

石油公司周报

2021 年第 30 期（总第 730 期）

（每周三出版）2021. 08. 18

目 录

■ 美国.....	5
◆ 尽管库存减少 油价仍在上涨	5
◆ 今年美国原油产量降幅将小于此前预测	5
◆ EIA: 美国液化天然气出口增加	6
◆ EIA 降低 2022 年石油产量预期	6
◆ CF, 三井物产探索美国蓝色氨项目的合作伙伴	7
◆ 2021年美国天然气产量将上升 需求将下降	7
◆ 2020年美国石油消费量降至25年低点	8
◆ 美国 EIA 公布新的油价预测	8
◆ 美国原油满足加拿大大部分石油需求	9
◆ 美国页岩生产商仍保持严格生产和资本指导方针	10
◆ 美国呼吁欧佩克+增产后油价下跌	10
◆ 美国和加拿大钻机数量增加	11
◆ 埃克森美孚将在三季度增加二叠纪盆地产量	12
◆ 埃克森美孚和雪佛龙正寻求用现有设施生产可再生燃料	12
◆ 埃克森美孚公司继续剥离页岩资产	13
◆ 埃克森美孚出售美国页岩气资产	14
◆ 雪佛龙将罗坎油气区移交给印尼的佩尔塔米纳	15
◆ 菲利普斯66投资高级分析软件开发商	16
◆ 嘉吉和PTTGC将斥资6亿建设生物聚合物工厂	17
◆ 麦克德莫特加入德克萨斯州可再生氢项目	17
◆ 切萨皮克能源以22亿美元收购Vine能源	18
◆ 切尼尔表示客户再次签署长期液化天然气协议	18
◆ 天然气生产商BKV公司收购德克萨斯州发电厂	19
◆ 上周美国海上钻机数量保持不变	20
◆ 贝克休斯:美国油气钻机数量8周来首次下降	20
◆ 新堡垒能源与Unigel签署天然气供应协议	21
■ 墨西哥.....	22
◆ 墨西哥达成天然气管道协议	22
■ 圭亚那.....	22
◆ 15家公司投标销售圭亚那政府股份油	23
◆ 圭亚那从第7批原油货物中获得8000万美元	23

■ 巴西.....	24
◆ 石油峰值威胁无法阻挡巴西石油繁荣	24
■ 俄罗斯.....	25
◆ 俄能源部：俄2021年原油及天然气凝析液产量将超5亿吨	25
◆ 2021年俄罗斯将生产5.12亿吨石油和天然气	25
◆ 俄气履行亚马尔欧洲天然气出口义务	26
◆ 俄罗斯Novatek扩大对越南的液化天然气供应	26
◆ 俄输欧天然气骤减，对华供应将提升50%	26
◆ 俄批准氢能源发展构想 欲成最大氢能源出口国	27
■ 法国.....	28
◆ 道达尔能源入股全球最大海上风电场	28
■ 英国.....	29
◆ 英国石油公司管道公司提出收购英国石油公司中游合作伙伴	29
◆ BP发现在澳大利亚建立绿色制氢氨工厂的潜力	29
◆ 冰岛电力公司和H2V合作开展绿色氢和甲醇项目	30
■ 德国.....	31
◆ 巴斯夫和埃尼联合减少运输行业二氧化碳足迹	31
◆ 海上风力涡轮机制造商西门子游戏发布季度亏损	31
■ 挪威.....	32
◆ 海王星能源安装世界上最长的 ETH 生产管道	32
■ 荷兰.....	32
◆ SABIC荷兰工厂获ISCC认证	33
■ 意大利.....	33
◆ 埃内尔锻造意大利港口绿色氢气公约	33
■ 瑞典.....	34
◆ Lundin开始Rolvnes近海油田的生产	34
■ 瑞士.....	35
◆ 瑞士信贷：布伦特原油价格将大幅下跌	35
■ 比利时.....	35
◆ Euronav 在第二季度遭受 8, 970 万美元的损失	35
■ 西班牙.....	36
◆ 雷普索尔收购欧文在Canaport LNG剩余权益	36
◆ 雷普索尔获得14亿美元Yme重建项目的启动批准	37
■ 哈萨克斯坦.....	37
◆ 哈萨克斯坦增加对立陶宛的石油出口	37
■ 阿塞拜疆.....	38
◆ 1-7月，SOFAZ油气田收入达到29亿美元	38
◆ 阿塞拜疆向土耳其出口超过4.25亿立方米天然气	38
◆ BTC 2021年上半年出口原油1300万吨	39
■ 印度.....	39
◆ 印度一季度石油进口费用飙升190%	39
◆ ONGC在印度石油、天然气生产中的份额上升	40
◆ 印度铁路公司将采用氢燃料技术运行列车	40
■ 印尼.....	41

◆ 印度尼西亚：因佩克斯推迟阿巴迪液化天然气项目	41
■ 沙特阿拉伯	42
◆ 沙特阿美第二季度利润较去年同期增长近四倍	42
◆ 沙特阿美计划到2025年将日产量提高55万桶	42
◆ 沙特阿美上半年利润攀升至470亿美元	43
◆ 沙特阿拉伯石油工业正在上演戏剧性反弹	44
■ 阿联酋	45
◆ 阿联酋加强国际合作 抢占蓝氢市场	45
◆ 塔卡集团上半年净利润增至7.89亿美元	46
◆ ADNOC将在炼油和石化领域释放蓝氢新机遇	46
■ 伊拉克	46
◆ 伊拉克计划到2027年底提高石油产量	46
■ 韩国	47
◆ 韩国提出液化天然气加气退税	47
◆ LG化学净利增长3倍	47
■ 日本	48
◆ 日本旭化成第一季度净利润增长三倍以上	48
◆ 今年上半年日本润滑油需求大幅增长	48
◆ 日本首款液化石油气燃料VLGC即将投入使用	49
◆ 日本 MOL 订购了世界上最大的氨气油轮	49
◆ 日本项目测试船上二氧化碳捕获系统	50
■ 孟加拉国	50
◆ 孟加拉国发现价值超过1.48亿美元的新气田	50
■ 新西兰	51
◆ 新西兰唯一炼油厂将改造为汽油进口终端	51
■ 澳大利亚	52
◆ 澳大利亚东海岸液化天然气7月出口增长6%	52
◆ 澳大利亚Origin Energy将开发出口绿氨供应链	52
◆ 伍德赛德将斯卡伯勒成本估算提高至120亿美元	53
◆ 必和必拓计划开发墨西哥湾的Trion项目	53
◆ GEV 与海能合作伙伴签署绿色氢气出口协议	54
■ 埃及	54
◆ 埃及和以色列讨论在埃及加工以色列天然气	55
■ 津巴布韦	55
◆ 津巴布韦与英国公司合资建设燃料管道	55
■ 中国石油	56
◆ 中国石油集团党组深入学习贯彻习近平总书记重要讲话精神	56
◆ 中国石油全面开展全国国有企业党的建设工作会议精神贯彻落实情况“回头看”	56
◆ 中国石油集团党组党史学习教育指导组工作推进会召开	57
◆ 中国石油集团环境监测总站以“零不符合项”通过国家监督抽查	57
◆ 中央企业数字协同创新平台发展研究课题开始实施	58
■ 中国石化	59
◆ 坚决扛稳央企责任科学谋划援疆发展	59

◆ 建设领军人才队伍聚力公司高质量发展	60
◆ 中国石化从严从细从实做好疫情防控工作	61
◆ 纪检监察组召开中心组（扩大）学习会暨安全环保专项监督推进会	62
◆ 中国石化与中国科协开展党建信息化工作座谈	62
◆ 直属单位“一把手”政治能力提升培训班结业	62
◆ 坚定不移向现代化综合能源服务商转型	63
◆ 油品销售企业召开党建工作推进会	63
■ 中国海油	64
◆ 中国海油在2020年度中央企业党建工作责任制考核中获评A	64
◆ 中国海油举办学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神专题宣讲报告会	64
◆ 中国海油持续加大社会招聘工作力度扎实稳就业	65
■ 国家管网	67
◆ 油气管道“工业互联网+安全生产”建设正式启动	67
◆ 国家管网集团第一届董事会第四次会议在京召开	69
◆ 国家管网集团党组理论学习中心组学习	69
——习近平总书记在西藏考察时的重要讲话精神	69
◆ 国家管网集团召开党史学习教育第二次推进会	70
◆ 国家管网陕京四线张家口市支线项目开工建设	71
■ 延长石油	71
◆ 延长石油与北方特种能源集团交流座谈	71
◆ 延长石油企业年金基金管理机构工作会召开	72
◆ 油田公司新“三年注水大会战”综述	72
■ 其他	74
◆ 鑫泰石化实现炼化一体化转型 油→烯烃→高端聚丙烯！	74
◆ 格林美、亿纬锂能签镍供应备忘录	75
◆ 龙佰集团投资54亿元拟建锂电池材料和钛白粉等项目	75
◆ *ST盐湖强势归来，开盘一分钟“涨停熔断”	76
◆ 华北最大的PBAT、生物降解塑料制品项目在华阳开工	77

■ 美国

◆ 尽管库存减少 油价仍在上涨

据今日油价8月11日报道，美国石油协会(API)周二报告称，在截至8月6日的一周内，原油库存减少了81.6万桶，使2021年迄今的原油总产量达到近5600万桶。

分析师此前预计本周将减少105万桶。此前一周，API报告石油库存减少87.9万桶，远低于分析师预测的近300万桶。

在经历周一油价大跌后，西德克萨斯中质原油(WTI)的价格在周二稍早上涨，因对Delta病毒对亚洲和美国石油需求影响的担忧消退。周二下午，WTI在数据发布前上涨了3%以上。

美国东部时间下午4:03,WTI报每桶68.48美元，上涨2美元，但仍较上周同期下跌2美元。布伦特原油价格当天上涨2.51%，至每桶70.77美元，本周也下跌了近2美元。

尽管美国原油库存继续下降，但美国原油产量仍保持相对平稳，从年初的1100万桶/天升至目前的1120万桶/天，连续第二周保持在这个水平。

API报告称，截至8月6日当周，汽油库存减少111.4万桶，而前一周为575.1万桶。馏分油库存本周增加了67.3万桶，几乎抵消了上周71.7万桶的减幅。库欣库存继上周增加65.9万桶后，本周减少了41.3万桶。

◆ 今年美国原油产量降幅将小于此前预测

据烃加工网8月10日报道，日前，美国能源信息署(EIA)在一份月度报告中表示，预计2021年美国原油日产量将减少16万桶，至1112万桶，降幅小于此前预测的21万桶。

油价已经从去年的历史低点反弹，促使一些美国生产商增加钻探活动。自去年8月降至历史最低水平以来，美国的钻机总数已经增加了一倍多。

EIA表示，预计10月份产量将相对持平，然后11月和12月以及整个2022年上升。

2022年，美国原油日均产量预计约为1180万桶，增长65万桶，低于此前预测的75万桶。

2019年，在新冠疫情摧毁需求和价格之前，日产量达到1230万桶的历史新高。

该机构表示，预计2021年美国石油和其他液体燃料日消耗量将增加158万桶，达到1970万桶，而此前的预测为增加152万桶。

据EIA称，2021年上半年美国汽油日均消耗量为860万桶，高于2020年下半年的

830万桶，但低于2019年下半年的930万桶。根据我们最新的估计显示，5-7月的汽油消费量高于我们之前的预期。就业增长和流动性增加导致2021年迄今汽油消费量上升。

预计2021年全年全球石油和液体燃料日均消费量为9760万桶，较2020年增加530万桶。

EIA预测，2022年，全球石油和液体燃料日均消费量将增加360万桶，达到1.012亿桶。

◆ EIA：美国液化天然气出口增加

据世界天然气网8月6日消息 根据美国能源信息管理局（EIA）的周数据，上周美国液化天然气出口增加，亨利中心的价格也在上涨。

在7月29日至8月4日这一周的最新短期能源展望报告中，EIA报告了21艘离开美国的液化天然气船，这使得液化天然气出口高于之前一周。

其中7艘来自Sabine Pass，5艘来自弗里波特，各有4艘分别来自卡梅隆和科珀斯克里斯蒂，剩余1艘来自Cove Point液化天然气终端。

这21艘船舶的液化天然气总运载量为770亿立方英尺。

亨利中心的现货价格从上周三的4.05美元/每百万英热量单位上涨至4.12美元/每百万英热单位。

向美国液化天然气出口设施输送的天然气平均为105亿立方英尺/天/天，比之前一周减少2亿立方英尺/天。

◆ EIA 降低 2022 年石油产量预期

据油价网2021年8月11日报道，美国能源信息署(EIA)在其最新的《短期能源展望》(STEO)报告中表示，今年美国原油日产量平均将为1110万桶，到2022年将增至1180万桶，低于此前的预测。

该机构补充称，5月份最新的月度生产数据显示，日均产量为1120万台，预计到10月份左右，日均产量将保持不变。根据环评，这种上升将持续到2022年。

美国钻机数量最近一直在上升，8月第一周达到491台，比去年同期增加了244台。然而，它远远低于2019年8月初的活跃钻机数量，当时为790台。

虽然2021年的产量预测与上月的STO版本相比相对没有变化，但2022年的预测显示的增长幅度比之前预计的要小：7月份，EIA预测2022年的石油日产量为1220万桶。

下调可能与欧佩克产量上升有关，EIA目前预计，随着所有减产，欧佩克的日产量将从今年的2650万桶增至2870万桶。

EIA指出，欧佩克和美国增产将推动国际油价走低，预计布伦特原油2022年的平均价格为每桶66美元，因为“欧佩克产量的持续增长，以及美国石油产量的加速增长以及其他供应增长将超过全球石油消费的减速增长”。

即便如此，EIA预计，2022年全球石油和液体燃料的消费量将增加360万桶/日，达到1.012亿桶/日。然而，由于燃料需求的反弹，今年环评认为全球石油日消费量比去年高出530万桶。

◆ CF，三井物产探索美国蓝色氨项目的合作伙伴

据世界能源8月10日消息：美国氮气生产商CF Industries今天与日本氨营销商三井公司签署了一项初步协议，以探索美国的蓝色氨项目。

该协议使两家公司能够对美国的蓝氨生产进行初步可行性研究，研究还将涉及物流、储存、环境影响和营销机会。

氨是通过从天然气中去除氢气并将其与氮气结合产生的。蓝色氨捕获并储存过程第一阶段产生的二氧化碳，减少其整体环境足迹。作为脱碳能源，对蓝氨的需求预计将上升。

今天的公告推进了CF的清洁能源战略，该战略于2020年启动，计划到2023年在路易斯安那州唐纳森维尔的氮气综合体建造一个电解装置，以生产绿色氨。

CF还计划到2050年实现零碳排放净额，到2030年将碳排放强度降低25%。

◆ 2021年美国天然气产量将上升 需求将下降

据天然气加工网站8月10日报道 美国能源信息管理局（EIA）在其《短期能源展望》中表示，美国天然气产量将在2021年上升，去年因冠状病毒需求破坏而下降。

EIA预测的干气产量将从2020年的913.5亿立方英尺/日上升到2021年的921.5亿立方英尺/日和2022年的948.8亿立方英尺/日。相比之下，2019年的历史最高水平为930.6亿立方英尺/日。

该机构还预测，2021年天然气消耗量将降至824.6亿立方英尺/日，然后从2020年的832.5亿立方英尺/日上升至2022年的837.8亿立方英尺/日。相比之下，2019年的记录高点为851.5亿立方英尺/日。

如果前景正确，2022年将是自2006年以来消费连续两年首次下降。

EIA的2021年8月供应预测低于7月预测的925.5亿立方英尺/日，而8月需求预测高于7月预测的823.2亿立方英尺/日。

该机构预测，2021年美国液化天然气出口量将达到94.8亿立方英尺/日，2022年

将达到101.5亿立方英尺/日，高于2020年创纪录的65.3亿立方英尺/日，低于2021年7月95.6亿立方英尺/日的预测。

EIA预计美国煤炭产量将在2021年上升至6.07亿短吨，然后从2020年的5.35亿短吨下滑至2022年的6.01亿短吨，这是1965年以来的最低水平，因为由于预测天然气价格上涨，发电厂燃烧更多煤炭。

EIA预计，由于发电商燃烧更多煤炭，2021年燃烧化石燃料产生的碳排放量将增至48.87亿吨，2022年将增至49.33亿吨，这一数字高于2020年的45.71亿吨（1983年以来的最低水平）。

◆ 2020年美国石油消费量降至25年低点

据今日油价网站8月5日消息 美国能源信息管理局（EIA）周四表示，去年美国石油消耗量降至1810万桶/日，为25年来最低水平。

与一年前相比，2020年运输行业的石油消费量下降了15%，创下了历史新高。EIA在去年按来源和行业划分的美国石油产品消费新估计中表示，每个能源消费行业的石油消费量都有所下降。

在美国，汽油消耗量和其他燃料消耗量下降的主要原因是航空运输业，尤其是汽油消耗量下降。

EIA数据显示，去年美国消费量最大的石油产品汽车汽油的消费量下降了14%，降至800万桶/日，这是自1997年以来美国汽油消费量的最低水平。去年，汽油占美国石油消费总量的44%。运输行业占车用汽油消费量的96%，而工业和商业行业则占其余部分。

与2019年相比，2020年柴油消耗量也下降了8%。

去年，柴油占美国石油消费量的21%。通常，四分之三以上的柴油用于运输行业的卡车、轮船和火车。

航空燃料消耗量下降幅度最大，达62%，上一次下降是在1983年。去年，航空燃料和航空汽油占美国石油总消耗量的6%。

总的来说，EIA上个月的估计显示，美国石油、天然气和煤炭消费量在2020年下降了9%，达到1991年以来的最低水平，标志着美国化石燃料消费量在绝对值和百分比上的年降幅至少为1949年以来最大，占美国化石燃料消耗量的44%，与2019年相比，去年下降了13%。

◆ 美国 EIA 公布新的油价预测

近日，该组织最新的短期能源展望（STEO）显示，美国能源信息署（EIA）将2021年和2022年布伦特原油现货平均价格维持在月均水平。

根据8月份的STEO，EIA目前预计布伦特原油现货价格今年平均为每桶68.71美元，明年为每桶66.04美元。EIA7月份的STEO预测，2021年布伦特原油现货价格平均为每桶68.78美元，2022年为每桶66.64美元。

EIA在其最新的STEO中强调，7月份布伦特原油现货平均价格为每桶75美元，比6月份上涨了2美元，比2020年底上涨了25美元。

EIA在8月份的STEO中表示："由于全球石油库存稳步增加，布伦特原油价格今年一直在上涨，2021年上半年平均日产量为180万桶，7月份仍维持在近140万桶。

"我们预计，2021年剩余时间布伦特原油价格将维持在目前水平附近，8月至11月的平均价格为每桶72美元。然而，在2022年，我们预计欧佩克（OPEC+）产量的持续增长以及美国紧缺石油产量的加速增长，以及其他供应增长，将超过全球石油消费增长的减速，并导致布伦特原油价格在2022年降至每桶66美元。"

EIA预测，2021年欧佩克原油平均产量将从2020年的2560万桶增加到2650万桶。该组织预计，欧佩克明年的原油产量将升至平均2870万桶。从美国原油产量来看，EIA最新的月度数据显示，5月份原油产量为1120万桶。EIA表示，预计到10月份，产量将相对持平，11月和12月以及整个2022年将开始上升。根据EIA的数据，美国明年的原油产量平均为1180万桶，高于2021年的1110万桶。

EIA指出，其最新的STEO仍受到与Covid-19大流行持续复苏相关的不确定性程度的加剧的影响。该组织表示，其预测假定经济持续增长和流动性增加，并补充说，任何可能导致偏离这些假设的发展都可能导致能源消耗和价格偏离其预测。

◆ 美国原油满足加拿大大部分石油需求

据油价网8月12日消息称，IHS Markit周三在一份报告中称，尽管加拿大的石油产量是其国内需求的2.5倍，但美国仍满足了加拿大一半以上的原油和凝析油需求。

在2019年(需求的最后一个“正常”年份)，加拿大约55%的原油和凝析油需求是通过从美国进口或加拿大生产的石油通过美国再返回加拿大来满足的，也就是说，通过再出口。IHS Markit表示，美国60万桶/天的进口加上48万桶/天的再出口满足了加拿大一半以上的石油需求。

加拿大能源监管机构今年早些时候表示，2020年，由于疫情导致需求下降，加拿大的原油进口量下降了20%，但美国进一步巩固了其作为加拿大最大石油供应国的地位，几乎每五桶石油中就有四桶来自美国。

IHS Markit今日发布的报告强调了北美两大石油生产国之间的相互依赖性。

IHS Markit北美原油市场总监Celina Hwang表示："地理上的必要性以及市场对不同类型原油的不同需求，支撑着加拿大和美国之间高度复杂和相互依赖的石油物流系统。"

Hwang补充道：“尽管这项研究强调了加拿大在供应和运输方面对美国的依赖，但两国之间的关系是真正的共生关系，两国每天都要相互依赖以满足国内需求。”

◆ 美国页岩生产商仍保持严格生产和资本指导方针

据美国钻井网站2021年8月6日报道，根据GlobalData的数据，尽管油价高企，美国页岩生产商仍保持着严格的生产和资本指导方针。

这家数据和分析公司指出，投入新开发的新钻机增加速度远远低于之前的价格周期，大多数美国页岩生产商正在把他们的生产和资本指导重点保持在保护资产负债表和产生自由现金流。

GlobalData强调，对于许多运营商来说，这导致了在过去6个月里已开钻但未完钻(DUC)库存井的数量减少，以减少资本支出，同时保持产量水平。GlobalData指出，目前美国国内石油日产量平均约为1100万桶。

GlobalData上游油气分析师Steven Ho在一份公司声明中表示：“由于德尔塔毒株的变化，一些地区的经济复苏步伐存在不确定性，欧佩克+决定在2021年逐步增加产量，预计这将限制油价。”

“然而，由于生产商在2021年剩余时间内采取了对冲策略，美国至少有三分之一的非常规油气产量不会受到价格下跌的影响。与此同时，这意味着，当现货价格高于预期时，一些运营商无法从中受益，因为他们的对冲操作实际上限制了他们能够获得的最高价格。”

Steven Ho说，“美国页岩似乎找到了一种保持弹性的方法，并为任何时候的石油需求需要从非常规开发中获得更多原油做好了准备。运营商现在需要采取更低的价格方案，并倾向于以成本效益高的方式运营。他们还必须解决持续产生自由现金流的问题，继续实施最佳的对冲策略，降低债务水平，以及实现碳减排目标。”

GlobalData代表还强调，页岩行业的整合预计将会增加。本月早些时候，彭博社报道称，据知情人士透露，德文能源公司和康菲公司是研究壳牌公司在二叠纪盆地油田投资组合的潜在买家。7月份，Penn Virginia公司透露已与Lonestar资源美国公司达成最终合并协议，以全股票交易的方式收购该公司。早在5月份，卡伯特油气公司和Cimarex能源公司同意合并。

◆ 美国呼吁欧佩克+增产后油价下跌

据钻机地带8月11日消息，在美国呼吁欧佩克+更快恢复生产后，油价突然下跌。

在美国国家安全顾问杰克·沙利文(Jake Sullivan)表示目前的增产计划还不够之后，纽约股市期货一度暴跌1.8%。近几个月来，这个全球最大石油消费国的汽油价格一直稳定在每加仑3美元以上，随着疫情限制的放松，这给重新上路的司机们带来了压力。

沙利文在一份声明中称：“我们正与欧佩克+相关成员国就竞争市场在设定价格

方面的重要性进行接触。竞争激烈的能源市场将确保可靠和稳定的能源供应，欧佩克+必须采取更多措施来支持复苏。”

美国过去曾敦促欧佩克+增加供应，最近一次是在今年4月，当时能源部长詹妮弗·格兰霍姆(Jennifer Granholm)致电沙特王储阿卜杜勒阿齐兹·本·萨勒曼(Abdulaziz bin Salman)，强调“可负担能源”的重要性。

