



2023

广汇能源月度报告

GHNY MONTHLY REPORT

2023年2期（2月1日-2月28日）

关于本报告



本报告是广汇能源股份有限公司2012年成功转型为专业化的能源开发上市公司以来，连续十一年每月发布的月度报告，是公司对生产经营动态、证券市场动态等内容的真实反映。我们对相关情况做出如下说明：

报告主体：广汇能源股份有限公司

指代说明：“广汇能源股份有限公司”在本报告中也以“广汇能源”、“公司”和“我们”表示。

报告周期：本报告为月度报告。

编写原则：客观、规范、诚信、透明、实质性。

语言版本：本报告以中文版本发布。

信息披露：本报告所含信息最终以公司定期报告为准。

免责声明

● 本报告基于已公开的资料或信息撰写，但本公司不保证该等信息及资料的完整性、准确性。本报告所载的信息、资料、建议及推测仅反映本公司于本报告发布当日的判断，本报告中所涉及的证券或投资标的价格、价值及投资带来的收入可能会波动。在不同时期，本公司可能撰写并发布与本报告所载资料、建议及推测不一致的报告。本公司不保证本报告所含信息及资料保持在最新状态，本公司将随时补充、更新和修订有关信息及资料。同时，本公司有权对本报告所含信息在不发出通知的情形下做出修改，投资者应当自行关注相应的更新或修改。任何有关本报告的摘要或节选都不代表本报告正式完整的观点，一切须以本公司向股东发布的本报告完整版本为准，如有需要，股东可以向本公司相关部门进一步咨询。

● 本报告不应作为投资者进行投资决策的唯一参考因素，亦不应认为本报告可以取代投资者自身的投资判断与决策。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见均不构成对任何人的投资建议，无论是否已经明示或暗示，本报告不能作为道义的、责任的和法律的依据或者凭证。在任何情况下，本公司亦不对任何人因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任。

● 本报告版权仅为本公司所有，未经事先书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发表、转发或引用本报告的任何部分。如征得本公司同意进行引用、刊发的，需在允许的范围内使用，并注明出处为“广汇能源股份有限公司”，且不得对本报告进行任何有悖原意的引用、删节和修改。

● 广汇能源股份有限公司对本声明条款具有唯一修改权和最终解释权。

CONTENTS 目录

一、生产经营动态

天然气板块

哈密新能源公司

江苏启东LNG接收站

煤炭板块

白石湖煤矿

5

6

7

8

9

煤化工板块

哈密新能源公司

清洁炼化公司

环保科技公司

硫化工公司

碳捕集与利用

二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目

清洁能源

氢能项目

10

11

12

13

13

14

15

16

17

二、证券市场动态

本期重点公告新闻

近期行业研报

19

20

9 0 7 2 4 5 6 4 8
3 6 9 6 9 5 6 0 2
3 5 7 9 9 7 2 9 7

6.17

8.42

3.35

3.98

2.57

6 4 0 3 2 6 5 2 5
0 1 9 1 7 7 7 5 4
8 6 3 6 6 7 9 2 3
8 5 8 1 1 7 7 7 1
0 7 5 8 6
0 5 5 8 6 8 2 9 4
Page 2



广汇能源

广汇能源始创于1994年，2000年5月在上海证券交易所上市（证券代码600256），2012年转型为专业化的能源开发上市公司，是目前在国内外同时拥有“煤、油、气”三种资源的民营企业，现已建成以液化天然气、甲醇、煤炭、煤焦油、乙二醇为主要产品，天然气液化、煤炭开采、煤化工、油气勘探开发四大业务板块，煤化工产业链为核心，能源物流为支撑的大型能源上市公司。公司将围绕煤炭、煤化工、天然气、启东码头等项目进行产业升级，积极布局清洁能源和二氧化碳捕集与利用产业，以价值链为纽带构建安全稳定、低碳高效的现代煤化工产业集群和新能源基地，形成产业链、价值链、供应链相互融合的生态体系。



生产经营动态

- 天然气板块：哈密新能源公司、江苏启东LNG接收站
- 煤炭板块：白石湖煤矿
- 煤化工板块：哈密新能源公司、清洁炼化公司、环保科技公司、硫化工公司
- 碳捕集与利用：二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目
- 清洁能源：氢能项目

LNG

天然气板块



在“碳达峰、碳中和”的战略目标下，天然气作为最清洁的化石能源，在我国能源结构转型中起到桥梁和支撑作用。在实现碳达峰的冲刺阶段，随着工业、交通运输业、生活用气等方面需求的不断增长，天然气行业发展空间和潜力巨大。

