



公司代码：600256

公司简称：广汇能源

# 广汇能源股份有限公司

## 2022 年年度报告摘要





## 第一节 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 大华会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5 **董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案**

公司将实施差异化分红方案，即以未来实施权益分派股权登记日登记的总股本（扣除回购专用证券账户中已回购股份数）为基数，向全体股东每10股派发现金红利8元（含税），剩余未分配利润全部滚存结转至以后年度分配；2022年度不送股，不进行资本公积金转增股本。

截止目前，公司回购专用证券账户累计持有股份数量为74,219,800股，按公司总股本6,565,755,139股扣除已回购股份后的股本总数6,491,535,339股为基数进行测算，本次拟分配现金红利总额为5,193,228,271.20元（含税）。根据相关规定，2022年内公司实施回购股份所支付的资金800,952,891.91元也视同为现金分红，经合并计算后，2022年度利润分配资金总额5,994,181,163.11元，占公司2022年度归属于上市公司股东的净利润比例为52.87%。

2020年-2022年，公司实施现金分红金额合计9,214,129,221.03元（含上市公司回购股份金额），占近三年年均归属于上市公司股东的净利润156.37%，已满足并超过相关制度关于现金分红的规定及承诺约定。



## 第二节 公司基本情况

### 1. 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	广汇能源	600256	广汇股份

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	阳贤	李雯娟
办公地址	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场27层	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号中天广场26层
电话	(0991) 3762327	(0991) 3759961
电子信箱	zqb600256@126.com	zqb600256@126.com

### 2. 报告期公司主要业务简介

能源是人类社会赖以生存和发展的物质基础，在国民经济中具有特别重要的战略地位。国家反复强调夯实能源安全基石，能源安全被提升到和粮食安全同等重要的高度。同时，伴随着国际形势变化，传统能源特别是煤炭资源出现“价值重估”。国家《扩大内需战略规划纲要（2022—2035年）》中明确强调“优化建设蒙西、蒙东、陕北、山西、新疆五大煤炭供应保障基地”，再次凸显了煤炭在保障国家能源安全中的基础地位。未来，煤炭资源等传统能源在很长一段时间内仍将占据国内主导地位。

2022 年全国能源工作会议表示，我国要继续发挥煤炭压舱石作用，有效发挥煤电基础性调节性作用，传统能源逐步退出要建立在新能源安全可靠的替代基础上，发展新能源实现双碳目标不是一步到位退出煤炭，不可能毕其功于一役，要立足以煤为主的基本国情，抓好煤炭清洁高效利用，增加新能源消纳能力，推动煤炭和新能源优化组合。

2022 年是党的二十大胜利召开之年，着力增强国内能源生产保障能力，切实把能源饭碗牢牢地端在自己手里是我国能源发展重点。夯实能源供应保障基础是加强煤炭煤电兜底保障能力，包括统筹资源接续和矿区可持续发展，进一步释放煤炭先进产能，推动符合条件的应急保供产能转化为常态化产能；以示范煤矿为引领，加快推进煤矿智能化建设与升级改造。年内，能源资产表现亮眼；能源经济稳步回升，为宏观经济抵御冲击起到了良好的缓冲带作用。

（行业所涉信息摘自国家能源局、卓创资讯、中宇资讯、Wind 资讯等公开资讯，仅作参考。）

#### 1. 天然气业务

天然气是一种主要由甲烷组成的气态化石燃料，与煤炭、石油并列为全球三大一次能源，也是三者中唯一的清洁低碳能源。双碳目标下，天然气作为一次能源中唯一的清洁能源，是重要的低碳能源，其市场正处于快速发展阶段。

2022 年，受欧洲地缘政治影响，国际天然气市场格局发生较大变化，由“亚洲溢价”转向“欧洲溢价”，全球 LNG 贸易流向发生改变、LNG 资源竞争越发激烈，国际天然气价格剧烈震荡，欧洲 TTF 天然气期货价格一度飙升至 339.195 欧元/兆瓦时，达到历史最高点，TTF 天然气期货全年均价约为 132.9 欧元/兆瓦时，超过东北亚 JKM

价格，成为全球 LNG 价格的引领者。

随着我国工业化进程加快，经济社会发展进入新阶段，在全面推进绿色低碳转型，加快能源转型升级步伐的大背景下，国家相继印发了《减污降碳协同增效实施方案》《2030 年前碳达峰行动方案》等一系列文件，提出要推动天然气在更多领域和行业中替代煤炭、石油等化石能源，加快实现“双碳”目标；并将天然气纳入能源转型重点领域。根据国家能源局预计，未来我国天然气供需缺口将维持在 2000 亿立方米左右。

2022 年是国内天然气市场“非常规”的一年，国际天然气供需市场格局急剧变化，LNG 进口量明显下滑，但在“提效增产”背景下国内天然气产量连续 6 年增产超过 100 亿立方米。2022 年，国内表观消费量 3648.27 亿立方米，同比下降 1.2%；国内生产天然气 2178 亿立方米，同比增长 6.4%；天然气进口总量约 1529.47 亿立方米，同比下降 9.98%；天然气对外依存度为 41%。

进入 2023 年国内经济复苏预期较好，下游工业需求明显增加，短期内市场处于恢复期，价格将呈现震荡走势。长期来看，伴随国内外天然气供需面逐渐宽松，我国天然气进口及国内销售价格有望逐渐回归理性。



