

营收均实现大幅增长,创历史新高

# “三桶油”2022年日赚近10亿

■本报记者 李玲



资料图

三大石油公司营收均大增,与去年国际油价大涨不无关系。受地缘政治等因素影响,去年国际油价创近8年来新高,布伦特原油均价达99美元/桶,同比上涨40%。以中海油为例,去年平均实现油价为96.59美元/桶,同比上升42.3%;平均实现天然气价格为5.58美元/千立方英尺,同比上升23.5%。

“得益于高油价环境,持续增储上产带来的产量增长以及坚定不移推行提质增效,盈利能力大幅提升。”中海油在年报中

称。其年报还显示,营收大幅上升“主要由于本集团大部分油气产品价格价格上涨”。

下游炼化业务占比较大的中石化,虽然整体营收大幅增长,但由于高油价下原油采购成本上升,汽柴油毛利率下降,叠加成品油市场需求不振,下游产品毛利同比大幅收窄,影响了整体的利润。

## ●勘探开发成果丰硕●

作为国有大型石油公司,三大石油公

司肩负着我国油气资源保供责任,牢记“能源的饭碗必须端在自己手里”的尊旨,2022年加大油气资源勘探开发力度,增储上产取得丰硕成果。

来自国家能源局的数据显示,2022年我国原油产量达2.04亿吨,时隔6年重上2亿吨;天然气产量约2200亿立方米,年增产量连续6年超百亿立方米。

“集团根据国际国内油气市场变化,坚持高效勘探、效益开发,加大勘探开发力度,积极推动油气增储上产。”中石油的年报显示,“国内油气业务加强整体研究和顶层设计,围绕新区新领域强化风险勘探,抓好重点增储领域和战略接替领域集中勘探、精细勘探,在塔里木、准噶尔、四川、渤海湾等盆地取得一批重大突破和重要发现,形成一批油气规模储量区;大力加强老区稳产,优化新区产能建设布局,油气产量持续增长。”

根据年报数据,2022年,中石油油气产量当量16.85亿桶,创历史新高,同比增长3.7%。其中原油产量9.06亿桶,同比增长2.1%;生产可销售天然气4.68亿立方英尺,同比增长5.8%。

中海油去年油气净产量达6.238亿桶油当量,超额完成全年油气生产目标,再创历史新高。中石化全年油气当量产量4.89亿桶,同比增长1.9%,境内油气储量替代率

165%,油气当量产量创历史新高。“三桶油”均加大增储上产、技术研发和油气基础设施建设投资力度,超额完成年初计划。

## ●能源转型步伐加快●

值得注意的是,在碳达峰碳中和目标下,作为传统能源企业的三大石油公司也在不断加快绿色低碳转型,加大新能源领域战略布局,推进油气和新能源融合发展,着力打造“油气热电氢”综合能源公司,在风光发电、地热等新能源业务稳步拓展。

中石油在年报中透露,去年新能源战略布局取得新突破,发展全面提速,一批重点项目建成投运,风光发电装机规模超140万千瓦,新能源开发利用能力达到800万吨标准煤/年。油气新能源业务实现经营利润1657.5亿元。

坚定不移推进绿色低碳转型,充分发挥技术、产业和一体化优势,持续优化能源生产和供应结构,强化节约、集约利用资源,向社会提供更多低碳、零碳能源。

中国石化集团董事长马永生表示:“公司油气销售业务优化网络布局,加快向‘油气氢电服’综合能源服务商转型,‘工业互联网+’数字化转型取得新进展。积极稳妥布局氢能、光伏、充换电业务,投运国内首个百万吨级CCUS示范项目,组建国内首家碳全产业链科技公司,能源低碳转型取得积极成效。”

中海油的绿色发展主要聚焦在海上,去年绿色低碳发展同样迈出崭新步伐。新能源业务进展顺利,规模化获取海南东方海上风电等项目,首个深远海浮式风电平台“海油观澜号”完成浮体总装。油气绿色生产扎实推进,中国海上首个碳封存示范工程在恩平油田群建成,渤中-垦利油田群岸电二期项目建成投用。

近日,我国三大石油公司中国石油化工股份有限公司(以下简称“中石化”)、中国海洋石油有限公司(以下简称“中海油”)、中国石油天然气股份有限公司(以下简称“中石油”)陆续发布《2022年年度报告》。根据报告,得益于国际油价高涨,三大石油公司2022年营收均实现大幅增长,创历史新高,净利润合计达3572.33亿元,平均日赚近10亿元。

## ●高油价拉升营收●

2022年业绩最亮眼的当属中石油。年报数据显示,中石油实现营业收入3.2万亿元,同比增长23.9%;实现归属于母公司股东净利润1493.8亿元,同比增长62.1%;自由现金流1504.2亿元,同比增长88.4%。营业收入、净利润、自由现金流,三大经营业绩指标均创下历史新高。

