材料、电池组件和新药。此外，LG化学近期还决定通过出售电池子公司LG能源解决方案(LGES)的少数股权，筹集约2万亿韩元的资金，以增加LG化学在新增长领域的资本支出。LG化学持有全球第二大电动汽车电池生产商LGES共81.8%的股份，有报告称其计划出售LGES约2%的股份，并保留近80%的股份。

■ 印度

◆ 印度ONGC计划再建立两座石油化工厂

据全球能源网8月7日转发印度电讯报消息，印度最大的石油和天然气生产商印度石油与天然气公司(ONGC)公司董事长Arun Kumar Singh表示，该公司计划在印度建立两座石油化工厂，直接将原油转化为高价值化学产品，以应对全球能源转型所带来的影响。

以ONGC等公司从海底和地下储层抽取的原油作为主要能源来源。它在炼油厂中被加工成汽油、柴油和喷气燃料。随着全球逐渐向非化石燃料转型，全球各地的公司都在寻找利用原油的新途径。

石化产品是从原油中提取的化学产品，用于制造洗涤剂、纤维（聚酯、尼龙、丙烯酸等）、聚乙烯和其他人造塑料。


“预计对石化产品的需求将保持强劲，未来仍将是石油和天然气需求的主要推动力。” Singh在公司最新的年度报告中表示。

“为此，ONGC正在与其他实体合作，探索在石化、炼油和石化领域的机会。我们还计划在印度建立两座绿地石油化工工厂。”

然而，他没有透露具体细节。

该公司已经有两个子公司，即位于卡纳塔克邦曼格洛尔的曼格洛尔炼油厂和石化有限公司以及位于古吉拉特邦达赫杰的ONGC石化有限公司，它们都运营着石化装置。

“印度石油公司有限公司（MRPL）和奥兰加巴德石化有限公司（OPaL）正在积极参与从石油到石化行业的多元化计划。”印度石油天然气公司（ONGC）在2022—2023年度报告中表示。

“ONGC还在与其他参与者合作，探索石油石化工业发展的机会。” 

◆ 印度7月燃料需求下滑至10个月低点

据MRCHUB网站8月9日据烃加工网信息显示，根据印度政府数据显示，由于季风带来降雨限制了这个世界第三大石油进口国和消费国的流动性，印度7月份的燃料消耗量下滑至10个月来的最低点。


作为石油需求指标的石油消费7月份消费总量为1809万吨，较6月份下降6.6%。不过，与去年同期相比增长了2%。

主要用于卡车和商用乘用车的柴油7月销量环比下降约13%，至689万吨。

Kpler首席原油分析师Viktor Katona表示，由于季风的影响，原有燃料消费模式已经放缓，而上月上半月印度北部各邦的洪水又加剧了7月份柴油需求的疲软。

在6月份开始的为期4个月的季风季节，印度的燃料需求通常会下降，因为该国部分地区受到严重洪灾的影响。

Katona表示，交通受限和建筑活动整体放缓是沥青需求降至今年最低水平的关键因素。相信印度的柴油需求将在8月份保持低迷，只有在9到10月份才会反弹。

根据数据显示，7月份汽油销量为299万吨，比上月下降5.3%。用于修路的沥青销售量比6月份下降了30%，而燃料油的使用量在7月份上升了9.6%。液化石油气（LPG）的销售量增长了7%至239万吨，石脑油销售量增长了9.3%至107万吨。 

■ 马来西亚

◆ 马来西亚计划提高化工工业经济贡献

8月7日，马来西亚政府宣布，计划到2030年将化学工业对整体经济的增值贡献从目前的3.4%提高到4.5%以上。

马来西亚投资、贸易和工业部(MITI)部长扎夫鲁尔·阿齐兹表示，根据8月4日发布的《2030年化学工业路线图》(CIR2030)，到2030年，马来西亚化学工业预计将产生约400亿马来西亚林吉特(合88亿美元)的附加值贡献。该路线图由马来西亚MITI与马来西亚投资发展局(MIDA)、马来西亚国家石油公司(PETRONAS)、马来西亚化学工业理事会(CICM)以及行业利益相关者合作开发，旨在加强行业整合，提高马来西亚的全球竞争力和生产可持续性。

MITI表示：“马来西亚在基础化学品和中间体、塑料和聚合物以及特种化学品方面已确定了11个优先发展的领域。在这些领域内，有针对性的投资、工业发展和出口计划将得到加强，以支持CIR2030的实施。”

2022年，化工行业对马来西亚GDP的贡献为7%，为23.9万名工人提供了就业机会，占制造业260万名工人总数的12.5%。马来西亚石化协会(MPA)在5月份发布的一份报告显示，目前马来西亚石化产业的主要驱动力是强大的烯烃、聚合物和芳烃生产基础，随着行业参与者涉足开发更复杂、更专业的下游化学品，马来西亚有很强的雄心，要将版图扩展至大宗化学品之外。

“全球趋势、需求模式不断变化，对环境、社会和治理(ESG)的关注度也日益增加，化工行业因此经历了重大转变。我们的目标是，到2030年，我们的化学工业在外国直接投资(FDI)流入方面在东盟排名第一。”扎夫鲁尔说。

■ 澳大利亚

◆ 因对澳大利亚供应担忧 欧洲天然气价格激增30%

据油价网8月9日报道，欧洲天然气价格因对澳大利亚供应减少的担忧而在周三飙升超过30%，交易商们因此产生恐慌情绪。澳大利亚是世界领先的天然气供应国之一。欧洲基准价格TTF在周三的盘中交易中飙升至每兆瓦时42欧元，比前一天高出35%，也是自6月中旬以来的最高点。

商品分析师表示，这种突然上涨很可能是因为一些交易商在听闻供应收紧的消息后急于平仓。欧洲未能获得足够的长期液化天然气合同来弥补中断的天然气进口，路透社早些时候预测这可能在下一个冬季产生昂贵的代价，并可能严重收紧市场。

欧盟认为天然气是向可再生能源过渡的过渡性燃料，购买方通常难以承诺长期合同。这意味着欧洲可能被迫更多地从现货市场购买，就像在2022年所做的那样，这反过来可能推高价格。咨询师莫尔滕·弗里施早些时候告诉路透社：“由于欧洲的绿色游说团体错误地使政界相信到2030年氢能在很大程度上取代天然气作为能源载体，欧洲已经过度依赖LNG的现货和短期购买。”

2022年年，澳大利亚成为世界上最大的LNG出口国，出口了价值630亿美元的8200万吨LNG，创下了历史新高。这个数字超过了卡塔尔出口的8120万吨和美国出口的7910万吨。但一些天然气专家声称，由于一系列挑战——包括重要的传统天然气田到达寿命周期末期后，储量未能被完全替代以及国内需求增长和项目面临更多的监管审查，澳大利亚可能很快会失去天然气全球市场的领先地位。

澳大利亚在西澳大利亚、昆士兰和北领地拥有10个运营中的LNG项目，总产能为8860万吨/年(Mtpa)。目前正在建设中的Pluto二号生产线项目将在2026年投入运营，使总产能达到9360万吨/年(1260亿立方米)。澳大利亚的LNG项目在可靠性方面表现良好(2022年实现了93%的额定产能)。

■ 安哥拉

◆ 安哥拉12个油气区块将于9月招标

8月7日，安哥拉油气高峰论坛暨区块招标路演在北京召开。安哥拉12个具有开发潜力的油气区块将出售其区块特许经营权，并将于今年9月进入招标环节。安哥拉驻华大使若昂·内图表示，安哥拉以石油为代表的能源市场正在加快推进改革，将更加开放透明，并始终为来自中国的投资者打开大门。

安哥拉油气资源丰富，是非洲最大的产油国之一，油气行业发展历史悠久，是中国原油十大进口国之一。据介绍，此次向中国企业介绍的十二个陆上石油区块招标，其中四个位于下刚果盆地，八个位于宽扎盆地。

■ 中国石油

◆ 慎终如始推动主题教育走深走实

中国石油网8月11日消息，（记者 魏枫）前不久，习近平总书记在四川考察时对正在开展的主题教育作出重要指示，对如何检验理论学习、调查研究、推动发展、检视整改等成效提出明确要求，为进一步扎实推进主题教育提供了重要遵循。中国石油全面深入学习贯彻习近平总书记在四川考察时的重要讲话精神，凝聚起主题教育务求实效的思想共识和行动自觉。广大干部员工纷纷表示，将善始善终、慎终如始，以检视整改的实绩实效，扎实推动主题教育走深走实，为中国式现代化贡献智慧与力量。

8月7日，在长庆油田页岩油庆H41平台水力压裂试验现场，技术人员结合页岩油开发建设关键核心技术有待进一步提升的检视问题，开展现场调研和方案讨论。“我们将加大作业现场原始资料研究力度，加强关键核心技术攻关，高质量推进页岩油增储上产，努力当好能源保供‘顶梁柱’。”页岩油产能建设项目组副经理齐银说。

在天府之国，成都大运会赛场上高潮迭起。西北销售公司争分夺秒，全力保障油品平稳供应和高效配送。“针对产销服务本领有待增强的问题，我们加快高标号汽油的交接进度，加大集采力度，努力将主题教育成果转化为推动产销服务的新成效。”彭州油库主任胡晓伟说。

习近平总书记指出：“检验检视整改成效，要看问题症结是否找准、整改整治是否到位。”在深入开展主题教育中，中国石油坚持检视全覆盖，以不遮不掩的态度，由点及面寻“病灶”。

放眼石油产业链上中下游，集团公司党组领导带头深入基层站队班组，奔着问题去，带着问题学，对着问题改。主题教育领导小组办公室设立整改整治组，并发挥12个巡回指导组的作用，督导总部各部门和各单位以钉钉子精神推动整改。截至8月4日，中国石油所属157家企业和部门累计制定整改措施2668条，目前已有761个问题完成整改并销号；将82个问题纳入专项整治，制定整治措施397条，其中已有42个问题完成整治并销号。突出问题的整改整治工作取得阶段性成果。

金杯银杯不如老百姓的口碑。习近平总书记强调：“评估成效要用事实说话，开门抓评估，让群众评价，确保评估客观真实。”为此，中国石油将检视整改与作风建设相结合，把“员工群众满意不满意”作为评估主题教育成效的重要标准。

“五一”期间，有顾客向中国石油客户服务热线反映，北京销售燕兴加油站的卫生间因设备故障未对外开放，造成顾客如厕难。集团公司党组领导高度重视，将客户反映的加油站卫生间管理问题列为专项整治内容。销售公司高效开展专题研究，推出加油站卫生间服务升级方案。北京销售公司党委迅速成立调查专班，组织相关负责人现场办公、立查立改。

“如今，中国石油2万多座加油站举一反三、抓好整改。各销售企业将卫生间整治和加油站服务质量提升相结合，推动主题教育在实践中见行见效。”销售公司零售管

理处相关负责人说。

大庆油田、辽河油田、西部钻探、新疆销售等企业坚持边学习、边对照、边检视、边整改，将解决好“一件事”深化为处理好“一类事”。青海油田全面启动系列民生工程，持续改善基层员工的工作生活条件；兰州石化公司梳理汇总八大类41项民生问题清单，真心实意为员工办实事、解难题……随着一项项急难愁盼问题得到解决，员工切实感受到主题教育带来的变化。

抓整改坚持“当下改”与“长久立”相结合。吐哈油田、吉林石化、宁夏石化等企业动真碰硬抓实整改，立足长远建章立制，不断推动检视整改走深走实见长效。

围绕以学铸魂、以学增智、以学正风、以学促干，大港油田印发《机关党委关于建设学习型机关的实施方案》，建立常态化学习机制，加强部门效能建设，助力公司高质量发展。

结合安全生产工作实际，甘肃销售公司研究制定《安全生产重大事故隐患专项排查整治行动方案》，全面开展油库储罐密封改造等风险隐患治理，累计治理隐患211个。

问题是时代的声音。中国石油广大党员干部和石油员工将迅速把思想和行动统一到习近平总书记重要讲话精神上来，真正让检视整改“检到底、改到底”，扎实推动主题教育走深走实。（陈斌、杨洁、刘效杰、张敬潇、刘艺参与采访）

◆ 辽宁省委书记郝鹏到锦州石化调研

中国石油网8月10日消息，（记者 孙梦宇）8月8日，辽宁省委书记、省人大常委会主任郝鹏到锦州石化调研。

郝鹏来到锦州石化正在加快建设的40万吨/年针状焦装置项目现场，听取企业生产销售情况和项目进展情况汇报。他勉励企业要发挥央企在地方的龙头带动作用，全力推进减油增化、减油增特，为锦州和辽宁经济社会发展作出更大贡献。

◆ 中国石油集团2023年新员工集中培训结业

段良伟寄语广大新员工：勇当新时代的实干者开拓者奋进者

中国石油网8月7日消息，（记者 孙梦宇 特约记者 任宏伟）8月5日，集团公司2023年新员工集中培训结业式在京举行。集团公司董事、党组副书记段良伟出席并寄语新员工，挺膺担当、逐梦前行，在工作中奋斗、在奋斗中前行、在前行中成长，早日成为强国复兴的栋梁之才。

段良伟对此次培训的成效给予充分肯定，指出此次集中培训各环节坚持高标准、严要求，呈现出主题鲜明、贴近青年、组织严密、氛围活跃等特点。各有关方面超前筹划、通力配合，精心实施“企业文化认知感悟、使命愿景传承、个人成长引导”三大模块教学方案，实行“一课一催化辅导”，使集中培训成为新员工“角色转换的启蒙之旅”

“理想信念的升华之旅”“职业生涯的引领之旅”。

段良伟对新员工今后的成长提出了殷切期望：要深学细悟习近平新时代中国特色社会主义思想，胸怀“国之大者”“企之要情”，坚定理想信念，在时代变革的洪流中把牢青春航向；把握前沿趋势，加强对各领域前瞻性战略性问题的思考研究，持续锤炼本领、提高专业素养，坚持精益、追求卓越，在能源变革的浪潮中积聚青春力量；勇于砥砺奋斗，做投身实践、起而行之的实干者，做锐意创新、勇闯禁区的开拓者，做攻坚克难、勇毅前行的奋进者，在打造世界一流的实干中展示青春担当；赓续精神血脉，传承弘扬石油精神和大庆精神铁人精神，积极践行石油优良传统，正心明德、严守底线、树好形象，在修身笃行的历练中绽放青春光彩。

段良伟最后强调，加强新员工培养是关系企业薪火相传、基业长青的一件大事。各单位要高度重视，将新员工培养当作“一把手工程”，使其融入诸多战略性、前沿性工作中，围绕重点领域的事业接续需求，以更加务实创新的举措抓好，以更加强大的合力保障，着力培植青年人才成长的沃土，形成人才聚、产业兴、后劲足的良好态势。

集团公司总经理助理杨华主持结业式。人力资源部、各单位分管负责同志，组织人事部门和培训机构负责人以及新员工在主分会场参加。结业式上播放了主分会场集中培训回顾片，5名新员工代表围绕格物、修身、团结、奋斗、创新等主题作交流发言。



◆ 中国石油集团上半年井控工作会召开

谢军强调：严抓狠管 推动井控工作再上新台阶

中国石油网8月10日消息，（记者 孙梦宇 特约记者 彭利）8月9日，集团公司召开上半年井控工作会议，党组成员、副总经理、井控和工程技术资质管理领导小组组长谢军出席并强调，要深入贯彻落实习近平总书记关于安全生产的重要指示精神，以高度的政治自觉、思想自觉、行动自觉，全力以赴守住井控安全底线，为建设基业长青的世界一流综合性国际能源公司提供坚实保障。

谢军指出，2022年各单位树牢“一切事故都是可以避免的”和“防范胜于救灾”的理念，落实“四全”管理和“四查”要求，坚持推进井控“三评估三分级”，EISC智能支持作用充分发挥，为集团公司安全平稳运行提供了强有力保障。面临新形势，要提高政治站位，时刻保持清醒头脑，以最坚决的态度、最严格的要求、最有效的举措抓好井控安全，确保集团公司安全形势持续稳定向好。

关于下一步工作，谢军强调，要认真落实集团公司党组关于安全生产的系列部署，坚持底线思维，突出强化积极井控意识、领导担当意识、溢流防控意识，坚决扛起井控安全重大政治责任和政治任务。坚持系统管理，全面压实四方责任。强化风险受控管理，牢固树立大抓基层的鲜明导向，持续夯实行行为安全、工艺安全、本质安全和队伍源头基础，确保风险可控。综合精准施策，坚持问题导向，着力提升重点领域防控能力、井控技术创新能力、井控数智化管理能力、海外风险管控能力和井控应急处置能力，在

装备数字化、操作数字化、管理数字化上下功夫，促进各区域井控管理水平提升。

集团公司石油工程首席专家、井控和工程技术资质管理领导小组副组长秦永和主持会议。总部有关部门、专业公司、各油气田企业、油田技术服务企业、海外项目公司和相关科研院所负责人在主分会场参会。

◆ 担当作为抓落实 以学促干建新功

8月1日，在新疆油田玛湖勘探开发项目部前线基地，10余名专业技术人员全力协同优化调整玛2井区水平井轨迹。玛湖勘探开发项目部研究与支持中心主任杨万立表示：“以学促干，关键在‘干’。我们要抓紧抓实地质研究，加快推进玛湖致密砾岩油藏规模效益上产。”

中国石油各单位坚决落实主题教育“重实践”要求，坚持学思用贯通、知信行统一，贯彻落实集团公司2023年年中干部会议精神，以加快建设世界一流企业的有力步伐巩固主题教育成果成效。

匡正干的导向

践行宗旨为民造福

悠悠万事，民生为大。践行宗旨为民造福，是开展主题教育的具体目标之一。集团公司党组书记、董事长戴厚良在调查研究成果交流会上指出，要认真贯彻落实习近平总书记“把人民群众满意不满意作为评判主题教育成效的根本标准”的重要要求，用心用力解决好关系民生的要事难事，持续提升服务水平和品牌形象，不断提高群众认可度、满意度。

主题教育开展以来，中国石油深入学习贯彻习近平总书记重要指示批示精神，坚持以人民为中心的发展思想，积极发挥国民经济“稳定器”“压舱石”作用，不断提高核心竞争力、增强核心功能，今年上半年，油气勘探新获一批重大突破和发现，油气产量当量创新高，“双碳三新”业务发展迅猛，多项经营指标创纪录，为促进经济社会发展和保障国家能源安全作出了应有贡献。

当好保障国家能源安全的“顶梁柱”，油气田企业以主题教育聚力推动夺油上产，统筹推进新区效益建产和老油气田稳产。深地川科1井与深地塔科1井遥相辉映，油气生产捷报频传。天然气销售公司党委把理论学习和调查研究成果体现在做好“迎峰度夏”保供之中，建立内部周例会制度，统筹重点时段资源配置，为保障用气需求、助力经济稳步复苏添“底气”。