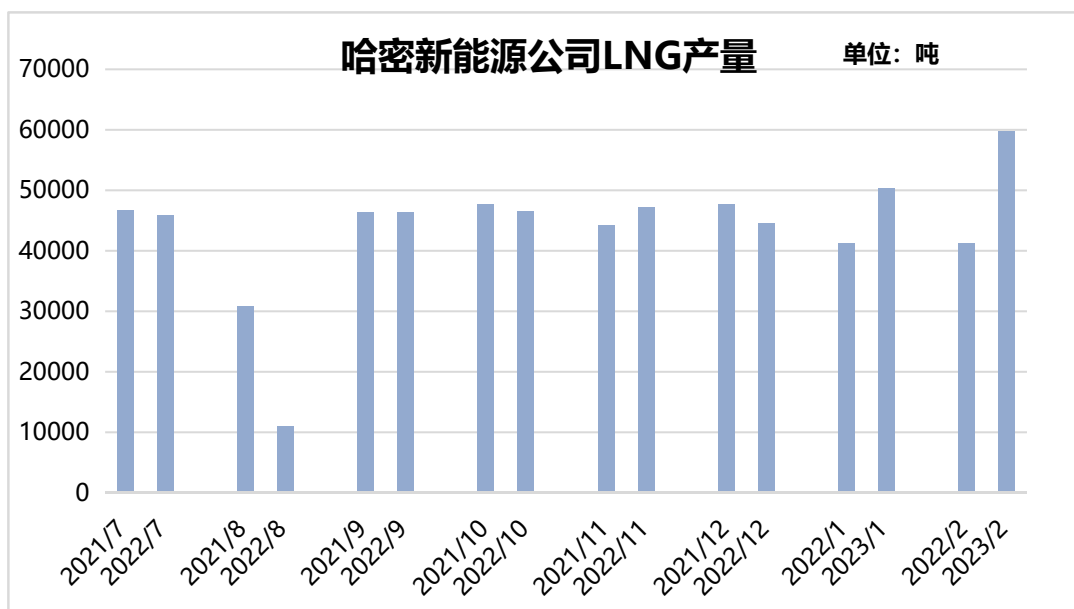
广汇能源于2002年起涉足天然气行业，先后构建了海外油气资源开发、天然气液化、能源运输、终端销售、国际贸易等全产业链发展模式。其中，自产气方面，吉木乃公司的气源来自公司自有的哈萨克斯坦斋桑油气田，气源价格根据国际协议事先锁定，生产成本可控；哈密新能源公司所产LNG来源煤制甲醇项目，综合生产成本低；外购气方面，公司拥有竞争力较强的长协气源，价格优势明显。

天然气板块—自产气

哈密新能源公司

120万吨甲醇联产7亿方LNG项目，主装置采用了碎煤加压气化和9塔流程低温甲醇洗技术，同时引进甲醇合成、二甲醚合成、硫回收、空气分离、甲烷分离五项先进成熟的国际专利工艺技术。该项目以自产煤炭为原料，生产LNG、甲醇及副产品。

2月，哈密新能源公司通过优化装置工艺参数、持续开展性能提升、创新技术攻关等措施，多渠道挖潜增效。当月日均13台气化炉在线，LNG产量5.98万吨，同比增长3.44%，保持高效稳定生产。

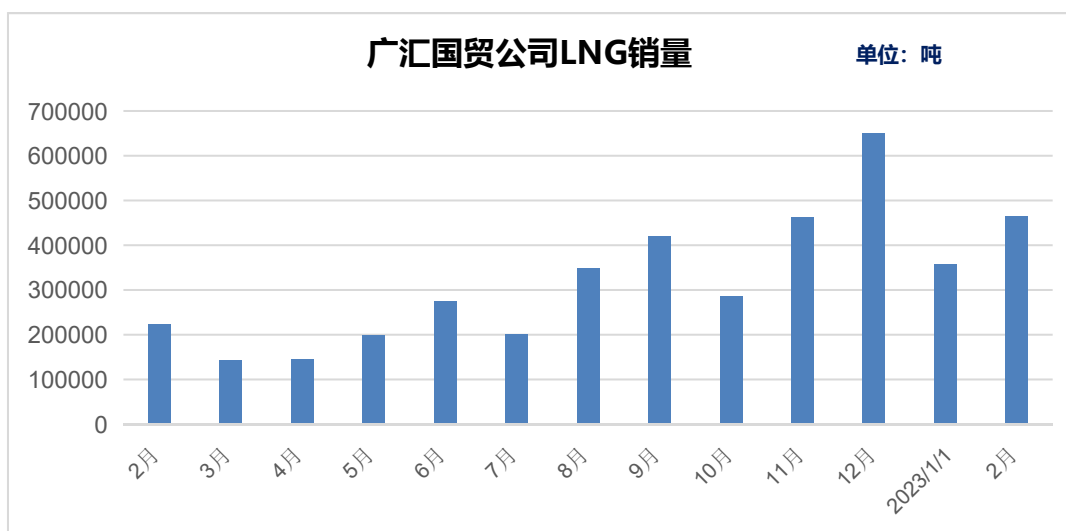


天然气板块—外购气

江苏启东LNG接收站

江苏启东LNG接收站项目顺应市场形势，及时创新经营，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），注重以利润为导向的销售策略，实现公司利润最大化。