图 1：中国 LNG 进口量及增长情况

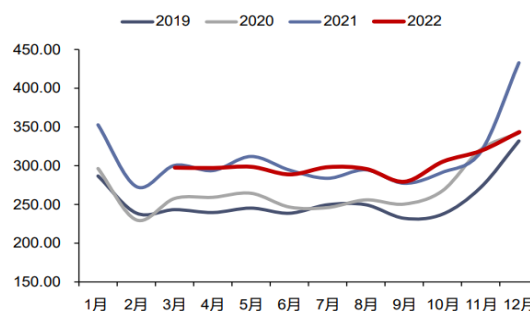


图 2：中国天然气月度表观消费量

## 2. 煤炭业务

我国是世界上最大的煤炭生产国和消费国，经过几十年发展，我国煤炭行业规模相对稳定，行业进入壁垒较高，属于成熟期，煤炭稳定供应能力较强；大型煤炭生产企业的行业集中度提高到 70%以上。

2022 年，在国际地缘政治冲突、气候异常等多重因素叠加影响下，能源危机加剧，国际原油、天然气价格大幅飙升，迫使消费者从原油、天然气转向其他能源，从而增加了对更具有价格竞争力的煤炭的需求，全球煤炭产量及消费量双双反弹，煤炭供需格局发生极大改变，国际煤炭价格高位运行。欧洲三港煤炭价格最高飙升至 438.35 美元/吨；南非理查兹港煤炭价格突破 440 美元/吨；澳大利亚纽卡斯尔港煤炭价格从年初的 157.5 美元/吨震荡上行至 457.8 美元/吨。

2022 年，我国坚持立足以煤为主的基本国情，充分发挥煤炭兜底保障作用，提升煤炭保障能力，合理控制煤炭价格，煤炭保供政策贯穿全年并逐步发挥实效。在海外供需矛盾加剧，国内供需阶段性错配等多重因素的影响下，国内煤炭价格中枢抬升。

2022 年在煤炭长协保供政策以及产能释放影响下，我国煤炭企业生产积极性高，叠加铁路运力提升，港口煤炭中转作业增加，带动我国煤炭产量大增。全年实现原煤产量 45.6 亿吨，同比增长 10.5%；进口量 2.93 亿吨，同比下降 9.2%。新疆被列入全国五大煤炭供应保障基地，在确保安全前提下，新疆通过加快释放优质产能、加强生产调度、增加外运车皮等方式增加煤炭产销量。全年新疆原煤产量 4.13 亿吨，同比增长 25%，“疆煤外运”8000 万吨，同比增长近一倍，超额完成国家下达的煤炭增产



稳价保供目标任务。

2023 年，煤炭将继续发挥兜底保障作用，煤炭供应端产能将继续释放，产量将继续增加，而需求端在全年 GDP5% 增长目标下将会保持增加趋势，预计我国煤炭供需格局整体将维持紧平衡状态，现货煤炭价格有望继续保持高位运行，价格中枢进一步提升。

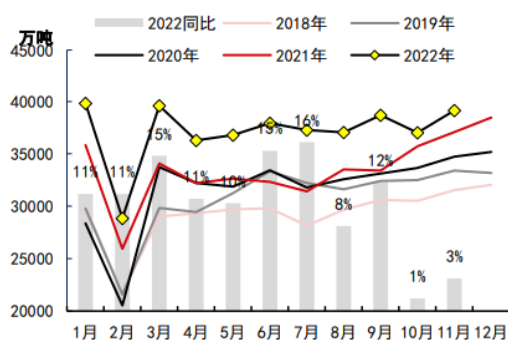


图 3：原煤产量走势图

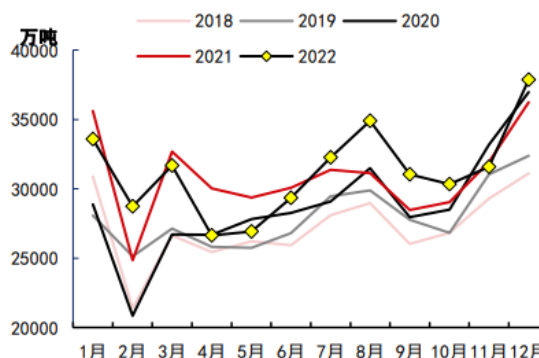


图 4：动力煤消费量走势图

### 3. 煤化工业务

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能源的产业，依靠技术革新，现代煤化工产业可以实现对石油、天然气资源的补充和部分替代。在我国富煤贫油少气的资源禀赋下，石油天然气对外依存度居高不下，充分把握国内资源禀赋，高质量利用煤炭成为发展核心。2022 年，我国出台了一系列与“煤”相关的政策文件，不断健全完善煤炭法律法规和产业政策体系，引导行业提高煤炭供给质量、推动清洁高效利用、加快智能化绿色化发展、深化安全生产管理、推动资源地区转型等。党的二十大报告强调“立足我国能源资源禀赋，坚持先立后破，有计划分步骤实施碳达峰行动”“加强煤炭清洁高效利用”“确保粮食、能源资源、重要产业链供应链安全”，促进煤化工产业高端化、多元化、低碳化发展成为“十四五”时期我国煤化工行业的重要任务。在此背景下，未来相当一段时期仍是现代煤化工产业可持续发展的战略机遇期。