树牢造福人民的政绩观，中国石油广大党员干部用实际行动践行“人民对美好生活的向往，就是我们的奋斗目标”理念。

把惠民生、暖民心、顺民意的工作做到群众心坎上。山西销售公司扎实推进主题教育，以点带面推动厕所整改整治，严格执行卫生间“禁止上锁、禁止拒绝客户使用、

禁止收费、禁止超时不打扫”规定。“我们要力保卫生间没有异味、干净整洁，全天候对顾客开放。”山西销售太原分公司柳溪街加油站经理王小雪，在每天的班前会上反复强调。

把员工群众的急难愁盼问题放在心上，持续构建“我为员工群众办实事”长效机制。长庆油田划分片区，建设集创新创效、心理咨询、舞蹈健身等功能于一体的员工文化活动中心，丰富员工群众文化生活。华东化工销售公司将员工健康管理纳入QHSE体系审核，为员工群众“一对一”制定健康管理治疗和康复方案，让改革发展成果惠及全体员工群众。

始终牢记“中国石油是党的中国石油、国家的中国石油、人民的中国石油”。暴雨来袭，东方物探全力开展防洪抗汛及生产自救工作，所属13家单位成立救援队，开展紧急救援；河北销售、冀东油田多方调配救援物资驰援涿州，展现了与人民同呼吸、共命运的央企担当。

增强干的动力

攻坚克难担当作为

路是走出来的，事业是干出来的。在集团公司2023年年中干部会议上，戴厚良指出，要正确认识集团公司面临的“两大突出矛盾”。面对我国经济高质量发展对清洁高效能源的需求与公司保障国家能源安全能力不足之间的矛盾、公司打造世界一流与自身科技供给不足和管理滞后之间的矛盾，中国石油广大党员干部凝心聚力、攻坚克难，鼓足干事创业的精气神，进一步增强担当作为的责任感、紧迫感。

以主题教育引领主责主业高质量发展，着力高水平科技自立自强。西部钻探坚持创新驱动，成立深地塔科1井工作专班，设立万米超深井钻完井关键技术与装备研究重大专项，加快推进超深井井筒地质评价与钻井安全保障、全井筒钻井提速关键技术与装备等的研究，全力护航万米深井钻进。

以学促干推动本质扭亏脱困，切实提升精益管理水平。吉林油田锚定“完全成本硬下降、资产质量再提升”工作方向，认真研究本质扭亏脱困的现实路径和转型发展的具体措施，积极构建“三分天下”格局，夯实本质扭亏资源基础，全力在实现质的有效提升和量的合理增长上有所作为。

把防范风险放在突出位置，将防汛救灾工作作为检验主题教育成效的试金石。华北油田坚决守住安全环保底线，严格落实汛期领导干部24小时带班值班制度和防汛日报机制，加密对白洋淀、滹沱河等重点区域的监测频次，及时掌握现场情况，分析研判风险，严防井口及管道泄漏等事故发生，确保安全生产。

任务越是艰巨繁重，越需要党员干部大力弘扬石油精神和大庆精神铁人精神，进一步转作风、树新风，不断巩固拓展主题教育成果，恪尽职守、担当作为。

“地热U型井钻进速度没有达到预期。”大庆油田党委常委、副总经理，钻探工程公司总经理艾鑫在50102钻井队调研时，指出了现场施工进度较慢的问题。对此，大庆油田钻探工程公司领导班子坚持事不避难、义不逃责，重点分析地热井施工对设备的需求以及钻井施工情况，走访清华大学，深化学习地热井开发利用知识，研讨可行的施工方案，实现了松辽盆地最深储层、最高温度水平井与直井超远距离交会对接，将主题教育成果转化为推动新能源事业发展的强大力量。

形成干的合力

锲而不舍久久为功

一分部署，九分落实。在集团公司2023年年中干部会议上，戴厚良强调，要锚定目标、再接再厉，转变作风、狠抓落实，高质量完成各项工作任务，努力交出全面贯彻党的二十大精神开局之年的优异答卷。

以钉钉子精神抓落实，中国石油广大党员干部加快补短板、锻长板、固底板，一锤接着一锤敲，把集团公司党组的各项决策部署不折不扣地落实落地。

高质量提升能源高效供给能力，煤层气公司持续推进老区长效稳产和新区高效建产协同发展，有力推动煤层气成为天然气增储上产的重要资源领域。

高水平推进科技自立自强，抚顺石化高标准推进主题教育，紧抓新一轮科技革命、产业变革机遇，加快转型升级步伐，在产品卓越、品牌卓著上下功夫，积极打造“产品巨人”，全力推进新产品、新材料研发。

高起点深化改革强化管理，工程技术研究院北京石油机械有限公司持续深化科技体制改革和人才发展体制机制改革，切实推动主题教育往深里走、往实里走。

聚焦实际问题抓落实，中国石油各单位做好调查研究成果转化运用“下半篇文章”，把制度建设摆在突出位置，形成狠抓落实的良好局面。“在设计阶段，数智化建设的标准体系还不够完善。”“需要对新改扩建项目数智化配套建设的内容提出明确要求。”……塔里木油田各级领导干部将调研成果转化制定发展方案的依据，发布《数智化采油气管理区建设指南（试行稿）》，为各单位加强数智化建设提供了有力指导。

评估主题教育成效，要用事实说话，用发展来检验。聚焦绕阳河水患这一历史性、系统性问题，辽河油田公司班子成员深入调研，系统实施绕阳河油气管线设施迁改、堤坝加固、排涝功能提升3项工程。“今年进入主汛期以来，辽河油区先后经历3次强降雨天气，未对绕阳河两岸生产造成明显影响。”辽河油田生产运营部常务副主任、安全总监孙炜说。

为者常成，行者常至。中国石油将坚定不移用习近平新时代中国特色社会主义思想武装头脑、指导实践、推动工作，以新气象新作为推进基业长青的世界一流企业建设，为强国建设、民族复兴作出新贡献！（记者集体采访 许琳迪执笔）（宋鹏、管晶、

肖丹、罗前彬、郭闻风、刘元彪、王成凯、张康参与采写)

◆ 中国石油增储上产侧记

中国石油深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，实施创新驱动发展战略。今年上半年，中国石油大力提升勘探开发力度，油气产量当量创新高，增储上产迈出坚实步伐。这背后是科技创新的有力支撑，持续助力中国石油努力端稳端牢端好能源饭碗。广大科技工作者深刻把握新科技革命和产业变革大势，以打造原创技术策源地为统领，加强统筹谋划和顶层设计，埋头苦干、砥砺奋进，积极为经济稳增长贡献石油科技力量。

党的二十大报告提出，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，加快规划建设新型能源体系，加强能源产供储销体系建设，确保能源安全。习近平总书记强调，“加强重要能源、矿产资源国内勘探开发和增储上产，加快规划建设新型能源体系，提升国家战略物资储备保障能力”。中国石油深入贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神，大力落实“七年行动计划”，瞄准高质量科技供给，聚焦建设能源与化工创新高地和原创技术策源地，集中优势力量在石油天然气关键核心技术上全力攻坚，持续加大油气勘探开发力度，为国家能源安全提供了坚强保障。

今年上半年，中国石油立足国内，加大油气资源勘探开发和增储上产力度，生产形势稳中向好，进一步巩固提升了供给主体地位，充分发挥了能源保供“顶梁柱”作用。

一、聚焦关键核心技术、端稳端牢能源饭碗

广大石油科技工作者牢记习近平总书记嘱托，加大攻关力度。在油气勘探方面，中国石油深井钻井的整体水平进一步提升。今年2月，西南油气田蓬莱气区的蓬深6井顺利完钻并成功固井，井深最深达9026米，刷新亚洲最深直井纪录；3月，亚洲最深水平井——塔克拉玛干沙漠腹地富满油田果勒3C井顺利完钻，以9396米井深刷新了亚洲最深水平井纪录；5月，深地塔科1井在塔里木盆地开钻；7月，深地川科1井在四川盆地开钻。深地川科1井和深地塔科1井聚焦的油气成藏与富集机理，在国际上属于前瞻性和引领性研究。

常规天然气勘探方面，塔里木油田在攻克超深超高压天然气勘探开发配套技术的基础上，用技术创新提质增效，取得了良好效果。上半年实施技术应用投产措施井167井次，超计划29井次，措施增气超计划1.57亿立方米。轮南、博大、塔中、泽普、英买等采油气管理区采取进攻性措施，效果突出。

非常规油气勘探方面，大港油田历经多年基础研究攻关，解决了断陷盆地页岩油富集层优选评价、压裂提产等关键技术难题，取得了页岩油富集理论与评价技术的原创性突破。青海油田依靠技术创新攻关，逐步攻克柴达木盆地油气勘探难题。截至目前，青海油田英雄岭页岩油、柴西北区块勘探实现提速提效。煤层气公司深入推进鄂尔多斯盆地东缘大吉区块深层煤层气气藏精细描述工作，加快深层煤层气高效开发工艺技术研究。今年4月，煤层气公司深层煤层气高效开发示范区被纳入国家级及省内重点工程清单，

进一步引领国内深层煤层气产业的快速发展。

二、聚焦“压舱石”工程、全力提高老油区采收率

今年年初以来，各油田全力推进老区“压舱石工程”。其中，提高采收率成为老油田效益开发必须大力推进和常抓不懈的关键。

大庆油田创建的一类油层聚驱后聚表剂高效驱油关键技术，在剩余油定量表征、经济高效驱油、精准动态调控方面达到了国际领先水平。目前，创新成果已在大庆油田3个区块开展矿场试验，阶段增油35.48万吨，取得直接经济效益1.3亿元，预计“十四五”在油田两个区块推广应用，前景广阔，为油田聚驱后上产80万吨提供技术支撑。

长庆油田聚焦“延长稳产期和提高采收率”两大目标，深入推进气藏精细管理。油田结合已开展的提高采收率开发试验和科技项目，组建工作组和专家技术支持团队，扎实编制老气田稳产实施方案，围绕地质与气藏工程、钻采工程、地面集输工程等三个方面，分别在靖边气田、榆林气田、苏里格气田优选3项老气田“压舱石”工程稳产示范项目，通过明确责任单位、阶段目标、考核指标，确保老气田稳产工作有目标、可实施、有抓手、见效果。通过积极研究技术对策，开展井网优化及加密调整、多井型差异化立体开发、致密气藏气井精细管理等技术路径，全力保障区块稳产及采收率的提高。其中，靖边气田针对气田开发矛盾，结合开发实践和科研攻关，深化下古气藏认识，重构了以“平面扩边、纵向扩层、气藏调控、气井挖潜、地面优化”为主体的五大稳产技术对策，持续夯实老气田稳产基础。

辽河油田松南老区效益开发科技工程推进“两率”工程，优化三类效益建产模式，推广大井丛建产模式，测算内部收益率达6.5%；难采储量效益动用，部署评价井18口，完钻9口，获得良好油气显示。新疆油田老区新建原油产能达71.67万吨，老油藏潜力得到进一步释放。大港油田大力实施“压舱石”示范、效益建产、老井稳产等夺油上产“十大工程”，坚持“一藏一策”，压实稳产上产基本盘。华北油田通过井网细分重组、精细水驱调整等措施，实现老油田产量稳中有升，不断夯实产量和效益基础。

三、聚焦数字化智能化、大幅提升管理效率

油气行业与数字信息技术相结合是实现高质量发展的必由之路。集团公司已明确到“十四五”末初步建成“数字中国石油”的数字化转型目标。各企业以智慧油田建设为契机，不断加强数字化技术的部署应用，持续提升企业技术创新能力。

近年来，大庆油田积极推动“数字油田、智能油田、智慧油田”三步走发展战略，油田生产管理从“地下”跃上“云端”。大庆油田把数据作为关键生产要素，为生产注入实用好用的“数字基因”，为油田发展赋能增效。目前，大庆油田累计完成5.84万口油水井的数字化改造，大型站场数字化建设覆盖率达90%以上，成为中国石油首批数智化转型试点示范单位。

新疆油田深入贯彻落实中国石油“数字中国石油”建设目标，推动信息技术与

油田业务深度融合，进一步实现油田生产管理智能化。目前，新疆油田3万多口油水井、3000多个注采计量站实现数据自动采集、作业远程控制、故障按需巡检。

吉林油田深入推进数字化转型、智能化发展，加快打造“数字吉林油田”先导示范区。公司生产指挥中心平台完成项目融合互通16套系统数据，具备生产经营数据统计分析、报警预警、追踪工作落实情况及实时调度生产计划等功能，进入试运行阶段。智慧川南“数字页岩气”建设取得进展，EISC信息化平台已完成钻完井工程生产技术管理和压裂实时监控与远程支持等子系统的主体部分开发，数字化交付管理系统已经初步具备为地面工程建设提供数字化项目管理能力。扶余中心处理站各系统都已接入统一平台上线应用，全新的管理模式已经成为油田公司场站建设标杆。加快油气生产物联网建设，上半年完成新民、新木、英台采油厂和松原采气厂站场物联网建设，初步实现大型场站集中监控、中型场站少人值守改造。

华北油田加快推进物联网建设，为油气生产一体化、科学化、智能化管理提供准确、可靠、高质量的保障。目前，已在8个油气生产单位推广油气生产物联网，共计实施油气水井1万余口、油水阀组间377座，联合站、转油站128座，整体覆盖率达91.23%。采油四厂别古庄作业区是最早完成物联网建设的作业区，目前作业区油水井、转油站和注水站具有自动控制、实时监控、提前预警、及时处置等功能，生产能力得到提升，日产油达180吨。华北油田优选采油一厂任一联合站、采油三厂王四联合站、苏桥储气库作为生产管控智能化示范区，建设“智能油水井、智能站库、智能调控中心”三个智能化工作场景，推动数字技术与能源产业深度融合，让油气田生产管理从“地下”走向“云端”。

四、聚焦绿色低碳转型、为增储上产赋新能

中国石油各企业积极探索新能源、清洁能源的开发利用，如太阳能、风能、储能和地热能等，实现能源结构的优化。

辽河油田自主研发并成功试验30千瓦单井电热熔盐储热装置，实现了电热熔盐储热技术在国内油田首次应用，创新形成热风循环换热工艺，采用谷时电储热、全天连续放热模式，使采出液温度由26摄氏度加热至50摄氏度外输；在冷家油田作业一区5号站投产成功，综合热效率达91.2%，年可节省天然气2.7万立方米、减排二氧化碳58.4吨。升级完善复杂断块地热田开发利用技术，创新形成复杂断块热储精细描述、低孔低渗热储改造、中深层地热工程优化设计3项关键技术，支撑欢三联地热站取灌平衡，井口温度达到62至76.9摄氏度，地热水同层回灌达100%，实现了中深层地热资源的有效利用。首次揭示碳驱油“见气增油”规律认识，形成了二氧化碳高压注入等5项高效注采工艺技术，已转驱21个井组，阶段注碳4.8万吨，阶段增油0.6万吨。

吉林油田积极开展新能源融合发展科技工程。油田完善地热资源序列，形成风电直连电加热、伴生气回收、融合用能等技术；初步形成风光气电、干热岩资源评价开发、风光气储氢集成、多能互补智慧管控、碳资产开发等技术，为外供绿能提供技术措施。

新能源业务是华北油田转型发展的主攻方向。近年来，华北油田强化新能源技术攻关，设立集团公司和油田公司科研项目19项，新能源技术体系初步形成。在地热业务上，探索形成优势热储识别技术、开发方案优化技术等特色技术，特别是“取热不取水、同层回灌”、低耗能开采等技术优势成为制胜的攻坚利器。建成任丘、霸州、蠡县等清洁供暖项目，打造了清洁能源品牌，同时也为开发京津冀地热市场打下了基础，今年已累计开拓地热市场978万平方米。

通过科技攻关，华北油田构建了以“源网荷储，直柔配电”为核心的“分布式新能源微网+互联网”新能源管理模式。在采油四厂生产服务保障中心，曹31站等10余个分布式智能微电网的电压、电流、发电量等数据，准确传输至综合能源调控系统。该厂新能源发展部主任黄文涛介绍，项目完成后，该厂将有16兆瓦光伏接入分布式智能电网，预计年可生产绿电1920万千瓦时，折合标煤5865吨，减少二氧化碳排放1.7万吨。

抓创新就是抓发展，谋创新就是谋未来。下一步，百万石油人将以全面完成年度生产经营任务为目标，埋头苦干、砥砺前行，从“快速突破”支撑当前和“久久为功”引领未来两个层面推进科技创新，破解“卡脖子”技术难题，加快布局发展战略性新兴产业和未来产业的技术，通过持续完善科技项目管理机制、构建开放合作创新生态等方式，激发科技创新动力活力，全力建设国家战略科技力量和能源与化工创新高地。（张云普、隋冷泉、刘娟、苏华、宋鹏、王珊珊、张敬潇、暴海宏、焦玉娟、郭闻风、刘玲参与采访）

五、科技创新引领 产业前沿发展

张学青

随着全球经济与能源大趋势的演变，中国石油面临着“两大突出矛盾”，即：我国经济高质量发展对清洁高效能源的需求与公司保障国家能源安全能力不足之间的矛盾，公司打造世界一流与自身科技供给不足和管理滞后之间的矛盾。中国石油要以提高核心竞争力、增强核心功能，通过科技创新，加大对新技术、新理念的研究力度，形成具有自主知识产权的原创技术，高质量打造原创技术策源地，推动企业和行业高质量发展。

在这样的背景下，增储上产不仅是迫在眉睫的需要，而且是确保国家长远发展的战略选择。要实现增储上产，科技创新和数字化转型是关键。

站在这样的历史节点上，中国石油要加快科技创新的步伐，探索、使用更为先进的技术，确保在全球同行业竞争中站在最前沿。同时，数字化转型也成为现代企业发展的必经之路。无论是大数据、云计算、人工智能还是物联网，数字化技术都为企业提供了前所未有的机遇。特别是在油田的勘探、开发、生产和管理等各个环节，数字化技术能发挥其独特的价值。通过分析大量数据，企业能更为精确地预测底层情况和市场走势，优化生产流程，提高油气采出程度和资源利用效率，从而确保增储上产的目标得以实现。

此外，随着企业加快迈向绿色低碳高质量发展，新能源成为能源领域新“赛道”。在这一过程中，科技创新起着至关重要的作用——助力企业更为准确地评估新能源的经济效益，优化生产流程，提高市场竞争力。中国石油在新能源领域积极研发、应用相关技术，鼓励企业、科研院所加大研发力度，切实提升新能源的技术水平和经济效益，为我国能源结构的转型提供了有力支撑。

要充分发挥科技创新引领作用，就要进一步健全重大研究项目形成机制，完善“揭榜挂帅制”和“赛马制”。要鼓励员工在实干中探索、创新；要加强与高校和科研院所的合作，推动研发资源和科研成果有效转化。只有这样，才能在国内市场上获得更多话语权，更好地保障国家能源安全和助力经济可持续发展。