中石化2022年营业收入与中石油相当,约3.32万亿元,较上一年同期增长21.06%。但归属母公司股东的净利润净利润仅为663.02亿元,同比下降6.89%。与中石油、中石化相比,中海油全年实现总营业收入相对较低,为4222亿元,同比增长71.6%,但净利润高达1417亿元,同比增长101.5%,利润率居三大石油公司之首,盈利能力不俗。

# 南网超高压公司特高压多端混合直流控制保护科技成果通过鉴定

■郭冬冬 朱玉

本报讯3月21日,中国机械工业联合会在广州组织召开科技成果鉴定会,对南方电网超高压输电公司牵头完成的“特高压±800kV多端混合直流控制保护关键技术及装备”科技成果开展鉴定,以中国工程院院士罗安为主任委员的鉴定委员会高度评价项目成果,一致认为项目成果整体技术达到国际领先水平。

该项目依托国家重点研发计划,面向国家重大工程需求,针对特高压±800kV多端混合直流输电控制保护技术开展研究。项目实施之初,呈现在项目团队面前的是“技术无人区”,特高压、多端、混合直流等直流输电领域重大革新造成控制保护系统设计及成套装备研发难度空前。一方面,柔性直流首次进入特高压时代,首次构成多端系统,首次应用于长距离架空线路场景,不仅需开发一系列全新的控制功能,也对现有控制系统架构提出极为苛刻的要求,作为直流工程的大脑,控制系统需在50ms内对两个柔直站10368个子模块进行精确控制,在100ms内完成三段结构下输电线路故障的准确识别和自动清除,在500ms内实现柔直站的在线并列与退出,方能使西南雷霆万钧的充沛水电气化做绕指柔,灵活可靠地馈入粤港澳大湾区;另一方面,特高压常规直流与柔性直流混合运行理论、特高压多端混合直流故障演化机理尚不清晰,亟需填补理论空白,多端直流引入的大量运行方式,多类首台(套)设备的应用也为保护系统设计带来了巨大挑战。

面对挑战,南网超高压公司充分发挥主网架主平台的引领作用,与南网科研院、南瑞继保、南网总调、华北电力大学等“产学研”单位、上下游企业紧密合作,三年磨一剑,在国际上率先建立了特高压多端混合直流控制保护技术体系,研发了世界首套低延时高精度可靠的特高压多端混合直流控制保护成套装备,填补了理论与装备的国际空白,形成了一系列原创性科技成果,不仅支撑建成了世界首个特高压多端混合直流输电国家重大示范工程,而且柔直谐振抑制技术、超低控制链延时技术等关键控制保护技术还成功应用于中南通道背靠背工程,取得了显著的社会和经济效益。随着新型电力系统建设加速推进,柔性直流已成为解决新能源大规模远距离消纳的优势技术路线,未来项目成果将在大规模新能源基地跨省区送电工程中发挥更大作用。

(刘航 黄志雄 王奇)

加快建设新型电力系统示范省 全力保障高质量发展用电需求

# 南网全力融入和服务海南自贸港建设

■郭冬冬 朱玉

春天,凝聚奋进的力量。自宣布启动海南逐步探索、稳步推进中国特色自由贸易港建设以来,至今已有5年光景。一幅波澜壮阔的时代画卷,在祖国的最南端,已徐徐铺展。今日的海南正奋楫扬帆,处处涌动着雄心壮志。

环岛行走,一项项重大电网工程施工正酣,一批批能源项目火热推进,带动扩大有效投资,推动经济高质量发展。源源不断的绿色电力供应,激活了这一池春水,点亮万家灯火,带动机器轰鸣。

南方电网公司坚决贯彻党中央决策部署,主动融入和服务国家重大战略,紧扣海南“一本三基四梁八柱”战略框架,扎实履行电力保供政治责任,大力推进新型电力系统建设,持续推动经济社会绿色低碳转型,努力为加快建设具有世界影响力的中国特色自由贸易港作出更大贡献。

## ●加快建设现代化电网 推动海南走在高质量发展的快车道上

如今的海南,可上九天揽月,可下五洋捉鳖,藏粮于技而仓廩实,“陆海空”三大未来产业蓄势聚力。

这些,都离不开电力的可靠供应。近年来,南方电网海南电网公司(以下简称“海南电网公司”)持续加大投资力度,加快建设安全、可靠、绿色、高效、智能的现代化电网,电网运行更加安全稳定,供电可靠性显著提升,为自贸港的建设提供了充沛动能,推动海南走在高质量发展的快车道上。

电网更坚强。通过提升电网供电保障和抗灾能力三年行动计划,海南电网公司

建成海南省220千伏“目”字形双环网的主网架,实现110千伏和35千伏电网全省各市县及主要乡镇全覆盖,10千伏公用线路可转供电率提升至82%,农村居民生活用电和动力电通电率达100%。