价格

伦敦时间下午 12:35，纽约商品交易所 9 月交割的西德克萨斯中质原油价格下跌 1.1%，至每桶 67.54 美元。

在周二上涨2.3%后，ICE 欧洲期货交易所 10 月结算的布伦特原油价格下跌 1%，至 69.92 美元。

7月，由沙特阿拉伯和俄罗斯领导的欧佩克+ 23国联盟同意谨慎地分批恢复疫情期间停产的剩余产量，每月恢复40万桶。

过去几周，由于新冠Delta变种促使亚洲其他主要燃料消费国实施新一轮封锁，油价已经走软。尽管如此，许多分析师预计，随着需求开始回升，全球市场将很快收紧。

欧佩克自己的数据显示，其计划的月度加息只能填补今年剩余时间供应缺口的一小部分。

据知情人士透露，周二，美国石油学会公布上周汽车燃料库存减少111万桶，WTI 期货上涨2.7%。如果周三早些时候公布的官方数据得到证实，这将是该指数第四周下跌，也是自去年9月份以来持续时间最长的下跌。

◆ 美国和加拿大钻机数量增加

据今日油价网站8月6日消息 贝克休斯公司的数据显示，美国石油和天然气钻机数量本周增加了3部，之前一周则下降了3部。

目前，钻机数量总数为491部，比去年同期增加244部，但与疫情前的790部活跃钻机相比仍大幅下降。

本周，美国石油钻机数量增加了2部，至387部，天然气钻机数量保持不变，其它钻机数量增加了1部。

EIA对截至7月30日的一周美国石油产量的估计保持不变，平均为1120万桶/日，比疫情前的水平下降200万桶/日。

加拿大的总钻机数量与美国的钻机数量增长相同。目前，加拿大活跃的石油和天然气钻机数量为156部，同比增长109部。

本周，二叠纪和Eagle Ford钻机数量保持不变。其中二叠纪的钻机数量为243部，比去年同期多121部；Eagle Ford钻机数量比去年同期多21部，为32部。

Primary Vision提供的压裂扩散计数显示，截至7月30日的一周内，压裂人员下降至239人，一周内下降4人。压裂扩散计数估计完成先前钻井的完井队人数。今年到目前为止，压裂数量增加了100多个。

美国东部夏令时下午1:5，WTI的交易价格为每桶68.33美元，当天下跌0.76美元，周价格下跌5.70美元。布伦特原油基准价格为每桶70.78美元，也较上周同期大幅下跌。



◆ 埃克森美孚将在三季度增加二叠纪盆地产量

据安迅斯能源8月6日消息称，埃克森美孚在2021年第二季度从二叠纪盆地获得了40万桶油当量的产量，该公司计划通过持续提高运营效率，在第三季度将产量增加4万桶油当量。

该公司高级副总裁Jack Williams表示，该公司目前的8台钻机的横向长度与两年前的25台钻机相同。

Williams在第二季度财报电话会议上表示：“完井情况也在改善。我们的压裂速度快了50%左右。这使得钻井和完井成本降低了40%以上。”

Williams表示，该公司仍然专注于资本效率，在“广泛的价格环境下”提供自由现金流，并在油价低于35美元/桶时获得两位数的回报。

埃克森美孚第二季度的炼油产量比上季度增加了3%，原因是德克萨斯州的冬季风暴中断了运营。燃料利润也有所增长，但由于市场持续供过于求，利润仍然很低。

这是埃克森美孚自关注气候变化的投资者获得该公司董事会3个席位以来的首次财报电话会议，这是迄今为止最强烈的反对意见，石油公司必须开始转向低碳技术，迎接未来，并为化石燃料需求的大幅下降做好准备。

Woods表示，高管们与新董事会就制定能源转型新战略进行了富有成效的会议。他详细介绍了碳捕获项目、低排放燃料和甲烷检测技术的计划，但他对时间表持谨慎态度。

Woods表示，埃克森美孚预计明年将对其怀俄明州LaBarge CCS设施的扩建以及与鹿特丹港Porthos项目相关的一项新的碳捕捉技术试点项目做出最终投资决定。

该公司本月签署了一份谅解备忘录，探索帮助法国诺曼底地区工业盆地脱碳的基础设施，并签署了一份参与苏格兰Acorn CCS项目的谅解备忘录。

◆ 埃克森美孚和雪佛龙正寻求用现有设施生产可再生燃料

据能源世界网8月12日报道，据知情人士透露，美国石油巨头埃克森美孚公司（Exxon

Mobil Corp.) 和雪佛龙公司 (Chevron Corp.) 正寻求用现有设施生产新兴可再生燃料, 从而扩大新兴可再生燃料的规模。

这两家美国最大的石油公司希望生产可持续的燃料, 而不是像一些炼油厂那样花费数十亿美元来重新配置操作以生产此类产品。可再生燃料占美国燃料消耗的5%, 但随着各个行业采取措施减少整体碳排放, 以应对全球气候变化, 可再生燃料的消费量还将继续增长。

雪佛龙和埃克森美孚都拥有庞大的炼油部门, 这对他们的整体碳排放量做出了重大贡献。与欧洲竞争对手荷兰皇家壳牌公司和道达尔 (TotalEnergies) 相比, 这些公司因对可再生能源投资采取的措施不那么紧迫而受到批评, 并且与这些公司相比, 他们在“绿色”技术上的资本支出比例通常较低。

这两家公司正在研究如何在不显著增加资本支出的情况下, 对植物油和用石油馏分加工的生物燃料等生物基原料进行加工, 以生产可再生柴油、可持续航空燃料 (SAF) 和可再生汽油。

除非加上税收抵免, 否则可再生燃料的商业化生产比传统汽车汽油的生产成本更高。

据消息人士称, 应埃克森美孚的要求, 国际标准和测试组织 ASTM international 成立了一个工作组, 以确定炼油厂联合加工高达50%的特定类型生物原料以生产 SAF 的能力。埃克森美孚没有回应记者的置评请求。

雪佛龙正在研究如何通过他们的流化催化裂化装置 (FCC) 来加工这些原料。流化催化裂化装置是汽油生产装置, 通常是炼油设施的最大组成部分。

雪佛龙的一名发言人告诉路透社称, 我们的目标是到2021年底在FCC中共同加工生物原料, 以向南加州的消费者供应可再生产品。

该公司正与美国环境保护署 (EPA) 和加州空气资源委员会 (CARB) 合作, 开发一种生产符合排放信用的燃料的方法。

◆ 埃克森美孚公司继续剥离页岩资产

据油价网2021年8月11日报道, 美国石油巨头埃克森美孚公司的女发言人朱莉·金周三告诉路透社记者, 该公司已开始在阿肯色州费耶特维尔页岩探区销售天然气资产。

自疫情爆发前以来, 埃克森美孚公司一直在出销和剥离资产, 专注于二叠纪盆地、圭亚那和巴西等关键战略业务。

埃克森美孚公司董事长兼首席执行官达伦·伍兹在今年3月的投资者日上表示: “我们在圭亚那、巴西和美国二叠纪盆地等上游资源增加90%的投资, 在每桶35美元或以下的情况下可以产生10%的回报。”

在专注于这些地区的同时，埃克森美孚公司也在寻求剥离其他地方的资产，阿肯色州的页岩气资产现在正准备出售。

埃克森美孚公司发言人对路透社表示：“我们正在向可能对这些资产有兴趣的第三方提供信息。”埃克森美孚公司拒绝置评谁是潜在的竞购者。

据XTO能源公司称，埃克森美孚公司的子公司XTO能源公司在阿肯色州的16个县经营着超过66.2万英亩的土地，日产天然气2.71亿立方英尺。

一位知情人士告诉路透社，私营企业Merit 能源公司正在评估埃克森美孚公司拟出售的资产。Merit 能源公司在2018年从必和必拓手中收购了该地区的土地。

今年2月，埃克森美孚公司表示，将以逾10亿美元的价格将其在英国北海中部和北部的大部分非经营性资产出售给私募股权基金HitecVision。

埃克森美孚高级副总裁尼尔·查普曼在2月份表示：“我们继续通过剥离不太具有战略意义的资产，集中投资于我们在业内最优秀的优势项目，来提高我们的投资组合的高等级。”

伍兹在7月底的第二季度财报电话会议上表示，“为了加强我们资产的收益和现金流潜力，我们的计划将继续推进高回报、有利的项目，并通过增值性撤资来提高我们现有资产的评级。”

◆ 埃克森美孚出售美国页岩气资产

据路透社8月10日休斯敦独家报道，埃克森美孚已开始推销美国页岩气资产，该公司正加紧一项长期搁置的计划，旨在筹集数十亿美元，剥离多余资产，并减少去年背负的债务。

三年前，这家美国最大的石油生产商制定了一个目标，到2021年12月通过销售筹集150亿美元。最近，该公司承诺加快落后的销售，以削减创纪录的700亿美元债务。

公司发言人Julie King证实，该公司的XTO能源页岩部门正在为阿肯色州费耶特维尔页岩的近5000口天然气井寻找买家。

这些资产是埃克森美孚正在出售的产量和市值不断下降的天然气项目之一，该公司将重点放在圭亚那、巴西近海和德克萨斯州二叠纪盆地的新项目上。

埃克森美孚正在自己推销这些资产，计划在9月16日之前收到投标，并在年底前完成任何交易。

King表示：“我们正在向可能对这些资产有兴趣的第三方提供信息。”她说，目前还没有确定买家，但拒绝确认投标截止日期或该公司对这些油井的预期价值。

产量下降

该公司已经完成了其三年150亿美元的销售目标的三分之一。今年截至6月，该公司已获得5.57亿美元的销售收入，待处理交易价值超过21.5亿美元。

2010年，在页岩气蓬勃发展的时期，埃克森美孚斥资6.5亿美元收购了费耶特维尔油田的资产，当时页岩热潮将改变美国能源格局，导致天然气供应过剩，推动价格在去年跌至历史最低水平。这导致埃克森美孚在美国的石油和天然气资产缩水171亿美元。

据路透社看到的埃克森美孚营销材料显示，自2016年以来，待售资产的产量下降了一半以上，去年约为1.6亿立方英尺/天。

阿肯色州的资产占地约41.6万英亩(1680平方公里)，是埃克森美孚去年在开发计划中削减的北美天然气资源的一部分。King表示，此次出售包括844口运营井和4104口非运营井。

一位知情人士称，总部位于达拉斯的Merit Energy正在评估这些资产。2018年，Merit公司以3亿美元从必和必拓公司手中收购了该地区约25.8万英亩的土地。

Merit没有回复记者通过电话、电子邮件和LinkedIn发出的置评请求。埃克森美孚拒绝就潜在竞购者置评。

世界范围内的资产剥离

埃克森美孚在2020年遭受了224亿美元的历史性亏损，该公司正在出售亚洲、非洲、美国和欧洲的数十处资产。

有官员上月表示，该公司将优先考虑债务削减和股东分红。去年，埃克森美孚的总债务自2018年以来翻了一番，达到近700亿美元。今年，该公司偿还了70多亿美元，将债务负担降至606亿美元。

今年，该公司与英国萨凡纳能源公司就乍得和喀麦隆的资产进行了谈判，并将两个深水油田的股份出售给了西方石油公司和其他公司。

埃克森美孚高级副总裁Jack Williams 7月30日表示，随着今年石油和天然气价格的反弹，人们对其资产产生了新的兴趣。

Williams表示：“我们过去进行的整个资产剥离讨论仍在继续。”



◆ 雪佛龙将罗坎油气区移交给印尼的佩尔塔米纳

据NS Energy 8月9日消息，印度尼西亚的PT Pertamina已从美国石油天然气公司雪佛龙手中接管了位于苏门答腊岛的Rokan石油天然气区块的运营。

此次交接之前，雪佛龙太平洋印尼公司持有的合同到期，该公司拥有该地块100%的经营权益。

这家国有企业的目标是，到今年年底，将石油日产量从该区块增加到16.5万桶。

在8月至12月间，这家印尼公司计划在该区块内钻161口新井，以扩大产量。

据路透社报道，罗坎是印尼第二大原油产区，截至7月底，其日产量为16.05万桶，天然气日产量为4100万立方英尺。

佩尔塔米纳首席执行官尼克·维迪亚瓦蒂表示，该公司的目标是到2025年在罗坎区投资超过20亿美元。

预计该公司明年将在该区块钻探500口新油井。

罗坎块于1941年被发现，1951年开始生产。它覆盖了廖内省的七个地区/城市，包括五个主要领域，杜里、米纳斯、贝卡萨普和科塔巴塔克，以及许多较小的油田。

杜里是该区块最大的生产场，于1985年上线。

尼克说：“佩尔塔米纳还有另一项任务，那就是支持政府在2030年实现原油日产量100万桶（BOPD）和标准立方英尺（BSCFD）的计划。

“我们还期望中央和区域政府以及所有利益攸关方和社会的全力支持，以实现这些崇高的理想。

今年2月，雪佛龙宣布从价值3.3亿美元的阿伦天然气货币化项目赤道几内亚（EG）生产第一批天然气。

该项目由一条70公里长的管道组成，每天从阿伦油田输送9.5亿立方英尺的天然气当量（MMcfe/d）。 

◆ 菲利普斯66投资高级分析软件开发商

据烃加工网站8月9日报道 菲利普斯66正通过投资支持Seeq，推动其高级分析能力的扩展。Seeq是一家分析和分享流程制造数据见解的软件应用程序开发商。

这项投资通过Altira集团进行，Altira集团是一家将Seeq列为其投资组合公司之一的风险投资公司，这是菲利普斯66的数字风险投资组织的首次投资，是该公司启动的AdvantEdge66计划的一部分，旨在推动数字转型和创新。

菲利普斯66高级副总裁兼首席数字与行政官Zhanna Golodryga表示：“通过高级分析正确收集和提炼数据，可以产生令人难以置信的价值和洞察力。这就是为什么我们与公司合作推进创新的重要原因数字和分析空间。 这项投资为我们提供了一条帮助Seeq发展并继续改进其产品的途径，我们相信这将有利于我们的数字化转型之旅。”

Seeq是一家私营虚拟公司，总部位于西雅图，拥有一整套流程制造和工业物联

网软件应用程序。这些应用程序包括时间序列数据可视化工具，使利益相关者能够快速调查、协作和分发见解，以改进运营和业务成果。

◆ 嘉吉和PTTGC将斥资6亿建设生物聚合物工厂

据烃加工新闻8月10日消息称，美国农业企业巨头嘉吉公司和泰国PTT Global Chemical Pcl宣布，他们将在泰国建造一座耗资超过 6 亿美元的生物聚合物生产设施。

PTTGC在一份声明中表示，该工厂将通过他们的合资企业NatureWorks建造，并将帮助满足对可持续材料日益增长的需求。

该生产基地每年将使用泰国农民提供的约11万吨糖作为原料，并拥有每年7.5万吨生物聚合物的生产能力。它将于2024年开始运行。

其产品可用于制作卫生口罩、抹布和食品包装。

不到一个月前，PTTGC宣布以47.5亿美元收购德国涂料树脂制造商Allnex。

◆ 麦克德莫特加入德克萨斯州可再生氢项目

据钻机地带8月6日消息，工程服务公司麦克德莫特(McDermott)宣布已加入一个由公共、私人和学术合作伙伴组成的联营团体，就美国能源部(DOE)项目——H2@Scale在德克萨斯州和其他地区的示范框架进行合作。

该公司表示，将为该团体综合能源基础设施能力增加额外的专业知识，并指出，这突出了麦克德莫特致力于推动氢作为低碳和可负担能源的关键驱动力。麦克德莫特强调，该项目旨在表明，可再生氢可以作为一种具有成本效益的燃料，适用于多种终端应用，并与使用氢作为清洁、可靠固定电源的大型基础负载消费者相结合。

麦克德莫特执行副总裁兼首席运营官Samik Mukherjee在公司声明中称：“麦克德莫特认识到，氢在未来的可持续能源中扮演着非常重要的角色。我们相信，我们的人才和专业知识，与我们的伙伴合作，将加速发展势头并开启将愿望变为现实的进展。”

据美国能源部网站称，H2@Scale 是能源部的一项倡议，旨在将利益相关者聚集在一起，推进可负担的氢气生产、运输、储存和利用，以实现跨多个行业的脱碳和创收机会，该网站指出，目前美国每年生产的氢气量达1000万吨。

项目伙伴关系目前专注于两个独立的计划——一个在德克萨斯大学奥斯汀分校，另一个在休斯顿港。首先，该大学将主办一个集商业氢生产、分配、储存和使用于一体的项目。项目合作伙伴将通过电解太阳能和风能现场生产零碳氢，并从德克萨斯州的一个垃圾填埋场改造可再生天然气。氢将为一个固定燃料电池提供动力，为德克萨斯高级计算中心提供动力，并为一个氢站提供零排放的燃料，以为燃料电池电动汽车车队供电。

在休斯顿港，项目团队将进行一项可行性研究，以扩大氢的生产和使用。该团

队将评估可用资源、潜在氢用户和交付基础设施。



◆ 切萨皮克能源以22亿美元收购Vine能源

据钻探承包商网8月11日报道，日前，切萨皮克能源公司(Chesapeake Energy)已经签署了收购Vine Energy的最终协议。Vine Energy是一家专注于开发路易斯安那州西北部堆叠海恩斯维尔(Haynesville)和中博西(Mid-Bossier)页岩区块的天然气资产的能源公司。根据截至周二收盘的30天平均汇率，此次收购为零溢价交易，价值约22亿美元，相当于每股15.00美元。

切萨皮克董事会主席兼临时首席执行官迈克·威奇特里希(Mike Wichterich)表示，这笔交易加强了切萨皮克的竞争地位，显著增加了我们的自由现金流预期，深化了我们的优质天然气库存，同时保持了我们的资产负债表的实力。通过整合Haynesville，切萨皮克拥有规模和运营专业知识，能够迅速成为墨西哥湾沿岸和海外高端市场的主要天然气供应商。

该交易将使切萨皮克累积五年自由现金流预期增加约15亿美元，或交易价值的68%，达到约60亿美元，或预计企业价值的66%。该公司预计将从运营和资本协同效应中年均节省约5000万美元。

Vine股东将获得0.2486股切萨皮克普通股的固定对价加上Vine普通股每股1.20美元的现金，总对价为每股15.00美元，包括92%的股票和8%的现金。

Vine董事长、总裁兼首席执行官Eric Marsh表示，我们坚信，我们的资产质量，加上切萨皮克投资组合的规模、深度和多样性，以及我们对ESG卓越的共同坚定不移的承诺，为加速我们合并股东的资本回报提供了重要机会。

在2021年第四季度成功完成交易之前，切萨皮克公司的初步计划是在2022年运营10至12台钻机，其中8至9台钻机专注于天然气业务，2至3台钻机专注于石油资产。该公司将维持其对严格资本再投资战略的承诺，预计2022年再投资率为50-60%。截至7月30日，按照纽约商品交易所的剥离定价，该初步资本计划预计将产生25.5亿-27.5亿美元的调整后息税折旧摊销前利润总额。切萨皮克还预计，该初步资本计划将导致其2022年年均石油产量与2021年第4季度的平均水平持平。



◆ 切尼尔表示客户再次签署长期液化天然气协议

据天然气工业8月6日消息称，美国液化天然气公司切尼尔能源公司表示，客户开始再次签署购买液化天然气的长期合同。

切尼尔首席执行官 Jack Fusco 在财报电话会议上告诉分析师：“我们已经开始看到长期液化天然气合同的回归，以支持建设新的液化产能。”

他表示，到2021年为止，该公司与多个对手方达成了销售协议，将在2021-2032年期间交付总计约1200万吨液化天然气。

切尼尔表示，其位于路易斯安那州的 Sabine Pass 出口工厂的第六条液化生产线有望在 2022 年上半年投入商业服务。该生产线可能会在今年晚些时候开始以测试模式生产液化天然气。

切尼尔还表示，它将继续在德克萨斯州的科珀斯克里斯蒂工厂进行第三阶段的扩建。

切尼尔报告第二季度合并调整后的息税折旧及摊销前利润（EBITDA）为 10.23 亿美元，可分配现金流约为 3.4 亿美元，收入超过 30 亿美元。

它公布的季度净亏损为 3.29 亿美元，主要是由于衍生品的会计处理。

“供需双方的市场动态继续朝着有利于我们的方向发展，支持我们对全球天然气长期增长前景的信念，” Fusco 说，并指出液化天然气出口达到创纪录的季度 139 批。

切尼尔的 9 条液化生产线，包括 Sabine 6，每年可生产约 500 万吨液化天然气（MTPA），即每天 6.6 亿立方英尺的天然气。

◆ 天然气生产商BKV公司收购德克萨斯州发电厂

近日，该公司告诉路透，美国页岩生产商BKV公司正以4.3亿美元收购德克萨斯州的一台发电机，此举将利用其天然气生产来发电。

这笔交易出台之际，德克萨斯州正努力鼓励新的燃气发电，以满足创纪录的需求。德克萨斯州的燃煤电厂因来自廉价风能和太阳能的竞争而关闭，使得该州在极端高温和低温天气期间面临短缺。

总部位于丹佛的BKV公司正通过与相关公司Banpu Power US Corp的50-50合资，从紧密持有的坦普尔一代有限责任公司购买位于德克萨斯州的758兆瓦的神庙设施。这笔交易预计将在2021年第四季度达成。

"这使我们成为价值链能源的参与者，"泰国班普PCL子公司BKV公司的首席执行官克里斯·卡尔宁表示。

他补充说，该公司还在探索与发电厂相邻的机会，以扩大太阳能。

"我们看到能源在不断变化，以更加按需和更加电气化，"他说。

BKV现在向其他人出售其宾夕法尼亚州和得克萨斯州页岩气田生产的天然气。但它现在将用附近的巴奈特页岩作业的天然气为神殿设施提供燃料，该公司去年从德文能源公司收购了该设施。

BKV 以天然气为重点的战略使其从 2015 年的初创公司发展成为美国前 20 家天然气公司之一。

德克萨斯州中部的发电厂提供足够的电力，为75万户家庭提供燃料。这是为数不多的在2月份深冻导致全州数百万人没有灯光和暖气的设施之一。

卡尔宁说，Temple工厂建于2014年，配备先进的排放控制技术，这将使BKV能够证明其碳排放足迹，这是该公司利用对低碳燃料来源不断增长的需求战略的关键一步。

◆ 上周美国海上钻机数量保持不变

据海上能源8月9日报道，根据贝克休斯公司（Baker Hughes）的每周钻机数量报告显示，在前一周海上钻机减少3台后，上周美国的海上钻机数量保持不变。

贝克休斯钻机数量:美国增加3台，至491台

美国钻机数量较上周增加3台至491台，其中石油钻机数量增加2台，至387台，天然气钻机数量保持不变为103台，杂项钻机增加1台，至1台。

美国钻机数量较去年的247台增加244台，其中石油钻机增加211台，天然气钻机增加34台，杂项钻机减少1台。

美国海上钻机数量为14台，同比增加2台。

贝克休斯钻机数量:加拿大增加3台，至156台。

加拿大钻机数量较上周增加3台，达到156台，其中石油钻机增加2台，至95台，天然气钻机增加1台，至60台，杂项钻机保持不变为1台。

加拿大钻机数量较去年的47台增加109台，其中石油钻机增加82台，天然气钻机增加26台，杂项钻机增加1台。

◆ 贝克休斯:美国油气钻机数量8周来首次下降

据管道&天然气杂志网7月30日路透社报道，美国能源公司8周来首次削减了油气钻机数量，尽管钻机数量连续12个月增加，因为该行业纷纷以股票回购回报投资者，而不是增加产量。

据能源服务公司贝克休斯(Baker Hughes Co.)周五公布的数据显示，截至7月30日当周，美国油气钻机数量(作为未来产量的早期指标)减少了3台，至488台。

尽管本周钻机数量有所下降，但与去年同期相比，钻机总数增加了237台，增幅达94%。根据贝克休斯可以追溯到1940年的数据显示，这一数字也比2020年8月创纪录低点的244台翻了一番。

本周，美国石油钻机减少2台，至385台，天然气钻机减少1台，至103台。

当月，钻机总数增加18台，自2017年7月以来首次连续12个月增加，石油钻机数

量增加13台，连续11个月增加。

美国原油期货交易价在每桶74美元左右，需求增长快于供应增长。本月早些时候，油价升至76.98美元，为2014年11月以来的最高交易价格。

今年油价已经上涨了50%以上，但与以往的繁荣周期不同，根据页岩油生产商本周发布的财报显示，他们仍坚持此前公布的支出和生产计划，通过回购或派息的方式为投资者提供更大的回报。

