



广汇能源市场及项目简报

广汇能源股份有限公司主办

2017年7月

本期要闻

- 本期视点
- LNG 市场动态及观点分析
- 煤炭市场动态及观点分析
- 甲醇市场动态及观点分析
- 原油市场动态及观点分析



微信扫一扫，关注广汇能源

本期视点：

- ✚ **天然气：**截至7月底，LNG 市场均价为 3110 元/吨，较6月下跌 7 元/吨。本月月初市场较为平淡，后半月 LNG 市场情况较为乐观。由于星星能源检修，内蒙古局部供应紧张价格上涨；新疆地区也因区域内工厂检修从而导致本月淖毛湖价格上涨。由于月底陕西地区洪涝灾害使得部分道路不畅运输受阻，西北资源无法送至主要消费地区，因此华东、华北地区以及陕西未受影响的工厂价格走高，本月月底涨幅不敌月初跌幅，导致市场均价仍较上月下跌。
- ✚ **煤炭：**7 月动力煤市场上涨势头有所减弱，但整体上行的趋势不改。炼焦煤市场行情开始回暖，焦炭价格连续拉涨后，炼焦煤价格也开始试探性提涨。无烟煤市场略有调整，块煤基本面变化不大，但末煤行情开始走强，市场预期较好。
- ✚ **甲醇：**7 月，蒙大烯烃检修的同时神华宁煤对外采购支撑西北市场。但安全环保检查力度不减，山东、河北等地需求减弱。期货冲高回落，业者心态不稳，港口弱势波动。
- ✚ **原油：**7 月 25 日俄罗斯圣彼得堡会议上 OPEC 与部分非 OPEC 产油国达成共识，其中沙特作为减产缔约主导国之一，其削减 8 月份原油出口以及“以身作则、开继续有力的要求产油国良好执行减产协议”的决心令原油多头信心大涨。2017 年 7 月 28 日纽约商交所 WTI 原油期货收盘价 49.71 美元/桶，相比 6 月 30 日上涨 3.67 美元/桶、涨幅 7.97%；7 月 28 日洲际交易所布伦特原油期货收盘价 52.52 美元/桶，相比 6 月 30 日上涨 4.60 美元/桶、涨幅 9.60%。截至 7 月 28 日，WTI 月均价 46.49 美元/桶，较 6 月上涨 1.29 美元/桶、涨幅 2.85%，布伦特月均价 48.97 美元/桶，较 6 月上涨 1.42 美元/桶、涨幅 2.99%。

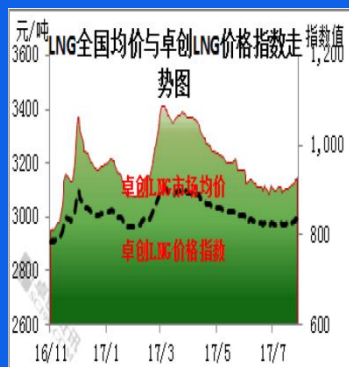
LNG 市场动态及观点分析

●LNG 市场行情

新疆、青海：本月新疆淖毛湖价格对疆外出现上涨，涨幅 200 元/吨，主要由于新疆地区个别工厂常规检修，新疆省内供应下滑，淖毛湖对疆内供应量增加所致。青海 LNG 工厂自用为主，少量对外销售。

陕、甘、宁：西北地区本月 LNG 市场价格波动较大。月初，受市场供应量恢复影响，西北地区价格开始出现下调。后随着内蒙地区部分工厂检修影响，供应吃紧，市场价格出现上行。月底，受暴雨影响，导致部分工厂临时停工，且道路受阻，利好区内其他工厂出货，带动市场行情短暂回暖。

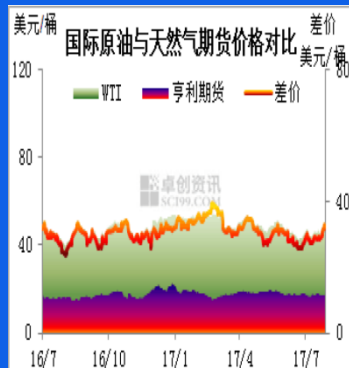
华东：本月华东地区 LNG 工厂本月初价格较为稳定，月中由于枣庄薛能装置减产，使得华东地区工厂价格小幅上涨，直至月底受到西北运输受阻影响，价格出现 100 元/吨的上浮。接收站方面，由于竞争激烈江苏地区海气价格出现暗跌。



