

沙特阿美入股荣盛石化——

# 民营炼化企业缘何被跨国巨头相中

■本报记者 梁沛然

近日,沙特阿拉伯阿美石油公司(以下简称“沙特阿美”)通过其荷兰的子公司阿美海外公司以246亿元人民币的价格收购荣盛石化股份有限公司(以下简称“荣盛石化”)10%的股权,引发业内关注。

业内人士指出,沙特阿美与荣盛石化互为对方产业链上下游,具有明显的互补优势。一方面,荣盛石化旗下的浙石化是全球最大的单体炼厂,沙特阿美由此可以获得大量稳定的原油采购需求;另一方面,浙石化下游化工品种类丰富,并配套乙烯、丙烯等众多化工品种,沙特阿美可借此进一步拓展在中国化工品领域的布局。

## 为延伸产业链增加底气

根据协议,沙特阿美将向荣盛控股公司浙石化提供48万桶/日(约合2400万吨/年)的高品质原油,并为其提供石脑油、混合二甲苯、直馏燃油等生产原料。

2022年,我国进口原油50827.6万

吨,折合桶数约37亿多桶。依据协议,沙特阿美每天提供48万桶原油,折合每年总量为1.75亿桶左右,约占我国进口量的5%。“此次收购对于荣盛石化来说,相当于找到了油田和原料的‘大靠山’。”炼化行业资深从业者田军说。

石油炼化以原油为原料,通过深加工衍生出下游一系列化工产品,在此过程中,产业链各环节核心盈利主要来源于炼化产品售价和原油价格“价差”。

此前,受原油价格高企以及下游终端产品需求不振等因素影响,2022年石油炼化企业经营业绩普遍不及预期,其中,恒力石化、东方盛虹净利润同比下滑超过80%,恒逸石化更是出现了年度亏损。由于原油成本高企叠加下游需求下降,也成为荣盛石化盈利能力下降的主因之一。

对应净利润的大幅下滑,荣盛石化在年报中表示,报告期内公司主要原材料原油价格波动较大,下游产品受疫情反复、需求等因素影响,未能完全传导原料波动带

来的不利因素,致公司产品价差收窄,毛利率下降。

“解决了原油进口这一大后顾之忧,未来荣盛石化也有了底气继续延伸产业链。”田军表示。

## 双方实现资源共享优势互补

此前,沙特阿美就频频布局中国市场。今年3月,沙特阿美投资辽宁盘锦重大精细化工项目。同月,广东省人民政府与沙特阿美签署合作备忘录。

业内人士指出,沙特阿美一方面需要原油产品的稳定销售市场,另一方面也正在加速推进下游化工品领域的全球布局,在中国等新兴市场中投资炼化一体化及化工品项目,不断开拓在下游化工品市场的发展路径,打造全球领先的一体化能源与化工品企业,提升其原油产品的最终附加值和整体盈利空间。

“作为民营炼化龙头企业,荣盛石化长

期致力于上下游一体化进程,从横向和纵向上进行布局,打通了从上游炼化到下游聚酯以及新材料等多条产业链,基本实现了‘一滴油到万物’的目标。”申万宏源研究证券分析师宋涛指出。

显然,对于荣盛石化这样的龙头炼化企业来说,长期稳定的高品质原油,以及石脑油、混合二甲苯、直馏燃油等生产原料,极大地保证了上游原材料的供应,有利于延伸布局下游新材料领域,高端材料产能将得到有序扩增,有望打造第二成长曲线。