六、企业声音

问 在科技创新助力油气田企业增储上产、发挥好“压舱石”作用的进程中，勘探开发取得了哪些积极进展？

长庆油田科技发展部副主任方国庆：近年来，在油气勘探区域日益紧缩、老区多轮次复查后潜力逐年下降的情况下，油田企业需要统筹谋划、精耕细作，着力寻找勘探开发领域的新发现、新类型和新突破。以长庆油田为例，青石岭气田是长庆油田近年来发现的第八个千亿方大气田，位于盆地西缘天环坳陷北段，是长庆油田天然气上产的重要接替新领域。为实现高效开发，长庆油田围绕青石岭地区含水气藏提产与技术定型目标，不断深化一体化运行，坚持从地质理论认识、精细项目管理、攻关技术应用等多方面提高单井产量，形成了小井眼钻完井技术、压裂体积改造等多项开发技术体系，气田直井、水平井试气产量较前期提升了一倍以上。目前，已完钻评价开发井69口，完钻水平井11口，实现了青石岭气田资源快速转化和高效开发，为长庆油田大气田建设拓展了新的接替领域。（张峰 韩东 采访）

西南油气田油气资源处副处长易海永：随着全球新一轮科技革命和产业变革的发展，国家能源局组织召开大力提升油气勘探开发力度工作推进会，要求推动油气产业高质量发展再上新台阶。党的二十大报告提出：“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”“加强能源产供储销体系建设，确保能源安全”。

近年来，西南油气田公司始终贯彻落实党中央决策部署和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，抓谋划抓部署抓落实，加大勘探开发力度，大力推进天然气增储上产，形成蓬莱气区、海相页岩气、盆地二叠系、陆相致密气4个增储上产新阵地，正奋力推进川南页岩气、川中古隆起、老区气田及盆地致密气上产稳产4大工程。

西南油气田公司实施地质工程一体化、勘探开发一体化工作机制，加大三维地震实施力度，深化地质理论认识和关键技术攻关，通过风险勘探引领，甩开预探，开发试采紧紧跟上，工作流程衔接更加紧密，勘探开发进度进一步加快，达到规模效益勘探的目的。

地质方面不断取得新的认识，四川盆地天然气新区老区勘探取得多项成效，满盆开花。川东礁滩领域新区取得战略新突破、老气田外围滚动勘探开发取得成效，在长兴组小生物礁群获得一井双礁高产气井新突破，老区挖潜再添新动力。（梁庆沙 采访）

问 如何在增储上产、降本增效管理中，提高企业核心竞争力？

塔里木油田哈得采油气管理区党委委员、总地质师袁晓满：随着勘探开发不断向8000米、9000米甚至万米特深层进军，其特殊的地质构造决定了需要运用一系列创新技术，才能有效牢牢掌握产能和产量主动权。以富满油田为例，它是我国深层超深层的典型代表，油气产量已跨越300万吨，成为我国7500米以深规模最大、开发效益最好的油田。

科研人员创新丰富断裂控储、控藏、控富油气地质理论，集成了超深海相断控缝洞型碳酸盐岩高效勘探开发关键技术，提高了生产效率和质量，荣获2021年度中国石油科学技术进步奖。在地面建设方面，探索形成“按带布线、按区布站、骨架先行”的断控油藏地面配套技术策略，总结形成“标准化设计、橇装化预制、模块化施工”的碳酸盐岩油藏快速建产技术，推进满深1区块的建产周期缩短到6个月。同时，我们还针对深层低幅度、薄层、稀井网条件下油藏精细描述，形成了深层、超薄海相砂岩油藏水平井高效开发技术系列，通过使用超深机械采油配套工艺，最大举升深度达5000米，电泵井、抽油机井检泵周期分别达1457天、1205天，实现国内领先、国际一流。创新的4项套损井防治工艺技术和5项裸眼段井筒疏通及二次完井工艺技术，实现套损治理、裸眼段疏通成功率达100%。

综上所述，通过实施一系列技术创新，提高了富满油田的核心竞争力，并在提高采收率、增储上产、降本增效管理中取得更好的业绩。（苏华 刘伟 采访）

华北油田巴彦勘探开发分公司党委委员、常务副经理、总工程师罗胜：近年来，各油田纷纷加大创新勘探研究模式，深化对外研究合作，稳产之路、创新之路各具特色。巴彦油田创新管理模式，实施两个“一体化”，将产建中各专业的设计施工融为一体、统筹规划，达到资源有效配置。

实施勘探开发一体化，加速资源转化。创新组织融合，整体部署，快速落实资源规模。以组织管理一体化、井位部署一体化、资料录取一体化等共同推进勘探开发，同步编制井位部署方案，同步确定资料录取方案，同步优化试油试采方案，开拓全新发展模式。

实施地质工程一体化，缩短建设周期。创新施工融合，全力推进效益建产。推广“大平台、丛式井”布井方式，钻前准备、动力协调、资料录取、钻井试油一体化进行，对探井、评价井、开发井同场同平台组织实施，采取“井营分离”模式，钻井与试油同步进行，减少工程队伍的搬迁周期，地面与地下结合，地质与工程结合，地质与生产结合，全面缩短产建周期，减少地面投资。在吉华2区块实施集约化布井、工厂化建设，节约临征费用达3000余万元。（熊巧红 采访）

■ 中国石化

◆ 中国石化直属单位“一把手”政治能力提升培训班在中央党校开班

本报讯 记者徐 徐报道：8月4日，在全党深入开展主题教育之际，中国石化直属单位“一把手”政治能力提升培训班在中央党校开班。集团公司党组书记、董事长马永生出席开班式并讲授第一课，强调要以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面学习、全面把握、全面落实习近平总书记关于政治能力建设的系列重要论述，不断增强政治意识，全面提高政治能力，在加快打造具有强大战略支撑力、强大民生保障力、强大精神感召力的中国石化，谱写中国式现代化石化新篇章征程中当好表率、作好示范，为全面建设社会主义现代化国家、全面推进中华民族伟大复兴作出新的更大贡献。

开班式前，马永生与中央党校（国家行政学院）副校（院）长李文堂会见并座谈。

课上，马永生指出，要提高政治判断力。以国家政治安全为大，坚持和加强党对国有企业的全面领导，充分发挥国有企业独特优势，旗帜鲜明讲政治、理直气壮抓党建，确保企业始终沿着正确方向前进；扛稳扛牢三大核心职责、打造强大战略支撑力，充分发挥科技创新、产业控制、安全支撑“三个作用”。以人民为重，解决好“我是谁、为了谁、依靠谁”这个根本问题，在想问题、办事情、作决策时始终站稳人民立场，把民心所向、民之所需作为工作标尺，凡是有利于增强人民群众的获得感幸福感安全感、增进民生福祉、促进共同富裕的事，就要事不避难、义不逃责，坚定不移地干，反之则坚决不做。以坚持和发展中国特色社会主义为本，坚定不移做强做优做大国有企业，把中国石化建设成为党和人民最可信赖的依靠力量、推进中国式现代化的关键力量，坚定不移完善中国特色国有企业现代公司治理，为实现国家治理体系和治理能力现代化作出更大贡献。

马永生指出，要提高政治领悟力。要掌握基本功，提高理论水平，打牢理论功底，确保对习近平总书记的话听得懂、对党中央精神把得住，以主题教育为契机，在深学细悟上下真功夫，长长久久坚持下去，努力把理论水平提高到一个新的层次，为不断提高政治领悟力培厚理论根基。要增强方向感，养成从党的创新理论中找方向、找方法、找答案的自觉，时刻关注习近平总书记和党中央在关心什么、强调什么，深刻领会什么是党和国家最重要的利益、什么是最需要坚定维护的立场，对“国之大事”做到心中有数，努力使各项工作更好地着眼大局、体现大局、服务大局，使中国石化始终成为党和人民最可信赖的依靠力量。要勤在事上练，提高政治领悟力基础在学、关键在做，对习近平总书记重要讲话和指示批示精神，对党中央精神，一定要在贯彻落实过程中加深理解，坚持久久为功，将同以习近平同志为核心的党中央保持高度一致内化于心、外化于行。

马永生强调，要提高政治执行力。要增强维护定力，以高度的理性认同和情感认同捍卫“两个确立”、做到“两个维护”，确保思想和行动紧跟习近平总书记步伐、紧扣党中央节拍。要锤炼过硬本领，增强推动高质量发展本领、服务群众本领、防范化解风

险本领，切实把这些本领掌握好、抓到位。要勇于担当作为，带头匡正选人用人风气，给予干部充分信任，健全干部担当作为的考核、激励和保护机制，以鲜明态度和务实举措为担当者担当、为负责者负责、为干事者撑腰。要清除私心杂念，发扬彻底的自我革命精神，在思想上、政治上、行动上不断进行自我检视、自我剖析、自我反思，让私心杂念没有容身之地，做一个高尚的人，一个纯粹的人，一个有道德的人，一个脱离了低级趣味的人，一个有益于人民的人，心无旁骛地为党工作、为人民服务。

◆ 集团公司2023年组织部长培训班开班

本报讯，8月6日，集团公司2023年组织部长培训班在京开班。集团公司党组书记、董事长马永生致信强调，要不断提高组织人事工作质量，以新担当新作为打造堪当建设世界一流企业重任的干部人才队伍。

马永生指出，近年来，集团公司组织人事系统深入贯彻党中央决策部署和党组工作要求，聚焦选贤任能，高素质专业化干部队伍建设坚强有效；聚焦创新引领，深度谋划实施人才强企战略坚实有质；聚焦市场导向，充分发挥劳动薪酬考核效能坚决有方；聚焦履职尽责，扎实推进组织人事自身建设坚毅有为，为集团公司高质量发展提供了强劲支撑。

马永生强调，要深入学习贯彻习近平总书记关于党的建设的重要思想，深入推进新时代党的建设新的伟大工程，让思想伟力在中国石化全面从严治党实践中充分释放。要努力打造堪当建设世界一流企业重任的干部人才队伍，坚持正确选人用人导向，落实公司人才发展规划，加快打造能源化工领域重要人才集聚中心和创新高地。要持续增强助力国有企业改革深化提升行动的攻坚能力，深化推进三项制度改革，完善薪酬分配机制，把干部队伍活力最大限度激发出来。要全力争当模范部门第一方阵的排头兵，切实将组织人事各项工作融入集团公司战略目标，不断提高组织人事工作质量。

此次培训以“深入学习贯彻习近平总书记关于党的建设的重要思想 在高质量发展行动中彰显组织人事工作新担当新作为”为主题，紧紧围绕主题教育，聚焦提升组织部长政治能力、专业能力、作风能力，全面开展整体性、系统性、实践性的素质训练和业务训练。开班式上发布了中国石化组织人事系统开展“学先进、抓整改、转作风、提能力，建设模范部门”专项行动方案。

培训班由集团公司党组组织部举办，直属单位组织部长，总部部门（机构）、事业部综合管理室负责人，党组组织部全体干部员工共220余人参加培训。（王楠）

◆ 赵东赴燕山石化、北京石油慰问调研

本报讯 记者徐 徐报道：8月8日，受集团公司党组书记、董事长马永生委托，集团公司总经理、党组副书记赵东代表集团公司党组赴燕山石化、北京石油看望慰问一线干部员工，调研防汛工作和复工复产情况，以“四不两直”方式检查督导安全生产和环保工作，开展座谈交流，强调要深入贯彻落实习近平总书记对防汛救灾工作的重要指示精神，提高站位、扛稳责任，切实把维护首都安全作为重大政治任务，牢牢守住安全环保底线，全力做好汛期保供服务，以实际行动践行央企责任担当。

赵东先后赴燕山石化周口店仓库、油品车间控制室现场，北京石油门头沟长库京西加油站、玉泉加油站现场，实地察看汛情灾情，详细了解员工群众转移安置、应急抢险救援、安全环保、保供服务、复工复产和生产经营等情况，与一线干部员工深入交流，征求意见建议，现场协调解决基层提出的实际问题。

赵东充分肯定两家企业防汛救灾各项工作，向坚守在一线的干部员工表示诚挚慰问和衷心感谢，强调要提高站位，扛好责任，切实把维护首都安全作为重大政治任务，全面系统排查安全环保风险隐患，以更高标准、更严要求落实落细各项措施，确保安全环保工作万无一失。要坚持以人民为中心的发展思想，积极响应群众需求，全力以赴做好汛期保供服务，以实际行动践行央企责任担当。要全面评估受损情况，加快修复工作，确保最大程度减少损失，防止发生次生灾害。要全力组织复工复产，进一步优化生产运行，确保装置站库生产运行平稳有序。要全力推进攻坚创效，以市场为导向，把压力传递下去，把责任担当起来，全力以赴完成全年目标任务。要加快推进转型发展，扎实推进强基固本、创新赋能、深化改革等各项工作，努力打造世界一流企业。要进一步加强党的建设，高标准高质量开展好主题教育，抓好各级干部队伍建设，以高质量党建引领保障高质量发展。

◆ 赵东赴天津南港乙烯项目建设现场慰问调研

本报讯 记者徐 徐报道：8月9日，集团公司总经理、党组书记赵东赴天津南港乙烯项目建设现场看望慰问一线干部员工，调研防汛工作和项目建设情况，以“四不两直”方式督导检查安全环保工作，开展座谈交流，强调要牢记习近平总书记“世界级、高科技、一体化”殷切期望，坚决守牢安全环保底线，高质量推进项目建设，扎实推动转型升级，奋力打造安全工程、精品工程、标杆工程，为谱写中国式现代化石化新篇章作出新的更大贡献。

赵东深入天津南港乙烯项目建设现场，先后赴项目部、乙烯裂解炉、雨水监控及事故水池、HDPE（高密度聚乙烯）装置，看望慰问参建单位干部员工并送上慰问品，实地察看防汛排涝设施、应急物资储备情况，详细了解安全环保、施工进展、技术创新、生产经营、党建工作等情况，与一线干部员工深入交流，征求意见建议，现场协调解决基层提出的实际问题。

当前，天津南港乙烯项目全面进入生产准备阶段。赵东对天津石化、工程建设公司、四建公司、五建公司、南京工程公司、十建公司等参建单位各项工作表示充分肯定，强调要坚决守牢安全环保底线，时刻绷紧安全生产这根弦，切实把安全环保各项措施落实落细，奋力打造安全工程、精品工程、标杆工程。要紧盯化工市场形势，进一步优化项目管理和产品结构，确保项目高标准高质量按期建成发挥效益。要加强合资合作，在项目建设中锻炼人才，在合资合作中培养国际化经营人才，进一步提升合作能力。要扎实推动转型升级，大力攻克关键核心技术，着力强链补链延链，一步一个脚印迈向中高端。天津石化要全力以赴攻坚创效，进一步优化生产运行，努力提高高附加值产品生产负荷，在挖潜增效上下更大功夫，为集团公司完成全年目标任务作出更大贡献。要深化党建引领，高标准高质量开展好主题教育，把主题教育成果转化为推动项目高质量建设、企业高质量发展的实际成效。总部相关部门负责人陪同调研。

◆ 赵东视频连线慰问保定石油涿州片区一线干部员工

本报讯 记者徐 徐 阎茹钰报道：8月10日，集团公司总经理、党组副书记赵东在总部生产调度指挥中心与河北石油、保定石油及涿州片区视频连线，向奋战在一线的干部员工及其家人致以诚挚问候和衷心感谢，强调要深入贯彻落实习近平总书记对防汛救灾工作的重要指示精神，坚持人民至上、生命至上，切实筑牢安全防线，全力做好抢险救援、保供服务、复工复产等各项工作，以实际行动为防汛救灾贡献石化力量，在大战大考中彰显央企责任担当。

赵东听取河北石油、保定石油工作汇报，详细了解汛情灾情和灾后修复工作进展，对各项工作给予充分肯定，并通过视频实时察看保定石油涿州一站受灾情况和应急抢险救援、安全环保措施落实情况，协调解决基层提出的实际问题。

赵东强调，要全力支援防汛救灾工作，坚决保障油品供应，积极调配应急物资，帮助受灾群众解决实际困难、恢复生产生活秩序，协助当地政府开展灾后修复工作，坚决做到“顶梁柱”顶得住。要切实筑牢安全防线，深入排查整治风险隐患，严密防范次生灾害，落实落细各项措施，全力保障员工群众生命安全。要全面评估受损情况，完善应急响应和处置预案，在保障安全的前提下有序安排复工复产。要加大对员工关心关爱力度，做好灾后安全防疫、受灾员工帮扶慰问等工作，对有突出贡献的员工进行表彰奖励，进一步鼓舞士气、凝聚力量。要顶住压力、攻坚克难，坚决打赢防汛救灾和攻坚创效两场硬仗，在大战大考中锤炼干部作风，锻造过硬队伍，全力以赴完成全年目标任务。

◆ 集团公司部署推进资本和金融企业攻坚创效

本报讯 记者闫坪卉报道：8月10日，集团公司召开资本和金融企业2023年攻坚创效工作推进会，分析当前形势，总结部署工作。集团公司党组成员、总会计师张少峰出席并讲话。

今年以来，资本和金融企业以深入开展主题教育为契机，大兴调查研究，持续推进各项改革措施落地实施，切实抓好风险防范，各项业务越来越成熟定型，管理体制机制越来越完善，干事创业的精气神越来越足，超进度完成预算利润目标任务。

张少峰指出，要以正确的思想方法积极作为，按照党的二十大报告提出的“六个必须坚持”，推动实现更高水平的产融结合。要统筹做好当前和下一步重点工作，财务公司、盛骏公司全力提升服务实体经济质效，资本公司加快打造转型升级新引擎，产融控股公司不断做强做优各类金融服务，各企业进一步自我加压、刀刃向内，深化市场化改革；增强风险管理能力，守牢不发生重大金融风险的底线；抓好安全生产工作，近期特别要做好汛期自然灾害防范。要提振精气神、攻坚下半年，充分发挥党建引领作用，抓好政治建设，抓好干部带头，抓好组织保障，奋力完成全年各项目标任务，为谱写中国式现代化石化新篇章贡献资本金融力量。

◆ 勇攀科技高峰 坚决打赢关键核心技术攻坚战

本报8月8日讯，庆祝中国石化成立40周年大会暨2023年中工作会议召开后，石勘院、工程院、石科院、北化院、大连院、上海院、物探院、安工院第一时间传达学习贯彻会议精神。干部员工表示，将勇攀科技高峰，打造一流创新能力，聚焦国家所需、两链所