●市场供应情况

市场供应：2017 年 7 月，全国 LNG 工厂月平均开工率 44.50%，环比 6 月份减少 0.10%，同比增加 9.75%。截至 7 月底，全国 LNG 工厂 12 个月平均开工率为 40.97%。2017 年 7 月全国 LNG 工厂日均供应量为 4231.5 万立方米，较 6 月增加 21.1 万立方米。本月供应增加的主要原因有陕西地区受长庆气田检修而停工的工厂于本月初逐步恢复，以及其他地区个别工厂开工和新工厂投产。

接收站价格：福建莆田接收站 2017 年 8 月对粤东地区报价 3000 元/吨，价格持稳；对江西报价 3100 元/吨，价格持稳；对湖南报价 3050 元/吨，价格持稳，对省内价格较上月持稳。粤东 LNG 接收站 8 月价格报 2900 元/吨，较 7 月价格持稳。宁波 LNG 接收站 8 月出站基准价调整为浙江省内，杭嘉湖地区出站基准价 3150 元/吨，跌 30 元/吨，其他地区出站基准价 3250 元/吨，浙江省外出站基准价 3020 元/吨，跌 50 元/吨。



●后期市场预判

LNG 工厂：预计 8 月市场供应或将出现回升。从市场了解到，由于近期陕西地区暴雨天气的影响个别工厂临时检修涉及产能较大，但是 8 月初或将恢复，加之本月检修的部分工厂 8 月份或将开工，预计 8 月 LNG 市场整体供应出现回升。

LNG 接收站：接收站方面，从 8 月份接收站定价来看，粤东、福建接收站价格稳定，但是宁波接收站出现小幅下调，但是本月 28 日东莞九丰接收站上调 100 元/吨，预计 8 月接收站情况涨跌互现。前几日陕西暴雨天气使得部分地区工厂的生产与出货均受限制，华北、华东地区市场供应紧张，天津接收站以及区域内部分 LNG 工厂价格连续几日上漲，导致市场价格出现了一个小高潮。但是考虑到随着暴雨天气的结束，道路逐渐顺畅之后，预计 8 月市场价格将有回落的风险。

煤炭市场动态及观点分析

● 煤炭市场价格行情

国际：受国际原油价格回落以及全球煤炭需求增速放缓影响，国际煤价市场行情分化，欧美为主的指数价格开始回落，而主动亚太的澳洲指数一路上行。这和国际煤炭市场遇冷，而中国需求依然旺盛有较大关系。不过未来中国政府对进口煤限制开始增多，市场上观望气氛加重，未来涨势或有放缓可能。截止7月27日，澳大利亚纽卡斯尔港动力煤价格指数 91.61 美元/吨，南非理查德港动力煤价格指数 79.39 美元/吨，欧洲 ARA 三港市场动力煤价格指数 82.30 美元/吨。

动力煤：七月份，国内动力煤市场维持上行趋势。截止到目前，港口 Q5500 下水平仓价在 645 元/吨，较月初上涨 40 元/吨。坑口以陕西为首带头上涨，神木面煤整体涨幅在 35-45 元/吨，榆阳面煤涨幅在 40 元/吨附近，目前神木面煤两票价格在 435-440 元/吨，榆阳面煤两票价格在 460-470 元/吨。七月初陕北地区如法炮制了六月份内蒙上涨的手段，通过限制发放煤管票手段，有效的控制煤企超产现象，加剧了贸易商囤煤现象，涨价范围由榆阳、神木传导至彬县等地区，下旬北方地区雨水较多，山西、陕西部分道路中断，导致当地煤企地销情况受阻，榆阳等地煤企多稳定报盘观望下游来车为主，导致煤企调整频率明显放缓。南方高温天气使得沿海六大电厂日耗突破 80 万吨大关，黄骅港滞留船舶数量增多，大矿长协供应偏紧，待装等待时间大大延长，部分电厂通过增补市场煤来缓解自身库存偏低的压力，贸易商积极出货带动港口市场价格上行。

● 后期市场预判

利好：首先，进入夏季，尤其南方持续高温，电厂煤耗高位，库存下降较快，煤企销售有保障。其次，近期北方部分地区大雨天气，对道路交通起到一定影响，导致华东和南方地区到货量受到影响，增加了当地资源偏紧的局面。最后还是今年基建等行业对国内能耗支撑还是较强，对目前市场带动作用明显。

利空：近期政府鉴于现在煤电局面紧张，或微调去产能政策，潜在的政策不确定因素后期对市场影响未知，增加了市场担忧。最后，目前煤炭产能释放进展不错，在旺季过后，需求下降，市场预期并非非常乐观。

综上：就目前形势来看，南方火电需求仍处高位，短期内对动力煤价格有明显的支撑，八月初整体节奏仍然是向上运行，但居民用电量将在八月上旬见顶，中下旬将开始走弱，贸易商出货也将此阶段陆续完成，煤企涨价操作就开始显得较为谨慎，小幅上调为主。