美国最大的石油生产商埃克森美孚（Exxon Mobil）表示，预计其2021年资本支出将处于此前区间的低端，但其目标是在今年下半年加大对关键项目的支出，包括美国二叠纪最大的页岩盆地。

雪佛龙(Chevron)表示，已将年度资本支出预估下调至低于去年的水平。这家美国第二大产油商表示，预计二叠纪的产量将与去年基本持平，但将在2021年下半年增加钻机数量。

美国石油生产商赫斯(Hess)周三表示，美国石油产量可能需要四年多的时间才能达到疫情前水平。尽管需求上升，但其仍坚持支出计划，将重点放在股东回报上。

◆ 新堡垒能源与Unigel签署天然气供应协议

据天然气资讯8月11日消息称，新堡垒能源公司(NFE)宣布已与Unigel Participações (Unigel)的子公司签署了两份天然气供应协议(GSA)，分别向位于巴西巴伊亚州和塞尔吉佩州Unigel Agro-BA和Unigel Agro-SE化肥厂供应天然气。这些协议还包括为Unigel在巴西巴伊亚州坎代亚斯的化工设施提供供应的选项权。

总的来说，NFE预计从2022年第一季度开始的五年期限内，每年将为Unigel供应高达41亿英热单位的天然气（相当于约140万加仑/天的液化天然气）。

NFE董事长兼首席执行官Wes Edens表示：“我们很高兴成为Unigel的战略天然气供应合作伙伴，Unigel是巴西最重要的工业公司之一。这一合作关系证明了我们的液化天然气进口终端将为巴西客户提供的价值，因为我们为整个巴西带来了负担得起的、可靠的能源供应和支持行业。”

NFE董事总经理Andrew Dete补充说：“NFE很自豪能与Unigel合作，支持巴西东北部的国内肥料生产。这些协议很好地体现了NFE与巴西领先工业客户合作提供可靠能源供应的使命。”

NFE位于巴西东北部具有战略意义的Suape和Sergipe液化天然气终端提供的天然气，将把Unigel的业务与全球液化天然气和天然气市场连接起来，并显著降低管道运输费用。

Unigel首席执行官Roberto Noronha Santos表示：“我们相信，与NFE的五年协议将为我们的工厂提供更可靠、稳定的长期运营，这是提高我们的竞争力和巩固我们在

巴西的商业存在的关键。” Unigel公司的化肥厂总尿素产量超过3000吨/天。

■ 墨西哥

◆ 墨西哥达成天然气管道协议

据天然气加工网站8月2日报道 墨西哥国家电力公司与加拿大TC能源公司达成协议，在该国南部开发一条天然气管道，并巩固该公司在中部地区的合同。

在能源公司与墨西哥之间长达数月的争端之后，这项协议似乎标志着一个难得的协议时刻。

南部的管道将从墨西哥韦拉克鲁斯州的图克斯潘开始，通过海路与坎佩切州和塔巴斯科州的玛雅坎输油管道连接。

联邦电力委员会（CFE）在一份声明中说：“该协议旨在解决墨西哥东南部和尤卡坦半岛长期缺乏天然气供应的问题。

协议还表示，墨西哥将加大力度帮助TC能源完成图克斯潘-图拉输油管道，因为由于担心该项目将跨越当地社区认为神圣的土地而陷入僵局。

去年，安德烈斯·曼努埃尔·洛佩兹·奥布拉多总统曾建议重新修建178英里（286公里）长的输油管道，但电力公司没有说明将如何解决这个问题。

“CFE已经同意TC能源，它将发挥更积极的作用，使解决社会冲突和完成图克斯潘-图拉管道，”它说。

它补充说，将TC能源在墨西哥中部的合同捆绑在一起，将为这家公用事业公司节省开支。

2019年，洛佩兹·奥布拉多政府表示，它已说服TC能源和其他管道开发商在重新谈判合同后，放弃上届政府签署的交易的巨额利润。

■ 圭亚那

◆ 15家公司投标销售圭亚那政府股份油

据世界能源新闻2021年8月5日报道，圭亚那国家采购和招标委员会管理局网站周三宣布，圭亚那已收到来自15家不同公司的投标，旨在出售圭亚那政府在这个南美国家海岸以外海域生产的股份原油。

圭亚那政府在7月放弃之前的招标以后重新启动了招标。 投标截止日期为8月3日，有兴趣公司被要求表明他们将对每桶出口原油收取的佣金。 委员会没有说明何时选出合伙人。

由埃克森美孚公司牵头的财团在圭亚那海上发现了超过80亿桶油当量的石油和天然气，使这个贫穷的国家成为了世界上最新的能源热点。

圭亚那政府有权获得斯塔布鲁克海上区块生产的部分石油，但由于该国缺乏国有石油公司或国内炼油能力，圭亚那政府需要一个合作伙伴在市场上销售这部分股份原油。

提交投标的公司包括荷兰皇家壳牌公司、雪佛龙公司、法国道达尔能源公司和挪威Equinor等西方石油巨头的子公司。 经营斯塔布鲁克区块的财团的合作伙伴美国赫斯公司提交了投标，而主要合作伙伴埃克森美孚公司则没有提交。

其他提交投标的公司包括摩科瑞和托克等大宗商品贸易公司以及沙特阿美的子公司。提议的佣金范围2美分-26美分不等。

◆ 圭亚那从第7批原油货物中获得8000万美元

据离岸工程网站8月9日消息 圭亚那自然资源部周一表示，圭亚那从近海利萨项目分配给政府的第7批原油货物中获得了近8000万美元的收入，这是自2020年初开始出口以来的最高数字。

该部的数据显示，1047820桶轻质低硫利萨原油于7月3日启航，价格为每桶75.98美元，比7批原油的平均价格高出20美元。石油收入的流入有可能改变这个贫穷的南美国家的经济。

Refinitiv Eikon的数据显示，原油是通过悬挂希腊国旗的米利托斯船出口，该船由印度国家炼油厂印度国家石油公司（IOC）租用。作为世界第三大原油消费国和进口国，印度已经与圭亚那达成了一项潜在的长期供应协议。

圭亚那自然资源部长Vickram Bharrat向路透社证实，货物已出售给印度国家石油公司。一位消息人士早些时候曾将这批货物描述为可能安排的“调试货物”。

埃克森美孚公司领导的一个财团在圭亚那海岸发现了约90亿桶可开采石油和天然气，使圭亚那成为世界上最新的原油勘探热点。

■ 巴西

◆ 石油峰值威胁无法阻挡巴西石油繁荣

据今日油价8月2日报道，全球大力减少碳和其他化石燃料排放的努力预计将严重影响对化石燃料的需求，最终将引发“石油需求峰值”。在这种情况下，原油消费将停止增长，然后逐渐收缩，导致价格下跌。许多分析机构和全球石油巨头认为，这种情况可能在2030年发生，甚至可能更早就会到来，正如新冠肺炎疫情的影响所显示的那样。尽管石油需求峰值对全球石油工业造成了长期的威胁，但并没有遏制正在南美洲的大规模石油繁荣。如果说有什么不同的话，那就是全球能源巨头正在加大对非洲石油工业的投资，尤其是圭亚那Surname盆地和巴西近海地区的投资。

如果世界第六大经济体印度能够从新冠肺炎疫情中复苏并恢复经济增长，那么全球石油消费的增长速度将会加快。值得一提的是，全球能源巨头对南美的吸引力越来越大，对阿根廷石油产区的投资稳步增加，此外，哥伦比亚2021年的竞购也引起了关注。但是，巴西近海地区已经成为非洲大陆石油繁荣的焦点。即使在新冠肺炎疫情影响，以及博索纳罗总统和巴西国家石油公司经验丰富的首席执行官罗伯托·卡斯特罗·布兰科之间存在矛盾的情况下，能源投资者仅在最初时期感到担忧，但对巴西至关重要的石油行业来说，几乎没有影响。事实上，巴西未来五年的石油产量增长速度预计将超过除美国和欧佩克以外的任何国家。即使大型石油公司努力实现碳中和，避免被搁置的资产或那些在碳中和世界中开采不经济的石油储备所拖累，这种情况也会发生。

正是巴西的近海超深水盐下油田吸引了外国能源巨头的极大兴趣，过去10年里，巴西的盈亏平衡价格一直在稳步下跌，成为全球成本最低的油田之一。业内分析师估计，巴西的近海油气项目在35美元/桶的低油价下实现了盈亏平衡，而运营成本预计将进一步下降，可能会低于30美元/桶。2020年4月初，在由俄罗斯和沙特阿拉伯酝酿的价格战和新冠肺炎疫情引发的2020年油价暴跌达到顶峰时，巴西国家石油公司声称，公司整体盈亏平衡价格为每桶21美元。值得注意的是，巴西国家石油公司继续报告了令人印象深刻的石油生产总成本，2021年第一季度的石油生产成本仅为32美元/桶。再加上该公司盐下油田2.70美元/桶的低开采成本，突显出巴西近海石油行业的盈利能力。博尔索纳罗政府发起的改革，包括对加强私有化的关注，大大提高了在巴西境外投资的吸引力。这些立法修正案增加了竞争，减少了监管限制，并为外国能源公司提供了更多的进入盐下石油盆地的机会，这也将有助于压低盈亏平衡价格，进一步增强巴西对外国能源公司的吸引力。

因此，大型石油公司纷纷涌入拉丁美洲最大的石油生产国投资，特别是在油价自2020年3月油价暴跌以来有所回升之后，国际布伦特基准原油自2021年初以来上涨了49%。巴西油气监管机构国家石油管理局（ANP）在2021年1月预测，到2021年，流入石油勘探和生产活动的投资将达到惊人的130亿美元。监管机构认为，这将为今年45口勘探井的钻探提供资金，其中19口将在巴西近海地区，主要位于高产的低成本盐下油田。全球石油巨头埃克森美孚（ExxonMobil）宣布，将优先在该地区进行短期资本支出，因为该公

司认为，这些资产有可能在其投资组合中产生最强劲的回报，这突显了投资巴西近海资产的吸引力。埃克森美孚及其合作伙伴挪威国家石油公司（Equinor）和葡萄牙石油公司（Petrogal）承诺投资总计80亿美元，开发巴西桑托斯盆地海上超深水Bacalhau油田。埃克森美孚持有该项目40%的股份，另外40%的股份由挪国油持有，挪国油也是该项目的运营商，剩余的20%由葡萄牙石油公司持有。该财团预计，该油田的可采资源可达20亿桶，将在2024年首次生产石油。Bacalhau是一个特别有吸引力的开发资产，因为该财团声称其低污染低硫轻质原油的碳含量接近全球平均水平的一半。

为了吸引更多的外国能源投资，ANP正在拍卖Potiguar、Campos、Santos和Pelotas近海盆地的92个勘探和生产特许权。值得一提的是，因为新冠肺炎疫情，巴西推迟了2021年10月的招标。这些资产将进一步推动投资，并最终推动该地区的石油产量增长，使其成为世界上最热门的近海勘探区块，还将推动全球非欧佩克国家和美国的石油产量增长。尽管大型石油公司正在发达地区出售成本较高的老旧石油资产，但它们正加大对巴西迅速扩张的近海石油繁荣的投资。有利的立法、较低的盈亏平衡价格和高质量低排放轻质和中轻质原油，使巴西成为石油巨头眼中一个极具吸引力的目的地，即使当前是一个发达国家正在不断推动经济脱碳的世界。

■ 俄罗斯

◆ 俄能源部：俄2021年原油及天然气凝析液产量将超5亿吨

据俄新社当地时间10日报道，俄罗斯能源部副部长巴维尔·索罗金当天表示，俄罗斯2021年的原油及天然气凝析液的产量有望达到5.12亿吨左右，其中2.2亿至2.3亿吨将用于出口。索罗金说，俄罗斯的油气产量主要取决于欧佩克+（石油输出国及世界主要产油国）协议的变化。但是俄能源部预计，由于开采速度加快，2021年的实际产量将比预期高600万吨。

此外，俄能源部官员还表示，俄罗斯将在未来15至20年保持国际原油市场的份额。与此同时，欧洲对俄罗斯原油的需求将减少，亚洲将增加。

◆ 2021年俄罗斯将生产5.12亿吨石油和天然气

据俄罗斯油气网8月12日消息称，俄罗斯能源部预测，2021年俄罗斯石油和天然气凝析油产量约为5.12亿吨。

2021年的石油出口量应该达到2.2-2.3亿吨。

P. Sorokin表示，2021年，“由于欧佩克+协议的强制限制石油生产，俄罗斯预计原材料产量将保持在5.12亿吨的水平。”

2020年，产量为5.128亿吨。

石油出口将从2020年的近2.39亿吨降至约2.2-2.3亿吨。

2022年，石油产量将取决于欧佩克+协议的动态。

能源部希望，到2022年，石油产量有可能恢复到疫情前的水平。

◆ 俄气履行亚马尔欧洲天然气出口义务

据管道&天然气杂志网8月11日莫斯科报道，俄罗斯天然气工业股份公司(Gazprom)的俄罗斯天然气工业股份公司出口部(Gazprom export)周三表示，该公司将全面履行通过亚马尔-欧洲天然气管道输送天然气的义务。

上周，俄罗斯天然气工业股份公司的一家凝析天然气厂发生火灾，导致经过靠近德国与波兰边境的马尔瑙(Mallnow)压缩站、途经亚马尔-欧洲管道的天然气流量减少了一半，推动欧洲天然气价格上涨。

俄罗斯天然气工业股份公司出口部在声明中表示，所有可用的方案和天然气输送路线都用于满足这些要求。

◆ 俄罗斯Novatek扩大对越南的液化天然气供应

据海上能源8月11日消息，俄罗斯最大的独立天然气生产商Novatek已在河内设立代表处，向越南市场供应液化天然气。

Novatek设立代表处，以推动其向全球天然气市场的扩张。此外，为公司在越南的能源项目提供持续支持也是一个原因。

因此，其主要目标将是与越南社会主义共和国的合作伙伴、国有和私营公司进行互动。他们将共同确定和开发新项目，以从Novatek的投资组合中供应LNG。

管理委员会主席Leonid V. Mikhelson表示，这为该公司在不断增长的亚太地区开发能源项目提供了前景。此外，他认为这对于以可持续的方式提供价格合理且安全的液化天然气具有战略重要性。

◆ 俄输欧天然气骤减，对华供应将提升50%

欧洲天然气价格8月11日涨破纪录，俄罗斯《生意人报》报道称，欧洲主要天然气枢纽TTF指数9月期货当天上涨4.35%至每千立方米572美元，达到历史新高。俄媒报道称，自本月初以来，俄天然气通过亚马尔-欧洲管道穿过白俄罗斯和波兰到达德国的流量继续减少，使欧洲没有时间在冬季之前补充库存。俄天然气公司11日发表声明称，将继续充分满足对欧洲消费者承诺的所有要求，利用现有的能力和线路输送天然气。

俄罗斯对中国的天然气供应量将会得到保障，路透社12日报道称，到2021年底，俄罗斯每日输往中国的管道天然气量将增加50%以上。中国国家石油天然气管网集团有限公司一位管理人员表示，目前的每日供应量为2800万立方米，到年底将增至4300万立方

米，以确保今年冬季和明年春季的供应，包括支持明年2月份的北京冬奥会。

俄新社11日报道称，自2019年中俄东线天然气管道开始运营以来，中国已通过其进口超过100亿立方米的天然气。今年前7个月，中国进口天然气6895万吨，按价格计算比去年同期增长22.6%。俄联邦海关总署称，今年1-6月份，俄天然气工业股份公司的天然气出口收入同比增长73%，达200.1亿美元，天然气出口实物量增长15.3%，达到1084亿立方米。

◆ 俄批准氢能源发展构想 欲成最大氢能源出口国

8月11日报道据《俄罗斯报》网站8月10日报道，俄罗斯总理米哈伊尔·米舒斯京批准了氢能源发展构想。该文件确定了在俄打造新产业的目标、战略倡议和关键措施。在今后三年半的时间里，俄计划建成氢能源产业集群并落实试点项目。到2050年，俄计划建立出口导向型氢能源产业，并在俄经济中使用新技术。取决于需求的发展速度，俄在国际市场上的氢气供应量或达1500万至5000万吨。

俄总理在业务会议上指出：“发展氢能源将降低俄失去能源市场的风险，并可通过形成新产业、创造高科技就业岗位、出口产品和技术来维持经济增长。”

报道称，俄氢能源发展构想强调，目前全球每年的氢气需求量估计已达1.16亿吨。这类资源主要用于可自给自足的炼油和化工产业。作为能源，氢气缺少全球市场。而随着低碳议程的推进，这个方向将更受关注。

俄政府认为，俄在生产和出口氢气方面具有显著竞争优势。到2024年，俄潜在供应量可达20万吨；到2035年可达200万至1200万吨；到2050年可达1500万至5000万吨。

俄总理打算分几个阶段推行氢能源发展计划。米舒斯京介绍说：“第一阶段的落实时间预计为今后三年半，打算建成氢能源产业集群并落实氢气生产和出口试点项目，以及在国内使用氢能源。”

报道指出，俄氢能源发展构想规定，国家将至少建成三个生产集群。西北部集群将致力于向欧洲国家出口，以及降低出口导向型生产企业的碳使用量。东部集群面向亚洲。北极集群旨在为俄北极地区打造低碳能源供应系统和以此为基础的氢气和混合能源出口系统。

接下来的两个阶段从2025年开始。俄氢气产业应完成从落实首批商业项目到成为国际市场上氢气及相关技术最大供应者之一的过渡。

俄罗斯《观点报》网站8月9日刊文称，俄罗斯在未来几十年里将用氢能源出口取代石油和天然气外销。俄未来不仅将出口氢能源，还将成为世界最大氢能源出口国。这份雄心壮志并非凭空出现，毕竟俄罗斯早在上世纪80年代便造出了世界第一架搭载氢能源发动机的飞机——图-155，它于1988年使用氢燃料进行了首飞。

新能源和移动能源技术中心副主任阿列克谢·帕耶夫斯基说：“俄在氢技术领域并不逊于其他国家，所以我们无须追赶。对我们来说，重要的是不要放慢速度。”

俄罗斯普列汉诺夫经济大学工业经济教研室副教授奥列格·卡列诺夫说：“低碳能源时代即将到来，因此氢能源生产项目越来越受欢迎。氢是最环保的燃料之一，它的另一个优点是燃烧热值高。”

卡列诺夫说：“未来氢能源出口可能取代石油和天然气出口。当然这里说的是长期未来，因为目前氢能源的主要来源仍是天然气。”

帕耶夫斯基说：“俄罗斯可以生产任何种类的氢能源，选择何种方法取决于许多因素，如电力是否过剩和甲烷库存多少等。我们中心与合作伙伴合作开发了电解制氢技术。根据电力的来源，用这种技术生产的氢能源可分为‘绿色’和‘橙色’两种。我们也拥有生产‘绿松石色’氢能源的技术。”

■ 法国

◆ 道达尔能源入股全球最大海上风电场

据世界石油8月6日消息称，据知情人士透露，道达尔能源公司正考虑入股将成为世界最大海上风力发电场的项目，因为这家法国石油巨头继续展示其绿色资质。

知情人士说，在巴黎上市的道达尔能源公司可以购买北海 Dogger Bank 风电项目第三阶段约 20% 的股份，该项目由英国上市的 SSE公司和挪威的 Equinor公司开发。

海上风力发电场已成为投资者和能源公司梦寐以求的资产，这些投资者和能源公司希望在摆脱化石燃料的转型过程中进行收购。3.6 吉瓦的 Dogger Bank 项目将在本十年早些时候完成，为多达 600 万个英国家庭提供足够的低碳电力。

SSE 和 Equinor 将该项目分为三个 1.2 吉瓦的部分，并于去年以 4.05 亿英镑（5.63 亿美元）的价格将前两个阶段的 20% 股权出售给了意大利石油公司埃尼。据彭博社 3 月报道，两家公司预计将在第三阶段分别出售 10% 的股份。

道达尔能源的代表拒绝置评。SSE的一名代表拒绝就具体交易置评，他表示，正如之前所说，该集团预计今年将在出售交易上取得进展。

Equinor的一位发言人表示：“我们此前曾表示，撤资是我们在海上风电领域创造价值和回报战略的一部分。”该发言人也拒绝就具体交易置评。

大型风力发电厂不仅是快速建立低碳发电组合的诱人途径，而且还让石油公司能够利用其数十年的海上工作经验。

据彭博新闻此前报道，道达尔能源在欧洲石油巨头之间实现净零碳排放的竞赛

中开局最快，为其投资组合获得了最多的可再生电力。去年，该公司在苏格兰的Seagreen 1投资了7000万英镑，收购了SSE的另一个海上风力发电场，这是该公司首次涉足此类资产的重大交易。

■ 英国

◆ 英国石油公司管道公司提出收购英国石油公司中游合作伙伴

英国石油公司中游合作伙伴（BPMP）今天宣布，周三，BPMP总合伙人董事会收到英国石油公司管道公司（北美）的一份不具约束力的要约，收购公众持有的BPMP所有未偿普通单位，以换取新发行的BP p.l.c美国存托凭证，每BPMP普通单位价值13.01美元。

董事会通过其全资子公司英国石油公司中游合伙人控股公司收到了该要约。该公司和英国石油公司管道公司都是英国石油公司的全资子公司，.c。

BPMP 今天提交的文件包含与目前可以共享的报价相关的所有详细信息。BPMP 将根据需要更新其申请。

针对这一公告，BPMP 已暂停提供前瞻性指导，并暂停其正式的单位所有者参与计划，如参加投资者会议和路演。

BPMP今天还公布了2021年第二季度的财务业绩。

首席财务官杰克·柯林斯（Jack Collins）表示："虽然第二季度投资组合总吞吐量低于预期，但我们交付了可分配的调整后EBITDA和现金，并在本季度增加了约800万美元的现金余额。"我们继续以深思熟虑、纪律严明的方式管理 BPMP，专注于安全运营和财务稳定。

◆ BP发现在澳大利亚建立绿色制氢工厂的潜力

据能源世界网8月11日墨尔本报道，周三英国石油公司（BP）基于一项研究结果表示，在澳大利亚大规模生产绿色氢和绿色氨在技术上是可行的，但需要在港口、电力和供水服务方面进行大量投资。

这项由澳大利亚可再生能源署（ARENA）支持的研究着眼于建设一个示范工厂和一个年产100万吨的设施，其中一个由可再生能源驱动的电解槽将水分解成氢气，氢气将用于制造绿色氨。

作为世界上最大的煤炭出口国和第二大液化天然气出口国，澳大利亚希望开发绿色氢来取代化石燃料，以推动全球减少碳排放。

计划每年在低碳上投资50亿美元的英国石油公司发现，西澳大利亚的中西部地区是大规模生产绿色氢的一个特别有前景的地方，因为那里有广阔的土地，丰富的风能和阳光。

BP澳大利亚总裁弗雷德里克·鲍德里 (Frederic Baudry) 在一份声明中表示，重要的是，我们的研究还证实了这些难以削减碳排行业的潜在客户的强劲需求，无论是本地市场还是出口市场。这有可能将澳大利亚定位为能源转型的区域强国。

难以减排的行业包括钢铁制造和长途运输。

这项由GHD工程公司完成的研究发现，发展氢工业将依赖于政府的支持，包括建设输电线路、扩大港口、提供激励和设定排放目标。

GHD表示，缺乏碳价格或排放上限是吸引氢等可再生技术投资的关键障碍。

澳大利亚政府拒绝为碳定价或承诺到2050年实现净零排放。

GHD没有给出商业规模工厂的成本估算。

BP表示，将与其他公司合作，制定西澳大利亚绿色氢项目的计划。

另外，澳大利亚的 Origin Energy 和日本的三井 OSK Lines 表示，他们将共同研究从 2026 年起澳大利亚绿色氢项目如何供应市场。

◆ 冰岛电力公司和H2V合作开展绿色氢和甲醇项目

据世界天然气8月9日消息称，冰岛电力公司 HS Orka 和总部位于英国的合资企业 Hydrogen Ventures Limited (H2V) 透露了开发绿色甲醇生产工厂的计划，该工厂使用绿色氢为海洋部门提供动力。