困、产业所趋，全力推进原创技术策源地建设，坚决打赢关键核心技术攻坚战。

石勘院聚焦“端牢能源饭碗”，持续做强勘探支撑，围绕重点领域和目标，加强基础地质研究，强化技术协同一体化攻关，支撑资源拓展、战略突破与规模增储，助力上游高质量勘探。持续做专开发支撑，针对碳酸盐岩、致密砂岩、页岩等不同类型油气藏，持续攻关完善相关理论技术，支撑油田企业稳产上产。持续做优海外科技支撑，进一步完善海外板块一体化运行机制，围绕重点地区、重点领域，开展关键技术攻关，提升项目支撑质量。同时，加大重大基础科学问题与技术攻关力度，加快上游勘探开发数据治理应用。

工程院积极推进创新体系建设，完善科研机制，试行价值积分绩效评价，全力激发创新创效活力；持续抓好科技创新，加强基础前瞻研究，强化深层超深层钻完井等关键核心技术攻关，推进高水平对外开放合作，推动实现技术自主可控；突出技术示范，为“深地工程”“示范井工程”提供重点支撑保障，助力区域油气增储上产；加强科技创新、成果转化等平台建设，促进成果转化落地；深化战略研究，围绕国家能源战略和集团公司战略布局，积极建言献策，提升参谋支持水平。

石科院在创新能力、创新平台、创新机制方面多点发力，全力提升科技创新体系整体效能。加快重质原料增产低碳烯烃等关键核心技术研发，为炼化企业“油转化”“油转特”提供坚实技术支持。强化基础研究和前瞻布局，系统提升基础研究体系化能力、源头供给引领能力。推进创新平台建设，发挥中国石油学会碳中和专业委员会等行业协会创新平台作用，积极提升产业链整合能力。深化科技体制机制改革，持续开展为一线科研人员减负增效管理体制机制研究，全面落实“无会日”等措施，切实为一线科研人员减负。

北化院全力加快关键核心技术攻关，力争多出战略性、关键性重大科技成果；加快推动石化行业技术迭代升级、关键核心技术的产业化实施与产品应用拓展，确保符合国家重大战略需求的科技成果尽快落地；加强知识产权布局与保护，力争培育更多高价值专利；加快推进科改示范行动，发挥“揭榜挂帅”“联合攻关团队”作用，强化市场化激励约束，不断丰富“多站式”科研专项激励，积极营造良好科研生态环境。

大连院聚焦服务国家战略需求、支撑产业转型升级，进一步明确科研主攻方向，联合各类创新资源，以国家重点研发计划、国家企业联合基金项目等为载体，在分子炼油、沥青基碳纤维等方向汇集科技资源，力争取得重大突破。聚焦创新链优化人才链，在高层次人才引进、专家梯队构建、青年人才培养等方面大力实施改革，优化创新生态，畅通成长通道，全力培养科技领军人才。进一步加强与SEI、催化剂公司和中东研发中心等单位合作交流，做好核心客户和新建项目的服务跟踪，促进科技创新成果快速转化。

上海院积极承担国家战略科技任务，加快构建国家级科技创新平台，全力推进高性能碳纤维、电子化学品、合成材料等关键核心技术攻关，以高质量科技成果服务国家战略需求。聚焦技术成果转化，加强原创性引领性科技攻关。从国家战略需要和产业长远发展需求出发，着力破解技术产业化中的关键难题，推动合成气制烯烃、环氧丙烷等化工新材料领域原创技术研发取得突破，加快将技术成果转化为现实生产力，为解决国家

和经济社会发展中的实际问题作出更大贡献。


(程力沛 任丽丽 陈子佩 侯明铨 刘 旻 孙宝翔 高旭锋 柏诗哲) 

◆ 以高质量调查研究推动高质量发展

本报8月11日讯，工程建设公司、东北油气分公司、湖南石油扎实开展主题教育，以高质量调查研究为抓手，以严标准检视整改为着力点，解难题、促发展、见实效，全力将主题教育成果转化为推动高质量发展的新成效。

工程建设公司围绕打造“最强工程”、探索绿色低碳发展路径等确定31个调研课题，组建调研小组，明确主要任务和完成时间。扩大调查研究范围，采取“走出去+请进来”方式，与集团公司发展计划部、炼化工程集团、北化院、镇海炼化等相关部门、科研院所和业主单位开展联学联建，并征集意见建议，共同探讨工作衔接中更有效的方式方法。把年度主题调研、基层党建联系点和安全蹲点督导作为有效载体，深入30个基层部室、项目现场，召开座谈会40余场，查找问题110余个，收集意见建议近400条，实行项目现场和基层一线办公解决机制，摸基层实情、出解决实招，快速突破生产组织、科技创新中的瓶颈。建立“调研、谋策、解决、交流”闭环管理路径，不断扩大多级联动调研的覆盖面，形成层层抓调研、处处抓落实的良好局面。通过与高等院校、系统内外科研院所和业主单位的技术交流，密切产学研沟通联系，充分发挥桥梁纽带作用，全力保障集团公司重点工程项目按时间节点稳步推进。

东北油气分公司结合工作实际，制定调查研究方案，建立“5+N+4”的调研体系，确定油公司模式下“大党建”工作模式、老区控制递减增产稳产、降低天然气盈亏平衡点、标准化建设保障安全生产、加强公司作风建设等5个主题课题，“N个子课题”多线条发力，“4项优化措施”确保调研实效，创新开展调查研究。班子成员坚持眼睛向下、脚步向下，带着问题走、奔着问题去，全部采用“四不两直”方式，到基层一线蹲点，了解情况、听取意见、问计于员工。聚焦发展难点，开展调查研究，对征集的意见建议建立清单、明确整改措施，确定责任单位，实施销号管理，积极推进调研成果转化应用。针对天然气增压费用居高不下的难题，他们研究制定实施管线分输、排水和油套同输等措施，使气藏综合递减率同比下降4.11%。针对调研发现的老油田稳产难问题，他们组织开展均衡压驱注水，原油产量由日产105吨上升至135吨，综合递减率下降8.12%。

湖南石油瞄准重点问题开展调查研究，通过深入加能站、油库等基层一线开展解剖式调研和谈心谈话，围绕人才队伍建设、储运设施突破瓶颈、加能站综合提质、资产创效、基层“微腐败”治理、新能源与加能站发展等6大影响企业发展全局的突出问题确定调研课题，形成专题调研报告6个。瞄准具体需求做好研用转化，坚持将调研研究成果运用到实际工作中去，对调研发现的问题及时整理，形成问题清单、责任清单、任务清单，逐一列出责任部门、责任人和完成时限并实行销号管理，梳理形成办实事项目79个，目前已完成58个。根据实际效果衡量调研成果，坚持将主题教育融入中心工作，奋力推动油品营销竞赛、易捷转型发展、投资改造优化等重点工作的落实落地，实现增量增效。前7个月，湖南石油成品油销量同比增长20%，易捷服务销售额增长18%，主要经营指标均创历史新高。(张万东 韩培钰 李 炜) 

◆ 把准职责定位 推动主营业务提质升级

本报8月11日讯，庆祝中国石化成立40周年大会暨2023年中工作会议召开后，各专业公司第一时间传达学习贯彻会议精神。干部员工表示，将牢牢把握职责定位，持续深化改革管理，不断激发创新动能，推动主营业务提质升级，坚决完成全年目标任务，推动高质量发展取得更大成效。

国勘公司聚焦安稳运行，扎实推进安全生产管理，高度重视资产完整性管理，深化公共安全动态管理。聚焦价值创造，做好存量资产优化经营，抓好重点项目勘探运行和潜力评价，深挖降本潜力，推动增储上产，深化销售增效。聚焦资源接续，坚定不移推进资产结构调整，积极拓宽新项目工作思路和获取渠道。聚焦风险化解，主动防控经营风险，完善公司合规治理。聚焦治理效能，有序开展改革深化提升行动，高质量实施国际化能力提升行动，推进信息化建设，为高质量发展夯实基础。

新星公司着力加快“热氢风光”产业发展步伐，强化地热资源和市场获取，稳住发展基本盘，高质量筹备世界地热大会，巩固行业领跑者地位。全力运营好新疆库车绿氢示范项目，有序推进鄂尔多斯、乌兰察布等绿氢项目，打造示范先行优势。大力获取风电光伏资源，加快中原油田风电、大荔风电二期等项目建设和绿电交易机制落实。着力加快“热氢风光”技术体系建设，以支撑产业发展为目标，持续攻关关键核心技术，打造特色科技创新体系，持续激发创新动能。

联合石化突出保供降本，推动原油贸易稳量提效，全力服务产业链提升竞争力。突出拓市扩销，推动成品油贸易提质增效，全力保障企业后路畅通。突出稳供固市，推动天然气贸易稳健增长，实现质效双提升。突出降本减费，持续抓好物流优化，全力缓解企业成本压力。突出协同降本，全力落实“双碳”目标要求，做好碳电交易。突出风险管控，建强合规管理体系，全力守住合规和风险控制底线，力争创效水平再上新台阶。

化工销售充分发挥桥梁纽带作用，坚持以客户为中心、以市场为导向，抓实经营优化和市场攻坚，助力化工业务创造更好业绩。加强市场研判，统筹营销策略，深入研究行业运行情况和产业链、贸易链新趋势，建立商情研究与经营运作融合机制，在更好更快响应客户需求的过程中牵引产品创新和模式创新。服务生产企业，协同生产企业动态测算装置和产品边际效益，立足企业、产品的价值链管理实现产与销的敏捷协同。

财务公司围绕服务集团公司主业发展，为主业转型升级及重点项目提供个性化、差异化的金融服务，协同企业降低财务费用。以“三能”机制建设为重点强化机制保障，高标准实施改革深化提升行动，深化全员绩效科学精准考核。以练技能、促合规、防风险为重点强化基础保障，推进“三基”与专业化管理有机融合。着力推动金融市场分析研判、资金平台精准服务、资产负债精细化管理、风险识别管控、市场化运营及数字化智能化支撑保障等能力提升。

共享服务公司以推进“大共享”为重点，以改革创新为动力，持续提升业务质效、拓展业务边界，做优市场开发、经营创效。全力服务支撑集团公司发展，助力构建全球性共享服务平台，持续推进境外共享业务上线。稳步推进财务共享、人力资源共享、IT共享、党建平台、商旅平台等主营业务提质升级。高标准落实改革深化提升行动，高质

量开展管理效能对标提升。不断完善创新机制，促进技术驱动智能升级，推进技术实验室、“享当当”RPA等研究成果效能转化。

产融控股公司坚定发挥好产业金融服务主业职能作用，加强投研一体化体系建设，持续打造专业化、高精尖投研团队。深入挖掘主业诉求，对接金融需求，利用期货、保理、租赁、保险等金融工具，助力增强集团产业链供应链韧性。聚焦主业发展痛点难点和薄弱环节，提升产品定制化服务水平，打造匹配度好、效率高、支撑力强的产业金融服务。积极探索“保险+期货”“保理+年金”“点价、锁价”等业务模式，不断加强与资本金融板块企业交流合作，通过业务协同持续巩固壮大竞争优势。

上海赛诺佩克公司紧紧围绕项目建设目标，严抓HSE管理，确保项目安全环保可控。狠抓质量管理，持续推动质量管理体系有效运行，确保项目高质量建成。牢牢把握职能定位，逐一做好入驻企业需求对接和协调服务，确保企业顺利入驻办公，同时积极推动招商运营准备，打造集现代服务业、资产运营管理、公共资源协调于一体的专业化公司。（徐健 曹海峰 王媛 郑倩 崔雅欣 张悦 郭会明 崔灏伟）

中国海油

◆ 中国海油党组召开（扩大）会议深入学习习近平总书记重要讲话精神

汪东进主持并强调，切实把习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神完整、准确、全面贯彻落实到公司党的建设、改革发展、生产经营各领域全过程

温冬芬、钟庆明、霍健、周心怀、俞进参加会议

7月31日，中国海油党组书记、董事长汪东进主持召开党组（扩大）会议，传达学习习近平总书记在四川、陕西汉中考察，主持召开中央财经委员会第二次会议等重要讲话精神和中共中央政治局会议精神，强调要持续在学习思考上下功夫，在贯彻落实上务实效，切实把习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神完整、准确、全面贯彻落实到公司党的建设、改革发展、生产经营各领域全过程。

在家的集团公司党组成员温冬芬、钟庆明、霍健、周心怀、俞进参加会议。

汪东进强调，要以善始善终、务求实效的态度切实抓好主题教育，准确评估主题教育实效，深入查摆存在问题，严肃开展批评和自我批评，确保主题教育专题民主生活会开出高质量、好效果。准确把握关于必须依靠创新特别是科技创新实现动力变革和动能转换的重要精神，聚焦油气开发生产科技攻关，重点突破关键核心技术，为实现高水平科技自立自强作出海油新贡献。深刻理解关于把生态文明建设这篇大文章做好的战略考量，重点加强油气生产、炼油化工、燃气发电等领域碳排管控，深入推广绿色油田、绿

色工厂、绿色制造，同时注重发展战略性新兴产业，加快推动公司发展方式向绿色低碳转型。

汪东进要求，要深入贯彻落实党中央关于经济工作的重大决策部署。深刻认识当前经济发展面临的机遇与挑战，全面落实关于推动经济实现质的有效提升和量的合理增长的重要指示，确保高质量完成全年公司各项生产经营任务，以助力国民经济稳增长为职责，更好发挥能源央企“稳定器”“压舱石”作用。加大油气增储上产力度，胸怀“国之大者”，聚焦“两增两稳四提高”目标强化协同联动，提高一体化运行效率，在保障国家能源安全中彰显更大作为。重点做好迎峰度夏能源电力保供工作，用实际行动保障民生用能需求。

汪东进强调，要切实发挥产业优势，在保障国家粮食安全中展现更大作为。深刻领悟粮食安全是“国之大者”，充分发挥化肥保供稳价“主力军”作用，集中力量发展海南东方化肥生产基地，进一步擦亮“富岛”等化肥品牌，努力为我国粮食饭碗端得更稳更牢作出新贡献。以巩固拓展脱贫攻坚成果为抓手，抓好乡村振兴重点任务，做好对口帮扶县市化肥及农资原料供应等工作，助力其提高农业综合生产能力。

◆ 渤海首个千亿方大气田 I 期海上平台全部建造完工

中新社天津8月9日电，(王君妍 王在御)记者8月9日从海洋石油工程股份有限公司(简称“海油工程”)获悉，随着3座井口平台在海油工程天津智能化制造基地陆续登船，渤中19-6凝析气田 I 期开发项目(简称“渤中19-6 I 期”)海上平台全部建造完工，标志着渤海湾首个千亿方大气田工程建设取得重大进展，为项目年内投产奠定坚实基础。

据悉，渤中19-6凝析气田位于渤海中部海域，是中国东部第一个大型、整装、高产、特高含凝析油的千亿方凝析气田，目前已探明天然气地质储量超2000亿立方米、探明凝析油地质储量超2亿立方米。

据了解，渤中19-6 I 期项目海上共新建4座组块，4座导管架，总重量超过3.2万吨。本次完工的三座平台为无人井口平台，承担着高压注气和开采重要任务，在此之前，项目中心平台和4座导管架已经建造完工并完成海上安装。

据中国海油天津分公司工程建设中心项目负责人万文涛介绍，为有效提高气田采收效率，项目采用高压循环注气开发方案，注气压力达53兆帕，创中国海上平台之最。气田中心平台搭载多个天然气及凝析油处理工艺装置，其中包含两套由中国海油自主设计、成橇的天然气深度脱水装置，技术水平达到国际领先水平。

海油工程渤中19-6 I 期总包项目经理鞠文杰表示，项目团队联合进行技术攻关，在中国首次自主完成海上循环注气开发方案系统设计和最高压力海上注气压缩机设计、成橇及调试；自主开发焊接工艺，成功实现多型号焊材国产化应用；提升一体化建造水平，井口平台一体化建造率超过96%；强化质量安全管控，创造364万工时零事故安全绩效，整体无损检测一次合格率近99.9%，成功确保项目陆地建造按期高质量完工。

◆ 海上油气开发有了国产“水龙头”

由中海油能源发展股份有限公司（以下简称海油发展）自主研发的中国海油首套具有完全知识产权的浅水水下采油树近日在海南下线，其关键技术跻身行业领先水平。

该套水下采油树实现了全球首次水下装备温度和压力传感器信号双通道安全传输。与常规水下采油树相比，其结构更加紧凑，操作更加方便，重量降低40%。

与国际同类产品相比，这套浅水水下采油树生产供货周期有望缩短10个月以上，制造成本降低40%。投用后，可撬动渤海油田数亿吨受制约原油储量高效开发。

一、海上油气资源开发的关键设备

水下采油树是海洋油气开发的核心装备之一，犹如井口的智能“水龙头”，控制着油气的开采速度，并对生产情况进行实时监测和调整。

此前，水下采油树常用于深水油气开发，长期以来，全球仅少数几家公司掌握水下采油树的设计制造。

渤海海域航运繁忙、渔业发达，油气田开发协调困难。目前，渤海湾受通航影响而制约开发的油田有几十个，涉及井数几百口，每年几百万吨原油产量不能释放，受制约难动用的原油储量达数亿吨。这对渤海油田增储上产提出了挑战。

为此，中国海油创新提出将受限区域油气田开发由导管架平台转为水下生产模式。这意味着浅水水下采油树及其配套服务能力，成为撬动渤海数亿吨受制约原油储量的关键。

2022年8月，海油发展在广泛调研国内外浅水采油树现状的基础上，组建研发团队，向浅水水下采油树研制发起攻坚。

历经数月日夜攻关，项目团队走完了国内以往水下装备研发三年以上的艰苦研发历程。2023年6月，浅水水下采油树从图纸变成了产品。

二、形成优质可控的零部件供应链

水下阀门是水下采油树的关键部件。如果把水下采油树生产通道比作油气生产的高速公路，那么通道上的水下阀门就像公路上的交警，指挥着油流的前进或者停止。为了适应渤海油气田对水下设备轻量化、小型化的开发需求，项目团队采用了一种强弹力的碟簧替代传统圆柱弹簧，应用于阀门液压驱动器，经过200多次的温度循环测试、高压仓循环测试和耐久循环测试，验证了设计的可靠性。

“不怕反复优化，不怕重复测试，我们做设计就是要做出能用、好用、耐用的产品。”浅水水下采油树重大专项技术负责人鞠少栋说，浅水水下采油树重大专项设计始终坚守这一理念。

“研发浅水水下采油树的另外一个挑战，就是众多零部件的设计和选型。”浅水水下采油树重大专项执行负责人王星说。

水下采油树是一个系统工程产品，涉及材料工程、热处理工艺、水下防腐工艺、海生物防治等多个专业协同，1200多个零部件的设计、加工、组装和测试工作。

为了破解这个难题，项目团队在产品研发初期就按照“浅水水下采油树整套系统可以在海底正常运行20年”的标准，制定水下采油树金属材料、焊接堆焊、表面涂层、防腐处理、无损检测等数十项质控规范，整合国内数十家品质企业，形成了优质可控的零部件供应链。