2月，江苏启东LNG接收站实现销售量合计46.49万吨（6.68亿方），同比增长142.8%。



项目建设进度

6#20万立方米储罐项目

内罐安装阶段，边缘板焊接完成40%，储罐罐壁环形预应力完成20%；外罐罐顶钢结构、护栏安装中。



2#泊位项目

项目工可报告已编制完成；通航批复、安全预评价、海域使用论证以及海洋环评报告已完成初稿编制；职业病预评价、社会稳定性评价，待通航、安全预评价、海洋环评等报告完成批复后启动。

COAL

煤炭板块



基于我国富煤贫油少气的资源特点，在国际能源博弈和地缘政治冲突不断加剧的背景下，煤炭依然是国家能源安全的“压舱石”，为稳定宏观经济大盘，稳物价保民生做出贡献。

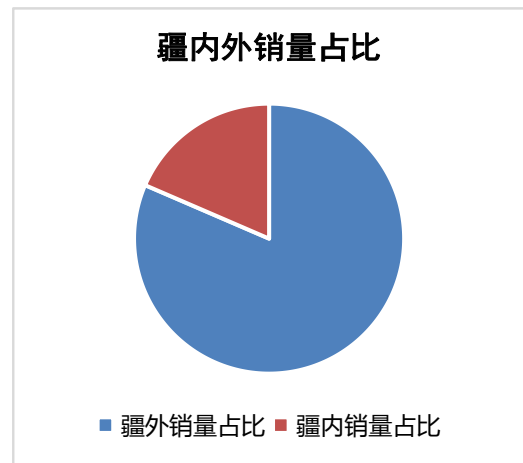
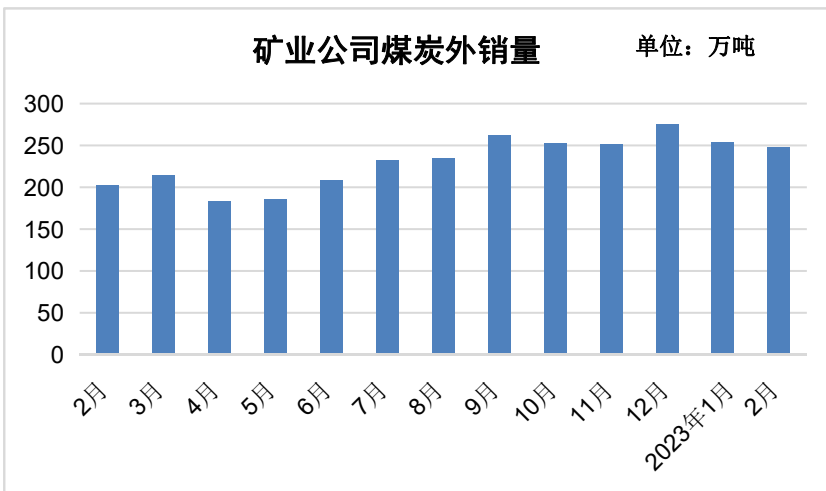
广汇能源目前拥有煤炭资源储量65.97亿吨，且煤矿地处新疆“东大门”哈密，占据了“疆煤东运”的有利区位，同时拥有自建的公路、铁路物流运输通道，具有得天独厚的优势，具备建造超大规模露天矿山的有力条件，公司将充分受益于国家煤炭增产保供政策，为国内煤炭资源紧缺地区提供有力的煤炭供应保障。

煤炭板块

哈密淖毛湖白石湖煤矿

哈密淖毛湖白石湖露天煤矿开采主要采用“单斗电铲—卡车—半固定破碎站—带式输送机”半连续开采工艺，机械化程度较高，露天开采回采率达到95%以上。

2月，矿业公司坚持市场导向，结合外销煤炭指标的多元化特性，采取一企一策的销售策略，深度挖掘客户资源，积极开拓外部市场，加大客户自提量，当月实现煤炭销量248.11万吨，同比增长22.74%。其中疆内销量45.95万吨，同比增长313.3%；疆外销量202.16万吨，同比增长5.83%。



项目建设进度

白石湖煤矿新增储煤棚、皮带廊及铁路快装项目

外部输煤、装车系统已投运；储煤棚地面全部浇筑完成，钢桁架材料到场，正在开展钢桁架制作、钢结构安装工作。



CHEMICAL

煤化工板块



现代煤化工是提高煤炭清洁高效利用水平，实现煤炭由单一燃料向燃料和原料并重转变的有效途径，对保障国家能源安全稳定供应具有重要的战略意义。推动新型煤化工产业和石油代替战略，已经成为保障国家能源安全和维持经济稳健发展的重要抓手。