双方还打算使用这种清洁燃料为汽车、货车和卡车等家用和商用车辆提供动力。

双方还打算使用这种清洁燃料为家庭和商业车辆，如轿车、货车和卡车提供动力。

正如所解释的那样，利用氢燃料运输的新项目将有助于冰岛实现到2040年实现碳中和的宏伟目标。冰岛80%以上的能源消耗是基于可再生能源——主要是地热和水力——但绿色氢项目的发展将使该国在可再生和清洁能源领域处于世界领先地位。

H2V 首席执行官Horacio Carvalho评论道：“冰岛为减少碳排放设定了雄心勃勃的目标，我们相信利用氢能源是实现这一目标的关键。”

HS Orka的首席执行官Tómas Már Sigurðsson表示：“我们对与 H2V 的合作感到非常兴奋……除了电力之外，HS Orka 还将能够为他们提供淡水和天然二氧化碳，这对甲醇生产至关重要。”

具体而言，HS Orka/H2V 的项目将专注于利用地热能生产绿色氢气，然后将其用于合成燃料的生产。所有生产和使用的氢都将获得“绿色氢”认证，这意味着用于产生氢的能源 100% 来自可再生能源。

该项目将包括两个阶段，初始输入功率为 30MW，然后是规模更大的第二阶段，用于生产绿色氢。第一阶段的总成本预计为1亿欧元。

■ 德国

◆ 巴斯夫和埃尼联合减少运输行业二氧化碳足迹

据安迅思能源8月11日消息称，根据巴斯夫的新闻稿，埃尼和巴斯夫就一项联合研发计划签署了一项战略协议，以减少运输行业的二氧化碳足迹。

此次合作旨在开发一项新技术，利用甘油生产高级生物丙醇，甘油是埃尼将从欧洲生产商购买的工业生物柴油（FAME，脂肪酸甲酯）的副产品。正在开发的技术包括通过一种创新的催化加氢工艺将甘油转化为丙醇。

新方法包括在巴斯夫催化剂上进行高压加氢反应，以确保生物丙醇的高收率和高纯度，同时最大限度地减少副产物。与化石燃料相比，生物丙醇有可能减少65%至75%的温室气体排放。

通过这种创新方法获得的丙醇可以很容易地作为生物燃料组分加入到汽油中。与生物乙醇相比，生物丙醇具有更好的理化性质和较高的辛烷值，是制备优质汽油的有价值的成分。

◆ 海上风力涡轮机制造商西门子游戏发布季度亏损

风力涡轮机制造商西门子（Siemens Gamesa）上周五公布截至6月份的3个月亏损，并证实本月早些时候发布的警告称，其全年利润率可能为负值。

在全球减排计划中占据显著位置的全球最大的海上发电机制造商，一直在应对钢铁价格高企，以及冠状病毒大流行加剧的物流问题。

这家总部位于西班牙北部的公司将利息、税项和其他成本（1.7933亿美元）的运营损失归咎于原材料价格上涨和开发新型陆上涡轮机的成本，这符合初步结果。

该公司目前预计全年销售额为102亿欧元，营业利润率在-1%至0%之间。

西门子 Gamesa 今年迄今已损失了近三分之一的市值，延续了 1 月份开始的亏损，

在 2020 年大幅上涨后，可再生能源类股全线下跌。

知情人士告诉路透，大股东西门子能源公司目前正在探索如何完全控制这家制造商。知情人士告诉路透，该公司尚未持有的33%股份价值约50亿欧元，目前由机构和零售股东持有。

2020年6月接任西门子游戏公司总裁的业内资深人士安德烈亚斯·瑙恩（Andreas Nauen）本月早些时候表示，他对利润率达到8-10%持乐观态度，但时机可能会从2023年滑落到2024年。

钢铁价格已经上涨了一段时间，西门子在1月份表示，它通过提前订购零部件来对冲进一步上涨。

■ 挪威

◆ 海王星能源安装世界上最长的 ETH 生产管道

近日，海王星能源公司宣布，在其运营的挪威海域Fenja油田安全、成功地安装和测试了世界上最长的微量加热海底生产管道。

37 公里的电跟踪加热（ETH）管道溶液将把石油从油田输送到由 Equinor 运营的 Njord A 平台。

ETH 管道中的创新使用使该领域与现有基础设施紧密相连，从而大大降低了开发的潜在成本。

海王星能源在挪威的项目和工程总监埃里克·奥佩达尔说："完成ETH管道的安装和测试是一项伟大的技术成就，也是Fenja油田发展向前迈出的重要一步。ETH 管道中解决方案对于开采石油至关重要，是一种创造性的、具有成本效益的方法，使我们能够将油田与现有基础设施连接起来。"

挪威是海王星地理上多元化投资组合的重要组成部分，这是公司致力于在该地区投资和采用先进技术以克服挑战的一个很好的例子。

■ 荷兰

◆ SABIC荷兰工厂获ISCC认证

近日，SABIC宣布其位于荷兰的Functional Forms工厂已获得国际可持续发展与碳认证 (ISCC) PLUS 计划的认可，可提供一系列新的LEXAN薄膜和基于经认证的可再生原料的板材产品。

SABIC还进行了生命周期分析 (LCA)，评估了可再生材料与传统化石材料对环境的影响，依靠PAS 2050方法进行生物碳核算。结果表明，每千克基于经过认证的可再生原料的SABIC聚碳酸酯树脂有可能将化石消耗减少35%，并将应用的碳足迹减少60%。

据悉，SABIC的创新LEXAN聚碳酸酯薄膜和板材产品基于经过认证的可再生原料，在Bergen op Zoom(荷兰)生产基地生产，面向全球市场，包括建筑、电气电子、汽车、公共交通等。

■ 意大利

◆ 埃内尔锻造意大利港口绿色氢气公约

据世界能源8月9日消息：意大利国家能源公司 (Enel Green Power Italia) 与高科技海军工程公司Fincantieri签署了一份谅解备忘录 (MoU)，旨在为港口地区的绿色氢生产、供应、管理和使用制定一个综合解决方案。

两家公司将评估在向海军、潜艇和水面舰艇以及港口区内的工业用户供应绿色氢气方面进行合作的可能性。

这将包括在必要时设计和建造必要的基础设施，如储存，以及设计和开发能源流动管理系统。

后者可包括来自各自集团的其他公司的参与。

埃内尔位于拉斯佩齐亚的尤金尼奥·蒙塔莱发电厂将用作协议所涵盖活动的初始试验场。

Enel Green Power 业务发展主管 Carlo Zorzoli 表示："该协议的签署标志着 Enel Green Power 承诺与有兴趣在无法电气化的行业开发绿色氢气使用解决方案的运营商合作，从而通过工业活动的脱碳为能源过渡进程做出贡献。

芬坎蒂埃里首席执行官商业顾问劳拉·路易吉亚·马蒂尼 (Laura Luigia Martini) 表示："到2050年实现欧洲碳中和的目标要求建立一个工业生态系统，芬坎蒂埃里通过与意大利主要企业达成一系列运营协议，在短时间内实现复杂项目，在该系统上进行了一段时间的具体工作。

"通过这种方式，我们不仅积极响应共同体要求各国必须遵守的要求，而且巩固了我们在实现更可持续经济和社会进程中的领导地位。

埃内尔说，谅解备忘录可以"连续执行根据适用的规则和条例，包括有关相关方之间的业务而界定的未来具有约束力的协议"。

■ 瑞典

◆ Lundin开始Rolvnes近海油田的生产

据OE网站8月10日报道，专注于挪威大陆架的瑞典石油公司伦丁能源公司(Lundin Energy)周二表示，其已开始在其罗尔夫斯内斯(Rolvnes)近海油田的延长井测试(EWT)中生产，这是Edvard Grieg平台的第一个水下回接开发项目。

Rolvnes油田位于Edvard Grieg油田南侧的生产许可区，是一个风化破碎的花岗岩基底油藏。

2018年，一口水平评价井(16/1-28)的钻探和测试完成，产量为7000桶/天，证明了良好的储层产能。

伦丁表示，该评价井已经转化为开发井，并与3公里处的Edvard Grieg平台连接，该项目在预算成本估算的基础上按期完成。

Rolvnes油田的资源估计在1400万—7800万桶油当量之间。

2022年底完成整个油田开发计划

伦丁称，EWT的目标是更好地了解储层性质、储层连通性和该油田的长期生产动态，如果成功，该测试有可能开启Rolvnes油田的全面开发，进一步延长Edvard Grieg的稳定期。

一旦收集到足够的数据和生产经验，就可以在2022年底提交开发和运营计划(PDO)，这将受益于挪威的临时税收制度。在Utsira High的风化破碎花岗岩基底油藏中，成功的测试还可能带来巨大的额外资源潜力。

伦丁能源挪威公司(Lundin Energy Norway AS)是伦丁能源的子公司，是PL338C许可区的运营商，拥有80%的开采权益，其余权益由OMV (Norge) AS持有。

伦丁能源总裁兼首席执行官Nick Walker评论道，我们的战略重点之一是延长Edvard Grieg的稳定生产，长期保持设施充足。通过成功释放Edvard Grieg油田内的资

源和附近油田回接开发，我们已经成功地将Edvard Grieg稳产延长了5年以上。Rolvnes EWT是第一个回接到我们运营的Edvard Grieg枢纽中心的开发项目，来自EWT的生产数据将为Rolvnes油田的全面开发提供重要信息，以及Utsira High地区进一步风化基底储层的机会。

■ 瑞士

◆ 瑞士信贷：布伦特原油价格将大幅下跌

据8月11日FXstreet报道，布伦特原油价格承压，每周相对强弱指数(RSI)目前处于一个明显的峰值，预示着价格可能也会出现峰值。瑞士信贷(Credit Suisse)策略师警告称，一旦跌破每桶67.44美元的7月低点，价格将进一步下跌至每桶64.57美元，而200日均线在每桶62.40美元左右，买家预计会在这个区间买入。

油价只有突破每桶72.43美元才能缓解从每桶67.44美元的7月低点回落的压力，并反弹至每桶75.78-77.84美元区间上线。

每周相对强弱指数保持高位的情况与当前的熊市背离，这也增加了市场风险。

相对强弱指标(Relative Strength Index, 简称RSI)，也称相对强弱指数、相对力度指数。RSI是一种技术分析工具，用于比较数天内某种金融工具价格上涨的平均幅度相对其价格下降的平均幅度。该指数不比较两种证券的相对强弱，而只比较单一金融工具本身价格波动的强弱。运用该指数可找到超买和超卖的信号，以及作为指数的变化方向与金融工具价格变化方向间出现背离的警示。例如，当金融工具的价格下跌而相对强弱指数在上升时，这就是买入的信号。

■ 比利时

◆ Euronav 在第二季度遭受 8,970 万美元的损失

总部位于安特卫普的油轮运输公司Euronav报告称，2021年第二季度出现了"挑战"，最终出现9000万美元的赤字。

2021年第二季度，公司净亏损8,970万美元或每股0.44美元，而2020年第二季度公司净亏损2.596亿美元（合每股1.21美元）。

同期利息、税项、折旧和摊销前利润(EBITDA)的比例为2.260亿美元，低于去年同期的3.621亿美元。

Euronav 的同期亏损在上一季度的 7100 万美元之后扩大到约 9000 万美元，因此今年上半年的总净亏损为 1.6 亿美元。2020年，同期赤字为4.85亿美元。

预计Euronav第二季度业绩将受到冠状病毒引起的供应链中断的影响。

全球最大的油轮公司之一表示，COVID-19的限制抑制了原油需求，为了获得运力，原油需求和供应动态将需要回到正常模式。然而，时间仍然不确定。

此外，该公司指出，原油需求的改善和欧佩克减产的逐渐减少尚未转化为运费的恢复。迄今为止，期待已久的石油产量增长尚未转化为全球原油出口的可持续增长。

为了应对第一季度末的损失，Euronav签署了8000万欧元（约合9300万美元）的无担保循环信贷安排。

这项新贷款被大大超额认购，与一系列商业银行缔结。该设施的最小期限为3年，有两个1年的延长期。

油轮公司还对包括8艘新生态船在内的新一代船舶进行了反周期投资。

Euronav去年财务业绩最佳，利润为4.73亿美元，较2019年的1.12亿美元大幅反弹。



■ 西班牙

◆ 雷普索尔收购欧文在Canaport LNG剩余权益

据世界天然气8月7日消息称，西班牙石油和天然气公司雷普索尔从加拿大石油和天然气公司欧文石油手中收购了加拿大Canaport LNG剩余25%的股份。

Canaport LNG是位于加拿大新不伦瑞克圣约翰的液化天然气(LNG)接收和再气化终端。该项目于2009年开始运营，由雷普索尔和欧文石油公司共同拥有。

雷普索尔最初拥有该合作伙伴关系75%的股份，欧文石油拥有25%的股份，该合作伙伴关系是液化天然气设施的开发商、所有者和运营商。

该设施每天最多可输出2800万立方米液化天然气。

在过去的几个月里，两家公司一直在共同努力完成这笔交易。

欧文石油公司通报了其在终端 25% 的所有权权益的剥离。因此，现有的大股东雷普索尔拥有全部所有权。

◆ 雷普索尔获得14亿美元Yme重建项目的启动批准

近日，雷普索尔已获得挪威当局的批准，在北海启动120亿挪威克朗（合13.6亿美元）的Yme重建项目。

该近海油田上一次生产是在20年前，目标是在今年恢复生产。

Yme 重建项目涉及在现有沉箱上安装一个新的井口模块，以及 Morsk Inspirer 升高钻机和生产钻机。沉箱除了新的海底模板外，还有一个新的永久支撑结构。

该项目旨在释放约6300万桶来自Yme的估计可采储量。

据挪威石油管理局（NPD）称，Yme是挪威大陆架上最早在2001年关闭后重新开发的油田之一。在此期间，该领域的持续运作被认为不有利可图。

最初，Yme 油田开发时拥有一个升空生产设施和一艘伽玛结构的存储船。

2007年，该油田批准了新的开发和运营计划，但海上石油项目没有执行。

2018年3月，当局再次批准了经修订的PDO。然而，NPD说，该项目被推迟了12个多月。

Yme重建项目将采用现有和新装置和油井的组合。

雷普索尔在近海诺鲁吉安油田持有55%的运营股份。其合作伙伴包括洛托斯勘探和生产诺格（20%）、OKEA（15%）和科威特外国石油勘探公司（KUFPEC，10%）。

Yme油田位于埃格松盆地的9/2和9/5区块，于1987年发现，1996年投产。

■ 哈萨克斯坦

◆ 哈萨克斯坦增加对立陶宛的石油出口

据8月7日MENAFN消息：欧盟统计局的一名官员表示，哈萨克斯坦在2021年3月向立陶宛出口了价值1.228亿欧元的原油和沥青矿物获得的石油27.7389万吨。

哈萨克斯坦在2021年第一季度向立陶宛出口了47.2252万吨原油和沥青矿物获

得的石油，价值1.945亿欧元。

与2021年2月相比，3月份出口量增加了42.3%，而出口额增加了71.5%。2021年1月未进行出口。

2021年1月至3月，哈萨克斯坦和立陶宛之间的贸易额为7150万美元，而去年同期为1.683亿美元。

哈萨克斯坦对立陶宛的出口在2021年1月至3月期间达到5490万美元，去年同期为1.487亿美元。

在报告所述期间，哈萨克斯坦从立陶宛的进口总额达到近1660万美元，去年同期为1950万美元。

■ 阿塞拜疆

◆ 1-7月，SOFAZ油气田收入达到29亿美元

据阿塞拜疆国家石油基金（SOFAZ）报道，2021年1月至7月期间，阿塞拜疆主要油气田的收入达29亿美元。

阿塞拜疆-奇拉格-古内什利油田是里海阿塞拜疆段最大的油田，占这一收入的29亿美元。

今年头7个月，该基金从世界上最大的天然气凝结油田之一的Shah Deniz油田获得的收入达7 090万美元，其中包括5 710万美元的冷凝水收入。

此外，从2001年至2021年8月1日，阿塞拜疆-奇拉格-古内什利油田区的收入达1 523亿美元。同时，从2007年至2021年8月1日，沙德尼兹天然气和冷凝水销售收入达37亿美元。

◆ 阿塞拜疆向土耳其出口超过4.25亿立方米天然气

据8月7日MENAFN消息：根据土耳其能源市场监管局（EPDK）的趋势报告，阿塞拜疆2021年5月对土耳其的天然气出口与去年同期相比下降了51.6%，达到4.2672亿立方米。

在此期间，阿塞拜疆对土耳其的天然气出口量排名第三。今年5月，俄罗斯是土耳其最大的天然气出口国，出口量为18.62亿立方米，同比增长447.92%。

同期，土耳其天然气总进口量为35.99亿立方米，同比增长34.94%，其中管道进口31.5亿立方米，液化天然气进口4.494亿立方米。

管道进口增长157.88%，液化天然气进口下降68.92%。

全国天然气消费量增长61.38%，达到36.42亿立方米。

◆ BTC 2021年上半年出口原油1300万吨

据阿塞拜疆新闻8月7日消息称，巴库-第比利斯-杰伊汉(BTC)管道通过土耳其将阿塞拜疆的石油运往欧洲，该管道的运营商BP阿塞拜疆公司在其最近的报告中表示，该管道在2021年上半年出口了1300多万吨原油。

这些石油是从土耳其杰伊汉码头出口的，该码头装载着137艘油轮。

在报告期间，在巴库-第比利斯-杰伊汉项目上花费了6 900多万美元，在资本支出方面花费了1 200多万美元。

自2006年6月输油管道投入运营至2021年第二季度末以来，BTC共向世界市场出口了4796艘油轮装载的4.88亿多吨原油。

BTC管道目前主要输送阿塞拜疆的阿塞拜疆-奇拉格-古内什利原油和来自阿塞拜疆的沙德尼兹冷凝水。其他原油和冷凝水也继续通过BTC运输，包括来自土库曼斯坦、俄罗斯和哈萨克斯坦的原油和冷凝水。

此外，2021年1月至6月，桑加查尔码头向世界市场出口了约1.15亿桶石油和冷凝水。这包括通过巴库-第比利斯-杰伊汉的约9 900万桶石油和通过西线出口管道的约1 600万桶石油。

此外，2021年上半年，该码头每天出口约5 500万立方米沙德尼兹天然气。

据指出，该码头处理系统的日处理能力目前为120万桶原油和冷凝水，约1亿立方米天然气，其中8 100万立方米用于沙德尼兹天然气。

■ 印度

◆ 印度一季度石油进口费用飙升190%

据油价网8月6日消息称，据《印度斯坦时报》报道，印度今年第一季度的原油进口额飙升了190%，达到247亿美元，尽管进口量同比仅小幅增长14.7%。

这一大幅增长反映了国际油价的持续上涨，再次凸显了世界主要消费国对外国石油的过度依赖。此外，尽管燃料消耗尚未恢复到疫情前的水平，但进口费用还是有所

增加。

事实上，在截至6月的财年第一季度，印度为应对疫情感染病例的增加，实施了部分封锁，但这并没有反映出该国在此期间的石油进口量。据《印度斯坦时报》报道，4月和5月的燃料消耗量有所下降，6月部分恢复。然而，总的来说，新财政年度的头两个月是受第二波感染影响最严重的。

印度消费的石油80%以上依赖进口，并且一直公开反对欧佩克+控制供应以提高价格的努力。其石油部长公开反对欧佩克为推高油价而削减产量，并敦促欧佩克+开始增加全球供应，以控制价格。

今年4月，局势进一步升级，当时沙特阿拉伯对石油需求反弹充满信心，提高了面向亚洲买家的官方售价。作为回应，新德里下令其国有炼油厂减少购买沙特石油。结果，印度国有炼油厂5月份从沙特进口的石油比原计划减少了36%。

◆ ONGC在印度石油、天然气生产中的份额上升

据能源经济8月10日消息称，国有ONGC常常被视为印度原油和天然气产量的拖累者，但过去3年，该公司在印度石油和天然气产量中的份额实际上有所上升。

"ONGC原油产量占全国原油总产量的比例从2018-19年的61.7%上升到2020-21年的66.5%，"石油和自然国务部长萨斯·拉梅斯瓦尔·泰利周一在Lok Sabha回答记者提问时说。天然气也是如此。

石油和天然气公司（ONGC）经营着该国最古老的油田，产量自然下降。该国其他主要油田也面临着类似的问题，导致整个产量下降。根据部长的答复，ONGC的产量已经下降，但低于全国平均水平。

他说："勘探和生产（E&P）活动运营中面临的挑战是通用的，ONGC正在采取适当步骤解决这些问题。

ONGC在2018-19年全国产量为3,420万吨，产量为2,111万吨。2020-21年，全国产量3049万吨，产量2027.3万吨。他说："ONGC天然气产量占全国天然气总产量的比例从2018-19年的75.3%上升到2020-21年的77.1%。

2018-19年，全国天然气产量为328.7亿立方米，天然气产量为247.4亿立方米。2020-21年，在28.67亿立方米的国民产出中，它生产了22.09亿立方米。

◆ 印度铁路公司将采用氢燃料技术运行列车

根据政府的旗舰计划，"先进化学电池（ACC）电池"和"国家氢气使命"，根据2015年巴黎气候协议削减温室气体（GHG）排放，到2030年削减"任务净零碳排放铁路"，印度铁路将运行氢燃料技术列车。

"我们将在哈里亚纳邦的金德和索尼帕特之间的89公里轨道上对DEMU列车进行

改装。申办前会议将于8月17日举行，我们希望这一进程将在10月5日前完成，"ADG PRO 拉吉夫·贾因告诉ANI。

此外，铁路能源管理有限公司首席执行官SK Saxena补充说，氢燃料是最清洁的燃料。"我们将拆除柴油发电机并安装氢燃料电池。投入将改为氢燃料从柴油。这将是清洁的燃料形式。如果氢气是由太阳能产生的，它将被称为绿色能源，"他说。

在周六的一份新闻稿中，铁道部表示，"最近有预算声明启动氢气移动的概念。印度铁路替代燃料组织（IROAF）接受这一挑战，它邀请了印度铁路公司绿色燃料垂直公司投标铁路网的氢燃料电池列车。该项目将在北铁89公里的索尼帕特-金德段开工。

该部强调，由于该项目，每年将节省2.3亿卢比，该部说，"最初，2个DEMU转子将被转换，后来，2个混合叶将转换基于氢燃料电池功率运动。驾驶控制台将不发生任何变化。此外，该项目每年可节省 2.3 卢比。

■ 印尼

◆ 印度尼西亚：因佩克斯推迟阿巴迪液化天然气项目

近日，日本能源公司 Inpex Corp 预计，由于 COVID-19 中断了调查工作，而且由于气候变化，可能需要进行调整，该公司对印尼阿巴迪液化天然气项目的最后投资决定（FID）将推迟。

日本最大的石油和天然气勘探公司2019年7月表示，计划于2020年开始对该项目（又称Masela天然气项目）进行前端工程设计（FEED），到2027-2028年，该巨型油田将开始液化天然气生产。Inpex 控制着 65% 的项目。

但因佩克斯的董事总经理山田大作（Daisuke Yamada）表示，由于印尼大流行，FEED的筹备工作自去年以来一直处于暂停阶段。

山田在一次盈利简报会上对媒体表示："FID会有一些延迟，但我不能说什么时候。

该公司在2019年表示，它的目标是在三到四年内结束其FID。

山田说："此外，鉴于全球对脱碳的推动力度越来越大，我们可能需要考虑重新设计Abaadi项目，包括碳捕获和封存（CCS）或碳捕获利用和储存（CCUS）。

然而，Inpex仍然致力于开发该项目，他说，因为它希望除了在澳大利亚的Ichthys液化天然气项目之外，还要再建一个支柱。

该公司将2021年的净利润预测上调21%，至1700亿日元（合15.4亿美元），标志着该公司从去年因石油和天然气资产大幅减值损失而亏损的1117亿日元中复苏。

山田说：“油价高于预期是油价上涨的幕后原因。”