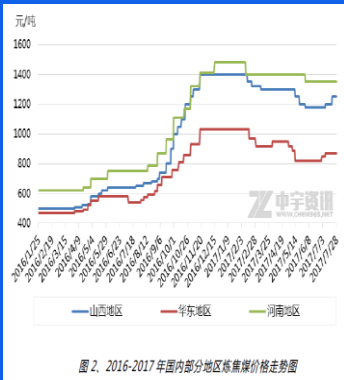


图 2、2016-2017 年国内部分地区炼焦煤价格走势图

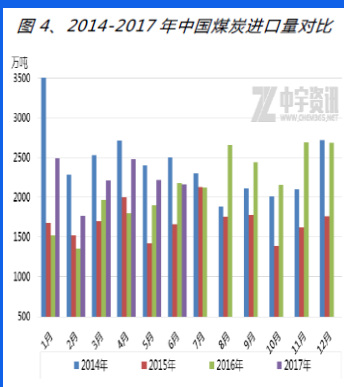


图 4、2014-2017 年中国煤炭进口量对比

甲醇市场动态及观点分析

● 甲醇市场价格行情

7月，国内甲醇市场震荡走高。截止月末，华东港口主流价格 2370-2470 元/吨，较上个月末上涨 20-40 元/吨，华南港口主流价格在 2380-2400 元/吨，较上个月末上涨 10-20 元/吨；内地主流价格在 1950-2210 元/吨（低端多内蒙古，高端多鲁北），较上个月末上涨 90-120 元/吨。本月，中煤蒙大 60 万吨烯烃装置停车检修，但神华宁煤甲醇装置出现问题，其烯烃装置所需甲醇需要外出，弥补当地需求偏弱的现象。然而本月雨水较多，多地交通运输受限，造成自西往东不少回程车滞留，运输周期增长，运输成本增加，另外安全环保检查力度不减，山东、河北等甲醛等下游企业部分关停整顿，环渤海市场需求减弱。另外面临交割等因素影响，不少 MA09 期货操作者资金陆续撤出，部分转至 MA01 合约，业者心态出现博弈，走势不稳，加之港口库存增加，市场窄幅调整。



图 1. 本月我国甲醇市场价格走势图

● 市场供需变化

供应：本月，国外甲醇装置基本恢复稳定。山东联盟 35 万吨/年甲醇装置仍未重启，内蒙古新奥 60 万吨/年甲醇装置停车检修，滕州盛隆 15 万吨/年甲醇装置停车检修，奥维乾元 20 万吨/年甲醇装置临时问题停车检修几天后重启，陕西凯越煤化 60 万吨/年甲醇装置临时问题停车几天，内蒙古荣信 90 万吨/年甲醇装置恢复正常，中煤远兴 60 万吨/吨甲醇装置月初恢复稳定，国内整体供应相对减少。

进口：由近 4 周到港情况看，预计本月进口量或在 75 万吨及以上，较 6 月或增加 5 万吨左右，另外还有多数船期未能统计在内。

需求：7 月，我国甲醇下游需求下滑。其中甲醛开工降低 2 个百分点至 29%左右；二甲醚开工基本维持在 15-16%，醋酸开工降低 1 个百分点至 70%左右；MTBE 开工大幅降低 9 个百分点至 50%左右，DMF 开工大幅降低 1 个百分点至 50%左右。

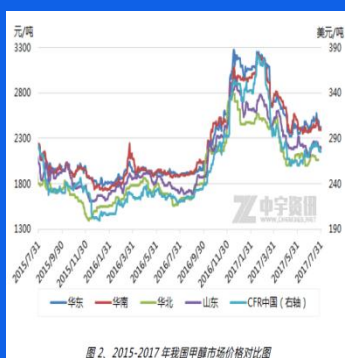


图 2. 2015-2017 年我国甲醇市场价格对比图

● 后期市场预判

8 月我国甲醇市场戒弱勢下滑。8 月甲醇增加产能预期近 400 万吨左右，而计划检修装置仅在 140 万吨左右，另外从近几周到港情况看，8 月甲醇进口量不少，港口库存仍存增加预期，国内整体供应量或继续增加。而第三批环保检查还未结束，第四批环保检查已经开始，在安全环保等因素影响下，山东、河北等传统下游需求难有明显改善。

原油市场动态及观点分析

● 原油市场价格行情

美国石油产量及钻井数量下滑的利好影响继续发酵，乐观情绪主导市场，7月的第1个工作日国际油价继续上涨、顺利录得“八连阳”。美国独立日之后，市场气氛转淡，石油输出国组织（OPEC，欧佩克）原油产量攀升、俄罗斯反对进一步的减产计划等消息对油市形成较强压制，再加上美元走强等利空因素影响，上旬国际油价震荡下行，WTI油价于外盘7月7日跌至月内价格低点、45美元/桶下方。