甲醇：甲醇是结构最为简单的饱和一元醇，下游应用广泛，可用于生产烯烃、甲醛、二甲醚、冰醋酸以及溶剂、燃料等多个领域，是重要的基础化工原料之一。其中甲醇制烯烃消费占比高达 50% 以上，占据绝对主力；除甲醇制烯烃以外，BDO、碳酸二甲酯等小众下游领域的需求也有不同程度的增长。在生产工艺中，我国的资源结构决定了煤制甲醇一直占据绝对主力。

2022 年受国内外宏观因素影响，商品共振加剧，甲醇走势受自身阶段性矛盾影响，甲醇年均价重心同比略有上移。甲醇全年基本面矛盾不大，供需双弱使得上下游新增产能增速同比明显下滑，而海外供需走弱，进口量增加较多。截至 2022 年底，我国甲醇总产能约 10171 万吨，同比增加 2.83%；产量 7621.03 万吨，同比增长 3.67%；进口量约为 1219.30 万吨，同比增长 8.89%；下游消费量 8805.5 万吨，同比增长 4.02%。

预计 2023 年甲醇下游消费随国内宏观先弱后强，近端受下游利润不佳影响消费承压，随着宏观缓解改善逐步恢复。另外，从下游新增投产计划来看，增量结构迎来转型，C/MTO 增速放缓而传统及新兴需求增速上升。长期来看，中国甲醇市场驱动主要体现在供需、成本与宏观之间的转换，预计 2023 年全年甲醇市场行情或仍将以震荡整理为主。



**煤焦油：**煤焦油是煤干馏过程中得到的一种高芳香度的碳氢化合物的复杂混合物，中温煤焦油是由煤经中温干馏而得的油状产物，用于制液体燃料和化学工业原料等。2022 年，煤焦油价格稳步上行，截至 12 月 20 日价格约 6467.5 元/吨，年度上涨 44.69%。

我国煤焦油产能整体呈增长状态，2022 年中国中温煤焦油市场总产能约 1502 万吨，相比去年增加 72 万吨，环比增加 5.03%，产能增速始终保持缓慢增长。2023 年，仍有部分中温煤焦油及煤焦油加氢项目陆续投产，中温煤焦油供不应求局面或进一步加剧。

**乙二醇：**乙二醇是重要的化工原料和战略物资，我国约 95%的乙二醇用于生产聚酯。以石油为基础原料的合成纤维约占 90%，生产原料高度依赖石油资源，而我国石油对外依存度高达 70%，长远来看，化学纤维原料高度依赖石油资源存在产业安全隐患。利用我国能源结构“富煤、缺油、少气”的基本特征，开发利用煤化工保障化纤原料的供应，是保障化纤产业安全的一种有效途径。推动化纤原料多元化，实施煤基化纤原料示范工程意义重大。“十三五”以来，我国煤制乙二醇技术进步明显。

2022 年乙二醇在油价相对高位宽幅震荡和自身供需基本面偏弱的综合影响下，价格整体震荡运行。截至 2022 年底，我国乙二醇总产能约 2497.20 万吨，同比增长 24.47%；产量约 1345.64 万吨，同比增长 10.12%，进口量约为 751 万吨，同比减少 10.9%。

预计 2023 年，受宏观变动及供需博弈影响，乙二醇价格高波动仍将持续，价格稳中上行为主。

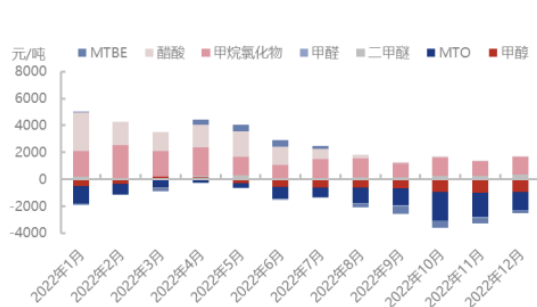


图 5：甲醇产业链利润对比图

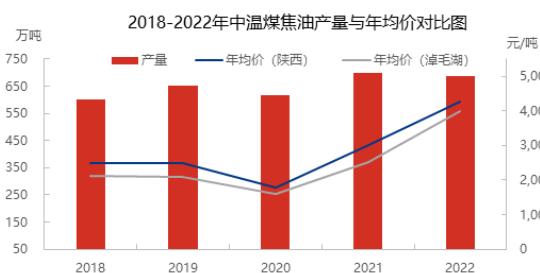


图 6：中温煤焦油产量与价格对比图

## 4. 绿色能源业务

### ①二氧化碳捕集（CCUS）及驱油

CCUS 是我国实现碳达峰、碳中和目标技术组合不可或缺的重要组成部分。近年来，我国高度重视 CCUS 技术发展，相关技术成熟度快速提高，系列示范项目落地运行，呈现出新技术不断涌现、效率持续提高、能耗成本逐步降低的发展态势。《“十四五”规划和 2035 年远景目标纲要》明确将 CCUS 技术作为重大示范项目进行引导支持，未来 CCUS 技术在我国实现碳中和目标、保障国家能源安全、促进经济社会发展全面绿色转型、推进生态文明建设的过程中将会发挥更为重要的作用。

二氧化碳驱油一是可以帮助煤化工排放企业降低碳排放，腾出环境容量指标；二是可以提高区域油气田的油气采收率，实现油田增产增效的同时保障国家能源安全；三是可以替代现有的水驱工艺，实现节水，生态效益显著。