该公司还将年度股息预期从每股33日元上调至每股40日元。

今年1-6月，Inpex的净利润为519.8亿日元，而去年同期因油价大跌而亏损1208亿日元。

■ 沙特阿拉伯

◆ 沙特阿美第二季度利润较去年同期增长近四倍

据8月8日MENAFN消息：能源巨头沙特阿美表示，由于油价上涨，其2021年第二季度利润较去年同期增长近四倍。

沙特阿美表示，由于石油市场更强劲、炼油和化学品利润率更高，以及新冠疫情限制的放松，该公司今年第二季度的净利润增至255亿美元，高于2020年同期的66亿美元。

沙特阿美首席执行官Amin Nasser在一份声明中表示：“我们第二季度的业绩反映了全球能源需求的强劲反弹，随着全球复苏势头增强，我们将更具弹性和灵活性地进入2021年下半年。”。

大约两个月前，该公司宣布首次发行以美元计价的伊斯兰债券，筹资60亿美元。今年早些时候，该公司公布第一季度利润跃升30%。

沙特阿拉伯的摇钱树阿美石油公司2020年净利润暴跌44.4%，这给政府财政带来了巨大压力，因为利雅得正在推进其数十亿美元的项目，以实现经济多元化。

由于沙特阿拉伯去年受到新冠肺炎疫情引发的低价和减产的双重打击，该公司的债务攀升。

在阿拉伯联合酋长国阻止了一项协议后，世界主要产油国上月达成妥协，同意继续适度提高8月份的产量。

欧佩克+会议决定从8月开始增产40万桶/天，以帮助推动全球经济复苏。

◆ 沙特阿美计划到2025年将日产量提高55万桶

据油价网8月9日消息称，沙特阿拉伯国有石油巨头沙特阿拉伯国家石油公司周日表示，当两大油田的扩建项目完成时，该公司计划到2025年将石油产能增加55万桶/天。

沙特阿美昨日公布第二季度净利润大幅增长，与所有国际石油巨头一样，受油价上涨影响，该公司还向市场更新了其提高产能的项目。沙特的目标是日产1300万桶，高于目前的1200万桶。

沙特阿美在周日的收益报告中表示，提高 Marjan 和 Berri 油田产量的计划处于详细工程的最后阶段，建设活动仍在继续进行。

这家沙特石油巨头指出，到 2025 年，Marjan 和 Berri 项目预计将分别增加 30万桶/天和25万桶/天的产能。

根据沙特提高 Marjan 和 Berri 油田产能的计划，40万桶/天Marjan 油田的产能将增加 30万桶/天，而目前产能为30万桶/天的 Berri 油田的产能将增加25万桶/天。

2019 年 7 月，沙特阿美授予 34 份合同，总价值 180 亿美元，以提高两个油田的石油生产能力。

在去年油价和需求崩溃之后，沙特阿拉伯也难以避免，他将欧佩克+协议打破了一个月，沙特阿美停止了海上钻井平台，并推迟了几个项目的扩建。

今年 4 月，有报道称沙特阿美已恢复大型海上石油扩建项目的招标和开发工作，这些项目将使沙特阿拉伯到 2024 年的产能再增加 115 万桶/日。

◆ 沙特阿美上半年利润攀升至470亿美元

据能源世界网8月9日报道，沙特阿拉伯的石油生产公司沙特阿美(Aramco)周日宣布，今年上半年净利润约470亿美元，是去年同期的两倍，当时冠状病毒导致旅行中断，全球石油需求大幅下降。

这使沙特阿美回到了疫情爆发前的水平，2020年前六个月收入降至233亿美元。

沙特阿美首席执行官阿明·纳赛尔（Amin Nasser）表示，该公司第二季度的业绩“反映了全球能源需求的强劲反弹”。尽管新冠病毒变异带来的挑战仍存在一些不确定性，但我们已经证明，我们能够快速有效地适应不断变化的市场条件。

该公司还在其收益报告中确认，其 2021 年第二季度的业绩“主要受原油价格上涨的推动”。上周五，基准布伦特原油交易价格略高于每桶70美元，高于去年同期每桶45美元的区间。

这家国有石油公司表示，今年第二季度的净收入为254.6亿美元，而去年同期仅为66亿美元。本季度的收益略高于2019年第二季度冠状病毒爆发前的247亿美元。

该公司第二季度的收益也比今年第一季度的217亿美元有所增加。

由于冠状病毒的不确定性影响了消费者对原油的需求，沙特阿拉伯引领全球主要产油国控制产量，以防止价格暴跌。根据该协议，沙特自2020年5月以来的日产量在800万-900万桶之间。

沙特阿美的财务状况对沙特阿拉伯的稳定至关重要。尽管沙特王储穆罕默德·本·萨勒曼(Mohammed bin Salman)为实现经济多元化做出了巨大努力，但该国仍然严重依赖石油出口来推动政府支出。

该公司表示，将坚持第二季度支付187.5亿美元股息的承诺，这是其支付750亿美元年度股息的承诺的一部分。这笔支出的大部分流向了该公司的主要股东——沙特政府。

该公司与一家美国集团牵头的财团签署了124亿美元的管道交易，并发行了60亿美元符合伊斯兰教法规定的债券，从而提振了其运营现金流和现金收益。

◆ 沙特阿拉伯石油工业正在上演戏剧性反弹

据今日油价8月11日报道，沙特阿拉伯国家石油公司(Aramco)预计利润将增长近300%，因为沙特阿拉伯正经历着从去年新冠肺炎疫情打击石油需求后的戏剧性反弹。由于油价自今年年初以来上涨了30%，以及需求稳步增长，沙特阿拉伯的石油行业将在2021年变得更加强劲。

石油和天然气行业在经历了2020年的停滞，终于看到了一些增长，这是由于持续的疫苗接种工作，全球限制性措施的放松，以及经济活动的恢复。

沙特阿美本周宣布，2021年第二季度的净利润增加了255亿美元，或288%。此前，美国埃克森美孚公司宣布第二季度增长47亿美元，此外，荷兰皇家壳牌公司获得高额利润，显示出这个受到重创的行业的恢复力。

沙特阿美首席执行官Amin Nasser在一份声明中表示：“我们第二季度的业绩反映了全球能源需求的强劲反弹，随着全球复苏势头的增强，我们将在2021年下半年更具韧性和灵活性。”

沙特政府预计将削减在疫情期间大幅膨胀的预算赤字。沙特阿美的年度股息为750亿美元，是世界上最高的，这有助于在新冠疫情限制措施下为沙特阿拉伯提供资金。

沙特石油行业的反弹对整体经济产生了连锁反应，第二季度非石油行业增长10.1%。国际货币基金组织预计，沙特经济今年将增长2.4%，如果政府决定更快地放松对限制措施，并增加石油生产，恢复速度可能会更快。

自今年年初以来，由于产油国削减产量水平以刺激油价上涨，油价持续攀升，欧佩克+最终决定从8月份开始增加石油供应，以在油价过度膨胀之前满足需求。

沙特阿拉伯多年来一直依赖其强大的石油和天然气行业，现在它也在着眼于石油行业以外的领域，通过数万亿美元的支出来刺激非石油行业。这是沙特2030愿景计划的一部分，到2025年，公共投资基金每年将向当地经济注入超过400亿美元。

然而，如果沙特想继续看到整个亚洲关键市场的需求增长，就必须提高其竞争优势。Delta病毒的蔓延，各国纷纷出台了更严格的限制措施，加上该地区的廉价竞争对手，沙特阿拉伯在亚洲市场的吸引力难以维持。

此外，随着美国和俄罗斯提供更具竞争力的油价，沙特阿拉伯石油的吸引力似乎有所下降。

沙特阿美已将其阿拉伯中质和重质原油的价格提高了约20至30美分/桶。与此同时，美国降低了Mars石油的价格，俄罗斯也对乌拉尔油采取了同样的做法。这可能会赶走买家，除非沙特阿美对该地区需求水平的定期变化作出更公平的定价回应。

随着需求增加和油价上涨，沙特阿美看到了年度利润的积极趋势，因此它必须在这预期与世界石油市场的持续波动之间取得平衡，世界石油市场仍然受到新冠疫情的影响，而石油市场仍然强劲，石油巨头们也在推动着更大的竞争。

■ 阿联酋

◆ 阿联酋加强国际合作 抢占蓝氢市场

据海湾新闻网8月12日报道，阿布扎比国家石油公司（ADNOC）将通过Fertiglobe公司，向日本出光兴产株式会社出售蓝氢，用于其炼油和石化业务。此次出售建立在最近宣布的加强阿联酋和日本之间工业合作、支持阿联酋—日本蓝氢供应链发展的共同努力基础上。此前，阿联酋蓝氢首次出售给了伊藤忠商事株式会社。

ADNOC已表明其探索并扩大氢能市场的雄心，特别是蓝氢市场。随着越来越多的国家承诺30年内实现净零排放，包括阿联酋在内的中东产油国都在争夺氢能市场，而能源投资者也越来越关注新项目的绿色环保资格。Fertiglobe公司是ADNOC和阿姆斯特丹上市的OCI的合资企业，两家公司股份的比例是42比58，合资公司将参与在阿联酋开发的大型蓝氢生产项目。Fertiglobe公司将在其位于阿布扎比Ruwais工业园区的工厂生产蓝氢，并交付给ADNOC在日本的客户。这批蓝氢将以比灰氢更高的价格出售。这是阿联酋计划扩大蓝氢生产能力的又一个里程碑。此外，今年6月，Fertiglobe公司宣布将加入ADNOC和ADQ新能源项目，作为新的规模达每年100万吨蓝氢项目的合作伙伴，该项目仍需获得阿联酋监管部门的批准。

氢可以作为一种低碳燃料广泛应用于工业领域，包括运输、发电、炼油以及钢

铁、废水处理、水泥和化肥生产等行业。对于日本来说，氢及其运载燃料如蓝氨，预计将在该国的工业脱碳中发挥重要作用。为了抢占亚洲市场，近期，ADNOC还与韩国GS集团签署了一项协议，在阿布扎比合作开发蓝氢和蓝氨等燃料的新价值链。

◆ 塔卡集团上半年净利润增至7.89亿美元

据阿拉伯贸易网2021年8月11日阿布扎比报道，中东地区最大的上市综合公用事业公司之一的阿布扎比国家能源公司(塔卡集团/Taqa)8月11日公布的统计数据显示，塔卡集团今年上半年的净利润为29亿阿联酋迪拉姆(7.89亿美元)，同比增加了24亿阿联酋迪拉姆。

塔卡集团在一份公司声明中表示，该公司上半年净利润显著增长是由于其旗下的石油和天然气部门的贡献显著增加，以及2020年第一季度税后减值支出减少了15亿阿联酋迪拉姆。

统计数据显示，塔卡集团今年上半年在其稳定的合约和规范的公用事业业务的支持下取得了强劲的业绩。石油和天然气领域的大宗商品价格上涨也提振了塔卡集团的业绩，这也反映了去年全球经济形势疲软后的复苏。

◆ ADNOC将在炼油和石化领域释放蓝氨新机遇

据烃加工新闻8月10日消息称，阿布扎比国家石油公司(ADNOC)与Fertiglobe合作，将蓝氨出售给日本出光，用于其炼油和石化业务。此次销售建立在最近宣布的联合努力之上，以加强阿联酋和日本之间的产业合作，支持开发新的阿联酋-日本蓝色氨供应链，并且是继阿联酋蓝氨货物首次出售给伊藤忠之后。

Fertiglobe是OCI和ADNOC之间持股58:42的合作伙伴关系，将在其位于阿布扎比鲁韦斯工业园区的Fertil工厂生产蓝氨，然后交付给ADNOC在日本的客户。这批货物以比灰氨更有吸引力的溢价出售，突显出蓝氨作为一种新兴的低碳能源的经济优势。这是阿布扎比扩大蓝色氨生产能力计划的又一个生产里程碑，预计将包括Fertil的低成本去瓶颈项目。此外，Fertiglobe在6月宣布，将与ADNOC和ADQ合作，在鲁韦斯的TA'ZIZ建设一个新的全球规模的100万吨/年的蓝氨项目，该项目有待监管机构批准。

氨可作为一种低碳燃料广泛应用于工业领域，包括运输、发电、炼油以及钢铁、废水处理、水泥和化肥生产等行业。特别是对日本来说，氢及其运载燃料，如蓝氨，预计将在该国正在进行的工业脱碳努力中发挥重要作用。出光公司将使用这些货物来试验使用蓝氨来对其炼油厂进行脱碳。

■ 伊拉克

◆ 伊拉克计划到2027年底提高石油产量

据烃加工网8月10日报道，日前，伊拉克石油部长贾巴尔（Ihsan Abdul Jabbar）告诉伊拉克通讯社（INA）称，伊拉克计划到2027年底将石油日产量提高到800万桶。

石油部发言人Assem Jihad还告诉INA，由于石油市场面临的挑战，产油国重新考虑了他们的计划。增产是根据石油市场的变化和发展情况计算出来的，很难预测石油市场未来走势。

■ 韩国

◆ 韩国提出液化天然气加气退税

据海上能源8月10日消息，从明年开始，韩国将为即将成为地区液化天然气加注中心的液化天然气燃料船舶提供退税。

据能源部官员向Platts报告，该国政府修订了关税立法，以便为用于船舶的进口液化天然气提供退税。

目前，政府对液化天然气进口征收每公斤2美分（24.20韩元）的附加费。此外，对冬季进口的液化天然气将征收3%的关税，在今年剩余时间将征收2%的关税。

取消液化天然气燃料船舶的进口附加费是将韩国发展成为区域性液化天然气加注中心并满足严格的船用燃料法规的努力的一部分。

同样，据报道，政府正在推动降低液化天然气消费税，以帮助生产氢气和减少煤炭消耗。

此外，国有的韩国天然气公司计划在Dangjin建设其第五个液化天然气接收站。这是朝着区域液化天然气加注中心目标迈出的又一步。

◆ LG化学净利增长3倍

近日，LG化学公布第二季度财报。LG化学第二季度净利润从去年同期的4190亿韩元增至1.6万亿韩元，增长了3倍。该公司二季度营业利润也增长了3倍，达到2.2万亿韩元，较上年同期的5720亿韩元大幅增长。销售额同比增长65%，达到11.4万亿韩元。

LG化学的石化业务部第二季度营业利润增长了3倍，从去年同期的4310亿韩元增至1.3万亿韩元。该板块销售额同比增长57.7%，达到5.2万亿韩元。其中，聚烯烃业务占石化品收入的31%，增塑剂占18%，ABS树脂占31%，丙烯酸酯业务占11%。该公司预计，随着位于韩国丽水的第二石脑油裂解中心的运营，第三季度销售收入和盈利能力将持续增长。

专门从事汽车电池的LG能源解决方案业务二季度营业利润增长5倍，达到8150亿

韩元。销售额同比增长82%，达到5.1万亿韩元。另外，LG化学先进材料部门的营业利润从上一年的400亿韩元增至950亿韩元，增幅超过一倍。

■ 日本

◆ 日本旭化成第一季度净利润增长三倍以上

据ICIS网站8月6日消息 日本生产商旭化成（Asahi Kasei）周五表示，由于其材料部门的强劲表现，旭化成第一季度净利润较去年同期增长了三倍多。

该公司在一份声明中表示，2021年4月至6月，其材料业务销售额同比增长35.2%，至2768亿日元，营业利润从去年同期的89亿日元飙升至321亿日元。

该公司表示，该板块的强劲表现是由“汽车相关市场的复苏、石化产品市场价格的快速上涨以及需求的恢复”所推动。

◆ 今年上半年日本润滑油需求大幅增长

据亚洲润滑油周刊8月6日消息，日本政府机构本周公布的数据显示，6月份日本的润滑油消费量和产量均比去年同期高出20%以上，今年上半年的消费量和产量也高于去年同期的水平。

日本经济产业省的数据显示，今年6月日本国内润滑油消费量同比增长22%，至14.19万千升(12.8万吨)，而去年同期为11.6177万升。这也远远高于2019年6月10.7771万千升的消费量。今年上半年，日本润滑油消费量从2020年上半年的69.413万千升上升到78.4982万千升，增长了13%。

据日本经济产业省最近公布的数据，6月份日本润滑油产量(包括用于出口的)同比增长23%，从去年同期的14.4549万千升增长至17.831万千升。这也远远高于2019年6月的12.429万千升的产量。今年上半年日本润滑油产量从去年同期的103万千升增加到了106万千升。

6月份日本的润滑油进出口也显示出同比复苏的迹象。6月份日本润滑油出口量为6.6467万千升，同比增长23%，同时进口量同比增长了214%至2.3318万千升。在今年的前六个月，日本润滑油进口总量达到11.7887万千升，比去年同期的9.6905万千升增长了22%。今年上半年，日本润滑油出口总量同比增加17%，从去年同期的35.5423万千升增至41.6707万千升。

日本央行在今年7月发表的《经济活动和物价展望》报告书中表示：“虽然受到国内外新冠肺炎疫情的影响，日本经济仍处于严峻的状况，但经济状况明显好转。”

日本央行在报告中表示：“海外经济总体上已经复苏，尽管不同国家和地区的情况有所不同。在这种情况下，出口和工业生产继续稳步增长。此外，企业利润和企业信心总体上有所改善。商业固定投资已经回升，尽管在一些行业看到疲软。由于新冠肺炎疫情的影响，就业和收入状况依然疲弱。”

◆ 日本首款液化石油气燃料VLGC即将投入使用

近日，日本液化石油气贸易商和进口商阿斯托莫斯能源公司宣布，将于本月晚些时候将液化石油气（LPG）动力的大型天然气运输公司（VLGC）投入运营。

该船由同胞造船商川崎重工（KHI）在其Sakaide造船厂建造。总部位于新加坡的船东库米艾导航公司将为阿斯托莫斯运营84,229个煤层气VLGC。

该船长299米，宽37.2米，将配备KHI的双燃料液化石油气发动机，可同时使用加压液化石油气和燃料油运行。

该公司指出，液化石油气作为一种燃料，与燃料油相比，预计将减少约20%的二氧化碳排放量和约90%的硫氧化物、颗粒物。

几年来，阿斯托莫斯一直在考虑将液化石油气燃料油轮引入其VLGC船队，以回应国际海事组织2050年的零排放目标。

该公司指出：“我们将继续将重油船转变为液化石油气燃料船，作为可能的解决方案之一，并促进其他环保船队的发展。”

最近，该公司签署了一项协议，从石油巨头壳牌购买碳中和液化石油气。

◆ 日本 MOL 订购了世界上最大的氨气油轮

近日，日本三井物产（MOL）已达成造船协议，2023/2024年，全球最大的氨气运输公司将进行首航。

莫尔手臂凤凰油轮 Pte 之间的协议。中村造船有限公司和中村造船有限公司涉及建造两艘大型天然气运输船（VLGC），以运输液化石油气（LPG）和氨气。

这些油轮的运力约为87,000立方米，可运载约58,000吨氨气，比目前运营的最大油轮的运力高出近50%。

中村造船公司将与三菱造船株式会社进行技术合作，在伊马里造船厂建造这两艘船。

“这些船舶也可以使用液化石油气燃料运行，计划于 2023 年后陆续交付 [...] 并且旨在最大限度地提高燃油效率，”MOL在一份新闻稿中说。

“氨作为下一代清洁燃料，在燃烧时不会排放二氧化碳，并且作为可用于运输氢气的

"氢载体",正引起人们的注意。

"新订购的船舶也设计用于运输氨气,目前是世界上最大的氨运船。

此外,由于液化石油气和氨燃料具有相似的特点,因此将来建造这些船舶时将着眼于转化为氨燃料。

氨本身是氮肥和磷肥的关键成分,用于丙丙氨酯等化工产品,交易广泛。

海洋船只每月运动约160万吨氨气,随时约有60艘油轮在水面上,运力从4000吨到4万吨不等。

◆ 日本项目测试船上二氧化碳捕获系统

据世界能源新闻/2021年8月5日报道,日本三菱造船株式会社一直与川崎Kisen Kaisha有限公司("K"线)和日本Kaiji Kyokai (ClassNK)合作,对"海上二氧化碳捕获系统"的小型示范工厂进行测试操作和测量,以验证设备的使用情况。目前,该设备已经安装在日本三菱重工位于横滨造船厂机械厂的木工厂的《科罗纳公用事业号》船上。这艘船是日本东北电力公司的煤炭运输船,由"K"线运营。

这个项目得到了日本国土、基础设施、交通和旅游省(MLIT)海事局的支持,作为其海上资源开发技术进步研究和开发援助项目的一部分。此次测试包括将陆上发电厂现有的二氧化碳捕获系统的设计转换为海洋环境,并将其安装在实际服役的船舶上。

这个项目被称为"海上碳捕获"(CC-Ocean),旨在实现海上二氧化碳捕集获,这在世界上尚属首次。

三菱造船株式会社的工程师们将在该船的航行期间在船上进行调试,提供紧凑的二氧化碳捕获示范装置,并在海上进行性能评估,以及对分离和回收的二氧化碳进行分析。到2021年底,三菱重工和"K"线将对操作此演示装置的船员进行验证测试,并评估其安全性和可操作性,目的是将该系统作为一个基于海上的、紧凑的二氧化碳回收系统进行实际应用。

■ 孟加拉国

◆ 孟加拉国发现价值超过1.48亿美元的新气田

据能源经济8月11日消息称,孟加拉国宣布发现了一个新的天然气田,可能储量约680亿立方英尺,价值超过1.48亿美元。

孟加拉国电力、能源和矿产资源部部长Nasrul Hamid周一表示,国营的孟加拉

国石油勘探公司 (BAPEX) 在达卡东北约240公里的锡莱特地区发现了这一气田。

他说，这将在满足这个能源匮乏国家日益增长的需求方面发挥重要作用。

Hamid说：“新气田可能有680亿立方英尺的天然气储量，价值约127.6亿塔卡(约合1.48亿美元)。”

BAPEX 官员表示，他们计划很快开闸3D勘测，以评估实际位置，因为他们预计将在13年时间内，以每天1000万立方英尺的速度从该气田开采。

官员们说，该气田最初是在 6 月份发现的，但在评估了其可能的储量和开采前景后，他们倾向于公开宣布。

孟加拉国此前发现了27个天然气田，最新的一个于2017年10月在西南沿海地区博拉，是迄今为止最大的一个，拥有数千亿立方英尺的储量。

目前，孟加拉国有20个气田在运营，供应量为23亿立方英尺/天，而全国需求为35亿立方英尺/天，这种情况促使政府进口6 -8亿立方英尺/天的液化天然气(LNG)。

孟加拉国于 1955 年在锡莱特发现了它的第一个气田。

国营的孟加拉国石油、天然气和矿产公司的官员表示，此前发现的 27 个气田的原始可采天然气累计储量约为 28 万亿立方英尺。

能源专家 Mohammad Tamim 教授博士说，与负担得起的能源相比，确保供应更令人担忧，同时“能源短缺正在加剧，未来几天将出现逾4亿至5亿立方英尺的天然气产量短缺”。

另一位专家Badrul Imam表示，孟加拉国的天然气勘探仍处于“不成熟阶段”，有许多地区和潜在的储量类型尚未勘探。

他补充说：“发现大量新天然气储量的可能性很高……认真的勘探活动可以为孟加拉国提供足够的天然气，以抵消对进口能源过度依赖的政策。”

■ 新西兰

◆ 新西兰唯一炼油厂将改造为汽油进口终端

据道琼斯新西兰惠灵顿8月9日消息，新西兰唯一一家炼油厂的股东批准了一项将其

改造为汽油进口终端的计划，从明年起，新西兰将停止炼油，这引发了有关燃料安全的辩论。

新西兰炼油公司运营的Marsden Point炼油厂满足了该国约70%的汽油、航空燃料和柴油需求，但由于利润率低以及来自亚洲规模更大、效率更高的炼油厂的竞争，该炼油厂已变得不具经济效益。疫情加速了富裕国家老旧炼油厂的关闭，而印度等国则提高了炼油产能。

这家炼油厂的股东8月6日几乎一致投票决定将其改造为一个进口终端。该炼油厂的股东包括Z能源公司和埃克森美孚等主要客户。Z能源表示，这一改变将为其业务释放1.5亿新西兰元(1.06亿美元)，其中一些将返还给股东。