“双方之间的战略合作互为上下游,可以实现资源共享、优势互补、互利共赢。”田军说。

## 炼化迎来新增长极

国海证券化工团队分析师李永磊表示,与传统炼油型企业相比,大型民营炼化企业自2019年以来展现出较好的盈利能力,且较为稳定。即使在2020年上半年,传统炼油企

业出现亏损的情况下,恒力石化、荣盛石化仍能保持10%左右的净利率。“超额收益主要缘于化工品占比高,以及民营炼化卓越的运营效率和管理能力。”李永磊说。

在业内看来,沙特阿美高溢价收购荣盛石化股权代表着外资对中国炼化产业的看好。

“我国大型民营炼化企业除了拥有接近技术上限的规模水平外,还在装置工艺上具备明显的后发优势。以国际惯用的衡量炼厂设备复杂性的指标测算,恒力炼化、浙石化及盛虹炼化的系数分别达到13.9、11.9和11.5,更高的复杂性系数,意味着更灵活的原料选择性及更强大的加工能力,可以比肩北美的先进炼厂。”李永磊表示。

多位业内人士指出,未来随着炼化产能不断“受限”,而需求不断增长,炼化下游的化工品有望长期处于供需紧平衡状态,行业开工率也将获得提升,这将持续利好存量产能,已有民营炼化资产的价值有望得到重估。

# 我国强烈谴责日本排放核污水

■本报记者 杨晓冉 实习记者 杨沐岩

当地时间8月24日13时(北京时间12时),日本福岛第一核电站启动核污水排海。东京电力公司宣布福岛第一核电站核污水排海的核污水排放量预计为200-210吨,首次排海将持续17天,合计排放约7800立方米核污水。东京电力公司称将在每吨核污水中加入约1200吨海水进行稀释,在确认浓度降低到所谓的“预想标准”后开始核污水排放。

## 核污水排海将持续30年

东京电力公司召开的新闻发布会称,分析结果显示的氚浓度符合预期,同时海上气象条件也符合要求,因此按计划启动核污水排放。东京电力公司表示,排放工作由工作人员通过福岛第一核电站内有关设施的中央控制室远程进行,利用显示屏操作水泵将核污水与海水混合并倒入竖井。当污水注满,将通过竖井下部,联通海洋的隧道排入大海。值得注意的是,核污水排放并不是一次性就能完成的。由于福岛第一核电站机组内核燃料碎片清除工作迟迟不能进行,因此冷却产生的核污水量每天都在增加,据估计排海将持续30年左右。按照东京电力公司的说法,今年将分4次向海中排放氚辐射量共计5万亿贝克勒尔的核污水。

日本首相岸田文雄在相关内阁会议上强调,即使需要几十年,日本政府也将推动并完成核污水排海计划,并解决其伴随的所谓“谣言”问题。同样,日本政府在会后的一系列表态中不仅对排海计划的危害缄口不谈,反而不同程度提及要制止所谓“谣言”传播,以防止其对本国渔业的危害。尽管岸田文雄号称,与渔业代表会面使得“理解正在取得进展”,但福岛当地以及全日本渔民的真实态度恐怕并非如此。

## 日本渔业团体强烈抗议

尽管日本政府一直致力渲染核污水排海计划的“安全性”,作为利益相关方的日本渔业却不为所动。日本全国渔业协同组合联合会会长坂本雅信在同岸田文雄会面时表

示,日本政府并没有遵守“坚决支持渔业”的承诺,并指出日本政府不应在未获得有关利益方理解的情况下推进排海计划。

坂本雅信表示,尽管日本政府试图获取日本渔民对排海计划的理解,但“污水排放一旦开启就将持续几十年,这使我们非常焦虑并担忧。我们唯一的希望就是让渔业和平发展下去。”福岛县渔业联合会执行会长铃木哲二也重申了对排海计划的反对,并表示福岛渔业从业者的观点没有改变,必须在保证福岛渔业可持续发展的基础上,才能理解政府相关决定。

福岛县相马市的渔民高桥通在接受日本广播协会采访时表示,休渔期将于9月1日结束,他十分担心核污水排放对当地渔业产品造成不良影响,而日本政府和东京电力公司没有对此做出解释,因此,他一贯反对排海计划。他指出,此后福岛水产将受到排海计划的严重影响。“一旦相关参数超标,无论实际情况如何,都会被认定为核污水污染导致。这会造成本地渔业,甚至导致无法再捕鱼。”他还表示,“渔民与政府的信任关系没有加深,我们绝不能接受排放。”