“经过比对，我们研发出的浅水水下采油树相较于常规水下采油树重量降低40%，在成本、生产周期、性能稳定性方面优势更加明显，为后期浅水水下采油树实现产业化、规模化应用奠定了坚实基础。”海油发展副总工程师、浅水水下采油树项目经理陈建兵说。

三、“一站一室”助力测试通关

“水下采油树是水下生产系统的重要组成部分。要确保整套系统可以在海底正常运行20年，就要对水下采油树及其连接设备进行数十项严苛的测试。”海南省深海深层工程重点实验室水下井口及水下采油树测试技术研究方向学科带头人同武军说。

国外企业一度高价销售水下采油树产品，同时捆绑昂贵的技术服务，技术垄断与限制成为水下产业发展的一大障碍。

此前，为全力支持“深海一号”气田开发项目建设，解决项目11棵水下采油树接收测试问题，海油发展工程技术公司组建中国海油首支水下采油树测试工程师队伍。大家一步步摸索，一点点总结，不断优化测试程序，反复调整测试流程，终于完成了“深海一号”11棵1500米级水下采油树测试，保障了项目开发如期实施。


随着经验的积累、技术的更新，水下采油树测试团队编制推出测试规范，形成3项测试指南，测试能力逐渐增强。该团队相继完成了我国自主研发的500米级水下采油树投产前系统测试、东方1—1气田3棵水下采油树测试、工业和信息化部一期水下采油树测试等16棵水下采油树的测试工作。

“水下采油树所有的测试我们都能自己解决了，不再受制于国外企业。”水下采油树测试团队负责人肖谭说，“目前，‘深海一号’二期工程的全部12棵水下采油树测试

已经交给我们测试团队负责。”

与此同时，国家政策的大力支持，让水下采油树测试技术加速实现自主可控。

为实现海洋科技领域自主创新，加快关键核心技术，搭建攻关高水平科研平台，中国海油南海油气能源院士工作站和海南省深海深层工程重点实验室相继在海口揭牌。其中，院士工作站水下生产系统测试基地和重点实验室水下生产系统测试实验中心均落地在海油发展工程技术公司深水钻采海南基地。

“依托‘一站一室’的技术支持和前期的技术沉淀，我们建成了具备设计、组装、总装、测试、维修、运维及服务的综合性水下采油树基地，形成了水下生产系统3大项测试技术体系和4大项测试平台系统，为水下采油树产品测试通关提供了充分保障。”同武军说。（科技日报 通讯员 陈红波 记者 操秀英）

◆ 写在碧海蓝天间的海油答卷

——中国海油践行习近平生态文明思想综述（上）

在中国海油高质量发展的这十年轨迹中有这样一组数据格外醒目：2013~2022年，中国海油国内原油累计产量约4.5亿吨，天然气累计产量约1662亿立方米。其中，2019年以来国内原油生产增量年均在全国总增量占比约60%以上。

同时，中国海油大力推动绿色发展，深入推进生态环境保护，致力于污染物治理水平提升，实现了渤海油田生产污水“零排放”，挥发性有机物等主要污染物排放有效削减，最近五年减碳量达370万吨的阶段性成果。

一升一降，见证着这家能源央企以高质量生态环保工作支撑产能高速增长的生动画卷和“贡献优质能源、筑梦碧海蓝天”的忠诚担当。

增产不增污——在把握根本大计中向绿而行，把绿色可持续发展理念贯穿油气勘探开发全过程

台风“杜苏芮”过境不久，江苏连云港便千船竞发，开启伏季休渔后的“第一捕”。此时，在天津大神堂码头，三五渔民也在忙着修整渔船，为20多天后的开海跃跃欲试。

近几年，渔民们露出了久违的笑容——水清了、鸟来了，小黄鱼、梭子蟹、皮皮虾等水族也多起来了，一幅人与自然和谐共生的画卷，在渤海湾铺展开来。

生态文明建设是关系中华民族永续发展的根本大计。党的十八大以来，以习近平同志为核心的党中央加强生态文明建设，我国水环境质量发生了转折性的变化。

作为国家能源战略和海洋战略的具体实施者之一，中国海油不仅肩负着保障国家能源安全、开发利用海洋资源的神圣使命，也承担着保护海洋生态环境的重要责任。

这十年，正是中国海油对生态文明建设和生态环境保护认识最深、力度最大、举措最实、推进最快的十年。

十年来，中国海油不断破解增产不增污的难题，坚持从源头上按绿色低碳理念推进海上油气田的开发工作，开展全生命周期的环境保护。

每建设一座海上油田，中国海油对环保工作都像养孩子一样——从“胎教”即绿色勘探，到“准生证”即环境影响评价批复的获取，从“学前教育”即设计、采办、建造、安装的绿色制造，到“健康体检”即日常巡检、环境监测、环境风险隐患排查治理等……纵贯海上油田勘探开发的整个生命周期，花费数年心血确保每一个细节都落实到位，坚持做到环保不达标的井一口不钻，不达标的废水一滴不排，不达标的废物全部回收，目标瞄准零污染，确保“绿”从源头来。

十年来，海上油气田开发，对中国海油来说，生态优先方案始终是“最优”方案。

位于莱州湾海域的垦利10-1油田自投产以来，已累计生产原油突破600万吨，向环渤海沿岸地区输送天然气超3亿立方米。

在油田开发方案总体设计阶段，开发人员进行环境风险分析时发现，如果按照经济性最优方案开发，海底管道铺设需要穿越东营黄河口生态国家级海洋特别保护区。

为了不“侵扰”这片海域，垦利10-1油田开发小组毫不迟疑地修改了方案，海管铺设绕行3公里。尽管这一决定带来的是投入的大幅增加，但为了生态价值，海油人认为“值”。

与此同时，中国海油推动勘探开发的绿色革命。源头减量、能源替代、节能提效、回收利用、工艺改造、碳捕集……中国海油在绿色油田建设的各大路径上持续探索，步步为营、招招务实，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，以坚定意志和坚强决心转方式、调结构、换动能，大力推进生态文明建设，争当能源行业护绿“模范生”。

中国海油党组书记、董事长汪东进表示，下一步，中国海油将持续深入推动生态环境保护工作，突出体现在“两个坚定不移”上：一是坚定不移推动绿色生产。严格落实能耗和碳排放强度要求，将节能降碳管理纳入计划预算，将碳排放因素纳入新建项目投资决策体系。加强海上火炬气回收利用和石化项目能耗管控，积极做好绿电采购消纳。二是坚定不移推动产业低碳转型。坚持增加海气产量和发展LNG（液化天然气）产业并重；积极培育零碳负碳产业。

一、治污重治本——在攻坚克难中坚守初心，

把助力海洋生态环境治理摆在全局工作的突出位置

立秋刚过，锦州25-1油田所在海域便热闹起来。中国海油施工团队正将一个重达450吨水下钢圆筒安装到海床泥面以下，为水下生产设施再装一个“金钟罩”，全方位确保海洋生态系统不受侵犯。

为油田配置硬核设备，加固水下生产“环保堡垒”，是中国海油进一步筑牢海洋生态环境保护的红色防线，推进海洋生态环境治理体系和治理能力现代化的一个缩影。

中国海油既有“海”，又有“油”，天然的亲海性，使中国海油不满足于“增产不增污”，始终严守生态保护红线，坚持增储上产与低碳转型协同发展、提质增效与节能减排融合发展、绿色开发与生态保护和谐发展三大原则，持续推进高端进、低端退，生态进、污染退的实践，以铁的决心、铁的纪律、铁的举措，坚决扛起海洋生态文明建设的政治责任。

治水先治污，治污重治本！

排水口和钻完井废弃物，是困扰海洋石油绿色开发的两大难题。

党的十八大以来，中国海油积极推进污水减排及固体废物减量化工作，把“像保护眼睛一样保护生态环境，像对待生命一样对待生态环境”的发展理念落到实处。

2018年至2020年，中国海油累计投入约67亿元，大力加强海洋生态修复为目标的“渤海油田环保升级三年行动”计划。

2020年，渤海油田主动关闭最后5个生产污水排放口，历史性地实现我国最大海上油田海上设施生产污水零排放。南海东部、南海西部等，也同步大幅提升污水净化处理能力。

二、“不放过任何一个排污节点、不放过任何一个排污疑点、

不放过任何一个排污隐患”，将其一“净”到底。

以南堡35-2油田为例，海油人给它安上生活污水处理装置这把“铁将军”，将油田产生的诸如厨房灰水、厕所下水以及其他废水汇集，通过采用先进处理工艺进行统一处理，使油田排放的生活污水水质优于排放限值要求；海油人定期清罐作业，将难以分解的污物清出，运回陆地处理，让老油田也能实现绿色生产。

对于每年勘探开发产生的大量钻完井废弃物，中国海油则形成了“源头减排、过程减量、陆地合规化处置”的一体化处置模式。

“通过各种先进设备，我们早已实现废弃物固液分离。干的废弃物可被压成泥饼，整袋送往陆地，污水经过处理系统可再次进入生产循环中。”有限天津分公司工程技术部工程师王栋森说。

顺应自然、保护自然、尊重自然。十年来，这一要求逐渐成为海油人的行动自觉。

在大亚湾牛望岭滩涂上种下红树林、设立基金实施斑海豹保护项目和开展增殖放流、组织“净化海洋从垃圾分类开始”净滩公益活动……中国海油多措并举为海洋环境进一步改善以及促进海洋生物资源的多样性提供有力支持。

虎鲸、斑海豹、海龟等国家保护动物频频到访作业区，让海上油田成为“人与自然和谐共生”的展示窗口。

三、以备为战护生态——殚精竭虑防患于未然， 守牢油气安全生产、清洁生产最后一道防线

今年6月，文昌13-2油田防溢油智能监测系统“上新”。

这套新系统可通过AI摄像机智能分析和服务器高速算法，24小时有效监测设定监控水域的溢油状况。发现溢油时，它能第一时间向中控报警器发出声光报警并及时回传现场图片，以便启动相应的应急预案；通过集成水流、风力传感器，对整个监控区域进行连续、高效、稳定的监测，收集到的监测数据可为溢油应急行动以及油田相关的作业生产、污水排放决策提供信息支持。

如此“黑科技”，正为海洋“乌金”产业链持续提升“含绿量”提供坚强后盾。

维护海洋生态环境安全是生态文明建设和海洋强国建设的重要内容，也是海洋资源可持续开发利用的重要支撑和保障。党的十八大以来，中国海油始终以备为战，杜绝小概率环保事故的发生。

十年来，按照“平战结合，有序运转”的应急管理工作原则，中国海油着眼于防治重大海上污染事故，完善防治海上事故应急管理机制，形成组织健全、职责明晰、覆盖全面、设备精良、协调有序、反应快捷、运转高效的应急体系，以实现海洋石油勘探开发与海洋环境保护的协调发展。

目前，中国海油已拥有9艘专业环保船，2个溢油应急中心基地，6个溢油应急设备库，溢油处置能力达到380立方米/天；建成一支110人的专业溢油应急队伍；建成“2至6小时溢油应急响应圈”……可为国内油气田提供从预防、监测到应急响应、生态修复等全程溢油应急保障服务。

“十四五”期间，中国海油还要聚焦特殊环境溢油应急技术、深水溢油应急技术和智能化溢油应急三个方向，在溢油监测技术、溢油预测技术、溢油围控技术、溢油处置技术方面不断加强科技创新。

雄关漫道真如铁，而今迈步从头越。新发展阶段对生态文明建设提出了更高要求。

习近平总书记用三个“全力以赴”，表明中国坚定不移推进生态文明建设、实现可持续发展的决心和行动：“中国坚持绿水青山就是金山银山的理念，推动山水林田湖草沙一体化保护和系统治理，全力以赴推进生态文明建设，全力以赴加强污染防治，全力以赴改善人民生产生活环境。”

中国海油正以更坚定的决心、更有力的举措，全力以赴护碧水。

中国海油秉承“创新、协调、绿色、开放、共享”的发展理念，深入推进能源生产供给侧结构性改革，加大清洁能源供给，稳步提升资源能源利用水平，有效降低污染物与温室气体排放，加快开发绿色油气田，锚定“到2035年，中国海油绿色低碳整体指标同比达到国际先进水平，基本完成绿色制造体系建设，初步建成中国特色国际一流的清洁能源生产和供给企业”的阶段性目标，同步推动绿色油田、清洁能源、绿色低碳三个行动计划有效落实，以绿色发展理念为引领，大力推动绿色发展，为美丽中国建设贡献海油力量。

大海为证！在建设“美丽中国”的道路上，中国海油必将以高质量发展引路全面绿色发展，书写更加华美的壮丽诗篇！

■ 国家管网

◆ 国家管网集团加强管段防护 确保油气安全可靠供应

近期，国家管网集团对水毁段和泄洪区内管段加强防护，并紧急调配人员开展应急抢险工作。全力防汛抗洪抢险，确保油气管网基础设施安全平稳运行。

总台央视记者 张丛婧：这里是东淀蓄滞洪区，距离子牙河主泄区200米，可以看到，现场的工作人员此时正在装卸砂石料，修复管线上方的巡护通道，保障原油运输安全。现场有冲锋舟、发电机、抽水泵等防汛物资，一旦发生险情，他们就可以快速对管道进行加固。

国家管网集团东部原油储运天津站党支部书记 潘硕：这两天，我们除了加密管道巡护外，还采集了156个管道埋深走向数据，修复了25个水毁塌陷，储备了10吨砂石料和2000个编织（沙）袋等物资。

京津冀地区共有约300公里管道处于蓄泄洪区和受灾区域。国家管网集团紧急调遣北京、徐州、石家庄等地管道维抢修队伍和人员，调配钢管、钢桩、石料等应急物资千余吨以及挖掘机、打桩机、大排量抽水泵等抢险设备百余台（套），开展应急抢险工作。

国家管网集团北京管道公司管道部经理 程飞：针对暴雨冲刷损毁地段管道，我们及时采取围堰、填埋、支撑等保护和修复措施，对站场、阀室进行清淤和故障排查。截至目前，已修复河北、天津、北京等地水毁大型管道35处。

汛情以来，针对部分用户原供气通道受影响的情况，国家管网集团加强上下游供需协调，通过管网运行调整，及时为下游城市燃气等用户调整供气路径，确保供气不断不乱。7月31日以来，国家管网集团累计向京津冀地区供应天然气约6亿立方米，原油成品油超70万吨，京津冀地区3000公里管道运行平稳。（总台记者 张伟 张丛婧 朱辛未 王子鑫）

◆ 国家管网集团有机贯通学查改做 扎实有效推进基层党建质量全面提升

学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育开展以来，国家管网集团党组深入学习贯彻习近平总书记关于党的建设的重要思想，牢固树立大抓基层的鲜明导向，着力抓好党建强基层、建强基层促发展，更好推进集团公司“五个狠下功夫”党建工作总体部署落实落地，切实将主题教育成果转化为全面提升基层党建工作质量的实际成效。

坚持以学为先，学深悟透习近平总书记关于党的建设的重要思想

国家管网集团党组将学习习近平总书记关于党的建设的重要思想和全国组织工作会议精神作为主题教育理论学习的重要内容，深刻感悟其中蕴含的强大真理力量和实践伟力，开展理论学习中心组专题研讨，切实以党的创新理论武装头脑、指导实践，推动基层党建质量提升。

华北公司党委开展基层党建工作专题研讨，研究细化党委落实全面从严治党主体责任清单和党支部重点任务清单，进一步压实责任。纪检监察组党支部突出以政治教育、党性教育为重点，深入学习领悟习近平总书记关于全面从严治党的重要论述，进一步增强扎实开展主题教育和纪检监察干部队伍教育整顿的坚定性和自觉性。

坚持调研开路，深入基层一线摸透实情

国家管网集团董事长、党组书记张伟先后6次深入基层一线开展专题调研，围绕如何提升基层党建工作质量和实效，摸实情、找问题、研对策。各级党员领导干部注重调研统筹，注重总结基层党组织典型经验，分析解决制约基层党建高质量发展的深层次问题和矛盾。针对调研中发现典型做法，及时总结提炼经验，强化推广应用；针对调研中发现突出问题，深入剖析原因，督促全面检视整改。

北方管道公司党委找准“指导、破题、检视、增效”四个着力点，深入现场围绕“规范党支部组织生活、发挥党员带头作用、做实关爱员工措施”等6个方面开展调研指导，

面对面问需解困，实打实推动发展。研究总院党委以选树宣传一批先进典型、挖掘培育一批党建工作品牌、推动解决一批员工急难愁盼问题为抓手，组织开展典型做法交流，以调研成果推动建设具有全球影响力的管输产业科技创新基地。

坚持刀刃向内，抓实突出问题检视整改

国家管网集团党组对照习近平总书记重要指示批示精神和党中央决策部署，对照党章和党内法规，对照中央巡视指出问题，结合调研发现问题，发扬刀刃向内的自我革命精神，坚持边学习、边对照、边检视、边整改，将涉及基层党建的突出问题纳入党组主题教育第二批问题清单，研究制定务实管用措施，切实推进整改整治。

党组组织与宣传部党支部针对“基层党建工作质量发展不均衡”等问题，策划推动组建集团公司党建教导团，对后进党支部进行帮扶指导。山东省公司党委采取问卷调查、座谈交流、现场指导等方式，找准基层党支部标准化建设的问题短板，完善党支部委员会、党支部书记、党支部委员、党员4个主体履责要点清单，对考核排名靠后的基层党支部开展重点帮扶，推进基层党组织补齐短板，提高党建工作水平。工程技术创新公司党委聚焦“党建工作基础比较薄弱”实际情况，结合党组巡视和党建考核反馈意见，从考核制度、顶层规划、创新能力三个维度梳理问题，制定改进提升举措12项。

坚持实干担当，推进党建工作与中心工作深度融合

国家管网集团各级党组织贯彻落实集团公司基层党建质量提升推进会部署要求，把握党建工作与业务工作的“体用关系”，坚持抓生产从思想入手、抓思想从生产出发，切实将理论学习和调查研究转化为推动基层党建质量全面提升的具体举措，有力推进党建工作与中心工作深度融合。

西气东输公司党委将“夯实党建基础、贡献党建价值”作为其高质量发展八场“大考”之首，明确夯基固本、创新融合两条主线，编制15个专项方案，在推进高质量发展中进一步深化融合质效、贡献党建价值。工程质量监督检验公司党总支坚持以系统思维抓好基层党建，实施工作统筹一体化、组织建设一体化、组织生活一体化、党员教育管理一体化、评议考核一体化、基础工作一体化，推动党建工作上下贯通、横向联动。西部管道公司党委坚持“精兵强将干党建”，针对部分基层党支部书记、党务干部能力不足、队伍力量不够的问题，在全公司择优选用党务干部，分区域包联后进党支部，落实10项包联任务和10项专项任务，以先进带后进，推进基层党建质量和业务发展双提升。