这家炼油厂的300名员工中，大多数人将失去工作。工会已对失去这家他们认为具有战略意义的国家资产及其对长期燃料安全可能产生的影响表示担忧。

新西兰依赖进口原油，该国炼油业的终结将意味着其对进口原油的依赖将转变为对进口成品油的依赖。

■ 澳大利亚

◆ 澳大利亚东海岸液化天然气7月出口增长6%

据世界天然气8月6日消息：根据Gladstone Ports Corp发布的数据，澳大利亚东海岸三个项目的LNG出口量在7月份达到177万吨，同比增长6%。

韩国进口液化天然气347,413万吨，高于去年同期的226,354吨；马来西亚进口124,042吨，而2020年7月为124,880吨。日本上月进口液化天然气135,708万吨，高于去年同期的65,762万吨。

东海岸的三个项目是阿普朗：格拉德斯通液化天然气和昆士兰柯蒂斯液化天然气。在截至6月30日的12个月里，这些项目出口了创纪录的2300万吨液化天然气。

◆ 澳大利亚Origin Energy将开发出口绿氨供应链

据《能源年》8月11日悉尼报道，澳大利亚能源巨头起源能源公司(Origin Energy)周三表示，该公司已与日本航运公司三井株式会社(Mitsui O.S.K. Lines)签署谅解备忘录，以开发出口绿色氨的供应链。

两家公司正在合作，到2026年向下游市场供应低碳燃料。

起源能源正在进行一项240万美元的可行性研究，以在塔斯马尼亚建立一个绿色

氨厂，产品将用于出口。

该公司目前向亚洲市场运输液化天然气。

Origin energy燃料总经理特雷西·博伊斯（Tracey Boyes）表示，凭借丰富的可再生资源和靠近亚洲市场，澳大利亚在发展世界领先的氢能产业方面处于领先地位，向世界各地出口低排放能源，以满足我们主要贸易伙伴对清洁能源的需求。

◆ 伍德赛德将斯卡伯勒成本估算提高至120亿美元

据离岸工程网站8月5日消息 澳大利亚最大的独立天然气生产商伍德赛德石油有限公司周三表示，在今年做出最终投资决定的过程中，公司已将斯卡伯勒项目的成本估算提高了5%。

伍德赛德将希望寄托在斯卡伯勒，该项目目前预计将耗资120亿美元，因为这是该公司唯一的短期选择，以取代其西北陆架和冥王星气田的枯竭产量。

该项目此前预计将耗资114亿美元，不过伍德赛德在6月份提醒称，该项目面临着暴涨的钢铁价格，而且在西澳大利亚采矿业繁荣之际，工人竞争激烈。

成本升级之际，越来越多的猜测称，伍德赛德正在谈判购买必和必拓集团的部分或全部石油和天然气资产。必和必拓为伍德赛德在斯卡伯勒的合伙人。

新的成本包括修改冥王星液化天然气设施以处理从斯卡伯勒提取的天然气的费用增加近3%，以及增加项目海上输出能力和钻探额外油井的费用增加约8%。

该公司表示，斯卡伯勒的海上液化天然气产量将从每年650万吨增加到800万吨。

◆ 必和必拓计划开发墨西哥湾的Trion项目

必和必拓集团（BHPB.L），（必和必拓。AX）上周五表示，已批准将其在墨西哥的Trion石油项目推进到设计和工程阶段，并将斥资5.44亿美元开发其位于墨西哥湾的Shenzi北石油项目。

必和必拓董事会批准了2.58亿美元的资本支出，将墨西哥的Trion石油项目推进到前端工程设计（FEED）阶段。

这些研究的重点将是完成从2022年年中开始执行最终投资决定所需的工程、商业安排和执行规划。

必和必拓持有位于墨西哥湾近海深水湾的AE-0092和AE-0093区块60%的参与权益和运营权。

PEMEX勘探与生产墨西哥持有该区块40%的股权。

必和必拓（BHP）表示，该项目将增加两口油井和水下设备，以建立一个新的钻井，日产能可达约3万桶石油当量。

西班牙石油公司雷普索尔公司（REP. 拥有神子北项目其余部分的MC）预计将在今年晚些时候做出最终投资决定（FID）。

必和必拓石油业务总裁杰拉尔丁·斯莱特里（GeraldineSlattery）在一份声明中表示："神子北和三龙都是我们业务的强劲增长资产，从相对低碳强度的资源中获得了诱人的回报。"这位矿工说，神子北项目的生产预计将在2024财年开始。

◆ GEV 与海能合作伙伴签署绿色氢气出口协议

据世界天然气8月12日消息称，澳大利亚能源公司全球能源投资公司已与Province Resources and Total Eren签署了谅解备忘录（MoU），以研究从西澳大利亚州出口绿色氢的可行性。

根据协议，GEV将协助省和埃伦公司评估为其HyEnergy项目出口绿色氢气的技术和商业可行性。

研究范围包括从西澳大利亚州加斯科因地区的陆上氢气生产设施运送到海上装船浮标，然后输送到亚太地区指定市场。

GEV董事总经理兼首席执行官马丁·卡罗兰（Martin Carolan）表示："HyEnergy项目是我们的压缩氢气运输解决方案的理想绿色氢气出口项目，因为它位于W. A. Gascoyne海岸线的战略位置，距离多个亚洲市场有区域距离，未来需要进口氢气。

全球能源风险投资公司已同意自费进行这项研究。

谅解备忘录不具约束力，不排他性，将于2022年底到期。

2021年1月，该公司还与太平洋水电澳大利亚开发公司Pty签署了一项协议，以探讨有关绿色氢气生产、储存、装载、地面和海洋运输的机会。

HyEnergy 合作伙伴于 2021 年 4 月签署了一项协议，以探索西澳大利亚州加斯科因地区卡纳冯夏尔的绿色氢气潜力。

■ 埃及

◆ 埃及和以色列讨论在埃及加工以色列天然气

据管道新闻网8月9日消息称埃及石油部长Tarek El-Molla和以色列能源部长Karen El-Harr在周一的一份联合声明中表示，双方讨论了以色列天然气在埃及天然气液化厂液化再出口的“未来计划”。

该声明由埃及能源部在其Facebook账户上发布，声明称，El-Molla和Al-Harr通过电话进行了双边会谈，还讨论了他们在东地中海天然气论坛框架内正在进行的合作。

声明称，两位部长强调了加强论坛成员之间双边和多边合作的必要性和重要性，以充分释放该地区的天然气潜力。

埃及石油部长Tarek El Molla表示：“加强东地中海天然气论坛成员国之间在天然气领域的双边和多边合作将产生根本性影响，并将扩大到东地中海地区以外。”

声明援引以色列能源部长的话称：“埃及在所有领域都是以色列的重要合作伙伴，在地理上邻近，加上环境特征相似，使能源领域的合作对每个国家都非常重要，目的是为该地区所有人民实现能源安全。”

■ 津巴布韦

◆ 津巴布韦与英国公司合资建设燃料管道

据管道新闻网8月11日消息称，津巴布韦新闻部长周三表示，津巴布韦已与总部位于英国的Coven Energy签署了一项价值13亿美元的合资协议，以开发一条从莫桑比克港口城市贝拉到首都哈拉雷的燃料管道。

Monica Mutsvangwa表示，这条管道将补充现有的一条管道，这条管道也连接哈拉雷和贝拉，使内陆的津巴布韦成为南部非洲地区的燃料中心。

Mutsvangwa在内阁会议后的简报会上说：“这条管道将在4年内建成，预计成本为13亿美元。这一合作关系将持续30年。”

Mutsvangwa表示，未上市的Coven Energy将与国有的国家石油和基础设施公司组建一家各占一半股权的合资公司。

由于长期外汇短缺，津巴布韦一直在努力解决严重的燃料短缺问题，但在政府允许公司以美元出售货物后，最近几个月供应有所改善。

■ 中国石油

◆ 中国石油集团党组深入学习贯彻习近平总书记重要讲话精神

8月6日，集团公司党组召开会议，深入学习贯彻习近平总书记在西藏考察时的重要讲话精神。集团公司党组书记、董事长戴厚良主持会议。

会议强调，习近平总书记在西藏考察时的重要讲话，高度肯定西藏和平解放70年来的发展成就，充分表达了党中央对西藏工作的支持、对西藏各族干部群众的关怀，明确提出全面贯彻新时代党的治藏方略，为谱写雪域高原长治久安和高质量发展新篇章、建设团结富裕文明和谐美丽的社会主义现代化新西藏指明了方向。

会议强调，要深入学习贯彻习近平总书记重要讲话精神，坚定不移贯彻新时代党的治藏方略，充分发挥集团公司重要骨干央企作用，持续推进在藏油气业务发展，切实做好油气供应保障，扛起造福西藏同胞、促进民族团结、助力边疆建设的责任担当。要坚持“绿水青山就是金山银山、冰天雪地也是金山银山”的理念，坚定不移走生态优先、绿色发展之路，加快形成节约资源和保护环境的产业结构、生产方式，为推动青藏高原可持续发展贡献石油力量。要严格落实“四个不摘”要求，加大对西藏支持力度，在产业、消费和智力扶贫方面继续做好对口支援，推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。要深入开展党史学习教育，在锤炼党性、履行责任、推动发展上下功夫，组织好专题学习研讨、专题组织生活会、“我为员工群众办实事”实践活动等，特别要深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神，把学习教育成果转化为推进世界一流企业建设的实际成效。

集团公司党组领导侯启军、段良伟、刘跃珍、吕波、任立新参加会议。

◆ 中国石油全面开展全国国有企业党的建设工作会议精神贯彻落实情况“回头看”

8月10日，记者从党群工作部获悉，集团公司上下按照国资委党委全国国有企业党的建设工作会议精神贯彻落实情况“回头看”有关部署要求，持续深入学习习近平总书记在国有企业党的建设工作会议上的重要讲话精神，认真总结5年来集团公司加强党的建设成效经验，对标梳理工作落实中存在的差距不足，研究提出新发展阶段持续提升党建质量的具体措施，推动党的建设不断迈上新台阶，为奋进高质量发展和建设世界一流综合性国际能源公司提供坚强保证。

集团公司党组高度重视，成立“回头看”工作领导小组，党组书记、董事长戴厚良任组长，党组副书记段良伟任副组长，相关部门和纪检监察组负责同志为成员。制定下发《集团公司全国国有企业党的建设工作会议精神贯彻落实情况“回头看”实施方案》（简称《实施方案》），同时派出8个基层党建指导服务小组，对各单位“回头看”进行全覆盖督促指导。

《实施方案》要求，根据国资委党委“回头看”统一安排，集团公司党组和各级党组织对照习近平总书记在全国国有企业党的建设工作会议上的重要讲话精神，重点把握总书记关于“一个总体目标”“两个一以贯之”“三个有利于”“四个坚持”等一系列重要论述，对照中组部、国资委党委有关要求，重点从党对国有企业的全面领导情况、做强做优做大国有企业的工作成效、破解难题补齐短板的要求是否落实、建立和完善中国特色现代企业制度情况、高素质专业化企业领导人员队伍建设成效、加强基层党组织建设成效、全面从严治党责任是否压紧压实等7个方面进行对标检视。

《实施方案》指出，各单位党委要切实担负主体责任，扎实开展“回头看”，做好动员部署、对标自查工作，统筹抓好整改提升，全面展示5年来抓党建促发展的好经验好成效，积极营造比学赶超的良好氛围，确保工作取得实效。

◆ 中国石油集团党组党史学习教育督导组工作推进会召开

中国石油网消息，8月6日，集团公司党组党史学习教育督导组工作推进会在京召开。会议听取各督导组工作汇报，了解各单位学习教育开展情况，安排部署下一阶段指导工作。集团公司党组副书记段良伟主持会议并强调，要深刻理解、把握重点，紧跟节拍、把准节奏，督促到位、指导到位，推动集团公司各企业、各层面党史学习教育走深走实，把党史学习教育成效转化为推动集团公司高质量发展的强大动力。

段良伟指出，各督导组认真学习贯彻习近平总书记在党史学习教育动员大会和“七一”庆祝大会上的重要讲话精神，坚持高站位、高标准、抓关键、树形象，对重点任务进行分解，实施量化评价，把“我为员工群众办实事”实践活动等作为关键环节，积极深入基层、深入群众，努力减轻基层负担，督促整改各类问题，对集团公司党史学习教育高水平高质量开展起到重要推动作用。

就做好下一阶段党史学习教育指导工作，段良伟提出五点要求。一要紧紧围绕学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神进行指导，按照党组要求抓好党委理论学习中心组学习和基层党支部“三会一课”，在学深细悟上下功夫。深入开展学习研讨，结合本单位实际进行立项研究，以课题研究带动基层实践。二要紧紧围绕专题组织生活会开展指导，严格把握程序，保证各单位组织生活会动真格、触灵魂，红脸出汗，对查摆出来的问题认真梳理总结，制定整改措施。三要紧紧围绕“我为员工群众办实事”进行指导，提高办实事的精准性、时效性，切实增强员工群众获得感幸福感安全感。四要紧紧围绕推动高质量发展进行指导，妥善处理党史学习教育和各项工作的关系，努力在勘探开发、炼油化工、油气销售等各方面取得新业绩、实现新突破，做到学习教育与高质量发展两手抓、两手促。五要切实增强指导工作的针对性实效性，通过“线上线下”相结合的模式，保证指导工作全覆盖。各督导组要将发现亮点、培育典型作为指导工作的重要任务，始终坚持石油人的优良传统作风，以真抓实干的作风推动各项工作落地落地。

集团公司总经理助理杨华，总部部门、纪检监察组、党史学习教育领导小组办公室成员、督导组全体成员在主分会场参会。

◆ 中国石油集团环境监测总站以“零不符合项”通过国家监督抽查

中国石油网8月11日消息，8月4日，集团公司环境监测总站在2021年度国家级资质认定检验检测机构“双随机、一公开”现场检查中，获得“问题事实描述”“无”的监督抽查事实确认，标志着集团公司环境监测总站以“零不符合项”通过国家监督抽查。

集团公司环境监测总站主要担负着环境监测的技术指导和考核，开展环境监测技术研究、标准制订、技术交流与培训，配合开展企业污染物产生、排放和变化情况现场监督监测等任务。本次现场检查主要依据国务院关于在市场监管领域全面推行部门联合“双随机、一公开”（随机抽取检查对象，随机选派执法检查人员，抽查情况及查处结果及时向社会公开）监管的意见（国市监检测发〔2021〕33号）、国家市场监督管理总局令（第39号）“检验检测机构监督管理办法”等文件相关内容，在全国重点抽查300家检验检测从业机构是否遵守检验检测机构资质认定管理办法相关要求等内容。

考核专家组对照专项检查明细表，分别从资料审核和实验室现场检查两方面对集团公司环境监测总站全面检查，随机抽取2020—2021年出具检测报告及相应原始记录共21份，对检测结果进行全过程溯源。经全面检查，考核专家组认定集团公司环境监测总站体系运行有效，各项程序运行合法合规，原始记录及检测报告规范完整，检测结果全溯源链完整有序，在检验检测机构中处于领跑者行列，能充分满足生态环境监测机构对实验结果“真”“准”“全”的质量要求。

集团公司环境监测总站以“零不符合项”的佳绩高标准通过现场检查，为石油石化检验检测机构高质量发展树立了行业标杆，为集团公司“绿色低碳”发展再添动力。



◆ 中央企业数字协同创新平台发展研究课题开始实施

中国石油网消息，8月6日，国务院国资委科创局召开2021年中央企业数字化转型课题总体组会议，标志着昆仑数智承担的中央企业数字协同创新平台发展研究课题进入实施阶段。

2021年中央企业数字化转型重点课题包含中央企业数字协同创新平台发展研究、智能制造推动制造业数字化转型策略研究、国有企业数字化转型路径研究、国有企业数字化转型企业试点研究服务、2021年国有企业数字化转型场景示范和路线图研究、北斗赋能中央企业数字化转型研究等6个课题。昆仑数智除承担中央企业数字协同创新平台发展研究课题、“油气类企业数字化转型路线图研究”和“中央企业供应链金融创新研究”两个子方向的具体研究工作外，还负责另外5个课题研究的总体组织、沟通协调、课题管理、技术服务等统筹工作。这个项目由近150家国有企业参与，涉及10个数字化转型方向，部分数字化转型内容为全球首次触及，协调工作涉及近9省地方国资委，是昆仑数智承接国家部委课题任务以来，参与单位最多、研究方向最多、研究难度和协调难度最大的项目，对于提升集团公司品牌形象、拓展外部市场具有重要意义。

中央企业数字协同创新平台发展研究课题，主要收集中央企业电子商务、区块链、北斗应用、大湾区等数字协同创新平台发展应用情况，编制中央企业数字协同创新平台工作要点，跟踪平台建设情况，分析数字协同创新平台存在的问题和需求，结合国家相关政策要求，提出数字协同创新平台发展策略的建议，编制完成课题研究报告。课

题研究对提升国资委监管能力、助力中央企业数字化转型工作提供重要支撑。

■ 中国石化

◆ 坚决扛稳央企责任科学谋划援疆发展

8月9日，集团公司党组传达学习第八次全国对口支援新疆工作会议精神，强调要坚决落实以习近平同志为核心的党中央决策部署，切实扛稳扛好中央企业责任担当，科学安排公司“十四五”及今后一个时期在疆投资发展，为新疆经济社会高质量发展作出更大贡献。马永生主持并讲话。

会议部署推进公司当前重点工作，明确“六个全力”落实举措；传达学习国务院国资委疫情防控工作视频会议精神，部署公司相关工作。

会议指出，第八次全国对口支援新疆工作会议充分肯定了对口援疆工作成绩，提出下一步工作要求。我们要切实提高政治站位，始终胸怀国之大者，进一步把思想和行动统一到以习近平同志为核心的党中央治疆方略上来，统一到党中央关于对口援疆决策部署上来，紧紧围绕新疆社会稳定和长治久安这个总目标，从讲政治的高度，结合实际抓好援疆工作，切实扛稳扛好中央企业责任担当。

会议强调，要大力推进产业援疆。牢牢把握服务构建新发展格局这个基点，坚持产业援疆大方向不动摇，把中国石化的市场、管理、技术优势与新疆的资源、政策、区位优势结合起来，把准新疆产业发展方向，用好国家和地方政策，深入探索与新疆合作发展的有效模式，科学安排“十四五”及今后一个时期在疆投资发展，加快驻疆企业转型升级步伐，积极推进在疆油气勘探开发、资源保供、拓市扩销、“三新”业务发展及重点项目建设，为新疆经济社会高质量发展作出更大贡献。

会议要求，要积极助力乡村振兴。抓好巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴的有效衔接，加大在产业、消费、就业、教育等方面的支持力度，增强“造血”功能，巩固脱贫成果；聚焦民生领域，多办利民惠民的好事、实事，帮助当地群众改善生产生活条件，为新疆乡村振兴作出新的贡献。

会议指出，集团公司党组近期对当前重点工作作出安排，确定总的要求是坚持稳中求进、做到“六个全力”。我们要有条不紊抓落实，按照年度重点工作分工安排，结合集团公司相关部署要求，抓紧推进各项工作落地见效。要全力以赴防风险，重点做好防事故、防疫情、防波动各项工作，坚持守土有责、守土尽责，对重大风险做到心中有数，排查到位、管控到位，不能出乱子。要凝心聚力树形象，进一步激发推动公司高质量发展的正能量。

会议强调，当前，国内本土新增病例仍然较多，发展趋势具有不确定性，疫情

防控工作面临严峻挑战。我们要提高政治站位，坚决把思想和行动统一到习近平总书记重要批示精神上来，把疫情防控作为头等大事来抓、作为各项工作的前提和基础来抓，锚定防疫目标，把牢防控关口，消除麻痹懈怠情绪、浮皮潦草作风，克服形式主义、官僚主义问题，从细节做起，落实责任，坚决遏制疫情蔓延势头。要坚决服务抗疫大局，确保油气市场平稳供应，组织好医卫原料生产，帮助企业解决实际困难，尽可能减少疫情对生产经营的冲击影响，更好服务国民经济社会发展。

◆ 建设领军人才队伍聚力公司高质量发展

8月10日，马永生在新聘集团公司首席专家、高级专家集体谈话视频会上强调，要深入学习贯彻习近平总书记关于人才工作系列重要论述，切实增强荣誉感、责任感和使命感，深化实施人才强企战略，加快推进领军人才队伍建设，为公司实现高质量发展汇聚强大力量。

马永生说，人才是赢得国际竞争主动、实现民族伟大复兴的战略资源。近年来，集团公司党组认真贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神和党中央决策部署，围绕打造世界领先洁净能源化工公司和技术先导型公司，进一步确立人才引领发展的战略地位，统筹推进人才队伍建设和人才发展机制建设，坚持党管人才，推动人才强企战略不断走深走实；坚持高端引领，高层次人才队伍持续壮大；坚持全面发力，各专业、高层次人才培养使用力度不断加大；坚持改革创新，人才创新活力明显增强，各项工作取得重要进展。目前，集团公司形成了以23名院士、26名集团公司首席专家、190名集团公司高级专家为主体的高层次专家队伍，在重大课题攻关、重点技术研究、重大难题突破方面作出突出贡献。

马永生指出，进入“十四五”，集团公司发展面临许多新的风险挑战，人才队伍中规模大而结构不优、战略领军人才相对匮乏等问题越发凸显。我们要坚持问题导向、抓实目标引领，坚定不移实施人才强企战略，以高素质人才引领高质量发展。

要深刻把握加强领军人才队伍建设的重要意义。立足“两个大局”，我们必须深刻认识到，加强领军人才队伍建设是建设科技强国的关键之举，是担当国家战略科技力量的必然要求，是实施人才强企战略的重中之重，必须坚持高端引领，把领军人才队伍建设作为战略重点和先导工程，瞄准核心关键，突出“高尖精缺”，构建人才引领发展的战略格局，构筑领军人才战略高地，服务世界科技强国建设。要聚焦石油天然气、基础原材料关键核心技术攻关，造就一批具有行业影响力的顶尖科技人才，敢于打造原创技术策源地、担当能源化工产业链“链长”。要持续推进集团公司首席科学家、首席专家队伍建设，锻造人才强企战略的“样板工程”，为打造世界领先企业注入强大动力。

要切实发挥领军人才的引领带动作用。各类专家在集团公司代表着所在专业领域的最高水平，站在新的起点，必须进一步提高站位，弘扬科学家精神，充分发挥引领带动作用，在新的赶考路上为公司高质量发展建功立业。要讲政治，深刻认识自身职责使命，自觉用习近平新时代中国特色社会主义思想武装头脑，矢志报国、服务人民；观大势，充分发挥智囊参谋作用，聚焦重大长远问题和打造技术先导型公司，见人所未见，发人所未发，为党组决策提供智力支持；献良策，充分发挥决策支持作用，围绕制约高质量发展的突出问题提出意见和建议；破难题，充分发挥创新攻关作用，找准主攻方向，

夺取创新竞争胜利；勤深思，充分发挥解难释惑作用，敢于提出建设性观点甚至是与主流看法不同的观点；做人梯，充分发挥培养人才作用，不断壮大人才后备力量。

要筑牢领军人才作用发挥的坚实保障。目前，集团公司领军人才队伍已初具规模，如何最大限度发挥好其价值和作用是一项紧迫任务。要坚持把领军人才工作摆上谋发展、抓创新的重要位置，为领军人才发挥作用创造条件，推动形成人才支撑发展、发展造就人才的良性循环。要着眼事业发展需要，高标准选聘专家队伍，坚持优中选优、宁缺毋滥；着眼提升质量效率，彰显专家作用价值，坚决防止重选聘、轻使用、疏管理现象；着眼优化创新生态，推进科技改革与人才机制改革联动，打造更加优越的创新环境；着眼激发队伍活力，完善专家考核激励体系，学懂吃透、用足用好国家一系列鼓励创新的政策；着眼构建爱才环境，更好地关心关爱领军人才，激励他们解放思想、开拓创新、勇攀高峰。

会上，新聘集团公司首席专家、高级专家代表和单位代表先后发言。

◆ 中国石化从严从细从实做好疫情防控工作

8月6日，集团公司召开疫情防控紧急视频会议，要求按照国务院联防联控机制新闻发布会和中央企业疫情防控工作视频会议精神要求，以及集团公司党组工作安排，把疫情防控作为当前一项最为紧迫的头等大事，压紧压实责任，慎终如始抓实抓细各项防控措施，加强应急处置，抓好安全生产和环境保护，确保生产经营平稳有序。受集团公司总经理马永生委托，副总经理李永林对做好疫情防控工作进行再动员、再部署、再落实。