## 我国坚决反对并强烈谴责

中国常驻国际原子能机构代表团发言人8月24日发表谈话,强烈谴责日本当日单方面强行启动福岛核事故核污水排海,认为日方此举严重损害国际原子能机构权威和公信力,严重损害周边国家人民健康和海洋环境权益,严重损害全球核能事业安全与发展利益。

中国外交部发言人汪文斌8月23日指出,海洋是全人类赖以生存的蓝色家园,不容日方随意倾倒核污水。日方强行核污水排海,无疑是拿全球海洋环境和全人类健康当赌注。如果日方真有诚意解决邻国的关切,就应当立即停止强推排海计划,在不预设结果的前提下开展交流,充分讨论所有可能的安全处置方案。

汪文斌强调,中方强烈敦促日方撤销错误决定,停止强推核污水排海计划,以真诚态度同周边邻国善意沟通,以负责任方式加以处置,避免对全球海洋环境造成不可预测的破坏和危害。如果日方坚持强推排海计

划,中国政府将采取必要措施,坚定维护海洋环境、食品安全和公众健康。

“我部高度重视日本福岛核污水排海问题。2021年、2022年先后组织开展了我国管辖海域海洋辐射环境监测,摸清了目前相关海域海洋辐射环境的本底情况。监测结果表明,我国管辖海域海水和海洋生物中人工放射性核素活度浓度未见异常,总体处于历年涨落范围内。当前,我部按照监控重点区域、覆盖管辖海域、掌握关键通道的思路,正在组织开展2023年度我国管辖海域海洋辐射环境监测。后续我部将持续加强有关监测工作,及时跟踪研判福岛核污水排海对我海洋辐射环境可能的影响,切实维护国家利益和人民健康。”生态环境部(国家核安全局)相关负责人就日本启动福岛核污水排海问题指出。

## 韩国态度矛盾

据德国科学海洋机构计算显示,日本排放核污水中的辐射污染57天内将扩散至太平洋大亚区域;3年后美国和加拿大将遭到污染;10年后将蔓延至全球海域。其中,中国和韩国将成为受核污水影响最严重的国家。

当前,韩国政府却对核污水排海态度冷淡,福岛第一核电站开始核污水排海30分钟后,韩国总理韩德洙向公众宣读声明,称对日本排海计划“不必过度担心”。作为韩国最大在野党的共同民主党明确反对核污水排放,并称:“召开议会紧急会议并决定发表决议,呼吁政府积极利用外交力量阻止排海。”而这一有力回击却被韩国政府指为“利用不实消息煽动焦虑”。对此,韩德洙在声明中还特别补充道:“对国民威胁最大的是没有科学依据的假新闻和为政治利益进行的虚假煽动。”

共同民主党代表李在明在该党的紧急会议上强烈批评韩国政府对日本核污水排海的纵容,并指出:“日本不顾国际社会的关切和反对,选择了对人类危害最严重的环境灾难之路。”此外,民间团体和其他环保运动团体也在首尔市中心举行集会,并表示:“倾倒放射性物质污染海洋是不文明行为,应立即停止。为日本排海计划辩护的尹锡悦当局也是帮凶。”

## “国蛟一号”再填空白

# 全国首条525千伏直流海缆通过预鉴定试验

本报讯 8月22日,全国首条525千伏直流海缆在国网舟山供电公司海洋输电工程技术实验室通过预鉴定试验,意味着525千伏直流海缆具备使用条件。“国蛟一号”国家海洋输电技术又一次填补行业空白,为岛际联网以及海上新能源远距离、大容量输送提供可靠通道保障。

作为“国蛟一号”国家海洋输电技术的重要研究项目,超高压海缆是岛际联网和海上风电场的重要设备,是整个风电场运行网架中的能源“大动脉”,验证其是否具备应用条件至关重要。海缆预鉴定试验可以充分验证海缆本体、接头和终端等各方面性能,是海缆应用前必不可少的检验环节。