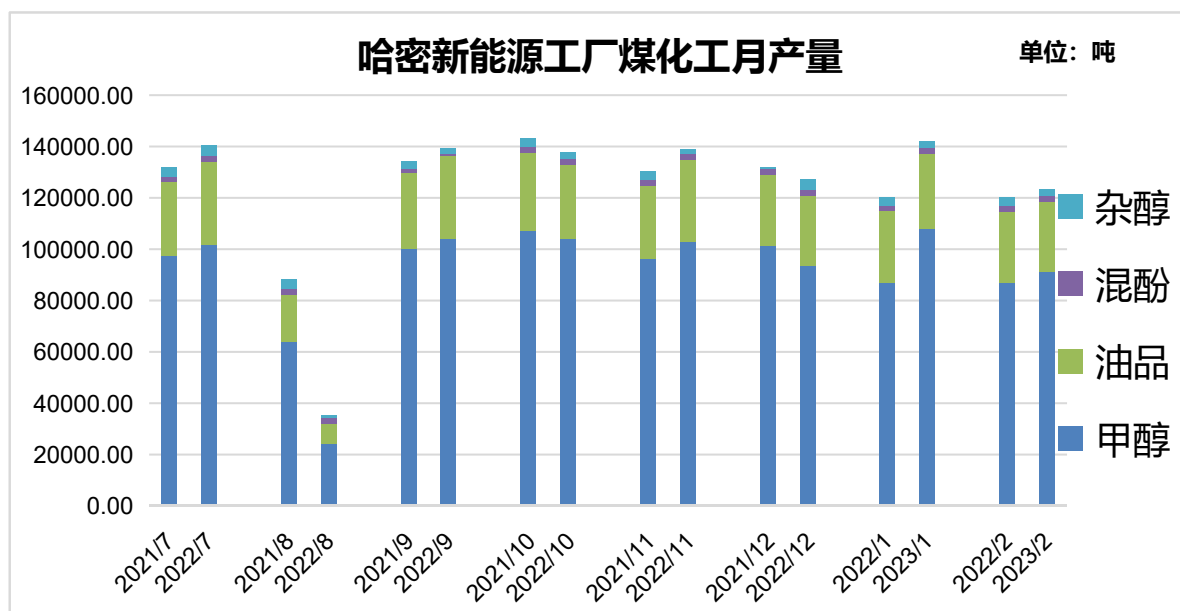
在“双碳”“双控”背景下，广汇能源煤化工板块依托公司充沛的煤炭资源优势，以煤炭的清洁高效利用为核心，全力做好技改提升和产业链延伸，积极发展精细硫化工、荒煤气制乙二醇等产业，努力探索现代煤化工产业的清洁化、绿色化和低碳化的发展道路。

煤化工板块

哈密新能源公司

120万吨甲醇联产7亿方LNG项目，生产原料煤主要来自公司自有的坑口煤矿，以露天开采方式，自给自足，成本低，运距短，采用碎煤加压气化生产工艺，生产出甲醇、LNG 主要产品及九种以上副产品，组合经济效益较大。

2月，新能源公司持续优化生产系统，动态调整生产负荷，确保装置稳定运行，甲醇产量9.12万吨，混酚产量0.20万吨，油品2.73万吨，杂醇0.25万吨，总产品产量（不含LNG）12.31万吨，同比增长2.46%，生产状况稳定。