进入中旬欧美石油库存下降、美元疲弱、中国原油进口稳健等消息提振多头信心，但供应过剩的利空局势延续，而且OPEC减产执行率下降等打压市场，国际油市试探性回暖后进入盘整状态，欧美油价多维持48、46美元/桶附近价位运行。7月25日俄罗斯圣彼得堡会议上OPEC与部分非OPEC产油国达成共识，其中沙特作为减产缔约国主导国之一，其削减8月份原油出口以及“以身作则、并继续有力的要求产油国良好执行减产协议”的决心令原油多头信心大涨，除此之外，美国页岩油厂商削减资本支出、美国原油产量及库存量双双下降等消息均未油市带来支撑，再加上美联储维持利率不变的会议决议符合市场预期、美元疲弱亦助推油市，月底国际油价快速回暖、顺利录得“五连阳”，至此WTI油价触及50美元/桶一线，而布伦特油价已顺利攀至52美元/桶上方。

2017年7月28日纽约商交所WTI原油期货收盘价49.71美元/桶，相比6月30日上涨3.67美元/桶、涨幅7.97%；7月28日洲际交易所布伦特原油期货收盘价52.52美元/桶，相比6月30日上涨4.60美元/桶、涨幅9.60%。截至7月28日，WTI月均价46.49美元/桶，较6月上涨1.29美元/桶、涨幅2.85%，布伦特月均价48.97美元/桶，较6月上涨1.42美元/桶、涨幅2.99%。

● 供需基本面

截至6月30日当周，美国原油库存减少629.9万桶，分析师预估为减少228.3万桶。原油交割地库欣的原油库存减少133万桶。截至7月7日当周，美国原油库存骤降756万桶，至4.9535亿桶，市场预估为减少290万桶。降幅最大的地区为墨西哥湾，该地区原油库存当周减少610万桶。库欣原油库存减少195万桶，至5756万桶。截至7月14日当周，美国原油库存下降472.7万桶，至4.9062亿桶，市场预估为减少321.4万桶。俄克拉荷马州库欣原油库存下降2.3万桶。截至7月21日当周，美国原油库存下降720.8万桶，至4.83415亿桶，市场预估为减少262.9万桶。俄克拉库欣原油库存下降169.9万桶，至5583.9万桶。

● 后期市场预判

近期，来自于美国石油行业的数据对油市起到明显支撑，美国石油产量及库存量等下降消息提振多头信心，数据显示，7月底美国原油库存已低于去年同期水平，考虑到季节性因素影响，8月份美国原油库存仍有可能继续下滑，这仍将对油市形成一定利好，但是，近期油价涨势有可能令页岩油厂商再度增产，由此引发的石油产量预期回升又将对油市形成一重压制。减产协议方面，圣彼得堡会议上减产协议缔约国达成共识推升油市，不过言论效应过后市场或趋于理性，后期关注点转向各方具体的石油产出情况，据消息8月7日-8日产油国将在阿布扎比举行会议，届时的会议决议也有可能对油市形成一定影响。美联储方面，尽管近期美元走势偏弱，但年内加息预期仍存，将一定程度抑制油市回暖步伐。综合来看，短期国际油价仍有试探性反弹的迹象，但供应过剩的大背景下，零散的利空消息亦对油市形成打压，预计8月份国际油价涨势放缓、震荡盘整仍是主流。

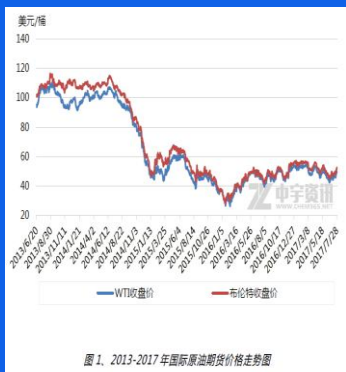


图 1. 2013-2017年国际原油期货价格走势图

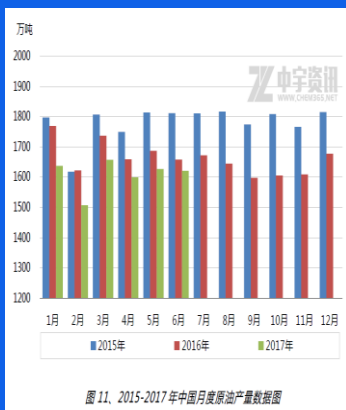


图 11. 2015-2017年中国月度原油产量数据图

2017年7月生产运营及项目进展情况

目录:

在产项目:

- 吉木乃LNG工厂
- 哈密新能源工厂
- 哈密淖毛湖煤矿

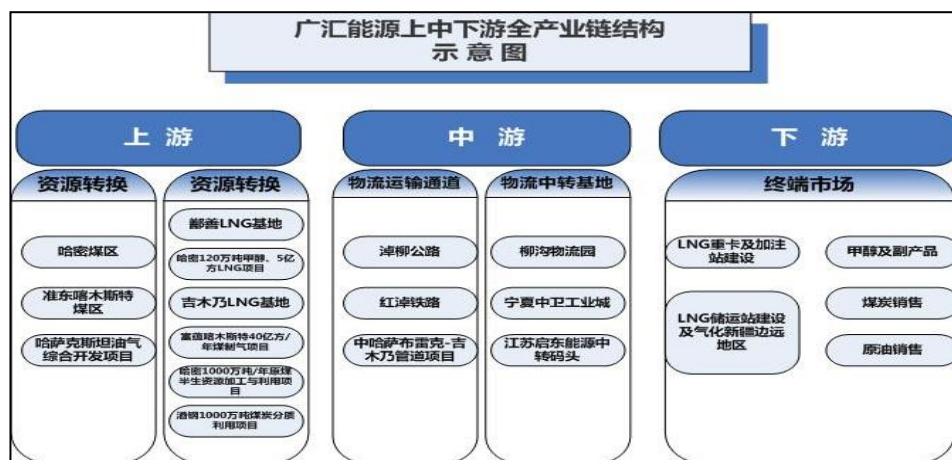
试运行项目:

- 江苏启东LNG物流中转基地
- 哈密1000万吨/年原煤分级提质利用项目

在建项目:

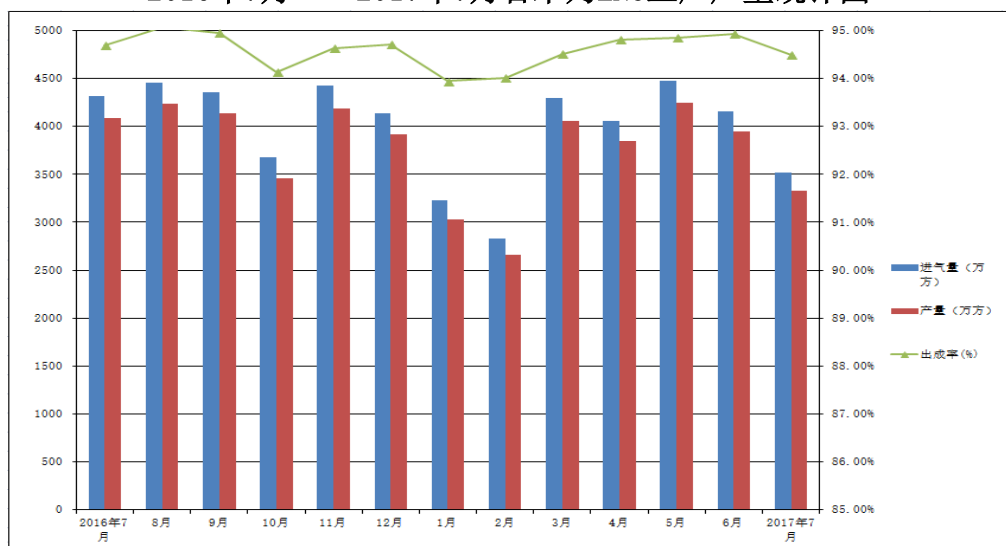
- 红淖铁路项目
- 准东喀木斯特40亿方/年煤制气项目
- 加注站建设情况

在产项目:



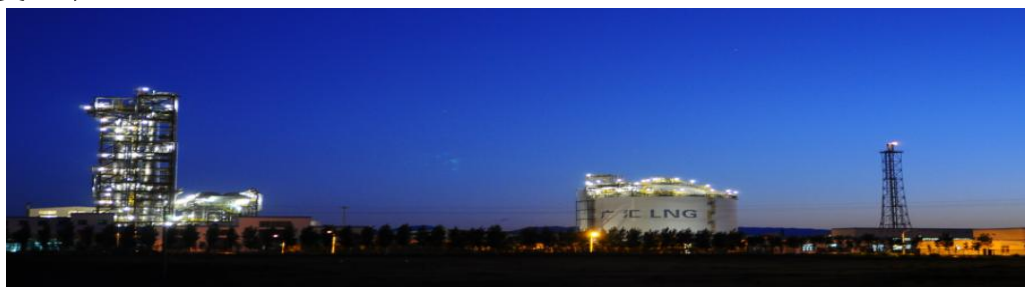
➤ 吉木乃LNG工厂

2016年7月—2017年7月吉木乃LNG工厂产量统计图



说明:

本月吉木乃LNG工厂实现进气量3520万方、产量3326万方，产品出成率达到94.49%。吉木乃LNG工厂于2017年7月15日至20日进行正常年度检修，检修期间工厂进气量降低，目前检修工作已全部完成，进气量已恢复正常。



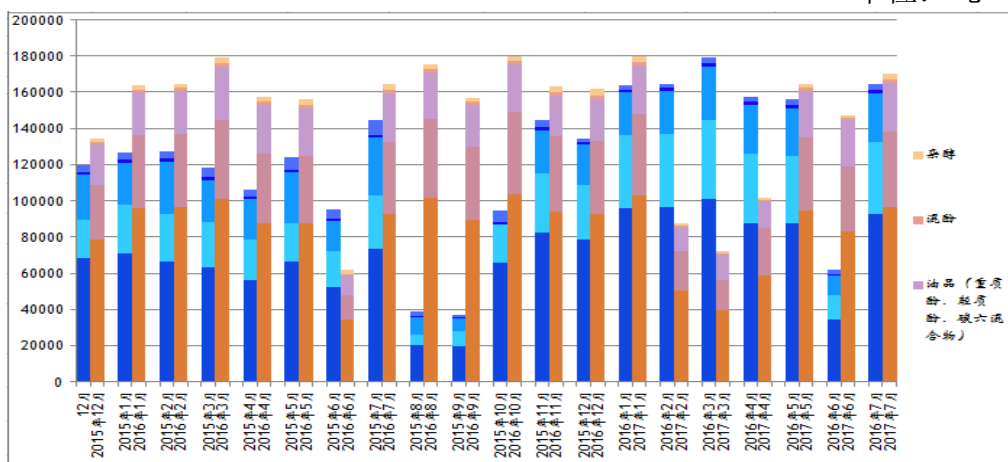
吉木乃工厂厂区夜景

在产项目：

➤ 哈密新能源工厂

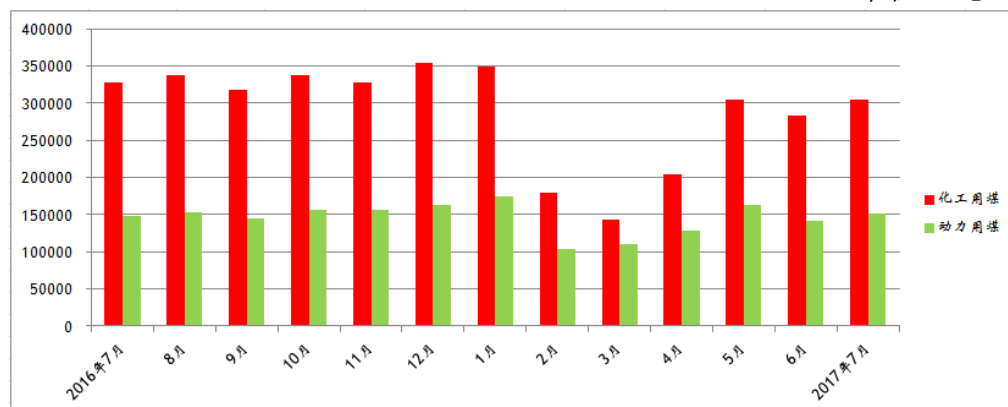
2016年7月——2017年7月新能源工厂产品产量统计图

单位：吨



2016年7月——2017年7月新能源工厂进煤量统计图

单位：吨



2017年7月新能源公司加大工艺运行管理，继续加强设备维护保养。全月11台气化炉运行正常，公用系统稳定运行，运行率100%。动力锅炉、空分装置等主装置稳定运行，运行率100%。7月份完成甲醇产量9.63万吨，比上月增加1.3万吨，环比上升15.63%；LNG产量完成4.2万吨，比上月增加0.51万吨，环比上升13.82%；副产品产量2.99万吨，比上月增加0.14万吨，环比上升4.91%。

🔧 技改项目实施动态：

1、新增两台气化炉项目：

项目进展：AB区气化炉本体、废热锅炉、B区洗涤冷却器、AB区废锅平台、气化炉平台等均已安装完成，正在进行B系列洗涤冷却器与炉本体焊接、B系列管道预制、A系列洗涤冷却器的安装等工作。