此次试验对象为525千伏直流海缆,这是全国电压等级最高的直流海缆。国网舟山供电公司海洋输电工程技术实验室为试验的顺利进行提供了适宜环境和精准条件。国网舟山供电公司于2021

年启动该试验,历时三年对海缆进行“专科体检”,对海缆进行机械预处理、泄漏电流试验、直流耐压试验、直流叠加冲击电压试验和8760小时的长期电压试验,全程由国际权威检测机构KEMA实验室见证,试验结果表明该海缆满足投运要求。

据了解,国网舟山供电公司海洋输电工程技术实验室是国内唯一专业从事海洋输电领域技术研究的机构,具备海洋输电技术“最强试验水平”。针对525千伏直流超高压海缆户外试验需要,国网舟山供电公司海洋输电工程技术实验室联合试验设备厂商研发了全国首条5600千伏大容量气体冲击设备,可为800千伏及以下海缆的直流叠加冲击电压试验提供装备支撑。

此外,为掌握直流电缆线路在运行时受暂态冲击电压作用的影响,国网舟山供电公司充分应用国家重点研发计划项目“±500千伏直流电缆系统试验及运维技术”的



图为8月22日全国首条525千伏直流海缆预鉴定试验在国网舟山供电公司海洋输电工程技术实验室进行。

张道历摄

科研成果,成功验证525千伏直流海缆的冲击电压耐受能力。

此次试验是“国蛟一号”国家海洋输电技术的一次生动实践,极大增强了“国蛟一号”在高

压直流电缆试验领域的国际影响力,对我国大规模开发海洋能源产生积极推动作用,为加快实现碳达峰碳中和目标具有重要意义。(富雨晴 张慈烽)

上接1版

在纳米比亚,中广核开发建设了“一带一路”重大合作项目、全球第三大铀矿——湖山铀矿。

作为我国在非洲最大的实体投资项目以及中纳经贸合作的承重墙项目,湖山铀矿建设得到中纳两国政府的高度重视,被誉为中非合作典范。纳米比亚总统哈格·根哥布多次到访湖山铀矿并表示:“该项目作为在纳米比亚表现突出的投资项目之一,对于我国矿业领域和国民经济意义重大。这个矿山给以前失业的纳米比亚人的生活带来了意义和希望,我们欢迎这样的项目。”

“湖山铀矿为中国企业‘走出去’开创了一条共同发展之路。2018年以来,中广核旗下负责运营管理湖山铀矿的斯科公司累计向纳米比亚政府纳税超过15亿纳币,有力促进了纳米比亚的经济发展。”杨长利告诉《中国能源报》记者。

## 积极拓展清洁能源“朋友圈”

不仅是全球第三大核电企业,也是拥有境外控股电力装机1116万千瓦的国际化清洁能源企业,中广核正全力扩容清洁能源“朋友圈”。

据杨长利介绍,中广核紧跟国家对外开放步伐,持续深化区域能源合作,目前业务足迹遍布亚、欧、南美、非洲四大洲,业态覆盖气电、风电、太阳能、生物质能等多领域,境外控股电力装机居央企前列,并已成为东南亚领先的独立发电商、巴西十大清洁能源供应商之一。

“近五年来,我们为马来西亚、孟加拉国、法国、爱尔兰、巴西等15个国家提供了超过2500亿度的清洁电力,清洁能源环保效益相当于减排二氧化碳2亿吨,相当于种植54.4万公顷森林,为共建绿色‘一带一路’贡献了力量。”杨长利说。

《中国能源报》记者了解到,目前中广核已形成“一横两纵”全球发展布局,其中“一横”即以马来西亚为立足点,“横”向孟加拉国、巴基斯坦、阿联酋等“一带一路”沿线国家延伸;“两纵”分别是以法国和巴西为立足点,“纵”向分别向欧洲、非洲、南北美洲逐步拓展。同时,中广核积极融入高水平对外开放格局,近年来与老挝等“一带一路”沿线国家和地区有关企业签署了一批清洁能源项目合作协议,与更多伙伴携手开展全球能源治理。