近期，国内新冠疫情呈多点发生、局部暴发态势，疫情防控形势依然严峻复杂。中国石化深入贯彻习近平总书记重要指示精神，落实党中央、国务院决策部署，坚持人民至上、生命至上，从严从细从实抓好疫情防控工作，确保集团公司疫情防控大局稳定。

7月30日，集团公司下发《关于进一步加强新冠疫情防控工作的紧急通知》，要求各单位压紧压实主体责任，严格执行属地管控要求，加强涉疫情地域人员排查和管控，从严抓好常态化疫情防控工作。8月2日，集团公司疫情防控工作领导小组召开第五十次会议，分析研判集团公司境内外疫情情况和面临的问题，专题部署疫情防控措施和应急处置工作，要求加强生产经营和疫情防控工作统筹。8月4日国务院联防联控机制新闻发布会召开，8月5日国务院国资委召开中央企业疫情防控工作视频会议，要求从严从紧、从细从实抓好疫情防控工作。8月6日，集团公司召开疫情防控紧急视频会议，并下发《关于强化新冠疫情防控工作措施的紧急通知》，进一步优化联防联控机制，升级细化防控措施，加强重点人员管理、重点场所消杀和重点环节管控，确保生产经营平稳有序。

各级党组织以抗疫实际行动增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”。扬子石化党委第一时间发出疫情防控动员令，强化网格化管理，深化“防控疫情、党员先行”行动。华东石油工程公司党委发出倡议书，党员带头减少流动聚集，参加核酸检测，做好宣传引导，投身防疫一线为群众办实事。

快速反应，严密安排部署防控措施。金陵石化启动应急预案，细化落实各环节

责任，形成了公共场所管理、高风险人员隔离管控等多个方案，构建联防联控工作机制。河南石油精心统筹疫情防控、防汛救灾、安全生产工作，严格落实风险人员排查，从严控制人员流动，确保核酸检测、环境消杀、人员防护等措施落到实处。

践行央企责任担当，在疫情防控中争当先锋作表率。南化公司主动与地方政府对接，在南化会议中心增设核酸检测采样点，公司党员志愿者和青年防疫突击队全力服务南化员工和周边社区居民开展核酸检测采样工作。江苏石油保障油品供应的同时，在疫情防控重点区域的加油站开辟加油绿色通道，为防疫车辆优先加油。

◆ 纪检监察组召开中心组（扩大）学习会暨安全环保专项监督推进会

8月6日，集团公司纪检监察组中心组（扩大）学习会暨安全环保专项监督推进会在京召开。会议强调，要深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神，落实中央纪委国家监委要求和集团公司研讨班部署，推动纪检监察工作高质量发展，深入推进安全环保领域形式主义官僚主义问题专项整治，为公司“十四五”开局起步提供坚强保障。集团公司纪检监察组组长蒋亮平出席并讲话。

蒋亮平对下半年纪检监察工作提出6个方面要求，要切实提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力，精准有效加强政治监督；加大惩治腐败力度，持之以恒正风肃纪反腐；紧盯安全环保领域，坚决破除形式主义、官僚主义；聚焦目标要求，深入整治“靠企吃企”问题；一体推进“三不”机制建设，努力实现更多制度性成果和更大治理成效；抓好融合结合，不断加强自身建设。

纪检监察组、党组巡视办及总部有关部门负责人，各直属单位纪委书记、全系统纪检监察干部参加会议。

◆ 中国石化与中国科协开展党建信息化工作座谈

8月6日，集团公司党组副书记赵东在总部与中国科协党组副书记徐延豪一行就党建信息化工作开展座谈交流。中国科协党组成员王守东参加座谈。

赵东说，推进信息技术与党的建设融合发展，是党建创新的重要途径。中国石化积极探索推进党建信息化工作，建设完善石化党建平台，对增强党建责任、质量、实效发挥了积极作用，取得一定经验和成效，坚定了推动“党建+互联网”向“智慧党建”转变的信心。希望未来双方加强交流合作，推动党建信息化相关系统功能再强化、管理水平再提升，共同推进党建信息化建设工作迈向新的台阶。

徐延豪听取了中国石化党建信息化工作的基本概况介绍，全面了解了石化党建平台建设背景、功能概况、应用成效与下一步规划。他表示，希望双方在信息模块建设、业务流程构建等方面进一步深化沟通交流，相互提供技术和经验支持，携手促进党建信息化工作高质量发展。

◆ 直属单位“一把手”政治能力提升培训班结业

8月7日，直属单位“一把手”政治能力提升培训班在中央党校结业。赵东出席结业式并与学员座谈交流，强调要弘扬伟大的建党精神，全面加强党的建设，以信仰之光引

领发展方向，以振兴之志汇集发展力量，以坚毅之勇扫除发展障碍，以赤子之心永葆发展优势，切实以高质量党建推动高质量发展，为打造世界领先企业作出新的更大贡献。

赵东要求，要坚持真理、坚守理想，以信仰之光引领发展方向。认真学习领会习近平新时代中国特色社会主义思想，按照集团公司党组要求，逐项坚决抓好各项部署任务贯彻落实，让思想伟力在中国石化改革发展实践中充分释放。要践行初心、担当使命，以振兴之志汇集发展力量。培养忠诚干净担当的高素质领导人员队伍，集聚爱国奉献的各方面人才，充分发挥基层党组织和党员的作用，为企业改革发展稳定提供坚强保障。要不怕牺牲、英勇斗争，以坚毅之勇扫除发展障碍。全力推进改革创新、做好风险防范、整治作风顽疾，坚决战胜前进道路上一切风险挑战。要对党忠诚、不负人民，以赤子之心永葆发展优势。坚决做到“两个维护”，始终听党话、跟党走，全面加强党的领导，发挥制度优势、提升治理效能，充分激发打造世界领先洁净能源化工公司的强大动能。

◆ 坚定不移向现代化综合能源服务商转型

8月9日，油品销售企业召开经营形势视频分析会，深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神，贯彻落实集团公司专题研讨班决策部署，强调要围绕“向现代化综合能源服务商转型”战略目标，加快调整能源结构，坚定不移攻坚克难，全力以赴完成年度各项目标任务，推进油品销售企业开创高质量发展新局面，为中国石化打造世界领先洁净能源化工公司作出新的贡献。

集团公司副总经理凌逸群出席会议并讲话。

凌逸群指出，今年以来，油品销售企业坚决贯彻落实党组决策部署，以“开局就是决战、起步就是冲刺”的奋进姿态，推动了产业链向供应链、价值链转化，锚定了向“油气氢电服”综合能源服务商转型目标，实现了为高质量发展保驾护航，开启了非油品发展新模式，汲取了党史砥砺奋进力量，取得较好经营业绩。下一步，要坚定不移，攻坚克难，强化系统思维，稳固成品油经营“主战场”，以提质增效强链，提升主业发展质量，牢固树立产业链思维，进一步增强系统合力。要强化创新思维，打造转型升级新优势，超前布局车用综合能源网络，创新综合服务内涵，坚定不移向现代化综合能源服务商转型。

会上，销售公司相关负责人作油品销售企业上半年主要经济指标对标分析和工作报告。

◆ 油品销售企业召开党建工作推进会

8月10日，油品销售企业召开党建工作推进视频会，要求进一步学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神，落实好集团公司学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神研讨班及庆祝建党100周年暨高质量党建推进会的决策部署，充分发挥全面从严治党引领保障作用，以高质量党建推动高质量发展，全面提高党的建设质量和科学化水平，打造“油气氢电服”综合能源服务商，为构建“一基两翼三新”产业格局、打造世界领先洁净能源化工公司作出新的更大贡献。集团公司党组副书记赵东出席并讲话。

赵东要求，销售企业要深刻认识抓高质量党建是遵循发展规律的必然要求，是落实集团公司部署的必然要求，是推动企业发展的必然要求。要从战略和全局的高度来审视和谋划党建工作，增强以高质量党建推动高质量发展的政治自觉、思想自觉和行动自觉。要始终坚持以党的政治建设为统领，系统掌握习近平新时代中国特色社会主义思想的金钥匙，不断建强织密组织体系，不断激发干部人才队伍活力，努力营造风清气正、干事创业的政治生态，坚持深度融合推动企业改革发展，努力实现高质量党建，提高党建工作科学化水平。要聚焦“高质量”抓党建强党建，按照党组“十四五”时期“1355”党建工作总体思路，锚定“站排头、争第一”目标，始终把党建责任扛在肩上，切实把党建任务抓在手中，时刻把党建问题装在心里，坚决把党建要求落在实处。

会上，销售公司相关负责人做党建工作报告、纪检案件通报，广东石油、江苏石油、贵州石油、燃料油公司作经验交流。

■ 中国海油

◆ 中国海油在2020年度中央企业党建工作责任制考核中获评A

8月3日，记者从集团公司2021年领导干部会议上获悉，在国务院国资委党委2020年度中央企业党建工作责任制考核评价中，中国海油考核结果为A。

2020年，中国海油党组以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实习近平总书记关于国资国企改革发展和党的建设重要论述，全面贯彻党的十九大和十九届二中、三中、四中、五中全会精神，坚持以党的政治建设为统领，增强“四个意识”、坚定“四个自信”、做到“两个维护”，牢记“国之大者”，将党的建设与生产经营、改革创新深度融合，巩固深化“不忘初心、牢记使命”主题教育成果，坚决打赢疫情防控阻击战、增储上产进攻战、应对低油价挑战主动战、安全生产持久战、脱贫攻坚战“五场战役”，切实以高质量党建引领高质量发展。

今年以来，中国海油坚决贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神，认真落实“中央企业党建创新拓展年”工作部署，扎实开展党史学习教育，统筹开展庆祝建党100周年系列活动，有力推动各项工作取得积极进展和重大成果：关键核心技术装备攻关实现新突破；绿色低碳转型发展加快推进；改革创新效能持续释放；集团上半年整体经营效益创同期历史新高，连续17年在国资委年度考核中获评A，以实际行动和优异成绩庆祝党的百年华诞。下一步，中国海油将把深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神作为首要政治任务，弘扬伟大建党精神，抓紧抓实党的建设，持续推进党建工作理念创新、机制创新、方式创新，为实现高质量发展提供坚强保障和有力支撑。

◆ 中国海油举办学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神专题宣讲报告会

8月10日，中国海油举办学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神专题宣讲报告会，邀请党史学习教育中央宣讲团成员、中央党史和文献研究院院长曲青山作专题宣讲。

中国海油党组书记、董事长汪东进主持并提出要求。

集团公司党组副书记、总经理李勇，党组副书记、有限公司首席执行官徐可强，党组成员陈壁、温冬芬、钟庆明、霍健、周立伟参加学习。

报告会上，曲青山以“新时代中国共产党人的政治宣言”为题，从“充分认识学习贯彻习近平总书记‘七一’重要讲话的重大意义”“深入学习和准确把握习近平总书记‘七一’重要讲话的主要内容和精神实质”和“把学习贯彻习近平总书记‘七一’重要讲话精神作为重要政治任务抓紧抓实”三个方面，深刻阐述了习近平总书记“七一”重要讲话的重大意义、主要内容和精神实质，全面梳理了中国共产党百年奋斗的主题、光辉历程和伟大成就、伟大建党精神的丰富内涵，系统解读了“四个伟大成就”“四个庄严宣告”以及在新征程上不断领会把握以史为鉴、开创未来的“九个必须”根本要求等一系列新思想新观点新论断，并就认真学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神提出了建议。

汪东进主持会议时强调，宣讲报告对于集团公司各级党员领导干部进一步深刻认识习近平总书记“七一”重要讲话的重大意义、丰富内涵、核心要义和实践要求具有重要指导意义。

汪东进就深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神提出三项要求：

一是深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神，在学深悟透做实上下功夫。广大党员和各级领导干部要把深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神作为当前和今后一个时期重大政治任务，切实把思想统一到习近平总书记重要讲话精神上来，并作为党史学习教育的重要内容，扎实推进“我为群众办实事”实践活动、全系统大宣讲等工作。

二是弘扬伟大建党精神，坚定能源报国使命。要学深悟透伟大建党精神，把弘扬伟大建党精神同贯彻落实习近平总书记建设海洋强国、加快深海油气资源勘探开发重要指示精神结合起来，从伟大建党精神中汲取奋勇前行的智慧伟力，以更加昂扬奋发的精神状态将海洋石油事业不断推向前进。

三是以史为鉴开创未来，推动公司高质量发展。要牢记习近平总书记嘱托，推动“三大工程”“一个行动”落地落实，奋力完成全年生产经营目标任务，推动公司高质量发展迈上新台阶，在保障国家能源安全、实现科技自立自强和推动绿色低碳发展上展现更大作为。

集团公司、有限公司管理层，总部各部门主要负责同志，在京各所属单位负责同志在主会场参加学习。各所属单位、总部部门党员干部在视频分会场参加学习。

◆ 中国海油持续加大社会招聘工作力度扎实稳就业

从西藏昌都到浙江宁波，距离有多远？次云桑姆好像从没考虑过这个问题。

桑姆只知道，每到夏日，家乡辽阔的牧场上开满象征美好的格桑花；寒冬腊月，阿妈会煮上一锅香气四溢的酥油茶，那便是她对幸福的全部理解。而在中国海油入职培训的20多天里，那些绽放在宁波街头、她叫不上名的小花，以及团队中来自全国各地、操着不同方言的小伙伴们，为她打开了一扇通往新世界的大门，丰富了她对幸福的定义。今年4月，在拉萨举办的中国海油藏族毕业生专场招聘会上，桑姆与中国海油结缘。现在，她已经成为中海石油宁波大榭石化有限公司的一名新员工。

今年，中国海油党组在开展“我为群众办实事”实践活动中提出，围绕贯彻落实新发展理念、巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接、服务保障国计民生需求办实事，持续加大社会招聘工作力度正是其中一项重要内容。

为此，中国海油根据党中央、国务院关于稳就业、保民生工作决策部署，积极践行央企社会责任，扎实做好稳就业工作，努力服务经济社会发展稳定大局。

聚焦基层，创造就业机会

增加招聘数量、优化招聘结构、拓展招聘渠道，集团公司人力资源部确定指引今年招聘工作的风向标。

“我们积极落实集团公司干部人才队伍建设‘3+1’工程，遵循‘科学合理、精干高效’的用人政策，围绕发展主业、重点工作和关键岗位的急需情况，合理增加招聘数量，保证岗位稳定。”集团公司人力资源部相关同事告诉记者，今年中国海油通过实施就业优先战略和更加积极的就业政策，招聘数量较去年增加了10%。

拓展基层岗位，增强科研力量，集团公司人力资源部积极优化招聘结构。今年，大幅增加基层岗位招聘工作力度，进一步优化招聘标准，加强宣传力度，增强基层一线岗位吸引力。同时，严格规定毕业生招聘应向主业倾斜、向一线倾斜，今年新入职的员工都将深入一线墩苗壮骨，加强基层历练。

拓宽渠道，广纳优秀人才

按照集团公司“1534”总体发展思路和干部人才队伍建设“3+1”工程要求，集团公司人力资源部研究制订高层次人才引进工作方案，明晰引才需求，吸收一批优秀毕业生投身海洋石油事业。

在总结上年度招聘工作经验的基础上，集团公司人力资源部优化校园招聘组织工作，集中开展集团公司统一校园宣讲，进一步加强校企联系，提升校园招聘品牌影响力、提升毕业生招聘质量。

去年下半年以来，中国海油在中国石油大学（北京）等12所重点石油石化类院校举办了20余场校企座谈会和校园招聘宣讲会。根据招聘工作进展和毕业生求职情况，分别于2020年11月和2021年4月集中组织集团公司校园招聘统一考试，吸引4万余名应届生参加。

选苗育苗，力促青年成长

今年4月，集团公司人力资源部积极开展“就业援藏”，在拉萨组织中国海油西藏毕业生专场招聘会，提供55个内地专项岗位。作为首家进藏组织专场招聘会的中央企业，中国海油得到国务院国资委、西藏自治区人民政府的高度评价。

引得进，还要留得住、用得好。今年，集团公司人力资源部贯彻落实集团公司《优秀年轻干部队伍建设工程实施方案》，实施“选苗育苗”计划，为青年员工提供系统的职业生涯发展解决方案，为新员工铸造全过程、全方位、可持续的发展平台，明确员工职业发展渠道；同时，改革新员工薪酬体系，调整薪资结构和薪资标准，为单身员工提供公寓，为新员工的生活提供保障。

“从西藏昌都到浙江宁波，到底有多远？”现在，兴高采烈的桑姆无暇考虑家人的疑问，她只觉得与幸福离得更近了：“这里的工作和生活令人憧憬，我相信自己一定能在岗位上找到属于自己的位置。我会好好加油的！”与桑姆一样，今年入职中国海油的近2000名新员工即将奔赴各自岗位，开启人生新篇章。

■ 国家管网

◆ 油气管道“工业互联网+安全生产”建设正式启动

8月6日，由工业和信息化部、应急管理部、国务院国资委组织召开的“工业互联网+安全生产”油气管道行业试点启动会在国家管网集团总部召开。国家管网集团将联合中国工业互联网研究院和中国安全生产科学研究院，在有关部委指导下开展“工业互联网+安全生产”油气管道行业试点示范，对于推动实现我国油气管道基础设施安全管理数字化、网络化、智能化，提升管网本质安全水平具有重要意义。

本次会议上，围绕如何在油气管道行业开展“工业互联网+安全生产”这一主题，国家管网集团有关负责人分享了油气管道行业试点建设方案(以下简称《方案》)，并与中国工业互联网研究院和中国安全生产科学研究院签署了战略合作协议。应急管理部党委委员、副部长尚勇主持会议，工业和信息化部副部长徐晓兰出席并讲话。国家管网集团董事长、党组书记张伟致欢迎辞并作表态发言。国家管网集团副总经理刘中云、姜昌亮，工业和信息化部、应急管理部、国务院国资委以及中国工业互联网研究院、中国安全生产科学研究院有关同志参加会议。

会议指出，在油气管道行业开展“工业互联网+安全生产”试点建设，是贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述和推动工业互联网创新发展战略重要指示批示精神的具体行动，也是推动油气管道行业企业数字化、智能化转型升级的重要举措。国家管网集团作为新的“国家队”，具备良好的数字化基础和独特的应用场景优势，开展“工业

“互联网+安全生产”试点建设具有重要战略意义和现实意义。

会议要求，国家管网集团要发挥好油气管道行业龙头企业的示范引领作用，把试点工作摆在集团工作的突出位置，要加强应用场景研究和攻关，边研究、边应用、边试点、边推广，确保在十四五期间圆满完成试点任务。工业和信息化部、应急管理部、国务院国资委要加强沟通协调，形成工作合力，按照“少干预、多服务”的原则加大支持和服务力度。中国工业互联网研究院和中国安全生产科学研究院要发挥好“工业互联网+安全生产”技术支撑“国家队”的作用，持续做好技术支撑和服务，助力国家管网集团把试点工程打造成“工业互联网+安全生产”先导工程、示范工程和精品工程。

张伟在表态发言中表示，国家管网集团认真贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述，在党中央、国务院的坚强领导下，按照工业和信息化部、应急管理部和国务院国资委的工作部署，全力抓好“工业互联网+安全生产”在管道行业的试点和实施应用，高起点、高标准、高质量完成“工业互联网+安全生产”试点建设任务，不断提升本质安全水平，打造具有引领示范意义的油气管道行业标杆，推动油气管道行业的高质量发展。

《方案》深入贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述，将“工业互联网+”与油气管道安全生产紧密结合，以提升本质安全为根本出发点，以建设工业互联网基础设施和智慧管网为主要抓手，计划利用3年时间建设油气管道“工业互联网+安全生产”管理平台，有效提升油气管道安全管控水平。

平台将利用人工智能、物联网、大数据等先进技术，从管道行业风险控制和安全管理实际需求出发，以构建快速感知、实时监测、超前预警、联动处置及系统评估等五种新型能力为目标，实现油气管道线路管理、站场管理、应急管理等多个场景智能化，打破“信息孤岛”，实现资产完整性管理系统、应急指挥平台等广泛互联互通，为智慧管网的构建提供数据驱动和平台支撑。

油气管道“工业互联网+安全生产”管理平台将建成二级节点，实现数据共享，提升跨部门、跨层级、跨区域、跨行业的安全生产联动联控能力，实现安全生产全过程、全要素的链接和监管。

未来，该平台还将打通企业广域网与互联网的数据通道，将管道行业工业互联网安全生产管理平台和大数据中心打造成为面向全国油气管道的服务平台，为国内、国际其它管道企业提供开放的数据标准、数据资产及工业APP资源池，实现油气管道数据“全国一张网”，赋能全国管道企业“工业互联网+安全生产”整体发展。

预计到2021年底，试点工作将在中俄东线等管道和相关省区油气管道企业应用，2023年基本实现国家管网集团管理的管道、站场、LNG接收站和地下储气库全覆盖。届时，油气管网将具备五种新型能力，管道行业数字化管理、网络化协同、智能化管控全面落地，有效巩固提升管道本质安全水平和数字化变革。

背景资料：

2020年10月，工业和信息化部、应急管理部联合发布《“工业互联网+安全生产”行动计划(2021-2023年)》，围绕建设新型基础设施、打造新型能力、深化融合应用、构建支撑体系等四个方面提出了重点任务，对于加快制造业数字化转型、提升重点行业本质安全水平提出了更高的要求。国家管网集团作为我国运营管道里程最长、资产规模最大的油气管网基础设施运营企业，始终坚持安全生产先于一切、高于一切、重于一切，秉持科技数字化战略目标，将以此为契机，促进油气行业在深入融合工业互联网的基础上，实现安全生产的数字化、网络化、智能化，让企业在建设新型基础设施、实现数字化转型中始终走在时代前列。

◆ 国家管网集团第一届董事会第四次会议在京召开

8月3日下午，国家管网集团在京召开第一届董事会第四次会议，听取集团公司2021年上半年生产经营情况，审议通过《关于成立国家管网集团湖南省天然气管网有限公司的议案》《川气东送二线川渝鄂段天然气管道工程可行性研究报告》等议案。国家管网集团董事长张伟主持会议并讲话，向董事会报告了公司向河南省捐赠抗洪救灾款项事宜。

张伟强调，要全力以赴做好下半年生产经营工作，保持各项工作的连续性和稳定性，增强对市场变化和客户需求的敏感性，扭住全年奋斗目标不放松、打好今冬明春保供硬仗不动摇，确保公司在正式运营的第一个完整年度取得良好经营业绩，给党中央、国务院以及各股东交上一份满意的答卷。

张伟要求，要运用新模式建设好川气东送二线川渝鄂段工程，进一步落实资源，严格控制投资，并结合打好工程建设攻坚战安排部署，提升管道、基础设施技术装备水平，加大关键设备设施技术国产化力度，不断提升科技创新能力。要高质量组建湖南省天然气管网公司，加快推动湖南省天然气管网基础设施建设，打造样板工程。

国家管网集团董事朱碧新、周渝波、任书辉、凌逸群、柴守平、聂海军，职工董事李天出席会议。国家管网集团监事张明合、副总经理姜昌亮、总会计师王德华、纪检监察组组长陈萍萍，国务院国资委以及国家管网集团相关部门同志列席会议。

◆ 国家管网集团党组理论学习中心组学习

——习近平总书记西藏考察时的重要讲话精神

8月9日，国家管网集团开展党组理论学习中心组2021年度第八次集体学习，传达学习习近平总书记在西藏考察时的重要讲话精神。集团公司董事长、党组书记张伟主持会议并讲话。

张伟指出，在庆祝中国共产党成立100周年大会召开后不久，习近平作为中共中央总书记、国家主席、中央军委主席到西藏庆祝西藏和平解放70周年并进行考察调研，诚挚慰问奋斗在雪域高原的西藏各族干部群众，在党和国家历史上是第一次，充分体现了党中央对西藏工作的支持，对西藏各族干部群众的关怀。要切实增强“四个意识”、坚定“四个自信”、坚决做到“两个维护”，深入学习领会习近平总书记在西藏考察时的重要讲话精神，从党和国家事业发展全局出发，结合国家管网集团实际切实抓好贯彻落实。