◆ 西气东输一线沁水分输压气站提升工程顺利投产新增10亿立方米！

8月14日，国家管网集团西气东输一线沁水分输压气站提升工程顺利投产运行，为京津冀及河南、山东、江苏等地区提供更充足的用气保障。

该提升工程是山西沁水盆地煤层气区块新增产能的配套工程，管道管径406毫米，设计压力6.3兆帕，设计上载能力10亿立方米/年，实现了西气东输一线与气源管道的进一步连通，有效提升资源上载和外输能力。

工程投产后，西气东输一线外输山西煤层气量将从目前的12亿立方米/年提升至22亿立方米/年，进一步畅通煤层气外输通道，有助于释放山西沁水盆地煤层气产能，推动山西煤区瓦斯治理和综合利用，为山西煤层气实现高效勘探、高效建产、长效稳产提供重要支撑。同时，通过发挥“全国一张网”作用助力地方资源外输，有效激发各类市场主体增产增供积极性，有力推动天然气产供储销体系建设，更好保障国家能源安全。

据统计，自投产至今，西气东输一线管道外输沁水盆地煤层气总量超80亿立方米，相当于替代燃烧标煤约1065万吨，减少二氧化碳排放量约1170万吨，减少二氧化硫、氮氧化物及粉尘等有害物质排放约50万吨。

◆ 国家管网集团贵阳输油气分公司以“五铁”精神书写半年答卷

今年以来，国家管网集团西南管道有限责任公司贵阳输油气分公司（以下简称“贵阳分公司”）按照集团“五个坚持”总体方略要求，围绕“一个引领、七个提升”的目标，深化高质量党建引领，以精细化执行筑牢生存发展根基、确保安全生产平稳、业绩全面完成、队伍和谐稳定，交出优异的年中答卷，这离不开公司铁军文化建设所激发出的强大内生动力，更离不开“筑”管网铁军实干的担当精神和狠抓落实的优良作风。

一、以铁的信仰激发内生动力 深化高质量党建引领

贵阳分公司党委牢牢把握“央企姓党”这一根本属性，发挥“把方向、管大局、保落实”作用，锚定“做出特色、走在前列、形成品牌”党建工作总目标，深化“学思践悟验”五步法应用，分公司党委委员认领徒步巡线里程、四联点、驻站跟班，到现场动火监督和“四不两直”检查50余次，持续开展党建+管道网格化管理，两级党组织书记牵头开展入户走访，建立党建+网格化助农群，打造管道“橙色根据地”，党建与中心工作进一步融合。

坚持以党建+引领重难点工作任务攻坚，全面推进党员先锋队、党员责任区、党员示范岗区域创建，党员在冬季保供、防汛度汛等重点任务中“扬党旗”“亮身份”“践承诺”。特别是今年6月，面对分公司投产运营以来，流程操作最为复杂、特级动火点最多、安全风险管控难度最大的一次集中作业，分公司党委发出号召，各党支部积极响应，11支党员先锋队集结到贵阳作业区，在动火一线做表率、当先锋，做到“动火作业到哪里，党建工作就到哪里，党的旗帜就飘扬到哪里”，进一步增强党组织的凝聚力和战斗力。

此外，通过创新开展“七一”“两优一先”先进人物事迹宣传，制作“学先进 争优秀 做表率”书册，并在分公司机关走廊对先进事迹进行展出，在分公司营造“学先进、争优秀、做表率”的良好氛围。

二、以铁的担当扛起责任使命 筑牢生存发展根基

贵阳分公司坚持将安全生产摆在先于一切、高于一切、重于一切的突出位置，压实安全生产责任，持续深化QHSE体系建设，严格落实“十大禁令”，不断夯实高质量发展

根基。完善“一岗一指南”岗位风险，制定异常事件应急处置卡12项，确保较大及以上风险在各岗位员工指南中都有相应的风险防控措施，并形成模板推广应用。落实双重预防机制，持续开展“隐患故事事件回头看”活动，通过建立“靶向式”整改提升措施，确保问题得到有效整改，问题未重复出现，分公司一季度“回头看”工作效果显著。严格承包商资质审查，专项培训200余名内、外部安全监护人员；编制《贵阳分公司隐患报告奖励办法》，着力做好“听哨人”，明确责任人员，建立快速应答机制，形成隐患排查全员参与的工作格局。

紧盯管道三大风险管控，有序开展各项管道保护工作，通过预防性维护、横坡升级管控等方式不断提升管道精细化、预防化管理水平；创新应用线性光束可燃气体探测、小成本夹子报警器、视频监控、卫星遥感等技术应用，强化高后果区、第三方施工及地质灾害等高风险管段管控，确保所辖管道新增占压为零、管道本体伤害为零，责任性断缆为零，管道本体及附属设施预防性维护效果显著提升，有效提升了管道人员工作效率。

三、以铁的本领提升运维水平 保障安全平稳供气

贵阳分公司建立“春冬互补、全年覆盖、重点突出”的自主预防性维护模式，员工全程跟踪学习电信仪春检工作、设备春季维护保养，并自主参与处理问题，设施设备自主运维能力有效增强。围绕自动化、数字化提升，积极探索安全感知、监测、预警技术应用，探索使用云台扫描式激光可燃气体探测系统，极大提高用户泄露响应处理时间，提高工作效率。

上半年初，贵阳分公司扛起冬季保供重大政治责任，面对倒春寒等极端天气，扎实开展设施设备再维护、再保养、再检查加密巡检巡护频次，严防冻胀、冰堵等风险，确保设施设备可靠运行。同时，做细做实冬季极端恶劣天气下的防范应对和应急措施，针对低温、雨雪等恶劣天气，开展防冻堵等应急演练10余次，梳理冬季运行需重点关注的设备和参数，并制定落实相对应的风险防控措施，有效保障设施设备冬季运行平稳，有力保障冬季保供硬任务高质量完成。

四、以铁的纪律推动目标落实 打赢攻坚克难硬仗


按照集团公司“五个坚持”总体方略要求，贵阳分公司积极开展市场开拓工作，用实际行动展现优秀山地管网铁军形象，密切配合贵州市场区域中心，与支干线等上下游企业就开口、市场相关事宜进行对接10余次，主动为下游客户提供高效服务支持。如期完成黔南州天然气县县通工程独山天然气支线管道工程试运投产工作，并积极推进剩余5条支线投产工作。

聚焦人才培养和科技创新，激发内生发展动力，推动管理改革科技创新。目前，贵阳分公司已建成跨部门、多专业、多岗位联合的技术团队，组建博士、硕士作为带头人的压缩机、电信仪、管道等技术攻关小组，对生产瓶颈和管理难题集中攻关。

特别是今年6月，面对中缅、中贵管道建成以来动火难度最大、参建单位最多、管径覆盖最广的一次动火作业，分公司全体参战人员严守铁的纪律，在各自岗位和角色中严

格执行操作票和动火方案，井然有序，高标准、高质量完成此次动火任务。

五、以铁的作风强化责任落实 超越完成全年目标任务

下半年，贵阳分公司全体干部员工将锚定打造优秀山地管网铁军的目标持续发力，继续贯彻落实集团公司“五个坚持”总体方略和公司工作部署，努力确保管道安全平稳运行，以精细化执行实现运营服务质效新跃升，超越完成全年目标任务。（田玉）

■ 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

按照中省主题教育工作部署，8月2日，集团党委理论学习中心组以“落实‘双碳’战略，推动企业绿色低碳发展”为主题，开展专题学习研讨。

会上，重点集中学习了习近平总书记在四川考察、全国生态环境保护大会、中央全面深化改革委员会第二次会议上关于贯彻“双碳”战略的重要论述，国家能源局关于《加快油气勘探开发与新能源融合发展行动方案（2023-2025年）的通知》、省委省政府《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的实施意见》、《习近平新时代中国特色社会主义思想学习纲要（2023年版）》关于推进绿色低碳发展章节等内容。

集团公司党委书记、董事长、主题教育领导小组组长兰建文，党委副书记、总经理、主题教育领导小组副组长张恺颢，纪委书记、省监委驻集团公司监察专员、主题教育领导小组副组长魏国林带头领学并研讨。集团公司党委理论学习中心组成员、总经理助理、总法律顾问、总经济师、副总师结合主题教育以来学习收获和体会进行了研讨发言。发展规划部、炼化公司、榆能化公司、延能化公司、兴化公司、榆煤化公司、新兴产业事业部围绕研讨主题，汇报落实“双碳”战略举措，提出推进绿色低碳发展的思路建议。

大家一致认为，实现碳达峰、碳中和，是以习近平同志为核心的党中央统筹国内国际两个大局作出的重大战略决策，是着力解决资源环境约束突出问题、实现中华民族永续发展的必然选择，是构建人类命运共同体的庄严承诺。要把贯彻落实“双碳”战略与奋进中国式现代化、加快构建陕西特色现代化产业体系、打造4个万亿级产业集群等中省决策部署结合起来，与加快落实企业“油化并举、煤气电并重、新能源新材料并兴”发展战略结合起来，不断提升能源利用效率，提高节能降碳水平，推动绿色低碳循环发展迈上新台阶。

会议要求，要始终牢记“国之大者”，清醒认识“双碳”发展战略目标既是时代挑战，也是企业调整产业结构、增强竞争力，实现绿色低碳循环发展的机遇，切实把落实双碳战略落实到具体项目上，落实到制度建设上。一是坚定不移推动现代能源产业

绿色低碳安全高效发展。认真贯彻落实习近平总书记能源安全新战略和对能源安全作出的重要指示批示精神，坚持“稳煤、扩油、增气并举”，通过实施“零碳工程”、开展采收率提升工程、应用先进工程技术装备、推广数智化建设等途径，提高能源资源绿色低碳开发和本质安全水平。全力推进新能源大规模开发和新型电力系统建设。二是推动产业结构从“燃料”向“燃料原料并重”转变。立足自身产业基础和资源禀赋，坚持“稳转控”调优结构，以科技创新赋能优势产业、改造传统产业、培育壮大战略性新兴产业。按照“促进现代煤化工产业高端化、多元化、低碳化发展”“减油增化”等要求，加快延安1000万吨/年炼化一体化、榆林500万吨/年煤制清洁燃料等一批重点项目落地，不断提升产业链供应链稳定性和现代化水平。三是着力提升企业绿色治理能力。深入学习贯彻习近平生态文明思想，坚持把黄河流域生态保护作为高质量发展的基准线，大力开展绿色工厂、绿色园区、绿色供应链创建工作，全面推广CCUS、废水“零排放”等先进技术，加强碳资产集约管理，统筹做好清洁能源供应的“加法”和能源产业链碳排放的“减法”，努力打造资源节约型、环境友好型、本质安全型企业，为奋力谱写中国式现代化建设的陕西新篇章贡献延长力量。（任柏林）

◆ 延长石油集团党委召开全面从严治党专题会议

【本网西安讯】8月7日，延长石油集团党委召开全面从严治党专题会议，传达学习中省有关纪检监察、党风廉政、意识形态会议和文件精神，专题听取集团纪检监察干部教育整顿和上半年纪委工作汇报，研究部署下半年重点工作，切实推动全面从严治党“两个责任”贯通联动一体落实。


集团公司党委书记、董事长兰建文主持会议并讲话。党委副书记、总经理张恺颢等党委班子成员参加会议。

会议以“第一议题”的形式学习传达习近平总书记关于开展纪检监察干部队伍教育整顿的重要指示批示精神和对防汛救灾工作的重要指示精神等内容。专题学习李强总理、张国清副总理、赵一德书记、赵刚省长对防汛救灾、安全生产工作相关部署要求，学习李希同志主题教育、教育整顿主题党课传达提纲，赵刚省长在省政府第一次廉政工作会议上的讲话以及《上半年省管企业纪检监察机构推进会》《省国资委党委2023年度清廉国企建设重点任务》等中省有关会议和文件精神，研究贯彻落实意见。

会议指出，今年以来，集团公司党委、纪委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，全面落实党的二十大和习近平总书记历次来陕考察重要讲话重要指示精神，更好统筹发展和安全，推动“两个责任”贯通联动、一体落实，扎实开展纪检监察干部教育整顿，持之以恒正风肃纪反腐，全面从严治党向基层延伸，企业生产经营、调整转型、改革创新等工作再创佳绩，发展质效双升，为全省经济稳增长提供了有效支撑。

会议强调，要牢牢把握主题教育“学思想、强党性、重实践、建新功”总要求，重点做好调研成果转化和问题整改整治工作，精心组织开好专题民主生活会和组织生活会，推动主题教育走深走实。要坚持围绕中心抓党建，抓好党建促发展，将全面从严治党和业务工作同研究、同部署、同检查、同考核，切实发挥好党建引领作用。各级纪委要聚焦中心任务和主责主业，在政治监督具体化、精准化、常态化上下更大功夫，以推

进纪检监察“制度化、程序化、规范化”为抓手，不断提升工作效能。要扎实开展纪检监察干部队伍教育整顿，持续深化问题检视整改，加强对下级纪委的督导指导，有力促进教育整顿向纵深开展，着力打造忠诚干净担当、敢于善于斗争的纪检监察铁军。要强化监督执纪问责，综合运用“四种形态”，对苗头性、倾向性问题及时提醒纠正，抓好清廉企业建设十项重点任务，一体推进不敢腐、不能腐、不想腐，为集团公司高质量发展提供坚强纪律保障。

集团公司董事会秘书、巡察办、办公室、安全环保部、党委组织部、党委宣传部及集团纪委各室负责人列席会议。（任柏林）

◆ 延长石油重庆区域首批加油站正式开业


【本网重庆讯】8月6日上午，延长石油举行沪渝高速3对6座加油站集中开业仪式，标志着延长石油拓展重庆区域加油站市场实现零的突破。

重庆市应急管理局党委委员、副局长潘光灿，重庆市商务委员会副处长陈朔，涪陵区应急管理局党委委员、副局长安素军，中交资管重庆运营中心党委书记、执行董事刘继灵，涪陵区清溪镇党委书记张言浩，涪陵区清溪镇镇长杨菲出席活动。集团公司党委书记、董事长兰建文参加仪式并宣布正式开业。

延长石油涪陵东、丰都、石柱方斗山服务区6座油站位于G50s沪渝高速南线，地理位置优越，市场前景良好。项目前期，产品经销公司开展了细致的市场调研，主动对接120余家潜在客户，拜访45家重点客户，与27家客户达成合作意向，经过近三年努力，推动项目建成投运。

当日举行的开业仪式同步在微信平台进行直播，在线收看观众破万人，重点推介了延长石油的百年历史、红色文化、产业现状、产品质量、市场营销、履行社会责任等方面情况，集中展示了延长石油加油站在“油气电”综合能源供应、餐饮购物文娱休闲一站式综合服务，取得了良好的社会反响。

据悉，延长石油目前在全国运营加油站近1400座，服务陕西、山西、四川、广东、河南、湖北、内蒙、重庆等省市区客户，每年为1.7亿客户提供高净值燃油、液化天然气、充电和高质量服务。沪渝高速6座加油站的开业，将以全新模式、全新标准为顾客提供高质量出行服务，为美好生活助力加油。

同程旅行、鸿盛集团等客户代表，产品经销公司和销售公司相关负责人参加活动。（曲泽霖）

◆ 集团公司召开“揭榜挂帅”项目推进会

【本网西安8月7日讯】8月2日上午，集团公司召开了“揭榜挂帅”项目推进会，推动“揭榜挂帅”常态化深入开展。集团公司总经理、党委副书记张恺颢出席会议并讲话，副总经理罗万明主持会议，总地质师、首席科学家王香增及相关部门、单位负责同志参加会议。

针对产业发展的卡点堵点难点问题，集团公司从2021年启动了“揭榜挂帅”创新攻关活动，累计立项实施22个项目，目前已攻关突破6项，其余项目正在按计划稳步推进。

张恺颢讲话强调，要将“揭榜挂帅”机制作为破解制约产业发展“卡脖子”问题的重要抓手，集团层面要做好顶层设计、检查指导、协调服务和项目征集遴选、总结验收、评比表彰等相关工作，建立“揭榜挂帅”常态化开展机制。各单位要加强对接、紧密合作，确保攻关项目达到预期目标；要积极探索成果可复制、可推广的模式，推进项目成果产业化应用。（师乐）

◆ 集团所属六单位荣获 “2022年度陕西省安全文化建设示范企业”

【本网西安8月14日讯】近日，陕西省应急管理厅印发了《关于命名2022年全省安全文化建设示范企业的通知》。延长石油集团管道运输第四分公司、勘探公司采气二厂、矿业公司横山魏墙煤业有限公司、燃气集团省天然气公司、炼化公司永坪炼油厂、销售公司榆林分公司喜获“2022年度陕西省安全文化建设示范企业”荣誉称号。

近年来，延长石油集团完整、准确、全面贯彻新发展理念，在坚定不移推动企业高质量发展的同时，始终将安全生产、安全发展的理念贯穿于生产经营全过程，积极推动集团系统企业安全文化建设示范企业创建工作。各级单位积极创新安全文化建设新模式，广泛深入开展各类安全文化创建活动，并编制形成各具特色的《安全文化手册》，促进企业全面落实安全生产主体责任。

今后，集团公司将以更高的标准、更实的举措，进一步总结提炼企业内部优秀管理经验，强化宣传引导，涵养核心价值观，创新安全文化建设工作模式，深入推进“小班组、大安全”文化建设落实见效，完善安全文化建设长效机制，打造更加成熟且更具延长石油特色的安全文化体系，推动集团安全生产形势持续稳定向好。（田小亚）

◆ 集团公司纪委召开上半年纪检监察工作座谈会暨教育整顿推进会

【本网西安8月7日讯】7月31日，集团公司纪委召开2023年上半年纪检监察工作座谈会暨教育整顿推进会，深入贯彻落实中省纪委监委工作部署和集团公司半年工作会要求，全面总结上半年纪检监察工作，安排下半年重点任务，推动主题教育、教育整顿与中心工作走深走实。集团纪委领导班子成员，党委巡察办负责人，所属二级单位纪检监察机构主要负责人，集团纪委各内设室负责人参会。

会议落实“第一议题”学习机制，集体学习了习近平总书记在四川考察时的重要讲话精神，通报了教育整顿及1-7月份工作开展情况，油田公司纪委、勘探公司纪委、榆能化纪委、西北院纪委、招标中心纪委、第一纪检组分别作了交流发言，集团公司党委委员、纪委书记、监察专员魏国林同志对下一阶段工作进行了安排部署。

会议要求，要进一步强化政治意识，克服松懈思想，对标对表中省纪委监委的安排部署，对存在的问题不足主动认领，主动自查，举一反三，推动教育整顿扎实开展。要常态长效抓好学习教育，严格落实“第一议题”制度，自觉用习近平新时代中国特色社会主义思想凝心铸魂。要从严从实深化问题检视，深化思想发动，继续做好谈心谈话，坚持严字当头，切实做好问题线索起底和处置工作，严格对问题线索集中分析研判，确