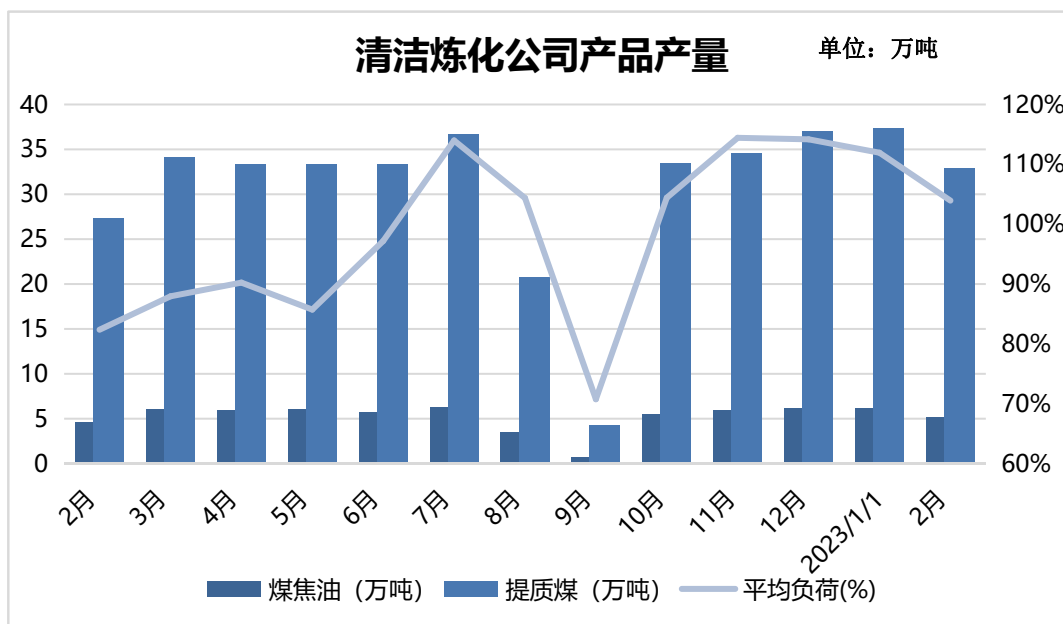


煤化工板块

清洁炼化公司

1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目，采用对淖毛湖煤炭资源进行分级提质、综合利用，建立“煤-化-油”的生产模式，主要产品为煤焦油及提质煤。其副产的荒煤气一是用作信汇峡公司投建的煤焦油加氢项目的制氢气源；二是用作环保科技公司“荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目”的原料气，生产乙二醇，实现资源综合利用。

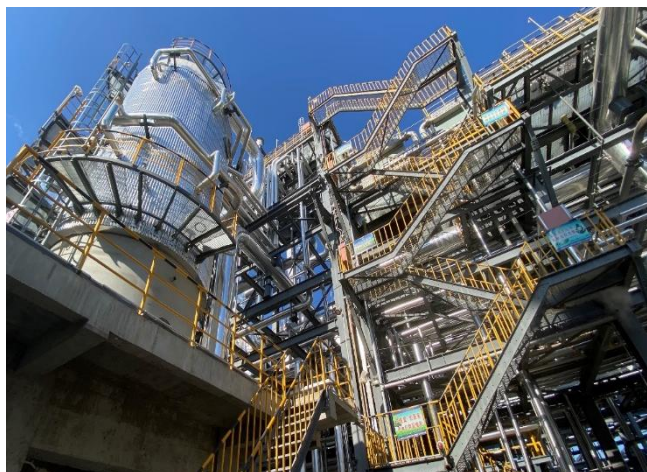
2月，清洁炼化公司各生产装置保持高效平稳运行，运行炉平均负荷103.95%，实现生产煤焦油5.17万吨，同比增长11.51%，生产提质煤32.87万吨，同比增长20.33%，生产状况良好。



煤化工板块

环保科技公司

荒煤气综合利用年产40万吨乙二醇项目，首次将“WHB合成气制乙二醇技术”应用于荒煤气制乙二醇，年可有效利用荒煤气30亿方，有效节省标煤60万吨，每年可直接减排二氧化碳60万吨，间接减排二氧化碳170万吨，对促进节能减排，推进生态环境绿色发展，具有良好的示范效应和重要的社会效应。



2月，环保科技公司受装置消缺影响，两台转化炉均处于检修状态。

硫化工公司



4万吨/年二甲基二硫（DMDS）联产1万吨/年二甲基亚砷（DMSO）项目，采用国内首创的甲硫醇硫化法精细生产，主要以公司哈密煤化工工厂供应的甲醇、尾气硫化氢等为原料产出产品。产品利用率高，成本低，广泛供应于石油、化工、医药等行业，市场前景好，具有较强的产品竞争能力。

2月，硫化工公司生产平稳，主要原材料单耗持续下降，实现二甲基二硫产量996.09吨，同比增长2.15%，二甲基硫醚产量156.58吨。

CCUS

碳捕集与利用



在“双碳目标、绿色转型”的大背景下，二氧化碳捕集(CCUS)及驱油项目具有很大的发展前景，是目前化石能源实现低碳化的重要技术选择，对新疆实现油田稳产和增产具有重要意义。

公司具备二氧化碳资源（碳源）和市场区位（碳汇）的双重优势，可为二氧化碳捕集、管输和驱油提供最佳的原料供应、生产制造、市场需求等具有独特核心竞争力的应用场景，成本优势凸显，市场应用突出。除此之外，该项目不仅可以帮助煤化工排放企业降低碳排放，腾出环境容量指标，还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战略，更可以通过替代现有的水驱工艺，实现节水目标，生态效益显著。

碳捕集与利用

碳科技公司

300万吨/年二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目（首期建设10万吨/年二氧化碳捕集与利用示范工程）



碳捕集及驱油（CCUS-EOR）作为广汇能源绿色转型的主要减碳技术应用，依托公司淖毛湖地区煤化工项目大量的高浓度二氧化碳外排需求，拟在哈密淖毛湖工业园区投资建设300万吨/年二氧化碳捕集、管输及驱油一体化项目。其中首期10万吨/年二氧化碳捕集与利用示范项目已完成可行性研究报告的编制，已于2022年3月14日正式开工建设。