张伟强调，要把学习贯彻习近平总书记在西藏考察时的重要讲话精神与党史学习教育

育深度结合起来，坚持“学史力行是党史学习教育的落脚点”，深化认识、全面理解、系统把握，切实把学史明理、学史增信、学史崇德的成果转化为改造主观世界和客观世界的实际行动，在锤炼党性、为民服务、推动发展上力行，以高度的思想自觉、政治自觉、行动自觉推进习近平总书记重要指示批示精神和党中央重大决策部署在国家管网集团落地见效。

张伟要求，要围绕“学党史、悟思想、办实事、开新局”的总要求，把深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神作为首要政治任务，持续深入开展好专题培训、专题研讨、专题党课，进一步掀起学习热潮。要以解决职工群众“急难愁盼”问题为重点，推动“我为群众办实事”实践活动走深走实。要扎实开展全国国有企业党建工作会议精神贯彻落实情况“回头看”，找差距、定措施、抓落实，全方位加强党的领导和党的建设，以高质量党建引领保障高质量发展、打造世界一流企业。

集团公司党组副书记李辉，党组成员刘中云、何仲文、姜昌亮、王德华、陈萍萍，总部有关部门负责同志参加会议。

◆ 国家管网集团召开党史学习教育第二次推进会

8月11日，国家管网集团召开党史学习教育第二次推进会，进一步推动党史学习教育走深走实、见行见效。

会议认为，自集团公司召开第一次推进会以来，各级党组织持续深入贯彻落实党中央、国务院国资委党委和集团公司党组关于党史学习教育的各项部署安排，围绕庆祝中国共产党成立100周年这个关键时点，组织开展了一系列各具特色的庆祝活动，激发了全体党员、干部员工爱党爱国、爱企爱岗、干事创业的信心和热情，以实际行动推动集团党史学习教育又上了一个新台阶。

会议指出，各直属企业和总部各党组织要在前期学习的基础上，精心部署、周密组织，持续深入学习贯彻习近平总书记“七一”重要讲话精神。要把握“六个深入领会”笃学笃行，进一步增强“四个意识”、坚定“四个自信”、坚决做到“两个维护”，在“两个大局”中不断提高政治判断力、政治领悟力、政治执行力；要聚力“两个转化”善作善成，把学习成效转化为坚守企业初心使命的信心决心和实现“十四五”良好开局的强大动能；要发挥“三个作用”示范引领，各级班子成员要发挥率先垂范作用，广大党员要发挥先锋模范作用，各级党务工作者要发挥专业优势作用，把从党史中汲取的智慧和力量转化为推动党建工作高质量发展的动能。

会议强调，要进一步加强组织领导、把握工作重点，扎实开展全国国有企业党的建设工作会议精神贯彻落实情况“回头看”工作。要充分认识开展“回头看”工作是固化成果、对标提升、守正创新的需要，是一体推进“四大体系”建设、以高质量党建引领和保障公司高质量发展的需要；要务实高效开展好“回头看”工作，做到总结提炼要“到位”，查找问题要“精准”，思路举措要“务实”，以高质量党建引领和保障公司高质量发展。

会议要求，要落实具体要求、注重实际效果，切实做好党史学习教育后半篇文章。

要把做好中央企业党史学习教育第二督导组迎检准备工作作为检验党史学习教育的重要契机，把学习成效和办实事成效作为检验党史学习教育的重要标尺，对标对表党中央、国务院国资委党委和集团公司党组工作部署，全面排查、补齐短板、扎实推进、确保实效。要把握好“规定动作做到位”、“专题学习研讨有质量”、“我为群众办实事见实效”、“完成年度奋斗目标出真招”等重点，高质量完成党史学习教育重点任务。要加大力度，从严从实做好巡回指导工作，充分发挥“探头探视”作用，突出统筹谋划一体推进，做到各司其职同向发力，助推党史学习教育和“回头看”取得切实成效。

会议以视频形式召开，9家单位、部门的党组织在会上进行了交流发言。集团公司党组副书记、党史学习教育领导小组副组长李辉出席会议，并代表集团公司党史学习教育领导小组对下一步工作提出要求。集团公司党史学习教育领导小组办公室成员、巡回指导组成员及总部有关同志在主会场参加会议；各直属企业有关同志在分会场参加会议。



◆ 国家管网陕京四线张家口市支线项目开工建设

8月10日上午，在现场机械的轰鸣声中，国家管网集团陕京四线张家口市支线项目率先在涿鹿县张家堡开工建设。

该支线项目是张家口市“气代煤”工程的保障措施之一，是深入贯彻落实习近平总书记关于推进北方地区冬季清洁取暖和办好冬奥会等重要指示精神的具体实践，也是惠及民生福祉的重点工程，对进一步提升张家口地区清洁用能水平、推进京津冀协同发展、践行“绿色办奥”理念具有重要意义，被张家口市誉为区域经济发展的生命线、实现高质量发展的增长点、保障冬奥会的支撑点。

该支线项目总长度173.7公里，由6条支线组成，沿线设置分输站场11座，设计年输气量32亿立方米，总投资12.6亿元。其中作为张家口“气代煤”工程的怀安支线、怀来支线、下花园(含涿鹿)支线、应张联络线计划在2021年10月具备投产条件。届时，通过该支线项目，陕京四线天然气管道每日可向张家口地区输送近900万立方米天然气，惠及张家口市约22万户家庭，实现张家口市天然气“县县通”；同时，供气可覆盖张家口地区冬奥会所有运动员驻地及场馆，为办好“精彩、非凡、卓越”的冬奥盛会提供能源保障。

陕京四线天然气管道起自陕西靖边，途经陕西、内蒙古、河北、北京四地，是西部进口中亚天然气和国产天然气输送的重要通道，最大日输气能力达8571万立方米，于2017年11月建成投产，有效保障了华北地区的天然气供应、提高了冬季调峰供气能力。



■ 延长石油

◆ 延长石油与北方特种能源集团交流座谈

8月12日，北方特种能源集团党委书记、董事长吴振国一行到访延长石油，与集团公司党委书记、董事长兰建文等围绕油气田技术配套服务、化工产品仓储销售、新能源、新材料产业等方面进行了沟通交流，并达成有关共识。

北方特种能源集团副总经理佟彦军，集团公司总工程师扈广法及双方相关单位和部门负责人参加座谈交流。

◆ 延长石油企业年金基金管理机构工作会召开

7月29日至30日，延长石油企业年金基金管理机构工作会议顺利召开，会议全面总结2020年度及2021年上半年集团企业年金计划运作情况，安排部署下半年工作，持续提高机构间协作效率及水平。

自2012年3月23日延长石油企业年金基金正式投资运作以来，在集团大力支持、各管理机构共同协作下，集团年金计划运作平稳、资产实现保值增值、基金规模逐年增长。2020年投资收益率高出人社部平均收益率285个BP，今年上半年投资收益率高出人社部平均收益率50个BP，跃居陕西省同规模企业年金投资收益之首。

工商银行基金管理团队负责人表示，延长石油集团作为重要的合作伙伴，也是工行总行级重点直营客户，双方在投融资、结算、投资银行、养老金等方面展开了全方位合作。今后将继续秉承“诚实守信，勤勉尽责”的宗旨，牢记初心和使命，认真履行职责和义务，保持良好的作风和状态，不断强化管理和服务，与各管理人一道继续砥砺前行，共同搏击市场，以业绩回报委托人的信任。

集团公司总会计师、总经济师沙春枝出席会议并讲话。工商银行总行养老金业务部受托处资深经理柴鹏、陕西分行及支行负责同志，托管人、各投管人，以及集团公司人力资源部、财务公司相关领导和业务负责同志参加会议。

◆ 油田公司新“三年注水大会战”综述

2021年8月，延长油田新“三年注水大会战”圆满收官。回首三年注水征程，该公司按照科技增效与管理增效“两条腿”走路的工作思路，将注水作为科技增效的核心举措，真抓实干，推动了油田注水工作思维转变、管理蜕变、技术突破、模式形成、队伍锻造，交出了一份靓丽的答卷，成为推动油田高质量发展的“新引擎”。

记者了解到，扎扎实实推进的“新三年”，全油田水驱面积增加951.8平方公里，水驱储量占比达到66.1%，油田水驱控制程度、自然递减率、采收率等各项开发指标均创历史最好水平。通过油田注水，老井单井日产油平均增长11%，老井基础产量占比达到90.6%，成为油田稳产的基石。同时，两级注水项目区增加至113个，年产量占全油田的64%，已成为油田的稳产核心区和增产潜力区。其中，公司级注水项目区累计净增油64.1万吨，弥补基础递减146.8万吨，成为油田实现效益开发的“领头雁”。

思维之转变

全员拧成一股绳，六年坚定不移推进两轮三年注水会战，推动了全员思维的转变。

特别是“新三年”的实践打破了长期以来“以产量论英雄”“靠打井保产量”的惯性思维，油田上下“稳油必先重水”的认识普遍形成，各采油厂主动争取，纷纷成立技术攻关组、抢修小分队，钻技术、用技术蔚然成风，战严寒、斗酷暑争先恐后，各条战线上的涓涓细流汇聚成为延长油田注水攻坚的磅礴之力。

值得一提的是，油藏经营管理理念也随之转变，“先培育，后动用”理念在注水开发实践中正在形成。以子长采油厂余家坪注水项目区为例，注水培育2年后进行措施引效，平均单井日产油增长明显，措施增油重现10吨以上高产井数打破初始建产纪录，原油年产量由之前的7.5万吨到目前即将突破10万吨。

管理之蜕变

油田注水能否“水”到“渠”成，管理至关重要。近年来，油田稳扎稳打实践注水工程，建立了规范统一的制度体系，夯实了直击源头的基础管理，打通了技术生产的衔接堵点，打造了科学有序的工作流程，最终形成了标准化制度流程、目标化过程管控、规范化资料录取、系统化动态分析、科学化配产配注、动态化调整治理和差异化督查考核的“七化”管理模式。

实践证明，历经两轮“三年注水大会战”，符合延长油田实际、具有延长油田特色的注水管理体系已经形成并发挥了重要作用。

技术之突破

注水是油田开发最基础、最有效、最具潜力的技术。两轮会战以来，延长油田在实践中探索，在探索中发展，不断丰富和完善以“精细研究、精细调整、精细工艺、精细管理”为核心的注水开发配套关键技术，取得了一系列新认识、新突破。

坚持在注水理论上求突破、核心技术上攻难关、适配工艺上抓研发，先后形成《延长油田开发特色技术及管理》成果专著，针对油田三套主力油层五种油藏类型的不同特性，攻克了五项注水开发关键配套技术，成功研发了低压井泡沫洗井等一大批油水井适配工艺，解决了诸多技术难题，为油田提升开发效益，提高采收率提供了重要支撑。

模式之形成

注水是油田最经济、最环保、最高效的二次开发方式，这几年延长油田花大力气、下真功夫，大做以水换油“文章”，经过两轮注水会战的反复印证，构建了“项目制”管理新机制，确立了“会战式”推进新方式，形成了“由点及面”辐射新效应，逐步打造形成了一套切合实际的延长油田注水管理新模式。

通过两轮“注水大会战”的实践印证，延长油田的注水模式是可行的、有效的，也必将成为推进全油田精细注水开发的重要法宝。

队伍之锻造

注水要发展，人才是关键。油田以科技创新为支撑，出台科技体制建设、科技人才引进与管理、分区块技术责任制、科技项目管理和科技成果奖励等一揽子制度，并作为保障注水人才队伍建设和注水工作落地的重要抓手。

公司级注水项目区作为全油田效益开发的“领头雁”，积极打造“注水开发示范基地”“管理人员实战基地”“技术人员培训基地”“操作人员实操基地”，下大力气加强人才队伍培养，建立人才“吸收—培养—输送”机制，打造对标交流阵地，实现经验互鉴、资源共享。截至目前，全油田113个两级注水项目区中，实现内部自主技术力量支撑的有83个，占比达到73%。此外，近三年油田分区块技术责任制累计奖励超过1千万元，技术人员收入普遍提升，累计培养技术、管理和操作队伍1.5万人，锻造了一支顶得上、靠得住、带不走的注水人才队伍，有力保证了注水工作有人抓、能落地、见实效。

精细注水潜力无限，大有可为。对于未来规划，该公司表示，将乘势接续启动“三年精细注水大会战”，按照“效益为先、分类治理，梯次推进、整体提升”的工作思路，对现有区块分区标定开发指标，举全公司之力抓注水，力争到2024年末，全油田地层能量保持水平提高10.4个百分点，水驱控制程度提高15.8个百分点，自然递减率降低0.2个百分点，采收率提高1.5个百分点，依靠注水稳住产量、提高效益，为实现“少打井、多出油，提高采收率”和“千万吨以上持续稳产，再建百年油田”目标坚定迈进。

■ 其他

◆ 鑫泰石化实现炼化一体化转型 油→烯烃→高端聚丙烯！

目前，我国在高端化工新产品、新材料生产等关键领域技术还存在不足，炼油向化工转型、燃料型企业向炼化一体化转型成为必然。淄博鑫泰石化有限公司聚焦炼化一体化，以加快新项目、大项目建设为目标，不断延链、补链、强链，成功实现炼化一体化转型升级，向高质量发展迈进。

5月26日，鑫泰石化烷烃综合利用项目已正式开工启动，这是淄博市2021年度唯一投资过百亿的化工项目，也是鑫泰石化向高端化工延伸发展的又一转型升级重大项目，为全产业链布局提质增效的重要一环。该项目的规划建设，可助力鑫泰石化在“三次创业”中打通自油至烯烃、烯烃至高端聚丙烯的产业链布局，助推“特种油、芳烃、碳三、氢能源”四大高端产业集群协同发展。届时，鑫泰石化将成为山东省内最大的碳三生产及深加工基地。

据了解，鑫泰石化与石油和化学工业规划院达成战略合作，委托石油和化学工业规划院、中国工业环保促进会组成联合专家团队，立足鑫泰石化现有产业链条、产品结构，精准施策，“量身定制”布局高端化工产业链，以“科学视野”助力鑫泰石化做好“优”和“扩”两篇文章。

鑫泰石化将产品结构优化迭代作为企业转型升级的主要推动力。改造提升现有装置推动产业及产品结构升级和迭代创新;以高端化工引领“扩增量”，实现化工产品高占比；抢先布局多个高端化工项目，实现新旧动能由“量”到“质”、由“形”到“势”的转型升级。

目前，鑫泰石化已通过中国石油和化学工业联合会专家组炼化一体化转型成效评估认定，实现由燃料型企业转变为化工原料型和特种油型企业，实现了炼油-化工一体化转型，炼化一体化发展。

加快产业高端化，发展化工新材料，是转型升级的重要途径。鑫泰石化积极运用新设备、新工艺、新技术，对生产经营实行全程再造，并在全国积极拓展布局，加快推动新材料、技术创新突破。公司转型后，化工产品的占比可提升至84.3%。

据介绍，鑫泰石化确立了“油头化身高化尾”的发展路径和“打造工艺技术高端化和产品高端化”的差异化炼化一体化发展模式，依托企业上游原料优势，在建链、延链、补链、强链上作文章。目前，企业现已发展成为业务涵盖石化、化工新材料、物流、贸易、热力环保等多个板块、连续多年入围中国石油和化工民营企业百强的企业集团。

◆ 格林美、亿纬锂能签镍供应备忘录

8月9日，格林美发布公告，公司当日与惠州亿纬锂能股份有限公司签署《10000吨回收镍产品定向循环合作备忘录》。

公告披露，自2024年起，格林美承诺向亿纬锂能供应每年1万吨以上的回收产出镍产品，包括硫酸镍、三元前驱体与三元材料等产品，构建“动力电池回收—电池原料再造—电池材料再造—动力电池再造”的动力电池全生命周期价值链与镍产品全球绿色供应链。此次合作期限自产品供应开始延续10年，且可根据需要进行数量增加和合作期限的延长。

亿纬锂能表示，通过双方在资源、回收、技术与市场链的合作，实现镍资源的定向循环再利用，促进动力电池低碳排放达标。

◆ 龙佰集团投资54亿元拟建锂电池材料和钛白粉等项目

8月12日晚，钛白粉龙头企业龙佰集团一连抛出4份投资计划公告，拟投资建设锂离子电池材料产业化、锂离子电池用人造石墨负极材料、电池材料级磷酸铁以及氯化法钛白粉扩能项目，计划总投资额54亿元。

具体来看，龙佰集团子公司河南龙佰新材料拟投资建设年产20万吨锂离子电池材料产业化项目，投资额为20亿元。项目分三期建设，一期二期分别建设年产5万吨磷酸铁锂生产线，三期建设年产10万吨磷酸铁锂生产线。

子公司河南佰利新能源拟投资建设年产20万吨电池材料级磷酸铁项目，投资额

为12亿元。项目分三期建设，一期二期分别建设年产5万吨磷酸铁生产线，三期建设年产10万吨磷酸铁生产线

子公司河南中炭新材料拟投资建设年产10万吨锂离子电池用人造石墨负极材料项目，投资额为15亿元。项目分二期建设，一期建设年产 2.5 万吨锂离子电池用人造石墨负极材料生产线，二期建设年产 7.5 万吨锂离子电池用人造石墨负极材料生产线。

此外，龙佰集团子公司河南佰利联新材料拟投资建设年产10万吨氯化法钛白粉扩能项目，计划投资7亿元。龙佰集团表示，该项目的实施将增加公司氯化法钛白粉产能，使用氯化法钛白粉生产出的下游产品具有更高品质和更好应用效果，进一步调整公司产品结构，提高公司钛白粉产品在高端领域应用中的比例。

◆ *ST盐湖强势归来，开盘一分钟“涨停熔断”

8月9日晚，*ST盐湖公告称，公司股票自2021年8月10日起恢复上市，股票简称“盐湖股份”。

公告显示，*ST盐湖股票恢复上市首日的前收盘价为公司股票停牌前一日的收盘价，即8.84元/股。恢复上市首日不实行价格涨跌幅限制，次一交易日起日涨跌幅限制为10%。

8月10日，“钾肥之王”盐湖股份（000792.SZ）恢复上市回归A股，开盘报39.22元，开盘仅一分钟，该股涨388.12%报43.15元，触发停牌机制。

恢复交易后，盐湖股份涨幅有所回落，截至午间休盘，每股报37.15元，涨幅为320%，振幅82.58%，成交金额201.9亿元，目前总市值为2018亿元，半个交易日市值飙升1538亿元。

从机构预测来看，对于盐湖股份极为看好，一方面钾肥是盐湖股份的主要营收来源，为公司提供稳定的现金流，另一方面新能源行业景气度高，盐湖股份另一产品锂盐是新能源电池的重要原材料，目前产能正处于爬坡阶段。

银河证券认为，就2021年业绩而言，公司估值约1145亿元；考虑到公司碳酸锂业务的成长潜力，结合各业务景气度，认为公司估值应该在1300-2000亿元区间。中金公司和中信证券的涨幅与估值预测相差不大，前者认为公司估值为1740亿元，目标价为32元，后者认为公司估值1800亿元，目标价为33元。

据悉，2017年-2019年，盐湖股份持续亏损，2019年亏损高达458.6亿元。后来经过破产重整，盐湖股份剥离亏损资产，2020年实现盈利，也成功于今日恢复上市。

盐湖股份主要从事钾肥、锂盐的开发、生产和销售，钾肥方面，公司是国内最大的氯化钾生产企业，氯化钾设计产能达到500万吨，2020年公司共生产氯化钾551.75万吨，公司全年销售产品644.9万吨，同比增加42%。

锂盐方面，子公司蓝科锂业拥有1万吨/年碳酸锂产能，该项目以生产钾肥排放的老

卤为原料，引进俄罗斯先进的提锂技术，2020年公司碳酸锂产销整体保持平稳，共生产碳酸锂13602吨，较上年度增加2300吨。

此外，2020年盐湖股份还在不断加码碳酸锂业务，当年子公司蓝科锂业的2万吨电池级碳酸锂项目部分装置投入试运行状态，目前已全部投入运行。

◆ 华北最大的PBAT、生物降解塑料制品项目在华阳开工

8月10日，山西华阳新材料股份有限公司6万吨/年PBAT生物降解新材料暨2万吨/年生物降解塑料制品项目开工奠基仪式在平定经济技术开发区龙川工业园成功举行。

这是华阳集团勇担“率先转型蹚新路”历史使命，深入践行“双碳”战略，抢抓“禁塑令”行业风口，聚焦生物降解材料，推动新材料产业向高端、绿色、节能、环保发展的又一重要举措。项目建成后，华阳集团将成为华北地区最大的生物降解原料和终端塑料制品生产企业，为山西省禁塑政策落地实施提供坚实的产业基础。

根据预测，2025年我国对可生物降解的塑料制品需求量预计超过350万吨，市场规模将达500亿元。PBAT作为可生物降解塑料市场用量最大的基础性原料，既有较好的力学性能，又有较高的延展性、断裂伸长率和优良的生物降解性，可以替代性消减常规塑料对环境造成的影响，具有广阔的市场前景。下一步，华阳集团还将规划建设50万吨/年以上的上下游一体化全产业链园区，建成全国最大的生物降解材料生产基地。

开工奠基仪式上，山西省工信厅总工程师闫林致辞，华阳集团党委书记、董事长翟红出席，党委副书记、副董事长、总经理王永革讲话，市委副书记、市长雷健坤宣布项目开工，一同为项目培土奠基。

参加仪式并为项目培土奠基的还有，华阳集团领导王付云、张建起、周刚、聂建民、杨乃时、余北建、令狐建设、高彦清、冯志武、刘有兔、王立武，阳泉市委常委、平定县委书记李明及省商务厅、省化学工业协会、省化工学会、省塑料行业协会领导等。

“绿色革命”已经来临，治理“白色污染”刻不容缓。2020年1月，国家发改委和生态环境部发布了《关于进一步加强塑料污染治理的意见》，有序禁止、限制部分塑料制品的生产、销售和使用，开启了中国塑料污染治理的新征程。山西省第十三届人大常委会第三十次会议通过《山西省禁止不可降解一次性塑料制品规定》，明年7月1日起施行，山西省成为继海南之后第二个行政立法的省份。

本次开工项目由华阳集团旗下上市公司——山西华阳新材料股份有限公司负责建设和运营。其中，6万吨/年PBAT新材料项目，采用中科院中科启程公司独有的专利技术，投资4亿元，建成后预计年实现销售收入12亿元；2万吨/年塑料制品项目计划投资1亿元，建成后，年可生产一次性塑料袋约6亿个，快递袋约3亿个，农用地膜约2亿平方米，不同规格的餐盒、饮料杯、一次性刀叉勺吸管等约4亿套，预计年实现销售收入5亿元以上。

奠基仪式上，王永革表示，今天的项目就是明天的经济结构，今天的投资就是明天的发展格局。作为山西省率先转型蹚新路的新材料主力军和排头兵企业，华阳集团积极

响应国家“禁塑令”，勇担绿色引领、循环低碳的时代重任和社会责任，拓展转型发展战略空间，打破传统路径依赖，深度布局生物降解新材料产业。希望各参建单位牢固树立“建一流工程、创一流质量、树一流品牌”理念，紧紧抓住安全、质量、工期、造价四大关口，倒排工期、抢抓进度，确保建成阳光工程、精品工程、效益工程、示范工程。

雷健坤表示，阳泉市委市政府将一如既往地提供支持，推动项目如期投产达效。

闫林表示，山西省工信厅将在规划布局、产需对接、项目技改等方面给予帮助指导，推动项目早日建成。

华阳集团总经济师、太化集团董事长、山西华阳新材料股份有限公司董事长冯志武介绍项目情况。山西华阳新材料股份有限公司总经理武跃华主持奠基仪式。中国塑料加工工业协会降解塑料专业委员会秘书长翁云宣，中国科学院理化技术研究所研究员、工程塑料国家工程研究中心主任季军晖，上海大觉包装制品有限公司董事长熊露璐还以视频连线的方式发言，对项目顺利开工奠基表示祝贺，并希望华阳集团为我国生物降解材料产业发展和塑料污染治理作出更加积极的贡献。