“在马来西亚,中广核能源国际下属埃德拉公司建设与运营的东南亚最大规模燃气发电厂——EMPP电厂已于2022年全面投产,采用全球最先进的燃气轮机技术。在巴西,中广核自主开发建设的LDB风电扩建项目、TN风电项目建成投产的同时,也将中国成熟的风机设备产业链引入巴西新能源市场。”杨长利向《中国能源报》记者举例。

据了解,EMPP电厂是马来西亚2021-2039年半岛发电发展计划的重点项目,总装机224.2万千瓦,于2022年2月28日全面投入商运。自首台机组投产以来,该电厂已累计发电超230亿千瓦时,年发电量可满足马来西亚半岛近10%的总电力需求,为该国400万户家庭提供清洁稳定电力。另外,位于巴西东北部最干旱地区的LDB风电扩建项目,是中广核在巴西首个自主建设和管理的绿色风电项目,年发电量可达3.66亿千瓦时,建设期间创造了南美洲同类型风机最优工期,项目建设和运营不仅创造了大量就业机会,促进了州公路等配套建设,更带动了当地产业链发展。

## 立足产业优势推动共建共赢

回望“一带一路”能源合作十年,杨长利认为,中广核十年实践收获了宝贵的经验——坚持开放合作,共建能源命运共同体;坚守安全底线,保障清洁能源稳定供应;做好环境保护,促进人与自然和谐共生;推动共建共享,携手实现繁荣发展。

如何立足核心业务能力,打造海外标杆项目并助力项目所在地能源转型和绿色发展?杨长利表示,中广核在国内核电及新能源领域拥有40余年的运营、建设优秀经验,同时积累了丰富的国际化项目自主建设及运维经验。“我们在马来西亚EMPP燃气发电项目、巴西TN风电项目等建设过程中坚持‘引消吸’,将国内优秀的业务和管理经验带到海外,同时进行本土化改良,充分发挥优势建设高质量海外项目,为当地提供优秀的清洁能源解决方案。”

提升产业链整合能力,引进国内优秀技术和经验,带动当地产业成长发展,是中广核始终践行的理念。对此,杨长利解释,中广核依托建设国际能源合作精品工程,积极探索将国内先进技术和优势带到各个国家,并坚持国际化和本地化相结合,携手当地产业链企业共同成长。“TN风电项目是我们巴西完全自主建设的绿色风电项目,更大规模将中国成熟风机设备产业链引入巴西新能源市场,带动了产业链上下游24家中国企业共同出海,建设期间也为当地提供了超过1000个就业机会,年发电量可点亮43万个巴西家庭,实现了两国能源领域的深度合作共赢。”

针对中国企业“走出去”如何更好地主动融入项目所在国,并走出一条睦邻友好、合作共赢之路,杨长利分享道:“通过本地化招聘,我们为各国提供了超过6000个就业岗位,而且长期支持项目所在国的文化、教育、医疗、体育等事业发展。比如,在马来西亚长期设立‘埃德拉助学金’,惠及2.8万名孩子,累计援助超过2400户贫困家庭;在法国、巴西等项目所在国,通过爱心助农、援助妇女就业、援助残疾人球队等方式,与当地人民守望相助,致力于投资一个项目,带动一方经济,造福一方人民。”

基于中广核的丰富实践,杨长利告诉《中国能源报》记者,中央企业是共建“一带一路”的重要力量,经过多年深耕,积累了技术、产业和国际经验等方面优势,在高质量推动共建“一带一路”过程中,可以从多方面着手发挥优势。“一是发挥技术优势,建设高质量标杆项目;二是发挥产业集聚优势,整合优势共建优质项目;三是发挥人才优势,加强国际化人才队伍建设;四是在共建‘一带一路’过程中更加注重风险管控,加强对投资和运营风险的评估和管理,保障共建项目稳健发展。”