2021 年中国政府做出应对气候变化承诺：到 2030 年单位国内生产总值二氧化碳排放量比 2005 年下降 60%-65%。同时，2022 年 2 月，国家发改委、能源局下发《关于完善能源绿色低碳转型体系机制和政策措施的意见》，提出加强 CCUS 技术推广示范，



扩大二氧化碳驱油计划应用，探索利用油气开采形成地下空间封存二氧化碳。在此背景下，随着碳捕集技术的成熟、成本的下降以及国家相关政策的支持，CCUS 产业将迎来快速发展。

## ②氢能

氢能源被誉为 21 世纪最清洁能源，具有元素资源丰富、储能时间长、能量密度大等诸多优点。同时氢能的应用可以广泛渗透到传统能源的各个方面，包括交通运输、工业燃料、发电等各领域的大规模深度减碳。氢能一直被视为全球能源向可持续发展转型的主要路径之一，氢能的利用符合我国碳减排大战略，同时有利于解决我国能源安全问题。

当前，传统化石能源制氢仍是主要制氢方式，占全球氢气产量的 78%以上，但制氢技术正在由化石能源制氢和工业副产氢向更清洁的电解水制氢方向过渡。由于绿电成本逐步下降，电解槽技术向更适用清洁能源的质子交换膜方向迭代。未来，绿色能源电解水制氢实现与化石能源制氢平价可期。

按照发改委出台的《氢能产业发展中长期规划（2021-2035 年）》，到 2025 年，形成较为完善的氢能产业发展制度政策环境，初步建立以工业副产氢和可再生能源制氢就近利用为主的氢能供应体系。燃料电池车辆保有量约 5 万辆，部署建设一批加氢站。可再生能源制氢量达到 10-20 万吨/年，成为新增氢能消费的重要组成部分，实现二氧化碳减排 100-200 万吨/年。再经过 5 年的发展，到 2030 年，形成较为完备的氢能产业技术创新体系、清洁能源制氢及供应体系，产业布局合理有序，可再生能源制氢广泛应用，有力支撑碳达峰目标实现。到 2035 年，形成氢能产业体系，构建涵盖交通、储能、工业等领域的多元氢能应用生态。氢能源产业链以其清洁化的优势，正处于从导入期过渡到发展期的上升阶段当中，未来有望在诸多清洁能源的技术路线中脱颖而出，成为我国实现能源清洁化的关键环节。

报告期内，公司坚持以经营业绩为导向，坚决贯彻稳中求进总基调，牢固树立安全发展理念，科学统筹生产经营活动，深挖潜力、提质增效，全面提升精细管理的成效层次，做好战略落地和经营管理，抢抓市场机遇，着力推动高质量发展，进一步优化产业结构，加速迈入绿色、循环、低碳发展的新阶段。

报告期内，公司总资产 61,575,437,169.22 元，同比增长 3.13%；实现营业收入 59,408,725,478.43 元，同比增长 138.93%；归属于上市公司股东的净利润 11,337,656,385.39 元，同比增长 126.61%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 11,072,820,416.20 元，同比增长 117.53%；经营活动产生的现金流量净额 10,146,342,999.33 元，同比增长 67.74%。

## （一）天然气板块



图 7：天然气产业及市场布局示意图

2022 年，地缘政治不确定性加剧和欧洲天然气供应的紧张，国际天然气价格大幅度上涨并剧烈波动，推动国内天然气价格大幅走高，公司天然气板块全面做大、做实、做强国内外双线贸易，同步引入码头代接卸服务，盈利能力稳步提升。报告期内，天然气板块具体生产运营情况如下：

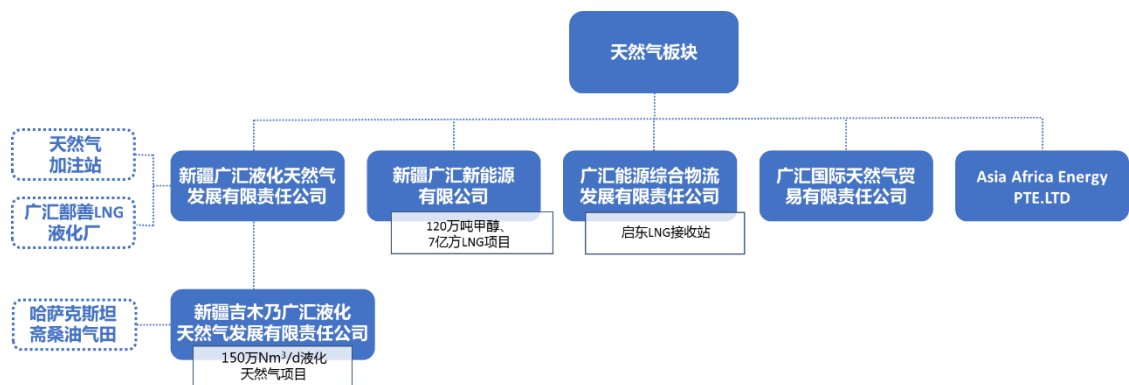


图 8：天然气板块产业链

**1. 自产气方面：**报告期内，广汇新能源公司推行内部市场化管理模式，提升精细化管理水平，实行“一炉一策”，制定单炉运行管控方案，严控开车过程，精准判断运行工况，最大限度挖掘装置潜能，在开展为期 23 天年度大修的情况下，仍实现 LNG 产量 72,431.04 万方（合计 51.74 万吨），同比下降 1.71%。