电网更智能。覆盖发、输、配、用各环节的智能电网综合示范省基本建成,全省配电网自动化覆盖率达100%,遥控成功率、隔离故障准确率均达到95%以上,电网一般及以上事故风险全面消除。

电网更互通。海南电网公司积极融入南方区域电力市场建设,开辟从岛外购买“生态电”的新路径,扩大广东和云南清洁能源送入规模,实现电力资源在更大范围的共享互济和优化配置。今年2月,广西首次与海南实现电力互济,单日最高送电量达1200万千瓦时,总送电量近1.6亿千瓦时。

输电线路飞架南北,能源通道横贯东西。“十四五”期间,海南电网公司将投资约268亿元,重点聚焦“两新一重”,电力保供、新型电力系统建设、数字化转型等领域,建设新型电力系统省级示范。

“力争建起一个覆盖全岛的500千伏‘口’字形环网,推动电网综合保障能力再上新台阶。”海南电网公司董事长、党委书记宋明信心满满地畅谈着未来的蓝图。

## ●持续优化用电营商环境 为海南深化制度集成创新做好示范

项目动起来,投资跟上来,服务得加强。“要把营商环境建设当作海南的‘金饭碗’”,是所有自贸港人的共识。

海南电网公司建立起服务海南自贸港重点(重大)项目工作机制,梳理政府重点

项目,大客户项目供电服务保障清单,超前做好办电服务,让原先的用电“跟着项目跑”变为“领着项目跑”。

中国科学院海南种子创新研究院项目是三亚崖州湾科技城的重点项目。2022年4月,海南电网公司三亚供电局克服疫情影响,仅用11天就完成现场勘验、方案设计、综合协调以及接入送电,跑出办电加速度。

目前,海南电网公司已为海南自贸港11个重点园区按1:1配备专职客户经理,以客户经理牵头组成“1+N”服务团队,为客户提供从技术咨询到装表接电的“一条龙”服务。

近年来,海南电网公司持续优化用电营商环境,多措并举提升客户用电体验,着力构建现代供电服务体系,“获得电力”指数跻身海南营商环境前列。其中,2022年全省户均停电时间(低压)7.1小时,同比下降19.3%,其中三亚户均停电时间首次进入“1小时”,同比下降46.5%,达到世界一流水平。

办电更省时。优化电力外线行政审批手续,助力低压非居民、高压单电源客户平均办电时长比承诺时限压缩30%以上,10千伏及以下电力外线工程行政审批缩短至1个工作日,其中社会投资简易低风险工程行政“零审批”。

办电更省钱。全面实施城镇规划建设用地、重点园区内客户全延伸,海南全省范围小微企业低压供电“零投资”,2022年累计为客户减少办电成本约2.84亿元。

办电更便捷。大力推广“互联网+”电力服务,通过省级政务平台、“南网在线”APP等,实现业扩报装、电子发票、故障报修等业务线上办理,“一次都不跑”“不见面审批”等办电方式成为客户首选。

## ●着力打造新型电力系统示范省 推动海南经济社会绿色低碳转型

作为全国最大的经济特区,拥有全国最好的生态环境,海南正在全面推进生态文明建设。按计划,2035年海南生态环境质量和资源利用效率将居世界领先水平。

海南电网公司将绿色发展理念融入电网建设、生产经营等各方面,全力推进新型电力系统示范省建设,进一步优化能源结构,促进新能源大规模消纳和利用,为加快建设新型能源体系贡献力量,推动海南经济社会绿色低碳转型。

管理更智慧。主导建设的首个省级能源数据中心挂牌成立,全面汇聚水、电、油、气等能源数据,积极融入与推动全国一体化大数据中心协同创新体系建设,打造海南自由贸易港特色的“12345”能源数据平台,助力海南能源数字化转型。

出行更绿色。牵头组建海南省充换电“一张网”公司,打造运营监管服务平台,完成全省公共充电桩应接尽接,在全国率先实现“一个APP畅行全省”,支持“绿色智慧出行新海南”建设。海南电网公司累计投资2.4亿元,在全省建设了充电桩端口2361个,建设换电站3座,实现省内主要市县和东线、西线、中线高速公路重点区域全覆盖。

接下来,海南电网公司将加快建设500千伏数字电网,确保今年6月底前全面开工;全面建成博鳌东屿岛零碳新型电力系统示范区,建设五指山毛纳村、昌江王下乡等乡村振兴和生态文明试验区示范点,力争打造全国“零碳”标杆;2025年,基本建成新型电力系统示范省,推动海南清洁能源发电装机、电量比重分别达85%、75%左右。



# 山东烟台全力打造海工装备创新集成基地

图片新闻

近年来,山东烟台加快发展海洋高端制造业,持续做优做强油气钻井、油气生产、海洋渔业、清洁能源、特种船舶等海洋工程装备产品,全力打造海工装备自主创新集成基地。图为在中集来福士山东烟台建造基地,多型海洋工程装备在建造维护中。 人民图片