在产项目：

2、净化氨系统设备升级改造：

项目进展：两台精馏塔已到货，剩余换热器预计8月15日发出两台，8月25日发出8台。

3、低温甲醇洗综合改造：

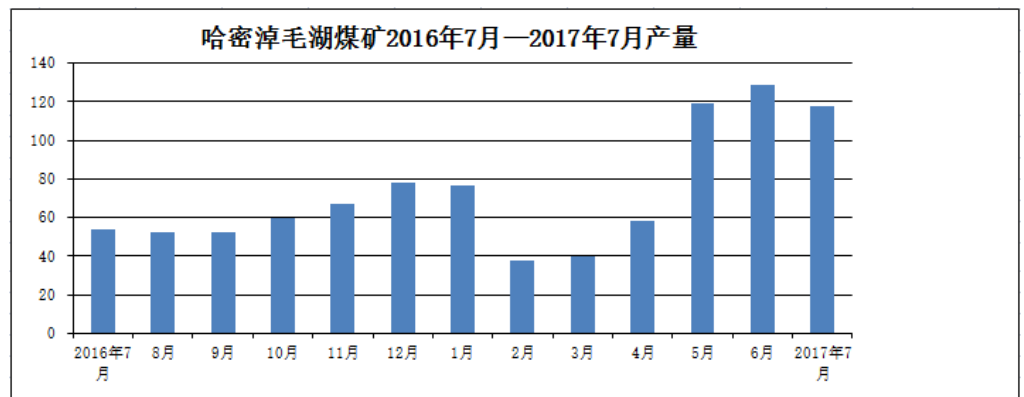
项目进展：A/C系列设备基础正在施工，两台换热器预计6月初到场，钢结构、管道材料部分已到货。

其它相关项目均按要求快速有序推进，整体工作开展顺利。



新能源工厂全景图

➤ 哈密淖毛湖煤矿



生产情况：

七月煤炭产量继续稳定在较高水平，较去年同期产量增长118.16%。

手续进展情况：

- 1、新疆煤炭设计院已按照专家意见修改完成《伊吾广汇矿业有限公司白石湖露天煤矿项目申请报告书》，并上报国家能源局煤炭司。
- 2、新疆煤炭设计院已编制完成白石湖露天煤矿首采区储量分割报告和白石湖露天煤矿矿产资源开发利用方案，由于产能减少的问题暂时还未出版。
- 3、已取得自治区国土资源厅出具的《关于同意变更新疆广汇新能源有限公司白石湖露天煤矿项目建设用地预审批复》。
- 4、将新疆伊吾县淖毛湖煤田白石湖煤矿区勘探保留报件上报至自治区国土资源厅办证大厅。

试运行项目：

➤ 江苏启东LNG物流中转基地

🚧 项目试运营进展情况：

截止7月25日下午，第二条海运LNG船舶——来自法国的巴哈马籍LNG运输船舶“科斯莫优雅（GRACE COSMOS）”轮抵达启东LNG码头，于下午3时顺利靠泊，这是启东LNG码头迎来的首船商业气。

16万方储罐建设

第一个16万方储罐：16万方储罐扩建项目完成承台底模拆除，进行预应力波纹管 and 防爆钢筋预制，进行墙体钢筋网预制，第六层模板安装。以上进度与年初计划未出现偏差。

第二个16万方储罐：可研报告已完成，环评、能评、稳评等专项研究正在编制中，计划于8月份提交核准申请。

启通线项目情况：启通天然气管线项目红线图公示已经完成，目前正在去线路所涉各个镇政府及县市区规划局盖章。



16万方储罐建设2

试运行项目：

➤ 哈密1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目

🚧 试生产开车情况：

炭化装置：炭III系列24台炭化炉运行，平均负荷63.99%，炭化II系列1-24#炭化炉小粒煤技改施工已完成，1-12#已于7月28日炉点火，13-24#炉进行烘炉工作。

脱硫装置：脱硫III系列A、B塔运行稳定，煤气脱硫质量达标；成品大罐区已具备投运行；1、2#煤气柜运行稳定，向热力站供气正常。

热力站：原水、空氮站、化水装置运行稳定；热力站1、2#锅炉运行，向新能源公司输送高压蒸汽稳定在257T/小时左右，新能源公司等量回送冷凝液；向污水项目及炭化装置区供汽正常。

污水装置：预处理带负荷全流程调试正常，酚氨回收带负荷调试正常，已产出粗酚，氨气送至氨回收循环处理。生化单元接酚氨回收产水进行带负荷调试，生化池出水合格、生化段全流程运行、膜池产水间断送至深度处理，产水送至深度，深度一系列带负荷运行，产水回用。深度二系列正常运行，产水回用。浓盐水单元设备带负荷调试。

✚ 手续办理推进情况：

1000万吨/年煤炭分级提质综合利用项目应办手续共计36项，目前已办理完成27项手续。7月21日，完成污水公用工程、热力站消防设计审核备案。

✚ 项目进展情况：

1、新建、技改项目完成情况

(1) 污水处理项目

预处理带负荷全流程调试正常，酚氨回收A系列带负荷调试正常，已产出粗酚，氨气送至氨回收循环处理；B系列水联运完成。生化单元接酚氨回收产水进行带负荷调试，生化池出水合格、生化段全流程运行、膜池产水间断送至深度处理，产水送至深度，深度一系列带负荷运行，产水回用。深度二系列正常运行，产水回用。浓盐水单元设备带负荷调试。