**2. 外购气方面：**启东 LNG 接收站项目积极调整经营思路，锚定目标、精准发力，实施“2+3”运营模式，两种输气途径（液进液出、液进气出），三种盈利方式（境内





贸易、接卸服务及国际贸易)，精准把握国际与国内市场动态，国际贸易“量、价、利”同增，实现公司利润最大化。

报告期内，广汇能源实现天然气销量合计 662,962.36 万方（合计 459.84 万吨），同比增长 45.19%。

分类	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)
产量 (万方):	78,489.44	88,351.65	-11.16
销量 (万方):	662,962.36	456,622.16	45.19

(注：天然气销量中包括贸易销售量)

## (二) 煤炭板块

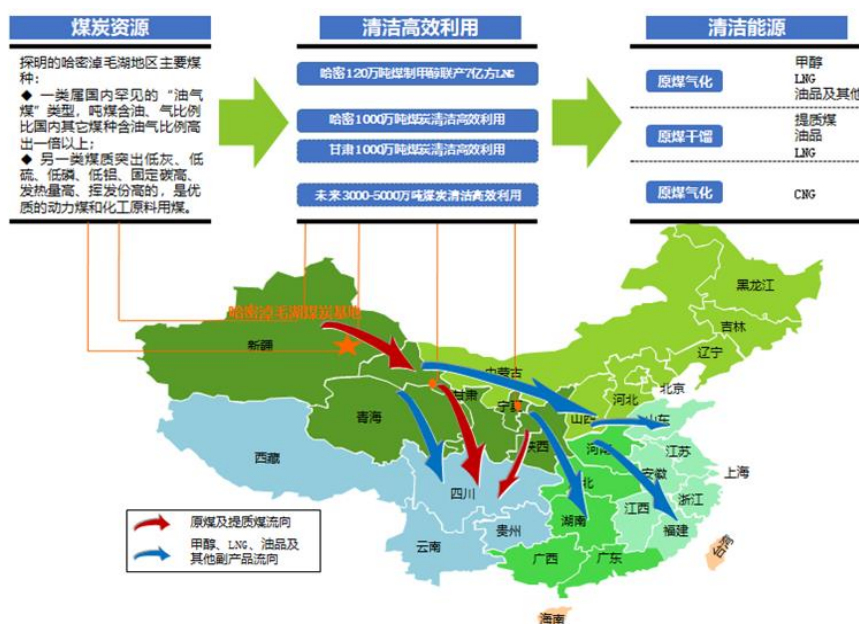


图 9：煤炭市场布局示意图

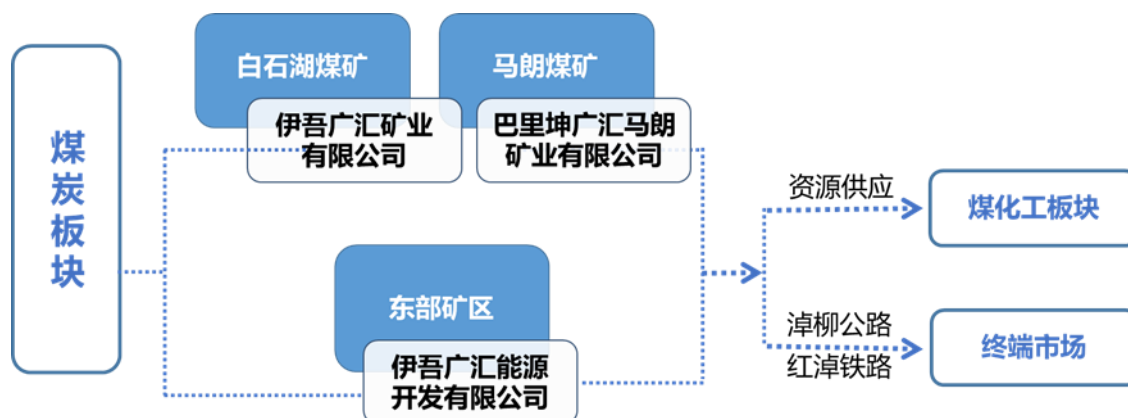


图 10：煤炭板块产业链

2022 年，伊吾矿业公司获评新疆首批创新型中小企业，不断促进企业健康持续发展，有序释放煤炭先进产能，统筹稳产增产，“产、运、销、储”各环节安排井然有序；动态掌握用户生产情况、购销计划，不断提升长协合同履约率，持续优化市场结

构，积极响应国家煤炭保供需求，确保先进产能稳定释放，白石湖露天煤矿列入国家发改委保供煤矿名单。报告期内，实现原煤产量 2,044.64 万吨，同比增长 98.73%；煤炭销售总量 2,670.30 万吨，同比增长 33.86%。

分类	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)
原煤产量(万吨)	2,044.64	1,028.87	98.73
提质煤产量(万吨)	361.66	366.48	-1.32
煤炭销售量(万吨)	2,670.30	1,994.91	33.86
其中：原煤	2,284.38	1,502.63	52.03
提质煤	385.92	492.28	-21.61

(注：煤炭生产、销售量不含自用煤。白石湖露天煤矿列入国家发改委保供煤矿名单。)