保件件有着落，事事有结果。要动真碰硬推进整改整治，对照问题清单，找准找实整改措施，倒排期限，压实责任，挂牌销号推进整改，做到问题不解决不松劲、解决不彻底不放手。

会议强调，集团公司各级纪检监察机构要强化责任担当，认真履行职责，聚焦“国之大者”，不断推进政治监督具体化精准化常态化，确保习近平总书记重要讲话重要指示精神和党中央决策部署在企业落实见效。要锲而不舍纠治“四风”，认真落实省委“干部作风能力提升年”活动，把纠治“四风”贯穿日常监督的全过程。要聚焦工程建设、销售经营、业务外包等重点领域，持续正风肃纪，把严的基调长期坚持下去，为集团公司高质量发展提供坚强纪律保证。

会议还对加强纪检监察队伍自身建设进行了再部署，要求全体纪检监察干部讲政治、勤学习，敢担当，守纪律，切实忠诚干净担当，永葆铁军本色。（师乐）

■ 石油化工

◆ 第二批清洁生产审核创新试点项目公布

近日，生态环境部、国家发展改革委联合印发通知，38个项目入选第二批清洁生产审核创新试点项目，期限为2023年8月—2024年8月。

通知要求，各试点项目实施单位应依据清洁生产审核总体思路，不限于传统清洁生产审核的程序，开展清洁生产审核创新工作。扩大清洁生产审核覆盖范围、受益行业和企业数量，强化清洁生产在重点行业、重点区域减污降碳和产业升级改造中的重要作用。

通知还要求，试点过程中，除考核节能、节水、节材、减污、降碳等绩效外，还应关注审核创新工作的投入产出比，尤其是在节约人力财力投入、节省时间、减轻企业负担、与相关环境管理制度衔接等方面的优势。

经盘点，一批化工园区试点项目进入名单，具体如下：榆林高新技术产业开发区清洁生产审核创新试点项目、鲁南高科技化工园区清洁生产整体审核创新试点项目、松滋市化工园区清洁生产审核创新试点项目、锡山经济技术开发区新材料产业园清洁生产审核创新试点项目、上杭县蛟洋工业区循环经济化工园区清洁生产整体审核创新试点项目、长寿经济技术开发区清洁生产审核创新试点项目。

◆ 推动煤化工产业健康发展 专家：加强创新驱动和绿色低碳

人民网北京8月3日电，（许维娜、实习生张思锐）现代煤化工是指以煤为原料，采用先进技术和加工手段生产替代石化产品和清洁燃料的产业。持续推动现代煤化工产业健

康发展，有助于推进形成与传统石化产业互为补充、协调发展的产业格局。

结合《现代煤化工产业创新发展布局方案》（以下简称《方案》）实施情况以及产业发展面临的新形势、新任务，近期，国家发展改革委等六部门发布了《关于推动现代煤化工产业健康发展的通知》（以下简称《通知》），从项目管理、规划布局、创新发展、绿色低碳、安全环保等方面进一步明确了产业发展思路和重点工作任务。

中国石油和化学工业联合会煤化工专委会副秘书长王秀江表示，《通知》作为《方案》的延续和重要补充，不是为了限制产业发展，而是为了更好地适应新时期产业发展所面临的新形势新任务。

《通知》强调要从严从紧控制现代煤化工产能规模和新增煤炭消费量，重点把好项目准入关。要规范管理，健康发展。王秀江认为，文件的出台体现了现代煤化工产业发展应立足煤炭作为我国主体能源地位，明确优先保障民生需求，为推动现代煤化工产业健康发展做好了顶层设计。

在战略布局和引导发展方面，《通知》强调了要进一步强化对现代煤化工产业的规划布局引导，对存量项目要优化升级，对增量项目要集约化发展，优先布局在要素条件有保障的地区。对此，王秀江认为，这将进一步明确现代煤化工产业布局的基本原则，有助于优化全国石化化工重大生产力布局，推动集约集聚发展，促进高质量项目科学合理落地，推动现代煤化工产业持续高质量发展。

“《通知》还进一步强调了科技创新在支撑现代煤化工产业健康发展方面的重要作用。”王秀江表示，这充分体现了创新是引领发展的第一动力，有助于现代煤化工产业加快关键技术装备和工控系统自主化进程，推动产业技术创新升级和实现高端化发展。

“《通知》充分体现了绿色低碳的发展理念，有助于推动现代煤化工产业能效、水效持续提升，助力实现碳达峰目标。”王秀江认为，这意味着现代煤化工产业要加快向绿色低碳方向发展，稳步提升现代煤化工绿色低碳发展水平。

《通知》强调要严把项目安全、环保准入关口，进一步加强安全环保监管。王秀江表示，这意味着要强化本质安全和加强源头污染防控，进一步明确了现代煤化工项目的安全、环保准入要求，对加快构建安全、绿色、稳定的现代煤化工产业体系具有重要指导作用。

为了确保项目合理、合规、合法、规范建设，王秀江称，《通知》还明确了有关部门、地方、中央企业的责任分工和项目管理程序，强化加强事中事后监管，推动各方形成工作合力，有效遏制“两高一低”项目盲目发展，不断提升产业发展质量。

◆ 东方盛虹上半年收入超过去年全年！

今年上半年东方盛虹营业收入超过了2022年全年，大炼化项目全面投产释放“威

力”显现。

8月10日晚间，东方盛虹披露半年报显示，上半年实现营业收入659亿元，同比增长117.91%；归属于上市公司股东的净利润16.80亿元，同比增长3.21%；2023年上半年公司营业收入已经超过了2022年全年的营收规模。

根据东方盛虹2022年年度报告，2022年营业收入638亿元，归属于上市公司股东的净利润5.48亿元。

东方盛虹作为国内民营炼化龙头企业之一，目前拥有1600万吨/年炼化一体化装置、240万吨/年的甲醇制烯烃(MTO)及70万吨/年的丙烷脱氢(PDH)装置，实现了“油头”“煤头”与“气头”三种烯烃制取工艺路线的全覆盖，其生产原料选择灵活性强，进一步增强了抗周期波动能力。

其中，盛虹炼化一体化项目于2022年12月顺利打通全流程并全面投产，设计原油加工能力1600万吨/年，拥有芳烃联合装置规模280万吨/年(以对二甲苯产量计)，乙烯裂解装置规模110万吨/年，是目前国内单体最大的常减压装置。

盛虹炼化一体化项目虽然仅全面投产半年有余，但上半年的经营数据已经有了不俗的表现。盛虹炼化2022年营业收入仅为58.2亿元，而2023年上半年实现营业收入470.58亿元，营业利润23.69亿元，净利润19.3亿元。

斯尔邦石化上半年贡献营业收入80.87亿元，营业利润1.93亿元，净利润1.79亿元。据悉，2023年光伏EVA由于下游需求启动和产能压制，走出了上行行情。斯尔邦石化拥有240万吨/年MTO装置；EVA产能30万吨/年，主要用于生产光伏级EVA；丙烯腈产能78万吨/年。

东方盛虹表示，公司炼化、聚酯、精细化工自我配套率高，盛虹炼化一体化装置投产后，聚酯化纤上游PX和乙二醇原料将实现自供，上下游产品结构十分合理；连云港石化产业基地园区内石化企业及公司下游产品对炼化产品消化比例高，区域、产品和生产工艺的高效协同与配套优势带来了成本优势。未来，炼化、聚酯及新能源新材料板块充分联动、协同发展高性能、高附加值材料及其改性应用，为产业链进一步向下游协同延伸提供广阔可能性。

◆ 重点行业“碳排放双控”提速

来源： 中国经济网

多个重点行业正在加速从能耗双控转向碳排放双控。《经济参考报》记者了解到，近期，钢铁、建材、有色等重点排放行业及企业积极备战，碳排放的考量逐渐从大企业向全产业链延伸。业内人士认为，这一转变将为部分行业发展带来新机遇，也为经济增

长提供更多用能空间。

近日召开的中央全面深化改革委员会第二次会议审议通过了《关于推动能耗双控逐步转向碳排放双控的意见》，提出要立足我国生态文明建设已进入以降碳为重点战略方向的关键时期，完善能源消耗总量和强度调控，逐步转向碳排放总量和强度双控制度。

“从能耗双控转向碳排放双控是我国实现‘双碳’目标的一项重要举措。”生态环境部环境规划院环境政策研究所所长董战峰表示，碳排放双控是指实行碳排放总量和强度双控行动，其重点在于约束化石能源消费总量与强度，为新增可再生能源和原料用能释放空间。更多鼓励非化石能源使用，地方推动可再生能源发展的积极性会更强、力度更大，控碳更精准，为经济增长提供更多用能空间。

在中国石油和化学工业联合会产业发展部副主任李永亮看来，从能耗双控转向碳排放双控，排放考核的标的物发生了变化，也带来了实现路径和方式的变化，从单一的节能走向多路径减排，比如新能源、碳汇、二氧化碳捕集等。

在此背景下，众多重点排放行业绿色低碳转型步伐加快，碳排放的考量逐渐从大企业向全产业链延伸。

国家发改委产业司副司长霍福鹏日前表示，中央高度重视钢铁等重点产业领域绿色低碳发展，要求科学考核，完善能耗“双控”制度，创造条件尽早实现能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变，加快形成减污降碳的激励约束机制。

“目前，钢铁行业低碳转型已进入关键期、攻坚期。”生态环境部气候司副司长陆新明指出，下一步在实现绿色低碳发展的道路上，钢铁行业要坚守绿色发展价值链，与上下游行业企业协同发展。

除了制造本身，全价值链的低碳都应在考虑范围内，包括上游原燃料、资材备件供应链，下游制造业、建筑业、相关物流业等。要做好产业间的协同规划，发挥产业优势，发展以钢铁为纽带的绿色价值链，逐步建成低碳、零碳生态圈。

这种全产业链的减碳从超低排放公示数据上就可窥一斑。中国钢铁工业协会党委副书记、副会长兼秘书长姜维介绍，超低排放公示正逐步由大企业向全行业延伸。2023年1-7月，钢铁行业超低排放新接受申请监测公示56项，已超过2022年全年的51项，新接受申请监测公示的企业42家，与2022年全年的43家已基本持平，已经公示的企业38家，已超过2022年全年的35家。

面对能耗双控向碳排放双控的转变趋势，建材行业也在加速转型。中国建筑材料联合会副会长刘建华日前在2023建材行业碳减排国际论坛上表示，随着技术的发展升级，建材行业的低碳乃至零碳、负碳排放将不再是遥不可及。

“建材行业将打造一批‘六零’工厂。”刘建华表示，不仅是前端的能耗双控，全行业要加强对建材企业全生命周期绿色管理。他介绍，中国建筑材料联合会正在推广从绿色节能、能源安全、资源综合利用、低碳、清洁、智能6个维度，打造“零外购电、零化石能源、零一次资源、零碳排放、零废弃物排放、零员工”的建材工厂。

随着行业整体加快向零碳迈进，众多企业也提出具体的时间表。以有色金属行业的天齐锂业为例，该公司提出将持续降低主营业务既有规模内部分排放到2030年相比基准年2021年的排放量下降42%以上。“争取到2030年，实现主营业务大部分排放水平相比基准年下降50%，并在2050年前实现净零排放。”天齐锂业高级副总裁熊万渝称。

在众多业内人士看来，推动能耗双控逐步转向碳排放双控，将为部分行业发展带来新机遇。

“这一转变对于石油和化工行业来说是利大于弊的。”李永亮认为，未来绿电、绿氢和石化结合的项目以及二氧化碳捕集封存项目会越来越多，企业在能源节约方面的投入也会增多。

在钢铁行业也有着类似的情况。“鞍钢正在鲅鱼圈建设焦炉煤气制LNG（液化天然气）联产氢气项目。”鞍钢集团安环部环保节能副总监孙静介绍，上述项目建成投产后预计年产LNG12.5万吨、氢气2400万立方米，每年减排二氧化碳50万吨、二氧化硫170吨、氮氧化物1300吨。

霍福鹏表示，在碳达峰碳中和不同阶段，企业要把握节奏和力度，在推动绿色低碳发展的同时，根据形势发展变化不断调整优化政策举措，切实保障产业链供应链安全。（经济参考报 记者 梁倩 王璐）

◆ 石化产业转型升级发展需“帮手”衍生品市场演绎

从“不接受”到“离不开”的期货故事

石油和化工是我国重要支柱产业，产业链条长、产品种类多、涉及领域广，与国民经济联系紧密。8月3日，在“2023全国石油和化工行业经济形势分析会”间隙，《证券日报》记者通过对与会专家、产业和期货人士等采访了解到，在当前外部环境比较复杂、国内经济恢复向好态势仍需巩固背景下，中国石化行业稳定经营面临较大挑战，产业转型升级的需求迫切，需要诸多“帮手”来助力。随着近些年期货市场围绕服务石化行业的大胆探索，已形成了具有中国特色的石化期货衍生品体系，服务石化企业风险管理、助力行业发展的能力也在不断提升。

处于转型关键期

“我国石化产业近些年取得很多进步。例如，产业规模全球领先、机制水平明显提

升、安全绿色发展等深入推进。”国家发改委产业发展司相关人士表示，我国石化产业正在加速向产业园区化、炼化一体化、装置大型化、生产低碳化、产品高端化转型。但是，对照石化强国标准，我国石化产业还存在布局有待优化、结构矛盾突出、竞争力不强和绿色低碳转型有待提升等问题。

中国石油和化学工业联合会党委副书记、副会长傅向升表示，我国石化产业在高质量发展中面临新挑战，同时也孕育着新机遇。今年上半年，原料和产品价格出现下滑，国内外市场需求仍需恢复，从而导致石化产业营收和利润有所下降，但同样要看到积极向好因素，这将成为下半年石化行业运行持续好转和推动行业高质量发展的有力支撑。例如，石化行业产量和消费量双增长、企业数量和投资规模双增长等。

“从挑战方面来看，全球经济下行压力持续加大是最大影响因素。”傅向升表示，转型升级是应对困境的重要举措。传统产业转型升级首先要做好产品的高端化、差异化；其次要做好绿色低碳转型，以及炼油企业向原料轻质化和减油增化的转型。但是，也应该看到中国经济长期向好的基本面没有变，预计下半年发展将好于上半年。

衍生品长期助力

浙江逸盛石化有限公司（以下简称“逸盛石化”）相关人士向记者讲述了一则从“不接受”到“离不开”的期货故事。早在2007年至2010年，国内精对苯二甲酸（PTA）产能缺口大，行业处于高景气度周期，开工率也在较高水平，加工利润丰厚，是PTA行业的“黄金时代”。部分工厂认为，PTA期货价格制约了现货价格上涨，因此出现抵触情绪，对期货“不理解、不承认、不参与”。

“不过，2011年后PTA企业新装置大量投产，产能过剩问题开始出现，市场步入景气下行周期，企业利润压缩，部分高成本装置出现亏损。”上述逸盛石化相关人士表示，彼时身处行业寒冬当中，PTA工厂不得不采取新兴的贸易模式保障利润，这种新兴的贸易模式就是利用期货市场开展套期保值。“公司作为国内最大的PTA生产厂商，在和下游聚酯厂签订长约的同时，探索利用期货市场锁定利润，至此，衍生品在PTA产业引起广泛关注。”

目前，国内PTA生产企业大多已参与PTA期货交易，参与衍生品交易量对应的现货产能占全国总产能的94%。更多的石化企业意识到：单纯依靠传统的经营模式是无法有效管理经营风险，期货工具不仅提供了稳定的价格保障，还带来更多经营灵活性和竞争优势，进而助力企业追求卓越和可持续发展的目标，并以此服务实体经济高质量发展。

厦门国贸石化有限公司（以下简称“国贸石化”）是一家PTA供应链综合服务商，依托期现结合经营模式。国贸石化相关人士告诉记者，面对日益复杂的国际经济形势，以及升级迭代的行业竞争，传统的经营思路在市场剧烈波动时显得捉襟见肘，企业经营者有时被动“躺平”可能陷入破产的境地，但有了期货等金融衍生品工具的辅助，企业经营者可以打开思路，合理利用期货市场优化库存结构、降低财务和物流成本，锁定经营现金流等，从一个更长时间维度的角度去管理工厂的生产运行，而不是“头痛医头、脚

痛医脚”。

郑州商品交易所相关人士对记者表示，多年来，郑商所立足产业企业风险管理需求，加强品种研发布局，先后上市了PTA、甲醇、短纤、尿素、纯碱等石油化工期货品种；这些品种与现货市场不断融合，期货价格信号功能逐步增强，服务产业的场景日益丰富。以PTA为例，目前国内95%的PTA现货贸易按照“期货价格+升贴水”的方式定价。（证券日报）

◆ 期货衍生品工具助力芳烃企业行稳致远

化解产能过剩、破解企业“低开工”“低利润”难题也成为目前芳烃企业首要的任务。在中国石油和化学工业联合会和郑州市人民政府主办的2023全国石油和化工行业经济形势分析会——芳烃及乙二醇市场论坛上，与会嘉宾普遍认为，在加快构建行业新发展格局中，企业要共谋发展新路径、增强风险管理意识，充分运用期货衍生品工具共同助力产业行稳致远。

当前，化工产能进入快速扩张阶段，行业结构的转变带来了价格波动较为明显，化工产品整体呈现出去利润化和负利润化的特征，市场的这一变化也使得越来越多的化工企业开始关注并参与到期货衍生品市场中。

据了解，随着实体企业套保需求的增加，能化板块期货增幅较快。今年上半年，乙二醇和苯乙烯期货日均持仓量分别为59万手和35万手，同比增长28%和64%；两个品种法人客户持仓占比均接近80%，期现货价格相关性、套保效率均在98%以上，功能发挥情况日益向好。

作为芳烃品种代表，乙二醇和苯乙烯期货虽然上市时间较短，但期货价格影响力正快速提高。在乙二醇贸易商中利用期货市场开展基差贸易比例从之前的不足一半，快速提升到90%，行业中前十大生产企业中有6家参与期货市场，部分企业通过套期保值实现稳定经营。乙二醇和苯乙烯行业使用期货价格进行贸易定价、运营期货市场套保已经成为新常态。

目前，在推进石化产业高质量发展过程中，面临诸多挑战与机遇。中国石油和化学工业联合会相关负责人表示，要加快推进乙二醇行业制造体系、市场体系、风险管理体系现代化，加快推进行业产融结合、上下游融合、科研与产业链相协调的融合发展步伐。“发现好、利用好、研究好期货产品的工具，这是未来我们中国企业走向国际市场一个非常有利的手段。”该负责人称。