项目建设进度

项目手续

已取得项目备案、环评、安评、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、安全设施设计审查批复等16项主要手续。

建设进展

设备及材料均全部到货；正在开展控制室剩余装修、外墙保温及其他土建扫尾工作；主要设备已全部就位，两台球罐水压试验已完成，喷砂完成1台，本周完成另1台，剩余设备间管线安装正在收尾，装置区内管线探伤完成约36%；电仪安装正在开展电机、阀门、泵等接线工作。

CLEAN ENERGY

清洁能源

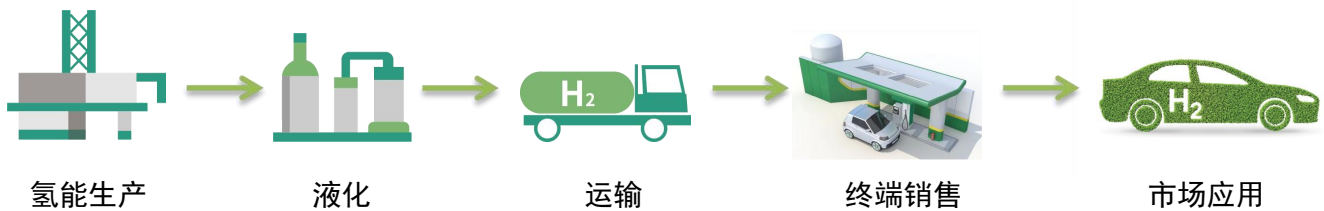


氢能是一种清洁无碳、灵活高效、应用场景丰富的二次能源，是推动传统化石能源清洁高效利用和支撑可再生能源大规模发展的理想互联媒介，也是实现交通运输、工业用能、建筑热电联供等领域大规模深度脱碳的最佳选择。

广汇能源依托淖毛湖地区丰富的风能、太阳能和煤化工基地丰富的工业富余气体资源优势，以新能源（风光互补）发电—电解水制氢（绿氢）为突破口，培育并带动制氢、输氢、储氢、用氢以及相关业务的快速发展，积极构建氢能生产—液化—运输—储存—市场应用全产业链布局，通过“交通用能替代、化工用氢替代、绿色电力替代”三条路径，全面开展绿色能源应用端建设。

氢能项目

公司于2022年1月制定了《氢能产业链发展战略规划纲要》，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。首期示范项目于2022年10月正式启动，项目计划投资13,350万元人民币建设风光发电装机容量为6MW，其中，风电装机容量为5MW，光伏装机容量为1MW；制氢规模为1000Nm³/h（电解水制氢）；加氢站1座：氢气加注规模为2000kg/d。



项目建设进度

首期示范项目于2022年10月1日取得项目入园通知书，并在伊吾县发展和改革委员会办理取得《伊吾县企业投资项目登记备案证（伊发改产业备【2022】50号）》；该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。目前，制氢加氢站选址基本确定，正在跟进后期土地调规及相关手续办理；设计院开展可研报告定稿审核；项目于2023年1月16日开标，技术标已确定，考察已完成，正在开展最后的价格谈判；3月7日公司项目组对设备选型等方面进行深度交流研讨。



2

证券市场动态

- 本月重点公告
- 近期行业研报

● 广汇能源股份有限公司关于控股股东广汇集团与宁夏宁东能源化工基地管理委员会签署《投资合作协议》的公告

(公告索引：2023-011)

广汇能源之控股股东广汇集团与宁东管委会本着平等自愿的原则，就有关投资建设“广汇宁东煤炭储运基地项目”合作事宜经友好协商一致后，共同签署了《投资合作协议》。

广汇能源拟在宁东管委会辖区内设立独立法人子公司，主要从事疆煤以及甲醇、煤焦油等化工产品宁东基地及周边区域销售。宁东管委会将积极协调国家铁路集团和乌鲁木齐铁路局、兰州铁路局、呼和浩特铁路局保障运力，争取煤炭等大宗生产物资通过铁路从新疆“点对点”运至广汇宁东基地及周边直接用户。广汇能源将遵照协议约定稳步推进所涉项目投建工作，争取及早实现经济效益和税收贡献，积极履行社会责任承担宁东区域煤炭保供任务。本协议的签署对广汇能源未来的经营业绩与社会效益均将产生积极正向的影响。

● 广汇能源300万吨/年二氧化碳捕集与管输一体化项目可研评审顺利通过

2月20日-21日，广汇能源在哈密市组织召开了《新疆广汇碳科技综合利用有限公司300万吨/年二氧化碳捕集与管输一体化项目可研报告》评审会。

会议听取了可研编制单位中石化石油工程设计有限公司对可研报告的汇报。评审专家组对可研报告进行了认真审查和深入讨论，一致认为该可研报告提出的产品方案和建设规模合理，采用的工艺技术先进成熟，一致同意通过。