### (三) 煤化工板块



图 11：产品市场分布情况

2022 年，全球地缘政治格局加速分化、国际能源价格频繁大幅波动，国内煤价则维持稳中偏强走势，从而对煤化工产品价格形成有力支撑，而部分煤化工下游需求偏弱，导致煤化工产品价格指数运行出现分化。

公司煤化工板块坚持产业链一体化协同发展，强化安全生产管理、不断提升装置运行质量。立足转型发展实际，在稳固基础业务前提下，大力开展创新创效，助推企业高质量发展。报告期内，煤化工板块具体生产经营情况如下：



图 12：煤化工板块产业链

### 1. 广汇新能源公司

公司将安全环保摆在首位，全力推进节能技改项目，生产过程消耗量达到历年最好水平；守正创新、凝心聚力，持续优化生产运行参数；积极抢抓能源行业发展新机遇，持续优化生产系统，动态调整生产负荷，确保装置稳定运行；持续创新引领促成果转化，夯实高质量发展根基；建立复合型技术人才队伍，提升企业综合竞争力。报告期内，公司努力克服为期 23 天的年度大修影响，实现甲醇产量 112.64 万吨，同比下降 3.31%；实现煤化工副产品 43.79 万吨，同比增长 8.81%。

### 2. 广汇清洁炼化公司

公司严守底线、精益求精，各生产装置保持高效平稳运行；狠抓落实，精细化管理深入推进，“四体系”建设成效显著；创新提质、转型升级，坚定不移开展技术攻关，逐步对装置进行升级改造。报告期内，在分阶段开展为期 34 天的大修工作的情况下，实现煤基油品产量 62.28 万吨，同比增长 3.95%。

### 3. 哈密环保

公司持续抓好技术攻关，不断优化提升，乙二醇产品各项质量控制指标均达到设计要求，全部产品产出，于 2022 年 6 月起正式进入投产转固阶段。报告期内，实现聚酯级乙二醇产量 10.07 万吨。

### 4. 广汇硫化工

公司创新成果转化成绩斐然，新增二甲基硫醚产品，进一步提升经济效益；较计划提前 121 小时安全圆满完成检修任务，系统装置产能稳定、二甲基二硫产量再创新高、产品成本大幅下降；精细化管理成效显著，安全环保基础管理进一步夯实。报告期内，实现二甲基二硫产量 1.14 万吨，同比增长 8.57%。

### 5. 化工销售公司

公司克服严峻的宏观经济形式及复杂多变的市场环境，紧跟国家政策及市场行情变化；聚焦主业创新、拓宽市场领域，大力推进进出口业务；精准研判市场走势，把实现各产品安全出库、优价销售摆在首要位置，各产品均能完成全产全销、优价销售。报告期内，实现煤化工产品销售 308.34 万吨，同比增长 42.90%。



产品名称	2022 年		2021 年		本期比上年同期 增减 (%)	
	产量 (万吨)	销量 (万吨)	产量 (万吨)	销量 (万吨)	产量	销量
甲醇	112.64	138.48	116.50	114.42	-3.31	21.03
乙二醇	10.07	10.07	-	-	-	-
煤基油品	62.28	66.49	59.91	61.05	3.95	8.91
煤化工副产品	43.79	93.30	40.24	40.31	8.81	131.46

(注：本期煤化工副产品销量包括贸易销售量)

#### (四) 加强项目前期管理，提高管理质量，科学把控建设节奏

报告期内，公司围绕生产运行和项目建设两条主线做好各项重点工作，加强项目全流程管理，全面落实安全管理要求，确保后续各项工作安全平稳推进。

##### 1. 在建项目

###### (1) 马朗煤矿建设项目

马朗煤矿所在矿区《总规》取得批复，该项目相关手续办理进入到新阶段。公司在全面加快推进马朗煤矿相关手续办理的同时，也积极做好项目开发的相关配套设施建设工作，马朗煤矿配套的白石湖快装复线整体项目已正式开通装车运行，马朗至白石湖的矿用公路已建成并实现通车。

###### (2) 江苏南通港吕四港区 LNG 接收站及配套项目

**6#20 万立方米储罐：**已完成气升顶，正在进行内罐施工。

**2#泊位建设项目：**工艺设计初稿正在编制；工程可研报告已完成第五稿；海域使用论证、海洋环评报告正在编制中；通航批复、安全预评价初稿已完成内部审核；职业病预评价、社会稳定评价待岸线批复取得后开展相关工作。

###### (3) 哈萨克斯坦斋桑油气开发项目

目前，项目区块现有总井数 54 口，其中：油井 29 口，气井 25 口。报告期内，按照 2022 年斋桑油气田稠油项目开发方案，有序推进各项工作。年内已开展检查测试油井单井产量等工作，对油井（老井）测试生产数据进行整体评价。

##### 2. 发展绿色能源业务

###### (1) 二氧化碳捕集及驱油项目

公司依托自身企业特点，结合新疆区位优势，设立全资子公司广汇碳科技公司，在哈密淖毛湖地区整体规划建设 300 万吨/年二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目，分期建设，其中：首期建设 10 万吨/年二氧化碳捕集与利用示范项目。该项目已完成可行性研究报告的编制，取得《伊吾县企业投资项目登记备案证》及完成《建设项目环境影响登记表》的备案，并与新疆区域具有二氧化碳驱油需求的油田单位签署了《二氧化碳产品合作框架协议》和《二氧化碳购销合同》，同时该项目纳入 2022 年第二批新疆维吾尔自治区重点研发专项任务，并获得财政资金支持。（具体内容详见公司 2021-046、106 及 121 号，2022-014 及 090 号公告）