(2) 炭化I、II系列小粒煤改造项目

炭化II系列24台炭化炉改造完成，1-6#炉并气完成，7-12#炉正在进行并气，13-24#正在进行烘炉。

(3) 备煤输煤系统改造项目

脱粉装置合同公司审核完成，合同邮寄中；受煤坑施工完成40%，筛煤楼基础浇筑完成，通廊拆除完成，转运站基础垫层施工完成。



萃取塔

在建项目：

➤ 红淖铁路项目

🚧 项目进展情况：

1. 水害复旧和京哈G7高速通涵限高架施工均完成，指挥部组织相关单位、部门完成了验收工作。
2. 继续与哈密电力实业开发总公司商谈山北220千伏变电站间隔维护费用及相关事宜。
3. 工作站盯控红淖铁路全线现场的守护工作，在7月份雨季到来，盯控防洪防灾工作。对全线各看守点进行安全隐患排查治理。
4. 接受自治区水利厅红淖铁路全线水土保持专项检查工作。



沙泉子南站

在建项目：

➤ 准东喀木斯特40亿方/年煤制气项目

🚧 手续办理情况：

园区总规批复进展情况：《喀木斯特工业园区总规》已修编完成，5月5日通过专家组评审，并上报自治区人民政府流转审批；根据自治区人民政府下发的新政函[2017]158号文件，8月2日自治区住建厅将再次组织召开《喀木斯特工业园区总规》专家论证会，继续跟踪批复进展情况。

矿权批复进展情况：两个矿业权的《论证报告》已修编完成，4月11日已上报自治区国土厅。根据国家能源局2017年12号文件《新疆维吾尔自治区矿业权出让制度改革试点工作方案（草案）》，自治区国土厅组织拿出意见后，上厅长会审议。

保护区调整批复进展情况：2017年7月6日，自治区人民政府下发了新政函[2017]158号文件《关于同意将喀木斯特工业园区部分区域调回卡拉麦里山有蹄类野生动物自然保护区的批复》

到期探矿权延续工作：经与自治区国土厅落实，三个到期矿权（即：阿拉安道、喀木斯特中区、巴斯他乌矿权）在阿拉安道南矿井和北矿井的矿权范围之内，现正在开展阿拉安道南矿井、北矿井的矿权论证工作，待自治区政府批复后办理阿拉安道南矿井、北矿井的矿权范围划定手续。如阿拉安道南矿井、北矿井的矿权范围划定取得批复，上述三个矿权延续手续无需再办理。

上述矿权延续年检公示已完成，待矿权整合批复后，统一勘查、开发。

在建项目：

➤ 加注站建设情况

🚧 部分项目进展情况

1、小草湖加气站项目建设工作完成情况

(1) 储罐区围堰砌砖及抹灰完成 (2) 站房门窗安装完成 (3) 围墙顶部砌砖抹灰及安装铁丝网支架已完成 (4) 铺设穿线管 (5) 电缆沟砌砖及抹灰完成 (6) 油管及热水管焊接, 进行保压试验完成 (7) 站房外墙保温施工 (8) 油管刷防腐剂完工 (9) 油管及热水管回填完成 (10) 站房屋顶防水完成。

2、尼勒克站项目建设工作完成情况

内部验收完成。

3、乌图布拉格站项目建设工作完成情况

内部验收完成。

4、飞鹤油气自备加气站项目建设工作完成情况

(1) 站房主体结构浇筑完成 (2) 雨棚立柱浇筑完成4根 (3) 储罐区开挖1.5米后已实施井点降水。(因高温天气, 每天施工时间2小时)。

5、酒泉百合站加气站

(1) 钢平台制作、安装完毕 (2) 加气岛浇筑贴瓷砖进行中 (3) 铁艺围栏涂刷面漆完毕 (4) 地埋主电缆敷设完毕 (5) 工艺管道预制、焊接进行中 (6) 路灯制作完毕 (7) 雨棚装饰装修进行中。



尼勒克加气站



尼勒克加气站汽化器、卧式储罐



乌图布拉格站

免责声明

制作：
广汇能源股份有限公司
证券部

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 26 楼广汇能源股份有限公司
邮政编码：830002
电话：0991-3762327
传真：0991-8637008



微信扫一扫，关注广汇能源

- ◆ 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，一切须以本公司向客户发布的本报告完整版本为准，如有需要，客户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惟一参考因素，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惟一修改权和最终解释权。