该项目建成后将成为全国最大单体规模的CCUS项目，也是新疆首个百万吨级CCUS项目。项目预计可实现二氧化碳减排210万吨/年，增油约100万吨/年，节约用水600万吨/年，生态环保效益明显。项目预计可实现销售收入约111000万元/年，净利润约34800万元/年，可带动就业超过1000人。在“碳达峰、碳中和”背景下，项目将率先推动新疆煤化工产业减排事业，腾出二氧化碳环境容量，实现行业低碳转型，同时有效盘活非常规油藏，提升原油采收率，促进新疆原油开采业发展。项目将形成集碳捕集、管输及驱油一体化全产业链，成为新疆CCUS产业发展引擎，推动区域CCUS产业迈上规模化、产业链一体化的全新台阶。

研究报告 Research Report
11 Jan 2023



广汇能源 Guanghui Energy (600256 CH)

主要产品量价齐升，全年业绩表现亮眼

The Rise in Both Volume and Prices to Boost 2022 Results

观点聚焦 Investment Focus



(Please see APPENDIX 1 for English summary)

- 公司发布 2022 年业绩预告。**公司预计 2022 年实现营业收入 585-600 亿元，同比增长 135.27%-141.30%，实现归属于上市公司股东的净利润 113-115 亿元，同比增长 125.86%至 129.86%。单季度看，公司预计 2022 年 Q4 实现营业收入 212-227 亿元，同比增长 153%-170%，实现归属于上市公司股东的净利润 29-31 亿元，同比增长 29%-38%。
- 2022 年公司主要产品均实现量价齐升。**LNG 方面，公司预计全年销量同比增长约 48%，销售均价同比增长约 100%，其中启东外输气预计全年销量同比增长约 46%，销售均价同比增长约 113%，煤炭方面：公司预计全年销量同比增长约 36%，销售均价同比增长约 26%-55%，煤化工方面，公司预计甲醇、煤基油品全年销量同比基本持平，销售均价同比分别增长约 5%、53%。
- 四季度煤炭与 LNG 价处历史高位，助力公司业务增长。**LNG 方面，四季度欧洲天然气均价为 32.28 美元/mmbtu，同比基本持平；煤炭方面：四季度原煤均价为 1017 元/吨，同比基本持平，环比+19%，达到 2009 年以来最高点；煤化工方面，四季度甲醇均价为 2360.19 元/吨，同比+15%，环比+2%。
- 马朗煤矿进展顺利，在多方面均取得进展。**为加速推进马朗煤矿前期手续办理及开发进度，公司于 2022 年 7 月成立了巴里坤广汇马朗矿业有限公司，主管马朗煤矿的开发、运营等业务。截至 2022 年 12 月 15 日，已在采矿权申请、环评办理、基础设施建设等方面取得多方面进展。
- 积极布局 CCUS 产业及氢能产业链。**公司整体规划建设 300 万吨/年二氧化碳捕集项目，其中 10 万吨示范项目预计 2023 年投产；氢能产业链方面，公司已发布《氢能产业链发展战略规划纲要》，将通过发展氢能重卡、绿电、绿氢等手段布局氢能产业链。
- 盈利预测与投资建议。**我们预计广汇能源 2022-2024 年 EPS 分别为 1.75、2.37、3.12 元（前期预测为 1.53、2.39、3.18 元），参考可比公司估值水平，给予其 2022 年业绩 8 倍 PE，对应合理价值为 14.00 元（前期给予 10 倍 PE，对应目标股价 15.30 元，同比增加 +8.5%），维持“优于大市”投资评级。
- 风险提示：**产品价格下跌，海外转售景气度下降，产能投放不及预期。

Junjun Zhu
j.zhu@htsec.com

Xin Hu
x.hu@htsec.com

本研究报告由海通国际分销，海通国际是由海通国际研究有限公司，海通证券印度私人有限公司，海通国际株式会社和海通国际证券集团其他各成员单位的证券研究团队所组成的全球品牌。海通国际证券集团各成员分别在其许可的司法管辖区内从事证券活动。关于海通国际的分析师证明、重要披露声明和免责声明，请参阅附录。(Please see appendix for English translation of the disclaimer)



证券研究报告

公司研究

石油开采Ⅲ 2023年01月04日

广汇能源(600256)2022年度业绩预增点评

22年业绩大幅增长,产能释放助力业绩中枢迈入新平台

事项:

- 公司于1月3日发布2022年度业绩预增公告,公司预计2022年实现归母净利润113至115亿元,同比增长约125.86%至129.86%,创公司自上市以来最佳业绩。其中Q4单季度归母净利润约29至31亿元,同比增长约29.29%至38.21%,环比略下滑约11.34%至5.23%。

评论:

- 能源品量价齐升,盈利中枢跃入新平台。**2022年,公司克服疫情反复、经济增速放缓及大宗商品价格波动加大等不利影响,紧抓能源行业高景气发展态势,利用自身资源禀赋加快推进产能释放,主营业务量价齐升。天然气方面,预计全年销量同比增长约48%,销售均价同比增长约100%,其中启东外购气销量同比增长约46%,销售均价同比增长约113%;煤炭方面,预计全年销量同比增长约36%,销售均价同比增长约26%-55%;煤化工方面,预计甲醇、煤基油品全年销量同比基本持平,销售均价同比分别增长约5%、53%。2022年公司预计实现归母净利润113-115亿元,超额完成22年员工持股计划对应的100亿元归母净利润业绩考核目标,公司盈利中枢已阔步迈向新平台。
- 东北亚天然气价格维持高位,接收站盈利能力有望持续提升。**进入12月以来,受北半球冬季气温偏高及库存水平较高影响,美国及欧洲气价出现较快回落,而东北亚气价仍维持相对高位,12月亚洲JKM天然气均价32.15美元/百万英热,较11月环比上涨13.3%。目前韩国已将液化石油气关税由2%降为0,且天然气关税将在2023Q1之前保持零水平,以缓解冬季用气需求高峰期的进口压力。往后看,天然气供应危机仍未结束,欧洲2023年冬季补库压力仍存,而亚洲天然气的高溢价将加剧供应紧张局面。公司长协贸易气主要销售对象为东北亚市场,凭借一气多销的灵活策略可最大程度捕捉贸易利润。同时,公司5#20万方LNG储罐已投运,启东接收站周转能力已达500万吨/年以上,随着后续国内用气量的恢复与价格企稳,接收站盈利能力有望持续提升。
- 煤炭产能稳步释放,业绩增量贡献在即。**作为国内煤炭保供的重要增量,22年疆煤产量及外销量均实现大幅增长。目前公司白石湖露天煤矿核准产能由1300万吨增至1800万吨,后续产能核增申请将持续推进;马朗煤矿采矿权已取得所在县、市“同意新立”的审查意见,新疆自然资源厅亦已受理,相关配套设施建设取得阶段性进展,优质产能释放有望加速。凭借一企一策的销售策略及疆外高毛利市场的大力布局,公司煤炭业务有望迎来业绩快速增长。
- 投资建议:**考虑到近期能源价格波动较大,我们下调公司22-24年归母净利润预测分别至113.70、166.09、195.98亿元,对应EPS分别为1.73、2.53、2.98元(此前预测分别为1.88、2.74、3.40),当前市值对应PE分别为5x、4x、3x。采用相对估值法,参考同行业可比公司平均估值,给予公司23年6x估值,对应目标价15.18元,维持“强推”评级。
- 风险提示:**能源价格大幅波动风险、地缘政治风险、产能释放进度不及预期、煤化工下游需求不及预期等。

主要财务指标

	2021A	2022E	2023E	2024E
主营收入(百万)	24,865	52,933	69,298	93,602
同比增速(%)	64.3%	112.9%	30.9%	35.1%
归母净利润(百万)	5,004	11,370	16,609	19,598
同比增速(%)	274.4%	127.3%	46.1%	18.0%
每股盈利(元)	0.76	1.73	2.53	2.98
市盈率(倍)	12	5	4	3
市净率(倍)	2.9	2.0	1.5	1.1

资料来源:公司公告,华创证券预测

注:股价为2023年1月3日收盘价

强推(维持)

目标价:15.18元

当前价:9.19元

华创证券研究所

证券分析师:杨晖

邮箱: yanghui@hcyjs.com
执业编号: S0360522050001

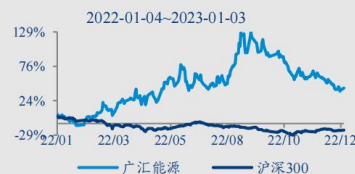
联系人:侯星宇

邮箱: houxingyu@hcyjs.com

公司基本数据

总股本(万股)	656,575.51
已上市流通股(万股)	656,575.51
总市值(亿元)	603.39
流通市值(亿元)	603.39
资产负债率(%)	61.56
每股净资产(元)	4.04
12个月内最高/最低价	14.71/5.77

市场表现对比图(近12个月)



相关研究报告

《广汇能源(600256)2022年三季度报告点评:Q3业绩再创新高,能源景气下高质量成长有望延续》

2022-10-20

《广汇能源(600256)重大事项点评:海外能源危机推升公司资产价值,回购股份彰显长期发展信心》

2022-09-06

《广汇能源(600256)2022年中报点评:能源景气延续,产能释放加速助力公司盈利中枢上移》

2022-08-17



微信扫一扫，关注广汇能源
扫一扫，关注广汇能源

联系地址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市新华北路165号
中天广场27楼广汇能源股份有限公司

邮政编码：830002

电 话：0991-3762327

传 真：0991-8637008