大商所相关负责人表示，自2007年首个化工品种线性低密度聚乙烯期货上市以来，大商所始终坚持“服务实体经济、服务国家战略”的宗旨，通过开展多方面工作持续深耕产业链，不断丰富石化期货产品序列、发挥期货市场功能，加强与石化产业融合，多措并举满足产业实际需求。大商所将继续与石化企业紧密团结在一起，紧跟国家战略方针，充分利用衍生品工具，推动我国石化产业健康发展。

东北中石油国际事业有限公司长期在国际、国内开展期货业务，该企业依托中石油全球布局，充分利用两种资源，两个市场，积极开拓油品、石化产品的国际贸易，不断延伸价值链。公司常务副总经理贺江表示，在价格管理方面，国内现行模式是以CCF价格作为结算依据，在国内进行期货套期保值。通常在采购环节中，企业会根据未来的原料采购计划与工厂方面签订长协，同时在期货市场上的进行对应数量的期货买入保值，规避价格风险。在库存管理中，尤其是面临下行趋势，乙二醇价格波动较大时，企业通过卖出保值规避现货敞口库存的叠加风险。“我们做期货业务，不是把期货衍生品当作套利的工具，而是作为价格管理、风险管控的工具，更多的是与现货业务进行匹配形成稳定的增长模式。”他称。

据与会嘉宾介绍，现有化工企业期现结合模式主要有几大类：包括现货库存调节管理、期权管理、工厂加工费管理，以及现货基差和价差管理。

“对企业来讲，期权和期货的选择要结合每家企业的具体实际情况。选择合适的工具，合适的策略。”前程石化聚酯部副总经理王述表示，期货对于企业来讲是套保的主力军，期权在有些时候更像特种兵，在合适的时间上可能会产生额外收益。在他看来，期权和期货并不是对立的工具，可以根据情况组合使用。

当前市场中，期现贸易商越来越多，基差报价已经成为市场主流。在恒力化工学院院长魏一凡看来，目前，很多化工企业都有自己的投研队伍和分析部门，也都在积极利用期货工具做一些套期保值和对冲。“企业做套保需要什么样逻辑框架，关键还在于人才的投入。”魏一凡表示，投研是新的生产力，产业企业应重视投研队伍的建设，吸纳懂金融、懂产业的复合型人才。

目前，行业内面临面粉比面包贵的现象，如何帮助化工企业实现闭环套保，真正帮助企业稳定经营也成为企业最迫切的需求。大商所已经为石化产业提供了多维度、系统性的风险管理产品供给体系，共上市6个石化品种的期货和期权工具，今年5月上市乙二醇和苯乙烯期权后大商所实现石化品种期货、期权全覆盖，形成了期货与期权全面发展新局面。同时，期货市场功能正持续发挥，今年上半年，6个能化品种期货和期权日均持仓量419万手，较去年同期增长45%，期货品种期现价格相关性均在0.9以上。此外，大商所也顺应行业发展趋势多措并举满足产业实际需求，将苯乙烯期货交割区域扩展至华北、东北，推出PVC集团化交割，增设12家交割库、9个交割品牌，持续招募场外产业交易商，开展“大商所企业风险管理计划”“产融基地”等项目，多维度帮助产业客户认识和使用衍生品工具。

大商所相关负责人表示，针对市场中现有的诉求，大商所将以延伸产业链品种，帮助企业锁定加工利润，实现闭环风险管理为目的，推动纯苯、硫黄、石油焦等行业关注的新品种上市，完善烯烃、芳烃，以及合成树脂等产业链布局，探索石化品种对外开放路径。同时，针对塑料产业现货贸易月均结算的需要，积极推进月均价期货上市工作，进一步完善塑料板块品种工具体系，增强产业链供应链韧性和稳定性，助力产业行稳致远。

◆ 山东省化肥和煤化工行业协会“双碳”目标是压力，也是机遇

在8月8日于江苏宜兴召开的第十一届晋冀鲁豫苏皖六省化肥发展座谈会上，山东省化肥和煤化工行业协会高级顾问杨春升指出，“双碳”目标给行业带来的不单纯是压力，其中也带来新的机遇。

杨春升认为，作为氢和氨、醇产品的生产主体，只要能够准确把握高质量发展的科学内涵，充分利用新形势下出现的新机遇，在做好化肥和煤基化学品高端化发展的前提下，努力做好新时期煤炭清洁高效利用这篇大文章，在新能源开发利用过程中，拓宽行业新的发展空间是大有希望的。

一方面是把煤制合成气装置打造成为清洁能源制氢及供氢的社会力量。杨春升介绍说，建立氢能源系统离不开可靠的氢气供应。我国制氢原料当前仍以煤为主，62%以上，其他制氢原料包括天然气、炼厂干气、氯碱副产氢气、甲醇制氢及电解水制氢等。煤制氢技术路线成熟，成本相对低廉，在我国氢能源系统从建立到形成的漫长过渡期中，煤制氢仍将是氢气的主要来源。

杨春升指出，煤炭作为能源的功能随着非碳新能源的开发将大幅度下降，但作为原料的功能却难以被替代。国家在《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》中提出，到2060年，我国非化石能源消费比重达到80%以上。按照能源消费总量60亿吨标准煤测算，2060年我国仍将保留12亿吨标准煤以内的化石能源消费量。氮肥、甲醇及大批碳氢化合物生产中都要用到含碳物质作为原料，因此，煤制氢工艺是难以被完全替代。

杨春升强调，煤基合成气不仅是氨、醇和众多煤基化学品的原料，更应该成为新时期社会氢能供应的重要来源。今后国家可能会对排放二氧化碳实施征收碳税等措施，煤制合成气企业要想成为有竞争力的清洁氢能供应商，就必须有效降低煤制氢的二氧化碳排放量，把灰氢变为蓝氢甚至绿氢。

另一方面是拓展液氨和甲醇作为储氢载体的社会功能。杨春升说，合成氨除了作为氮肥生产的原料之外，一个巨大的潜在应用领域是作为氢能的载体。氨的体积储氢密度比液氢高2-4倍；氨的液化温度只有-33℃，氢液化则需要降至-253℃左右，无论是车辆运输还是管道运输，液氨的难度都相对更低。

我国有非常成熟的氨运输和分配体系，以氨储氢、供氢是氢能的发展趋势之一，储能用氨有可能成为未来合成氨产业发展的主要动力。

再次是开发液氨和甲醇作为零碳、低碳燃料的社会用途。氨和氧的燃烧反应产物为水和氮气，因此氨的燃烧过程实现了零碳排放。随着对绿色低碳和零碳燃料的不断探索和深入实践，合成氨产业已经被中外产业界普遍认为是最经济、可靠、实用的零碳燃料来源。

氨作为燃料在具体应用层面尚存在若干技术挑战：氨燃烧速度和热值较低，不利于高效率的工业应用；氨不太容易点燃和实现稳定燃烧。针对这些特性，业内开始追求氨氢能源融合，作为实现高温零碳燃料的重要技术路线。

2021年世界银行发布的《海上运输脱碳路线图》，综合评估确认氨氢燃料是船舶运输中最有前途的零碳燃料。挪威、荷兰、澳大利亚、沙特等国家均已启动氨能大型项目建设，将氨作为未来能源国际贸易的新能源载体。德国正在讨论修改规范，要求液化天然气进口终端从2044年起具备进口绿氢或氢衍生物(如氨)的能力。

氨氢融合发展能够充分发挥氨作为储氢载体和零碳燃料的巨大优势。合成氨产业一旦被视零碳燃料来源，将从化肥、化工领域大规模跨越到航运、海上风电、光伏、造船、储能等领域。

甲醇是发展氢能产业不可或缺的一环，是含氢量最高的常温液态燃料；储存、运输便利，是理想的储氢载体。甲醇用做燃料已推广多年，用做储氢载体，易于与新能源装置耦合发展，通过车载甲醇制氢，具有明显的成本和安全优势。甲醇的热解和输送比液氨更容易，缺点是仍有少量碳排放。

杨春升指出，要想进入新能源市场开拓发展空间，核心问题是必须切实抓好煤制氢和氨醇的减碳工作。一是通过工艺优化减排一块。企业可结合自身情况开展清洁能源替代改造，落实能源梯级利用和余热余压回收利用，推动企业产品结构、生产工艺、技术装备优化升级，通过工艺优化降低碳排量。

二是利用二氧化碳资源化技术吃掉一块。煤制氢所产生的二氧化碳浓度高而且排放集中，省去了碳捕捉环节，回收成本可大幅降低。随着新技术的开发，二氧化碳制化学品的新技术不断涌现，如二氧化碳加氢制甲醇、二氧化碳生产碳酸二甲酯、二氧化碳生产生物基化学品、二氧化碳生产可降解塑料等。靠近油田的企业可以直接将二氧化碳输往油田回注采油。

鲁西化工与中化中央研究院低碳化工研究中心及西南院合作开发的“低能耗两段式二氧化碳加氢制甲醇技术”6月30日顺利通过石化联合会的科技成果评价，总体技术处于国际先进水平，为二氧化碳资源化利用提供了又一项工程示范。

三是通过与新能源耦合发展均掉一块。山东省4月发布的《工业领域碳达峰工作方案》提出要加快工业绿色微电网建设，引导企业和化工园区加快分布式光伏、分散式风电、多元储能、高效热泵、余热余压利用、智慧能源管控等开发运用，为化肥企业进入新能源领域耦合化工产品生产提供了政策支撑。

杨春升认为，只要能够找到二氧化碳资源化利用的技术途径，以煤为原料的氮肥、甲醇企业完全可以实现低碳化发展，在新的领域闯出一片新天地。

杨春升指出，未来10年甚至更长时间经济发展都还要仰仗煤、油、气等化石能源。我们要牢牢把握住这最后的窗口期，破除习惯性的发展思维，在创新中实现高质量发展，努力使化肥和煤化工这个“传统产业”在新的发展空间中焕发生机，转化成为战略性新兴产业。

◆ 绿色低碳发展给化肥行业带来新的机遇与挑战

8月8日，江苏省化肥协会名誉会长秦志强在江苏宜兴召开的第十一届晋冀鲁豫苏皖六省化肥行业发展座谈会上指出，2023年是全面贯彻党的二十大精神开局之年，是实施“十四五”发展规划承上启下的关键之年。全国化肥行业结构调整转型升级进一步加快，新能源变革、绿色低碳发展给行业带来新的机遇与挑战。

坚持创新引领，努力打造企业的核心竞争能力。秦志强指出，企业核心竞争力的形成，首先来源于企业的创新能力。多年来，灵谷化工集团坚持把技术创新作为企业的立身之本、动力之源，大化肥一期技改项目历经4年，顺利投产，不仅合成氨产量大幅增加，年能源消耗还可节约13.5万吨标准煤以上。2023年上半年，吨氨综合能耗达到了1260千克，企业实现快速和跨越式成长，人均创利从21.08万元提高到129.39万元。河南心连心化学工业集团股份有限公司自2019年以来，全面实施固定床装置系统升级，实施基地式、园区化、绿色化发展，不断改进创新，聚焦氮肥利用率，重点研发化肥新产品取得新成果。中盐安徽红四方肥业股份有限公司坚持自主创新与产学研合作相结合，先后与相关科研、高校等单位合作，开展新型肥料肥效实验和大田应用示范；成立“绿色智能复合肥研究院”，开展智慧肥料、智慧种植等创新实践，推进传统农业向智慧农业服务模式的转型升级。

坚持节能减排，积极推动绿色低碳新发展。秦志强强调，在新的形势下，绿色低碳、节能减排既是对企业生产的约束，更是鞭策推进企业发展的动力。晋控金石化工投资集团有限公司深入贯彻《关于推动能耗双控逐步转向碳排放双控的意见》，按照“双碳”目标，积极研究二氧化碳综合利用方向，持续推进节能减排改造。河北东光化工有限责任公司在生产满负荷、效益最大化的同时，以平均每年超亿元的投入强度，实施多项节煤、节汽、节电、节水等技术改造，持续降低单位产品能耗，提高能效水平。灵谷化工集团有限公司投资近2亿元，率先在长三角地区完成了氮肥制造企业污水零排放项目的建设，并投入运行，提升了公司环保能力，为绿色低碳发展打下坚实的基础。

加快产业转型，打造高质量发展新优势。秦志强认为，形成高质量发展新优势，产业转型、升级发展是一个重要的抓手与环节。江苏化昌化工股份有限公司在企业转型升级中，注重不断完善产业链，补齐短板，坚持按照“化工新材料、氢能源、环保产业”三大方向实施产业链延伸，瞄准产业发展方向，打开产品广泛应用的市场前景。安徽昊源化工集团有限公司在推进产业转型升级过程中，坚持结构调整优化，注重产业延链、补链、强链，积极培育转型发展的新动能。瑞星集团股份有限公司在做好煤化工的基础上，布局化肥、制药齐头并进，在充分考察论证的基础上，提出了“大力发展生物医药产业，向大健康产业转型”的战略，拉开了向制药产业转型的序幕。河南晋开化工投资控股集团在转型升级过程中，坚持以“稳链、固链、强链、延链”为抓手，

实现公司“行稳致远创佳绩，勇毅奋进开新局”的发展战略。

强化“内功”，不断提升企业管理水平。秦志强指出，强化“内功”，从管理提升中“挖”效益，是企业发展的必由之路。史丹利农业集团股份有限公司从“数字化、信息化、智能化”入手，实现企业管理扁平、节人降本、效率提升。江苏美乐肥料有限公司从提高员工思想和业务（技能）两个“素质”入手，强化考核，工作执行闭环程序，不断提升企业规范化管理水平。根力多科技股份有限公司引入并大力推行阿米巴创新经营管理理念，探索建立了一套具有根力多特色，面向未来发展的经营管理系统，通过运营实践，企业效益快速增长。

面对当前，百年未有之大变局加速演变，国际政治环境、经济环境日趋复杂，竞争进一步加剧，不确定性因素日益增加。秦志强认为，全行业首先要清醒研判形势，不断提升在复杂环境中的应对能力。其次是要坚守希望的信念，用不懈的拼搏去赢取明天的光明。三是下大功夫大力，打造过硬的、一流的市场核心竞争能力。

一方面美联储为抑制高通胀持续加息给全球经济造成冲击；另一方面长达一年多的俄乌冲突，直接影响着世界能源危机、化肥危机和粮食危机的深度发酵，尤其是目前还看不到冲突结束的迹象，让世人揪心。置身在这样一个世界环境中，中国是不可能、也无法独善其身的。今年以来，中国经济呈现回升向好态势，一季度实现良好开局，二季度延续恢复态势，但国内需求不足，一些企业经营困难。

秦志强分析说，总体看，经济高速增长和大基建推进的时代已经过去，后疫情时代也已来临，加之国际环境的复杂多变和世界石化产业的布局结构与产业链重构的加速，石化产业高质量发展面临严峻的新挑战和新机遇。

秦志强指出，在全球市场竞争中，我们必须全力提升企业的产品竞争力、品牌竞争力、创新竞争力和治理竞争力，同时我们还要高度关注企业经营效率和经济效益的竞争力。因为企业经营效率和经济效益的水平是企业产品竞争力、品牌竞争力、创新竞争力和治理竞争力的综合体现。恰恰在这一点上，我们的企业同跨国公司相比，同世界一流企业相比，还有很大的差距。所以创造过硬的、一流的竞争能力，我们还要下大功夫、花大气力，任重而道远。

秦志强强调，企业的核心竞争力，最终要归结到企业的经营效率。经营效率，始终是企业市场竞争中的焦点，也是世界级一流企业的根本标志。经营效率的各项指标，不仅代表着企业生产力先进的水平，而且还代表着企业生产关系的先进程度。经营效率是整个企业战略管理、技术管理、流程管理和人员管理的综合体现，也是检验世界一流企业的过硬尺度。

◆ 碱厂夏季集中检修 纯碱价格小幅走高

受行业集中检修以及下游光伏玻璃需求增多等因素影响，7月纯碱价格小幅走高。业内人士预计，8月检修、减量厂家依然集中，供应持续偏紧，预计纯碱价格将进一步上涨。

供应减少 价格上涨

卓创资讯纯碱分析师陈秋莎在接受中国证券报记者采访时表示，到7月28日，国内纯碱厂家轻碱主流出厂价格为1950元/吨至2150元/吨，重碱主流终端价格为2200元/吨至2300元/吨。7月轻碱价格上涨50元/吨至100元/吨，重碱价格上涨100元/吨至200元/吨。涨价的主要原因是供应减少。7月是传统检修旺季，检修、减量厂家集中，检修涉及产能预计600万吨左右，影响产量52.9万吨左右。据卓创资讯统计，7月纯碱厂家开工负荷率在82.2%左右，预计7月纯碱产量为248万吨，环比下降3.9%。

“轻碱下游需求一般，重碱需求稳步增长，未来影响纯碱市场最大的驱动因素仍在供应方面。目前，纯碱厂家库存处于历史同期低位，货源供应紧张，部分厂家控制接单。8月检修、减量厂家依然集中，供应持续偏紧，预计纯碱价格或进一步上涨。9月、10月供应将逐步恢复，同时远兴能源、金山新增产能逐步释放，纯碱价格或承压下行。”陈秋莎对记者表示。

有头部纯碱上市公司告诉记者，公司产品售价随行就市，对于短期价格，每周都会开一次调价会。7月、8月行业普遍检修，供给端可能小幅减少。需求方面，纯碱的主要下游是玻璃行业，除建筑玻璃外，还有光伏玻璃，光伏玻璃需求有增加的趋势。这些因素可能是导致行业产品价格小幅上涨的主要原因。

下半年供应压力较大

从上市公司角度看，目前Wind纯碱概念公司主要有远兴能源、山东海化、华昌化工、中盐化工、三友化工、金晶科技、和邦生物、苏盐井神等。

受下游景气度欠佳等因素影响，2023年上半年纯碱价格出现明显回落。

“以前纯碱没有大规模用到光伏玻璃的时候，价格在1000多元/吨，后来受光伏玻璃实际需求增加及预期向好等因素影响，价格出现大幅攀升，最高一度涨到3000元/吨。目前，纯碱价格出现触底反弹，2000元/吨处于中等水平，未来走势要看供需情况。”某上市公司高管对记者表示。

“目前，行业还没有新增产能释放。远兴能源目前的纯碱产能为180万吨，新增产能第一条生产线正在试车，什么时间投放需要看市场的情况。”远兴能源证券部工作人员告诉记者。

陈秋莎表示，下半年纯碱行业计划新增产能为780万吨，供应压力较大。7月至8月集中检修季，行业开工负荷率下降，9月之后纯碱行业开工负荷率有望提升，四季度行业供应压力较大。下半年重碱需求量增加，轻碱用量变动不大，纯碱用量保持稳中增长态势。下半年，纯碱市场最主要的影响因素在于供应端。在新增产能集中投放的背景下，纯碱

市场下行压力较大，价格或震荡下移。（中国证券报 记者 董添）