报告期内，该项目已取得项目备案、安评、环评、职评、能评、用地批复、用地预审与选址意见书、用地规划许可证、工程规划许可证、水土保持方案、施工图审查合格证等前期手续；土建工作进入扫尾阶段，主要动静设备已全部就位，正在进行管



道安装，整体完成 80%。

截止本报告披露日，首期示范项目已于 3 月 25 日顺利产出合格液态二氧化碳产品，进入试运行阶段，标志着公司进入绿色发展新阶段。（具体内容详见公司 2023-015 及 018 号公告）

## （2）氢能项目

在“碳达峰·碳中和”的大背景下，公司依托自身企业优势，积极主动适应国内外能源产业发展新形势，启动了以“绿色革命”为主题的第二次战略转型。除已推进实施的二氧化碳捕集、封存和驱油（CCUS）项目外，公司制定了《氢能产业链发展战略规划纲要》，明确了公司今后转型的另一重点方向是加速发展氢能产业。具体内容详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《广汇能源股份有限公司氢能产业链发展战略规划纲要（2022-2030 年）》

公司遵循从试点示范到规模推广再到大规模商用的规律，按照“一年起步、三年打基础、五年初具规模”的发展思路，推动氢能产业落地发展，在 2022 年—2023 年期间为氢能产业作试点示范、布局，搭建新能源发电+电解水制氢+储氢+加氢站+氢能燃料重卡应用示范工程，且同步开展绿氢成本控制及氢能交通应用的示范研究。未来，将根据氢能规划及市场发展需求在淖毛湖地区逐步开展氢能交通运输领域大规模替代，通过交通运输场景应用实现氢能产业的综合利用。

公司计划通过引入国内领先的电解水制氢及加氢站技术，先在伊吾工业园区内投资建设首期“绿电制氢及氢能一体化示范项目”。该氢能示范项目已申报成为新疆维吾尔自治区重大科技专项“区域综合能源系统的绿能协同技术及应用研究”项目，且已在伊吾县发展和改革委员会办理取得了《伊吾县企业投资项目登记备案证（伊发改产业备【2022】50 号）》。（具体内容详见公司 2022-082 及 090 号公告）

截止本报告披露日，该项目已完成可研编制及立项审批，各项手续稳步推进，EPC 招标投标工作已完成，即将进入项目建设实施阶段。

## 3. 公司主要会计数据和财务指标

### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2022年	2021年	本年比上年 增减(%)	2020年
总资产	61,575,437,169.22	59,708,656,125.85	3.13	54,120,478,466.57
归属于上市公司股东的净资产	28,869,017,886.10	20,932,211,175.12	37.92	16,797,173,196.79
营业收入	59,408,725,478.43	24,864,951,200.34	138.93	15,133,627,913.31
归属于上市公司股东的净利润	11,337,656,385.39	5,003,112,468.52	126.61	1,336,313,125.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,072,820,416.20	5,090,230,618.61	117.53	1,603,179,835.76
经营活动产生的现金流量净额	10,146,342,999.33	6,049,013,902.96	67.74	4,587,726,939.23



额				
加权平均净资产收益率 (%)	45.05	26.77	增加18.28个百分点	8.16
基本每股收益 (元/股)	1.7268	0.7688	124.61	0.1994
稀释每股收益 (元/股)	1.7268	0.7688	124.61	0.1994

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	9,397,586,791.67	11,923,493,960.51	15,957,758,830.44	22,129,885,895.81
归属于上市公司股东的净利润	2,213,358,232.51	2,917,154,288.55	3,271,411,458.02	2,935,732,406.31
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,196,698,535.29	2,899,790,264.95	3,262,649,259.31	2,713,682,356.65
经营活动产生的现金流量净额	1,982,559,660.12	4,345,105,003.34	740,777,339.94	3,077,900,995.93

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 4. 股东情况

### 4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数 (户)							166,674
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数 (户)							166,208
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (户)							0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数 (户)							0
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件 的股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股 份 状 态	数 量	
新疆广汇实业投资 (集团) 有限责任公 司	119,407,899	2,247,193,088	34.23	0	质 押	470,526,544	境内 非国 有法



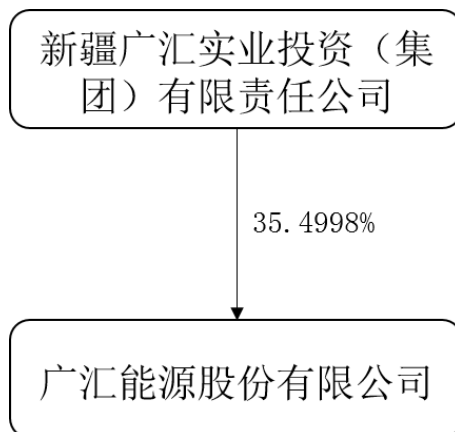
							人
香港中央结算有限公司	79,518,299	293,752,787	4.47	0	未知	-	其他
招商银行股份有限公司—睿远成长价值混合型证券投资基金	134,264,321	134,264,321	2.04	0	未知	-	其他
广汇能源股份有限公司回购专用证券账户	24,219,800	74,219,800	1.13	0	无	0	境内非国有法人
全国社保基金一一零组合	69,277,576	69,277,576	1.06	0	未知	-	其他
新疆投资发展（集团）有限责任公司	0	66,675,060	1.02	0	未知	-	国有法人
中国人寿保险（集团）公司—传统—普通保险产品—港股通（创新策略）	0	60,153,423	0.92	0	未知	-	其他
广发证券股份有限公司—中庚小盘价值股票型证券投资基金	0	49,643,110	0.76	0	未知	-	其他
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	46,650,110	0.71	0	未知	-	其他
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	0	46,650,110	0.71	0	未知	-	其他
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	46,650,110	0.71	0	未知	-	其他
广汇能源股份有限公司—2022 年员工持股计划	45,487,500	45,487,500	0.69	0	无	0	境内非国有法人
上述股东关联关系或一致行动的说明	1. 报告期内，广汇集团可交换公司债券的持有人实施自主换股，致广汇集团持股总数存在变动的情形。2. 截止本报告期末，公司前十名股东中未有属于广汇集团一致行动人的情形。3. 未知其他无限售条件股东之间和前十名股东之间是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数	无						



量的说明

#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

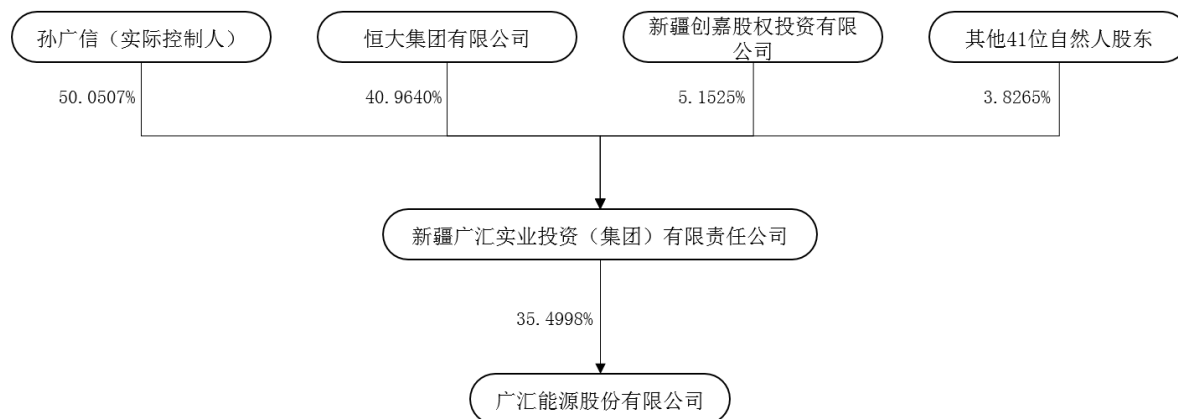
√适用 □不适用



注：报告期内，公司控股股东广汇集团可交换公司债券的持有人实施自主换股，致广汇集团持有股数发生变动。截止 2022 年 12 月 31 日，广汇集团持有公司股份 2,330,830,350 股，占公司总股本的 35.4998%。

#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

#### 5. 公司债券情况

√适用 □不适用

##### 5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率（%）
广汇能源股份有限公司 2017 年公	17 广汇 01	143149	2022-06-22	0	7.70





开发行公司债券					
广汇能源股份有限公司 2017 年公开发行公司债券（第三期）	17 广汇 03	143331	2022-10-12	0	7.50
广汇能源股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券	21 广汇能源 CP001	042100216	2022-05-14	0	7.00

## 5.2 报告期内债券的付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
广汇能源股份有限公司 2017 年公开发行公司债券	报告期内，完成公司债券兑息、兑付及摘牌工作，足额支付了 2022 年度债券本息 11,527,131 元。
广汇能源股份有限公司 2017 年公开发行公司债券（第三期）	报告期内，完成公司债券兑息、兑付及摘牌工作，足额支付了 2022 年度债券本息 6,495,150 元。
广汇能源股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券	报告期内，公司已完成债券兑息、兑付工作，足额支付了债券本息合计 428,000,000.00 元

## 5.3 报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

债券名称	信用评级机构名称	信用评级级别	评级展望变动	信用评级结果变化的原因
广汇能源股份有限公司 2017 年公开发行公司债券	中诚信国际信用评级有限责任公司	AA+	无变动	-
广汇能源股份有限公司 2017 年公开发行公司债券（第三期）	中诚信国际信用评级有限责任公司	AA+	无变动	-

## 5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减 (%)
资产负债率 (%)	53.54	65.20	-11.66
扣除非经常性损益后净利润	11,072,820,416.20	5,090,230,618.61	117.53
EBITDA 全部债务比	0.75	0.31	141.94
利息保障倍数	15.39	5.17	197.68

## 第三节 重要事项

1. 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

报告期内，公司总资产 61,575,437,169.22 元，同比增长 3.13%；实现营业收入 59,408,725,478.43 元，同比增长 138.93%；归属于上市公司股东的净利润



11,337,656,385.39 元，同比增长 126.61%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 11,072,820,416.20 元，同比增长 117.53%；经营活动产生的现金流量净额 10,146,342,999.33 元，同比增长 67.74%。

2. 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用